

INFORME DE INICIO DE EXPEDIENTE DE CONTRATACIÓN

D. Manuel Rebollo Moreno en su calidad de Responsable de Gestión Económica de la Dirección Económico-Financiera de Radio Televisión Madrid, S.A.U. (RTVM), actuando como revisor de las labores de Servicios Generales.

INFORMA:

Que en cumplimiento de lo establecido en el artículo 116.4 de la Ley 9/2017 de Contratos del Sector Público, se procede a continuación a justificar suficientemente el procedimiento de contratación para la adjudicación del suministro energético en RTVM.

I.- OBJETO DEL CONTRATO. DIVISIÓN EN LOTES

Que RTVM precisa contratar el suministro energético para el edificio sede de RTVM, en Pozuelo de Alarcón.

El contrato se califica como contrato de suministros.

El objeto del contrato se dividirá en dos lotes:

- Lote 1: Suministro de energía eléctrica en media tensión, para empleo en producción de calefacción, agua caliente sanitaria, ventilación, climatización, iluminación, (platós, oficinas y exteriores), refrigeración, equipos técnicos de producción y emisión, etc...
- Lote 2: Suministro de gas natural canalizado para empleo principal en calefacción y producción de agua caliente.

Los licitadores podrán ofertar por uno o ambos lotes.

II.- NECESIDAD E IDONEIDAD DEL CONTRATO: MOTIVACIÓN.

Que RTVM tiene por objeto la prestación del servicio público de comunicación audiovisual en la Comunidad de Madrid, y en particular la producción, edición y difusión de canales de radio, de televisión y de servicios de información, así como todas aquellas actividades necesarias para el ejercicio de sus funciones de servicio público o que estén relacionadas con la comunicación audiovisual, lo que exige que resulte necesario para el cumplimiento y realización de sus fines acudir a la contratación externa del suministro energético de electricidad en baja tensión y gas natural canalizado.

Estos suministros tienen un componente de costes regulados, (potencia, peajes y cargos normativos), pero la energía a consumir debe someterse a competencia. Los costes regulados se incorporan a los cálculos de la licitación a efectos de valoración económica.

III.- MOTIVACIÓN DE LA ELECCIÓN DEL PROCEDIMIENTO DE LICITACIÓN Y DE LAS FÓRMULAS PROPUESTAS

Se propone licitar el presente contrato por el procedimiento abierto mediante pluralidad de criterios y con tramitación ordinaria.

El procedimiento elegido se considera el más adecuado a fin de garantizar el cumplimiento de los principios de libertad de acceso a las licitaciones, publicidad y transparencia de los procedimientos que rigen la contratación pública.

IV.- PRESUPUESTO BASE DE LICITACIÓN (IVA INCLUIDO)

El presupuesto base de licitación asciende a 1.684.891,42 euros, sin IVA, esto es, 2.038.718,61 euros IVA incluido.

Dicho presupuesto ha sido fijado teniendo en consideración los consumos estimados a precios de mercado y los costes regulados de acuerdo a la normativa actual. En la memoria económica de este expediente se detallan los fundamentos de la estimación con los siguientes precios unitarios máximos de licitación:

Precios máximo €/MWh licitación suministro energía eléctrica por tramos horarios (incluso ATR y excluido IVA)					
P1	P2	P3	P4	P5	P6
168,347 €	137,913 €	113,530 €	125,506 €	101,800 €	94,135 €

Precio máximo €/MWh licitación suministro gas canalizado coste variable, (excluido IVA)
61,062 €

El presupuesto se desglosa en los siguientes conceptos y en los mismos se encuentran incluidos todos los costes, (directos, indirectos, gastos generales y beneficio industrial):

	Lote 1 electricidad	Lote 2 gas	Total
Consumo anual previsto de energía	5.631,254 MWh	1.492,679 MWh	7.123,933 MWh
Coste energía previsto año 1	644.347,04 €	91.145,97 €	735.493,01 €
Coste energía previsto año 2	644.347,04 €	91.145,97 €	735.493,01 €
Costes regulados y costes normativos previstos año 1	102.030,51 €	4.922,19 €	106.952,70 €
Costes regulados y costes normativos previstos año 2	102.030,51 €	4.922,19 €	106.952,70 €
Total presupuesto base de licitación sin IVA	1.492.755,10 €	192.136,32 €	1.684.891,42 €
IVA 21%	313.478,57 €	40.348,62 €	353.827,19 €
Total presupuesto base de licitación IVA incluido	1.806.233,67 €	232.484,94 €	2.038.718,61 €

El precio del suministro eléctrico, (Lote 1), se encontrará indexado a los resultados del Mercado Eléctrico Español (OMIE), así como a los cierres de posiciones que proponga RTVM en el mercado de futuros de OMIP; los licitadores, en este sentido, mantendrán invariantes a lo largo del contrato los apuntamientos y términos fijos de la fórmula de cálculo expresada para el precio de suministro eléctrico, no pudiéndose ser revisados a

lo largo del contrato, a excepción de los costes regulados incorporados en el término fijo, que podrán ser modificados ante la variación en el coste de alguno de los componentes (incluyendo peajes, cargos, pérdidas, mecanismos de capacidad, Fondo Nacional de Eficiencia Energética, interrumpibilidad, y demás conceptos incluidos en el artículo 13 de la Ley 24/2013 del sector eléctrico) o la creación de nuevos de naturaleza análoga que no haya sido considerado.

Los precios para el suministro de gas natural, (Lote 2) una vez sea adjudicado, no podrán ser revisados a lo largo del contrato.

Los costes ajenos a la competencia se mantendrán fijos e invariables durante toda la vigencia del contrato, excepto si se produjeran modificaciones o cambios regulatorios que afecten al coste de garantía de potencia, la tarifa de acceso a la red eléctrica, el tipo de los impuestos sobre la electricidad o hidrocarburos, etc., en cuyo caso se actualizarán de acuerdo a la normativa. En este supuesto, a empresa contratada repercutirá en el precio del kWh el aumento o disminución respectivamente de estos componentes regulados del precio, justificándolo documentalmente en su escrito de petición.

V.- VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO (SIN IVA)

El valor estimado del contrato es de un millón setecientos setenta y nueve mil setecientos doce con diez céntimos (1.779.712,10€), que se distribuye en los siguientes conceptos:

	Lote 1 electricidad	Lote 2 gas	Total
Presupuesto base de licitación sin IVA	1.492.755,10 €	192.136,32 €	1.684.891,42 €
Modificaciones previstas, 7% coste energía a ofertar 2 años	90.208,59 €		90.208,59 €
Impuesto eléctrico, 5,11269632%	4.612,09 €		4.612,09 €
Total Valor estimado de contrato sin IVA	1.587.575,78 €	192.136,32 €	1.779.712,10 €

VI.- PLAZO DE EJECUCIÓN Y POSIBLES PRÓRROGAS

La duración del contrato será de dos años, sin prórrogas.

VII.- CRITERIOS DE SOLVENCIA ECONÓMICO-FINANCIERA Y TÉCNICA

Para cada uno de los lotes a ofertar, se exigirán los criterios de solvencia técnica o profesional y económica y financiera que se detallan a continuación:

- Acreditación de la solvencia económica y financiera:

Volumen anual de negocios del licitador en el ámbito al que se refiera el contrato, referido al mejor ejercicio de los tres (3) últimos disponibles, por importe igual o superior al presupuesto base de licitación o límite máximo del gasto.

El volumen anual de negocios se acreditará por medio de las cuentas anuales aprobadas y depositadas en el Registro Mercantil, si el empresario estuviera inscrito en dicho registro, y en caso contrario por las depositadas en el registro oficial en que debe estar inscrito. Los empresarios individuales no inscritos en el Registro Mercantil acreditarán

su volumen anual de negocios mediante sus libros de inventarios y cuentas anuales legalizados por el Registro Mercantil.

- **Acreditación de la solvencia técnica o profesional:**

Relación de los principales suministros realizados, en los tres (3) últimos años, de igual o similar naturaleza que los que constituyen el objeto del contrato con indicación del importe, fecha y destinatario, cuyo importe anual acumulado en el año de mayor ejecución sea igual o superior al 70 por ciento de la anualidad media del contrato.

Los suministros efectuados se acreditarán mediante certificados expedidos o visados por el órgano competente, cuando el destinatario sea una entidad del sector público o cuando el destinatario sea un sujeto privado, mediante un certificado expedido por éste o, a falta de este certificado, mediante una declaración del empresario acompañado de los documentos obrantes en poder del mismo que acrediten la realización de la prestación; en su caso, estos certificados serán comunicados directamente al órgano de contratación por la autoridad competente.

Para determinar que un servicio es de igual o similar naturaleza al que constituye el objeto del contrato, el pliego de cláusulas administrativas particulares podrá acudir además de al CPV, a otros sistemas de clasificación de actividades o productos como el Código normalizado de productos y servicios de las Naciones Unidas (UNSPSC), a la Clasificación central de productos (CPC) o a la Clasificación Nacional de Actividades Económicas (CNAE), que en todo caso deberá garantizar la competencia efectiva para la adjudicación del contrato. En defecto de previsión en el pliego se atenderá a los tres primeros dígitos de los respectivos códigos de la CPV.

- **Compromiso de adscripción a la ejecución del contrato de medios personales: SI procede.**

Se deberá asignar un gestor único en funciones de coordinación, consulta, asistencia y reclamaciones con total disponibilidad telefónica desde las 9.00 hasta las 20.00 hs en días laborables, así como un teléfono en caso de emergencias para atención en horarios no incluidos para el gestor indicado. En ambos casos existirá un compromiso de respuesta de 1 hora en caso de interrupción del suministro contratado.

- **Compromiso de adscripción a la ejecución del contrato de medios materiales: NO procede**

- **Habilitación empresarial o profesional para la realización del contrato: SI procede.**

Lote 1. Los licitadores habrán de estar inscritos en los registros de comercializadores de energía eléctrica de la CNMC y del Ministerio de Transición Ecológica.

Lote 2. Los licitadores habrán de estar inscritos en los registros de comercializadores de Gas Natural de la CNMC y del Ministerio de Transición Ecológica.

VIII.- CLASIFICACIÓN (Art. 77 y ss LCSP)

CPV: Lote 1 09310000-5 Electricidad.

Lote 2 09123000-7 Gas natural.

IX.- CRITERIOS DE VALORACIÓN DE LAS OFERTAS (Art. 145 y ss LCSP)

De conformidad con lo establecido en el artículo 145 de la LCSP, la adjudicación del contrato que se propone se realizará utilizando una pluralidad de criterios de adjudicación en base a la mejor relación calidad-precio, la cual se evaluará con arreglo a los criterios técnicos y económicos, vinculados todos ellos al objeto del contrato, que se enumeran a continuación.

Lote 1: Suministro de energía eléctrica:

a) Criterios automáticos (propuesta técnica):

- Criterios de adjudicación evaluables de forma automática por aplicación de fórmulas **(SOBRE C): hasta 15 puntos.**

Nº	Descripción del criterio	Ponderación														
1	Periodos de entrega: productos para los que poder efectuar bloqueos de posiciones. El licitador permitirá a RTVM participar en los mercados de futuros para poder efectuar una estrategia de bloqueo de posiciones. La valoración de este apartado será dependiente de los productos que ofrezca a RTVM, entendiendo: - Yr: bloqueo de posición anual de energía - Q: bloqueo de posición trimestral de energía - M: bloqueo de posición mensual de energía - + n: periodo al que hace referencia el producto bloqueado (en caso de ser necesario, separar las tablas por producto - 3 tablas -):	Hasta 5 puntos														
	<table><tr><th>Productos ofertados</th><th>Puntuación</th></tr><tr><td>Se permite el cierre de posiciones de Yr+1</td><td>1</td></tr><tr><td>No permite el cierre de posiciones en ningún producto Yr</td><td>0</td></tr><tr><td>Se permite el cierre de posiciones de Q+1, Q+2, Q+3</td><td>2</td></tr><tr><td>No permite el cierre de posiciones en ningún producto Q</td><td>0</td></tr><tr><td>Se permite el cierre de posiciones de M+1,M+2, M+3</td><td>2</td></tr><tr><td>No permite el cierre de posiciones en ningún producto M</td><td>0</td></tr></table>		Productos ofertados	Puntuación	Se permite el cierre de posiciones de Yr+1	1	No permite el cierre de posiciones en ningún producto Yr	0	Se permite el cierre de posiciones de Q+1, Q+2, Q+3	2	No permite el cierre de posiciones en ningún producto Q	0	Se permite el cierre de posiciones de M+1,M+2, M+3	2	No permite el cierre de posiciones en ningún producto M	0
	Productos ofertados		Puntuación													
	Se permite el cierre de posiciones de Yr+1		1													
	No permite el cierre de posiciones en ningún producto Yr		0													
	Se permite el cierre de posiciones de Q+1, Q+2, Q+3		2													
	No permite el cierre de posiciones en ningún producto Q		0													
	Se permite el cierre de posiciones de M+1,M+2, M+3		2													
	No permite el cierre de posiciones en ningún producto M		0													
	2		Índice de referencia: el cierre de posiciones se efectúa con base en los precios indicados en OMIP. Será objeto de valoración el índice de referencia sobre el que se cotizan los productos de cierre. Preferentemente, el licitador empleará el portal de OMIP (https://www.omip.pt/es) como índice de referencia para la cotización de los productos de futuro, en concreto el Settlement Price FTB.	Hasta 2 puntos												
<table><tr><th>Productos ofertados</th><th>Puntuación</th></tr><tr><td>El licitador cotiza los productos de cierre con base en OMIP</td><td>2</td></tr><tr><td>El licitador emplea un índice de referencia distinto de OMIP para la cotización de los cierres de posiciones</td><td>0</td></tr></table>		Productos ofertados	Puntuación		El licitador cotiza los productos de cierre con base en OMIP	2	El licitador emplea un índice de referencia distinto de OMIP para la cotización de los cierres de posiciones	0								
Productos ofertados		Puntuación														
El licitador cotiza los productos de cierre con base en OMIP		2														
El licitador emplea un índice de referencia distinto de OMIP para la cotización de los cierres de posiciones	0															
3	Porcentaje de cierre mínimo: el licitador establece un porcentaje mínimo del volumen de energía a cerrar. Se reconoce el derecho del licitador de establecer un porcentaje mínimo de cierre respecto del consumo de energía previsto para el producto cerrado. El licitador recibirá una puntuación en función del porcentaje mínimo al que obligue a RTVM	Hasta 3 puntos														
	<table><tr><th>Productos ofertados</th><th>Puntuación</th></tr><tr><td>El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre <=10% del volumen de energía del periodo cerrado</td><td>3</td></tr><tr><td>El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >10% y <=25% del volumen de energía del periodo cerrado</td><td>1</td></tr><tr><td>El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >=25% del volumen de energía del periodo cerrado</td><td>0</td></tr></table>		Productos ofertados	Puntuación	El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre <=10% del volumen de energía del periodo cerrado	3	El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >10% y <=25% del volumen de energía del periodo cerrado	1	El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >=25% del volumen de energía del periodo cerrado	0						
	Productos ofertados		Puntuación													
	El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre <=10% del volumen de energía del periodo cerrado		3													
El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >10% y <=25% del volumen de energía del periodo cerrado	1															
El licitador propone un porcentaje mínimo de cierre >=25% del volumen de energía del periodo cerrado	0															
4	Instrucciones de cierre obligatoria: las instrucciones de RTVM son de obligado cumplimiento por parte del licitador. Será objeto de valoración que las instrucciones de cierre de posiciones sean de obligado cumplimiento por parte del	Hasta 2 puntos														
	<table><tr><th>Productos ofertados</th><th>Puntuación</th></tr><tr><td>Las instrucciones de cierre resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador</td><td>2</td></tr><tr><td>Las instrucciones de cierre no resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador</td><td>0</td></tr></table>		Productos ofertados	Puntuación	Las instrucciones de cierre resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador	2	Las instrucciones de cierre no resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador	0								
	Productos ofertados		Puntuación													
Las instrucciones de cierre resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador	2															
Las instrucciones de cierre no resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador	0															
5	Antelación de aviso de cierre: exigencia de antelación para la solicitud del cierre, sin penalización por proximidad al periodo de entrega Se reconoce el derecho del licitador a contar con un periodo de tiempo razonable para programar la ejecución de cierres de posición por parte de RTVM. Será valorable el periodo de tiempo mínimo exigido por el licitador para la notificación de solicitudes de cierre efectuada por parte de RTVM. El apartado se valorará con un máximo de 3 puntos.	Hasta 3 puntos														
	<table><tr><th>Productos ofertados</th><th>Puntuación</th></tr><tr><td>RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 10 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.</td><td>3</td></tr><tr><td>RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 30 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.</td><td>2</td></tr><tr><td>RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 45 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.</td><td>0</td></tr></table>		Productos ofertados	Puntuación	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 10 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.	3	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 30 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.	2	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 45 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.	0						
	Productos ofertados		Puntuación													
	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 10 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.		3													
	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 30 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.		2													
RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 45 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.	0															
SUBTOTAL		Hasta 15 puntos														

De acuerdo con lo anterior, los licitadores cumplimentarán la propuesta siguiente:

nº	MARCAR SOLO UNA OPCIÓN con X		
1	Periodos de entrega:		
	SELECT	Puntuación	Productos ofertados
	<input type="checkbox"/>	1	Se permite el cierre de posiciones de Yr+1
	<input type="checkbox"/>	0	No permite el cierre de posiciones en ningún producto Yr
	<input type="checkbox"/>	2	Se permite el cierre de posiciones de Q+1, Q+2, Q+3
	<input type="checkbox"/>	0	No permite el cierre de posiciones en ningún producto Q
2	Índice de referencia:		
	SELECT	Puntuación	Productos ofertados
	<input type="checkbox"/>	2	El licitador cotiza los productos de cierre con base en OMIP
	<input type="checkbox"/>	0	El licitador emplea un índice de referencia distinto de OMIP para la cotización de los cierres de posiciones
	Porcentaje de cierre mínimo:		
	SELECT	Puntuación	Productos ofertados
3	<input type="checkbox"/>	3	el licitador propone un porcentaje mínimo de cierre $\leq 10\%$ del volumen de energía del periodo cerrado
	<input type="checkbox"/>	1	el licitador propone un porcentaje mínimo de cierre $> 10\%$ y $\leq 25\%$ del volumen de energía del periodo cerrado
	<input type="checkbox"/>	0	el licitador propone un porcentaje mínimo de cierre $\geq 25\%$ del volumen de energía del periodo cerrado
	Instrucciones de cierre obligatoria:		
	SELECT	Puntuación	Productos ofertados
	<input type="checkbox"/>	2	las instrucciones de cierre resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador
5	<input type="checkbox"/>	0	las instrucciones de cierre no resultan de obligado cumplimiento por parte del licitador
	Antelación de aviso de cierre:		
	SELECT	Puntuación	Productos ofertados
	<input type="checkbox"/>	3	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 10 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.
	<input type="checkbox"/>	2	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 30 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.
	<input type="checkbox"/>	0	RTVM puede comunicar la decisión de cerrar posiciones en el mercado con un margen de 45 días, o superior, entre la comunicación del cierre y la fecha de entrega del producto.

Asignación de puntos:

El licitador deberá marcar con X una única opción de entre las propuestas en cada apartado y se le asignarán los puntos que al efecto se detallan en los mismos.

b) Proposición económica:

- Criterios de adjudicación evaluables de forma automática por aplicación de fórmulas **(SOBRE C): hasta 85 puntos.**

El importe total ofertado tendrá la consideración de variable dado que el término de energía está sujeto al consumo real de MWh.

Igualmente, los costes legalmente establecidos para el término de potencia, bono social, alquiler de equipos de medida o Impuesto de electricidad se mantendrán fijos e invariables salvo que se produzcan modificaciones o cambios regulatorios que afecten a estos conceptos. En este supuesto, se actualizarán durante la vigencia del contrato conforme a normativa.

Para la determinación del precio a ofertar se tendrá en cuenta el siguiente marco de referencia de OMIP y OMIE:

	P1 [€/MWh]	P2 [€/MWh]	P3 [€/MWh]	P4 [€/MWh]	P5 [€/MWh]	P6 [€/MWh]
OMIE	83	83	83	83	83	83
OMIP	60	60	60	60	60	60

A efectos de valoración de ofertas se considerará un porcentaje de cierre de posiciones del mercado de futuros OMIP del 20%

Los licitadores deberán completar los siguientes valores del término de energía:

Valoración término de energía (Senergia)

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
A_omie [-] el coeficiente geométrico aplicado a OMIE_n para cada periodo tarifario n						
A_omip [-] el coeficiente geométrico aplicado a OMIP_n para cada periodo tarifario n						
B_omie [€/MWh] el apantallamiento de costes de suministro en OMIE_n para cada periodo tarifario n						
B_omip [€/MWh] el apantallamiento de costes de suministro en OMIP_n para cada periodo tarifario n						

A los valores indicados se les aplicará la siguiente fórmula:

$$S_{energía} [€] = \sum_{n=1}^6 [(1 - \%_{cierre}) \cdot (A_{OMIE,n} \cdot OMIE_n + B_{OMIE,n}) + \%_{cierre} \cdot (A_{OMIP,n} \cdot OMIP_n + B_{OMIP,n})] \cdot E_n$$

Siendo:

- **n**: Cada uno de los periodos tarifarios legalmente establecidos, P1 a P6
- **%_{cierre}**: El porcentaje de cierre de posiciones del mercado de futuros OMIP (20%)
- **OMIE_n**: Valor del mercado SPOT OMIE para cada periodo **n**
- **OMIP_n**: Valor del cierre de posición en el mercado de futuros OMIP para cada periodo **n**
- **AOMIE_n**: El coeficiente geométrico aplicado OMIE_n para cada periodo tarifario **n**
- **AOMIP_n**: El coeficiente geométrico aplicado a OMIP_n para cada periodo tarifario **n**
- **BOMIE_n**: El apantallamiento de costes de suministro en OMIE_n para cada periodo tarifario **n**
- **BOMIP_n**: El apantallamiento de costes de suministro en OMIP_n para cada periodo tarifario **n**
- **E_n**: La energía consumida en el periodo tarifario **n** durante la vigencia del contrato.

El ofertante deberá tener en consideración todos los costes asociados al suministro en el apartado de energía a la hora de proponer los valores A y B de la fórmula:

- Coste de adquisición de la energía eléctrica en el mercado SPOT (OMIE)
- Costes de ajuste derivados de restricciones técnicas, procesos y gestión del servicio de interrumpibilidad.
- Coste de desvíos presentados en la programación y el consumo real horario del sistema eléctrico nacional.
- Pagos por capacidad, costes de operación del sistema y coste de operación de red para la tarifa de acceso 6.1TD
- Costes por pérdidas de red según regulación.
- Costes de libre establecimiento por parte de la comercializadora, incluyendo margen comercial, operación del contrato, coste financiero, aportación al FNEE, o tributos distintos del IE o IVA de aplicación para la comercializadora.
- Peaje ATR para la tarifa de acceso 6.1TD o que corresponda en el momento de licitar el contrato o que corresponda en el momento de licitar el contrato considerados en el término B, actualmente regulados por la Orden TED/1487/2024, de 26 de diciembre, por la que se establecen los precios de los cargos del sistema eléctrico; y la Resolución de 4 de diciembre de 2024, de la CNMC, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución.

Como resultados de la aplicación de la fórmula anterior por parte de los licitadores se obtendrán unos precios unitarios €/MWh para cada uno de los seis periodos tarifarios, (sin IVA):

P1	P2	P3	P4	P5	P6

Con los precios anteriores, los consumos energéticos estimados y potencias a contratar se cumplimentará la proposición económica siguiente:

Consumo energético por periodo	Consumo previsto 2 años (a)	Precio presupuesto € con 3 decimales €/MWh (b)	Importe Presupuesto € con dos decimales (a*b)	Precio ofertado € con 3 decimales €/MWh (c)	Importe ofertado € con dos decimales (a*c)
P1	1.193,316 MWh	168,347 €/MWh	200.891,17 €		
P2	1.348,096 MWh	137,913 €/MWh	185.919,96 €		
P3	1.370,644 MWh	113,530 €/MWh	155.609,21 €		
P4	1.577,994 MWh	125,506 €/MWh	198.047,71 €		
P5	630,878 MWh	101,800 €/MWh	64.223,38 €		
P6	5.141,580 MWh	94,135 €/MWh	484.002,63 €		
1 Término de energía incluido ATR, (Senergía)	11.262,508 MWh		1.288.694,06 €		
Término de potencia	Potencia a contratar (a)	Precio regulado € con 6 decimales (b)	Importe Presupuesto € con dos decimales (a*b)	Precio ofertado € con 6 decimales (c)	Importe ofertado € con 2 decimales (a*c)
P1	1.105 Kw	0,078882 €/día	63.630,02 €		
P2	1.105 Kw	0,041309 €/día	33.321,59 €		
P3	1.145 Kw	0,017970 €/día	15.020,50 €		
P4	1.145 Kw	0,014170 €/día	11.844,07 €		
P5	1.145 Kw	0,005295 €/día	4.426,12 €		
P6	1.750 Kw	0,002510 €/día	3.206,31 €		
2 Término de potencia, (Spotencia)			131.448,61 €		
Denominación/Objeto	Valor (a)	Valores regulados (b)	Importe Presupuesto € con dos decimales (a*b)	Valores ofertados ("c")	Importe ofertado € con 2 decimales (a*c)
Financiación bono social	730 días	0,006282 €/día	4,59 €		
Impuesto sobre electricidad	Importes Senergía+Spotencia +Bono social	5,11269632%	72.607,82 €		
3 Otros cargos normativos, (Sotros)			72.612,41 €		
IMPORTE TOTAL SIN IVA (1+2+3)			1.492.755,08 €		
IMPORTE del IVA 21%			313.478,57 €		
IMPORTE TOTAL CON IVA			1.806.233,65 €		

Asignación de puntos:

Se asignarán 85 puntos a la oferta más económica de entre las recibidas y el resto de forma proporcional de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$Pe = 85 * \frac{Omin}{Oe}$$

Siendo:

Pe: Puntuación oferta a evaluar

Omin: Importe total de la oferta más económica entre las admitidas.

Oe: Importe total ofertado de la oferta a evaluar

$$Oe = Senergía + Spotencia + Sotros$$

Siendo:

Spotencia: Coste del término regulado de potencia:

Senergía: Coste del término de energía incluyendo costes de libre establecimiento, (ATR, etc)

Sotros: Resto de costes regulados, (FNEE, bono social, alquiler de equipos de medida...)

Lote 2: Suministro de gas natural canalizado:

Para el Lote 2 se establece el precio como criterio único de adjudicación. El Art 145.3 de la LCSP permite utilizar solo el precio como criterio de adjudicación por tratarse de un suministro con características homogéneas y estandarizadas. De este modo, se garantiza la transparencia, concurrencia e igualdad de trato, siendo el precio la única diferencia entre las ofertas.

a) Proposición económica:

- Criterios de adjudicación evaluables de forma automática por aplicación de fórmulas (**SOBRE C**): **hasta 100 puntos.**

El importe total ofertado tendrá la consideración de variable dado que el término de energía está sujeto al consumo real de MWh y el resto de términos están sujetos a la legislación vigente como costes regulados.

Los precios ofertados para el término de energía no sufrirán variación en toda la vida del contrato.

Denominación/Objeto	Presupuesto	Importe total ofertado
Consumo estimado	2.985,358 MWh	2.985,358 MWh
Precio, (<i>P</i>)	61,062 €	
1. Término variable	182.291,93 €	
2. Terminos fijos, (<i>Tf</i>)	2.858,63 €	
3. Impuesto de hidrocarburos, (<i>IH</i>)	6.985,74 €	
IMPORTE TOTAL SIN IVA (1+2+3)	192.136,30 €	

Asignación de puntos:

Se asignarán 100 puntos a la oferta más económica de entre las recibidas y el resto de forma proporcional de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$Pe = 100 * \frac{Omin}{Oe}$$

Siendo:

Pe: Puntuación oferta a evaluar.

Omin: Importe total de la oferta más económica entre las admitidas.

Oe: Importe total ofertado de la oferta a evaluar.

$$Oe = (2.985,358 \text{ MWh} * P) + Tf + IH$$

Siendo:

P: Precio del término de energía, incluso costes de libre establecimiento de todo tipo.

Tf: *Términos fijos*: Costes fijos asociados a peajes y cargos, cuotas GTS por caudal diario y tasas de la CNMC, establecidos por el legislador.

IH: impuesto hidrocarburos, Coste sobre el kWh consumido, establecido por el legislador.

X.- CONDICIONES ESPECIALES DE EJECUCIÓN DEL CONTRATO

De conformidad con el art 202 de la LCSP en la ejecución del contrato la empresa adjudataria garantizará la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero, contribuyéndose así a dar cumplimiento al objetivo que establece el artículo 88 de la Ley 2/2011, de 4 de marzo, de Economía Sostenible.

XI.- PENALIDADES.

Las definidas en el Pliego Jurídico.

XII.- SUBCONTRATACIÓN.

Sí procede.

Indicación en la oferta de la parte del contrato que se pretenda subcontratar, junto con el DEUC de las empresas subcontratadas.

No proceden pagos a subcontratistas.

Se exigirá a los subcontratistas la habilitación correspondiente en el caso de que realicen unos trabajos que requieran de las mismas habilitaciones que el contratista principal.

XIII.- PAGO DEL PRECIO

Se realizarán pagos mensuales mediante transferencia bancaria a la entidad financiera indicada por el adjudicatario, en el plazo de 30 días, previa presentación de la factura y aceptación de la misma por parte de RTVM.

Abonos a cuenta por operaciones preparatorias: NO proceden.

XIV.- MODIFICACIONES

Cabe la posibilidad de modificar el contrato en aquellos casos en que los consumos sean superiores a los inicialmente estimados en la licitación y de acuerdo al siguiente cálculo:

Lote 1. La modificación no será superior al 7% del coste previsto en la licitación para el

suministro de la energía + impuesto de electricidad.

La modificación por aumento de consumo no podrá suponer el establecimiento de nuevos precios unitarios que no se hayan previsto en el contrato.

XV.- GARANTÍA

Garantía provisional: No procede.

Garantía definitiva: 5% del valor de adjudicación del contrato.

XVI.- CESIÓN DE DATOS DE CARÁCTER PERSONAL AL CONTRATISTA

No procede

XVII.- PÓLIZAS DE SEGUROS

No proceden. La licitación no incluye servicios adicionales con riesgos asociados como por ejemplo mantenimiento de las instalaciones, gestión de infraestructuras,...

XVIII.- ÓRGANO RESPONSABLE DE LA EJECUCIÓN DEL CONTRATO

El contrato se promueve por la propia Dirección Económico-Financiera, su correcta ejecución será vigilada por el promotor bajo supervisión del Responsable De Gestión Económica de la Dirección Económico-Financiera.

XIX.- MIEMBROS DE LA MESA DE CONTRATACIÓN.

Presidente:

Director Económico-Financiero.

Vocales técnicos:

Responsable de Contabilidad.

Responsable de Control de Gestión.

XX.- MIEMBROS SUPLENTE DE LA MESA DE CONTRATACIÓN.

Presidente:

Jefe de Área de Contabilidad.

Vocales técnicos:

Titulada superior Dirección Económico-Financiera.

Coordinadora Dirección Económico-Financiera.

Se adjuntan al presente, el Pliego de Prescripciones Técnicas y la Memoria económica justificativa.

Y para que surta los efectos oportunos, firmo en Pozuelo de Alarcón, a la fecha que figura en la/s firma/s electrónica/s.

Fdo.: Manuel Rebollo Moreno.
Responsable de Gestión Económica

Fdo.: Tomás Morales Rafael.
Director Económico-Financiero