

VISTOS:

Informe DTD N° 0095/2006 de 21 de abril de 2006.
Informe DJ N° 1079/2013 de 30 de septiembre de 2013.
Informe DRE N° 0471/2013 de 20 de diciembre de 2013.

CONSIDERANDO:

Que el Artículo 25 de la Ley de Hidrocarburos N° 3058, de 17 de mayo de 2005, de Hidrocarburos, establece que todas las actividades hidrocarburíferas reguladas por la misma, quedan sometidas a las normas del Sistema de Regulación Sectorial, contenidas en la Ley N° 1600 de Regulación Sectorial, de 28 de octubre de 1994.

Que el inciso a) del Parágrafo III del Artículo 58, del Decreto Supremo N° 29018, de 31 de enero de 2007, Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos (en adelante **RTHD**), dispone que cada primero de marzo o el día hábil siguiente a éste, el concesionario presentará al Ente Regulador el presupuesto ejecutado de la gestión pasada de inversiones de capital (desagregado en inversiones incluidas en la última revisión tarifaria y en nuevas inversiones), los costos de operación base y los costos de operación asociados a las nuevas inversiones de acuerdo al formato establecido por el Ente Regulador para el efecto.

Que el inciso f) del Parágrafo III del Artículo 58, del **RTHD** determina que previa aprobación del presupuesto ejecutado, el Ente Regulador deberá realizar Auditorías Regulatorias externas y podrá realizar Auditorías Regulatorias internas a cada presupuesto ejecutado. Para tal efecto, el Ente Regulador deberá prever la necesidad de contratación de empresas consultoras y consultores individuales para llevar a cabo la realización de Auditorías Regulatorias externas e internas, respectivamente.

Que el inciso g) del Parágrafo III del Artículo 58, del **RTHD**, establece que el Ente Regulador aprobará a los concesionarios, presupuestos ejecutados racionales y prudentes, pudiendo considerar para tal efecto las recomendaciones de las Auditorías Regulatorias externas realizadas. El Ente Regulador deberá rechazar los gastos y/o montos considerados como no racionales o no prudentes.

Que, la empresa **ANDINA S.A.** actual **YPFB ANDINA S.A.**, presento a la Superintendencia de Hidrocarburos, actual Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, para su aprobación, el Presupuesto Ejecutado de la gestión 2002 correspondiente a su concesión **DUCTO 12''**.

Que de acuerdo a lo establecido en el **RTHD**, el Presupuesto Ejecutado de la Gestión 2002 de la empresa **YPFB ANDINA S.A.**, fue objeto de una Auditoría Regulatoria Externa elaborada por la empresa Delta Consult Ltda, producto de la cual se ha obtenido el dictamen de auditoría correspondiente, que sirvió a la ANH como elemento de análisis al referido presupuesto.

Que en fecha 21 de abril de 2006 la Dirección de Transporte por Ductos emitió el Informe DTD N° 0095/2006, por el cual recomendó aprobar el Presupuesto Ejecutado de la empresa **YPFB ANDINA S.A.** correspondiente a la gestión 2002.

Que la Dirección Jurídica emitió el informe DJ N° 1079/2013 de 30 de septiembre de 2013 en el cual informa sobre el estado de los presupuestos ejecutados de las empresas concesionarias de transporte, producto del cual se emitieron los memos DESP 739/2013 dirigido a la Dirección de Regulación Económica y DESP 737/2013 dirigido a la Dirección de Ductos y Transportes instruyendo se realice la verificación correspondiente y en el

caso que corresponda se emita el respectivo informe de análisis de los presupuestos ejecutados.

Que en cumplimiento al memo DESP 737/2013 la Dirección de Ductos y Transportes mediante nota DDT 1018/2013 de 17 de diciembre de 2013 señala que revalida las conclusiones del informe DTD N° 0095/2006 de 21 de abril de 2006.

Que en cumplimiento al memo DESP 739/2013; y en base al Informe Final de Auditoria y el Informe DEF 0156/2007, la Dirección de Regulación Económica emitió el Informe DRE 0471/2013 de 20 de diciembre de 2013, mediante el cual recomendó la aprobación del Presupuesto Ejecutado de la empresa **YPFB ANDINA S.A.** correspondiente a la gestión 2002.

Que en virtud a lo dispuesto en el artículo 138 del Decreto Supremo No. 29894 de 7 de febrero de 2009, que determinó la Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, se emitieron las Resoluciones Administrativas SSDH No. 0474/2009 de 6 de mayo de 2009 y ANH No. 0475/2009 de 7 de mayo de 2009, mediante las cuales se adecuó el cambio de nombre de la Superintendencia de Hidrocarburos por el de Agencia Nacional de Hidrocarburos.

POR TANTO

El Director Ejecutivo Interino de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (Ex Superintendencia de Hidrocarburos del Sistema de Regulación Sectorial), en uso de las facultades conferidas por el Artículo 10 inc. e) de la Ley del Sistema de Regulación Sectorial (SIRESE) N° 1600 de 28 octubre de 1994, la Ley N° 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005, la normatividad precitada y a nombre del Estado Boliviano,

RESUELVE:

ÚNICO.- Aprobar sobre la base de los principios de racionalidad y prudencia el Presupuesto Ejecutado de la **Gestión 2002** correspondiente a la concesión **DUCTO 12"** de la empresa **YPFB ANDINA S.A.**, de acuerdo a Anexo Adjunto que forma parte integrante e indivisible de la presente Resolución Administrativa.

Notifíquese a **YPFB ANDINA S.A.**, de conformidad a lo dispuesto por el Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE, aprobado mediante Decreto Supremo N° 27172, de 15 de septiembre de 2003.

Es Conforme

Ing. Gary Medrano Villamor, MBA.
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Patricia A. Alvarado
ABOGADA
UNIDAD LEGAL DE ANÁLISIS Y GESTIÓN REGULATORIA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

ANEXO RESOLUCION ADMINISTRATIVA ANH 0307/2014

PRESUPUESTO EJECUTADO 2002 YPFB ANDINA S.A. CONCESION DUCTO 12"

LA PAZ 10 DE FEBRERO DE 2014

ASPECTOS ECONOMICOS FINANCIEROS

1. PRESUPUESTO EJECUTADO 2002 PRESENTADO POR ANDINA DUCTO 12"

A continuación se presenta información relacionada con la aprobación del presupuesto ejecutado de la gestión 2002 presentado por Andina Ducto 12", el presupuesto reconocido por la Auditoría Regulatoria y el presupuesto aprobado por la ANH:

ELEMENTOS DE COSTO	PRESUPUESTO EJECUTADO 2002 (\$US)			
	Presupuesto Ejecutado 2002	TOTAL AJUSTES AUDITORIA 2002	TOTAL AJUSTES ANH 2002	PRESUPUESTO APROBADO 2002
Ingeniería y Técnica	15,000	0	0	15,000
Gastos y Suministros de Oficina	2,000	0	0	2,000
Licencias	5,000	0	0	5,000
Seguros	254	0	0	254
TOTALES GASTOS OPERATIVOS	22,254	0	0	22,254
OTROS GASTOS	773	252	252	525
Depreciación	750	250	250	500
Impuesto a las Transacciones	0	0	0	0
Pago tasa SIRESE	23	2	2	25
TOTAL GASTOS	23,027	252	252	22,779

2. INGRESOS

Los volúmenes de gas natural transportados por el Ducto 12" han utilizado una tarifa de transporte equivalente a US\$/MPC de 0.0002 con IVA conforme a lo establecido en la Resolución Administrativa N° SSDH 0274/2002 de 21 de junio de 2002.

Asimismo, el informe de auditoría señala que: "el presupuesto programado no contempla ingresos proyectados por el transporte de gas natural y que tampoco se presentan los mismos en el Presupuesto Ejecutado de esa gestión y que al respecto Andina Ducto 12" indicó que el transporte de gas natural por el Ducto 12" no se considera un ingreso ya que transporta gas de propiedad del mismo administrador y que por lo tanto no puede exponerlo en el presupuesto ejecutado de la gestión analizada".

Por lo expuesto anteriormente, el informe de auditoría recomienda que la ANH considere el monto de US\$ 2.518 en el presupuesto ejecutado correspondiente a la gestión 2002.

3. GASTOS OPERATIVOS (OPEX)

3.1 Gastos de Operación

Es importante señalar que en la gestión 2002 el Manual de Cuentas y Reporte Periódico de Información (MCRPI) no había sido aprobado, es por esta razón que existen diferencias con la estructura de costos de operación establecidos a partir de la gestión 2004.

En base al informe de auditoría al Presupuesto Ejecutado 2002 de Andina Ducto 12", realizado por Delta Consult Ltda. a continuación se presenta el análisis del Presupuesto Ejecutado 2002 de Andina Ducto 12".

3.2 Gastos de Operación Base

El siguiente cuadro presenta de manera resumida los Gastos de Operación de Andina Ducto 12" para la gestión 2002, con los respectivos ajustes:

COSTOS DE OPERACIÓN BASE (OPEX) (\$us)				
Descripción	Presupuesto Ejecutado 2002	Presupuesto Ejecutado (\$us)		
		Ajustes Auditoria 2002	Ajustes ANH 2002	Presupuesto Ejecutado Aprobado 2002
Ingeniería y Técnica	15,000	0	0	15,000
Gastos y Suministros de Oficina	2,000	0	0	2,000
Licencias	5,000	0	0	5,000
Seguros	254	0	0	254
TOTAL	22,254	0	0	22,254

3.2.1 INGENIERIA Y TÉCNICA

El monto ejecutado para la gestión 2002 presentado por Andina Ducto 12" correspondiente a Ingeniería y Técnica asciende a \$us 15.000 de acuerdo al siguiente detalle:

INGENIERIA Y TECNICA				
Descripción	Presupuesto Ejecutado 2002	Presupuesto Ejecutado (\$us)		
		Ajustes Auditoria 2002	Ajustes ANH 2002	Presupuesto Ejecutado Aprobado 2002
Ingeniería y Técnica	15,000	0	0	15,000
TOTAL	15,000	0	0	15,000

Tomando en cuenta el cálculo realizado por Delta Consult Ltda. y dado que la partida está relacionada directamente con la actividad regulada, se considera que el monto de \$us 15.000 es razonable y prudente.

3.2.2 GASTOS Y SUMINISTROS DE OFICINA

El monto ejecutado para la gestión 2002 presentado por Andina Ducto 12" correspondiente a Gastos y Suministros de Oficina asciende a \$us 2.000 de acuerdo al siguiente detalle:

GASTOS Y SUMINISTROS DE OFICINA				
Descripción	Presupuesto Ejecutado 2002	Presupuesto Ejecutado (\$us)		
		Ajustes Auditoria 2002	Ajustes ANH 2002	Presupuesto Ejecutado Aprobado 2002
Sueldos y Cargas Sociales Técnico profesional	1,000	0	0	1,000
Sueldos y Cargas Sociales Personal Administrativo	1,000	0	0	1,000
TOTAL	2,000	0	0	2,000

De acuerdo al análisis realizado por la empresa auditora Delta Consult Ltda. el cálculo del Fee Administrativo, fue realizado bajo las siguientes premisas:

- Las horas aplicadas fueron determinadas de acuerdo a las tareas que desarrolló el personal contratista.
- Cálculo estimado de horas del contratista que presta los servicios administrativos en las diferentes áreas.

Sin embargo, los Gastos y Suministros de Oficina corresponden al Fee Administrativo, los mismos son necesarios para el funcionamiento de las oficinas de la empresa y toma en cuenta los Sueldos y Cargas Sociales tanto del Técnico Profesional como del Personal Administrativo. En ese sentido, el monto de \$us 2.000 es considerado razonable y prudente.

3.2.3 LICENCIAS

El monto ejecutado para la gestión 2002 presentado por Andina Ducto 12" correspondiente a Licencias asciende a \$us 5.000 de acuerdo al siguiente detalle:

LICENCIAS				
Descripcion	Presupuesto Ejecutado 2002	Presupuesto Ejecutado (\$us)		
		Ajustes Auditoria	Ajustes ANH	Presupuesto Aprobado
Licencias	5,000	0	0	5,000
TOTAL	5,000	0	0	5,000

Por lo anteriormente expuesto, la empresa auditora Delta Consult Ltda determina que el monto de \$us 5.000 es considerado razonable y prudente.

3.2.4 SEGUROS

En la gestión 2002 y de acuerdo al informe de auditoría el costo referencial correspondiente a la Concesión Administrativa para el Ducto 12" de \$us 254 es considerado razonable y prudente como se muestra en el siguiente detalle:

SEGUROS				
Descripcion	Presupuesto Ejecutado 2002	Presupuesto Ejecutado (\$us)		
		Ajustes Auditoria	Ajustes ANH	Presupuesto Aprobado
Seguros	254	0	0	254
TOTAL	254	0	0	254

3.3 OTROS GASTOS

El monto ejecutado para la gestión 2002 presentado por Andina Ducto 12" correspondiente a Otros Gastos, asciende a \$us 773 de acuerdo al siguiente detalle:

OTROS GASTOS DE OPERACIÓN				
Descripción	Presupuesto Ejecutado 2002	Presupuesto Ejecutado (\$us)		
		Ajustes Auditoria 2002	Ajustes ANH 2002	Presupuesto Aprobado 2002
Depreciación	750	250	250	500
Impuesto a las Transacciones	0	0	0	0
Pago tasa SIRESE	23	2	2	25
TOTAL OTROS COSTOS	773	252	252	525

Depreciación

Con respecto a esta partida, Andina Ducto 12" ejecutó un gasto de \$us 750 en la gestión 2002.

De acuerdo al informe de auditoría, Andina Ducto 12", se hizo un ajuste, el mismo que considera un periodo de vida útil de 35 años, tomando en cuenta el Reglamento de Transporte de Hidrocarburos N°26116 de fecha 21 de marzo de 2001 que en su artículo 83 establece un periodo de vida útil de 35 años para los ductos nuevos. A continuación se presenta un detalle del recálculo:

Mes	Detalle	Saldo al	Depreciación según		Diferencia
		31-12-2002	Andina 12"	Auditoria	
		US\$	US\$	US\$	US\$
	Saldo de valores originales 21-06-2002	30.000		30.000	
Junio	Depreciación Mensual	30.000	0	72	-72
Julio	Depreciación Mensual	30.000	125	72	53
Agosto	Depreciación Mensual	29.875	125	72	53
Septiembre	Depreciación Mensual	29.750	125	71	54
Octubre	Depreciación Mensual	29.625	125	71	54
Noviembre	Depreciación Mensual	29.500	125	71	54
Diciembre	Depreciación Mensual	29.375	125	71	54
	Saldo al 31-12-2002	29.250	750	500	250

Por lo expuesto, se considera prudente y razonable, registrar una depreciación de \$us 500 para la gestión auditada.

Pago Tasa SIRESE

Durante la gestión 2002 de acuerdo al informe de auditoria, Delta Consult Ltda señala que se aplicó la alícuota del 0.90% durante el periodo comprendido entre el 21 de junio al 31 de octubre de 2002 y del primero de noviembre 2002 al 31 de diciembre de 2002 la alícuota aplicada es de 0.70%, sobre el total de ingresos brutos con IVA. En ese sentido, la empresa auditora realizó el recálculo correspondiente, mismo que se muestra a continuación:

Mes	Cliente	Volumen Transportado MPC	Tarifa aprobada US\$/MPC	Ingresos US\$	Tasa Sirese %	Tasa SIRESE US\$
Junio	Emp. P. Andina S.A.	890.192	0,0002	178	0,90	2
Julio	Emp. P. Andina S.A.	3.084.110	0,0002	617	0,90	6
Agosto	Emp. P. Andina S.A.	2.627.948	0,0002	526	0,90	5
Septiembre	Emp. P. Andina S.A.	2.278.388	0,0002	456	0,90	4
Octubre	Emp. P. Andina S.A.	1.772.213	0,0002	354	0,90	3
Noviembre	Emp. P. Andina S.A.	2.125.586	0,0002	425	0,70	3
Diciembre	Emp. P. Andina S.A.	1.692.675	0,0002	338	0,70	2
TOTALS SEGÚN AUDITORIA		14.471.112		2.894		25
TASA SIRESE S/G PRESUPUESTO EJECUTADO						23
DIFERENCIA						2

Por lo expuesto, se recomienda la aprobación del presupuesto ejecutado de Andina Ducto 12" correspondiente a la gestión 2002, con el siguiente detalle:

Descripción	Comparación de gastos (\$us)		
	Presupuesto Ejecutado 2002 (Andina 12")	Ajustes ANH	Presupuesto Aprobado
TOTAL COSTOS DE OPERACIÓN	22,254	0	22,254
Depreciación	750	250	500
Impuesto a las Transacciones	0	0	0
Pago tasa SIRESE	23	2	25
TOTAL OTROS COSTOS	773	252	525
TOTAL	23,027	252	22,779

ASPECTOS TECNICOS

1. ANALISIS DEL PRESUPUESTO EJECUTADO GESTION 2002 DE ANDINA S.A.

1.1 VOLUMENES TRANSPORTADOS

La empresa auditora señalo que los volúmenes de gas transportados durante la gestión 2002 se presentan a continuación:

Cuadro I
Andina S.A.: Volúmenes Transportados Junio 21 a Diciembre 31
Gestión 2002 (expresado en MPC)

MES	VOLUMENES TRANSPORTADOS POR EL DUCTO DE 12" S/G AUDITORIA
Junio	890,192
Julio	3,084,110
Agosto	2,627,948
Septiembre	2,278,388
Octubre	1,772,213
Noviembre	2,125,586
Diciembre	1,692,675
TOTALES	14,471,112

El volumen transportado por Andina durante la gestión 2002, que fue verificado por la auditoria y conciliado con los volúmenes que fueron presentados durante el periodo en el cual se contempla la concesión del Ducto Menor de 12", alcanza un total 14,471,112 MPC a (60°F); por lo que se recomienda aprobar dicho valor como volumen efectivamente transportado por Andina Ducto Menor de 12" durante la gestión 2002, recalcando que no necesariamente corresponde al volumen facturado.

1.2 PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE CAPITAL

De acuerdo al informe final de la auditoria realizada por la empresa Delta Consult Ltda se tiene la siguiente observación:

La Concesión Administrativa SSDH N° 0274/2002 otorgada por la Superintendencia de Hidrocarburos tenía carácter de necesidad de ejecución del proyecto. Al mismo tiempo, se ha verificado que no se realizaron inversiones adicionales a la concesión. Por lo tanto, no existen inversiones de capital para realizar un análisis de racionalidad de los gastos.

De acuerdo a las observaciones de la empresa auditora y a lo presentado por Andina en su presupuesto ejecutado, se concluye que no se ejecuto inversiones de Capital durante la gestión 2002.

1.3 DETALLE DE COMBUSTIBLES Y CONSUMIBLES EJECUTADOS

No se reporto ningún monto ejecutado para la gestión 2002 en combustibles y consumibles.

1.4 MANTENIMIENTO

La Auditoria señalo que ha podido establecer que no existe un programa de mantenimiento del ducto menor, por lo tanto, las actividades de mantenimiento no están acordes con las necesidades de la concesión ni con las normas y reglamentos de transportes de gas natural por ductos.

Durante la gestión no se han ejecutado gastos de mantenimiento del ducto.

Si bien lo reportado por Andina y verificado por la empresa auditora señala que en el Ducto Menor 12" no se realizo ningún tipo de mantenimiento, se considera y recomienda a la empresa Andina la ejecución correspondiente de mantenimiento al ducto mencionado, incorporando en el mismo mantenimientos de línea, de sistema de medición y de válvulas.

Por lo expuesto, se recomienda la aprobación del presupuesto ejecutado de Andina Ducto 12" correspondiente a la gestión 2002, con el siguiente detalle:

- **Volúmenes Transportados.** Considerar un volumen total transportado durante la gestión 2002 de 14,471,112 MPC a (60°F)
- **Inversiones de Capital.** No se ejecutaron Inversiones de capital en la gestión 2002
- **Detalle de Combustibles y Consumibles.** No se reporto ningún monto ejecutado para la gestión 2002
- **Mantenimiento.** No se reporto ningún monto ejecutado para la gestión 2002 en mantenimiento.

