



INFÓRME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Apoderado General
Las Naranjas Energía Ingeniería S.L

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos analizado los estados financieros que se adjuntan de Las Naranjas Energía Ingeniería S.L que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y los correspondientes estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Gerencia por los estados financieros

2. La gerencia de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y de control interno documental por la gerencia como necesario para permitir la preparación de los estados financieros libres de errores materiales, debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar un opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y étiquetas e implementamos la auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros están libres de errores materiales.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelar si es descubridos en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluye la evaluación de los riesgos de error material en los estados financieros debido a fraude o error. Al evaluar esta estimación de riesgo, el auditor toma en consideración los asuntos internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Sociedad a fin de señalar los déficits de auditoría apropiados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar un opinión sobre la efectividad de control interno de la Sociedad. Una auditoría también comprende la evaluación de que las políticas contables utilizadas son apropiadas y de que las estimaciones contables hechas por la gerencia son razonables así como una evaluación final de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión calificada de auditoría.

Base para calificar la opinión

1. El informe se explica con más detalle en la Nota 5, los estados financieros adjuntos incluyen el registro de las inversiones que la Sociedad mantiene en el Consorcio Hidroeléctrico en el marco de la fiscalización del proyecto Variosa sin cancelar. Al 31 de diciembre del 2015, los estados financieros del mencionado Consorcio no han sido auditados. En razón de esta circunstancia, la firma tiene la facultad de emitir, en sus posibles efectos sobre los estados financieros adjuntos, si los hubiera, que podrían derivarse de la referida situación.

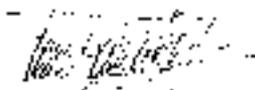
Opinión calificada

2. En nuestra opinión, excepto por los posibles efectos de la omisión descrita en el párrafo de base para calificar la opinión, las referidas cuentas financieras se presentan razonablemente en todos los aspectos materiales, la posición financiera de Gas Natural Fenosa Ingeniería S.A. al 31 de diciembre de 2015, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Otros asuntos

3. El balance general de la sociedad Gas Natural Fenosa Ingeniería S.A. al 31 de diciembre de 2015 y sus correspondientes estados de resultados, de patrimonio y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros auditores que expresaron su opinión en la fecha del 2015 sin salvedades.

Quito, de 13 de Octubre
EUDVIS LLC, ADOR
Eys&Audit, C.A. ULE
Registro Nacional de Auditores Externos No. 1723


Yaire Argüelles
C. O. Hebra, No. 72, 108

GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L.
(SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR)

**ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL
2015**

Contenido

Estado de situación financiera	1 - 3
Estado de resultado integral	3
Estado de cambios en el patrimonio	4
Estado de flujos de efectivo	5
Notas a los estados financieros	6-25

Abreviaturas:

NIIF	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
INTIF	Interpretaciones del Comité de Normas Internacionales de Información Financiera
US\$	Estados Unidos

GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L.
(SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR)

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

ACTIVOS	Notas	Diciembre 31,	
		2015	2014
		(en U.S. dólares)	
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	1	1,643,219	544,174
Cuentas por cobrar comerciales y otras deudas por cobrar	1	2,568,411	2,584,894
Activos por impuestos corrientes	4	807,008	771,388
Otros activos		2,116	-
Total activos corrientes		6,022,111	6,313,556
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Propiedad planta y equipo, Neto	7	235,579	539,409
Activos intangibles		109	687
Total activos no corrientes		352,965	541,111
TOTAL ACTIVOS		6,375,076	7,074,944

Ver notas a los estados financieros

GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L.
(SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR)

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

<u>PASIVOS Y PATRIMONIO</u>	Notas	Diciembre 31,	
		<u>2015</u>	<u>2014</u>
		(en U.S. dólares)	
PASIVOS CORRIENTES			
Cuentas por pagar comercio y otros proveedores por pagar		4,551,061	1,940,218
Cuentos anticipados y gastos diferidos	8	1,660,115	3,838,615
Impuesto a la renta	9	867,088	81,342
Obligaciones de terceros		34,279	8,113
Otros pasivos		1,178	-
Total pasivos corrientes		6,353,677	7,668,287
PASIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por pagar comerciales y otros de largo plazo		40,000	-
Ganancias por beneficio de impuestos		67,105	-
Total pasivos no corrientes		107,105	-
TOTAL PASIVOS		6,460,781	7,668,287
PATRIMONIO			
Capital Asignado	11	20,000	20,000
Resultados Acumulados		1,661,811	1,211,734
Utilidades (Pérdida) del ejercicio		1,512,181	139,785
Reserva legal		15,110	-
TOTAL PATRIMONIO		3,319,102	1,371,519
TOTAL		9,779,883	9,039,806

Ver referencias a los estados financieros

-

GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L.
(SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR)

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

	<u>Notas</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
(en U.S. dólares)			
OPERACIONES DE EXPLORACIÓN			
Ingresos de actividades continuas	5	2.642,774	3.591.131
Costos de operación	4	(1.084,891)	(1.976,801)
MARGEN BRUTO		1.557.882	1.614.330
Gasto de administración	5	(231.566)	(127.339)
Provision de pasivos	1	(1.345,251)	(1.125,086)
Gastos financieros	12	-	(1,897)
Otros ingresos		159,766	74,833
UTILIDAD POR OPERACIONES CONTINUAS		151,821	335,931
Menos gastos por impuestos a la renta			
Corriente		(90,256)	87.130
Contribución a la renta		(797)	(23.86)
Total		50,768	228,935
UTILIDAD POR OPERACIONES CONTINUAS		(39,218)	29,985

Ver referencias estadísticas financieras

GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L.
[SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR]

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015**

	Notas	Capital Social	Reservas resultados integrables	Reservaciones acumuladas	Utilidad operativa ejercicio	Utilidad operativa patrimonio
Saldo al 31 de diciembre del 2014		2,000	-	(1,110)	86,035	78,925
Reversión de provisiones 2015		-	19,135	(99,678)	-	(108,543)
Pérdidas acumuladas 2015		-	-	86,931	(86,931)	-
Utilidad de ejercicio 2015		-	-	-	139,785	139,785
Saldo al 31 de diciembre de 2015		2,000	19,135	(13,747)	139,785	145,173
Cuentas por cobrar - Intercales		-	1,135	-	-	1,135
Reservaciones acumuladas 2015		-	-	139,785	(139,785)	-
Activo del ejercicio 2015		-	-	-	(139,785)	(139,785)
Saldo al 31 de diciembre del 2015		2,000	2,270	116,038	(131,218)	14,170

Ver notas a los estados financieros

GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L.
(SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

	Notas	Diciembre 31,	
		2015	2014
		(en U.S. dólares)	
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES OPERACIONES:			
Efectivo recibido de clientes		1,183,337	1,121,976
Efectivo pagado a proveedores y empleados		(367,671)	(3,820,145)
Pérdida en comercio		(2,472,600)	-
Otros ingresos y otros ingresos		(1,175,485)	(15,137)
Pagos de la renta corriente		(2,114)	(6,398)
Participación Filiales		(1,190)	(1,815)
Efectivo neto de actividades operativas		(196,313)	(193,692)
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:			
Compra de Propiedad, Planta y Equipo y transferencias		-	(29,442)
Compra de herramientas especiales		-	(631)
Efectivo neto actividades de inversión		-	(30,873)
Efectivo y equivalentes al efectivo			
Incremento (decremento) neto durante el año		(196,313)	(188,815)
Saldo al inicio del año		(44,114)	(107,689)
EN EL AÑO		(642,427)	(376,704)

Ver datos y los estados financieros

en el anexo

GAS NATURAL FENOÑA ENGINEERING, S.L.
(SUCURSAL DE GAS NATURAL FENOÑA ENGINEERING S.L. EN ECUADOR)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

1. INFORMACIÓN GENERAL

Con fecha 3 de septiembre de 2012 se celebró la constitución de GAS NATURAL FENOÑA ENGINEERING S.L. (Sucursal en el Ecuador) de una Sucursal de GAS NATURAL FENOÑA ENGINEERING S.L. (España). Su domicilio social es Calle Diego de Abaigar, N.º 4-134 Intersección W República, fue inscrita en el registro mercantil el 23 de octubre del 2012.

El objeto para la que fue creada, se relaciona con desarrollar actividades de toda clase de estudios y proyectos e ingeniería, arquitectura y proyecciones, ejecución de contratación, construcción y explotación de obras, servicios o suministros públicos o privados en cualquier forma, labores de administrativas, prestación de toda clase de servicios de información, control de calidad, asistencia técnica y asesoramiento general a empresas e industrias locales y extranjeras.

Las principales actividades de la Sucursal de su sujeción se detallan a continuación:

Constitución del Consorcio Hidroajobones. - El Consorcio Hidroajobones se constituyó con fecha 25 de septiembre del 2012, con el objeto de adjudicación del contrato proyecto de CTELEC EP, para prestar servicios de consultoría para la ejecución de la construcción de obras en las líneas de transmisión, ingeniería de detalle, fabricación, suministro, montaje y pruebas del equipamiento y puesta en servicio de la central hidroeléctrica "Minas San Francisco". Las Compañías que integran este Consorcio son:

Compañías

Uranosca S.A.
Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.
Etegra S.A.
Astec Civilida.

Contrato de servicios consultoría para la fiscalización de la construcción de obras civiles, línea de transmisión, ingeniería de detalle, fabricación, suministro, montaje y pruebas del equipamiento, y puesta en servicio de la central hidroeléctrica "Minas San Francisco", suscrito entre Corporación Eléctrica del Ecuador CTELEC EP y el Consorcio Hidroajobones. - Con fecha 27 de septiembre de 2012, se suscribió el mencionado contrato entre las partes por un valor estimado de US\$29.693 mil dólares, en el cual el Consorcio está en la obligación de la fiscalización de la construcción de obras civiles, línea de transmisión, ingeniería de detalle, fabricación, suministro, montaje y pruebas del equipamiento y puesta en servicio de la central hidroeléctrica "Minas San Francisco" la cual será construida por Hidro Eléctrica Etegra S.A. C.A. El contrato es anulado a la conclusión del mismo es 57 meses más 7 meses para la entrega de los informes correspondientes. Adicionalmente como condiciones imperantes del contrato el Consorcio, está obligada a mantener vigente los seguros y garantías durante la vigencia del contrato, las cuales son el 5% del valor total del contrato y del 100% del buen uso del área por.

Contrato para la prestación de servicios de consultoría para elaborar los estudios de prefactibilidad y factibilidad del proyecto eólico García Morota, suscrito entre el Instituto Nacional de Preinversión y Gas Natural Fenosa Engineering, S.L. suscrito el día de noviembre de 2012 entre las partes por un valor estimado de US\$767 mil dólares, el tiempo estimado de la conclusión del mismo es 60 días, aplicándose como condiciones imperativas de contrato. La sociedad está obligada a mantener vigentes sus seguros y garantías durante la vigencia del contrato las cuales son el 5% del valor total del contrato y del 100% de buen uso del anticipo. Este contrato ya ha finalizado.

Constitución de la Asociación Gas Natural Fenosa Engineering - Astec: La Asociación Gas Natural Fenosa Engineering - Astec S.A. constituida con fecha 1^o de Mayo de 2013, con el objeto de la adjudicación del contrato para la prestación de los servicios de consultoría para los "Estudios de factibilidad y diseños definitivos del Proyecto Ocaña II".

Compañías:

Gas Natural Fenosa Engineering, S.L.
Astec S.A. (USA).

Contrato para la prestación de servicios de consultoría para la elaboración del "Estudio de factibilidad y diseños definitivos del proyecto hidroeléctrico Ocaña II (La Unión)" con fecha 28 de Junio de 2013 por un precio de \$1.608.372,00 (un millón de seiscientos ochenta y tres mil dólares con 20/100 de dólares americanos) sin incluir IVA y un plazo de 365 días, contratados a partir de la firma del contrato y la acreditación de servicios en la oficina de consultoría. La Asociación recibió un anticipo del 30% del contrato previo a la entrega de una garantía de buen uso de anticipo que será amortizada a la presentación del estudio de factibilidad y a la entrega del diseño definitivo del proyecto. Este contrato ya ha finalizado.

2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

- 2.1 **Declaración de cumplimiento** - Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).
- 2.2 **Bases de preparación** - Los estados financieros de GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L. comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre del 2015, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo con el período terminado el 31 de diciembre del 2015. Estos estados financieros han sido preparados de acuerdo con Normas internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los estados financieros de GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L. de ser presentados en los estados financieros de su controladora. Dichos estados financieros fueron preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y se presentan de forma separada.

Las políticas contables que utiliza GAS NATURAL FENOSA ENGINEERING, S.L. son consistentes con las que aplica su controladora en la preparación de sus estados financieros.

- 2.3 **Efectivos y equivalentes de efectivo** - Incluye aquellos activos financieros líquidos, depósitos financieros liquidados, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses.
- 2.4 **Ingresos diferidos** - Las transacciones por las cuales La Sucursal recibe efectivo tales como arrendamientos por servicios en proceso de prestación, y sus condiciones para el reconocimiento de ingresos no se han cumplido, son registradas como Ingresos diferidos. Estos ingresos diferidos se reconocen en resultados en el momento que se prestan los servicios.
- 2.5 **Negocios conjuntos** - La negociación con otros en un acuerdo contractual mediante el cual La Sucursal y otras partes asumen una actividad económica sujeta a control conjunto, entendiéndose por estas las decisiones estratégicas de las políticas financieras y operativas relacionadas con las actividades que afecten la distribución neta de las partes que componen el conjunto.

Las actividades de negocios conjuntos que involucran el establecimiento de una Sucursal conjunta en la que cada participante posea una participación se identifican como Sociedades controladas de forma conjunta "Consejo Fideliatarios" y "Asociación Gas Natural Fenosa Ingeniería-Astee". La Sucursal elabora una cuenta de su parte patrimonial Societades controladas de forma conjunta "Consejo Fideliatarios" y "Asociación Gas Natural Fenosa Ingeniería-Astee" al finalizar la cuenta corriente. La distribución de los netos, pasivos, ingresos y gastos de la Sucursal es controlada en forma conjunta se controla con las partes equivalentes en los estados financieros consolidados. línea por línea.

Cuando el Consejo efectúa transacciones con Sociedades controladas de forma conjunta "Consejo Fideliatarios" y "Asociación Gas Natural Fenosa Ingeniería-Astee", los ganancias y pérdidas no realizadas son eliminadas conforme a la participación de la Sucursal en el negocio conjunto. Véase Nota 6.

- 2.6 **Costos y Gastos** - Se registran en los libros contables. Los costos y gastos se reconocen a medida que son incurridos, independientemente de la fecha en que se haya realizado el pago, y se registran en el período más cercano al que se incurren.
- 2.7 **Compensación de subdos y transacciones** - Como norma general en los estados financieros no se compensan los netos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción.
- 2.8 **Activos financieros** - Todos los netos financieros se reconocen y dan de baja a la fecha de negociación cuando se realiza una compra o venta de un activo financiero y son medidos inicialmente al valor razonable, más los costos de la transacción, excepto por aquellos activos financieros clasificados al valor razonable con cambios en resultados, los cuales son inicialmente medidos al valor razonable y cuyos costos de la transacción se reconocen en resultados.
- Todos los activos financieros reconocidos son posteriormente medidos a su totalidad al costo amortizado a un valor razonable y se presentan en netos y pasivos, excepto aquellos con vencimientos originales inferiores a 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera, que se presentan como activos con costo.

La Sociedad clasificará sus activos financieros en las siguientes categorías de valor razonable con cambios en resultados, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, entre otros por cobrar comerciales. La clasificación depende del propósito con el que se adquieren los instrumentos financieros. La denominación determina la clasificación de los instrumentos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

2.8.1 Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados - Son instrumentos financieros mantenidos para negociar o los grupos de valor razonable que el reconocimiento inicial por la Administración de La Sicausal.

Los instrumentos de esta categoría se clasifica como activos circulantes y los cambios en su valor razonable se registran en resultados.

2.8.2 Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar - Son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se valoran en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, menos cualquier pérdida.

2.9 Pasivos financieros - Los instrumentos de deuda son clasificados como pasivos financieros de corriente con la sustancia del acuerdo contractual.

Los pasivos financieros se clasifican como pasivo corriente si el pasivo que La Sicausal tenga de tener o condicionar al diferir el pago de una obligación por lo menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.9.1 Pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados - Se clasifican como mantenidos para negociar al momento del reconocimiento inicial. Cualquier ganancia o pérdida surgida de la remediación del valor razonable se reconoce en el estado de resultados.

2.9.2 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar - Son pasivos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que se valoran en un mercado activo.

Después de reconocimiento inicial a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

2.9.3 Baja de un pasivo financiero - La Sociedad da de baja un pasivo financiero si, y solo si, existen, extinción o cumplimiento en sus obligaciones.

3. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos del estado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye efectivo, bancos, certificados y equivalentes de efectivo a término del período sobre el que se informa e incluye lo que se muestra en el estado de flujo de efectivo puede ser consistente con las partidas relacionadas en el estado de flujo de efectivo.

	... Diciembre 31 ...	
	2015	2014
	(en U.S. dólares)	
Fondo rotativo	-	8,000
Citi bank	1,327,867	267,731
Consorcio Banco Internacional (Ver Nota 6)	20,325	151,586
Consorcio Efectivo y equivalentes al efectivo (Ver Nota 6)	771,307	113,851
Total	1,642,899	441,168

4. CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El resumen de las cuentas comerciales por cobrar:

	... Diciembre 31 ...	
	2015	2014
	(en U.S. dólares)	
Cuentas por cobrar comerciales		
Cuentas	3,274,338	4,010,771
Compañías relacionadas	400,666	417,044
Subtotal	3,655,004	4,427,815
Otras cuentas por cobrar		
Cuentas por cobrar reembolsables	66,586	11,725
Provisión de ingresos	23,452	1,053,357
Anticipo proveedores	19,113	-
Otros	47	4,067
Subtotal	119,204	1,069,149
Provisión cuentas por cobrar	(1,863)	(1,863)
Total	3,762,345	5,587,894

5. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Corresponde al impuesto al valor agregado (IVA) que se genera en compras y adquisiciones de bienes y servicios, este puede ser compensado contra el impuesto a las ventas de servicios facturados y retenidos en la fuente por el cliente. Las operaciones del ejercicio:

	31 Diciembre 2011	
	(en U.S. dólares)	
Crédito tributario IVA	273,917	507,577
Retención IVA	66,278	-
Retención impuesto a la renta	63,783	176,142
Retenciones por impuestos Financieros	_____	_____48
Total	807,068	783,767

6. NEGOCIOS CONJUNTOS

La Sucursal mantiene la siguiente participación significativa en negocios conjuntos:

- (a) Participación del 50% en el contrato de servicios de consultoría para la fiscalización de la construcción de obras civiles, línea de transmisión, ingeniería de detalle, fabricación, suministro, montaje y pruebas de funcionamiento y prestación de servicios de central eléctrica en la zona Miraflores (San Francisco), suscrita entre Corporación Eléctrica del Ecuador (C.E.E.) S.A. y el Consorcio Héctor Abendaño, de la cual La Sucursal es participante. **"Negocio conjunto A"**
- (b) Participación en el contrato para la prestación de servicios de consultoría para la elaboración de estudio de factibilidad y diseños definitivos del proyecto Hidroeléctrico García (El Cuzco). **"Negocio conjunto B"**

Los siguientes valores se incluyen en los estados financieros como activos de participación significativa:

(ESPACIO EN BLANCO)

"Negocio conjunto A"

	... Diciembre 2014 ...			
	2013	2014		2014
		en U.S. \$ Mil (us)		
	Consorcio Hidroquímicos	Participación de la sucursal	Consorcio Hidroquímicos	Participación de la sucursal
ACTIVOS CORRIENTES:				
Efectivo y equivalentes en efectivo	29,3360	27,5307	370,513	113,825
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	11,350,470	3,313,112	3,901,873	1,753,313
Activos por impuestos corrientes	766,990	229,270	1,268,636	383,591
Otros activos	23,820	1,016	-	-
Total activos corrientes	12,112,616	3,821,795	5,565,965	1,669,789
ACTIVOS NO CORRIENTES:				
Participación y equipo, Neto	785,253	275,576	1,191,542	333,466
Activos intangibles	730	219	2,296	81
Total activos no corrientes	785,983	275,795	1,193,838	333,547
TOTAL ACTIVOS	13,538,633	4,098,590	6,669,766	2,003,336
PASIVOS CORRIENTES:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	8,388,583	2,516,511	8,588,630	2,779,380
Ingresos diferidos	6,313,710	1,294,113	7,166,230	2,337,859
Otras obligaciones corrientes	112,311	31,239	773,937	82,177
Impuesto a la renta	139,367	1,819	73,661	1212
Otros pasivos	10,977	3,778	-	-
Total pasivos corrientes	15,065,948	3,887,963	16,669,827	4,999,817
PASIVOS NO CORRIENTES:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	116,863	40,989	-	-
Obligaciones por beneficios de largo plazo pasivos no corrientes	310,650	67,95	-	-
TOTAL PASIVOS	15,493,461	3,933,067	16,669,827	4,999,817
PATRIMONIO:				
Resultados acumulados	37,423	11,227	122,233	16,66611
Reserva de Depreciación del ejercicio	83,384	5,106	30,336	8,317
Pérdida actual	(75,790)	(7,702)	-	-
TOTAL PATRIMONIO	95,017	78,631	15,569	2,085
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	13,538,633	4,061,698	6,669,766	2,003,336

Las ganancias salidas se reflejan en los estados financieros como resultado de la participación proporcional.

	al 31 de Diciembre 31			
	2017	2016	2017	2016
	en U.S. dólares			
	Consorcio Hidrocarburos	Participación de la sociedad	Consorcio Hidrocarburos	Participación de la sociedad
OPERACIONES QUE CONTINUAN				
Ingresos de actividades operativas	7,921,380	2,336,414	8,481,101	2,336,430
Gastos de operación	(2,683,123)	(2,205,176)	(8,622,891)	(2,586,203)
MARGEN BRUTO	5,238,257	1,131,238	(141,790)	750,227
Gastos de administración	-	-	52,139	(15,812)
Gastos financieros	-	-	(1,131)	(342)
Otros ingresos	24,99	7,379	7,9153	34,837
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO Y LA RENTA	5,263,256	1,138,617	62,883	18,780
Impuesto a la renta, consolidado	59,397	41,819	21,011	7,712
Participación de los socios	59,307	1,747	9,388	2,876
UTILIDAD (PERDIDA) DEL AÑO	5,144,552	1,095,031	32,494	8,192

ESPACIO EN BLANCO

"Deposito conjunto b"

	Diciembre 31 de			
	2013		2014	
	en US dólares			
Asoc. GNF - Asoc.	participación de la sucursal	Asoc. GNF - Asoc.	Participación de la sucursal	
ACTIVOS CORRIENTES:				
Equipos y eq. valores de electivo	5,736	10,315	210,837	154,586
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar			1,630,537	757,463
Activos por impuestos de pagar	211,635	111,130	94,720	10,361
TOTAL ACTIVOS	268,609	188,075	2,946,789	983,553
PASIVOS CORRIENTES:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31,263	156,131	517,317	36,992
Ingresos diferidos	-	-	830,768	587,859
Impuesto a la renta	1	3	2,111	13,730
Total pasivo corriente y total pasivos	31,267	156,222	1,349,995	983,651
PATRIMONIO:				
Resultados acumulados	26,746	18,722	6,159	4,341
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	1,569	1,326	20,587	13,431
Total patrimonio	28,315	20,048	26,746	18,772
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO	268,609	188,075	2,946,789	983,553

Los siguientes saldos se incluyen en los estados financieros como resultado de la participación proporcional:

	... Diciembre 31, ...			
	2013		2014	
	en U.S. dólares			
	Asociación + Astec	Participación de la sucursal	Asociación + Astec	Participación de la sucursal
OPERACIONES DEL CONTINENTE				
Ingresos de actividades operativas	127	89	1,801,417	1,260,989
Costos de operación			(1,317,317)	(922,143)
MARGEN BRUTO	127	89	484,099	338,846
Gastos financieros			(102)	(281)
Gastos de administración	(11,699)	(11,699)	(61,246)	(47,877)
Provisión de costos	(76,824)	(74,769)	(84,789)	(76,316)
Otros ingresos	130,784	91,029	-	-
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	6,996	4,651	31,638	76,342
Impuesto a la renta, asumido	(2,274)	(1,557)	(1,457)	(1,936)
UTILIDAD DEL EJERCICIO	4,722	3,094	29,181	74,406

En cumplimiento con las políticas los estados financieros presentados de Unocal han sido preparados en base a Normas Internacionales de Información Financiera, sin embargo a la fecha de emisión de los estados financieros no se ha recibido una declaración del cumplimiento de la Asociación + Astec y el consorcio Hydroqueros.

7. PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO

Incluye únicamente los bienes y la depreciación acumulada proveniente de los estudios Funcionarios del Censero de las Atribuciones del que la Secretaría forma parte, ver (Nota 6).

8. COBROS ANTICIPADOS Y GASTOS DIFERIDOS

La diferencia de cobros anticipados y gastos diferidos es como sigue:

	... Diciembre 31, 2011	... Diciembre 31, 2012
	(en U.S. Dólares)	
Anticipos recibidos:	1,284,112	2,332,869
Proyecto Funcionarios C.N.H.D.G.	-	23,280
Proyecto Garza Moreno	-	3,330
Proyecto Minas San Francisco	71,963	191,277
Proyecto Océfita II	-	615,521
Otros ingresos diferidos	-	55,497
Total	1,356,075	3,338,694

(1) Corresponde a los anticipos recibidos por los contratos celebrados (ver Nota 3), y del Censero de las Atribuciones (ver Nota 6).

9. IMPUESTOS

- (1) De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta, se calcula en un 21% sobre las utilidades sujetas a distribución.
- (2) De acuerdo con disposiciones legales, las pérdidas tributarias pueden ser compensadas con las utilidades gravables que se obtengan dentro de los cinco (5) periodos impositivos siguientes, sin que exceda, en cada periodo, del 25% de las utilidades gravables.
- (3) A partir del año 2010, se debe considerar como impuesto a la renta un monto a valor del anticipo calculado, el cual resulta de la suma aritmética de 0.2% de activos, 0.2% del patrimonio, 0.2% de ingresos pasivos y 0.2% de costos y gastos deducibles.

Las exenciones de impuestos no han sido revisadas por las autoridades tributarias.

10. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Gestión de riesgos financieros. El elemento central de sus negocios y actividades es el Financiamiento. La Sucursal está expuesta a distintos riesgos de naturaleza Financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa al valor económico de sus flujos y activos y en consecuencia a sus resultados.

La Sucursal dispone de una organización y de sistemas de información administrados que permiten identificar y medir riesgos, determinar su magnitud, preparar a los accionistas medidas de mitigación, evaluar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación, se presenta una definición de los riesgos que enfrenta La Sucursal, una caracterización y una descripción de las medidas de mitigación del, al menos en ese momento de La Sucursal, si es el caso:

Riesgo de crédito. El riesgo de crédito se refiere al riesgo de que una de sus partes incumpla con sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera para La Sucursal. Ha adoptado una política de únicamente trabajar con partes solventes y solventes si se trata de entes locales, el cual se aplica por ejemplo como forma de mitigar el riesgo de la venta de financia a causa de la morosidad de las partes firmantes. La Sucursal actualmente ha firmado contratos con Suemsa las cuales le atenorean este riesgo.

Riesgo de liquidez. La definición es la que tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez. Ha establecido un marco de trabajo apropiado para la gestión de liquidez a una tasa que la gerencia pueda mantener los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo, así como la gestión de liquidez de La Sucursal. La Sucursal mitiga el riesgo de liquidez seleccionando contrapartes para sus operaciones, preparando los flujos efectivos proyectados y reales y considerando los perfiles de vencimiento de los activos y pasivos financieros.

Riesgo de capital. La Sucursal gestiona su capital para asegurar en capacidad de continuar como empresa en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda.

La Sucursal no revisa la estructura de capital de La Sucursal ya que al ser una empresa que presta servicios porés o tales en consistoria no mantiene un capital elevado para sus operaciones.

La administración considera que los instrumentos financieros que mantiene actualmente están acorde de su crecimiento y de los requerimientos de organización del tamaño y nivel de desarrollo que La Sucursal.

11. PATRIMONIO

El resumen de capital social es como sigue:

	31 de Diciembre de 2015	
	2015	2014
	(en U.S. dólares)	
Capital social	1.000	1.000
Reservados Acumulados	16.757	132.173
Utilidad (pérdida) del ejercicio	(151.218)	139.783
Pérdida acumulada	2.011	—
Total	140.529	139.617

Capital Asignado - El capital social autorizado consiste US\$2.000 al 31 de diciembre de 2015.

12. INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos proceden de las siguientes actividades:

- Ingresos al Consorcio Hidroeléctrico, correspondientes a la ejecución del Contrato de servicios de construcción para la fase de ejecución de la construcción de obras civiles, línea de transmisión, ingeniería de obra, formación, suministro, montaje y pruebas del equipamiento y puesta en servicio de central hidroeléctrica "Miras San Francisco", suscritos con la Corporación Eléctrica del Ecuador (CELCE) y el Consorcio Hidroeléctrico de La Saca S.A. (CSA).
- En la Asociación Gas Natural Energía Ingeniería, Astec, por la prestación de servicios de consultoría para los "Estudios de factibilidad y diseños definitivos de Proyecto Genera El" con la Saca Saca S.A. por el pp.
- Por la ejecución de contrato de servicios de consultoría para elaborar los estudios de factibilidad y factibilidad de proyecto elíctrico Genera Maricao.

13. CONTINGENCIAS

Situación fiscal - A la fecha de emisión de estos estados financieros, los ejercicios fiscales del 2015, están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

La Saca Saca ha sido fiscalizada desde la fecha de su constitución.

Por otra parte, el "Consorcio Hidroeléctrico" y la "Asociación Gas Natural Energía Ingeniería, Astec" no han sido fiscalizados a la fecha de preparación de los estados financieros adjuntos.

Otros asuntos:

Aspectos Tributarios

La ley y la normativa de referencia en el artículo 10 de la Ley Orgánica de régimen tributario interno (L.O.R.T.I.) introdujo en el año 2015 un límite para la deducibilidad de regalías, servicios técnicos, administrativos y de consultoría pagados a sociedades relacionadas con el contribuyente. A través de una reforma introducida el Reglamento para la Aplicación de la L.O.R.T.I. Reglamentando la Ley Orgánica de régimen tributario interno (R.O.R.T.I.) se estableció que esos gastos no podrán ser sustraídos al 30% de la base imponible del impuesto, a la vez, también el valor de dichos gastos.

A través de una reforma al R.O.R.T.I. que se encuentra vigente a partir del año 2016 se estableció, en el caso de operaciones con partes relacionadas, cuando se observarán los límites referidos en el punto anterior, siempre y cuando a dichas partes les correspondiera respecto de las transacciones entre sí la misma tarifa impositiva aplicable en caso de reversión de utilidades no se considerará la reducción prevista en el artículo en la tarifa:

El 8 de diciembre de 2015 se emitió la Ley Orgánica de Incentivos para Asociaciones Público-Privadas y la inversión extranjera con el objetivo de establecer incentivos para la ejecución de proyectos bajo la modalidad de asociación público-privada y establecer incentivos para promover el financiamiento productivo, la inversión nacional y la inversión extranjera a continuarán desarrollando incentivos y reformas de carácter tributario establecidas en dicha Ley.

- Las inversiones para la ejecución de proyectos públicos en la modalidad de asociación público-privada podrán obtener exenciones al impuesto a la renta, al impuesto a la salida de divisas y a los tributos al comercio exterior.

Las sociedades que se creen e instituyen en el desarrollo de proyectos públicos en asociación público-privada gozarán de una exención del pago del impuesto a la renta durante el plazo de 10 años.

- Estarán exentos del impuesto a la renta los rendimientos y beneficios obtenidos por depósitos a plazo fijo en instituciones financieras nacionales e inversiones en valores en renta fija que se negocien a través de las bolsas reguladas del país o del Registro Especial Bursátil.
- Estarán exentos del impuesto a la renta de divisas los pagos realizados al exterior por capital e intereses sobre créditos otorgados por instituciones financieras internacionales a entidades no financieras especializadas calificadas por las autoridades correspondientes en Ecuador, que otorguen financiamiento con un plazo de 360 días y que sean destinados al financiamiento de vivienda, producción o inversiones productivas.

14. COSTOS POR SU NATURALEZA

Un resumen de los costos operativos reportados en los estados financieros consolidados es como sigue:

	al 31 de Diciembre de	
	2012	2011
	(en US dólares)	
Arrendo	782	-
Salarios, sueldos y demás remuneraciones	392,349	399,615
Honorarios	134,153	390,273
De prestaciones y amortizaciones	96,733	73,214
Suministros y materiales	740	-
Seguros y riesgos	23,303	101,983
Mantenimiento y reparaciones	34,620	35,754
Proyecto hidroeléctrico Mina San Francisco	-	7,174
Administración en establecimientos	-	28,100
Gastos de viaje	123,599	171,273
Servicios	34,144	223,380
Consultorías	-	700,873
Impuestos contributivos y otros	6,185	446
Materiales y suministros	12,973	39,934
Amortización	61,077	39,484
Representación legal y conciliación local	-	32,026
Servicios básicos	1,360	-
Otros costos	6,167	-
Otros gastos en general	-	16,717
Subtotal	912,897	3,966,797
Provisión de riesgos	1,333,237	1,273,050
Total	2,046,134	5,239,847

15. GASTOS ADMINISTRATIVOS

El resumen de los gastos administrativos es como se presenta:

	Diciembre 31, 2015	
	2015	2014
	(en U.S. dólares)	
Amortamiento	-	2,306
Gastos representativos	7,680	40,523
Alquileres	165,087	-
Seguros y reaseguros	211	-
Gastos deducibles	2,501	-
Impuestos y contribuciones	32,113	76,388
Servicios	-	5,480
Suministros, materiales y repuestos	134	998
Mantenimiento y reparaciones	-	730
Gasto de viaje	675	1,816
Intereses	-	36
Otros gastos	523	1,578
Otros gastos en general	-	1,731
Otros servicios	-	8,500
Notaría	538	213
Movilización	236	-
Pasajes aéreos	1,555	-
Subtotal	237,065	100,070
Provisiones	-	21,289
Gastos bancarios	-	1,520
Gasto de gestión	-	320
Subtotal	-	23,129
Total	237,065	123,529

16. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Entre el 31 de diciembre del 2015 y la fecha de emisión de los estados financieros 29 de marzo del 2016 no se produjeron eventos que en opinión de la Administración puedan tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos, sin embargo, el consorcio Hidrojabones 2^o el cual a Sucursal del Círculo se encuentra en un proceso de regularización del derecho de uso y de ampliación de los servicios de construcción de 1^{er} fiscalización Proyecto El Alto eléctrico Minas San Francisco.

La aprobación de continuidad de los servicios de consultoría de fiscalización a la fecha de emisión de este Informe 15 de abril de 2016 se encuentra pendiente por C.E.L.C.B.P.

17. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2015 han sido aprobados por la Administración de La Sucursal en 1 de junio del 2016 y serán presentados a los Accionistas para su aprobación. En opinión de la Gerencia de La Sucursal, los estados financieros serán sin modificaciones.