

ACUERDO POR EL QUE SE EMITE INFORME SOBRE TRES PROPUESTAS DE LA DGPEM DE RETRIBUCIÓN DEFINITIVA DE LAS INSTALACIONES: GASODUCTO INSULAR DE MALLORCA, SAN JUAN DE DIOS-CA'S TRESORER-SON REUS; GASODUCTO INSULAR DE IBIZA, CALA GRACIÓ-IBIZA; Y GASODUCTO SEGOVIA-OTERO DE LOS HERREROS-ÁVILA, PROPIEDAD DE REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.

Expediente INF/DE/066/15

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta

D^a María Fernández Pérez

Consejeros

D. Eduardo García Matilla

D. Josep Maria Guinart Solà

D^a Clotilde de la Higuera González.

D. Diego Rodríguez Rodríguez

Secretario de la Sala

D. Miguel Sánchez Blanco, Vicesecretario del Consejo

En Madrid, a 24 de septiembre de 2015

De acuerdo con la función establecida en el artículo 7.35 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC, y con lo dispuesto en el apartado 4 del artículo 2 del Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, y vistas las propuestas de la Dirección General de Política Energética y Minas relativas a la retribución definitiva de las instalaciones del gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus; del gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza, y del gasoducto Segovia-Otero de los Herreros-Ávila, todos ellos titularidad de REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.¹, (en adelante REDEXIS), la Sala de Supervisión Regulatoria, emite el siguiente informe:

¹ La titularidad del gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus y del gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza, eran propiedad de la sociedad ENDESA Gas Transportista, S.L. (entiéndase REDEXIS Gas Transporte, S.L., tras el cambio de denominación) y el gasoducto Segovia-Otero de los Herreros-Ávila era titularidad de Transportista Regional del Gas, S.A.

Con fecha 24 de marzo de 2015, REDEXIS GAS, S.A., remite escrito mediante el cual comunica que, tal y como se anunció en el Boletín Oficial del Registro Mercantil de 29 de septiembre de 2014, con fecha 27 de febrero de 2015 se ha formalizado la fusión de las sociedades operativas del Grupo REDEXIS. De este modo, la sociedad REDEXIS GAS, S.A., ha absorbido a las sociedades REDEXIS Gas Transporte, S.L.U., Transportista Regional del Gas, S.A., REDEXIS Distribución, S.A.U., Distribuidora Regional del Gas, S.A.U., REDEXIS Aragón, S.A.U. y REDEXIS Baleares, S.A.U.

Posteriormente, y en virtud de la Resolución de la DGPEM, de 22 de mayo de 2015, se autoriza la transmisión de la titularidad de las autorizaciones e instalaciones de transporte

1. Antecedentes

Con fecha 29 de abril de 2015 tiene entrada en esta Comisión escrito de la Subdirección General de Hidrocarburos, de fecha 23 de abril de 2015, al que se adjuntan para conocimiento y comentarios de esta Comisión tres Propuestas de resolución para la inclusión en el régimen retributivo del sistema gasista de las instalaciones antes indicadas; asimismo, se adjuntan los correspondientes escritos de alegaciones de REDEXIS para cada una de las instalaciones.

A continuación se indican los antecedentes de cada instalación:

Gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus

El 15 de noviembre de 2012 el Consejo de la extinta CNE aprueba informe² sobre la Propuesta de Resolución de inclusión definitiva en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de varias instalaciones de transporte puestas en marcha en el año 2009, propiedad de ENDESA GAS TRANSPORTISTA, S.L. (entiéndase REDEXIS), entre las que se encontraba el gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus.

El 17 de febrero de 2015, en respuesta al preceptivo trámite de audiencia solicitado por la DGPEM con relación a la Propuesta de Resolución, REDEXIS remite escrito con las alegaciones realizadas sobre la citada Propuesta, entre las que cabe destacar la alegación relativa a caracterización de las posiciones denominadas SANSÓN-01 y SANSÓN-02.

Adjunto a su escrito de alegaciones, REDEXIS anexa nuevo Informe de procedimientos acordados sobre el gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus, elaborado por la empresa KPMG Auditores, con fecha 16 de febrero de 2015. Asimismo, REDEXIS adjunta certificado de obra correspondiente al proyecto del mismo, de fecha 11 de febrero de 2015.

Gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza

El 21 de enero de 2014 la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC aprueba informe³ sobre la Propuesta de Resolución de inclusión definitiva en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de varias instalaciones de transporte puestas en marcha en el año 2010, propiedad de ENDESA GAS

primario de gas natural pertenecientes a la sociedad REDEXIS GAS, S.A., a favor de REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L (BOE 4 de junio de 2015)

² « Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEYM relativa a la inclusión en el régimen retributivo del sistema gasista de la actividad de transporte de instalaciones puestas en marcha en el año 2009, titularidad de Endesa Gas Transportista, S.L. »

³ « Informe sobre la retribución de cuatro nuevos gasoductos puestos en servicio durante el año 2010, titularidad de Endesa Gas Transportista, S.L. »

TRANSPORTISTA, S.L. (entiéndase REDEXIS), entre las que se encontraba el gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza.

El 17 de febrero de 2015, en respuesta al preceptivo trámite de audiencia solicitado por la DGPEM con relación a la Propuesta de Resolución, REDEXIS remite escrito con las alegaciones realizadas sobre la citada Propuesta, entre las que cabe destacar la alegación relativa a caracterización de la posición denominada CALIBI-05.

Adjunto a su escrito de alegaciones, REDEXIS anexa nuevo Informe de procedimientos acordados sobre el gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza, elaborado por la empresa KPMG Auditores, con fecha 24 de octubre de 2014. Adicionalmente, REDEXIS adjunta certificado de obra, de fecha 11 de febrero de 2015, relativo al proyecto de construcción del mismo.

Gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila

El 25 de febrero de 2014 la Sala de Supervisión Regulatoria de la CNMC aprueba informe⁴ sobre la Propuesta de Resolución de inclusión definitiva en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de los gasoductos Segovia-Otero de los Herreros y Otero de los Herreros-Ávila, propiedad de Transportista Regional del Gas, S.A., (entiéndase REDEXIS)

El 17 de febrero de 2015, en respuesta al preceptivo trámite de audiencia solicitado por la DGPEM con relación a la Propuesta de Resolución, REDEXIS remite escrito con las alegaciones realizadas sobre la citada Propuesta.

Adjunto a su escrito de alegaciones, REDEXIS remite nuevo Informe de procedimientos acordados sobre el gasoducto Segovia -Otero de los Herreros - Ávila, elaborado por la empresa KPMG Auditores, con fecha 16 de febrero de 2015.

2. Objeto

El objeto de este documento es informar las tres nuevas Propuestas de Resolución de la DGPEM, sobre la inclusión en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de las instalaciones indicadas en el punto anterior, toda vez que REDEXIS ha remitido alegaciones a las Propuestas de la DGPEM de inclusión en el régimen retributivo, y tres nuevos informes de auditoría económica para los tres gasoductos mencionados, con el objeto de que se disponga de los valores reales de las inversiones en las que ha incurrido REDEXIS en su construcción.

3. Normativa aplicable

⁴ « Informe sobre la propuesta de retribución de los gasoductos Segovia-Otero de los Herreros y Otero de los Herreros-Ávila, propiedad de Transportista Regional del Gas, S.A. »

El Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector del gas natural, dispone en su artículo 15 que *“las actividades reguladas destinadas al suministro de gas natural serán retribuidas económicamente en la forma dispuesta en el presente Real Decreto con cargo a las tarifas, los peajes y cánones”*.

El Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008, establece la metodología de cálculo de la retribución anual de cada una de las inversiones en instalaciones de transporte.

El Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, establece un nuevo modelo retributivo, para las instalaciones de transporte de gas natural, entre otras, siendo de aplicación a partir del día 5 de julio inclusive, día de su publicación en el Boletín Oficial del Estado. Según establece en su artículo 62, la retribución del 1 de enero al 4 de julio de 2014 (primer periodo) se calculará de manera proporcional a la retribución anual 2014. Asimismo, en su artículo 64, indica que el MINETUR aprobará la retribución de estas instalaciones que corresponda al periodo desde la entrada en vigor de este Real Decreto-ley hasta el 31 de diciembre de 2014 (segundo periodo).

La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, modifica parcialmente el Real Decreto-ley 8/2014.

La Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo periodo de 2014, que desarrolla la aplicación de la Ley 18/2014, en relación a las retribuciones del segundo periodo de 2014, indicando, asimismo, algunos parámetros necesarios para su cálculo.

La Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, para el año 2015.

La Ley 8/2015⁵, de 21 de mayo, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, que en su disposición final cuarta modifica parcialmente la Ley 18/2014, de 15 de octubre.

⁵ Disposición final cuarta. Modificación de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia.

Uno. El apartado 2 del artículo 65, queda redactado como sigue:

«2. Con efectos en la retribución a percibir desde la entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014 de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, y durante el primer periodo regulatorio, la tasa de retribución de los activos de transporte, regasificación, almacenamiento básico con derecho a retribución a cargo del

4. Consideración previa

Dado que esta Comisión ya ha informado previamente sobre las Propuestas de Resolución de inclusión definitiva en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de los tres gasoductos indicados, y para no reiterar lo ya informado, esta Comisión realiza este informe a los efectos de la nueva información aportada al expediente, o por las nuevas disposiciones de carácter económico que sean aplicables.

5. Consideraciones sobre las alegaciones de REDEXIS de caracterización de las posiciones SANSÓN-01, SANSÓN-02 y CALIBI-05

En respuesta al trámite de audiencia solicitado por la DGPEM en relación con las primeras Propuestas de Resolución de la DGPEM para el gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Caías Tresorer-Son Reus y para el gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza, REDEXIS remite, junto a sus escritos de alegaciones, sendos certificados de obra⁶ - a los que se anexa un esquema lineal de las posiciones-, ambos de fecha 11 de febrero de 2015, relativos a las discrepancias en la consideración de los tipos de posición recogidos en las mencionadas Propuestas, que, a juicio de REDEXIS, no se corresponden con las construidas.

Sobre las posiciones SANSÓN-01 y SANSÓN-02 del gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Caías Tresorer-Son Reus

En relación con el cumplimiento de lo establecido en el apartado 5.1.a) del Real Decreto 326/2008, REDEXIS aportó, junto con su solicitud de inclusión definitiva en el régimen retributivo, las actas de puesta en servicio de la instalación, en las que se recogen las características fundamentales y necesarias para el cálculo de la retribución de la instalación.

Así, el acta de puesta en marcha de fecha 19 de agosto de 2009, indica que la posición SANSÓN-01 consta de válvulas de seccionamiento y derivación a diferentes instalaciones auxiliares del gasoducto.

Asimismo, el acta de puesta en marcha de fecha 30 de noviembre de 2009 de la posición SANSÓN-02 consta de una trampa de rascadores, así como de válvulas de seccionamiento y derivaciones a otras instalaciones auxiliares del gasoducto.

sistema gasista será la media del rendimiento de las Obligaciones del Estado a diez años en el mercado secundario entre titulares de cuentas no segregados de los veinticuatro meses anteriores a la entrada en vigor del citado Real Decreto-ley incrementada con un diferencial que tomará el valor de 50 puntos básicos.»

⁶ Ambos Certificados son firmados por D. José Roig Gómez, Ingeniero Industrial, Colegiado nº 12.392, del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Madrid.

Según el certificado de obra remitido por REDEXIS, de fecha 11 de febrero de 2015, la construcción de cada una de las posiciones denominadas SANSÓN-01 y SANSÓN-02, en el término municipal de Palma de Mallorca, consisten en dos posiciones, cada una, con una trampa de rascadores (TR) y triple derivación (D).

Según lo expuesto, en lo relativo al cálculo retributivo de las mencionadas posiciones, REDEXIS objeta que a la hora de determinar el valor corrector de ambas posiciones se han considerado ambas como de derivación (D), tomado la Propuesta el correspondiente coeficiente de 1,52, cuando en realidad se trata de dos posiciones, cada una con una trampa de rascadores y triple derivación, lo que implicaría un coeficiente de 2,82, y dos derivaciones adicionales.

Vistos el referido certificado de obra y el esquema lineal adjunto, así como las alegaciones de REDEXIS, y comprobadas de nuevo las actas de puesta en marcha correspondientes al gasoducto de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus, y teniendo en cuenta que las posiciones con trampas de rascadores se construyen por parejas, siendo la funcionalidad de una de las trampas, el lanzamiento del rascador, y el de la otra trampa, la recepción del rascador, esta Comisión concluye que, en efecto, ambas posiciones, SANSÓN-01 y SANSÓN-02, deben ser retribuidas como dos trampas de rascadores, y no de derivación.

Por otra parte, y en lo relativo a la retribución adicional de ambas posiciones, SANSÓN-01 y SANSÓN-02, como triple derivación, cabe señalar que las posiciones de derivación de un gasoducto de transporte están formadas por las válvulas, conexiones, venteo, equipos y accesorios que permitan que la conexión de transporte-distribución o transporte-transporte, sea venteadada, alimentada y operada con independencia de otras derivaciones, con seguridad y con continuidad desde cada lado de la válvula de línea de la posición de derivación del gasoducto, por lo que, a la vista de lo justificado por REDEXIS, no puede considerarse la existencia de una triple derivación, en los términos establecidos en el régimen retributivo del régimen gasista.

Sobre la posición CALIBI-05 del gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza

En relación con el cumplimiento de lo establecido en el apartado 5.1.a) del Real Decreto 326/2008, REDEXIS aportó, junto con su solicitud de inclusión definitiva en el régimen retributivo, las actas de puesta en servicio de la instalación, en las que se recogen las características fundamentales y necesarias para el cálculo de la retribución de la instalación.

Según el certificado de obra remitido por REDEXIS, de fecha 11 de febrero de 2015, la construcción de la posición denominada CALIBI-05, consiste en una posición con trampa de rascadores (TR) y triple derivación (D).

Según lo expuesto, en lo relativo al cálculo retributivo de la mencionada posición, REDEXIS objeta que a la hora de determinar el valor corrector de la posición CALIBI-05 (cuyo coeficiente es 2,82, y que incluye una derivación) no se ha considerado las dos derivaciones adicionales.

Vistos el referido certificado de obra y el esquema lineal adjunto, así como las alegaciones de REDEXIS, y comprobada de nuevo el acta de puesta en marcha correspondientes al gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza, esta Comisión en lo relativo a la retribución adicional de la misma como triple derivación reitera lo señalado en el epígrafe anterior, relativo a considerar las posiciones SANSÓN-01 y SANSÓN-02 como triple derivación; a la vista de lo justificado por REDEXIS, no puede considerarse la existencia de una triple derivación en la posición CALIBI-05, en los términos establecidos en el régimen retributivo del régimen gasista.

6. Consideraciones sobre la acreditación de las inversiones realizadas

Adjunto a sus escritos de alegaciones, de fecha 17 de febrero de 2015, y como complemento a las mismas, REDEXIS remite tres nuevos informes de procedimientos acordados, elaborados por KPMG Auditores, S.L., sobre cada uno de los gasoductos, al objeto de que la Resolución de retribución recoja la cifra final de costes finalmente incurridos, toda vez que en la primera Propuesta se habían detraído las estimaciones de costes pendientes de justificación que figuraban en los primeros informes de auditoría.

6.1 Consideraciones generales sobre las nuevas auditorías

Como se indica en estos documentos, KPMG Auditores, S.L., no asume ninguna responsabilidad sobre la suficiencia de los procedimientos aplicados. Según indica su trabajo se limita a la realización de una serie de comprobaciones y procedimientos que consisten en:

- Verificación de la coincidencia de los importes invertidos con los registros contables de las sociedades.
- Obtención de un detalle por factura del importe total de coste.
- Verificación, para facturas superiores a una determinada cantidad, de la documentación soporte con el valor incluido como inversión en la instalación.
- Verificación del Acta de puesta en marcha.
- Obtención de una carta de manifestaciones de la dirección de REDEXIS.

Los documentos indican que la preparación y presentación de la información contenida en los mismos incluyen el detalle de las inversiones de la obra lineal, las posiciones y las ERMs/EMs, contiene datos técnicos y contables sobre la instalación puesta en explotación de acuerdo a los requerimientos establecidos en el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero

KPMG Auditores, S.L., indica que su trabajo se ha realizado siguiendo, en todo lo aplicable, normas profesionales de general aceptación en España, aplicables a los encargos de procedimientos acordados, basadas en la norma internacional ISRS 4400, que regula la actuación del auditor en este tipo de encargos. Asimismo, señala que este trabajo se desarrolla solamente para facilitar al MINETUR la acreditación de las inversiones realizadas en las instalaciones comentadas, no pudiendo ser usado para ningún otro fin o ser distribuido a terceros. Por último, añade que de la aplicación de los procedimientos indicados anteriormente no se ha puesto de manifiesto asunto alguno digno de mención.

Según menciona KPMG Auditores, S.L., el trabajo no implica ni una auditoría, ni una revisión de acuerdo con Normas Técnicas de Auditoría, por lo que si se hubieran aplicado procedimientos adicionales, se podrían haber puesto de manifiesto otros asuntos sobre los cuales habrían informado.

Por otra parte, las fichas de auditoría anexas al informe de procedimientos acordados de KPMG Auditores, S.L., se realizan de forma individualizada para cada una de las instalaciones objeto de retribución.

6.2 Consideraciones sobre el nuevo informe de auditoría del gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Caías Tresorer-Son Reus

REDEXIS remite a la DGPEM nuevo documento titulado *“Informe de Procedimientos Acordados sobre el Gasoducto insular en la isla de Mallorca, San Juan de Dios-Caías Tresorer-Son Reus”*, de fecha 16 de febrero de 2015, realizado por la empresa KPMG Auditores, S.L., en el que se revisan las inversiones efectuadas por REDEXIS en las instalaciones de este proyecto.

Cabe mencionar que, a diferencia del primer informe de procedimientos acordados, en las fichas de auditoría anexas a este nuevo informe de auditoría no se incluyen importes pendientes de justificación.

Visto el nuevo informe de auditoría, y teniendo en cuenta las consideraciones anteriores, los valores auditados de las instalaciones, según se indican en este informe, son los siguientes:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Si comparamos estos resultados con los presentados en el anterior informe de KPMG, sin detraer los importes pendientes de justificación que se incluían en el mismo, puede comprobarse que la inversión resultante de la nueva auditoría objeto de este informe supone un incremento del **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]** respecto al total señalado en el primero –por un valor de

[INICIO CONFIDENCIAL] -[FIN CONFIDENCIAL], ascendiendo a un total de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** la diferencia entre el total de la actual auditoría y la presentada anteriormente, cantidad imputada casi en su totalidad como coste directo en concepto de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**.

6.3 Consideraciones sobre el nuevo informe de auditoría del gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza

En relación con la nueva acreditación de las inversiones realizadas, indicar que REDEXIS remite a la DGPEM nuevo documento titulado “*Informe de Procedimientos Acordados sobre el Gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza*”, de fecha 24 de octubre de 2014, realizado por la empresa KPMG Auditores, S.L., en el que se revisan las inversiones efectuadas por REDEXIS en las instalaciones de este proyecto.

Cabe mencionar que, a diferencia del primer informe de procedimientos acordados, en las fichas de auditoría anexas a este nuevo informe de auditoría no se incluyen importes pendientes de justificación.

Visto el nuevo informe de auditoría, y teniendo en cuenta las consideraciones anteriores, los valores auditados de las instalaciones, según se indican en este informe, son los siguientes:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Si comparamos estos resultados con los presentados en el anterior informe de KPMG, sin detraer los importes pendientes de justificación que se incluían en el mismo, puede comprobarse que la inversión resultante de la nueva auditoría objeto de este informe supone un incremento del **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** respecto al total señalado en el primero –por un valor de **[INICIO CONFIDENCIAL] -[FIN CONFIDENCIAL]**, ascendiendo a un total de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** la diferencia entre el total de la actual auditoría y la presentada anteriormente, cantidad imputada casi en su totalidad como costes directos en concepto de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** para algunas de las instalaciones del gasoducto Cala Gració-Ibiza.

6.4 Sobre el nuevo informe de auditoría del gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila

En relación con la nueva acreditación de las inversiones realizadas, indicar que REDEXIS remite a la DGPEM nuevo documento titulado “*Informe de Procedimientos Acordados sobre el Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros-*

Ávila”, de fecha 16 de febrero de 2015, realizado por la empresa KPMG Auditores, S.L., en el que se revisan las inversiones efectuadas por REDEXIS en las instalaciones de este proyecto.

A la vista de la documentación aportada por REDEXIS y de las manifestaciones de KPMG, procede indicar que existe una contabilidad individualizada para todas las instalaciones que son objeto de reconocimiento expreso de retribución, tal y como se recoge en el apartado quinto de la Disposición Adicional Tercera del citado Real Decreto 326/2008 relativa a obligaciones de información, excepto para la obra lineal del gasoducto Otero de los Herreros-Ávila, no habiéndose desglosado el coste de la misma para los dos tramos de los que consta –uno, el que discurre por la provincia de Segovia, y otro, el que discurre por la provincia de Ávila-, tal y como se desprende de las dos actas⁷ de puesta en marcha otorgadas por las autoridades competentes para cada uno de los mismos, y que son objeto de retribución.

De lo dicho en el párrafo anterior, esta Comisión considera adecuado la metodología⁸ establecida en la Propuesta, mediante la cual, para cada uno de los dos tramos de la obra lineal del gasoducto Otero de los Herreros-Ávila, se establece un reparto proporcional del coste asignado, coincidente con las dos actas de puesta en servicio del gasoducto, de fechas diferentes.

Adicionalmente, como resultado de la revisión efectuada, KPMG Auditores pone de manifiesto que entre las comprobaciones y los procedimientos realizados, no se ha incluido la verificación de los importes contabilizados como “*Estimación de coste pendiente*”, por un importe total de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**, y que se corresponden con costes estimados por REDEXIS relacionados con **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**.

La estimación del coste pendiente para las instalaciones objeto de este informe es la siguiente:

[INICIO CONFIDENCIAL]

⁷ Se trata de las siguientes Actas :

- Acta de Puesta en Servicio, de fecha 30 de septiembre de 2011, de la Dependencia de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Segovia, de las instalaciones correspondientes al gasoducto Segovia-Otero de los Herreros-Ávila en su tramo en la provincia de Segovia.
- Acta de puesta en Servicio, de fecha 07 de octubre de 2011, de la Dependencia de Industria y Energía de la Subdelegación del Gobierno en Ávila, de las instalaciones correspondientes al gasoducto Segovia-Otero de los Herreros-Ávila en su tramo en la provincia de Ávila.

⁸ El coste de la obra lineal, debidamente auditado, se ha establecido para cada tramo (provincia de Ávila y provincia de Segovia) de forma proporcional a la longitud de cada uno de los tramos objeto de retribución, al tratarse de dos instalaciones con diferente fecha de devengo de la misma, por tener diferente fecha el acta de puesta en servicio de cada instalación.

[FIN CONFIDENCIAL]

Analizando los valores de inversión auditados considerados en la Propuesta, se observa que los costes no acreditados no son tenidos en cuenta en el valor de inversión auditada a considerar por parte de la DGPEM, y se consideran costes pendientes de justificación.

Esta Comisión considera adecuado no tener en cuenta los costes no acreditados, en los términos descritos.

Si comparamos estos resultados con los presentados en el anterior informe de KPMG, puede comprobarse que los importes indicados en esta nueva auditoría en concepto de estimación de coste pendiente—por un valor total para los dos gasoductos de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**- supone un incremento del **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** respecto al total presentado por KPMG en su primera auditoría por este concepto -por un valor de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**-, ascendiendo a un total de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** la diferencia entre el total de la actual auditoría y la presentada anteriormente, cantidad imputada casi en su totalidad como costes directos en concepto de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**.

Visto el nuevo informe de auditoría, y teniendo en cuenta las consideraciones anteriores, los valores auditados considerados por esta Comisión de las instalaciones objeto de este informe son los siguientes:

- **Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):**

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

- **Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):**

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Por su parte, si comparamos estos resultados con los presentados en el anterior informe de KPMG, una vez detraídos los importes pendientes de justificación que se incluían en el mismo, puede comprobarse que la inversión

resultante de la nueva auditoría objeto de este informe –por un valor de **[INICIO CONFIDENCIAL [FIN CONFIDENCIAL]**- supone un incremento del **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** respecto al total considerado por esta Comisión tras el análisis de la primera auditoría –por un valor de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**-, ascendiendo a un total de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]** la diferencia entre el total de la actual auditoría y la presentada anteriormente, cantidad imputada casi en su totalidad como costes directos en concepto de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**.

7. Sobre la retribución a cuenta reconocida a las instalaciones

En las primeras Propuestas de Resolución de la DGPEM, en relación a la retribución definitiva de los gasoductos objeto de este informe, así como en los informes iniciales que emitió esta Comisión sobre las mismas, se hizo un desglose de las Órdenes en las que se reconocían las retribuciones a cuenta para cada una de las instalaciones objeto de este informe.

Dado el tiempo transcurrido desde la realización de las Propuestas iniciales por parte de la DGPEM, así como desde la emisión de los informes preceptivos por parte de esta Comisión, se considera apropiado resumir la normativa que es de aplicación, dado que, obviamente, los años posteriores no se pudieron reflejar en el informe inicial:

- La Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, en su Anexo IV reconoce la retribución a cuenta para las anualidades de 2009 y 2010 de instalaciones puestas en marcha en el año 2009, entre las que se encuentran las instalaciones del gasoducto insular en la isla de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus.
- Por su parte, la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, en su Anexo IV reconoce la retribución a cuenta para las anualidades de 2010 y 2011 de instalaciones puestas en marcha en el año 2010, entre las que se encuentran las instalaciones del gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza, y del primer tramo el gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila, el gasoducto Segovia-Otero de los Herreros.
- Asimismo, la IET 3587/2011, de 30 de diciembre, determina en su Anexo IV la retribución a cuenta para las anualidades de 2011 y 2012 de instalaciones puestas en marcha en el año 2011, entre las que se encuentran las relativas al segundo tramo del gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila, el gasoducto Otero de los Herreros-Ávila.
- Para todas las instalaciones, en su caso, la retribución a cuenta para los años 2011, 2012, 2013 y 2014 ha sido calculada a partir del valor de inversión reconocido a las instalaciones, con los costes de operación y mantenimiento fijos de aplicación en los años 2011, 2012, 2013 y 2014, publicados en la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, en la Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre, en la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre y en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, respectivamente.

- En aplicación de lo dispuesto en el artículo 62.2 de la Ley 18/2014, la retribución a cuenta para el año 2014, desde el 1 de enero hasta el 4 de julio de 2014 inclusive (primer periodo), será la parte proporcional hasta dicha fecha de la retribución 2014.
- Para el período comprendido entre el 5 de julio y el 31 de diciembre de 2014 (segundo periodo), la retribución es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aplicación mediante la Orden Ministerial IET/2355/2014, de 12 de diciembre, *por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo periodo de 2014*, con los costes de inversión y operación y mantenimiento incluidos en los anexos V, VI y VII de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.
- Por su parte, la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, *por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas*, determina en su Anexo II la retribución de las actividades reguladas para el año 2015, y calcula los valores a percibir en concepto de retribución a cuenta para la anualidad de 2015, con los costes de inversión y operación y mantenimiento incluidos en los anexos V, y VII de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

Dicho esto, los valores finales de retribución a cuenta de las instalaciones objeto de informe son:

Para el gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Trosorer-Son Reus

Retribución a cuenta ya reconocida (€)											
(En €)		ITC/3520/2009		ITC/3354/2010	IET/3587/2011	IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014	TOTAL 2014	IET/2445/2014	TOTAL 2009-2015
Identificación elemento	Fecha PEM	2009	2010	2011	2012	2013	2014			2015	
							1-ene a 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014			
Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	19/08/2009	10.352,76	213.106,88	214.458,69	215.959,27	217.485,71	110.487,28	75.906,09	186.393,37	147.263,74	1.205.020,42
Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	30/11/2009	7.376,21	695.735,84	700.082,95	704.823,53	709.605,44	360.590,62	245.496,11	606.086,73	475.615,05	3.899.325,75
ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Trosorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	19/08/2009	25.052,00	123.226,59	124.073,80	125.417,92	126.944,51	63.931,48	54.418,19	118.349,67	108.564,20	751.628,69
EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Trosorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	29/10/2009	10.628,13	117.620,94	118.354,12	119.500,75	120.794,47	60.871,79	50.549,79	111.421,58	100.515,72	698.835,71
ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	10/12/2009	-	123.225,59	124.073,80	125.417,92	126.944,51	63.931,48	54.418,19	118.349,67	108.564,20	726.575,69
EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	10/12/2009	-	178.755,26	179.870,42	181.613,75	183.580,84	92.511,36	76.826,80	169.338,16	152.766,92	1.045.925,35
TOTAL Instalaciones		53.409,10	1.451.671,10	1.460.913,78	1.472.733,14	1.485.355,48	752.324,01	557.615,17	1.309.939,18	1.093.289,83	8.327.311,61

Para el gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza

Retribución a cuenta ya reconocida (€)										
(En €)		ITC/3354/2010		IET/3587/2011	IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014	TOTAL 2014	IET/2445/2014	TOTAL 2010-2015
Identificación elemento	Fecha PEM	2010	2011	2012	2013	2014			2015	
						1-ene a 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014			
Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	20.377,29	530.266,63	534.203,10	538.230,83	273.474,48	191.439,65	464.914,13	371.623,46	2.459.615,44
Pos. CALIBI 01 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	-	89.275,49	59.060,71	59.367,17	30.234,60	19.628,80	49.863,40	37.629,40	295.196,17
Pos. CALIBI 02 (D), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	-	31.657,98	31.834,13	31.999,32	16.296,66	10.580,06	26.876,72	20.282,52	142.650,67
Pos. CALIBI 03 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	-	20.827,62	20.943,52	21.052,20	10.721,49	6.960,57	17.682,06	13.343,76	93.849,16
Pos. CALIBI 04 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	-	20.827,62	20.943,52	21.052,20	10.721,49	6.960,57	17.682,06	13.343,76	93.849,16
Pos. CALIBI 05 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	-	89.275,49	59.060,71	59.367,17	30.234,60	19.628,80	49.863,40	37.629,40	295.196,17
ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el t.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	11.490,50	76.592,96	77.442,62	78.405,96	39.494,78	33.812,53	73.307,31	67.448,65	384.688,00
ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	11.490,50	76.592,96	77.442,62	78.405,96	39.494,78	33.812,53	73.307,31	67.448,65	384.688,00
EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	26.409,25	187.058,72	150.606,56	152.275,14	76.756,02	64.108,57	140.864,59	127.441,86	784.656,12
TOTAL Instalaciones		69.767,54	1.122.375,47	1.031.537,49	1.040.155,95	527.428,90	386.932,08	914.360,98	756.191,46	4.934.388,89

Una vez analizada la Propuesta, se han observado algunas diferencias entre las retribuciones a cuenta contempladas en la misma y las recogidas por esta Comisión, en virtud de lo establecido en las Órdenes que le son de aplicación, lo que, consecuentemente, se refleja en la retribución pendiente de liquidar. Según lo observado, se concluye que en la Propuesta se han producido posibles errores tipográficos –de arrastre–, que se concretan en los siguientes puntos:

- Se observan diferencias significativas en el año 2011 para la posición CALIBI-01, en el t.m. de Sant Antoni, y para la posición CALIBI-05, en el t.m. de Eivissa.
- Asimismo, se observa que en el año 2013, y para todas las posiciones, los valores que se recogen son los mismos a los establecidos para el año 2012.
- Finalmente, se observa una diferencia significativa en el año 2012 para la EM G-4000, en el t.m. de Eivissa.

Para el gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila

- **Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):**

Retribución a cuenta ya reconocida (€)										
(En €)	FECHA PEM	ITC/3354/2010		IET/3587/2011	IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014	TOTAL 2014	IET/2445/2014	TOTAL 2010-2015
Identificación elemento		2010 ^(*)	2011 ^(*)	2012	2013	2014			2015	
						1-ene a 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014			
Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	16/12/2010	-	808.397,37	814.398,56	820.538,85	416.914,88	291.851,87	708.766,75	566.544,09	3.718.645,62
Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	16/12/2010	-	77.357,81	77.788,28	78.191,91	39.821,69	25.852,90	65.674,59	49.561,32	348.573,91
Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	16/12/2010	-	41.696,41	41.928,43	42.146,00	21.464,18	13.934,89	35.399,07	26.713,90	187.883,81
Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	16/12/2010	-	41.696,41	41.928,43	42.146,00	21.464,18	13.934,89	35.399,07	26.713,90	187.883,81
TOTAL GASODUCTO (OL+POS)		-	969.148,00	976.043,70	983.022,76	499.664,93	345.574,55	845.239,48	669.533,21	4.442.987,15
ERM G-400 en la Pos. SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	16/12/2010	-	84.655,57	85.601,93	86.677,46	43.658,58	37.456,69	81.115,27	74.739,78	412.790,01
TOTAL ERMs		-	84.655,57	85.601,93	86.677,46	43.658,58	37.456,69	81.115,27	74.739,78	412.790,01
TOTAL INSTALACIONES		-	1.053.803,57	1.061.645,63	1.069.700,22	543.323,51	383.031,24	926.354,75	744.272,99	4.855.777,16

(*) Los valores definitivos para las posiciones SEGAVI-00, SEGAVI-01 y SEGAVI-02, contempladas en la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, fueron modificadas por la Orden ITC/3128/2011, de 17 de noviembre, tal y como se recogen en el apartado tres de la Disposición Final Tercera de la misma.

▪ Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):

1. Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Provincia de Segovia):

Retribución a cuenta ya reconocida (€)									
(En €)	FECHA PEM	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014	TOTAL 2014	IET/2445/2014	TOTAL 2010-2015
Identificación elemento		2011	2012	2013	2014			2015	
					1-ene a 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014			
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	30/09/2011	47.500,67	1.342.430,24	1.352.006,88	686.933,11	447.634,35	1.134.567,46	868.742,50	4.745.247,75
Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	30/09/2011	-	46.392,90	46.622,12	23.737,67	14.184,39	37.922,06	27.189,82	158.126,90
Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	30/09/2011	-	46.392,90	46.622,12	23.737,67	14.184,39	37.922,06	27.189,82	158.126,90
TOTAL GASODUCTO (OL+POS)		47.500,67	1.435.216,04	1.445.251,12	734.408,45	476.003,13	1.210.411,58	923.122,14	5.061.501,55
ERM G-400 en la Pos. SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	30/09/2011	12.964,75	88.988,46	90.051,64	45.361,13	37.697,66	83.058,79	75.199,43	350.263,07
ERM G-250 en la Pos. SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	30/09/2011	12.117,50	83.677,84	84.670,91	42.652,18	35.392,83	78.045,01	70.589,66	329.100,92
TOTAL ERMs		25.082,25	172.666,30	174.722,55	88.013,31	73.090,49	161.103,80	145.789,09	679.363,99
TOTAL INSTALACIONES		72.582,92	1.607.882,34	1.619.973,67	822.421,76	549.093,62	1.371.515,38	1.068.911,23	5.740.865,54

2. Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Provincia de Ávila):

Retribución a cuenta ya reconocida (€)									
(En €)	FECHA PEM	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014	TOTAL 2014	IET/2445/2014	TOTAL 2010-2015
Identificación elemento		2011	2012	2013	2014			2015	
					1-ene a 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014			
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	07/10/2011	21.599,51	915.645,24	922.177,26	468.543,55	305.322,58	773.866,13	592.552,16	3.225.840,30
Posición SEGAVI-05, en el t.m. de S ^o M ^o del Cubillo (Ávila)	07/10/2011	-	46.392,84	46.622,12	23.737,67	14.184,39	37.922,06	27.189,82	158.126,84
Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	07/10/2011	-	46.392,78	46.622,12	23.737,67	14.184,39	37.922,06	27.189,82	158.126,78
Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	07/10/2011	-	86.070,86	86.496,29	44.039,64	26.315,78	70.355,42	50.444,28	293.366,85
TOTAL GASODUCTO (OL+POS)		21.599,51	1.094.501,72	1.101.917,79	560.058,53	360.007,14	920.065,67	697.376,08	3.835.460,77
ERM G-400 en la Pos. SEGAVI-05, en el t.m. de S ^o M ^o Cubillo (Ávila)	07/10/2011	8.643,17	88.988,46	90.051,64	45.361,13	37.697,66	83.058,79	75.199,43	345.941,49
ERM G-250 en la Pos. SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	07/10/2011	8.078,33	83.677,84	84.670,91	42.652,18	35.392,83	78.045,01	70.589,66	325.061,75
ERM G-1000 en la Pos. SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	07/10/2011	11.015,83	111.810,05	113.164,73	56.999,10	47.539,57	104.538,67	94.870,57	435.399,85
TOTAL ERMs		27.737,33	284.476,35	287.887,28	145.012,41	120.630,06	265.642,47	240.659,66	1.106.403,09
TOTAL INSTALACIONES		49.336,84	1.378.978,07	1.389.805,07	705.070,94	480.637,20	1.185.708,14	938.035,74	4.941.863,86

8. Sobre el cálculo de la retribución

La retribución definitiva que le corresponde a estas instalaciones se calcula a partir de los datos y de la información económica aportada por REDEXIS, junto con la metodología retributiva que establece el Real Decreto 326/2008, para los

años 2009, 2010, 2011, 2012 y 2013, así como para el primer periodo de 2014 (hasta el 4 de julio, inclusive).

A partir del día 5 de julio de 2014, el Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, de *aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia*, establece un nuevo modelo retributivo para las instalaciones de transporte de gas natural, entre otras. Posteriormente, La Ley 18/2014, de 15 de octubre, de *aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia*, modifica parcialmente el Real Decreto-ley 8/2014.

El nuevo sistema retributivo establece dos tipos de retribución regulada:

- La retribución por disponibilidad (RD) que es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y desarrollada mediante la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre.
- La retribución por continuidad de suministro (RCS) que viene determinada por lo establecido en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y por el artículo 4 de la Orden IET/2355/2014, una vez determinado el valor de reposición de todas las instalaciones de transporte puestas en servicio antes de 2014.

La Propuesta se refiere únicamente a la retribución por disponibilidad (RD).

Para el período comprendido entre el 5 de julio y el 31 de diciembre de 2014 (segundo periodo), la retribución por disponibilidad (RD) es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y desarrollada mediante la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre.

A partir del año 2015, la retribución definitiva por disponibilidad (RD), que le corresponde a estas instalaciones, es el resultado de aplicar la metodología establecida en el Anexo XI de la Ley 18/2014, y por aplicación del artículo 1 de la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre.

Adicionalmente, se ha de aplicar lo dispuesto en la disposición final cuarta de la Ley 8/2015, de 21 de mayo, que modifica parcialmente el artículo 65 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, en lo relativo a la tasa de retribución a aplicar durante el primer periodo regulatorio.

8.1 Valores unitarios a utilizar

Para los activos de instalaciones de transporte con puesta en marcha en los años 2009 (el gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus) y 2010 (el gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza y el Gasoducto Segovia -Otero de los Herreros), los valores unitarios de inversión a aplicar son los recogidos en el Anexo V de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre.

Por su parte, para los activos de instalaciones de transporte con puesta en marcha en el año 2011 (el gasoducto Otero de los Herreros-Ávila), los valores unitarios de inversión a aplicar son los recogidos en el Anexo V de la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre.

Los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento de aplicación en los años 2009, 2010, 2011, 2012, 2013 y el primer periodo de 2014, son los publicados en la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre, en la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, en la Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre, en la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, y en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, respectivamente.

Para el segundo periodo del año 2014, se estará a lo dispuesto en el artículo 3 de la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, según la cual, los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento serán asimismo los establecidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

Por su parte, para el año 2015 se tendrá en consideración lo dispuesto en el artículo 1 de la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, según la cual los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento serán asimismo los establecidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

Adicionalmente, cabe destacar que, en aplicación de lo dispuesto en la disposición final cuarta de la Ley 8/2015, de 21 de mayo, que modifica parcialmente el artículo 65.2⁹ de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, la Tr a aplicar para el cálculo de la retribución financiera, desde el 5 de julio de 2014 hasta el final del primer periodo regulatorio, será de 5,09%.

8.2 Resultado de los cálculos

⁹ Previo a su modificación, el artículo 65.2 de la Ley 18/2014 establecía que la Tr utilizada para el cálculo de la retribución financiera devengada desde el 5 de julio al 16 de octubre de 2014 era de 5,09%, mientras que la Tr a aplicar desde el 17 de octubre hasta el final del primer periodo regulatorio era de 4,59%. En consecuencia, la Tr para el segundo periodo de 2014 se correspondía con el valor promedio 4,88%, resultante de aplicar los tipos de 5,09% y 4,59% a cada uno de los periodos anteriores y posteriores a la entrada en vigor de la Ley 18/2014. Por su parte, para el año 2015, el artículo 1 de la IET/2445/2014, de 19 de diciembre, disponía que la Tr utilizada para el cálculo de la retribución financiera era de 4,59%, también calculada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 65.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre.

8.2.1 Gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca ís Tresorer-Son Reus

1. VARIABLES, VALORES UNITARIOS Y DATOS DE PARTIDA

a) Variables y cálculos para determinar Valor de Inversión Reconocido:

OBRA LINEAL		Fecha Acta PEM	Características Técnicas (Obra lineal)				Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)	CCTInv Primario/Secundario	CCTO&M Primario/Secundario
TIPO	Denominación		D"	LONGITUD (m)	Pe (bar)	Primario/Secundario (P/S)	VUI (€/M ³)		
OL	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	19/08/2009	20	3.309,00	80	P	24,65	1	1
OL	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	30/11/2009	14	13.472,12	80	P	24,65	1	1

POSICIONES		Fecha Acta PEM	Características Técnicas (Posiciones)			Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)	Simultánea/Posterior (S/P)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS	CCTInv Primario/Secundario
TIPO	Denominación		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TR)	Pe (bar)	VUI (€/POSICIÓN)				
POS	Pos. SANSON-01 (TR), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	19/08/2009	20	TR	80	521.950,00	S	1	2,82	1
POS	Pos. SANSON-02 (TR), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	30/11/2009	14	TR	80	329.907,00	S	1	2,82	1

EM/ERM		Fecha Acta PEM	Características Técnicas		Valores unitarios Referencia Inversión - Sin coeficientes- (€)	Simultánea/Posterior (S/P)	Nueva (N) / Ampliación (A)	CCTInv Primario / Secundario	CCTO&M Primario / Secundario	CCInv EM/ERM	CCO&M EM/ERM	
TIPO	Denominación		Tipo	Pe (bar)								Ps (bar)
ERM	ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	19/08/2009	1600	80,00	16	441.167,00	S	N	1	1	1	1
EM	EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	29/10/2009	2500	80,00	80	571.719,00	S	N	1	1	0,86	0,75
ERM	ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	10/12/2009	1600	80,00	16	441.167,00	S	N	1	1	1	1
EM	EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	10/12/2009	6500	80,00	80	868.717,00	S	N	1	1	0,86	0,75

b) Variables para determinar la retribución anual:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

2. RETRIBUCIÓN A RECONOCER

Para la Obra Lineal:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RefFinanciera+CO&M)									Amortización								
	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	10.352,76	268.096,91	269.756,36	271.545,61	273.340,58	138.922,59	96.200,57	235.123,17	192.139,61	-	57.638,06	59.079,01	60.555,99	62.069,89	32.246,58	28.424,25	60.670,83	57.638,06
Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	7.376,21	676.412,08	680.651,08	685.290,22	689.977,78	350.598,32	244.450,68	595.049,00	488.413,41	-	142.991,15	146.565,92	150.230,07	153.985,82	161.781,36	70.516,18	232.297,54	142.991,15

Denominación	RefFinanciera									CO&M								
	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	-	179.830,74	179.718,35	179.487,94	179.133,69	90.548,40	52.084,59	142.632,99	102.682,20	10.352,76	30.628,10	30.959,00	31.501,68	32.137,01	16.127,61	15.691,73	31.819,34	31.819,34
Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	-	446.132,38	445.853,54	445.281,94	444.403,09	224.636,63	129.213,85	353.850,48	254.738,73	7.376,21	87.288,56	88.231,61	89.778,21	91.588,86	45.962,89	44.720,65	90.683,53	90.683,53

Para las Posiciones:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RefFinanciera+CO&M)									Amortización								
	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Pos. SANSON-01 (TR). tm. Palma en C/as Tresorer. Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	166.571,96	167.503,87	168.378,27	169.191,70	86.134,26	56.472,74	142.607,01	112.456,29	-	40.430,09	41.440,84	42.476,86	43.538,78	22.619,29	19.938,12	42.557,42	40.430,09
Pos. SANSON-02 (TR). tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	107.977,06	108.581,15	109.147,96	109.675,26	55.834,87	36.607,37	92.442,24	72.897,62	-	26.208,02	26.863,22	27.534,80	28.223,17	14.662,52	12.924,50	27.587,02	26.208,02

Denominación	Refinanciera									CO&M								
	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Pos. SANSON-01 (TR), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	126.141,87	126.063,03	125.901,41	125.652,92	63.514,97	36.534,62	100.049,59	72.026,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pos. SANSON-02 (TR), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	81.769,03	81.717,93	81.613,16	81.452,08	41.172,35	23.682,86	64.855,22	46.689,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Para las ERM/EMs:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (I) (Amortización+Refinanciera+CO&M)										Amortización							
	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	25.052,00	124.917,69	125.767,70	127.112,65	128.639,05	64.789,72	55.394,62	120.184,35	111.553,69	-	15.212,18	15.592,49	15.982,30	16.381,86	8.510,71	7.501,90	16.012,61	15.212,18
EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	10.628,13	140.884,98	141.642,89	142.800,94	144.092,10	72.671,43	58.971,81	131.643,24	118.392,99	-	23.354,56	23.938,42	24.536,89	25.150,31	13.066,10	11.517,32	24.583,42	23.354,56
ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	127.175,93	128.028,34	129.374,39	130.900,55	65.935,11	56.169,31	122.104,43	113.090,17	-	15.888,30	16.285,51	16.692,65	17.109,96	8.888,98	7.835,33	16.724,31	15.888,30
EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	214.977,83	216.131,48	217.892,61	219.855,71	110.883,64	89.923,49	200.807,13	180.525,26	-	35.748,30	36.642,01	37.558,06	38.497,01	19.999,99	17.629,30	37.629,29	35.748,30

Denominación	Refinanciera									CO&M								
	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	35.596,51	35.270,21	34.905,34	34.500,19	17.259,72	9.928,01	27.187,74	19.357,50	25.052,00	74.109,00	74.905,00	76.225,00	77.757,00	39.019,29	37.964,71	76.984,00	76.984,00
EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C'as Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	54.649,67	54.148,72	53.588,56	52.966,55	26.498,05	15.242,02	41.740,07	29.718,68	10.628,13	62.880,75	63.555,75	64.675,50	65.975,25	33.107,27	32.212,48	65.319,75	65.319,75
ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	37.178,63	36.837,83	36.456,74	36.033,59	18.026,85	10.369,27	28.396,12	20.217,87	-	74.109,00	74.905,00	76.225,00	77.757,00	39.019,29	37.964,71	76.984,00	76.984,00
EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	83.651,02	82.884,22	82.026,80	81.074,70	40.559,98	23.330,61	63.890,59	45.489,71	-	95.578,50	96.605,25	98.307,75	100.284,00	50.323,67	48.963,58	99.287,25	99.287,25

8.2.2 Gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza

1. VARIABLES, VALORES UNITARIOS Y DATOS DE PARTIDA

a) Variables y cálculos para determinar Valor de Inversión Reconocido:

OBRA LINEAL		Fecha Acta PEM	Características Técnicas (Obra lineal)				Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)	CCTInv Primario/Secundario	CCTO&M Primario/Secundario
TIPO	Denominación		D"	LONGITUD (m)	Pe (bar)	Primario/Secundario (P/S)	VUI (€/M²)		
OL	Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACÍO-IBIZA	30/09/2010	10	17.612,18	80	P	24,57	1	1

POSICIONES		Fecha Acta PEM	Características Técnicas (Posiciones)			Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)	Simultánea/Posterior (S/P)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS	CCTInv Primario/Secundario
TIPO	Denominación		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TR)	Pe (bar)					
POS	Pos. CALIBI 01 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	10	TR	80	201.233,00	S	1	2,82	1
POS	Pos. CALIBI 02 (D), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	10	D	80	201.233,00	S	1	1,52	1
POS	Pos. CALIBI 03 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	10	S	80	201.233,00	S	1	1	1
POS	Pos. CALIBI 04 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	10	S	80	201.233,00	S	1	1	1
POS	Pos. CALIBI 05 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	10	TR	80	201.233,00	S	1	2,82	1

EM/ERM		Fecha Acta PEM	Características Técnicas			Valores unitarios Referencia Inversión - Sin coeficientes- (€)	Simultánea/ Posterior (S/P)	Nueva (N) / Ampliación (A)	CCTInv Primario / Secundario	CCTO&M Primario / Secundario	CCInv EM/ERM	CCO&M EM/ERM
TIPO	Denominación		Tipo	Pe (bar)	Ps (bar)							
ERM	ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el t.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	160	80	16	269.481,00	S	N	1	1	1	1
ERM	ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	160	80	80	269.481,00	S	N	1	1	1	1
EM	EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	30/09/2010	4000	80	80	717.914,00	S	N	1	1	0,86	0,75

b) Variables para determinar la retribución anual:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

2. RETRIBUCIÓN A RECONOCER

Para la Obra Lineal:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)								Amortización							
	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACIÓ-IBIZA	20.377,30	757.549,03	762.750,23	767.963,87	390.473,26	273.646,13	664.119,39	546.592,67	-	163.081,94	167.158,99	171.337,96	89.013,59	80.423,97	169.437,56	163.081,94

Denominación	RetFinanciera								CO&M							
	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACIÓ-IBIZA	-	512.077,29	511.757,25	511.101,15	258.539,98	151.462,46	410.002,45	298.831,35	20.377,30	82.389,79	83.833,99	85.524,76	42.919,68	41.759,69	84.679,38	84.679,38

Para las Posiciones:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)								Amortización								
	Posiciones	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Pos. CALIBI 01 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	48.610,57	48.881,06	49.134,71	25.023,39	16.695,51	41.718,91	33.257,14	-	11.741,68	12.035,22	12.336,11	6.408,86	5.790,42	12.199,28	11.741,68	
Pos. CALIBI 02 (D), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	58.914,18	59.242,01	59.549,42	30.327,41	20.234,34	50.561,75	40.306,40	-	14.230,48	14.586,24	14.950,90	7.767,30	7.017,77	14.785,07	14.230,48	
Pos. CALIBI 03 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	13.026,47	13.098,96	13.166,93	6.705,67	4.474,00	11.179,67	8.912,12	-	3.146,49	3.225,15	3.305,78	1.717,42	1.551,69	3.269,12	3.146,49	
Pos. CALIBI 04 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	13.104,10	13.177,02	13.245,39	6.745,63	4.500,66	11.246,29	8.965,23	-	3.165,24	3.244,37	3.325,48	1.727,66	1.560,94	3.288,60	3.165,24	
Pos. CALIBI 05 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	219.009,33	220.228,03	221.370,79	112.740,03	75.219,73	187.959,76	149.836,24	-	52.900,80	54.223,32	55.578,91	28.874,38	26.088,07	54.962,45	52.900,80	

Denominación	RetFinanciera								CO&M							
	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Pos. CALIBI 01 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	36.868,88	36.845,84	36.798,60	18.614,53	10.905,10	29.519,63	21.515,46	-	-	-	-	-	-	-	-
Pos. CALIBI 02 (D), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	44.683,70	44.655,77	44.598,52	22.560,11	13.216,57	35.776,68	26.075,93	-	-	-	-	-	-	-	-
Pos. CALIBI 03 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	9.879,98	9.873,81	9.861,15	4.988,25	2.922,31	7.910,56	5.765,63	-	-	-	-	-	-	-	-
Pos. CALIBI 04 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	9.938,86	9.932,65	9.919,91	5.017,98	2.939,72	7.957,70	5.799,99	-	-	-	-	-	-	-	-
Pos. CALIBI 05 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	166.108,53	166.004,71	165.791,88	83.865,65	49.131,66	132.997,31	96.935,43	-	-	-	-	-	-	-	-

Para las ERM/EMs:

Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)								Amortización								
	EMERMs	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el t.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	11.490,50	87.112,81	87.973,16	88.941,17	44.833,68	37.430,92	82.264,61	75.284,78	-	12.118,27	12.421,23	12.731,76	6.614,41	5.976,14	12.590,55	12.118,27	
ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	11.490,50	89.443,75	90.306,47	91.275,52	46.016,66	38.226,98	84.243,63	76.863,63	-	12.813,04	13.133,37	13.461,70	6.993,63	6.318,76	13.312,39	12.813,04	
EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	19.806,94	208.731,29	210.272,90	211.967,89	107.006,40	84.523,74	191.530,14	169.443,53	-	38.346,44	39.305,10	40.287,72	20.930,30	18.910,57	39.840,87	38.346,44	

Denominación	RetFinanciera								CO&M								
	EMERMs	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el t.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	28.538,53	28.276,93	27.984,41	14.019,25	7.908,82	21.928,06	15.420,50	11.490,50	46.456,00	47.275,00	48.225,00	24.200,03	23.545,97	47.746,00	47.746,00	
ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	30.174,71	29.898,11	29.588,82	14.823,00	8.362,25	23.185,24	16.304,59	11.490,50	46.456,00	47.275,00	48.225,00	24.200,03	23.545,97	47.746,00	47.746,00	
EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	90.305,86	89.478,05	88.552,42	44.361,77	25.026,25	69.388,02	48.795,84	19.806,94	80.079,00	81.489,75	83.127,75	41.714,33	40.586,92	82.301,25	82.301,25	

8.2.3 Gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila

1. VARIABLES, VALORES UNITARIOS Y DATOS DE PARTIDA

a) Variables y cálculos para determinar el Valor de Inversión Reconocido:

▪ **Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):**

OBRA LINEAL			Características Técnicas (Obra lineal)				Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)
TIPO=OL	Denominación	Fecha PEM	D"	LONGITUD (m)	Pe (bar)	Primario/Secundario (P/S)	VUI (€/M³)
OL	Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	16/12/2010	12	22.374,97	80	P	24,57

POSICIONES		Fecha PEM	Características Técnicas (Posiciones)			Simultánea/ Posterior (S/P)	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)		
TIPO=POS	Denominación		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TR)	Presión de diseño (bar)		VUI (€/POSICIÓN)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS
POS	Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	16/12/2010	12	TR	80	S	265.042,00	1	2,82
POS	Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	16/12/2010	12	D	80	S	265.042,00	1	1,52
POS	Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	16/12/2010	12	D	80	S	265.042,00	1	1,52

ERMs			Fecha PEM	Características Técnicas (ERM)				Simultánea/ Posterior (S/P)	NUEVA (N) O AMPLIACIÓN 3LINEA(A3L)	CCInv EM/ERM	CCO&M EM/ERM	CC SIMULTANEIDAD	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)
TIPO=ERM	TIPO G	Denominación		Presión de entrada (bar)	Presión de salida (bar)	Nº de líneas	Caudal por línea						VUI (€/Posición)
ERM	400	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	16/12/2010	80	16	1+r	10.880	S	N	1	1	1	293.254,00

▪ **Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):**

OBRA LINEAL			Características Técnicas (Obra lineal)				Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)
TIPO=OL	Denominación	Fecha PEM	D"	LONGITUD (m)	Pe (bar)	Primario/Secundario (P/S)	VUI (€/M")
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	30/09/2011	12	33.846,85	80	P	24,58
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	07/10/2011	12	23.086,27	80	P	24,58

POSICIONES		Fecha PEM	Características Técnicas (Posiciones)			Simultánea/ Posterior (S/P)	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)		
TIPO=POS	Denominación		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TR)	Presión de diseño (bar)		VUI (€/POSICIÓN)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS
POS	Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	30/09/2011	12	D	80	S	265.175,00	1	1,52
POS	Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	30/09/2011	12	D	80	S	265.175,00	1	1,52
POS	Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª del Cubillo (Ávila)	07/10/2011	12	D	80	S	265.175,00	1	1,52
POS	Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	07/10/2011	12	D	80	S	265.175,00	1	1,52
POS	Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	07/10/2011	12	TR	80	S	265.175,00	1	2,82

<i>ERMs</i>			<i>Fecha PEM</i>	<i>Características Técnicas (ERM)</i>				<i>Simultánea/ Posterior (S/P)</i>	<i>NUEVA (N) O AMPLIACIÓN 3LINEA(A3L)</i>	<i>CCInv EM/ERM</i>	<i>CCO&M EM/ERM</i>	<i>CC SIMULTANEIDAD</i>	<i>Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)</i>
<i>TIPO=ERM</i>	<i>TIPO G</i>	<i>Denominación</i>		<i>Presión de entrada (bar)</i>	<i>Presión de salida (bar)</i>	<i>Nº de líneas</i>	<i>Caudal por línea</i>						<i>VUI (€/Posición)</i>
ERM	400	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	30/09/2011	80	16	1+r	10.880	S	N	1	1	1	293.401,00
ERM	250	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	30/09/2011	80	16	1+r	6.800	S	N	1	1	1	278.319,00
ERM	400	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Sª Mª Cubillo (Ávila)	07/10/2011	80	16	1+r	10.880	S	N	1	1	1	293.401,00
ERM	250	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	07/10/2011	80	16	1+r	6.800	S	N	1	1	1	278.319,00
ERM	1.000	ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	07/10/2011	80	16	1+r	27.200	S	N	1	1	1	360.924,00

b) Variables para determinar la retribución anual:

- **Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):**

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

- **Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):**

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

2. RETRIBUCIÓN A RECONOCER

▪ Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):

Para la Obra Lineal:

TIPO	Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)								Amortización							
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
OL	Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	-	842.194,12	848.383,36	854.700,01	434.312,52	309.779,11	744.091,63	619.352,96	-	173.089,37	177.416,60	181.852,02	94.475,86	85.359,14	179.835,00	173.089,37

TIPO	Denominación	RetFinanciera								CO&M							
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
OL	Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	-	543.500,62	543.160,93	542.464,57	274.405,14	160.756,87	435.162,01	317.168,96	-	125.604,13	127.805,83	130.383,43	65.431,52	63.663,10	129.094,63	129.094,63

Para las Posiciones:

TIPO	Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)								Amortización							
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
POS	Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	-	69.535,00	69.921,94	70.284,76	35.794,73	23.882,11	59.676,83	47.572,69	-	16.795,89	17.215,79	17.646,19	9.167,56	8.282,91	17.450,46	16.795,89
POS	Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	-	30.353,97	30.522,87	30.681,26	15.625,39	10.425,20	26.050,60	20.766,80	-	7.331,88	7.515,17	7.703,05	4.001,89	3.615,72	7.617,61	7.331,88
POS	Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	-	42.896,76	43.135,46	43.359,29	22.082,08	14.733,08	36.815,16	29.348,01	-	10.361,54	10.620,57	10.886,09	5.655,55	5.109,80	10.765,35	10.361,54

TIPO	Denominación	RetFinanciera							CO&M								
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
POS	Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	-	52.739,11	52.706,15	52.638,58	26.627,17	15.599,20	42.226,37	30.776,80	-	-	-	-	-	-	-	-
POS	Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	-	23.022,09	23.007,70	22.978,20	11.623,50	6.809,48	18.432,98	13.434,93	-	-	-	-	-	-	-	-
POS	Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	-	32.535,22	32.514,89	32.473,20	16.426,54	9.623,28	26.049,82	18.986,48	-	-	-	-	-	-	-	-

Para las ERMs/EMs:

TIPO	Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)							Amortización								
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	-	88.228,19	89.179,19	90.256,30	45.472,22	38.977,21	84.449,43	78.485,34	-	10.840,30	11.111,30	11.389,09	5.916,86	5.345,90	11.262,76	10.840,30

TIPO	Denominación	RetFinanciera							CO&M								
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	-	25.528,90	25.294,88	25.033,21	12.540,79	7.346,87	19.887,66	14.346,05	-	51.859,00	52.773,00	53.834,00	27.014,56	26.284,44	53.299,00	53.299,00

▪ **Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):**

Para la obra lineal:

TIPO	Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)							Amortización						
		2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	47.500,67	1.401.932,11	1.411.802,73	717.378,20	476.157,43	1.193.535,63	952.179,66	-	262.510,62	269.073,39	139.789,15	129.457,29	269.246,45	262.510,62
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	21.599,51	956.230,29	962.962,84	489.309,55	324.777,61	814.087,16	649.463,00	-	179.053,33	183.529,66	95.347,43	88.300,27	183.647,70	179.053,33

TIPO	Denominación	RetFinanciera							CO&M						
		2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	-	946.088,28	945.496,97	478.610,10	250.396,30	729.006,40	494.386,25	47.500,67	193.333,21	197.232,36	98.978,95	96.303,84	195.282,79	195.282,79
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	-	645.308,19	644.904,87	326.450,53	170.790,38	497.240,91	337.211,13	21.599,51	131.868,77	134.528,31	67.511,59	65.686,95	133.198,54	133.198,54

Para las posiciones:

TIPO	Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)							Amortización						
		2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
POS	Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	49.323,85	49.567,55	25.237,35	15.502,12	40.739,47	30.889,54	-	10.713,26	10.981,09	5.704,90	5.283,25	10.988,15	10.713,26
POS	Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	48.176,92	48.414,96	24.650,51	15.141,65	39.792,15	30.171,27	-	10.464,15	10.725,75	5.572,25	5.160,40	10.732,65	10.464,15
POS	Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stº Mº del Cubillo (Ávila)	-	48.692,56	48.933,14	24.914,34	15.303,71	40.218,05	30.494,19	-	10.576,14	10.840,55	5.631,89	5.215,63	10.847,52	10.576,14
POS	Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	50.908,82	51.160,35	26.048,32	16.000,26	42.048,58	31.882,15	-	11.057,52	11.333,96	5.888,22	5.453,02	11.341,25	11.057,52
POS	Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	78.306,11	78.693,00	40.066,59	24.611,02	64.677,62	49.039,97	-	17.008,28	17.433,48	9.057,05	8.387,64	17.444,70	17.008,28

TIPO	Denominación	RetFinanciera							CO&M						
		2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
POS	Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	38.610,59	38.586,46	19.532,45	10.218,87	29.751,31	20.176,28	-	-	-	-	-	-	-
POS	Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	37.712,78	37.689,21	19.078,26	9.981,25	29.059,51	19.707,12	-	-	-	-	-	-	-
POS	Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stº Mº del Cubillo (Ávila)	-	38.116,42	38.092,59	19.282,45	10.088,08	29.370,53	19.918,05	-	-	-	-	-	-	-
POS	Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	39.851,30	39.826,39	20.160,10	10.547,24	30.707,34	20.824,63	-	-	-	-	-	-	-
POS	Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	61.297,83	61.259,52	31.009,54	16.223,38	47.232,92	32.031,69	-	-	-	-	-	-	-

Para las ERMs/EMs

TIPO	Denominación	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (€) (Amortización+RetFinanciera+CO&M)							Amortización						
		2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	12.964,75	92.775,06	93.838,46	47.279,40	39.204,24	86.483,64	78.947,63	-	10.802,61	11.072,67	5.752,48	5.327,31	11.079,79	10.802,61
ERM	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	12.117,50	87.867,58	88.860,89	44.774,68	37.015,05	81.789,73	74.528,48	-	10.408,74	10.668,96	5.542,75	5.133,08	10.675,82	10.408,74
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª Cubillo (Ávila)	8.643,17	92.580,20	93.643,60	47.180,69	39.141,31	86.322,00	78.822,70	-	10.749,99	11.018,74	5.724,46	5.301,36	11.025,82	10.749,99
ERM	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	8.078,33	88.132,09	89.125,42	44.908,68	37.100,48	82.009,16	74.698,08	-	10.480,18	10.742,18	5.580,78	5.168,31	10.749,09	10.480,18
ERM	ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	11.015,83	113.705,30	115.060,09	57.959,23	48.500,56	106.459,78	97.709,93	-	12.542,61	12.856,18	6.679,05	6.185,40	12.864,45	12.542,61

TIPO	Denominación	RetFinanciera							CO&M						
		2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	29.199,45	28.931,79	14.512,36	7.592,49	22.104,85	14.846,02	12.964,75	52.773,00	53.834,00	27.014,56	26.284,44	53.299,00	53.299,00
ERM	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	28.134,84	27.876,93	13.983,24	7.315,66	21.298,90	14.304,74	12.117,50	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª Cubillo (Ávila)	-	29.057,22	28.790,86	14.441,67	7.555,50	21.997,17	14.773,71	8.643,17	52.773,00	53.834,00	27.014,56	26.284,44	53.299,00	53.299,00
ERM	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	28.327,92	28.068,24	14.079,20	7.365,87	21.445,07	14.402,91	8.078,33	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00
ERM	ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	33.902,69	33.591,91	16.849,91	8.815,43	25.665,34	17.237,31	11.015,83	67.260,00	68.612,00	34.430,27	33.499,73	67.930,00	67.930,00

9. Retribución pendiente de liquidar y diferencias CNMC-Propuesta

De acuerdo con la normativa, la retribución efectiva pendiente de liquidar se determina sustrayendo de la retribución definitiva la retribución a cuenta que ya ha sido percibida por el titular¹⁰.

Las retribuciones a cuenta reconocidas se indican en el apartado 7 de este informe, y las retribuciones definitivas se indican en el apartado 8.

Según los cálculos realizados por esta Comisión, los resultados de dichas sustracción se indican en las siguientes tablas:

9.1 Gasoducto insular de Mallorca, San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus

La retribución efectiva pendiente de liquidar para el gasoducto San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus es la siguiente:

		Retribucion Pendiente de liquidar asociada a los Activos									
TIPO	INSTALACION	2009	2010	2011	2012	2013	2014			2015	TOTAL 2009-2015
							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014		
OL	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	-	54.990,03	55.297,67	55.586,34	55.854,87	28.435,31	20.294,48	48.729,80	44.875,87	315.334,57
OL	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	-	-19.323,76	-19.431,87	-19.533,31	-19.627,66	-9.992,30	-1.045,43	-11.037,73	12.798,36	-76.155,98
	Total obra lineal	-	35.666,27	35.865,80	36.053,03	36.227,21	18.443,01	19.249,05	37.692,06	57.674,22	239.178,59
POS	Pos. SANSON-01 (TR), tm. Palma en Cas Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	166.571,96	167.503,87	168.378,27	169.191,70	86.134,26	56.472,74	142.607,01	112.456,29	926.709,09
POS	Pos. SANSON-02 (TR), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	107.977,06	108.581,15	109.147,96	109.675,26	55.834,87	36.607,37	92.442,24	72.897,62	600.721,28
	Total Posiciones	-	274.549,01	276.085,02	277.526,24	278.866,96	141.969,13	93.080,11	235.049,25	185.353,90	1.527.430,38
	Total (Obra lineal + Posiciones)	-	310.215,28	311.950,82	313.579,26	315.094,17	160.412,15	112.329,16	272.741,31	243.028,13	1.766.608,97
ERM	ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en Cas Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	1.691,10	1.693,90	1.694,73	1.694,54	858,24	976,43	1.834,68	2.989,49	11.598,44
ERM	EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en Cas Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	23.264,04	23.288,77	23.300,19	23.297,63	11.799,64	8.422,02	20.221,66	17.877,27	131.249,57
ERM	ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	3.950,34	3.954,54	3.956,47	3.956,04	2.003,63	1.751,12	3.754,76	4.525,97	24.098,12
ERM	EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C'AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	36.222,57	36.261,06	36.278,86	36.274,87	18.372,28	13.096,69	31.468,97	27.758,34	204.264,67
	Total EM/ERMs	-	65.128,06	65.198,27	65.230,25	65.223,09	33.033,79	24.246,27	57.280,06	53.151,07	371.210,80
	TOTAL INSTALACIONES	-	375.343,34	377.149,09	378.809,51	380.317,26	193.445,94	136.575,43	330.021,37	296.179,20	2.137.819,77

Por su parte, analizados los resultados obtenidos por esta Comisión con los recogidos en la Propuesta de Resolución, se han observado las siguientes diferencias:

¹⁰ Artículo 6.5 del Real Decreto 326/2008.

(En €)	Retribución Definitiva según CNMC (1)										
	Instalaciones	VAI Reconocido	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	2.305.522,37	10.352,76	268.096,91	269.756,36	271.545,61	273.340,58	138.922,59	96.200,57	235.123,17	192.139,61
	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	5.719.645,85	7.376,21	676.412,08	680.651,08	685.290,22	689.977,78	350.598,32	244.450,68	595.049,00	488.413,41
	TOTAL OBRA LINEAL	8.025.168,22	17.728,97	944.508,99	950.407,44	956.835,83	963.318,36	489.520,91	340.651,25	830.172,16	680.553,01
	Pos. SANSON-01 (TR), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	1.617.203,46	-	166.572	167.504	168.378,27	169.191,70	86.134,26	56.472,74	142.607,01	112.456,29
	Pos. SANSON-02 (TR), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	1.048.320,93	-	107.977	108.581	109.147,96	109.675,26	55.834,87	36.607,37	92.442,24	72.897,62
	TOTAL POSICIONES	2.665.524,39	-	274.549	276.085	277.526,24	278.866,96	141.969,13	93.080,11	235.049,25	185.353,90
	ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	456.365,52	25.052,00	124.917,69	125.767,70	127.112,65	128.639,05	64.789,72	55.394,62	120.184,35	111.553,69
	EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	700.636,82	10.628,13	140.884,98	141.642,89	142.800,94	144.092,10	72.671,43	58.971,81	131.643,24	118.392,99
	ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	476.649,10	-	127.175,93	128.028,34	129.374,39	130.900,55	65.935,11	56.169,31	122.104,43	113.090,17
	EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	1.072.449,04	-	214.977,83	216.131,48	217.892,61	219.855,71	110.883,64	89.923,49	200.807,13	180.525,26
	TOTAL EM/ERMs	2.706.100,47	35.680,13	607.956,44	611.570,41	617.180,59	623.487,42	314.279,90	260.459,24	574.739,14	523.562,11
	TOTAL INSTALACIONES	13.396.793,07	53.409,09	1.827.014,44	1.838.062,87	1.851.542,65	1.865.672,74	945.769,95	694.190,60	1.639.960,55	1.389.469,03

(En €)	Retribución Definitiva según DGPEM (2)										
	Instalaciones	VAI Reconocido	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	2.305.522,37	10.352,76	268.096,91	269.756,36	271.545,61	273.340,58	138.922,59	94.051,70	232.974,29	182.052,95
	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	5.719.645,85	7.376,21	676.412,08	680.651,08	685.290,22	689.977,78	350.598,32	239.119,66	589.717,97	463.389,96
	TOTAL OBRA LINEAL	8.025.168,22	17.728,97	944.508,99	950.407,44	956.835,83	963.318,36	489.520,91	333.171,36	822.692,27	645.442,90
	Pos. SANSON-01 (TR), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	1.277.935,96	-	131.627	132.364	133.054,78	133.697,56	68.064,45	43.434,42	111.498,87	83.273,50
	Pos. SANSON-02 (TR), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	833.881,38	-	85.890	86.370	86.821,18	87.240,61	44.413,56	28.341,91	72.755,47	54.337,80
	TOTAL POSICIONES	2.111.817,34	-	217.517	218.734	219.875,95	220.938,17	112.478,01	71.776,33	184.254,34	137.611,30
	ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	456.365,52	25.052,00	124.917,69	125.767,70	127.112,65	128.639,05	64.789,72	54.985,02	119.774,74	109.652,17
	EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	700.636,82	10.628,13	140.884,98	141.642,89	142.800,94	144.092,10	72.671,43	58.342,97	131.014,40	115.473,67
	ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	476.649,10	-	127.175,93	128.028,34	129.374,39	130.900,55	65.935,11	55.741,50	121.676,62	111.104,13
	EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	1.072.449,04	-	214.977,83	216.131,48	217.892,61	219.855,71	110.883,64	88.960,93	199.844,57	176.056,73
	TOTAL ERMs	2.706.100,47	35.680,13	607.956,44	611.570,41	617.180,59	623.487,42	314.279,90	258.030,42	572.310,32	512.286,69
	TOTAL INSTALACIONES	12.843.086,02	53.409,09	1.769.982,61	1.780.711,97	1.793.892,37	1.807.743,95	916.278,82	662.978,11	1.579.256,93	1.295.340,89

(En €)	DIFERENCIA= CNMC (1)- DGPEM (2) Retribuciones definitivas a reconocer (3)										
	Instalaciones	VAI Reconocido	2009	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
								01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I: desde pk. 0 a Pos. 01 en tm de Palma)	-	-	-	-	-	-	-	2.148,87	2.148,87	10.086,66
	Gasoducto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II: desde Pos. 01 a Pos. 02)	-	-	-	-	-	-	-	5.331,02	5.331,02	25.023,45
	TOTAL OBRA LINEAL	-	-	-	-	-	-	-	7.479,90	7.479,90	35.110,11
	Pos. SANSON-01 (TR), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	339.267,50	-	34.944,55	35.140,06	35.323,49	35.494,14	18.069,81	13.038,33	31.108,14	29.182,78
	Pos. SANSON-02 (TR), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	214.439,55	-	22.087,27	22.210,84	22.326,79	22.434,65	11.421,32	8.265,45	19.686,77	18.559,82
	TOTAL POSICIONES	553.707,05	-	57.031,83	57.350,90	57.650,28	57.928,79	29.491,12	21.303,78	50.794,90	47.742,60
	ERM G-1600, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	-	-	-	-	-	-	410	410	1.901,52
	EM G-2500, Pos. SANSON-01 (D), tm. Palma en C/As Tresorer, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo I)	-	-	-	-	-	-	-	629	629	2.919,32
	ERM G-1600, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	-	-	-	-	-	-	428	428	1.986,04
	EM G-6500, Pos. SANSON-02 (D), tm. Palma en Son Reus, Gto SAN JUAN DE DIOS-C/AS TRESORER-SON REUS (Tramo II)	-	-	-	-	-	-	-	963	963	4.468,54
	TOTAL ERMs	-	-	-	-	-	-	-	2.429	2.429	11.275,42
	TOTAL INSTALACIONES	553.707,05	-	57.031,83	57.350,90	57.650,28	57.928,79	29.491,12	31.212,49	60.703,62	94.128,13

De las mismas, se puede indicar lo siguiente:

- Según lo indicado en el punto 5 de este informe, esta Comisión considera que las posiciones SANSON-01 y SANSON-02 deben ser retribuidas como trampas de rascadores (TR), por lo que existe una diferencia entre el cálculo realizado por la DGPEM y el realizado por esta Comisión, debido a que la DGPEM ha considerado ambas posiciones como si fueran de derivación, lo que da lugar a diferencias en las retribuciones definitivas anuales a reconocer.
- Por su parte, la metodología para el cálculo de la retribución definitiva de las instalaciones objeto de este informe utilizada por esta Comisión y la empleada por la DGPEM en la Propuesta de Resolución es coincidente en el cálculo de las retribuciones de los años 2009 a 2013, y del primer periodo del año 2014. Por su parte, para el segundo periodo del año 2014 y del año 2015, la Propuesta no contempla la Tr a aplicar, consecuencia de lo dispuesto en la Disposición final cuarta de la Ley 8/2015.

9.2 Gasoducto insular de Ibiza, Cala Gració-Ibiza

La retribución efectiva pendiente de liquidar para el gasoducto Cala Gració-Ibiza es la siguiente:

		Retribución Pendiente de liquidar asociada a los Activos								
TIPO	INSTALACION	2010	2011	2012	2013	2014			2015	TOTAL 2010-2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014		
OL	Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACÍO-IBIZA	-	227.282,40	228.547,13	229.733,04	116.998,78	82.206,48	199.205,26	174.969,21	1.059.737,03
Total obra lineal		-	227.282,40	228.547,13	229.733,04	116.998,78	82.206,48	199.205,26	174.969,21	1.059.737,03
POS	Pos. CALIBI 01 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	-40.664,93	-10.179,65	-10.232,46	-5.211,21	-2.933,29	-8.144,49	-4.372,26	-73.593,79
POS	Pos. CALIBI 02 (D), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	27.256,20	27.407,88	27.550,10	14.030,75	9.654,28	23.685,03	20.023,88	125.923,08
POS	Pos. CALIBI 03 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	-7.801,15	-7.844,56	-7.885,27	-4.015,82	-2.486,57	-6.502,39	-4.431,64	-34.465,00
POS	Pos. CALIBI 04 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	-7.723,52	-7.766,50	-7.806,81	-3.975,86	-2.459,91	-6.435,77	-4.378,53	-34.111,12
POS	Pos. CALIBI 05 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	129.733,84	161.167,32	162.003,62	82.505,43	55.590,93	138.096,36	112.206,84	703.207,98
Total Posiciones		-	100.800,44	162.784,50	163.629,18	83.333,31	57.365,44	140.698,75	119.048,30	686.961,16
Total (Obra lineal + Posiciones)		-	328.082,84	391.331,62	393.362,22	200.332,09	139.571,91	339.904,00	294.017,50	1.746.698,19
ERM	ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el t.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	10.519,85	10.530,54	10.535,21	5.338,90	3.618,39	8.957,30	7.836,13	48.379,03
ERM	ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-	12.850,79	12.863,85	12.869,56	6.521,88	4.414,45	10.936,32	9.414,98	58.935,50
ERM	ERM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACÍO-IBIZA	-6.602,31	21.672,58	59.666,34	59.692,75	30.250,38	20.415,17	50.665,55	42.001,67	227.096,58
Total EM/ERMs		-6.602,31	45.043,21	83.060,73	83.097,52	42.111,16	28.448,01	70.559,18	59.252,78	334.411,11
TOTAL INSTALACIONES		-6.602,31	600.408,45	702.939,49	706.192,78	359.442,03	250.226,40	609.668,43	528.239,48	3.140.846,32

Por su parte, analizados los resultados obtenidos por esta Comisión con los recogidos en la Propuesta de Resolución, se han observado las siguientes diferencias:

Instalaciones	VAI Reconocido	Retribución Definitiva según CNMC (1)							
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACIÓ-IBIZA	6.523.277,64	20.377,30	757.549,03	762.750,23	767.963,87	390.473,26	273.646,13	664.119,39	546.592,67
TOTAL OBRA LINEAL	6.523.277,64	20.377,30	757.549,03	762.750,23	767.963,87	390.473,26	273.646,13	664.119,39	546.592,67
Pos. CALIBI 01 (TR), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	469.667,30	-	48.611	48.881,06	49.134,71	25.023,39	16.695,51	41.718,91	33.257,14
Pos. CALIBI 02 (D), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	569.219,09	-	58.914	59.242,01	59.549,42	30.327,41	20.234,34	50.561,75	40.306,40
Pos. CALIBI 03 (S), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	125.859,66	-	13.026	13.098,96	13.166,93	6.705,67	4.474,00	11.179,67	8.912,12
Pos. CALIBI 04 (S), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	126.609,66	-	13.104	13.177,02	13.245,39	6.745,63	4.500,66	11.246,29	8.965,23
Pos. CALIBI 05 (TR), en l.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	2.116.032,19	-	219.009	220.228,03	221.370,79	112.740,03	75.219,73	187.959,76	149.836,24
TOTAL POSICIONES	3.407.387,88	-	352.665	354.627,09	356.467,24	181.542,15	121.124,24	302.666,39	241.277,14
ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el l.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	363.548,22	11.490,50	87.112,81	87.973,16	88.941,17	44.833,68	37.430,92	82.264,61	75.284,78
ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el l.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	384.391,19	11.490,50	89.443,75	90.306,47	91.275,52	46.016,66	38.226,98	84.243,63	76.863,63
EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el l.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	1.150.393,08	19.806,94	208.731,29	210.272,90	211.967,89	107.006,40	84.523,74	191.530,14	169.443,53
TOTAL EM/ERMs	1.898.332,49	42.787,94	385.287,85	388.552,53	392.184,58	197.856,74	160.181,64	358.038,39	321.591,94
TOTAL INSTALACIONES	11.828.998,00	63.165,23	1.495.501,52	1.505.929,85	1.516.615,69	769.872,15	554.952,01	1.324.824,16	1.109.461,74

Instalaciones	VAI Reconocido	Retribución Definitiva según DGPEM (2)							
		2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACIÓ-IBIZA	6.523.277,64	20.377,30	774.456,40	779.751,68	785.053,55	390.473,26	267.397,18	657.870,44	517.237,92
TOTAL OBRA LINEAL	6.523.277,64	20.377,30	774.456,40	779.751,68	785.053,55	390.473,26	267.397,18	657.870,44	517.237,92
Pos. CALIBI 01 (TR), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	469.667,30	-	53.121,48	53.417,08	53.694,26	25.023,39	16.245,60	41.268,99	31.143,64
Pos. CALIBI 02 (D), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	569.219,09	-	60.133,17	60.467,79	60.781,55	30.327,41	19.689,05	50.016,47	37.744,92
Pos. CALIBI 03 (S), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	125.859,66	-	14.630,47	14.711,88	14.788,22	6.705,67	4.353,43	11.059,11	8.345,75
Pos. CALIBI 04 (S), en l.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	126.609,66	-	14.708,09	14.789,94	14.866,68	6.745,63	4.379,38	11.125,01	8.395,49
Pos. CALIBI 05 (TR), en l.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	2.116.032,19	-	173.716,92	174.683,58	175.590,01	112.740,03	73.192,68	185.932,72	140.314,09
TOTAL POSICIONES	3.407.387,88	-	316.310	318.070,27	319.720,73	181.542,15	117.860,15	299.402,29	225.943,89
ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el l.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	363.548,22	11.490,50	89.432,45	90.295,16	91.264,20	44.833,68	37.396,26	82.229,95	74.326,22
ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el l.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	384.391,19	11.490,50	91.763,39	92.628,47	93.598,54	46.016,66	38.190,33	84.206,98	75.850,12
EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el l.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	1.150.393,08	19.806,94	214.042,74	215.589,75	217.287,10	107.006,40	84.414,06	191.420,46	166.410,32
TOTAL ERMs	1.898.332,49	42.787,94	395.238,58	398.513,38	402.149,84	197.856,74	160.000,65	357.857,39	316.586,67
TOTAL INSTALACIONES	11.828.998,00	63.165,23	1.486.005,11	1.496.335,34	1.506.924,11	769.872,15	545.257,98	1.315.130,13	1.059.768,47

(En €)	DIFERENCIA= CNMC (1)- DGPEM (2) Retribuciones definitivas a reconocer (3)									
	Instalaciones	VAI Reconocido	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
							01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
	Gasoducto Insular de Ibiza, CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-16.907,37	-17.001,46	-17.089,68	-	6.248,94	6.248,94	29.354,75
	TOTAL OBRA LINEAL	-	-	-16.907,37	-17.001,46	-17.089,68	-	6.248,94	6.248,94	29.354,75
	Pos. CALIBI 01 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-4.510,91	-4.536,02	-4.559,55	-	449,92	449,92	2.113,50
	Pos. CALIBI 02 (D), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-1.218,99	-1.225,78	-1.232,14	-	545,28	545,28	2.561,49
	Pos. CALIBI 03 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-1.603,99	-1.612,92	-1.621,29	-	120,57	120,57	566,37
	Pos. CALIBI 04 (S), en t.m. de Sant Antoni de Portmany, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-1.603,99	-1.612,92	-1.621,29	-	121,29	121,29	569,74
	Pos. CALIBI 05 (TR), en t.m. de Sant Antoni de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	45.292,41	45.544,45	45.780,78	-	2.027,04	2.027,04	9.522,14
	TOTAL POSICIONES	-	-	36.355	36.556,82	36.746,51	-	3.264,09	3.264,09	15.333,25
	ERM G-160, en la Pos CALIBI 02, en el t.m. de Sant Antoni, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-2.319,64	-2.322,00	-2.323,03	-	34,66	34,66	958,56
	ERM G-160, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-2.319,64	-2.322,00	-2.323,03	-	36,65	36,65	1.013,51
	EM G-4000, en la Pos CALIBI 05, en el t.m. de Eivissa, Gto. CALA GRACIÓ-IBIZA	-	-	-5.311,45	-5.316,85	-5.319,20	-	109,68	109,68	3.033,20
	TOTAL ERMs	-	-	-9.950,73	-9.960,85	-9.965,26	-	180,99	180,99	5.005,27
	TOTAL INSTALACIONES	-	-	9.496,42	9.594,51	9.691,58	-	9.694,03	9.694,03	49.693,26

De las mismas, se puede indicar lo siguiente:

1. Analizados los cálculos realizados por la DGPEM en la Propuesta, se ha observado que en la misma, por posibles errores en el procesamiento de la hoja de cálculo empleada, para los años 2011, 2012 y 2013, y para todas las instalaciones, la DGPEM ha procedido a imputar como valores auditados para el cálculo de la retribución definitiva del gasoducto los establecidos en el primer informe de procedimientos auditados de KPMG Auditores, S.L., de 8 de mayo de 2012, el cual incluía estimaciones de costes pendientes para cada una de las instalaciones.
2. Por su parte, según lo ya indicado, para el segundo periodo del año 2014 y del año 2015, la Propuesta no contempla la Tr a aplicar, consecuencia de lo dispuesto en la Disposición final cuarta de la Ley 8/2015.
3. A pesar de ello, para los años 2011, 2012 y 2013 existen diferencias con el cálculo de la retribución pendiente de liquidar realizado en la Propuesta, y que afecta a algunas de las instalaciones del gasoducto Cala Gració-Ibiza, y que se debe a un error en la retribución a cuenta considerada en la Propuesta, tal y como se ha indicado en el punto 7.

9.3 Gasoducto Segovia -Otero de los Herreros – Ávila

La retribución efectiva pendiente de liquidar para el gasoducto Segovia-Otero de los Herreros-Ávila es la siguiente:

- **Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):**

		Retribución Pendiente de liquidar asociada a los Activos								
		(En €)								
TIPO	INSTALACION	2010	2011	2012	2013	2014			2015	TOTAL 2010-2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014		
OL	Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	-	33.796,75	33.984,80	34.161,16	17.397,64	17.927,24	35.324,88	52.808,87	190.076,46
POS	Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	-	7.822,81	7.866,34	7.907,15	-4.026,96	-1.970,79	-5.997,76	-1.988,63	-31.582,68
POS	Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	-	11.342,44	11.405,56	11.464,74	-5.838,79	-3.509,69	-9.348,47	-5.947,10	-49.508,31
POS	Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	-	1.200,35	1.207,03	1.213,29	617,90	798,19	1.416,09	2.634,11	7.670,88
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	-	3.572,62	3.577,26	3.578,84	1.813,64	1.520,52	3.334,16	3.745,56	17.808,43
TOTAL INSTALACIONES		-	19.404,47	19.497,19	19.581,40	9.963,43	14.765,47	24.728,90	51.252,82	134.464,79

▪ **Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):**

1. Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Provincia de Segovia):

		Retribución Pendiente de liquidar asociada a los Activos							
		(En €)							
TIPO	INSTALACION	2011	2012	2013	2014			2015	TOTAL 2011-2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014		
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	-	59.501,87	59.795,85	30.445,09	28.523,08	58.968,17	83.437,16	261.703,05
POS	Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	2.930,95	2.945,43	1.499,68	1.317,73	2.817,41	3.699,72	12.393,52
POS	Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	1.784,02	1.792,84	912,84	957,26	1.870,09	2.981,45	8.428,41
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	3.786,60	3.786,82	1.918,27	1.506,58	3.424,85	3.748,20	14.746,47
ERM	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	4.189,74	4.189,98	2.122,50	1.622,22	3.744,72	3.938,82	16.063,26
TOTAL INSTALACIONES		-	72.193,18	72.510,92	36.898,38	33.926,86	70.825,24	97.805,36	313.334,70

2. Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Provincia de Ávila):

		Retribucion Pendiente de liquidar asociada a los Activos							
		(En €)							
TIPO	INSTALACION	2011	2012	2013	2014		2015	TOTAL 2011-2015	
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic			Total 2014
OL	Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	-	40.585,05	40.785,58	20.766,00	19.455,03	40.221,03	56.910,84	178.502,50
POS	Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stº Mº del Cubillo (Ávila)	-	2.299,72	2.311,02	1.176,67	1.119,32	2.295,99	3.304,37	10.211,09
POS	Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	4.516,04	4.538,23	2.310,65	1.815,87	4.126,52	4.692,33	17.873,12
POS	Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	-7.764,75	-7.803,29	-3.973,05	-1.704,76	-5.677,80	-1.404,31	-22.650,15
ERM	ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Stº Mº Cubillo (Ávila)	-	3.591,74	3.591,96	1.819,56	1.443,65	3.263,21	3.623,27	14.070,18
ERM	ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	4.454,25	4.454,51	2.256,50	1.707,65	3.964,15	4.108,42	16.981,33
ERM	ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	1.895,25	1.895,36	960,13	960,99	1.921,11	2.839,36	8.551,08
TOTAL INSTALACIONES		-	121.770,48	122.284,30	62.214,85	58.724,59	120.939,44	171.879,63	536.873,85

Por su parte, analizados los resultados obtenidos por esta Comisión con los recogidos en la Propuesta de Resolución, se han observado las siguientes diferencias:

▪ **Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia):**

		Retribución Definitiva según CNMC (1)							
		(En €)							
Instalaciones	VAI Reconocido	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	6.923.574,76	-	842.194,12	848.383,36	854.700,01	434.312,52	309.779,11	744.091,63	619.352,96
TOTAL OBRA LINEAL	6.923.574,76	-	842.194,12	848.383,36	854.700,01	434.312,52	309.779,11	744.091,63	619.352,96
Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	671.835,79	-	69.535,00	69.921,94	70.284,76	35.794,73	23.882,11	59.676,83	47.572,69
Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	293.275,03	-	30.353,97	30.522,87	30.681,26	15.625,39	10.425,20	26.050,60	20.766,80
Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	414.461,44	-	42.896,76	43.135,46	43.359,29	22.082,08	14.733,08	36.815,16	29.348,01
TOTAL POSICIONES	1.379.572,26	-	142.785,73	143.580,28	144.325,31	73.502,20	49.040,39	122.542,59	97.687,51
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	325.208,88	-	88.228,19	89.179,19	90.256,30	45.472,22	38.977,21	84.449,43	78.485,34
TOTAL ERMs	325.208,88	-	88.228,19	89.179,19	90.256,30	45.472,22	38.977,21	84.449,43	78.485,34
TOTAL INSTALACIONES	8.628.355,89	-	1.073.208,04	1.081.142,82	1.089.281,62	553.286,94	397.796,71	951.083,65	795.525,81

(En €)	Retribución Definitiva según DGPEM (2)								
	VAI Reconocido	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones									
Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	6.923.574,76	-	842.194,12	848.383,36	854.700,01	434.312,52	303.146,71	737.459,23	588.196,87
TOTAL OBRA LINEAL	6.923.574,76	-	842.194,12	848.383,36	854.700,01	434.312,52	303.146,71		588.196,87
Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	671.835,79	-	69.535,00	69.921,94	70.284,76	35.794,73	23.238,52	59.033,25	44.549,43
Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	293.275,03	-	30.353,97	30.522,87	30.681,26	15.625,39	10.144,26	25.769,66	19.447,07
Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	414.461,44	-	42.896,76	43.135,46	43.359,29	22.082,08	14.336,05	36.418,13	27.482,94
TOTAL POSICIONES	1.379.572,26	-	142.785,73	143.580,28	144.325,31	73.502,20	47.718,84	121.221,04	91.479,44
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	325.208,88	-	88.228,19	89.179,19	90.256,30	45.472,22	38.674,09	84.146,31	77.076,10
TOTAL ERMs	325.208,88	-	88.228,19	89.179,19	90.256,30	45.472,22	38.674,09	84.146,31	77.076,10
TOTAL INSTALACIONES	8.628.355,89	-	1.073.208,04	1.081.142,82	1.089.281,62	553.286,94	389.539,64	942.826,58	756.752,41

(En €)	DIFERENCIA= CNMC (1)- DGPEM (2) Retribuciones definitivas a reconocer (3)								
	VAI Reconocido	2010	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones									
Gasoducto Segovia-Otero de los Herreros (Segovia)	-	-	-	-	-	-	6.632,41	6.632,41	31.156,09
TOTAL OBRA LINEAL	-	-	-	-	-	-	6.632,41	744.091,63	31.156,09
Posición SEGAVI-00, en el t.m. de Palazuelos de Eresma (Segovia)	-	-	-	-	-	-	643,58	643,58	3.023,26
Posición SEGAVI-01, en el t.m. de Segovia (Segovia)	-	-	-	-	-	-	280,94	280,94	1.319,74
Posición SEGAVI-02, en el t.m. Otero de los Herreros (Segovia)	-	-	-	-	-	-	397,03	397,03	1.865,08
TOTAL POSICIONES	-	-	-	-	-	-	1.321,55	1.321,55	6.208,08
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-02, en el t.m. de Otero de Herreros (Segovia)	-	-	-	-	-	-	303,11	303,11	1.409,24
TOTAL ERMs	-	-	-	-	-	-	303,11	303,11	1.409,24
TOTAL INSTALACIONES	-	-	-	-	-	-	8.257,07	8.257,07	38.773,40

En relación a las diferencias identificadas en las tablas anteriores, cabe señalar que la metodología para el cálculo de la retribución definitiva utilizada por esta Comisión y la empleada por la DGPEM en la Propuesta de Resolución para el cálculos de las instalaciones indicadas es coincidente en el cálculo de las retribuciones de los años 2010 a 2013, y del primer periodo del año 2014. Por su parte, para el segundo periodo del año 2014 y del año 2015, la no contempla la Tr a aplicar, consecuencia de lo dispuesto en la Disposición final cuarta de la Ley 8/2015.

▪ **Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia y Ávila):**

1. Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Provincia de Segovia):

(En €)	Retribución Definitiva según CNMC (1)							
	VAI Reconocido	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones								
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	10.500.424,86	47.500,67	1.401.932,11	1.411.802,73	717.378,20	476.157,43	1.193.535,63	952.179,66
TOTAL OBRA LINEAL	10.500.424,86	47.500,67	1.401.932,11	1.411.802,73	717.378,20	476.157,43	1.193.535,63	952.179,66
Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	428.530,43	-	49.323,85	49.567,55	25.237,35	15.502,12	40.739,47	30.889,54
Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	418.565,81	-	48.176,92	48.414,96	24.650,51	15.141,65	39.792,15	30.171,27
TOTAL POSICIONES	847.096,24	-	97.500,78	97.982,51	49.887,86	30.643,76	80.531,62	61.060,81
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	324.078,24	12.964,75	92.775,06	93.838,46	47.279,40	39.204,24	86.483,64	78.947,63
ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	312.262,32	12.117,50	87.867,58	88.860,89	44.774,68	37.015,05	81.789,73	74.528,48
TOTAL ERMs	636.340,56	25.082,25	180.642,64	182.699,36	92.054,08	76.219,28	168.273,37	153.476,11
TOTAL INSTALACIONES	11.983.861,66	72.582,92	1.680.075,52	1.692.484,59	859.320,14	583.020,48	1.442.340,62	1.166.716,59

(En €)	Retribución Definitiva según DGPEM (2)							
	VAI Reconocido	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones								
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	10.735.847,62	47.500,67	1.429.029,27	1.439.033,77	731.242,91	474.111,55	1.205.354,46	919.496,23
TOTAL OBRA LINEAL	10.735.847,62	47.500,67	1.429.029,27	1.439.033,77	731.242,91	474.111,55	1.205.354,46	919.496,23
Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	428.530,43	-	49.323,85	49.567,55	25.237,35	15.080,51	40.317,86	28.907,59
Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	418.565,81	-	48.176,92	48.414,96	24.650,51	14.729,85	39.380,35	28.235,40
TOTAL POSICIONES	847.096,24	-	97.500,78	97.982,51	49.887,86	29.810,36	79.698,22	57.142,99
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	324.078,24	12.964,75	92.775,06	93.838,46	47.279,40	38.890,99	86.170,40	77.489,28
ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	312.262,32	12.117,50	87.867,58	88.860,89	44.774,68	36.713,22	81.487,90	73.123,30
TOTAL ERMs	636.340,56	25.082,25	180.642,64	182.699,36	92.054,08	75.604,21	167.658,30	150.612,58
TOTAL INSTALACIONES	12.219.284,42	72.582,92	1.707.172,68	1.719.715,63	873.184,85	579.526,13	1.452.710,97	1.127.251,80

(En €)	DIFERENCIA= CNMC (1)- DGPEM (2) Retribuciones definitivas a reconocer (3)							
	VAI Reconocido	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones								
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Segovia)	-235.422,76	-	-27.097,16	-27.231,04	-13.864,70	2.045,87	-11.818,83	32.683,43
TOTAL OBRA LINEAL	-235.422,76	-	-27.097,16	-27.231,04	-13.864,70	2.045,87	-11.818,83	32.683,43
Posición SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	-	-	-	-	421,60	421,60	1.981,95
Posición SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	-	-	-	-	411,80	411,80	1.935,87
TOTAL POSICIONES	-	-	-	-	-	833,40	833,40	3.917,82
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-03, en el t.m. de El Espinar (Segovia)	-	-	-	-	-	313,25	313,25	1.458,35
ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-04, en el t.m. de Villacastín (Segovia)	-	-	-	-	-	301,83	301,83	1.405,18
TOTAL ERMs	-	-	-	-	-	615,07	615,07	2.863,53
TOTAL INSTALACIONES	-235.422,76	0,00	-27.097,16	-27.231,04	-13.864,70	3.494,35	-10.370,35	39.464,79

2. Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Provincia de Ávila):

(En €)	Retribución Definitiva según CNMC (1)							
	VAI Reconocido	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones								
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	7.162.133,06	21.599,51	956.230,29	962.962,84	489.309,55	324.777,61	814.087,16	649.463,00
TOTAL OBRA LINEAL	7.162.133,06	21.599,51	956.230,29	962.962,84	489.309,55	324.777,61	814.087,16	649.463,00
Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª del Cubillo (Ávila)	423.045,69	-	48.692,56	48.933,14	24.914,34	15.303,71	40.218,05	30.494,19
Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	442.300,77	-	50.908,82	51.160,35	26.048,32	16.000,26	42.048,58	31.882,15
Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	680.331,10	-	78.306,11	78.693,00	40.066,59	24.611,02	64.677,62	49.039,97
TOTAL POSICIONES	1.545.677,56	-	177.907,49	178.786,49	91.029,25	55.914,99	146.944,25	111.416,30
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª Cubillo (Ávila)	322.499,64	8.643,17	92.580,20	93.643,60	47.180,69	39.141,31	86.322,00	78.822,70
ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	314.405,28	8.078,33	88.132,09	89.125,42	44.908,68	37.100,48	82.009,16	74.698,08
ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	376.278,43	11.015,83	113.705,30	115.060,09	57.959,23	48.500,56	106.459,78	97.709,93
TOTAL ERMs	1.013.183,34	27.737,33	294.417,60	297.829,11	150.048,60	124.742,34	274.790,94	251.230,71
TOTAL INSTALACIONES	9.720.993,95	49.336,85	1.428.555,37	1.439.578,45	730.387,41	505.434,94	1.235.822,34	1.012.110,01

(En €)	Retribución Definitiva según DGPEM (2)							
	VAI Reconocido	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones								
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	7.322.710,29	21.599,51	974.712,73	981.536,60	498.766,39	323.382,16	822.148,55	627.170,27
TOTAL OBRA LINEAL	7.322.710,29	21.599,51	974.712,73	981.536,60	498.766,39	323.382,16	822.148,55	627.170,27
Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª del Cubillo (Ávila)	423.045,69	-	48.692,56	48.933,14	24.914,34	14.887,50	39.801,84	28.537,60
Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	442.300,77	-	50.908,82	51.160,35	26.048,32	15.565,11	41.613,43	29.836,50
Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	680.331,10	-	78.306,11	78.693,00	40.066,59	23.941,69	64.008,28	45.893,43
TOTAL POSICIONES	1.545.677,56	-	177.907,49	178.786,49	91.029,25	54.394,30	145.423,55	104.267,54
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª Cubillo (Ávila)	322.499,64	8.643,17	92.580,20	93.643,60	47.180,69	38.829,59	86.010,28	77.371,45
ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	314.405,28	8.078,33	88.132,09	89.125,42	44.908,68	36.796,58	81.705,26	73.283,26
ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	376.278,43	11.015,83	113.705,30	115.060,09	57.959,23	48.136,85	106.096,08	96.016,68
TOTAL ERMs	1.013.183,34	27.737,33	294.417,60	297.829,11	150.048,60	123.763,02	273.811,62	246.671,38
TOTAL INSTALACIONES	9.881.571,18	49.336,85	1.447.037,81	1.458.152,21	739.844,25	501.539,47	1.241.383,72	978.109,20

(En €)	DIFERENCIA= CNMC (1)- DGPEM (2) Retribuciones definitivas a reconocer (3)							
	VAI Reconocido	2011	2012	2013	2014		Total 2014	2015
					01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic		
Instalaciones								
Gasoducto Otero de los Herreros-Ávila (Ávila)	-160.577,23	-	-18.482,44	-18.573,76	-9.456,84	1.395,45	-8.061,39	22.292,73
TOTAL OBRA LINEAL	-160.577,23	-	-18.482,44	-18.573,76	-9.456,84	1.395,45	-8.061,39	22.292,73
Posición SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª del Cubillo (Ávila)	-	-	-	-	-	416,21	416,21	1.956,59
Posición SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	-	-	-	-	435,15	435,15	2.045,64
Posición SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	-	-	-	-	669,33	669,33	3.146,53
TOTAL POSICIONES	-	-	-	-	-	1.520,69	1.520,69	7.148,76
ERM G-400 en la Pos.SEGAVI-05, en el t.m. de Stª Mª Cubillo (Ávila)	-	-	-	-	-	311,72	311,72	1.451,25
ERM G-250 en la Pos.SEGAVI-06, en el t.m. de Vicolozano (Ávila)	-	-	-	-	-	303,90	303,90	1.414,82
ERM G-1000 en la Pos.SEGAVI-07, en el t.m. de Ávila (Ávila)	-	-	-	-	-	363,70	363,70	1.693,25
TOTAL ERMs	-	-	-	-	-	979,32	979,32	4.559,33
TOTAL INSTALACIONES	-160.577,23	-	-18.482,44	-18.573,76	-9.456,84	3.895,46	-5.561,38	34.000,81

De las diferencias indicadas en los dos tramos del gasoducto Otero de los Herreros-Ávila, se puede decir lo siguiente:

1. Vista la Propuesta y analizados los cálculos realizados por la DGPEM en la misma, se ha observado que, por posibles errores en el procesamiento de la hoja de cálculo empleada, para el período retributivo de la obra lineal, la DGPEM ha procedido a imputar, como valores auditados para el cálculo de la retribución definitiva del gasoducto, el total de los valores asignados en el último informe de procedimientos auditados de KPMG, de 16 de febrero de 2015, sin restar las estimaciones de costes pendientes incluidos en los mismos, si bien, en la tabla de la Propuesta relativa al valor de la inversión reconocido, la DGPEM considera tan sólo los valores auditados justificados.
2. Por su parte, según lo ya indicado, para el segundo periodo del año 2014 y del año 2015, la Propuesta no contempla la Tr a aplicar, consecuencia de lo dispuesto en la Disposición final cuarta de la Ley 8/2015.

10. Consideraciones sobre el carácter de la retribución definitiva

En el expositivo de la Propuesta relativa a la retribución definitiva del gasoducto de transporte Segovia-Otero de los Herreros-Ávila se hace referencia a la inclusión definitiva en el régimen retributivo de las instalaciones. No obstante, en el resuelto tercero de la Propuesta se indica que el valor considerado de la inversión para los cálculos de la retribución no ha tenido en cuenta los costes pendientes de justificación **INICIO CONFIDENCIAL**) **[FIN CONFIDENCIAL]**, y que en caso de justificarse posteriormente dichos costes, los mismos serán reconocidos, por lo que podría inferirse que la inclusión en el régimen retributivo no tiene el carácter de definitivo.

El artículo 5 del Real Decreto 326/2008 establece que el titular de una instalación de transporte deberá solicitar a la DGPEM la inclusión definitiva en el régimen retributivo de una nueva instalación y que se requerirá, entre otros aspectos, el valor de inversión real realizada, debidamente auditada, desglosada por conceptos de coste.

El artículo 6 de dicho Real Decreto diferencia entre la retribución a cuenta y la retribución definitiva.

En conclusión, y dado el carácter definitivo de la retribución que recoge la Propuesta, se considera necesario suprimir el segundo párrafo del resuelto tercero de la Propuesta. Alternativamente, y si se considera oportuno tener en cuenta los costes no suficientemente acreditados, se debería solicitar a REDEXIS nueva justificación suficiente de los costes de inversión a retribuir, y preparar una nueva Propuesta de retribución definitiva.