CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2014

ÍNDICE

Informe de los auditores independientes

Estado de situación financiera

Estado de resultados integrales

Estado de cambios en el patrimonio

Estado de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Abreviaturas usadas:

US$.	Dólares estadounidenses.
IESS	Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social.
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera.

Quito, Ecuador:
Shyris N36-120 entre Naciones Unidas y Suecia Edif.: Allure Park. Piso 17
PBX Telfs.:(593-2) 3324466/3326148
3324436
info@nunezserrano-asociados.com
www.nunezserrano-asociados.com
www.primeglobal.net

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Quito, 01 de abrildel 2015

A los Señores Accionistas de:

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de CPTDC China PetroleumTechnology&DevelopmentCorporation Ecuador S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre del 2014 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

2. LaAdministraciónde CPTDC China PetroleumTechnology&DevelopmentCorporation Ecuador S. A., es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que estos no estén afectados por distorsiones significativas, sean estas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoria. Condujimos nuestra auditoria de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoria. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoria para obtener certeza razonable de que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoria comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de la evidencia de auditoría sobre las

Quito, Ecuador:
Shyris N36-120 entre Naciones Unidas y Suecia Edif.: Allure Park. Piso 17
PBX Telfs.:(593-2) 3324466/3326148
3324436
info@nunezserrano-asociados.com
www.nunezserrano-asociados.com
www.primeglobal.net

A los Accionistas de

CPTDC China PetroleumTechnology&DevelopmentCorporation Ecuador S.A.

cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoria también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para expresar nuestra opinión de auditoría.

Opinión

4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera deCPTDC China PetroleumTechnology&DevelopmentCorporation Ecuador S.A., al 31 de diciembre del 2014, y el desempeño de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Registro en la
Superintendencia de
Compañías AE-018

Edgar Núñez
Representante Legal

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014 Y 2013
(Expresados en dólares estadounidenses)

		DICIEMBRE 31	
Activo	Notas	2014	2013
ACTIVO CORRIENTE			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	3.185.561	4.445.202
Cuentas y documentos por cobrar			
Clientes comerciales	6	2.746.470	1.796.160
Reembolsos Casa Matriz		-	79.010
Anticipo a Casa Matriz	7	-	795.483
Anticipo Proveedores		14.688	-
Otras cuentas por cobrar		-	23.937
Activo por impuestos corrientes	8	880.647	711.597
Inventarios	9	11.398.208	9.718.181
Total del activo corriente		18.225.574	17.569.570
ACTIVO FIJO	10	1.451.293	54.850
OTROS		131.508	106.160
Total del activo		19.808.375	17.730.580
Pasivo y patrimonio			
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas y documentos por pagar			
Proveedores	11	19.487.593	17.408.585
Otras cuentas por pagar		31.803	35.864
Pasivo por impuestos corrientes	12	10.591	20.440
Provisiones sociales	13	32.471	28.576
Total del pasivo corriente		19.562.457	17.493.465
BENEFICIOS DEFINIDOS	14	5.227	5.227
PATRIMONIO (según estado adjunto)		240.691	231.888
Total del pasivo y patrimonio		19.808.375	17.730.580

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014 Y 2013
(Expresados en dólares estadounidenses)

	Notas	2014	2013
Ventas netas		17.979.865	15.501.704
Costo de ventas		16.138.751	13.921.776
Utilidad Bruta		1.841.114	1.579.928
Gastos operativos			
Gastos de administración y ventas		1.653.861	1.409.221
Utilidad Operacional		187.253	170.707
Otros ingresos (egresos), neto		-	200
Utilidad antes de impuesto a la renta		187.253	170.907
Participación trabajadores		(150.362)	(25.636)
Impuesto a la renta	15	(28.088) -	(132.963)
Resultado integral del año		8.803	12.309

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014 Y 2013
(Expresados en dólares estadounidenses)

			Reservas	Resultados		
	Capital Social	Aporte Futura Capitalización	Legal	Conversión NIIF	Acumulados	Total
Saldos al 1 de enero del 2013	5.000	195.000	5.345	(3.655)	17.889	219.579
Aumento de capital	195.000	(195.000)	-	-	-	-
Resultado integral del año	-	-	-	-	12.309	12.309
Saldo al 31 de diciembre de 2013	200.000	-	5.345	(3.655)	30.198	231.888
Reserva legal	-	-	1.231	-	(1.231)	-
Resultado integral del año	-	-	-	-	8.803	8.803
Saldo al 31 de diciembre del 2013	200.000	-	6.576	(3.655)	37.770	240.691

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014 Y 2013
(Expresados en dólares estadounidenses)

	2014	2013
Flujos de efectivo generados por actividades de operación:		
Efectivo recibido de clientes	17.029.555	15.284.668
Efectivo pagado a proveedores y empleados	(15.382.569)	(14.392.836)
Jubilación patronal y deshaucio	-	-
Beneficios sociales	3.895	30.779
Otros Ingresos (egresos),neto	(1.475.289)	(953.200)
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	175.592	(30.589)
Flujos de efectivo aplicados a las actividades de inversión:		
Incremento de propiedad, planta y equipo, neto	(1.409.884)	-
Disminución (incremento) en otros	(25.348)	1.000
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(1.435.232)	1.000
Aportes a futuras capitalizaciones	-	-
Disminución en obligacins bancarias	-	-
Efectivo neto (provisto por) utilizado en actividades de financiamiento	-	-
(Disminución) Aumento neto de efectivo y sus equivalentes	(1.259.640)	(29.589)
Efectivo y sus equivalentes al principio de año	4.445.202	4.474.791
Efectivo y sus equivalentes al fin del año	3.185.561	4.445.202

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014 Y 2013
(Expresados en dólares estadounidenses)
(Continuación)

Conciliación del resultado neto del período con el flujo de efectivo provistos por (utilizado en)actividades de	2014	2013
Resultado integral del año	187,253	170,907
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo		
Depreciación de maquinaria y equipo	13,441	13,259
Provisión para participacion trabajadores	(28,088)	(25,636)
Provisión para impuesto a la renta	(150,362)	(132,963)
Amortización gastos pre-operativos		
Provisión Jubilación Patronal y deshaucio		
	22,244	25,567
Cambios en activos y pasivos corrientes		
Documentos y cuentas por cobrar	(66,568)	(1,773,228)
Inventarios	(1,680,027)	1,314,769
Activo por impuesto corriente	(169,050)	241,222
Documentos y cuentas por pagar	2,079,008	175,104
Impuestos por pagar	-	10,614
Provisiones sociales	(10,015)	(24,638)
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	175,592	(30,589)

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

CPTDC CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELOPMENT CORPORATION ECUADOR S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 2013

NOTA 1 –OPERACIONES

La Compañía fue constituida el 18 de agosto del 2006 en Quito, Ecuador e inscrita en el Registro Mercantil el 25 de agosto del mismo año. La Compañía es una subsidiaria poseída en el 99% por China PetroleumTechnology&DevelopmentCorporation (una compañía constituida en la República de China), la cual a su vez es una subsidiaria de China NationalPetroleumCorporation CNPC, una importante proveedora de petróleo, materiales petroquímicos y equipos del mundo. El objeto social de la Compañía es la venta y alquiler de equipos para la industria hidrocarburífera y petroquímica. El estatuto social menciona como objeto social las siguientes actividades: a) manufactura y ensamblaje, importación, venta, alquiler y distribución de equipos y materiales para las industrias hidrocarburífera y petroquímica, y también de equipos, maquinarias civiles y aparatos eléctricos domésticos; b) contratación de ingenieros petroleros y petroquímicos; c) proveer servicios y asesoramientos tecnológicos para el sector petrolero; d) proveer servicios específicos de transporte de los bienes que vende y logística dentro del sector petrolero y petroquímico, importación y exportación de bienes y servicios, obtener y dar representaciones, adquirir acciones o participaciones de otras sociedades y títulos valores con recursos propios y otras actividades relacionadas permitidas por la Ley.

Al 31 de diciembre del 2014, la Compañía mantiene importantes operaciones de venta con sus principales clientes: Andes Petroleum Ecuador Ltd., Petro Oriental S. A y Consorcio Petrolero Boque 17 las cuales forman un grupo empresarial, con las que firma Contratos de Consignación (Orden permanente de compra) recurrentes a corto y mediano plazo. Al 31 de diciembre del 2014, los estados financieros demuestran una concentración de operaciones con estos tres clientescercano al 100% delasventas.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financierosse detallan a continuación.

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (Continuación)

a) Bases de preparación de los estados financieros

Los presentes estados financieros de CPTDC China PetroleumTechnology&DevelopmentCorporation Ecuador S.A., fueron preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el IASB (International Accounting Standard Board) que han sido adoptadas en Ecuador y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales y aplicadas de manera uniforme a los ejercicios que se presentan.

Los estados financierosse han preparado bajo el criterio del costo histórico.

La preparación de los estados financieros conforme a las NIIF requiere el uso de estimaciones contables. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Compañía. En la Nota 4 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde los supuestos y estimaciones son significativos para la elaboración de los estados financieros. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

b) Traducción de moneda extranjera

Moneda funcional y moneda de presentación

Las partidas en los estados financierosde la Compañía se expresan en la moneda del ambiente económico primario donde opera la entidad (moneda funcional). Los estados financierosse expresan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y la moneda de presentación de la Compañía. A menos que se indique lo contrario, las cifras incluidas en los estados financierosadjuntos están expresadas en dólares estadounidenses.

Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera, cuando ocurren, se traducen a la moneda funcional usando los tipos de cambio vigentes a las fechas de las

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

transacciones. Las ganancias y pérdidas por diferencias en cambio que resulten del cobro ó pago de tales transacciones, se reconocen en el estado de resultados integrales.

c) Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo incluye a fondos fijos y por depositar, depósitos en instituciones bancarias e inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses.

d) Activos y pasivos financieros

La Compañía clasifica sus activos y pasivos financieros en las siguientes categorías: "activos financieros a valor razonable con cambios en resultados", "activos financieros mantenidos hasta su vencimiento", "préstamos y cuentas por cobrar" y "activos financieros disponibles para la venta". La clasificación depende del propósito para el cual se adquirieron los activos o contrataron los pasivos. La Administración determina la clasificación de sus activos y pasivos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial.

Al 31 de diciembre del 2014 y 2013, la Compañía mantuvo activos financieros en las categorías de "clientes y otras cuentas por cobrar". De igual forma, la Compañía mantuvo pasivos financieros en la categoría de "proveedores, préstamos y otros pasivos financieros" cuyas características se explican seguidamente:

Clientes y otras cuentas por cobrar están representados en el estado de situación financiera por las cuentas por cobrar comerciales, anticipos a relacionadas y otras cuentas por cobrar; son activos financieros no derivados que dan derecho a pagos fijos o determinables y que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en el activo corriente, excepto por los de vencimiento mayor a 12 meses cortados desde la fecha del estado de situación financiera.

Préstamos y otros pasivos financieros están representados en el estado de situación financiera por: obligaciones financieras, relacionadas,proveedores y otras cuentas por pagar. Se incluyen en el pasivo corriente, excepto por los de vencimiento mayor a 12 meses contados a partir de la fecha del estado de situación financiera.

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

Reconocimiento y medición inicial y posterior:

Reconocimiento -

La Compañía reconoce un activo o pasivo financiero en el estado de situación financiera a la fecha de la negociación y se reconocen cuando se compromete a comprar o vender el activo o pagar el pasivo.

Medición inicial -

Los activos y pasivos financieros son medidos inicialmente a su valor razonable más cualquier costo atribuible a la transacción, que de ser significativo, es reconocido como parte del activo o pasivo siempre que el activo o pasivo financiero no sea designado como de valor razonable a través de resultados. Con posterioridad al reconocimiento inicial la Compañía valoriza los mismos como se describe a continuación:

Medición posterior -

Clientes y otras cuentas por cobrar: Estas cuentas corresponden a los montos adeudados por sus clientes por la venta de bienes en el curso normal de su operación. Si se esperan cobrar en un año o menos se clasifican como activos corrientes, de lo contrario se presentan como activos no corrientes. Debido a que la Compañía comercializa sus productos en un plazo de hasta 30 días, sobre sus saldos vencidos mayores a un año se realizan estimaciones de deterioro por estas cuentas a cobrar.

Préstamos y cuentas por pagar comerciales y relacionadas: Posterior a su reconocimiento inicial se miden al costo amortizado aplicando el método de interés efectivo.

Estas cuentas se registran a su valor nominal que es equivalente a su costo amortizado.

e) Deterioro de activos financieros

Las cuentas por cobrar se reconocen por el importe delos productos y servicios facturados, registrando el correspondiente ajuste en el caso de existir evidencia objetiva de riesgo de incobrabilidad con los clientes. La Compañía ha determinado

(Ver pagina siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

que el cálculo del costo amortizado no presenta diferencias con respecto al valor nominal de la cartera, debido a que las transacciones no mantienen costos significativos asociados. Además se establece una provisión para pérdidas por deterioro de sus cuentas por cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Compañía no será capaz de cobrar todos los importes que le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas a cobrar.

f) Inventarios

Los inventarios se registran al costo o a su valor neto de realización el que sea menor. El costo se determina usando el método de promedio ponderado.

El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso normal de las operaciones, menos los costos necesarios para llevar a cabo la venta.

Los inventarios se componen principalmente de tuberíade acero importada para transporte de crudo, específicamente OCTG (Oil Country Tubular Goods) que constituye tubería de revestimiento, equipos para bombeo y cabezales, que son utilizados en la industria petrolera.

g) Instalaciones, vehículos y equipo

Se muestra al costo de adquisición menos la depreciación acumulada.

El costo de las instalaciones, vehículos y equipo y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causan. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

La depreciación de las instalaciones y equipo se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada.

El valor en libros de un activo se castiga inmediatamente a su valor recuperable si el valor en libros del activo es mayor que el estimado de su valor recuperable.

A continuación se presentan las principales partidas de propiedades y equipos, las vidas útiles y valores residuales usados en el cálculo de la depreciación.

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

Activo	Vida Útil (años)
Instalaciones y Adecuaciones	10
Equipos de oficina	10
Equipo de computación	3
Equipos de telecomunicación	10
Vehículos	5

El valor en libros de un activo se castiga inmediatamente a su valor recuperable si el valor en libros del activo es mayor que el estimado de su valor recuperable.

h) Deterioro de activos no financieros

Cuando se registran activos que tienen vida útil indefinida y no están sujetos a amortización, se someten a pruebas anuales de deterioro en su valor. Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que podría no recuperar su valor en libros. Las pérdidas por deterioro corresponden al monto en el que el valor en libros del activo excede a su valor recuperable. El valor recuperable de los activos corresponde al mayor entre el monto neto que se obtendría de su venta o su valor en uso. Para efectos de la evaluación por deterioro, los activos se agrupan a los niveles en los que generan flujo de efectivo identificable (unidad generadora de efectivo). Los saldos en libros de activos no financieros se revisan a cada fecha de los estados financieros para determinar posibles efectos por deterioro.

i) Impuesto a la renta corriente y diferido

El gasto por impuesto a la renta del año comprende el impuesto a la renta corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso el impuesto también se reconoce en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio.

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

Impuesto a la renta corriente

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible. Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 22%(2013-22%) de las utilidades gravables, la cual se reduce al 12%(2013-12%) si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente.

A partir del ejercicio fiscal 2010, entró en vigor la norma que exige el pago de un anticipo mínimo de impuesto a la renta.

La referida norma estableció que en caso de que el impuesto a la renta causado sea menor que el monto del anticipo mínimo, este último se convertirá en impuesto a la renta definitivo, a menos que el contribuyente solicite al Servicio de Rentas Internas su devolución, lo cual podría ser aplicable, de acuerdo con la norma que rige la devolución de este anticipo.

Impuesto a la renta diferido

El impuesto a la renta diferido se provisiona en su totalidad, por el método del pasivo, sobre las diferencias temporales que surgen entre las bases tributarias de activos y pasivos y sus respectivos valores mostrados en los estados financieros. El impuesto a la renta diferido se determina usando tasas tributarias que han sido promulgadas a la fecha del estado de situación financiera y que se espera serán aplicables cuando el impuesto a la renta diferido activo se realice o el impuesto a la renta pasivo se pague.

Los impuestos a la renta diferidos activos sólo se reconocen en la medida que sea probable que se produzcan beneficios tributarios futuros contra los que se puedan usar las diferencias temporales.

Los saldos de impuestos a la renta diferidos activos y pasivos se compensan cuando exista el derecho legal exigible a compensar impuestos activos corrientes con impuestos pasivos corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos se relacionen con la misma autoridad tributaria.

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

j) Beneficios a los trabajadores

Beneficios de corto plazo - Se registran en el rubro de provisiones del estado de situación financiera y corresponden principalmente a:

La participación de los trabajadores en las utilidades que se calcula en función del 15% de la utilidad contable anual antes del impuesto a la renta, según lo establecido por la legislación vigente y se registra con cargo a resultados.

Décimo tercer y décimo cuarto sueldo - Se provisionan y pagan de acuerdo a la legislación vigente.

Beneficios de largo plazo (jubilación patronal y desahucio) - la provisión es determinada cuando amerita su reconocimiento con base en un estudio actuarial practicado por un profesional independiente, aplicando el método de Costo de Crédito Unitario Proyectado y representa el valor presente de las obligaciones a la fecha del estado de situación financiera.

Las hipótesis actuariales incluyen variables como son, en adición a la tasa de descuento, tasa de mortalidad, edad, sexo, años de servicios, remuneraciones, incremento futuros de remuneraciones, tasa de rotación, entre otras.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes a la provisión, basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales, se cargan a resultados en el periodo en el que surgen.

Los costos de los servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados del año.

Al cierre del año, las provisiones cubren a todos los trabajadores que se encontraban trabajando para la Compañía.

k) Ingresos

Los ingresos se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar, teniendo en cuenta el importe estimado de cualquier descuento, bonificación o rebaja comercial que la Compañía pueda otorgar.

(Ver página siguiente)

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES
(Continuación)

Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de bienes son reconocidos cuando se cumplen todas y cada una de las siguientes condiciones:

- la Compañía ha transferido al comprador los riesgos y ventajas, de tipo significativo, derivados de la propiedad de los bienes;
- la Compañía no conserva para sí, ninguna implicación en la gestión corriente de los bienes vendidos, en el grado usualmente asociado con la propiedad, ni retiene el control efectivo sobre los mismos;
- el importe de los ingresos ordinarios puede medirse con fiabilidad;
- es probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con la transacción; y
- los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad.

l) Gastos

Se registran en base a lo devengado.

m) Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente legal o asumida como resultado de un evento pasado, y es probable que se requiera de la salida de recursos para pagar la obligación y el monto se ha estimado confiablemente. No se reconocen provisiones para futuras pérdidas operativas.

Cuando existen varias obligaciones similares, la probabilidad de que se requiera de salida de recursos para su pago se determina considerando la clase de obligación como un todo. Se reconoce una provisión aun cuando la probabilidad de salida de recursos respecto de cualquier partida específica incluida en la misma clase de obligaciones sea menor.

Las provisiones se miden al valor presente de los desembolsos que se espera se requerirán para cancelar la obligación utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleje las actuales condiciones de mercado sobre el valor del dinero y los riesgos específicos para dicha obligación.

NOTA 3 - ESTIMACIONES Y CRITERIOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS

La preparación de estados financieros requiere que la Administración realice estimaciones y utilice supuestos que afectan los montos incluidos en estos estados financieros y sus notas relacionadas. Las estimaciones realizadas y supuestos utilizados por la Compañía se encuentran basados en la experiencia histórica, cambios en la naturaleza de la operación e información suministrada por fuentes externas calificadas. Sin embargo, los resultados finales podrían diferir de las estimaciones bajo ciertas condiciones.

Las estimaciones y políticas contables significativas son definidas como aquellas que son importantes para reflejar correctamente la situación financiera y los resultados de la Compañía y/o las que requieren un alto grado de juicio por parte de la Administración. Las principales estimaciones y aplicaciones del criterio profesional se encuentran relacionadas con los siguientes conceptos:

- Provisiones por beneficios a empleados: Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de jubilación patronal y desahucio - Para lo cual utiliza estudios actuariales practicados por profesionales independientes.

- Impuesto a la renta: La determinación de las obligaciones y gastos por impuestos requieren de ciertas interpretaciones a la legislación tributaria vigente. La Administración considera que sus estimaciones son apropiadas de acuerdo a las circunstancias y que no deben surgir diferencias de interpretación con la Administración Tributaria que pudieran afectar los cargos por impuestos en el futuro.

NOTA 4 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

Factores de riesgo financiero

Las actividades de la Compañía la exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo el riesgo de moneda, riesgo de valor razonable de tasa de interés, riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La administración de riesgos de la Compañía se concentra principalmente en lo impredecible de los mercados financieros y trata de minimizar potenciales efectos adversos en el desempeño financiero de la Compañía.

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte a un instrumento financiero incumpla en una obligación o compromiso que ha suscrito la Compañía que

(Ver página siguiente)

NOTA 4 - ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS (Continuación)

presente como resultado una pérdida financiera para esta. Este riesgo surge principalmente en el efectivo y en las cuentas por cobrar a clientes. El efectivo es mantenido solo en instituciones de prestigio.

Riesgo de mercado

Es la posibilidad de que la fluctuación de variables de mercado tales como tasas de interés, tipo de cambio, entre otras, produzca pérdidas económicas debido a la desvalorización de activos, debido a la nominación de estos a dichas variables.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que una entidad encuentre dificultades en cumplir obligaciones asociadas con pasivos financieros que son liquidados entregando efectivo u otros activos financiero, o que estas obligaciones deban liquidarse de manera desfavorable para la Compañía. La Compañía monitorea semanalmente sus flujos de caja para evitar endeudamiento con instituciones financieras y mantiene una cobertura adecuada para cubrir sus operaciones.

NOTA 5 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Al 31 de diciembre comprende:

	2014	2013
Cuentas Corrientes		
Citibank N.A. Sucursal Ecuador	2.904.326	4.387.814
Banco del Pichincha C.A.	269.395	48.059
Caja	11.840	9.330
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	3.185.561	4.445.202

NOTA 6 – CUENTAS POR COBRAR CLIENTES

Al 31 de diciembre comprende:

	2014	2013
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	331.863	1.052.957
Consorcio Petrolero Bloque 17	844.212	743.203
Petroleoriental S.A.	1.570.395	
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	2.746.470	1.796.160

NOTA 6 – CUENTAS POR COBRAR CLIENTES (Continuación)

Al 31 de diciembre del 2014, la Compañía no ha realizado ninguna provisión para cuentas incobrables. La Gerencia considera que la cartera de clientes es totalmente recuperable.

Al 31 de diciembre del 2014, la Compañía mantiene una concentración de operaciones con tres compañías que conforman un grupo empresarial. Un resumen de las ventas de estos clientes, al cierre de cada año por estos conceptos se detallan a continuación:

Ventas:

	2014	2013
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	11,981,669	9,816,917
Petro Orienta S.A.	2,520,791	2,052,836
Consorcio Petrolero Bloque 17	3,247,766	3,421,356
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	17,750,225	15,291,109

NOTA 7 – ANTICIPO CASA MATRIZ

Al 31 de diciembre comprende:

	2014	2013
Anticipo a casa matriz (1)	-	795,483
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	-	795,483

(1) Corresponde al anticipo entregado a Casa Matriz en 2013 para la adquisición de equipos y dispositivos para la habilitación del Centro de Mantenimiento y Reparación de ESP. Este proyecto inicio su implantación en el año 2014.

NOTA 8 – ACTIVO POR IMPUESTOS CORRIENTES

(Ver página siguiente)

NOTA 8 – ACTIVO POR IMPUESTOS CORRIENTES (Continuación)

El activo por impuesto corriente al 31 de diciembre del 2014 comprende:

Crédito tributario compras	708,975	80,667
Crédito tributario retención iva	51,568	538,058
Credito renta año 2010 (1)	4,366	4,366
Credito renta año 2012 (1)	50,200	44,121
Credito renta año 2013 (1)	20,068	20,068
Anticipo la Renta-2013	18,237	24,316
Impuesto a la Renta-2014	27,232	-
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	880,647	711,597

(1) Estos anticipos y/o retenciones tienenuna vigencia para su utilización o recuperación de tres años posteriores al que seoriginaron, en este caso, hasta el año 2013 para el caso del 2010. Año 2015 para el del año 2012 y año 2016 para el año 2013; en caso de no ser utilizados(compensados) perderán su condición de recuperables y deberán sertransferidos a gastos de ese período.

NOTA 9 - INVENTARIOS

	2014	2013
Inventarios Casing	9,243,632	6,734,771
Inventarios Multibowl	503,909	43,803
Inventarios Wellheads	362,147	868,149
Inventarios EspPump	853,358	122,708
Inventarios Machinery	13,087	-
Importaciones en tránsito	422,076	1,948,750
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	11,398,208	9,718,181

NOTA 10–ACTIVO FIJO

Al 31 de diciembre del 2014 y 2013, instalaciones, vehículos y equipo estaba conformado de la siguiente manera:

(Ver página siguiente)

NOTA 10 – ACTIVO FIJO
(Continuación)

	2014	2013	Tasa anual de depreciac
ACTIVOS DEPRECIABLES			
Instalaciones y adecuaciones	40,948	40,948	10%
Vehículos	76,597	76,597	20%
Equipos de computación	10,417	8,103	33%
Equipos de oficina	3,612	3,612	10%
Equipos de telecomunicación	598	598	10%
	132,172	129,858	
Menos:			
Depreciación acumulada	(88,450)	(75,008)	
Total Activos fijos depreciables al 31 de diciembre del 2014 y 2013	43,722	54,850	
ACTIVOS NO DEPRECIABLES			
Taller Coca, Equipos (1)	1,407,571	-	
Total Activos fijos depreciables y no depreciables al 31 de diciembre del 2014 y 2013	1,451,293	-	

(1) Corresponde a la inversión inicial del proyecto dirigido a dar servicios de mantenimiento. No se carga depreciación por aun no arrancar su operación.

El movimiento de instalaciones, vehículos y equipo fue como sigue:

	2014	2013
Saldo inicial al 1 de enero	54.850	68.109
Adiciones	2.313	
Depreciación del año	(13.441)	(13.259)
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	43.722	54.850

NOTA 11–PROVEEDORESDEL EXTERIOR Y NACIONALES

Al 31 de diciembre del 2014 y 2013, las cuentas por pagar se conformaban de la siguiente manera:

	2014	2013
Proveedores del exterior (1)	19.372.923	17.403.734
Proveedores nacionales	114.670	4.851
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	19.487.593	17.408.585

(1) Corresponde acompañías relacionadas del exterior de la siguiente manera:

	2014	2013
China Petroleum Technology & Development Corp (1)	19,265,923	17,243,875
CP Internatinal Inc	-	116,269
Zenit Oilfield	107,000	43,590
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	19,372,923	17,403,734

Al 31 de diciembre del 2014, estas obligaciones corresponden al saldo del financiamiento de inventarios comprados a la casa matriz para el desarrollo de las operaciones de la Compañía. Según certificación recibida, estos créditos fueron concedidos a dos años plazo (sin especificar fecha de vencimiento), no devengan interés.

El movimiento del año de la cuenta relacionada China PetroleumTechnologyCorporation fue como sigue:

	2014	2013
Saldo al 1 de enero	17,243,875	17,174,293
Más compras por importaciones de inventarios año 2013	17,572,687	12,154,036
Menos pagos en efectivo	(15,550,639)	(12,004,727)
Menos Nota de crédito por devolución de mercadería		(79,727)
Saldo al 31 de diciembre del 2013	19,265,923	17,243,875

NOTA 12 – PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Al 31 de diciembre comprende:

	2014	2013
Impuesto a la renta	-	18.237
Retenciones de IVA y Renta	10.591	2.203
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	10.591	20.440

NOTA 13 – PROVISIONES

Al 31 de diciembre comprende:

	2014	2013
Sueldos por pagar		
Décimo tercer sueldo	1,419	606
Décimo cuarto sueldo	974	530
15% Participación trabajadores	28,088	25,636
Aportes al IESS	1,857	1,511
Fondos de reserva IESS	133	
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	32,471	28,283

NOTA 14– BENEFICIOS DEFINIDOS

Al 31 de diciembre comprende:

	2013	2013
Jubilación patronal	4.042	4.042
Desahucio	1.185	1.185
Saldo al 31 de diciembre del 2014 y 2013	5.227	5.227

De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte años o más hubieren prestado servicios de forma continua o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin prejuicio de la jubilación que les corresponde en su condición de afiliados al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social "IESS".

NOTA 15 – CONCILIACION TRIBUTARIA

Utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades y de impuesto a la renta	187.253		170.907
Participación trabajadores	(28.088)		(25.636)
100% otras renta exentas			
Gastos no deducibles	73.940	(1)	34.529
Ajuste por precios de transferencia	-		-
Base imponible antes de impuesto a la renta	233.105		179.800
Impuesto a la renta causado	51.283		39.556
Saldo anticipo determinado impuesto renta	150.362		132.963
Crédito tributario años anteriores	(74.635)		(54.567)
Anticipo impusto a la renta	(18.237)		(18.237)
Retenciones en la fuente año	(177.594)		(153.031)
Saldo (a favor) por pagar del contribuyente	(120.104)		(92.872)

A partir del año 2010, se debe considerar como impuesto a la renta mínimo el valor del anticipo calculado, el cual resulta de la suma aritmética de: 0.4% del activo, 0.2% del patrimonio, 0.4% de los ingresos gravados y el 0.2% de los costos y gastos deducibles.

Dividendos en efectivo

De acuerdo con el Reglamento de Aplicación de la Ley Orgánica de RégimenTributario Interno, a partir del 2010, los dividendos que se distribuyan a personasnaturales residentes en el país y a sociedades domiciliadas en paraísos fiscales ode menor imposición, causan impuestos adicionales, de acuerdo con una tabla queva del 1% al 10% adicional.

NOTA 16 – PRECIOS DE TRANSFERENCIA

De acuerdo con la Resolución NAC-DGERCG09-00286 del 17 de Abril del 2009se establece que los contribuyentes del impuesto a la renta que hayan efectuadooperaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un

(Ver página siguiente)

NOTA 16 – PRECIOS DE TRANSFERENCIA (Continuación)

mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US$ 3,000,000, deberán presentar al Servicio de Rentas Internas SRI el **Anexo de operaciones con PartesRelacionadas**. Adicionalmente aquellos contribuyentes que hayan efectuadooperaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de unmismo período fiscal, en un monto acumulado superior a US$ 5,000,000, deberánpresentar además del Anexo, el **Informe Integral de Precios de Transferencia.**

Por otra parte, mediante Resolución NAC-DGER-CGC11-00029 del 17 de enerodel 2011, se establece que los contribuyentes que hayan efectuado operaciones conpartes relacionadas domiciliadas en el exterior y que se encuentran exentas de laaplicación del régimen de precios de transferencia, también deben presentar, en unplazo de un mes posterior a la presentación de su declaración el mencionadoanexo. De igual manera deberán presentar el indicado anexo aquelloscontribuyentes que habiendo efectuado operaciones con partes relacionadasdomiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal, por un montoacumulado entre US$1,000,000 y US$3,000,000 si estas operaciones sonsuperiores al 50% del total de sus ingresos. Esta información deberá ser presentadaen un plazo no mayor a dos meses desde la fecha de exigibilidad de su declaración.

En el Estudio Integral de Precios de Transferencia, realizado para la Compañía por un especialista en el área, determinó para el período fiscal 2014 que no existió ningún ajuste. Para el año 2014, "la carta de diagnóstico" presentada por el especialistaestablece que la empresa tampoco requiere ningún ajuste por lo que no se incluye en la base imponible del impuesto a la renta del año 2014.LaGerencia ha previsto presentar el informe dentro del plazo establecido en la Ley, estoes hasta junio del 2015. A partir de este año 2012 el estudio de Precios contempla también el análisis de transacciones entre empresas relacionadas locales según lo establecido por ley.

NOTA 17 – CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2014 y 2013, el capital se encontraba conformado por 200.000 acciones ordinarias y nominativas de US$1 cada una, totalmente pagadas.

NOTA 18 – RESERVA LEGAL

De acuerdo con la legislación vigente, la compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance el 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

NOTA 19 – EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2014 y la fecha de emisión de estos estados financieros (01 de abril del 2015) no se produjeron eventos que, en la opinión de la administración de la compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.