



Comité Nacional Peruano de la CIER

## Curso Virtual

**Python para el Análisis de Datos y la Automatización  
en el Sector Eléctrico**

**27, 29 y 31 de Octubre, 03, 05, 07, 10 y 12 de Noviembre 2025.**

**MARVIN COTO – FACILITADOR**

**E-mail: [mcotoj@gmail.com](mailto:mcotoj@gmail.com)**



## **SESIÓN 6**

### **Parte 1**

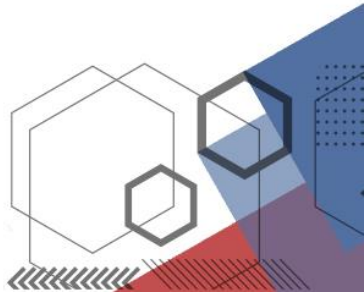
## **Introducción a Pandapower**

Veremos qué es Pandapower y para qué sirve en el análisis de redes eléctricas.

# ¿Qué es Pandapower?

**Pandapower** es una biblioteca de Python para análisis de sistemas eléctricos.

Se basa en pandas para estructuras de datos y en numba para acelerar cálculos numéricos, y permite modelar redes con un enfoque orientado a objetos y altamente intuitivo.



## ¿Por qué usar Pandapower?

- Automatizar estudios eléctricos comunes, como flujos de potencia.
- Permite integración con otras bibliotecas (como scikit-learn (IA), matplotlib, etc.).
- Ideal para prototipado y simulaciones.

# Instalación de Pandapower

Antes de poder usar Pandapower, debemos tener un entorno de Python funcionando.

Se recomienda crear un entorno virtual para mantener los paquetes organizados, o en su defecto utilizar Colab.

## Instalación de Pandapower

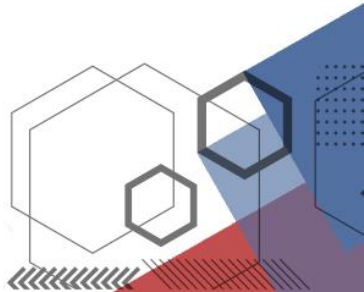
### En caso de que se desee activar un entorno virtual:

Los entornos virtuales permiten tener diferentes versiones de Python y bibliotecas en la misma computadora, para evitar conflictos entre ellas. La forma de realizarlo es:

```
python -m venv pandapower_env  
source pandapower_env/bin/activate # Linux/Mac  
# pandapower_env\Scripts\activate # Windows
```

```
pip install pandapower
```

```
!pip install psycpg2-binary  
!pip install pandapower
```





## Bibliotecas esenciales

### Explicación

Estas bibliotecas serán nuestras herramientas principales:

```
import pandapower as pp          # Biblioteca básica para modelar y simular redes
import pandapower.networks as pn  # Redes de prueba integradas
import pandas as pd              # ¡Pandas!
import matplotlib.pyplot as plt  # ¡Visualización!
```



## Bibliotecas esenciales

### Explicación

Estas bibliotecas serán nuestras herramientas principales:

```
from pandapower.networks.create_examples import example_simple  
  
net = example_simple()  
  
print(net)  
  
!pip install python-igraph # Visualiza grafos y redes  
  
!pip install igraph
```

## **Crear una Red Eléctrica Básica**

### **Explicación paso a paso**

Vamos a crear una red con:

- Dos barras (una Slack, una PQ)
- Una carga
- Una línea
- Un generador externo

# Crear una Red Eléctrica Básica

## Código

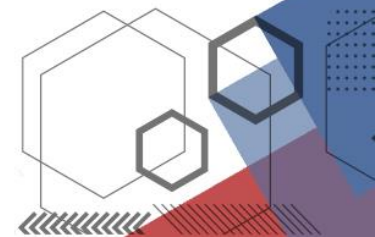
```
net = pp.create_empty_network() # Crear red vacía

bus1 = pp.create_bus(net, vn_kv=20., name="Barra Slack")
bus2 = pp.create_bus(net, vn_kv=20., name="Barra Carga")

pp.create_ext_grid(net, bus=bus1, vm_pu=1.02, name="Conexión Red") # Slack
pp.create_load(net, bus=bus2, p_mw=5, q_mvar=2, name="Carga")
pp.create_line(net, from_bus=bus1, to_bus=bus2, length_km=10,
               std_type="NAYY 4x50 SE", name="Línea 1")

pp.runpp(net) # Ejecuta flujo de potencia

print(net.res_bus)
print(net.res_line)
```



## Visualización de la Red

Podemos visualizar la red de dos formas:

```
pp.plotting.simple_plot(net) # Vista básica (matplotlib)  
pp.plotting.simple_plotly(net) # Vista interactiva (plotly)
```

**`simple_plotly()` requiere `plotly`. Si no está instalado, ejecuta `pip install plotly`**

## Redes de ejemplo

Una forma de visualizar las posibilidades de PandaPower es explorar las redes de ejemplo que ya están programadas.

```
import pandapower.networks as pn
import pandapower.plotting.plotly as pf_plotly

net = pn.mv_oberrhein() # Red de ejemplo

# Visualización
pf_plotly.simple_plotly(net)

# Lista básica de cantidad de elementos
for element in ['bus', 'line', 'trafo', 'load', 'sgen', 'gen', 'ext_grid', 'switch', 'shunt']:
    if element in net and not net[element].empty:
        print(f"{element.capitalize()}: {len(net[element])} elementos")
```



## Redes de ejemplo

Una forma de visualizar las posibilidades de PandaPower es explorar las redes de ejemplo que ya están programadas.

```
print(net.bus.head())
```

```
# Flujo de carga  
# Porcentaje de carga de cada línea
```

```
import pandapower as pp
```

```
pp.runpp(net) # Aquí estamos ejecutando el flujo de carga  
print(net.res_bus[["vm_pu", "va_degree"]])  
print(net.res_line[["loading_percent"]])
```

## Redes de ejemplo

Aspectos que se pueden explorar: ¿Hay alguna línea con carga mayor al 80%?

```
sobrecargadas=net.res_line[net.res_line["loading_percent"] > 80]  
print(f"{len(sobrecargadas)}")
```

```
# ¿Cuáles son? Es decir, cuáles son los índices que cumplen.  
net.res_line.index[net.res_line["loading_percent"] > 80].tolist()
```



## Redes de ejemplo

Analizar pérdidas técnicas (por efecto Joule)

```
pp.runpp(net)
net.res_line["p_loss_mw"] = net.res_line["pl_mw"] + net.res_line["ql_mvar"] * 0 # si solo interesa
potencia activa
print(net.res_line[["p_loss_mw"]])
print("Total pérdidas:", net.res_line["p_loss_mw"].sum(), "MW")
```

## Redes de ejemplo

Agregar una carga:

```
pp.create_load(net, bus=7, p_mw=0.5, q_mvar=0.2)
pp.runpp(net) # Vuelve a ejecutar flujo de carga para ver reflejado el cambio

print(net.res_line[["loading_percent"]])

# Existen transformadores cargados a más del 100%

trafos_sobrecargados = net.res_trafo[net.res_trafo["loading_percent"] > 100]
print(trafos_sobrecargados)
```

# Ejemplos y ejercicios



PECIER\_dia6\_pandopower1

[colab.research.google.com](https://colab.research.google.com)





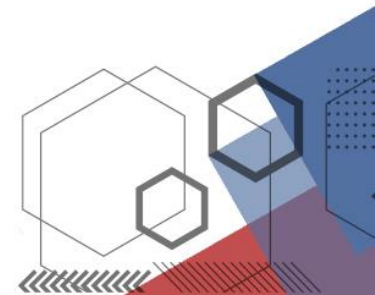
## **SESIÓN 6**

### **Parte 2**

# Creación de Redes Eléctricas Simples con Pandapower

## Objetivos de la Lección

1. Entender la estructura de datos de Pandapower para modelado de redes
2. Aprender a crear componentes básicos de sistemas de potencia
3. Construir redes eléctricas desde cero
4. Realizar simulaciones básicas de flujo de potencia
5. Visualizar y analizar resultados



# Estructura Básica de una Red en Pandapower

## Componentes principales:

```
!pip install pandapower['all']
```

```
import pandapower as pp  
net = pp.create_empty_network() # Red vacía
```

```
# Barras (nodos)
```

```
bus1 = pp.create_bus(net, vn_kv=20., name="Barra 1")
```

```
bus2 = pp.create_bus(net, vn_kv=0.4, name="Barra 2")
```

```
# Generación (Slack bus)
```

```
pp.create_ext_grid(net, bus=bus1, vm_pu=1.0, name="Red Externa")
```



# Estructura Básica de una Red en Pandapower



## Componentes principales:

# Cargas

```
pp.create_load(net, bus=bus2, p_mw=0.1, q_mvar=0.05, name="Carga Residencial")
```

# Líneas

```
pp.create_line(net, from_bus=bus1, to_bus=bus2, length_km=0.5,  
               std_type="NAYY 4x50 SE", name="Línea 1")
```

# Transformadores

```
pp.create_transformer(net, hv_bus=bus1, lv_bus=bus2,  
                      std_type="0.63 MVA 20/0.4 kV", name="Trafo 1")
```





# Componentes Básicos y su Creación



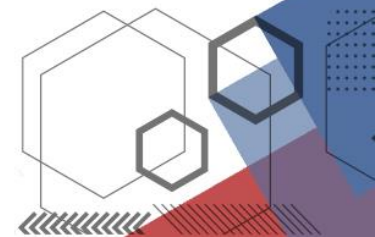
Comité Nacional Peruano de la CIER

## Barras (Buses)

Las barras son los nodos de la red donde se conectan los elementos.

```
# Creación de barras con diferentes niveles de voltaje
bus_slack = pp.create_bus(net, vn_kv=115, name="Slack Bus", type="b")
bus_pv = pp.create_bus(net, vn_kv=23, name="PV Bus", type="b")
bus_pq = pp.create_bus(net, vn_kv=0.48, name="PQ Bus", type="b")

# Visualizar barras creadas
print(net.bus)
```



# Componentes Básicos y su Creación

## Slack Bus (Barra de Referencia)

```
pp.create_ext_grid(net, bus=bus_slack, vm_pu=1.02,  
name="Subestación Principal",  
max_p_mw=100, min_p_mw=0,  
max_q_mvar=50, min_q_mvar=-50)  
print(net.ext_grid)
```



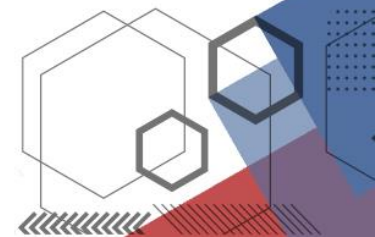
# Componentes Básicos y su Creación

## Cargas (PQ)

```
# Diferentes tipos de carga
pp.create_load(net, bus=bus_pq, p_mw=1.5, q_mvar=0.75, name="Residencial",
               const_z_percent=0, const_i_percent=100) # Corriente constante

pp.create_load(net, bus=bus_pq, p_mw=5.0, q_mvar=2.5, name="Comercial",
               const_z_percent=100, const_i_percent=0) # Impedancia constante

# Carga con factor de potencia
pp.create_load_from_cosphi(net, bus=bus_pq, sn_mva=3.0, cos_phi=0.9,
                           name="Industrial", mode="underexcited")
```



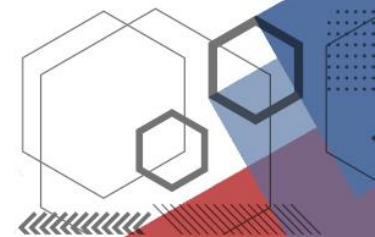
# Componentes Básicos y su Creación

## Líneas de Transmisión/Distribución

```
# Creación de líneas con tipos estándar
line1 = pp.create_line(net, from_bus=bus_slack, to_bus=bus_pv, length_km=15,
                        std_type="149-AL1/24-ST1A 10.0", name="Línea Transmisión")

# Línea con parámetros personalizados
line2 = pp.create_line_from_parameters(
    net, from_bus=bus_pv, to_bus=bus_pq, length_km=0.2, name="Línea Distribución",
    r_ohm_per_km=0.162, x_ohm_per_km=0.083, c_nf_per_km=235, max_i_ka=0.142)

print(net.line)
```



# Componentes Básicos y su Creación

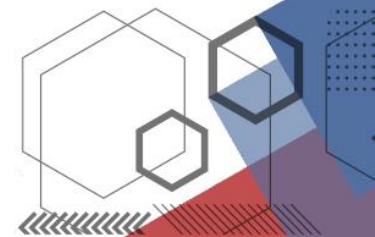
## Transformadores

# Transformador estándar

```
trafo1 = pp.create_transformer(  
    net, hv_bus=bus_slack, lv_bus=bus_pv, name="Trafo Principal",  
    std_type="25 MVA 110/20 kV")
```

# Transformador con tap variable

```
trafo2 = pp.create_transformer_from_parameters(  
    net, hv_bus=bus_pv, lv_bus=bus_pq, name="Trafo Distribución",  
    sn_mva=0.63, vn_hv_kv=23, vn_lv_kv=0.48, vkr_percent=4.5,  
    vk_percent=12, pfe_kw=1.5, i0_percent=0.3, tap_pos=0,  
    tap_neutral=0, tap_min=-2, tap_max=2, tap_step_percent=1.5)
```



# Generación Distribuida

## Generadores Síncronos

```
pp.create_gen(net, bus=bus_pv, p_mw=2.0, vm_pu=1.02, name="Generador Diésel",  
              min_p_mw=0, max_p_mw=3, min_q_mvar=-1, max_q_mvar=1)
```

# Generación Distribuida

## Fuentes Renovables (PV)

```
pp.create_sgen(net, bus=bus_pq, p_mw=0.5, q_mvar=0, name="Solar PV",  
               type="PV", k=1.2, rx=0.4, current_source=True)
```



## Inspección de la Red Creada

```
import pandas as pd
# Resumen de la red
print(f"La red contiene:\n"
      f"- {len(net.bus)} barras\n"
      f"- {len(net.line)} líneas\n"
      f"- {len(net.trafo)} transformadores\n"
      f"- {len(net.load)} cargas\n"
      f"- {len(net.ext_grid)} barras slack\n"
      f"- {len(net.gen)} generadores")

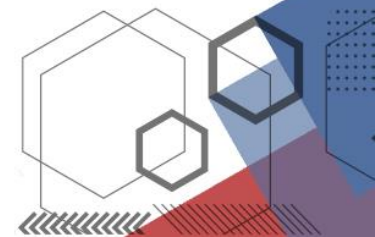
# Mostrar todos los elementos
print("\nComponentes de la red:")
for element in net.keys():
    if isinstance(net[element], pd.DataFrame) and not net[element].empty:
        print(f"{element}: {len(net[element])} elementos")
```



## Inspección de la Red Creada

```
import pandas as pd
# Resumen de la red
print(f"La red contiene:\n"
      f"- {len(net.bus)} barras\n"
      f"- {len(net.line)} líneas\n"
      f"- {len(net.trafo)} transformadores\n"
      f"- {len(net.load)} cargas\n"
      f"- {len(net.ext_grid)} barras slack\n"
      f"- {len(net.gen)} generadores")

# Mostrar todos los elementos
print("\nComponentes de la red:")
for element in net.keys():
    if isinstance(net[element], pd.DataFrame) and not net[element].empty:
        print(f"{element}: {len(net[element])} elementos")
```



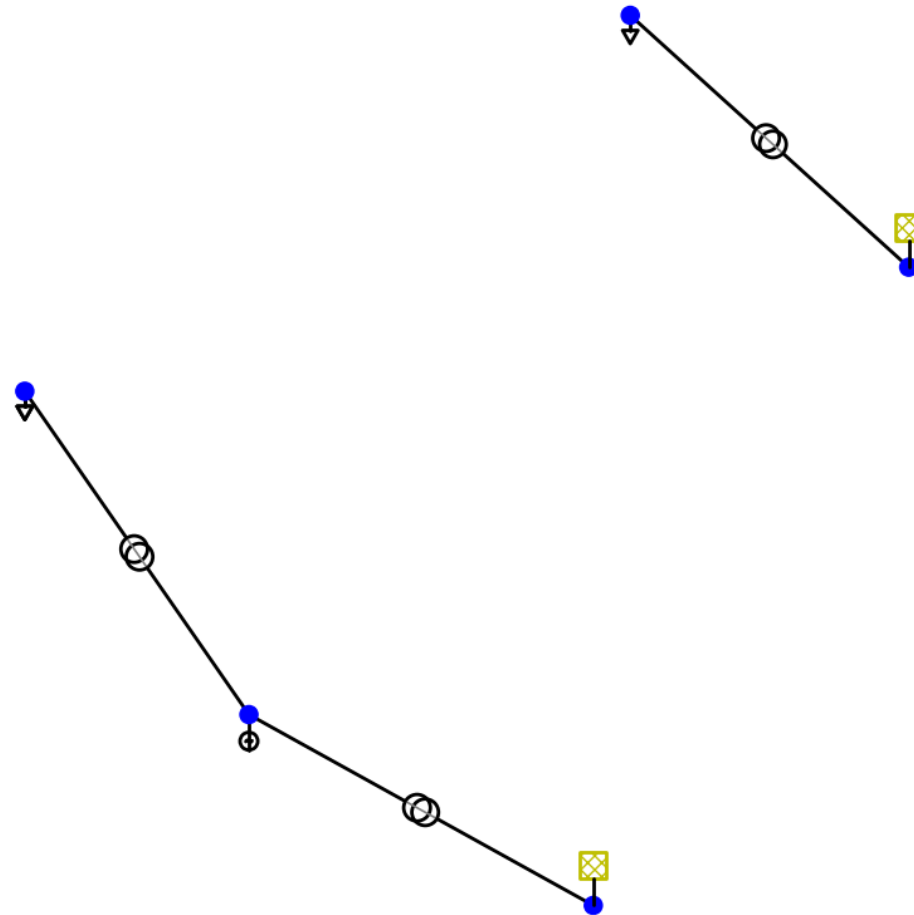
## Visualización de la Red

```
# Diagrama unifilar simple
pp.plotting.simple_plot(net, plot_loads=True, plot_gens=True,
                        trafo_size=1.5, line_width=1.2)

# Diagrama interactivo (requiere plotly)
try:
    import plotly
    pp.plotting.simple_plotly(net, show=True)
except ImportError:
    print("Instala plotly para visualización interactiva: pip install plotly")
```



# Visualización de la Red



## Próximos Pasos

Veamos el ejemplo de:

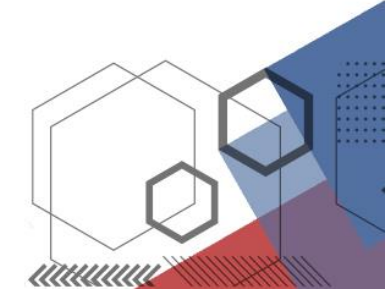
<https://github.com/e2nIEE/pandapower/blob/develop/tutorials/shortcircuit/shortcircuit.ipynb>

# Ejemplos y ejercicios



[colab.research.google.com](https://colab.research.google.com)

PECIER\_dia6\_pandapower2





# **SESIÓN 1**

## **Parte 3**



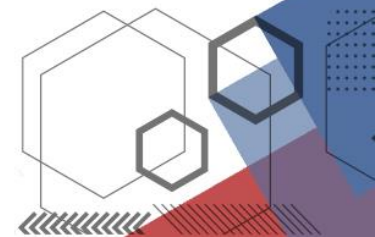
## Capacidad de alojamiento

El término capacidad de acogida fotovoltaica se define como la capacidad fotovoltaica máxima que puede conectarse a una red específica, sin dejar de cumplir los códigos de red y los principios de planificación de red pertinentes.

Aquí presentaremos un algoritmo básico para calcular la capacidad de alojamiento FV con pandapower.

La idea básica del cálculo de la capacidad de acogida es aumentar la instalación fotovoltaica hasta que se produzca una violación de cualquier principio o restricción de planificación. Para analizar la capacidad de acogida, necesitamos tres elementos básicos:

1. Evaluación de las violaciones de las restricciones
2. Elegir los puntos de conexión de las nuevas plantas fotovoltaicas
3. Definición de la potencia instalada de las nuevas plantas fotovoltaicas



# Capacidad de alojamiento

## Evaluación de violaciones de restricciones

Nuestra función de ejemplo que evalúa la violación de restricciones se define como:

```
import pandapower as pp

def violations(net):
    pp.runpp(net)
    if net.res_line.loading_percent.max() > 50:
        return (True, "Línea Sobrecargada")
    elif net.res_trafo.loading_percent.max() > 50:
        return (True, "Transformador \n Sobercargado")
    elif net.res_bus.vm_pu.max() > 1.04:
        return (True, "Problemas \n Tensión")
    else:
        return (False, None)
```

## Capacidad de alojamiento

### Evaluación de violaciones de restricciones

La función ejecuta un flujo de potencia y, a continuación, comprueba la carga de la línea y del transformador (ambas deben ser inferiores al 50%) y el aumento de tensión (que debe ser inferior a 1,04 pu). La función devuelve un indicador booleano para señalar si se ha violado alguna restricción, así como una cadena que indica el tipo de violación de la restricción.



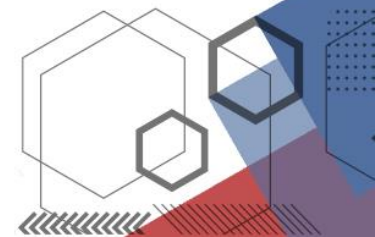
# Capacidad de alojamiento

## Elección de un bus de conexión

Si se instalan nuevas plantas fotovoltaicas, hay que elegir un bus de conexión. En este caso, elegimos un bus al azar de cada uno de los buses que tienen una conexión de carga:

```
from numpy.random import choice

def chose_bus(net):
    return choice(net.load.bus.values)
```



## Capacidad de alojamiento

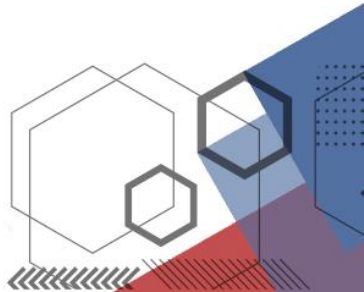
### Elección del tamaño de la instalación fotovoltaica

La función que devuelve un tamaño de planta se da como:

```
from numpy.random import normal

def get_plant_size_mw():
    return normal(loc=0.5, scale=0.05)
```

Esta función devuelve un valor aleatorio de una distribución normal con una media de 0,5 MW y una desviación típica de 0,05 MW. En función de la información existente, también sería posible utilizar otras distribuciones de probabilidad, como una distribución de Weibull, o extraer valores de tamaños de centrales existentes.



# Capacidad de alojamiento

## Evaluación de la capacidad de alojamiento

Ahora utilizaremos estos bloques para evaluar la capacidad de alojamiento en una red genérica. Utilizaremos como ejemplo la red MV Oberrhein del paquete pandapower networks:

```
import pandapower.networks as nw
def load_network():
    return nw.mv_oberrhein(scenario="generation")
```

# Capacidad de alojamiento

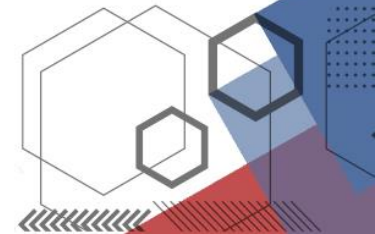
## Evaluación de la capacidad de alojamiento

La capacidad de alojamiento se evalúa:

```
import pandas as pd

iterations = 50
results = pd.DataFrame(columns=["instalada", "problema"])

for i in range(iterations):
    net = load_network()
    installed_mw = 0
    while 1:
        violated, violation_type = violations(net)
        if violated:
            results.loc[i] = [installed_mw, violation_type]
            break
        else:
            plant_size = get_plant_size_mw()
            pp.create_sgen(net, chose_bus(net), p_mw=plant_size, q_mvar=0)
            installed_mw += plant_size
```





## **Capacidad de alojamiento**

### **Evaluación de la capacidad de alojamiento**

Este algoritmo añade nuevas plantas fotovoltaicas hasta que se produce una violación de alguna restricción. A continuación, guarda la capacidad fotovoltaica instalada. Esto se lleva a cabo durante un número de iteraciones (aquí: 50) para obtener una distribución de los valores de capacidad de alojamiento en función de los puntos de conexión y los tamaños de las plantas.



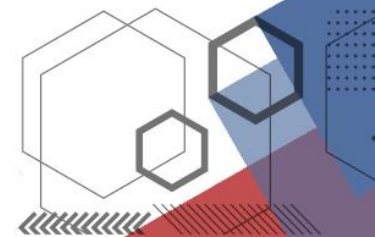
# Capacidad de alojamiento

## Evaluación de la capacidad de alojamiento

Los resultados pueden visualizarse utilizando matplotlib y seaborn:

```
import matplotlib.pyplot as plt
%matplotlib inline
plt.rc('xtick', labels=18)
plt.rc('ytick', labels=18)
plt.rc('legend', font=18)
plt.rc('axes', labels=20)
plt.rcParams['font.size'] = 20

import seaborn as sns
sns.set_style("whitegrid", {'axes.grid' : False})
fig, axes = plt.subplots(nrows=1, ncols=2, figsize=(10,5))
ax = axes[0]
sns.boxplot(results.instalada, width=.1, ax=ax, orient="v")
ax.set_ylabel("Capacidad instalada [MW]")
# ¿Cuánta potencia se puede instalar antes de que ocurra un problema?
```



# Capacidad de alojamiento

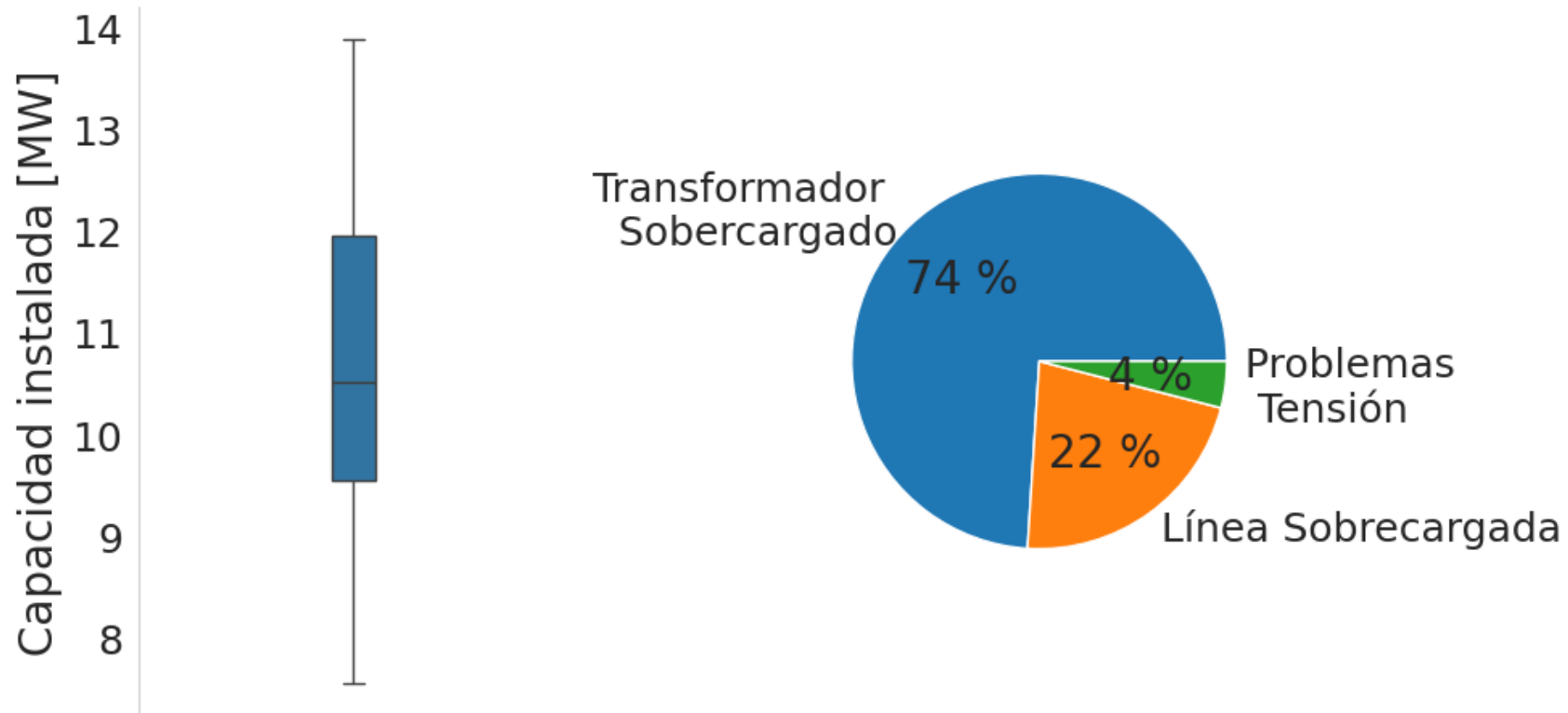
## Evaluación de la capacidad de alojamiento

Los resultados pueden visualizarse utilizando matplotlib y seaborn:

```
ax = axes[1]
ax.axis("equal")
results.problema.value_counts().plot(kind="pie", ax=ax, autopct=lambda x:"%.0f %%")
ax.set_ylabel("")
ax.set_xlabel("")
sns.despine()
plt.tight_layout()
```

# Capacidad de alojamiento

## Evaluación de la capacidad de alojamiento



La aplicación en estudios de casos más complejos podrían incluir el control Q de plantas fotovoltaicas, controladores de tomas de transformador, distribución más sofisticada de plantas fotovoltaicas, distribución de probabilidad de diferentes buses, etc.

# Ejemplos y ejercicios



PECIER\_dia6\_pandapower3

[colab.research.google.com](https://colab.research.google.com)



Comité Nacional Peruano de la CIER

**E-mail:** [pecier@cier.org](mailto:pecier@cier.org)