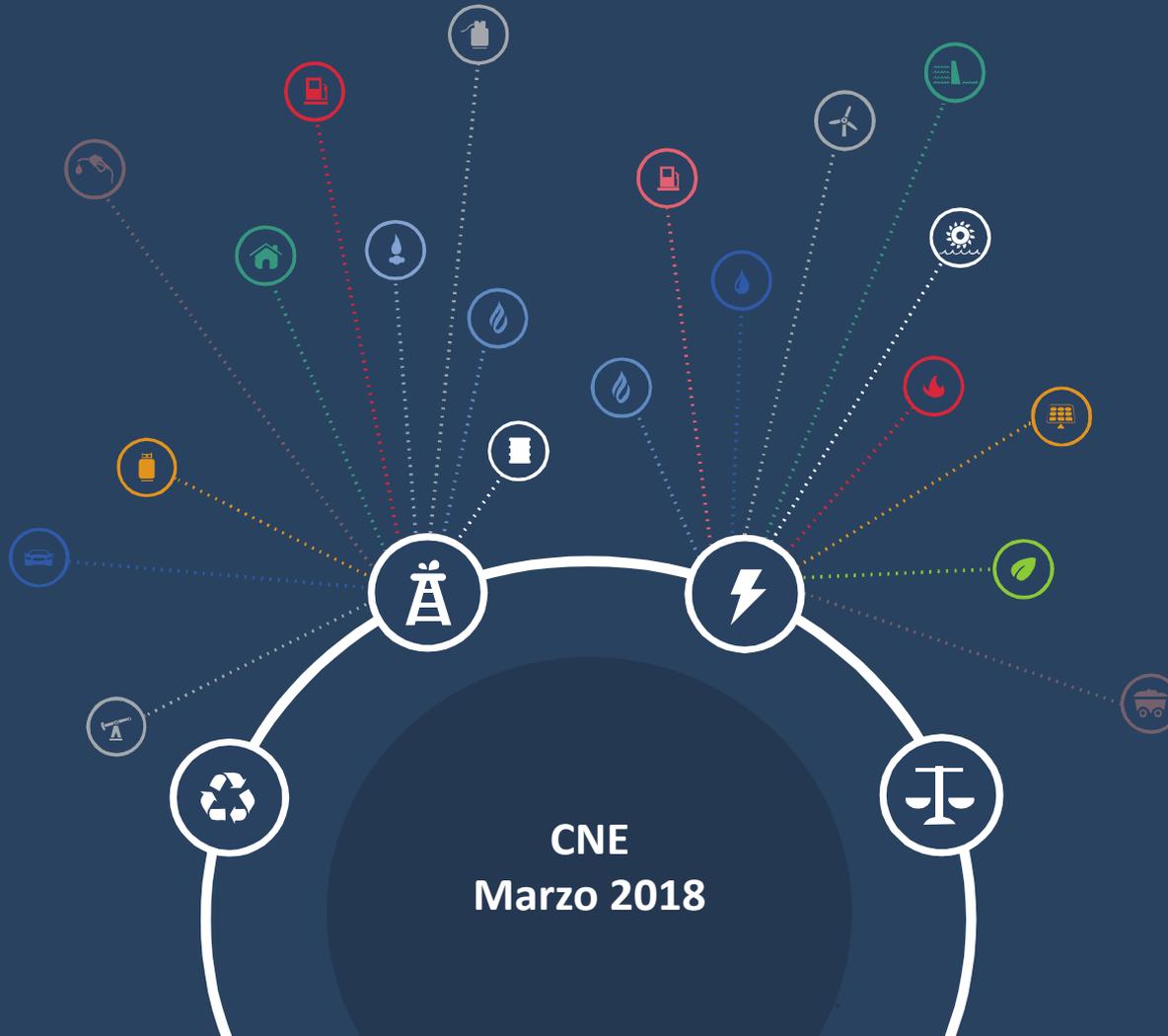


PLANIFICACIÓN ANUAL DE LA TRANSMISIÓN

Programación Mesas de Trabajo

Comisión Nacional de Energía



1. Objetivos de la mesas de trabajo
2. Contexto general
3. Programación de las mesas de trabajo
4. Temario

1. Objetivos de la mesas de trabajo
2. Contexto general
3. Programación de las mesas de trabajo
4. Temario

Objetivo General

Generar los espacios de análisis y discusión con distintos actores del mercado eléctrico para el desarrollo de nuevos criterios y metodología respecto de las necesidades de expansión de los sistemas de transmisión zonal.

Objetivos Específicos

- Determinar criterios que se deben considerar en la planificación de los sistemas de transmisión zonal.
- Determinar una metodología de análisis y evaluación de las propuestas de expansión del sistema de transmisión zonal.
- Considerar estas definiciones para el desarrollo del reglamento de la planificación de la transmisión.

1. Objetivos de la mesas de trabajo
2. Contexto general
3. Programación de las mesas de trabajo
4. Temario

Ley N° 20.936

Criterios de la nueva ley:

- Minimización en los riesgos del abastecimiento de la demanda.
- Crear condiciones que promuevan la oferta y faciliten la competencia.
- Instalaciones que resulten económicamente eficiente y necesarias para el desarrollo del sistema.
- Posible modificación de instalaciones existentes (expansión eficiente).

Objetivos:

- Eficiencia económica, competencia, seguridad y diversificación.

Además debe considerar:

- Holguras y redundancias necesarias para incorporar los criterios antes señalados.
- Requerimientos y necesidades de acceso abierto.

Resolución Exenta N° 711

Metodología aplicable el proceso de Planificación Anual de la Transmisión.

- Objetivos y criterios generales de la planificación de la transmisión.
- Antecedentes de la planificación de la transmisión.
- Metodología para análisis de Suficiencia y análisis de Seguridad.

Resolución Exenta N° 770

Observaciones al ITP Plan de Expansión Anual de Transmisión Año 2017

La metodología debería:

- Diferenciar los futuros proyectos entre desarrollos en Zonas Urbanas y Rurales (subestaciones urbanas y rurales).
- Considerar Indicadores de calidad de servicio (SAIDI) global.
- Evaluar la cantidad de kilómetros de los alimentadores de Distribución.
- Proyecciones de demanda de las comunas, validado por los Seremi de energía u otros entes públicos.
- Factibilidades futuras de varios MW.
- Solicitar una priorización de zonas críticas a la SEC y Seremi de Energía (TxDx).
- Mejorar las condiciones para la factibilidad de conexión de pequeños medios de generación ubicados en zonas extremas.
- Considerar el factor de posicionamiento territorial estratégico de la infraestructura eléctrica.
- Existe fragilidad operacional en caso de falla y/o mantenimiento de instalaciones.
- Estudiar impacto debido a mantenimiento y fallas en LT debido a sobrecargas en Dx (TIC, FIC, SAIDI, SAIFI).
- Se propone desarrollar el criterio de potencia firme para las SS/EE zonales.
- Se solicita sensibilizar resultados, debido a la existencia de respaldo a través de redes de distribución.
- Se debe considerar que las 45 horas de indisponibilidad incluidas en la evaluación no son representativas de las horas efectivas de indisponibilidad ante falla del equipo principal.

1. Objetivos de la mesas de trabajo
2. Contexto general
3. Programación de las mesas de trabajo
4. Temario

Programación Mesas de Trabajo

MARZO 2018

Lu	Ma	Mi	Ju	Vi	Sá	Do
			1	2	3	4
5	6	7	8	9	10	11
12	13	14	15	16	17	18
19	20	21	22	23	24	25
26	27	28	29	30	31	

ABRIL 2018

Lu	Ma	Mi	Ju	Vi	Sá	Do
						1
2	3	4	5	6	7	8
9	10	11	12	13	14	15
16	17	18	19	20	21	22
23	24	25	26	27	28	29
30						

-  Programación mesas de trabajo
-  Mesas de trabajo (3)
-  Envío de Presentación y Minuta

1. Objetivos de la mesas de trabajo
2. Contexto general
3. Programación de las mesas de trabajo
4. Temario

Mesa de Trabajo N°1: Criterio de Suficiencia.

Criterios de Suficiencia en la expansión de transmisión zonal, en particular subestaciones primarias de distribución (SPD) y líneas de transmisión existentes.

Antecedentes para la planificación

- Proyección de la demanda.
- Información actualizada de las instalaciones de transmisión.
- Nuevas exigencias normativas a los sistemas de distribución.

Metodología aplicable a los sistemas de transmisión zonal

- Criterio de holgura y redundancia.
- Configuración de barras, estándar de niveles de tensión y capacidad máxima en subestaciones.
- Respaldo entre SPD mediante redes de M.T.
- Inclusión de medios de generación distribuidos.

Mesa de Trabajo N°2: Criterios para nuevas SPD.

Criterios de expansión para nuevas SPD y sus respectivos sistemas de transmisión.

Antecedentes para la planificación

- Proyección de la demanda.
- Información actualizada de las instalaciones de transmisión.
- Nuevas exigencias normativas a los sistemas de distribución.

Metodología aplicable a los sistemas de transmisión zonal

- Ubicación de las nuevas SPD.
- Configuración de barras, estándar de niveles de tensión y capacidad máxima en subestaciones.
- Transferencias de carga en M.T. desde otras SPD.
- Inclusión de medios de generación distribuidos.

Mesa de Trabajo N°3: Criterio de Seguridad.

Criterios de Seguridad en la expansión de transmisión zonal.

Antecedentes para la planificación

- Proyección de la demanda.
- Costo de Falla de Corta Duración.
- Tasas de falla de instalaciones de transmisión.
- Nuevas exigencias normativas a los sistemas de distribución.

Metodología aplicable a los sistemas de transmisión zonal

- Cumplimiento Normativo (base).
- Metodología mediante CFCD.
- Utilización de equipamientos, eficientes en tiempo de respuesta.
- Aplicación de Criterio N-1 en transmisión zonal.

Propuesta de nuevos temas por parte de las empresas

Se reciben propuestas de temas hasta el día viernes 23/03/2018

MUCHAS GRACIAS

Comisión Nacional de Energía

Avenida Libertador Bernardo O'Higgins 1449,
Edificio Santiago DownTown,
Torre 4, Piso 13,
Santiago Centro

Tel. (2) 2797 2600

Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile

