

SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.

---

**Estados Financieros**  
Año terminado en diciembre 31, 2018  
Con Informe de los Auditores Independientes



Tel: +593 2 254 4024  
Fax: +593 2 223 2621  
www.bdo.ec

Amazonas N21-252 y Carrión  
Edificio Londres, Piso 5 y 6  
Quito - Ecuador  
Código Postal: 170526

Tel: +593 4 256 5394  
Fax: +593 4 256 1433

Víctor Manuel Rendón 401 y General  
Córdova, Edificio Amazonas, Piso 9  
Guayaquil - Ecuador  
Código Postal: 090306

## Informe de los Auditores Independientes

A los Accionistas de Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

### **Informe sobre la auditoría a los estados financieros**

#### **Opinión**

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y los correspondientes estados de resultado integral, cambios en el patrimonio neto y flujo de efectivo por el año terminado en dicha fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros que incluyen un resumen de políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A., al 31 de diciembre de 2018, así como el resultado de sus operaciones y el flujo de efectivo por el año terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

#### **Bases para nuestra opinión**

Realizamos nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría NIA. Nuestras responsabilidades bajo estas normas se describen de forma detallada en la sección de "Responsabilidades del Auditor para la Auditoría de los Estados Financieros" de nuestro informe. Somos independientes de la Compañía de acuerdo con el Código de Ética emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para contadores (IESBA), junto con los requisitos éticos que son relevantes para la auditoría de los estados financieros en Ecuador y hemos cumplido con nuestras otras responsabilidades éticas de acuerdo con estos requisitos. Consideramos que la evidencia de auditoría obtenida proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

#### **Otra información**

La Administración de la Compañía es responsable de la otra información. La otra información comprende el Informe Anual, pero no incluye los estados financieros y nuestro Informe de Auditoría respectivo.

Nuestra opinión sobre los estados financieros no cubre la otra información y no expresamos ninguna forma de conclusión de aseguramiento sobre la misma.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros, nuestra responsabilidad es leer la otra información y al hacerlo, considerar si la otra información es materialmente inconsistente con los estados financieros o nuestros conocimientos obtenidos en la auditoría o de lo contrario parece estar materialmente equivocada. Si, en base a nuestra revisión del Informe Anual que la Administración presentará a la Junta de Accionistas, llegamos a la conclusión de que hay una declaración equivocada material de esta otra información, estamos obligados a informar sobre ese hecho a los encargados del Gobierno de la Entidad.



## **Responsabilidades de la administración sobre los estados financieros**

La Administración de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF, así como del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estos estados financieros libres de errores materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía para continuar como una empresa en marcha, revelando, según corresponda, asuntos relacionados con el negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha a menos que la Administración decida liquidar la Compañía o cesar operaciones, o no tenga otra alternativa realista sino hacerlo.

Los Miembros de la Administración de la Compañía son responsables de supervisar el proceso de información financiera de la Compañía.

## **Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros**

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de errores significativos ya sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. Un aseguramiento razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía que una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) siempre detecte un error significativo cuando éste exista. Los errores significativos pueden surgir de fraude o error y se consideran significativos, siempre y cuando de manera individual o en conjunto, éstos pudiesen influir en las decisiones económicas a ser tomadas por los usuarios basados en dichos estados financieros.

Una descripción más detallada de las responsabilidades del auditor para la auditoría de los estados financieros se encuentra descrita en el Apéndice al Informe de los Auditores Independientes adjunto.

## **Informe sobre otros requisitos legales y reglamentarios**

Nuestro informe adicional sobre el Cumplimiento de Obligaciones Tributarias de Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A. como agente de retención y percepción, por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, se emite por separado.

*BDO ECUADOR*

Abril 12, 2019  
RNAE No. 193  
Quito, Ecuador

  
Xavier Puebla - Socio

## Apéndice al Informe de los Auditores Independientes

Como parte de una auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA), ejercemos un juicio profesional y mantenemos el escepticismo profesional durante toda la auditoría.

Nuestra auditoría incluyó los siguientes procedimientos:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de errores significativos en los estados financieros ya sea por fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría que responden a esos riesgos, obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material resultante de fraude es mayor que el resultante de errores, debido a que el fraude puede implicar la colusión, falsificación, omisiones intencionales, falseamiento, o la elusión del control interno.
- Obtenemos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Evaluamos lo adecuado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y revelaciones relacionadas efectuadas por la Administración.
- Concluimos sobre el uso adecuado por la Administración del supuesto de negocio en marcha y en base a la evidencia de auditoría obtenida, si existe o no relaciones con eventos o condiciones que puedan proyectar una duda importante sobre la capacidad de la entidad para continuar como un negocio en marcha. Si llegamos a la conclusión de que existe una incertidumbre material, estamos obligados a llamar la atención en nuestro informe de auditoría de las revelaciones relacionadas en los estados financieros o, si tales revelaciones son insuficientes, modificar nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos futuros o condiciones pueden causar que la entidad no pueda continuar como un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación, estructura y contenido de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros representan las operaciones subyacentes y eventos en una forma que logre presentación.

Nos comunicamos con los encargados del Gobierno de la Entidad en relación a, entre otras cosas, el alcance, el momento, y los resultados de auditoría importantes, incluyendo posibles deficiencias significativas en el control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

También proporcionamos a los encargados del Gobierno de la Entidad una declaración de que hemos cumplido con los requisitos éticos relevantes con respecto a la independencia, y hemos comunicado todas las relaciones y otros asuntos que puedan soportarla.

A partir de las comunicaciones con los encargados del Gobierno de la Entidad, determinamos aquellos asuntos que fueron de importancia en la auditoría de los estados financieros del periodo auditado y por lo tanto fueron los asuntos clave de auditoría.

Describimos estos asuntos en nuestro Informe de Auditoría a menos que la Ley o el Reglamento se oponga a su divulgación pública o cuando, en circunstancias poco frecuentes, determinamos que un asunto no debe ser comunicado en nuestro informe debido a posibles consecuencias adversas.



## SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.

Estados Financieros  
Al 31 de diciembre de 2018 y 2017

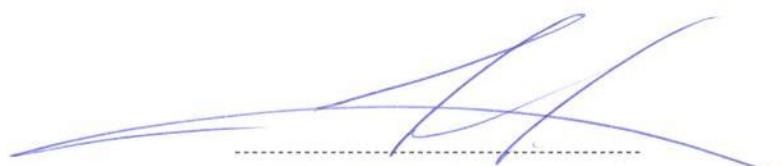
**CONTENIDO:**

**PÁGINA:**

• Estados de Situación Financiera.	4
• Estados de Resultados Integrales del Periodo.	5
• Estados de Cambios en el Patrimonio.	6
• Estados de Flujos de Efectivo.	7
• Resumen de las Principales Políticas Contables.	9
• Notas a los Estados Financieros.	31

**SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.**  
**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**  
(Expresados en dólares)

	Notas	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<b>Activos:</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo	(8)	34,419	1,858,606
Cuentas por cobrar clientes no relacionados	(9)	2,881,720	1,515,232
Cuentas por cobrar clientes relacionados	(25)	27,069	587,502
Otras cuentas por cobrar		20,108	8,087
Activos por impuestos corrientes	(16)	3,518,597	544,705
Gastos pagados por anticipado	(10)	3,158,597	60,441
Otros activos corrientes		8,350	8,350
<b>Total activos corrientes</b>		<b>9,648,860</b>	<b>4,582,923</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Inversiones de desarrollo y producción	(11)	54,868,356	40,665,058
Mobiliarios y equipos	(12)	83,793	82,752
Activos por impuestos diferidos	(16)	3,827	27,130
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>54,955,976</b>	<b>40,774,940</b>
<b>Total activos</b>		<b>64,604,836</b>	<b>45,357,863</b>
<b>Pasivos:</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Cuentas por pagar proveedores no relacionados	(13)	677,972	280,663
Cuentas por pagar relacionados	(25)	55,438,680	43,292,615
Obligaciones con instituciones financieras	(14)	596,887	-
Pasivos por impuestos corrientes	(16)	1,094,466	126,839
Beneficios a los empleados	(15)	1,125,039	300,137
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>58,933,044</b>	<b>44,000,254</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Beneficios a los empleados	(15)	18,769	8,848
Otras cuentas por pagar		976	976
Pasivos por impuestos diferidos	(16)	-	99,259
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>19,745</b>	<b>109,083</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>58,952,789</b>	<b>44,109,337</b>
<b>Patrimonio:</b>			
Capital social	(17)	841,750	650,000
Reservas	(18)	87,726	-
Otros resultados integrales	(19)	(3)	(710)
Resultados acumulados	(20)	4,722,574	599,236
<b>Total patrimonio</b>		<b>5,652,047</b>	<b>1,248,526</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>64,604,836</b>	<b>45,357,863</b>

  
-----  
Stanislau Shapkin  
Gerente General

  
-----  
Cruz León  
Contadora General

**SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.**  
**ESTADOS DE RESULTADOS DEL PERÍODO**  
(Expresados en dólares)

Años terminados en,	Notas	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<b>Ingresos por actividades ordinarias</b>			
Ingresos de actividades ordinarias	(21)	20,984,194	3,177,281
Costos de operación	(22)	(13,094,947)	(1,691,941)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>7,889,247</b>	<b>1,485,340</b>
Otros ingresos		-	397,037
Gastos administrativos	(23)	(1,816,698)	(735,165)
Gastos financieros	(24)	(444,188)	(1,643)
<b>Utilidad antes de impuesto a las ganancias</b>		<b>5,628,361</b>	<b>1,145,569</b>
Gasto por impuesto a las ganancias corriente	(15)	(1,493,253)	(129,280)
Efecto de impuestos diferidos	(15)	75,956	(139,025)
<b>Utilidad del ejercicio</b>		<b>4,211,064</b>	<b>877,264</b>
<b>Otro resultado integral del ejercicio, después de impuestos:</b>			
<u>Partidas que no se reclasificarán al resultado del periodo:</u>			
Nuevas mediciones de los planes de pensiones de beneficios definidos	(15)	707	(837)
<b>Resultado integral total del año</b>		<b>4,211,771</b>	<b>876,427</b>

Stanislau Shapkin  
Gerente General

Cruz León  
Contadora General

SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.  
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
(Expresados en dólares)

	Resultados acumulados						Total patrimonio neto
	Capital social	Reserva legal	Otros resultados integrales	Utilidades (Pérdidas) acumuladas	Utilidades (Pérdidas) netas del ejercicio	Subtotal	
Saldo al 31 de diciembre de 2016	650,000	-	127	(251,492)	(26,536)	(278,028)	372,099
Transferencia a pérdidas acumuladas	-	-	-	(26,536)	26,536	-	-
Resultado integral total del año	-	-	(837)	-	877,264	877,264	876,427
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>650,000</b>	<b>-</b>	<b>(710)</b>	<b>(278,028)</b>	<b>877,264</b>	<b>599,236</b>	<b>1,248,526</b>
Transferencia a pérdidas acumuladas	-	-	-	877,264	(877,264)	-	-
Aumento de capital	191,750	-	-	-	-	-	191,750
Transferencia a reservas	-	87,726	-	-	(87,726)	(87,726)	-
Resultado integral total del año	-	-	707	-	4,211,064	4,211,064	4,211,771
	<b>841,750</b>	<b>87,726</b>	<b>(3)</b>	<b>599,236</b>	<b>4,123,338</b>	<b>4,722,574</b>	<b>5,652,047</b>

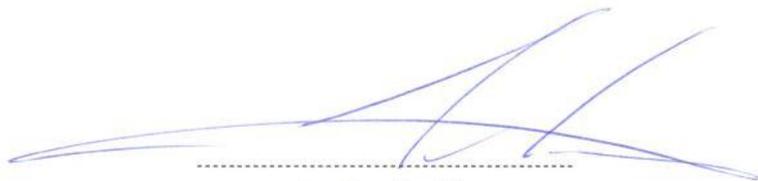
Stanislau Shapkin  
Gerente General

Cruz León  
Contadora General

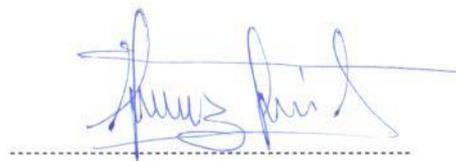
Ver políticas contables y notas a los estados financieros.

**SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
(Expresados en dólares)

Años terminados en,	Notas	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<b>Flujos de efectivo por actividades de operación:</b>			
Efectivo recibido de clientes		32,190,964	1,691,753
Efectivo pagado a proveedores y empleados		(11,745,551)	(820,345)
Gastos financieros pagados, neto		(46,484)	(1,643)
<b>Efectivo neto provisto por actividades de operación</b>		<b>20,398,929</b>	<b>869,765</b>
<b>Flujos de efectivo por las actividades de inversión:</b>			
Efectivo pagado por la compra de mobiliario y equipo	(12)	(112,393)	(11,000)
Importes procedentes por la venta de propiedades, planta y equipo	(12)	98,500	3,640
Efectivo pagado por inversiones de desarrollo y producción	(11)	(22,997,860)	(71,368)
<b>Efectivo neto utilizado en actividades de inversión</b>		<b>(23,011,753)</b>	<b>(78,728)</b>
<b>Flujos de efectivo por las actividades de financiamiento:</b>			
Efectivo neto recibido por obligaciones con instituciones financieras		596,887	-
Efectivo recibido de casa matriz		-	1,050,000
Efectivo recibido por aumento de capital	(17)	191,750	-
<b>Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento</b>		<b>788,637</b>	<b>1,050,000</b>
(Disminución) aumento neto de efectivo		(1,824,187)	1,841,037
Efectivo al inicio del año		1,858,606	17,569
<b>Efectivo al final del año</b>		<b>34,419</b>	<b>1,858,606</b>



Stanislau Shapkin  
Gerente General



Cruz León  
Contadora General

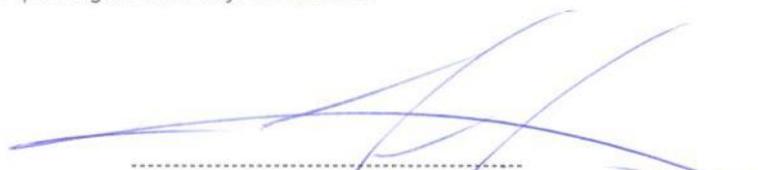
**SERVICE OIL ECUADOR ECUASERVOIL S.A.**  
**CONCILIACIONES DE LA UTILIDAD DEL EJERCICIO**  
**CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**  
**(Expresadas en dólares)**

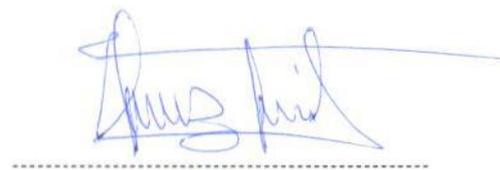
Años terminados en,	Notas	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Utilidad del ejercicio		4,211,064	877,264
<b>Ajustes para conciliar la utilidad del ejercicio con el efectivo neto</b>			
<b>provisto en actividades de operación:</b>			
Depreciación mobiliarios y equipos	(12)	12,852	24,099
Amortización de inversión y desarrollo	(11)	8,794,562	575,211
Costo amortizado de cuentas por pagar	(23)	397,037	-
Otras provisiones con partes relacionadas		1,500,000	-
Provisión para jubilación patronal y desahucio		10,628	3,945
Provisión participación trabajadores	(15)	993,240	202,159
Provisión impuesto a la renta	(16)	1,493,253	129,280
Efecto de impuestos diferidos	(16)	(75,956)	139,025
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>			
Aumento en cuentas por cobrar clientes no relacionados		(1,366,487)	(863,752)
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar clientes relacionados		560,433	(586,465)
Aumento en activos por impuestos corrientes		(3,395,982)	(41,425)
(Aumento) disminución en otras cuentas por cobrar		(12,021)	6,114
Aumento en gastos pagados por anticipado		(3,098,156)	(14,381)
Disminución en otros activos corrientes		-	40,323
Aumento (disminución) en cuentas por pagar proveedores no relacionados		397,309	(7,029,888)
Aumento en cuentas por pagar compañías relacionadas		10,249,028	7,371,834
Disminución en pasivos por impuestos corrientes		(103,537)	(23,406)
(Disminución) aumento en pasivos por obligaciones con empleados		(168,338)	64,690
Disminución en otras cuentas por pagar largo plazo		-	(4,862)
<b>Efectivo neto provisto por las actividades de operación</b>		<b>20,398,929</b>	<b>869,765</b>

**ACTIVIDADES DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO**  
**QUE SE REALIZARON SIN DESEMBOLSOS DE EFECTIVO**

Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía mantiene cuentas por pagar a su compañía relacionada Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda. por 44,486,724 que no generaron flujo de efectivo.

Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía mantiene registrado gastos financieros que provienen del reverso de costos amortizados por 397,037 que no generaron flujo de efectivo.

  
 -----  
 Stanislau Shapkin  
 Gerente General

  
 -----  
 Cruz León  
 Contador General

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

## 1. IDENTIFICACIÓN DE LA ENTIDAD Y ACTIVIDAD ECONÓMICA.

- **Nombre de la entidad.**  
Service Oil Ecuador Ecuaservoil S. A.
- **RUC de la entidad.**  
1792432456001.
- **Domicilio de la entidad.**  
Avenida Luxemburgo N34-359 y Portugal, Edificio Cosmopolitan Parc, Oficina 311-312, Quito.
- **Forma legal de la entidad.**  
Sociedad Anónima.
- **País de incorporación de la entidad.**  
Ecuador.
- **Descripción de la naturaleza de las operaciones de la entidad.**

Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A. fue constituida mediante escritura pública del 4 de febrero de 2013 e inscrita en el Registro Mercantil el 13 de marzo de 2013. La actividad principal de la Compañía es comercializar todo tipo de bienes y servicios para la industria petrolera, gasífera, minera y eléctrica, por cualquier modalidad, así como para el desarrollo de cualquiera de las fases de estas actividades productivas.

- **Composición accionaria.**

Las acciones de la Compañía están distribuidas de la siguiente manera:

Nombre del accionista	Nacionalidad	Acciones	%
Empresa Estatal Unitaria "Unión De Empresas Productoras Belorusneft"	Bielorrusia	513,500	61.00%
Energía Desarrollo Y Petróleos Edinpetrol S.A.	Ecuador	65,000	7.73%
Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda.	Ecuador	263,250	31.27%
		841,750	100.00%

## 2. IMPORTANCIA RELATIVA.

La Compañía ha tomado en consideración circunstancias específicas que bajo su criterio cumplen sus propias consideraciones de importancia relativa, con el fin de asegurar que los estados financieros, políticas contables y notas, reflejan la preparación y revelación de todos los hechos y circunstancias relevantes.

Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

**3. ESTRUCTURA DE LAS NOTAS.**

Las notas a los estados financieros se encuentran presentadas de manera sistemática en función a su comprensibilidad y comparabilidad de acuerdo a lo establecido a la Norma Internacional de Contabilidad Nro. 1 cada partida significativa del Estado de Situación Financiera, Estado de Resultados y Otros Resultados Integrales, Estado de Cambios en el Patrimonio y Estado de Flujos del Efectivo se encuentran referenciadas a su nota. Cuando sea necesaria una comprensión adicional a la situación financiera de la Compañía, se presentarán partidas adicionales, encabezados y subtotales en los estados financieros.

**4. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS.**

Una descripción de las principales políticas contables utilizadas en la preparación de sus estados financieros se presenta a continuación:

**4.1. Bases de preparación.**

Los presentes estados financieros separados han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés), vigentes al 31 de diciembre de 2018, así como, por las disposición emitida por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros el 29 de diciembre de 2017, respecto al uso de las tasas de interés de los bonos corporativos emitidos en el Ecuador para la estimación y registro de las provisiones de jubilación patronal y desahucio, lo cual difiere lo establecido en la NIC 19 "Beneficios a empleados", vigente a partir del 1 de enero del 2016, que indica que para la estimación de dichas provisiones se debe considerar las tasas de rendimiento de los bonos corporativos de alta calidad emitidos en un mercado amplio y en la misma moneda y plazo en que se liquidarán dichas provisiones.

La preparación de los estados financieros conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración de la Compañía que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de sus políticas contables. En la Nota 5, se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o en las cuales las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros.

**4.2. Pronunciamientos contables y su aplicación.**

Los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por el IASB, pero no han entrado en vigencia y son de aplicación obligatoria a partir de las fechas indicadas a continuación:

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

Nuevas normas	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16 "Arrendamientos"	1 de enero de 2019
Marco conceptual (*)	1 de enero de 2020
NIIF 17 Contratos de seguros (*)	1 de enero de 2021
Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias (*)	1 de enero de 2019
Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9 Cláusulas de prepago con compensación negativa (*)	1 de enero de 2019
NIC 19 Modificación, reducción o liquidación del plan (*)	1 de enero de 2019
NIIF 3 Combinación de negocios (*)	1 de enero de 2019
NIIF 11 Acuerdos conjuntos (*)	1 de enero de 2019
NIC 12 Impuesto sobre la renta (*)	1 de enero de 2019
NIC 23 Costos por préstamos (*)	1 de enero de 2019
NIC 28 Participaciones de largo plazo en asociadas y negocios conjuntos (*)	1 de enero de 2019
NIIF 10 Estados financieros consolidados (*)	Por determinar

**NIIF 16 "Arrendamientos".**

Emitida en enero de 2016, establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. La Administración se encuentra evaluando el impacto del cambio de esta norma.

**(\*) Estas Normas no son aplicables en los estados financieros de la Sucursal.**

**4.3. Moneda funcional y de presentación.**

Las cifras incluidas en estos estados financieros y en sus notas se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la Compañía opera. La moneda funcional y de presentación de la Compañía es el Dólar de los Estados Unidos de América.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

### 4.4. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el Estado de Situación Financiera, los saldos se presentan en función a su vencimiento, como corrientes cuando es igual o inferior a doce meses, contados desde la fecha de cierre de los estados financieros y como no corrientes cuando es mayor a ese período.

### 4.5. Efectivo.

En este grupo contable se registran las partidas disponibles en caja y bancos que no contienen riesgos significativos de cambios de valor. Se miden inicial y posteriormente por su valor nominal.

### 4.6. Instrumentos financieros.

Los activos financieros y pasivos financieros son reconocidos cuando la Compañía se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento negociado.

Los activos financieros y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial.

#### Activos financieros.

Todas las compras o ventas de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de contratación. Las compras o ventas convencionales de un activo financiero son compras o ventas bajo un contrato cuyas condiciones requieren la entrega del activo durante un periodo que generalmente está regulado o surge de una convención establecida en el mercado correspondiente.

Todos los activos financieros reconocidos son posteriormente medidos en su totalidad a costo amortizado.

#### Clasificación de activos financieros.

Los activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a costo amortizado:

- Se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Costo amortizado y método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un activo financiero y para la distribución del ingreso por intereses a lo largo del período correspondiente.

Para activos financieros con deterioro de valor crediticio originados, se calcula una tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia descontando los flujos de efectivo estimados, incluyendo pérdidas crediticias esperadas, al costo amortizado del activo financiero en su reconocimiento inicial.

Deterioro de activos financieros.

La Compañía reconoce una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas ("PCE") sobre cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.

El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero. La Compañía siempre reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Compañía, ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando sea apropiado.

Para todos los otros instrumentos financieros, la Compañía reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial.

Si, por otro lado, riesgo de crédito en el instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, la Compañía mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses.

La evaluación de si deberían ser reconocidas pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo está basada en aumentos significativos en la probabilidad o riesgo de un incumplimiento que ocurra desde el reconocimiento inicial en lugar de sobre la evidencia de un activo financiero con deterioro de valor crediticio a la fecha de reporte o que ocurra un incumplimiento.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero. En contraste, las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que sea posible dentro de los 12 meses después de la fecha de reporte.

### Aumento significativo en el riesgo de crédito.

Al evaluar si el riesgo de crédito de un instrumento financiero se ha incrementado significativamente desde su reconocimiento inicial, la Compañía compara el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha de reporte con el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha del reconocimiento inicial.

Al realizar esta evaluación, la Compañía considera información cuantitativa y cualitativa que se razonable y sustentable, incluyendo experiencia histórica e información proyectada que esté disponible sin costo o esfuerzo desproporcionado. La información proyectada considerada incluye las perspectivas futuras de las industrias en las cuales operan los deudores de la Compañía, obtenidas de informes de expertos económicos, analistas financieros, organismos gubernamentales, grupos de expertos relevantes y otras organizaciones similares, así como también la consideración de diversas fuentes externas de información económica actual y pronosticada que se relaciona con las operaciones principales de la Compañía.

Independientemente del resultado de la evaluación anterior, la Compañía presume que el riesgo crediticio de un activo financiero se ha incrementado significativamente desde el reconocimiento inicial, cuando los pagos contractuales se atrasen por más de 30 días, a menos que la Compañía tenga información razonable y sustentable para demostrar lo contrario.

### Definición de incumplimiento.

La Compañía considera que ha ocurrido un incumplimiento cuando un activo financiero está en mora por más de 30 días, a menos que la Compañía tenga información razonable y sustentable para demostrar que un criterio de incumplimiento más aislado es más apropiado.

### Activos financieros con deterioro de valor crediticio.

Un activo financiero está con deterioro de valor crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero. Evidencias de que un activo financiero está con deterioro de valor crediticio incluyen información observable sobre los sucesos siguientes:

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

- a. Dificultades financieras significativas del emisor o del deudor;
- b. una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora;
- c. el prestamista del deudor por razones económicas o contractuales relacionadas con dificultades financieras del deudor, le ha otorgado a éste concesiones o ventajas que no le habría facilitado en otras circunstancias;
- d. se está convirtiendo en probable que el deudor entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- e. la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

### Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas.

La medición de las pérdidas crediticias esperadas es una función de la probabilidad de incumplimiento, la severidad (es decir, la magnitud de la pérdida si existe un incumplimiento) y la exposición al incumplimiento. La evaluación de la probabilidad de incumplimiento y la severidad está basada en datos históricos ajustados por información futura. En cuanto a la exposición al incumplimiento para activos financieros, esta está representada por el valor en libros bruto de los activos a la fecha de reporte.

Para los activos financieros, la pérdida crediticia esperada se estima como la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se adeudan a la Compañía en conformidad con el contrato y todos los flujos de efectivo que la Compañía espera recibir, descontados a la tasa de interés efectiva original.

La Compañía reconoce una ganancia o pérdida por deterioro de valor en resultados para todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor en libros a través de una cuenta de corrección de valor por pérdidas.

### Política de castigo.

La Compañía castiga un activo financiero cuando existe información que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recuero, por ejemplo, cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimientos de bancarrota, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos por más de dos años, lo primero que ocurra primero.

Los activos financieros castigados podrían todavía estar sujetos a actividades de cumplimiento bajo los procedimientos de recuero de la Compañía, teniendo en consideración asesoría legal cuando fuere apropiado. Cualquier recuero realizado se reconoce en resultados.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

### Baja en cuentas de activos financieros.

La Compañía da de baja un activo financiero solamente cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiera el activo financiero y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo a un tercero.

Al dar de baja un activo financiero medido a costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la sumatoria de la consideración recibida y por recibir se reconoce en resultados.

### **Pasivos financieros.**

Todos los pasivos financieros son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo.

El método de tasa de interés efectiva es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y para la distribución del gasto por intereses a lo largo del período correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de interés, pagados o recibidos, que integren la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

### Baja en cuentas de pasivos financieros.

La Compañía da de baja los pasivos financieros si, y solo si, las obligaciones de la Compañía se cumplen, cancelan o han expirado. La diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce, incluyendo cualquier activo transferido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en resultados.

#### **4.7. Inventarios.**

En este grupo contable se registran los activos poseídos para ser consumidos en el curso normal de la operación correspondiente a materiales, repuestos y equipos.

Medición inicial.- los inventarios se miden por su costo; el cual incluye: precio de compra, aranceles de importación, otros impuestos no recuperables, transporte, almacenamiento, costos directamente atribuibles a la adquisición para darles su condición y ubicación actual, después de deducir todos los descuentos comerciales, rebajas y otras partidas similares (incluye importaciones en tránsito).

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Medición posterior.- el costo de los inventarios se determina por el método promedio ponderado y se miden al costo o al valor neto realizable, el que sea menor. La estimación para inventarios por el valor neto de realización considerando el costo de reposición es determinada por la administración de la Compañía en función a una comparación del costo del inventario al cierre de cada periodo con su precio de mercado a la misma fecha en función del último precio de compra.

La estimación de inventario obsoleto es realizada como resultado de un estudio anual efectuado por la administración que considera un análisis individual y del valor de uso de cada partida. La provisión para obsolescencia se carga a los resultados integrales del año.

### 4.8. Costos de exploración y evaluación.

Las inversiones de exploración y evaluación se contabilizan aplicando el método contable de esfuerzos exitosos.

La actividad de exploración y evaluación consiste en la búsqueda de recursos minerales, la determinación de la viabilidad técnica y la evaluación de la viabilidad comercial del recurso identificado.

Una vez que se ha adquirido el derecho legal a explorar, los costos directamente asociados a un pozo de exploración se capitalizan como activos para la exploración y evaluación hasta que la perforación del pozo se haya completado y los resultados hayan sido evaluados. Dichos costos incluyen la remuneración de los empleados directamente atribuible, los materiales y el combustible utilizado, los costos de perforación y los pagos efectuados a contratistas.

Los costos de exploración (gastos geológicos y geofísicos, los gastos asociados con el mantenimiento de las reservas no probadas y otros gastos relacionados con la actividad de exploración), son capitalizados en concordación con el contrato con Petroamazonas EP en el que todos los costos geológicos son parte de las inversiones de optimización según el anexo C del Contrato No. 0348-PAM-EP-2015.

Los costos de la perforación exploratoria se reconocen como activos hasta que se determine si se han encontrado las reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran reservas probadas, los costos de perforación capitalizados son cargados a resultados. Sin embargo, si como resultado de la perforación exploratoria, se encuentran reservas que no se pueden clasificar como probadas, su reconocimiento depende de lo siguiente:

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

- Si el área requiere inversiones adicionales antes de que la producción pueda comenzar, los costos de perforación permanecen capitalizados solamente durante el ejercicio contable en que se cumplan los siguientes requisitos: (i) el monto de las reservas probadas encontradas justifica la realización de un pozo productivo si se realiza la inversión requerida, y (ii) la perforación de pozos exploratorios o estratigráficos adicionales está en marcha o planificada para un futuro. Si cualquiera de las anteriores condiciones no se cumple, los costos de perforación o el costo de los pozos estratigráficos son cargados a resultados.

### 4.9. Inversiones de producción y desarrollo.

Las inversiones de producción y desarrollo se contabilizan al costo aplicando el método de esfuerzos exitosos dado que las NIIF no incluyen normas específicas relacionadas con la industria petrolera.

La Compañía reconoce las propiedades de producción de petróleo a través del método de "esfuerzos exitosos", mediante el cual el tratamiento contable de los diferentes costos es el siguiente:

- Los costos incurridos en la adquisición de nuevas participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas, se capitalizan cuando son incurridos en la cuenta "Inversiones de producción" asociadas con las reservas probadas o reservas no probadas, según sea el caso.
- Los pozos se clasifican como "comercialmente explotables" solo si se espera que generen un volumen de reservas que justifiquen su desarrollo comercial en función de las condiciones que prevalecen cuando los costos son reconocidos (por ejemplo, precios, costos, técnicas de producción, marco regulatorio, etc.). Los costos de perforación que han dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables son reclasificados como "inversiones en perforación."
- Los desembolsos de desarrollo incurridos en la extracción de las reservas probadas y en el procesamiento y almacenamiento de petróleo (incluidos los gastos incurridos en la perforación de pozos productivos en fase de desarrollo, sistemas de recuperación mejorada, etc.) se reconocen como activos de "inversiones en producción y desarrollo.

### Amortización.

Las propiedades capitalizadas descritas anteriormente se amortizan de la siguiente forma:

- Las inversiones de desarrollo se amortizan durante la vida comercial estimada del campo en función al método de unidades de producción para el año en función a las reservas probadas desarrolladas del campo del año inmediato anterior. Únicamente se amortizan las inversiones que hayan sido finalizadas y que no se encuentren como construcciones en curso.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

- Las propiedades relacionadas a reservas no probadas o a campos en evaluación no se amortizan. Dichas reservas se evalúan por lo menos una vez al año o más frecuentemente si existe algún indicio de que se podrían haber deteriorado y, en caso de deterioro, la pérdida correspondiente se registra con cargo a la utilidad del año.

Los cambios en las reservas estimadas son considerados en una base prospectiva en el cálculo de la amortización.

## 4.10. Mobiliario y equipo.

La Compañía registra como mobiliario y equipo, los activos que se mantienen para la prestación de servicios y se prevé usarlo más de un período contable. Se reconoce a un activo como elemento del mobiliario y equipo si es probable que la entidad obtenga beneficios económicos futuros, si el costo de dicho activo puede medirse con fiabilidad.

El mobiliario y equipo se encuentra valuado al costo menos la depreciación y las posibles pérdidas por deterioro de su valor.

El costo de adquisición incluye todos los costos atribuibles al activo.

Los costos de mejoras que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia, o una extensión de la vida útil de los bienes, se capitalizan como mayor costo de los mismos cuando cumplen los requisitos de reconocerlo como activo. Los gastos de reparación y mantenimiento se cargan a las cuentas de resultados del ejercicio en que se incurren.

El mobiliario y equipo, se deprecian desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso, distribuyendo linealmente el costo de los activos entre los años de vida útil estimada.

Los métodos y períodos de depreciación aplicados, son revisados al cierre de cada ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva.

Las tasas de depreciación están basadas en la vida útil estimada de los bienes, que son:

Descripción	Vida útil	Valor residual
	De acuerdo al contrato de arrendamiento	cero (*)
Mejoras		
Muebles y enseres	10	cero (*)
Equipo de oficina	10	cero (*)
Equipo de computación	3	cero (*)

- (\*) A criterio de la Administración de la Compañía, estos activos se van a mantener hasta el término operativo de los mismos y, al no ser sujetos de venta a terceros, el valor residual asignado a los activos es cero o nulo.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

La vida útil y el método de depreciación seleccionado son revisados y ajustados si fuera necesario, a la fecha de cada balance general para asegurar que el método y el período de la depreciación sean consistentes con el beneficio económico y las expectativas de vida de las partidas de mobiliario y equipos.

Un componente de mobiliario y equipos o cualquier parte significativa del mismo reconocida inicialmente, se da de baja al momento de su venta o cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su uso o venta. Cualquier ganancia o pérdida resultante al momento de la baja del activo se incluye en el estado de resultados cuando se da de baja el activo.

A cada fecha de cierre del periodo la Compañía evalúa si existe algún indicio de que un activo fijo pudiera estar deteriorado en su valor. Si existe tal indicio, o cuando se requieran pruebas anuales de deterioro del valor para un activo, la Compañía estima el importe recuperable de ese activo.

### 4.11. Deterioro de activos no financieros.

En cada fecha de reporte, los activos que están sujetos a amortización, son revisados por deterioro cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indican que el valor en libros podría no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el valor en libros del activo, si este excede su importe recuperable. El valor en uso de las inversiones de desarrollo y producción y mobiliario y equipos se calcula inicialmente mediante la suma de los flujos de caja descontados que se esperan obtener como resultado de la utilización del activo. Para los efectos de evaluación del deterioro, los activos se agrupan en los niveles más bajos para los cuales existen flujos de caja identificables por separado (unidades generadoras de efectivo).

El importe recuperable es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta y el valor de uso. Al evaluar el valor de uso, los flujos de efectivo futuros se descuentan a su valor actual utilizando una tasa de descuento que refleje el costo medio ponderado del capital calculado conforme al riesgo asociado al país en el que opera la Compañía.

Si se estima que el valor recuperable de un activo (o una unidad generadora de efectivo) es inferior a su valor en libros, el valor en libros del activo (o de la unidad generadora de efectivo) se reduce a su valor recuperable, y una pérdida por deterioro se reconoce como un gasto en "otros gastos" en el estado de resultados integrales.

La base para la depreciación o amortización futura debe tener en cuenta la reducción en el valor del activo como consecuencia de las pérdidas por deterioro acumuladas.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Cuando una pérdida por deterioro se revierte posteriormente, el valor en libros del activo (o de la unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su valor recuperable, para que el valor en libros incrementado no supere el valor en libros que se ha determinado en caso de que no se haya reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o de la unidad generadora de efectivo) en ejercicios anteriores. En caso de existir, la reversión de una pérdida por deterioro se reconoce en el estado de resultados integrales.

Los activos no financieros que han sufrido deterioro se revisan para su posible reversión de deterioro en cada período sobre el que se informa.

### 4.12. Provisiones y pasivos contingentes.

Las provisiones son reconocidas cuando la Compañía tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos para cancelar las obligaciones y cuando pueda hacerse una estimación fiable del importe de la misma. Las provisiones se revisan a cada fecha del estado de situación financiera y se ajustan para reflejar la mejor estimación que se tenga a esa fecha.

Se reconocerá una provisión como un pasivo en el estado de situación financiera y el importe de la provisión como un gasto en resultados del período contable.

Si el efecto del valor temporal del dinero es significativo, las provisiones se descuentan utilizando una tasa actual de mercado antes de impuestos que refleja, cuando corresponda, los riesgos específicos del pasivo. Cuando se reconoce el descuento, el aumento de la provisión producto del paso del tiempo se reconoce como un costo financiero en el estado de resultados integrales.

Los pasivos contingentes son registrados en los estados financieros cuando se consideran que es probable que se confirmen en el tiempo y pueden ser razonablemente cuantificados, en caso contrario, solo se revela la contingencia en notas a los estados financieros.

Los activos contingentes no se registran en los estados financieros, pero se revelan en notas cuando su grado de contingencia es probable.

### 4.13. Pasivos por beneficios a los empleados.

Pasivos corrientes.- en este grupo contable se registran las obligaciones presentes con empleados como beneficios sociales (décimo tercer y cuarto sueldo, vacaciones, etc.); obligaciones con el IESS y participación a trabajadores. Se miden a su valor nominal y se reconocen en los resultados del período en el que se generan.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

El cálculo de la participación a trabajadores se realiza de acuerdo a las disposiciones legales vigentes; representa el 15% sobre la utilidad contable de la Compañía antes de liquidar el impuesto a la renta y se reconoce en los resultados del período.

Pasivos no corrientes.- en este grupo contable se registran los planes de beneficios a empleados post empleo como jubilación patronal y desahucio. Se reconocen y miden sobre la base de cálculos actuariales, estimados por un perito independiente, inscrito y calificado por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros aplicando el método de la unidad de crédito proyectada para determinar el valor presente de la obligación futura.

La tasa utilizada para descontar las obligaciones de beneficios post-empleo se determina utilizando como referencia los rendimientos del mercado, al final del período sobre el que se informa, correspondientes a las emisiones de bonos u obligaciones empresariales de alta calidad.

El costo de los servicios presentes o pasados y costo financiero, son reconocidos en los resultados del período en el que se generan; las nuevas mediciones del pasivo por beneficios definidos se denominan ganancias y pérdidas actuariales y son reconocidos como partidas que no se reclasificarán al resultado del período en Otros Resultados Integrales.

### 4.14. Impuestos.

Activos por impuestos corrientes.- en este grupo contable se registran los créditos tributarios de impuesto al valor agregado e impuesto a la renta, así como los anticipos de impuesto a la renta que no han sido compensados.

Pasivos por impuestos corrientes.- en este grupo contable se registran las obligaciones con la Administración Tributaria por impuesto al valor agregado, así como las retenciones en la fuente por pagar por impuesto al valor agregado e impuesto a la renta.

Impuesto a las ganancias.- en este grupo contable se registra el impuesto a las ganancias corriente más el efecto de la actualización (liberación o constitución) de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

- Impuesto a las ganancias corriente.- se determina sobre la base imponible calculada de acuerdo con las disposiciones legales y tributarias vigentes al cierre del ejercicio contable. La tasa de impuesto a las ganancias para los años 2018 y 2017 asciende a 25% y 22% respectivamente. Se mide a su valor nominal y se reconoce en los resultados del período en el que se genera.
- Impuesto a las ganancias diferido.- se determina sobre las diferencias temporales que existen entre las bases tributarias de activos y pasivos con sus bases financieras; las tasas impositivas y regulaciones fiscales empleadas en el cálculo de dichos importes son vigentes al cierre del ejercicio contable.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Se mide al monto que se estima recuperar o pagar a las autoridades tributarias y se reconoce en el resultado del período o en otros resultados integrales, dependiendo de la transacción que origina la diferencia temporaria.

### 4.15. Patrimonio.

Capital social.- en este grupo contable se registra el monto aportado de capital. Se mide a su valor nominal.

Reservas.- en este grupo contable se registran las apropiaciones de utilidades o constituciones realizadas por Ley, estatutos, acuerdos de Socios o para propósitos específicos. Se miden a su valor nominal

Otros resultados integrales.- en este grupo contable se registran los efectos netos resultantes de las nuevas mediciones de los pasivos por jubilación patronal y desahucio.

Resultados acumulados.- en este grupo contable se registran los resultados netos acumulados y del ejercicio, sobre las cuales los Socios no han determinado un destino definitivo y/o no han sido objeto de absorción por resolución de Junta General de Socios.

### 4.16. Ingresos de actividades ordinarias.

Los ingresos por ventas de servicios son reconocidos por la Compañía considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño.

La Compañía reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

Los ingresos son medidos al valor razonable de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

La Compañía reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Compañía, según se describe a continuación:

Ingresos por barriles producidos.- los ingresos se reconocen en función de los barriles de petróleo producidos en el Campo Armadillo, en aplicación del contrato firmado con Petroamazonas EP.

### 4.17. Costos y gastos.

Costo de ventas.- en este grupo contable se registran todos aquellos costos incurridos para la generación de ingresos de actividades ordinarias; incluyen las amortizaciones de inversiones, las pérdidas generadas por valor neto de realización y bajas de inventarios.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Gastos.- en este grupo contable se registran los gastos, provisiones y pérdidas por deterioro de valor que surgen en las actividades ordinarias de la Compañía; se reconocen de acuerdo a la base de acumulación o devengo y son clasificados de acuerdo a su función como: de administración, de venta, financieros y otros.

### 4.18. Estado de flujos de efectivo.

Los flujos de efectivo de actividades de operación incluyen todas aquellas actividades relacionados con el giro del negocio, además de ingresos y egresos financieros y todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

### 4.19. Medio ambiente y Responsabilidad Social.

Según el contrato No. 038-PAM-EP-2015 el control del medio ambiente y la responsabilidad social es de Petroamazonas EP. Al cierre de los presentes estados financieros no existen obligaciones para resarcir daños y/o restauración de ubicación actual.

### 4.20. Cambios en políticas y estimaciones contables.

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2018, no presentan cambios en políticas y estimaciones contables respecto a los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, excepto por las modificaciones realizadas por la entrada en vigencia de la NIIF 9 y NIIF 15 desde el 1 de enero de 2018.

Al 1 de enero de 2018, la Compañía ha realizado la implementación de las normas mencionadas en un período de transición que comprende desde el 1 de enero al 31 de diciembre de 2017 y aplicación total a partir del 1 de enero de 2018. No existieron efectos significativos que contabilizar a esa fecha.

#### NIIF 9 “Instrumentos financieros”.

La NIIF 9 entró en vigor a partir del 1 de enero de 2018, y su aplicación no ha generado impactos significativos en los estados financieros. La Compañía llevó a cabo una evaluación detallada de los aspectos de la norma y de su impacto en los estados financieros, el cual se resume como sigue:

#### (i) Clasificación y medición.

Con base en la evaluación realizada, la Compañía ha determinado que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto material sobre la contabilización de sus activos financieros. Las cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto, cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

(ii) Deterioro del valor.

Con base en la evaluación realizada y debido a que las cuentas por cobrar tienen una baja morosidad con bajo riesgo de crédito la aplicación de la NIIF 9 no ha generado impactos sobre la contabilización del deterioro de activos financieros.

NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”.

La Compañía llevó a cabo un proyecto de implementación, para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la NIIF 15 en sus estados financieros.

Este proyecto involucró la identificación de todos los flujos de ingresos de actividades ordinarias de La Compañía, conocimiento de las prácticas tradicionales del negocio, una evaluación exhaustiva de cada tipología de contratos con clientes y la determinación de la metodología de registro de estos ingresos bajo las normas vigentes.

La evaluación se desarrolló con especial atención en aquellos contratos que presentan aspectos claves de la NIIF 15 y características particulares de interés de la Compañía, tales como: identificación de las obligaciones contractuales; contratos con múltiples obligaciones y oportunidad del reconocimiento; contratos con contraprestación variable; componente de financiación significativo, análisis de principal versus agente; existencia de garantías de tipo servicio; y capitalización de los costos de obtener y cumplir con un contrato. Con base en la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de los flujos de ingresos señaladas, la Compañía no identificó impactos en sus estados financieros en el momento de la aplicación inicial de NIIF 15.

### 5. ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

La preparación de los estados financieros separados de la Compañía requiere que la gerencia deba realizar juicios, estimaciones y suposiciones contables que afectan los importes de ingresos, gastos, activos y pasivos informados y la revelación de pasivos contingentes al cierre del período sobre el que se informa. En este sentido, la incertidumbre sobre tales suposiciones y estimaciones podría dar lugar en el futuro a resultados que podrían requerir de ajustes a los importes en libros de los activos o pasivos afectados.

La preparación de los estados financieros incluye los siguientes criterios y estimaciones significativas utilizadas por la gerencia.

Estimaciones y suposiciones.- las suposiciones claves relacionadas con el futuro y otras fuentes claves de estimaciones de incertidumbres a la fecha de cierre del período sobre el que se informa, que tienen un alto riesgo de ocasionar ajustes significativos sobre los importes en libros de los activos y los pasivos durante el próximo ejercicio, se describen a continuación. La Compañía ha basado sus suposiciones y estimaciones considerando los parámetros disponibles al momento de la preparación de los estados financieros.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

### 5.1. Reservas de crudo.

Las inversiones de desarrollo y producción son amortizadas en unidades de producción en base a la tasa calculada en referencia a las reservas probadas desarrolladas. La Compañía estimó sus reservas probadas comerciales basada en información proporcionada por Petroamazonas EP.

### 5.2. Amortización de inversiones de desarrollo y producción en base a unidades de producción.

Las inversiones de desarrollo y producción son amortizadas utilizando el método de unidades de producción, sobre el total de reservas probadas desarrolladas, este método permite un cargo por amortización proporcional a la reducción de las reservas remanentes del campo.

### 5.3. Estimación para cuentas dudosas de deudores comerciales.

El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero. La Compañía siempre reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Compañía, ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando se apropiado.

Para todos los otros instrumentos financieros, la Compañía reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. Si, por otro lado, riesgo de crédito en el instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, la Compañía mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses.

La evaluación de si deberían ser reconocidas pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo está basada en aumentos significativos en la probabilidad o riesgo de un incumplimiento que ocurra desde el reconocimiento inicial en lugar de sobre la evidencia de un activo financiero con deterioro de valor crediticio a la fecha de reporte o que ocurra un incumplimiento.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

En contraste, las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que sea posible dentro de los 12 meses después de la fecha de reporte.

### 5.4. Estimación para inventarios de lento movimiento, en mal estado y obsoleto.

La estimación para inventarios de lento movimiento, en mal estado y obsoleto es determinada en base a un estudio efectuado por la Compañía que considera para cada partida la antigüedad y nivel de rotación.

### 5.5. Vida útil de mobiliario y equipos.

Las estimaciones de vida útil se basan principalmente en las proyecciones de uso futuro de los activos. En aquellos casos en los que se puedan determinar que la vida útil de los activos debería disminuirse, se deprecia el exceso entre el valor en libros neto y el valor de recuperación estimado, de acuerdo a la vida útil restante revisada. Factores tales como los cambios en el uso planificado de los distintos activos podrían hacer que la vida útil de los activos se viera disminuida.

### 5.6. Deterioro del valor de los activos no financieros.

La Compañía evalúa los activos o grupos de activos por deterioro cuando eventos o cambios en las circunstancias indican que el valor en libros de un activo podría no ser recuperable. Frente a la existencia de activos, cuyos valores exceden su valor de mercado o capacidad de generación de ingresos netos, se practican ajustes por deterioro de valor con cargo a los resultados del período.

### 5.7. Impuestos.

La determinación de las obligaciones y gastos por impuestos requiere de interpretaciones a la legislación tributaria aplicable. La Compañía cuenta con asesoría profesional en materia tributaria al momento de tomar decisiones sobre asuntos tributarios. Aun cuando la Compañía considera que sus estimaciones en materia tributaria son prudentes, conservadoras y aplicadas en forma consistente en los períodos reportados, pueden surgir discrepancias con el organismo de control tributario, en la interpretación de normas, que pudieran requerir de ajustes por impuestos en el futuro.

### 5.8. Obligaciones por beneficios a empleados a largo plazo.

El valor presente de las obligaciones de planes de pensión se determina mediante valuaciones actuariales. Las valuaciones actuariales implican varias suposiciones que podrían diferir de los acontecimientos que efectivamente tendrán lugar en el futuro. Estas suposiciones incluyen: la determinación de la tasa de descuento, los aumentos salariales futuros, los índices de mortalidad y los aumentos futuros de las pensiones.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

Debido a la complejidad de la valuación, las suposiciones subyacentes y su naturaleza de largo plazo, las obligaciones por beneficios definidos son extremadamente sensibles a los cambios en estas suposiciones. Todas estas suposiciones se revisan a cada fecha de cierre del período sobre el que se informa.

El índice de mortalidad se basa en las tablas biométricas de experiencia ecuatoriana publicadas por el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) según R.O. No. 650 del 28 de agosto de 2002. Los aumentos futuros de salarios y pensiones se basan en los índices de inflación futuros esperados para el país.

### 5.9. Provisiones.

Debido a las incertidumbres inherentes a las estimaciones necesarias para determinar el importe de las provisiones, los desembolsos reales pueden diferir de los importes reconocidos originalmente sobre la base de las estimaciones realizadas.

La determinación de la cantidad a provisionar está basada en la mejor estimación de los desembolsos que serán necesarios pagar por la correspondiente obligación, tomando en consideración toda la información disponible a la fecha del período, incluyendo la opinión de expertos independientes tales como asesores legales y consultores.

## 6. ADMINISTRACIÓN DE RIESGO FINANCIERO.

La Administración de la Compañía es la responsable de establecer, desarrollar y dar seguimiento a las políticas de gestión de riesgos con el objetivo de identificar, analizar, controlar y monitorear los riesgos enfrentados por la Compañía. La Compañía revisa regularmente las políticas y sistemas de administración de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en sus actividades, logrando la obtención de un ambiente de control disciplinado y constructivo, en el cual todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

La Compañía opera en la industria de hidrocarburos. Sus actividades están expuestas a una variedad de riesgos financieros y especialmente a la baja de los precios de petróleo, riesgo de valor razonable de tasa de interés y riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo, riesgos de crédito y riesgos de liquidez. El programa general de administración de riesgos de la Compañía está dirigido a lo impredecible de los mercados financieros y se focaliza en minimizar potenciales efectos adversos en el desempeño financiero de la Compañía.

Con la finalidad de garantizar los flujos para el desarrollo de sus operaciones la Compañía ha firmado el Tercer Adendum Modificatorio con Petroamazonas EP en el que se establece un Convenio de Pago de las facturas a través de una cuenta directa del Banco Central del Ecuador, lo que ha garantizado los flujos necesarios para la operación.

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

---

La Compañía, trabaja con entidades financieras reconocidas y con las tasas de interés de mercado, permitiendo minimizar la exposición a riesgos legales, con flujos de efectivo y el capital de trabajo soportado por la Empresa Estatal Belorusneft que es la principal accionaria de la Compañía.

### **Riesgo de mercado.**

Riesgo de mercado es la posibilidad de que las fluctuaciones en los tipos de cambio, tasas de interés o precios de mercado del crudo, puedan afectar negativamente el valor de los activos financieros de la Compañía, pasivos o flujos de efectivo esperados. La Administración sigue una serie de guías y procedimientos basados en la centralización del manejo de las funciones de tesorería y el riesgo de fluctuaciones en los precios de mercado del crudo.

La Compañía tiene definidos procedimientos tendientes a que la entidad administre efectivamente su riesgo operativo en concordancia con los lineamientos de los organismos de control y del directorio, basados en sistemas de reportes internos y externos.

### **7. CATEGORÍAS DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.**

A continuación se presentan los saldos en libros de cada categoría de instrumentos financieros al cierre de cada ejercicio contable:

## Resumen de las Principales Políticas Contables

(Expresado en dólares)

Clasificación	Grupo	Tipo	A su valor razonable	
			cambios en resultados	cambios en ORI
				A costo amortizado
<u>Al 31 de diciembre de 2018:</u>				
<u>Activos financieros</u>				
	Efectivo	Saldos en bancos	-	33,419
		Saldos en efectivo	-	1,000
	Cuentas por cobrar no relacionadas	Corrientes	-	2,881,720
	Cuentas por cobrar clientes relacionados	Corrientes	-	27,069
<u>Pasivos financieros</u>				
	Cuentas por pagar proveedores no relacionadas	Corrientes	-	677,972
	Obligaciones financieras	Corrientes	-	596,887
	Cuentas por pagar proveedores relacionados	Corrientes	-	55,438,680
<u>Al 31 de diciembre de 2017:</u>				
<u>Activos financieros</u>				
	Efectivo	Saldos en bancos	-	1,858,604
		Saldos en efectivo	-	2
	Cuentas por cobrar no relacionadas	Corrientes	-	1,515,232
	Cuentas por cobrar clientes relacionados	Corrientes	-	587,502
<u>Pasivos financieros</u>				
	Cuentas por pagar proveedores no relacionadas	Corrientes	-	280,663
	Cuentas por pagar proveedores relacionados	Corrientes	-	43,292,615

Service Oil Ecuador Ecuaserveoil S.A.

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

8. EFECTIVO.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Caja	1,000	2
Bancos:		
Pacífico	14,347	1,858,594
Internacional	19,072	10
	(1) 34,419	1,858,606

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existen importes de efectivo en caja y bancos que se encuentren restringidos para el uso de la Compañía.

9. CUENTAS POR COBRAR CLIENTES NO RELACIONADOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Petroamazonas EP	(1) 2,805,914	1,439,425
Reembolsos Petroamazonas EP	75,806	75,807
	2,881,720	1,515,232

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, corresponde a provisión de ingresos por el mes de diciembre de los mismos años por cuanto la factura se presenta a Petroamazonas EP en los primeros días del siguiente mes.

10. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Anticipo	(1) 3,050,000	-
Pólizas de Seguros	102,274	54,668
Licencias	2,395	-
Otros gastos pagados por anticipado	3,928	5,773
	3,158,597	60,441

Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

- (1) Al 31 de diciembre de 2018, corresponde al anticipo entregado a Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda. para la construcción de la vía de acceso y plataforma del Campo Armadillo, este valor será compensado cuando la dicha Compañía presente la factura por este proyecto.

11. INVERSIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Inversiones desarrollo y producción:</u>		
Procesamiento e interpretación sísmica	385,612	385,612
Estudios de recuperación primaria	2,875,984	2,469,534
Otros costos de exploración	472,142	472,142
Perforación - complementación pozos de desarrollo	41,516,064	31,482,064
Plantas de captación manejo, separación y Tratamiento	8,410,860	812,795
Carreteras piscinas plataformas campamentos y Otras	5,161,121	4,430,538
Inversiones en otras actividades de infraestructura	5,441,002	1,212,239
	<u>64,262,785</u>	<u>41,264,924</u>
<u>Amortización acumulada</u>		
Amortización acumulada campo armadillo	(9,205,572)	(505,438)
Amortización inversiones precontractuales	(188,857)	(94,428)
	<u>(9,394,429)</u>	<u>(599,866)</u>
	<u>54,868,356</u>	<u>40,665,058</u>

# Service Oil Ecuador Ecuaserveoil S.A.

## Notas a los Estados Financieros (Expresadas en dólares)

Los movimientos de inversiones de desarrollo y producción fueron como sigue:

Concepto	Procesamiento e interpretación de sísmica	Estudios de recuperación primaria	Otros costos de exploración	Perforación - complementación de pozos de desarrollo	Plantas de captación manejo, separación y tratamiento	Carreteras piscinas plataformas y campamentos y otras infraestructura precontractuales	Inversiones en otras actividades de infraestructura precontractuales	Amortización Campo Armadillo e Inversiones precontractuales	Total
<u>Año terminado en diciembre 31, 2018:</u>									
Saldo inicial	385,612	2,469,534	472,142	31,482,064	812,795	4,430,538	1,212,239	(599,866)	40,665,058
Adiciones	-	406,450	-	10,034,000	7,598,065	730,583	4,228,762	-	22,997,860
Amortización	-	-	-	-	-	-	-	(8,794,562)	(8,794,562)
<b>Saldo final</b>	<b>385,612</b>	<b>2,875,984</b>	<b>472,142</b>	<b>41,516,064</b>	<b>8,410,860</b>	<b>5,161,121</b>	<b>5,441,001</b>	<b>(9,394,428)</b>	<b>54,868,356</b>
<u>Año terminado en diciembre 31, 2017:</u>									
Saldo inicial	385,687	1,808,194	472,142	-	155,795	2,568,261	78,860	(24,655)	5,444,284
Adiciones	-	281,240	-	31,482,064	657,000	2,196,027	251,531	-	34,867,862
Ajustes	(75)	380,100	-	-	-	(380,025)	-	-	-
Reclasificación desde inventarios	-	-	-	-	-	46,275	881,848	-	928,123
Amortización	-	-	-	-	-	-	-	(575,211)	(575,211)
<b>Saldo final</b>	<b>385,612</b>	<b>2,469,534</b>	<b>472,142</b>	<b>31,482,064</b>	<b>812,795</b>	<b>4,430,538</b>	<b>1,212,239</b>	<b>(599,866)</b>	<b>40,665,058</b>

Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

12. MOBILIARIOS Y EQUIPOS.

Un resumen de esta cuenta fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Mobiliarios y equipos, neto:</u>		
Muebles y enseres	55,575	66,780
Campamento	9,861	10,961
Equipo de computación	16,410	2,799
Equipo de oficina	1,947	2,212
	<u>83,793</u>	<u>82,752</u>
<u>Mobiliarios y equipos, costo:</u>		
Muebles y enseres	80,485	84,473
Campamento	11,000	11,000
Equipo de computación	66,059	48,179
Equipo de oficina	2,650	2,650
	<u>160,194</u>	<u>146,302</u>
<u>Mobiliarios y equipos depreciación acumulada:</u>		
Muebles y enseres	(24,911)	(17,693)
Campamento	(1,139)	(39)
Equipo de computación	(49,648)	(45,380)
Equipo de oficina	(703)	(438)
	<u>(76,401)</u>	<u>(63,550)</u>
	<u>83,793</u>	<u>82,752</u>

Service Oil Ecuador Ecuaserveoil S.A.

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Los movimientos de mobiliarios y equipos fueron como sigue:

Concepto	Muebles y Enseres	Campamento	Equipo de Computación	Equipo de oficina	Vehículos	Total
<b>Año terminado en diciembre 31, 2018:</b>						
Saldo inicial	66,780	10,961	2,799	2,212	-	82,752
Adiciones	-	-	17,881	-	94,512	112,393
Ventas y bajas	(3,988)	-	-	-	(94,512)	(98,500)
Depreciación	(7,217)	(1,100)	(4,270)	(265)	-	(12,852)
<b>Saldo final</b>	<b>55,575</b>	<b>9,861</b>	<b>16,410</b>	<b>1,947</b>	<b>-</b>	<b>83,793</b>
<b>Año terminado en diciembre 31, 2017:</b>						
Saldo inicial	81,071	-	18,857	2,477	-	102,405
Adiciones	-	11,000	-	-	-	11,000
Ventas y bajas	(6,554)	-	-	-	-	(6,554)
Depreciación	(7,737)	(39)	(16,058)	(265)	-	(24,099)
<b>Saldo final</b>	<b>66,780</b>	<b>10,961</b>	<b>2,799</b>	<b>2,212</b>	<b>-</b>	<b>82,752</b>

**13. CUENTAS POR PAGAR PROVEEDORES NO RELACIONADOS.**

Un resumen de esta cuenta fue, como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Cuentas por pagar proveedores	340,612	278,635
Provisiones otros gastos (1)	337,360	2,028
	<u>677,972</u>	<u>280,663</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, corresponde a pasivos por bienes y servicios recibidos que no han sido facturados por los proveedores.

**14. OBLIGACIONES FINANCIERAS.**

	Diciembre 31,2018		Diciembre 31,2017	
	Corrientes	No Corrientes	Corrientes	No Corrientes
Banco Internacional (1)	555,000	-	-	-
Provisión intereses por pagar	41,887	-	-	-
	<u>596,887</u>	-	-	-

(1) Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía mantiene un préstamo por pagar al Banco Internacional a una tasa del 8.45% con vencimiento en Febrero de 2019.

**15. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.**Corto plazo.

Un resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Vacaciones	41,279	16,458
Obligaciones con el IESS	29,869	36,170
Décimo tercer sueldo	5,489	4,003
Décimo cuarto sueldo	2,992	1,869
Participación a trabajadores (1)	993,240	202,159
Sueldos por pagar	52,170	39,478
	<u>1,125,039</u>	<u>300,137</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, corresponde a los beneficios empleados y al 15% de participación laboral.

**Largo plazo.**

Un resumen de esta cuenta fue, como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Jubilación patronal	8,102	3,994
Desahucio	10,667	4,854
	<u>18,769</u>	<u>8,848</u>

**16. IMPUESTOS.**

Un resumen de esta cuenta, fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Activos por impuestos corrientes:</u>		
Crédito tributario impuesto al valor agregado	3,518,597	544,705
<u>Activos por impuestos a largo plazo:</u>		
Impuesto a la renta diferido	(b) 3,827	27,130
<u>Pasivos por impuestos corrientes:</u>		
Impuesto a la renta por pagar	(a) 1,071,164	81,579
Retenciones de impuesto a la renta	16,769	25,197
Retenciones de impuesto al valor agregado	6,533	20,063
Impuesto al valor agregado por pagar	-	-
	<u>1,094,466</u>	<u>126,839</u>
<u>Pasivos por impuestos a largo plazo:</u>		
Impuesto a la renta diferido	(b) -	99,259

**a. Impuesto a la renta corriente.**

La conciliación del impuesto a la renta calculado de acuerdo a la tasa impositiva legal y el impuesto a la renta afectado a operaciones, fue como sigue:

## Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

### Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Utilidad antes de impuesto a la renta	5,628,361	1,145,569
(Más) Gastos no deducibles	728,695	187,750
(Menos) Otras deducciones	(275,523)	(152,766)
(Menos) Ingresos exentos	-	(397,037)
(Menos) Amortización perdida años anteriores	(108,521)	(195,879)
Utilidad gravable	5,973,012	587,637
Tasa de impuesto a la renta del período	25%	22%
Impuesto a la renta causado	1,493,253	129,280
Anticipo calculado próximo año sin exoneraciones ni rebajas	-	-
Impuesto a la renta del período	1,493,253	129,280
(Menos) Retenciones en la fuente de impuesto a la renta del período	(422,089)	(47,701)
Impuesto a la renta por pagar	1,071,164	81,579

#### Provisión para el año 2018 y 2017.

La provisión para el Impuesto a la Renta por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 y 2017, fue calculada aplicando la tasa del 25% y 22% respectivamente.

Las sociedades que reinviertan sus utilidades en el país podrán obtener una reducción de 10 puntos porcentuales de la tarifa del Impuesto a la Renta sobre el monto reinvertido.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el valor de la reinversión deberá destinarse exclusivamente a la adquisición de maquinaria nueva o equipo nuevo, activos para riego, material vegetativo, plántulas y todo insumo vegetal para producción agrícola, forestal, ganadera y de floricultura, que se relacionen directamente con su actividad productiva; así como para la adquisición de bienes relacionados con investigación y tecnología que mejoren la productividad, generen diversificación productiva e incrementen el empleo.

Cuando la reinversión se destine a maquinaria y equipo nuevos, el activo debe tener como fin el formar parte de su proceso productivo. Para el sector agrícola se entenderá como equipo a los silos, estructuras de invernaderos, cuartos fríos, entre otros.

Las actividades de investigación y tecnología estarán destinadas a una mejora en la productividad; generación de diversificación productiva e incremento de empleo en el corto, mediano y largo plazo, sin que sea necesario que las tres condiciones se verifiquen en el mismo ejercicio económico en que se ha aplicado la reinversión de utilidades.

El beneficio en la reducción de la tarifa, debe estar respaldado en un informe emitido por técnicos especializados en el sector, que no tengan relación laboral directa o indirecta con la empresa.

El valor de las utilidades reinvertidas deberá efectuarse con el correspondiente aumento de capital y se perfeccionará con la inscripción de la correspondiente escritura en el Registro Mercantil, hasta el 31 de diciembre del ejercicio impositivo posterior a aquel en que se generaron las utilidades materia de la reinversión.

La Compañía no ha sido revisada por parte de las autoridades fiscales desde su fecha de constitución.

#### Situación económica.

Durante los últimos años, la disminución significativa del precio internacional del barril de petróleo ha originado ciertos efectos en la operación de la Compañía, sin embargo, durante el 2018 el precio de barril de petróleo ha tenido un incremento positivamente sustentable.

Por otro lado, a partir durante el año 2018 la Compañía ha generado ingresos con la producción de 4 pozos y en diciembre del 2018 inicia la producción de la segunda campaña de perforación finalizando al 31 de diciembre con una producción promedio diaria de 1.856 barriles; otorgando a la compañía los flujos necesarios para continuar con las inversiones comprometidas en cumplimiento al Contrato No. 038-PAM-EP - 2015.

#### Precios de transferencia.

La legislación en materia de Precios de Transferencia en Ecuador es aplicable desde el año 2005 y de acuerdo a la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento vigentes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, está orientada a regular con fines tributarios las transacciones realizadas entre las partes relacionadas (locales y/o exterior), de manera que las contraprestaciones entre partes relacionadas, es decir deben respetar el Principio de Plena Competencia.

Mediante Resolución No. NAC-DGERCGC15-00000455, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 511 de fecha 29 de mayo de 2015, el Servicio de Rentas Internas estableció el alcance y el contenido de presentación del Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas y del Informe Integral de Precios de transferencia.

En dicha resolución el Servicio de Rentas Internas estableció que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta cuyo monto acumulado de operaciones con partes relacionadas sean superiores a 3,000,000 deben presentar el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas; y para los contribuyentes cuyo monto de operaciones con partes relacionadas cuyo monto sea mayor a 15,000,000 deben presentar adicionalmente al Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas, el Informe Integral de Precios de Transferencia.

El referido Informe podrá ser solicitado discrecionalmente por el Servicios de Rentas Internas por cualquier monto y tipo de operación o transacción con partes relacionadas.

Se encuentran exentos del Régimen de Precios de Transferencia los contribuyentes que: i) Presenten un impuesto causado superior al 3% de los ingresos gravables; ii) No realicen operaciones con paraísos fiscales o regímenes fiscales preferentes; y iii) No mantengan suscrito con el estado contratos para la exploración y explotación de recursos no renovables. Sin embargo, deben presentar un detalle de las operaciones con partes relacionadas en un plazo no mayor a un mes contado a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del Impuesto a la Renta.

El Art. 84 del Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno señala que los sujetos pasivos del Impuesto a la Renta, que realicen operaciones con partes relacionadas, adicionalmente a su declaración anual de Impuesto a la Renta, presentarán al Servicio de Rentas Internas el Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas e Informe Integral de Precios de Transferencia, en un plazo no mayor a los dos meses contados a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del Impuesto a la Renta; y la no entrega, así como la entrega incompleta, inexacta o con datos falsos podrá ser sancionada por la Administración Tributaria con multa de hasta 15,000.

Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía no ha registrado operaciones con partes relacionadas que superen los montos antes citados, por lo tanto, la Compañía no está obligada a la presentación del Anexo e Informe Integral de Precios de Transferencia.

**b. Impuesto a las ganancias diferido.**

Un resumen de los saldos de impuestos diferidos, fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Activos por impuestos diferidos:</u>		
Jubilación Patronal y desahucio	3,827	-
Amortización de pérdidas tributarias	-	27,130
	<u>3,827</u>	<u>27,130</u>
<u>Pasivos por impuestos diferidos:</u>		
Costo amortizado cuentas por pagar relacionadas	-	99,259

Un resumen de las diferencias entre las bases tributarias y financieras, que originaron los impuestos diferidos, fue como sigue:

Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Base	
	Tributaria	Financiera
<u>Diciembre 31, 2018:</u>		
<u>Activos por impuestos diferidos:</u>		
Jubilación Patronal y Desahucio	3,461	18,769
<u>Diciembre 31, 2017:</u>		
<u>Activos por impuestos diferidos:</u>		
Amortización de pérdidas tributarias	-	108,520
<u>Pasivo por impuestos diferidos:</u>		
Costo amortizado cuentas por pagar relacionadas	43,689,652	43,292,615

El movimiento de los saldos de impuestos diferidos, fue como sigue:

Concepto	Saldo inicial	Resultados	Saldo final
<u>Año terminado en diciembre 31, 2018:</u>			
Jubilación Patronal y Desahucio	-	3,827	3,827
Amortización de pérdidas tributarias	27,130	(27,130)	-
Costo amortizado cuentas por pagar Relacionadas	(99,259)	99,259	-
	(72,129)	75,956	3,827
<u>Año terminado en diciembre 31, 2017:</u>			
Amortización de pérdidas tributarias	66,896	(39,766)	27,130
Costo amortizado cuentas por pagar Relacionadas	-	(99,259)	(99,259)
	66,896	(139,025)	(72,129)

17. CAPITAL SOCIAL.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el capital social es de 841,750 y 650,000 respectivamente, y está constituido 129,500 acciones ordinarias, nominativas e indivisibles, autorizadas, suscritas y en circulación con un valor nominal de un dólar cada una.

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Empresa Estatal Unitaria "Unión De Empresas Productoras Belorusneft"	513,500	513,500
Energía Desarrollo Y Petróleos Edinpetrol S.A.	65,000	65,000
Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda.	263,250	71,500
	841,750	650,000

**18. RESERVAS.**

Legal.- la Ley de Compañías del Ecuador requiere que por lo menos el 10% de la utilidad líquida anual sea apropiada como reserva legal, hasta que este alcance como mínimo el 50% del capital suscrito y pagado. Esta reserva no puede ser distribuida a los socios, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas futuras o para aumentar el capital. Para el año 2017 se a creo la una reserva legal que corresponde al 10 % de la utilidad liquida esto es el valor de 87,726, para el año 2018 la compañía creará la reserva cuando cuente con la aprobación de la Junta General de Accionistas.

**19. OTROS RESULTADOS INTEGRALES.**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, corresponde a pérdidas y ganancias actuariales relacionadas con los pasivos por jubilación patronal y desahucio.

**20. RESULTADOS ACUMULADOS.****Ganancias acumuladas.**

Al 31 de diciembre de 2018, el saldo de esta cuenta está a disposición de los accionistas y puede ser utilizado para la distribución de dividendos y ciertos pagos como la re liquidación de impuestos u otros.

**21. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.**

Un resumen de esta cuenta, fue como sigue:

		Años terminados en,	
		Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Tarifa actividades comprometidas	(1)	20,978,107	3,151,919
Servicios prestados		6,087	25,362
		<u>20,984,194</u>	<u>3,177,281</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la tarifa promedio de la Compañía fue de 30 y 28, respectivamente.

En el caso de que se produzca un evento de acumulación, la diferencia entre los montos efectivamente pagados por concepto de ingreso de la Contratista por servicios principales y el ingreso de la Contratista por servicios principales de ese mes, se trasladará al siguiente mes o año fiscal según corresponda. En caso de que el monto adeudado por un evento de acumulación no hubiese podido ser pagado durante el respectivo o subsiguiente mes o año fiscal, según corresponda, esté se acumulará sucesivamente durante la vigencia del contrato, sin generar intereses.

# Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

## Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

Petroamazonas EP pagará el monto adeudado por un evento de acumulación, de conformidad con la cláusula 18,2,6, en forma sucesiva, hasta su cancelación. En cualquier evento de terminación del contrato, los saldos que se hayan acumulado de conformidad con esta cláusula, y que no hayan sido pagados por Petroamazonas EP, no causarán intereses, y se liquidarán a valor corriente y serán reconocidos a la Contratista a la liquidación final del contrato.

### 22. COSTOS DE OPERACIÓN.

Un resumen de los costos de operación, fue como sigue:

	Años terminados en,	
	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Amortización campo armadillo	8,794,562	575,212
Costo de personal técnico	1,093,317	673,125
Otros costos operativos	3,207,068	443,604
	<b>13,094,947</b>	<b>1,691,941</b>

### 23. GASTOS ADMINISTRATIVOS.

Un resumen de los gastos administrativos fue como sigue:

	Años terminados en,	
	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Sueldos y beneficios sociales	1,394,978	427,450
Servicios profesionales	121,701	131,621
Suministros, herramientas, materiales y repuestos	58,491	1,767
Impuestos y contribuciones	48,639	9,576
Movilización y transporte	20,810	14,769
Depreciación y amortización	14,544	25,246
Mantenimiento y reparaciones	11,681	3,593
Servicios básicos	8,124	6,361
Consumo de combustibles y lubricantes	5,598	3,377
Gastos de viaje	4,813	1,776
Almacenamiento	3,600	3,175
Pérdida en venta de activos	-	42,477
Otros	123,719	63,977
	<b>1,816,698</b>	<b>735,165</b>

**24. GASTOS FINANCIEROS.**

Un resumen de los gastos financieros fue como sigue:

	Años terminados en,	
	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Intereses implícitos (1)	397,037	-
Intereses bancarios	42,484	1,221
Comisiones bancarias	4,000	258
Costo financiero actuarial	667	164
	<b>444,188</b>	<b>1,643</b>

(1) Al 31 de diciembre de 2018, corresponde al reverso de los intereses implícitos generados en el 2017 ya que según acuerdo entre la Compañía y Belorusneft la obligación será cancelada hasta noviembre del 2019.

**25. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.**

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

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas</u>		
<u>Productoras Belorusneft - Sucursal Ecuador</u>		
Servicios entregados	6,087	25,363
Anticipos recibidos	-	1,050,000
Servicios recibidos	3,911,956	14,477
Compra de bienes	2,417	-
Reembolso de gastos por pagar	525	133,699
Compensación de deuda	5,540,000	5,540,000
	<b>9,460,985</b>	<b>6,763,539</b>
<u>Energía Desarrollo y Petróleos Edinpetrol S.A.</u>		
Venta de activos fijos	-	3,250
<u>Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda.</u>		
Constitución de provisiones por prestación de servicios de construcción	18,770,134	36,425,849
Servicios recibidos y facturados	24,583,513	106,148
Reembolso de gastos por cobrar	27,069	587,502
	<b>43,380,715</b>	<b>37,119,499</b>
<u>Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas</u>		
<u>Productoras Belorusneft - Casa Matriz</u>		

Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A.

Notas a los Estados Financieros

(Expresadas en dólares)

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Provisión por análisis y generalización de datos geológicos y geofísicos	-	281,239

Un resumen de los saldos de cuentas por cobrar a relacionadas, fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Cuentas por cobrar:</u>		
Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda.	27,069	587,502

Un resumen de los saldos de cuentas por pagar a relacionadas, fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
<u>Cuentas por pagar:</u>		
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Sucursal Ecuador	9,451,956	6,384,619
Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Belorusneft - Casa Matriz	-	479,975
Servicios Drilling Technologies Cía. Ltda.	45,986,724	36,428,021
	<u>55,438,680</u>	<u>43,292,615</u>

Un resumen de las remuneraciones al personal clave de la gerencia fue como sigue:

	Diciembre 31, 2018	Diciembre 31, 2017
Honorarios administradores	99,089	180,201

**26. CONTINGENTES.**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no mantiene juicios como demandado y/o demandante.

**27. SANCIONES.**

De la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.

No se han aplicado sanciones a la Compañía, sus Directores o Administradores, por parte de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017.

**De otras autoridades administrativas.**

No se han aplicado sanciones a la Compañía, sus Directores o Administradores, emitidas por parte de otras autoridades administrativas, durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017.

**28. PRINCIPALES CONTRATOS.**

Petroamazonas EP y Service Oil Ecuador Ecuaservoil S.A. suscribieron el 10 de febrero de 2015, el Contrato No. C0348-PAM-EP-2015 “Contrato para la provisión de servicios específicos integrados con financiamiento de la contratista, para la ejecución de actividades de optimización de la producción, actividades de recuperación mejorada y actividades de exploración en el Campo Armadillo de la Región Amazónica Ecuatoriana”. El plazo de vigencia del contrato es de quince (15) años contados a partir de la fecha efectiva, la cual inicialmente fue el 1 de abril de 2015.

Con fecha 01 de octubre de 2015 la Compañía suscribió el Primer Adendum Modificadorio en el que se modifica el Anexo F - Contrato de Fideicomiso y Anexo T-Acuerdo de Régimen Excepcional de Pagos.

Con fecha 15 de junio de 2016 la Compañía suscribió el Segundo Adendum Modificadorio, en el cual se establece como nueva fecha efectiva el 01 de julio de 2016, con lo cual la vigencia del contrato es hasta el año 2031.

Con fecha 1 de Diciembre del 2017 la Compañía suscribió el Tercer Adendum Modificadorio en el que se deja sin efecto el Anexo B (Línea Referencia de producción) establecida en el contrato original, así como también se incluye la aprobación del acuerdo de pago a través de un convenio con el Banco Central del Ecuador, asegurando el pago oportuno de la facturas.

Con fecha 20 de julio del 2018, la Compañía suscribió el Cuarto Adendum Modificadorio en el que se incluye los costos de las actividades de: “Tratamiento a la Formación, Fracturas hidráulicas, y apertura de nuevos yacimientos”.

**Actividades comprometidas.**

La Compañía se compromete a ejecutar como parte del contrato las siguientes actividades:

1. Actividades de optimización que comprende adquisición de sísmica, estudios de recuperación primaria, perforación de pozos, intervención de pozos (workovers), actividades en infraestructura y facilidades.

2. Actividades de prueba de recuperación mejorada a riesgo de la contratista.
3. Actividades de exploración.

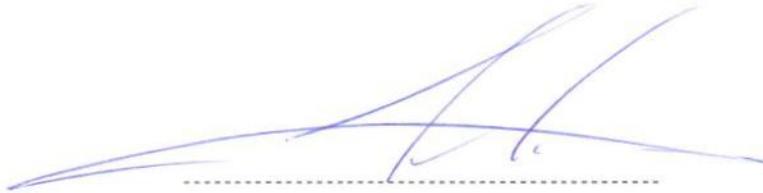
De acuerdo con el contrato para la provisión de servicios específicos integrados, las actividades que involucran remediación ambiental y similares, son responsabilidad y serán cubiertas por Petroamazonas EP.

**29. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE.**

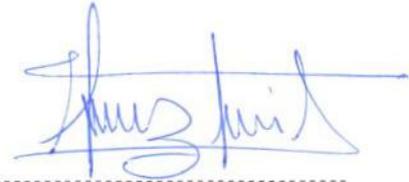
Con posterioridad al 31 de diciembre de 2018 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros (12 de abril, 2019), no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa los saldos o interpretación de los mismos.

**30. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS.**

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 han sido aprobados por la Administración de la Compañía el 12 de abril de 2019.



Stanislau Shapkin  
Gerente General



Cruz León  
Contador General