ACUERDO POR EL QUE SE EMITE INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE LA DGPEM DE RETRIBUCIÓN DEFINITIVA DE LOS GASODUCTOS ARÉVALO-SANCHIDRIÁN (SEGOVIA Y ÁVILA) Y MARINA ALTA FASE II (ALICANTE), PROPIEDAD DE REDEXIS GAS, S.A.[1]

Expediente INF/DE/078/17

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta
Dª María Fernández Pérez

Consejeros
D. Eduardo García Matilla
D. Diego Rodríguez Rodríguez
Dª Idoia Zenarrutzabeitia Beldarraín
D. Benigno Valdés Díaz

Secretario de la Sala
D. Miguel Sánchez Blanco. Vicesecretario del Consejo.

En Madrid, a 25 de mayo de 2017

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, la Sala de la Supervisión Regulatoria, emite el siguiente informe:

1. Antecedentes

Con fecha 28 de marzo de 2017 tiene entrada en esta Comisión escrito de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEM) de la Subdirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital, de fecha 24 de marzo de 2017, al que se adjunta, entre otras, para informe preceptivo de esta Comisión, Propuesta de Resolución por la que se reconoce

[1] La titularidad del gasoducto Arévalo-Sanchidrián era propiedad de la sociedad TRANSPORTISTA REGIONAL DEL GAS, S.A.
La titularidad del gasoducto Marina Alta Fase II era propiedad de la sociedad ENDESA GAS TRANSPORTISTA, S.L. (entiéndase REDEXIS GAS TRANSPORTE, S.L., tras el cambio de denominación).
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.

la retribución definitiva de los gasoductos de transporte secundario Arévalo-Sanchidrián, en las provincias de Segovia y Ávila, y Marina Alta Fase II, en la provincia de Alicante, ambos puestos en marcha en el año 2013, propiedad actualmente de REDEXIS GAS, S.A. (en adelante REDEXIS).

La DGPEM remite copia de las solicitudes de la empresa (que incluyen la declaración de subvenciones y la declaración de instalaciones cedidas o financiadas por terceros), de las autorizaciones, de las actas de puesta en marcha, de los informes de *"auditoría"* económica, de la *"auditoría"* técnica en su caso, y Propuesta de Resolución de inclusión definitiva de las instalaciones en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista.

En las siguientes tablas –una para las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián y otra para las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II- se muestran las fechas de cada documento:

INSTALACIÓN	Fecha Resolución CCAA de autorización administrativa	Fecha Acta Puesta en Marcha (PEM)	Fecha "auditoría" técnica	Fecha "auditoría" económica de KPMG Auditores, S.L.	Declaración REDEXIS ayudas y/o subvenciones	Declaración REDEXIS instalaciones cedidas y/o financiadas por terceros	Solicitud REDEXIS reconocimiento retrib. Definitiva
Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	19/09/2006 (1)	22/11/2013 (2)	No requerida (4)	28/05/2015	29/05/2015	29/05/2015	29/05/2015
Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)		29/11/2013 (3)					
Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián							
Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián							
E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián							

(1): Resolución de Autorización administrativa previa en dicha fecha (adjunta); Resolución de construcción del proyecto y reconocimiento de utilidad pública de 15/05/2013 (no se adjunta pero referida en otros documentos).
(2): Acta emitida por la Delegación Territorial de Segovia.
(3): Acta emitida por la Delegación Territorial de Ávila.
(4): Puesto que el valor de inversión auditado es inferior al valor de la inversión a valores unitarios (art. 4.1 RD 326/2008).

Tabla 1. Resumen de documentación remitida a propósito de las instalaciones del gasoducto Arévalo- Sanchidrián.

INSTALACIÓN	Fecha Resolución CCAA de autorización administrativa	Fecha Acta Puesta en Marcha (PEM)	Fecha "auditoría" técnica	Fecha "auditoría" económica de KPMG Auditores, S.L.	Declaración REDEXIS ayudas y/o subvenciones	Declaración REDEXIS instalaciones cedidas y/o financiadas por terceros	Solicitud REDEXIS reconocimiento retrib. Definitiva
Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	29/03/2012 // 24/06/2013 (1)	04/12/2013 (2)	01/05/2015 (3)	28/05/2015	29/05/2015	29/05/2015	29/05/2015
Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II			No requerida (4)				
Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II							
E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II							
E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II							

(1): Resoluciones de Autorización administrativa previa, construcción del proyecto y reconocimiento de utilidad pública: la primera de los tramos designados como 1, 3 y 5; la segunda de modificación para la consturcción de los tramos 2 y 4.
(2): Acta emitida por el Servicio Territorial de Energía de Alicante.
(3): Valor de inversión auditado superior a valores unitario (art. 4.1 RD 326/2008).
(4): Puesto que el valor de inversión auditado es inferior al valor de la inversión a valores unitarios (art. 4.1 RD 326/2008).

Tabla 2. Resumen de documentación remitida a propósito de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II.

Según establece la Circular 1/2015[2], y lo informado por REDEXIS, en las siguientes tablas se muestran los Código CUAR[3] de las instalaciones objeto de este informe:

CUAR	Instalación	% instalación
G2AE0001002670000326001SGC00000131	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	100%
G2AE0001002670000327001SGC00000131	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	3,89%
G2AE0001002670000328001SGC00000131		96,11%
G2AE0001002670000329004SGC00000131	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	100%
G2AE0001002670000330005SGC00000131	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	100%
G2AE0001002670000331014SECD0000131	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	100%

Nota: El tramo de la provincia de Ávila presenta dos CUAR que se corresponden con dos tramos físicos, separados por el tramo de la provincia de Segovia. VER ILUSTRACIÓN 1. La instalación en la provincia de Ávila queda repartida en los % indicados según las dos longitudes asociadas a cada tramo físico o CUAR en Ávila -814,49 m el primero y 20.129,13 el segundo-. Estos porcentajes serían los utilizados para repartir entre cada CUAR cualquier retribución asociada a este tramo administrativo en la provincia de Ávila.

Tabla 3. Código CUAR de las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

Ilustración 1. Plano traza del gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

[2] Circular 1/2015, de 22 de julio, de la CNMC, de desarrollo de la información regulatoria de costes relativa a las actividades reguladas de transporte, regasificación, almacenamiento y gestión técnica del sistema de gas natural, así como transporte y operación del sistema de electricidad.

[3] CUAR: Código Único de Activo Regulado.

CUAR	Instalación
G2AE0001002640003320 01SFC00000131	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II
G2AE0001002640003330 04SFC00000131	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II
G2AE0001002640003340 04SFC00000131	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II
G2AE0001002640003350 14SECD0000131	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II
G2AE0001002640003360 14SGCD0000131	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II

Tabla 4. Código CUAR de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II.

2. Habilitación competencial

Corresponde a esta Comisión informar sobre la propuesta de inclusión en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de los gasoductos de transporte secundario: Arévalo-Sanchidrián y Marina Alta Fase II, en virtud de la función establecida en el artículo 7.35 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la CNMC (en adelante, Ley 3/2013), y conforme con lo dispuesto en el artículo 2.4 del Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero.

Dentro de la CNMC, la Sala de Supervisión Regulatoria resulta competente para emitir el presente informe, de conformidad con lo establecido en el artículo 21.2 de la Ley 3/2013, así como el artículo 14.1.b) de su Estatuto Orgánico.

3. Normativa aplicable

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.

La Orden IET/2812/2012, de 27 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 2013.

La Orden IET/2446/2013, de 27 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 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, 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*, publicada en el Boletín Oficial del Estado el 17 de octubre de 2014, por la que se eleva a rango de Ley 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 8/2015[4], 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.

La Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, *por la que se establecen los*

[4] 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 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.»

peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el año 2016.

La Orden ETU/1977/2016, de 23 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 2017*.

4. Consideraciones sobre la instalación

4.1 Sobre los requisitos para la inclusión en el régimen retributivo

El artículo 5 del Real Decreto 326/2008 establece que, junto a las solicitudes de inclusión de las instalaciones de transporte en el Régimen Retributivo del sistema gasista, se debe adjuntar:

a) La autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y acta de puesta en servicio definitiva de la instalación.
b) El valor de inversión real realizada, debidamente auditada, desglosada por conceptos de coste y detallando, para cada gasoducto, estación de compresión y estación de regulación y medida, las características técnicas relevantes para el cálculo de la retribución.
c) La declaración expresa de ayudas y aportaciones de fondos públicos o medidas de efecto equivalente.
d) La declaración de instalaciones cedidas y financiadas total o parcialmente por terceros.

Adicionalmente, el artículo 4.1 del Real Decreto 326/2008, establece que, en su caso, se deberá aportar una auditoría técnica que justifique que los costes incurridos son superiores a los valores unitarios por sus especiales características y/o problemáticas.

Tal y como se indica en los antecedentes, la DGPEM adjunta en el expediente documentación justificativa del cumplimiento de los requisitos, junto con la Propuesta de Resolución. Una vez analizada la documentación, se realizan las siguientes consideraciones.

4.1.1 Sobre la acreditación de las características técnicas

En relación con el cumplimiento de lo establecido en el apartado 5.1.a) del Real Decreto 326/2008, REDEXIS aporta las autorizaciones administrativas y de aprobación de los proyectos de ejecución, así como actas de puesta en servicio de las instalaciones (ver antecedentes). En éstas se recogen las características fundamentales y necesarias para el cálculo de la retribución de las instalaciones.

Instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián:

Tipo	Identificación de la instalación	Provincia	Posición inicial	Posición final	Características técnicas			
					Longitud (m)	Diámetro (")	Presión de diseño (bar)	Tipo acero
Gasoducto	Arévalo-Sanchidrián	Ávila	MEDARE-02 (Ávila) (Gto Medina-Arévalo)	ARESAN-02 (Sanchidrián)	20.943,62	12	59	API 5L Gr. X42
		Segovia			4.170,65			

Tipo	Identificación de la instalación	Ubicación		Características técnicas		
		Municipio	Provincia	Diámetro	Tipo de Posición (S/D/T) (*)	Simultánea/Posterior
Posición	ARESAN-01	Gutierre-Muñoz	ÁVILA	12	D	Simultánea
Posición	ARESAN-02	Sanchidrián	ÁVILA	12	T	Simultánea

(*): Posición de Seccionamiento (S); posición de derivación (D); posición trampa de rascadores (T).

Tipo	Identificación de la posición	Ubicación		Características técnicas		
		Municipio	Provincia	Tipo G	Actuación: Nueva (N) o Ampliación (A)	Simultánea/Posterior
ERM	ARESAN-02	Sanchidrián	ÁVILA	400	N	Simultánea

Tabla 5. Resumen de características técnicas de las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

En relación con la posición ARESAN-02, indicar que la trampa de rascadores ubicada en dicha posición, no tiene, a largo del gasoducto Medina-Arevalo–Sanchidrián, la trampa de rascadores pareja, necesaria para realizar las limpiezas/inspecciones necesarias de la tubería mediante el lanzamiento y recepción de pigs de limpieza/inspección, por lo que mientras no se construya la trampa de rascadores pareja, la construida en la posición ARESAN-02 no tiene utilidad alguna.

Instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II

Tipo	Identificación de la instalación	Provincia	Posición inicial	Posición final	Características técnicas			
					Longitud (m)	Diámetro (")	Presión de diseño (bar)	Tipo acero
Gasoducto	Marina Alta Fase II	Alicante	OLIAL 03 Jávea	OLIAL-05 Calpe	21.648,66	10	59	API 5L Gr.X42

Tipo	Identificación de la instalación	Ubicación		Características técnicas		
		Municipio	Provincia	Diámetro	Tipo de Posición (S/D/T) (*)	Simultánea/Posterior
Posición	OLIAL-04	Teulada	ALICANTE	10	D	Simultánea
Posición	OLIAL-05	Calpe	ALICANTE	10	D	Simultánea

(*): Posición de Seccionamiento (S); posición de derivación (D); posición trampa de rascadores (T).

Tipo	Identificación de la posición	Ubicación		Características técnicas		
		Municipio	Provincia	Tipo G	Actuación: Nueva (N) o Ampliación (A)	Simultánea/Posterior
ERM	OLIAL-04	Teulada	ALICANTE	400	N	Simultánea
ERM	OLIAL-05	Calpe	ALICANTE	1000	N	Simultánea

Tabla 6. Resumen de características técnicas de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II.

4.1.2 Sobre la acreditación de las inversiones realizadas

En relación con el cumplimiento de lo establecido en el apartado 5.1.b) del Real Decreto 326/2008, REDEXIS aporta dos informes de procedimientos acordados –unos para las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián y otro para las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II– ambos de 28 de mayo de 2015, realizados por la empresa KPMG Auditores, S.L. (en adelante KPMG Auditores), en los que se revisan las inversiones efectuadas por REDEXIS, en las instalaciones objeto del presente informe.

Como se indica en estos documentos, KPMG Auditores 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 la sociedad.
- 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.

KPMG Auditores 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 Ministerio 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 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 se realizan de forma individualizada para cada una de las instalaciones objeto de retribución (obra lineal, posiciones y ERM). A estos efectos, en el caso de la existencia de más de un tramo en la obra lineal del gasoducto, esta Comisión ha repartido de manera proporcional a la longitud de cada tramo.

Adicionalmente, se observa que, en las dos fichas de auditoría relativas a las obras lineales, se incluyen importes bajo el epígrafe *"Estimación de costes pendientes"*[5], cuya verificación no ha sido incluida dentro del trabajo realizado por KPMG Auditores y que se corresponden con costes estimados por parte de la Sociedad, para los cuales KPMG Auditores no ha recibido documentación soporte que justifique el valor de los mismos. Igualmente, estos costes no acreditados se reparten, en su caso, de manera proporcional a la longitud de cada tramo.

A continuación se muestran los valores resultantes de los dos informes de Procedimientos Acordados de KPMG Auditores:

Instalaciones del Gasoducto Arévalo-Sanchidrián:
[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Tabla 7. Costes acreditados y pendientes de las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

Instalaciones del Gasoducto Marina Alta Fase II:
[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Tabla 8. Costes acreditados y pendientes de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II.

Analizando los valores de inversión auditados considerados en la Propuesta, se observa que los costes no acreditados no son tenidos en cuenta en los valores 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, y por tanto los valores tomados como valores de inversión "auditados" son los correspondientes a la anterior columna (a), relativa a los costes efectivamente acreditados.

4.1.3 Sobre las declaraciones expresas de ayudas y subvenciones

En relación con el cumplimiento de lo establecido el artículo 5.c) y d) del Real Decreto 326/2008, la declaración expresa de no haber recibido, ni ayudas, ni

[5] En el caso del gasoducto Arévalo Sanchidrián, por importe de 155.220,34 €, se trata de costes relacionados con expedientes de expropiación pendientes de finalización, con honorarios de la agencia de expropiación, así como con tasas e impuestos. En el caso del gasoducto Marina Alta Fase II, por importe de 1.097.187,48 €, se trata de costes también relacionados con expedientes de expropiación pendientes de finalización, con honorarios de la agencia de expropiación, así como con tasas del Jurado derivados de la ejecución del proyecto, así como con los importes pendientes asociados al cumplimiento del condicionado impuesto por el Ministerio de Fomento en su permiso derivado de la afección del gasoducto.

aportaciones de fondos públicos, ni medidas de efecto equivalente para estas instalaciones, así como la declaración de que ninguna de las instalaciones ha sido cedida o financiada total o parcialmente por terceros, son realizadas por REDEXIS mediante sus dos escritos de solicitud de inclusión definitiva de las instalaciones en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista, ambos de 29 de mayo de 2017, suscritos por **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]**.

Asimismo, en el informe de KPMG Auditores sobre inversiones realizadas, se pone de manifiesto que las instalaciones no han recibido ayudas o aportaciones de fondos públicos.

4.1.4 Sobre la auditoría técnica de instalaciones con costes superiores al estándar

Junto con la documentación del expediente se encuentra la auditoría "técnica" de mayo de 2015, elaborada por REDEXIS, relativa al gasoducto Marina Alta Fase II (para el resto de instalaciones no se requiere), con el fin de justificar que los costes incurridos para la construcción de esta instalación son superiores a los valores unitarios por sus especiales características y/o problemáticas. En dicho documento, el cual se acompaña de fotos ilustrativas de los hitos destacables en la construcción del gasoducto, REDEXIS argumenta lo siguiente:

- A este gasoducto, de transporte secundario, se le aplica un coeficiente que anteriormente se justificaba únicamente como elemento desincentivador. En realidad, las diferencias constructivas y de espesor de los tubos de este gasoducto, con presión hasta 59 bar, con los primarios, con presión de hasta 80 bar, son pequeñas, por lo que no se justificaría la aplicación de dicho coeficiente.
- El gasoducto fue proyectado en un marco retributivo en el que la obra lineal de los gasoductos de diámetro inferior a 14" tenía una retribución superior a la que posteriormente se fijó tras la publicación de la Orden ITC/3520/2009.
- Adicionalmente, en este gasoducto, concurren una serie de factores que han supuesto un mayor coste constructivo:
    - El gasoducto discurre en gran parte por terrenos de regadío, lo que ha implicado tener un equipo dedicado a la localización, reparación y mantenimiento de las canalizaciones de agua.
    - El gasoducto discurre por muchas zonas urbanas, lo que ha implicado el cruce de más de 150 servicios afectados.
    - Fue preciso cruzar mediante perforación horizontal dirigida 8 infraestructuras distintas (carreteras y ferrocarriles).
    - Por instrucciones de la Resolución de la Declaración de Impacto Ambiental, se efectuó el cruce del cauce del río Gorgos mediante perforación dirigida de 180 m de longitud.

- El gasoducto discurre por muchas pequeñas parcelas divididas en bancales, lo que ha supuesto la demolición y posterior construcción y restitución de más de 5.500 m^3 de piedra para muro de mampostería.
- Condicionados de los Ayuntamientos: en Jávea y Benissa se ha trabajado en horario reducido en agosto y en Calpe se ha tenido que construir el gasoducto en una zona con pista restringida de sólo 2,5 m de longitud.
- La autorización del gasoducto completo se divide en 5 tramos de forma que los tramos 1, 3 y 5 se autorizaron en 2012 y los tramos 2 y 4 en 2013, lo que provocó tener que construir con saltos de todos los medios de producción.
- El gasoducto discurre paralelo entre la actual autopista AP-7 y la futura variante de la carretera de Benissa. Si bien ésta no está construida, la obtención del permiso de paralelismo del Ministerio de Fomento incluyó un condicionado que implicaba la construcción de 800 m de longitud del vial de servicio de la futura carretera de la variante de Benissa, la protección del gasoducto con más de 1 km de losa de hormigón, protecciones con escollera y desvío de 3 postes de telefonía lo que supuso un considerable incremento del costes del gasoducto.

4.2 Sobre las infraestructuras recogidas en Planificación Obligatoria.

El último documento de planificación obligatoria *"Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2008-2016. Desarrollo de las redes de transporte"*, aprobado por el Consejo de Ministros con fecha 31 de mayo de 2008, recoge aquellas infraestructuras de gas a desarrollar en el horizonte del plan que, de acuerdo con la legislación vigente, tiene carácter de obligatoria y de mínimo exigible.

Los gasoductos Arévalo-Sanchidrián y Marina Alta Fase II, objeto del presente informe, aparecen incluidos en la *"Planificación 2008-2016"* bajo el epígrafe que recoge nuevas infraestructuras para la atención de los mercados de su zona geográfica de influencia tal y como se resume en la siguiente tabla:

Tabla Planif 2008-2016	PROYECTO ASOCIADO/CCAA	Denominación de la instalación	Características técnicas		Categoría en Planif. 2008-2016 (**)	Fecha PEM prevista Planif. 2008-2016
			Km	Diámetro (")		
Nuevas infraestructuras de Transporte Secundario para la atención de los mercados de su zona geográfica de influencia incluidas en el documento de Planificación 2008-2016	Castilla-León	ARÉVALO-SANCHIDRIÁN	24	12	B	2008
	Comunidad Valenciana	OLIVA-ALTEA (*)	55	10	A	2009

(*): Incluye el denominado gasoducto Marina Alta (entre Denia y Jávea) y el Marina Alta Fase II (entre Jávea y Altea)

(**): A: Aprobado sin ningún tipo de condicionante. B: condicionado a incrementos de demanda.

Tabla 9. Resumen inclusión de instalaciones del informe en Planificación 2008-2016.

La categoría del gasoducto Arevalo-Sanchidrián fue modificada de “B” a “A” en Orden ITC/2906/2010, de 8 de noviembre, *por la que se aprueba el programa anual de instalaciones y actuaciones de carácter excepcional de las redes de transporte de energía eléctrica y gas natural.*

A estos efectos, indicar que el artículo 4 de la Ley 34/1998 establece que, para el reconocimiento de la retribución de instalaciones sujetas a planificación obligatoria, será requisito indispensable que hayan sido incluidas en la misma, como queda acreditado.

4.3 Sobre la retribución a cuenta reconocida

En el apartado 5 del Anexo IV de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, se reconocieron, junto a otras instalaciones, la retribución a cuenta -importes de los años 2013 y 2014- de las instalaciones de este informe, con puesta en servicio en el año 2013.

La retribución a cuenta para los años 2015 a 2017 fue calculada a partir del valor de inversión reconocido a la instalación según valores unitarios de inversión de la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, para instalaciones puestas en marcha en 2013, con los costes de operación y mantenimiento de aplicación a los años 2015, 2016 y 2017, según las Ordenes IET/2445/2014, de 19 de diciembre, IET/2736/2015, de 17 de diciembre y ETU/1977/2016 (indicando todas ellas, a su vez, la aplicación de los costes de operación y mantenimiento publicados en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre).

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.

Teniendo en consideración lo anterior, en la siguiente tabla se muestran los valores de retribución a cuenta de las instalaciones objeto de este informe, incluyendo el primer y segundo período de 2014.

Instalaciones del Gasoducto Arévalo-Sanchidrián:

			RETRIBUCIÓN A CUENTA PERCIBIDA (€)							
			IET/2446/2013		IET/2355/2014	*2014 (*)*	IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	**TOTAL 2013-2017**
TIPO	Instalación	Fecha PEM	2013	1er periodo 2014	2º periodo 2014		2015	2016	2017	
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	22/11/2013	1.053,14	50.065,37	34.974,47	*85.039,84*	69.941,22	68.961,99	67.982,76	292.978,95
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	29/11/2013	5.288,52	251.411,67	175.630,18	*427.041,85*	351.221,60	346.304,22	341.386,83	1.471.243,03
POS	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	0,00	14.326,74	9.438,10	*23.764,84*	18.817,50	18.496,63	18.175,77	79.254,73
POS	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	0,00	26.579,87	17.510,15	*44.090,02*	34.911,41	34.316,12	33.720,84	147.038,39
ERM	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	3.409,49	38.059,92	31.904,83	*69.964,75*	64.208,69	63.721,47	63.234,25	264.538,66
TOTALES			**9.751,15**	**380.443,57**	**269.457,73**	**649.901,30**	**539.100,42**	**531.800,43**	**524.500,44**	**2.255.053,75**

Tabla 10. Retribución a cuenta ya reconocida, años 2013 a 2017, de las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

Instalaciones del Gasoducto Marina Alta Fase II:

			RETRIBUCIÓN A CUENTA PERCIBIDA (€)							
			IET/2446/2013		IET/2355/2014		IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	
TIPO	Instalación	Fecha PEM	2013	1er periodo 2014	2º periodo 2014	*2014 (*)*	2015	2016	2017	**TOTAL 2013-2017**
OL	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	0,00	216.562,60	151.285,46	*367.848,06*	*302.537,52*	*298.301,75*	*294.065,98*	1.262.753,32
POS	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	0,00	10.877,58	7.165,88	*18.043,46*	*14.287,19*	*14.043,57*	*13.799,96*	60.174,17
POS	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	0,00	10.877,58	7.165,88	*18.043,46*	*14.287,19*	*14.043,57*	*13.799,96*	60.174,17
ERM	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	0,00	38.059,92	31.904,83	*69.964,75*	*64.208,69*	*63.721,47*	*63.234,25*	261.129,17
ERM	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	0,00	47.729,98	40.133,73	*87.863,71*	*80.782,94*	*80.183,59*	*79.584,24*	328.414,47
TOTALES			**0,00**	**324.107,66**	**237.655,77**	**561.763,43**	**476.103,52**	**470.293,95**	**464.484,39**	**1.972.645,29**

Tabla 11. Retribución a cuenta ya reconocida, años 2013 a 2017, de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II.

Una vez analizada la Propuesta, y en consonancia con lo establecido en las Órdenes que le son de aplicación, no se han observado diferencias entre las retribuciones a cuenta contempladas en la misma y las recogidas por esta Comisión.

4.4 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 el año 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 les 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, 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 65.2 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%.

Asimismo, le es de aplicación lo dispuesto en la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, relativo a la revisión de la retribución de los años 2014 y 2015, por cambio de la tasa de retribución financiera de la retribución por disponibilidad.

4.4.1 Valores unitarios utilizados

Para los activos de instalaciones de transporte con puesta en marcha en el año 2013, los valores unitarios de inversión a aplicar son los recogidos en el Anexo V de la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre. Los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento de aplicación en los años 2013 y 2014, son los publicados 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 los años 2015, 2016 y 2017 se tendrá en consideración respectivamente, lo dispuesto en el artículo 1 de la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, lo dispuesto en la disposición adicional segunda de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, y lo dispuesto en la Disposición transitoria cuarta de la Orden ETU/1977/2016, según las cuales los valores unitarios de los costes de operación y mantenimiento serán asimismo los establecidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre.

4.4.2 Resultado de los cálculos

1. VARIABLES, VALORES UNITARIOS Y DATOS DE PARTIDA

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

INSTALACIONES DEL GASODUCTO ARÉVALO-SANCHIDRIAN

OBRA LINEAL			Caracteristicas Técnicas (Obra lineal)				Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)		
TIPO=OL	Denominacion	Fecha PEM	D"	LONGITUD (m)	Pe (bar)	Primario/Secundario (P/S)	VUI (€/M/")	CCInv Secundario	CCTO&M Secundario
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	22/11/2013	12	4.170,65	59	S	24,80	0,62	0,52
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	29/11/2013	12	20.943,62	59	S	24,80	0,62	0,52

POSICIONES		Fecha PEM	Caracteristicas Técnicas (Posiciones)			Simultánea/ Posterior (S/P)	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)			
TIPO=POS	Denominacion		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TS, TD)	Presión de diseño (bar)		VUI (€/POSICIÓN)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS	CCInv Secundario
POS	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	12	D	59	S	267.564,00	1	1,52	0,62
POS	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	12	TS	59	S	267.564,00	1	2,82	0,62

ERMs			Fecha PEM	Caracteristicas Técnicas (ERM)				Simultánea/ Posterior (S/P)	NUEVA (N) O AMPLIACÓN 3LINEA(A3L)	CCInv EM/ERM	CCTInv Secundario	CCTO&M Secundario	CC SIMULTANEIDAD	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)
TIPO=ERM	TIPO G	Denominacion		Presión de entrada (bar)	Presión de salida (bar)	Nº de líneas	Caudal por línea							VUI (€/Posición)
ERM	400	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	59	16	1+r	10.880	S	N	1,00	0,97	0,76	1	296.044,00

Tabla 12. Características y variables de las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián para su cálculo retributivo.

INSTALACIONES DEL GASODUCTO MARINA ALTA FASE II

OBRA LINEAL			Caracteristicas Técnicas (Obra lineal)				Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)		
TIPO=OL	Denominacion	Fecha PEM	D"	LONGITUD (m)	Pe (bar)	Primario/Secundario (P/S)	VUI (€/M/")	CCInv Secundario	CCTO&M Secundario
OL	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	10	21.648,66	59	S	24,80	0,62	0,52

POSICIONES		Fecha PEM	Caracteristicas Técnicas (Posiciones)			Simultánea/ Posterior (S/P)	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)			
TIPO=POS	Denominacion		D"	SUBTIPO POSICIÓN (S, D, TS, TD)	Presión de diseño (bar)		VUI (€/POSICIÓN)	CCTInv SIMULTANEIDAD	CCTInv SUBTIPO POS	CCInv Secundario
POS	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	10	D	59	S	203.148,00	1	1,52	0,62
POS	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	10	D	59	S	203.148,00	1	1,52	0,62

ERMs			Fecha PEM	Caracteristicas Técnicas (ERM)				Simultánea/ Posterior (S/P)	NUEVA (N) O AMPLIACÓN 3LINEA(A3L)	CCInv EM/ERM	CCTInv Secundario	CCTO&M Secundario	CC SIMULTANEIDAD	Valores unitarios Referencia (sin coeficientes correctores)
TIPO=ERM	TIPO G	Denominacion		Presión de entrada (bar)	Presión de salida (bar)	Nº de líneas	Caudal por línea							VUI (€/Posición)
ERM	400	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	59	16	1+r	10.880	S	N	1,00	0,97	0,76	1	296.044,00
ERM	1.000	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	59	16	1+r	27.200	S	N	1,00	0,97	0,76	1	364.176,00

Tabla 13. Características y variables de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II para su cálculo retributivo.

b) Variables para determinar la retribución anual:

INSTALACIONES DEL GASODUCTO ARÉVALO-SANCHIDRIAN

[INICIO CONFIDENCIAL]

Obra lineal del Gasoducto Arévalo-Sanchidrian			Valor de inversión (€)				Tr %			Valores Unitarios O&M (€)/(m*") / (€)/Unidad				
TIPO	Denominacion	Fecha PEM	VAI Unitarios	VAI Auditado	VAI a Reconocer	Vida Útil (años)	Hasta el 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014	2015-2017	2013	2014	2015	2016	2017
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	22/11/2013	769.534,97			40	8,71%	5,09%	5,09%	0,4856	0,4808	0,4808	0,4808	0,4808
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	29/11/2013	3.864.349,21			40	8,71%	5,09%	5,09%	0,4856	0,4808	0,4808	0,4808	0,4808

Posiciones del Gasoducto Arévalo-Sanchidrian			Valor de inversión (€)				Tr %			Valores Unitarios O&M (€)/(m*") / (€)/Unidad				
TIPO	Denominacion	Fecha PEM	VAI Unitarios	VAI Auditado	VAI a Reconocer	Vida Útil (años)	Hasta el 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014	2015-2017	2013	2014	2015	2016	2017
POS	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	252.152,31			40	8,71%	5,09%	5,09%	-	-	-	-	-
POS	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	467.808,90			40	8,71%	5,09%	5,09%	-	-	-	-	-

ERMs del Gasoducto Arévalo-Sanchidrian			Valor de inversión (€)				Tr %			Valores Unitarios O&M (€)/(m*") / (€)/Unidad				
TIPO	Denominacion	Fecha PEM	VAI Unitarios	VAI Auditado	VAI a Reconocer	Vida Útil (años)	Hasta el 4-jul 2014	5-jul a 31-dic 2014	2015-2017	2013	2014	2015	2016	2017
ERM	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	29/11/2013	287.162,68			30	8,71%	5,09%	5,09%	53.834	53.299	53.299	53.299	53.299
	TOTAL GASODUCTO ARÉVALO-SANCHIDRIÁN		**5.641.008,08**											

Tabla 14. Valores unitarios de inversión y de O&M del gasoducto Arévalo-Sanchidrián para su cálculo retributivo.

[FIN CONFIDENCIAL]

INSTALACIONES DEL GASODUCTO MARINA ALTA FASE II

[INICIO CONFIDENCIAL]

Obra lineal del Gasoducto Marina Alta Tramo II			Valor de inversión (€)				Tr %			Valores Unitarios O&M (€)/(m*") / (€)/Unidad				
TIPO	**Denominacion**	**Fecha PEM**	**VAI Unitarios**	**VAI Auditado**	**VAI a Reconocer**	**Vida Útil (años)**	**Hasta el 4-jul 2014**	**5-jul a 31-dic 2014**	**2015-2017**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**
OL	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	3.328.697,96			40	8,71%	5,09%	5,09%	0,4856	0,4808	0,4808	0,4808	0,4808

Posiciones del Gasoducto Otura-Escúzar			Valor de inversión (€)				Tr %			Valores Unitarios O&M (€)/(m*") / (€)/Unidad				
TIPO	**Denominacion**	**Fecha PEM**	**VAI Unitarios**	**VAI Auditado**	**VAI a Reconocer**	**Vida Útil (años)**	**Hasta el 4-jul 2014**	**5-jul a 31-dic 2014**	**2015-2017**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**
POS	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	191.446,68			40	8,71%	5,09%	5,09%	-	-	-	-	-
POS	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	191.446,68			40	8,71%	5,09%	5,09%	-	-	-	-	-

ERMs del Gasoducto Otura-Escúzar			Valor de inversión (€)				Tr %			Valores Unitarios O&M (€)/(m*") / (€)/Unidad				
TIPO	**Denominacion**	**Fecha PEM**	**VAI Unitarios**	**VAI Auditado**	**VAI a Reconocer**	**Vida Útil (años)**	**Hasta el 4-jul 2014**	**5-jul a 31-dic 2014**	**2015-2016**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017**
ERM	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	287.162,68			30	8,71%	5,09%	5,09%	53.834	53.299	53.299	53.299	53.299
ERM	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	04/12/2013	353.250,72			30	8,71%	5,09%	5,09%	68.612	67.930	67.930	67.930	67.930
	TOTAL GASODUCTO MARINA ALTA TRAMO II		**4.352.004,71**											

Tabla 15. Valores unitarios de inversión y de O&M del gasoducto Marina Alta Fase II para su cálculo retributivo.

[FIN CONFIDENCIAL]

2. RETRIBUCIÓN A RECONOCER

INSTALACIONES DEL GASODUCTO ARÉVALO-SANCHIDRIAN

Gasoducto Arévalo-Sanchidrián

TIPO	Denominacion	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (Amortización + Ret. Financiera + CO&M) (€)							Amortización (€)						
		2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
			01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	**1.053,14**	47.926,08	33.565,16	**81.491,25**	**67.131,37**	**66.200,05**	**65.268,73**	-	9.273,86	9.023,22	**18.297,08**	**18.297,08**	**18.297,08**	**18.297,08**
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	**5.288,52**	240.668,88	168.553,11	**409.221,99**	**337.111,46**	**332.434,67**	**327.757,88**	-	46.570,26	45.311,61	**91.881,87**	**91.881,87**	**91.881,87**	**91.881,87**
POS	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	**-**	10.715,64	7.059,19	**17.774,83**	**14.074,48**	**13.834,49**	**13.594,51**	-	2.389,75	2.325,16	**4.714,91**	**4.714,91**	**4.714,91**	**4.714,91**
POS	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	**-**	24.137,49	15.901,17	**40.038,66**	**31.703,45**	**31.162,86**	**30.622,28**	-	5.383,03	5.237,54	**10.620,57**	**10.620,57**	**10.620,57**	**10.620,57**
ERM	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	**3.409,49**	**34.971,24**	**29.802,94**	**64.774,18**	**60.032,37**	**59.631,00**	**59.229,63**	**-**	**3.996,73**	**3.888,71**	**7.885,44**	**7.885,44**	**7.885,44**	**7.885,44**
	TOTAL OBRA LINEAL+POSICIONES	**6.341,65**	**323.448,09**	**225.078,63**	**548.526,72**	**450.020,76**	**443.632,08**	**437.243,39**	**-**	**63.616,90**	**61.897,53**	**125.514,43**	**125.514,43**	**125.514,43**	**125.514,43**
	TOTAL ERMs	**3.409,49**	**34.971,24**	**29.802,94**	**64.774,18**	**60.032,37**	**59.631,00**	**59.229,63**	**-**	**3.996,73**	**3.888,71**	**7.885,44**	**7.885,44**	**7.885,44**	**7.885,44**
	TOTAL OL+POSICIONES+ERMs	**9.751,14**	**358.419,34**	**254.881,57**	**613.300,91**	**510.053,13**	**503.263,08**	**496.473,02**	**-**	**67.613,63**	**65.786,24**	**133.399,87**	**133.399,87**	**133.399,87**	**133.399,87**

TIPO	Denominacion	Retribución financiera (€)							Costes O&M (€)						
		2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
			01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	-	32.310,14	18.371,27	**50.681,41**	36.321,54	35.390,22	34.458,89	1.053,14	6.342,08	6.170,67	**12.512,75**	12.512,75	12.512,75	12.512,75
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	-	162.250,80	92.254,43	**254.505,23**	182.394,70	177.717,92	173.041,13	5.288,52	31.847,82	30.987,06	**62.834,88**	62.834,88	62.834,88	62.834,88
POS	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	-	8.325,89	4.734,03	**13.059,92**	9.359,57	9.119,58	8.879,59	-	-	-	**-**	**-**	**-**	**-**
POS	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	-	18.754,46	10.663,63	**29.418,09**	21.082,88	20.542,30	20.001,71	-	-	-	**-**	**-**	**-**	**-**
ERM	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	**-**	**10.443,45**	**5.938,06**	**16.381,51**	**11.639,69**	**11.238,32**	**10.836,95**	**3.409,49**	**20.531,07**	**19.976,17**	**40.507,24**	**40.507,24**	**40.507,24**	**40.507,24**
	TOTAL OBRA LINEAL+POSICIONES	**-**	**221.641,29**	**126.023,37**	**347.664,66**	**249.158,70**	**242.770,01**	**236.381,33**	**6.341,65**	**38.189,90**	**37.157,74**	**75.347,63**	**75.347,63**	**75.347,63**	**75.347,63**
	TOTAL ERMs	**-**	**10.443,45**	**5.938,06**	**16.381,51**	**11.639,69**	**11.238,32**	**10.836,95**	**3.409,49**	**20.531,07**	**19.976,17**	**40.507,24**	**40.507,24**	**40.507,24**	**40.507,24**
	TOTAL OL+POSICIONES+ERMs	**-**	**232.084,74**	**131.961,42**	**364.046,17**	**260.798,39**	**254.008,34**	**247.218,28**	**9.751,14**	**58.720,96**	**57.133,91**	**115.854,87**	**115.854,87**	**115.854,87**	**115.854,87**

Tabla 16. Retribución definitiva a reconocer al gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

INSTALACIONES DEL GASODUCTO MARINA ALTA FASE II

Gasoducto Marina Alta Tramo II

TIPO	Denominacion	RETRIBUCIÓN A RECONOCER (Amortización + Ret. Financiera + CO&M) (€)							Amortización (€)						
		2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
			01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
OL	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	-	276.714,02	190.911,70	**467.625,72**	**381.543,57**	**375.960,64**	**370.377,71**	-	55.593,39	54.090,86	**109.684,25**	**109.684,25**	**109.684,25**	**109.684,25**
POS	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	10.318,83	6.797,78	**17.116,61**	**13.553,29**	**13.322,19**	**13.091,09**	-	2.301,26	2.239,06	**4.540,31**	**4.540,31**	**4.540,31**	**4.540,31**
POS	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	9.581,82	6.312,26	**15.894,08**	**12.585,27**	**12.370,67**	**12.156,08**	-	2.136,89	2.079,14	**4.216,03**	**4.216,03**	**4.216,03**	**4.216,03**
ERM	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	**35.172,78**	**29.940,09**	**65.112,87**	**60.304,88**	**59.897,91**	**59.490,94**	-	**4.052,51**	**3.942,98**	**7.995,49**	**7.995,49**	**7.995,49**	**7.995,49**
ERM	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	**43.980,59**	**37.582,21**	**81.562,80**	**75.713,24**	**75.218,11**	**74.722,97**	-	**4.930,41**	**4.797,16**	**9.727,57**	**9.727,57**	**9.727,57**	**9.727,57**
	TOTAL OBRA LINEAL + POSICIONES	-	**296.614,67**	**204.021,74**	**500.636,42**	**407.682,13**	**401.653,50**	**395.624,88**	-	**60.031,53**	**58.409,06**	**118.440,59**	**118.440,59**	**118.440,59**	**118.440,59**
	TOTAL ERMs	-	**79.153,37**	**67.522,30**	**146.675,68**	**136.018,12**	**135.116,01**	**134.213,91**	-	**8.982,92**	**8.740,14**	**17.723,06**	**17.723,06**	**17.723,06**	**17.723,06**
	TOTAL OL+POSICIONES+ERMs	-	**375.768,05**	**271.544,04**	**647.312,09**	**543.700,25**	**536.769,52**	**529.838,79**	-	**69.014,46**	**67.149,20**	**136.163,66**	**136.163,66**	**136.163,66**	**136.163,66**

TIPO	Denominacion	Retribución financiera (€)							Costes O&M (€)						
		2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017	2013	2014		Total 2014	2015	2016	2017
			01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic						01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic				
OL	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	-	**193.687,36**	**110.129,00**	**303.816,36**	**217.734,20**	**212.151,28**	**206.568,35**	-	**27.433,28**	**26.691,84**	**54.125,11**	**54.125,11**	**54.125,11**	**54.125,11**
POS	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	**8.017,57**	**4.558,72**	**12.576,30**	**9.012,98**	**8.781,88**	**8.550,77**	-	-	-	-	-	-	-
POS	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	**7.444,93**	**4.233,12**	**11.678,05**	**8.369,24**	**8.154,64**	**7.940,05**	-	-	-	-	-	-	-
ERM	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	**10.589,21**	**6.020,93**	**16.610,14**	**11.802,15**	**11.395,18**	**10.988,20**	-	**20.531,07**	**19.976,17**	**40.507,24**	**40.507,24**	**40.507,24**	**40.507,24**
ERM	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	-	**12.883,17**	**7.325,26**	**20.208,43**	**14.358,87**	**13.863,73**	**13.368,60**	-	**26.167,01**	**25.459,79**	**51.626,80**	**51.626,80**	**51.626,80**	**51.626,80**
	TOTAL OBRA LINEAL + POSICIONES	-	**209.149,86**	**118.920,85**	**328.070,71**	**235.116,42**	**229.087,80**	**223.059,17**	-	**27.433,28**	**26.691,84**	**54.125,11**	**54.125,11**	**54.125,11**	**54.125,11**
	TOTAL ERMs	-	**23.472,38**	**13.346,20**	**36.818,57**	**26.161,01**	**25.258,91**	**24.356,81**	-	**46.698,08**	**45.435,96**	**92.134,04**	**92.134,04**	**92.134,04**	**92.134,04**
	TOTAL OL+POSICIONES+ERMs	-	**232.622,24**	**132.267,04**	**364.889,28**	**261.277,44**	**254.346,71**	**247.415,98**	-	**74.131,35**	**72.127,80**	**146.259,15**	**146.259,15**	**146.259,15**	**146.259,15**

Tabla 17. Retribución definitiva a reconocer al gasoducto Marina Alta Fase II.

4.4.3 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 titular[6] y que incluye las correcciones introducidas por la Orden IET/2736/2015, y que se indica en el apartado 4.3.

Según los cálculos realizados por esta Comisión, los resultados de dicha sustracción se indican en la siguiente tabla:

Instalaciones del Gasoducto Arévalo-Sanchidrián:

		Retribución pendiente de liquidar asociada a los Activos (€)							
(En €)		2013	2014			2015	2016	2017	TOTAL 2013-2017
TIPO	INSTALACION		01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014				
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Segovia)	0,00	-2.139,29	-1.409,31	-3.548,60	-2.809,85	-2.761,94	-2.714,03	-11.834,42
OL	Gasoducto de transporte secundario Arévalo-Sanchidrian (Prov. Ávila)	0,00	-10.742,79	-7.077,08	-17.819,87	-14.110,14	-13.869,55	-13.628,95	-59.428,51
POS	Pos. ARESAN-01 (Gutierre Muñoz) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	0,00	- 3.611,10	- 2.378,90	- 5.990,00	- 4.743,01	- 4.662,14	- 4.581,26	-19.976,42
POS	Pos. ARESAN-02 (Sanchidrian) del gto secundario Arévalo-Sanchidrián	0,00	- 2.442,38	- 1.608,98	- 4.051,36	- 3.207,96	- 3.153,26	- 3.098,56	-13.511,14
ERM	E.R.M. G-400 en pos. ARESAN 02 (Sanchidrian) del gasoducto secundario Arévalo-Sanchidrián	- 0,00	- 3.088,68	- 2.101,89	- 5.190,57	- 4.176,32	- 4.090,47	- 4.004,62	-17.461,99
	TOTAL INSTALACIONES : Arévalo -Sanchidrián	-0,01	-22.024,23	-14.576,17	-36.600,40	-29.047,29	-28.537,36	-28.027,42	-122.212,47

Tabla 18. Retribución pendiente de liquidar de las instalaciones del gasoducto Arévalo-Sanchidrián.

Instalaciones del Gasoducto Marina Alta Fase II:

		Retribución pendiente de liquidar asociada a los Activos (€)							
(En €)		2013	2014			2015	2016	2017	TOTAL 2013-2017
TIPO	INSTALACION		01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014				
OL	Gasoducto de transporte secundario Marina Alta Fase II	0,00	60.151,42	39.626,24	99.777,66	79.006,05	77.658,89	76.311,73	332.754,33
POS	Pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	0,00	- 558,75	- 368,09	- 926,84	- 733,89	- 721,38	- 708,87	-3.090,98
POS	Pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	0,00	- 1.295,76	- 853,61	- 2.149,37	- 1.701,92	- 1.672,90	- 1.643,88	-7.168,07
ERM	E.R.M. G-400 en pos. OLIAL-04 (Teulada) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	0,00	- 2.887,14	- 1.964,74	- 4.851,88	- 3.903,81	- 3.823,56	- 3.743,31	-16.322,57
ERM	E.R.M. G-1000 en pos. OLIAL-05 (Calpe) del gasoducto secundario Marina Alta Fase II	0,00	- 3.749,39	- 2.551,52	- 6.300,91	- 5.069,70	- 4.965,48	- 4.861,27	-21.197,36
	TOTAL INSTALACIONES: Marina Alta Fase II	0,00	51.660,39	33.888,27	85.548,66	67.596,72	66.475,56	65.354,40	284.975,35

Tabla 19. Retribución pendiente de liquidar de las instalaciones del gasoducto Marina Alta Fase II.

[6] Artículo 6.5 del Real Decreto 326/2008.

Total instalaciones:

	Retribución pendiente de liquidar asociada a los Activos (€)							
	2013	2014			2015	2016	2017	TOTAL 2013-2017
		01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Total 2014				
TOTAL INSTALACIONES: Arévalo-Sanchidrián + Marina Alta Fase II	-0,01	29.636,15	19.312,11	48.948,26	38.549,43	37.938,21	37.326,98	162.762,87

Tabla 20. Retribución pendiente de liquidar del total de instalaciones de este informe: Arévalo-Sanchidrián+ Marina Alta Fase II.

5. Diferencias CNMC-Propuesta

Analizados los resultados obtenidos por esta Comisión con los recogidos en la Propuesta de Resolución, indicar que no existen diferencias técnicas.

6. Otras consideraciones sobre la Propuesta de Resolución

Respecto de la Propuesta de Resolución, se proponen algunas modificaciones:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

En virtud de cuanto antecede, la Sala de Supervisión Regulatoria,

ACUERDA

Único.- Emitir informe favorable en relación con la Propuesta de Resolución de la DGPEM de retribución definitiva de los gasoductos secundarios denominados Arévalo-Sanchidrián y Marina Alta Fase II, ambos titularidad de REDEXIS GAS, S.A., sin perjuicio de las consideraciones realizadas en el presente informe.