



# **OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-6 (TÉCNICO 8)**

**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. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia deberá publicar en la página web del organismo:**
  - A. La incoación y resolución de los procedimientos sancionadores.
  - B. Solo la resolución de los procedimientos sancionadores.
  - C. Solo la incoación de los procedimientos sancionadores.
  - D. Todos los trámites relevantes del procedimiento, incluida la propuesta de resolución.
  
- 3. De acuerdo con el artículo 82 del Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, una vez otorgada la autorización administrativa correspondiente a una nueva instalación gasista, y a efectos de garantizar el cumplimiento de las obligaciones derivadas de la misma, el titular deberá constituir una fianza:**
  - A. Por un valor del 2 por 100 del presupuesto de las instalaciones afectadas.
  - B. Dicha fianza o garantía se devolverá al interesado una vez que haya transcurrido un año del acta de puesta en servicio de las instalaciones.
  - C. La fianza se depositará en las dependencias de Industria y Energía, de las Delegaciones o Subdelegaciones del Gobierno de las provincias donde radique la instalación.
  - D. Será requisito indispensable para la devolución de la fianza la solicitud del interesado justificando la capacidad legal, económica y técnica para operar la instalación.

- 4. Las retribuciones anuales correspondientes a las actividades de regasificación y de transporte de gas natural tienen carácter provisional hasta que se disponga de: Indique la opción que no es correcta:**
- A. La retribución por continuidad de suministro (RCS) del ejercicio 2020.
  - B. Las instalaciones que conforman la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de las empresas.
  - C. La revisión auditada del gas talón al final del año.
  - D. La revisión del valor bruto de inversión reconocido para activos gasistas que hayan sufrido enajenación de parte de sus instalaciones.
- 5. ¿Cuál es la diferencia entre el biogás y el biometano?:**
- A. El biogás es un gas producido exclusivamente por la digestión anaerobia de residuos agrícolas y forestales, y el biometano puede ser producido a través de cualquier tipo de residuo.
  - B. El biometano difiere del biogás en el tratamiento de depuración posterior a su producción que hace que el primero solo sea adecuado para consumir in situ.
  - C. El biometano se inyecta en la red una vez que el biogás es procesado y tiene las características de calidad de gas que lo hacen compatible con su inyección en el sistema gasista.
  - D. El biogás y el biometano son idénticos, solo se diferencian según las garantías de origen a las que se sometan.
- 6. ¿Qué es un compresor de boil-off gas?:**
- A. Es la instalación situada en la salida de los almacenamientos subterráneos que recupera el gas que se pierde en los procesos de secado y depurado del gas extraído.
  - B. Es el compresor de las estaciones de compresión del sistema de transporte de gas natural que incrementa la presión al menos en 20 bar.
  - C. Es el compresor de los tanques de gas natural licuado que recupera la fase gas y la convierte en GNL a presión atmosférica.
  - D. Es el compresor que se instala en las plantas de regasificación para recuperar el gas producido en los tanques de GNL y permite su evacuación a red.

- 7. Una nueva planta de gas natural licuado cuenta con las siguientes instalaciones a efectos de retribución, de acuerdo con la Circular 8/2020, de 2 de diciembre, de la CNMC, por la que se establecen los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento para el periodo regulatorio 2021-2026 y los requisitos mínimos para las auditorías sobre inversiones y costes en instalaciones de transporte de gas natural y plantas de natural licuado:**
- A.** En el caso de las plantas de gas natural licuado sólo se contemplan instalaciones estandarizadas.
  - B.** Los relicuadores de boil-off no forman parte de las instalaciones reconocidas en las plantas.
  - C.** El sistema de antorcha/combustor de la planta, en el que se identifican, sin efecto limitativo, como elementos constructivos principales: la obra civil asociada y la antorcha o combustor, sí forma parte de las instalaciones estandarizadas.
  - D.** Los servicios auxiliares de la planta como las instalaciones de odorización y control de calidad de gas no se consideran como instalaciones retribuibiles por el sistema de gasista.
- 8. Para participar en los procedimientos de asignación de capacidad en el sistema de gas natural, los sujetos con derecho de acceso a las instalaciones, ¿qué condiciones deben cumplir previamente?:**
- A.** La firma de un precontrato con los operadores de las instalaciones a las que se va a solicitar acceso.
  - B.** El depósito las garantías requeridas para la contratación de capacidad.
  - C.** El depósito de las garantías requeridas para la contratación de capacidad y haber suscrito el contrato marco de acceso.
  - D.** La firma de un precontrato con los operadores de las instalaciones a las que se va a solicitar acceso y el depósito las garantías requeridas.
- 9. ¿Durante cada periodo regulatorio, a qué conceptos se les aplican fórmulas de actualización automáticas en la metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado?:**
- A.** A los valores de inversión reconocidos.
  - B.** A la tasa de retribución financiera.
  - C.** A los valores unitarios de referencia.
  - D.** No se aplican fórmulas de actualización automáticas.

**10. ¿Cuáles son los distintos procedimientos de liquidaciones del sistema gasista?:**

- A.** Son cuatro: Los procedimientos de liquidación de transporte troncal, de redes locales, de plantas de gas natural licuado y de almacenamientos subterráneos.
- B.** Son cinco: Los procedimientos de liquidación de cargos del sistema, de transporte troncal, de redes locales, de plantas de gas natural licuado y de almacenamientos subterráneos.
- C.** Son tres: Los procedimientos de redes, de plantas de GNL y de almacenamientos subterráneos.
- D.** Son dos: el procedimiento de cargos y el procedimiento actividades de transporte, distribución, plantas de GNL y almacenamientos subterráneos.

**11. En lo relativo a la comercialización de gases renovables mediante canalizaciones aisladas, elija la opción correcta:**

- A.** Será compatible con la comercialización de gas natural y electricidad. La empresa estará obligada al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad por todo su suministro.
- B.** Será compatible con la comercialización de gas natural y electricidad y estará sujeta a separación contable. La empresa estará obligada al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad por todo su suministro.
- C.** Será compatible con la comercialización de gas natural y electricidad y estará sujeta a separación contable. La empresa no estará obligada al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad por el suministro de gases renovables.
- D.** Será compatible con la comercialización de gas natural y no estará sujeta a separación contable. La empresa no estará obligada al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad por el suministro de gases renovables.

**12. Elija la opción correcta. Las instalaciones de distribución de gas natural, de acuerdo con la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos:**

- A.** No están sujetas a autorización administrativa previa, en los términos establecidos en esa Ley la construcción, modificación, explotación y cierre de las instalaciones de distribución de gas natural.
- B.** Tendrán la consideración de instalaciones de distribución las plantas satélites de gas natural licuado que alimenten a un único consumidor.
- C.** Tendrán la consideración de instalaciones de distribución las instalaciones de conexión entre la red de regasificación y la red de transporte en los términos y condiciones que reglamentariamente se determinen.
- D.** Se consideran instalaciones de distribución de gas natural los gasoductos con presión máxima de diseño igual o inferior a 16 bares y aquellos otros que, con independencia de su presión máxima de diseño, tengan por objeto conducir el gas a un único consumidor.

- 13. La Circular 1/2015, de 22 de julio, de la CNMC, de desarrollo de la información regulatoria de costes en relación a las actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento de gas, establece:**
- A. La clasificación de los costes y los distintos niveles de segmentación de los mismos, por actividad, por tipo de instalación y por servicio o por activo con derecho a retribución individualizada.
  - B. Son principios contables del Sistema IRC, la Causalidad, La Objetividad, La Transparencia, La Auditabilidad, La Consistencia y La no discriminación.
  - C. El Sistema IRC es un sistema de ingresos completos, que incorpora todos los ingresos necesarios para el desarrollo de las actividades reguladas. Es además un sistema de ingresos históricos que se incorporan una vez estos se han producido.
  - D. El Sistema IRC sirve, entre otros fines, de soporte, a la supervisión del mercado organizado de energía.
- 14. Señale la opción que NO es correcta. La Circular 1/2015, de 22 de julio, de la CNMC, de desarrollo de la información regulatoria de costes en relación a las actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento de gas, define:**
- A. Objetos finales de coste.
  - B. Centros de coste principales.
  - C. Centros de coste intangibles.
  - D. Centros de coste auxiliares.
- 15. ¿Cuál es el tratamiento de un desajuste positivo que se produzca en la liquidación definitiva de un ejercicio en el procedimiento de liquidación de cargos del sistema gasista?:**
- A. Se reconoce mediante un pago único negativo en la primera liquidación del ejercicio siguiente.
  - B. Se reconoce mediante un pago único positivo en la primera liquidación del ejercicio siguiente.
  - C. Irá destinado a la amortización del déficit acumulado de 2014 en la siguiente liquidación.
  - D. No tiene consecuencias en liquidaciones al estar incluido en el cálculo de los cargos del ejercicio siguiente.
- 16. En relación con las modificaciones recientes de la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos, realizadas en relación con el concepto de “línea directa” (señale la opción que NO es correcta):**
- A. La línea directa es el gasoducto complementario del sistema gasista, destinado al suministro exclusivo de un consumidor mediante una conexión directa con la red de transporte.
  - B. La línea directa es la conexión de una planta de producción de gases renovables con el sistema gasista destinada a la inyección de gas en él.
  - C. La titularidad de la línea directa será del consumidor o productor de gas renovable.
  - D. Las líneas directas estarán incluidas en la planificación en materia de hidrocarburos cuando se destinen a un proyecto de producción de gases renovables.

**17. ¿Cuáles son todos los casos en los que está exento la aplicación del cargo destinado a la financiación de los costes asociados al suministro en territorios insulares, de las anualidades de los déficits y de la retribución del operador del mercado organizado de gas?:**

- A.** Durante el periodo regulatorio 2021-26, están exentos los puntos de suministro desde instalaciones exclusivas para su uso como carburante.
- B.** Durante el periodo regulatorio 2021-26, están exentos los puntos de suministro desde instalaciones exclusivas para su uso como carburante y el GNL de uso como carburante terrestre o marítimo.
- C.** Están exentos los cargaderos de cisternas cuando el destino son plantas que suministran redes de distribución.
- D.** Durante el periodo regulatorio 2021-26, los puntos de suministro desde instalaciones de acceso público, exclusivas para su uso como carburante.

**18. ¿En función de qué magnitud se realiza el reparto de los ingresos netos liquidables del sistema gasista en cada procedimiento de liquidación?:**

- A.** En función del tanto por uno de la suma de los costes liquidables y de las retribuciones acreditadas de cada empresa frente al total de la retribución acreditada.
- B.** En función del tanto por uno de la suma de los costes liquidables y de las retribuciones acreditadas de cada empresa frente al total de la suma de los costes del sistema y de la retribución acreditada total.
- C.** En función del tanto por uno las retribuciones acreditadas de cada empresa frente a la retribución acreditada total.
- D.** En función del tanto por uno de la suma de los pagos de los déficits de ejercicios anteriores y de las retribuciones acreditadas de cada empresa frente al total de la suma de los pagos de déficit de años anteriores y de la retribución acreditada total.

**19. Las líneas directas, ¿en qué casos están incluidas en la planificación en materia de hidrocarburos y cuando pueden ser declaradas de utilidad pública a los efectos de expropiación forzosa y ejercicio de la servidumbre de paso?:**

- A.** En cualquier caso, están excluidas de la planificación en materia de hidrocarburos. Las líneas directas de conexión de una planta de producción de gases renovables con el sistema gasista son declaradas de utilidad pública.
- B.** Están excluidas de la planificación en materia de hidrocarburos salvo en el caso de las líneas directas de conexión de una planta de producción de gases renovables con el sistema gasista que estarán incluidas en la planificación en materia de hidrocarburos y que son declaradas de utilidad pública.
- C.** En cualquier caso, están excluidas de la planificación en materia de hidrocarburos y no pueden ser declaradas de utilidad pública.
- D.** En cualquier caso, están incluidas en la planificación en materia de hidrocarburos y pueden ser declaradas de utilidad pública.

**20. ¿En qué casos el responsable de la facturación procederá a realizar la refacturación de los peajes de acceso a redes locales, del peaje de salida de red de transporte y de otros costes de regasificación después de reubicar un punto de suministro a un nuevo grupo tarifario que le hubiera correspondido considerando el consumo real?:**

- A.** En todos los casos en los que se produce una reubicación el responsable de la facturación procederá a refacturar.
- B.** Los puntos de suministro reubicados no serán refacturados en ningún caso.
- C.** El responsable de la facturación procederá a refacturar en el caso de suministros que hayan sido dados de alta, hayan modificado el caudal contratado del contrato de acceso indefinido o hayan cambiado de peaje durante el año de gas inmediatamente anterior y que hayan sido reubicados transcurridos doce meses desde el alta o modificación.
- D.** El responsable de la facturación procederá siempre a refacturar después de reubicar un punto de suministro, excepto en el caso de consumidores conectados a redes de presión de diseño igual o inferior a 4 bar y que no tengan obligación de disponer de equipo de medida que permita el registro diario del caudal máximo demandado.



**21. ¿Qué condiciones se han de cumplir en un punto de recarga de vehículos de gas natural para poder aplicar los peajes que corresponden al grupo tarifario RL7 (medida aprobada durante el período regulatorio 2021-2026) cuando el consumo anual del punto es menor de 5 GWh?:**

- A. El punto de suministro de tener como utilización exclusiva la recarga de vehículos a gas natural y con equipo de telemedida. Cuando el punto supere el consumo de 5 GWh, la medida quedará sin efecto.
- B. El punto de suministro debe ser de acceso público, de utilización exclusiva para la recarga de vehículos a gas natural y con equipo de telemedida operativo. A partir del momento en que el punto supere por primera vez el consumo anual de 5 GWh, la medida quedará sin efecto.
- C. El punto de suministro de recarga de vehículos a gas natural con o sin acceso público y con equipo de telemedida operativo.
- D. El punto de suministro ha de tener como utilización exclusiva la recarga de vehículos a gas natural. Los peajes correspondientes al grupo tarifario RL7 se aplicarán siempre que el consumo anual sea inferior a 5 GWh.

**22. ¿Qué medida, que afecta al sector del gas natural, establece el Reglamento (UE) 2022/1854 del Consejo de 6 de octubre de 2022, relativo a una intervención de emergencia para hacer frente a los elevados precios de la energía?:**

- A. Todas las medidas afectan al mercado de la electricidad.
- B. Una medida de apoyo a los clientes finales de la energía mediante una contribución solidaria temporal de las empresas que se calculará sobre los beneficios imponibles del ejercicio que supere un incremento del 20% respecto a la media de los beneficios imponibles de años anteriores.
- C. Una medida de apoyo a los clientes finales de la energía mediante una contribución solidaria temporal de las empresas que se calculará sobre todos los beneficios imponibles.
- D. Una medida de apoyo a los clientes finales de la energía mediante una contribución solidaria temporal de las empresas energéticas y del sector financiero.

**23. De los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural definidos en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC, por la que se establece la metodología de los peajes, ¿cuáles son todos los peajes que tienen únicamente un término variable?:**

- A. El peaje de trasvase de GNL de planta a buque, el peaje de trasvase de GNL de buque a buque y el peaje de puesta en frío.
- B. El peaje de trasvase de GNL de planta a buque, el peaje de trasvase de GNL de buque a buque, el peaje de puesta en frío y el peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación aplicado en carga de cisternas con destino a planta unicliente.
- C. El peaje de licuefacción virtual y el peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación.
- D. El peaje de licuefacción virtual y el peaje de puesta en frío.

**24. ¿Qué exenciones tiene la inyección de gas de origen renovable en la facturación de peajes del sistema gasista?:**

- A. La inyección de gas de origen renovable está exenta de la aplicación del peaje de transporte y del peaje de acceso a las redes locales.
- B. La inyección de gas de origen renovable está exenta de la aplicación del peaje de transporte.
- C. La inyección de gas de origen renovable está exenta de la aplicación del peaje de acceso a las redes locales.
- D. La inyección de gas de origen renovable no tiene ninguna exención en la aplicación de peajes.

**25. ¿Qué tipo de retribución se reconoce por el gas para nivel mínimo de llenado en la retribución por inversión en instalaciones?:**

- A. No recibe ninguna retribución.
- B. Se reconoce una retribución financiera.
- C. Se reconoce una retribución por la adquisición del gas.
- D. Se reconoce una retribución financiera y una retribución por adquisición del gas.

**26. ¿Qué valores de inversión se consideran en el cálculo de la inversión reconocida de una instalación de transporte de gas natural con retribución individualizada?:**

- A. El valor de la inversión resultante de la aplicación de los valores unitarios de referencia de inversión.
- B. El valor de la inversión auditado admitido en los términos que establezca la CNMC.
- C. El valor de la inversión auditado presentado por la empresa.
- D. El valor de la inversión auditado admitido en los términos que establezca la CNMC y el valor de la inversión resultante de la aplicación de los valores unitarios de referencia de inversión.

**27. El Art. 60.1 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, indica que en la metodología retributiva de las actividades reguladas en el sector del gas natural se considerarán los costes necesarios para realizar la actividad por una empresa eficiente y bien gestionada. Asimismo, se indica que:**

- A. Se tendrán en cuenta los costes medios de la realización de la actividad
- B. Se establecerá una retribución superior para los territorios insulares.
- C. Estos regímenes económicos permitirán la obtención de una retribución adecuada a la de una actividad de bajo riesgo.
- D. La tasa de retribución financiera se calculará cada dos años

- 28. ¿En qué puntos está previsto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC, por la que se establece la metodología de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, la posibilidad de aplicar un descuento ex ante en el peaje interrumpible?:**
- A. Los usuarios solo tienen derecho a compensaciones ex post en la facturación de los peajes interrumpibles.
  - B. En las conexiones internacionales con Francia y Portugal.
  - C. En los puntos de conexión con almacenamientos subterráneos.
  - D. En los puntos de conexión con las plantas de regasificación.
- 29. Son instalaciones del sistema gasista con derecho a retribución por inversión individualiza las siguientes (señale la opción no correcta):**
- A. Las instalaciones de los gasoductos y estaciones de compresión de transporte primario de gas natural recogidas en la planificación aprobada, según el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.
  - B. Las instalaciones de las plantas de gas natural licuado recogidas en la planificación aprobada, según el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre.
  - C. Aquellas otras instalaciones que, como resultado del proceso de planificación de la red de transporte de gas natural, se determine que cumplen funciones de transporte primario.
  - D. Instalaciones de distribución de gas natural recogidos en la planificación aprobada, según el artículo 4 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, que a la fecha de entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, dispusieran de aprobación del proyecto de ejecución.
- 30. ¿En qué equipos se consume el gas de operación o autoconsumo en plantas de regasificación?:**
- A. Motocompresores, calderas de edificios, vaporizadores de combustión sumergida, antorchas, generadores de emergencia.
  - B. Calderas de la estación de regulación y medida (ERM), calderas de edificios, vaporizadores de combustión sumergida, antorchas, generadores de emergencia.
  - C. Calderas de la estación de regulación y medida (ERM), calderas de edificios, regeneradores, antorchas, generadores de emergencia.
  - D. Turbocompresores, calderas de edificios, vaporizadores de combustión sumergida, antorchas, generadores de emergencia.

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



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