0.1. Facturación por energía reactiva

Los términos de facturación por energía reactiva inductiva vigentes están establecidos en el anexo I de la Orden ITC/688/2011, de 30 de marzo, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de abril de 2011 y determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial¹:

$\cos \phi$	€/kVAth		
$0,80 \le \cos \phi < 0,95$	0,041554		
$\cos \phi < 0.80$	0,062332		

El factor de potencia o $\cos \phi$ viene definido por la relación existente entre la energía activa (Ea) y la energía reactiva (Er) en cada uno de los periodos horarios y se calcula conforme a la siguiente fórmula:

$$\cos\phi = \frac{Ea}{\sqrt{Ea^2 + Er^2}}$$

Donde,

• Ea: Cantidad registrada por el contador de energía activa, expresada en kWh.

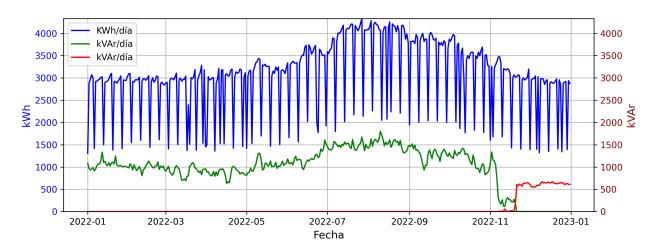


Figura 1: Energía activa consumida Ep diaria

 $^{^{1} {\}rm Disponible\ en\ https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2011-5757}$

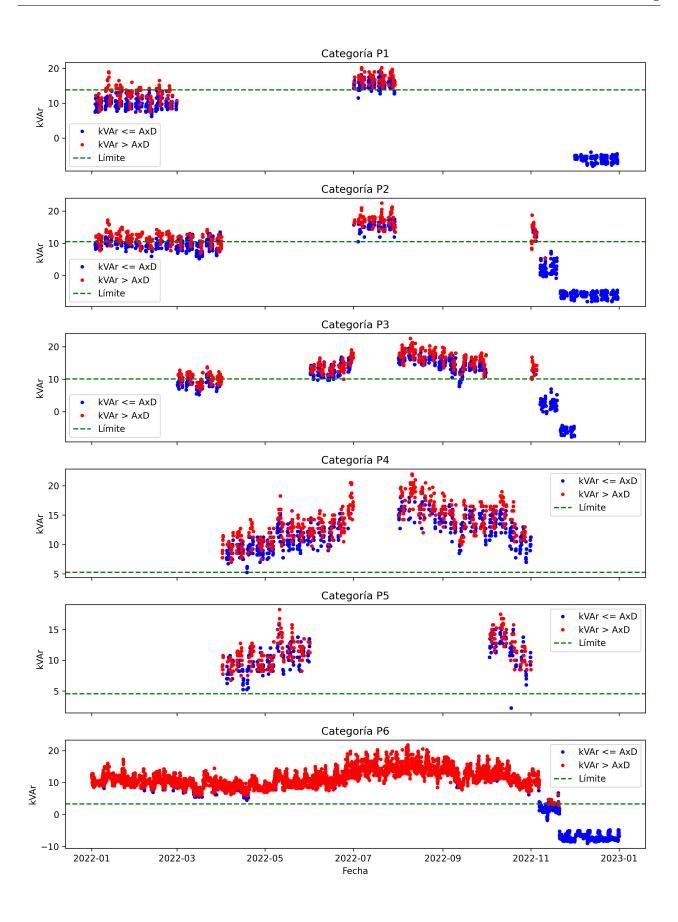


Figura 2: Excesos de potencia $Pd_j - Pc_p$

ullet Er: Cantidad registrada por el contador de energía reactiva, expresada en kVArh.

$\blacksquare \ \cos \phi :$ Factor de potencia.

La energía reactiva será el saldo neto obtenido como diferencia entre las energías reactivas de los cuadrantes QR1 y QR4. Si la diferencia es positiva, el factor de potencia es inductivo. En caso de resultar negativa, el factor de potencia es capacitivo.

Tabla 1: Facturación por energía reactiva (€)

	Tabla 1. Tacturación por chergia reactiva (9)							
$\mathrm{tdh6}$	P1	P2	P3	P4	P5	P6		
$\underline{\hspace{0.5cm}}$ month_num								
1	1128.70	1522.67	0.00	0.00	0.00	9993.00		
2	791.52	1241.45	0.00	0.00	0.00	7747.00		
3	0.00	1201.82	1477.29	0.00	0.00	7010.20		
4	0.00	0.00	0.00	1208.58	1172.17	5449.00		
5	0.00	0.00	0.00	1424.73	1467.46	7742.20		
6	0.00	0.00	2039.43	2116.86	0.00	8506.60		
7	2052.66	2395.77	0.00	0.00	0.00	12651.40		
8	0.00	0.00	2612.46	2655.54	0.00	12076.00		
9	0.00	0.00	1931.28	1843.47	0.00	9196.60		
10	0.00	0.00	0.00	1570.64	1472.12	8881.00		
11	0.00	539.00	498.43	0.00	0.00	1539.40		
12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		

Tabla 2: Facturación por energía reactiva ($\mathfrak C$)

tdh6 month_num	P1	P2	Р3	P4	P5	P6
1	46.90	63.27	0.00	0.00	0.00	415.21
2	32.89	51.58	0.00	0.00	0.00	321.89
3	0.00	49.94	61.38	0.00	0.00	291.27
4	0.00	0.00	0.00	50.22	48.70	226.41
5	0.00	0.00	0.00	59.20	60.97	321.69
6	0.00	0.00	84.74	87.96	0.00	353.45
7	85.29	99.54	0.00	0.00	0.00	525.67
8	0.00	0.00	108.55	110.34	0.00	501.76
9	0.00	0.00	80.24	76.60	0.00	382.12
10	0.00	0.00	0.00	65.26	61.17	369.01
11	0.00	22.40	20.71	0.00	0.00	63.96
12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

REFERENCIAS

Referencias

[1] Resolución de 6 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se modifica el anexo II de la Resolución de 4 de diciembre de 2024, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.

- [2] CNMC Circular 1/2025, de 28 de enero, por la que se modifica la 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
- [3] 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.
- [4] Anexo I. ACUERDO POR EL QUE SE CONTESTAN CONSULTAS RELATIVAS A LA APLICACIÓN DE LA CIRCULAR 3/2020, DE 15 DE ENERO, POR LA QUE SE ESTABLECE LA METODOLO-GÍA PARA EL CÁLCULO DE LOS PEAJES DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA.
- [5] Peajes de acceso a las redes de transporte y distribución y cargos asociados a los costes del sistema
- [6] Resolución de 4 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen los valores de los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución de electricidad de aplicación a partir del 1 de enero de 2025.

1. Textos para insertar en el latex

1.1. ddd. DataFrames

```
ddd.Pc 2
  kW p P1 380 P2 380 P3 380 P4 380 P5 380 P6 380
  ddd.Datos
  Valor Unnamed: 0 Grupo tarifario 6.1 TD Término de Energía/Potencia Según contrato Cabecero COGITI
'Curso 030429 Experto en gestión y n... Titulo OPTIMIZACIÓN DEL COSTE ENERGÉTICO Subtitulo
GIMNASIO DEPORTIVO Subsubtitulo Estado actual Autor Francisco Roman EmpresaAutor — DptoAutor
Alumno Destinatario Francisco Espin EmpresaDestinatario — DptoDestinatario Tutor
  ddd.Pc
  kW p P1 200 P2 200 P3 200 P4 200 P5 200 P6 200
  ddd.tP
  EUR/kW año p P1 24.732072 P2 21.529345 P3 12.319941 P4 9.897259 P5 2.833920 P6 1.571094
  ddd.tE
  EUR/kWh p P1 0.247321 P2 0.215293 P3 0.123199 P4 0.098973 P5 0.028339 P6 0.015711
  ...
  ddd.kVAr
  0\ 27\ \mathrm{NaN}\ 0\ 27\ \mathrm{NaN}\ 0\ 26\ \mathrm{NaN}\ 0\ 27
  [8760 \text{ rows x 2 columns}]
  ddd.kWh
  Valor time 2022-01-01 0:0:0 67 2022-01-01 1:0:0 55 NaN 52 NaN 53 NaN 53 ... ... NaN 128 NaN 90 NaN 72
NaN 60 NaN 60
  [8760 \text{ rows x 1 columns}]
  ddd.tep
  Te Tarifa 2.0 TD 0.078858 3.0 TD 0.081164 6.1 TD 0.118186 6.2 TD 0.082554 6.3 TD 0.074580 6.4 TD
0.073806
  ddd.Tarifa
  Valor Unnamed: 0 Grupo tarifario 3.0 TD:6.1 TD:6.2 TD:6.3 TD:6.4 TD:2.0 TD
  Potencia contratada [kW] Unnamed: 0 P1 200 P2 200 P3 200 P4 200 P5 200 P6 200
  ddd.SERIE1
  value time 2022-01-01 0:0:0 13 2022-01-01 1:0:0 14 NaN 13 NaN 14 NaN 13 ... .. NaN 12 NaN 13 NaN 12
NaN 12 NaN 13
  [8760 \text{ rows x } 1 \text{ columns}]
  ddd.DH6
  1\ 2\ 4\ 4\ 3\ 1\ 3\ 3\ 4\ 2\ 1\ 6\ 11\ 1\ 1\ 2\ 4\ 4\ 3\ 1\ 3\ 3\ 4\ 2\ 1\ 6\ 12\ 1\ 1\ 2\ 4\ 4\ 3\ 1\ 3\ 3\ 4\ 2\ 1\ 6\ 13\ 1\ 1\ 2\ 4\ 4\ 3\ 1\ 3\ 3\ 4\ 2\ 1\ 6\ 14\ 2\ 2
3\ 5\ 5\ 4\ 2\ 4\ 4\ 5\ 3\ 2\ 6\ 15\ 2\ 2\ 3\ 5\ 5\ 4\ 2\ 4\ 4\ 5\ 3\ 2\ 6\ 16\ 2\ 2\ 3\ 5\ 5\ 4\ 2\ 4\ 4\ 5\ 3\ 2\ 6\ 17\ 2\ 2\ 3\ 5\ 5\ 4\ 2\ 4\ 4\ 5\ 3\ 2\ 6\ 18\ 1\ 1\ 2
4\;4\;3\;1\;3\;3\;4\;2\;1\;6\;19\;1\;1\;2\;4\;4\;3\;1\;3\;3\;4\;2\;1\;6\;20\;1\;1\;2\;4\;4\;3\;1\;3\;3\;4\;2\;1\;6\;21\;1\;1\;2\;4\;4\;3\;1\;3\;3\;4\;2\;1\;6\;22\;2\;2\;3\;5
5\ 4\ 2\ 4\ 4\ 5\ 3\ 2\ 6\ 23\ 2\ 2\ 3\ 5\ 5\ 4\ 2\ 4\ 4\ 5\ 3\ 2\ 6
  ddd.DH3
```

ddd.Tp

P1 P2 P3 P4 P5 P6 p 2.0 TD 27.958789 1.258556 NaN NaN NaN NaN NaN 3.0 TD 16.670219 12.243338 5.934083 5.048310 3.368404 2.152216 6.1 TD 24.732072 21.529345 12.319941 9.897259 2.833920 1.571094 6.2 TD 17.357804 15.477352 8.018016 7.417831 1.787506 1.045932 6.3 TD 13.035548 11.529584 6.639168 4.336971 1.734158 1.140563 6.4 TD 11.788959 8.631973 4.333450 3.331505 1.064335 0.773885

ddd.TP 2

P1 P2 P3 P4 P5 P6 p 2.0 TD 23.469833 0.961130 NaN NaN NaN NaN NaN 3.0 TD 10.646876 9.302956 3.751315 2.852114 1.145308 1.145308 6.1 TD 21.245192 21.245192 11.530748 8.716048 0.560259 0.560259 6.2 TD 15.272489 15.272489 7.484607 6.767931 0.459003 0.459003 6.3 TD 11.548232 11.548232 6.320362 3.694683 0.708338 0.708338 6.4 TD 12.051156 9.236539 4.442575 3.369751 0.628452 0.628452

ddd.energia peaje

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo tarifario 2.0 TD 0.034234 0.016540 0.000079 NaN NaN NaN NaN 3.0 TD 0.028528 0.012343 0.004673 0.002682 0.000119 0.000031 6.1 TD 0.027104 0.011894 0.004726 0.002739 0.000122 0.000029 6.2 TD 0.014770 0.006840 0.002279 0.001219 0.000063 0.000020 6.3 TD 0.012294 0.005470 0.001931 0.001063 0.000055 0.000015 6.4 TD 0.007944 0.003569 0.001288 0.000681 0.000036 0.000004

ddd.potencia peaje

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 NaN NaN NaN NaN NaN NaN 3.0 TD 14.723431 7.781964 2.468252 1.887267 0.533883 0.533883 6.1 TD 23.669055 12.513915 4.696330 3.309245 0.069965 0.062286 6.2 TD 16.620368 9.426053 2.481516 1.512028 0.059278 0.052654 6.3 TD 10.791377 6.502236 2.118318 1.380541 0.045332 0.039905 6.4 TD 6.590215 3.939980 0.956817 0.665081 0.019779 0.013181

ddd.tep2022

tep Tarifa 2.0 TD 2.398610 3.0 TD 2.468725 6.1 TD 2.500611 6.2 TD 2.511007 6.3 TD 2.268489 6.4 TD 2.244925

... ddd.cKp2022

 $\frac{1}{2}$ ddd.Kp_2

... ddd.tepp13

... ddd.tepp45

ddd.Precio del exceso de potencia

 $2.0~\mathrm{TD}$ $3.0~\mathrm{TD}$ $6.1~\mathrm{TD}$ $6.2~\mathrm{TD}$ $6.3~\mathrm{TD}$ $6.4~\mathrm{TD}$ Tipo Precio del exceso de potencia PS45 0.097117 0.110506 0.109576 0.108262 0.101886 0.08984 Precio del exceso de potencia PS123 2.953979 3.361213 3.332942 3.292963 3.099043 2.73262

 $\frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}$

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Peaje TyD Transporte $0.015835\ 0.006713\ 0.002269\ 0.001172\ 0.000061\ 0.000007$ Distribución $0.096869\ 0.042157\ 0.016444\ 0.009672\ 0.000413\ 0.000123$ Peaje TyD $0.112704\ 0.048870\ 0.018713\ 0.010844\ 0.000474\ 0.000130$

...

ddd.energia peaje 61TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Peaje TyD Transporte 0.037332~0.016051~0.005694~0.002971~0.000155~0.000016 Distribución 0.125585~0.055433~0.022696~0.013477~0.000578~0.000158 Peaje TyD 0.162917~0.071484~0.028390~0.016448~0.000733~0.000174

• • •

ddd.potencia peaje 61TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Peaje TyD Transporte 1.251966 0.649650 0.223142 0.141577 0.003220 0.001453 Distribución 4.208634 2.237433 0.860422 0.622008 0.012923 0.012923 Peaje TyD 5.460600 2.887083 1.083564 0.763585 0.016143 0.014376

..

ddd.potencia peaje 30TDVE

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Peaje TyD Transporte $0.544264\ 0.275582\ 0.083967\ 0.045330\ 0.000965\ 0.000965$ Distribución $3.152553\ 1.676249\ 0.534510\ 0.424296\ 0.129830\ 0.129830$ Peaje TyD $3.696817\ 1.951831\ 0.618477\ 0.469626\ 0.130795\ 0.130795$

...

ddd.TARIFAS

Peaje de TD Potencia

contratada (P) Discriminación horaria Potencia Discriminación horaria Energía Nivel de tensión (NT) $NT0:NT\leq 1KV$ 2.0 TD $P\leq 15KW$ 2 3 $NT0:NT\leq 1KV$,80 $\leq cos\phi < 0.95$ P>15KW 6 6 NT1:1KV< NT<30KV 6.1 TD n.a. 6 6 $NT2:30KV\leq NT<72,5KV$ 6.2 TD n.a. 6 6 $NT3:72,5KV\leq NT<145KV$ 6.3 TD n.a. 6 6 $NT4:NT\geq 145KV$ 6.4 TD n.a. 6 6

... ddd.pte

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo Tarifario 2.0 TD $0.100756\ 0.033740\ 0.004351\ 0.000000\ 0.000000\ 0.000000\ 3.0$ TD $0.058430\ 0.044686\ 0.024226\ 0.013497\ 0.005536\ 0.003575\ 6.1$ TD $0.039483\ 0.030631\ 0.016972\ 0.009852\ 0.003151\ 0.002085\ 6.2$ TD $0.019546\ 0.015216\ 0.008379\ 0.005030\ 0.001505\ 0.001004\ 6.3$ TD $0.016281\ 0.012817\ 0.007320\ 0.003581\ 0.001326\ 0.000916\ 6.4$ TD $0.010278\ 0.008137\ 0.004356\ 0.003079\ 0.000570\ 0.000415$

..

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Nivel de tensión 2.0 TD 0.167 0.163 0.180 NaN NaN NaN 3.0 TD 0.166 0.175 0.165 0.165 0.138 0.180 6.1 TD 0.067 0.068 0.065 0.065 0.043 0.077 6.2 TD 0.052 0.054 0.049 0.050 0.035 0.054 6.3 TD 0.042 0.043 0.040 0.040 0.030 0.044 6.4 TD 0.016 0.016 0.016 0.016 0.015 0.017

... ddd.ppc

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Nivel de tensión 2.0 TD 0.001444 0.000241 0.000000 0.000000 0.000000 0 3.0 TD 0.001952 0.000902 0.000601 0.000450 0.000450 0 6.1 TD 0.000837 0.000386 0.000257 0.000193 0.000193 0 6.2 TD 0.000837 0.000386 0.000257 0.000193 0.000193 0 6.4 TD 0.000837 0.000386 0.000257 0.000193 0.000193 0 6.4 TD 0.000837 0.000386 0.000257 0.000193 0.000193 0 6.4 TD 0.000837 0.000386 0.000257 0.000193 0.000193 0.000193 0

• • •

ddd.consumo

 $\begin{array}{c} {\rm KWh\ hour\ month\ month\ month\ num\ day\ of\ week\ es\ fin\ de\ semana\ tdh6\ pcp\ Pd\ j\ Pd\ j\ minus\ Pc\ p\ R1} \\ {\rm R4\ kVAr\ kVAr\ KWh\ cf\ lim\ cfmax\ AxD\ kVAr\ e\ EUR\ kVAr\ EUR\ kVAr\ datetime\ 2022-01-01\ 00:00:00\ 16.75\ 0} \\ {\rm Jan\ 0\ 5\ True\ P6\ 200\ 67.0\ 0.0\ 12.0\ 0.00\ 12.00\ 71.641791\ 0.812913\ 20\ 0.98\ 3.35\ 8.65\ 0.04155\ 0.359407\ 2022-01-01\ 00:15:00\ 16.75\ 0\ Jan\ 0\ 5\ True\ P6\ 200\ 67.0\ 0.0\ 12.0\ 0.00\ 12.00\ 71.641791\ 0.812913\ 20\ 0.98\ 3.35\ 8.65\ 0.04155\ 0.359407\ 2022-01-01\ 00:45:00\ 16.75\ 0\ Jan\ 0\ 5\ True\ P6\ 200\ 67.0\ 0.0\ 12.0\ 0.00\ 12.0\ 0.00\ 12.00\ 0.012.0\ 0.00\ 12.00\ 0.012.0\ 0.00\ 12.00\ 0.00\ 0.00\ 12.00\ 0.00\ 12.00\ 0.00\ 12.00\ 0.00\ 12.00\ 0.00\ 12.00\ 0.$

23 Dec 11 5 True P6 200 60.0 0.0 0.0 6.75 -6.75 -45.000000 0.911922 20 0.98 3.00 0.00 0.04155 0.000000 [35040 rows x 21 columns]

. . .

ddd.d30Energia reactiva consumida mensual

 $\begin{array}{c} \text{tdh6 P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total\ month_num\ 1\ 1128.70\ 1522.67\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 993.0\ 12644.37\ 2\ 791.52} \\ 1241.45\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 7747.0\ 9779.97\ 3\ 0.00\ 1201.82\ 1477.29\ 0.00\ 0.00\ 7010.2\ 9689.31\ 4\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 1208.58} \\ 1172.17\ 5449.0\ 7829.75\ 5\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 1424.73\ 1467.46\ 7742.2\ 10634.39\ 6\ 0.00\ 0.00\ 2039.43\ 2116.86\ 0.00\ 8506.6\\ 12662.89\ 7\ 2052.66\ 2395.77\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 12651.4\ 17099.83\ 8\ 0.00\ 0.00\ 2612.46\ 2655.54\ 0.00\ 12076.0\ 17344.00\ 9\\ 0.00\ 0.00\ 1931.28\ 1843.47\ 0.00\ 9196.6\ 12971.35\ 10\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 1570.64\ 1472.12\ 8881.0\ 11923.76\ 11\ 0.00\ 539.00\\ 498.43\ 0.00\ 0.00\ 1539.4\ 2576.83\ 12\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ 0.00\ Total\ 3972.88\ 6900.71\ 8558.89\ 10819.82\\ 4111.75\ 90792.4\ 125156.45 \end{array}$