e Facturación por excesos de potencia de consumidores con equipo de medida tipo 4 o 5.

Vatiaco

31 de mayo de 2025

Índice

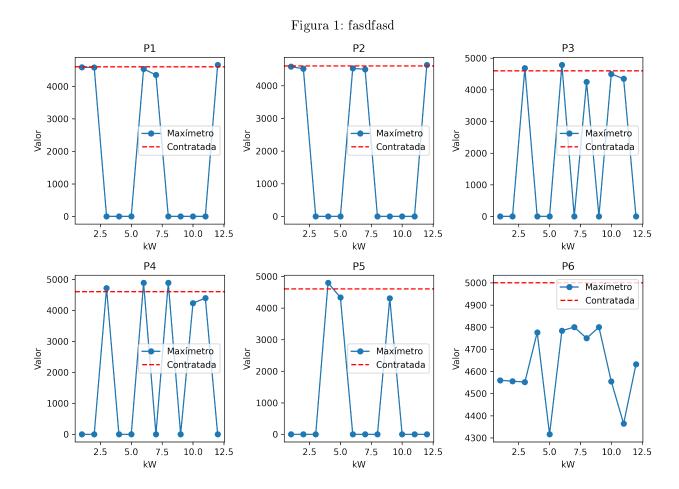
In	dice			1			
Índice de figuras							
Ín	dice	de tab	olas	2			
1	Ma:	\mathbf{ximetr}	o	3			
2	Fact 2.1	Factur 2.1.1 2.1.2 2.1.3	on por excesos de potencia de consumidores con equipo de medida tipo 4 o 5 ración por potencia contratada	4 4 5 5			
3	Tex 3.1	_	ra insertar en el latex DataFrames	6			

Indi	ce de figuras	
1	fasdfasd	3
Índi	ce de tablas	
1		3

1 MAXIMETRO 3

1. Maximetro

Tabla 1:											
	P1	P2	P3	P4	P5	P6					
kW											
1	4584	4580				4560					
2	4580	4516				4556					
3			4684	4716		4552					
4					4796	4776					
5					4332	4316					
6	4532	4528	4788	4888		4784					
7	4350	4500				4800					
8			4250	4888		4750					
9					4310	4800					
10			4500	4230		4555					
11			4348	4396		4364					
12	4660	4636				4632					



Facturación por excesos de potencia de consumidores con equipo 2. de medida tipo 4 o 5

Facturación por potencia contratada

La facturación por potencia contratada será el sumatorio resultante de multiplicar la potencia contratada en cada período horario por el precio del término de potencia correspondiente, según la fórmula siguiente [?]:

$$FP = \sum_{p=1}^{i} Tp_p \times Pc_p$$

Donde:

- ullet FP: Facturación de la potencia expresada en EUR
- \blacksquare Tp_p : Precio del término de potencia del periodo horario p, en EUR/kW y año
- \bullet Pc_p : Potencia contratada en el período horario p, en kW
- i: Número de periodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.

Resultando:

2.1.1. Pc_p : Potencia contratada en el período horario p, en kW XPc

2.1.2. Tpp: Precio del término de potencia del periodo horario p, en EUR/kW y año XTpp

2.1.3. FP: Facturación de la potencia expresada en EUR

XFP XgFP

2.2. Facturación por la potencia demandada (Puntos de suministro con tipo de punto de medida 4 y 5):

Cuando la potencia demandada sobrepase en cualquier período horario a la potencia contratada en el mismo, se procederá, además, a la facturación de los excesos registrados en cada período, de acuerdo con lo siguiente para puntos de suministro con tipo de punto de medida 4 y 5:

$$F_{PD} = \sum_{p=1}^{P=i} tep_p^{4-5} \times (Pd_j - Pc_p) \times n$$

- F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en €.
- tep_p^{4-5} : Término de exceso de potencia, expresado en \mathfrak{C}/kW y día, del peaje correspondiente en el periodo horario p, aplicable a los puntos de suministro con tipo de punto de medida 4 y 5.
- Pd_j : Potencia demandada en cada uno de los períodos horario p en que se haya sobrepasado Pc_p , expresada en kW.
- Pc_p : Potencia contratada en el período horario p, expresada en kW.
- i: Número de períodos horarios de los que consta el término de facturación de potencia del peaje correspondiente.
- n: Número de días que comprende el periodo de facturación.

Resultando:

- 2.2.1. tep_p^{4-5} : Término de exceso de potencia demandada, expresado en \mathfrak{C}/kW y día Xtepp45tarifa
- 2.2.2. Pd_j : Potencia demandada en cada uno de los períodos horario p en que se haya sobrepasado Pc_p , expresada en kW
- 2.2.3. F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en \P .

XFPD XgFPD

3. Textos para insertar en el latex

3.1. ddd. DataFrames

...

ddd. Activa

• • •

ddd.Reactiva

...

ddd.Maximetro

...

ddd.Pc

kW p P1 4600 P2 4600 P3 4600 P4 4600 P5 4600 P6 5000

..

ddd. Tarifa

Valor Unnamed: 0 Grupo tarifario 6.1 TD

...

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 aux

Valor Unnamed: 0 Grupo tarifario 3.0 TD;6.1 TD;6.2 TD;6.3 TD;6.4 TD;2.0 TD

• • •

 $ddd.Pc_aux$

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 Na
N 13 NaN 14 NaN 13 NaN 12 NaN 13 NaN 12 NaN 13 NaN 13

[8760 rows x 1 columns]

. .

ddd.DH6

...

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

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 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

..

 $ddd.potencia_peaje$

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 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

ddd.Kp 2

ddd.tepp13

ddd tenn45

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

... ddd.energia peaje 30TDVE Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3 Periodo 4 Periodo 5 Periodo 6 Peaje TyD Transporte $0.015835\ 0.006713\ 0.002269\ 0.001172\ 0.000061\ 0.000007\ Distribución <math display="inline">0.096869\ 0.042157\ 0.016444\ 0.009672\ 0.000413\ 0.000123\ Peaje$ 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 $0.010278\ 0.008137\ 0.004356\ 0.003079\ 0.000570\ 0.000415$

.. 111

ddd, ppp

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.ddff

Empty DataFrame Columns: [] Index: []