



# Calificación de Instalaciones de Transmisión 2024 – 2027. Efectos sobre el mercado y sobre clientes finales

Presentación “Dialogo ACEN”



27 de diciembre de 2023



# Contenidos:

1. Contexto regulatorio general
2. Antecedentes y resultados generales ITP
3. Efectos de calificación Clientes Libres
4. Relevancia en futuros peajes
5. Reflexiones finales





# ***1. Contexto Regulatorio general***

# CALIFICACIÓN DE INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN ES UN PROCESO TRANSVERSAL

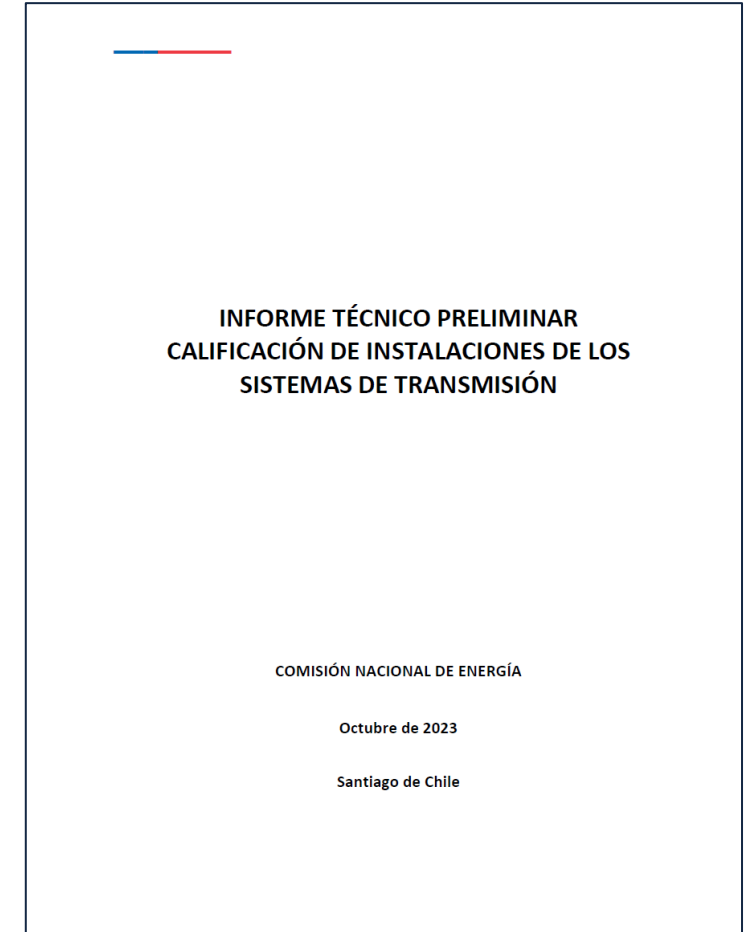
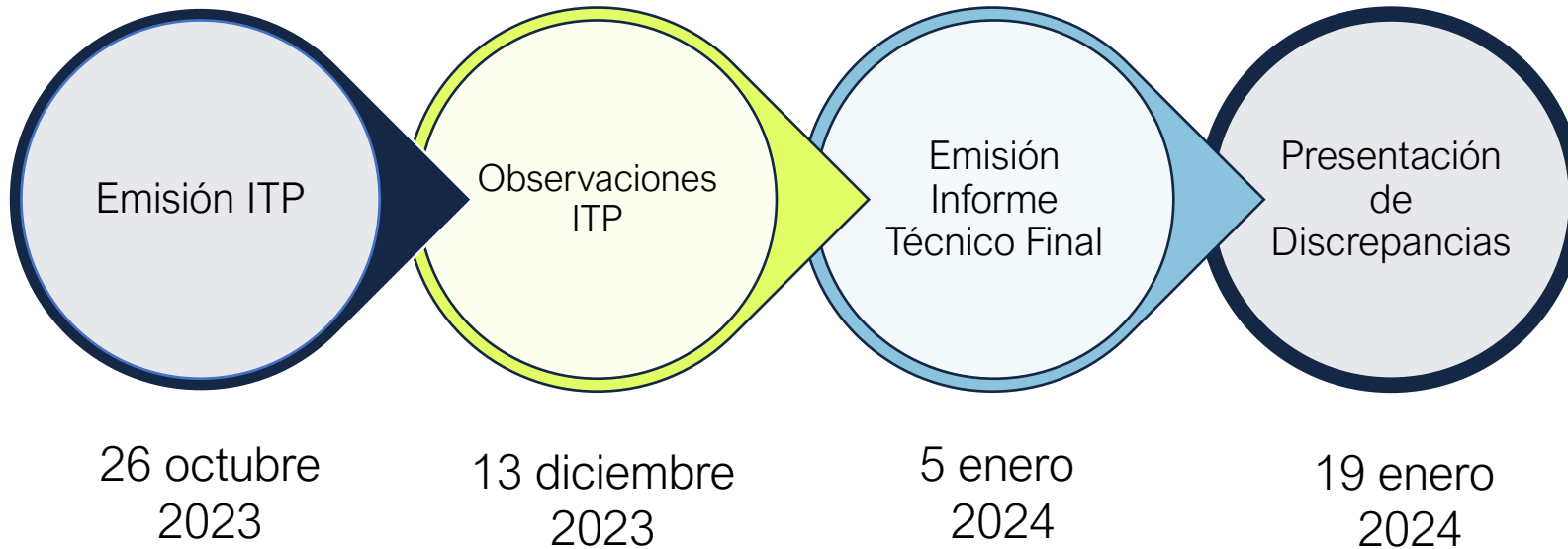
- Proceso cuatrienal regulado en los artículos 100° y 101° de la LGSE.
- Segundo proceso posterior a la entrada en vigencia de la Ley 20.936 (2024 -2027).
- Etapa previa a la Valorización de Instalaciones de transmisión.
- Relevante dado que define el conjunto de instalaciones de transmisión que deben ser valorizadas.
- Instalaciones de transmisión remuneradas por:
  - **Clientes finales** -> Instalaciones de servicio público.
  - **Contratos bilaterales** -> Instalaciones dedicadas.



# ¿EN QUÉ ESTAMOS HOY?: ITP DE CALIFICACIÓN

- ✓ Retraso de aproximadamente 22 meses. Impacto en retraso de decreto de valorización, cuatrienio 2024 - 2027.
- ✓ Calificación del cuatrienio 2024 – 2027 entra en rigor desde la publicación de la Resolución Exenta que aprueba Informe Técnico Definitivo (Post Panel de Expertos).

Calendario:



# ¿QUÉ ASPECTOS METODOLÓGICOS SE CONSIDERAN?

- Desde el Art 73° al 78° se definen los distintos segmentos que conforman a la transmisión de acuerdo a la Ley 20.936

- ✓ Sistema de transmisión Nacional
- ✓ Sistema de transmisión Zonal
- ✓ Sistema de transmisión Dedicado
- ✓ Tramos de transporte
- ✓ Tramos de subestación

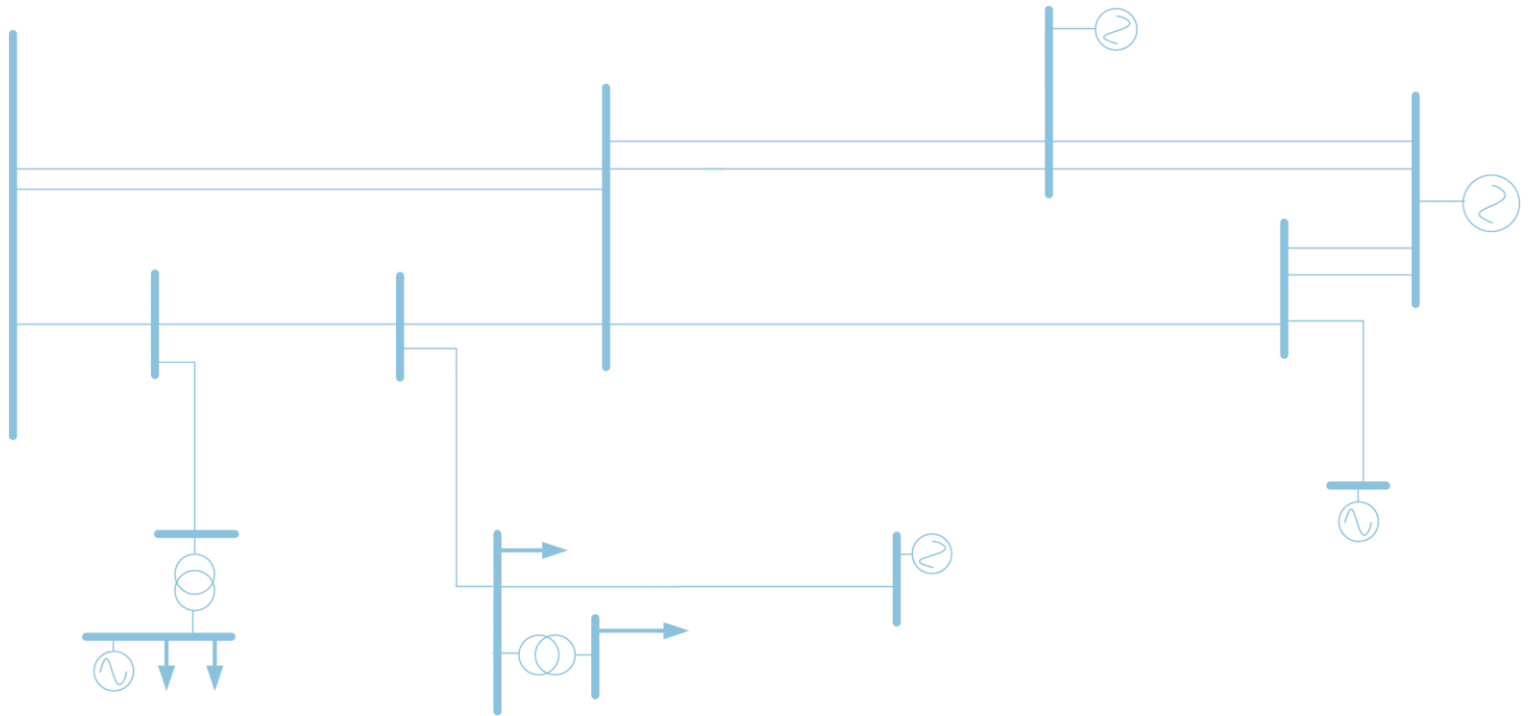


Diagrama esquemático sistema de transmisión (Fuente: elaboración propia)

# ANTECEDENTES DE METODOLOGÍA DEL PROCESO

## ETAPAS SUCESIVAS (artículo 20 Reglamento Calificación)



*Para los Clientes Libres conectados en el Sistema de Distribución cobra mayor relevancia el análisis de la primera etapa*



# ANTECEDENTES DE METODOLOGÍA DEL PROCESO

## ETAPAS SUCESIVAS (artículo 20 Reglamento Calificación)

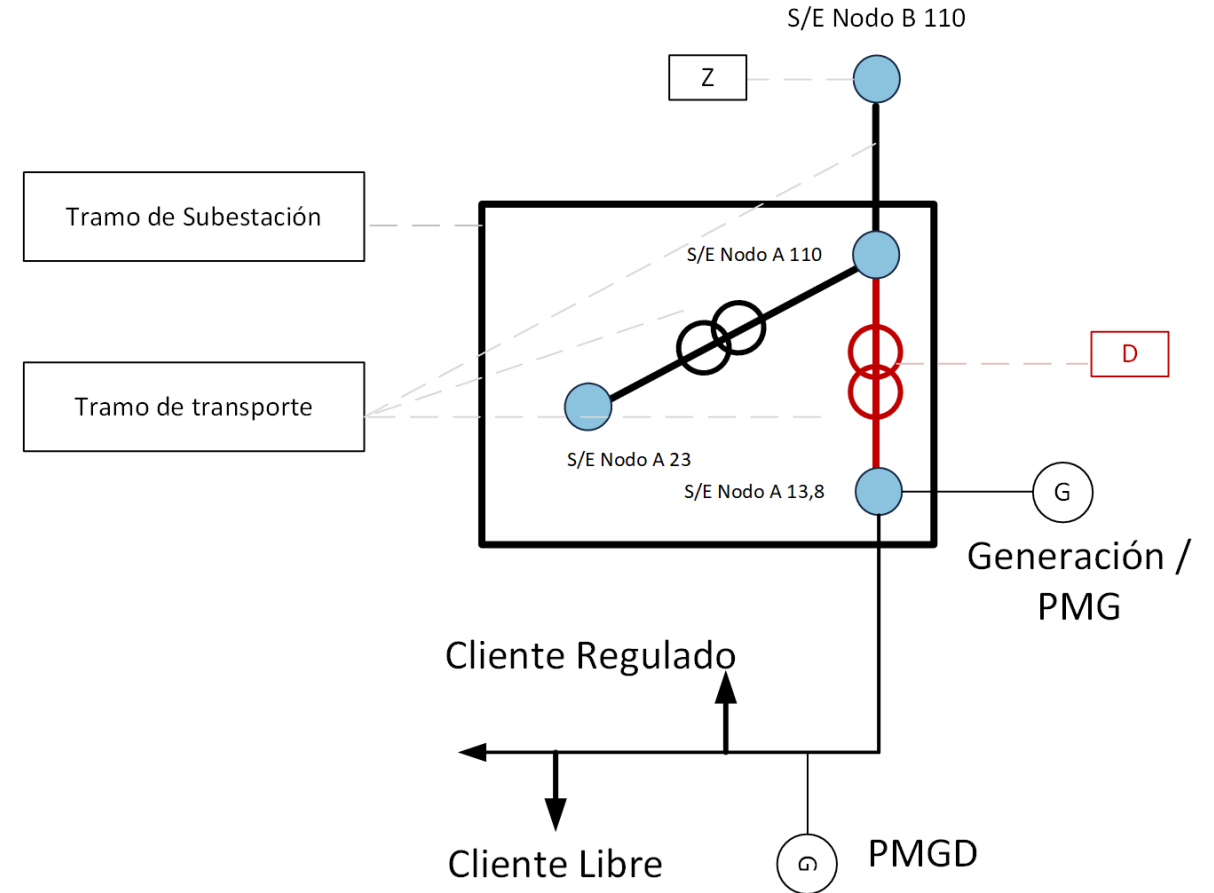


*Para los Clientes Libres conectados en el Sistema de Distribución cobra mayor relevancia el análisis de la primera etapa*



# ASPECTOS METODOLÓGICOS INSTALACIONES USO MIXTO

- ✓ La primera etapa de la calificación analiza las “instalaciones radiales” de todas las instalaciones del SEN.
- ✓ Se debe determinar para que está esencialmente dispuesta la instalación de transmisión.
- ✓ “Aguas Abajo” del Nodo A coexisten:
  - ✓ Clientes Regulados
  - ✓ Clientes Libres
  - ✓ PMGD
- ✓ Los PMGD no son considerados.
- ✓ Cálculo se desarrolla en función de la Capacidad instalada y Demanda Máxima proyectada.



Fuente: Elaboración propia

# ANTECEDENTES DE METODOLOGÍA DEL PROCESO

## GUARISMOS/ UMBRALES APLICABLES A INSTALACIONES RADIALES DE USO MIXTO

El umbral será el valor que representa la razón entre la capacidad instalada de generación y la suma de las demandas de clientes libres y regulados a la mitad del periodo de calificación, calculado de modo que al año 20 desde el inicio del señalado periodo, dicha razón sea 51 es a 49, considerando únicamente el crecimiento de las demandas de clientes regulados y libres (Art. 26 Reglamento).

**CLIENTES REGULADOS +  
INYECCIÓN CENTRALES  
GENERADORAS**

El umbral será el valor que representa la razón entre la demanda máxima anual de clientes libres y regulados, a la mitad del periodo de calificación, calculado de modo que al año 20 desde el inicio del señalado periodo, dicha razón sea 51 es a 49, considerando únicamente el crecimiento de la demanda de clientes regulados (Art. 25 Reglamento).

**CLIENTES REGULADOS +  
CLIENTES LIBRES**

Aplicación umbral art. 26 y posteriormente art.25 (mencionados anteriormente).

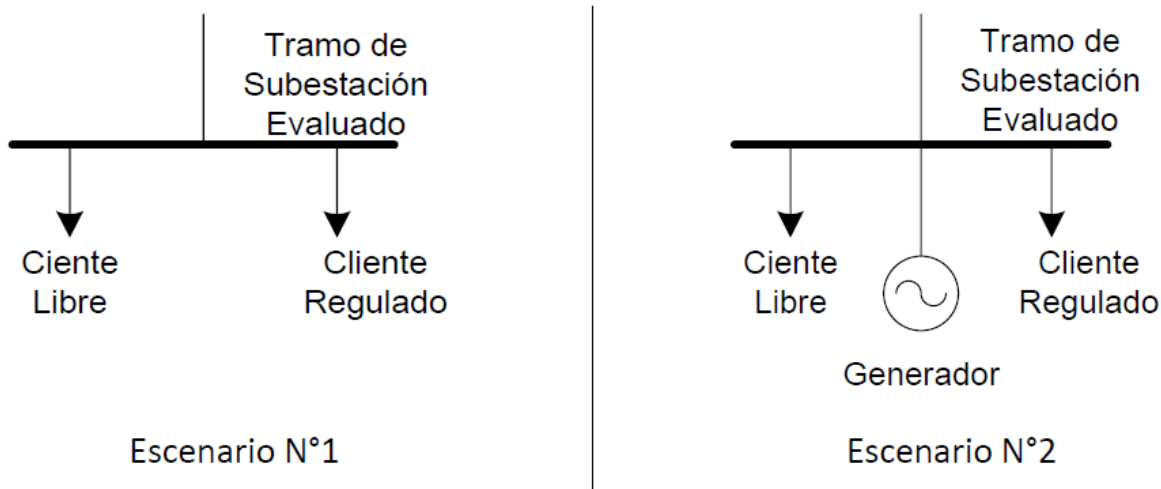
**CLIENTES REGULADOS + CLIENTES LIBRES +  
INYECCIÓN CENTRALES GENERADORAS**



# ANTECEDENTES DE METODOLOGÍA DEL PROCESO

## Razones de demanda y razones de generación

Figura 1: Escenarios de participación



Fuente: Informe Técnico Definitivo Calificación Instalaciones de Transmisión cuadrienio 2024 – 2027, RE 244 /2019



## ***2. Antecedentes y resultados de Informe Técnico preliminar***



# ANTECEDENTES DE DATOS DE ENTRADA DEL PROCESO

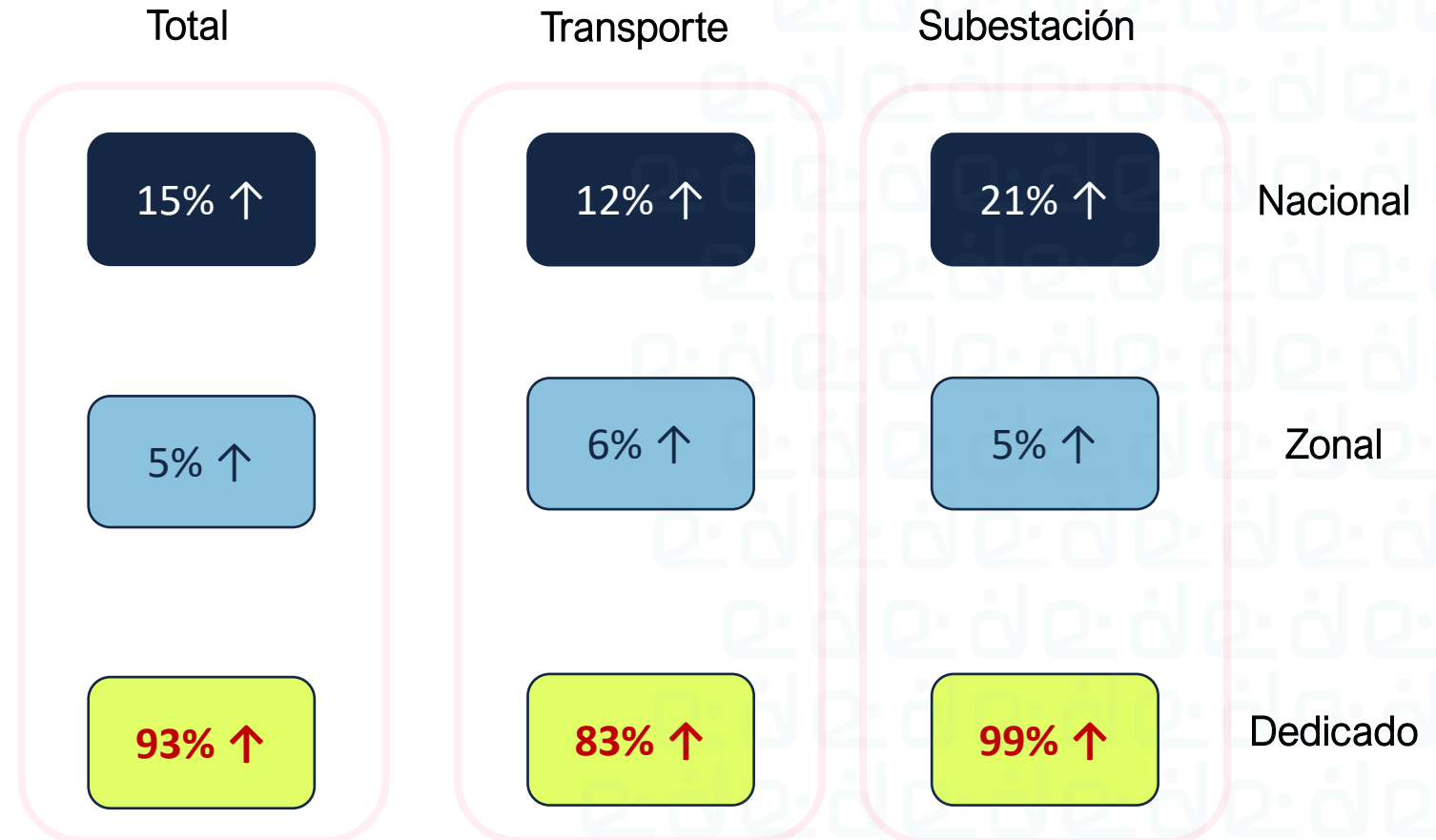
Demanda / Instalaciones existentes / Proyectos en construcción



Registro histórico de demanda máxima: Valor máximo horario del año 2021

# SE DUPLICA LA CANTIDAD DE TRAMOS DEDICADOS

- ✓ Se calificaron un total de **2167** tramos de transporte y **1248** tramos de subestación (**33%** más con respecto a 2020 – 2023)
- ✓ Incremento de **29%** en tramos de transporte con respecto a 2020 - 2023
- ✓ Incremento de **42%** en tramos de subestación con respecto a 2020 - 2023



### ***3. Efectos de calificación en Clientes Libres***

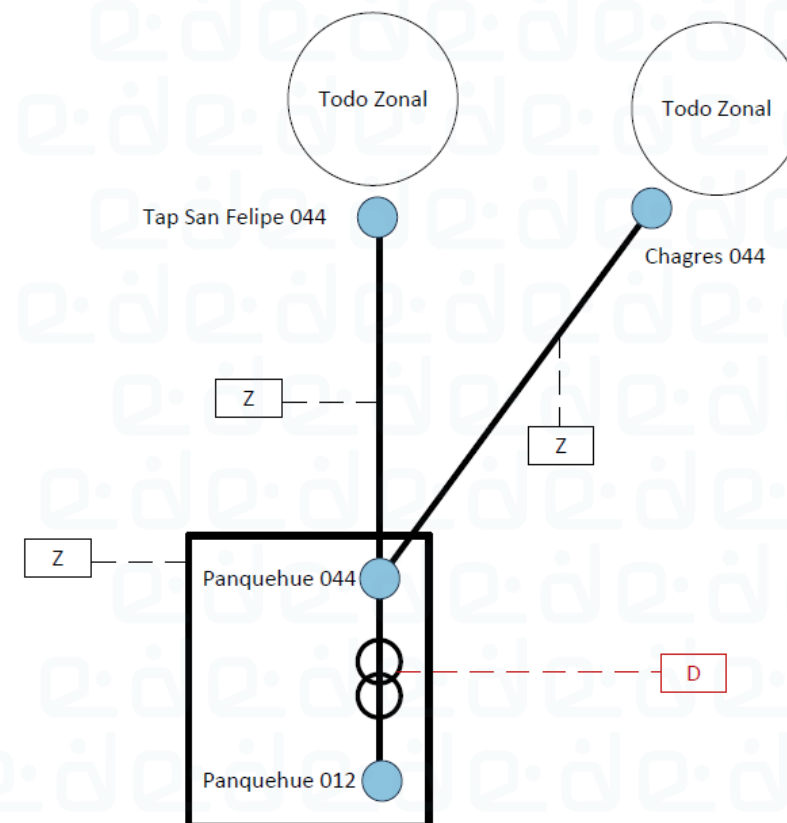
# ¿CÓMO IMPACTA EN CLIENTE LIBRES LA CALIFICACIÓN?

- Etapa N°1 de Calificación: Instalaciones Radiales
- Análisis basado en la razón entre la demanda máxima anual de clientes libres y regulados, a la mitad del periodo de calificación
- Diferentes criterios de demanda máxima a considerar pueden llevar diferentes calificaciones.
- Caso de estudio S/E Panquehue: Cliente Libre conectado “aguas abajo” de barra “Panquehue 044”.

- Demanda 2021 (100 % Regulada)
- Demanda 2025 (33% Regulada y 67% libre)
- **Proceso cuadrienal 2020 - 2023**
- **Proceso cuadrienal 2024 - 2027**

25.9 MW

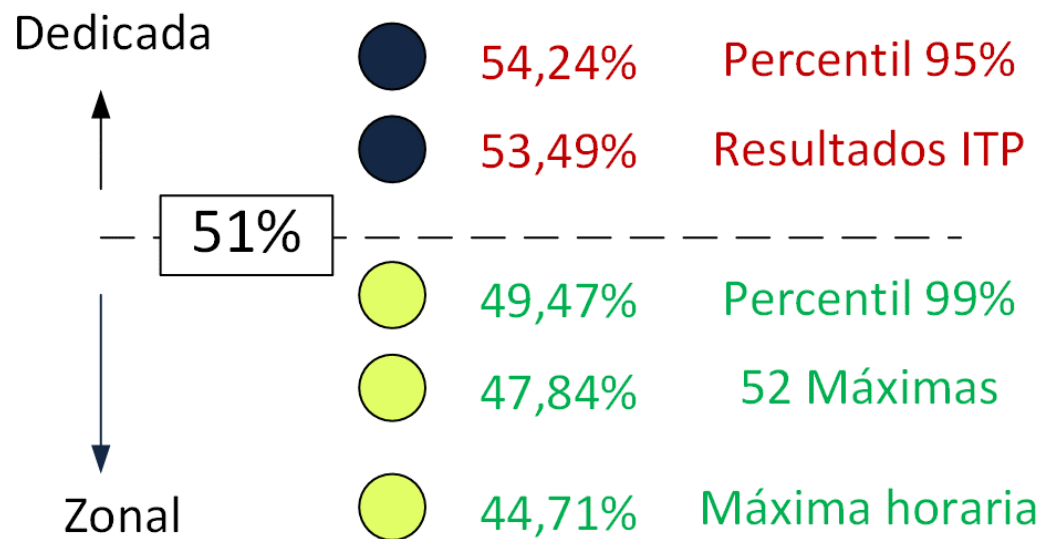
13.3 MW



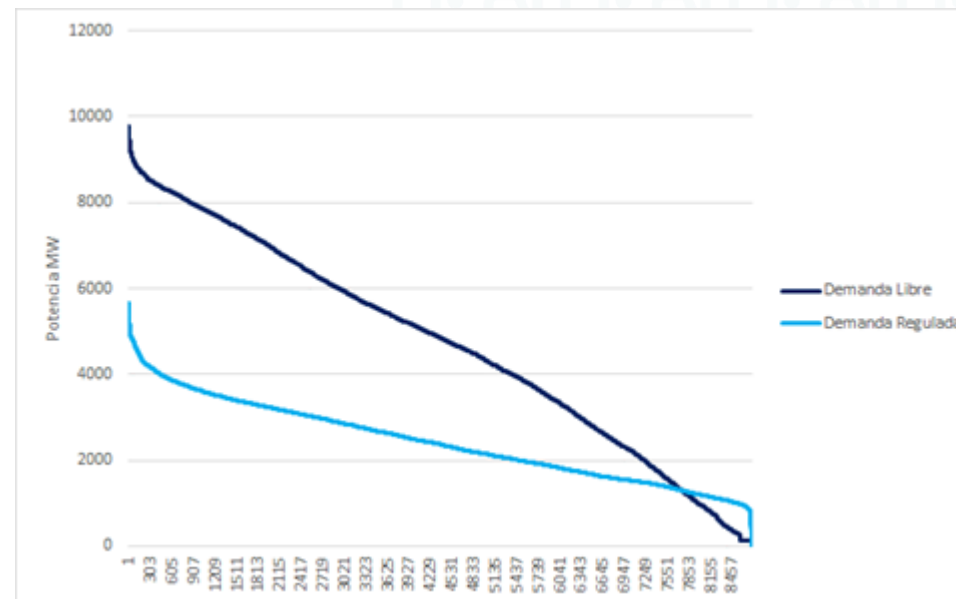
Fuente: elaboración propia en base a resultados ITP Calificación

# CLIENTES LIBRES SUSCEPTIBLES A CRITERIO DE DEMANDA MÁXIMA CONSIDERADA

- Se realiza ejercicio de analizar el comportamiento de la demanda máxima horaria del año 2021 y calcular los guarismos para calificar el tramo “Panquehue 044 – Panquehue 012”



Fuente: elaboración propia en base ITP Calificación



Fuente: elaboración propia en base a Balances físicos transferencias del Coordinador





## ***4. Relevancia en futuros peajes***

# ESTE ESTUDIO DEBE RECOGER ADECUADAMENTE CONDICIONES DE USO DE CLIENTES REGULADOS

Los resultados del estudio de calificación se resumen en:

- ✓ Listado con la calificación de líneas y subestaciones eléctricas del Sistema de Transmisión.

Nacional

Zonal

Dedicada

- ✓ Listado de instalaciones calificadas como dedicadas usadas por usuarios sometidos a regulación de precios

Dedicada  
UR

Nacional

Zonal

¿Tienen uso  
Regulado?

% Demanda  
Cliente Regulado

% Demanda  
Cliente Libre

S/E Nodo A 13,8

Generación /  
PMG

PMGD

Pasan a formar parte del Estudio de Valorización de Instalaciones de transmisión, cuatrienio 2024 - 2027

## ***5. Reflexiones finales***

# REFLEXIONES FINALES

- Puede llegar a existir un retraso de 3 años para la emisión del Decreto de Valorización de instalaciones de transmisión del cuatrienio 2024 – 2027.
- La demanda máxima considerada provoca una condición de volatilidad al momento de Calificar una instalación.
- Se observa una volatilidad temporal al momento de tener resultados de calificación que varía de cuatrienio a cuatrienio.
- Relevancia de considerar adecuadamente el porcentaje de uso regulado y el conjunto de instalaciones dedicadas con uso regulado que serán valorizadas en el estudio de valorización.



MUCHAS GRACIAS POR SU ATENCIÓN



¿DUDAS O CONSULTAS?  
[contacto@e-fern.com](mailto:contacto@e-fern.com)

