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

Vatiaco

1 de junio de $2025\,$

Índice

Ín	dice		1
Ín	\mathbf{dice}	de figuras	2
Ín	\mathbf{dice}	de tablas	2
1	Fac: 1.1	turación por potencia Facturación por potencia contratada	3 3 3 4 5
	1.3	1.2.3 F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en \mathfrak{C}	
Re	efere	ncias	8
A	solo	DESARROLLO	9
В	B.1	tos para insertar en el latex ddd. DataFrames	4 -

Índice de figuras

1	FP: Facturación por potencia contratada	4
2	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	6
3	F_{PD} : Facturación Total por potencia	7
4	aa	15
5	FP: Facturación por potencia contratada	26
6	F_{PD} : Facturación por potencia demanda.	27
7	F_{PD} : Facturación Total por potencia	28
Índi	ce de tablas	
1	Pc_p : Potencia contratada en el período horario p	3
2	Tp_p : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año	
3	$F\dot{P}$: Facturación por potencia contratada	
4	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	5
5	Tp_p : Maximetro p	5
6	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	
7	F_{PD} : Facturación Total por potencia	6
8	Tp_p : Precio del término de potencia del periodo horario p , en EUR/kW y año	25
9	Pc_p : Potencia contratada en el período horario p	25
10	FP: Facturación por potencia contratada	25
11	Tp_p : Maximetro p	26
12	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	26
13	F_{PD} : Facturación por potencia demanda	27
14	Fara: Facturación Total por potencia	28

1. Facturación por potencia

1.1. 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 [4]:

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

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
- $lackbox{--} Pc_p$: 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:

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

p	P1	P2	Р3	P4	P5	P6
kW	20	20	20	20	20	20

Tabla 1: Pc_p : Potencia contratada en el período horario p.

1.1.2. Tarifa

3.0 TD

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

	P1	P2	P3	P4	P5	P6					
Grupo Tarifario)										
2.0 TD	27.958789	1.258556									
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					
$6.2~\mathrm{TD}$	17.357804	15.477352	8.018016	7.417831	1.787506	1.045932					
$6.3~\mathrm{TD}$	13.035548	11.529584	6.639168	4.336971	1.734158	1.140563					
$6.4~\mathrm{TD}$	11.788959	8.631973	4.333450	3.331505	1.064335	0.773885					
Table	Tabla 2: Tp_p : Precio del término de potencia del periodo horario										
p, en	EUR/kW y aí	ĩo.									

1.1.4. FP: Facturación de la potencia expresada en EUR

p Mes	P1	P2	Р3	P4	P5	P6	Total
1	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
2	25.6	18.8	9.1	7.7	5.2	3.3	69.7
3	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
				Con	tinued	on nex	t page

p	P1	P2	Р3	P4	P5	P6	Total
Mes							
4	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
5	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
6	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
7	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
8	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
9	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
10	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
11	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
12	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
Total	333.4	244.9	118.7	101.0	67.4	43.0	908.3

Tabla 3: FP: Facturación por potencia contratada.

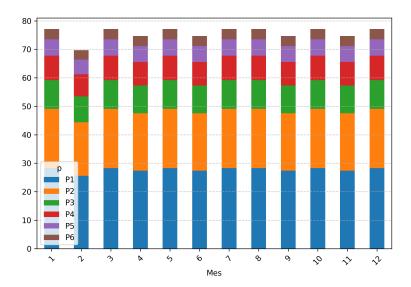


Figura 1: FP: Facturación por potencia contratada.

1.2. Facturación por la potencia demandada:

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.
- \blacksquare 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:

1.2.1. tep_p^{4-5} : Término de exceso de potencia demandada, expresado en \mathfrak{C}/kW y día

	2.0 TD	3.0 TD	6.1 TD	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD
Período						
P1	0.275041	0.168944	0.272540	0.171493	0.247625	0.185913
P2	0.005297	0.089294	0.144093	0.097260	0.149204	0.111149
P3		0.028322	0.054076	0.025605	0.048608	0.026992
P4		0.021656	0.038105	0.015601	0.031679	0.018762
P5		0.006126	0.000806	0.000612	0.001040	0.000558
P6		0.006126	0.000717	0.000543	0.000916	0.000372
	Tabla 4	$: F_{PD}: Fact$	uración por	r potencia d	emanda	

1.2.2. Maxímetro. $máx(Pd_j)$ [KW]

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
kW						
1	32	30				30
2	16	37				26
3		36	36			31
4				29	37	34
5				31	12	34
6			11	15		15
7	22	18				27
8			11	15		24
9			11	15		21
10				24	20	17
11		36	36			24
12	29	34				26
	Γabla	5: Tp	о _р : Ма	axime	tro p	

1.2.3. F_{PD} : Facturación por potencia demanda, expresado en \mathfrak{C} .

	P1	P2	Р3	P4	P5	P6	Total
kW							
1	62.85	27.68				1.90	92.43
2		42.50				1.03	43.53
3		44.29	14.05			2.09	60.43
4				5.85	3.12	2.57	11.54
5				7.38		2.66	10.04
6							
7	10.47					1.33	11.80
8						0.76	0.76
9						0.18	0.18
10				2.69			2.69
11		42.86	13.59			0.74	57.19
12	47.14	38.75				1.14	87.03
Total	120.46	196.09	27.64	15.92	3.12	14.40	377.63
	Tabla 6:	F_{PD} : Fac	turación	por po	tencia (demanda	a

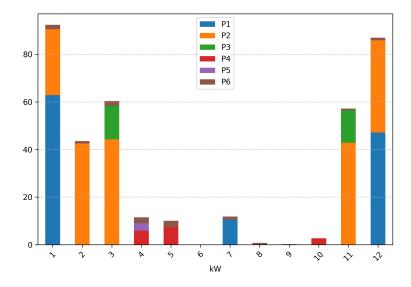


Figura 2: F_{PD} : Facturación por potencia demanda.

1.3. Total

	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
kW							
1	91.16	48.48	10.08	8.58	5.72	5.55	169.57
2	25.58	61.29	9.10	7.75	5.17	4.33	113.21
3	28.32	65.09	24.13	8.58	5.72	5.74	137.57
4	27.40	20.13	9.75	14.15	8.66	6.11	86.20
5	28.32	20.80	10.08	15.96	5.72	6.31	87.19
6	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.54	74.66
7	38.79	20.80	10.08	8.58	5.72	4.99	88.95
8	28.32	20.80	10.08	8.58	5.72	4.42	77.91
9	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.72	74.84
10	28.32	20.80	10.08	11.26	5.72	3.66	79.83
11	27.40	62.99	23.35	8.30	5.54	4.27	131.85
12	75.45	59.55	10.08	8.58	5.72	4.80	164.17
Total	453.86	440.96	146.32	116.88	70.49	57.44	1285.96
	Tabla	7: F_{PD} :	Facturac	ión Total	por pot	encia	

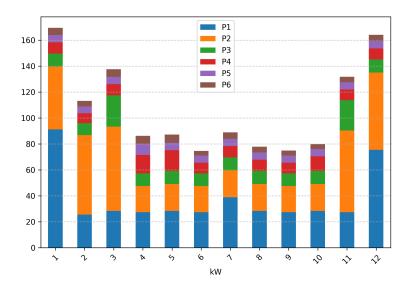


Figura 3: F_{PD} : Facturación Total por potencia .

REFERENCIAS 8

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.

A SOLO DESARROLLO

A. solo DESARROLLO

B. Textos para insertar en el latex

B.1. ddd. DataFrames

...

ddd. Maximetro

ddd. Tarifa

Valor Unnamed: 0 Grupo tarifario 3.0 TD

. .

ddd. Pc

kW p P1 20 P2 20 P3 20 P4 20 P5 20 P6 20

...

ddd. SERIE1

Valor 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. 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. Tarifaaux

Valor Unnamed: 0 Grupo tarifario 3.0 TDaux

. . .

ddd. Pcaux

kW p P1 20 P2 20 P3 20 P4 20 P5 20 P6 20aux

. . .

ddd. SERIE1aux

Valor 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]aux

. . .

ddd. DH6

...

ddd. DH3

444

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. TP2

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

 $\begin{array}{c} \text{TD } 15.272489 \ 15.272489 \ 7.484607 \ 6.767931 \ 0.459003 \ 0.459003 \ 6.3 \ \text{TD } 11.548232 \ 11.548232 \ 6.320362 \ 3.694683 \\ 0.708338 \ 0.708338 \ 6.4 \ \text{TD } 12.051156 \ 9.236539 \ 4.442575 \ 3.369751 \ 0.628452 \ 0.628452 \end{array}$

... ddd. energiapeaje

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 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. potenciapeaje

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

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 0.0738062022

... ddd. cKp2022

... ddd. Kp2

ddd. tepp13

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 0.073806p13

...
ddd. tepp45

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 0.073806p45

ddd. Preciodelexcesodepotencia

 $2.0~\mathrm{TD}$ $3.0~\mathrm{TD}$ $6.1~\mathrm{TD}$ $6.2~\mathrm{TD}$ $6.3~\mathrm{TD}$ $6.4~\mathrm{TD}$ 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. energiapeaje30TDVE

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 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 0.00000430 TDVE

ddd. energiapeaje61TDVE

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 0.00000461TDVE

 $\overset{\cdots}{\mathrm{d}\mathrm{d}\mathrm{d}}$. potencia
peaje
61TDVE

...

ddd. potenciapeaje30TDVE

. . .

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

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

 $\begin{array}{c} \text{P1 P2 P3 P4 P5 P6 Nivel de tensión 2.0 TD } 0.001444\,\, 0.000241\,\, 0.000000\,\, 0.000000\,\, 0.000000\,\, 0.30\,\, \text{TD }\, 0.001952\,\, 0.000902\,\, 0.000601\,\, 0.000450\,\, 0.000450\,\, 0.6.1\,\, \text{TD }\, 0.000837\,\, 0.000386\,\, 0.000257\,\, 0.000193\,\, 0.000193\,\, 0.6.2\,\, \text{TD }\, 0.000837\,\, 0.000386\,\, 0.000257\,\, 0.000193\,\, 0.000193\,\, 0.6.4\,\, \text{TD }\, 0.000837\,\, 0.000386\,\, 0.000257\,\, 0.000193\,\, 0.000193\,\, 0.6.4\,\, \text{TD }\, 0.000837\,\, 0.000386\,\, 0.000257\,\, 0.000193\,\,$

ddd. FP

p P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total Mes 1 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 2 25.576226 18.784299 9.104347 7.745352 5.167962 3.302030 69.680217 3 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 4 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 5 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 6 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 7 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 8 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 8 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 8 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 11 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 10 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 11 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 12 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 3.655819 77.145955 Total 333.404380 244.866760 118.681660 100.966200 67.368080 43.044320 908.331400

ddd. FEP

 $\begin{array}{c} \text{P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total kW } 1\, 62.847168\, 27.681140\, 0.000000\, 0.000000\, 0.000000\, 1.899060\, 92.427368\, 2\, 0.000000\, 42.503944\, 0.000000\, 0.000000\, 0.000000\, 1.029168\, 43.533112\, \,3\, 0.000000\, 44.289824\, 14.047712\, 0.000000\, 0.00000\, 0.000000\, 0.$

ddd. sFP FEP

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Total kW 1 91.163704 48.478043 10.079812 8.575212 5.721673 5.554879 169.573323 2 25.576226 61.288243 9.104347 7.745352 5.167962 4.331198 113.213329 3 28.316536 65.086727 24.127524 8.575212 5.721673 5.744785 137.572457 4 27.403100 20.126035 9.754657 14.145712 8.661362 6.110809 86.201675 5 28.316536 20.796903 10.079812 15.959908 5.721673 6.314503 87.189335 6 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.537889 74.657375 7 38.791064 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 4.985161 88.949825 8 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 4.985161 88.949825 8 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 4.985161 88.949825 8 28.316536 20.796903 10.079812 8.575212 5.721673 4.415443 77.905579 9 27.403100 20.126035 9.754657 8.298592 5.537102 3.721669 74.841155 10 28.316536 20.796903 10.079812 11.260556 5.721673 3.655819 79.831299 11 27.403100 62.987155 23.349217 8.298592 5.537102 4.273009 131.848175 12 75.451912 59.550499 10.079812 8.575212 5.721673 4.795255 164.174363 Total 453.861452 440.956384 146.323932 116.883360 70.492340 57.440420 1285.957888

B.2. xxx. latex

...

xxx. imagenaa.png



Figura 4: aa

. . .

 $xxx.\ pdfassets/pdf/aa.pdf$



EJERCICIO COMPROBACIÓN FACTURACION SUMINISTRO DOMESTICO

Una familia (matrimonio y dos menores) residente en un barrio de MADRID (c.p. 28028), hace meses recibió la comunicación de la compañía Distribuidora de Electricidad comunicándoles la puesta en servicio del contador de Telegestión.



Actualmente disponen de un contrato de energía en Comercialización Regulada (PVPC) con una potencia contratada de 4,6 kW durante el día y 4,6kW durante la noche.

El suministro corresponde a su vivienda habitual con una utilización similar todo el año.

Recientemente han recibido la factura correspondiente al consumo realizado desde el 07/08/2023 al 03/09/2023.

Desean comprobar si la factura es correcta para lo cual se han descargado desde la web de su compañía distribuidora el fichero con los consumos correspondientes al periodo de facturación y que se adjunta al presente ejercicio.

Se pide:

- 1. Calcular utilizando la aplicación de la CNMC los costes de la factura correspondiente al periodo del 07/08/2023 al 03/09/2023.
- 2. Aprovechando el plan MOVESIII de subvenciones están valorando la adquisición de un vehículo eléctrico. Esto supondría ampliar la potencia contratada de noche a 6 kWh. Desean conocer cual hubiera sido el coste de la factura durante el periodo 07/08/2023 al 03/09/2023 si hubieran tenido 6kW contratados durante el periodo noche manteniendo la potencia contratada durante el día.
- 3. Calcular cual hubiera sido el coste total de la factura si el suministro no tuviera el contador de telegestión efectivamente integrado en el sistema de telegestión.
- 4. En las últimas semanas se les ha concedido el Bono Social ya que están considerados Consumidores Vulnerables, desean calcular el coste de la factura en el periodo considerado.

Datos disponibles:

Fichero: Consumo facturado Desde 07082023 Hasta 03092023.csv



SOLUCIONES

1. Calcular utilizando la aplicación de la CNMC los costes de la factura correspondiente al periodo del 07/08/2023 al 03/09/2023.

https://facturaluz2.cnmc.es/

Seleccionamos la opción de contador inteligente:



Introducimos el código postal y subimos el fichero de consumos:



Introducimos las potencias contratadas e indicamos que no se es beneficiario del Bono Social:

El resultado obtenido es el siguiente:







Resultado de la simulación

Su facturación

Periodo: del 06/08/2023 al 03/09/2023

Días facturables en total: 28 días

Término Fijo 10,53 €

Importe por peajes de transporte y distribución y cargos = 9,43 €

P1 (Punta): 4,6 kW x 25,383055 €/kW/año x 28 días / 365 días = 8,96 €

P2 (Valle): 4,6 kW x 1,342713 €/kW/año x 28 días / 365 días = 0,47 €

Margen de comercialización fijo: 4,6 kW x 3,113 €/kW/año x 28 días / 365 días = 1,1 €

Término variable 74,03 €

Importe por peajes de transporte y distribución y cargos = 14,04 €

P1 (Punta): 143 kWh x 0,072991 € / kWh = 10,44 € P2 (Llano): 107 kWh x 0,028573 € / kWh = 3,06 € P3 (Valle): 170 kWh x 0,003175 € / kWh = 0,54 €

Coste energía = 59,99 €

Coste energía: 420 kWh x 0,142673 €/kWh = 59,99 €

Los precios medios del término variable por periodo, incluyendo peajes de transporte y distribución y cargos y coste de la energía, han resultado:

P1 (Punta): 0,226364 €/kWh P2 (Llano): 0,172243 €/kWh

P3 (Valle): 0,136647 €/kWh

El precio medio del término variable, incluyendo peajes de transporte y distribución y cargos y coste de la energía, ha resultado: 0,176064 €/kWh

Nota: los consumos mostrados en la factura de tu Comercializador pueden diferir en ±1kWh respecto a los consumos del resultado de esta simulación. Esta diferencia puede producirse por ajustes de cálculo según lo establecido en la Resolución del 02/06/2015.

Financiación del bono social 1,93 €

14,035934 €/año x 1,791619 €/año x 28 días / 365 días = 1,93 €

Impuesto eléctrico 0,43 €

0,50% x (10,53 \in +74,03 \in +1,93 \in) = 0,43 \in

Tipo vigente a 03/09/2023. Los impuestos incluidos en tu factura son los vigentes en la fecha de emisión.

Equipo de medida 0,75 €

Importe alquiler contador = 0,75 €

El precio del alquiler mensual del contador (si éste no es en propiedad), está establecido en 0,81 €/mes. El cálculo del alquiler del contador en la factura se realiza teniendo en cuenta el número de días.

IVA o equivalente 4,38 €

5 % de 87,67 € = 4,38 €

($87,67 \in = 10,53 \in +74,03 \in +1,93 \in +0,43 \in +0,75 \in$)

Tipo vigente a 03/09/2023. Los impuestos incluidos en tu factura son los vigentes en la fecha de emisión.

TOTAL FACTURA 92,05 €

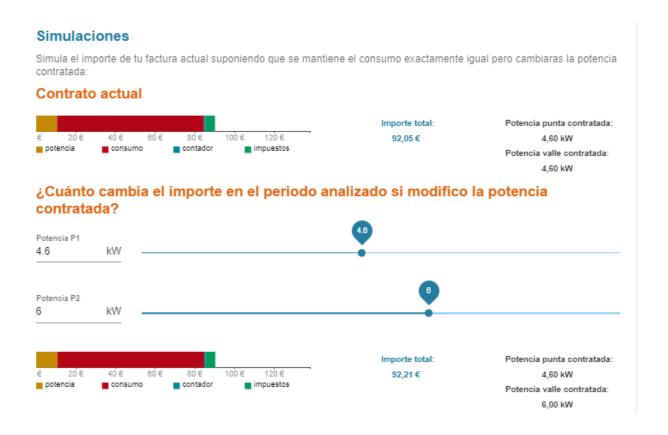
10,53 € + 74,03 € + 0,43 € + 0,75 € + 4,38 € = 92,05 €

Menos datos



2.Aprovechando el plan MOVESIII de subvenciones están valorando la adquisición de un vehículo eléctrico. Esto supondría ampliar la potencia contratada de noche a 6 kWh. Desean conocer cual hubiera sido el coste de la factura durante el periodo 07/08/2023 al 03/09/2023 si hubieran tenido 6kW contratados durante el periodo noche manteniendo la potencia contratada durante el día a 4,6 kW

En la página de resultados de la CNMC se permite conocer la variación del coste de la factura modificando los valores de la potencia contratada.





3. Calcular cual hubiera sido el coste total de la factura si el suministro no tuviera el contador de telegestión efectivamente integrado en el sistema de telegestión.

En este caso debemos seleccionar la opción de contador tradicional e introducir los datos de consumos a mano.

El simulador de la CNMC perfilará el consumo total introducido a consumos horarios utilizando los perfiles tipo proporcionados por Red Eléctrica.

Bienvenido al Simulador de la Factura de Electricidad

Simulador de facturas de electricidad de suministros acogidos al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC) y facturas de último recurso para consumidores vulnerables.

¿Qué tipo de contador tiene?



Introducimos los valores a mano tomando los datos de consumos totales por periodos obtenidos de la simulación realizada con la curva de carga.





Y el resultado de la simulación es:

Resultado de la simulación

Su facturación

Periodo: del 06/08/2023 al 03/09/2023

Días facturables en total: 28 días

Término Fijo 10,53 €

Importe por peajes de transporte y distribución y cargos = 9,43 €

P1 (Punta): 4,6 kW x 25,383055 €/kW/año x 28 días / 365 días = 8,96 €

P2 (Valle): 4,6 kW x 1,342713 €/kW/año x 28 días / 365 días = 0,47 €

Margen de comercialización fijo: 4,6 kW x 3,113 €/kW/año x 28 días / 365 días = 1,1 €

Término variable 70,81 €

Importe por peajes de transporte y distribución y cargos = 14,04 €

P1 (Punta): 143 kWh x 0,072991 € / kWh = 10,44 € P2 (Llano): 107 kWh x 0,028573 € / kWh = 3,06 € P3 (Valle): 170 kWh x 0,003175 € / kWh = 0,54 €

Coste energía = 56,77 €

Coste energía: 420 kWh x 0,135167 €/kWh = 56,77 €

Los precios medios del término variable por periodo, incluyendo peajes de transporte y distribución y cargos y coste de la energía, han resultado:

P1 (Punta): 0,215594 €/kWh P2 (Llano): 0,163645 €/kWh P3 (Valle): 0,132176 €/kWh

El precio medio del término variable, incluyendo peajes de transporte y distribución y cargos y coste de la energía, ha resultado: 0,168595 €/kWh

Nota: los consumos mostrados en la factura de tu Comercializador pueden diferir en ±1kWh respecto a los consumos del resultado de esta simulación. Esta diferencia puede producirse por ajustes de cálculo según lo establecido en la Resolución del 02/06/2015.

Financiación del bono social

1,93€

14,035934 €/año x 1,791619 €/año x 28 días / 365 días = 1,93 €

Impuesto eléctrico 0,42 €

0,50% x (10,53 € + 70,81 € + 1,93 €) = 0,42 €

Tipo vigente a 03/09/2023. Los impuestos incluidos en tu factura son los vigentes en la fecha de emisión.

Equipo de medida 0,75 €

Importe alquiler contador = 0,75 €

El precio del alquiler mensual del contador (si éste no es en propiedad), está establecido en 0,81 €/mes. El cálculo del alquiler del contador en la factura se realiza teniendo en cuenta el número de días.

IVA o equivalente 4,22 €

5 % de 84,44 € = 4,22 €

($84,44 \in = 10,53 \in +70,81 \in +1,93 \in +0,42 \in +0,75 \in$)

Tipo vigente a 03/09/2023. Los impuestos incluidos en tu factura son los vigentes en la fecha de emisión.

TOTAL FACTURA 88,66 €

 $10,53 \in +\ 70,81 \in +\ 0,42 \in +\ 0,75 \in +\ 4,22 \in =\ 88,66 \in$

Menos datos



4.En las últimas semanas se les ha concedido el Bono Social ya que están considerados Consumidores Vulnerables, desean calcular el coste de la factura en el periodo considerado.

Se realizan los mismos pasos que en el apartado 1 pero ahora indicando que se dispone de Bono Social, siendo consumidor vulnerable y unidad de convivencia con dos menores.



El resultado de la simulación es el siguiente:



Resultado de la simulación

Su facturación

Periodo: del 06/08/2023 al 03/09/2023

Días facturables en total: 28 días

Término Fijo 10,53 €

Importe por peajes de transporte y distribución y cargos = 9,43 €

P1 (Punta): 4,6 kW x 25,383055 €/kW/año x 28 días / 365 días = 8,96 € P2 (Valle): 4,6 kW x 1,342713 €/kW/año x 28 días / 365 días = 0,47 €

Margen de comercialización fijo: 4,6 kW x 3,113 €/kW/año x 28 días / 365 días = 1,1 €

Término variable 74,03 €

Importe por peajes de transporte y distribución y cargos = 14,04 €

P1 (Punta): 143 kWh x 0,072991 € / kWh = 10,44 € P2 (Llano): 107 kWh x 0,028573 € / kWh = 3,06 € P3 (Valle): 170 kWh x 0,003175 € / kWh = 0,54 €

Coste energía = 59,99 €

Coste energía: 420 kWh x 0,142673 €/kWh = 59,99 €

Los precios medios del término variable por periodo, incluyendo peajes de transporte y distribución y cargos y coste

P1 (Punta): 0,226364 €/kWh P2 (Llano): 0,172243 €/kWh P3 (Valle): 0,136647 €/kWh

El precio medio del término variable, incluyendo peajes de transporte y distribución y cargos y coste de la energía, ha resultado: 0.176064 €/kWh

Nota: los consumos mostrados en la factura de tu Comercializador pueden diferir en ±1kWh respecto a los consumos del resultado de esta simulación. Esta diferencia puede producirse por ajustes de cálculo según lo establecido en la Resolución del 02/06/2015.

Financiación del bono social 1,93 €

14,035934 €/año x 1,791619 €/año x 28 días / 365 días = 1,93 €

Descuento Bono Social -31,78 €

Descuento: 65,00% de (10,53 € + 1,93 € + 49,22 % de 74,03 €) = -31,78 €

Nota: su comercializador podría estar aplicándole una mayor bonificación si en periodos anteriores ha tenido un consumo inferior a la energía con derecho a descuento, según lo establecido en el Anexo I del Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre.

Impuesto eléctrico 0,42 €

420 kWh x 0,001 €/kWh = 0,42 €

Tipo vigente a 03/09/2023. Los impuestos incluidos en tu factura son los vigentes en la fecha de emisión.

Equipo de medida 0,75 €

Importe alquiler contador = 0,75 €

El precio del alquiler mensual del contador (si éste no es en propiedad), está establecido en 0,81 €/mes. El cálculo del alquiler del contador en la factura se realiza teniendo en cuenta el número de días.

IVA o equivalente 2,79 €

5 % de 55,88 € = 2,79 €

($55,88 \in = 10,53 \in +74,03 \in +1,93 \in -31,78 \in +0,42 \in +0,75 \in$)

Tipo vigente a 03/09/2023. Los impuestos incluidos en tu factura son los vigentes en la fecha de emisión.

TOTAL FACTURA 58,67 €

 $10,53 \in +\ 74,03 \in -\ 31,78 \in +\ 0,42 \in +\ 0,75 \in +\ 2,79 \in =\ 58,67 \in$

Menos datos

Donde puede comprobarse el descuento aplicado por Bono Social

xxx. Tpp

	P1	P2	P3	P4	P5	P6
Grupo Tarifario						
2.0 TD	27.958789	1.258556				
$3.0 \; \mathrm{TD}$	16.670219	12.243338	5.934083	5.048310	3.368404	2.152216
$6.1 \mathrm{TD}$	24.732072	21.529345	12.319941	9.897259	2.833920	1.571094
$6.2 \mathrm{TD}$	17.357804	15.477352	8.018016	7.417831	1.787506	1.045932
$6.3~\mathrm{TD}$	13.035548	11.529584	6.639168	4.336971	1.734158	1.140563
$6.4~\mathrm{TD}$	11.788959	8.631973	4.333450	3.331505	1.064335	0.773885
Tabla	8: Tn_n : Preci	io del térmir	o de potenc	ia del perio	do horario	

Tabla 8: Tp_p : Precio del término de potencia del periodo horario p, en EUR/kW y año.

... xxx. Pc

 p
 P1
 P2
 P3
 P4
 P5
 P6

 kW
 20
 20
 20
 20
 20

Tabla 9: Pc_p : Potencia contratada en el período horario p.

...

xxx. tarifa 3.0 TD

. . .

xxx. FP

p	P1	P2	Р3	P4	P5	P6	Total
${\operatorname{Mes}}$							
1	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
2	25.6	18.8	9.1	7.7	5.2	3.3	69.7
3	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
4	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
5	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
6	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
7	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
8	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
9	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
10	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
11	27.4	20.1	9.8	8.3	5.5	3.5	74.7
12	28.3	20.8	10.1	8.6	5.7	3.7	77.1
Total	333.4	244.9	118.7	101.0	67.4	43.0	908.3

Tabla 10: FP: Facturación por potencia contratada.

...

xxx. gFP

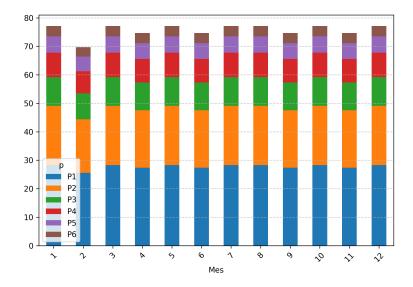


Figura 5: FP: Facturación por potencia contratada.

xxx. Maximetro

	P1	P2	P3	P4	P5	P6		
kW								
1	32	30				30		
2	16	37				26		
3		36	36			31		
4				29	37	34		
5				31	12	34		
6			11	15		15		
7	22	18				27		
8			11	15		24		
9			11	15		21		
10				24	20	17		
11		36	36			24		
12	29	34				26		
Tabla 11: Tp_p : Maximetro p								

xxx. te

	2.0 TD	$3.0~\mathrm{TD}$	6.1 TD	$6.2~\mathrm{TD}$	6.3 TD	6.4 TD		
Período								
P1	0.275041	0.168944	0.272540	0.171493	0.247625	0.185913		
P2	0.005297	0.089294	0.144093	0.097260	0.149204	0.111149		
P3		0.028322	0.054076	0.025605	0.048608	0.026992		
P4		0.021656	0.038105	0.015601	0.031679	0.018762		
P5		0.006126	0.000806	0.000612	0.001040	0.000558		
P6		0.006126	0.000717	0.000543	0.000916	0.000372		
Tabla 12: F_{PD} : Facturación por potencia demanda								

xxx. Fep

	P1	P2	Р3	P4	P5	P6	Total
kW							
1	62.85	27.68				1.90	92.43
2		42.50				1.03	43.53
3		44.29	14.05			2.09	60.43
4				5.85	3.12	2.57	11.54
5				7.38		2.66	10.04
6							
7	10.47					1.33	11.80
8						0.76	0.76
9						0.18	0.18
10				2.69			2.69
11		42.86	13.59			0.74	57.19
12	47.14	38.75				1.14	87.03
Total	120.46	196.09	27.64	15.92	3.12	14.40	377.63
Tabla 13: F_{PD} : Facturación por potencia demanda							

 $\mathbf{x}\mathbf{x}\mathbf{x}.\ \mathbf{g}\mathbf{F}\mathbf{e}\mathbf{p}$

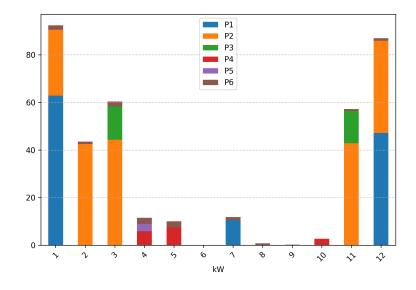


Figura 6: F_{PD} : Facturación por potencia demanda.

xxx. sFP_FEP

	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total
kW							
1	91.16	48.48	10.08	8.58	5.72	5.55	169.57
2	25.58	61.29	9.10	7.75	5.17	4.33	113.21
3	28.32	65.09	24.13	8.58	5.72	5.74	137.57
4	27.40	20.13	9.75	14.15	8.66	6.11	86.20
5	28.32	20.80	10.08	15.96	5.72	6.31	87.19
6	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.54	74.66
7	38.79	20.80	10.08	8.58	5.72	4.99	88.95
8	28.32	20.80	10.08	8.58	5.72	4.42	77.91
9	27.40	20.13	9.75	8.30	5.54	3.72	74.84
10	28.32	20.80	10.08	11.26	5.72	3.66	79.83

Continued on next page

	P1	P2	P3	P4	P5	P6	Total	
kW								
11	27.40	62.99	23.35	8.30	5.54	4.27	131.85	
12	75.45	59.55	10.08	8.58	5.72	4.80	164.17	
Total	453.86	440.96	146.32	116.88	70.49	57.44	1285.96	
Tabla 14: F_{PD} : Facturación Total por potencia								

xxx. gsFP_FEP

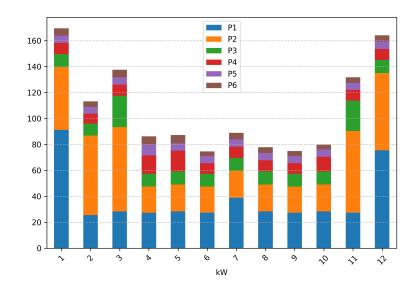


Figura 7: F_{PD} : Facturación Total por potencia .