

RESPUESTAS A LAS CONSULTAS RECIBIDAS ACERCA DE LOS PLIEGOS DEL PROCEDIMIENTO DE LICITACIÓN DEL CONTRATO DE “SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LAS INSTALACIONES DE CANAL DE ISABEL II, S.A., M.P. (2023-2024).” Nº 212/2022

Pregunta 1:

¿El porcentaje de cierre para los subgrupos del Grupo 2 serán del 100 %? ¿O se pueden realizar cierres parciales?

Por ejemplo, si el subgrupo 2.1 decide cerrar el Q1-24, ¿este cierre deberá ser en su totalidad? ¿O puede quedar algún % abierto? En el caso que sea lo segundo, ¿existe algún porcentaje mínimo de cierre?

Respuesta 1:

Los cierres son para cada Subgrupo durante el periodo solicitado en el click y afectan a la totalidad de los puntos de suministros del Subgrupo. Contestando sobre el ejemplo, si se produjera el cierre del Subgrupo 2.1 para el periodo Q1-24 todos los puntos de suministro quedarían sujetos a la modalidad de Precio Fijo por Periodo Tarifario durante el Q1-2024. No existen porcentajes mínimos de cierre, el cierre se produce para cada Subgrupo completo e incluye a todos los puntos de suministros descritos en el Anexo A del Pliego de Prescripciones Técnicas (en adelante “**PPT**”).

Como describe el Apartado 3 del PPT. Cada Subgrupo podrá ser tratado de manera independiente en función de los cierres realizados y, por tanto, pueden existir distintas modalidades de contratación para cada Subgrupo a lo largo del contrato.

Pregunta 2:

Podrían indicar con cuántos decimales deberán presentarse los coeficientes Ki, Ai y Apuntamientos? En la plantilla en Excel no aparece ninguno y solo salen números enteros.

Respuesta 2:

Se incorporarán 2 decimales al fichero Excel (Anexo A del PPT) para los coeficientes Ki, Ai y Apuntamiento.

Para la valoración de la oferta, como se describe en el Apartado 8.2 del Anexo I del Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares (en adelante “**PCAP**”) “En el caso de que el importe del Precio Medio Ponderado del Escenario de Valoración (PMPEV) tenga más de dos decimales, dicho importe se redondeará al segundo decimal”.

Pregunta 3:

¿Podrían indicar una fecha aproximada de apertura de las ofertas iniciales?

Respuesta 3:

Las fechas de apertura de las ofertas se encuentran publicadas en el anuncio del presente procedimiento de licitación en el Portal de Contratación Pública de la Comunidad de Madrid.

Pregunta 4:

¿Existen gastos de publicidad? En caso afirmativo, ¿cuál sería el importe?

Respuesta 4:

En la Cláusula 28 del PCAP se establecen las obligaciones, gastos y tributos exigibles al contratista. Al respecto les informamos que el gasto de publicidad del anuncio del presente procedimiento de licitación en el Boletín Oficial de la Comunidad de Madrid asciende a 697,99 euros.

Pregunta 5:

¿Podrían indicar una fecha aproximada de inicio del contrato?

Respuesta 5:

El contrato se iniciará una vez que se firme el acta de inicio del Suministro como se establece en el apartado 2 del Anexo I del PCAP. No es posible facilitar una fecha al respecto.

Pregunta 6:

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 teledistribución. 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 6:

Confirmamos que el ciclo de facturación queda supeditado al periodo de lectura de la distribuidora para los CUPS que no dispongan de teledistribución.

Pregunta 7:

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

Respuesta 7:

Canal de Isabel II, S.A., M.P. trabaja para la facturación electrónica con la plataforma SERES.

Pregunta 8:

Si la respuesta anterior es afirmativa, con relación al XML de factura electrónica por FACE, ¿el impuesto eléctrico lo consideran como un impuesto o como un concepto más como serían los términos de energía o de potencia?

Respuesta 8:

El Impuesto Eléctrico (IEE) se considera un concepto más de la facturación que será informado en el apartado de la extensión Utilities, no debiendo ser reflejado en el nodo "TaxesOutputs" del Facturae.

El Apartado 4 del PPT establece que tras la contratación se realizará una reunión para tratar los detalles de la facturación.

Pregunta 9:

¿Podrían indicar si el 100 % de energía renovable puede ser procedente de fuentes de cogeneración de alta eficiencia?

Respuesta 9:

Según describe el Apartado 10 del PPT, *“El Adjudicatario deberá tramitar las redenciones de Certificados de Garantía de Origen (a partir de fuentes de energía renovables).”*

Pregunta 10:

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 10:

El Fondo Nacional de Sostenibilidad aún no está regulado por lo que será tratado como el resto de conceptos del apartado 3.4 “Escenario hipotético de Valoración de ofertas” del PCAP, dónde se indica: *“NO se consideran los conceptos regulados para todos los operadores; peajes, pérdidas, pagos por capacidad, operador de mercado, operador de sistema, interrumpibilidad, impuestos, alquileres (que afectan a todos los licitadores por igual). Estos conceptos NO deben ser incluidos en la oferta del licitador. Dichos conceptos serán facturados según lo previsto en el apartado 4 del Pliego de Prescripciones Técnicas.”*

Por otro lado, en el apartado 10.1. “Revisión de precios” del Anexo I del PCAP indica: *“Este contrato no tiene revisión de precios en concepto de energía eléctrica, excepto las posibles variaciones, tanto positivas como negativas, que puedan derivarse de disposiciones normativas oficiales aprobadas con posterioridad a la presentación de ofertas.”*

El Fondo Nacional de Sostenibilidad todavía no es vigente y no debe ser considerado en la oferta. Será durante la vigencia del contrato y en el momento de la facturación del suministro cuando la factura recoja este concepto siempre que se produzca la entrada en vigor la Ley. Para incluirlo en el cálculo, es necesario que se haya establecido un coste unitario de aportación al FNSEE para el sector eléctrico por Orden Ministerial.

Pregunta 11:

¿Se podrá repercutir el coste de ajuste para la energía sujeta a instrumentos de cobertura? Se ha establecido por la entrada en vigor del artículo 8 del RDL 10/2022, de 13 de mayo, por el que se fija de manera temporal un mecanismo de ajuste del coste de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista.

Respuesta 11:

El Artículo 1.2 del del RDL 10/2022 establece *“En ningún caso el mecanismo de ajuste regulado en este real decreto-ley resultará de aplicación más allá del 31 de mayo de 2023.”* Dado el nivel de precios, no es previsible que para entonces se haya dado comienzo al inicio del contrato objeto de la presente licitación.

No obstante, el apartado 10.1 del Anexo I del PCAP “Revisión de precios” indica *“Este contrato no tiene revisión de precios en concepto de energía eléctrica, excepto las posibles variaciones, tanto positivas como negativas, que puedan derivarse de disposiciones normativas oficiales aprobadas con posterioridad a la presentación de ofertas.”*

Si se produjera una ampliación del plazo del RD 10/2022 o éste estuviera vigente en el momento del suministro, este concepto sería repercutido en la facturación.

Pregunta 12:

Buenas tardes. Necesitamos que nos contesten las siguientes preguntas:
-¿Cuál es la fecha exacta de inicio de este contrato?
-¿Cuándo está previsto que se celebre la apertura económica?
-¿Cuánto tiempo hemos de mantener nuestra oferta desde la fecha límite de presentación?
-¿Cuánto tiempo máximo puede pasar entre la fecha de apertura y la subasta electrónica?
-¿Cuanto tiempo máximo puede pasar entre la subasta y la adjudicación?

Respuesta 12:

En relación a la fecha de inicio del contrato nos remitimos a la respuesta nº 5. En relación a la apertura económica nos remitimos a la respuesta nº 3. Respecto al mantenimiento de la oferta les remitimos a la Cláusula 14 del PCAP. Entre la fecha de apertura de ofertas económicas y la celebración de la subasta no podemos facilitar con exactitud un lapso de tiempo no obstante en el procedimiento del contrato anterior 108/2020 fue de 1 mes aproximadamente. No es posible determinar un tiempo máximo entre la subasta y la celebración.

Pregunta 13:

¿Nos pueden indicar una fecha aproximada de inicio del contrato?

Respuesta 13:

Nos remitimos a la respuesta nº 5.

Pregunta 14:

¿Cuál es el plazo de mantenimiento de oferta, Es decir, una vez que presentemos las ofertas para esta licitación ¿Hasta cuándo debemos mantenerlos? ¿Hasta la adjudicación del contrato o fijáis un periodo fijo como podría ser 1 o 2 meses? Debido a la alta variabilidad de los precios es importante hasta cuándo debemos mantenerlos. Por favor no confundir con los precios adjudicados ya que una vez que se adjudique el contrato entendemos que debemos mantenerlos durante toda la duración del contrato.

Respuesta 14:

La contratación es pass-pool. La comercializadora no tiene porqué tomar posiciones con anterioridad al suministro de energía eléctrica.

En relación al mantenimiento de la oferta nos remitimos a la respuesta nº 12.

Pregunta 15:

¿En el momento de facturar se podrá repercutir el coste de ajuste para la energía sujeta a instrumentos de cobertura "Tope al gas"? Se ha establecido por el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista y Orden TED 517/2022 08 de Junio que fija su entrada en vigor.

Respuesta 15:

Contestado en Respuesta 11.

Pregunta 16:

¿Podrían indicar si alguno de los CUPS está acogido a la modalidad de autoconsumo con excedentes?

Respuesta 16:

Los CUPS acogidos a la modalidad de autoconsumo con excedentes son:

CUPS	Descripción
ES0021000004884326GC	INTERCAMBIO FUENCARRAL-TORRELAGUNA
ES0021000004501939PP	INTERCAMBIO PINILLA
ES0021000005764788JL	INTERCAMBIO TRES CANTOS-BODONAL
ES0021000005507856CC	HIDRÁULICA SANTILLANA
ES0022000008618595NE	PLANTA DE LODOS DE LOECHES

Canal de Isabel II, S.A., M.P. (en adelante "Canal") dispone de una red de energía eléctrica que conecta la generación de 9 minicentrales hidráulicas (35 MW) con puntos de consumo de instalaciones propias y con la red eléctrica de la distribuidora. Desde estos puntos Canal vierte y compra energía eléctrica a la red en un régimen de excedentes y en función de las necesidades de consumo y generación. Esta actividad se lleva realizando desde hace años a través de Representante. La compra de energía eléctrica de estos puntos se realiza a través de comercializador y es objeto de licitación en los concursos de suministro eléctrico a las instalaciones de Canal. Además de estos puntos Canal dispone de una planta de cogeneración de secado de lodos en régimen de excedentes.

Canal está desarrollando la capacidad de generación eléctrica para autoconsumo. Actualmente tiene en proceso de licitación la construcción de distintas instalaciones en principio con potencia instalada superior a 100 kW. En caso de que exista alguna instalación con potencia inferior a 100 kW, será bajo la modalidad de autoconsumo con compensación simplificada mediante el PRECIO DE LA ENERGÍA EXCEDENTARIA DEL AUTOCONSUMO PARA EL MECANISMO DE COMPENSACIÓN SIMPLIFICADA (PVPC) que publica Esios.

Pregunta 17:

En el pliego se indica que se podrán cerrar trimestres del alcance temporal del contrato. Dado que el contrato son hasta 18 meses, ¿se podrán cerrar productos Q+5 o Q+6?. Dichos productos aunque tienen precios settlement no hay liquidez en el mercado para poder cubrirse.

Respuesta 17:

Durante la vigencia del contrato se podrán cerrar productos trimestrales correspondientes al plazo de las prestaciones objeto del contrato (*doce (12) MESES, a contar desde la firma del acta de inicio del Suministro*). Si se produce la prórroga, no será hasta entonces cuando se puedan cerrar trimestres correspondientes al periodo de prórroga.

Como establece el apartado 2 del Anexo I del PCAP. "Canal de Isabel II, S.A, M.P.. preavisará de la prórroga al adjudicatario al menos con DOS (2) MESES de antelación a la finalización del plazo de duración inicial del contrato." Es de esperar que en cuando la prórroga se materialice existirá liquidez en los mercados.

Pregunta 18:

A la hora de realizar cierres. ¿se puede realizar un cierre parcial para un subgrupo o los cierres serán por el 100% del trimestre y subgrupo?

Respuesta 18:

Contestado en Respuesta 1.

Pregunta 19:

¿hay un volumen máximo a la hora de realizar cierres o cabe la posibilidad de poder cerrar todos los grupos y subgrupos simultáneamente?. Esto podría ocasionar problemas a la hora de realizar la cobertura.

Respuesta 19:

Los pliegos articulan la posibilidad de cierre de Subgrupos y Trimestres en cualquier momento. Cabe destacar que Canal de Isabel II cuenta con 2 plantas cogeneración de secados de lodos y 9 minicentrales hidráulicas que totalizan unos 80 MW de potencia instalada y cuya producción es vendida al mercado a través de Representante. Canal aprovechando la cobertura natural que suponen la generación de estas instalaciones a la hora de realizar cierres y nunca se ha producido una situación de cierre de todos los Subgrupos simultáneamente.

Canal considerará el volumen de su posición en la solicitud de cierres para evitar problemas a la hora de realizar la cobertura.

Pregunta 20:

En el pliego se indica que aquellos grupos/subgrupos que con anterioridad al suministro se encuentren totalmente cerrados podrán aplicar un único precio de compra para todo el año como media aritmética de los cierres trimestrales. En caso de que se hayan cerrado 12 meses, ¿será de mutuo acuerdo aplicar la media aritmética o quien tomará la decisión?.

Respuesta 20:

Este aspecto ha sido incluido con objeto de facilitar la facturación de 12 meses utilizando los mismos precios para todo el periodo. Si Canal de Isabel II, S.A., M.P. estima que esta medida causa mayores dificultades y problemas en la facturación, no se aplicará la media aritmética de los cierres trimestrales.

Pregunta 21:

Una vez se apruebe, admitirán el traslado al precio del FONDO NACIONAL DE SOSTENIBILIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA?

Respuesta 21:

Contestado en Respuesta 1.

Pregunta 22:

¿hay gastos en la subasta electrónica? (del tipo de coste de plataforma)

Respuesta 22:

Nos remitimos a la respuesta 4.

Pregunta 23:

En la modalidad del Precio Fijo referida a la facturación se indica que la KI de la fórmula es el coeficiente multiplicativo adimensional de la oferta y las pérdidas. No se indica que liquidación hay que tomar para facturar, dado que esta modalidad persigue fijar el precio con anterioridad al inicio ¿aceptarían para el Grupo 1 fijar unas determinadas? ¿aceptarían lo mismo para el Grupo 2?. Si hay que facturar con las pérdidas x ks reales ¿Qué liquidación se usa?

Respuesta 23:

No se debe incluir ningún coeficiente de pérdidas en la oferta, estos serán incluidos en la factura, tal y como se establece en el apartado 3.4 “Escenario hipotético de Valoración de ofertas” del Anexo I del PCAP.

En relación con el Grupo 1 y para los Subgrupos de Grupo 2 que hayan sido cerrado, se pueden fijar las pérdidas determinadas en función de las estimaciones de REE. En el caso de puntos de suministro que se facturen a precio variable las pérdidas a facturar serán las Ks reales.

Pregunta 24:

En el Grupo 2 se establece dos productos: Precio Fijo y Precio Variable, caso de efectuar cierre para alguno de los Subgrupos del Grupo 2 ¿sería por la totalidad de la energía de ese trimestre?. Es decir, de efectuar algún cierre para algún trimestre no se factura energía bajo el precio variable.

Respuesta 24:

Contestado en Respuesta 1.

Pregunta 25:

- CONSULTA SOBRE FNSSE

“ Fondo Nacional para la Sostenibilidad se define como la aportación proporcional en caso de las comercializadoras de gas y electricidad, por el volumen de sus ventas de energía final a nivel nacional a consumidores finales” Hay algunos clientes que entienden que tal y como está definido la comercializadora no debería trasladarlo, aunque se trate de un cambio regulatorio en el funcionamiento del mercado. En caso que sea de aplicación ¿admitirían repercutirlo?

Respuesta 25:

Contestado en Respuesta 10.

Pregunta 26:

- CONSULTA SOBRE MECANISMO CAP DE GAS

RD 10/2022 establece con carácter temporal un mecanismo de ajustes de costes de producción para reducción del precio de electricidad en el mercado mayorista. Dado que es un concepto regulado (con fluctuaciones horarias)

soportado por la demanda entendemos que podrá ser trasladado(en línea aparte) y no tenemos que integrarlo en el precio de la oferta. Por favor, necesitamos que nos confirmen lo anterior

Respuesta 26:

Contestado en Respuesta 10.

Pregunta 27:**- CONSULTA SOBRE ENERGÍA VERDE**

Circular 2/2021 de 10/02 de la CNMC que establece la metodología y condiciones del etiquetado de la electricidad indica

“ Disposición adicional única.
Con objeto de facilitar el proceso de redención de garantías de origen, a efectos de identificación de consumidores de electricidad, se permitirá utilizar tanto el Número de Identificación Fiscal (NIF) como el CUPS.

Para ello, todas las referencias hechas a los CUPS en el artículo «Décimo. Redención.» de la Circular 1/2018, de 18 de abril, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se regula la gestión del sistema de garantía de origen de la electricidad procedente de fuentes de energía renovables y de cogeneración de alta eficiencia, serán entendidas como referencias a «CUPS o, alternativamente, NIF».”
¿Admitirían la redención por CIF en vez de redención por CUPS?

Respuesta 27:

Si. Las redenciones pueden realizarse por CIF.

Pregunta 28:**- CONSULTA SOBRE SRAD**

En el pliego en relación a la Facturación se indica que uno de los conceptos a repercutir en los coeficientes aditivos es la Interrumpibilidad. El Servicio de Respuesta Activa de la Demanda aparece regulado en DA1 y Anexo II del RDL 17/2022. Es un servicio específico de balance de respuesta activa de la demanda del sistema eléctrico Peninsular para hacer frente a situaciones en las que se produzca un agotamiento de la energía de balance a subir ,proporcionada por los servicios de balance estándar de activación manual. Al ser similar conceptualmente a la Interrumpibilidad, entendemos que para la facturación se puede repercutir en los coeficientes aditivos y también que si hubiese nuevas subastas se podría trasladar su variación. ¿Lo pueden confirmar?

Respuesta 28:

En el apartado 10.1 “Revisión de precios” del Anexo I del PCAP se indica: “Este contrato no tiene revisión de precios en concepto de energía eléctrica, excepto las posibles variaciones, tanto positivas como negativas, que puedan derivarse de disposiciones normativas oficiales aprobadas con posterioridad a la presentación de ofertas.” Aquellos nuevos conceptos serán repercutidos en la facturación del punto de suministro. En el caso de la interrumpibilidad, esta recogerá el precio de la subasta vigente.

Pregunta 29:

Dado el precio de referencia indicado en la licitación (150€/MWh) y dados los niveles actuales de precio de los diferentes segmentos correspondientes a los Servicios Complementarios, Desvíos, coste de la certificación

renovable...etc., ¿podrías confirmar que el nivel máximo de licitación se mantiene en 171€/MWh?? ¿Qué ocurriría si sobrepasásemos dicho nivel de precio máximo??

Respuesta 29:

En el Apartado 3.4 del Anexo I del PCAP se establece lo siguiente:

“El Precio Medio Ponderado del Escenario de Valoración propuesto por el licitador no podrá superar el importe de 171,00 €/MWh sin impuesto indirecto.

Las ofertas que superen el importe del Precio Medio Ponderado del Escenario de Valoración (PMPEV) referido anteriormente no serán tomadas en consideración en el presente procedimiento de licitación.”