

## **SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 1 DE FEBRERO DE 2024**

---

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

Madrid, 1 de febrero de 2024, 10:30 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.

## ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 1 DE FEBRERO DE 2024

---

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

#### **Asuntos para decisión**

1.1. Resolución de supervisión de las tarifas aeroportuarias aplicables por AENA S.M.E., S.A. en el ejercicio 2024. STP/DTSP/018/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

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

1.2. Resolución de verificación del coste neto y determinación de la carga financiera injusta del servicio postal universal correspondiente al ejercicio 2012. SU/DTSP/003/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

1.3. Resolución sobre la solicitud de medidas provisionales de Intermodalidad del Levante, S.A. en el marco de la denuncia sobre la contratación de personal de conducción por Renfe Operadora, E.P.E. STP/DTSP/059/23. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

1.4. 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 Sector Postal.

### **2. En Materia de Energía.**

#### **Asuntos para decisión**

2.1. Acuerdo por el que se emite informe de conformidad con el art. 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/1436/24 GRUPO EHR MOSCOSO C/1436/24.

*[2.2. – 2.12. Conflictos tras informe cruzado]*

2.2. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ENERGIA INAGOTABLE HIROKO, S.L., ENERGÍA INAGOTABLE DELS 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.

2.3. 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.

2.4. 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.

2.5. 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.

2.6. 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.

2.7. 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.

2.8. 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.

2.9. 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.

2.10. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por FORNAX ONE SUN, S.L., CEFEO SIGLO XXI, S.L. y CAELUM INVERSIONES EN ENERGÍA, 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 respectivas instalaciones fotovoltaicas a conectar en Fuenlabrada 220 kV. CFT/DE/234/23.

2.11. Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 130, S.L.U., GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 133, S.L.U. y GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 134, S.L.U. 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 “Eco”, “Umbrío” y “Ralea”. CFT/DE/363/23.

2.12. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica DE I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por COLIMA SOLAR, S.L., con motivo de la denegación parcial de la solicitud de acceso y conexión de su instalación

fotovoltaica “Sol de Trevinca” de 4.540 kW, con punto de conexión en la subestación Valderrey de 13,2 kV (Zamora). CFT/DE/216/23.

2.13. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de conexión a la red de distribución de energía eléctrica interpuesto por CEFIRO HOLDCO 1, S.L. frente a la respuesta dada por IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. a la solicitud de modificación de las condiciones técnicas y económicas emitidas para la conexión del parque eólico “Jata” de 66 MW en la ST Basauri 132 kV. CFT/DE/351/23. Informa la Directora de Energía.

2.14. Acuerdo por el que se declara concluso, por pérdida sobrevenida de objeto, el conflicto de conexión planteado VEGA LYRA PROMOCIONES FOTOVOLTAICA, S.L. frente a SOLARIA PROMOCION Y DESARROLLO FOTOVOLTAICO, S.L.U. como consecuencia de las discrepancias existentes entre los promotores relativas a la falta de acuerdo vinculante en los términos regulados en el artículo 123.2 del Real Decreto 1955/2000. CFT/DE/167/23. Informa la Directora de Energía.

*[2.15. – 2.17. Inspecciones]*

2.15. Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.- Cuota GTS 2022. INS/DE/117/23. Informa la Directora de Energía.

2.16. Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa REDEXIS GAS, S.A.- Cuota GTS 2022. INS/DE/118/23. Informa la Directora de Energía.

2.17. 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 EMPRESA DE ELECTRICIDAD SAN JOSÉ, S.A. -Cuotas (años 2019 y 2020) y Liquidaciones (años 2019, 2020 y 2021). INS/DE/149/23. Informa la Directora de Energía.

2.18. Acuerdo por el que se remite al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico el expediente del procedimiento sancionador incoado a SOLELEC IBÉRICA, S.L. por incumplimiento de la normativa de existencias mínimas de seguridad de gas natural. SNC/DE/051/23. Informa la Directora de Energía.

2.19. Acuerdo por el que se da contestación a la consulta formulada por Madrileña Red de Gas, S.A.U. sobre las alternativas para cumplir con la decisión jurídicamente vinculante de 16 de marzo de 2023 en relación con el contrato de apertura de crédito suscrito entre Madrileña Red de Gas, S.A.U. y Elisandra Spain V, S.L. DJV/DE/006/22. Informa la Directora de Energía.

*[2.20.- 2.43. Informes DGPEM autorización instalaciones]*

2.20. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Lupus, de 49,5 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca, Zaragoza, Lleida, Tarragona y Barcelona, titularidad de Energía Inagotable de Lupus, S.L. INF/DE/458/23. Informa la Directora de Energía.

2.21. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica CRESIDA, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, ubicadas en los términos municipales de Laluenga, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Cresida, S.L. INF/DE/468/23. Informa la Directora de Energía.

2.22. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica DENEb, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, ubicadas en los términos municipales de Laluenga, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Deneb, S.L. INF/DE/481/23. Informa la Directora de Energía.

2.23. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENIF, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Laluenga, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Enif, S.L. INF/DE/495/23. Informa la Directora de Energía.

2.24. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Rastaban, de 16,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Alcubierre y Robres, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Rastaban, S.L. INF/DE/502/23. Informa la Directora de Energía.

2.25. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico “El Castillar”, de 71,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Algora, El Sotillo, Torremocha del Campo, Mirabueno, Alaminos y Almadrones, provincia de Guadalajara, titularidad de EL CASTILLAR ENERGY S.L.U. INF/DE/159/23. Informa la Directora de Energía.

2.26. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para la planta híbrida solar “Hibridación Cofrentes”, de 7,6 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, titularidad de PARQUE EÓLICO COFRENTES, S.L.U INF/DE/327/23. Informa la Directora de Energía.

2.27. Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica PSF LEIMA de 50,1 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alicante, Mutxamel, el Campello y Sant Joan D’Alacant, en la provincia de Alicante, titularidad de Global Solar Energy Veintiséis, S.L. INF/DE/497/23. Informa la Directora de Energía.

2.28. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Muka, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MUKA, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/004/24. Informa la Directora de Energía.

2.29. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de MIZAR, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Mizar, de 22 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Biota y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/005/24. Informa la Directora de Energía.

2.30. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Rai, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Rai, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/006/24. 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 Nara, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NARA, de 11 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/007/24. Informa la Directora de Energía.

2.32. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Narumi, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NARUMI, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/008/24. Informa la Directora de Energía.

2.33. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nue, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NUE, de 33 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/009/24. Informa la Directora de Energía.

2.34. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Oni, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ONI, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Orés y Luna, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/010/24. Informa la Directora de Energía.

2.35. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nori, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NORI, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/011/24. Informa la Directora de Energía.

2.36. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Portia, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Portia, de 38,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/012/24. Informa la Directora de Energía.

2.37. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Orichi, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ORICHI, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/013/24. Informa la Directora de Energía.

2.38. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Prima, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PRIMA, de 38,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/014/24. 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 QUIMERA S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico QUIMERA, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Erla y Luna, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/015/24. Informa la Directora de Energía.

2.40. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Paris, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PARIS, de 44 MW de potencia, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/016/24. Informa la Directora de Energía.

2.41. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Orestes, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ORESTES, de 49,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/017/24. Informa la Directora de Energía.

2.42. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Pleitone, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PLEITONE, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. INF/DE/018/24. Informa la Directora de Energía.

2.43. Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Recova Solar, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica RECOVA SOLAR ampliación de 50,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Colmenar de Oreja, en la provincia de Madrid. INF/DE/025/24. Informa la Directora de Energía.

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

2.45. Boletín trimestral de mercados a plazo de energía eléctrica en España (tercer trimestre 2023). IS/DE/003/23. Informa la Directora de Energía.

2.46. Informe de supervisión del mercado peninsular mayorista al contado de electricidad. Año 2022 IS/DE/013/23. Informa la Directora de Energía.

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

*[2.47. – 2.50. Conflictos]*

2.47. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por CISTUS POWER, S.L y GINGER POWER, 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

distintas instalaciones de almacenamiento promovidas por las indicadas mercantiles. CFT/DE/171/23. Informa la Directora de Energía.

2.48. Propuesta de 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. Informa la Directora de Energía.

2.49. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por INNOVA 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. Informa la Directora de Energía.

2.50. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución planteado por INNOVA 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. Informa la Directora de Energía.

2.51. Borrador de 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.

2.52. 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 de incoación de un procedimiento sancionador contra Avatel Telecom, S.A. por el presunto incumplimiento de sus obligaciones de suministro de información a la CNMC. SNC/DTSA/005/24. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.2. Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador a Wicom Internet, S.L. por el presunto incumplimiento de la obligación de suministro de información a la CNMC. SNC/DTSA/010/24. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.3. Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador a Toxo Telecomunicaciones, S.L. por el presunto incumplimiento de la obligación de suministro de información a la CNMC. SNC/DTSA/011/24. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

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

3.4. 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 1 DE FEBRERO DE 2024

---

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

- Resolución de supervisión de las tarifas aeroportuarias aplicables por AENA S.M.E., S.A. en el ejercicio 2024. [STP/DTSP/018/23](#).
- Resolución de verificación del coste neto y determinación de la carga financiera injusta del servicio postal universal correspondiente al ejercicio 2012. [SU/DTSP/003/23](#).

### **En Materia de Energía. (43)**

- Informe al amparo del art. 21 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, sobre el expediente de concentración. C/1436/24 GRUPO EHR MOSCOSO C/1436/24.
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por ENERGIA INAGOTABLE HIROKO, S.L., ENERGÍA INAGOTABLE DELS 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](#).
- 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](#).
- 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](#).
- 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](#).
- 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](#).

- 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](#).
- 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](#).
- 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](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte planteado por FORNAX ONE SUN, S.L., CEFEO SIGLO XXI, S.L. y CAELUM INVERSIONES EN ENERGÍA, 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 respectivas instalaciones fotovoltaicas a conectar en Fuenlabrada 220 kV. [CFT/DE/234/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de transporte de energía eléctrica planteado por GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 130, S.L.U., GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 133, S.L.U. y GREEN CAPITAL DEVELOPMENT 134, S.L.U. 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 “Eco”, “Umbrío” y “Ralea”. [CFT/DE/363/23](#).
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica DE I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por COLIMA SOLAR, S.L., con motivo de la denegación parcial de la solicitud de acceso y conexión de su instalación fotovoltaica “Sol de Trevinca” de 4.540 kW, con punto de conexión en la subestación Valderrey de 13,2 kV (Zamora). [CFT/DE/216/23](#).
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de conexión a la red de distribución de energía eléctrica interpuesto por CEFIRO HOLDCO 1, S.L. frente a la respuesta dada por IDE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. a la solicitud de modificación de las condiciones técnicas y económicas emitidas para la conexión del parque eólico “Jata” de 66 MW en la ST Basauri 132 kV. [CFT/DE/351/23](#).
- Acuerdo por el que se declara concluso, por pérdida sobrevenida de objeto, el conflicto de conexión planteado VEGA LYRA PROMOCIONES FOTOVOLTAICA, S.L. frente a SOLARIA PROMOCION Y DESARROLLO FOTOVOLTAICO, S.L.U. como consecuencia de las discrepancias existentes entre los promotores relativas a la falta de acuerdo vinculante en los términos regulados en el artículo 123.2 del Real Decreto 1955/2000. [CFT/DE/167/23](#).

- Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.- Cuota GTS 2022. [INS/DE/117/23](#).
- Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa REDEXIS GAS, S.A.- Cuota GTS 2022. [INS/DE/118/23](#).
- 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 EMPRESA DE ELECTRICIDAD SAN JOSÉ, S.A.- Cuotas (años 2019 y 2020) y Liquidaciones (años 2019, 2020 y 2021). [INS/DE/149/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Lupus, de 49,5 MW de potencia instalada y sus infraestructuras de evacuación, en las provincias de Huesca, Zaragoza, Lleida, Tarragona y Barcelona, titularidad de Energía Inagotable de Lupus, S.L. [INF/DE/458/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica CRESIDA, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, ubicadas en los términos municipales de Laluenga, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Cresida, S.L. [INF/DE/468/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica DENEb, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, ubicadas en los términos municipales de Laluenga, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Deneb, S.L. [INF/DE/481/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica ENIF, de 32,27 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Laluenga, Laperdiguera y Pertusa, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Enif, S.L. [INF/DE/495/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico Rastaban, de 16,5 MW de potencia instalada, y sus infraestructuras de evacuación, en los términos municipales de Alcubierre y Robres, en la provincia de Huesca, titularidad de Energía Inagotable de Rastaban, S.L. [INF/DE/502/23](#).
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para el parque eólico “El Castillar”, de 71,5 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Algora, El Sotillo, Torremocha del Campo, Mirabueno, Alaminos y Almadrones, provincia de Guadalajara, titularidad de El Castillar Energy S.L.U. [INF/DE/159/23](#).

- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa y autorización administrativa de construcción para la planta híbrida solar “Hibridación Cofrentes”, de 7,6 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, titularidad de Parque eólico Cofrentes, S.L.U. [INF/DE/327/23.](#)
- Informe complementario solicitado por la DGPEM en relación con la autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica PSF LEIMA de 50,1 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Alicante, Mutxamel, el Campello y Sant Joan D,Alacant, en la provincia de Alicante, titularidad de Global Solar Energy Veintiséis, S.L. [INF/DE/497/23.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Muka, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico MUKA, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/004/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de MIZAR, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Mizar, de 22 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Biota y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/005/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Rai, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Rai, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/006/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nara, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NARA, de 11 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/007/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Narumi, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NARUMI, de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/008/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nue, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NUE, de 33 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/009/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Oni, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ONI, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Orés y Luna, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/010/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Nori, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico NORI,

de 27,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/011/24.](#)

- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Portia, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico Portia, de 38,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/012/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Orichi, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ORICHI, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/013/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Prima, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PRIMA, de 38,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/014/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a ENERGÍA INAGOTABLE DE QUIMERA S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico QUIMERA, de 44 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Erla y Luna, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/015/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Paris, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PARIS, de 44 MW de potencia, y sus infraestructuras de evacuación, en el término municipal de Luna, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/016/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Orestes, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico ORESTES, de 49,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en los términos municipales de Luna y Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/017/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Energía Inagotable de Pleitone, S.L. autorización administrativa previa para el parque eólico PLEITONE, de 16,5 MW de potencia, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Ejea de los Caballeros, en la provincia de Zaragoza. [INF/DE/018/24.](#)
- Informe sobre la propuesta de resolución de la DGPEM por la que se otorga a Recova Solar, S.L.U. autorización administrativa previa para la instalación fotovoltaica RECOVA SOLAR ampliación de 50,4 MW de potencia instalada, y su infraestructura de evacuación, en el término municipal de Colmenar de Oreja, en la provincia de Madrid. [INF/DE/025/24.](#)
- Boletín informativo de la distribución de carburantes en estaciones de servicio. Diciembre 2023. [IS/DE/010/23.](#)
- Boletín trimestral de mercados a plazo de energía eléctrica en España (tercer trimestre 2023). [IS/DE/003/23.](#)

### **En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (3)**

- Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador contra Avatel Telecom, S.A. por el presunto incumplimiento de sus obligaciones de suministro de información a la CNMC. [SNC/DTSA/005/24](#).
- Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador a Wicom Internet, S.L. por el presunto incumplimiento de la obligación de suministro de información a la CNMC. [SNC/DTSA/010/24](#).
- Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador a Toxo Telecomunicaciones, S.L. por el presunto incumplimiento de la obligación de suministro de información a la CNMC. [SNC/DTSA/011/24](#).

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