

iE 150 Battery

Hoja de datos



1. iE 150 Battery

1.1 Acerca de.....	3
1.2 Controlador de batería individual.....	4
1.3 Esquemas unifilares de aplicaciones para PMS.....	7
1.3.1 Acoplado a red interconectada (grid-tied).....	7
1.3.2 Fuera de red interconectada (off-grid).....	10
1.4 Gestión de potencia.....	11
1.4.1 Introducción.....	11
1.4.2 Modos de planta de gestión de potencia.....	12
1.4.3 Características de gestión de potencia.....	12
1.5 Esquemas unifilares de aplicaciones para PMS abiertos.....	13
1.5.1 PMS abierto fuera de red interconectada	13
1.5.2 PMS abierto acoplado a red interconectada (grid-tied)	14
1.6 PMS abierto.....	15
1.7 Diseño de la pantalla.....	17
1.8 Cableado típico para el controlador de batería.....	19
1.9 Funciones y características.....	19
1.9.1 Funciones de batería.....	19
1.9.2 Funciones generales del controlador.....	21
1.9.3 Comunicación BMS, BCU y PCS.....	22
1.9.4 Emulación.....	22
1.9.5 Fácil configuración con el utility software.....	23
1.10 Sinopsis de protecciones.....	23

2. Productos compatibles

2.1 Unidad de pantalla táctil: TDU.....	25
2.2 Medidores de potencia.....	25
2.3 Mediciones de potencia de grupos electrógenos.....	25
2.4 Gestión de potencia.....	25
2.5 PMS abierto.....	26
2.6 Servicio de monitorización remota: Insight.....	26
2.7 Entradas y salidas adicionales.....	26
2.8 Panel adicional de operador AOP-2.....	26
2.9 Otros equipos.....	26
2.10 Tipos de controladores.....	27

3. Especificaciones técnicas

3.1 Especificaciones eléctricas.....	28
3.2 Especificaciones medioambientales.....	30
3.3 Homologado por UL/cUL.....	31
3.4 Comunicación.....	31
3.5 Homologaciones.....	32
3.6 Dimensiones.....	33
3.7 Piezas de repuesto y accesorios.....	33

4. Información legal

4.1 Versión de software.....	35
------------------------------	----

1. iE 150 Battery

1.1 Acerca de

El controlador iE 150 Battery es un controlador totalmente flexible para controlar y proteger un sistema de almacenamiento de energía (SAE) con comunicación con un BMS, una BCU y/o un PCS. Utilice el controlador de batería para añadir almacenamiento a una instalación existente o nueva. Puede disponer de hasta 16 controladores de batería funcionando conjuntamente.

Utilice el controlador de batería como controlador individual para añadir almacenamiento y una conexión de red (opcional) a una instalación existente.

En un sistema de gestión de energía, utilice el controlador de batería para la integración fluida del almacenamiento eléctrico con otras fuentes de potencia (incluidos FV, grupos electrógenos y/o red). Puede priorizar las fuentes de energía para suministrar la carga y recargar la batería. El controlador de batería incluye un esquema de carga configurable (niveles de carga/descarga).

En instalaciones con controladores de grupo electrógeno y/o de red de otros proveedores, utilice el controlador de batería con PMS abierto para añadir controladores solares, de batería y/o de red.

El controlador dispone de mediciones AC incorporadas. Existen dos conjuntos de mediciones de tensión (trifásica y fase neutra (opcional)) y un conjunto de mediciones de corriente (trifásicas). También existe una 4.ª medición de corriente que se puede utilizar para medir la potencia de red. El controlador puede recibir mediciones de potencia desde analizadores de red, mediante comunicación con el grupo electrógeno y/o a través de transductores.

Los operadores pueden controlar fácilmente el sistema desde la unidad de pantalla. Como alternativa, utilizar las opciones de comunicaciones para conectarse con un sistema HMI/SCADA.

Creadora de red interconectada o seguidora de red interconectada

Estos modos están controlados por el controlador de batería utilizando el PCS y la BCU.

- **Creadora de red interconectada**

Creadora de red interconectada se denomina también Isla o modo V/f. Para creadora de red interconectada (modo V/f), el controlador de batería puede actuar como única fuente de energía. La batería puede suministrar la potencia creadora de red interconectada en modo Isla y colaborar con fuentes distintas del tipo creadora de red interconectada, como la solar y la eólica.

Si el sistema incluye grupos electrógenos, éstos se detienen si se cumplen las condiciones de nivel de carga, capacidad de la batería y condiciones de estado de carga. Si se descarga la batería o la carga aumenta por encima de la capacidad de la batería, se reconectan los grupos electrógenos. El controlador también puede suprimir arranques de grupos electrógenos a partir de peticiones de reserva rotativa del controlador solar.

- **Seguidora de la red interconectada**

Seguidora de la red interconectada se denomina también modo en paralelo o modo P/Q. Para seguidora de la red interconectada (modo P/Q), el controlador de batería se conecta siempre a otra fuente creadora de red interconectada, como la red o el grupo electrógeno. La batería se puede utilizar como búfer de potencia, proporcionando reserva rotativa y recorte de puntas de demanda.

- **Modo Droop**

Si el SAE es compatible, el controlador de batería puede ejecutar el SAE en modo droop para creadora de red interconectada y seguidora. El controlador controla la carga y descarga de la batería utilizando puntos de referencia V/f y P/Q de la curva de droop configurada (es decir, como un generador síncrono virtual (VSG)).

Fuente de energía o fuente de potencia

Las funciones de fuente de energía o fuente de potencia determinan la prioridad de la fuente. Las funciones de la fuente no están directamente asociadas con creación de red interconectada y seguimiento de la red interconectada.

- **Fuente de energía**

Para la función de fuente de energía (fuente principal de planta), el controlador de batería prioriza la potencia de la batería respecto a la potencia del grupo electrógeno. Como consecuencia de ello, el sistema utiliza la mayor potencia de batería posible antes de arrancar cualquier grupo electrógeno.

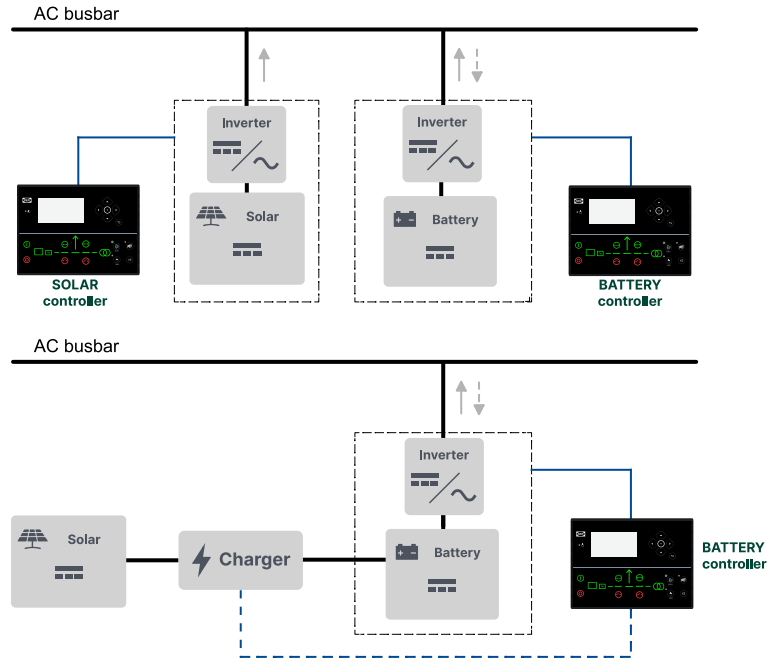
- **Fuente de alimentación**

Para la función de fuente de potencia (asistencia a planta), el controlador de batería opera en paralelo a otras fuentes. La energía del grupo electrógeno tiene prioridad sobre la energía de la batería. Este modo se utiliza para garantizar que se cumplan los requisitos de reserva rotativa

Con acoplamiento de AC o de DC

El controlador de batería se puede utilizar para aplicaciones de SAE con acoplamiento CA y CC.

Para sistemas con acoplamiento de AC, puede definir el esquema de carga y descarga de la batería. Usando el esquema de carga, en gestión de potencia DEIF, también podrá definir las fuentes de energía (grupos electrógenos, PV o red) que va a habilitar para fines de carga.



En sistemas acoplados en CC, la batería se carga mediante su propio bus FV. En función del sistema de batería fotovoltaico y del proveedor, el controlador de batería se puede comunicar con el inversor FV y limitar la corriente suministrada desde la planta FV a la batería.

1.2 Controlador de batería individual

El controlador de batería puede funcionar como controlador individual, es decir, sin comunicación de gestión de potencia con otros controladores. Los controladores individuales son especialmente útiles para aplicaciones existentes. Los controladores individuales también se pueden utilizar en aplicaciones nuevas.

El controlador individual debe recibir las mediciones de potencia y posiciones de interruptor para las fuentes de potencia en el resto de la aplicación.

- **Solo una fuente de potencia adicional:** Puede utilizar los terminales del 4.º transformador de corriente del controlador para medir la potencia.
- **Múltiples fuentes de potencia adicionales:** Debe utilizar comunicación con el grupo electrógeno, analizadores de red o transductores.

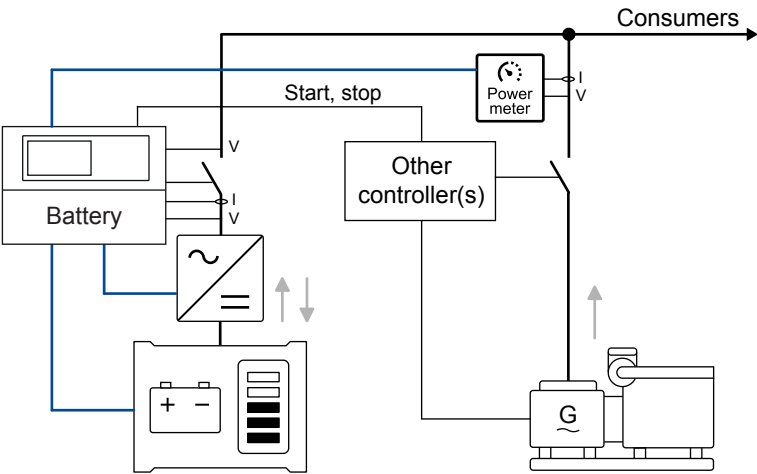
El controlador de batería calcula los puntos de referencia de carga y descarga. Los puntos de referencia están determinados por:

- El modo operativo
- La carga y configuración del sistema
- El nivel de carga en la batería
- Las lecturas de potencia del resto de fuentes de potencia
- Las posiciones de interruptor del resto de fuentes de potencia

Variantes de software

Controlador de batería individual	Premium
Grupos electrógenos externos	16
Redes externas	16
Control de interruptor de almacenamiento de energía (ESB)	●
Control del interruptor de red (paralelo)	●
Arranque y parada de fuente de potencia externa (por ejemplo, grupo electrógeno) mediante un relé externo, según: - Nivel de carga (SOC) - Carga del sistema	●
Punto de carga óptimo para los grupos electrógenos	●

Controlador de batería individual con grupo(s) electrógeno(s)

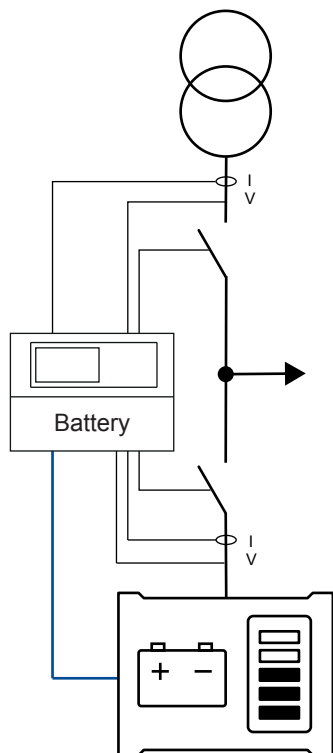


El controlador de batería es compatible con la carga, por lo que el grupo electrógeno pueden funcionar en su punto de carga óptimo.

Idóneo para aplicaciones de alquiler de ESS

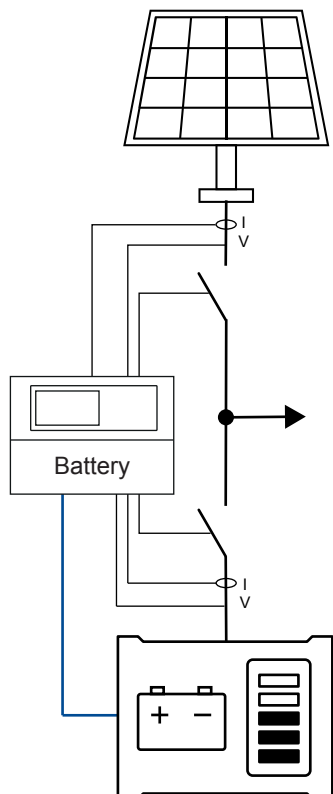
Puede utilizar el controlador individual de batería para soluciones de alquiler de potencia sin emisiones con un SAE individual. El controlador ofrece comunicación completa con el ESS. El controlador puede comunicar con una unidad de control de batería (BCU) o directamente con un sistema de gestión de batería (BMS) y sistema de control de potencia (PCS) a través de Modbus. Puede utilizar el controlador de batería con una amplia gama de sistemas de almacenamiento de energía (SAE) y en cualquier aplicación de alquiler.

Controlador de batería individual con una red



- **Recorte de puntas de demanda:** La batería suministra la demanda de pico de carga y opera en paralelo a la red.
- **Transferencia de carga:** La carga se transfiere de la red a la batería, por ejemplo, durante periodos de picos de demanda o periodos con riesgo de cortes de suministro.
- **Exportación de potencia a la red:** La batería produce una consigna fija de kW (excluido un aumento de carga).
- **Automático en fallo de red:** Si se produce una pérdida significativa de potencia de red o un apagón total, el controlador cambiará automáticamente el suministro para que la batería alimente la carga.

Controlador de batería individual con PV



1.3 Esquemas unifilares de aplicaciones para PMS

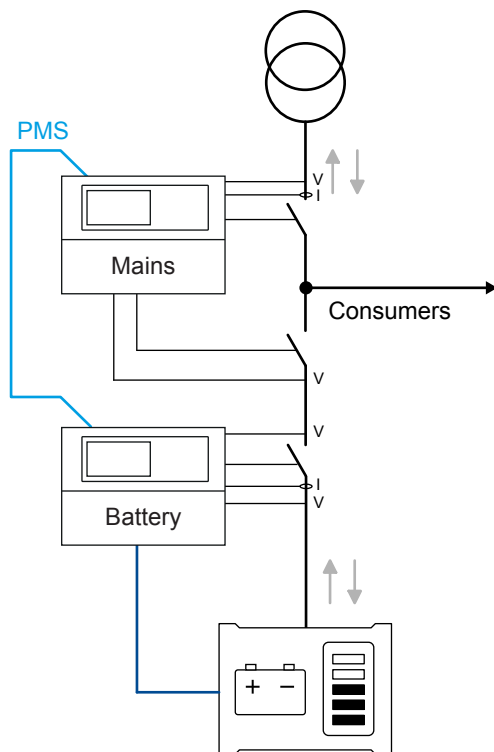
1.3.1 Acoplado a red interconectada (grid-tied)

Los controladores de batería pueden integrarse sin obstáculos en aplicaciones con acoplamiento a red. Esto incluye aplicaciones de gestión de potencia junto con otros controladores DEIF utilizando la comunicación vía bus CAN.

El controlador de batería puede controlar un sistema de almacenamiento de energía (SAE) para absorber los picos de carga, proporcionar exportación de potencia a la red, suministrar potencia fija. Si se produce un fallo de red, el controlador puede funcionar en modo isla. El controlador de batería puede también proporcionar la reserva rotativa para una planta fotovoltaica, mejorando de este modo la penetración de energía ecológica (verde) en la red interconectada.

Estas configuraciones de controlador se pueden utilizar en aplicaciones nuevas. Para utilizar estas configuraciones en aplicaciones existentes, todos los controladores de grupo electrógeno, red, batería y solares deben sustituirse por controladores DEIF. El sistema DEIF puede tratar los controladores BTB existentes como BTB controlados externamente.

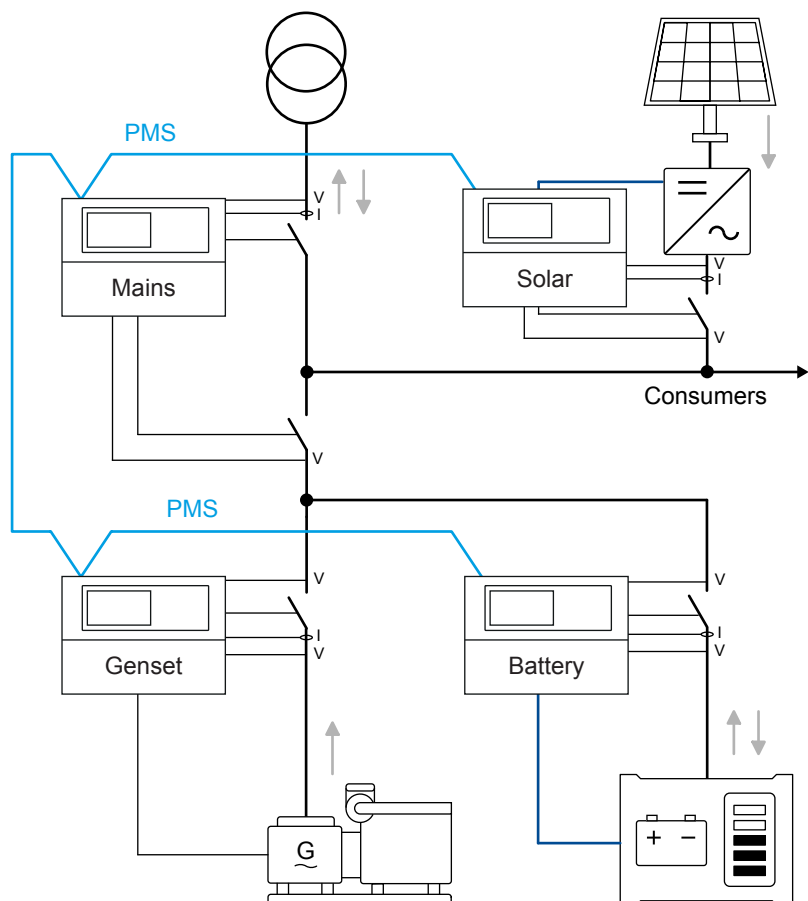
Batería acoplada a red interconectada



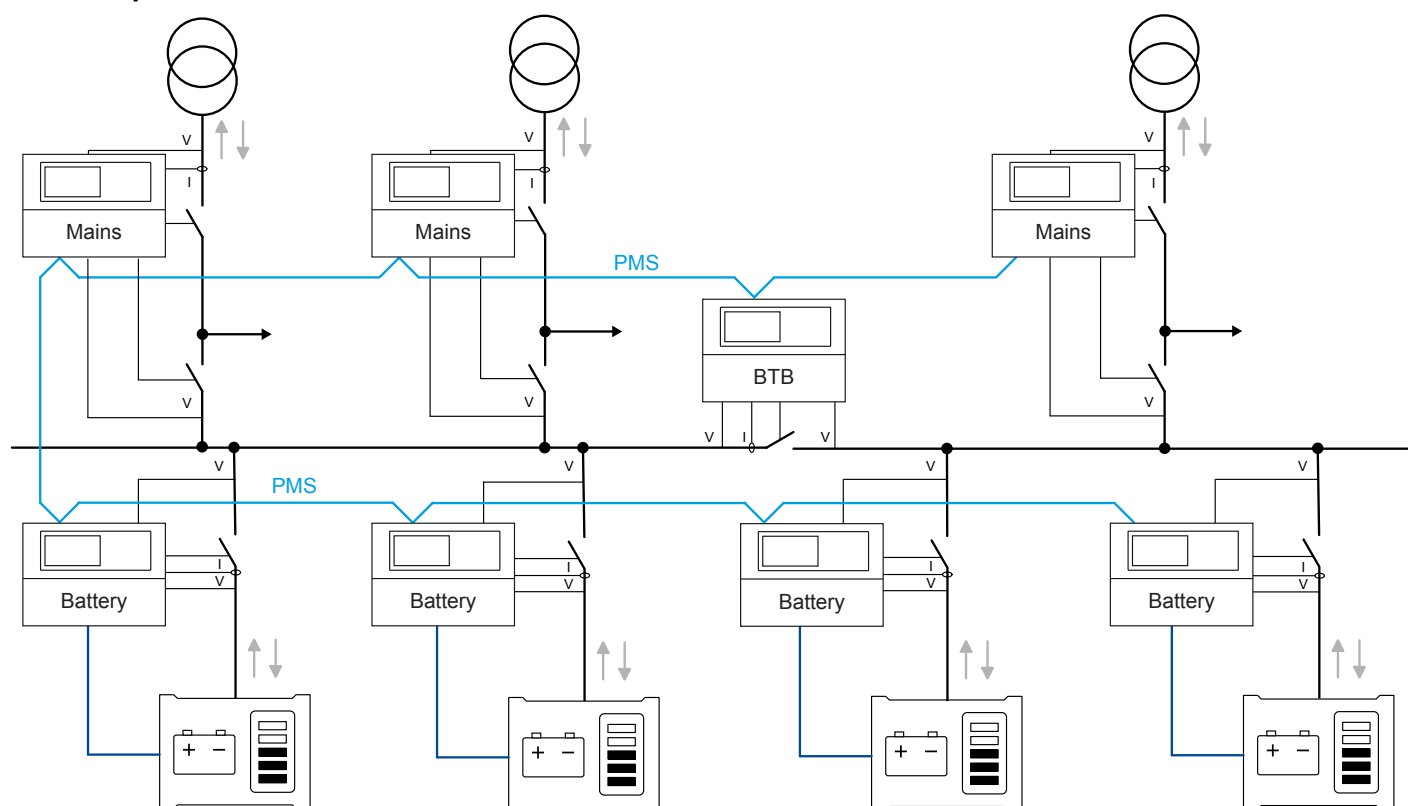
The diagram illustrates a power system architecture. At the top, a 'Mains' source is connected to a central busbar. Below the busbar, a 'Genset' (Generator Set) is connected, with a 'G' symbol indicating its function. To the right of the busbar, a 'Battery' is connected. A 'PMS' (Power Management System) is shown as a blue line connecting the Mains, Genset, and Battery. The PMS is labeled with 'V' and 'I' at the Mains connection point, and 'V' at the Battery connection point. The Battery is also labeled with 'V' and 'I' at its connection point. The diagram includes various electrical symbols: a circle with a cross for the Mains, a circle with a dot for the Genset, and a battery symbol for the Battery. Arrows indicate the direction of power flow: a downward arrow from the Mains, an upward arrow from the Genset, and a downward arrow from the Battery.

The diagram illustrates a power management system for a mobile robot. It features three primary power sources: Mains (AC), Solar (DC), and Battery (DC). A Power Management System (PMS) is connected to the Mains and Solar sources. The Solar source is connected to a solar panel and a DC-DC converter. The Battery source is connected to a battery pack. All three sources are connected to a common bus that feeds the Consumers. The diagram includes voltage (V) and current (I) measurement points and a blue line indicating the PMS control path.

Batería de grupo electrógeno solar híbrido acoplado a red interconectada



Red múltiple con batería

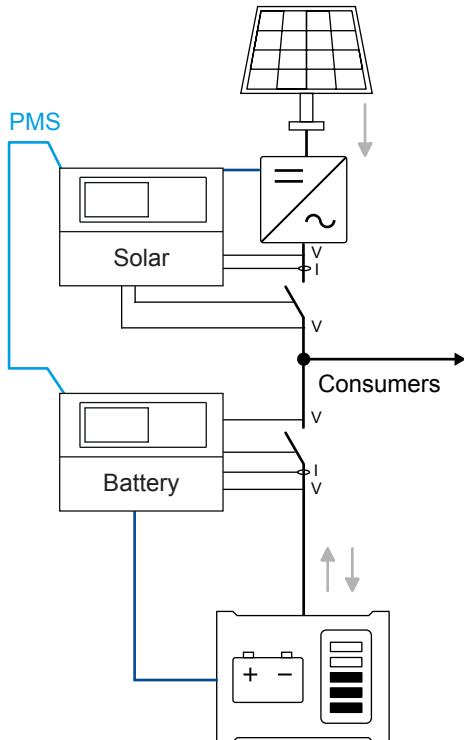


1.3.2 Fuera de red interconectada (off-grid)

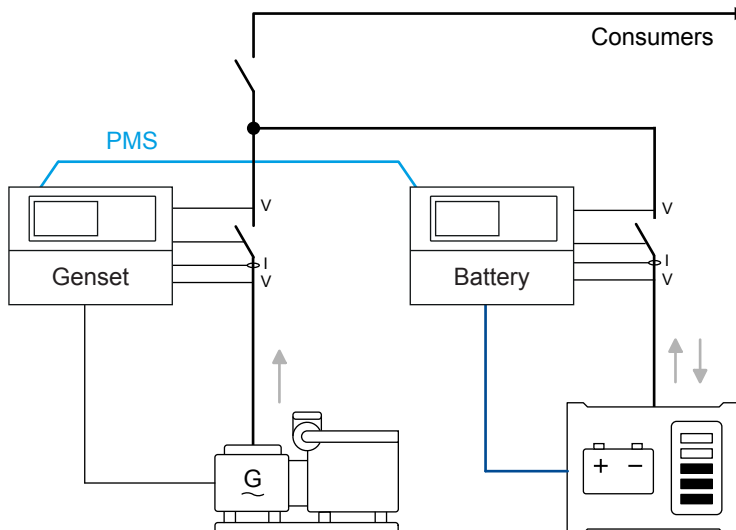
Los controladores de batería proporcionan flexibilidad para aplicaciones fuera de red interconectada.

Estas configuraciones de controlador se pueden utilizar en aplicaciones nuevas. Para utilizar estas configuraciones en aplicaciones existentes, todos los controladores de grupo electrógeno, red, batería y solares deben sustituirse por controladores DEIF. Los controladores BTB existentes se pueden sustituir o tratar como BTB controlados externamente.

Fuera de red interconectada con solar y batería

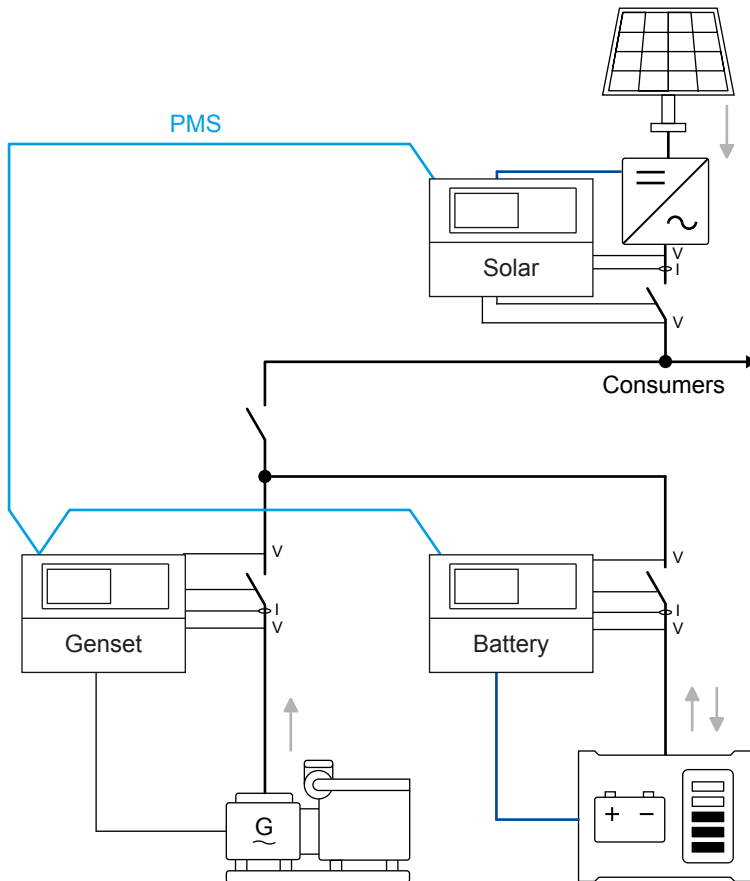


Fuera de red interconectada con grupo(s) electrógeno(s) y batería



Para mejorar la calidad de la potencia, el controlador de batería puede suministrar picos de carga mientras se produce el arranque de grupos electrógenos con el fin de mejorar la calidad de la energía eléctrica. El controlador de batería es compatible con la carga, por lo que el grupo electrógeno pueden funcionar en su punto de carga óptimo. Si el ESS está diseñado para suministrar la carga en barras, el ESS puede ser la única fuente conectada a las barras.

Fuera de red interconectada con grupo(s) electrógeno(s), solar y batería



1.4 Gestión de potencia

1.4.1 Introducción

El sistema de gestión de potencia suministra automáticamente la potencia necesaria para la carga de manera eficiente, segura y fiable.

El sistema de gestión de potencia:

- Carga y descarga automáticamente el SAE
- Utiliza automáticamente el SAE como reserva rotativa para FV y microrredes
- Arranca y para automáticamente los generadores
- Cierra y abre automáticamente los interruptores
- Optimiza la carga del grupo electrógeno diésel para lograr una alta eficiencia y una baja huella de carbono.
- Optimiza el consumo de combustible
- Equilibra las cargas en el sistema
- Despliega la lógica de la planta
- Asegura que el sistema sea seguro

Puede monitorear todo el sistema de gestión de potencia desde una página de supervisión gráfica en el utility software. También puede ver el estado de marcha, las horas de operación, el estado de los interruptores, el estado de la red y las barras, el consumo de combustible, etc.

Sistema multi-maestro

El sistema de gestión de potencia es un sistema multi-maestro para aumentar la fiabilidad. En un sistema multi-maestro, todos los datos vitales se transmiten entre los controladores, de tal modo que el controlador conozca el estado de gestión de potencia (cálculos y posición) en la aplicación. Como consecuencia de ello, la aplicación no tiene un solo controlador maestro.

Secciones del sistema de barras

La planta puede subdividirse utilizando entre uno y ocho interruptores acopladores de barras. Esto permite operar diferentes secciones de la planta en diferentes modos operativos de planta. Por ejemplo, puede utilizar esto para realizar un test de una sección o para dividir la carga en cargas primarias y secundarias.

1.4.2 Modos de planta de gestión de potencia

Los modos de planta son configurables y se pueden cambiar en todo momento. Todos los modos pueden combinarse con el modo Automático en Fallo de Red (AMF). Puede utilizar los controladores para las siguientes aplicaciones:

Modos de planta estándar	Aplicaciones
Modo Isla	Planta generadora con generadores en sincronismo.
Automático en fallo de red (AMF)	Plantas de potencia crítica/de emergencia en espera, generador para arranque tras apagón.
Potencia fija	Planta generadora con consigna de kW fija (incluida carga de consumos de la instalación).
Recorte de puntas de demanda	Planta generadora en la cual el generador suministra la demanda de carga punta en paralelo a la red.
Transferencia de carga	Modo de planta en el cual la carga se transfiere de la red al generador. Por ejemplo, períodos de picos de demanda o períodos con riesgo de cortes de suministro eléctrico.
Exportación de potencia a la red	Planta generadora con consigna de kW fija (excluida la carga de consumos de la instalación).

1.4.3 Características de gestión de potencia

Características de gestión de potencia	Premium
Operación de gestión de potencia*: • Números de controladores de generador • Número de controladores de red • Número de controladores de interruptores acopladores de barras (BTB) • Número de controladores solares • Número de controladores de batería/almacenamiento (BESS) • Número de controladores de carga (ALC-4)	32 32 8 16 16 8
Preparado para híbrido (compatible con controladores de batería/almacenamiento y solares)	●
Controladores de grupo electrógeno y de batería/almacenamiento: Gestión de relés de tierra	●
Soporte del controlador de la carga (compatible con ALC-4)	●
Arranque y parada dependientes de la carga del grupo electrógeno	●
EasyConnect	●
Reparto de carga asimétrica entre grupos electrógenos	●
N + X (Modo seguro)	●
Selección de las prioridades de grupo(s) electrógeno(s): • Manual • Horas de operación • Optimización del combustible	● ● ●
Parada de seguridad del grupo electrógeno	●

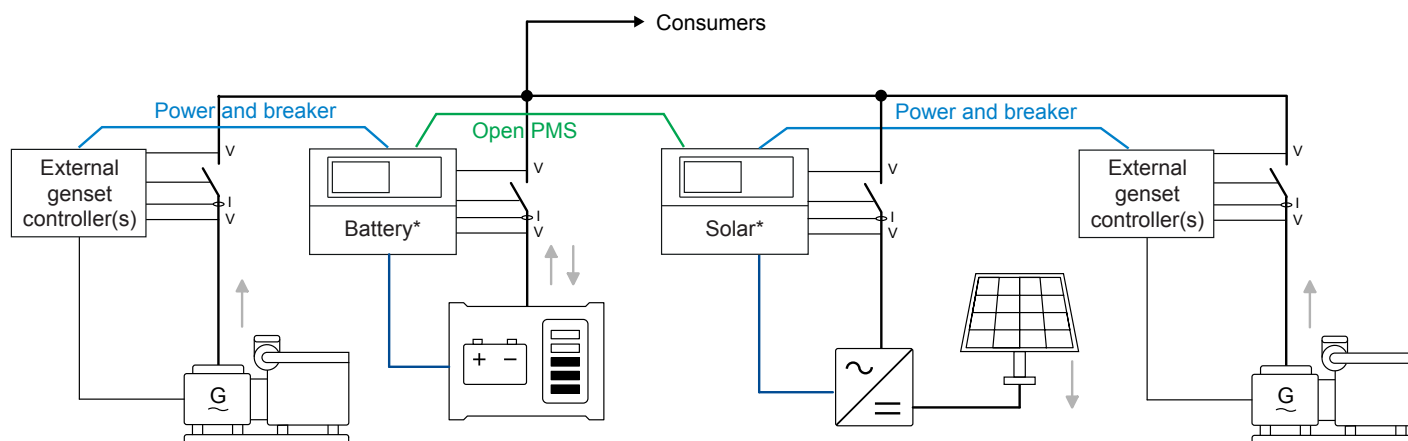
*Restricciones en los controladores

ID 1 to 24	ID 25 to 32	ID 33 to 40
Genset (1 to 32)		
Mains (1 to 32)		
	Solar (25 to 40)	
	Battery/Storage (25 to 40)	
	ALC-4 (25 to 40)	
		BTB (33-40)
		External BTB (33-40)

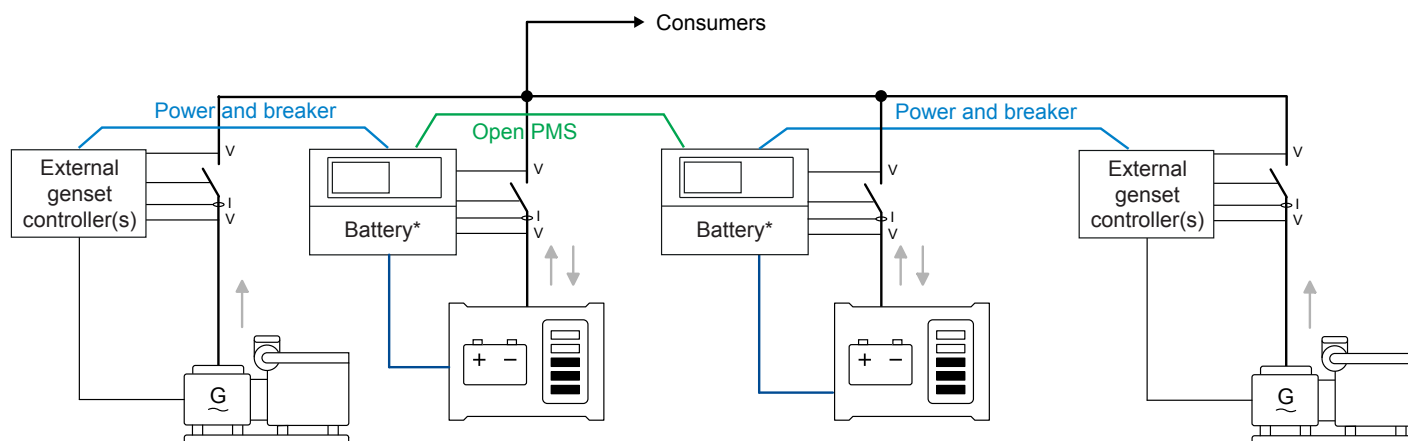
1.5 Esquemas unifilares de aplicaciones para PMS abiertos

1.5.1 PMS abierto fuera de red interconectada

Solar fuera de red interconectada, batería y grupo electrógenos externos



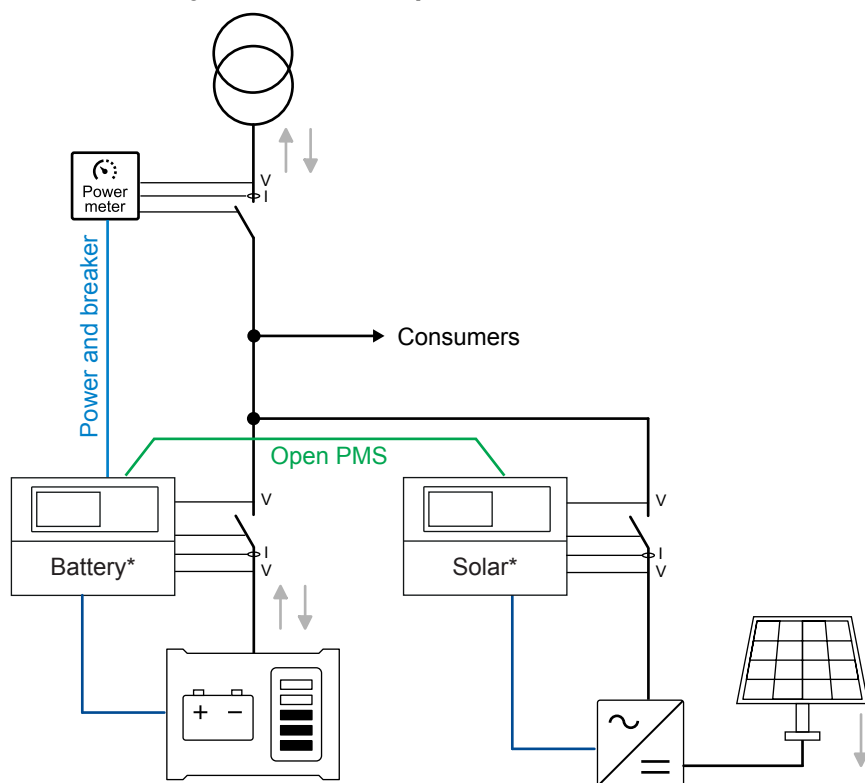
Baterías fuera de red interconectada y grupo electrógenos externos



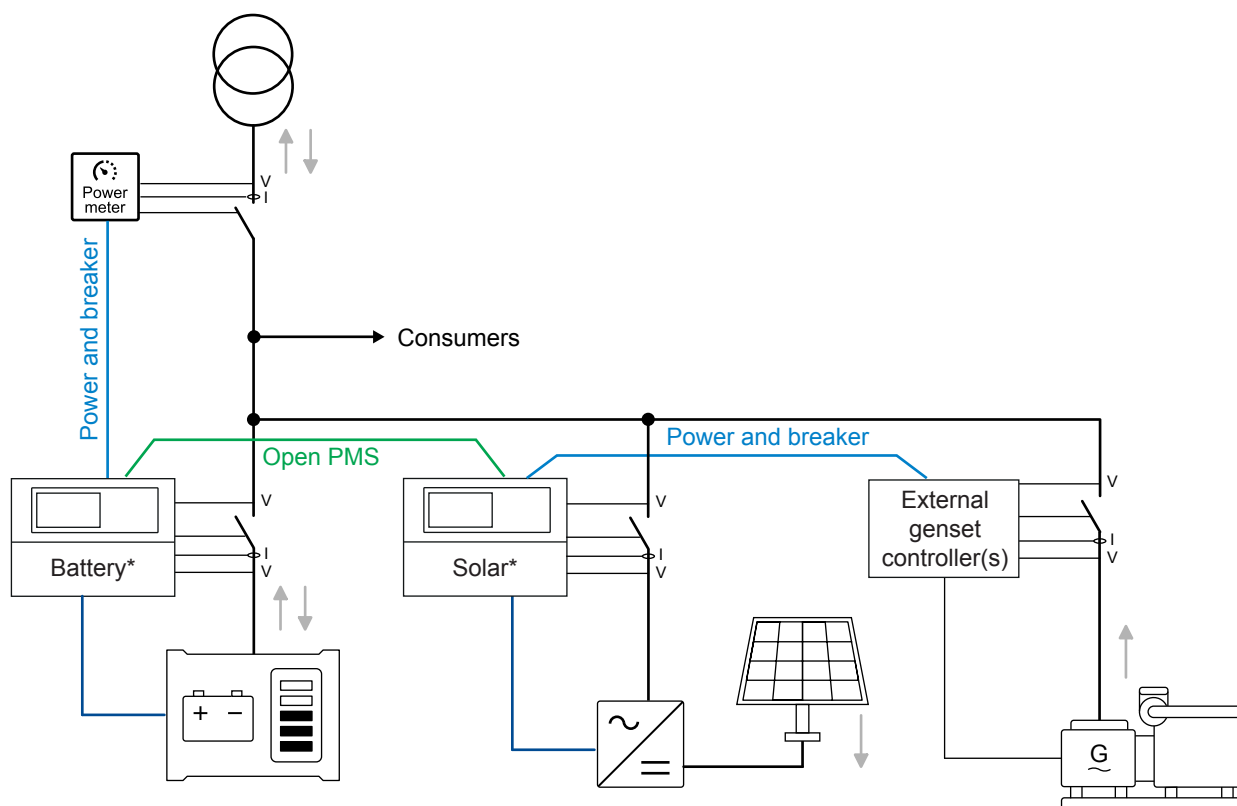
NOTE * Se pueden usar múltiples controladores en la aplicación. Las mediciones de potencia pueden conectarse al controlador solar o de batería más cercano.

1.5.2 PMS abierto acoplado a red interconectada (grid-tied)

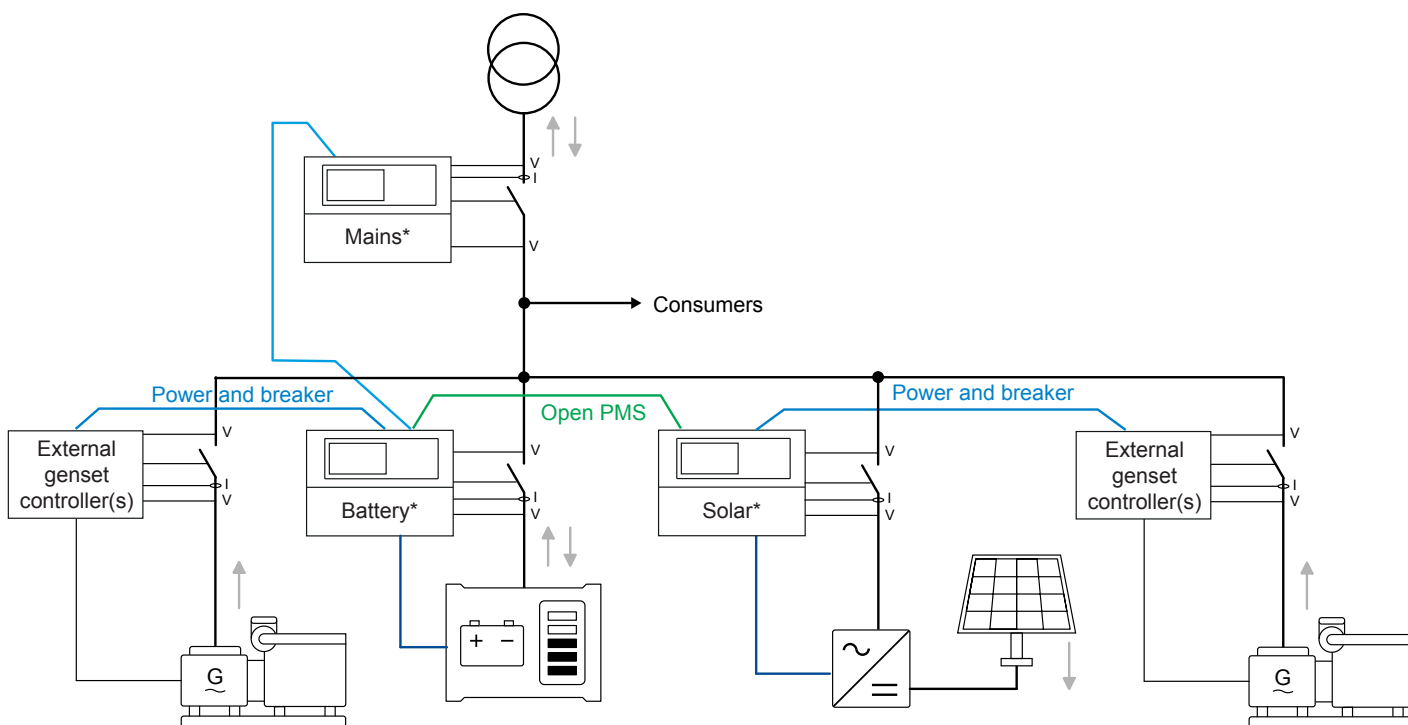
Solar, batería y red externa acoplados a red interconectada



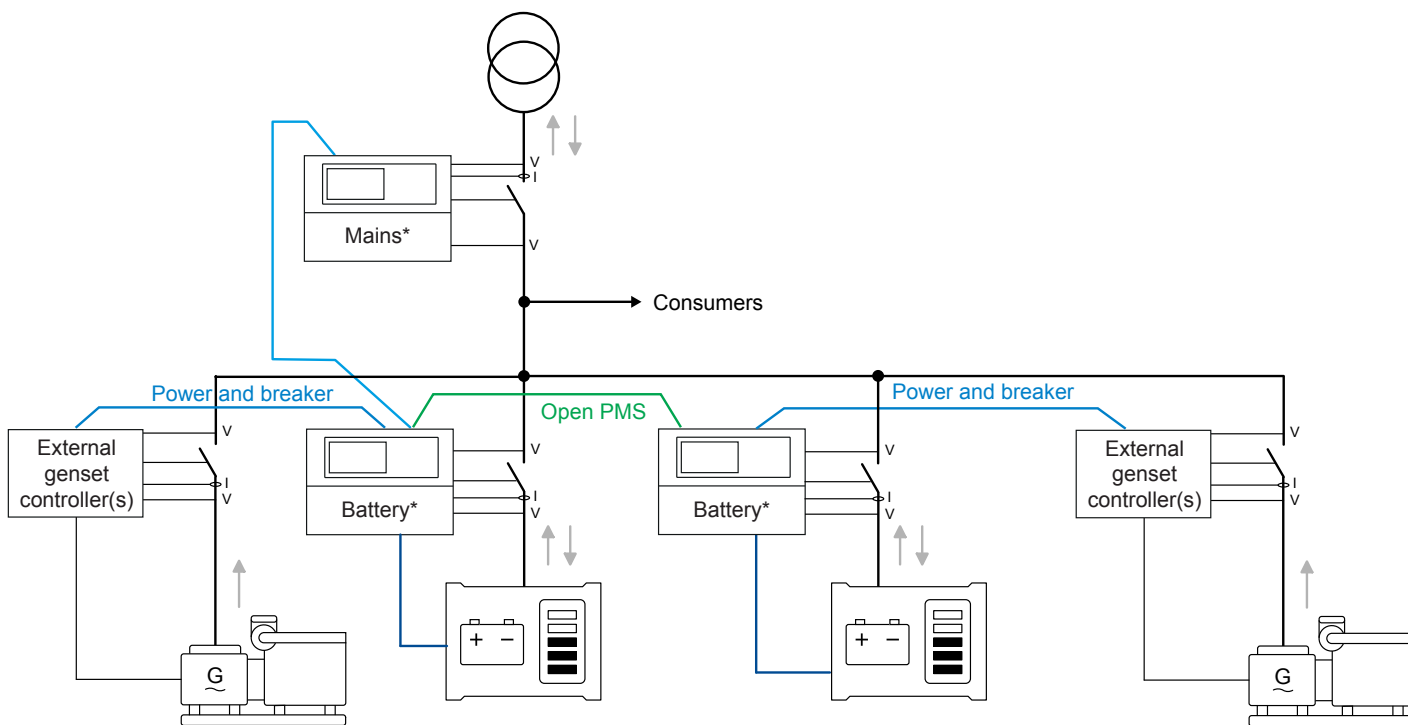
Solar, batería, grupos electrógenos externos y red externa acoplados a red interconectada



Solar, batería, red y grupos electrógenos externos acoplados a red interconectada



Baterías, red y grupos electrógenos externos acoplados a red interconectada



NOTE * Se pueden usar múltiples controladores en la aplicación. Las mediciones de potencia pueden conectarse al controlador de batería o solar más cercano.

1.6 PMS abierto

El PMS abierto es un sistema de gestión de potencia que consta de controladores de batería y/o solares. El PMS abierto también puede incluir un controlador de red. Los controladores de batería y/o solares reciben mediciones de potencia de las fuentes de potencia controladas externamente. Por tanto, pueden utilizar PMS abierto para añadir gestión de potencia a una instalación existente con grupos electrógenos de terceros.

El PMS abierto suministra automáticamente la potencia necesaria para la carga de manera eficiente, segura y fiable:

- Maximiza automáticamente la potencia fotovoltaica
- Optimiza automáticamente la potencia del SAE
- Cierra y abre automáticamente los interruptores
- Equilibra las cargas en el sistema
- Despliega la lógica

Los datos operativos del PMS abierto se pueden mostrar gráficamente en la pantalla del controlador. También se puede supervisar el PMS abierto desde una página de supervisión gráfica en el utility software.

Características del PMS abierto

Características del PMS abierto	Premium
Límites de operación de la gestión de potencia: • Controladores de generador externos por controlador de batería/solar • Controladores de red* • Conexiones de red externa • Controladores de batería/almacenamiento (BESS)* • Controladores solares*	16 32 1 16 16
EasyConnect	●
Fuentes externas incluidas en la potencia disponible: • Suministro de la carga de barras • Cargar baterías • Carga mínima y óptima del grupo electrógeno	● ● ● ●
Arranque global o local de grupos electrógenos externos	●

*Restricciones en los controladores

ID 1 to 24	ID 25 to 32	ID 33 to 40
Mains (1 to 32)		
	Solar (25 to 40)	
	Battery/Storage (25 to 40)	

Modos de planta con un controlador de red

Con un controlador de red, el PMS abierto soporta:

- Consigna de potencia de red configurable
- Modo operativo de red configurable
- Señal de arranque automático para la aplicación al controlador de red
- Funciones PMS estándar del controlador de red, incluidos puntos de consigna de $\cos \varphi$ y control del interruptor de red

Modos de planta estándar	Aplicaciones
Modo Isla	Planta generadora con generadores en sincronismo.
Automático en fallo de red (AMF)	Plantas de potencia crítica/de emergencia en espera, generador para arranque tras apagón.
Potencia fija	Planta generadora con consigna de kW fija (incluida carga de consumos de la instalación).
Recorte de puntas de demanda	Planta generadora en la cual el generador suministra la demanda de carga punta en paralelo a la red.

Modos de planta estándar	Aplicaciones
Transferencia de carga	Modo de planta en el cual la carga se transfiere de la red al generador. Por ejemplo, períodos de picos de demanda o períodos con riesgo de cortes de suministro eléctrico.
Exportación de potencia a la red	Planta generadora con consigna de kW fija (excluida la carga de consumos del edificio)

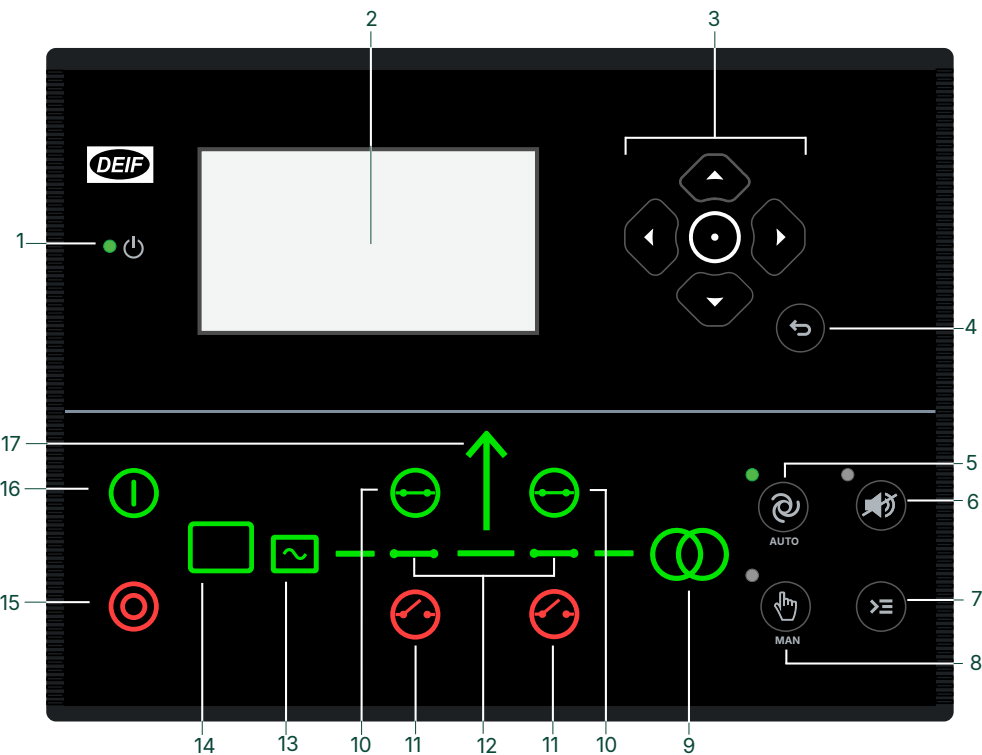
Modos de planta con una red externa

El controlador de batería o solar conectado a la red externa funciona como controlador *Mains lite* y controla el modo de red.

Modos de planta estándar	Aplicaciones
Potencia fija	Planta generadora con consigna de kW fija (incluida carga de consumos de la instalación).
Recorte de puntas de demanda	Planta generadora en la cual el generador suministra la demanda de carga punta en paralelo a la red.
Exportación de potencia a la red	Planta generadora con consigna de kW fija (excluida la carga de consumos del edificio)

NOTE Para un interruptor de red externo abierto, el PMS abierto no puede sincronizarse para que el interruptor de red pueda cerrarse. Es decir, el PMS abierto funciona en modo isla y no puede volver a sincronizarse.

1.7 Diseño de la pantalla

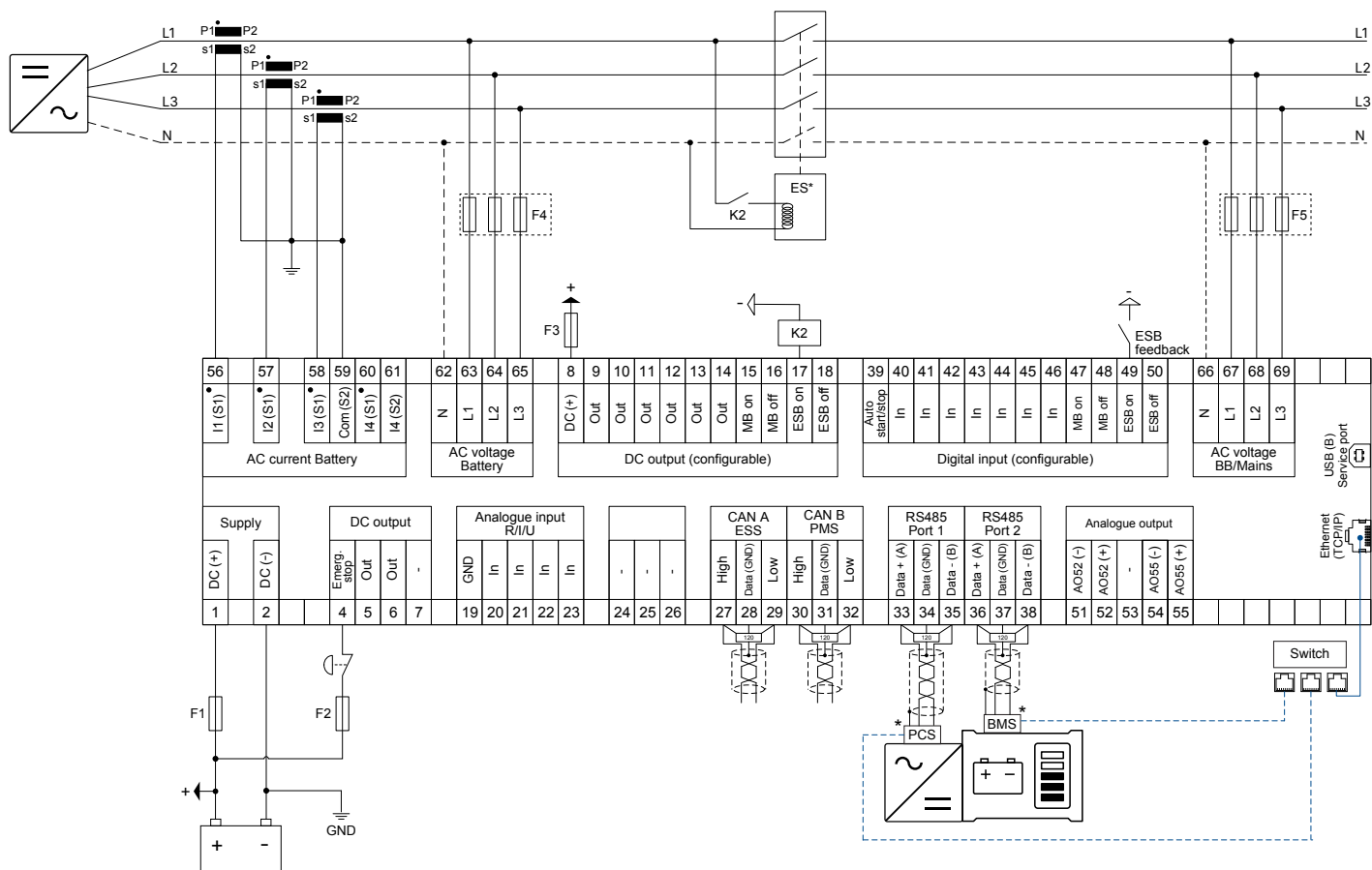


N.º	Nombre	Función
1	Potencia	Verde: La alimentación del controlador está ENCENDIDA (ON). APAGADO: La alimentación del controlador está APAGADA (OFF).
2	Pantalla de visualización*	Resolución: 240 x 128 px. Área de visualización: 88,50 x 51,40 mm. Seis líneas, cada una de 25 caracteres.

N.º	Nombre	Función
3	Botones de navegación	Mover el selector hacia arriba, hacia abajo, hacia la izquierda y hacia la derecha por la pantalla.
	 Botón Intro	Confirma la selección.
4	 Botón Atrás	Ir a la página anterior.
5	 Modo AUTO	El controlador arranca y para automáticamente (y conecta y desconecta) el sistema de baterías. El controlador regula automáticamente la potencia hacia y desde el sistema de baterías. No se requiere ninguna acción por parte del operador.
6	 Silenciar la bocina	Para una bocina de alarma (si ha sido configurada) y entra en el menú de Alarma.
7	 Menú de accesos directos	Acceso al menú de salto, selección de modo, test, test de ledes y batería.
8	 Modo Manual	El operador o una señal externa también pueden arrancar o parar, y abrir y cerrar el interruptor de la batería. No son posibles las acciones automáticas del controlador. El controlador realiza una sincronización automática antes de cerrar un interruptor y se descarga automáticamente antes de abrir un interruptor.
9	Símbolo de red	Verde: La tensión y la frecuencia de red/barras son correctas. El controlador puede sincronizar y cerrar el interruptor. Rojo: Fallo de tensión de red/barras.
10	 Cerrar interruptor	Pulsar para cerrar el interruptor.
11	 Abrir interruptor	Pulsar para abrir el interruptor.
12	Símbolo de interruptor	Verde: El interruptor está cerrado. Verde destellante: En sincronización o descarga. Rojo: Fallo de interruptor.
13	Convertidor de potencia	Verde: La tensión y la frecuencia del convertidor de potencia son correctas. El controlador puede sincronizar y cerrar el interruptor. Verde destallante: La tensión y la frecuencia del convertidor de potencia son correctas, pero el temporizador de V y Hz correctas aún está en marcha. El controlador no puede cerrar el interruptor. Rojo: La tensión del convertidor de potencia es demasiado baja para medirla.
14	Sistema de gestión de batería	Verde: Hay señal de disponibilidad del sistema de baterías. Verde destallante: El sistema de baterías se está preparando. Rojo: El sistema de baterías no está en marcha o no hay señal de disponibilidad.
15	Parada	Para el convertidor de potencia si se selecciona el modo Manual.
16	Start	Arranca el convertidor de potencia si se selecciona el modo Manual.
17	Símbolo de carga	APAGADO: Aplicación de gestión de potencia Verde: La tensión y la frecuencia de suministro son correctas. Rojo: Fallo de tensión/frecuencia de suministro.

NOTE * Puede utilizar la pantalla para monitorear la operación de la batería.

1.8 Cableado típico para el controlador de batería



NOTE * ES: Disyuntor ES opcional.

* BMS y PCS: El controlador puede utilizar RS-485 o comunicación Ethernet. La comunicación RS-485 se realizará en cadena margarita desde un puerto.

NOTE El puerto RS-485 1 tiene aislamiento galvánico, y el puerto RS-485 2 no.

Fusibles:

- F1: Fusible con retardo máx. DC 2 A/interruptor MCB, curva c
- F2: Fusible con retardo máx. CC 6 A/interruptor MCB, curva c
- F3: Fusible con retardo máx. DC 4 A/interruptor MCB, curva b
- F4, F5: Fusible con retardo máx. AC 2 A/interruptor MCB, curva c

1.9 Funciones y características

1.9.1 Funciones de batería

Funciones de batería	Premium
Sistema de potencia CC-CC (PDS): Solar acoplado en CC o cargador CC, limitación de corriente y reserva rotativa para las barras de CC	●
Control de interruptor de almacenamiento de energía (ESB)	●
Monitoreo de consumo de energía	●
Gestión de potencia	●
Control de potencia reactiva	●
Compensación de potencia dinámica configurable para la referencia de potencia de batería (opcional)	●

Funciones de batería	Premium
Control PID específico de batería configurable (opcional)	6
Carga hotelera	●

Funciones del sistema de gestión de batería	Premium
Comunicación BMS	●
Derrateo basado en el estado del BMS	●
Derrateo basado en la temperatura	●
Monitoreo de consumo de energía	●
Alarmas de mantenimiento	●
Carga de mantenimiento	●
Control de interruptor de CC	●

Funciones del convertidor de potencia	Premium
Comunicación PCS y BCU	●
Derratee la salida del convertidor de potencia en función de la carga/descarga máxima del BMS y del nivel de carga (SOC).	●
Control de rampas de aumento y reducción de potencia • Parámetros para forzar la rampa, invalidarla y ajustar los intervalos de cambio de la misma.	●
Equilibrado del SOC entre baterías en paralelo (opcional)	●
Maestro isócrono fuera de red interconectada para la regulación de potencia reactiva (opcional)	●
Alarmas de mantenimiento	●
Señal de arranque configurable	●
Control del convertidor de potencia mediante salida analógica (opcional): • Salida analógica del controlador • Salida analógica de un módulo externo (IOM 230)	● ●

Paquetes de protección	Premium
Protección BMS	●
Protección del inverter	●

Funciones de gestión de potencia	Premium
Programadores de comandos	●
Selección de las prioridades del generador: • Optimización del combustible • Arranque automático del grupo electrógeno por bajo nivel de carga	● ●
Punto de carga óptimo para los grupos electrógenos • Arranque/parada dinámica del grupo electrógeno	●

NOTE Si necesita utilizar controladores redundantes (opción T1), utilice un controlador de batería ASC-4.

1.9.2 Funciones generales del controlador

Funciones de corriente alterna	Premium
Conjuntos de parámetros nominales	4
Seleccionar la configuración de corriente alterna: • 3 fases/3 conductores • 3 fases/4 conductores • 2 fases/3 conductores (L1/L2/N o L1/L3/N) • 1 fase/2 conductores L1	● ● ● ●
100 hasta 690 V AC (seleccionable)	●
TI -/1 o -/5 (seleccionable)	●
Medición de 4. ^a corriente: Potencia procedente de la red, de grupo electrógeno o de FV.	●

Funciones generales	Premium
Emulación para test y puesta en servicio simulada	●
Secuencias de test integradas (Test simple, test de carga, test completo y test de alimentación auxiliar)	●
Lógica de PLC (M-Logic)	80 líneas
Contadores, incluidos: • Maniobras del interruptor • Contador de kWh (día, semana, mes, total) • Contador de kVArh (día, semana, mes, total)	● ● ● ●
Reguladores PID de uso general (Las 2 × salidas analógicas integradas pueden utilizar estas referencias del regulador PID)	6
4 salidas analógicas adicionales (utilizando 2 × IOM 230)	●
Rechazo y añadido de carga simple	●
Tipo de controlador cambiabile	●

Funciones de ajustes y parámetros	Premium
EasyConnect (configuración rápida)	●
Nivel de permisos de usuario	●
Configuración protegida por contraseña	●
Elaboración de curvas de tendencias en el software USW	●
Históricos de eventos con contraseña, hasta 500 entradas	●

Funciones de visualización e idioma	Premium
Soporta múltiples idiomas (incluido el chino, el ruso y otros idiomas con caracteres especiales)	●
20 pantallas gráficas configurables	●
Pantalla gráfica de seis líneas:	●
Parámetros que se pueden modificar en la unidad de pantalla	●

Funciones de Modbus	Premium
Modbus RS-485	●
Modbus TCP/IP	●
Área de Modbus configurable	●

1.9.3 Comunicación BMS, BCU y PCS

El controlador admite una amplia gama de protocolos BMS, BCU y PCS.

Implementación de nuevos protocolos

Dado que cada año se lanzan nuevos sistemas, los desarrolladores de DEIF implementan ininterrumpidamente nuevos protocolos. Si su sistema no figura en lista, póngase en contacto con DEIF. Podemos colaborar con usted para implementar rápidamente el protocolo necesario.



More information

Véase **Nota de aplicación, compatibilidad del controlador híbrido de DEIF** para obtener una lista de los protocolos soportados.

1.9.4 Emulación

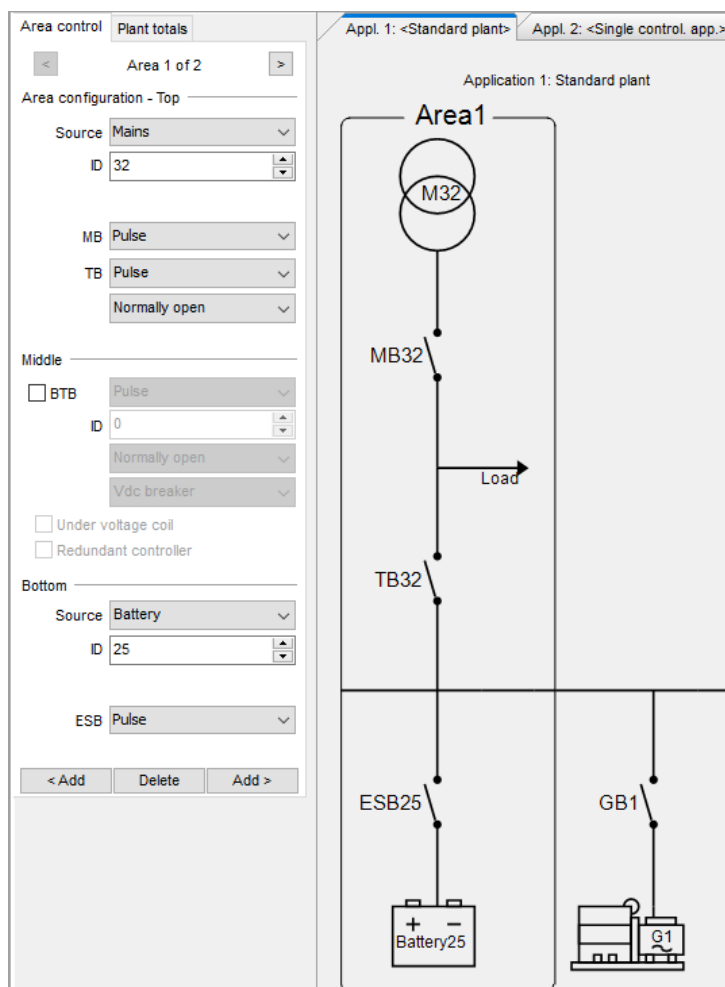
El controlador incluye una herramienta de emulación para verificar y probar la funcionalidad de la aplicación, por ejemplo, los modos de planta y las lógicas, la gestión de interruptores y el funcionamiento del generador y de la red.

La emulación de la aplicación resulta útil a la hora de impartir cursos de formación, personalizar los requisitos de la planta y para testar una funcionalidad básica que deba ser configurada o verificada.

1.9.5 Fácil configuración con el utility software

Poner a punto fácilmente una aplicación con un PC y el utility software.

También puede utilizar el utility software para configurar rápidamente las entradas, las salidas y los parámetros.



1.10 Sinopsis de protecciones

Protecciones	Alarmas	ANSI	Tiempo de actuación
Sobreintensidad rápida	2	50P	<40 ms
Sobreintensidad	4	50TD	<200 ms
Sobreintensidad dependiente de la tensión	1	50 V	
Sobretensión	2	59	<200 ms
Subtensión	3	27P	<200 ms
Sobrefrecuencia	3	81O	<300 ms
Subfrecuencia	3	81U	<300 ms
Asimetría de tensión	1	47	<200 ms
Asimetría de intensidad	1	46	<200 ms
Subexcitación o importación de potencia reactiva	1	32RV	<200 ms
Sobreexcitación o exportación de potencia reactiva	1	32FV	<200 ms
Sobrecarga*	5	32F	<200 ms
Sobreintensidad de tiempo inverso IEC/IEEE	1	51	-
Sobrecorriente de tiempo inverso en neutro	1	50N	-

Protecciones	Alarmas	ANSI	Tiempo de actuación
Sobrecorriente de tiempo inverso de tierra	1	50G	-
Sobretensión de barras	3	59P	<50 ms
Subtensión de barras	4	27P	<50 ms
Sobrefrecuencia de barras	3	81O	<50 ms
Subfrecuencia de barras	4	81U	<50 ms
Parada de emergencia	1		<200 ms
Alimentación auxiliar baja	1	27DC	
Alimentación auxiliar alta	1	59DC	
Disparo externo del interruptor ES	1		
Alarmas de fallo de sincronización	1/ interruptor		
Fallo de apertura de interruptor	1/ interruptor	52BF	
Fallo de cierre de interruptor	1/ interruptor	52BF	
Fallo de posición de interruptor	1/ interruptor	52BF	
Error de secuencia de fases	1	47	
Error de descarga	1		
Fallo Hz/V	1		
NO en Automático	1		
Desfase vectorial	1	78	<40 ms
ROCOF (df/dt)	1	81R	<130 ms

NOTE * Puede configurar estas protecciones para sobrecarga o potencia inversa.

2. Productos compatibles

2.1 Unidad de pantalla táctil: TDU

TDU es una pantalla táctil preprogramada (www.deif.com/products/tdu-series). La TDU se puede utilizar para estos controladores:

- iE 150 Generator, Mains, BTB, Battery and Solar
- AGC 150 Generator (grupo electrógeno), Mains (red) y BTB (interruptor acoplador de barras)
- ASC 150 Solar y Storage
- AGC-4 Mk II Generator, Mains y BTB
- ASC-4 Solar y Battery
- AGC-4 Generator, Mains y BTB

2.2 Medidores de potencia

Se requieren mediciones de potencia en aplicaciones de controlador único, así como en aplicaciones de PMS abierto. El controlador puede recibir mediciones de estos medidores de potencia DEIF:

- **MIB 8000C** (www.deif.com/products/mib-8000c)
- **MIC-2 MKII** (www.deif.com/products/mic-2-mkii)
- **MTR-4** (www.deif.com/products/mtr-4)



More information

Véase **Nota de aplicación, compatibilidad del controlador híbrido DEIF** para los medidores de potencia soportados de otros proveedores.

NOTE Como alternativa, puede utilizar el USW para configurar el controlador y que use Modbus para leer valores desde su analizador de red. El controlador puede leer P, Q y hasta cuatro entradas digitales.

2.3 Mediciones de potencia de grupos electrógenos

Se requieren mediciones de potencia en aplicaciones de controlador único, así como en aplicaciones de PMS abierto. El controlador puede recibir mediciones de estos controladores de grupos electrógenos DEIF:

- **iE 150 Generator** (www.deif.com/products/ie-150/)
- **AGC 150 Generator** (www.deif.com/products/agc-150-generator)
- **AGC-4 Mk II Genset** (www.deif.com/products/agc-4-mk-ii)
- **AGC-4 Genset** (www.deif.com/products/agc-4)
- **CGC 400** (www.deif.com/products/cgc-400)



More information

Véase **Nota de aplicación, compatibilidad del controlador híbrido DEIF** para las mediciones de potencia soportadas de otros proveedores de grupos electrógenos.

2.4 Gestión de potencia

Puede utilizar estos controladores junto con un sistema de gestión de potencia:

- **iE 150 Generator, Red, BTB, Battery and Solar** (www.deif.com/products/ie-150)
- **AGC 150 Generator** (www.deif.com/products/agc-150-generator)
- **AGC 150 Mains** (www.deif.com/products/agc-150-mains)
- **AGC 150 BTB** (www.deif.com/products/agc-150-btb)
- **ASC 150 Solar** (www.deif.com/products/asc-150-solar)

- **ASC 150 Storage** (www.deif.com/products/asc-150-storage)
- **AGC-4 Mk II Grupo electrógeno, Red, BTB, Grupo y Planta** (www.deif.com/products/agc-4-mk-ii)
- **AGC-4 Grupo electrógeno, Red, BTB, Grupo y Planta** (www.deif.com/products/agc-4)
- **ASC-4 Solar** (www.deif.com/products/asc-4-solar)
- **ASC-4 Battery** (www.deif.com/products/asc-4-battery)
- **ALC-4 (Controlador automático de carga)** (www.deif.com/products/alc-4)

2.5 PMS abierto

Puede utilizar estos controladores junto con un sistema de gestión de potencia abierto:

- **iE 150 Battery, Solar y Mains** (www.deif.com/products/ie-150)
- **ASC 150 Solar** (www.deif.com/products/asc-150-solar)
- **ASC 150 Storage** (www.deif.com/products/asc-150-storage)
- **AGC 150 Mains** (www.deif.com/products/agc-150-mains)
- **ASC-4 Solar** (www.deif.com/products/asc-4-solar)
- **ASC-4 Battery** (www.deif.com/products/asc-4-battery)
- **AGC-4 Mk II Mains** (www.deif.com/products/agc-4-mk-ii)

También puede utilizar **iE 150 Generator**, **AGC 150 Generator**, **AGC-4 Mk II Genset** y/o **AGC-4 Genset** como grupos electrógenos externos. Es decir, los controladores de grupo electrógeno no forman parte del PMS abierto. También pueden enviar sus mediciones de potencia a los controladores del PMS abierto mediante el bus CAN.

2.6 Servicio de monitorización remota: Insight

Insight es un servicio de monitorización remota de reacción rápida (www.deif.com/products/insight). Incluye datos en tiempo real del grupo electrógeno, un dashboard personalizable, seguimiento vía GPS, gestión de equipos y de usuarios, alertas por correo electrónico y/o SMS y gestión de datos en la nube.

2.7 Entradas y salidas adicionales

El controlador utiliza comunicación vía bus CAN con:

- **CIO 116** es un módulo de expansión de entradas remotas (www.deif.com/products/cio-116).
- **CIO 208** es un módulo de expansión de salidas remotas (www.deif.com/products/cio-208).
- **CIO 308** es un módulo de E/S remoto (www.deif.com/products/cio-308).
- **IOM 220** y **IOM 230**, cada uno de ellos, dispone de dos salidas analógicas. Pueden utilizarse para control PID de uso general.

2.8 Panel adicional de operador AOP-2

El controlador utiliza comunicación vía bus CAN con el panel de operador adicional (AOP-2). Configurar el controlador utilizando M-Logic. A continuación, en el AOP-2, el operador puede:

- Utilizar los botones para enviar comandos al controlador.
- Ver cómo se encienden los LEDs para indicar estados y/o alarmas.

Puede configurar y conectar dos AOP-2s si el controlador incorpora el paquete de software premium.

2.9 Otros equipos

DEIF cuenta con una extensa gama de otros equipos compatibles. A continuación encontrará algunos ejemplos:

- **Sincronoscopios**

- **CSQ-3** (www.deif.com/products/csq-3)
- **Cargadores de baterías/suministro eléctrico**
 - **DBC-1** (www.deif.com/products/dbc-1)
- **Transformadores de intensidad**
 - **ASK** (www.deif.com/products/ask-asr)
 - **KBU** (www.deif.com/products/kbu)
- **Transductores**
 - **MTR-4** (www.deif.com/products/mtr-4)

2.10 Tipos de controladores

Parámetro	Ajuste	Tipo de controlador	Software mínimo
9101	Unidad de grupo electrógeno	Controlador autónomo del generador	Core (Esencial)
	Unidad de grupo electrógeno	Controlador de generador(es)	Sincro.
	Controlador de red	Controlador de red	Sincro.
	Unidad Bus Tie Breaker	Controlador de interruptor acoplador de barras (BTB)	Sincro.
	Unidad Genset Hybrid	Controlador híbrido grupo electrógeno-solar	Sincro.
	Unidad Engine Drive	Controlador de propulsión de motor de combustión	Core (Esencial)
	Unidad de pantalla remota	Pantalla remota	Ninguna
	Unidad Battery	Controlador de almacenamiento de batería	Premium
	Unidad Solar	Controlador solar	Premium
	Unidad ATS	Conmutador de transferencia automática (transición abierta)	Core (Esencial)
	Unidad ATS	Conmutador de transferencia automática (transición cerrada)	Sincro.
	Unidad Genset PMS lite	Controlador PMS lite	Sincro.

Paquetes de software y tipos de controlador

El paquete de software del controlador determina las funciones que el controlador puede utilizar.

- **Core (Esencial)**
 - Puede cambiar el tipo de controlador a cualquier otro controlador que utilice **Core**.
- **Sincro.**
 - No puede cambiar el tipo de controlador.
- **PM** (gestión de potencia)
 - No puede cambiar el tipo de controlador.
- **Premium**
 - Puede cambiar el tipo de controlador a cualquier otro tipo de controlador.
 - Todas las funciones son compatibles.

Puede seleccionar el tipo de controlador en Ajustes básicos > Ajustes del controlador > Tipo.

NOTE Para los controladores iE 150 Marine, consulte: www.deif.com/products/ie-150-marine.

3. Especificaciones técnicas

3.1 Especificaciones eléctricas

Alimentación eléctrica

Rango de alimentación eléctrica	Tensión nominal: 12 V DC o 24 V DC Rango de servicio: 6,5 hasta 36 V DC
Tensión soportada	Polaridad inversa
Inmunidad a la pérdida de la alimentación eléctrica	0 V DC durante 50 ms (partiendo de mín. 6 V DC)
Protección contra volcado de la carga del suministro eléctrico	Protección contra volcado de la carga conforme a ISO 16750-2 test A
Potencia absorbida	5 W típica 12 W máx.
Reloj en tiempo real (RTC)	Respaldo de hora y fecha

Monitoreo de tensión de alimentación

Intervalo de medida	0 hasta 36 V DC Tensión de servicio continua máx.: 36 V DC
Resolución	0,1 V
Precisión	$\pm 0,35$ V

Medición de tensión

Rango de tensión	Rango nominal: 100 hasta 690 V entre fases (en altitudes superiores a 2000 m, derratear hasta máx. 480 V)
Tensión soportada	$U_n + 35$ % permanentemente, $U_n + 45$ % durante 10 segundos Rango de medición respecto a la nominal: 10 hasta 135 % Rango bajo, nominal 100 hasta 260 V: 10 hasta 351 V AC entre fases Rango alto, nominal 261 hasta 690 V: 26 hasta 932 V AC entre fases
Precisión de tensión	± 1 % de la nominal dentro de un margen de 10 a 75 Hz $+1/-4$ % de la nominal dentro de un margen de 3,5 a 10 Hz
Rango de frecuencia	3,5 hasta 75 Hz
Precisión de frecuencia	$\pm 0,01$ Hz dentro de un margen de 60 hasta 135 % de la tensión nominal $\pm 0,05$ Hz dentro de un margen de 10 hasta 60 % de la tensión nominal
Impedancia de entrada	4 M Ω /fase a tierra y 600 k Ω fase/neutro

Medición de corriente

Rango de intensidad	Nominal: -/1 A y -/5 A Rango: 2 hasta 300 %
Número de entrada de TI	4
Intensidad medida máx.	3 A (-/1 A) 15 A (-/5 A)
Corriente soportada	7 A permanente 20 A durante 10 segundos 40 A durante 1 segundo
Precisión de corriente	De 10 a 75 Hz:

Medición de corriente	
	• ± 1 % del valor nominal del 2 al 100% de la intensidad • ± 1 % de la intensidad medida del 100 al 300 % de la intensidad De 3,5 a 10 Hz: • $\pm 1/-4$ % de la nominal del 2 al 100 % de la intensidad • $+1/-4$ % de la intensidad medida del 100 al 300 % de la intensidad
Impedancia de carga	Máx. 0,5 VA

Medición de potencia	
Precisión de la potencia	± 1 % de la nominal dentro de un margen de 35 a 75 Hz
Precisión del factor de potencia	± 1 % de la nominal dentro de un margen de 35 a 75 Hz

Entradas digitales	
Número de entradas	12 entradas digitales Conmutación negativa
Tensión máxima de entrada	+36 V DC respecto a negativo del suministro de planta
Tensión mínima de entrada	-24 V DC respecto a negativo del suministro de planta
Fuente de corriente (limpieza de contactos)	Inicial 10 mA, permanente 2 mA

Salidas de corriente continua (DC)	
Número de salidas de 3 A	2 salidas Corriente transitoria de arranque 15 A DC y 3 A permanente, tensión de alimentación 0 hasta 36 V DC Ensayo de vida útil según UL/ULC6200:2019 1.ª: 24 V, 3 A, 100000 ciclos (con un diodo externo de libre circulación)
Número de salidas de 0,5 A	10 salidas Corriente transitoria de arranque 2 A DC y 0,5 A permanente, tensión de alimentación 4,5 a 36 V DC
Común	12/24 V DC

Entradas analógicas	
Número de entradas	4 entradas analógicas
Rango eléctrico	Configurable como: • Entrada digital de conmutación negativa • Sensor 0 V hasta 10 V • Sensor 4 mA hasta 20 mA • Sensor 0 Ω a 2,5 kΩ
Precisión	Corriente: • Precisión: ± 20 uA $\pm 1,00$ % de lectura Tensión: • Rango: 0 hasta 10 V DC • Precisión: ± 20 mV $\pm 1,00$ % de lectura RMI 2 conductores BAJA (LOW): • Rango: 0 hasta 800 Ω • Precisión: ± 2 Ω $\pm 1,00$ % de lectura RMI 2 conductores, ALTA (HIGH):

Entradas analógicas	
	- Rango: 0 hasta 2500 Ω - Precisión: $\pm 5 \Omega \pm 1,00$ % de lectura

Salidas analógicas	
Tipo de salida	Salida de tensión c.c. (DC) aislada
Rango de tensión	-10 hasta +10 V DC
Resolución	Inferior a 1 mV
Tensión máxima	Salida 52: ± 550 V Salida 55: ± 3 kV
Carga mínima	500 Ω
Precisión	± 1 % del valor de configuración

Unidad de pantalla	
Tipo	Pantalla de visualización de gráficos (monocromo)
Resolución	240 x 128 píxeles
Navegación	Navegación por menús con cinco teclas
Libro registro de históricos de datos	Función de registro de datos y generación de curvas de tendencias
Idioma	Visualización multilingüe

3.2 Especificaciones medioambientales

Condiciones operativas	
Temperatura de servicio (incluida pantalla de visualización)	-40 hasta +70 °C (-40 hasta +158 °F)
Temperatura de almacenamiento (incluida pantalla de visualización)	-40 hasta +85 °C (-40 hasta +185 °F)
Precisión y temperatura	Coefficiente de temperatura: 0,2% del fondo de escala por cada 10 °C
Altitud de operación	0 hasta 4000 metros con derrateo
Humedad de servicio	Calor húmedo cíclico, 20/55 °C a una humedad relativa del 97 %, 144 horas. Conforme a IEC 60255-1 Calor húmedo en régimen estacionario, 40 °C a una humedad relativa del 93 %, 240 horas. Conforme a IEC 60255-1
Variación de la temperatura	70 hasta -40 °C, 1 °C / minuto, 5 ciclos. Conforme a IEC 60255-1
Grado de protección	IEC/EN 60529 - IP65 (frontal del módulo cuando éste está instalado en el panel de control con la junta de estanqueidad suministrada) - IP20 en el lado de los terminales
Vibraciones	Respuesta: 10 hasta 58,1 Hz, 0,15 mmpp 58,1 hasta 150 Hz, 1 g. Conforme a IEC 60255-21-1 (clase 2) Ensayo de resistencia: 10 hasta 150 Hz, 2 g. Conforme a IEC 60255-21-1 (clase 2) Vibraciones sísmicas: 3 hasta 8,15 Hz, 15 mmpp 8,15 hasta 35 Hz, 2 g. Conforme a IEC 60255-21-3 (clase 2)

Condiciones operativas	
Impactos	10 g, 11 ms, semisenoidal. Conforme a IEC 60255-21-2 Respuesta (clase 2) 30 g, 11 ms, semisenoidal. Conforme a IEC 60255-21-2 Aceleración soportada (clase 2) 50 g, 11 ms, semisenoidal. Conforme a IEC 60068-2-27, test Ea Ensayado con tres impactos en cada dirección en tres ejes (total de 18 impactos por ensayo)
Resistencia a golpes	20 g, 16 ms, onda semisenoidal conforme a IEC 60255-21-2 (clase 2) Ensayado con 1000 impactos en cada dirección en tres ejes (con un total de 6000 impactos por ensayo)
Aislamiento galvánico	Puerto CAN 2 (CAN B): 550 V, 50 Hz, 1 minuto Puerto 1 RS 485: 550 V, 50 Hz, 1 minuto Ethernet: 550 V, 50 Hz, 1 minuto Salida analógica 51-52 (GOV): 550 V, 50 Hz, 1 minuto Salida analógica 54-55 (AVR): 3000 V, 50 Hz, 1 minuto Nota: No existe aislamiento galvánico en el puerto CAN 1 (CAN A) ni en el puerto RS-485 2
Seguridad	Cat. de instalación. III 600 V Grado de contaminación 2 IEC/EN 60255-27
Inflamabilidad	Todas las piezas de plástico son autoextinguibles según UL94-V0
Compatibilidad electromagnética (CEM)	IEC/EN 60255-26

3.3 Homologado por UL/cUL

Requerimientos	
Instalación	Debe instalarse de conformidad con el Reglamento Electrotécnico NEC (EE.UU.) o CEC (Canadá)
Envolvente	Se requiere una envolvente de tipo 1 (superficie plana) adecuada Sin ventilación/con ventilación con filtros para un entorno controlado/grado de contaminación 2
Montaje	Montaje en superficie plana
Conexiones	Utilizar solo conductores de cobre para 90 °C
Sección de conductores	AWG 30-12
Bornes	Par de apriete: 5-7 lb-in.
Transformadores de intensidad	Utilizar transformadores de intensidad de aislamiento Homologados o Reconocidos
Circuitos de comunicación	Solo conectar a circuitos de comunicación de un sistema/equipo homologado

3.4 Comunicación

Comunicación	
CAN A	Puerto CAN - SAE Puede conectar éstos en cadena (y operar los mismos simultáneamente): - CIO 116, CIO 208 y CIO 308 - IOM 220 e IOM 230 Conexión de datos de 2 conductores + común, o 3 hilos No aislado

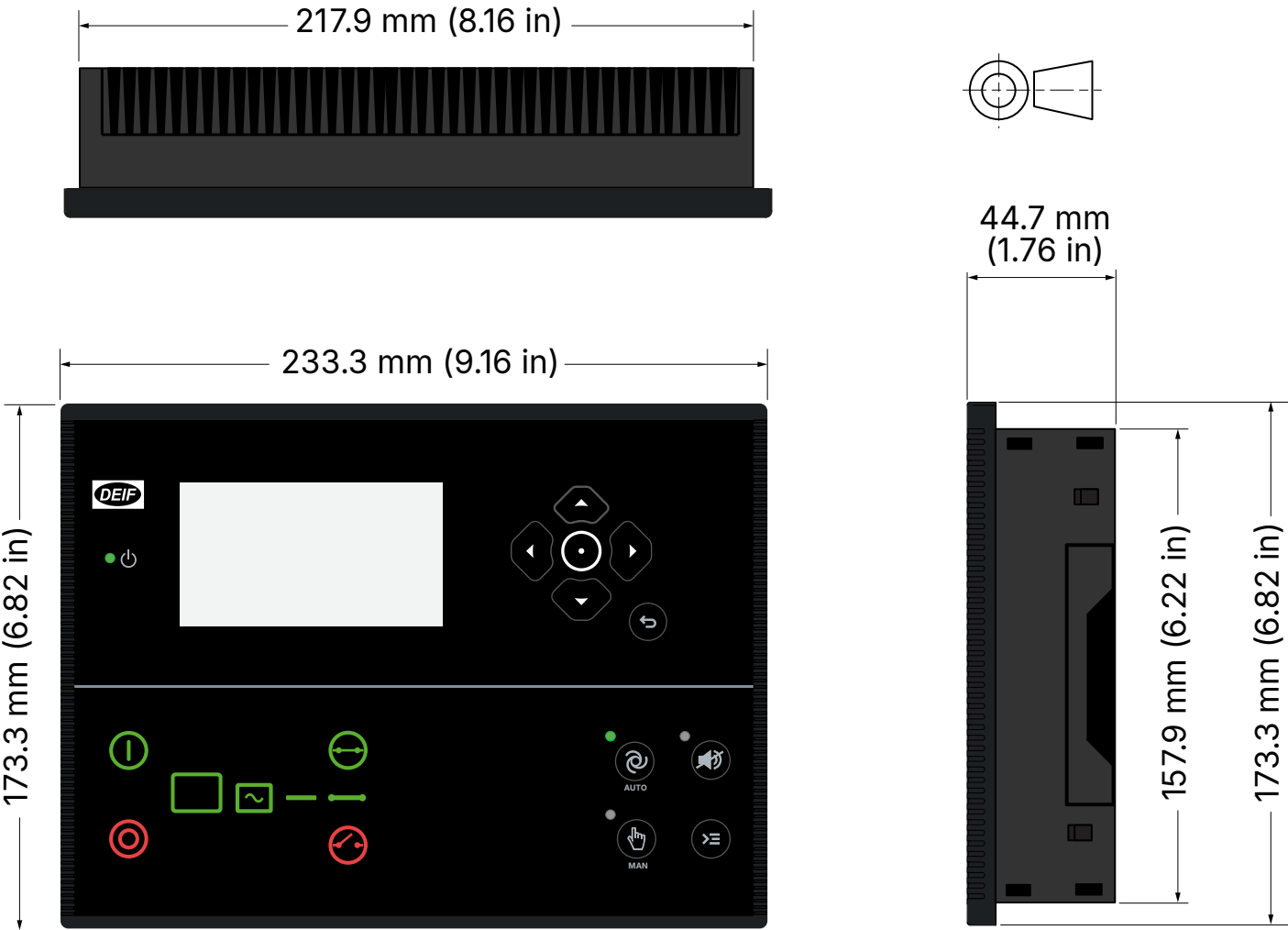
Comunicación	
	Se requiere resistencia terminadora externa (120 Ω + cable adaptador)
CAN B	Puerto CAN - PMS Se utiliza para: - Comunicación de gestión de potencia - AOP-2 Conexión de datos de 2 conductores + común, o 3 hilos Aislado Se requiere resistencia terminadora externa (120 Ω + cable adaptador) PMS 125 kbits y 250 kbits
Puerto 1 RS-485	Se utiliza para: - Maestro de Modbus a PCS/BCU, BMS y PDS - Medidores de potencia - Modbus RTU, PLC, SCADA, monitoreo remoto (Insight) Conexión de datos de 2 conductores + común, o 3 hilos Aislado Se requiere resistencia terminadora externa (120 Ω + cable adaptador) 9600 hasta 115200
Puerto 2 RS-485	Se utiliza para: - Maestro de Modbus a PCS/BCU, BMS y PDS - Medidores de potencia - Modbus RTU, PLC, SCADA, monitoreo remoto (Insight) Conexión de datos de 2 conductores + común, o 3 hilos No aislado Se requiere resistencia terminadora externa (120 Ω + cable adaptador) 9600 hasta 115200
RJ45 Ethernet	Se utiliza para: - Maestro de Modbus a PCS/BCU, BMS y PDS - Modbus conectado con PLC, SCADA, etc. - Sincronización de tiempos NTP con servidores NTP - Comunicación del sistema de gestión de potencia (PMS) entre controladores iE 150, AGC 150 y ASC 150. - Utility Software para PC Aislado Autodetección de puerto Ethernet 10/100 Mbits
USB	Puerto de servicio (USB-B)

3.5 Homologaciones

Normas
CE
Controladores con certificación UL/ULC conforme a UL 6200:2019, 1.ª edición, para uso en producción de energía

NOTE Véase www.deif.com para conocer las homologaciones más recientes.

3.6 Dimensiones



Dimensiones y peso	
Dimensiones	Longitud: 233,3 mm (9,16 pulg.) Altura: 173,3 mm (6,82 pulg.) Profundidad: 44,7 mm (1,76 pulg.)
Abertura en cuadro	Longitud: 218,5 mm (8,60 pulg.) Altura: 158,5 mm (6,24 pulg.) Tolerancia: ± 0,3 mm (0,01 pulg.)
Grosor máx. de cuadro	4,5 mm (0,18 pulg.)
Montaje	Homologado por UL/cUL: Tipo de dispositivo completo, tipo abierto 1 Homologado por UL/cUL: Para uso en una superficie plana de envoltente tipo 1
Peso	0,79 kg

3.7 Piezas de repuesto y accesorios

Nombre	Detalles	Incluido con el controlador
Kit de conectores	Un juego de regletas de terminales.	●
Abrazaderas de fijación	Abrazaderas para montar el controlador.	●

Nombre	Detalles	Incluido con el controlador
J4	Cable Ethernet para PC, cruzado, 3 m. Homologado según UL94 (V1) Peso 0,2 kg (0,4 lbs).	
J7	Cable de PC para el Utility Software(USB), 3 m. Homologado según UL94 (V1) Peso 0,2 kg (0,4 lbs).	

4. Información legal

Descargo de responsabilidad

DEIF A/S se reserva el derecho a realizar, sin previo aviso, cambios en el contenido del presente documento.

La versión en inglés de este documento siempre contiene la información más reciente y actualizada acerca del producto. DEIF no asumirá ninguna responsabilidad por la precisión de las traducciones y éstas podrían no haber sido actualizadas simultáneamente a la actualización del documento en inglés. Ante cualquier discrepancia entre ambas versiones, prevalecerá la versión en inglés.

Derechos de autor

© Copyright DEIF A/S. Reservados todos los derechos.

4.1 Versión de software

Este documento se basa en la versión de software 1.35 del IE 150.