

Titulo

Vatiaco

12 de junio de 2025

Índice

Ìn	ndice	1
Índice de figuras Índice de tablas		2
A	solo DESARROLLO	4
В	Textos para insertar en el latex B.1 ddd. DataFrames	5

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 SOLO DESARROLLO

A. solo DESARROLLO

B. Textos para insertar en el latex

B.1. ddd. DataFrames

...

ddd. Parmetros

Valor Parametro Inversión inicial [€] 0 Bonificación inicial [€] 10000 Duración de la actuación [años] 15 Préstamo recibido [€] 100000 Tasa de interés del préstamo [%] 5 Plazo del préstamo [años] 15 Inflación annual [%] 3 Ahorro annual [€] 25000 Costos fijos operativos [€] 1000 Tasa de descuento [%] 6

...

ddd. Coordenadas

Valor Parámetro lat 36.664168 lng -4.458639

. . .

ddd. Participantes

P1 Parámetro Rol NaN DNI/NIF/NIE NaN Nombre/Razón Social 'EDITAR' para poner tu nombre y ajustar los pa... Titulación NaN

...

ddd. DH3

ddd. DH6

...

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

...

ddd. Po

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

٠..

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. DH6aux

. . .

ddd. DH3aux

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 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 tae

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. potenciapeaje

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 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 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. energiapeaje61TDVE

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. potenciapeaje61TDVE

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 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 0.01318161TDVE

...

ddd. potenciapeaje30TDVE

P1 P2 P3 P4 P5 P6 Grupo tarifario 2.0 TD 22.958932 0.442165 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 0.01318130TDVE

..

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~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 0.016~0.016~0.016~0.015~0.017

... 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. eurkvar

P1 P2 P3 P4 P5 P6 p L 0.04155 0.04156 0.04157 0.04158 0.04159 0.00 C 0.00000 0.00000 0.00000 0.00000 0.00000 0.00000 0.05

...

ddd. Hola_Caracola

B.2. xxx. latex