

Quinta Revisión Tarifaria Ordinaria

Propuesta Tarifaria de la
Cooperativa de
Electricidad Bariloche

Audiencia Pública
19/07/2024

Oradores

- ▶ Apertura Institucional
 - ▶ Sr. Carlos Aristegui - Presidente de la CEB
- ▶ Desarrollo
 - ▶ Cdor. Nestor Prado - Director de Administración
 - ▶ Ing. Eduardo Broglio - Gerente General
- ▶ Propuesta
 - ▶ Ing. Eduardo Broglio - Gerente General

Apertura Institucional

Sr. Carlos Aristegui

Presidente
Consejo Administración

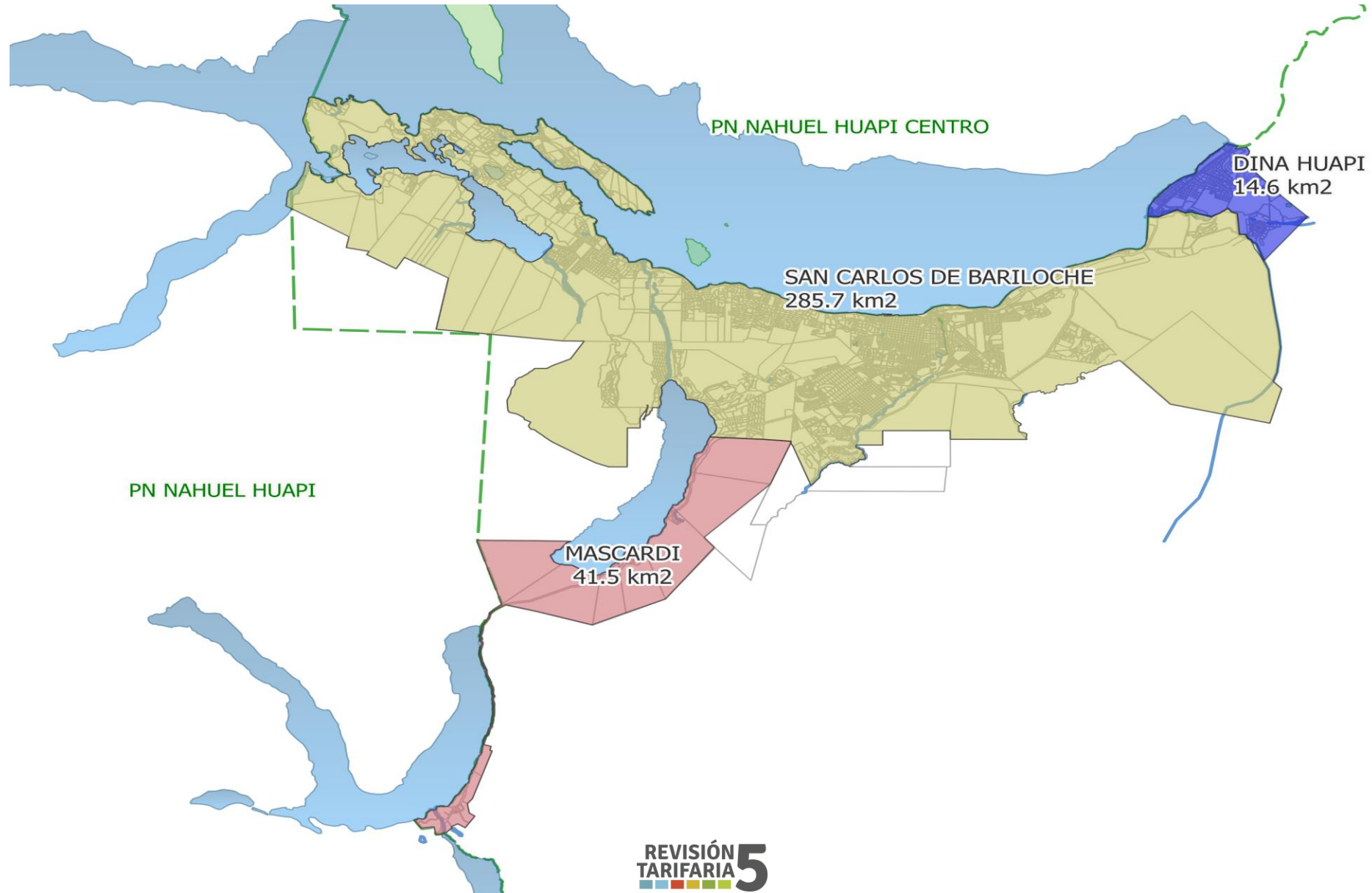
Desarrollo

Cr. Nestor Prado
Director Administrativo

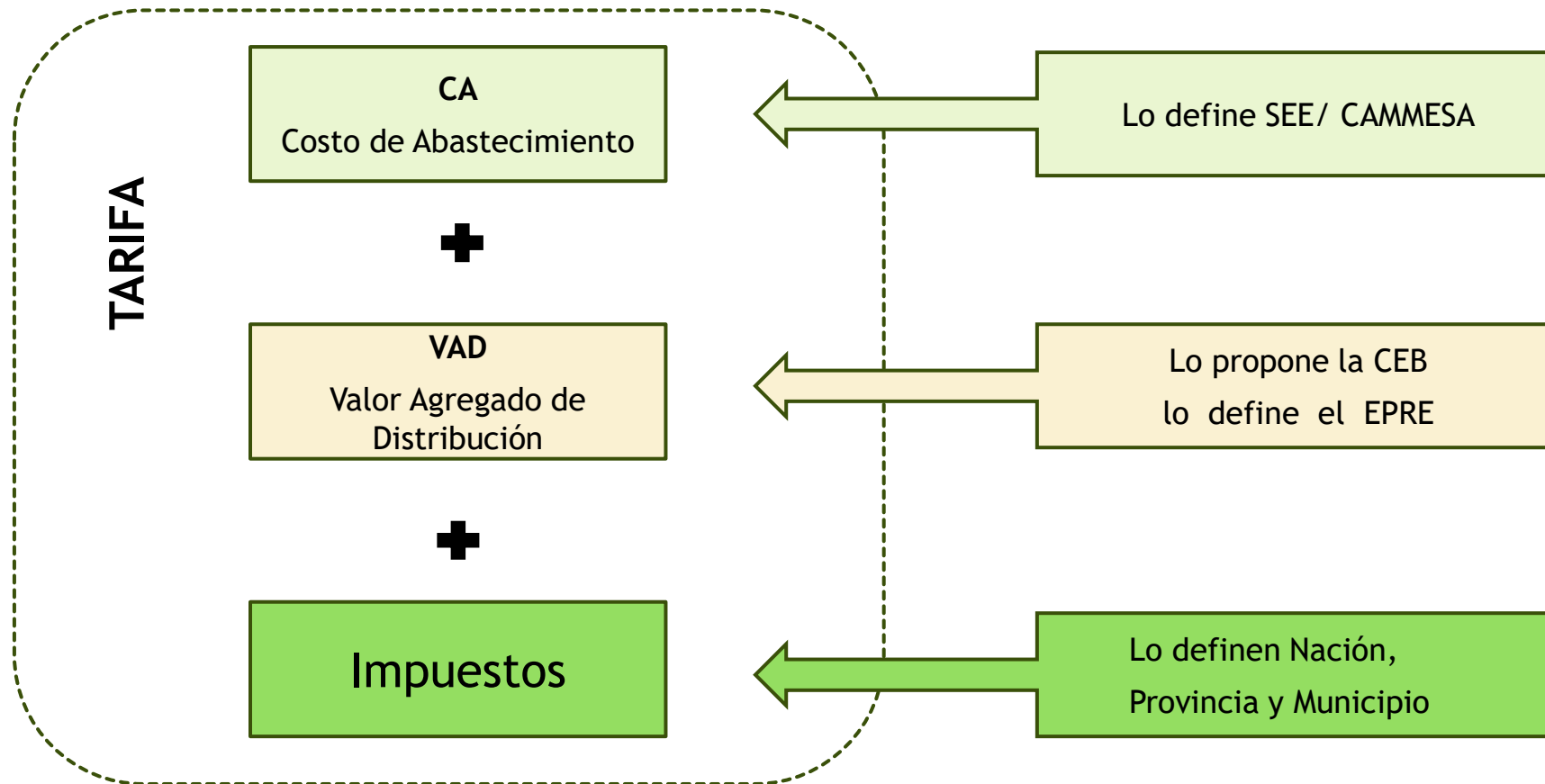
Antecedentes



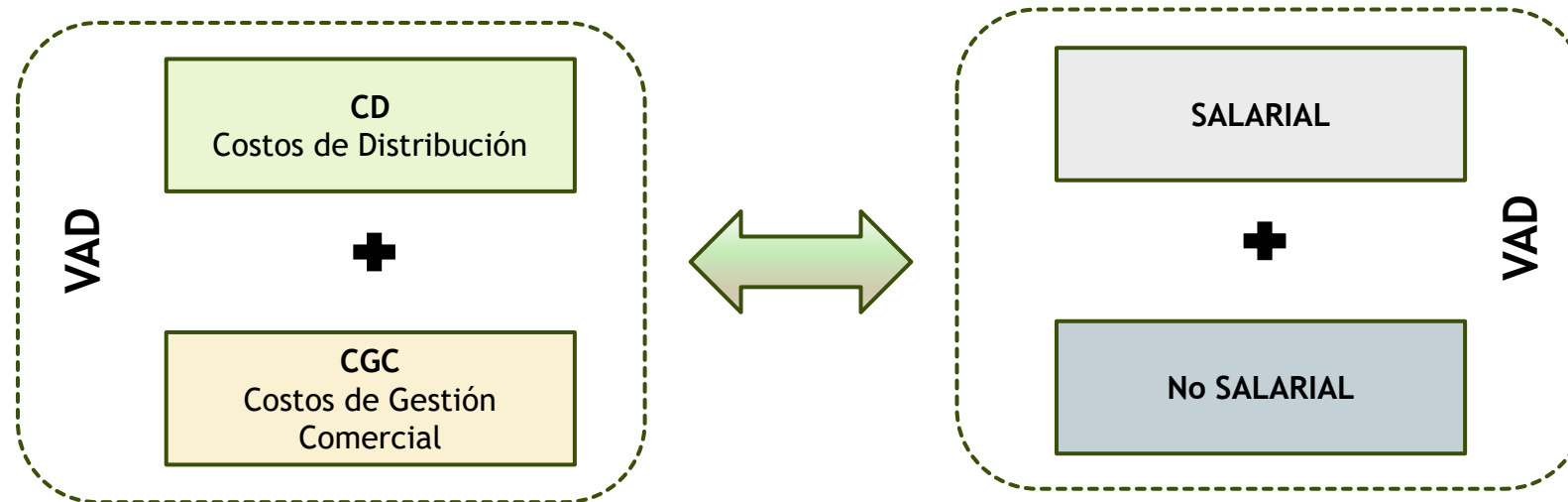
Área de Concesión



Tarifa de Energía Eléctrica



Valor Agregado de Distribución - VAD



Modelo de Empresa Adaptada

EFICIENCIA ECONÓMICA Y CALIDAD

- Máxima producción al mínimo costo posible
- Eficiencia y calidad: estrategias complementarias, nunca alternativas

CONDICIONES DE BORDE SIMILAR A EMPRESA REAL

- Composición mercado y dispersión geográfica de la demanda
- Costo insumos y servicios regionales
- Obligaciones previsionales, regulatorias, ambientales

VARIACIÓN DE PRECIOS

- Método no considera variaciones de precios futuras

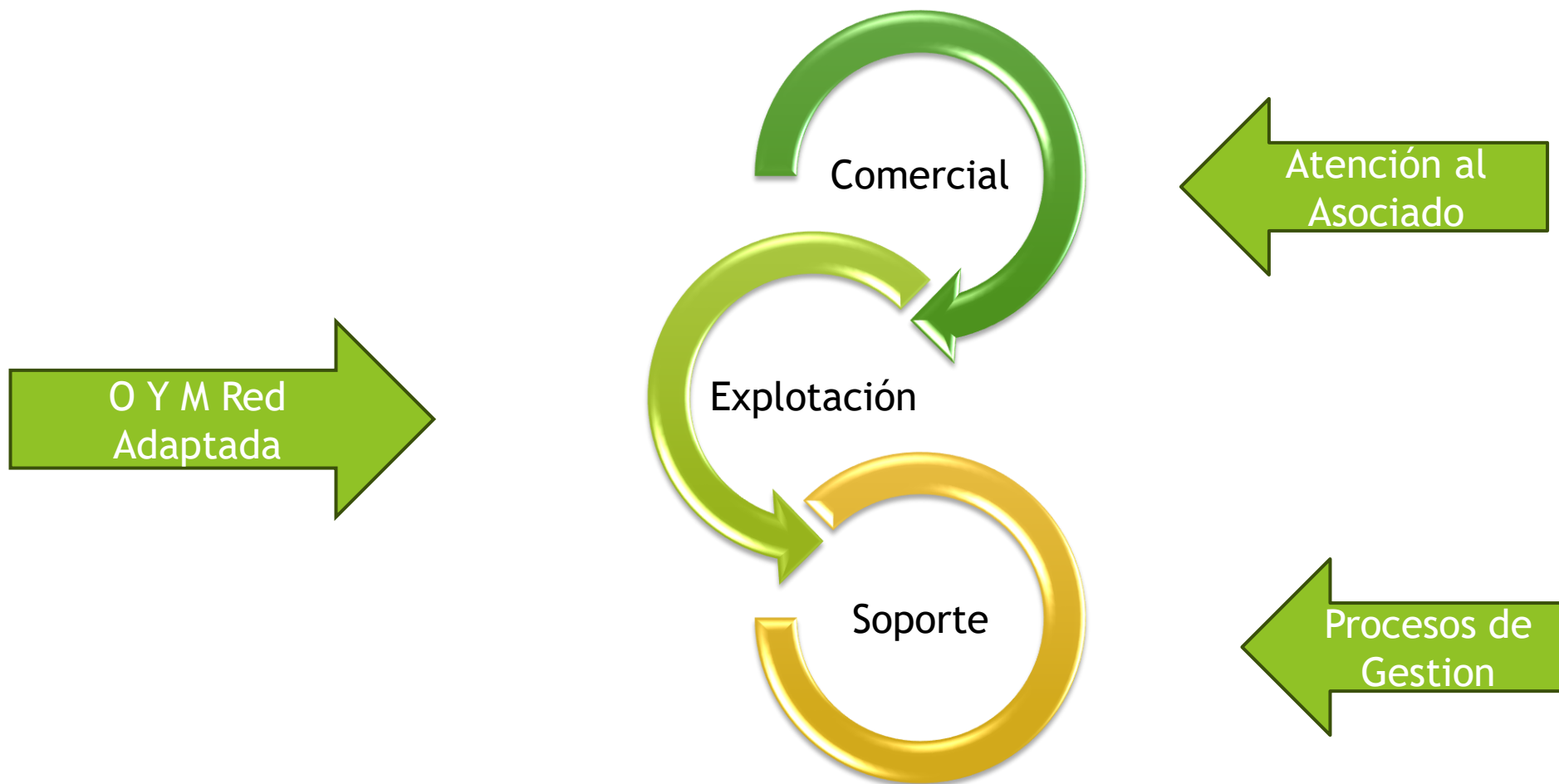
Factores



VAD SALARIAL



MEI: VAD Salarial



Impulsores Variación Dotación

Crecimiento Red Adaptada

- Proyectos y ejecución de nuevas obras. Operación y mantenimiento infraestructura para el servicio

Congestión Red Vial Área Concesión

- Descentralización bases operativas y oficinas de atención

Renovación Tecnológica

- Sistemas para Gestión, Soporte comercial, Explotación y Tableros de gestión.

Gestión de RRHH

- Políticas y procesos de Seguridad laboral, Formación y Administración de la dotación

Empresa Adaptada: Tipificación



Calificación

- Nivel Educativo requerido
- Experiencia en la función



Atributos

- Reflejan tareas y responsabilidad
- Descriptos en Convenio Colectivo
- Son de orden público

Requerimiento Ampliación MEI EPRE



ESCALAFONES MEI

- Operarios con turno rotativo

ATRIBUTOS

- Turnos rotativos, bonificación jubilación art. 9 CCT 36/75

Costo de Dotación

MEI CEB

- Determinación escalafones CEB
- Asignación atributos (conceptos liquidación)

COSTO BRUTO ALCANZADO

- Valores CCT Vigencia junio 2024
- Costo bruto gravado por escalafón MEI

CONTRIBUCIÓN PATRONAL

- Seguridad Social y ART
- Asociaciones gremiales

Costo de Dotación

COSTOS NO GRAVADOS

- Jubilaciones CCT
- Tarifas

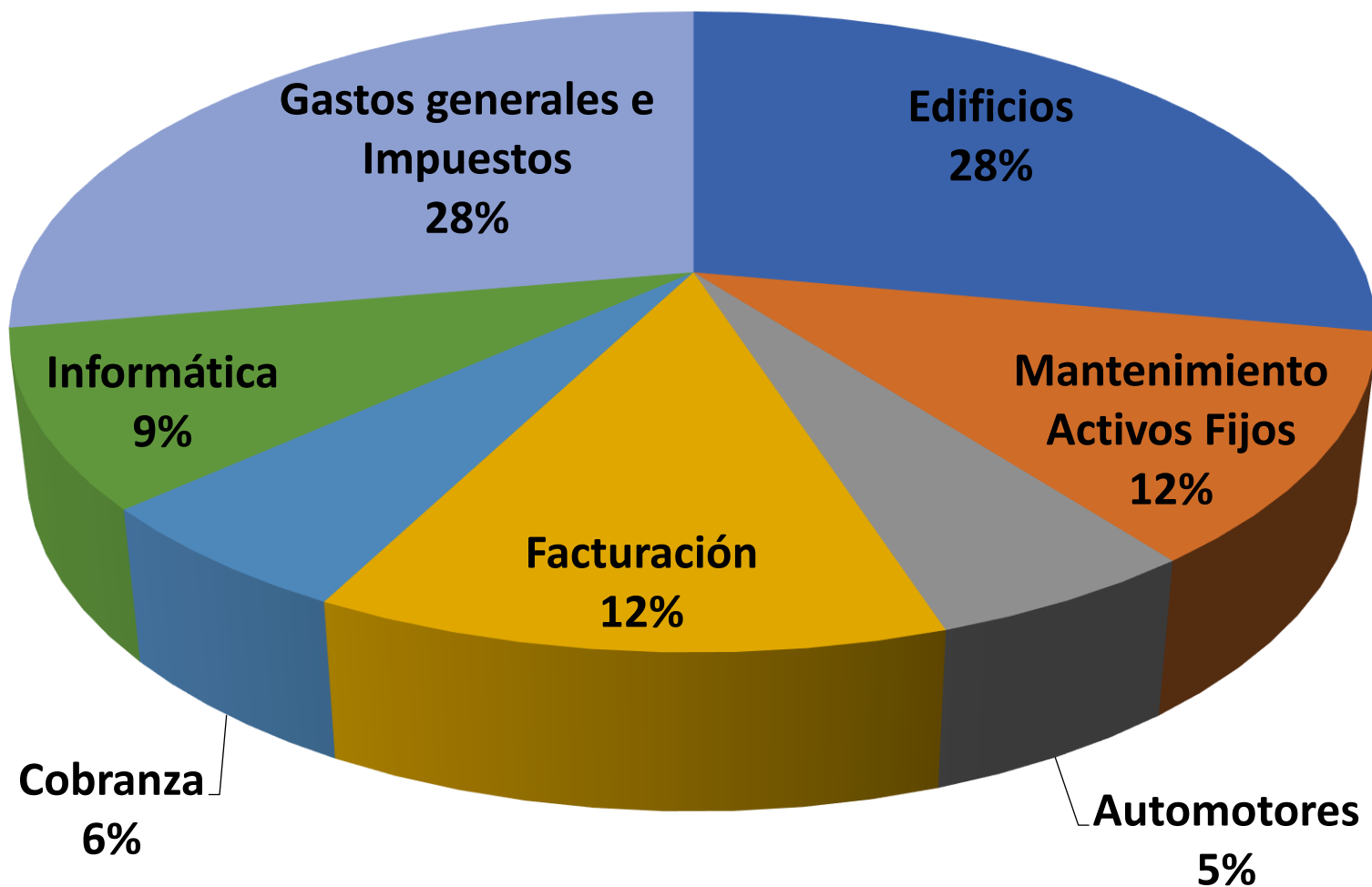
COSTO ANUAL AGENTE

- Costos brutos + Contribuciones + Costos no alcanzados

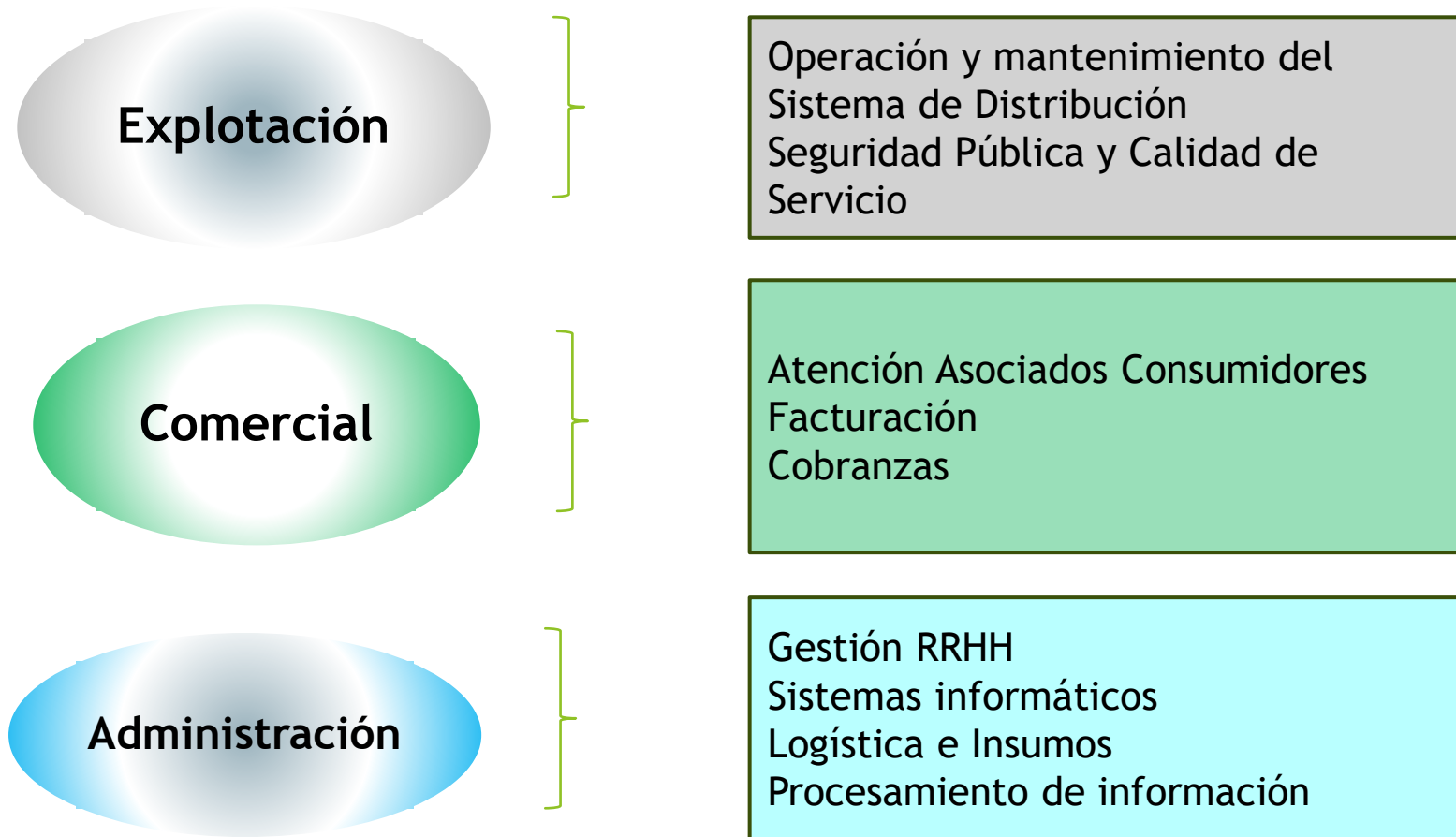
COSTO ANUAL DOTACIÓN

- Costo anual agente x Dotación MEI CEB (para cada escalafón)

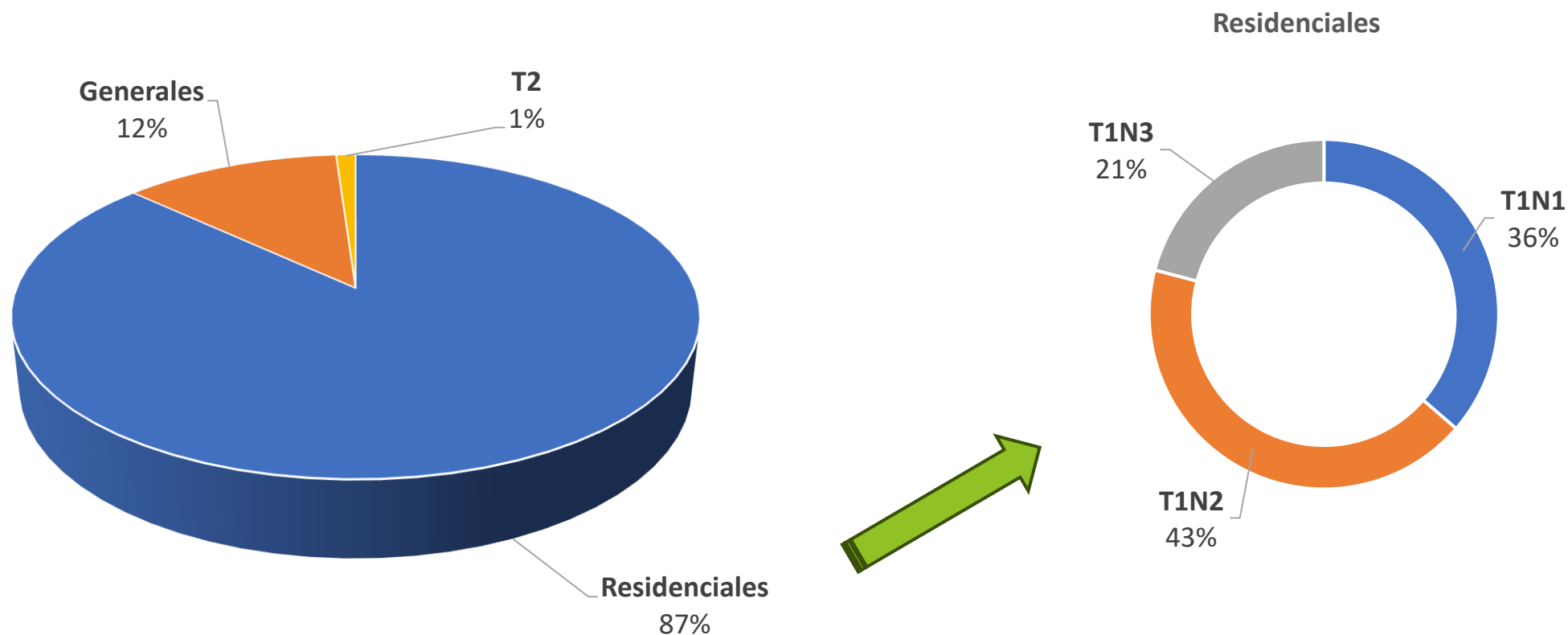
Otros Costos MEI



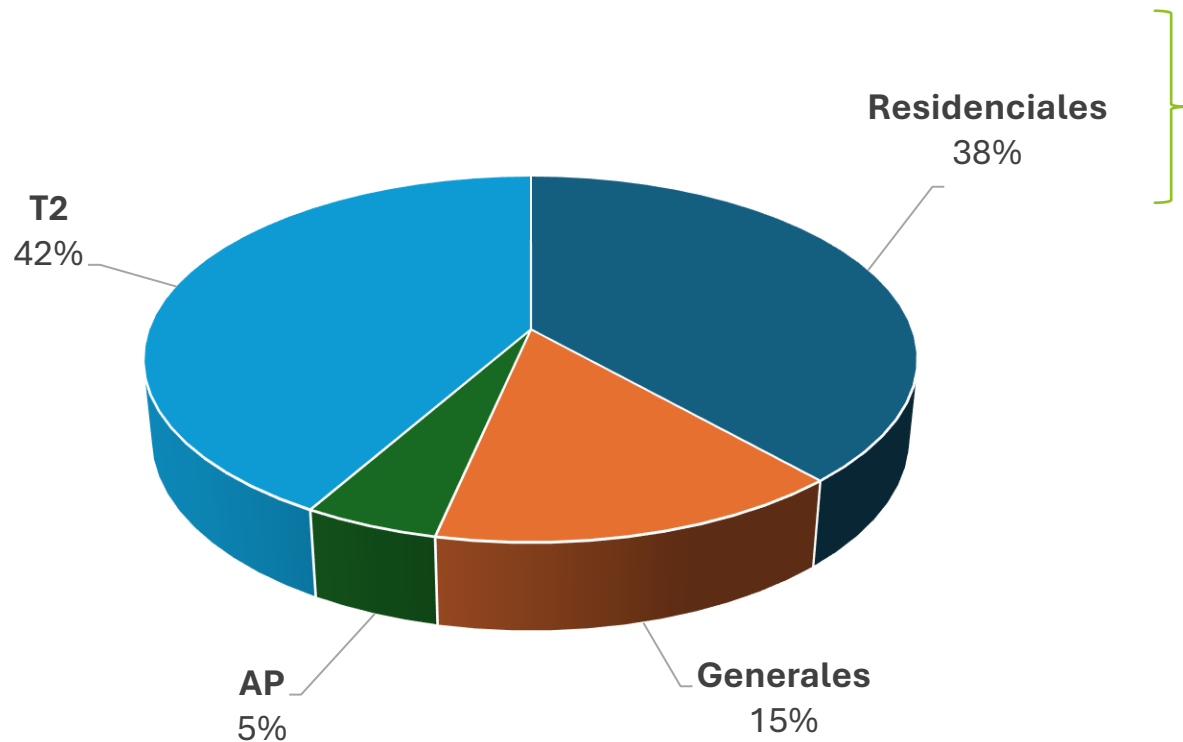
Otros Costos MEI



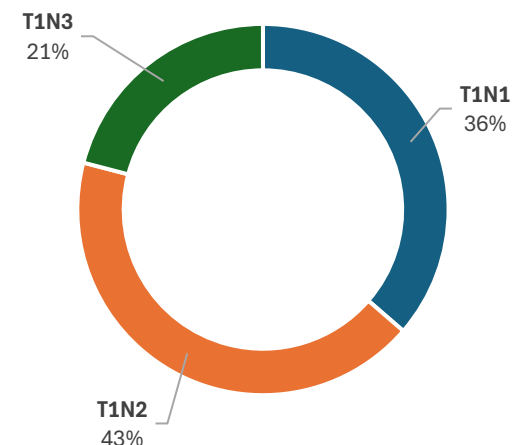
EM - Estructura de Mercado



ED - Estructura de Demanda



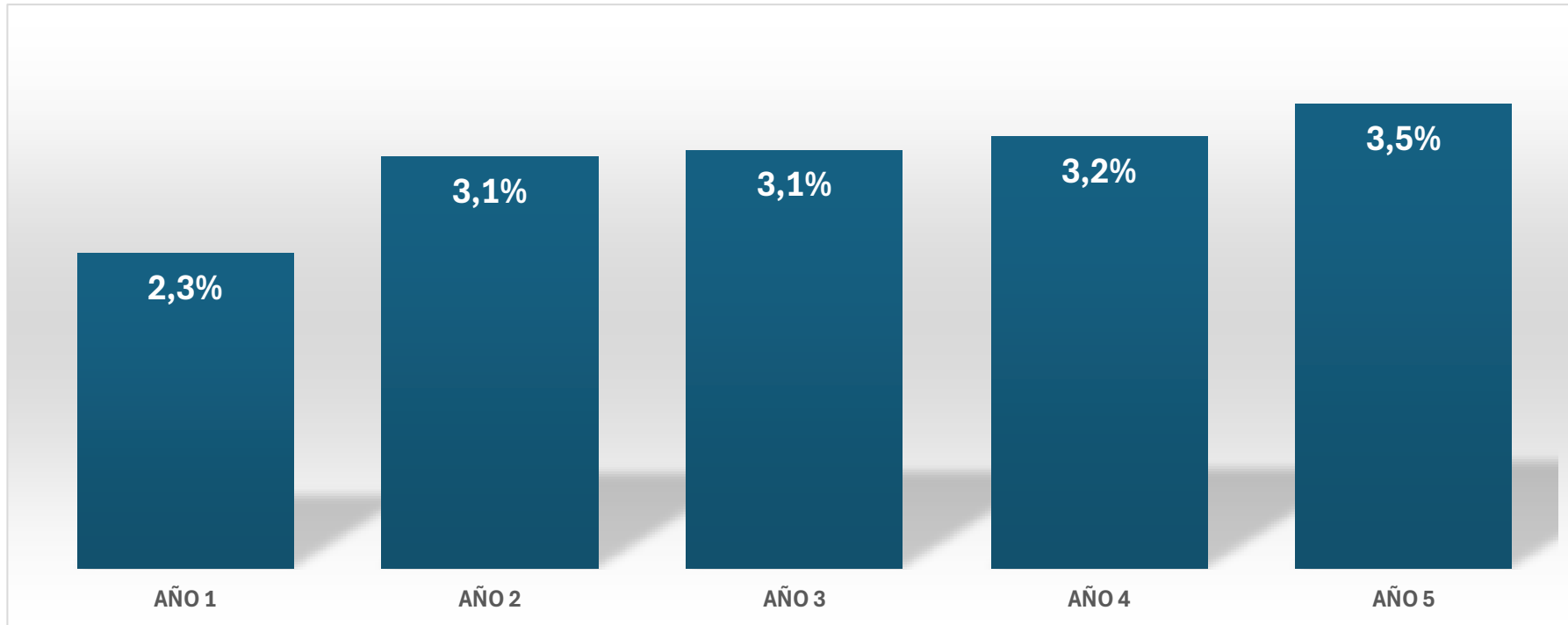
EM Residenciales



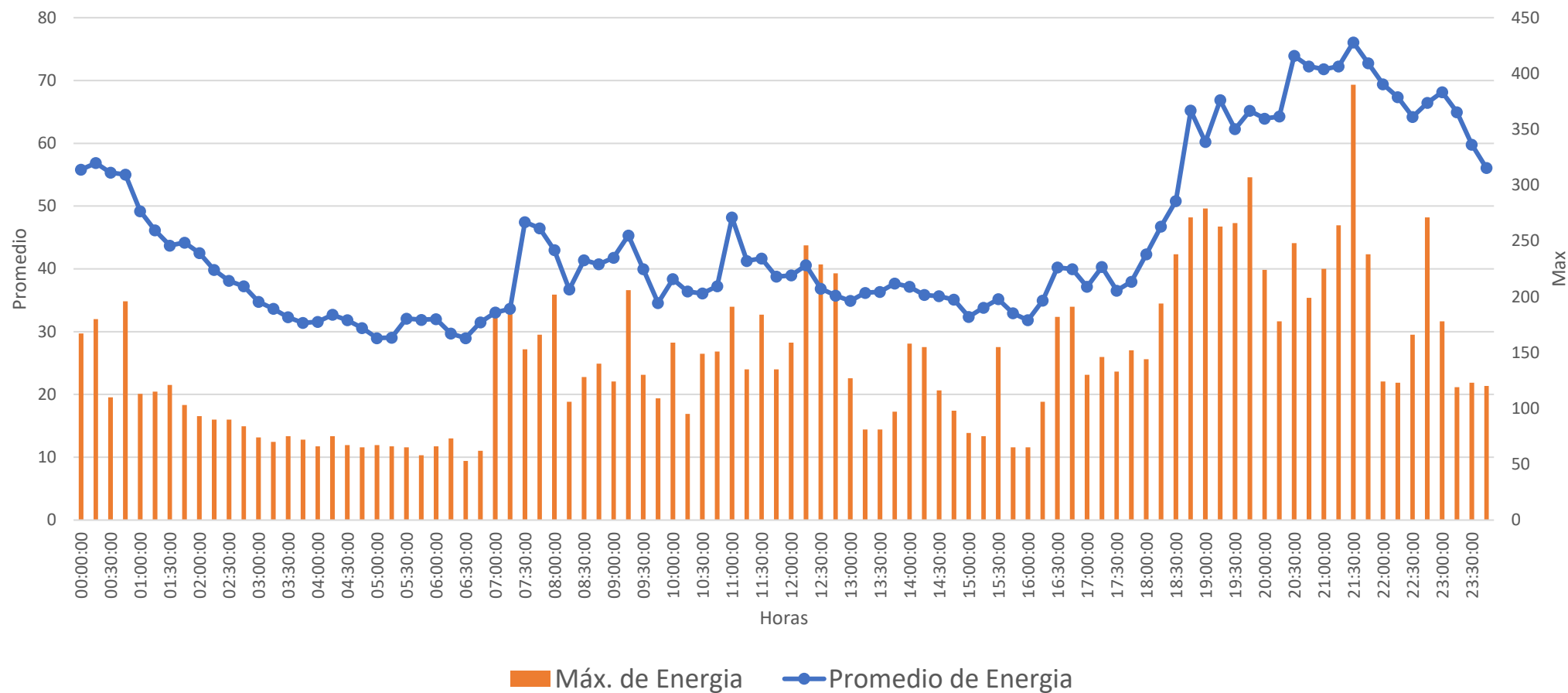
Desarrollo

Ing. Eduardo Broglio
Gerente General

Proyección de Demanda

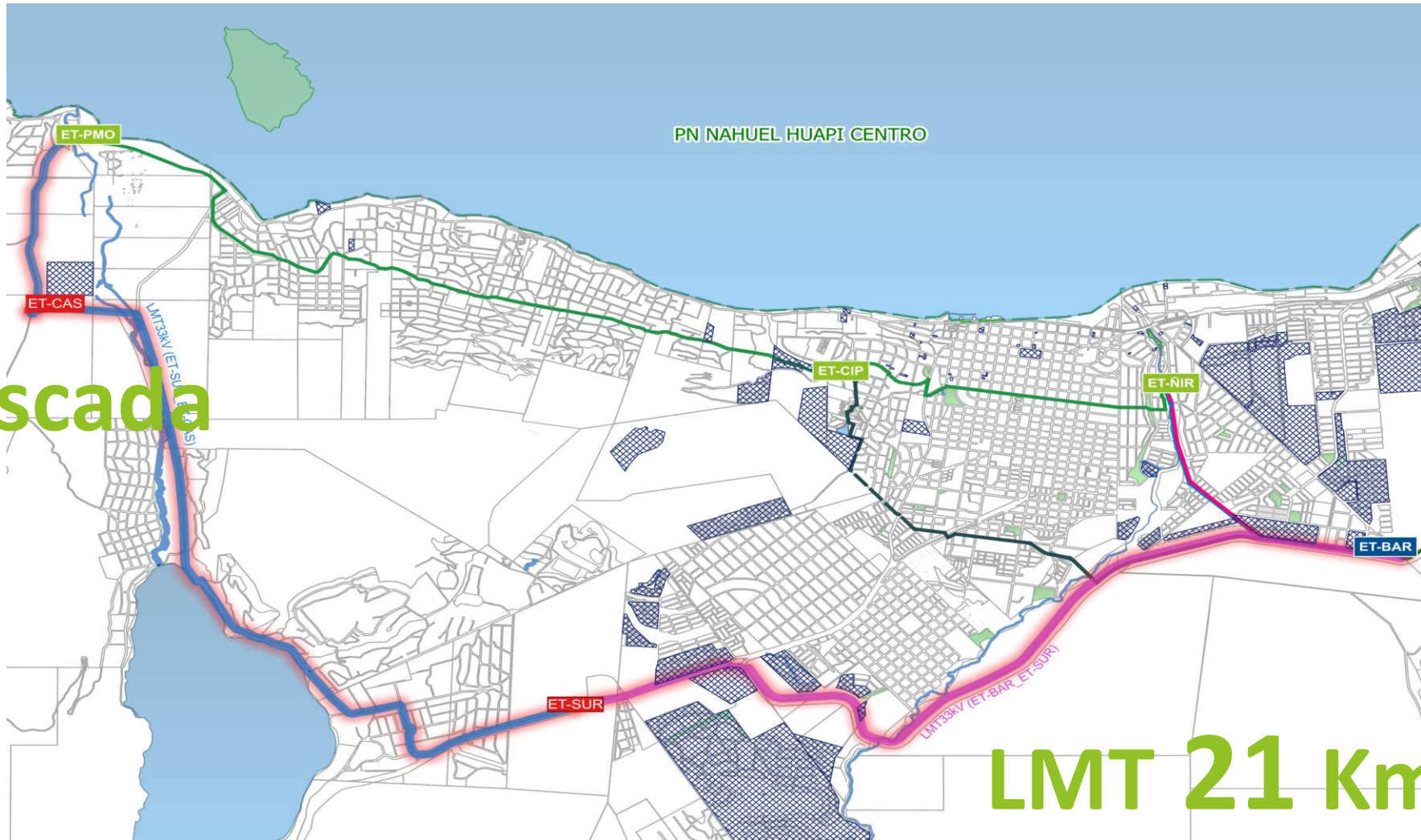


Curva de Carga - Campaña Medición



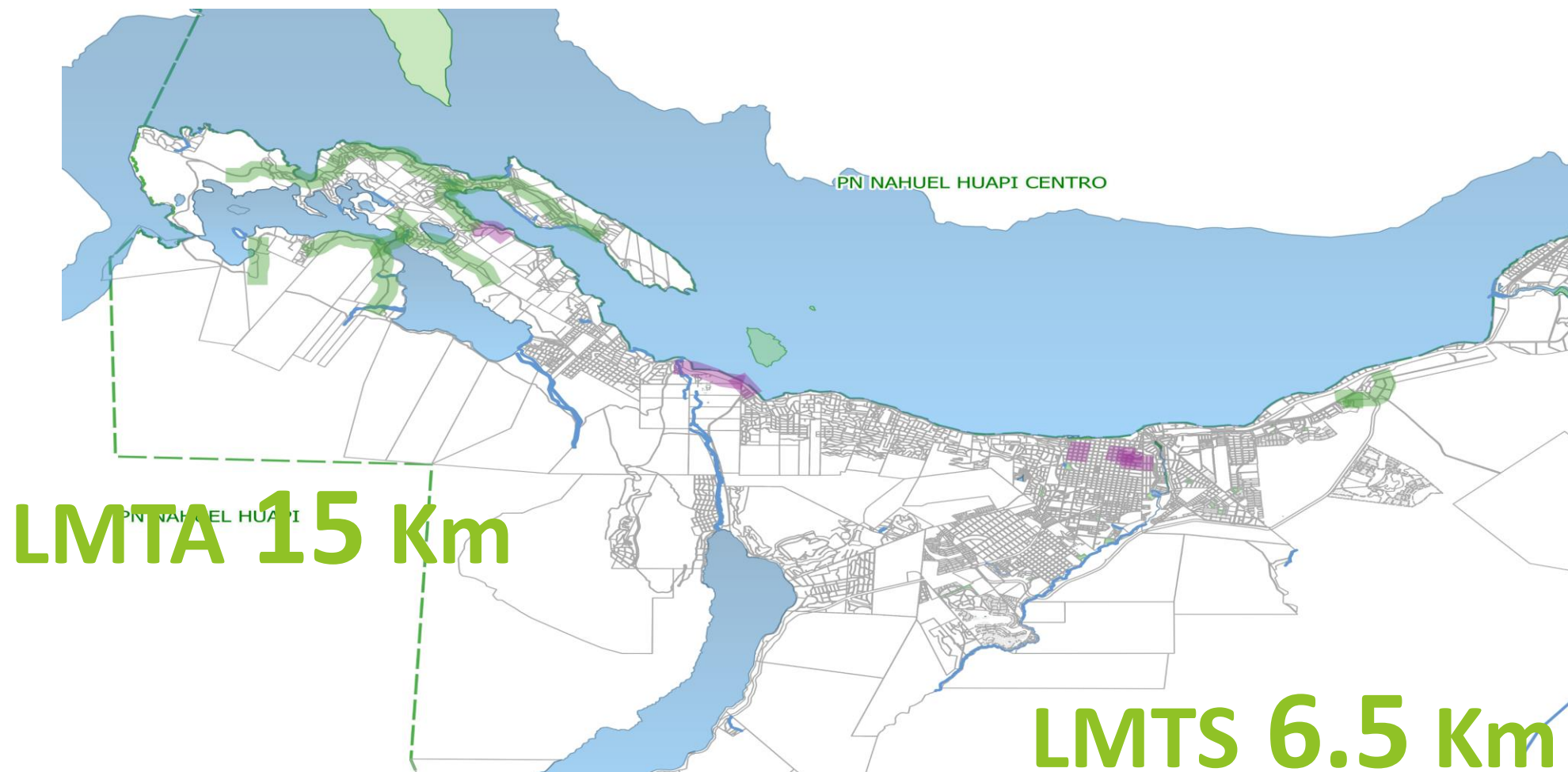
Inversiones - Anillo Sur

ET Cascada



LMT 21 Km

Inversiones - LMT 13,2 KV



Inversiones

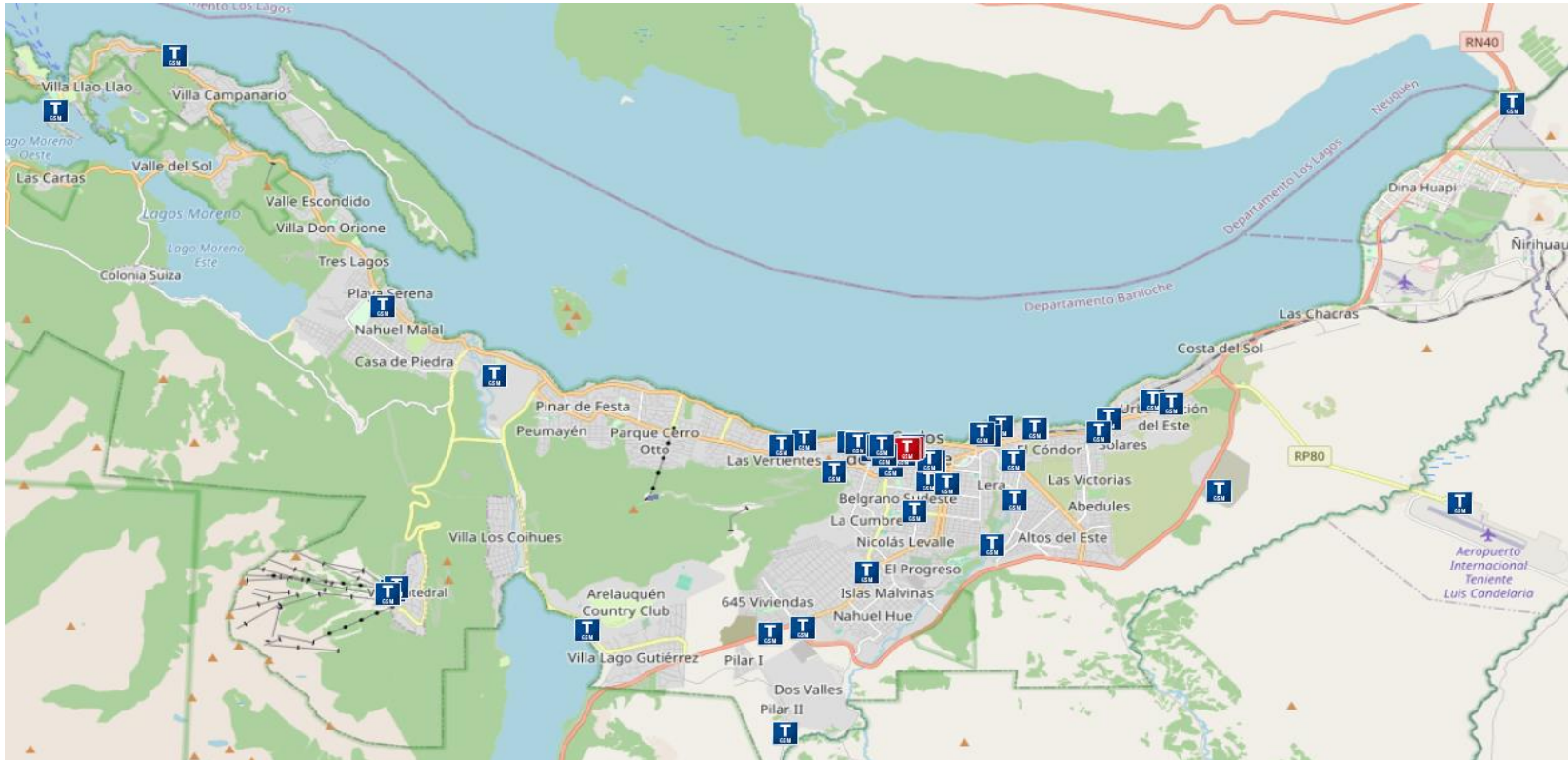
Sistema de Distribución Secundario en Baja Tensión



10 SETN / LBT 24 Km

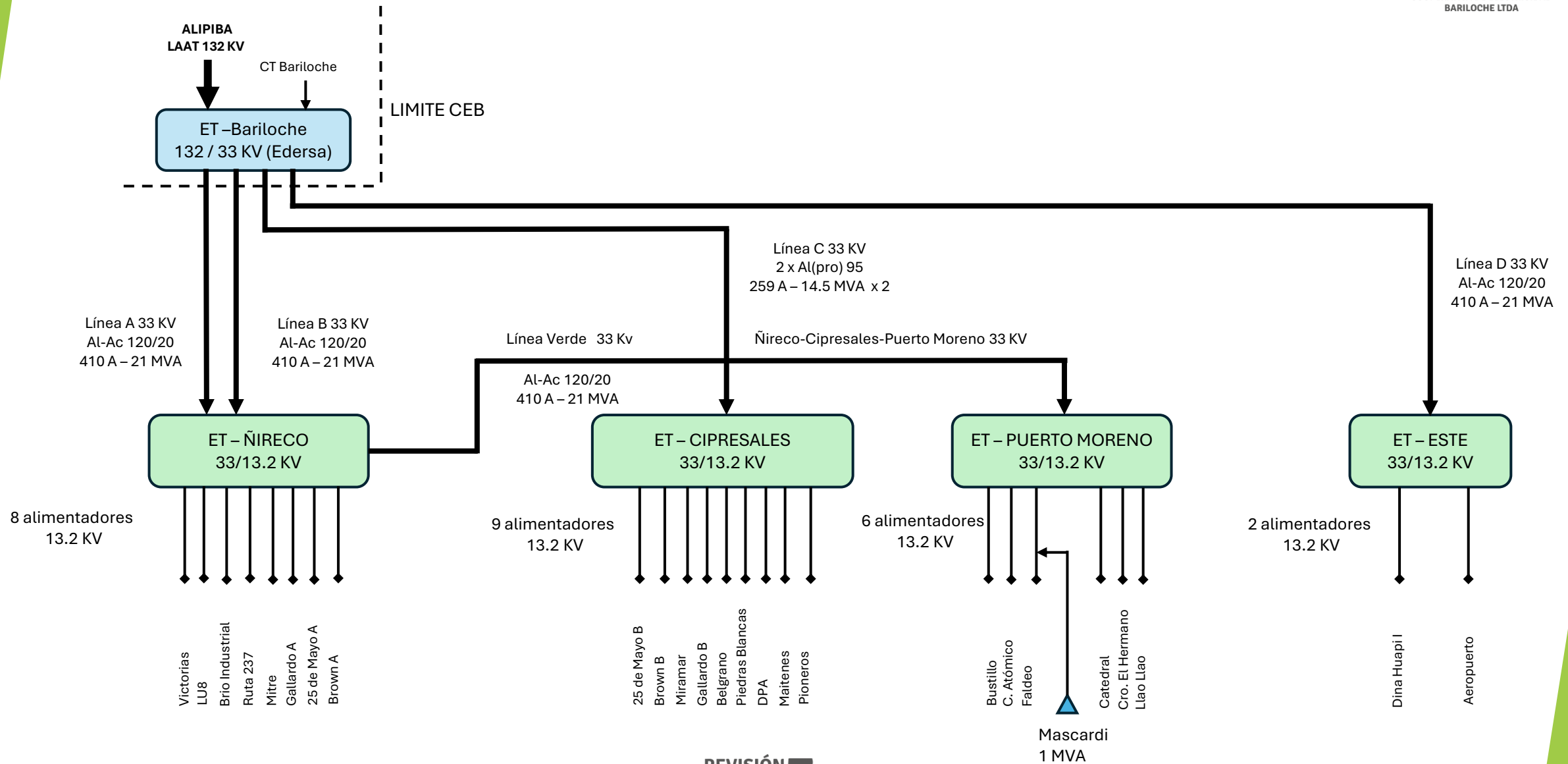
10 SETA / LBT 24 Km

Inversiones - Telemedición



345 Medidores T2

Red Adaptada a la Demanda



Red Adaptada a la Demanda



Líneas MT 33 Kv

- Alim. A y B - Ñireco
- Alim. C - Cipresales
- Alim. Verde - ÑIR-PMO
- Alim D - Este

46 Km

Red Adaptada a la Demanda



Estaciones Transformadoras

- ET Ñireco
- ET Cipresales
- ET Puerto Moreno
- ET Este

4 ETs

Red Adaptada a la Demanda



Líneas MT 13.2 Kv

89 Km subt.

307 Km aéreas

Red Adaptada a la Demanda



Subestaciones MT-BT 13.2 KV

173 SETN

477 SETA

Red Adaptada a la Demanda



Líneas BT

318 Km subt.

855 Km aéreas

Red Adaptada a la Demanda



SDS BT

449 Registradores
12 unid. asistencia

Propuesta

Ing. Eduardo Broglio
Gerente General

Propuesta tarifaria

Variación Tarifa Media 63.6%

Categoría	Variación \$/KWH
T1N1	\$ 118.12
T1G1	\$ 83.54
T2 < 50 Kw	\$ 76.97





¡Gracias!

