

## Acta Tercera Sesión

### Comité Consultivo Especial del Procedimiento Normativo de Modificación NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión

#### 1. Antecedentes Generales:

Se deja constancia de que la sesión fue grabada.

Los antecedentes generales respecto de la realización de la tercera sesión del Comité Consultivo Especial del Procedimiento Normativo de Modificación NTCO de PMGD en Instalaciones de Media Tensión (en adelante, “**Comité**”) son los siguientes:

|                  |  |
|------------------|--|
| Fecha:           | Miércoles 07 de agosto de 2024             |
| Hora de Inicio:  | 10:00                                      |
| Hora de Término: | 12:50                                      |
| Lugar:           | Presencial y conexión vía remota por Teams |

#### 2. Participantes

Los participantes de la tercera sesión del Comité fueron los siguientes:

| N° | Integrante          | Empresa/Institución                                       | Asistencia |
|----|---------------------|---|------------|
| 1  | Claudio Castillo    | Comisión Nacional de Energía                              | Sí         |
| 2  | Francisca Aspé      | Comisión Nacional de Energía                              | Sí         |
| 3  | Rodrigo Quezada     | Comisión Nacional de Energía                              | Sí         |
| 4  | Julio Clavijo       | Superintendencia de Electricidad y Combustibles           | Sí         |
| 5  | Jonathan Salinas    | Superintendencia de Electricidad y Combustibles           | Sí         |
| 6  | Sebastián Arroyo    | Ministerio de Energía                                     | No         |
| 7  | Patricio Valenzuela | Coordinador Eléctrico Nacional                            | No         |
| 8  | Alfredo Gallegos    | Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas Limitada   | Sí         |
| 9  | David Chamorro      | Sociedad Austral de Electricidad S.A.                     | Sí         |
| 10 | Sebastián Calderón  | Chilquinta Distribución S.A.                              | Sí         |
| 11 | José Rengifo        | Compañía General de Electricidad S.A.                     | Sí         |
| 12 | Sergio Arriagada    | Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. | Sí         |
| 13 | Rodrigo Barría      | Matrix Renewables Chile SpA                               | Sí         |
| 14 | Sergio Díaz         | DPP Holding Chile SpA                                     | Sí         |
| 15 | Sebastián Opazo     | Sonnex Chile Holding SpA                                  | Sí         |
| 16 | Rosana Carrasco     | Transec S.A.  | Sí         |
| 17 | Felipe Gallardo     | Experto Técnico   | Sí         |
| 18 | Katherine Hoelck    | Experta Técnica   | Sí         |
| 19 | Darío Morales       | Experto Técnico   | No         |

|    |                  |                 |    |
|----|------------------|-----------------|----|
| 20 | Andrés Vicent    | Experto Técnico | No |
| 21 | Tomás Fahrenkrog | Experto Técnico | Sí |
| 22 | Ricardo Bustos   | Experto Técnico | Sí |

También participó de la sesión Danilo Jara (ACESOL), Francisca Pedraza (Empresas Eléctricas A.G.) y Alexander Cerda (Ministerio de Energía) como invitados. Andrés Vincent (Experto Técnico), Danilo Jara (ACESOL) y Sebastián Arroyo (Ministerio de Energía) participaron de la sesión en forma remota.

### 3. Desarrollo de la sesión

Los temas tratados en la sesión fueron los siguientes:

#### A. Presentación de la agenda de la segunda sesión del Comité

La Comisión realizó una presentación al Comité, en la cual se indicaron los expositores de la sesión actual y se entregó el detalle de la calendarización de las próximas sesiones:

- Cuarta Sesión, 28 de agosto de 2024: Discusión sobre disposiciones asociadas a Equipo Telecomandado (Reconectador).
- Quinta Sesión, 25 de septiembre de 2024: Discusión asociada a la operación, monitoreo y control de PMGD.
- Sexta Sesión, 16 de octubre de 2024: Discusión respecto de las congestiones en el sistema de Transmisión Zonal y cierre de Comité.

#### B. Presentación de ACESOL

ACESOL realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

ACESOL procedió a detallar los motivos para establecer nuevas exigencias de monitoreo y control en PMGD, y presentó una serie de propuestas al respecto. En particular, se propuso estandarizar la definición de congestiones; establecer exigencias de monitoreo y control, tanto para las empresas distribuidoras como para el Coordinador; elaborar un plan de manejo de congestiones; y, abordar la distribución de los costos derivados de estas nuevas exigencias.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas. El integrante del Comité, don Andrés Vincent, indicó la necesidad de equilibrar la distribución de los costos, distinguiendo aquellos que son propios de los PMGD y aquellos que corresponden a la empresa distribuidora, según los roles de cada uno. Por su parte, doña Rosana Carrasco consultó sobre si el plan de manejo de congestiones expuesto por ACESOL, es de tipo *ex ante* o *ex post*. Don Danilo Jara respondió que la propuesta es *ex ante*; el Coordinador debería establecer algún plan de manejo de congestión, con priorización de recortes entre proyectos, lo que luego debería ser ratificado por la empresa distribuidora.

En relación al monitoreo y control de los PMGD, se propuso que el periodo de integración se diferencie según la capacidad instalada de cada proyecto, dado que sería costoso exigir a los

proyectos más pequeños (con menos de 1.500 kV) que informasen en tiempo real. Sin perjuicio de lo anterior, los proyectos más grandes deberían estar sujetos a monitoreo en tiempo real e informar otras variables, como la temperatura y el recurso que se está explotando. Finalmente, don Alfredo Gallegos consultó respecto al transitorio para incorporar a los PMGD en operación, puntualizó en cómo se determinó el valor establecido en la propuesta. Don Danilo Jara respondió que es importante la priorización e identificación de las zonas donde se debe intervenir más urgentemente, pero en un plazo razonable, para asegurar la implementación en todo el país.

C. Presentación de Transelec S.A.

Doña Rosana Carrasco, representante de Transelec S.A, realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Luego de su presentación institucional, Transelec S.A. procedió a exponer los desafíos que han identificado en el ámbito de la transmisión y los PMGD, así como sus propuestas en materias a tratar en la NTCO.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas. El presidente del Comité, don Claudio Castillo, consultó por la capacidad de la empresa para monitorear sus instalaciones, ante lo cual la expositora indicó que efectivamente tienen todas las instalaciones monitoreadas. Luego, se discutió la prevención de problemas de congestión a futuros. Doña Rosana Carrasco señaló la necesidad de una planificación *ex ante* por parte del Coordinador, donde estén claramente establecidas las responsabilidades y se implemente un monitoreo más exhaustivo del funcionamiento del sistema.

D. Presentación de DPP Holdings S.A.

DPP Holdings S.A. realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Luego de su presentación institucional, DPP Holdings S.A. procedió a exponer sus observaciones respecto a la NTCO, junto con una propuesta de las materias que ésta debe abordar. Entre las temáticas, se consideró un convenio de monitoreo y control entre las empresas distribuidoras y los PMGD; los requisitos mínimos para la instrucción de recortes de energía de los PMGD; la existencia de algún reporte de estado de emergencia en las redes de distribución; la consideración del Coordinador como el encargado de monitorear las congestiones en transmisión zonal; y, la coordinación de funciones entre los organismos involucrados.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas. En particular, se discutió respecto a la estructura comunicacional para realizar el monitoreo en la operación de los PMGD (la presentación muestra un esquema con la estructura propuesta por la empresa), y de la posibilidad de incorporar un DSO en este esquema mediante la externalización de un centro de control por parte de la empresa distribuidora.

#### E. Presentación de ACERA

ACERA realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

ACERA contextualizó la discusión en relación con la NTCO, presentando antecedentes relativos al ingreso de proyectos motivados por señales de precio y su evolución en el tiempo, así como de la inyección PMGD a precio estabilizado y los recortes en generación ERNC. Luego, presentó sus propuestas para la NTCO, abordando la capacidad de inyección permitida para los PMGD y los recientes oficios de la Superintendencia respecto a la temática. Asimismo, planteó cuestiones relacionadas con el monitoreo y control, y los plazos para la realización de obras adicionales.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas. En relación con los oficios de la Superintendencia, el presidente del Comité, don Claudio Castillo indicó que, lo que se hizo en la práctica con la NTCO anterior, fue restituir una parte que había formado parte de la consulta pública de dicha normativa, pues era coherente con lo resuelto en forma transitoria por la Superintendencia. Asimismo, aclaró que no existe ningún cambio adicional al señalado.

#### F. Presentación de Matrix Renewables

Matrix Renewables realizó su presentación ante el Comité, la que se adjunta y forma parte integrante de la presente acta.

Luego de su presentación institucional, Matrix Renewables presentó sus propuestas para el análisis del Comité. Su enfoque se centró en el artículo 3-45 de la NTCO PMGD actual, que trata sobre las medidas para la congestión en el sistema de transmisión zonal, y en el artículo 3-49 de la misma normativa, relativo a la puesta en servicio por etapas de proyectos.

Finalizada la presentación, se llevó a cabo una ronda de preguntas y respuestas.

Se deja constancia de que las presentaciones realizadas durante la sesión, así como la presente acta, quedarán disponibles para el Comité y el público general en soporte digital.

Termina la sesión del Comité a las 12.50 hrs.