

---

**Acta primera reunión SG\_CGyGEN 17.09.2020**


---

**Título:** 1ª Reunión del GT Especificaciones de Detalle Subgrupo Coordinador de Gestores y Generadores (SG\_CGyGEN)

Fecha: 17/09/2020

Lugar de la reunión: Virtual, vía Microsoft Teams

### Participantes

<b>Nombre</b>	<b>Organización</b>	<b>Asociación</b>
Consuelo Gómez Pulido	CNMC	
José Miguel Unsión Rodríguez	CNMC	
Joaquín Cabetas Felipe	i-DE	
Javier García Cid	i-DE	
Ignacio Castrillón Jorge	i-DE	
Jose Antonio Lopez de la Granja	e-distribución	
Pablo Antonio Simón Caballero	e-distribución	
Enrique Abraham Ruiz Velasco	e-distribución	
Jose María Rey Paredes	E-REDES	
Aroa Rodríguez López	E-REDES	
Fernando Campos	Viesgo Distribución	
Jose Luís García Campuzano	Viesgo Distribución	
Amaia Iglesias Alonso	Viesgo Distribución	
Verónica Beltrán	UFD	
Francisco J. Fernandez-Peiteado	UFD	
Rosa María Gonzalez Flor	UFD	
Jacobo Álvarez Fernández		AELEC
Javier Rodríguez Domínguez	Endesa	AELEC
José Manuel Pérez	EDP	AELEC
Arancha Martínez Villarejo		CIDE
Aaron García		ASEME
Alberto Llanos		ASEME
Tomás Romagosa		AEE
Alberto Ceña	BEPE	AEE
Juan Carlos Pérez Campión	IBERDROLA	AEE
José Miguel Miranda Ecolar	Siemens-Gamesa	AEE
Fabrice Iemma	Enel Green Power	AEE
Ignacio León	Vestas	AEE
José María González Moya y Lucía		APPA Renovables
Gustavo Quiñonez Varela	ACCIONA Energía	APPA Renovables
Javier del Pico	Molinos del Ebro	APPA Renovables



---

Paula Farias		UNEF
Roberto González Senosiain	INGETEAM POWER TECHNOLOGY	UNEF
José Antonio Villacañas	Enel Green Power	UNEF
Miguel Ochoa	HUAWEY	UNEF
Alfredo Rodríguez Garay	INDAR	COGEN ESPAÑA
Alejandro Galarraga	INDAR	COGEN ESPAÑA
Concha Sanchez Pérez	REE	
Juan Francisco Alonso	REE	
Miguel de la Torre	REE	
Rosalía Rivas	REE	
Antonio Cordón	REE	
Carlos Izquierdo	REE	
Silvia Sanz	REE	
Sergio Pasero	REE	
Fausto Jimenez	REE	
Ana Clavero	REE	
José Luis Fernandez	REE	

## Agenda

1. Presentación y bienvenida
2. Aprobación del acta de la reunión 30/07/20
3. Aspectos generales
4. Criterio Scc: Propuesta de REE, Comentarios recibidos, Debate
5. Criterio dinámico: Propuesta de REE, Comentarios recibidos, Debate
6. Criterio estático: Propuesta de REE, Comentarios recibidos, Debate
7. Próximos pasos

## Presentación y bienvenida

REE da la bienvenida a la reunión. Se presentan brevemente todos los participantes.

## Aprobación del acta de la reunión 30/07/20

Se aprueba el acta de la reunión de lanzamiento del 30/7.

## Aspectos generales

REE informa de la creación de una sección específica de la web de REE para la información relativa al GT\_ED dentro de Capacidad de acceso.

(Actividades/Acceso, conexión y puesta en servicio" / Capacidad de acceso: Especificaciones de detalle).

REE expone los aspectos generales contenidos en la Propuesta de Especificaciones de Detalle para la red de transporte (PED<sub>T</sub>): objeto, ámbito, concepto de instalación, potencia instalada y capacidad de acceso. Se recuerda que la capacidad de acceso será nodal y en algunos casos también zonal y será el mínimo de las capacidades resultantes según los criterios de valoración (potencia de cortocircuito, comportamiento estático y comportamiento dinámico, aplicables en función del tipo de generación) y de aplicación a la generación conectada a transporte y a distribución con el criterio que se presenta.



## Criterio Scc

REE expone y explica sus propuestas para cada uno de los puntos indicados más abajo continuación (para más detalle ver documento adjunto con presentación de REE en la reunión).

1. **Ámbito de aplicación**
2. **Aplicabilidad del criterio WSCR para la valoración de la capacidad de acceso**
3. **Potencia de cortocircuito trifásica efectiva**
4. ~~Umbral de admisibilidad de WSCR~~
5. **Determinación de las ZIE. Umbral MIIF**
6. **Controles o diseños específicos en MPE**
7. **Escenario de aplicación**

Se acuerda discutir determinadas cuestiones técnicas (por ejemplo, concepto de Scc trifásica efectiva), para ello las asociaciones nominarán a 1-2 personas y el tema concreto a tratar. Los resultados de los grupos técnicos de trabajo se expondrán al GT\_ED SG\_CGyGEN.

Comentarios AEE:

- AEE comprende que el establecimiento del umbral de WSCR es competencia de CNMC, motivo por el cual se saca del alcance de la reunión (diapositiva nº 14). Sin embargo, este umbral constituye un punto de partida fundamental para la redacción de las especificaciones de detalle, y por lo que la metodología de cálculo idónea a definir en el GT-ED dependerá del umbral que finalmente se defina.
- En el caso de que el umbral de WSCR finalmente se establezca en valores inferiores a 20, como por ejemplo un WSCR=10 tal como propone la CNMC en su proyecto de Circular, AEE considera indispensable que la metodología definida en las Especificaciones de Detalle incluya la realización de simulaciones de detalle a nivel de nudo, para salvaguardar la operación de los más de 12 GW de generación existente que se pondrían en riesgo. En el documento de aportaciones de AEE se hace una propuesta de dichas simulaciones.
- Sobre lo establecido en la diapositiva 18, AEE considera que los casos de exención del criterio de potencia cortocircuito deberían quedar perfectamente definidos en las Especificaciones de Detalle, así como la forma de acreditar el funcionamiento seguro, para evitar diferencias de criterios entre diferentes nudos y promotores, lo que podría ser origen de multitud de conflictos de acceso. Sin embargo en la práctica esto resultaría prácticamente imposible, por la multitud de soluciones y casuísticas que se podrían presentar. Asimismo, AEE considera que el nuevo solicitante no sólo debe asegurar el funcionamiento estable de su instalación, sino que también debe justificar que las instalaciones existentes en la zona de influencia no se verán afectadas por su conexión y por la eventual reducción de SCR que ello provocaría. Por todo ello, AEE considera que la mejor solución para establecer exenciones al criterio de potencia de cortocircuito es la realización de estudios de detalle a nivel de nudo, como los propuestos en el documento de AEE.

## Criterio dinámico

REE expone los puntos mencionados a continuación (para más detalle ver documento adjunto con presentación de REE en la reunión).

1. **Ámbito de aplicación**
2. **Criterios de admisibilidad dinámica**
  - 2.1. **Criterio de la máxima desconexión de generación (SEPE)**
  - 2.2. **Criterio del máximo deslastre de demanda (TNP)**
  - 2.3. **Criterio de la pérdida de sincronismo entre generadores**



#### 2.4. Criterio del régimen permanente final

#### 2.5. Criterio de la desconexión de las líneas de interconexión España-Francia (SEPE)

#### 2.6. Criterio del amortiguamiento de las oscilaciones

### 3. Limitaciones de capacidad zonales

### 4. Escenarios de estudio

## Criterio estático

REE expone y explica sus propuestas para cada uno de los puntos indicados más abajo (para más detalle ver documento adjunto con presentación de REE en la reunión).

#### 1. Selección de casos de estudio

#### 2. Determinación de zona o agrupación de nudos

#### 3. Método de cálculo de la capacidad de acceso por comportamiento estático

## Próximos pasos

- <30/9: Envío de nuevos comentarios a la propuesta de ED\_RdT, así como a la presentación utilizada en la reunión.
- Segunda reunión del SG\_CGyGEN. Fecha 15/10. Objetivos tentativos:
  - Cierre del criterio ScC\_RdT, y discusión y avance en los criterios estáticos\_RdT y dinámicos\_RdT.
  - Presentar propuesta de ED\_RdD por parte de las asociaciones de gestores de la RdD. En la medida de lo posible se distribuirá esta propuesta antes de la reunión.

Se concluye la reunión agradeciendo la participación y la colaboración de todos los asistentes.

## Adjuntos al acta

Se adjuntan al acta la presentación utilizada durante la reunión por parte de REE.

### Presentación REE:



### Bibliografía técnica de apoyo:

