161263

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2009

Con el Informe de los Auditores Independientes

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
04 MAYO 2010
OPERADOR 3
QUITO

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2009

Índice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Balance General

Estado de Utilidades

Estado de Evolución de Fondos de Capital

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

KPMG del Ecuador Cía. Ltda.
Av. República de El Salvador No. 734 y Portugal
Ap. Postal 17-15-0038B
Quito - Ecuador

Telephone: (593-2) 2450930
(593-2) 2450851
Fax: (593-2) 2450356

Informe de los Auditores Independientes

Al Directorio de:
Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador:

Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Superior Energy Services Colombia, LLC.- Sucursal Ecuador ("la Sucursal"), que incluyen el balance general al 31 de diciembre del 2009, y el estado de utilidades, el estado de fondos de capital y el estado de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y un resumen de las políticas importantes de contabilidad y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos adecuados para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sean debido a fraude o error; la selección y aplicación de apropiadas políticas de contabilidad; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables en las circunstancias.

Responsabilidad de los Auditores

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos pertinentes y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos.

Una auditoría incluye efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen de nuestro juicio, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores materiales en los estados financieros, debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgo, consideramos los controles internos pertinentes a la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad en orden a diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de los principios de contabilidad utilizados y la razonabilidad de las estimaciones contables elaboradas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión.

(Continúa)

© 2010 KPMG del Ecuador Cía. Ltda., una compañía limitada ecuatoriana y una firma miembro de la red de firmas miembros independientes de KPMG afiliadas con KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera de Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador al 31 de diciembre del 2009, y los resultados de sus operaciones, los cambios en su fondo de capital y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

KPMG del Ecuador

SC-RNAE 069

26 de abril del 2010

Gino A. Erazo, Socio
Registro No. 17121

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Balance General

31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US$)

Activos		2009	2008 (no auditado)
Activos circulantes:			
Efectivo en caja y bancos	US$	313.284	11.276
Cuentas por cobrar:			
Clientes, neto de estimación para cuentas de dudoso cobro de US$ 2.511 en el 2009 (nota 2)		430.872	91.525
Otras (nota 3)		330.029	31.485
Cuentas por cobrar, neto		760.901	123.010
Inventarios		-	7.608
Cargos diferidos		43.839	-
Total activos circulantes		1.118.024	141.894
Maquinarias y equipos, neto de depreciación acumulada de US$ 56.987 en el 2009 y US$9.734 en el 2008 (nota 4)		258.487	215.446
Activos intangibles, neto de amortización acumulada de US$ 23.333 en el 2009 y US$3.333 en el 2008 (nota 5)		76.667	96.667
	US$	1.453.178	454.007
Pasivos y Patrimonio			
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar (nota 6)	US$	499.448	31.026
Gastos acumulados por pagar (nota 7)		44.942	28.367
Total pasivos circulantes		544.390	59.393
Pasivos a largo plazo - deuda a largo plazo (nota 9)		817.501	405.064
Total pasivos		1.361.891	464.457
Patrimonio:			
Capital asignado		2.002	2.002
Utilidades disponibles (déficit)		89.285	(12.452)
Fondos de capital, neto		91.287	(10.450)
Compromisos (nota 10)			
	US$	1.453.178	454.007

Germán Cárdenas
Gerente General

Katty Nuñez
Contadora

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Estado de Utilidades

Año que terminó el 31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas por el período de tres meses terminado el 31 de diciembre del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US$)

		2009	2008 (no auditado)
Ingresos netos, incluye ingresos por servicios de inspección, renta y transporte	US$	1.605.642	93.559
Costos de los servicios prestados renta, inspección y transporte (nota 9)		1.135.120	15.917
Utilidad bruta		470.522	77.642
Gastos de operación - ventas, generales y de administración		227.829	89.951
Utilidad (pérdida) en operaciones		242.693	(12.309)
Otros gastos no operacionales, neto		82.702	143
Utilidad (pérdida) antes de la participación de los empleados en las utilidades e impuesto a la renta		159.991	(12.452)
Participación de los empleados en las utilidades (nota 7)		22.131	-
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a la renta		123.868	(12.452)
Impuesto a la renta, estimado (nota 8)		36.123	-
Utilidad (pérdida) neta	US$	101.737	(12.452)

Germán Cárdenas
Gerente General

Katty Nuñez
Contadora

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Estado de Evolución de Fondos de Capital

Año que terminó el 31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas por el período de tres meses terminado el 31 de diciembre del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US$)

		Capital asignado	Utilidades disponibles (déficit)	Fondos de capital, neto
Saldos al 31 de octubre del 2008 (no auditado)	US$	2.002	-	2.002
Pérdida neta		-	(12.452)	(12.452)
Saldos al 31 de diciembre del 2008 (no auditado)		2.002	(12.452)	(10.450)
Utilidad neta		-	101.737	101.737
Saldos al 31 de diciembre del 2009	US$	2.002	89.285	91.287

Germán Cárdenas
Gerente General

Katty Nuñez
Contadora

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Estado de Flujos de Efectivo

Año que terminó el 31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas por el período de tres meses terminado el 31 de diciembre del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US$)

		2009	2008 (no auditado)
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Conciliación de la utilidad (pérdida) neta con el efectivo neto utilizado en las actividades de operación:			
Utilidad (pérdida) neta	US$	101.737	(12.452)
Ajustes por partidas que no requieren (proveen) efectivo:			
Provisión para cuentas de dudoso cobro		2.511	-
Depreciación de maquinarias y equipos		56.987	9.734
Amortización activos intangibles		20.000	3.333
Amortización cargos diferidos		8.119	-
Utilidad en venta de maquinarias y equipos		(13.891)	-
Cambios netos en activos - (aumento) disminución:			
Cuentas por cobrar - clientes		(291.015)	(91.525)
Cuentas por cobrar - otras		(298.544)	(31.485)
Inventarios		7.608	(7.608)
Cargos diferidos		(51.958)	-
Cambios netos en pasivos - aumento (disminución):			
Cuentas por pagar		420.016	31.026
Gastos acumulados por pagar		16.575	28.367
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación		(21.855)	(70.610)
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Adiciones de maquinarias y equipo		(101.762)	225.180
Ventas de activos fijos		15.625	-
Generación de goodwill		-	100.000
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		(86.137)	(325.180)
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Préstamos con compañías relacionadas		410.000	405.064
Aporte de capital		-	2.002
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento		410.000	407.066
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo		302.008	11.276
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		11.276	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	US$	313.284	11.276

Germán Cárdenas
Gerente General

Katty Nuñez
Contadora

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SUPERIOR ENERGY SERVICES COLOMBIA, LLC
(Sucursal Ecuador)

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre del 2009

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US$)

(1) Resumen de Políticas Importantes de Contabilidad

(a) Operaciones

Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador, una sucursal de Superior Energy Services, Inc. (de nacionalidad estadounidense), fue constituida en Quito - Ecuador en octubre de 2008. Las operaciones de la Sucursal consisten en la prestación de servicios de inspección y renta de tubería requeridos por compañías que trabajan en el sector petrolero.

Con fecha 8 de septiembre de 2008 la junta extraordinaria de la Junta Directiva de Superior Energy Services Colombia, LLC resolvió establecer una sucursal para operar en la República del Ecuador; adicionalmente se resuelve destinar la suma de US$ 2.000 como capital para la sucursal.

Con fecha 21 de octubre de 2008 mediante resolución No. 08.QIJ.4391 se autorizó el establecimiento de la sucursal en el Ecuador de Superior Energy Services Colombia, LLC.

(b) Entorno Económico

Las repercusiones de la crisis internacional, con mayor intensidad a fines del 2008 y comienzos del 2009, se manifestaron en la economía ecuatoriana a través de la reducción de las exportaciones, principalmente por la reducción del precio internacional del petróleo, la disminución de las remesas de los migrantes y las restricciones del financiamiento externo e interno. La recuperación del precio del petróleo en la segunda mitad del año, el aumento del nivel de actividad global y de los volúmenes de comercio internacional que impulsó la demanda de los principales productos de exportación, el incremento del gasto e inversión pública, permitieron una contracción menor en la economía ecuatoriana, la que sin embargo presenta mayor déficit fiscal, balanza comercial negativa y deterioro en la cuenta corriente de la balanza de pagos e incremento en la tasa de desempleo.

La alta dependencia en el petróleo tanto para el presupuesto general del estado como para ingresos de exportaciones, la actual política económica de crecimiento a través de la inversión pública y clima desfavorable a la inversión privada y apertura económica, la limitación en el manejo de la política monetaria resultante de U. S. dólar como moneda de circulación, condicionan el crecimiento de la economía ecuatoriana a un precio sostenido del petróleo y a la obtención de financiamiento externo.

(c) Base de Presentación

Los estados financieros son presentados en dólares de los Estados Unidos de América, moneda de medición de la Compañía y de curso legal y de unidad de cuenta del Ecuador desde marzo del 2000.

(Continúa)

La Sucursal prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las que han sido adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Para aquellas situaciones específicas que no están consideradas en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad se siguen las políticas o prácticas establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.

(d) Efectivo y Equivalentes de Efectivo

La Sucursal para propósitos del estado de flujos de efectivo considera como efectivo y equivalentes de efectivo únicamente los saldos de efectivo en caja y bancos.

(e) Estimación para Cuentas de Dudoso Cobro

La Sucursal establece con cargo a resultados una estimación para cubrir posibles pérdidas que pueden llegar a producirse en la recuperación de las cuentas por cobrar, de acuerdo a una evaluación individual de las mismas.

(f) Maquinarias y Equipos

Las maquinarias y equipos se presentan netos de la depreciación acumulada y están registradas al costo.

Las maquinarias y equipos se deprecian por el método de línea recta, en base a la vida útil estimada de los mismos, según los siguientes porcentajes anuales:

Instalaciones	10%
Maquinarias y equipos	10%
Muebles y enseres	10%
Vehículos	20%
Equipos de computación	33%

(g) Activos Intangibles

Los activos intangibles se presentan netos de la amortización acumulada y se encuentra registrada al costo. Los activos intangibles se amortizan por el método de línea recta, en base a una vida útil estimada de 5 años.

(h) Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos por servicios se reconocen en el estado de utilidades en base a los servicios prestados a la fecha del balance general. Adicionalmente, la Sucursal reconoce una provisión de ingresos al cierre del año en función a los costos incurridos hasta la fecha de cierre del balance general y ningún ingreso es reconocido si existe una incertidumbre significativa relativa a la recuperación de la consideración adeudada o de los costos asociados al servicio. Los gastos se reconocen por el método de causación.

(Continúa)

(i) Participación de los Empleados en las Utilidades

El gasto por la participación de los empleados en las utilidades se calcula aplicando la tasa del 15% a las utilidades antes de impuesto a la renta, de conformidad con lo establecido en las leyes laborales de la República del Ecuador.

(j) Impuesto a la Renta

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la aplicación de la tasa corporativa del 25% aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga.

(k) Uso de Estimaciones

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad requiere que la Administración de la Sucursal efectúe ciertas estimaciones y supuestos que afectan a los saldos reportados de activos y pasivos y revelación de contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales podrían diferir de aquellas estimaciones y tales diferencias eventualmente podrían ser significativas.

(2) Cuentas por Cobrar - Clientes

Un resumen de las cuentas por cobrar - clientes al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Clientes	US$	433.383	91.525
Menos estimación para cuentas de dudoso cobro		2.511	-
	US$	430.872	91.525

(3) Cuentas por Cobrar - Otras

Un resumen de las cuentas por cobrar - otras al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Servicio de Rentas Internas:			
Impuesto a valor agregado - IVA	US$	318.410	17.224
Anticipos a proveedores		3.081	7.000
Seguros anticipados		2.390	-
Otras		6.148	7.261
	US$	330.029	31.485

(Continúa)

El saldo de Impuesto al Valor Agregado - IVA corresponde al crédito tributario por concepto del IVA pagado en la importación y adquisición local de bienes y servicios para el desarrollo de las actividades de la Sucursal.

(4) Maquinarias y Equipos

Un detalle de las maquinarias y equipos al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Maquinarias y equipos	US$	158.276	151.103
Vehículos		98.171	46.849
Herramientas		14.051	7.151
Instalaciones		11.156	1.656
Muebles y enseres		9.616	9.616
Equipos de computación		8.410	8.805
Activo fijo en tránsito		18.789	-
		318.469	225.180
Menos depreciación acumulada		59.982	9.734
	US$	258.487	215.446

El movimiento de maquinarias y equipos por el año terminado el 31 de diciembre del 2009 y por el período de tres meses terminado el 31 de diciembre del 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Saldo al inicio del año, neto de depreciación acumulada	US$	215.446	-
Adiciones		149.762	225.180
Ventas		(49.734)	-
Depreciación del año		(56.987)	(9.734)
Saldo al final del año, neto de depreciación acumulada	US$	258.487	215.446

(5) Activos Intangibles

Un detalle de activos intangibles al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Activos intangibles	US$	100.000	100.000
Amortización acumulada		23.333	3.333
	US$	76.667	96.667

(Continúa)

La amortización de los activos intangibles se la efectúa en línea recta desde octubre de 2008, utilizando una vida útil de cinco años.

Con fecha 31 de octubre de 2008 se firmó un acuerdo de compra de activos entre Superior Energy Services Colombia - Sucursal Ecuador, LLC y Universal Tubular Technology S. A. (TUBTEC) y Omar Chacón representante legal de la Compañía. En el mencionado acuerdo se establece la compra de activos fijos, asumir pasivos laborales y adicionalmente asumir un valor por concepto de propiedad intelectual. De la mencionada adquisición se generó un goodwill como se muestra a continuación:

Valoración de activos, neto	US$	200.000
Precio de compra		300.000
Goodwill generado	US$	100.000

(6) Cuentas por Pagar

Un detalle de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Proveedores:			
Compañías relacionadas (nota 9)	US$	394.801	-
Locales		52.530	30.294
Retenciones e impuestos por pagar		39.262	732
Impuesto a la renta por pagar		6.855	-
Empleados		6.000	-
Total cuentas por pagar a proveedores	US$	499.448	31.026

(7) Gastos Acumulados por Pagar

Un detalle de los gastos acumulados por pagar al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Participación de los empleados en las utilidades (nota 8)	US$	22.131	-
Beneficios sociales		10.045	21.036
Aportes al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS		5.595	5.597
Otros		7.171	1.734
	US$	44.942	28.367

(Continúa)

(8) Impuesto a la Renta

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de Aplicación, las pérdidas tributarias podrán trasladarse a ejercicios futuros y amortizarse en un período máximo de cinco años, siempre que no exceda del 25% de las utilidades tributarias del año.

El cálculo del gasto por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es como se muestra:

		2009	2008 (no auditado)
Utilidad (pérdida) antes de la participación de los empleados en las utilidades e impuesto a la renta	US$	159.991	(12.452)
Más:			
Gastos no deducibles		21.021	-
Menos:			
Amortización de pérdidas tributarias		12.452	-
Otras deducciones		1.937	-
Participación de los empleados en la utilidades		22.131	-
Utilidad (pérdida) gravable	US$	144.492	(12.452)
Impuesto a la renta, estimado	US$	36.123	-
Tasa impositiva efectiva		26.20%	-

El movimiento de la cuenta por pagar - impuesto a la renta por el año terminado el 31 de diciembre del 2009 y por el período de tres meses terminado el 31 de diciembre del 2008 es como sigue:

		2009	2008 (no auditado)
Saldo al inicio del año	US$	-	-
Más impuesto a la renta del año		36.123	-
Menos:			
Impuestos retenidos por terceros		(29.268)	-
Saldo al final del año	US$	6.855	-

(Continúa)

Mediante Decreto Ejecutivo No. 2430, publicado en el Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004, se estableció con vigencia a partir del año 2005, las normas que deben aplicar las compañías para la determinación de los precios de transferencia en sus transacciones con partes relacionadas. Mediante Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria en el Ecuador publicada en el Tercer Suplemento del Registro Oficial 242 del 29 de diciembre de 2007, con vigencia para el ejercicio fiscal 2008, mencionadas normas son ratificadas y ampliadas. En complemento con las disposiciones vigentes el Servicio de Rentas Internas mediante Resolución No. NAC-DGER2008-0464, publicada en el Registro Oficial No. 324 del 25 de abril del 2008 y reformada por las resoluciones NAC-DGER2008-1301 publicada en el Registro Oficial 452 del 23 de octubre de 2008 y NAC-DGERCGC09-00286 publicada en el Registro Oficial 585 de 7 de mayo de 2009, ha dispuesto que los contribuyentes del Impuesto a la Renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a los cinco millones de dólares (US$5.000.000) deberán presentar el Informe Integral de Precios de Transferencia.

Complementariamente la mencionada Resolución No. NAC-DGER2008-0464 establece que la Administración Tributaria, en ejercicio de sus facultades legales, podrá solicitar mediante requerimientos de información a los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas al interior del país o en el exterior, la presentación de la información conducente a determinar si en dichas operaciones se aplicó el principio de plena competencia, de conformidad con la ley.

Debido a que las transacciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, durante el año 2009 no han superado el monto de US$5.000.000, es opinión de la administración de la Sucursal que no está requerida a presentar el Informe Integral de Precios de Transferencia.

A la fecha de este informe las autoridades tributarias tienen pendiente la revisión de la declaración de impuesto a la renta correspondiente a los años 2009 y 2008.

(9) Transacciones y Saldos con Compañías Relacionadas

El siguiente es un resumen de las transacciones realizadas con compañías relacionadas durante el año que terminó el 31 de diciembre del 2009:

		2009	2008 (no auditado)
Estado de utilidades:			
Costo de los servicios prestados renta e inspección	US$	518.548	-

Contrato de arrendamiento

Durante el año 2009 la Compañía suscribió un contrato de arriendo de equipos tubulares y accesorios con Workstrings, LLC, los mismos que son utilizados en la industria de petróleo y gas con vigencia del 1 de enero del 2009 al 31 de diciembre del 2011.

(Continúa)

Las principales cláusulas que se establecen en el contrato se mencionan a continuación:

- Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador puede sub-rentar libremente los equipos y herramientas dentro del país.

- Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador asume los costos y gastos incurridos para la movilización de los equipos y herramientas; adicionalmente, se incluyen los gastos por conceptos de tasas e impuestos necesarios para su importación al país.

- Los gastos de funcionamiento deben excluir los gastos de reparación de los equipos los mismos que se encuentran a cargo del arrendatario.

- Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador será responsable de reembolsar a Workstrings, LLC el cien por ciento en el caso de pérdida de activos. En caso de que el activo se pierda o sufra un daño y no exista la posibilidad de reparación, el arrendatario deberá pagar el propietario cien por ciento del costo de sustituir el activo, el costo de transportar y almacenar.

La fijación de los costos de renta de la tubería y accesorios viene determinada desde Workstrings, LLC.

El siguiente es un detalle de los saldos con compañías relacionadas al 31 de diciembre del 2009 y 2008 que resultan de las transacciones antes indicadas:

		2009	2008 (no auditado)
Cuentas por pagar:			
Workstrings, LLC	US$	394.801	-
Deuda largo plazo:			
Superior Energy Services Colombia, LLC	US$	817.501	405.064

El saldo de cuentas por pagar a Workstrings, LLC, corresponde a las facturas que envía mensualmente por concepto de costos de tubería que renta Superior Energy Services Colombia, LLC - Sucursal Ecuador a sus clientes.

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, la deuda a largo plazo por US$817.501 (US$ 405.064 en el 2008) corresponde a los desembolsos recibidos para el financiamiento de las operaciones en Ecuador por parte de su casa matriz. Las cuentas por pagar a largo plazo no causan intereses y serán canceladas una vez que la Compañía se estabilice en sus actividades.

(10) Compromisos

Contratos de prestación de servicios

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 la Compañía mantiene suscrito contratos con varios clientes para la prestación de servicios de inspección y renta de tubería para la industria petrolera. Dichos convenios tienen una duración de uno a dos años, los precios que establecidos para el servicio de inspección y renta se encuentran definidos a nivel corporativo.

(Continúa)

(11) Eventos Subsecuentes

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros (26 de abril del 2010), no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de la Compañía pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros, y que no se hayan revelado en los mismos.