



OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-7 (TÉCNICO 6)

11 MARZO 2023



INICIO DE LA PRUEBA

1. Indique cuál de las siguientes afirmaciones es correcta:

- A.** Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo podrán ser objeto de recurso administrativo conforme a lo dispuesto en la Ley 30/1992, de 26 de noviembre.
- B.** Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo podrán ser objeto de recurso administrativo conforme a lo dispuesto en la Ley 39/2015, de 1 de octubre.
- C.** Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo ponen fin a la vía administrativa.
- D.** Los actos y decisiones de los órganos de la Comisión distintos del Presidente y del Consejo son recurribles en vía de alzada ante el Ministerio de Asuntos Económicos y Transformación Digital.

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. En lo relativo a la comercialización de gases renovables mediante canalizaciones aisladas (señale 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.
- 4. 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.
- 5. ¿Qué sujetos firman el contrato de acceso a las instalaciones del sistema gasista en el caso de servicios deslocalizados?:**
- A. El usuario y los operadores de las infraestructuras.
 - B. El usuario, los operadores de las infraestructuras y el gestor técnico del sistema.
 - C. El usuario y el gestor técnico del sistema.
 - D. No es necesario la firma de ningún contrato previo a la solicitud de capacidad.
- 6. ¿Qué sujeto es el responsable de facturar el peaje de entrada al Punto Virtual de Balance?:**
- A. El gestor técnico del sistema.
 - B. El operador de la infraestructura.
 - C. El operador de la infraestructura excepto en el caso de entradas desde las plantas de regasificación y los almacenamientos básicos que serán facturadas por el GTS.
 - D. El operador de la infraestructura excepto en el caso de entradas desde las plantas de regasificación, los almacenamientos básicos y las conexiones internacionales que serán facturadas por el GTS.

- 7. ¿Qué información remiten las empresas distribuidoras al gestor técnico del sistema gasista para el cálculo de las garantías de contratación del servicio de salida del Punto Virtual de Balance a un consumidor?:**
- A. El número de clientes suministrados por grupo tarifario.
 - B. El número de clientes suministrados en los grupos tarifarios que no requieran obligatoriamente la capacidad contratada y el caudal diario contratado en el resto de grupos tarifarios.
 - C. El consumo medio mensual tipo para cada grupo tarifario.
 - D. El número de clientes suministrados en los grupos tarifarios que no requieran obligatoriamente la capacidad contratada, el caudal diario contratado en el resto de grupos tarifarios y el consumo medio mensual tipo por grupo tarifario.
- 8. ¿Se considera el tipo de interés de las letras del tesoro a un año en el cálculo de las liquidaciones del sistema gasista?:**
- A. Sí, en el cálculo de los ingresos liquidables del sistema.
 - B. Sí, en el cálculo del importe a liquidar por cada sujeto de liquidaciones en todos los procedimientos de liquidación excepto en el de cargos.
 - C. Sí, en el cálculo del importe a liquidar por cada sujeto de liquidaciones en todos los procedimientos de liquidación.
 - D. No, no se considera en ningún procedimiento de liquidación.
- 9. Si en el procedimiento de liquidación de cargos del sistema gasista, los ingresos declarados por facturación de cargos fueran inferiores a la suma de los pagos correspondientes al déficit, ¿cómo se realizaría la liquidación?:**
- A. Con los ingresos declarados se pagarían parte de los pagos del déficit y las cantidades restantes se pagarían en la siguiente liquidación.
 - B. Con los ingresos declarados se pagarían parte de los pagos del déficit y, en el caso de ser posible, las cantidades restantes se abonarían con cargo a la liquidación de cargos del ejercicio anterior siempre que existiera superávit suficiente. Si esto no fuera posible, se repartiría entre el resto de procedimientos de liquidación.
 - C. No se realizaría la liquidación de cargos y los pagos del déficit se abonarían con cargo al resto de procedimientos de liquidación.
 - D. Con los ingresos declarados se pagarían las retribuciones reconocidas y los pagos del déficit se abonarían en la siguiente liquidación.

10. ¿Cuál es el tratamiento de un desajuste negativo que se produzca en la liquidación 14 del sistema gasista de un ejercicio en el procedimiento de liquidación de redes locales?:

- A. No tiene consecuencias en las liquidaciones al estar incluido en el cálculo de los peajes del ejercicio siguiente.
- B. Es reconocido en forma de pago único en la primera liquidación del ejercicio siguiente.
- C. Es reconocido en la primera liquidación del ejercicio siguiente como retribución adicional a la retribución acreditada.
- D. No tiene ningún tratamiento por tratarse de un desvío provisional.

11. ¿Cómo se financia la Tasa aplicable a la prestación de servicios y realización de actividades en relación con el sector de los hidrocarburos gaseosos establecida en el anexo I.4.1 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia, y qué sujeto la factura y declara a liquidaciones?:

- A. Se financia mediante la aplicación del cargo de Tasa de la CNMC y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. La facturación y declaración de este cargo la realiza el sujeto responsable de cobrar los peajes y cánones en cada punto de aplicación.
- B. Se financia mediante la recaudación del cargo de Tasa de la CNMC y Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. La facturación y declaración del cargo será realizada por el comercializador o consumidor directo al mercado.
- C. La Tasa CNMC está integrada en la estructura de peajes y cánones, de los cuales representa un porcentaje. Por tanto, el responsable de facturar los peajes y cánones es el responsable de su recaudación y declaración.
- D. Esta Tasa está integrada en la estructura de peajes y cánones, de los cuales representa un porcentaje. El comercializador o consumidor directo al mercado es el responsable de su recaudación y declaración.

12. ¿En qué puntos del sistema gasista se aplica el 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. En todos los puntos del sistema gasista donde se apliquen peajes o cánones.
- B. En los puntos donde se conecten consumidores finales.
- C. En los puntos donde se conecten consumidores finales y en los cargaderos de cisternas para cisternas destinadas a consumidores finales uniclientes situados en territorio nacional.
- D. En los puntos donde se conecten consumidores finales, en los cargaderos de cisternas y en las conexiones internacionales.

13. ¿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.

14. ¿A qué sujeto le corresponde soportar el coste de las conexiones de plantas de producción de gases renovables con las redes de transporte o distribución?:

- A. Los costes de inversión de las instalaciones de conexión serán soportados por el productor solicitante. El coste de la posición que permite la inyección corresponderá al transportista o distribuidor.
- B. Los costes de inversión de las instalaciones de conexión serán soportados por el productor solicitante, como también lo será el coste de la posición sin perjuicio de que el titular de la posición sea el transportista o distribuidor.
- C. Los costes de inversión de las instalaciones de conexión serán soportados por el productor solicitante. El coste de la posición que permite la inyección corresponderá al transportista o distribuidor, que tendrá derecho a una retribución por la inversión.
- D. Los costes de inversión de las instalaciones de conexión serán soportados por el productor solicitante. El coste de la posición corresponderá al transportista o distribuidor en el caso de que sea el titular de dicha posición. En caso contrario, corresponderá al productor solicitante.

15. 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.

16. ¿Qué ocurre con aquellos consumidores que temporalmente están sin contrato de suministro de gas natural?:

- A. Pasan a ser suministrados por una comercializadora de último recurso y se les aplica la tarifa de último recurso vigente del escalón de consumo menor (TUR1).
- B. Pasan a ser suministrados por una comercializadora de último recurso y se les aplica una tarifa en el que el coste de la energía es la media aritmética del precio diario de referencia del mercado MIBGAS incrementado en un 20%.
- C. Pasan a ser suministrados por una comercializadora de último recurso y se les aplica la tarifa de último recurso vigente del escalón de consumo menor (TUR1) incrementada en 25%.
- D. Pasan a ser suministrados por una comercializadora de último recurso y se les aplica la tarifa de último recurso vigente del escalón de consumo menor (TUR1) y una penalización por el 20% de los peajes que les restan por pagar.

17. ¿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.

18. ¿Cómo se reparte el término de capacidad demandada en el caso de que un consumidor tenga contratos formalizados con más de un comercializador de gas natural?:

- A. Proporcionalmente a la energía suministrada por cada comercializador.
- B. Proporcionalmente a la capacidad contratada con cada comercializador.
- C. Proporcionalmente a la facturación del término por capacidad contratada para cada comercializador.
- D. Se asigna al contrato de menor duración del día de gas.

JUSTIFICACIÓN: Artículos 16.3 y 26.2 de la Circular 6/2020

19. En un mecanismo de renuncia de un slot de descarga de buques, ¿qué sujeto es el responsable del pago de los peajes del sistema gasista?:

- A. El usuario del contrato original.
- B. El usuario del contrato original hasta el momento de la reasignación de la capacidad renunciada en el que pasará a ser el usuario que adquiere la capacidad.
- C. El usuario del contrato original hasta el momento de la reasignación de la capacidad renunciada en el que pasará a ser el usuario que adquiere la capacidad si el precio de reasignación es superior al precio inicial. La reasignación solo se realizará si se hace a un precio superior al original.
- D. El usuario del contrato original hasta el momento de la reasignación de la capacidad renunciada en el que pasará a ser el usuario que adquiere la capacidad. En el caso de que la capacidad se reasigne a un precio inferior del precio original, el nuevo usuario pagará la facturación del servicio al nuevo precio y el usuario del contrato original pagará la facturación por la diferencia los dos precios.

20. ¿En qué puntos está previsto en la *Circular 6/2020, de 22 de julio, 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, 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.

21. Según el artículo 16 de la *Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural*, Imputación del coste de las acciones de balance: *Neutralidad económica del gestor del sistema gasista*, (señalar la opción que NO es correcta):

- A. El gestor técnico del sistema no tendrá beneficio o coste de las acciones de balance.
- B. Las acciones de balance de transferencia de título de propiedad de gas en PVB del mes m se liquidarán anualmente.
- C. En el mes m+15, una vez se disponga de los repartos diarios del usuario para cada día de gas del mes m, el gestor técnico del sistema calculará la cantidad de desbalance final definitivo para cada día de gas del mes m.
- D. Corresponde al gestor técnico del sistema aprobar el procedimiento de imputación de costes y su liquidación por el empleo de servicios de balance.

22. ¿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.

23. ¿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.

24. En relación con las modificaciones recientes de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, realizadas en relación con el concepto de “línea directa”, (indique la opción incorrecta):

- 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.

- 25. En el caso de que el saldo de mermas anual en una planta de regasificación sea negativo, ¿qué consecuencias desde el punto de vista retributivo tiene?:**
- A. Supondrá una retribución negativa para el titular de la planta de regasificación por el valor de la mitad del saldo mermas.
 - B. Supondrá una retribución negativa para el titular de la planta de regasificación por el valor del saldo mermas.
 - C. Supondrá el reconocimiento de una retribución positiva al titular de la planta de regasificación por el valor de la mitad del saldo de mermas.
 - D. Supondrá el reconocimiento de una retribución positiva al titular de la planta de regasificación por el valor del saldo de mermas.
- 26. ¿Qué excepción está prevista en el sistema de gas natural por la que es posible que se realice el suministro a una tarifa regulada facturada por el distribuidor al consumidor?:**
- A. En el caso de suministro a consumidores que no tengan contrato en vigor con ningún comercializador.
 - B. En el caso de suministro desde plantas satélites de gas natural licuado hasta la puesta en marcha de las instalaciones que conecten con el sistema de gas natural.
 - C. No se da esta excepción. En cualquier caso, será un comercializador o comercializador de último recurso el que suministre y facture al consumidor.
 - D. En el caso de suministro de gases manufacturados en territorios insulares hasta la puesta en marcha de las instalaciones que permitan el suministro de gas natural.
- 27. Señalar la opción correcta: En la red de distribución, dado que su capacidad de almacenamiento de gas es prácticamente nula (es decir, sus entradas son prácticamente iguales a sus salidas), el saldo de mermas (mermas reales - mermas retenidas):**
- A. No se traduce en una ganancia o pérdida de gas físico en la instalación.
 - B. La cuenta del saldo de mermas anual en distribución es liquidada en gas anualmente entre distribuidores y comercializadores.
 - C. El gas que ingresa los distribuidores de los comercializadores es vendido en MIBGAS.
 - D. El gas que ingresan los distribuidores de los comercializadores pasa a formar parte de la bolsa de gas de operación y es reconocido a los distribuidores por el sistema como un incremento de su retribución.

28. ¿Puede ser utilizada una instalación retribuida, con cargo al régimen económico establecido en la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, para productos o servicios a terceros?:

- A. Sí. Deberán ser declarados a la CNMC quien establecerá por resolución el importe a considerar como menor retribución.
- B. No. No pueden ser utilizadas para terceros las instalaciones retribuidas.
- C. Sí. Deberán ser declarados a la CNMC quien establecerá por resolución el importe a considerar como mayor retribución.
- D. Sí. En el caso de tener la instalación una retribución previamente reconocida no es necesario declararlo a la CNMC.

29. ¿En qué metodologías de retribución se incentiva el uso de gas natural en transporte?:

- A. En la de plantas de gas natural licuado y en la de distribución.
- B. En la de plantas de gas natural licuado, en la de distribución y en la de instalaciones de transporte.
- C. En la de plantas de gas natural licuado y la de instalaciones de transporte.
- D. En la de distribución.

30. Adicionalmente a la retribución por la actividad de distribución de gas natural, ¿qué otros derechos de cobro son reconocidos anualmente a las empresas distribuidoras en territorios insulares acogidas a la disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos?:

- A. En la retribución por la actividad de distribución se tiene en cuenta las características especiales de este suministro. No existen otros derechos de cobro.
- B. Un coste adicional por suministro insular.
- C. Una retribución por la actividad de suministro y un coste diferencial del suministro de gas manufacturado y/o aire propanado distinto del gas natural.
- D. Una retribución por mermas adicionales asociado al suministro insular.

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



CNMC

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