

## **SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 13 DE JULIO DE 2023**

---

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

Madrid, 13 de julio de 2023, 10:30 horas.

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

### **ASISTENTES:**

**Presidente:** Don Ángel Torres Torres.

**Consejeros:** Don Xabier Ormaetxea Garai, Doña Pilar Sánchez Núñez, Doña María Ortiz Aguilar, Doña María Pilar Canedo Arrillaga.

**Secretario del Consejo:** Doña María Ángeles Rodríguez Paraja.

## ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 13 DE JULIO DE 2023

---

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

#### **Asuntos para decisión**

1.1. Acuerdo por el que se archiva la solicitud de exención de cómputo publicitario presentada por la Asociación Dual en relación con la campaña “Este verano hazte un sin”. EC/DTSA/003/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.2. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a las entidades Dialoga Servicios Interactivos, S.A., Operadora de Telecomunicaciones Opera, S.L., Incotel Servicios Avanzados, S.L. e Internet Global Business, S.L. por el presunto incumplimiento de la Resolución de 7 de mayo de 2015 de aprobación de las especificaciones técnicas de portabilidad fija SNC/DTSA/129/22

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

1.3. Acuerdo por el que se archiva la reclamación en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 121.4 de la Ley General de Comunicación Audiovisual sobre el nivel sonoro de las comunicaciones comerciales audiovisuales. IFPA/DTSA/077/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.4. Acuerdo por el que se archiva la reclamación presentada por el regulador audiovisual de Polonia (Krajowa Rada Radiofonii i Telewizji) contra la calificación por edades de la película “A beautiful life” emitida en el canal Kino TV de Filmbox Iberia, S.L.U. IFPA/DTSA/026/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.5. Informe sobre el proceso de cierre de las centrales de cobre. INF/DTSA/334/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.6. Resolución por la que se declara la lesividad de la resolución de 14 de julio de 2022, por la que se aprueba la cuarta revisión de parámetros del test de replicabilidad económica de los productos de banda ancha de telefónica comercializados en el segmento residencial. R/SC/140/22.

1.7. Información a la Sala sobre las comunicaciones audiovisuales de los vloggers más populares (2021/2022). NOT/DTSA/029/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.8. 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.

### **2. En Materia de Energía.**

#### **Asuntos para decisión**

2.1. 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/1397/23 NATURGY / ASR WIND C/1397/23.

2.2. Resolución del Recurso de Alzada interpuesto por NATURGY ENERGY GROUP, S.A. contra el requerimiento efectuado el 12 de junio de 2023 en relación con la declaración de la energía exenta del mecanismo de minoración previsto en el Real Decreto-Ley 17/2021, de 14 de septiembre. R/AJ/054/23.

*[2.3. – 2.11. Conflictos tras informe cruzado]*

2.3. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte propiedad de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por IBERDROLA RENOVABLES CASTILLA LA MANCHA, S.A. por la denegación de acceso de la instalación FV Tajo (477 MW) en el nudo de transporte ST Talavera 220 kV. CFT/DE/286/22.

2.4. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL POWER, S.L., con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación eólica “Bustafrades”. CFT/DE/040/23.

2.5. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL POWER, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación parque eólico Zudeiro de 23 MW. CFT/DE/045/23.

2.6. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT IX, S.L., GREEN CAPITAL DEVELOPMENT X, S.L. y GREEN CAPITAL DEVELOPMENT XXXIX, S.L., con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones eólicas “Els Plans”, “Suró” y “Ferriols”. CFT/DE/049/23.

2.7. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por PLANTA SOLAR OPDE 36, S.L. y PLANTA SOLAR OPDE 37, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de sus permisos de acceso y conexión para sus respectivos proyectos eólicos. CFT/DE/117/23.

2.8. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por PLANTA SOLAR OPDE 39, S.L., PLANTA SOLAR OPDE 40, S.L. y PLANTA SOLAR OPDE 41, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de sus permisos de acceso y conexión para sus respectivos proyectos eólicos. CFT/DE/118/23.

2.9. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por EXELIO ENERGY TRADING, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “FV CSF Torremendo I” y “FV CSF Torremendo II”. CFT/DE/033/23.

2.10. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por GR SOLAR 2020 S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA,

S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica “La Pared 2”. CFT/DE/085/23.

2.11. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por FOTOVOLTAICA SANTA ÁGUEDA, S.L. y SANTA ÁGUEDA SOLAR, S.L., con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para dos instalaciones en el nudo Santa Águeda 66 kV. CFT/DE/089/23.

2.12. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por D<sup>a</sup>. M.P.G.R. por la denegación de acceso de la instalación “FV El Cerrojo” (1 MW) con conexión en red subyacente de SN Fronti (Zamora). CFT/DE/022/23. Informa la Directora de Energía.

*[2.13. – 2.22. Liquidaciones]*

2.13. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 5/2023 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. LIQ/DE/001/23. Informa la Directora de Energía.

2.14. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 5/2023 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

2.15. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 5/2023 de la retribución de de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

2.16. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional del sector del gas 8/2023 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. LIQ/DE/003/23. Informa la Directora de Energía.

2.17. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional del sector del gas 8/2023 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. LIQ/DE/003/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Resolución por la que se aprueba con carácter provisional la Liquidación del déficit de la tarifa de último recurso de gas para la compensación a las comercializadoras de último recurso nº 5 de 2023. LIQ/DE/040/22. Informa la Directora de Energía.

2.19. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 5/2023 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/23. Informa la Directora de Energía.

2.20. Resolución por la que se aprueba la liquidación 5/2023 del bono social eléctrico. LIQ/DE/005/23. Informa la Directora de Energía.

2.21. Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción mayo de 2023 en concepto de compensación por

los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. LIQ/DE/006/23. Informa la Directora de Energía.

2.22. Resolución por la que se incorporan los recálculos remitidos por el OS con fechas 18 y 19 de abril de 2023 a la liquidación provisional nº 15 de 2021 de las aportaciones presupuestarias 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.

2.23. Acuerdo sobre la ampliación del plazo máximo de resolución del expediente por el que se aprueba la liquidación definitiva del régimen retributivo específico correspondiente al ejercicio 2018. LIQ/DE/023/23. Informa la Directora de Energía.

2.24. Acuerdo sobre la ampliación del plazo máximo de resolución del expediente por el que se aprueba la liquidación definitiva del régimen retributivo específico correspondiente al ejercicio 2019. LIQ/DE/024/23. Informa la Directora de Energía.

*[2.25. – 2.28. Inspecciones]*

2.25. Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa ELÉCTRICA DE GRES, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/055/23. Informa la Directora de Energía.

2.26. Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa ELECTRA DE CABALAR, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/054/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa CARDENER DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L.U., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/050/23. Informa la Directora de Energía.

2.28. Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa HIDROELÉCTRICA DE LARACHA, S.L., años 2019, 2020 Y 2021. INS/DE/037/23. Informa la Directora de Energía.

*[2.29.- 2.45. Informes autorizaciones fotovoltaicas DGPEM]*

2.29. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Harbour Maestrat 3 S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Valentia Edetanotum FV5 de 50,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Llombai y Catadau, en la provincia de Valencia. INF/DE/351/23. Informa la Directora de Energía.

2.30. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Brezo Desarrollos España, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica EL LAGO, de 53,9 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los

términos municipales de Lominchar y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo. INF/DE/353/23. Informa la Directora de Energía.

2.31. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Electra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Electra, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/349/23. Informa la Directora de Energía.

2.32. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Epona, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Epona, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/348/23. Informa la Directora de Energía.

2.33. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Belenus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Belenus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Almonacid de la Cuba, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/347/23. Informa la Directora de Energía.

2.34. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Fulgora, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Fulgora, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara, Herrera de los Navarros, Villar de los Navarros, Samper del Salz, Lagata, Letux y Lécera, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/346/23. Informa la Directora de Energía.

2.35. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Dian, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Dian, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Lécera, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/345/23. Informa la Directora de Energía.

2.36. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM se otorga a Energías Renovables de Brigid, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Brigid, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lagata, Moneva y Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel. INF/DE/344/23. Informa la Directora de Energía.

2.37. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Angus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Angus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel . INF/DE/343/23. Informa la Directora de Energía.

2.38. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Fontus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Fontus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Plenas y Moyuela en la provincia de Zaragoza, y Blesa en la provincia de Teruel. INF/DE/342/23. Informa la Directora de Energía.

2.39. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Felis, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Felis, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Blesa y Huesa del Común, en la provincia de Teruel INF/DE/341/23. Informa la Directora de Energía.

2.40. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Ormonde 36, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Jaime I, de 40 MW de potencia pico y 38,2 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lechón, Plenas, Lécera, Escatrón, Caspe, y Maella (provincia de Zaragoza), Lanzuela, Cucalón, Bádenas, Loscos, Blesa, Muniesa, Albalate del Arzobispo, Urrea de Gaen, Híjar, Samper de Calanda y Alcañiz (provincia de Teruel), L'Albiol, Alcover, L'Aeixar, Alforja, Almoster, L'Arboç, Ascó, Batea, Bisbal del Penedès, Bràfim, Corbera D'Ebre, Duesaigües, Falset, La Fatallera, Gandesa, Garcia, Llorenç del Penedès, Masllorenç, El Masroig, El Milà, Montferri, Móra D'Ebre, Nulles, Pradell de la Teixeta, Puigpelat, Riudecols, Rodonyà, Sant Jaume del Domenys, La Selva del Camp, Vallmoll, Valls, y Vilabella (provincia de Tarragona), Castellet i la Gornal, Santa Margarida i els Monjos, Olèrdola, Sant Cugat Sesgarrigues, Avinyonet del Penedès, Olesa de Bonesvalls, Vallirana y Begues (provincia de Barcelona). INF/DE/340/23. Informa la Directora de Energía.

2.41. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Ormonde 58, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico San Vicente, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lanzuela, Cucalón, Bea y Lagueruela, en la provincia de Teruel. INF/DE/339/23. Informa la Directora de Energía.

2.42. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEYM por la que se otorga a Energías Renovables de Ormonde 60, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Lera, de 33 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Allueva, Fonfría, Salcedillo, Segura de los Baños, Vivel del Río Martín, La Hoz de la Vieja, Maicas, Plou, Muniesa y Blesa, en la provincia de Teruel. INF/DE/338/23. Informa la Directora de Energía.

2.43. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Honos, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Honos, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de La Hoz de la Vieja, Maicas, Segura de los Baños y Vivel del Río Martín, en la provincia de Teruel. INF/DE/333/23. Informa la Directora de Energía.

2.44. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica Envatios XXIII, de 251,9 MW de potencia pico y 242,35 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Huerta de Valdecarábanos, Yepes y Numancia de La Sagra en la provincia de Toledo, y Torrejón de Velasco en la provincia de Madrid, titularidad de Envatios Promoción XXIII, S.L. INF/DE/228/23. Informa la Directora de Energía.

2.45. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica Envatios XXIII-Fase II, de 251,9

MW de potencia pico y 242,35 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Yepes, Numancia de La Sagra, Pantoja, y Añover de Tajo en la provincia de Toledo y Torrejón de Velasco, Aranjuez, Parla y Pinto en la provincia de Madrid, titularidad de Envatios Promoción XXIII, S.L. INF/DE/227/23. Informa la Directora de Energía.

2.46. Informe sobre la propuesta de Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que autoriza la transmisión de la titularidad del Gasoducto red sur de Valencia (ramal a Ford). INF/DE/324/23. Informa la Directora de Energía.

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

#### *[2.47. – 2.54. Conflictos]*

2.47. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte propiedad de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por IBERDROLA GENERACIÓN, S.A.U, por la denegación a la solicitud de actualización de los permisos de acceso y conexión para la implementación del proyecto “Híbrida Cedillo” con conexión en el nudo Cedillo 400 kV. CFT/DE/224/22. Informa la Directora de Energía.

2.48. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución presentado por D. F.P.B., actuando como titular y promotor de la instalación solar fotovoltaica FV Achimagec por el que se plantea conflicto de acceso a la red de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la denegación dada a la instalación de 1,4 MW en la subestación “El Tablero” 20 kV. CFT/DE/001/23. Informa la Directora de Energía.

2.49. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por CRUX GENERACIÓN, S.L. con motivo de las comunicaciones de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación a la caducidad de los permisos de acceso de sus instalaciones FV Crux I y FV Crux II. CFT/DE/178/23. Informa la Directora de Energía.

2.50. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL POWER, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación parque eólico Alto Do Ceo. CFT/DE/124/23. Informa la Directora de Energía.

2.51. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por EMEUVE ENERGÍA, S.L con motivo de la denegación por parte I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para su instalación ampliación de Pozo Bueno. CFT/DE/180/23. Informa la Directora de Energía.

2.52. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por HORIZONTALIA RENOVABLES 3, S.L. con motivo de la comunicación de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. de suspensión de la solicitud de acceso para una instalación fotovoltaica de 50 MW “HR Jerez I”, en el nudo “Puerto de Santa María” 220 kV. CFT/DE/057/23. Informa la Directora de Energía.

2.53. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ADAMANTISAURUS INVEST, S.L. con motivo de la suspensión por parte de RED

ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para su instalación con acceso al nudo “Puerto de Santa María” 220 kV. CFT/DE/304/22. Informa la Directora de Energía.

2.54. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por NORSOL ELÉCTRICA, S.L. frente a VIESGO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L. por la denegación de acceso de la instalación “Villadiego Solar” (4,358 MW) en barras de 30 kV de la SET Villadiego. CFT/DE/021/23. Informa la Directora de Energía.

2.55. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a IGNIS GENERACIÓN, S.L. por presunto incumplimiento de la obligación de disponibilidad de las unidades de producción. SNC/DE/151/22. Informa la Directora de Energía.

2.56. Resolución del procedimiento sancionador incoado a NATURGY GENERACIÓN, S.L. por la realización de ofertas a precios excesivos al mercado de restricciones técnicas para la manipulación del precio de los servicios de ajuste. SNC/DE/019/22.

2.57. 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 JULIO DE 2023

---

### **En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (5)**

- Acuerdo por el que se archiva la solicitud de exención de cómputo publicitario presentada por la Asociación Dual en relación con la campaña “Este verano hazte un sin”. [EC/DTSA/003/23](#).
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a las entidades Dialoga Servicios Interactivos, S.A., Operadora de Telecomunicaciones Opera, S.L., Incotel Servicios Avanzados, S.L. e Internet Global Business, S.L. por el presunto incumplimiento de la Resolución de 7 de mayo de 2015 de aprobación de las especificaciones técnicas de portabilidad fija. [SNC/DTSA/129/22](#).
- Acuerdo por el que se archiva la reclamación en relación con la adecuación a lo establecido en el Artículo 121.4 de la Ley General de Comunicación Audiovisual sobre el nivel sonoro de las comunicaciones comerciales audiovisuales. [IFPA/DTSA/077/23](#).
- Informe sobre el proceso de cierre de las centrales de cobre. [INF/DTSA/334/23](#).
- Resolución por la que se declara la lesividad de la resolución de 14 de julio de 2022, por la que se aprueba la cuarta revisión de parámetros del test de replicabilidad económica de los productos de banda ancha de telefónica comercializados en el segmento residencial. R/SC/140/22.

### **En Materia de Energía. (47)**

- Informe al amparo del art. 21 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, sobre el expediente de concentración C/1397/23 NATURGY / ASR WIND C/1397/23.
- Resolución del Recurso de Alzada interpuesto por NATURGY ENERGY GROUP, S.A. contra el requerimiento efectuado el 12 de junio de 2023 en relación con la declaración de la energía exenta del mecanismo de minoración previsto en el Real Decreto-Ley 17/2021, de 14 de septiembre. R/AJ/054/23.
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte propiedad de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por IBERDROLA RENOVABLES CASTILLA LA MANCHA, S.A. por la denegación de acceso de la instalación FV Tajo (477 MW) en el nudo de transporte ST Talavera 220 kV. [CFT/DE/286/22](#).

- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL POWER, S.L., con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación eólica “Bustafrades”. [CFT/DE/040/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL POWER, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación parque eólico Zudeiro de 23 MW. [CFT/DE/045/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT IX, S.L., GREEN CAPITAL DEVELOPMENT X, S.L. y GREEN CAPITAL DEVELOPMENT XXXIX, S.L., con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones eólicas “Els Plans”, “Suró” y “Ferriols”. [CFT/DE/049/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por PLANTA SOLAR OPDE 36, S.L. y PLANTA SOLAR OPDE 37, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de sus permisos de acceso y conexión para sus respectivos proyectos eólicos. [CFT/DE/117/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por PLANTA SOLAR OPDE 39, S.L., PLANTA SOLAR OPDE 40, S.L. y PLANTA SOLAR OPDE 41, S.L. con motivo de las comunicaciones por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de sus permisos de acceso y conexión para sus respectivos proyectos eólicos. [CFT/DE/118/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por EXELIO ENERGY TRADING, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “FV CSF Torremendo I” y “FV CSF Torremendo II”. [CFT/DE/033/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por GR SOLAR 2020 S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica “La Pared 2”. [CFT/DE/085/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por FOTVOLTAICA SANTA ÁGUEDA, S.L. y SANTA ÁGUEDA SOLAR, S.L., con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad del permiso de acceso y conexión para dos instalaciones en el nudo Santa Águeda 66 kV. [CFT/DE/089/23.](#)

- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por D<sup>a</sup>. M.P.G.R. por la denegación de acceso de la instalación “FV El Cerrojo” (1 MW) con conexión en red subyacente de SN Fronti (Zamora). [CFT/DE/022/23.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 5/2023 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. [LIQ/DE/001/23.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 5/2023 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/23.](#)
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 5/2023 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/23.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional del sector del gas 8/2023 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. [LIQ/DE/003/23.](#)
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional del sector del gas 8/2023 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. [LIQ/DE/003/23.](#)
- Resolución por la que se aprueba con carácter provisional la Liquidación del déficit de la tarifa de último recurso de gas para la compensación a las comercializadoras de último recurso nº 5 de 2023. [LIQ/DE/040/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 5/2023 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/23.
- Resolución por la que se aprueba la liquidación 5/2023 del bono social eléctrico. LIQ/DE/005/23.
- Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondientes al mes de producción mayo de 2023 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. [LIQ/DE/006/23.](#)
- Resolución por la que se incorporan los recálculos remitidos por el OS con fechas 18 y 19 de abril de 2023 a la liquidación provisional nº 15 de 2021 de las aportaciones presupuestarias en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. LIQ/DE/006/21.
- Acuerdo sobre la ampliación del plazo máximo de resolución del expediente por el que se aprueba la liquidación definitiva del régimen retributivo específico correspondiente al ejercicio 2018. LIQ/DE/023/23.

- Acuerdo sobre la ampliación del plazo máximo de resolución del expediente por el que se aprueba la liquidación definitiva del régimen retributivo específico correspondiente al ejercicio 2019. LIQ/DE/024/23.
- Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa ELÉCTRICA DE GRES, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/055/23](#).
- Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa ELECTRA DE CABALAR, S.L., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/054/23](#).
- Resolución relativa a la verificación de los datos aportados para el cálculo definitivo de la liquidación de las actividades reguladas del sector eléctrico y de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas de la empresa CARDENER DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L.U., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/050/23](#).
- Resolución relativa a la verificación de la facturación a grandes consumidores de la empresa HIDROELÉCTRICA DE LARACHA, S.L., años 2019, 2020 Y 2021. [INS/DE/037/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Harbour Maestrat 3 S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Valentia Edetanotum FV5 de 50,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Llombai y Catadau, en la provincia de Valencia. [INF/DE/351/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Brezo Desarrollos España, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica El LAGO, de 53,9 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lominchar y Cedillo del Condado, en la provincia de Toledo. [INF/DE/353/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Electra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Electra, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/349/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Epona, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Epona, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Moyuela, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/348/23](#).

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Belenus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Belenus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara y Almonacid de la Cuba, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/347/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Fulgora, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Fulgora, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Azuara, Herrera de los Navarros, Villar de los Navarros, Samper del Salz, Lagata, Letux y Lécera, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/346/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Dian, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Dian, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Lécera, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/345/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Brigid, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Brigid, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lagata, Moneva y Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel. [INF/DE/344/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Angus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Angus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lécera en la provincia de Zaragoza, y Muniesa en la provincia de Teruel. [INF/DE/343/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Fontus, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Fontus, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Plenas y Moyuela en la provincia de Zaragoza, y Blesa en la provincia de Teruel. [INF/DE/342/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Felis, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Felis, de 49,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Blesa y Huesa del Común, en la provincia de Teruel. [INF/DE/341/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Ormonde 36, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Jaime I, de 40 MW de potencia pico y 38,2 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lechón, Plenas, Lécera, Escatrón, Caspe, y Maella (provincia de Zaragoza), Lanzuela, Cucalón, Bádenas, Loscos, Blesa, Muniesa, Albalate del Arzobispo, Urrea de Gaen, Híjar, Samper de Calanda y Alcañiz (provincia de Teruel), L'Albiol, Alcover, L'Aeixar, Alforja, Almofter,

L'Arboç, Ascó, Batea, Bisbal del Penedès, Bràfim, Corbera D'Ebre, Duesaigües, Falset, La Fatallera, Gandesa, Garcia, Llorenç del Penedès, Masllorenç, El Masroig, El Milà, Montferri, Móra D'Ebre, Nulles, Pradell de la Teixeta, Puigpelat, Riudecols, Rodonyà, Sant Jaume del Domenys, La Selva del Camp, Vallmoll, Valls, y Vilabella (provincia de Tarragona), Castellet i la Gornal, Santa Margarida i els Monjos, Olèrdola, Sant Cugat Sesgarrigues, Avinyonet del Penedès, Olesa de Bonesvalls, Vallirana y Begues (provincia de Barcelona). [INF/DE/340/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Ormonde 58, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico San Vicente, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Lanzuela, Cucalón, Bea y Lagueruela, en la provincia de Teruel. [INF/DE/339/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Ormonde 60, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Lera, de 33 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Allueva, Fonfría, Salcedillo, Segura de los Baños, Vivel del Río Martín, La Hoz de la Vieja, Maicas, Plou, Muniesa y Blesa, en la provincia de Teruel. [INF/DE/338/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Renovables de Honos, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Honos, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de La Hoz de la Vieja, Maicas, Segura de los Baños y Vivel del Río Martín, en la provincia de Teruel. [INF/DE/333/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica Envatios XXIII, de 251,9 MW de potencia pico y 242,35 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Huerta de Valdecarábanos, Yepes y Numancia de La Sagra en la provincia de Toledo, y Torrejón de Velasco en la provincia de Madrid, titularidad de Envatios Promoción XXIII, S.L. [INF/DE/228/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica Envatios XXIII-Fase II, de 251,9 MW de potencia pico y 242,35 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Yepes, Numancia de La Sagra, Pantoja, y Añover de Tajo en la provincia de Toledo y Torrejón de Velasco, Aranjuez, Parla y Pinto en la provincia de Madrid, titularidad de Envatios Promoción XXIII, S.L. [INF/DE/227/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza la transmisión de la titularidad del Gasoducto red sur de Valencia (ramal a Ford). [INF/DE/324/23.](#)

- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución presentado por D. F.P.B., actuando como titular y promotor de la instalación solar fotovoltaica FV Achimagec por el que se plantea conflicto de acceso a la red de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la denegación dada a la instalación de 1,4 MW en la subestación “El Tablero” 20 kV. [CFT/DE/001/23](#).

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