

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2018

Con el Informe de los Auditores Independientes

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2018

Índice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Estado de Situación Financiera

Estado de Resultados Integrales

Estado de Cambios en el Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

(1) Entidad que Reporta

La Compañía se constituyó el 8 de enero de 2003, bajo la denominación de Wood Group de Ecuador S. A., como subsidiaria de Wood Group Holdings [International]. Durante el año 2011, GE Oil & Gas ESP, INC adquirió Wood Group Holdings [International] y la Compañía cambió su razón social a GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A., lo cual fue aprobado por la Superintendencia de Compañías, mediante resolución No. SC.IJ.DJCPTQ.11.003729 del 24 de agosto de 2011.

La dirección registrada de la oficina de la Compañía es Naciones Unidas E-339 y Río Amazonas, Edificio La Previsora Piso 7, alado del Club de Leones, en la ciudad de Quito - Ecuador.

La Compañía está sometida al control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, Bolsa de Valores y Seguros de la República del Ecuador.

Las principales actividades de la Compañía consisten en servicios de instalación, mantenimiento y reparación de bombas, venta al por menor de bombas sumergibles, servicios de instalación, mantenimiento y reparación de maquinaria petrolera, alquiler de bienes para la industria petrolera, minera y energía eléctrica, construcción de bienes para la industria petrolera y venta al por mayor de equipos de minería y petróleo.

Acuerdo de Transacción con General Electric Company

El 3 de julio de 2017, se cerró la transacción para unir GE Oil & Gas y Baker Hughes creando un proveedor de tecnología que cubre todas las etapas del proceso del petróleo con una combinación única de productos, servicios y soluciones digitales integrados.

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la Administración de la Compañía.

(2) Bases de Preparación de los Estados Financieros

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de conformidad con lo previsto en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Estos estados financieros fueron autorizados para su emisión por la gerencia de la Compañía el 31 de mayo de 2019 y según las exigencias estatutarias de la misma serán sometidos a la aprobación de la Junta de Accionistas de la misma.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros han sido preparados sobre la base del principio del costo histórico, tal como se explica en las políticas contables incluidas más adelante. El costo histórico que está basado generalmente en el valor razonable de la contraprestación dada en el intercambio de bienes y servicios.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

(c) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros están presentados en dólares de los Estados Unidos de América, que constituye la moneda funcional de la Compañía. Toda la información se presenta en tal moneda, excepto cuando se indica de otra manera.

(d) Uso de Estimados y Juicios

La preparación de estados financieros de acuerdo con lo previsto en las NIIF requiere que la Administración de la Compañía realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de políticas de contabilidad y los montos reportados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pueden diferir de tales estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

i. Juicios

La Administración informa que no existen juicios críticos en la aplicación de políticas de contabilidad, que pudieran tener un efecto importante sobre los montos reconocidos en los estados financieros.

ii. Supuestos e Incertidumbres en las Estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material en el año que terminará el 31 de diciembre de 2019, se incluye en las siguientes notas:

- Nota 3 (g) - pruebas de deterioro del valor: supuestos claves para el importe recuperable; y
- Nota 15 - medición de obligaciones por beneficios definidos: supuestos actuariales claves.

iii. Medición de Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía, de acuerdo con lo previsto en las NIIF, requieren la medición de los valores razonables, tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

La Compañía utiliza la medición de los valores razonables principalmente para propósitos de: (i) reconocimiento inicial; (ii) revelación; y (iii) cuando existen indicios de deterioro tratándose de activos no financieros.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo la Compañía utiliza datos de mercados observables siempre que sea posible. De acuerdo con lo previsto en las NIIF los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en las variables usadas en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables.

Si las variables usadas para medir el valor razonable de un activo o pasivo pueden clasificarse en niveles distintos de jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de jerarquía del valor razonable de la variable de nivel más bajo que sea significativa a la medición total. Cualquier transferencia entre los niveles de jerarquía del valor razonable se reconoce al final del período en el cual ocurrió el cambio.

En la nota 6 se incluye información adicional sobre los supuestos hechos al medir los valores razonables.

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

(a) Clasificación de Saldos Corrientes y no Corrientes

Los saldos de activos y pasivos presentados en el estado de situación financiera se clasifican en función de su vencimiento; es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a 12 meses, los que están dentro del ciclo normal de la operación de la Compañía, y, como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

(b) Transacciones en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de la Compañía a las tasas de cambio a las fechas de las transacciones. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a la fecha del estado de situación financiera son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio de esa fecha.

Las ganancias o pérdidas por conversión de moneda extranjera en partidas monetarias es la diferencia entre el costo amortizado de la moneda funcional al comienzo del período, ajustada por intereses y pagos efectivos durante el período, y el costo amortizado en moneda extranjera convertido a la tasa de cambio al final del período.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

(c) Instrumentos Financieros

i. Activos y Pasivos Financieros no Derivados – Reconocimiento y Medición Inicial

La Compañía reconoce inicialmente las cuentas por cobrar comerciales e instrumentos de deuda en la fecha en que se originan, todos los otros activos financieros y pasivos financieros se reconocen inicialmente en la fecha de negociación en la que la Compañía comienza a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Un activo financiero (a menos que sea una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo) o un pasivo financiero son inicialmente reconocidos a su valor razonable más cualquier costo de transacción atribuible a su adquisición o emisión (para un ítem que no se mide al valor razonable con cambios en resultados). Una cuenta por cobrar comercial sin un componente de financiamiento significativo es inicialmente medida al precio de la transacción.

ii. Activos y Pasivos Financieros no Derivados – Clasificación y Medición Posterior

Activos Financieros – Política aplicable desde el 1 de enero de 2018

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: i) costo amortizado; ii) valor razonable con cambios en otros resultados integrales – instrumentos de deuda; iii) valor razonable con cambios en otros resultados integrales – instrumentos de patrimonio; o, iv) valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros mantienen su clasificación inicial, a menos que la Compañía cambie su modelo de negocio para administrar los activos financieros; en cuyo caso todos los activos financieros afectados se reclasifican a la categoría correspondiente a partir del primer período de reporte posterior al cambio en el modelo de negocio.

Un activo financiero se mide al costo amortizado si dicho activo (siempre que no esté clasificado a su valor razonable con cambios en resultados) se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es la recuperación a través de los flujos de efectivo contractuales; y los términos contractuales incluyen fechas específicas de cobro de los flujos de efectivo que corresponden únicamente a pagos del principal e intereses derivados del principal pendiente de cobro.

Un activo financiero correspondiente a un instrumento de deuda se mide al valor razonable con cambios en otros resultados integrales (siempre que no está clasificado al valor razonable con cambios en resultados) si tales activos financieros se mantienen ya sea bajo el modelo de negocio de recuperación a través de los flujos de efectivo contractuales y/o por la venta del referido activo financiero; y, si los términos contractuales incluyen fechas específicas de cobro de los flujos de efectivo que corresponden únicamente a pagos del principal e intereses derivados del principal pendiente de cobro.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o valor razonable con cambios en otros resultados integrales se miden al valor razonable con cambios en resultados. Esta medición alcanza a todos los activos financieros derivados. En el reconocimiento inicial la Compañía puede designar irrevocablemente un activo financiero (que de otra manera cumple con los requisitos para ser medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otros resultados integrales) bajo la medición a valor razonable con cambios en resultados; si al hacerlo elimina o reduce significativamente desajustes contables de medición o reconocimiento que pudiere surgir.

Activos Financieros: Evaluación del Modelo de Negocio – Política aplicable desde el 1 de enero de 2018

La Compañía realiza una evaluación objetiva del modelo de negocio en el que un activo financiero se mantiene en un portafolio debido a que esto refleja la forma en que se maneja el negocio y se proporciona información a la Gerencia. La evaluación incluye principalmente los siguientes aspectos:

- las políticas y objetivos establecidos para el portafolio y el funcionamiento de esas políticas en la práctica. Esto incluye evaluar si la estrategia de la Administración se centra en obtener ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa de interés, hacer coincidir la duración de los activos financieros con la duración de los pasivos relacionados; o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el desempeño del portafolio y se informa a la Administración de la Compañía;
- los riesgos que afectan el desempeño del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos dentro de ese modelo de negocio) y cómo se administran esos riesgos;
- cómo se compensa a los gerentes del negocio, por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos administrados o en los flujos de efectivo contractuales recaudados; y,
- la frecuencia volumen y oportunidad de ventas de activos financieros en períodos anteriores, las razones de dichas ventas y las expectativas sobre ventas futuras.

Los activos financieros que se mantienen para negociar o se administran y cuyo desempeño se evalúa sobre una base de valor razonable se miden al valor razonable con cambios en resultados.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses - Política aplicable desde el 1 de enero de 2018

Para propósitos de esta evaluación, "principal" se define como el valor razonable del activo financiero en el reconocimiento inicial. El "interés" se define como la consideración del valor del dinero en el tiempo por el riesgo de crédito asociado con el monto del principal pendiente de pago durante un período de tiempo particular; y, por otros riesgos y costos de préstamos básicos (por ejemplo: riesgo de liquidez y costos administrativos); así como, un margen de ganancia.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son únicamente pagos de principal e intereses, la Compañía considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si el activo financiero contiene un término contractual que podría cambiar la oportunidad o el monto de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpla con esta condición. Al hacer esta evaluación, la Compañía considera:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que pueden ajustar la tasa de cupón contractual, incluidas las características de tasa variable;
- características de prepago y extensión; y,
- términos que limitan la reclamación de la Compañía de los flujos de efectivo de activos especificados (por ejemplo, características sin recurso).

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de pago de principal e intereses únicamente, si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes impagos de capital e intereses pendientes de pago, lo que puede incluir una compensación adicional razonable por la terminación anticipada del contrato.

Activos Financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas - política aplicable a partir del 1 de enero de 2018

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados: Estos activos se miden posteriormente a su valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluidos los ingresos por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.

Activos financieros al costo amortizado: Estos activos se miden posteriormente a costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. El costo amortizado se reduce por pérdidas por deterioro. Los ingresos por intereses, las ganancias y pérdidas en cambio de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida por baja en cuentas se reconoce en resultados.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otros resultados integrales: Estos activos se miden posteriormente a su valor razonable. Los ingresos por intereses calculados utilizando el método del interés efectivo, las ganancias y pérdidas en cambio de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otros resultados integrales. En la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales, se reclasifican a resultados.

Activos Financieros - Política aplicable antes del 1 de enero de 2018

La Compañía clasificaba los activos financieros en la categoría de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y los pasivos financieros en la categoría de otras cuentas y gastos acumulados por pagar.

Activos Financieros: Medición Posterior y Ganancias y Pérdidas - Política aplicable antes del 1 de enero de 2018

La Compañía reconocía los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no derivados con pagos fijos o determinables que no son cotizables en un mercado activo. Son medidos al valor razonable menos cualquier deterioro de valor.

La Compañía da de baja un activo financiero únicamente cuando expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, y transfiere de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo financiero. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, la Compañía reconoce su participación en el activo y la obligación asociada por los valores que tendría que pagar.

Pasivos Financieros: Clasificación, Medición Posterior y Pérdidas y Ganancias

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica como al valor razonable con cambios en resultados si se clasifica como mantenido para negociar, es un derivado o se designa como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden a valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluido cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados.

Otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Los gastos por intereses y las ganancias y pérdidas en divisas se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida por baja en cuentas también se reconoce en resultados.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Activos y Pasivos Financieros no Derivados – Baja

La Compañía da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales a los flujos de efectivo derivados del activo expiran, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales del activo financiero en una transacción en la que se transfieren substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad del activo financiero. Cualquier participación en los activos financieros transferidos que sea creada o retenida por la Compañía se reconoce como un activo o pasivo separado.

La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o éstas han expirado.

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto presentado en el estado de situación financiera cuando, y sólo cuando, la Compañía cuenta con un derecho legal para compensar los montos y tiene el propósito de liquidarlos sobre una base neta o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Deterioro

Activos Financieros no Derivados

La Compañía reconoce las estimaciones de deterioro de valor para las pérdidas crediticias esperadas de los siguientes instrumentos financieros:

- los activos financieros medidos al costo amortizado; y,
- activos de contratos.

La Compañía mide las estimaciones de deterioro de valor sobre la base de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo financiero, excepto por los siguientes activos financieros, en los que las pérdidas crediticias esperadas se miden en un período de doce meses:

- instrumentos de deuda que se determina tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de reporte de los estados financieros; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los cuales el riesgo crediticio (v.g. el riesgo de que ocurra un incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no se ha incrementado significativamente desde su reconocimiento inicial.

Las estimaciones de deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y activos de contratos son medidas por la Compañía sobre la base de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del instrumento o mediante la aplicación de un método general para la estimación de deterioro de cuentas por cobrar.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

La Compañía aplicó el modelo utilizando los históricos de 3 años anteriores. La Compañía procedió a analizar a sus clientes con el período promedio de cobro otorgado para todos sus clientes divididos en segmentos por tipo de deudor (entidades estatales y entidades privadas)

Como resultado del análisis se obtuvieron los porcentajes a ser utilizados para el cálculo de pérdida esperada para el segmento de entidades estatales y entidades privadas para los años 2018 y 2017 las mismas que fueron utilizadas para el cálculo de la pérdida esperada, como se aprecia en los siguientes:

		31 de diciembre de 2018		
<u>Tipo</u>	<u>Riesgo</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Entidades estatales				
	Bajo	0,50%	0,50%	0,50%
	Medio	8,69%	8,69%	8,69%
	Medio Alto	22,86%	22,86%	22,86%
	Alto	33,22%	33,22%	33,22%
Entidades privada				
	Bajo	0,50%	0,50%	0,50%
	Medio	8,69%	8,69%	8,69%
	Medio Alto	22,86%	22,86%	22,86%
	Alto	33,22%	33,22%	33,22%

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero se ha incrementado significativamente desde su reconocimiento inicial, y al estimar las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía considera información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible, la que incluye análisis cuantitativos y cualitativos, con base en la experiencia histórica de la Compañía, una evaluación crediticia actual y prospectiva.

La Compañía asume que el riesgo crediticio de un activo financiero se ha incrementado significativamente si tiene una mora de más de 150 días. Así también la Compañía considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando:

- no es probable que el prestatario pague la totalidad de las obligaciones crediticias contraídas con la Compañía; sin considerar acciones a ser ejecutadas por la Compañía, tales como la ejecución de garantías, si las hubiere; o,
- el activo financiero tiene una mora de más de 150 días.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles eventos de incumplimiento que pudieren ocurrir durante la vida esperada del activo financiero.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Las pérdidas crediticias esperadas de doce meses corresponden a aquellas pérdidas esperadas durante el tiempo de vida del activo que surgen de posibles sucesos de incumplimiento a ocurrir en un periodo de 12 meses contados a partir de la fecha de presentación de los estados financieros (o de un período inferior si el activo financiero tiene una vida menor a 12 meses).

El período máximo considerado al estimar las pérdidas crediticias esperadas es el período contractual durante el que la Compañía está expuesta al riesgo de crédito.

Medición de las Pérdidas Crediticias Esperadas

Las pérdidas crediticias esperadas corresponden al promedio ponderado de las probabilidades de las pérdidas crediticias, las cuales representan el valor presente de los flujos de caja negativos esto es, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que la Compañía espera recibir). Las pérdidas crediticias esperadas son descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

Activos Financieros con Deterioro Crediticio

En cada fecha de presentación de los estados financieros, la Compañía evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otros resultados integrales, presentan deterioro crediticio; condición que surge cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto negativo sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero. Evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- incumplimiento de pagos ó cuentas vencidas por más de 30 días;
- la reestructuración de un préstamo por parte de la Compañía en términos que ésta no consideraría bajo otras circunstancias;
- es probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Presentación de las Estimaciones de Deterioro y Castigos

Las estimaciones de deterioro de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del valor registrado de los activos financieros correspondientes.

En el caso de los instrumentos de deuda medidos al valor razonable con cambios en otros resultados integrales, la estimación de deterioro de valor se carga a resultados y se reconoce en otros resultados integrales.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

El valor registrado de un activo financiero se castiga cuando la Compañía no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes corporativos, la Compañía hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en la existencia o no una expectativa razonable de recuperación. La Compañía no espera que exista una recuperación significativa del monto de los activos castigados. No obstante, los activos financieros que son castigados pueden estar sujetos a gestiones por parte de la Administración que permitan la recuperación de los montos adeudados.

Política Aplicable antes del 1 de enero de 2018

Los activos financieros son evaluados en cada fecha del estado de situación financiera para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro. Un activo financiero está deteriorado si existe evidencia objetiva de deterioro como consecuencia de uno o más eventos de pérdida ocurridos después del reconocimiento inicial del activo, y ese o esos eventos de pérdida han tenido un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros del activo que puede estimarse de manera fiable.

La evidencia objetiva de que un activo financiero está deteriorado puede incluir el incumplimiento de pago por parte de un deudor, la reestructuración de un valor adeudado a la Compañía en términos que la Compañía no consideraría en otras circunstancias, indicadores que el deudor o emisor entrará en bancarrota, cambios adversos en el estado de pago del prestatario o emisores, condiciones económicas que se relacionen con incumplimiento, desaparición de un mercado activo para un instrumento y datos observables que indican que existe un descenso medible en los flujos de efectivo esperados de un grupo de activos financieros.

La Compañía considera la evidencia de deterioro de los activos financieros medidos al costo amortizado tanto a nivel específico como colectivo. Todas las partidas por cobrar individualmente significativas son evaluadas por deterioro específico. Los activos que no son individualmente significativos son evaluados por deterioro colectivo agrupando los activos con características de riesgo similares. La evaluación se realiza sobre la base de una revisión objetiva de todas las cantidades pendientes de cobro al final de cada período y representa la mejor estimación de la Administración sobre las pérdidas en que podrían incurrirse por este concepto.

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero que se valora al costo amortizado se calcula como la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa original de interés efectiva. Las pérdidas se reconocen en resultados y se reflejan en una cuenta de provisión contra los préstamos y partidas por cobrar. El interés sobre el activo deteriorado continúa reconociéndose a través de la reversión del descuento. Cuando un hecho que ocurra después de que se haya reconocido el deterioro causa que el monto de la pérdida por deterioro disminuya, esta disminución se revierte contra resultados.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se componen de los saldos del efectivo disponible en caja y bancos, que son usados por la Compañía en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

i. Capital Social

Las acciones ordinarias (única clase de acciones emitida por la Compañía) son clasificadas como patrimonio. Los costos incrementales atribuibles directamente a la emisión de acciones ordinarias, de haberlos, son reconocidos como una deducción del patrimonio, neto de cualquier efecto tributario.

(d) Inventarios

Los inventarios se presentan al menor entre el costo y el valor neto de realización. El costo se determina por el método promedio ponderado, excepto por las importaciones en tránsito que se llevan al costo específico facturado por el proveedor. El costo de los inventarios incluye todos los costos incurridos para adquirirlos y otros incurridos para llevarlos a su localización y condición actual.

Los trabajos en proceso representan las órdenes de trabajo abiertas y su costo incluye el costo de los inventarios y suministros utilizados en cada orden de trabajo hasta la fecha de los estados financieros.

El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los gastos estimados para completar la venta.

El costo de los inventarios puede ser no recuperable en caso de que los mismos estén dañados o se encuentren parcial o totalmente obsoletos; de acuerdo con la política corporativa, la Compañía considerará como obsoletos aquellos inventarios que a nivel global no presenten rotación por un período superior a 7 años; y si sus precios de mercado han disminuido. El importe de cualquier rebaja de valor de los inventarios, hasta alcanzar su valor neto de realización, se reconoce en el ejercicio en el cual ocurre la pérdida.

(e) Propiedades y Equipos

i. Reconocimiento y Medición

Las partidas de propiedades y equipos son valoradas al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Las propiedades y equipos se reconocen como activo si es probable que se deriven de ellos beneficios económicos futuros y su costo puede ser determinado de una manera fiable.

El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo. El costo de activos contruidos por la propia entidad incluye lo siguiente: (i) el costo de los materiales y la mano de obra directa; y (ii) cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para trabajar para su uso previsto.

Los programas de computación adquiridos que están integrados a la funcionalidad de los equipos relacionados, es capitalizado como parte de los respectivos equipos.

Cualquier ganancia o pérdida de la disposición de un elemento de propiedades y equipos, calculada como la diferencia entre el producto obtenido de la disposición y el valor en libros del elemento, se reconoce en resultados.

ii. Costos Posteriores

Mejoras y renovaciones mayores que incrementen la vida útil del activo, son capitalizados sólo si es probable que se deriven de ellos beneficios económicos futuros para la Compañía y su costo puede ser estimado de manera fiable. El valor en libros de la parte reemplazada se da de baja.

Los costos por reparaciones y mantenimientos de rutina en propiedades y equipos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

iii. Depreciación

La depreciación de los elementos de propiedades y equipos se calcula sobre el monto depreciable, que corresponde al costo de un activo menos su valor residual. La depreciación es reconocida en resultados con base en el método de línea recta, considerando la vida útil estimada para cada componente de las propiedades y equipos. El método de depreciación, las vidas útiles y los valores residuales son revisados en cada ejercicio y se ajustan si es necesario.

Los elementos de propiedades y equipos se deprecian desde la fecha en la cual están instalados y listos para su uso o en el caso de los activos contruidos internamente, desde la fecha en la cual el activo esté completado y en condiciones de ser usado.

Durante 2018, la Compañía llevó a cabo una revisión de vidas útiles de ciertos equipos dados en arrendamiento, mismos que inicialmente contaban con 4 años de vida útil, ahora van a ser depreciados a 2 años por cambios tecnológicos en los equipos.

Las vidas útiles estimadas para los períodos actual y comparativo son los siguientes:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Vida útil en años

Equipos dados en arrendamiento	En función de la vida util del activo
Maquinarias y equipos	10 años
Vehículos	5 años
Muebles y enseres	10 años
Equipos y herramientas	10 años
Equipos de computación	<u>3 años</u>

(f) Activos Arrendados

La clasificación del arrendamiento de activos depende si la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad. Son clasificados como financieros cuando se asumen todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, en caso contrario se clasifican como operativos.

Los pagos realizados bajo un contrato de arrendamiento operacional se reconocen en resultados bajo el método de línea recta durante el período de arrendamiento.

(g) Deterioro del Valor

i. Activos no Financieros

El importe en libros de los activos no financieros de la Compañía, diferentes a inventarios e impuesto a la renta diferido, es revisado en la fecha del estado de situación financiera para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos que no pueden ser probados individualmente, son agrupados juntos en el grupo más pequeño de activos llamados "unidad generadora de efectivo" que generan flujos de entrada de efectivo provenientes del uso continuo, los que son independientes de los flujos de entrada de efectivo de otros activos o unidades generadoras de efectivo.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el valor mayor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos que puede tener el activo.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o unidad generadora de efectivo excede su importe recuperable. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados integrales.

Las pérdidas por deterioro se revierten si existe un cambio en su importe recuperable. Cuando se revierte una pérdida por deterioro, el valor del activo no puede exceder al valor que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro.

(h) Beneficios de los Empleados

i. Beneficios Post-Empleo

Planes de Beneficios Definidos - Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

La Compañía determina la obligación neta relacionada con el beneficio por jubilación patronal e indemnización por desahucio por separado, calculando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido a cambio de sus servicios durante el período actual y períodos previos; ese beneficio se descuenta para determinar su valor presente. El cálculo es realizado anualmente por un actuario calificado, usando el “Método Actuarial de Costeo de Crédito Unitario Proyectado”, con el cual se atribuye una parte de los beneficios que se han de pagar en el futuro a los servicios prestados en el período corriente.

Las disposiciones legales o contractuales no prevén la obligatoriedad de constituir fondos o asignar activos para cumplir con tales planes, por lo cual estos califican como planes de beneficios definidos sin asignación de fondos separados.

La Compañía reconoce en resultados integrales la totalidad de las ganancias o pérdidas actuariales que surgen de los planes de beneficios definidos, aunque la NIC 19 Beneficio a los Empleados (2011), aplicable retroactivamente para períodos anuales que iniciaron en o después del 1 de enero de 2013, eliminó tal opción y requiere que tales ganancias o pérdidas actuariales se reconozcan en otros resultados integrales. La evaluación hecha por la Administración de la Compañía respecto a este asunto concluye que el efecto no es material. Las ganancias o pérdidas actuariales, así como todos los gastos relacionados con los planes por beneficios definidos, incluyendo el saneamiento del descuento, se reconocen en los gastos por beneficios a empleados.

La Administración utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios, los cuales son definidos por la Compañía, utilizando información financiera pública y propia. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Cuando tengan lugar mejoras o reducciones en los beneficios del plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con servicios pasados prestados por los empleados o la ganancia o pérdida por la reducción, será reconocida inmediatamente en resultados integrales. La Compañía reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando ésta ocurre.

ii. Beneficios a Corto Plazo

Las obligaciones por beneficios a corto plazo de los trabajadores son medidas sobre una base no descontada y son contabilizadas como gastos en la medida en la cual el empleado provee el servicio o el beneficio es devengado por el mismo.

Se reconoce un pasivo si la Compañía posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada de manera fiable. Las principales acumulaciones reconocidas por este concepto corresponden a las establecidas en el Código de Trabajo del Ecuador, tales como vacaciones, participación de los trabajadores en las utilidades de la Compañía, décima tercera y décima cuarta remuneración y bonos por desempeño.

iii. Beneficios por Terminación

Las indemnizaciones por terminación o cese laboral son reconocidas como gasto cuando es tomada la decisión de dar por terminada la relación contractual con los empleados.

(i) Provisiones y Contingencias

Las obligaciones o pérdidas asociadas con provisiones y contingencias, originadas en reclamos, litigios, multas o penalidades en general, se reconocen como pasivo en el estado de situación financiera cuando existe una obligación legal o implícita resultante de eventos pasados, es probable que sea necesario un desembolso para pagar la obligación y el monto puede ser razonablemente estimado.

Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro, a la tasa antes de impuesto que refleja la evaluación actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos de la obligación. El saneamiento del descuento se reconoce como costo financiero.

El importe reconocido como provisión corresponde a la mejor estimación, a la fecha del estado de situación financiera, tomando en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la mayoría de los sucesos y circunstancias concurrentes a la valoración de éstas.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Cuando no es probable que un flujo de salida de beneficios económicos sea requerido, o el monto no puede ser estimado de manera fiable, la obligación es revelada como un pasivo contingente. Obligaciones razonablemente posibles, cuya existencia será confirmada por la ocurrencia o no ocurrencia de uno o más eventos futuros, son también reveladas como pasivos contingentes a menos que la probabilidad de un flujo de salida de beneficios económicos sea remota.

No se reconocen ingresos, ganancias o activos contingentes.

(j) Reconocimiento de Ingresos Ordinarios y Gastos

El efecto de la aplicación inicial de la Norma NIIF 15 sobre el ingreso de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de la Compañía se describe en la Nota 4 (a). Debido al método de transición escogido para aplicar la Norma NIIF 15, no se ha reexpresado la información comparativa para reflejar los nuevos requerimientos.

En la nota 17 se presenta la información sobre las políticas contables de la Compañía para los contratos con clientes.

(k) Costos y Gastos

Los costos y gastos son reconocidos con base en lo causado o cuando son incurridos. Se reconoce inmediatamente un gasto cuando el desembolso efectuado no produce beneficios económicos futuros.

(l) Costos Financieros

Los costos financieros están compuestos por gastos bancarios e intereses.

(m) Impuesto a la Renta

El gasto por impuesto a la renta está compuesto por el impuesto a la renta corriente y el impuesto a la renta diferido. Es reconocido en resultados, excepto que se relacione con partidas reconocidas en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el monto de impuesto relacionado es reconocido en otros resultados integrales o en el patrimonio, respectivamente.

i. Impuesto a la Renta Corriente

El impuesto a la renta corriente es el impuesto que se espera pagar sobre la utilidad gravable del año, utilizando la tasa impositiva aprobada o a punto de ser aprobada a la fecha del estado de situación financiera y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

ii. Impuesto a la Renta Diferido

El impuesto a la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos tributarios. No se reconoce impuesto a la renta diferido por las diferencias temporarias que surgen en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afecta la utilidad o pérdida financiera ni gravable.

La medición del activo y pasivo por impuesto diferido reflejará las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en la cual la entidad espera, al final del período sobre el cual se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

El impuesto a la renta diferido es medido a la tasa de impuesto que se espera aplicar a las diferencias temporarias cuando son revertidas, basándose en las leyes tributarias que han sido aprobadas o a punto de ser aprobadas a la fecha del estado de situación financiera.

Los activos y pasivos por impuesto a la renta diferido son compensados si existe un derecho legal exigible de compensar los pasivos y activos por impuestos corrientes, y están relacionados con los impuestos a las ganancias aplicados por la misma autoridad tributaria sobre la misma entidad tributable, o en distintas entidades tributables, pero pretenden liquidar los pasivos y activos por impuestos corrientes en forma neta, o sus activos y pasivos tributarios serán realizados al mismo tiempo.

Un activo por impuesto a la renta diferido es reconocido por las pérdidas tributarias no utilizadas y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en la cual sea probable que estarán disponibles ganancias gravables futuras contra las que pueden ser utilizadas. El activo por impuesto a la renta diferido es revisado en cada fecha del estado de situación financiera y es reducido en la medida en la cual no sea probable que los beneficios por impuestos relacionados serán realizados.

iii. Exposición Tributaria

Al determinar el monto del impuesto a la renta corriente e impuesto a la renta diferido, la Compañía considera el impacto de las posiciones fiscales inciertas y si pueden adeudarse impuestos e intereses adicionales. Esta evaluación depende de estimaciones y supuestos y puede involucrar una serie de juicios acerca de eventos futuros. Puede surgir nueva información que haga que la Compañía cambie su juicio acerca de la idoneidad de los pasivos fiscales actuales; tales cambios en los pasivos fiscales impactarán el gasto fiscal en el período en el cual se determinen.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

(4) Cambio en políticas contables

La Compañía ha aplicado inicialmente la NIIF 15 [ver literal (a)] y la NIIF 9 [ver literal (b)] desde el 1 de enero de 2018. Algunas otras nuevas normas también entran en vigencia a partir del 1 de enero de 2018, pero no tienen un efecto significativo en los estados financieros de la Compañía.

Debido a los métodos de transición elegidos por la Compañía al aplicar estas normas, la información comparativa incluida en los estados financieros no ha sido reexpresada para reflejar los requerimientos de las nuevas normas.

La aplicación inicial de estas normas no determinaron importes que deban ser reexpresados en la información comparativa; sin embargo, las revelaciones a sus nuevas políticas contables han sido incluidas en las notas a los estados financieros.

(a) NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes

La NIIF 15 establece un marco conceptual completo para determinar si deben reconocerse ingresos de actividades ordinarias, cuándo se reconocen y en qué monto. La NIIF 15 reemplazó a la NIC 18 "Ingreso de Actividades Ordinarias", la NIC 11 "Contratos de Construcción" y las interpretaciones relacionadas.

Esta Norma establece un nuevo modelo de reconocimiento de ingresos basado en el concepto de control, por el cual los ingresos han de reconocerse a medida que se satisfagan las obligaciones contraídas con los clientes a través de la entrega de bienes y servicios, ya sea en un momento en el tiempo o a lo largo del tiempo.

La Compañía ha adoptado la NIIF 15 utilizando el método del efecto acumulado (sin soluciones prácticas), reconociendo el efecto de la aplicación inicial de esta norma en la fecha de adopción inicial (es decir, el 1 de enero de 2018).

En consecuencia, la información presentada para 2017 no ha sido reexpresada; es decir, está presentada, como fue informada previamente, de conformidad con la NIC 18, La NIC 11 e interpretaciones relacionadas. Adicionalmente, los requerimientos de revelación de información de la NIIF 15 se han aplicado en general a la información comparativa en lo que se refiere al saldo de los activos del contrato.

i. Venta de Inventarios:

De acuerdo con la NIC 18, los ingresos provenientes de las ventas de equipos, partes y piezas en el curso de las actividades ordinarias son reconocidos al valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, neta de devoluciones, descuentos y bonificaciones o rebajas comerciales.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Los ingresos son reconocidos cuando existe evidencia persuasiva de que los riesgos y beneficios significativos derivados de la propiedad de los bienes son transferidos al cliente, es probable la recuperación de la consideración adeudada, los costos asociados y las posibles devoluciones de los bienes vendidos y el monto del ingreso puede ser medido de manera fiable. Si es probable que se otorguen descuentos y el monto de estos puede estimarse de manera fiable, el descuento se reconoce como una reducción del ingreso cuando se reconocen las ventas; es decir, en el momento en que se transfiere el control de estos, lo que no difiere materialmente con el reconocimiento de ingresos de la actual NIIF 15.

ii. Prestación de servicios

De acuerdo con la NIC 18, los ingresos por la prestación de servicios técnicos son reconocidos en el estado de resultados integrales con base en los servicios prestados a la fecha del estado de situación financiera.

Tales ingresos son reconocidos al valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, neta de descuentos, bonificaciones o rebajas comerciales y del impuesto al valor agregado. Estos ingresos son reconocidos solamente si es probable que se reciban los beneficios asociados con la transacción y el monto del ingreso y los costos asociados pueden ser medidos de manera fiable.

La NIIF 15 no tuvo impacto material sobre las políticas contables de la Compañías con respecto a otras fuentes de ingresos ver Nota 4 [ver literal (a)].

Para obtener información adicional sobre las políticas contables de la Compañías en relación con el reconocimiento de ingresos ver Nota 17.

iii. Arrendamiento de equipos

Los activos mantenidos bajo arrendamientos financieros se reconocen como activos de la Compañía a su valor razonable, al inicio del arrendamiento, o si éste es menor, al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento. Los arrendamientos financieros se capitalizan, al inicio del arrendamiento, por el valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento. La parte correspondiente a los intereses de la carga financiera se carga a la cuenta de resultados durante el período del arrendamiento de forma que se obtenga una tasa de interés periódica constante sobre la deuda pendiente de amortizar en cada período.

El ingreso por concepto de alquileres bajo arrendamientos operativos se reconoce empleando el método de línea recta durante el plazo correspondiente al arrendamiento.

Los costos directos iniciales incurridos al negociar y acordar un arrendamiento operativo son añadidos al valor en libros del activo arrendado, empleando el método de línea recta durante el plazo del arrendamiento.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

Sin embargo, como criterio adicional bajo NIC 18 la Administración estableció que, para las entidades estatales, basado en los problemas de cobranza presentados por la caída del precio internacional del crudo no se esperaba la generación de flujos futuro; por lo que, el ingreso no fue reconocido. En consecuencia, en aquellos contratos en los que la Compañía pudo realizar una estimación fiable de la generación de flujos futuros, el ingreso se reconoce bajo NIIF 15.

El cambio que se presenta sobre partidas distintas de los ingresos corresponde a un nuevo activo del contrato por el derecho a recuperar los servicios prestados.

Para obtener información adicional sobre las políticas contables de la Compañía en relación con el reconocimiento de ingresos [ver nota 17].

(b) NIIF 9 Instrumentos Financieros

La NIIF 9 establece los requerimientos para el reconocimiento y la medición de los activos financieros, los pasivos financieros y algunos contratos de compra o venta de partidas no financieras. Esta norma reemplaza la Norma NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición.

Como resultado de la adopción de la Norma NIIF 9, la Compañía ha adoptado modificaciones consecuentes a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros que requieren que el deterioro del valor de los activos financieros se presente en una partida en el estado de resultados del periodo y otros resultados integrales.

Anteriormente, el enfoque de la Compañía era incluir el deterioro de los deudores comerciales en "gastos administrativos". En consecuencia, la Compañía reclasificó la reversión de pérdidas por deterioro por US\$(1.184.972) mil reconocidas bajo la Norma NIC 39 de "gastos administrativos" a "pérdida por deterioro de deudores comerciales y activos del contrato" en el estado del resultado del período y otro resultado integral para el año terminado el 31 de diciembre de 2017. Las pérdidas por deterioro de otros activos financieros se presentan bajo los "costos financieros", de manera similar a la presentación bajo la Norma NIC 39, y no se presentan por separado en el estado del resultado del período y otro resultado integral debido a consideraciones relacionadas con la importancia relativa.

La Compañía ha adoptado modificaciones consecuentes a la Norma NIIF 9 Instrumentos Financieros: Información a Revelar que se aplican a las revelaciones sobre 2018, pero no se han aplicado a la información comparativa.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

i. Clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros

La NIIF 9 incluye tres categorías de clasificación principales para los activos financieros: medidos al costo amortizado, al valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCORI), y al valor razonable con cambios en resultados (VRCR). La clasificación de los activos financieros bajo la NIIF 9 por lo general se basa en el modelo de negocios en el que un activo financiero es gestionado y en sus características de flujo de efectivo contractual. La NIIF 9 elimina las categorías previas de la NIC 39 de mantenidos hasta el vencimiento, préstamos y partidas por cobrar y disponibles para la venta. Bajo la NIIF 9, los derivados incorporados en contratos en los que el principal es un activo financiero dentro del alcance de la norma nunca se separan. En cambio, se evalúa la clasificación del instrumento financiero híbrido tomado como un todo.

La NIIF 9 en gran medida conserva los requerimientos existentes de la NIC 39 para la clasificación y medición de los pasivos financieros.

La adopción de la NIIF 9 no ha tenido un efecto significativo sobre las políticas contables de la Compañía relacionadas con los pasivos financieros.

Para obtener una explicación de la manera en que la Compañía clasifica y mide los instrumentos financieros y contabiliza las ganancias y pérdidas relacionadas bajo la NIIF 9, ver la nota 3 (c).

A continuación, en conjunto con las notas adjuntas, se explica las categorías de medición originales bajo NIC 39 y las nuevas categorías de medición bajo NIIF 9 para cada clase de activos financieros y pasivos financieros al 1 de enero de 2018.

El efecto de la adopción de NIIF 9 sobre el importe de los activos financieros al 1 de enero de 2018 se relaciona únicamente con los nuevos requerimientos de deterioro.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los estados Financieros

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

	<u>Nota</u>	<u>Clasificación original bajo la norma NIC 39</u>	<u>Nueva clasificación bajo la norma NIIF 9</u>	<u>Saldo en libros bajo la norma NIC 39</u>	<u>Saldo en libros bajo la norma NIIF 9</u>
<u>Activos financieros</u>					
Efectivo y equivalentes de efectivo		Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	US\$ 6.385.509	6.385.509
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(a)	Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	12.167.543	12.167.543
Activos del contrato	(a)	Préstamos y partidas por cobrar	Costo amortizado	<u>6.961.491</u>	<u>6.961.491</u>
Total activos financieros				US\$ <u>25.514.543</u>	<u>25.514.543</u>
<u>Pasivos financieros</u>					
Acreedores comerciales		Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	12.455.950	12.455.950
Préstamos con partes relacionadas		Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	18.321.098	18.321.098 (*)
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		Otros pasivos financieros	Otros pasivos financieros	US\$ <u>895.126</u>	<u>895.126</u>
Total pasivos financieros				US\$ <u>31.672.174</u>	<u>31.672.174</u>

(*) Incluye prestamos con relacionadas a largo plazo por US\$ 9.160.549.

- a) Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y activos de contrato que estaban clasificados como préstamos y partidas por cobrar bajo NIC 39 ahora se clasificación al costo amortizado.

No se reconoció un aumento en la estimación para deterioro por esas partidas por cobrar en las ganancias acumuladas iniciales al 1 de enero de 2018 cuando se realizó la transición de NIIF 9.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre de 2018

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

ii. Deterioro del valor de activos financieros

La NIIF 9 reemplaza el modelo de 'pérdida incurrida' de la NIC 39 por un modelo de 'pérdida crediticia esperada' (PCE). El nuevo modelo de deterioro aplica a los activos financieros medidos al costo amortizado, los activos del contrato y las inversiones de deuda al VRCOR, pero no a las inversiones en instrumentos de patrimonio. Bajo la NIIF 9, las pérdidas crediticias se reconocen antes que bajo la Norma NIC 39.

iii. Transición

Los cambios en las políticas contables que resultan de la adopción de NIIF 9 no se han aplicado retrospectivamente.

La Compañía ha usado la exención que le permite no reexpresar la información comparativa de períodos anteriores en lo que se refiere a los requerimientos de clasificación y medición (incluido el deterioro).

Las diferencias en los importes en libros de los activos y pasivos financieros que resulta de la adopción de NIIF 9 se reconoce en resultados acumulados al 1 de enero de 2018. Por esto, la información presentada para 2017, por lo general no refleja los requerimientos de NIIF 9 sino más bien los de NIC 39.

Se han realizado las siguientes evaluaciones sobre la base de los hechos y circunstancias que existían a la fecha de aplicación inicial.

- La determinación del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero.
- La designación y
- revocación de las designaciones previas de ciertos activos financieros y pasivos financieros como medidos a VRCR.

(5) Normas Internacionales de Información Financiera Publicadas, no Vigentes

Las nuevas normas, enmiendas a las normas e interpretaciones que se mencionan a continuación, son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2018, cuya aplicación anticipada es permitida; sin embargo, tales normas, no han sido aplicadas anticipadamente en la preparación de estos estados financieros adjuntos.

NIIF 16 Arrendamientos

La Compañía esta requerida a adoptar la NIIF 16 desde el 1 de enero de 2019 y ha evaluado el impacto de la estimación resultante de la aplicación inicial de la NIIF 16 en los estados financieros adjuntos. La NIIF 16 introduce un solo modelo de reconocimiento para los contratos de arrendamiento. Los arrendatarios reconocerán un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El activo por derecho de uso se valorará inicialmente al costo, el que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago realizado en la fecha de inicio o antes, más cualquier costo directo inicial incurrido y una estimación de los costos de dismantelar y retirar el activo subyacente o de restaurar el activo subyacente o el sitio en el que está ubicado, menos los incentivos recibidos por el arrendamiento; y, se amortizará posteriormente por el método lineal desde la fecha de inicio hasta la fecha más próxima entre: a) el final de la vida útil del activo por derecho de uso; ó b) el final del plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se valora inicialmente por el valor actual de las cuotas no pagadas en la fecha de inicio, descontadas utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento; ó, si dicha tasa no puede determinarse con fiabilidad, se utilizará la tasa de financiamiento incremental de la Compañía.

La NIIF 16 reemplaza a la existente guía de arrendamiento que incluye la NIC 17 de arrendamiento, CINIIF 4 Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento, SIC 15 Arrendamientos Operativos – Incentivos y SIC 27 Evaluando la sustancia de las transacciones que involucra la forma legal de los arrendamientos.

Basado en la información actualmente disponible, no se espera un impacto significativo por el reconocimiento de los arrendamientos de la Compañía.

i. Transición

La Compañía planea aplicar la NIIF 16 en el periodo que inicia a partir del 1 de enero de 2019, usando el método retrospectivo modificado. Bajo este método, el efecto acumulativo si existiere de la adopción de NIIF 16 será reconocido como ajuste a los saldos iniciales de los resultados acumulados al 1 de enero de 2019; y la información financiera comparativa no es reestablecida.

La Compañía planea aplicar el expediente práctico para la transición. Esto significa que la NIIF 16 será aplicada a todos los contratos que comiencen desde el 1 de enero del 2019 y que hayan sido identificados como arrendamientos de acuerdo con las provisiones establecidas en la NIC 17 e IFRIC 4.

ii. Arrendamientos donde la Compañía es el Arrendador

La Compañía evaluará la clasificación de los sub arrendamientos en los cuales la Compañía es el arrendador. No se espera impactos significativos para los arrendatarios para los cual la Compañía es un arrendador. Hasta la fecha de emisión de este informe, la Compañía se encuentra analizando la información cuyo efecto no se espera sea material bajo la aplicación de esta norma.

Otras Nuevas Normas o Modificaciones a Normas e Interpretaciones

La Compañía no espera que las siguientes nuevas normas o modificaciones tengan un impacto significativo sobre los estados financieros:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- CINIIF 23 Incertidumbre sobre Tratamientos de Impuesto a las Ganancias.
- Características de Pago Anticipado con Compensación Negativa (Modificaciones a la Norma NIIF 9).
- Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (Modificaciones a la Norma NIC 28).
- Modificación, Reducción o Liquidación de un Plan (Modificaciones a la Norma NIC 19).
- Mejoras Anuales a las Normas NIIF, Ciclo 2015-2017 - diversas normas.
- Modificaciones a Referencias al Marco Conceptual en las Normas NIIF.
- Norma NIIF 17 Contratos de Seguros.

(6) Instrumentos Financieros – Valores Razonables y Administración de Riesgos

Los instrumentos financieros se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Activos financieros medidos al costo amortizado			
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	10.674.614	6.385.509
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		11.019.404	12.167.453
Activos del contrato		<u>2.075.541</u>	<u>6.961.491</u>
Total activos financieros	US\$	<u><u>23.769.559</u></u>	<u><u>25.514.453</u></u>
Pasivos financieros medidos al costo amortizado			
Acreedores comerciales	US\$	17.320.196	12.455.950 (*)
Préstamos con partes relacionadas		11.778.872	18.321.098
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		797.342	895.126
Pasivos del contrato		<u>115.360</u>	<u>-</u>
Total pasivos financieros	US\$	<u><u>30.011.770</u></u>	<u><u>31.672.174</u></u>

(*) Incluye prestamos con relacionadas a largo plazo por US\$ 9.160.549.

Los activos y pasivos financieros de corto plazo se aproximan al valor justo, debido a la naturaleza de vencimiento de estos instrumentos.

(a) Valores Razonables

Las políticas contables de la Compañía requieren que se determinen los valores razonables de los activos y pasivos financieros para propósitos de valoración y revelación, conforme los criterios que se detallan a continuación. Cuando corresponda, se revela más información acerca de los supuestos efectuados en la determinación de los valores razonables.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Préstamos y Partidas por Cobrar

El valor razonable de préstamos y partidas por cobrar se estima al valor presente de los flujos de efectivo futuros, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición. Las cuentas por cobrar corrientes sin tasa de interés son medidas al monto de la factura original, si el efecto del descuento es inmaterial. Este valor razonable se determina al momento de reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales.

Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, los préstamos y cuentas por cobrar se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos las partidas por deterioro.

Otros Pasivos Financieros

El valor razonable, que se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales, se calcula sobre la base del valor presente del capital futuro y los flujos de interés, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición.

El valor de los préstamos y obligaciones financieras (medición categorizada en el nivel 2 de valor razonable - véase nota 2 (d) ii se aproxima al monto en libros puesto que las tasas de interés de los mismos son similares a las tasas de mercado para instrumentos financieros de similares características.

Los importes registrados de acreedores comerciales y otras cuentas y gastos acumulados por pagar se aproximan a su valor razonable, debido a que tales instrumentos tienen vencimiento en el corto plazo.

(b) Administración de Riesgo Financiero

La Compañía está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

i. Marco de Administración de Riesgos

La Administración es responsable por establecer y supervisar el marco de administración de riesgos, así como el desarrollo y seguimiento de las políticas de administración de riesgos de la Compañía.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Como parte del giro normal de negocios, la Compañía se encuentra expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera significativa la situación financiera de la Compañía, el resultado de sus operaciones y su capacidad para generar flujo de caja en el futuro. Como parte de sus funciones la Administración de la Compañía ha establecido procedimientos de información para:

- Identificar riesgos financieros a los cuales se encuentra expuesta,
- Proponer alternativas para mitigar los riesgos financieros,
- Verificar el cumplimiento de las medidas aprobadas por la Administración; y
- Controlar la efectividad de las medidas adoptadas.

ii. Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Los saldos de los activos financieros representan la máxima exposición al riesgo de crédito. Riesgos crediticios relacionados a créditos de clientes es administrado de acuerdo a las políticas, procedimientos y controles establecidos por la Compañía, relacionados a la administración del riesgo crediticio de clientes. La calidad crediticia del cliente se evalúa en forma permanente.

Los cobros pendientes de los clientes son supervisados. El importe en libros de los activos financieros representa la máxima exposición al riesgo de crédito.

Las pérdidas por deterioro del valor en activos financieros reconocidas en resultados fueron como sigue:

		2018	2017	
		NIIF 9	NIIF 9	NIC 39
Pérdidas por deterioro de deudores comerciales y activos del contrato	US\$	1.475.454	1.338.479	1.338.479

Deudores Comerciales

La Compañía vende sus inventarios y presta sus servicios principalmente a compañías del sector petrolero localizadas en el Ecuador; por consiguiente, el riesgo de crédito se ve afectado principalmente por las características de dicho sector.

Los saldos de deudores comerciales se concentran en Petroamazonas EP los cuales ascienden a US\$8.735.720 y US\$18.428.590 en 2018 y 2017, respectivamente. Estos saldos corresponden al 87% y 98% de la cartera de la Compañía en 2018 y 2017.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía recibió como forma de pago por la cartera vencida de Petroamazonas EP títulos valores por US\$8.539.826. De conformidad con las condiciones establecidas en el acuerdo; a partir de abril de 2017 hasta marzo de 2019, la Compañía percibió por concepto de intereses US\$118.261 (US\$198.077 para 2017). A la fecha de emisión de los Estados Financieros se ha recuperado la totalidad de capital e intereses.

Considerando que los clientes comerciales pertenecen al sector petrolero, cambios adversos en dicho sector o en las condiciones financieras de tales clientes, podrían afectar el desempeño de la Compañía debido que presenta una concentración de ingresos en estos clientes.

La Compañía reconoce una estimación para deterioro de valor, que representa su mejor estimación de las pérdidas a incurrir en relación con los deudores comerciales. Esta estimación considera la pérdida específica que se determina con base en una evaluación de los mismos.

La antigüedad de los saldos de los deudores comerciales y activos del contrato a la fecha del estado de situación financiera es la siguiente:

		Año terminado el 31 de diciembre de	
		<u>2018</u>	<u>2017</u>
De 1 a 30 días	US\$	7.318.114	9.300.541
De 31 a 60 días		1.099.187	530.181
De 61 a 150 días		1.314.449	67.549
De 151 a 360 días		1.108.824	290.633
Más de 360 días		<u>493.268</u>	<u>1.208.018</u>
	US\$	<u>11.333.842</u>	<u>11.396.922</u>

El movimiento de la estimación para deterioro de deudores comerciales y activos de contrato fue el siguiente:

		Año terminado el 31 de diciembre de	
		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldo al inicio del año	US\$	1.338.479	2.636.597
Reverso de provisión		(225.559)	(113.146)
Estimación del año		<u>362.534</u>	<u>(1.184.972)</u>
Saldo al final del año	US\$	<u>1.475.454</u>	<u>1.338.479</u>

Al 31 de diciembre de 2018, la exposición al riesgo de crédito para deudores comerciales por tipo de contraparte es como sigue:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	Nota		Importe nominal	
			2018	2017
Deudores comerciales	7	US\$	8.217.056	11.396.922
Activos por contratos:				
Entidades estatales			2.551.861	7.031.668
Entidades privadas			564.925	-
	8		3.116.786	7.031.668
Total deudores comerciales y activos por contrato			11.333.842	18.428.590
Estimación para deterioro de valor	7 y 8		(1.475.454)	(1.338.479)
		US\$	9.858.388	17.090.111

El siguiente es un resumen de la exposición de la Compañía al riesgo de crédito de los deudores comerciales y activos por contratos:

		2018			2017		
		Sin deterioro crediticio	Con deterioro crediticio	Total	Sin deterioro crediticio	Con deterioro crediticio	Total
Historia de menos de 3 años de las transacciones con la Compañía	US\$	11.333.842	-	11.333.842	18.428.590	-	18.428.590
Mayor riesgo		-	-	-	-	-	-
		11.333.842	-	11.333.842	18.428.590	-	18.428.590
Estimación para deterioro de valor		(1.475.454)	-	(1.475.454)	(1.338.479)	-	(1.338.479)
	US\$	9.858.388	-	9.858.388	17.090.111	-	17.090.111

Evaluación de pérdida crediticia esperada para clientes individuales al 1 de enero y el 31 de diciembre de 2018

La Compañía para medir las pérdidas crediticias esperadas de los deudores comerciales y activos del contrato segmentó a sus clientes en entidades públicas y entidades privadas, para las entidades públicas se determinó el valor presente considerando una tasa de descuento y fechas de cobro reales y estimadas, para las entidades privadas usa la matriz de provisiones.

Las tasas de pérdida se calculan usando un método de "tasa móvil" basado en la probabilidad de que una cuenta por cobrar avance por sucesivas etapas de mora hasta su castigo.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Las tasas de deterioro se calculan por separado para las exposiciones en distintos segmentos con base en las siguientes características comunes de riesgo de crédito: antigüedad de la relación con el cliente y tipo de servicio prestado.

La exposición al riesgo de crédito y las pérdidas crediticias esperadas para los deudores comerciales y activos de contrato al 31 de diciembre de 2018.

31 de diciembre de 2018		Tasa de pérdida		para
<u>Tipo</u>	<u>Riesgo</u>	<u>promedio ponderada</u>	<u>Importe en libros brutos</u>	<u>deterioro del valor</u>
Entidades estatales				
	Bajo	0,50%	3.832.954	19.165
	Medio	8,69%	2.333.542	202.785
	Medio Alto	22,86%	869.917	198.863
	Alto	33,22%	3.145.810	1.048.281
Entidades privada				
	Bajo	0,50%	1.144.270	5.721
	Medio	8,69%	7.347	638
	Medio Alto	22,86%	-	-
	Alto	33,22%	-	-
			<u>11.333.840</u>	<u>1.475.454</u>

Las tasas de pérdida se basan en la experiencia de pérdida crediticia real de los últimos 3 años para el caso de las entidades privadas. Estas tasas son multiplicadas por factores en escala para reflejar las diferencias entre las condiciones económicas durante el período en el que se han reunido los datos históricos, las condiciones actuales y la visión de la Compañía de las condiciones económicas durante la vida de las cuentas por cobrar y activos de contrato.

Otras Cuentas por Cobrar

El riesgo de crédito de las otras cuentas por cobrar está asociado con los saldos de crédito tributario de IVA y retenciones en la fuente por US\$127.762 en el año 2018 (US\$786.506 en 2017); anticipos entregados a proveedores por US\$94.379 en 2018 (US\$165.941 en 2017).

El crédito tributario es compensable con el IVA por pagar y los anticipos dados a proveedores son aplicables a la adquisición de bienes y servicios. La Compañía estima que no requiere una estimación para deterioro para ninguno de los saldos de otras cuentas por cobrar.

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

La Compañía mantenía efectivo y equivalentes de efectivo por US\$10.674.614 y US\$6.385.509 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente, que representan su máxima exposición al riesgo de crédito por estos activos.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El efectivo y equivalentes de efectivo son mantenidos substancialmente en bancos e instituciones financieras que en general superan la calificación "A", según agencias calificadoras de riesgo registradas en la Superintendencia de Bancos y Seguros del Ecuador.

iii. Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía tenga dificultades para cumplir con sus obligaciones asociadas con sus pasivos financieros, que son liquidados mediante la entrega de efectivo u otros activos financieros. El enfoque de la Administración para administrar la liquidez es contar con los recursos suficientes para cumplir con sus obligaciones cuando vencen, tanto en condiciones normales como de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables o arriesgar la reputación de la Compañía.

La Compañía monitorea el nivel de entradas de efectivo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar junto con las salidas de efectivo esperadas para acreedores comerciales y otras cuentas y gastos acumulados por pagar.

Los principales acreedores son proveedores de bienes y servicios y compañías del Grupo BHGE, lo que permite disminuir el riesgo de liquidez.

A continuación, se resumen los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados (en dólares americanos):

		Importe contable	Flujos de efectivo contractuales	6 meses o menos	12 meses
31 de diciembre de 2018					
Acreedores comerciales	US\$	17.320.196	17.320.196	17.320.196	
Prestamos con partes relacionadas		11.778.872	11.778.872	11.778.872	-
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		797.342	797.342	797.342	-
Pasivos del contrato		115.360	115.360	115.360	-
	US\$	<u>30.011.770</u>	<u>30.011.770</u>	<u>30.011.770</u>	<u>-</u>
31 de diciembre de 2017					
Acreedores comerciales	US\$	12.455.950	12.455.950	12.455.950	-
Prestamos con partes relacionadas		18.321.098	18.321.098	9.160.549	9.160.549
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		895.126	895.126	895.126	-
Impuesto a la renta por pagar		974.375	974.375	974.375	-
	US\$	<u>32.646.549</u>	<u>32.646.549</u>	<u>23.486.000</u>	<u>9.160.549</u>

iv. Riesgo de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, por ejemplo, en las tasas de cambio o tasas de interés, afecten los ingresos de la Compañía o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

i. Riesgo de Moneda

La moneda utilizada para las transacciones en el Ecuador es el dólar americano y las transacciones que realiza la Compañía principalmente son en esa moneda. A la fecha de los estados financieros la Compañía no reporta activos en moneda extranjera; mantiene ciertos pasivos en moneda extranjera, pero los mismos no son materiales; por lo tanto, la Administración estima que la exposición de la Compañía al riesgo de moneda no es relevante.

ii. Riesgo de Tasas de Interés

La Compañía se encuentra expuesta a un riesgo bajo en la tasa de interés debido a que se mantienen préstamos entre entidades relacionadas a nivel local, para los cuales se ha establecido una tasa fija de mercado. No hay riesgo con terceros ya que no se tienen obligaciones con terceras partes.

v. Administración de Capital

La política de la Compañía es mantener un nivel de capital que le permita conservar la confianza de los acreedores, clientes y otras partes interesadas y sustentar el desarrollo futuro de sus negocios. El capital se compone del patrimonio, neto. No hubo cambios en el enfoque de la Compañía para la administración de capital durante el año.

El índice deuda-patrimonio ajustado de la Compañía al término del período del estado de situación financiera era el siguiente:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Total pasivos	US\$	30.656.852	33.445.035
Menos efectivo y equivalentes de efectivo		<u>10.674.614</u>	<u>6.385.509</u>
Deuda neta	US\$	<u>19.982.238</u>	<u>27.059.526</u>
Patrimonio, neto	US\$	<u>3.652.988</u>	<u>6.668.245</u>
Índice deuda - patrimonio ajustado		<u>5,47</u>	<u>4,06</u>

(7) Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar es el siguiente:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Deudores comerciales:			
Clientes	6 (b) ii US\$	8.217.056	11.396.922
Menos estimación para deterioro		<u>(434.209)</u>	<u>(1.268.301)</u>
		7.782.847	10.128.621
Otras cuentas por cobrar:			
Partes relacionadas	20 (b)	997.332	1.051.757
Crédito tributario y retenciones de IVA	14 (a)	127.762	786.506
Depósitos en garantía		1.585.018	34.718
Impuesto a la renta	14 (a)	8.831	-
Otras por cobrar	6 (b) ii	<u>517.614</u>	<u>165.941</u>
		3.236.557	2.038.923
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	US\$	<u>11.019.404</u>	<u>12.167.543</u>
Clasificación:			
Corrientes	US\$	11.019.404	11.455.891
No corrientes		<u>-</u>	<u>711.652</u>
	US\$	<u>11.019.404</u>	<u>12.167.543</u>

Los saldos de otras cuentas por cobrar incluyen valores pendiente de cobro con partes relacionadas por US\$423.236 que serán compensadas en 2019.

El saldo de depósitos en garantía corresponde a montos retenidos por Petroamazonas EP para garantizar el cumplimiento de los servicios prestados. A la fecha de emisión de los Estados Financieros la Compañía ha recuperado un monto aproximado de US\$500.000 por este concepto.

La exposición de la Compañía a los riesgos de crédito y las pérdidas por deterioro relacionadas con los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se revelan en las notas 6 (b) ii y 6 (b) iv.

(8) Activos del Contrato

Corresponde a ingresos reconocidos no facturados corresponden a bienes entregados y servicios prestados a la fecha del estado de situación financiera, cuya facturación está sujeta al cumplimiento de ciertas formalidades previstas contractualmente. Estos valores se facturaron en el siguiente año y la Administración de la Compañía considera que no existieron diferencias importantes con los importes provisionados. Un detalle de la provisión de ingresos es como sigue:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

<u>Tipo de cliente:</u>		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Entidades Estatales	US\$	2.551.861	7.031.668
Entidades Privadas		<u>564.925</u>	<u>-</u>
		3.116.786	7.031.668
Estimación para deterioro de valor		<u>(1.041.245)</u>	<u>(70.178)</u>
Total	US\$	<u>2.075.541</u>	<u>6.961.491</u>

(9) Inventarios

El detalle de los inventarios es el siguiente:

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Inventario de partes, piezas y repuestos	US\$	3,447,135	5,643,716
Trabajos en proceso		144,460	23,763
Importaciones en tránsito		<u>376,571</u>	<u>477,683</u>
	US\$	<u>3,968,166</u>	<u>6,145,162</u>

En 2018 y 2017 los inventarios de equipos y repuestos reconocidos como costo de ventas ascendieron a US\$9.950.8954 y US\$7.280.809, respectivamente (véase nota 18). Al 31 de diciembre de 2017 la reducción del costo del inventario de partes, piezas y repuestos a su valor neto de realización asciende a US\$629.236.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(10) Propiedades y Equipos

El movimiento de las propiedades y equipos es como sigue:

		<u>Equipos dados en arrendamiento</u>	<u>Maquinaria y equipo</u>	<u>Muebles y enseres</u>	<u>Equipos y herramientas</u>	<u>Activos en construcción</u>	<u>Mejoras en Instalaciones</u>	<u>Total</u>
Costo:								
Saldo al 1 de Enero de 2017	US\$	6.366.249	577.809	27.459	112.860	14.240	151.134	7.249.751
Adquisiciones		5.962.134	6.190	-	11.520	-	-	5.979.844
Retiros		-	-	(15.205)	-	(14.240)	-	(29.445)
Saldo al 31 de diciembre de 2017		<u>12.328.383</u>	<u>583.999</u>	<u>12.254</u>	<u>124.380</u>	<u>-</u>	<u>151.134</u>	<u>13.200.150</u>
Adquisiciones		2.823.050						2.823.050
Retiros		(6.155)	(583.999)	(12.254)	(741)		(151.134)	(754.283)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	US\$	<u>15.145.278</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>123.639</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>15.268.917</u>
Depreciación acumulada:								
Saldo al 1 de enero de 2017	US\$	1.123.732	516.870	27.459	69.006	-	90.593	1.827.660
Gasto de depreciación		2.868.691	11.476	-	12.004	-	41.948	2.934.119
Retiros		-	-	(15.205)	-	-	-	(15.205)
Saldo al 31 de diciembre de 2017		<u>3.992.423</u>	<u>528.346</u>	<u>12.254</u>	<u>81.010</u>	<u>-</u>	<u>132.541</u>	<u>4.746.574</u>
Gasto de depreciación		4.632.878	30.970	-	20.707	-	-	4.684.555
Retiros		(4.561)	(559.316)	(12.254)	(741)	-	(132.541)	(709.413)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	US\$	<u>8.620.740</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>100.976</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8.721.716</u>
<u>Importe en libros neto</u>								
Al 31 de diciembre de 2017	US\$	<u>8.335.960</u>	<u>55.653</u>	<u>-</u>	<u>43.370</u>	<u>-</u>	<u>18.593</u>	<u>8.453.576</u>
Al 31 de diciembre de 2018	US\$	<u>6.524.538</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>22.663</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.547.201</u>

La Compañía instala equipos en uno de sus principales clientes, bajo un contrato de arrendamiento operativo (véase nota 21).

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(11) Acreedores Comerciales

El detalle de los acreedores comerciales es el siguiente:

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Proveedores:			
Partes relacionadas	20 (b) US\$	15.303.037	11.512.959
Locales		2.017.159	942.457
Exterior		-	534
	US\$	<u>17.320.196</u>	<u>12.455.950</u>

La exposición de la Compañía al riesgo de liquidez y moneda relacionado con los acreedores comerciales se revela en las notas 6 (b) iii y 6 (b) iv.

(12) Pasivos del contrato

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 constituyen provisiones de multas por incumplimiento acorde a los acuerdos firmados por los clientes, los cuales fueron establecidas en base a la revisión de las obligaciones contractuales.

(13) Otras Cuentas y Gastos Acumulados por Pagar

El detalle de las otras cuentas y gastos acumulados por pagar es el siguiente:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Servicio Rentas Internas (SRI):		
Retenciones en la fuente por pagar de IVA e impuesto a la renta	US\$ 176.717	225.365
Impuesto a la salida de divisas	<u>620.625</u>	<u>669.761</u>
	US\$ <u>797.342</u>	<u>895.126</u>

(14) Impuesto a la Renta

- a) Activos y pasivos del año corriente – Un resumen de activos y pasivos por impuestos corrientes es como sigue:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Activo por impuesto corrientes:			
Crédito tributario de impuesto a la renta por ISD	7 US\$	8.831	-
Retenciones en la fuente de impuesto al valor agregado IVA	7	<u>127.762</u>	<u>833.159</u>
	US\$	<u>136.593</u>	<u>833.159</u>
Pasivos por impuestos corrientes:			
Impuesto a la renta por pagar	US\$	-	1.076.487
Impuesto a la salida de divisas - ISD	13	620.625	669.761
Retenciones en la fuente de impuesto a la renta por pagar e impuesto al valor agregado - IVA	13	<u>176.717</u>	<u>225.365</u>
	US\$	<u>797.342</u>	<u>1.971.613</u>

- b) Conciliación de la Tasa Efectiva de Impuesto a la Renta Una reconciliación entre la utilidad (pérdida) según estados financieros y el gasto por impuesto a la renta es como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Utilidad antes de impuesto a la renta	US\$	(2.631.511)	(61.749)
Gastos no deducibles		3.405.095	4.847.509
Ajuste Precios de Transferencia		<u>825.089</u>	<u>-</u>
Utilidad gravable	US\$	<u>1.598.673</u>	<u>4.785.760</u>
Impuesto a la renta causado (1)	US\$	<u>447.628</u>	<u>1.196.440</u>
Anticipo calculado (2)	US\$	<u>277.683</u>	<u>148.723</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados:			
Corriente	US\$	447.629	1.196.440
Diferido	14 (d)	<u>(63.883)</u>	<u>(119.953)</u>
		383.746	1.076.487
Tasa efectiva de impuestos		<u>24%</u>	<u>22%</u>

- (1) De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta se calcula en un 28% (22% en 2017) sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% (12% para el 2017) sobre las utilidades sujetas a capitalización.
- (2) A partir del año 2010, se debe considerar como impuesto a la renta mínimo el valor del anticipo calculado, el cual resulta de la suma matemática del 0.4% del activo, 0.2% del patrimonio, 0.4% de ingresos gravados y 0.2% de costos y gastos deducibles. Durante los años 2018 y 2017, la Compañía realizó pagos de anticipo de impuesto a la renta por un valor de US \$147.190 y US\$149 mil, respectivamente.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Las declaraciones de impuestos que están en revisión por las autoridades tributarias son hasta el año 2016 cuyo proceso de revisión inició en agosto de 2018. Son susceptibles de revisión las declaraciones de los años 2016 a 2018.

- c) Movimientos de la provisión para impuesto a la renta - Los movimientos de la provisión para impuesto a la renta fueron como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Saldos al comienzo del año	US\$	974.375	739.718
Provisión del año		447.628	1.196.440
Pagos efectuados		(1.430.834)	(961.783)
Saldos al fin del año	14 (a) US\$	<u>(8.831)</u>	<u>974.375</u>

Pagos efectuados - Corresponde a los montos cancelados por retenciones en la fuente e impuesto a la salida de divisas y anticipo de impuesto a la renta

- d) Saldo del impuesto diferido - Los movimientos de activos y pasivos por impuestos diferidos fueron como sigue:

		<u>2018</u>		
		<u>1 de enero</u>	<u>Resultados integrales</u>	<u>31 de diciembre</u>
Activo:				
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar	US\$	<u>213.174</u>	<u>63.883</u>	<u>277.057</u>
Pasivo:				
Inventarios		<u>(252.143)</u>	<u>-</u>	<u>(252.143)</u>
	US\$	<u>(38.969)</u>	<u>63.883</u>	<u>24.914</u>
		<u>2017</u>		
		<u>1 de enero</u>	<u>Resultados integrales</u>	<u>31 de diciembre</u>
Activo:				
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar	US\$	<u>16.875</u>	<u>196.299</u>	<u>213.174</u>
Pasivo:				
Inventarios		<u>(175.797)</u>	<u>(76.346)</u>	<u>(252.143)</u>
	US\$	<u>(158.922)</u>	<u>119.953</u>	<u>(38.969)</u>

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

e) Precios de Transferencia

El Decreto Ejecutivo No. 2430 publicado en el Suplemento al Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre de 2004 incorporó a la legislación tributaria, con vigencia a partir del año 2005, normas sobre la determinación de resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas.

De acuerdo con la Resolución del Servicio de Rentas Internas No. NAC-DGERCGC15-00000455 del 27 de mayo de 2015, los sujetos pasivos de impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$3.000.000, deben presentar al Servicio de Rentas Internas el anexo de operaciones con partes relacionadas y el Informe de precios de transferencia cuando sus operaciones con partes relacionadas sea superior a US\$15.000.000.

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia definitivo correspondiente al año 2018, requerido por disposiciones legales vigentes, en razón de que el plazo para su presentación ante las autoridades tributarias vence en el mes de junio del 2019. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. La Compañía para el año 2018, en base a un diagnóstico preliminar determinó que existían ciertas transacciones con partes relacionadas que no fueron efectuadas a precios de plena competencia, por lo cual incluyó un ajuste por precios de transferencia por US\$825.089. En el informe de precios de transferencia del año 2017 no refleja ajuste alguno al gasto y pasivo por impuesto a la renta corriente.

f) Situación Fiscal

Las declaraciones de impuesto a la renta, impuesto al valor agregado y retenciones en la fuente presentadas por la Compañía por los años 2016 al 2018, están abiertas a revisión de las autoridades tributarias.

La Compañía cree que sus obligaciones acumuladas por impuestos son adecuadas para todos los años fiscales abiertos sobre la base de su evaluación de muchos factores, incluyendo interpretaciones de las leyes tributarias y la experiencia previa.

(15) Beneficios de los Empleados

El detalle de beneficios de los empleados es el siguiente:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Bonificación de empleados	US\$	100,344	114,463
Beneficios sociales por pagar		168,913	179,848
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS)		46,413	49,901
Jubilación patronal e indemnización por desahucio		<u>329,412</u>	<u>415,305</u>
	US\$	<u>645,082</u>	<u>759,517</u>
Pasivo corriente	US\$	315,670	344,212
Pasivo no corriente		<u>329,412</u>	<u>415,305</u>
	US\$	<u>645,082</u>	<u>759,517</u>

Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

El Código de Trabajo del Ecuador, establece la obligación por parte de los empleadores de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido 25 años de servicio para una misma compañía. De acuerdo con lo previsto en tal Código, los empleados jubilados tienen derecho a pensión vitalicia, la que se determina en función de la remuneración percibida en los últimos cinco años previos al retiro, con un mínimo para la cuantificación de la pensión vitalicia mensual de US\$20 si el trabajador es beneficiario de la jubilación del IESS y de US\$30 si sólo tiene derecho a la jubilación patronal; sin edad mínima de retiro.

Además, dicho Código de Trabajo establece que cuando la relación laboral termine por desahucio, el empleador deberá pagar una indemnización calculada con base en el número de años de servicio.

El movimiento del valor presente de la obligación para jubilación patronal e indemnización por desahucio es como sigue:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Nota</u>	Jubilación <u>patronal</u>	Indemnización <u>por desahucio</u>	<u>Total</u>
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 1 de enero de 2017	US\$	253.554	104.600	358.154
Costo laboral por servicios actuales		67.918	22.882	90.800
Enmienda NIC 19		10.497	4.330	14.827
Beneficios pagados		(45.996)	(22.286)	(68.282)
Ganancia (pérdida) actuarial		13.890	5.916	19.806
Gasto del período	19	46.309	10.842	57.151
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 31 de diciembre de 2017		299.863	115.442	415.305
Costo laboral por servicios actuales		68.945	25.552	94.497
Costo financiero		12.063	4.575	16.638
Gasto del período	19	81.008	30.127	111.135
Efecto de reducciones y liquidaciones anticipadas		(101.576)	-	(101.576)
Pérdida actuarial		(41.073)	(54.379)	(95.452)
		(61.641)	(24.252)	(85.893)
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 31 de diciembre de 2018	US\$	238.222	91.190	329.412

De acuerdo con los estudios actuariales, el valor presente de la reserva matemática actuarial de jubilación patronal corresponde a empleados activos con tiempo de servicio menor a 10 años.

Los supuestos utilizados en los estudios actuariales fueron:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Tasa de incremento salarial	1,50%	2,50%
Tasa de incremento de pensiones	2,00%	2,00%
Tasa de descuento financiero	4,25%	4,02%
Tasa de rotación promedio	11,80%	11,80%
Tabla de mortalidad e invalidez	<u>TM IESS 2002</u>	<u>TM IESS 2002</u>

Las suposiciones actuariales constituyen las mejores estimaciones que la Compañía posee sobre las variables que determinarán el pago futuro de esta obligación. Los cambios en las tasas o supuestos usados en los estudios actuariales pueden tener un efecto importante en los montos reportados.

Análisis de Sensibilidad

Cambios razonablemente posibles en las suposiciones actuariales relevantes a la fecha del estado de situación financiera, siempre que las otras suposiciones se mantuvieran constantes, habrían afectado la obligación por beneficios definidos en los siguientes importes incluidos a continuación:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	2018		2017	
	<u>Aumento</u>	<u>Disminución</u>	<u>Aumento</u>	<u>Disminución</u>
Tasa de descuento (-/+ 0,5%)	21,157	(19,288)	26,218	(23,917)
Tasa de crecimiento de salario (+/- 0,5%)	<u>21,647</u>	<u>(19,881)</u>	<u>26,491</u>	<u>(24,369)</u>

(16) Patrimonio

Capital

La Compañía no ha emitido acciones ordinarias y nominativas al cierre del 2018.

Reserva Legal

La Ley de Compañías requiere que las compañías anónimas transfieran a reserva legal, por lo menos, 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar, por lo menos, 50% del capital social. Dicha reserva no está sujeta a distribución, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para aumentos de capital o para cubrir pérdidas en las operaciones.

Resultado Acumulado Proveniente de la Adopción Por Primera Vez de las NIIF

La Superintendencia de Compañías del Ecuador, mediante Resolución SC.G.ICI.CPAIFRS.11.007 del 9 de septiembre del 2011, publicada en el Registro Oficial No. 566 del 28 de octubre del 2011, determinó que el saldo deudor generado por los ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF y que se registraron en el patrimonio en una subcuenta denominada "Resultado acumulado proveniente de la adopción por primera vez de las NIIF", separada del resto de los resultados acumulados, podrá ser absorbido por los resultados acumulados y los del último ejercicio económico si los hubiere.

Resultado del Año

La Junta de Accionistas resolvió que los resultados de los años 2011 al 2017 se mantengan en la cuenta de utilidades disponibles.

Otros Resultados Integrales

La Compañía no tiene efectos por otros resultados integrales durante los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017.

(17) Ingresos Ordinarios

El efecto de la aplicación inicial de la NIIF 15 sobre los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de la Compañía se describen en la nota 4(a). Debido al método de transición elegido al aplicar la NIIF 15, la información comparativa no se ha reexpresado para reflejar los nuevos requerimientos.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(a) Flujos de Ingresos

La Compañía genera ingresos principalmente de venta de bienes y prestación de servicios a sus clientes. Otras fuentes de ingresos de actividades ordinarias incluyen la renta de equipos a través de arrendamiento operativo y financiero a clientes.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos de actividades ordinarias		
Ingresos por contratos con clientes	US\$ 17.295.552	16.235.512

(b) Desagregación de Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes

A continuación, se presentan los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes, los cuales se desglosan por tipo de ingreso:

Por el año terminado al 31 de Diciembre	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Venta de bienes	US\$ 8.352.197	6.254.576
Prestación de servicios	2.448.811	4.928.162
Arrendamiento de equipos	6.494.544	5.052.774
	US\$ 17.295.552	16.235.512

(c) Saldos del Contrato

A continuación, los saldos de los contratos con clientes sobre cuentas por cobrar y activo del contrato con clientes es como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por cobrar, que está incluidos en			
Deudores comerciales y otras			
cuentas por cobrar	7	US\$ 11.019.404	12.167.543
Activos del contrato	8	2.075.541	6.961.491
		US\$ 13.094.945	19.129.034

Los activos del contrato se relacionan básicamente con los derechos de la Compañía a contraprestación por el trabajo completado o los bienes entregados, pero no facturados a la fecha de presentación, asociado con la prestación de servicios prestados o entrega de los bienes. Los activos del contrato son transferidos a cuentas por cobrar cuando los derechos se hacen incondicionales. Esto por lo general ocurre cuando la Sucursal emite la factura al cliente.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(d) Obligaciones de desempeño y políticas de reconocimiento de ingresos

Los ingresos se miden en base a la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. La Compañía reconoce los ingresos cuando transfiere el control del bien y servicio a un cliente.

A continuación, se proporciona información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo los términos de pago significativos, y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Tipo de producto servicio	Naturaleza y oportunidad de satisfacción de las obligaciones de desempeño, incluyendo los términos de pagos significativos.	Reconocimiento de ingresos según la NIIF 15 (aplicable a partir del 1 de enero de 2018).	Reconocimiento de ingresos según la NIC 18 (aplicable antes del 1 de enero de 2018).
Prestación de servicios	Los servicios son requeridos por el cliente mediante órdenes de trabajo u órdenes de servicio, el servicio es cumplido en conformidad con el requerimiento.	Los ingresos se reconocen cuando se cumplen las obligaciones de desempeño al entregar el servicio al cliente, el precio de la transacción se determina en base al desempeño de las obligaciones contractuales. Para el caso de inconformidad en el desempeño del servicio se consideran penalidades correspondientes a cada contrato.	El ingreso por la prestación de servicios técnicos es reconocido en el estado de resultados y otros resultados integrales con base en los servicios prestados a la fecha del estado de situación financiera, evidenciado con la firma de aceptación del servicios por parte de un representante del cliente. Tales ingresos son reconocidos al valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, neta de los descuentos y bonificaciones o rebajas comerciales, estos ingresos son reconocidos únicamente si es probable que se reciban beneficios asociados con transacción y el monto del ingreso y los costos asociados puedan ser medidos de manera fiable.
Venta de bienes	Los bienes son requeridos por el cliente mediante órdenes de compra. Los bienes se entregan de conformidad con las especificaciones técnicas del requerimiento. Las facturas se generan cuando se cumplen con las condiciones contractuales. Por lo general, las facturas son pagaderas dentro de un plazo de 30 días a 180 días.	Los ingresos se reconocen cuando los bienes son enviados a las instalaciones del cliente y aceptados por un representante del cliente. Para determinar si un bien esta sustancialmente bajo control de un cliente, los factores que se debe considerar incluyen: 1. Asume los costos de administración de los bienes como gastos propios. 2. Dirige el uso y administra los bienes a su propia discreción 3. Asume los riesgos de pérdida de bienes y daños como propios.	Los ingresos se reconocen cuando los bienes eran entregados en las instalaciones de los clientes, lo que se consideraba el momento en el tiempo en el que el cliente aceptaba los bienes y los correspondientes riesgos y beneficios relacionados con la transferencia de la propiedad, siempre que pudiera hacerse una estimación razonable de las devoluciones. Si no podía realizarse una estimación razonable, se difería el reconocimiento de los ingresos hasta que terminará el período de devolución o pudiera realizarse una estimación razonable de las devoluciones.
Arrendamiento de equipos	Los servicios de arrendamiento son requeridos por el cliente mediante órdenes de servicio, el servicio es cumplido en conformidad con el requerimiento o contrato suscrito.	Los ingresos se reconocen cuando se cumplen las obligaciones de desempeño al transcurrir el tiempo de operación de equipo, el precio de la transacción se determina en base al desempeño de obligaciones contractuales. Para el caso de inconformidad en el desempeño del equipo arrendado se consideran penalidades correspondientes a cada contrato.	El ingreso por concepto de alquileres bajo arrendamiento operativo se reconocen empleando el método de línea recta durante el plazo correspondiente al arrendamiento. Los costos directos iniciales incurridos al negociar y acordar un arrendamiento operativo son añadidos al valor en libros del activo arrendado, empleando el método de línea recta durante el plazo de arrendamiento. Tales ingreso son reconocidos al valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, neta de los descuentos y bonificaciones o rebajas comerciales, estos ingreso son reconocidos únicamente si es probable que se reciban beneficios asociados con transacciones y el monto de ingreso y los costos asociados pueden ser medidos de manera fiable.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(18) Gastos por Naturaleza

El siguiente es un resumen de los gastos por naturaleza:

			Año terminado el 31 de diciembre de	
	<u>Nota</u>		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Costo de ventas de inventarios	9	US\$	7.918.614	4.961.042
Consumo de inventarios				
cargado al costo de ventas	9		2.032.281	2.319.767
Gastos de personal	19		3.046.156	3.370.620
Honorarios a terceros y				
contraprestación de contratos			428.228	908.744
Depreciación	10		4.684.555	2.934.119
Gastos de viaje			521.312	422.015
Arrendamientos			217.101	527.649
Materiales			43.003	159.369
Servicios básicos			56.984	105.797
Impuestos			174.204	723.816
Seguridad			93.479	160.140
Mantenimiento y reparaciones			160.019	80.189
Otros			324.482	951.287
		US\$	<u>19.700.418</u>	<u>17.624.554</u>

(19) Gastos de Personal

Los gastos relacionados con sueldos y beneficios a los empleados se resumen a continuación:

			Año terminado el 31 de diciembre de	
	<u>Nota</u>		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Sueldos y salarios		US\$	1.357.466	1.763.535
Beneficios sociales			512.241	676.355
Seguros del personal			185.244	231.077
Jubilación patronal e indemnización				
por desahucio	15		111.135	57.151
Participación de los trabajadores				
en las utilidades			-	10.217
Otros			880.070	632.285
	18	US\$	<u>3.046.156</u>	<u>3.370.620</u>

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

De acuerdo con lo establecido en la legislación laboral vigente en Ecuador, la Compañía debe distribuir entre sus trabajadores 15% de la utilidad antes de impuesto a la renta. Al 31 de diciembre de 2018 la empresa no registra un importe a repartir por concepto de utilidades.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía dispone de 45 y 52 trabajadores, respectivamente, en relación de dependencia.

(20) Transacciones y Saldos con Partes Relacionadas

(a) Transacciones con Partes Relacionadas

El resumen de las principales transacciones con partes relacionadas es el siguiente:

		Año terminado el 31 de diciembre de	
		2018	2017
Compras de inventarios:			
GE Oil & Gas ESP Inc.	US\$	3.564.574	7.256.321
GE Oil & Gas ESP Colombia S. A. S.		156.898	132.504
Corporación ESP de Venezuela, C. A.		39.574	82.887
Zenith Oilfield Technology Lim		768.818	640.990
Lufkin Industries, LLC		588	979
GE Oil & Gas Fiel Service Operations		-	72
GE Oil & Gas Product & Service Argentina		191.427	9.385
Vetco Gray de Mexico S.A. de C.V.		-	7.636
Vetco Gray de Venezuela S.A		-	498
GE Oil & Gas Pressure Control		3.108	512
DS Oil & Gas Colombia		19.967	-
Baker Hughes Services International Ecuador		916.646	-
	US\$	<u>5.661.600</u>	<u>8.131.784</u>
Compras de servicios:			
GE Oil & Gas ESP Inc.	US\$	137	-
General Electric Company		5.451	246.116
General Electric International Inc. - Sucursal Argentina		-	9.201
GE International México S. de R. L. de C. V.		204.161	548.955
Corporación ESP de Venezuela, C.A.		17.877	4.701
General Electric International Panama		-	360
Ge International Services Administrativos		-	27.376
Contractual Services Trinidad		-	325
GE Corporate IT Governance		-	14.451
General Electric do Brasil Ltda.		-	1.200
General International Inc. - Sucursal Perú		-	5.007
General International Inc. - EUA		19.392	-
Vetco Gray de Venezuela		498	-
General International Inc. - Sucursal Ecuador		57.583	-
	US\$	<u>305.099</u>	<u>857.692</u>
Ventas:			
GE Oil & Gas ESP Colombia S. A. S.	US\$	85.605	807.714
Baker Hughes Services International LLC		1.125.140	305.472
GE Oil & Gas Product & Service Argentina		-	111.521
Corporación ESP de Venezuela, C. A.		-	4.493
GE Oil & Gas ESP Inc.		-	129.596
Baker Hughes de Mexico		3.292	-
Baker Hughes International Operations Peru		82.651	-
Baker Hughes de Venezuela		30.723	-
	US\$	<u>1.327.411</u>	<u>1.358.796</u>

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Año terminado el 31 de diciembre de	
		2018	2017
Costos financieros - Intereses:			
Oil & Gas International Treasury Services Unlimited Company	US\$	-	160.549
GE Oil & Gas Panafrican Holding		447.132	-
Baker Hughes International LLC		132.164	-
Baker Hughes Switzerland SARL.		77.671	-
	US\$	<u>656.967</u>	<u>160.549</u>
Servicios prestados:			
GE Oil & Gas ESP Inc.	US\$	-	1.539
GE Oil & Gas ESP Colombia S.A.S.		6.585	10.192
General Electric International Inc. Panamá		-	19.940
GE International México S de RL de CV		312	133.501
General Electric Switzerland - Alstom		-	142
GE Oil & Gas do Brasil Inc.		-	2.832
General Electric Company		434	-
General Electric International Inc. - Sucursal Perú		- 24	- 4.153
Bently Do Brasil Ltda.		36.078	9.875
General Electric do Brasil Inc.		-	34.840
Alstom Energías Renovables Ltd.		-	3.148
GE Medical Systems		-	16.399
General Electric Industrial Solutions		-	3.374
General Electric International Inc. - Sucursal Ecuador		- 32.381	- 478.009
	US\$	<u>75.814</u>	<u>717.944</u>
Reembolsos de gastos:			
GE Oil & Gas ESP Inc	US\$	-	11.114
Alstom Energías Renovables Ltd.		-	1.417
General Electric Industrial Solutions		-	23.989
General Electric Switzerland - Alstom		-	1.417
GE International Mexico S de RL de CV		2.233	29.480
Bently Do Brasil Ltda		254.847	78.392
General Electric Do Brasil Ltda		2.664	179.811
GE Medical Systems		-	100.417
General Electric International Panamá		236	155.413
General Electric Company		1.176	-
	US\$	<u>261.156</u>	<u>581.450</u>
Préstamos recibidos:			
Baker Hughes Switzerland SARL		2.800.000	-
Baker Hughes Services, International LLC Ecuador		18.000.000	-
Oil & Gas International Treasury Services Unlimited Company		-	9.000.000
		<u>20.800.000</u>	<u>9.000.000</u>

La Compañía fue notificada de parte de GE Oil & Gas ESP INC, que la obligación asociada con los servicios de asistencia técnica, know-how y licencias de marcas registradas no serán exigibles para el ejercicio fiscal 2018.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

A la fecha de los estados financieros la Compañía mantiene suscritos los siguientes contratos con partes relacionadas:

- Contrato de Prestamos

En el año 2018, la Compañía recibió tres préstamos de las compañías relacionadas Baker Hughes Services International, LLC – Compañía Ecuador por US\$9.000.000 a una tasa de interés del 4.40% el cual fue liquidado el 30 de julio de 2018. Baker Hughes Services International, LLC – Compañía Ecuador por US\$9.000.000 a una tasa de interés del 9% anual y Baker Hughes Switzerland, Sàrl – Compañía Ecuador por US\$2.800.000 a una tasa de interés del 9% anual. En el año 2017, la Compañía recibió un préstamo de su relacionada domiciliada en Irlanda por US\$9.000.000 a una tasa de interés del 3,34%.

- Contrato de Asistencia Técnica

Celebrado el 5 de enero de 2006 entre Wood Group ESP Inc. (actualmente denominada GE Oil & Gas ESP Inc.) y la Compañía, cuyo objeto principal es brindar asistencia técnica para la adquisición, desarrollo y mantenimiento de los derechos industriales y derechos de autor, para la instalación, mantenimiento y reparación de bombas electrosumergibles de uso en la explotación petrolera. La contraprestación es 2% sobre las ventas del año. La vigencia es de 2 años con renovación automática por el mismo período, renovación tal que ha venido ocurriendo.

- Contrato de Know – How

Celebrado el 5 de enero de 2006 entre Wood Group ESP Inc (actualmente denominada GE Oil & Gas ESP Inc.) y la Compañía, cuyo objeto principal es transferir el “know-how” en información, procesos y procedimientos de fabricación y técnicas especiales o secretos industriales destinados al desarrollo y a la fabricación de los equipos utilizados para la industria petrolera y los medios tecnológicos de que dispone en ese rubro. El 17 de agosto de 2010 se firmó un adendum, según el cual, por una parte, la contraprestación de 5% sobre las ventas del año aplicable hasta el año 2009, fue modificada a 2% a partir del año 2010; y, por la otra, la vigencia del contrato es de 5 años con renovación automática por el mismo período a partir de agosto de 2010.

- Contrato de Licencia de Marcas Registradas

Celebrado el 5 de enero de 2006 entre Wood Group ESP Inc (actualmente denominada GE Oil & Gas ESP Inc.) y la Compañía, a través del cual esta última obtiene una licencia para utilizar la marca “ESP” en sus productos y actividades comerciales dentro del territorio de la República del Ecuador. El 17 de agosto de 2010 se firmó un adendum, según el cual, por una parte, la contraprestación de 5% sobre las ventas del año aplicable hasta el año 2009, fue modificada a 2% a partir del año 2010; y, por la otra, la vigencia del contrato es de 5 años con renovación automática por el mismo período a partir de agosto de 2010.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(b) Saldos con Partes Relacionadas

Un resumen de los saldos con partes relacionadas es como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Otras cuentas por cobrar:			
GE Oil & Gas ESP Colombia S. A. S.	US\$	40.646	14.258
Corporacion ESP Venezuela S.A		-	4.493
Baker Hughes Services International, LLC		-	305.472
Bently Do Brasil Ltda		379.789	88.267
Ge Oil & Gas product & service Argentina		98.134	98.134
General Electric International Inc. -			
Sucursal Perú		-	4.153
GE Oil & Gas do Brasil Inc.		2.832	2.832
GE International México S. de R. L. de C. V.		-	21.839
GE Oil & Gas ESP Inc		-	129.596
Alstom Energías Renovaves Ltd		4.376	4.615
GE Medical Systems		-	269
GE Oil & Gas ESP, S.C.S.		14.227	-
Baker Hughes Venezuela S. C. A.		106.056	-
Baker Hughes de México S. de R. L. de C.V.		3.292	-
General Electric International Inc. -			
Sucursal Ecuador		4.153	133.244
General Electric do Brasil Inc.		459	244.585
Otros		343.368	-
	7 US\$	<u>997.332</u>	<u>1.051.757</u>

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Acreedores comerciales:			
GE Oil & Gas ESP Inc.	US\$	13.119.839	9.087.301
GE Oil & Gas ESP Colombia S. A. S.		458.025	1.023.702
Contractual Services Ecuador		57.583	-
Bently Nevada LLC		13.700	-
General Electric International Panama		-	360
General Electric Company			125.075
Ge International Services Administrativos		25.729	27.376
Ge Oil & Gas Pressure Control		123.125	344.583
GE Grid Solutions - Instrument Control			
GE Corporate		116.093	-
GE International México S. de R. L. de C. V.		203.350	374.232
VetcoGray de México S. A. de C. V.		-	-
Corporación ESP de Venezuela, C.A		-	36.401
Vetco Gray de Venezuela C.C.S		-	26.774
GE Corporation IT Governance		1.346	10.631
General Electric International Inc. Peru		-	5.007
Lufkin Argentina		979	980
Lufkin Industries, LLC		588	-
Quinn Pumps Canada Ltd. - Oilf		-	-
Zenith Oilfield Technology Lim		784.032	262.403
GE Oil And Gas Field Service Operation			137
General Electric International Inc Colombia		20.520	-
Baker Hughes Oilfield Operations LLC		57.808	
GE Oil & Gas Product & Service Argentina		12.193	187.997
Otros		928.752	-
	11	US\$ 15.923.662	11.512.959
Préstamos por pagar:			
Baker Hughes Switzerland SARL	US\$	2.800.000	-
GE Oil & Gas ESP Inc.		-	9.160.549
Oil & Gas international Treasury Services			
Unlimited Company		-	9.160.549
Baker Hughes Services International LLC -			
Sucural Ecuador		8.978.872	-
	US\$	11.778.872	18.321.098

Los saldos de otras cuentas por cobrar y acreedores comerciales no devengan ni causan intereses, respectivamente.

(c) Compensación Recibida por el Personal Clave de la Gerencia

La compensación recibida por el personal ejecutivo y por la gerencia clave por sueldos y beneficios sociales a corto plazo, se resumen a continuación:

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Año terminado el 31 de diciembre de	
		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Sueldos	US\$	116,452	300,044
Beneficios corto y largo plazo		<u>38,455</u>	<u>81,000</u>
	US\$	<u>154,907</u>	<u>381,044</u>

(21) Arrendamientos Operativos

- El 1 de enero de 2008, la Compañía suscribió un contrato de arrendamiento operativo de un edificio en el cual funciona la misma, que consta de oficinas administrativas y bodega, ubicadas en la ciudad de Quito, con vigencia de 10 años. El gasto por concepto de este contrato durante el año 2017 ascendió a US\$109.654 el mismo que fue dado por finalizado durante el 2017.
- El 1 de mayo de 2010, la Compañía suscribió otro contrato de arrendamiento operativo de bodegas ubicadas en la ciudad del Coca, con vencimiento en octubre de 2017, renovable por periodos de 3 años. El gasto por concepto de este contrato durante el año 2017 ascendió a US\$276.000, el mismo no fue renovado.
- La Compañía mantiene con su principal cliente, operaciones de renta de equipos de extracción de petróleo tanto de fondo y superficie, con una vigencia igual a la vida útil del activo. Los servicios son proporcionados por la Compañía con base las órdenes de servicio legalmente válidas para garantizar este tipo de operaciones. El ingreso por concepto de arrendamiento operativo del año 2018 y 2017 ascendió a US\$6.494.544 y US\$5.052.774, respectivamente.

En caso de existir daños a los activos dados en arrendamiento por responsabilidad del cliente, estos serán asumidos por el mismo. Sin embargo, si son fallas en los activos estas pérdidas serán asumidas por la Compañía una vez concluido el respectivo análisis de calidad.

(22) Compromisos

- El principal origen de los ingresos de la Compañía es la venta de bombas electro sumergibles y superficie para la explotación petrolera, siendo Petroecuador EP su principal cliente. Las operaciones con tal entidad se realizan en función de listas públicas de precios aprobadas mediante resoluciones de Petroecuador EP, que en la práctica, son consistentes con los términos y condiciones previstos en el Convenio de Aplicación existente entre las partes. Con base en tal convenio, la Compañía se obliga a suministrar partes, repuestos y equipos de fondo para levantamiento artificial por sistemas de bombeo electro-sumergibles y sistemas de superficie.
- En las órdenes de servicio se establecen multas hasta por el 20% del importe de los servicios de arrendamiento y multas diarias de hasta US\$5.000 por incumplimiento de las Reglas Generales de Seguridad y/o de las Normas de Protección de Medio Ambiente.

(Continúa)

GE Oil & Gas ESP de Ecuador S. A.
(Una subsidiaria mayormente poseída por GE Oil & Gas ESP, Inc.)

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(23) Reclasificaciones 2017

Ciertas cifras de los estados financieros del 2017 han sido reclasificadas, para hacerlas comparables con la presentación adoptadas en el 2018.

(24) Eventos Subsecuentes

La Compañía ha evaluado los eventos subsecuentes hasta el 31 de mayo de 2019 fecha en la cual la Administración de la misma autorizó los estados financieros para su emisión. Ningún evento significativo ocurrió con posterioridad al 31 de diciembre de 2018, fecha del estado de situación financiera pero antes del 31 de mayo de 2019, que requiera revelación o ajuste a los estados financieros de los cuales estas notas son parte integral.