



Acta de reunión
Acta N° 574
24 Octubre, 2019 NO PRESENCIAL

Presentar el acta de la reunión no presencial 574 del C N O.

Agenda de reunión

Verificación quórum	SI
----------------------------	----

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1, Aprobacion Acuerdo	NO	Se convoca al C N O NO PRESENCIAL 574 con el fin de aprobar el acuerdo Por el cual se aprueba la implementación del esquema suplementario de protección sistémico por sobrecarga en el circuito Valledupar - Copey I 220 kV ante contingencia.	APROBACIÓN	NO	NO

Desarrollo

Con el objeto de realizar la sesión N° 574 del CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN CNO, bajo la modalidad de reunión no presencial, de conformidad con lo autorizado en el artículo 38 del Acuerdo CNO N° 1179 (Reglamento Interno) del 2 de mayo de 2019 y lo dispuesto en el artículo 20 de la Ley 222 de 1995, pongo a su consideración las siguientes propuestas de acuerdo:

"Acuerdo xxx

Por el cual se aprueba la implementación del esquema suplementario de protección sistémico por sobrecarga en el circuito Valledupar - Copey I 220 kV ante contingencia

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en el Artículo 36 de la Ley 143 de 1994, el Anexo general de la Resolución CREG 025 de 1995, su Reglamento Interno y según lo acordado en la reunión no presencial No. XXX del XX de octubre de 2019 y,

CONSIDERANDO

1. Que mediante el Acuerdo 1019 de 2017 se establecieron las responsabilidades de los agentes sobre la implementación y funcionamiento de los esquemas suplementarios de protecciones y se define el procedimiento de suministro de información y seguimiento relacionado con estos esquemas.

2. Que en el numeral 3.1 ESQUEMAS SUPLEMENTARIOS SISTÉMICOS del Anexo 1 del Acuerdo 1019 se prevé que: "La clasificación de los esquemas como sistémicos o locales permite establecer las responsabilidades en los mismos. En el documento de referencia "Marco Conceptual de los Esquemas Suplementarios de Protecciones", numeral 3, se definieron específicamente los esquemas de aplicación sistémica, señalando que se diseñan para tomar algún tipo de acción predeterminada ante una condición particular y conocida del sistema eléctrico de potencia que pueda causar una operación inusual e indeseada. Esta acción permite contrarrestar la condición observada de una manera

controlada, a fin de mitigar las consecuencias derivadas, permitiendo con posterioridad un aceptable desempeño del sistema de potencia. Adicionalmente, se indicó que estos esquemas suplementarios se instalan para proteger el sistema de potencia o porciones estratégicas del mismo previamente definidas. La posibilidad de implementación de un esquema del tipo sistémico debe determinarse a partir de la necesidad observada y la definición del impacto que tendría en el SIN. Dentro de los posibles impactos se pueden identificar aspectos tales como desviaciones de frecuencia por fuera de los límites aceptables que activen esquemas como el Esquema de Deslastre Automático de Carga por baja frecuencia –EDAC, condiciones de oscilaciones de potencia, cambios súbitos del voltaje que ocasionen pérdida de generación o desconexión de cargas fuera del área eléctrica donde se presentan los disturbios o la combinación de varios de estos aspectos operativos."

3. Que con el propósito de identificar el grado de responsabilidad que puede tener un agente o grupo de agentes en un esquema suplementario, en el numeral 4 del Anexo 1 del Acuerdo 1019 se hace la clasificación del tipo de esquema suplementario, según el objetivo funcional.

4. Que en el numeral 4.1 del Anexo 1 del Acuerdo 1019 se clasifican los esquemas suplementarios sistémicos que tienen como objetivo mejorar la confiabilidad y seguridad del SIN así: "Teniendo en cuenta lo establecido en la Ley 143 de 1994: "la operación del sistema interconectado se hará procurando atender la demanda en forma confiable, segura y con calidad del servicio mediante la utilización de los recursos disponibles en forma económica y conveniente para el país". Ante ciertas condiciones operativas, se puede requerir la instalación en el sistema de potencia de esquemas suplementarios para proteger la integridad del SIN. Los cuales pueden implicar la salida de líneas de transmisión, modificación de generación o carga o combinación de las anteriores, para evitar un evento de gran magnitud. Este tipo de esquemas no deben ocultar necesidades de expansión del sistema ya identificadas, las cuales eviten futuras situaciones de emergencia operativa, ante condiciones que pongan en riesgo la confiabilidad y seguridad del SIN."

5. Que en el numeral 6.1 del Anexo 1 del Acuerdo 1019 se establecen las responsabilidades generales del Centro Nacional de Despacho y de los agentes en la identificación de las restricciones del Sistema que requieren acciones operativas para mitigar su impacto y el procedimiento a seguir así: "Los análisis serán presentados por el CND en las reuniones del Subcomité de Análisis y Planeamiento Eléctrico -SAPE- para que emita su concepto sobre la necesidad de las acciones que deben ser propuestas y definidas por el agente involucrado para mitigar el impacto de las restricciones." En el mismo numeral se prevé que: "Los esquemas sistémicos deberán aprobarse mediante Acuerdo CNO." y "El CND administrará la información correspondiente a los esquemas sistémicos instalados en el SIN, evaluando el atributo de temporalidad de los mismos. El CND y los agentes involucrados en la implementación y operación de los esquemas, de acuerdo con el análisis del SAPE, deben establecer consignas operativas para la gestión operativa y de mantenimiento de los diferentes esquemas. Las consignas operativas y los reportes de actuación de los esquemas regionales y locales deberán ser informadas al CND."

6. Que en el numeral 6.2.1 Responsabilidades Específicas se prevé que "En el caso de los esquemas sistémicos, la responsabilidad de la identificación de los esquemas requeridos en el SIN es del CND y para los esquemas del tipo local, la responsabilidad de su identificación será conjunta entre el CND, el operador de red y los agentes cuyos activos estén comprometidos." En el numeral 6.2.2 se establecieron las responsabilidades asociadas a la propuesta y al diseño conceptual de los esquemas requeridos en el SIN de acuerdo al tipo de esquema así: "Esquema Tipo 1: La responsabilidad es de los agentes involucrados y el CND. El operador del sistema podrá proponer esquemas en la medida que lo considere necesario." En el numeral 6.2.3 se prevé que "Esta etapa será responsabilidad del CND y los agentes involucrados para el caso de los esquemas sistémicos. Esquemas Tipo 1: Este tipo de esquemas podrían ser distribuidos en una zona amplia y podrían requerir de la participación de uno o varios agentes, por lo cual cada agente será responsable de diseñar, implementar, mantener y coordinar operativamente los equipos que se encuentren instalados en su zona de influencia."

7. Que con el aumento en la demanda y la red disponible de la subárea Guajira-Cesar-Magdalena - GCM, es necesario programar generación de seguridad para garantizar la operación segura y confiable de la subárea.

8. Que posibles indisponibilidades de generación de seguridad en la subarea GCM y/o de los circuitos del anillo de 220 kV, llevan a que ante la contingencia de la línea Copey-Valledupar II 220 kV, se presenten cargabilidades por encima del valor declarado de la línea Copey-Valledupar I 220 kV, situación que implicaría la necesidad de programar DNA preventiva.

9. Que el CND presentó en la reunión 301 del 17 de octubre de 2019 del Subcomité de Análisis y Planeamiento Eléctrico SAPE la propuesta de diseño e implementación del siguiente esquema suplementario sistémico: apertura de los circuitos Valledupar 1, 2 y 6 (43 % de la carga a 13.8 kV de la subestación Valledupar), y la línea Valledupar-La Paz 34.5 KV (100 % de la carga de la subestación Valledupar a 34.5 kV), cuando la cargabilidad del enlace Copey-Valledupar I 220 kV es superior al 100 % ante contingencia, con el fin de evitar la programación de DNA preventiva.

10. Que teniendo en cuenta que con la entrada en operación del proyecto de expansión Corredor Cerromatoso-Chinú-Copey-Cuestecitas 500 kV se elimina la restricción identificada, la temporalidad del esquema suplementario de protección sistémico estaría vigente hasta ese momento.

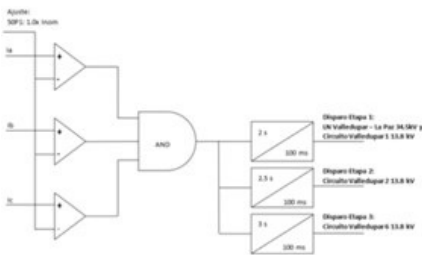
11. Que el SAPE en la reunión 301 del 17 de octubre de 2019 dio concepto favorable a la implementación de un esquema suplementario sistémico por sobrecarga en el circuito Valledupar - Copey I 220 kV ante contingencia.

12. Que el Comité de Operación en la reunión 331 del 24 de octubre de 2019 recomendó al Consejo la expedición del presente Acuerdo.

ACUERDA:

1. Aprobar la implementación de un esquema suplementario de protección sistémico que considerando indisponibilidades de generación en la subárea Guajira-Cesar-Magdalena GCM, ante la contingencia del circuito Copey - Valledupar 2 220 kV, deslastre carga en Valledupar 34.5 kV y Valledupar 13.8 kV de aproximadamente 30 MW en tres etapas (10 MW por etapa), así:

Lógica del Esquema



Se debe medir la corriente trifásica del circuito Copey – Valledupar 1 220 kV, de tal manera que cuando la corriente supere el 100% (598 A) deslastre carga en 3 etapas. Se propuso que la primera etapa actúe en 2 s, la segunda etapa en 2.5 s y la tercera etapa en 3 s. De tal manera que la carga a desconectar sea aproximadamente de 25 MW.

2. El presente acuerdo entra en vigencia a partir de la fecha de su expedición y estará vigente hasta que entre en operación el proyecto de expansión Corredor Cerromatoso-Chinú-Copey-Cuestecitas 500 kV.

Presidente
Secretario Técnico

Diego González
Olarte Aguirre”

Alberto

Manifestación de voto:

La manifestación de voto podrá remitirse por correo electrónico a: aolarte@cno.org.co o a las oficinas del CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN a la Avenida Calle 26 N°69 - 76 Torre 3 oficina 1302 en Bogotá D.C.

Conclusiones

MANIFESTACIÓN DEL VOTO:

En respuesta a la anterior solicitud los miembros del Consejo Nacional de Operación manifestaron su voto mediante correo electrónico en la forma en que se indica en el siguiente cuadro, en el que también se incluyen las fechas en que fueron recibidas las comunicaciones de cada miembro y el sentido de cada voto así:

MIEMBRO C.N.O.	FECHA DE RECIBO DE LA COMUNICACIÓN	SENTIDO DEL VOTO

ENEL EMGESA	25 DE OCTUBRE 2019	Positivo
CEO	-----	-----
EPM	25 DE OCTUBRE 2019	Positivo
AES CHIVOR	24 DE OCTUBRE 2019	Positivo
EPSA	24 DE OCTUBRE 2019	Positivo
ISAGEN	24 DE OCTUBRE 2019	Positivo
PROELÉCTRICA	25 DE OCTUBRE 2019	Positivo
URRA	24 DE OCTUBRE 2019	Positivo
INTERCOLOMBIA		
TEBSA	25 DE OCTUBRE 2019	Positivo
ELECTRICARIBE	24 DE OCTUBRE 2019	Positivo
GECELCA	25 DE OCTUBRE 2019	Positivo

2. AUTORIZACIÓN

Con base en lo anterior, el CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN con el voto favorable de diez de los doce miembros con capacidad de voto en este tema aprueban el acuerdo *Por el cual se aprueba la implementación del esquema suplementario de protección sistémico por sobrecarga en el circuito Valledupar - Copey I 220 kV ante contingencia.*

En cumplimiento de lo establecido en el Acuerdo CNO N° 1179 (Reglamento Interno) del 2 de mayo de 2019 firman la presente acta el Presidente y el Secretario Técnico, en señal de aprobación de la misma.

Diego León Gonzalez
Presidente

Alberto Olarte Aguirre
Secretario Técnico

Presidente - Diego González

Secretario Técnico - Alberto Olarte