



# Titulo

Roman

12 de mayo de 2025

## Índice

<b>Índice</b>	<b>1</b>
<b>Índice de figuras</b>	<b>2</b>
<b>Índice de tablas</b>	<b>2</b>
<b>1 Normativa Técnica Aplicable.</b>	<b>3</b>
1.1 Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión (REBT) . . . . .	3
1.2 Código Técnico de la Edificación (CTE) . . . . .	3
1.3 Reglamento de Instalaciones Térmicas en los Edificios (RITE) . . . . .	3
<b>A solo DESARROLLO</b>	<b>4</b>
<b>B Textos para insertar en el latex</b>	<b>5</b>
B.1 ddd. DataFrames . . . . .	6
B.2 xxx. latex . . . . .	9

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

## B. Textos para insertar en el latex

[illegible]

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

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 TD ttttitul;columna;fasdfas;6 P1 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 P2 0.040842 0.872171 1.000000 1.000000 1.000000 0.765346 P3 NaN 0.351490 0.545204 0.489150 0.553151 0.368150 P4 NaN 0.267082 0.412967 0.444995 0.323415 0.271009 P5 NaN 0.106998 0.027431 0.030784 0.063681 0.051202 P6 NaN 0.106998 0.027431 0.030784 0.063681 0.051202

...

ddd. Kp2

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 TD Periodo P1 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 1.000000 P2 0.019259 0.528543 0.528704 0.567139 0.602540 0.597853 P3 NaN 0.167641 0.198416 0.149306 0.196297 0.145188 P4 NaN 0.128181 0.139813 0.090974 0.127930 0.100919 P5 NaN 0.036261 0.002956 0.003567 0.004201 0.003001 P6 NaN 0.036261 0.002632 0.003168 0.003698 0.002000

...

ddd. tepp13

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 TD Período P1 2.953979 3.361213 3.332942 3.292963 3.099043 2.732620 P2 0.056891 1.776545 1.762138 1.867567 1.867297 1.633705 P3 NaN 0.563477 0.661311 0.491658 0.608334 0.396742 P4 NaN 0.430844 0.465989 0.299575 0.396461 0.275775 P5 NaN 0.121880 0.009852 0.011745 0.013018 0.008201 P6 NaN 0.121880 0.008771 0.010432 0.011460 0.005465

...

ddd. tepp45

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 NaN 0.028322 0.054076 0.025605 0.048608 0.026992 P4 NaN 0.021656 0.038105 0.015601 0.031679 0.018762 P5 NaN 0.006126 0.000806 0.000612 0.001040 0.000558 P6 NaN 0.006126 0.000717 0.000543 0.000916 0.000372

...

ddd. Preciodelexcesodepotencia

2.0 TD 3.0 TD 6.1 TD 6.2 TD 6.3 TD 6.4 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 0.00000430TDVE

...

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 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

...

ddd. potenciapeaje61TDVE

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 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

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 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. Hola\_ Caracola

Date Valeur 0 2024-01-01 61 1 2024-01-02 24 2 2024-01-03 81 3 2024-01-04 70 4 2024-01-05 30 5 2024-01-06 92 6 2024-01-07 96 7 2024-01-08 84 8 2024-01-09 84 9 2024-01-10 97



B.2. xxx. latex