

Deloitte.

Deloitte & Touche
Av. Amazonas N3517
Telf: (593 2) 225 1319
Quito - Ecuador
Av. Tulcán 803
Telf: (593 4) 245 2770
Guayaquil - Ecuador
www.deloitte.com

Junio 22, 2007

Señores
Intendencia de Compañías
Guayaquil

De mis consideraciones:

Tenemos el agrado de adjuntar un ejemplar de los estados financieros de Termoguayas Generation S. A. por el año terminado el 31 de diciembre del 2006 e informe de los auditores independientes.

Atentamente,


Jaime Castro H.
Socio

C.I. 0907815401

Exp: 118842



A member firm of
Deloitte Touche Tohmatsu

TERMOGUAYAS GENERATION S. A.

Estados Financieros por el
Año Terminado el 31 de Diciembre del 2006
e Informe de los Auditores Independientes



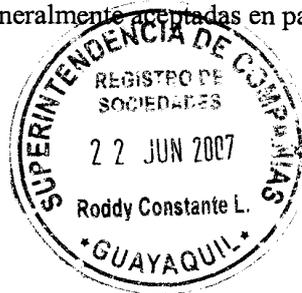
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas y Junta de Directores de
Termoguayas Generation S.A.:

1. Hemos auditado el balance general adjunto de Termoguayas Generation S.A. al 31 de diciembre del 2006 y el correspondiente estado de resultados, de patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros, basada en nuestra auditoría.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable que los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Termoguayas Generation S.A. al 31 de diciembre del 2006, los resultados de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
4. La Compañía prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Información Financiera. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la posición financiera, resultados de operación y flujos de caja de Termoguayas Generation S.A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Deloitte & Touche

SC - RNAE 019
Marzo 27, 2007



Jaime Castro H.
Jaime Castro H.
Socio
Registro # 0.7503

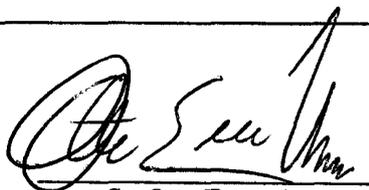
TERMOGUAYAS GENERATION S.A.

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

(Expresado en U.S. dólares)

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2006</u>
ACTIVOS CORRIENTES:		
Caja y equivalentes de caja	4	1,492,891
Cuentas por cobrar	5,13	8,697,522
Inventarios	6	657,923
Gastos anticipados	7	<u>1,500,077</u>
Total activos corrientes		<u>12,348,413</u>
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO:		
	8	
Terreno		91,000
Edificio		282,240
Barcazas termoeléctricas		68,967,398
Switchyard		2,789,632
Instalaciones		7,898,273
Herramientas y equipos		635,168
Vehículos		170,567
Equipos de oficina		14,381
Equipos de computo		32,654
Muebles y enseres		74,726
Otros		<u>8,249</u>
Total		80,964,288
Menos depreciación acumulada		<u>(663,274)</u>
Propiedades, planta y equipo, neto		<u>80,301,014</u>
OTROS ACTIVOS	9	<u>400,000</u>
TOTAL		<u>93,049,427</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Otto Escorcía
Gerente General

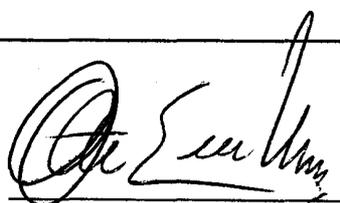


CPA. Bolívar Vásquez
Contador General



**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2006</u>
PASIVOS CORRIENTES:		
Porción corriente de deuda a largo plazo	11	10,333,642
Cuentas por pagar	10,13	7,896,471
Gastos acumulados		<u>18,976</u>
Total pasivos corrientes		<u>18,249,089</u>
OBLIGACIONES A LARGO PLAZO	11,13	<u>76,423,389</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:		
Capital social	12	800
Déficit acumulado		<u>(1,623,850)</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>(1,623,050)</u>
TOTAL		<u>93,049,427</u>



Sr. Otto Escorcía
Gerente General



CPA Bolívar Vásquez
Contador General



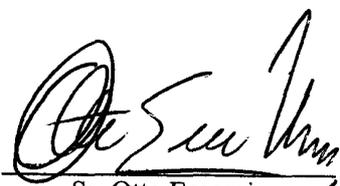
TERMOGUAYAS GENERATION S.A.

**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006**

(Expresado en U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2006</u>
VENTAS NETAS		4,383,571
COSTO DE OPERACION		<u>2,707,952</u>
MARGEN BRUTO		<u>1,675,619</u>
Gastos de administración		2,172,672
Gastos financieros, netos	13	<u>498,593</u>
Total		<u>2,671,265</u>
PERDIDA NETA		<u>995,646</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Otto Escorcía
Gerente General



CPA. Bolívar Vásquez
Contador General



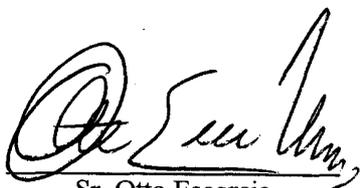
TERMOGUAYAS GENERATION S.A.

**ESTADO DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006**

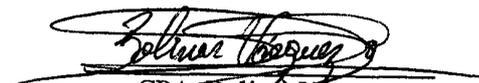
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>(Déficit Acumulado)</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2005	800		800
Ajustes de gastos preoperacionales año 2005, nota 12		(628,204)	(636,117)
Resultados del ejercicio	—	<u>(995,646)</u>	<u>(987,733)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2006	<u>800</u>	<u>(1,623,850)</u>	<u>(1,623,050)</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Otto Escorcía
Gerente General



CPA. Bolívar Vásquez
Contador General



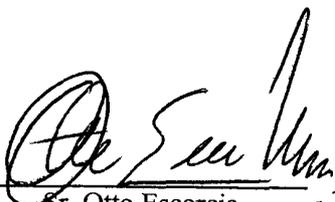
TERMOGUAYAS GENERATION S. A.

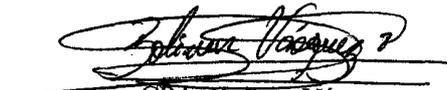
**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006**

(Expresado en miles de U.S. dólares)

	<u>2006</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE OPERACION:	
Pagado a proveedores y trabajadores	(2,843,145)
Intereses ganados	<u>10,654</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de operación	<u>(2,832,491)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION:	
Adquisición de propiedades, planta y equipo	<u>(9,094,585)</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:	
Cuenta por cobrar a Transelectric, línea de transmisión	(2,861,041)
Obligaciones con compañías relacionadas	<u>16,004,904</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento	<u>13,143,863</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:	
Incremento neto durante el año	1,216,787
Comienzo del año	<u>276,104</u>
FIN DEL AÑO	<u>1,492,891</u>

(Continúa...)


Sr. Otto Escorcía
Gerente General


CPA. Bolívar Vásquez
Contador General



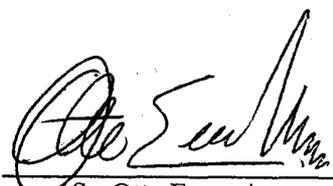
TERMOGUAYAS GENERATION S.A.

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006**

(Expresado en miles de U.S. dólares)

	<u>2006</u>
CONCILIACION DE LA PERDIDA NETA CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACION:	
Perdida neta	(995,646)
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:	
Depreciación de propiedades, planta y equipo	663,102
Cambios en activos y pasivos:	
Cuentas por cobrar	(5,902,974)
Inventarios	(657,923)
Cuentas por pagar	2,911,768
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>1,149,182</u>
EFFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(2,832,491)</u>
TRANSACCIONES QUE NO GENERARON MOVIMIENTOS DE EFECTIVO:	
Bienes adquiridos mediante arrendamiento financiero	71,757,030
Intereses generados por contratos de arrendamiento financiero	<u>508,000</u>
Total	<u>72,265,030</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Otto Escorcía
Gerente General



CPA. Bolívar Vásquez
Contador General



TERMOGUAYAS GENERATION S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006

1. OPERACIONES

Termoguyas Generation S.A. es una subsidiaria de Keppel Corporation Ltd. de Singapur, está constituida en el Ecuador desde marzo del 2004 y su actividad principal es la generación de energía termoeléctrica mediante la utilización de seis barcasas de generación con capacidad instalada de 160MW, sus operaciones las inició a partir de diciembre 5 del 2006 y la generación de ingresos está asociada solo a este periodo.

Las operaciones de la Compañía se rigen fundamentalmente con las condiciones y términos establecidos en el respectivo contrato de concesión específica para la generación de energía suscrito con el CONELEC.

Los estados financieros adjuntos fueron preparados sobre bases contables de empresa en marcha, las cuales prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal de los negocios. Como está indicado en los estados financieros adjuntos, al 31 de diciembre del 2006, la Compañía experimentó un irregular año de operaciones, generando ingresos a partir de diciembre 5 del 2006, lo que a su vez originó las siguientes situaciones:

- Deficiencia en el capital de trabajo por US\$5.9 millones.
- Déficit acumulado que supera el 100% del capital, por lo cual la compañía al 31 de diciembre del 2006 presenta deficiencia patrimonial de US\$1.6 millones, lo cual la coloca en causal de disolución, según el artículo 361 de la Ley de Compañías.
- Pérdida neta por el año terminado el 31 de diciembre del 2006, por US\$987,733. En adición, en el año 2006, el flujo de efectivo proveniente de las actividades de operación es negativo en US\$2.8 millones.

La administración de la Compañía considera que podrá continuar operando como negocio en marcha debido a que el Directorio de su Casa Matriz, Keppel Energy Pte Ltd, una entidad constituida en Singapur, ha confirmado por escrito su apoyo financiero a la gestión de la Compañía durante el año 2007.

2. CONTRATO DE CONCESIÓN

Antecedentes - En ejercicio del derecho otorgado en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y su reglamento, la Compañía presentó ante el CONELEC, mediante comunicación del 17 de marzo del 2005, la solicitud para el otorgamiento de una concesión específica de generación eléctrica para la central denominada Termoguyas. El CONELEC con fecha 3 de junio del 2005 emitió el certificado de Concesión, para la instalación y operación de su central de generación.

Descripción del Contrato - El objeto del contrato es delegar, autorizar y otorgar a la Compañía la concesión específica para que ejecute la actividad de generación y comercialización de potencia y energía eléctrica provenientes de su central de generación por 150MW.

El contrato establece que la Compañía asume por su propia cuenta la explotación de la actividad de generación y con ello los riesgos comerciales inherentes a la actividad.

A la Compañía se le reconoce el carácter de propietario sobre la Central y demás equipos y bienes que constituyen la misma, al igual que sobre los bienes y equipos que a futuro se construyan en esta Central, adicionalmente el CONELEC establece que la Compañía es la propietaria absoluta de la energía que produzca la Central.

Plazo y Vigencia de la Concesión - La vigencia definida para este contrato es de 15 años, contados a partir de enero 20 del 2006. Durante este plazo la Compañía tendrá todos los derechos que la ley ecuatoriana vigente le reconoce como tal. De conformidad con lo que establece el artículo 56 del Reglamento de Concesiones Permisos y Licencias para la Prestación del Servicio de Energía Eléctrica, la Compañía podrá prorrogar el plazo antes mencionado cuando ocurra situaciones como fuerza mayor, eventos que a juicio de la Compañía hayan impedido la ejecución del contrato, retraso del CONELEC, o de cualquier otra entidad gubernamental, en el otorgamiento o cumplimiento de obligaciones derivadas de la legalización ecuatoriana o contractuales que impidan el cumplimiento o desempeño de las obligaciones de la Compañía.

Venta de Potencia y Energía Eléctrica - La Compañía tendrá derecho a disponer y vender la potencia y energía eléctrica que produzca su Central a través de contratos de compraventa de energía que suscriba con Distribuidores y Grandes Consumidores, o directamente en el mercado ocasional.

Garantías de Cumplimiento- La Compañía de manera previa a la suscripción del contrato entregó a favor del CONELEC una garantía incondicional, irrevocable y de cobro inmediato por cumplimiento de plazos, por un valor de US\$200,000, equivalentes al 2% del costo del proyecto, para garantizar el fiel cumplimiento del plazo requerido para que la Central entre en operación comercial.

Adicionalmente la Compañía entregó a favor del CONELEC una garantía incondicional, irrevocable, y de cobro inmediato por cumplimiento de obligaciones, por un valor de US\$1,600,000 equivalentes al 2% del valor previsto a facturarse en el Mercado Eléctrico Mayorista para el año 2007. A partir del segundo año y durante la vigencia de la Concesión, será por el 2% del valor total recaudado por venta de energía, en el año calendario anterior.

3. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares. Las políticas contables de la Compañía están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

Caja y sus Equivalentes - Representa el efectivo disponible y saldos en bancos.

Ingresos por venta de energía y potencia - Los ingresos por servicios son reconocidos en los resultados del año en función de la prestación del servicio en base a la liquidación de energía despachada y recibida por el CENACE.

Valuación de Inventarios - Al costo de adquisición que no excede a los valores de mercado.

Valuación de Propiedades, Planta y Equipo - Al costo de adquisición. El costo de propiedades, planta y equipo se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 20 para edificio, 10 para barcasas, switchyard, muebles y enseres e instalaciones y 5 para vehículos. Los gastos de mantenimiento y reparaciones ordinarias se cargan directamente a los resultados del año.

Propiedades, planta y equipo incluyen activos bajo arrendamiento financiero, registrados a su costo de adquisición que no supera al costo de mercado.

4. CAJA Y BANCOS

Al 31 de diciembre del 2006, caja y bancos incluye principalmente US\$1,492,630 depositados en cuentas corrientes de bancos locales.

5. CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31... <u>2006</u> (en miles de U.S. dólares)
Cuenta por cobrar comerciales	4,603,178
Transelectric, línea de transmisión	2,861,041
Anticipos y depósitos	912,877
Compañías relacionadas, nota 13	162,402
Otras cuentas por cobrar	<u>158,024</u>
Total	<u>8,697,522</u>

Al 31 de diciembre del 2006, cuentas por cobrar comerciales corresponden a los importes por cobrar por la venta de energía del mes de diciembre del 2006 a las empresas distribuidoras de energía eléctrica, de acuerdo a la liquidación de entrega – recepción de energía emitida por el CENACE.

Al 31 de diciembre del 2006, cuentas por cobrar a Transelectric por línea de transmisión, corresponde a los desembolsos realizados para la construcción de la línea de transmisión, que de acuerdo al convenio de transferencia de activo, será entregado a Transelectric en el año 2008.

Al 31 de diciembre del 2006, anticipos y depósitos corresponden a valores entregados a los contratistas de obras de infraestructura que a la fecha no se encuentran fiscalizadas.

6. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2006, corresponden principalmente a combustible comprado a Petrocomercial el cual es utilizado para la generación de energía eléctrica.

7. GASTOS ANTICIPADOS

Al 31 de diciembre del 2006, constituye principalmente al valor pagado por anticipado del seguro multirriesgo de barcasas generadoras y switchyard, contratado en mayo 18 del 2006 por US\$1,804,132 con la operadora Nausch Hogan & Murray Inc.

8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Los movimientos de propiedades, planta y equipo fueron como sigue:

	<u>2006</u> (en miles de U.S. dólares)
Saldos neto al comienzo del año	3,076
Bienes bajo arrendamiento financiero	71,757,030
Adquisiciones	9,204,010
Depreciación	<u>(663,102)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>80,301,104</u>

Durante el año 2006, la Compañía registró como propiedades las cinco barcasas de generación y un switchyard amparados bajo contratos de arrendamiento financiero celebrados con New Energy Industrial Ltd. en mayo 19 del 2006, por un periodo de siete años y que generan una tasa del 8.51% de interés anual.

Al 31 de diciembre del 2006, adquisiciones representa la inversión realizada para la adquisición de terreno y construcción de las estructuras eléctricas, mecánicas, muelle y edificios administrativos que permiten desarrollar las actividades de la Compañía.

9. OTROS ACTIVOS

Al 31 de diciembre del 2006, corresponde a valores restringidos depositados en una institución financiera local para garantizar cumplimiento del pago establecido a favor de la Compañía Fertisa, Fertilizantes Terminales y Servicios S.A.; en virtud del contrato que autoriza utilizar las instalaciones de Fertisa para el paso de la línea de transmisión eléctrica que va de Termoguayas a la Subestación Trinitaria.

10. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2006, es como sigue:

	(U.S. dólares)
Compañías relacionadas, nota 13	3,551,554
Nausch Hogan & Murray Inc.	1,401,902
Cuentas por pagar proveedores	1,280,551
Retenciones en la fuente	620,957
Petrocomercial	496,639
Fertisa, Fertilizantes Terminales y Servicios S.A.	448,000
Impuestos directos	96,332
Otras cuentas por cobrar	<u>536</u>
Total	<u>7,896,471</u>

Al 31 de diciembre del 2006, Nausch Hogan & Murray Inc. representa facturas por pagar por concepto de seguros multirriesgos contratados en el exterior, de los cuales durante los meses de enero y febrero del 2007 se canceló US\$1,121,099.

11. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

El resumen de obligaciones a largo plazo al 31 de diciembre del 2006, es como sigue:

	(U.S. dólares)
Obligaciones a largo plazo:	
New Energy Industrial Ltd., préstamo con vencimientos mensuales a partir de enero del 2007 hasta diciembre del 2013 e interés del 8.51% anual	71,757,030
Rodeo Power Ltd., préstamo con vencimiento mensuales a partir de enero del 2007 hasta diciembre del 2011 e interés promedio del 8.72% anual	<u>15,000,000</u>
Subtotal	86,757,030
Menos vencimientos corrientes	<u>(10,333,642)</u>
Total	<u>76,423,389</u>

Al 31 de diciembre del 2006, las obligaciones a largo plazo incluyen los siguientes vencimientos por año:

Años	(U.S. dólares)
2008	11,255,926
2009	12,260,552
2010	13,354,871
2011, en adelante	<u>39,552,039</u>
Total	<u>76,423,389</u>

12. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social - El capital social autorizado consiste de 800 acciones de US\$1 valor nominal unitario.

Durante el año 2006, la compañía realizó el ajuste de gastos preoperacionales registrados durante el año 2005 por un total de US\$636,117 con cargo a déficit acumulado.

13. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑIAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, durante los años 2006, se desglosan como sigue:

	(U.S. dólares)
Cuentas por cobrar:	
Keppel Energy PTE Ltd.	53,130
New Energy Industrial Ltd.	26,191
Kfehi-Keci	<u>83,081</u>
Total	<u>162,402</u>
Cuentas por pagar:	
Keppel Energy	3,042,670
New Energy Industrial Ltd.	<u>508,884</u>
Total	<u>3,551,554</u>
Obligaciones a largo plazo:	
New Energy Industrial Ltd.	71,757,030
Rodeo Power Ltd.	<u>15,000,000</u>
Total	<u>86,757,030</u>
Gasto financieros:	
New Energy Industrial Ltd.	<u>508,884</u>

14. CONTRATOS

Al 31 de diciembre del 2006, la Compañía tiene suscrito los siguientes contratos:

New Energy Industrial Ltd.: Arrendamiento financiero celebrado en mayo 19 del 2006, por cinco barcasas de generación termoeléctrica por US\$68,967,398 con cánones mensuales de US\$1,092,548 por un periodo de siete años y que genera intereses del 8.51% anual.

Al 31 de diciembre del 2006, el contrato consta de los siguientes vencimientos por año:

Años	(U.S. dólares)
2007	7,530,683
2008	8,197,139
2009	8,922,578
2010	9,712,217
2011	10,571,738
2012	11,507,326
2013	<u>12,525,716</u>
Total	<u>68,967,398</u>

New Energy Industrial Ltd.: Arrendamiento financiero celebrado en mayo 19 del 2006, por un switchyard de generación termoeléctrica por US\$2,789,632 con cánones mensuales de US\$44,192 por un periodo de siete años y que genera intereses del 8.51% anual.

Al 31 de diciembre del 2006, el contrato consta de los siguientes vencimientos por año:

Años	(U.S. dólares)
2007	304,605
2008	331,563
2009	360,906
2010	392,845
2011	427,612
2012	465,455
2013	<u>506,646</u>
Total	<u>2,789,632</u>

Fertisa, Fertilizantes Terminales y Servicios S.A.: Permiso de construcción y paso por los predios de Fertisa por tiempo indefinido de una línea de transmisión de energía eléctrica compuesta por varias torres y cables aéreos, suscrito en noviembre 20 del 2006, con una compensación económica total de US\$500,000 con pagos en diferentes fechas hasta marzo del 2008.

Al 31 de diciembre del 2006, la Compañía ha cancelado US\$100,000 y mantiene depósitos restringidos por US\$400,000 en una institución bancaria local.

Oceanbat S.A.: Transporte vía marítima en forma directa o mediante subcontratación desde los terminales de Petroecuador, ubicados en Esmeraldas y La Libertad, hasta el Terminal La Josefina.

Al 31 de diciembre del 2006, la Compañía ha registrado en la cuenta costos de operación US\$198,000.

Vepamil S.A.: Asesorar y supervisar a la Compañía en la construcción de la Terminal La Josefina con la finalidad que se construya de acuerdo a las Normas Reglamentarias expedidas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos.

Fiscalizar la construcción de la Terminal, informando a la Compañía el cumplimiento en base a los planos especificaciones técnicas, e instalación de los equipos.

Administrar el Terminal de abastecimientos de combustibles, que consiste en efectuar los controles en el almacenamiento, entrega de combustibles y especificaciones técnicas.

15. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha del informe de los auditores independientes (marzo 27 del 2007) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.
