

INFORME SOBRE LA PROPUESTA DE RESOLUCIÓN DE LA DGPEM POR LA QUE SE RECONOCE LA RETRIBUCIÓN DEFINITIVA DEL GASODUCTO DE TRANSPORTE PRIMARIO “LINARES-ÚBEDA-VILLACARRILLO”, PROPIEDAD DE REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.U.

Expediente INF/DE/137/21

CONSEJO. SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidenta

D^a Pilar Sánchez Núñez

Consejeros

D. Josep Maria Salas Prat

D. Carlos Aguilar Paredes

Secretario

D. Miguel Bordiu García-Ovies

En Barcelona, a 15 de noviembre de 2023

De acuerdo con la Disposición transitoria tercera, sobre procedimientos iniciados con anterioridad a la entrada en vigor del Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, y 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, de conformidad con lo establecido en el artículo 21.2 de la Ley 3/2013, así como el artículo 14.1.b) del Real Decreto 657/2013, de 30 de agosto, por el que se aprueba su Estatuto Orgánico, emite el siguiente informe:

1. ANTECEDENTES

Con fecha 29 de octubre de 2021, tuvo entrada en esta Comisión escrito de la Dirección General de Política Energética y Minas (en adelante DGPEM) por el que se solicita informe sobre la inclusión definitiva en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista del gasoducto de transporte primario Linares-Úbeda-Villacarrillo (en adelante Gasoducto LINVI), ubicado en la provincia de Jaén y puesto en

servicio en el año 2011, cuya titularidad corresponde a REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.U.¹ (en adelante, REDEXIS).

Anexo a la Propuesta de Resolución, la DGPEM remite la documentación relativa al expediente:

- Escrito de REDEXIS de solicitud de retribución definitiva e inclusión en el Régimen del Sistema Gasista, de fecha 7 febrero de 2020.
- Informe de procedimientos acordados, de fecha 5 de marzo de 2015, elaborado por KPMG Auditores, S.L. (en adelante, KPMG), que actualiza los datos de inversión, declarados en la primera auditoria remitida, de fecha 11 de octubre de 2012, en la que recogían costes estimados, pendientes de justificación.
- Resolución de la DGPEM, 31 de marzo de 2015, de retribución definitiva del Gasoducto LINVI, en la que se recogen los valores auditados y reconocidos, conforme lo establecido en el informe de procedimientos acordados de KPMG de 5 de marzo de 2015, si bien no se tuvieron en consideración ciertos costes pendientes de justificación.
- Informe de procedimientos acordados, de fecha 6 de febrero de 2020, elaborado por KPMG, que actualiza los datos de la inversión, realizada en dichas instalaciones, en el que se justifican las partidas no acreditadas.

2. CONSIDERACIÓN PREVIA

Con fecha 2 de diciembre de 2014, esta Comisión emitió informe sobre la inclusión en el régimen retributivo de las instalaciones del Gasoducto LINVI². Al objeto de no reiterar lo ya informado, se realizan consideraciones en este informe a los efectos de la nueva información aportada al expediente, o por las nuevas disposiciones de carácter económico que sean aplicables, o por las incidencias observadas en el mismo.

¹ Con fecha 10 de diciembre de 2013, la compañía ENDESA GAS TRANSPORTISTA, S.L., pasó a denominarse REDEXIS GAS TRANSPORTE, S.L. Con fecha 27 de febrero de 2015, se formalizó la fusión de las sociedades del Grupo REDEXIS, siendo REDEXIS GAS, S.A., la que absorbió 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. Por su parte, el 25 de mayo de 2015, REDEXIS GAS, S.A., segregó a favor de REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.U., todos los activos de transporte primario, entre los que se encuentra el gasoducto LINVI.

² “Informe sobre la propuesta de la DGPEM de retribución definitiva del gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo, propiedad de REDEXIS Gas Transporte, S.L.” (INF/DE/130/14).

3. NORMATIVA APLICABLE

Esta Comisión se remite a lo indicado al respecto en el citado informe de la CNMC de 2 de diciembre de 2014. No obstante, por el tiempo transcurrido, se han de añadir las siguientes disposiciones:

- La Ley 8/2015³, 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.
- Las Ordenes IET/2736/2015, de 7 de diciembre, ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, ETU/1283/2017, de 22 de diciembre, y TEC/1367/2018, de 20 de diciembre, que establecen, entre otros, la retribución de las actividades reguladas para los años 2016, 2017, 2018 y 2019.

4. CONSIDERACIONES

4.1. Sobre el alcance de la propuesta de resolución de inclusión definitiva en el régimen retributivo

Se considera adecuado que la propuesta de resolución se refiera exclusivamente a los importes de retribución hasta el año 2019, toda vez que, en virtud de la redacción dada por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, al artículo 7.1 bis de la Ley 3/2013, de 4 de junio, le corresponde a esta Comisión aprobar, mediante resolución, la retribución a partir de 2020 de las actividades de transporte y distribución de gas natural y de las plantas de gas natural licuado⁴.

En consecuencia, las retribuciones del año 2020 y los años de gas 2021⁵, 2022, 2023 y 2024, será aprobada mediante Resolución de la CNMC con posterioridad a la publicación de la Resolución, objeto de este informe.

³ 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.»

⁴ Asimismo, el artículo 63.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, dispone que corresponderá a la CNMC la aprobación la retribución para cada año de empresas titulares de instalaciones, plantas de gas natural licuado, transporte y distribución de conformidad con la Ley 3/2013, de 4 de junio.

⁵ El año gasista empieza el 1 de octubre del año “n” y finaliza el 30 de septiembre del año “n+1”.

4.2. Sobre las instalaciones objeto de retribución

El Gasoducto LINVI fue diseñado para una presión máxima de 80 bar, tiene una longitud de 71.584,96 metros y un diámetro 8 pulgadas, y su trazado discurre por los municipios de Begijar, Baeza, Úbeda, Sabiote y Villacarrillo, en la provincia de Jaén. Consta de siete posiciones, a saber, una con trampa de rascadores simple (TRS), otra con trampa de rascadores doble (TRD) y cinco posiciones de derivación (D); también consta de seis estaciones de regulación y medida (ERM) asociadas a las posiciones, cinco del tipo G-250, y una del tipo G-400.

4.3. Sobre los costes de inversión de las instalaciones objeto de retribución

La Resolución de la DGPEM de 31 de marzo de 2015 de inclusión definitiva⁶, consideró en concepto de valor de inversión auditado admitido las siguientes cantidades:

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Además, contempló la posibilidad de reconocer posteriormente los costes provisionados como consecuencia de sentencias firmes dictadas en los recursos judiciales relacionados con la construcción de las instalaciones pendientes de resolver.

Atendiendo a lo anterior, REDEXIS remitió un informe de procedimientos acordados (informe de auditoría) de fecha 6 de febrero de 2020, indicando que la cifra final de costes incurridos en la construcción del Gasoducto LINVI, sin estimaciones, ni costes pendientes, asciende a **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€**.

De acuerdo con el último informe de procedimientos acordados, KPMG indica que su trabajo se ha realizado siguiendo 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; pero 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.

⁶ Resolución de la DGPEM, relativa a la inclusión en el régimen retributivo del sistema gasista de la actividad de transporte del Gasoducto de transporte primario "Linares-Úbeda-Villacarrillo" puesto en servicio en el año 2011, propiedad de REDEXIS GAS TRANSPORTE, S.L.

Asimismo, señala que este trabajo se desarrolla solamente para facilitar al MINETAD la acreditación de las inversiones realizadas en el Gasoducto LINVI, no pudiendo ser usado para ningún otro fin o ser distribuido a terceros. KPMG no asume ninguna responsabilidad sobre la suficiencia de los procedimientos aplicados, que se limitan a la realización de una serie de comprobaciones y procedimientos de verificación⁷.

Adicionalmente, KPMG indica que, la preparación y presentación de la información contenida en la auditoría incluye el detalle de las inversiones de la obra lineal, las posiciones y las ERMs/EMs, así como datos técnicos y contables sobre la instalación puesta en explotación, de acuerdo con los requerimientos establecidos en el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero.

Por último, añade que, de la aplicación de los procedimientos anteriores, no se ha puesto de manifiesto asunto alguno digno de mención.

- **Nuevo valor de inversión realizada**

Tras el informe preceptivo de esta Comisión realizado sobre el informe de auditoría de 11 de octubre de 2012⁸, la Resolución de la DGPEM de 31 de marzo de 2015, tomó en consideración los importes de inversión recogidos en el informe de auditoría de fecha 5 de marzo de 2015⁹ ([INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL] €) para calcular el valor de inversión reconocido, una vez descontadas las provisiones que recogía de ([INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€).

En su nuevo escrito de solicitud, REDEXIS solicita a la DGPEM la inclusión definitiva, tomando el valor de inversión del informe de 6 de febrero de 2020, ([INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL] €), al haber sido justificados una parte de los costes provisionados, en los términos manifestados en la Resolución del 31 de marzo de 2015.

⁷ Consisten en:

- Verificación de la coincidencia de los importes invertidos con los registros contable 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 tanto de la fecha de puesta en marcha, como de cada una de las características técnicas.
- Obtención de una carta de manifestaciones de la dirección de REDEXIS.

⁸ Informe de auditoría de fecha 11 de octubre de 2012, que recogía inversiones por un valor de [INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL] €, en el que se incluían importes pendientes de justificar, por valor de [INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€.

⁹ Anexado por REDEXIS en las alegaciones del trámite de audiencia de la Resolución de la DGPEM de 31 de marzo de 2015, que se realiza tras el informe de la CNMC.

Visto el nuevo informe auditado, se pone de manifiesto que el importe a reconocer viene a ser aproximadamente un 0,33% inferior al recogido en la Resolución del 31 de marzo de 2015, y un 2,99% inferior al primer informe, de fecha 11 de octubre de 2012, que tuvo en cuenta en su informe esta Comisión. Por su parte, el nuevo importe de inversión a reconocer, **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€**, es aproximadamente un 0,50% superior al importe reconocido en la Resolución de 31 de marzo de 2015, por valor de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€**. Esto es debido a que REDEXIS ha justificado costes por valor de **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€**, de los **[INICIO CONFIDENCIAL] [FIN CONFIDENCIAL]€**, que tenía provisionados en la auditoría de 5 de marzo de 2015:

Tabla 1. Evolución de los costes auditados del Gto LINVI presentados

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

Fuente: Auditorías KPMG. Elaboración Propia

Los costes finalmente justificados se imputan a la obra lineal sin que se hayan alterado, por ningún otro concepto, los valores ya consignados al resto de las instalaciones, en la auditoría de 31 de marzo de 2015. De hecho, la propuesta de resolución sólo actualiza los valores de la obra lineal. Sobre este particular, se considera que hubiera sido conveniente que la nueva resolución mantuviera el mismo alcance de instalaciones que la Resolución de 31 de marzo de 2015.

4.4.1. Principales parámetros de cálculo

Activos a retribuir y fechas de inicio devengo:

Los activos son el Gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo (LINVI), sus 7 posiciones (LINVI-01, LINVI-02, LINVI-03, LINVI-04, LINVI-05, LINVI-06 y LINVI-07), las cinco ERM G-250 asociadas a las posiciones LINVI-01, LINVI-03, LINVI-04, LINVI-05, LINVI-06 y LINVI-07, la ERM G-400 de la posición LINVI-02, con fecha de puesta en servicio, e inicio de devengo, el 20 de septiembre de 2011.

Tasa retribución financiera (Tr)

La tasa de retribución financiera aplicada desde el 1 de enero del año 2012 hasta el 4 de julio de 2014 es del 9,01%, calculada según la metodología retributiva que establece el Real Decreto 326/2008.

Por su parte, la Tr, aplicada en el cálculo de la retribución devengada a partir del 5 de julio de 2014, es del 5,09%, según lo dispuesto en la Ley 18/2014.

Valores unitarios de inversión y O&M:

Para las instalaciones de transporte del Gasoducto LINVI, objeto de este informe, con puesta en marcha en el año 2011, los valores unitarios de inversión a aplicar son los recogidos en el Anexo V de la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre.

Por su parte, los valores unitarios de los costes de O&M de aplicación en los años 2011, 2012, 2013 y 2014 son los 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, según lo dispuesto en la disposición adicional quinta de la Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre.

Los valores unitarios de O&M para el periodo 2014-2019 son los recogidos en la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, según lo establecido en las respectivas Ordenes que establecen la retribución de dichos años¹⁰.

La siguiente tabla recoge los valores unitarios a aplicar a estas instalaciones, todas ellas con fecha de puesta en marcha el 20 de septiembre de 2011:

¹⁰ Artículo 1 de la IET/2445/2014, disposición adicional segunda de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, disposición transitoria cuarta de la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, artículo 1.3 de la Orden ETU/1283/2017, de 22 de diciembre y artículo 1.2 de la Orden TEC/1367/2018, de 20 de diciembre.

Tabla 3. Valores Unitarios aplicables obra lineal Gasoducto LINVI

Instalación	Valor Unitario							Coeficientes de Inversión (CCTInv)				Coeficientes de O&M (CCTO&M)	
	Unidades	Inversión	O&M					Primario/ Secundario	Subtipo Posición	EM/ ERM	Simultaneo /Posterior	Primario/ Secundario	EM/ ERM
			2011	2011	2012	2013	2014						
Gto. Linares-Úbeda-Villacarrillo (LINVI), en prov. Jaén	€/m ²	24,58	0,4678	0,4760	0,4856	0,4808	0,4808	1	n.a.	n.a.	n.a.	1	n.a.
Pos.LINVI-01 , en tm de Linares	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	2,82	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-02 , en tm de Begijar	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	1,52	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-03, en tm de Baeza	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	1,52	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-04, en tm de Úbeda	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	1,52	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-05, en tm de Sabiote	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	1,52	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-06, en tm de Villacarrillo	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	1,52	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo -TR nº 1	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	2,82	n.a.	1	n.a.	n.a.
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo - TR nº 2	€/Posición	137.766	-	-	-	-	-	1	2,82	n.a.	1	n.a.	n.a.
ERM G-250 en la Pos. LINVI-01, en tm de Linares	€/ERM	278.319	48.470	49.324	50.315	49.815	49.815	1	n.a.	1	1	1	1
ERM G-400 en la Pos. LINVI-02 en tm de Begijar	€/ERM	293.401	51.859	52.773	53.834	53.299	53.299	1	n.a.	1	1	1	1
ERM G-250 en la Pos. LINVI-03, en tm de Baeza	€/ERM	278.319	48.470	49.324	50.315	49.815	49.815	1	n.a.	1	1	1	1
ERM G-250 en la Pos. LINVI-04 , en tm de Úbeda	€/ERM	278.319	48.470	49.324	50.315	49.815	49.815	1	n.a.	1	1	1	1
ERM G-250 en la Pos. LINVI-05, en tm de Sabiote	€/ERM	278.319	48.470	49.324	50.315	49.815	49.815	1	n.a.	1	1	1	1
ERM G-250 en la Pos. LINVI-06, en tm de Villacarrillo	€/ERM	278.319	48.470	49.324	50.315	49.815	49.815	1	n.a.	1	1	1	1

Fuente: Órdenes Ministeriales

Valor de inversión reconocido:

Visto el nuevo informe de auditoría, y según lo ya comentado, el valor auditado a considerar es de 21.316.053,68 €. Dicho valor coincide con el determinado por la DGPEM en su Propuesta de Resolución, siendo un 0,50% mayor que el coste reconocido en el informe anterior, de 5 de marzo de 2015.

A continuación, se detalla el valor de inversión reconocido para cada instalación:

Tabla 4. Valor de inversión reconocido

Denominación	Valor de inversión (€)		
	VAI Unitarios	VA Auditado	VAI a Reconocer
Gto. Linares-Úbeda-Villacarrillo (LINVI), en la provincia de Jaen			
Pos.LINVI-01 , en el t.m. de Linares			
Pos.LINVI-02 , en el t.m. de Begijar			
Pos.LINVI-03, en el t.m. de Baeza			
Pos.LINVI-04, en el t.m. de Úbeda			
Pos.LINVI-05, en el t.m. de Sabiote			
Pos.LINVI-06, en el t.m. de Villacarrillo			
Pos.LINVI-07, en el t.m. de Villacarrillo -TR nº 1			
Pos.LINVI-07, en el t.m. de Villacarrillo - TR nº 2			
ERM G-250 en la Pos. LINVI-01, en el t.m. de Linares			
ERM G-400 en la Pos. LINVI-02 en el t.m. de Begijar			
ERM G-250 en la Pos. LINVI-03, en el t.m. de Baeza			
ERM G-250 en la Pos. LINVI-04 , en el t.m. de Úbeda			
ERM G-250 en la Pos. LINVI-05, en el t.m. de Sabiote			
ERM G-250 en la Pos. LINVI-06, en el t.m. de Villacarrillo			
Total instalaciones Gasoducto LINVI			

Fuente: Elaboración Propia

4.4.2. Resultados del cálculo de la retribución

De acuerdo con la metodología de cálculo, la Tabla 5 recoge la retribución definitiva a percibir por las instalaciones del Gasoducto LINVI hasta el año 2019.

En el Anexo I, se recogen los cálculos de todas las instalaciones desglosados por concepto retributivo.

5.1. Retribución pendiente de liquidar

De acuerdo con la normativa, la retribución efectiva pendiente de liquidar, recogida en la Tabla 7, se determina sustrayendo de la retribución definitiva (ver la Tabla 5) la retribución que ya ha sido percibida por el titular (ver la Tabla 6) por las instalaciones del Gasoducto LINVI.

En relación con esta última, cabe mencionar que los valores del segundo periodo del año 2014 y el año 2015 recogidos en la Resolución del 31 de marzo de 2015 fueron revisados por los cambios que sufrió la Tr aplicada tras la modificación del artículo 65.2 de la Ley 18/2014¹¹ por la Ley 8/2015, tal y como ha tenido en cuenta la propuesta de resolución.

¹¹ Según la redacción inicial del artículo 65.2 de la Ley 18/2014, la Tr utilizada para el cálculo de la retribución financiera devengada desde el 5-jul hasta 16-oct 2014 era de 5,09%, mientras que la Tr para el periodo 17-oct-2014 hasta el 31-dic-2020 era de 4,59%. Esto implicaba que la Tr para el segundo periodo de 2014 tuviera un valor promedio 4,88%, y para el año 2015 era 4,59%. La Ley 8/2015 modificó el artículo 65 de la Ley 18/2014, de tal forma que la Tr pasó a ser el 5,09% para todo el primer periodo regulatorio, desde el 5-jul-2014 hasta 31-dic-2020.

Tabla 5. Retribución definitiva de las instalaciones del Gasoducto LINVI – 2011-2019

En € Instalación	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014		Año 2014	IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	ETU/1283/2017	TEC/1367/2018	Total 2011-2019
	Año 2011	Año 2012	Año 2013	01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic	Año 2015		Año 2016	Año 2017	Año 2018	Año 2019		
Gto. Linares-Úbeda-Villacarrillo (LINVI), en prov. Jaén	66.974,89	2.016.234,32	2.030.347,03	1.031.719,22	683.798,90	1.715.518,12	1.367.315,22	1.348.038,25	1.328.761,27	1.309.484,29	1.290.207,31	12.472.880,68	
Pos.LINVI-01 , en tm de Linares		52.180,33	52.438,14	26.698,91	16.399,89	43.098,80	32.678,44	32.101,55	31.524,67	30.947,78	30.370,90	305.340,62	
Pos.LINVI-02 , en tm de Begijar		41.078,75	41.281,71	21.018,61	12.910,74	33.929,35	25.725,97	25.271,82	24.817,66	24.363,51	23.909,36	240.378,13	
Pos.LINVI-03, en tm de Baeza		37.948,59	38.136,08	19.417,01	11.926,96	31.343,97	23.765,67	23.346,13	22.926,58	22.507,04	22.087,49	222.061,56	
Pos.LINVI-04, en tm de Úbeda		29.184,78	29.328,97	14.932,87	9.172,56	24.105,42	18.277,25	17.954,60	17.631,94	17.309,29	16.986,63	170.778,88	
Pos.LINVI-05, en tm de Sabiote		34.575,46	34.746,29	17.691,09	10.866,81	28.557,90	21.653,22	21.270,97	20.888,71	20.506,46	20.124,21	202.323,22	
Pos.LINVI-06, en tm de Villacarrillo		37.024,32	37.207,25	18.944,10	11.636,47	30.580,56	23.186,84	22.777,52	22.368,19	21.958,87	21.549,54	216.653,10	
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo -TR nº 1		35.919,75	36.097,22	18.378,92	11.289,31	29.668,23	22.495,09	22.097,98	21.700,86	21.303,75	20.906,64	210.189,52	
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo - TR nº 2		35.919,75	36.097,22	18.378,92	11.289,31	29.668,23	22.495,09	22.097,98	21.700,86	21.303,75	20.906,64	210.189,52	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-01, en tm de Linares	12.117,50	86.774,02	87.767,27	44.220,69	36.661,85	80.882,54	73.827,31	73.312,54	72.797,77	72.282,99	71.768,22	631.530,17	
ERM G-400 en la Pos. LINVI-02 en tm de Begijar	12.964,75	92.610,77	93.674,17	47.196,18	39.151,18	86.347,36	78.842,30	78.294,70	77.747,11	77.199,51	76.651,92	674.332,58	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-03, en tm de Baeza	12.117,50	87.196,66	88.189,94	44.434,80	36.798,35	81.233,15	74.098,30	73.577,72	73.057,14	72.536,55	72.015,97	634.022,93	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-04 , en tm de Úbeda	12.117,50	87.567,12	88.560,42	44.622,47	36.918,00	81.540,48	74.335,83	73.810,16	73.284,48	72.758,81	72.233,13	636.207,95	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-05, en tm de Sabiote	12.117,50	87.208,12	88.201,40	44.440,60	36.802,05	81.242,66	74.105,65	73.584,91	73.064,17	72.543,43	72.022,69	634.090,51	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-06, en tm de Villacarrillo	12.117,50	87.177,45	88.170,73	44.425,07	36.792,15	81.217,22	74.085,98	73.565,67	73.045,35	72.525,03	72.004,71	633.909,63	
Total	140.527,14	2.848.600,19	2.870.243,85	1.456.519,47	1.002.414,52	2.458.933,99	2.006.888,18	1.981.102,47	1.955.316,77	1.929.531,06	1.903.745,35	18.094.889,00	

Fuente: Elaboración Propia

Tabla 6. Retribución ya percibida por las instalaciones del Gasoducto LINVI – 2011-2019

En € Instalación	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013		IET/2355/2014	2014	IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	ETU/1283/2017	TEC/1367/2018	TOTAL 2011-2019
	2011	2012	2013	2014		2015		2016	2017	2018	2019		
				01-ene a 04-jul	05-jul a 31-dic								
Gto. Linares-Úbeda-Villacarrillo (LINVI), en prov. Jaén	66.974,89	2.010.182,00	2.024.264,81	1.028.622,46	681.896,70	1.710.519,16	1.363.524,90	1.344.314,83	1.325.104,76	1.305.894,69	1.286.684,63	12.437.464,67	
Pos.LINVI-01 , en tm de Linares		52.180,33	52.438,14	26.698,91	16.399,89	43.098,80	32.678,44	32.101,55	31.524,67	30.947,78	30.370,90	305.340,62	
Pos.LINVI-02 , en tm de Begijar		41.078,75	41.281,71	21.018,61	12.910,74	33.929,35	25.725,97	25.271,82	24.817,67	24.363,51	23.909,36	240.378,13	
Pos.LINVI-03, en tm de Baeza		37.948,59	38.136,08	19.417,01	11.926,96	31.343,97	23.765,67	23.346,13	22.926,58	22.507,04	22.087,49	222.061,56	
Pos.LINVI-04, en tm de Úbeda		29.184,78	29.328,97	14.932,87	9.172,56	24.105,42	18.277,25	17.954,60	17.631,94	17.309,29	16.986,63	170.778,88	
Pos.LINVI-05, en tm de Sabiote		34.575,46	34.746,29	17.691,09	10.866,81	28.557,90	21.653,22	21.270,97	20.888,71	20.506,46	20.124,21	202.323,22	
Pos.LINVI-06, en tm de Villacarrillo		37.024,32	37.207,25	18.944,10	11.636,47	30.580,56	23.186,84	22.777,52	22.368,19	21.958,87	21.549,54	216.653,10	
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo -TR nº 1		35.919,75	36.097,22	18.378,92	11.289,31	29.668,23	22.495,09	22.097,98	21.700,86	21.303,75	20.906,64	210.189,52	
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo - TR nº 2		35.919,75	36.097,22	18.378,92	11.289,31	29.668,23	22.495,09	22.097,98	21.700,86	21.303,75	20.906,64	210.189,52	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-01, en tm de Linares	12.117,50	86.774,03	87.767,27	44.220,70	36.661,85	80.882,55	73.827,31	73.312,54	72.797,77	72.282,99	71.768,22	631.530,18	
ERM G-400 en la Pos. LINVI-02 en tm de Begijar	12.964,75	92.610,77	93.674,17	47.196,18	39.151,18	86.347,36	78.842,30	78.294,70	77.747,11	77.199,51	76.651,92	674.332,59	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-03, en tm de Baeza	12.117,50	87.196,66	88.189,94	44.434,80	36.798,35	81.233,15	74.098,29	73.577,70	73.057,12	72.536,54	72.015,96	634.022,85	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-04 , en tm de Úbeda	12.117,50	87.567,13	88.560,43	44.622,48	36.918,00	81.540,48	74.335,83	73.810,16	73.284,48	72.758,81	72.233,13	636.207,97	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-05, en tm de Sabiote	12.117,50	87.208,12	88.201,39	44.440,60	36.802,05	81.242,65	74.105,65	73.584,91	73.064,17	72.543,43	72.022,69	634.090,50	
ERM G-250 en la Pos. LINVI-06, en tm de Villacarrillo	12.117,50	87.177,46	88.170,73	44.425,07	36.792,15	81.217,22	74.085,98	73.565,67	73.045,35	72.525,03	72.004,71	633.909,65	
TOTAL (OL+POS+ERM)	140.527,14	2.842.547,88	2.864.161,63	1.453.422,72	1.000.512,31	2.453.935,04	2.003.097,84	1.977.379,05	1.951.660,25	1.925.941,45	1.900.222,66	18.059.472,94	

Fuente: SIDRA – CNMC

Tabla 7. Retribución pendiente liquidar para el Gasoducto LINVI

Denominación instalación	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014		IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	ETU/1283/2017	TEC/1367/2018	Total retribución 2011-2019
	Año 2011	Año 2012	Año 2013	01-ene a 04-jul-14	05-jul a 31-dic-14	Año 2014						
Gto. Linares-Úbeda-Villacarrillo (LINVI), en prov. Jaén		6.052,32	6.082,22	3.096,76	1.902,20	4.998,96	3.790,33	3.723,42	3.656,50	3.589,59	3.522,68	35.416,02
Pos.LINVI-01 , en tm de Linares												
Pos.LINVI-02 , en tm de Begijar												
Pos.LINVI-03, en tm de Baeza												
Pos.LINVI-04, en tm de Úbeda												
Pos.LINVI-05, en tm de Sabiote												
Pos.LINVI-06, en tm de Villacarrillo												
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo -TR nº 1												
Pos.LINVI-07, en tm de Villacarrillo - TR nº 2												
ERM G-250 en la Pos. LINVI-01, en tm de Linares												
ERM G-400 en la Pos. LINVI-02 en tm de Begijar												
ERM G-250 en la Pos. LINVI-03, en tm de Baeza												
ERM G-250 en la Pos. LINVI-04 , en tm de Úbeda												
ERM G-250 en la Pos. LINVI-05, en tm de Sabiote												
ERM G-250 en la Pos. LINVI-06, en tm de Villacarrillo												
Total		6.052,32	6.082,22	3.096,76	1.902,20	4.998,96	3.790,33	3.723,42	3.656,50	3.589,59	3.522,68	35.416,02

Fuente: Elaboración propia

6. CONCLUSIONES

De acuerdo con los apartados precedentes, esta Sala informa la Propuesta de la DGPEM de inclusión en el Régimen Retributivo del Sistema Gasista de la actividad de transporte del gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo, en la provincia de Jaén, con puesta en marcha en el año 2011, propiedad REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.U.

De acuerdo con el análisis realizado, se concluye que la Propuesta indica unos importes que son coincidentes con los obtenidos por esta Comisión tanto para la retribución definitiva para el periodo 2011-2019 por costes de inversión y costes de O&M, como para los ajustes a practicar a la vista retribución ya percibida.

ANEXO I - DETALLE DE LOS CÁLCULOS DE RETRIBUCIÓN REALIZADOS

Tabla 8. Retribución definitiva de la Obra Lineal del Gasoducto LINVI – 2011-2019

Denominación instalación	Identificación concepto retributivo	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014		Año 2014	IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	ETU/1283/2017	TEC/1367/2018	Total retribución a reconocer
		Año 2011	Año 2012	Año 2013	01-ene a 04-jul-14	05-jul a 31-dic-14	Año 2015		Año 2016	Año 2017	Año 2018	Año 2019		
OL del Gasoducto LINVI (Jaén)	Amortización		378.722,59	388.190,65	201.673,02	186.767,30	388.440,32	378.722,59	378.722,59	378.722,59	378.722,59	378.722,59	378.722,59	3.048.966,50
	Ret Financiera		1.364.916,20	1.364.063,13	690.488,09	361.245,32	1.051.733,40	713.248,25	693.971,27	674.694,29	655.417,31	636.140,33	636.140,33	7.154.184,18
	CO&M	66.974,89	272.595,53	278.093,25	139.558,12	135.786,27	275.344,39	275.344,39	275.344,39	275.344,39	275.344,39	275.344,39	275.344,39	2.269.730,01
	Total OL	66.974,89	2.016.234,32	2.030.347,03	1.031.719,22	683.798,90	1.715.518,12	1.367.315,22	1.348.038,25	1.328.761,27	1.309.484,29	1.290.207,31	1.290.207,31	12.472.880,68

Fuente: Elaboración Propia

Tabla 9. Retribución definitiva de las Posiciones del Gasoducto LINVI – 2011-2019

Denominación instalación	Identificación Concepto Retributivo	IET/3587/2011		IET/2812/2012	IET/2446/2013	IET/2355/2014		Año 2014	IET/2445/2014	IET/2736/2015	ETU/1977/2016	ETU/1283/2017	TEC/1367/2018	Total retribución a reconocer
		Año 2011	Año 2012	Año 2013	01-ene a 04-jul-14	05-jul a 31-dic-14	Año 2015		Año 2016	Año 2017	Año 2018	Año 2019		
LINVI-01	Amortización	-	11.333,69	11.617,04	6.035,29	5.589,22	11.624,51	11.333,69	11.333,69	11.333,69	11.333,69	11.333,69	11.333,69	91.243,71
	Ret Financiera	-	40.846,63	40.821,10	20.663,62	10.810,67	31.474,29	21.344,75	20.767,86	20.190,98	19.614,09	19.037,21	19.037,21	214.096,91
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	52.180,33	52.438,14	26.698,91	16.399,89	43.098,80	32.678,44	32.101,55	31.524,67	30.947,78	30.370,90	30.370,90	305.340,62
LINVI-02	Amortización	-	8.922,40	9.145,46	4.751,26	4.400,09	9.151,35	8.922,40	8.922,40	8.922,40	8.922,40	8.922,40	8.922,40	71.831,23
	Ret Financiera	-	32.156,34	32.136,24	16.267,35	8.510,65	24.778,00	16.803,56	16.349,41	15.895,26	15.441,11	14.986,96	14.986,96	168.546,90
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	41.078,75	41.281,71	21.018,61	12.910,74	33.929,35	25.725,97	25.271,82	24.817,66	24.363,51	23.909,36	23.909,36	240.378,13
LINVI-03	Amortización	-	8.242,53	8.448,59	4.389,22	4.064,81	8.454,02	8.242,53	8.242,53	8.242,53	8.242,53	8.242,53	8.242,53	66.357,76
	Ret Financiera	-	29.706,06	29.687,49	15.027,80	7.862,15	22.889,94	15.523,15	15.103,60	14.684,06	14.264,51	13.844,97	13.844,97	155.703,79
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	37.948,59	38.136,08	19.417,01	11.926,96	31.343,97	23.765,67	23.346,13	22.926,58	22.507,04	22.087,49	22.087,49	222.061,56
LINVI-04	Amortización	-	6.339,00	6.497,48	3.375,57	3.126,08	6.501,66	6.339,00	6.339,00	6.339,00	6.339,00	6.339,00	6.339,00	51.033,17
	Ret Financiera	-	22.845,77	22.831,49	11.557,29	6.046,47	17.603,76	11.938,25	11.615,59	11.292,94	10.970,28	10.647,63	10.647,63	119.745,71
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	29.184,78	29.328,97	14.932,87	9.172,56	24.105,42	18.277,25	17.954,60	17.631,94	17.309,29	16.986,63	16.986,63	170.778,88
LINVI-05	Amortización	-	7.509,87	7.697,62	3.999,07	3.703,50	7.702,57	7.509,87	7.509,87	7.509,87	7.509,87	7.509,87	7.509,87	60.459,43
	Ret Financiera	-	27.065,58	27.048,67	13.692,02	7.163,31	20.855,33	14.143,34	13.761,09	13.378,84	12.996,59	12.614,33	12.614,33	141.863,78
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	34.575,46	34.746,29	17.691,09	10.866,81	28.557,90	21.653,22	21.270,97	20.888,71	20.506,46	20.124,21	20.124,21	202.323,22
LINVI-06	Amortización	-	8.041,77	8.242,82	4.282,31	3.965,81	8.248,12	8.041,77	8.041,77	8.041,77	8.041,77	8.041,77	8.041,77	64.741,58
	Ret Financiera	-	28.982,55	28.964,44	14.661,78	7.670,66	22.332,45	15.145,07	14.735,75	14.326,42	13.917,09	13.507,77	13.507,77	151.911,53
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	37.024,32	37.207,25	18.944,10	11.636,47	30.580,56	23.186,84	22.777,52	22.368,19	21.958,87	21.549,54	21.549,54	216.653,10
LINVI-07	Amortización	-	7.801,86	7.996,90	4.154,56	3.847,49	8.002,05	7.801,86	7.801,86	7.801,86	7.801,86	7.801,86	7.801,86	62.810,09
	Ret Financiera	-	28.117,89	28.100,32	14.224,37	7.441,82	21.666,18	14.693,24	14.296,12	13.899,01	13.501,89	13.104,78	13.104,78	147.379,43
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	35.919,75	36.097,22	18.378,92	11.289,31	29.668,23	22.495,09	22.097,98	21.700,86	21.303,75	20.906,64	20.906,64	210.189,52
LINVI-07	Amortización	-	7.801,86	7.996,90	4.154,56	3.847,49	8.002,05	7.801,86	7.801,86	7.801,86	7.801,86	7.801,86	7.801,86	62.810,09
	Ret Financiera	-	28.117,89	28.100,32	14.224,37	7.441,82	21.666,18	14.693,24	14.296,12	13.899,01	13.501,89	13.104,78	13.104,78	147.379,43
	CO&M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total retribución	-	35.919,75	36.097,22	18.378,92	11.289,31	29.668,23	22.495,09	22.097,98	21.700,86	21.303,75	20.906,64	20.906,64	210.189,52
Total POSICIONES	-	303.831,71	305.332,89	155.460,43	95.492,03	250.952,47	190.277,58	186.918,54	183.559,49	180.200,45	176.841,41	176.841,41	1.777.914,54	

Fuente: Elaboración Propia

Tabla 10. Retribución definitiva de las ERM/EM del Gasoducto LINVI – 2011-2019

Denominación instalación	Identificación Concepto Retributivo	IET/3587/2011		IET/2812/2012		IET/2446/2013		IET/2355/2014		Año 2014	IET/2445/2014		IET/2736/2015		ETU/1977/2016		ETU/1283/2017		TEC/1367/2018		Total retribución a reconocer
		Año 2011	Año 2012	Año 2013	01-ene a 04-jul-14	05-jul a 31-dic-14	Año 2015	Año 2016	Año 2017		Año 2018	Año 2019									
ERM G-250 en Posición LINVI-01	Amortización	-	10.113,43	10.366,26	5.385,49	4.987,44	10.372,93	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	10.113,43	81.419,76
	RetFinanciera	-	27.336,60	27.086,01	13.586,51	7.108,11	20.694,61	13.898,88	13.384,11	12.869,34	12.354,56	11.839,79	139.463,90								
	CO&M	12.117,50	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	410.646,50
	Total retribucion	12.117,50	86.774,02	87.767,27	44.220,69	36.661,85	80.882,54	73.827,31	73.312,54	72.797,77	72.282,99	71.768,22	631.530,17								
ERM G-400 en Posición LINVI-02	Amortización	-	10.758,24	11.027,20	5.728,86	5.305,43	11.034,29	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	10.758,24	86.610,95
	RetFinanciera	-	29.079,53	28.812,97	14.452,76	7.561,31	22.014,07	14.785,05	14.237,46	13.689,86	13.142,27	12.594,68	148.355,89								
	CO&M	12.964,75	52.773,00	53.834,00	27.014,56	26.284,44	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	53.299,00	439.365,75
	Total retribucion	12.964,75	92.610,77	93.674,17	47.196,18	39.151,18	86.347,36	78.842,30	78.294,70	77.747,11	77.199,51	76.651,92	674.332,58								
ERM G-250 en Posición LINVI-03	Amortización	-	10.227,56	10.483,25	5.446,26	5.043,73	10.489,99	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	10.227,56	82.338,62
	RetFinanciera	-	27.645,10	27.391,69	13.739,84	7.188,32	20.928,16	14.055,74	13.535,16	13.014,57	12.493,99	11.973,41	141.037,81								
	CO&M	12.117,50	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	410.646,50								
	Total retribucion	12.117,50	87.196,66	88.189,94	44.434,80	36.798,35	81.233,15	74.098,30	73.577,72	73.057,14	72.536,55	72.015,97	634.022,93								
ERM G-250 en Posición LINVI-04	Amortización	-	10.327,61	10.585,80	5.499,54	5.093,07	10.592,60	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	10.327,61	83.144,04
	RetFinanciera	-	27.915,52	27.659,63	13.874,24	7.258,64	21.132,87	14.193,23	13.667,55	13.141,88	12.616,20	12.090,53	142.417,41								
	CO&M	12.117,50	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	410.646,50								
	Total retribucion	12.117,50	87.567,12	88.560,42	44.622,47	36.918,00	81.540,48	74.335,83	73.810,16	73.284,48	72.758,81	72.233,13	636.207,95								
ERM G-250 en Posición LINVI-05	Amortización	-	10.230,66	10.486,42	5.447,91	5.045,26	10.493,17	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	10.230,66	82.363,53
	RetFinanciera	-	27.653,46	27.399,97	13.743,99	7.190,50	20.934,49	14.059,99	13.539,25	13.018,51	12.497,77	11.977,03	141.080,48								
	CO&M	12.117,50	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	410.646,50								
	Total retribucion	12.117,50	87.208,12	88.201,40	44.440,60	36.802,05	81.242,66	74.105,65	73.584,91	73.064,17	72.543,43	72.022,69	634.090,51								
ERM G-250 en Posición LINVI-06	Amortización	-	10.222,37	10.477,93	5.443,50	5.041,17	10.484,67	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	10.222,37	82.296,86
	RetFinanciera	-	27.631,08	27.377,79	13.732,87	7.184,68	20.917,54	14.048,61	13.528,29	13.007,97	12.487,65	11.967,33	140.966,28								
	CO&M	12.117,50	49.324,00	50.315,00	25.248,70	24.566,30	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	49.815,00	410.646,50								
	Total retribucion	12.117,50	87.177,45	88.170,73	44.425,07	36.792,15	81.217,22	74.085,98	73.565,67	73.045,35	72.525,03	72.004,71	633.909,63								
Total ERMs	73.552,25	528.534,16	534.563,93	269.339,81	223.123,59	492.463,41	449.295,38	446.145,69	442.996,01	439.846,32	436.696,63	3.844.093,77									

Fuente: Elaboración Propia