



Bedienungshinweise zu Wallbox nach deutschem Eichrecht

Betriebsanleitung - Deutsch

Copyright und Handelsmarken

Copyright 2024 eSystems MTG GmbH

Alle Rechte vorbehalten.

Liefermöglichkeiten und technische Änderungen vorbehalten.

Alle verwendeten Hard- und Softwarenamen sind Handelsnamen und/oder
Warenzeichen der jeweiligen Unternehmen.

Ausgabe: 07/2024

Revision: 3.1

Inhalt

1 Einleitung	5
2 Messrichtigkeitshinweise gemäß Baumusterprüfbescheinigung	6
2.1 Auflagen für den Betreiber der Ladeeinrichtung, die dieser als notwendige Voraussetzung für einen bestimmungsgemäßen Betrieb der Ladeeinrichtung erfüllen muss	6
2.2 Auflagen für den Verwender der Messwerte aus der Ladeeinrichtung (EMSP)	7
3 Messungen	10
3.1 Zähler-Display an der Wallbox	10
3.2 Messung ablesen	12
3.3 Letzte Messung ablesen	14
3.3.1 Zählerstand an der Wallbox ablesen	14
3.3.2 Zählerstand über Web-App ablesen	14
3.4 Messungen vergangener Ladevorgänge ablesen	14
3.4.1 Zählerstand über Zähler-Display an der Wallbox ablesen	14
3.4.2 Zählerstand über Web-App ablesen	14
3.5 Daten vom Energieversorger	15
3.6 Messdaten nach deutschem Eichrecht prüfen	15
3.6.1 Vorgehensweise bei der Prüfung der Messdaten nach deutschem Eichrecht	17
4 Authentifizierung/Autorisierung	19
4.1 Eine Authentifizierung registrieren	19
4.2 Ad-Hoc-Authentifizierung	19
4.3 Plug & Charge	21
4.4 RFID	22
4.5 Autocharge	22
4.6 Eine Authentifizierung löschen	23

5 Ladevorgang	24
5.1 Ladevorgang durchführen und abrechnen	24
5.2 Ladevorgang abberechnen und bezogene Energie abrechnen	25
6 Zähler-Kenndaten	26
6.1 Identifikation des Zählers	26
6.1.1 DMC-Code	26
6.2 Information über die Eichfrist	27
6.2.1 Eichfrist an der Wallbox ablesen	27
7 Siegel - Information für Betreiber	29
8 Informationen für die prüfende Eichbehörde	30
8.1 Authentifizierung/Autorisierung	30
8.2 Bezug eines Datensatzes	30
8.3 Hinweise zur Transparenzsoftware	30
8.3.1 Technische Daten	30
8.4 Normen und Standards	30
8.5 Rechtliche Hinweise	33
9 Fachwörter	34
10 Stichwörter	37

1 Einleitung

Der vorliegende Anhang enthält nützliche Hinweise zum Betrieb und zur Verwendung der Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht.

Die Betriebsanleitung inklusive Anhang sorgfältig und vollständig vor dem ersten Gebrauch der Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht durchlesen.

2 Messrichtigkeitshinweise gemäß Baumusterprüfbescheinigung

2.1 Auflagen für den Betreiber der Ladeeinrichtung, die dieser als notwendige Voraussetzung für einen bestimmungsgemäßen Betrieb der Ladeeinrichtung erfüllen muss

Der Betreiber der Ladeeinrichtung ist im Sinne § 31 des Mess- und Eichgesetzes der Verwender des Messgerätes.

1. Die Ladeeinrichtung gilt nur dann als eichrechtlich bestimmungsgemäß und eichrechtskonform verwendet, wenn die in ihr eingebauten Zähler nicht anderen Umgebungsbedingungen ausgesetzt sind als denen, für die ihre Baumusterprüfbescheinigung erteilt wurde.
2. Die Ladeeinrichtung gilt nur dann als eichrechtlich bestimmungsgemäß und eichrechtskonform verwendet, wenn nur die unter Punkt 1.3.2.3.2 der aktuell gültigen BMP dieser 6.8-Geräte aufgelisteten Authentifizierungsmethoden verwendet werden.
3. Der Verwender dieses Produktes muss bei Anmeldung der Ladepunkte bei der Bundesnetzagentur in deren Anmeldeformular den an der Ladeeinrichtung zu den Ladepunkten angegebenen Public Key mit anmelden! Ohne diese Anmeldung ist ein eichrechtskonformer Betrieb der Säule nicht möglich. Weblink:
https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/E-Mobilitaet/start.html
4. Der Verwender dieses Produktes hat sicherzustellen, dass die Eichgültigkeitsdauern für die Komponenten in der Ladeeinrichtung und für die Ladeeinrichtung selbst nicht überschritten werden.
5. Der Verwender dieses Produkts hat sicherzustellen, dass Ladeeinrichtungen zeitnah außer Betrieb genommen werden, wenn wegen Stör- oder Fehleranzeigen im Display der eichrechtlich relevanten Mensch-Maschine-Schnittstelle ein eichrechtskonformer Betrieb nicht mehr möglich ist. Es ist der Katalog der Stör- und Fehlermeldungen in dieser Betriebsanleitung zu beachten.
6. Der Verwender muss die aus der Ladeeinrichtung ausgelesenen, signierten Datenpakete - entsprechend der Paginierung lückenlos dauerhaft (auch) auf diesem Zweck gewidmeter Hardware in seinem Besitz oder

durch entsprechende Vereinbarungen im Besitz des EMSP oder Backend-System speichern ("dedizierter Speicher"), - für berechtigte Dritte verfügbar halten (Betriebspflicht des Speichers.). Dauerhaft bedeutet, dass die Daten nicht nur bis zum Abschluss des Geschäftsvorganges gespeichert werden müssen, sondern mindestens bis zum Ablauf möglicher gesetzlicher Rechtsmittelfristen für den Geschäftsvorgang. Für nicht vorhandene Daten dürfen für Abrechnungszwecke keine Ersatzwerte gebildet werden.

7. Der Verwender dieses Produktes hat Messwertverwendern, die Messwerte aus diesem Produkt von ihm erhalten und im geschäftlichen Verkehr verwenden, eine elektronische Form einer von der CSA genehmigten Betriebsanleitung zur Verfügung zu stellen. Dabei hat der Verwender dieses Produktes insbesondere auf die Nr. II "Auflagen für den Verwender der Messwerte aus der Ladeeinrichtung" hinzuweisen.
8. Den Verwender dieses Produktes trifft die Anzeigepflicht gemäß § 32 MessEG (Auszug):
§ 32 Anzeigepflicht (1) Wer neue oder erneuerte Messgeräte verwendet, hat diese der nach Landesrecht zuständigen Behörde spätestens sechs Wochen nach Inbetriebnahme anzuzeigen.
9. Soweit es von berechtigten Behörden als erforderlich angesehen wird, muss vom Messgeräteverwender der vollständige Inhalt des dedizierten lokalen oder des Speichers beim EMSP bzw. Backend-System mit allen Datenpaketen des Abrechnungszeitraumes zur Verfügung gestellt werden.

2.2 Auflagen für den Verwender der Messwerte aus der Ladeeinrichtung (EMSP)

Der Verwender der Messwerte hat den § 33 des MessEG zu beachten:

§ 33 MessEG (Zitat)

§ 33 Anforderungen an das Verwenden von Messwerten

(1) Werte für Messgrößen dürfen im geschäftlichen oder amtlichen Verkehr oder bei Messungen im

öffentlichen Interesse nur dann angegeben oder verwendet werden, wenn zu ihrer Bestimmung ein Messgerät bestimmungsgemäß verwendet wurde und die Werte auf das jeweilige Messergebnis zurückzuführen sind, soweit in der Rechtsverordnung nach § 41 Nummer 2 nichts anderes bestimmt ist. Andere bundesrechtliche Regelungen, die vergleichbaren Schutzzwecken dienen, sind weiterhin anzuwenden.

(2) Wer Messwerte verwendet, hat sich im Rahmen seiner Möglichkeiten zu vergewissern, dass das Messgerät die gesetzlichen Anforderungen erfüllt

und hat sich von der Person, die das Messgerät verwendet, bestätigen zu lassen, dass sie ihre Verpflichtungen erfüllt.

(3) Wer Messwerte verwendet, hat

- 1. dafür zu sorgen, dass Rechnungen, soweit sie auf Messwerten beruhen, von demjenigen, für den die Rechnungen bestimmt sind, in einfacher Weise zur Überprüfung angegebener Messwerte nachvollzogen werden können und*
- 2. für die in Nummer 1 genannten Zwecke erforderlichenfalls geeignete Hilfsmittel bereitzustellen.*

Für den Verwender der Messwerte entstehen aus dieser Regelung konkret folgende Pflichten einer eichrechtskonformen Messwertverwendung:

1. Der Vertrag zwischen EMSP und Kunden muss unmissverständlich regeln, dass ausschließlich die Lieferung elektrischer Energie und nicht die Lade-service-Dauer Gegenstand des Vertrages ist.
2. Die Zeitstempel an den Messwerten stammen von einer Uhr in der Ladeeinrichtung, die nicht nach dem Mess- und Eichrecht zertifiziert ist. Sie dürfen deshalb nicht für eine Tarifierung der Messwerte verwendet werden.
3. Der EMSP muss sicherstellen, dass dem Kunden automatisch nach Abschluss der Messung und spätestens zum Zeitpunkt der Rechnungslegung ein Beleg der Messung und darin die Angaben zur Bestimmung des Geschäftsvorgangs zugestellt werden, solange dieser hierauf nicht ausdrücklich verzichtet. Die Angaben zur Bestimmung des Geschäftsvorgangs können folgende sein:
 - a. Name des EMSP
 - b. Start- und Endzeitpunkt des Ladevorgangs
 - c. Geladene Energie in kWh
4. Fordert der Kunde einen Beweis der richtigen Übernahme der Messergebnisse aus der Ladeeinrichtung in die Rechnung, ist der Messwertverwender entsprechend MessEG, § 33, Abs. (3) verpflichtet, diesen zu erbringen. Fordert der Kunde einen vertrauenswürdigen dauerhaften Nachweis gem. Anlage 2 10.2 MessEV, ist der Messwertverwender verpflichtet ihm diesen zu liefern. Der EMSP hat seine Kunden über diese Pflichten in angemessener Form zu informieren. Dies kann z.B. auf folgende Arten und je nach Authentifizierungsmethode erfolgen:
 - a. Beim Laden mit Dauerschuldverhältnis über den textlichen Vertrag

5. Der EMSP muss dem Kunden die abrechnungsrelevanten Datenpakete automatisch nach Abschluss der Messung und spätestens zum Zeitpunkt der Rechnungslegung einschließlich Signatur als Datenfile in einer Weise zur Verfügung stellen, dass sie mittels der Transparenz- und Displaysoftware auf Unverfälschtheit geprüft werden können. Die Zurverfügungstellung der Datenpakete kann über eichrechtlich nicht geprüfte Kanäle auf folgende Arten und je nach Authentifizierungsmethode erfolgen.
 - a. Beim Laden mit Dauerschuldverhältnis über einen Zugang zu Web-Portal bzw. Backend-SystemZusätzlich muss der EMSP dem Kunden die zur Ladeeinrichtung gehörige Transparenz- und Displaysoftware zur Prüfung der Datenpakete auf Unverfälschtheit verfügbar machen. Dies kann durch einen Verweis auf die Bezugsquelle in der Bedienungsanleitung für den Kunden oder durch die oben genannten Kanäle erfolgen.
6. Der EMSP muss beweissicher prüfbar zeigen können, welches Identifizierungsmittel genutzt wurde, um den zu einem bestimmten Messwert gehörenden Ladevorgang zu initiieren. Das heißt, er muss für jeden Geschäftsvorgang und in Rechnung gestellten Messwert beweisen können, dass er diesen die Personenidentifizierungsdaten zutreffend zugeordnet hat. Der EMSP hat seine Kunden über diese Pflicht in angemessener Form zu informieren.
7. Der EMSP darf nur Werte für Abrechnungszwecke verwenden, für die Datenpakete in einem ggf. vorhandenen dedizierten Speicher in der Ladeeinrichtung und oder dem Speicher beim EMSP bzw. Backend-System vorhanden sind. Ersatzwerte dürfen für Abrechnungszwecke nicht gebildet werden.
8. Der EMSP muss durch entsprechende Vereinbarungen mit dem Betreiber der Ladeeinrichtung sicherstellen, dass bei diesem die für Abrechnungszwecke genutzten Datenpakete ausreichend lange gespeichert werden, um die zugehörigen Geschäftsvorgänge vollständig abschließen zu können.
9. Der EMSP hat bei begründeter Bedarfsmeldung zum Zwecke der Durchführung von Eichungen, Befundprüfungen und Verwendungsüberwachungsmaßnahmen durch Bereitstellung geeigneter Identifizierungsmittel die Authentifizierung an den von ihm genutzten Exemplaren des zu dieser Betriebsanleitung gehörenden Produktes zu ermöglichen.
10. Alle vorgenannten Pflichten gelten für den EMSP als Messwerteverwender im Sinne von
§ 33 MessEG auch dann, wenn er die Messwerte aus den Ladeeinrichtungen über einen Roaming-Dienstleister bezieht.

3 Messungen

Die eichrechtskonforme Wallbox verfügt über einen integrierten eichrechtskonformen Stromzähler, der sicherstellt, dass nur eichrechtskonforme Messdaten auf Basis von Kilowattstunden (kWh) abgerechnet werden können. Die hier beschriebene Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht darf ausschließlich zur Abrechnung von kWh verwendet werden. Zeitabhängige Tarife sind nicht erlaubt.

3.1 Zähler-Display an der Wallbox

Die Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht verwendet einen Stromzähler des Herstellers Iskra vom Typ WM3M4C mit einem mehrzeiligen LCD-Display. Das Zähler-Display ist über ein Sichtfenster auf der rechten Seite der Wallbox vollständig einsehbar.

Das Layout des Zähler-Displays ist wie in der folgenden Abbildung dargestellt:

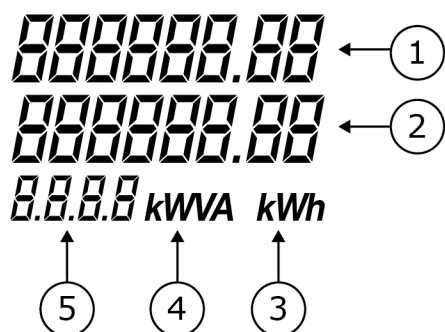


Abb. 1: Layout des Zähler-Displays

Position	Bedeutung
1	kWh-Bezug insgesamt (Total kWh import)
2	Vom Nutzer einstellbare Zeile (User settable line)
3	kWh-Anzeige (kWh display)
4	kWVA-Anzeige (kWVA display)
5	4-stellige Angabe (4 digit lable)

Nach Anschluss der Wallbox an die Spannungsversorgung führt der Stromzähler einen kurzen LCD-Segmenttest durch. Während des Segmenttests sieht die Anzeige¹ wie folgt aus:

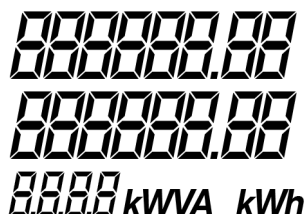


Abb. 2: Testbild des Zähler-Displays

Anschließend wird im Zähler-Display die installierte Firmware-Version (3) und die Checksummen (CRC) über die Software des Hauptprozessors (1) und über die Software der Phasenmessmodule (2) angezeigt. Das kann beispielsweise, wie folgt aussehen

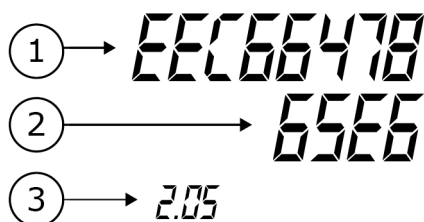


Abb. 3: Firmware-Identifikationsanzeige des Zählers

Diese Informationen werden vom Hersteller des Zählers dauerhaft gespeichert und können und dürfen nicht von Dritten verändert werden.

Das Zähler-Display wechselt dann in den Betriebsmodus und die Anzeige kann z.B. so aussehen:



Abb. 4: Beispielanzeige des Zähler-Displays




¹Quelle: User's Manual des Stromzählers Typ WM3M4C
https://www.iskra.eu/f/docs/Smart-energy-meters/WM3M4_WM3M4C_EN_Users_manual_Ver_1.11.pdf

3.2 Messung ablesen

In der oberen Zeile des Zähler-Displays wird der aktuelle Zählerstand angezeigt.

In der mittleren Zeile wechselt die Anzeige rotierend ca. alle zehn Sekunden zwischen den folgenden Informationen:

Information	Beispiel
<p>Öffentliches Laden nach deutschem Eichrecht Im Zähler-Display wird <code>noPublic/Public</code> angezeigt, je nachdem, ob das Öffentliche Laden nach deutschem Eichrecht aktiviert oder deaktiviert ist. Für <i>Laden nach deutschem Eichrecht aktivieren</i>, siehe <i>Montage- und Installationsanleitung</i>.</p> <ul style="list-style-type: none"> • <code>noPublic</code>: Laden nach deutschem Eichrecht ist nicht aktiviert. Standardanzeige. • <code>Public</code>: Laden nach deutschem Eichrecht ist aktiviert. Die Anzeige erscheint, sobald das Laden nach deutschem Eichrecht aktiviert wird. 	<p>000275.59 noPublic S.I.</p>
<p>Ladestatus Der Ladestatus wird im linken Zeilenbereich angezeigt und kann die Werte "Run" oder "End" haben, abhängig davon, ob ein Ladevorgang gestartet oder bereits beendet wurde.</p>	<p>000 10 1.15 End 0.58 S.I kWh</p>
<p>Aktueller Energieverbrauch während eines Ladevorgangs bzw. Lademenge nach Beenden eines Ladevorgangs Die aktuellen Energieverbrauchsdaten werden im rechten Zeilenbereich angezeigt.</p>	<p>000 100.57 Run 0.00 S.C kWh</p>
<p>Datum im Format TT-MM-YY Das Datum wird immer angezeigt unabhängig davon, ob ein Ladevorgang gestartet oder bereits beendet wurde sowie während die Wallbox nicht genutzt wird.</p>	<p>000 100.57 20-07-23 11.34</p>
<p>Lokale Uhrzeit im Format HH MM SS Die lokale Uhrzeit wird immer angezeigt unabhängig davon, ob ein Ladevorgang gestartet oder bereits beendet wurde sowie während die Wallbox nicht in Benutzung ist.</p>	<p>000 100.57 11 34 51 S.Loc</p>

Information	Beispiel
<p>Firmware-Version des Stromzählers</p> <p>Die Firmware-Version wird immer angezeigt unabhängig davon, ob ein Ladevorgang gestartet oder bereits beendet wurde sowie während die Wallbox nicht in Benutzung ist.</p>	 <p><i>SwF</i></p>
<p>Seriennummer des Stromzählers</p> <p>Die Seriennummer wird immer angezeigt unabhängig davon, ob ein Ladevorgang gestartet oder bereits beendet wurde sowie während die Wallbox nicht in Benutzung ist.</p>	 <p><i>Sn</i></p>
<p>Interne Zähler-ID (Paginierung des Datensatzes)</p> <p>Die Interne Zähler-ID wird immer angezeigt unabhängig davon, ob ein Ladevorgang gestartet oder bereits beendet wurde sowie während der Wallbox nicht in Benutzung ist.</p>	 <p><i>Er.no</i></p>

① Hinweis

Die Interne Zähler-ID entfällt bei Free-Charging (Laden ohne Authentifizierung), da keine Abrechnung erfolgt und kein OCMF-Datensatz erzeugt wird. In der unteren Zeile auf der linken Seite des Zähler-Displays werden verschiedene Zusatzinformationen angezeigt:

Vor dem Start und nach dem Beenden eines Ladevorgangs wird rechts in dieser Zeile **kWh** angezeigt, um zu verdeutlichen, dass der Zählerstand und der aktuelle Energieverbrauch immer in kWh gemessen werden.

① Hinweis

Die auf dem Zähler-Display angezeigte Lademenge kann bei der Validierung mit der Transparenzsoftware geringfügig von der im entsprechenden OCMF-Datenpaket angezeigten Lademenge abweichen.

Der Energieverbrauch innerhalb des Stromzählers wird mit einer höheren Auflösung ermittelt, jedoch nur mit zwei Nachkommastellen am eigenen Display angezeigt. Das OCMF-Datenpaket der vom Betreiber übermittelten Signaturdatei enthält daher die Start- und Stopregisterwerte mit zwei Nachkommastellen. Auf dieser Basis wird die geladene Energiemenge in der Transparenzsoftware berechnet. Durch das Fehlen weiterer Nachkommastellen ergeben sich minimale Differenzen.

① Hinweis

Der Zählerstand des Stromzählers kann auf dem Dashboard der Web-App abgelesen werden.

3.3 Letzte Messung ablesen

3.3.1 Zählerstand an der Wallbox ablesen

Während eines Ladevorgangs ändert sich der Energieverbrauch kontinuierlich und kann in der mittleren Zeile des Zähler-Display abgelesen werden, siehe [Zähler-Display an der Wallbox](#).

Beachten, dass der Energieverbrauch u.a. aufgrund folgender Einflussgrößen schwanken kann:

- Temperatur im Gerät zu hoch
- Abregelung durch ein HEMS

Der maximale Energieverbrauch ist durch die Stromtragfähigkeit von Fahrzeug- und Netzseite begrenzt sowie durch etwaige Einschränkungen durch den Nutzer über die Web-App.

3.3.2 Zählerstand über Web-App ablesen

Die aktuellen Daten eines laufenden Ladevorgangs werden auf dem Dashboard und im Menü **Ladeinstellungen** der Web-App angezeigt, siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Anmelden/abmelden*, *Informationen auf der Übersicht* sowie *Fahrzeug laden*.

3.4 Messungen vergangener Ladevorgänge ablesen

3.4.1 Zählerstand über Zähler-Display an der Wallbox ablesen

Über das Zähler-Display an der Wallbox kann nur der Gesamt-Zählerstand sowie der momentane Energieverbrauch abgelesen werden. Eine Aufschlüsselung der Messungen für verschiedene Ladevorgänge ist in der Web-App verfügbar.

3.4.2 Zählerstand über Web-App ablesen

ⓘ Hinweis

Der Zählerstand des Stromzählers kann in zukünftigen Software-Versionen auf dem Dashboard der Web-App abgelesen werden

Für die Anzeige aller mit der Wallbox durchgeführten Ladevorgänge inklusive Detailinformationen wie Energieverbrauch, Ladedauer, etc., ist für eine zukünftige Software-Version ein entsprechender Menüpunkt vorgesehen.

3.5 Daten vom Energieversorger

Der Energieversorger (eMobility Service Provider - EMSP) ist verpflichtet dem Wallbox-Nutzer einen Prüfdatensatz für jeden eichrechtskonformen Ladevorgang zur Verfügung zu stellen.

Prüfdatensatz besteht aus:

- einer XML-Datei mit den signierten Messdaten des Stromzählers
- einem External metering device public key (Public-Key des Zählers)

Der Prüfdatensatz wird im spezifizierten OCMF¹ -Format durch die Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht dem Energieversorger übermittelt.

Mit Hilfe einer Transparenzsoftware kann der Wallbox-Nutzer die signierten Zählerstände der Abrechnungsdaten mit den Zählermesswerten auf Echtheit prüfen. So kann der Nutzer jederzeit sicherstellen, ob die abgerechneten Verbrauchswerte mit den ursprünglichen Zählerständen übereinstimmen.

Für diese Überprüfung wird der Schlüssel (Public-Key) des Stromzählers benötigt. Dieser Schlüssel ist individuell für jeden Stromzähler, der in einer Wallbox eingebaut ist. Der Schlüssel (Public-Key) kann als DMC-Code auf dem Front-Panel des Stromzählers (siehe [Zähler](#)) oder im mitgelieferten Zugangsdatenbrief der Wallbox in Textform abgelesen werden. Siehe [Identifikation des Zählers](#).

Veränderte Messdaten werden von der Transparenzsoftware erkannt und als fehlerhaft angezeigt.

3.6 Messdaten nach deutschem Eichrecht prüfen

ⓘ Voraussetzung

Nur die zugelassene Transparenzsoftware verwenden.

Zur Überprüfung der eichrechtlich-relevanten Messdaten ist die folgende zugelassene Transparenzsoftware zu verwenden:

¹OCMF – Open Charge Metering Format

Kenndaten der Transparenzsoftware	
Name	Transparenzsoftware für Versorgungseinrichtungen der Elektromobilität
Hersteller	S.A.F.E. e.V.
Version	1.2.0
Dateiname	transparenzsoftware-1.2.0.jar
Prüfsumme (SHA256)	ecabb8b29eaa6a3e51c8491f43ce4a112dacdc74016e2129804aa368fdc0faf5
Betriebssysteme	Windows, MacOS, Linux

Alternativ kann folgendes Live-Medium-Image, das den Betrieb der Transparenzsoftware mit der oben genannten Version zusammen mit Standard-PC-Hardware in einer vertrauenswürdigen Betriebssystem-Umgebung ermöglicht, als eichrechtlich konforme Transparenz- und Displaysoftware verwendet werden:

Name	Transparenzsoftware für Versorgungseinrichtungen der Elektromobilität
Hersteller	S.A.F.E. e.V.
Version	1.2.0
Dateiname	transparenzsoftware-v1.2.0_2022.01.18x86_64.iso
Prüfsumme (SHA256) über die ISO-Datei	c45b87be464545818bc109160e57e33a1df42e45935483ff2f23971342b58094
Prüfsumme (SHA256) Live-System	55807091d006824bb31f890fc86c1a10b10e15be1cbaee089167dc08ce0edd67

Die oben genannte Transparenzsoftware ist über den folgenden Link kostenlos zum Download verfügbar:

<https://www.safe-ev.de/de/transparenzsoftware.php>

Informationen über die Systemanforderungen sowie eine Anleitung zur Installation und Bedienung der Transparenzsoftware sind dem S.A.F.E. End-Nutzer-Handbuch Transparenzsoftware 1.2.0 zu entnehmen. Das Dokument ist unter den folgenden Links verfügbar:

- S.A.F.E. e.V.:
https://www.safe-ev.de/global/downloads/S.A.F.E._End-Nutzer-Handbuch_Transparenzsoftware_1.2.0-rc1.pdf?m=1651735144&

- eSystems MTG GmbH:
<https://public.evse-manuals.com/universal/index.html>

3.6.1 Vorgehensweise bei der Prüfung der Messdaten nach deutschem Eichrecht

1. Sicherstellen, alle Systemanforderungen sind erfüllt.
2. Transparenzsoftware über den oben angegebenen Link herunterladen und an einem beliebigen Ablageort ablegen.
3. Transparenzsoftware durch Doppelanklicken starten.
4. Im Menü **Daten** z. B. über **Datei öffnen** den gewünschten Datensatz auswählen und öffnen.
5. Die Prüfdaten werden automatisch in die Transparenzsoftware übernommen.

Die Transparenzsoftware bestätigt die Echtheit des Datensatzes mit der Meldung: "**Ihre Daten wurden verifiziert**".

Falls die Transparenzsoftware die Echtheit des Prüfdatensatzes nicht bestätigen kann, erscheint die Meldung "**Ihre Daten wurden nicht verifiziert**". In diesem Fall den Energieversorger (EMSP) kontaktieren.

Über die Ansicht **Details** kann der Inhalt des Prüfdatensatzes in Form von Klartext nachgelesen werden.

Über die Ansicht **Rohdaten** kann die hexadezimale Darstellung des Prüfdatensatzes als kompletten String eingesehen werden.

Daten im Prüfdatensatz

Folgende Daten im Prüfdatensatz sind für die eindeutige Zuordnung der angezeigten Messdaten zu einem Ladevorgang zu beachten. Diese Daten sind über die Ansicht **Details** ersichtlich:

- **Paginierung des Datensatzes** (im Zähler-Display sichtbar, Interne Zähler-ID, siehe [Zähler-Display an der Wallbox](#))
- **Zählerseriennummer** (im Zähler-Display sichtbar, Seriennummer des Stromzählers, siehe [Zähler-Display an der Wallbox](#))
- **Zähler Firmwareversion** (im Zähler-Display sichtbar, Firmware-Version des Stromzählers, siehe [Zähler-Display an der Wallbox](#))
- **Typ des Identifikationsmediums**

Folgende Werte sind je nach gewählter Authentifizierungsart möglich:

- **ISO14443** bei RFID
- **Local** bei Autocharge (OCPP 2.0)
- **Local_2** bei Autocharge (OCPP 1.6)
- **EMAID** bei Plug & Charge
- **CENTRAL_2** bei Ad-Hoc-Authentifizierung
- **Daten des Identifikationsmediums**

Folgende Formate sind je nach gewähltem Identifikationsmedium (Authentifizierungsart) möglich:

 - **aabbccdd** oder **aabbccddeeffgg** (RFID-UID, 4 oder 7 Bytes in Hex-Format)
 - **aabbccddeeff** (MAC-Adresse des Fahrzeugs in HEX, ohne Doppelpunkte bei Autocharge)
 - Beispiel: **DEGCECK0EU37RU9** (Kennung des Vertragszertifikats des Fahrzeugs bei Plug & Charge)
 - **<Backend ID>** (bei Ad-Hoc-Authentifizierung; Beispiel: REMOTE502)
- **Einzelwert 1** (Datum und Startzeit des Ladevorgangs inkl. Start-Zählerstand; auch im Zähler-Display sichtbar, siehe [Zähler-Display an der Wallbox](#))
- **Einzelwert 2** (Datum und Endzeit des Ladevorgangs incl. End-Zählerstand; auch im Zähler-Display sichtbar, siehe [Zähler-Display an der Wallbox](#)).

4 Authentifizierung/Autorisierung

4.1 Eine Authentifizierung registrieren

Eine Übersicht der Authentifizierungs- und Autorisierungsarten, die von der Wallbox unterstützt werden, ist in der *Betriebsanleitung* beschrieben, siehe Abschnitt *Laden starten*.

Für das Registrieren und Nutzen der Wallbox sind je nach Methode verschiedene Schritte erforderlich, siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel:

- *Mit RFID-Chip laden*
- *Free-Charging (Laden ohne Authentifizierung) aktivieren/deaktivieren*
- *Freigabeliste verwalten*

Zusätzlich unterstützt die Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht die Ad-Hoc-Authentifizierung. Siehe [Ad-Hoc-Authentifizierung](#).

4.2 Ad-Hoc-Authentifizierung

ⓘ Hinweis

Ad-hoc-Laden bezeichnet das spontane Laden bei dem kein Dauerschuldverhältnis (Nutzungsvertrag) zwischen dem Betreiber der Wallbox und dem Wallbox-Nutzer besteht.

Der eMobility Service Provider (EMSP¹) stellt den Web-Link für das Ad-Hoc-Laden zur Verfügung, z. B. in Form eines QR-Codes, der an der Wallbox angebracht ist.

Die Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht unterstützt PayPal als Zahlungsmittel für das Ad-Hoc-Laden.

Mögliche Anleitungen als Beispiel:

Der Nutzer erhält den individuellen Login-URL über seinen konkreten EMSP. Die Ansichten können EMSP spezifisch realisiert und benannt sein.

1. QR-Code für Ad-Hoc-Laden an der Wallbox mit dem mobilen Endgerät einschannen.

Es öffnet sich die Webseite des EMSP.

¹eMobility Service Provider

2. Sicherstellen, dass die Verbindung mit der gewünschten Ladeeinrichtung besteht, z. B. anhand des angezeigten Standorts und des Namens/der ID der Ladeeinrichtung.
3. Auf die Ansicht **Buchen** klicken.
4. Der PayPal-Zahlung und den AGB zustimmen.
5. Falls gewünscht, dass der Ladebeleg zur späteren Verifizierung und Angleichung mit der Rechnung per E-Mail zugeschickt wird, die entsprechende Option aktivieren und die gewünschte gültige E-Mail-Adresse eingeben.
6. Auf die Ansicht **Bezahlen & laden** klicken.

Es erfolgt die Weiterleitung zur PayPal-Webseite.

7. PayPal-Authentifizierung durchführen.
8. Anschließend der Überprüfung der Bestellung zustimmen.

In Anschluss der erfolgreichen PayPal-Authentifizierung öffnet sich automatisch wieder die EMSP-Webseite.

Sobald die PayPal-Überprüfung erfolgreich abgeschlossen wurde, ist die Wallbox entriegelt und der Ladevorgang kann innerhalb der nächsten Minuten gestartet werden.

9. Elektrofahrzeug anschließen. Sobald die Verbindung zum Elektrofahrzeug besteht, wird der Ladevorgang automatisch gestartet. Es sind dafür keine weiteren Interaktionen mit der EMSP-Weboberfläche erforderlich.

HINWEIS

Die aktuelle Software-Version der Wallbox unterstützt noch nicht das Beenden des Ladevorgangs per Remote-Steuerung (z. B. über die Ansicht **Ladevorgang stoppen** auf der EMSP-Webseite). Aktuell kann der Ladevorgang nur lokal am Elektrofahrzeug selbst beendet werden.

10. Ladevorgang über den dedizierten Knopf am Elektrofahrzeug beenden. Auf der Backend-Webseite erscheint die Bestätigung über den erfolgreichen Ladevorgang.
11. Falls in Schritt 5 eine E-Mail-Adresse angegeben wurde, wird der Beleg mit den Ladevorgangsdaten automatisch an diese zugeschickt. Alternativ kann der Beleg z. B. auch durch Anklicken der Ansicht **Beleg herunterladen** eingesehen und lokal gespeichert werden.

Rechnung überprüfen

Über den im Beleg enthaltenen QR-Code bzw. Link erhält der Nutzer das von der Ladeeinrichtung generierte und digital signierte Datenpaket zum durchgeführten Ladevorgang. Mithilfe dieses Datenpakets, der S.A.F.E.-Transparenzsoftware und des Schlüssels (Public-Key) der Ladeeinrichtung kann zu

einem beliebigen späteren Zeitpunkt die Richtigkeit, der im Beleg und in der darauf basierenden Rechnung angegebenen Ladevorgangsdaten, überprüft werden.

① Hinweis

Informationen über die empfohlene Transparenzsoftware sowie über den Zugang zum Schlüssel (Public-Key) der Ladeeinrichtung, kann im Kapitel [Daten vom Energieversorger](#) entnommen werden.

4.3 Plug & Charge

Um diese Authentifizierungsart nutzen zu können, sind folgende Vorbereitungsschritte erforderlich:

1. Die Option Free-Charging auf der Wallbox über die Web-App ausschalten. Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Free-Charging (Laden ohne Authentifizierung) aktivieren/deaktivieren*.

① Hinweis

Free Charging (Laden ohne Autorisierung) ist ab Werk als Standardeinstellung vorkonfiguriert. Im Free Charging-Mode wird kein OCMF-Datenpaket generiert.

2. Die PLC-Verbindung auf der Wallbox über die Web-App einschalten. Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *PLC-Verbindung zum Fahrzeug konfigurieren*.

① Hinweis

Auf der CP-Leitung, über PLC kommuniziert die Wallbox mit Fahrzeugen mit erweiterter Kommunikation nach ISO 15118. Das ist die Voraussetzung für die PnC-Authentifizierung.

Wallbox kann auch mit Fahrzeugen kommunizieren, die das Laden ohne erweiterte Kommunikation unterstützen, wenn die PLC-Verbindung ausgeschaltet wird.

3. Sicherstellen, dass auf der Wallbox im Fahrzeug V2G-Zertifikate installiert sind, die miteinander kompatibel sind.

Wenn alle oben aufgelisteten Voraussetzungen erfüllt sind, kann ein Ladevorgang durch einfaches Einstecken des Fahrzeugkabels ohne weitere Nutzerinteraktion durchgeführt werden.

Nach Beenden des Ladevorgangs übermittelt die Wallbox dem Energieversorger die Zählerstände im OCMF-Format. Der Betreiber stellt dem Nutzer das OCMF-Datenpaket auf elektronischem Weg, z. B. per E-Mail oder über ein Web-Portal, zur Verfügung.

4.4 RFID

Diese Autorisierungsart funktioniert auch mit Fahrzeugen, die das Laden ohne erweiterte Kommunikation unterstützen.

Voraussetzungen für die Nutzung der Autorisierung mit RFID-Transponder sind:

- Der Free-Charging-Mode wurde deaktiviert. Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Free-Charging (Laden ohne Authentifizierung) aktivieren/deaktivieren*.
- Der RFID-Chip wurde an der Wallbox registriert. Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *RFID-Chip zur Freigabeliste hinzufügen, RFID-Chip-Bezeichnung in der Freigabeliste ändern und RFID-Chip von der Freigabeliste entfernen*.

Die Anleitung für die Autorisierung mit RFID-Chip ist beschrieben in der Betriebsanleitung, Kapitel Laden starten und Mit RFID-Chip laden.

Nach Beenden des Ladevorgangs übermittelt die Wallbox dem Energieversorger die Zählerstände im OCMF-Format. Der Betreiber stellt dem Nutzer das OCMF-Datenpaket auf elektronischem Weg, z. B. per E-Mail oder über ein Web-Portal, zur Verfügung.

4.5 Autocharge

Für die Autorisierung über Autocharge sind die Vorbereitungsschritte notwendig, siehe [Plug & Charge](#).

Eine zusätzliche Voraussetzung für die Nutzung dieser Authentifizierungsart ist die Registrierung der Fahrzeug-ID in der Freigabeliste der Wallbox. Dafür sind folgende Schritte erforderlich:

1. Web-App öffnen.
2. Nachdem die Wallbox das Fahrzeug erkannt hat, erscheint die Mitteilung, dass ein neues ISO 15118-kompatibles Fahrzeug erkannt wurde.
3. Anfrage bestätigen, um die entsprechende ID in die Freigabeliste aufzunehmen.

Nach Registrierung kann ein Ladevorgang für dieses Fahrzeug ohne weitere Nutzerinteraktion durchgeführt werden.

Hinweis

Die Wallbox verwendet eine gemeinsame Freigabeliste für RFID-Transponder und Fahrzeug-IDs. Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Freigabeliste verwalten*.

Nach Beenden des Ladevorgangs übermittelt die Wallbox dem Energieversorger die Zählerstände im OCMF-Format. Der Betreiber stellt dem

Nutzer das OCMF-Datenpaket auf elektronischem Weg, z. B. per E-Mail oder über ein Web-Portal, zur Verfügung.

4.6 Eine Authentifizierung löschen

Für das Löschen einer Authentifizierung, siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *RFID-Chip von der Freigabeliste entfernen*.

Speziell für die Authentifizierungsart Plug & Charge wird eine Löschanfrage seitens des Betreibers für ein installiertes Zertifikat ausgelöst und von der Wallbox verarbeitet. Sofern ein Eintrag in der Freigabeliste vorhanden ist, muss dieser vom Nutzer gelöscht werden.

5 Ladevorgang

5.1 Ladevorgang durchführen und abrechnen

ⓘ Voraussetzung!

Alle Voraussetzungen aus dem Kapitel [Authentifizierung/Autorisierung](#) müssen erfüllt sein.

Die Wallbox muss sich im fehlerfreien Zustand befinden. Fehler der Kategorie "Fatal" oder "Critical" dürfen nicht vorliegen. Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Fehler erkennen und beheben*.

1. Geeignetes Ladekabel verwenden, um die Verbindung zum Fahrzeug herzustellen.
2. Ladekabel des Fahrzeugs mit dem Anschluss des Fahrzeugs verbinden. Aus Sicherheitsgründen wird das Ladekabel während eines laufenden Ladevorgangs an der Steckdose verriegelt.

Fahrzeuge mit erweiterter Kommunikation

Wenn zuvor ein registriertes Fahrzeug mit erweiterter Kommunikation nach ISO 15118 verwendet wurde, ist keine explizite Ladefreigabe erforderlich.

Fahrzeuge ohne erweiterte Kommunikation

Falls das Fahrzeug nicht nach ISO 15118 kompatibel oder noch nicht registriert ist, ist eine Ladefreigabe über Autocharge oder Plug & Charge nicht möglich.

In diesem Fall ist die Verwendung einer RFID-Autorisierung unabhängig vom Fahrzeug möglich und erfolgt mittels registriertem RFID-Chip, durch Vorhalten des Chips am RFID-Sensor der Wallbox.

Der Ladestatus wird durch die Ladezustand-LED am Front-Panel der Wallbox visualisiert (siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Front-Panel*). Während eines laufenden Ladevorgangs pulsiert die Ladezustand-LED in grün.

Sobald der Ladevorgang beendet ist oder durch den Nutzer in der Web-App beendet wird, leuchtet die Ladezustand-LED konstant in grün, und es wird automatisch ein Datensatz (im OCMF-Format) mit den Abrechnungsdaten inkl. Zählerstand erzeugt und an den Betreiber geschickt.

ⓘ Hinweis

Die Mindestabgabemenge beträgt 2 kWh.

ⓘ Hinweis

Die Verarbeitung von Ladeplänen inklusive Übermittlung der Information von und zum Fahrzeug ist für spätere Software-Versionen der Wallbox geplant.

5.2 Ladevorgang abbrechen und bezogene Energie abrechnen

Irregulärer Abbruch des Ladevorgangs

Bei einem irregulären Abbruch des Ladevorgangs wie beispielsweise nach einem Stromausfall oder bei einem internen Fehler, der den Ladevorgang unterbricht, wird ein Datensatz mit der bis dahin verbrauchten Energiemenge übermittelt

Wiederaufnahme des Ladevorgangs

Für den Fall PnC/Autocharge gilt sofern das Fahrzeug noch bzw. wieder ladebereit ist und alle Voraussetzungen entsprechend [Ladevorgang durchführen und abrechnen](#) erfüllt sind, wird automatisch ein neuer Ladevorgang begonnen und bei dessen Beendigung ein neuer Datensatz mit den Abrechnungsdaten übermittelt.

ⓘ Hinweis

Abhängig von der Version der Transparenzsoftware kann es vorkommen, dass ein gültiger OCMF-Datensatz welcher einen Fehlereintrag enthält, nicht validiert werden kann. In diesem Fall den Betreiber kontaktieren.

6 Zähler-Kenndaten

6.1 Identifikation des Zählers

6.1.1 DMC-Code

Der Stromzähler WM3M4C verfügt über einen DMC-Code direkt am Front-Panel. Im DMC-Code ist der Schlüssel (Public-Key) des eingebauten Stromzählers hinterlegt, der für die Verifizierung der Abrechnungsdaten (über die Transparenzsoftware, siehe [Daten vom Energieversorger](#)) erforderlich ist.

Die folgende Abbildung zeigt beispielsweise alle Anzeigeelemente am Front-Panel des Stromzählers.

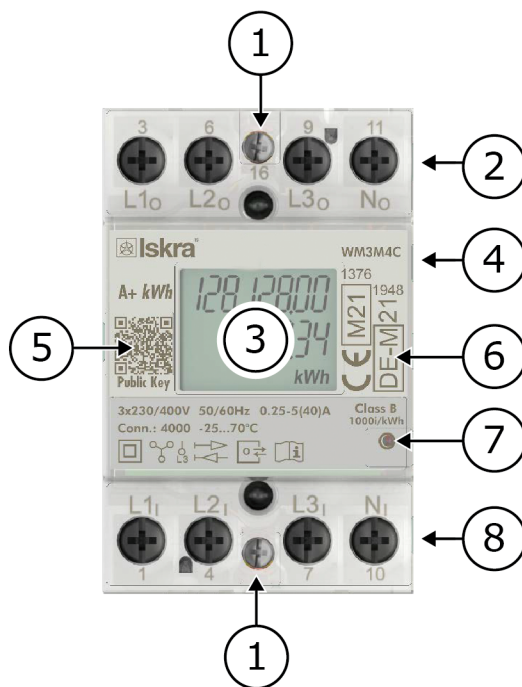


Abb. 5: Zähler

Position	Bedeutung
1	RS485 terminals (RS485-Klemmen)
2	Current terminals – to load (Stromklemmen - zum Laden)

Position	Bedeutung
3	LCD display (Zähler-Display)
4	IR COMM PORT – on side (IR COMM PORT - an der Seite)
5	Public key as QR code (valid only for WM3M4C) (Public-Key Schlüssel als QR-Code (gilt nur für WM3M4C))
6	DIN-Rail fitting (DIN-Schienenbefestigung)
7	LED indicator (1000 imp/kWh) (LED-Anzeige (1000 Imp/kWh))
8	Current terminal – source (max 40 A) LCD (Stromanschluss - Quelle (max 40 A) LCD)

i Hinweis

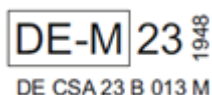
Zugangsdatenbrief enthält den Schlüssel (Public-Key) des eingebauten Stromzählers als Klartext und ist im Lieferumfang der Wallbox zu finden.

6.2 Information über die Eichfrist

6.2.1 Eichfrist an der Wallbox ablesen

Die Eichfrist für den Stromzähler, der in der Wallbox-Variante nach deutschem Eichrecht eingebaut ist beträgt 8 Jahre nach Bestimmung der Mess- und Eichverordnung (MessEV), Anlage 7.

Die Eichfrist der Wallbox ist auf dem auf dem Typenschild der Wallbox zu finden. Rechts neben dem CE-Zeichen befindet sich die Metrologie-Kennzeichnung, zum Beispiel:



Diese Kennzeichnung entspricht der Anforderungen der MessEV. **23** entspricht zum Beispiel dem Jahr der Anbringung der Kennzeichnung, **1948** die Kennnummer der Konformitätsbewertungsstelle darstellt und **DE CSA 23 B 013 M** die Nummer der entsprechenden Baumusterprüfbescheinigung angibt.

6 Zähler-Kenndaten

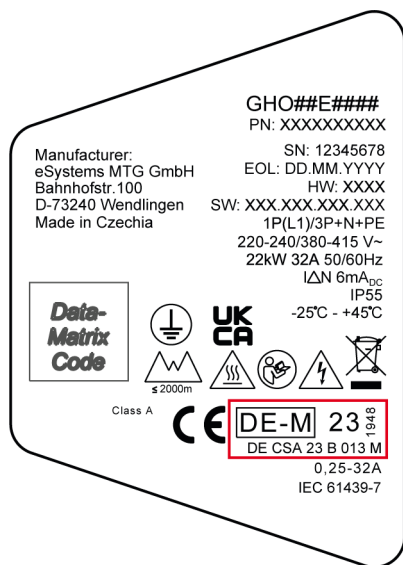


Abb. 6: Typenschild der Wallbox

Auf dem Front-Panel des Stromzählers befindet sich die Metrologie-Kennzeichnung des Stromzählers.

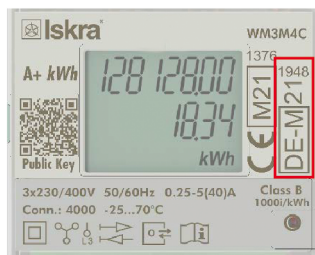


Abb. 7: Kennzeichnung des Zählers (als Beispiel)

7 Siegel - Information für Betreiber

Die verwendeten Siegel (Herstellersiegel, Siegel am Typenschild und QR-Code Aufkleber) lassen sich nicht ohne Veränderung abziehen. Werden entfernte Siegel wieder angebracht, wird der Aufdruck auf dem Siegel beschädigt und das Wort "Void" erscheint ganz oder teilweise.

Intakte Siegel	Beschädigte Siegel
	
	
	
	
	

8 Informationen für die prüfende Eichbehörde

8.1 Authentifizierung/Autorisierung

Für den Nachweis der Eichrechtskonformität wird bevorzugt die Authentifizierung mit Plug & Charge (PnC) verwendet. Siehe [Plug & Charge](#).

8.2 Bezug eines Datensatzes

Der Datensatz für einen abgeschlossenen Ladevorgang kann im verwendeten OCPP-Backend heruntergeladen werden.

8.3 Hinweise zur Transparenzsoftware

Siehe [Daten vom Energieversorger](#) für Informationen zur Transparenzsoftware.

8.3.1 Technische Daten

Genauigkeitsklasse	A
Mechanische Umgebungsbedingungen	M1
Elektromagnetische Umgebungsbedingungen	E2
Schutzart	IP55
Umgebungstemperatur [° C]	-25 bis +45

Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Technische Daten*.

8.4 Normen und Standards

Zur Erfüllung der Produktkonformität mit den relevanten EU-Richtlinien wurden folgende Normen, Standards und andere technischen Vorschriften angewandt:

Norm/Standard	Titel
EN 50470-1:2006	Electricity metering equipment (a.c.) - Part 1: General requirements, tests and test conditions - Metering equipment (class indexes A, B and C)
EN 50470-3:2006	Electricity metering equipment (a.c.) - Part 3: Particular requirements - Static meters for active energy (class indexes A, B and C)
REA-Dokument 6-A	Regeln und Erkenntnisse des Regelermittlungsausschusses nach § 46 des Mess- und Eichgesetzes für Messgeräte und Zusatzrichtungen im Anwendungsbereich der E-Mobilität
PTB-A 50.7	Anforderungen an elektronische und software-gesteuerte Messgeräte und Zusatzrichtungen für Elektrizität, Gas, Wasser und Wärme
EN 55032:2015/A1:2020	Electromagnetic compatibility of multimedia equipment - Emission requirements
EN IEC 61439-1:2021/ AC:2022-01	Low-voltage switchgear and controlgear assemblies - Part 1: General rules
EN IEC 61439-7:2020	Low-voltage switchgear and controlgear assemblies - Part 7: Assemblies for specific applications such as marinas, camping sites, market squares, electric vehicle charging stations
EN IEC 61851-1:2019	Electric vehicle conductive charging system - Part 1: General requirements
IEC 61851-21-1:2017	Electric vehicle conductive charging system - Part 21-1 Electric vehicle on-board charger EMC requirements for conductive connection to AC/DC supply
EN IEC 61851-21-2:2021	Electric vehicle conductive charging system - Part 21-2: Electric vehicle requirements for conductive connection to an AC/DC supply - EMC requirements for off board electric vehicle charging systems
EN IEC 62311:2008	Assessment of electronic and electrical equipment related to human exposure restrictions for electromagnetic fields (0 Hz - 300 GHz)
EN 62479: 2010	Assessment of the compliance of low power electronic and electrical equipment with the basic restrictions related to human exposure to electromagnetic fields (10 MHz to 300 GHz)

Norm/Standard	Titel
IEC 62955:2018	Residual direct current detecting device (RDC-DD) to be used for mode 3 charging of electric vehicles
EN IEC 63000:2018	Technical documentation for the assessment of electrical and electronic products with respect to the restriction of hazardous substances
ETSI EN 300 328 V2.2.2:2019	Wideband transmission systems - Data transmission equipment operating in the 2,4 GHz band - Harmonised Standard for access to radio spectrum
ETSI EN 300 330 V2.1.1:2017-02	Short range devices (SRD); Radio equipment in the frequency range 9 kHz to 25 MHz and inductive loop systems in the frequency range 9 kHz to 30 MHz
ETSI EN 301 489-1 V2.2.3:2019-11	ElectroMagnetic Compatibility (EMC) standard for radio equipment and services - Part 1: Common technical requirements - Harmonised Standard for ElectroMagnetic Compatibility
ETSI EN 301 489-3 V2.1.1:2019-03	ElectroMagnetic Compatibility (EMC) standard for radio equipment and services; Part 3: Specific conditions for Short Range Devices (SRD) operating on frequencies between 9 kHz and 246 GHz; Harmonised Standard for ElectroMagnetic Compatibility
ETSI EN 301 489-17 V2.2.1:2012-09	Electromagnetic compatibility and Radio spectrum Matters (ERM); ElectroMagnetic Compatibility (EMC) standard for radio equipment; Part 17: Specific conditions for Broadband Data Transmission Systems
ETSI EN 301 489-52 V1.2.1:2021-11	ElectroMagnetic Compatibility (EMC) standard for radio equipment and services; Part 52: Specific conditions for Cellular Communication User Equipment (UE) radio and ancillary equipment; Harmonised Standard for Electro-Magnetic Compatibility
ETSI EN 301 511 V12.5.1 :2017-03	European digital cellular telecommunications system (phase 2) - man-machine interface (mimi) of the mobile station (ms)
ETSI EN 301 893 V2.1.1:2017-05	5 GHz RLAN - Harmonised Standard covering the essential requirements of article 3.2 of Directive 2014/53/EU
ETSI EN 301 908-1 V13.1.1:2019-11	IMT cellular networks; Harmonised Standard for access to radio spectrum; Part 1: Introduction and common requirements

8.5 Rechtliche Hinweise

Siehe *Betriebsanleitung*, Kapitel *Rechtliche Hinweise*.

9 Fachwörter

A

AC

Alternating Current (Wechselstrom)

C

CPO

Charge Point Operator. Unternehmen, das ein Netz von Ladestationen betreibt, verwaltet und einrichtet

D

DC

Direct Current (Gleichstrom)

E

EEBUS

Kommunikationsschnittstelle für Energiemanagement im IoT (Internet of Things)

EMSP

eMobility Service Provider

H

HEMS

Home Energy Management System

HLC

High Level Communication

I

ICCID

Integrated Circuit Card Identifier. Identifiziert die für LTE erforderliche SIM-Karte.

IMEI

International Mobile Equipment Identity. Identifiziert das für LTE erforderliche Sende- und Empfangsmodul.

IMSI

International Mobile Subscriber Identity. Identifiziert die Wallbox als Teilnehmer im LTE-Netz.

IP

Internet Protocol

ISO15118

Laden mit erweiterter Kommunikation

L

LTE

Long Term Evolution. Mobilfunkstandard der 4. Generation

M

MODBUS/RTU

MODBUS/Remote Terminal Unit. Über RS485 abgewickelte Kommunikation zwischen Stromzähler und Wallbox

MPP

Maximum Power Point (Arbeitspunkt mit der höchsten Leistungsabgabe)

MPP-Tracker

Regelt die Leistung der angeschlossenen Modulstränge auf den MPP.

O

OCPP

Open Charge Point Protocol

OTA

Over The Air

P

PUK

Personal Unblocking Key

PV

Photovoltaik (Technik zur Umwandlung von Sonnenenergie in elektrische Energie)

R

RFID

Radio-Frequency Identification. Kontaktlose Identifizierung von Personen und Objekten mit Radiowellen

S

SELV

Safety Extra Low Voltage (Schutzkleinspannung)

SKI

Subject Key Identifier

SoC

State of Charge. Ladezustand der Batterie

T

TCP

Transmission Control Protocol

W

WLAN

Wireless Local Area Network. Lokales Funknetz

10 Stichwörter

A

Abbruch
 irregulär 25
Ablauf
 Eichfrist 27
Ablesen
 Messeung 12
Ad-Hoc-Authentifizierung 19
Authentifizierung 19
 registrieren 19
Authentifizierung löschen 23
Autocharge 22
Autorisierung 19

B

Baumusterprüfbescheinigung 6

D

Datum 12
DMC-Code 26

E

Eichbehörde 30
Eichfrist
 Ablauf 27
 ablesen 27
Eichrecht 15
Einleitung 5
EMSP 19
Energieverbrauch 12
Energieversorger
 Daten 15

F

Firmware-Version 13

I

Identifikation
 Zähler 26
Interne Zähler-ID 13

L

Ladestatus 12
Ladevorgang 24
 abbrechen 25
 abrechnen 24
 durchführen 24
 wiederaufnehmen 25

M

Messdaten
 Eichrecht 15
Messeung
 letzte ablesen 14
Messrichtigkeitshinweise 6
Messung
 ablesen 12
Messungen 10

N

Nach deutschem Eichrecht
 Öffentliches Laden 12
Normen 30

O

Öffentliches Laden
 Nach deutschem Eichrecht 12

P

Plug & Charge 21

Public-Key 15

R

Rechnung überprüfen 20

RFID 22

S

Seriennummer 13

Siegel 29

 beschädigt 29

 intakt 29

Standards 30

T

Technische Daten 30

Transparenzsoftware 15

U

Uhrzeit 12

V

Vergangener Ladevorgänge

 ablesen 14

X

XML-Datei 15

Z

Zähler

 Identifikation 26

Zähler-Display 10

Zähler-Kenndaten 26