



KES Plus

Medidor de energía KNX

ZIO-KESP

Versión del programa de aplicación: [1.1]

Edición del manual: [1.1]_a

www.zennio.com

CONTENIDO

| | |
|---|----|
| Contenido..... | 2 |
| 1 Introducción..... | 3 |
| 1.1 KES Plus..... | 3 |
| 1.2 Instalación..... | 4 |
| 1.2.1 Transformador de corriente..... | 5 |
| 1.3 Magnitudes medidas..... | 7 |
| 1.4 Inicialización de Datos de energía tras descarga..... | 10 |
| 1.5 Puesta en hora..... | 12 |
| 1.6 Notificación visual..... | 13 |
| 2 Configuración..... | 14 |
| 2.1 General..... | 14 |
| 2.2 Fases..... | 18 |
| 2.2.1 Configuración general..... | 18 |
| 2.2.2 Sistema monofásico..... | 19 |
| 2.2.3 Sistema trifásico..... | 25 |
| 2.3 Tarifas..... | 28 |
| 2.4 Notificaciones..... | 30 |
| 2.4.1 Notificación n..... | 31 |
| 2.5 Alarmas..... | 32 |
| 2.5.1 Alarma n..... | 32 |
| 2.6 Funciones lógicas..... | 34 |
| ANEXO I: Objetos de comunicación..... | 35 |

1 INTRODUCCIÓN

1.1 KES PLUS

El **KES Plus** (*KNX Energy Saver*) de Zennio es un economizador de energía de energía eléctrica para sistemas monofásicos o trifásicos.

Es capaz de medir y notificar en el sistema KNX, no solo la energía consumida o producida, sino también el coste asociado en función de 6 tarifas diferentes, las emisiones de CO₂, la potencia activa y reactiva, factor de potencia y otra información relacionada con el uso de energía eléctrica en la instalación.

Además, es posible configurar alarmas y notificaciones como aviso cuando la potencia excede los límites establecidos para, por ejemplo, desconectar sistemas de baja prioridad con el fin de reducir el consumo.

Las características más destacadas del KES Plus son:

- Compatibilidad con frecuencias de 50 y 60 Hz.
- Compatibilidad con instalaciones **monofásicas** y **trifásicas**.
- **3 canales de entrada** para supervisar hasta tres líneas monofásicas independientes o bien una única línea trifásica.
- Medida de potencia y energía, coste y emisiones en **hasta 3 registros** (uno **total** y dos **parciales**).
- Contador de **hasta 6 tarifas** para el cálculo del coste del consumo energético.
- **4 Alarmas** de potencia excesiva y de baja potencia.
- Hasta **15 notificaciones** de diferentes situaciones: sobretensión, caída de tensión, exceso de consumo, generación de energía, coste o emisiones de CO₂.
- Sincronización con **reloj KNX** externo.
- **10 funciones lógicas** multioperación personalizables.
- **Heartbeat** o envío periódico de confirmación de funcionamiento.

1.2 INSTALACIÓN

El medidor de energía KES Plus se conecta al bus KNX a través de los terminales de conexión incorporados.

Los transformadores de corriente Zennio (**ZN1AC-CST60** y **ZN1AC-CST120**) se conectarán a los canales de entrada de KES Plus.

La instalación debe tener accesible el neutro. La fase/línea y el neutro se conectarán directamente en los terminales indicados.

Una vez que el dispositivo es alimentado con tensión a través del bus KNX, se podrá descargar tanto la dirección física como el programa de aplicación asociado.

En la Figura 1 **Error! No se encuentra el origen de la referencia.** se muestra el esquema de elementos de KES Plus.

1. Fase/Línea (tensión)
2. Neutro (tensión)
3. Botón de programación
4. LED de programación
5. LED de estado de línea/fase
6. Conexión transformadores de corriente
7. Conector KNX
8. LED de estado trifásico.
9. Transformador de corriente

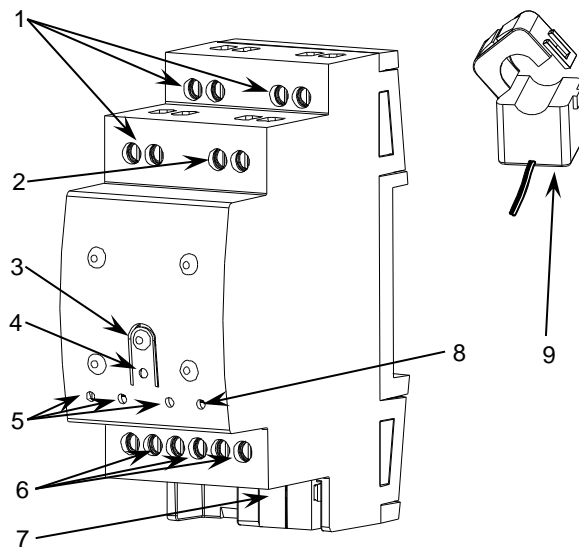


Figura 1. KES Plus. Esquema de elementos.

A continuación, se presenta una descripción de estos elementos:

- **Fase/línea (tensión) (1):** entradas para la conexión de las fases/líneas.
- **Neutro (2):** entrada para la conexión del neutro.
- **Botón de programación (3):** una pulsación corta sobre este botón sitúa al dispositivo en modo programación, y el LED asociado (4) se ilumina en rojo.

Nota: Si este botón se mantiene pulsado en el momento en que se aplica la tensión al bus, el dispositivo entra en **modo seguro**. El LED reacciona parpadeando en rojo cada 0,5 segundos

- **Conexión transformadores de corriente (6):** entradas para la conexión de los transformadores de corriente. Se utilizará un transformador por cada línea eléctrica a medir. Así pues, los dos cables de cada transformador se insertarán en los dos puntos de conexión de uno de los canales de entrada. Por ejemplo, si se desea efectuar mediciones sobre tres líneas, habrá que conectar un transformador a los puntos de conexión CT1 +/- (identificados como "fase 1" en el programa de aplicación monofásico), otro transformador a los puntos CT2 +/- ("fase 2") y un tercer transformador a los puntos de conexión CT3 +/- ("fase 3"). En el caso de la versión trifásica, cada transformador se destinará a medir una de las tres fases de la instalación.

Para obtener información detallada acerca de las características técnicas del dispositivo, así como información de seguridad y sobre su instalación, consúltese la **hoja técnica** incluida en el embalaje original y que también se encuentra disponible en la página web <http://www.zennio.com>.

1.2.1 TRANSFORMADOR DE CORRIENTE

A continuación, se describe la instalación de los transformadores **ZN1AC-CST60** y **ZN1AC-CST120**:

- Tirar de la pestaña y **abrir** la pinza del transformador.
- Colocar el transformador alrededor del cable de la **fase a medir** respetando la polaridad de la línea.

Importante: debe insertarse una única línea de fase a través del transformador, no el cable completo con el neutro o el resto de fases.

- **Cerrar** el transformador asegurando el clip lateral.
- Conectar **los dos cables** del transformador en la base de conexión de KES Plus (6)

Téngase en cuenta que KES Plus sólo puede utilizarse para medir consumos de **corriente alterna**.

Nota: es **muy importante** recordar que no deben conectarse tensiones de red (230 V) ni otro tipo de tensiones externas a ningún punto del bus KNX ni directamente a la base de conexión de las sondas del KES Plus.

1.3 MAGNITUDES MEDIDAS

A continuación, se describen las magnitudes medidas por el KES Plus que pueden enviarse al bus para monitorización y gestión energética.

T → magnitud disponible para sistemas trifásicos.

M → magnitud disponible para sistemas monofásicos.

Magnitudes medidas por cada conductor o fase:

- **Tensión (T/M)**: se expresa en valor eficaz y en unidades de milivoltios [mV].
- **Intensidad (T/M)**: se expresa en valor eficaz y en unidades de miliamperios [mA].
- **Potencia activa (M)**: potencia útil capaz de transformar la energía eléctrica en trabajo. Se medirá en vatios [W] o kilovatios [kW], según se seleccione por parámetro, con una resolución de 2W. El signo de esta magnitud indica si la potencia se está consumiendo o generando:
 - Potencia activa > 0 → Potencia activa consumida (el receptor funciona como carga, absorbiendo potencia de la red).
 - Potencia activa < 0 → Potencia activa generada (el receptor funciona como generador inyectando potencia a la red).
- **Factor de potencia (M)**: expresa la relación entre potencia activa y aparente y es un valor adimensional.
- **Energía activa (M)**: integración en el tiempo de la potencia activa. Se mostrará desglosada en dos objetos, energía activa consumida y energía activa generada (valores siempre positivos). Sus unidades serán vatios hora [W·h] o kilovatios hora [kW·h] según se indique por parámetro.

Medidas globales:

- **Frecuencia (T/M)**: media ponderada de las frecuencias de cada fase conectada. Se medirá en hertzios [Hz].
- **Potencia activa (T/M)**: suma aritmética de las potencias activas de cada fase. Resolución: 8W.

- **Potencia reactiva (T/M):** potencia desarrollada en circuitos capacitivos e inductivos. Se medirá en voltamperios reactivos [VAr] o kilovoltamperios reactivos [kVAr] según se seleccione por parámetro. Tendrá dos posibles significados según su signo.
 - Potencia reactiva inductiva tendrá signo positivo en consumo y negativo en generación, siendo la carga mayoritariamente de tipo inductivo.
 - Potencia reactiva capacitiva: la potencia reactiva tendrá signo negativo en consumo y positivo en generación, siendo la carga mayoritariamente capacitiva.

- **Factor de potencia (T/M):** relación entre potencia activa y aparente global.

- **Energía activa (T/M):** integración en el tiempo de la potencia activa global. Se mostrará desglosada en dos objetos, energía activa consumida y energía activa generada que no podrán ser negativos. Sus unidades serán vatios hora [W·h] o kilovatios hora [kW·h] según se indique por parámetro.

- **Energía reactiva (T/M):** integración en el tiempo de la potencia reactiva global. Se mostrará desglosada en dos objetos, energía reactiva inductiva y energía reactiva capacitiva que no podrán ser negativos. Sus unidades serán voltamperio reactivo hora [VAr·h] o kilovoltamperio reactivo hora [kVAr·h] según se indique por parámetro.

- **Desequilibrio en tensión y en intensidad (T):** mide, en formato porcentual, la diferencia entre las tensiones y las corrientes aplicadas en cada una de las fases. El cálculo se realiza en base a la aproximación de la normativa IEC 61000-2-1, IEC 61000-4-27, ANSI C84.1 para tensiones de fase.

$$D_i = \frac{I_{max} - I_{med}}{I_{med}} 100\%; D_v = \frac{V_{max} - V_{med}}{V_{med}} 100\%$$

La siguiente tabla muestra un resumen de estas magnitudes.

| Fase / Global | Magnitud | Unidades | Monofásico | Trifásico |
|---------------|-----------------------------|----------------|------------|-----------|
| Por fase | Tensión | mV | ✓ | ✓ |
| | Intensidad | mA | ✓ | ✓ |
| | Potencia activa | W / kW | ✓ | |
| | Energía activa consumida | W·h / kW·h | ✓ | |
| | Energía activa generada | W·h / kW·h | ✓ | |
| | Factor de potencia | - | ✓ | |
| Global | Frecuencia | Hz | ✓ | ✓ |
| | Potencia activa | W / kW | ✓ | ✓ |
| | Potencia reactiva | VAr / kVAr | ✓ | ✓ |
| | Energía activa consumida | W·h / kW·h | ✓ | ✓ |
| | Energía activa generada | W·h / kW·h | ✓ | ✓ |
| | Energía reactiva inductiva | VAr·h / kVAr·h | ✓ | ✓ |
| | Energía reactiva capacitiva | VAr·h / kVAr·h | ✓ | ✓ |
| | Factor de potencia | - | ✓ | ✓ |
| | Desequilibrio en tensión | % | | ✓ |
| | Desequilibrio en intensidad | % | | ✓ |

Tabla 1. Magnitudes medidas en sistemas monofásicos y trifásicos.

1.4 INICIALIZACIÓN DE DATOS DE ENERGÍA TRAS DESCARGA

Es importante tener presente que, por defecto, los registros de energía (ya sean totales o parciales) y, por tanto, los datos acumulados hasta el momento, se ponen a cero al reprogramar el dispositivo desde ETS.

Si fuese necesario recuperar los valores previos, antes de efectuar la descarga se deberá activar en ETS para esos registros la opción de mantener el valor actual, o bien parametrizarse un valor inicial de energía (ver secciones 2.2.2.2 y 2.2.3 para más detalles).

También hay ciertos objetos con el *flag* W habilitado, de forma que se pueden inicializar escribiendo directamente el valor deseado en el objeto de comunicación.

Notas:

- En configuración **monofásica** solo se pueden inicializar por parámetro los registros de energía desglosados por cada fase, no los globales.
- Los **registros de energía reactiva** solo pueden inicializarse por objeto. Se recomienda inicializarlos tras la primera puesta en marcha ya que pueden tener valores no válidos.

La Tabla 2 muestra las opciones disponibles para establecer el valor inicial en cada uno de los registros de energía. Las opciones son:

- Por parámetro.
- Por objeto: escribiendo el valor deseado en el objeto correspondiente.
- Reinicio de registro: para el caso de registros parciales, reiniciando los datos del mismo (puesta a cero), mediante el objeto de comunicación de reinicio.

| Fase / Global | | Magnitud | Iniciación | |
|---------------|------------------|-----------------------------|---|---|
| | | | Monofásico | Trifásico |
| Por fase | Registro total | Energía activa consumida | - Por parámetro - Por objeto | |
| | | Energía activa generada | - Por parámetro - Por objeto | |
| | Registro parcial | Energía activa consumida | - Por parámetro - Reinicio de registro | |
| | | Energía activa generada | - Por parámetro - Reinicio de registro | |
| Global | Registro total | Energía activa consumida | - | - Por parámetro - Por objeto |
| | | Energía activa generada | - | - Por parámetro - Por objeto |
| | | Energía reactiva capacitiva | - Por objeto | - Por objeto |
| | | Energía reactiva inductiva | - Por objeto | - Por objeto |
| | Registro parcial | Energía activa consumida | - Reinicio de registro | - Por parámetro - Reinicio de registro |
| | | Energía activa generada | - Reinicio de registro | - Por parámetro - Reinicio de registro |
| | | Energía reactiva capacitiva | - Reinicio de registro | - Reinicio de registro |
| | | Energía reactiva inductiva | - Reinicio de registro | - Reinicio de registro |

Tabla 2 Iniciación de magnitudes de consumo.

1.5 PUESTA EN HORA

Para ciertas funcionalidades, como los registros periódicos o la fecha de inicio de cada registro, es necesaria la puesta en hora del KES Plus a través de un reloj maestro de la instalación.

Durante la inicialización, el KES Plus solicitará la hora al bus KNX a través de los objetos de **“Fecha”** y **“Hora del día”**. Se enviarán hasta cuatro solicitudes (tras un tiempo de espera personalizable).

Notas:

- *El KES Plus lleva la cuenta del tiempo internamente, pero los ajustes horarios deberán notificársele mediante eventos externos a fin de que la temporización periódica de los registros se mantenga sincronizada.*
- *Es recomendable la sincronización periódica del reloj interno del KES Plus. Por ello y para minimizar posibles desfases tras un funcionamiento prolongado, se realizan peticiones de lectura periódicas cada 15 minutos.*

1.6 NOTIFICACIÓN VISUAL

El KES Plus cuenta con cuatro ledes indicadores que ofrecen información sobre el consumo en cada una de las fases en sistemas monofásicos o el consumo de las tres fases en sistemas trifásicos.

Los ledes son bicolors. El color indicará si se está consumiendo o generando energía en la fase:

- Led amarillo: consumo de energía. $P_{fase} > 0$.
- Led verde: generación de energía. $P_{fase} < 0$.

La iluminación de los ledes es intermitente. La frecuencia de iluminación es proporcional al valor de la potencia:

$$t_{on} = \frac{P_{fase}}{P_{max}} * T$$

$$t_{off} = T - t_{on}$$

Donde P_{max} es configurable por parámetro y T es un periodo fijo de 1 segundo.

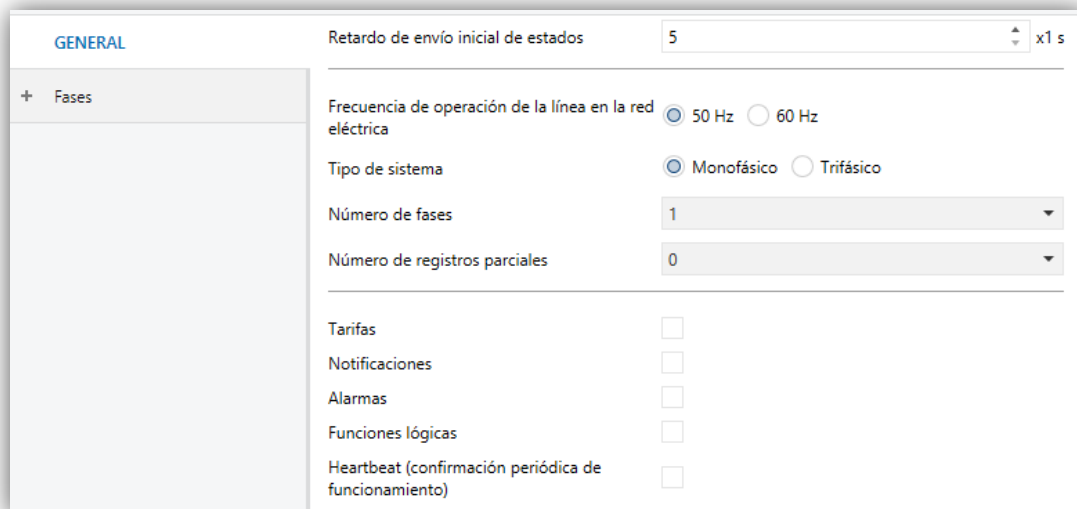
2 CONFIGURACIÓN

2.1 GENERAL

Después de importar la base de datos correspondiente en ETS y añadir el dispositivo a la topología del proyecto deseado, el proceso de configuración se inicia accediendo a la pestaña de parámetros del EI KES Plus.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros que es posible configurar en la pestaña General son los siguientes:



| Parámetro | Valor |
|---|--------------------------|
| Retardo de envío inicial de estados | 5 x1 s |
| Frecuencia de operación de la línea en la red eléctrica | 50 Hz |
| Tipo de sistema | Monofásico |
| Número de fases | 1 |
| Número de registros parciales | 0 |
| Tarifas | <input type="checkbox"/> |
| Notificaciones | <input type="checkbox"/> |
| Alarmas | <input type="checkbox"/> |
| Funciones lógicas | <input type="checkbox"/> |
| Heartbeat (confirmación periódica de funcionamiento) | <input type="checkbox"/> |

Figura 2: General

- **Retardo en el envío de estados** [5...255]¹: Tiempo (segundos) que transcurre entre el arranque del dispositivo y el comienzo de envío de objetos por el bus.
- **Frecuencia de operación de la línea en la red eléctrica** [50/60] Hz. Existe un objeto de estado para esta magnitud: “[Global] Frecuencia”.
- **Tipo de sistema** [Monofásico/Trifásico]: Selección del tipo de sistema. Para “Monofásico”, además, se podrá elegir el número de fases.

¹ Los valores por defecto de cada parámetro se mostrarán resaltados en azul en este documento, de la siguiente manera: [*por defecto/resto de opciones*].

- **Número de fases** [[1/2/3](#)]: Número de fases de la instalación.

- **Número de registros parciales** [[0/1/2](#)]: Establece el número de registros parciales deseados para cada registro de energía. Cuando se elige un número mayor que cero, aparecen los siguientes objetos de comunicación (aparte de los propios registros):
 - **“Reiniciar registro parcial n”**: cuando recibe un “1” se reinician todos los objetos del registro parcial n (puesta a 0).
 - **“Fecha inicial del registro parcial n”**: fecha de reinicio del registro parcial n.

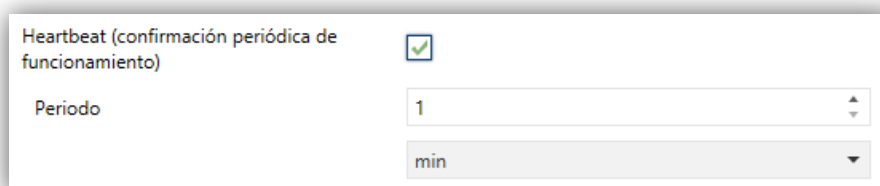
- **Tarifas** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita o inhabilita la pestaña “Tarifas” en el menú de la izquierda. Ver sección 2.3 para más detalle

- **Notificaciones** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita o inhabilita la pestaña “Notificaciones” en el menú de la izquierda. Ver sección 2.4 para más detalles.

- **Alarmas** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita o inhabilita la pestaña “Alarmas” en el menú de la izquierda. Ver sección 2.5 para más detalles.

- **Funciones lógicas** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita o inhabilita la pestaña “Funciones lógicas” en el menú de la izquierda. Ver sección 2.6 para más detalles.

- **Heartbeat (confirmación periódica de funcionamiento)** [[habilitado/inhabilitado](#)]: permite al integrador añadir un objeto de 1 bit (“[Heartbeat] Objeto para enviar ‘1’”) que se enviará periódicamente con el valor “1” con el fin de notificar que el dispositivo está en funcionamiento (*sigue vivo*).



Heartbeat (confirmación periódica de funcionamiento)

Periodo

Figura 3. Heartbeat (confirmación periódica de funcionamiento)

Nota: el primer envío tras descarga o fallo de bus se produce con un retardo de hasta 255 segundos, a fin de no saturar el bus. Los siguientes ya siguen el periodo parametrizado.

Los objetos de comunicación que se muestran por defecto son (T → disponible para sistemas trifásicos; M → disponible para sistemas monofásicos):

- **“Fecha” y “Hora del día” (T/M):** Objetos para actualizar la fecha y hora del KES Plus. Para más información consultar la sección 1.5.
- **“[Global / Trifásica] Solicitud de medidas” (T/M):** al recibir un “1” por este objeto se envían al bus las magnitudes globales de potencia, energía, coste y emisiones.
- **“[Global / Trifásica] Frecuencia” (T/M)**
- **“[Fn] Solicitud de medidas” (M):** al recibir un “1” por este objeto se envían al bus las magnitudes de potencia, energía, coste y emisiones de la fase n.
- **“[Fn] Tensión” (T/M)**
- **“[Fn] Intensidad” (T/M)**
- **“[Fn] Potencia activa” (M)**
- **“[Fn] Factor de potencia” (M)**
- **“[Global / Trifásica] Potencia activa” (T/M)**
- **“[Global / Trifásica] Potencia reactiva” (T/M)**
- **“[Global / Trifásica] Factor de potencia” (T/M)**
- **“[Global / Trifásica] [RT] Energía activa consumida” y “[Global] [RT] Energía activa generada” (T/M)**
- **“[Global / Trifásica] [RT] Energía reactiva inductiva” y “[Global] [RT] Energía reactiva capacitiva” (T/M)**
- **“[Global / Trifásica] [RT] Emisiones de CO2” (T/M)**
- **“[Trifásica] Desequilibrio en tensión” y “[Trifásica] Desequilibrio en intensidad”(T).**

Notas:

- La etiqueta **[Fn]** hace referencia a magnitudes o medidas de la fase n (donde $n = 1, 2, 3$).
- La etiqueta **[Global]** hace referencia a magnitudes o medidas de todas las fases en conjunto en sistemas monofásicos.
- La etiqueta **[Trifásica]** hace referencia a magnitudes o medidas de todas las fases en conjunto en sistemas trifásicos.

Para más información sobre las magnitudes medidas por estos objetos consultar la sección 1.3

2.2 FASES

La configuración de los parámetros de fase depende de si el tipo de sistema (monofásico o trifásico). Las opciones disponibles varían ligeramente en un caso y otro, pero son completamente análogas.

2.2.1 CONFIGURACIÓN GENERAL

Esta pestaña reúne la configuración básica común a todas las fases del KES Plus.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de la pestaña Configuración general se muestran a continuación:

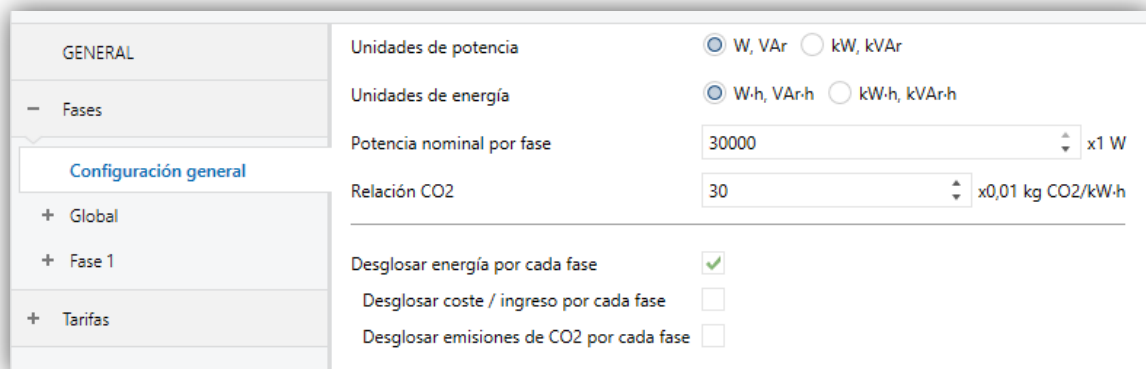


Figura 4 Fases: Configuración general

- **Unidades de potencia** [W, VAR / kW, kVAR]: establece las unidades de los objetos de potencia.
- **Unidades de energía** [W·h, VAR·h / kW·h, kVAR·h]: establece las unidades de los objetos de energía.
- **Potencia nominal por fase/trifásica** [1...30000][W] / [1...30][kW]: establece el valor base para el cálculo del tiempo de encendido de los leds indicadores (para más información consultar la sección 1.6). El rango disponible variará en función de la unidad de potencia seleccionada.
- **Relación de CO₂** [1...30...255]: establece las centésimas de kilogramo de CO₂ que se emiten a la atmósfera por cada unidad de consumo (0,01 kgCO₂/kWh).

En caso de seleccionar un sistema monofásico se dispondrá de las siguientes opciones adicionales:

- **Desglosar energía por cada fase** [[habilitado/inhabilitado](#)]: Muestra u oculta los objetos relativos a energía activa por cada fase habilitada.
 - **Desglosar coste / ingreso por cada fase** [[habilitado/inhabilitado](#)]: Muestra u oculta los objetos relativos a coste / beneficio para cada fase. Esta opción será visible siempre que se tengan habilitadas las “Tarifas” (ver sección 2.1).
 - **Desglosar emisiones de CO₂ por cada fase** [[habilitado/inhabilitado](#)]: Muestra u oculta los objetos relativos a emisiones de CO₂ por cada fase.

2.2.2 SISTEMA MONOFÁSICO

Si se selecciona el tipo de sistema monofásico, se añaden dos pestañas más aparte de “Configuración general”: “Global” y “Fase n”.

2.2.2.1 GLOBAL

En esta pestaña se configuran opciones relativas a los objetos globales, es decir, los que se refieren a medidas de todas las fases en conjunto.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de la pestaña Global son los siguientes:

Figura 5 Fases: Global

- **Descripción global:** cuadro de texto sin funcionalidad, simplemente permite añadir una descripción.

- **Modo de envío para la potencia** [*Inhabilitado / Periódico / Tras cambio de valor / Periódico y tras cambio de valor*]: determina cuando se envían los objetos de potencia globales. En función de la selección se mostrarán otros parámetros:

Descripción global

Modo de envío para la potencia: Periódico y tras cambio de valor

Periodo: 10

s

Tiempo mínimo entre envíos: 10 x1 s

Cambio mínimo para enviar: 10 x1 W

NOTA: el periodo debe ser mayor que el tiempo mínimo entre envíos

Figura 6 Fases: Global - Modo de envío

- **Periodo** [*[10...255][s] / [1...255][min/h]*]: establece el periodo entre envíos cíclicos.
- **Tiempo mínimo entre envíos** [*10...255*]: establece un mínimo periodo de tiempo (segundos) entre envíos consecutivos.
- **Cambio mínimo para enviar** [*[10...30000][W] / [1...30][kW]*]: establece el cambio mínimo de valor requerido para realizar el siguiente envío.

2.2.2.1.1 Registro total

Los registros totales de magnitudes globales almacenan los datos acumulados de consumo de energía, costes y emisiones de CO₂ de todas las fases desde la puesta en marcha del dispositivo.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de la pestaña Registro total son los siguientes:

- **Modo de envío para la energía** [*Inhabilitado / Periódico / Tras cambio de valor / Periódico y tras cambio de valor*]: determina el modo de envío de los objetos globales de energía, coste y emisiones de CO₂. En función de la selección se mostrarán otros parámetros:

| | | |
|---|----------------------------------|--------|
| Modo de envío para la energía | Periódico y tras cambio de valor | |
| Periodo | 10 | |
| | s | |
| Tiempo mínimo entre envíos | 10 | x1 s |
| Cambio mínimo para enviar | 10 | x1 W·h |
| NOTA: el periodo debe ser mayor que el tiempo mínimo entre envíos | | |

Figura 7 Fases: Global - Registro total – Modo de envío

- **Periodo** $[[10..255][s]] / [[1..255][min/h]]$: establece el periodo entre envíos cíclicos.
- **Tiempo mínimo entre envíos** $[10..255]$: establece un mínimo periodo de tiempo entre envíos consecutivos.
- **Cambio mínimo para enviar** $[[10..65535][W·h]] / [[1..65535][kW·h]]$: establece el cambio mínimo de valor requerido para realizar el siguiente envío.

Los objetos de comunicación de registros totales de magnitudes globales son los que tienen la cabecera “[Global] [RT]”.

2.2.2.1.2 Registros parciales

Se pueden habilitar dos registros parciales para los valores globales, los cuales pueden almacenar datos de un período de tiempo (por ejemplo un día, un mes,...). Al igual que en el registro total, existen registros parciales para magnitudes de consumo, de CO₂ y de costes.

Se dispondrá de los objetos binarios “**Reiniciar registro parcial 1**” y “**Reiniciar registro parcial 2**” para reiniciar el registro en cualquier momento (puesta a cero). Además es posible configurar un **reinicio periódico** por parámetro.

Cada vez que se reinicie un registro parcial, se almacena la fecha de reinicio en el objeto “**Fecha inicial del registro parcial 1**” se almacenarán los valores del **período inmediatamente anterior** en otros objetos de comunicación y se enviarán al bus. Nótese que este envío tendrá lugar siempre, aunque no se cumplan las condiciones de reenvío configuradas.

Nota: Los registros parciales por defecto están inhabilitados. Para habilitarlos consultar la sección 2.1.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de configuración de los registros parciales son los siguientes:

The screenshot shows the configuration interface for 'Registro parcial 1'. On the left, a sidebar menu includes 'GENERAL', 'Fases', 'Configuración general', 'Global', 'Registro total', 'Registro parcial 1' (highlighted), and 'Fase 1'. The main area displays the following settings:

- Modo de envío para la energía:** Inhabilitado (dropdown menu)
- Reset periódico:** (checkbox)
- Periodo:** 1 (dropdown menu)
- Radio buttons:** Día, Mes
- Día de reinicio:** Primer día del mes, Mismo día del mes

Figura 8 Fases: Global - Registro parcial

- **Modo de envío de la energía** [*Inhabilitado / Periódico / Tras cambio de valor / Periódico y tras cambio de valor*]: parámetro análogo al del registro total (ver sección 2.2.2.1.1).
- **Reset periódico** [*habilitado/inhabilitado*]: habilita o inhabilita el reinicio automático del registro parcial al término de un cierto período configurable:
 - **Período** [*1...255*] [*Días/Mes*]: cuando se selecciona mes aparece un nuevo parámetro.
 - **Día de reinicio** [*Primer día del mes / Mismo día del mes*]: establece, en caso de configurar una periodicidad de meses, cuando debe producirse el reinicio, considerando el día de puesta en marcha del dispositivo.

Téngase en cuenta lo siguiente:

- Si en el momento de un reinicio programado el dispositivo se encuentra sin tensión de bus, esta acción se pospondrá hasta disponer de ella.
- Ante ajustes horarios, los reinicios podrían sufrir desfases.
- En caso de seleccionar "Mismo día del mes", el día en que tienen lugar los reinicios cambiará si se realiza un reinicio a través de objeto.

Los objetos de comunicación de registros parciales de magnitudes globales son los que tienen la cabecera “[Global] [RP1]” o “[Global] [RP2]”.

2.2.2.2 FASE n

En esta pestaña se configuran las opciones relativas a los objetos de cada fase, es decir, los que se refieren a medidas una fase concreta.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de configuración de cada fase son los siguientes:

Figura 9 Fases: Fase y

- **Descripción de fase:** cuadro de texto sin funcionalidad, simplemente permite añadir una descripción.
- **Relación de transformación de intensidad [3000]:** parámetro informativo que indica la relación de transformación (número de espiras) que debe tener el transformador de corriente.
- **Mostrar objetos de fase [habilitado/inhabilitado]:** muestra u oculta los siguientes objetos de la fase n:
 - “[Fn] Solicitud de medidas”.
 - “[Fn] Tensión”.
 - “[Fn] Intensidad”.
 - “[Fn] Potencia activa”.
 - “[Fn] Factor de potencia”.

- **Modo de envío para la potencia** [*Inhabilitado / Periódico / Tras cambio de valor / Periódico y tras cambio de valor*]: es análogo al mismo parámetro de la pestaña “Global” (ver sección 2.2.2.1).

2.2.2.2.1 Registro total

Los registros totales de magnitudes por fase almacenan los datos acumulados de consumo de energía, costes y emisiones de CO₂ de una fase desde la puesta en marcha del dispositivo.

Nota: Los registros totales por fase están inhabilitados por defecto. Para habilitarlos es necesario marcar la casilla **Desglosar energía por cada fase** en la pestaña de “Configuración general” (ver sección 2.2.1).

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de configuración del registro total son los siguientes:

Figura 10 Fases: Fase y - Registro total

- **Valor de energía tras descarga** [*Mantener el valor actual / Establecer valor*]: establece el valor inicial de los registros totales de **energía activa** tras una descarga de ETS. En caso de seleccionar “Establecer valor” se mostrará un cuadro de texto adicional para introducir el valor deseado tanto para la **Energía consumida** como para la **Energía generada**, según las unidades de medida seleccionadas.
- **Modo de envío de la energía** [*Inhabilitado / Periódico / Tras cambio de valor / Periódico y tras cambio de valor*]: parámetro análogo al de registros globales (ver sección 2.2.2.1.1).

2.2.2.2.2 Registros parciales

Son equivalentes a los registros parciales de magnitudes globales (ver sección 2.2.2.1.2), pero en este caso almacenan datos de una sola fase.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de configuración del registro parcial son los mostrados a continuación:

Figura 11 Fases: Fasey - Registro parcial

- **Valor de energía tras descarga** [*Mantener el valor actual* / *Establecer valor*]: establece el valor inicial de los registros parciales de **energía activa** tras una descarga de ETS. En caso de seleccionar “*Establecer valor*” se mostrará un cuadro de texto adicional para introducir el valor deseado tanto para la **Energía consumida** como para la **Energía generada**, según las unidades de medida seleccionadas.
- **Modo de envío de la energía** [*Inhabilitado* / *Periódico* / *Tras cambio de valor* / *Periódico y tras cambio de valor*]: parámetro análogo al de registros globales (ver sección 2.2.2.1.1).

2.2.3 SISTEMA TRIFÁSICO

Si se selecciona el tipo de sistema monofásico, se añaden dos pestañas más aparte de “Configuración general”: “Trifásica”.

2.2.3.1 TRIFÁSICA

En esta pestaña se configuran opciones relativas a los objetos de un sistema trifásico. Son medidas de todas las fases en conjunto.

PARAMETRIZACIÓN ETS

Los parámetros de la pestaña Trifásica son los siguientes:

| | | |
|-----------------------|---|--|
| GENERAL | Descripción de trifásica | <input type="text"/> |
| - Fases | Relación de transformación de intensidad para fase 1 | 3000 |
| Configuración general | Relación de transformación de intensidad para fase 2 | 3000 |
| + Trifásica | Relación de transformación de intensidad para fase 3 | 3000 |
| | Modo de envío para la potencia | Periódico y tras cambio de valor |
| | Periodo | 10 |
| | | s |
| | Tiempo mínimo entre envíos | 10 x1 s |
| | Cambio mínimo para enviar | 10 x1 W |
| | NOTA: el periodo debe ser mayor que el tiempo mínimo entre envíos | |
| | Valor de energía tras descarga | <input type="radio"/> Mantener el valor actual <input checked="" type="radio"/> Establecer valor |
| | Registro total | |
| | Energía consumida | 0 W-h |
| | Energía generada | 0 W-h |
| | Registro parcial 1 | |
| | Energía consumida | 0 W-h |
| | Energía generada | 0 W-h |
| | Registro parcial 2 | |
| | Energía consumida | 0 W-h |
| | Energía generada | 0 W-h |
| | Mostrar objetos de fase (tensión e intensidad) | <input checked="" type="checkbox"/> |

Figura 12 Fases: Trifásica

- **Descripción de trifásica:** cuadro de texto sin funcionalidad, simplemente permite añadir una descripción.
- **Relación de transformación de intensidad para fase n [3000]:** parámetro informativo que indica la relación de transformación (número de espiras) que debe tener el transformador de corriente que se conecte en la fase n.
- **Modo de envío para la potencia [Inhabilitado / Periódico / Tras cambio de valor / Periódico y tras cambio de valor]:** determina cuando se envían los

objetos de potencia. En función de la selección se mostrarán otros parámetros:

- **Periodo** [[\[10...255\]\[s\]](#) / [\[1...255\]\[min/h\]](#)]: establece el periodo entre envíos cíclicos.
- **Tiempo mínimo entre envíos** [[10...255](#)]: establece un mínimo periodo de tiempo (segundos) entre envíos consecutivos.
- **Cambio mínimo para enviar** [[\[10...30000\]\[W\]](#) / [\[1...30\]\[kW\]](#)]: establece el cambio mínimo de valor requerido para realizar el siguiente envío.
- **Valor de energía tras descarga** [[Mantener el valor actual](#) / [Establecer valor](#)]: establece el valor inicial de los registros (totales y parciales, si se han habilitado) de **energía activa** tras una descarga de ETS. En caso de seleccionar "[Establecer valor](#)" se mostrará un cuadro de texto adicional para introducir el valor deseado tanto para la **Energía consumida** como para la **Energía generada**, según las unidades de medida seleccionadas.
- **Mostrar objetos de fase (tensión e intensidad)** [[habilitado/inhabilitado](#)]:
Muestra u oculta los siguientes objetos de la fase n:
 - **[Fn] Tensión**
 - **[Fn] Intensidad**

2.2.3.1.1 Registro total

Es análogo a los registros totales globales de un sistema monofásico (ver sección 2.2.2.1.1).

2.2.3.1.2 Registro parcial

Es análogo a los registros parciales globales de un sistema monofásico (ver sección 2.2.2.1.2)

2.3 TARIFAS

Para cada registro es posible calcular el coste monetario del consumo acumulado, así como el consumo/generación correspondiente a cada franja horaria de tarificación, en caso de haber varias.

Para ello, se podrá configurar hasta **seis tarifas**, cuyos costes serán modificables a su vez mediante objetos. Para el cambio de tarifa se dispondrá del objeto “[Trf] Establecer tarifa” de un byte, de tal modo que al término de cada franja horaria se podrá notificar al dispositivo acerca de la nueva tarifa a adoptar (1 a 6). De igual modo, existirá el objeto “[Trf] Tarifa (estado)” para reflejar cuál es la tarifa activa.

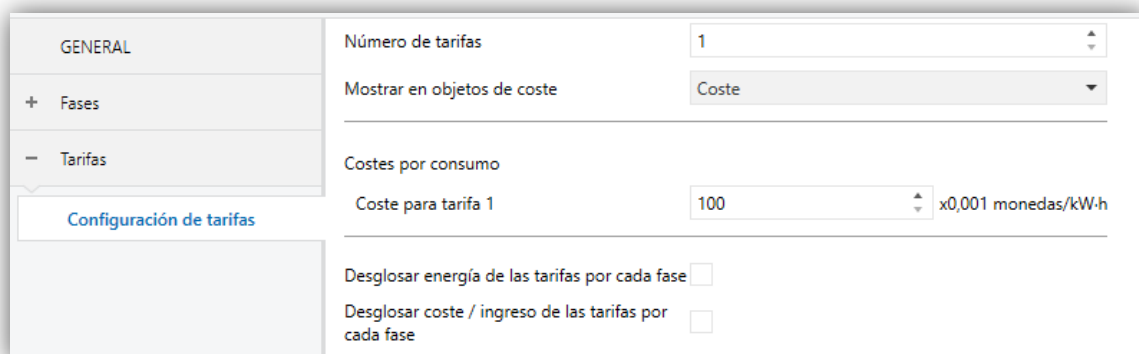
Téngase en cuenta que la **tarifa activa por defecto** es la tarifa 1. Por tanto, si se establecen consumos iniciales por parámetro, se computarán dentro de la tarifa 1.

Además, para sistemas monofásicos, es posible:

- **Desglosar energía de las tarifas por cada fase.**
- **Desglosar coste / beneficio de las tarifas por cada fase.**

PARAMETRIZACIÓN ETS

La pantalla de parámetros estará disponible previa activación de la función de tarificación en la pantalla de configuración general (ver sección 2.1).



| | | |
|--------------------------|--|--------------------------|
| GENERAL | Número de tarifas | 1 |
| + Fases | Mostrar en objetos de coste | Coste |
| - Tarifas | Costes por consumo | |
| Configuración de tarifas | Coste para tarifa 1 | 100 x0,001 monedas/kW-h |
| | Desglosar energía de las tarifas por cada fase | <input type="checkbox"/> |
| | Desglosar coste / ingreso de las tarifas por cada fase | <input type="checkbox"/> |

Figura 13 Tarifas

- **Número de tarifas [1...6]:** establece el número de franjas de tarificación existentes.

Por cada tarifa habilitada se añaden objetos de comunicación para conocer el consumo y el coste (o ingreso) en cada tarifa. Por ejemplo, para la tarifa 1:

- “[Trf1] [RT] Energía activa consumida en la tarifa”
- “[Trf1] [RT] Energía activa generada en la tarifa”
- “[Trf1] [RT] Energía reactiva inductiva en la tarifa”
- “[Trf1] [RT] Energía reactiva capacitiva en la tarifa”
- “[Trf1] [RT] Coste / Ingreso en la tarifa”

Y los mismos objetos por cada registro parcial habilitado.

- **Mostrar en objetos de coste** [[Coste / Ingresos / Balance neto = Coste - Ingresos](#)]: permite seleccionar el objeto de coste a mostrar.

- **Costes por consumo / Bonificación por generación** [[100...65535](#)]: establece la cuota (en céntimos de unidad monetaria por unidad de consumo/generación registrado (kWh)) para la tarifa y.

En función de la opción seleccionada aparecen los siguientes objetos:

- “[Trfy] Establecer coste por consumo para la tarifa”: permite sobrescribir la cuota de coste para la tarifa.
- “[Trfy] Establecer bonificación por generación para la tarifa”: permite sobrescribir la cuota de bonificación para la tarifa.

Para sistemas monofásicos tendremos las siguientes opciones.

- **Desglosar energía de las tarifas por cada fase** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita objetos para indicar el consumo por fase en cada tarifa.
- **Desglosar coste / ingreso de las tarifas por cada fase** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita objetos para indicar el coste o ingreso de cada una de las fases en cada tarifa.

2.4 NOTIFICACIONES

El KES Plus permite enviar un objeto de un bit cuando alguna de las variables almacenadas en los registros, tanto parciales como totales, alcance un valor prefijado.

Las variables sobre las que es posible configurar notificaciones son **consumo, generación, coste y emisiones de CO₂**, para magnitudes globales y de sistemas trifásicos.

Además, para sistemas monofásicos, es posible configurar notificaciones de **sobretensión o baja tensión** en una fase.

PARAMETRIZACIÓN ETS

La pestaña de notificaciones estará disponible previa activación de la función de notificaciones en la pantalla de configuración general (ver sección 2.1).

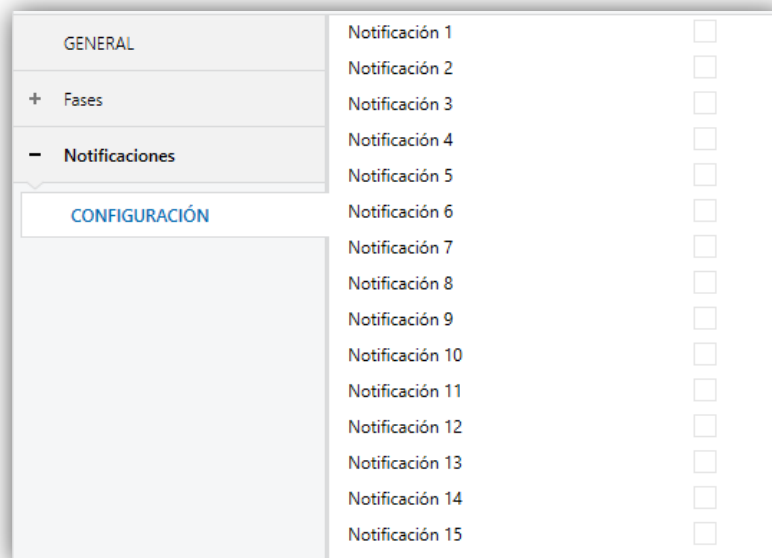


Figura 14 Notificaciones

Al habilitar alguna de las 15 notificaciones, aparecerá el objeto binario “**Notificación y:_____**” y se añade una pestaña en el menú de la izquierda.

2.4.1 NOTIFICACIÓN n

Figura 15 Notificaciones – Notificación y.

- **Descripción de la notificación:** cuadro de texto sin funcionalidad, simplemente permite añadir una descripción.
- **Fase** [[Fase 1](#) / [Fase 2](#) / [Fase 3](#) / [Global](#)] [[Trifásica](#)]: establece la fase sobre la que se monitoriza. Las opciones dependerán del tipo de instalación seleccionada y número de fases habilitadas en la pestaña de configuración general (ver sección 2.1).
- **Variable** [[Consumo](#) / [Generación](#) / [Coste económico](#) / [Emisiones de CO2](#) / [Sobretensión](#) / [Baja tensión](#)]: determina la variable a supervisar.

Notas:

- Las variables “[Sobretensión](#)” y “[Baja tensión](#)” sólo están disponibles para las fases.
- La variable de “[Coste económico](#)” solo está disponible si se han habilitado las tarifas.
- **Registro** [[Registro total](#) / [Registro parcial 1](#) / [Registro parcial 2](#)]: determina el registro de la variable a supervisar.

Nota: Los registros parciales solo están disponibles si se han habilitado previamente.

- **Límite** [[1...2147483647](#)]: establece el valor de activación de la notificación. Las unidades coincidirán con las que se hayan configurado para la variable elegida.
- **Acción** [[Enviar 0](#) / [Enviar 1](#)]: establece el valor a enviar al activarse la notificación.

2.5 ALARMAS

Además de las notificaciones, KES Plus cuenta con cuatro alarmas para supervisar la potencia de acuerdo a un límite superior (**exceso de potencia**) y un límite inferior (**baja potencia**), que podrán habilitarse y parametrizarse independientemente.

En caso de que la potencia calculada sea mayor o menor que tales límites, el dispositivo enviará un valor binario, respectivamente a través de dos objetos diferentes.

PARAMETRIZACIÓN ETS

La pestaña alarmas estará disponible una vez habilitada esta función en la pantalla General (ver sección 2.1). Los parámetros que contiene son los siguientes:

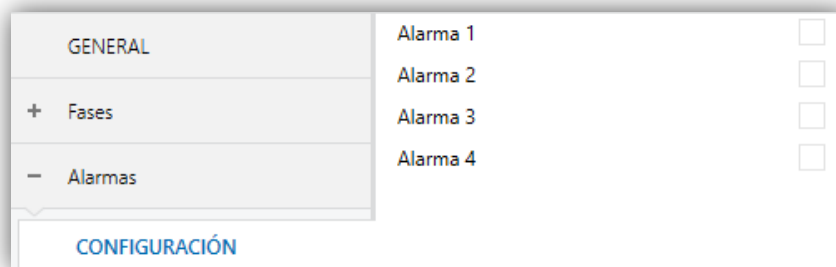


Figura 16 Alarmas

Al habilitar alguna de las alarmas se añade una nueva pestaña al menú de la izquierda.

2.5.1 ALARMA n

Figura 17 Alarmas: Alarma y

- **Fase** [[Fase 1](#) / [Fase 2](#) / [Fase 3](#) / [Global](#)] [[Trifásica](#)]: establece la fase sobre la que se monitoriza. Las opciones dependerán del tipo de instalación seleccionada y número de fases habilitadas en la pestaña de configuración general (ver sección 2.1).
- **Exceso de potencia** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita o inhabilita la alarma de exceso de potencia. Si se habilita aparecen los siguientes parámetros.
 - **Límite** [[\[1...30000\]\[W\]](#) / [\[1...30\]\[kW\]](#)]: límite superior que activará la alarma en el caso de que la potencia lo supere.
 - **Acción** [[Enviar 0](#) / [Enviar 1](#)]: establece el valor a enviar a través del objeto “**Alarma n: exceso de potencia**” en caso de activarse la alarma.
 - **Envío periódico** [[habilitado/inhabilitado](#)]: activa o desactiva el reenvío periódico del objeto mientras la alarma permanezca activa.
 - **Periodo** [[\[10...255\]\[s\]](#) / [\[1...255\]\[min/h\]](#)]: tiempo de reenvío.
 - **Notificación de no alarma** [[habilitado/inhabilitado](#)]: determina si debe enviarse al bus el valor contrario al parametrizado como acción una vez que la potencia esté por debajo del límite superior.
 - **Histéresis por debajo del límite** [[\[0...30000\]\[W\]](#) / [\[0...30\]\[kW\]](#)]: valor de histéresis. La desactivación de la alarma quedará pospuesta hasta que la potencia sea menor que el límite superior menos la histéresis.
- **Baja potencia** [[habilitado/inhabilitado](#)]: habilita o inhabilita la alarma de baja potencia.
 - **Límite** [[\[1...30000\]\[W\]](#) / [\[1...30\]\[kW\]](#)]: límite inferior que activará la alarma en el caso de que la potencia quede por debajo de él.
 - **Acción** [[Enviar 0](#) / [Enviar 1](#)]: establece el valor a enviar a través del objeto “**Alarma n: baja potencia**” en caso de activarse la alarma.
 - **Envío periódico** [[habilitado/inhabilitado](#)]: es análogo al envío periódico de exceso de potencia.
 - **Notificación de no alarma** [[habilitado/inhabilitado](#)]: es análogo a la notificación de no alarma de exceso de potencia.
 - **Histéresis por encima del límite** [[\[0...30000\]\[W\]](#) / [\[0...30\]\[kW\]](#)]: valor de histéresis. La desactivación de la alarma quedará pospuesta hasta que la potencia sea mayor que el límite inferior más la histéresis.

2.6 FUNCIONES LÓGICAS

Este módulo permite la ejecución de operaciones numéricas o en lógica binaria con datos procedentes del bus KNX y enviar el resultado a través de objetos de comunicación específicamente habilitados a tal efecto en el actuador.

En el KES Plus pueden implementarse **hasta 10 funciones lógicas diferentes e independientes entre sí**, completamente personalizables, que consisten en **un máximo de 4 operaciones consecutivas cada una**.

La ejecución de cada función puede depender de una **condición** configurable, que será evaluada cada vez que se **active** la función a través de objetos de comunicación específicos y parametrizables. El resultado tras la ejecución de las operaciones de la función puede ser también evaluado de acuerdo a ciertas **condiciones** y después enviarse (o no) al bus KNX, todo lo cual podrá hacerse cada vez que la función se ejecute, periódicamente o sólo cuando el resultado difiera del anterior.

Consúltese el documento específico “**Funciones lógicas**” (disponible dentro de la sección de producto del KES Plus en la página web de Zennio: www.zennio.com) para obtener información detallada sobre el uso de las funciones lógicas y su parametrización en ETS.

ANEXO I: OBJETOS DE COMUNICACIÓN

- “Rango funcional” muestra los valores que, independientemente de los permitidos por el bus dado el tamaño del objeto, tienen utilidad o un significado específico, porque así lo establezcan o restrinjan el estándar KNX o el propio programa de aplicación.

| Número | Tamaño E/S | Banderas | Tipo de dato (DPT) | Rango funcional | Nombre | Función |
|------------------------|------------|------------------|------------------------|--|--------------------------------------|---|
| 1 | 3 Bytes | E CT-WU | DPT_Date | 01/01/1990 - 31/12/2089 | Fecha | Establecer fecha |
| 2 | 3 Bytes | E CT-WU | DPT_TimeOfDay | 00:00:00 - 23:59:59 | Hora del día | Establecer hora del día |
| 3 | 1 Bit | E C--W- | DPT_Reset | 0/1 | Reiniciar registro parcial 1 | 0 = Sin acción; 1 = Reiniciar |
| 4 | 1 Bit | E C--W- | DPT_Reset | 0/1 | Reiniciar registro parcial 2 | 0 = Sin acción; 1 = Reiniciar |
| 5 | 3 Bytes | S CTR-- | DPT_Date | 01/01/1990 - 31/12/2089 | Fecha inicial del registro parcial 1 | Fecha cuando el registro fue iniciado |
| 6 | 3 Bytes | S CTR-- | DPT_Date | 01/01/1990 - 31/12/2089 | Fecha inicial del registro parcial 2 | Fecha cuando el registro fue iniciado |
| 7, 32, 57 | 1 Bit | E C--W- | DPT_Ack | 0/1 | [Fx] Solicitud de medidas | 0 = Sin acción; 1 = Solicitar valores medidos |
| 8, 33, 58 | 2 Bytes | S CTR-- | DPT_Value_Volt | -670760 - 670760 | [Fx] Tensión | Tensión eficaz (mV) |
| 9, 34, 59 | 2 Bytes | S CTR-- | DPT_Value_Curr | -670760 - 670760 | [Fx] Intensidad | Intensidad eficaz (mA) |
| 10, 35, 60 | 4 Bytes | S CTR-- | DPT_Value_Power | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Fx] Potencia activa | Consumo > 0; Generación < 0 (W) |
| | 2 Bytes | S CTR-- | DPT_Power | -671088,64 - 670760,96 | [Fx] Potencia activa | Consumo > 0; Generación < 0 (kW) |
| 11, 36, 61 | 4 Bytes | S CTR-- | DPT_Value_Power_Factor | -1000 - 1000 | [Fx] Factor de potencia | [-1000, 1000] |
| 12, 37, 62 | 4 Bytes | E/S CTRW- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Fx] [RT] Energía activa consumida | W·h |
| | 4 Bytes | E/S CTRW- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Fx] [RT] Energía activa consumida | kW·h |
| 13, 38, 63 | 4 Bytes | E/S CTRW- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Fx] [RT] Energía activa generada | W·h |
| | 4 Bytes | E/S CTRW- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Fx] [RT] Energía activa generada | kW·h |
| 14, 16, 39, 41, 64, 66 | 4 Bytes | S CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa consumida | W·h |
| | 4 Bytes | S CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa consumida | kW·h |
| 15, 17, 40, 42, 65, 67 | 4 Bytes | S CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa generada | W·h |
| | 4 Bytes | S CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa generada | kW·h |
| 18, 43, 68 | 2 Bytes | S CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Fx] [RT] Coste | Monedas |
| | 2 Bytes | S CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Fx] [RT] Ingreso | Monedas |
| | 2 Bytes | S CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Fx] [RT] Coste / Ingreso | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| 19, 20, 44, 45, 69, 70 | 2 Bytes | S CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Fx] [RPx] Coste | Monedas |
| | 2 Bytes | S CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Fx] [RPx] Ingreso | Monedas |
| | 2 Bytes | S CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Fx] [RPx] Coste / Ingreso | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |

| | | | | | | | |
|------------------------|---------|-----|---------------|------------------------|--|--|---|
| 21, 46, 71 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Fx] [RT] Emisiones de CO2 | kg CO2 |
| 22, 23, 47, 48, 72, 73 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Fx] [RPx] Emisiones de CO2 | kg CO2 |
| 24, 26, 49, 51, 74, 76 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa consumida (periodo anterior) | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa consumida (periodo anterior) | kW·h |
| 25, 27, 50, 52, 75, 77 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa generada (periodo anterior) | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Fx] [RPx] Energía activa generada (periodo anterior) | kW·h |
| 28, 29, 53, 54, 78, 79 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Fx] [RPx] Coste (periodo anterior) | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Fx] [RPx] Ingreso (periodo anterior) | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Fx] [RPx] Coste / Ingreso (periodo anterior) | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| 30, 31, 55, 56, 80, 81 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Fx] [RPx] Emisiones de CO2 (periodo anterior) | kg CO2 |
| 82 | 1 Bit | E | C--W- | DPT_Ack | 0/1 | [Global] Solicitud de medidas | 0 = Sin acción; 1 = Solicitar valores medidos |
| | 1 Bit | E | C--W- | DPT_Ack | 0/1 | [Trifásica] Solicitud de medidas | 0 = Sin acción; 1 = Solicitar valores medidos |
| 83 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Frequency | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Global] Frecuencia | Hz |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Frequency | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Trifásica] Frecuencia | Hz |
| 84 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Power | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Global] Potencia activa | Consumo > 0; Generación < 0 (W) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Power | -670760 - 670760 | [Global] Potencia activa | Consumo > 0; Generación < 0 (kW) |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Power | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Trifásica] Potencia activa | Consumo > 0; Generación < 0 (W) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Power | -670760 - 670760 | [Trifásica] Potencia activa | Consumo > 0; Generación < 0 (kW) |
| 85 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Power | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Global] Potencia reactiva | Inductivo > 0; Capacitivo < 0 (VAr) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Power | -670760 - 670760 | [Global] Potencia reactiva | Inductivo > 0; Capacitivo < 0 (kVAr) |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Power | $\pm \sim 10^{-44,85} - \sim 10^{38,53}$ | [Trifásica] Potencia reactiva | Inductivo > 0; Capacitivo < 0 (VAr) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Power | -670760 - 670760 | [Trifásica] Potencia reactiva | Inductivo > 0; Capacitivo < 0 (kVAr) |
| 86 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Power_Factor | -1000 - 1000 | [Global] Factor de potencia | [-1000, 1000] |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Power_Factor | -1000 - 1000 | [Trifásica] Factor de potencia | [-1000, 1000] |
| 87 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía activa consumida | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía activa consumida | kW·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía activa consumida | W·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía activa consumida | kW·h |

| | | | | | | | |
|--------|---------|-----|---------------|--------------------------|--------------------------|--|--------|
| 88 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 21474836470 | [Global] [RT] Energía activa generada | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía activa generada | kW·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía activa generada | W·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía activa generada | kW·h |
| 89 | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía reactiva inductiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía reactiva inductiva | kVAR·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía reactiva inductiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía reactiva inductiva | kVAR·h |
| 90 | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía reactiva capacitiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RT] Energía reactiva capacitiva | kVAR·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía reactiva capacitiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | E/S | CTR W- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RT] Energía reactiva capacitiva | kVAR·h |
| 91, 95 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa consumida | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa consumida | kW·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa consumida | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa consumida | kW·h |
| 92, 96 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa generada | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa generada | kW·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa generada | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa generada | kW·h |
| 93, 97 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva inductiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva inductiva | kVAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva inductiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva inductiva | kVAR·h |
| 94, 98 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva capacitiva | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva capacitiva | kVAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva | VAR·h |

| | | | | | | | |
|----------|---------|---|--------------|--------------------------|--------------------------|---|----------------------------------|
| | | | | | 2147483647 | capacitiva | |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva capacitiva | kVAR·h |
| 99 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Global] [RT] Coste | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trifásica] [RT] Coste | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Global] [RT] Ingreso | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trifásica] [RT] Ingreso | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Global] [RT] Coste / Ingreso | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Trifásica] [RT] Coste / Ingreso | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| 100, 101 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Global] [RPx] Coste | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trifásica] [RPx] Coste | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Global] [RPx] Ingreso | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trifásica] [RPx] Ingreso | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Global] [RPx] Coste / Ingreso | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Trifásica] [RPx] Coste / Ingreso | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| 102 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Global] [RT] Emisiones de CO2 | kg CO2 |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trifásica] [RT] Emisiones de CO2 | kg CO2 |
| 103, 104 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Global] [RPx] Emisiones de CO2 | kg CO2 |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trifásica] [RPx] Emisiones de CO2 | kg CO2 |
| 105 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 100 | [Trifásica] Desequilibrio en tensión | % |
| 106 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 100 | [Trifásica] Desequilibrio en intensidad | % |
| 107, 111 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa consumida (periodo anterior) | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa consumida (periodo anterior) | kW·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa consumida (periodo anterior) | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa consumida (periodo anterior) | kW·h |
| 108, 112 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa generada (periodo anterior) | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía activa generada (periodo anterior) | kW·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa generada (periodo anterior) | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía activa generada (periodo anterior) | kW·h |
| 109, 113 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva inductiva (periodo anterior) | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva inductiva (periodo anterior) | kVAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva | VAR·h |

| | | | | | | | |
|------------------------------|---------|---|--------------|--------------------------|--------------------------|--|----------------------------------|
| | | | | | | inductiva (periodo anterior) | |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva inductiva (periodo anterior) | kVAR·h |
| 110, 114 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva capacitiva (periodo anterior) | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Global] [RPx] Energía reactiva capacitiva (periodo anterior) | kVAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva capacitiva (periodo anterior) | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trifásica] [RPx] Energía reactiva capacitiva (periodo anterior) | kVAR·h |
| 115, 116 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Global] [RPx] Coste (periodo anterior) | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trifásica] [RPx] Coste (periodo anterior) | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Global] [RPx] Ingreso (periodo anterior) | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trifásica] [RPx] Ingreso (periodo anterior) | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Global] [RPx] Coste / Ingreso (periodo anterior) | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 670760,96 | [Trifásica] [RPx] Coste / Ingreso (periodo anterior) | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| 117, 118 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Global] [RPx] Emisiones de CO2 (periodo anterior) | kg CO2 |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trifásica] [RPx] Emisiones de CO2 (periodo anterior) | kg CO2 |
| 119 | 1 Byte | E | C--W- | DPT_Tariff | 1 - 6 | [Trf] Establecer tarifa | Cambiar a tarifa N |
| 120 | 1 Byte | S | CTR-- | DPT_Tariff | 1 - 6 | [Trf] Tarifa (estado) | Valor enumerado |
| 121, 165, 209, 253, 297, 341 | 2 Bytes | E | C--W- | | 0 - 65535 | [Trfx] Establecer coste por consumo para la tarifa | [0, 65535] x0.001 monedas/kW·h |
| 122, 166, 210, 254, 298, 342 | 2 Bytes | E | C--W- | | 0 - 65535 | [Trfx] Establecer bonificación por generación para la tarifa | [0, 65535] x0.001 monedas/kW·h |
| 123, 167, 211, 255, 299, 343 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía activa consumida en la tarifa | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía activa consumida en la tarifa | kW·h |
| 124, 168, 212, 256, 300, 344 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía activa generada en la tarifa | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía activa generada en la tarifa | kW·h |
| 125, 169, 213, 257, 301, 345 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía reactiva inductiva en la tarifa | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía reactiva inductiva en la tarifa | kVAR·h |
| 126, 170, 214, 258, 302, | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía reactiva capacitiva en | VAR·h |

| | | | | | | | |
|--|---------|---|--------------|--------------------------|--------------------------|--|---------|
| 346 | | | | | | la tarifa | |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RT] Energía reactiva capacitiva en la tarifa | kVAR·h |
| 127, 131, 171, 175, 215, 219, 259, 263, 303, 307, 347, 351 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía activa consumida en la tarifa | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía activa consumida en la tarifa | kW·h |
| 128, 132, 172, 176, 216, 220, 260, 264, 304, 308, 348, 352 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía activa generada en la tarifa | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía activa generada en la tarifa | kW·h |
| 129, 133, 173, 177, 217, 221, 261, 265, 305, 309, 349, 353 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía reactiva inductiva en la tarifa | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía reactiva inductiva en la tarifa | kVAR·h |
| 130, 134, 174, 178, 218, 222, 262, 266, 306, 310, 350, 354 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía reactiva capacitiva en la tarifa | VAR·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ReactiveEnergy_kVARh | -2147483648 - 2147483647 | [Trfx] [RPx] Energía reactiva capacitiva en la tarifa | kVAR·h |
| 135, 141, 147, 179, 185, 191, 223, 229, 235, 267, 273, 279, 311, 317, 323, 355, 361, 367 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RT] Energía activa consumida en la tarifa por fase | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RT] Energía activa consumida en la tarifa por fase | kW·h |
| 136, 142, 148, 180, 186, 192, 224, 230, 236, 268, 274, 280, 312, 318, 324, 356, 362, 368 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RT] Energía activa generada en la tarifa por fase | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RT] Energía activa generada en la tarifa por fase | kW·h |
| 137, 139, 143, 145, 149, 151, 181, 183, 187, 189, 193, 195, 225, 227, 231, 233, 237, 239, 269, 271, 275, 277, 281, 283, 313, 315, 319, 321, 325, 327, 357, 359, 363, 365, 369, 371 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RPx] Energía activa consumida en la tarifa por fase | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RPx] Energía activa consumida en la tarifa por fase | kW·h |
| 138, 140, 144, 146, 150, 152, 182, 184, 188, 190, 194, 196, 226, 228, 232, 234, 238, 240, 270, 272, 276, 278, 282, 284, 314, 316, 320, 322, 326, 328, 358, 360, 364, 366, 370, 372 | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RPx] Energía activa generada en la tarifa por fase | W·h |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_ActiveEnergy_kWh | 0 - 2147483647 | [Trfx] [Fx] [RPx] Energía activa generada en la tarifa por fase | kW·h |
| 153, 197, 241, 285, 329, 373 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 - 670760,96 | [Trfx] [RT] Coste en la tarifa | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trfx] [RT] Ingreso en la tarifa | Monedas |

| | | | | | | | |
|--|---------|---|--------------|--------------------|------------------------|---|-----------------------------------|
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 – 670760,96 | [Trfx] [RT] Coste / Ingreso en la tarifa | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| 154, 155, 198, 199, 242, 243, 286, 287, 330, 331, 374, 375 | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 – 670760,96 | [Trfx] [RPx] Coste en la tarifa | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trfx] [RPx] Ingreso en la tarifa | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 – 670760,96 | [Trfx] [RPx] Coste / Ingreso en la tarifa | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 – 670760,96 | [Trfx] [Fx] [RT] Coste en la tarifa por fase | Monedas |
| 156, 159, 162, 200, 203, 206, 244, 247, 250, 288, 291, 294, 332, 335, 338, 376, 379, 382 | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trfx] [Fx] [RT] Ingreso en la tarifa por fase | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 – 670760,96 | [Trfx] [Fx] [RT] Coste / Ingreso en la tarifa por fase | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | 0 – 670760,96 | [Trfx] [Fx] [RPx] Coste en la tarifa por fase | Monedas |
| 157, 158, 160, 161, 163, 164, 201, 202, 204, 205, 207, 208, 245, 246, 248, 249, 251, 252, 289, 290, 292, 293, 295, 296, 333, 334, 336, 337, 339, 340, 377, 378, 380, 381, 383, 384 | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 - 0 | [Trfx] [Fx] [RPx] Ingreso en la tarifa por fase | Monedas |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | | -671088,64 – 670760,96 | [Trfx] [Fx] [RPx] Coste / Ingreso en la tarifa por fase | Coste > 0; Ingreso < 0 (Monedas) |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: consumo | Envío de 0 |
| 385-399 | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: consumo | Envío de 1 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: generación | Envío de 0 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: generación | Envío de 1 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: coste económico | Envío de 0 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: coste económico | Envío de 1 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: emisión de CO2 | Envío de 0 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: emisión de CO2 | Envío de 1 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: sobretensión | Envío de 0 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: sobretensión | Envío de 1 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: baja tensión | Envío de 0 |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Switch | 0/1 | Notificación X: baja tensión | Envío de 1 |
| 400, 402, 404, 406 | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Alarm | 0/1 | Alarma X: exceso de potencia | 0 = No alarma; 1 = Alarma |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Alarm | 0/1 | Alarma X: exceso de potencia | 0 = Alarma; 1 = No alarma |
| 401, 403, 405, 407 | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Alarm | 0/1 | Alarma X: baja potencia | 0 = No alarma; 1 = Alarma |
| | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Alarm | 0/1 | Alarma X: baja potencia | 0 = Alarma; 1 = No alarma |
| 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439 | 1 Bit | E | C--W- | DPT_Bool | 0/1 | [FL] (1 bit) Dato de entrada x | Dato de entrada binario (0/1) |
| 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, | 1 Byte | E | C--W- | DPT_Value_1_Ucount | 0 - 255 | [FL] (1 byte) Dato de entrada x | Dato de entrada de 1 byte (0-255) |

| | | | | | | | |
|--|---------|---|-----------|--------------------|--------------------------|------------------------------------|-----------------------------|
| 450, 451, 452, 453, 454, 455 | | | | | | | |
| 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471 | 2 Bytes | E | C - - W - | DPT_Value_2_Ucount | 0 - 65535 | [FL] (2 bytes) Dato de entrada x | Dato de entrada de 2 bytes |
| | | | | DPT_Value_2_Count | -32768 - 32767 | | |
| | | | | DPT_Value_Temp | -273,00 - 670760,00 | | |
| 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479 | 4 Bytes | E | C - - W - | DPT_Value_4_Count | -2147483648 - 2147483647 | [FL] (4 bytes) Dato de entrada x | Dato de entrada de 4 bytes |
| 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489 | 1 Bit | S | CTR-- | DPT_Bool | 0/1 | [FL] Función x - Resultado | (1 bit) Booleano |
| | 1 Byte | S | CTR-- | DPT_Value_1_Ucount | 0 - 255 | [FL] Función x - Resultado | (1 byte) Sin signo |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_2_Ucount | 0 - 65535 | [FL] Función x - Resultado | (2 bytes) Sin signo |
| | 4 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_4_Count | -2147483648 - 2147483647 | [FL] Función x - Resultado | (4 bytes) Con signo |
| | 1 Byte | S | CTR-- | DPT_Scaling | 0 - 100 | [FL] Función x - Resultado | (1 byte) Porcentaje |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_2_Count | -32768 - 32767 | [FL] Función x - Resultado | (2 bytes) Con signo |
| | 2 Bytes | S | CTR-- | DPT_Value_Temp | -273,00 - 670760,00 | [FL] Función x - Resultado | (2 bytes) Flotante |
| 490 | 1 Bit | | CT--- | DPT_Trigger | 0/1 | [Heartbeat] Objeto para enviar '1' | Envío de '1' periódicamente |

Únete y envíanos tus consultas
sobre los dispositivos Zennio:
<http://support.zennio.com>

Zennio Avance y Tecnología S.L.
C/ Río Jarama, 132. Nave P-8.11
45007 Toledo (Spain).

Tel. +34 925 232 002.

www.zennio.com
info@zennio.com



RoHS