

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA DE 28 DE JULIO DE 2022

CIRCUNSTANCIAS DE TIEMPO Y LUGAR:

Madrid, 28 de julio de 2022, 10:00 horas.

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

ASISTENTES:

Presidente: Don Ángel Torres Torres.

Consejeros: Don Mariano Bacigalupo Saggese, Don Bernardo Lorenzo Almendros, Don Xabier Ormaetxea Garai, Doña Pilar Sánchez Núñez.

Secretario del Consejo: Don Miguel Bordiu García-Ovies.

Vicesecretaria del Consejo: Doña María Ángeles Rodríguez Paraja.

ORDEN DEL DÍA DE LA SESIÓN DE 28 DE JULIO DE 2022

1. En Materia de Energía.

Asuntos para decisión

[1.1. – 1.3. Inspecciones]

1.1. 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 HEREDEROS DE EMILIO GAMERO, S.L, años 2018, 2019 y 2020. INS/DE/048/22. Informa la Directora de Energía.

1.2. 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 ALARCÓN NAVARRO EMPRESA ELÉCTRICA, S.L, años 2018, 2019 y 2020. INS/DE/049/22. Informa la Directora de Energía.

1.3. Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S.A. - Cuotas GTS 2021. INS/DE/039/22. Informa la Directora de Energía.

[1.4. – 1.12. Liquidaciones]

1.4. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 6/2022 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. LIQ/DE/001/22. Informa la Directora de Energía.

1.5. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 6/2022 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/22. Informa la Directora de Energía.

1.6. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 6/2022 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. LIQ/DE/002/22. Informa la Directora de Energía.

1.7. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional del sector del gas 9/2022 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. LIQ/DE/003/22. Informa la Directora de Energía.

1.8. Informe sobre los resultados de la liquidación provisional del sector del gas 9/2022 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. LIQ/DE/003/22. Informa la Directora de Energía.

1.9. Resolución por la que se aprueba la Liquidación Definitiva de las Actividades Reguladas del Sector del Gas Natural correspondiente al ejercicio 2021. LIQ/DE/008/22. Informa la Directora de Energía.

1.10. Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 6/2022 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. LIQ/DE/004/22. Informa la Directora de Energía.

1.11. Resolución por la que se aprueba la liquidación 6/2022 del bono social eléctrico. LIQ/DE/022/22. Informa la Directora de Energía.

1.12. Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondiente al mes de producción junio y anteriores 2022 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. LIQ/DE/006/22. Informa la Directora de Energía.

1.13. Trámites de garantías de origen de la electricidad procedentes de fuentes de energía renovables y de cogeneración de alta eficiencia correspondientes a los meses de enero a junio de 2022. GDO/DE/002/22.

1.14. Nota relativa a la posibilidad de recurrir en casación la sentencia de 16 de junio de 2022 de la Audiencia Nacional que estima el recurso 155/2018, interpuesto por ÉCIJA PROYECTO SOLAR POWER STATION, S.L.U., contra la liquidación definitiva de renovables, cogeneración y residuos de 2013. LIQ/DE/041/17.

1.15. Acuerdo por el que se autoriza el allanamiento en el procedimiento ordinario 156/2018, correspondiente al recurso contenciosos-administrativo interpuesto por ESCALERA SOLAR PROJEKT, S.L. contra la liquidación definitiva de renovables, cogeneración y residuos del año 2013. LIQ/DE/041/17.

1.16. Resolución por la que se ejecuta la sentencia dictada por la Sala Civil del Tribunal Supremo, de 8 de junio de 2021, relativa a la COMPAÑÍA ELÉCTRICA PEÑA LABRA, S.L. CNS/AJ/525/17.

1.17. Resolución del procedimiento sancionador incoado a ENERGYA VM GESTION DE ENERGÍA, S.L. por el incumplimiento de los requisitos de contratación y apoderamiento con los clientes. SNC/DE/083/21.

[1.18. – 1.25. Conflictos tras informe cruzado]

1.18. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con influencia en la red de transporte planteado por BENBROS SOLAR, S.L., con motivo de la denegación de la aceptabilidad desde la perspectiva de la red de transporte para la evacuación de energía producida por las plantas fotovoltaicas El Blanquillo I, III, V, VIII y IX situadas en Córdoba. CFT/DE/206/21.

1.19. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U, planteado por MES SOLAR VI, S.L., con motivo de la denegación de acceso para su instalación fotovoltaica denominada Tango Solar con conexión en la subestación Montealto 66 kV. CFT/DE/037/22.

1.20. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES. S.L.U., planteado por PASCUAL

GUEVARA MARTÍNEZ, S.L., con motivo de la denegación de acceso para su instalación Taica Iznalloz 1. CFT/DE/068/22.

1.21. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por VIAVERDE ENERGY GUILLENA, S.L. y VIAVERDE ENERGY NIEBLA 2, S.L., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas “IFV Los Lirios 1” e “IV Los Lirios 2”, de 0,99 MW cada una, en la red subyacente de la subestación Ayamonte 15 kV (Huelva). CFT/DE/065/22.

1.22. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD S.A., planteado por GLOBAL ESTACATO, S.L., con motivo de la denegación de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica de 3.990 kW en Valdepeñas (Ciudad Real). CFT/DE/243/21.

1.23. Resolución del conflicto interpuesto por ROLWIND ANDALUCÍA 2, S.L. frente a la denegación dada por EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. a la solicitud de acceso y conexión para la planta solar fotovoltaica “La Palma” de 29,7 MW, en el nudo Palmacón 50 kV en el término municipal de La Palma del Condado (Huelva). CFT/DE/140/21.

1.24. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES, S.A.U., interpuesto por SHERRY SOLAR PV, S.L. motivado por la denegación del permiso de acceso a su instalación “Sherry Solar PV” de 1 MW a evacuar en la subestación Sonseca 20 kV. CFT/DE/197/21.

1.25. Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por GLOBAL ALCARRIA, S.L. frente a I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. por la denegación de acceso de la instalación Pizarrillo FV (2,5 MW) en Torrecillas de la Tiesa (Cáceres), con punto de conexión a la tensión de 20 kV, subyacente a la STR Trujillo 45 kV. CFT/DE/212/21.

1.26. Informe sobre el análisis de los planes de inversión anuales y plurianuales de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica. Período 2021-2023. INF/DE/040/20. Informa la Directora de Energía.

[1.27. – 1.31. Desistimiento conflictos]

1.27. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución eléctrica interpuesto por ENIGMA GREEN POWER 35, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 28, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 30, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 31, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 5, S.L., ENIGMA GREEN POWER 3, S.L. frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. CFT/DE/040/22. Informa la Directora de Energía.

1.28. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica interpuesto por ENIGMA GREEN POWER 8, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 7, S.L.U., y ENIGMA GREEN POWER 4, S.L. frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. CFT/DE/070/22. Informa la Directora de Energía.

- 1.29. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución eléctrica interpuesto por ENIGMA GREEN POWER 30, S.L.U., frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. CFT/DE/137/22. Informa la Directora de Energía.
- 1.30. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica interpuesto por ARENA POWER, S.L. frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. CFT/DE/143/21. Informa la Directora de Energía.
- 1.31. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de E-DISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por ENIGMA GREEN POWER 37, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 38, S.L.U. y ENIGMA GREEN POWER 36, S.L.U. con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión a la subestación Cartuja 66 kV. CFT/DE/149/22. Informa la Directora de Energía.
- 1.32. Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso a la red de distribución de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. interpuesto por RS IBERIA 14, S.L.U., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión a la instalación fotovoltaica “Pisuegra”, de 5 MW, en la subestación Renedo 45 kV (Valladolid). CFT/DE/209/22.
- 1.33. Resolución sobre la liquidación necesaria para la adaptación del régimen retributivo específico a la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica establecida por el Real Decreto-Ley 11/2022, de 25 de junio. RDC/DE/009/21. Informa la Directora de Energía.
- 1.34. Resolución por la que se aprueban las condiciones y requisitos para un proyecto de demostración regulatorio de control de tensión. DCOOR/DE/004/22. Informa la Directora de Energía.
- 1.35. Resolución de validación de los costes del operador del mercado de 2020 sujetos a acreditación documental. INF/DE/010/21. Informa la Directora de Energía.
- 1.36. Resolución por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del operador del sistema eléctrico al cierre de 2021. RAP/DE/003/22. Informa la Directora de Energía.
- 1.37. Informe sobre la propuesta del operador del sistema relativa al requerimiento de interrumpibilidad para la temporada eléctrica 2023 y parámetros asociados. SUB/DE/002/22. Informa la Directora de Energía.
- 1.38. Resolución por la que se modifica la Resolución de 1 de julio de 2020, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprueba la metodología de cálculo de tarifas de desbalance diario y el procedimiento de liquidación de desbalances de los usuarios y de acciones de balance y gestión de desbalances del gestor técnico del sistema gasista. RDC/DE/001/22. Informa la Directora de Energía.
- 1.39. Resolución por la que establece el destino de las existencias de gas natural en la cuenta del saldo de mermas del sistema gasista. RDC/DE/002/22. Informa la Directora de Energía.

1.40. Informe sobre el reconocimiento de los costes definitivos de las instalaciones de generación en los territorios no peninsulares de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio 2018. INF/DE/069/19. Informa la Directora de Energía.

1.41. Informe sobre el reconocimiento de los costes definitivos de las instalaciones de generación en los territorios no peninsulares de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio 2019. INF/DE/036/20. Informa la Directora de Energía.

1.42. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a LIMONERO SOLAR S.L.U. autorización administrativa previa para el parque solar fotovoltaico Limonero Solar de 115, 5 MW de potencia instalada, la subestación transformadora SET Limonero solar 132/30 kV, la línea aérea a 132 kV ,SET Limonero Solar-SET Promotores Requena renovables,, la subestación transformadora SET Promotores Requena renovables - SE REE Requena 400 kV, ubicado en el término municipal de Requena, en la provincia de Valencia. INF/DE/060/22. Informa la Directora de Energía.

1.43. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Enel Green Power España, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica Rocinante de 105,26 MW de potencia instalada, las líneas subterráneas a 33 kV, la subestación eléctrica transformadora 'SET Rocinante 220/33 kV', la línea a 220 kV 'SET Rocinante–SET Colectora La Solana' y las infraestructuras comunes para la evacuación del nudo Solana 220 kV que consisten en la subestación eléctrica colectora 'SET La Solana 30/220 kV' y la línea subterránea a 220 kV 'SET La Solana–SET La Solana 220 kV REE', en el término municipal de Puertollano, provincia de Ciudad Real. INF/DE/102/22. Informa la Directora de Energía.

1.44. Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se determina la retribución definitiva de los costes activados del 1 de enero de 2021 al 30 de septiembre de 2021 relativos al almacenamiento subterráneo Marismas, propiedad de Naturgy Almacenamientos Andalucía, S.A. INF/DE/077/22. Informa la Directora de Energía.

1.45. Acuerdo por el que se da contestación a las consultas formuladas por varias empresas y se emiten recomendaciones a comercializadores sobre facturación a consumidores finales, en relación con el mecanismo de ajuste establecido por el Real Decreto-Ley 10/2022. CNS/DE/751/22. Informa la Directora de Energía.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

[1.46. – 1.51. Trámites de audiencia]

1.46. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema para 2023 y los precios a repercutir a los agentes de su financiación. RAP/DE/004/22. Informa la Directora de Energía.

1.47. Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establece la cuantía de retribución del gestor técnico del sistema para 2023 y para el año de gas 2024, así como la cuota para la financiación del año 2023. RAP/DE/005/22. Informa la Directora de Energía.

1.48. Trámite de audiencia de propuesta de modificación de la resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica la información necesaria

que deben contener los códigos QR para acceder al comparador de ofertas de gas y electricidad de la CNMC, que han de incluirse en la factura de electricidad, y la información a incluir en los vínculos en las facturas electrónicas. INF/DE/060/21. Informa la Directora de Energía.

[1.49. – 1.50. Conflictos]

1.49. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. planteado por GLOBAL MERAPI, S.L.U. y GLOBAL FACIOLA, S.L.U. con motivo de las respectivas denegaciones, ambas de fecha 4 de noviembre de 2021, de las solicitudes de permisos de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas “Cañada FV3” de 3.500 kW y “Cañada FV2” de 4.000 kW, en Calera y Chozas (Toledo). CFT/DE/211/21. Informa la Directora de Energía.

1.50. Propuesta de resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de ESGO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.L. con influencia en la red de transporte de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A. planteado por NORVENTO, S.L.U., con motivo de la denegación de la aceptabilidad desde la perspectiva de la red de transporte para la instalación eólica “PE Coto de Frades”, de 15 MW, en la subestación Sanzo 132 kV, con nudo de afección mayoritaria en Pesoz 400 kV (Lugo). CFT/DE/117/22. Informa la Directora de Energía.

1.51. Borrador de resolución del procedimiento sancionador incoado a RENOVABLES ENRED ENERGÍA, S.L., por la falta de adquisición de la energía eléctrica necesaria para el desarrollo de sus actividades de suministro. SNC/DE/101/21.

1.52. Información a la Sala sobre la evolución del procedimiento de certificación de la CNMC ante ACER para el acceso al sistema REMIT-ARIS. REMIT/DE/006/22. Informa la Directora de Energía.

1.53. 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.

2. En Materia de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para decisión

2.1. Informe anual del sector postal (2021). INF/DTSP/008/22. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

2.2. Resolución sobre la revisión y verificación del modelo de contabilidad analítica de la Sociedad Estatal Correos y Telégrafos S.A. correspondiente al ejercicio 2020. VECO/DTSP/01/22. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

2.3. Acuerdo por el que se evalúan las tarifas transfronterizas aplicables a los paquetes por unidades para 2022. STP/DTSP/037/22. Informa la Directora de Transportes y Sector Postal.

Asuntos para conocimiento y, en su caso, decisión

2.4. 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.

3. En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para decisión

3.1. Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador contra Solucions Valencianes i Noves Technologies, S.L. por el presunto incumplimiento de la resolución de 30 de noviembre de 2021. SNC/DTSA/109/22.

3.2. Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador contra Dialoga Servicios Interactivos, S.A., Operadora de Telecomunicaciones Opera, S.L., Incotel Servicios Avanzados, S.L. e Internet Global Business, S.L. por el presunto incumplimiento de la resolución de 7 de mayo de 2015, de aprobación de las especificaciones técnicas de portabilidad fija. SNC/DTSA/129/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.3. Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el procedimiento relativo al conflicto interpuesto por Fibra Medios en relación con la inviabilidad del uso compartido de determinados postes de Telefónica. CFT/DTSA/182/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.4. Acuerdo por el que se da contestación a la consulta planteada por MasMovil Ibercom,S.A. sobre el comienzo del periodo de facturación de las solicitudes de uso compartido de postes en la oferta MARCo. CNS/DTSA/953/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.5. Acuerdo por el que se archiva el periodo de información previa sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de 13 TV, 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 2021. IFPA/DTSA/157/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.6. Acuerdo por el que se archiva el periodo de información previa sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Ten Media, 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 2021. IFPA/DTSA/164/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

Asuntos para conocimiento, y en su caso, decisión.

3.7. Propuesta de resolución sobre el conflicto entre Telefónica y Orange en relación con la facturación de la energía OBA en base a la potencia declarada y a los disyuntores instalados en salas OBA. CFT/DTSA/076/20. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.8. Propuesta de resolución sobre el conflicto de acceso a infraestructuras MARCo entre Triunfo y Telefónica en relación con la inviabilidad del uso compartido de determinados postes por superar la tensión máxima permitida. CFT/DTSA/023/22. Informa la Directora de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual.

3.9. Consulta Pública relativa al procedimiento sobre la determinación de la tasa anual de coste de capital a aplicar en la contabilidad de costes del ejercicio 2022 de los operadores declarados con poder significativo de mercado. WACC/DTSA/008/22. 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 28 DE JULIO DE 2022

En Materia de Energía. (48)

- 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 HEREDEROS DE EMILIO GAMERO, S.L, años 2018, 2019 y 2020. [INS/DE/048/22.](#)
- 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 ALARCÓN NAVARRO EMPRESA ELÉCTRICA, S.L, años 2018, 2019 y 2020. [INS/DE/049/22.](#)
- Resolución relativa a la verificación de las bases de facturación sobre las que giran las cuotas y tasas correspondientes a la empresa PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S.A. - Cuotas GTS 2021. [INS/DE/039/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 6/2022 de las Actividades Reguladas del Sector Eléctrico. [LIQ/DE/001/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 6/2022 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/22.](#)
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional ordinaria 6/2022 de la retribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables cogeneración y residuos. [LIQ/DE/002/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional del sector del gas 9/2022 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. [LIQ/DE/003/22.](#)
- Informe sobre los resultados de la liquidación provisional del sector del gas 9/2022 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS. [LIQ/DE/003/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la Liquidación Definitiva de las Actividades Reguladas del Sector del Gas Natural correspondiente al ejercicio 2021. [LIQ/DE/008/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación provisional 6/2022 de los distribuidores eléctricos de menos de 100.000 clientes con obligación de pago. [LIQ/DE/004/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación 6/2022 del bono social eléctrico. [LIQ/DE/022/22.](#)
- Resolución por la que se aprueba la liquidación de las aportaciones presupuestarias correspondiente al mes de producción junio y anteriores 2022 en concepto de compensación por los extracostes de generación en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. [LIQ/DE/006/22.](#)

- Trámites de garantías de origen de la electricidad procedentes de fuentes de energía renovables y de cogeneración de alta eficiencia correspondientes a los meses de enero a junio de 2022. [GDO/DE/002/22.](#)
- Acuerdo de no recurrir en casación la sentencia de 16 de junio de 2022 de la Audiencia Nacional que estima el recurso 155/2018, interpuesto por ÉCIJA PROYECTO SOLAR POWER STATION, S.L.U., contra la liquidación definitiva de renovables, cogeneración y residuos de 2013. LIQ/DE/041/17.
- Acuerdo por el que se autoriza el allanamiento en el procedimiento ordinario 156/2018, correspondiente al recurso contenciosos-administrativo interpuesto por ESCALERA SOLAR PROJEKT, S.L. contra la liquidación definitiva de renovables, cogeneración y residuos del año 2013. LIQ/DE/041/17.
- Resolución por la que se ejecuta la sentencia dictada por la Sala Civil del Tribunal Supremo, de 8 de junio de 2021, relativa a la COMPAÑÍA ELÉCTRICA PEÑA LABRA, S.L. CNS/AJ/525/17.
- Resolución del procedimiento sancionador incoado a ENERGYA VM GESTION DE ENERGÍA, S.L. por el incumplimiento de los requisitos de contratación y apoderamiento con los clientes. [SNC/DE/083/21.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con influencia en la red de transporte planteado por BENBROS SOLAR, S.L., con motivo de la denegación de la aceptabilidad desde la perspectiva de la red de transporte para la evacuación de energía producida por las plantas fotovoltaicas El Blanquillo I, III, V, VIII y IX situadas en Córdoba. [CFT/DE/206/21.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por MES SOLAR VI, S.L., con motivo de la denegación de acceso para su instalación fotovoltaica denominada Tango Solar con conexión en la subestación Montalto 66 kV. [CFT/DE/037/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica propiedad de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES. S.L.U., planteado por PASCUAL GUEVARA MARTÍNEZ, S.L., con motivo de la denegación de acceso para su instalación fotovoltaica Iznalloz 1. [CFT/DE/068/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por VIAVERDE ENERGY GUILLENA, S.L. y VIAVERDE ENERGY NIEBLA 2, S.L., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas “IFV Los Lirios 1” e “IV Los Lirios 2”, de 0,99 MW cada una, en la red subyacente de la subestación Ayamonte 15 kV (Huelva). [CFT/DE/065/22.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de UFD DISTRIBUCIÓN ELECTRICIDAD S.A., planteado por GLOBAL ESTACATO, S.L., con

motivo de la denegación de acceso y conexión para su instalación fotovoltaica de 3.990 kW en Valdepeñas (Ciudad Real). [CFT/DE/243/21.](#)

- Resolución del conflicto interpuesto por ROLWIND ANDALUCÍA 2, S.L. frente a la denegación dada por EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. a la solicitud de acceso y conexión para la planta solar fotovoltaica “La Palma” de 29,7 MW, en el nudo Palmacón 50 kV en el término municipal de La Palma del Condado (Huelva). [CFT/DE/140/21.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución propiedad de I-DE REDES ELECTRICAS INTELIGENTES, S.A.U., interpuesto por SHERRY SOLAR PV, S.L. motivado por la denegación del permiso de acceso a su instalación “Sherry Solar PV” de 1 MW a evacuar en la subestación Sonseca 20 kV. [CFT/DE/197/21.](#)
- Resolución del conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica planteado por GLOBAL ALCARRIA, S.L. frente a I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A. por la denegación de acceso de la instalación Pizarrillo FV (2,5 MW) en Torrecillas de la Tiesa (Cáceres), con punto de conexión a la tensión de 20 kV, subyacente a la STR Trujillo 45 kV. [CFT/DE/212/21.](#)
- Informe sobre el análisis de los planes de inversión anuales y plurianuales de las empresas propietarias de instalaciones de distribución de energía eléctrica. Período 2021-2023. [INF/DE/040/20.](#)
- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluido el conflicto de acceso a la red de distribución eléctrica interpuesto por ENIGMA GREEN POWER 35, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 28, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 30, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 31, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 5, S.L., ENIGMA GREEN POWER 3, S.L. frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas de su titularidad, con puntos de conexión solicitados en la subestación Dos Hermanas 132 KV. [CFT/DE/040/22.](#)
- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluido el conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica interpuesto por ENIGMA GREEN POWER 8, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 7, S.L.U., y ENIGMA GREEN POWER 4, S.L. frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas de su titularidad. [CFT/DE/070/22.](#)
- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluido el conflicto de acceso a la red de distribución eléctrica interpuesto por ENIGMA GREEN POWER 30, S.L.U., frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de la instalación “El Descubrimiento 084”, de 4,99 MW. [CFT/DE/137/22.](#)
- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluido el conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica interpuesto por ARENA POWER, S.L. frente a EDISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U. con motivo de la denegación del

permiso de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas de su titularidad. [CFT/DE/143/21.](#)

- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluido el conflicto de acceso a la red de distribución de energía eléctrica de E-DISTRIBUCION REDES DIGITALES, S.L.U. planteado por ENIGMA GREEN POWER 37, S.L.U., ENIGMA GREEN POWER 38, S.L.U. y ENIGMA GREEN POWER 36, S.L.U. con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión de las instalaciones fotovoltaicas de su titularidad, con puntos de conexión solicitados a la subestación Cartuja 66 kV. [CFT/DE/149/22.](#)
- Acuerdo por el que se inadmite el conflicto de acceso a la red de distribución de I-DE REDES ELÉCTRICAS INTELIGENTES, S.A.U. interpuesto por RS IBERIA 14, S.L.U., con motivo de la denegación del permiso de acceso y conexión a la instalación fotovoltaica “Pisuerga”, de 5 MW, en la subestación Renedo 45 kV (Valladolid). [CFT/DE/209/22.](#)
- Resolución sobre la liquidación necesaria para la adaptación del régimen retributivo específico a la suspensión del impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica establecida por el Real Decreto-Ley 11/2022, de 25 de junio. [RDC/DE/009/21.](#)
- Resolución por la que se aprueban las condiciones y requisitos para un proyecto de demostración regulatorio de control de tensión. [DCOOR/DE/004/22.](#)
- Resolución de validación de los costes del operador del mercado de 2020 sujetos a acreditación documental. [INF/DE/010/21.](#)
- Resolución por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del operador del sistema eléctrico al cierre de 2021. [RAP/DE/003/22.](#)
- Informe sobre la propuesta del operador del sistema relativa al requerimiento de interrumpibilidad para la temporada eléctrica 2023 y parámetros asociados. [SUB/DE/002/22.](#)
- Resolución por la que se modifica la Resolución de 1 de julio de 2020, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se aprueba la metodología de cálculo de tarifas de desbalance diario y el procedimiento de liquidación de desbalances de los usuarios y de acciones de balance y gestión de desbalances del gestor técnico del sistema gasista. [RDC/DE/001/22.](#)
- Resolución por la que establece el destino de las existencias de gas natural en la cuenta del saldo de mermas del sistema gasista. [RDC/DE/002/22.](#)
- Informe sobre el reconocimiento de los costes definitivos de las instalaciones de generación en los territorios no peninsulares de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio 2018. [INF/DE/069/19.](#)
- Informe sobre el reconocimiento de los costes definitivos de las instalaciones de generación en los territorios no peninsulares de ENDESA, S.A. correspondientes al ejercicio 2019. [INF/DE/036/20.](#)

- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a LIMONERO SOLAR S.L.U. autorización administrativa previa para el parque solar fotovoltaico Limonero Solar de 115, 5 MW de potencia instalada, la subestación transformadora SET Limonero solar 132/30 kV, la línea aérea a 132 kV “SET Limonero Solar- SET Promotores Requena renovables”, la subestación transformadora SET Promotores Requena renovables - SE REE Requena 400 kV, ubicado en el término municipal de Requena, en la provincia de Valencia. [INF/DE/060/22.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se otorga a Enel Green Power España, S.L. la autorización administrativa previa para la instalación solar fotovoltaica Rocinante de 105,26 MW de potencia instalada, las líneas subterráneas a 33 kV, la subestación eléctrica transformadora ‘SET Rocinante 220/33 kV’, la línea a 220 kV ‘SET Rocinante–SET Colectora La Solana’ y las infraestructuras comunes para la evacuación del nudo Solana 220 kV que consisten en la subestación eléctrica colectora ‘SET La Solana 30/220 kV’ y la línea subterránea a 220 kV ‘SET La Solana–SET La Solana 220 kV REE’, en el término municipal de Puertollano, provincia de Ciudad Real. [INF/DE/102/22.](#)
- Informe sobre la propuesta de Resolución de la DGPEM por la que se determina la retribución definitiva de los costes activados del 1 de enero de 2021 al 30 de septiembre de 2021 relativos al almacenamiento subterráneo Marismas, propiedad de Naturgy Almacenamientos Andalucía, S.A. [INF/DE/077/22.](#)
- Acuerdo por el que se da contestación a las consultas formuladas por varias empresas y se emiten recomendaciones a comercializadores sobre facturación a consumidores finales, en relación con el mecanismo de ajuste establecido por el Real Decreto-Ley 10/2022. [CNS/DE/751/22.](#)
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establece la cuantía de retribución del operador del sistema eléctrico para 2023 y los precios a repercutir a los agentes de su financiación. [RAP/DE/004/22.](#)
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se establece la cuantía de retribución del gestor técnico del sistema gasista para 2023 y para el año de gas 2024, así como la cuota para la financiación del año 2023. [RAP/DE/005/22.](#)
- Trámite de audiencia de la propuesta de Resolución por la que se modifica la información necesaria que deben contener los códigos QR para acceder al comparador de ofertas de gas y electricidad de la CNMC, que han de incluirse en la factura de electricidad, y la información a incluir en los vínculos en las facturas electrónicas. [INF/DE/060/21.](#)

En Materia de Transportes y Sector Postal. (3)

- Informe anual del sector postal (2021). [INF/DTSP/008/22.](#)
- Resolución sobre la revisión y verificación del modelo de contabilidad analítica de la Sociedad Estatal Correos y Telégrafos S.A. correspondiente al ejercicio 2020. [VECO/DTSP/01/22.](#)

- Acuerdo por el que se evalúan las tarifas transfronterizas aplicables a los paquetes por unidades para 2022. [STP/DTSP/037/22](#).

En Materia de Telecomunicaciones y Sector Audiovisual. (6)

- Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador contra Solucions Valencianes i Noves Technologies, S.L. por el presunto incumplimiento de la resolución de 30 de noviembre de 2021. [SNC/DTSA/109/22](#).
- Acuerdo de incoación de un procedimiento sancionador contra Dialoga Servicios Interactivos, S.A., Operadora de Telecomunicaciones Opera, S.L., Incotel Servicios Avanzados, S.L. e Internet Global Business, S.L. por el presunto incumplimiento de la resolución de 7 de mayo de 2015, de aprobación de las especificaciones técnicas de portabilidad fija. [SNC/DTSA/129/22](#).
- Acuerdo por el que se acepta el desistimiento y se declara concluso el procedimiento relativo al conflicto interpuesto por Fibra Medios en relación con la inviabilidad del uso compartido de determinados postes de Telefónica. [CFT/DTSA/182/22](#).
- Acuerdo por el que se da contestación a la consulta planteada por MasMovil Ibercom, S.A. sobre el comienzo del periodo de facturación de las solicitudes de uso compartido de postes en la oferta MARCo. [CNS/DTSA/953/22](#).
- Acuerdo por el que se archiva el periodo de información previa sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de 13 TV, 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 2021. [IFPA/DTSA/157/22](#).
- Acuerdo por el que se archiva el periodo de información previa sobre el control de la financiación anticipada de la producción de obras europeas, por parte de Ten Media, 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 2021. [IFPA/DTSA/164/22](#).

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