

IBERDROLA

DIRECCIÓN COMERCIAL

OFERTA LOTE 1: MODALIDAD INDEXADA

ENTRE

**UNIVERSIDAD POLITÉCNICA DE
VALENCIA**

E

IBERDROLA CLIENTES, S.A.U

INDEXADO A OMIE CON POSIBILIDAD DE CIERRE TRIMESTRAL INDEXADO
A OMIP POR PORCENTAJES



En Valencia, a 05 octubre de 2016

OFERTA DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1. IDENTIFICACION DEL SUMINISTRO

Datos del Cliente:

Razón Social: UNIVERSIDAD POLITECNICA DE VALENCIA
 CIF: Q4618002B
 Dirección: Camino de Vera, s/n. 46022
 Localidad: Valencia

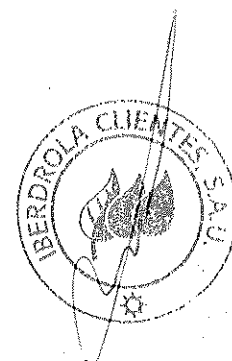
Datos Suministros:

Descripcion	CUPS	Tension (V)	Consumo Pliegos (kWh)	Tarifa Acceso
C/ AGORA, S/N GANDIA	ES0021000015549542YK	20.000	371.526	Tf. Peaje 6.1 A
C/ RABIDA, 100, Bajo GANDIA	ES0021000008047776YG	20.000	1.095.984	Tf. Peaje 6.1 A
Cno VERA, s/n VALENCIA	ES0021000008734522XQ	20.000	40.576.858	Tf. Peaje 6.1 A
			42.044.368	

CUPS	Pot Cont 1 (kW)	Pot Cont 2 (kW)	Pot Cont 3 (kW)	Pot Cont 4 (kW)	Pot Cont 5 (kW)	Pot Cont 6 (kW)
ES0021000015549542YK	160	160	160	160	160	451
ES0021000008047776YG	470	470	470	470	470	470
ES0021000008734522XQ	11200	11200	11200	11200	11200	11200

Consumo Previsto:

2017	ES0021000008734522XQ	ES0021000008047776YG	ES0021000015549542YK	TOTALES
1er trim	9.649.680	313.676	123.099	10.086.455
2do trim	10.188.173	243.395	82.228	10.513.796
3er trim	10.891.293	285.921	74.367	11.251.580
4to trim	9.847.712	252.991	91.833	10.192.536
Totales	40.576.858	1.095.984	371.526	42.044.368

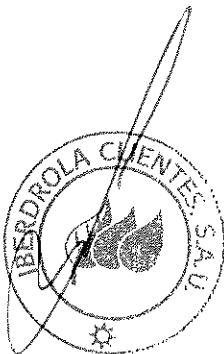


2. TIPO DE OFERTA

Oferta indexada a OMIE (detalle punto 5), con la posibilidad de cerrar posiciones de energía trimestralmente en una modalidad indexada a OMIP en porcentaje sobre el consumo (detalle punto 6).

3. CUESTIONES GENERALES

- **Fecha de presentación** de la oferta: 05/10/2016
- **Vigencia** de la oferta hasta: 03/11/2016
- El inicio y finalización del periodo contractual de la oferta indexada a OMIP deberá coincidir con la fecha de inicio y fin de alguno de los productos OMIP que pueda cerrar el cliente.
- Las variaciones de las tarifas de acceso y cualquier otra variación o modificación de los demás conceptos, actividades y valores regulados que pudieran aprobarse por la Administración desde la fecha de la firma del contrato, serán trasladadas automáticamente a los precios del suministro en la medida que les resulten de aplicación, sin que ello tenga la consideración de modificación de las condiciones contractuales.
- IBERDROLA CLIENTES S.A.U. se hará cargo en nombre del cliente de la tramitación del preceptivo contrato de acceso a la red con el Distribuidor de la zona, siendo a cargo del cliente los derechos de acometida que en caso de ampliación de potencia liquide el Distribuidor.
La presente oferta se ha calculado según los términos de la tarifa de acceso establecida en el RD 1164/2001 de 26 de octubre y según los precios de peajes vigentes en la fecha de la presente oferta.
- La contratación en el mercado liberalizado requiere la instalación de un contador de acuerdo con el Reglamento de Puntos de medida. El precio del alquiler del contador será el reglamentariamente vigente en cada momento y que facture la distribuidora responsable de la medida a IBERDROLA.





IBERDROLA

4. FACTURACIÓN DE LA ENERGÍA

Se aplicará la siguiente fórmula:

$$P_F = (P_{F\ OMIE} + P_{F\ OMIP} + P_{TA}) * (1 + IE) * (1 + IVA)$$

Donde,

P_F : importe total a facturar, incluyendo el impuesto eléctrico y el IVA (€)

P_{FOMIE} : importe a facturar en € correspondiente a la energía indexada a OMIE aplicando las condiciones específicas de esta modalidad detalladas en el punto 5.

P_{FOMIP} : importe a facturar en € correspondiente a la energía indexada a OMIP aplicando las condiciones específicas de esta modalidad detalladas en el punto 6.

P_{TA} : importe de la Tarifa de Acceso para las instalaciones ofertadas, función de la tensión de suministro y de las potencias contratadas, vigente durante la vida del contrato. Dado que es un concepto regulado, será trasladado mensualmente al Cliente lo facturado por el distribuidor junto a los complementos que sean exigibles (complemento por energía reactiva, excesos de potencia y cualquier otro concepto que le sea de aplicación).

IE : impuesto sobre la electricidad

IVA : impuesto valor añadido



5. CONDICIONES PARTICULARES DE OFERTA INDEXADA A OMIE

El importe PF OMIE final que se facturará será:

$$PF_{OMIE} = \sum_1^n \left\{ A_i + (P_{E_i} * B_i) \right\} * MWh_{OMIE_i}$$

Siendo:

PF OMIE: Importe Final o total correspondiente a la energía indexada a OMIE (euro).

PE(i): Coste horario de la Energía en el Mercado de Producción por periodo de tarifa de acceso (€/MWh).

A (i): Complementos de Mercado: Pagos por Capacidad, Pago a OMIE y a OS, RRTT, Procesos OS, desvíos, peajes energía (tarifas de acceso establecidas en la orden IET/107/2014), coste de interrumpibilidad y Gestión Comercial por periodo de tarifa de acceso con sus correspondientes pérdidas.

B (i): Complemento de Perfil de Consumos: Coeficiente de relación de los costes de la energía adaptados al perfil del consumo del cliente para cada periodo de tarifa de acceso con sus correspondientes pérdidas, y demás Complementos de Mercado. Corresponde a los coeficientes de pérdidas en la red y tasa municipal.

MWh OMIEi: Energía horaria a facturar en modalidad indexada a OMIE por periodo de tarifa de acceso (MWh).

(i): periodo de tarifa de acceso.

Si por causas extraordinarias desapareciese la referencia del Mercado diario de Producción durante la vigencia contractual, se acordará la nueva referencia a utilizar en la facturación del mismo, que deberá ser aceptada por ambas partes.

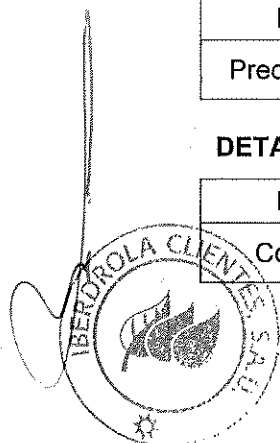
Nota: La facturación realizada conforme a lo indicado en este apartado se efectuará a partir de los valores horarios de los precios del Mercado de Producción publicados periódicamente por la CNMC en su página web, <http://www.CNMC.es>, en los primeros días del mes posterior al mes del suministro. Ya que se trata de precios resultado de liquidaciones provisionales del Mercado de Producción las facturaciones realizadas con estos valores podrían ser modificadas posteriormente, si se confirmaran por la CNMC u organismo responsable precios del Mercado de Producción resultado de la liquidación definitiva diferentes de los resultados provisionales publicados inicialmente por la CNMC.

DETALLE DE A

Periodo	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Precio (€/MWh)	40,31	29,42	19,83	13,50	11,92	9,10

DETALLE DE B

Periodo	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Coeficiente	1,099	1,103	1,097	1,089	1,086	1,092





IBERDROLA

PREVISIÓN DE CONSUMO

La energía comprada diariamente en el OMIE por IBERDROLA para este contrato se basa en los valores horarios acordados por las partes. Cualquier variación significativa sobre los mismos por causas previsibles, debe ser informada por el cliente al gestor con un preaviso mínimo de 48 horas, para modificar la energía a aprovisionar para el cliente. La falta de notificación de este hecho da lugar a un incremento de coste del suministro a IBERDROLA por aumentar el coste de desvíos.

6. CONDICIONES PARTICULARES DE OFERTA INDEXADA A OMIP EN PORCENTAJES

PRECIO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA SUMINISTRADA

El importe final que se facturará será:

$$P_{F \text{ Omip}}$$

DETALLE DE $P_{F \text{ Omip}}$

El importe final de la Energía consumida en el mercado de OMIP durante el periodo de facturación y en cada uno de los periodos de la tarifa de acceso (i), se facturará según lo dispuesto en la siguiente fórmula:

$$P_{F \text{ Omip}} (\text{€}) = \sum T_{e_i} * MWh_{\text{OMIP}_i}$$

$$T_{e_i} (\text{€/MWh}) = T_{f_i} * (V_{f_i} + \frac{\sum \text{OMIP}_j \text{ FTB Y-n}}{j} * \text{Apuntamiento}_i)$$

donde,

- T_{e_i} : Precio del Término de energía para cada periodo de tarifa de acceso(i), €/MWh
- MWh_{OMIP_i} : MWh de energía horaria a facturar en modalidad indexada a OMIP, referido a cada periodo de tarifa de acceso (i)
- Apuntamiento_i : Coeficiente de relación del coste de energía para el perfil del cliente en cada periodo de tarifa de acceso (i) y el coste medio de un perfil plano.
- $\text{OMIP}_j \text{ FTB Y-n}$: Es el valor de cotización del producto base de OMIP cerrado por el cliente en el clip "j", correspondiente al producto "Q" (trimestre) del periodo "n" en el día en que se realiza su cierre. El precio a aplicar será el settlement price publicado por OMIP para ese día en €/MWh.

La indexación a OMIP será porcentual y dividido en 4 clips. Cada bloque/clip cerrado representa 25% de la energía a consumir en el periodo cerrado.

(j) : número de clips cerrados

(Q): Producto (trimestre)

(n): trimestre (de 1 a 4)

- V_{f_i} : Coeficiente para cada periodo (i), en €/MWh.
- (i) periodos de tarifa de acceso



El coeficiente Vf_i incluye,

- Pagos por capacidad a considerar en aplicación de la disposición regulatoria vigente. El cliente acepta la actualización de los conceptos regulados si los hubiera.
 - El Coste por Pago a OMIE: pago a realizar al OMIE por parte de los comercializadores a considerar en aplicación de la disposición regulatoria vigente
 - El Coste por Pago al Operador del Sistema: pago a realizar al O.S. por parte de los comercializadores a considerar en aplicación de la disposición regulatoria vigente
 - El coste del valor de interrumpibilidad establecido por la Orden IET/2013/2013, de 31 de octubre
 - RRTT y Procesos OS (Banda de Regulación y Desvíos)
 - Margen Comercial.
- **Tf_i** : Coeficiente para cada periodo (i), incluyendo los conceptos regulados de pérdidas y tasa del suelo.

(i) periodos de tarifa de acceso

El coeficiente Tf_i incluye,

- Porcentaje de Pérdidas (con Kest publicados por Red Eléctrica de España)
- Tasa de Suelo publicada en la Ley 51/2002, de 27 de diciembre, de reforma de la Ley 39/1988 Reg. de las Haciendas Locales.

* El cliente acepta la actualización de los conceptos regulados si los hubiera.

Valores de los coeficientes, sin energía verde, por tarifa de acceso, para el periodo de suministro 01/01/2017 a 31/12/2017:

Tarifa de Acceso 6.1			
Pdo.	APUNT(f)	Vf (€/MWh)	Tf
P ₁	1,2550	12,941	1,0988
P ₂	1,1772	9,115	1,1031
P ₃	1,2321	8,929	1,0975
P ₄	1,1404	8,029	1,0893
P ₅	1,1006	8,311	1,0859
P ₆	0,8918	6,764	1,0916

DESGLOSE DE ENERGIA HORARIA DE OMIE Y OMIP PARA FACTURACIÓN

La modalidad contractual a la que se refiere este documento permite consumir en la misma hora energías en la modalidad indexada a OMIE e indexada a OMIP. En el caso de que se ejecute algún cierre en esta última modalidad, el criterio de separación de la energía horaria consumida en una u otra modalidad es el siguiente:

$$MWh_{consumo_total(h)} = MWh_{OMIE(h)} + MWh_{OMIP(h)}$$

- $MWh_{consumo_total(h)}$ = Energía horaria facturada en la hora h
- $MWh_{OMIE(h)}$ = Energía horaria facturada en OMIE en la hora h
- $MWh_{OMIP(h)}$ = Energía horaria facturada en OMIP en la hora h

siendo (h) la hora considerada.





IBERDROLA

Denominaremos **X(h)** a la suma de los % cerrados en OMIP para cada hora que se está facturando.

A la hora de facturar, en cada hora se evaluará lo siguiente

i. $MWh_{OMIP(h)} = X(h) * MWh_{consumo_total(h)}$

ii. $MWh_{OMIE(h)} = MWh_{consumo_total(h)} - MWh_{OMIP(h)}$

Para la aplicación del clausulado de volumen, la energía de OMIP se repartirá proporcionalmente (según el valor de cada clip) entre los productos cerrados en cada hora.

PROCEDIMIENTO DE CIERRE DE PRECIO OMIP

La persona autorizada por el cliente deberá solicitar el cierre en OMIP indicando el número de clips y el producto base que desea cerrar (trimestral) en dicho mercado. El cliente dará la orden de cierre /contratación en OMIP de todos los lotes que desee contratar en esta modalidad como mínimo 3 días laborables antes del inicio del periodo (salvo en el producto trimestral con comienzo el 1 de enero)

- **Personas autorizadas por el cliente para solicitar el cierre en OMIP**

Apellidos y Nombre	Email	Teléfono Fijo
Juan Carlos Ureña	jcurenya@upvnet.upv.es	96 387 71 05

El Cliente enviará un correo electrónico de solicitud de cierre a las personas de IBERDROLA designadas, indicando los bloques y productos a cerrar.

- **Personas de Iberdrola designadas para recibir la solicitud de cierre por parte del cliente**

Apellidos y Nombre	Email	Teléfono Fijo
Rapún, Jose Luis:	jrj@iberdrola.es	917.843.948
Alaminos Alonso, Aranzazu	aalaminos@iberdrola.es	917.842.205
Arrue Jimenez de Vicuña, Lander	larrue@iberdrola.es	944.663.866
Figar Perez-Campoamor, Patricia	pfigar@iberdrola.es	917.842.393
Latorre Arranz, Jorge	jorge.latorre@iberdrola.es	917.842.107
Unibaso, Saioa	sunibaso@iberdrola.es	944.665.967
Ugarte, Paula	pugarte@iberdrola.es	944.663.498





IBERDROLA

Además de la lista adjunta, se remitirá copia a las siguientes personas:

Apellidos y Nombre	Email
Lecha Martínez, Daniel	dlecham@iberdrola.es
Álvarez Basarte, Santiago	santiago.alvarez@iberdrola.es
Prieto, Alfonso	aprietoh@iberdrola.es
Ibarrola, Gorka	gorka.ibarrola@iberdrola.es

Para que la operación de cierre se considere ejecutada y confirmada será necesario que IBERDROLA responda al correo electrónico, dando la confirmación del cierre solicitado para los productos y bloques establecidos.

• Solicitud de cierre y criterio de Settlement Price a utilizar

El Settlement Price (SP) o precio de cierre en OMIP solicitado por el cliente dependerá del día de la semana y la hora en la que se realice la solicitud de cierre (día D).

En la tabla siguiente se muestran los distintos supuestos que pueden tener lugar incluyendo, además, los casos especiales en los que se realiza una solicitud de cierre un día antes o después de festivo, considerando como festivo los días en los que no hay cotizaciones de OMIP.

DIA D	Cierre antes de las 10:00 del día D	Cierre después de las 10:00 del día D
LUNES	SP día D	SP día D
MARTES	SP día D-1	SP día D
MIÉRCOLES	SP día D-1	SP día D
JUEVES	SP día D-1	SP día D

DIA D	Cierre antes de las 10:00 del día D	Cierre después de las 10:00 del día D y antes de las 16:00 del día D	Cierre después de las 16:00 del día D
VIERNES	SP día D-1	SP día D	SP día D+1
PREVIO A FESTIVO (No cotizado)	SP día D-1	SP día D	SP día D+1
POSTERIOR A FESTIVO (No cotizado)	SP día D	SP día D	SP día D

SP= Settlement Price

Día D y D+1 son siempre días con cotización de OMIP

Se considerará como festivo los días en los que no haya cotización de OMIP

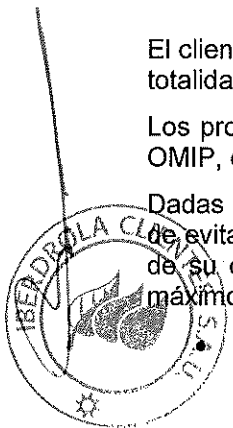
• Productos OMIP a cerrar en el mercado

El cliente solo podrá solicitar cierres de productos cuyas fechas de referencia estén incluidas en su totalidad en el periodo contractual reflejado en esta oferta.

Los productos de indexación a cerrar por el cliente coincidirán con los productos existentes en el OMIP, que están definidos y coinciden con periodos naturales.

Dadas las características de liquidez del mercado OMIP en productos a largo plazo, y con objeto de evitar diferencias bruscas de Settlement Price en productos con escasa liquidez en el momento de su compra, solo se permitirá el cierre de productos OMIP con el siguiente ámbito temporal máximo, respecto a la fecha de la ejecución de la orden de cierre (i):

Producto Trimestral: Q(i) + 4



En el caso de que no se cumplan los dos requisitos anteriores y algún periodo contractual se quede sin referencia en alguno de los productos OMIP contratados, se procederá a la facturación de dicho periodo en la modalidad de oferta indexada al mercado OMIE.

• **Información a rellenar al solicitar un cierre en OMIP**

CIF	Razón Social	Nº Clips	% que supone cada Clip	Producto	País de cierre OMIP	Día Cierre mercado	Settlement Price*
Q4618002B	UPV	¿?	25%	Q (trimestral)	ES	¿?	¿?

* Solo si se conociese el valor del cierre de OMIP (cierre día d-1). En caso de discrepancia entre el valor indicado por el cliente y el realmente cerrado en OMIP el día n-1, prevalecerá, en todo caso, el Settlement price efectivamente cerrado en el mercado y publicado en la web oficial de OMIP <http://omip.pt/>

INDEXADO A OMIP POR PORCENTAJES

El número de clips a realizar por el cliente para un periodo determinado de suministro son **4 Clips**. Este número de Clips se podrán cerrar en diferentes productos, si la oferta así lo determina, sin superar en ningún caso el número máximo de clips aquí establecido.

Producto Base Trimestral: OMIP FTB Q_{x-n}

Número de cierres ("clip") trimestrales máximos : 4 Clips

Porcentaje de cada cierre ("clip"): 25%

Nº de Clips máximos a realizar en un único día (**): 4

Periodo mínimo entre "clips": se dejará 1 día de cotización OMIP sin realizar ningún cierre entre un clip y el siguiente del mismo producto (tanto España como Portugal)

Fecha límite de cierre: : las 10 am (**Hora Madrid - a.m.**) del **2º día (*) anterior al inicio del suministro del trimestre (x)** en todos los casos excepto que sea un lunes o día posterior a festivo. En ese caso, la fecha límite será a las 15.00 del día anterior con cotización de OMIP.

(*) días hábiles en los que haya negociación

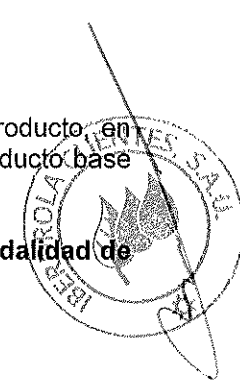
Aplicación especial para el Q₁: La fecha límite de cierre para el Q₁ del año (n) serán las 12:00 horas (Hora Madrid - a.m.) del día 15 de diciembre del año (n-1).

7. CLÁUSULAS DE VOLUMEN

Una vez finalizado cada periodo de producto cerrado por el cliente, se procederá a la aplicación y facturación de las cláusulas de volumen, en su caso.

La cláusula se calculará teniendo en cuenta:

- el volumen cerrado por el cliente en indexado a OMIP** para ese producto en función del volumen establecido en el contrato para el periodo del producto base OMIP correspondiente y los clips ejecutados.
- el volumen realmente facturado al cliente en ese periodo en la modalidad de indexado a OMIP.**





IBERDROLA

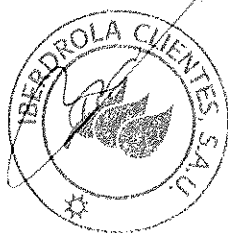
Modalidad Indexada a OMIP y a OMIE

Modalidad OMIP

- a) En el caso de que el volumen facturado en la modalidad indexada a OMIP sea inferior al 80% del total cerrado en esta modalidad de indexado, se procederá de la siguiente manera:
- I. Se calculará el precio de OMIP medio cerrado en los distintos clips.
 - II. Se calculará el precio medio aritmético de OMIE para el mismo periodo de tiempo.
 - III. Si el precio de OMIP calculado es mayor que el del OMIE referido en el Punto II, entonces el cliente abonará el producto de la diferencia entre el precio de OMIP y el precio medio de OMIE más 0,5 €/MWh (por gastos de gestión operativa) multiplicado por la diferencia entre el 80% del volumen total cerrado indexado a OMIP en ese producto y el facturado al cliente en esta modalidad.
- b) En el caso que el volumen total facturado al cliente sea superior al 80% y menor del 120% del total indicado en las Condiciones Particulares, no se procederá a ninguna revisión especial.
- c) En el caso de que el volumen total facturado al cliente sea superior al 120% del total indicado en las Condiciones Particulares, se procederá de la siguiente manera:
- I. Se calculará el precio de OMIP medio cerrado en los distintos clips.
 - II. Se calculará el precio medio aritmético de OMIE para el mismo periodo de tiempo.
 - III. Si el precio de OMIE es mayor que el del OMIP, entonces el cliente abonará el producto de la diferencia entre el precio de OMIE y el precio de OMIP más 0,5 €/MWh (por gastos de gestión operativa) por el volumen consumido desde el 120% del total cerrado a OMIP al total facturado en la modalidad indexada a OMIP.

Modalidad OMIE

En el volumen indexado a OMIE no se aplicará ninguna cláusula de volumen.





UNIVERSITAT
POLITÉCNICA
DE VALÈNCIA

ANEXO I. MODELO DE PROPOSICIÓN ECONÓMICA.

D./ Dña JOAQUIN M. LONGARES PENADES, con D.N.I. número 22551153-K
en nombre propio o en representación de la empresa IBERDROLA CLIENTES S.A.U.
con domicilio en BILBAO, PLAZA EUSKADI 5 C.P 48009 Teléfono 96 388 5574 y C.I.F
A-95758389.

DECLARO

I. Que he tenido conocimiento de la convocatoria efectuada por la Universitat
Politécnica de València para la ejecución del contrato que tiene por objeto: EXP.
MY16/00702/S/46 SUMINISTRO ELECTRICO U.P.V.....

II. Que igualmente conozco el Proyecto, con su contenido, el Pliego de Cláusulas
Administrativas Particulares y demás documentación que debe regir el presente contrato,
que expresamente asumo y acato en su totalidad, sin salvedad alguna.

III. Que la empresa a la que represento, cumple con todos los requisitos y obligaciones
exigidos por la normativa vigente para su apertura, instalación y funcionamiento.

IV. Que, en relación con el objeto del presente contrato, propongo su realización por la
cifra total de euros (expresar en letra y números): MIRAR ANEXOS.....

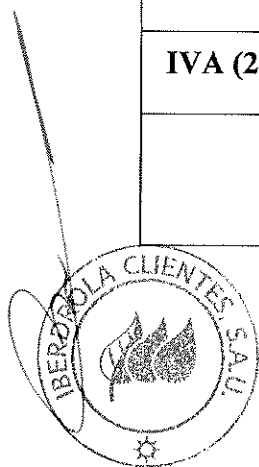
en cuyo precio deben entenderse incluidos todos los conceptos incluyendo los impuestos
(a excepción del IVA), gastos, tasas y arbitrios de cualquier esfera fiscal al igual que el
beneficio industrial del contratista.

Importe del IVA repercutido: MIRAR ANEXOS.....

y en el plazo de MIRAR ANEXOS

LOTE 1 – MODALIDAD PRECIO FIJO

Base Imponible	en cifra	4.421.375,65 €
	en letra	cuatro millones cuatrocientos veinte y un mil trescientos setenta y cinco euros con sesenta y cinco céntimos
IVA (21%)	en cifra	928.488,89 €
	en letra	novecientos veinte y ocho mil cuatrocientos ochenta y ocho euros con ochenta y nueve céntimos



TOTAL	en cifra	5.349.864,54 €
	en letra	cinco millones trescientos cuarenta y nueve mil ochocientos sesenta y cuatro euros con cincuenta y cuatro céntimos

LOTE 1 – MODALIDAD INDEXADA

MIRAR CONDICIONES EN ANEXOS OFERTA LOTE 1 : MODALIDAD INDEXADA

LOTE 2 – MODALIDAD PRECIO FIJO

Base Imponible	en cifra	176.507,37 €
	en letra	ciento y setenta y seis mil quinientos siete euros con treinta y siete céntimos
IVA (21%)	en cifra	37.066,55 €
	en letra	treinta y siete mil sesenta y seis euros con cincuenta y cinco céntimos
TOTAL	en cifra	213.573,92 €
	en letra	doscientos trece mil quinientos setenta y tres euros con noventa y dos céntimos

V. Que autorizo la Universitat Politècnica de València a remitirme las notificaciones que procedan con respecto del presente contrato por medio de fax, al Número 96 388 51 32 y/o a través del correo electrónico: joaquin.longares@iberdrola.es tal como se autoriza en el Anexo VII.

En Valencia a 5 de octubre de 2016

Fdo.: JOAQUIN MANUEL LONGARES PENADES

D.N.I.: 22551153-K



LOTE 1 - OFERTA ECONOMICA SUMINISTROS 6.1AT MODALIDAD PRECIO FIJO

CUPS	Suministro	Tarifa Acceso	Tension (V)	Fecha Inicio (INCL)	Fecha Fin (INCL)	Consumo Total (kWh)	Consumo P1 (kWh)	Consumo P2 (kWh)	Consumo P3 (kWh)	Consumo P4 (kWh)	Consumo P5 (kWh)	Consumo P6 (kWh)	Prec. Energia P1 (c€/kWh)	Prec. Energia P2 (c€/kWh)	Prec. Energia P3 (c€/kWh)	Prec. Energia P4 (c€/kWh)	Prec. Energia P5 (c€/kWh)	Prec. Energia P6 (c€/kWh)	Facturacion energia P1 (I.E. Incluido)	Facturacion energia P2 (I.E. Incluido)	Facturacion energia P3 (I.E. Incluido)	Facturacion energia P4 (I.E. Incluido)	Facturacion energia P5 (I.E. Incluido)	Facturacion energia P6 (I.E. Incluido)
ES0021000015549542YK	C/ AGORA, S/N GANDIA	Tf. Peaje 6.1 A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	371.526	71.945	66.277	36.353	47.954	48.295	100.703	10,5179	9,04	8,2466	7,1418	6,7659	5,5192	7.567,10 €	5.991,44 €	2.997,89 €	3.424,78 €	3.267,59 €	5.558,00 €
ES0021000008047776YG	C/ RABIDA, 100-A, Bajo GANDIA	Tf. Peaje 6.1 A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	1.095.984	207.138	189.913	108.562	146.257	134.658	399.455	10,5179	9,04	8,2466	7,1418	6,7659	5,5192	21.786,57 €	17.168,14 €	8.952,67 €	10.445,38 €	9.110,83 €	17.079,44 €
ES0021000008734522XQ	Cno VERA, 22-2 VALENCIA	Tf. Peaje 6.1 A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	40.576.858	5.618.168	5.474.748	3.417.454	4.843.494	6.001.012	15.221.982	10,5179	9,04	8,2466	7,1418	6,7659	5,5192	590.913,29 €	494.917,22 €	281.823,76 €	345.912,65 €	406.022,47 €	840.131,63 €
						42.044.368							10,5179	9,04	8,2466	7,1418	6,7659	5,5192	620.266,96 €	518.076,80 €	293.774,32 €	359.782,82 €	418.400,89 €	862.769,07 €
TOTAL FACTUR. ANUAL Te (€)																			3.073.070,85 €					

CUPS	Suministro	Tarifa Acceso	Tension (V)	Fecha Inicio (INCL)	Fecha Fin (INCL)	Pot Cont 1 (kW)	Pot Cont 2 (kW)	Pot Cont 3 (kW)	Pot Cont 4 (kW)	Pot Cont 5 (kW)	Pot Cont 6 (kW)	Prec. Potencia P1 (c€/kW año)	Prec. Potencia P2 (c€/kW año)	Prec. Potencia P3 (c€/kW año)	Prec. Potencia P4 (c€/kW año)	Prec. Potencia P5 (c€/kW año)	Prec. Potencia P6 (c€/kW año)	Facturación potencia P1 (I.E. Incluido)	Facturación potencia P2 (I.E. Incluido)	Facturación potencia P3 (I.E. Incluido)	Facturación potencia P4 (I.E. Incluido)	Facturación potencia P5 (I.E. Incluido)	Facturación potencia P6 (I.E. Incluido)
ES0021000015549542YK	C/ AGORA, S/N GANDIA	Tf. Peaje 6.1 A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	160	160	160	160	160	451	4114,0508	2058,8061	1506,7042	1506,7042	1506,7042	687,4557	6.582,48 €	3.294,09 €	2.410,73 €	2.410,73 €	2.410,73 €	3.100,43 €
ES0021000008047776YG	C/ RABIDA, 100-A, Bajo GANDIA	Tf. Peaje 6.1 A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	470	470	470	470	470	470	4114,0508	2058,8061	1506,7042	1506,7042	1506,7042	687,4557	19.336,04 €	9.676,39 €	7.081,51 €	7.081,51 €	7.081,51 €	3.231,04 €
ES0021000008734522XQ	Cno VERA, 22-2 VALENCIA	Tf. Peaje 6.1 A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	11200	11200	11200	11200	11200	11200	4114,0508	2058,8061	1506,7042	1506,7042	1506,7042	687,4557	460.773,69 €	230.588,28 €	168.750,87 €	168.750,87 €	168.750,87 €	76.995,04 €
												4114,0508	2058,8061	1506,7042	1506,7042	1506,7042	687,4557	466.692,21 €	243.556,78 €	178.243,11 €	178.243,11 €	178.243,11 €	83.326,51 €
TOTAL FACTUR. ANUAL Tp (€)																		1.348.304,80 €					

TOTAL FACTUR. ANUAL Te (€)	3.073.070,85 €
TOTAL FACTUR. ANUAL Tp (€)	1.348.304,80 €
TOTAL FACTUR. ANUAL (€) con I.E. sin I.V.A.	4.421.375,65 €
TIPO MAXIMO LIC. QUE SALE (c€/kWh)	10,52
TIPO MAXIMO LICITACION LOTE 1 (c€/kWh)	12,40
I.V.A.	928.488,89 €
TOTAL FACTUR. ANUAL (€) con I.E.e I.V.A.	5.349.864,54 €

- El precio del alquiler equipo medida será el reglamentariamente vigente en cada momento, que facture la distribuidora a la comercializadora.
- Los excesos de potencia se facturarán según lo establecido en el artículo 9 apartado 1.2 del R.D. 1164/2001 y posteriores modificaciones.
- Se aplicará el término de facturación de energía reactiva según lo establecido en el artículo 9, apartado 3 del R.D. 1164/2001 y posteriores modificaciones
- Se repercutirán en cada momento las variaciones a la baja y al alza en las tarifas y peajes de acceso, cánones y en los valores regulados que puedan ser aprobados por la Administración para su aplicación durante la duración del Contrato.



LOTE 2 - OFERTA ECONOMICA SUMINISTROS 3.1AT MODALIDAD PRECIO FIJO

CUPS	Suministro	Tarifa Acceso	Tension (V)	Fecha Inicio (INCL)	Fecha Fin (INCL)	Consumo Total (kWh)	Consumo P1 (kWh)	Consumo P2 (kWh)	Consumo P3 (kWh)	Prec. Energia P1 (c€/kWh)	Prec. Energia P2 (c€/kWh)	Prec. Energia P3 (c€/kWh)	Facturacion energia P1 (I.E. incluido)	Facturacion energia P2 (I.E. incluido)	Facturacion energia P3 (I.E. incluido)
ES0021000012353638CJ	C/ FERRANDIZ I CARBONELL, S/N, Bajo ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	11.000	01/01/2017	31/12/2017	681.051	193.306	304.893	182.852	9,6385	8,2262	5,8248	18.631,80 €	25.081,11 €	10.650,76 €
ES0021000018566796EC	C/ ALARCON, 2, Bajo ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	304.945	88.552	151.672	64.721	9,6385	8,2262	5,8248	8.535,08 €	12.476,84 €	3.769,87 €
ES0021000000442297GG	Piza M.J. GISBERT, 1 ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	11.000	01/01/2017	31/12/2017	217.123	65.216	99.336	52.571	9,6385	8,2262	5,8248	6.285,84 €	8.171,58 €	3.062,16 €
ES0021000000465789JJ	PASSEIG DEL VIADUCTE, 1-1 ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	11.000	01/01/2017	31/12/2017	64.650	21.703	29.022	13.925	9,6385	8,2262	5,8248	2.091,84 €	2.387,41 €	811,10 €
ES0021000008728069YA	Avda BLASCO IBAÑEZ, 21 esc. 1 VALENCIA	Tfa. Peaje AT 3.1A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	-	-	-	-	9,6385	8,2262	5,8248	0,00 €	0,00 €	0,00 €
						1.267.769				9,6385	8,2262	5,8248	35.544,57 €	48.116,94 €	18.293,89 €
TOTAL FACTUR. ANUAL Te (€)													101.955,40 €		

CUPS	Suministro	Tarifa Acceso	Tension (V)	Fecha Inicio (INCL)	Fecha Fin (INCL)	Pot Cont 1 (kW)	Pot Cont 2 (kW)	Pot Cont 3 (kW)	Prec. Potencia P1 (c€/kW año)	Prec. Potencia P2 (c€/kW año)	Prec. Potencia P3 (c€/kW año)	Facturacion potencia P1 (I.E. incluido)	Facturacion potencia P2 (I.E. incluido)	Facturacion potencia P3 (I.E. incluido)
ES0021000012353638CJ	C/ FERRANDIZ I CARBONELL, S/N, Bajo ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	11.000	01/01/2017	31/12/2017	300	300	375	6219,883	3835,6348	879,5548	18.659,65 €	11.508,90 €	3.298,33 €
ES0021000018566796EC	C/ ALARCON, 2, Bajo ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	150	150	220	6219,883	3835,6348	879,5548	9.329,82 €	5.753,45 €	1.935,02 €
ES0021000000442297GG	Piza M.J. GISBERT, 1 ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	11.000	01/01/2017	31/12/2017	100	100	220	6219,883	3835,6348	879,5548	6.219,88 €	3.835,63 €	1.935,02 €
ES0021000000465789JJ	PASSEIG DEL VIADUCTE, 1-1 ALCOY/ALCOI	Tfa. Peaje AT 3.1A	11.000	01/01/2017	31/12/2017	50	50	90	6219,883	3835,6348	879,5548	3.109,94 €	1.917,82 €	791,60 €
ES0021000008728069YA	Avda BLASCO IBAÑEZ, 21 esc. 1 VALENCIA	Tfa. Peaje AT 3.1A	20.000	01/01/2017	31/12/2017	43	43	220	6219,883	3835,6348	879,5548	2.674,55 €	1.649,32 €	1.935,02 €
									6219,883	3835,6348	879,5548	39.993,85 €	24.663,13 €	9.894,99 €
TOTAL FACTUR. ANUAL Tp (€)												74.551,97 €		

TOTAL FACTUR. ANUAL Te (€)	101.955,40 €
TOTAL FACTUR. ANUAL Tp (€)	74.551,97 €
TOTAL FACTUR. ANUAL (€) con I.E. sin I.V.A.	176.507,37 €
TIPO MAXIMO LIC. QUE SALE (c€/kWh)	13,92
TIPO MAXIMO LICITACION LOTE 2 (c€/kWh)	16,40
I.V.A.	37.066,55 €
TOTAL FACTUR. ANUAL (€) con I.E.e I.V.A.	213.573,92 €

- 1) El precio del alquiler equipo medida será el reglamentariamente vigente en cada momento, que facture la distribuidora a la comercializadora.
- 2) Los excesos de potencia se facturarán según lo establecido en el artículo 9 apartado 1.2 del R.D. 1164/2001 y posteriores modificaciones.
- 3) Se aplicará el término de facturación de energía reactiva según lo establecido en el artículo 9, apartado 3 del R.D. 1164/2001 y posteriores modificaciones
- 4) Se repercutirán en cada momento las variaciones a la baja y al alza en las tarifas y peajes de acceso, cánones y en los valores regulados que puedan ser aprobados por la Administración para su aplicación durante la duración del Contrato.

5.10.2016