

## **SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 20 y 21 DE DICIEMBRE DE 2023**

---

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

Madrid, 20 de diciembre de 2023, 9:15 horas y continuación 21 de diciembre de 2023, 9:15 horas.

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

### **ASISTENTES:**

**Presidenta:** Doña Pilar Sánchez Núñez.

**Consejeros:** Don Josep Maria Salas Prat, Don Carlos Aguilar Paredes.

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

**Vicesecretaria:** Doña María Ángeles Rodríguez Paraja.

## ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 20 Y 21 DE DICIEMBRE DE 2023

---

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

#### **Asuntos para decisión**

##### *[1.1. – 1.5. FOEs]*

1.1. Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Atresmedia Corporación de medios de Comunicación, S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. FOE/DTSA/004/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.2. Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de la Corporación de Radio y Televisión Española S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. FOE/DTSA/008/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.3. Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Mediaset España Comunicación S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. FOE/DTSA/015/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.4. Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Rakuten TV Europe, S.L., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. FOE/DTSA/021/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.5. Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Telefónica S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. FOE/DTSA/025/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.6. Resolución por la que se avoca la competencia para cancelar la inscripción efectuada en el registro de operadores y se cancela la inscripción a las administraciones públicas del servicio de suministro de acceso a una red pública de comunicaciones electrónicas a través de una red de área local radioeléctrica. RO/DTSA/0555/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.7. Resolución por la que se avoca la competencia para cancelar la inscripción en el Registro de Operadores y se cancela la inscripción de las redes de canalizaciones de

determinados operadores. RO/DTSA/0556/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.8. Resolución por la que se avoca la competencia para cancelar la inscripción en el Registro de Operadores y se cancela la inscripción de las redes de servicios de alojamiento de determinados operadores. RO/DTSA/0559/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

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

1.9. Resolución por la cual se acuerda notificar a la Comisión Europea, al Organismo de Reguladores Europeos de Comunicaciones Electrónicas, a las Autoridades Nacionales de Reglamentación de otros estados miembros de la Unión Europea y a los Ministerios de Economía, Derecho y Empresa, y el de Transformación Digital el Proyecto de Medida relativo a la determinación de la tasa anual de coste de capital a aplicar en la contabilidad de costes del ejercicio 2023 de los operadores de comunicaciones electrónicas declarados con poder significativo de mercado. WACC/DTSA/009/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.10. Propuesta de resolución sobre la solicitud de medida provisional de Enreach en el conflicto de interconexión planteado frente a Vodafone. CFT/DTSA/296/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

1.11. Acuerdo por el que se da contestación a la consulta planteada por la Direcció General d'Infraestructures de Mobilitat de la Generalitat de Catalunya sobre el traslado de infraestructuras pasivas. CNS/DTSA/905/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

## **2. En Materia de Transportes y Sector Postal.**

### **Asuntos para decisión**

2.1. Resolución relativa al procedimiento de adjudicación de capacidad en la infraestructura ferroviaria. STP/DTSP/026/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

2.2. Resolución por la que se aprueba la prueba de equilibrio económico sobre los nuevos servicios ferroviarios notificados por Ouigo España, S.A. STP/DTSP/048/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

## **3. En Materia de Energía.**

### **Asuntos para decisión**

*[3.1. – 3.8. Conflictos tras informe cruzado]*

3.1. Resolución de los conflictos de acceso a la red de transporte planteados por CENTAURI ENERGÍAS FOTOVOLTAICAS, S.L., NEOSOL TECNOLOGÍA Y ENERGÍA, S.L. y UNOSIG ENERGÍAS, S.L. contra las respectivas comunicaciones de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación con la caducidad del permiso de acceso y conexión de sus instalaciones de generación en la SET Vandellós 400 kV. CFT/DE/317/23.

3.2. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREENCELLS PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA 3, S.L. y GREENCELLS PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA 4, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de los permisos de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “Greentarraco 2” y “Greentarraco 1”. CFT/DE/319/23.

3.3. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por ELAWAN ENERGY, S.L. con motivo de la caducidad del permiso de acceso de las instalaciones fotovoltaicas “Elawan fotovoltaica 1” y “Elawan fotovoltaica 2”, en la subestación Brazatortas 400 kV por no haber solicitado el permiso de conexión en el plazo establecido. CFT/DE/168/23.

3.4. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por SAN BARTOLOMÉ 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 su instalación fotovoltaica “San Bartolomé solar”. CFT/DE/310/23.

3.5. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por MAPESOL TERRA, 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 sus (3) instalaciones fotovoltaicas Perafort Mapesol I, Perafort Mapesol II y Perafort Mapesol III, de 45 MW cada una. CFT/DE/316/23.

3.6. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ENERFIN RENOVABLES II, S.L.U. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación Parque eólico Alto del Fraile. CFT/DE/323/23.

3.7. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SENS JUCAR, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso para instalación de almacenamiento de 100 MW denominada “Sens Jucar”. CFT/DE/176/23.

3.8. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES INTELIGENTES, S.A.U. planteado por BENBROS PV, S.L. con motivo de la denegación de la solicitud de acceso y conexión para su instalación “PSFV Barrueco Energy” de 5 MW en la STR Barruecopardo 45 kV dependiente de la ST CH Saucelle. CFT/DE/197/23.

3.9. Acuerdo por el que acepta el desistimiento y se declara concluso el procedimiento para la resolución de los conflictos de acceso a la red de distribución con afección a la red de transporte de energía eléctrica titularidad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. planteados por HISOPO POWER, S.L. por la denegación de acceso y conexión para las instalaciones de almacenamiento “Baterías Hisopo Nucia 2”, “Baterías Hisopo Nucia 3” y “Baterías Hisopo Nucia 5” de 4,89 MW, con conexión en la ST La Nucia en barras de 20 kV. CFT/DE/179/23. Informa la Directora de Energía.

3.10. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de conexión a la red de distribución de energía eléctrica titularidad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. interpuesto

por EXPLOTACIONES AGRÍCOLAS LOGAR, S.L., con motivo de la revisión de las condiciones económicas de la conexión de su instalación FV “Explotaciones Agrícolas Logar Solar” de 500 kW de potencia en Almería. CFT/DE/348/23. Informa la Directora de Energía.

3.11. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de gestión económica y técnica del sistema eléctrico planteado por MARCELA SOLAR, S.L.U. y MARTINA SOSTENIBLE, S.L.U. con motivo de la aplicación del mecanismo de minoración de la actividad de generación de electricidad regulado en el Real Decreto-Ley 17/2021, de 14 de septiembre. CFT/DE/345/23. Informa la Directora de Energía.

3.12. Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa NED ESPAÑA DISTRIBUCIÓN GAS, S.A.U., Cuotas GTS 2022. INS/DE/119/23. Informa la Directora de Energía.

3.13. 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 MEDINA GARVEY ELECTRICIDAD, S.L.U., (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/141/23. Informa la Directora de Energía.

3.14. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente sancionador incoado a la sociedad ENERGY STROM XXI, S.L. por incumplimiento de la normativa de existencias mínimas de seguridad de gas natural. SNC/DE/045/23. Informa la Directora de Energía.

3.15. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente sancionador incoado a la sociedad EXPLOTACIONES AEROGENERADORAS DE ENERGÍA LÍMPIA, S.L. (antes denominada ICSM MIDSTREAM AND TRADING SPAIN, S.L. y PULSAR OIL, S.L.) por presunto incumplimiento de las obligaciones establecidas en relación con el logro de los objetivos anuales de contenido mínimo de biocarburantes y otros combustibles renovables. SNC/DE/037/23. Informa la Directora de Energía.

3.16. Resolución por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2024 y la penalización relativa a la prudencia financiera de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural. RAP/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

3.17. Resolución por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad para 2024. RAP/DE/009/23. Informa la Directora de Energía.

3.18. Resolución por la que se modifica el anexo de la Resolución de 24 de marzo de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en relación con las medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots. RDC/DE/002/23. Informa la Directora de Energía.

3.19. Informe sobre la propuesta de Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se establecen las condiciones para la prestación del servicio creador de mercado

obligatorio por parte de los operadores dominantes del sector de gas natural. INF/DE/533/23. Informa la Directora de Energía.

3.20. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se aprueba la adjudicación del servicio de creador de mercado voluntario en el mercado organizado de gas natural durante el primer semestre de 2024. INF/DE/577/23. Informa la Directora de Energía.

3.21. Informe solicitado por la DGPEM sobre solicitud de alta como comercializadora de gas natural de la empresa LITASCO, S.A. (Lukoil International Trading and Supply Company) en virtud art. 14 RD 1434/2002 (sociedad dominante en país no miembro UE o no reconozcan derechos análogos). INF/DE/463/23. Informa la Directora de Energía.

3.22. Resolución por la que se establecen los criterios para la concesión de excepciones al cumplimiento de los requisitos establecidos en los reglamentos europeos que aprueban los códigos de red de conexión. DCOOR/DE/010/23. Informa la Directora de Energía.

3.23. Resolución por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica para el ejercicio 2024. RAP/DE/021/23. Informa la Directora de Energía.

3.24. Resolución por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el ejercicio 2024. RAP/DE/022/23. Informa la Directora de Energía.

3.25. Informe sobre la propuesta del Operador del Sistema de revisión de los perfiles de consumo para el año 2024. INF/DE/530/23. Informa la Directora de Energía.

3.26. Informe solicitado por la DGPEM sobre la transmisión de titularidad del Grupo 3 de la Central Térmica de Carbón Soto de Ribera, cuya propiedad y titularidad es de EDP España, S.A. a Central Térmica Soto 3, S.L.U. INF/DE/531/23. Informa la Directora de Energía.

*[3.27. – 3.64. Informes DGPEM autorización instalaciones]*

3.27. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a JUL SOLAR, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica TOBIZAR, de 27,25 MW de potencia pico y 22,8 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en el término municipal de Villarrubia de Santiago, en la provincia de Toledo. INF/DE/128/23. Informa la Directora de Energía.

3.28. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Morata de Tajuña 3, de 49,48 MW de potencia pico y 42 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Ocaña, Noblejas y Villarrubia de Santiago, en la provincia de Toledo, titularidad de Corona Fovovoltaicas, S.L. INF/DE/130/23. Informa la Directora de Energía.

3.29. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la Autorización Administrativa Previa para la instalación solar fotovoltaica “PFV Valle 1”, de 108,9 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. INF/DE/432/23. Informa la Directora de Energía.

3.30. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la Autorización Administrativa Previa para la instalación solar fotovoltaica “PFV Valle 2”, de 108,9 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Valladolid, Mucientes, Fuensaldaña, Santovenia de Pisuerga, La Cistérniga, Laguna de Duero, Boecillo y Aldeamayor de San Martín, en la provincia de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. INF/DE/433/23. Informa la Directora de Energía.

3.31. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ORIÓN, de 50,747 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Chozas de Canales, Lominchar, Palomenque, Cedillo del Condado, El Viso de San Juan, Illescas y Ugena, en la provincia de Toledo, titularidad de Parque FV Orión, S.L. INF/DE/444/23. Informa la Directora de Energía.

3.32. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica HÉRCULES, de 59,34 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Palomenque, Cedillo del Condado, El Viso de San Juan, Illescas, Ugena, Casarrubuelos, Cubas de la Sagra, Torrejón de la Calzada, Griñón, Humanes de Madrid y Fuenlabrada, en las provincias de Toledo y Madrid, titularidad de Parque FV Hércules, S.L. INF/DE/445/23. Informa la Directora de Energía.

3.33. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Desarrollos Renovables Iberia Alpha, S.L. autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica FAUSITA SOLAR, de 187,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Murcia, Torre-Pacheco y Cartagena, en la provincia de Murcia. INF/DE/479/23. Informa la Directora de Energía.

3.34. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ARADA SOLAR, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ARADA SOLAR de 155 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Xilxes, Moncofa, la Vall D, Uixó, Nules, Borriana, les Alqueries, Vila-Real y Betxí, en la provincia de Castellón. INF/DE/532/23. Informa la Directora de Energía.

3.35. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Libra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico LIBRA, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Sesa, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/536/23. Informa la Directora de Energía.

3.36. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Rotanev, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ROTANEV, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Albero Bajo, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/537/23. Informa la Directora de Energía.

3.37. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la se otorga a Energía Inagotable de Merope, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MEROPE, de 11 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los

términos municipales de Barbués, Almuniente, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/538/23. Informa la Directora de Energía.

3.38. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sargas, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SARGAS, de 49,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alberuela de Tubo, Lalueza, Huerto, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/539/23. Informa la Directora de Energía.

3.39. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Subra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SUBRA, de 5,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. INF/DE/540/23. Informa la Directora de Energía.

3.40. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Lacerta, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico LACERTA, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Lanaja, en la provincia de Huesca. INF/DE/541/23. Informa la Directora de Energía.

3.41. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Marfik, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Marfik, de 37,98 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Lanaja, en la provincia de Huesca. INF/DE/542/23. Informa la Directora de Energía.

3.42. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Gr Bisbita Renovables, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica GR BISBITA de 53,12 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Madrid. INF/DE/543/23. Informa la Directora de Energía.

3.43. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENVATIOS PROMOCIÓN XXV, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENVATIOS XXV de 92,39 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Viñuelas, Valdenuño Fernández, el Cubillo de Uceda, el Casar, Uceda, Torremocha de Jarama, Torrelaguna, el Vellón, el Molar, San Agustín de Guadalix, Colmenar Viejo y Tres Cantos, en las provincias de Guadalajara y Madrid. INF/DE/544/23. Informa la Directora de Energía.

3.44. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a SOLUSOL PVI, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENVATIOS XIII - La Cereal - Fase II de 114,73 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Viñuelas, Valdenuño Fernández y el Casar, en la provincia de Guadalajara. INF/DE/550/23. Informa la Directora de Energía.

3.45. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Aequitas, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico AEQUITAS, de 12 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el

término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/551/23. Informa la Directora de Energía.

3.46. Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Inagotable de Kyoko, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Kyoko, de 5,5 MW de potencia instalada, en la provincia de Zaragoza, y su infraestructura de evacuación, en las provincias de Zaragoza, Navarra y Álava. INF/DE/552/23. Informa la Directora de Energía.

3.47. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Makami, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Makami, de 5,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Asín, Biota, Ejea de los Caballeros y Luesia, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/553/23. Informa la Directora de Energía.

3.48. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Insitor, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Insitor, de 36 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/554/23. Informa la Directora de Energía.

3.49. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Candela, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Candelaria, de 36 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Alcañiz, en la provincia de Teruel. INF/DE/555/23. Informa la Directora de Energía.

3.50. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Halio, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Halio, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/556/23. Informa la Directora de Energía.

3.51. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Arete, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Arete, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/557/23. Informa la Directora de Energía.

3.52. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Kaede, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Kaede, de 11 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Biota, Uncastillo, y Ejea de los Caballeros en la provincia de Zaragoza. INF/DE/558/23. Informa la Directora de Energía.

3.53. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Belerofonte, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Belerofonte, de 16,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/559/23. Informa la Directora de Energía.

3.54. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Cadmo S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Cadmo,

de 44 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/560/23. Informa la Directora de Energía.

3.55. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Arvales, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Arvales, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/561/23. Informa la Directora de Energía.

3.56. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Aes, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Aes, de 18 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/562/23. Informa la Directora de Energía.

3.57. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Fukei, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Fukei, de 38,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/563/23. Informa la Directora de Energía.

3.58. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Aelo, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Aelo, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/564/23. Informa la Directora de Energía.

3.59. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Albunea, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Albunea, de 36 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/565/23. Informa la Directora de Energía.

3.60. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Alfanar Energía España, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica El Parral de 17 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Berninches, Alcalá de Henares, Camarma de Esteruelas y Daganzo de Arriba, en las provincias de Guadalajara y Madrid. INF/DE/566/23. Informa la Directora de Energía.

3.61. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Augur, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Augur, de 42 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/567/23. Informa la Directora de Energía.

3.62. Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Calasi, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Calasi, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Caspe, en la provincia de Zaragoza, Alcañiz, en la provincia de Teruel, y Rubí, en la provincia de Barcelona. INF/DE/568/23. Informa la Directora de Energía.

3.63. Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Delfino, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Delfino,

de 38,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/569/23. Informa la Directora de Energía.

3.64. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Alfanar Energía España, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Olmazo de 17,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Berninches, en la provincia de Guadalajara. INF/DE/574/23. Informa la Directora de Energía.

3.65. Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Noviembre 2023. IS/DE/010/23. Informa la Directora de Energía.

3.66. Resolución sobre la verificación de la energía exenta del mecanismo de minoración correspondiente al periodo del 16 de septiembre de 2021 al 31 de marzo de 2022. INF/DE/431/23. Informa la Directora de Energía.

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

3.67. Trámite de audiencia de la propuesta de resolución por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el año 2021. RAP/DE/012/20. Informa la Directora de Energía.

3.68. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución de la CNMC por la que se establece el procedimiento de gestión de conexiones de plantas de generación de biometano con la red de transporte o distribución. RDC/DE/004/22. Informa la Directora de Energía.

### *[3.69. – 3.78. Conflictos]*

3.69. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ENERGIA INAGOTABLE DEL HIROKO, S.L., ENERGÍA INAGOTABLE DEL PROYECTO ELS ARCS, S.L. y ENERGÍA INAGOTABLE DEL PROYECTO GANDESA, 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 “PSF Corbera”, “PSF Els Arcs” y “PSF Gandesa”. CFT/DE/320/23. Informa la Directora de Energía.

3.70. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por TRÉBOL DESARROLLOS FOTOVOLTAICOS ESPAÑA, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con la caducidad del permiso de acceso y conexión para la ampliación de 1 MW de la instalación fotovoltaica La Ladera de 7 MW. CFT/DE/330/23. Informa la Directora de Energía.

3.71. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ES PLANTA SOLAR 7, S.L.U. 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 fotovoltaica Cordovilla. CFT/DE/360/23. Informa la Directora de Energía.

3.72. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por L E RENOVABLES I, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso y conexión para

sus instalaciones fotovoltaicas “Castillares” y “Mazares” de 39,80 MW y 17,40 MW en Zamora a conectar en el nudo Ricobayo 220 kV. CFT/DE/218/23. Informa la Directora de Energía.

3.73. Propuesta de Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica titularidad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. planteado por IASOL GENERACIÓN 11, S.L., IASOL GENERACIÓN 12, S.L. y IASOL GENERACIÓN 13, S.L. por la denegación parcial de acceso de la instalación PFV “Valorio 1” (4,5 MW) y la denegación total de acceso de las instalaciones PFV “Valorio 2” (4,5 MW) y PFV “Valorio 3” (3,25 MW), con punto de conexión en la STR Valderrey 13,2 kV. CFT/DE/194/23. Informa la Directora de Energía.

3.74. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por VENTAJA SOLAR 13, S.L. en relación con la anulación del procedimiento de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica “PSF Krabelin Solar” de 4,75 MW, con punto de conexión en la subestación Aiala 30 kV (Álava). CFT/DE/284/23. Informa la Directora de Energía.

3.75. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por IRRADIA GPV1, S.L. frente a MEDINA GARVEY ELECTRICIDAD, S.L. por la denegación de los permisos de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “HSF Pilas 1” y “HSF Pilas 2” de 0,5 MW cada una en el punto de conexión Lamt Vereda-Villamanrique. CFT/DE/207/23. Informa la Directora de Energía.

3.76. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de ADURIZ DISTRIBUCIÓN, S.L.U. interpuesto por INVERSIONES EN TRANSICIÓN ENERGÉTICA, S.A. con motivo de la denegación de su solicitud de acceso y conexión de su instalación fotovoltaica “PV Zeus” de 2,4 MW a conectar en el nudo Espinosa 13 kV. CFT/DE/225/23. Informa la Directora de Energía.

3.77. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U., interpuesto por MISCO ENERGY, S.L., motivado por la aceptación parcial del acceso y conexión para la instalación “PSF Misco I” de 1 MW. CFT/DE/229/23. Informa la Directora de Energía.

3.78. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por RENEWABLE ENERGY INNOVATIONS AND DEVELOPMENT, S.L. con motivo de la inadmisión por parte de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. de la solicitud de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “Puchi” y “Kamba”. CFT/DE/313/23. Informa la Directora de Energía.

3.79. Elevación a la Sala del procedimiento sancionador incoado a la sociedad ENDESA ENERGÍA, S.A. por incumplimiento de las medidas de protección al consumidor. SNC/DE/063/23. Informa la Directora de Energía.

3.80. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a ENDESA ENERGÍA, S.A.U. por presunto incumplimiento de las medidas de protección al consumidor. SNC/DE/127/22.

4. **Ruegos y preguntas.**

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

## ACUERDOS ADOPTADOS EN LA SESIÓN DE 20 y 21 DE DICIEMBRE DE 2023

---

### **En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (10)**

- Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Atresmedia Corporación de medios de Comunicación, S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. [FOE/DTSA/004/23](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de la Corporación de Radio y Televisión Española S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. [FOE/DTSA/008/23](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Mediaset España Comunicación S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. [FOE/DTSA/015/23](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Rakuten TV Europe, S.L., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. [FOE/DTSA/021/23](#).
- Resolución por la que se resuelve el procedimiento relativo al control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Telefónica S.A., dirigido al cumplimiento de la obligación establecida en el Artículo 5.3 de la Ley 7/2010, de 31 de marzo, General de la Comunicación Audiovisual, relativa al ejercicio 2022. [FOE/DTSA/025/23](#).
- Resolución por la que se avoca la competencia para cancelar la inscripción efectuada en el registro de operadores y se cancela la inscripción a las administraciones públicas del servicio de suministro de acceso a una red pública de comunicaciones electrónicas a través de una red de área local radioeléctrica. [RO/DTSA/0555/23](#).
- Resolución por la que se avoca la competencia para cancelar la inscripción en el Registro de Operadores y se cancela la inscripción de las redes de canalizaciones de determinados operadores. [RO/DTSA/0556/23](#).
- Resolución por la que se avoca la competencia para cancelar la inscripción en el Registro de Operadores y se cancela la inscripción de las redes de servicios de alojamiento de determinados operadores. [RO/DTSA/0559/23](#).

- Resolución por la cual se acuerda notificar a la Comisión Europea, al Organismo de Reguladores Europeos de Comunicaciones Electrónicas, a las Autoridades Nacionales de Reglamentación de otros estados miembros de la Unión Europea y a los Ministerios de Economía, Derecho y Empresa, y el de Transformación Digital el Proyecto de Medida relativo a la determinación de la tasa anual de coste de capital a aplicar en la contabilidad de costes del ejercicio 2023 de los operadores de comunicaciones electrónicas declarados con poder significativo de mercado. [WACC/DTSA/009/23](#).
- Resolución sobre la solicitud de medida provisional de Enreach en el conflicto de interconexión planteado frente a Vodafone. [CFT/DTSA/296/23](#).

### **En Materia de Transportes y Sector Postal. (2)**

- Resolución relativa al procedimiento de adjudicación de capacidad en la infraestructura ferroviaria. STP/DTSP/026/23.
- Resolución por la que se aprueba la prueba de equilibrio económico sobre los nuevos servicios ferroviarios notificados por Ouigo España, S.A. [STP/DTSP/048/23](#).

### **En Materia de Energía. (63)**

- Resolución de los conflictos de acceso a la red de transporte planteados por CENTAURI ENERGÍAS FOTOVOLTAICAS, S.L., NEOSOL TECNOLOGÍA Y ENERGÍA, S.L. y UNOSIG ENERGÍAS, S.L. contra las respectivas comunicaciones de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. en relación con la caducidad del permiso de acceso y conexión de sus instalaciones de generación en la SET Vandellós 400 kV. [CFT/DE/317/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREENCELLS PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA 3, S.L. y GREENCELLS PRODUCCIÓN FOTOVOLTAICA 4, S.L. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación a la caducidad de los permisos de acceso y conexión para sus instalaciones fotovoltaicas “Greentarraco 2” y “Greentarraco 1”. [CFT/DE/319/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por ELAWAN ENERGY, S.L. con motivo de la caducidad del permiso de acceso de las instalaciones fotovoltaicas “Elawan fotovoltaica 1” y “Elawan fotovoltaica 2”, en la subestación Brazatortas 400 kV por no haber solicitado el permiso de conexión en el plazo establecido. CFT/DE/168/23.
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por SAN BARTOLOMÉ 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 su instalación fotovoltaica “San Bartolomé solar”. [CFT/DE/310/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por MAPESOL TERRA, 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 sus (3) instalaciones fotovoltaicas Perafort Mapesol I, Perafort Mapesol II y Perafort Mapesol III, de 45 MW cada una. [CFT/DE/316/23.](#)

- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por ENERFIN RENOVABLES II, S.L.U. con motivo de la comunicación por parte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con la caducidad del permiso de acceso y conexión para su instalación Parque eólico Alto del Fraile. [CFT/DE/323/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SENS JUCAR, S.L. con motivo del requerimiento de subsanación efectuado por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U. en relación con su solicitud de acceso para instalación de almacenamiento de 100 MW denominada “Sens Jucar”. [CFT/DE/176/23.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de I-DE REDES INTELIGENTES, S.A.U. planteado por BENBROS PV, S.L. con motivo de la denegación de la solicitud de acceso y conexión para su instalación “PSFV Barrueco Energy” de 5 MW en la STR Barruecopardo 45 kV dependiente de la ST CH Saucelle. [CFT/DE/197/23.](#)
- Acuerdo por el que acepta el desistimiento y se declara concluso el procedimiento para la resolución de los conflictos de acceso a la red de distribución con afección a la red de transporte de energía eléctrica titularidad de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. planteados por HISOPO POWER, S.L. por la denegación de acceso y conexión para las instalaciones de almacenamiento “Baterías Hisopo Nucia 2”, “Baterías Hisopo Nucia 3” y “Baterías Hisopo Nucia 5” de 4,89 MW, con conexión en la ST La Nucia en barras de 20 kV. [CFT/DE/179/23.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de conexión a la red de distribución de energía eléctrica titularidad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. interpuesto por EXPLOTACIONES AGRÍCOLAS LOGAR, S.L., con motivo de la revisión de las condiciones económicas de la conexión de su instalación FV “Explotaciones Agrícolas Logar Solar” de 500 kW de potencia en Almería. [CFT/DE/348/23.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de gestión económica y técnica del sistema eléctrico planteado por MARCELA SOLAR, S.L.U. y MARTINA SOSTENIBLE, S.L.U. con motivo de la aplicación del mecanismo de minoración de la actividad de generación de electricidad regulado en el Real Decreto-Ley 17/2021, de 14 de septiembre. [CFT/DE/345/23.](#)
- Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa NED ESPAÑA DISTRIBUCIÓN GAS, S.A.U., Cuotas GTS 2022. [INS/DE/119/23.](#)
- 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 MEDINA GARVEY ELECTRICIDAD, S.L.U., (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/141/23.](#)

- Resolución por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2024 y la penalización relativa a la prudencia financiera de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural. [RAP/DE/002/23.](#)
- Resolución por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad para 2024. [RAP/DE/009/23.](#)
- Resolución por la que se modifica el anexo de la Resolución de 24 de marzo de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en relación con las medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots. [RDC/DE/002/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la Secretaría de Estado de Energía por la que se establecen las condiciones para la prestación del servicio creador de mercado obligatorio por parte de los operadores dominantes del sector de gas natural. [INF/DE/533/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se aprueba la adjudicación del servicio de creador de mercado voluntario en el mercado organizado de gas natural durante el primer semestre de 2024. [INF/DE/577/23.](#)
- Informe solicitado por la DGPEM sobre solicitud de alta como comercializadora de gas natural de la empresa LITASCO, S.A. (Lukoil International Trading and Supply Company) en virtud art. 14 RD 1434/2002 (sociedad dominante en país no miembro UE o no reconozcan derechos análogos). [INF/DE/463/23.](#)
- Resolución por la que se establecen los criterios para la concesión de excepciones al cumplimiento de los requisitos establecidos en los reglamentos europeos que aprueban los códigos de red de conexión. [DCOOR/DE/010/23.](#)
- Resolución por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas distribuidoras de energía eléctrica para el ejercicio 2024. [RAP/DE/021/23.](#)
- Resolución por la que se establece provisionalmente la retribución de las empresas titulares de instalaciones de transporte de energía eléctrica para el ejercicio 2024. [RAP/DE/022/23.](#)
- Informe sobre la propuesta del Operador del Sistema de revisión de los perfiles de consumo para el año 2024. [INF/DE/530/23.](#)
- Informe solicitado por la DGPEM sobre la transmisión de titularidad del Grupo 3 de la Central Térmica de Carbón Soto de Ribera, cuya propiedad y titularidad es de EDP España, S.A. a Central Térmica Soto 3, S.L.U. [INF/DE/531/23.](#)

- Informe complementario sobre la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica TOBIZAR, de 27,25 MW de potencia pico y 22,8 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en el término municipal de Villarrubia de Santiago, en la provincia de Toledo. [INF/DE/128/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Morata de Tajuña 3, de 49,48 MW de potencia pico y 42 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación en los términos municipales de Ocaña, Noblejas y Villarrubia de Santiago, en la provincia de Toledo, titularidad de Corona Fotovoltaicas, S.L. [INF/DE/130/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica “PFV Valle 1”, de 108,9 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. [INF/DE/432/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica “PFV Valle 2”, de 108,9 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Valladolid, Mucientes, Fuensaldaña, Santovenia de Pisuerga, La Cistérniga, Laguna de Duero, Boecillo y Aldeamayor de San Martín, en la provincia de Valladolid, titularidad de ISC GREENFIELD 10, S.L. [INF/DE/433/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ORIÓN, de 50,747 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Chozas de Canales, Lominchar, Palomenque, Cedillo del Condado, El Viso de San Juan, Illescas y Ugena, en la provincia de Toledo, titularidad de Parque FV Orión, S.L. [INF/DE/444/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica HÉRCULES, de 59,34 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Palomenque, Cedillo del Condado, El Viso de San Juan, Illescas, Ugena, Casarrubuelos, Cubas de la Sagra, Torrejón de la Calzada, Griñón, Humanes de Madrid y Fuenlabrada, en las provincias de Toledo y Madrid, titularidad de Parque FV Hércules, S.L. [INF/DE/445/23.](#)
- Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Desarrollos Renovables Iberia Alpha, S.L. autorización administrativa previa para la planta solar fotovoltaica FAUSITA SOLAR, de 187,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Murcia, Torre-Pacheco y Cartagena, en la provincia de Murcia. [INF/DE/479/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ARADA SOLAR, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ARADA SOLAR de 155 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los

términos municipales de Xilxes, Moncofa, la Vall D,Uixó, Nules, Borriana, les Alqueries, Vila-Real y Betxí, en la provincia de Castellón. [INF/DE/532/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Libra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico LIBRA, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Sesa, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/536/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Rotanev, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ROTANEV, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Albero Bajo, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/537/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la se otorga a Energía Inagotable de Merope, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MEROPE, de 11 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Barbués, Almuniente, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/538/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Sargas, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SARGAS, de 49,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alberuela de Tubo, Lalueza, Huerto, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/539/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Subra, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico SUBRA, de 5,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca. [INF/DE/540/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Lacerta, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico LACERTA, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Lanaja, en la provincia de Huesca. [INF/DE/541/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Marfik, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Marfik, de 37,98 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Sariñena y Lanaja, en la provincia de Huesca. [INF/DE/542/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Gr Bisbita Renovables, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica GR BISBITA de 53,12 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Madrid. [INF/DE/543/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENVATIOS PROMOCIÓN XXV, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENVATIOS XXV de 92,39 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Viñuelas, Valdenuño Fernández, el Cubillo de Uceda, el Casar, Uceda, Torremocha de Jarama, Torrelaguna, el Vellón, el Molar, San Agustín de Guadalix, Colmenar Viejo y Tres Cantos, en las provincias de Guadalajara y Madrid. [INF/DE/544/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a SOLUSOL PVI, S.L. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENVATIOS XIII - La Cereal - Fase II de 114,73 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Viñuelas, Valdenuño Fernández y el Casar, en la provincia de Guadalajara. [INF/DE/550/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Aequitas, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico AEQUITAS, de 12 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/551/23.](#)
- Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energías Inagotable de Kyoko, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Kyoko, de 5,5 MW de potencia instalada, en la provincia de Zaragoza, y su infraestructura de evacuación, en las provincias de Zaragoza, Navarra y Álava. [INF/DE/552/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Makami, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Makami, de 5,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Asín, Biota, Ejea de los Caballeros y Luesia, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/553/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Insitor, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Insitor, de 36 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/554/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Candela, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Candalaria, de 36 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Alcañiz, en la provincia de Teruel. [INF/DE/555/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Halio, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Halio, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/556/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Arete, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Arete,

de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/557/23.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Kaede, S.L autorización administrativa previa para el parque eólico Kaede, de 11 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Biota, Uncastillo, y Ejea de los Caballeros en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/558/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Belerofonte, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Belerofonte, de 16,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/559/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Cadmo S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Cadmo, de 44 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/560/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Arvales, S.L. autorización administrativa previa para el prque eólico Arvales, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/561/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Aes, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Aes, de 18 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/562/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Fukei, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Fukei, de 38,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/563/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Aelo, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Aelo, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/564/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Albunea, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Albunea, de 36 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/565/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Alfanar Energía España, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica El Parral de 17 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los

términos municipales de Berninches, Alcalá de Henares, Camarma de Esteruelas y Daganzo de Arriba, en las provincias de Guadalajara y Madrid. [INF/DE/566/23](#).

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Augur, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Augur, de 42 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Caspe, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/567/23](#).
- Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Calasi, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Calasi, de 24 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Caspe, en la provincia de Zaragoza, Alcañiz, en la provincia de Teruel, y Rubí, en la provincia de Barcelona. [INF/DE/568/23](#).
- Informe sobre la Propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Delfino, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Delfino, de 38,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Sádaba, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/569/23](#).
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Alfanar Energía España, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Olmazo de 17,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Berninches, en la provincia de Guadalajara. [INF/DE/574/23](#).
- Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Noviembre 2023. [IS/DE/010/23](#).

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