

DURAGAS S. A.

**ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014**

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	2
Estado de situación financiera	3
Estado de resultado integral	4
Estado de cambios en el patrimonio	5
Estado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros	7 – 27

Abreviaturas:

NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIIF	Normas Internacionales de Información Financiera
CINIIF	Interpretaciones del Comité de Normas Internacionales de Información Financiera
SRI	Servicio de Rentas Internas
US\$	U.S. dólares
ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
GLP	Gas Licuado de Petróleo

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de
Duragas S. A.:

Informe sobre los estados financieros

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Duragas S.A., que incluyen el estado de situación financiera al 31 de diciembre del 2014 y los correspondientes estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable que los estados financieros están libres de errores materiales.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de error material en los estados financieros, debido a fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía a fin de diseñar procedimientos de auditoría apropiados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación que las políticas contables utilizadas son apropiadas y que las estimaciones contables realizadas 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 nuestra opinión de auditoría.

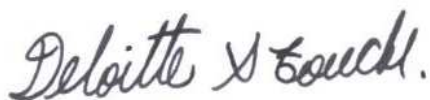
Deloitte se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited, sociedad privada de responsabilidad limitada en el Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de ellas como una entidad legal única e independiente. Conozca en www.deloitte.com/ec/conozcanos la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Opinión

En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la posición financiera de Duragas S.A. al 31 de diciembre del 2014, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF.

Asunto de énfasis

Sin calificar nuestra opinión informamos que, tal como se explica con más detalle en la Notas 2; al 31 de diciembre del 2014, los estados financieros adjuntos presentan pérdida del año por US\$2.8 millones y déficit acumulado por US\$10.2 millones; por lo cual, la Compañía se encuentra en causal de disolución, de acuerdo a lo establecido en la Ley de Compañías. Esta situación origina incertidumbre sobre la capacidad de la Compañía para continuar operando como negocio en marcha. No obstante, los planes de la Administración de la Compañía para mitigar esta incertidumbre se describen en la Nota 2 a los estados financieros adjuntos.



Guayaquil, Abril 20, 2015
SC-RNAE 019



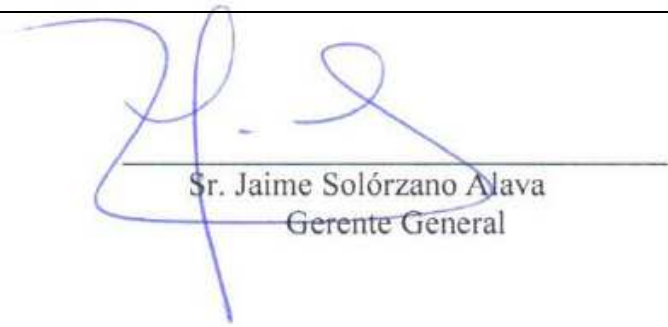
Jaime Castro H.
Socio
Registro # 0.7503

DURAGAS S. A.

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014**

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo y bancos	3	713	238
Cuentas por cobrar	4	3,737	3,989
Inventarios	5	9,475	9,949
Impuestos corrientes	10	286	38
Otros activos financieros	6	384	11,980
Otros activos		<u>303</u>	<u>107</u>
Total activos corrientes		<u>14,898</u>	<u>26,301</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Propiedades, planta y equipos	7	16,872	16,585
Inversiones en acciones		414	411
Impuestos diferidos	10		282
Activo intangible		179	176
Otros activos financieros	6	<u>78</u>	<u>180</u>
Total activos no corrientes		<u>17,543</u>	<u>17,634</u>
TOTAL		<u>32,441</u>	<u>43,935</u>

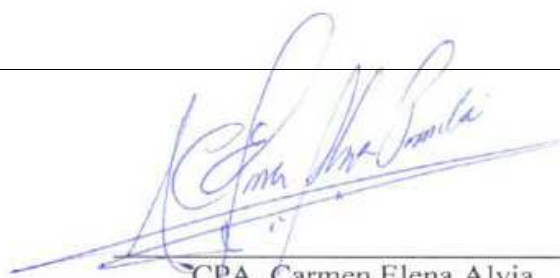
Ver notas a los estados financieros



Sr. Jaime Solórzano Alava
Gerente General

PASIVOS Y PATRIMONIO
(DEFECIT PATRIONAL)

	<u>Notas</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
PASIVOS CORRIENTES:			
Préstamos	8	20,225	6,550
Cuentas por pagar	9	3,597	5,283
Obligaciones acumuladas		562	570
Impuestos corrientes	10	270	200
Provisiones	12		<u>31,000</u>
Total pasivos corrientes		<u>24,654</u>	<u>43,603</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Provisiones	12	1,873	1,758
Obligación por beneficios definidos	13	881	766
Otros pasivos		<u>381</u>	<u>300</u>
Total pasivos no corrientes		<u>3,135</u>	<u>2,824</u>
Total pasivos		<u>27,789</u>	<u>46,427</u>
PATRIMONIO (DÉFICIT PATRIMONIAL):	15		
Capital social		14,805	14,805
Reserva legal			6,019
Otras reservas			287
Déficit acumulado		<u>(10,153)</u>	<u>(23,603)</u>
Total patrimonio (déficit patrimonial)		<u>4,652</u>	<u>(2,492)</u>
TOTAL		<u>32,441</u>	<u>43,935</u>



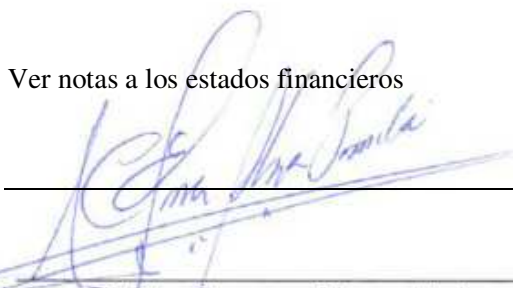
CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S.A.

**ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014**

	<u>Notas</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
INGRESOS:			
Ventas de gas licuado de petróleo (GLP)		57,551	56,024
Servicio público de comercialización		33,733	32,736
Servicio de transporte de GLP		4,434	3,835
Ventas de cilindros, válvulas y materiales, neto		<u>374</u>	<u>342</u>
Total		<u>96,092</u>	<u>92,937</u>
 COSTO DE VENTAS	16	<u>78,302</u>	<u>70,636</u>
 MARGEN BRUTO		17,790	22,301
 Provisión por ventas de excedentes de GLP	12		(31,000)
Gastos de administración y ventas	16	(17,393)	(15,831)
Depreciación y amortización		(1,968)	(1,907)
Gastos financieros		(657)	(213)
Otros ingresos (gastos), neto		<u>447</u>	<u>(1,043)</u>
 PÉRDIDA ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA		<u>(1,781)</u>	<u>(27,693)</u>
Menos gasto por impuesto a la renta:	10		
Corriente		693	901
Diferido		<u>282</u>	<u>27</u>
Total		<u>975</u>	<u>928</u>
 PÉRDIDA INTEGRAL DEL AÑO		<u>(2,756)</u>	<u>(28,621)</u>

Ver notas a los estados financieros



CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General



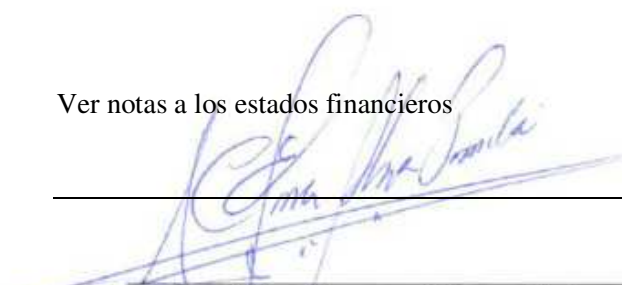
CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014**

	Capital <u>social</u>	Aporte para futuro aumento <u>de capital</u>	Reserva <u>legal</u>	Otras <u>reservas</u>	Déficit <u>acumulados</u>	<u>Total</u>
			... (en miles de U.S. dólares) ...			
Enero 1, 2013	14,805		5,461	287	5,576	26,129
Pérdida del año Apropiación	—		<u>558</u>	—	(28,621) <u>(558)</u>	(28,621) —
Diciembre 31, 2013	14,805		6,019	287	(23,603)	(2,492)
Pérdida del año Aporte de accionistas, nota 15		9,900			(2,756)	(2,756) 9,900
Compensación de pérdidas, nota 15	—	<u>(9,900)</u>	<u>(6,019)</u>	<u>(287)</u>	<u>16,206</u>	—
Diciembre 31, 2014	<u>14,805</u>				<u>(10,153)</u>	<u>4,652</u>

Ver notas a los estados financieros



CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General



CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014**

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
FLUJOS DE EFECTIVO PARA (DE) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Recibido de clientes	99,403	93,014
Pagos a proveedores, trabajadores y otros	(99,801)	(83,978)
Pagos por venta de excedentes de GLP	(19,115)	
Gastos financieros	(10)	
Impuesto a la renta	(941)	(2,141)
Otros ingresos	<u> </u>	<u>193</u>
Flujo neto de efectivo (utilizado en) proveniente de actividades de operación	<u>(20,464)</u>	<u>7,088</u>
FLUJOS DE EFECTIVO PARA ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(2,267)	(1,942)
Valores entregados en garantía		(11,885)
Dividendos ganados	<u>278</u>	<u> </u>
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión	<u>(1,989)</u>	<u>(13,827)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO PARA ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Préstamos recibidos, neto	<u>22,928</u>	<u> </u>
EFFECTIVO Y BANCOS:		
Incremento (disminución) neto en efectivo y bancos	475	(6,739)
SalDOS al comienzo del año	<u>238</u>	<u>6,977</u>
SALDOS AL FINAL DEL AÑO	<u><u>713</u></u>	<u><u>238</u></u>

Ver notas a los estados financieros

CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2014

1. INFORMACIÓN GENERAL

La Compañía es una subsidiaria de Repsol Butano S. A., domiciliada en España, y fue constituida en Ecuador en abril de 1954. Su actividad principal es la compra, almacenamiento, distribución y comercialización de gas licuado de petróleo (GLP).

El Estado ecuatoriano mediante decreto ejecutivo establece el precio oficial de venta al público de gas licuado de petróleo (GLP) y determina la tarifa que corresponde a las compañías comercializadoras calificadas por la prestación del servicio público de comercialización de GLP. EP Petroecuador es la entidad designada por el Estado ecuatoriano para centralizar el suministro de GLP y la liquidación por prestación del servicio público de comercialización.

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

2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

2.1 Declaración de cumplimiento - Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

2.2 Bases de preparación - Los estados financieros adjuntos, fueron preparados sobre bases contables aplicables a una empresa en marcha, las que prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal del negocio. Al 31 de diciembre del 2014, los estados financieros de la Compañía registran pérdida del año de US\$2.8 millones y déficit acumulado de US\$10.2 millones; adicionalmente durante el año 2014, registró flujo de caja negativo en actividades de operación. Estas situaciones originan que la Compañía se encuentre en causal de disolución, de acuerdo a lo establecido en la Ley de Compañías.

Si bien los asuntos descritos en el párrafo anterior generan dudas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, la Administración de la Compañía confirma que esta continuará operando y contará con el respaldo financiero de su accionista, Repsol Butano S. A., con lo cual la Compañía podrá cumplir sus obligaciones con terceros. A continuación se incluyen las principales estrategias y perspectivas de la Administración para asegurar la continuidad de las operaciones de la Compañía:

- En febrero 11 del 2015, se publicó el Registro Oficial N°436, la resolución N° 001-001 emitida por la ARCH, mediante la cual se establecieron nuevas tarifas de comercialización por prestación del servicio público de comercialización de GLP por tonelada métrica para el consumo doméstico y comercial / industrial y nueva tarifa por la comercialización de excedentes, ver nota19.

Considerando las nuevas tarifas, la Compañía para el ejercicio económico 2015 proyecta generar ingresos por US\$42.8 millones, relacionados con el servicio público de comercialización (compra 395,000 toneladas de GLP), y por US\$280,558, relacionados con la comercialización de GLP excedente (4,950 toneladas de GLP excedente).

- La continuidad de operación de envasado en Guayaquil a través de la firma de un contrato por servicio de envasado de GLP con la EP Petroecuador, ver nota 19
- Fortalecimiento de la gestión comercial, mediante la obtención de cuentas claves en los segmentos industrial y agropecuario, retención de clientes e incremento de volumen en productos de mayor margen.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros.

2.3 Efectivo y bancos - Representa fondos líquidos y depósitos en cuentas corrientes de bancos locales.

2.4 Inventarios - Son presentados al costo de adquisición o valor neto realizable, el menor. Son valuados al costo promedio ponderado. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición. Los inventarios incluyen una provisión para reconocer pérdidas por obsolescencia, la cual es determinada en función de un análisis de la posibilidad real de utilización en la operación.

El valor neto realizable representa el precio de venta estimado menos todos los costos de terminación y los costos necesarios para la venta.

2.5 Propiedades, planta y equipos

2.5.1 Medición en el momento del reconocimiento - Las partidas de propiedades, planta y equipos se miden inicialmente por su costo.

El costo de propiedades, planta y equipos comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación y la puesta en condiciones de funcionamiento.

2.5.2 Medición posterior al reconocimiento: modelo del costo - Después del reconocimiento inicial, las propiedades, planta y equipo son registradas al costo menos la depreciación acumulada. En caso de requerirlo, la Compañía registra pérdidas por deterioro de valor. Los gastos de reparaciones y mantenimientos se imputan a resultados en el período en que se producen. Cabe señalar, que algunas partidas de propiedades, planta y equipos de la Compañía, requieren revisiones periódicas. En este sentido, las partes objeto de sustitución son reconocidas separadamente del resto del activo y con un nivel de disgregación que permite depreciarlos en el período que medie entre la actual y hasta la siguiente reparación.

2.5.3 Método de depreciación y vidas útiles - El costo de propiedades, planta y equipos se deprecia de acuerdo con el método de línea recta. La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al final de cada año, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva.

A continuación se presentan las principales clases de propiedades, planta y equipo y las vidas útiles usadas en el cálculo de la depreciación:

<u>Clases</u>	<u>Vida útil (en años)</u>
Edificios	20
Infraestructuras	10 - 16
Planta de envasado	16
Muebles, enseres y equipos de oficina	10
Vehículos	5
Equipos de computación	3

2.5.4 Retiro o venta de propiedades, planta y equipos - La utilidad o pérdida que surja del retiro o venta de una partida de propiedades, planta y equipo es calculada como la diferencia entre el precio de venta y el valor en libros del activo y reconocida en resultados del año.

2.6 Deterioro del valor de los activos tangibles e intangibles - Al final de cada período, la Compañía evalúa los valores en libros de sus activos tangibles e intangibles a fin de determinar si existe un indicativo de que estos activos han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el importe recuperable del activo o unidad generadora de efectivo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna).

Los activos intangibles con una vida útil indefinida o todavía no disponibles para su uso son sometidos a una comprobación de deterioro anualmente, o cuando existe cualquier indicación de que podría haberse deteriorado su valor. Las pérdidas y reversiones por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

2.7 Impuestos - El gasto por impuesto a la renta representa la suma del impuesto a la renta corriente y el impuesto diferido.

2.7.1 Impuesto corriente - Se basa en la utilidad gravable (tributaria) registrada durante el año. La utilidad gravable difiere de la utilidad contable, debido a las partidas de ingresos o gastos impositivos o deducibles y partidas que no serán gravables o deducibles. El pasivo de la Compañía por concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales aprobadas al final de cada período.

2.7.2 Impuestos diferidos - Se reconoce sobre las diferencias temporarias determinadas entre el valor en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y sus bases fiscales. Un pasivo por impuesto diferido se reconoce generalmente para todas las diferencias temporarias impositivos. Un activo por impuesto diferido se reconoce por todas las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que resulte probable que la Compañía disponga de utilidades gravables futuras contra las que se podría cargar esas diferencias temporarias deducibles.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele.

La Compañía realiza la compensación de activos por impuestos diferidos con pasivos por impuestos diferidos, sólo si tiene reconocido legalmente el derecho de

compensarlos, frente a la misma autoridad fiscal, los importes reconocidos en esas partidas y la Compañía tiene la intención de liquidar sus activos y pasivos como netos.

2.7.3 Impuestos corrientes y diferidos - Se reconocen como ingreso o gasto, y son incluidos en el resultado del año, excepto en la medida en que hayan surgido de una transacción o suceso que se reconoce fuera del resultado ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el impuesto también se reconoce fuera del resultado; o cuando surgen del registro inicial de una combinación de negocios.

2.8 Provisiones - Se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos, para cancelar la obligación, y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final de cada período, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes.

2.9 Beneficios a empleados

2.9.1 Beneficios definidos: Jubilación patronal y bonificación por desahucio - El costo de los beneficios definidos (jubilación patronal y bonificación por desahucio) es determinado utilizando el Método de la Unidad de Crédito Proyectada, con valoraciones actuariales realizadas al final de cada período.

Los costos por servicio presente y pasado se reconocen en el resultado del año en el que se generan, así como el interés financiero generado por la obligación de beneficio definido.

Las nuevas mediciones, que comprenden las ganancias y pérdidas actuariales, se reconocen en el estado de situación financiera con cargo o abono a otro resultado integral, en el período en que se producen. El reconocimiento de las ganancias y pérdidas actuariales en otro resultado integral se reflejan inmediatamente en las ganancias acumuladas y no son reclasificadas a la utilidad o pérdida del período.

2.9.2 Participación a trabajadores - La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por la participación de los trabajadores en las utilidades de la Compañía. Este beneficio se calcula a la tasa del 15% de la utilidad contable del año antes de impuestos, de acuerdo con disposiciones legales.

2.10 Reconocimiento de ingresos - Se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar, teniendo en cuenta el importe estimado de cualquier descuento o bonificación que la Compañía pueda otorgar.

2.10.1 Ventas de Gas Licuado de Petróleo (GLP)- Son reconocidos cuando la Compañía transfiere los riesgos y beneficios, de tipo significativo, derivados de la propiedad de los bienes; el importe de los ingresos y los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad y es probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con la transacción.

2.10.2 Servicio público de comercialización - Proviene de la prestación de servicios de comercialización del GLP doméstico e industrial, y son reconocidos en el período en que se realiza la prestación del servicio. Al 31 de diciembre del 2014, la tarifa de comercialización es de US\$86.79 por tonelada métrica de GLP.

2.10.3 Servicio de Transporte de GLP - Proviene de la prestación de servicios de transportación de GLP a clientes, y son reconocidos en el período en que se realiza la prestación del servicio.

2.11 Costos y gastos - Se registran al costo histórico y se reconocen a medida que son incurridos, independientemente de la fecha en que se efectúe el pago, y se registran en el período en el que se conocen.

2.12 Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción.

Los ingresos y gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Compañía tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados.

2.13 Activos financieros - Se reconocen y dan de baja a la fecha de negociación cuando se realiza una compra o venta de un activo financiero y son medidos inicialmente al valor razonable, más los costos de la transacción, excepto por aquellos activos financieros clasificados al valor razonable con cambios en resultados, los cuales son inicialmente medidos al valor razonable y cuyos costos de la transacción se reconocen en resultados.

2.13.1 Cuentas por cobrar - Son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, menos cualquier deterioro. La determinación de la tasa de interés efectiva y el reconocimiento de ingresos por interés se realizará para aquellas cuentas por cobrar con vencimiento mayor a 360 días, siempre que su efecto sea material. El período de crédito promedio sobre la venta de bienes es de 30 días.

Las cuentas por cobrar comerciales incluyen una provisión para reducir su valor al de probable realización. Dicha provisión se constituye en función de un análisis de la probabilidad de recuperación de las cuentas por cobrar mayores a 180 días, las cuales son provisionadas en su totalidad. Adicionalmente se provisiona el 100% de los saldos de clientes que hayan refinanciado sus saldos.

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

2.14 Pasivos financieros - Los instrumentos de deuda son clasificados como pasivos financieros de conformidad con la sustancia del acuerdo contractual. Los pasivos financieros se clasifican como pasivo corriente a menos que la Compañía tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación por lo menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.14.1 Préstamos - Representan pasivos financieros que se reconocen inicialmente a su valor razonable. Estos préstamos se registran subsecuentemente a su costo amortizado usando el método de la tasa de interés efectiva.

2.14.2 Cuentas por pagar - Son pasivos financieros, no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. La determinación de la tasa de interés efectiva y el reconocimiento de gastos de interés se realizará para aquellas cuentas por pagar con vencimiento mayor a 360 días, siempre que su efecto sea material. El período de crédito promedio para la compra de ciertos bienes y prestación de servicios es de 30 días.

2.14.3 Baja de un pasivo financiero - La Compañía da de baja en cuentas un pasivo financiero si, y solo si, expiran, cancelan o cumplen sus obligaciones.

2.15 Estimaciones y juicios contables críticos - La preparación de los presentes estados financieros en conformidad con NIIF requiere que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

Las estimaciones y juicios subyacentes se revisan sobre una base regular. Las revisiones a las estimaciones contables se reconocen en el período de la revisión y períodos futuros si la revisión afecta tanto al período actual como a períodos subsecuentes.

2.16 Normas nuevas y revisadas sin efecto material sobre los estados financieros

Durante el año 2014, la Administración de la Compañía ha aplicado una serie de normas nuevas y revisadas emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), efectivas a partir del 1 de enero del 2014.

Modificaciones a la NIC 32 la compensación de activos financieros y pasivos financieros

La Compañía ha aplicado las modificaciones a la NIC 32 Compensación de activos financieros y pasivos financieros por primera vez en el año en curso. Las modificaciones a la NIC 32 clarifican los requisitos relativos a la compensación de los activos financieros y pasivos financieros. En concreto las enmiendas aclaran el significado de "actualmente tiene un derecho exigible legal de compensarlos" y "realización simultánea y liquidación".

Las modificaciones se han aplicado de forma retroactiva. A medida que la Compañía no tiene activos financieros y pasivos financieros que califiquen para compensación, la aplicación de las modificaciones no ha tenido impacto en la revelación o en el importe reconocido en los estados financieros de la Compañía.

Modificaciones a la NIC 36 Información a revelar el importe recuperable de los activos no financieros

La Compañía ha aplicado las modificaciones a la NIC 36 Información a revelar el importe recuperable de los activos no financieros, por primera vez en el año en curso. Las modificaciones de la NIC 36 eliminaron el requisito de revelar el importe recuperable de una unidad generadora de efectivo (UGE) para que el goodwill o activos intangibles con vida útil indefinida cuando se ha producido algún deterioro o reversión del deterioro de la UGE relacionada. Por otra parte, las enmiendas introducen requisitos de información adicionales aplicables a cuando la cantidad de un activo o un UGE es medida a valor razonable menos los costos de disposición. Esta nueva revelación incluye la jerarquía de valor razonable, principales supuestos y las técnicas de valoración utilizados que están en línea con la revelación requerida por la NIIF 13 Medición del Valor Razonable.

La aplicación de estas modificaciones no ha tenido ningún impacto material en la revelación de los estados financieros de la Compañía.

CINIIF 21: Gravámenes

La Compañía ha aplicado la CINIIF 21 Gravámenes por primera vez en el año en curso. La CINIIF 21 da lineamiento en cuanto a cuándo debería ser reconocido un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno. La interpretación indica la definición de impuesto y especifica que el evento obligación que dan lugar a la responsabilidad es la actividad que provoca el pago de la tasa, como lo indica la legislación.

La interpretación proporciona una guía sobre cómo debe ser contabilizado, en particular, se aclara que ni compulsión económica ni la continuidad de las actividades de elaboración de estados financieros implica que la entidad tiene una obligación presente para pagar un impuesto que se desencadena por que opera en un período futuro.

CINIIF 21 se ha aplicado de forma retroactiva. La aplicación de esta interpretación no ha tenido impacto significativo sobre la revelación o en el importe reconocido en los estados financieros de la Compañía.

La Administración considera que la aplicación de las normas nuevas y revisadas durante el año 2014, detalladas anteriormente, no ha tenido un efecto material sobre la posición financiera de la Compañía, los resultados de sus operaciones o sus flujos de efectivo.

2.17 Normas nuevas y revisadas emitidas pero aún no efectivas

La Compañía no ha aplicado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) e Interpretaciones del Comité (CINIIF) nuevas y revisadas que han sido emitidas pero aún no son efectivas:

<u>NIIF</u>	<u>Título</u>	<u>Efectiva a partir</u>
NIIF 9	Instrumentos financieros.	Enero 1, 2018
NIIF 15	Ingresos procedentes de contratos con clientes	Enero 1, 2017
Modificaciones a la NIC 16 y la NIC 38	Clarificación de los métodos aceptables de depreciación y amortización	Enero 1, 2016

La Administración anticipa que estas enmiendas que serán adoptadas en los estados financieros de la Compañía en los períodos futuros no tendrán un impacto significativo sobre los importes de los activos y pasivos y las revelaciones de la Compañía. Sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de ese efecto hasta que un examen detallado haya sido completado.

3. EFECTIVO Y BANCOS

Al 31 de diciembre del 2014, representa principalmente depósitos en cuentas corrientes en bancos locales por US\$707,553, los cuales no generan intereses.

4. CUENTAS POR COBRAR

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Clientes (1)	2,903	3,751
Anticipo a proveedores	652	106
Compañía relacionada, nota 18	41	42
Funcionarios y empleados	227	160
Provisión para cuentas dudosas (2)	<u>(86)</u>	<u>(70)</u>
Total	<u>3,737</u>	<u>3,989</u>

- (1) Al 31 de diciembre del 2014, cuentas por cobrar clientes tiene vencimientos promedio de 30 días y no generan intereses.

Un detalle de la antigüedad de las cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Corriente	2,453	3,326
Vencida en días:		
1 – 30	358	368
31 – 60	58	22
60 en adelante	<u>34</u>	<u>35</u>
Total	<u>2,903</u>	<u>3,751</u>

(2) Los movimientos de la provisión para cuentas dudosas fueron como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	70	124
Provisión	77	48
Bajas	<u>(61)</u>	<u>(102)</u>
Saldos al final del año	<u>86</u>	<u>70</u>

5. INVENTARIOS

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	... Diciembre 31... (en miles de U.S. dólares)	
Cilindros, válvulas y accesorios	8,473	8,224
Materiales y repuestos	1,050	1,338
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	432	486
Importaciones en tránsito		387
Provisión para obsolescencia	<u>(480)</u>	<u>(486)</u>
Total	<u>9,475</u>	<u>9,949</u>

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	... Diciembre 31... (en miles de U.S. dólares)	
Depósitos en garantía (1)		9,629
Valores retenidos (2)		2,256
Dividendos por cobrar, nota 18	241	269
Otros	221	6
Menos: Porción no corriente	<u>(78)</u>	<u>(180)</u>
Total	<u>384</u>	<u>11,980</u>

(1) Durante el año 2013, el Juzgado de Coactiva de EP Petroecuador dictó Autos de Pago en contra de la Compañía por ventas de excedentes del GLP realizadas entre los años 2004 y 2011, por lo cual, la Administración de la Compañía presentó demandas de excepción sobre estos Autos de Pago y caucionó US\$9.6 millones a fin de obtener la calificación de las demandas antes indicadas por parte del Tribunal Contencioso Administrativo, nota 12.

En diciembre del 2013 y enero del 2014, las demandas de excepción presentadas por la Compañía fueron calificadas por el Tribunal Contencioso Administrativo y se levantaron las medidas cautelares dictadas en contra de la Compañía.

En octubre 22 del 2014, Duragas S. A., el Estado ecuatoriano y EP Petroecuador firmaron un acuerdo transaccional por el importe de US\$31 millones, con la finalidad de dar por terminadas las demandas por ventas de excedentes de GLP determinadas en contra de la Compañía. Los valores caucionados en el juzgado de coactivas por US\$9.6 millones fueron entregados por la Compañía como parte del pago del acuerdo transaccional, nota 12.

- (2) Al 31 de diciembre del 2013, representa valores debitados de las cuentas bancarias de la Compañía por parte de EP Petroecuador mediante proceso de coactiva, los cuales fueron determinados mediante auditorías realizadas por la ARCH, nota 12. Durante el año 2014 estos valores fueron restituidos a la Compañía por parte de EP Petroecuador.

7. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

	... Diciembre 31...	
	2014	2013
	(en miles de U.S. dólares)	
Costo	36,271	34,062
Depreciación acumulada	(19,399)	(17,477)
Total	<u>16,872</u>	<u>16,585</u>
<i>Clasificación:</i>		
Terrenos	986	983
Edificio e infraestructuras	6,457	6,381
Planta de envasado	5,642	5,970
Vehículos	1,235	1,501
Muebles y enseres	600	581
Equipos de computación	120	128
Obras en proceso	<u>1,832</u>	<u>1,041</u>
Total	<u>16,872</u>	<u>16,585</u>

Los movimientos de propiedades, planta y equipo fueron como sigue:

	<u>Terrenos</u>	<u>Edificio e Infraestructuras</u>	<u>Planta de envasado</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>Vehículos</u>	<u>Muebles, enseres y equipo de computación</u>	<u>Obras en proceso</u>	<u>Total</u>
<u>Costo</u>							
Enero 1, 2013	983	12,322	10,595	4,753	2,448	1,075	32,176
Adquisiciones		459	191	481	137	674	1,942
Activaciones		4	703		1	(708)	
Bajas	—	(7)	(5)	(1)	(43)	—	(56)
Diciembre 31, 2013	983	12,778	11,484	5,233	2,543	1,041	34,062
Adquisiciones	3	453	191	16	185	1,419	2,267
Activaciones		265	172	138	37	(612)	
Bajas	—	(12)	—	(19)	(11)	(16)	(58)
Diciembre 31, 2014	986	13,484	11,847	5,368	2,754	1,832	36,271

Al 31 de diciembre del 2014, adquisiciones incluye principalmente costos incurridos en adecuaciones a centros de distribución por US\$376,359; equipos de detección atmosférica por US\$278,647 e instalación de tanques estacionarios y medidores por US\$262,000.

	<u>Edificio e infraestructuras</u>	<u>Planta de envasado</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>Vehículos</u>	<u>Muebles, enseres y equipo de computación</u>	<u>Total</u>
<i><u>Depreciación acumulada</u></i>					
Enero 1, 2013	(5,768)	(4,836)	(3,379)	(1,639)	(15,622)
Gasto por depreciación	(632)	(681)	(353)	(233)	(1,899)
Bajas	<u>3</u>	<u>3</u>	<u>—</u>	<u>38</u>	<u>44</u>
Diciembre 31, 2013	(6,397)	(5,514)	(3,732)	(1,834)	(17,477)
Gasto por depreciación	(633)	(691)	(420)	(211)	(1,955)
Bajas	<u>3</u>	<u>—</u>	<u>19</u>	<u>11</u>	<u>33</u>
Diciembre 31, 2014	(7,027)	(6,205)	(4,133)	(2,034)	(19,399)

8. PRÉSTAMOS

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>No garantizados - al costo amortizado:</i>		
Compañías relacionadas, nota 18 (1)	20,210	5,783
Sobregiros bancarios (2)	<u>15</u>	<u>767</u>
Total	<u>20,225</u>	<u>6,550</u>

9. CUENTAS POR PAGAR

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores	2,780	3,647
Compañía relacionada, nota 18	715	797
Otros	<u>102</u>	<u>839</u>
Total	<u>3,597</u>	<u>5,283</u>

Al 31 de diciembre del 2014, proveedores representa facturas por pagar a proveedores locales con vencimientos hasta 30 días y no devengan intereses.

10. IMPUESTOS

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

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i><u>Activos por impuesto corriente:</u></i>		
Retenciones en la fuente	<u>286</u>	<u>38</u>
<i><u>Pasivos por impuestos corrientes:</u></i>		
Retenciones en la fuente IR	81	71
Impuesto al Valor Agregado - IVA por pagar	<u>189</u>	<u>129</u>
Total	<u>270</u>	<u>200</u>

10.2 Impuesto a la renta reconocido en los resultados - Una reconciliación entre la pérdida según estados financieros y el gasto por impuesto a la renta corriente, es como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Pérdida antes de impuesto a la renta, según estados financieros	(1,781)	(27,693)
Gastos no deducibles	625	32,180
Ingresos exentos	(178)	(374)
Gastos incurridos para generar ingresos exentos	1	
Otras deducciones (remuneraciones empleados con discapacidad)		(7)
(Pérdida) utilidad gravable	<u>(1,333)</u>	<u>4,106</u>
Impuesto a la renta causado		<u>903</u>
Anticipo calculado (1)	<u>693</u>	<u>756</u>

(1) A partir del año 2010, si el impuesto a la renta causado es menor que el anticipo calculado, se debe considerar como impuesto a la renta mínimo el valor de este último, el cual resulta de la suma matemática del 0.4% del activo, 0.2% del patrimonio, 0.4% de ingresos gravados y 0.2% de costos y gastos deducibles.

Para el año 2014, la Compañía no determina impuesto causado sin embargo, el anticipo impuesto a la renta determinado y registrado en los resultados del año fue US\$692,928, equivalente al impuesto a la renta mínimo.

Las declaraciones de impuestos han sido revisadas por las autoridades tributarias hasta el año 2009 y son susceptibles de revisión las declaraciones de los años 2011 al 2014.

Al 31 de diciembre del 2014, la Compañía mantiene glosas fiscales correspondientes a impuesto a la renta de los años 2000 al 2001 y 2004 al 2009 e Impuesto al Valor Agregado del año 2005 por US\$ 3.4 millones, incluyendo recargos, intereses y otros; las cuales se encuentran en proceso de impugnación ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal. La Administración de la Compañía y sus asesores tributarios consideran que tales cargos son improcedentes y que existe una alta probabilidad de obtener resultados favorables en las impugnaciones.

10.3 Movimiento del crédito tributario de impuesto a la renta - Los movimientos del crédito tributario de impuesto a la renta fueron como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	38	(1,241)
Provisión	(693)	(901)
Compensación de retenciones	941	939
Pagos	—	<u>1,241</u>
Saldos al final del año	<u>286</u>	<u>38</u>

10.4 Saldos del impuesto diferido - Los movimientos de activos por impuestos diferidos fueron como sigue:

	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Saldos al final del año
	(en miles de U.S. dólares)		
<i>Año 2014</i>			
<u><i>Activos por impuestos diferidos en relación a:</i></u>			
Provisión de inventarios obsoletos	119	(119)	
Incentivos al personal	110	(110)	
Provisión cuentas dudosas	<u>53</u>	<u>(53)</u>	
Total	<u>282</u>	<u>(282)</u>	
<i>Año 2013</i>			
<u><i>Activos por impuestos diferidos en relación a:</i></u>			
Provisión de inventarios obsoletos	84	35	119
Incentivos al personal	159	(49)	110
Provisión cuentas dudosas	<u>66</u>	<u>(13)</u>	<u>53</u>
Total	<u>309</u>	<u>(27)</u>	<u>282</u>

11. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

De conformidad con disposiciones legales vigentes, los contribuyentes sujetos al impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas locales y/o del exterior, dentro de un mismo período fiscal por un importe acumulado superior a US\$6 millones, están obligados a presentar un estudio de Precios de Transferencia. La Compañía preparó dicho estudio, en base al cual se determinó que las transacciones realizadas con las referidas partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia.

12. PROVISIONES

... Diciembre 31...
2014 2013
(en miles de U.S. dólares)

Corriente:

Provisión por venta de excedentes de GLP (1)		<u>31,000</u>
--	--	---------------

No corriente:

Juicios civiles y laborales (2)	836	857
Expedientes administrativos (3)	461	373
Desmantelamiento de planta e impacto ambiental (4)	440	440
Otros	<u>136</u>	<u>88</u>
Subtotal	<u>1,873</u>	<u>1,758</u>
Total	<u>1,873</u>	<u>32,758</u>

- (1) En diciembre del 2013, la Administración de la Compañía, basada en el criterio de sus asesores legales constituyó provisión para cubrir pérdidas originadas por requerimientos de pago emitidos por EP Petroecuador, en razón de ventas de excedentes de GLP efectuadas por la Compañía, los cuales fueron generados por remanentes en el proceso de envasado de cilindros.

En octubre 22 del 2014, Duragas S. A., el Estado ecuatoriano y EP Petroecuador firmaron un acuerdo transaccional por un importe de US\$31 millones, con la finalidad de dar por terminadas las demandas por ventas de excedentes de GLP determinadas en contra de la Compañía por todo el periodo anterior a la firma del acuerdo, hasta el 30 de abril del 2014.

El importe determinado en el Acuerdo Transaccional mencionado en el párrafo anterior fue cancelado por Duragas S. A. al Estado Ecuatoriano, mediante la entrega de US\$9.6 millones que fueron caucionados en el juzgado de coactivas, nota 6, y el saldo por US\$21.4 millones mediante la entrega de cheques certificados, los cuales fueron financiados por su accionista principal, Repsol Butano S. A.

- (2) Representa juicios laborales por liquidaciones de haberes de personal y por sanciones impuestas por el Ministerio de Relaciones Laborales por US\$370,000. Adicionalmente, incluye juicio civil en razón a demanda por parte del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) por riesgo de trabajo por US\$465,714.
- (3) Expedientes administrativos representa provisión para pago de sanciones provenientes de observaciones al proceso operativo de la Compañía determinadas por la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos - ARCH, las cuales actualmente se encuentran en proceso de impugnación mediante asesores legales de la Compañía. La provisión constituida refleja la mejor estimación de las pérdidas basada en el criterio de los asesores legales de la Compañía.

- (4) Desmantelamiento de planta e impacto ambiental representa provisión determinada por la Administración de la Compañía para cubrir costos de traslado de planta en caso de que se ejecute ordenanza municipal que requiera el cambio de ubicación de la Compañía; determinada en base a estudio técnico interno.

13. OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Jubilación patronal	683	576
Bonificación por desahucio	<u>198</u>	<u>190</u>
Total	<u>881</u>	<u>766</u>

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

13.2 Bonificación por desahucio - De acuerdo con disposiciones del Código de Trabajo, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, la Compañía entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio.

Los movimientos de la provisión para jubilación patronal y bonificación por desahucio fueron como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al inicio del año	766	584
Costo de los servicios del período corriente	92	170
Costos por intereses	53	41
Pérdidas actuariales	44	33
Beneficios pagados	<u>(74)</u>	<u>(62)</u>
Saldos al final del año	<u>881</u>	<u>766</u>

Los cálculos actuariales del valor presente de la obligación devengada por concepto de beneficios definidos fueron realizados el 31 de diciembre de 2014 y 2013 por un actuario independiente. El valor presente de las obligaciones por concepto de beneficios definidos y los costos del servicio actual y el costo del servicio anterior fueron calculados utilizando el método de la unidad de crédito proyectada. Bajo este método los beneficios definidos deben ser atribuidos al período de servicio del empleado y basados en la fórmula del plan, de tal suerte que se atribuye la misma cantidad de beneficio a cada año de servicio, considerando el uso de hipótesis actuariales para calcular el valor presente de dichos beneficios. Estas hipótesis reflejan el valor de dinero a través del tiempo, el incremento salarial y las probabilidades de pago de estos beneficios.

Las hipótesis actuariales significativas utilizadas para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos son la tasa de descuento, incremento salarial esperado y la mortalidad. El análisis de sensibilidad detallado a continuación se ha desarrollado en base a los cambios razonablemente posibles que se produzcan al final del período de referencia de los respectivos supuestos.

Si la tasa de descuento varía en 0.5 puntos (mayor o menor), la obligación por beneficios definidos, aumentaría por US\$98,063 (disminuiría por US\$86,737).

Si los incrementos salariales esperados (aumentan o disminuyen) en 0.5 puntos, la obligación por beneficios definidos se incrementaría en U\$101,132 (disminuiría por US\$89,945).

El análisis de sensibilidad presentado anteriormente puede no ser representativo de la variación real en la obligación por beneficios definidos, ya que es poco probable que el cambio en las hipótesis se produzca en forma aislada unos de otros.

Es importante mencionar, que en el análisis de sensibilidad desarrollado, el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos se calculó utilizando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que el aplicado en el cálculo de la obligación por beneficios definidos reconocido en el estado de situación financiera. No hicieron cambios en los métodos e hipótesis utilizados al elaborar el análisis de sensibilidad respecto a años anteriores.

Las presunciones principales usadas para propósitos de los cálculos actuariales son las siguientes:

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	%	%
Tasa(s) de descuento	6.54	7.00
Tasa(s) esperada del incremento salarial	3.00	3.00

14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

14.1 Gestión de riesgos financieros - En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Compañía está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa al valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

La Compañía dispone de una organización y de sistemas de información, que permiten identificar dichos riesgos, determinar su magnitud, proponer a los Accionistas medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación se presenta la definición de los riesgos más importantes que están expuestos los activos y pasivos financieros y la descripción de las medidas mitigantes adoptadas por la Administración de la Compañía.

14.1.1 Riesgo en las tasas de interés - La Compañía mantiene préstamos específicos con compañías relacionadas, los cuales poseen una tasa de interés fija, por lo cual, la Administración de la Compañía considera que este riesgo se encuentra mitigado.

14.1.2 Riesgo de crédito – El riesgo de crédito se refiere al riesgo de que una de las partes incumpla con sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera para la Compañía. La Compañía ha adoptado una política de únicamente involucrarse con partes solventes y obtener suficientes colaterales, cuando sea apropiado, como forma de mitigar el riesgo de la pérdida financiera ocasionada por los incumplimientos. La Compañía efectúa una evaluación de solvencia y capacidad de endeudamiento de cada cliente previo al otorgamiento de créditos.

14.1.3 Riesgo de liquidez – La Administración de la Compañía tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez. La Compañía maneja el riesgo de liquidez manteniendo reservas adecuadas de los flujos generados por la operación de la Compañía, monitoreando continuamente los flujos efectivos proyectados y reales y conciliando los perfiles de vencimiento de los activos y pasivos financieros. Adicionalmente la Compañía cuenta con el respaldo financiero de su principal accionista Repsol Butano S. A. para afrontar contingencias que puedan afectar la liquidez de la Compañía.

14.1.4 Riesgo de capital – La Compañía gestiona su capital para asegurar su capacidad de continuar como empresa en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de las operaciones de la Compañía. El déficit acumulado registrado al 31 de diciembre del 2014, está relacionado con un hecho aislado, el cual está siendo administrado por la Compañía y sus asesores legales, notas 1 y 12.

14.2 Categorías de instrumentos financieros – La Compañía mantiene los siguientes activos y pasivos financieros:

	...Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Efectivo y bancos	713	238
Cuentas por cobrar	3,737	3,989
Otros activos financieros (corriente y no corriente)	<u>462</u>	<u>12,160</u>
Total activos financieros	<u>4,912</u>	<u>16,387</u>
Préstamos	20,225	6,550
Cuentas por pagar	<u>3,597</u>	<u>5,283</u>
Total pasivos financieros	<u>23,822</u>	<u>11,833</u>

15. PATRIMONIO

15.1 Capital Social - Al 31 de diciembre del 2014, el capital social autorizado es de 381.1 millones de acciones, el capital suscrito y pagado representa 370.1 millones de acciones de valor nominal unitario de US\$0.04, todas ordinarias y nominativas.

15.2 Reserva Legal - La Ley de Compañías requiere que por lo menos el 10% de la utilidad anual sea apropiado como reserva legal hasta que ésta como mínimo alcance el 50% del capital social. Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo pero puede ser capitalizada.

15.3 Otras reservas - Al 31 de diciembre del 2013, representa saldos de reserva facultativa y valuación de propiedades, estas reservas podrán ser utilizados para compensar las pérdidas acumuladas y el excedente, si hubiere, podrá ser capitalizado. Los saldos de estas cuentas podrán ser devueltos en el caso de la liquidación de la Compañía.

15.4 Déficit acumulado - Un resumen es como sigue:

	...Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Déficit acumulado	(10,515)	(23,965)
Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF	<u>362</u>	<u>362</u>
Total	<u>(10,153)</u>	<u>(23,603)</u>

15.4.1 Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF -

Incluye los valores resultantes de los ajustes originados en la adopción por primera vez de las NIIF. El saldo sólo podrá ser capitalizado en la parte que exceda al valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido, si las hubieren; utilizado en absorber pérdidas; o devuelto en el caso de liquidación de la compañía.

15.5 Aporte para futuras capitalizaciones - Mediante acta de Junta General Extraordinaria Universal de Accionistas, celebrada el 31 de diciembre del 2014, se autorizó el registro de préstamos otorgados por el accionista Repsol Butano S.A. por US\$9.9 millones, como aporte para futuras capitalizaciones.

15.6 Absorción de pérdidas - Mediante acta de Junta General Extraordinaria Universal de Accionistas, celebrada el 31 de diciembre del 2014, se autorizó la absorción de las pérdidas acumuladas mediante compensación de aportes de accionistas y reservas patrimoniales. Un detalle es como sigue:

	(en miles de U.S. dólares)
Reserva legal	6,019
Otras reservas	287
Aportes para futuras capitalizaciones	<u>9,900</u>
Total	<u>16,206</u>

16. COSTO DE VENTAS Y GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS POR SU NATURALEZA

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Costo de ventas	78,302	70,636
Gastos de administración y ventas	<u>17,393</u>	<u>15,831</u>
Total	<u>95,695</u>	<u>86,467</u>

Un detalle de costos y gastos por su naturaleza es como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Consumo de Gas Licuado de Petróleo - GLP	64,967	59,722
Gastos de sueldos y beneficios a trabajadores	8,515	7,744
Mantenimiento y reparaciones	5,558	5,107
Costos de transporte de GLP	5,539	5,007
Servicios corporativos	2,189	2,069
Servicio de envasado, nota 19	1,502	163
Servicios de información, nota 18	1,265	1,213
Gastos de seguridad	897	795
Honorarios y servicios externos	786	1,020
Servicios básicos	894	866
Arrendamientos	534	203
Impuestos, tasas y contribuciones	404	586
Otros gastos menores a US\$400,000	<u>2,645</u>	<u>1,972</u>
Total	<u>95,695</u>	<u>86,467</u>

17. RECLASIFICACIONES

Ciertas partidas de los estados financieros de Duragas S. A. por el año terminado el 31 de diciembre del 2013, fueron reclasificadas con el objetivo de presentar información comparativa, sin embargo, no tuvieron efectos materiales en los estados financieros adjuntos.

18. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles U.S. dólares)	
<i>Cuentas por cobrar:</i>		
Fibroacero S. A.	<u>41</u>	<u>42</u>
<i>Otros activos financieros (corto y largo plazo):</i>		
Fibroacero S. A.	<u>241</u>	<u>269</u>

Al 31 de diciembre del 2014, otros activos financieros representan dividendos por cobrar con vencimientos hasta el 2016.

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles U.S. dólares)	
<i>Préstamos:</i>		
Repsol Butano S. A.	19,878	5,466
Semapesa S. A.	<u>332</u>	<u>317</u>
Total	<u>20,210</u>	<u>5,783</u>

Al 31 de diciembre del 2014, préstamos otorgados por compañías relacionadas con vencimientos hasta diciembre del 2015, los cuales se devengan con tasas de interés anual del 5.7% al 8.2%.

	... Diciembre 31...	
	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	(en miles U.S. dólares)	
<i><u>Cuentas por pagar:</u></i>		
Fibroacero S. A.	150	692
Consortio Petrolero B16 y Tivacuno	151	55
Repsol S. A.	406	41
Otros	<u>8</u>	<u>9</u>
Total	<u>715</u>	<u>797</u>
<i><u>Ingresos:</u></i>		
Fibroacero S. A., venta de bienes	345	376
<i><u>Compras:</u></i>		
Fibroacero S. A, comprar de cilindros	2,594	5,552
Consortio Petrolero B16, gastos de servicios corporativos	717	688
Repsol S.A., gastos de sistemas de información	1,265	1,213
<i><u>Gastos financieros:</u></i>		
Repsol Butano S.A.	624	206
Semapesa S.A.	33	7

Gastos corporativos representan costos de gestión administrativa que son distribuidos a todas las subsidiarias de Repsol Butano S. A.

Gastos de sistemas de información corresponde a los servicios informáticos que brinda la compañía relacionada Repsol S.A., a Duragas S.A.

19. COMPROMISOS

Contrato de suministro de GLP - En octubre 26 del 2006, la Compañía suscribió un contrato con EP Petroecuador, para el suministro de Gas Licuado de Petróleo (GLP) al granel, el cual tiene un plazo de 10 años a partir de su suscripción y se renovará automáticamente. El precio que la Compañía cancelará a EP Petroecuador por el Gas Licuado de Petróleo, será el precio oficial vigente determinado por las autoridades. La Compañía ha entregado una garantía bancaria por US\$700,000 para garantizar el pago de las obligaciones contraídas con EP Petroecuador.

Mediante resolución N° 001-001 emitida por la ARCH e inscrita en el registro oficial 436 de febrero 11 del 2015, se establecieron nuevas tarifas por prestación del servicio público de comercialización de GLP por tonelada métrica para el consumo doméstico y comercial / industrial. De acuerdo con esta resolución, la tarifa que facturará la Compañía a la EP Petroecuador por la prestación de este servicio es de US\$109.34 por tonelada métrica. Adicionalmente, se estableció una tarifa por comercialización de excedentes de GLP de US\$56.68 por tonelada métrica. Las tarifas indicadas no incluyen el Impuesto al Valor Agregado y se aplicarán a partir de enero 21 del 2015.

Al 31 de diciembre del 2014, la Compañía mantiene una póliza de responsabilidad civil extracontractual por un monto mínimo asegurado por toda la infraestructura de US\$1.5 millones, la cual tiene vigencia hasta junio 1 del 2015, con la finalidad de cubrir cualquier siniestro que se produjera en las Instalaciones de Petrocomercial durante las operaciones de recepción y despacho del GLP, por lucro cesante, daños a terceros y a sus bienes; y daños causados a terceros por causa de daño al medio ambiente, siempre y cuando el siniestro haya sido ocasionado por personal de la Comercializadora.

Contrato de servicio de envasado de GLP - En enero 23 del 2014, la Compañía firmó con EP Petroecuador, un contrato de servicio de envasado de GLP en el Terminal “El Chorrillo” con vigencia hasta octubre 25 del 2016, pudiendo renovarse de forma automática por el lapso de dos años. En este contrato se estableció una tarifa US\$0.01154 por cada kilogramo que corresponda al volumen de cada cilindro. La Compañía ha entregado una garantía bancaria por US\$70,000 para garantizar el pago de las obligaciones contraídas con EP Petroecuador.

Al 31 de diciembre del 2014, la Compañía mantiene una póliza de responsabilidad civil extracontractual por un monto no menor a US\$2.5 millones, la cual tiene vigencia hasta junio 1 del 2015, con la finalidad de cubrir por lucro cesante, daños a terceros y a sus bienes; y daños causados a terceros por causa de polución o contaminación, siempre y cuando el siniestro haya sido ocasionado por personal de la Comercializadora en las instalaciones de EP Petroecuador durante las operaciones de envasado del producto.

20. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Entre el 31 de diciembre del 2014 y la fecha de aprobación de los estados financieros (abril 20 del 2015) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.

21. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2014 han sido aprobados por la Administración de la Compañía en abril 20 del 2015 y serán presentados a los Accionistas para su aprobación. En opinión de la Administración de la Compañía, los estados financieros serán aprobados por la Junta de Accionistas sin modificaciones.