

NUEVA ESTRUCTURA DE TARIFAS DE ACCESO Y SU FACTURACIÓN

La CNMC y el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico han establecido una nueva metodología de cálculo de peajes y cargos, y una nueva estructura de tarifas, con aplicación a partir del **1 de junio de 2021**.

Para conocimiento general, desde Iberdrola se quiere resumir en la medida de lo posible todos los cambios que dicha normativa introduce en el sistema actual.





1. NORMATIVA DE APLICACIÓN

La **nueva normativa** que regula la estructura de tarifas de acceso y los conceptos regulados es:

■ **Circular 3/2020**, de 15 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad.

■ **Real Decreto 148/2021**, de 9 de marzo, del Ministerio de Transición Ecológica y el Reto Demográfico, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico.



2. TARIFAS DE ACCESO

Se modifican las actuales tarifas de acceso:

- **2.0TD** – Actual 2.XA/DHA/DHS. Puntos de Baja Tensión con potencia no superior a 15kW.
- **3.0TD** – Actual 3.0A. Puntos de Baja Tensión con potencia superior a 15kW en algún periodo.
- **6.XTD** – Actual 3.1A y 6.XA. Puntos de Alta Tensión.
- **3.0TDVE y 6.1TDVE** – Peajes específicos para **recarga pública del vehículo eléctrico**.



3. PERIODOS HORARIOS

Se definen nuevos periodos horarios para la potencia y la energía, en función del **territorio, temporada, día de la semana y hora del día**.

- **2.0TD** – Calendario con **3 periodos horarios para energía y 2 para potencia**
Existe un calendario específico para Península/Islas y otro para Ceuta/Melilla.
- **3.0TD y 6.xTD** – Calendario con **6 periodos horarios para energía y potencia**.
Cada territorio (Península, Baleares, Canarias, Ceuta, Melilla) tendrá un calendario diferente.



4. TÉRMINO DE POTENCIA Y ENERGÍA

Se aumenta el número de **periodos de potencia contratada**, así como los **periodos de energía**.

- **2.0TD** **2 potencias contratadas** (en vez de una) pudiendo ser diferentes entre ellas
3 periodos de energía que se denominarán Punta, Llano y Valle (en vez de 1, 2 o 3 periodos actuales)
- **3.0TD y 6.xTD** **6 potencias contratadas** (frente a las 3 o 6 actuales) con la norma de los “escalones crecientes”.
6 periodos de energía (de P1 a P6) coincidentes con los periodos horarios de potencia.

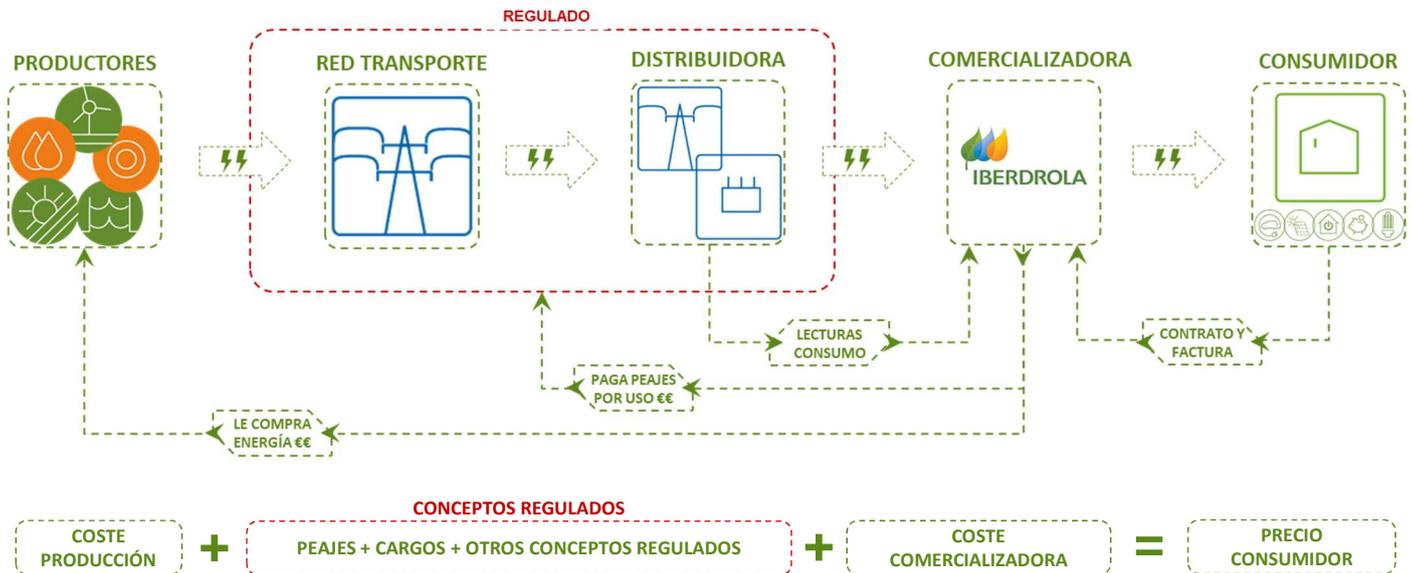
Adicional a estos cambios en los términos de potencia y energía, se han **modificado o creado otros conceptos**.

- En caso de máxímetro, **desaparece la flexibilidad entre el 85% y 105%**, facturando **siempre 100% más excesos**.
- Se mantiene el criterio para la **energía reactiva**, pero **no aplica** a suministros **2.0TD**.
- Se crea el concepto de **energía capacitiva**. Solo **aplica** a suministros de **Alta Tensión**.



1 **NORMATIVA DE APLICACIÓN**

SISTEMA ELÉCTRICO



El **Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITERD)**, actual regulador del Sistema Eléctrico, ha transferido parte de sus competencias a la **CNMC**. Esta ha decidido reestructurar el sistema para **favorecer la eficiencia y la integración de las nuevas tecnologías** mediante la publicación de la **Circular 3/2020**.

CONCEPTOS REGULADOS

En la **Circular 3/2020** y el **Real Decreto 148/2021** se establece la metodología de cálculo de **peajes y cargos** del sistema eléctrico.

- **CNMC**, establece los **peajes** que cubren los costes del sistema por transporte y distribución.
- **MITERD**, establece los **cargos** para promover las políticas energéticas, cubrir sobrecostes y deficits.

Adicional a estos conceptos, también se verán modificados otros conceptos como **Pagos por Capacidad** o los **Coeficientes de Pérdidas** entre otros también regulados por el **MITERD**.

Para ver los valores publicados de dichos conceptos regulados consultar **ANEXO I**

¿CÓMO AFECTA ESTA VARIACIÓN DE CONCEPTOS REGULADOS?

Como se contempla en la mayoría de contratos, cualquier variación al alza o la baja de conceptos regulados deberá ser fielmente trasladada al cliente. Esto conllevará una actualización de los precios del contrato.

- **Peajes y Cargos en POTENCIA** – En términos generales, supone una variación a la **baja**
- **Peajes y Cargos en ENERGÍA** – En términos generales, supone una variación al **alza**
- **Pagos por Capacidad** – En términos generales, supone una variación a la **baja**

NUEVOS GRUPOS TARIFARIOS

De manera general se modifican las actuales tarifas de acceso diferenciando en nuevos **grupos tarifarios de peajes** y diferentes **segmentos tarifarios de cargos**.

- **2.0TD** (Segmento 1) **Actual 2.0A, DHA, DHS y 2.1A, DHA, DHS**. Baja Tensión con potencia no superior a 15kW.
- **3.0TD** (Segmento 2) **Actual 3.0A**. Baja Tensión con potencia superior a 15kW.
- **6.1TD** (Segmento 3) **Actual 3.1A y 6.1A**. Alta Tensión con tensión inferior a 30kV.
- **6.2TD** (Segmento 4) **Actual 3.1A y 6.2A**. Alta Tensión con tensión entre 30kV y 72,5kV.
- **6.3TD** (Segmento 5) **Actual 6.3A**. Alta Tensión con tensión entre 72,5kV y 145kV.
- **6.4TD** (Segmento 6) **Actual 6.4A**. Alta Tensión con tensión superior a 145kV.
- **3.0TDVE y 6.1TDVE** (Segmento 2 y 3) Peajes exclusivos para **recarga pública del vehículo eléctrico**. (ver ANEXO IV)

CONVERSIÓN DE LAS TARIFAS

Como ya se ha mencionado con anterioridad, todas las actuales tarifas **se renombran y se agrupan**.

TARIFA ACTUAL	GRUPO TARIFARIO NUEVO
2.0 A / DHA / DHS	2.0 TD
2.1 A / DHA / DHS	
3.0 A	3.0 TD
3.1 A	6.X TD
6.X A	

RESUMEN

Principales variables (**tensión, potencia contratada** y periodos de **potencia/energía**) de los nuevos grupos tarifarios y su equivalencia con las actuales tarifas de acceso.

PEAJES ACTUALES						PEAJES CIRCULAR 3/2020						
Medida	Límites		Grupo Tarifario	Periodos		Medida	Límites		Grupo Tarifario	Periodos		
	Tensión	Potencia		Potencia	Energía		Tensión	Potencia		Potencia	Energía	
BT	≤ 1kV	≤ 10kW	2.0A	1	1	BT	≤ 1kV	≤ 15kW	2.0TD	2	3	
			2.0DHA		2							
			2.0DHS		3							
		10 - 15kW	2.1A		1			> 15kW		3.0TD	6	6
			2.1DHA		2							
			2.1DHS		3							
AT	1-36kV	≤ 450kW	3.0A	3	3	AT	1-30kV	n/a	6.1TD	6	6	
			3.1A									
			6.1A									
			6.2A									
			6.3A									
6.4A												
AT	30-72,5kV	> 450kW	6.1A	6	6	AT	30-72,5kV	n/a	6.2TD	6	6	
			6.2A									
			6.3A									
			6.4A									
AT	72,5-145kV	> 450kW	6.3A	6	6	AT	72,5-145kV	n/a	6.3TD	6	6	
			6.4A									
AT	> 145kV	> 450kW	6.4A	6	6	AT	> 145kV	n/a	6.4TD	6	6	



3 PERIODOS HORARIOS



CONSTRUCCIÓN DE LOS PERIODOS

Los nuevos periodos se definirán en función de varios conceptos.

- Territorio** – El territorio nacional se divide en Península, Canarias, Baleares, Ceuta y Melilla. En función del territorio los nuevos periodos se registrarán por uno u otro calendario.
- Temporada** – Nuevo concepto que agrupa los diferentes meses del año. Cada territorio tendrá diferente agrupación de meses, denominándose: **Alta**, **Media Alta**, **Media** o **Baja**.
- Días de la semana** – Se diferencia entre días laborables de lunes a viernes y fines de semana + festivos. Los festivos serán los de ámbito nacional + 6 de Enero, con exclusión de los sustituibles o sin fecha fija.
- Horas del día** – Los periodos se agruparán en función de las horas. Sin importar la tarifa o el resto de variables, el periodo más barato siempre será de 0h a 7:59h cualquier día.

DIFERENCIAS POR TARIFA

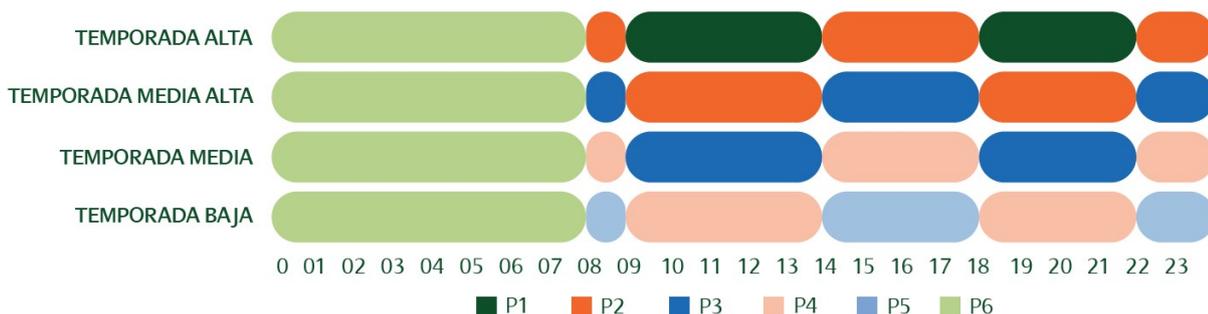
- 2.0TD** – Calendario con 3 periodos horarios para energía y 2 para potencia. Existe un calendario específico para Península + Islas y otro para Ceuta + Melilla.
- 3.0TD y 6.xTD** – Calendario con 6 periodos horarios para energía y potencia. Cada territorio (Península, Baleares, Canarias, Ceuta, Melilla) tendrá un calendario diferente.

CALENDARIO PARA PENÍNSULA¹

El calendario para suministros **2.0TD** es único para todos los meses del año, siendo el periodo **punta** el más caro y el **valle** el más económico.



Para suministros **3.0TD** y **Alta Tensión** se divide por temporadas pero es el mismo para energía y potencia: *Alta* (Enero, Febrero, Julio, Diciembre); *Media Alta* (Marzo, Noviembre); *Media* (Junio, Agosto, Septiembre); *Baja* (Abril, Mayo, Octubre)



Los fines de semana y festivos de cualquier día/mes se consideran **periodos Valle** o **P6**, según tarifa.

¹ Consultar **ANEXO II** para el resto de calendarios.



4.1 TÉRMINO DE POTENCIA

TÉRMINO DE POTENCIA

Los **clientes 2.0TD** pasarán a tener **2 potencias contratadas** (en vez de una), pudiendo ser diferente en cada periodo. Estos periodos se denominan **Punta** (que agrupa el Punta y Llano de energía) y **Valle**.

En cambio los **clientes 3.0TD** y **Alta Tensión** pasarán a **6 potencias contratadas** (frente a las 3 o 6 actuales) asignadas en **periodos de P1 a P6** que deberán cumplir la norma de “**escalones crecientes**”, es decir, **la potencia de cada periodo debe ser igual o mayor a la potencia contratada del periodo anterior**.

La **facturación de potencia** será el resultado de multiplicar el 100% de la potencia contratada en cada periodo por el precio correspondiente por el número de días de factura. De esta manera, en caso de disponer de máxímetro, **desaparece la bonificación por demandar una potencia menor al 85% y la flexibilidad entre el 85% y el 105%**.

Para ver los valores publicados de dichos conceptos regulados consultar **ANEXO I**

TÉRMINO DE EXCESOS DE POTENCIA

En caso de **disponer de máxímetro** se crea un nuevo término de potencia denominado “**Término de Excesos de Potencia**”. Este término tendrá un **valor propio e independiente al precio de potencia**.

El cálculo de dicho término se realizará en función del **Contador** o **Tipo de Punto de Medida² (TPM)**

- **TPM 5 (no interrumpible) y TPM 4** – La facturación se realizará por máxímetro de cada periodo.
Facturación con término de exceso de potencia. Valor mensual prorrateado por días facturados (mes = 30 días)
- **TPM 1, TPM 2 y TPM 3** – La facturación se realizará con potencia máxima del registro cuarto-horario.
Facturación con término de exceso de potencia y coeficiente k_p para cada tarifa.

Para ver los valores publicados de dichos conceptos regulados consultar **ANEXO I** y para las fórmulas de facturación el **ANEXO III**

² TIPO DE PUNTO DE MEDIDA

Aunque **no existe una relación directa entre la tarifa y el punto de medida**, se pueden clasificar con cierta aproximación según lo siguiente:

- **TPM 1** – Puntos de suministro con potencia contratada igual o superior a 10MW en algún periodo.
- **TPM 2** – Puntos de suministro con potencia contratada entre 450kW y 10MW en algún periodo.
- **TPM 3** – Puntos de suministro que no pueden clasificarse en otra categoría.
- **TPM 4** – Puntos de suministro con potencia contratada entre 15kW y 50kW en algún periodo.
- **TPM 5** – Puntos de suministro con potencia contratada inferior a 15kW.

En el caso de disponer de un **TPM 1, 2 o 3** pero no disponer de registro cuarto-horario sino horario, se **considerará la misma potencia demandada en los cuatro cuartos** que integran la hora.



4.2 TÉRMINO DE ENERGÍA

TÉRMINO DE PEAJE DE ENERGÍA ACTIVA

Los **clientes 2.0TD** tendrán **3 términos de peajes de energía** (en vez de uno, dos o tres) cada uno con un precio de peaje diferente, que se denominarán **Punta, Llano y Valle**.

No obstante, como las comercializadoras disponen de los consumos de los clientes hora a hora gracias a los **contadores telegestionados**, podrán ofrecer a los clientes la posibilidad de contratar planes con otros periodos y términos de energía que se adapten mejor a sus necesidades, como los **Planes a Tu Medida**.

Por otra parte, los **clientes 3.0TD** y **Alta Tensión** tendrán **6 términos de energía** (frente a las 3 o 6 actuales) asignados en **periodos de P1 a P6**.

Para ver los valores publicados de dichos conceptos regulados consultar **ANEXO I**

TÉRMINO DE ENERGÍA REACTIVA

Se mantienen los mismos criterios para la facturación de **energía reactiva**, pero con ligeras diferencias.

- Es de aplicación para suministros con **potencia mayor a 15kW y de Alta Tensión**. Es decir, **no aplica a 2.0TD**.
- Se penalizará en los **periodos P1 a P5** cuando el consumo horario **exceda el 33% del consumo de energía activa**.
- El **término de energía reactiva** será mayor si el consumo horario **excede el 75% del consumo de energía activa**

Las unidades de medida de esta energía serán **kVArh** y del término de energía reactiva **€/kVArh**

Para ver los valores publicados de dichos conceptos regulados consultar **ANEXO I**

TÉRMINO DE ENERGÍA CAPACITIVA

Se crea un nuevo concepto de energía denominado "**energía reactiva capacitiva**" o "**energía capacitiva**" por el cual se **penalizará el consumo de dicha energía** bajo determinadas circunstancias.

- Solo aplica a suministros **de Alta Tensión**. Es decir, **no aplica a 2.0TD ni 3.0TD**.
- Se penalizará en el **periodo P6** cuando el **factor de potencia no sea superior a 0,98 capacitivo**. Es decir, que el consumo horario de esta energía **exceda el 20% del consumo de energía activa**.

Las unidades de medida de esta energía serán **kVAch** y del término de energía reactiva **€/kVAch**

Para ver los valores publicados de dichos conceptos regulados consultar **ANEXO I**



4.3 CONVERSIÓN DE LOS CONTRATOS



ADAPTACIÓN DE LA POTENCIA CONTRATADA

La adaptación al cambio de los periodos de potencia se realizará según se indica en la **Circular 3/2020**.

Los **clientes 2.0TD** con una potencia contratada tendrán **la misma potencia contratada actualmente** en los dos nuevos periodos. Como hasta ahora, el cliente puede modificar su potencia contratada pudiendo tener dos valores diferentes en cada periodo.

EJEMPLO – Potencia contratada de 5kW

Pasará a tener potencia **Punta de 5kW** y potencia **Valle de 5kW**. Se mantiene potencia en ambos periodos.

Muy importante tener en cuenta que si el **contador no es telegestionado y no está efectivamente integrado** en la red **no se podrán contratar potencias diferentes** en cada periodo.

Los **clientes 3.0TD y Alta Tensión** que tenían tres potencias contratadas y pasarán a tener **seis potencias contratadas** que deberán cumplir la norma de “escalones crecientes”.

- Se **mantendrá** el valor de la **potencia Punta** en el nuevo **periodo P1**
- Los **periodos P2 a P5** tendrán el mismo valor que la **potencia Llano** (si P1 es mayor a dicho valor se mantiene P1)
- Se **mantendrá** el valor de la **potencia Valle** en el nuevo **periodo P6** (si P5 es mayor a dicho valor se mantiene P5)

EJEMPLO – Potencia contratada de (a.) 5/10/15 kW; (b.)10/5/15 kW; (c.)15/5/10 kW

Pasará a tener (a.) 5/10/10/10/10/15 kW; (b.) 10/10/10/10/10/15 kW; (c.) 15/15/15/15/15/15 kW

Esta **adaptación de potencias** que realizará el **Distribuidor**, **no computará como cambio de potencia para el cliente** y además, tendrá la posibilidad de **modificar dos veces las potencias contratadas**, con objeto de adaptarlas a los nuevos periodos horarios, durante los **siguientes 12 meses** a contar desde el 1 de Junio de 2021. En caso de **incrementar la potencia máxima contratada**, el consumidor deberá **abonar el coste de los derechos de acometida** correspondientes.

Una vez finalizado dicho plazo, seguirá vigente la normativa actual (*art. 83.5 RD 1955/2000 de 1 de Diciembre*) que establece que la **distribuidora puede negarse a hacer un cambio de potencia más de una vez al año**.

ACTUALIZACIÓN DE LOS PRECIOS DE POTENCIA Y ENERGÍA

En término generales se contempla en el **Contrato entre Comercializador y Cliente** que se deberá trasladar cualquier **variación de conceptos regulados**, ya sea al alza o a la baja. Para trasladar dicha variación, Iberdrola seguirá todas las **consideraciones y recomendaciones que la CNMC ha publicado** para la actualización de los precios de los clientes.

POTENCIA – En general, se deberá trasladar una bajada en el término de potencia

Se recomienda aplicar esta variación mediante un reparto proporcional al peso de los nuevos precios de los conceptos regulados.

ENERGÍA – En general, se deberá trasladar una subida en el término de energía

Si los periodos horarios actuales no coinciden con los nuevos, se recomienda que la variación de los conceptos regulados se traslade con perfiles de consumo públicos como los de Red Eléctrica de España.



ANEXO I VALORES 1

¹ Valores aplicables a partir del 1 de junio de 2021



PEAJES Y CARGOS

PEAJES CNCM (BOE 4565 nº70 2021)	Grupo tarifario	Término de potencia (€/kW año)						Término de energía (€/kWh)						
		P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6	
	2.0 TD	23,469833						0,961130	0,027378	0,020624	0,000714			
	3.0 TD	10,646876	9,302956	3,751315	2,852114	1,145308	1,145308	0,018489	0,015664	0,008523	0,005624	0,000340	0,000340	
	6.1 TD	21,245192	21,245192	11,530748	8,716048	0,560259	0,560259	0,018838	0,015479	0,009110	0,005782	0,000328	0,000328	
	6.2 TD	15,272489	15,272489	7,484607	6,676931	0,459003	0,459003	0,010365	0,008432	0,004925	0,003143	0,000180	0,000180	
	6.3 TD	11,548232	11,548232	6,320362	3,694683	0,708338	0,708338	0,009646	0,008076	0,004937	0,002290	0,000264	0,000264	
	6.4 TD	12,051156	9,236539	4,442575	3,369751	0,628452	0,628452	0,008775	0,006983	0,004031	0,002996	0,000175	0,000175	

CARGOS MINISTERIO (TED 371/2021)	Grupo tarifario	Término de potencia (€/kW año)						Término de energía (€/kWh)						
		P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6	
	2.0 TD	7,202827						0,463229	0,105740	0,021148	0,005287			
	3.0 TD	8,950109	4,478963	3,254069	3,254069	3,254069	1,491685	0,058947	0,043646	0,023579	0,011789	0,007557	0,004716	
	6.1 TD	9,290603	4,649513	3,378401	3,378401	3,378401	1,548434	0,032053	0,023743	0,012821	0,006411	0,004109	0,002564	
	6.2 TD	5,455758	2,730784	1,983912	1,983912	1,983912	0,909293	0,015039	0,011139	0,006016	0,003008	0,001928	0,001203	
	6.3 TD	4,368324	2,186024	1,588236	1,588236	1,588236	0,728054	0,012328	0,009132	0,004931	0,002466	0,001581	0,000986	
	6.4 TD	2,136839	1,069310	0,777032	0,777032	0,777032	0,356140	0,004683	0,003469	0,001873	0,000937	0,000600	0,000375	

EXCESOS DE POTENCIA Y PENALIZACIÓN POR REACTIVA

EXCESOS DE POTENCIA (BOE 4565 nº70 2021)	Grupo tarifario	T. Exceso de Potencia (€/kW*mes)	Coeficiente kp						
			P1	P2	P3	P4	P5	P6	
	2.0 TD	1,406400	1,000000						0,041000
	3.0 TD	1,406400	1,000000	0,873773	0,352340	0,267883	0,107572	0,107572	
	6.1 TD	1,406400	1,000000	1,000000	0,542746	0,410260	0,026371	0,026371	
	6.2 TD	1,406400	1,000000	1,000000	0,490071	0,437187	0,030054	0,030054	
	6.3 TD	1,406400	1,000000	1,000000	0,547301	0,319935	0,061337	0,061337	
	6.4 TD	1,406400	1,000000	0,766444	0,368643	0,279621	0,052149	0,052149	

REACTIVA Y CAPACITIVA (BOE 4565 nº70 2021)	Grupo tarifario	cos φ	Reactiva (€/MVAh) y Capacitiva (€/MVAch)						
			P1	P2	P3	P4	P5	P6	
	2.0 TD	n/a	n/a						
	3.0 TD	0,80 ≤ cos φ < 0,95	41,5540	41,5540	41,5540	41,5540	41,5540	n/a	
		0,80 < cos φ	62,3320	62,3320	62,3320	62,3320	62,3320	n/a	
	6.x TD	0,80 ≤ cos φ < 0,95	41,5540	41,5540	41,5540	41,5540	41,5540	n/a	
		0,80 < cos φ	62,3320	62,3320	62,3320	62,3320	62,3320	n/a	
		cos φ < 0,98	n/a						0,0000

OTROS CONCEPTOS REGULADOS

PAGOS POR CAPACIDAD (TED 371/2021)	Grupo tarifario	Pagos por Capacidad (€/MWh)					
		P1	P2	P3	P4	P5	P6
	2.0 TD	1,7800	0,2970	0,0000			
	3.0 TD	2,4060	1,1110	0,7400	0,5550	0,5550	0,0000
	6.1 TD	1,0310	0,4760	0,3170	0,2380	0,2380	0,0000
	6.2 TD	1,0310	0,4760	0,3170	0,2380	0,2380	0,0000
	6.3 TD	1,0310	0,4760	0,3170	0,2380	0,2380	0,0000
	6.4 TD	1,0310	0,4760	0,3170	0,2380	0,2380	0,0000

PÉRDIDAS (valores provisionales)	Grupo tarifario	Coeficiente de Pérdidas (%)					
		P1	P2	P3	P4	P5	P6
	2.0 TD	16,70%	16,30%	18,00%			
	3.0 TD	16,60%	17,50%	16,50%	16,50%	13,80%	18,00%
	6.1 TD	6,70%	6,80%	6,50%	6,50%	4,30%	7,70%
	6.2 TD	5,20%	5,40%	4,90%	5,00%	3,50%	5,40%
	6.3 TD	4,20%	4,30%	4,00%	4,00%	3,00%	4,40%
	6.4 TD	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,50%	1,70%



ANEXO II CALENDARIO



PENÍNSULA E ISLAS

PENINSULA e ISLAS - 2.0TD			Horas																							
Dias			0-8h							8-10h		10-14h					14-18h				18-22h				22-24h	
Laborables			P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
Fines de semana y festivos			P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3

PENINSULA - 3.0TD y 6.XTD			Horas																							
Dias			0-8h							8-9h		9-14h					14-18h				18-22h				22-24h	
Laborables	Enero	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
	Febrero	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
	Marzo	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3
	Abril	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5
	Mayo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5
	Junio	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4
	Julio	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
	Agosto	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4
	Septiembre	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4
	Octubre	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5
	Noviembre	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3
	Diciembre	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
Fines de semana y festivos			P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6

BALEARES - 3.0TD y 6.XTD			Horas																								
Dias			0-8h							8-10h		10-15h					15-18h				18-22h				22-24h		
Laborables	Enero	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4	
	Febrero	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4
	Marzo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5	
	Abril	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5	
	Mayo	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3	
	Junio	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	
	Julio	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	
	Agosto	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	
	Septiembre	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	
	Octubre	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3	
	Noviembre	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5	
	Diciembre	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4	
Fines de semana y festivos			P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	

CANARIAS - 3.0TD y 6.XTD			Horas																								
Dias			0-8h							8-10h		10-15h					15-18h				18-22h				22-24h		
Laborables	Enero	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4	
	Febrero	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4
	Marzo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4
	Abril	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5	
	Mayo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5	
	Junio	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5	
	Julio	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P1	P3	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P3	P3	
	Agosto	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P1	P3	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P3	P3	
	Septiembre	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P1	P3	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P3	P3	
	Octubre	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P1	P3	P3	P3	P1	P1	P1	P1	P3	P3	
	Noviembre	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3	
	Diciembre	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3	
Fines de semana y festivos			P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	

CEUTA Y MELILLA

CEUTA y MELILLA - 2.0TD			Horas																							
Dias			0-8h							8-11h		11-15h					15-19h				19-23h				23-24h	
Laborables			P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
Fines de semana y festivos			P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3	P3

CEUTA - 3.0TD y 6.XTD			Horas																								
Dias			0-8h							8-10h		10-15h					15-19h				19-23h				23-24		
Laborables	Enero	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P1	P4	P4	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P4	P4	
	Febrero	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P1	P4	P4	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P4	P4
	Marzo	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4
	Abril	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P3	P3	P3	P3	P3	P5	P5	P5	P5	P3	P3	P3	P3	P5	P5
	Mayo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P3	P3	P3	P3	P3	P5	P5	P5	P5	P3	P3	P3	P3	P5	P5
	Junio	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P3	P3	P3	P3	P3	P5	P5	P5	P5	P3	P3	P3	P3	P5	P5
	Julio	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P3	P3
	Agosto	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P1	P4	P4	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P4	P4
	Septiembre	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P1	P4	P4	P4	P4	P1	P1	P1	P1	P4	P4
	Octubre	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4
	Noviembre	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4
	Diciembre	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P2	P4	P4	P4	P4	P2	P2	P2	P2	P4	P4
Fines de semana y festivos			P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	

MELILLA - 3.0TD y 6.XTD			Horas																								
Dias			0-8h							8-10h		10-15h					15-19h				19-23h				23-24		
Laborables	Enero	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2	
	Febrero	Media alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P3	P3	P2	P2	P2	P2	P2	P2	P3	P3	P3	P3	P2	P2	P2	P2	
	Marzo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5
	Abril	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5
	Mayo	Baja	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P4	P5	P5	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P5
	Junio	Media	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P3	P4	P4	P4	P4	P3	P3	P3	P3	P4	P4
	Julio	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	P2
	Agosto	Alta	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P6	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P1	P2	P2	P2	P2	P1	P1	P1	P1	P2	



ANEXO III FACTURACION



FACTURACIÓN DE POTENCIA CONTRATADA

La **facturación de potencia** será el sumatorio resultante de multiplicar la **potencia contratada** (P_{C_p}) en cada período horario por el **precio del término de potencia** (T_{p_p}) correspondiente prorrateado por días de facturación, según la fórmula siguiente:

$$FP = \sum_{p=1}^{p=i} T_{p_p} * P_{C_p}$$

FACTURACIÓN DE POTENCIA DEMANDADA

En el caso de que la **potencia demandada** sobrepase en cualquier período horario el **100% de la potencia contratada**, se facturará los excesos registrados en dicho período de acuerdo con lo siguiente:

1. Para **contadores tipo 4 y 5** se facturará el doble de la diferente entre la **potencia demandada** (T_{d_p}) y la **potencia contratada** (T_{C_p}) multiplicado por el **término de exceso de potencia** (T_{ep}):

$$F_{EP} = \sum_{p=1}^{p=i} t_{ep} \times 2 \times (P_{d_p} - P_{C_p})$$

2. Para **contadores tipo 1, 2 y 3** se tendrá en cuenta el **término de exceso de potencia** (T_{ep}), la **potencia demandada** (T_{d_j}) y la **potencia contratada** (T_{C_p}); ponderados por un coeficiente K_p

$$F_{EP} = \sum_{p=1}^{p=i} K_p \times t_{ep} \times \sqrt{\sum_{j=1}^n (P_{d_j} - P_{C_p})^2}$$

FACTURACIÓN DE ENERGÍA ACTIVA Y REACTIVA

El término de **facturación de energía activa** será el sumatorio resultante de multiplicar la **energía consumida** (E_p) o, en su caso, estimada en cada período horario por el **precio del término de energía** (T_{e_p}) correspondiente, de acuerdo con la fórmula siguiente:

$$FE = \sum_{p=1}^{p=i} T_{e_p} * E_p$$

De la misma manera se facturará tanto el término de **energía reactiva (inductiva)** como el término de **energía reactiva capacitiva**.



ANEXO IV OTROS CONCEPTOS



NUEVOS PEAJES PARA RECARGA PÚBLICA DEL VEHÍCULO ELÉCTRICO

Con el objetivo de incentivar y facilitar el acceso a este tipo de tecnología, el titular de un punto de suministro para **recarga de vehículo eléctrico de acceso público** podrá solicitar la aplicación de un peaje regulado alternativo a los peajes generales.

Para ello deberá cumplir los siguientes requisitos:

- Tener un peaje de acceso de **3.0TD** (3.0TDVE) o **6.1TD** (6.1TDVE)
- Punto de suministro de **uso exclusivo** para la **recarga pública del vehículo eléctrico**
- Punto de suministro de **acceso público**

Los valores de los conceptos regulados para estos peajes serán:

PEAJES + CARGOS (VEHÍCULO ELÉCTRICO)	Periodo	Término de potencia (€/kW año)		Término de energía (€/kWh)	
		3.0TDVE	6.1TDVE	3.0TDVE	6.1TDVE
	1	2,660074	4,733449	0,199664	0,248173
2	2,321941	4,733449	0,155827	0,195747	
3	0,939277	2,569106	0,084539	0,111565	
4	0,715050	1,941942	0,047769	0,065375	
5	0,281312	0,124793	0,017383	0,015502	
6	0,281312	0,124793	0,011345	0,010638	

En el caso de que se detectara que el punto de suministro **no es de dedicación exclusiva a la carga de vehículos eléctricos de acceso público**, se procederá a la **refacturación** del mismo aplicando los correspondientes peajes de acceso a las redes de transporte y distribución con una **penalización del 20%**.

RECARGOS EN CONTRATOS CON DURACIÓN INFERIOR AL AÑO

En el caso de contratos con duración inferior a un año, se **aplicará un recargo de los peajes en el término de potencia**.

DURACION CONTRATO (D)	RECARGO
$D \leq 3$ meses	135%
3 meses $< D \leq 4$ meses	90%
4 meses $< D \leq 5$ meses	63%
5 meses $< D \leq 6$ meses	45%
$D > 6$ meses	32%

Para facturar a estos contratos, se aplicará al término de potencia el recargo correspondiente a una **duración inferior a tres meses**, procediéndose en la última factura al a regularización de los importes facturados para adecuarse a la duración real del contrato.