



# **OFERTA DE EMPLEO PÚBLICO 2020/2022 TEST REFERENCIA DE-5 (TÉCNICO 8)**

**11 MARZO 2023**



## **INICIO DE LA PRUEBA**

**1. La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia está legitimada para impugnar ante la jurisdicción competente:**

- A.** Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales incluidas las que tienen rango de ley de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.
- B.** Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales de rango inferior a la ley de los que se derive cualquier vicio de nulidad o anulabilidad.
- C.** Sólo los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.
- D.** Los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho administrativo y disposiciones generales de rango inferior a la ley de los que se deriven obstáculos al mantenimiento de una competencia efectiva en los mercados.

**2. Indique el órgano de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia al que corresponde la aprobación de Circulares y Comunicaciones:**

- A.** Al Pleno.
- B.** A la Sala competente por razón de la materia.
- C.** Al Presidente.
- D.** La Comisión carece de competencias de aprobación de Circulares y Comunicaciones.

**3. Según establece 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:**

**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.

- 4. ¿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 de ese Reglamento afectan al mercado de la electricidad.
  - B.** Una medida de apoyo a los clientes finales de 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 energía mediante una contribución solidaria temporal de las empresas que se calculará sobre los beneficios imponibles.
  - D.** Una medida de apoyo a los clientes finales de energía mediante el establecimiento de precios regulados tanto para clientes domésticos, como para clientes industriales.
- 5. ¿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.
- 6. ¿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.

- 7. Si se contrata un servicio agregado de almacenamiento de GNL y regasificación, la capacidad diaria de regasificación del periodo contratado será:**
- A.** Constante y equivalente al total de kWh a regasificar dividido por el número de días del periodo de regasificación.
  - B.** La que se fije en la programación que solicite el usuario para el periodo de regasificación.
  - C.** La viable cada día en función de la operación de la planta hasta regasificar el total de kWh solicitados.
  - D.** La que determine el gestor técnico del sistema hasta regasificar el total de kWh solicitados.
- 8. De acuerdo con la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural, indique los tipos de productos individuales de contratación de capacidad firme de entrada al Punto Virtual de Balance:**
- A.** Anuales y mensuales.
  - B.** Anuales, trimestrales, mensuales y diarios.
  - C.** Anuales, trimestrales, mensuales, diarios e intradiarios.
  - D.** Anuales, trimestrales, mensuales, diarios, intradiarios e indefinidos.
- 9. En relación con los servicios adicionales contratados por el consumidor junto con el suministro de gas natural, ¿qué ocurre cuando se resuelve el contrato de suministro?:**
- A.** Estarán vigentes durante el plazo establecido en el momento de la contratación de los servicios adicionales.
  - B.** Estarán vigentes durante el plazo establecido en la contratación de los servicios adicionales salvo que el consumidor indique rescindirlos en cuyo caso deberá abonar el 5% del importe restante.
  - C.** Deberán ser rescindidos a la vez que el suministro de gas natural, salvo que el consumidor indique expresamente lo contrario.
  - D.** Estarán vigentes durante el plazo establecido en la contratación de los servicios adicionales salvo que venga explícitamente indicado entre las cláusulas de contratación.

**10. ¿Qué se asigna como reparto en los puntos de suministro con telemedida para el reparto diario provisional (d+1) cuando no se disponga de la telemedida ni el usuario envíe al operador de la red su consumo?:**

- A. Se estimará considerando el caudal contratado multiplicado por un factor corrector de utilización.
- B. Se estimará tomando como base la media de las tres últimas medidas registradas de días equivalentes de consumo.
- C. Se estimará tomando la nominación en el punto de suministro.
- D. Se estimará considerando el caudal contratado.

**11. Si un usuario tiene incumplimientos de pago de peajes de acceso en el sistema gasista por valor de 1.250.000€ y unas garantías depositadas de 650.000€, ¿qué consecuencias tiene en lo relativo al acceso a las instalaciones?:**

- A. Se aplicará una suspensión parcial de los servicios de acceso en los que se presente el impago.
- B. Se aplicará una suspensión parcial y se prohibirá la contratación adicional de los servicios de acceso en los que se produce el impago.
- C. Se aplicará una suspensión total de los servicios de acceso y se prohibirá la contratación adicional de capacidad de ningún servicio.
- D. Se aplicará una suspensión total de los servicios de acceso y se prohibirá la contratación adicional de capacidad excepto la del servicio de salida del Punto Virtual de Balance a consumidores finales.

**12. En relación con el protocolo de detalle PD-01 «Medición, calidad y odorización de gas», aprobado por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 22 de septiembre de 2011, indique la opción que NO es correcta:**

- A. Regula las especificaciones de calidad del gas del Sistema Gasista Español.
- B. Los gases procedentes de fuentes no convencionales, tales como el biogás, el gas obtenido a partir de biomasa u otro tipo de gas producido mediante procesos de digestión microbiana, también deben cumplir con las especificaciones de calidad incluidas en el mismo.
- C. Se incluyen para los gases no convencionales especificaciones en cuanto a los microorganismos y el polvo/partículas
- D. La especificación de hidrógeno puro establece que éste contendrá al menos un 90% de hidrógeno.

**13. ¿Qué variables se consideran en el cálculo del indicador de desempeño del gestor técnico del sistema en relación con continuidad y seguridad del suministro en el año de gas?:**

- A. La previsión de demanda convencional diaria a lo largo del año, la demanda convencional diaria real a lo largo del año, la previsión de demanda convencional anual y la demanda convencional anual real.
- B. La previsión de demanda convencional diaria a lo largo del año y la demanda convencional diaria real a lo largo del año.
- C. La previsión de demanda convencional anual y la demanda convencional anual real.
- D. La previsión de demanda convencional diaria a lo largo del año y la demanda convencional anual real.

**14. ¿A qué precio se valora el GNL cuando es necesario compensar la variación de existencia por los distintos balances calculados a lo largo del tiempo (balance provisional, balance final provisional y balance final definitivo) en TVB (tanque virtual de balance)?:**

- A. No se compensa económicamente al usuario la variación de existencias por los distintos cálculos.
- B. Al precio medio ponderado de todas las transacciones realizadas en PVB del día de gas.
- C. Al precio medio ponderado de todas las transacciones realizadas en TVB del día de gas.
- D. Al precio medio ponderado de todas las transacciones realizadas en AVB del día de gas.

**15. En la Iniciativa Regional del Gas del Sur de Europa de la Agencia de Cooperación de Reguladores de la Energía (ACER) se han acordado o se acuerdan:**

- A. Las reglas para aplicar los mecanismos de gestión de congestiones en las fronteras.
- B. Las reglas del mercado organizado de gas.
- C. Los límites de calidad de gas admisibles en las interconexiones, en concreto el máximo H2 a admitir.
- D. Las infraestructuras a incluir en el TYNDP (The Ten Year Network Development Plan).

**16. En el cálculo del saldo de mermas anual del sistema gasista:**

- A.** La valoración de los saldos de mermas anuales del año de gas «n» de los titulares de plantas de regasificación y de redes de transporte será realizada con detalle por planta de regasificación y por red de transporte.
- B.** En el caso de que el saldo de mermas anual en una planta de regasificación sea negativo, este saldo se repartirá entre los usuarios con saldo de mermas anual negativo, de manera proporcional al saldo de cada usuario.
- C.** Antes del 1 de febrero del año de gas «n+1», el gestor técnico del sistema comunicará a los titulares de plantas de regasificación y de redes de transporte, así como a los usuarios de las mismas, el saldo de mermas anual asignado a cada usuario, junto con la información necesaria para reproducir su cálculo.
- D.** La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia establecerá, mediante resolución, el destino del gas que quede en la cuenta del saldo de mermas del sistema tras la entrega a los usuarios del gas del saldo de mermas anual del año «n» que les corresponde.

**17. ¿Qué variables se consideran en el cálculo del indicador de desempeño del gestor técnico del sistema en relación con la optimización de la operación del sistema gasista?:**

- A.** El gas de operación consumido en las plantas de regasificación y la demanda total transportada por gasoducto en el año de gas.
- B.** El gas de operación consumido en las estaciones de compresión de la red de transporte y la demanda total transportada por gasoducto en el año de gas.
- C.** El gas de operación consumido en las estaciones de compresión de la red de transporte, el gas de operación consumido en plantas de regasificación y la demanda total transportada por gasoducto en el año de gas.
- D.** El gas de operación consumido en las plantas de regasificación y el gas total regasificado en el año de gas.

**18. ¿Qué sujeto tiene la obligación de realizar la lectura de los contadores en los puntos de suministro en el sistema gasista?:**

- A.** El comercializador con quien se tiene contratado el suministro o, en su caso, el consumidor directo en mercado.
- B.** El titular de la instalación desde la que se realiza el suministro, por sí mismo o través de terceros.
- C.** El gestor técnico del sistema.
- D.** El propietario del contador.

- 19. ¿Para el servicio agregado de almacenamiento subterráneo, inyección y extracción, qué capacidad interrumpible de inyección se oferta diariamente en los almacenamientos subterráneos?:**
- A. La capacidad de inyección no utilizada.
  - B. No se oferta capacidad interrumpible de inyección.
  - C. La capacidad de inyección no nominada más la capacidad de extracción nominada.
  - D. La capacidad de extracción nominada menos la capacidad inyección nominada.
- 20. El Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, modifica el artículo 65 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de hidrocarburos, asignando a la CNMC la función de regular los aspectos de normativa técnica referidos a (señale la opción que NO es correcta):**
- A. El procedimiento de gestión del sistema en caso de operación excepcional.
  - B. El procedimiento de cálculo del balance diario de cada sujeto autorizado a introducir gas natural en el sistema, el sistema de programaciones, nominaciones, renominaciones y repartos.
  - C. El procedimiento de gestión y uso de las interconexiones internacionales.
  - D. Las mermas y los autoconsumos, debiendo determinarse las cantidades a retener para cada tipo de instalación.
- 21. En relación con la capacidad técnica total de las plantas de regasificación de GNL españolas (indique la opción correcta):**
- A. La planta que tiene mayor capacidad de regasificación es la planta de Bilbao.
  - B. La planta que tiene menos capacidad de regasificación es la planta de Cartagena.
  - C. Las plantas de Cartagena y Huelva tienen la misma capacidad de regasificación.
  - D. La planta de Murgardos es la segunda planta con menos capacidad de regasificación del sistema.
- 22. Señale cuál de las siguientes respuestas NO es un aspecto relevante del hidrógeno desde el punto de vista técnico de cara a su introducción en una red de gasoductos:**
- A. Su densidad energética y propiedades físicas necesaria para el dimensionamiento de la red y para su manejo.
  - B. La capacidad de producción y los elementos de tratamiento e inyección en la red.
  - C. La calidad del hidrógeno, su pureza y el resto de los componentes químicos que formen el gas.
  - D. Si se trata de hidrógeno azul o no (producido de energía eléctrica renovable).



**23. ¿Cuál es la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad que deberán mantener los usuarios en el sector de gas natural?:**

- A. Equivalentes a 27,5 días de consumo o ventas firmes.
- B. Equivalentes a 25,5 días de consumo o ventas firmes.
- C. Equivalentes a 17,5 días de consumo o ventas firmes.
- D. Equivalentes a 20 días de consumo o ventas firmes.

**24. ¿Se pueden realizar ventas bilaterales de capacidad de acceso contratada en un sistema gasista congestionado como el español actual?:**

- A. Sí, la venta de capacidad de cualquier tipo de capacidad en mercado secundario es siempre un derecho del comercializador.
- B. No, es obligatorio utilizar la plataforma de solicitud y contratación de capacidad del Gestor Técnico del Sistema.
- C. Sí, salvo la capacidad de salida del Punto Virtual de Balance y la capacidad contratada que haya sido asignada con prima adicional.
- D. Sí, siempre que se haga a través de la Plataforma del Gestor Técnico del Sistema o a través de un bróker.

**25. ¿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 gestor técnico del sistema.
- 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.

**26. En la facturación del servicio agregado de almacenamiento de GNL, regasificación y entrada al Punto Virtual de Balance, ¿a qué tipos de productos corresponden los peajes que se aplican?:**

- A. Se aplican los peajes correspondientes al producto anual de almacenamiento de GNL, de regasificación y de entrada al Punto Virtual de Balance desde plantas de regasificación.
- B. Se aplica el peaje de almacenamiento de GNL del producto diario, el peaje de regasificación del producto anual y el peaje de entrada al Punto Virtual de Balance desde plantas de regasificación del producto diario.
- C. Se aplica el peaje de almacenamiento de GNL del producto mensual, el peaje de regasificación del producto anual y el peaje de entrada al Punto Virtual de Balance desde plantas de regasificación del producto anual.
- D. Se aplican los peajes correspondientes al producto mensual de almacenamiento de GNL, de regasificación y de entrada al Punto Virtual de Balance desde plantas de regasificación.

**27. ¿De qué formas pueden ser cumplidas las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural por el sujeto obligado?:**

- A. Mediante el almacenamiento de gas de su propiedad en instalaciones de su titularidad y mediante la suscripción de contratos de arrendamiento de gas que garanticen la plena disponibilidad.
- B. Mediante el almacenamiento de gas de su propiedad en instalaciones de su titularidad o en instalaciones de titularidad de terceros.
- C. Mediante el almacenamiento de gas de su propiedad en instalaciones de su titularidad o en instalaciones de titularidad de terceros y mediante la suscripción de contratos de arrendamiento de gas que garanticen la plena disponibilidad.
- D. Mediante el almacenamiento de gas de su propiedad.

**28. Las cantidades a bordo de buques de transporte de gas natural licuado y el gas colchón de un almacenamiento subterráneo extraíble por medios mecánicos, ¿se contabilizarán como existencias mínimas de seguridad?:**

- A. Sí. Ambos son contabilizarán como existencias mínimas de seguridad.
- B. El gas natural licuado a bordo de buques, sí; el gas colchón de un almacenamiento subterráneo extraíble por medios mecánicos, no.
- C. No. Ninguno se contabilizará como existencias mínimas de seguridad.
- D. El gas natural licuado a bordo de buques, no; el gas colchón de un almacenamiento subterráneo extraíble por medios mecánicos, sí.

**29. Cuando el nivel de existencias en la red de transporte se encuentre dentro de los límites de la banda de vigilancia de existencias (BV), ¿qué parámetros deberá considerar el gestor técnico del sistema gasista para realizar, en su caso, las operaciones de balance necesarias?:**

- A.** El nivel actual de existencias; la previsión de la evolución futura del nivel de existencias; el número de operadores en el Mercado Organizado de gas.
- B.** El nivel actual de existencias; la liquidez y nivel de precios del Mercado Organizado de gas.
- C.** El nivel actual de existencias; la previsión de la evolución futura del nivel de existencias; la liquidez y nivel de precios del Mercado Organizado de gas.
- D.** En esta banda de existencias, el gestor técnico del sistema no puede realizar ninguna acción de balance.

**30. La Propuesta de modificación de la Directiva y Reglamento Europeos relativos a los mercados interiores del gas natural y los gases renovables y del hidrógeno, lanzada en diciembre de 2021 y actualmente en tramitación, en relación con las plantas de regasificación de Gas Natural Licuado, incluyen como novedad:**

- A.** La obligación de publicar los peajes para todas las plantas europeas con independencia de que sean reguladas o exentas.
- B.** La obligación de disponer de mecanismos de asignación de capacidad secundarios con independencia de que sean reguladas o exentas.
- C.** El derecho a formar parte de ENTSG.
- D.** El derecho a percibir una retribución con cargo a los peajes cobrados a los usuarios de sus plantas.

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



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