

PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS

**CONTRATO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
PARA INSTALACIONES DE CANAL GESTIÓN LANZA-
ROTE.**

Nº 04/2017

INDICE

1. OBJETO DEL CONTRATO	3
2. PLAZO DEL CONTRATO.	3
3. CARACTERÍSTICAS DEL CONTRATO DE SUMINISTRO ELÉCTRICO	3
4. CONTRATACIÓN DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELECTRICO.	4
5. FACTURACIÓN DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO	4
6. PROCEDIMIENTO DE CIERRE DE PRECIO	6
7. NUEVOS PUNTOS DE SUMINISTRO	7
8. CONDICIONES Y CALIDAD DEL SERVICIO	7
9. INCUMPLIMIENTO DE LA CALIDAD DEL SUMINISTRO	8
10. GARANTÍA DE SUMINISTRO	8
11. OBLIGACIONES DEL ADJUDICATARIO	9
12. COMPONENTES DE LA FACTURA	10
13. ANEXO A: PUNTOS DE SUMINISTRO Y CONSUMOS ESTIMADOS	12
14. ANEXO B. PERSONAS DE CONTACTO DESIGNADAS PARA EL CIERRE DE POSICIONES.	13
15. ANEXO C.	14

1. OBJETO DEL CONTRATO

El objeto del contrato es el suministro de energía eléctrica a las instalaciones de Canal Gestión Lanzarote, S.A.U cuyas las características se indican en el Anexo A de este Pliego de Prescripciones Técnicas.

2. PLAZO DEL CONTRATO.

El plazo de ejecución de las prestaciones objeto del contrato (suministro de energía eléctrica) será de 12 meses y se extenderá desde el 1 enero de 2019 hasta el 31 diciembre 2019.

El contrato finaliza en 2019. No obstante, existe la posibilidad de prorrogar el contrato hasta el 31 de diciembre 2020, si ambas partes lo acuerdan antes del 31 de julio de 2018.

La empresa adjudicataria se comprometerá a suministrar la energía demandada durante el periodo de ejecución del contrato y facturar dicha energía siguiendo el esquema de facturación descrito en el apartado 5.

La selección de comercializador se realiza según el Escenario de Valoración del apartado 3.3 del Anexo 1 del Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares dónde se regula el proceso mediante el cual se adjudicará el Contrato.

De conformidad con lo establecido en la Cláusula 12 del Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares se establecen dos sesiones de apertura pública de proposiciones económicas.

Una vez adjudicado el contrato Canal Gestión Lanzarote indicará al adjudicatario el momento de cierre de las distintas posiciones de los diferentes Grupos de Puntos de Suministro.

3. CARACTERÍSTICAS DEL CONTRATO DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

El número total de puntos de suministro eléctrico es de 108 con un consumo total previsto de 106,1 GWh para el periodo de contratación.

Las ofertas económicas para los distintos lotes se presentarán por separado con arreglo a los modelos que figuran en el Anexo II del Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares (PCAP) y en el Anexo A de este Pliego de Prescripciones Técnicas.

Se deberá ofertar a todos y a cada uno de los puntos de suministro.

Los suministros se conforman de la siguiente manera según su nivel de tensión:

Grupo de Pto. Suministro	Tensión.	Modalidad Contratación	Num. Click	N. Ptos	Consumo estimado (GWh)	Periodo Suministro
Grupo 1	Media/Baja	Precio Fijo	1 Anual (2019)	102	12,8	1 ene 19 - 31 Dic 19
Grupo 2	Alta/Media	Precio Fijo	3 Anual (2019)	6	93,3	
Total				108	106,1	

Los puntos de suministro, así como sus características, potencia contratada y consumos previstos por periodos son los que se recogen en el Anexo A de este Pliego de Prescripciones Técnicas.

4. CONTRATACIÓN DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA EN EL MERCADO ELÉCTRICO.

Para la descripción de este apartado se considera el alcance temporal del plazo de ejecución del contrato (2019). En caso de prórroga del contrato, el funcionamiento será de manera análoga para el 2020.

Los puntos de suministro se contratarán bajo la modalidad de Precio Fijo por Periodo Tarifario. La determinación del precio fijo se realizará en función del precio medio cerrado en el mercado de futuros con anterioridad a la prestación del objeto del contrato. Por tanto, los cierres del año 2019 se producirán durante 2017 y 2018.

GRUPO 1: Se producirá un único cierre (1 click) para el año (FTB YR19) por el consumo estimado del Grupo 1.

GRUPO 2: Se producirán 3 cierres (3 clicks) para el año (FTB YR19). Cada cierre anual corresponderá a la tercera parte del consumo estimado anual del Grupo 2.

Canal Gestión Lanzarote dará la orden de cierre/contratación a la empresa adjudicataria tal y como se regula en el apartado 6 sobre Procedimiento de Cierre de Precio OMIP del presente pliego. Cada grupo podrá ser tratado de manera independiente en función de los cierres realizados.

Todas las posiciones de este Grupo deberán quedar cerradas antes del inicio del suministro eléctrico. En el caso de que el último día de cotización de cualquier producto quedase algún click pendiente, el precio a aplicar para cada uno de los clicks no realizados será el settlement Price del último día de cotización del producto.

5. FACTURACIÓN DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO

Si se producen modificaciones sobre cualquiera de los elementos regulados, estos se actualizarán de forma automática en la facturación, la comercializadora adjudicataria deberá informar a Canal Gestión Lanzarote sobre estas modificaciones regulatorias.

A continuación, se detalla la forma de facturar los puntos de suministro.

En todos los casos, el importe a facturar mensualmente incluirá las correspondientes Tarifas de Acceso, alquiler, impuestos, así como todos los conceptos a aplicar según la normativa vigente.

En todos los casos, la fórmula de facturación se actualizará si se producen modificaciones sobre cualquiera de los elementos regulados comprendidos en la misma.

En todos los casos, los coeficientes ofertados en el Anexo A del Presente Pliego serán los utilizados en la facturación.

Tras la adjudicación, Canal Gestión Lanzarote y el adjudicatario realizarán una reunión para tratar los detalles de la facturación.

La facturación será un precio binómico dónde se ha fijado el precio antes de la fecha del consumo de energía eléctrica en el punto de suministro. El precio retribuido por la compra de electricidad se formará con los precios de los cierres, los coeficientes de la oferta y todos los conceptos regulados.

Todos los puntos de suministro que conforman esta modalidad de contratación serán facturados según se articula a continuación, Canal Gestión Lanzarote puede aceptar formulaciones análogas siempre que produzcan idéntico resultado y se adapten a la normativa.

$$\text{Facturación punto del suministro}(p) = [((TRP + TML) \times IE) + Alq] \times (1 + IGIC)$$

- **TRP:** Término Regulado de Peajes

$$TRP = \sum [(TP_i \times MW_i) + (TEP_i \times MWh_i)]$$

- **TP_i:** Término de Potencia de Tarifa de Acceso
 - **MW_i:** Potencia Contratada del Periodo Tarifario (i)
 - **TEP_i:** Término Energía Peajes.
 - **MWh_i:** Consumo real facturado del punto de suministro correspondiente al periodo de tarifa de acceso (i), en MWh.
- **TML:** Término de Mercado Libre y otros conceptos regulados aplicables según la normativa vigente (€)

El Término de Mercado libre se construye a partir de un Precio Medio de Compra que dependerá del Grupo del punto de suministro facturado.

$$TML = \sum \left[K_i \times (A'_i + \left(\frac{\sum OMIP_j FTB}{j} \times Apuntamiento_i \right)) \right] \times MWh_i$$

- **K_i:** Coeficiente multiplicativo adimensional de la oferta y Pérdidas

- **A'**: Coeficiente Aditivo de la oferta (**A**) al que se incluyen los conceptos regulados (pagos capacidad, interrumpibilidad, operador de mercado, operador de sistema...)
 - **j**: Número de clicks.
 - $\frac{\sum OMIP_j FTB}{j}$: **Precio Medio de Compra**. Este concepto sustituye en la oferta del adjudicatario al precio de referencia de la energía de adquisición en el mercado de 47 €/MWh del Escenario de Valoración y se forma de la siguiente manera dependiendo del Grupo y modalidad de cierre:
 - $OMIP_j - FTB = FTB \text{ YR } 19$.
 - Siendo $j = 1$ Para el Grupo 1 y $j = 3$ para el Grupo 2.
 - **Apuntamiento**: Coeficiente adimensional de la oferta correspondiente al año.
- **IE**: Impuesto eléctrico.
 - **Alq**: Alquiler y mantenimiento del equipo de medida que facture la distribuidora.

6. PROCEDIMIENTO DE CIERRE DE PRECIO

Canal Gestión Lanzarote realizará un seguimiento de los mercados de electricidad con objeto de seleccionar el mejor momento de realizar el cierre de las posiciones.

El adjudicatario deberá asegurar la posibilidad de cierre de posiciones en cualquier día de mercado y en horario de cotización. Además, deberá designar una o varias personas de contacto para asegurar el cierre de posiciones, tal y como se establece en el Anexo B del presente Pliego de Prescripciones Técnicas.

Canal Gestión Lanzarote podrá establecer estrategias de cierre de precios mediante el establecimiento de precios máximos o precios objetivos. El procedimiento de cierre para cualquiera de las modalidades y de los Grupos de Puntos de Suministro será el siguiente:

- **Antes de las 15:00 h. del día ANTERIOR al que se desea cerrar la posición.** Canal Gestión Lanzarote contactará por teléfono/email con la persona o personas designadas por el adjudicatario para notificar la posibilidad de realizar un *click* al día siguiente. En caso de realizarse el cierre su precio será el *settlement price* del día siguiente. Los representantes de Canal Gestión Lanzarote comunicarán el Grupo a cotizar y número del *clicks*.
- **Entre las 14:00 y las 15:00 h. del día que se desea cerrar la posición.** Canal Gestión Lanzarote contactará telefónicamente con el adjudicatario para confirmar o denegar el cierre de la posición al *settlement Price* de OMIP de ese día. Después del cierre de mercado el adjudicatario enviará un email de confirmación del cierre de la posición al *settlement price*. Este email recogerá además del cierre de la posición la evolución de las posiciones previas ya cerradas. Finalmente, Canal Gestión Lanzarote enviará un correo electrónico (email de cierre de posición) a las personas indicadas

por el Adjudicatario con la confirmación de la orden de compra. Este precio de cierre corresponderá con el concepto **OMIP-FTB** en el apartado 5 del presente pliego.

Si las condiciones de mercado así lo aconsejan, Canal Gestión Lanzarote y el adjudicatario podrán establecer, otro horario para cerrar posiciones.

7. NUEVOS PUNTOS DE SUMINISTRO

En el Anexo A se muestran todos los puntos de suministro existentes, así como las incorporaciones previstas. No obstante, durante el periodo de ejecución del contrato podrán incorporarse, fruto de la actividad de Canal Gestión Lanzarote, nuevos puntos de suministro que se incluirán en el contrato.

Los nuevos puntos de suministro se facturarán en función de la tensión del punto de suministro (Grupo 1 y Grupo 2). Los precios a aplicar a los nuevos puntos de suministro serán los mismos que los recogidos en la oferta del licitador a los puntos existentes de características similares; tarifa, tipología de punto de suministro y potencia contratada. En caso de existir distintos precios para puntos de suministro de características similares se aplicará el precio más bajo.

En ningún caso la incorporación de los referidos nuevos puntos de suministro o instalaciones podrá dar lugar a un aumento del importe del contrato referido en el apartado 3.2 del Anexo I del PCAP.

Durante la eventual prórroga prevista en el apartado 2 del Anexo I del PCAP, Canal Gestión Lanzarote, S.A.U. tendrá la facultad de suprimir del objeto del Contrato el suministro de energía eléctrica aquellas instalaciones que consideren oportuno para 2020. En caso de que Canal Gestión Lanzarote, S.A.U. quieran ejercitar dicha facultad, deberán comunicarlo con anterioridad al acuerdo sobre la eventual prórroga.

El Adjudicatario estará obligado a tramitar estas altas o modificaciones ante la Empresa Distribuidora sin que le corresponda ninguna retribución por el concepto de gestión.

8. CONDICIONES Y CALIDAD DEL SERVICIO

Los índices de calidad del servicio para cada instalación o punto de suministro estarán de acuerdo con lo dispuesto en la normativa vigente por el que se regulan las actividades de Transporte, Suministro y Procedimientos de Autorización de Instalaciones de Energía Eléctrica, así como con las eventuales modificaciones normativas durante el periodo de validez del contrato, que habrá que considerar en los apartados 9, 10 y 11 del presente Pliego de Prescripciones Técnicas.

El comercializador se compromete a realizar todas las gestiones necesarias ante las Compañías Distribuidoras con el fin de defender los intereses de los centros de consumo de Canal Gestión Lanzarote en caso de que existiesen incumplimientos en la calidad del suministro.

La calidad del servicio viene configurada por el siguiente contenido:

- Continuidad del suministro

Se basa en dos parámetros: el *tiempo de interrupción* (tiempo transcurrido desde que la misma se inicia hasta que finaliza, medido en horas; siendo el tiempo de interrupción total la suma de todos los tiempos de interrupción durante un año), y el *número de interrupciones* (suma de todas las interrupciones habidas durante un año).

El tiempo de interrupción no programada y el número máximo de interrupciones no programadas en un punto de suministro al año será inferior al que determina la normativa vigente, dependiendo de su zona de ubicación y tensión de suministro.

- Calidad de onda

La calidad del suministro hace referencia al conjunto de características de la onda de tensión. Para determinar la calidad se tomarán en cuenta, entre otros, las variaciones de la tensión de servicio y los huecos de tensión de duración inferior a un minuto.

Los límites máximos de variación de la tensión de alimentación serán de $\pm 7\%$ de la tensión de alimentación declarada. La frecuencia nominal de la tensión suministrada debe ser 50 Hz. Los límites máximos de variación de esta frecuencia serán los establecidos en la Norma UNE-EN50160.

- Calidad de la atención al cliente

La empresa Adjudicataria estará obligada al asesoramiento a Canal Gestión Lanzarote en todos los aspectos relacionados con el suministro de energía eléctrica.

El Adjudicatario se comprometerá a disponer de una página web con acceso a las facturas y un servicio permanente de atención al cliente (24 horas, 7 días a la semana) para resolver cualquier anomalía en el suministro y además designará un gestor único con funciones de coordinación y asistencia, que se deberá comunicar, junto con sus datos de contacto (correo electrónico, teléfono), a Canal Gestión Lanzarote en el momento de formalización del contrato.

9. INCUMPLIMIENTO DE LA CALIDAD DEL SUMINISTRO

La Empresa Distribuidora es la responsable del cumplimiento de los niveles de calidad individual de cada suministro (artículos 105, consecuencias del incumplimiento de la calidad de servicio individual, y 109, responsabilidades en el cumplimiento de la calidad, del Real Decreto 1955/2000). La Empresa Comercializadora Adjudicataria, como firmante del contrato y pólizas de acceso a la red, actuará ante la Empresa Distribuidora por cualquier incidencia o incumplimiento que se produzca en relación a la calidad del suministro.

Los descuentos reglamentarios a aplicar por estos incumplimientos de la calidad del servicio individual serán de aplicación a la parte correspondiente de la facturación del punto de suministro en concreto.

10. GARANTÍA DE SUMINISTRO

Según lo estipulado en el artículo 89 del Real Decreto 1955/2000, en ningún caso podrá suspenderse el suministro de energía eléctrica de los servicios considerados esenciales.

Por otra parte, las características de la explotación de ciertas instalaciones de Canal Gestión Lanzarote (bombesos alternativos, estaciones de tratamiento de agua potable, depuradoras, etc.) hacen que la demanda de energía eléctrica pueda modificarse en función de factores a priori desconocidos (condiciones meteorológicas, disponibilidad de recursos, calidad de las aguas, averías, etc.). El adjudicatario **garantizará el suministro de energía demandada en cada punto durante la duración del contrato, aunque difiera de la cantidad expresada en el Anexo A de este Pliego**, a los precios unitarios comprometidos en la oferta con todos los conceptos regulados y peajes para cada uno de los puntos de suministro.

11. OBLIGACIONES DEL ADJUDICATARIO

Además del cumplimiento del objeto del contrato de acuerdo con lo estipulado en este Pliego de Prescripciones Técnicas y el Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares, el Adjudicatario contraerá las siguientes obligaciones:

- Proporcionar a Canal Gestión Lanzarote con la facturación mensual para cada punto de suministro, inclusión de precios, consumos por períodos horarios, energía reactiva, penalización energía reactiva, desglose de potencias máximas demandadas en cada uno de los períodos horarios, potencia máxima mensual demandada y cuantía económica de los excesos o bonificaciones de potencia que se hayan producido.
- Entregar a Canal Gestión Lanzarote las curvas de carga de los puntos de suministro mensualmente para los puntos teledidos. Cada tres meses curvas de aquellos puntos no teledidos.
- Informar, a solicitud de Canal Gestión Lanzarote, de las potencias idóneas a contratar en cada período tarifario si éstas no fueran las adecuadas, con objeto de minimizar el coste de los accesos a la red, así como de otros parámetros que tengan incidencia en el coste del kWh.
- Gestionar, ante la Compañía Distribuidora, si fuera preciso, las variaciones en la potencia contratada, las solicitudes de descargo de líneas y de información sobre los equipos de medida, así como cualquier otra petición de Canal Gestión Lanzarote relacionada con la actividad de distribución.
- Representar a Canal Gestión Lanzarote ante las Compañías Distribuidoras que poseen el acceso del suministro eléctrico a las instalaciones de Canal Gestión Lanzarote, estableciendo con ellas los contratos oportunos para garantizar el suministro de energía eléctrica a las instalaciones correspondientes.
- Asesorar sin coste adicional a Canal Gestión Lanzarote en los aspectos técnicos relacionados con las instalaciones de conexión a la red del Distribuidor, así como en la optimización de las curvas de carga.
- Facilitar a Canal Gestión Lanzarote la información de la calidad del suministro eléctrico en cada punto de suministro que le haya sido facilitada por los Distribuidores, a efectos de poder trasladar a Canal Gestión Lanzarote los descuentos procedentes en la facturación por incumplimiento de la calidad de servicio individual, según lo establecido en la normativa vigente.

- El adjudicatario estará obligado a petición del Canal Gestión Lanzarote a facilitar todos los datos necesarios para que pueda realizar la telemida de los contadores directamente o por medio de una empresa contratada al efecto.

12. COMPONENTES DE LA FACTURA

Se facturará como se regula en el Apartado 5 del presente Pliego de Prescripciones Técnicas.

La Empresa Adjudicataria emitirá una factura por cada punto de suministro. En la factura figurarán el Nombre, Razón Social, Domicilio y CIF, tanto del Comercializador como del titular del suministro, Nombre del Punto de Suministro (tal y como aparece en el Anexo A de este Pliego), Tarifa de Acceso, la referencia del contrato (que no podrá ser modificada durante el periodo de vigencia del contrato), la dirección, y el CUPS de cada punto de suministro de Canal Gestión Lanzarote.

La facturación se realizará según la normativa vigente. La factura estará compuesta por la suma de:

- La parte proporcional, según la legislación vigente, del importe de la potencia contratada en la tarifa de acceso, sin impuesto especial sobre la electricidad.
- El producto de la energía consumida en cada uno de los períodos que correspondan en función de la tarifa contratada por el precio del kWh en cada uno de ellos, sin impuesto especial sobre la electricidad.
- Conceptos de interrumpibilidad y pérdidas.
- El impuesto especial sobre electricidad se consignará de forma separada.
- La parte proporcional, según la legislación vigente, del importe anual ofertado por alquiler y mantenimiento del equipo de medida.
- En su caso bonificaciones o penalizaciones por Potencias Demandadas (según lo regulado en el R.D 1164/2001, de 26 de octubre y en las eventuales modificaciones normativas vigentes durante el periodo de validez del contrato), acompañado de la justificación correspondiente.
- En su caso, los recargos por energía reactiva.
- No se admitirán complementos por variación de la distribución o volumen de consumos de los previstos en las características y condiciones de consumo de cada suministro contenidas en el Anexo A de este Pliego de Prescripciones Técnicas.
- Se consignará de forma separada, la base imponible, el tipo impositivo y el importe del Impuesto general indirecto Canario (I.G.I.C) que se calculará de acuerdo con las condiciones de redondeo recogidas en la legislación vigente.

- En caso de existir facturas por otros conceptos distintos al consumo eléctrico (derechos de acceso, derechos de extensión, derechos de enganche, derechos de verificación, etc.) se presentarán de forma separada a las facturas de consumo eléctrico. En ningún caso se aglutinarán en una factura común con distintos conceptos.

Arrecife, 27 de julio de 2017



Fdo. David González Gil
Director Gerente

13. ANEXO A: PUNTOS DE SUMINISTRO Y CONSUMOS ESTIMADOS

[illegible]

Quota	47,000
C	9,000
C	9,000
C	9,000
C	9,000
Quota	0,000

[illegible]

14. ANEXO B. Personas de contacto designadas para el cierre de posiciones.

El adjudicatario deberá asegurar la posibilidad de cierre de posiciones en cualquier día de mercado y en horario de cotización

Para el cierre de posiciones tal y como regula el Procedimiento de Cierre de Precio en el Apartado 6 del presente Pliego de Prescripciones Técnicas se contactará con cualquiera de las siguientes 3 personas:

Nombre y Apellidos	Email	Tel fijo	Tel móvil

Se remitirá copia adjunta además a las siguientes personas:

Nombre y Apellidos	Email	Tel fijo	Tel móvil

AÑO 2016								
	CIRCUITO III		CIRCUITO IV		CIRCUITO V	JANUBIO	PARQUE EOLICO	TOTAL Kwh
	PRINCIPAL	PRINCIPAL	PRINCIPAL	PRINCIPAL	PRINCIPAL	PRINCIPAL		
julio	3 322 345	2 097 266	1 497 096			1 753 476		8 670 183
agosto	3 329 867	2 367 420	1 537 110			1 769 641		9 004 038
septiembre	3 253 447	2 493 928	1 200 836			1 676 151		8 624 362
octubre	3 281 901	3 048 480	779 718			1 734 246		8 844 345
noviembre	2 712 877	2 125 390	1 098 548			1 648 294	260 030	7 845 139
diciembre	2 735 145	1 397 942	1 630 783			1 697 247	507 370	7 968 187
TOTAL	18.635.582	13.530.426	7.744.091			10.279.055	767.300	50.956.454

AÑO 2017						
	CIRCUITO III	CIRCUITO IV	CIRCUITO V	JANUBIO	PARQUE EOLICO	TOTAL Kwh
	PRINCIPAL	PRINCIPAL	PRINCIPAL			
enero	2.457.617	1.837.883	1.628.101	1.787.808	668.480	8.379.889
febrero	2.167.559	1.514.159	1.502.631	1.584.265	530.530	7.299.141
marzo	1.968.123	2.220.079	1.635.574	1.734.916	989.220	8.547.912
abril	2.323.534	1.998.834	1.570.864	1.701.738	659.420	8.254.390
mayo	2.168.048	2.818.045	1.328.789	1.759.125	709.310	8.783.317
junio	1.944.458	3.269.577	806.598	1.724.288	1.046.640	8.791.561
TOTAL	13.029.339	13.658.577	8.472.557	10.292.140	4.603.600	50.058.213

TOTAL ENERGIA ELECTRICA CONSUMIDA (KW/H) - (Jul2016 a Jun20

101.012.667

15. ANEXO C.

Las curvas de carga horarias disponibles correspondientes a los puntos de suministro, que constituyen el Anexo C.