

AUTO GENERACIÓN A PEQUEÑA ESCALA (AGPE)

INDICE

Contenido

1. AUTOGENERACION A PEQUEÑA ESCALA (AGPE)	3
1.1 Antecedentes legales	3
1.2 Relación de la red con la AGPE y la GD	3
1.3 Medición	3
1.4 Esquemas de Protecciones	4

DOCUMENTO CNO

1. Alcance	4
2. Definiciones.....	5
3. Regulación applicable	5
4. Consideraciones	6
5. Sistemas de protección para proyectos de generación conectados a los niveles de tensión 4 o superior.	8
5.1 Funciones de protección mínimas en el PC o en la unidad de generación (UG)	8
5.2 Sistema de interrupción	10
5.3 Sistema de puesta a tierra	10
5.4 Servicios Auxiliares.....	10
6. Sistemas de protección para proyectos de generación conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3 o SDL.....	11
6.1 Funciones de protección mínimas en PC o UG para sistemas de generación síncronos y de inducción.....	11
6.2 Funciones de protección mínimas en PC o UG para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable.	12
6.3 Sistema de interrupción.....	15
6.4 Sistema de puesta a tierra	16
6.5 Servicios Auxiliares.....	17
6.6 Ajustes requeridos para las funciones de protección sistémicas para generadores conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3.	17
7 Equipos de registro de eventos.....	18
8 Referencias.....	19
2. DESCRIPCION DE LOS NUMEROS ANSI / IEEE	20

1. AUTOGENERACION A PEQUEÑA ESCALA (AGPE)

1.1 Antecedentes legales

- La Ley 1715 de 2014 es la ley marco de la cual se derivaron los decretos y resoluciones que reglamentan la Autogeneración a Pequeña Escala, la Generación Distribuida y interacción entre los diferentes agentes del negocio con los usuarios que entren en alguna de estas modalidades de producción de electricidad.
- Ley 1715: Regula la integración de las energías renovables no convencionales a sistema energético nacional.
- Decreto 2469 de 2014: Por el cual se establecen los lineamientos de política energética en materia de entrega de excedentes de autogeneración.
- Resolución CREG 024 de 2015: Por la cual se regula la actividad de autogeneración a gran escala en el Sistema Interconectado Nacional (SIN).
- Decreto 348 de 2017: Por el cual se adiciona el Decreto 1073 de 2015 en lo que respecta al establecimiento de los lineamientos de política pública en materia de gestión eficiente de la energía y entrega de excedentes de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE).
- Resolución CREG 030 de 2018: Por la cual se regulan las actividades de AGPE y Generación Distribuida (GD) en el SIN.
- Resolución CREG 001 de 2018: Por la cual se regulan las actividades de Autogeneración a Pequeña Escala (AGPE) y Generación Distribuida (GD) en las Zona No Interconectadas (ZNI).
- Acuerdo 1071 del Consejo Nacional de Operación de 13/06/2018. Por el cual se aprueba el documento “Requisitos de Protecciones para la Conexión de Sistemas de Generación (menores a 5 MW) en el SIN colombiano.
- Acuerdo 1258 del Consejo Nacional de Operación de 13/06/2018. Por el cual se actualiza el documento “Requisitos de Protecciones para la Conexión de Sistemas de Generación (menores a 5 MW) en el SIN colombiano”. Sustituye al Acuerdo 1071 de 2018.

A nivel global se busca reemplazar los combustibles fósiles por las Fuentes No Convencionales de Energía (FNCER) lo que las convierten en un elemento importante de la matriz energética de los países. Colombia no es la excepción y ha generado una regulación que estimula el montaje de los sistemas basados en las FNCER.

1.2 Relación de la red con la AGPE y la GD

En la práctica se definen dos tipos de sistemas de AGPE y de GD; los autónomos (OFF GRID) en las ZNI y los que se sincronizan e interconectan (ON GRID) con la red del SIN. Para ambos tipos se debe cumplir el RETIE, las normas de protecciones ACUERDO 1258 del CNO y las de medición RESOLUCIÓN CREG 038 de 2014.

1.3 Medición

La medición se selecciona con base en la Tabla 1 de la resolución CREG 038 de 2014, la precisión depende de la energía que se produzca en MWh/mes o la capacidad instalada en MVA. El medidor debe ser bidireccional cuando se presenten intercambios de energía entre el AGPE o el GD y el OR; si no hay intercambio el medidor puede ser unidireccional.

Tabla 1. Clasificación de puntos de medición

Tipo de puntos de medición	Consumo o transferencia de energía, C, [MWh-mes]	Capacidad Instalada, CI, [MVA]
1	$C \geq 15.000$	$CI \geq 30$
2	$15.000 > C \geq 500$	$30 > CI \geq 1$
3	$500 > C \geq 50$	$1 > CI \geq 0,1$
4	$50 > C \geq 5$	$0,1 > CI \geq 0,01$
5	$C < 5$	$CI < 0,01$

Tabla Clasificación de la medición. Tabla1 de CREG 038 2014

1.4 Esquemas de Protecciones

Los esquemas de protecciones quedan definidos en el acuerdo 1258 del Consejo Nacional de Operación CNO, el cual transcribimos textualmente a continuación:

Requisitos de protecciones para la conexión de sistemas de Generación

El objetivo del presente documento es establecer los requerimientos de protecciones desde el punto de vista sistémico, que aseguren que el sistema de potencia opere dentro de los rangos operativos establecidos en la regulación vigente y evitar riesgos en la operación del Sistema Interconectado Nacional.

1. Alcance

El presente documento establece los requisitos técnicos de los sistemas de protección, desde el punto de vista sistémico, requeridos para la conexión de un sistema de generación al SIN. El documento no cubre los requerimientos de protecciones para detectar fallas al interior un sistema de generación. Es responsabilidad del promotor del proyecto de generación garantizar que todos los equipos de su instalación se encuentren correctamente protegidos, para satisfacer los requerimientos de calidad, confiabilidad y seguridad en la operación del SIN. Acorde a lo anterior, todo proyecto de generación debe disponer de un esquema de protección para detectar fallas internas al sistema de generación y externas en la red de alimentación.

Se establecen los requisitos de protecciones para sistemas de generación conectados a nivel de tensión 4 o superior de cualquier capacidad y tecnología. Para sistemas de generación conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3, los requisitos se definen por tecnología y capacidad. La diferenciación de requisitos por capacidad en los niveles 1, 2 y 3 cumplen con el mandato de la Resolución CREG 030 de 2018, en la cual, se regulan las actividades de autogeneración a pequeña escala y de generación distribuida en el SIN.

2. Definiciones

Sistema de generación: Conjunto de generadores y equipos asociados que se instalan con el propósito de producir energía eléctrica.

Sistema de generación síncronos: Hace referencia a todas las fuentes de generación rotativas cuya velocidad depende de la frecuencia del sistema eléctrico al que se conecta y del número de polos.

Sistema de generación de inducción o asíncrono: Hace referencia a todas las fuentes de generación rotativas que operan a una velocidad ligeramente diferente de la velocidad síncrona, en este tipo de máquina, tanto rotor como estator requieren alimentación de una fuente externa para su correcta operación.

Sistema de generación onduladores o de frecuencia variable: Hace referencia a todas las fuentes de generación asíncronos de doble alimentación que operan en un amplio rango de velocidad variable¹. Dentro de este tipo de generación se encuentran los generadores eólicos tipo 3.

Sistema de generación basados en inversores: Hace referencia a todas las fuentes de generación basadas en inversores. Dentro de este tipo de sistemas de generación se encuentran los eólicos tipo 4 y fotovoltaicos (PV).

Bahía de generación: Conjunto de equipos de potencia que se utilizan para conectar un sistema de generación a la barra de una subestación.

Protección Anti-isla^{2 3}: Es un esquema de protección que detecta y desconecta, en un periodo corto de tiempo, un sistema de generación cuando se presenta apertura del equipo de corte del alimentador principal o se detecta la operación de una isla no intencional en SIN.

Promotor: Persona natural o jurídica que desarrolla un proyecto de generación o autogeneración conectado al SIN.

3. Regulación aplicable

- En Colombia los Sistemas de Transmisión Regionales (STR) y/o Sistemas de Distribución Local (SDL) se clasifican por niveles, en función de la tensión nominal de operación, según la siguiente definición⁴:

- Nivel 1: Sistemas con tensión nominal menor a 1 kV.
 - Nivel 2: Sistemas con tensión nominal mayor o igual a 1 kV y menor de 30 kV.
 - Nivel 3: Sistemas con tensión nominal mayor o igual a 30 kV y menor de 57,5 kV.
 - Nivel 4: Sistemas con tensión nominal mayor o igual a 57,5 kV y menor a 220 kV.
-
- En Colombia el Sistema de Transmisión Nacional (STN) opera con tensiones iguales o superiores a 220 kV⁵.
 - La Resolución CREG 025 de 1995, o aquella que la modifique o sustituya, define requerimientos para la conexión de cualquier sistema de generación al STN.
 - La Resolución CREG 070 de 1998, o aquella que la modifique o sustituya, define requerimientos para la conexión de cualquier sistema de generación al STR y SDL.

¹ Conocidos en inglés como Double-fed asynchronous generator (DFG).

² El estándar IEEE 1547 de 2018 indica que “para islas no intencionales en el cual un recurso de generación distribuido (DER) energice una porción de la red, el DER debe detectar la isla, cesar de energizar y disparar con un retardo máximo de hasta 2 seg”.

³ El desempeño de la función anti-isla se puede ver afectado cuando se presenta un balance carga-generación en la red aislada o cuando se dispongan sistemas de generación conectados en paralelo a un mismo ramal, ya sean de diferente tecnología (inversores, síncronos, inducción, entre otros) o inversores de diferentes fabricantes.

⁴ Fuente: CREG - 097- 2008; Art 1.

⁵ Fuente: CREG - 025- 1995; Anexo.

- La Resolución CREG 030 de 2018, o aquella que la modifique o la sustituya, define requerimientos para la conexión de los generadores de acuerdo con su capacidad instalada, según los siguientes rangos:
 - Conexión al STR o SDL del Autogenerador de Pequeña Escala (AGPE) con potencia instalada menor o igual a 0,1 MW y Generación Distribuida (GD).
 - Conexión al STR o SDL del AGPE con potencia instalada mayor a 0,1 MW y menor o igual a 1 MW.
 - Conexión al STR o SDL del Autogenerador a Gran Escala (AGGE) con potencia instalada mayor a 1 MW y menor o igual a 5 MW.

4. Consideraciones

- I. En el nivel de tensión 4 o superior, los sistemas de generación se deberán conectar a un barraje a través de su propia bahía de generación. Un autogenerador se podrá conectar a través la bahía de conexión, es decir, un autogenerador podrá conectar su generación en un nivel de tensión diferente al Punto de Conexión (PC).

- II. Los inversores conectados a un sistema de generación deberán estar certificados por un laboratorio de pruebas reconocido según los estándares de prueba de la IEEE 1547, o aquel que lo sustituya o modifique, y de conformidad con el alcance de la UL 1741 o IEC 62109. La certificación debe ser comparable con la certificación del producto del país de origen y debe ser presentado al Operador de Red (OR) como requisito para la conexión del sistema de generación al SIN.
- III. El PC para sistemas de generación o autogeneración es el definido en la Resolución CREG 038 del 2014, o aquella que la sustituya o modifique. Para autogeneradores con capacidades mayores a 0.25 MW y conectados a los niveles de tensión 1, 2 o 3, los equipos de medida del esquema de protección (transformadores de corriente y/o transformadores de potencial), podrán estar instalados en el PC con el OR o en cualquier otro punto en el mismo nivel de tensión del PC.
- IV. Previo a la entrada del proyecto de generación el promotor deberá reportar al Transportador Nacional – TN u Operador de Red –OR la siguiente información relacionada con el sistema de protecciones para la aprobación del PC: información con los ajustes finales de los equipos de protección en el PC y características del sistema de sincronización. Asimismo, el TN u OR podrán solicitar cuando lo consideren la información de ajustes y esquema de protección en el PC o del sistema de generación.
- V. Posterior a la conexión de un proyecto de generación al SIN, cualquier modificación de ajustes o del esquema de protección en el PC deberá ser autorizada por el TN u OR, según aplique.
- VI. Los requisitos de protecciones descritos en este documento dependen de las características de los sistemas de generación como: capacidad de generación, tipo de tecnología, nivel de tensión y características de aterrizamiento del PC en la red del OR (sistema en delta o estrella sólidamente aterrizada). Acorde a lo anterior, para proyectos de generación con idénticas características y conectados en diferentes puntos eléctricos pueden variar los requerimientos de protección. En caso de ser necesario, el promotor del proyecto podrá presentar requerimientos adicionales diferentes a los establecidos en este documento, dichos requisitos deberán ser revisados y validados con el OR o TN, según aplique.
- VII. Los relés de sobrecorriente direccionales y/o esquemas de teleprotección pueden requerir aporte de corriente de secuencia negativa de los sistemas de generación basados en inversores o de frecuencia variable para desempeñarse adecuadamente durante fallas, por lo cual, para estos sistemas de generación se deberá revisar la posibilidad de aportar corriente de secuencia negativa durante huecos de tensión, la cual puede ser generada a partir de diferentes estrategias de control de los inversores.

5. Sistemas de protección para proyectos de generación conectados a los niveles de tensión 4 o superior.

Todo sistema de generación conectado al nivel de tensión 4 o superior, independiente de su tecnología, deberá disponer de esquemas de protección principal y de respaldo para proteger la instalación del generador, y para proteger su PC con el STR o STN. Estos esquemas de protección deberán ser selectivos y coordinados con la red existente, es decir, que una falla dentro del sistema de generación debe poder ser despejada por el sistema de protección propio y no por las protecciones del área de influencia.

Las líneas del nivel de tensión cuatro (4) o superior que conecten sistemas de generación basados en inversores o frecuencia variable con el STN o STR, deberán estar dotadas con esquemas de protección basados en protecciones diferenciales como función de protección principal y disponer de respaldo de esquemas asistidos de protección.

5.1 Funciones de protección mínimas en el PC o en la unidad de generación (UG)

Las funciones de protección en la UG o en el PC del nivel de tensión 4 o superior dependen de la tecnología del sistema de generación. En las Tabla 1, 2 y 3 se presentan las funciones de protección sistémicas mínimas requeridas para la conexión en sistemas de generación síncronos, de inducción y basados en inversores y frecuencia variable, respectivamente. Se aclara que no todas las funciones de protección que podrían ser requeridas para proteger un generador son mostradas en las tablas, es responsabilidad del promotor del proyecto instalar las funciones de protección requeridas para proteger adecuadamente su sistema de generación y que estas protecciones y sus ajustes no afecten o pongan en riesgo la operación segura y confiable del SIN.

Tabla 1. Funciones de protección mínimas en sistemas de generación síncronos

Función de Protección	PC	UG	Notas
Distancia (ANSI 21G) y/o Sobrecorriente (ANSI 51V)		X	<i>a</i>
Sistema de Sincronización (ANSI 25)		X	<i>b</i>
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>c</i>
Sobrecorriente de secuencia Negativa (ANSI 46)		X	
Sobrecorriente de fases y tierra (ANSI 51/51N)	X		<i>d</i>
Sobretensión (ANSI 59)		X	<i>e</i>
Pérdida de paso (ANSI 78)		X	
Pérdida de excitación (ANSI 40)		X	
Frecuencia (ANSI 81U/O)		X	<i>f</i>

Tabla 2. Funciones de protección mínimas en sistemas de generación de inducción

Función de Protección	PC	UG	Notas
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>c</i>
Sobrecorriente de fases y tierra (ANSI 51/51N)	X		<i>d</i>
Sobretensión (ANSI 59)		X	<i>e</i>
Frecuencia (ANSI 81U/O)		X	<i>f</i>

Tabla 3. Funciones de protección mínimas en sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable

Función de Protección	PC	UG	Notas
Bajatensión (ANSI 27)	X		<i>e</i>
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>c</i>
Sobrecorriente de fases y tierra ANSI (51/51N) ó (51V/51VN) o (67V/67VN)	X		<i>d</i>
Sobretensión (ANSI 59)	X		<i>e</i>
Frecuencia (ANSI 81U/O)	X		<i>f</i>

Notas relacionadas en las tablas:

- a. En redes donde las líneas adyacentes⁶ al sistema de generación estén protegidas con un relé distancia y respaldos con sobrecorrientes, se deben usar a nivel de generador las funciones de distancia (ANSI 21G) y de sobrecorriente controlada o restringida por tensión (ANSI 51V), ambas habilitadas simultáneamente. En redes donde las líneas adyacentes dispongan de doble protección distancia, no se requiere la función de sobrecorriente controlada o restringida por tensión (ANSI 51V), es suficiente usar a nivel del generador solo la función de distancia (ANSI 21G).
- b. En generadores síncronos el sistema de verificación de sincronismo disponible en la unidad de generación deberá comprobar condiciones de sincronismo en dos fases. Para sistemas de autogeneración que deseen operar en modo aislado, deberán contar con la función de chequeo a la energización en el PC y un sistema de sincronización del generador con el sistema de potencia.
- c. Aplica solo para autogeneradores: la sobrepotencia hacia adelante puede implementarse en los sistemas de control y/o protección de un autogenerador que no declare entregar excedentes a la red. La función debe estar en capacidad de limitar la potencia entregada de la red o desconectar al autogenerador del sistema, según las condiciones pactadas con el OR.
- b. Línea adyacente: circuitos conectados a la barra de la subestación local del sistema de generación.
- d. La(s) función(es) de sobrecorriente que se implementen deberá(n) estar en capacidad de interrumpir las corrientes de corto circuito de la red ante fallas en el sistema de generación y debe(n) coordinar con las protecciones del sistema de potencia. Para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable, los relés de sobrecorriente controlados por tensión tienen la ventaja, con respecto a los relés de sobrecorriente de otras características, de ser ajustados para detectar corrientes de falla cercanas a la corriente nominal, porque estas tecnologías no superan 1.1 p.u. de corriente nominal de aporte a la falla.
- e. La medición para la función de protección de tensión para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable, debe ser trifásica con medida fase-tierra en el PC.
- f. La medición para la función de protección de frecuencia puede ser monofásica.

Para los sistemas de generación conectados en el nivel de tensión 4 o superior se deberá coordinar con el TN u OR, según aplique, la necesidad de habilitarse una protección anti-isla si se identifican riesgos de formación de islas no planeadas en el sistema del TN u OR. En caso de requerirse, esta protección deberá ser de tipo Intertrip⁷. El promotor del proyecto de generación es responsable de realizar estudios, gestión, implementación, ajuste y desempeño de la protección anti-isla y las protecciones adicionales en el PC.

5.2 Sistema de interrupción

Todo sistema de generación conectado al nivel de tensión 4 o superior deberá disponer de una bahía de generación con interruptor de potencia, con la capacidad de abrir ante las máximas corrientes de cortocircuito en el PC.

Toda bahía de generación conectada en el nivel de tensión 4 o superior deberá disponer de una protección tipo falla interruptor, que deberá ser implementada en un relé independiente de las protecciones propias principales del equipo protegido, o podrá estar incluida como una función adicional en una protección diferencial de barras.

5.3 Sistema de puesta a tierra

El diseño de la puesta a tierra de instalación de todo sistema de generación incluyendo el PC, además de cumplir con los requerimientos técnicos del Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas (RETIE), debe considerar en combinación con los sistemas de protección propuestos, el despeje oportuno de todo tipo de fallas a tierra.

En los sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable, conectados a los niveles de tensión 4 o superior, se deberán conectar al sistema de potencia a través de transformadores con aterrizamiento en el lado de Alta Tensión (AT), para garantizar aporte de secuencia cero al sistema de potencia durante fallas.

⁷ Intertrip: Esquema de protección que envía comando de disparo remoto al PC cuando se detecta la apertura del interruptor del interruptor principal al cual se encuentra conectado el sistema de generación.

El sistema de generación debe disponer de un sistema de aterrizamiento en Media Tensión (MT) para garantizar la detección y despeje de fallas a tierra dentro del sistema de MT.

Todo sistema de generación conectado en el nivel de tensión 4 o superior deberá disponer de al menos un esquema de alimentación de respaldo que garantice la correcta operación de los equipos de protección y control durante fallas, incluso ante ausencia de tensión del alimentador principal.

5.4 Servicios Auxiliares

Para conexiones en el nivel de tensión 4 o superior, las fuentes de alimentación de servicios auxiliares deben ser independientes para cada subestación, es decir, la alimentación

de los servicios auxiliares del sistema de generación no puede ser compartido con los servicios auxiliares de una subestación del STR o del STN, según aplique.

6. Sistemas de protección para proyectos de generación conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3 o SDL.

Para sistemas de generación síncronos y de inducción conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3 se definieron requisitos de protecciones independiente de su capacidad; para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable se definieron requisitos de protecciones por capacidad⁸: menor o igual a 0.25 MW, mayor a 0.25 MW y menor o igual a 1 MW, mayor 1 MW y menor o igual a 5 MW y mayor a 5 MW.

La capacidad total de potencia en MW que se conecta a un nodo eléctrico puede ser una sola unidad de generación, o la suma agregada de todos los recursos de generación en el mismo punto eléctrico de conexión. Para sistemas de generación conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3 solo se permitirá la conexión monofásica de inversores hasta una potencia máxima de 10 kW.

En las Tabla 4 y 8 del presente documento se presentan las funciones de protección mínimas requeridas para la conexión de sistemas de generación según la tecnología. Se aclara que no todas las funciones de protección requeridas para proteger un generador son mostradas en las tablas, es responsabilidad del promotor del proyecto instalar todas las funciones de protección requeridas para proteger su sistema de generación.

6.1 Funciones de protección mínimas en PC o UG para sistemas de generación síncronos y de inducción

Todo sistema de generación síncrono y de inducción conectado a los niveles de tensión 1, 2 y 3, independiente de su capacidad⁹, deberá disponer de esquemas de protección para proteger la instalación del generador y su PC con el SDL, los cuales deberán ser selectivos y coordinados con la red existente, es decir, que una falla al interior del sistema de generación debe poder ser despejada por las protecciones propias y no por las protecciones del área de influencia.

⁸ Estos rangos cubren lo definido en la resolución CREG 030 de 2018. Para el rango entre 0.1 y 0.25 MW se definió que los requisitos de protecciones serán los mismos requisitos que para sistemas de generación menores a 0.1 MW.

⁹ Acorde a las características técnicas y operativas de sistemas de generación síncronos y de inducción por confiabilidad y seguridad del SDL no es posible definir requisitos por capacidad.

En las Tabla 4 y 5 se presentan las funciones de protección mínimas requeridas para la conexión de sistemas de generación síncronos y de inducción.

Tabla 4. Funciones de protección mínimas en sistemas de generación síncronos

Función de Protección	PC	UG	Notas
Sistema de Sincronización (ANSI 25)		X	<i>i</i>
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>j</i>
Sobrecorriente de secuencia negativa (ANSI 46)		X	
Sobrecorriente de fases y tierra (ANSI 51/51N)	X		<i>k</i>
Sobrecorriente controlada por tensión (ANSI 51V)		X	
Sobretensión (ANSI 59)		X	<i>l - m</i>
Sobretensión de secuencia cero (ANSI 59N)	X		<i>n</i>
Pérdida de paso (ANSI 78)		X	<i>o</i>
Pérdida de campo (ANSI 40)		X	
Frecuencia (ANSI 81U/O)		X	<i>m - p</i>
Anti-isla			<i>q</i>
Chequeo a la energización	X		<i>r</i>

Tabla 5. Funciones de protección mínimas en sistemas de generación de inducción

Función de Protección	PC	UG	Notas
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>j</i>
Sobrecorriente de fases y tierra (ANSI 51/51N)	X		<i>k</i>
Sobretensión (ANSI 59)		X	<i>l - m</i>
Sobretensión de secuencia cero (ANSI 59N)	X		<i>n</i>
Frecuencia (ANSI 81U/O)		X	<i>m - p</i>
Anti-isla			<i>q</i>
Chequeo a la energización	X		<i>r</i>

NOTA: Espacio no marcado con X en las tablas: Requisito en la unidad de generación o en el punto de conexión, según aplique.

6.2 Funciones de protección mínimas en PC o UG para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable.

Los requisitos de protecciones para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable se presentan por capacidad:

- Menores o iguales a 0.25 MW: Sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3 podrán disponer de protecciones solo a nivel de inversor.
- Mayores a 0.25 MW: Sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3 deberán disponer de un esquema de protección para proteger la instalación del generador y su PC con el SDL, los cuales deberán ser selectivos y coordinados con la red existente, es decir, que una falla al interior del sistema de generación debe poder ser despejada por las protecciones propias y no por las protecciones del área de influencia.

En las Tabla 6, 7 y 8 se presentan las funciones de protección mínimas requeridas para la conexión de sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable, así:

Tabla 6. Funciones de protección mínimas para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable menores o iguales a 0.25 MW

Función de Protección	PC	UG	Notas
Bajatensión (ANSI 27)		X	<i>l - m</i>
Sobretensión (ANSI 59)		X	<i>l - m</i>
Frecuencia (ANSI 81U/O)		X	<i>m - p</i>
Anti-isla		X	<i>q</i>

Tabla 7. Funciones de protección mínimas para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable mayores a 0.25 MW y menores o iguales a 1 MW.

Función de Protección	PC	UG	Notas
Bajatensión (ANSI 27)	X		<i>l - m</i>
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>j</i>
Sobrecorriente de fases y tierra ANSI (51/51N) o (51V/51VN) o (67V/67VN)	X		<i>k</i>
Sobretensión (ANSI 59)	X		<i>l - m</i>
Sobretensión de secuencia cero (ANSI 59N)	X		<i>n</i>
Frecuencia (ANSI 81U/O)		X	<i>m - p</i>
Anti-isla		X	<i>q</i>
Chequeo a la energización	X		<i>r</i>

Tabla 8. Funciones de protección mínimas para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable mayores a 1 MW.

Función de Protección	PC	UG	Notas
Bajatensión (ANSI 27)	X		<i>l - m</i>
Sobrepotencia adelante (ANSI 32)	X		<i>j</i>
Sobrecorriente de fases y tierra ANSI (51/51N) o (51V/51VN) o (67V/67VN)	X		<i>k</i>
Sobretensión (ANSI 59)	X		<i>l - m</i>
Sobretensión de secuencia cero (ANSI 59N)	X		<i>n</i>
Frecuencia (ANSI 81U/O)	X		<i>m - p</i>
Anti-isla	X		<i>q</i>
Chequeo a la energización	X		<i>r</i>

Notas relacionadas en las Tablas:

- i. En generadores síncronos el sistema de verificación de sincronismo disponible en la unidad de generación deberá comprobar condiciones de sincronismo en dos fases.
- j. Aplica solo para autogeneradores, la sobrepotencia hacia adelante puede implementarse en los sistemas de control y/o protección de un autogenerador que no declare entregar excedentes a la red. La función debe estar en capacidad de limitar la potencia entregada de la red o desconectar al autogenerador del sistema según las condiciones pactadas con el OR.
- k. La función de sobrecorriente que se implemente deberá estar en capacidad de interrumpir los aportes de corrientes de corto circuito de la red ante fallas en el sistema de generación y debe coordinarse con las protecciones

del sistema de potencia. Para sistemas de generación basadas en inversores y frecuencia variable los relés de sobrecorriente controlados por tensión tienen la ventaja, con respecto a los relés de sobrecorriente de otras características, de ser ajustados para detectar corrientes de falla cercanas a la corriente nominal porque estas tecnologías no superan 1.1 p.u. de corriente nominal de aporte a la falla.

- l. La medición para las funciones de protección de tensión para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable deberá ser fase-tierra, en cada una de las tres fases, y la operación de la protección deberá ser de fase segregada. Para potencia mayores a 0.25 MW en el PC se deberá garantizar que la activación de la función de sobretensión (ANSI 59) o baja tensión (ANSI 27) sea con tensiones de fase.
- m. Las funciones de protección ANSI 59, ANSI 27 y ANSI 81 serán ajustadas según requerimientos operativos del sistema de potencia. En el numeral 6.6 se presentan los ajustes de tensión y frecuencia para sistemas de generación conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3.
- n. Cuando se realiza la conexión de sistemas de generación con la red del SDL mediante un transformador delta o estrella no aterrizada en el PC, se deberá disponer de una protección de sobretensión de secuencia cero (ANSI 59N) para detectar fallas a tierra. En caso de no usar la función ANSI 59N se debe proponer un esquema de protección para detectar y despejar fallas a tierra en sistemas de potencia aislados.
- o. En sistemas de generación síncronos menores a 5 MW y conectados a los niveles de tensión 2 y 3, la protección de pérdida de paso y pérdida de campo es opcional.
- p. La medición para la función de protección de frecuencia puede ser monofásica a nivel de inversor o en el PC.
- q. Sistemas de generación conectados a niveles de tensión 1, 2 y 3 deberán disponer de una protección anti-isla, la cual no podrá ser del tipo Vector Shift¹⁰. El tipo de esquema de anti-isla depende de los resultados del estudio de conexión, en el cual se deberá evaluar que bajo diferentes escenarios de carga y topologías de red no se identifiquen desbalances de carga – generación que originen la formación de islas no intencionales entre el sistema de generación y la red del OR. Si el sistema de generación se va a conectar a un circuito que tenga activo un esquema de recierre, los tiempos de operación de la protección anti-isla se deberán coordinar con los tiempos de operación del recierre y el OR le indicará los tiempos del recierre; es decir, previo a la puesta en servicio del proyecto de generación dichos tiempos deben ser coordinados entre OR y promotor del proyecto¹¹.

- r. Esta lógica de control y/o protección chequea que previo a la conexión del sistema de generación con el SDL se verifiquen condiciones seguras de cierre o energización en el PC. El promotor del proyecto debe tomar todas las medidas necesarias para garantizar que la energización del sistema de generación se ejecute con la validación de las condiciones de sincronismo para evitar daños irreversibles en las unidades de generación.

En caso de que el sistema de generación disponga de re-energización automática, se deberán coordinar entre OR y promotor del proyecto las condiciones técnicas y operativas para que la re-energización del sistema de generación se ejecute de forma segura para el SDL; es decir, el sistema de generación se podrá re-energizar cuando se detecte tensión en las tres fases del circuito y secuencia de fase en rangos normales de operación¹².

6.3 Sistema de interrupción

Todo sistema de generación conectado a los niveles 1, 2 y 3 deberán disponer de un equipo de interrupción con la capacidad de abrir ante las máximas corrientes de cortocircuito. En la Tabla 9 se presentan los requisitos de los equipos de interrupción según el tipo de tecnología.

Tabla 9. Requisitos equipos de interrupción

Requerimiento	Equipo de Corte	Notas
Sistemas de generación síncronos o de inducción	Reconectador o Interruptor de Potencia	s
Sistemas de generación basados en inversores ≤ 0.25 MW	Interruptor termomagnético o Interruptor con unidades de disparo ¹³	t
Sistemas de generación basados en inversores > 0.25 MW y ≤ 1 MW	Interruptor con unidades de disparo o Reconectador o Interruptor de Potencia	u - v
Sistemas de generación basados en inversores > 1 MW y ≤ 5 MW	Reconectador o Interruptor de Potencia ¹⁴	u - w
Sistemas de generación > 5 MW	Reconectador o Interruptor de Potencia ¹⁴	u - s

¹¹ El número de intentos de recierre con sus respectivos tiempos de operación, deberán ser suministrados por el OR al promotor del proyecto como dato de entrada para la elaboración del estudio de conexión.

¹² El tiempo de reconexión automática típicamente se ajusta entre 3 – 5 minutos después se detectan condiciones normales de operación en la red.

¹³ También conocido como interruptor de caja moldeada.

¹⁴ El uso del reconectador o del interruptor de potencia dependen de los resultados del cortocircuito del estudio de conexión.

Notas relacionadas en la tabla:

- s. Este requerimiento se debe cumplir en el PC o para autogeneradores en el PC o en el mismo nivel de tensión del punto de conexión.

- t. Preferiblemente medición de tensión fase – tierra, también se podrá disponer de medición de tensión fase-fase, en el mismo nivel de tensión de conexión del inversor. La protección principal podrá estar integrada en el propio equipo de generación o en el inversor, siempre y cuando se cuente con certificado de conformidad por entidad reconocida de acuerdo al UL 1741 o IEC 62109, las cuales reúnen los requisitos de las protecciones principales.
- u. La medición de la señal de tensión para la activación de las funciones de protección en el PC o en el mismo nivel de tensión del PC, deberán ser de fase-tierra, es decir, se requiere instalación de un PT en cada fase, por lo tanto, las funciones de protección ANSI 27 y ANSI 59 actuarán cuando cualquier tensión fase-tierra alcance el ajuste de disparo.
- v. El equipo de corte podrá estar instalado en un lugar diferente al PC con el OR, y la actuación de alguna función de protección deberán emitir disparo tripolar transferido al equipo de corte del sistema de generación (podrá ser incluso a nivel de inversor). Para este rango es permitido la instalación de fusibles en el PC o en el acople físico entre del sistema de generación con el SDL siempre y cuando se encuentre coordinado con las protecciones del OR.
- w. Para generadores el equipo de corte debe estar instalado en el PC y para los autogeneradores el equipo de corte puede estar en un lugar y/o nivel de tensión diferente al PC con el OR, en cuyo caso las protecciones deberán emitir un disparo tripolar transferido al sistema de generación. La comunicación de la señal de disparo deberá ser duplicado y el tiempo de apertura del interruptor no deberá ser mayor de 100 ms.

En los niveles de tensión 2 y 3 se deberá disponer de un mecanismo de corte visible en el PC del sistema de generación con el SDL, con capacidad de maniobra y bloqueo manual verificable por parte del OR.

La pérdida de tensión en los relés de protección deberá estar señalizada para tomar acciones inmediatas para la recuperación de la señal de tensión, en caso contrario, se deberá implementar un disparo tripolar al sistema de generación ante la señal de pérdida de tensión.

6.4 Sistema de puesta a tierra

El diseño de la puesta a tierra de instalación de todo sistema de generación incluyendo el PC, además de cumplir con los requerimientos técnicos del RETIE, debe considerar en combinación con los sistemas de protección propuestos, el despeje oportuno de todo tipo de fallas a tierra.

La conexión de sistemas de generación basados en inversores no aportará corrientes de secuencia cero ante fallas a tierra en la red, para ello el devanado de alta de los

transformadores de acoplamiento entre el sistema de generación con la red del OR, deberán disponer de un grupo de conexión con delta o “Y” no aterrizado.

El sistema de generación debe disponer de un sistema de aterrizamiento para garantizar la detección y el despeje de fallas a tierra dentro del sistema de generación en los niveles de tensión 2 y 3.

6.5 Servicios Auxiliares

Para todos los equipos de protección y equipos de interrupción alimentados con corriente alterna – AC o corriente directa DC, deberán disponer de fuentes de alimentación que garanticen la operación de los equipos de protección y control durante fallas ante la pérdida de la alimentación principal.

6.6 Ajustes requeridos para las funciones de protección sistémicas para generadores conectados a los niveles de tensión 1, 2 y 3.

En la Tabla 10 se presentan los ajustes requeridos para las funciones de protección sistémicas en generadores síncronos y de inducción de cualquier capacidad conectados al SDL.

Tabla 10. Ajuste de protecciones sistémicas para generadores síncronos y de inducción conectados al SDL

FUNCIÓN	AJUSTE	TEMPORIZACIÓN	OBSERVACIONES
Etapas 1: Bajatensión (ANSI 27) *	0.8 p.u.	10 -15 s	Actuación de la protección con tensiones fase-fase
Etapas 2: Bajatensión (ANSI 27) *	0.6 p.u.	5 s	Actuación de la protección con tensiones fase-fase
Etapas 1: Sobretensión (ANSI 59)	1.12-1.2 p.u.	5-10 s	Actuación de la protección con tensiones fase-fase
Etapas 2: Sobretensión (ANSI 59)	1.3 p.u.	0.5 s	Actuación de la protección con tensiones fase-fase
Sobrefrecuencia (ANSI 81 U/O)	--	--	Ajustados según regulación vigente

(*) La función ANSI 27 no es necesaria, en caso de implementarse se deberá cumplir con los ajustes indicados en la tabla.

En las Tabla 11, 12 y 13 se presentan los ajustes requeridos para las funciones de protección sistémicas generadores basados en inversores y frecuencia variable, según su capacidad, conectados al SDL.

Tabla 11. Ajuste de protecciones sistémicas para generadores basados en inversores y frecuencia variable mayores a 0.25 MW conectados al SDL

FUNCIÓN	AJUSTE	TEMPORIZACIÓN	OBSERVACIONES
Etapa 1: Bajatensión (ANSI 27)	0.8 p.u.	2 s	actuación de la protección con tensiones fase tierra
Etapa 2: Bajatensión (ANSI 27)	0.6 p.u.	0.2 s	actuación de la protección con tensiones fase tierra
Etapa 1: Sobretensión (ANSI 59)	1.12 p.u.	2 s	actuación de la protección con tensiones fase tierra
Etapa 2: Sobretensión (ANSI 59)	1.15 p.u.	0.2 s	actuación de la protección con tensiones fase tierra
Bajafrecuencia (ANSI 81 U)	57 Hz	0.16 s	actuación de la protección con tensiones fase tierra
Sobrefrecuencia (ANSI 81 O)	63 Hz	0.16 s	actuación de la protección con tensiones fase tierra

Tabla 12. Ajuste de protecciones sistémicas para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable mayores a 0.25 MW y menores a 1 MW conectados al SDL

FUNCIÓN	AJUSTE	TEMPORIZACIÓN	OBSERVACIONES
Etapa 1: Baja tensión (ANSI 27)	0.8 p.u.	2 s	actuación de la protección con tensiones de fase - tierra
Etapa 2: Baja tensión (ANSI 27)	0.6 p.u.	0.2 s	actuación de la protección con tensiones de fase - tierra
Etapa 1: Sobretensión (ANSI 59)	1.12 p.u.	2 s	actuación de la protección con tensiones de fase - tierra
Etapa 2: Sobretensión (ANSI 59)	1.15 p.u.	0.2 s	actuación de la protección con tensiones de fase - tierra
Baja frecuencia (ANSI 81 U)	57 Hz	0.16 s	actuación de la protección con tensiones de fase - tierra
Sobre frecuencia (ANSI 81 O)	63 Hz	0.16	actuación de la protección con tensiones de fase - tierra

Tabla 13. Ajuste de protecciones sistémicas para sistemas de generación basados en inversores y frecuencia variable menores o iguales a 0.25 MW conectados al SDL¹⁵

FUNCIÓN	AJUSTE	TEMPORIZACIÓN
Etapa 1: Bajatensión (ANSI 27)	0.85 p.u.	2 s
Etapa 2: Bajatensión (ANSI 27)	0.5 p.u.	0.16 s
Etapa 1: Sobretensión (ANSI 59)	1.15 p.u.	2 s
Etapa 2: Sobretensión (ANSI 59)	1.2 p.u.	0.16 s
Bajafrecuencia (ANSI 81 U)	57 Hz	0.16 s
Sobrefrecuencia (ANSI 81 O)	63 Hz	0.16 s

7 Equipos de registro de eventos

Los sistemas de generación mayores a 1 MW deben disponer de registro cronológico de eventos (SOE). El SOE debe capturar el cambio de estado del equipo de corte, y el arranque y disparo de los sistemas de protección con resolución de 1 ms¹⁶.

Para sistemas de generación mayores a 5 MW, los registros oscilográficos de los sistemas de protección se deben proveer en formato COMTRADE con las señales análogas de tensión y corriente por fase y con las señales digitales de arranque y disparo de los sistemas de protección. Los registros oscilográficos de los equipos de protección deben capturar eventos con un tiempo mínimo de prefalla de 500 ms y de

post-falla sea mayor a 2 segundos, además, contar con una resolución mínima de muestreo de 1 KHz y almacenar mínimo 8 registros.

¹⁵ En caso de identificarse problemas de desconexión masivas de sistemas de generación en un circuito sano debido a fallas en la red, se podrán definir entre el OR y promotor nuevos tiempos desconexión para las funciones de tensión.

¹⁶ Valor referenciado de la resolución CREG 025 de 1995.

Para sistemas de generación mayores a 5 MW el error máximo de sincronización del SOE y/o registros oscilográficos no deberá ser superior a ± 200 ms¹⁷. El OR, TN o CND podrán solicitar al generador la información técnica para análisis de los eventos. La información técnica asociada a las protecciones y SOE de sistemas de generación de nivel 4 o superior debe estar sincronizada con la hora oficial colombiana.

8 Referencias

- Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio. Chile, 2016.
- Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de media tensión. Chile, 2016.
- Norma técnica de conexión y operación de equipamientos de generación. Chile, 2015.
- Especificaciones Particulares Endesa: Instalaciones privadas conectadas a la red de distribución AT-MT y BT. España, 2017.
- Protection Requirements of Embedded Generators >30kW, Asgrid. Australia, 2013.
- IEEE 1547 de 2018, Standard for Interconnection and Interoperability of Distributed Energy Resources with Associated Electric Power Systems Interface.
- Distribution Interconnection Handbook, Pacific Gas and Electric Company, Technical Document Management.
- Recommendation for the connection of generating plant to the distribution systems of licensed distribution network operators, Energy Networks Association.

¹⁷ Margen de error acordado en el Subcomité de protecciones, Acta 67 del 22 de septiembre de 2017.

Para una mejor comprensión, transcribimos la lista de norma ANSI IEEE QUE define la función y los números código de los dispositivos de protección

2. DESCRIPCION DE LOS NUMEROS ANSI / IEEE

1. **Elemento principal** es el dispositivo de iniciación, tal como el interruptor de control, relé de tensión, interruptor de flotador, etc., que sirve para poner el aparato en operación o fuera de servicio, bien directamente o a través de dispositivos, tales como relés de protección con retardo.
2. **Relé de cierre o arranque temporizado** es el que da la temporización deseada entre operaciones de una secuencia automática o de un sistema de protección, excepto cuando es proporcionado específicamente por los dispositivos 48,62 y 79 descritos más adelante.
3. **Relé de comprobación o de bloqueo** es el que opera en respuesta a la posición de un número de condiciones determinadas, en un equipo para permitir que continúe su operación, para que se pare o para proporcionar una prueba de la posición de estos dispositivos o de estas condiciones para cualquier fin.
4. **Contacto principal** es un dispositivo generalmente mandado por el dispositivo N° 1 o su equivalente y los dispositivos de permiso y protección necesarios, y sirve para cerrar y abrir los circuitos de control necesarios para reponer un equipo en marcha, bajo las condiciones deseadas o bajo otras condiciones anormales.
5. **Dispositivo de parada** es aquel cuya función primaria es quitar y mantener un equipo fuera de servicio.
6. **Interruptor de arranque** es un dispositivo cuya función principal es conectar la máquina a su fuente de tensión de arranque.
7. **Interruptor de ánodo** es el utilizado en los circuitos del ánodo de un rectificador de potencia, principalmente par interrumpir el circuito rectificador por retorno del encendido de arco.
8. **Dispositivo de desconexión de energía de control** es un dispositivo de desconexión (tal como un conmutador de cuchilla, interruptor o bloque de fusibles extraíbles) que se utiliza con el fin de conectar y desconectar, respectivamente, la fuente de energía de control hacia y desde la barra o equipo de control.
Nota.– se considera que la energía de control incluye la energía auxiliar que alimenta aparatos pequeños como motores calefactores.

9. **Dispositivo de inversión** es el que se utiliza para invertir las conexiones del campo de una máquina o bien para otras funciones especiales de inversión.
10. **Conmutador de secuencia** es el que se utiliza para cambiar la secuencia de conexión o desconexión de unidades de un equipo de unidades múltiples.
11. **Reservado para aplicaciones futuras.**
12. **Dispositivo de exceso de velocidad** es normalmente un interruptor de velocidad de conexión directa que actúa cuando la máquina embala.
13. **Dispositivo de velocidad síncrona** es el que funciona con aproximadamente la velocidad normal de una máquina, tal como un conmutador de velocidad centrífuga, relés de frecuencia de deslizamiento, relé de tensión, relé de intensidad mínima o cualquier tipo de dispositivo similar.
14. **Dispositivo de falta de velocidad** es el que actúa cuando la velocidad de la máquina desciende por debajo de un valor predeterminado.
15. **Dispositivo regulador de velocidad o frecuencia** de una máquina o sistema a un cierto valor o bien entre ciertos límites
16. **Reservado para aplicaciones futuras.**
17. **Conmutador para puentear el campo serie** sirve para abrir y cerrar un circuito en shunt entre los extremos de cualquier pieza o aparto (excepto una resistencia) tal como el campo de una máquina un condensador o una reactancia.
Nota.- Eso incluye los dispositivos que realizan las funciones de shunt necesarias para arrancar una máquina por los dispositivos 6 ó 42, su equivalente, y también excluye la función del dispositivo 73 que sirve para la operación de las resistencias.
18. **Dispositivo de aceleración o declaración** es el que se utiliza para cerrar o hacer cerrar los circuitos que sirven para aumentar o disminuir la velocidad de una máquina.
19. **Contactos de transición de arranque a marcha normal.** Su función es hacer las transferencias de las conexiones de alimentación de arranque a las de marcha normal de la máquina.
20. **Válvula maniobrada eléctricamente** es una válvula accionada por solenoide o motor, que se utiliza en circuitos de vacío, aire, gas, aceite, agua o similares.
21. **Relé de distancia** es el que funciona cuando al admitancia, impedancia o reactancia del circuito disminuyen o aumentan a unos límites preestablecidos.

22. **Interruptor igualador** sirve para conectar y desconectar las conexiones para actualización de intensidad para los reguladores del campo de la máquina o de la tensión de la máquina, en una instalación de unidades múltiples.
23. **Dispositivo regulador de temperatura** es el que funciona para mantener la temperatura de la máquina u otros aparatos dentro de ciertos límites.
Nota.- Un ejemplo es un termostato que enciende un calentador en un elemento de aparellaje, cuando la temperatura desciende a un valor deseado que es distinto de un dispositivo usado para proporcionar regulación de temperatura automática entre límites próximos, y que sería designado como 90T.
24. **Sobre excitación.**
25. **Dispositivo de sincronización o puesta en paralelo** es el que funciona cuando dos circuitos de alterna están dentro de los límites deseados de tensión, frecuencia o ángulo de fase, lo cual permite o causa la puesta en paralelo de estos circuitos.
26. **Dispositivo térmico** es el que funciona cuando la temperatura del campo en shunt, o el bobinado amortiguador de una máquina, o el de una resistencia de limitación de carga o de cambio de carga, o de un líquido u otro medio, excede de un valor determinado con anterioridad. Si la temperatura del aparato protegido, tal como un rectificador de energía, o de cualquier otro medio, es inferior a un valor fijado con antelación.
27. **Relé de mínima tensión** es el que funciona al descender la tensión de un valor predeterminado.
28. **Detector de llama** su función es detectar la existencia de llama en el piloto o quemador principal, por ejemplo de una caldera o una turbina de gas.
29. **Contactador de aislamiento** es el que se utiliza con el propósito especial de desconectar un circuito de otro, por razones de maniobra de emergencia, conservación o prueba.
30. **Relé anunciador** es un dispositivo de reposición no automática que da un número de indicaciones visuales independientes al accionar el dispositivo de protección y además también puede estar dispuesto para efectuar la función de bloqueo.
31. **Dispositivo de excitación separada** es el que conecta un circuito, tal como el campo shunt de una conmutatriz, a la fuente de excitación separada durante el proceso de arranque, o bien se utiliza para energizar la excitación y el circuito de encendido de un rectificador.
32. **Relé direccional de potencia** es el que funciona sobre un valor deseado de potencia en una dirección dada o sobre la inversión de potencia como por ejemplo,

la resultante del retroceso del arco en los circuitos de ánodo o cátodo de un rectificador de potencia.

33. **Conmutador de posición** es el que hace o abre contacto cuando el dispositivo principal o parte del aparato, que no tiene un número funcional de dispositivo, alcanza una posición dada.
34. **Conmutador de secuencia movido a motor** es un conmutador de contactos múltiples el cual fija la secuencia de operación de los dispositivos principales durante el arranque y la parada, o durante otras operaciones que requieran una secuencia.
35. **Dispositivo de cortocircuito de las escobillas o anillos rozantes** es para elevar, bajar o desviar las escobillas de una máquina, o para cortocircuitar los anillos rozantes.
36. **Dispositivo de polaridad** es el que acciona o permite accionar a otros dispositivos con una polaridad solamente,
37. **Relé de baja intensidad o baja potencia** es el que funciona cuando la intensidad o la potencia caen por debajo de un valor predeterminado.
38. **Dispositivo térmico de cojinetes** es el que funciona con temperatura excesiva de los cojinetes.
39. **Detector de condiciones mecánicas** es el que tiene por cometido funcionar en situaciones mecánicas anormales (excepto las que suceden a los cojinetes de una máquina, tal y como se escoge en la función 38), tales como vibración excesiva, excentricidad, etc.
40. **Relé de campo** es el que funciona por un valor dado, anormalmente bajo, por fallo de la intensidad de campo de la máquina, o por un valor excesivo del valor de la componente reactiva de la corriente de armadura en una máquina de c.a., que indica excitación del campo anormalmente baja.
41. **Interruptor de campo** es un dispositivo que funciona para aplicar o quitar la excitación de campo de una máquina.
42. **Interruptor de marcha** es un dispositivo cuya función principal es la de conectar la máquina a su fuente de tensión de funcionamiento en marcha, después de haber sido llevada hasta la velocidad deseada desde la conexión de arranque.
43. **Dispositivo de transferencia** es un dispositivo accionado a mano, que efectúa la transferencia de los circuitos de control para modificar el proceso de operación del equipo de conexión de los circuitos o de algunos de los dispositivos.

44. **Relé de secuencia de arranque del grupo** es el que funciona para arrancar la unidad próxima disponible en un equipo de unidades múltiples cuando falta o no está disponible la unidad que normalmente precede.
45. **Detector de condiciones atmosféricas.** Funciona ante condiciones atmosféricas anormales, como humos peligrosos, gases explosivos, fuego, etc.
46. **Relé de intensidad para equilibrio o inversión de fases** es un relé que funciona cuando las intensidades polifásicas están en secuencia inversa o desequilibrada o contienen componentes de secuencia negativa.
47. **Relé de tensión para secuencia de fase** es el que funciona con un valor dado de tensión polifásica de la secuencia de fase deseada.
48. **Relé de secuencia incompleta** es el que vuelve al equipo a la posición normal o “desconectado” y lo enclava si la secuencia normal de arranque, funcionamiento o parada no se completa debidamente dentro de un intervalo predeterminado.
49. **Relé térmico para máquina, aparato o transformador** es el que funciona cuando la temperatura de la máquina, aparato o transformador excede de un valor fijado.
50. **Relé instantáneo de sobre intensidad o de velocidad de aumento de intensidad** es el que funciona instantáneamente con un valor excesivo de velocidad de aumento de intensidad.
51. **Relé de sobreintensidad temporizado** es un relé con una característica de tiempo inverso o de tiempo fijo que funciona cuando la intensidad de un circuito de c.a. sobrepasa in valor dado.
52. **Interruptor de c.a.** es el que se usa para cerrar e interrumpir un circuito de potencia de c.a. bajo condiciones normales, o para interrumpir este circuito bajo condiciones de falta de emergencia.
53. **Relé de la excitatriz o del generador de c.c.** es el que fuerza un campo de la máquina de c.c. durante el arranque o funciona cuando la tensión de la máquina ha llegado a un valor dado.
54. **Reservado para aplicaciones futuras.**
55. **Relé de factor de potencia** es el que funciona cuando el factor de potencia de un circuito de c.a. no llega o sobrepasa un valor dado.
56. **Relé de aplicación del campo** es el que se utiliza para controlar automáticamente la aplicación de la excitación de campo de un motor de c.a. en un punto predeterminado en el ciclo de deslizamiento.

57. **Dispositivo de cortocircuito o de puesta a tierra** es el que funciona debido al fallo de uno o más de los ánodos del rectificador de potencia, o por el fallo de un diodo por no conducir o bloquear adecuadamente.
58. **Relé de fallo de rectificador de potencia** es el que funciona debido al fallo de uno o más de los ánodos del rectificador de potencia, o por el fallo de un diodo por no conducir o bloquear adecuadamente.
59. **Relé de sobretensión** es que funciona con un valor dado de sobretensión.
60. **Relé de equilibrio de tensión** es el que opera con una diferencia de tensión entre dos circuitos.
61. **Relé de parada o apertura temporizada** es el que se utiliza en unión con el dispositivo que inicia la parada total o la indicación de parada o apertura en una secuencia automática.
62. **Reservado para aplicaciones futuras.**
63. **Relé de presión de gas, líquido o vacío** es el que funciona con un valor dado de presión del líquido o gas, para una determinada velocidad de variación de la presión.
64. **Relé de protección de tierra** es el que funciona con el fallo a tierra del aislamiento de una máquina, transformador u otros aparatos, o por contorneamiento de arco a tierra de una máquina de c.c.
- Nota:** Esta función se aplica sólo a un relé que detecta el paso de corriente desde el armazón de una máquina, caja protectora o estructura de una pieza de aparatos, a tierra, o detecta una tierra en un bobinado o circuito normalmente no puesto a tierra. No se aplica a un dispositivo conectado en el circuito secundario o en el neutro secundario de un transformador o transformadores de intensidad, conectados en el circuito de potencia de un sistema puesto normalmente a tierra.
65. **Regulador mecánico** es el equipo que controla la apertura de la compuerta o válvula de la máquina motora, para arrancarla, mantener su velocidad o detenerla.
66. **Relé de pasos** es el que funciona para permitir un número especificado de operaciones de un dispositivo dado o equipo, o bien, un número especificado de operaciones sucesivas con un intervalo dado de tiempo entre cada una de ellas. También se utiliza para permitir el energizado periódico de un circuito, y la aceleración gradual de una máquina.
67. **Relé direccional de sobreintensidad de c.a.** es el que funciona con un valor deseado de circulación de sobreintensidad de c.a. en una dirección dada.

68. **Relé de bloqueo** es el que inicia una señal piloto para bloquear o disparar en faltas externas en una línea de transmisión o en otros aparatos bajo condiciones dadas, coopera con otros dispositivos a bloquear el disparo o a bloquear el reenganche con una condición de pérdida de sincronismo o en oscilaciones de potencia.
69. **Dispositivo de supervisión y control** es generalmente un interruptor auxiliar de dos posiciones accionado a mano, el cual permite una posición de cierre de un interruptor o la puesta en servicio de un equipo y en la otra posición impide el accionamiento del interruptor o del equipo.
70. **Reóstato** es el que se utiliza para variar la resistencia de un circuito en respuesta a algún método de control eléctrico, que, o bien es accionado eléctricamente, o tiene otros accesorios eléctricos como contactos auxiliares de posición o limitación.
71. **Relé de nivel líquido o gaseoso.** Este relé funciona para valores dados de nivel de líquidos o gases, o para determinadas velocidades de variación de estos parámetros.
72. **Interruptor de c.c.** es el que se utiliza para cerrar o interrumpir el circuito de alimentación de c.c. bajo condiciones normales o para interrumpir este circuito bajo condiciones de emergencia.
73. **Contactor de resistencia de carga** es el que se utiliza para puentear o meter en circuito un punto de la resistencia limitadora, de cambio o indicadora, o bien para activar un calentador, una luz, o una resistencia de carga de un rectificador de potencia u otra máquina.
74. **Relé de alarma** es cualquier otro relé diferente al anunciador comprendido bajo el dispositivo 30 que se utiliza para accionar u operar en unión de una alarma visible o audible.
75. **Mecanismo de cambio de posición** se utiliza para cambiar un interruptor desconectable en unidad entre las posiciones de conectado, desconectado y prueba.
76. **Relé de sobreintensidad de c.c.** es el que funciona cuando la intensidad en un circuito de c.c. sobrepasa un valor dado.
77. **Transmisor de impulsos** es el que se utiliza para generar o transmitir impulsos, a través de un circuito de Telemedida o hilos pilotos, a un dispositivo de indicación o recepción de distancia.
78. **Relé de medio de ángulo de desfase o de protección de salida de paralelo,** es el que funciona con un valor determinado de ángulo de desfase entre dos tensiones o dos intensidades, o entre tensión e intensidad.

79. **Relé de reenganche de c.a.** es el que controla el reenganche enclavamiento de un interruptor de c.a.
80. **Relé de flujo líquido o gaseoso** actúa para valores dados de la magnitud del flujo o para determinadas velocidades de variación de éste
81. **Relé de frecuencia** es el que funciona con un valor dado de la frecuencia o por la velocidad de variación de la frecuencia.
82. **Relé de reenganche de c.c.** es el que controla el cierre y reenganche de un interruptor de c.c. generalmente respondiendo a las condiciones de la carga del circuito.
83. **Relé de selección o transferencia del control automático** es el que funciona para elegir automáticamente entre ciertas fuentes de alimentación o condiciones en un equipo, o efectúa automáticamente una operación de transferencia.
84. **Mecanismo de accionamiento** es el mecanismo eléctrico completo, o servomecanismo, incluyendo el motor de operación, solenoides, auxiliares de posición, etc., para un cambiador de tomas, regulador de inducción o cualquier pieza de un aparato que no tenga número de función.
85. **Relé receptor de ondas portadoras o hilo piloto** es el que es accionado o frenado por una señal y se usa en combinación con una protección direccional que funciona con equipos de transmisión de onda portadora o hilos piloto de c.c.
86. **Relé de enclavamiento** es un relé accionado eléctricamente con reposición a mando o eléctrica, que funciona para parar y mantener un equipo fuera de servicio cuando concurren condiciones anormales.
87. **Relé de protección diferencial** es el que funciona sobre un porcentaje o ángulo de fase u otra diferencia cuantitativa de dos intensidades o algunas otras cantidades eléctricas.
88. **Motor o grupo motor generador auxiliar** es el que se utiliza para accionar equipos auxiliares, tales como bombas, ventiladores, excitatrices, etc.
89. **Desconectador de línea** es el que se utiliza como un desconectador de desconexión o aislamiento en un circuito de potencia de c.a. o c.c. cuando este dispositivo se acciona eléctricamente o bien tiene accesorios eléctricos, tales como interruptores auxiliares, enclavamiento electromagnético, etc.
90. **Dispositivo de regulación** es el que funciona para regular una cantidad, tal como la tensión, intensidad, potencia, velocidad, frecuencia, temperatura y carga a un valor dado, o bien ciertos límites para las máquinas, líneas de unión u otros aparatos.

91. **Relé direccional de tensión** es el que funciona cuando la tensión entre los extremos de un interruptor o contactor abierto sobrepasa de un valor dado en una dirección dada.
92. **Relé direccional de tensión y potencia** es un relé que permite y ocasiona la conexión de dos circuitos cuando la diferencia de tensión entre ellos excede de un valor dado en una dirección predeterminada y da lugar a que estos dos circuitos sean desconectados uno del otro cuando la potencia circulante entre ellos excede de un valor dado en la dirección opuesta.
93. **Contador de cambio de campo** es el que funciona para cambiar el valor de la excitación de la máquina.
94. **Relé de disparo o disparo libre** es el que funciona para disparar o permitir disparar un interruptor, contactor o equipo, o evitar un reenganche inmediato de un interruptor en el caso que abra por sobrecarga, aunque el circuito inicial de mando de cierre sea mantenido.
95. **Reservado para aplicaciones especiales.**
96. **Reservado para aplicaciones especiales.**
97. **Reservado para aplicaciones especiales.**
98. **Reservado para aplicaciones especiales.**
99. **Reservado para aplicaciones especiales**