

## Archivos .sinx

- Archivos .SIN creados con PSS SINCAL 15.5 (32 bit Build 19181)
- Fuente 3T01 Valentines equivalente de Thevenin real
- Los dos circuitos están representados en el mismo archivo
  - El de San Gregorio de Polanco con el BESS1 en la ES2049
  - El de Sarandí del Yí con el BESS2 en la ES4027
- El archivo “BATERIAS\_TRAFOS\_ACTUALES.sinx” son los trafos que están instalados hoy en dichas ES
- El archivo “BATERIAS\_TRAFOS\_2036.sinx” son con los cambios para cubrir la carga al 2036

## Demandas y potencia eólica

Para ambos juegos de datos se trataron tres escenarios probabilizados:

- Máximos: escenarios que registras valores altos del dato a muestrear,
- Medios: escenarios que registras valores medios del dato a muestrear,
- Mínimos: escenarios que registras valores bajos del dato a muestrear.

El estudio consideró datos para el periodo 2023 – 2037. Todos los datos son horarios, esto es se tiene un valor de generación o demanda para cada hora del día desde 1/1/2023 a 31/12/2037.

El juego de datos utilizados se encuentra en los archivos:

- Demanda: “dem\_por\_tipo\_todo\_el\_periodo.xlsx”
- Potencia: “eol\_por\_potencia\_todo\_el\_periodo.xlsx”

A continuación, se detalla un breve glosario de los datos contenidos en dichos archivos

## Datos de demanda de la red de Valentines (dem\_por\_tipo\_todo\_el\_periodo.xlsx)

### Hojas

- demMax\_pC: hoja con datos de demanda máxima de potencia activa para la red de Valentines (p.10%).
- demMax\_qC: hoja con datos de demanda máxima de potencia reactiva para la red de Valentines (p.10%).
- demMed\_pC: hoja con datos de demanda media de potencia activa para la red de Valentines (p.80%).
- demMed\_qC: hoja con datos de demanda media de potencia reactiva para la red de Valentines (p.80%).
- demMin\_pC: hoja con datos de demanda mínima de potencia activa para la red de Valentines (p.10%).
- demMin\_qC: hoja con datos de demanda mínima de potencia reactiva para la red de Valentines (p.10%).

### Columnas

- A. dem: tipo de demanda (maxima p.10%, media p.80%, minima p.10%)
- B. anio: año del dato (AA)
- C. mes: mes del dato (MM)
- D. dia: día del dato (DD)
- E. hora: hora del dato (hh)
- F. 3002\_15 kV: demanda en la subestación (3002\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- G. 3004\_15 kV: demanda en la subestación (3004\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- H. 3001\_15 kV: demanda en la subestación (3001\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- I. 4056\_15 kV: demanda en la subestación (4056\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- J. 4026\_15 kV: demanda en la subestación (4026\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- K. 2049\_15 kV: demanda en la subestación (2049\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- L. 4027\_15 kV: demanda en la subestación (4027\_15 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00
- M. 4027\_6.4 kV: demanda en la subestación (4027\_6.4 kV) para el paso de tiempo AA/MM/DD hh:00

Datos de potencia eólica generada por Julieta (eólica  
eol\_por\_potencia\_todo\_el\_periodo.xlsx)

#### Hojas

- potMin: hoja con datos de potencia eolica mínima generable por el parque de Julieta (p. 25%).
- potMed: hoja con datos de potencia eolica media generable por el parque de Julieta (p. 50%).
- potMax: hoja con datos de potencia eolica máxima generable por el parque de Julieta (p. 25%).

#### Columnas

- A. pot: tipo de potencia eólica (maxima p.25%, media p.50%, minima p.25%)
- B. anio: año del dato (AA)
- C. mes:mes del dato (MM)
- D. dia: día del dato (DD)
- E. hora: hora del dato (hh)
- F. pgLow: Potencia activa máxima generable por el parque de Julieta para AA/MM/DD hh:00
- G. pgTop: Potencia activa mínima generable por el parque de Julieta para AA/MM/DD hh:00
- H. qgLow: Potencia reactiva máxima generable por el parque de Julieta para AA/MM/DD hh:00
- I. qgTop: Potencia reactiva mínima generable por el parque de Julieta para AA/MM/DD hh:00

N.