

Santiago, 09 de diciembre de 2020

DE 06527-20

Señores
Encargados
Empresas Coordinadas
Presente

Ref.: Publicación de Informe Desempeño Servicios Complementarios prestados durante el mes de octubre de 2020, segunda versión.

De mi consideración:

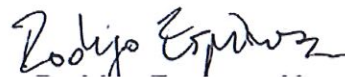
En relación con la materia de la Ref., informamos a Ud. que se encuentra disponible en la página web del Coordinador la segunda versión del Informe Desempeño Servicios Complementarios prestados durante el mes de octubre de 2020.

El documento mencionado puede ser descargado desde el Sitio Web del Coordinador Eléctrico Nacional en la siguiente ruta:

> Inicio > Operación > Servicios Complementarios > Índices de Desempeño y Disponibilidad de Servicios Complementarios > Octubre 2020 > Versión 2

Adicionalmente, se adjuntan en Anexo de esta comunicación las respuestas a las observaciones recibidas para la primera versión del Informe.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,



Rodrigo Espinoza V.

**Subgerente de Estudios y Soporte Operacional
Coordinador Eléctrico Nacional**

REV/GZV/BBB/adr

c.c.:
SGESO/SGTM/DCO/DTE-SSCC

Anexo: Respuestas a observaciones a Informes de Verificación y Seguimiento del Cumplimiento Efectivo de Servicios Complementarios prestados durante el mes de octubre 2020

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
1	Acciona	CT	EL Romero	06-10-2020 No existe un indicador de desempeño asociado a central Chapiquiña por CTF, lo cual anula su remuneración para CTF(-) en los momentos del mes que se activó el servicio (días 3, 6 y 7)	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.
2	Acciona	CT	EL Romero	18-10-2020 06:14 Instrucción indica +30 en RIO y en evaluación. La respuesta de la planta concuerda con la consigna, pero fue evaluada como NC. Se solicita reevaluar manualmente considerando la respuesta real, se adjunta gráfica.	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.
3	Acciona	CT	EL Romero	28-10-2020 0:47 Instrucción no aparece en RIO. Se adjunta llamada y gráfica que confirman consigna de -60 MVAR en planta. Se solicita incluir en listado de consignas y recalculan factor de desempeño.	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.
4	Acciona	CT	PFV Almeyda	13-10-2020 19:52 Instrucción no aparece en RIO e indica cambio de +15 MVAR para llevar la planta a 0. Se adjunta llamada y gráfica de respaldo.	Aclarada. Unidad no tiene indicadores debido a que no se encuentra verificada para prestar el servicio
5	Acciona	CT	PE Punta Palmeras	04-10-2020 1:25 Instrucción no aparece en RIO e indica cambio de -14 MVAR para llevar la planta a -14. Se adjunta llamada y gráfica de respaldo.	Aclarada. Unidad no tiene indicadores debido a que no se encuentra verificada para prestar el servicio
6	Acciona	CT	PE Punta Palmeras	13-10-2020 19:51 Instrucción no aparece en RIO e indica cambio de +14 MVAR para llevar la planta a 0. Se adjunta llamada y gráfica de respaldo.	Aclarada. Unidad no tiene indicadores debido a que no se encuentra verificada para prestar el servicio

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
7	Acciona	CT	PFV Usya	07-10-2020 10:38 Instrucción no aparece en RIO e indica cambio de -17,2 MVAR para llevar la planta a -17,2. Se adjuntan llamadas de respaldo.	Aclarada. Unidad no tiene indicadores debido a que no se encuentra verificada para prestar el servicio
8	Acciona	CT	PFV Usya	13-10-2020 19:55 Instrucción no aparece en RIO e indica cambio de +17,2 MVAR para llevar la planta a 0. Se adjunta llamada y gráfica de respaldo.	Aclarada. Unidad no tiene indicadores debido a que no se encuentra verificada para prestar el servicio
9	Colbún	General	General	El Coordinador junto con la evaluación del desempeño de los SSCC sube dos documentos como respaldo, el primero llamado Respuesta que sustenta las evaluaciones de la unidad o instalación que participa del SC particular. El segundo llamado Disponibilidad que sustenta las limitaciones o fallas de la unidad que tuvieron como consecuencia la no prestación de los SSCC. En esta línea se sugiere subir un tercer documento de respaldo que sustente los problemas con las señales que se envían a través de SITR y que tienen como consecuencia una evaluación "No verificable". Esto último sería de mucha utilidad ya que se ha observado que en algunas ocasiones las instalaciones son evaluadas de esta manera en condiciones que las señales que se envían al Coordinador a través del SITR, para la evaluación de los SSCC, no presentan ningún problema. "Se adjunta gráfico con la instrucción utilizando la señal de potencia activa que se envía a través de SITR al Coordinador. Anexo Graf 2010131920"	En evaluación. Se encuentra en evaluación la factibilidad de disponibilizar mayor detalle respecto a la categorización de las señales evaluadas, de acuerdo con lo solicitado.
10	Colbún	CTF	ANGOSTUR	13/10/2020 19:20 (UTC-3)	Rechazada.

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
			A U1	"Estado inicial: Unidad se encontraba en servicio con 135 MW. Instrucción: Se solicita activar el servicio de subida por 5 MW. Observación: De acuerdo a la evaluación del Coordinador la unidad fue considerada como "No Verificable", sin embargo revisando los datos enviados a través de SITR para esta unidad, se observa que las señales no tienen ningún problema pudiendo realizar la evaluación correspondiente. Adicionalmente la instrucción dura 12 minutos, recibiendo la instrucción de desactivación a las 19:32 horas. Solicitud: Revisar y reevaluar en caso de que corresponda."	Se confirma no verificabilidad de los datos con el área de SCADA. En caso de requerir revisión de las señales, cada coordinado puede solicitar revisión al área de Tecnología de la Información, al siguiente mail tec.scada@coordinador.cl .
11	Colbún	CT	JUNCAL	15/10/2020 13:00 (UTC-3) "Estado inicial: Unidad se encontraba en servicio con 10 MW y 0 MVAR, con una tensión de 116 kV. Instrucción: Se solicita subir 3kV. Observación: No se cuenta con el respaldo telefónico de la instrucción. De acuerdo al documento 2020.10_Respuesta_CT la información asociada a la unidad JUNCAL es incorrecta, tanto la central como el nivel de tensión utilizados para la evaluación no corresponden a condiciones operacionales para esta unidad. Solicitud: Revisar, corregir y reevaluar en caso de que corresponda."	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.
12	Colbún	CT	BLANCO	15/10/2020 13:00 (UTC-3) "Estado inicial: Unidad se encontraba fuera de servicio. Instrucción: Se solicita subir 3kV."	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
				Observación: No se cuenta con el respaldo telefónico de la instrucción. De acuerdo al documento 2020.10_Respuesta_CT la información asociada a la unidad BLANCO es incorrecta, tanto la central como el nivel de tensión utilizados para la evaluación no corresponden a condiciones operacionales para esta unidad. Solicitud: Revisar, corregir y reevaluar en caso de que corresponda."	
13	Colbún	CT	ANGOSTUR A	18/10/2020 03:45 (UTC-3) "Estado inicial: La central se encontraba en servicio con 236 MW y -41 MVAR. Instrucción: Se solicita bajar 3kV. Observación: De acuerdo con la grabación la instrucción se realiza a las 03:40 horas. Solicitud: Revisar y reevaluar en caso de que corresponda." "Se adjunta grabación con instrucción Anexo Grab 2010180340."	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.
14	Colbún	CT	ANGOSTUR A U3	18/10/2020 03:45 (UTC-3) "Estado inicial: La central se encontraba en servicio con 236 MW y -41 MVAR. Instrucción: Se solicita bajar 3kV. Observación: De acuerdo con la grabación la instrucción se realiza a las 03:40 horas y el Coordinador la evalúa como No Verificable en condiciones que las señales de esta unidad enviadas por SITR, no presenta ningún problema pudiendo ser evaluada, al igual que el resto de las unidades de la central. Solicitud: Revisar y reevaluar en caso de que corresponda." "Se adjunta gráfico con la instrucción utilizando	Acogida. Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
				las señales se envía a través de SITR al Coordinador. Anexo Graf 2010180340"	
15	Colbún	CTF	ANGOSTUR A U1	21/10/2020 05:21 (UTC-3) "Estado inicial: Unidad se encontraba en servicio con 74 MW. Instrucción: Se solicita activar el servicio de subida por 66 MW. Observación: De acuerdo a la evaluación del Coordinador la unidad fue considerada como ""No Verificable"", sin embargo revisando los datos enviados a través de SITR para esta unidad, se observa que las señales no tienen ningún problema pudiendo realizar la evaluación correspondiente. Solicitud: Revisar y reevaluar en caso de que corresponda." "Se adjunta gráfico con la instrucción utilizando la señal de potencia activa que se envía a través de SITR al Coordinador. Anexo Graf 2010210521"	Rechazada. Se confirma no verificabilidad de los datos con el área de SCADA. En caso de requerir revisión de las señales, cada coordinado puede solicitar revisión al área de Tecnología de la Información, al siguiente mail tec.scada@coordinador.cl .
16	Colbún	CTF	ANGOSTUR A U1	29/10/2020 20:36 (UTC-3) "Estado inicial: Unidad se encontraba en servicio con 75 MW. Instrucción: Se solicita activar el servicio de subida por 60 MW. Observación: De acuerdo con las grabación de la instrucción, se solicita subir explícitamente a Potencia Máxima, lo que equivale a 65 MW, en consecuencia el operador lleva a la unidad al punto operacional solicitado, 140 MW brutos, cumpliendo con la instrucción recibida. Solicitud: Revisar y reevaluar en caso de que corresponda."	Rechazada. El despacho confirma instrucción por 60 MW, por lo que se mantiene la evaluación.

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
17	Enel Generación	Disponibilidad	HE PANGUE U1	<p>Desde la fecha 15/10/20 y hora 22 se realizaron dos solicitudes D/I la 2020079604 y 2020079620.</p> <p>Ambas solicitudes son por el mismo trabajo, para rescatar a personas, solo que una se cerró mientras la otra quedó pendiente, debiendo quedar cerradas en la misma fecha y hora, 16-10-2020, a las 00:51 hrs (ya se corrigió en el despacho). Es por ello que se debe corregir y considerar disponibilidad para todos los servicios complementarios de HE PANGUE U1 desde esa fecha.</p>	<p>Acogida.</p> <p>De acuerdo al periodo de finalización la indisponibilidad es considerada hasta las 00:51 hrs del 16-10-2020, se corrige factor de disponibilidad y desempeño para los SSCC pertinentes.</p>
18	Enel Generación	Disponibilidad	HE PANGUE U2	<p>Desde la fecha 15/10/20 y hora 22 se realizaron dos solicitudes D/I la 2020079604 y 2020079620.</p> <p>Ambas solicitudes son por el mismo trabajo, para rescatar a personas, solo que una se cerró mientras la otra quedó pendiente, debiendo quedar cerradas en la misma fecha y hora, 16-10-2020, a las 00:51 hrs (ya se corrigió en el despacho). Es por ello que se debe corregir y considerar disponibilidad para todos los servicios complementarios de HE PANGUE U2 desde esa fecha.</p>	<p>Acogida parcialmente.</p> <p>De acuerdo al periodo de finalización observado, la indisponibilidad es considerada hasta las 00:51 hrs. del 16-10-2020, se corrige factor de disponibilidad y desempeño para los SSCC pertinentes. Cabe destacar que permanece la limitación LI2020001536 la cual mantiene indisponible la unidad para prestar CPF y CSF.</p>
19	Transelec	Disponibilidad	paño HT3 SE Diego de Almagro	<p>El paño HT3 de la subestación Diego de Almagro, asociado al lado de 110 kV T3 220/110 kV, presenta una disponibilidad mensual del 93,74% durante octubre de 2020. De acuerdo a lo informado el mes de octubre, respecto al cumplimiento de los servicios complementarios prestados por el paño HT3, mediante Informe de Falla N°2020078794 cargado en sistema Neomante el día 14 de octubre de 2020, se informa al Coordinador</p>	<p>Acogida.</p> <p>Se acoge observación y se corrige indicador correspondiente.</p>

N°	Coordinado	SSCC	Unidad	Observaciones y/o Comentarios	Respuestas Coordinador
				<p>que se transfiere la funcionalidad completa del paño HT3 al paño HR, con el objetivo de poder seguir prestando el servicio a través del interruptor 52HR. Esta maniobra continuó hasta el día hasta el día 15 de octubre de 2020, fecha en que Transelec comunica al Coordinador que el paño HT3 ya no se encuentra en condición de curso forzoso, reestableciendo toda su funcionalidad. Considerando la maniobra operacional ejecutada, se obtuvo una disponibilidad mensual equivalente a 100%, lo que habría permitido, entre otras cosas, la correcta ejecución del PRS en caso de que el Coordinador lo solicitase. Por consiguiente, se solicita por favor considerar los antecedentes presentados para corregir el factor de desempeño de este servicio. Se solicita modificar la disponibilidad mensual del paño HT3 de la subestación Diego de Almagro a un 100%, considerando que el paño HR cumplía la funcionalidad del paño HT3 durante el día 14 de octubre de 2020, hasta el día 15 de octubre de 2020, momento en que el paño HT3 dejó de estar en curso forzoso, reestabeciéndole toda su funcionalidad.</p>	