

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 22 DE FEBRERO DE 2024

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 22 de febrero de 2024, 09:30 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 del Consejo: Doña María Angeles Rodríguez Paraja.

ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 22 DE FEBRERO DE 2024

1. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para decisión

1.1. Resolución por la que se aprueba la prueba de equilibrio económico sobre los nuevos servicios ferroviarios notificados por OUIGO España, S.A. STP/DTSP/027/23. Informa la Directora de Transportes y del Sector Postal.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

1.2. Información a la Sala sobre el estado de tramitación de los procedimientos y otras actuaciones de la Dirección de Transportes y del Sector Postal. Informa la Directora de Transportes y del Sector Postal.

2. En Materia de Energía.

Asuntos para decisión

2.1. Resolución sobre la toma de participaciones de EXOLUM CORPORATION en EXOLUM AVIACIÓN PERÚ. TPE/DE/011/23.

2.2. Resolución del procedimiento sancionador incoado a SOLAR EAAS, S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución. SNC/DE/071/23.

[2.3. – 2.5. Conflictos tras cruzado]

2.3. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por PELAYO ENERGÍAS RENOVABLES, S.L. con motivo de la denegación por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. del acceso a su instalación fotovoltaica con pretensión de conexión en la subestación de Zaratán 45 kV. CFT/DE/266/23.

2.4. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por INGNOVA HAUMEA, S.L. con motivo de la inadmisión por I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES S.A.U. de su solicitud de acceso para la instalación PSFV “Cintia III” de 500 MW. CFT/DE/285/23.

2.5. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por INGNOVA HAUMEA, S.L. con motivo de la inadmisión por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para la instalación denominada “PSFV Damián”. CFT/DE/228/23.

2.6. Resolución por la que se inadmite el recurso de reposición por COMPAÑÍA DENTAL BULLAS, S.L. contra el requerimiento de reintegro de cantidades indebidamente percibidas como retribución regulada. R/AJ/032/24.

2.7. Resolución por la que se modifican los procedimientos de operación eléctricos 3.1, 3.2, 3.8, 3.11, 14.1, 14.4 y 14.8 para la participación de la demanda y el almacenamiento en los servicios de no frecuencia y en la solución de restricciones técnicas e integración de la

hibridación de tecnologías en el proceso de programación. DCOOR/DE/007/22. Informa la Directora de Energía.

[2.8. – 2.28. Informes autorizaciones DGPEM]

2.8. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Solaria Promoción y Desarrollo fotovoltaico, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 3, de 24,06 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara. INF/DE/144/23. Informa la Directora de Energía.

2.9. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 4, de 24,06 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara. INF/DE/145/23. Informa la Directora de Energía.

2.10. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 1, de 41,25 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, Galápagos y Torrejón del Rey (Guadalajara) y Valdeavero, Fresno de Torote, Camarma de Esteruelas y Daganzo de Arriba (Comunidad de Madrid). INF/DE/146/23. Informa la Directora de Energía.

2.11. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 5, de 20,6 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara. INF/DE/147/23. Informa la Directora de Energía.

2.12. Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 2, de 38,33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara. INF/DE/148/23. Informa la Directora de Energía.

2.13. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación VALENTIA EDETANORUM 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, titularidad de Harbour Maestrat 3, S.L. INF/DE/351/23. Informa la Directora de Energía.

2.14. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico SAGITARIO, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Sesa, Salillas,

Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Sagitario, S.L. INF/DE/491/23. Informa la Directora de Energía.

2.15. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico OCTANTE, de 27,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Octante, S.L. INF/DE/503/23. Informa la Directora de Energía.

2.16. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico MAIA, de 22 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca y Barcelona, titularidad de Energía Inagotable de Maia, S.L. INF/DE/504/23. Informa la Directora de Energía.

2.17. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica MANTO, de 47,19 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Villanueva de Sijena y Sena, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Manto, S.L. INF/DE/508/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica LAMOS, de 32,67 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Villanueva de Sijena y Sena, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Lamos, S.L. INF/DE/509/23. Informa la Directora de Energía.

2.19. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico ALMAZ, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Almaz, S.L. INF/DE/512/23. Informa la Directora de Energía.

2.20. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico ZIBAL, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Zibal, S.L. INF/DE/513/23. Informa la Directora de Energía.

2.21. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico LYNX, de 5,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Lynx, S.L. INF/DE/514/23. Informa la Directora de Energía.

2.22. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico FULU, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca y Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Fulu, S.L. INF/DE/515/23. Informa la Directora de Energía.

2.23. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico TEJAT, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Tejat, S.L. INF/DE/516/23. Informa la Directora de Energía.

2.24. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico ZOSMA, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Zosma, S.L. INF/DE/518/23. Informa la Directora de Energía.

2.25. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico CUJAM, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca y Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Cujam, S.L. INF/DE/523/23. Informa la Directora de Energía.

2.26. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la 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, titularidad de Energía Inagotable de Lacerta, S.L. INF/DE/541/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la 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, titularidad de Energía Inagotable de Marfik, S.L. INF/DE/542/23. Informa la Directora de Energía.

2.28. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica GR BISBITA de 65,48 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Madrid, titularidad de GR Bisbita Renovables, S.L. INF/DE/543/23. Informa la Directora de Energía.

2.29. Informe sobre el grupo Viesgo para la ejecución de la sentencia recaída en el RCA 673/2017: repercusión de los costes asociados a la financiación del bono social a los consumidores finales y cantidades financiadas por Viesgo Infraestructuras Energéticas, S.L. INF/DE/034/24. Informa la Directora de Energía.

2.30. Informe solicitado por la Junta de Comunidades de Castilla La Mancha previo a la resolución de conflicto de conexión interpuesto por Mesón el Lomo, S.L. contra I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U. en disconformidad con el pliego de condiciones técnicas y económicas para la conexión de una instalación de 50 kW a la red de distribución. INF/DE/289/23. Informa la Directora de Energía.

[2.31. – 2.38. Informes de supervisión]

2.31. Informe de supervisión del mercado peninsular mayorista al contado de electricidad. Año 2022 IS/DE/013/23.

2.32. Boletín trimestral de mercados a plazo de energía eléctrica en España (cuarto trimestre 2023). IS/DE/003/23.

2.33. Informe de supervisión del mercado mayorista de gas y aprovisionamientos. Septiembre 2023. IS/DE/004/23.

2.34. Informe de supervisión del mercado mayorista de gas y aprovisionamientos. Octubre 2023. IS/DE/004/23. Informa la Directora de Energía.

2.35. Informe de supervisión de las altas y bajas de comercializadores de gas natural que han tenido lugar durante el año 2023. IS/DE/018/24.

2.36. Informe de supervisión del proceso de resolución alternativa de litigios entre comercializadores y consumidores de energía eléctrica y gas natural. IS/DE/017/23.

2.37. Informe de supervisión de la Gestión Técnica del Sistema Gasista. Año 2023. IS/DE/005/24. Informa la Directora de Energía.

2.38. Boletín trimestral de supervisión del mercado minorista de gas natural en España. Tercer trimestre de 2023. IS/DE/006/23. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

2.39. Segundo trámite de audiencia de la propuesta de resolución por la que se establece la retribución de las empresas titulares de instalaciones de distribución de energía eléctrica para el año 2020. RAP/DE/006/19.

2.40. Trámite de audiencia de la propuesta de resolución por la que se aprueban los umbrales para el cálculo de los incentivos a la retribución del Operador del Sistema eléctrico en el periodo regulatorio 2023-2025. INF/DE/583/23. Informa la Directora de Energía.

2.41. Consulta de Ecoloxistes n'Aición d'Asturies sobre el informe seguimiento diario del sistema publicado en la página web de Enagás GTS. CNS/DE/1715/23. Informa la Directora de Energía.

2.42. Consulta de [CONFIDENCIAL] sobre el procedimiento de liquidación por desbalances de usuarios individuales y en agrupación de carteras de balance del sistema gasista. CNS/DE/1825/23. Informa la Directora de Energía.

2.43. Propuesta de resolución por la que se otorga el carácter singular a las inversiones realizadas por Red Eléctrica de España, S.A.U. en despachos de maniobra y telecontrol durante el ejercicio 2021 y su inclusión en el régimen retributivo de inversiones singulares con características técnicas especiales. RAP/DE/021/22. Informa la Directora de Energía.

[2.44. – 2.47. Conflictos]

2.44. Propuesta de resolución del conflicto de acceso interpuesto por BENBROS PV, S.L. frente a la denegación dada por IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. a la solicitud de acceso y conexión de la instalación fotovoltaica "PSFV Ibeas Energy" de 5 MW en el nudo STR Ibeasjuar 45 kV. CFT/DE/212/23.

2.45. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SENS TAJO, 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 su instalación de almacenamiento de 150 MW denominada "Sens Tajo". CFT/DE/263/23. Informa la Directora de Energía.

2.46. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por SISTEMAS ENERGÉTICOS PLUTÓN, S.L.U. con motivo de la denegación de modificación de la propuesta previa de acceso y conexión efectuada por RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA,

S.A.U. en relación con su solicitud para el Parque Eólico Manciles I de 93 MW. CFT/DE/282/23. Informa la Directora de Energía.

2.47. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de E-DISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L., interpuesto por EWD FV III, S.L., motivado por la denegación de su solicitud de acceso y conexión para la instalación fotovoltaica “Cortijo Carrascal” de 3 MW. CFT/DE/289/23. Informa la Directora de Energía.

2.48. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a ETERNAL ENERGY S.L. por presunto incumplimiento de la aplicación de las medidas de protección al consumidor SNC/DE/041/23.

2.49. 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. En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para decisión

3.1. Acuerdo por el que se modifica la contestación a la consulta planteada por el AYUNTAMIENTO DE DOS HERMANAS sobre un convenio con INTELIGENCIA URBANA, S.L. para la implantación de cabinas en dominio público. CNS/DTSA/1179/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.2. Resolución por la cual se aprueba 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 y se acuerda su notificación a la Comisión Europea y al Organismo de Reguladores de Comunicaciones Electrónicas. WACC/DTSA/009/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.3. Acuerdo por el que se archivan las reclamaciones sobre el programa “Gran hermano Vip 8” en relación con lo dispuesto en el Artículo 4 de la Ley 13/2022, de 7 de julio, General de Comunicación Audiovisual. IFPA/DTSA/231/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.4. Acuerdo por el que se archiva la reclamación sobre el programa “Fiesta” en relación con lo dispuesto en el Artículo 13 de la Ley 13/2022, de 7 de julio, General de Comunicación Audiovisual. IFPA/DTSA/257/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión.

3.5. Propuesta de Resolución del conflicto de interconexión interpuesto por Atención al cliente 24 Horas, S.L. contra Telefónica de España, S.A.U. y Telefónica Móviles España, S.A.U. en relación con la devolución de los pagos de determinadas cantidades retenidas tras el bloqueo de la transmisión del tráfico hacia el número 11898. CFT/DTSA/008/23. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.6. 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.

4. Ruegos y preguntas.

5. Aprobación del acta de la sesión.

RELACIÓN DE ACUERDOS ADOPTADOS EN LA SESIÓN DE 22 DE FEBRERO DE 2024

En Materia de Transportes y Sector Postal. (1)

- Resolución por la que se aprueba la prueba de equilibrio económico sobre los nuevos servicios ferroviarios notificados por OUIGO España, S.A. [STP/DTSP/027/23](#).

En Materia de Energía. (41)

- Resolución sobre la toma de participaciones de EXOLUM CORPORATION en EXOLUM AVIACIÓN PERÚ. [TPE/DE/011/23](#).
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a SOLAR EAAS, S.L. por falta de abono de los peajes de acceso a la red de distribución. SNC/DE/071/23.
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por PELAYO ENERGÍAS RENOVABLES, S.L. con motivo de la denegación por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. del acceso a su instalación fotovoltaica con pretensión de conexión en la subestación de Zaratán 45 kV. [CFT/DE/266/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por INGNOVA HAUMEA, S.L. con motivo de la inadmisión por I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES S.A.U. de su solicitud de acceso para la instalación PSFV “Cintia III” de 500 MW. [CFT/DE/285/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por INGNOVA HAUMEA, S.L. con motivo de la inadmisión por parte de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. de la solicitud de acceso y conexión para la instalación denominada “PSFV Damián”. [CFT/DE/228/23](#).
- Resolución por la que se inadmite el recurso de reposición por COMPAÑÍA DENTAL BULLAS, S.L. contra el requerimiento de reintegro de cantidades indebidamente percibidas como retribución regulada. R/AJ/032/24.
- Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 3, de 24,06 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara, titularidad de Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. [INF/DE/144/23](#).
- Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 4, de 24,06 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara, titularidad de Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. [INF/DE/145/23](#).

- Informe complementario sobre la propuesta de resolución de la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica OLIVA SOLAR 1, de 44,68 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, Galápagos y Torrejón del Rey (Guadalajara) y Valdeavero, Fresno de Torote, Camarma de Esteruelas y Daganzo de Arriba (Madrid), titularidad de Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. [INF/DE/146/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Oliva Solar 5, de 24,06 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara, titularidad de Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. [INF/DE/147/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica Oliva Solar 2, de 44,68 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la pedanía de Usanos, en el término municipal de Guadalajara, en la provincia de Guadalajara, titularidad de Solaria Promoción y Desarrollo Fotovoltaico, S.L.U. [INF/DE/148/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación VALENTIA EDETANORUM 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, titularidad de Harbour Maestrat 3, S.L. [INF/DE/351/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico SAGITARIO, de 33 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Huerto, Sesa, Salillas, Grañén y Tramaced, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Sagitario, S.L. [INF/DE/491/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico OCTANTE, de 27,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Octante, S.L. [INF/DE/503/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico MAIA, de 22 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca y Barcelona, titularidad de Energía Inagotable de Maia, S.L. [INF/DE/504/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica MANTO, de 47,19 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Villanueva de Sijena y Sena, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Manto, S.L. [INF/DE/508/23](#).

- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica LAMOS, de 32,67 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Villanueva de Sijena y Sena, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Lamos, S.L. [INF/DE/509/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico ALMAZ, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Almaz, S.L. [INF/DE/512/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico ZIBAL, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Zibal, S.L. [INF/DE/513/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico LYNX, de 5,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Lynx, S.L. [INF/DE/514/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico FULU, de 33 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca y Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Fulu, S.L. [INF/DE/515/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico TEJAT, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Tejat, S.L. [INF/DE/516/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico ZOSMA, de 38,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Zosma, S.L. [INF/DE/518/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico CUJAM, de 44 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca y Zaragoza, titularidad de Energía Inagotable de Cujam, S.L. [INF/DE/523/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la 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, titularidad de Energía Inagotable de Lacerta, S.L. [INF/DE/541/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la 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, titularidad de Energía Inagotable de Marfik, S.L. [INF/DE/542/23.](#)

- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica GR BISBITA de 65,48 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en la provincia de Madrid, titularidad de GR Bisbita Renovables, S.L. [INF/DE/543/23.](#)
- Informe sobre el grupo Viesgo para la ejecución de la sentencia recaída en el RCA 673/2017: repercusión de los costes asociados a la financiación del bono social a los consumidores finales y cantidades financiadas por Viesgo Infraestructuras Energéticas, S.L. INF/DE/034/24.
- Informe solicitado por la Junta de Comunidades de Castilla La Mancha previo a la resolución de conflicto de conexión interpuesto por Mesón el Lomo, S.L. contra I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U. en disconformidad con el pliego de condiciones técnicas y económicas para la conexión de una instalación de 50 kW a la red de distribución. INF/DE/289/23.
- Informe de supervisión del mercado peninsular mayorista al contado de electricidad. Año 2022. [IS/DE/013/23.](#)
- Boletín trimestral de mercados a plazo de energía eléctrica en España (cuarto trimestre 2023). [IS/DE/003/23.](#)
- Informe de supervisión del mercado mayorista de gas y aprovisionamientos. Septiembre 2023. [IS/DE/004/23.](#)
- Informe de supervisión del mercado mayorista de gas y aprovisionamientos. Octubre 2023. [IS/DE/004/23.](#)
- Informe de supervisión de las altas y bajas de comercializadores de gas natural que han tenido lugar durante el año 2023. [IS/DE/018/24.](#)
- Informe de supervisión del proceso de resolución alternativa de litigios entre comercializadores y consumidores de energía eléctrica y gas natural. [IS/DE/017/23.](#)
- Informe de supervisión de la Gestión Técnica del Sistema Gasista. Año 2023. [IS/DE/005/24.](#)
- Boletín trimestral de supervisión del mercado minorista de gas natural en España. Tercer trimestre de 2023. [IS/DE/006/23.](#)
- Trámite de audiencia de la propuesta de resolución por la que se aprueban los umbrales para los incentivos a la retribución del Operador del Sistema eléctrico en el periodo regulatorio 2023-2025. INF/DE/583/23.
- Consulta de Ecologistas n'Aición d'Asturies sobre el informe seguimiento diario del sistema publicado en la página web de Enagás GTS. [CNS/DE/1715/23.](#)

- Consulta de [CONFIDENCIAL] sobre el procedimiento de liquidación por desbalances de usuarios individuales y en agrupación de carteras de balance del sistema gasista. [CNS/DE/1825/23](#).
- Resolución por la que se otorga el carácter singular a las inversiones realizadas por Red Eléctrica de España, S.A.U. en despachos de maniobra y telecontrol durante el ejercicio 2021 y su inclusión en el régimen retributivo de inversiones singulares con características técnicas especiales. [RAP/DE/021/22](#).

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (3)

- Acuerdo por el que se modifica la contestación a la consulta planteada por el AYUNTAMIENTO DE DOS HERMANAS sobre un convenio con INTELIGENCIA URBANA, S.L. para la implantación de cabinas en dominio público. [CNS/DTSA/1179/23](#).
- Resolución por la cual se aprueba 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 y se acuerda su notificación a la Comisión Europea y al Organismo de Reguladores de Comunicaciones Electrónicas. [WACC/DTSA/009/23](#).
- Acuerdo por el que se archivan las reclamaciones sobre el programa “Gran hermano Vip 8” en relación con lo dispuesto en el Artículo 4 de la Ley 13/2022, de 7 de julio, General de Comunicación Audiovisual. [IFPA/DTSA/231/23](#).

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