



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-14 (TÉCNICO 8)

11 MARZO 2023



INICIO DE LA PRUEBA

- 1. Indique el órgano de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia al que corresponde la aprobación de Circulares y Comunicaciones:**
 - A. Al Pleno.
 - B. A las Sala competente por razón de la materia.
 - C. Al Presidente.
 - D. La Comisión carece de competencias de aprobación de Circulares y Comunicaciones.

- 2. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia está representada en:**
 - A. En el Consejo de Reguladores de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía y en el Organismo de Reguladores Europeos de las Comunicaciones Electrónicas.
 - B. Sólo en el Consejo de Reguladores de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía.
 - C. En el Consejo de Reguladores de la Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía y la Agencia Internacional de la Energía, así como en el Organismo de Reguladores Europeos de las Comunicaciones Electrónicas.
 - D. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia carece de la facultad de colaboración y cooperación con las instituciones y organismos de la Unión Europea, correspondiendo éstas al Ministerio al que está adscrita.

- 3. Según el artículo 59.1.a) de la Directiva (UE) 2019/944, de 5 de junio de 2019, *sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE*, es competencia de las Autoridades reguladoras nacionales:**
 - A. Establecer o aprobar, de conformidad con criterios transparentes, las tarifas de transporte y distribución y sus metodologías.
 - B. Establecer o aprobar, de conformidad con criterios transparentes, las tarifas de transporte o distribución y sus metodologías, así como la retribución de los operadores de transporte.
 - C. Establecer o aprobar, de conformidad con criterios transparentes, las tarifas de transporte o distribución o sus metodologías o las dos cosas.
 - D. Establecer o aprobar, de conformidad con criterios transparentes, las tarifas de transporte o distribución y sus metodologías, así como la retribución de los operadores de mercado.

4. En el ámbito de Directiva (UE) 2019/944, de 5 de junio de 2019, *sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE Directiva (UE) 2019/944, de 5 de junio de 2019, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se modifica la Directiva 2012/27/UE*, y el Reglamento 2019/943 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, *relativo al mercado interior de la electricidad*, ¿qué es un código de red?:
- A. Acto de ejecución o delegado.
 - B. Un lenguaje de programación.
 - C. Un recopilatorio de buenas prácticas.
 - D. Una cobertura financiera.
5. ¿Qué objetivo persiguen los actos de ejecución del art. 291 del TFUE (Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea)?:
- A. Evitar la discriminación entre los agentes del mercado.
 - B. Promover la transparencia de los mercados.
 - C. Establecer condiciones uniformes de actos vinculantes.
 - D. Ejecutar las directrices de ACER en el ámbito del mercado interior de la energía.
6. Respecto a las ofertas de compra y venta en el mercado diario e intradiario de energía eléctrica:
- A. Deben ser simples en razón de su contenido.
 - B. Para las interconexiones entre sistemas eléctricos con subastas coordinadas de capacidad, con entrega física, la unidad de importación y exportación se denominará unidad con derechos previos.
 - C. Los agentes no pueden optar por participar en el mercado intradiario continuo a través de ofertas portfolio.
 - D. Las unidades portfolio podrán participar en el mercado intradiario continuo y en las subastas.
7. Para adquirir la condición de agente del mercado eléctrico, los productores, comercializadores, consumidores directos en mercado y sus representantes deben:
- A. Contar con un volumen de negocios superior a 30.000 euros/anuales.
 - B. Haber declarado un código de agente válido al operador del mercado.
 - C. Acreditar la existencia de una cartera de clientes suficiente.
 - D. Presentar un aval de 3.000 euros.

8. ¿Cuál es el límite de emisiones de CO₂ que se establece para que las instalaciones de generación no puedan percibir mecanismos de capacidad?:

- A. Desde el 1 de julio de 2025 a más tardar, una capacidad de generación cuya producción comercial haya comenzado antes del 1 de julio de 2019 y que emita más de 350 gr de CO₂ procedente de combustibles fósiles por kWh de electricidad y más de 550 kg de CO₂ procedente de combustibles fósiles de media por año.
- B. Desde el 1 de julio de 2025 a más tardar, una capacidad de generación cuya producción comercial haya comenzado antes del 4 de julio de 2019 y que emita más de 550 gr de CO₂ procedente de combustibles fósiles por kWh de electricidad y más de 350 kg de CO₂ procedente de combustibles fósiles de media por año.
- C. Desde el 1 de julio de 2019 a más tardar, una capacidad de generación cuya producción comercial haya comenzado en o antes de dicha fecha y que emita más de 550 gr de CO₂ procedente de combustibles fósiles por kWh de electricidad.
- D. Desde el 1 de julio de 2019 a más tardar, una capacidad de generación cuya producción comercial haya comenzado en o antes de dicha fecha y que emita más de 550 gr de CO₂ procedente de combustibles fósiles por kWh de electricidad.

9. ¿Qué objetivos establece el PNIEC (Plan Nacional Integrado de Energía y Clima) español para el periodo 2021-2030?:

- A. 23% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a 1990, 42% de renovables sobre el uso final de la energía, 39,5% de mejora de la eficiencia energética y 74% de energía renovable en la generación eléctrica.
- B. 30% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a 1990, 25% de renovables sobre el uso final de la energía, 42% de mejora de la eficiencia energética y 60% de energía renovable en la generación eléctrica.
- C. 60% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a 2005, 42% de renovables sobre el uso final de la energía, 39,5% de mejora de la eficiencia energética y 74% de energía renovable en la generación eléctrica.
- D. 40% de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) respecto a 2005, 35% de renovables sobre el uso final de la energía, 30% de mejora de la eficiencia energética y 65% de energía renovable en la generación eléctrica.

10. El Consejo de Reguladores de ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) es competente para:

- A. Aprobar el documento de programación de conformidad con el artículo 20 del Reglamento (UE) 2019/942, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, por el que se crea la Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía.
- B. Redactar, someter a consultas, aprobar y publicar los dictámenes, recomendaciones y decisiones.
- C. Aprobar por mayoría de dos tercios el presupuesto anual de ACER.
- D. Adoptar y actualizar periódicamente los planes de comunicación y difusión.

11. Cuando una Autoridad reguladora nacional no cumpla el dictamen de ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía) del art. 6.5 del Reglamento (UE) 2019/942 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 5 de junio de 2019, por el que se crea la Agencia de la Unión Europea para la Cooperación de los Reguladores de la Energía:

- A. ACER informará de ello a la Comisión y al Estado miembro de que se trate.
- B. ACER incoará un procedimiento sancionador contra la Autoridad reguladora nacional de que se trate.
- C. ACER coordinará la adopción de medidas con las Autoridades reguladoras nacionales afectadas por el incumplimiento.
- D. ACER iniciará una consulta pública con los agentes afectados.

12. Respecto a la presentación de ofertas de los agentes en el mercado intradiario de electricidad de subastas, indique la afirmación correcta:

- A. Podrán presentar ofertas de venta o adquisición de energía eléctrica en los mercados intradiarios de subastas todos los agentes del mercado que no resulten casados en el mercado diario.
- B. Podrán presentar ofertas de venta o adquisición de energía eléctrica en los mercados intradiarios de subastas todos los agentes del mercado que no participen en el mercado intradiario continuo.
- C. Podrán presentar ofertas de venta o adquisición de energía eléctrica en los mercados intradiarios de subastas todos los agentes del mercado.
- D. Podrán presentar ofertas de venta en los mercados intradiarios de subastas todos los agentes del mercado que tengan confirmada la capacidad transfronteriza por el Operador del Sistema.

13. El mercado continuo intradiario europeo de electricidad se basa en:

- A. El proceso de acoplamiento y de asignación de capacidad que realizan los NEMOs de manera rotatoria.
- B. El sistema informático común al que se enlazan los mercados intradiarios locales.
- C. El conjunto de subastas intradiarias que se llevan a cabo en los distintos Estados miembros.
- D. El enlace a la plataforma europea de asignación de capacidad del mercado intradiario.

14. El mercado intradiario español de electricidad se estructura actualmente en:

- A.** Cuatro sesiones de subastas en el ámbito MIBEL y un mercado continuo transfronterizo europeo, y se llevan a cabo una vez el operador del sistema ha realizado, después del mercado diario, los ajustes necesarios para que el programa resultante sea viable.
- B.** Cuatro sesiones de subastas en el ámbito paneuropeo y un mercado continuo transfronterizo europeo, y se llevan a cabo una vez el operador del sistema ha realizado, después del mercado diario, los ajustes necesarios para que el programa resultante sea viable.
- C.** Seis sesiones de subastas en el ámbito paneuropeo y un mercado continuo transfronterizo europeo, y se llevan a cabo una vez el operador del sistema ha realizado, después del mercado diario, los ajustes necesarios para que el programa resultante sea viable.
- D.** Seis sesiones de subastas en el ámbito MIBEL y un mercado continuo transfronterizo europeo, y se llevan a cabo una vez el operador del sistema ha realizado, después del mercado diario, los ajustes necesarios para que el programa resultante sea viable.

15. La revisión de las zonas de oferta prevista en el art. 14 del Reglamento (UE) 943/2019, de 5 de junio de 2019, relativo al mercado de la electricidad:

- A.** Se lleva a cabo en base a la metodología que aprueba la Comisión Europea, a propuesta de ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía).
- B.** Los Estados miembros que tengan una congestión estructural identificada, en cooperación con sus gestores de redes de transporte, decidirán, en un plazo de tres meses a partir de la recepción del informe, si revisan sus zonas de precios.
- C.** Como último recurso, la Comisión, tras consultar a la ACER, decidirá si modifica o mantiene la configuración de las zonas de oferta en los Estados miembros y entre ellos.
- D.** Los gestores de redes de transporte que participen en la revisión de las zonas de oferta deberán presentar una propuesta conjunta sobre la conveniencia de modificar o mantener la configuración de las zonas de oferta, a más tardar seis meses después de la aprobación de la metodología que aprueba ACER.

16. Los planes de acción previstos en el art. 15 del Reglamento (UE) 943/2019, de 5 de junio de 2019, relativo al mercado de la electricidad:

- A.** Establecen la hoja de ruta para el cumplimiento de los objetivos en materia de descarbonización por parte de cada Estado miembro.
- B.** Contendrán un calendario concreto para la adopción de medidas destinadas a reducir las congestiones estructurales.
- C.** Son elaborados conjuntamente por los Operadores del sistema y son aprobados por ACER (Agencia de Cooperación de los Reguladores de la Energía).
- D.** Se elaborarán a más tardar el 31 de diciembre de 2025.

17. La propuesta de revisión de la Directiva del comercio de derechos de emisión presentada por la Comisión Europea en el ámbito del paquete Fit for 55:

- A. Incorpora el sector marítimo en el ámbito de aplicación de este sistema.
- B. Aumenta los umbrales para los sectores ETS del 40% al 61% respecto a niveles de 1990.
- C. Crea un fondo climático social con un presupuesto de 50 millones de euros.
- D. Incrementa el objetivo comunitario de eficiencia energética al 37%.

18. El descuento en tarifas para gases renovables y de bajas emisiones previsto en el art. 16 de la propuesta de Reglamento sobre gases renovables e hidrógeno publicado por la Comisión Europea en diciembre de 2021:

- A. Será de un 90% de descuento en el término de capacidad en todas las tarifas de interconexión.
- B. Será de un 60% en el término de capacidad en los almacenamientos subterráneos.
- C. Será de un 75% en el término de capacidad a la entrada desde instalaciones de producción de estos gases.
- D. Será de un 80% en el término de capacidad en los puntos de entrada desde terminales de GNL.

19. La propuesta de Directiva de Eficiencia Energética publicada por la Comisión Europea en el ámbito del paquete Fit for 55 establece que:

- A. Los Estados miembros garantizarán colectivamente una reducción del consumo de energía de, al menos, el 7 % en 2040, en comparación con las previsiones de la hipótesis de referencia de 2020, de modo que el consumo de energía final de la Unión no supere los 600 Mtep y que el consumo de energía primaria de la Unión no supere los 800 Mtep en 2030.
- B. Los Estados miembros garantizarán colectivamente una reducción del consumo de energía de, al menos, el 10 % en 2040, en comparación con las previsiones de la hipótesis de referencia de 2020, de modo que el consumo de energía final de la Unión no supere los 787 Mtep y que el consumo de energía primaria de la Unión no supere los 1023 Mtep en 2030.
- C. Los Estados miembros garantizarán colectivamente una reducción del consumo de energía de, al menos, el 9 % en 2030, en comparación con las previsiones de la hipótesis de referencia de 2020, de modo que el consumo de energía final de la Unión no supere los 787 Mtep y que el consumo de energía primaria de la Unión no supere los 1023 Mtep en 2030.
- D. Los Estados miembros garantizarán colectivamente una reducción del consumo de energía de, al menos, el 10 % en 2030, en comparación con las previsiones de la hipótesis de referencia de 2020, de modo que el consumo de energía final de la Unión no supere los 600 Mtep y que el consumo de energía primaria de la Unión no supere los 800 Mtep en 2030.

20. ¿Qué medidas a corto plazo propone la Comisión Europea para paliar los efectos de la crisis energética en el ámbito del “toolkit” de 13 de octubre de 2021?:

- A. Investigar comportamientos anticompetitivos en el mercado energético y solicitar a ESMA (European Securities and Markets Authority) que amplíe la supervisión del mercado de CO2.
- B. Adoptar medidas para promover la liquidez de los mercados de balance.
- C. Analizar las ventajas y desventajas de las medidas nacionales que adopten los Estados miembros.
- D. Establecer objetivos vinculantes comunitarios en materia de eficiencia energética.

21. La Iniciativa Europea de Tejados Solares anunciada en el ámbito del Repower Plan hará obligatoria la instalación de energía solar en tejados en los siguientes casos:

- A. Todos los edificios públicos y comerciales nuevos con una superficie útil inferior a 250 m2 en 2026.
- B. Todos los edificios públicos y comerciales existentes con una superficie útil superior a 250 m2 en 2027.
- C. Todos los edificios públicos y comerciales nuevos con una superficie útil superior a 150 m2 en 2027.
- D. Todos los edificios residenciales nuevos a partir de 2032.

22. ¿Qué medida se ha adoptado en España para proteger a determinados consumidores vulnerables de los efectos de la crisis energética?:

- A. Aumento en la ayuda del bono social térmico de 120 € mediante un descuento directo en la factura del gas.
- B. Aplicación de un descuento del 40% sobre el PVPC (Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor) mediante un descuento directo en la factura eléctrica.
- C. Prohibición del corte de luz por impago a los usuarios acogidos al Bono Social hasta 2024.
- D. Reducción del Impuesto Especial sobre la Electricidad hasta el 2% mientras dure la crisis energética.

23. Según el Real Decreto-Ley 14/2022, de 1 de agosto, sobre medidas de ahorro, eficiencia energética y de reducción de la dependencia energética del gas natural:

- A.** Los recintos públicos refrigerados y calefactados mantendrán la temperatura del aire entre los 18 y los 26 grados centígrados, sus puertas tendrán cierres automáticos, los escaparates se apagarán a las 21.00 h y se notificarán los ahorros de consumo energético al IDAE (Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía) respecto al mes anterior.
- B.** Los recintos públicos refrigerados y calefactados mantendrán la temperatura del aire entre los 19 y los 26 grados centígrados, sus puertas tendrán cierres automáticos, los escaparates se apagarán a las 22.00 h y se notificarán los ahorros de consumo energético al IDAE (Instituto para la Diversificación y Ahorro de Energía) respecto al mes anterior.
- C.** Los recintos públicos refrigerados y calefactados mantendrán la temperatura del aire entre los 18 y los 27 grados centígrados, sus puertas tendrán cierres automáticos, los escaparates se apagarán a las 22.00 h y se exhibirán las medidas de ahorro adoptadas.
- D.** Los recintos públicos refrigerados mantendrán la temperatura del aire por encima de 26 grados centígrados, sus puertas tendrán cierres automáticos, los escaparates se apagarán a las 22.00 h y se exhibirán las medidas de ahorro adoptadas.

24. El Real Decreto-Ley 17/2022, de 20 de septiembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía, establece:

- A.** Que las instalaciones de cogeneración podrán renunciar temporalmente a la aplicación del mecanismo de ajuste regulado que cobran las centrales térmicas de gas.
- B.** Un nuevo servicio de respuesta activa de la demanda como un producto específico de balance.
- C.** Con efectos desde el 1 de octubre de 2022 se aplicará el tipo del 7% del Impuesto sobre el Valor Añadido a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de gas natural.
- D.** Con efectos desde el 1 de octubre de 2022 se aplicará el tipo del 7% del Impuesto sobre el Valor Añadido a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de briquetas y pellets procedentes de la biomasa y a la madera para leña.

25. El Plan “+ Seguridad Energética” para proteger a los consumidores y reducir el consumo de gas aprobado por Consejo de Ministros de 11 de octubre de 2022 prevé que:

- A.** Se ampliará el programa de ayudas del Plan de Recuperación para fomentar el autoconsumo con 700 millones de euros.
- B.** Las facturas de luz y gas de los consumidores con menos de 10 kW de potencia y un consumo inferior a 30.000 kWh anuales, respectivamente, incluirán una comparativa del consumo con clientes similares en el mismo código postal.
- C.** Se habilite una ampliación del 18% de su capacidad de exportación de gas a Francia y está preparando una ampliación de los suministros por buque a Italia.
- D.** Se acelerará la ejecución del PERTE de Energías Renovables, Hidrógeno Renovable y Almacenamiento (PERTE ERHA), y se ampliará su dotación económica actual con 1.500 millones adicionales.

26. Desde el 1 de abril de 2014, los puntos de suministro de electricidad efectuados a tensiones no superiores a 1 kV y con potencia contratada menor o igual a 10 kW pueden recibir el suministro eléctrico:

- A. Mediante el sistema del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), en el que el precio facturado incorpora, entre otros, el precio medio resultante en el mercado de electricidad de futuro y de contado.
- B. Mediante un precio fijo durante 12 meses que se aplique al consumo de energía eléctrica ofrecido en todo caso por las comercializadoras de referencia y que será fijado por el gobierno.
- C. Mediante suministro en el mercado libre, contratando el suministro de energía eléctrica con cualquier comercializador de referencia.
- D. Mediante el sistema del Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC), en el que el precio facturado incorpora, entre otros, el precio horario de los mercados diario e intradiario.

27. En cualquiera de las modalidades de contratación de energía eléctrica de un consumidor doméstico, se abonan los siguientes conceptos:

- A. Los peajes, que son el pago por el uso de las redes del transporte y distribución de energía eléctrica, y son determinados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.
- B. Los peajes, que constan de dos términos de potencia y tres de energía.
- C. Los cargos, que son los precios regulados destinados a cubrir el resto de los costes regulados, y son determinados por la CNMC.
- D. La energía, que es el pago por la energía consumida, y que es determinada por el operador del sistema.

28. Los consumidores domésticos podrán rescindir el contrato de suministro de electricidad antes de la fecha de finalización prevista en los siguientes casos:

- A. Si se encuentran en un contrato de suministro con precio fijo durante 12 meses, podrán rescindir el contrato antes de su finalización o de la finalización de cualquiera de sus prórrogas, con una penalización máxima que no podrá exceder el 5% del precio del contrato por la energía estimada pendiente de suministro.
- B. Si se encuentran en un contrato de suministro con precios dinámicos, podrán rescindir el contrato antes de su finalización o de la finalización de cualquiera de sus prórrogas, con una penalización máxima que no podrá exceder el 5% del importe de facturación media anual.
- C. Si se encuentran en un contrato de suministro dual de luz y gas, podrán rescindir el contrato antes de su finalización o de la finalización de cualquiera de sus prórrogas, con una penalización máxima que no podrá exceder el 5% del importe de facturación media anual.
- D. Si se encuentran en el PVPC, podrán rescindir el contrato antes de su finalización o de la finalización de cualquiera de sus prórrogas, con una penalización máxima que no podrá exceder el 5% del precio del contrato por la energía estimada pendiente de suministro.

29. ¿Cuál de las siguientes afirmaciones sobre consumidores vulnerables es correcta?:

- A.** Los comercializadores de referencia sólo tienen la obligación de suministrar a los consumidores que tengan la condición de vulnerables.
- B.** Tienen consideración de consumidores vulnerables las personas físicas en su vivienda habitual que, teniendo una potencia superior a 10 kW, cumplen una serie de criterios socio económicos.
- C.** Cuando exista unidad de convivencia, si la renta anual es inferior o igual al 50 % del umbral establecido para el consumidor vulnerable, el consumidor tendrá la consideración de consumidor vulnerable severo.
- D.** Los suministros de consumidores vulnerables severos en riesgo de exclusión social no podrán ser cortados hasta que hayan transcurrido 12 meses del impago.

30. ¿Dónde no puede un consumidor doméstico de electricidad formular una reclamación en materia de facturación de suministro eléctrico?:

- A.** En la oficina de reclamaciones de la distribuidora de electricidad de la zona en la que se ubique el punto de suministro.
- B.** En la oficina de reclamaciones del Defensor del Pueblo.
- C.** En la oficina de reclamaciones del Ministerio para Transición Ecológica y el Reto Demográfico.
- D.** En el sistema arbitral de consumo, si la comercializadora se encuentra adherida a tal sistema.

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



CNMC

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