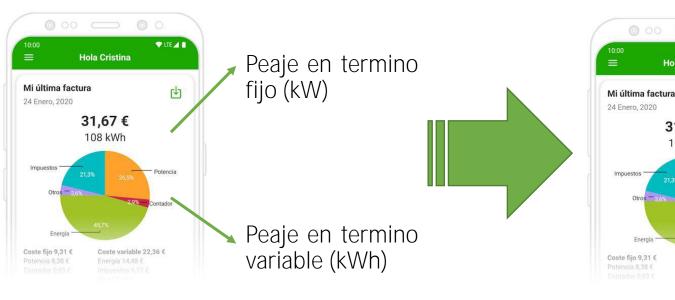


Circular 3/2020 NUEVAS TARIFAS DE ELECTRICIDAD Aplicación 1 de junio de 2021

### INTRODUCCIÓN: ESTADO DE PUBLICACIÓN

### **ACTUALMENTE**



### PREVISTO 1 DE ABRIL JUNIO 2021

Peajes de Transporte y Distribución (CNMC)

- Costes de las redes
- Termino fijo +Variable
- Metodología y valores publicados

Cargos de Sistema (Gobierno)

- Extrapeninsulares, renovables, residuos, déficit, etc.
- Termino fijo + Variable
- Metodología y valores publicados

Circular peajes consolidada: <a href="https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2020-1066">https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2020-1066</a>

Valores peajes: <a href="https://www.boe.es/boe/dias/2021/03/23/pdfs/BOE-A-2021-4565.pdf">https://www.boe.es/boe/dias/2021/03/23/pdfs/BOE-A-2021-4565.pdf</a>

Metodología Cargos: <a href="https://www.boe.es/diario\_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-4239">https://www.boe.es/diario\_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-4239</a>

Valores cargos: <a href="https://www.boe.es/diario\_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-6390">https://www.boe.es/diario\_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-6390</a>

Formato de factura: <a href="https://www.boe.es/diario\_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-7120">https://www.boe.es/diario\_boe/txt.php?id=BOE-A-2021-7120</a>

\*En promedio de tarifas el termino fijo baja un 17% y el variable sube un 35% (incluyendo capacidad, sin perdidas)

**Hola Cristina** 

31,67 €

108 kWh

4



# NUEVAS TARIFAS ELÉCTRICAS Y ESTRUCTURA DE PEAJES

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

### CAMBIO DE VALORES DE LA NUEVA FACTURA

### TERMINO FIJO TERMINO VARIABLE

Potencia Contratada

Peajes + Cargos (€/kW año) Peajes + Cargos (€/kWh)

Coste Energía
Servicios de ajuste
Retribución OMIE/REE
Penalización por desvíos
Pagos por capacidad
Margen Comercializadora
Bono Social
Fondo Nacional Eficiencia.E
Garantías de Origen (GDOs)

Perdidas Impuesto municipal

+

<sup>\*</sup>En rojo los valores que han cambiado con la nueva normativa

# CAMBIO/SIMPLIFICACIÓN DE TIPOS DE TARIFAS

TD: peajes de transporte y distribución (en termino energía y potencia)

Peaje actual	Peaje Circular 3/2020
2.0A (P ≤ 10 kW)	
2.0DHA (P ≤ 10 kW)	
2.0DHS (P ≤ 10 kW)	0.070 (0.45 144)
2.1A (10kW < P ≤ 15 kW)	2.0TD (P ≤ 15 kW)
2.1DHA (10kW < P ≤ 15 kW)	
2.1DHS (10kW < P ≤ 15 kW)	
3.0A (P > 15 kW)	3.0TD (P > 15 kW)
3.1A (1 kV < V ≤ 36 kV)	6.1TD (1 kV < V ≤ 30 kV)
6.1A (1 kV < V ≤ 30 kV)	6.2TD (30 kV < V ≤ 72,5 kV)
6.1B (30 kV < V ≤ 36 kV)	6.2TD (30 kV < V ≤ 72,5 kV)
6.2 (36 kV < V ≤ 72 kV)	
6.3 (72 kV < V ≤ 145 kV)	6.3TD (72,5 kV < V ≤ 145 kV)
6.4 (V > 145 kV)	6.4TD
6.5 (Conexiones internacionales)	(V > 145 kV y conexiones internacionales)

2 Periodos de potencia3 periodos de energía

6 Periodos de potencia6 periodos de energía

# PEAJES TDV 3.0 y 6.1: para instalaciones de infraestructura de recarga

Con una declaración responsable es posible acogerse a los peajes TDVE hasta 2025:

- Suministro exclusivo para infraestructura de recarga.
- Puntos de uso público.
- Potencia contratada mayor de 15kW y tensión menor de 30kV

El objetivo es que se cobre menos por el termino de potencia para que un punto de recarga con poco uso no tenga un coste fijo tan elevado.

	TARIFA	P1	P2	P3	P4	P5	P6	
NCIA , año)	3.0 TD	19,596985	13,781919	7,005384	6,106183	4,399377	2,636993	88% DE
ZEN K	3.0TDVE	2,660074	2,321941	0,939277	0,71505	0,281312	0,281312	DESCUENTO
[€ <b>/</b>	6.1 TD	30,535795	25,894705	14,909149	12,094449	3,93866	2,108693	94% DE
	6.1TDVE	4,733449	4,733449	2,569106	1,941942	0,124793	0,124793	DESCUENTO

	TARIFA	P1	P2	P3	P4	P5	P6	
\₹ <b>(4</b> )	3.0 TD	0,077436	0,05931	0,032102	0,017413	0,007897	0,005056	150% DE
ENERG (€/kW	3.0TDVE	0,199664	0,155827	0,084539	0,047769	0,017383	0,011345	SOBRECOSTE
(€/	6.1 TD	0,050891	0,039222	0,021931	0,012193	0,004437	0,002892	358% DE
	6.1TDVE	0,248173	0,195747	0,111565	0,065375	0,015502	0,010638	SOBRECOSTE

# PEAJES TDA: para instalaciones de autoconsumo próximas

Peaje que se pagará por la energía consumida de una instalación de autoconsumo próxima a red (autoconsumo colectivo).

Será proporcional al uso de la red de distribución y por tanto menor que el termino de energía del peaje TD.

Peaje	Potencia (P)	Voltaje (V)
2.0 TDA	P ≤ 15 kW	V ≤1 kV
3.0 TDA	P > 15 kW	•
6.1 TDA		1 kV < V < 30 kV
6.2 TDA		30 kV ≤ V < 72.5 kV
6.3 TDA		72.5 kV ≤ V < 145 kV
6.4 TDA	•	V ≥145 kV

NII	VEL DE TENSIÓN	Térmi	no de Ener	gía en el ca	aso instalad	ciones próx	imas
INI	VEL DE TENSION	P1	P2	P3	P4	P5	P6
NTO	NT<1kV	_	_	_	_	_	_
NT1	1kV <nt<30kv< td=""><td>0,009274</td><td>0,007615</td><td>0,004641</td><td>0,002883</td><td>0,000123</td><td>0,00012</td></nt<30kv<>	0,009274	0,007615	0,004641	0,002883	0,000123	0,00012
NT2	30kV <nt<72,5kv< td=""><td>0,004608</td><td>0,00375</td><td>0,001989</td><td>0,001768</td><td>0,000046</td><td>4,6E-05</td></nt<72,5kv<>	0,004608	0,00375	0,001989	0,001768	0,000046	4,6E-05
NT3	72,5kV <nt<145kv< td=""><td>0,004009</td><td>0,003429</td><td>0,002183</td><td>0,000662</td><td>0,000142</td><td>0,00014</td></nt<145kv<>	0,004009	0,003429	0,002183	0,000662	0,000142	0,00014
NT4	NT>145kV	0,008775	0,006983	0,004031	0,002996	0,000175	0,00018

Las estructuras tarifarias de las tarifas 2.0 TDA, 3.0 TDA y 6.X TDA son las mismas que las 2.0 TD, 3.0 TD y 6.X TD.

Según la resolución de valores, este peaje será cero para todos los autoconsumos que se conecten en baja tensión (según normativa actual casi todos menos los de misma referencia catastral en media tensión)

# feníe energía

# **NUEVOS PERIODOS HORARIOS**

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

## PERIODOS TARIFA 2.0TD

### PERIODOS PEAJES DE ENERGÍA:

									Ene	ergía l	Penin	sula,	Balea	res y	Canar	ias								
2.0 TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados Domingos y Festivos	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		8 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3																						
										Е	nergí	ia Ceu	ita y N	ЛеIIII	a	-	-					•		•
2.0 TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	nergí 10	a Ceu 11	ita y N 12	√elill 13	a 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.0 TD Energía Laborables	0	3	3	3	3	5	6	7	8	9 2						15	16	17	18	19	20	21	22	23

PERIODOS PEAJES DE POTENCIA: (P2p=P3e; P1p=P1e+P2e)

						<u>,                                     </u>	F	oten	cia Pe	eninsu	ula, Ba	aleare	es, Ca	narias	s, Ceu	ta y N	/lelilla	 3						
2.0 TD Potencia	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Sábados Domingos y Festivos	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Menor potencia en P2 para oficinas/similar.

Mayor potencia en P2 para acumuladores de calor, vehículo eléctrico o segundas residencias.

# TARIFAS 3.0TD Y 6.XTD: PERIODOS PEAJES PENINSULA (representación gráfica)

Diferencia 2.0TD: 9:00 punta en vez de media

												PENIN	ISULA											
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados Domingos y Festivos	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

# TARIFAS 3.0TD Y 6.XTD: PERIODOS ISLAS (representación gráfica)

Diferencia peninsula: periodo punta de mañana una hora retrasado y meses de temporadas altas/bajas

													ВА	LEA	RES	5								
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Sábados																								
Domingos y	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Festivos																								

													CA	NAI	RIA:	S								
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Sábados Domingos y Festivos	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

# TARIFAS 3.0TD Y 6.XTD: PERIODOS CEUTA/MELILLA (representación gráfica)

Diferencia islas: periodo punta de tarde una hora retrasado y meses de temporadas altas/bajas

													C	EU	TA									
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Sábados																								
Domingos y	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Festivos																								

	Γ												V	IELII	LLA									
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Sábados Domingos y Festivos	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

# feníe energía

# EFECTOS EN LA FACTURA DEL CLIENTE

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

# NUEVOS VALORES DE PEAJES CARGOS Y CAPACIDAD

### POTENCIA

TARIFA		Término d	e Potencia Pe	eajes y Cargos	(€/kW año)	
IAKIFA	P1	P2	P3	P4	P5	P6
2.0 TD	30,67266	1,424359	0	0	0	0
3.0 TD	19,59699	13,781919	7,005384	6,106183	4,399377	2,636993
6.1 TD	30,5358	25,894705	14,909149	12,094449	3,93866	2,108693
6.2 TD	20,72825	18,003273	9,468519	8,660843	2,442915	1,368296
6.3 TD	15,91656	13,734256	7,908598	5,282919	2,296574	1,436392
6.4 TD	14,188	10,305849	5,219607	4,146783	1,405484	0,984592
3.0TDVE	2,660074	2,321941	0,939277	0,71505	0,281312	0,281312
6.1TDVE	4,733449	4,733449	2,569106	1,941942	0,124793	0,124793

### ENERGÍA

TARIFA		Término	de Energía P	eajes y Cargo	s (€/kWh)	
IAKIFA	P1	P2	P3	P4	P5	P6
2.0 TD	0,133118	0,041772	0,006001	0	0	0
3.0 TD	0,077436	0,05931	0,032102	0,017413	0,007897	0,005056
6.1 TD	0,050891	0,039222	0,021931	0,012193	0,004437	0,002892
6.2 TD	0,025404	0,019571	0,010941	0,006151	0,002108	0,001383
6.3 TD	0,021974	0,017208	0,009868	0,004756	0,001845	0,00125
6.4 TD	0,013458	0,010452	0,005904	0,003933	0,000775	0,00055
3.0TDVE	0,199664	0,155827	0,084539	0,047769	0,017383	0,011345
6.1TDVE	0,248173	0,195747	0,111565	0,065375	0,015502	0,010638

		EN	ERGÍA (€/kW	/h)
		P1	P2	P3
NUEVA	2.0TD	0,133118	0,041772	0,006001
	2.0	0,044027		
ANTIGUAS	2.0DH	0,062012	0,002215	
	2.0DHS	0,062012	0,002879	0,000886

# INFLUENCIA EN PRECIO DE CLIENTES (según perfil REE)

### POTENCIA (€/kW año) Peajes + Cargos

### Diferencia en Potencia (€/kW y año) Peajes + Cargos Diferencia Tarifa Antigua Nueva 2.0A 38,04 32,10 -16% 38,04 32,10 2.0DHA -16% 32,10 2.0DHS 38,04 -16% 32,10 -28% 2.1A 44,44 -28% 2.1DHA 44,44 32,10 2.1DHS 44,44 32,10 -28% -34% 3.0A 81,46 53,53 3.1A 104,03 89,48 -14% 6.1A 108,27 89,48 -17% 61,30 6.2A 60,67 -1% 52,33 46,58 -11% 6.3A 37,91 36,25 -4% 6.4A

### **ENERGÍA (€/**MWh) Peajes + Cargos + Capacidad

	Diferencia en Energía (€/MWh) Peajes+Cargos+Capacidad								
Tarifa	Antigua	Nueva	Diferencia						
2.0A	48,66	52,55	8%						
2.0DHA	31,10	47,08	51%						
2.0DHS	27,25	41,54	52%						
2.1A	61,99	52,55	-15%						
2.1DHA	42,77	47,08	10%						
2.1DHS	38,45	41,54	8%						
3.0A	15,90	26,96	70%						
3.1A	14,22	17,60	24%						
6.1A	9,32	17,60	89%						
6.2A	6,06	8,90	47%						
6.3A	5,91	7,77	32%						
6.4A	4,38	4,86	11%						

<sup>\*</sup>Falta incluir el impacto de las perdidas

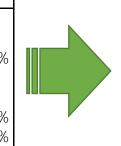
## PUBLICACIÓN PERDIDAS ESTIMADAS POR REE

Perdidas: el cliente paga por la energía que marca su contador y la comercializadora paga por esa energía más las perdidas de red que haya desde la generación hasta el consumo real del cliente. Siempre la energía generada en el sistema es mayor que la consumida.

Estimación de perdidas de REE: actualizadas en la circular por primera vez desde 1.998.

- Red Eléctrica publica coeficientes k horarios por tarifa para ajustar las tablas de estimación hasta las perdidas reales. Este coeficiente k desde 1998 había aumentado bastante.
- REE seguirá publicando los valores de ajuste k reales para cada hora pero se espera que los valores k disminuyan y se ajusten con la actualización. Por eso no se compara con la tabla de 1998 sino con los valores de perdidas reales de 2019.

	Perdidas Re	eales 2019	
	P1	P2	P3
2.0 A	17,01%		
2.0 DHA	16,72%	15,39%	
2.0 DHS	17,29%	18,49%	13,59%
2.1 A	17,01%		
2.1 DHA	16,72%	15,39%	
2.1 DHS	17,29%	18,49%	13,59%
3.0 A	16,44%	16,43%	16,35%
3.1 A	6,89%	7,15%	6,91%



Nivel de tensión			Periodos	horarios		
Mivel de tension	Periodo 1	Periodo 2	Periodo 3	Periodo 4	Periodo 5	Periodo 6
2.0 TD	16,7%	16,3%	18,0%	122	2	2.
3.0 TD	16,6%	17,5%	16,5%	16,5%	13,8%	18,0%
6.1 TD	6,7%	6,8%	6,5%	6,5%	4,3%	7,7%
6.2 TD	5,2%	5,4%	4,9%	5,0%	3,5%	5,4%
6.3 TD	4,2%	4,3%	4,0%	4,0%	3,0%	4,4%
6.4 TD	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,5%	1,7%



# ADAPTACIÓN CONTRATOS: precios potencias y contadores

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

### CAMBIO DE VALORES DE LA NUEVA FACTURA

### TERMINO FIJO TERMINO VARIABLE

Potencia Contratada Peajes + Cargos (€/kW año) 1.18.3\* 885888

1.18.3\* 885888

4000 Improve Ca.S. CERM1
Optical Port

600
2010 230V 301tz 0.25-5(60)A 0M.710 -25-5-700

1.200 230V 301tz 0.25-5(60)A 0M.710 -25-700

1.200 230V 301tz 0.25-700

1.200 230V 301tz

Χ

Peajes + Cargos (€/kWh)

Coste Energía
Servicios de ajuste
Retribución OMIE/REE
Penalización por desvíos
Pagos por capacidad
Margen Comercializadora
Bono Social
FNEE
GDOs

Χ

Perdidas Impuesto municipal

+

<sup>\*</sup>En rojo los valores que han cambiado con la nueva normativa

# PROCESO MIGRACIÓN DE PRECIOS: cambios en la estructura del precio de la energía

### Construcción del precio de clientes:

```
Precio = (Otros Costes + Margen + Capacidad) * Perdidas*I. Municipal + Peajes

Precio' = (Otros Costes + Margen + Capacidad') * Perdidas'*I. Municipal + Peajes' + Cargos'

Constante
```





### PROCESO MIGRACIÓN DE PRECIOS

Construcción del precio de clientes:

Precio = (Otros Costes + Margen + Capacidad) \* Perdidas\*I. Municipal + Peajes

- Cambios => capacidad, perdidas y peajes
- Precio => Precio actual
- Precio' => Precio a partir del 1 de junio

Mantenemos el acuerdo de precios: mantenemos constante "Otros Costes + Margen"

Otros Costes + Margen = (Precio-Peajes)/(Perdidas\*I. Municipal) – Capacidad

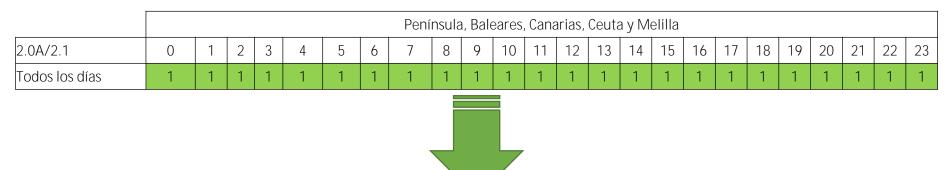
Precio nuevo: aprovisionamiento + margen constante y nuevos precios de capacidad, perdidas y peajes (peajes +cargos)

Precio' = ((Precio-Peajes)/(Perdidas\*I. Municipal) – Capacidad + Capacidad') \* Perdidas'\*I. Municipal + Peajes'

Precio' = (Precio – Peajes) \*Perdidas'/Perdidas + (Capacidad'- Capacidad) \* Perdidas'\*I. Municipal + Peajes'

# PROCESO MIGRACIÓN DE PRECIOS 2.0A, 2.1A

### Actual:



Precio Energía



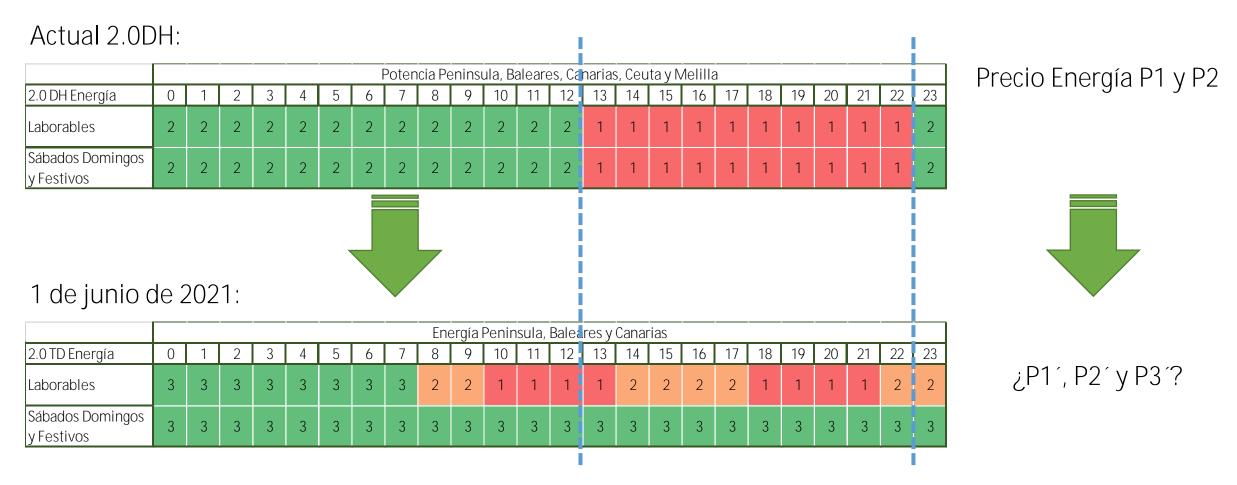
Precio Energía P1', P2' y P3'

### 1 de junio de 2021:

		Energía Peninsula, Baleares y Canarias																						
2.0 TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados Domingos y Festivos	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Precio1' = (Precio – Peajes) \*Perdidas1'/Perdidas + (Capacidad1'- Capacidad) \* Perdidas1'\*I.Municipal + Peajes1'

## PROCESO MIGRACIÓN DE PRECIOS RESTO DE TARIFAS



Precio' = (Precio – Peajes) \*Perdidas'/Perdidas + (Capacidad' - Capacidad) \* Perdidas'\* I. Municipal + Peajes' Todo cambia horariamente o por periodo menos el impuesto municipal.

# PROCESO MIGRACIÓN DE PRECIOS RESTO DE TARIFAS

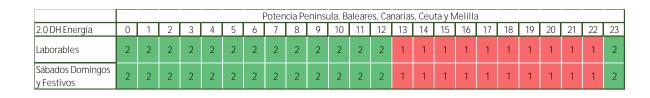
ESTIMACIÓN CONSUMO POR HORA DEL RESTO DE CONTRATO



Objetivo: mantener el resultado de sumar "Otros Costes + Margen" en el resto de horas del contrato



TABLA HORARIA CON VALORES ANTIGUOS DE PRECIO, PEAJES, CAPACIDAD Y PERDIDAS





CALCULO HORARIO DEL NUEVO PRECIO





REAGRUPACIÓN DE LAS HORAS EN LOS NUEVOS PERIODOS

		Energía Peninsula, Baleares y Canarias																						
2.0 TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados Domingos y Festivos	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

# PROCESO MIGRACIÓN DE PRECIOS: 1 de junio

- No es necesario firmar nuevo contrato con los clientes, únicamente comunicar los nuevos precios, tarifas y potencias contratadas. La CNMC indica que al menos se debe realizar en la factura inmediatamente posterior al 1 de junio.
- Se realizará un cálculo distinto para cada uno de los clientes:
  - Precios distintos
  - Fin de contratos en fechas distintas
- Se utilizan varios modelos de cálculo distintos porque los cálculos para las migraciones en península, Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla son diferentes.



# PENALIZACIONES POR EXCESO DE POTENCIA Y REACTIVA

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

# Migración de potencias actuales a las nuevas tarifas

- Vuelve la regla de P6>P5>P4>P3>P2>P1, salvo en la 2.0TD
- Criterio de migración:

TARIFA ACTUAL	NUEVA TARIFA	P1´	P2´	P3´	P4´	P5´	P6´
2.0X /2.1X	2.0TD	P1	P1				
3.0A	3.0TD	P1	MAX (P1,P2)	MAX (P1,P2)	MAX (P1,P2)	MAX (P1,P2)	MAX (P1, P2, P3)
3.1A	6.1TD	P1	MAX (P1,P2)	MAX (P1,P2)	MAX (P1,P2)	MAX (P1,P2)	MAX (P1, P2, P3)
6.XA	6.1TD	P1	MAX (P1,P2)	MAX(P1,P2,P3)	MAX(P1,P2,P3,P4)	MAX(P1,P2,P3,P4,P5)	MAX(P1,P2,P3,P4,P5,P6)

- ☐ Hasta el 31 de mayo de 2022, el consumidor podrá adaptar sus potencias contratadas dos veces sin coste, aunque haya realizado un cambio de potencia en los doce meses anteriores.
- ☐ Dificultad de optimización en 3.0TD: solo tenemos datos de maxímetros con los periodos actuales

# ADAPTACIÓN DE CONTADORES: antes 1 de junio

 No todos los contadores se podrán adaptar exactamente el uno de junio, alguno ya se han adaptado y otros se retrasarán. ¿Cómo se va a facturar los que estén programados para otra tarifa?

### TELEMEDIDA /TELEGESTIÓN

- Energía: por consumo horario con periodos antiguos
- Potencia: por la cuartohoraria u horaria si no hubiera cuartohoraria.

### SIN REGISTRO HORARIO

- Energía: según tablas Anexo VI (distinta por zona)
- Potencias:
  - P<15kW => P1 = máxima de los dos nuevos maxímetros
  - Tensión 1-36kV y 15kW<P<450kW (maxímetros)
    - P1 = P1 nuevo;
    - P2 = máximo de P2, P3, P4, P5 nuevos
    - P3 = P6 nuevo.

# ADAPTACIÓN DE CONTADORES: tablas Anexo VI antes 1 de junio

### Baja tensión y P<15kW</li>

Tarifa	Temporada	P1	P2	P3
2.0 DHA/2.1 DHA	Invierno.	44,3%	55,7%	
2.0 DHA/2.1 DHA	Verano.	46,3%	53,7%	
2.0 DHS/2.1 DHS	Invierno.	37,1%	30,4%	32,5%
2.0 003/2.1 003	Verano.	33,0%	30,3%	36,7%

# Baja tensión y P>15kW

Pensinsula	P1	P2	P3
Enero	18,2%	58,8%	23,0%
Febrero	18,0%	58,6%	23,4%
Marzo	18,4%	57,5%	24,1%
Abril	21,1%	54,3%	24,6%
Mayo	21,5%	54,1%	24,4%
Junio	21,7%	54,4%	23,9%
Julio	22,0%	54,5%	23,5%
Agosto	21,4%	54,2%	24,4%
Septiembre	21,5%	54,4%	24,1%
Octubre	20,8%	55,1%	24,1%
Noviembre	18,8%	57,6%	23,6%
Diciembre	18,4%	57,7%	23,9%

### Media tensión y P<450kW</li>

Pensinsula	P1	P2	P3
Enero	18,8%	44,4%	36,8%
Febrero	18,4%	44,3%	37,3%
Marzo	17,5%	42,0%	40,5%
Abril	23,0%	38,8%	38,2%
Mayo	21,9%	38,0%	40,1%
Junio	20,2%	37,3%	42,5%
Julio	22,4%	38,7%	38,9%
Agosto	20,2%	37,6%	42,2%
Septiembre	22,3%	38,6%	39,1%
Octubre	22,8%	40,2%	37,0%
Noviembre	18,0%	43,1%	38,9%
Diciembre	17,4%	42,7%	39,9%

Diferentes en Península, Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla

# ADAPTACIÓN DE CONTADORES: después del 1 de junio

### TELEMEDIDA /TELEGESTIÓN

- Energía: por consumo horario con periodos antiguos
- Potencia: por la cuartohoraria u horaria si no hubiera cuartohoraria.

### SIN REGISTRO HORARIO

- Energía: según tablas Anexo V (distinta por zona)
- Potencias:
  - P<15kW => P1 y P2 = P1 actual
  - Tensión 1-36kV y 15kW<P<450kW (maxímetros)
    - P1 = P1 actual;
    - P2 = P3 = P4 = P5 = P2 actual
    - P3 = P6 nuevo.

# ADAPTACIÓN DE CONTADORES: tablas Anexo V después del 1 de junio

Baja tensión y P<15kW</li>

Tarifa	Temporada	P1	P2	P3
2.0 A/2.1 A		28,9%	26,4%	44,7%
2.0 DHA/2.1 DHA	Invierno	25,8%	23,9%	50,3%
2.0 DHA/2.1 DHA	Verano	25,5%	25,4%	49,1%
2.0 DHS/2.1 DHS	Invierno	21,7%	18,7%	59,6%
2.0 0113/2.1 003	Verano	17,7%	20,6%	61,7%

Baja tensión y P>15kW

Pensinsula	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Enero	37,6%	24,0%				38,4%
Febrero	37,3%	23,9%				38,8%
Marzo		35,1%	22,8%			42,1%
Abril				35,8%	24,5%	39,7%
Mayo				35,1%	24,3%	40,6%
Junio			33,2%	23,2%		43,6%
Julio	36,3%	25,4%				38,3%
Agosto			32,7%	22,9%		44,4%
Septiembre			34,9%	24,0%		41,1%
Octubre				36,8%	24,9%	38,3%
Noviembre		35,2%	22,7%			42,1%
Diciembre	33,9%	22,1%				44,0%

Media tensión y P<450kW</li>

Pensinsula	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Enero	34,6%	23,5%				41,9%
Febrero	34,3%	23,3%				42,4%
Marzo		31,7%	21,8%			46,5%
Abril				33,8%	23,9%	42,3%
Mayo				31,6%	22,9%	45,5%
Junio			29,5%	21,4%		49,1%
Julio	32,5%	23,6%				43,9%
Agosto			29,4%	21,3%		49,3%
Septiembre			32,0%	23,0%		45,0%
Octubre				34,0%	24,1%	41,9%
Noviembre		32,6%	22,4%			45,0%
Diciembre	31,6%	21,6%				46,8%

Diferentes en Península, Baleares, Canarias, Ceuta y Melilla

# Penalizaciones por exceso de potencia

- ☐ El coste de la potencia disminuye con las nuevos cargos y peajes
- ☐ El control de la potencia se realizará en función del tipo de medida del contador:

# Fórmula cuartohoraria

- 1: potencia contratada en cualquier periodo igual o superior a 10 MW.
- 2: potencia contratada en cualquier periodo superior a 450 kW e inferior a 10 MW.
- 3: aquellos puntos de suministro que no puedan clasificarse en otra categoría

### Fórmula maxímetros

- 4: potencia contratada en cualquier periodo igual o inferior a 50 kW y superior a 15 kW.
- 5: potencia contratada en cualquier periodo igual o inferior a 15 kW

Tipo de Contador: Tipo de punto de medida y tarifa

Doois	% de puntos	de suministro	por tipo de me	edida respecto	del numéro de	e suministros to	tales del peaje
Peaje	Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3	Tipo 4	Tipo 5	Otros	Total
3.0 A	0,0%	0,0%	9,3%	80,2%	0,2%	10,2%	100,0%
3.1 A	0,4%	2,3%	51,6%	31,2%	14,1%	0,4%	100,0%
6.1	2,6%	96,0%	1,2%	0,1%	0,0%	0,2%	100,0%
6.2	32,6%	49,2%	8,3%	8,7%	0,1%	1,1%	100,0%
6.3	56,6%	26,8%	11,8%	1,1%	0,3%	3,5%	100,0%
6.4	80,9%	19,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%
Total	0,2%	2,5%	13,3%	73,5%	1,5%	9,0%	100,0%

# Calendarios: energía y potencia 2.0TD

### PERIODOS PEAJES DE ENERGÍA:

									En	ergía l	Penin	sula,	 Balea	res y	Canar	ias								
2.0 TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados Domingos y Festivos	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3																						
										E	nergi	ía Ceu	ıta y N	∕lelill	a									
2.0 TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	nergi 10	ía Ceu 11	ıta y N 12	∕lelill 13	a 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
2.0 TD Energía Laborables	0	3	3	3	3	5	6	7	8			ía Ceu 11 1				15	16	17	18	19	20	21	22	23

### PERIODOS PEAJES DE POTENCIA: (P2p=P3e; P1p=P1e+P2e)

				-		· <u> </u>		Poten	cia Pe	eninsı	ula, Ba	aleare	es, Ca	narias	s, Ceu	ta y N	/lelilla	 3						
2.0 TD Potencia	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Sábados Domingos y Festivos	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

# Períodos tarifa 2.0TD (península, Baleares y Canarias)

### PERIODOS PEAJES DE ENERGÍA:

2.0TD Energía	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados, domingos y festivos	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

PERIODOS PEAJES DE POTENCIA: (P2p=P3e; P1p=P1e+P2e)

2.0TD Potencia	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Laborables	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Sábados, domingos y festivos	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

# Calendarios: 3.0TD y 6.xTD (energía y potencia)

												PENIN	ISULA											
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Sábados Domingos y Festivos	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

# Calendarios: Islas Baleares y Canarias

Diferencia peninsula: periodo punta de mañana una hora retrasado y meses de temporadas altas/bajas

											_		ВА	LEA	RES	ò			_					
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Sábados																								
Domingos y	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Festivos																								

													CA	NAI	RIA:	S								
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	4	4
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	5	5
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3
Sábados																								
Domingos y	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Festivos																								

# Calendario: Ceuta y Melilla

Diferencia islas: periodo punta de tarde una hora retrasado y meses de temporadas altas/bajas

													C	EU	TΑ									
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Sábados																								
Domingos y	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Festivos																								

	Γ	MELILLA																						
3.0 y 6.X	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Enero	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Febrero	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Marzo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Abril	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Mayo	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	4	4	5
Junio	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Julio	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Agosto	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Septiembre	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2
Octubre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Noviembre	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4
Diciembre	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	3
Sábados Domingos y Festivos	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

### Excesos de potencia tarifa 2.0TD

- El control de potencia de los consumidores con equipo de medida 5 se realizará mediante interruptor de control de potencia: cuando el consumidor demande una potencia superior a la que tiene contratada, se producirá un corte de suministro. No procede facturación por excesos de potencia
- Los excesos de potencia (maxímetro) se calcularán de acuerdo a la fórmula tp\*2\*(Pd Pc)
- o Costes de los reducciones de potencia:
  - □Reducciones de potencia en P1: 30,67 €/kW·año, 38,95 €/kW·año con impuestos
  - □Reducciones de potencia en P2: 1,42 €/kW ·año, 1,80 €/kW ·año con impuestos

### Excesos de potencia: contadores tipo 4 (normalmente entre 15 kW y 50kW)

- El control de potencia de los consumidores con equipo de medida 4 se registrará un valor de potencia demandada para cada uno de los períodos a facturar que se corresponderá con la máxima potencia demandada en cada uno de los cuartos de hora de cada período
- Los excesos de potencia (maxímetro) se calcularán de acuerdo a la fórmula tp\*2\*(Pd Pc)

Nueva formula: Formula anterior: 
$$TP^*Pc + tp^*2^*(Pd - Pc) \neq TP^*Pd + TP^*2^*(Pd - 1,05Pc)$$

	2.0 TD	3.0 TD
tp (€/kW).	1,4064	1,4064

• Afine de potencia: no se factura la potencia demandada entre el 85- 100%, sino la contratada y se penaliza por encima del 100%

### Excesos de potencia: contadores tipo 3 y 2 (a partir de 50 kW)

- Cuando el cliente dispusiera de un equipo de medida 3 se registrará el valor de la potencia demandada para cada uno de los cuarto de hora del período.
- El exceso de cada cuarto de hora se calculará de acuerdo a la fórmula:

$$F_{EP} = \sum_{p=1}^{P=i} K_P \times t_{ep} \times \sqrt{\sum_{j=1}^{n} (Pd_j - Pc_P)^2}$$

		2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD
tep (€	/kW).	1,4064	1,4064	1,4064	1,4064	1,4064	1,4064
	Periodo	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD
	P1	1	1	1	1	1	1
	P2	0,041	0,87377	1	1	1	0,76644
\( \text{Vn} \)	P3		0,35234	0,54275	0,49007	0,5473	0,36864
Kp.	P4		0,26788	0,41026	0,43719	0,31994	0,27962
	P5		0,10757	0,02637	0,03005	0,06134	0,05215
	P6		0,10757	0,02637	0,03005	0,06134	0,05215

No aplica "la regla del maxímetro" (85-105%)

¿Y si ya he cambiado de potencia antes de un año o después del 1 de junio?

Los consumidores tendrán derecho a modificar dos veces las potencias contratadas con objeto de adaptarlas a los periodos definidos en la Circular 3/2020 sin coste alguno durante el periodo de doce meses a contar desde la entrada en vigor de la Resolución, a pesar de no haber transcurrido doce meses desde la última modificación de potencias.

En caso de que la potencia contratada supere la máxima de las potencias contratadas por el consumidor en el momento del cambio, el consumidor deberá abonar el coste de los derechos de acometida aplicables y el derivado de eventuales cambios o actuaciones sobre los equipos de control y medida, con arreglo a la normativa que sea de aplicación.

### Recargos de potencia en contratos de duración inferior al año

Suministros para eventuales, ferias, etc., activos cuando entren en vigor las nuevas tarifas tendrán que facturarse según los nuevos peajes.

En suministros contratados a partir del uno de junio se aplicarán los nuevos recargos.

Inicialmente, se aplicará en las facturas el recargo correspondiente a una duración del contrato inferior a tres meses y en la última factura se regularizarán los importes facturados para adecuarse a la efectiva duración del contrato.

Duración del contrato (D)	Porcentaje de recargo
D≤3 meses	135 %
3 meses < D ≤ 4 meses	90 %
4 meses < D ≤ 5 meses	63 %
5 meses < D ≤ 6 meses	45 %
D > 6 meses	32 %

- Suministros 2.0TD: exentos (eliminada la regla del 50%)
- Los demás suministros => igual que antes (regla 33%), con periodo P6 exento y mismos valores.
- El cambio de periodos en tarifa 3.0 puede cambiar los recargos habituales

Periodos	cos φ	€/kVArh
Periodos 1 a 5.	$0.80 \le \cos \varphi < 0.95$	0,0415540
	cos φ < 0,80	0,0623320

$$\cos \varphi = \frac{E_a}{\sqrt{E_a^2 + E_r^2}}$$

CAPACITIVA (nuevo

- Suministros de tensión >1kV (6.XTD)
- Durante el periodo 6 el factor de potencia capacitivo horario debe ser superior a 0,98.
- Fuera de este rango => penalización de 0€/kVArh hasta que haya conclusiones del grupo de trabajo de control de tensión.

Periodos	cos φ	€/kVArh	
Periodo 6.	$\cos \phi < 0.98$	0,0000000	

# feníe energía

## **CONTRATOS CONSUMOS PROPIOS**

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

### Consumos propios plantas de generación

Los productores de energía eléctrica deberán disponer de un contrato para el suministros de consumos propios de su instalación, según el artículo 2.b de la Circular 3/2020 antes del 1 de junio

- ¿Qué se considera consumos propios? Son consumos propios la electricidad utilizada por los elementos auxiliares de las plantas necesaria para el funcionamiento de las instalaciones de producción. Los consumos propios incluyen los servicios auxiliares de las plantas de producción y suministros a equipamientos y accionamientos eléctricos asociados a los diversos procesos (incluyen instalaciones de control, telecomunicaciones, instalaciones mecánicas, fuerza y alumbrado).
- ¿Físicamente hay que hacer algo a la instalación? ¿Hay que poner otro contador? No es necesario instalar un equipo de medida adicional

### Consumos propios plantas de generación

- ¿Pueden tener el contrato de representación y el de electricidad con compañías distintas? Sí
- ¿Qué potencia contrato? No tenemos información salvo Unión Fenosa Distribución y aconsejamos hacer el cálculo de potencias demandas, por ejemplo potencia de standby (por la noche).
- ¿Voy a saber cuál es mi CUPS? De los clientes conectados a Unión Fenosa Distribución y Endesa Distribución disponemos ya de su código CUPS asignado. En el resto, hay que consultar por el CUPS asociado al CIL a su correspondiente distribuidora. No es necesario aportar un documento CIE, ni ningún tipo de documentación adicional.

# feníe energía

# **RESUMEN**

- ✓ Nuevas tarifas eléctricas y estructura de peajes
- ✓ Nuevos periodos horarios.
- ✓ Efectos en la factura de los clientes
- ✓ Adaptación de contratos: precios, potencias y contadores
- ✓ Penalizaciones por exceso de potencia y reactiva
- ✓ Obligación contrato de consumos propios para productores.

### Resumen cuestiones más relevantes

- Única tarifa 2.0TD hasta 15kW. Tendrá 2 periodos en el término de potencia y 3 en el término de energía.
- Para el resto de tarifas, habrá 6 periodos de potencia y energía. Se elimina la tarifa 3.1.
- Los periodos varían en península, Baleares, Canarias, Ceuta o Melilla.
- Las potencias contratadas deben cumplir que P6>P5>P4>P3>P2>P1 (salvo en la 2.0TD).
- Exceso de potencia: contador tipo 4 y 5 sin control ICP (2.0TD no interrumpible y parte de 3.0TD) calculado como tarifa 3.0 actual; los demás tipos de contadores calculado como tarifa 6.x actual.
- Las potencias contratadas de los clientes se cambiarán automáticamente si fuera necesario. Los consumidores pueden cambiar esta potencia 2 veces hasta junio 2022, sin coste alguno, aunque hayan realizado un cambio en los 12 meses anteriores.
- Se crea un peaje nuevo para la energía autoconsumida en instalaciones de autoconsumo próximas a red (autoconsumo colectivo)
- Los puntos de suministro dedicados en exclusiva a la recarga de vehículos eléctricos de acceso público tendrán un peaje especial más barato, de aplicación durante el periodo 2020-2025.
- Las plantas de generación tendrán que pagar peajes por sus consumos propios.

### Feníe Energía: Modelo único en el sector



- ✓ Única comercializadora de energía propiedad de los instaladores
- ✓ Objetivo principal es generar ahorro a los clientes a través de un asesoramiento cualificado y personalizado
- ✓ Relación de confianza y transparencia Compañía-Agente-Cliente

### Si tienes interés en unirte a Feníe Energía.....

### Punto de partida

- ✓ Si ya eres instalador
- ✓ Si estás asociado a una asociación de FENIE
- ✓ Ya tienes medio camino recorrido....
- **✓** 900 215 470

