



Memoria Justificativa y Solicitud de Contratación

**OBJETO A CONTRATAR: SUMINISTRO DE ENERGÍA
ELÉCTRICA CON GARANTÍA DE ORIGEN PROCEDENTE DE
FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES EN LOS PUNTOS DE
SUMINISTRO ALIMENTADOS EN ALTA Y BAJA TENSIÓN
PARA EL PERÍODO 2024-2028.**

NÚMERO DE LA S.C: 6000011037

Dirección	<i>Explotación Ferroviaria</i>	Área:	<i>Control y Planificación de Operación</i>
/Gerencia:	Metro de Madrid, S.A.		
División:	<i>Operación</i>	Servicio:	<i>Puesto Central</i>

Aprobado por: *Juan Tébar*

1 OBJETO DE LA SOLICITUD DE CONTRATACIÓN

El presente documento tiene por objeto elevar a la aprobación del correspondiente órgano de contratación de Metro de Madrid, S.A., la autorización para el inicio de un proceso de licitación que tiene por objeto la contratación del suministro de Energía Eléctrica con garantía de origen de electricidad procedente de fuentes de energía renovables, en Alta y Baja Tensión para los años 2024 a 2028 (ambos inclusive).

2 DATOS DE LA LICITACIÓN

▪ Objeto

Contratación consistente en el suministro de Energía Eléctrica con garantía de origen de electricidad procedente de fuentes de energía renovables, en Alta Tensión de la red de Metro y de la red de Metro Ligero ML1 (Clase de Coste 628101, CECO 7401 y CECO 7402) y de Energía Eléctrica en Baja Tensión de la red de Metro, de la red de Metro Ligero ML1, instalaciones de Andén Cero e Intercambiador de Nuevos Ministerios (Clase de Coste 628102; CECO 7401, CECO 7402, CECO 7403 y CECO 7404 respectivamente), durante los años 2024 a 2028 (ambos inclusive).

El impuesto eléctrico, el término de potencia y el término de energía de las Tarifas de Acceso ATR) no estarán incluidos en el precio de la energía y no son objeto de esta licitación. El IVA se indicará como partida independiente.

El Acceso de Terceros a la Red (en adelante ATR), de los Puntos de Suministro en Alta Tensión será gestionado directamente por Metro con las correspondientes compañías Distribuidoras. El ATR de los Puntos de Suministro en Baja Tensión será gestionado indirectamente a través de la Comercializadora Adjudicataria (en adelante Contratista) en nombre de Metro.

El consumo estimado para el conjunto de los puntos de suministro contemplados es de:

- Alta Tensión (45kV, 20kV y 15 kV): 3.001.183.833 kWh
- Baja Tensión (380V y 220 V): 31.721.252 kWh

Las cifras indicadas de consumo (y su traslado al presupuesto en euros) deben entenderse como meramente orientativas, no suponiendo compromiso alguno de consumo efectivo por parte de Metro.

Los Puntos de Suministro se definen en el Anexo I del Pliego de Prescripciones Técnicas.

Toda la energía a suministrar deberá ser energía eléctrica con certificado de garantía de origen a partir de fuentes de energía renovables.

▪ **Estamento responsable de la ejecución del contrato (artículo 4 RDLSE)**

Servicio de Puesto Central.

▪ **Valor estimado del contrato (artículo 4 RDLSE)**

Valor estimado (SIN IMPUESTO ELÉCTRICO): 454.432.444,57 euros (IVA no incluido)

▪ **Método de cálculo aplicado para determinar el valor estimado (Art. 4 RDLSE)**

El valor estimado de los coeficientes que componen la fórmula de cálculo del precio de la energía basado en contratos análogos adjudicados anteriormente y la previsión de su variación en el futuro. La cantidad de energía a suministrar en función de la producción de coches*kilómetros estimados y ratios históricos de tracción, el consumo de Servicios Auxiliares histórico y predicción a futuro para cada año. Los precios de la energía (OMIE, OMIP) disponibles a la fecha, sin incluir el Impuesto Eléctrico ni el IVA, teniendo en cuenta el importe máximo de las modificaciones previstas (20%).

▪ **Revisión de Precios**

Los Coeficientes Ofertados (Mfi, Msi, Mpi, Afi, Asi, Api) se mantendrán invariables durante toda la vigencia del Contrato a excepción de los conceptos sujetos a regulación, que se deberán actualizar en caso de que se publiquen cambios regulatorios, con posterioridad a la fecha de presentación de las Ofertas, que puedan repercutirse, ya sea al alza o la baja, a los Coeficientes Ofertados (Mfi, Msi, Mpi, Afi, Asi, Api) y que afecten de forma directa a los conceptos incluidos en el Precio de la Energía.

En caso de aparición de nuevas componentes reguladas que pudieran surgir, con posterioridad a la fecha de presentación de ofertas, siempre y cuando se cumpla que las nuevas componentes reguladas del sector eléctrico sean consideradas componentes del precio final de la energía directamente vinculadas a la actividad de comercialización eléctrica y transferibles al consumidor final, y por tanto afecten de manera directa o indirecta al consumidor final, debiéndose mantener en todo caso la estructura de fórmula de precio ofertada. Como consecuencia del 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, en caso de que se mantenga vigente durante la duración del contrato, se añadirá para cada Periodo de facturación y suministro, el resultante del producto de los consumos horarios por los sobrecostes horarios publicados por OMIE y REE (publicación C2), corregidos con las pérdidas publicadas correspondientes para cada tarifa y hora.

No se admitirán reliquidaciones de las Pérdidas de Red salvo que se publicaran (con posterioridad a la fecha de presentación de las ofertas) cambios regulatorios que pudieran afectar al valor o al sistema de determinación de los mismos.

Se admitirá la revisión del coste del servicio de gestión de la demanda de respuesta activa en función del resultado del proceso para la determinación del mismo en base a la regulación vigente.

▪ **Presupuesto base de Licitación (Art. 43 RDLSE)**

Sin Impuesto Eléctrico:

- Base imponible (BI): 378.693.703,81 euros
- Importe del I.V.A.: 79.525.677,80 euros
- Presupuesto base de licitación (PBL): 458.219.381,61 euros, IVA incluido

Desglose por lotes:

DESGLOSE PRESUPUESTO BASE LICITACION - LOTE 1	
COSTES DIRECTOS	83.277.061,74 €
COSTES INDIRECTOS	1.699.531,87 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN	84.976.593,61 €
GASTOS GENERALES (GG) (9%)	7.647.893,42 €
BENEFICIO INDUSTRIAL (BI) (6%)	5.098.595,62 €
BASE IMPONIBLE	97.723.082,65 €
IVA (21%)	20.521.847,36 €
TOTAL CON IVA	118.244.930,01 €

DESGLOSE PRESUPUESTO BASE LICITACION - LOTE 2	
COSTES DIRECTOS	92.575.938,77 €
COSTES INDIRECTOS	1.889.304,87 €

TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN	94.465.243,64 €
GASTOS GENERALES (GG) (9%)	8.501.871,93 €
BENEFICIO INDUSTRIAL (BI) (6%)	5.667.914,62 €
BASE IMPONIBLE	108.635.030,19 €
IVA (21%)	22.813.356,34 €
TOTAL CON IVA	131.448.386,53 €

DESGLOSE PRESUPUESTO BASE LICITACION - LOTE 3	
COSTES DIRECTOS	68.035.488,63 €
COSTES INDIRECTOS	1.388.479,36 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN	69.423.967,99 €
GASTOS GENERALES (GG) (9%)	6.248.157,12 €
BENEFICIO INDUSTRIAL (BI) (6%)	4.165.438,08 €
BASE IMPONIBLE	79.837.563,19 €
IVA (21%)	16.765.888,27 €
TOTAL CON IVA	96.603.451,46 €

DESGLOSE PRESUPUESTO BASE LICITACION - LOTE 4	
COSTES DIRECTOS	74.230.970,77 €
COSTES INDIRECTOS	1.514.917,77 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN	75.745.888,54 €
GASTOS GENERALES (GG) (9%)	6.817.129,97 €
BENEFICIO INDUSTRIAL (BI) (6%)	4.544.753,31 €
BASE IMPONIBLE	87.107.771,82 €
IVA (21%)	18.292.632,08 €
TOTAL CON IVA	105.400.403,90 €

DESGLOSE PRESUPUESTO BASE LICITACION - LOTE 5	
COSTES DIRECTOS	4.593.435,51 €
COSTES INDIRECTOS	93.743,58 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN	4.687.179,09 €
GASTOS GENERALES (GG) (9%)	421.846,12 €
BENEFICIO INDUSTRIAL (BI) (6%)	281.230,75 €
BASE IMPONIBLE	5.390.255,96 €
IVA (21%)	1.131.953,75 €
TOTAL CON IVA	6.522.209,71 €

Estos importes indicados no incluyen el Impuesto Eléctrico, ni los términos de energía y potencia de las Tarifas de Acceso (ATR Potencia y ATR Energía respectivamente). El IVA se indicará como partida independiente.

▪ **Desglose del presupuesto base de licitación (Art. 43.5 RDLSE)**

COSTES DIRECTOS		322.712.895,42 €
COSTES INDIRECTOS		6.585.977,46 €
TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL		329.298.872,88 €
GASTOS GENERALES	9%	29.636.898,56 €
BENEFICIO INDUSTRIAL	6%	19.757.932,37 €
BASE IMPONIBLE		378.693.703,81 €
IVA	21%	79.525.677,80 €
PRESUPUESTO BASE DE LICITACIÓN		458.219.381,61 €

Estos importes indicados no incluyen el Impuesto Eléctrico, ni los términos de energía y potencia de las Tarifas de Acceso (ATR Potencia y ATR Energía respectivamente). El IVA se indicará como partida independiente.

▪ **Modificación del contrato**

☒ Procede

☒ Porcentaje de modificación al alza: 20% del precio de adjudicación

☒ Porcentaje de modificación a la baja 20% del precio de adjudicación

Modificación de los Puntos de Suministro

- Si durante la vigencia del contrato, Metro pusiera en servicio un nuevo punto de suministro, Metro se compromete, con la antelación suficiente, a informar al Contratista de las características del nuevo Punto de Suministro, tales como nivel de tensión al que está conectado, potencia contratada por periodos, periodo de suministro, curva de carga prevista para el consumo o en su defecto curva de consumo prevista similar a otro punto ya en funcionamiento.
Asimismo, comunicará a la compañía Distribuidora correspondiente, igualmente con la antelación suficiente, al Contratista que suministrará la energía para ese nuevo Punto de Suministro.
En el caso de incorporación de nuevos Puntos de Suministro en un Lote, el Contratista mantendrá el precio ofertado para el Lote en donde se incluya el nuevo Punto de Suministro hasta la finalización del periodo contratado, actualizado en su caso, conforme a lo previsto al respecto en los pliegos de la presente licitación.
- En el caso de bajas de Puntos de suministro existente, Metro se compromete, con la antelación suficiente, a informar al Contratista.
En este caso, el Contratista mantendrá el precio ofertado para el Lote donde se produce dicha baja, actualizado en su caso, conforme a lo previsto al respecto en los pliegos de la presente licitación.

▪ **División en lotes:**

☒ **Sí se divide en lotes (Art. 52.3 RDLSE)**

- Número de lotes: Cinco (5)
- Objeto de cada lote:
 - Lote 1: Suministros de tarifa 6.2TD de 794.807.667 kWh para todo el periodo licitado.
 - Lote 2: Suministros de tarifa 6.1TD (Alta Tensión) por agrupación geográfica de 869.986.300 kWh para todo el periodo licitado.
 - Lote 3: Suministros de tarifa 6.1TD por agrupación geográfica de 639.822.832 kWh para todo el periodo licitado.
 - Lote 4: Suministros de tarifa 6.1TD (Alta Tensión) por agrupación geográfica de 696.567.033 kWh para todo el periodo licitado.
 - Lote 5: Suministro en Baja Tensión, tarifas 2.0TD y 3.0TD de 31.721.252 kWh para todo el periodo licitado.

Las cantidades informadas en este apartado hacen referencia a consumos estimados para cada uno de los Lotes descritos.

Limitación en la presentación de ofertas

- Los licitadores podrán presentar oferta a los lotes que deseen:
- ☒ Sí

- Número mínimo de lotes a los que se obliga a presentar oferta:
Los licitadores podrán presentar oferta a uno, varios o todos los lotes de Alta Tensión. En cualquiera de los casos anteriores deberán presentar además obligatoriamente oferta al lote 5 de Baja Tensión, teniendo en cuenta que, si el importe ofertado para el lote 5 de Baja Tensión es superior a la Base Imponible de licitación de dicho lote, no serán tenidas en consideración ninguna de las ofertas presentadas y, por tanto, serán excluidas del procedimiento.
Los licitadores podrán presentar oferta únicamente para el lote 5 de Baja Tensión.
- Número máximo de lotes a los que se permite presentar oferta: 5
- **Justificar motivos** por los que se limita la presentación de ofertas a un número determinado de lotes: se establece para garantizar que el lote 5 cuente con ofertas válidas a los efectos de evitar el perjuicio que supondría que dicho lote quedase desierto.

Limitación en el número de lotes que pueden adjudicarse a cada licitador

- Los licitadores sólo podrán ser adjudicatarios de un número limitado de lotes:

☒ NO

■ **Duración del contrato**

- Plazo de duración del contrato: el plazo de duración del contrato será de 5 años, siendo estos los comprendidos entre el (1 de enero de 2024) y el (31 de diciembre de 2028), ambos inclusive.
- En el caso de que la fecha estimada de inicio no se pudiera cumplir por retrasos en el proceso de adjudicación, el plazo de duración del contrato será de 5 años desde el día siguiente a la fecha de formalización del contrato.

- Prórrogas:

☒ No

▪ **Clasificación del contrato**

☒ Sujeto a RDLSE (Real Decreto-ley 3/2020)

▪ **Naturaleza del contrato**

☒ Suministros

▪ **Procedimiento de licitación**

☒ Procedimiento Abierto

No se reúnen los requisitos necesarios que exige el RDLSE para la aplicación de un procedimiento negociado. Por todo lo anterior, y con el fin de asegurar los principios del artículo 27 del RDLSE, se propone la contratación mediante procedimiento abierto.

▪ **Criterio de adjudicación (Art. 66 RDLSE)**

☒ Pluralidad de criterios en base a la mejor relación **calidad-precio**

▪ Ponderación criterios de adjudicación del contrato:

- o Criterios cualitativos: 10 puntos
- o Criterios económicos: Precio, 90 puntos.

• Criterios cualitativos (evaluables mediante juicios de valor):

- a. Informe sobre el nivel de potencia contratada por Metro de Madrid en 2023, indicando los posibles márgenes de mejora y el método de cálculo empleado. Para ello se facilitarán las curvas cuartohorarias de 2022 y la potencia realmente contratada para 2023: 5 puntos.
- b. Memoria técnica o informe sobre la evolución del precio de la energía, para el periodo de vigencia del contrato, en el que se expongan los distintos horizontes y expectativas basados en aspectos tales como la evolución del coste de las materias primas, la situación geopolítica, el

mercado de emisiones o posibles cambios regulatorios entre otros. Se recomienda que tenga entre 10 y 20 páginas excluyendo carátula e índice: 5 puntos.

¿Se aplicarán fórmulas de valoración de los criterios cualitativos? No.

¿Se evalúan criterios mediante juicios de valor dentro de la valoración de los criterios cualitativos? Sí

- **Justificación** de porqué se utilizan criterios de calidad evaluables mediante juicios de valor en lugar de criterios evaluables de forma automática mediante fórmulas automáticas: No es posible definir a priori la calidad de la información a aportar en la memoria e informe solicitados, pues dependerá de los estudios y know-how que cada oferente posea acerca de las expectativas a futuro del mercado de la electricidad y como justifique los datos que aporten.

- Criterios económicos:

☒ Precio, 90 puntos

- ¿Se aplicarán fórmulas de valoración de los criterios económicos? Sí, se otorgará la máxima puntuación a la oferta económica que presente un precio más bajo. El resto de ofertas se valorarán de forma proporcional mediante la siguiente fórmula lineal:

$$\text{Punt. Econ} = B_{\text{best}} \times (P_{\text{max}}) / B_i$$

- Punt. Econ = Puntuación económica de la oferta objeto de la valoración
- Bbest = Mejor oferta económica
- Pmax = puntuación máxima (90 puntos)
- Bi = Oferta económica objeto de la valoración

La aplicación de esta fórmula permite una valoración proporcional y equitativa de las ofertas.

- **Subcontratación**

☒ Procede

- No hay tareas críticas.

- **Procedimiento de subasta electrónica o petición sucesiva de ofertas**

☒ NO

- **Fondos FEDER**

☒ Contrato no financiable con fondos FEDER

▪ **Confidencialidad de los Pliegos de Prescripciones Técnicas**

☒ SI

☒ En parte del contenido

- **Justificar las razones** por las que se declara confidencial (en su totalidad o en parte del contenido) el pliego de prescripciones técnicas:

Se declara confidencial el listado de los puntos de suministro de Metro pues su publicación pondría en riesgo grave el suministro eléctrico de un servicio esencial.

▪ **Cesión de datos**

¿La ejecución de este contrato requiere la cesión de datos por parte de Metro de Madrid, S.A. al contratista?

☒ NO

▪ **Garantía definitiva y seguro de Responsabilidad Civil**

Se solicitará al adjudicatario disponer, con anterioridad a la firma del contrato, de:

- o Garantía definitiva, por el importe que se establece en el Pliego de Condiciones Particulares, para cubrir responsabilidades nacidas con motivo de la ejecución del contrato o por su incumplimiento.
- o Seguro de Responsabilidad Civil, con las coberturas y límites que se establecen en el Pliego de Condiciones Particulares. Entre los daños y gastos objeto de cobertura no se incluyen los que están cubiertos por la garantía definitiva. En cuanto a la cuantía exigida, se ha optado por incluir la estándar que se configura en las contrataciones de Metro de Madrid conforme al pliego de condiciones particulares que rige la licitación.

Atendiendo a la naturaleza y prestaciones del objeto de este contrato, el adjudicatario estará obligado a suscribir antes de la formalización del contrato, y a mantenerla durante toda su vigencia, una póliza de seguro de responsabilidad civil general que garantice las reclamaciones de las que el contratista pudiera resultar civilmente responsable por los daños materiales o personales así como los perjuicios consecuenciales que el contratista pueda ocasionar a terceros como consecuencia de la ejecución del contrato, así como durante el periodo de pruebas y ensayos, y durante el periodo de garantía, si los hubiere.

3 JUSTIFICACIÓN DE LA NECESIDAD

El suministro de energía objeto de la presente licitación representa la adquisición de la materia prima a través de una Comercializadora en el Mercado Liberalizado de la Energía, y como tal, sujeto a la libre competencia. No son objeto de la licitación, tanto en Alta como en Baja Tensión, los costes derivados de los Peajes de Acceso a las Redes al ser costes regulados, cuyos precios o tarifas vienen fijados por las correspondientes Ordenes ETU del Ministerio para la Transición Ecológica y Reto Demográfico y que reglamentariamente se deben de pagar a la empresa de Distribución Eléctrica que realiza el suministro físico de la energía.

4 ANTECEDENTES

a) Contratación precedente: Licitación 6012100158

	CONTRATACIONES ANTERIORES	CONTRATACIÓN ACTUAL
SOLICITUD DE CONTRATACIÓN NÚMERO DE CONTRATO	SC: 6000009506 Contratos: - 7221000726 - 7221000727 - 7221000728 - 7221000729 - 7221000732	SC: 6000011037
OBJETO DEL CONTRATO	Suministro de Energía Eléctrica con garantía de origen 100 % renovable para los años 2022 y 2023	Suministro de Energía Eléctrica con garantía de origen 100 % renovable para los años 2024 a 2028 (ambos inclusive)
DURACIÓN INICIAL DEL CONTRATO	2 años	5 años
LOTES	5	5
PRÓRROGAS PREVISTAS	Sí, 2 prórrogas de 6 meses de duración cada una	NO
MODIFICADOS PREVISTOS	20 % tanto al alza como a la baja	20 % tanto al alza como a la baja
PRESUPUESTO BASE LICITACIÓN (SIN IVA)	62.600.607,01 € (sin IE y sin IVA)	378.693.703,81 € (sin IE y sin IVA)
VALOR ESTIMADO CONTRATO (INCLUYE DESVIACIONES)	112.680.786,00 € (sin IE y sin IVA). (incluye 20% modificado y prórrogas)	454.432.444,57 € (sin IE y sin IVA). (incluye 20% modificado)

El nuevo contrato sustituye al anterior en cuanto en su integridad, modificando no obstante el plazo, pasando a ser de cinco años en lugar de dos con objeto de capturar mejores precios unitarios y estabilidad presupuestaria anual.

En Alta Tensión se amplía el número de puntos de suministro, pasando de los 60 presupuestados en la anterior licitación a los 74 actuales, uno de los cuales tiene

por objeto robustecer el suministro actual en las localizaciones de la subestación de Sainz de Baranda y Sacedal. Los doce restantes se corresponden con el desdoblamiento a nivel administrativo de varios suministros de doble acometida de Unión Fenosa Distribución, no suponiendo en ningún caso un incremento de consumo por este hecho. El promedio de consumo anual disminuye ligeramente, en torno a 600.000kWh fruto de una mayor eficiencia energética.

En baja Tensión se pasa de 308 a 304 puntos de puntos de suministro por la baja de cuanto de ellos en las oficinas que Metro ocupaba en Cristalia. Además, disminuyendo el consumo estimado en unos 500.000 kWh fruto de un menor consumo registrado en los años precedentes.

5 INFORMACIÓN PRESUPUESTARIA

PRESUPUESTO DE GASTO (Con Impuesto Eléctrico)

AÑO	2024	2025	2026	2027	2028
IMPORTE PERMITIDO	74.997.190,04 €	75.838.850,05 €	75.837.768,59 €	75.813.698,30 €	75.862.850,95 €
CECO	7401	7401	7401	7401	7401
CUENTA	628101	628101	628101	628101	628101

AÑO	2024	2025	2026	2027	2028
IMPORTE PERMITIDO	629.271,17 €	628.222,33 €	628.553,06 €	628.140,01 €	628.344,14 €
CECO	7402	7402	7402	7402	7402
CUENTA	628101	628101	628101	628101	628101

AÑO	2024	2025	2026	2027	2028
-----	------	------	------	------	------

IMPORTE PERMITIDO	1.083.484,83 €	1.025.297,27 €	947.176,14 €	947.176,14 €	947.176,14 €
CECO	7401	7401	7401	7401	7401
CUENTA	628102	628102	628102	628102	628102

AÑO	2024	2025	2026	2027	2028
IMPORTE PERMITIDO	8.010,82 €	7.590,79 €	7.005,48 €	7.005,48 €	7.005,48 €
CECO	7402	7402	7402	7402	7402
CUENTA	628102	628102	628102	628102	628102

AÑO	2024	2025	2026	2027	2028
IMPORTE PERMITIDO	9.244,14 €	8.739,69 €	8.075,64 €	8.075,64 €	8.075,64 €
CECO	7403	7403	7403	7403	7403
CUENTA	628102	628102	628102	628102	628102

AÑO	2024	2025	2026	2027	2028
IMPORTE PERMITIDO	139.438,25 €	131.865,21 €	121.800,20 €	121.800,20 €	121.800,20 €
CECO	7404	7404	7404	7404	7404
CUENTA	628102	628102	628102	628102	628102

El presente documento, emitido a efectos de cumplimiento de obligaciones en materia de transparencia, es copia fiel del original, en el que constan las firmas auténticas y completas de las personas firmantes.

En cumplimiento de las obligaciones de protección de datos personales, no constan en esta copia datos identificativos adicionales a nombre y apellidos.

