

SESIÓN ORDINARIA N°12/2019
CONSEJO DIRECTIVO
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Fecha: 04 de diciembre de 2019
Inicio: 11:00 horas
Término: 14:00 horas
Lugar: Avenida Apoquindo N° 4501, Piso 18, Las Condes.

Asisten los siguientes Consejeros:

1. Sr. Juan Carlos Olmedo Hidalgo
2. Sra. Blanca Palumbo Ossa
3. Sr. Felipe Cabezas Melo
4. Sr. Claudio Espinoza Moraga
5. Sr. Jaime Peralta Rodríguez

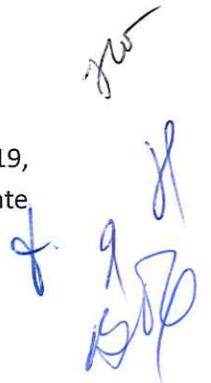
Preside la sesión el señor Juan Carlos Olmedo Hidalgo en su calidad de Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional. El quórum de la sesión es de 100%. Se encuentra también presente en la Sala la señora María Consuelo Mengual, Abogada del Consejo Directivo y Secretaria de la presente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

TABLA:

1. **APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO.**
2. **CUENTA PRESIDENCIA.**
3. **CUENTA COMITÉS DEL CONSEJO DIRECTIVO.**
4. **CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO.**
5. **APROBACIÓN DE LLAMADO A LICITACIÓN DE SERVICIO DE "PRONÓSTICO DE DEMANDA".**
6. **CONTRATACIÓN DIRECTA SERVICIO DE ASESORÍA LABORAL A PEOPLE & PARTNERS.**
7. **CALENDARIZACIÓN SESIONES ORDINARIAS DEL CONSEJO DIRECTIVO PARA EL AÑO 2020.**
8. **VARIOS**

1. APROBACIÓN ACTAS SESIONES DEL CONSEJO DIRECTIVO

Se someten a aprobación las actas de las sesiones del Consejo Directivo OR. 11-2019, EX. 12-2019, EX. 13-2019 y EX. 14-2019. Se aprueban y firman las actas sometidas a aprobación en la presente sesión ordinaria, por todos los miembros del Consejo Directivo.



2. CUENTA PRESIDENCIA

El señor Presidente da cuenta de las actividades realizadas dentro del mes de noviembre. El Presidente, Sr. Juan Carlos Olmedo, señala que el día 20 de noviembre se realizó el lanzamiento del piloto blockchain para la trazabilidad de los costos de los combustibles de las centrales termoeléctricas, con la presencia del Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía y el Subsecretario de Energía. A continuación, informa que el día 22 de noviembre asistió, invitado por la Sra. Ministra de Medioambiente, a una reunión en que la Ministra presentó el plan de trabajo de la COP25. Finalmente, informa que el 28 de noviembre asistió, junto al Consejero Sr. Jaime Peralta y el Director Ejecutivo Sr. Rodrigo Bloomfield, a una reunión con profesionales del Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía en relación con el desarrollo de una plataforma de información de mercado eléctrico para clientes libres, en el marco de las 40 medidas procrecimiento definidas por el Ministerio de Economía.

Asimismo, informa el Sr. Presidente sobre el estado de cumplimiento de los acuerdos del Consejo Directivo adoptados en las sesiones cuyas actas se aprueban en la presente sesión.

3. CUENTA 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 la presente sesión.

Comité de Mercado y Operación del Sistema Eléctrico

El Presidente del Comité de Mercado y Operación del Sistema Eléctrico, Consejero Sr. Claudio Espinoza, informa que con fecha el 27 de noviembre se realizó la reunión ordinaria bimensual. En esta reunión se trataron las siguientes materias:

Operación Segura del Sistema

El Gerente de Operación, Sr. Ernesto Huber, da cuenta de los hechos relevantes de la operación del sistema eléctrico nacional de los últimos dos meses y presenta la estadística de fallas del sistema en los últimos 12 meses. Destaca la desconexión forzada de barra 220 kV N° 1 de S/E Crucero, ocurrida el 9 de octubre, dando cuenta de los análisis realizados y de las comunicaciones sostenidas con la SEC al respecto.

A continuación, presenta las estadísticas de fallas y la energía no suministrada (ENS) del sistema en el acumulado para el periodo enero-diciembre 2019. Finalmente, se presenta el informe de seguridad de abastecimiento del sistema para los próximos 12 meses, donde no se observa déficit

yo

J

f. g. h.

en el período de análisis en todos los casos (6 meses), tampoco a un año. Al 30 de noviembre de 2019, la probabilidad de excedencia de la energía afluyente acumulada del sistema es de 87%.

Interconexiones Eléctricas

El Gerente de Operación, Sr. Ernesto Huber, actualiza la información respecto de diversos escenarios luego de la conexión de la línea Cardones-Polpaico. Se refiere, también, a desconexiones programadas que corresponden a trabajos necesarios para conexiones de segundas unidades de autotransformadores 500/220 kV 750 MVA, con el fin de resguardar la seguridad del sistema.

Luego, el Gerente de Operación, Sr. Ernesto Huber, se refiere al programa de monitoreo de oscilaciones subsíncronas, informando que el 8 de noviembre se realizó la última prueba de la Etapa 6. El reporte final por parte de EN Engineering se recibió el 20 de noviembre.

Servicios Complementarios

El Director Ejecutivo, Sr. Rodrigo Bloomfield, actualizó al Consejo de los avances del plan desplegado, tareas cumplidas, pendientes y ruta crítica, todo lo anterior a efectos de cumplir en tiempo y forma con las responsabilidades del Coordinador durante el año 2019. En especial, se refiere al estado de avance en la Plataforma de servicios complementarios, y la marcha blanca programada. Se tiene previsto publicar la versión definitiva del Informe de Servicios Complementarios el día 29 de noviembre, con un plazo para presentar discrepancias por parte de las empresas que vence el viernes 13 de diciembre.

Reliquidaciones DS124

El Director Ejecutivo, Sr. Rodrigo Bloomfield se refiere al proceso de las reliquidaciones por el DS14, señalando que dicho proceso estará finalizado por parte del Coordinador, a fines del mes de noviembre de 2019. Asimismo, señaló que en relación a otras reliquidaciones asociadas a peajes, energía y potencia de suficiencia, estarán cerradas a más tardar el 15 de enero de 2020.

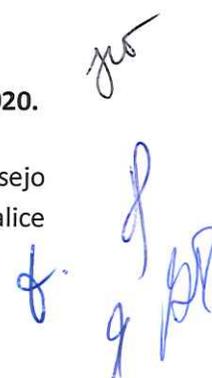
Unidad de Monitoreo de la Competencia

El Presidente del Comité de Mercado y Operaciones informa que con fecha el 4 de diciembre se realizó la reunión ordinaria bimensual de la UMC. En esta reunión, el jefe de la UMC, Sr. Paulo Oyanedel, informó de los análisis que se encuentra realizando en el ámbito de sus funciones, y la información que se ha recibido de terceros.

A continuación se trata el punto 7 de la tabla.

7. CALENDARIZACIÓN SESIONES ORDINARIAS DEL CONSEJO DIRECTIVO PARA EL AÑO 2020.

El Sr. Presidente expone que se hace necesario calendarizar las Sesiones Ordinarias del Consejo Directivo para el año 2020, proponiendo que la Sesión Ordinaria del mes de enero de 2020 se realice el día 8 de enero, y la correspondiente a febrero, se realice con fecha 5 de febrero.



Los Consejeros manifiestan su conformidad con la propuesta, por lo que por unanimidad acuerdan que las sesiones correspondientes a enero y febrero se celebrarán el primer miércoles del respectivo mes, ratificando la fecha de celebración de las mismas para los meses siguientes para el segundo miércoles de cada mes, según lo disponen los estatutos internos del Coordinador.

Hace Ingreso el Director Ejecutivo, Sr. Rodrigo Bloomfield.

4. CUENTA DIRECTOR EJECUTIVO

Estadísticas SEN

Generación de energía

La tasa de generación el mes de noviembre, en comparación al año 2018, presenta una disminución de 0,2%. La generación ERNC del mes fue de 23,6%. Por otra parte, se identifica el año 2019 como el quinto año más seco de la estadística hidrológica.

Ventas de energía

Se identifica una tasa de crecimiento de ventas de 0,4% en enero-noviembre, y se espera que la evolución proyectada al cierre del 2019 sea de 0,5%. A noviembre de 2019, existen 1.614 clientes libres, de los cuales 71 corresponden a transmisión y éstos acumulan el 75% del total de ventas de energía a clientes libres en los últimos 12 meses.

Costos marginales.

Se presentan los costos marginales del sistema para el mes de noviembre, junto con una proyección para los meses venideros.

Desacoples de Costos Marginales (CMg)

Se expone el efecto de la entrada en operación de LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar – Polpaico, que redujo de manera significativa los desacoples en el sistema. Además, a noviembre de 2019, la reducción ERNC totaliza 184 GWh, un 67% menor a lo registrado a igual fecha de 2018, momento en que la reducción ERNC alcanzaba los 556 GWh. Finalmente, expone las reducciones detectadas en noviembre.

Otros

El Director Ejecutivo presenta el número de centrales conectadas y que se conectarán a lo largo del año 2019, por tipo de tecnología. Expone también el tren de sincronización de Generación del presente año.



Actividades relevantes del Sistema Eléctrico Nacional

A continuación, expuso aspectos relevantes de la labor del Coordinador dentro del mes.

a. Auditoría a SS/EE Primarias de Distribución

Se exponen las comunicaciones recibidas de empresas coordinadas respecto de la naturaleza de la Auditoría de la referencia, así como las intercambiadas con la Superintendencia a estos efectos.

b. Aplicación 114 bis de la LGSE

Se expone el estado de avance del plan de trabajo interno, habiéndose emitido todas las reliquidaciones pendientes, ya sea para observaciones o para pago.

c. Estado procesos de verificación de costos

Se da cuenta de los procesos de verificación de costos de combustibles que actualmente se encuentra llevando a cabo la Gerencia de Mercados, con el apoyo de la gerencia legal.

d. Servicios Complementarios

Se presenta la ruta crítica de la implementación de la nueva regulación de servicios complementarios, en especial la actualización del informe del Coordinador y el proceso de licitación de la plataforma de subasta.

e. Acceso abierto

Se informa que a la fecha se han recibido 301 solicitudes de acceso abierto, de las cuales 160 se encuentran en trámite y 141 se encuentran cerradas/rechazadas.

f. Procesos de Licitación de Transmisión

Se expone sobre los procesos de licitación actualmente en curso.

g. InfoTécnica

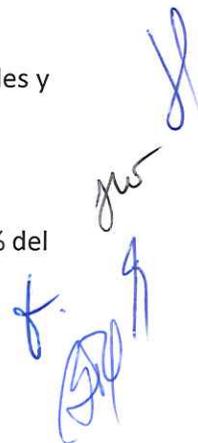
Se expone sobre el nivel de completitud y calidad generales de la Información Técnica requerida a los coordinados, señalando que los incumplimientos fueron informados a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles. A noviembre se alcanzó 88,29% de Completitud General, y 81,86% de Calidad General, habiendo reportado a la Superintendencia aquellos coordinados en incumplimiento.

h. Ciberseguridad.

Se presentan los avances del plan de Ciberseguridad para el sector eléctrico y de las actividades y planes internos del Coordinador.

i. Presupuesto

Se informa que al cierre de noviembre la ejecución de presupuesto acumulado alcanza al 84,7% del total, con un ejecutado real durante dicho mes de 130%.



j. KPIs

El Director Ejecutivo presentó los avances de los KPI de la organización correspondiente al presente año.

k. Proceso de adecuación de la nueva estructura del Coordinador

El Director Ejecutivo presentó los avances del proceso de definición e implementación de la nueva estructura aprobada por el Consejo Directivo.

Ingresar el Jefe del Departamento de Investigación, Desarrollo e Innovación, Sr. Juan Pablo Ávalos.

5. APROBACIÓN DE LLAMADO A LICITACIÓN DE SERVICIO DE “PRONÓSTICO DE DEMANDA”.

El Director Ejecutivo expone que el Pronóstico de Demanda en la actualidad se realiza de manera agregada a nivel del Sistema, con una metodología interna basada en la data histórica de demanda, haciendo necesario una nueva manera de realizar dicho pronóstico.

Así, expresa, el objetivo de esta licitación es implementar un servicio de pronóstico de demanda de energía de corto plazo, para cada una de las áreas definidas por el Coordinador, considerando al menos las condiciones meteorológicas esperadas y patrones históricos de consumo eléctrico de cada área, incluyendo tanto un Pronóstico Diario como un Pronóstico intradiario. Continúa exponiendo que los drivers de este trabajo serán (i) Modernización: Incluir metodologías modernas e incorporar tecnologías (modelos meteorológicos) disponibles en el mercado; (ii) Proceso: Implementar un conjunto de reglas, criterios y responsables de manera trazable y objetiva; (iii) Calidad: lograr el mejor pronóstico posible de acuerdo con la información disponible; (iv) *As a Service*: provisto por empresas especialistas/investigadores en el área de pronóstico de demanda y pronósticos meteorológicos; (v) Mejoramiento continuo: Mejorar y/o incluir en el pronóstico nuevos patrones del comportamiento de la demanda.

A continuación, el Sr. Juan Pablo Ávalos, expone los requerimientos funcionales que serán requeridos en la licitación que se planea iniciar de manera inmediata, una vez obtenida la aprobación de Consejo, refiriéndose con detalle al Pronóstico Diario, Pronóstico Intradiario, la Metodología a utilizar, así como la depuración e intercambio de datos. Continúa, el Sr. Juan Pablo Ávalos, exponiendo los requerimientos funcionales del procesamiento de datos de salida, portal web, mejoramiento continuo y seguridad.

El Sr. Ávalos, se refiere a la estimación de costos y plazos involucrados en el proyecto, así como al calendario propuesto para la Licitación que se solicita llevar a cabo.

Los Consejeros agradecen la visión innovadora del proceso que se solicita aprobar, lo que se encuentra alineado con la visión de Coordinador 2.0., en especial en lo referente a la automatización de procesos y la implementación de proyectos que consideren dentro de sus principios la mejora continua, para luego formular ciertas preguntas de detalle en la metodología a utilizar. Hacen



presente, además, lo ajustado del calendario propuesto, sin perjuicio de lo cual expresan que confían que el proceso se podrá adjudicar durante el 2019.

En consideración a lo expuesto, se acuerda, por unanimidad, aprobar el llamado a licitación del Servicio de Pronóstico de Demanda.

Ingresa el Jefe del Departamento de Investigación, Desarrollo e Innovación, Sr. Juan Pablo Ávalos.

6. CONTRATACIÓN DIRECTA SERVICIO DE ASESORÍA LABORAL A PEOPLE & PARTNERS.

El Sr. Presidente cede la palabra al Director Ejecutivo, quien se refiere a la propuesta de aprobar la contratación directa de la empresa especializada People&Partners, para proveer asesoría al equipo encargado de las desvinculaciones, así como a los Ejecutivos recién salidos de la organización, medida ésta última considerada dentro del paquete de beneficios de salida otorgados por el Coordinador.

Expone el Director Ejecutivo que People&Partners ha demostrado ser líder en el mercado en recolocación laboral, contando con más de 17 años de experiencia en asesorías de outplacement y recolocación laboral, ya que apoyan a ejecutivos en períodos de transición laboral, conectándolos con mejores oportunidades de trabajo.

Finaliza el Director Ejecutivo señalando que no se procedió con anterioridad a un proceso de licitación o cotización múltiple, para efectos de resguardar la confidencialidad necesaria para el proceso. El costo total de la asesoría, incluyendo los servicios prestados durante el proceso de reestructuración, asciende a UF 1.717.

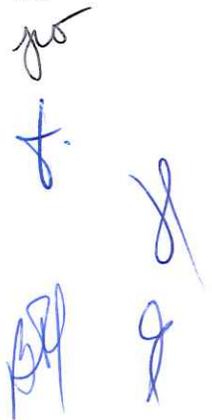
Los Consejeros concuerdan que la confidencialidad del proceso hacía necesario mantener el proceso de contratación del Consultor propuesto como una contratación directa, siendo necesario, entonces, aprobar la contratación directa del servicio de asesoría laboral a "People & Partner".

Por lo anterior, los Consejeros acuerdan, por unanimidad, aprobar la contratación directa del servicio de asesoría laboral a "People & Partner".

8. VARIOS

No se tratan varios.

Siendo las 14:00, el Sr. Presidente pone fin a la Sesión.



ACUERDOS
CONSEJO DIRECTIVO

SESIÓN ORDINARIA-Nº 12/2019

ACUERDO Nº OR.-Nº12/2019-01

En Sesión Ordinaria Nº12/2019 del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, efectuada el día 4 de diciembre de 2019, se acuerda, por unanimidad el calendario de sesiones ordinarias del Consejo Directivo correspondiente al 2020, fijándose para el segundo miércoles de cada mes, con excepción de febrero y marzo, cuya sesiones se celebrarán el primer miércoles del respectivo mes.

ACUERDO Nº OR.-Nº12/2019-02

En Sesión Ordinaria Nº12/2019 del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, efectuada el día 4 de diciembre de 2019, se acuerda, por unanimidad, aprobar el llamado a licitación del Servicio de Pronóstico de Demanda.

ACUERDO Nº OR.-Nº12/2019-03

En Sesión Ordinaria Nº12/2019 del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, efectuada el día 4 de diciembre de 2019, se acuerda, por unanimidad, aprobar la contratación directa del servicio de asesoría laboral a "People & Partner".



Sr. Juan Carlos Olmedo

Presidente



Sr. Claudio Espinoza Moraga

Vicepresidente



Sr. Jaime Peralta Rodríguez

Consejero



Sra. Blanca Palumbo Ossa

Consejera



Sr. Felipe Cabezas Melo

Consejero