



OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-2 (TÉCNICO 8)

11 MARZO 2023



INICIO DE LA PRUEBA

- 1. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia está legitimada para impugnar ante la jurisdicción competente:**
 - A. Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales incluidas las que tienen rango de ley de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.
 - B. Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales de rango inferior a la ley de los que se derive cualquier vicio de nulidad o anulabilidad.
 - C. Sólo los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.
 - D. Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales de rango inferior a la ley de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.

- 2. Indique el órgano de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia al que corresponde adoptar medidas cautelares durante la tramitación del procedimiento administrativo:**
 - A. Al Presidente.
 - B. Al Secretario General.
 - C. Al Consejo.
 - D. Al Director de instrucción competente por razón de la materia.

- 3. Indique cuál de las siguientes definiciones NO corresponde a una de las configuraciones contempladas para los puntos de medida, según la normativa española que regula los puntos de medida del sistema eléctrico:**
 - A. Configuración principal: Equipo de medida instalado en un punto de medida que se utiliza como medida única a efectos de lo dispuesto en el reglamento de puntos de medida.
 - B. Configuración secundaria: Equipo o conjunto de equipos de medida instalados en el mismo punto que un equipo principal, cuyas medidas deben coincidir aproximadamente con las de aquel.
 - C. Configuración redundante: Equipo de medida instalado en el mismo punto que un equipo principal, cuyas medidas deben ser prácticamente coincidentes con las de éste.
 - D. Configuración comprobante: Equipo o conjunto de equipos de medida instalados en el otro extremo de un sólo elemento (línea, transformador, etc.) respecto del contador principal. Las medidas de los equipos comprobantes pueden compararse con las del principal mediante un cálculo sencillo, que elimine el efecto del elemento de red que pudiera existir entre ambos.

- 4. Indique para cuál de los siguientes subgrupos retributivos se contempla el ‘seguimiento a un eje’ como subtipo de tecnología, según la normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, cogeneración y residuos:**
- A.** Subgrupo b.1.1 Instalaciones que únicamente utilicen la radiación solar como energía primaria mediante la tecnología fotovoltaica.
 - B.** Subgrupo b.1.2 Instalaciones que únicamente utilicen procesos térmicos para la transformación de la energía solar, como energía primaria, en electricidad.
 - C.** Subgrupo b.2.1 Instalaciones eólicas ubicadas en tierra.
 - D.** Subgrupo b.2.2 Instalaciones eólicas ubicadas en espacios marinos, que incluyen tanto las aguas interiores como el mar territorial.
- 5. Identifique cuál de las siguientes instalaciones NO es objeto de autorización por parte de la Administración General del Estado, según la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico:**
- A.** Líneas, parques, transformadores, acometidas y otros elementos eléctricos de tensión igual o superior a 220 kV en el sistema peninsular, y de tensión igual o superior a 66 kV en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares.
 - B.** Instalaciones peninsulares de producción de energía eléctrica, incluyendo sus infraestructuras de evacuación, de potencia eléctrica instalada superior a 50 MW eléctricos.
 - C.** Instalaciones de producción ubicadas en el mar territorial.
 - D.** Instalaciones de transporte primario y acometidas de tensión nominal igual o superior a 380 kV ubicadas en los territorios no peninsulares, cuando estos estén conectados eléctricamente con el sistema peninsular.
- 6. Identifique cuál de las siguientes figuras NO está en la actualidad entre los sujetos que desarrollan las actividades destinadas al suministro de energía eléctrica, según la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico:**
- A.** Los titulares de instalaciones de almacenamiento.
 - B.** Los gestores de cargas del sistema.
 - C.** Los agregadores independientes.
 - D.** Las comunidades de energías renovables.

7. Identifique cuál de los siguientes enunciados es correcto, según la normativa comunitaria relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables:

- A. La Directiva (UE) 2018/2001 establece que los Estados miembros velarán conjuntamente por que la cuota de energía procedente de fuentes renovables sea de al menos el 40 % del consumo final bruto de energía de la UE en 2030; el paquete legislativo 'Fit for 55' propone elevarlo al 55%.
- B. La Directiva (UE) 2018/2001 establece que los Estados miembros velarán conjuntamente por que la cuota de energía procedente de fuentes renovables sea de al menos el 32 % del consumo final bruto de energía de la UE en 2030; el paquete legislativo 'Fit for 55' propone elevarlo al 40%.
- C. La Directiva (UE) 2018/2001 establece objetivos nacionales vinculantes para cada uno de los Estados miembros; en particular, el objetivo para la cuota de energía procedente de fuentes renovables en el consumo final bruto de energía de España en 2030 es el 32%; el paquete legislativo 'Fit for 55' propone elevarlo al 40%.
- D. La Directiva (UE) 2018/2001 establece objetivos nacionales vinculantes para cada uno de los Estados miembros; en particular, el objetivo para la cuota de energía procedente de fuentes renovables en el consumo final bruto de energía de España en 2030 es el 40%; el paquete legislativo 'Fit for 55' propone elevarlo al 55%.

8. Identifique cuál de los siguientes enunciados es FALSO, según la normativa comunitaria relativa al fomento del uso de energía procedente de fuentes renovables:

- A. Los Estados miembros no podrán limitar la participación en sus sistemas de apoyo a los productores situados en los Estados miembros con los que exista una conexión directa mediante interconectores.
- B. Los Estados miembros podrán convenir la transferencia estadística de cantidades determinadas de energía procedente de fuentes renovables de un Estado miembro a otro Estado miembro.
- C. Al menos un Estado miembro podrá cooperar con al menos un tercer país en todo tipo de proyectos conjuntos para la producción de electricidad a partir de fuentes renovables. En esta cooperación podrán participar operadores privados y se llevará a cabo respetando plenamente el Derecho internacional.
- D. Dos o más Estados miembros podrán decidir voluntariamente reunir o coordinar parcialmente sus sistemas de apoyo nacionales. En tal caso, bajo determinadas circunstancias, una cantidad determinada de energía procedente de fuentes renovables producida en el territorio de un Estado miembro participante podrá tenerse en cuenta para la cuota de energías renovables de otro Estado miembro participante.

9. Indique cuál de entre los siguientes típicos mecanismos de apoyo a la producción de electricidad a partir de fuentes de energía renovables recogidos en la literatura internacional supone la menor exposición del productor a las obligaciones de mercado (en particular, la menor exposición al riesgo de precio):

- A. Feed-in Tariff (FIT).
- B. Feed-in Premium (FIP).
- C. Contract for Difference (CfD; contrato por diferencias).
- D. Investment Grant (subvención a la inversión).

10. Identifique cuál de los siguientes enunciados define la potencia instalada de una instalación solar fotovoltaica, según la normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, cogeneración y residuos:

- A. La potencia instalada de una instalación solar fotovoltaica se corresponderá con la potencia activa máxima que pueda alcanzar en el punto frontera de generación; vendrá determinada por la suma de las potencias especificadas en las placas de características.
- B. La potencia instalada de una instalación solar fotovoltaica será la menor de entre estas dos: i) la suma de las potencias máximas unitarias de sus módulos fotovoltaicos, y ii) la suma de las potencias máximas de los inversores que configuran dicha instalación.
- C. La potencia instalada de una instalación solar fotovoltaica será la menor de entre estas dos: i) la suma de las potencias máximas unitarias de sus módulos fotovoltaicos, y ii) la potencia activa máxima que podrá inyectarse en el punto de conexión a la red.
- D. La potencia instalada de una instalación solar fotovoltaica será la mayor de entre estas dos: i) la suma de las potencias pico de sus módulos fotovoltaicos, y ii) la suma de las potencias nominales de los inversores que configuran dicha instalación.

11. Identifique cuál de los siguientes enunciados corresponde a la definición del coeficiente de ajuste de la instalación tipo con autorización de explotación definitiva en el año «a» para el semiperiodo regulatorio «j» expresado en tanto por uno ($C_{j,a}$), según la normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos:

- A. El coeficiente de ajuste representa el tanto por uno de los costes de inversión de la instalación tipo que no pueden ser recuperados por la venta de energía en el mercado.
- B. El coeficiente de ajuste representa el tanto por uno de los costes de explotación de la instalación tipo que no pueden ser recuperados por la venta de energía en el mercado.
- C. El coeficiente de ajuste representa el tanto por uno de los costes de explotación de la instalación tipo que se estima podrán ser recuperados por la venta de energía en el mercado.
- D. El coeficiente de ajuste representa el tanto por uno de los costes de inversión de la instalación tipo que se estima podrán ser recuperados por la venta de energía en el mercado.

12. Identifique cuál de los siguientes enunciados enumera los parámetros retributivos de las instalaciones tipo que podrán ser revisados al finalizar cada periodo regulatorio, según la normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos:

- A. Todos, salvo la vida útil regulatoria y el número de horas de funcionamiento.
- B. Todos, salvo la vida útil regulatoria y el umbral de funcionamiento.
- C. Todos, salvo la vida útil regulatoria y el valor neto del activo.
- D. Todos, salvo la vida útil regulatoria y el valor estándar de la inversión inicial.

- 13. Identifique cuál de los siguientes motivos NO es citado expresamente por la normativa comunitaria relativa al fomento del uso de la energía procedente de fuentes renovables como justificación para que los Estados miembros puedan limitar la convocatoria de los procedimientos de licitación a determinadas tecnologías:**
- A. El potencial a largo plazo de una tecnología específica.
 - B. La ocupación del territorio, en relación con la densidad de población.
 - C. La necesidad de diversificación.
 - D. En el caso de la biomasa, la necesidad de prevenir distorsiones en los mercados de materias primas.
- 14. Identifique cuál de los siguientes enunciados es INCORRECTO, según la regulación europea de garantías de origen de la energía:**
- A. Los Estados miembros podrán disponer que se expidan garantías de origen para la energía procedente de fuentes no renovables.
 - B. Las transferencias de garantías de origen podrán ser tenidas en cuenta como contribuciones de los Estados miembros al objetivo global vinculante para 2030.
 - C. Los Estados miembros pueden expedir garantías de origen a un productor que reciba ayuda financiera de un sistema de apoyo.
 - D. Los Estados miembros pueden otorgar garantías de origen a la electricidad producida a partir de combustibles fósiles en centrales de cogeneración de alta eficiencia.
- 15. Identifique cuál de los siguientes elementos NO CONSTA entre la información que los suministradores deben poner a disposición de los clientes finales de electricidad, según la regulación europea de garantías de origen de la energía:**
- A. La combinación energética total anual del Estado miembro donde se localiza el cliente final de electricidad.
 - B. La contribución de cada fuente de energía a la electricidad comprada por el cliente final.
 - C. La contribución de cada fuente de energía a la combinación energética total del suministrador.
 - D. La información sobre el impacto en el medio ambiente de la producción de electricidad a partir de la combinación energética total del suministrador durante el año anterior.

16. Identifique el enunciado correcto, según la Circular 1/2018, de 18 de abril, de la CNMC, por la que se regula la gestión del sistema de garantías de origen de la electricidad procedente de fuentes de energías renovables y de cogeneración de alta eficiencia:

- A. Las instalaciones de generación que participen en el Sistema de garantía de origen deberán estar dadas de alta en el Registro de productores emisores de garantías de origen gestionado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y depositar ante la Caja General de Depósitos una garantía económica equivalente a 1 euro/kW instalado.
- B. Las instalaciones de generación que participen en el Sistema de garantía de origen deberán estar inscritas con carácter definitivo en el Registro administrativo de instalaciones de producción de energía eléctrica y depositar ante la Caja General de Depósitos una garantía económica equivalente a 1 euro/kW instalado.
- C. Las instalaciones de generación que participen en el Sistema de garantía de origen deberán estar dadas de alta en el Sistema de Liquidación del régimen retributivo específico de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, con excepción de las instalaciones de tecnología hidráulica de potencia instalada superior a 50 MW.
- D. Las instalaciones de generación que participen en el Sistema de garantía de origen deberán estar dadas de alta en estado de explotación en el Registro de régimen retributivo específico regulado por el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, con excepción de las instalaciones de tecnología hidráulica de potencia instalada superior a 50 MW.

17. Identifique el enunciado correcto, según la Circular 1/2018, de 18 de abril, de la CNMC, por la que se regula la gestión del sistema de garantías de origen de la electricidad procedente de fuentes renovables y cogeneración de alta eficiencia:

- A. Para el otorgamiento de garantías de origen a las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia acogidas a modalidades de producción con autoconsumo se considerará la medida mensual de energía activa bruta en barras de generación.
- B. Para el otorgamiento de garantías de origen a las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia acogidas a modalidades de producción con autoconsumo se considerará la medida mensual de energía activa neta generada en barras de central.
- C. Para el otorgamiento de garantías de origen a las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia acogidas a modalidades de producción con autoconsumo se considerará la medida mensual de energía de generación, neta de la demanda del consumidor asociado, leída en punto frontera.
- D. No se otorgarán garantías de origen a las instalaciones de cogeneración de alta eficiencia acogidas a alguna de las modalidades de producción con autoconsumo definidas en el artículo 9.1 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

18. Identifique cuál de las siguientes definiciones es INCORRECTA, según la normativa española de fomento de la cogeneración:

- A. Calor útil es el calor producido en un proceso de cogeneración para satisfacer una demanda económicamente justificable de calor o refrigeración.
- B. Ahorro de energía primaria (AEP) es la diferencia entre el consumo de energía primaria que hubiera sido necesario en generación separada de calor útil y electricidad (y/o energía mecánica) producidos en el proceso de cogeneración, y el consumo realmente habido en dicho proceso.
- C. Relación entre electricidad y calor es la relación entre electricidad de cogeneración y el calor útil cuando se funciona en modo de cogeneración total utilizando datos operativos de la unidad concreta.
- D. Unidad de microcogeneración es la unidad de cogeneración con una potencia máxima inferior a los 100 kWe.

19. Identifique cuál de los siguientes enunciados es correcto, según la normativa española de fomento de la cogeneración:

- A. La producción de cogeneración procedente de unidades de cogeneración deberá aportar un ahorro de energía primaria de al menos el 30 %, en relación con los datos de referencia de la producción por separado de calor y electricidad.
- B. La producción de cogeneración procedente de unidades de cogeneración deberá aportar un ahorro de energía primaria de al menos el 20 %, en relación con los datos de referencia de la producción por separado de calor y electricidad.
- C. La producción de cogeneración procedente de unidades de cogeneración deberá aportar un ahorro de energía primaria de al menos el 10 %, en relación con los datos de referencia de la producción por separado de calor y electricidad.
- D. La producción de las unidades de cogeneración a pequeña escala y de microcogeneración que aporten un ahorro de energía primaria de al menos el 5% podrá considerarse cogeneración de alta eficiencia.

20. Identifique cuál de los siguientes enunciados describe la corrección que es necesario aplicar sobre el valor de la referencia en la producción por separado de electricidad de acuerdo con la temperatura media de la ubicación de la cogeneración, según la normativa española de fomento de la cogeneración:

- A. Mantenimiento del valor de referencia en un intervalo de $\pm 2^{\circ}\text{C}$ por encima o por debajo de 15°C .
- B. Disminución del valor de referencia en 0,1% por cada grado por debajo de 15°C .
- C. Aumento del valor de referencia en 0,1% por cada grado por encima de 15°C .
- D. Disminución del valor de referencia en 0,1% por cada grado por encima de 15°C .

21. El Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2021-2030 prevé, en materia de electrificación y descarbonización del sistema energético, que:

- A. En 2030 la potencia instalada de eólica (terrestre y marítima) ronde los 20 GW, y la de solar fotovoltaica los 9 GW.
- B. En 2030 la potencia instalada de eólica (terrestre y marítima) ronde los 30 GW, y la de solar fotovoltaica los 19 GW.
- C. En 2030 la potencia instalada de eólica (terrestre y marítima) ronde los 40 GW, y la de solar fotovoltaica los 29 GW.
- D. En 2030 la potencia instalada de eólica (terrestre y marítima) ronde los 50 GW, y la de solar fotovoltaica los 39 GW.

- 22. Identifique la fecha hasta la cual devengará régimen retributivo específico una instalación eólica terrestre con fecha de inscripción en el registro de régimen retributivo específico en estado de preasignación 10/02/2010 y fecha de autorización de explotación definitiva 20/06/2010, según la normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, cogeneración y residuos:**
- A. 01/03/2030.
 - B. 31/12/2035.
 - C. 31/12/2030.
 - D. 30/06/2030.
- 23. Identifique cuál de los siguientes enunciados es INCORRECTO, según la Circular 1/2017, de 18 de marzo, de la CNMC, que regula la solicitud de información y procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico y demás normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, cogeneración y residuos:**
- A. La representación por cuenta ajena podrá ser directa, cuando el representante actúe en nombre propio, en cuyo caso el sujeto representante será el sujeto obligado al pago del importe de la factura de la liquidación y, en su caso, con derecho al cobro de la misma.
 - B. La representación por cuenta ajena podrá ser directa, cuando el representante actúe en nombre del representado, en cuyo caso el sujeto representado será el único obligado al pago del importe de la factura de la liquidación y, en su caso, el único con derecho al cobro de la misma.
 - C. Los titulares de las instalaciones que opten por vender su energía directamente en el mercado, o los que elijan una representación directa, serán Sujetos de Liquidación, entendiéndose por tal la persona física o jurídica que responderá financieramente ante la CNMC por cada una de sus instalaciones. En el resto de los casos, el Sujeto de Liquidación será el representante.
 - D. El representante elegido por los titulares de las instalaciones de producción deberá ser el mismo a los efectos de su participación en el mercado de producción y de los cobros y pagos de los peajes, del régimen retributivo específico y, en su caso, de los cargos.
- 24. Identifique cuál de los siguientes conceptos NO es considerado parte de la retribución por combustible, según la normativa española que regula la producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los territorios no peninsulares:**
- A. La retribución por costes variables de funcionamiento.
 - B. La retribución por costes de banda de regulación.
 - C. La retribución por costes de los derechos de emisión.
 - D. El factor de corrección por factura de combustible.

25. Identifique cuál de los siguientes enunciados es correcto, según la vigente normativa reguladora del acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica:

- A. En el caso de las redes de transporte, el permiso de acceso se tramitará en primer lugar y, una vez obtenido este, se tramitará el permiso de conexión.
- B. En el caso de las redes de distribución, el permiso de acceso se tramitará en primer lugar y, una vez obtenido este, se tramitará el permiso de conexión.
- C. El permiso de acceso se tramitará en primer lugar y, una vez obtenido este, se tramitará el permiso de conexión.
- D. La tramitación de las solicitudes de los permisos de acceso y de conexión se realizará de manera conjunta en un único procedimiento.

26. Identifique cuál de los siguientes enunciados es correcto, según la Circular 1/2017, de 18 de marzo, de la CNMC, que regula la solicitud de información y procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico y demás normativa española que regula la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, cogeneración y residuos:

- A. La CNMC no podrá atender las comunicaciones de cesiones de derechos de crédito que correspondan a instalaciones representadas bajo la modalidad de representación directa.
- B. La CNMC no podrá atender las comunicaciones de cesiones de derechos de crédito que correspondan a instalaciones representadas bajo la modalidad de representación indirecta.
- C. La CNMC no podrá atender las comunicaciones de cesiones de derechos de crédito que correspondan a instalaciones representadas bajo la modalidad de representación directa, salvo cuando el representante sea un comercializador de referencia.
- D. La CNMC solo podrá atender las comunicaciones de cesiones de derechos de crédito que correspondan a instalaciones representadas bajo la modalidad de representación indirecta cuando el cesionario sea una autoridad judicial o administrativa.

27. Identifique cuál de los siguientes enunciados describe el volumen de la «disponibilidad, liberación o afloramiento de capacidad» necesaria para acordar la convocatoria de un concurso de capacidad de acceso en un nudo de la red de transporte para integración de renovables, según la vigente normativa reguladora del acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica:

- A. Igual o superior a 100 MW en el caso de nudo ubicados en el sistema eléctrico peninsular, o igual o superior a 50 MW, en nudos ubicados en los territorios no peninsulares.
- B. Igual o superior a 200 MW en el caso de nudo ubicados en el sistema eléctrico peninsular, o igual o superior a 20 MW, en nudos ubicados en los territorios no peninsulares.
- C. Igual o superior a 250 MW en el caso de nudo ubicados en el sistema eléctrico peninsular, o igual o superior a 25 MW, en nudos ubicados en los territorios no peninsulares.
- D. Igual o superior a 300 MW en el caso de nudo ubicados en el sistema eléctrico peninsular, o igual o superior a 50 MW, en nudos ubicados en los territorios no peninsulares.

- 28. Identifique cuál de los siguientes enunciados NO se corresponde con la información que los gestores de redes de transporte y distribución deberán publicar en su página web en relación con cada una de las barras de tensión superior a 1 kV de las subestaciones de operan, según la Circular 1/2021, de 20 de enero, de la CNMC, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y de la conexión a las redes de transporte y distribución de las instalaciones de producción de energía eléctrica:**
- A. Georreferenciación.
 - B. Capacidad de acceso disponible, desagregada por posición de conexión.
 - C. Capacidad de acceso correspondiente a las solicitudes de permisos de acceso y conexión admitidas y todavía no resueltas, desagregada por tecnología y posición de conexión.
 - D. Número de solicitudes admitidas y todavía no resueltas.
- 29. Indique cuál de los siguientes enunciados se corresponde con la metodología seguida para la selección de las ofertas en el procedimiento de subasta para el otorgamiento del régimen económico de energías renovables regulado por el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre:**
- A. Resultarán descartadas las ofertas cuyo valor de la oferta económica sea inferior al precio de reserva y, en caso de existir precio de riesgo, se descartarán las ofertas con valor superior al precio de riesgo.
 - B. Resultarán descartadas las ofertas cuyo valor de la oferta económica sea superior al precio de reserva y, en caso de existir precio de riesgo, se descartarán las ofertas con valor inferior al precio de riesgo.
 - C. Resultarán descartadas las ofertas cuyos valores de oferta económica sean iguales o superiores al 120 por ciento del precio de reserva; también se descartarán las ofertas iguales o inferiores al 80 por ciento del precio de reserva.
 - D. Resultarán descartadas las ofertas cuyo valor de la oferta económica sea superior al precio de reserva, o inferiores al precio de riesgo, salvo declaración responsable del ofertante que justifique en este último caso la presentación de oferta anormalmente baja.
- 30. Identifique cuál de los siguientes enunciados se corresponde con lo previsto respecto a los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de aplicación a los consumos en las modalidades de autoconsumo, según la normativa española que regula las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica:**
- A. La energía autoconsumida de origen renovable, cogeneración o residuos estará exenta de todo tipo peajes.
 - B. La totalidad de energía autoconsumida de origen renovable, así como el 50 por ciento de la energía autoconsumida procedente de instalaciones de cogeneración o residuos estará exenta de todo tipo peajes.
 - C. La energía autoconsumida de origen renovable estará exenta de todo tipo peajes, así como la procedente de instalaciones de cogeneración o residuos de hasta 1 MW de potencia instalada.
 - D. La energía autoconsumida de origen renovable, cogeneración o residuos estará exenta de peajes, salvo por el término de facturación de energía reactiva medida en punto frontera.

**FIN DE LA PRUEBA
SI HA TERMINADO ANTES DEL TIEMPO CONCEDIDO
REPASE SUS CONTESTACIONES**



CNMC

**COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA**