



## II. ADMINISTRACIÓN AUTONÓMICA

### JUNTA DE CASTILLA Y LEÓN

#### CONSEJERÍA DE ECONOMÍA Y HACIENDA

#### Dirección General de Energía y Minas

Resolución de 10 de mayo de 2018 de la Dirección General de Energía y Minas sobre otorgamiento de autorización administrativa previa para la distribución de gas natural canalizado en el término municipal de Cerezo de Río Tirón (Burgos) a favor de Nedgia Castilla y León, S.A.

Antecedentes de hecho. –

La empresa Distribuidora Regional del Gas, S.A. presenta, con fecha 14 de octubre de 2014, solicitud de autorización administrativa previa para la distribución de gas natural canalizado en el municipio de Cerezo de Río Tirón, adjuntando proyecto al efecto. Completa el expediente aportando documentación el 28 de noviembre de 2016.

Mediante resolución de 28 de enero de 2015 de la Dirección General de Energía y Minas se autoriza la transmisión de la titularidad de las instalaciones en funcionamiento y autorizadas de distribución y transporte secundario de gas natural, ubicadas en la Comunidad Autónoma de Castilla y León pertenecientes a Distribuidora Regional del Gas, S.A. y Transportista Regional del Gas, S.A., respectivamente a nombre de Redexis Gas, S.A.

De acuerdo con lo previsto en el artículo 73 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, la solicitud se somete a información pública, así como el correspondiente proyecto técnico, con inserción del anuncio en El Correo de Burgos el 16 de noviembre de 2016, en el Diario de Burgos el 16 de noviembre de 2016, en el Boletín Oficial de la Provincia de Burgos el 28 de noviembre de 2016 y en el Boletín Oficial de Castilla y León el 15 de noviembre de 2016.

Como consecuencia de la información pública, la sociedad Gas Natural Castilla y León, S.A. solicita con fecha 27 de diciembre de 2016 en el Servicio Territorial de Industria, Comercio y Turismo de Burgos autorización administrativa previa para la distribución de gas natural canalizado en el término municipal de Cerezo de Río Tirón, adjuntando proyecto a tal efecto. Proyecto que es considerado en competencia con el anterior. Presenta así mismo alegaciones al proyecto de Redexis Gas.

Este proyecto se somete a información pública, con inserción del anuncio en El Correo de Burgos el 19 de enero de 2017, en el Diario de Burgos el 19 de enero de 2017, en el Boletín Oficial de la Provincia de Burgos el 1 de febrero de 2017 y en el Boletín Oficial de Castilla y León el 20 de enero de 2017.

Con fecha 6 de febrero Redexis Gas presenta contestación a las alegaciones formuladas por Gas Natural Castilla y León, y el 23 de febrero, y como consecuencia de la información pública, Redexis Gas, S.A. presenta alegaciones al proyecto en competencia al propio.



Con fecha 14 de marzo de 2017 Gas Natural Castilla y León presenta escrito de contestación a las alegaciones de Redexis Gas.

El Servicio Territorial de Industria, Comercio y Turismo de Burgos remite a esta Dirección General copia completa de los expedientes el 23 de marzo de 2017 junto con su informe.

Con fecha 1 de junio de 2017, desde la Dirección General de Energía y Minas se comunica a Gas Natural Castilla y León que, puesto que su proyecto de suministro se plantea mediante una antena en MOP 72 bar y una futura ERM 72/0,4 bar para la conexión al gasoducto existente, al ser infraestructuras necesarias para que se pueda llevar a cabo la conexión a la red de gas natural deben tramitarse simultáneamente.

Con fecha 27 de marzo de 2018, la sociedad Gas Natural Castilla y León, S.A. comunica a esta Dirección General de Energía y Minas el cambio de denominación de dicha sociedad, que pasa a denominarse Nedgia Castilla y León, S.A., datos que son modificados en el Registro de distribuidores, con fecha 21 de marzo de 2018.

Fundamentos de derecho. –

La Dirección General de Energía y Minas de la Consejería de Economía y Hacienda es competente para dictar la presente resolución, de conformidad con lo establecido en el Decreto 41/2015, de 23 de julio, por el que se establece la estructura orgánica de la Consejería de Economía y Hacienda, la Ley 3/2001, del Gobierno y de la Administración de la Comunidad de Castilla y León, Decreto 156/2003, de 26 de diciembre, sobre desconcentración de competencias y la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.

Vistos: La Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos; la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común, modificada por la Ley 4/1999, de 13 de enero; el Decreto 2913/1973, de 26 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento General del Servicio Público de Gases Combustibles; el Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural; 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 de gas natural; la Orden del Ministerio de Industria de 18 de noviembre de 1974, por la que se aprueba el Reglamento de redes y acometidas de combustibles gaseosos y sus Instrucciones Técnicas Complementarias, modificada por las Órdenes del Ministerio de Industria y Energía de 26 de octubre de 1983, de 6 de julio de 1984, de 9 de marzo de 1994 y de 29 de mayo de 1998; el Real Decreto 919/2006, de 28 de julio de 2006, por el que se aprueba el Reglamento Técnico de distribución y utilización de combustibles gaseosos y sus Instrucciones Técnicas Complementarias.

Analizada la documentación aportada por los solicitantes se estima que el proyecto presentado por Nedgia Castilla y León, S.A. presenta mayores ventajas en orden a la garantía, calidad y regularidad del suministro, por estar conectado por tubo a las



infraestructuras existentes, así como la compra de las instalaciones para el suministro de GLP con la finalidad de su transformación para distribuir gas natural, lo que supone un mejor aprovechamiento de los recursos técnicos y humanos.

Examinados los documentos que obran en el expediente de autorización administrativa previa, queda comprobado que la entidad solicitante ha justificado su capacidad técnica y solvencia económica y financiera para la correcta prestación del servicio solicitado.

Por otra parte, las condiciones técnicas y de seguridad, referentes a las instalaciones proyectadas, y su adecuación a los Reglamentos de Seguridad vigentes y las relativas a la explotación, calidad y regularidad del servicio, deberán ser objeto de una posterior autorización de aprobación de ejecución de instalaciones del proyecto, competencia del Servicio Territorial de Economía de Burgos, una vez otorgada la autorización administrativa previa.

La antena de conexión MOP 72 bar y la ERM 72/0,4 son infraestructuras previas y necesarias para que se pueda llevar a cabo la conexión a la red de gas natural y el suministro a los usuarios, por lo que debe tramitarse simultáneamente o con anterioridad.

Respecto a las instalaciones existentes de GLP, la empresa Nedgia Castilla y León, S.A. debe presentar su adecuación a las condiciones técnicas y de seguridad a los Reglamentos de Seguridad vigentes, condiciones que deberán ser objeto de una mayor concreción del proyecto de ejecución de dichas instalaciones, a presentar en el Servicio Territorial de Economía de Burgos, por ser el órgano competente.

Vista la propuesta del Servicio de Ordenación y Planificación Energética, resuelvo:

Otorgar a la empresa Nedgia Castilla y León, S.A. autorización administrativa previa para la distribución de gas natural en el término municipal de Cerezo de Río Tirón (Burgos).

La autorización administrativa se otorga con sujeción a las condiciones que figuran a continuación:

*Primera.* – La empresa Nedgia Castilla y León, S.A. deberá cumplir, en todo momento, con relación a las instalaciones para la distribución de gas natural en el término municipal de Cerezo de Río Tirón, cuanto se establece en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, así como las disposiciones y reglamentaciones que la complementen y desarrollen; en el Decreto 2913/1973, de 26 de octubre, por el que se aprueba el Reglamento General del Servicio Público de gases combustibles; en el Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural; en 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 de gas natural, y en las disposiciones de aplicación y desarrollo del mismo; en la legislación sobre evaluación de impacto ambiental, así como en las disposiciones legislativas relativas al régimen de ordenación del territorio; en la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, así como en la reglamentación y normativa técnica y de seguridad de desarrollo de la misma; en el Reglamento técnico de distribución y



utilización de combustibles gaseosos y sus Instrucciones Técnicas Complementarias aprobado por Real Decreto 919/2006, de 28 de julio; en el Reglamento de redes y acometidas de combustibles gaseosos y sus Instrucciones Técnicas Complementarias, aprobado por Orden del Ministerio de industria de 18 de noviembre de 1974, y modificada por las Órdenes del Ministerio de industria y Energía de 26 de octubre de 1983, de 6 de julio de 1984, de 9 de marzo de 1994 y de 29 de mayo de 1998.

*Segunda.* – Las instalaciones de distribución de gas natural que se autorizan habrán de realizarse de acuerdo con el documento técnico presentado por la empresa.

Las principales características básicas de las instalaciones previstas en el citado documento técnico son:

Ámbito: Término municipal de Cerezo de Río Tirón (Burgos).

Red de distribución con presión máxima de operación 0,4 bar, realizada en PE de alta densidad SDR 17,6 DN 110, 90 y 63, con una longitud de 1.160 m.

Punto de conexión a la red de gasoductos existente, para la que es necesario la construcción de una antena (a 72 bar) y una E.R.M 72/0,4 a tramitar simultáneamente.

Tipo de gas: La autorización administrativa previa se otorga, única y exclusivamente, para gas natural, perteneciente a la segunda familia, según norma UNE-EN-437.

Presupuesto 88.783,43 euros.

*Tercera.* – Nedgia Castilla y León, S.A. constituirá, en el plazo de un mes, una fianza por valor de 1.775,67 euros, importe del dos por ciento del presupuesto de las instalaciones que figura en el proyecto básico de las mismas, para garantizar el cumplimiento de sus obligaciones, conforme a lo prevenido en el artículo 73.4 de la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos.

La citada fianza se constituirá en la Tesorería General de la Comunidad de Castilla y León, en cualquiera de las formas indicadas en el Real Decreto Legislativo 3/2011, de 14 de noviembre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Contratos del Sector Público. Nedgia Castilla y León, S.A. deberá remitir a la Dirección General de Energía y Minas la documentación acreditativa del depósito de dicha fianza, dentro del plazo de un mes, a partir de su constitución.

*Cuarta.* – El Servicio Territorial de Economía de Burgos es el órgano competente para la autorización de ejecución de instalaciones del proyecto técnico-constructivo de desarrollo y ejecución del mismo, donde se determinan en detalle las instalaciones de distribución de gas natural, que deberá presentar Nedgia Castilla y León, S.A. en el plazo de doce meses desde la presente resolución. Deberá tenerse en cuenta la ubicación de la planta de GNL, respetando lo establecido en la ordenación del territorio.

El plazo para la construcción y puesta en marcha de las instalaciones autorizadas será de doce meses desde la notificación de resolución de aprobación del citado proyecto.

No obstante, el titular de la presente autorización puede solicitar de esta Administración variaciones sobre el mismo, y ésta, con base en los datos aportados y existentes, autorizar o no dichas variaciones.



*Quinta.* – Las instalaciones deberán cumplir los criterios de diseño y demás prescripciones establecidas en el Reglamento técnico de distribución y utilización de combustibles gaseosos y sus instrucciones técnicas complementarias aprobado por Real Decreto 919/2006, de 28 de julio y en el Reglamento de redes y acometidas de combustibles gaseosos y en sus Instrucciones Técnicas Complementarias, aprobado por Orden del Ministerio de Industria de 18 de noviembre de 1974, modificada por órdenes del Ministerio de Industria y Energía de 26 de octubre de 1983, de 6 de julio de 1984, de 9 de marzo de 1994 y de 29 de mayo de 1998.

*Sexta.* – Nedgia Castilla y León, S.A. deberá mantener una correcta conducción del gas en las instalaciones comprendidas en el ámbito de la presente autorización, así como una adecuada conservación de las mismas y un eficiente servicio de mantenimiento de las instalaciones, reparación de averías y, en general, deberá adoptar las medidas oportunas para garantizar la protección y seguridad de las personas y bienes, siendo responsable de dicha conservación, mantenimiento y buen funcionamiento de las instalaciones.

El suministro de gas deberá prestarse cumpliendo estrictamente los artículos 74 y 75 (en relación con el 77.2) de la Ley del Sector de Hidrocarburos, así como, en lo que no se oponga a la anterior, el Título III del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que Nedgia Castilla y León, S.A. vendrá obligada a efectuar el suministro y realizar las ampliaciones necesarias para atender a cualquier peticionario que solicite el servicio, en el ámbito de la presente autorización administrativa previa. En caso que el titular de la presente autorización se negase a prestar el suministro solicitado, alegando insuficiencia de medios técnicos, el órgano territorial competente en la materia comprobará si tiene fundamento técnico esta negativa; en caso contrario, hará obligatorio el suministro y, si procede, podrá imponer la correspondiente sanción.

*Séptima.* – Las retribuciones económicas consecuentes del desarrollo de las actividades de las citadas instalaciones serán las generales que se establezcan en la legislación en vigor en cada momento sobre la materia. Así mismo, la gestión de las mismas deberá adaptarse, en cuanto al régimen económico de la actividad regulada, al sistema de tarifas, peajes y cánones que establezca en cada momento la normativa que le sea de aplicación.

El presupuesto de las instalaciones, indicado en la condición segunda, se acepta como referencia para la constitución de la fianza que se cita en la condición tercera, pero no supone reconocimiento de la inversión como costes liquidables, a efectos de la retribución de los activos.

*Octava.* – La determinación de las tarifas de aplicación del suministro de gas se regirá por el Capítulo VII de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos. Sin perjuicio de lo anterior, el titular de la presente autorización queda sujeto a cuantas prescripciones se establezcan reglamentariamente, así como al modelo de póliza vigente y a cuantas otras disposiciones hayan sido dictadas o se dicten por el Ministerio competente y por esta Consejería, sobre suministro de gases combustibles y sus instalaciones.



*Novena.* – El Servicio Territorial competente en materia de energía cuidará del exacto cumplimiento de las condiciones estipuladas en esta resolución.

Aprobado el proyecto de ejecución y construidas las instalaciones, el Servicio Territorial podrá inspeccionar las obras y montajes efectuados y, después de haber recibido del titular de la presente autorización el Certificado Final de Obra de las instalaciones (firmado por Técnico competente y visado por su Colegio Oficial), extenderá, si procede, la correspondiente acta de puesta en marcha.

Los reconocimientos, ensayos y pruebas, de carácter general o parcial, que según las disposiciones en vigor hayan de realizarse en las instalaciones comprendidas en el área afectada por esta autorización administrativa previa, deberán ser comunicados por el titular de la presente al Servicio Territorial competente, con la debida antelación. Dicha comunicación deberá efectuarse antes de proceder al relleno de las zanjas previstas para el tendido de las canalizaciones, o con anterioridad a la realización de las operaciones que posteriormente dificulten la inspección de cualquier instalación objeto de esta autorización administrativa previa.

*Décima.* – La Administración se reserva el derecho de dejar sin efecto esta autorización en el momento en que se demuestre el incumplimiento de las condiciones expresadas, por la declaración inexacta de los datos suministrados u otra causa excepcional que lo justifique.

*Undécima.* – Esta autorización se otorga sin perjuicio e independientemente de las autorizaciones, licencias o permisos de competencia provincial, municipal o de otros Organismos y Entidades necesarias para la realización de las obras de las instalaciones del gasoducto, o en relación, en su caso, con sus instalaciones auxiliares y complementarias.

Contra esta resolución, que no pone fin a la vía administrativa, podrá interponerse recurso de alzada ante la Consejera de Economía y Hacienda, en el plazo de un mes contado a partir del día siguiente al de su notificación, conforme a lo dispuesto en los artículos 121 y 122 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas, de acuerdo con la Disposición Transitoria Tercera c) de la citada Ley.

En León, a 10 de mayo de 2018.

El Director General de Energía y Minas,  
Ricardo González Mantero