

**RESOLUCIÓN DE LA COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA SOBRE LA ACREDITACIÓN DE INSTALACIÓN EXISTENTE DEL PARQUE EÓLICO CERRO CALDERÓN, PROPIEDAD DE ENERGÍAS EÓLICAS GIOLIA,S.L., CONFORME LO ESTABLECIDO EN EL ARTÍCULO 5.2 DEL REAL DECRETO 647/2020, DE 7 DE JULIO.**

INF/DE/132/22

**CONSEJO. SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA**

**Presidente**

D. Ángel Torres Torres

**Consejeros**

D. Bernardo Lorenzo Almendros

D. Xabier Ormaetxea Garai

D.<sup>a</sup> Pilar Sánchez Núñez

**Secretario**

D. Miguel Bordiu García-Ovies

En Madrid, a 22 de septiembre de 2022

De acuerdo con el artículo 5.2 del Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas, esta Sala de Supervisión Regulatoria resuelve lo siguiente:

**I. ANTECEDENTES DE HECHO**

Con número de registro 2022030000000004331, el 17/01/2022 tuvo entrada en el Registro de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante «CNMC») escrito de ENERGÍAS EÓLICAS GIOLIA SOCIEDAD LIMITADA, con NIF B02515088 (en adelante el titular) en virtud del cual solicita, de acuerdo con lo establecido en el artículo 5.2 del Real Decreto 647/2020, de 7

de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas (en adelante RD 647/2020), que la CNMC emita notificación o informe necesario para acreditar la consideración de instalación existente, de conformidad con lo previsto en el artículo 4.2 del Reglamento (UE) 2016/631, de 14 de abril de 2016, que establece un código de red sobre requisitos de conexión de generadores a la red (en adelante el Reglamento), para la instalación denominada “PARQUE EÓLICO CERRO CALDERON”, con una potencia nominal de 4 MW, que estará ubicado (se encuentra en ejecución) en el término municipal de Pozohondo (Albacete).

El titular declara en su escrito que suscribió un contrato definitivo y vinculante de compra de la planta de generación eólica con fecha de firma y entrada en vigor el 10 de mayo de 2018, denominado **[CONFIDENCIAL]** con la empresa **[CONFIDENCIAL]** para la ejecución llave en mano de la instalación del Parque Eólico Cerro Calderón de 4MW, incluida la venta de las unidades generadoras de electricidad así como los equipos y materiales necesarios para la ejecución y su posterior puesta en marcha (en adelante el Contrato).

Dado que el contrato fue suscrito con anterioridad a la fecha límite establecida en el artículo 4.2 del Reglamento (17 de mayo de 2018), y no fue notificado a la empresa gestora de la red dentro del plazo no superior a 30 meses previsto en el citado artículo, solicita en virtud de lo establecido en el artículo 5 del RD 647/2020 ante la CNMC la consideración de ‘instalación existente’.

El Parque Cerro Calderón estará constituido, según proyecto, por dos aerogeneradores, una unidad de 2,5 MW (AEG1), marca **[CONFIDENCIAL]**, y otra unidad de 1,5 MW del fabricante **[CONFIDENCIAL]** con números de serie **[CONFIDENCIAL]** respectivamente. Las unidades generadoras de electricidad (aerogeneradores) provienen de la relocalización de equipos previamente instalados en otros emplazamientos que han sido objeto de repotenciación o desmantelamiento, y que se prevén reutilizar en las ubicaciones cuyas coordenadas se proporcionan en el escrito de solicitud; El resto de las instalaciones que conforman el parque eólico consisten en Red subterránea de alta tensión 20 kV de interconexión entre aerogeneradores y de éstos con el Centro de Protección, así como línea subterránea de evacuación 20 kV desde el centro de protección, control y medida hasta la Subestación Eléctrica de Pozohondo, propiedad de Iberdrola Distribución Eléctrica.

El titular adjunta en su escrito de solicitud sendos certificados de conformidad fechados entre 2003 y 2004, respecto de la marca y modelo de cada uno de los aerogeneradores descritos anteriormente, no especificándose titular ni emplazamiento original de las unidades generadoras.

En fecha 22/07/2022 y con número de registro 2022030000031914284, el titular de la instalación remite a la CNMC información adicional respecto de la identificación registral del parque eólico sobre el que solicita la exención, así como la copia de los contratos vinculantes a la solicitud de reconocimiento de instalación existente.

Concretamente adjunta el Contrato de ejecución de obra civil y eléctrica y compraventa de aerogeneradores para el PARQUE EÓLICO CERRO CALDERÓN así como los permisos licencias y autorizaciones en Pozohondo (Albacete) entre ENERGÍAS EÓLICAS GIOLIA S.L.U. como Comprador y **[CONFIDENCIAL]** como Contratista, de fecha 10/05/2018.

## II. FUNDAMENTOS DE DERECHO

### PRIMERO.- Habilitación competencial

Según el artículo 5.1 i) de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para garantizar, preservar y promover el correcto funcionamiento, la transparencia y la existencia de una competencia efectiva en todos los mercados y sectores productivos, en beneficio de los consumidores y usuarios, la CNMC realizará aquellas funciones que le sean atribuidas por Ley o por Real Decreto. En el mismo sentido establece el artículo 7.37 de la citada Ley 3/2013 que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en el ámbito del sector eléctrico y del sector del gas natural, realizará cualesquiera otras funciones que le sean atribuidas por Ley o por Real Decreto.

Asimismo, el artículo 5.2 del RD 647/2020 establece que, una vez sea solicitada por parte del titular de la instalación la acreditación de instalación existente de acuerdo con lo establecido en el artículo 4.2 del Reglamento, *«La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia deberá decidir, a la vista de la documentación aportada y teniendo en cuenta lo establecido en los citados reglamentos comunitarios, si la instalación cumple las condiciones necesarias para ser considerada existente. La decisión que adopte la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia deberá ser notificada al titular de la instalación.»*

Según el artículo 5.9 del propio RD 647/2020, la CNMC *«será la encargada de resolver los conflictos que surjan en relación con la consideración de una instalación como existente por la aplicación de lo previsto en el artículo 4.2 del Reglamento (UE) 2016/631, de 14 de abril de 2016.»*

## **SEGUNDO.- Consideraciones sobre la acreditación de instalación existente del “PARQUE EÓLICO CERRO CALDERÓN”**

El artículo 5 del RD 647/2020, de conformidad con lo previsto en el artículo 4.2 del Reglamento, establece que las instalaciones de generación tendrán la consideración de instalaciones existentes si cumplen alguna de las siguientes condiciones:

- a) Que ya estuvieran conectadas y puestas en servicio a la entrada en vigor del Reglamento.
- b) Que acrediten haber suscrito un contrato definitivo y vinculante de compra de la planta de generación principal, en un plazo de dos años desde la entrada en vigor del Reglamento.

De acuerdo con la normativa aplicable, y para el caso de la instalación solicitante, se entiende como planta de generación principal, el módulo de parque eléctrico, considerándose como unidad generadora de electricidad el aerogenerador constituido a estos efectos por la torre, las palas y la góndola.

A la fecha de presentación de la solicitud, el Parque Eólico Cerro Calderón, se encontraba aún en fase de ejecución, por lo que, en su caso, solo podría ser de aplicación lo establecido en el citado párrafo b).

Según el artículo 4.2 del Reglamento, la acreditación del contrato de compra debería haber sido notificada por el titular de la instalación de generación al gestor de red pertinente en un plazo de 30 meses desde la entrada en vigor del Reglamento. No habiéndose producido este hecho, el artículo 5 del RD 647/2020, permite al titular solicitar la acreditación de instalación existente a la CNMC. A este respecto, el titular ha aportado la documentación enumerada en los antecedentes de esta Resolución.

Para acreditar —ya sea ante el gestor de red o, como en este caso, ante la CNMC— la existencia de un contrato definitivo y vinculante para la compra de la planta de generación principal, el artículo 5.6 del RD 647/2020 establece que «se deberá remitir, como mínimo, la siguiente información [...]»:

- a) *Título del contrato.*
- b) *Fecha de firma y de entrada en vigor del contrato.*
- c) *Identificación de las instalaciones de generación a las que aplica el contrato. [...] En el caso de módulos de parque eléctrico, el contrato deberá afectar a la totalidad de inversores y unidades generadoras que lo integren.*

*d) Descripción detallada de los equipos que componen la planta de generación principal a cuyos efectos se aportará certificación del fabricante y, en su caso, de proveedores intermedios.»*

La solicitud inicialmente remitida por el titular citaba los cuatro puntos requeridos, pero no aportaba la documentación suficiente para sustentar que las unidades generadoras de electricidad identificadas se correspondían con las suministradas en el marco del contrato que tiene por objeto, entre otros, la compraventa de los aerogeneradores. Resultaba necesario disponer de una copia del contrato suscrito en la que se pudiera verificar tanto la fecha de firma, como que las mencionadas unidades generadoras de electricidad (en este caso, los aerogeneradores) son las descritas en el escrito de solicitud.

Con fecha 22/07/2022 el titular remite a esta CNMC escrito en el que remite el contrato fechado el 10/05/2018 vinculantes, que aporta a su solicitud de reconocimiento de instalación existente.

Una vez revisado el contenido de dicho contrato, se ha verificado que las unidades generadoras descritas en el mismo coinciden con las unidades referidas en la solicitud de exención (modelo, números de serie y certificados de conformidad)<sup>1</sup>.

Adicionalmente, la solicitud incluye la identificación del código CIL (ES0021000020520368KH1F001), y del número de inscripción previa en registro administrativo de la comunidad autónoma de Castilla La Mancha ( P/AB-b.2.1-7959);

Con fecha 22/07/2022 el titular remite a la CNMC copia del Documento CIL, visado por el encargado de la lectura (Circular 1/2017 apartado sexto 2.f) EDY600H171 – P.E. CERRO CALDERÓN expedida por REE en fecha 22/106/2020 y copia de la Resolución de la Dirección General de Transición Energética de inscripción previa en el registro autonómico de instalaciones de producción de energía eléctrica acogidas al régimen especial de la instalación de producción de energía eléctrica mediante tecnología eólica denominada “CERRO CALDERÓN”, cuyo titular es ENERGÍAS EÓLICAS GIOLIA, S.L, de fecha 18/08/2020 permitiéndose así la identificación del mismo.

---

<sup>1</sup> Se señala como emplazamiento original el parque eólico **[CONFIDENCIAL]**

En virtud de cuanto antecede, la Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia

### **RESUELVE**

**ÚNICO.-** A la vista de la documentación aportada por la mercantil y las consideraciones anteriormente expuestas, la instalación denominada 'Parque Eólico Cerro Calderón', propiedad de ENERGÍAS EÓLICAS GIOLIA SOCIEDAD LIMITADA, con NIF B02515088, cumple las condiciones necesarias para ser considerada 'instalación existente' a los efectos del artículo 4.2 del Reglamento (UE) 2016/631 de la Comisión, de 14 de abril de 2016, de conformidad con lo establecido por el artículo 5.2 del Real Decreto 647/2020, de 7 de julio, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.

Notifíquese la presente Resolución a ENERGÍAS EÓLICAS GIOLIA SOCIEDAD LIMITADA.

La presente Resolución agota la vía administrativa, no siendo susceptible de recurso de reposición. Puede ser recurrida, no obstante, ante la Sala de lo Contencioso-Administrativo de la Audiencia Nacional en el plazo de dos meses, de conformidad con lo establecido en la disposición adicional cuarta, 5, de la Ley 29/1998, de 13 de julio.