

Observaciones NTCO Coordinación y Operación de PMGD

Empresas Eléctricas A.G.

V1

17 de Julio 2024

Observaciones

Coordinación entre los agentes

- **Información.** Plataforma o base de datos para que el resto de los agentes (Dx, Coordinador) puedan disponer de información técnica y contacto de los propietarios y operadores. Definir data, forma de mantenimiento y Auditorías de verificación; información sujeta a multa.
- **Integración Técnica.** Revisión de los estándares actuales y futuros de PMGDs para permitir una mayor integración a la red de distribución y poder disponer de la operación en línea. Plazo para el cumplimiento de los estándares. Responsabilidad y a costo del PMGD.
- **Transparencia.** La información derivada de los puntos anteriores debe estar disponible para la distribuidora y el Coordinador. Definición de un protocolo dependiendo del avance de la integración en cada caso.
- **Arquitectura de Red.** En la medida que los PMGDs se integran a la red de distribución, se crea la base para la integración de otras tecnologías de la transición energética. Por ello, no se requiere de centros de control específicos para PMGD. Independencia de la Dx.

Gestión de Congestiones

- **Procedimiento.** A definir por el Coordinación, distribuidoras y transmisoras. Criterios y reglas para la aplicación de limitaciones por congestión. Esto incluye definición de los momentos de aplicación y protocolos de coordinación, entre otros. Sobre la base de la operación real.
- **Reportabilidad.** Desde la distribución y la transmisión se deberá informar al Coordinador de los resultados de la aplicación de los procedimientos, en cuanto a duración, grado de limitación y resto de parámetros operacionales.
- **Planificación.** Profundizar en los estudios realizados por el coordinador para análisis de congestiones (periodicidad, horizonte, otros agentes, entre otros). Disponer de un mapa más preciso para una mejor gestión y planificación. Idem Distribución.

Reconectador

- **Operación.** Integrados a la red de distribución y a su operación. Coordinación de protecciones. Distribuidora podrá tomar el control del mismo en condiciones de congestión (riesgo de seguridad).
- **Plan de regularización.** Para poder cumplir con el plan anterior. Definición del estándar, condiciones de operación y plazos para el desarrollo de la implementación.

Observaciones

Centrales híbridas (limitación de retiro)

- **Definición.** Necesidad de definir alcances de lo que se entiende por este concepto y para evitar aplicación de casuística (autogeneradores, clientes libres, etc.)
- **Bloqueos.** Disponer de elementos físicos o de sistema que impidan el retiro de energía.
- **Supervisión.** Definición de un mecanismo de sanciones y multas para quienes incumplan al normativa. Facultad de los gestores de redes para realizar auditoría y análisis operacionales. Inspecciones físicas

Otros

- **Obras Adicionales.** Revisar la posibilidad de establecer plazos diferentes según la instalación sobre la base de criterio (tamaño, y ubicación, por ej.)
- **Traspasos de Carga.** Analizar los impactos en la flexibilidad frente a los traspasos de carga y el impacto de la entrada de PMGDs. Redefinición de los FR (Factores de Referenciación)

Reconocimiento de Costos

- **Esencia de los Costos.** Los cambios necesarios implican desarrollo de inversiones por parte de todos los agentes. De la misma manera, una mejor coordinación operaciones conlleva mayores costos de explotación por parte de los gestores de red y que deben ser reconocidos.
- **Estudios.** Las distribuidoras deberán desarrollar estudios que indiquen los mayores costos e inversiones como respaldo para el desarrollo de los procesos tarifarios. (Prevía separación de responsabilidades de lo que corresponde a cada agente).

Observaciones NTCO Coordinación y Operación de PMGD

Empresas Eléctricas A.G.

V0

17 de Julio 2024