

ANEJO XVII

PUESTA EN MARCHA DE LAS

INSTALACIONES

**PUESTA EN MARCHA DE LAS
INSTALACIONES**

ÍNDICE

1	PUESTA EN MARCHA	3
1.1	OBJETIVO	3
1.2	INFORMACIÓN PREVIA (DESCRIPCIÓN)	3
1.3	PROCEDIMIENTO.....	3

**PUESTA EN MARCHA DE LAS
INSTALACIONES**

1 PUESTA EN MARCHA.

1.1 OBJETIVO

Se pretende redactar el procedimiento adecuado para la puesta en marcha y desconexión general de las distintas plantas fotovoltaicas.

1.2 INFORMACIÓN PREVIA (DESCRIPCIÓN)

Cada planta cuenta con protecciones en diferentes niveles y grados de apertura tanto en la parte de continua como en alterna.

Para poder realizar maniobras se debe conocer bien el esquema general de planta y los equipos de protección y maniobra de los que se dispone.

El corte de la parte de continua se realiza mediante el seccionador de continua que posee cada uno de los inversores, estos seccionadores no pueden manipularse en carga. No se dispone de caja de agrupamiento de strings con fusibles, ya que estos se encuentran en el interior del inversor.

Desde cada inversor vamos a un seccionador de alterna y desde esta, a un cuadro general de la fotovoltaica en el cual se encuentran las protecciones de cada inversor, así como un interruptor seccionador general de toda la fotovoltaica.

1.3 PROCEDIMIENTO

CONEXIÓN

1.- Si es la primera vez que se conecta o se trata del cambio de un inversor nuevo, se debe realizar primero la maniobra de configuración de inversor.

2.- Comprobar y abrir todos y cada uno de los seccionadores de los cuadros de seccionamiento de alterna.

3.- Comprobar y abrir los interruptores automáticos y el interruptor seccionador del Cuadro General.

4.- Comprobar que se han realizado todas las pruebas en vacío de todos los cables, timbrado, continuidad, megado, etc.... y que están correctas.

5.- Comprobar ausencia de corriente en la parte de BT. Si hay corriente, averiguar de dónde procede y abrir el circuito.

6.- Cerrar seccionador general del Cuadro General.

10.- Comprobar corriente por líneas hacia los cuadros de agrupación.

11.- Ir cerrando los interruptores de cada línea.

12.- Comprobar ausencia de corriente en cuadros de seccionamiento de alterna.

13.- Comprobar ausencia de corriente en inversores.

Inicio parte de continua. Se realiza inversor por inversor, nunca todos a la vez.

14.- Revisar tensiones en strings.

15.- Conectar strings a las entradas del inversor.

16.- Cerrar Interruptor DC de inversor. (Inversor 1)

17.- En el menú de inversor poner en ON. (Inversor 1). (Se continúa desde el punto 14 pero con el número 2 y así progresivamente.)

DESCONEXIÓN

Comenzar con la maniobra de la parte de continua. Se realiza inversor a Inversor.

1.- Poner en OFF el inversor en el Menú. (Inversor 1).

2.- Abrir el interruptor DC del Inversor. (Inversor 1).

3.- Abrir interruptor seccionador de alterna. (Inversor 1). Regresar a realizar desde el punto 1 al inversor siguiente y así progresivamente hasta abrir todos.

4.- Comprobar ausencia de corriente a la salida de los inversores. Abrir interruptor del cuadro general de la fotovoltaica. En caso de sólo necesitar trabajar en un inversor. Abrir solo los el interruptor de ese inversor. ATENCIÓN: el cuadro seguirá teniendo tensión de los otros inversores.

6.- Apertura protecciones de MT. Sólo en caso de necesitar des energizar la línea de MT.

IMPORTANTE:

La compañía eléctrica puede llegar a abrir directamente la línea de MT desde el seccionador de corte en carga. Toda la planta se para automáticamente. Al recuperarse y/o cerrar de nuevo el seccionador de corte en carga, la planta arranca automáticamente, una vez hecha la sincronización de los inversores con los parámetros de red.

En caso de alargarse la parada de la línea de MT o tener que revisar la planta tras una parada de la línea general de MT, se tratará la planta con el procedimiento de Desconexión y para su puesta en marcha de nuevo, el procedimiento de Conexión.