

Manual de Referencia para Presentación de Información anual ante el CFEE.

1. INFORMACION REQUERIDA.

El CFEE solicita anualmente la información del tendido de líneas de Media Tensión de las provincias, y en lo que corresponde a Córdoba, ésta se compone de Líneas pertenecientes a EPEC y Cooperativas.

La información solicitada se compone de los siguientes Items:

- ✓ Longitud total de km en líneas de Media Tensión discriminadas en 33Kv, 13.2Kv, 7.6Kv y 7.6Kv MRT.
- ✓ Cantidad de Usuarios Finales.
- ✓ Identificación de Centros de Distribución, Estaciones Transformadoras y Subestaciones Transformadoras/Distribuidoras.

La información debe poseer coordenada geográfica real (Georreferencia) y debe ser enviada en formato Autocad (archivo DWG), donde las trazas de líneas de 33kv, 13.2kv, 7.6kv, y 7.6kv MRT deben estar en capas diferenciadas, y los elementos como Estaciones Transformadoras, Centros de Distribución y Subestaciones de MT, deben estar en una capa independiente.

NOTA: Estas especificaciones pueden variar de un año a otro de acuerdo a las disposiciones que emita el CFEE.

Responsable del envío de la información: Cada Cooperativa
Responsable de Seguimiento: Cada Delegación de Zona

2. OBJETIVO.

El objetivo del presente documento es poder mantener una guía actualizada que sirva de soporte a la gestión información de las líneas eléctricas de media tensión de las Cooperativas de la Provincia de Córdoba para la presentación anual ante el CFEE.

3. DETALLE DE PASOS PARA COMPLETADO DE INFORMACION.

1. EPEC deja disponible en su página WEB los mapas presentados el año anterior y que han sido certificados por el CFEE, para que cada cooperativa realice las actualizaciones pertinentes.
2. Cada Cooperativa debe descargar los mapas desde la WEB de EPEC (Sección Cooperativas - Carga y Descarga de Mapas).
3. Una vez descargado el o los mapas, (Según sean urbano, rural o ambos), se deberá actualizar la información de líneas ya sea agregando, quitando o corrigiendo teniendo como base el mapa descargado y siguiendo los lineamientos descriptos en el **Punto 4** del presente documento.
4. Habiéndose actualizado la información, deberá subirse a la WEB de EPEC (Sección Cooperativas – Carga y Descarga de Mapas), para que el responsable de zona de EPEC lo valide. Junto a los mapas, se le solicitará que ingrese la cantidad de usuarios finales de la cooperativa (Información requerida por el CFEE).
5. En el caso de que la información haya sido presentada en forma correcta luego de la validación de la zona, se tomará formalmente presentada la información para el CFEE. Caso contrario, personal de la zona de EPEC se contactará con el responsable de la cooperativa para que se revelen los errores u omisiones detectadas.

4. FORMATO DE LA INFORMACIÓN

➤ Requisitos archivos .dwg

Cuando la Cooperativa envíe la información en formato **.dwg** deberá hacerlo según lo indicado en la siguiente especificación:

Nombre del archivo	Según lo explicado en procedimiento para administración de entrega y recepción de mapas																												
Escala	1:1																												
Características: - Norte ortogonalmente posicionado para arriba. - Geo-referenciado. - Sin referencias externas ni imágenes adjuntas. - Purgado - Zoom extend (vista completa del dibujo)																													
Formato/Unidades	(controlar que estén tildadas las siguientes opciones)																												
Type	Decimal																												
Precision:	0.00																												
Insertion Scale	Metros																												
Angle/Type	Deg/Min/Sec																												
Angle/Precision	Od 00'00.00"																												
Lineweight	Default																												
Capas (layers) a utilizar 1- Líneas de Media Tensión: Las capas correspondientes a líneas de media tensión deberán ser solo líneas, sin puntos, ni bloques, ni círculos; todos estos elementos deberán ser colocados en la capa símbolos. <table> <thead> <tr> <th>Nombre capa</th> <th>color</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>MRT 7.6Kv</td> <td>(30)</td> </tr> <tr> <td>N 7.6Kv.....</td> <td>(32)</td> </tr> <tr> <td>MT 13.2Kv</td> <td>(rojo)</td> </tr> <tr> <td>MT 33Kv.....</td> <td>(190)</td> </tr> </tbody> </table> 2- Elementos de dibujo: <table> <tbody> <tr> <td>Rotulo.....</td> <td>(255)</td> </tr> <tr> <td>Símbolos.....</td> <td>(255)</td> </tr> <tr> <td>Subestaciones.....</td> <td>(255)</td> </tr> <tr> <td>Transformadores.....</td> <td>(255)</td> </tr> </tbody> </table> 3- Otros: (y demás necesarios) <table> <tbody> <tr> <td>Parcelario.....</td> <td>(8)</td> </tr> <tr> <td>Rutas.....</td> <td>(8)</td> </tr> <tr> <td>Caminos.....</td> <td>(8)</td> </tr> <tr> <td>Ríos.....</td> <td>(cian)</td> </tr> <tr> <td>Auxiliar.....</td> <td>(255)</td> </tr> </tbody> </table> 4- NOTA: Toda capa que no corresponda a líneas de Media Tensión deberán estar apagadas y freezadas.		Nombre capa	color	MRT 7.6Kv	(30)	N 7.6Kv.....	(32)	MT 13.2Kv	(rojo)	MT 33Kv.....	(190)	Rotulo.....	(255)	Símbolos.....	(255)	Subestaciones.....	(255)	Transformadores.....	(255)	Parcelario.....	(8)	Rutas.....	(8)	Caminos.....	(8)	Ríos.....	(cian)	Auxiliar.....	(255)
Nombre capa	color																												
MRT 7.6Kv	(30)																												
N 7.6Kv.....	(32)																												
MT 13.2Kv	(rojo)																												
MT 33Kv.....	(190)																												
Rotulo.....	(255)																												
Símbolos.....	(255)																												
Subestaciones.....	(255)																												
Transformadores.....	(255)																												
Parcelario.....	(8)																												
Rutas.....	(8)																												
Caminos.....	(8)																												
Ríos.....	(cian)																												
Auxiliar.....	(255)																												

5. GESTION DE DESCARGA Y ENVIO DE LA INFORMACION

Para la descarga y envío de la información se deben seguir los pasos descriptos en el link "Gestion Carga/Descarga de Mapas COOPERATIVAS" de la WEB de epec en la sección Cooperativas – Carga y Descarga de Mapas.