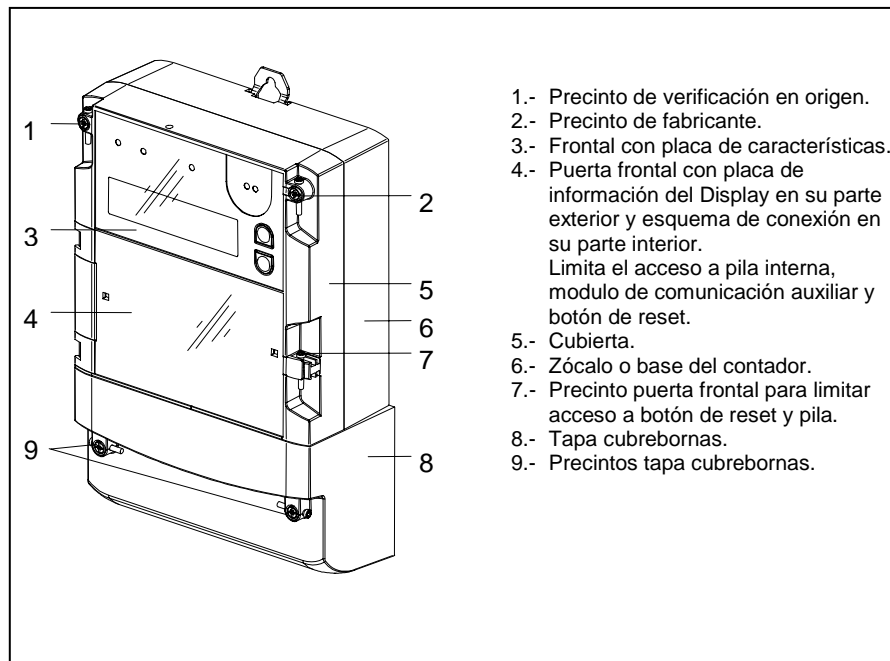


Contador combinado Landis + Gyr ZMQ202C.2r8f6 Manual de uso



Partes del contador



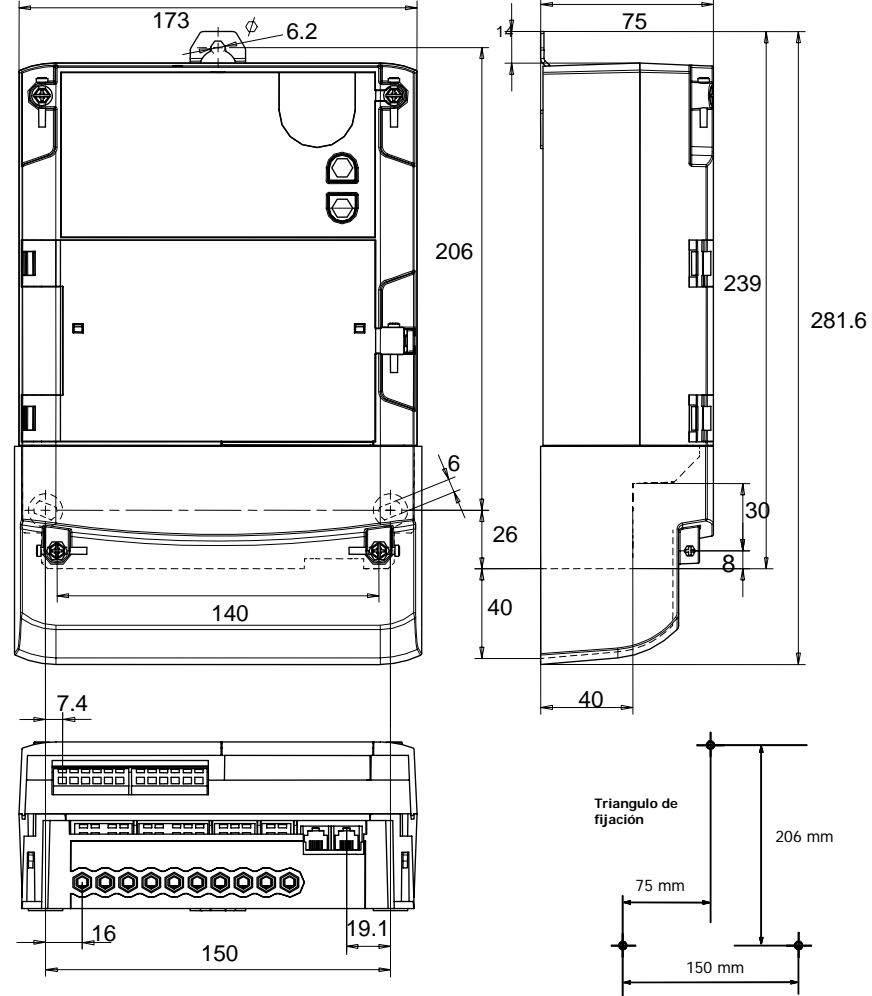
Montaje

Desembalar la unidad. Si el conjunto se encuentra dañado, devuélvalo al suministrador. El equipo debe ir siempre en posición vertical. En ningún caso será posible el acceso por la parte trasera.

El ZMQ202 dispone de tres puntos para fijar el equipo en una superficie plana. Dos están en los extremos inferiores bajo la tapa cubrebornas y se fijan mediante tornillo. El tercero está en la parte superior del equipo y se puede fijar mediante tornillo o pieza de cuelgue.

Deben seguirse los siguientes pasos:

1. Desmontar la tapa de bornes fijada al equipo por los tornillos de precinto.
2. Marque las posiciones de fijación (ver figura) y taladre los agujeros necesarios.



Puesta en servicio: conexión eléctrica

Antes de conectar el equipo es necesario controlar los valores de las tensiones según placa de características y verificar que las conexiones son correctas según esquema (ver tapa cubrebornas). A continuación, conectar las tensiones e intensidades.

Una vez conectado el equipo, comprobar la presencia de tensiones por fase según los indicadores L1, L2 y L3 del Display, así como el sentido de energía (ver diagrama general de operación del Display). Para mayor información, consultar pantallas del Submenú: BiLLing

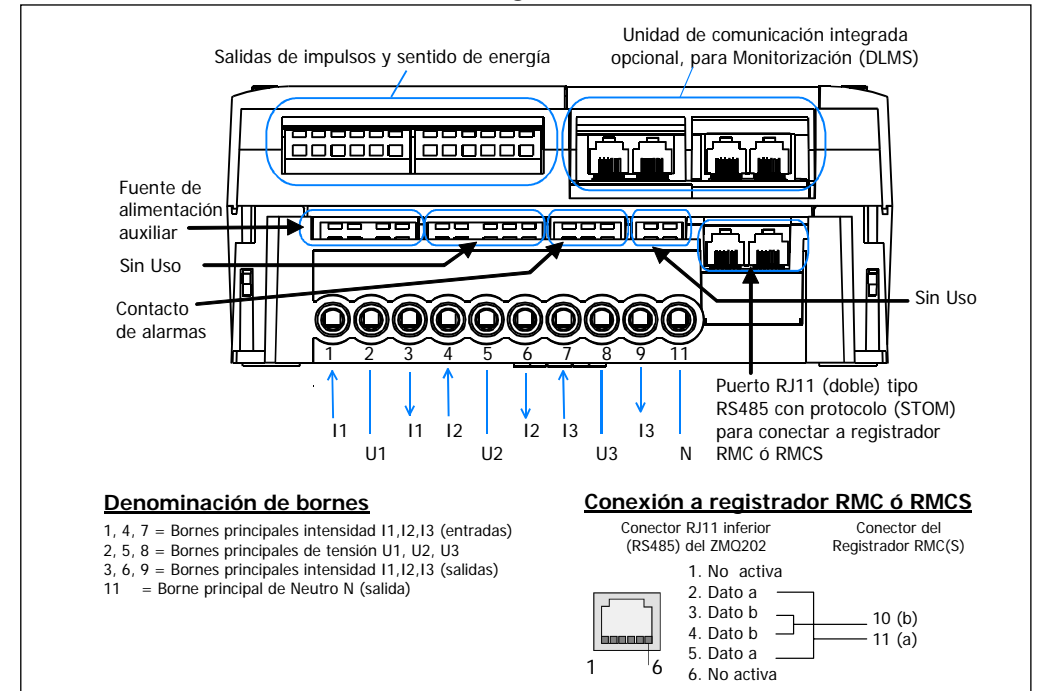


PRECAUCIÓN: Las bornes de conexión deben estar libres de tensión en el momento de la instalación del contador. El contacto con elementos en tensión constituye un peligro mortal. Por consiguiente es necesario interrumpir la alimentación del equipo mediante la apertura de los puentes de conexión de las tensiones en la regleta de pruebas, cuando exista, o bien mediante la retirada de los fusibles preliminares de la instalación, guardando estos en lugar seguro hasta la finalización de los trabajos para evitar su restitución por error.

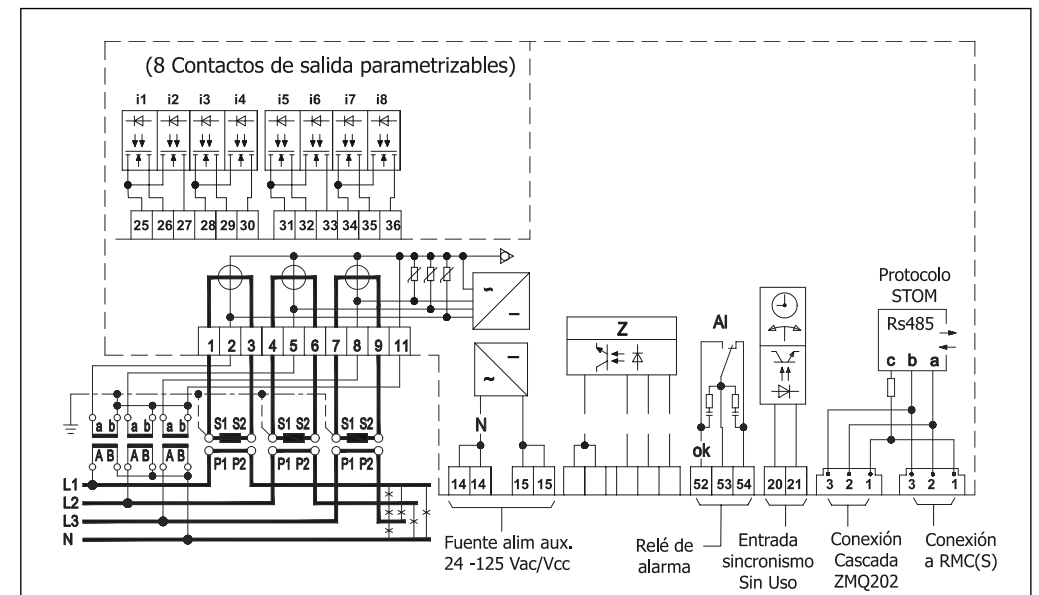
NO abra los circuitos secundarios del transformador de intensidad cuando exista corriente en el primario ya que se generaría una tensión peligrosa en bornes de varios miles de voltios que destruiría el aislamiento del transformador. Para evitar esta situación, cortocircuite previamente en la regleta de prueba el secundario del transformador de intensidad. Realice el apriete de los tornillos con el par adecuado, entre 1,5 y 2 Nm.

Los procedimientos de actuación sobre regletas de prueba podrán diferir en función del modelo. Por ello, lea atentamente las instrucciones del fabricante de dichas regletas.

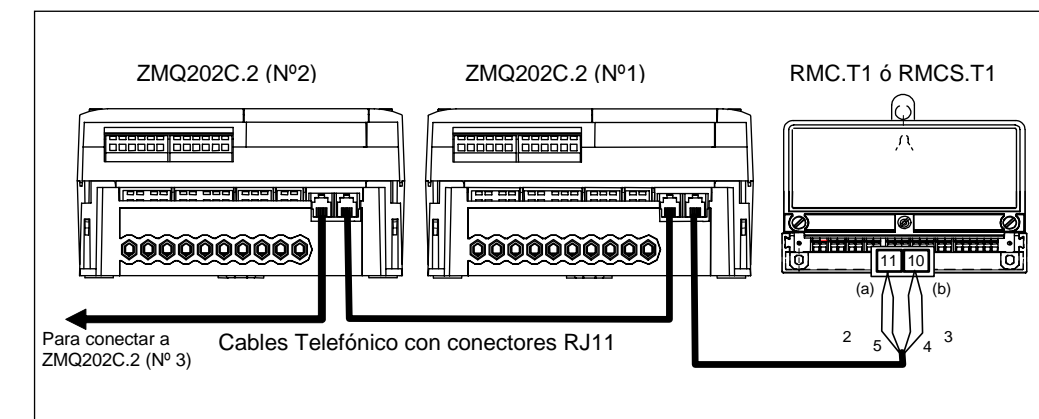
Numeración de Bornes y Posición de Terminales



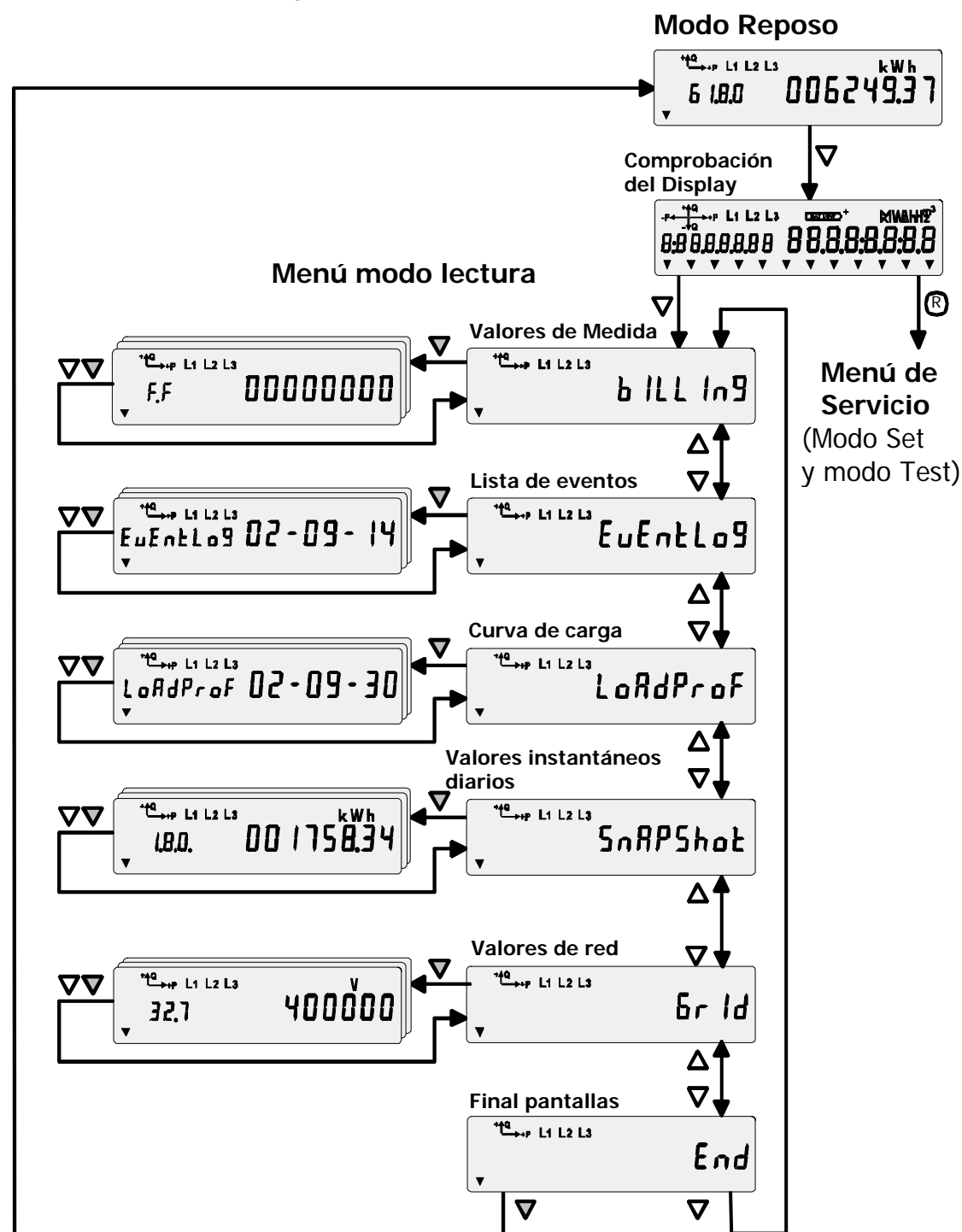
Esquemas de conexión



Conexión a registrador RMC.T1 ó RMCS.T1



Menú del Display



- ▽ Pulsación corta botón inferior (<2s)
- ▽ Pulsación larga botón inferior (>2s)
- △ Pulsación corta botón superior (<2s)
- △ Pulsación larga botón superior (>2s)
- ▽▽ Pulsación corta botón inferior hasta que se visualice la palabra "End"
A continuación pulsación larga del botón inferior
- Ⓡ Botón de reset (bajo tapa frontal precintable)

△ NOTA: Para volver al MODO REPOSO desde cualquier pantalla del display es necesario realizar una pulsación larga de los dos botones al mismo tiempo

Submenú: billing : Datos de consulta

- F.F.O = Registro de Error
- 0.9.1 = Hora
- 0.9.2 = fecha
- 0.18.0 = Total +A
- 0.28.0 = Total -A
- 0.38.0 = Total +R
- 0.48.0 = Total -R
- 0.58.0 = Total +Ri
- 0.68.0 = Total +Rc
- 0.78.0 = Total -Ri
- 0.88.0 = Total -Rc
- 32.7 = Tensión Secundario L1
- 52.7 = Tensión Secundario L2
- 72.7 = Tensión Secundario L3
- 32.7 = Tensión Primario L1
- 52.7 = Tensión Primario L2
- 72.7 = Tensión Primario L3
- 31.7 = Intensidad Secundario L1
- 51.7 = Intensidad Secundario L2
- 71.7 = Intensidad Secundario L3
- 31.7 = Intensidad Primario L1
- 51.7 = Intensidad Primario L2
- 71.7 = Intensidad Primario L3
- 14.7 = Frecuencia de Red
- 81.7.0 = Angulo de fase U(L1) - U(L1)
- 81.7.1 = Angulo de fase U(L2) - U(L1)
- 81.7.2 = Angulo de fase U(L3) - U(L1)
- 81.7.4 = Angulo de fase I(L1) - U(L1)
- 81.7.5 = Angulo de fase I(L2) - U(L1)
- 81.7.6 = Angulo de fase I(L3) - U(L1)
- 0.4.3 = Relación. Transformador de tensión
- 0.4.2 = Relación. Transformador de intensidad
- 0.3.3 = Cte. Impulso Salida Activa
- 0.3.4 = Cte. Impulso salida Reactiva
- 0.3.0 = Cte. en Alta Energía Activa
- 0.3.1 = Cte. en Alta Energía Reactiva
- C.6.0 = Horas de uso de Batería
- C.6.3 = Tensión de batería
- C.2.0 = Número de Parametrización
- C.2.1 = Fecha última Parametrización
- C.4.1 = Falta señal de intensidad
- C.4.2 = Detección de intensidad sin tensión
- C.4.3 = Falta fuente de alimentación auxiliar
- C.1.10 = Identificador de nº de comunicación

Submenú: EvEntLog : Cód. de Eventos

- 1 = Cambio de parametrización
- 3 = Borrado de la curva de carga de energía y/o potencias
- 4 = Lista de eventos borrada
- 5 = Tensión de batería baja
- 7 = Tensión de batería correcta
- 9 = Cambio de invierno verano habilitado/bloqueado
- 10 = Ajuste del reloj (fecha y hora Antigua)
- 11 = Ajuste del reloj (fecha y hora nueva)
- 17 - 19 = Medidas de infra-tensión para L1, L2, L3
- 20 - 22 = Medidas de sobre-tensión para L1, L2, L3
- 23 = Apagado del contador
- 24 = Encendido del contador
- 25 - 27 = Medida de intensidad (sobre-intensidad L1, L2, L3)
- 47 = Alimentador Bypass en operación modo activo
- 55 - 57 = Detección de intensidad sin tensión L1, L2, L3
- 58 = Fallo en la fuente de alimentación auxiliar
- 59 = Borrado de todos los registros
- 66 = Fecha/hora invalida
- 76 = Error de la base del reloj
- 77 = Error de memoria de la curva de carga
- 83 = Error de Checksum de memoria de parámetros
- 84 = Error de Checksum de curva de carga
- 93 = Error general de Sistema
- 108 = Fallo en todas las fases
- 110 = Infra-tensión en todas las fases
- 121 - 123 = Detección de Tensión sin intensidad L1, L2, L3
- 125 - 127 = Fallos por fases independientes L1, L2, L3
- 128 = Puesta a cero de todos los registros de energía

Submenú: Load Profile

Curva de carga de Tensiones, por fases, intensidades por fases y frecuencia de red con resolución de minuto
=> Seleccionar día y minuto.

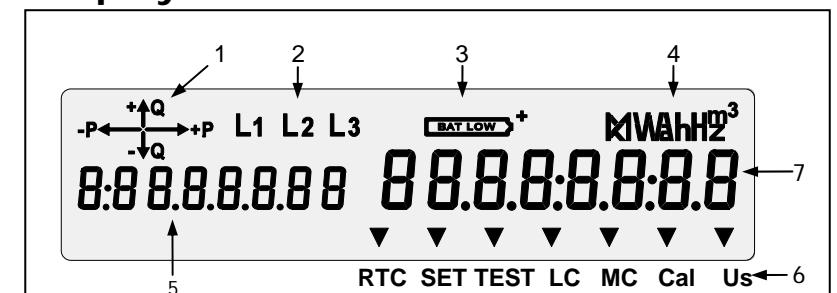
Submenú: SnapShot

Memorias de los últimos Cierres diarios de las energías activas y reactivas acumuladas: (A+, A-, R+, R-, Ri+, Rc+, Ri-, Rc-)
=> Seleccionar día.

Submenú: Grid

Valores instantáneos de la red de suministro en alta:
Tensiones, intensidades y potencias por fases, Potencia activa y reactiva Total

Display: Indicadores



- 1 = Indicador sentido energía (P = E. Activa; Q = E. Reactiva)
- 2 = Presencia de tensión por fases (Parpadeo => Secuencia no es correcta)
- 3 = Indicador de batería Baja
- 4 = Unidades de medida
- 5 = Códigos de identificación de los valores del Display (8 dígitos)
- 6 = Símbolos de flechas para facilitar información (ver cuadro adjunto)
- 7 = Valores de información (8 dígitos)

RTC = Fecha/hora invalida
SET = Modo Set
TEST = Modo Test
LC = Comunicaciones locales
MC = Comunicaciones remotas
Cal = Comprobación de la calibración
Us = Alimentación aux. presente

Placa de Características

