



OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-13 (TÉCNICO 7)

11 MARZO 2023



INICIO DE LA PRUEBA

- 1. 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.

- 2. No será necesaria la formulación de propuesta de resolución por parte del órgano administrativo competente para instruir en un procedimiento sancionador, según el artículo 89 de la Ley 39/2015, de 1 de octubre, del Procedimiento Administrativo Común de las Administraciones Públicas:**
 - A. Cuando no concurra culpabilidad en los hechos probados.
 - B. Cuando la persona jurídica esté en liquidación.
 - C. Cuando los hechos no resulten acreditados.
 - D. Cuando el procedimiento ha caducado.

- 3. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia es competente para resolver en el sector eléctrico:**
 - A. Conflictos de conexión a la red de transporte.
 - B. Conflictos de conexión cuando la autorización de la instalación o red corresponda a la Administración General del Estado.
 - C. Conflictos de conexión a la red de distribución.
 - D. Conflictos de conexión cuando un consumidor/ o generador adicional utiliza instalaciones sufragadas por un tercero.

- 4. Los conflictos de acceso y los de gestión económica y técnica del sistema se inician:**
 - A. Mediante Orden de la Sala de Supervisión Regulatoria.
 - B. Mediante la comunicación de inicio del procedimiento de conflicto.
 - C. Mediante acuerdo de iniciación.
 - D. Mediante solicitud del interesado.

- 5. De conformidad con lo previsto en el artículo 8 del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica, se inadmitirán las solicitudes:**
- A.** Cuando el órgano competente para otorgar la autorización de la instalación se haya pronunciado favorablemente sobre la correcta constitución de la garantía.
 - B.** Cuando el otorgamiento del acceso en dicho nudo estuviese reservado por parte del operador del sistema a concurso de capacidad como resultado de la nueva planificación.
 - C.** Cuando se presenten en nudos en los que la capacidad de acceso existente otorgable sea nula, de conformidad con la información que se haga constar en las plataformas, salvo que pretenda la hibridación.
 - D.** Cuando no hayan subsanado tras el primer requerimiento por parte del gestor de la red.
- 6. De conformidad con lo previsto en el Anexo II de la Resolución de 20 de mayo de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las especificaciones de detalle para la determinación de la capacidad de acceso de generación a la red de transporte y a las redes de distribución:**
- A.** Red mallada: redes de distribución en las que el flujo de energía puede tener distintos orígenes, aunque su explotación habitual sea radial y que ante indisponibilidad de uno de sus elementos tiene capacidad para mantener el flujo de energía a las instalaciones que suministra.
 - B.** Para determinar la capacidad de acceso en un punto de conexión se realizará un estudio específico. Este estudio abarcará como máximo el conjunto de nudos con influencia al punto de conexión y que comparten limitación según los criterios que se recogen en este procedimiento.
 - C.** Para un nivel de tensión de 45kV la capacidad de acceso solicitada mínima para conexión mediante nueva posición en subestación existente es de 5 MW.
 - D.** Para determinar la capacidad de acceso de una instalación de producción a la red de distribución en un punto de conexión que tenga en cuenta: las instalaciones de generación y consumo conectadas, o con permisos de acceso y conexión informados favorablemente con anterioridad a la solicitud en estudio.
- 7. De conformidad con lo previsto en el artículo 61 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, tienen derecho a incorporar gas natural al sistema:**
- A.** Los consumidores industriales.
 - B.** Los transportistas para el nivel mínimo de llenado de tanques de GNL, gasoductos de transporte y almacenamientos.
 - C.** El Gestor Técnico del sistema solo para suministrar en situaciones excepcionales.
 - D.** La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos para cualquier finalidad.

- 8. De conformidad con lo previsto en los artículos 22 y siguientes de la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural:**
- A. Para los servicios que no conllevan slots, el proceso general de asignación de capacidad serán las subastas, salvo en los productos intradiarios que se resolverán por orden cronológico de la solicitud.
 - B. Para los servicios que conllevan slots, el proceso general de asignación es por orden cronológico, salvo en caso de que la demanda supere a la oferta en que se subastará entre los últimos entrantes el veinte por ciento final de los slots.
 - C. Los slots que queden sin asignar para el primer mes ofertado en el procedimiento de periodicidad mensual se ofertarán por orden cronológico de solicitud.
 - D. Las subastas se resolverán mediante un algoritmo de reloj ascendente de múltiples rondas para los productos anuales, trimestrales y mensuales, y mediante un algoritmo de precio uniforme con una única ronda para el resto de productos.
- 9. De conformidad con lo previsto en el artículo 30 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, es función del operador del sistema:**
- A. Recibir las garantías de los sujetos de mercado y traspasarlas al Operador del Mercado para su gestión.
 - B. Impartir las instrucciones de operación a las distribuidoras.
 - C. Liquidar los pagos y cobros relacionados con los desvíos efectivos de las unidades de producción y de consumo en cada período de programación.
 - D. Proponer al Ministerio competente en materia de energía los elementos que deben incorporarse en la planificación del transporte.
- 10. De conformidad con lo previsto en la normativa eléctrica se puede plantear conflicto de gestión económica y técnica del sistema ante la CNMC:**
- A. Frente a las decisiones del gestor de la red de distribución correspondiente.
 - B. Frente a las decisiones del operador del sistema, excepto en cumplimiento del mecanismo de minoración de la retribución.
 - C. Frente a las decisiones del gestor de garantías, cuando se trata de un tercero.
 - D. Frente a las decisiones del operador del mercado.
- 11. De conformidad con lo previsto en el artículo 65 ter de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, es función del Operador del Mercado:**
- A. Publicar en la plataforma de contratación del mercado los precios y el volumen de las ofertas de venta y adquisición, indicando quién es la empresa oferente.
 - B. Gestionar directamente las garantías, sin que pueda hacerlo a través de terceros autorizados.
 - C. La casación y determinación de los precios de los diferentes productos resultantes de las casaciones en el mercado organizado.
 - D. El control de la liquidación de los pagos y cobros, realizado por un tercero autorizado.

12. En la NGTS-10 (Normas de Gestión Técnica del Sistema), Operación del sistema en situación excepcional:

- A.** Define situación excepcional como aquella en la cual se prevé que no se cumplan cualesquiera de los parámetros que definen la Operación Normal, pero que no requieren la declaración de Situación de Emergencia.
- B.** En función de su gravedad, la situación excepcional se clasifica en cuatro niveles: Nivel 0, Nivel 1, Nivel 2 y Nivel 3.
- C.** La operación del sistema en situación excepcional requerirá declaración por parte del Gestor Técnico del Sistema y su comunicación posterior al Ministerio competente en materia de energía y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.
- D.** Se puede declarar solo por indisponibilidades en la red, y en ningún caso por incremento imprevisible de la demanda.

13. De conformidad con lo previsto en el artículo 41 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, los titulares de las instalaciones fijas de transporte y almacenamiento deben cumplir las siguientes obligaciones:

- A.** Comunicar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia las peticiones de acceso a sus instalaciones, los contratos que suscriban, la relación de precios por la utilización de las referidas instalaciones, así como las modificaciones que se produzcan en los mismos en un plazo máximo de quince días.
- B.** Presentar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia la metodología de tarifas aplicada incluyendo los distintos tipos de descuentos aplicables, el sistema de acceso de terceros a sus instalaciones y el Plan anual de inversiones.
- C.** Publicar mensualmente la capacidad disponible de sus instalaciones, la capacidad contratada y la capacidad realmente utilizada.
- D.** Comunicar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia las congestiones contractuales que se produzcan.

14. De conformidad con lo previsto en la disposición adicional cuarta de la Ley 8/2015, de 21 de mayo, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y por la que se regulan determinadas medidas tributarias y no tributarias en relación con la exploración, investigación y explotación de hidrocarburos:

- A.** Los operadores al por mayor de productos petrolíferos con una cuota de mercado superior al 30 por ciento, no podrán incrementar el número de instalaciones en régimen de propiedad o en virtud de cualquier otro título que les confiera la gestión directa o indirecta de la instalación, ni suscribir nuevos contratos de distribución en exclusiva con distribuidores al por menor.
- B.** Los operadores al por mayor de productos petrolíferos con una cuota de mercado superior al 30 por ciento no podrán renovar a su expiración los contratos preexistentes.
- C.** Los operadores al por mayor podrán adquirir en régimen de propiedad o explotar nuevas instalaciones aun cuando esto suponga un incremento de su cuota de mercado en función de las ventas anuales del ejercicio anterior, siempre que no se aumente el número de instalaciones en régimen de propiedad o en virtud de cualquier otro título que les confiera la gestión directa o indirecta de la instalación.
- D.** Por resolución del titular de la Secretaría de Estado se determinará anualmente el listado de operadores al por mayor de productos petrolíferos con una cuota de mercado superior al porcentaje establecido que se publicará en la página web del Ministerio competente en materia de Energía.

15. De conformidad con lo previsto en el apartado 6 del procedimiento de operación 14.3, en la versión modificada mediante Resolución de 15 de septiembre de 2022, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, los sujetos de liquidación están obligados a prestar las siguientes garantías:

- A.** Una garantía de operación genérica que se determinará por el operador del sistema, con el fin de asegurar con carácter permanente un suficiente nivel de garantía.
- B.** Una garantía de operación adicional mensual y, en su caso, intramensual, para cubrir las obligaciones de pago derivadas de futuras liquidaciones correctoras de la liquidación inicial para cada mes que no disponga de Liquidación Final Definitiva.
- C.** Una garantía de operación adicional anual para cubrir las obligaciones de pago derivadas de la revisión de las Liquidaciones Finales Definitivas.
- D.** Una garantía extraordinaria, exigible a los sujetos en aquellos supuestos en que el operador del sistema lo considere necesario.

16. De conformidad con lo previsto en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista:

- A. El mecanismo de ajuste regulado en este Real Decreto-ley resultará de aplicación durante 6 meses contados a partir de la fecha que se determine en la Orden por la que se publique en el «Boletín Oficial del Estado» la Autorización del mismo.
- B. El mecanismo de ajuste de los costes de producción de energía eléctrica regulado en este Real Decreto-ley se aplica a instalaciones de producción correspondientes a tecnologías de generación convencional que utilicen carbón nacional o gas natural como combustible.
- C. El operador del mercado realizará la liquidación del mecanismo de ajuste por la asignación en los mercados de servicios de energía de balance.
- D. El operador del mercado realizará la liquidación del mecanismo de ajuste por la negociación en los mercados diario e intradiario y contratación bilateral.

17. De conformidad con lo previsto en el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, por el que se regula el mercado organizado de gas y el acceso de terceros a las instalaciones del sistema de gas natural, los agentes del mercado organizado de gas deben:

- A. Comunicar las operaciones OTC con otros agentes, siempre que los mismos estén habilitados en el mercado organizado y se negocien el mismo tipo de productos.
- B. Respetar la operativa del mercado, en particular la obligación de que las ofertas se realicen conforme a lo establecido en las Reglas del Mercado, una vez habilitado por el Operador del Mercado.
- C. Firmar un Contrato de Adhesión, en el que declaran conocer y aceptar íntegramente las Reglas de Mercado.
- D. Mantener los datos asociados debidamente actualizados en la Plataforma del Mercado, previo requerimiento del Operador del Mercado.

18. De conformidad con lo previsto en el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, por el que se regula el mercado organizado de gas y el acceso de terceros a las instalaciones del sistema de gas natural, los tipos de negociación son:

- A. Subasta y mercado continuo.
- B. Exclusivamente subasta.
- C. Subasta, mercado continuo y mercado a plazo.
- D. Subasta y mercado a plazo.

19. De conformidad con lo previsto en el Reglamento (UE) n° 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía:

- A. Cada participante en el mercado debe registrarse ante las autoridades reguladoras nacionales de cada mercado.
- B. Cada participante en el mercado debe registrarse solo ante la autoridad nacional donde esté establecido o resida.
- C. Los participantes en el mercado presentarán el formulario de registro a las autoridades reguladoras nacionales en un plazo de un mes desde que realicen cualquier operación sujeta a la obligación de comunicarla a la Agencia de Cooperación de Reguladores de la Energía (ACER).
- D. Los participantes en el mercado comunicarán en el plazo de un mes a las autoridades reguladoras nacionales las modificaciones que se hayan producido con respecto a la información facilitada en el formulario de registro.

20. De conformidad con lo previsto en el Reglamento (UE) n° 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2011, sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía, se entiende como manipulación de mercado:

- A. Acción que proporcione o pueda proporcionar indicios falsos y engañosos en cuanto a la oferta, la demanda o el precio de los productos energéticos al por mayor.
- B. En todo caso, la realización de cualquier transacción o la emisión de cualquier orden para realizar operaciones con productos energéticos al por mayor que fije, por medio de una persona o de varias personas que actúen de manera concertada, el precio de uno o varios productos energéticos al por mayor a un nivel artificial.
- C. La realización de cualquier transacción o la emisión de cualquier orden para realizar operaciones con productos energéticos al por mayor que emplee un dispositivo ficticio o cualquier otra forma de engaño o maquinación que proporcione o pueda proporcionar indicios falsos o engañosos en cuanto al precio de los productos energéticos al por mayor.
- D. La divulgación de información a través de los medios de comunicación, incluido internet, o a través de cualquier otro medio, que proporcione o pueda proporcionar indicios falsos o engañosos en cuanto a la oferta, la demanda o el precio de los productos energéticos al por mayor, incluida la divulgación de rumores y noticias falsas o engañosas, cuando la persona que los divulgó supiera o hubiera debido saber que la información era falsa o engañosa.

21. De conformidad con lo previsto en la Circular 3/2020, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, *por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad*, los principios generales del sistema tarifario son:

- A. Suficiencia, aditividad, transparencia, no discriminación y rentabilidad.
- B. Suficiencia, eficiencia, aditividad, transparencia y no discriminación
- C. Suficiencia, eficiencia, eficacia, transparencia y no discriminación.
- D. Suficiencia, eficiencia, aditividad y transparencia.

22. De conformidad con lo previsto en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos:

- A. Los gestores de red independientes no tienen obligación de recaudar los peajes correspondientes al acceso de terceros a la red.
- B. El precio por el uso de las redes de transporte vendrá determinado por los cargos en vigor.
- C. Es obligación de los distribuidores facturar y cobrar de los comercializadores y consumidores directos en mercado los peajes de acceso.
- D. Los comercializadores están obligados a abonar los peajes de acceso, salvo que los consumidores no les abonen la factura de sus servicios.

23. De conformidad con lo previsto en el artículo 22 de la Circular 6/2019, de 5 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica:

- A. Las empresas distribuidoras deberán remitir la información necesaria para el cálculo de la retribución asociada a todas las instalaciones puestas en servicio el año n-3.
- B. Si la documentación presentada por las empresas distribuidoras para el cálculo de la retribución correspondiente al año n no reúne los requisitos exigidos, se requerirá su subsanación. En caso de que no se procediese a la subsanación, la empresa distribuidora que se encuentre en esta situación devengará como retribución a cuenta hasta que se pudiera calcular la retribución adecuada, el diez por ciento de la retribución correspondiente al año n-1.
- C. La disminución de la retribución por falta de subsanación de la documentación presentada para el cálculo de la retribución impide la imposición de sanciones por falta de remisión o remisión incorrecta.
- D. Las empresas distribuidoras deberán remitir la información necesaria para el cálculo de la retribución asociada a las instalaciones que sean objeto de transmisión de titularidad, causen baja, dejen de estar disponibles o sufran modificaciones que afecten al cálculo de los parámetros retributivos establecidos en la Circular.

24. De conformidad con lo previsto en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia:

- A. Para las actividades de transporte y distribución con derecho a retribución, las tasas de retribución financieras aplicables serán fijadas, para cada periodo regulatorio, por el Ministerio competente en materia de energía.
- B. Tienen derecho a retribución regulada los titulares de instalaciones de regasificación, transporte, almacenamiento y distribución, así como la gestión técnica del sistema.
- C. Los parámetros de retribución de las actividades de regasificación, almacenamiento básico, transporte y distribución se fijarán teniendo en cuenta solo la situación cíclica de la economía, la demanda de gas, la evolución de los costes y las mejoras de eficiencia.
- D. La retribución a la inversión de las instalaciones de la red básica del sistema de gas natural se calculará a partir de su valor bruto.

25. De conformidad con lo previsto en el artículo 12.2 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, las empresas obligadas a cumplir con la separación de actividades pueden realizar actividades incompatibles siempre que sean ejercidas por sociedades diferentes y se cumplan algunos criterios de independencia. Señale la afirmación correcta:

- A. Las personas responsables de la gestión de sociedades que realicen actividades reguladas no podrán participar en estructuras organizativas del grupo empresarial que sean responsables, directa o indirectamente, de la gestión cotidiana de actividades de generación, comercialización o de servicios de recarga energética, salvo previa autorización de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.
- B. Las sociedades que realicen actividades reguladas y las personas responsables de su gestión que se determine no podrán poseer acciones de sociedades que realicen actividades de producción, comercialización o de servicios de recarga energética.
- C. El grupo de sociedades tendrá derecho a la supervisión económica y de la gestión de las referidas sociedades que realizan actividades reguladas, pudiendo someter a aprobación el plan financiero anual, así como limitar su endeudamiento.
- D. Las sociedades que realicen actividades reguladas y los grupos de sociedades en los que se integran establecerán un código de buenas prácticas, aprobado por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

26. De conformidad con lo previsto en el artículo 62 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos:

- A. La Corporación Estratégica de Reservas Petrolíferas deberá llevar cuenta separada respecto de sus gastos e ingresos en su participación en el mercado de gas.
- B. El Gestor Técnico del Sistema deberá llevar cuentas separadas que recojan los gastos e ingresos estrictamente imputable a dicha actividad.
- C. Las comercializadoras deberán llevar cuentas separadas que recojan los gastos e ingresos estrictamente imputables a dicha actividad.
- D. Las sociedades que realicen actividades gasistas no reguladas deberán llevar cuentas separadas de aquellas otras actividades no gasistas que realicen en el territorio español y en el exterior.

27. De conformidad con lo previsto en el artículo 46 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y la normativa reglamentaria de desarrollo, las comercializadoras no podrán:

- A. Realizar publicidad no solicitada en visitas domiciliarias sobre sus productos, en todo caso.
- B. Realizar publicidad en visitas domiciliarias sobre sus productos, excepto en el caso de que el destinatario acepte durante la visita del comercial la recepción de la misma.
- C. Realizar prácticas de contratación en los domicilios de los clientes de forma directa, salvo que exista una petición expresa por parte del cliente y a propia iniciativa para establecer la cita.
- D. Realizar prácticas de contratación en los domicilios de los clientes de forma directa, salvo que llegue a un acuerdo previo con el cliente para establecer una cita.

28. De conformidad con lo previsto en el artículo 52 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, se puede suspender el suministro por no tener la consideración de suministro esencial en el caso de:

- A. Acuartelamientos e instituciones directamente vinculadas a la policía municipal.
- B. Suministro de aguas para explotaciones agrícolas o ganaderas.
- C. Centros sanitarios en que existan salas de curas.
- D. Consumidores que tengan la condición de vulnerables severos acogidos a tarifas de último recurso y que estén siendo atendidos por hallarse en riesgo de exclusión social.

29. De conformidad con lo previsto en el artículo 98 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos:

- A. Los comercializadores de gas natural estarán obligados a disponer de unas existencias mínimas de seguridad que vendrán expresadas en días equivalentes a su media de ventas firmes a consumidores finales en territorio español en los dos últimos años.
- B. Los Consumidores Directos en Mercado estarán obligados a disponer de unas existencias mínimas de seguridad que vendrán expresadas en días equivalentes de sus consumos firmes en la parte suministrada por un comercializador.
- C. Cualquier sujeto obligado puede cumplir con las existencias mínimas con gas de su propiedad o arrendando y contratando, en su caso, los correspondientes servicios de almacenamiento.
- D. Establece que la mitad de las existencias mínimas de seguridad tendrán carácter estratégico y la otra mitad carácter operativo.

30. De conformidad con los artículos 2 y 3 del Real Decreto 1716/2004, de 23 de julio, por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la corporación de reservas estratégicas de productos petrolíferos:

- A. La obligación de mantenimiento de existencias mínimas en el sector del petróleo es de 92 días de sus ventas o consumos en el año natural anterior.
- B. La obligación de mantenimiento de existencias mínimas en gases licuados del petróleo es de 30 días de sus ventas o consumos en el año natural anterior.
- C. La obligación de mantenimiento de existencias mínimas en el sector del gas natural es de 20 días de sus ventas o consumos de carácter firme en el año natural anterior.
- D. Los suministros de gas natural destinados al consumo nacional procedentes de un mismo país no pueden superar el 55 por ciento, existiendo obligación de diversificar el suministro en todo momento.

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



CNMC

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