

## SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 13 DE ENERO DE 2022

---

### **CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:**

Madrid, 13 de enero de 2022, 10:30 horas.

Sala de Supervisión Regulatoria del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

### **ASISTENTES:**

**Presidente:** Don Mariano Bacigalupo Saggese.

**Consejeros:** Don Bernardo Lorenzo Almendros, Don Xabier Ormaetxea Garai, Doña Pilar Sánchez Núñez.

**Secretario del Consejo:** Don Miguel Bordiu García-Ovies.

## ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 13 DE ENERO DE 2022

---

### **1. En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.**

#### **Asuntos para decisión**

1.1. Resolución de la solicitud de exención de cómputo publicitario presentada por la Fundación Grupo Español de Investigación en Cáncer de Mama (GEICAM) en relación a la campaña “#yo investigotuinvestigas”. EC/DTSA/119/21. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

#### **Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión**

1.2. Información a la Sala sobre el proyecto de Comunicación por la que se publican los criterios que la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia tendrá en cuenta para identificar a los prestadores de servicios de comunicación audiovisual que se soportan en plataformas de intercambio de vídeos. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.3. Información a la Sala sobre el estado de tramitación de los procedimientos y otras actuaciones de la Dirección de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.4. Propuesta de acuerdo por el que se contesta al requerimiento de revocación formulado por el Centro de Investigaciones Sociológicas contra la resolución de 30 de diciembre de 2021, dictada en el expediente SGDA/DTSA/032/21.

### **2. En Materia de Energía.**

#### **Asuntos para decisión**

*[2.1. – 2.8. Liquidaciones]*

2.1. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. LIQ/DE/001/21. Informa la Directora de Energía.

2.2. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/21. Informa la Directora de Energía.

2.3. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional 11/2021 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/21. Informa la Directora de Energía.

2.4. Resolución por la que se aprueba la Liquidación provisional 11/2021 de las Actividades Reguladas del Sector del Gas. LIQ/DE/003/21. Informa la Directora de Energía.

2.5. Informe sobre los resultados de la Liquidación provisional 11/2021 de las Actividades Reguladas del Sector del Gas. LIQ/DE/003/21. Informa la Directora de Energía.

2.6. Resolución por la que se aprueba la Liquidación provisional 2/2022 de las Actividades Reguladas del Sector del Gas. LIQ/DE/003/22. Informa la Directora de Energía.

2.7. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/21. Informa la Directora de Energía.

2.8. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 del Bono Social. LIQ/DE/005/21. Informa la Directora de Energía.

2.9. Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción noviembre de 2021 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. LIQ/DE/006/21. Informa la Directora de Energía.

2.10. Resolución por la que se aprueban las liquidaciones de regularización del año 2021, de la tasa aplicable a la prestación de servicios y realización de las actividades por la CNMC en relación con el sector de hidrocarburos líquidos, según resoluciones del ministerio para la transición ecológica y reto demográfico de fechas 29/10/2021 y 16/11/2021. LIQ/DE/013/21. Informa la Directora de Energía.

2.11. Resolución por la que se aprueban las liquidaciones nº 10/21, nº 11/21 y nº 12/21 (octubre, noviembre y diciembre de 2021), de la tasa aplicable a la prestación de servicios y realización de las actividades por la CNMC en relación con el sector de hidrocarburos líquidos. LIQ/DE/013/21. Informa la Directora de Energía.

2.12. Acuerdo por el que se remite a la Secretaría de Estado de Energía la desagregación mensual de la parte del extracoste de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares consignada en los presupuestos generales del estado para 2022 INF/DE/064/21. Informa la Directora de Energía.

2.13. Acuerdo por el que se emite informe de conformidad con el artículo 21. 2 b) de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en relación con el expediente de concentración C/1258/21 OPTRUST – USS-LOMA – ALTER / ALTERENERSUN CACERES DOS. C/1258/21.

*[2.14. – 2.17. Conflictos tras informe cruzado]*

2.14. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución interpuesto por la sociedad NORVENTO, S.L. frente a la denegación dada por UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. a la conexión del parque eólico “Dos penidos”, de 9 MW a la subestación Cedeira. CFT/DE/103/20.

2.15. Resolución del conflicto interpuesto por SPK MILANO, S.L. frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. motivado por la denegación dada a la solicitud de acceso en el nudo Villanueva del Rey 220 KV para una instalación fotovoltaica (SPK Arteaga) de 250 MW en el término municipal de Fuente de Andalucía (Sevilla). CFT/DE/070/21.

2.16. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por HARBOUR SEVILLA VILLALUBE, S.L. y HARBOUR ENERGY FV12, S.L. frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación con dos plantas fotovoltaicas denominadas

respectivamente FV Fonfría (100 MW PNOM) y FV Castellum legio FV3 (200 MW PNOM), con conexión a la red de transporte en la subestación Galapagar 400 kV. CFT/DE/207/20.

2.17. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía planteado por EÓLICA DE CORDALES, S.L.U. frente a UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A., con motivo de la denegación de la solicitud de acceso y conexión del parque eólico “Cordal de Ousá”, de 23,10 MW, en la subestación Fibranor 132 kV. CFT/DE/208/20.

2.18. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por AAGES SPAIN 2, S.A.U., frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A., con motivo de la preterición de la fecha de admisión a trámite de la solicitud de acceso y conexión para la instalación fotovoltaica “FV Solar Arenas 2” en la subestación Arenas de San Juan 220 kV. CFT/DE/213/21. Informa la Directora de Energía.

2.19. Acuerdo por el que se inadmite el procedimiento para la adopción de la decisión jurídicamente vinculante planteada por la sociedad BOGARIS PV46, S.L.U. en relación con la inadmisión por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. de la solicitud de acceso para la instalación fotovoltaica “Casas de Millán”, de 250 MW, en la subestación Cañaverales 400kV. DJV/DE/016/21. Informa la Directora de Energía.

2.20. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Cobra Concesiones, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica LA LORA III/IV de 100 MW, la línea a 30 kV de interconexión parte este y oeste de la planta fotovoltaica, la subestación eléctrica LA LORA III/IV 30/132 kV y la línea aérea de alta tensión a 132 kV de interconexión entre la SET LA LORA I/II y la SET LA LORA III/IV, en el término municipal de Valle de Santibañez, en la provincia de Burgos. INF/DE/102/21. Informa la Directora de Energía.

2.21. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se determinan los costes activados del 1 de octubre de 2021 al 30 de septiembre de 2022 que se incluirán en el régimen retributivo, relativos a los almacenamientos subterráneos, propiedad de ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U. INF/DE/151/21. Informa la Directora de Energía.

2.22. Resolución por la que se aprueba un nuevo procedimiento de operación P.O.3.11 y se modifica el P.O.3.2 para desarrollar un sistema de reducción automática de potencia. DCOOR/DE/007/21. Informa la Directora de Energía.

2.23. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente sancionador incoado a MARILLION, S.R.L. por incumplimiento de la normativa de existencias mínimas de seguridad. SNC/DE/013/20. Informa la Directora de Energía.

2.24. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente sancionador incoado a PULSAR OIL, S.L., (anteriormente ICSM MIDSTREAM AND TRADING SPAIN, S.L.) por presunto incumplimiento de la normativa de existencias mínimas de seguridad. SNC/DE/082/20. Informa la Directora de Energía.

2.25. Nota relativa a la posibilidad de recurrir en casación la sentencia de 16 de noviembre de 2021 (Recurso nº 126/2018) por la que se estima el recurso frente a la resolución de la SSR de 19 de julio de 2017, relativa al incumplimiento de las obligaciones de remisión de

información requerida por la Orden ITC/2308/2007, de 25 de julio. SNC/DE/0112/14. Informa el Secretario del Consejo.

### **Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión**

2.26. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establecen los procedimientos detallados de desarrollo de mecanismos de gestión de congestiones y anti acaparamiento de capacidad en el sistema de gas natural. RDC/DE/006/21. Informa la Directora de Energía.

#### *[2.27. – 2.30. Elevación sancionadores]*

2.27. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a TAMECO ENERGÍA S.L.U. (antes denominada VITA CAPITAL TRADING, S.L.) por incumplimiento de la obligación establecida en el artículo 46.1 d) de la Ley 24/2013 sobre el impago de los peajes de acceso a la red de distribución. SNC/DE/134/21. Informa la Directora de Energía.

2.28. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a IBERRED SOLUTIONS, S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución. SNC/DE/037/20. Informa la Directora de Energía.

2.29. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a la empresa HANWHA ENERGY RETAIL SPAIN, S.L.U. por incumplimiento de la obligación de prestación de las garantías exigidas por el operador del sistema eléctrico. SNC/DE/117/21. Informa la Directora de Energía.

2.30. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a AURA ENERGÍA, S.A. por vulneración de los derechos de los consumidores en relación con el suministro. SNC/DE/022/20. Informa la Directora de Energía.

#### *[2.31. – 2.33. Conflictos]*

2.31. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ENEL GREEN POWER ESPAÑA, S.L. frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación con su comunicación de 28 de noviembre de 2020, dictada en ejecución de la resolución del conflicto. CFT/DE/213/20. Informa la Directora de Energía.

2.32. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución con afección a la de transporte planteado por DHP SUNRISE PROYECTO 1 S.L., contra UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICA, S.A. con motivo de la emisión de informe negativo de aceptabilidad por parte de REE para la instalación fotovoltaica “Instalación Alcolea II en el paraje Zarzuelas” en Alcolea de Calatrava (Ciudad Real). CFT/DE/085/21. Informa la Directora de Energía.

2.33. Propuesta de resolución del conflicto de gestión económica y técnica del sistema eléctrico planteado por las sociedades SERREZUELA SOLAR XXI, S.L., ZAX PRODUCTS, S.L., ENERGIES NETES DE SON PARERA, S.L. ENERGIES NETES DEL CORRAL SERRA, S.L. contra determinadas reliquidaciones efectuadas por el servicio de liquidaciones del Operador del Sistema. CFT/DE/028/21. Informa la Directora de Energía.

2.34. Información a la Sala sobre el estado de tramitación de los procedimientos y otras actuaciones de la Dirección de Energía. Informa la Directora de Energía.

**3. Ruegos y preguntas.**

**4. Aprobación del acta de la sesión.**

## RELACIÓN DE ACUERDOS ADOPTADOS EN LA SESIÓN DE 13 DE ENERO DE 2022

---

### **En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (2)**

- Resolución de la solicitud de exención de cómputo publicitario presentada por la Fundación Grupo Español de Investigación en Cáncer de Mama (GEICAM) en relación a la campaña “#yo investigotuinvestigas”. [EC/DTSA/119/21](#).
- Acuerdo por el que se contesta al requerimiento de revocación formulado por el Centro de Investigaciones Sociológicas contra la resolución de 30 de diciembre de 2021, dictada en el expediente SGDA/DTSA/032/21.

### **En Materia de Energía. (25)**

- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. [LIQ/DE/001/21](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/21](#).
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional 11/2021 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/21](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de las Actividades Reguladas del Sector del Gas. [LIQ/DE/003/21](#).
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional 11/2021 de las Actividades Reguladas del Sector del Gas. [LIQ/DE/003/21](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 2/2022 de las Actividades Reguladas del Sector del Gas. [LIQ/DE/003/22](#).
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/21.
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 11/2021 del Bono Social. LIQ/DE/005/21.
- Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción noviembre de 2021 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. [LIQ/DE/006/21](#).
- Resolución por la que se aprueban las liquidaciones de regularización del año 2021, de la tasa aplicable a la prestación de servicios y realización de las actividades por la CNMC en relación con el sector de hidrocarburos líquidos, según resoluciones del Ministerio

para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico de fechas 29/10/2021 y 16/11/2021. LIQ/DE/013/21.

- Resolución por la que se aprueban las liquidaciones nº 10/21, nº 11/21 y nº 12/21 (octubre, noviembre y diciembre de 2021), de la tasa aplicable a la prestación de servicios y realización de las actividades por la CNMC en relación con el sector de hidrocarburos líquidos. LIQ/DE/013/21.
- Acuerdo por el que se remite a la Secretaría de Estado de Energía la desagregación mensual de la parte del extracoste de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares consignada en los presupuestos generales del estado para 2022. [INF/DE/064/21](#).
- Informe al amparo del art. 21 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, sobre el expediente de concentración C/1258/21 OPTRUST – USS- LOMA – ALTER / ALTERENERSUN CACERES DOS. C/1258/21.
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución interpuesto por la sociedad NORVENTO, S.L. frente a la denegación dada por UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A. a la conexión del parque eólico “Dos penidos”, de 9 MW a la subestación Cedeira. [CFT/DE/103/20](#).
- Resolución del conflicto interpuesto por SPK MILANO, S.L. frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. motivado por la denegación dada a la solicitud de acceso en el nudo Villanueva del Rey 220 KV para una instalación fotovoltaica (SPK Arteaga) de 250 MW en el término municipal de Fuente de Andalucía (Sevilla). [CFT/DE/070/21](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por HARBOUR SEVILLA VILLALUBE, S.L. y HARBOUR ENERGY FV12, S.L. frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación con dos plantas fotovoltaicas denominadas respectivamente FV Fonfría (100 MW PNOM) y FV Castellum legio FV3 (200 MW PNOM), con conexión a la red de transporte en la subestación Galapagar 400 kV. [CFT/DE/207/20](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía planteado por EÓLICA DE CORDALES, S.L.U. frente a UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD, S.A., con motivo de la denegación de la solicitud de acceso y conexión del parque eólico “Cordal de Ousá”, de 23,10 MW, en la subestación Fibranor 132 kV. [CFT/DE/208/20](#).
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por AAGES SPAIN 2, S.A.U., frente a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A., con motivo de la preterición de la fecha de admisión a trámite de la solicitud de acceso y conexión para la instalación fotovoltaica “FV Solar Arenas 2” en la subestación Arenas de San Juan 220 kV. [CFT/DE/213/21](#).
- Acuerdo por el que se archiva el procedimiento para la adopción de la decisión jurídicamente vinculante planteada por la sociedad BOGARIS PV46, S.L.U. en relación con la inadmisión por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. de la solicitud de



acceso para la instalación fotovoltaica “Casas de Millán”, de 250 MW, en la subestación Cañaverales 400kV. [DJV/DE/016/21](#).

- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Cobra Concesiones, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica LA LORA III/IV de 100 MW, la línea a 30 kV de interconexión parte este y oeste de la planta fotovoltaica, la subestación eléctrica LA LORA III/IV 30/132 kV y la línea aérea de alta tensión a 132 kV de interconexión entre la SET LA LORA I/II y la SET LA LORA III/IV, en el término municipal de Valle de Santibañez, en la provincia de Burgos. [INF/DE/102/21](#).
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se determinan los costes activados del 1 de octubre de 2021 al 30 de septiembre de 2022 que se incluirán en el régimen retributivo, relativos a los almacenamientos subterráneos, propiedad de ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U. [INF/DE/151/21](#).
- Resolución por la que se aprueba un nuevo procedimiento de operación P.O.3.11 y se modifica el P.O.3.2 para desarrollar un sistema de reducción automática de potencia. [DCOOR/DE/007/21](#).
- Acuerdo de no recurrir en casación la sentencia de 16 de noviembre de 2021 (Recurso nº 126/2018) por la que se estima el recurso frente a la resolución de la SSR de 19 de julio de 2017, relativa al incumplimiento de las obligaciones de remisión de información requerida por la Orden ITC/2308/2007, de 25 de julio. SNC/DE/0112/14.
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establecen los procedimientos detallados de desarrollo de mecanismos de gestión de congestiones y anti acaparamiento de capacidad en el sistema de gas natural. [RDC/DE/006/21](#).
- Resolución del conflicto de gestión económica y técnica del sistema eléctrico planteado por las sociedades SERREZUELA SOLAR XXI, S.L., ZAX PRODUCTS, S.L., ENERGIES NETES DE SON PARERA, S.L. ENERGIES NETES DEL CORRAL SERRA, S.L. contra determinadas reliquidaciones efectuadas por el servicio de liquidaciones del Operador del Sistema. [CFT/DE/028/21](#).

El resto de puntos incluidos en el orden del día fueron conocidos o pospuestos.