

**SESIÓN ORDINARIA N°7/2022
CONSEJO DIRECTIVO
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL**

Fecha: 14 de julio de 2022
Inicio: 08:30 horas
Término: 12:30 horas
Lugar: Av. Parque Isidora N°1061, Pudahuel, Santiago.

Asisten los siguientes Consejeros:

1. Señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo
2. Señora Blanca Palumbo Ossa
3. Señor Felipe Cabezas Melo
4. Señor Jaime Peralta Rodríguez
5. Señor Humberto Espejo Paluz

Preside la sesión el señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo en su calidad de Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional. El quórum de la sesión es de 100%. Se encuentra también presente la señora María Consuelo Mengual, Jefa de la Unidad Legal, y Secretaria de la presente sesión.

TABLA:

1. **APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO.**
2. **CUENTA PRESIDENCIA.**
3. **CUENTA COMITÉS DEL CONSEJO DIRECTIVO.**
4. **CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO.**
5. **SITUACIÓN DE ABASTECIMIENTO BAJO DECRETO DE RACIONAMIENTO PREVENTIVO.**
6. **ADJUDICACIÓN DIRECTA ESTUDIOS DE LÍNEA HVDC**
7. **INFORME BIMENSUAL DE LA UNIDAD DE MONITOREO DE LA COMPETENCIA.**
8. **VARIOS**

1. APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO

Se someten a aprobación las actas de las sesiones del Consejo Directivo OR.6-2022 y EX.4-2022, las que se aprueban por unanimidad del Consejo Directivo. 



2. CUENTA PRESIDENCIA

El señor Presidente da cuenta de las actividades de relevancia del pasado mes, señalando que fueron todas relacionadas con el curso normal del funcionamiento del Coordinador. Menciona que el día 16 de junio asistió a la ceremonia de creación de la Oficina de Género y Derechos Humanos del Ministerio de Energía, la que contó con la presencia del ministro de Energía, señor Claudio Huepe, el subsecretario de Energía, señor Julio Maturana y la Ministra de la Mujer y Equidad de Género, señora Antonia Orellana.

Informa también que el 23 de junio asistió, junto con el Vicepresidente del CEN, Consejero señor Felipe Cabezas, a la presentación de la Hoja de Ruta para la Descarbonización, que realizó el Director Ejecutivo, señor Ernesto Huber en la Universidad Federico Santamaría, sede Concepción, a la que asistieron Directivos, docentes y alumnos de dicha casa de estudios. Agregó que en dicha oportunidad se revisaron los avances del acuerdo de colaboración con el Coordinador.

Finalmente, señala que el 1 de Julio, junto al Consejero señor Jaime Peralta y profesionales del Coordinador, se recibió a ejecutivos de OPAL RT, oportunidad en que se presentaron los avances en materia de modelación en tiempo real del Sistema Eléctrico Nacional.

Asimismo, informa el señor Presidente sobre el estado de cumplimiento de los acuerdos del Consejo Directivo adoptados en las sesiones cuyas actas se has aprobado precedentemente.

3. CUENTAS COMITÉS DEL CONSEJO DIRECTIVO.

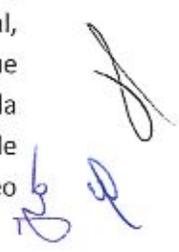
El señor Presidente indica que las respectivas cuentas de los Comités ya fueron remitidas a los señores Consejeros de forma previa a la presente Sesión Ordinaria. En consecuencia, cada consejero ha tomado conocimiento del trabajo realizado por los Comités durante el período informado, además de haber asistido a cada uno de ellos. Estas cuentas se reproducen íntegramente en el acta de la presente sesión.

CUENTA COMITÉ DE TECNOLOGÍA Y SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN (TSI)

El presidente del Comité de Tecnología y Seguridad de la Información, consejero señor Felipe Cabezas, señala que el día 28 de junio se realizó la reunión ordinaria bimensual de Comité, en la cual se trataron las siguientes materias:

Contexto, Gobierno y Desarrollo del Portal Web

El señor Heinrich Meyerholz, Jefe de la Unidad de Calidad de Servicio e Innovación, presentó los avances en el plan de mejoramiento de la experiencia de los usuarios del portal web del Coordinador y las distintas iniciativas que están siendo desarrolladas por los equipos asignados. En particular, el señor Meyerholz se refiere a la definición alcanzada respecto de la gobernanza del portal, identificando pilares e iniciativas con el fin de revisar la calidad y completitud de la información que se comparte con los Coordinados y la ciudadanía vía página web, para luego exponer sobre la actualización de la información y su automatización. El Consejo solicita identificar el nivel de información que se mantiene desactualizado, trabajar en su automatización y luego en el monitoreo



de esta, señalando que es un tema prioritario, por lo que se solicita se prepare un plan completo y priorizado, además de contener el presupuesto necesario y de revisar los KPI de cada gerencia, a fin de determinar responsabilidad en la materia.

Programa Estratégico de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica

El Jefe de la unidad de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica, señor Patricio Leyton, se refiere a la preparación del ejercicio de simulación de incidente de Seguridad de Información, que tiene por objeto identificar posibles brechas e introducir mejoras en los protocolos ya existentes.

Adicionalmente, el señor Leyton presenta los avances del Programa Estratégico de Ciberseguridad para el Sistema Eléctrico Nacional. En este sentido, informa de la firma de un convenio con Capacitación USACH para difusión del Estándar de Ciberseguridad para el Sector Eléctrico a empresas coordinadas, CNE, SEC y Coordinador, además de las visitas y reuniones que se sostendrán con el Independent Electricity System Operator, North American Electric Reliability Operator y con Electricity Information Sharing and Analysis Center; para definir los elementos claves necesarios de evaluación tanto para CSIRT Sectorial, como las mejores prácticas en cuanto a monitoreo de cumplimiento de los estándares de ciberseguridad para el sector eléctrico.

Avances en la cartera de Proyectos TI 2022

El Gerente de Tecnología y Sistemas, señor Octavio Donoso, presenta un resumen de la ejecución del plan de proyectos tecnológicos y de los avances que se están logrando durante el año 2022. En esta ocasión, la Gerencia de Tecnología y Sistemas muestra un adelanto de la agenda de proyectos tecnológicos que propondrá abordar durante el año 2023.

Continuidad de la Operación

Al respecto, la Subgerenta de Continuidad Operacional, señora Bernarda Valderrama, comenta los avances en los subproyectos que habilitan las operaciones en la Nueva Sede, refiriéndose con mayor detalle a los avances del Plan de Robustecimiento de las comunicaciones de datos.

Seguridad de la Información

El jefe del Departamento de Seguridad de la Información, señor Sebastián Vargas, se refiere a los avances logrados en la ejecución del plan director de ciberseguridad del Coordinador del último periodo. De la misma forma, el señor Vargas expone el detalle de los indicadores actuales respecto de la seguridad de la Información.

Handwritten signatures and initials in blue ink, including 'JCS' and 'J'.

CUENTA COMITÉ DE ESTRATEGIA Y GOBIERNO CORPORATIVO

La presidenta del Comité de Estrategia y Gobierno Corporativo, Consejera señora Blanca Palumbo, señala que el 30 de junio se realizó la reunión ordinaria bimensual del Comité, en la cual se trataron las siguientes materias:

Seguimiento Objetivos Estratégicos

El Jefe de la Unidad Calidad de Servicio e Innovación, señor Heinrich Meyerholz, expone respecto a la planificación estratégica del Coordinador, que contiene 12 objetivos estratégicos. Señala que, durante el año 2021, el cumplimiento de los Objetivos Estratégicos se midió por medio de 22 Indicadores Corporativos (o de resultado). A su vez, estos 22 Indicadores Corporativos se midieron por medio de 74 Indicadores de Desempeño.

Continuó exponiendo que este año se conformó el Comité de Ejecución Estratégica, el que revisó los Indicadores de Desempeño, disminuyéndolos a 48. Por otra parte, expuso respecto de 4 Indicadores Corporativos, definidos para gerencias en particular, pero que fueron "ampliados" a más gerencias, para concluir espacios de ajuste. Al respecto, el Presidente del Consejo señala que dichos indicadores "ampliados" deben revisarse por el Consejo, ya que no es posible modificarlos sin seguir el proceso adecuado. Además, el Consejo solicita al Director Ejecutivo que se revise la carga administrativa que significa la medición y seguimiento de los indicadores, con el fin de determinar si se requiere una actualización de los mismos. Asimismo, se requiere conocer el panel de control o fórmulas de cálculo, para validar su utilidad en cuanto a la toma de decisiones, que es el objetivo de un KPI. Se solicita una sesión especial para tratar este asunto.

A continuación, expone sobre el estatus de los Objetivos e Indicadores Estratégicos. Señala que se está analizando la manera de introducir métodos de medición rápida del uso de cada aplicativo en la página web, mediante una herramienta de Net Promoter Score o NPS, cuyo fin es medir la satisfacción del cliente con una sola pregunta.

Finalmente, se expone el trabajo realizado respecto a la encuesta de Calidad de Servicio, la que fue revisada para efectos de medir correctamente este aspecto en relación con las funciones del Coordinador.

Avances Web Sistema de Información Pública

El Director Ejecutivo expone el estado de avance de las medidas adoptadas, señalando que toda la información requerida normativamente está en la página web, y que durante julio se terminará de subir la información adicional requerida en oficio SEC. En este sentido, se refiere a lo ya expuesto en el comité de Tecnología y Seguridad de la Información respecto a los avances alcanzados.

El Consejo solicita contar con un avance mensual al respecto, indicando que el foco debe estar en lo que requiere la normativa, siendo importante automatizar el proceso y tener un responsable por gerencia para contar con información actualizada.



Avances Estrategia de Sostenibilidad

El Jefe de la Unidad de Comunicaciones Externas y Relaciones Institucionales, señor Claudio Ortega, expone respecto al trabajo realizado en la construcción de la Estrategia de Sostenibilidad del Coordinador, sus principales pilares y el seguimiento anual que se realiza respecto de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODSs).

El Consejo solicita que se revise cómo esta estrategia y ODSs se relacionan con la Planificación Estratégica, pues, si bien son complementarios, se necesita avanzar en el cruce y luego trabajar en el cuadro de mando adecuado. El Presidente convocará a una reunión para actualizar y adecuar la Estrategia de Sostenibilidad a los objetivos de la Planificación Estratégica.

Compensaciones

La Gerente de Personas y Administración, señora Beatriz Bruzzone, se refiere al informe de compensaciones efectuado por Korn Ferry, el que indica la variación de los promedios de compensación en 2021 respecto 2020 en el mercado de energía. Luego, la señora Bruzzone se refiere al análisis de renta por nivel HAY, y a cómo el IPC impacta los mismos

Comunicaciones internas. Traslado al Edificio Corporativo

La señora Bruzzone expone el detalle de asistencia presencial, señalando que el nivel real de ocupación se verá post vacaciones de invierno escolares, aunque se ha identificado que el día miércoles es el día más concurrido.

A continuación, expone que el porcentaje de excepciones a la presencialidad por Alerta Sanitaria es bajo, ya que a la fecha sólo 41 personas han solicitado excepción para el retorno presencial, lo que equivale a un 12% del personal del Coordinador. De este grupo, 51% asiste parcialmente, mientras que un 49% no asiste presencial.

Tipo de Jornada

La señora Bruzzone expone que, a junio 2022, el 30% de los trabajadores del Coordinador tenía jornada ordinaria, mientras que un 57% no se encuentra sujeto a jornada (Art. 22). Del 57% de los trabajadores bajo esta última modalidad, 23% (equivalente a 57 personas) corresponden a colaboradores que decidieron cambiar de modalidad de jornada, de cara al retorno al trabajo presencial.

Planificación y Estado de avance GPW

La señora Bruzzone expone que durante junio se coordinaron reuniones para realizar la bajada de los resultados de la encuesta Great Place to Work a los equipos. A continuación, señala que se inició la coordinación de reuniones con líderes y sus equipos para establecer planes de acción y luego comunicar a los equipos de trabajo acerca de la implementación de estos, y que durante todo el

Handwritten signatures and initials in blue ink, including a large 'P' and 'J' at the top right, and 'no' and 'BP' at the bottom right.

segundo semestre 2022 se realizará el seguimiento mensual a los planes de acción consolidados, incluyendo el lanzamiento de la Plataforma de Gestión de Conocimiento y Plan de Liderazgo

Comunicaciones Externas

El señor Claudio Ortega se refiere a la estrategia de comunicaciones elaborada en 2021.

Señala que se busca lograr mayor conocimiento y valoración pública del trabajo que realiza el Coordinador Eléctrico para garantizar la operación segura y sostenible del sistema eléctrico, para desempeñarse efectivamente en el escenario actual que plantea como principal desafío la transición energética del país.

En este sentido, expone el señor Ortega que el objetivo es que, al año 2025, tanto el trabajo como las iniciativas y nuevos proyectos del Coordinador sean conocidos y valorados por nuevos grupos de interés, más allá del sector energético. Por otro lado, se espera lograr que la opinión del Coordinador sea considerada relevante en los temas atinentes al proceso de transición energética del país, tanto por los actores del sistema y autoridades como por otros tomadores de decisión, relevando su rol de autoridad técnica del sistema, profundizando la comunicación digital y en medios de comunicación masivos del Coordinador como herramienta pedagógica para llegar de forma eficiente, comprensible y cercana a públicos más masivos.

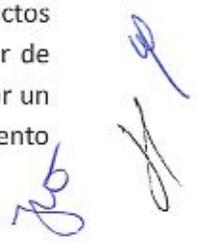
CUENTA COMITÉ PLANIFICACIÓN Y ACCESO ABIERTO

El presidente del Comité de Planificación y Acceso Abierto, consejero señor Jaime Peralta, indica que el día 26 de junio se realizó la reunión ordinaria bimensual de Comité, en la cual se trataron las siguientes materias:

Proceso de Planificación

El Gerente de Planificación y Desarrollo de la Red, señor Erick Zbinden, actualiza el estado del Proceso de Planificación de la Transmisión 2021, destacando que el 5 de mayo de 2022 el Coordinador envió al Panel de Expertos el documento "Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021 – Téngase Presente", para plantear su visión respecto del proyecto BESS Parinas – Lo Aguirre, mientras que el 23 de junio el Panel de Expertos solicitó antecedentes adicionales al Coordinador respecto de la forma en que operaría la línea de 500 kV frente a contingencias, a si el proyecto requeriría recursos de SSCC adicionales por control de frecuencia y la variación de costos adicionales, en caso de existir. Lo anterior con plazo al jueves 30 de Junio.

También se informa que, con fecha 20 de junio de 2022, el Coordinador emitió el Informe Complemento de la PET 2022. En resumen, la propuesta está compuesta por 12 proyectos de transmisión nacional, con un valor de inversión estimada equivalente a 229 MMUSD y 13 proyectos de transmisión zonal, con un valor estimado equivalente a 50 MMUSD, totalizando un valor de inversión de 279 MMUSD. Adicionalmente, el Coordinador recomienda un set de 22 obras, por un monto total de 168 MMUSD, para el desarrollo coherente del sistema eléctrico, todas del segmento zonal y que tienen como principal objetivo mejorar la seguridad y la calidad del servicio.



Posteriormente, se presenta un resumen de los 159 proyectos que presentaron las empresas directamente a la CNE, por un monto de inversión de 5881,6 MMUSD, entre los que se encuentran 5 proyectos BESS, y 2 enlaces HVDC. En particular, se discute sobre la propuesta de Colbún para una nueva línea 1x220 kV Lo Aguirre – Polpaico.

Finalmente, el Señor Zbinden presenta un resumen del estado de avance del desarrollo de infraestructura para fortaleza de la red, con los resultados del Request for Budget de los condensadores sincrónicos, y señala que el Informe SSCC se emite el 30 de junio.

Procesos de Interconexión de Proyectos.

En relación con los procesos de Acceso Abierto, se presenta un resumen estadístico que muestra la disminución sostenida de arrastres desde el 2020 a la fecha, y se da cuenta de un avance del 39% de la reducción de solicitudes pendientes del año anterior, superando la meta basal de 25% que se estimaba a la fecha, lo que denota un avance sostenido en la reducción de plazos en Acceso Abierto.

Junto a lo anterior, el señor Zbinden presenta las conclusiones principales del Estudio de Capacidad Técnica Disponible 2022, el cual abordó 444 instalaciones dedicadas, e incluyó los nuevos requerimientos establecidos en el Reglamento. En síntesis, de las instalaciones con capacidad para recibir inyecciones de energía, 168 cuentan con disponibilidad mayor a 100 MW, 220 con disponibilidad entre 10 MW y 100 MW, y 56 con capacidad inferior a 10 MW. A su vez, para capacidad de retiro de energía, existen 240 instalaciones con capacidad mayor a 100MW, 184 instalaciones con capacidad entre 10 MW y 100 MW, y 20 instalaciones con capacidad inferior a 10 MW. El estudio está disponible para observaciones de la industria hasta mediados de julio.

También se informa sobre la carta de la SMA sobre el proyecto Alto Maipo precisando que, según se establece en la LGSE, su correspondiente Reglamento y la NTSyCS en esta materia, el Coordinador no tiene la potestad de supervigilar aspectos de incumplimiento ambiental, siendo la SMA el organismo encargado de ello.

Adicionalmente, se da cuenta del listado de proyectos que fueron acelerados por parte del Coordinador, dentro del marco del decreto de racionamiento, proceso que permitió la Entrada en Operación de 569 MW adicionales.

Finalmente, se presenta un resumen del proceso de Calificación de instalaciones 2020-2022, de cara a la valorización de activos de transmisión que continúa consolidando el Coordinador en las planillas que ha requerido CNE. A su vez, se da cuenta de las gestiones realizadas para la lograr la completitud de la información de las instalaciones, según se ha requerido a las empresas, incluyendo la depuración que se está realizando en dicha base, cuya fecha de finalización es octubre del 2022. Lo anterior, en paralelo al cierre del plazo máximo otorgado por la Superintendencia a las empresas coordinadas para presentar la totalidad de la información técnica de sus instalaciones en las bases de datos del Coordinador.

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

Procesos de Licitación de Obras

Se informa el estado de los procesos licitatorios en curso, con 38 Obras de Ampliación, mencionando que se desarrolla el proceso de revisión de las 13 ofertas administrativas y 79 técnicas recibidas. Además, se informan las próximas etapas de publicación de actas de evaluación y apertura de ofertas a realizarse a fines de junio, y la adjudicación para la primera semana de julio.

Respecto de las obras nuevas y ampliaciones condicionadas, se destaca que 16 empresas compraron bases, y se indica que las ofertas tienen como fecha límite de entrega el 29 de junio. Se prevé la publicación de actas de evaluación técnicas y administrativas, la primera semana de septiembre.

Casos especiales de obras licitadas en ejecución

El Señor Zbinden presenta un resumen de la evolución de los casos Nueva S/E Seccionadora Damascal y Ampliación SE Casablanca. Respecto de Damascal, informa que se logró un acuerdo entre las partes para la entrega de información de planos, que no existían, para los trabajos, y que, en el caso de Casablanca, se logró un principio de acuerdo ante la imposibilidad de compras de terreno por contaminación, lo que derivará en la activación del Art. 151 del reglamento para cambio de alcance de la obra. Se espera que dentro de julio se formalice este requerimiento ante la CNE y el Ministerio para activar el cambio de alcance del decreto.

Finalmente, se entrega una actualización del proceso HVDC junto al consorcio Conexión.

Diagnóstico GPDR.

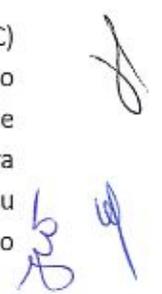
Para finalizar su exposición, el Señor Zbinden presenta el resultado de la ejecución de actividades internas para mejorar la coordinación y gestión de los diversos procesos de la gerencia, reportando la ejecución de tres jornadas a nivel Gerencial, siendo las dos últimas con la participación de la totalidad de los profesionales de la Gerencia, de forma de ir haciendo más funcional los procesos internos, y de aumentar el nivel de conciencia de los equipos respecto del rol, propósito e importancia de sus procesos al desarrollo de la red eléctrica nacional.

COMITÉ DE OPERACIÓN Y MERCADOS

El presidente del Comité de Operación y Mercados, consejero señor Humberto Espejo, señala que con fecha 30 de junio se realizó la reunión mensual del Comité, cuyos principales temas de análisis y conclusiones se resumen a continuación:

Informe SSCC

El Director Ejecutivo, señor Ernesto Huber se refiere al Informe de Servicios Complementarios (SSCC) que se publicará ese mismo día, informando que este incluye el atributo de Fortaleza de Red, dentro de la categoría de Control de Tensión. Señala que la prestación se prevé sea entregada a través de una licitación de equipamiento que permita suministrar la potencia de corto circuito requerida para el Control de Tensión en la red, a partir del año 2025. La evaluación económica que justifica su incorporación presenta beneficios netos de 954 MUSD, con un costo de inversión y mantenimiento



de 387 MUSD. Es decir, se proyecta una reducción de costos de operación en torno a 1.341 MUSD, principalmente por la reducción de generación forzada térmica (no económica) y menores vertimientos de energía renovable. Finalmente, expone que los próximos pasos incluyen estudios sistémicos complementarios, que pueden resultar en un ajuste de las necesidades a licitar, y la preparación de las bases de licitación, para una adjudicación esperada a finales del 2022.

Condiciones Hidrológicas

En cuanto a las condiciones hidrológicas, el Gerente de Mercados, señor Aníbal Ramos, expone que se verifica que la energía afluente al sistema se mantiene como en mayo, en torno a los 50 GWh diarios, algo menos del 25% de la generación diaria total del sistema. Esto es, una condición seca, pero mejor a la del año hidrológico 2021-22. Sin embargo, las proyecciones del SPC (Sistema de Pronóstico de Caudales) presentan una importante mejora de energía afluente en la temporada de deshielo (sep-dic), que supone una acumulación de nieve bastante superior a la de 2021. Al respecto, se discute de la necesidad de monitorear y analizar en profundidad y críticamente estas proyecciones, para efecto de una adecuada señal económica a la operación de los embalses, así como para la adopción de las decisiones de mantención o flexibilización de las reservas hídricas en los próximos meses. Se señala que el inicio de las mediciones de ruta de nieve, a mediados de julio, entregará mejores antecedentes para este análisis.

A continuación, se informa acerca del estado de los principales embalses del sistema. Se constata que al 27 de junio la energía embalsada gestionable por el CEN (incluye derechos de generación, reserva económica, operacional e hídrica), alcanza 1046 GWh, lo que excede en 556 GWh al valor equivalente en 2021 a la misma fecha. Lo anterior da cuenta de una situación de abastecimiento menos estrecha que en el año anterior. Asimismo, se presenta un resumen detallado del proceso de formación de la reserva hídrica, instruida en DS51 (365 GWh a la fecha), con énfasis en la dinámica real de formación realizada en los programas y durante la operación real, y con un detalle de los costos involucrados.

Estudio de Seguridad de Abastecimiento (ESA)

Se presentan los resultados del Estudio de Seguridad de Abastecimiento (ESA) de junio, cuya conclusión general es que en ninguno de los escenarios analizados se presenta déficit que no pueda ser eliminado mediante acciones operacionales, como la postergación de trabajos de transmisión (zona sur) u otras medidas. Asimismo, los resultados dan cuenta de que el consumo previsto de diésel de los distintos escenarios no hace necesaria la aplicación del Procedimiento de Abastecimiento de Diesel de Seguridad. Respecto del abastecimiento durante el primer semestre del año 2023, se realiza un ejercicio (similar al ESA) con escenarios extremos de abastecimiento, identificándose una potencial estrechez de oferta en escenarios de importante indisponibilidad térmica. Sin embargo, el déficit identificado en el peor escenario no supera el 1% del consumo mensual. A partir de este análisis se solicita mantener un monitoreo permanente, sensibilizando algunos de los supuestos y escenarios analizados.

Handwritten signatures and initials in blue ink, including a large 'Y' and other illegible marks.

4. CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO.

Actividades relevantes del Coordinador

A continuación, el Director Ejecutivo, señor Ernesto Huber, expuso aspectos relevantes de la labor del Coordinador dentro del mes.

a. Estado del Sistema

El Director Ejecutivo se refiere al estado de vulnerabilidad del Sistema Eléctrico Nacional, así como el avance en la implementación de las medidas adoptadas por el Coordinador para preservar su seguridad, lo que será profundizado en el siguiente punto de tabla.

b. Actualización de Informe de Servicios Complementarios 2023.

El Director Ejecutivo expone respecto del Informe de Servicios Complementarios 2023, el que se publicó el 30 de junio. Además, señala que con fecha 12 de julio se informó que el mismo será revisado respecto a la cuantificación del servicio complementario de Control de Tensión, lo que fue comunicado a las empresas coordinadas con fecha 12 de julio. Expone, además, que el plazo para discrepar la versión publicada vencía ese día.

c. Transferencias entre SEN y SADI (Argentina)

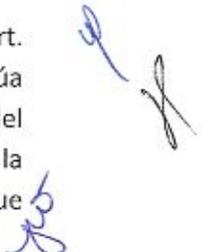
El Director Ejecutivo señala que, una vez aprobado el permiso de transferencias a AES Andes, se ha acelerado el trabajo ya iniciado con CAMMESA (Argentina), consistente en el envío el primer set de protocolos para observaciones. El señor Huber expone que actualmente se trabaja en observaciones a una nueva versión de guía de maniobras, señales requeridas y protocolos de tratamiento de programación y operación, y que, además, se prevé una reunión con Cammesa para avanzar en acuerdos operativos. En particular, informa el Director Ejecutivo que se mantienen conversaciones con CAMMESA, respecto de la posibilidad de conexión de turbina a vapor de TermoAndes. El Consejo solicita revisar la resolución del ministerio, en cuanto a determinar si efectivamente la línea sería más bien para evacuar energía de parque fotovoltaicos de AES desde Chile a Argentina, que un intercambio efectivo entre ambos sistemas.

d. Control de tensión para fortaleza de la Red.

El Director Ejecutivo se refiere a las Jornadas Técnicas en la que se trató la materia, en especial respecto de la necesidad de Condensadores Síncronos en el SEN al año 2025, para viabilizar el proceso de retiro progresivo de centrales carboneras, particularmente en la zona norte del sistema.

e. Proyecto ReTo y Programación Intradía.

Se expone el plan de trabajo y prioridades conforme a la estrategia planteada en el Informe del Art. 8° transitorio del Reglamento de Coordinación y Operación. Expone el señor Huber, que se continúa marcha blanca interna de Programación Intra Diaria (PID), consistente en la realización diaria del proceso y revisión de nuevas exigencias contenidas en la propuesta del capítulo Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación, que establece requerimientos que



atentan contra la calidad de proceso, en particular, respecto a la sobre regulación de procesos que necesariamente deben quedar en el ámbito de acción del Coordinador.

Luego, el señor Huber expone que se continúan realizando pruebas de integración de unidades al SCDED, según el calendario enviado a los Coordinados, así como el trabajo con Hitachi para buscar solución a problemas identificados en módulo SCED, y con la capacitación y entrenamiento de nuevos ingenieros en las áreas involucradas. Respecto de las plataformas tecnológicas, expone el Director Ejecutivo que se continúa con el desarrollo de una plataforma concentradora de información para la PID según plan de trabajo; que se declaró desierta licitación de Sistema Experto (IA), por lo que se encuentran planificando el trabajo de nuevas bases y proceso de licitación considerando la experiencia recogida. Finalmente, expone que se ha avanzado en un 80% en el desarrollo conceptual de plataforma de visualización PID para preparar licitación.

f. Garantías Mercado Corto Plazo 2022

El señor Huber expone que el 25 de mayo se emitió una nueva versión definitiva de garantías. Señala que las garantías entregadas representan un 99% de cobertura del monto total, e identifica 5 empresas que aún no entregan la Boleta correspondiente. Al respecto, el señor Huber expone que se emitió comunicación, el día 8 de julio, solicitando a las empresas la entrega de Boletas al 21 de julio de 2022, fecha de publicación del Balance definitivo de junio. El Consejo solicita determinar y proceder a la brevedad con las acciones necesarias respecto de aquellas empresas que aún no han cumplido con la obligación en cuestión.

g. Plataforma Trazabilidad de Energías Renovables

El Director Ejecutivo expone que la Plataforma se encuentra en Productivo desde marzo de 2021, y que se tiene 46% de avance de la plataforma Renova 2.0 (Incorporación de mejoras en visualización e información a usuarios, entre otras), versus el 48% esperado. Informa, también, respecto de las actividades de promoción realizadas para dar a conocer la plataforma, incluyendo la postulación a los premios AVONNI, cuyo foco es otorgar un reconocimiento a proyectos con enfoque a los ODS y metas Agenda 2030.

h. Norma Técnica GNL

En relación con la aplicación de la Norma Técnica de GNL, el Director Ejecutivo señala que durante el mes de junio y primera quincena de julio 2022, se detectó riesgo de Sail Away por 30 MMm3 en Quintero, según la aplicación de la NT GNL. Por su parte, informa que el 10 de junio la empresa ENGIE comunicó la cancelación, por fuerza mayor, de buque GNL con arribo esperado a Mejillones el 24 de junio, y que se autorizó el desvío de un volumen de GNL de 58,4MMm3 (30+28,4 MMm3) desde el terminal Quintero a Mejillones por la empresa ENEL Generación, con arribo el 9 de julio.

i. Capítulo Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación

El señor Huber expone que se encuentra en análisis el texto respectivo, en trabajo con la Subgerencia de Operación en Tiempo Real, habiéndose emitido una solicitud para extender el plazo



de recepción de observaciones hasta el 10 de agosto 2022. Señala el Director Ejecutivo que la normativa es demasiado específica, dejando poco espacio al desarrollo de las funciones del Coordinador, así como a la innovación. El Consejo solicita finalizar la revisión del señalado capítulo, procurando que se presenten a la CNE formalmente, no sólo observaciones de detalles, sino que también las conclusiones conceptuales relevantes, así como una explicación clara respecto de la sobre regulación antes señalada.

j. Costo Variables No Combustibles

El Director Ejecutivo comunica los avances en el Plan de Revisión de Costos Variables No Combustibles, señalando que en el mes de junio se cierra el valor de Degan 1 Nave 5, y se encuentra en revisión final la documentación de respaldo para las unidades de Cochran, Angamos y Ventanas. Informa el Director Ejecutivo, además, que se encuentra trabajando con las empresas coordinadas respecto de los lineamientos técnicos para la presentación de antecedentes.

k. Plan de Expansión de la Transmisión 2021 y 2022

El señor Huber expone respecto del Plan de Expansión de la Transmisión 2021 y señala que, entre las discrepancias presentadas, destaca la discrepancia que solicita la eliminación del proyecto Nuevo Sistema de Control de Flujo Mediante Almacenamiento Parinas –Seccionadora Lo Aguirre. Continúa, el señor Huber, informando que, en relación con la mencionada discrepancia, el día 5 de mayo el Coordinador envió al Panel el documento “Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021 – Téngase Presente”, en el cual plantea su visión respecto del proyecto. Informa también el Director Ejecutivo, que el 30 de junio el Coordinador respondió a una solicitud del Panel de Expertos en relación con el proyecto BESS Parinas – Lo Aguirre, respecto de explicar la forma en que operaría la línea de 500 kV frente a contingencias, y si el proyecto requiere recursos de servicios complementarios adicionales por control de frecuencia y costos adicionales. Señala que la emisión del dictamen se espera para julio 2022. Respecto al Plan de Expansión 2022, el Director Ejecutivo expone que el 20 de junio se emitió el Informe Complementario 2022. En resumen, señala el señor Huber, la Propuesta 2022 está compuesta por 12 proyectos de transmisión nacional con un VI de 229 MMUSD y 13 proyectos de transmisión zonal con un VI de 50 MMUSD, que totalizan un VI de 279 MMUSD.

l. Estado proceso de Licitación SSCC Control de Tensión

El Director Ejecutivo señala que se encuentran en desarrollo, por un grupo transversal de la organización, la definición de detalle del servicio a licitar y la preparación de Bases de Licitación Administrativas y Técnicas, junto con el cronograma del proceso de licitación del Servicio Complementario de Control de Tensión.

m. Proceso de calificación de instalaciones de Transmisión 2024-2027

El señor Huber señala que, en atención al estado de falta de completitud de la información contenida en la Base de Información Técnica, la CNE informó que no se cuenta con el detalle suficiente para iniciar el proceso de calificación. A este respecto, el Coordinador emitirá a una



actualización de la información proporcionada, considerando tanto los nuevos antecedentes actualizados por las empresas entre el 1 de abril y el 16 de junio de 2022, así como también las correcciones a errores de consistencia detectados.

n. Discrepancias

Se expone el Estado de las discrepancias tramitadas y en curso. Respecto a la Discrepancia 6-2022 Miscanti, por consideración de contratos y sus cláusulas de seguridad en la determinación de la capacidad técnica disponible, se encuentra pendiente la publicación del Dictamen. Se informa también la Discrepancia 27-2022 Librillo Solar, por Acceso Abierto a línea Paposó- Diego de Almagro 2x220 kV, la que aún se encuentra pendiente de plan de trabajo.

o. Procesos de Licitación en curso

El Director Ejecutivo se refiere a los procesos de Licitación en curso, respecto de Obras de Ampliación (38 en total), contenidas en los Decreto 185/2021; y aquellas relicitadas, contenidas en el Decreto 171/2020, y respecto de Obras Nuevas y Ampliaciones condicionadas (6 y 9 respectivamente), contenidas en los Decretos 229/2021 y 185/2021.

p. Tecnologías y Seguridad de la Información

Se presentan los avances del plan de desarrollo de proyectos tecnológicos, planes de ciberseguridad para el sector eléctrico y de las actividades y planes internos del Coordinador.

q. Presupuesto

Se expone la ejecución presupuestaria del Coordinador del 2022, así como la proyección esperada para el presente año. El Consejo solicita actualizar la información e incluir el impacto presupuestario de la adecuación de rentas que, según convenio colectivo, ocurre en enero y julio.

5. SITUACIÓN DE ABASTECIMIENTO

El Director Ejecutivo se refiere a la situación de abastecimiento durante el mes de junio y primera quincena de julio. Señala el Director Ejecutivo que se ha mantenido actualizada la publicación del Panel diario de operación del Sistema Eléctrico Nacional, el cual contiene los principales cifras e indicadores diarios, consumo de combustibles para generación eléctrica y energía embalsada en el SEN. De esta manera se entrega información actualizada del estado del sistema a coordinados, grupos de interés y ciudadanía en general mediante la publicación del Panel Diario en el sitio web del Coordinador.

En particular, el Director Ejecutivo se refiere al estado de la Reserva Hídrica, señalando que en el último informe de seguridad no prevé fallas relevantes, por lo que correspondería que la Comisión Nacional de Energía revise el monto de Reserva Hídrica a la baja. Respecto a su forma de devolución, esta se hará de manera proporcional y cuidando la operación económica del sistema, en los términos de los criterios establecidos por el Panel de Expertos, a menos que la Resolución respectiva contenga reglas específicas al respecto.

Handwritten signatures and initials:
- Top right: "20" and a signature.
- Bottom right: "J" and "BR" initials.

El Consejo solicita que se presente el detalle de los cálculos de estudios sobre la participación máxima de ERNC, considerando las restricciones de transmisión y otros aspectos relevantes, en especial aspectos de seguridad del Sistema, para conocer el máximo efectivo de aporte de dichas energías, además de un plan de recuperación y análisis de reservas.

Respecto del estudio de GNL, realizado en marzo, se solicita analizar las desviaciones de supuestos que se han producido a la fecha, de manera de tener una cuantificación de los potenciales efectos, respecto de sus conclusiones.

6. ADJUDICACIÓN DIRECTA ESTUDIOS DE LÍNEA HVDC

El Presidente cede la palabra al Director Ejecutivo, quien expone que, en el contexto de la Nueva Línea HVDC Kimal–Lo Aguirre, el Coordinador debe validar los estudios y diseños considerados en el Hito Relevante N°1 de la obra, asociado a estaciones convertoras y enlaces. En este sentido, los entregables considerados requieren del conocimiento específico en sistemas de corriente continua, y debido a esto es necesaria la contratación de una asesoría especializada con experiencia en el diseño y desarrollo de sistemas HVDC.

Informa el señor Huber que durante el año 2020 el Coordinador adjudicó a Transgrid Solutions (TGS) la elaboración “Especificaciones Técnicas Funcionales HVDC” para la obra Nueva Línea HVDC Kimal–Lo Aguirre. Posteriormente, el señor Huber señala que este asesor apoyo al Coordinador durante la licitación en las etapas de Q&A y revisión de ofertas técnicas, en particular, la revisión de estudios y propuestas de ingeniería asociadas a las estaciones convertidoras Kimal y Lo Aguirre. Concluye el Director Ejecutivo que, dada la experiencia y el conocimiento de TGS del proyecto HVDC, se recomienda dar continuidad a los servicios de revisión de estudios y diseño de estaciones convertoras asociados al Hito Relevante N°1.

Los costos asociados consideran la revisión de estudios de diseño del proyecto HVDC con entregables a revisar entre 2022 y 2024, por un total de USD 329.480 más impuestos (15%). Para el año 2022 el entregable considerado corresponde a una revisión de los alcances de los estudios de HR N°1, para estudios y diseño de estaciones convertoras, por un monto de \$5.600 USD +15% de impuesto tributado por ellos en Canadá.

Por lo anterior, el Director Ejecutivo solicita al Consejo aprobar la contratación directa del servicio de Elaboración de Estudios Línea HDVC a Transgrid Solutions.

El Consejo concuerda con lo expuesto por el Director Ejecutivo, por lo que acuerda, por unanimidad, aprobar la contratación directa del servicio de Elaboración de Estudios Línea HDVC a Transgrid Solutions.

Se retira el Director Ejecutivo. Hace ingreso el Jefe de la Unidad de Monitoreo de la Competencia, señor Paulo Oyanedel.



7. INFORME BIMENSUAL DE LA UNIDAD DE MONITOREO DE LA COMPETENCIA.

El señor Oyanedel toma la palabra y procede a realizar su presentación, informando los avances en los casos bajo estudio, así como los análisis que se encuentra desarrollando. En relación con los expedientes del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia y Fiscalía Nacional Económica, en que se encuentra involucrado el Coordinador, así como aquellos de su interés, el señor Oyanedel procede a exponer la situación respectiva, su contexto y los antecedentes con los que cuenta, agregando que se ha solicitado confidencialidad en su tratamiento, además de resolver las inquietudes y comentarios recibidos de los Consejeros.

Se retira el Jefe de la Unidad de Monitoreo de la Competencia, señor Paulo Oyanedel.

8. VARIOS

No se tratan varios.

Siendo las 12:30 horas., el señor Presidente pone fin a la sesión.



ACUERDOS
CONSEJO DIRECTIVO
SESIÓN ORDINARIA-Nº 7/2022

ACUERDO Nº OR.-Nº7/2022-01

En Sesión Ordinaria del Consejo Directivo Nº 7/2022, efectuada el día 14 de julio de 2022, se acuerda, por unanimidad, y de acuerdo con la propuesta del Director Ejecutivo, aprobar la contratación directa del servicio de Elaboración de Estudios Línea HDVC a Transgrid Solutions.



Sr. Juan Carlos Olmedo

Presidente



Sr. Felipe Cabelas Melo

Vicepresidente



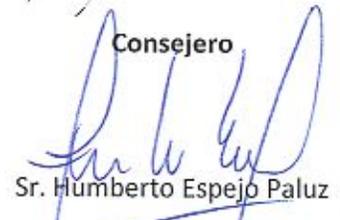
Sra. Blanca Palumbo Ossa

Consejera



Sr. Jaime Peralta Rodríguez

Consejero



Sr. Humberto Espejo Paluz

Consejero