



ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Informe de los Auditores Independientes
sobre los Estados Financieros
Al 31 de diciembre de 2018

Informe sobre los estados financieros

Contenido

Informe de los auditores independientes	1
Estados financieros de la Sociedad	
Balance general	4
Estado de ganancias y pérdidas	5
Estado de evolución del patrimonio neto	6
Estado de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros	
1 Constitución, objeto social e información general	8
2 Políticas contables	12
3 Efectivo y equivalentes de efectivo	22
4 Finanzas constituidas CP	23
5 Cuentas por cobrar empresas del grupo	23
6 Cuentas por cobrar clientes	24
7 Obras en curso servicios a terceros	25
8 Anticipos a proveedores	25
9 Otros activos corrientes	25
10 Cuentas por cobrar clientes a largo plazo	26
11 Préstamo a largo plazo empresas vinculadas	26
12 Propiedades de inversión	27
13 Inversiones permanentes en acciones	27
14 Fianzas constituidas a largo plazo	28
15 Activo fijo (neto de depreciación acumulada)	28
16 Deudas proveedoras	30
17 Deudas con bancos y financieras	31
18 Deudas fiscales y sociales	33
19 Anticipo de clientes	34
20 Otras cuentas por pagar	35
21 Provisiones y previsiones	35
22 Capital pagado	35
23 Ganancia por acción	36
24 Gastos de personal	36
25 Materiales, repuestos y mantenimiento	37
26 Otros gastos de explotación	37
27 Otros ingresos (egresos)	38
28 Diferencias de cambio y resultados por exposición a la inflación	38
29 Otros ingresos de explotación	39
30 Posición moneda extranjera	39
31 Situación fiscal	39
32 Política de gestión de riesgo financiero	40
33 Otras informaciones a revelar	41
34 Hechos posteriores	42



KPMG S.R.L.
Capitán Ravelo 2131
Box 6179
Tel. +591 2 2442626
Fax +591 2 2441952
La Paz, Bolivia

Edif. Spazio Uno Piso 2, Of. 204
Av. Beni, C. Guapomó 2005
Tel. +591 3 3414555
Fax +591 3 3434555
Santa Cruz, Bolivia

Informe de los Auditores Independientes

A los señores
Accionistas y Directores de
ENDE Transmisión S.A.

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de ENDE Transmisión S.A ("la Sociedad"), que comprenden el balance general separado al 31 de diciembre de 2018, los estados de ganancias y pérdidas, de evolución del patrimonio neto y de flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, así como las notas explicativas 1 a 34 de los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera separada de la Sociedad, al 31 de diciembre de 2018, así como sus resultados separados y flujos de efectivo separados correspondientes al ejercicio terminado en esa fecha, de conformidad con Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Bolivia.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros separados* de nuestro informe. Somos independientes de la Sociedad de conformidad con el Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores de acuerdo con los requerimientos de ética que son relevantes para nuestra auditoría de los estados financieros separados en Bolivia y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención a la nota 1.2 de los estados financieros separados, que describe que esos estados, fueron elaborados en cumplimiento de las disposiciones legales a las que la Sociedad está sujeta como entidad jurídica independiente y, por lo tanto, la inversión en acciones en la Sociedad subsidiaria está valuada al Valor Patrimonial Proporcional (VPP) y representa el 0,035% del total de activos de la Sociedad. Por esta condición no se presentan los estados financieros consolidados, tal como requieren las Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Bolivia.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la Sociedad en relación con los estados financieros separados

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros separados de conformidad con las Normas de Contabilidad Generalmente Aceptadas en Bolivia, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros separados libres de incorrección material, ya sea por fraude o error.



En la preparación de los estados financieros separados, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si la Administración tenga la intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la Sociedad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Sociedad.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros separados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros separados en su conjunto están libres de incorrección material, ya sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia siempre detectará una incorrección material cuando exista. Las incorrecciones pueden surgir debido a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros separados.

Como parte de una auditoría de conformidad con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Bolivia, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

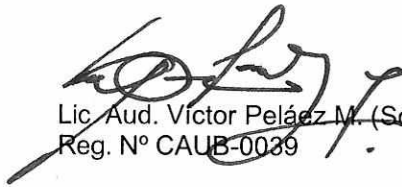
- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material en los estados financieros separados, ya sea por fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos, y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es mayor que el resultante de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros separados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros separados, incluida la información revelada, y si los estados financieros separados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren la presentación razonable.



- Obtenemos evidencia suficiente y apropiada en relación con la información financiera de la Subsidiaria para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Los estados financieros de la Subsidiaria fueron auditados por otros auditores cuyo informe nos ha sido proporcionado y nuestra opinión, en lo que se refiere a la información financiera de esta Subsidiaria, se basa en el informe de ese auditor.

Nos comunicamos con los responsables de la Administración de la Sociedad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

KPMG S.R.L.



Lic. Aud. Víctor Peláez M. (Socio)
Reg. N° CAUB-0039

La Paz, 31 de enero de 2019

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

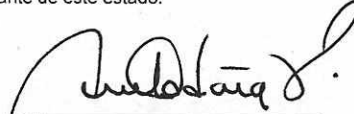
Balance General

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

	Nota	2018	2017
		Bs	(Reexpresado y reclasificado) Bs
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.6.1 y 3	148.002.052	283.276.233
Fianzas constituidas CP	4	16.000.000	-
Cuentas por cobrar empresas del grupo	5	72.953.382	62.434.328
Cuentas por cobrar clientes	6	50.881.708	66.701.611
Obras en curso servicios a terceros	7	18.863.804	1.335.552
Anticipos a proveedores	8	12.584.461	3.280.134
Almacenes de repuestos y suministros	2,7	481.378	537.149
Otros activos corrientes	9	150.153.500	108.829.089
Total activo corriente		469.920.285	526.394.096
Activo no corriente			
Cuentas por cobrar clientes a largo plazo	2.11 y 10	126.510.360	145.371.667
Préstamos a largo plazo empresas vinculadas	11	36.454.832	-
Propiedades de inversión	2.6.3 y 12	28.606.200	26.923.624
Inversiones permanentes en acciones	2.6.3 y 13	1.784.872	-
Otras Inversiones	2.6.3	427.414	437.697
Fianzas constituidas LP	14	-	16.019.531
Activo fijo (neto de depreciación acumulada)	2.8 y 15	4.313.519.827	3.452.798.241
Activo intangible (neto de amortización)	2,9	12.735.352	4.657.256
Otros activos no corrientes		323.398	383.436
Total activo no corriente		4.520.362.255	3.646.591.452
Total activo		4.990.282.540	4.172.985.548
Pasivo y Patrimonio neto			
Pasivo corriente			
Deudas proveedores	16	218.999.938	100.109.350
Deudas con bancos y financieras	2.15 y 17	66.700.865	45.957.236
Deudas fiscales y sociales	18	116.298.572	110.971.402
Anticipo de clientes	19	50.928.071	4.480.988
Ingresos diferidos		10.018.247	-
Otras cuentas por pagar	20	96.669	20.576.695
Total pasivo corriente		463.042.362	282.095.671
Pasivo no corriente			
Deudas con bancos y financieras a largo plazo	2.15 y 17	860.304.818	446.147.129
Anticipo de clientes	19	87.838.786	143.415.790
Provisiones y previsiones	2.10 y 21	23.860.552	24.573.378
Total pasivo no corriente		972.004.156	614.136.297
Total pasivo		1.435.046.518	896.231.968
Patrimonio neto			
Capital pagado	2.13 y 22	1.821.411.400	1.558.870.400
Capital comprometido		30	43.014.070
Ajuste de capital		779.274.479	776.544.092
Reserva legal	2,14	86.382.574	74.812.624
Reserva especial para inversiones		72.620.025	72.620.025
Ajuste de reservas patrimoniales		46.226.763	45.948.394
Resultados acumulados		749.320.751	704.943.975
Total patrimonio neto		3.555.236.022	3.276.753.580
Total del pasivo y patrimonio neto		4.990.282.540	4.172.985.548

Las notas 1 a 34 que se acompañan, forman parte integrante de este estado.


Lic. Ma. del Carmen Michel G.
Jefe Departamento Contabilidad


Lic. Marcelo Argandoña V.
Gerente de Administración y Finanzas


Ing. Rámiro Mendizábal V.
Gerente General

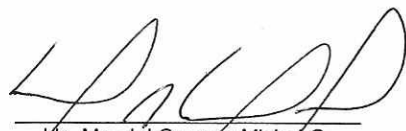
ENDE TRANSMISIÓN S.A.

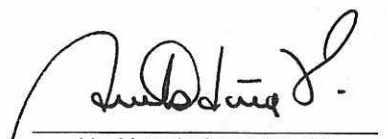
Estado de Ganancias y Pérdidas

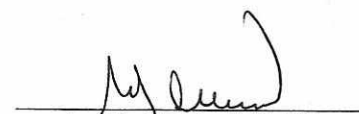
Por los ejercicios comprendidos entre el 1° de enero y el 31 de diciembre del 2018 y 2017

	Nota	2018 Bs	2017 (Reexpresado) Bs
Ingresos de explotación:			
Ingresos por transporte de energía	2,16	534.446.600	460.329.703
Otros ingresos de explotación	29	131.827.820	216.574.664
		<u>666.274.420</u>	<u>676.904.367</u>
Costos de explotación:			
Gastos de personal	24	(63.102.216)	(65.987.649)
Materiales, repuestos y mantenimiento	25	(44.479.031)	(93.340.371)
Gastos por servicios prestados a terceros		(26.464.877)	(40.735.276)
Pérdidas por previsión cuentas de dudoso cobro		(48.018.875)	(5.998.337)
Otros gastos de explotación	26	(44.522.392)	(43.337.709)
		<u>(226.587.391)</u>	<u>(249.399.342)</u>
Depreciaciones y amortizaciones		<u>(161.206.005)</u>	<u>(143.965.939)</u>
		<u>(387.793.396)</u>	<u>(393.365.281)</u>
Utilidad operativa o de explotación		278.481.024	283.539.086
Otros ingresos (gastos) no operativos:			
Gastos financieros		(5.174.088)	(6.456.657)
Gastos financieros préstamos e inversiones empresas vinculadas		(1.842.280)	
Ingresos financieros		1.757.710	1.058.584
Ingresos financieros empresas vinculadas		1.406.029	
Ingresos por arrendamiento		1.012.588	1.039.139
Diferencia de cambio		(971.895)	(207.072)
Resultados por exposición a la inflación	28	547.231	(5.373.820)
Otros ingresos (egresos)	27	8.987.043	9.449.806
Utilidad neta antes del impuesto a las utilidades		284.203.362	283.049.066
Impuesto sobre las utilidades de las empresas		(47.883.818)	(46.082.684)
Utilidad neta del ejercicio		<u>236.319.544</u>	<u>236.966.382</u>

Las notas 1 a 34 que se acompañan, forman parte integrante de este estado.


Lic. Ma. del Carmen Michel G.
Jefe Departamento Contabilidad


Lic. Marcelo Argandoña V.
Gerente de Administración y Finanzas


Ing. Ramiro Mendizábal V.
Gerente General

Por los ejercicios comprendidos entre el 1° de enero y el 31 de diciembre del 2018 y 2017

Las notas 1 a 34 que se acompañan, forman parte integrante de este estado.

Ing. Ramiro Mendizabal V.
Gerente General

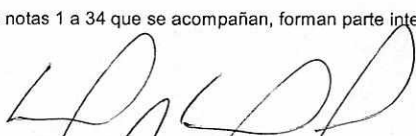
ENDE TRANSMISIÓN S.A.

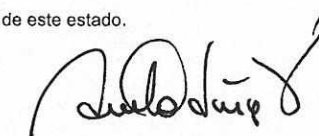
Estado de Flujos de Efectivo

Por los ejercicios comprendidos entre el 1° de enero y el 31 de diciembre del 2018 y 2017

	2018	2017 (Reexpresado y reclasificado)
	Bs	Bs
Actividades de operación:		
Utilidad neta del ejercicio	236.319.544	236.966.382
Ajustes para reconciliar la utilidad neta del año que aportan las actividades operativas:		
Depreciación del activo fijo	160.107.945	147.801.273
Amortización bienes intangibles	1.098.060	2.163.002
Provisión para indemnizaciones	6.926.352	6.670.158
Impuesto sobre las utilidades de las empresas, no recuperable	47.883.818	46.082.684
Provisión para incobrabilidad	48.018.875	6.144.191
Diferencia de cambio por reexpresión de saldos iniciales a UFV's	5.205.017	(14.603.769)
	505.559.611	431.223.921
Cambios en activos y pasivos operativos netos:		
Disminución (incremento) en depósitos a plazo fijo	(16.000.000)	-
Disminución (incremento) en cuentas por cobrar empresas del grupo	(11.985.910)	71.243.973
Disminución (Incremento) en cuentas por cobrar comerciales	(33.766.085)	(80.208.932)
Disminución (Incremento) en deudores varios	(43.881.284)	(8.976.057)
Disminución (incremento) en existencias	43.151	5.559
Disminución (incremento) de obras en curso servicios a terceros	(17.559.630)	3.570.378
Disminución (incremento) de anticipo a proveedores	(9.381.392)	-
Incremento (disminución) en deudas comerciales	121.242.596	(64.579.217)
(Disminución) en deudas fiscales y sociales	(39.949.443)	(27.922.800)
Incremento (disminución) anticipo de clientes	(5.655.177)	92.374.720
Incremento (disminución) de otras cuentas por cobrar	51.028	116.406
Incremento (disminución) de ingresos diferidos	10.018.247	-
Incremento (disminución) otras cuentas por pagar	7.973.584	36.482.243
Disminución (incremento) propiedades de inversión	(2.315.130)	966.907
(Disminución) fianzas constituidas a largo plazo	15.643.162	(16.019.531)
Disminución (incremento) de clientes por cobrar a largo plazo	15.445.889	-
Disminución (incremento) de préstamos a largo plazo empresas vinculadas	(36.454.832)	-
Disminución (incremento) de inversiones permanentes en acciones	(1.784.872)	-
Pagos de finiquitos y quinquenios	(7.061.842)	(1.377.927)
Flujos de efectivo por actividades de operación	450.181.671	436.899.643
Actividades de inversión:		
Inversiones en activo fijo (netos de bajas)	(1.024.496.283)	(906.260.457)
Bajas del activo fijo	6.178.720	10.383.443
Inversiones en bienes intangibles	(9.298.255)	(2.681.124)
Flujos de efectivo por actividades de inversión	(1.027.615.818)	(898.558.138)
Actividades de financiamiento:		
Pago de dividendos gestión 2016	-	(169.460.222)
Pago de dividendos	(195.859.829)	(40.970.596)
Pago de deudas a entidades de crédito (capital e intereses)	(69.657.165)	(49.939.822)
Obtención de préstamos	488.150.000	218.124.706
Incremento de capital	219.526.960	461.883.795
Flujos de efectivo por actividades de financiamiento	442.159.966	419.637.861
Disminución neta en efectivo y equivalentes de efectivo	(135.274.181)	(42.020.634)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	283.276.233	325.296.867
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	148.002.052	283.276.233

Las notas 1 a 34 que se acompañan, forman parte integrante de este estado.


Lic. Ma. del Carmen Michel G.
Jefe Departamento Contabilidad


Lic. Marcelo Argandoña V.
Gerente de Administración y Finanzas


Ing. Ramiro Mendizabal V.
Gerente General

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

1. Constitución, objeto social e información general

ENDE Transmisión S.A. ex-Transportadora de Electricidad, S.A fue creada a raíz de la reestructuración iniciada por el Gobierno de Bolivia para reformar el sistema eléctrico del país. Así, en 1994 se promulgó la Ley de Electricidad (Ley 1604 de 21 de diciembre de 1994), la cual divide el sector eléctrico en tres actividades: generación, transmisión y distribución. Como parte de la reestructuración del sector, se escindieron los activos de transmisión de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE), organismo estatal que concentraba gran parte del negocio eléctrico del país y se creó la Transportadora de Electricidad Sociedad Anónima Mixta, la que fue privatizada en junio de 1997 mediante concurso público internacional.

Unión Fenosa lideró un grupo de accionistas que se adjudicó la totalidad de las acciones de la Sociedad y en julio del mismo año, se suscribió un contrato de compraventa entre el Gobierno boliviano y Red Eléctrica de Bolivia Ltda. (REB), empresa holding controlada por Unión Fenosa. Asimismo, Unión Fenosa se convirtió en operador y responsable de la administración de la Sociedad. En julio de 1997, la Junta General de Accionistas decidió modificar su denominación social y convertirla en sociedad anónima.

En octubre de 1997, la Superintendencia de Electricidad otorgó a la ex-TDE licencia indefinida para operar los activos de transmisión de su propiedad.

El 1° de julio de 2002, la empresa española Red Eléctrica Internacional SAU (REISAU), compró la totalidad de las acciones de propiedad de REB, convirtiéndose en el nuevo operador de la Sociedad.

REISAU es parte del Grupo Red Eléctrica. El Grupo Red Eléctrica desarrolla las actividades reguladas de transporte de energía eléctrica, la operación del sistema y la gestión de la red de transporte en el sistema eléctrico español a través de Red Eléctrica de España S.A.

En fecha 1° de mayo de 2012, mediante Decreto Supremo N°1214 el paquete accionario en poder Red Eléctrica Internacional SAU (REISAU) fue nacionalizado a favor de la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) en representación del Estado Plurinacional de Bolivia.

De acuerdo al Decreto Supremo mencionado, ENDE debía pagar el monto correspondiente al total del paquete accionario de REISAU, cuyo valor sería establecido como resultado de un proceso de valoración que fue realizado por una empresa independiente contratada por el Estado.

El proceso de negociación de pago de las acciones de REI SAU en ex- TDE, fue concluido en noviembre de 2014, lo que permitió cerrar todas las cuentas pendientes entre ambas Sociedades.

ENDE Transmisión forma parte de ENDE Corporación que tiene dentro de sus filiales y subsidiarias a las siguientes empresas:

- ENDE Andina S.A.M.
- ENDE Guaracachi S.A.
- ENDE Corani S.A.
- ENDE Valle Hermoso S.A.
- Río Eléctrico S.A.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

- Distribuidora de Electricidad de La Paz S.A.
- Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A.
- ENDE de Oruro S.A.
- ENDE del Beni S.A.M.
- ENDE Servicios y Construcciones S.A.
- ENDE Tecnologías S.A.

Por resolución de Junta General Extraordinaria de accionistas de fecha 17 de agosto de 2015, la Sociedad modificó sus estatutos cambiando de denominación a ENDE Transmisión S.A., ampliando el objeto, facultando a la Sociedad a prestar servicios fuera del sistema eléctrico boliviano, entre otros.

Mediante escritura pública N°332/2015 de 18 de noviembre de 2015, se protocolizó la minuta de incremento de capital autorizado, suscrito, la modificación de la escritura de constitución de la Sociedad y de sus estatutos.

La red de transporte de la Sociedad tiene 3.242 Km. de líneas: 1.598 Km. en 230 mil voltios, 1.425 Km. en 115 mil voltios y 219 Km. en 69 mil voltios y equipos propios en 52 subestaciones en todo el país. Su actividad es transportar la energía generada por los productores y entregarla a los distribuidores y consumidores no regulados, ubicados en distintos puntos de la red interconectada. Posee un 57% de las líneas de transmisión en el Sistema Troncal Interconectado (STI) y opera el 87% del total de las instalaciones de transmisión en Bolivia, constituyéndose en el mayor agente transmisor del Mercado Eléctrico Mayorista.

La sede central de la Sociedad está ubicada en la ciudad de Cochabamba y cuenta con oficinas regionales en siete departamentos del país.

Desde su nacionalización ENDE Transmisión S.A. ha incrementado paulatinamente la prestación de servicios eléctricos de diseño, construcción, montaje, y mantenimiento de instalaciones de media y alta tensión, en especial a las empresas de la Corporación, constituyéndose dichas actividades un 20% de sus ingresos anuales.

Así mismo, desde la gestión 2012, ENDE Matriz confió a la Sociedad la operación, mantenimiento y administración de sus líneas de transmisión eléctrica mediante contratos OMA.

Como resultado de la política energética definida por el gobierno en el ámbito de electricidad, ENDE Transmisión S.A. está a cargo de desarrollar las actividades pertinentes para la interconexión con los países vecinos, logrando importantes avances para la constitución de la empresa ENDE Transmisión Argentina S.A.

La compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) y ENDE firmaron un acuerdo de intercambio de energía Eléctrica entre la República Argentina y el Estado Plurinacional de Bolivia para la vinculación energética entre los dos países con una línea de transmisión de 46 km en un nivel de tensión de 132 kV, en una primera etapa entre la Subestación Yaguacua (Bolivia) y la Estación Transformadora Tartagal (Argentina).

En fecha 11 de enero de 2018 se creó la empresa ENDE Argentina S.A. (ETASA) constituida con capitales de ENDE Transmisión S.A. y ENDE Andina S.A. en una proporción de 80% y 20%, respectivamente.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Para el proyecto en la Argentina se estima una inversión inicial de aproximadamente 25 millones de dólares financiados mediante aportes de capital y un préstamo financiero otorgado por ENDE Transmisión S.A.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, ETASA se encuentra en una etapa pre-operativa, ya que está en proceso de construcción la línea de transmisión.

1.1. Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros correspondientes a la gestión 2017 fueron aprobados por la Junta General de Accionistas en fecha 19 de marzo de 2018. Los estados financieros de la gestión 2018 están pendientes de aprobación por la Junta General de Accionistas, no obstante la Gerencia General de la Sociedad entiende que la información económico financiera será aprobada sin modificación alguna.

1.2. Consolidación de estados financieros

Como se mencionó anteriormente, la Sociedad realizó inversiones en el exterior con el propósito de extender la red de transmisión de energía eléctrica hacia la República de Argentina. Fue creada la empresa ENDE Transmisión Argentina (ETASA) donde mantiene el 80% del total de participación accionaria.

La Sociedad mantiene un control permanente en ETASA bajo el entendido que:

- a) La tenencia directa o indirecta de acciones o cuotas en la otra sociedad representa más del 50%
- b) La influencia significativa en las decisiones de ETASA que le permite tomar parte con su voto en la aprobación de estados financieros y en la decisión de distribución de dividendos.

Para efectos legales en Bolivia, los estados financieros principales son los estados financieros separados, por tal razón los estados financieros separados de la Sociedad no incorporan los estados financieros de las sociedades donde esta posee control. Se posee control cuando la Sociedad tiene poder sobre la participada, cuando tiene exposición o derecho a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y cuando se tiene la capacidad de utilizar su poder para influir en el importe de los rendimientos del inversor, dichas inversiones se encuentran valuadas a su valor patrimonial proporcional.

Para evaluar la situación financiera del conjunto económico que conforman la Sociedad y sus empresas subsidiarias, se debe recurrir a estados financieros consolidados, preparados de acuerdo con la Norma de Contabilidad N° 8 del Colegio de Auditores de Bolivia.

1.3. Regulación sectorial

La regulación del sector eléctrico en Bolivia se enmarca en la Ley de Electricidad. En febrero de 2017, el gobierno creó el Ministerio de Energía separado del Ministerio de Hidrocarburos actividades integradas hasta ese momento, su responsabilidad es establecer las políticas y de diseñar la regulación para el sector eléctrico. La Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) es la responsable de aplicar la regulación.

La legislación sectorial dispone la separación de la transmisión eléctrica respecto de la generación y la distribución de la energía eléctrica con el fin de asegurar un desempeño

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

económicamente eficiente del sector.

La Sociedad con su red de transmisión se constituye en el articulador de la industria dentro del Sistema Interconectado Nacional (SIN), permitiendo la conexión de 23 agentes del mercado eléctrico.

El SIN es el sistema eléctrico que comprende las actividades de generación, transmisión y distribución en los departamentos de La Paz, Cochabamba, Santa Cruz, Oruro, Chuquisaca, Potosí y Tarija, mismas que deben estar desintegradas verticalmente, es decir, que una empresa debe estar dedicada a una sola actividad. El Sistema Troncal de Interconexión (STI) corresponde a la transmisión dentro del SIN y consiste en líneas de alta tensión en 230, 115 y 69 kilo vatios (kv) y subestaciones asociadas.

El Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) está integrado por los agentes que efectúan operaciones de compra, venta y transporte de electricidad en el SIN. Este mercado es administrado por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) que planifica la operación integrada del SIN, realiza el despacho de carga en tiempo real a costo mínimo y determina las transacciones económicas. La Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) emitió las Resoluciones AE N°183/2017 de fecha 11 de abril de 2017, aprobando los costos anuales de inversión y costos anuales de operación, mantenimiento y administración por los periodos de mayo de 2017 a abril de 2021.

Por otro lado, la Resolución AE N° 597/17 de 24 de octubre de 2017 aprobó los precios de nodo para el periodo noviembre 2017 – abril 2018, la que estuvo vigente hasta octubre fue la Resolución AE N° 280/2017.

El 21 de marzo de 2018, la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) emitió la Resolución AE N° 145/2018 por la que retira del cálculo de tarifa de energía eléctrica los componentes asociados a las instalaciones de transmisión que tengan una operación mayor a 30 años.

Es en base al informe de transacciones económicas que, tanto generadores como distribuidores y transmisores facturan mensualmente por su servicio.

Destacamos lo siguiente:

- Los precios en el mercado de transporte se regulan por el método de tasa de retorno. Se prevé que la remuneración de la transmisión (Ingreso tarifario y Peaje) deben cubrir la totalidad de sus costos (costo de operación, mantenimiento y administración, así como los costos reconocidos de inversión). Estos factores son tomados en cuenta en un modelo de minimización de costos de operación, administración y mantenimiento, sujeto a un precio de nodo que cubra la demanda máxima del STI en un Sistema Económicamente Adaptado.
- La Transmisión en el Sistema Interconectado Nacional opera bajo la modalidad de acceso abierto. Esta modalidad permite a toda persona individual o colectiva, que realice actividades de la industria eléctrica o consumidor no regulado, utilizar las instalaciones de las empresas de transmisión para el transporte de electricidad de un punto a otro, sujeto al pago correspondiente.
- Se presume que siempre existe capacidad disponible, mientras el transmisor no demuestre lo contrario. La expansión de las instalaciones de transmisión es responsabilidad de los

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

usuarios que la ocasionen, debiendo acordar éstos la modalidad de su financiamiento o pago con el transmisor.

- El Transmisor no podrá comprar electricidad para vender a terceros.
- Hoy en día se debe destacar el rol protagónico de la Empresa Nacional de Electricidad ENDE y sus empresas filiales en el sector eléctrico, las cuales están a cargo de los proyectos de generación y transmisión para cubrir el crecimiento de la demanda del sistema eléctrico boliviano, con la expectativa de exportar los excedentes de potencia y energía eléctrica a los países vecinos.
- El Supremo Gobierno está revisando el texto de una nueva Ley de Electricidad en la que se prevé varios cambios para el sector que reflejen todos los mandatos constitucionales.
- En la nueva Constitución Política del Estado (CPE), la electricidad es un servicio básico de derecho fundamental, la ley debe definir los objetivos de cobertura de servicio eléctrico y el suministro, en el marco de la universalidad que plantea.

1.4. Licencias y Resoluciones emitidas por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad

La Sociedad obtuvo en la gestión 2018 las siguientes licencias:

Proyecto	Aprobación de ampliación de Licencia	Número de Resolución AE
Línea de transmisión Mazocruz – Pallina en 230 kV	11/04/2018	AE N° 186/2018
Anillo energético del Sur	02/05/2018	AE N° 228/2018
Línea de transmisión Litio – Salar en 115 kV	23/03/2018	AE N° 181/2018
Ampliación Subestación Chusipata	20/02/2018	AE N° 090/2018
Ampliación de barras 230 kV Subestación Yaguacua	12/03/2018	AE N° 130/2018
Conexión planta solar al STI 230kV (L.T. 230kV Planta Solar Uyuni – Subestación Uyuni	25/01/2018	AE N° 039/2018

La Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) emitió las Resoluciones AE N°183/2017 de fecha 11 de abril de 2017, aprobando los costos anuales de inversión y costos anuales de operación, mantenimiento y administración por los periodos de mayo de 2017 a abril de 2021.

Por otro lado, la Resolución AE N° 597/2017 de 24 de octubre de 2017, aprobó los precios de nodo para el periodo noviembre 2017 – abril 2018; para el periodo mayo 2018 - octubre de 2018 fue emitida la Resolución AE 212/2018 de 26 de abril de 2018 y para el periodo de noviembre de 2018 a abril de 2019 la Resolución AE N°791/2018 de 26 octubre de 2018.

2. Políticas contables

Los estados financieros han sido formulados por los administradores de la Sociedad de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio neto y de la situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017, de los resultados de sus operaciones, de las variaciones en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo durante los ejercicios anuales terminados en dichas fechas.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

La información financiera está expresada en bolivianos, considerada la moneda funcional, se ha preparado a partir de los registros contables de la Sociedad.

Para la preparación de los Estados Financieros anuales se ha utilizado el método del costo histórico, ajustado por inflación, con excepción de las propiedades de inversión valoradas a valor razonable (Ver notas 2.2 y 2.6.3).

Se detallan a continuación las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los años pasados.

2.1 Bases de preparación

Los presentes estados financieros fueron preparados de acuerdo con normas de contabilidad generalmente aceptados en Bolivia y en ausencia de pronunciamientos técnicos específicos del país o reglamentaciones locales sobre asuntos determinados, de acuerdo con la Resolución N° 01/2012 emitida el 7 de noviembre de 2012 por el Consejo Técnico Nacional de Contabilidad y Auditoría (CTNC), se adoptan sustancialmente las Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF vigentes.

Estas normas son compatibles con las que están detalladas en el Sistema Uniforme de Cuentas SUC aprobado mediante Resolución N°222/99 de 6 de diciembre de 1999, para las empresas de generación y transportadoras de electricidad. La Sociedad se ha asegurado el cumplimiento de leyes y regulaciones del sector.

2.2 Consideración de los efectos de la inflación

Los estados financieros son preparados en términos de moneda constante, reconociendo en forma integral los efectos de la inflación, de conformidad con procedimientos establecidos en la Norma de Contabilidad N° 3 aprobada por el Colegio de Auditores de Bolivia, y disposiciones legales vigentes. Dicha norma fue revisada y modificada en septiembre de 2007, aprobada mediante resolución N° CTNAC 01/2007 de fecha 8 de septiembre de 2007. A partir de esa modificación el indicador de ajustes la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV).

El mecanismo de reexpresión establece que los activos y pasivos monetarios no serán reexpresados ya que se encuentran expresados en la unidad de medida corriente al cierre del periodo del que se informa. Las partidas no monetarias serán reexpresadas en base a las UFV. La pérdida o ganancia por la posición monetaria se incluirá en el resultado del periodo en que se informa.

Los estados financieros emitidos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 están re expresados por inflación. La cotización de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV) para la realización de los ajustes fue de Bs2,29076 y Bs2,23694 por cada UFV, respectivamente.

2.3 Ejercicio

El cómputo de los resultados de operación para este tipo de Sociedades, se efectúa en forma anual entre el 1° de enero y el 31 de diciembre de cada año.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

2.4 Uso de estimaciones contables

La preparación de los estados financieros, de acuerdo con normas de contabilidad generalmente aceptadas en Bolivia, requiere que la gerencia de la Sociedad ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables así como en la realización de estimaciones y suposiciones que afectan los montos de activos y pasivos y la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los montos de los ingresos y gastos del ejercicio. Las estimaciones y criterios adoptados están basados en juicios que se evalúan continuamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluidas las expectativas de sucesos futuros. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones realizadas por la Gerencia de la Sociedad. La Gerencia considera que las estimaciones efectuadas son razonables.

Principalmente, estas estimaciones se refieren a:

- Estimaciones de la vida útil del activo fijo
- Criterio de valoración de los almacenes de repuestos y suministros
- Previsión para deudores de dudoso cobro
- Provisión de la compensación del Impuesto a las Utilidades de las Empresas (IUE) con el Impuesto a las Transacciones (IT)
- Como norma general se registran los pasivos cuando es probable que una obligación dé lugar a una indemnización o pago. Dichas estimaciones están sujetas a interpretaciones de los hechos y circunstancias actuales, proyecciones de acontecimientos futuros y estimaciones de los efectos financieros de dichos acontecimientos.

A pesar de que las estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de 2018 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas en próximos ejercicios; lo que se haría, conforme a lo establecido en normativa contable aplicable.

Para mayor comprensión de los estados financieros, las diferentes estimaciones e hipótesis se detallan en cada una de las notas.

2.5 Comparabilidad de la información

La Gerencia de la Sociedad presenta en los estados financieros y las notas adjuntas información comparativa correspondiente al ejercicio 2017. Como requiere la normativa contable, los saldos de la gestión anterior son reexpresados en función a la UFV del 31 de diciembre de 2018 para facilitar la comparación en la misma unidad de medida el análisis y se puedan determinar las tendencias.

2.6 Criterios de reconocimiento, medición y valuación

Las principales políticas contables utilizadas para la elaboración de los estados financieros anuales aplicados uniformemente a los ejercicios que se presentan han sido los siguientes:

2.6.1 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo comprende tanto la caja como los depósitos bancarios realizados en entidades financieras locales y del exterior.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

También se incluyen bajo este concepto, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez siempre que fuesen fácilmente convertibles en importes determinados de efectivo y que estén sujetas a un riesgo insignificante de cambios de valor. A estos efectos se incluyen las inversiones con vencimiento de menos de tres meses.

2.6.2 *Activos y pasivos en moneda extranjera*

Los saldos de las cuentas de activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2018 y 2017 fueron convertidos a bolivianos al tipo de cambio de Bs6,96 por USD 1 respectivamente.

Las diferencias de cambio resultantes de este procedimiento se registran en los resultados del ejercicio, en la cuenta "Diferencia de Cambio", tal como establece en la Norma de Contabilidad NC 6 Revisada y Modificada, emitida por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad (CTNAC) del 8 de septiembre de 2007.

2.6.3 *Valuación de inversiones*

Las inversiones de la Sociedad se valúan de acuerdo a los siguientes criterios:

a) *Certificados de aportación telefónica*

Se valúan a su costo de adquisición, convertido a bolivianos al tipo de cambio del dólar estadounidense a la fecha de cierre, debido a que el valor nominal de estas inversiones está en dicha moneda extranjera.

b) *Propiedades de inversión*

La Sociedad mantiene derechos sobre una propiedad arrendada a ENDE en régimen de arrendamiento, juntamente con muebles que son utilizados por sus empleados.

Hasta la fecha de la firma del contrato de utilización de instalaciones, la propiedad figuraba como un activo fijo y para su valoración se aplicaba la NIC 16 propiedad, planta y equipo. Posteriormente, los inmuebles y muebles fueron registrados a valor razonable en atención a la NIC N°40 propiedades de inversión, reconociendo en el resultado del periodo la diferencia entre el valor de la propiedad a esa fecha, asignada por un perito independiente y su importe en libros.

c) *Inversiones en acciones*

En aplicación a la Norma de Contabilidad N° 7 valuación de inversiones permanentes, la valuación de las acciones adquiridas en entidades que la Sociedad tenga una posesión de una porción tal de capital que le otorgue una influencia significativa, son valoradas aplicando el método del valor patrimonial proporcional (VPP).

2.7 *Almacén de repuestos y suministros*

La Sociedad al ser una empresa de servicios cuenta en sus almacenes con repuestos y materiales que son utilizados para la ampliación y mantenimiento de sus instalaciones eléctricas y las de aquellas empresas que la contratan para que realicen ampliación de sus redes o mantenimiento de sus instalaciones.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Tiene la política de no efectuar adquisiciones para mantenerlas almacenadas, salvo el caso de repuestos estratégicos cuya fabricación puede tener una duración mayor a seis meses lo que impediría resolver oportunamente la falla de equipos si es que esto aconteciera.

Su valoración es al costo de adquisición que comprende el precio de compra, los aranceles de importación si corresponde, costo de transporte, almacenamiento y otros costos directamente atribuibles a la adquisición de estos materiales.

Si bien estos inventarios no están disponibles para la venta, en caso de que la Sociedad identifique alguno que ya no es de utilidad y puede venderse, su importe en libros se registra como gasto del periodo en que se reconocen los correspondientes ingresos; estos ingresos y gastos no forman parte de los resultados de explotación.

Para el cálculo del costo de las existencias se utiliza fórmulas de cálculo de costo promedio ponderado, para lo que la Sociedad cuenta con el apoyo de un sistema que permite la automatización del proceso.

Las existencias se encuentran valuadas con base en un estudio de valoración de almacenes practicado al 31 de diciembre de 2018 por un perito independiente. Como resultado del estudio mencionado, se determinó que existían materiales que estaban por encima del valor razonable y otros que requerían ser revalorizados; consecuentemente, la Sociedad ha reconocido una disminución neta del valor de las existencias en Bs9.970 con efecto en el resultado de ese período.

2.8 Activo fijo (neto de depreciación acumulada)

Los elementos que componen la propiedad planta y equipo son principalmente instalaciones técnicas de energía eléctrica y se hallan valorados, según el caso, al costo de adquisición menos la correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro si las hubiera.

El activo fijo transferido de ENDE en 1997 está valuado a valores en libros de ENDE, convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio oficial de la fecha de transferencia (01/04/1997) y reexpresado al 31 de diciembre de 2006, utilizando como índice la cotización del dólar estadounidense con respecto al boliviano. A partir del 1° de enero de 2007, dichos valores fueron reexpresados considerando lo mencionado en la nota 2.2 anterior.

Las adiciones posteriores están valuadas al costo de adquisición re expresada al 31 de diciembre de 2018 y 2017 en función de la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV). Los valores asignados en conjunto, no superan su valor recuperable.

Las obras en curso son re expresadas considerando la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV), con el mismo procedimiento utilizado para el activo fijo.

El valor neto de las instalaciones eléctricas que representa el 75% del total del activo fijo en operación, es parte del cálculo de los ingresos por peaje con el que el mercado eléctrico remunera la Sociedad.

El activo fijo en curso acumula las inversiones en construcción, montaje e instalación de sistemas de transmisión (transmisión y propiedad general) y están valuadas al costo de las planillas de avance, más los costos correspondientes a mano de obra directa, materiales utilizados y otros

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

costos capitalizados hasta la finalización del proyecto. Todos los materiales adquiridos para la construcción son imputados a estas obras.

La Sociedad sigue el criterio de transferir las obras en curso al activo fijo en explotación una vez realizada la puesta en servicio, siempre que el activo se encuentre en condiciones de funcionamiento.

Los costos de ampliación o mejora de los bienes de la propiedad, planta y equipo que suponen un aumento de la productividad, capacidad y alargamiento de la vida útil se incorporan al activo como mayor valor del bien.

La Sociedad tiene la política de capitalizar los costos financieros de aquellos préstamos obtenidos para financiar proyectos de expansión, capitalización que concluye cuando la obra en curso entra en operación, momento a partir del cual los costos financieros van a formar parte del estado de resultados.

El Sistema Único de Cuentas (SUC) del sector eléctrico, aprobado mediante Resolución SSDE 222/99 de 6 de diciembre de 1999 por la ex Superintendencia de Electricidad en el punto 3.4.9 permite a las empresas del sector eléctrico la selección de tasas de depreciación diferentes a las emitidas en la Resolución DINE 15/77 de 15 de agosto de 1977.

Las tasas de depreciación aplicadas en la Sociedad responden a las fijadas para ENDE por la Consultora LAHMEYER que fueron adoptadas por la ex TDE debido a que eran las que se asignaron a los activos fijos que formaron parte del balance de apertura en oportunidad de la capitalización de ENDE en la gestión 1997, dichas tasas fueron aprobadas expresamente por la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad (AE) mediante carta AE-3086-DPT-571/2018 de 20 de noviembre de 2018.

La Sociedad deprecia el activo fijo mediante el método de línea recta sobre la base de la vida útil estimada de los activos, calculada desde la fecha de su adquisición, las que se encuentran dentro de los límites permitidos por las leyes tributarias, que se consideran adecuadas para extinguir el valor bruto al fin de la vida útil estimada de los bienes. Las vidas útiles estimadas de los principales activos fijos son:

Descripción	Vida útil
Construcciones	40 años
Instalaciones técnicas	40-15 años
Mobiliario y equipo de oficina	10 años
Equipos de computación	4 años
Vehículos	5 años

No se han producido cambios significativos en los criterios de depreciación de los activos con respecto al ejercicio anterior. La mayor parte del activo fijo corresponde a instalaciones técnicas de energía eléctrica que se deprecian al 2.5%.

Los gastos de mantenimiento y reparaciones que no suponen un aumento de su productividad, no mejoran su utilización y no extienden la vida útil de los bienes, son cargados a los resultados del ejercicio en que se incurren. La Sociedad no realiza mantenimientos mayores que ameriten su amortización en varios períodos.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Los repuestos específicos se encuentran valuados con base en un estudio de valoración de almacenes practicado por peritos independientes al 31 de diciembre de 2002, actualizados en función de la variación del tipo de cambio del dólar estadounidense entre la fecha del estudio de valoración de almacenes y el 31 de diciembre de 2006. A diciembre de 2018, fueron reexpresados en función a la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV) utilizado como coeficiente corrector para su expresión a moneda constante.

La vida útil de estos repuestos se encuentra determinada por la vida útil remanente del bien donde ellos pueden o serán incorporados y adoptan esa tasa para fines de depreciación.

Por otra parte, los materiales y equipos destinados a mantenimiento y a proyectos de ampliación de líneas y subestaciones de transmisión de energía eléctrica, se encuentran valuados con base en un estudio de valoración de almacenes practicado al 31 de diciembre de 2018 por un perito independiente. Como resultado del estudio mencionado, se determinó que existían repuestos que estaban por encima del valor razonable y otros que requerían ser revalorizados, consecuentemente la Sociedad ha reconocido una disminución neta del valor de las existencias en Bs446.362 con efecto en el resultado del ejercicio.

2.9 Activos intangibles

a) Aplicaciones informáticas

Sistemas y licencias informáticas de utilización interna las que se valúan a su costo de adquisición en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para su uso actualizados en función a la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV) utilizada como coeficiente corrector, a partir del 1° de enero de 2007.

Las actividades relacionadas con el mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. La amortización de los programas informáticos se realiza linealmente en un periodo de cinco años desde la entrada en explotación de cada programa.

b) Estudios preliminares

Los costos de estudios de proyectos de expansión, se reconocen como activos intangibles cuando es probable que el proyecto vaya a tener éxito considerando su viabilidad técnica y comercial, y sus costos pueden estimarse de forma fiable. Los costos que no cumplan estos criterios se reconocen como un gasto en el momento en el que se incurren.

2.10 Provisión para indemnizaciones

La provisión para indemnizaciones se constituye para todo el personal por el total del pasivo devengado al cierre de cada ejercicio. Según disposiciones legales vigentes (Decreto Supremo 110 de fecha 1° de mayo de 2009), transcurridos los 90 días de antigüedad en su empleo, el personal ya es acreedor a la indemnización, equivalente a un mes de sueldo por año de servicio, incluso en los casos de retiro voluntario.

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

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

A diciembre de 2018 y 2017, la Sociedad ha procedido al pago de quinquenios a todas aquellas personas que solicitaron acogerse a este beneficio.

2.11 Previsión para cuentas incobrables

En base a los reportes mensuales de cobros pendientes, el Departamento de Contabilidad, prepara un informe la primera semana de diciembre de cada año, identificando a los deudores que hubiesen incumplido con su pago por un periodo mayor a un año.

Luego de obtener información de Asesoría Legal, realiza una previsión para cuenta incobrable para que no sea una sola gestión la que se vea afectada por la posible pérdida por incobrabilidad

La Sociedad adoptó como base de cálculo la sugerida en el Decreto Supremo N° 24051, que establece lo siguiente:

"Que se constituyan en base al porcentaje promedio de créditos incobrables justificados y reales de las tres (3) últimas gestiones con relación al monto de créditos existentes al final de cada gestión, es decir, que será igual a la suma de créditos incobrables reales de los tres (3) últimos años multiplicada por cien (100) y dividido por la suma de los saldos de créditos al final de cada una de las últimas tres (3) gestiones. La suma a deducir en cada gestión será el resultado de multiplicar dicho promedio por el saldo de crédito existente al finalizar la gestión.

Los importes incobrables, se imputarán a la previsión constituida de acuerdo al presente inciso. Los excedentes, si los hubiera, serán cargados a los resultados de la gestión.

Si por el procedimiento indicado en el primer párrafo del presente inciso, resultara un monto inferior a la previsión existente, la diferencia deberá añadirse a la utilidad imponible de la gestión, como así también los montos recuperados de deudores calificados como incobrables.

Cuando no exista un período anterior a tres (3) años por ser menor la antigüedad de la empresa o por otra causa, el contribuyente podrá deducir los créditos incobrables y justificados. A los efectos del promedio establecido en el numeral 2 de este inciso, se promediarán los créditos - incobrables reales del primer año con dos (2) años anteriores iguales a cero (0) y así sucesivamente hasta llegar al tiempo requerido para determinar las previsiones indicadas en el mismo numeral 2 de este inciso.

Se consideran créditos incobrables, las obligaciones del deudor insolvente que no cumplió durante un (1) año, computable a partir de la fecha de facturación, con el pago preestablecido y como consecuencia ha sido demandado judicialmente sin lograr el embargo o retención de bienes para cubrir la deuda".

2.12 Otras previsiones

La Sociedad registra previsiones para hacer frente a las obligaciones presentes, ya sean legales o implícitas que surgen como resultado de sucesos pasados considerando que existe la probabilidad de erogaciones de recursos para hacer frente a dicha obligación, siempre y cuando la misma pueda ser estimada de manera fiable.

2.13 Patrimonio neto

El Capital social está representado por acciones ordinarias. Una vez que el Directorio aprueba los Estados Financieros y dicha aprobación es validada por la Junta General de Accionistas

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

correspondiente, se procede a reconocer los dividendos por pagar, disminuyendo el Patrimonio, a través de la cuenta Resultados Acumulados.

A partir de la vigencia de la norma antes mencionada, el "Ajuste de Capital" se expone junto a su correspondiente cuenta de capital. El ajuste del resto de las cuentas de patrimonio (excepto los resultados acumulados, que se ajustan en la misma cuenta) se registra en la cuenta "Ajuste de Reservas Patrimoniales".

2.14 Reserva legal

El Código de Comercio boliviano establece que a las Sociedades Anónimas deben constituir una reserva del 5% como mínimo, de las utilidades liquidas y efectivas obtenidas, hasta que esta alcance, al menos, el 50% del Capital Social. Esta reserva no es distribuible a los accionistas y sólo podrá ser utilizada para cubrir, en el caso de no tener otras reservas disponibles, las pérdidas acumuladas.

2.15 Deudas con bancos y financieras

Los préstamos, obligaciones y similares se registran por el efectivo recibido. Las deudas financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que su vencimiento tenga lugar a más de doce meses desde la fecha de balance, en cuyo caso se incluyen dentro del pasivo no corriente.

2.16 Ingresos y gastos

Reconocimiento de ingresos por uso de instalaciones:

Los ingresos y gastos se imputan bajo el criterio de devengado. Los ingresos por uso de instalaciones eléctricas de propiedad de la Sociedad son reconocidos en el mes en el que se presta el servicio, independientemente si se ha cobrado o no.

Reconocimiento de ingresos por contratos de construcción:

Los ingresos y gastos derivados de los contratos de construcción para terceros, se registran siguiendo el método del grado de avance económico, según el cual se reconocen los ingresos por obra ejecutada en base al grado de realización del contrato y a las planillas de avance de obra aprobadas por el cliente.

Adicionalmente, y en cumplimiento a lo que dispone la Norma de Contabilidad NC 6, las diferencias de cambio emergentes de variaciones en la paridad cambiaria de activos y pasivos monetarios mantenidos en moneda extranjera se registran en la cuenta de resultados "Diferencia de Cambio".

2.17 Seguros

La Sociedad tiene suscritas diversas pólizas de seguro para cubrir los riesgos a los que está sometida por el ejercicio de sus actividades. Estos riesgos están principalmente sujetos a los daños que pudieran sufrir las instalaciones de la Sociedad y a las posibles reclamaciones de terceros que puedan surgir por el desarrollo de sus actividades.

Los gastos por primas de seguros se reconocen en el estado de resultados de acuerdo a un criterio de devengado. Las recuperaciones o desembolsos por parte de las compañías de seguros

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

derivados de los siniestros, por importes superiores al costo se registran en el estado de resultados.

2.18 Resultado del ejercicio por inflación

La Sociedad ha determinado los resultados del ejercicio de acuerdo con lo requerido por la Norma de Contabilidad No. 3 emitida por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad del Colegio de Auditores de Bolivia, registrando en la cuenta "Resultados por exposición a la inflación" el resultado neto del ajuste por corrección monetaria de todos los rubros del Estado de Resultados.

2.19 Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE)

El Gobierno ha emitido en fecha 19 de diciembre de 2007 el Decreto Supremo N° 29387, el cual tiene por objeto la modificación del Reglamento del Impuesto sobre las Utilidades de las Empresas (IUE) (aprobado mediante Decreto Supremo 24051), en lo que corresponde a la reexpresión en moneda extranjera y valores en moneda constante en los estados financieros de las empresas, para fines de la determinación de la utilidad neta imponible. En ese sentido, se modificó el Artículo N° 38 de dicho Reglamento, determinándose que los estados financieros de la gestión fiscal que constituyen la base para la determinación de la utilidad neta imponible serán expresados en moneda constante, admitiéndose para el efecto únicamente la reexpresión por la variación de la Unidad de Fomento de Vivienda (UFV) de acuerdo a publicación oficial, aplicando el segundo párrafo del apartado N° 6 de la Norma Contable N° 3 (estados financieros a moneda constante – ajuste por inflación), revisada y modificada en septiembre de 2007, por el Consejo Técnico Nacional de Auditoría y Contabilidad – CTNAC del Colegio de Auditores o Contadores Públicos de Bolivia.

2.20 Beneficio por acción

El beneficio básico por acción se calcula como el cociente entre la utilidad neta del período atribuible a la Sociedad y el número de acciones ordinarias en circulación durante dicho período.

2.21 Medio ambiente

Los gastos derivados de las actividades empresariales encaminadas a la protección y mejora del medioambiente se contabilizan como gasto del ejercicio en que se incurren. Cuando suponen incorporaciones al activo fijo cuyo fin sea la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, se contabilizan como mayor valor del activo.

2.22 Activos y pasivos contingentes

Los activos contingentes no son objeto de reconocimiento en los estados financieros, puesto que ello podría significar el reconocimiento de un ingreso que quizá no sea nunca objeto de realización. Los activos contingentes son objeto de evaluación de forma continua con el fin de asegurar que su evolución se refleja apropiadamente en los estados financieros. En el caso de que la entrada de beneficios económicos pase a ser prácticamente cierta, se procede al reconocimiento del ingreso y del activo en los estados financieros del período en el que dicho cambio haya tenido lugar.

Los pasivos contingentes no son objeto de reconocimiento en los estados financieros. Estos pasivos son objeto de reconsideración continua y en caso de estimarse probable, para una partida tratada anteriormente como pasivo contingente, la salida de recursos económicos en el futuro, se

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

reconoce la correspondiente provisión en los estados financieros del periodo en el que ha ocurrido el cambio en la probabilidad de ocurrencia.

3. Efectivo y equivalentes de efectivo

La composición del rubro es la siguiente:

		2018	2017
		Bs	(Reexpresado) Bs
Caja	(1)	144.692	93.557
Bancos moneda nacional	(2)	145.827.507	278.694.244
Bancos moneda extranjera	(2)	1.952.816	4.410.832
Fondo SAFI	(3)	77.037	77.600
		<u>148.002.052</u>	<u>283.276.233</u>

(1) La Sociedad cuenta con oficinas regionales en las ciudades de Santa Cruz, Oruro, Potosí, La Paz, Tarija, San Borja y Cochabamba a quienes asigna un fondo que es gestionado por el encargado administrativo. La oficina central también cuenta con un fondo para gastos menores.

(2) Al 31 de diciembre de 2018, por tipo de moneda, la composición es la siguiente:

	USD	Tipo de cambio vigente	Bs	Bs
Banco Bilbao Viscaya (España)	41.615	6.96	289.640	
Banco BISA S.A.	72.626	6.96	505.477	
Banco Nacional de Bolivia S.A.	166.336	6.96	1.157.699	
Banco BISA S.A.				27.645.914
Banco Nacional de Bolivia S.A.				34.170.876
Banco de Crédito S.A.				26.176.464
Banco Unión S.A.				34.711.044
Banco Mercantil Santa Cruz S.A.				14.451.095
Banco Central de Bolivia		(2)		8.672.114
	<u>280.577</u>		<u>1.952.816</u>	<u>145.827.507</u>
				<u>147.780.323</u>

(3) Algunos recursos son depositados temporalmente en cuentas SAFI y serán aplicados en el corto plazo en actividades operativas o de inversión.

(4) Con objeto de que ENDE Corporación administre los recursos de proyectos que está financiando con aportes de capital, ha abierto cuentas en el Banco Central de Bolivia que tienen como destino exclusivo los siguientes proyectos:

- San José – Santivañez
- La Bélgica – Los Troncos
- Warnes – Las Brechas
- Anillo Energético del Sur
- Juana Azurduy de Padilla

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

4. Fianzas constituidas CP

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
DPF - Banco Nacional de Bolivia S.A. (1)	16.000.000	-
	<u>16.000.000</u>	<u>-</u>

(1) Corresponde a dos depósitos a plazo fijo; cada uno de 8 millones de bolivianos, en el Banco Nacional de Bolivia S.A., con un plazo de 361 días y una tasa de interés de 3.4%. Realizados para garantizar la correcta inversión del proyecto "Ingeniería, suministro, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de la líneas de transmisión y subestación asociadas al proyecto Hidroeléctrico Miguillas". La garantía es de carácter irrevocable, renovable y de ejecución inmediata.

5. Cuentas por cobrar empresas del grupo

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
ENDE Corani S.A.	232.286	-
Distribuidora de Electricidad La Paz S.A.	24.164.626	22.314.164
Empresa de Luz y Fuerza Eléctrica Cochabamba S.A.	20.467.946	16.574.505
ENDE DEORURO S.A.	7.939.128	5.451.646
ENDE Valle Hermoso S.A.	72.461	73.831
ENDE Corporación	17.090.032	16.440.762
Rio Electrico S.A.	-	57.538
ENDE del Beni S.A.	1.329.133	995.962
ENDE Andina S.A.	60.170	1.120
ENDE Transmisión Argentina S.A.	1.597.600	524.800
	<u>72.953.382</u>	<u>62.434.328</u>

Son cuentas por cobrar que surgen de la actividad propia del negocio que es el transporte de energía eléctrica y también de servicios de ingeniería o mantenimiento de instalaciones contratadas específicamente.

No es política de la Sociedad adicionar intereses explícitos ni implícitos, por el tiempo que le otorga a los clientes para el pago de la facturación. Ese tiempo es de 30 días como máximo.

La característica de los ingresos de las actividades de transporte, así como la solvencia de los diferentes agentes del sistema eléctrico determina un nivel de riesgo de cobro no relevante.

Los ingresos por peaje que representan el 80,21% del total de ingresos de explotación, son calculados por el Comité Nacional de Despacho de Carga CNDC, en base a las transacciones económicas del mes.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Mediante D.S. N° 3187 del 17 de mayo de 2017, el monto de peaje atribuible a los generadores de energía eléctrica que sean empresas filiales y subsidiarias de ENDE Corporación, incluida ENDE Matriz, es pagado a través de un depósito a una cuenta de ENDE Matriz destinada exclusivamente al pago de los créditos otorgados por el Banco Central de Bolivia a favor de ENDE para la ejecución de proyectos de la industria eléctrica.

El monto del peaje atribuible a los consumos se calcula como la diferencia entre el valor del peaje total y el monto del peaje atribuible a los generadores, al cual se adiciona el peaje atribuible a los generadores de tal manera que ENDE Transmisión S.A. no disminuye sus ingresos.

6. Cuentas por cobrar clientes

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado y reclasificado)
	Bs	Bs
Gobierno Autónomo Departamental de Tarija		1.768.560
Compañía Eléctrica de Sucre S.A.	2.185.765	1.836.788
Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A.	3.551.601	1.791.260
Cooperativa Rural de Electrificación (CRE)	20.952.726	38.139.904
Servicios Eléctricos Potosí S.A.	2.674.796	2.430.423
Entel S.A.	-	71.840
Hidroeléctrica Boliviana S.A	776.299	593.302
Servicios Eléctricos Tarija (SETAR)	7.375.719	4.035.233
Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC)	552.370	565.660
Compañía Eléctrica Bulu Bulu S.A.	875.478	761.683
Minera San Cristóbal S.A.	7.288.014	1.395.049
Gobierno Autónomo Departamental Cochabamba	-	2.788.670
San Cristobal Transportadora de Electricidad S.A.	-	9.945.440
Empresa de Distribución de Energía Eléctrica Santa Cruz (EMDEECRUZ)	508.829	-
Empresa de Servicios electromecánicos ESE SRL	1.301.829	-
COBOCE RL	688.713	-
INGENER S.A. Sucursal Bolivia	513.344	-
AGROCORANI	308.317	-
San Cristobal Transmisora de Electricidad -TESA	387.978	-
TBEA SHENYANG TRANSFORMER GROUP CO. LTD.	308.399	-
Varios	631.531	577.799
	<u>50.881.708</u>	<u>66.701.611</u>

Las cuentas por cobrar a clientes que no son parte de la Corporación surgen también por el transporte de energía eléctrica y por los servicios de ingeniería o mantenimiento de instalaciones contratadas por estos clientes.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

7. Obras en curso servicios a terceros

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
SNC-085/17 DEORURO ampliación y mejoramiento SE Sud, Norte y Este 2018	8.047.253	-
SNC-043/14 Gobernación – adecuación Caraparí	3.411.471	1.335.552
SNC- Central Tarija SNC-071/14 Gobernación de Tarija Sistema Central Tarija	3.097.118	-
SNC-097/17 EVH construcción línea y SE Sehuencas-Juntas (IVIRIZU)	1.166.517	-
SNC-068/18 DELAPAZ inspección instalaciones críticas DELAPAZ	324.648	-
Varios	2.816.797	-
	<u>18.863.804</u>	<u>1.335.552</u>

8. Anticipos a proveedores

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
ABB Ltda.	1.686.879	-
Torre de Acero S.R.L.	982.299	-
OMAC di Consonni G.&C Italia	582.901	596.926
Flores Torrico Luis Antonio	-	675.276
Teofilo Flores Caba	-	322.826
BRAMETAL	430.766	441.131
Siemens S.A.	629.205	905.041
WEG Equipamentos Eléctricos S.A.	7.559.256	-
Varios	713.155	338.934
	<u>12.584.461</u>	<u>3.280.134</u>

9. Otros activos corrientes

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
		(Reexpresado y reclasificado)
	Bs	Bs
Impuestos por recuperar	(1) 45.671.088	35.514.327
IVA Crédito fiscal	97.624.893	63.974.188

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Seguros pagados por adelantado	1.102.915	1.091.878
Cuentas por cobrar siniestros	1.398.490	1.546.410
Deudores varios	4.356.114	6.702.286
	<u>150.153.500</u>	<u>108.829.089</u>

(1) En base a la previsión de ingreso para el periodo mayo 2019 a abril 2020 es que la Sociedad determina cuál será el importe del Impuesto a las Transacciones (IT) que podrá ser compensado con el Impuesto a las Utilidades (IUE) y ese valor lo reconoce como impuesto a recuperar. En la gestión 2018, el importe de IUE estimado a recuperar asciende a Bs46.164.027 y el 2017 Bs34.679.939. Mensualmente se ejecuta la compensación con el IT efectivamente realizado.

10. Cuentas por cobrar clientes a largo plazo

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado y reclasificado)
	Bs	Bs
Gobierno Autónomo Departamental de Tarija	126.619.414	136.923.440
Servicios Eléctricos Tarija (SETAR)	14.249.578	14.592.418
Gobierno Autónomo Regional de Chaco Tarijeño Caraparí	39.517.654	-
Previsión para incobrabilidad	(53.876.286)	(6.144.191)
	<u>126.510.360</u>	<u>145.371.667</u>

En la gestión 2018 se han iniciado procesos contenciosos contra las empresas que dejaron de honrar sus obligaciones contractuales durante todo el año, de acuerdo al siguiente detalle:

Nombre	Importe reclamado
	Bs
Gobierno Autónomo Departamental de Tarija	133.796.041
Servicios Eléctricos Tarija (SETAR) Villamontes	10.077.943
Servicios Eléctricos Tarija (SETAR) Yacuiba	4.171.634
Gobierno Autónomo Regional de Chaco Tarijeño Caraparí	39.587.654

11. Préstamos a largo plazo empresas vinculadas

Al haberse constituido en la República Argentina la Empresa de Transmisión Argentina (ETASA) con objeto de prestar el servicio de transporte de energía eléctrica, mediante la construcción de una línea de transmisión de 132Kv desde el nodo frontera hasta la Estación de Transformación Tartagal y ante su requerimiento de fondos para la construcción, explotación, operación y mantenimiento de tal línea y el cumplimiento de su objeto social, en fecha 28 de mayo de 2018 se firmó un contrato de préstamo con las siguientes condiciones:

- Monto máximo del préstamo: USD 15.388.739
- Desembolso de fondos: a solicitud de ETASA con un plazo límite de tres años

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

- Amortizaciones: capital en 32 cuotas y los intereses en 40 cuotas
- Tasa de interés: 7%

Detalle de desembolsos:

Fecha	Detalle	Desembolso USD	Importe Bs
29/05/2018	1er Desembolso	123.630	860.462
08/06/2018	2do Desembolso	886.396	6.169.316
27/06/2018	3er Desembolso	3.158.478	21.983.004
08/11/2018	4to Desembolso	49.728	346.110
07/12/2018	5to Desembolso	479.600	3.338.016
26/12/2018	6to Desembolso	531.007	3.695.809
26/12/2018	7mo Desembolso	8.924	62.115
			<u>36.454.832</u>

Al 31 de diciembre de 2018, el importe desembolsado fue de USD 5.237.763 equivalente a Bs36.454.832.

12. Propiedades de inversión

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Inmueble en arrendamiento	27.645.800	25.940.117
Muebles en arrendamiento	960.400	983.507
	<u>28.606.200</u>	<u>26.923.624</u>

Por convenir a los intereses de ENDE Corporación, el inmueble como los muebles de las oficinas de propiedad de la Sociedad, ubicado en la calle Colombia 655 en Cochabamba, fueron cedidas en calidad de arrendamiento a ENDE Corporación.

El valor contable reconocido de las propiedades de inversión está respaldado por un avalúo realizado al 31 de diciembre de 2018 por una firma especializada.

13. Inversiones permanentes en acciones

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Valor de acciones (1)	2.118.262	-
Ajuste por inflación	26.540	-

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Reconocimiento de ganancia por VPP		386.879	-
Pérdida por diferencia de cambio	(2)	(746.809)	-
		<u>1.784.872</u>	<u>-</u>

- (1) Las acciones se encuentran constituidas en moneda extranjera en peso argentino, La Sociedad posee 74.224 acciones que representa un 80% del total del paquete accionario. El valor del valor patrimonial proporción (VPP) al inicio y cierre de la gestión fue de pesos 100 y 130 respectivamente.
- (2) Corresponde a la pérdida por diferencia de cambio respecto a la moneda del peso argentino. La inversión fue constituida inicialmente por un valor en Bs 2.118.262 y al cierre del ejercicio por un equivalente en Bs1.784.872 por la diferencia de cambio.

14. Fianzas constituidas a largo plazo

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Fianzas	- (1)	16.019.531
	<u>-</u>	<u>16.019.531</u>

- (1) En atención a cláusulas contractuales, fue solicitada la apertura de una fianza para garantizar la correcta inversión de anticipo del proyecto "Ingeniería, suministro, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de la línea de transmisión y subestaciones asociadas al proyecto hidroeléctrico Miguillas".

El Banco Nacional de Bolivia S.A. BNB, emitió una boleta por Bs16.019.531 (reexpresado), garantía a primer requerimiento con las condiciones de renovable, irrevocable y de ejecución inmediata.

15. Activo fijo (neto de depreciación acumulada)

La composición del rubro es la siguiente:

Costo	2017 (Reexpresado)	Compras	Transferencias y bajas	2018
	Bs	Bs	Bs	Bs
Terrenos	23.590.089	-	(1.076.662)	22.513.427
Construcciones	215.429.723	-	126.269.013	341.698.736
Instalaciones técnicas	4.708.518.758	-	728.313.501	5.436.832.259
Mobiliario, equipo de computación, vehículos y otros	74.222.348	445.575	(8.815.294)	65.852.629
Obras en curso	1.047.178.956(1)	925.680.322	(866.056.896)	1.106.802.382
Anticipos para el inmovilizado	<u>228.758.352</u>	<u>98.370.386</u>	<u>-</u>	<u>327.128.738</u>
	<u>6.297.698.226</u>	<u>1.024.496.283</u>	<u>(21.366.338)</u>	<u>7.300.828.171</u>

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Depreciación acumulada	2017	Depreciación	Bajas	2018
	(Reexpresado)			
	Bs	Bs	Bs	Bs
Construcciones	57.305.429	10.325.904	(5.191.926)	62.439.407
Instalaciones técnicas	2.742.867.950	140.804.423	-	2.883.672.373
Mobiliario, equipo computación, vehículos y otros	44.726.606	6.710.063	(10.240.105)	41.196.564
	<u>2.844.899.985</u>	<u>157.840.390</u>	<u>15.432.031</u>	<u>2.987.308.344</u>
Saldos netos	<u>3.452.798.241</u>			<u>4.313.519.827</u>

(1) En la gestión 2018 las siguientes fueron las adiciones al activo fijo:

	2018
	Bs
P100 Línea de Transmisión Warnes Brechas	3.993.111
P101 Línea de Transmisión Bélgica Los Troncos	22.696.718
P102 Línea de Transmisión San Jose Santivañez	14.469.380
P108 Repotenciamiento Vinto Santivañez	14.286.460
P110 Línea de Transmisión Mazocruz Pallina	38.410.397
P112 Repotenciamiento Vinto Mazocruz	3.431.657
P123 Línea Huaji Caranavi	6.233.440
P1301P1302 Anillo Energético del Sur	267.019.879
P131 Subestación Villa Tunari	1.764.337
P135 LT 230/115KV Litio Llapi Salar	136.652.088
P136 LT Juana Azurduy De Padilla	48.411.961
P138 Adecuación Lt Warnes Urubo	34.450.584
P139 LT Tarija La Angostura 115KV	14.431.329
P141 Amp. de Barras 230 kV S/E Yaguacua	10.571.922
P143 Línea 500 kV Santivañez Carrasco	38.243.610
P1432 Proy. Ampl. Subestación Santivañez II	32.808.073
P144 Subestación San Julián 230/115KV	38.725.313
P145 Conexión de la SE Entre Rios al STI	25.841.431
P148 LT Carrasco Brechas en 500KV	2.859.755
P150 Proy. Transformador Urubo 230/115 Kv	23.044.387
P151 Proy. Subestación Yapacani	3.829.165
P152 Proy. Conexión Planta Solar al STI 230 kV	7.848.924
P156 Proy Subestación La Bélgica 230/115 KV	30.813.513
P158 Línea Los Troncos – Guarayos Paraíso 230 KV	1.493.757
P162 Conexión Solar Oruro al SIN	21.051.955
P165 Línea de Transmisión Arboleda - Las Lomas	1.434.684
P59 Proy División Línea VHE-CAT EN Irpa Irpa	2.776.239
Mejoras en la red	23.979.704
Otras inversiones	54.106.549
	<u>925.680.322</u>

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

16. Deudas proveedores

La composición del rubro es la siguiente:

		2018	2017
			(Reexpresado)
		Bs	Bs
Acreeedores internos	(1)	54.811.976	45.059.926
Acreeedores externos	(2)	164.187.962	55.049.424
		<u>218.999.938</u>	<u>100.109.350</u>

(1) Acreeedores internos:

	2018	2017
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
ENDE Andina S.A.	10.199.340	-
Mercantil León S.R.L.	1.892.437	-
Empresa de Montajes Industriales S.R.L.	1.540.821	-
ENDE Servicios y Construcciones S.A.	8.163.858	8.056.197
Emias S.R.L.	-	1.388.654
Mancomunidad del Trópico Cochabamba	3.040.209	3.113.355
Remoc S.R.L.	1.251.101	1.098.194
Agrocorani S.R.L.	4.406.721	2.369.392
Electored (Bolivia) S.R.L.	-	2.530.453
Tritec S.R.L.	-	1.312.192
Bonase S.R.L.	-	3.726.551
Lidenco S.R.L.	-	1.414.683
Gabriela Leyton Antezana	-	1.061.004
Torre de Acero S.R.L.	1.544.172	2.157.738
Fiexa Ltda.	-	2.361.686
Erika Massiel Claros Layme	1.065.169	-
Grupo Empresarial Vargas Velasco S.R.L.	1.275.858	-
Minelco Semor Asociación Accidental	1.384.356	-
Empresa de Energía Eléctrica y Petróleo S.R.L.	1.331.545	-
Diversas	17.716.389	14.469.827
	<u>54.811.976</u>	<u>45.059.926</u>

(2) Acreeedores externos:

	2018	2017
		(Reexpresado)
	Bs	Bs
ABB AB High Voltage Productos	-	1.683.065
SIEMENS	4.034.185	1.317.255
TOSHIBA	-	9.886.866
CHINA National	7.160.464	2.821.811

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

ABB Ltda.	11.399.366	-
Consorcio TCL	-	1.406.041
ZTT International	-	5.550.209
GRID Solutions Transmissao Energia	-	1.966.607
INCOMISA	61.794.923	25.354.753
IMEDEXSA	2.637.078	1.292.859
WEG Equipamientos Electrónicos Brasil	21.797.398	-
TBEA SHENYANG Tranformer Grup CO LTD	20.836.377	-
WEG equipamientos eléctricos S.A.	12.903.840	-
Substation Automation Products	7.329.529	-
SIEMENS Colombia	3.397.463	-
HENAN DINGLI Power Equipment CO LTD	2.112.507	-
Sistemas Inteligentes S.R.L.	1.391.850	-
AGUAA SRL KLUBA	639.430	-
GE ENERGY Colombia S.A.	1.027.922	-
Diversas	5.725.630	3.769.958
	<u>164.187.962</u>	<u>55.049.424</u>

17. Deudas con bancos y financieras

La composición del rubro es la siguiente:

		2018	2017
		Bs	(Reexpresado) Bs
<u>Porción corto plazo</u>			
Tesoro General de la Nación, préstamo N° 1	(1)	29.137.918	28.680.285
Banco de Crédito BCP	(2)	15.244.444	15.611.220
Banco Unión	(4)	19.127.995	-
Intereses devengados		3.190.508	1.665.731
Total corto plazo		<u>66.700.865</u>	<u>45.957.236</u>
<u>Porción largo plazo</u>			
Tesoro General de la Nación, préstamo N° 1	(1)	78.099.480	109.817.494
Banco de Crédito BCP	(2)	100.183.334	118.204.929
Banco de Crédito BCP	(3)	35.000.000	35.842.088
Banco Unión	(4)	286.872.004	182.282.618
Banco de Crédito BCP	(5)	43.000.000	-
Banco BISA	(6)	100.000.000	-
Banco Nacional BNB	(7)	70.000.000	-
Banco de Crédito BCP	(8)	60.000.000	-
Banco Nacional BNB	(9)	70.000.000	-
Banco Nacional BNB	(10)	17.150.000	-
Total largo plazo		<u>860.304.818</u>	<u>446.147.129</u>
Total corto y largo plazo		<u>927.005.683</u>	<u>49.2104.365</u>

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

- (1) Préstamo por USD70.000.000 devengando un interés del 4% anual, amortizaciones semestrales y vencimiento el 2022. Esta deuda está dividida en dos fracciones cada una de USD35.000.000.
- (2) Préstamo desembolsado en partes por un importe de Bs137.200.000, con amortizaciones trimestrales en 40 cuotas, con un año de gracia y una tasa de interés del 3.9%. El vencimiento de la deuda es el 2026.
- (3) Préstamo por Bs35.000.000 desembolsado en diciembre de 2017, con amortizaciones trimestrales en 40 cuotas que concluyen el 2027. El contrato de préstamo prevé un periodo de gracia de 24 meses y un interés de 3.85%
- (4) Préstamo de Bs306.000.000, conformado por una línea de crédito con vigencia de 18 meses. El contrato prevé 24 meses de gracia, con pagos trimestrales a 10 años y una tasa de interés de 3.85%.
- (5) Préstamo de Bs43.000.000, conformado por una línea de crédito con vigencia de 120 meses. La forma de pago son cuotas trimestrales, el contrato define que las 8 primeras cuotas son pago de intereses únicamente. La tasa de interés es 3.85% anual.
- (6) Préstamo otorgado por el Banco BISA, de Bs200.000.000, de los que al 30 de septiembre se desembolsaron Bs70.000.000 y el 14 de diciembre 30.000.000. El préstamo prevé que durante los primeros 1.440 días devengará un interés del 4.25% anual, posteriormente, hasta su pago total el 5%. El préstamo será pagado en un plazo de 4.320 días, plazo que incluye un periodo de gracias de 720 días concedidos únicamente para el pago del capital.
- (7) Préstamo de Bs120.000.000, de los que al 31 de diciembre de 2018 se desembolsaron 70.000.000 El contrato prevé 2 años de gracia, con pagos trimestrales a 12 años, una tasa de interés de 4% aplicable los primeros 4 años y posteriormente hasta el vencimiento 5% anual.
- (8) Préstamo de Bs60.000.000 para financiamiento parcial de proyectos de inversión. Un plazo de amortización de 120 meses en forma trimestral, de la primera a la octava cuota solo se cancelan intereses. La tasa de interés es de 3.82% anual.
- (9) Préstamo de Bs161.000.000 para financiamiento parcial de proyectos de inversión. Un plazo de amortización de 126 meses en forma trimestral, con un periodo de gracia únicamente para capital de 24 meses. La tasa de interés es de 4% anual, luego de los tres años la tasa cambiará al 5% anual.
- (10) Préstamo de Bs17.150.000 para financiamiento parcial de proyectos de inversión. Un plazo de amortización de 120 meses en forma trimestral, de la primera a la octava cuota solo se cancelan intereses. La tasa de interés es de 3.82% anual.

La Sociedad viene amortizando la deuda de acuerdo a lo establecido en los diferentes contratos de financiamiento, sin que exista ningún pago en mora.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

18. Deudas fiscales y sociales

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Impuesto sobre las utilidades de las empresas (1)	80.275.282	80.517.122
Débito fiscal – IVA	18.402.243	16.567.743
Pasivos emergentes de nómina	13.835.281	12.121.353
Impuestos Municipales	532.852	816.017
Diversas	3.252.914	949.167
	<u>116.298.572</u>	<u>110.971.402</u>

- (1) El impuesto a las utilidades por pagar es el resultado de la identificación de los ingresos no imponibles, de los gastos no deducibles y ajustes que dio lugar a la obtención del resultado fiscal de la Sociedad sobre el que fue aplicada la tasa del 25%.

El resultado tributario determinado por la Sociedad al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es como sigue:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Utilidad contable	236.319.544	237.832.206
<i>Menos:</i>		
Ingresos no imponibles	(1.404.417)	-
<i>Más:</i>		
Gastos no deducibles	86.579.121	84.996.219
Otras regularizaciones	(780.000)	(759.937)
Utilidad tributaria	<u>320.714.249</u>	<u>322.068.487</u>
Impuesto sobre las utilidades de las empresas 25%	80.178.562	80.517.122
Anticipo impuesto a compensar con IT	32.294.744	34.434.438
Impuesto reconocido como gasto	47.883.818	46.082.684
Tasa impositiva efectiva	14.82 %	14,31 %

El importe considerado como IT por compensar es obtenido de la proyección de ingresos para las gestiones 2019 y 2020.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

19. Anticipo de clientes

La composición del rubro es la siguiente:

		2018	2017
			(Reexpresado y reclasificado)
		Bs	Bs
Corto plazo			
Contrato 11581	(2)		3.199.672
Contrato 1679	(3)	8.673.258	
Contrato 11933	(4)	30.291.850	
Contrato SDOS 006	(5)		1.281.316
Contrato 95	(6)	11.931.571	
Varios menores		31.392	
		<u>50.928.071</u>	<u>4.480.988</u>
Largo plazo			
Contrato 77/14	(1)	6.000.000	6.144.358
Contrato 1679	(3)	35.197.293	44.926.060
Contrato 11933	(4)	28.397.289	61.443.579
Contrato 95	(6)	18.244.204	30.901.793
		<u>87.838.786</u>	<u>143.415.790</u>
		<u>138.766.857</u>	<u>147.896.778</u>

- (1) Contrato 77/14 firmado con el Gobierno Departamental de Tarija para la Construcción y adecuación técnica al SIN del Sistema Central Tarija, bajo la modalidad de llave en mano. El plazo de ejecución de la obra es 21 meses a partir de que la Sociedad reciba la orden de proceder y el costo de Bs185.883.136.
- (2) Contrato 11581 de 29 de abril de 2016 para el estudio, diseño, suministros y construcción, pruebas y puesta en servicio del proyecto "Equipo transformador de 25 MVA y bahía de transformación Trinidad" con un costo de Bs21.578.192,39. El plazo es de 15 meses computables a partir de la entrega de la orden de proceder y el desembolso del anticipo
- (3) Contrato 1679 de 11 de septiembre de 2017, firmado con Valle Hermoso para la construcción, provisión y montaje de equipo electromecánico correspondiente al componente de subestaciones y líneas AT Sehuenas - Juntas bajo la modalidad EPC (Engineering, procurement and construction). Con un costo Bs100.851.840,72 y un plazo de 1.359 días calendario.
- (4) Contrato N° 11933/17 para la Ingeniería, suministro y construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de la Línea de Transmisión y subestaciones asociadas al Proyecto Hidroeléctrico Miguillas. Con un costo de Bs130.544.863,00 y un plazo de 1.260 días calendario.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

- (5) Contrato SDOS 006-2017 de octubre de 2017 firmado con el Gobierno autónomo de Cochabamba para la mejora del Estadium Felix Capriles de Cochabamba en su componente eléctrico. El costo del proyecto es de Bs9.660.000, con un plazo de 180 días calendario computables a partir de la emisión de la orden de proceder.
- (6) Contrato N° 095/2017 para la Ampliación y mejoramiento de las subestaciones Sud, Norte y Este en 69 kV ubicadas en el municipio de Oruro, con un costo de Bs69.369.596,16 y un plazo de 16 meses

20. Otras cuentas por pagar

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Dividendos por pagar	96.669	20.576.695
	<u>96.669</u>	<u>20.576.695</u>

21. Provisiones y previsiones

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Prevision para indemnizaciones	23.860.552	24.573.378
	<u>23.860.552</u>	<u>24.573.378</u>

22. Capital pagado

La composición del rubro es la siguiente:

Al 31 de diciembre de 2018:

	Capital pagado	Número de acciones	Porcentaje de participación
	Bs		%
ENDE	1.821.180.800	18.211.808	99,99
Otros	230.600	2.306	0,01
Saldos netos	<u>1.821.411.400</u>	<u>18.214.114</u>	<u>100,00</u>

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2017:

	<u>Capital pagado</u>	<u>Número de acciones</u>	<u>Porcentaje de participación</u>
	Bs		%
ENDE	1.558.639.800	15.586.398	99,99
Trabajadores	<u>230.600</u>	<u>2.306</u>	<u>0,01</u>
Saldos netos	<u>1.558.870.400</u>	<u>15.588.704</u>	<u>100,00</u>

En fecha 28 de diciembre de 2018 FUNDEMPRESA emitió un "Certificado de Registro de Modificación", con los siguientes datos:

	<u>Bs</u>
Capital autorizado	4.587.291.200
Capital suscrito	2.293.645.600
Capital pagado	1.821.411.400

23. Ganancia por acción

Las ganancias por acción obtenidas por la Sociedad son las siguientes:

	<u>2018</u>	<u>2017</u> (Reexpresado)
	Bs	Bs
Utilidad neta	236.319.544	236.966.382
Número de acciones pagadas	18.214.114	15.588.704
De la utilidad neta	12.97	15,20

24. Gastos de personal

La composición del rubro es la siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u> (Reexpresado)
	Bs	Bs
Remuneraciones	50.615.709	52.313.867
Indemnización personal	4.004.316	4.516.065
Cargas sociales	6.562.197	6.893.699
Gastos de formación	1.211.231	1.716.395
Otros gastos sociales	<u>708.763</u>	<u>547.623</u>
	<u>63.102.216</u>	<u>65.987.649</u>

Es política de la Sociedad capitalizar el costo salarial correspondiente a trabajos relacionados con la ampliación de instalaciones eléctricas.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 los valores son los siguientes:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Trabajos para el activo fijo en curso	46.703.154	24.512.298

La planilla de la Sociedad cerró en la gestión 2018 con un total de 300 trabajadores, de los cuales el 83% son profesionales titulados y técnicos medios, el 3% son técnicos especialistas y el 14% restante son personal de apoyo. A continuación se detalla esta distribución presentándola en forma comparativa con la gestión 2017:

	Número de personas	
	2018	2017
Equipo directivo	30	30
Profesionales	162	156
Técnicos Superiores	41	35
Técnicos Medios	14	15
Técnicos Especialistas	10	10
Personal de apoyo	43	38
	300	284

25. Materiales, repuestos y mantenimiento

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Consumo de materiales y repuestos	2.986.711	18.693.077
Suministros y servicios	13.912.638	11.651.413
Reparación y conservación	4.512.372	4.930.823
Primas de seguros	2.522.176	2.515.938
Servicios profesionales independientes	10.673.798	38.995.001
Gastos de viaje	5.332.403	5.590.128
Otros gastos	4.538.933	10.963.991
	44.479.031	93.340.371

26. Otros gastos de explotación

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Impuestos sobre transacciones	24.079.603	26.746.344
Impuesto sobre propiedad inmueble	852.000	571.766

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Tasa de regulación	4.765.262	4.089.319
Comité Nacional de Despacho de Carga	3.765.674	3.041.107
Tarifa Dignidad	8.594.743	7.539.992
Otros impuestos y tributos	2.465.110	1.349.180
	<u>44.522.392</u>	<u>43.337.709</u>

27. Otros ingresos (egresos)

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017
	Bs	(Reexpresado) Bs
Beneficios por enajenación del activo fijo (1)	2.134.959	11.434.823
Sanciones a proveedores por incumplimientos	5.565.133	5.293.436
Venta de pliegos especificaciones	1.420.719	1.793.907
Ingresos y gastos gestiones anteriores	(459.009)	778.235
Desvalorización y bajas de activos fijos	(456.796)	(1.047.859)
Baja de activos fijos por venta	(230.750)	(8.593.336)
Incremento valores propiedades de inversión (2)	1.135.004	-
Otros ingresos y gastos no operativos	(122.217)	(209.400)
	<u>8.987.043</u>	<u>9.449.806</u>

- (1) Se han registrado ventas de propiedad general y materiales del almacén que, de acuerdo a informe técnico, no serán de utilidad para la Sociedad, siendo factible su enajenación.

En diciembre de 2017 se procedió a la venta de equipos a la empresa San Cristóbal Transmisión.

En la gestión 2018 los importes mayores corresponden a la venta de vehículos que no estaban siendo utilizados por la Sociedad y se encontraban completamente depreciados en los registros contables.

- (2) Reconocimiento contable de mayor valor asignado por un perito independiente al inmueble de propiedad de la sociedad, que se encuentra alquilado a ENDE Corporación.

28. Diferencias de cambio y resultados por exposición a la inflación

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el tipo de cambio de cierre fue de Bs6,96 por cada dólar, para ambos periodos. Las diferencias de cambio emergentes de modificaciones en la paridad cambiaria de las cuentas monetarias, originaron una utilidad reconocida en los resultados del periodo en la cuenta "Diferencia de Cambio", tal como lo dispone la Norma de Contabilidad N° 6.

En aplicación de los procedimientos establecidos en la Norma de Contabilidad N° 3, la reexpresión a moneda constante de los activos no monetarios y el patrimonio, originó un resultado positivo de Bs547.231 al 31 de diciembre de 2018 y de un resultado negativo

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

(reexpresado) de Bs5.373.820 en 2017, ambos registrados en la cuenta de resultados "Resultados por exposición a la inflación".

29. Otros ingresos de explotación

La composición del rubro es la siguiente:

	2018	2017 (Reexpresado)
	Bs	Bs
Ingresos por instalaciones	15.062.461	12.656.284
Ingresos por arrendamiento de equipos	814.953	1.658.425
Ingresos por servicios a terceros	115.950.406	202.259.955
	<u>131.827.820</u>	<u>216.574.664</u>

30. Posición moneda extranjera

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

		2018		2017
		Moneda extranjera	Tipo de cambio vigente	Moneda Local Moneda local
Activo				
Disponibilidades	USD	280.577	6,96	1.952.816
Depósitos en Garantía	USD	3.000	6,96	20.880
Inversiones permanentes	USD	61.410	6,96	427.414
Pagos adelantados	USD	1.553.676	6,96	10.813.582
Préstamos a largo plazo	USD	5.237.763	6,96	36.454.832
Otras cuentas por cobrar	USD	45.172	6,96	314.397
Posición activa M/E		7.181.598		49.983.921
				186.962.642
Pasivo				
Cuentas por pagar comerciales	USD	24.175.096	6,96	16.8258.669
Préstamos financieros	USD	15.407.672	6,96	107.237.398
Posición pasiva M/E		39.582.768		275.496.067
Posición neta activa (pasiva)		<u>(32.401.170)</u>		<u>(225.512.146)</u>
				188.999.927
				(2.037.284)

31. Situación fiscal

La Sociedad tiene pendientes de comprobación fiscal el impuesto a las utilidades de las empresas correspondientes a los últimos once ejercicios. Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas fiscales, los resultados de las auditorías que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades fiscales para los años sujetos a verificación pueden dar lugar a pasivos fiscales cuyo importe no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva.

En las gestiones 2018 y 2017 el Servicio de Impuestos Nacionales emitió a la Sociedad Órdenes de Verificación del Impuesto al Valor Agregado IVA que corresponden a las gestiones 2013 al

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

2016, en los plazos establecidos se presentó la documentación solicitada para su correspondiente descargo.

La gestión 2013 se encuentra en etapa de impugnación ante la AIT por la Resolución Determinativa N° 171839001080 recibida en fecha 23 de noviembre de 2018. La documentación de las gestiones 2014 al 2016 está en etapa de revisión por parte del Servicio de Impuestos Nacionales.

El proceso iniciado en la gestión 2017 por el Servicio de Impuestos Nacionales cuenta con la notificación de la Resolución Administrativa de Anulación N° 231739000249 de fecha 28 de diciembre de 2017, que corresponde a la vista de cargo N° 291739000025 recibida en fecha 29 de septiembre de 2017 de la que en fecha 21 de marzo 2017 se establecía un adeudo tributario de UFVs 359.529 equivalente en Bs787.575. A la fecha se emitió una la nueva Vista de Cargo N° 291839000157 recibida en fecha 24 de agosto de 2018 en la que se determina un total de adeudo tributario de UFV's 363.952 equivalente a Bs827.624, al 27 de julio de 2018 proceso que está en etapa de impugnación en la AIT.

32. Política de gestión de riesgo financiero

La Política de gestión del riesgo financiero tiene por objeto establecer los principios y directrices para asegurar que los riesgos relevantes que pudieran afectar a los objetivos y actividades de la Sociedad sean identificados, analizados, evaluados, gestionados y controlados, y que estos procesos se realicen en forma sistemática y con criterios uniformes.

Con carácter general, la gestión de los riesgos se realiza con criterios de coherencia entre la importancia del riesgo (probabilidad/impacto) y la inversión y medios necesarios para reducirlo.

a) Riesgo de crédito

Las características de los ingresos de las actividades de transporte y de operación de los sistemas eléctricos, así como la solvencia de los agentes de dichos sistemas determinan un nivel de riesgo no relevante en las actividades principales de la Sociedad.

La gestión de este riesgo para el resto de actividades se realiza principalmente mediante la incorporación de elementos de control que reduzcan o acoten el riesgo, teniendo políticas que aseguren que las ventas por servicios sean cobradas.

b) Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez surge como consecuencia de diferencias en los importes o las fechas de cobro y de pago de los diferentes activos y pasivos de la Sociedad.

El mantenimiento de un importante volumen de fondos disponible durante el ejercicio contribuye positivamente a reforzar la estructura financiera de la Sociedad, toda vez que la amortización de las instalaciones eléctricas, principal componente de su costo de operación reconocido por el mercado eléctrico para la remuneración de la transmisión de energía eléctrica, no implica desembolso de efectivo.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

Debido a la naturaleza dinámica de los negocios de la Sociedad, las políticas de tesorería se definen con el objetivo de mantener flexibilidad en el financiamiento, a través del acceso de préstamos bancarios.

c) Riesgo de tasas de interés

La Sociedad financia sus operaciones a través de la obtención de préstamos bancarios, que tienen tasas de interés fijas. La Sociedad no posee activos financieros que estén expuestos al riesgo de tasa de interés.

d) Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad financia sus operaciones a través de la obtención de préstamos bancarios en bolivianos y dólares estadounidenses por lo que se encuentra expuesta al riesgo cambiario, como se indica en la nota 28.

Por otro lado, la incursión de la Sociedad en el mercado de Argentina incrementa el riesgo por tipo de cambio.

33. Otras informaciones a revelar

33.a. Ley de la empresa pública

En fecha 26 de diciembre de 2013, se emitió la Ley N° 466 "Ley de la Empresa Pública" con cuatro títulos, once capítulos y sesenta y siete artículos referidos a:

- Objeto, ámbito de aplicación y preceptos orientadores;
- Régimen legal de la empresa pública de nivel Central del Estado;
- Marco institucional del régimen de las empresas públicas;
- Disposiciones generales de la corporación;
- Gobierno corporativo en la corporación;
- Constitución de las empresas públicas;
- Gestión empresarial pública;
- Control y fiscalización de las empresas públicas; y
- Disolución y liquidación de las empresas públicas.

Estos capítulos están sujetos a sus correspondientes reglamentaciones que a la fecha no fueron emitidas.

33.b. Intención de emisión de bonos

Con el objeto de financiar sus operaciones de inversión en proyectos de expansión de instalaciones eléctricas, la Sociedad ha iniciado en la gestión 2018 trámites ante la Autoridad de Supervisión del Sistema Financiero (ASFI) y la Bolsa Boliviana de Valores con la intención de emitir bonos, instrumentos financieros de deuda que pretende poner a disposición de los inversionistas interesados a mediados de la gestión 2019.

ENDE TRANSMISIÓN S.A.

Notas a los Estados Financieros

34. Hechos posteriores

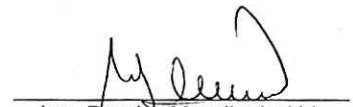
No se han producido hechos o circunstancias posteriores al 31 de diciembre de 2018 que afecten en forma significativa los estados financieros emitidos a dicha fecha.



Lic. Ma. del Carmen Michel G.
Jefe Departamento Contabilidad



Lic. Marcelo Argandoña V.
Gerente de Administración y
Finanzas



Ing. Ramiro Mendizabal V.
Gerente General