

P.O. 10.2 Verificación de los equipos de medida

1. OBJETO

Este documento tiene por objeto definir las condiciones y el procedimiento de verificación de los equipos de medida instalados en los puntos de medida del sistema de información de medidas eléctricas.

2. ÁMBITO DE APLICACIÓN

Este procedimiento es de aplicación a los equipos de medida, verificadores de medida y participantes del sistema de información de medidas.

Entre los equipos de medida se incluyen también los destinados al cálculo de cada uno de los componentes de la liquidación y facturación de las instalaciones acogidas a la modalidad de autoconsumo de acuerdo con el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.

3. VERIFICACIÓN DE LOS EQUIPOS DE MEDIDA

3.1 Equipos de medida a verificar

Los equipos de medida a verificar, solos o combinados, serán los siguientes:

Contadores-registradores de energía activa y reactiva

Otros equipos o dispositivos cuando la normativa así lo establezca

3.2 Tipos de verificaciones y periodicidad de las mismas

Los equipos de medida indicados en el apartado 3.1 serán sometidos a los distintos tipos de verificaciones y en los plazos establecidos en el Reglamento unificado de puntos de medida, normativa metrológica y demás normativa de aplicación. Los plazos se cumplirán si las verificaciones se realizan dentro del año natural en el que les corresponde.

Los equipos de medida instalados en puntos de medida deberán disponer de verificación primitiva o en origen o certificado de evaluación de la conformidad emitido por un organismo notificado o de control metrológico.

Los equipos de medida tipo 1, 2 y 3 serán sometidos a verificaciones sistemáticas en los plazos indicados en el Reglamento unificado de puntos de medida y demás normativa de aplicación.

Los equipos de medida instalados en puntos de clientes de tipo 3, 4 y 5 con suministro en baja tensión, serán sometidos a al control metrológico establecido en la ICT/155/2020, de 7 de febrero según corresponda, y demás normativa de aplicación.

3.3 Procedimiento de verificación

3.3.1 Puntos tipo 1, 2 y 3 distintos de clientes en baja tensión

3.3.1.1 Verificaciones sistemáticas.

3.3.1.1.1 Coordinación de la verificación

La verificación se realizará a petición del responsable del equipo de medida a un verificador de medidas.

Para los casos en que el verificador de medidas no es el encargado de la lectura, el verificador de medidas comunicará al encargado de la lectura la previsión de verificación.

El verificador de medidas atendiendo a las solicitudes recibidas coordinará con el responsable de cada equipo de medida y comunicará al resto de participantes de la medida la fecha y lugar de realización de las verificaciones con al menos cinco días hábiles de antelación.

Cualquier participante podrá presenciar la verificación.

3.3.1.1.2 Lugar de la verificación

Las verificaciones se realizarán siempre en la propia instalación en la que esté el equipo. Cuando se retire un equipo de medida para repararse y continúe el flujo de energía por la frontera, la energía en el punto de red se medirá con un equipo de clase igual o superior al retirado.

El responsable de un equipo de medida o, en su caso, el propietario de la instalación de red donde éste se instale, deberá garantizar el acceso físico al encargado de la

lectura, al verificador de medidas así como a los demás participantes en la medida y a las administraciones competentes para la realización de la verificación.

3.3.1.1.3 Procedimiento de verificación

En el caso de que las condiciones ambientales de los equipos de medida no se encuentren dentro de los rangos de funcionamiento de diseño, se indicará esta circunstancia en el protocolo de verificación. El verificador de medidas podrá suspender una verificación si ésta ha de realizarse a temperaturas inferiores a 10° C o superiores a 35° C o en condiciones climatológicas adversas si los equipos están a la intemperie.

Para cada equipo a verificar debe generarse un documento específico o protocolo de prueba en el que se indiquen los ensayos realizados y se registren los resultados obtenidos de acuerdo a los protocolos de verificación del contador de energía con el contenido mínimo que se incluyen como Anexos I o II, según corresponda por tipo de contador.

Para puntos de medida en que el verificador de medidas es el encargado de la lectura, antes de proceder a la verificación de un contador, se comprobará que su parametrización es correcta y coincide con la inventariada en el concentrador principal. De no ser así, el encargado de la lectura realizará las gestiones para asegurar la coherencia de los datos. Asimismo durante la verificación, en el caso que se compruebe falta de medidas en el concentrador principal del punto de medida verificado, se realizará lectura local de la profundidad necesaria para subsanar dicha carencia.,.

3.3.1.1.4 Equipos necesarios para la verificación

Los equipos de inspección, medición y ensayo que se utilicen en las verificaciones que sirvan para aceptar o rechazar las características especificadas de un equipo de medida, deberán cumplir lo indicado en el P.O. 10.3.

3.3.1.1.5 Responsables de ejecución.

El verificador de medidas eléctricas autorizado será el responsable de realizar las verificaciones en los puntos de medida de acuerdo a lo indicado en este procedimiento. El responsable del equipo de medida, o su representante, es el encargado de elegir al ejecutor de los trabajos que deberá ser un verificador de medidas eléctricas de acuerdo a los requisitos establecidos en el Reglamento unificado de puntos de medida.

El encargado de la lectura participará en el desarrollo de la verificación con las atribuciones indicadas en el Reglamento unificado de puntos de medida. El participante no responsable del equipo de medida y/u otros sujetos con interés en la medida podrán

asistir a la verificación si así lo desean y lo comunican previamente al encargado de la lectura.

3.3.1.1.6 Criterios de aceptación

Los criterios de aceptación de los equipos a verificar, considerando el grado de incertidumbre de los equipos de verificación definidos en el P.O. 10.3 utilizados en los diversos ensayos, serán los indicados en las siguientes normas:

Para los contadores fabricados según las Normas:

UNE-EN 62.052-11

UNE-EN 62.053-22

UNE-EN 62.053-21

Energía Activa

Los criterios de aceptación según clases de precisión, cargas equilibradas y ángulos serán:

		Clase de Precisión			
Corriente	Cos φ	0,2 S	0,5 S	1	2
100% In	1	$\pm 0,2$	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
	0,5 Ind	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
	0,8 Cap	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,0$	-
50% In	1	$\pm 0,2$	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
	0,5 Ind	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
	0,8 Cap	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,0$	-
10% In	1	$\pm 0,2$	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$
	0,5 Ind	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
	0,8 Cap	$\pm 0,3$	$\pm 0,6$	$\pm 1,5$	-
5% In	1	$\pm 0,2$	$\pm 0,5$	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
2% In	0,5 Ind	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	-	-
	0,8 Cap	$\pm 0,5$	$\pm 1,0$	-	-

Para los contadores fabricados según la Norma:

UNE-EN 50.470-1

UNE-EN 50.470-2

UNE-EN 50.470-3

En caso de que la verificación no se realice dentro de las condiciones ambientales de diseño de los contadores, se podrá aplicar la corrección por coeficiente de temperatura según normativa vigente

Los criterios de aceptación según índice de clases de precisión, corrientes y ángulos, en condiciones de referencia y con cargas equilibradas, serán:

		Índice de Clase de Precisión		
Corriente	Cos φ	C	B	A
120% Iref	1	±0,5	±1,0	±2,0
	0,5 Ind	±0,9	±1,3	±2,7
	0,8 Cap	±0,9	±1,3	±2,7
100% Iref	1	±0,5	±1,0	±2,0
	0,5 Ind	±0,9	±1,3	±2,7
	0,8 Cap	±0,9	±1,3	±2,7
5% Iref	1	±0,5	±1,0	±2,0
	0,5 Ind	±0,9	±1,3	±2,7
	0,8 Cap	±0,9	±1,3	±2,7
2,5% Iref	1	±1,0	±1,5	±2,8

En caso de que la verificación no se realice dentro de las condiciones ambientales de diseño de los contadores, se podrá aplicar la corrección por coeficiente de temperatura según normativa vigente.

Energía reactiva

Los criterios de aceptación según índice de clases de precisión, corrientes y ángulos, en condiciones de referencia y con cargas equilibradas, serán:

		Clase de precisión energía reactiva			
Corriente	Sen Φ (ind. o cap.)	0.2, 0.5 S o 0.5	1 S	1	2
100% In	1	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
	0,5	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
	0,25	± 1	± 2	± 2	$\pm 2,5$
20% In	1	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
	0,5	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
10% In	1	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
	0,5	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
	0,25	± 1	± 2	± 2	$\pm 2,5$
5% In	1	$\pm 0,5$	± 1	± 1	± 2
	0,5	± 1	$\pm 1,5$	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$
2% In	1	± 1	$\pm 1,5$	$\pm 1,5$	$\pm 2,5$

En caso de que la verificación no se realice dentro de las condiciones ambientales de diseño de los contadores, se podrá aplicar la corrección por coeficiente de temperatura según normativa vigente

3.3.1.1.7 Registro

El protocolo de verificación con el contenido mínimo indicado en los Anexos I o II de este documento debidamente cumplimentado servirá como certificado de la verificación realizada. Para determinar el alcance de los ensayos a realizar en cada contador se tendrán en cuenta las siguientes consideraciones:

Energía activa

Se realizarán ensayos en ambos sentidos de energía para los puntos de medida utilizados en la obtención de medida de energía de generación tipo 1, 2 y 3, fronteras de consumidores, fronteras de distribución con transporte y distribución con distribución.

Energía reactiva

Se realizarán los ensayos en los puntos de medida que requieran utilizar esta magnitud para la liquidación de los servicios asociados, así como para el cálculo de la facturación de tarifas de acceso y suministro.

Para contadores de clase 0,5 o 0,5 S no se realizará el ensayo al 1% de la intensidad nominal.

Para contadores con conexión directa en su circuito de intensidad se sustituirán los ensayos al 1% y 2% por un ensayo al 20% de su intensidad nominal.

Además de los resultados del ensayo, el protocolo deberá indicar las anomalías encontradas en la verificación, en caso de existir, de acuerdo a la siguiente lista:

Contador fuera de clase, según criterios de aceptación establecidos en 3.3.1.1.6.

Parametrización incorrecta de contador o registrador.

Imposibilidad de comprobación de parametrización,.

Condiciones ambientales fuera de las establecidas por el fabricante.

El verificador deberá firmar el protocolo de verificación siendo opcional la firma del resto de los presentes.

Los protocolos firmados serán custodiados por el encargado de la lectura durante un plazo al menos doble de la periodicidad de verificación sistemática para los puntos de medida de tipo 1 y de al menos igual al de la periodicidad de verificación sistemática para los puntos de medida de tipo 2 y 3 y se harán públicos a los participantes a través de las vías de comunicación del concentrador del encargado de lectura.

3.3.1.1.8 Energía no medida durante la verificación

Siempre que sea posible, los equipos de medida se verificarán sin interferir en el funcionamiento normal de la instalación, es decir, aislandolos del resto de equipos mediante los adecuados bloques de pruebas pero continuando el flujo de energía por la frontera.

En estos casos, la energía intercambiada y no medida del punto de red donde se encuentra el equipo a verificar podrá obtenerse por cualquiera de los métodos y con la prelación que se indican a continuación, según criterio del verificador de medidas:

- Punto de medida principal
- Punto de medida redundante
- Punto/s de medida comprobante/s
- Equipo auxiliar de medida
- Estimación del encargado de la lectura, según el P.O. 10.5

El equipo de medida auxiliar podrá ser otro equipo de clase igual o mejor que la del equipo a verificar. Antes de utilizar el equipo de medida auxiliar, el verificador de medidas deberá comprobar que el equipo auxiliar está verificado con los mismos requisitos y periodicidades de los del equipo al que sustituye.

El método seleccionado para la determinación de la energía no medida durante la verificación deberá indicarse en el protocolo de verificación.

En el protocolo de verificación se registrará tanto la energía no medida por el contador durante la verificación como los periodos de integración inválidos del registrador consecuencia de la verificación, junto con la energía a asignar a dichos periodos obtenida por cualquiera de los métodos anteriormente indicados. La energía no medida durante la verificación se indicará para periodos completos de integración (ejemplo, si la verificación dura 1 hora y 15 minutos, se indicará en el protocolo la energía no medida para los periodos de las 2 horas afectadas / 5 periodos de integración en caso de verificación cuarto-horaria, cuando el contador a verificar disponga de la misma) y las unidades a utilizar serán el kWh- y el kvahr.

El verificador de medidas notificará al encargado de la lectura los registros y resultados de la verificación de acuerdo a las vías y formatos que el encargado de la lectura establezca en el plazo de 15 días hábiles a contar desde el día siguiente a la verificación. El encargado de lectura deberá tratar estos datos, eliminando la energía medida de los periodos invalidados que se haya registrado en el concentrador del encargado de lectura e integrando la energía no medida que se haya obtenido mediante alguno de los métodos indicados anteriormente.

3.3.1.2 Verificaciones a petición

A requerimiento de cualquier participante en una medida se podrán solicitar verificaciones fuera de los plazos establecidos. Una vez recibida la solicitud, el encargado de la lectura coordinará la verificación de acuerdo a lo indicado en 3.3.1.1.1.

El procedimiento de verificación a petición es idéntico que el de verificaciones sistemáticas

3.3.1.3. Verificaciones en origen

3.3.1.1.9 Coordinación de la verificación

El responsable del equipo de medida será responsable de que dicho equipo disponga de una verificación en origen antes de la puesta en servicio de sus equipos de medida, que será ejecutada por un verificador de medidas eléctricas.

3.3.1.1.10Lugar de verificación

Las verificaciones en origen se realizarán en un laboratorio oficial autorizado. No obstante, cuando el equipo carezca de tal verificación, se podrán realizar in situ por un verificador de medidas eléctricas.

3.3.1.1.11Procedimiento de verificación

El verificador de medidas eléctricas, que podrá ser el fabricante cuando esté autorizado como tal, ejecutará el protocolo de verificación en origen que contendrá, al menos, los ensayos, condiciones de prueba, condiciones de los equipos de inspección y criterios de aceptación establecidos para verificaciones sistemáticas.

3.3.1.1.12Registros

El responsable del equipo de medida será el responsable de custodiar su certificado de verificación en origen hasta al menos la primera verificación sistemática del equipo y con un mínimo de seis años.

El encargado de la lectura o cualquier participante de la medida podrán solicitar la inspección del certificado de verificación en origen del equipo de medida.

3.3.2 Puntos tipo 4, 5 y tipo 3 de cliente en baja tensión

3.3.2.1 Evaluación de conformidad

Los equipos de medida de energía deben disponer de sus correspondientes certificados de conformidad, según el sistema de evaluación de conformidad, de acuerdo a lo establecido en el Real Decreto 244/2016, de 3 de junio, por el que se desarrolla la Ley 32/2014, de 22 de diciembre, de Metrología. y/o la autorización del

modelo para su uso e instalación en vigor de acuerdo a lo establecido en el RD 1110/2007, de 24 de agosto.

3.3.2.1.1 Registros

El certificado de conformidad tendrá una validez máxima establecida en su normativa específica. El responsable del punto de medida será el responsable de custodiar el documento emitido por el servicio u organismo autorizado.

3.3.2.2 Verificaciones periódicas.

Los equipos de medida instalados en puntos de clientes en baja tensión de tipo 3, 4 y 5 serán sometidos a control metrológico definido en la ICT/155/2020, de 7 de febrero o, según corresponda, y demás normativa de aplicación.

3.3.2.1.2 Medidas pérdidas durante las verificaciones

Cuando se retire un equipo de medida para verificarse y continúe el flujo de energía por la frontera, la energía en el punto de red se medirá con un equipo de clase igual o superior al retirado.

3.4 Equipos que no cumplan los requisitos especificados

Para los contadores instalados en puntos de medida de tipo 1, 2 y 3 distintos de clientes de baja tensión, las reparaciones necesarias para la corrección de averías detectadas durante una verificación se atenderán a lo indicado en el Reglamento unificado de puntos de medida y en la reglamentación metrológica aplicable.

El encargado de la lectura comunicará al responsable del equipo de medida, resto de participantes y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia los defectos encontrados mediante copia del protocolo de verificación.

Para los contadores instalados en puntos de medida de clientes tipo 3, 4 y 5 de baja tensión, no existe obligatoriedad de verificación periódica según lo establecido en la Orden ICT/155/2020, de 7 de febrero, y demás normativa de aplicación.

El verificador de medidas notificará al encargado de la lectura las informaciones de equipos que no cumplan los requisitos especificados de acuerdo a los formatos que el encargado de la lectura establezca.

3.5 Precintado de los equipos de medida

Todos los equipos de medida que forman el circuito de medida de energía, así como las posibles conexiones intermedias, deberán quedar precintados con el fin de evitar su manipulación. El responsable de colocar dichos precintos es el encargado de lectura o, en su ausencia, el verificador de medidas eléctricas.

Los precintos sólo podrán ser retirados por el encargado de la lectura, por su representante o empresa delegada, por el verificador de medidas o por quien tenga permiso escrito del encargado de lectura para retirar el precinto, previa solicitud de acuerdo a los criterios que establezca cada encargado de la lectura.

Una vez realizada la intervención en los equipos de medida y no más tarde de cinco días hábiles, el responsable del punto de medida deberá enviar al encargado de Lectura el protocolo de intervención, debidamente cumplimentado, con el contenido mínimo descrito en el modelo que forma parte del anexo III de este documento.

Además de los datos que en el protocolo de intervención se exigen, se deberá indicar:

- Persona del encargado de la lectura que concede la autorización
- Persona responsable de los trabajos
- Identificación de los puntos de medida de la instalación, y equipos de medida.
- Motivo para la retirada de los precinto

3.6 Solicitud de verificaciones

3.6.1 Verificaciones sistemáticas (puntos tipo 1, 2 y 3)

El responsable de la instalación o quien en éste delegue podrá solicitar la verificación a un verificador de medidas y al tiempo debe comunicarlo al encargado de lectura. Las solicitudes se comunicarán al encargado de la lectura por el medio que este defina y contendrán la información mínima que se indica a continuación:

Fecha en que se emite la solicitud.

Identificación del punto de medida y frontera.

Identificación del equipo de medida para el que se solicita verificación.

Causa de la solicitud de verificación.

Identificación del solicitante

Propuesta de verificador de medidas (si aplica)

El encargado de la lectura acusará recibo de la solicitud antes de cinco días hábiles y coordinará con el verificador de medidas los trabajos antes de los tres meses siguientes.

Las verificaciones no sistemáticas o a petición tendrán el mismo alcance y tratamiento que las sistemáticas.

Las verificaciones no sistemáticas con resultados satisfactorios darán lugar a la reasignación de las fechas de verificación sistemática de acuerdo a lo indicado en el Reglamento unificado de puntos de medida.

3.6.2 Verificaciones periódicas (puntos tipo 4 y 5)

Las verificaciones periódicas para puntos tipo 4 y 5 deberán ser solicitadas por el sujeto obligado ante la administración pública competente, de acuerdo a la normativa vigente.

3.6.3 Verificaciones a petición

A requerimiento de cualquier participante en una medida se podrán solicitar verificaciones fuera de los plazos establecidos.

El procedimiento de verificación a petición es idéntico que el de verificaciones sistemáticas.

3.6.4 Planificación de la verificación

El verificador de medidas planificará las solicitudes sistemáticas o a petición en el año natural de su solicitud; a excepción de aquellas recibidas a partir del 15 de octubre del año en curso que se podrán planificar en el año siguiente.

3.7 Gastos ocasionados por las verificaciones

Los gastos que ocasionen las verificaciones estarán sujetos a lo establecido en el Reglamento unificado de puntos de medida, el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica y resto de normativa aplicable. La factura derivada de los gastos de verificación deberá incluir la descripción de los distintos servicios o productos prestados.

Para los casos en que la verificación no pueda realizarse por causas ajenas al verificador, los gastos generados por desplazamiento y resto de actividades realizadas correrán a cargo de quien imposibilite la realización de la verificación, excepto si la suspensión de la verificación es debida a condiciones meteorológicas adversas.

Contenido mínimo

PROTOCOLO DE VERIFICACIÓN DE CONTADOR - REGISTRADOR DE ENERGÍA

Fecha verificación:

1. IDENTIFICACIÓN DEL PUNTO DE MEDIDA

Instalación:
Código Punto Medida/CUPS/CIL: Ubicación del Punto Medida:
Tipo Punto Medida (1/2/3): Posición del Punto Medida:
Configuración medida (P, R, C): Tensión nominal (kV):
Empresas afectadas

2. TRANSFORMADORES DE MEDIDA

Transformadores de intensidad			Fase	Transformadores de tensión		
R	S	T		R	S	T
			Marca			
			Modelo			
			Nº de serie			
			Relación transformación			
			Potencia (VA)			
			Clase precisión			

3. CONTADOR

Marca	Modelo	Nº de serie	Relac. transf. Tensión	Relac. transf. Intensidad	Lectura máx. Activa	Lectura máx. Reactiva

Clase precisión E. activa	Clase precisión E. reactiva	Impulsos / kWh	Impulsos / kvarh	Constante lectura (kWh)	Modelo bloque pruebas	Código Operador Sistema

CORRECTO INCORRECTO
☐ ☐ Comprobación parametrización contador (relaciones de transformación de tensión e intensidad)

4. REGISTRADOR

Marca	Modelo	Nº de serie	Dirección de Enlace	Dirección Punto de Medida	Versión Firmware	Código Operador Sistema

CORRECTO INCORRECTO
☐ ☐ Comprobación parametrización registrador (Dirección enlace, dirección punto de medida y versión firmware)

5. EQUIPOS DE INSPECCIÓN, MEDIDA Y ENSAYO

Modelo del Equipo	Nº de serie / Matricula	Laboratorio calibración	Fecha calibración	Próxima calibración

6. COMENTARIOS Y OBSERVACIONES A LA VERIFICACIÓN

.....
.....

7. LISTA DE DEFECTOS

.....
.....

8. FIRMAS Y PRECINTOS DE LA VERIFICACIÓN

Encargado lectura Empresa Representante Empresa Representante
Empresa
Precinto Firma: Firma: Firma:
☐

Verificador y Encargado lectura Empresa Representante Empresa Representante
Red Eléctrica
Precinto Firma: Firma: Firma:
☐

9. CONDICIONES AMBIENTALES VERIFICACIÓN

Temperatura: °C

Humedad: %

10. TABLA DE ERRORES OBTENIDOS

		Límites según UNE-EN 62053-21/22			
Carga	Cos ϕ	Activa A+	Resultado	Activa A-	Resultado
100 % In	1				
	0,5 Ind				
	0,8 Cap				
50 % In	1				
	0,5 Ind				
	0,8 Cap				
10 % In	1				
	0,5 Ind				
	0,8 Cap				
5 % In	1				
2 % In	0,5 Ind				
	0,8 Cap				

Carga	Sen φ	Reactiva Q+	Resultado	Reactiva Q-	Resultado
100 % In	1				
	0,5 Ind				
	0,25 Cap				
20% In	0,5 Ind				
10 % In	1				
	0,5 Ind				
	0,25 Cap				
5 % In	1				
	0,5 Ind				
2 % In	1				
1 % In	1				

11. LECTURAS Y CORRECCIONES CONTABLES CONTADOR

	Activa A+	Activa A-	Reactiva Q1	Reactiva Q2	Reactiva Q3	Reactiva Q4
Hora inicial						
Hora final						
Lectura Final						
Lectura Inicial						
Diferencia no contable						
Energía no medida						
Método de obtención						
Corrección contable						

12. CORRECCIONES REGISTRADOR DE ENERGÍA

Horas inhibidas (incluidos)	de:		a:				
Lectura de periodos							
Horarios/ <u>Cuarto horarios</u>	Activa A+	Activa A-	Reactiva Q1	Reactiva Q2	Reactiva Q3	Reactiva Q4	
Periodo 1							
Periodo 2							
Periodo 3							
Periodo 4							
Periodo 5							
Periodo 6							

13. VALORES DE TENSIONES E INTENSIDADES SECUNDARIAS Y MEDIDOS

Tensiones (V)					
$U_{R-0} =$		$U_{S-0} =$		$U_{T-0} =$	

Intensidades (A)					
$I_{R-0} =$		$I_{S-0} =$		$I_{T-0} =$	
				$I_{N-0} =$	

Anexo II:

Contenido mínimo para contadores de clase de precisión C, B y A en energía activa y 0,5, 0,5S, 1, 1S, 2 y 3 en energía reactiva

PROTOCOLO DE VERIFICACIÓN DE CONTADOR - REGISTRADOR DE ENERGÍA

Fecha verificación:

1. IDENTIFICACIÓN DEL PUNTO DE MEDIDA

Instalación:
Código Punto Medida/CUPS/CIL: Ubicación del Punto Medida:
Tipo Punto Medida (1/2/3): Posición del Punto Medida:
Configuración medida (P, R, C): Tensión nominal (kV):
Empresas afectadas

2. TRANSFORMADORES DE MEDIDA

Transformadores de intensidad			Fase	Transformadores de tensión		
R	S	T		R	S	T
			Marca			
			Modelo			
			Nº de serie			
			Relación transformación			
			Potencia (VA)			
			Clase precisión			

3. CONTADOR

Marca	Modelo	Nº de serie	Relac. transf. Tensión	Relac. transf. Intensidad	Lectura máx. Activa	Lectura máx. Reactiva

Clase precisión E. activa	Clase precisión E. reactiva	Impulsos / kWh	Impulsos / kvarh	Constante lectura (kWh-kvar)	Modelo bloque pruebas	Código Operador Sistema

CORRECTO INCORRECTO
☐ ☐ Comprobación parametrización contador (relaciones de transformación de tensión e intensidad)

4. REGISTRADOR

Marca	Modelo	Nº de serie	Dirección de Enlace	Dirección Punto de Medida	Versión Firmware	Código Operador Sistema

CORRECTO INCORRECTO
☐ ☐ Comprobación parametrización registrador (Dirección enlace, dirección punto de medida y versión firmware)

5. EQUIPOS DE INSPECCIÓN, MEDIDA Y ENSAYO

Modelo del Equipo	Nº de serie / Matricula	Laboratorio calibración	Fecha calibración	Próxima calibración

6. COMENTARIOS Y OBSERVACIONES A LA VERIFICACIÓN

.....
.....

7. LISTA DE DEFECTOS

.....
.....

8. FIRMAS Y PRECINTOS DE LA VERIFICACIÓN

Encargado lectura Empresa Representante Empresa Representante
Empresa
Precinto Firma: Firma: Firma:
☐

Verificador y Encargado lectura Empresa Representante Empresa Representante
Red Eléctrica
Precinto Firma: Firma: Firma:
☐

9. CONDICIONES AMBIENTALES VERIFICACIÓN

Temperatura:°C

Humedad:%

10. TABLA DE ERRORES OBTENIDOS

Límites según UNE-EN 50470													
Carga	Cos φ	Activa A+	Resultado		Activa A-	Resultado	Carga	Sen φ	Reactiva Q+	Resultado		Reactiva Q-	Resultado
120 % In	1						100 % In	1					
	0,5 Ind							0,5 Ind					
	0,8 Cap							0,25 Cap					
100 % In	1						20% In	0,5 Ind					
	0,5 Ind												
	0,8 Cap												
5 % In	1						10 % In	1					
	0,5 Ind							0,5 Ind					
	0,8 Cap							0,25 Cap					
2,5 % In	1						5 % In	1					
	0,5 Ind							0,5 Ind					
	0,8 Cap												
	1						2 % In	1					
	0,5 Ind												
	0,8 Cap												
	1						1 % In	1					
	0,5 Ind												
	0,8 Cap												

11. LECTURAS Y CORRECCIONES CONTABLES CONTADOR

	Activa A+	Activa A-	Reactiva Q1	Reactiva Q2	Reactiva Q3	Reactiva Q4
Hora inicial						
Hora final						
Lectura Final						
Lectura Inicial						
Diferencia no contable						
Energía no medida						
Método de obtención						
Corrección contable						

12. CORRECCIONES REGISTRADOR DE ENERGÍA

Horas inhibidas (incluidos)	de:		a:			
Lectura de periodos						
Horarios/Cuarto horarios	Activa A+	Activa A-	Reactiva Q1	Reactiva Q2	Reactiva Q3	Reactiva Q4
Periodo 1						
Periodo 2						
Periodo 3						
Periodo 4						
Periodo 5						
Periodo 6...						

13. VALORES DE TENSIONES E INTENSIDADES SECUNDARIAS Y MEDIDOS

Tensiones (V)				Intensidades (A)			
U _{B-Q} =	U _{S-Q} =	U _{T-Q} =		I _{B-Q} =	I _{S-Q} =	I _{T-Q} =	I _{N-Q} =

ANEXO III

CONTENIDO MÍIMO DEL PROTOCOLO DE INTERVENCIÓN EN EQUIPOS DE MEDIDA

PROTOCOLO DE INTERVENCIÓN EN EQUIPOS

Identificación de los Puntos de Medida afectados por la intervención

Empresa:

Instalación:

	Código PM	Fecha de intervención	Desprecintado S/N	Modelo Contador	N° Serie Contador	Lectura Contador AE	Lectura Contador AS	Modelo Registrador	N° serie Registrador
INICIO DEL TRABAJO									
	Código PM	Horas (2)	Horas enteras afectadas (1)	Modelo Contador	N° Serie Contador	Lectura Contador AE	Lectura Contador AS	Modelo Registrador	N° serie Registrador
FINAL DEL TRABAJO									

EN CASO DE RETIRADA DE PRECINTOS

Persona responsable de la retirada del (los) precinto(s) del OS

Persona que concede la autorización para el desprecintado

Identificación del (los) precinto(s) del OS a retirar

Equipos a los que afecta el (los) precinto(s) retirado(s)

Motivos por los que se retira el (los) precinto(s)

(1) Deben anotarse el cierre de la hora u horas que se deben inhibir, si procede, (a rellenar por el técnico de OS)

(2) Los trabajos deben realizarse en horas enteras

- En caso de intervención en equipos ppal y redundante, ésta se deben realizar en distintas horas enteras

Firma del responsable de la intervención