



**Informe sobre el esquema de tarifas
eléctricas.**

**Proyecto de Real Decreto de Cargos y
Circular 3/2020 de metodología de peajes
de acceso**

julio 2020

Índice

1. OBJETO DEL INFORME.....	2
2. ALGUNOS ASPECTOS A TENER EN CUENTA.....	2
3. TIPOS DE TARIFA.....	3
4. PERIODOS TARIFARIOS.....	3
4.1. Periodos tarifarios con carácter general (3.0 en adelante).....	4
4.2. Discriminación horaria potencia tarifas 2.0.....	7
5. CÁLCULO DE LOS PEAJES	7
5.1. Término de potencia.....	7
5.2. Término de energía	8
5.3. Término de facturación por la potencia demandada.....	8
5.4. Cálculo de la energía reactiva	8
5.5. Peajes del término de potencia en contratos de duración inferior al año	8
6. CÁLCULO DE LOS CARGOS	9
6.1. Facturación por potencia.....	9
6.2. Facturación por energía	9
7. TARIFAS EN SU CONJUNTO	9
8. PRECIO VOLUNTARIO AL PEQUEÑO CONSUMIDOR (PVPC).....	10

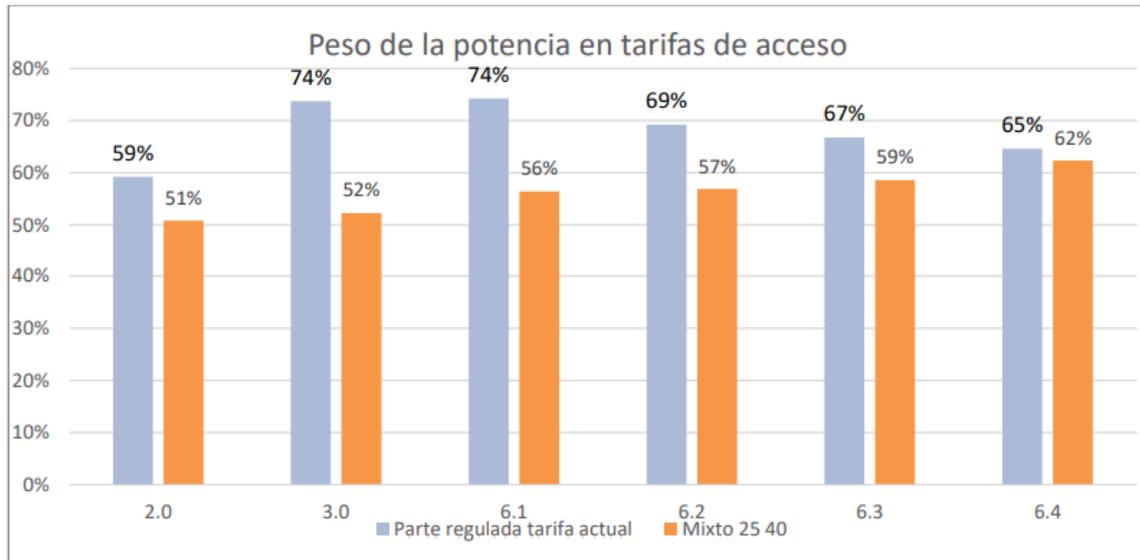
1. Objeto del informe

El objeto consiste analizar de forma conjunta tanto la Circular 3/2020 de metodología de peajes de acceso (en adelante “la Circular”) como el proyecto de Real Decreto de metodología de cargos (en adelante “el proyecto de RD”), todo ello con el fin de mostrar el futuro de las tarifas eléctricas en España.

2. Algunos aspectos a tener en cuenta

- a) Circular 3/2020
 - Se eliminan las tarifas 2.1.X y 3.1.X
 - Las tarifas 2.0 tendrán 2 términos de potencia y 6 términos de energía
 - Los clientes (con independencia del tipo de tarifa) pagarán los siguientes conceptos:
 - Término de potencia
 - Término de energía
 - Término de facturación por potencia demandada, a pagar en el caso de excesos
 - Término de facturación por energía reactiva (exentos los suministros con potencia contratada inferior a 15 kW)
 - Información que deben facilitar los agentes.
 - Se elimina el peaje a la generación
- b) Proyecto de RD de cargos
 - Se procede a un reparto de los cargos entre el término de potencia y energía
 - Consumidores de baja tensión de P<15W: (i) término fijo 25%, (ii) término variable (75%)
 - Resto de consumidores: (i) término fijo 40%, (ii) término variable (60%)
 - Se establece la estructura de la facturación por potencia y energía.
 - Término de facturación por potencia: Potencia contratada por Precio de cada periodo tarifario
 - Término de facturación por energía: Energía demandada por precio de cada periodo tarifario.
 - Se fija la metodología para establecer la metodología de reparto del precio de cada periodo tarifario del término de potencia y energía.
 - Se establece que la metodología se revisará cada 6 años.
 - Las variaciones de los peajes de acceso que resulten de la metodología de cargos de este real decreto se podrán trasladar de forma gradual en un periodo máximo de cuatro años
 - Se establecen los cargos y peajes para el PVPC y se actualizan los requisitos para poder acceder
 - El PVPC constará de 1 término de potencia y 1 término de energía.
- c) Ambas metodologías (peajes y cargos) entrarán en vigor simultáneamente y en ningún caso antes del 1 de abril de 2020.

d) En su conjunto se prevé que el peso de la parte fija, respecto de la variable sea el que figura en la siguiente tabla (contrastado con el peso actual)



3. Tipos de tarifa

Se establecen las siguientes tarifas

Peajes de los consumidores				
Tarifas	Potencia	Tensión	Periodos tarifarios	
			Potencia	Energía
2.0.TDA	$P \leq 15\text{kW}$	-	2	3
3.0.TDA	$P > 15\text{kW}$	$T > 1\text{kV}$	6	6
6.1TD	-	$1 < T \leq 30\text{kV}$	6	6
6.2TD	-	$30 < T \leq 72\text{kV}$	6	6
6.3TD	-	$72,5 < T \leq 145\text{kV}$	6	6
6.4TD	-	$T > 145\text{kV}$	6	6

Nota 1: A partir de la tarifa 3.0 la potencia contratada en el Pn+1 debe ser mayor que en el periodo Pn

Nota 2: Las importaciones y exportaciones les será de aplicación los peajes 6.4TD

4. Periodos tarifarios

Se establece la siguiente discriminación horaria para los términos de potencia y energía de todos los peajes, con excepción del término de potencia del peaje 2. TD:

4.1. Periodos tarifarios con carácter general (3.0 en adelante)

PENÍNSULA

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
0-1	P6												
1-2	P6												
2-3	P6												
3-4	P6												
4-5	P6												
5-6	P6												
6-7	P6												
7-8	P6												
8-9	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
9-10	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
10-11	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
11-12	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
12-13	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
13-14	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
14-15	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
15-16	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
16-17	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
17-18	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
18-19	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
19-20	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
20-21	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
21-22	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
22-23	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
23-24	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6

* Sábados, domingos y festivos

BALEARES

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
0-1	P6												
1-2	P6												
2-3	P6												
3-4	P6												
4-5	P6												
5-6	P6												
6-7	P6												
7-8	P6												
8-9	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
9-10	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
10-11	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
11-12	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
12-13	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
13-14	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
14-15	P1	P1	P2	P5	P5	P4	P1	P4	P4	P5	P2	P1	P6
15-16	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
16-17	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
17-18	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
18-19	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
19-20	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
20-21	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
21-22	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6

BALEARES

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
22-23	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
23-24	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6

* Sábados, domingos y festivos

CANARIAS

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
0-1	P6												
1-2	P6												
2-3	P6												
3-4	P6												
4-5	P6												
5-6	P6												
6-7	P6												
7-8	P6												
8-9	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6
9-10	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6
10-11	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
11-12	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
12-13	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
13-14	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
14-15	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
15-16	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6
16-17	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6
17-18	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6
18-19	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
19-20	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
20-21	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
21-22	P1	P1	P2	P4	P4	P2	P1	P2	P2	P4	P2	P1	P6
22-23	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6
23-24	P3	P3	P3	P5	P5	P4	P3	P4	P4	P5	P3	P3	P6

* Sábados, domingos y festivos

CEUTA

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
0-1	P6												
1-2	P6												
2-3	P6												
3-4	P6												
4-5	P6												
5-6	P6												
6-7	P6												
7-8	P6												
8-9	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6
9-10	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6
10-11	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
11-12	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
12-13	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
13-14	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
14-15	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
15-16	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6
16-17	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6

CEUTA

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
17-18	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6
18-19	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6
19-20	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
20-21	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
21-22	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
22-23	P1	P1	P2	P3	P3	P2	P1	P2	P2	P3	P2	P1	P6
23-24	P4	P4	P3	P5	P5	P4	P4	P4	P4	P5	P3	P4	P6

* Sábados, domingos y festivos

MELILLA

Hora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Otros*
0-1	P6												
1-2	P6												
2-3	P6												
3-4	P6												
4-5	P6												
5-6	P6												
6-7	P6												
7-8	P6												
8-9	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
9-10	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
10-11	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
11-12	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
12-13	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
13-14	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
14-15	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
15-16	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
16-17	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
17-18	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
18-19	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6
19-20	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
20-21	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
21-22	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
22-23	P1	P1	P2	P4	P4	P3	P1	P3	P3	P4	P2	P1	P6
23-24	P2	P2	P3	P5	P5	P4	P2	P4	P4	P5	P3	P2	P6

* Sábados, domingos y festivos

4.2. Discriminación horaria potencia tarifas 2.0

PENÍNSULA, CANARIAS Y BALEARES			CEUTA Y MELILLA		
Hora	DH2p	DH3p	Hora	DH3p	DH2p
0-1	VALLE	P3	0-1	P3	VALLE
1-2	VALLE	P3	1-2	P3	VALLE
2-3	VALLE	P3	2-3	P3	VALLE
3-4	VALLE	P3	3-4	P3	VALLE
4-5	VALLE	P3	4-5	P3	VALLE
5-6	VALLE	P3	5-6	P3	VALLE
6-7	VALLE	P3	6-7	P3	VALLE
7-8	VALLE	P3	7-8	P3	VALLE
8-9	PUNTA	P2	8-9	P2	PUNTA
9-10	PUNTA	P2	9-10	P2	PUNTA
10-11	PUNTA	P1	10-11	P2	PUNTA
11-12	PUNTA	P1	11-12	P1	PUNTA
12-13	PUNTA	P1	12-13	P1	PUNTA
13-14	PUNTA	P1	13-14	P1	PUNTA
14-15	PUNTA	P2	14-15	P1	PUNTA
15-16	PUNTA	P2	15-16	P2	PUNTA
16-17	PUNTA	P2	16-17	P2	PUNTA
17-18	PUNTA	P2	17-18	P2	PUNTA
18-19	PUNTA	P1	18-19	P2	PUNTA
19-20	PUNTA	P1	19-20	P1	PUNTA
20-21	PUNTA	P1	20-21	P1	PUNTA
21-22	PUNTA	P1	21-22	P1	PUNTA
22-23	PUNTA	P2	22-23	P1	PUNTA
23-24	PUNTA	P2	23-24	P2	PUNTA

5. Cálculo de los peajes

5.1. Término de potencia

Se calcula de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$p=i$$

$$FP = \sum_{p=1} T p_p * P c_p$$

Donde:

FP: Facturación de la potencia

Tp_p: precio del término de potencia del periodo horario *p*, expresado en €/kW y año

Pc_p: potencia contratada en el período horario *p*, expresada en kW.

i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.

5.2. Término de energía

Se calcula de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

FE: Facturación por energía, expresada en €

Te_p: Precio del término de energía del periodo horario *p*, expresado en €/kWh

E_p: Energía consumida o estimada en el periodo horario *p*, expresada en kWh.

i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de energía del peaje correspondiente

5.3. Término de facturación por la potencia demandada

Se calcula de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$FEP = \sum_{p=1}^{p=i} KP \times tep \times \sqrt{\sum_{j=1}^n (Pd_j - PC_p)^2}$$

Donde:

FEP: Facturación en concepto de excesos de potencia

K_p: relación de precios por periodo horario *p*, calculada como el cociente entre el término de potencia del periodo *p* respecto del término de potencia del periodo 1 del peaje correspondiente.

tep: término de exceso de potencia, expresado en €/kW, del peaje correspondiente.

El término del exceso de potencia se determinará de forma que, dado el perfil del consumidor medio de cada peaje, la facturación de acceso que resulte de la optimización de las potencias sea equivalente a la facturación de acceso que resultaría de considerar las potencias contratadas máximas de cada periodo, con la restricción de que la facturación de acceso que resulta para el periodo 1 tras la optimización nunca sea negativa. El término resultante se incrementará en un 20% al objeto de desincentivar la contratación de potencias inferiores a las realmente demandadas.

Pd_j: potencia demandada en cada uno de los cuartos de hora *j* del periodo horario *p* en que se haya sobrepasado *PC_p*, expresada en kW. En el caso de que el equipo de medida no disponga de capacidad de registro cuartohoraria, se considerará la misma potencia demandada en todos los cuartos de hora.

PC_p: potencia contratada en el periodo horario *p*, expresada en kW.

i: número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.

5.4. Cálculo de la energía reactiva

No serán de aplicación a las tarifas 2.0. Se aplicará sobre todos los periodos tarifarios excepto el P6, siempre que el consumo de reactiva exceda el 33% del consumo de activa durante el periodo de facturación considerado y únicamente afectará a dichos excesos.

5.5. Peajes del término de potencia en contratos de duración inferior al año

Los términos de potencia de los peajes de aplicación a los contratos de duración inferior a un año se incrementarán en los siguientes porcentajes

Duración de los contratos	% recargo
$D \leq 3$ meses	148
3 meses $< D \leq 4$ meses	98%
4 meses $< D \leq 5$ meses	69%
5 meses $< D \leq 6$ meses	49%
$D > 6$ meses	35%

6. Cálculo de los cargos

6.1. Facturación por potencia

Se calcula de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$FP = \sum_{p=1}^{p=1} T_{pp} * P_{cp}$$

Donde:

FP: Facturación de la potencia, expresada en €

T_{pp}: precio del término de potencia del periodo horario *p*, expresado en €/kW.

P_{cp}: potencia contratada en el período horario *p*, expresada en kW.

i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de energía del peaje correspondiente

6.2. Facturación por energía

Se calcula de acuerdo con la siguiente fórmula:

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

Donde:

FE: Facturación por energía, expresada en €

T_{ep}: Precio del término de energía del periodo horario *p*, expresado en €/kWh.

E_p: Energía consumida o estimada en el período horario *p*, expresada en kWh.

i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de energía del peaje correspondiente

7. Tarifas en su conjunto

Los consumidores pagarán en sus tarifas eléctricas los siguientes conceptos:

e) Por la potencia del suministro

Término de potencia (peaje) + facturación por potencia demandada(peaje) + facturación por potencia (cargo)

f) Por la energía demandada

Término de energía (peaje) + facturación reactiva(peaje) + facturación por energía (cargo)

8. Precio voluntario al pequeño consumidor (PVPC)

- g) Se podrán acoger los suministros de $P \leq 10\text{kW}$ conectado en tensiones no superiores a 10kV.
- h) El PVPC tendrá un Término de potencia, energía y, en su caso, un término de energía reactiva.
- i) El proyecto de RD establece la metodología de cuantificación de los peajes y cargos.

Esta nota de naturaleza consultiva y de alcance limitado. Nos reservamos el derecho a efectuar las correcciones, adiciones o eliminaciones que consideremos oportunas. De igual forma, la información contenida en este documento sobre las cuestiones planteadas no tiene ningún valor normativo, siendo únicamente válidos los textos legales publicados en el Boletín Oficial del Estado.



www.hazenergia.es

info@hazenergia.es
914 10 96 55