



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

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

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. La CNMC es competente para establecer la tasa de retribución financiera:

- A.** En las actividades de transporte, distribución y operación del sistema eléctrico.
- B.** En las actividades de transporte, distribución, regasificación, almacenamiento subterráneo y gestión técnica del sistema de gas natural.
- C.** En la generación no peninsular y en la generación con fuentes de energías renovables.
- D.** Tanto A) como B) son correctas

4. De conformidad con la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, para calcular la prima de riesgo de mercado en la fórmula del WACC se necesitan los datos siguientes:

- A.** Media geométrica y media aritmética de la diferencia entre la rentabilidad histórica del mercado y los bonos soberanos de países europeos.
- B.** Capitalización bursátil de países europeos, media geométrica y media aritmética de la diferencia entre la rentabilidad histórica del mercado y los bonos soberanos de países europeos.
- C.** Capitalización bursátil de empresas energéticas con peso relativo elevado de actividades de redes, media geométrica y media aritmética de la diferencia entre la rentabilidad histórica del índice STOXX® Europe TMI Utilities BUTP y los bonos soberanos de países europeos.
- D.** Media aritmética de la diferencia entre la rentabilidad histórica del índice STOXX® Europe TMI Utilities BUTP y los bonos soberanos de países europeos.

5. El operador del sistema eléctrico:

- A.** Es una sociedad filial de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U., con contabilidad financiera propia y separación funcional del transporte.
- B.** Es una unidad orgánica específica dentro de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S.A.U., con separación contable y funcional del transportista.
- C.** Es una sociedad filial de RED ELÉCTRICA CORPORACIÓN, S.A., al igual que el transportista, que también es otra sociedad filial de la misma matriz.
- D.** Tiene separación jurídica del transportista, pero no separación contable ni funcional.

6. La retribución del operador del sistema eléctrico, se financia mediante:

- A.** Una cuota en €/MW de potencia instalada que pagan los sujetos de generación, y una cuota en €/MWh que pagan los comercializadores y consumidores directos en mercado.
- B.** Los peajes de acceso a la red de transporte y distribución eléctrica.
- C.** La estructura de precios que publica el operador del sistema, para cada servicio que presta a los sujetos de generación, comercializadores y consumidores directos en mercado.
- D.** Una cuota fija en €/mes y una cuota variable en €/MWh que pagan los sujetos de generación, comercializadores y consumidores directos en mercado.

7. El tipo de interés de devengo en el año n de los derechos de cobro que son cedidos al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico:

- A. Se establece por la Comisión Interministerial, como aquel que resulta necesario para cumplir con las obligaciones del Fondo en el año n.
- B. Se establece como la tasa interna de rendimiento media ponderada de las emisiones vivas del Fondo a 30 de noviembre del año n-1, más un diferencial de 30 puntos básicos, salvo que la Comisión Interministerial establezca un diferencial superior.
- C. Se establece como la tasa interna de rendimiento media ponderada de las emisiones vivas del Fondo a 31 de diciembre del año n-1, más un diferencial de 30 puntos básicos.
- D. Se establece como la tasa interna de rendimiento media ponderada de las emisiones vivas del Fondo a 30 de noviembre del año n-1, más un diferencial de 30 puntos básicos.

8. ¿Qué es la penalización por prudencia financiera que, de conformidad con la *Circular 4/2020, de 31 de marzo, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural*, se aplica a las empresas que realizan la actividad de distribución de gas natural?:

- A. Una sanción económica a las empresas que no cumplen con el principio de prudencia financiera establecido en la Ley del Sector de Hidrocarburos.
- B. Un incentivo económico, con signo negativo, en su retribución, que persigue incentivar que las empresas dispongan de ratios de endeudamiento razonables y una adecuada capacidad económico-financiera.
- C. Un ajuste en su retribución, por tener un ratio de apalancamiento regulatorio superior al 50% con el que se calcula la tasa de retribución financiera.
- D. Una sanción económica a las empresas que tienen un tipo de interés promedio de su deuda en balance, fuera de los rangos de valores recomendables enunciados en la Comunicación 1/2019 de la CNMC.

9. Una empresa de distribución de energía eléctrica tiene una retribución de 100 millones €, y se sitúa fuera de los rangos de valores recomendables del Ratio 1 y del Ratio 2 de la *Comunicación 1/2019, de 23 de octubre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de definición de ratios para valorar el nivel de endeudamiento y la capacidad económico-financiera de las empresas que realizan actividades reguladas, y de rangos de valores recomendables de los mismos*, situándose dentro del rango de valores recomendables del Ratio 3, el Ratio 4 y el Ratio 5. ¿Cuál sería la penalización por prudencia financiera que le resultaría de aplicación?:

- A. No se puede calcular, dado que no se dispone de los valores de los Ratios 1, 2, 3, 4 y 5.
- B. 1.000.000 €
- C. 150.000 €.
- D. No se puede calcular, dado que no se dispone de los valores de los Ratios 3, 4 y 5.

10. ¿Qué es el EBITDA?:

- A. Es el resultado de explotación de una empresa.
- B. Es el resultado antes de impuestos de una empresa.
- C. Es el resultado después de intereses, impuestos, amortizaciones y deterioros de una empresa.
- D. Es el resultado antes de intereses, impuestos, amortizaciones y deterioros de una empresa.

11. De conformidad con la Circular 1/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista, el inmovilizado en curso del gestor técnico del sistema gasista:

- A. Se retribuye sólo si es una aplicación informática o un inmovilizado material.
- B. Se retribuye salvo en la proporción en que preste servicios al transporte.
- C. Se retribuye con la misma tasa de retribución financiera que las actividades de transporte y regasificación de gas natural.
- D. No se retribuye.

12. En un análisis económico-financiero de una empresa de distribución de energía eléctrica, al analizar su balance, encontrarías:

- A. Un importe significativo de Subvenciones, donaciones y legados recibidos en el Patrimonio neto.
- B. Un peso del inmovilizado intangible superior al del inmovilizado material.
- C. Un peso del activo corriente superior al del activo no corriente.
- D. Un importe significativo de existencias.

13. En un estado de flujos de efectivo de las cuentas anuales de una empresa, ¿qué partidas verías en los flujos de efectivo de las actividades de financiación?:

- A. Pagos por inversiones, cobros por desinversiones y pagos de dividendos.
- B. Cobros de intereses, pagos de intereses y cobros de dividendos de sociedades participadas.
- C. Pagos por impuesto sobre beneficios, cobros de dividendos de sociedades participadas y pagos de dividendos.
- D. Cobros de subvenciones, cobros procedentes de emisiones de deuda y pagos de dividendos.

14. ¿Cómo se calcula el precio en una emisión de bonos?:

- A. Sumando los cupones y el principal del bono, en porcentaje.
- B. Sumando los cupones y el principal del bono, en euros.
- C. Descontando los cupones y el principal del bono, en euros, en cada fecha de pago, con la TIR de la emisión.
- D. Descontando los cupones y el principal del bono, en porcentaje, en cada fecha de pago, con la TIR de la emisión.

15. De conformidad con la memoria de la *Comunicación 1/2019, de 23 de octubre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de definición de ratios para valorar el nivel de endeudamiento y la capacidad económico-financiera de las empresas que realizan actividades reguladas, y de rangos de valores recomendables de los mismos*, en la que se analizan las calificaciones de la deuda establecidas por la agencia de calificación crediticia Moody's: ¿Qué significado tiene una calificación de A?:

- A. Obligaciones de más alta calidad y sujetas a un riesgo crediticio mínimo.
- B. Obligaciones de grado intermedio-alto y sujetas a un riesgo crediticio bajo.
- C. Obligaciones especulativas y sujetas a un riesgo crediticio considerable.
- D. Obligaciones de grado intermedio y sujetas a un riesgo crediticio moderado, por lo que pueden presentar ciertas características especulativas.

16. En una emisión de bonos del Estado a 10 años con importe nominal de la emisión 1.000 millones €, el precio ha resultado el 101,236%. ¿Cuál es el importe que recauda el Estado?:

- A. 1.000 millones €.
- B. 1.000 millones € menos el 1,236% de esta cantidad.
- C. 1.012,36 millones €.
- D. No es posible saberlo sólo con esos datos.

17. La retribución por operación y mantenimiento del transporte eléctrico:

- A. Representa alrededor del 80% de la retribución anual del transportista.
- B. Representa alrededor del 5% de la retribución anual del transportista.
- C. Representa alrededor del 25% de la retribución anual del transportista.
- D. Representa alrededor del 50% de la retribución anual del transportista.

- 18. Los costes relativos a los servicios de comunicaciones necesarios para la conexión de la Local Trading Solution (LTS) de OMIE con la plataforma central XBID, de conformidad con la *Circular 10/2021, de 20 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los aspectos retributivos del operador del mercado eléctrico atribuidos por normativa europea al regulador nacional*, se consideran:**
- A. Costes comunes del acoplamiento único diario.
 - B. Costes comunes del acoplamiento único intradiario.
 - C. Costes nacionales derivados del acoplamiento único diario.
 - D. Costes nacionales derivados del acoplamiento único intradiario.
- 19. El Reglamento (UE) 2015/1222 de la Comisión, de 24 de julio de 2015, por el que se establece una directriz sobre la asignación de la capacidad y la gestión de la congestión, asigna a los NEMOS las siguientes funciones:**
- A. La gestión de la red de transporte de energía eléctrica.
 - B. El desarrollo y mantenimiento de los algoritmos, sistemas y procedimientos del acoplamiento único diario e intradiario.
 - C. La previsión de la demanda de energía eléctrica.
 - D. La operación del sistema eléctrico.
- 20. En un grupo empresarial en el que se realiza la actividad de transporte primario y secundario de gas natural, y la actividad de distribución de gas natural, ¿qué estructura cumple con los requisitos de separación de actividades?:**
- A. Una sociedad realiza la actividad de transporte primario, de transporte secundario, y de distribución, con separación contable entre las 3.
 - B. Una sociedad realiza la actividad de transporte primario, y otra sociedad realiza las actividades de transporte secundario y distribución, con separación contable entre ambas.
 - C. No hay ninguna restricción en lo relativo a la estructura dado que todas son actividades reguladas de redes gasistas.
 - D. Ninguna, dado que no es posible desarrollar dentro de un mismo grupo empresarial, la actividad de transporte primario y la actividad de distribución.

- 21. No son sujetos obligados a reportar información contable y económico-financiera a la CNMC por la Circular 5/2009, de 16 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, sobre obtención de información de carácter contable y económico financiera de las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización, los siguientes:**
- A. El transportista único de energía eléctrica.
 - B. Los comercializadores.
 - C. El operador del mercado.
 - D. Los distribuidores cuya energía entrante en sus redes del territorio nacional no haya superado en el año anterior los 45 millones de KWh.
- 22. Una empresa comercializadora de energía eléctrica en mercado libre, ¿qué información contable separada por actividades es posible que reporte en el ámbito de la Circular 5/2009, de 16 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, sobre obtención de información de carácter contable y económico financiera de las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización?:**
- A. Generación, Comercialización, Resto de Actividades, Actividades en el Exterior.
 - B. Comercialización y Comercialización de último recurso.
 - C. Distribución y Comercialización.
 - D. Generación, Comercialización y Comercialización de último recurso.
- 23. Una empresa que realiza la actividad regulada de distribución de gas natural:**
- A. Puede conceder un préstamo a una sociedad de su grupo empresarial que realiza la actividad de comercialización de GLP en cualquier caso.
 - B. No puede conceder un préstamo a una sociedad de su grupo empresarial que realiza la actividad de comercialización de GLP en ningún caso.
 - C. Puede conceder un préstamo a una sociedad de su grupo empresarial que realiza la actividad de comercialización de GLP, si éste tiene por objeto una gestión centralizada de la tesorería.
 - D. Puede conceder un préstamo a una sociedad de su grupo empresarial que realiza la actividad de comercialización de GLP, si el tipo de interés es de mercado y el plazo no supera los 10 años.

24. ¿Cuáles de las siguientes operaciones no está sujeta a comunicación a la CNMC en el ámbito de la Disposición Adicional Novena de la Ley 3/2013, de 4 de junio?:

- A. La adquisición de varias plantas de generación eólica en las Islas Canarias cuya potencia total asciende a 200 MW.
- B. La adquisición de una central de generación de ciclo combinado en la península de 400 MW.
- C. La adquisición de una central nuclear en la península de 600 MW.
- D. La adquisición de un gasoducto no regulado incluido en el Catálogo Nacional de Infraestructuras críticas.

25. Si una empresa de distribución eléctrica incumple las condiciones impuestas por la CNMC en una resolución de toma de participaciones en el sector energético:

- A. La CNMC puede sancionar, dado que es una infracción muy grave prevista en la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico. La cuantía de la sanción no puede superar 60 millones € o el 10% del importe neto de la cifra de negocios.
- B. La CNMC puede sancionar, dado que es una infracción muy grave prevista en la Ley 24/2013, del sector eléctrico. La cuantía de la sanción no puede superar 6 millones € o el 10% del importe neto de la cifra de negocios.
- C. La CNMC puede sancionar, dado que es una infracción grave prevista en la Ley 24/2013, del sector eléctrico. La cuantía de la sanción no puede superar 6 millones € o el 10% del importe neto de la cifra de negocios.
- D. La competencia para sancionar corresponde al Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

26. ¿Qué plazos establece la Disposición Adicional Novena de la Ley 3/2013, de 4 de junio, en lo relativo a las tomas de participaciones en el sector energético?:

- A. Deben ser comunicadas en el plazo de los 15 días siguientes a la realización de la operación. Desde esa fecha, la CNMC tiene un plazo de un mes para dictar resolución, siendo los efectos del silencio estimatorios.
- B. Deben ser comunicadas en el plazo de los 10 días siguientes a la realización de la operación. Desde esa fecha, la CNMC tiene un plazo de un mes para dictar resolución, siendo los efectos del silencio estimatorios.
- C. Deben ser comunicadas en el plazo de los 15 días siguientes a la realización de la operación. Desde esa fecha, la CNMC tiene un plazo de 30 días para notificar la resolución al adquirente, siendo los efectos del silencio estimatorios.
- D. Deben ser comunicadas en el plazo de los 15 días siguientes a la realización de la operación. Desde esa fecha, la CNMC tiene un plazo de un mes para notificar la resolución al adquirente, siendo los efectos del silencio desestimatorios.

27. De conformidad con el artículo 18 de la Circular 5/2019¹, para el ajuste retributivo por empleo de activos y recursos regulados en otras actividades, podrán tenerse en cuenta los siguientes factores:

- A.** El 50% de los costes del grupo en la realización de actividades diferentes al transporte de electricidad.
- B.** El coste por las actividades diferentes al transporte, la contribución a dicho coste realizada por los activos no regulados, o las circunstancias que puedan concurrir respecto de la venta de los activos.
- C.** El ingreso por las actividades diferentes al transporte, la contribución a dicho ingreso realizada por los activos regulados o las circunstancias que puedan concurrir respecto de las cesiones del uso de los activos.
- D.** El 50% de los costes del transportista en la realización de otras actividades.

28. De conformidad con la Circular 1/2015, son CECOS (Centro de Costes) principales los siguientes:

- A.** Ingeniería, Servicios Generales, Almacén y Logística.
- B.** Ingeniería, Construcción, Compras y Aprovisionamientos.
- C.** Ingeniería, Construcción, Almacén y Logística.
- D.** Operación y Mantenimiento, Gestión de acceso de terceros a la red (ATR), Tecnologías de la Información y Comunicaciones (TIC).

29. De conformidad con la Circular 1/2015², los costes localizados en el CECO (Centro de Coste) “Almacén y Logística” se reparten a los Objetos Finales de Coste (OFC):

- A.** De forma proporcional a la magnitud de los costes localizados de forma directa en cada OFC.
- B.** En función del nivel de dedicación a cada OFC.
- C.** En función del número de personas equivalentes declaradas en cada OFC.
- D.** De forma proporcional al número y al importe de los pedidos en cada OFC.

¹ Circular 5/2019, 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 transporte de energía eléctrica.

² Circular 1/2015, de 22 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, de desarrollo de la información regulatoria de costes relativa a las actividades reguladas de transporte, regasificación, almacenamiento y gestión técnica del sistema de gas natural, así como transporte y operación del sistema de electricidad.

30. La carta de encargo o contrato del encargo de verificación sobre la información solicitada para el Sistema de Información Regulatoria de Costes (IRC), entre el auditor y el sujeto obligado a reportar la información requerida en la Circular 1/2015, de 22 de julio, debe cumplir los siguientes requisitos:

- A.** Especificar que el encargo tiene por objeto la emisión de un informe de procedimientos acordados, y la relación de los mismos.
- B.** Identificar los usuarios del informe, CNMC, Comunidades Autónomas y Ministerio de Economía y Competitividad.
- C.** Contener una autorización expresa por parte del sujeto obligado al auditor para que éste preste toda la colaboración posible a la CNMC, en la entrega de la información que ésta le pueda solicitar en relación al encargo.
- D.** Indicar el sometimiento íntegro a la Ley de Auditoría de Cuentas.

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



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