



Dirección de Relación con Inversores

COMUNICACIÓN DE ENAGÁS

1. El pasado sábado 30 de diciembre de 2006 se publicaron en el Boletín Oficial del Estado las Ordenes Ministeriales por las que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista, así como las tarifas, los peajes y los cánones aplicables a los consumidores de gas natural y a los usuarios de las instalaciones gasistas. (Órdenes Ministeriales ITC/3992/2006 a ITC/ 3996/2006).
2. El contenido de las Órdenes afecta directamente a las actividades que desarrolla Enagás, es decir, al transporte por gasoducto, la regasificación, el almacenamiento subterráneo, la gestión de compra venta de gas con destino al mercado a tarifa y la gestión técnica del sistema.
3. Como todos los años, Enagás está procediendo a analizar con detenimiento la incidencia que el contenido de las Ordenes Ministeriales tendrá en la Compañía y a evaluar el volumen de ingresos regulados que las Órdenes establecen para el ejercicio 2007.



Dirección de Relación con Inversores

4. No obstante, los recientes acontecimientos y la habitual política de transparencia de la Compañía aconsejan la presentación de una primeras conclusiones, tras un proceso de análisis más inmediato que en años anteriores. Se acompaña como anexo una presentación con las principales modificaciones contenidas en las Órdenes.
5. El escenario que el Regulador establece en las nuevas Órdenes supone, respecto al anterior marco regulatorio, un cambio profundo que no era esperado por los agentes del sistema gasista, y que se implanta sin haber existido un proceso de debate previo entre las distintas partes implicadas.
6. Las Órdenes determinan los ingresos regulados que Enagás debe percibir por el desarrollo de sus actividades en el ejercicio 2007. El importe que resulta no difiere de forma significativa de las estimaciones realizadas inicialmente por la Compañía al aplicar las disposiciones regulatorias vigentes en 2006. El incremento respecto a la última previsión de ingresos para 2006 se sitúa en torno al 8%.



Dirección de Relación con Inversores

7. El nuevo marco regulatorio supone una modificación de los criterios de cálculo de rentabilidad para las nuevas inversiones. Enagás no está hoy en condiciones de evaluar con precisión el impacto que las nuevas medidas puedan tener en la rentabilidad esperada de su cartera de proyectos de inversión. Por ello, la compañía abre un periodo de reflexión y análisis cuyas conclusiones se comunicarán más adelante.

8. Enagás seguirá manteniendo una política de máxima transparencia en la relación y comunicación con los inversores a los que irá informando en la medida en que disponga de información relevante al respecto. En consecuencia, en el día de hoy, martes dos de enero de 2007, se va celebrar una *conference call* a las 17.00 h (hora española peninsular) en la que el Presidente de la Compañía comunicará las primeras conclusiones.

Datos conferencia telefónica: Dial-In Spain: +34 91 789 51 25, Dial-In UK : +44(0) 207 10 70 685, Dial-In USA : 866 305 91 04

Madrid, 2 de enero de 2007

Dirección General de Estrategia y Regulación

Dirección de Relación con Inversores

Teléfono: +34 91.709.93.30

e-mail: investors@enagas.es

**RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
MODIFICACIONES INCLUIDAS EN LAS
ÓRDENES MINISTERIALES DE
RETRIBUCIÓN, PEAJES, CÁNONES Y
TARIFAS DEL SECTOR GASISTA PARA 2007**

2 de enero de 2007

Índice

- 1. Introducción.**
- 2. Modificaciones más relevantes.**
- 3. Retribución actividad de transporte**
(ITC/3993/2006).
- 4. Retribución actividad de regasificación**
(ITC/3994/2006).
- 5. Retribución actividad de almacenamiento**
(ITC/3995/2006).
- 6. Peajes y cánones** (ITC/3996/2006).
- 7. Tarifas** (ITC/3992/2006).

1 Introducción

1. Introducción

1. El pasado **sábado 30 de diciembre de 2006** se **publicaron** en el **Boletín Oficial del Estado** las **Ordenes Ministeriales** por las que se establece la **retribución** de las **actividades reguladas del sector gasista**, así como las **tarifas**, los **peajes y los cánones** aplicables a los consumidores de gas natural y a los usuarios de las instalaciones gasistas. (Órdenes Ministeriales ITC/3992/2006 a ITC/ 3996/2006).
2. El **contenido de las Órdenes afecta directamente a las actividades que desarrolla Enagás**, es decir, al transporte por gasoducto, la regasificación, el almacenamiento subterráneo, la gestión de compra venta de gas con destino al mercado a tarifa y la gestión técnica del sistema.

2 Modificaciones más relevantes

2. Modificaciones más relevantes

1. **Regulación diferente** para las instalaciones de **transporte** y para las de **regasificación** y **almacenamiento subterráneo**.
2. **Nueva filosofía** orientada a **asegurar la rentabilidad** de las **inversiones** en regasificación y almacenamiento subterráneo, **vinculándola al WACC más un diferencial**.
3. **Retribución** de las inversiones en **vaporización al 100%**, independientemente del grado de utilización de las instalaciones.
4. **Incremento de la retribución provisional**, hasta un máximo equivalente al 80% de la definitiva, en el caso de transporte e instalaciones de plantas.

2. Modificaciones más relevantes



5. Establecimiento de un **mecanismo de reequilibrio financiero** entre retribución reconocida e ingresos por facturación directa, que se aplicará mensualmente.
6. **Revisión de los costes estándar de inversión** en transporte y regasificación y establecimiento de nueva fórmula de actualización.
7. Establecimiento de **nueva formulación de actualización** anual de **costes de explotación** y revisión cada cuatro años.

7

2. Modificaciones más relevantes



8. Asignación de **nuevas tareas, funciones y responsabilidades a la CNE**, relacionadas con el **cálculo** de la **retribución** de las instalaciones, el **cálculo** del coste de **capital (WACC)** de los titulares de instalaciones y con la elaboración de informes para la revisión de los costes de explotación.
9. La **adquisición del gas** que precisen los **transportistas** se realizará **por concurso subasta, retribuyéndose a coste** de compra.

8

3 Retribución actividad de transporte (ITC/3993/2006)

3. Retribución actividad de transporte

1. Establecimiento de **nuevos valores unitarios estándar de inversión**. En el caso de los **gasoductos**, se incluye una fórmula de **ajuste** que tiene en cuenta la **longitud** de los mismos. Para las **estaciones de compresión**, el nuevo esquema contempla valores distintos en función de **dos rangos de potencia**.
2. Se permite, con **carácter excepcional**, **reconocer inversiones con coste superior en un 20% al estándar**, aun cuando no tengan características técnicas especiales, condicionado a la rentabilidad global de los activos del solicitante.
3. Se **incrementan** los parámetros de **retribución** de instalaciones de **transporte secundario**, manteniendo la discriminación positiva para estas instalaciones que eliminaba la retroactividad contenida en la ECO/31/2004.

Retribución actividad de 4 regasificación (ITC/3994/2006)

4. Retribución actividad de regasificación

1. **Nuevo sistema retributivo** en el que la **retribución financiera** se calcula **en base al inmovilizado neto**.
2. La **tasa de retribución financiera** a aplicar es, **Bonos del Estado a 10 años más 350 puntos básicos**, y se mantendrá durante toda la vida útil de la instalación. Para los activos actuales será de **7,21%**.
3. La **retribución financiera y la amortización** regulatoria **no se actualizan** con un indicador de inflación.
4. Los **valores estándar de inversión** han **aumentado**, excepto en los vaporizadores, con objeto de **permitir incrementos de eficiencia**, que **se repartirán al 50% entre los operadores y los consumidores**, lo que **posibilita un aumento de rentabilidad**.

4. Retribución actividad de regasificación



5. Posibilidad de **inclusión** en el **régimen retributivo** de las **inversiones en reposición** de activos amortizados o cuya sustitución es necesaria por razones técnicas
6. **Nuevo incentivo** para la **extensión** de la **vida útil** de los activos.
7. Los **valores estándar de costes operativos** han **aumentado**, con objeto de permitir unas **ganancias de eficiencia**, posibilitando también un **incremento de rentabilidad**.
8. Se establece una **nueva filosofía de revisión de valores unitarios** de los **costes de inversión y de explotación**, orientada a **asegurar** a los titulares de las instalaciones una **tasa interna de rentabilidad**, nominal después de impuestos, de **200 puntos básicos adicionales al coste medio de financiación de referencia**.

13

5 Retribución actividad de almacenamiento (ITC/3995/2006)



14

5. Retribución actividad de almacenamiento



1. **Nuevo sistema retributivo** en el que la **retribución financiera** se calcula **en base al inmovilizado neto**.
2. La **tasa de retribución financiera** a aplicar es, **Bonos del Estado a 10 años más 350 puntos básicos**, y se mantendrá durante toda la vida útil de la instalación. Para los activos actuales será de **7,21%**.
3. La **retribución financiera** y la **amortización** regulatoria **no evolucionan** con un indicador de inflación.
4. Los **costes de inversión**, tanto **en investigación** y **exploración** como en **instalaciones** y en **gas colchón** son **reconocidos por su valor contable** auditado.

15

5. Retribución actividad de almacenamiento



5. Los **costes de operación y mantenimiento** se **ajustarán** a los parámetros de **cada instalación**.
6. Posibilidad de **inclusión** en el **régimen retributivo** de las **inversiones en reposición** de activos amortizados o cuya sustitución es necesaria por razones técnicas.
7. **Nuevo incentivo** para la **extensión** de la **vida útil** de los activos.
8. Se establece una **nueva filosofía de revisión de valores unitarios** de los **costes de inversión** y de **explotación**, orientada a **asegurar** a los titulares de las instalaciones una **tasa interna de rentabilidad**, nominal después de impuestos, de **300 puntos básicos adicionales al coste medio de financiación de referencia**.

16

5. Retribución actividad de almacenamiento



9. La **retribución** de las **instalaciones actuales** es **provisional**, condicionada a la realización de una auditoría específica en el plazo de 3 meses.
- 10. Enagás ha de modificar sus contratos de prestación de servicios para adaptarlos a lo previsto en la nueva Orden.**
11. La vida útil de las instalaciones se reduce a 10 años.

17

6 Peajes y cánones (ITC/3996/2006)



18

6. Peajes y cánones



1. **Mantenimiento** de la **estructura y valores unitarios de los peajes actuales**, con **algunas adaptaciones** tendentes a **mejorar** el mecanismo de **asignación de costes**.
2. **Incremento** de **coeficientes** para **peajes** de servicios con **duración inferior a un año**.
3. **Incremento** en un **10%** de los **peajes de tránsito**, e inclusión de nuevos puntos en la matriz de entradas / salidas.
4. **Modificaciones** específicas en **peajes de transporte**:
 - a. **Creación** de un **peaje temporal** aplicable a los **usuarios** de la **tarifa para materia prima**.
 - b. **Creación** de un **peaje**, denominado **3.5**, aplicable a **usuarios** con **consumo superior a 10 GWh/año**, con condiciones especiales para consumos nocturnos.

19

6. Peajes y cánones



5. **Modificaciones** específicas en **peajes de regasificación** :
 - a. **Creación** de un **peaje zonal** para la **descarga de buques**.
 - b. **Incremento** del **50%** en el **canon de almacenamiento de GNL** en tanques, y establecimiento de fórmula para **incremento del 20% anual** en los **próximos ejercicios**.
 - c. **Incremento** del **20%** en el **peaje de carga de cisternas**.

20

7 Tarifas (ITC/3992/2006)

7. Tarifas

1. **Incremento medio** de las tarifas del **2,2%, debido** al **aumento** en el **coste de la materia prima**, motivado por la **inclusión** de mayor proporción de **GNL spot** en su fórmula.
2. **Supresión** de las **tarifas 2.1 a 2.4 el 01.07.2007.**
3. Profundización en la **regulación de detalle** relacionada con la **telemedida** de consumos.