

# **PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS**

**SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LOS PUNTOS DE  
SUMINISTRO ALIMENTADOS EN ALTA Y BAJA TENSIÓN PARA EL  
PERIODO 2020-2021.**



**DIVISIÓN DE OPERACIÓN**

**ÁREA DE CONTROL Y PLANIFICACIÓN DE LA OPERACIÓN**

**SERVICIO DE PUESTO CENTRAL**

# ÍNDICE

1. OBJETO Y ALCANCE DEL CONTRATO .....	3
2. CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LOS SUMINISTROS OBJETO DE LA LICITACIÓN .....	3
3. SUMINISTRO EN LOS PUNTOS DE ALTA TENSIÓN (LOTES 1, 2, 3 Y 4) .....	4
3.1. CONSUMOS ESTIMADOS EN ALTA TENSIÓN: .....	4
3.2. DESCRIPCIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE ALTA TENSIÓN: .....	5
3.3. PROCEDIMIENTO DE CIERRE DEL VOLUMEN EN OMIP: .....	8
3.4. PRESENTACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA:.....	10
3.5. VALORACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE ALTA TENSIÓN: .....	11
4. SUMINISTRO EN LOS PUNTOS DE BAJA TENSIÓN (LOTE 5) .....	12
4.1. CONSUMOS ESTIMADOS EN BAJA TENSIÓN .....	12
4.2. DESCRIPCIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE BAJA TENSIÓN .....	12
4.3. PRESENTACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE BAJA TENSIÓN .....	14
4.4. VALORACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE BAJA TENSIÓN.....	14
5. OFERTA TÉCNICA PARA ALTA Y BAJA TENSIÓN .....	15
6. OTRAS CONSIDERACIONES.....	15
ANEXO I. SIMULACIÓN MECANISMO DE FACTURACIÓN .....	17
ANEXO II. PUNTOS DE SUMINISTRO .....	178

## **1. OBJETO Y ALCANCE DEL CONTRATO**

La finalidad de este documento es establecer las condiciones técnicas y económicas para la contratación del suministro de energía eléctrica en Alta Tensión (45, 20 y 15 kV) y en Baja Tensión (380 y 220 V) para los ejercicios 2020 y 2021 (entre 01/01/2020 y 31/12/2021, en adelante Periodo de Licitación) en los Puntos de Suministro de Metro de Madrid, S.A. (en adelante, METRO).

Los Puntos de Suministro objeto de la licitación se distribuyen en 5 Lotes, agrupados como se indica a continuación:

- **ALTA TENSIÓN: Lotes 1, 2, 3 y 4.**
- **BAJA TENSIÓN: Lote 5.**

Los licitadores podrán presentar oferta para uno, varios o todos los lotes de Alta Tensión, siendo en este caso condición indispensable que presenten también oferta al Lote 5 de Baja Tensión. Asimismo, los licitadores podrán optar por presentar oferta únicamente al Lote 5 de Baja Tensión, sin necesidad de presentar oferta para los Lotes de Alta Tensión.

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 Empresas Distribuidoras. El ATR de los Puntos de Suministro en Baja Tensión será gestionado indirectamente a través de la Comercializadora Adjudicataria en nombre de METRO.

El desglose de los Puntos de Suministros asociados a cada Lote está descrito en el Anexo II de este pliego.

El Consumo Estimado para el conjunto de los Puntos de Suministro durante el Periodo de Licitación es de:

- **ALTA TENSIÓN: 1.154.739.006 kWh.**
- **BAJA TENSIÓN: 11.360.356 kWh.**

Esta cifra debe entenderse como orientativa, no suponiendo compromiso alguno de consumo real por parte de METRO, pudiendo sufrir variación en función de las condiciones de la explotación de la red ferroviaria (volumen de tráfico) que se preste, transferencia de consumos entre distintas subestaciones, etc.

## **2. CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LOS SUMINISTROS OBJETO DE LA LICITACIÓN**

A título meramente informativo, se presentan a continuación algunas de las características generales de los Puntos de Suministro:

- Conjunto de Puntos de Suministros distribuidos en el ámbito de la Comunidad de Madrid.
- Consumo estable en el tiempo y diferenciado según:
  - horas del día.
  - día de la semana.
  - meses del año.
- Consumo no transferible en el tiempo.

- Consumo a lo largo de todo el día.
- Separación entre punto/s de suministro y punto/s de consumo (Subestaciones de la Red de METRO): Enlace a través de líneas propias o de la actual Compañía Distribuidora. Normalmente dos líneas independientes.
- Tensión de alimentación en Alta Tensión: 45, 20 y 15 kV.
- Factor de potencia: elevado (> 0,9...).
- Empresas distribuidoras actuales: UNIÓN FENOSA DISTRIBUCIÓN, S.A. e IBERDROLA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S.A.U.

### **Contaje de la energía y gestión del consumo energético. Elementos integrantes**

Los equipos de medida instalados en los puntos de suministro son en unos casos propiedad de METRO y en otros, propiedad de la Compañía Distribuidora.

En los puntos de suministro de Baja Tensión aquellos casos en que los equipos de medida no fueran propiedad de METRO, la Comercializadora Adjudicataria trasladaría a METRO el coste de alquiler definido por el propietario de dicho equipo de medida como concepto independiente del Precio de la Energía, incluido en los Peajes de Acceso a las Redes. En ningún caso se considerará el coste de alquiler de equipos de medida como concepto objeto de licitación.

Todos los elementos integrantes del Sistema de Medida (equipos de medida eléctrica, sistemas de comunicación para lectura remota, cuando exista, y sistemas de tratamiento de la medida) cumplirán con la regulación vigente al respecto.

### **3. SUMINISTRO EN LOS PUNTOS DE ALTA TENSIÓN (LOTES 1, 2, 3 Y 4)**

#### **3.1. CONSUMOS ESTIMADOS EN ALTA TENSIÓN:**

El Consumo Estimado de los Lotes de Alta Tensión en el Periodo de Licitación es de 1.154.739.006 kWh desglosado del siguiente modo por Lote, Periodo Tarifario y Tarifa de Acceso. Esta información se presenta con fines meramente informativos:

Consumo Estimado 2020-2021 (kWh)		P1	P2	P3	P4	P5	P6	TOTAL
LOTE 1	6.2	22.758.337	32.142.553	16.697.147	27.782.876	39.034.380	132.038.060	270.453.353
LOTE 2	3.1A	11.695	24.681	32.244	-	-	-	68.620
	6.1A	25.969.849	36.220.189	19.757.173	32.942.904	43.364.679	151.918.591	310.173.385
LOTE 3	6.1A	24.844.858	35.140.596	19.173.869	31.375.605	42.746.989	125.584.459	278.866.376
LOTE 4	3.1A	338.606	712.463	919.201	-	-	-	1.970.270
	6.1A	24.579.724	34.567.721	18.958.898	31.367.563	41.993.993	141.739.103	293.207.002
TOTAL Alta Tensión		98.503.069	138.808.203	75.538.532	123.468.948	167.140.041	551.280.213	<b>1.154.739.006</b>

En la documentación anexa, que se facilita en la aplicación informática de presentación de ofertas SRM, se muestran con carácter informativo, los Consumos Estimados para el Periodo de Licitación

desglosados por Punto de Suministro y Periodo Tarifario, así como las curvas de Consumo horario y los Consumos facturados en el año 2017 y 2018.

En aquellos lotes en los que existan puntos de suministro que tengan 3 periodos, se asimilará el P1 de la tarifa de tres al P1 de la tarifa de seis, el P2 de la tarifa de tres al P3 de la tarifa de seis y el P3 de la tarifa de tres al P6 de la tarifa de seis.

### 3.2. DESCRIPCIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE ALTA TENSIÓN:

Para la contratación del suministro de energía de los Puntos de Suministro de Alta Tensión será necesario presentar una oferta económica a Precio Mixto – Multiclick de Energía construida de acuerdo a lo descrito a continuación.

La oferta económica a Precio Mixto - Multiclick de Energía, por Periodo Tarifario se construirá a partir de un precio indexado al precio del mercado diario OMIE, con posibilidad de fijación de fracciones porcentuales de volúmenes de energía a precio fijo referenciada al mercado de futuros OMIP, que pueden ejecutarse de forma parcial y en diferentes momentos.

Tal y como se ha indicado anteriormente, esta opción será de aplicación exclusivamente a los Puntos de Suministro en Alta Tensión objeto de licitación, según sea su Tarifa de Acceso.

La fórmula de construcción del Precio de la Energía será la siguiente:

$$\text{Precio de la Energía}_i (\text{€/MWh}) = \% \text{ volumen cerrado OMIP} \times [(\text{OMIP} \times \text{Mf}_i) + \text{Af}_i] + \\ + \% \text{ volumen abierto OMIE} \times [(\text{OMIE} \times \text{Ms}_i) + \text{As}_i]$$

Siendo:

- **i:** Periodo Tarifario.
- **% volumen cerrado a OMIP:** suma de los Porcentajes de Cierre de Consumo Real cubierto en el Periodo de Facturación (mes) con cada Instrucción de Cierre que haya sido ejecutada, previa solicitud de METRO, por la Comercializadora Adjudicataria para dicho periodo.
- **% volumen abierto a OMIE** = 100% - % volumen cerrado a OMIP.
- **Mf<sub>i</sub>:** Coeficiente multiplicador por Periodo Tarifario aplicable sobre el coeficiente OMIP.
- **Ms<sub>i</sub>:** Coeficiente multiplicador por Periodo Tarifario aplicable sobre el coeficiente OMIE.
- **Af<sub>i</sub>:** Coeficiente aditivo o sumador, en €/MWh por Periodo Tarifario del precio fijado en OMIP.
- **As<sub>i</sub>:** Coeficiente aditivo o sumador, en €/MWh por Periodo Tarifario del precio indexado a OMIE.
- **OMIP:** media en €/MWh de los precios cotizados para las distintas Instrucciones de Cierre ejecutadas por la Comercializadora, previa solicitud de METRO, ponderada al Porcentaje de Cierre en las mismas para el Periodo de Facturación.

**OMIE:** media aritmética en €/MWh de los precios del mercado diario OMIE en el Periodo de Facturación. Será la media aritmética mensual de cada mes, es decir, un único valor de OMIE a aplicar a todos los periodos del mes.

Son objeto de licitación los coeficientes  $Mf_i$ ,  $Ms_i$ ,  $Af_i$  y  $As_i$  en cada uno de los Periodos Tarifarios y para cada Tarifa de Acceso (en adelante los Coeficientes Ofertados). Éstos deberán ser iguales para todos los Puntos de Suministro de cada Lote de Alta Tensión según sea su Tarifa de Acceso. Los Puntos de Suministro incluidos en cada Lote de Alta Tensión se detallan en el Anexo II de este Pliego.

Los coeficientes  $Af$  y  $As$  se presentarán en €/MWh redondeados a tres cifras decimales. Todos los coeficientes  $Mf$  y  $Ms$  adimensionales, se presentarán redondeados a tres cifras decimales. El Precio de la Energía resultante se aplicará en €/MWh redondeado a tres cifras decimales.

El Precio de la Energía deberá contemplar todos los conceptos del precio de adquisición de la energía en mercado libre para un Consumidor, a excepción de los Peajes de Acceso a las Redes (término de energía, término de potencia, los eventuales excesos de potencia, excesos de reactiva, alquiler de contador, costes de acometida, extensión, enganche o verificación). Los conceptos incluidos en el Precio de la Energía son:

- **Materia prima:** coste de adquisición de la energía eléctrica en el mercado eléctrico sin inclusión de ningún concepto adicional.
- **Costes de ajuste del sistema:** todos los costes asociados al mercado de ajustes de restricciones técnicas y servicios complementarios del sistema.
- **Interrumpibilidad:** cualesquiera costes asociados a mecanismos de la gestión de la demanda o Interrumpibilidad.
- **Coste de los desvíos:** coste operativo por la diferencia entre la previsión de consumo previsto por la Comercializadora y el Consumo Real de METRO.
- **Conceptos Regulados de energía (excepto Peajes de Acceso):** todos los conceptos regulados asociados a la adquisición de energía en el mercado eléctrico vigentes en el momento de la presentación de la oferta, a excepción de los Peajes de Acceso a las Redes. Se incluyen los Pagos por Capacidad, la Remuneración al Operador del Mercado y la Remuneración al Operador del Sistema.
- **Pérdidas:** pérdidas de la red de transporte y distribución aplicables a cada Tarifa de Acceso según regulación vigente.
- **Costes de libre establecimiento:** concepto a incorporar por parte de la Comercializadora que podrá incluir, con carácter enunciativo y no limitativo: el margen comercial, cualquier coste de operación del contrato, cualquier coste destinado a la financiación del bono social, cualquier tipo de prima o coste financiero derivado del contrato, cualesquiera costes destinados al fomento de la eficiencia energética o cualquier tasa, tributo o gravamen, ya sea de carácter local, autonómico o nacional que pudieran corresponder a la Comercializadora, diferentes al Impuesto Especial sobre la Electricidad (en adelante, Impuesto Eléctrico o IE) o el Impuesto sobre el Valor Añadido (en adelante IVA). En este caso, cualquier variación con posterioridad al envío de la Oferta de cualquier concepto incluido en los Costes de libre establecimiento, no se podrá repercutir, incluyendo con carácter enunciativo y no limitativo cualesquiera costes destinados al fomento de la eficiencia energética, cualquier coste destinado a la financiación del bono social, así como cualquier tasa, tributo o gravamen, ya sea de carácter local, autonómico o nacional, diferente al IE o el IVA.

Las Comercializadoras presentarán los Coeficientes Ofertados sin incluir el IEE ni el IVA. Estos impuestos deberán incluirse en las facturas de todos los Puntos de Suministros de forma desglosada con expresión de su importe y tipo impositivo aplicado, de acuerdo con las normas reguladoras de estos tributos.

Los Coeficientes Ofertados 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, con posterioridad a la fecha de presentación de las ofertas, cambios regulatorios que puedan repercutirse, ya sea al alza o la baja, a los Coeficientes Ofertados y que afecten de forma directa a los conceptos incluidos en el Precio de la Energía.

En caso de creación, con posterioridad a la fecha de presentación de las ofertas, de cualquier nuevo concepto aplicable al Precio de la Energía éste se incorporará a la fórmula de construcción del Precio de la Energía manteniendo en todo caso la estructura de la misma.

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 interrumpibilidad en función del resultado del proceso para la determinación del mismo en base a la regulación vigente.

En cualquier caso, la Comercializadora Adjudicataria presentará a METRO una propuesta de actualización de los Coeficientes Ofertados junto con un informe justificativo del cálculo realizado para repercutir los cambios regulatorios. METRO deberá aprobar la propuesta de actualización de los Coeficientes Ofertados antes de la emisión de la facturación pertinente.

En el caso de que en el plazo de 30 días no fuese posible alcanzar un acuerdo entre ambas partes acerca de la propuesta de actualización de los Coeficientes Ofertados, por la repercusión de costes regulados que no se puedan trasladar de forma directa, inequívoca y transparente, ambas partes deberán solicitar la apertura de un proceso de mediación durante el plazo de 60 días. Si finalizado este plazo no se hubiese llegado a un acuerdo, ambas partes se someten expresamente a los Juzgados y Tribunales de Madrid, excepto acuerdo distinto entre las partes.

No se admitirán ningún tipo de recargos sobre el Precio de la Energía por desvíos en el perfil o volumen de Consumo Real respecto al Consumo Estimado, en concepto de liquidación o variación de cualquier tipo de tributo, tasa o gravamen propio como, con carácter enunciativo y no limitativo, la tasa por uso privativo del suelo, vuelo y subsuelo establecida en la Ley de Haciendas Locales, cualquier coste destinado a la financiación del bono social, o de cualesquiera costes destinados al fomento de la eficiencia energética.

El ATR será gestionado directamente por METRO con las compañías Distribuidoras.

En el Anexo I del Pliego de Prescripciones Técnicas se incluye una simulación del mecanismo de facturación de este tipo de producto.

### 3.3. PROCEDIMIENTO DE CIERRE DEL VOLUMEN EN OMIP:

METRO tendrá la opción de solicitar a la Comercializadora Adjudicataria la ejecución de Cierres por fracciones porcentuales de su Consumo Real, cuyo precio estará indexado a la cotización del mercado de futuros OMIP para el periodo de ejecución del Cierre, en adelante, Periodo de Entrega.

METRO podrá solicitar Cierres de precio referenciados a las cotizaciones en el mercado de futuros OMIP para los siguientes Periodos de Entrega:

- **Yr-20:** año 2020.
- **Yr-21:** año 2021.
- **Q1-2020:** primer trimestre de 2020 entre 01/01/2020 y 31/03/2020.
- **Q2-2020:** segundo trimestre de 2020 entre 01/04/2020 y 30/06/2020.
- **Q3-2020:** tercer trimestre de 2020 entre 01/07/2020 y 30/09/2020.
- **Q4-2020:** cuarto trimestre de 2020 entre 01/10/2020 y 31/12/2020.
- **Q1-2021:** primer trimestre de 2021 entre 01/01/2021 y 31/03/2021.
- **Q2-2021:** segundo trimestre de 2021 entre 01/04/2021 y 30/06/2021.
- **Q3-2021:** tercer trimestre de 2021 entre 01/07/2021 y 30/09/2021.
- **Q4-2021:** cuarto trimestre de 2021 entre 01/10/2021 y 31/12/2021.
- **Mm-2020:** mes “m” del año 2020, donde “m” puede ser cualquiera de los meses del año.”
- **Mm-2021:** mes “m” del año 2021, donde “m” puede ser cualquiera de los meses del año.”

Siendo el precio de referencia de OMIP para este periodo el Producto FTB Carga Base del Periodo de Entrega.

METRO podrá realizar solicitudes de ejecución de Cierres desde el momento de la formalización del Contrato hasta el día 20 del mes anterior al inicio de cada Periodo de Entrega. Las fechas en que se solicitará la ejecución de los Cierres se denominarán Días de Cierre o Día “d”.

METRO podrá solicitar, desde la formalización del contrato en cada Día de Cierre, el cierre de un porcentaje no superior al 30%, siendo el porcentaje inferior para Periodos de Entrega mensuales de 10% y para Periodos de Entrega trimestrales o anuales de 5%.

Si la ejecución de una solicitud de Cierre superara el 100% del Consumo, automáticamente dicho porcentaje se vería modificado por el porcentaje pendiente de cierre antes de la ejecución de la solicitud.

METRO podrá solicitar Cierres de precios en el mercado de futuros OMIP por medio de instrucciones mandatarias o por medio de instrucciones objetivo como se describe a continuación.

#### a) Procedimiento de cierre en OMIP – Instrucción de Cierre Mandataria

Para la ejecución de una Instrucción de Cierre Mandataria, METRO deberá solicitar a la Comercializadora Adjudicataria la ejecución de Cierres de un porcentaje de su Consumo en OMIP indicando en la misma la siguiente información:

- Lote
- Porcentaje de Cierre (%)
- Producto (Periodo de Entrega)

En caso de que la solicitud se realizara antes de las 10:00h del día “d”, el Comercializador Adjudicatario tendrá la obligación de aplicar al Cierre mandatario el precio del Settlement Price FTB carga Base del Periodo de Entrega publicado en [www.omip.pt](http://www.omip.pt), correspondiente a la cotización del Settlement Price del día “d-1”.

En caso de que la solicitud se realizara con posterioridad de las 10:00h del día “d”, el Comercializador Adjudicatario tendrá la obligación de aplicar al Cierre mandatario el precio del Settlement Price FTB carga base del Periodo de Entrega publicado en [www.omip.pt](http://www.omip.pt), correspondiente a la cotización del Settlement Price día “d”.

El día “d” se corresponderán preferentemente con martes, miércoles y jueves de la semana.

La instrucción de cierre mandataria será de ejecución unilateral por parte de METRO y no podrá ser rechazada por la Comercializadora Adjudicataria.

Se establecen los siguientes horizontes temporales para la solicitud de órdenes mandatarias:

- **Periodo de entrega anual (FTB-Yr):** desde el momento de la formalización del Contrato, METRO podrá realizar Instrucciones de Cierre Mandatarias para los Periodos de Entrega correspondientes a los años completos 2020 y 2021.
- **Periodo de entrega trimestral (FTB-Q):** desde el momento de la formalización del Contrato, METRO podrá realizar Instrucciones de Cierre Mandatarias para los Periodos de Entrega correspondientes a los siguientes cuatro (4) trimestres a contabilizar a partir del trimestre en curso.
- **Periodo de entrega mensual (FTB-M):** desde el momento de la formalización del Contrato, METRO podrá realizar Instrucciones de Cierre Mandatarias para los Periodos de Entrega correspondientes a los siguientes tres (3) meses a contabilizar a partir del mes en curso.

En caso de solicitarse una Instrucción de Cierre Mandataria mientras se encuentre activa una Instrucción de Cierre Objetivo para un mismo periodo, la Instrucción de Cierre Mandataria prevalecerá sobre la Objetivo por lo que la Instrucción de Cierre Objetivo quedará automáticamente cancelada.

Todas las comunicaciones se deberán realizar por escrito a través de los canales que se establezcan a tal efecto.

#### b) Procedimiento de cierre en OMIP – Instrucción de Cierre Objetivo

Para la ejecución de una Instrucción de Cierre Objetivo, METRO deberá solicitar a la Comercializadora Adjudicataria la ejecución de Cierres de un porcentaje de su Consumo referenciado al precio de OMIP indicando en la misma la siguiente información:

- Lote
- Porcentaje de Cierre (%)
- Precio Objetivo en €/MWh
- Producto (Periodo de Entrega)

La Comercializadora Adjudicataria dispondrá de diez (10) días hábiles (incluido el de la recepción de la instrucción de Cierre) para la ejecución y comunicación del Cierre a METRO.

En caso de que el Cierre no fuese posible para la totalidad del porcentaje solicitado, en las condiciones de Precio Objetivo, la Comercializadora Adjudicataria deberá cerrar el máximo porcentaje que le sea posible y comunicar la ejecución parcial de la Instrucción de Cierre Objetivo a METRO. Del mismo modo, la Comercializadora Adjudicataria deberá informar a METRO de cualquier Instrucción de Cierre Objetivo que no se haya podido ejecutar, así como los motivos que hayan impedido su tramitación, entre los que pueden encontrarse los siguientes:

- Habiéndose negociado volumen en OMIP, el precio mínimo de negociación en OMIP (*Session Low*) es superior al precio máximo establecido por METRO.
- No habiéndose negociado volumen en OMIP, el precio de cierre (*Settlement Price*) es superior al precio máximo establecido por METRO.
- El precio mínimo de la sesión (*Session Low*) está por debajo del precio máximo establecido por METRO, pero el precio de cierre (*Settlement Price*) está por encima.
- Poca liquidez, de forma que, aunque se hayan realizado operaciones en OMIP a precios aceptables para METRO que fijen un *Settlement Price* inferior al precio máximo deseado, no haya suficiente oferta para satisfacer la demanda de Metro al precio deseado.
- Poca liquidez, de forma que, aunque se hayan intentado realizar operaciones en OMIP, no haya ninguna oferta para satisfacer la demanda de METRO a los precios deseados, y el *Settlement Price* que se facilita por parte de OMIP, fruto de cálculos no reproducibles, sea inferior al precio deseado.

Aquellas Instrucciones de Cierre Objetivo que METRO hubiera solicitado y que la Comercializadora Adjudicataria no hubiera podido ejecutar, no computarán como Cierre ejecutado.

Todas las comunicaciones deberán realizarse por escrito a través de los canales que se establezcan a tal efecto.

### **3.4. PRESENTACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA:**

Para facilitar la presentación de la oferta económica, se proporcionan una serie de tablas en formato Microsoft Excel, a través de la aplicación informática de presentación de ofertas SRM.

Todas las ofertas económicas deberán presentarse utilizando el Anexo I del Pliego de Condiciones Particulares y el fichero Excel facilitado por METRO a tal efecto.

En estas tablas deberán introducirse los Precios Ofertados ( $A_{fi}$ ,  $A_{si}$ ,  $M_{fi}$  y  $M_{si}$ ) para cada uno de los Periodos Tarifarios y Tarifas de Acceso de cada Lote, en las unidades y redondeos indicados en el apartado 3.2 de este documento.

La Oferta económica tendrá carácter firme y vinculante por lo que deberá remitirse debidamente firmada y sellada.

Adicionalmente, las Comercializadoras deberán presentar junto a su oferta económica cualquier documentación asociada que formara parte íntegra de la misma vinculante o que METRO pudiera solicitar durante el proceso de licitación.

### **3.5. VALORACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE ALTA TENSIÓN:**

A efectos de valoración de la oferta económica para los Lotes de Alta Tensión se han fijado los valores de los siguientes coeficientes incluidos en la fórmula de construcción del Precio de la Energía para todos los Periodos Tarifarios de todos los Lotes de Alta Tensión:

- % volumen cerrado a OMIP: 50%
- % volumen abierto a OMIE: 50%
- Coeficiente OMIP: 54,10 €/MWh
- Coeficiente OMIE: 54,01 €/MWh

El Importe Total de cada Lote de Alta Tensión para el Periodo de Licitación será el obtenido de multiplicar el Precio de la Energía, resultante de la aplicación de los Coeficientes Ofertados por cada Licitador y de los valores determinados en el punto anterior para el resto de Coeficientes incluidos en la fórmula de construcción del Precio de la Energía (descrita en el apartado 3.2), por los Consumos Estimados por Periodo Tarifario y Lote correspondientes (indicados en el apartado 3.1).

El valor del Importe Total de cada Lote de Alta Tensión calculado según lo dispuesto en la oferta económica no generará derechos para la Comercializadora Adjudicataria en relación con el Consumo Real respecto el Consumo Estimado ni con los Precios de la Energía utilizados para la valoración de las ofertas económicas presentadas.

En el momento de la facturación del Contrato los coeficientes tendrán los valores para cada Periodo Tarifario que correspondan al Periodo de Facturación.

#### 4. SUMINISTRO EN LOS PUNTOS DE BAJA TENSIÓN (LOTE 5)

##### 4.1. CONSUMOS ESTIMADOS EN BAJA TENSIÓN

El Consumo Estimado del lote de Baja Tensión, para todo el Periodo de Licitación, es de 11.360.356 kWh, desglosado del siguiente modo según la Tarifa de Acceso y el Periodo Tarifario. Esta información se presenta meramente con fines informativos:

Consumo Estimado 2020-2021 (kWh)		P1	P2	P3	TOTAL
LOTE 5	2.0A	98.692	-	-	98.692
	2.0DHA	200.050	-	271.686	471.736
	2.1A	57.254	-	-	57.254
	2.1DHA	276.000	-	394.646	670.646
	3.0A	1.828.458	4.990.936	3.242.634	10.062.028
TOTAL Baja Tensión		2.460.454	4.990.936	3.908.966	11.360.356

En la documentación anexa, que se facilitará en la aplicación informática de presentación de ofertas SRM, se muestran con carácter informativo, los Consumos estimados para el Periodo de Licitación desglosados por Punto de Suministro y Periodo Tarifario, así como los Consumos facturados en los años 2017 y 2018.

##### 4.2. DESCRIPCIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE BAJA TENSIÓN

Para la contratación del suministro de energía de los Puntos de Suministro de Baja Tensión será necesario presentar una oferta a Precio Fijo por Periodo Tarifario y Tarifa de Acceso (en adelante Precios Ofertados).

Los Precios Ofertados para este Lote serán de aplicación a todos los Puntos de Suministro que lo conforman según sea su Tarifa de Acceso. Los Puntos de Suministro incluidos en este Lote se detallan en la documentación anexa.

Los Precios Ofertados se presentarán en €/MWh con tres cifras decimales.

Los Precios Ofertados deberán contemplar todos los conceptos del precio de adquisición de la energía en mercado libre para un Consumidor, a excepción de los Peajes de Acceso a las Redes (Términos de Potencia y Energía, los eventuales excesos de potencia, excesos de reactiva, alquiler de contador, costes de acometida, extensión, enganche o verificación).

Los conceptos incluidos en el Precio de la Energía son:

- **Materia prima:** coste de adquisición de la energía eléctrica en el mercado eléctrico sin inclusión de ningún concepto adicional.
- **Costes de ajuste del sistema:** todos los costes asociados al mercado de ajustes de restricciones técnicas y servicios complementarios del sistema.
- **Interrumpibilidad:** cualesquiera costes asociados a mecanismos de la gestión de la demanda o Interrumpibilidad.
- **Coste de los desvíos:** coste operativo por la diferencia entre la previsión de consumo previsto por la Comercializadora y el Consumo Real de METRO.

- **Conceptos Regulados de energía:** todos los conceptos regulados asociados a la adquisición de energía en el mercado eléctrico vigentes en el momento de la presentación de la oferta. Se incluyen los Pagos por Capacidad, la Remuneración al Operador del Mercado y la Remuneración al Operador del Sistema.
- **Pérdidas:** pérdidas de la red de transporte y distribución aplicables a cada Tarifa de Acceso según regulación vigente.
- **Costes de libre establecimiento:** concepto a incorporar por parte de la Comercializadora que podrá incluir, con carácter enunciativo y no limitativo: el margen comercial, cualquier coste de operación del contrato, cualquier coste destinado a la financiación del bono social, cualquier tipo de prima o coste financiero derivado del contrato, cualesquiera costes destinados al fomento de la eficiencia energética o cualquier tasa, tributo o gravamen, ya sea de carácter local, autonómico o nacional que pudieran corresponder a la Comercializadora, diferentes al Impuesto Especial sobre la Electricidad (en adelante Impuesto Eléctrico o IEE) o el Impuesto sobre el Valor Añadido (en adelante IVA). En este caso, cualquier variación con posterioridad al envío de la Oferta de cualquier concepto incluido en los Costes de libre establecimiento, no se podrá repercutir, incluyendo con carácter enunciativo y no limitativo cualesquiera costes destinados al fomento de la eficiencia energética, cualquier coste destinado a la financiación del bono social, así como cualquier tasa, tributo o gravamen, ya sea de carácter local, autonómico o nacional, diferente al IEE o el IVA.

Las Comercializadoras presentarán los Precios Ofertados sin IEE ni el IVA. Estos impuestos deberán incluirse en las facturas de todos los suministros de forma desglosada con expresión de su importe y tipo impositivo aplicado, de acuerdo con las normas reguladoras de estos importes.

Los Precios Ofertados 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 la oferta, que puedan repercutirse, ya sea al alza o la baja, a los Precios Ofertados y que afecten de forma directa a los conceptos incluidos en el Precio de la Energía.

En caso de creación, con posterioridad a la fecha de presentación de la oferta, de cualquier nuevo concepto aplicable al Precio de la Energía, éste se incorporará al Precio de la Energía manteniendo en todo caso la estructura de Precio Fijo por Periodo Tarifario.

En cualquier caso, la Comercializadora Adjudicataria presentará a METRO una propuesta de actualización de los Precios Ofertados junto con un informe justificativo del cálculo realizado para repercutir los cambios regulatorios. METRO deberá aprobar la propuesta de actualización de los Precios Ofertados antes de la emisión de la facturación pertinente.

En el caso de que en el plazo de 30 días no fuese posible alcanzar un acuerdo entre ambas partes acerca de la propuesta de actualización de los Coeficientes Ofertados, por la repercusión de costes regulados que no se puedan trasladar de forma directa, inequívoca y transparente, ambas partes deberán solicitar la apertura de un proceso de mediación durante el plazo de 60 días. Si finalizado este plazo no se hubiese llegado a un acuerdo, ambas partes se someten expresamente a los Juzgados y Tribunales de Madrid, excepto acuerdo distinto entre las partes.

No se admitirán ningún tipo de recargos sobre el Precio de la Energía por desvíos en el perfil o volumen de Consumo Real respecto al Consumo Estimado, en concepto de liquidación o variación de cualquier tipo de tributo, tasa o gravamen propio como, con carácter enunciativo y no limitativo, la tasa por uso privativo del suelo, vuelo y subsuelo establecida en la Ley de Haciendas Locales, cualquier coste destinado a la financiación del bono social, o de cualesquiera costes destinados al fomento de la eficiencia energética.

Los Peajes de Acceso a las redes serán gestionados por la Comercializadora Adjudicataria en nombre de METRO por lo que los costes serán liquidados indirectamente a través de la Comercializadora Adjudicataria según corresponda para cada Tarifa de Acceso siguiendo la regulación vigente.

#### **4.3. PRESENTACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE BAJA TENSIÓN**

Para facilitar la presentación de la oferta económica se proporcionan una serie de tablas en formato Microsoft Excel, a través de la aplicación informática de presentación de ofertas SRM.

Todas las ofertas económicas deberán presentarse utilizando el Anexo I del Pliego de Condiciones Particulares y el fichero Excel facilitado por METRO DE MADRID a tal efecto.

En estas tablas deberán introducirse los Precios Ofertados para cada uno de los Periodos Tarifarios y Tarifas de Acceso, en las unidades y redondeos indicados en el apartado 4.2 de este documento.

La oferta económica tendrá carácter firme y vinculante por lo que deberán remitirse debidamente firmadas y selladas.

Adicionalmente las Comercializadoras deberán presentar junto a la oferta económica cualquier documentación asociada que formara parte íntegra de la oferta vinculante o que METRO pudiera solicitar durante el proceso de licitación.

#### **4.4. VALORACIÓN DE LA OFERTA ECONÓMICA DE BAJA TENSIÓN**

El Importe Total del Lote de Baja Tensión para el Periodo de Licitación será el obtenido de multiplicar Los Precios Ofertados por los Consumos Estimados por Periodo Tarifario y Tarifa de Acceso (indicados en el apartado 4.1).

El valor del Importe Total del Lote de Baja Tensión calculado según lo dispuesto en el apartado anterior, no generará derechos para la Comercializadora Adjudicataria en relación con el Consumo Real respecto el Consumo Estimado ni con los Precios de la Energía utilizados para la valoración de las Ofertas presentadas.

## 5. OFERTA TÉCNICA PARA ALTA Y BAJA TENSIÓN

Sera necesario, independientemente del número de lotes al que se presenten oferta, que los licitadores realicen una memoria 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 que contemplan los departamentos implicados de la empresa licitadora.

## 6. OTRAS CONSIDERACIONES

Mensualmente la Comercializadora Adjudicataria facturará los Consumos Reales facilitados por la Distribuidora de los Puntos Suministro incluidos en los Lotes que le hubieren sido adjudicados.

Para los Puntos de Suministro en Alta Tensión, las lecturas de Consumos Reales correspondientes a cada Punto de Suministro que servirán de base para la facturación mensual, comprenderán el período entre las 00:00 horas del primer día del mes y las 24:00 horas del último día del mes.

No obstante, en caso de que por avería del equipo de medida no se dispusiera del Consumo Real facilitado por la Distribuidora (o en su caso por Red Eléctrica Española), la Comercializadora Adjudicataria no podrá facturar hasta disponer de estos Consumos Reales. Para estos casos, a efectos de la facturación mensual, se asignará el Consumo Real al periodo tarifario del mes de consumo que corresponda. En el caso de coincidencia de Periodos Tarifarios en el periodo facturado (facturación con consumos reales de más de un mes) se realizará un reparto de los consumos de los periodos tarifarios coincidentes, basado en la media de consumo de dicho periodo, ponderada por el número de días.

La presentación de Facturas se hará detallando los datos correspondientes a cada Punto de Suministro que conforman cada Lote, independientemente de que la adjudicación sea por la totalidad de los mismos.

**Descuento por medidas de ahorro energético:** En el caso de aportación de certificados de Ahorro Energético por parte de METRO a la Comercializadora Adjudicataria, o en caso de obtención de Certificados de Ahorro Energético, ya sea directa o indirecta, por parte de la Comercializadora Adjudicataria, como consecuencia de acciones de ahorro energético asociadas a las instalaciones de consumo de METRO adjudicadas a la Comercializadora Adjudicataria y, en caso que la legislación en vigor permitiera a la Comercializadora Adjudicataria la sustitución de sus obligaciones económicas de aportación al Fondo Nacional de Eficiencia Energética asociadas al suministro de 2020 y 2021 por Certificados de Ahorro Energético, entonces la Comercializadora Adjudicataria deberá aplicar un descuento en la facturación, de aplicación directa o con carácter retroactivo si ya se hubiera facturado el suministro, calculada de la siguiente forma:

$$\text{Descuento (€)} = (\text{Certificados de Ahorro Energético METRO}) \times \text{Equivalencia financiera}$$

*Tomando los Certificados de Ahorro Energético METRO un valor máximo igual a las Obligaciones de Ahorro Energético del Comercializador Adjudicatario*

Siendo:

- Obligación Ahorro Energético Comercializador Adjudicatario: objetivo de ahorro energético anual del Comercializador Adjudicatario para los años 2020 y 2021 (según corresponda), en GWh.
- Certificados Ahorro Energético METRO: ahorro certificado por METRO mediante la aportación de los correspondientes Certificados de Ahorro Energético, en GWh.
- Equivalencia financiera: equivalencia financiera del objetivo de ahorro energético anual, respecto a la aportación al Fondo Nacional de Eficiencia energética, asociada a la energía suministrada por los sujetos obligados en los años 2020 y 2021 (según corresponda), en €/GWh.

**ANEXO I. SIMULACIÓN MECANISMO DE FACTURACIÓN**

Consumo facturado periodo 01/01/2017-31/01/2017

TARIFA	CONSUMO ESTIMADO (KWh)						TOTAL
	P1	P2	P3	P4	P5	P6	
6.1A	222.622	307.003	-	-	-	1.112.178	1.641.803

**Facturación del Precio de la Energía** (no incluye ATR de potencia ni de energía, recargos por excesos de potencia y reactiva, alquiler de equipos de medida, impuesto eléctrico e IVA)

$$\text{Precio de la Energía}_i (\text{€/MWh}) = \% \text{ volumen cerrado OMIP} \times [(\text{OMIP} \times \text{Mf}_i) + \text{Af}_i] + \% \text{ volumen abierto OMIE} \times [\text{OMIE} \times \text{Ms}_i] + \text{As}_i$$

**Coefficientes Contratados**

Valores Contrato	Tarifa	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Mf	6.1A	1,371	1,304	1,298	1,22	1,162	0,992
Ms	6.1A	1,371	1,304	1,298	1,22	1,162	0,992
Af (€/MWh)	6.1A	12,127	7,947	7,699	6,568	6,956	4,982
As (€/MWh)	6.1A	11,267	7,12	6,885	5,804	6,229	4,357

**Valores de OMIE y OMIP de aplicación**

PRECIO DEL MERCADO DIARIO ESPAÑOL (€/MWh)																										
D/H	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Media	
M-1	66,88	66,88	66,00	63,64	58,85	55,47	56,00	61,09	61,01	61,00	63,00	63,00	64,03	65,88	65,01	60,84	61,09	63,08	66,66	67,06	67,26	68,07	67,08	64,03	63,45	60,54
X-2	61,74	53,00	48,23	47,23	45,24	45,70	51,10	58,37	63,75	66,10	65,88	63,63	62,80	63,16	61,50	60,69	62,19	67,10	69,30	69,25	68,07	68,01	66,66	64,28	60,54	
J-3	62,01	54,85	52,19	50,21	50,20	52,19	54,91	66,58	68,03	69,12	69,19	68,01	67,20	66,70	67,00	68,01	68,99	70,00	71,10	70,55	68,38	67,83	66,10	66,88	64,01	66,84
V-4	67,20	63,75	58,89	54,94	54,85	58,00	63,00	68,40	69,71	71,06	70,16	70,01	69,17	69,15	68,40	68,40	69,15	71,06	71,94	70,20	68,71	68,88	68,17	66,84	66,84	
S-5	71,68	69,59	68,07	66,00	63,93	62,00	60,84	62,92	60,79	66,92	69,12	68,25	67,67	64,00	61,57	59,40	58,31	67,20	69,00	68,71	68,07	65,38	65,76	62,80	65,33	59,12
D-6	63,75	54,70	54,05	48,06	48,37	47,17	48,19	50,20	52,20	54,70	62,00	64,01	64,18	64,86	64,01	58,31	54,94	63,43	67,37	67,20	66,03	68,00	67,65	65,38	59,12	
L-7	59,59	54,09	52,20	50,90	50,50	50,90	55,77	68,61	69,15	69,70	69,49	69,01	69,00	68,74	66,62	64,99	62,67	67,04	70,39	70,33	69,00	67,14	63,00	60,64	63,32	62,53
M-8	59,59	54,34	52,10	50,71	50,50	51,17	54,69	65,82	67,20	68,16	68,53	68,15	67,95	67,97	65,48	63,13	59,99	67,25	69,94	70,00	68,15	67,25	63,70	58,85	62,53	
X-9	54,09	52,50	49,40	49,60	49,40	49,99	53,28	64,07	67,16	67,29	67,20	67,00	64,97	64,25	61,46	58,64	61,49	67,05	68,53	69,01	66,58	64,54	62,44	54,70	60,61	62,63
J-10	58,60	50,49	51,20	48,80	48,50	49,80	57,74	66,18	67,20	68,00	67,73	67,05	66,01	64,18	63,52	64,60	67,20	69,00	69,69	69,75	67,73	65,52	63,02	62,40	63,89	
V-11	60,84	55,61	52,85	51,00	49,98	51,60	58,31	68,35	69,01	69,45	69,01	67,71	67,69	67,20	67,66	66,06	66,18	68,07	70,00	70,45	69,19	67,12	66,03	63,90	63,89	62,45
S-12	67,18	59,86	53,89	51,60	51,40	51,45	52,37	57,49	64,00	68,00	68,39	67,13	64,69	66,12	64,58	59,86	57,52	59,86	68,39	69,45	69,69	69,45	68,71	67,83	62,45	
D-13	57,48	52,29	50,81	50,00	49,91	49,91	49,97	50,97	51,31	52,29	61,78	62,50	63,15	66,00	66,00	63,67	60,82	64,39	68,52	70,11	71,69	71,69	70,01	68,00	60,14	63,34
L-14	60,00	51,91	51,41	50,81	50,47	51,31	56,20	66,49	67,83	68,07	67,27	67,00	67,20	66,42	64,33	62,56	62,84	68,07	71,64	72,52	71,81	70,11	68,40	65,54	63,34	
M-15	60,00	56,20	54,90	54,90	54,90	57,57	66,01	68,65	70,16	70,11	71,04	70,11	69,43	69,43	69,13	68,99	69,08	71,52	74,05	74,74	72,92	72,71	71,88	70,16	67,02	69,43
X-16	70,16	68,40	66,00	63,93	61,07	63,93	68,07	70,30	71,69	72,47	72,20	71,04	70,04	70,00	68,71	68,29	68,29	69,59	72,33	72,95	72,20	72,99	71,59	70,00	69,43	
J-17	67,36	65,54	58,90	55,00	52,20	54,10	60,02	67,07	68,17	68,13	68,07	67,46	67,16	67,01	65,18	65,08	66,26	68,25	72,09	73,45	70,84	70,11	68,74	68,12	65,60	67,98
V-18	68,10	66,05	61,87	58,85	58,07	61,06	66,31	71,35	71,94	71,95	72,01	71,20	69,74	68,60	67,44	68,14	69,00	70,11	70,74	71,69	70,74	69,69	68,50	68,36	67,98	
S-19	70,16	68,40	64,11	59,20	55,55	56,60	57,96	62,84	65,48	68,71	68,50	68,25	66,95	64,20	63,93	61,73	62,93	66,40	68,71	70,00	67,56	66,42	66,02	63,50	64,75	61,75
D-20	66,89	63,41	60,44	54,60	51,52	51,71	51,98	54,72	54,47	62,91	66,30	66,15	65,12	62,41	58,57	55,39	58,02	66,68	69,00	70,11	70,01	69,08	68,21	64,50	61,75	
L-21	55,54	53,02	52,10	51,31	51,14	53,23	64,45	68,87	70,75	71,94	71,69	70,47	70,00	69,00	68,30	68,25	68,40	70,00	71,69	73,15	73,90	71,05	69,01	67,02	65,60	64,55
M-22	63,93	58,71	56,68	52,92	52,10	54,67	63,57	70,01	70,47	71,20	70,90	70,11	69,56	68,40	67,01	64,24	63,93	64,80	68,12	69,56	70,10	68,71	66,52	53,02	64,55	
X-23	51,57	51,00	50,00	49,56	49,05	49,49	50,41	63,00	66,58	67,31	67,27	66,96	66,16	65,04	60,45	58,99	59,88	63,93	66,96	68,07	68,89	68,40	66,52	52,28	60,32	61,04
J-24	50,91	50,19	49,56	49,05	49,24	50,00	50,55	61,30	66,67	67,85	68,01	67,24	65,83	64,23	60,00	58,61	60,45	65,80	68,36	70,00	70,13	69,71	68,01	63,34	61,04	
V-25	52,39	52,55	51,97	51,77	51,78	52,15	52,55	61,01	68,25	69,08	68,77	68,25	67,57	66,54	63,87	62,50	63,87	66,02	68,77	69,69	67,63	63,75	62,96	59,99	61,99	61,50
S-26	60,73	54,69	53,14	50,97	51,50	52,44	54,47	60,00	63,75	67,01	68,40	68,01	66,01	66,03	64,80	63,56	60,98	64,01	68,07	68,50	68,25	66,50	60,07	54,12	61,50	
D-27	57,04	47,97	44,10	31,50	25,54	24,94	19,74	28,51	33,14	40,84	44,63	47,23	46,97	43,24	41,31	40,50	41,18	47,20	52,64	59,20	62,07	64,18	60,02	51,82	43,98	55,71
L-28	45,33	40,97	40,42	37,80	38,09	41,83	48,35	64,04	65,10	65,00	63,96	57,44	57,97	54,95	52,30	51,49	53,97	62,38	68,45	70,01	68,65	67,18	64,29	57,12	55,71	
M-29	55,00	50,15	49,89	47,43	45,97	49,07	56,91	66,64	67,83	68,07	67,78	66,58	64,99	62,65	57,51	57,42	59,62	64,07	65,53	67,67	65,84	60,54	59,06	52,63	59,54	57,98
X-30	48,51	46,36	45,10	42,85	42,74	46,34	52,44	64,99	68,17	68,65	68,07	68,00	65,48	63,65	60,47	57,88	57,72	61,60	64,01	66,00	65,24	60,77	57,38	49,07	57,98	
J-31	48,08	47,33	45,50	44,50	44,10	45,00	46,07	53,89	63,75	65,00	64,93	64,07	62,01	60,10	54,48	53,95	54,78	58,00	63,30	65,40	59,90	52,84	51,36	48,80	54,88	61,99
TOTAL	60,07	55,96	53,74	51,28	50,21	51,32	54,91	62,48	64,67	66,33	67,17	66,49	65,73	64,90	62,97	61,39	61,56	65,46	68,51	69,56	68,67	67,28	65,48	61,55	61,99	

Datos obtenidos en [www.omie.es](http://www.omie.es) - Contratación horaria del mercado diario - Precios España

Fecha de cierre	Producto cerrado	Volumen cerrado	Precio cerrado (€/MWh)
24/12/2017	FTB_YR 19	30%	54,30
10/02/2018	FTB_YR 19	40%	55,50
		70%	54,99

**OMIP:** media en €/MWh de los precios cotizados para las distintas Instrucciones de Cierre ejecutadas por la Comercializadora, previa solicitud de METRO, ponderada al Porcentaje de Cierre en las mismas para el Periodo de Facturación. A efectos de facturación, se ha cerrado para el mes de enero 2017 un 70% del volumen consumido y OMIP tomará el valor de 54,99 €/MWh.

Media OMIE Enero 2019 (€/MWh)	61,99
-------------------------------	-------

Volumen Abierto	30%
-----------------	-----

**OMIE:** media aritmética en €/MWh de los precios del mercado diario OMIE en el periodo de facturación (mes de enero 2019).

**Facturación Precio de la Energía enero 2019** (no incluye ATR de potencia ni de energía, recargos por excesos de potencia y reactiva, alquiler de equipos de medida, impuesto eléctrico e IVA)

Periodo Tarifario	Precio de la Energía (€)
P1	20.067,01 €
P2	25.218,53 €
P6	68.318,63 €

Esta simulación tiene fines exclusivamente ilustrativos y los valores en él contenidos no deben ser utilizados con datos representativos ni orientativos a efectos de cálculo de los Coeficientes Ofertados.

## **ANEXO II. PUNTOS DE SUMINISTRO**

El contenido del Anexo II se describe en el documento denominado “ANEXO II\_LISTADO DE CUPS”.