DocTEc

Proyecti Modelo (y lo que sea)

Alumno: Francisco M. Roman Tutor: Antonio J. Molero

Málaga a 12 de mayo de 2025

Índice

Índice Índice de figuras Índice de tablas			2	
			3	
			3	
1	Normativa Técnica Aplicable. 1.1 Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión (REBT)		 4	
A	booo. A.1 bee A.2 biii		 5 5	
В	Textos para insertar en el latex B.1 ppp. Parametros			
	B.3 jjj. DataFrames para graficos		 $\frac{16}{17}$	
	B.5 ggg. Graficos B.6 ttt. Tablas B.7 mmm. Meta B.8 ywy. Calculados		 19	

Índice de figuras

Índice de tablas

1. Normativa Técnica Aplicable.

1.1. Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión (REBT)

- Norma: Real Decreto 842/2002.
- Aplicación: Marco normativo general para instalaciones eléctricas de baja tensión.
- Instrucciones Técnicas Complementarias relevantes:
 - ITC-BT-26: Instalaciones interiores en viviendas.
 - ITC-BT-51: Sistemas de automatización, gestión técnica de la energía y seguridad.

1.2. Código Técnico de la Edificación (CTE)

- Documentos básicos relevantes:
 - DB-HE: Ahorro de energía.
 - DB-HS: Salubridad.
- Relación con la domótica: Optimización del consumo energético mediante automatización de climatización, iluminación, ventilación, etc.

1.3. Reglamento de Instalaciones Térmicas en los Edificios (RITE)

- Aplicación: Integración con sistemas de climatización, calefacción y ACS.
- Objetivo: Garantizar la eficiencia energética y la seguridad.

- A. booo.
- A.1. bee

A.2. biii

Proyecto Final. Roman 11

B. Textos para insertar en el latex

B.1. ppp. Parametros

```
ppp.\ Parmetros Valor Inversinini cial
222.0
ppp.\ Parmetros Valor Bonificacinini cial
10000.0
ppp.\ Parmetros Valor Durac in del a actuacina os
15.0
ppp.\ Parmetros Valor Prstamore cibido
100000.0
ppp.\ Parmetros Valor Tasade inters del prstamo
5.0
ppp.\ Parmetros Valor Plazo del prstamo aos
15.0
ppp.\ Parmetros Valor Inflacinan nual
3.0
ppp.\ Parmetros Valor Ahorroannual
25000.0
ppp.\ Parmetros Valor Costos fijos operativos
ppp.\ Parmetros Valor Tasa de descuento
6.0
ppp.\ Participantes P1Rol
ppp. ParticipantesP1DNINIFNIE
ppp.\ Participantes P1 Nombre Razn Social
'EDITAR' para poner tu nombre y ajustar los parámetros.
ppp. ParticipantesP1Titulacin
ppp. \ Tarifa Valor Grupotari fario
3.0 TD;6.1 TD;6.2 TD;6.3 TD;6.4 TD;2.0 TD
```

B.2. xxx. DataFrames

...

xxx. Parmetros

Valor Parametro Inversión inicial [€] 222.0 Bonificación inicial [€] 10000.0 Duración de la actuación [años] 15.0 Préstamo recibido [€] 100000.0 Tasa de interés del préstamo [%] 5.0 Plazo del préstamo [años] 15.0 Inflación annual [%] 3.0 Ahorro annual [€] 25000.0 Costos fijos operativos [€] 1000.0 Tasa de descuento [%] 6.0

...

xxx. Coordenadas

Valor Parámetro lat 36.664168 lng -4.458639

. . .

xxx. Participantes

P1 Parámetro Rol None DNI/NIF/NIE None Nombre/Razón Social 'EDITAR' para poner tu nombre y ajustar los pa... Titulación None

. . .

xxx. DH3

...

xxx. DH6

• • •

xxx. Te

Te Periodo P1 2.398610 P2 2.468725 P3 2.500611 P4 2.511007 P5 2.268489 P6 2.244925

...

xxx. Tarifa

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

...

xxx. Pc

Potencia contratada [kW] Unnamed: 0 P1 200 P2 200 P3 200 P4 200 P5 200 P6 200

...

xxx. 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]

. . .

xxx. DH6aux

...

xxx. DH3aux

 xxx. Tp

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo Tarifario 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

... xxx. TP2

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo tarifario 2.0 TD 23.469833 0.961130 NaN 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

xxx. energiapeaje

Periodo 1 Periodo 2 ... Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario ... 2.0 TD 0.034234~0.016540 ... NaN NaN 3.0~ TD 0.028528~0.012343 ... 0.000119~0.000031~6.1 TD 0.027104~0.011894 ... 0.000122~0.000029~6.2 TD 0.014770~0.006840 ... 0.000063~0.000020~6.3 TD 0.012294~0.005470 ... 0.000055~0.000015~6.4 TD 0.007944~0.003569 ... 0.000036~0.000004

[6 rows x 6 columns]

...

xxx. potenciapeaje

 $\begin{array}{l} \text{Periodo 1 Periodo 2} \dots \text{Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario} \dots 2.0 \text{ TD } 22.958932 \ 0.442165 \dots \text{NaN NaN } 3.0 \text{ TD } 14.723431 \ 7.781964 \dots 0.533883 \ 0.533883 \ 6.1 \text{ TD } 23.669055 \ 12.513915 \dots 0.069965 \ 0.062286 \ 6.2 \text{ TD } 16.620368 \ 9.426053 \dots 0.059278 \ 0.052654 \ 6.3 \text{ TD } 10.791377 \ 6.502236 \dots 0.045332 \ 0.039905 \ 6.4 \text{ TD } 6.590215 \ 3.939980 \dots \ 0.019779 \ 0.013181 \end{array}$

[6 rows x 6 columns]

...

xxx. 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

xxx. cKp2022

 $2.0 \text{ TD } 3.0 \text{ TD } \dots 6.3 \text{ TD } 6.4 \text{ TD } \text{ttttitul}; \text{columa}; \text{fasdfas}; 6 \dots \text{P1 } 1.000000 \ 1.000000 \ \dots 1.000000 \ 1.000000 \ P2 \\ 0.040842 \ 0.872171 \ \dots \ 1.000000 \ 0.765346 \ \text{P3 } \text{NaN } 0.351490 \ \dots \ 0.553151 \ 0.368150 \ \text{P4 } \text{NaN } 0.267082 \ \dots \ 0.323415 \\ 0.271009 \ \text{P5 } \text{NaN } 0.106998 \ \dots \ 0.063681 \ 0.051202 \ \text{P6 } \text{NaN } 0.106998 \ \dots \ 0.063681 \ 0.051202$

[6 rows x 6 columns]

xxx. Kp2

xxx. tepp13

xxx. tepp45

...

xxx. Preciodelexcesodepotencia

 $2.0~\mathrm{TD}~3.0~\mathrm{TD}~\dots~6.3~\mathrm{TD}~6.4~\mathrm{TD}$ Tipo ... Precio del exceso de potencia PS45 $0.097117~0.110506~\dots~0.101886~0.08984$ Precio del exceso de potencia PS123 $2.953979~3.361213~\dots~3.099043~2.73262$

[2 rows x 6 columns]

. . .

xxx. energiapeaje30TDVE

Periodo 1 Periodo 2 ... Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario ... 2.0 TD 0.034234~0.016540 ... NaN NaN 3.0 TD 0.028528~0.012343 ... 0.000119~0.000031~6.1 TD 0.027104~0.011894 ... 0.000122~0.000029~6.2 TD 0.014770~0.006840 ... 0.000063~0.000020~6.3 TD 0.012294~0.005470 ... 0.000055~0.000015~6.4 TD 0.007944~0.003569 ... 0.000036~0.000004

[6 rows x 6 columns]30TDVE

. . .

xxx. energiapeaje61TDVE

Periodo 1 Periodo 2 ... Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario ... 2.0 TD 0.034234~0.016540 ... NaN NaN 3.0~ TD 0.028528~0.012343 ... 0.000119~0.000031~6.1 TD 0.027104~0.011894 ... 0.000122~0.000029~6.2 TD 0.014770~0.006840 ... 0.000063~0.000020~6.3 TD 0.012294~0.005470 ... 0.000055~0.000015~6.4 TD 0.007944~0.003569 ... 0.000036~0.000004

[6 rows x 6 columns]61TDVE

. . .

xxx. potenciapeaje61TDVE

 $\begin{array}{c} \text{Periodo 1 Periodo 2} \dots \text{Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario} \dots 2.0 \text{ TD } 22.958932 \ 0.442165 \dots \text{NaN NaN } 3.0 \text{ TD } 14.723431 \ 7.781964 \dots 0.533883 \ 0.533883 \ 6.1 \text{ TD } 23.669055 \ 12.513915 \dots 0.069965 \ 0.062286 \ 6.2 \text{ TD } 16.620368 \ 9.426053 \dots 0.059278 \ 0.052654 \ 6.3 \text{ TD } 10.791377 \ 6.502236 \dots 0.045332 \ 0.039905 \ 6.4 \text{ TD } 6.590215 \ 3.939980 \dots \ 0.019779 \ 0.013181 \end{array}$

[6 rows x 6 columns]61TDVE

...

xxx. potenciapeaje30TDVE

 $\begin{array}{l} \text{Periodo 1 Periodo 2} \dots \text{Periodo 5 Periodo 6 Grupo tarifario} \dots 2.0 \text{ TD } 22.958932 \ 0.442165 \dots \text{NaN NaN } 3.0 \text{ TD } 14.723431 \ 7.781964 \dots 0.533883 \ 0.533883 \ 6.1 \text{ TD } 23.669055 \ 12.513915 \dots 0.069965 \ 0.062286 \ 6.2 \text{ TD } 16.620368 \ 9.426053 \dots 0.059278 \ 0.052654 \ 6.3 \text{ TD } 10.791377 \ 6.502236 \dots 0.045332 \ 0.039905 \ 6.4 \text{ TD } 6.590215 \ 3.939980 \dots \ 0.019779 \ 0.013181 \end{array}$

[6 rows x 6 columns]30TDVE

. . .

xxx. TARIFAS

Peaje de TD ... Discriminación horaria Energía Nivel de tensión (NT) ... $NT0:NT\leq 1KV$ 2.0 TD ... 3 $NT0:NT\leq 1KV$,80 $\leq cos\phi <$ 0,95 ... 6 NT1:1KV< NT<30KV 6.1 TD ... 6 $NT2:30KV\leq NT<72,5KV$ 6.2 TD ... 6 $NT3:72,5KV\leq NT<145KV$ 6.3 TD ... 6 $NT4:NT\geq 145KV$ 6.4 TD ... 6

[6 rows x 4 columns]

.

xxx. Hola Caracola

Empty DataFrame Columns: [] Index: []

B.3. jjj. DataFrames para graficos

B.4. lll. DataFrames para tablas

B.5. ggg. Graficos

B.6. ttt. Tablas

B.7. mmm. Meta

B.8. yyy. Calculados