

RESPUESTAS A LAS CONSULTAS RECIBIDAS ACERCA DE LOS PLIEGOS DEL PROCEDIMIENTO DE LICITACIÓN DEL CONTRATO 162/2025 “SUMINISTRO DE GAS NATURAL A LAS INSTALACIONES DE CANAL DE ISABEL II, S.A., M.P.”

Pregunta 1: Con referencia al expediente 162-2025 Suministro de gas en las instalaciones del Canal de Isabel II nos podrían indicar:

- Fecha de inicio del contrato
- Tiene telemetria los puntos de suministro

Respuesta 1: La respuesta a las dos dudas es la siguiente:

- De conformidad con el apartado 2 del Anexo I del Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares (PCAP): “*El plazo de duración de las prestaciones objeto del Contrato será de QUINCE (15) MESES a contar desde la fecha indicada en el acta de inicio de los trabajos*”. El plazo de finalización del contrato vigente es el 30/05/2025, salvo que el mismo se consuma con anterioridad. En cualquier caso, el contrato entrará en vigor en la fecha indicada en el acta de inicio de los trabajos.
- No se considera necesaria dicha información para la configuración de la oferta, si bien se informa de que se dispone de telemetria en las plantas de secado térmico de Loeches y Sur. No disponemos en el laboratorio de calidad de las aguas, José Abascal 10 y parque de Santander. En cualquier caso, los contadores de los puntos de suministro que no son de los secados térmicos son propiedad de la distribuidora.

Pregunta 2: ¿Nos podrían facilitar la hoja de cálculo para ayudar en la preparación y presentación de la oferta que se debe presentar junto con el anexo de la oferta?

Respuesta 2: Se pone a disposición de los licitadores el 30 de octubre de 2025 la hoja de cálculo referida en el apartado 3.2.1 del Anexo I del PCAP en el Portal de Contratación Pública de la Comunidad de Madrid (<https://contratos-publicos.comunidad.madrid/>), únicamente a efectos de ayudar en la preparación y presentación de la oferta.

Pregunta 3: ¿Nos podrían confirmar que el FNEE queda fuera de la K?

Respuesta 3: En el apartado 3.2.1 del Anexo I del PCAP se desglosan los importes por términos, estableciéndose lo siguiente: “*El importe total de la oferta será el resultante de la suma de los siguientes términos (Importe total = Término de energía + Término de capacidad + Impuesto especial de hidrocarburos + Fondo Nacional de Eficiencia Energética)*”.

Asimismo, en relación al FNNE, se dispone: ***“FNEE (Fondo Nacional de Eficiencia Energética): Cantidad en € definida para aquellos puntos de suministro con consumos destinados a la producción de energía eléctrica mediante cogeneración (plantas de Loeches y Sur) y definida en la Orden TED/197/2025, de 26 de febrero, por la que se establecen las obligaciones de ahorro energético, el cumplimiento mediante Certificados de Ahorro Energético y la aportación mínima al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para el año 2025. Las cantidades se actualizan con base en los precios establecidos por la autoridad competente y la Declaración responsable de Canal de Isabel II, S.A., M.P. anualmente (normalmente, publicación de los valores en marzo y actualización del valor en abril de 2026).”***

Pregunta 4: ¿Podrían indicarnos si el índice MIBGAS a ofertar aparece en el fichero excel de la web de MIBGAS en la pestaña 'MIBGAS Indexes' en la tercera columna, cuyo rótulo es 'MIBGAS PVB Average Price Index Day-Ahead [EUR/MWh]'? Para este índice existen cotizaciones (Delivery day) todos los días, y nos genera dudas la descripción del viernes y el D+3. sería de utilidad tener un ejemplo del precio promedio aritmético de un mes concreto.

Respuesta 4: De conformidad con el apartado 3.2 del Anexo I del PCAP, se describe el MIBGAS Average Price Index D+1 como *“precio del mercado español diario de gas, MIBGAS API_D+1, índice de precio medio ponderado diario, calculado a partir de los precios de referencia de los correspondientes productos diarios y fin de semana). De forma general, de lunes a jueves, al cierre de la sesión de negociación diaria, se publican los índices para el día siguiente, considerando los precios del producto diario con entrega en el día siguiente (D+1), mientras que el viernes, al cierre de la sesión de negociación diaria, se publican los índices para el sábado y el domingo, considerando los precios de los productos fin de semana y el diario con entrega el lunes (D+3) y publicado en su página web www.mibgas.es o cualquiera que la sustituya”*.

Además, en el mismo apartado se establece, *“para hallar el importe del Término de energía, se tendrá en cuenta para la obtención del precio del MIBGAS Average Price Index D+1 necesario para la obtención del precio unitario (P), su publicación figura en la página web de MIBGAS (<http://www.mibgas.es/mercados-de-gas>) en el apartado Trading Data PVB&VTP, expresado en €/MWh. Siendo el MIBGAS el precio calculado como la media aritmética de los valores diarios del producto “Day Ahead” en el punto virtual de balance de España (PVB) (Daily Reference Price GDAES_D+1) con “Delivery Date” en mes natural de consumo, redondeado a 3 decimales”*.

Pregunta 5: Durante el análisis de los pliegos nos han surgido varias cuestiones que hemos recogido en el documento adjunto. Agradecemos que se publique la respuesta a las mismas lo antes posible.

5.1. Según se indica en pliegos existen gastos de publicidad, ¿nos pueden indicar cuál fue el importe final de la licitación anterior?

Respuesta 5.1: Los gastos de publicidad suelen oscilar entre 700 y 800 € por procedimiento abierto, dependen del número de páginas a publicar y no deberían superar 1.000 €.

5.2. Agradecer nos pudieran informar sobre la fecha de inicio de contrato. ¿01/07/2026?

Respuesta 5.2: Ver respuesta 1.

5.3. ¿Podrían indicar una fecha aproximada de publicación de los resultados de la apertura del sobre económico? Según se indica la apertura será privada el día 15/12/2025.

Respuesta 5.3: Según consta en el anuncio de la convocatoria del procedimiento publicada en el perfil de contratante del Portal de Contratación Pública de la Comunidad de Madrid, la apertura electrónica de ofertas será el día 15 de diciembre de 2025, a las 09:30 horas.

Al emplearse medios electrónicos, la apertura de las proposiciones relativas a los criterios cuantificables mediante la mera aplicación de fórmulas no se realizará en acto público y quedará reflejada en el acta de la mesa de contratación correspondiente, que será asimismo publicada en el perfil de contratante de Canal de Isabel II, S.A., M.P. en el Portal de Contratación Pública de la Comunidad de Madrid.

5.4. ¿Podrían indicar si habrá facturación electrónica a través de alguna plataforma como FACe, SERES u otra parecida?

Respuesta 5.4: En lo relativo a la facturación, se estará a lo dispuesto en el apartado 3.4 del Anexo I del PCAP y, en relación a la facturación electrónica, a lo dispuesto en la Cláusula 3 del PCAP, así como en el apartado 9.3, en el que la facturación electrónica se prevé como una condición especial de ejecución del contrato.

Una vez formalizado el contrato, por lo general los contratistas pueden optar por enviar un correo electrónico con la factura al servicio pertinente de Canal de Isabel II, S.A., M.P., incluir los datos los propios contratistas en la plataforma (en principio, B2B conecta) o enviar la factura en xml.

5.5. ¿Podrían confirmar que la facturación será individual por CUPS?

Respuesta 5.5: Efectivamente, la facturación será individual, por CUPS.

5.6. Informaros que la cuota del GTS y tasa de la CNMC no están valorados en la licitación. Indicaros que ambos deben informarse en la factura en línea aparte. Dichos conceptos no se cotizan dentro del precio de energía del término variable; ya que, son conceptos regulados que se calculan aplicando un % sobre los peajes y cargos. Entendemos que se podrán trasladar al ser conceptos regulados, ¿correcto?

Respuesta 5.6: Los licitadores podrán repercutir la cuota del GTS y de la CNMC en el factor K que se establece en el apartado 3.2.1 del Anexo I del PCAP, el cual se define:

“K: término independiente que incluye los aspectos revisables que afectan al término variable de los peajes según la Orden TED/1013/2024, de 20 de septiembre, por la que se establecen los cargos del sistema gasista y la retribución y los cánones de los almacenamientos subterráneos básicos para el año de gas 2025 (en adelante, “Orden TED/1013/2024”) y a 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 (en adelante, “Circular 6/2020 de 22 de julio de la CNMC”), resolución del 19 de mayo del 2022 de la CNMC o la normativa que en cada momento esté vigente durante el contrato en este sentido, y otros costes que el licitador considere necesarios para la ejecución del contrato. El licitador podrá, si así lo considera, incluir un descuento en este término, afectando al importe final de K, pudiendo resultar un valor negativo al aplicar el descuento.

No obstante, lo anterior, los factores C y K que el licitador ofertará, a efectos de componer la fórmula polinómica establecida en el Modelo de Proposición Económica para determinación del precio unitario del Término de energía (o variable) del escenario, serán vinculantes para el licitador y constantes durante la duración del contrato. Asimismo, dichos factores deberán tener un valor distinto de cero.”

5.7. Si durante la vigencia del contrato entrase en vigor el Fondo Nacional de Sostenibilidad del Sistema Eléctrico (FNSSE), ¿se podrá trasladar a los precios ofertados?

Respuesta 5.7: De conformidad con lo establecido en los apartados 3.2 y 10.1 del Anexo I del PCAP, los licitadores deben tener en cuenta a la hora de determinar en la oferta económica el término k que durante la vigencia del Contrato, se actualizarán los precios del término de energía (o variable) mediante el MIBGAS Average Price Index D+1, mientras que los términos C y K permanecerán constantes, de conformidad con el método descrito en el referido apartado 3.2 del Anexo I del PCAP.

5.8. En el presupuesto se incluye la partida del FNEE como un concepto independiente. ¿Se permite trasladar y actualizar el Fondo Nacional de Eficiencia Energética (FNEE)?

Respuesta 5.8: Ver respuesta 3.

5.9. ¿Nos podríais confirmar para el CUPS ES0217901000004163EA y ES0230901000025997PH la facturación es por caudal contratado o por término fijo? ¿nos pueden indicar si hay excesos de caudal el importe que ha supuesto?

Respecto al resto de puntos de suministro, ¿Nos pueden confirmar si son CON o SIN telemedida? Lo comentamos porque según esta distinción, el peaje a aplicar difiere entre los CUPS con telemedida y los que no la tienen.

Respuesta 5.9: Todos los suministros serán facturados según lo descrito en el apartado 3.2.1 y recogiendo en la certificación los datos establecidos en el apartado 3.4, ambos del Anexo I del PCAP. Todos los CUPS incluirán en su factura los conceptos de término fijo, término variable, impuesto de hidrocarburos y FNEE.

En cuanto a la telemedida, ver la respuesta 1.

5.10. Agradecer si pueden facilitar los consumos diarios de los CUPS ES0217901000004163EA y ES0230901000025997PH para el año 2024 y parte de 2025.

Respuesta 5.10: No es necesaria dicha información para la configuración de la oferta. Se debe realizar la oferta con el dato de consumo anual indicado en el PCAP.

5.11. En los pliegos se indican como producto un indexado referenciado a MIBGAS bajo el índice "MIBGAS Average Price Index D+1". Agradecer si nos pudieran confirmar que es la pestaña Trading Data PVB&VTP GDAES_D+1 PVB ES y columna Reference Price del fichero de resultados publicado por Mibgas. Por ejemplo para el mes de octubre 2025 la media aritmética es de 31,19 €/MWH. ¿es correcto?

Respuesta 5.11: Ver respuesta 4.

5.12. Consultaros sobre los valores k y C a ofertar, entendemos que pueden tomar cualquier valor mientras que no se supere el importe de la oferta 42.234.375 €, ¿es correcto?

Respuesta 5.12: En el apartado 3.2 del Anexo I del PCAP se especifica: *"Valor estimado del contrato: CUARENTA Y DOS MILLONES DOSCIENTOS TREINTA Y CUATRO MIL TRESCIENTOS SETENTA Y CINCO EUROS (42.234.375,00 €), IVA excluido. Las ofertas económicas que superen el valor estimado del contrato mencionado anteriormente no se tendrán en cuenta en el presente procedimiento de licitación."*

En el mismo apartado se prevé: *"No obstante, los valores propuestos por el licitador para los factores C y K, a los efectos de componer la fórmula polinómica respecto del precio unitario del Término variable (o de energía), serán vinculantes para el adjudicatario, siendo el precio del Contrato el Alcance Máximo en los términos referidos en el apartado 3.3 del Anexo I."*

Además, en el apartado 3.2.1 del Anexo I del PCAP se detalla: *"No obstante, lo anterior, los*

factores C y K que el licitador ofertará, a efectos de componer la fórmula polinómica establecida en el Modelo de Proposición Económica para determinación del precio unitario del Término de energía (o variable) del escenario, serán vinculantes para el licitador y constantes durante la duración del contrato. Asimismo, dichos factores deberán tener un valor distinto de cero.”

5.13. Si durante la ejecución del contrato se produjeran modificaciones regulatorias establecidas por BOE, ¿aceptarían el traslado de las mismas? En concreto, la actualización de los peajes y cargos aplicables en el término variable, que se deben incluir en el coeficiente k ofertado.

Respuesta 5.13: El impuesto de hidrocarburos, FNEE y término fijo se establecerán siguiendo la normativa publicada en cada momento. Respecto a la fórmula del término variable los licitadores deben ofertar el factor k y C tal y como se indica en el apartado 3.2.1 del Anexo I del PCAP, siendo los términos C y k vinculantes para el licitador y constantes durante la duración del contrato “

5.14. Confirmar que la constante k ofertada debe incluir los peajes y cargos del término variable. Si es así, consultaros si debemos incluir los valores de peajes y cargos vigentes.

Respuesta 5.14: Ver el detalle en el apartado 3.2.1. del PCAP y en la respuesta 5.6.

5.15. Les indicamos que el ciclo de facturación que se utilizará será el que indique la empresa distribuidora. En el caso de querer la facturación a mes natural (del 1 al 30/31 de cada mes), les indicamos que solo podrá realizarse en los CUPS que dispongan de telemedida. En los que no haya instalada esta tecnología, se facturarán según las lecturas que marque distribuidora, ya que se precisa de un técnico para que saque las lecturas manualmente. ¿Podrían corroborar que están conformes con ello?

Respuesta 5.15: Debe emitirse una factura mensual, como se colige de los apartados 3.4 y 9.1 del Anexo I del PCAP.

5.16. Como para tarifas inferiores a la RLTB.7 no existe obligación de disponer de equipos de medida y no podremos saber los consumos diarios. ¿Estarían conformes si los consumos mensuales los ponderamos según perfil de apuntamiento diario de ENAGAS para tarifas inferiores a RLTB7?

Respuesta 5.16: Sí, se acepta dicho apuntamiento en aquellos CUPS donde no hay equipos de telemedida.

5.17. Informarles que una vez finaliza el año de gas (30 de septiembre) distribuidora como dispone del consumo de los últimos 12 meses realiza en caso de ser preciso reajuste de tarifa.

Es decir, se puede dar el caso de que el cups ES0217901000004163EA con tarifa RL.10 ($150.000.000 < C \leq 500.000.000$) pasados los 12 meses tenga un consumo total inferior a 150.000.000 y distribuidora reajuste el periodo facturado como tarifa RL.9. Resultando mayores los valores de los peajes y cargos aplicado para la tarifa RL.9. Entendemos que aceptarían que se trasladasen los reajustes provenientes de distribuidora. Agradecemos que nos confirmasen que es así.

Respuesta 5.17: En caso de reajuste de tarifa, se reajustará el término fijo a la nueva tarifa indicada, el resto de los términos no se verán afectados por dicho ajuste.

5.18. Pueden indicarnos la tarifa actual de los CUPS ES0217901000004163EA y ES0230901000025997PH . ¿Ambos son RL.10? Gracias

Respuesta 5.18: Las tarifas de los CUPS objeto del presente contrato vienen definidas en el apartado 3.2.1. del PCAP.

5.19. Referente a los informes:

1.1 Entregar a Canal de Isabel II, S.A., M.P. mensualmente, un informe diario con las propiedades del gas suministrado: Poder calorífico superior, poder calorífico inferior, densidad, nitrógeno, CO₂.

Esta información está disponible en el PDF de la factura. ¿Sería suficiente que se visualizasen en factura los datos o es necesario también los datos en formato excel?

1.2 Entregar a Canal de Isabel II, S.A., M.P. un informe con los consumos a origen y diarios en Nm³ y su conversión diaria en kWh, presión de suministro y justificación del caudal diario (Qd) aplicado en la factura para el término fijo.

Esta información está disponible en el PDF de la factura. ¿Sería suficiente que se visualizasen en factura los datos o es necesario también los datos en formato excel?

1. Referente al caudal diario, es el que traslada la distribuidora, en el caso de disconformidad podríamos reclamarlo.

1. 3 Entregar a Canal de Isabel II, S.A., M.P. un informe mensual de la justificación de los precios del término fijo y variable aplicados. En los meses que corresponda actualización de los factores que conforman la fórmula polinómica o los peajes, detalle justificativo, mediante Hoja de Cálculo, de la evolución de dichos precios utilizados en el cálculo para obtener los términos fijo y variable.

Entendemos que este punto únicamente se debe enviar cuando hay cambios de precios regulados.

Respuesta 5.19: Como se recoge en el apartado 3.4 del Anexo I del PCAP, y en aclaración del mismo, es suficiente con que los datos del gas suministrado y de los consumos a origen y diarios estén reflejados en la factura.

Respecto al informe mensual de la justificación de precios del término fijo, se debe justificar únicamente cuando haya variación. Respecto al término variable se deberá justificar mensualmente con cada factura.

5.20. ¿Aceptarían facturas rectificativas, anuladoras y/o complementarias?

Respuesta 5.20: En caso de que se produzca alguna incidencia en una factura concreta, se está a dispuesto en el apartado 3.4 del Anexo I del PCAP y en la Cláusula 3 del PCAP, de conformidad con las disposiciones normativas vigentes.

5.21. Con relación al XML de factura electrónica por FACE, ¿cómo quiere el IEH en la parte de impuestos o cómo otro concepto de la factura?

Respuesta 5.21: En lo relativo a la facturación, se deberá cumplir lo indicado en el apartado 3.4 del Anexo I del PCAP y la Cláusula 3 del PCAP.

5.22. ¿Podrían facilitarnos el coste mensual estimado que supondría el arrendamiento de la Unidad Remota de teled medida de caudales que será abonado por la Comercializadora a la Distribuidora por cups?

Respuesta 5.22: Canal de Isabel II, S.A. M.P. desconoce el coste que tendrá el adjudicatario por parte de su proveedor (Distribuidora) por el arrendamiento de los equipos de medida. Se entiende que de esta información dispone la empresa distribuidora.

En las Plantas de Secado, los equipos de medida son propiedad de Canal de Isabel II, S.A., M.P., por lo que no hay dicho coste.

5.23. Buenos días, confirmar que si se publican los derechos de emisión para los ET2 en los próximos años serán repercutibles al precio adjudicado durante la vigencia del contrato.

Respuesta 5.23: El coste asociado a la adquisición de derechos de emisión derivados del consumo de gas sería de aplicación únicamente para los siguientes CUPS:

- Edificio de Laboratorio de Calidad de las Aguas. Oficinas centrales Calle Santa Engracia 125 (CUPS ES0217901000013896PF).
- Edificio de José Abascal 10 (CUPS ES0217020201650801FG).
- Parque Santander (CUPS ES0217020236339753CB).

Los licitadores deberán tener en cuenta este coste en el factor K que se establece en el apartado 3.2.1 del Anexo I del PCAP.

5.24. Sería preciso que nos confirmasen que se podrán incluir nuevos costes de comercialización y/o impuestos creados a lo largo del contrato siempre que sean justificados. Igualmente una vez incorporados los mismos se podrán actualizar cuando así corresponda.

Respuesta 5.24: Ver respuestas 5.13, 5.17. y 5.23.

Pregunta 6: Tenemos una consulta relacionada con la nueva obligación derivada del régimen de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero (derechos de emisión de CO₂).

La legislación europea[1] establece un nuevo régimen RCDE-2 de comercio de derechos de emisión de CO₂, en virtud del cual las empresas comercializadoras de gas tienen la consideración de “entidades reguladas” en lo relativo al consumo de gas de sus clientes en los sectores de la edificación, el transporte por carretera, y otros sectores no incluidos en el régimen RCDE-1.

Está previsto que el RCDE-2 esté plenamente operativo en 2027. Conforme a este marco normativo, serán las entidades reguladas —y no los consumidores finales— quienes asumirán la obligación de adquirir los derechos de emisión correspondientes al uso del combustible por parte de sus clientes a partir del año 2027, este inclusive.

En este contexto, agradeceríamos que nos confirmaran que, conforme a la normativa vigente, así como a cualquier disposición que la complemente, modifique o sustituya, y a las directrices que se establezcan para la implementación del RCDE-2, será procedente incorporar, en el futuro y en el marco de los precios aplicables al ejercicio 2027, el coste asociado a la adquisición de derechos de emisión derivados del consumo de gas por parte de los consumidores finales vinculados a la presente licitación.

[1] [Reglamento de Ejecución \(UE\) 2023/2122 de la Comisión, de 17 de octubre de 2023](#), por el que se modifica el Reglamento de Ejecución (UE) 2018/2066 en lo que respecta a la actualización del seguimiento y la notificación de las emisiones de gases de efecto invernadero en aplicación de la Directiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo y del Consejo.

[Directiva \(UE\) 2023/959 del Parlamento Europeo y del Consejo de 10 de mayo de 2023](#) que modifica la Directiva 2003/87/CE por la que se establece un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Unión y la Decisión (UE) 2015/1814, relativa al establecimiento y funcionamiento de una reserva de estabilidad del mercado en el marco del régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Unión.

Más información en <https://www.miteco.gob.es/es/cambio-climatico/temas/comercio-de-derechos-de-emision/rcde-2.html>.

Respuesta 6: Ver respuesta 5.23.

Pregunta 7: Estamos analizando los pliegos de Condiciones para valorar si podemos presentarnos a este concurso de suministro de gas natural.

Tenemos varias consultas:

- ¿cuál sería la fecha de inicio previsto del suministro teniendo en cuenta que señalan que no está sujeto a regulación armonizada en el anuncio?
- En caso de publicación en BOE del nuevo Concepto Fondo Nacional de Sostenibilidad de Eficiencia Energética, ¿será repercutible?
- Para el año 2027 está previsto que se publique la regulación, con los derechos de emisión de gases de efecto invernadero correspondientes al consumo de gas natural del(los) punto(s) de suministro(s) del cliente, en el ámbito del régimen de comercio de derechos de emisión derivado de la Directiva 2023/959 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 10 de mayo de 2023, su respectiva transposición en España y demás reglamentación. A partir de la entrada en vigor del “ETS2”, así como otros posibles costes adicionales derivados de la implementación de dicho régimen, tales como tasas o impuestos, de conformidad con la normativa vigente en cada momento. Entendemos que será repercutible, previa comunicación por escrito.
- Si tiene gastos de publicidad la tramitación del expediente, nos informan del importe

Respuesta 7: En respuesta a las tres cuestiones:

- Fecha de inicio previsto: ver respuesta 1.
- FNSSE: ver respuesta 5.6.
- ETS2: ver respuesta 5.23.

Pregunta 8: Estamos interesados en licitar para los suministros de gas de Canal Isabel II propuestos en Exp 162-2025, para ello necesitamos aclarar los siguientes puntos:

Necesitaríamos saber el % de uso industrial y cogeneración de ambas plantas LOECHES/GETAFE, de la cogeneración cuanto es a producción térmica y cuanto es a producción eléctrica de esta que % es venta a la red y cual es autoconsumo), completando el siguiente cuadro:

USO INDUSTRIAL	XX%
COGENERADOR	XX%
<i>Producción térmica</i>	XX%
<i>Producción eléctrica</i>	XX%
<i>X: Venta a Red</i>	XX%
<i>Y: Autoconsumo</i>	XX%

Vemos que el perfil de consumo mensual es irregular, sobre todo en la planta de Getafe que incluso hay tres meses (de los últimos 12) que el consumo es 0. Podrían indicarnos ¿a qué se debe este perfil

irregular y si la tendencia para los próximos 12 meses pudiera seguir siendo igual? En el caso de paradas, ¿tendríamos avisos o comunicaciones por su parte?

Respuesta 8: En respuesta a las consultas realizadas:

- En el apartado 3.2.1. del Anexo I del PCAP se especifican los términos a facturar y en concreto el impuesto de hidrocarburos, el cual se ve afectado por los consumos mencionados y la Declaración responsable correspondiente. Dentro de la fórmula polinómica establecida se encuentra el impuesto de hidrocarburos, cuya modificación y de acuerdo al apartado 3.4 del Anexo I del PCAP deberá ser comunicada con antelación a su aplicación.
- A modo meramente informativo y de forma aproximada, se facilitan los datos de consumos habituales de gas consumido y presentados en las declaraciones responsables para Loeches, que pueden estar en el entorno de 80 % generación y 20 % producción térmica. Para el secado Sur, pueden estar alrededor de 70 % generación y 30 % producción térmica.
- La variación de consumo observada en los tres meses señalados en la pregunta se debió a una incidencia técnica registrada en la planta de Getafe. En relación con posibles interrupciones futuras, estas pueden estar vinculadas tanto a actuaciones de mantenimiento programadas como a incidencias imprevistas. En ambos casos, Canal de Isabel II, S.A., M.P. procura realizar las comunicaciones oportunas conforme a las circunstancias.

Pregunta 9: El Precio de las Cantidades Contratadas para el Periodo de Entrega que se inicia a partir del 1 de enero de 2027 podrá estar sujeto a un incremento en relación con el coste de los derechos de emisión derivados de la actividad, de acuerdo con la Directiva (UE) 2023/959 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 10 de mayo, por la que se modifica la Directiva 2003/87/CE por la que se establece un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Comunidad y la Decisión (UE) /1814 relativa al establecimiento y funcionamiento de una reserva de estabilidad del mercado para el régimen de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero de la Unión. ¿Este valor podrá ser trasladado en factura?

Respuesta 9: Ver respuesta 5.23.

Pregunta 10: ¿Por favor nos podríais indicar la fecha prevista para el inicio de suministro?

Respuesta 10: Ver respuesta 1.

Pregunta 11: En relación con los certificados de buena ejecución, pedís los certificados de dos clientes con un consumo anual superior a 100GWh/año. ¿Por favor podéis indicar que años deben ser certificados para estos contratos?

Respuesta 11: Como establece el apartado 5.1.1 del Anexo I del PCAP, los licitadores deberán haber realizado al menos 2 contratos de suministro de gas natural con caudales anuales iguales o superiores a 100.000.000 KwhPCS cada uno, ejecutados en los últimos 10 años anteriores a la fecha de publicación del PCAP en el perfil de contratante de Canal de Isabel II, S.A., M.P. en el Portal de la Contratación Pública de la Comunidad de Madrid. La fecha de publicación del PCAP fue el 29 de octubre del 2025.

Pregunta 12: En relación con este párrafo:

Los factores C y K ofertados por el licitador y el precio unitario del término variable deberán tener como máximo 5 decimales. En caso de que tengan más decimales, se truncarán al quinto decimal para el cálculo del importe correspondiente al Término de energía o variable, es decir sin redondeos en base al sexto decimal. El Importe correspondiente al Término de energía o variable que se haya obtenido se truncará al segundo decimal, es decir sin redondeos en base al tercer decimal. Finalmente, el Importe correspondiente al Término de capacidad o fijo, el importe correspondiente al impuesto especial de hidrocarburos y el FNEE, son cantidades fijas con dos decimales.

Nuestros factores C y K están redondeados al quinto decimal, al igual que el índice MIGBAS, nuestro facturador en €/KWh redondea a 8 decimales. ¿Es viable para vosotros?

Respuesta 12: La proposición económica debe adecuarse en todos sus términos a lo estipulado en el apartado 3.2.1. del Anexo I del PCAP.

Pregunta 13: ¿Por favor nos podéis facilitar las curvas de consumo?

Respuesta 13: No se considera necesaria dicha información para la configuración de la oferta. Se debe realizar la oferta con el dato de consumo anual establecido en el PCAP.

Pregunta 14: En el caso de incorporación de nuevos puntos de suministro, requerís una flexibilidad de hasta un 10% del valor del contrato, ¿en el caso de baja de puntos de suministro, que requerís?

Respuesta 14: Las modificaciones previstas que puedan producirse durante la ejecución del contrato únicamente en los supuestos previstos en el apartado 10.12. Modificaciones previstas del Anexo I del PCAP.

Madrid, 21 de noviembre de 2025