

# INFORME DE COMISARIO

31 DICIEMBRE 2014

GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.

EJERCICIO 2014

## Contenido

Opinion \_\_\_\_\_

Analisis financiero \_\_\_\_\_

### Abreviaturas usadas

USD \$            Dolares de los estados Unidos de Norteamerica

NIIF              Normas Internacionales de Informacion Financiera

## Opinión

### 1. A LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.

En mi calidad de Comisario de la Compañía **GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.**, del Ejercicio Económico comprendido entre el 1 de enero al 31 de diciembre de 2014, he revisado la Información Contable Financiera presentada en el Estado de Situación Financiera, Estado de Resultados Integrales, Estado de Flujo de Efectivo, Estado de Cambios en el Patrimonio, así como en las Notas a los Estados Financieros, los cuales han sido presentados en base a Normas Internacionales de Información Financiera, se revisó la información necesaria para determinar el correcto desempeño de la Administración, el Control de la organización. Esto en cumplimiento de mi responsabilidad como comisario de acuerdo a lo establecido en el artículo 279 de la Ley de Compañías codificada y demás normativa conexas.

### 2. DANDO CUMPLIMIENTO A MIS RESPONSABILIDADES Y DE ACUERDO CON LO REQUERIDO EN LAS NORMAS LEGALES VIGENTES, INFORMO QUE:

- a) Las cifras presentadas en los Estados Financieros adjuntos concuerdan con los libros de contabilidad de la Compañía.
- b) Como parte de la revisión efectuada, realice un estudio de la estructura de control interno contable de la Compañía, en el alcance que considere necesario para evaluar dicha estructura, tal como lo requieren las Normas Internacionales de Auditoría, bajo las cuales, el propósito de evaluación permite establecer una base confiable que sirva para determinar la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos sustantivos que son necesarios para expresar una opinión sobre los estados financieros examinados. Mi estudio y evaluación de la estructura de control interno contable, efectuado con el propósito antes mencionado, no presentó ninguna condición que constituya una debilidad sustancial en la estructura de control interno.

He indagado y verificado mediante pruebas de observación y detalle, en la medida que considere necesario, los procedimientos establecidos por los administradores para proteger y salvaguardar los activos de la Compañía.

- c) Los resultados de las pruebas efectuadas no revelaron errores materiales que se consideren incumplimientos significativos de normas legales, reglamentarias, estatutarias, por parte de la Administración.

### 3. NORMAS LEGALES

El cumplimiento de las normas legales, reglamentarias y estatutarias, así como los criterios de aplicación de dichas normas, son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Tales criterios podrían eventualmente no ser compartidos por las autoridades competentes.

# INFORME DE COMISARIO

1 ENERO AL 31 DICIEMBRE 2014

## 4. DE LA REVISION

De la revisión desarrollada en mi calidad de Comisario de **GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.**, no se ha encontrado situaciones que pueden alterar de manera importante la información presentada en los Estados Financieros, así como en los libros sociales de la Compañía.

La compañía vende sus inventarios y presta sus servicios principalmente a compañías del sector petrolero ecuatoriano. Aproximadamente un 95% del total de los ingresos del año 2014 se ha realizado a dos clientes Petroamazonas Ecuador S.A. y Operaciones Rio Napo Compañía de Economía Mixta, empresa de propiedad del Estado Ecuatoriano.

Considerando que los clientes comerciales pertenecen al sector petrolero, cambios adversos en el sector petrolero, podrían afectar al normal desempeño de la Compañía, por cuanto el actual precio del petróleo a obligado a una recesión por parte del Gobierno Ecuatoriano.

Los principales acreedores son proveedores de bienes y servicios y empresas del Grupo GE, lo que le permite obtener mejores condiciones de crédito, los plazos con compañías relacionadas oscilan entre los 60 y 180 días, los mismos que no generan intereses.

El decreto ejecutivo No 2430 publicado en Segundo Suplemento al Registro Oficial No 494 del 31 de diciembre del 2014 incorporó al a legislación tributaria, normas sobre la determinación de resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas. A partir del año 2012, de acuerdo con la Resolución del Servicio de Rentas Internas No NAC.DGER CG13-000, los sujetos pasivos del impuesto a la renta que hayan efectuado transacciones con partes relacionadas locales y/o del exterior dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$ 6.000.000, deben presentar anexos de operaciones con partes relacionadas e informe de precios de transferencia.

El informe de precios de transferencia del año 2014 se encuentra en proceso de elaboración. La compañía estima que no es necesario registrar ajuste alguno, a los resultados del año 2014, en función de que el estudio realizado en el año 2013 y anteriores no determinaron ajuste alguno.

Este informe de comisario se emite exclusivamente para información y uso de los Accionistas, la Administración de **GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.** y la Superintendencia de Compañías; no debe ser utilizado para otros propósitos.



Roberto Leonardo Arpi

COMISARIO

18 de abril de 2015

### Analisis Financiero

El presente análisis consiste en la interpretación de las principales cuentas que componen el Estado de Situación Financiera y el Estado de Resultados Integrales. El objetivo de este razonamiento radica en la comparación porcentual de las diferentes partidas que conforman los estados financieros.

En lo concerniente al Estado de Situación Financiera de la Compañía, el 98,33% de los Activos, corresponden a Activos Corrientes, en donde sus rubros más representativos son los Deudores Comerciales e Inventarios.

Por otro lado, los pasivos son a corto plazo en un 98,69% y están conformados en su mayor parte por Cuentas con partes relacionadas, por la compra de inventario.

En relación a los resultados obtenidos, de acuerdo al análisis vertical presentado observamos que la Compañía durante el ejercicio económico 2014, desarrollo sus actividades de manera normal obteniendo un total de USD \$ 23.232.677 en Ingresos y un total de Costos y Gastos Corrientes de USD \$ 25.563.520; generando una utilidad del ejercicio de USD \$ 1.771.390, antes de impuesto a la renta, El impuesto a la renta generado asciende a US\$ 541.756.

#### RAZONES FINANCIERAS

##### **Índice de liquidez (Razón Corriente)**

La razón corriente muestra la capacidad de la compañía para cubrir sus deudas a corto plazo con sus activos a corto plazo, la Compañía al 31 de diciembre de 2014 muestra un índice de liquidez de 1.56, es decir, por cada dólar que la Compañía mantiene como deuda tiene un superávit de \$0,56, por lo tanto puede cubrir con sus activos corrientes los pasivos corrientes.

Sin embargo existe el riesgo de crédito pues sus operaciones de venta se encuentran en dos clientes del sector público del Ecuador, Petroamazonas Ecuador S.A., Operaciones Rio Napo Compañía de Economía Mixta

##### **Índice de endeudamiento**

El índice de endeudamiento muestra la proporción de los activos que han sido financiados con deuda de terceros, en este caso podemos observar que corresponde al 0.56%.

Las operaciones de la compañía son financiadas por compañías relacionadas a la cuales se les compra casi la totalidad del inventario

##### **Razón de Patrimonio sobre Activo Total**

Es la relación que existe dentro de la estructura de patrimonio entre los recursos proporcionados por los accionistas o dueños del capital y el activo total, en este caso significa que los accionistas de la Compañía, son dueños del 36.15% de los activos

GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.  
ESTADO DE SITUACION FINANCEIRA  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014  
(Expresado en dólares estadounidenses)

Al 31 de diciembre de:  
2014

**ACTIVO**

**ACTIVO CORRIENTE**

Efectivo y equivalentes	240,165
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	19,323,553
Inventarios	4,576,756
Gastos anticipados	

**TOTAL ACTIVO CORRIENTE** 24,140,474

**ACTIVO NO CORRIENTE**

Propiedades y Equipo	409,575
----------------------	---------

**TOTAL ACTIVOS** 24,550,049

**PASIVO Y PATRIMONIO**

**PASIVO CORRIENTE**

Cuentas por pagar comerciales	13,495,903
Otras cuentas por pagar	1,016,406
Obligaciones laborales	621,165
Pasivos por impuestos corrientes	335,865

**TOTAL PASIVO CORRIENTE** 15,469,339

**PASIVO A LARGO PLAZO**

Provisiones a largo plazo	181,054
Pasivos por impuestos diferidos	24,057
Otros pasivos a largo plazo	

**PATRIMONIO (Véase Estado Adjunto)** 8,875,599

**TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO** 24,550,049

**GE OIL & GAS ESP DE ECUADOR S.A.**  
**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**  
**POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014**  
**(Expresado en dólares estadounidenses)**

	<u>2014</u>
Ventas Netas	26,232,677
Costos de ventas	(18,488,645)
Utilidad bruta	<hr/> 7,744,032
Gastos operativos	(7,074,875)
Utilidad operativa	<hr/> 669,157
Otros ingresos	1,110,506
Otros ingresos	1,110,506
Otros egresos	(8,273)
Gastos financieros	(8,273)
Otros Egresos	
Utilidad antes de impuestos sobre las ganancias	1,771,390
Impuesto a la renta	(541,756)
Utilidad neta integral total	<hr/> <hr/> 1,229,634

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.  
 Estados de Cambios en el Patrimonio  
 Al 31 de diciembre de 2014

Nota	Capital	Aportes para futura capitalización	Reserva estatutaria	Reserva legal	Utilidades disponibles	Resultados acumulados			Patrimonio, neto
						Resultado acumulado proveniente de la adopción por primera vez de las NIIF	Resultado del año	Resultados acumulados, neto	
Saldo al 31 de diciembre de 2013	40,000	-	7,980,000	60,701	1,729,955	(187,087)	(1,977,604)	(434,736)	7,645,965
Utilidad neta y resultado integral del año	-	-	-	-	-	-	1,229,634	1,229,634	1,229,634
Saldo al 31 de diciembre de 2014	US\$ 40,000	-	7,980,000	60,701	1,729,955	(187,087)	(747,970)	794,898	8,875,599

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.

Estados de Flujos de Efectivo

Al 31 de diciembre de 2014

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2014</u>
Flujos de efectivo de las actividades de operación:	
Cobros a clientes	13,714,277
Pagos a proveedores	<u>(13,126,284)</u>
Efectivo procedente de las actividades de operación	587,993
Impuesto a la renta pagado	(509,902)
Intereses pagados	<u>(5,071)</u>
Flujos netos (utilizados en) provistos por las actividades de operación	73,020
Flujos de efectivo utilizados en las actividades de inversión - Adquisición de propiedad y equipos	(215,134)
Flujos de efectivo provisto por las actividades de financiamiento:	
Proveniente de préstamos	1,500,000
Pagos de préstamos	<u>(2,000,000)</u>
Efectivo procedente de las actividades de operación	<u>(500,000)</u>
Aumento (disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(642,114)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	<u>401,949</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<u><u>(240,165)</u></u>