

**REPUBLICA DE PANAMA
SUPERINTENDENCIA DEL MERCADO DE VALORES**

**ACUERDO 18-00
(de 11 de octubre del 2000)
Modificado por el Acuerdo No. 8-2004 de 20 de diciembre de 2004**

ANEXO No. 2

FORMULARIO IN-T

**INFORME DE ACTUALIZACION
TRIMESTRAL**

Trimestre terminado el 30 de septiembre de 2018

PRESENTADO SEGÚN EL DECRETO LEY 1 DE 8 DE JULIO DE 1999 Y EL ACUERDO No 18-00 DE 11 DE OCTUBRE DEL 2000.

INSTRUCCIONES GENERALES A LOS FORMULARIOS IN-A e IN-T:

A. Aplicabilidad

Estos formularios deben ser utilizados por todos los emisores de valores registrados ante la CNV, de conformidad con lo que dispone el Acuerdo No. 18-00 de 11 de octubre del 2000 (con independencia de si el registro es por oferta pública o los otros registros obligatorios). Los Informes de Actualización serán exigibles a partir del 1 de enero del año 2001. En tal virtud, los emisores con cierres fiscales a diciembre, deberán presentar su Informe Anual conforme las reglas que se prescriben en el referido Acuerdo. De igual forma, todos los informes interinos de emisores con cierres fiscales especiales (marzo, junio, noviembre y otros), que se deban recibir desde el 1 de enero del 2001 en adelante, tendrán que presentarse según dispone el Acuerdo No. 18-00. No obstante, los emisores podrán opcionalmente presentarlos a la Comisión antes de dicha fecha.

B. Preparación de los Informes de Actualización

Este no es un formulario para llenar espacios en blanco. Es únicamente una guía del orden en que debe presentarse la información. La CNV pone a su disposición el Archivo en procesador de palabras, siempre que el interesado suministre un disco de 3 ½. En el futuro, el formulario podrá ser descargado desde la página en *internet* de la CNV.

Si alguna información requerida no le es aplicable al emisor, por sus características, la naturaleza de su negocio o por cualquier otra razón, deberá consignarse expresamente tal circunstancia y las razones por las cuales no le aplica. En dos secciones de este Acuerdo se hace expresa referencia al Acuerdo No. 6-00 de 19 de mayo del 2000 (modificado por el Acuerdo No. 15-00 de 28 de agosto del 2000), sobre Registro de Valores. Es responsabilidad del emisor revisar dichas referencias.

El Informe de Actualización deberá presentarse en un original y una copia completa, incluyendo los anexos.

Una copia completa del Informe de Actualización deberá ser presentada a la Bolsa de Valores en que se encuentre listados los valores del emisor.

La información financiera deberá ser preparada de conformidad con lo establecido por los Acuerdos No. 2-00 de 28 de febrero del 2000 y No. 8-00 de 22 de mayo del 2000. Cuando durante los periodos contables que se reportan se hubiesen suscitado cambios en las políticas de contabilidad, adquisiciones o alguna forma de combinación mercantil que afecten la comparabilidad de las cifras presentadas, el emisor deberá hacer clara referencia a tales cambios y sus impactos en las cifras.

De requerir alguna aclaración adicional, puede contactar a los funcionarios de la Dirección Nacional de Registro de Valores, en los teléfonos 225-9758, 227-0466.

RAZON SOCIAL DEL EMISOR: **HYDRO CAISÁN, S.A.**

VALORES QUE HA REGISTRADO:

Bonos Corporativos por US\$130 Millones aprobados mediante Resolución SMV No. 52-12 del 16 de febrero de 2012, modificada mediante Resolución SMV No.449-14 del 22 de septiembre de 2014, modificada mediante Resolución SMV No. 409-17 del 28 de julio de 2017.

Bonos Corporativos por US\$90 Millones aprobados mediante Resolución SMV No. 450-14 del 22 de septiembre de 2014, modificada mediante Resolución SMV No. 408-17 del 28 de julio de 2017.

NUMEROS DE TELEFONO Y FAX DEL EMISOR: **Tel. 306-7800**

DIRECCION DEL EMISOR: **Costa del Este, Paseo Roberto Motta, Capital Plaza, Piso 12.**

DIRECCION DE CORREO ELECTRÓNICO DEL EMISOR: **mcardoze@panamapower.net**



A. INFORME DE ACTUALIZACIÓN

I. ANÁLISIS DE RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS

Hydro Caisán, S. A. (“Hydro Caisán”) fue constituida el 7 de junio de 2001, mediante Escritura Pública No.5390 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. Hydro Caisán es subsidiaria 100% de Panama Power Holdings, Inc. (“PPH”).

Hydro Caisán posee contrato de concesión otorgado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (“ASEP”) con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República del 12 de noviembre de 2002, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica El Alto. Hydro Caisán mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de \$266,000. Hydro Caisán mantiene el soporte financiero de la tenedora PPH para realizar sus operaciones.

Mediante Resolución AN No.7228-Elec de 2 de abril de 2014, la ASEP aprobó modificaciones a la cláusula 5ta del Contrato de Concesión, para extender el plazo para la terminación de obras e inicio de operaciones de la central hidroeléctrica El Alto a más tardar el 31 de diciembre de 2014. La correspondiente Adenda al Contrato de Concesión fue refrendada por la Contraloría General de la República el 12 de febrero de 2015.

Mediante Resolución AN No. 12445-Elec del 13 de junio de 2018, la ASEP aprobó la adenda No. 5 del Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica El Alto a 72.2 MW.

El Alto inició la generación de energía en el mes de agosto, 2014, y recibió aprobación para la entrada en operación comercial, por parte del Centro Nacional de Despacho (“CND”), con fecha efectiva 24 de octubre de 2014.

La oficina principal de Hydro Caisán se encuentra ubicada en el Paseo Roberto Motta, Costa del Este, Capital Plaza, Piso 12, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Los estados financieros interinos que acompañan a este reporte reflejan la situación financiera de Hydro Caisán al 30 de septiembre de 2018.

A. Liquidez

Al 30 de septiembre de 2018, Hydro Caisán tiene un total de activos circulantes de \$18,673,597 los cuales cubren en 0.9 veces los pasivos circulantes por \$19,969,152. Los activos circulantes están compuestos por \$6,961,024 de efectivo, \$4,882,011 en cuentas por cobrar, \$5,040,000 en cuentas por cobrar a las afiliadas Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., \$709,596 en inventario de repuestos y suministros, \$714,104 en gastos pagados por anticipado, \$112,376 en crédito fiscal por inversión y \$254,486 en otros activos. Al 31 de diciembre de 2017 el total de activos circulantes cerró en \$24,360,304, reflejando una razón corriente de 1.3 veces.

Durante el periodo, el flujo provisto por las actividades de operación totalizó \$10,026,227. El flujo neto utilizado en las actividades de inversión fue de \$55,632 mientras que el flujo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue de \$11,635,654 producto de los abonos realizados a los bonos corporativos.

La cuenta de efectivo disminuyó en \$1,665,059 cerrando el período en \$6,961,024. Al 30 de septiembre de 2017 la cuenta de efectivo cerró en \$4,697,831.

B. Recursos de Capital

Al 30 de septiembre de 2018 se mantenían compromisos por la suma de \$1,605,000 a los contratistas del proyecto.

C. Resultado de Operaciones

Análisis del Estado de Resultados

Venta de Energía

A continuación se presenta un resumen de la composición de la utilidad en venta de energía reflejada en el estado financiero.



Hydro Caisán, S.A.	30-sep-18	30-sep-17	30-sep-18 vs. 30-sep-17
Producción total	171,901	177,846	(5,945)
Suplidor de pérdidas de transmisión	(7,069)	(6,502)	(567)
Consumo propio	(36)	(46)	10
Compras al mercado ocasional	19,200	19,188	12
Ventas (MWh)	183,996	190,486	(6,490)
Contratos de potencia y energía +			
Volumen (MWh)	95,086	97,521	(2,435)
Precio Promedio (\$)	95	95	0
Ingresos (\$)	9,030,190	9,285,883	(255,693)
Contratos de Sólo Energía +			
Volumen (MWh)	32,171	34,230	(2,059)
Precio Promedio (\$)	121	130	(8)
Ingresos (\$)	3,899,801	4,439,177	(539,376)
Compras al mercado ocasional -			
Volumen (MWh)	19,200	19,188	12
Precio Promedio (\$)	90	80	11
Gasto (\$)	1,734,777	1,526,664	208,113
Ventas al mercado ocasional +			
Volumen (MWh)	56,739	58,735	(1,996)
Precio Promedio (\$)	67	42	25
Ingresos (\$)	3,823,865	2,490,446	1,333,419
Contratos de potencia entre agentes (\$) +	2,804	1,521	1,283
Suplidor de pérdidas y consumo propio +			
Volumen (MWh)	7,105	6,549	556
Precio Promedio (\$)	53	52	1
Ingresos (\$)	375,116	337,544	37,572
Servicios Auxiliares (operación remota El Alto) (\$) +	178,055	87,444	90,611
Otros ingresos (\$) +	23,932	34,563	(10,631)
Ingresos de generación, netos de compras al spot (\$)	15,598,986	15,149,914	449,072
Ingresos/Producción Total (\$/MWh)	91	85	6
Costos de producción (\$)	915,156	1,175,142	(259,986)
Utilidad en venta de energía (\$)	14,683,831	13,974,772	709,059

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2018 Hydro Caisán tuvo una producción de 171,901MWh, una disminución del 3% en comparación a la producción de 177,846MWh al 30 de septiembre de 2017.

Las ventas excedieron la producción totalizando 183,996MWh al 30 de septiembre de 2018 dada la necesidad de suplir el déficit entre producción y entrega contractual de energía a través del mercado ocasional.

Las compras en el mercado ocasional totalizaron 19,200MWh en línea con 19,188MWh para el mismo periodo del año anterior. El precio promedio de compra en el mercado ocasional para

Hydro Caisán incrementó de \$80/MWh al 30 de septiembre de 2017 a \$90/MWh al 30 de septiembre de 2018.

Las ventas en el mercado ocasional disminuyeron en un 3% de 58,735MWh a 56,739MWh, sin embargo, se reflejó un aumento a nivel de ingresos del 54% dado el incremento en el precio promedio de venta para Hydro Caisán en el mercado ocasional de \$42/MWh al 30 de septiembre de 2017 a \$67/MWh al 30 de septiembre de 2018. Los precios del mercado ocasional son impactados tanto por los precios internacionales del petróleo como por el comportamiento y manejo de los embalses de las principales hidroeléctricas del país y serán impactados a partir de la fecha por el precio del gas natural dado el inicio de operaciones de centrales con este tipo de generación.

Durante el período terminado el 30 de septiembre de 2018, Hydro Caisán generó una utilidad en venta de energía por \$14,683,831 (\$13,974,772 al 30 de septiembre de 2017).

Otros Ingresos

Hydro Caisán generó ingresos adicionales al 30 de septiembre de 2018 por \$533,902 producto principalmente del uso del crédito fiscal por inversión, al 30 de septiembre de 2017 no se generaron otros ingresos.

Gastos Operativos

Los gastos operativos al 30 de septiembre de 2018 totalizaron \$7,229,970, en comparación a \$7,363,364 al 30 de septiembre de 2017. Al 30 de septiembre de 2018, el total de gastos operativos está compuesto de operación y mantenimiento por \$702,544 (\$709,675 al 30 de septiembre de 2017), depreciación y amortización por \$5,181,280 (\$5,184,085 al 30 de septiembre de 2017), gastos generales y administrativos por \$1,346,146 (\$1,451,372 al 30 de septiembre de 2017).

Para mayor detalle de los gastos operativos favor referirse a la nota 15 de los estados financieros interinos que acompañan a este informe trimestral.

Los costos financieros, neto totalizaron \$7,427,141 en comparación a \$7,570,145 al 30 de septiembre de 2017, relacionados al pago de intereses y amortización de costos de financiamiento diferidos de la emisión de bonos.

Pérdida Neta

Al 30 de septiembre de 2018 Hydro Caisán registró una utilidad neta de \$325,636 en comparación a una pérdida neta de \$968,493 al 30 de septiembre de 2017.

Análisis del Balance General

Activos

Los activos al 30 de septiembre de 2018 totalizaron \$318,745,182 una disminución de \$12,450,287 en comparación a los activos por \$331,195,469 registrados al cierre del 31 de diciembre de 2017.

El activo no circulante está compuesto por:

- Efectivo Restringido por \$6,837,309 (\$7,343,030 al 31 de diciembre de 2017), correspondiente a fondos aportados a la Cuenta de Reserva de la Deuda, en respaldo del fideicomiso de garantía de los bonos;
- Propiedad, planta y equipo por \$206,748,975 (\$211,869,170 al 31 de diciembre de 2017) correspondiente a:
 - o Planta y Equipo, neto de depreciación acumulada por \$202,832,544;
 - o Terrenos por \$3,750,111;
 - o Otros Equipos, neto de depreciación acumulada por \$166,320;
- Cuentas por cobrar a las afiliadas Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A. por \$78,749,525 (\$79,618,175 al 31 de diciembre de 2017);
- Activos intangibles por \$333,847 (\$339,300 al 31 de diciembre de 2017), los cuales corresponden a servidumbres;
- Impuesto diferido por \$107,501 (\$107,501 al 31 de diciembre de 2017), correspondiente al registro de arrastre de pérdidas.
- Crédito fiscal por inversión por \$7,272,588 (\$7,538,533 al 31 de diciembre de 2017), otorgado mediante Resolución No. 201-2000 del 27 de abril de 2017.
- Otros Activos por \$21,840 (\$19,456 al 31 de diciembre de 2017).

Pasivos

El pasivo circulante al 30 de septiembre de 2018 asciende a un monto de \$19,969,152 (\$18,609,249 al 31 de diciembre de 2017), compuesto de cuentas por pagar por \$4,503,587 (\$4,339,125 al 31 de diciembre de 2017) correspondiente principalmente a intereses por pagar sobre los bonos corporativos, contratistas, y suplidores; cuentas por pagar a compañías relacionadas por \$1,462,515 (\$1,514,385 al 31 de diciembre de 2017), porción circulante de bonos por pagar, neto de costos de financiamiento diferidos, por \$13,401,562 (\$11,877,193 al 31 de diciembre de 2017), \$112,376 ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (\$379,763 al 31 de diciembre de 2017) y otros pasivos por \$489,112 (\$498,783 al 31 de diciembre de 2017).

El Pasivo no circulante, el cual cerró el periodo en \$283,285,185, (\$297,342,000 al 31 de diciembre de 2017) está compuesto de cuentas por pagar a la matriz Panama Power Holdings, Inc. por \$83,103,520 (\$83,918,399 al 31 de diciembre de 2017), bonos por pagar, neto de costos de financiamiento diferidos, por \$192,890,856 (\$205,871,342 al 31 de diciembre de 2017), \$7,272,588 ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (\$7,538,533 al 31 de diciembre de 2017) y otros pasivos por \$18,221 (\$13,726 al 31 de diciembre de 2017).

Al 30 de septiembre de 2018, Hydro Caisán mantenía obligaciones, producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora

Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., y Generadora Alto Valle, S. A. y por un fideicomiso de garantía. Los bonos forman parte de dos emisiones de bonos corporativos por \$130,000,000 y \$90,000,000, autorizadas para Oferta Pública mediante las Resoluciones SMV No.52-12 del 16 de febrero de 2012 y SMV No.450-14 del 22 de septiembre de 2014, respectivamente, en una sola Serie cada una, estructurada por Banco General, S.A. para financiar la construcción del Proyecto El Alto, y para cancelar anticipadamente los bonos corporativos que financiaron las construcciones de los Proyectos Pedregalito 1, Pedregalito 2 y Cochea. Los bonos fueron emitidos en su totalidad a través de la Bolsa de Valores de Panamá, y suscritos en un 100% por un sindicato de bancos liderado por Banco General, S. A.

Mediante Resoluciones No. SMV-409-17 y No. SMV-408-17 del 28 de julio de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a los términos y condiciones de los Bonos Corporativos hasta por un monto de \$130,000,000.00 y \$90,000,000.00, respectivamente.

Dentro de los principales términos y condiciones modificados se encuentran a) la opción de reemplazar parcial o totalmente el efectivo de la cuenta de reserva de servicio de la deuda de cada una de las emisiones por cartas de crédito stand by; b) permitir abonos parciales a capital con el flujo operativo, por montos mínimos de \$500,000, y en fechas de pago de interés sin ser necesario el pago de una prima de redención; c) agregar a la sociedad PPH Financing Services S.A. como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes y como Fiador Solidario de las emisiones.

Mediante nota del 23 de noviembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2017. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir el 2 de enero de 2018.

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100% totalizó \$10,000,000 dividido como sigue:

- \$5,909,091 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$4,090,909 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

Mediante nota del 23 de febrero de 2018, la Compañía notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir 30 de marzo de 2018. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de abril de 2018.

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó \$2,000,000 y fue dividido como sigue:

- \$1,181,818 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$818,182 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

Mediante nota del 23 de agosto de 2018, Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos detalladas en la Nota 15, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de septiembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 1 de octubre de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó \$7,800,000 dividido como sigue:

- \$4,609,091 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$3,190,909 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

Al 30 de septiembre de 2018 el saldo a capital de los bonos totalizó \$208,000,000. A la fecha de este reporte el saldo a capital de los bonos es de \$200,200,000.

Como parte de los compromisos más relevantes adquiridos en la emisión de los bonos corporativos, Hydro Caisán se comprometió a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con las siguientes razones y compromisos financieros y a las siguientes condiciones para pagos restringidos incluyendo dividendos a los accionistas de PPH:

- una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos (2.00x) para los últimos doce (12) meses;
- una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto cinco (5.50x);
- El Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y PPH no podrán incurrir en Endeudamientos adicionales, excepto por los Endeudamientos Permitidos.
- Condiciones para pagos restringidos: mantener una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos punto veinticinco (2.25x) para los últimos doce (12) meses y que el Emisor certifique que la Razón de Cobertura de Servicio de Deuda para los próximos doce (12) meses proyectados de operación será mayor a dos punto veinticinco (2.25x); mantener una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto veinticinco (5.25x); que no exista un Evento de Incumplimiento, y que el pago del dividendo se haga con fondos depositados en la Cuenta de Exceso de Efectivo.

Todas las razones y obligaciones financieras antes citadas se evalúan con base a los estados financieros consolidados de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias.

El cálculo de las razones financieras inició un año posterior a la Fecha de Entrada en Operación Comercial del Proyecto de Hydro Caisán, es decir el 31 de diciembre de 2015.

A continuación se presenta un análisis del cálculo de las razones financieras (*covenants*) correspondiente a los últimos cuatro trimestres:

Análisis de Covenants Financieros

PPH & Subsidiarias	31/12/17	31/3/18	30/6/18	30/9/18	
Utilidad / Pérdida Neta	4,217,244	(4,504,396)	788,510	3,096,027	
+ Impuesto sobre la renta	1,903,524	0	0	565,845	
+ Costos Financieros, neto	3,848,782	3,672,920	3,810,514	3,685,369	
+ Pérdida en venta o descarte de activo fijo	0	0	279,665	51,621	
+ Depreciación	2,984,843	2,941,272	3,037,997	2,981,803	
- Ingreso por crédito fiscal	1,055,147	427,182	286,906	286,907	
EBITDA	11,899,246	1,682,614	7,629,780	10,093,758	
EBITDA últimos 12 meses	30,574,176	31,204,812	31,755,861	31,305,398	
Gasto de intereses	3,654,830	3,416,189	3,418,276	3,455,113	
Servicio de la Deuda últimos 12 meses	15,207,255	14,929,804	14,157,562	13,944,408	
Deuda Senior	220,000,000	210,000,000	208,000,000	208,000,000	
Menos Efectivo	14,412,756	8,539,135	5,786,751	11,996,783	
Menos CRSD	7,343,030	7,190,276	6,837,160	6,837,309	
Deuda Neta	198,244,214	194,270,589	195,376,089	189,165,908	
Covenants financieros	Requerido	31/12/17	31/3/18	30/6/18	30/9/18
Cobertura de Servicio de Deuda	> 2.0x	2.0x	2.1x	2.2x	2.2x
Deuda Neta / EBITDA	< 5.5x	6.5x	6.2x	6.2x	6.0x

Hydro Caisán no se encuentra en cumplimiento de las razones financieras efectivas a partir de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015. Hydro Caisán solicitó a Banco General, S.A., en su calidad de agente de pago, registro y transferencia, el gestionar una aprobación de dispensa, por un año adicional, al cumplimiento de dichas razones financieras por parte de la mayoría de tenedores de los bonos corporativos. Dicha aprobación fue recibida el 30 de enero de 2018 y es válida por un período o plazo de un (1) año contado a partir del 31 de diciembre de 2017.

Patrimonio

El Patrimonio de Hydro Caisán al 30 de septiembre de 2018 es de \$15,490,845, mientras que al 31 de diciembre de 2017 el Patrimonio totalizó \$15,244,220. El Patrimonio tangible, el cual incluye cuentas por pagar a su matriz, totalizó \$100,056,880 al 30 de septiembre de 2018 y \$100,677,004 al 31 de diciembre de 2017.

D. Análisis de Perspectivas

Los resultados financieros de Hydro Caisán son impactados por la hidrología, los precios de energía en el mercado ocasional, y la capacidad de transmisión de la energía producida, todos factores externos a la empresa.

Aunque Hydro Caisán cuenta con un alto nivel de contratos con precios fijos para su energía, un porcentaje significativo de su producción estimada anual está sujeto a los precios en el mercado ocasional. Los precios en el mercado ocasional son impactados por diferentes variables entre ellas el precio del petróleo, el comportamiento y manejo de los embalses de las principales hidroeléctricas del país, la producción de plantas de generación existentes, la entrada de nuevas fuentes de generación, limitaciones con respecto al sistema nacional de transmisión y la demanda de energía en el país.

Por otro lado la falta de capacidad en la línea de transmisión de Chiriquí a Panamá, propiedad de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (“ETESA”), ha conllevado a importantes restricciones impuestas por el CND a los generadores de energía que dependen de la misma. Durante el mes de octubre de 2017 culminó la primera fase de la tercera línea, la cual se encuentra en operación y se espera que durante el transcurso de 2019 se culminen con los trabajos de equipamiento de la tercera línea de transmisión de Chiriquí a Panamá la cual agregaría, una vez culminada, una capacidad adicional significativa a la red existente.



II. RESUMEN FINANCIERO

Hydro Caisán, S.A.

Resumen Financiero

(Cifras en Balboas)

Estado de Situación Financiera	\$	2018 Trimestre III	2018 Trimestre II	2018 Trimestre I	2017 Trimestre IV
Ingresos Totales		7,345,931	6,447,121	4,074,613	9,014,167
Margen Operativo		0.8	0.7	0.6	0.8
Costos de Energía y Operativos		1,283,593	1,700,090	1,714,939	1,560,415
Utilidad (Pérdida) Neta		1,650,131	493,187	(1,817,682)	1,839,592
Acciones en Circulación		20,150	20,150	20,150	20,150
Utilidad (Pérdida) por Acción		82	24	(90)	91
Depreciación y Amortización		1,926,174	1,990,981	1,870,372	1,870,386
(Pérdidas) o Utilidades No Recurrentes		-	-	-	-
Acciones Promedio en Circulación		20,150	20,150	20,150	20,150

Balance General	\$	2018 Trimestre III	2018 Trimestre II	2018 Trimestre I	2017 Trimestre IV
Activo Circulante		18,673,597	19,008,051	18,118,976	24,360,304
Activos Totales		318,745,182	317,314,847	319,259,419	331,195,469
Pasivo Circulante		19,969,152	14,808,457	18,867,077	18,609,249
Pasivo a Largo Plazo		283,285,185	288,665,676	286,965,804	297,342,000
Cuentas por Pagar - Compañías Relacionadas		84,566,035	84,581,199	85,144,397	85,432,784
Capital Pagado		8,419,863	8,419,863	8,419,863	8,419,863
Utilidades No Distribuidas		7,547,128	5,896,997	5,403,810	7,221,492
Impuesto Complementario		(476,146)	(476,146)	(397,135)	(397,135)
Total Patrimonio Tangible*		100,056,880	98,421,913	98,570,935	100,677,004
Razones Financieras					
Dividendo/Acción	\$	N/A	N/A	N/A	N/A
Deuda Total/Patrimonio Tangible	%	303.1%	308.3%	310.3%	313.8%
Capital de Trabajo	\$	(1,295,555)	4,199,594	(748,101)	5,751,055
Razón Corriente	x	0.9	1.3	1.0	1.3
Utilidad Operativa/Gastos Financieros Neto	x	1.8	1.2	0.3	2.2

* Incluye Cuentas por Pagar Relacionadas

III. ESTADOS FINANCIEROS HYDRO CAISÁN, S.A.

Hydro Caisán, S. A.

**Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”



Hydro Caisán, S. A.

**Índice para los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6-32



Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
HYDRO CAISÁN, S.A.

Los estados financieros interinos de Hydro Caisán, S. A. al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).



Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá



Hydro Caisán, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	6,961,024	8,626,083
Cuentas por cobrar (Nota 5)	4,882,011	5,100,300
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas (Nota 12)	5,040,000	8,500,000
Inventario de repuestos y suministros	709,596	633,005
Gastos pagados por anticipado (Nota 7)	714,104	722,696
Crédito fiscal por inversión (Nota 17)	112,376	379,763
Otros activos (Nota 9)	254,486	398,457
Total de activos circulantes	<u>18,673,597</u>	<u>24,360,304</u>
Activos no circulantes		
Efectivo restringido (Nota 6)	6,837,309	7,343,030
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	206,748,975	211,869,170
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas (Nota 12)	78,749,525	79,618,175
Activos intangibles, neto (Nota 10)	333,847	339,300
Impuesto sobre la renta diferido (Nota 17)	107,501	107,501
Crédito fiscal por inversión (Nota 17)	7,272,588	7,538,533
Otros activos (Nota 9)	21,840	19,456
Total de activos no circulantes	<u>300,071,585</u>	<u>306,835,165</u>
Total de activos	<u><u>318,745,182</u></u>	<u><u>331,195,469</u></u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 11)	4,503,587	4,339,125
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 12)	1,462,515	1,514,385
Bonos por pagar, neto (Nota 13)	13,401,562	11,877,193
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 17)	112,376	379,763
Otros pasivos	489,112	498,783
Total de pasivos circulantes	<u>19,969,152</u>	<u>18,609,249</u>
Pasivos no circulantes		
Cuentas por pagar - compañía relacionada (Nota 12)	83,103,520	83,918,399
Bonos por pagar, neto (Nota 13)	192,890,856	205,871,342
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 17)	7,272,588	7,538,533
Otros pasivos	18,221	13,726
Total de pasivos no circulantes	<u>283,285,185</u>	<u>297,342,000</u>
Total de pasivos	<u>303,254,337</u>	<u>315,951,249</u>
Patrimonio		
Acciones comunes sin valor nominal; autorizado: 25,000 acciones, emitidas y en circulación: 20,150 acciones	2,400,801	2,400,801
Capital adicional pagado	6,019,062	6,019,062
Impuesto complementario	(476,146)	(397,135)
Utilidades no distribuidas	7,547,128	7,221,492
Total de patrimonio	<u>15,490,845</u>	<u>15,244,220</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u><u>318,745,182</u></u>	<u><u>331,195,469</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Hydro Caisán, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-Sep-2018	Tres Meses Terminados 30-Sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2017
Ingresos				
Venta de energía (Notas 12 y 14)	7,222,629	7,381,952	17,322,837	16,674,983
Otros ingresos por venta de energía (Nota 14)	10,926	-	10,926	1,595
Total de ingresos	7,233,555	7,381,952	17,333,763	16,676,578
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 12)	399,118	201,442	1,816,583	1,554,817
Cargo de transmisión	290,265	400,823	833,349	1,146,989
Total de costos de energía	689,383	602,265	2,649,932	2,701,806
Utilidad en venta de energía	6,544,172	6,779,687	14,683,831	13,974,772
Otros ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 14)	112,376	-	533,902	-
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 8, 10 y 15)	1,731,704	1,725,435	5,181,280	5,184,085
Operación y mantenimiento (Nota 15)	217,934	257,862	702,544	709,675
Gastos Generales y administrativos (Nota 15)	376,276	442,929	1,346,146	1,451,372
Pérdida en venta y disposición de activo fijo (Nota 15)	-	18,232	-	18,232
Total de gastos operativos	2,325,914	2,444,458	7,229,970	7,363,364
Utilidad operativa	4,330,634	4,335,229	7,987,763	6,611,408
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	2,503,055	2,613,439	7,577,771	7,756,802
Ingresos financieros	(57,538)	(55,817)	(150,630)	(186,657)
Total de costos financieros, neto	2,445,517	2,557,622	7,427,141	7,570,145
Utilidad (pérdida) antes de impuesto sobre la renta	1,885,117	1,777,607	560,622	(958,737)
Impuesto sobre la renta (Nota 17)	234,986	9,756	234,986	9,756
Utilidad (pérdida) neta	1,650,131	1,767,851	325,636	(968,493)

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Hydro Caisán, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Utilidades no Distribuidas</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	2,400,801	6,019,062	(292,186)	6,350,393	14,478,070
Pérdida neta	-	-	-	(968,493)	(968,493)
Impuesto complementario	-	-	(17,665)	-	(17,665)
Saldo al 30 de septiembre de 2017 (No Auditado)	<u>2,400,801</u>	<u>6,019,062</u>	<u>(309,851)</u>	<u>5,381,900</u>	<u>13,491,912</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	2,400,801	6,019,062	(397,135)	7,221,492	15,244,220
Utilidad neta	-	-	-	325,636	325,636
Impuesto complementario	-	-	(79,011)	-	(79,011)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>2,400,801</u>	<u>6,019,062</u>	<u>(476,146)</u>	<u>7,547,128</u>	<u>15,490,845</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.



Hydro Caisán, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino

Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	2018 (No Auditado)	2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	560,622	(958,737)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) antes de Impuesto sobre la renta con el efectivo provisto por las actividades de operación:		
Amortización de costos de financiamiento diferido	606,247	435,530
Pérdida en venta de activo fijo	-	18,232
Depreciación y amortización	5,175,827	5,178,632
Amortización de activo intangible	5,453	5,453
Gasto de intereses	6,833,009	7,202,740
Otros ingresos por crédito fiscal	(533,332)	-
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	218,289	(598,046)
Inventario de repuestos y consumibles	(76,591)	(73,044)
Gastos pagados por adelantado	306,938	(219,920)
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	4,328,650	(5,853,172)
Otros activos	141,587	5,575
Cuentas por pagar	(1,863,184)	921,671
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	(866,749)	254,915
Otros pasivos	(5,176)	288,288
Impuestos pagados	(112,375)	-
Intereses pagados	(4,692,988)	(4,802,291)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	<u>10,026,227</u>	<u>1,805,826</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(55,632)</u>	<u>(1,612)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Efectivo restringido	505,721	(180,892)
Abono a bonos corporativos	(12,000,000)	-
Costo de financiamiento diferido	(62,364)	(55,794)
Impuesto complementario	(79,011)	(17,665)
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	<u>(11,635,654)</u>	<u>(254,351)</u>
(Disminución) aumento neto en el efectivo	(1,665,059)	1,549,863
Efectivo al inicio del periodo	<u>8,626,083</u>	<u>3,147,968</u>
Efectivo al final del periodo	<u>6,961,024</u>	<u>4,697,831</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

1. Información General

Hydro Caisán, S. A. (la “Compañía”) fue constituida el 7 de junio de 2001, mediante Escritura Pública No.5390 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones el 21 de septiembre de 2001 y es una subsidiaria 100% poseída de Panama Power Holdings, Inc. a partir de septiembre de 2010.

La Compañía suscribió Contrato de Concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (“ASEP”) con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República el 13 de abril de 2007, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica El Alto. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de B/.266,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc. para realizar sus operaciones.

Mediante Resolución AN No.7228-Elec del 2 de abril de 2014, la ASEP aprobó modificaciones a la cláusula No.5 del Contrato de Concesión, para extender el plazo para la terminación de obras e inicio de operaciones de la central hidroeléctrica El Alto a más tardar el 31 de diciembre de 2014. La correspondiente Adenda al Contrato de Concesión fue refrendada por la Contraloría General de la República con fecha del 12 de febrero de 2015.

Mediante Resolución AN No. 12445-Elec del 13 de junio de 2018, la ASEP aprobó la adenda No. 5 del Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica El Alto a 72.2 MW.

La Compañía inició la generación de energía en agosto de 2014, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional.

La oficina principal de la Compañía se encuentra ubicada en el Paseo Roberto Motta, Capital Plaza, Piso 12, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Estos estados financieros interinos fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 30 de noviembre de 2018.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros interinos se presentan a continuación. Estas políticas de contabilidad fueron aplicadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2018 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas Normas y Enmiendas Adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía:

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Nuevas Normas y Enmiendas que no han sido Adoptadas (continuación)

- NIIF 16 - Arrendamientos. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. Debido a la reciente publicación de esta norma, la Compañía aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que tengan un impacto material en la Compañía.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros interinos están expresados en balboas (B/.), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.

Activos Financieros

Los activos financieros del Grupo comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo interino, la Compañía considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente son medidas al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo, menos la provisión para deterioro de cuentas por cobrar, si aplica. Una provisión para deterioro de cuentas por cobrar es establecida cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar el saldo adeudado de acuerdo a los términos originales (más de 30 días desde la presentación de la factura al cliente). La experiencia en cobrabilidad de la Compañía y alguna circunstancia extraordinaria que pudiese afectar la habilidad de que los clientes puedan cumplir con sus obligaciones, son consideradas indicadores del deterioro de una cuenta por cobrar.

La provisión determinada, si hubiese, es cargada a los resultados del período y acreditada a la provisión para deterioro de cuentas por cobrar. Las cuentas incobrables son cargadas contra la reserva.

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo o valor de realización, el que sea menor. El costo de inventarios de los repuestos y suministros se determina utilizando el método de primera entrada primera salida (the first-in, first-out, FIFO, por sus siglas en inglés). Cada año, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valorados al costo de adquisición menos depreciación acumulada y cualquier ajuste por deterioro. Las erogaciones son capitalizadas solamente cuando aumentan los beneficios económicos del activo. Todas las demás erogaciones se reconocen en el estado de resultado integral interino en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos. La vida útil estimada de los activos es determinada una vez los activos estén listos para ser utilizados.

Planta y equipo	20 a 40 años
Mobiliario y equipo	3 a 5 años
Mejoras	5 a 10 años
Equipo rodante	3 a 5 años
Equipos menores	3 a 5 años

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Propiedad, Planta y Equipo (continuación)

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados al final de cada período sobre el que se informa y son ajustados si es apropiado.

Las ganancias o pérdidas en disposiciones son determinadas comparando el producto con el valor en libros y son reconocidas en el estado de resultado integral interino.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado de situación financiera, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo de estos derechos a su vida útil estimada de 50 años.

Deterioro del Valor de Activos

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida o activos intangibles que no están listos para su uso, no están sujetos a amortización y son evaluados anualmente a pruebas de deterioro. Los activos sujetos a amortización son revisados por deterioro cuando los eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros puede no ser recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida por el monto en que el valor en libros del activo excede su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable del activo menos los costos de disposición y el valor en uso. Para propósitos del análisis del deterioro, los activos se agrupan a los niveles más bajos para los cuales existen flujos de efectivo en gran medida independientes (unidades generadoras de efectivo). Deterioros anteriores de activos no financieros (distintos de la plusvalía) son revisados para su posible reversión en cada fecha de reporte.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Títulos de Deuda Emitidos e Instrumentos de Capital

Los títulos de deuda emitidos son el resultado de los recursos que la Compañía recibe y son medidos inicialmente al valor razonable neto de los costos de transacción. Posteriormente, se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva, excepto para los pasivos que la Compañía decida registrar a valor razonable con cambios en resultados. La Compañía clasifica los instrumentos de capital en pasivos financieros o en instrumentos de capital de acuerdo con la sustancia de los términos contractuales del instrumento.



Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia ni a la pérdida.

El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado de situación financiera interino y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Las acciones preferidas que no son redimibles a una fecha específica a opción del accionista y que no conlleva a obligaciones de dividendos, se presentan como acciones de capital. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Reconocimiento de Ingresos

Venta de Energía

La Compañía reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado. La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW. Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Ingresos y Gastos por Intereses

Los ingresos y gastos por intereses son reconocidos en el estado de resultado integral interino, para todos los instrumentos financieros presentados a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del plazo relevante. Cuando se calcula la tasa de interés efectiva, la Compañía estima los flujos futuros de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, opciones de prepago), pero no considera las pérdidas futuras de crédito. El cálculo incluye todas las comisiones y cuotas pagadas o recibidas entre las partes del contrato que son parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento. Los costos de transacción son los costos de originación, directamente atribuibles a la adquisición, emisión o disposición de un activo o pasivo.

Crédito Fiscal por Inversión

El crédito fiscal por inversión se mide al valor razonable cuando existe una seguridad razonable que se recuperará. Se reconoce como un activo contra una cuenta de ingreso diferido en el pasivo. El activo se amortiza a medida que es utilizado para compensar hasta un 50% de los pagos relacionados al impuesto sobre la renta y el ingreso diferido por el crédito fiscal es a su vez acreditado en el estado de resultados integral interino. A la fecha del estado de situación financiera interino, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía están expuestas a una variedad de riesgos financieros, riesgo de crédito, riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés), y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo de la Compañía es manejado en conjunto con el de su compañía matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la compañía matriz y sus subsidiarias (el “Grupo”).

Riesgo de Crédito

La Compañía tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición de la Compañía a cuentas incobrables no es significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual con una calificación de riesgo internacional de “BBB +” según la agencia calificadora Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las tres compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 75% y (2017: 87%) del total de los ingresos 67% y (2017: 91%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del período. Esta concentración del riesgo es mitigado por el hecho de que la demanda de energía eléctrica en Panamá sigue creciendo sostenidamente y que el mercado de energía está muy bien estructurado y regulado por las autoridades gubernamentales. Para cada transacción de venta se requiere una garantía y el término de pago de facturas originadas en el mercado eléctrico de Panamá se promedia en un rango de 30 a 45 días a partir de la fecha de presentación de la factura. La garantía es una carta de crédito pagadera al cobro contra cualquier evento de incumplimiento por morosidad o pago incobrable. No se ha tenido ningún evento de incumplimiento por facturas no pagadas al 30 de septiembre de 2018.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Valor Razonable sobre la Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

El riesgo de tasas de interés se origina principalmente por préstamos bancarios y bonos por pagar a largo plazo.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo que la Compañía no sea capaz de cumplir con sus obligaciones. Para administrar el riesgo de liquidez, la Compañía tiene la obligación de cumplir con los covenants de los bonos por pagar (Véase Nota 13).

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del estado de situación financiera interino. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no es significativo.

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados, incluyendo los intereses calculados a la fecha de vencimiento:

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Bonos por pagar	14,000,000	219,605,306
Cuentas por pagar	4,503,587	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	1,462,515	83,103,520
Otros pasivos	489,112	18,221
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Bonos por pagar	12,000,000	245,705,778
Cuentas por pagar	4,339,125	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	1,514,385	83,918,399
Otros pasivos	498,783	13,726

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - relacionada porción no circulante y el patrimonio.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Administración de Riesgo de Capital (continuación)

A continuación se muestra la razón de apalancamiento de la Compañía:

	30 de septiembre de 2018 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2017 <i>(Auditado)</i>
Total de bonos por pagar (Nota 13)	208,000,000	220,000,000
Menos: Efectivo	(6,961,024)	(8,626,083)
Efectivo restringido	<u>(6,837,309)</u>	<u>(7,343,030)</u>
Deuda neta	<u>194,201,667</u>	<u>204,030,887</u>
Patrimonio neto tangible		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	84,566,035	85,432,784
Total de patrimonio	<u>15,490,845</u>	<u>15,244,220</u>
Total de patrimonio neto tangible	<u>100,056,880</u>	<u>100,677,004</u>
Total de capital	<u>294,258,547</u>	<u>304,707,891</u>
Razón de apalancamiento	<u>66%</u>	<u>67%</u>

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable: La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres niveles son los siguientes:

Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.

Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco, cuentas por cobrar, cuentas por pagar - proveedores, obligaciones financieras de corto y cuentas con relacionadas.

4. Estimaciones Contables Críticas y Juicio en la Aplicación de las Políticas Contables

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e Hipótesis Contables Críticas

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros interinos del siguiente año se exponen a continuación:

(a) *Depreciación de propiedad, planta y equipo:*

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos.

Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

(b) *Impuesto sobre la renta:*

La Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta en Panamá. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación.

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten de:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Clientes	<u>4,882,011</u>	<u>5,100,300</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 30 de septiembre de 2018, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Efectivo Restringido

Al 30 de septiembre de 2018, el saldo de los bonos corporativos emitidos por la Compañía totalizaba B/.208,000,000 (Véase Nota 13). El producto de dichas emisiones se utilizó para repagar financiamiento de préstamo de construcción, y finalizar la construcción de la central El Alto, y para cancelar anticipadamente las emisiones públicas de bonos corporativos de las sociedades afiliadas Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A.

Como parte de los acuerdos establecidos en los prospectos de emisión de bonos, se incluye la creación de un fondo de fideicomiso con la cuenta denominada Cuenta de Reserva de la Deuda. Este fondo ha sido constituido por Hydro Caisán, S. A. como fideicomitente y BG Trust, Inc. como fiduciario, y tiene como propósito general mantener un fondo de efectivo para cumplir con las obligaciones de pago de intereses correspondiente a nueve meses. El saldo del efectivo restringido es de B/.6,837,309 (2017: B/.7,343,030).

7. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Impuesto sobre la renta pagado por adelantado	615,177	92,081
Seguros	30,204	561,822
Otros	<u>68,723</u>	<u>68,793</u>
	<u>714,104</u>	<u>722,696</u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	<u>Terrenos</u>	<u>Mobiliario y Equipo</u>	<u>Equipo Rodante</u>	<u>Herramientas y Equipos Menores</u>	<u>Planta y Equipo</u>	<u>Mejoras</u>	<u>Total</u>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	3,768,343	30,123	91,916	51,927	214,755,875	-	218,698,184
Adiciones	66,500	199	89,630	1,413	-	-	157,742
Retiro	(84,732)	-	-	-	-	-	(84,732)
Depreciación	-	(20,582)	(35,892)	(32,218)	(6,813,332)	-	(6,902,024)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	3,750,111	9,740	145,654	21,122	207,942,543	-	211,869,170
Adiciones	-	1,032	25,950	488	-	28,162	55,632
Depreciación	-	(6,049)	(42,505)	(15,453)	(5,109,999)	(1,821)	(5,175,827)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>3,750,111</u>	<u>4,723</u>	<u>129,099</u>	<u>6,157</u>	<u>202,832,544</u>	<u>26,341</u>	<u>206,748,975</u>
2018							
Costo	3,750,111	94,846	258,070	106,558	230,844,988	28,162	235,082,735
Depreciación acumulada	-	(90,123)	(128,971)	(100,401)	(28,012,444)	(1,821)	(28,333,760)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>3,750,111</u>	<u>4,723</u>	<u>129,099</u>	<u>6,157</u>	<u>202,832,544</u>	<u>26,341</u>	<u>206,748,975</u>
2017							
Costo	3,750,111	93,814	232,120	106,070	230,844,988	-	235,027,103
Depreciación acumulada	-	(84,074)	(86,466)	(84,948)	(22,902,445)	-	(23,157,933)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	<u>3,750,111</u>	<u>9,740</u>	<u>145,654</u>	<u>21,122</u>	<u>207,942,543</u>	-	<u>211,869,170</u>

Al 30 de septiembre de 2018 la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar (Véase Nota 13).

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto a proveedor	63,929	27,852
Adelanto en compras de terreno	136,003	136,003
Depósito de garantía	500	500
Intereses por cobrar plazo fijo	54,554	234,602
Otros	<u>21,840</u>	<u>18,956</u>
	276,326	417,913
Menos porción circulante	<u>254,486</u>	<u>398,457</u>
	<u>21,840</u>	<u>19,456</u>

10. Activos Intangibles

El detalle de los activos intangibles representado por servidumbres se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	339,300	346,571
Amortización del año	<u>(5,453)</u>	<u>(7,271)</u>
Saldo neto al final del año	<u>333,847</u>	<u>339,300</u>
Valor neto en libro		
Costo	363,537	363,537
Amortización acumulada	<u>(29,690)</u>	<u>(24,237)</u>
	<u>333,847</u>	<u>339,300</u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Contratistas	1,605,000	1,605,000
Suplidores	573,447	246,643
Intereses por pagar	2,244,576	2,374,071
Otros	80,564	113,411
	<u>4,503,587</u>	<u>4,339,125</u>

12. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cuentas por cobrar		
Generadora Pedregalito, S. A.	49,988,171	52,207,472
Generadora Río Chico, S. A.	9,720,494	10,281,291
Generadora Alto Valle, S. A.	<u>24,080,860</u>	<u>25,629,412</u>
	83,789,525	88,118,175
Menos: Porción circulante	<u>5,040,000</u>	<u>8,500,000</u>
Porción no circulante	<u>78,749,525</u>	<u>79,618,175</u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

12. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cuentas por pagar		
Panama Power Management Services, S. A.	62,515	114,385
PPH Financing Services, S. A.	83,072,598	-
Panama Power Holdings, Inc.	-	84,387,477
Generadora Río Chico, S. A.	<u>1,430,922</u>	<u>930,922</u>
	84,566,035	85,432,784
Menos: Porción circulante	<u>1,462,515</u>	<u>1,514,385</u>
Porción no circulante	<u><u>83,103,520</u></u>	<u><u>83,918,399</u></u>

El 30 de septiembre de 2014, Hydro Caisán, S. A. suscribió Acuerdos de Reembolso con Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. mediante la cual cada una de estas se compromete a reembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.39,484,514 Generadora Pedregalito, S. A., B/.10,281,291, Generadora Río Chico, S. A. y B/.24,137,504, Generadora Alto Valle, S. A. de la emisión de bonos corporativos públicos autorizada a Hydro Caisán, S. A. por la suma de B/.90,000,000 incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y porción pro-rata de la cuenta de reserva de la deuda mientras se encuentre vigente el Financiamiento.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren.

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

12. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Transacciones con partes relacionadas

Durante el año, la Compañía tuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía		
Generadora Alto Valle, S. A.	2,877	1,481
Generadora Pedregalito, S. A.	2,112	1,197
Generadora Río Chico, S. A.	<u>804</u>	<u>301</u>
	<u>5,793</u>	<u>2,979</u>
Compras de energía		
Generadora Alto Valle, S. A.	5,655	5,640
Generadora Pedregalito, S. A.	6,963	4,539
Generadora Río Chico, S. A.	<u>4,412</u>	<u>3,646</u>
	<u>17,030</u>	<u>13,825</u>

13. Bonos por Pagar

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía mantenía obligaciones, producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. y por un fideicomiso de garantía. Los bonos forman parte de dos emisiones de bonos corporativos por B/.130,000,000 y B/.90,000,000 en una sola Serie cada una, estructurada por Banco General, S. A. para financiar la construcción del Proyecto El Alto, y para cancelar anticipadamente los bonos corporativos que financiaron las construcciones de los Proyectos Pedregalito 1, Pedregalito 2 y Cochea.

Al 30 de septiembre de 2018, se habían emitido bonos corporativos por la suma de B/.220,000,000 a través de la Bolsa de Valores de Panamá, los cuales fueron 100% suscritos por un sindicato de bancos liderado por Banco General, S. A.

La emisión de bonos corporativos por B/.130,000,000 fue aprobada mediante Resolución SMV No.52-12 del 16 de febrero de 2012 por la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá. Mediante Resolución No.449-14 del 22 de septiembre de 2014, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación de términos y condiciones de dicha emisión (los “Bonos Iniciales”).

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

Mediante Resolución No.450-14 la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó una nueva emisión pública de bonos corporativos de Hydro Caisán, S. A. por la suma de B/.90,000,000 (los “Nuevos Bonos”), cuyos fondos fueron utilizados, para cancelar anticipadamente las emisiones públicas de bonos de las sociedades Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A.

La modificación a los Bonos Iniciales se solicitó con el fin de equiparar los términos y condiciones de esta emisión a los términos y condiciones de los nuevos bonos. Dentro de los principales términos y condiciones modificados se encuentran a la fecha de vencimiento, tasa de interés, cronograma de pago de capital de los bonos, la inclusión al fideicomiso existente de los bonos iniciales, de fianzas solidarias y demás garantías de las sociedades operativas afiliadas del emisor, y la modificación a ciertas condiciones financieras, entre otros.

Mediante Resoluciones No.SMV-409-17 y No.SMV-408-17 del 28 de julio de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a los términos y condiciones de los Bonos Corporativos hasta por un monto de USD\$130,000,000 y USD\$90,000,000, respectivamente.

Dentro de los principales términos y condiciones modificados se encuentran a) la opción de reemplazar parcial o totalmente el efectivo de la cuenta de reserva de servicio de la deuda de cada una de las emisiones por cartas de crédito stand by; b) permitir abonos parciales a capital con el flujo operativo, por montos mínimos de B/.500,000, y en fechas de pago de interés sin ser necesario el pago de una prima de redención; agregar a la sociedad PPH Financing Services S. A. como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes y como Fiador Solidario de las emisiones. El acuerdo de cesión de cuentas por pagar de los Fideicomitentes se formalizó en enero de 2018.

La totalidad de los términos y condiciones modificados se encuentran detallados en los Comunicados Públicos de Hechos de Importancia enviados a la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa de Valores de Panamá y publicados en nuestra página web www.panamapower.net.



Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

Mediante nota del 23 de noviembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de interés, es decir el 30 de diciembre de 2017. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir el 2 de enero de 2018.

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100% totalizó B/.10,000,000 dividido como sigue:

- B/.5,909,091 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.4,090,909 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Mediante nota del 23 de febrero de 2018, la Compañía notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de interés, es decir 30 de marzo de 2018. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de abril de 2018.

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.2,000,000 dividido como sigue:

- B/.1,181,818 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.818,182 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Mediante nota del 23 de agosto de 2018, Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos detalladas en la Nota 15, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de septiembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 1 de octubre de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.7,800,000 dividido como sigue:

- B/.4,609,091 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.3,190,909 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

El pago de intereses es trimestral y fijo con un cupón de 6.50%. Ambas emisiones están respaldadas por un fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., al cual han sido y serán cedidos, según aplique, la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles, hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, seguros de construcción, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (compañías de los proyectos).

La Compañía se obliga a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la construcción y operación de la planta, a restricciones sobre la venta y endeudamiento no permitido sobre sus activos, y al cumplimiento de ciertas razones financieras de acuerdo a lo establecido en el prospecto. La Compañía debe mantener una cuenta de reserva sobre el servicio de la deuda para cada una de las emisiones, correspondiente a seis meses de intereses.

Como parte de los compromisos más relevantes adquiridos en la emisión de los bonos corporativos, Hydro Caisán, S. A. como emisor se comprometió como parte de las obligaciones de hacer y no hacer a causar que PPH y las demás compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con las siguientes razones y compromisos financieros:

- (i) una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos (2.00x) para los últimos doce (12) meses;
- (ii) una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto cinco (5.50x); y
- (iii) El Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y PPH no podrán incurrir en Endeudamientos adicionales, excepto por los Endeudamientos Permitidos.
- (iv) Condiciones para pagos restringidos: mantener una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos punto veinticinco (2.25x) para los últimos doce (12) meses y que el Emisor certifique que la Razón de Cobertura de Servicio de Deuda para los próximos doce (12) meses proyectados de operación será mayor a dos punto veinticinco (2.25x); mantener una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto veinticinco (5.25x); que no exista un Evento de Incumplimiento, y que el pago del dividendo se haga con fondos depositados en la Cuenta de Exceso de Efectivo.

Todas las razones y obligaciones financieras antes citadas se evalúan con base a los estados financieros consolidados de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

En caso de incumplimiento de las razones financieras u otras cláusulas pactadas en el contrato de préstamo, la Compañía cuenta con un período de cura de 30 días para solventar el incumplimiento, y adicionalmente, la Compañía tiene el derecho de solicitar una exención al Banco para evitar el efecto del pasivo convirtiéndose en pagadero bajo demanda.

La Compañía no se encuentra en cumplimiento de las razones financieras efectivas a partir de los estados financieros interinos al 31 de diciembre de 2015. Hydro Caisán, S.A., solicitó a Banco General, S. A., en su calidad de agente entre acreedores, el gestionar una aprobación de dispensa por un año adicional al cumplimiento de dichas razones financieras por parte de la mayoría de tenedores de los bonos corporativos. Dicha aprobación fue recibida el 30 de enero de 2018, y es válida por un período o plazo de un año contado a partir del 31 de diciembre de 2017.

La Compañía no ha tenido incumplimientos de intereses u otras cláusulas contractuales que no hayan sido aprobadas por la mayoría de tenedores de los bonos.

Banco General, S. A. actúa como agente de pago, registro y transferencia de la emisión.

El saldo de los bonos por pagar, neto de los costos de financiamiento diferido, se detalla así:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Bonos corporativos iniciales con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	122,909,091	130,000,000
Bonos corporativos nuevos con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	85,090,909	90,000,000
Costos de financiamiento diferido, neto	<u>(1,707,582)</u>	<u>(2,251,465)</u>
	206,292,418	217,748,535
Menos: Porción circulante	<u>13,401,562</u>	<u>11,877,193</u>
Porción no circulante	<u>192,890,856</u>	<u>205,871,342</u>

El costo total por estructuración y registro de las emisiones de bonos ascendió a B/.4,798,919 el cual se amortiza durante la vida de las emisiones.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Bonos por Pagar (Continuación)

La estructura de vencimiento de los bonos por pagar se detalla a continuación:

	30 de septiembre de 2018 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2017 <i>(Auditado)</i>
Menos de 1 año	14,000,000	12,000,000
Entre 1 y 5 años	<u>194,000,000</u>	<u>208,000,000</u>
	<u><u>208,000,000</u></u>	<u><u>220,000,000</u></u>

Debido a la intención y habilidad que posea la Compañía para programar el pago de B/.7,800,000 como redención anticipada sobre los bonos por pagar, la Compañía clasificó dicha suma como pasivos circulantes.

El detalle de los costos de financiamiento diferidos se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 <i>(No Auditado)</i>	31 de diciembre de 2017 <i>(Auditado)</i>
Saldo al inicio del año	2,251,465	2,776,377
Adiciones	-	55,794
Amortización del año	<u>(606,247)</u>	<u>(580,706)</u>
Saldo neto al final del año	<u><u>1,645,218</u></u>	<u><u>2,251,465</u></u>

El valor razonable de los bonos por pagar al 30 de septiembre de 2018 es de B/.189,428,224 (2017:B/.211,065,178) determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.436% (2017:5.771%) y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

14. Ingresos

Los ingresos por venta de energía están compuestos de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 <i>(No Auditado)</i>	30 de septiembre de 2017 <i>(No Auditado)</i>
Venta de energía		
Venta de energía - contratada	6,752,931	7,424,459
Venta de capacidad - contratada	6,177,060	6,300,601
Venta de capacidad - mercado ocasional	2,804	1,521
Venta de energía - mercado ocasional	3,823,865	2,490,446
Servicios auxiliares y otros	<u>566,177</u>	<u>457,956</u>
	17,322,837	16,674,983
Otros ingresos por venta de energía	<u>10,926</u>	<u>1,595</u>
	<u><u>17,333,763</u></u>	<u><u>16,676,578</u></u>

Hydro Caisán, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

14. Ingresos (continuación)

Otros ingresos se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Ingresos por crédito fiscal	533,332	-
Otros	<u>570</u>	<u>-</u>
	<u>533,902</u>	<u>-</u>

15. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Depreciación y amortización	5,181,280	5,184,085
Costo de personal	623,257	654,093
Ambiente y regulador	193,835	181,843
Mantenimiento de planta	132,795	171,097
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	76,554	107,802
Vehículos y transporte	83,981	86,946
Vigilancia	65,975	62,064
Honorarios profesionales	4,125	5,919
Honorarios por comercialización	34,200	34,200
Honorarios legales	11,226	1,856
Impuestos generales	129,872	125,812
Fianzas y seguros	588,099	625,673
Ayuda comunitaria	95,553	95,552
Pérdida en venta y disposición de activo fijo	-	18,232
Otros	<u>9,218</u>	<u>8,190</u>
	<u>7,229,970</u>	<u>7,363,364</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

16. Compromisos

Contratos de Energía

- Contratos de suministro de largo plazo de potencia y energía firmados en octubre de 2008 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2013 a 2022. Con fecha efectiva del 25 de julio de 2014, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) aprobó la enmienda No.4 al Contrato DME-010-08 de Potencia y Energía suscrito entre Elektra Noreste, S. A. (ENSA) e Hydro Caisán, S. A., y la enmienda No.5 al Contrato No.05-08 de Potencia y Energía, suscrito entre Empresa Distribuidora Metro-Oeste (EDEMET), ambas enmiendas extienden la fecha de inicio del contrato hasta el 1 de enero de 2016. El inicio del suministro tendrá lugar el día en que inicie pruebas o el día de entrada en operación comercial de la planta. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A., por las sumas de B/.965,788 (EDEMET) y B/.288,363 (ENSA).

- Contratos de suministro de Sólo Energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1325 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A., por las sumas de B/.1,682,735 (EDEMET), B/.570,419 (EDECHI) y B/.637,912 (ENSA).

17. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- a. La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal del (25%).
- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar el total de los ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.



Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente del 25%, el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Al 31 de diciembre 2017 la Compañía solicitó la no aplicación de CAIR para el periodo fiscal 2016. Dicha solicitud fue aprobada mediante Resolución No. 201-6108 del 5 de octubre de 2017.

El impuesto sobre la renta difiere del monto calculado aplicando la tasa de impuesto vigente de 25% debido al efecto de las siguientes partidas:

	30 de septiembre de 2018	30 de septiembre de 2017
	<i>(No Auditado)</i>	<i>(No Auditado)</i>
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	<u>560,622</u>	<u>(958,737)</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	140,156	-
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta		
Ingresos por intereses no gravable	(37,658)	-
Gastos no deducibles y otros	11,548	-
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(133,333)	-
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>254,273</u>	<u>-</u>
Impuesto sobre la renta fiscal corriente a la tasa del 25%	234,986	-
Efectos y partidas no recurrentes que afectan el impuesto sobre la renta del periodo		
Impuesto sobre la renta por venta de activo	<u>-</u>	<u>9,756</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>234,986</u>	<u>9,756</u>
Tasa efectiva	<u>42%</u>	<u>(1)%</u>
Tasa efectiva excluyendo efectos y partidas no recurrentes	<u>42%</u>	<u>0%</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El activo por impuesto sobre la renta diferido al 30 de septiembre de 2018 se calculó en base a la tasa impositiva vigente sobre el arrastre de pérdidas. El movimiento de impuesto sobre la renta diferido activo se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo al inicio del año	107,501	164,590
Amortización del año	-	(57,089)
Saldo final de impuesto sobre la renta diferido activo	<u>107,501</u>	<u>107,501</u>

Crédito Fiscal por Inversión Directa

De acuerdo a la Ley No.45 del 4 de agosto de 2004, que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes que pudiesen causarse por la importación de equipos, máquinas, materiales, repuestos y demás que sean necesarios para la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de generación.
- Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el (25%) de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Durante el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 la compañía utilizó B/. 533,332 (2017: B/. 0) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 14).

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito Fiscal por Inversión Directa (continuación)

Mediante Resolución No.201-2000 del 27 de abril de 2017, notificada a la Compañía el 31 de mayo de 2017, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.45,000,000, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico El Alto. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (24 de octubre de 2014) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra. La Compañía ha iniciado el uso del crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para los periodos fiscales 2014, 2015 y 2016 y ha registrado el monto estimado actual que se espera sea amortizado durante la vida del mismo. Este monto será revisado anualmente para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

18. Evento Subsecuente

Mediante nota del 21 de noviembre de 2018, la Compañía notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos detalladas en la Nota 15, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago será efectivo en el siguiente día hábil, es decir 31 de diciembre de 2018.

El monto parcial a redimir para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizará B/.6,200,000 y será dividido como sigue:

- B/.3,663,636 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.2,536,364 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

IV. ESTADOS FINANCIEROS FIADORES

- PANAMA POWER HOLDINGS, INC.
- GENERADORA PEDREGALITO, S.A.
- GENERADORA RÍO CHICO, S.A.
- GENERADORA ALTO VALLE, S.A.
- PPH FINANCING SERVICES, S.A.



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

**Estados Financieros Consolidados Interinos
30 de septiembre de 2018**

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”

A small, rectangular piece of paper with a handwritten signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page. The signature appears to be "D. M." followed by a flourish.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Índice para los Estados Financieros Consolidados Interinos 30 de septiembre de 2018

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Consolidados Interinos:	
Estado Consolidado de Situación Financiera Interino	2
Estado Consolidado de Resultado Integral Interino	3
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos	6 - 44



Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
PANAMA POWER HOLDINGS, INC.

Los estados financieros consolidados interinos de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración del Grupo es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros consolidados interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).



Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo (Nota 5)	11,996,783	14,412,756
Cuentas por cobrar (Nota 6)	8,733,595	9,047,849
Inventario de repuestos y suministros	2,033,318	1,853,713
Gastos pagados por adelantado (Nota 7)	1,380,354	1,163,784
Crédito fiscal por inversión (Nota 23)	286,908	731,438
Otros activos (Nota 9)	621,200	737,944
Total de activos circulantes	25,052,158	27,947,484
Activos no circulantes		
Efectivo restringido (Nota 10)	6,837,309	7,343,030
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	329,379,955	338,392,337
Plusvalía (Nota 11)	7,033,750	7,033,750
Costos de exploración y evaluación (Nota 12)	156,272	156,272
Activos intangibles, neto (Nota 13)	645,738	633,414
Crédito fiscal por inversión (Nota 23)	10,331,816	10,888,282
Impuesto sobre la renta diferido (Nota 23)	107,501	107,501
Otros activos (Nota 9)	155,946	153,252
Total de activos no circulantes	354,648,287	364,707,838
Total de activos	379,700,445	392,655,322
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 14)	6,094,608	5,949,261
Bonos por pagar, neto (Nota 15)	13,115,035	11,816,925
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 23)	286,908	731,438
Otros pasivos (Nota 16)	1,346,685	1,494,405
Total de pasivos circulantes	20,843,236	19,992,029
Pasivos no circulantes		
Bonos por pagar, neto (Nota 15)	192,358,637	204,826,698
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 23)	10,331,816	10,888,282
Otros pasivos (Nota 16)	141,944	106,943
Total de pasivos no circulantes	202,832,397	215,821,923
Total de pasivos	223,675,633	235,813,952
Patrimonio		
Acciones comunes (Nota 17)	16,575,011	16,575,011
Acciones preferidas (Nota 17)	5,000	5,000
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes (Nota 17)	153,680,717	153,680,717
Impuesto complementario	(989,898)	(793,199)
Déficit acumulado	(13,246,018)	(12,626,159)
Total de patrimonio	156,024,812	156,841,370
Total de pasivos y patrimonio	379,700,445	392,655,322

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Resultado Integral Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-sep-2018	Tres Meses Terminados 30-sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-sep-2017
Ingresos				
Venta de energía (Nota 18)	12,642,872	13,123,010	28,209,322	27,777,334
Otros ingresos por venta de energía (Nota 18)	13,346	-	13,346	2,043
Total de ingresos	<u>12,656,218</u>	<u>13,123,010</u>	<u>28,222,668</u>	<u>27,779,377</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados	694,725	319,152	2,585,865	2,019,872
Cargo de transmisión	368,854	466,403	1,019,267	1,365,198
Total de costos de energía	<u>1,063,579</u>	<u>785,555</u>	<u>3,605,132</u>	<u>3,385,070</u>
Utilidad en venta de energía	<u>11,592,639</u>	<u>12,337,455</u>	<u>24,617,536</u>	<u>24,394,307</u>
Ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 18)	<u>289,059</u>	<u>83,643</u>	<u>1,006,003</u>	<u>303,874</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Nota 8, 13 y 20)	2,981,803	2,996,825	8,961,072	8,981,243
Deterioro de plusvalía (Nota 11)	-	-	-	16,776
Operación y mantenimiento (Nota 20)	489,986	600,214	1,661,451	1,730,590
Generales y administrativos (Notas 19 y 20)	1,011,047	1,202,707	3,554,941	4,001,872
Pérdida en venta y disposición de activo fijo (Nota 8 y 20)	51,621	18,232	331,286	200,107
Total de gastos operativos	<u>4,534,457</u>	<u>4,817,978</u>	<u>14,508,750</u>	<u>14,930,588</u>
Utilidad operativa	7,347,241	7,603,120	11,114,789	9,767,593
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	3,746,569	3,984,722	11,327,134	11,894,881
Ingresos financieros	(61,200)	(58,991)	(158,331)	(193,805)
Total de costos financieros, neto	<u>3,685,369</u>	<u>3,925,731</u>	<u>11,168,803</u>	<u>11,701,076</u>
Perdida antes de impuesto sobre la renta	3,661,872	3,677,389	(54,014)	(1,933,483)
Impuesto sobre la renta (Nota 23)	(565,845)	(383,433)	(565,845)	(410,305)
Perdida neta	<u>3,096,027</u>	<u>3,293,956</u>	<u>(619,859)</u>	<u>(2,343,788)</u>
Perdida neta integral básica por acción (Nota 21)	<u>0.19</u>	<u>0.20</u>	<u>(0.04)</u>	<u>(0.14)</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	Acciones Comunes	Acciones Preferidas	Excedente en Valor de Suscripción de Acciones Comunes	Impuesto Complementario	Déficit Acumulado	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(609,476)	(14,442,526)	155,208,726
Pérdida neta	-	-	-	-	(2,343,788)	(2,343,788)
Impuesto Complementario	-	-	-	(87,213)	-	(87,213)
Saldo al 30 de septiembre de 2017 (No Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(696,689)	(16,786,314)	152,777,725
Saldo al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(793,199)	(12,626,159)	156,841,370
Pérdida neta	-	-	-	-	(619,859)	(619,859)
Impuesto Complementario	-	-	-	(196,699)	-	(196,699)
Total de pérdida integral	-	-	-	(196,699)	(619,859)	(816,558)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	16,575,011	5,000	153,680,717	(989,898)	(13,246,018)	156,024,812

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Pérdida neta antes del impuesto sobre la renta	(54,014)	(1,933,483)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) antes del impuesto sobre la renta con el efectivo provisto por las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	8,950,505	8,970,705
Amortización de intangibles (Nota 13)	10,567	10,538
Amortización de costos diferidos de financiamiento	892,413	716,989
Pérdida producto de la venta de activo fijo	-	105,107
Deterioro de plusvalía	-	16,776
Gasto de intereses	10,289,578	11,052,425
Disposición de activo fijo	331,286	95,000
Otros ingresos por crédito fiscal	(1,000,995)	(290,789)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	314,254	(1,240,034)
Inventario de repuestos y consumibles	(179,605)	(341,932)
Gastos pagados por adelantado	14,814	(448,012)
Otros activos	114,050	133,871
Cuentas por pagar	1,028,766	1,331,324
Otros pasivos	(112,719)	222,196
Intereses pagados	(10,484,577)	(7,588,571)
Impuesto sobre la renta pagado	(484,654)	(290,789)
	<u>9,629,669</u>	<u>10,521,321</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adiciones de propiedad, planta y equipo	(269,409)	(252,887)
Producto de la venta de activo fijo	-	263,645
Adquisición de activo intangible	(22,891)	(1,659)
	<u>(292,300)</u>	<u>9,099</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Amortización de bonos por pagar	(12,000,000)	-
Amortización de préstamos por pagar	-	(10,000,000)
Efectivo restringido	505,721	(180,892)
Costo de financiamiento	(62,364)	(55,794)
Impuesto complementario	(196,699)	(87,213)
	<u>(11,753,342)</u>	<u>(10,323,899)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		
(Disminución) aumento neto en el efectivo	(2,415,973)	206,521
Efectivo al inicio del periodo	<u>14,412,756</u>	<u>6,327,972</u>
Efectivo al final del periodo (Nota 5)	<u>11,996,783</u>	<u>6,534,494</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros consolidados interinos

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

1. Información General

Panama Power Holdings, Inc. (la “Compañía”) fue constituida el 4 de abril de 2007 mediante Escritura Pública No.8298 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá y continuada según Ley de Sociedades Mercantiles de las Islas Vírgenes Británicas el 3 de marzo de 2011 bajo el No.1575385, según consta en Escritura Pública No.6,697 del 19 de marzo de 2010. La principal actividad de el Grupo y sus subsidiarias (en adelante el “Grupo”) es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica, ya sea en forma directa o indirecta mediante la inversión o participación en sociedades que se dediquen a este giro de negocio. Todas las subsidiarias de el Grupo se encuentran incorporadas en la República de Panamá.

La oficina principal del Grupo se encuentra ubicada en Avenida Paseo del Mar, Costa del Este, Capital Plaza, Piso 12 en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

La siguiente tabla muestra las subsidiarias del Grupo, la fecha de adquisición y el porcentaje de participación:

Compañías Subsidiarias	Porcentaje de Participación	Fecha de Adquisición
Generadora Alto Valle, S. A.	100%	27/12/2007
Caldera Power, S. A.	100%	27/12/2007
Generadora Pedregalito, S. A.	100%	28/12/2007
Generadora Río Chico, S. A.	100%	28/12/2007
Generadora Río Piedra, S. A.	100%	28/12/2007
G.R.K. Energy Corp.	100%	01/10/2007
Hydro Caisán, S. A.	100%	30/06/2010
Multi Magnetic, Inc.	100%	14/09/2010
Goodsea, Inc.	100%	01/07/2011
Panama Power Management Services, S. A.	100%	02/03/2012
Pedregalito Solar Power, S. A.	100%	07/07/2014
Río Chico Solar Power, S. A.	100%	07/07/2014
PPH Financing Services, S. A.	100%	17/03/2016

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. iniciaron la generación de energía en abril y octubre de 2011, respectivamente, la subsidiaria Generadora Alto Valle, S. A. inició la generación de energía en octubre de 2012 y la subsidiaria Hydro Caisán, S. A., en agosto de 2014.

Los estados financieros consolidados interinos de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias fueron aprobados para su emisión por el Presidente del Grupo el 30 de noviembre de 2018.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados interinos se presentan a continuación. Estas políticas de contabilidad fueron utilizadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

Base de Preparación

Estos estados financieros consolidados interinos del Grupo han sido preparados por un periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2018, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No. 34. “Información Financiera Intermedia”. Los estados financieros consolidados interinos han sido preparados sobre la base de costo histórico.

Los estados financieros consolidados interinos deben ser leídos, en conjunto con los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros consolidados interinos de conformidad con la NIC 34 requiere de juicios profesionales por parte de la Alta Gerencia y estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de aplicación de las políticas de contabilidad del Grupo. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 3.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones adoptadas por el Grupo

El Grupo ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones que no han sido adoptadas

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por el Grupo:

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones que no han sido adoptadas (continuación)

- NIIF 16, “Arrendamientos”. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. El Grupo aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que un impacto material en el Grupo.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros consolidados interinos están expresados en balboas (B/), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.

Principio de Consolidación

Subsidiarias

Las subsidiarias son todas las entidades (incluidas las entidades estructuradas) sobre las que el Grupo tiene control. El Grupo controla una entidad cuando el Grupo está expuesto a, o tiene los derechos a los rendimientos variables a partir de participación en la entidad y tiene la capacidad de afectar dichos rendimientos a través de su poder sobre la entidad. Las subsidiarias son consolidadas desde la fecha en que se transfiere el control a el Grupo, y se desconsolidan desde la fecha en que cesa el control.

El Grupo utiliza el método de adquisición para contabilizar las combinaciones de negocios. La contraprestación transferida por la adquisición de una subsidiaria es el valor razonable de los activos transferidos, los pasivos incurridos a los anteriores propietarios de la adquirida y las participaciones en el patrimonio del Grupo. La contraprestación transferida incluye el valor razonable de cualquier activo o pasivo resultante de un acuerdo de contraprestación contingente. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios se miden inicialmente a sus valores razonables a la fecha de adquisición. El Grupo reconoce cualquier participación no controladora en la adquirida en una base de adquisición por adquisición, ya sea por su valor razonable o por la parte proporcional de la participación no controladora de los montos reconocidos de los activos netos identificables de la adquirida.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Principio de Consolidación (continuación)

Subsidiarias (continuación)

Los costos relacionados con la adquisición se reconocen como gastos cuando se incurren.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, a la fecha de adquisición el valor en libros de la participación previa de la adquirida se vuelve a valorar al valor razonable a la fecha de adquisición; cualquier ganancia o pérdida resultante de tal remediación se reconoce en el resultado del período.

Cualquier contraprestación contingente a ser transferido por el Grupo es reconocida a su valor razonable a la fecha de adquisición. Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente que se considere un activo o pasivo se reconocerán de acuerdo con la NIC 39, en el estado consolidado de resultado integral interino. La contraprestación contingente que se haya clasificado como patrimonio no se vuelve a medir, y su liquidación posterior se contabiliza dentro del patrimonio.

Las transacciones entre compañías, los saldos y las ganancias no realizadas en transacciones entre compañías se eliminan. También se eliminan las pérdidas no realizadas. Cuando sea necesario, los montos reportados por las subsidiarias se han ajustado para uniformarlos con las políticas de contabilidad del Grupo.

Cambios en las participaciones en subsidiarias sin cambio de control

Las transacciones con participaciones no controladoras que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio, es decir, como transacciones con los propietarios en su condición como tales. La diferencia entre el valor razonable de cualquier contraprestación pagada y la correspondiente proporción del valor en libros de los activos netos de la subsidiaria se registra en el patrimonio. Las ganancias o pérdidas por disposición de participaciones no controladoras también se registran en el patrimonio.

Disposición de subsidiarias

Cuando el Grupo cesa de tener control de algunas de las participaciones retenidas en la entidad se vuelve a medir a su valor razonable a la fecha cuando se pierde el control, con el cambio en el valor en libros reconocido en el resultado del período. El valor razonable es el valor en libros inicial a efectos de la contabilización posterior de la participación retenida en la asociada, negocio conjunto o activo financiero. Además, cualquier importe previamente reconocido en otro resultado integral en relación con dicha entidad se contabiliza como si el Grupo hubiera dispuesto directamente de los activos o pasivos relacionados. Esto puede significar que los importes previamente reconocidos en utilidades (pérdidas) integrales se reclasifican a resultados.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Efectivo

Para propósitos del estado consolidado de flujos de efectivo interino, el Grupo considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.

Activos Financieros

Los activos financieros del Grupo comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar en el estado consolidado de situación financiera interino. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son activos financieros no derivativos con pagos fijos o determinables que no se cotizan en un mercado activo. Ellos se originan cuando se provee dinero, bienes o servicios directamente a un deudor sin la intención de negociar la cuenta por cobrar. Las cuentas por cobrar generalmente tienen entre 30 a 90 días de vencimiento y son clasificadas dentro de los activos circulantes.

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo o valor de realización, el que sea menor. El costo de inventarios de los repuestos y suministros se determina utilizando el método de primera entrada primera salida (the first-in, first-out, FIFO, por sus siglas en Inglés). Cada año, el Grupo evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Plusvalía

La plusvalía resulta de la adquisición de subsidiarias y representa el exceso de la contraprestación transferida, del monto de cualquier participación no controladora en la adquirida y del valor razonable de cualquier participación patrimonial anterior en la adquirida sobre el valor razonable de los activos identificables netos adquiridos. Si el total de la contraprestación transferida, participación no controladora reconocida y participación mantenida previamente medidos al valor razonable es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, en el caso de una compra negociada, la diferencia es reconocida directamente en el estado consolidado de resultado integral interino.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Plusvalía (continuación)

Para propósitos de la prueba deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios es asignada a cada una de las unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo, que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación. Cada unidad o grupo de unidades a las que se asigna la plusvalía representa el nivel más bajo dentro de la entidad a la que la plusvalía es monitoreada para propósitos de administración interna. La plusvalía es monitoreada a nivel de segmento operativo.

Las revisiones de deterioro de las plusvalía se realizan anualmente o con mayor frecuencia si eventos o cambios en las circunstancias indican un deterioro potencial. El valor en libros de la unidad generadora de efectivo que contiene la plusvalía se compara con el importe recuperable, que es el mayor entre el valor de uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Cualquier deterioro se reconoce inmediatamente como un gasto y no se reversa posteriormente.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado consolidado de situación financiera interino, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo de estos derechos a su vida útil estimada de 50 años.

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valorados al costo de adquisición menos depreciación acumulada y cualquier ajuste por deterioro.

Las erogaciones son capitalizadas solamente cuando aumentan los beneficios económicos del activo. Todas las demás erogaciones se reconocen en el estado consolidado de resultado integral interino en la medida que se incurren.

La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos. La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

Vida Útil Estimada

Planta y equipo	20 a 40 años
Equipo rodante	3 a 5 años
Mobiliario y equipo	3 a 10 años
Equipos menores	3 a 5 años
Mejoras y almacén	5 a 10 años

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Propiedad, Planta y Equipo (continuación)

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados al final de cada período sobre el que se informa y son ajustados si es apropiado.

El valor en libros de un activo es rebajado inmediatamente a su monto recuperable si el valor en libros del activo es mayor que su monto recuperable estimado.

Las ganancias o pérdidas en disposiciones son determinadas comparando el producto con el valor en libros y son reconocidas en el estado consolidado de resultado integral interino.

Costos de Exploración y Evaluación

Los costos de exploración y evaluación contienen todas las erogaciones incurridas en los estudios técnicos y estudios de impacto ambiental que se originan en cada proyecto. En caso que hubiese un deterioro sobre los costos de exploración y evaluación, estos se registran en los resultados.

Deterioro del Valor de Activos

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida o activos intangibles que no están listos para su uso, no están sujetos a amortización y son evaluados anualmente a pruebas de deterioro. Los activos sujetos a amortización son revisados por deterioro cuando los eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros puede no ser recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida por el monto en que el valor en libros del activo excede su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable del activo menos los costos de disposición y el valor en uso. Para propósitos del análisis del deterioro, los activos se agrupan a los niveles más bajos para los cuales existen flujos de efectivo en gran medida independientes (unidades generadoras de efectivo). Deterioros anteriores de activos no financieros (distintos de la plusvalía) son revisados para su posible reversión en cada fecha de reporte.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Títulos de Deuda Emitidos e Instrumentos de Capital

Los títulos de deuda emitidos son el resultado de los recursos que el Grupo recibe y son medidos inicialmente al valor razonable neto de los costos de transacción. Posteriormente, se miden al costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva, excepto para los pasivos que el Grupo decida registrar a valor razonable con cambios en resultados. El Grupo clasifica los instrumentos de capital en pasivos financieros o en instrumentos de capital de acuerdo con la sustancia de los términos contractuales del instrumento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Financiamientos

Los financiamientos son reconocidos inicialmente al valor razonable neto de los costos de transacción incurridos. Posteriormente, los financiamientos son contabilizados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el saldo neto del financiamiento y el valor de redención es reconocida en el estado consolidado de resultado integral interino durante el plazo del financiamiento, utilizando el método de tasa de interés efectiva, excepto para los pasivos que el Grupo decida registrar a valor razonable con cambios en resultados.

Los costos de financiamiento incurridos por la construcción de cualquier activo que califique son capitalizados durante el período de tiempo que sea requerido para completar y preparar el activo para su uso previsto. Los otros costos de financiamientos son llevados a gastos.

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Las acciones preferidas que no son redimibles a una fecha específica a opción del accionista y que no conlleva a obligaciones de dividendos, se presentan como acciones de capital. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

Reconocimiento de Ingresos

Venta de energía

El Grupo reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado. La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW. Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Ingresos y Gastos por Intereses

Los ingresos y gastos por intereses son reconocidos en el estado consolidado de resultado integral interino, para todos los instrumentos financieros presentados a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del plazo relevante. Cuando se calcula la tasa de interés efectiva, el Grupo estima los flujos futuros de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, opciones de prepago), pero no considera las pérdidas futuras de crédito. El cálculo incluye todas las comisiones y cuotas pagadas o recibidas entre las partes del contrato que son parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento. Los costos de transacción son los costos de originación, directamente atribuibles a la adquisición, emisión o disposición de un activo o pasivo.

Crédito Fiscal por Inversión

El crédito fiscal por inversión se mide al valor razonable cuando existe una seguridad razonable que se recuperará. Se reconoce como un activo contra una cuenta de ingreso diferido en el pasivo. El activo se amortiza a medida que es utilizado para compensar hasta un 50% de los pagos relacionados al impuesto sobre la renta y el ingreso diferido por el crédito fiscal es a su vez acreditado en el estado consolidado de resultado integral interino. A la fecha del estado de situación financiera, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

Pérdida integral por Acción

La pérdida básica por acción mide el desempeño del Grupo sobre el período reportado y se calcula dividiendo la pérdida disponible para los accionistas comunes entre el promedio de acciones comunes en circulación durante el período.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado consolidado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (continuación)

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros consolidados interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas que han sido promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del estado consolidado de situación financiera interino y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Información de Segmentos

Un segmento del negocio es un componente identificable del Grupo, encargado de suministrar un único producto o servicio, o bien un conjunto de ellos que se encuentran relacionados y que se caracteriza por estar sometido a riesgos y rendimientos de naturaleza diferente a los que corresponden a otros segmentos del negocio dentro del mismo Grupo. Un segmento geográfico es un componente identificable del Grupo encargado de suministrar productos o servicios dentro de un entorno económico específico, y que se caracteriza por estar sometido a riesgos y rendimientos de naturaleza diferente a los que corresponden a otros componentes operativos que desarrollan su actividad en entornos diferentes. Las operaciones de negocios del Grupo están organizadas y manejadas como un solo segmento de negocios que es el de generar energía eléctrica, dentro del entorno económico doméstico. Adicionalmente, la organización interna y de reporte del Grupo está predominantemente basada en este segmento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Estimaciones de Contabilidad y Juicios Críticos

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e Hipótesis Contables Críticas

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros consolidados interinos del siguiente periodo se exponen a continuación.

(a) Depreciación de propiedad, planta y equipo

El Grupo realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos.

Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

(b) Impuesto sobre la renta

Las subsidiarias del Grupo están sujetas al impuesto sobre la renta en Panamá. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación, incluyendo el crédito fiscal por inversión.

(c) Estimación de deterioro de plusvalía

El Grupo verifica anualmente si la plusvalía ha sufrido un deterioro, de acuerdo con la política contable presentada en la Nota 2. El monto recuperable como unidad generadora de efectivo es determinada mediante el cálculo de valor en uso. Ese cálculo requiere del uso de estimaciones.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades del Grupo están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés) riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero del Grupo.

Riesgo de Crédito

El Grupo tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición del Grupo a cuentas incobrables no es significativa.

El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y las cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, el Grupo mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una clasificación de riesgo internacional de “BBB+” según la agencia calificadora Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, el Grupo tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las dos compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 70% (2017: 79%) del total de los ingresos y 67% (2017: 89%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del período. Esta concentración del riesgo es mitigado por el hecho de que la demanda de energía eléctrica en Panamá sigue creciendo sostenidamente y que el mercado de energía está muy bien estructurado y regulado por las autoridades gubernamentales. Para cada transacción de venta se requiere una garantía y el término de pago de facturas originadas en el mercado eléctrico de Panamá se promedia en un rango de 30 a 45 días a partir de la fecha de presentación de la factura. La garantía es una carta de crédito pagadera al cobro contra cualquier evento de incumplimiento por morosidad o pago incobrable. No se ha tenido ningún evento de incumplimiento por facturas no pagadas al 30 de septiembre de 2018.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Valor Razonable sobre la Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos del Grupo son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que el Grupo no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

El riesgo de tasas de interés se origina principalmente por préstamos bancarios y bonos por pagar a largo plazo.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez

El Grupo requiere tener suficiente efectivo para hacer frente a sus obligaciones. Para ello cuenta con suficiente efectivo en caja y bancos o en equivalentes de fácil realización.

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros del Grupo por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del balance. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no es significativo.

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados, incluyendo los intereses calculados a la fecha de vencimiento:

	<u>Menos de un Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Bonos por pagar	14,000,000	219,605,306
Cuentas por pagar	6,094,608	-
Otros pasivos	1,346,685	141,944
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Bonos por pagar	12,000,000	245,705,778
Cuentas por pagar	5,949,261	-
Otros pasivos	1,494,405	106,943

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo del Grupo en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad del Grupo para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital.

El Grupo monitorea su capital sobre la base de razón de apalancamiento. El apalancamiento es el resultado de dividir la deuda neta entre el total del capital. La deuda neta se calcula como el total de préstamos que se muestran en el estado consolidado de situación financiera interino menos el efectivo. El total del capital está determinado como el total del patrimonio, más la deuda neta.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

4. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Administración de Riesgo de Capital (continuación)

A continuación se muestra la razón de apalancamiento del Grupo:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Total de bonos por pagar	208,000,000	220,000,000
Menos: Efectivo y equivalentes de efectivo	(11,996,783)	(14,412,756)
Efectivo restringido	<u>(6,837,309)</u>	<u>(7,343,030)</u>
Deuda neta	189,165,908	198,244,214
Total de patrimonio	<u>156,024,812</u>	<u>156,841,370</u>
Total de capital	<u>345,190,720</u>	<u>355,085,584</u>
Razón de apalancamiento	<u>55%</u>	<u>56%</u>

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable: La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres niveles son los siguientes:

- Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.
- Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

El Grupo no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado consolidado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado consolidado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco, cuentas por cobrar, cuentas por pagar proveedores, obligaciones financieras de corto y cuentas con relacionadas. Para los instrumentos financieros a largo plazo, el valor razonable se divulga en la Nota 15.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

5. Efectivo

El desglose del efectivo se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Caja menuda	828	2,300
Banco General, S. A.	11,918,477	14,409,412
MMG Bank	77,478	1,044
	<u>11,996,783</u>	<u>14,412,756</u>

6. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Edemet-Edechi	4,683,134	5,073,129
Elektra Noreste, S. A.	1,503,495	2,030,009
Otros clientes	2,546,966	1,944,711
	<u>8,733,595</u>	<u>9,047,849</u>

Estas cuentas no presentan deterioro, en consecuencia, una provisión para cuentas incobrables no es requerida.

7. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Impuesto pagado por adelantado	987,481	92,081
Seguros	79,644	977,049
Honorarios Profesionales	239,794	-
Otros	73,435	94,654
	<u>1,380,354</u>	<u>1,163,784</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detallan a continuación:

	Terreno	Mobiliario y Equipo	Vehículos	Planta y equipo	Edificio	Mejoras	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	14,994,274	250,801	121,871	334,516,185	87,977	491,197	350,462,305
Adiciones	66,500	24,587	89,631	231,599	-	-	412,317
Disposición de activo fijo	(530,252)	-	-	-	-	-	(530,252)
Depreciación	-	(82,115)	(47,359)	(11,742,424)	(2,480)	(77,655)	(11,952,033)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	14,530,522	193,273	164,143	323,005,360	85,497	413,542	338,392,337
Adiciones	-	7,143	25,950	172,657	-	63,659	269,409
Disposición de activo fijo	-	-	-	-	-	(331,286)	(331,286)
Depreciación	-	(47,109)	(49,261)	(8,808,752)	(1,862)	(43,521)	(8,950,505)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>153,307</u>	<u>140,832</u>	<u>314,369,265</u>	<u>83,635</u>	<u>102,394</u>	<u>329,379,955</u>
2018							
Costo	14,530,522	964,350	522,975	375,966,750	99,240	160,029	392,243,866
Depreciación acumulada	-	(811,043)	(382,143)	(61,597,485)	(15,605)	(57,635)	(62,863,911)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>153,307</u>	<u>140,832</u>	<u>314,369,265</u>	<u>83,635</u>	<u>102,394</u>	<u>329,379,955</u>
2017							
Costo	14,530,522	965,927	497,025	375,794,093	99,240	776,551	392,663,358
Depreciación acumulada	-	(772,654)	(332,882)	(52,788,733)	(13,743)	(363,009)	(54,271,021)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	<u>14,530,522</u>	<u>193,273</u>	<u>164,143</u>	<u>323,005,360</u>	<u>85,497</u>	<u>413,542</u>	<u>338,392,337</u>

Al 30 de septiembre de 2018 la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar (Véase Nota 15).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto en compras de terreno	185,003	196,450
Adelanto a proveedor	223,319	143,713
Servidumbres de acceso	157,281	154,747
Intereses por cobrar plazo fijo	54,554	234,602
Depósito de garantía	15,544	11,642
Otros	<u>141,445</u>	<u>150,042</u>
	777,146	891,196
Menos: Porción circulante	<u>621,200</u>	<u>737,944</u>
Porción no circulante	<u><u>155,946</u></u>	<u><u>153,252</u></u>

10. Efectivo Restringido

El efectivo restringido corresponde a la siguiente subsidiaria:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.	<u>6,837,309</u>	<u>7,343,030</u>

Al 30 de septiembre de 2018, el saldo de los bonos corporativos emitidos por el Grupo totalizaba 208,000,000 (2017: 220,000,000) (véase Nota 15). Como parte de los acuerdos establecidos en los prospectos de emisión de bonos, se incluye la creación de un fondo de fideicomiso con la cuenta denominada Cuenta de Reserva de la Deuda. Este fondo ha sido constituido por Hydro Caisán, S. A. como fideicomitente y BG Trust, Inc. como fiduciario, y tiene como propósito general mantener un fondo de efectivo para cumplir con las obligaciones de pago de intereses equivalente a seis meses.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Plusvalía

El saldo de la plusvalía al 30 de septiembre de 2018 es de 7,033,750 (2017: 7,033,750).

El Grupo asigna la plusvalía a las unidades operativas, en este caso las plantas hidroeléctricas.

La segregación de la plusvalía se detalla a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Pedregalito 1 y 2	723,071	723,071
Cochea	739,506	739,506
El Alto	<u>5,571,173</u>	<u>5,571,173</u>
	<u>7,033,750</u>	<u>7,033,750</u>

El movimiento de la plusvalía se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo al inicio del período	7,033,750	7,050,526
Deterioro de plusvalía	<u>-</u>	<u>(16,776)</u>
Saldo al final del período	<u>7,033,750</u>	<u>7,033,750</u>

El Grupo lleva a cabo anualmente una prueba de deterioro de la plusvalía con el fin de comprobar un posible deterioro. El deterioro de plusvalía del periodo 2017 corresponde a una porción remanente de la plusvalía del proyecto Caldera Power, la cual fue dada de baja en el 2015.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Plusvalía (Continuación)

Los importes recuperables de las unidades de negocio se han calculado en función de su valor de uso. El valor de uso se determina descontando los flujos futuros de efectivo esperados de la utilización continua de cada unidad. El cálculo del valor de uso se basa en los supuestos básicos siguientes:

- Se utilizaron los resultados reales de funcionamiento del año 2017 y el plan de negocio para el año 2018 para proyectar los flujos futuros de efectivo. Los flujos futuros de efectivo fueron proyectados utilizando tasas de crecimiento promedio basadas en los supuestos a largo plazo de las tasas de crecimiento, proyección de hidrología anual, precio de potencia y energía contratados y precio proyectados de mercado ocasional. El período de pronóstico se basa en la perspectiva a largo plazo del Grupo que se determinó en 15 años.
- La tasa de descuento del 7.47%, se calculó sobre la base del costo promedio ponderado del capital (WACC, por sus siglas en inglés) para el Grupo.

La plusvalía es monitoreada internamente por la Administración para efectos de gestión; y el monto no es superior a los flujos futuros de efectivo descontados. Los principales supuestos antes descritos pueden cambiar a medida que las condiciones económicas y del mercado cambien. El Grupo estima que los cambios razonablemente posibles en estos supuestos no afecten el importe recuperable de las plantas hidroeléctricas o que disminuya por debajo del valor del importe en libros.

12. Costo de Exploración y Evaluación

El Grupo mantenía costo de exploración y evaluación como se desglosa a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Pedregalito Solar Power, S. A.	1,152	1,152
Río Chico Solar Power, S. A.	153,260	153,260
GRK Energy, Corp.	<u>1,860</u>	<u>1,860</u>
	<u>156,272</u>	<u>156,272</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Activos Intangibles, Neto

El detalle de los activos intangibles representado por servidumbres se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del periodo	633,414	645,807
Adiciones	22,891	1,659
Amortización del periodo	<u>(10,567)</u>	<u>(14,052)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>645,738</u>	<u>633,414</u>
Valor neto en libros		
Costo	717,616	694,725
Amortización acumulada	<u>(71,878)</u>	<u>(61,311)</u>
	<u>645,738</u>	<u>633,414</u>

14. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Suplidores	975,949	348,052
Contratistas	1,605,000	1,605,000
Intereses sobre bonos	3,380,000	3,574,999
Impuestos	-	237,202
Otros	<u>133,659</u>	<u>184,008</u>
	<u>6,094,608</u>	<u>5,949,261</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar

Los bonos por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Hydro Caisán, S. A.		
Bonos Corporativos iniciales, con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	123,727,273	130,000,000
Bonos Corporativos nuevos, con vencimiento el 30 de septiembre de 2021	<u>84,272,727</u>	<u>90,000,000</u>
Total de bonos por pagar	208,000,000	220,000,000
Costos de financiamiento diferidos, neto	<u>(2,526,328)</u>	<u>(3,356,377)</u>
	205,473,672	216,643,623
Menos: Porción circulante	<u>13,115,035</u>	<u>11,816,925</u>
Porción no circulante	<u>192,358,637</u>	<u>204,826,698</u>

Hydro Caisán, S. A.

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía mantenía obligaciones, producto de bonos corporativos, respaldados por fianza solidaria de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., y Generadora Alto Valle, S. A. y por un fideicomiso de garantía. Los bonos forman parte de dos emisiones de bonos corporativos por US\$130,000,000 y US\$90,000,000 en una sola serie cada una, estructurada por Banco General, S. A. para financiar la construcción del Proyecto El Alto, y para cancelar anticipadamente los bonos corporativos que financiaron las construcciones de los Proyectos Pedregalito 1, Pedregalito 2 y Cochea.

Al 30 de septiembre de 2018, se habían emitido la totalidad de los bonos corporativos por la suma de US\$220,000,000 a través de la Bolsa de Valores de Panamá, los cuales fueron 100% suscritos por un sindicato de bancos liderado por Banco General, S. A.

La emisión de bonos corporativos por US\$130,000,000 fue aprobada mediante Resolución SMV No.52-12 del 16 de febrero de 2012 por la Superintendencia del Mercado de Valores de Panamá. Mediante Resolución No.449-14 del 22 de septiembre de 2014, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación de términos y condiciones de dicha emisión (los “Bonos Iniciales”).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

Mediante Resolución No.450-14 la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó una nueva emisión pública de bonos corporativos de Hydro Caisán, S. A. por la suma de noventa millones de dólares US\$90,000,000 (los “Nuevos Bonos”), cuyos fondos fueron utilizados, para cancelar anticipadamente las emisiones públicas de bonos de las sociedades Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A.

La modificación a los Bonos Iniciales se solicitó con el fin de equiparar los términos y condiciones de esta emisión a los términos y condiciones de los Nuevos Bonos. Dentro de los principales términos y condiciones modificados se encuentran la fecha de vencimiento, tasa de interés, cronograma de pago de capital de los bonos, la inclusión al fideicomiso existente de los Bonos Iniciales de fianzas solidarias y demás garantías de las sociedades operativas afiliadas del Emisor, y la modificación a ciertas condiciones financieras, entre otros.

Mediante Resoluciones No. SMV-409-17 y No. SMV-408-17 del 28 de julio de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a los términos y condiciones de los Bonos Corporativos hasta por un monto de US\$130,000,000 y US\$90,000,000, respectivamente.

Dentro de los principales términos y condiciones modificadas se encuentran a) la opción de reemplazar parcial o totalmente el efectivo de la cuenta de reserva de servicio de la deuda de cada una de las emisiones por cartas de crédito stand-by; b) permitir abonos parciales a capital con el flujo operativo, por montos mínimos de US\$500,000, y en fechas de pago de interés sin ser necesario el pago de una prima de redención; c) agregar a la sociedad PPH Financing Services, S. A. como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes y como fiador solidario de las emisiones. El acuerdo de cesión de cuentas por pagar de los Fideicomitentes se formalizó en enero de 2018.

La totalidad de los términos y condiciones modificadas se encuentran detallados los Comunicados Públicos de Hechos de Importancia enviados a la Superintendencia del Mercado de Valores, Bolsa de Valores de Panamá y publicados en nuestra página web www.panamapower.net.

Mediante nota del 23 de noviembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir 30 de diciembre de 2017. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de enero de 2018.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

El monto parcial redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.10,000,000 dividido como sigue:

- B/.5,909,091 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.4,090,909 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Mediante nota del 23 de febrero de 2018, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir 30 de marzo de 2018. Sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 2 de abril de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.2,000,000 dividido como sigue:

- B/.1,181,818 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.818,182 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

Mediante nota del 23 de agosto de 2018, Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de septiembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago fue efectivo en el siguiente día hábil, es decir 1 de octubre de 2018.

El monto parcial a redimido para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizó B/.7,800,000 dividido como sigue:

- B/.4,609,091 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.3,190,909 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000

El pago de intereses es trimestral y fijo con un cupón de 6.50%. Ambas emisiones están respaldadas por un fideicomiso de garantía cuyo fiduciario es BG Trust, Inc., al cual han sido y serán cedidos, según aplique, la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles, hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, seguros de construcción, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de la Compañía, Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. (las Compañías de los Proyectos).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

La Compañía y sus garantes se obligan a cumplir con todos los aspectos ambientales, técnicos y comerciales requeridos para la construcción y operación de la planta, a restricciones sobre la venta y endeudamiento no permitido sobre sus activos, y al cumplimiento de ciertas razones financieras de acuerdo a lo establecido en el prospecto. El Grupo debe mantener una cuenta de Reserva sobre el Servicio de la Deuda para cada una de las emisiones, correspondiente a seis meses de intereses.

Como parte de los compromisos más relevantes adquiridos en la emisión de los bonos corporativos, Hydro Caisán, S. A. como emisor se comprometió como parte de las obligaciones de hacer y no hacer a causar que PPH y las demás Compañías de los Proyectos mantengan y cumplan de manera consolidada con las siguientes razones y compromisos financieros:

- (i) una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos (2.00x) para los últimos doce (12) meses;
- (ii) una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto cinco (5.50x); y
- (iii) El Emisor y las demás Compañías de los Proyectos y PPH no podrán incurrir en Endeudamientos adicionales, excepto por los Endeudamientos Permitidos.
- (iv) Condiciones para pagos restringidos: mantener una Razón de Cobertura de Servicio de Deuda igual o mayor a dos punto veinticinco (2.25x) para los últimos doce (12) meses y que el Emisor certifique que la Razón de Cobertura de Servicio de Deuda para los próximos doce (12) meses proyectados de operación será mayor a dos punto veinticinco (2.25x); mantener una Razón de Deuda Neta sobre EBITDA menor a cinco punto veinticinco (5.25x); que no exista un Evento de Incumplimiento, y que el pago del dividendo se haga con fondos depositados en la Cuenta de Exceso de Efectivo.

Todas las razones y obligaciones financieras antes citadas se evalúan con base a los estados financieros consolidados interinos de Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias.

El cálculo de las razones financieras inició un (1) año posterior a la Fecha de Entrada en Operación Comercial del Proyecto del Emisor, a partir del último día del cuarto trimestre fiscal consecutivo completo después del inicio de operación comercial de El Alto (según certificación del CND y del Ingeniero Independiente) y cada trimestre fiscal posterior.

En caso de incumplimiento de las razones financieras u otras cláusulas pactadas en el contrato de préstamo, la Compañía cuenta con un período de cura de 30 días para solventar el incumplimiento, y adicionalmente, la Compañía tiene el derecho de solicitar una exención al Banco para evitar el efecto del pasivo convirtiéndose en pagadero bajo demanda.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Bonos por Pagar (Continuación)

Hydro Caisán, S. A. (continuación)

Hydro Caisán, S. A. no se encuentra en cumplimiento de las razones financieras efectivas a partir de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015. Hydro Caisán, S.A. solicitó a Banco General, S. A., en su calidad de agente entre acreedores, el gestionar una aprobación de dispensa por un año adicional al cumplimiento de las razones financieras por parte de la mayoría de los tenedores de los bonos corporativos. Dicha aprobación fue recibida el 30 de enero de 2018, y es válida por un período o plazo de un año contado a partir del 31 de diciembre de 2017.

La Compañía no ha tenido incumplimientos de intereses u otras cláusulas contractuales que no hayan sido aprobadas por la mayoría de tenedores de los bonos.

Banco General, S. A. actúa como Agente de Pago, Registro y Transferencia de la emisión.

La estructura de vencimiento de los bonos por pagar se detalla a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Menos de 1 año	14,000,000	12,000,000
Entre 1 y 5 años	<u>194,000,000</u>	<u>208,000,000</u>
	<u>208,000,000</u>	<u>220,000,000</u>

Debido a la intención y habilidad que posee Hydro Caisán, S. A. para programar otro pago de B/.7,800,000 como redención anticipada sobre los bonos por pagar, el Grupo clasificó dicha suma como pasivos circulantes.

El detalle de los costos financiamiento diferidos se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del periodo	3,356,377	4,175,934
Adiciones	62,364	55,794
Amortización del periodo	<u>(892,413)</u>	<u>(875,351)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>2,526,328</u>	<u>3,356,377</u>

El valor razonable de la deuda al 30 de septiembre de 2018 es de B/.189,428,224 (2017: B/.211,065,178) determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.436% (2017: 5.771%) y está incluido en el Nivel 3 de la jerarquía del valor razonable.



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

16. Otros Pasivos

Los otros pasivos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Arrendamiento financiero	-	517
Obras comunitarias	301,211	304,391
Pasivos laborales	31,101	45,715
Reservas laborales	454,131	593,329
Titulaciones en trámite	394,357	397,903
Adelanto de clientes	250,000	250,000
Otros	<u>57,829</u>	<u>9,493</u>
	1,488,629	1,601,348
Menos: Porción circulante	<u>1,346,685</u>	<u>1,494,405</u>
Porción no circulante	<u>141,944</u>	<u>106,943</u>

17. Acciones de Capital

Las acciones comunes y preferidas son clasificadas como patrimonio. Las acciones de capital son reconocidas al valor razonable de la contraprestación recibida por la Compañía. Cuando se readquieren acciones de capital, el monto pagado es reconocido como un cargo al patrimonio y reportado en el estado consolidado de situación financiera interino como acciones de tesorería.

Los accionistas de la sociedad, en su Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 23 de abril de 2013, aprobaron un aumento en el capital social autorizado de 22,500,000 acciones a 30,000,000, y en el número de acciones comunes autorizadas de 18,750,000 a 26,250,000.

Es importante destacar que estas acciones corporativas no modifican los derechos de los tenedores de las acciones comunes registradas bajo la Resolución CNV No.243-07 de 24 de septiembre de 2007, ni los derechos de las acciones comunes o preferidas de la sociedad.

Acciones Comunes

El número total de acciones comunes autorizadas es de 26,250,000 acciones con valor nominal de B/.1 cada una. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía tenía emitidas y en circulación un total de 16,575,011 acciones comunes con un valor nominal de B/.1 (2017: 16,575,011).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Comunes (continuación)

Los tenedores de las acciones comunes tendrán derecho a recibir dividendos de tiempo en tiempo, de fondos legalmente disponibles para ello, cuando éstos sean declarados y pagados por la Junta Directiva del emisor. Los tenedores de las acciones comunes tienen derecho a elegir un número minoritario de los miembros de la Junta Directiva del emisor.

Las acciones comunes conferirán derecho de voto a sus tenedores. Cada acción común confiere derecho a un voto.

Las acciones comunes han sido registradas en el mercado secundario de la Bolsa de Valores de Panamá en noviembre de 2011.

Suscripción de Acciones Comunes

De conformidad con el prospecto informativo de oferta pública de acciones comunes, Panama Power Holdings, Inc. no tendrá la obligación de redimir las acciones comunes; sin embargo, podrá redimir o comprar todas las acciones comunes de un tenedor de acciones en caso de que (i) el tenedor incumpla con su obligación de hacer sus contribuciones de capital acordadas (ii) el tenedor haga un traspaso no permitido de sus acciones comunes o (iii) se produzca un cambio no permitido de propietario.

El excedente en valor de suscripción de las acciones comunes es el siguiente:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Valor de suscripción de acciones comunes	170,279,716	170,279,716
Costos directos de emisión de acciones comunes	(23,988)	(23,988)
Valor nominal de acciones comunes emitidas	<u>(16,575,011)</u>	<u>(16,575,011)</u>
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	<u>153,680,717</u>	<u>153,680,717</u>



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

17. Acciones de Capital (Continuación)

Acciones Preferidas

El número total de acciones preferidas autorizadas es de 3,750,000 acciones sin valor nominal. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía había emitido 3,597,000 (2017: 3,597,000) acciones preferidas.

Las acciones preferidas no tienen derecho a recibir dividendos anuales, excepto por un dividendo nominativo no acumulativo de B/.1, el cual podrá ser distribuido a la clase como grupo. Sin embargo, las acciones preferidas, sí tendrán derecho a participar en las distribuciones que se hagan en el momento de la liquidación o disolución del emisor, una vez los tenedores de las acciones comunes hubiesen recibido, el equivalente de sus contribuciones de capital.

Cada acción preferida ofrece a su tenedor el derecho a un voto en las Asambleas de Accionistas. Las acciones preferidas fueron diseñadas para mantener cierto control sobre las decisiones trascendentales del emisor.

Las acciones preferidas serán convertidas en acciones comunes a razón de una acción común por cada acción preferida, dentro de los treinta (30) días siguientes a la fecha en que la Junta Directiva determine que los tenedores de acciones comunes han recibido una suma igual a las contribuciones que se hubiesen comprometido a hacer en el contrato de suscripción (menos cualquier reducción posterior acordada de dichas contribuciones) como aportes de capital original por sus acciones comunes, bien sean mediante distribución de dividendos, la recompra de sus acciones comunes por parte del emisor, pagos en liquidación u otra forma. No obstante lo anterior, los tenedores de las acciones preferidas al momento de la conversión retendrán, cada uno, una acción preferida.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

18. Ingresos

Ingresos por Venta de Energía

Los ingresos por venta de energía están compuestos de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía - contratada	11,893,973	13,543,639
Venta de capacidad - contratada	7,677,754	7,838,418
Venta de capacidad - mercado ocasional	13,264	2,868
Venta de energía - mercado ocasional	7,650,770	5,531,489
Servicios auxiliares y otros	<u>973,561</u>	<u>860,920</u>
	28,209,322	27,777,334
Otros ingresos por venta de energía	<u>13,346</u>	<u>2,043</u>
Total de ingresos por venta de energía	<u><u>28,222,668</u></u>	<u><u>27,779,377</u></u>

Otros Ingresos

Otros ingresos se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Ingresos por crédito fiscal	1,000,995	290,789
Otros ingresos	<u>5,008</u>	<u>13,085</u>
	<u><u>1,006,003</u></u>	<u><u>303,874</u></u>

19. Transacciones con Partes Relacionadas

A continuación se presentan las transacciones con partes relacionadas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Gastos de honorarios profesionales	<u><u>719,382</u></u>	<u><u>879,245</u></u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

20. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Depreciación y amortización	8,961,072	8,981,243
Costo de personal	1,696,893	1,889,807
Ambientales y regulador	358,361	349,068
Mantenimientos de planta	288,205	349,066
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	144,671	202,761
Vehículos y transporte	168,208	181,249
Vigilancia	128,824	121,049
Honorarios profesionales	743,109	908,846
Honorarios legales	32,694	9,812
Honorarios por comercialización	34,200	34,200
Impuestos generales	399,275	422,104
Fianzas y seguros	1,023,665	1,083,131
Ayuda comunitaria	159,264	159,253
Pérdida en venta y disposición de activo fijo	331,286	200,107
Deterioro de la plusvalía	-	16,776
Otros	39,023	22,116
	<u>14,508,750</u>	<u>14,930,588</u>

21. Pérdida Integral Básica por Acción

La pérdida integral básica por acción mide el desempeño de una entidad sobre el período reportado y la misma se calcula dividiendo la pérdida integral entre el número promedio ponderado de acciones en circulación durante el período.

El cálculo de la pérdida integral básica por acción se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Pérdida neta	<u>(619,859)</u>	<u>(2,343,788)</u>
Número promedio ponderado de acciones	<u>16,575,011</u>	<u>16,575,011</u>
Pérdida integral por acción	<u>(0.04)</u>	<u>(0.14)</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias

Al 30 de septiembre de 2018, aseguradoras y bancos locales habían emitido fianzas y cartas de garantías bancarias por un total de 8,698,012 (2017: 16,003,954) para respaldar obligaciones del Grupo como parte del giro de negocio.

Contratos de Concesión

Las subsidiarias Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. e Hydro Caisán, S. A., han adquirido contratos de concesión de cincuenta años que otorgan ciertos derechos, incluyendo la generación y venta de electricidad a ser producidas por las plantas hidroeléctricas y los derechos de agua para el uso de los ríos Chico, Cochea y Chiriquí Viejo. Estas subsidiarias están obligadas a administrar, operar y dar mantenimiento a las plantas durante el término de los contratos. Dicho término podrá ser renovado por unos cincuenta años adicionales sujetos a la aprobación previa de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).

Los términos más importantes de los contratos de concesión firmados entre las subsidiarias (para propósitos prácticos denominadas abajo la “Compañía”) y la ASEP se detallan a continuación:

- La ASEP otorga a el Grupo una concesión para la generación de energía hidroeléctrica mediante la explotación del aprovechamiento hidroeléctrico ubicado sobre los ríos Chico, Cochea y Chiriquí Viejo.
- La Compañía está autorizada a prestar el servicio público de generación de electricidad, el cual comprende la construcción, instalación, operación y mantenimiento de una central de generación eléctrica, con sus respectivas líneas de conexión a las redes de transmisión y equipos de transformación, con el fin de producir y vender energía en el sistema eléctrico nacional y/o internacional.
- El término de la vigencia de cada una de las concesiones otorgadas tiene una duración de cincuenta (50) años. El mismo puede ser prorrogado por un período de hasta cincuenta (50) años, previa solicitud a la ASEP.
- La Compañía tendrá la libre disponibilidad de los bienes propios y los bienes de los complejos.
- La Compañía tendrá los derechos sobre los bienes inmuebles y derechos de vía o paso en el Área de Concesión pudiendo realizar todas las actividades necesarias para la generación, transporte y venta de energía hidroeléctrica. Así mismo, el Grupo también tendrá el derecho de vía o acceso a las áreas del complejo hidroeléctrico actualmente habilitadas y en uso.
- La Compañía podrá solicitar la adquisición forzosa de inmuebles y la constitución de servidumbres a su favor conforme lo estipula la Ley No.6 de 1997 y su reglamento.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Contratos de Concesión (continuación)

Las siguientes subsidiarias poseen derecho de concesión otorgado por la ASEP, y tienen emitidas Fianzas de Cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, como es requerido por el contrato de concesión:

<u>Subsidiaria</u>	<u>Planta</u>	<u>Río</u>	<u>Fecha de Refrendo de Contrato</u>	<u>Monto de la Fianza</u>
Generadora Pedregalito, S. A.	Pedregalito 1	Chico	27 de julio de 2009	125,000
Generadora Alto Valle, S. A.	Cochea	Cochea	27 de julio de 2009	100,000
Hydro Caisán, S. A.	El Alto	Chiriquí Viejo	13 de abril de 2007	266,000
Generadora Río Chico, S. A.	Pedregalito 2	Chico	29 de abril de 2011	85,000

Mediante Resolución AN No.5930-Elec de 4 de febrero de 2013, la ASEP aprobó modificaciones a la Cláusula 5a. del Contrato de Concesión para la generación de energía hidroeléctrica suscrito entre ASEP e Hydro Caisán, S. A., extendiendo hasta el 1 de julio de 2014 el plazo para la terminación de obras e inicio de operaciones de la central hidroeléctrica El Alto. La correspondiente Adenda al Contrato de Concesión fue refrendada por la Contraloría General de la República con fecha 29 de mayo de 2013.

Mediante Resolución AN No.7228-Elec de 2 de abril de 2014, la ASEP aprobó modificaciones a la Cláusula 5a. del Contrato de Concesión para la generación de energía hidroeléctrica suscrito entre ASEP e Hydro Caisán, S. A., en el sentido de que se extiende el plazo para la terminación de obras e inicio de operaciones de la central Hidroeléctrica El Alto a más tardar el 31 de diciembre de 2014. La correspondiente Adenda al Contrato de Concesión fue refrendada por la Contraloría General de la República con fecha 12 de febrero de 2015.

Mediante Resolución AN No. 12445-Elec del 13 de junio de 2018, la ASEP aprobó la adenda No. 5 del Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica El Alto a 72.2 MW.

Con fecha 9 de noviembre de 2015 se notificó a la subsidiaria Caldera Power, Inc. de la Resolución No.DM-0411-2015 del 8 de octubre de 2015, por medio del cual se declara prescrito el Contrato de Concesión de Uso de Agua No.110-2008 suscrito entre el Ministerio de Ambiente y la sociedad Caldera Power, Inc.

La subsidiaria no interpuso recurso de reconsideración contra dicha resolución dado que el proyecto Caldera no se desarrollará.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Pedregalito, S. A.

Contratos de energía

- Contratos de suministro de potencia y energía asociada firmados en junio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018 estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.307,310 (EDEMET), B/.30,699 (EDECHI) y B/.122,933 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1320 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.559,341 (EDEMET), B/.189,608 (EDECHI) y B/.233,470 (ENSA).

Generadora Río Chico, S. A.

Contratos de energía

- Contratos de suministro de potencia y energía asociada firmados en junio de 2011 con Elektra Noreste, S. A., Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A., que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.188,459 (EDEMET), B/.18,826 (EDECHI) y B/.75,389 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1320 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por la suma de 344,469 (EDEMET), B/.116,770 (EDECHI) y B/.143,828 (ENSA).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Generadora Alto Valle, S. A.

Contratos de energía

- Contratos de suministro de potencia y energía asociada firmados en junio de 2011 con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico contratado será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos están respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.179,329 (EDEMET), B/.17,914 (EDECHI) y B/.71,737 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1325 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianza de cumplimiento emitida por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.458,162 (EDEMET), B/.155,312 (EDECHI) y B/.170,840 (ENSA).

Hydro Caisán, S. A.

Contratos de energía

- Contratos de suministro de largo plazo de potencia y energía firmados en octubre de 2008 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y con Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2013 a 2022. Con fecha efectiva 25 de julio de 2014, la ASEP aprobó la enmienda No.4 al Contrato DME-010-08 de Potencia y Energía suscrito entre Elektra Noreste, S. A. (ENSA) e Hydro Caisán, S. A., y la enmienda No.5 al Contrato No.05-08 de Potencia y Energía, suscrito entre Empresa Distribuidora Metro-Oeste (EDEMET), ambas enmiendas extienden la fecha de inicio del contrato hasta el 1 de enero de 2016. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.965,788 (EDEMET) y B/.288,363 (ENSA).
- Contratos de suministro de sólo energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1325 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianza de cumplimiento emitida por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.1,682,735 (EDEMET), B/.570,419 (EDECHI) y B/.637,912 (ENSA).

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

22. Compromisos y Contingencias (Continuación)

Litigios

La subsidiaria Generadora Pedregalito, S. A. está afectada por el siguiente proceso ordinario: El 10 de mayo de 2016 fue presentado un edicto emplazatorio en el Juzgado Quinto del Circuito Civil en contra de Generadora Pedregalito, S. A., la pretensión inicial del proceso es que se sancione a el Grupo a pagar la suma de 90,000 en capital, daños y perjuicios por la supuesta constitución de una servidumbre de uso continuo sobre la finca No.34444, ubicada en la Provincia de Chiriquí, sin contar con el consentimiento de todos sus propietarios actuales. Generadora Pedregalito, S. A. cuenta con documentos debidamente firmados por los demandantes, mediante los cuales autorizan el uso de la servidumbre sobre la finca antes mencionada. A la fecha de emisión de este informe Generadora Pedregalito, S.A. presentó el Escrito de Alegatos Final, el cual no fue presentado por la contraparte; por lo que la etapa a seguir es que el Tribunal emita la Sentencia.

23. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por el Grupo por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- a. La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente, el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos (DGI) de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Al 31 de diciembre de 2017, la subsidiaria Hydro Caisán, S. A. solicitó la no aplicación de CAIR para el período fiscal 2016. Dicha solicitud fue aprobada mediante resolución No.201-6108 del 5 de octubre de 2017.

Al 31 de diciembre de 2017, Generadora Alto Valle, S. A. reconsideró la presentación del trámite de la solicitud para la no aplicación de CAIR, resultando una diferencia en el gasto del impuesto sobre la renta para el período fiscal 2016.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Para los periodos de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 y 2017, no se generó renta gravable, en consecuencia, una provisión para impuesto sobre la renta no fue requerida. El cargo a resultado de cada ejercicio por impuesto sobre la renta se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 <i>(No Auditado)</i>	30 de septiembre de 2017 <i>(No Auditado)</i>
Pérdida antes de impuestos sobre la renta	<u>(54,014)</u>	<u>(1,933,483)</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	(13,504)	(483,371)
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta:		
Ingresos por intereses no gravable	(38,559)	(47,972)
Gastos no deducibles y otros	29,921	49,669
Pérdida de entidades consolidadas no sujetas al impuesto sobre la renta	437,041	809,015
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(222,359)	(72,697)
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>373,305</u>	<u>119,032</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	565,845	373,677
Efectos y partidas no recurrentes que afectan el impuesto sobre la renta del periodo:		
Impuesto sobre venta de propiedades	-	29,385
Ajuste de impuesto sobre la renta de periodos anteriores	<u>-</u>	<u>7,243</u>
Total de efectos y partidas no recurrentes	<u>-</u>	<u>36,628</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>565,845</u>	<u>410,305</u>
Tasa efectiva	<u>33%</u>	<u>31%</u>
Tasa efectiva excluyendo los efectos y partidas no recurrentes	<u>33%</u>	<u>29%</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Impuesto corriente	-	-
Impuesto sobre la renta sobre otras ganancias y pérdidas	-	29,385
Ajuste de impuesto sobre la renta CAIR 2016	-	7,243
Gastos de impuesto sobre la renta	-	(22,142)

El activo por impuesto sobre la renta diferido al 30 de septiembre de 2018 se calculó en base a la tasa impositiva vigente sobre el arrastre de pérdidas. El movimiento de impuesto sobre la renta diferido activo se presenta a continuación:

El movimiento de impuesto sobre la renta diferido activo se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo al inicio del año	107,501	164,590
Amortización del año	-	(57,089)
Saldo final de impuesto sobre la renta diferido activo	107,501	107,501

Crédito fiscal por inversión directa

De acuerdo a la Ley No.45 del 2004, que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes que pudiesen causarse por la importación de equipos, máquinas, materiales, repuestos y demás que sean necesarios para la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de generación.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito fiscal por inversión directa (continuación)

- Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Durante el periodo nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 el Grupo utilizó B/.714,088 (2017: B/.216,833) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 18).

Mediante Resolución No. 201-86 del 6 de enero de 2014, notificada a Generadora Pedregalito, S. A. el 5 de mayo de 2014, la Dirección General de Ingresos (DGI) otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.14,154,507, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 1. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (24 de diciembre de 2011) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Mediante Resolución No. 201-85 del 6 de enero de 2014, notificada a Generadora Río Chico, S. A. el 5 de mayo de 2014, la Dirección General de Ingresos (DGI) otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.7,599,484, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 2. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (31 de diciembre de 2011) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Mediante Resolución No.201-1999 del 27 de abril de 2017, notificada a Generadora Alto Valle, S. A. el 31 de mayo de 2017, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.11,644,308, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Cochea. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (2 de enero de 2013) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

23. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito fiscal por inversión directa (continuación)

Mediante Resolución No.201-2000 del 27 de abril de 2017, notificada a Hydro Caisán, S. A. el 31 de mayo de 2017, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.45,000,000, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico El Alto. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (24 de octubre de 2014) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Debido al beneficio fiscal recibido no le es permitido a las compañías: Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. e Hydro Caisán, S. A. reconocer como deducible el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra.

Generadora Pedregalito, S. A. y Generadora Río Chico, S. A., han iniciado el uso de este crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para el período fiscal 2012, Generadora Alto Valle, S. A. e Hydro Caisán, S. A., iniciaron el uso del crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para los períodos fiscales del 2014, 2015 y 2016 y han registrado el monto estimado actual que se espera sea recuperado durante la vida del mismo. Este monto es revisado anualmente para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

24. Evento Subsecuente

Mediante nota del 21 de noviembre de 2018, la subsidiaria Hydro Caisán, S.A. notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos detalladas en la Nota 15, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago será efectivo en el siguiente día hábil, es decir 31 de diciembre de 2018.

El monto parcial a redimir para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizará B/.6,200,000 y será dividido como sigue:

- B/.3,663,636 para la emisión pública de bonos por B/.130,000,000
- B/.2,536,364 para la emisión pública de bonos por B/.90,000,000



Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 30 de septiembre de 2018 se presenta a continuación:

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto del Valle, S. A.	Caldera Power, Inc.	Pedregalito Solar Power S. A.	Vienen (Página 2)
Activos								
Activos circulantes								
Efectivo y equivalentes de efectivo	11,996,783	-	11,996,783	85,245	1,493,747	-	-	10,417,791
Cuentas por cobrar	8,733,595	-	8,733,595	-	1,170,386	-	-	7,563,209
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(14,858,436)	14,858,436	1,400,000	1,562,412	-	-	11,896,024
Inventario de repuestos y suministros	2,033,318	-	2,033,318	-	418,943	-	-	1,614,375
Crédito fiscal por inversión	286,908	-	286,908	-	64,498	-	-	222,410
Gastos pagados por adelantado	1,380,354	-	1,380,354	261,514	147,964	-	-	970,876
Otros activos	621,200	-	621,200	160,679	46,723	-	-	413,798
Total de activos circulantes	25,052,158	(14,858,436)	39,910,594	1,907,438	4,904,673	-	-	33,098,483
Activos no circulantes								
Efectivo restringido	6,837,309	-	6,837,309	-	-	-	-	6,837,309
Propiedad planta y equipo, neto	329,379,955	2,712,557	326,667,398	-	40,982,992	-	-	285,684,406
Acciones	-	(15,040,260)	15,040,260	15,040,260	-	-	-	-
Plusvalía	7,033,750	231,413	6,802,337	6,802,337	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	156,272	-	156,272	-	-	-	1,152	155,120
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	-	(316,942,086)	316,942,086	119,442,763	-	-	6,138	197,493,185
Activos intangibles, neto	645,738	-	645,738	-	30,930	-	-	614,808
Impuesto diferido	107,501	-	107,501	-	-	-	-	107,501
Crédito fiscal por inversión	10,331,816	-	10,331,816	-	1,146,532	-	-	9,185,284
Otros activos	155,946	-	155,946	-	20,033	-	-	135,913
Total de activos no circulantes	354,648,287	(329,038,376)	683,686,663	141,285,360	42,180,487	-	7,290	500,213,526
Total de activos	379,700,445	(343,896,812)	723,597,257	143,192,798	47,085,160	-	7,290	533,312,009
Pasivos y Patrimonio								
Pasivos circulantes								
Cuentas por pagar	6,094,608	-	6,094,608	-	539,532	-	-	5,555,076
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(7,934,721)	7,934,721	-	1,653,431	-	-	6,281,290
Bonos por pagar	13,115,035	(286,527)	13,401,562	-	-	-	-	13,401,562
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	286,908	-	286,908	-	64,498	-	-	222,410
Otros pasivos	1,346,685	-	1,346,685	394,357	101,517	-	-	850,811
Total de pasivos circulantes	20,843,236	(8,221,248)	29,064,484	394,357	2,358,978	-	-	26,311,149
Pasivos no circulantes								
Cuentas por pagar compañías relacionadas	-	(323,047,055)	323,047,055	6,138	42,154,752	97,032	-	280,789,133
Préstamos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos por pagar	192,358,637	(532,219)	192,890,856	-	-	-	-	192,890,856
Ingresos diferido por crédito fiscal en inversión	10,331,816	-	10,331,816	-	1,146,532	-	-	9,185,284
Otros pasivos	141,944	-	141,944	-	18,713	-	-	123,231
Total de pasivos no circulantes	202,832,397	(323,579,274)	526,411,671	6,138	43,319,997	97,032	-	482,988,504
Total de pasivos	223,675,633	(331,800,522)	555,476,155	400,495	45,678,975	97,032	-	509,299,653
Patrimonio								
Acciones comunes	16,575,011	(2,831,551)	19,406,562	16,575,011	352,000	10,000	10,000	2,459,551
Acciones preferidas	5,000	-	5,000	5,000	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	153,680,717	(9,496,152)	163,176,869	153,680,717	1,000,000	-	-	8,496,152
Suscripción de acciones por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto complementario	(989,898)	-	(989,898)	-	(81,957)	-	-	(907,941)
(Déficit) utilidad acumulado	(13,246,018)	231,413	(13,477,431)	(27,468,425)	136,142	(107,032)	(2,710)	13,964,594
Total de patrimonio	156,024,812	(12,096,290)	168,121,102	142,792,303	1,406,185	(97,032)	7,290	24,012,356
Total de pasivos y patrimonio	379,700,445	(343,896,812)	723,597,257	143,192,798	47,085,160	-	7,290	533,312,009

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de situación financiera interino al 30 de septiembre de 2018 se presenta a continuación:

	Pasan (Página 1)	Hydro Caisán, S. A.	Generadora Pedregalito, S. A.	Generadora Río Chico, S. A.	Generadora Río Piedra, S. A.	G.R.K. Energy	Multi Magnetic, Inc.	Goodsea, Inc.	Panama Power Management Services, S. A.	Río Chico Solar Power, S. A.	PPH Financing Services, S. A.
Activos											
Activos circulantes											
Efectivo y equivalentes de efectivo	10,417,791	6,961,024	2,093,856	1,329,669	-	-	-	-	27,969	-	5,273
Cuentas por cobrar	7,563,209	4,882,011	1,634,956	1,046,242	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	11,896,024	5,040,000	-	5,362,598	-	-	-	-	93,426	-	1,400,000
Inventario de repuestos y suministros	1,614,375	709,596	597,087	307,692	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	222,410	112,376	30,886	79,148	-	-	-	-	-	-	-
Gastos pagados por adelantado	970,876	714,104	135,705	120,234	-	-	-	-	833	-	-
Otros activos	413,798	254,486	124,443	28,462	-	-	-	-	6,407	-	-
Total de activos circulantes	<u>33,098,483</u>	<u>18,673,597</u>	<u>4,616,933</u>	<u>8,274,045</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>128,635</u>	<u>-</u>	<u>1,405,273</u>
Activos no circulantes											
Efectivo restringido	6,837,309	6,837,309	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedad planta y equipo, neto	285,684,406	206,748,975	51,246,084	26,916,057	-	218,290	-	555,000	-	-	-
Acciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costo de exploración y evaluación	155,120	-	-	-	-	1,860	-	-	-	153,260	-
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	197,493,185	78,749,525	-	-	-	556,865	-	-	-	-	118,186,795
Activos intangibles	614,808	333,847	239,187	41,774	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto diferido	107,501	107,501	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Crédito fiscal por inversión	9,185,284	7,272,588	863,989	1,048,707	-	-	-	-	-	-	-
Otros activos	135,913	21,840	28,835	6,765	10,000	-	-	-	67,973	500	-
Total de activos no circulantes	<u>500,213,526</u>	<u>300,071,585</u>	<u>52,378,095</u>	<u>28,013,303</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>67,973</u>	<u>153,760</u>	<u>118,186,795</u>
Total de activos	<u>533,312,009</u>	<u>318,745,182</u>	<u>56,995,028</u>	<u>36,287,348</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>196,608</u>	<u>153,760</u>	<u>119,592,068</u>
Pasivos y Patrimonio											
Pasivos circulantes											
Cuentas por pagar	5,555,076	4,503,587	779,915	264,428	-	-	-	-	7,146	-	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	6,281,290	1,462,515	2,717,775	701,000	-	-	-	-	-	-	1,400,000
Bonos por pagar	13,401,562	13,401,562	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito por inversión	222,410	112,376	30,886	79,148	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	850,811	489,112	186,101	68,618	5,300	-	-	-	101,680	-	-
Total de pasivos circulantes	<u>26,311,149</u>	<u>19,969,152</u>	<u>3,714,677</u>	<u>1,113,194</u>	<u>5,300</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>108,826</u>	<u>-</u>	<u>1,400,000</u>
Pasivos no circulantes											
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	280,789,133	83,103,520	53,608,497	24,174,520	29,614	847,271	6,304	606,195	76,668	146,469	118,190,075
Préstamos por pagar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos por pagar	192,890,856	192,890,856	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos diferido por crédito por inversión	9,185,284	7,272,588	863,989	1,048,707	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos	123,231	18,221	40,449	-	-	-	-	-	64,561	-	-
Total de pasivos no circulantes	<u>482,988,504</u>	<u>283,285,185</u>	<u>54,512,935</u>	<u>25,223,227</u>	<u>29,614</u>	<u>847,271</u>	<u>6,304</u>	<u>606,195</u>	<u>141,229</u>	<u>146,469</u>	<u>118,190,075</u>
Total de pasivos	<u>509,299,653</u>	<u>303,254,337</u>	<u>58,227,612</u>	<u>26,336,421</u>	<u>34,914</u>	<u>847,271</u>	<u>6,304</u>	<u>606,195</u>	<u>250,055</u>	<u>146,469</u>	<u>119,590,075</u>
Patrimonio											
Acciones comunes	2,459,551	2,400,801	12,000	5,000	500	750	500	10,000	10,000	10,000	10,000
Acciones preferidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente en valor de suscripción de acciones comunes	8,496,152	6,019,062	1,477,090	1,000,000	-	-	-	-	-	-	-
Suscripción de acciones por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto complementario	(907,941)	(476,146)	(70,437)	(361,248)	-	-	-	-	(110)	-	-
(Déficit) utilidad acumulado	13,964,594	7,547,128	(2,651,237)	9,307,175	(25,414)	(71,006)	(6,804)	(61,195)	(63,337)	(2,709)	(8,007)
Total de patrimonio	<u>24,012,356</u>	<u>15,490,845</u>	<u>(1,232,584)</u>	<u>9,950,927</u>	<u>(24,914)</u>	<u>(70,256)</u>	<u>(6,304)</u>	<u>(51,195)</u>	<u>(53,447)</u>	<u>7,291</u>	<u>1,993</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>533,312,009</u>	<u>318,745,182</u>	<u>56,995,028</u>	<u>36,287,348</u>	<u>10,000</u>	<u>777,015</u>	<u>-</u>	<u>555,000</u>	<u>196,608</u>	<u>153,760</u>	<u>119,592,068</u>

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados interino por el período de seis meses terminado el 30 de septiembre de 2018

	Total Consolidado	Eliminaciones	Sub-Total Consolidado	Panama Power Holdings, Inc.	Generadora Alto del Valle, S. A.	Caldera Power, Inc.	Pedregalito Solar Power, S.A.	Vienen (Página 4)
Ingresos								
Venta de energía	28,209,322	-	28,209,322	-	3,732,656	-	-	24,476,666
Otros ingresos de energía	13,346	-	13,346	-	-	-	-	13,346
Total de ingresos	28,222,668	-	28,222,668	-	3,732,656	-	-	24,490,012
Costos de energía								
Compras de energías y costos asociados	2,585,865	-	2,585,865	-	339,701	-	-	2,246,164
Cargo de transmisión	1,019,267	-	1,019,267	-	54,252	-	-	965,015
Total de costos de energía	3,605,132	-	3,605,132	-	393,953	-	-	3,211,179
Utilidad de energía	24,617,536	-	24,617,536	-	3,338,703	-	-	21,278,833
Ingresos por crédito fiscal y otros	1,006,003	-	1,006,003	-	183,759	-	-	822,244
Gastos Operativos								
Depreciación y amortización	8,961,072	-	8,961,072	-	1,225,277	-	-	7,735,795
Deterioro de plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento	1,661,451	-	1,661,451	-	328,510	-	-	1,332,941
Generales y administrativos	3,554,941	-	3,554,941	1,058,220	354,523	374	375	2,141,449
Otras ganancias y pérdidas	331,286	-	331,286	-	-	-	-	331,286
Otros gastos	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	14,508,750	-	14,508,750	1,058,220	1,908,310	374	375	11,541,471
Pérdida operativa	11,114,789	-	11,114,789	(1,058,220)	1,614,152	(374)	(375)	10,559,606
Costos Financieros, Neto								
Costos financieros	11,327,134	-	11,327,134	926	1,236,485	-	-	10,089,723
Ingresos financieros	(158,331)	-	(158,331)	(8)	(1,990)	-	-	(156,333)
Total de costos financieros, neto	11,168,803	-	11,168,803	918	1,234,495	-	-	9,933,390
Pérdida antes del impuesto sobre renta	(54,014)	-	(54,014)	(1,059,138)	379,657	(374)	(375)	626,216
Impuesto sobre renta	(565,845)	-	(565,845)	-	(122,814)	-	-	(443,031)
Pérdida neta	(619,859)	-	(619,859)	(1,059,138)	256,843	(374)	(375)	183,185

Panama Power Holdings, Inc. y Subsidiarias

Consolidación de Estado de Resultados Integral Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

La consolidación del estado de resultados interino por el período de seis meses terminado el 30 de septiembre de 2018

	<u>Pasan (Página 3)</u>	<u>Hydro Caisán, S. A.</u>	<u>Generadora Pedregalito, S. A.</u>	<u>Generadora Río Chico, S. A.</u>	<u>Generadora Río Piedra, S. A.</u>	<u>G.R.K. Energy Corp.</u>	<u>Multi Magnetic, Inc.</u>	<u>Goodsea, Inc.</u>	<u>Panama Power Management Services, S. A.</u>	<u>Río Chico Solar Power, S.A.</u>	<u>PPH Financing Services, S. A.</u>
Ingresos											
Venta de energía	24,476,666	17,322,837	4,428,263	2,725,566	-	-	-	-	-	-	-
Otros ingresos de energía	13,346	10,926	1,810	610	-	-	-	-	-	-	-
Total de ingresos	24,490,012	17,333,763	4,430,073	2,726,176	-	-	-	-	-	-	-
Gastos Operativos											
Compras de energías y costos asociados	2,246,164	1,816,583	309,900	119,681	-	-	-	-	-	-	-
Cargo de transmisión	965,015	833,349	94,701	36,965	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	3,211,179	2,649,932	404,601	156,646	-	-	-	-	-	-	-
Utilidad de energía	21,278,833	14,683,831	4,025,472	2,569,530	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos por crédito fiscal y otros	822,244	533,902	112,117	173,952	-	-	-	-	2,273	-	-
Gastos Operativos											
Depreciación y amortización	7,735,795	5,181,280	1,682,216	872,299	-	-	-	-	-	-	-
Deterioro de plusvalía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operación y mantenimiento	1,332,941	702,544	434,447	195,950	-	-	-	-	-	-	-
Generales y administrativos	2,141,449	1,346,146	398,043	372,891	1,125	2,631	374	7,372	6,229	374	6,264
Otros gastos	331,286	-	279,665	51,621	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de gastos operativos	11,541,471	7,229,970	2,794,371	1,492,761	1,125	2,631	374	7,372	6,229	374	6,264
Pérdida operativa	10,559,606	7,987,763	1,343,218	1,250,721	(1,125)	(2,631)	(374)	(7,372)	(3,956)	(374)	(6,264)
Costos Financieros, Neto											
Costos financieros	10,089,723	7,577,771	2,011,848	498,464	-	-	-	-	1,615	-	25
Ingresos financieros	(156,333)	(150,630)	(2,510)	(1,613)	-	-	-	-	(1,580)	-	-
Total de costos financieros neto	9,933,390	7,427,141	2,009,338	496,851	-	-	-	-	35	-	25
Pérdida antes del impuesto sobre renta	626,216	560,622	(666,120)	753,870	(1,125)	(2,631)	(374)	(7,372)	(3,991)	(374)	(6,289)
Impuesto sobre renta	(443,031)	(234,986)	-	(208,045)	-	-	-	-	-	-	-
Pérdida neta	<u>183,185</u>	<u>325,636</u>	<u>(666,120)</u>	<u>545,825</u>	<u>(1,125)</u>	<u>(2,631)</u>	<u>(374)</u>	<u>(7,372)</u>	<u>(3,991)</u>	<u>(374)</u>	<u>(6,289)</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

**Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”



Generadora Pedregalito, S. A.

Índice para los Estados financieros interinos 30 de septiembre de 2018

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados financieros interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultados Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 25



Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
GENERADORA PEDREGALITO, S.A.

Los estados financieros interinos de Generadora Pedregalito, S. A. al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el déficit patrimonial y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).



Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá



Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino 30 de septiembre de 2018 (Cifras de balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	2,093,856	2,382,493
Cuentas por cobrar (Nota 5)	1,634,956	1,732,639
Inventario de repuestos y suministros	597,087	568,314
Gastos pagados por adelantado (Nota 6)	135,705	173,550
Crédito fiscal por inversión (Nota 15)	30,886	80,771
Otros activos (Nota 9)	<u>124,443</u>	<u>125,667</u>
Total de activos circulantes	<u>4,616,933</u>	<u>5,063,434</u>
Activos no circulantes		
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	51,246,084	53,028,560
Activos intangibles, neto (Nota 7)	239,187	243,408
Crédito fiscal por inversión (Nota 15)	863,989	925,656
Otros activos (Nota 9)	<u>28,835</u>	<u>26,109</u>
Total de activos no circulantes	<u>52,378,095</u>	<u>54,223,733</u>
Total de activos	<u>56,995,028</u>	<u>59,287,167</u>
Pasivos y Déficit Patrimonial		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 10)	779,915	786,743
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 11)	2,717,775	4,500,000
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 15)	30,886	80,771
Otros pasivos	<u>186,101</u>	<u>196,888</u>
Total de pasivos circulantes	<u>3,714,677</u>	<u>5,564,402</u>
Pasivos no circulantes		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 11)	53,608,497	53,303,984
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 15)	863,989	925,656
Otros pasivos	<u>40,449</u>	<u>36,359</u>
Total de pasivos no circulantes	<u>54,512,935</u>	<u>54,265,999</u>
Total de pasivos	<u>58,227,612</u>	<u>59,830,401</u>
Déficit patrimonial		
Acciones comunes con valor nominal de B/.100 cada una; autorizadas 10,000 acciones, emitidas y en circulación 120 acciones	12,000	12,000
Capital adicional pagado	1,477,090	1,477,090
Déficit acumulado	(2,651,237)	(1,985,117)
Impuesto complementario	<u>(70,437)</u>	<u>(47,207)</u>
Total de déficit patrimonial	<u>(1,232,584)</u>	<u>(543,234)</u>
Total de pasivos y déficit patrimonial	<u>56,995,028</u>	<u>59,287,167</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-Sep-2018	Tres Meses Terminados 30-Sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2017
Ingresos				
Venta de energía (Notas 11, 12 y 14)	2,294,773	2,397,836	4,428,263	4,438,731
Otros ingresos por venta de energía (Nota 12)	<u>1,810</u>	<u>-</u>	<u>1,810</u>	<u>230</u>
Total de ingresos	<u>2,296,583</u>	<u>2,397,836</u>	<u>4,430,073</u>	<u>4,438,961</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 11)	108,325	58,981	309,900	210,230
Cargo de transmisión	<u>39,576</u>	<u>35,741</u>	<u>94,701</u>	<u>105,837</u>
Total de costos de energía	<u>147,901</u>	<u>94,722</u>	<u>404,601</u>	<u>316,067</u>
Utilidad en venta de energía	<u>2,148,682</u>	<u>2,303,114</u>	<u>4,025,472</u>	<u>4,122,894</u>
Otros por crédito fiscal y otros (Nota 12)	<u>30,886</u>	<u>9,012</u>	<u>112,117</u>	<u>9,012</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 7, 8 y 13)	552,331	561,850	1,682,216	1,687,069
Operación y mantenimiento (Nota 13)	120,673	151,943	434,447	474,287
Gastos Generales y administrativos (Nota 13)	130,638	133,802	398,043	473,692
Pérdida en venta y disposición de activo fijo (Nota 13)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>279,665</u>	<u>86,875</u>
Total de gastos operativos	<u>803,642</u>	<u>847,595</u>	<u>2,794,371</u>	<u>2,721,923</u>
Utilidad operativa	1,375,926	1,464,531	1,343,218	1,409,983
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	665,784	698,861	2,011,848	2,074,848
Ingresos financieros	<u>(1,161)</u>	<u>(864)</u>	<u>(2,510)</u>	<u>(2,255)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>664,623</u>	<u>697,997</u>	<u>2,009,338</u>	<u>2,072,593</u>
Utilidad (pérdida) antes de impuesto sobre la renta	711,303	766,534	(666,120)	(662,610)
Impuesto sobre la renta (Nota 15)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(19,629)</u>
Utilidad (pérdida) neta	<u><u>711,303</u></u>	<u><u>766,534</u></u>	<u><u>(666,120)</u></u>	<u><u>(682,239)</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	12,000	1,477,090	(2,301,855)	(37,291)	(850,056)
Pérdida neta	-	-	(682,239)	-	(682,239)
Impuesto complementario	-	-	-	(9,916)	(9,916)
Saldo al 30 septiembre de 2017 (No Auditado)	<u>12,000</u>	<u>1,477,090</u>	<u>(2,984,094)</u>	<u>(47,207)</u>	<u>(1,542,211)</u>
Saldo al 31 diciembre de 2017 (Auditado)	12,000	1,477,090	(1,985,117)	(47,207)	(543,234)
Pérdida neta	-	-	(666,120)	-	(666,120)
Impuesto complementario	-	-	-	(23,230)	(23,230)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>12,000</u>	<u>1,477,090</u>	<u>(2,651,237)</u>	<u>(70,437)</u>	<u>(1,232,584)</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Pedregalito, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino

Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	2018 (No Auditado)	2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Pérdida neta	(666,120)	(662,610)
Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto utilizado en las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	1,677,995	1,682,877
Amortización de activo intangible (Nota 7)	4,221	4,192
Gasto de intereses	1,846,709	1,946,258
Amortización de costos de financiamiento diferido	163,604	126,635
Pérdida producto de la venta de activo fijo	-	86,875
Disposición de activo fijo	279,665	-
Otros ingresos por crédito fiscal	(111,552)	-
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	97,683	(173,392)
Cuentas por pagar – compañías relacionadas	(1,641,316)	(1,741,745)
Inventario de repuestos y suministros	(28,773)	(196,373)
Gastos pagados por adelantado	161,388	(53,211)
Otros activos	(1,502)	79,485
Cuentas por pagar	127,731	269,839
Otros pasivos	(6,697)	(171,870)
Intereses pagados	(1,881,706)	(1,297,505)
Impuestos pagados	(111,553)	(19,629)
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación	<u>(90,223)</u>	<u>(120,174)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y efectivo	(175,184)	(154,666)
Adquisición activo intangible	-	(1,659)
Producto de la venta de activo fijo	-	263,645
(utilizado en) provisto por las actividades de inversión	<u>(175,184)</u>	<u>107,320</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Impuesto complementario y efectivo utilizado en las actividades de financiamiento	<u>(23,230)</u>	<u>(9,916)</u>
Disminución neta en el efectivo	(288,637)	(22,770)
Efectivo al inicio del periodo	<u>2,382,493</u>	<u>781,850</u>
Efectivo al final del periodo	<u><u>2,093,856</u></u>	<u><u>759,080</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

1. Información General

Generadora Pedregalito, S. A. (la “Compañía”) fue constituida el 27 de octubre de 2004, mediante Escritura Pública No.9406, de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones en enero de 2007 y es subsidiaria 100% poseída de Panama Power Holdings, Inc.

La Compañía suscribió contrato de concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República del 27 de julio de 2009, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica Pedregalito 1. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de B/.125,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc., para realizar sus operaciones.

La Compañía inició la generación de energía en abril de 2011, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional.

La oficina principal de la Compañía se encuentra ubicada en Paseo Roberto Motta, Costa del Este, Capital Plaza, Piso 12, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Estos estados financieros interinos fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 30 de noviembre de 2018.

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros interinos se presentan a continuación. Estas políticas de contabilidad fueron aplicadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2018, de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros interinos anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones que no han sido adoptadas

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía:

Nuevas Normas y Enmiendas aún no Adoptadas por la Compañía (continuación)

- NIIF 16 - Arrendamientos. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. Debido a la reciente publicación de esta norma, la Compañía aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que tengan un impacto material en la Compañía.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros interinos están expresados en balboas (B/.), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.

Activos Financieros

Los activos financieros de la Compañía comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no-derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo interino, la Compañía considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente son medidas al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo, menos la provisión para deterioro de cuentas por cobrar, si aplica. Una provisión para deterioro de cuentas por cobrar es establecida cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar el saldo adeudado de acuerdo a los términos originales (más de 30 días desde la presentación de la factura al cliente). La experiencia en cobrabilidad de la Compañía y alguna circunstancia extraordinaria que pudiese afectar la habilidad de que los clientes puedan cumplir con sus obligaciones, son consideradas indicadores del deterioro de una cuenta por cobrar.

La provisión determinada, si hubiese, es cargada a los resultados del período y acreditada a la provisión para deterioro de cuentas por cobrar. Las cuentas incobrables son cargadas contra la reserva.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo o valor de realización, el que sea menor. El costo de inventarios de los repuestos y suministros se determina utilizando el método de primera entrada primera salida (the first-in, first-out, FIFO, por sus siglas en Inglés). Cada año, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valorados al costo de adquisición menos depreciación acumulada y cualquier ajuste por deterioro. Las erogaciones son capitalizadas solamente cuando aumentan los beneficios económicos del activo. Todas las demás erogaciones se reconocen en el estado de resultados integral en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos.

La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

	Vida Útil
Planta y equipo	20 a 40 años
Mobiliario y equipo	3 a 5 años
Equipo rodante	3 a 5 años
Equipos menores	3 a 5 años
Mejoras y almacén	5 a 10 años

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados al final de cada período sobre el que se informa y son ajustados si es apropiado.

Las ganancias o pérdidas en disposiciones son determinadas comparando el producto con el valor en libros y son reconocidas en el estado de resultados integral interino.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado de situación financiera interino, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo de estos derechos a su vida útil estimada de 50 años.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Deterioro del Valor de Activos

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida o activos intangibles que no están listos para su uso, no están sujetos a amortización y son evaluados anualmente a pruebas de deterioro. Los activos sujetos a amortización son revisados por deterioro cuando los eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros puede no ser recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida por el monto en que el valor en libros del activo excede su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable del activo menos los costos de disposición y el valor en uso.

Para propósitos del análisis del deterioro, los activos se agrupan a los niveles más bajos para los cuales existen flujos de efectivo en gran medida independientes (unidades generadoras de efectivo). Deterioros anteriores de activos no financieros (distintos de la plusvalía) son revisados para su posible reversión en cada fecha de reporte.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado de situación y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (continuación)

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Las acciones preferidas que no son redimibles a una fecha específica a opción del accionista y que no conlleva a obligaciones de dividendos, se presentan como acciones de capital. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

Reconocimiento de Ingresos

Venta de energía

La Compañía reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado.

La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW. Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Ingresos y Gastos por Intereses

Los ingresos y gastos por intereses son reconocidos en el estado de resultados integral, para todos los instrumentos financieros presentados a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Ingresos y Gastos por Intereses (continuación)

El método de tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del plazo relevante. Cuando se calcula la tasa de interés efectiva, la Compañía estima los flujos futuros de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, opciones de prepago), pero no considera las pérdidas futuras de crédito. El cálculo incluye todas las comisiones y cuotas pagadas o recibidas entre las partes del contrato que son parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento. Los costos de transacción son los costos de originación, directamente atribuibles a la adquisición, emisión o disposición de un activo o pasivo.

Crédito Fiscal por Inversión

El crédito fiscal por inversión se mide al valor razonable cuando existe una seguridad razonable que se recuperará. Se reconoce como un activo contra una cuenta de ingreso diferido en el pasivo. El activo se amortiza a medida que es utilizado para compensar hasta un 50% de los pagos relacionados al impuesto sobre la renta y el ingreso diferido por el crédito fiscal es a su vez acreditado en el estado de resultado integral interino. A la fecha del estado de situación financiera interino, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (el "Grupo").

Riesgo de Crédito

La Compañía tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición de la Compañía a cuentas incobrables no es significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de "BBB+" según la agencia calificadora Fitch Ratings.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Riesgo de Crédito (continuación)

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las tres compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 71% (2017: 79%) del total de los ingresos y 76% (2017: 89%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del año. Esta concentración del riesgo es mitigado por el hecho de que la demanda de energía eléctrica en Panamá sigue creciendo sostenidamente y que el mercado de energía está muy bien estructurado y regulado por las autoridades gubernamentales. Para cada transacción de venta se requiere una garantía y el término de pago de facturas originadas en el mercado eléctrico de Panamá se promedia en un rango de 30 a 45 días a partir de la fecha de presentación de la factura.

La garantía es una carta de crédito pagadera al cobro contra cualquier evento de incumplimiento por morosidad o pago incobrable. No se ha tenido ningún evento de incumplimiento por facturas no pagadas al 30 de septiembre de 2018.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Valor Razonable sobre la Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Liquidez

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del estado de situación financiera interino. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no sea significativo.

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados:

	Menos de 1 Año	Más de 1 Año
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Cuentas por pagar	779,915	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	2,717,775	53,608,497
Otros pasivos	186,101	40,449
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Cuentas por pagar	786,743	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	4,500,000	53,303,984
Otros pasivos	196,888	36,359

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable: La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres Niveles son los siguientes:

Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.

Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco, cuentas por cobrar, cuentas por pagar proveedores y cuentas relacionadas.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

4. Estimaciones Contables Críticas y Juicios en la Aplicación de las Políticas Contables

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e hipótesis contables críticas

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros interinos del siguiente año se exponen a continuación:

(a) Depreciación de propiedad, planta y equipo

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos.

Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

(b) Impuesto sobre la renta

La Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta en Panamá. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación.

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten de:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cientes	<u>1,634,956</u>	<u>1,732,639</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 30 de septiembre de 2018, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

6. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Seguros	10,836	173,550
Impuesto sobre la renta pagado por adelantado	123,544	-
Otros	<u>1,325</u>	<u>-</u>
Porción circulante	<u>135,705</u>	<u>173,550</u>

7. Activos Intangibles

El detalle de los activos intangibles representado por servidumbres se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	243,408	247,339
Adiciones del año	-	1,659
Amortización del periodo	<u>(4,221)</u>	<u>(5,590)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>239,187</u>	<u>243,408</u>
Valor neto en libros		
Costo	276,759	276,759
Amortización acumulada	<u>(37,572)</u>	<u>(33,351)</u>
	<u>239,187</u>	<u>243,408</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, Netos

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	Terrenos	Mobiliario y Equipo	Equipo Rodante	Planta y Equipo	Herramientas y Equipos Menores	Mejoras	Almacén	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	2,428,366	8,159	18,004	52,514,306	1,663	414,014	87,977	55,472,489
Adiciones	-	4,386	-	147,624	5,691	-	-	157,701
Disposición de activo fijo	(350,520)	-	-	-	-	-	-	(350,520)
Depreciación	-	(4,535)	(5,034)	(2,171,720)	(1,451)	(65,890)	(2,480)	(2,251,110)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	2,077,846	8,010	12,970	50,490,210	5,903	348,124	85,497	53,028,560
Adiciones	-	2,527	-	172,657	-	-	-	175,184
Disposición de activo fijo	-	-	-	-	-	(279,665)	-	(279,665)
Depreciación	-	(4,255)	(2,617)	(1,630,582)	(3,684)	(34,995)	(1,862)	(1,677,995)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	2,077,846	6,282	10,353	49,032,285	2,219	33,464	83,635	51,246,084
2018								
Costo	2,077,846	186,591	178,440	65,135,009	75,661	81,980	99,240	67,834,767
Depreciación acumulada	-	(180,309)	(168,087)	(16,102,724)	(73,442)	(48,516)	(15,605)	(16,588,683)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	2,077,846	6,282	10,353	49,032,285	2,219	33,464	83,635	51,246,084
2017								
Costo	2,077,846	184,064	178,440	64,962,352	75,661	658,902	99,240	68,236,505
Depreciación acumulada	-	(176,054)	(165,470)	(14,472,142)	(69,758)	(310,778)	(13,743)	(15,207,945)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	2,077,846	8,010	12,970	50,490,210	5,903	348,124	85,497	53,028,560

Al 30 de septiembre de 2018, la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar emitidos por la compañía relacionada Hydro Caisán, S. A. (véase Nota 11).

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto a proveedores	75,443	76,667
Adelanto en compras de terrenos	49,000	49,000
Depósito de garantía	37	37
Otros	<u>28,798</u>	<u>26,072</u>
	153,278	151,776
Menos: Porción circulante	<u>124,443</u>	<u>125,667</u>
Porción a largo plazo	<u><u>28,835</u></u>	<u><u>26,109</u></u>

10. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Suplidores	167,815	37,544
Intereses por pagar	606,626	641,623
Impuesto sobre la renta por pagar	-	99,562
Otros	<u>5,474</u>	<u>8,014</u>
	<u><u>779,915</u></u>	<u><u>786,743</u></u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cuentas por pagar		
Panama Power Holdings, Inc. (accionista)	-	1,291,267
PPH Financing Services, S. A.	1,291,267	-
Panama Power Management Services, S. A.	24,775	18,010
Generadora Río Chico, S. A.	3,929,216	3,476,076
Generadora Alto Valle, S. A.	1,562,412	1,444,332
Hydro Caisán, S. A.	<u>49,518,602</u>	<u>51,574,299</u>
	56,326,272	57,803,984
Menos: Porción circulante	<u>2,717,775</u>	<u>4,500,000</u>
Porción no circulante	<u>53,608,497</u>	<u>53,303,984</u>

El 30 de septiembre de 2014, Hydro Caisán y Generadora Pedregalito, S. A. suscribieron un Acuerdo de Reembolso entre Afiliadas, mediante el cual Generadora Pedregalito, S. A. se compromete a rembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.39,484,514 de la emisión de bonos públicos por un total de B/.90,000,000 autorizada a Hydro Caisán, S. A. incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el Financiamiento. La cuenta por pagar a Hydro Caisán, S. A. se presenta neta de dichos costos. Con fecha 2 de abril de 2018 y 01 de octubre de 2018, la Compañía repagó a Hydro Caisán, S. A., la suma de B/. 358,950 y B/.1,399,905 respectivamente, totalizando B/.1,758,855.

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para, entre otros, refinanciar la deuda existente al 30 de septiembre 2014 de Generadora Pedregalito, S. A.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Dicha emisión de bonos públicos está respaldada por un Fideicomiso de Garantía al cual han sido o serán cedidos la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. y Generadora Río Chico, S. A.

El valor razonable de dicha deuda es de B/.34,051,410, determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.436% y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren.

Transacciones con partes relacionadas

Durante el año, la Compañía mantuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía:		
Generadora Alto Valle, S. A.	1,439	565
Generadora Río Chico, S. A.	-	5
Hydro Caisán, S. A.	<u>6,963</u>	<u>4,539</u>
	<u>8,402</u>	<u>5,109</u>
Compras de energía:		
Generadora Alto Valle, S. A.	1,170	2,643
Hydro Caisán, S. A.	2,112	1,007
Generadora Río Chico, S. A.	<u>2</u>	<u>2</u>
	<u>3,284</u>	<u>3,652</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

12. Ingresos

Venta de energía

Los ingresos por venta de energía están compuestos de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía - contratada	2,087,151	2,528,770
Venta de capacidad - contratada	649,666	640,034
Venta de energía - mercado ocasional	1,531,616	1,093,474
Venta de capacidad - mercado ocasional	1,056	577
Servicios auxiliares y otros	<u>158,774</u>	<u>175,876</u>
	4,428,263	4,438,731
Otros ingresos por venta de energía	<u>1,810</u>	<u>230</u>
	<u>4,430,073</u>	<u>4,438,961</u>

Otros ingresos se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Ingresos por crédito fiscal	111,552	-
Otros ingresos	<u>565</u>	<u>9,012</u>
	<u>112,117</u>	<u>9,012</u>

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre de 2018	30 de septiembre de 2017
	(No Auditado)	(No Auditado)
Depreciación y amortización	1,682,216	1,687,069
Costo de personal	356,959	408,226
Ambiente y regulador	55,448	64,537
Mantenimiento de planta	97,072	80,527
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	20,070	36,227
Vehículos y transporte	17,784	29,692
Vigilancia	273	322
Honorarios profesionales	7,065	2,530
Honorarios legales	13,165	552
Impuestos generales	48,369	98,194
Fianzas y seguros	181,521	190,690
Ayuda comunitaria	31,851	31,851
Pérdida en venta y disposición de activo fijo	279,665	86,875
Otros	2,913	4,631
	<u>2,794,371</u>	<u>2,721,923</u>

14. Compromisos

Contratos de Energía

Contratos de Suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en junio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro - Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA) que abarcan los períodos comprendidos de 2012 a 2029. El valor monómico será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.307,310 (EDEMET), B/.30,699 (EDECHI) y B/.122,933 (ENSA).

Contratos de Suministro de Sólo Energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA) que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1320 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por las sumas de B/.559,341 (EDEMET), B/.189,608 (EDECHI) y B/.233,470 (ENSA).

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

14. Compromisos (Continuación)

Litigios

Generadora Pedregalito, S. A. está afectada por el siguiente proceso ordinario: El 10 de mayo de 2016 fue presentado un edicto emplazatorio en el Juzgado Quinto del Circuito Civil en contra de Generadora Pedregalito, S. A., la pretensión inicial del proceso es que se sancione a el Grupo a pagar la suma de 90,000 en capital, daños y perjuicios por la supuesta constitución de una servidumbre de uso continuo sobre la finca No.34444, ubicada en la Provincia de Chiriquí, sin contar con el consentimiento de todos sus propietarios actuales. Generadora Pedregalito, S. A. cuenta con documentos debidamente firmados por los demandantes, mediante los cuales autorizan el uso de la servidumbre sobre la finca antes mencionada. A la fecha de emisión de este informe Generadora Pedregalito, S.A. presentó el Escrito de Alegatos Final, el cual no fue presentado por la contraparte; por lo que la etapa a seguir es que el Tribunal emita la Sentencia.

15. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- a. La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Al 30 de septiembre de 2017, la Compañía realizó la venta de terrenos generando impuesto sobre la renta como resultado de la transacción.

	30 de septiembre de 2018	30 de septiembre de 2016
	<i>(No Auditado)</i>	<i>(No Auditado)</i>
Impuesto sobre la renta	-	19,629

Para los periodos de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 y 2017, la Compañía no generó renta gravable; en consecuencia, una provisión para impuesto sobre la renta no fue requerida.

Crédito Fiscal por Inversión Directa

De acuerdo a la Ley No.45 del 2004, que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes que pudiesen causarse por la importación de equipos, máquinas, materiales, repuestos y demás que sean necesarios para la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de generación.

Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Durante el periodo terminado el 30 de septiembre de 2018, la compañía utilizó B/.111,552 (2017: B/.0.) del crédito fiscal para el pago de impuestos sobre la renta (Nota 12).

Generadora Pedregalito, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito Fiscal por Inversión Directa

Mediante Resolución No.201-86 del 6 de enero de 2015, notificada a la Compañía el 5 de mayo de 2014, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.14,154,507, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 1. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (24 de diciembre de 2011) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra. La Compañía inicio durante el año fiscal 2014 el uso del crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para el período fiscal 2012 y registró el monto estimado actual que se espera sea amortizado durante la vida del mismo. Este monto es revisado anualmente para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

Generadora Río Chico, S. A.

**Estados financieros interinos
30 de septiembre de 2018**

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”

A small, handwritten signature in blue ink, appearing to be "P. me", is located in the bottom right corner of the page.

Generadora Río Chico, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultados Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interino	6 - 23



Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
GENERADORA RÍO CHICO, S.A.

Los estados financieros interinos de Generadora Rio Chico, S. A. al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).



Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá



Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	1,329,669	1,564,637
Cuentas por cobrar (Nota 5)	1,046,242	1,097,236
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas (Nota 6)	5,362,598	4,408,913
Inventario de repuestos y suministros	307,692	251,343
Gastos pagados por adelantado (Nota 8)	120,234	95,105
Crédito fiscal por inversión (Nota 15)	79,148	199,690
Otros activos (Nota 10)	28,462	21,332
Total de activos circulantes	<u>8,274,045</u>	<u>7,638,256</u>
Activos no circulantes		
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 7)	26,916,057	27,833,825
Activos intangibles, neto (Nota 9)	41,774	42,490
Crédito fiscal por inversión (Nota 15)	1,048,707	1,102,118
Otros activos (Nota 10)	6,765	5,919
Total de activos no circulantes	<u>28,013,303</u>	<u>28,984,352</u>
Total de activos	<u>36,287,348</u>	<u>36,622,608</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 11)	264,428	255,974
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 6)	701,000	1,200,000
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 15)	79,148	199,690
Otros pasivos	68,618	63,839
Total de pasivos circulantes	<u>1,113,194</u>	<u>1,719,503</u>
Pasivo no circulante		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 6)	24,174,520	24,333,666
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 15)	1,048,707	1,102,118
Otros pasivos	-	5,175
Total de pasivos no circulantes	<u>25,223,227</u>	<u>25,440,959</u>
Total de pasivos	<u>26,336,421</u>	<u>27,160,462</u>
Patrimonio		
Acciones comunes con valor nominal de B/.1 cada una; emitidas y en circulación: 5,000 acciones	5,000	5,000
Capital adicional pagado	1,000,000	1,000,000
Impuesto complementario	(361,248)	(304,204)
Utilidades no distribuidas	9,307,175	8,761,350
Total de patrimonio	<u>9,950,927</u>	<u>9,462,146</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>36,287,348</u>	<u>36,622,608</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-Sep-2018	Tres Meses Terminados 30-Sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2017
Ingresos				
Venta de energía (Notas 6 y 12)	1,457,252	1,478,977	2,725,566	2,669,462
Otros ingresos por venta de energía (Nota 12)	610	-	610	92
Total de ingresos	1,457,862	1,478,977	2,726,176	2,669,554
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 6)	59,397	25,739	119,681	57,013
Cargo de transmisión	11,127	11,033	36,965	44,858
Total de costos de energía	70,524	36,772	156,646	101,871
Utilidad en venta de energía	1,387,338	1,442,205	2,569,530	2,567,683
Otros ingresos por crédito fiscal (Nota 12)	79,147	74,012	173,952	290,845
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 7, 9 y 13)	289,091	291,143	872,299	873,436
Operación y mantenimiento (Nota 13)	53,602	66,366	195,950	223,484
Gastos Generales y administrativos (Nota 13)	112,852	96,693	372,891	356,870
Pérdidas en disposición de activo fijo	51,621	-	51,621	-
Total de gastos operativos	507,166	454,202	1,492,761	1,453,790
Utilidad operativa	959,319	1,062,015	1,250,721	1,404,738
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	166,190	175,873	498,464	521,989
Ingresos financieros	(598)	(359)	(1,613)	(1,273)
Total de costos financieros, neto	165,592	175,514	496,851	520,716
Utilidad antes de impuesto sobre la renta	793,727	886,501	753,870	884,022
Impuesto sobre la renta (nota 15)	(208,045)	(198,553)	(208,045)	(198,553)
Utilidad neta	585,682	687,948	545,825	685,469

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>Utilidades no Distribuidas</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	5,000	1,000,000	(250,906)	7,242,492	7,996,586
Utilidad neta	-	-	-	685,469	685,469
Impuesto complementario	-	-	(53,298)	-	(53,298)
Saldo al 30 de septiembre de 2017 (No Auditado)	<u>5,000</u>	<u>1,000,000</u>	<u>(304,204)</u>	<u>7,927,961</u>	<u>8,628,757</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	5,000	1,000,000	(304,204)	8,761,350	9,462,146
Utilidad neta	-	-	-	545,825	545,825
Impuesto complementario	-	-	(57,044)	-	(57,044)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>5,000</u>	<u>1,000,000</u>	<u>(361,248)</u>	<u>9,307,175</u>	<u>9,950,927</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.



Generadora Río Chico, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta antes de impuesto sobre la renta	753,870	884,022
Ajustes para conciliar la pérdida con el efectivo neto utilizado en las actividades de operación:		
Gastos de intereses	480,938	507,478
Ingresos por crédito fiscal	(173,952)	(290,789)
Depreciación (Nota 7)	871,583	872,720
Amortización de activo intangible (Nota 9)	716	716
Amortización de costos de financiamiento diferido	16,953	13,354
Disposición de activo fijo	51,621	-
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	50,994	(177,389)
Inventario de repuestos y consumibles	(56,349)	(42,230)
Gastos pagados por adelantado	83,415	(31,798)
Otros activos	(7,976)	40,234
Otros pasivos	(396)	433
Cuentas por pagar	48,881	138,693
Cuentas por cobrar – relacionadas	(953,685)	(1,796,493)
Cuentas pagar – compañía relacionadas	(675,099)	(130,518)
Intereses pagados	(490,051)	(338,550)
Impuesto sobre la renta pagado	(173,951)	(290,789)
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación	<u>(172,488)</u>	<u>(640,906)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo y efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(5,436)</u>	<u>(46,906)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Impuesto complementario y efectivo neto utilizado en las actividades financiamiento	<u>(57,044)</u>	<u>(53,298)</u>
Disminución neta en el efectivo	(234,968)	(741,110)
Efectivo al inicio del periodo	<u>1,564,637</u>	<u>1,179,599</u>
Efectivo al final del periodo	<u><u>1,329,669</u></u>	<u><u>438,489</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

1. Información General

Generadora Río Chico, S. A. (la “Compañía”) fue constituida el 26 de octubre de 2006, mediante Escritura Pública No.26,216 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones en enero de 2007 y es una subsidiaria 100% poseída por Panama Power Holdings, Inc.

La Compañía suscribió contrato de concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (“ASEP”) con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República del 29 de abril de 2011, el cual otorga el derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la central hidroeléctrica Pedregalito 2. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República, por un monto de B/.85,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc. para realizar sus operaciones.

Generadora Río Chico, S. A. inició la generación de energía en octubre de 2011, mediante la entrada al Sistema Interconectado Nacional.

La oficina principal de la Compañía se encuentra ubicada en Paseo Roberto Motta, Costa del Este, Capital Plaza, Piso 12, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Estos estados financieros interinos fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 30 de noviembre de 2018.

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros interinos se presentan a continuación. Estas políticas de contabilidad fueron utilizadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2018 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros interinos anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones que no han sido adoptadas por la Compañía

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía:

- NIIF 16 - Arrendamientos. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. Debido a la reciente publicación de esta norma, la Compañía aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que tengan un impacto material en la Compañía.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros interinos están expresados en balboas (B/.), unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.

Activos Financieros

Los activos financieros de la Compañía comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no-derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo interino, la Compañía considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente son medidas al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo, menos la provisión para deterioro de cuentas por cobrar, si aplica. Una provisión para deterioro de cuentas por cobrar es establecido cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar el saldo adeudado de acuerdo a los términos original (más de 30 días desde la presentación de la factura al cliente). La experiencia en cobrabilidad de la Compañía y alguna circunstancia extraordinaria que pudiese afectar la habilidad de que los clientes puedan cumplir con sus obligaciones, son consideradas indicadores del deterioro de una cuenta por cobrar.

La provisión determinada, si hubiese, es cargada a los resultados del período y acreditada a la provisión para deterioro de cuentas por cobrar. Las cuentas incobrables son cargadas contra la reserva.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo o valor de realización, el que sea menor. El costo de inventarios de los repuestos y suministros se determina utilizando el método de primera entrada primera salida (the first-in, first-out, FIFO, por sus siglas en Inglés). Cada año, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valorados al costo de adquisición menos depreciación acumulada y cualquier ajuste por deterioro. Las erogaciones son capitalizadas solamente cuando aumentan los beneficios económicos del activo. Todas las demás erogaciones se reconocen en el estado de resultado integral interino en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos. La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

Planta y equipo	20 a 40 años
Mobiliario y equipo	3 a 5 años
Equipo rodante	3 a 5 años
Equipos menores	3 a 5 años
Mejoras	5 a 10 años

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados, al final del período sobre el que se informa y son ajustados si es apropiado.

Las ganancias o pérdidas en disposiciones son determinadas comparando el producto con el valor en libros y son reconocidas en el estado de resultados integral interino.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado de situación financiera interino, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo de estos derechos a su vida útil estimada de 50 años.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Deterioro del Valor de Activos

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida o activos intangibles que no están listos para su uso, no están sujetos a amortización y son evaluados anualmente a pruebas de deterioro. Los activos sujetos a amortización son revisados por deterioro cuando los eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros puede no ser recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida por el monto en que el valor en libros del activo excede su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable del activo menos los costos de disposición y el valor en uso. Para propósitos del análisis del deterioro, los activos se agrupan a los niveles más bajos para los cuales existen flujos de efectivo en gran medida independientes (unidades generadoras de efectivo). Deterioros anteriores de activos no financieros (distintos de la plusvalía) son revisados para su posible reversión en cada fecha de reporte.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del balance y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Las acciones preferidas que no son redimibles a una fecha específica a opción del accionista y que no conlleva a obligaciones de dividendos, se presentan como acciones de capital. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

Reconocimiento de Ingresos

Venta de energía

La Compañía reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado. La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW.

Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Ingresos y Gastos por Intereses

Los ingresos y gastos por intereses son reconocidos en el estado de resultado integral interino, para todos los instrumentos financieros presentados a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del plazo relevante. Cuando se calcula la tasa de interés efectiva, la Compañía estima los flujos futuros de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, opciones de prepago), pero no considera las pérdidas futuras de crédito. El cálculo incluye todas las comisiones y cuotas pagadas o recibidas entre las partes del contrato que son parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento. Los costos de transacción son los costos de originación, directamente atribuibles a la adquisición, emisión o disposición de un activo o pasivo.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Crédito Fiscal por Inversión

El crédito fiscal por inversión se mide al valor razonable cuando existe una seguridad razonable que se recuperará. Se reconoce como un activo contra una cuenta de ingreso diferido en el pasivo. El activo se amortiza a medida que es utilizado para compensar hasta un 50% de los pagos relacionados al impuesto sobre la renta y el ingreso diferido por el crédito fiscal es a su vez acreditado en el estado de resultados integral interino. A la fecha del estado de situación financiera, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (el “Grupo”).

Riesgo de Crédito

La Compañía tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición de la Compañía a cuentas incobrables no es significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de “BBB +” según la agencia calificadoradora Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con las tres compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 68% (2017: 76%) del total de los ingresos y 74% (2017: 88%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del año. Esta concentración del riesgo es mitigado por el hecho de que la demanda de energía eléctrica en Panamá sigue creciendo sostenidamente y que el mercado de energía está muy bien estructurado y regulado por las autoridades gubernamentales. Para cada transacción de venta se requiere una garantía y el término de pago de facturas originadas en el mercado eléctrico de Panamá se promedia en un rango de 30 a 45 días a partir de la fecha de presentación de la factura. La garantía es una carta de crédito pagadera al cobro contra cualquier evento de incumplimiento por morosidad o pago incobrable. No se ha tenido ningún evento de incumplimiento por facturas no pagadas al 30 de septiembre de 2018.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Valor Razonable sobre la Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del estado de situación financiera interino. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no es significativo.

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados:

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Cuentas por pagar	264,428	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	701,000	24,174,520
Otros pasivos	68,618	-
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Cuentas por pagar	255,974	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	1,200,000	24,333,666
Otros pasivos	63,839	5,175

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital. Para propósitos del cálculo del capital operativo, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable. La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres Niveles son los siguientes:

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo de Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor razonable (continuación)

Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.

Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco, cuentas por cobrar, cuentas por pagar proveedores y cuentas con relacionadas.

4. Estimaciones Contables Críticas y Juicio en la Aplicación de las Políticas Contables

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e Hipótesis Contables Críticas

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros interinos del siguiente año se exponen a continuación.

(a) Depreciación de propiedad, planta y equipo

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos.

Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

(b) Impuesto sobre la renta

La Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta en Panamá. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten de:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Clientes	<u>1,046,242</u>	<u>1,097,236</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 30 de septiembre de 2018, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cuentas por cobrar		
Hydro Caisán, S. A.	1,430,922	931,672
Generadora Pedregalito, S. A.	3,929,216	3,476,076
Panama Power Management Services, S. A.	1,295	-
Generadora Alto Valle, S. A.	<u>1,165</u>	<u>1,165</u>
	<u>5,362,598</u>	<u>4,408,913</u>
Cuentas por pagar		
PPH Financing Services, S. A.	15,204,842	-
Panama Power Holdings, Inc. (Accionista)	-	15,314,506
Panama Power Management Services, S. A.	-	3,888
Hydro Caisán, S. A.	<u>9,670,678</u>	<u>10,215,272</u>
	24,875,520	25,533,666
Menos: Porción circulante	<u>701,000</u>	<u>1,200,000</u>
Porción no circulante	<u>24,174,520</u>	<u>24,333,666</u>

El 30 de septiembre de 2014, Hydro Caisán y Generadora Río Chico, S. A. suscribieron un Acuerdo de Reembolso entre Afiliadas, mediante el cual Generadora Río Chico, S. A. se compromete a rembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.10,281,291 de la emisión de bonos públicos por un total de B/.90,000,000 autorizada a Hydro Caisán, S. A. incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el financiamiento. La cuenta por pagar a Hydro Caisán, S. A. se presenta neta de dichos costos. Con fecha 2 de abril de 2018 y 01 de octubre de 2018, la Compañía repagó a Hydro Caisán, S. A., la suma de B/. 93,466 y B/.364,519 respectivamente totalizando B/.457,985.

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

6. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para, entre otros, refinanciar la deuda existente de Generadora Pedregalito, S. A. que sirvió para financiar la construcción de las centrales hidroeléctricas Pedregalito 1 y Pedregalito 2.

Dicha emisión de bonos públicos está respaldada por un Fideicomiso de Garantía al cual han sido o serán cedidos la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. y Generadora Río Chico, S. A. Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Alto Valle, S. A. y la Compañía Generadora Río Chico, S. A. El valor razonable de dicha deuda es de B/.8,866,577, determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.436% y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren.

Transacciones con compañías relacionadas

Durante el período, la Compañía mantuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía:		
Generadora Pedregalito, S. A.	2	2
Generadora Alto Valle, S. A.	986	444
Hydro Caisán, S. A.	<u>4,412</u>	<u>3,646</u>
	<u>5,400</u>	<u>4,092</u>
Compras de energía:		
Generadora Pedregalito, S. A.	-	5
Generadora Alto Valle, S. A.	367	233
Hydro Caisán, S. A.	<u>804</u>	<u>300</u>
	<u>1,171</u>	<u>538</u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

7. Propiedad, Planta y Equipo, Neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	Terrenos	Mobiliario y Equipo	Software	Equipo Rodante	Planta y Equipo	Herramientas y Equipos Menores	Mejoras	Total
Saldo neto al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	1,948,906	1,982	-	11,038	26,907,558	1,678	77,183	28,948,345
Adiciones	-	3,040	2,035	-	44,542	-	-	49,617
Depreciación	-	(413)	(170)	(5,519)	(1,145,691)	(579)	(11,765)	(1,164,137)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	1,948,906	4,609	1,865	5,519	25,806,409	1,099	65,418	27,833,825
Adiciones	-	900	-	-	-	-	4,536	5,436
Disposición de activo fijo	-	-	-	-	-	-	(51,621)	(51,621)
Depreciación	-	(518)	(763)	(4,139)	(859,409)	(436)	(6,318)	(871,583)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>1,948,906</u>	<u>4,991</u>	<u>1,102</u>	<u>1,380</u>	<u>24,947,000</u>	<u>663</u>	<u>12,015</u>	<u>26,916,057</u>
2018								
Costo	1,948,906	179,573	2,035	27,595	32,908,662	20,702	18,926	35,106,399
Depreciación acumulada	-	(174,582)	(933)	(26,215)	(7,961,662)	(20,039)	(6,911)	(8,190,342)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>1,948,906</u>	<u>4,991</u>	<u>1,102</u>	<u>1,380</u>	<u>24,947,000</u>	<u>663</u>	<u>12,015</u>	<u>26,916,057</u>
2017								
Costo	1,948,906	187,393	2,035	27,595	32,908,662	20,702	117,649	35,212,942
Depreciación acumulada	-	(182,784)	(170)	(22,076)	(7,102,253)	(19,603)	(52,231)	(7,379,117)
Saldo neto al 31 de diciembre 2017 (Auditado)	<u>1,948,906</u>	<u>4,609</u>	<u>1,865</u>	<u>5,519</u>	<u>25,806,409</u>	<u>1,099</u>	<u>65,418</u>	<u>27,833,825</u>

Al 30 de septiembre de 2018, la propiedad, planta y equipo se encuentran en garantía de los bonos por pagar emitidos por la compañía relacionada Hydro Caisán, S. A. (véase Nota 6).

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

8. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Seguros	6,653	95,105
Impuesto Estimado	<u>113,581</u>	<u>-</u>
	<u>120,234</u>	<u>95,105</u>

9. Activos Intangibles

El detalle de los activos intangibles representado por servidumbres se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	42,490	43,445
Amortización del periodo	<u>(716)</u>	<u>(955)</u>
Saldo neto al final del periodo	<u>41,774</u>	<u>42,490</u>
Valor neto en libros		
Costo	46,631	46,631
Amortización acumulada	<u>(4,857)</u>	<u>(4,141)</u>
	<u>41,774</u>	<u>42,490</u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

10. Otros Activos

Los otros activos se detallan de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto a proveedores	28,462	21,332
Depósito de garantía	1,000	1,000
Otros	<u>5,765</u>	<u>4,919</u>
	35,227	27,251
Menos: Porción circulante	<u>28,462</u>	<u>21,332</u>
Porción no circulante	<u><u>6,765</u></u>	<u><u>5,919</u></u>

11. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Suplidores	73,315	16,821
Intereses por pagar	157,958	167,071
Impuesto sobre la renta por pagar	-	31,314
Otros	<u>33,155</u>	<u>40,768</u>
	<u><u>264,428</u></u>	<u><u>255,974</u></u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

12. Ingresos

Ingresos por Ventas de Energía

Los ingresos por venta de energía están compuestos de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía - contratada	1,214,652	1,464,028
Venta de capacidad - contratada	331,098	325,862
Venta de capacidad – mercado ocasional	703	366
Venta de energía - mercado ocasional	1,082,055	786,388
Servicios auxiliares y otros	<u>97,058</u>	<u>92,818</u>
	2,725,566	2,669,462
Otros ingresos por ventas de energía	<u>610</u>	<u>92</u>
	<u><u>2,726,176</u></u>	<u><u>2,669,554</u></u>

Otros ingresos se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Ingresos por crédito fiscal	173,952	290,789
Otros ingresos	<u>-</u>	<u>56</u>
	<u><u>173,952</u></u>	<u><u>290,845</u></u>

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

13. Gastos Operativos

Los gastos operativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Depreciación y amortización	872,299	873,436
Costo de personal	145,471	146,494
Ambiente y regulador	44,940	51,354
Mantenimiento de planta	20,664	55,452
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	29,958	19,388
Vehículos y transporte	36,650	33,857
Vigilancia	62,551	58,600
Honorarios profesionales	5,120	2,344
Honorarios legales	571	516
Impuestos generales	106,161	87,849
Fianzas y seguros	100,533	104,540
Pérdida en disposición de activo fijo	51,621	-
Ayuda comunitaria	15,930	15,924
Otros	292	4,036
	<u>1,492,761</u>	<u>1,453,790</u>

14. Compromisos

Contratos de Energía

- Contrato de suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en julio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI), y Elektra Noreste, S. A. (ENSA) que abarcan los períodos comprendidos de 2015 a 2029. El valor monómico contratado será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por la suma de B/.188,459 (EDEMET), B/.18,826 (EDECHI) y B/.75,389 (ENSA).
- Contratos de suministro de Sólo Energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1320 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A. por la suma de B/.344,469 (EDEMET), B/.116,770 (EDECHI) y B/.143,828 (ENSA).

Generadora Río Chico, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

El impuesto sobre la renta difiere del monto calculado aplicando la tasa de impuesto vigente 25% debido al efecto de las siguientes partidas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	<u>753,870</u>	<u>884,022</u>
Impuesto sobre la renta a la tasa de 25%	188,467	221,005
Efectos neto de ingresos no gravables por crédito fiscal y otros		
Ingresos por intereses no gravable	(403)	(318)
Gastos no deducibles y otros	12,905	-
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(43,488)	(72,698)
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>50,564</u>	<u>50,564</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>208,045</u>	<u>198,553</u>
Tasa efectiva	<u>28%</u>	<u>22%</u>

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Impuesto sobre la Renta

Crédito fiscal por inversión directa

De acuerdo a la Ley No.45 del 2004, que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes que pudiesen causarse por la importación de equipos, máquinas, materiales, repuestos y demás que sean necesarios para la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de generación.

Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Durante el periodo terminado el 30 de septiembre de 2018 la compañía utilizó B/. 173,952 (2017: B/. 290,789) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 12).

Mediante Resolución No.201-85 del 6 de enero de 2014, notificada a la Compañía el 5 de mayo de 2014, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.7,599,484, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Pedregalito 2. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (31 de diciembre de 2011) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra. La Compañía ha iniciado el uso de este crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para el periodo fiscal 2012, y ha registrado el monto estimado actual que se espera sea amortizado durante la vida del mismo. Este monto será revisado anualmente para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

Generadora Alto Valle, S. A.

**Estados financieros interinos
30 de septiembre de 2018**

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”

R. me

Generadora Alto Valle, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 24



Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
GENERADORA ALTO VALLE, S.A.

Los estados financieros interinos de Generadora Alto Valle, S. A. al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).



Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá



Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	1,493,747	1,820,361
Cuentas por cobrar (Nota 5)	1,170,386	1,117,674
Cuentas por cobrar - compañía relacionada (Nota 11)	1,562,412	1,445,000
Inventario de repuestos y suministros	418,943	401,051
Gastos pagados por adelantado (Nota 6)	147,964	129,338
Crédito fiscal por inversión (Nota 15)	64,498	71,214
Otros activos (Nota 9)	<u>46,723</u>	<u>25,828</u>
Total de activos circulantes	<u>4,904,673</u>	<u>5,010,466</u>
Activos no circulantes		
Propiedad, planta y equipo, neto (Nota 8)	40,982,992	42,174,935
Activos intangibles, neto (Nota 7)	30,930	8,216
Crédito fiscal por inversión (Nota 15)	1,146,532	1,321,975
Otros activos (Nota 9)	<u>20,033</u>	<u>18,010</u>
Total de activos no circulantes	<u>42,180,487</u>	<u>43,523,136</u>
Total de activos	<u>47,085,160</u>	<u>48,533,602</u>
Pasivos y Patrimonio		
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 10)	539,532	550,280
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 11)	1,653,431	2,800,000
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 15)	64,498	71,214
Otros pasivos	<u>101,517</u>	<u>130,958</u>
Total de pasivos circulantes	<u>2,358,978</u>	<u>3,552,452</u>
Pasivos no circulantes		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas (Nota 11)	42,154,752	42,457,332
Ingreso diferido por crédito fiscal en inversión (Nota 15)	1,146,532	1,321,975
Otros pasivos	<u>18,713</u>	<u>15,139</u>
Total de pasivos no circulantes	<u>43,319,997</u>	<u>43,794,446</u>
Total de pasivos	<u>45,678,975</u>	<u>47,346,898</u>
Patrimonio		
Acciones comunes sin valor nominal, autorizadas: 20,000 acciones, emitidas y en circulación: 10,200		
Capital adicional pagado	1,000,000	1,000,000
Impuesto complementario	(81,957)	(44,595)
Déficit acumulado	<u>136,142</u>	<u>(120,701)</u>
Total de patrimonio	<u>1,406,185</u>	<u>1,186,704</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u>47,085,160</u>	<u>48,533,602</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-Sep-2018	Tres Meses Terminados 30-Sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2017
Ingresos				
Venta de energía (Notas 11, 12 y 14)	1,668,218	1,864,245	3,732,656	3,994,158
Otros ingresos por venta de energía (Nota 12)	-	-	-	126
Total de ingresos	<u>1,668,218</u>	<u>1,864,245</u>	<u>3,732,656</u>	<u>3,994,284</u>
Costo de Energía				
Compras de energía y costos asociados (Nota 11)	127,885	32,990	339,701	197,812
Cargo de transmisión	<u>27,886</u>	<u>18,806</u>	<u>54,252</u>	<u>67,514</u>
Total de costos de energía	<u>155,771</u>	<u>51,796</u>	<u>393,953</u>	<u>265,326</u>
Utilidad en venta de energía	<u>1,512,447</u>	<u>1,812,449</u>	<u>3,338,703</u>	<u>3,728,958</u>
Otros ingresos por crédito fiscal y otros (Nota 12)	<u>66,098</u>	-	<u>183,759</u>	<u>1,600</u>
Gastos Operativos				
Depreciación y amortización (Notas 7, 8 y 13)	408,677	418,397	1,225,277	1,236,653
Operación y mantenimiento (Nota 13)	97,777	124,043	328,510	323,144
Generales y administrativos (Nota 13)	101,385	109,166	354,523	386,892
Pérdida en venta y disposición de activo fijo (Nota 13)	-	-	-	<u>95,000</u>
Total de gastos operativos	<u>607,839</u>	<u>651,606</u>	<u>1,908,310</u>	<u>2,041,689</u>
Utilidad operativa	970,706	1,160,843	1,614,152	1,688,869
Costos Financieros, Neto				
Costos financieros	410,366	428,482	1,236,485	1,272,014
Ingresos financieros	<u>(1,043)</u>	<u>(621)</u>	<u>(1,990)</u>	<u>(1,701)</u>
Total de costos financieros, neto	<u>409,323</u>	<u>427,861</u>	<u>1,234,495</u>	<u>1,270,313</u>
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	<u>561,383</u>	<u>732,982</u>	<u>379,657</u>	<u>418,556</u>
Impuesto sobre la renta (Nota 15)	<u>122,814</u>	<u>175,124</u>	<u>122,814</u>	<u>182,367</u>
Utilidad neta	<u><u>438,569</u></u>	<u><u>557,858</u></u>	<u><u>256,843</u></u>	<u><u>236,189</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Capital Adicional Pagado</u>	<u>Impuesto Complementario</u>	<u>(Utilidad Acumulada)</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	352,000	1,000,000	(29,071)	(1,115,908)	207,021
Utilidad neta	-	-	-	236,189	236,189
Impuesto complementario	-	-	(6,298)	-	(6,298)
Saldo al 30 de septiembre de 2017 (No Auditado)	<u>352,000</u>	<u>1,000,000</u>	<u>(35,369)</u>	<u>(879,719)</u>	<u>436,912</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	352,000	1,000,000	(44,595)	(120,701)	1,186,704
Utilidad neta	-	-	-	256,843	256,843
Impuesto complementario	-	-	(37,362)	-	(37,362)
Saldo al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>352,000</u>	<u>1,000,000</u>	<u>(81,957)</u>	<u>136,142</u>	<u>1,406,185</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Alto Valle, S. A.

Estado de Flujos de Efectivo Interino

Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	2018 (No Auditado)	2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad antes del impuesto sobre la renta	379,657	418,556
Ajustes para conciliar la utilidad antes del impuesto sobre la renta con el efectivo utilizado en (provisto por) las actividades de operación:		
Depreciación (Nota 8)	1,225,100	1,236,476
Amortización de intangibles (Nota 7)	177	177
Amortización de costo de financiamiento diferido	105,609	80,994
Gasto de intereses	1,128,922	1,189,778
Producto de la venta de activo fijo	-	95,000
Otros ingresos por crédito fiscal	(182,159)	-
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar	(52,712)	(291,207)
Cuentas por cobrar- compañías relacionadas	(117,412)	(570,000)
Gastos pagados por adelantado	(18,626)	19,260
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	(1,554,758)	(1,281,932)
Inventario de repuestos y consumibles	(17,892)	(30,285)
Otros activos	(22,918)	22,677
Cuentas por pagar	252,150	105,992
Otros pasivos	(25,867)	26,279
Intereses pagados	(1,150,316)	(793,185)
Impuestos pagados	(182,159)	-
	<u>(233,204)</u>	<u>228,580</u>
Efectivo neto utilizado en (provisto por) las actividades de operación	<u>(233,204)</u>	<u>228,580</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisición de propiedad, planta y equipo	(33,157)	(49,703)
Adquisición de activos intangibles	(22,891)	-
	<u>(56,048)</u>	<u>(49,703)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(56,048)</u>	<u>(49,703)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Impuesto complementario y efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	(37,362)	(6,298)
	<u>(37,362)</u>	<u>(6,298)</u>
Disminución (aumento) neta en el efectivo	(326,614)	172,579
Efectivo al inicio del periodo	<u>1,820,361</u>	<u>332,918</u>
Efectivo al final del periodo	<u><u>1,493,747</u></u>	<u><u>505,497</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

1. Información General

Generadora Alto Valle, S. A. (la “Compañía”) fue constituida el 8 de abril de 2005, mediante Escritura Pública No.3540 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es llevar a cabo el negocio de generación de energía eléctrica. La Compañía inició operaciones en enero de 2007, y es una subsidiaria 100% poseída por Panama Power Holdings, Inc.

Mediante Nota ETE-DCND-GOP-008-2013 y de acuerdo a lo dispuesto en el Artículo No.50 del Reglamento de Transmisión, el Centro Nacional de Despacho (CND) emitió la certificación para la entrada en operación comercial de la central hidroeléctrica Cochea, a partir del 2 de enero de 2013.

La Compañía suscribió contrato de concesión con la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) con fecha de refrendo por parte de la Contraloría General de la República el 27 de julio de 2009, el cual otorga derecho para la construcción, instalación, operación y mantenimiento de la planta de generación hidroeléctrica Cochea 2. Mediante Resolución AN No.4842-Elec del 26 de octubre de 2011, la ASEP aprobó la fusión del proyecto hidroeléctrico Cochea, cuyo promotor era Hidromáquinas de Panamá, S. A. en Cochea 2, cuyo promotor es Generadora Alto Valle, S. A.; rescindiendo de esta forma el contrato de concesión suscrito con Hidromáquinas de Panamá, S. A. La Compañía mantiene fianza de cumplimiento a favor de la ASEP y/o Contraloría General de la República por un monto de B/.100,000. La Compañía mantiene el soporte financiero de la tenedora Panama Power Holdings, Inc. para realizar sus operaciones.

Mediante Resolución AN No.7218-ELEC del 31 de marzo de 2014, la ASEP autorizó la Adenda No.2 al Contrato de Concesión mediante la cual se modifica la capacidad de generación de la Central Hidroeléctrica Cochea a 15.5 MW.

La oficina principal de la Compañía se encuentra ubicada en el Paseo Roberto Motta, Capital Plaza, Piso 12, Costa del Este, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Estos estados financieros interinos fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 30 de noviembre de 2018.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

Las principales políticas de contabilidad aplicadas en la preparación de los estados financieros interinos se presentan a continuación. Estas políticas de contabilidad fueron aplicadas consistentemente con el período anterior, a menos que se indique lo contrario.

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2018 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas normas y enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

Nuevas normas y enmiendas que no han sido adoptadas

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía:

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas y enmiendas que no han sido adoptadas (continuación)

- NIIF 16 - Arrendamientos. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. Debido a la reciente publicación de esta norma, la Compañía aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que tengan un impacto material en la Compañía.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros interinos están expresados en balboas (B/.), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.

Activos Financieros

Los activos financieros de la Compañía comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo interino, la Compañía considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente son medidas al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo, menos la provisión para deterioro de cuentas por cobrar, si aplica. Una provisión para deterioro de cuentas por cobrar es establecida cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar el saldo adeudado de acuerdo a los términos original (más de 30 días desde la presentación de la factura al cliente). La experiencia en cobrabilidad de la Compañía y alguna circunstancia extraordinaria que pudiese afectar la habilidad de que los clientes puedan cumplir con sus obligaciones, son consideradas indicadores del deterioro de una cuenta por cobrar. La provisión determinada, si hubiese, es cargada a los resultados del período y acreditada a la provisión para deterioro de cuentas por cobrar. Las cuentas incobrables son cargadas contra la reserva.

Inventarios

Los inventarios, que consisten en repuestos y suministros, son presentados al costo o valor de realización, el que sea menor. El costo de inventarios de los repuestos y suministros se determina utilizando el método de primera entrada primera salida (the first-in, first-out, FIFO, por sus siglas en Inglés). Cada año, la Compañía evalúa la necesidad de registrar cualquier ajuste para deterioro u obsolescencia de inventario.

Propiedad, Planta y Equipo

La propiedad, planta y equipo están valorados al costo de adquisición menos depreciación acumulada y cualquier ajuste por deterioro. Las erogaciones son capitalizadas solamente cuando aumentan los beneficios económicos del activo. Todas las demás erogaciones se reconocen en el estado de resultado integral interino en la medida que se incurren.

El terreno no se deprecia. La depreciación se determina utilizando el método de línea recta, con base en vida útil estimada de los activos respectivos. La vida útil estimada de los activos es determinada una vez los activos estén listos para ser utilizados. La vida útil estimada de los activos es como se sigue:

	Vida Útil
Planta y equipo	20 a 40 años
Mobiliario y equipo	3 a 10 años
Mejoras	5 a 10 años
Equipo rodante	3 a 5 años
Equipos menores	3 a 5 años

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Propiedad, Planta y Equipo (continuación)

Los valores residuales de los activos y las vidas útiles son revisados al final de cada período sobre el que se informa y son ajustados si es apropiado.

Las ganancias o pérdidas en disposiciones son determinadas comparando el producto con el valor en libros y son reconocidas en el estado de resultado integral interino.

Activos Intangibles

Servidumbre

La servidumbre (derecho de uso) se presenta en el estado de situación financiera interino, al costo menos la amortización acumulada. La amortización se calcula bajo el método de línea recta para asignar el costo de estos derechos a su vida útil estimada de 50 años.

Deterioro del Valor de Activos

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida o activos intangibles que no están listos para su uso, no están sujetos a amortización y son evaluados anualmente a pruebas de deterioro. Los activos sujetos a amortización son revisados por deterioro cuando los eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros puede no ser recuperable. Una pérdida por deterioro es reconocida por el monto en que el valor en libros del activo excede su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable del activo menos los costos de disposición y el valor en uso.

Para propósitos del análisis del deterioro, los activos se agrupan a los niveles más bajos para los cuales existen flujos de efectivo en gran medida independientes (unidades generadoras de efectivo). Deterioros anteriores de activos no financieros (distintos de la plusvalía) son revisados para su posible reversión en cada fecha del reporte.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (continuación)

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado de situación financiera interino y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Las acciones preferidas que no son redimibles a una fecha específica a opción del accionista y que no conlleva a obligaciones de dividendos, se presentan como acciones de capital. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

Reconocimiento de Ingresos

Venta de Energía

La Compañía reconoce los ingresos en los períodos en que entrega la electricidad y provee capacidad de generación. Los precios contratados son facturados en conformidad con las provisiones aplicables a los contratos de venta de energía y las ventas del mercado ocasional son facturadas de conformidad con los precios prevalecientes del mercado.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Reconocimiento de Ingresos (continuación)

La unidad de medida de los precios de contrato es el megavatio MW. Los siguientes criterios deben ser cumplidos para reconocer los ingresos: (1) evidencia persuasiva de que existe el acuerdo; (2) la entrega ha ocurrido o el servicio ha sido provisto; (3) el precio al comprador es fijo o determinable; y (4) el cobro está razonablemente asegurado. Los ingresos son medidos a su valor razonable basados en la consideración recibida o que se recibirá por la venta de energía.

Ingresos y Gastos por Intereses

Los ingresos y gastos por intereses son reconocidos en el estado de resultado integral interino, para todos los instrumentos financieros presentados a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del plazo relevante. Cuando se calcula la tasa de interés efectiva, la Compañía estima los flujos futuros de efectivo considerando todos los términos contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, opciones de prepago), pero no considera las pérdidas futuras de crédito. El cálculo incluye todas las comisiones y cuotas pagadas o recibidas entre las partes del contrato que son parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento. Los costos de transacción son los costos de originación, directamente atribuibles a la adquisición, emisión o disposición de un activo o pasivo.

Crédito Fiscal por Inversión

El crédito fiscal por inversión se mide al valor razonable cuando existe una seguridad razonable que se recuperará. Se reconoce como un activo contra una cuenta de ingreso diferido en el pasivo. El activo se amortiza a medida que es utilizado para compensar hasta un 50% de los pagos relacionados al impuesto sobre la renta y el ingreso diferido por el crédito fiscal es a su vez acreditado en el estado de resultado integral interino. A la fecha del estado de situación financiera interino, la Administración evalúa si se requiere realizar algún ajuste sobre la recuperabilidad del activo por el crédito fiscal por inversión.

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (el Grupo).

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros

Riesgo de Crédito

La Compañía tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición de la Compañía a cuentas incobrables no sea significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y las cuentas por cobrar.

En cuanto a las cuentas bancarias, la Compañía mantiene una concentración de sus depósitos con Banco General, S. A., el cual cuenta con una calificación de riesgo internacional de “BBB +” según la agencia calificadora Fitch Ratings.

En relación a las cuentas por cobrar, la Compañía tiene una concentración de sus ventas y cuentas por cobrar con tres de las compañías de distribución de electricidad que operan en la República de Panamá. Las ventas realizadas a estos clientes representan aproximadamente 73% (2017: 74%) del total de los ingresos y 43% (2017: 89%) del total de las cuentas por cobrar al cierre del período. Esta concentración del riesgo es mitigado por el hecho de que la demanda de energía eléctrica en Panamá sigue creciendo sostenidamente y que el mercado de energía está muy estructurado y regulado por las autoridades gubernamentales. Para cada transacción de venta se requiere una garantía y el término de pago de facturas originadas en el mercado eléctrico de Panamá se promedia en un rango de 30 a 45 días a partir de la fecha de presentación de la factura. La garantía es una carta de crédito pagadera al cobro contra cualquier evento de incumplimiento por morosidad o pago incobrable. No se ha tenido ningún evento de incumplimiento por facturas no pagadas al 30 de septiembre de 2018.

Riesgo de Flujos de Efectivo y Valor Razonable sobre la Tasa de Interés

Los ingresos y los flujos de efectivo operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés, ya que la Compañía no tiene activos importantes que generen interés excepto por los excedentes de efectivo.

Riesgo de Liquidez

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del estado de situación financiera interino. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no es significativo.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez (continuación)

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados, incluyendo los intereses calculados a la fecha de vencimiento:

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Cuentas por pagar	539,532	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	1,653,431	42,154,752
Otros pasivos	101,517	18,713
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Cuentas por pagar	550,280	-
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	2,800,000	42,457,332
Otros pasivos	130,958	15,139

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable. La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres niveles son los siguientes:

- Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.
- Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco, cuentas por cobrar, cuentas por pagar proveedores y cuentas con relacionadas.

4. Estimaciones Contables Críticas y Juicio en la Aplicación de las Políticas Contables

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e hipótesis contables críticas

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros interinos del siguiente año se exponen a continuación:

(a) Depreciación de Propiedad, Planta y Equipo

La Compañía realiza ajustes en la evaluación de la vida estimada de los activos y en la determinación de valores de residuos estimados, como aplique. La depreciación es calculada bajo el método de línea recta, basado en la vida útil estimada de los activos.

Estas estimaciones son basadas en el análisis de los ciclos de vida de los activos y el valor potencial al final de su vida útil. El valor de residuo y la vida útil son revisados, y ajustados de ser apropiado, al final de cada período.

(b) Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta en Panamá. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

5. Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar consisten de:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cientes	<u>1,170,386</u>	<u>1,117,674</u>

Todas las cuentas por cobrar deben ser cobradas en los próximos dos meses. Al 30 de septiembre de 2018, no había cuentas por cobrar vencidas y deterioradas, por lo cual no se ha registrado ninguna provisión para cuentas incobrables.

6. Gastos Pagados por Adelantado

Los gastos pagados por adelantado se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Impuesto sobre la renta estimado	135,179	-
Seguros	8,288	129,338
Otros	<u>4,497</u>	<u>-</u>
	<u>147,964</u>	<u>129,338</u>

7. Activos Intangibles

El detalle de los activos intangibles representado por servidumbres se presenta a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Saldo neto al inicio del año	8,216	8,452
Adiciones del periodo	22,891	-
Amortización del año	<u>(177)</u>	<u>(236)</u>
Saldo neto al final del año	<u>30,930</u>	<u>8,216</u>
Valor neto en libros		
Costo	32,347	9,456
Amortización acumulada	<u>(1,417)</u>	<u>(1,240)</u>
	<u>30,930</u>	<u>8,216</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

8. Propiedad, Planta y Equipo, neto

La propiedad, planta y equipo se detalla a continuación:

	<u>Terrenos</u>	<u>Mobiliario y Equipo</u>	<u>Herramienta y Equipo Menores</u>	<u>Equipo Rodante</u>	<u>Mejoras</u>	<u>Planta y Equipo</u>	<u>Total</u>
Saldo neto al 31 de diciembre de 2016 (Auditado)	3,362,812	146,922	8,347	913	-	40,338,446	43,857,440
Adiciones	-	7,825	-	-	-	39,434	47,259
Disposición de activo fijo	(95,000)	-	-	-	-	-	(95,000)
Depreciación	-	(17,297)	(4,872)	(913)	-	(1,611,682)	(1,634,764)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	3,267,812	137,450	3,475	-	-	38,766,198	42,174,935
Adiciones	-	2,196	-	-	30,961	-	33,157
Depreciación	-	(13,737)	(2,214)	-	(387)	(1,208,762)	(1,225,100)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>125,909</u>	<u>1,261</u>	<u>-</u>	<u>30,574</u>	<u>37,557,436</u>	<u>40,982,992</u>
2018							
Costo	3,267,812	274,600	23,784	58,870	30,961	47,077,988	50,734,015
Depreciación acumulada	-	(148,691)	(22,523)	(58,870)	(387)	(9,520,552)	(9,751,023)
Saldo neto al 30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>125,909</u>	<u>1,261</u>	<u>-</u>	<u>30,574</u>	<u>37,557,436</u>	<u>40,982,992</u>
2017							
Costo	3,267,812	272,404	23,784	58,870	-	47,077,988	50,700,858
Depreciación acumulada	-	(134,954)	(20,309)	(58,870)	-	(8,311,790)	(8,525,923)
Saldo neto al 31 de diciembre de 2017 (Auditado)	<u>3,267,812</u>	<u>137,450</u>	<u>3,475</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>38,766,198</u>	<u>42,174,935</u>

Al 30 de septiembre de 2018 la Propiedad, Planta y Equipo se encuentran en garantía de los Bonos por Pagar emitidos por la compañía relacionada Hydro Caisán, S.A. (Véase Nota 11).

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

9. Otros Activos

Los otros activos se detallan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Adelanto a proveedores	46,123	14,382
Adelanto en compra de terreno	-	11,446
Otros	<u>20,633</u>	<u>18,010</u>
	66,756	43,838
Menos: Porción circulante	<u>46,723</u>	<u>25,828</u>
Porción a largo plazo	<u>20,033</u>	<u>18,010</u>

10. Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Suplidores	155,313	42,335
Intereses sobre préstamos por pagar	370,840	392,234
Impuesto sobre la renta por pagar	-	106,326
Otros	<u>13,379</u>	<u>9,385</u>
	<u>539,532</u>	<u>550,280</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cuenta por Cobrar - Compañías Relacionadas:		
Generadora Pedregalito, S. A.	<u>1,562,412</u>	<u>1,445,000</u>
Cuentas por Pagar - Compañías Relacionadas:		
Panama Power Holdings, Inc. (accionista)	-	20,018,088
PPH Financing Services, S. A.	20,018,088	-
Panama Power Management Services, S. A.	7,431	12,969
Generadora Pedregalito, S. A.	-	668
Generadora Río Chico, S. A.	1,165	1,165
Hydro Caisán, S. A.	<u>23,781,499</u>	<u>25,224,442</u>
	43,808,183	45,257,332
Menos: Porción circulante	<u>1,653,431</u>	<u>2,800,000</u>
Porción no circulante	<u>42,154,752</u>	<u>42,457,332</u>

El 30 de septiembre de 2014, Hydro Caisán, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. suscribieron un Acuerdo de Reembolso entre Afiliadas, mediante el cual Generadora Alto Valle, S. A. se compromete a rembolsar a Hydro Caisán, S. A. todos los costos relacionados a su porción pro-rata sobre B/.24,137,505 de la emisión de bonos públicos por un total de B/.90,000,000 autorizada a Hydro Caisán, S. A. incluyendo pero no limitado a intereses, comisiones de estructuración, suscripción, agencia de pago y fiduciario, inscripción de hipotecas en registro público, abogados, y aporte proporcional de fondos para constitución de cuenta de reserva de servicio de la deuda, mientras se encuentre vigente el Financiamiento. La cuenta por pagar a Hydro Caisán, S. A. se presenta neta de dichos costos. Con fecha 2 de abril de 2018 y 01 de octubre de 2018, la Compañía repagó a Hydro Caisán, S. A., la suma de B/.219,432 y B/.855,784 respectivamente, totalizando B/.1,075,216.

El producto de la emisión de bonos públicos en referencia autorizada a Hydro Caisán, S. A. fue utilizado para, entre otros, refinanciar la deuda existente al 30 de septiembre de 2014 de Generadora Alto Valle, S. A.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

11. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas (Continuación)

Dicha emisión de bonos públicos está respaldada por un Fideicomiso de Garantía al cual han sido o serán cedidos la totalidad de los activos correspondientes a bienes muebles e inmuebles hipoteca sobre la concesión, todos los contratos, cesión de flujos, cuentas por cobrar, depósitos bancarios, cartas de crédito de garantía, y seguros de operación de Hydro Caisán, S. A., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A. Adicionalmente, la emisión cuenta con fianzas solidarias de Panama Power Holdings, Inc., Generadora Pedregalito, S. A., Generadora Río Chico, S. A. y Generadora Alto Valle, S. A.

El valor razonable de dicha deuda es de B/.20,816,163 determinado en base de flujos descontados de caja utilizando una tasa del 6.436% y está incluido en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Panama Power Management Services, S. A. efectúa el pago de las obligaciones relacionadas a los empleados (salarios, cuotas patronales, entre otros) de la Compañía. La Compañía reembolsa estos costos a Panama Power Management Services, S. A. en la medida en que se incurren.

Transacciones con Partes Relacionadas

Durante el año, la Compañía mantuvo las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de Energía - Compañías Relacionadas:		
Generadora Pedregalito, S. A.	1,170	2,643
Hydro Caisán, S. A.	5,655	5,640
Generadora Río Chico, S. A.	<u>367</u>	<u>233</u>
	<u>7,192</u>	<u>8,516</u>
Compras de Energía - Compañías Relacionadas:		
Generadora Pedregalito, S. A.	1,439	565
Hydro Caisán, S. A.	2,877	2,755
Generadora Río Chico, S. A.	<u>986</u>	<u>444</u>
	<u>5,302</u>	<u>3,764</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

12. Ingresos

Ingresos por Venta de Energía

Los ingresos por venta de energía están compuestos de la siguiente manera:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Venta de energía - contratada	1,839,239	2,126,382
Venta de capacidad - contratada	519,930	571,921
Venta de capacidad - mercado ocasional	8,701	404
Venta de energía - mercado ocasional	1,213,234	1,161,181
Servicios auxiliares y otros	<u>151,552</u>	<u>134,270</u>
	3,732,656	3,994,158
Otros ingresos por venta de energía	<u>-</u>	<u>126</u>
	<u>3,732,656</u>	<u>3,994,284</u>
<i>Otros ingresos se detallan a continuación:</i>		
Ingresos por crédito fiscal	182,159	-
Otros	<u>1,600</u>	<u>1,600</u>
	<u>183,759</u>	<u>1,600</u>

13. Gastos Operativos y Administrativos

Los gastos operativos y administrativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Depreciación y amortización	1,225,277	1,236,653
Costo de personal	271,466	282,206
Ambiente y regulador	64,138	51,334
Mantenimiento de planta	34,704	41,990
Servicios públicos, alquileres y gastos de oficina	20,207	38,350
Vehículos y transporte	29,793	30,754
Vigilancia	25	63
Honorarios profesionales	1,142	3,076
Honorarios legales	719	805
Impuestos generales	103,981	98,717
Fianzas y seguros	135,740	144,456
Ayuda comunitaria	15,930	15,926
Pérdida en venta y disposición de activo fijo	-	95,000
Otros	<u>5,188</u>	<u>2,359</u>
	<u>1,908,310</u>	<u>2,041,689</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

14. Compromisos

Contratos de Energía

- Contratos de Suministro de Potencia y Energía Asociada firmados en julio de 2011 con Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET) y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos de 2015 a 2029. El valor monómico de la oferta será de B/.0.114 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianzas de cumplimiento emitidas por Acerta Compañía de Seguros, S. A., por las sumas de B/.179,329 (EDEMET), B/.17,914 (EDECHI) y B/.71,737 (ENSA).

- Contratos de suministro de Sólo Energía firmados en junio de 2013 con las compañías Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S. A. (EDEMET), Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S. A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S. A. (ENSA), que abarcan los períodos comprendidos del 1 de diciembre de 2015 al 31 de diciembre de 2027. El precio por energía contratada será de B/.0.1325 Kwh. Al 30 de septiembre de 2018, estos contratos estaban respaldados por fianza de cumplimiento emitida por Acerta Compañía de Seguros, S. A., por las sumas de B/.458,162 (EDEMET), B/.155,312 (EDECHI) y B/.170,840 (ENSA).

15. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- a. La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- b. La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.

En el caso de que por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Al 31 de diciembre de 2017, la Compañía reconsideró la presentación del trámite para la no aplicación de CAIR, resultando una diferencia en el gasto del impuesto sobre la renta del período fiscal 2016.

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

El impuesto sobre la renta difiere del monto calculado aplicando la tasa de impuesto vigente 25% debido al efecto de las siguientes partidas:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	30 de septiembre de 2017 (No Auditado)
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	<u>379,657</u>	<u>418,556</u>
Impuesto sobre la renta contable a la tasa de 25%	94,914	104,639
Efectos y partidas que afectan el cálculo fiscal del impuesto sobre la renta		
Ingresos por intereses no gravable	(498)	(425)
Gastos no deducibles y otros	5,470	2,442
Ingreso por crédito fiscal no gravable	(45,540)	-
Depreciación no deducible por uso de crédito fiscal	<u>68,468</u>	<u>68,468</u>
Impuesto sobre la renta fiscal corriente a la tasa del 25%	122,814	175,124
Efectos y partidas no recurrentes que afectan el impuesto sobre la renta del periodo		
Ajuste de impuesto sobre la renta de periodos anteriores	<u>-</u>	<u>7,243</u>
Gasto de impuesto sobre la renta	<u>122,814</u>	<u>182,367</u>
Tasa efectiva	<u>32%</u>	<u>44%</u>
Tasa efectiva excluyendo efectos y partidas no recurrentes	<u>32%</u>	<u>42%</u>

Generadora Alto Valle, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

15. Impuesto sobre la Renta (Continuación)

Crédito Fiscal por Inversión Directa

De acuerdo a la Ley No.45 de 2004, que “Establece un régimen de incentivos para el fomento de sistemas de generación hidroeléctrica y de otras fuentes nuevas, renovables y limpias, y dicta otras disposiciones”, las compañías dedicadas a las actividades de generación en los términos expuestos en la Ley, gozarán de los siguientes beneficios fiscales:

- Exoneración del impuesto de importación, aranceles, tasas, contribuciones y gravámenes que pudiesen causarse por la importación de equipos, máquinas, materiales, repuestos y demás que sean necesarios para la construcción, operación y mantenimiento de sistemas de generación.
- Dichas compañías podrán optar por adquirir del Estado un incentivo fiscal equivalente hasta el 25% de la inversión directa en el respectivo proyecto, con base en la reducción de toneladas de emisión de dióxido de carbono equivalentes por año, calculados por el término de la concesión; el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto sobre la renta liquidado en la actividad sobre un período fiscal determinado, durante los primeros diez años contados a partir de la entrada en operación comercial del proyecto, siempre que no gocen de otros incentivos, exoneraciones, exenciones y créditos fiscales establecidos en otras leyes.

Durante el período 2018 la compañía utilizó B/.182,159 (2017: B/.0) del crédito fiscal para el pago del impuesto sobre la renta (Nota 12).

Mediante Resolución No.201-1999 del 27 de abril de 2017, notificada a la Compañía el 31 de mayo de 2017, la Dirección General de Ingresos otorgó la autorización para el reconocimiento de estos incentivos fiscales por un monto de B/.11,644,308, correspondiente al 25% de la inversión directa realizada en el Proyecto Hidroeléctrico Cochea. Dicho crédito fiscal es aplicable como pago del 50% del impuesto sobre la renta causado en el período fiscal, hasta un máximo de diez años a partir de la entrada en operación comercial del proyecto (2 de enero de 2013) o hasta que el 100% del crédito sea consumido, lo que ocurra primero.

Debido al beneficio fiscal recibido, no le es permitido a la Compañía reconocer como deducible, el 25% del gasto de depreciación correspondiente a la inversión directa en la obra. La Compañía ha iniciado el uso del crédito fiscal mediante la presentación de declaración de renta rectificativa para los períodos fiscales 2014, 2015 y 2016 y registró el monto estimado actual que se espera sea amortizado durante la vida del mismo. Este monto será revisado anualmente para reflejar las condiciones esperadas de la industria.

PPH Financing Services, S. A.

**Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

“Este documento ha sido preparado con el conocimiento de que su contenido será puesto a disposición del público inversionista y del público en general”



PPH Financing Services, S. A.

Índice para los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018

	Páginas
Informe de la Administración	1
Estados Financieros Interinos:	
Estado de Situación Financiera Interino	2
Estado de Resultado Integral Interino	3
Estado de Cambios en el Patrimonio Interino	4
Estado de Flujos de Efectivo Interino	5
Notas a los Estados Financieros Interinos	6 - 13



Liseth M. Herrera

CONTADOR PÚBLICO AUTORIZADO
C.P.A. N° 5178

A LA JUNTA DIRECTIVA
PPH FINANCING SERVICES, S. A.

Los estados financieros interinos de PPH Financing Services, S. A. al 30 de septiembre de 2018, incluyen el estado de situación financiera, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio y el estado flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

La Administración de la Compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros interinos.

En mi revisión, los estados financieros interinos antes mencionados al 30 de septiembre de 2018, fueron preparados conforme a la Norma Internacional de Contabilidad No.34, Información Financiera Interina, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

Liseth M. Herrera

Liseth M. Herrera
CPA No. 5178

30 de noviembre de 2018
Panamá, Rep. de Panamá

L. M.

PPH Financing Services, S. A.

Estado de Situación Financiera Interino

30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Activos		
Activos circulantes		
Efectivo	5,273	1,000
Cuentas por cobrar - compañía relacionada (Nota 5)	<u>1,400,00</u>	<u>7,282</u>
Total de activos circulantes	<u>1,405,273</u>	<u>8,282</u>
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar - compañía relacionada (Nota 5)	<u>118,186,795</u>	<u>-</u>
Total de activos	<u><u>119,592,068</u></u>	<u><u>8,282</u></u>
Pasivos		
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar - compañía relacionada (Nota 5)	1,400,000	-
Pasivos no circulantes		
Cuentas por pagar - compañía relacionada (Nota 5)	<u>118,190,075</u>	<u>-</u>
Total de pasivos	<u>119,590,075</u>	<u>-</u>
Patrimonio		
Acciones comunes sin valor nominal, autorizadas: 10,000 acciones, emitidas y en circulación con valor de B/.1	10,000	10,000
Déficit acumulado	<u>(8,007)</u>	<u>(1,718)</u>
Total de patrimonio	<u>1,993</u>	<u>8,282</u>
Total de pasivos y patrimonio	<u><u>119,592,068</u></u>	<u><u>8,282</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.

PPH Financing Services, S. A.

Estado de Resultado Integral Interino Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	No Auditado			
	Tres Meses Terminados 30-Sep-2018	Tres Meses Terminados 30-Sep-2017	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2018	Nueve Meses Terminados 30-Sep-2017
Gastos Operativos				
Generales y administrativos (Nota 6)	<u>5,700</u>	<u>348</u>	<u>6,264</u>	<u>348</u>
Total de gastos operativos	<u>5,700</u>	<u>348</u>	<u>6,264</u>	<u>348</u>
Pérdida operativa	5,700	348	6,264	348
Costos financieros	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>25</u>	<u>-</u>
Total de costos financieros	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>25</u>	<u>-</u>
Pérdida neta	<u>5,700</u>	<u>348</u>	<u>6,289</u>	<u>348</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.



PPH Financing Services, S. A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Interino Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018 (Cifras en balboas)

	<u>Acciones Comunes</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2016 <i>(No Auditado)</i>	10,000	(1,370)	8,630
Pérdida neta	<u>-</u>	<u>(348)</u>	<u>(348)</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2017 <i>(No Auditado)</i>	<u>10,000</u>	<u>(1,718)</u>	<u>8,282</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2017 <i>(Auditado)</i>	10,000	(1,718)	8,282
Pérdida neta	<u>-</u>	<u>(6,289)</u>	<u>(6,289)</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2018 <i>(No Auditado)</i>	<u>10,000</u>	<u>(8,007)</u>	<u>1,993</u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.



PPH Financing Services, S. A.

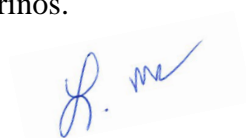
Estado de Flujos de Efectivo Interino

Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2018

(Cifras en balboas)

	30 de septiembre 2018 (No Auditado)	30 de septiembre 2017 (No Auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Pérdida neta	(6,289)	(348)
Cambios netos en activos y pasivos de operación:		
Cuentas por cobrar - compañías relacionadas	(119,579,513)	348
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	<u>119,590,075</u>	<u>-</u>
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de operación	<u>4,273</u>	<u>-</u>
Aumento neto en el efectivo	4,273	-
Efectivo al inicio del periodo	<u>1,000</u>	<u>-</u>
Efectivo al final del periodo	<u><u>5,273</u></u>	<u><u>-</u></u>

Las notas que se adjuntan son parte integral de estos estados financieros interinos.



**Notas a los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

1. Información General

PPH Financing Services, S. A. (la “Compañía”) fue constituida el 15 de marzo de 2016, mediante Escritura Pública No.5084 de acuerdo con las leyes de la República de Panamá. Su principal actividad es brindar servicios financieros y de administración para el Grupo Panama Power Holdings, Inc. La Compañía inició operaciones en marzo de 2016, y es una subsidiaria 100% poseída por Panama Power Holdings, Inc.

La oficina principal de la Compañía se encuentra ubicada en Avenida Paseo del Mar, Capital Plaza, Piso 12, Costa del Este, en la Ciudad de Panamá, República de Panamá.

Estos estados financieros fueron aprobados para su emisión por el Presidente de la Compañía el 30 de noviembre de 2018.

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas

Base de Preparación

Estos estados financieros interinos han sido preparados por un período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2018 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad No.34, “Información Financiera Intermedia”.

Los estados financieros interinos deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2017, los cuales fueron preparados de acuerdo con las NIIF.

La preparación de los estados financieros interinos de conformidad con la NIC 34 requiere el uso de ciertas estimaciones de contabilidad críticas. También, requiere que la Administración use su juicio en el proceso de la aplicación de las políticas de contabilidad de la Compañía. Las estimaciones contables críticas y juicios en la aplicación de las políticas contables se revelan en la Nota 4.

Nuevas normas y enmiendas adoptadas por la Compañía

La Compañía ha aplicado las siguientes normas y enmiendas por primera vez para su período de presentación de informe a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. Se refiere a la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros e introduce nuevas normas para la contabilidad de cobertura.
- NIIF 15, “Ingresos de Contratos con Clientes”. La IASB emitió una nueva norma para el reconocimiento de ingresos.

La adopción de estas enmiendas no tiene ningún impacto en el período actual ni en el período anterior y no se espera que afecte a períodos futuros.

**Notas a los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Base de Preparación (continuación)

Nuevas normas y enmiendas que no han sido adoptadas

Un número de nuevas normas y enmiendas a las normas e interpretaciones han sido publicadas y no son mandatorias para el 30 de septiembre de 2018 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía:

- NIIF 16, “Arrendamientos”. La IASB emitido en enero de 2016, la NIIF 16, que sustituye a la NIC 17 - Arrendamientos. Esta norma introduce cambios significativos en la contabilidad por parte de los arrendatarios en particular. La Compañía aún está en proceso de evaluar el impacto total de la misma. Esta norma es efectiva para los períodos anuales que inician en o después del 1 de enero de 2019 y se permite la adopción anticipada si se aplica igualmente la NIIF 15.

No existen otras normas y enmiendas emitidas y que aún no son efectivas que se espere que tengan un impacto material en la Compañía.

Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros interinos están expresados en balboas (B/.), la unidad monetaria de la República de Panamá, la cual está a la par y es de libre cambio con el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América. La República de Panamá no emite papel moneda propio y, en su lugar, el dólar (US\$) de los Estados Unidos de América, es utilizado como moneda de curso legal y moneda funcional.


Activos Financieros

Los activos financieros de la Compañía comprenden cuentas por cobrar - clientes y otros, efectivo y equivalentes de efectivo y se clasifican en la categoría de préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito para el cual este activo financiero fue adquirido. Los activos financieros se clasifican como cuentas por cobrar. La Administración determina la clasificación de los activos financieros en el registro inicial de reconocimiento.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos y determinables que no son cotizables en el mercado activo. Los préstamos y cuentas por cobrar con vencimientos menores a 12 meses son incluidos en los activos circulantes.

Efectivo

Para propósitos del estado de flujos de efectivo, la Compañía considera como efectivo, el efectivo, los efectos de caja y los depósitos a la vista en instituciones financieras.



Notas a los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Cuentas por Cobrar

Las cuentas por cobrar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente son medidas al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo, menos la provisión para deterioro de cuentas por cobrar, si aplica. Una provisión para deterioro de cuentas por cobrar es establecida cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar el saldo adeudado de acuerdo a los términos original (más de 30 días desde la presentación de la factura al cliente). La experiencia en cobrabilidad de la Compañía y alguna circunstancia extraordinaria que pudiese afectar la habilidad de que los clientes puedan cumplir con sus obligaciones, son consideradas indicadores del deterioro de una cuenta por cobrar.

La provisión determinada, si hubiese, es cargada a los resultados del período y acreditada a la provisión para deterioro de cuentas por cobrar. Las cuentas incobrables son cargadas contra la reserva.

Cuentas por Pagar

Las cuentas por pagar son reconocidas inicialmente al valor razonable y subsecuentemente medidas al costo amortizado.

Impuesto sobre la Renta

El impuesto sobre la renta estimado es el impuesto a pagar sobre la renta gravable para el año, utilizando la tasa de impuesto vigente a la fecha del estado de situación financiera interino y cualquier otro ajuste del impuesto sobre la renta de años anteriores.

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias que resultan entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros interinos. Sin embargo, los pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía; el impuesto sobre la renta diferido no se contabiliza si se deriva del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida. El impuesto diferido se determina usando la tasa impositiva que ha sido promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado de situación financiera interino y que se esperan aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que futuras ganancias fiscales estén disponibles para que las diferencias temporarias puedan ser utilizadas.

Notas a los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018

2. Resumen de las Políticas de Contabilidad Significativas (Continuación)

Impuesto sobre la Renta (continuación)

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos corrientes con los pasivos por impuestos corrientes y cuando los activos y pasivos por impuestos diferidos relacionados se deriven del impuesto las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal ya sea en la misma entidad fiscal o diferentes entidades gravadas donde exista la intención de liquidar los saldos en términos netos.

Acciones de Capital

Se clasifican como instrumentos de capital ciertos instrumentos financieros, de acuerdo con los términos contractuales de dichos instrumentos. Esos instrumentos financieros son presentados como un componente dentro del patrimonio.

Los costos de originación directamente atribuibles a la emisión del instrumento de capital son deducidos del costo original de dichos instrumentos.

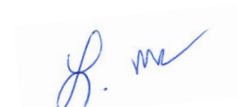
3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros

Factores de Riesgos Financieros

Las actividades de la Compañía están expuestas a una variedad de riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa global de administración de riesgo de la Compañía es manejado en conjunto con el de su Compañía Matriz (Panama Power Holdings, Inc.), el cual se enfoca en la falta de previsibilidad de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos adversos potenciales en el desempeño financiero de la Compañía Matriz y sus subsidiarias (el Grupo).

Riesgo de Crédito

La Compañía tiene políticas que aseguran que las cuentas por cobrar se limiten al importe de crédito y las cuentas por cobrar son monitoreadas periódicamente. Estos factores entre otros, dan por resultado que la exposición de la Compañía a cuentas incobrables no sea significativa. El riesgo de crédito surge de las cuentas bancarias y cuentas por cobrar.



Notas a los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo que la Compañía no sea capaz de cumplir con sus obligaciones.

La siguiente tabla analiza los pasivos financieros de la Compañía por fecha de vencimiento. Dicho análisis se muestra a la fecha de vencimiento contractual y son flujos de efectivo sin descontar al valor presente del estado de situación financiera interino. Los saldos con vencimientos de menos de un año son iguales a su valor en libros, debido a que el efecto del descuento no es significativo.

A continuación se presentan los vencimientos de los pasivos no descontados, incluyendo los intereses calculados a la fecha de vencimiento:

	<u>Menos de 1 Año</u>	<u>Más de 1 Año</u>
30 de septiembre de 2018 (No Auditado)		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	1,400,000	118,190,075
31 de diciembre de 2017 (Auditado)		
Cuentas por pagar - compañías relacionadas	-	-

Administración de Riesgo de Capital

El objetivo de la Compañía en el manejo del capital es el de salvaguardar la habilidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, con el objetivo de proveer retornos a sus accionistas y beneficios a otros acreedores y para mantener una estructura óptima de capital que reduzca el costo de capital. Para propósitos del cálculo del apalancamiento, la Compañía considera como patrimonio neto tangible las cuentas por pagar - compañías relacionadas y el patrimonio.

Valor Razonable

Para propósitos de divulgación, las Normas Internacionales de Información Financiera especifican una jerarquía del valor razonable que clasifica en tres niveles, en base a las variables utilizadas en las técnicas de valorización para medir el valor razonable. La jerarquía se basa en la transparencia de las variables que se utilizan en la valorización de un activo a la fecha de su valorización. Estos tres niveles son los siguientes:

**Notas a los Estados Financieros Interinos
30 de septiembre de 2018**

3. Administración del Riesgo Financiero e Instrumentos Financieros (Continuación)

Factores de Riesgos Financieros (continuación)

Valor Razonable (continuación)

Nivel 1: Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos y pasivos idénticos a la fecha de medición.

Nivel 2: Variables distintas a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: Variables no observables para el activo y pasivo.

La Compañía no mantiene activos y pasivos registrados a valor razonable en el estado de situación financiera interino. Para los instrumentos financieros que no están registrados a su valor razonable en el estado de situación financiera interino, su valor en libros se aproxima a su valor razonable, debido a su naturaleza de corto plazo y bajo riesgo de créditos (en los casos de activos). Estos instrumentos financieros incluyen: el efectivo en banco y cuentas con relacionadas.

4. Estimaciones Contables Críticas y Juicio en la Aplicación de las Políticas Contables

Las estimaciones y juicios son continuamente evaluados y están basados en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de eventos futuros que se creen sean razonables bajo las circunstancias.

Estimaciones e hipótesis contables críticos

Las estimaciones contables resultantes, por definición, raramente igualan a los resultados relacionados actuales. Las estimaciones e hipótesis que tienen un riesgo de causar un ajuste material a los importes de activos y pasivos dentro de los estados financieros interinos del siguiente año se exponen a continuación:

Impuesto sobre la Renta

La Compañía está sujeta al impuesto sobre la renta en Panamá. Existe un juicio significativo que se requiere en la determinación de la provisión para impuestos sobre la renta. Cuando el resultado final de estos asuntos fiscales es diferente a los montos registrados inicialmente, dichas diferencias afectarán el impuesto corriente y las provisiones de impuesto diferido en el período en el cual se efectúe dicha determinación.



PPH Financing Services, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018

5. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas se presentan a continuación:

	30 de septiembre de 2018 (No Auditado)	31 de diciembre de 2017 (Auditado)
Cuenta por Cobrar - Compañías Relacionadas:		
Generadora Alto Valle, S. A.	20,018,088	-
Generadora Pedregalito, S. A.	1,291,267	-
Generadora Río Chico, S. A.	15,204,842	-
Panama Power Holdings, Inc. (accionista)	-	7,282
Hydro Caisán, S. A.	<u>83,072,598</u>	<u>-</u>
	119,586,795	7,282
Menos: Porción circulante	<u>1,400,000</u>	<u>7,282</u>
Porción no circulante	<u>118,186,795</u>	<u>-</u>
Cuentas por Pagar - Compañías Relacionadas:		
Panama Power Holdings, Inc. (accionista)	119,590,075	-
Menos: Porción circulante	<u>1,400,000</u>	<u>-</u>
Porción no circulante	<u>118,190,075</u>	<u>-</u>

Otras Transacciones

Mediante Resoluciones No. SMV-409-17 y No. SMV-408-17 del 28 de julio de 2017, la Superintendencia del Mercado de Valores aprobó la modificación a los términos y condiciones de los Bonos Corporativos de la filial Hydro Caisán, S. A. hasta por un monto de US\$130,000,000 y US\$90,000,000, respectivamente.

Dentro de los principales términos y condiciones modificadas se encuentran a) la opción de reemplazar parcial o totalmente el efectivo de la cuenta de reserva de servicio de la deuda de cada una de las emisiones por cartas de crédito stand-by; b) permitir abonos parciales a capital con el flujo operativo, por montos mínimos de US\$500,000, y en fechas de pago de interés sin ser necesario el pago de una prima de redención; c) agregar a la sociedad PPH Financing Services, S. A. como receptora de las cuentas por pagar de los Fideicomitentes y como fiador solidario de las emisiones. El acuerdo de cesión de cuentas por pagar de los Fideicomitentes se formalizó en enero de 2018.

PPH Financing Services, S. A.

Notas a los Estados Financieros Interinos 30 de septiembre de 2018

6. Gastos Generales y Administrativos

Los gastos generales y administrativos se resumen a continuación:

	30 de septiembre 2018 (No Auditado)	30 de septiembre 2017 (No Auditado)
Honorarios profesionales	5,000	-
Honorarios legales	525	325
Impuestos generales	689	23
Otros	<u>50</u>	<u>-</u>
	<u>6,264</u>	<u>348</u>

7. Impuesto sobre la Renta

De acuerdo con las disposiciones fiscales vigentes en la República de Panamá, las ganancias obtenidas por la Compañía por operaciones locales están sujetas al pago del impuesto sobre la renta.

El gasto de impuesto sobre la renta está basado en el mayor de los siguientes cálculos:

- La tarifa de impuesto sobre la renta vigente sobre la utilidad fiscal (25%).
- La renta neta gravable que resulte de aplicar al total de ingresos gravables el 4.67% por la tasa del impuesto sobre la renta vigente.

En el caso de que, por razón del impuesto sobre la renta, el contribuyente incurra en pérdidas o que la tasa efectiva sea superior a la tasa impositiva vigente (25%), el mismo podrá elevar una solicitud ante la Dirección General de Ingresos de no aplicación del impuesto mínimo alternativo y en su defecto, que se acepte el pago del impuesto sobre la renta en base al método tradicional.

Para los períodos de seis meses terminados el 30 de septiembre de 2018 y 2017, la Compañía no generó renta gravable, en consecuencia, una provisión para impuesto sobre la renta no fue establecida.

V. CERTIFICACION DEL FIDUCIARIO



**BGT**BG Trust,
Inc.

**CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO
HYDRO CAISAN, S.A.
BONOS CORPORATIVOS HASTA US\$130,000,000.00**

BG TRUST, INC., sociedad panameña organizada y existente de conformidad con las leyes de la República de Panamá, inscrita en la Sección Mercantil del Registro Público al Folio No.444710, debidamente autorizada para ejercer el negocio de Fideicomiso mediante Licencia expedida por la Superintendencia de Bancos (en adelante el "Fiduciario"), en cumplimiento de sus obligaciones como Fiduciario del Fideicomiso de Garantía constituido mediante la Escritura Pública No. 13,162 de 08 de septiembre de 2014 inscrita en el Registro Público en la Ficha 556066, bajo documento 2675991, (el "Fideicomiso"), por HYDRO CAISAN, S.A., para garantizar las Emisiones Públicas de Bonos que se detallan más adelante realizadas por el Emisor, por este medio expedimos la presente Certificación del Fiduciario al 30 de septiembre de 2018, a saber:

1. El Emisor es Hydro Caisan, S.A.
2. La Emisión fue autorizada mediante Resolución SMV No.52-12 de 16 de febrero de 2012, y modificada en la Resolución SMV No.449-14 del 22 de septiembre de 2014.
3. El monto total registrado es de hasta Ciento Treinta Millones de Dólares (US\$130,000,000.00), emitidos en una sola Serie.
4. El total de Patrimonio Fideicomitado asciende a la suma de US\$301,971,494.71, de los cuales la suma de US\$18,593,003.97 se encuentra registrada en los activos del Fideicomiso y la suma de US\$283,378,490.74 están conformados por los derechos hipotecarios a favor del Fiduciario.
5. El Patrimonio del Fideicomiso cubre los Bonos de la Serie A de las Emisiones Públicas de Bonos realizadas por el Emisor, a saber:
 - a. Emisión Pública de Bonos de Hydro Caisan S. A. autorizada mediante la Resolución detallada en el punto 2 anterior.
 - b. Emisión Pública de Bonos de Hydro Caisan S. A. autorizada mediante la Resolución SMV No.450-14 de 22 de septiembre de 2014 y Resolución No.409-17 del 28 de Julio de 2017.
6. El desglose de la composición del Patrimonio administrado es el siguiente:
 - a) Fondos depositados en cuentas fiduciarias en Banco General, S.A., con saldo total de **US\$18,537,620.85**.

Tipo de Cuenta	Nombre de la Cuenta	Saldo al 30-Sep-18
Corriente	Mercado Ocasional Hydro Caisan	\$257,001.00
Corriente	Mercado Ocasional Generadora Pedregalito	\$51,701.00
Corriente	Mercado Ocasional Generadora Río Chico	\$28,001.00
Corriente	Mercado Ocasional Alto Valle, S.A.	\$76,401.00
Ahorro	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$90MM	\$952.03
Ahorro	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$130MM	\$1,245.83
Ahorro	Subcuenta de Concentración Hydro Caisan	\$6,617,038.42
Ahorro	Subcuenta de Concentración Alto Valle	\$1,405,680.37
Ahorro	Subcuenta de Concentración Pedregalito	\$2,000,730.84
Ahorro	Subcuenta de Concentración Río Chico	\$1,263,758.24
DPF	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$90MM	\$2,796,181.82
DPF	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$130MM	\$4,038,929.30
	Totales	\$18,537,620.85

- b. Primera hipoteca y anticresis constituida a favor de BG Trust, Inc., por la suma de hasta DOSCIENTOS VEINTE MILLONES DE DÓLARES (US\$220,000,000.00), sobre ciertas fincas, propiedad del Emisor y de las sociedades Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., mediante Escritura Pública No. 18,524 de 11 de octubre 2012, inscrita a Ficha 556066, Documento 2278260 de la Sección de Hipotecas del Registro Público, modificada mediante Escritura Pública No. 13,162 de 08 de Septiembre de 2014,

inscrita a Ficha 556066, Documento 2675991, Sección de Hipotecas del Registro Público y adicionada mediante Escritura Pública No. 17,953 con número de entrada 92072425/2014 y Escritura Pública No. 17,954 con número de entrada 92072425/2014, ambas del 16 de diciembre de 2014, modificada mediante Escritura Pública No.15,273 con número de entrada 502413/2017 del 11 de agosto de 2017, detalladas en el **Anexo A** adjunto.

- c. Derechos hipotecarios a favor de BG Trust, Inc. hasta por la suma de hasta SESENTA Y TRES MILLONES TRESCIENTOS SETENTA Y OCHO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA DOLARES CON SETENTA Y CUATRO CENTESIMOS (US\$63,378,490.74) sobre ciertos bienes muebles (incluyendo turbinas, generadores y otros equipos), propiedad de Hydro Caisan, S.A. y de las sociedades Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., según se detallan en la Escritura Pública No. 18,170 del 18 de diciembre de 2014 con número de entrada 92075736/2014, que a la fecha no mantienen avalúos..
- d. La cesión a favor del Fiduciario de los Bienes y Derechos Cedibles, incluyendo pero no limitado a (i) todos los dineros producto de los ingresos de los proyectos hidroeléctricos Alto Valle, Pedregalito, Río Chico y El Alto, provenientes de las ventas de energía y/o capacidad, ya sea en el mercado ocasional o regional de energía, servicios auxiliares o exportaciones (ii) los contratos materiales relacionados con los proyectos; (iii) contratos de transmisión; (iv) bonos, fianzas de cumplimiento y pólizas de seguro sobre los bienes dados en garantía.
- e. Fianzas Solidarias que se construyen a favor del Fiduciario, por Panamá Power Holdings, Inc., Generadora Río Chico, S.A., Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Alto Valle, S.A., PPH Financing Services, S.A., en calidad de Fiadores Solidarios.
- f. Prenda Mercantil a favor del Fiduciario sobre las siguientes acciones de propiedad de Panamá Power Holdings, Inc. cuyos certificados originales reposan en la custodia del Fiduciario:

Certificado No.	Cantidad de Acciones	Emisor	Fecha
017	20,040	Hydro Caisan, S.A.	14-sep-10
018	110	Hydro Caisan, S.A.	18-ago-11
004	110	Generadora Pedregalito, S.A.	22-dic-09
005	10	Generadora Pedregalito, S.A.	12-ago-11
004	5,000	Generadora Río Chico, S.A.	22-dic-09
012	10,000	Generadora Alto Valle, S.A.	20-oct-09
013	110	Generadora Alto Valle, S.A.	11-ago-11
014	90	Generadora Alto Valle, S.A.	28-sep-12
001	10,000	PPH Financing Services, S.A.	17-mar-16

- g. El importe de las indemnizaciones recibidas por razón de las pólizas de seguros cedida o endosadas a favor de BG Trust, Inc., detallada a continuación:

Tipo de Póliza	Compañía Aseguradora	No. de Póliza	Fecha de Vencimiento	Valor Asegurado
Obra Civil Terminada	General de Seguros, S.A.	OCTE 100040-2017	26-Oct-18	US\$383,703,145.92

- 7. El Prospecto Informativo no establece una cobertura de garantías requerida para esta emisión.

La presente certificación ha sido emitida en la ciudad de Panamá, República de Panamá, el día 15 de octubre de 2018.

BG Trust, Inc. a título fiduciario


 Angela Escudero
 Firma Autorizada


 Gabriela Zamora
 Firma Autorizada



BG Trust, Inc. (0072-GTIA-11)
 HYDRO CAISAN, S.A. \$130,000,000.00
 Al 30 de Septiembre de 2018

N°	Finca	Ubicación	Valor de Venta Rápida	Avaluador	Fecha de Avalúo
Bienes Inmuebles Hydro Caisan, S.A.					
1	66967	Provincia de Chiriquí	\$149,600,000.00	Avinco	13-jul-17
2	5081	Provincia de Chiriquí			
3	5092	Provincia de Chiriquí			
4	67586	Provincia de Chiriquí			
5	83436	Provincia de Chiriquí			
6	68644	Provincia de Chiriquí			
7	91568	Provincia de Chiriquí			
8	37056	Provincia de Chiriquí			
9	371676	Provincia de Chiriquí			
10	397864	Provincia de Chiriquí			
11	34546	Provincia de Chiriquí			
12	405648	Provincia de Chiriquí			
13	447526	Provincia de Chiriquí			
14	374328	Provincia de Chiriquí			
15	30132847	Provincia de Chiriquí			
16	468574	Provincia de Chiriquí			
17	477386	Provincia de Chiriquí			
18	477396	Provincia de Chiriquí			
19	459216	Provincia de Chiriquí	\$ -	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Hydro Caisan	
Bienes Inmuebles Generadora Pedregalito					
20	92	Provincia de Chiriquí	\$52,000,000.00	Avinco	13-jul-17
21	88824	Provincia de Chiriquí			
22	4674	Provincia de Chiriquí			
23	10607	Provincia de Chiriquí			
24	86434	Provincia de Chiriquí			
25	88206	Provincia de Chiriquí			
26	65571	Provincia de Chiriquí			
27	88037	Provincia de Chiriquí			
28	87605	Provincia de Chiriquí			
29	85346	Provincia de Chiriquí			
30	7212	Provincia de Chiriquí			
31	85343	Provincia de Chiriquí			
32	56373	Provincia de Chiriquí			
33	56695	Provincia de Chiriquí			
34	59077	Provincia de Chiriquí			
35	55682	Provincia de Chiriquí			
36	68096	Provincia de Chiriquí			

BG Trust, Inc. (0072-GTIA-11)
 HYDRO CAISAN, S.A. \$130,000,000.00
 Al 30 de Septiembre de 2018

N°	Finca	Ubicación	Valor de Venta Rápida	Avaluador	Fecha de Avalúo
37	68097	Provincia de Chiriquí			
38	53623	Provincia de Chiriquí			
39	7211	Provincia de Chiriquí			
40	88974	Provincia de Chiriquí			
41	326580	Provincia de Chiriquí			
42	345522	Provincia de Chiriquí			
43	72796	Provincia de Chiriquí			
44	372383	Provincia de Chiriquí			
45	406461	Provincia de Chiriquí			
Bienes Inmuebles Generadora Río Chico					
46	4441	Provincia de Chiriquí	\$25,600,000.00	Avinco	13-jul-17
47	20883	Provincia de Chiriquí			
48	45723	Provincia de Chiriquí			
49	758	Provincia de Chiriquí			
50	3427	Provincia de Chiriquí			
51	316987	Provincia de Chiriquí			
52	335208	Provincia de Chiriquí			
53	361962	Provincia de Chiriquí			
54	373929	Provincia de Chiriquí			
55	396289	Provincia de Chiriquí			
56	405442	Provincia de Chiriquí	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Río Chico	
Bienes Inmuebles Generadora Alto Valle					
57	32370	Provincia de Chiriquí	\$38,000,000.00	Avinco	13-jul-17
58	38606	Provincia de Chiriquí			
59	30554	Provincia de Chiriquí			
60	40029	Provincia de Chiriquí			
61	64508	Provincia de Chiriquí			
62	387760	Provincia de Chiriquí			
63	54128	Provincia de Chiriquí			
64	111	Provincia de Chiriquí			
65	63644	Provincia de Chiriquí			
66	44732	Provincia de Chiriquí			
67	56820	Provincia de Chiriquí			
68	80141	Provincia de Chiriquí			
69	65131	Provincia de Chiriquí			
70	420238	Provincia de Chiriquí	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Alto Valle	
Total			\$265,200,000.00		

**BGT**BG Trust,
Inc.

**CERTIFICACIÓN DEL FIDUCIARIO
HYDRO CAISAN, S.A.
BONOS CORPORATIVOS HASTA US\$90,000,000.00**

BG TRUST, INC., sociedad panameña organizada y existente de conformidad con las leyes de la República de Panamá, inscrita en la Sección Mercantil del Registro Público al Folio No.444710, debidamente autorizada para ejercer el negocio de Fideicomiso mediante Licencia expedida por la Superintendencia de Bancos (en adelante el "Fiduciario"), en cumplimiento de sus obligaciones como Fiduciario del Fideicomiso de Garantía constituido mediante la Escritura Pública No. 13,162 de 08 de septiembre de 2014 inscrita en el Registro Público en la Ficha 556066, bajo documento 2675991, (el "Fideicomiso"), por HYDRO CAISAN, S.A., para garantizar las Emisiones Públicas de Bonos que se detallan más adelante realizadas por el Emisor, por este medio expedimos la presente Certificación del Fiduciario al 30 de septiembre de 2018, a saber:

1. El Emisor es Hydro Caisan, S.A.
2. La Emisión fue autorizada mediante Resolución SMV No.450-14 de 22 de septiembre de 2014.
3. El monto total registrado es de hasta Noventa Millones de Dólares (US\$90,000,000.00), emitidos en una sola Serie.
4. El total de Patrimonio Fideicomitado asciende a la suma de US\$301,971,494,71,, de los cuales la suma de US\$18,593,003.97 se encuentra registrada en los activos del Fideicomiso y la suma de US\$283,378,490.74 están conformados por los derechos hipotecarios a favor del Fiduciario.
5. El Patrimonio del Fideicomiso cubre los Bonos de la Serie A de la Emisiones Públicas de Bonos realizadas por el Emisor, a saber:
 - a. Emisión Pública de Bonos de Hydro Caisan, S.A., autorizada mediante la Resolución detallada en el punto 2 anterior.
 - b. Emisión Pública de Bonos de Hydro Caisan, S.A., autorizada mediante la Resolución SMV No.52-12 de 16 de febrero de 2012, y modificada mediante la Resolución SMV No.449-14 del 22 de septiembre de 2014 y Resolución No.408-17 del 28 de Julio de 2017.
6. El desglose de la composición del Patrimonio administrado es el siguiente:
 - a) Fondos depositados en cuentas fiduciarias en Banco General, S.A., con saldo total de **US\$18,537,620.85**.

Tipo de Cuenta	Nombre de la Cuenta	Saldo al 30-Sep-18
Corriente	Mercado Ocasional Hydro Caisan	\$257,001.00
Corriente	Mercado Ocasional Generadora Pedregalito	\$51,701.00
Corriente	Mercado Ocasional Generadora Río Chico	\$28,001.00
Corriente	Mercado Ocasional Alto Valle, S.A.	\$76,401.00
Ahorro	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$90MM	\$952.03
Ahorro	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$130MM	\$1,245.83
Ahorro	Subcuenta de Concentración Hydro Caisan	\$6,617,038.42
Ahorro	Subcuenta de Concentración Alto Valle	\$1,405,680.37
Ahorro	Subcuenta de Concentración Pedregalito	\$2,000,730.84
Ahorro	Subcuenta de Concentración Río Chico	\$1,263,758.24
DPF	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$90MM	\$2,796,181.82
DPF	Reserva de Servicio de Deuda de la Emisión US\$130MM	\$4,038,929.30
	Totales	\$18,537,620.85

- b. Primera hipoteca y anticresis constituida a favor de BG Trust, Inc., por la suma de hasta DOSCIENTOS VEINTE MILLONES DE DÓLARES (US\$220,000,000.00), sobre ciertas fincas, propiedad del Emisor y de las sociedades Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., mediante Escritura Pública No. 18,524 de 11 de octubre 2012, inscrita a Ficha 556066, Documento 2278260 de la Sección de Hipotecas del Registro Público, modificada mediante Escritura Pública No. 13,162 de 08 de Septiembre de 2014,

inscrita a Ficha 556066, Documento 2675991, Sección de Hipotecas del Registro Público y adicionada mediante Escritura Pública No. 17,953 con número de entrada 92072425/2014 y Escritura Pública No. 17,954 con número de entrada 92072425/2014, ambas del 16 de diciembre de 2014 y modificada mediante Escritura Pública No.15,273 con número de entrada 502413/2017 del 11 de agosto de 2017, detalladas en el **Anexo A** adjunto.

- c. Derechos hipotecarios a favor de BG Trust, Inc. hasta por la suma de hasta SESENTA Y TRES MILLONES TRESCIENTOS SETENTA Y OCHO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA DOLARES CON SETENTA Y CUATRO CENTESIMOS (US\$63,378,490.74) sobre ciertos bienes muebles (incluyendo turbinas, generadores y otros equipos), propiedad de Hydro Caisan, S.A. y de las sociedades Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Río Chico, S.A. y Generadora Alto Valle, S.A., según se detallan en la Escritura Pública No. 18,170 del 18 de diciembre de 2014 con número de entrada 92075736/2014, que a la fecha no mantienen avalúos.
- d. La cesión a favor del Fiduciario de los Bienes y Derechos Cedibles, incluyendo pero no limitando a (i) todos los dineros producto de los ingresos de los proyectos hidroeléctricos Alto Valle, Pedregalito, Río Chico y El Alto, provenientes de las ventas de energía y/o capacidad, ya sea en el mercado ocasional o regional de energía, servicios auxiliares o exportaciones (ii) los contratos materiales relacionados con los proyectos; (iii) contratos de transmisión; (iv) bonos, fianzas de cumplimiento y pólizas de seguro sobre los bienes dados en garantía.
- e. Fianzas Solidarias que se construyen a favor del Fiduciario, por Panamá Power Holdings, Inc., Generadora Río Chico, S.A., Generadora Pedregalito, S.A., Generadora Alto Valle, S.A., PPH Financing Services, S.A., en calidad de Fiaidores Solidarios.
- f. Prenda Mercantil a favor del Fiduciario sobre las siguientes acciones de propiedad de Panamá Power Holdings, Inc. cuyos certificados originales reposan en la custodia del Fiduciario:

Certificado No.	Cantidad de Acciones	Emisor	Fecha
017	20,040	Hydro Caisan, S.A.	14-sep-10
018	110	Hydro Caisan, S.A.	18-ago-11
004	110	Generadora Pedregalito, S.A.	22-dic-09
005	10	Generadora Pedregalito, S.A.	12-ago-11
004	5,000	Generadora Río Chico, S.A.	22-dic-09
012	10,000	Generadora Alto Valle, S.A.	20-oct-09
013	110	Generadora Alto Valle, S.A.	11-ago-11
014	90	Generadora Alto Valle, S.A.	28-sep-12
001	10,000	PPH Financing Services, S.A.	17-mar-16

- g. El importe de las indemnizaciones recibidas por razón de las pólizas de seguros cedida o endosadas a favor de BG Trust, Inc., detallada a continuación:

Tipo de Póliza	Compañía Aseguradora	No. de Póliza	Fecha de Vencimiento	Valor Asegurado
Obra Civil Terminada	General de Seguros, S.A.	OCTE 100040-2017	26-Oct-18	US\$383,703,145.92

- 7. El Prospecto Informativo no establece una cobertura de garantías requerida para esta emisión.

La presente certificación ha sido emitida en la ciudad de Panamá, República de Panamá, el día 15 de Octubre de 2018.

BG Trust, Inc. a título fiduciario


 Angela Estudero
 Firma Autorizada


 Gabriela Zamora
 Firma Autorizada



BG Trust, Inc. (0072-GTIA-11)
 HYDRO CAISAN, S.A. \$90,000,000.00
 Al 30 de Septiembre de 2018

Nº	Finca	Ubicación	Valor de Venta Rápida	Avaluador	Fecha de Avalúo
Bienes Inmuebles Hydro Caisan, S.A.					
1	66967	Provincia de Chiriquí	\$149,600,000.00	Avinco	13-jul-17
2	5081	Provincia de Chiriquí			
3	5092	Provincia de Chiriquí			
4	67586	Provincia de Chiriquí			
5	83436	Provincia de Chiriquí			
6	68644	Provincia de Chiriquí			
7	91568	Provincia de Chiriquí			
8	37056	Provincia de Chiriquí			
9	371676	Provincia de Chiriquí			
10	397664	Provincia de Chiriquí			
11	34546	Provincia de Chiriquí			
12	405648	Provincia de Chiriquí			
13	447526	Provincia de Chiriquí			
14	374328	Provincia de Chiriquí			
15	30132847	Provincia de Chiriquí			
16	468574	Provincia de Chiriquí			
17	477386	Provincia de Chiriquí			
18	477396	Provincia de Chiriquí			
19	459216	Provincia de Chiriquí	\$ -	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Hydro Caisan	
Bienes Inmuebles Generadora Pedregalito					
20	92	Provincia de Chiriquí	\$52,000,000.00	Avinco	13-jul-17
21	88824	Provincia de Chiriquí			
22	4674	Provincia de Chiriquí			
23	10607	Provincia de Chiriquí			
24	86434	Provincia de Chiriquí			
25	88206	Provincia de Chiriquí			
26	65571	Provincia de Chiriquí			
27	88037	Provincia de Chiriquí			
28	87605	Provincia de Chiriquí			
29	85346	Provincia de Chiriquí			
30	7212	Provincia de Chiriquí			
31	85343	Provincia de Chiriquí			
32	56373	Provincia de Chiriquí			
33	56695	Provincia de Chiriquí			
34	59077	Provincia de Chiriquí			
35	55682	Provincia de Chiriquí			
36	68096	Provincia de Chiriquí			

BG Trust, Inc. (0072-GTIA-11)
 HYDRO CAISAN, S.A. \$90,000,000.00
 Al 30 de Septiembre de 2018

N°	Finca	Ubicación	Valor de Venta Rápida	Avaluador	Fecha de Avalúo
37	68097	Provincia de Chiriquí			
38	53623	Provincia de Chiriquí			
39	7211	Provincia de Chiriquí			
40	88974	Provincia de Chiriquí			
41	326580	Provincia de Chiriquí			
42	345522	Provincia de Chiriquí			
43	72796	Provincia de Chiriquí			
44	372383	Provincia de Chiriquí			
45	406461	Provincia de Chiriquí			
Bienes Inmuebles Generadora Río Chico					
46	4441	Provincia de Chiriquí	\$25,600,000.00	Avinco	13-jul-17
47	20883	Provincia de Chiriquí			
48	45723	Provincia de Chiriquí			
49	758	Provincia de Chiriquí			
50	3427	Provincia de Chiriquí			
51	316987	Provincia de Chiriquí			
52	335208	Provincia de Chiriquí			
53	361962	Provincia de Chiriquí			
54	373929	Provincia de Chiriquí			
55	396289	Provincia de Chiriquí			
56	405442	Provincia de Chiriquí	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Río Chico	
Bienes Inmuebles Generadora Alto Valle					
57	32370	Provincia de Chiriquí	\$38,000,000.00	Avinco	13-jul-17
58	38606	Provincia de Chiriquí			
59	30554	Provincia de Chiriquí			
60	40029	Provincia de Chiriquí			
61	64508	Provincia de Chiriquí			
62	387760	Provincia de Chiriquí			
63	54128	Provincia de Chiriquí			
64	111	Provincia de Chiriquí			
65	63644	Provincia de Chiriquí			
66	44732	Provincia de Chiriquí			
67	56820	Provincia de Chiriquí			
68	80141	Provincia de Chiriquí			
69	65131	Provincia de Chiriquí			
70	420238	Provincia de Chiriquí	\$0.00	Corresponde a la Concesión para la generación de energía hidroeléctrica otorgada a Generadora Alto Valle	
Total			\$265,200,000.00		

VI. EVENTO SUBSECUENTE

Mediante nota del 21 de noviembre de 2018, la Compañía notificó a los tenedores registrados de las emisiones de bonos corporativos, su decisión de ejercer la opción de redención anticipada parcial de los bonos emitidos y en circulación en la próxima fecha de pago de intereses, es decir el 30 de diciembre de 2018, sin embargo, por tratarse de un día no hábil, el pago será efectivo en el siguiente día hábil, es decir 31 de diciembre de 2018.

El monto parcial a redimir para ambas emisiones a un precio igual a 100%, en la Fecha de Redención Anticipada totalizará \$6,200,000 y será dividido como sigue:

- \$3,663,636 para la emisión pública de bonos por \$130,000,000
- \$2,536,364 para la emisión pública de bonos por \$90,000,000

VII. DIVULGACIÓN

Este informe de actualización será divulgado a través de la página de internet de la Bolsa de Valores de Panamá (www.panabolsa.com) y en la página web www.panamapower.net.

Fecha de divulgación.

La fecha probable de divulgación será el 30 de noviembre de 2018.



Marlene Cardoze
CFO
Apoderada