

350



Medidor inalámbrico ADW3 1 0

Manual de instalación e instrucciones V 1. 0

Acrel Co., Ltd.

declarar

Reservados todos los derechos. Sin el permiso por escrito de la empresa, ningún párrafo y capítulo de este manual podrá ser extraído, copiado, reproducido o transmitido de ninguna forma; de lo contrario, todas las consecuencias correrán a cargo del infractor.

La empresa se reserva todos los derechos legales.

La empresa se reserva el derecho de modificar las especificaciones del producto descritas en el manual sin previo aviso. Antes de realizar el pedido, consulte a su distribuidor local para conocer las especificaciones actuales de este producto.

Registro de revisión manual

fecha	versión antigua	nueva versión	Observación
202 8/2/8 _ -- --		V1.0	1. La primera edición del manual;

Tabla de contenido

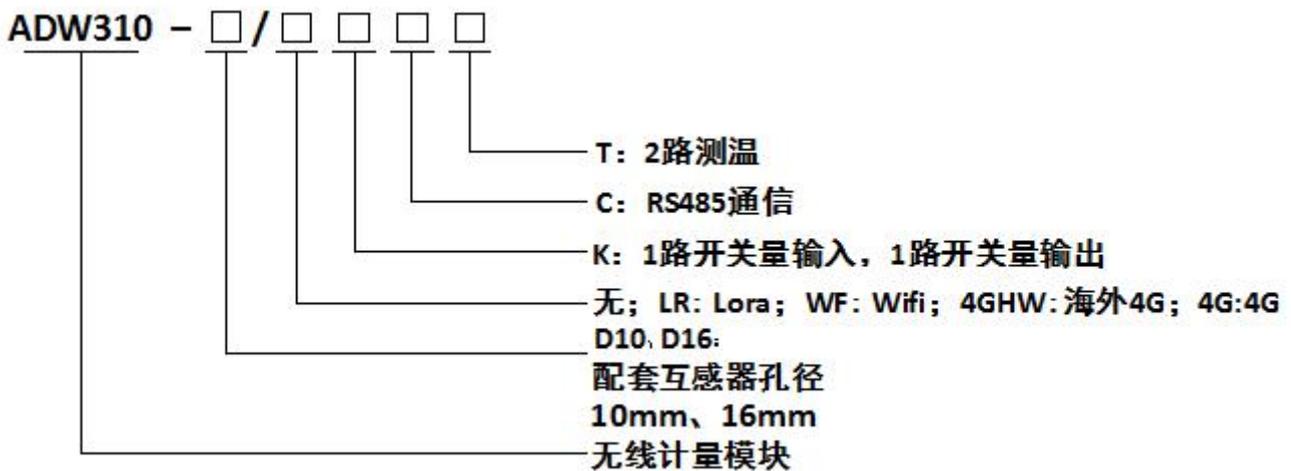
1 Descripción general	6
2 Especificaciones del modelo de producto y características funcionales	6
2.1 Reglas de nomenclatura del medidor inalámbrico ADW310	6
2.2 Características del instrumento	65
3 Parámetros técnicos	7
3.1 Características eléctricas	7
3.2 Condiciones ambientales	8
4 Dimensiones e instrucciones de instalación (unidad: mm)	8
4.1 Dimensiones (unidad: mm)	8
4.2 Terminal de comunicación RS485, terminal de salida de pulsos	9
4.3 Terminal de entrada/salida del interruptor	9
4.4 Terminal de medición de temperatura	10
4.5 Instrucciones de cableado	11
5 Características principales	11
5.1 Funciones de medición	11
5.2 Función de medición	11
5.3 Función de tiempo compartido	11
5.4 Función de demanda	12
5.5 Función de estadísticas históricas de energía	12
5.6 Conmutar funciones de entrada y salida	12
5.7 Función de comunicación inalámbrica	12
6 Descripción de la comunicación	13
6.1 Protocolo de comunicación	13
6.2 Comunicación MODBUS	13
6.3 Configuraciones relacionadas con la función de alarma	20
6.3.1 Tabla de direcciones de registro de parámetros relacionados con	20
6.3.2 __ Tabla de direcciones de registro de parámetros relacionados con	22
7 Solución de problemas comunes	24
7.1 Falla en la comunicación de red RS485 del instrumento.	24
7.2 La comunicación inalámbrica del instrumento es defectuosa.	24

1. Información general

El instrumento de medición inalámbrico ADW310 se utiliza principalmente para medir la energía activa de una red de bajo voltaje. Tiene las ventajas de tamaño pequeño, alta precisión, funciones ricas, etc., y tiene muchos métodos de comunicación opcionales, que pueden admitir comunicación RS485 y Lora, 4G y otros métodos de comunicación inalámbrica, aumentando el modo de muestreo actual del transformador externo. conveniente para que los usuarios lo instalen y utilicen en diferentes ocasiones. Puede instalarse de manera flexible en la caja de distribución para satisfacer las necesidades de medición de energía, supervisión de operación y mantenimiento o monitoreo de energía para diferentes áreas y diferentes cargas.

2 Especificaciones del modelo de producto y características funcionales.

2.1 Reglas de nomenclatura del medidor inalámbrico ADW310



del instrumento de medición inalámbrico ADW310

Tabla 1 ADW310 funciones principales

Función	Función descriptiva
Método de visualización	LCD (tipo de campo)
Medición de energía	Medición de energía activa (adelante, atrás),
Medición de electricidad	Tensión, corriente, factor de potencia, frecuencia, potencia activa, potencia reactiva, potencia aparente
función armónica	Contenido armónico total, contenido subarmónico (2 a 31 veces)
Salida de pulso	Salida de pulso activa
Función de medición de temperatura	bidireccional (T opcional)
TRAVESURA	1 DI, 1 DO (K opcional)

indicación LED	Indicación de luz de pulso
Transformador externo	Transformador externo de tipo abierto
Alarma de parámetros eléctricos.	Subtensión, sobretensión, subcorriente, sobrecorriente, subcarga, sobrecarga, etc.
comunicación	Interfaz RS485 (opcional C)
	Transmisión inalámbrica de 470MHz (LR opcional)
	Transmisión inalámbrica 4G (4G opcional)
	Comunicación inalámbrica WIFI (WF opcional)

3Parámetros técnicos

3.1 Características eléctricas

Tabla 2 Características eléctricas del ADW3 1 0

Entrada de voltaje	Tensión nominal	220V
	frecuencia de referencia	50Hz
	El consumo de energía	<0,5VA por fase
Entrada actual	Corriente de entrada	C.A. 20(100)A
	Corriente de arranque	1%Ib (grado 0,5S), 4%Ib (grado 1)
	El consumo de energía	<1VA por fase
Fuente auxiliar	Tensión de alimentación	CA 85~265V
	El consumo de energía	< 2W
Medición de desempeño	Cumple con los estándares	GB/T17215.322-200 8, GB/T17215.321-200 8
	Precisión de energía activa	Nivel 1
	exactitud de la temperatura	±2°C
legumbres	Ancho de pulso	80±20ms
	Constante de pulso	1600 imp/kWh
comunicación	inalámbrico	Transmisión inalámbrica de 470MHz, distancia de transmisión en espacio abierto: 1km; 4G

	interfaz	RS485 (A, B)
	medio	par trenzado blindado
	protocolo	MODBUS-RTU, DL/T 645-07

3.2 Condiciones ambientales

Tabla 3 ADW3 1 0 Condiciones Ambientales

rango de temperatura	Temperatura de funcionamiento	-2 5 °C ~ 55 °C
	temperatura de almacenamiento	- 40 °C ~ 70 °C
humedad	≤95% (sin condensación)	
altitud	<2000m	

4 Dimensiones e instrucciones de instalación (unidad: mm)

4.1 Dimensiones (unidad: mm)

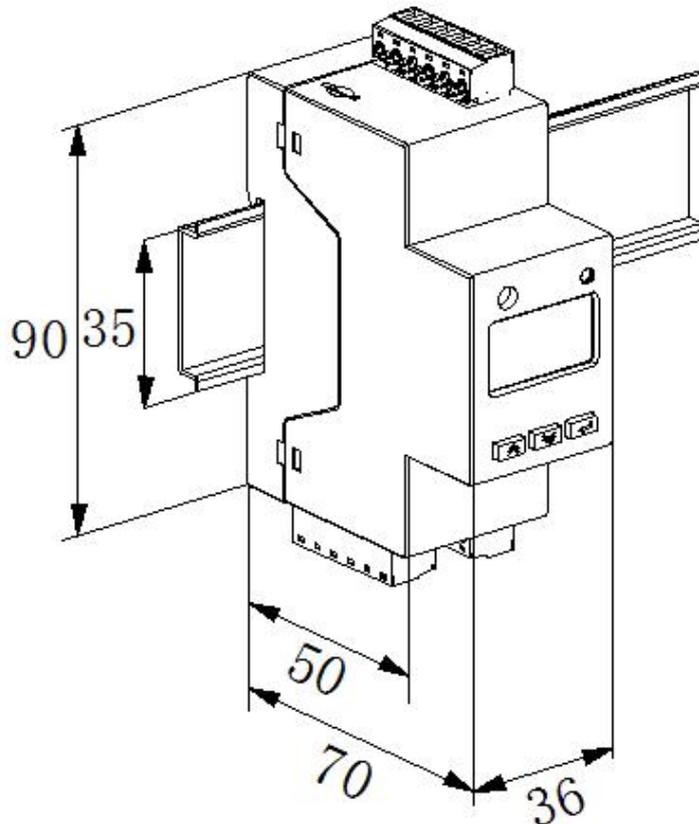


Tabla de tamaño del efecto ADW3 1 0

(2) Dimensiones de los transformadores de soporte.

Tabla 5 Especificaciones y dimensiones de los transformadores de soporte

Especificación	Dimensiones (mm)					Tamaño de perforación (mm)		Tolerancia (mm)
	W.	h	D	METR O	norte	Φ1	Φ2	
AKH-0.66/K- ∅ 10N	27	44	32	25	36	10	9	±1
AKH-0.66/K-∅ 16N	31	50	36	27	42	dieciséis	17	

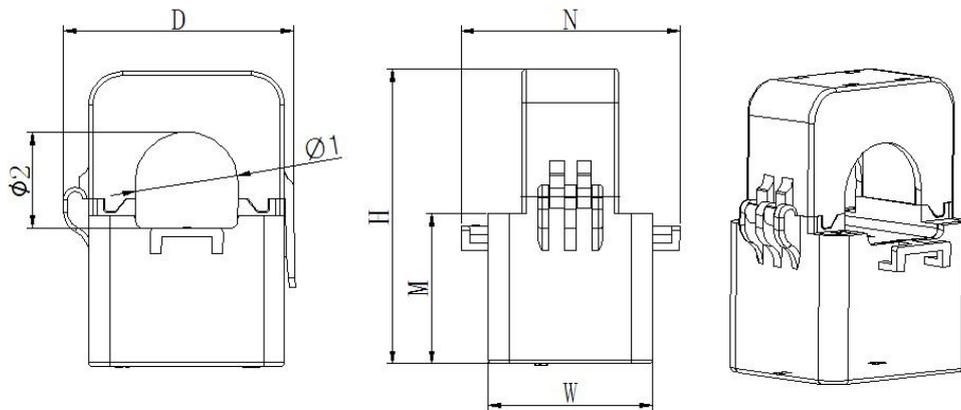
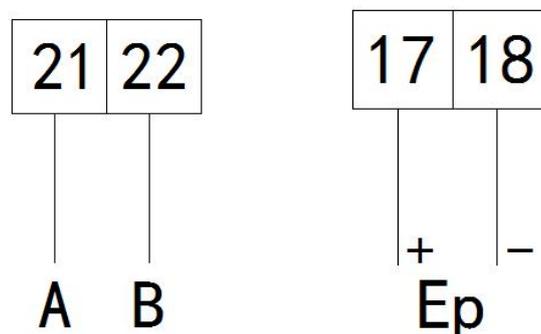


Tabla de tamaños de transformadores correspondientes

4.2 Terminal de comunicación RS485, terminal de salida de pulsos



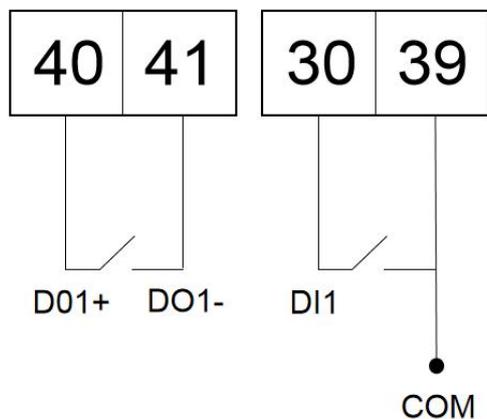
Puerto de pulso de interfaz de comunicación

4.3 Terminales de entrada/salida del interruptor

La entrada del interruptor es el método de entrada de señal del interruptor, el instrumento está equipado con una fuente de alimentación de trabajo de +12 V, no se requiere fuente de alimentación externa. Cuando la

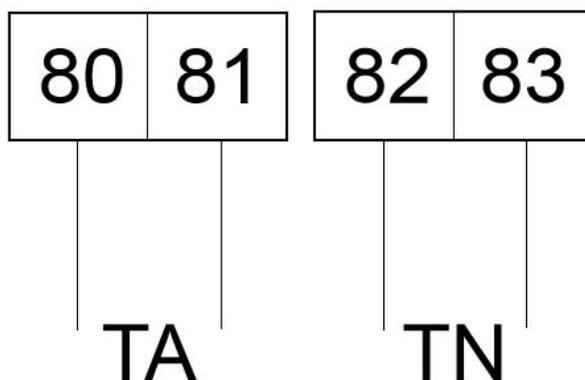
conexión externa se enciende o apaga, la información de encendido o apagado se recopila a través del módulo de entrada del interruptor del instrumento y el instrumento la muestra localmente. La entrada del interruptor no solo puede recopilar y mostrar la información del interruptor local, sino también realizar la función de transmisión remota a través del RS485 del instrumento, es decir, la función de "señal remota".

La salida del interruptor es una salida de relé, que puede realizar "control remoto" y salida de alarma.



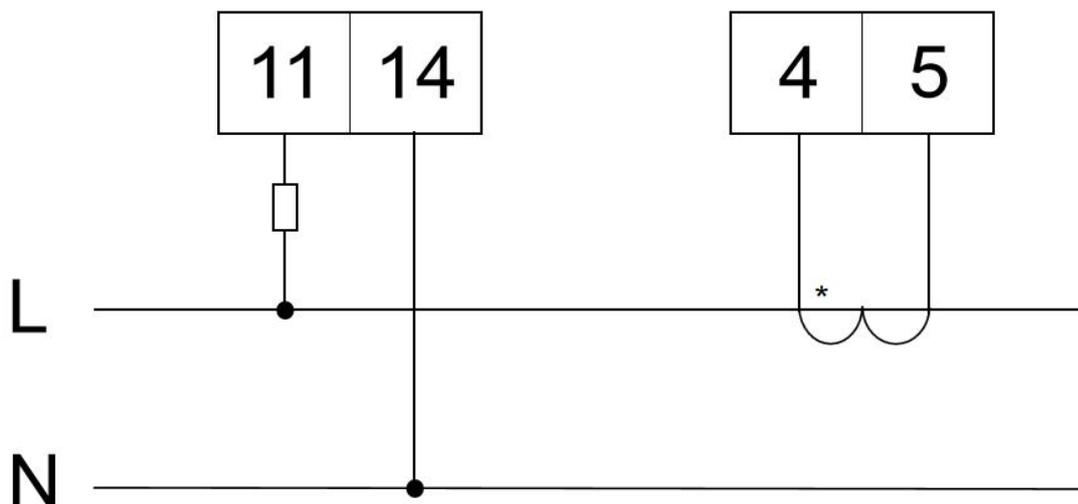
Cambiar entrada y salida

4.4 Terminal de medición de temperatura



entrada de temperatura

4.5 Instrucciones de cableado



5 características principales

5.1 Función de medición

Puede medir todos los parámetros de potencia, incluidos voltaje U, corriente I, potencia activa P, potencia reactiva Q, potencia aparente S, factor de potencia PF, ángulo de fase Φ entre voltaje y corriente, frecuencia F, armónico 31, paridad Contenido armónico total y armónico total. contenido. Entre ellos, el voltaje U tiene 1 decimal, la frecuencia F tiene 2 decimales, la corriente I tiene 3 decimales, la potencia P tiene 4 decimales y el ángulo de fase Φ tiene 2 decimales.

Tales como: U = 220,1 V, f = 49,98 HZ, I = 1,999 A, P = 0,2199 KW, Φ = 60,00 ° .

Admite medición de temperatura de 2 vías, rango de medición de temperatura: -40 ~ 99 °C, precisión ± 2 °C

5.2 Función de medición

Puede medir la energía activa combinada actual, la energía activa directa, la energía activa inversa, la energía reactiva inductiva, la energía reactiva capacitiva y la energía aparente.

5.3 Función de tiempo compartido

Dos conjuntos de horarios, un año se puede dividir en 4 zonas horarias, cada conjunto de horarios puede establecer 12 períodos de tiempo diarios, 4 tarifas (F1, F2, F3, F4 son picos y valles). La idea básica de la facturación por tiempo de uso es utilizar la energía eléctrica como un bien, utilizando el apalancamiento económico, el precio de la electricidad es alto durante el período pico de consumo de

electricidad y el precio de la electricidad es bajo cuando el valle es bajo, de modo que para reducir el pico y llenar el valle, mejorar la calidad del consumo de electricidad y mejorar los beneficios económicos generales.

5.4 Función de demanda

Los conceptos relacionados con la demanda son los siguientes:

demanda	La potencia promedio medida durante el período de demanda se llama demanda.
demanda máxima	La demanda máxima en una zona horaria específica se llama demanda máxima.
tiempo de deslizamiento	A partir de cualquier momento, el método de medir recursivamente la demanda según el tiempo menor que el período de demanda, la demanda medida se denomina demanda de deslizamiento. El tiempo de recursión se llama tiempo de deslizamiento.
ciclo de demanda	Medición continua de la potencia promedio en intervalos de tiempo iguales, también llamado tiempo de ventana

El período de demanda predeterminado es de 15 minutos y el tiempo de deslizamiento es de 1 minuto.

Puede medir 8 tipos de demandas máximas, a saber, corriente trifásica A/B/C, potencia activa directa, potencia activa inversa, potencia reactiva inductiva, potencia reactiva capacitiva, demanda máxima de potencia aparente y el momento en que se produce la demanda máxima.

Muestra 8 demandas en tiempo real, a saber, corriente trifásica A/B/C, potencia activa directa, potencia activa inversa, potencia reactiva inductiva, potencia reactiva capacitiva y demanda de potencia aparente.

5.5 Función de estadísticas históricas de energía

Puede contar la energía eléctrica histórica en diciembre (incluidos 4 cuadrantes y energía eléctrica a varias tarifas)

5.6 Conmutar funciones de entrada y salida

Hay 1 salida de interruptor y 1 entrada de interruptor. La salida del interruptor es una salida de relé, que puede realizar "control remoto" y salida de alarma. La entrada del interruptor no solo puede recopilar y mostrar la información del interruptor local, sino también realizar la función de transmisión remota a través del RS485 del instrumento, es decir, la función de "señal remota".

5.7 Función de comunicación inalámbrica

ADW3 1 0 admite comunicación LORA de 470MHz y comunicación 4G . El acuerdo específico sobre comunicación 4G se puede obtener contactando al personal correspondiente de nuestra empresa.

6 Descripción de la comunicación

6.1 Protocolo de comunicación

Este instrumento adopta el protocolo MODBUS-RTU o el protocolo DL/T645. Para conocer el formato de protocolo específico, consulte los estándares de protocolo relevantes, que no se repetirán aquí.

6.2 Comunicación MODBUS

Cuando se utiliza el protocolo Modbus para la comunicación, el código de función del comando de lectura de datos es 03H y el código de función del comando de escritura de datos es 10H.

La tabla de direcciones de registro específica es la siguiente:

dirección inicial (hexadecimal)	nombre del elemento de datos	longitud (bytes)	leer escrib ir	Observación
1000H _	dirección de contacto	2	R/E	1~247
1 001H	tasa de baudios	2	R/E	1: 1200 pb 2: 2 400 pb 3: 4800 pb 4: 9600bps 5 : 192 00 pb 6 : 384 00 pb
1002H	Verifique el dígito 1	2	R/E	byte bajo 0: sin verificación 1: paridad impar 2: paridad uniforme byte alto bit de parada 0:1 1: 1,5 bits de parada bit de parada 2:2
1003H-1005H	reservado			
1006H	645 dirección	6	R/E	Código BCD orden superior primero
1009H	número de serie	14	R/E	14 códigos ASCII
1010H	sistema de alambre	2	R/E	0:3P4L 1:3P3L
1011H	Clasificación secundaria de voltaje	2	R/E	Un decimal V
1012H	Calificación secundaria actual	2	R/E	dos decimales A
1013H-101CH	reservado			
101DH	contraseña	2	R/E	1-9999
101EH	Constante de pulso	2	R/E	Predeterminado 1600
101FH	Escudo de voltaje	2	R/E	0~655,35%
1020H	Escudo actual	2	R/E	0~655,35%
1021H-1025H	reservado			
1026H	ciclo de demanda	2	R/E	Unidad mínima (1-30)

1027H-102DH	reservado			
102EH	Tiempo de luz de fondo	2	R/E	0: siempre encendido 1: 1min 2:2min
102FH	tiempo	10	R/E	Año, Mes día, semana, hora, minutos, segundos, milisegundo
1034H-1035H	reservado			
1036H	Estado de HACER	2	R/E	Bit0: DO1 Bit1: DO2... 0: abierto 1: cerrado
1037H	estado DI	2	R	Bit0:DI1 Bit1:DI2... 0: abierto 1: cerrado
1038H	Número de horario de la primera zona horaria mes de inicio de la primera zona horaria, día de la primera zona horaria Número de horario de la segunda zona horaria Mes de inicio de la segunda zona horaria, día de la segunda zona horaria Número de horario de la tercera zona horaria Mes de inicio del tercer huso horario, día del tercer huso horario Número de horario del cuarto huso horario Cuarto mes de inicio de zona horaria, cuarto día de zona horaria Número de horario de la quinta zona horaria Mes de inicio de la quinta zona horaria, día de la quinta zona horaria Número de horario de la sexta zona horaria Sexto mes de inicio de zona horaria, sexto día de zona horaria Número de horario de la séptima zona horaria Séptimo mes de inicio de zona horaria, séptimo día de zona horaria Número de horario de la octava zona horaria Mes de inicio del octavo huso horario,	12	R/E	Número de franja horaria: periodo 1, período 2, período 3, período 4, Mes de inicio: 1-12 Día de inicio: 1-31

	día del octavo huso horario			
1044H	El primer conjunto de horarios, Cada período ocupa tres bytes, Tarifa, hora de inicio, minuto de inicio respectivamente.		R/E	Tarifa: 0 1 punto, 2 picos 3 pisos, 4 valles Inicio: 0-23 Puntuación inicial: 1-59
1059H	El segundo conjunto de horarios, Cada período ocupa tres bytes, Tarifa, hora de inicio, minuto de inicio respectivamente.		R/E	Igual que el primer conjunto de horarios.
106EH	El tercer conjunto de horarios, Cada período ocupa tres bytes, Tarifa, hora de inicio, minuto de inicio respectivamente.		R/E	Igual que el primer conjunto de horarios.
1083H	El cuarto conjunto de horarios, Cada período ocupa tres bytes, Tarifa, hora de inicio, minuto de inicio respectivamente.		R/E	Igual que el primer conjunto de horarios.
1098H	Relación de voltaje	4	R/E	el plastico
109AH	Relación de transformación actual	4	R/E	el plastico
109CH-109FH	reservado			

2000H	Voltaje	4	R	Entero Mantenga 1 decimal, la unidad es V Si el valor es $U = 2200$, $PT = 1$; $U = U * P * T = 2200 * 0,1 * 1 = 220,0$ V
2001H-200BH	reservado			
200 canales	actual	4	R	Entero, unidad A 2 decimales Si el valor es $I = 200$, $CT = 10$; $I = I * CT = 200 * 0,01 * 10 = 20$ A
200DH-2013H	reservado			
2014H	Poder activo	4	R	Entero con signo Unidad kW 3 decimales Si el valor es 11720, $PT = 10$, $CT = 10$; Entonces valor = valor * $P * T * CT = 11720 * 0,001 * 10 * 10 = 1172,0$ kW

2016H-201BH	reservado			
201CH	Poder reactivo	4	R	Entero con signo Unidad kvar 3 decimales Analizar la misma potencia activa
201EH-2023H	reservado			
2024H	inspeccionando el poder	4	R	Entero Unidad KVA 3 decimales Analizar la misma potencia activa
2026H-202BH	reservado			
202CH	Factor de potencia	4	R	Entero 3 decimales Si el valor es 999, Entonces el valor=999*0.001=0.999
202EH-2033H	reservado			
2034H	frecuencia	4	R	Entero con 2 decimales Si el valor es 5000 , Entonces el valor = 5000 *0.01= 50.00H
2036H-	reservado			
2058H	temperatura 1	4	R	Entero con signo Unidad 0,1 °C
205AH	temperatura 2	4	R	Entero con signo Unidad 0,1 °C

3000H	Valor secundario de la energía activa total.	4	R/E	Dos decimales, Kwh
3002H	Valor secundario de la energía activa directa.	4	R/E	Dos decimales, Kwh
3004H	Valor secundario de la energía activa inversa.	4	R/E	Dos decimales, Kwh
3006H	Valor secundario de la energía reactiva total.	4	R/E	Dos decimales, Kvarh
3008H	Valor secundario de la energía reactiva directa.	4	R/E	Dos decimales, Kvarh
300AH	Valor secundario de la energía reactiva inversa.	4	R/E	Dos decimales, Kvarh
300 canales	reservado			
300EH	Valor secundario máximo de energía activa total	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT

				=10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3010H	Valor secundario máximo de energía activa total	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3012H	Valor cuadrático del nivel de energía activa total	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3014H	Valor secundario del valle de energía activa total	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3016H	Valor secundario máximo de energía activa directa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3018H	Valor secundario máximo de energía activa directa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
301AH	Valor cuadrático del nivel de energía activa directa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
301CH	Valor secundario del valle de energía	4	R/E	Entero, unidad kWh

	activa hacia adelante			<p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p> <p>120201*0.01*10*10=12020</p>
301EH	Valor secundario del pico de energía activa inversa	4	R/E	<p>Entero, unidad kWh</p> <p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p> <p>120201*0.01*10*10=12020</p>
3020H	Valor secundario del pico de energía activa inversa	4	R/E	<p>Entero, unidad kWh</p> <p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p> <p>120201*0.01*10*10=12020</p>
3022H	Valor secundario del valle de energía activa inversa	4	R/E	<p>Entero, unidad kWh</p> <p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p> <p>120201*0.01*10*10=12020</p>
3024H	Valor secundario máximo de energía reactiva directa	4	R/E	<p>Entero, unidad kWh</p> <p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p> <p>120201*0.01*10*10=12020</p>
3026H	Valor secundario máximo de energía reactiva directa	4	R/E	<p>Entero, unidad kWh</p> <p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p> <p>120201*0.01*10*10=12020</p>
3028H	Valor secundario del nivel de energía reactiva directa	4	R/E	<p>Entero, unidad kWh</p> <p>2 decimales</p> <p>Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10;</p> <p>Entonces valor = valor * P</p> <p>T*CT=</p>

				120201*0.01*10*10=12020
302AH	Valor secundario del valle de energía reactiva directa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
302CH	Valor secundario máximo de energía reactiva inversa Valor secundario máximo de energía reactiva inversa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
302EH	Valor secundario del nivel de energía reactiva inversa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3030H	Valor secundario del valle de energía reactiva inversa	4	R/E	Entero, unidad kWh 2 decimales Si el valor es 120201, PT =10 , CT=10; Entonces valor = valor * P T*CT= 120201*0.01*10*10=12020
3032H-	reservado			

4006H	Demanda total de potencia activa en tiempo real	4	R	Entero, unidad kW 3 decimales
400 canales	Demanda total de potencia activa directa en tiempo real	4	R	Entero, unidad kW 3 decimales
400EH	Demanda total de potencia activa inversa en tiempo real	4	R	Entero, unidad kW 3 decimales
4010H	Demanda total de potencia reactiva directa en tiempo real	4	R	Entero, unidad kW 3 decimales
4012H	Demanda total de potencia reactiva inversa en tiempo real	4	R	Entero, unidad kW 3 decimales
4014H-	reservado			

01D0H-01EBH	la alarma 1; consulte el capítulo 6.3.1 para obtener más detalles.
0216H-0249H	Alarma 2, datos relacionados con la alarma 3; consulte el capítulo 6.3.2 para obtener más detalles.

0268H-0169H	Estado de alarma de alarma 2 y alarma 3; consulte el capítulo 6.3.2 para obtener más detalles.
-------------	--

6.3 Configuraciones relacionadas con la función de alarma

6.3.1 Tabla de direcciones de registro de parámetros relacionados con la alarma 1

dirección inicial (hexadecimal)	dirección inicial (decimal)	nombre del elemento de datos	longitud (bytes)	leer escribir	Observación
01EBH	491	Estado de alarma 1	2	R	bit0: alarma de sobretensión bit1: alarma de bajo voltaje Bit2: alarma de sobrecorriente Bit3: alarma de subcorriente Bit4: alarma de exceso de potencia Bit5: Alarma de bajo suministro eléctrico Bit6: Si la salida de alarma DO1 bit7: Si la salida de alarma DO2 Bit8: Bit9: Bit10: Bit11: Bit12: Bit13: Bit14: Bit15 : Informe de apagado

01DOH	464	Bit de habilitación de alarma 1	2	R/E	Bit0: bit de habilitación de alarma de sobretensión Bit1: Bit de habilitación de alarma de subtensión Bit2: bit de habilitación de alarma de sobrecorriente Bit3: Bit de habilitación de alarma de subcorriente Bit4: bit de habilitación de alarma de exceso de potencia Bit5: bit de habilitación de alarma de baja potencia Bit6: Si la salida de alarma DO1 bit7: Si la salida de alarma DO2 Bit8: Bit9: Bit10: Bit11: Bit12: Bit13: Bit14: Bit15 : bit de habilitación del informe de apagado
01D1H_	465	Umbral de alarma de sobretensión	2	R/E	Entero Unidad 0,1 V
01D2H_	466	Retardo de alarma de sobretensión	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
01D3H_	467	Umbral de alarma de subtensión	2	R/E	Entero Unidad 0,1 V
01D4H_	468	Retardo de alarma de subtensión	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
01D5H_	469	Umbral de alarma de sobrecorriente	2	R/E	Entero Unidad 0.01A
01D6H_	470	Retardo de alarma de sobrecorriente	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
01D7H_	471	Umbral de alarma de subcorriente	2	R/E	Entero Unidad 0.01A
01D8H_	472	Retardo de alarma de baja corriente	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
01D9H_	473	Umbral de alarma por exceso de potencia	2	R/E	Entero Unidad 0.001kw
01DA H	474	Retardo de alarma por exceso de energía	2	R/E	Entero Unidad 0.01S

01DBH	475	Umbral de alarma por debajo del suministro eléctrico	2	R/E	Entero Unidad 0.001kw
01DCH	476	Retardo de alarma por falta de energía	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
01DD H	477	Estado inicial DI1	2	R/E	0: normalmente abierto 1: normalmente cerrado
01DE H	478	Programación DI1	2	R/E	0: No asociar con DO 1: Asociado DO1 2: Asociado DO2
01E5H_	485	Modo de salida DO1	2	R/E	0: nivel 1: Pulso
01E6H_	486	Contenido relacionado con DO1	2	R/E	0: OD normal 1: fracaso total 2: Fallo total +DI1+DI2 3: DI1 4:DI2 5:DI1+DI2
01E7H_	487	Ancho de pulso de salida DO1	2	R/E	0: ninguno 1:1S 2:2S 3:3S 4:4S 5:5S

6.3.2 _ _ Tabla de direcciones de registro de parámetros relacionados con Alarma 2 y Alarma 3

dirección inicial (hexadecimal)	dirección inicial (decimal)	nombre del elemento de datos	longitud (bytes)	leer escribir	Observación
0216H	534	de alarma 2	2	R/E	Bit0: bit de habilitación de alarma de factor de potencia bajo Bit1: Bit2: Bit3: Bit4: El primer bit de habilitación de alarma de sobretemperatura del canal Bit5: Bit6: bit7: bit de habilitación de alarma de sobretemperatura del segundo canal Bit8:

					Bit9: Bit10 : Bit11: Bit12: Bit13: Bit14: Bit15 :
0268H	616	Alarma 2 Estado de alarma	2	R	Correspondiente al bit de habilitación de la alarma 2
0217H	535	Bit de habilitación de alarma 3	2	R/E	Bit0: La demanda de energía activa positiva actual es demasiado alta, bit de habilitación de alarma Bit1: Bit de habilitación de alarma alta de demanda de energía activa inversa actual Bit2: Bit de habilitación de alarma de demanda alta de potencia reactiva actual Bit3: Bit de habilitación de alarma alta de demanda de potencia reactiva inversa actual Bit4: Bit de habilitación de alarma alta de demanda aparente actual Bit5 -Bit15: Reservado
0269H	617	de alarma 3	2	R	Correspondiente al bit de habilitación de la alarma 3
0218H	536	Umbral de alarma de factor de potencia alto	2	R/E	Entero Unidad 0.0 01
0219H	537	Retardo de alarma de factor de potencia alto	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
0220H	544	La temperatura del primer circuito es demasiado alta. Umbral de alarma.	2	R/E	Entero con signo Unidad 0,1 °C
0221H	545	tiene un retardo de alarma por sobretemperatura.	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
0222H	550	La temperatura del segundo circuito es un umbral de alarma demasiado alto.	2	R/E	Entero con signo Unidad 0,1 °C
0223H	551	Retardo de alarma por exceso de temperatura del segundo circuito	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
0237H	567	Desequilibrio actual retardo de alarma	2	R/E	Entero

		demasiado alto			Unidad 0.01S
0238H	568	La demanda actual de potencia activa directa es un umbral de alarma demasiado alto.	4	R/E	Entero, unidad kW 3 decimales
023AH	570	La demanda actual de energía activa inversa es demasiado alta. Retardo de alarma .	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
023BH	571	La demanda actual de potencia activa directa es un umbral de alarma demasiado alto.	4	R/E	Entero, unidad kW 3 decimales
023DH	573	La demanda actual de energía activa inversa es demasiado alta. Retardo de alarma .	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
023EH	574	La demanda actual de potencia reactiva directa es un umbral de alarma demasiado alto.	4	R/E	Entero, unidad Kvar 3 decimales
0240H	576	La demanda actual de potencia reactiva directa es demasiado alta. Retardo de alarma .	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
0241H	577	La demanda actual de potencia reactiva inversa es un umbral de alarma demasiado alto.	4	R/E	Entero, unidad Kvar 3 decimales
0243H	579	La demanda actual de potencia reactiva inversa es demasiado alta. Retardo de alarma .	2	R/E	Entero Unidad 0.01S
0247H	583	Umbral de alarma alto de demanda aparente actual	4	R/E	Entero, unidad KVA 3 decimales
0249H	585	Retardo de alarma alta de demanda aparente actual	2	R/E	Entero Unidad 0.01S

7 solución de problemas comunes

7.1 Falla en la comunicación de red RS485 del instrumento.

Sugerencia de solución de problemas: confirme si el cableado RS485 está suelto, la conexión AB está invertida, etc., y luego presione el botón para verificar si los parámetros de selección generales en la tabla, como dirección, velocidad en baudios, dígito de control, etc., están configurados correctamente.

7.2 La comunicación inalámbrica del instrumento es defectuosa.

Sugerencia de solución de problemas: utilice primero el cable serie USB a 485 para conectarse a la interfaz RS485 del instrumento, lea los parámetros en el medidor a través de la comunicación y confirme si los parámetros en el medidor son los mismos que la configuración inalámbrica del maestro superior. estación (canal y factor de dispersión), si es diferente, modifíquelo. Los parámetros inalámbricos del medidor son consistentes con la estación maestra y luego vuelva a probar; si son iguales, puede ser que el medidor y la estación maestra estén demasiado lejos o que la interferencia en el sitio sea grave. En este momento, puede intentar utilizar una antena de ventosa externa o considerar agregar una estación maestra inalámbrica cercana. Prueba de nuevo.

