



Ministerio de
Energía

Gobierno de Chile

Proyecto de Ley de Distribución

Taller de cierre de diagnóstico Inicio discusión de propuestas



Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía

13 de septiembre de 2018



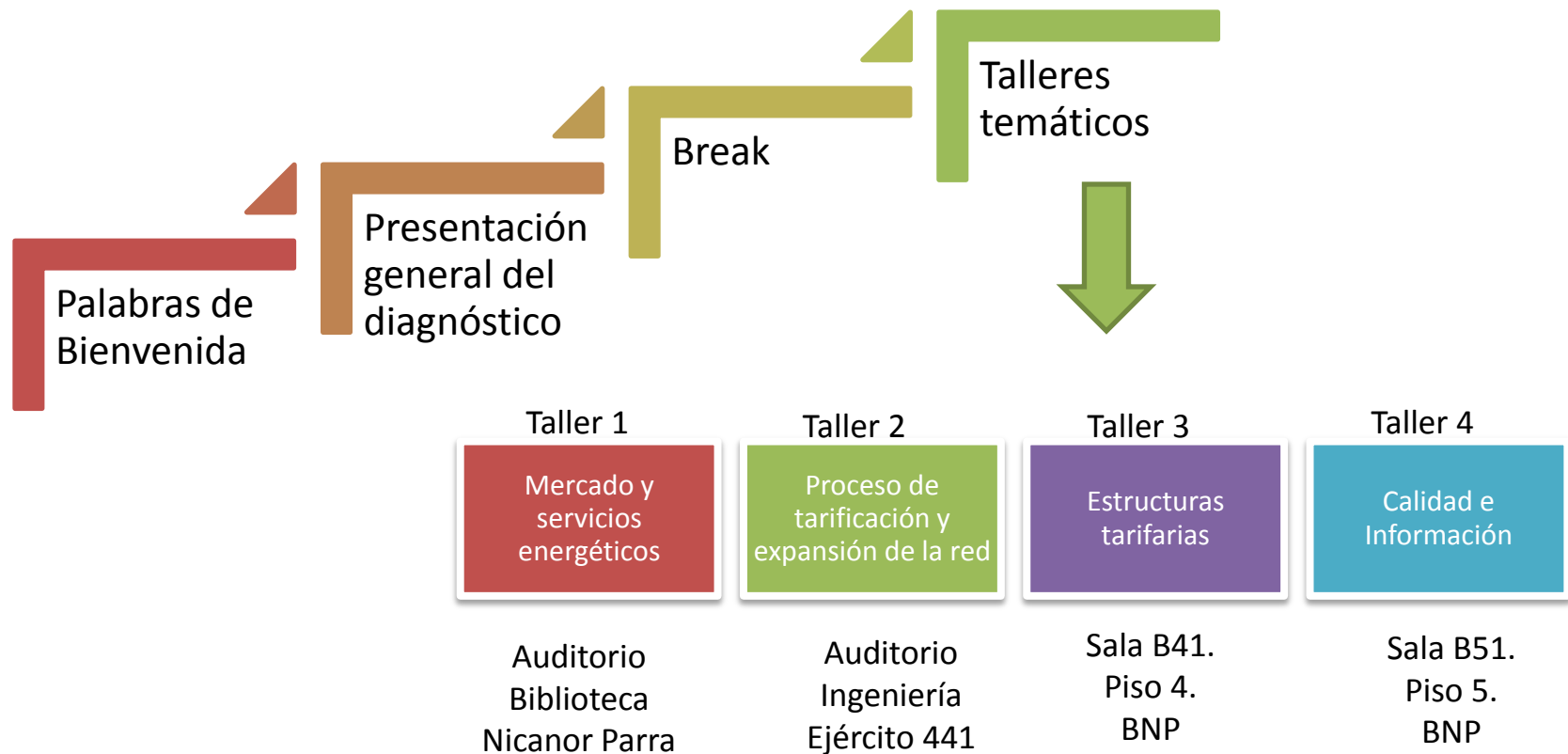
Objetivos de hoy

Presentar el diagnóstico que hemos elaborado del sector distribución.

Recoger últimos aportes a este diagnóstico.

Levantar propuestas para incorporar en el proyecto de ley de distribución.

Para esto trabajaremos de la siguiente forma hoy



Proyecto de Ley de Distribución

Palabras de bienvenida



Ministerio de
Energía

Gobierno de Chile



Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía

13 de septiembre de 2018



Ministerio de
Energía

Gobierno de Chile

Proyecto de Ley de Distribución

Taller de cierre de diagnóstico Inicio discusión de propuestas



Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía

13 de septiembre de 2018



Contenidos

1. Contexto.
2. Proceso participativo.
3. Diagnóstico actual.
4. Política pública: hacia dónde queremos ir.
5. Próximos pasos.
6. Taller: observaciones al diagnóstico y propuestas de solución.



1. Contexto



2. Proceso participativo

- Trabajo 2017 : CNE/PUC
- 2018 : Ruta energética





3. Diagnóstico

Mercado y
servicios
energéticos

Proceso de
tarificación y
expansión de la red

Estructuras
tarifarias

Calidad e
Información



3. Diagnóstico

Mercado y servicios energéticos



- Actividades de inversión en la red, operación, manejo de la información y comercialización integradas verticalmente.
- Carácter monopólico, regulado.
- Orientada a suministrar usuarios finales.
- ¿Existen espacios para la integración de nuevas tecnologías o actividades de forma eficiente, segura y económica?





3. Diagnóstico

Mercado y servicios energéticos



El servicio de distribución se caracteriza por ser **intensivo en costos fijos**, mientras que los **ingresos de las empresas distribuidoras son variables**, dependiendo fuertemente de las **ventas de electricidad** más que del uso de la red.

En tanto los costos de suministro de energía sean cubiertos, las ventas de energía que excedan aquellas proyectadas en los estudios tarifarios se traducen en ganancias para el distribuidor





3. Diagnóstico

Mercado y servicios energéticos



La regulación actual no entrega señales o incentivos para participar en actividades de **eficiencia energética** y **generación distribuida**.

Estructuralmente, el incorporarlas implicaría dar el mismo servicio pero con menores ventas y, por ende, menores ingresos para el segmento.





3. Diagnóstico

Mercado y servicios energéticos

- Generación distribuida.
- Eficiencia energética.
- Almacenamiento de energía.
- *Prosumage*.
- Comercializador / operador de red.
- Servicios complementarios.



3. Diagnóstico

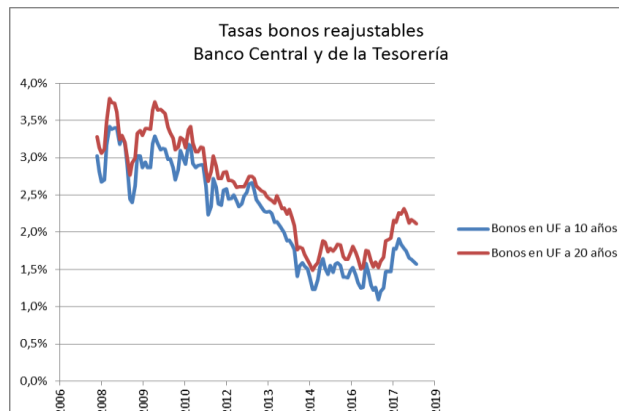
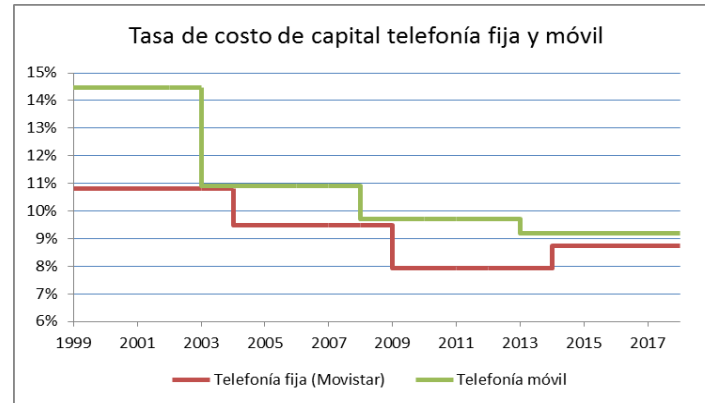
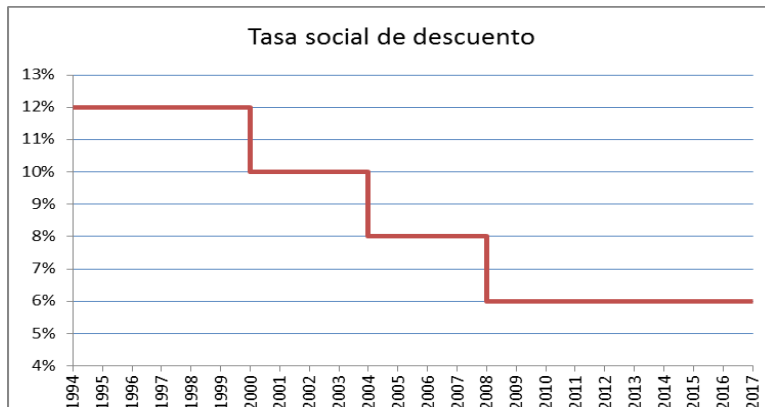
Proceso de tarificación y expansión de la red

- Valor Nuevo de Reemplazo.
- Tasa de descuento.
- Expansión eficiente de la red – empresa modelo.
- Diseño de red y planificación integral.
- Costos por área típica.
- Estudios y panel de expertos.

3. Diagnóstico

Tasa de descuento

Proceso de tarificación y expansión de la red



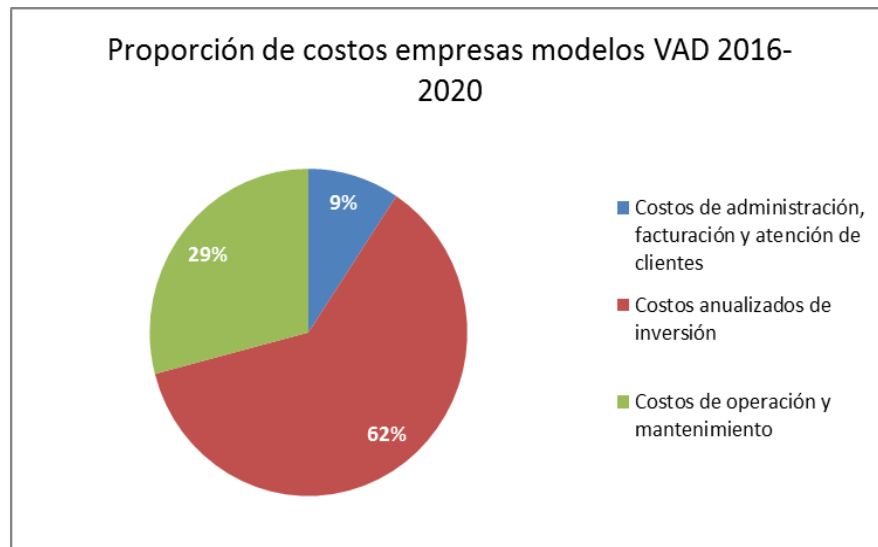
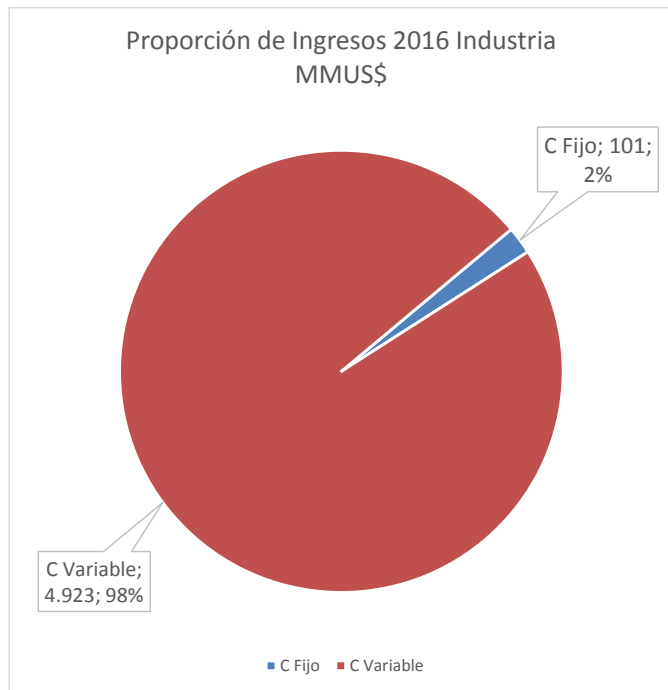
Fuente: Elaboración propia a partir de datos Banco Central y Subsecretaría de Telecomunicaciones



3. Diagnóstico

Proceso de tarificación y expansión de la red

Proporción de ingresos y costos



Fuente: CNE

3. Diagnóstico

Áreas Típicas

Proceso de tarificación y expansión de la red

		2000 ↓ 2004	2004 ↓ 2008	2008 ↓ 2012	2012 ↓ 2016	2016 ↓ 2020
GRUPO	EMPRESA					
CGE	ELECDA	2	2	2	2	2
	ELIQSA	2	2	3	3	3
	EMELARI	3	3	3	3	4
	EMELAT	2	2	2	2	2
	EDELMAG	3	3	3	3	3
	ELECOOP	4	4			
	ENELSA			4	4	3
	CONAFE A	2	3	3	3	
	CONAFE B					
	EMEC	3	2	2	3	
	CGED VII		2			
	CGED	2	2	2	2	2
	SEP	3	2			
	RÍO MAIPO	2	2			
	EMELECTRIC	4	3	3	3	
	EMETAL	6	5	5	5	
CHILQUINTA	CHILQUINTA	3	3	3	3	3
	LUZLINARES	5	5	5	5	5
	LUZPARRAL	5	6	5	5	5
	LITORAL	5	5	4	4	4
	E. CASABLANCA	4	3	4	4	4

		2000 ↓ 2004	2004 ↓ 2008	2008 ↓ 2012	2012 ↓ 2016	2016 ↓ 2020
GRUPO	EMPRESA					
ENEL	ENEL	1	1	1	1	1
	COLINA	3	4	3	4	4
	LUZANDES	3	2	3	2	2
SAESA	SAESA	4	3	4	4	3
	FRONTEL	5	5	5	5	5
	LUZOSORNO		5	5	5	5
	CREO	5				
	EDELAYSEN	4	4	5	6	6
	COELCHA	6	6	6	6	6
	CEC	3	2	3	2	2
	COOPELAN	5	6	5	5	5
	COOPREL	5	6	5	5	6
	COPELEC	6	6	5	6	6
	CRELL			5	6	6
	SOCOEP	5	6	5	6	6
	COOPERSOL		6		6	6
	EMELPAR	3	6			
	CODINER	5	6	6	6	5
	EMELCA	5	6	5	5	6
	EEPA	2	2	2	2	2
	TILITIL	3	5	4	5	6
	SASIPA				6	6

ATD1
ATD2
ATD3
ATD4
ATD5
ATD6

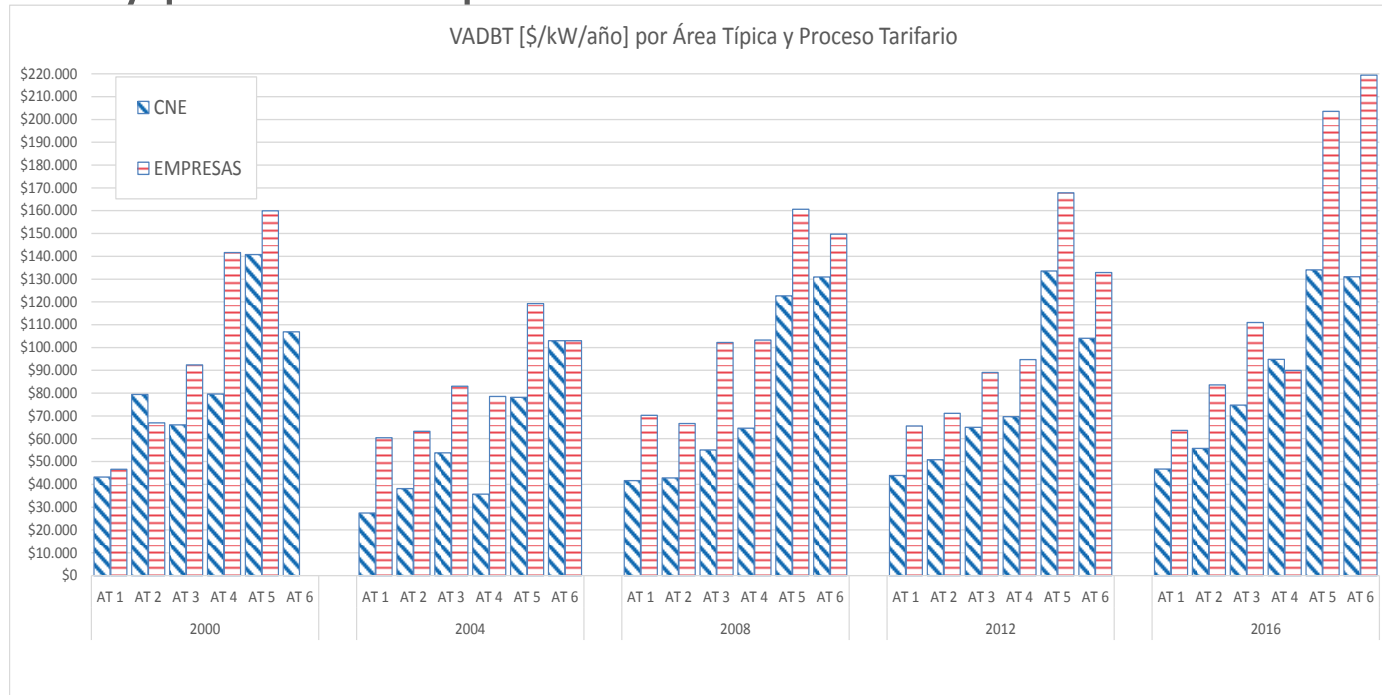
Fuente: CNE



3. Diagnóstico

Proceso de tarificación y expansión de la red

Estudios y panel de expertos.



Fuente: CNE



3. Diagnóstico

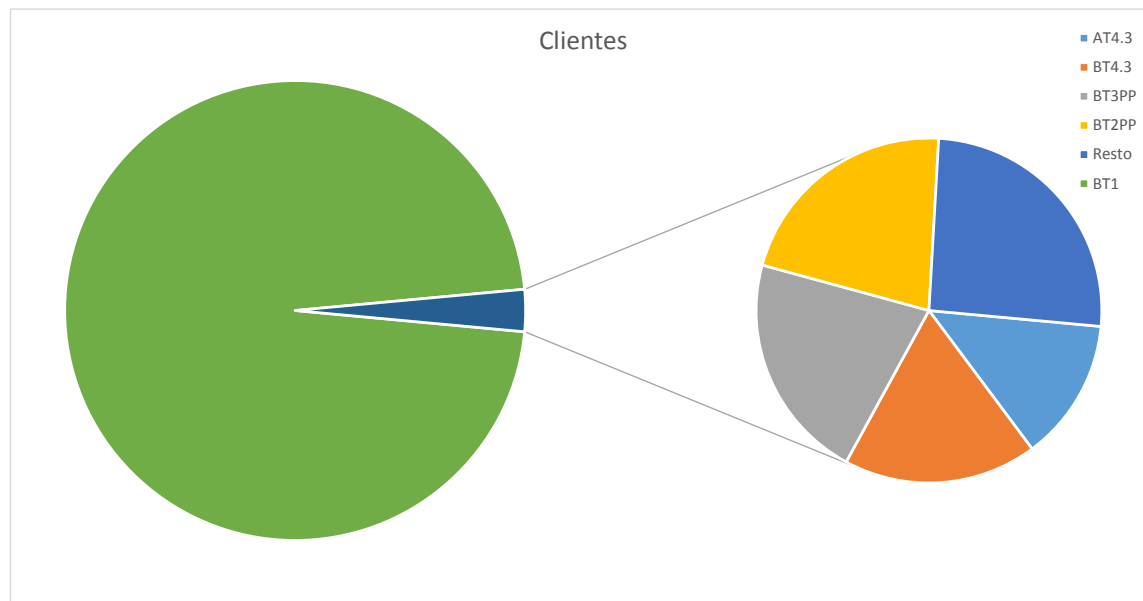
Estructuras tarifarias

- Esquema tarifario actual cuenta con 15 tarifas posibles.
- Sin embargo, en la práctica gran parte de los clientes finales utilizan una opción tarifaria.
- Señales de precio incorporadas en fórmulas tarifarias no dan cuenta de señales de eficiencia a los usuarios, ni de posibilidades tecnológicas que permitirían la conformación de esquemas.



3. Diagnóstico

Estructuras tarifarias



Número de clientes por opción tarifara.

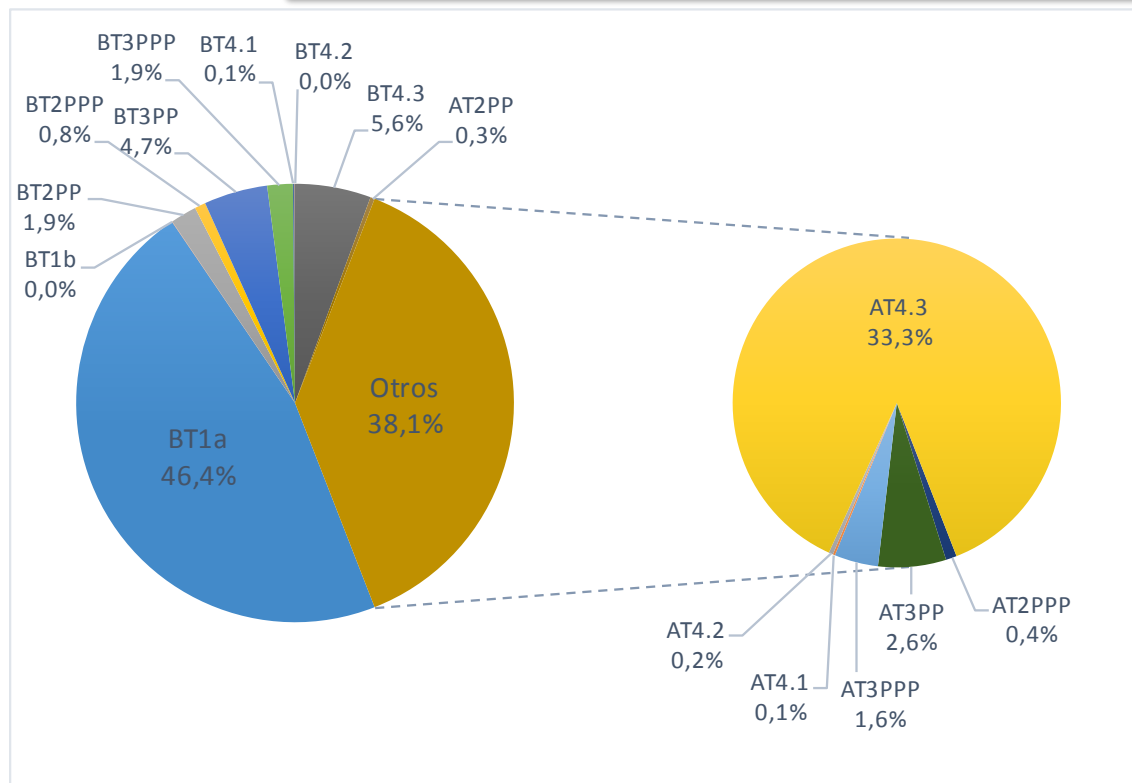
Fuente: CNE

97% de los clientes cuenta con tarifa BT1



3. Diagnóstico

Estructuras tarifarias



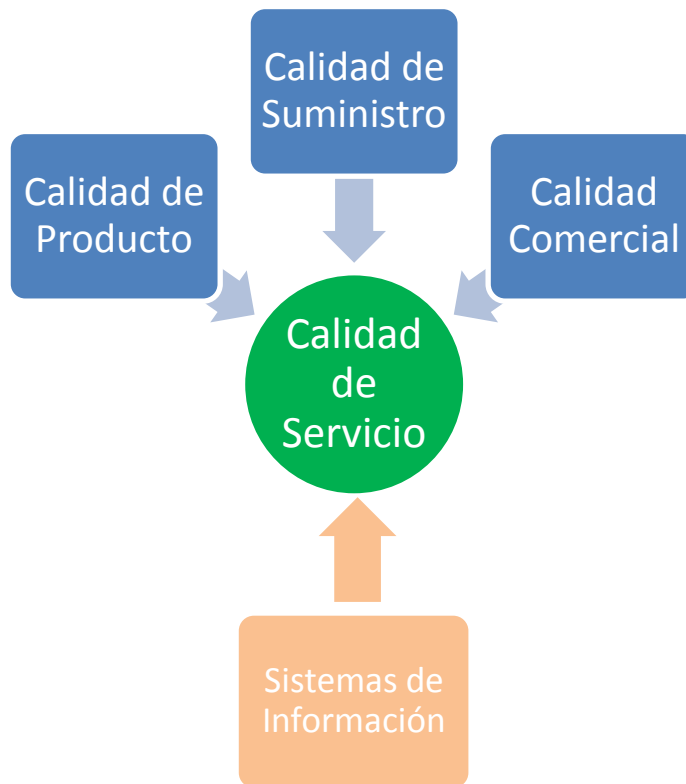
Porcentaje de energía por opción tarifaria, Julio 2018.

Fuente: CNE



3. Diagnóstico

Calidad de servicio / Información

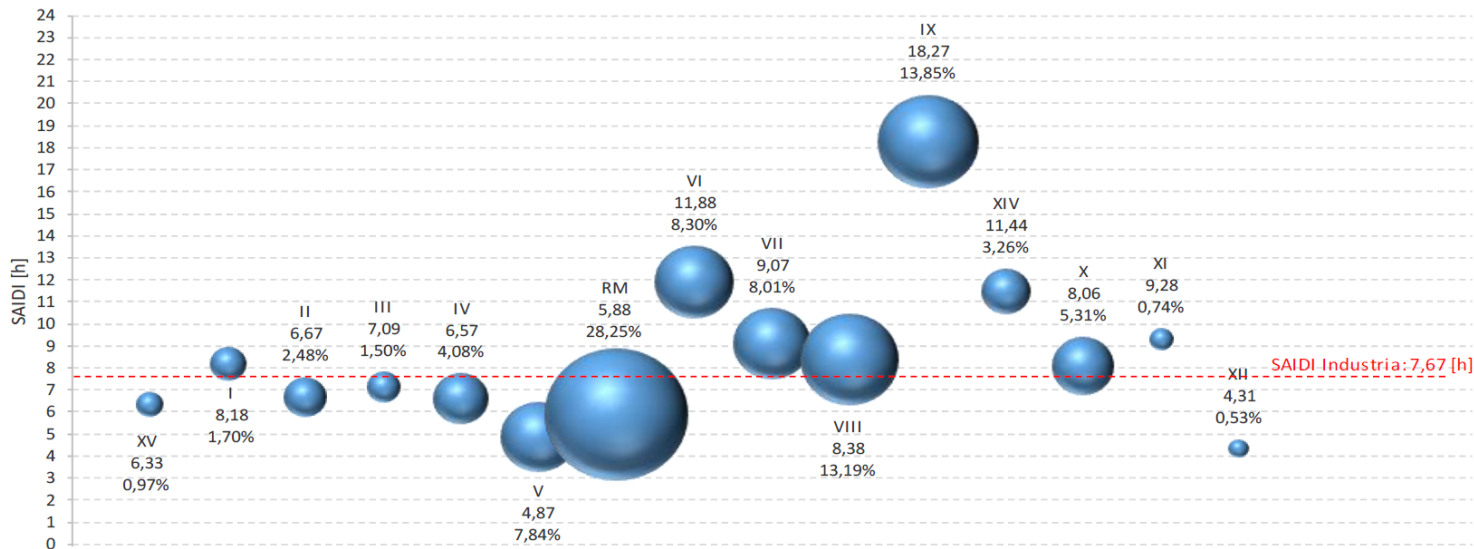


3. Diagnóstico

Calidad de servicio / Información

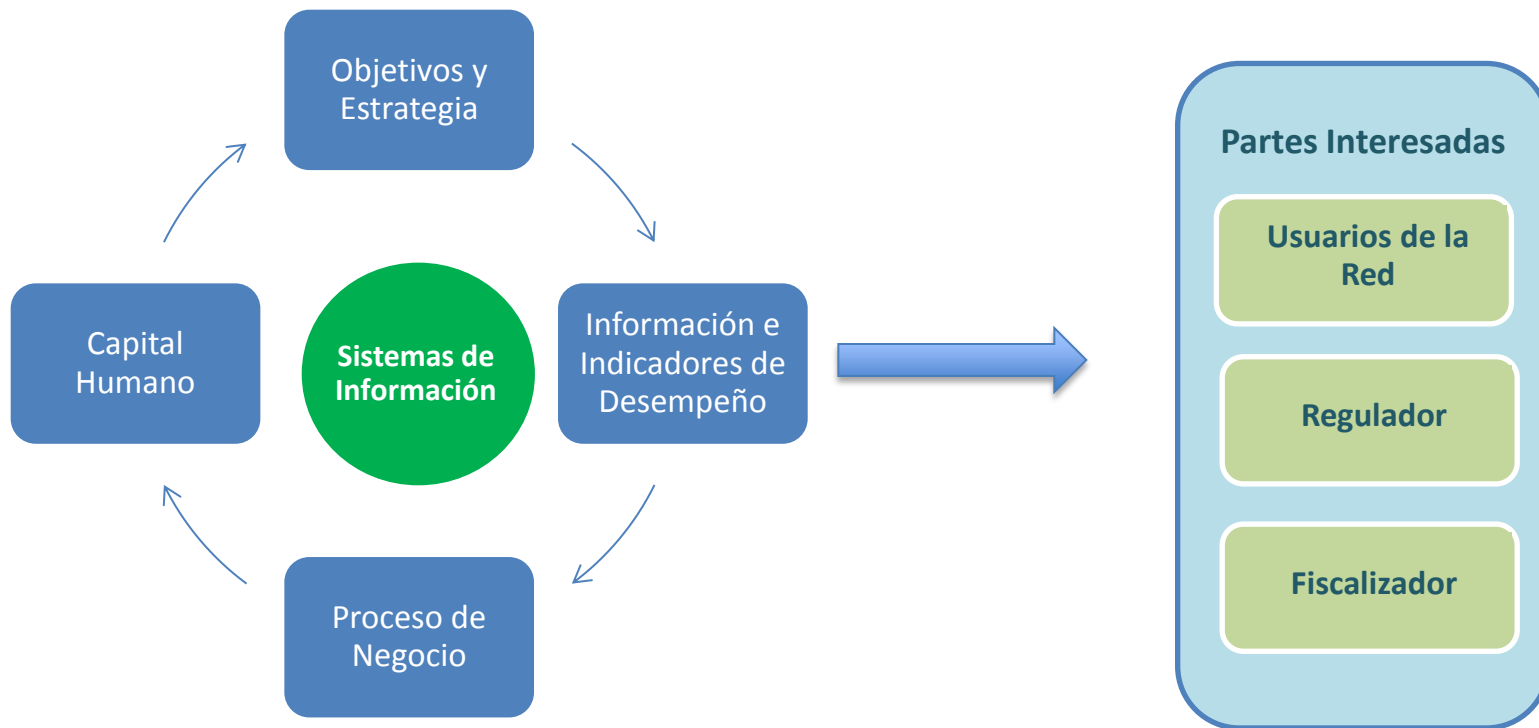
SAIDI Región y su Contribución al SAIDI Industria

Periodo: Enero a Julio / 2018



3. Diagnóstico

Calidad de servicio / Información



4. Política pública



Seguridad y calidad de servicio



Tarifa eficiente y competitiva



Desarrollo sostenible y armónico



Soluciones eficientes y flexibles, nuevos negocios



Protección al usuario, seguridad, simplicidad y transparencia



4. Política pública



Seguridad y calidad de servicio

*Identificar, analizar e implementar soluciones que permitan avanzar en la actualización, modernización y fiscalización de **estándares en distribución**, con el objeto de **mejorar la calidad de servicio**, de manera de poder satisfacer adecuadamente las necesidades de las personas. Este elemento es crítico si se avanza en la electrificación de la matriz y se incorporan o crecen considerablemente nuevas tecnologías en distintos ámbitos, tales como calefacción y vehículos eléctricos.*

4. Política pública



Tarifa eficiente y competitiva

- Tarifas de **servicios de red** en distribución deben dar cuenta de un diseño y de una expansión eficiente y óptima de la red.
- Deben **retribuir adecuadamente** a las distribuidoras, las que deberán entregar los productos y servicios con **estándares establecidos**.
- Deben **evitar inversiones ineficientes** y ser capaces de entregar las **señales correctas** para la incorporación de aquellas actividades o tecnologías que impliquen **eficiencia en la utilización de los recursos energéticos** (generación distribuida, eficiencia, almacenamiento, gestión de demanda).
- Deben dar **señales eficientes de precio** a los usuarios para la utilización y gestión de los **recursos**.

4. Política pública



Desarrollo sostenible y armónico

*El diseño de mercado en distribución debe incorporar los elementos que permitan un **desarrollo sostenible** de los recursos renovables, velando porque la remuneración y las posibilidades de incorporar esta generación en nivel de distribución al mercado resulte **competitiva y eficiente**.*

*El desarrollo sostenible también debe considerar la armonía con la evolución de los otros aspectos de las ciudades o zonas en que se desarrolla la actividad de distribución de energía eléctrica, como es el ámbito del **entorno urbano**, las características **rurales**, así como también la consistencia y eficiencia con otras actividades.*

4. Política pública



Soluciones eficientes y flexibles, nuevos negocios

*El esquema para distribución eléctrica debe dar **señales** que entreguen los **incentivos** a los **usuarios, empresas y prestadores de servicios en distribución** para una incorporación adecuada de soluciones **eficientes y flexibles**. Asimismo, la rapidez con que evoluciona la tecnología implica considerar **espacios de flexibilidad en el marco regulatorio** para que soluciones eficientes que no necesariamente existen hoy, **puedan ser incorporadas** adecuadamente, de manera rápida y eficiente, con el objeto de **integrar y disponer con celeridad** de elementos que contribuyan a **disminuir el costo del sistema y proveer nuevos servicios**, cumpliendo con los estándares de seguridad y calidad de servicio.*

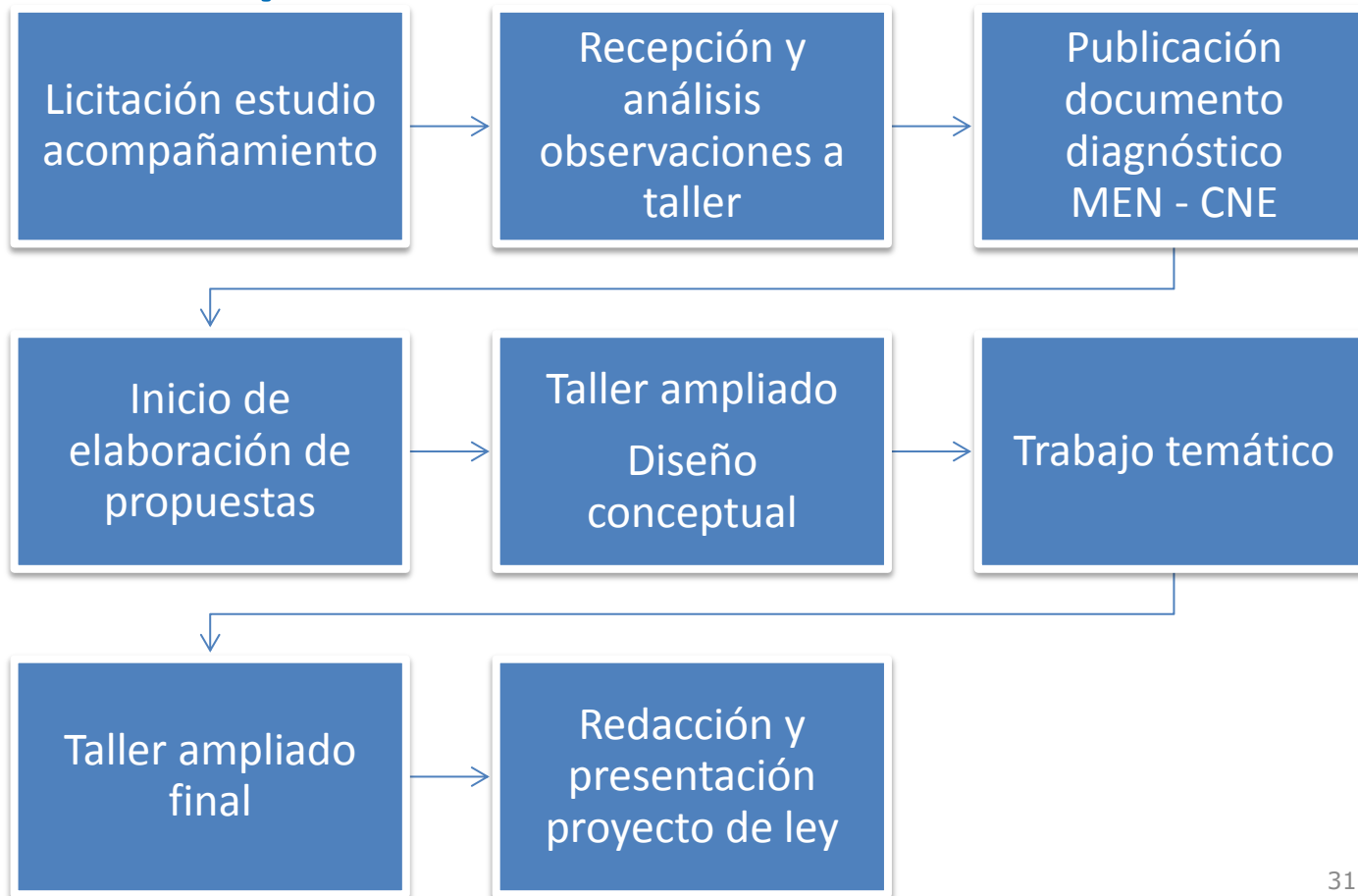
4. Política pública



Velar por el resguardo del usuario, por la seguridad, simplicidad y transparencia de la información

*Se debe **velar por el resguardo del usuario final**, tanto desde el punto de vista de la **privacidad de la información** como de su protección frente a la relación con los distintos agentes con los cuales interactúe en su relación con el **servicio de distribución**, buscando un equilibrio entre la protección de la información y su acceso, de forma tal de **permitir la competencia** mediante soluciones que beneficien a los usuarios. Por otra parte, **el esquema tarifario debe ser transparente y simple**, de modo de proporcionar los antecedentes necesarios para que los **clientes dispongan de la información óptima para la correcta toma de decisiones** en relación con la energía. La **satisfacción de los usuarios** con **estándares claros** es un aspecto relevante que debe ser incorporado en los distintos elementos que conformarán el marco regulatorio.*

5. Próximos pasos



Antes de salir al café ... ¿cómo será el trabajo en el taller?

Profundizar diagnóstico para cada tema

Levantar aportes al diagnóstico

- Otros aportes hasta el 27 de septiembre al correo leydedistribucion@minenergia.cl

Levantar Propuestas



Ministerio de
Energía

Gobierno de Chile

Muchas gracias

Ministerio de Energía – Comisión Nacional de Energía

