



Talleres Ley de Distribución Eléctrica PUC-CNE
Taller 1: Diagnóstico y problemas de la distribución eléctrica
Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación



TALLERES LEY DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA PUC-CNE

TALLER 1: DIAGNÓSTICO Y PROBLEMAS DE LA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación

Miércoles 9 de noviembre de 2016

FORMULARIO 2: “VALIDACIÓN Y PRIORIZACIÓN DE PROBLEMAS”

Organizan la **Pontificia Universidad Católica** y la **Comisión Nacional de Energía**

Equipo de trabajo	
Equipo organizador PUC	Equipo organizador CNE
Profesor Hugh Rudnick	Secretario Ejecutivo: Andrés Romero
Profesor David Watts	Asesor y coordinador: Fernando Dazarola
Coordinador G2 PUC: Hugh Rudnick	Coordinador G2 CNE: Rodrigo Gutiérrez

Integrante (puede ser anónima): _____

Iniciales - Identificador de participante: _____

Consultas al equipo organizador PUC-CNE: nuevaleydistribucion@cne.cl

Aportes al grupo 2 “Financiamiento de la red del futuro y su tarificación”: financiamientodelared@cne.cl

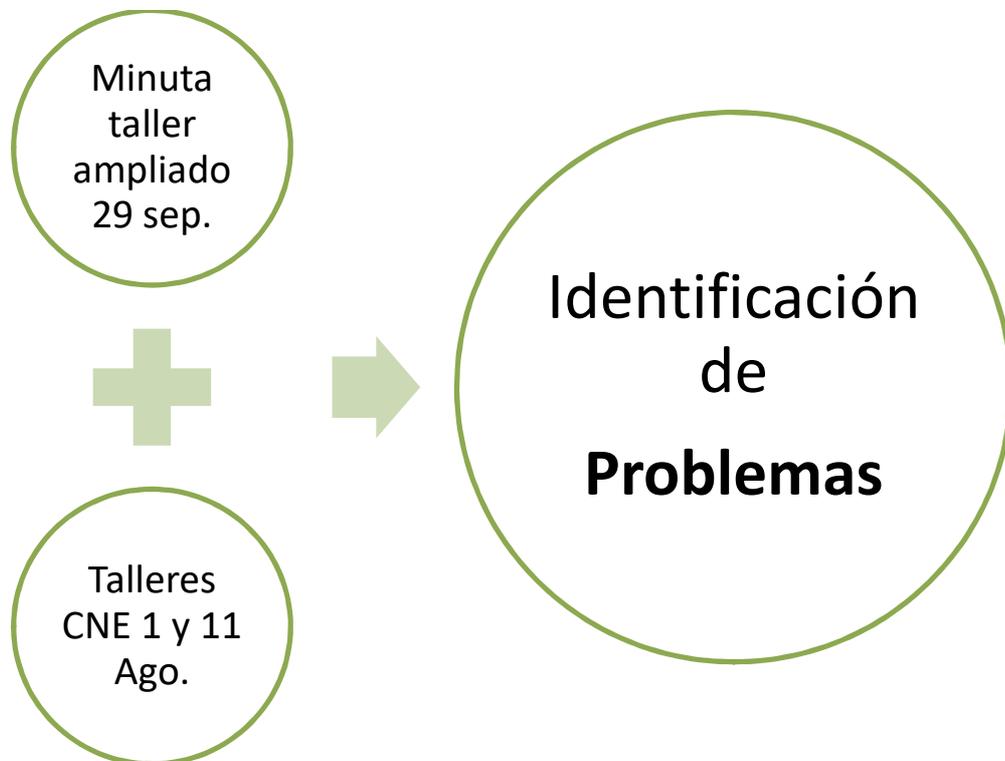


Talleres Ley de Distribución Eléctrica PUC-CNE
Taller 1: Diagnóstico y problemas de la distribución eléctrica
Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación



IDENTIFICACIÓN DE PROBLEMAS GRUPO 2:

A continuación se presenta un listado de los **problemas** identificados. Estos problemas se levantan principalmente del seminario internacional realizado el 29 de septiembre de 2016 en la PUC y otros talleres y reuniones organizados por la Comisión Nacional de Energía.



Esta enumeración de problemas fue desarrollada por el equipo PUC y debe ser revisada y validada por los participantes del taller para luego dar respuesta a estas problemáticas.



Talleres Ley de Distribución Eléctrica PUC-CNE
Taller 1: Diagnóstico y problemas de la distribución eléctrica
Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación



INSTRUCCIONES DE LLENADO:

1. ¿Acuerdo o desacuerdo con los problemas?

Para cada uno de los problemas de las 3 familias siguientes indíquenos si está de acuerdo o desacuerdo con que es un problema que debe ser solucionado.

Familias de problemas:

- a) Problemas actuales de la tarificación vía área típica – algunos cuestionamientos
- b) Remuneración para la distribución del futuro
- c) Tarifas y contratos entre agentes para la distribución del futuro (vinculado a Grupo 4 Los servicios de la red del futuro)

Acuerdo/desacuerdo: Indique con “A” si está de acuerdo con la definición de problema y necesidad de una solución y “D” en caso contrario (No debe ser atendido). Se puede omitir.

2. ¿Cuál es la prioridad con la que estos problemas deben ser atendidos?

Indique una prioridad para cada problema desde la primera prioridad hasta la última prioridad, donde la prioridad 1 es la más importante.

En el primer bloque se prioriza la familia “a)” del 1 al 15 sin repetir priorizaciones (solo una prioridad 1, una prioridad 2, etc.).

En el segundo bloque **se prioriza conjuntamente las familias “b)” Y “c)” del 1 al 20** sin repetir priorizaciones (solo una prioridad 1, una prioridad 2, etc.).

Focalice su esfuerzo en la elección de las primeras 5 prioridades en cada bloque.

Fusionar problemas: Además, si considera que la numeración de problemas es redundante, y que 2 o más problemas son en realidad el mismo el problema, puede sugerir unificarlos (unir con flecha o escribirlo en la zona de comentarios).

Ejemplos:

Las **áreas típicas y la empresa modelo** no reflejan todas las realidades nacionales para remunerar correctamente, con la eficiencia correspondiente. A/2

Necesidad de realizar estudios previos al **estudio tarifario** que entreguen antecedentes al estudio (definición precios, curvas de carga, economías de ámbito). D

En el primer ejemplo Ud. está de acuerdo con el problema y le asigna segunda prioridad y en el segundo ejemplo Ud. no está de acuerdo con que lo descrito sea un problema importante del cual hacerse cargo.



Talleres Ley de Distribución Eléctrica PUC-CNE
Taller 1: Diagnóstico y problemas de la distribución eléctrica
Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación



PROBLEMAS DE FINANCIAMIENTO DE LA RED Y SU TARIFICACIÓN

a) Problemas actuales de la tarificación vía área típica - algunos cuestionamientos

- Área Típicas
 1. ¿Se abandona la tarificación vía **áreas típicas** o se introducen mejoras a esta? _____
 2. Las **áreas típicas** y la **empresa modelo** no reflejan todas las realidades nacionales para remunerar correctamente, con la eficiencia correspondiente. _____
 3. No claridad de criterios en cómo se definen las **áreas típicas** y como las compañías van asignándose a cada una de ellas. _____
- Alcance y profundidad de los estudios tarifarios
 4. **Estudio tarifario** incompleto, sólo llega al VAD, debiera continuar para completar definición tarifaria. _____
 5. Necesidad de realizar estudios previos al **estudio tarifario** que entreguen antecedentes al estudio (definición precios, curvas de carga, economías de ámbito). _____
 6. **Proceso de tarificación** debería estar acorde al actual **desarrollo institucional**: panel de expertos, **estudios tarifarios** público-privado. El panel de expertos no existía cuando se definió la tarificación de la distribución. _____
 7. **Estudio de costos** más frecuente. Cada 4 años es insuficiente para ir adaptando los costos reales. _____
 8. Falta de congruencia en los **estudios de costos** que reflejan posiciones diversas entre la autoridad y las empresas. _____
 9. Falta de flexibilidad de la **tasa de costo de capital**. La regulación debiera permitir una tasa que se vaya adaptando a las condiciones del mercado. _____
- Cuestionamientos y temas varios de tarificación
 10. Falta de criterios claros para definir los **factores de coincidencia y las horas de uso** determinados por la CNE. _____



Talleres Ley de Distribución Eléctrica PUC-CNE
Taller 1: Diagnóstico y problemas de la distribución eléctrica
Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación



11. Falta de transparencia en la **información tarifaria** y de información en la boleta al usuario final. _____
12. **Falta de congruencia AT-BT**. Existen diferencias entre tarifas BT y AT respecto de mediciones de potencia, armónicos y potencia reactiva. _____
13. Falta la incorporación de todo el territorio nacional en la **equidad tarifaria**, incluido los sistemas aislados (Ej.: Isla de Pascua). _____
14. Falta de **flexibilidad de la tarificación**. El modelo regulatorio actual es bastante rígido, en lo normativo en general, y específicamente, en el esquema tarifario. _____
15. Existe el desafío de mantener y mejorar la **eficiencia económica** del servicio de redes. _____

b) Remuneración para la distribución del futuro

- Aporte a la remuneración de nuevos servicios e incentivos
 1. Identificar **incentivos para viabilizar** los cambios de paradigma que experimentará el sector. _____
 2. Reconocimiento en **las tarifas de nuevas tecnologías** en distribución (Smart grid, medición inteligente, almacenamiento). _____
 3. Metodología de la “empresa modelo” debe cambiar a una forma que incluya **nuevos servicios** que puede ofrecer la distribuidora. _____
 4. Falta de un esquema de remuneración basado en el **performance** que entregue **los incentivos** que correspondan. _____
 5. La regulación actual es muy rígida, no dejando espacio para **la innovación de** las empresas distribuidoras ante nuevos desarrollos tecnológicos (flexibilidad tarifaria, **incentivos** a la innovación) _____
- Aporte al financiamiento y efecto de la generación distribuida, eficiencia energética, etc.
 6. Falta de modelo tarifario integral que permita la coexistencia de distintos elementos como la **eficiencia energética, calidad**, etc. _____



Talleres Ley de Distribución Eléctrica PUC-CNE
Taller 1: Diagnóstico y problemas de la distribución eléctrica
Grupo 2: Financiamiento de la red del futuro y su tarificación



7. Falta de incentivos a la **eficiencia energética** por parte de la distribuidora_____
8. Aporte de la **generación distribuida** a la remuneración de las redes de distribución ¿Cuáles son los servicios por los que debe pagar?_____
9. **Riesgos** involucrados si se reduce universo de los que participan de la remuneración de las redes (**GD, eficiencia energética**, etc.)_____
10. **Desacople de las ganancias** de la distribuidora y las ventas de energía (**GD, eficiencia energética**)_____

c) Tarifas y contratos entre agentes para la distribución del futuro (vinculado a Grupo 4 Los servicios de la red del futuro)

- Medición y nuevos esquemas tarifarios
 11. El **medidor del usuario residencial** es muy simple, se debe avanzar hacia un medidor que permita medir por lo menos potencia y energía (para BT1)._____
 12. **Medición** inteligente_____
 13. **Inflexibilidad en las tarifas**: no existe el **prepago** que puede ser una solución para muchos consumidores_____
 14. **Nuevos esquemas tarifarios**, tarifas flexibles, tarifas horarias, peak load pricing. Desarrollar opciones tarifarias que incentiven al cliente a hacer **gestión de su demanda**_____
- Nuevos agentes y sus servicios
 15. Habilitar o viabilizar la provisión de **nuevos servicios** en las redes de distribución y su remuneración
 16. Incentivar la **disponibilidad de información** que permita **tarificar de mejor** forma. Se requiere una normativa clara que dé los **incentivos correctos** a empresas y personas. _____
 17. Definir la **coordinación** que debe existir entre los **agregadores**, sus clientes y la distribuidora (coordinación entre agentes)_____

