

Stand der Dokumentation:
01.11.2025

Gira Eco

Bestell-Nr. 2045 00



Gira Eco (Abb. 1:1)

Inhaltsverzeichnis

1.	Über diese Dokumentation	5
1.1.	Zielgruppe.....	5
1.2.	Symbole und typografische Konventionen	5
2.	Über Gira Eco	6
2.1.	Bestimmungsgemäßer Gebrauch	6
2.2.	System.....	7
2.3.	Funktionen.....	7
3.	Wichtige Hinweise	12
3.1.	Allgemeine Sicherheitshinweise.....	12
3.2.	Lagerung und Transport.....	12
3.3.	Reinigung und Wartung	12
4.	Technische Daten	13
5.	Geräteaufbau	15
5.1.	Vorderseite	15
5.2.	Daten auf Geräteaufkleber	16
5.3.	Oberseite	16
5.4.	Unterseite	17
5.5.	Geräteseite	17
6.	Montage	18
6.1.	Lieferumfang	18
6.2.	Einbaubedingungen prüfen	19
6.3.	Gerät montieren	20
7.	Gerätewebseite	25
7.1.	Gerätewebseite aufrufen	25
7.2.	Oberfläche der Gerätewebseite kennenlernen	26
8.	Inbetriebnahme und Projektierung	28
8.1.	Gerätestatus anhand der LEDs ablesen	28
8.1.1.	LEDs beim Gerätestart	30
8.1.2.	LEDs im Betrieb.....	31
8.2.	LED „RUN/DIAG“ bei Störung.....	32
8.3.	Projektierung	32
8.3.1.	Gerät in der ETS anlegen.....	33
8.3.2.	IP-Einstellungen	35
8.3.3.	Physikalische Adresse programmieren	36
8.3.4.	Netzwerkeinstellungen über die Gerätewebseite vornehmen	37
8.3.5.	Auf Werkseinstellungen zurücksetzen	37
8.4.	Firmware aktualisieren	39
8.4.1.	Firmware über die Gerätewebseite aktualisieren.....	39
8.4.2.	Kompatibilität zwischen Produktdatenbankeintrag und Firmwareversion	40
9.	Parametrierung	42

9.1.	Dynamisches Lastmanagement	43
9.2.	Statisches Lastmanagement	46
9.3.	Priorisierung und Reihenfolge	46
9.4.	Kein Lastmanagement nutzen	49
9.5.	Photovoltaik aktivieren	49
9.6.	Stromspeicher nutzen	50
9.7.	Phasenanschluss/Phasenumschaltung/Phasenrotation	50
9.8.	Stromzähler am Ladepunkt anbinden	51
10.	Kommunikationsobjekte	53
10.1.	Allgemein	53
10.2.	Lastmanagement.....	55
10.3.	Ladepunkt 1 2 3 4 5	64
10.4.	Wechselrichter 1 2 3 4 5	79
10.5.	Stromspeicher/Batterie-Wechselrichter	81
11.	Fehlersuche	84
11.1.	Störungen nach der Projektierung	84
11.2.	Logdateien generieren.....	91
11.3.	FAQ – Häufig gestellte Fragen	92
12.	Demontage und Entsorgung	94
13.	Glossar	96
14.	Lizenzvertrag Gira Eco	98
14.1.	Definitionen	98
14.2.	Vertragsgegenstand	98
14.3.	Rechte zur Software-Nutzung	98
14.4.	Beschränkung der Nutzungsrechte	98
14.4.1.	Kopieren, Bearbeiten oder Übertragen	98
14.4.2.	Reverse-Engineering oder Umwandlungstechniken	98
14.4.3.	Die Firmware und Hardware	98
14.4.4.	Weitergabe an Dritte	99
14.4.5.	Vermieten, Verleasen oder Unterlizenzen	99
14.4.6.	Software-Erstellung.....	99
14.4.7.	Die Mechanismen des Lizenzmanagements und des Kopierschutzes	99
14.5.	Software-Weiterentwicklung	99
14.6.	Eigentum und Geheimhaltung.....	99
14.6.1.	Dokumentation.....	99
14.6.2.	Weitergabe an Dritte	99
14.7.	Änderungen und Nachlieferungen	99
14.7.1.	Änderung des Lizenzgegenstandes	99
14.7.2.	Änderung der Lizenzbedingungen	100
14.8.	Gewährleistung	100
14.8.1.	Software und Dokumentation	100
14.8.2.	Gewährleistungsbeschränkung.....	100
14.9.	Haftung.....	101
14.10.	Anwendbares Recht	101
14.11.	Beendigung	101
14.12.	Nebenabreden und Vertragsänderungen	101

15. Open-Source-Software102

1. Über diese Dokumentation

Diese Dokumentation begleitet Sie durch alle Phasen des Produktlebenszyklus Ihres Gira Eco. Sie erfahren u. a. wie Sie das Gerät montieren, installieren, in Betrieb nehmen und projektieren.

Alle Beschreibungen in dieser Dokumentation zur Projektierung in der ETS beziehen sich auf die Variante „ETS Professional“ in der Version 6.

Erläuterungen zu den Konzepten von KNX sind nicht Bestandteil dieser Dokumentation.

1.1. Zielgruppe

Diese Dokumentation richtet sich an Elektrofachkräfte und KNX Verarbeiter.

Der Gira Eco darf ausschließlich von Elektrofachkräften montiert und installiert werden. Fachkenntnisse zu KNX werden vorausgesetzt.

Der Gira Eco darf von jedermann projektiert werden. Wir empfehlen die Projektierung von einem Systemintegrator durchführen zu lassen. Sie benötigen solide Fachkenntnisse zu KNX und im Umgang mit der ETS.

1.2. Symbole und typografische Konventionen

Symbol / Auszeichnung	Bedeutung
	Hinweis oder wichtige zusätzliche Information
	Sicherheitshinweis Elektrofachkraft
	Gefahrenhinweis

2. Über Gira Eco

2.1. Bestimmungsgemäßer Gebrauch

Der Gira Eco ermöglicht die Integration von kompatiblen Ladepunkten, Solar-Wechselrichtern, Hybrid-Wechselrichtern sowie Stromspeichern in das KNX System.

Pro Gerät lassen sich folgende Kombinationen umsetzen:

- bis zu fünf Ladepunkte,
- bis zu fünf Ladepunkte und bis zu fünf Solar-Wechselrichter,
- bis zu fünf Ladepunkte, bis zu vier Solar-Wechselrichter, ein Hybrid-Wechselrichter und ein Stromspeicher.

Der Gira Eco ist ein Gerät des KNX Systems und entspricht den KNX Richtlinien.



Hinweis

Gira Giersiepen GmbH & Co. KG haftet nicht für Schäden, die durch unsachgemäße oder bestimmungsfremde bzw. bestimmungswidrige Verwendung entstehen.

Installation: Kompatible Ladepunkte und Wechselrichter

Der Gira Eco unterstützt eine Vielzahl an Modellen verschiedener namhafter Hersteller. Alle kompatiblen Modelle entnehmen Sie unserer [Kompatibilitätsliste](#).

Projektierung: Kompatible ETS-Version

Einfache Einbindung in das KNX System (komplett über die ETS programmierbar):

- ETS5 ab v5.7.5
- ETS6 ab v6.0.2

Produktdatenbankeintrag: Laden Sie den Produktdatenbankeintrag von unserer [Webseite](#) oder aus dem Online-Katalog der ETS kostenlos herunter.

KNX Secure



Der Gira Eco ist KNX Secure.

Das Gerät ist KNX Secure kompatibel. KNX Secure bietet Schutz vor Manipulation in der Gebäudeautomation und kann im ETS-Projekt konfiguriert werden.

- Das notwendige KNX Device Certificate bzw. der darin enthaltene FDSK (Factory-Default Setup-Key, Fabrikschlüssel) befindet sich seitlich als Aufkleber auf dem Gerät und liegt zusätzlich dem Gerät bei.
- Für maximale Sicherheit empfehlen wir, den Aufkleber auf dem Gerät zu entfernen.
- Bewahren Sie das KNX Device Certificate sicher auf.
- Das KNX Device Certificate können Sie selbst nicht wiederherstellen.
- Falls Sie das KNX Device Certificate trotz aller Sorgfalt verlieren sollten, kontaktieren Sie unseren Support.

2.2. System

Der Gira Eco wird mit der KNX Installation über KNX/TP verbunden. Abhängig vom verwendeten Modell werden die Ladepunkte entweder über IP oder RS485 (Modbus) am Gateway angeschlossen. Der Gira Eco vereint die erforderlichen Anschlüsse in einem Gateway. Durch den integrierten RS485-Anschluss entfällt ein zusätzlicher USB-Adapter. Der Anschluss der Solar-Wechselrichter bzw. Hybrid-Wechselrichter erfolgt über IP.

Innerhalb der KNX Installation lassen sich je nach Projektierung zum Beispiel über eine Visualisierung Statusinformationen und Ertragswerte abrufen oder über einen Taster an der Wand Aktionen auslösen.

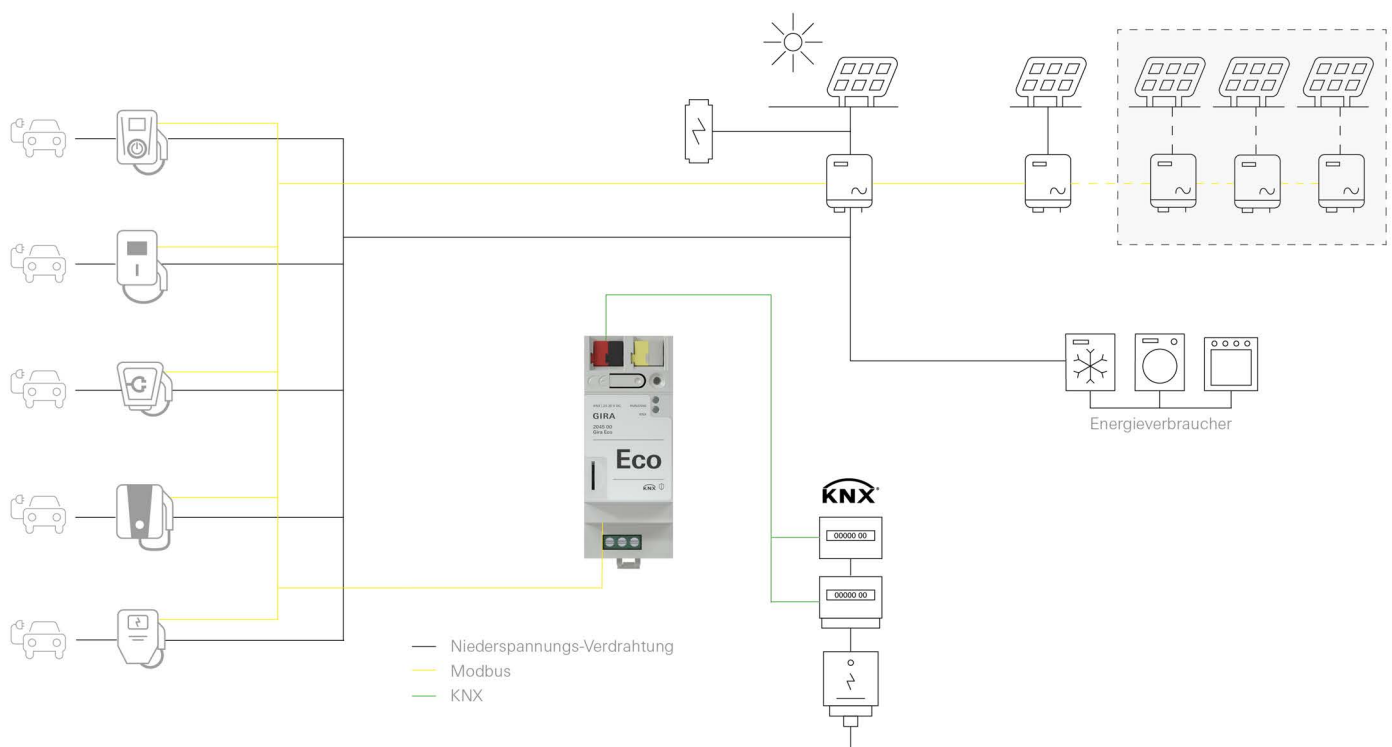


Bild 1: System Gira Eco

2.3. Funktionen

Integration von Ladepunkten

Das Gateway ermöglicht die Integration der kompatiblen Ladepunkte in Ihr KNX System. Die Konfiguration erfolgt komplett in der ETS. Sie benötigen keine zusätzliche Software und haben alle Daten in einem System.



Hinweis

Die Installation und Inbetriebnahme von Ladestationen kann einer Melde- oder Genehmigungspflicht seitens des Netzbetreibers unterliegen. Beachten Sie daher die nationalen Vorschriften sowie die örtlichen Bestimmungen des Netzbetreibers.

In Deutschland besteht eine Meldepflicht gemäß §19 NAV (Niederspannungsanschlussverordnung).

Netzdienliche Steuerung

Der Gira Eco ermöglicht dem Netzbetreiber im Bedarfsfall den Leistungsbezug zu steuern, indem der Ladestrom reduziert oder der Ladevorgang unterbrochen wird. Eine Steuerung oder Unterbrechung der Fahrzeugladung kann in Hochlastzeiten auftreten, um eine kritische Netzsituation zu vermeiden. Den Sollstrom bei netzdienlicher Steuerung können Sie in der ETS parametrieren.

Dynamisches Lastmanagement

Das dynamische Lastmanagement, kurz DLM, steuert die Stromverteilung, ohne den Netzanschluss zu überlasten. Dabei koordiniert das DLM den verfügbaren Ladestrom abhängig vom allgemeinen Stromverbrauch im Gebäude. Sinkt der Verbrauch im Gebäude, steht mehr Strom zum Laden der Elektrofahrzeuge an den Ladepunkten zur Verfügung. Auf diese Weise nutzt das DLM die mögliche Leistung des verfügbaren Netzanschlusses effektiv. Trotz diverser Spitzenverbraucher im Gebäude können ein oder mehrere Elektrofahrzeuge gleichzeitig geladen werden.

Die zwei wesentlichen Faktoren für die Verwendung des DLM sind der Einsatz eines intelligenten Messsystems, z. B. Smart Meter, und die Dimensionierung der Überstromschutzeinrichtung.

Alternativ kann ein Wechselrichter als Messstelle eingerichtet werden.

Abhängig von den örtlichen Gegebenheiten wird bei einem Neubau ein Smart Meter als intelligentes Messsystem empfohlen. Bei einer bestehenden Anlage wird ein intelligentes Messsystem wie folgt realisiert:

- Ist ein elektromechanischer Zähler verbaut, muss zusätzlich ein Smart Meter angeschlossen werden.
- Ist ein elektronischer Haushaltszähler (eHZ) verbaut, wird eine Schnittstelle mit optischem Kopf zum Auslesen und Senden der Werte auf den KNX Bus eingesetzt.

Anforderungen an Smart Meter und Schnittstelle mit optischem Kopf

- Kommunikation über regulierbare Intervalle
- Übermittlung der Ist-Werte (Verbrauchswerte) in den Messgrößen Strom oder Leistung
- KNX fähig

Die vorliegende Dokumentation verwendet Smart Meter im Folgenden als übergeordnete Benennung für jegliche Art eines intelligenten Messsystems.



Hinweis

Der Gira Eco impliziert nicht die Funktion eines Smart-Meter-Gateways.

Das DLM ist eine optionale Funktion, die ausgehend vom Anwendungsfall verwendet werden kann.

- ▶ Siehe "Dynamisches Lastmanagement" auf Seite 43.
- ▶ Siehe "Kein Lastmanagement nutzen" auf Seite 49.

Lademodus

Das DLM ermöglicht die Auswahl eines Lademodus, um zwischen Schnellladen und Überschussladen zu wechseln:

- **SOFORT:** Laden mit maximal möglicher Leistung unabhängig von PV oder Netzbezug. Die Leistung wird durch die Parameter des DLM und den maximalen Ladestrom des Ladepunkts bestimmt.
- **ECO:** Laden nur mit PV-Strom. Zur Deckung des Minimalstroms ist für eine einstellbare Zeit ein Bezug aus dem Netz erlaubt.

Die Auswahl des Lademodus gilt für alle angeschlossenen Ladepunkte und hat keine Auswirkung auf deren Priorisierung.

Statisches Lastmanagement

Beim statischen Lastmanagement, kurz SLM, wird für die Ladeinfrastruktur ein fester Ladestrom als Obergrenze zur Verfügung gestellt. Dieser wird unter Berücksichtigung des Netzanschlusses durch eine entsprechende Absicherung nach dem Stromzähler vorgegeben. Die Summe der minimalen Ladeströme aller angeschlossenen Ladepunkte darf diesen festen (statischen) Wert nicht überschreiten. Der variierende Stromverbrauch der anderen Verbraucher im Gebäude bleibt beim SLM unberücksichtigt.

Der Einsatz eines intelligenten Messsystems ist nicht erforderlich.

Das SLM ist eine optionale Funktion, die ausgehend vom Anwendungsfall verwendet werden kann.

- Siehe "Statisches Lastmanagement" auf Seite 46.
- Siehe "Kein Lastmanagement nutzen" auf Seite 49.

Priorisierung und Reihenfolge

Priorisieren Sie bei Bedarf einen oder mehrere Ladepunkte, denen das Lastmanagement bevorzugt den größtmöglichen Ladestrom zur Verfügung stellen soll.

Ist der minimale Ladestrom pro Ladepunkt garantiert und steht darüber hinaus Strom zur Verfügung, erhalten zunächst die priorisierten Ladepunkte bevorzugt Strom. Die Obergrenze bildet der jeweils für den Ladepunkt definierte maximale Ladestrom. Sollte immer noch Strom zur Verfügung stehen, wird dieser gleichmäßig unter den anderen Ladepunkten verteilt. ► Siehe "Priorisierung und Reihenfolge" auf Seite 46.

Mischbetrieb

Die Einbindung von bis zu fünf Ladepunkten unterschiedlicher Hersteller im Mischbetrieb ist möglich. Der Mischbetrieb impliziert, dass Sie Ladepunkte mit IP-Anschluss und RS485-Anschluss (Modbus) zusammen an einem Gateway installieren können.



IP-Anschluss

Beim Einbinden von Ladepunkten mit einem IP-Anschluss können Sie verschiedene Modelle kombinieren.



RS485-Anschluss (Modbus)

Beim Einbinden von Ladepunkten mit einem RS485-Anschluss können Sie nur einen Modelltyp am RS485-Anschluss verwenden. Zudem wird Folgendes empfohlen, um Kommunikationsprobleme zu vermeiden: Installieren Sie an der RS485-Busleitung keine weiteren Teilnehmer außer der Ladepunkte, mit denen der Gira Eco kommunizieren soll.

Photovoltaik

Der Gira Eco ermöglicht die Integration von bis zu fünf Solar-Wechselrichtern in Ihr KNX System. Die Anbindung der Solar-Wechselrichter erfolgt über Modbus/TCP.

In Verbindung mit dem dynamischen Lastmanagement wird bei PV-Überschuss der Ladevorgang mit dem zuvor festgelegten Ladestrom automatisch gestartet ► Siehe "Lademodus" auf Seite 9.

Die maximale Dauer für Strombezug aus dem Netz kann in der ETS parametrisiert werden.

Die vom Solar-Wechselrichter bereitgestellten Daten wie bspw. die aktuell eingespeiste Leistung, der Solarertrag oder Geräteinformationen können vom Gira Eco auf den KNX Bus gesendet werden.

Stromspeicher

Für die Integration eines Stromspeichers in Ihr KNX System muss ein kompatibler Hybrid-Wechselrichter parametrisiert werden. Neben dem Hybrid-Wechselrichter ist die Einbindung von vier Solar-Wechselrichtern möglich. Über die in der ETS ausgewählte Speicherstrategie wird entschieden, ob Elektrofahrzeuge auch aus dem Stromspeicher oder nur mit PV-Überschuss geladen werden dürfen. Der Hybrid-Wechselrichter liefert neben dem Gerätezustand u. a. auch die aktuell eingespeiste/bezogene Leistung und den Ladezustand des Stromspeichers (State of Charge/SoC).

Boost

Mit der Boost-Funktion haben Sie die Möglichkeit das Überschussladen zu unterbrechen und einem oder mehreren Ladepunkten den maximal zulässigen Strom zu liefern.

Ladepunkte mit aktiver Boostfunktion werden vor Ladepunkten im SOFORT- oder ECO-Modus geladen. Der Boost lässt sich per Kommunikationsobjekt pro Ladepunkt aktivieren/deaktivieren.

► Siehe "Ladepunkt 1 | 2 | 3 | 4 | 5" auf Seite 64.

Diverse Status und Aktionen

Der Gira Eco bietet weitere diverse Funktionen, deren Umsetzung vom Modell des Ladepunkts abhängig ist. Den vollen Funktionsumfang zeigt Ihnen die Übersicht auf der [Produktwebseite](#). Nähere Information zu den einzelnen Funktionen

► Siehe "Kommunikationsobjekte" auf Seite 53.

Stromzähler am Ladepunkt

Der Gira Eco unterstützt die Nachrüstung von Stromzählern am Ladepunkt, wenn der Ladepunkt keine integrierte Messung von Verbrauchswerten (Strom, Leistung und Energie) bietet. Es können Stromzähler mit IP-Anschluss (Modbus TCP) sowie RS485-Anschluss (Modbus) angebunden werden. Welche Modelle bereits vorkonfiguriert sind, entnehmen Sie der [Kompatibilitätsliste](#).

Sie haben zudem die Möglichkeit über eine manuelle Konfiguration einen anderen als auf der Produktseite aufgeführten Stromzähler anzubinden.

Anforderungen an Stromzähler für manuelle Konfiguration

- Der Stromzähler muss Register für Strom- und/oder Leistungswerte phasenbezogen bereitstellen. Mindestens eine der Messgrößen ist zwingend erforderlich.
- Die Messwerte müssen in 1, 2 oder 4 aufeinanderfolgenden 16-Bit-Registern zur Verfügung stehen.
- Zum Auslesen der Register sind die Funktionscodes 0x03 (Haltereister lesen) oder 0x04 (Eingaberegister lesen) erforderlich.
- Wenn der Stromzähler die Messwerte als Gleitkommazahlen bereitstellt, müssen diese nach IEEE 754 formatiert sein.
- Ist die Ermittlung von Energiewerten gewünscht, muss der Stromzähler die Register entweder phasenbezogen oder als Summe über alle Phasen bereitstellen.
- Wenn der Stromzähler für den internen Zustand Fehlerregister bietet, müssen diese als Ganzzahl bereitgestellt werden.



Stromzähler mit RS485-Anschluss (Modbus)

Die Verbindungseinstellungen im Stromzähler sind denen des Ladepunkts anzupassen. Somit müssen bei Modbus RTU/ASCII folgende Verbindungsparameter für die serielle Kommunikation einstellbar sein: Baud, Datenbits, Parität und Stoppbit. Zudem muss die Modbus Client-Adresse konfigurierbar sein.

► Siehe "Stromzähler am Ladepunkt anbinden" auf Seite 51.

Funktionserweiterungen durch Firmware-Updates

Funktionserweiterungen für den Gira Eco erhalten Sie über eine neue Version der Firmware. Die jeweils aktuelle Firmware und die passende Produktdokumentation laden Sie einfach von unserer [Produktwebseite](#) herunter.

► Siehe "Firmware über die Gerätewebseite aktualisieren" auf Seite 39.

3. Wichtige Hinweise

3.1. Allgemeine Sicherheitshinweise



Gefahr durch unsachgemäße Verwendung

Bei unsachgemäßer Verwendung können Schäden am Gerät, Brand oder andere Gefahren entstehen.

- Einbau und Montage elektrischer Geräte nur durch Elektrofachkräfte.
 - Beachten Sie die Anleitungen in dieser Produktdokumentation.
 - Diese Produktdokumentation ist Bestandteil des Produkts und muss beim Kunden verbleiben.
-

3.2. Lagerung und Transport

Lagern Sie das Gerät in der Originalverpackung. Die Originalverpackung bietet beim Transport den optimalen Schutz. Lagern Sie das Gerät im Temperaturbereich von -25 °C bis +70 °C.

3.3. Reinigung und Wartung

Gira Eco ist wartungsfrei.

Reinigen Sie das Gerät bei Bedarf mit einem trockenen Tuch.



Geräteschaden durch unsachgemäße Öffnung

- Öffnen Sie niemals das Gehäuse.
 - Sollten Sie den Verdacht eines Geräteschadens haben, kontaktieren Sie unseren Support.
 - Wir leisten Gewähr im Rahmen der gesetzlichen Bestimmungen.
 - Bitte schicken Sie das Gerät nur nach Aufforderung durch unseren Support, portofrei mit einer aussagekräftigen Fehlerbeschreibung an uns zurück.
-

4. Technische Daten

Spannungsversorgung und Anschlüsse

Nennspannung:	Versorgung über externe DC 24 V bis 30 V
Leistungsaufnahme:	2,3 W
Anschlüsse:	• KNX: Busanschlussklemme (schwarz/rot) • Externe Spannungsversorgung: Spannungsversorgungsklemme (weiß/gelb) • IP: 2x RJ45 (integrierter Switch) • RS485 (Modbus): Schraubklemme, 3-polig (GND, A+, B-)
microSD-Kartenslot:	microSD-Karten bis 32 GB (SDHC)

Umgebungsbedingungen

Temperatur Einbauumgebung:	0 °C bis +45 °C
----------------------------	-----------------

Geräteabmessung

Einbaubreite:	36 mm (2 TE)
Einbauhöhe:	90 mm
Einbautiefe:	74 mm (REG Plus)

KNX

Kommunikation:	KNX/TP
Installationsmethode:	S-Mode
Medium:	TP1-256
Stromaufnahme:	typ. 6 mA

IP

Kommunikation:	Ethernet 10/100 BaseT (10/100 MBit/s)
----------------	---------------------------------------

RS485

Kommunikation:	Modbus
Datenrate:	Max. 500 kbps
Leitungslänge:	Bis 1200 m
Galvanische Trennung:	3 kV DC
Terminierung:	120 Ω (aktivierbar)

Zulassungen und Schutzart

Zulassungen / Zertifizierungen:

CE, KNX

Schutzart:

IP20 (nach EN 60529)

Schutzklasse:

III (nach IEC 61140)

Unterstützte Webbrowser

Aktuelle Versionen von Mozilla Firefox, Microsoft Edge, Apple Safari und Google Chrome.

5. Geräteaufbau

Bei Richtungsangaben gehen wir immer vom Gerät in Einbaulage aus.

5.1. Vorderseite

1. Programmier-LED (rot)
2. Anschluss KNX/TP
3. Anschluss Externe Spannungsversorgung
4. Programmier-LED (rot)
5. RUN/DIAG (Betriebs-)LED (grün)
6. KNX LED (gelb)
7. Haltevorrichtung Lösehebel der Hutschiene-klemme
8. Anschluss RS485 (Modbus) Schraubklemme
9. Anschluss microSD-Kartenslot, Verwendung von microSD-Karten bis 32 GB (SDHC)

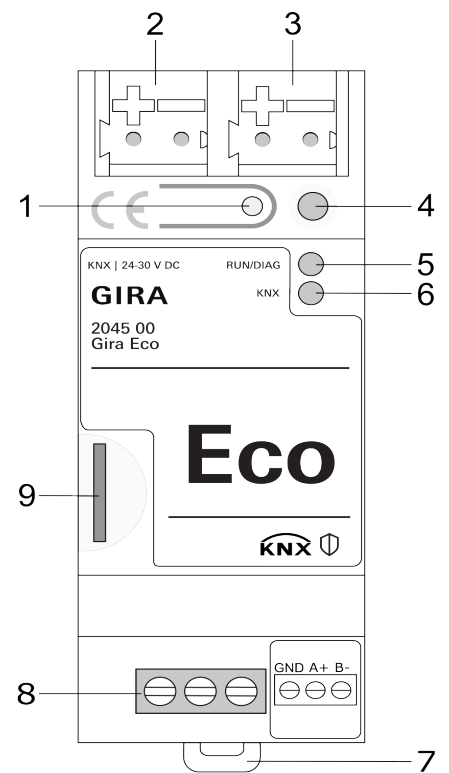


Bild 2: Vorderseite

5.2. Daten auf Geräteaufkleber

1. Produktname
2. Bestellnummer
3. Nennspannung
4. KNX Secure
5. KNX Zertifizierung



Bild 3: Geräteaufkleber

5.3. Oberseite

Auf der Geräteoberseite befinden sich die Öffnungen zur Befestigung der Abdeckkappe.

1. Öffnung zur Befestigung der Abdeckkappe
 2. Aufgesteckte Spannungsanschlussklemme
 3. Aufgesteckte Busanschlussklemme
- A Geräterückseite

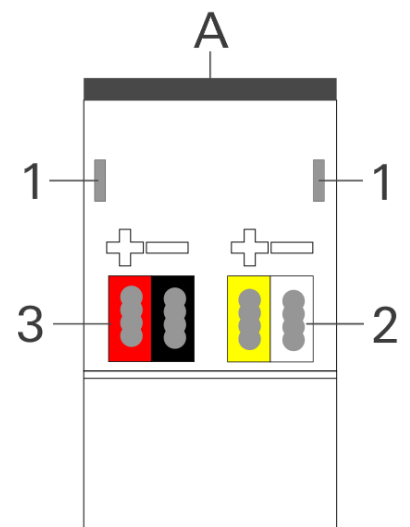


Bild 4: Geräteoberseite

5.4. Unterseite

1. IP: 2x RJ45 (integrierter Switch)
2. LED „Kommunikation“
3. LED „Verbindungsgeschwindigkeit“
4. RS485 (Modbus): Schraubklemme, 3-polig

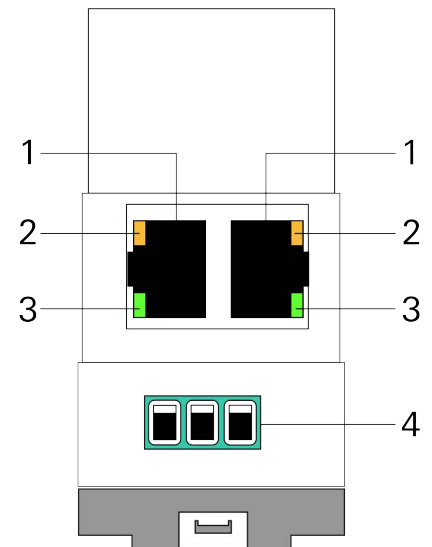


Bild 5: Anschlüsse

5.5. Geräteseite

1. Aufgesteckte Abdeckkappe
2. Lösehebel für Hutschiene
3. RS485-Kommunikationskabel (nicht im Lieferumfang enthalten) an 3-poliger Schraubklemme angeschlossen.
4. RJ45-Kabel (nicht im Lieferumfang enthalten) an RJ45-Buchse angeschlossen.

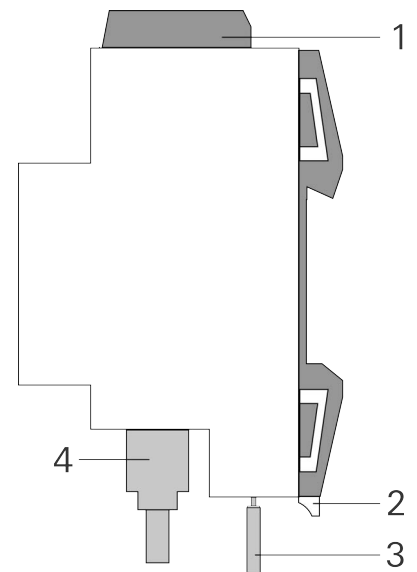


Bild 6: Geräteseite

6. Montage

6.1. Lieferumfang

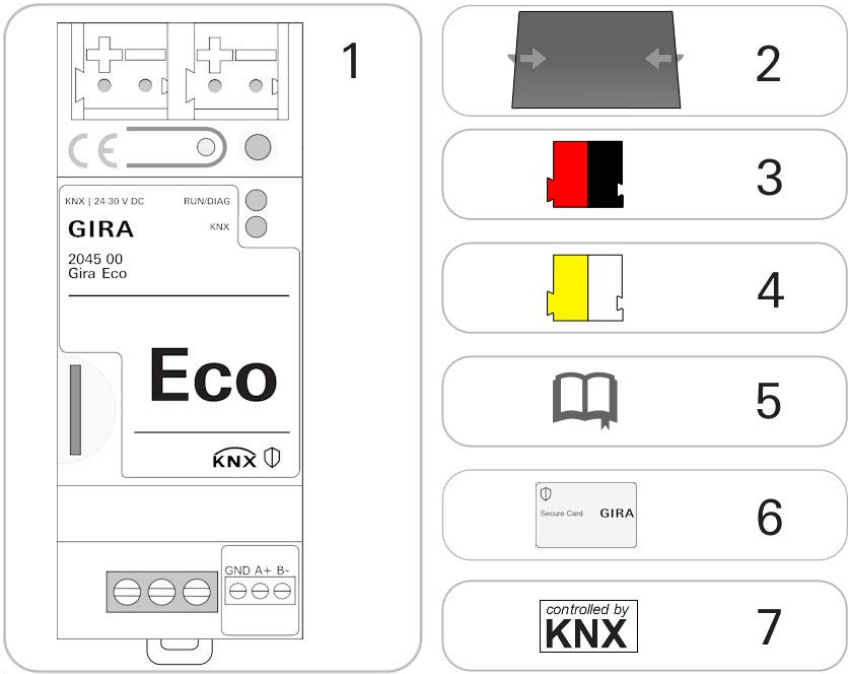


Bild 7: Lieferumfang

Nr.	Liefergegenstände	Erklärung
1	Gerät	Gira Eco
2	Abdeckkappe	Zum Schutz der Anschlüsse vor gefährlichen Spannungen.
3	Busanschlussklemme	Zum Anschluss der KNX/TP-Busleitungen.
4	Spannungsanschlussklemme	Zum Anschluss der externen Spannungsversorgung.
5	Bedienungsanleitung	Die vorliegende Produktdokumentation bietet Ihnen auch die Informationen der Bedienungsanleitung, jedoch mit zusätzlichen Details, Anwendungsbeispielen und Hinweisen zur Projektierung.
6	Secure Card	Secure Card mit Daten für KNX Secure. Die gleichen Daten sind auch auf der Geräteseite angebracht.
7	5 x Aufkleber „controlled by KNX“	Aufkleber zum Anbringen am Ladepunkt, um diesen nach Inbetriebnahme als KNX gesteuertes System zu kennzeichnen.

 Hinweis

Die Bedienungsanleitung ist Bestandteil des Produkts. Händigen Sie diese Anleitung Ihrem Kunden aus.

6.2. Einbaubedingungen prüfen

Bevor Sie mit der Montage beginnen, prüfen Sie, ob die Voraussetzungen für die geplante Einbauumgebung erfüllt sind.



Funktionsstörung des Geräts durch falsche Umgebungstemperatur in der Einbauumgebung

- Beachten Sie die Temperatur der Einbauumgebung: Mind. 0 °C bis max. + 45 °C.
- Montieren Sie den Gira Eco nicht oberhalb von Wärme abgebenden Geräten.
- Sorgen Sie für ausreichende Lüftung/Kühlung

Beachten Sie die Gerätetiefe (Bild 8, Pos.1): REG-Plus, 74 mm.

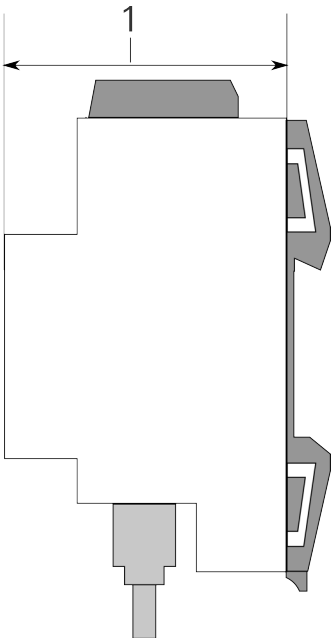


Bild 8: Gerätetiefe

6.3. Gerät montieren

Der Gira Eco darf ausschließlich von Elektrofachkräften montiert und installiert werden. Fachkenntnisse zu Installationsvorschriften werden vorausgesetzt.



Sicherheitshinweis

Bei unsachgemäßer Verwendung können Schäden am Gerät, Brand oder andere Gefahren entstehen.

- Einbau und Montage elektrischer Geräte nur durch Elektrofachkräfte.
- Beachten Sie die Anleitungen in dieser Produktdokumentation.
- Diese Produktdokumentation ist Bestandteil des Produkts und muss beim Kunden verbleiben.



Gefahr

Elektrischer Schlag bei Berühren spannungsführender Teile in der Einbauumgebung.

Elektrischer Schlag kann zum Tod führen.

Beachten Sie die Installationsvorschriften:

- Führen Sie die Busleitung mit intaktem Mantel bis nahe an die Busanschlussklemme.
- Schieben Sie die Busleitung mit Druck bis zum Anschlag in die Busanschlussklemme.
- Installieren Sie Busleitungsadern ohne Mantel (SELV) sicher getrennt von allen Nicht-Schutzkleinspannungsleitungen (PELV/FELV).
- Halten Sie den vorgeschriebenen Abstand ein.
- Stecken Sie die mitgelieferte Abdeckkappe auf.

Weitere Informationen siehe auch VDE-Bestimmungen zu SELV (DIN VDE 0100-410 / „Sichere Trennung“, KNX Installationsvorschriften)

Gerät montieren und anschließen

1. Lassen Sie das Gerät auf der Hutschiene vertikal aufsnappen (Einbaulage: Netzwerkanschlüsse unten).
2. Verbinden Sie die KNX/TP-Busleitung (nachfolgend Busleitung genannt) mit dem KNX Anschluss des Geräts (Bild 9, Pos. 1) mittels beigefügter Busanschlussklemme (Bild 9, Pos. 2). Polung: links/rot: „+“, rechts/schwarz „-“.
 - a. Stecken Sie die Busanschlussklemme (Bild 9, Pos. 2) auf.
 - b. Führen Sie die Busleitung mit intaktem Mantel bis nahe an die Busanschlussklemme.
 - c. Schieben Sie die Busleitung mit Druck bis zum Anschlag in die Busanschlussklemme.
 - d. Führen Sie die Busleitung nach hinten.

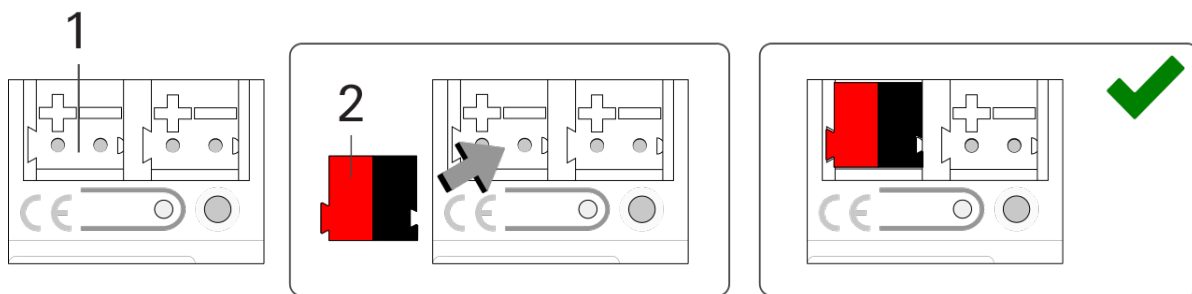


Bild 9: Busleitung anschließen

3. Verbinden Sie die externe Spannungsversorgung mit dem Spannungsversorgungsanschluss (Bild 10, Pos. 1) mittels beigefügter Spannungsanschlussklemme (Bild 10, Pos. 2). Polung: links/gelb: „+“, rechts/weiß: „-“.
 - a. Stecken Sie die Spannungsanschlussklemme (Bild 10, Pos. 2) auf.
 - b. Führen Sie die Spannungsleitung mit intaktem Mantel bis nahe an die Spannungsanschlussklemme.
 - c. Schieben Sie die Spannungsleitung mit Druck bis zum Anschlag in die Spannungsanschlussklemme.
 - d. Führen Sie die Spannungsversorgungsleitung nach hinten.

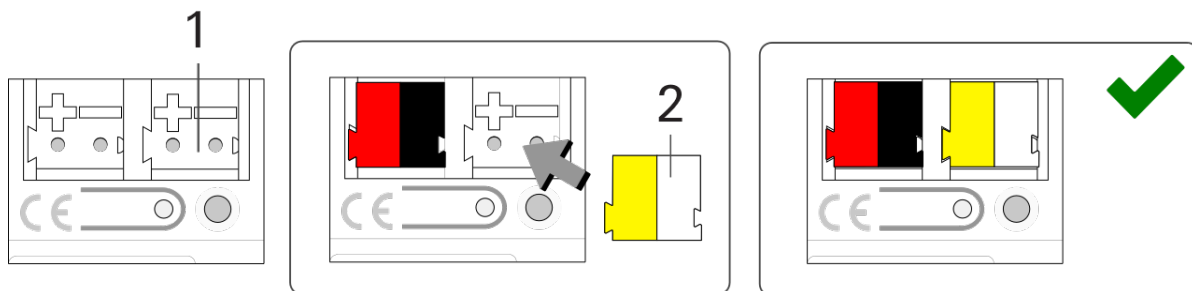


Bild 10: Spannungsversorgung anschließen



Funktionsstörung aller Geräte einer Linie durch falsch dimensionierte Spannungsversorgung

Wenn Sie als zusätzliche Spannungsversorgung den unverdrosselten Hilfsspannungsausgang einer KNX Spannungsversorgung nutzen, gilt:

Die Betriebsströme aller KNX/TP-Geräte am Liniensegment dürfen nicht den Bemessungsstrom der Spannungsversorgung überschreiten.

4. Stecken Sie die Abdeckkappe auf:

- a. Führen Sie alle Kabel nach hinten. Die Öffnungen zur Befestigung der Abdeckkappe (Bild 11, Pos. 1) müssen frei sein. Alle Kabel müssen sich zwischen den Öffnungen befinden.

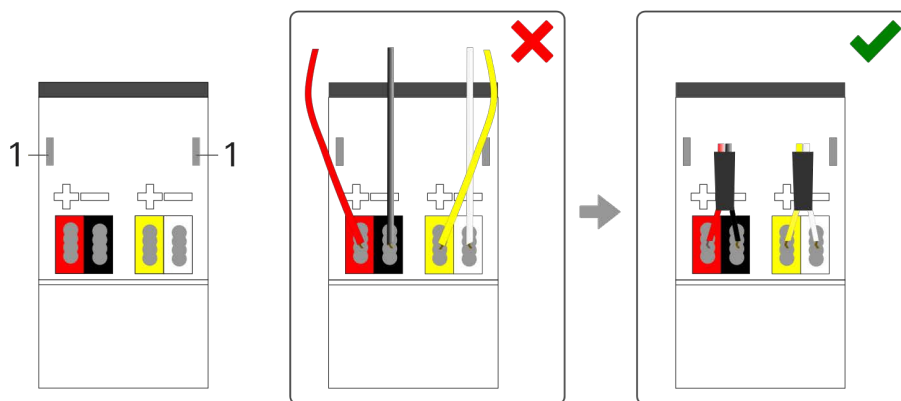


Bild 11: Kabelführung

- b. Stecken Sie die Abdeckkappe über die Anschlussklemmen.
- c. Drücken Sie die Abdeckkappe leicht zusammen.
- d. Führen Sie die Befestigungskralen der Abdeckkappe in die Öffnungen bis die Abdeckkappe spürbar einrastet.

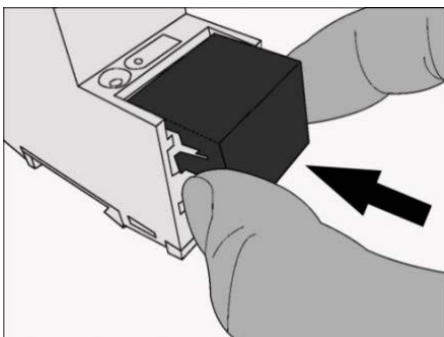


Bild 12: Abdeckkappe aufstecken

5. RS485 (Modbus) anschließen, sofern ein Ladepunkt über diesen Anschluss eingebunden wird.



Hinweis

Verbinden Sie den Gira Eco mit dem Ladepunkt, nachdem Sie zuerst den Ladepunkt und dann den Gira Eco konfiguriert haben.

- a. Beachten Sie die Belegung der 3-poligen Schraubklemme.

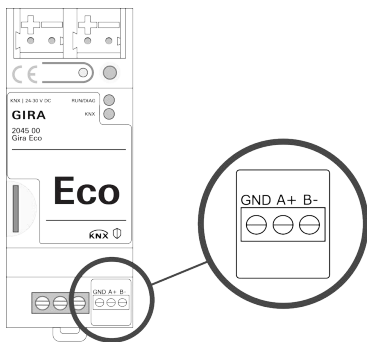


Bild 13: Belegung Schraubklemme

- b. Schließen Sie die Leiter des RS485-Kommunikationskabels gemäß der Belegung an, indem Sie die Adern in die Leitereinführung stecken und die Schraubklemmen anziehen.



Hinweis

Der Anschluss GND ist optional und kann abhängig von der Anlage die Störungsempfindlichkeit, z. B. Kommunikationsunterbrechungen, verringern.

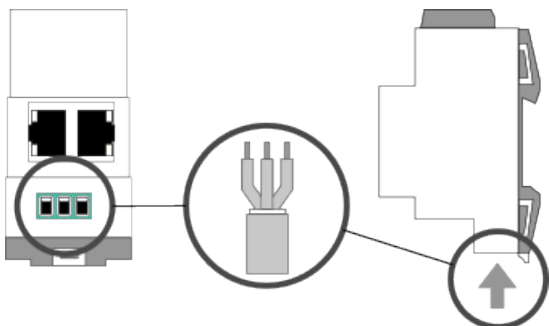


Bild 14: RS485-Kommunikationskabel anschließen

6. Netzwerk anschließen:

- a. Stellen Sie sicher, dass Ihre Netzwerkinfrastruktur (Router, DNS/DHCP-Server) in Betrieb ist.
- b. Die Netzwerkanschlüsse befinden sich auf der Geräteunterseite.

- c. Verbinden Sie die IP-Netzwerkleitung (RJ45-Kabel) mit einem der Netzwerkanschlüsse des Geräts (RJ45-Buchse).



Hinweis

Die RJ45-Buchsen sind gleichwertig. Die freie RJ45-Buchse kann für die Verbindung eines weiteren IP-Geräts genutzt werden.

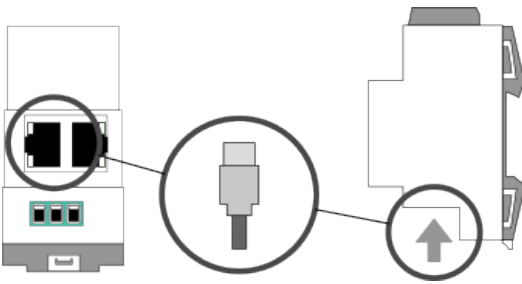


Bild 15: IP-Netzwerkleitung anschließen

7. Gerätewebseite

Über die Gerätewebseite können Sie auf den Gira Eco zugreifen. Die Gerätewebseite wird in Ihrem installierten Browser ausgeführt. Sie benötigen keine zusätzliche Software. Auf die Gerätewebseite können Sie zugreifen, sobald das Gerät über IP im Netzwerk verfügbar ist.

7.1. Gerätewebseite aufrufen

Rufen Sie die Gerätewebseite über einen der nachfolgenden Wege auf:

- Geben Sie die IP-Adresse des Geräts in die Adresszeile Ihres Browsers ein.
- Alternativ wählen Sie das Gerät in der Netzwerkumgebung in der Kategorie „Andere Geräte“ (Bild 16, Pos. 1): Doppelklicken Sie auf das Icon des Geräts (Bild 16, Pos. 2).

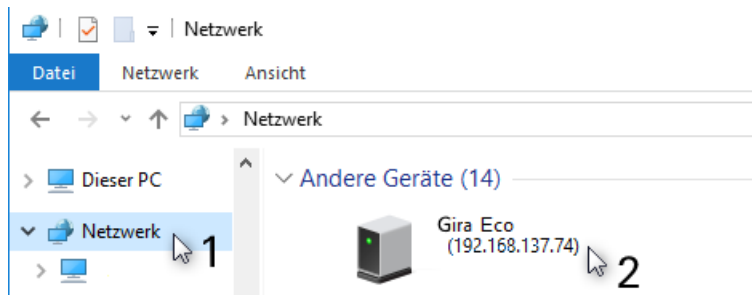


Bild 16: Aufruf der Gerätewebseite über Netzwerkumgebung

7.2. Oberfläche der Gerätewebseite kennenlernen

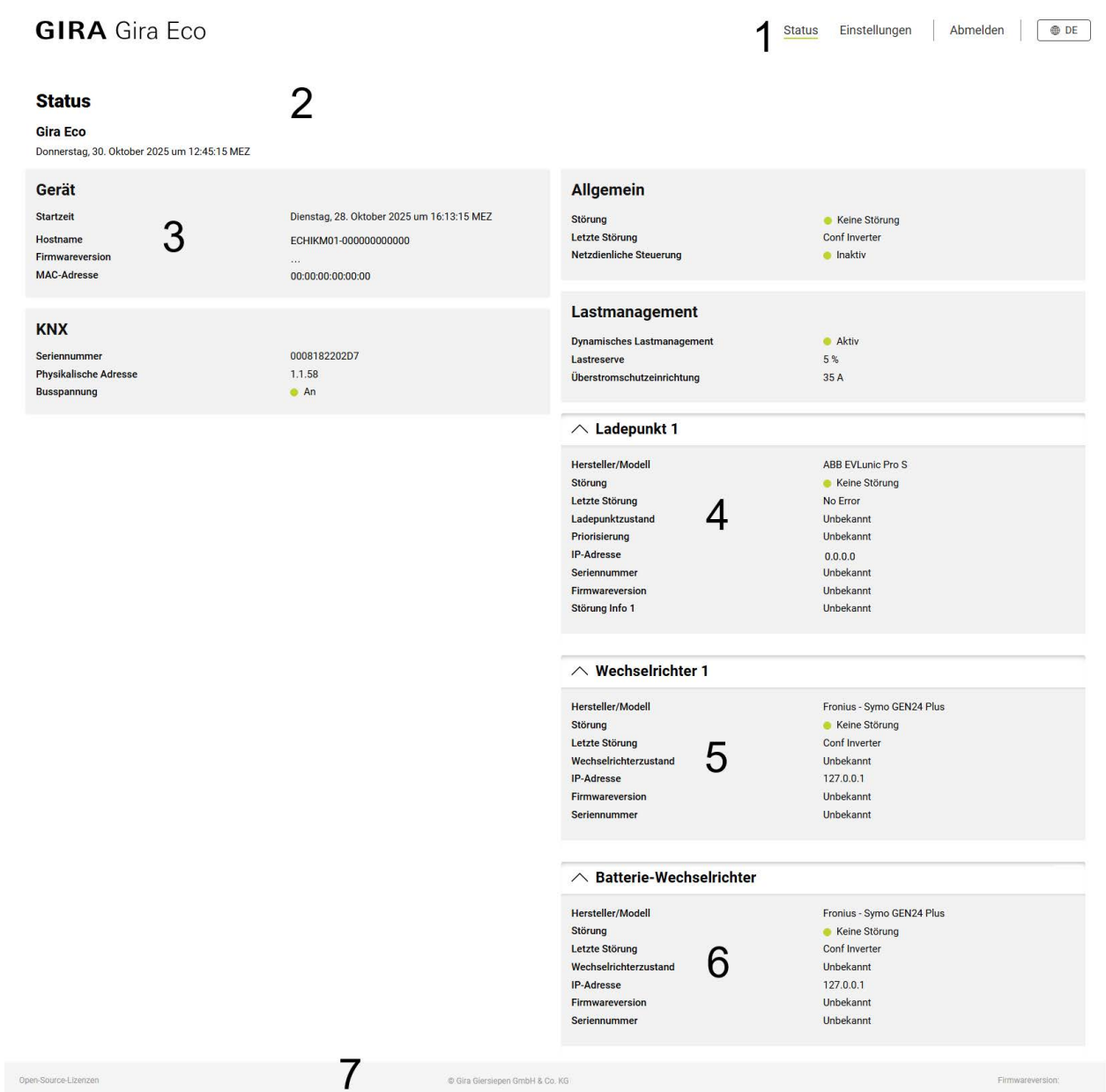


Bild 17: Start-/Statusseite der Gerätewebseite

Pos.	Element	Funktion
1	Menüleiste	Weitere Seiten aufrufen, Abmeldung, Sprache wechseln.
2	Seite	Abgebildet ist die Seite „Status“.
3	Informationen	In Bereiche unterteilte spezifische Informationen und Funktionen.
4	Ladepunkt Informationen	Spezifische Informationen zu parametrierten Ladepunkten.
5	Wechselrichter Informationen	Spezifische Informationen zu parametrierten Wechselrichtern.
6	Batterie-Wechselrichter Informationen	Spezifische Informationen zum parametrierten Batterie-Wechselrichter.
7	Statusleiste	Open-Source-Lizenzen, aktuell installierte Firmwareversion.

Menü	Beschreibung
Status	• Systeminformationen zum Gerät und zum KNX • Allgemeine Anwenderinformationen • Informationen zur Konfiguration in der ETS
Einstellungen	• ► Logdateien generieren, Seite 91 • Passwort ändern • Gerät neu starten • Gerät zurücksetzen ► Auf Werkseinstellungen zurücksetzen, Seite 37 • Gerät in Programmiermodus schalten • ► Logging-Modus umstellen, Seite 91 • ► Netzwerkeinstellungen konfigurieren, Seite 37 • NTP-Einstellungen konfigurieren • ► Firmware aktualisieren, Seite 39

Tabelle 1: Überblick

8. Inbetriebnahme und Projektierung

Nach der Montage des Geräts und dem Anschluss von Bus, Spannungsversorgung und Netzwerk können Sie das Gerät in Betrieb nehmen.

8.1. Gerätestatus anhand der LEDs ablesen

Auf der Vorderseite finden Sie die folgenden Statusindikatoren (LEDs).

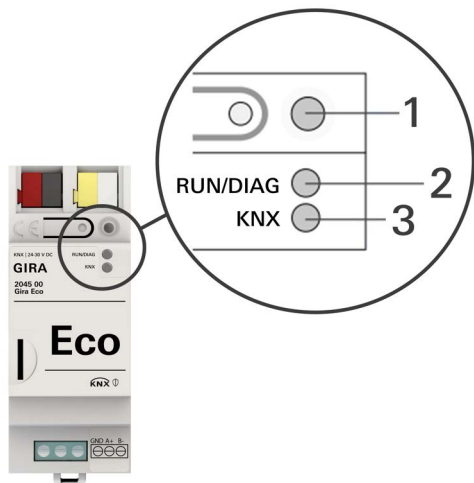


Bild 18: Statusindikatoren (LEDs) auf der Vorderseite des Geräts

Nr.	Element	Beschreibung
1	LED „Programmierung“ (rot)	Anzeige Programmiermodus aktiv/inaktiv
2	LED „RUN/DIAG“ (grün)	Anzeige als Statusindikator der Anwendung
3	LED „KNX“ (gelb)	Anzeige Kommunikationsverkehr von KNX/TP

Tabelle 2: Statusindikatoren

Die LED „Programmierung“ zeigt unabhängig vom Betriebsmodus an, ob das Gerät im Programmiermodus ist.

Farbe	Beschreibung
● (rot, dauerhaft an)	Programmiermodus ist aktiv. ► Physikalische Adresse zuordnen, Seite 36
○ (aus)	Programmiermodus ist deaktiviert.

Tabelle 3: Status des Geräts - Programmiermodus

Auf der Geräteunterseite finden Sie die Statusindikatoren für das Netzwerk.

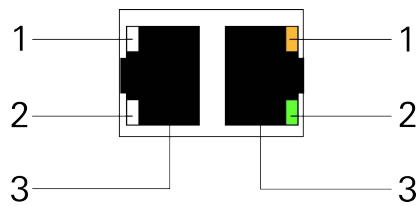


Bild 19: Netzwerk LEDs

Nr.	Element	Beschreibung
1	LED „Verbindungsgeschwindigkeit“	• LED leuchtet grün: 100 MBit/s • LED ist aus: 10 MBit/s (Falls LED 2 auch aus ist, besteht keine Verbindung. Prüfen Sie dann, ob das Kabel korrekt angeschlossen ist.)
2	LED „Kommunikation“	• LED leuchtet gelb-orange: Verbunden, aber aktuell kein Telegrammverkehr • LED blinkt gelb-orange: Telegrammverkehr
3	IP-Anschluss	2x RJ45 (integrierter Switch)

Tabelle 4: Status des Geräts – Netzwerk

8.1.1. LEDs beim Gerätestart

Die LEDs „RUN/DIAG“ und „KNX“ haben unterschiedliche Bedeutungen je nach Phase im Betriebsmodus. Nach Einschalten der Spannungsversorgung oder nach Spannungsrückkehr zeigt das Gerät den Status mit folgenden LED-Kombinationen:

RUN/DIAG	KNX	Beschreibung
Ordnungsgemäßer Betrieb		
○ (aus)	● (gelb)	Gerät startet.
● (grün)	● (gelb)	Gerät funktionsbereit hochgefahren.
Fehler		
○ (aus)	○ (aus)	Keine Spannungsversorgung. • Prüfen Sie die Anschlüsse und die Spannungsversorgung.
○ ... ● ... ○ ... ● ... (aus)...(grün)...(aus)...(grün)... Langsames Blinken (ca. 1 Hz)	● (gelb)	Das Gerät ist komplett hochgefahren, aber noch nicht konfiguriert. Das System wird im S-Mode konfiguriert. • Konfigurieren Sie das Gerät in der ETS.
○ ... ● ... ○ ... ● ... (aus)...(grün)...(aus)...(grün)... Langsames Blinken (ca. 1 Hz)	○ (aus)	Das Gerät ist komplett hochgefahren, aber noch nicht konfiguriert. Das System wird im S-Mode konfiguriert. • Konfigurieren Sie das Gerät in der ETS. Verbindung zu KNX ist unterbrochen. • Prüfen Sie, ob die Anschlüsse KNX und Spannung vertauscht sind. • Prüfen Sie die Busverbindung. • Prüfen Sie, ob die Spannungsversorgung korrekt angeschlossen ist.
○ . ● . ○ . ● . ○ . ● (aus).(grün).(aus).(grün).(aus).(grün) Schnelles Blinken	○ (aus)	Die Firmware kann nicht gestartet werden. • Bitte kontaktieren Sie den Support.
○ ... ● ... ○ ... ● ... ● ... ○ ... ● ... ○ ... (aus)...(grün)...(aus)...(grün)... (gelb)...(aus)...(gelb)...(aus)...		Die neu geladene Firmware kann nicht gestartet werden. Das System versucht, die bisherige Firmware zu aktivieren (ungültige Firmware). • Bitte kontaktieren Sie den Support.
LED „RUN/DIAG“ und „KNX“: Langsames Blinken (ca. 1 Hz) im Wechsel		

Tabelle 5: Status des Geräts – Gerät startet

8.1.2. LEDs im Betrieb

LED-Status nach abgeschlossenem Gerätestart:

RUN/DIAG	Beschreibung
● (grün)	Das Gerät funktioniert einwandfrei (Normalbetrieb).
○ (aus)	Das Gerät startet gerade oder ist außer Betrieb. • Warten Sie, bis der Gerätestart abgeschlossen ist. • Falls das Gerät immer noch außer Betrieb ist, prüfen Sie die Anschlüsse und die Spannungsversorgung.

Tabelle 6: LED „RUN/DIAG“ im Betrieb

KNX	Beschreibung
● (gelb)	Die KNX Verbindung ist hergestellt. Kein KNX Telegrammverkehr. Die LED gilt auch als dauerhaft an, falls kurze unregelmäßige Unterbrechungen auftreten.
○ . ● . ○ . ● . ○ . ● (aus).(gelb).(aus).(gelb).(aus).(gelb) Schnelles Blinken	KNX Verbindung ist hergestellt. KNX Telegrammverkehr.
Fehler	
○ (aus)	Verbindung zu KNX ist unterbrochen. • Prüfen Sie, ob die Anschlüsse KNX und Spannung vertauscht sind. • Prüfen Sie die Busverbindung. • Prüfen Sie, ob die Spannungsversorgung korrekt angeschlossen ist.

Tabelle 7: LED „KNX“ im Betrieb

8.2. LED „RUN/DIAG“ bei Störung

Die LED „RUN/DIAG“ meldet eine anliegende Störung mit einem entsprechenden Blinkcode. Zeitgleich zeigt die Gerätewebseite den entsprechenden Fehlercode. Nähere Informationen zu Fehlercodes und zur Behebung von Störungen finden Sie in Kapitel ► „Fehlersuche“ auf Seite 84.

RUN/DIAG	Beschreibung
 (aus)...(grün)...(aus)...(grün)...(aus)...(grün) 3-maliges langsames Blinken (ca. 1 Hz)	Das Gerät zeigt eine Störung mit einem Schweregrad 60 bis 110. Es ist eine temporäre Störung, die eine bestimmte Komponente betrifft und sich nicht auf den gesamten Betrieb des Systems auswirkt. Zur Behebung der Störung ist keine neue Konfiguration in der ETS erforderlich.
 (aus)...(grün)...(aus)...(grün)...(aus)...(grün) 5-maliges langsames Blinken (ca. 1 Hz)	Das Gerät zeigt eine Störung mit einem Schweregrad 120 bis 130. Es ist eine schwerwiegende Störung, die das gesamte System außer Betrieb setzt. Zur Behebung der Störung ist eine neue Konfiguration in der ETS erforderlich.

Tabelle 8: LED „RUN/DIAG“ bei Störung

Liegen mehrere Störungen von unterschiedlichem Schweregrad vor, erscheint immer der Blinkcode für die Störung mit dem aktuell höchsten Schweregrad.

8.3. Projektierung

Projektiert wird das Gerät in der Software ETS (Engineering Tool Software). Die ETS ist in unterschiedlichem Funktionsumfang über die KNX Association (www.knx.org) erhältlich.

Alle Beschreibungen in dieser Dokumentation zur Projektierung in der ETS beziehen sich auf die Variante „ETS Professional“ in Version 5.



Hinweis

Hilfe zur ETS erhalten Sie in der integrierten Online-Hilfe der ETS.
Drücken Sie die Taste [F1].

Arbeitsschritte

1. Legen Sie Gira Eco als Gerät in der ETS an, ► Siehe „Gerät in der ETS anlegen“ auf Seite 33.
2. Ordnen Sie dem Gerät in der ETS die physikalische Adresse gemäß der KNX Topologie zu.
3. Wählen Sie die Option „IP-Adresse automatisch beziehen“ oder wählen Sie „Feste IP-Adresse verwenden“ und füllen die folgenden Felder aus: IP-Adresse, IP-Subnetzmaske und Standardgateway-Adresse, ► Siehe „IP-Adresse, IP-Subnetzmaske und Standardgateway-Adresse einstellen“ auf Seite 35.
4. Stellen Sie die allgemeinen Parameter ein, ► Siehe „Parametrierung“ auf Seite 42.
5. Verknüpfen Sie die Gruppenadressen mit den Kommunikationsobjekten.
6. Gira Eco ist nun bereit zur Inbetriebnahme mittels „ETS Programmieren“ und zum Test der Funktionen.

8.3.1. Gerät in der ETS anlegen

Abhängig davon, ob der Produktdatenbankeintrag bereits im ETS-Katalog vorhanden ist oder das Gerät bereits in Ihrem bestehenden Projekt verwendet wird, sind unterschiedliche Arbeitsschritte erforderlich, um die aktuelle Version zu verwenden.

Arbeitsschritte

Gerät bereits in ETS-Katalog vorhanden?

Ja	Nein
Produktdatenbank aktualisieren. Beim Aktualisieren wird der alte Produktdatenbankeintrag durch den neuen Produktdatenbankeintrag ersetzt.	Produktdatenbankeintrag importieren. Um einen neuen Produktdatenbankeintrag zu importieren, gibt es zahlreiche Möglichkeiten. Nachfolgend gehen wir davon aus, dass Sie sich den Produktdatenbankeintrag selbst heruntergeladen haben. ► Siehe "Neuen Produktdatenbankeintrag importieren" auf Seite 33.

Gerät in bestehendem Projekt soll aktualisiert werden?

Ja	Nein
Damit die bestehenden Verknüpfungen mit Gruppenadressen erhalten bleiben, müssen Sie das Gerät auf die korrekte Weise aktualisieren. ► Siehe "Produkt in bestehendem Projekt aktualisieren" auf Seite 34.	Fügen Sie wie gewohnt das Gerät Ihrer Topologie hinzu.

Tabelle 9: Arbeitsschritte - Gerät in der ETS anlegen

Neuen Produktdatenbankeintrag importieren

Voraussetzung: Sie haben den Produktdatenbankeintrag (Produktdatetei) von der Produktwebseite heruntergeladen.

1. Starten Sie die ETS und wählen Sie auf der Startseite den Reiter „Kataloge“.
2. Wählen Sie in der Werkzeugleiste die Schaltfläche „Importieren“.
3. Wählen Sie im Fenster „Produktdatetei öffnen“ die Produktdatetei und bestätigen die Auswahl mit der Schaltfläche „Öffnen“.
4. Folgen Sie den weiteren Anweisungen in der ETS. Rufen Sie bei Bedarf die Online-Hilfe mit der Taste [F1] auf.

Produkt in bestehendem Projekt aktualisieren

Voraussetzung: Neuer Produktdatenbankeintrag des Geräts ist im Katalog vorhanden.

1. Öffnen Sie in der ETS das Projekt, in dem das Gerät aktualisiert werden soll.
2. Suchen Sie den neuen Produktdatenbankeintrag im Katalog und fügen Sie die neue Version des Geräts zu den Geräten Ihres Projekts hinzu.
3. Wählen Sie die alte Version des Geräts in Ihrer Topologie.
4. Wählen Sie im Bereich „Eigenschaften“ den Reiter „Informationen“ → „Applikationsprogramm“.
5. Wählen Sie die Schaltfläche „Aktualisieren“ unterhalb des Punkts „Applikationsprogramm-Version aktualisieren“ (Bild 20, Pos. 2).



Hinweis

Wenn Sie den Wert unter „Applikationsprogramm ändern“ (Bild 20, Pos. 1) ändern, gehen benutzerdefinierte Einstellungen, wie z. B. die Verknüpfungen zu den Gruppenadressen verloren.

6. Wählen Sie das neu hinzugefügte Gerät und löschen es wieder aus Ihrer Topologie.

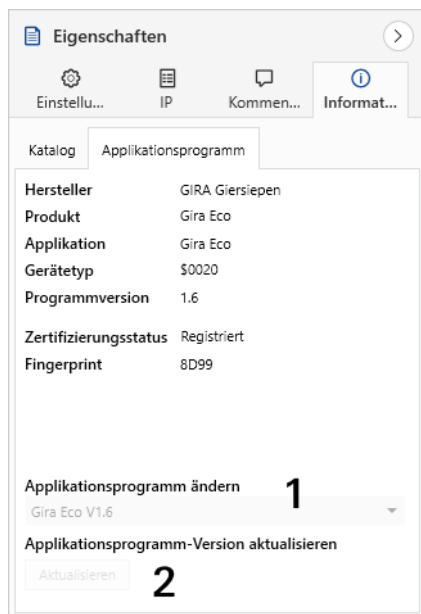


Bild 20: Applikationsprogramm aktualisieren

8.3.2. IP-Einstellungen

Neben der physikalischen Adresse im KNX Netzwerk muss dem Gira Eco eine IP-Adresse, die Subnetz-Maske und die Adresse des Standardgateways im IP-Datennetzwerk zugewiesen werden. Die Einstellungen können Sie manuell in der ETS eingeben oder automatisiert beziehen (Bezug der Daten von einem DHCP-Server, z. B. im Router des Datennetzwerks integriert).

IP-Adresse, IP-Subnetzmaske und Standardgateway-Adresse einstellen

- 1. Wählen Sie in der ETS das Gerät in Ihrer Topologie aus.
- 2. Wählen Sie im Bereich „Eigenschaften“ den Reiter „IP“.
- 3. Die zur Verfügung stehenden Auswahlmöglichkeiten finden Sie in Bild 21 und in der Tabelle 10, “Einstellungen zur manuellen IP-Adressen-Eingabe oder zum automatischen Bezug,” auf Seite 35.

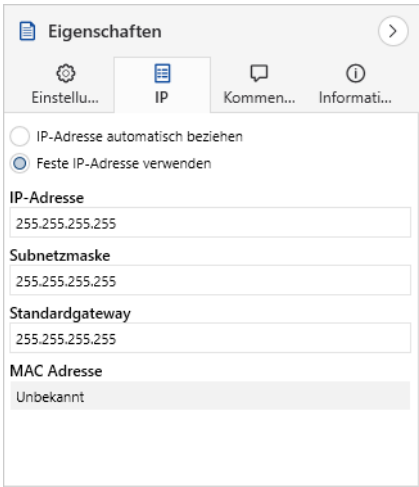


Bild 21: IP-Einstellungen

Einstellung	Beschreibung
IP-Adresse automatisch beziehen	Die Adressdaten werden automatisch von einem DHCP-Server im Datennetzwerk bezogen. Der DHCP-Server muss dem Gira Eco eine gültige IP-Adresse zuteilen.
Hinweis Ist kein DHCP-Server verfügbar, startet das Gerät nach einer Wartezeit mit einer AutoIP-Adresse im Adressbereich von 169.254.1.0 bis 169.254.254.255. Sobald ein DHCP-Server zur Verfügung steht, wird dem Gerät automatisch eine neue IP-Adresse zugewiesen.	
Feste IP-Adresse verwenden	Tragen Sie die Daten manuell ein. Den zulässigen IP-Adressbereich sowie Subnetzmaske und Standardgateway können Sie der Oberfläche der Routerkonfiguration entnehmen.

Tabelle 10: Einstellungen zur manuellen IP-Adressen-Eingabe oder zum automatischen Bezug



Schwerwiegende Fehlkonfiguration

Wenn Sie die Einstellung „Feste IP-Adresse verwenden“ verwenden möchten, aber vergessen die entsprechenden Felder zu befüllen, werden Default-Werte gesetzt. Geräte mit dem Default-Wert 127.0.0.1 als feste IP-Adresse starten demzufolge nicht einwandfrei.

Setzen Sie das Gerät auf Werkseinstellungen zurück. ► “Auf Werkseinstellungen zurücksetzen” auf Seite 37.

Falls danach noch Probleme bestehen sollten, kontaktieren Sie den Support.

8.3.3. Physikalische Adresse programmieren

Die physikalische Adresse, die Sie in der ETS vergeben haben, muss dem Gerät zugeordnet werden. Wir sprechen dabei von „programmieren“. Dazu müssen Sie das Gerät in den Programmiermodus versetzen.

Physikalische Adresse zuordnen

Voraussetzungen: Gerät und Busspannung sind eingeschaltet. Programmier-LED ist aus.

1. Drücken Sie kurz die Programmiertaste (Bild 22, Pos. 1). Die Programmier-LED (Bild 22, Pos. 2) leuchtet rot.
2. Ordnen Sie dem Gerät in der ETS die physikalische Adresse gemäß der KNX Topologie zu und führen Sie die Programmierung in der ETS durch.

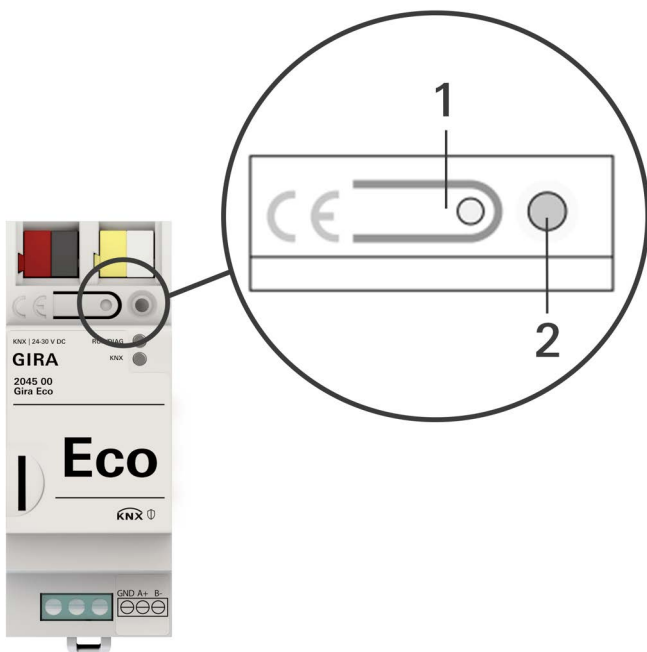


Bild 22: Programmierung

Erfolgreiche Zuordnung der physikalischen Adresse erkennen:

- Gerät: Die Programmier-LED am Gerät ist aus.
- ETS: Auf dem Reiter „Historie“ wird die abgeschlossene Übertragung mit grüner Markierung angezeigt. Programmieren-Flag „Adr“ ist gesetzt und „Cfg“ ist nicht gesetzt. Weitere Informationen zu diesen und weiteren Flags erhalten Sie in der ETS-Dokumentation.



Hinweis

Nachdem die IP-Adresse zugeordnet ist, können Sie das Gerät auch bequem über die Gerätewebseite in den Programmiermodus versetzen, anstatt direkt am Gerät die Programmiertaste zu drücken.

8.3.4. Netzwerkeinstellungen über die Gerätewebseite vornehmen

Voraussetzung: Die Gerätewebseite ist geöffnet.

1. Wählen Sie in der Menüleiste „Einstellungen“.
2. Wählen Sie im Bereich „Netzwerk“ bei „IPv4-Einstellungen“ die Schaltfläche . Der Dialog Netzwerkeinstellungen öffnet sich.
3. Tragen Sie in das Eingabefeld „DNS-Adresse“ die IP-Adresse Ihres DNS-Servers ein.
4. Klicken Sie auf „Speichern“. Das System übernimmt die Konfiguration.

8.3.5. Auf Werkseinstellungen zurücksetzen

Wenn Sie das Gerät auf Werkseinstellungen zurücksetzen, verhält sich das Gerät wie im Auslieferungszustand. Das Gerät ist dann unprojektiert:

- Das Gerät verbleibt aber in den bestehenden Projekten.
- Das Gerät behält die Version des Applikationsprogramms in der ETS.
- Die komplette Parametrierung wird verworfen.
- Der DHCP-Modus wird aktiviert.
- Das Passwort der Gerätewebseite wird auf das Initialpasswort zurückgesetzt.
- Als physikalische KNX Adresse hat das Gerät wieder: 15.15.255.



Hinweis

Ein unprojektiertes Gerät erkennen Sie daran, dass die grüne RUN/DIAG-LED beim Starten des Geräts langsam blinkt.

► Siehe Tabelle 5, „Status des Geräts – Gerät startet,“ auf Seite 30.

Um das Gerät auf Werkseinstellungen zurückzusetzen, haben Sie folgende Möglichkeiten:

- Manuell: Sie drücken die Programmiertaste am Gerät in einer bestimmten Abfolge.
- Automatisiert: Sie wählen die Schaltfläche „Gerät zurücksetzen“ auf der Gerätewebseite.



Gefahr durch elektrischen Schlag

Elektrischer Schlag bei Berühren spannungsführender Teile in der Einbauumgebung.

Elektrischer Schlag kann zum Tod führen.

Beachten Sie die Installationsvorschriften:

- Führen Sie die Busleitung mit intaktem Mantel bis nahe an die Busanschlussklemme.
 - Schieben Sie die Busleitung mit Druck bis zum Anschlag in die Busanschlussklemme.
 - Installieren Sie Busleitungsadern ohne Mantel (SELV) sicher getrennt von allen Nicht-Schutzkleinspannungsleitungen (PELV/FELV).
 - Halten Sie den vorgeschriebenen Abstand ein.
 - Stecken Sie die mitgelieferte Abdeckkappe auf.
 - Weitere Informationen siehe auch VDE-Bestimmungen zu SELV (DIN VDE 0100-410 / „Sichere Trennung“, KNX Installationsvorschriften)
-

Gerät manuell auf Werkseinstellungen zurücksetzen

Voraussetzung: Das Gerät ist spannungslos geschaltet.

1. Drücken Sie die Programmiertaste (Bild 22, Pos. 1) und halten Sie diese weiter gedrückt, während Sie die Spannungsanschlussklemme aufstecken.
2. Halten Sie die Programmiertaste weiterhin gedrückt, bis die folgenden LEDs alle gleichzeitig langsam blinken:
 - Programmier-LED (Bild 18, Pos. 1)
 - RUN/DIAG-LED (Bild 18, Pos. 2)
 - KNX LED (Bild 18, Pos. 3)Übliche Dauer: ca. 30 Sekunden.
3. Lassen Sie die Programmiertaste kurz los.
4. Drücken Sie erneut die Programmiertaste und halten Sie diese solange gedrückt, bis die folgenden LEDs alle gleichzeitig schnell blinken:
 - Programmier-LED (Bild 18, Pos. 1)
 - RUN/DIAG-LED (Bild 18, Pos. 2)
 - KNX LED (Bild 18, Pos. 3)
5. Lassen Sie die Programmiertaste los.

Das Gerät wird auf Werkseinstellungen zurückgesetzt. Sie müssen das Gerät nicht neu starten.

Gerät über die Gerätewebseite auf Werkseinstellungen zurücksetzen

1. Rufen Sie die Gerätewebseite auf ► Siehe "Gerätewebseite aufrufen" auf Seite 25.
2. Wählen Sie auf der Seite „Einstellungen“ die Schaltfläche „Gerät zurücksetzen“.
3. Bestätigen Sie die Sicherheitsabfrage.

Sobald das Gerät vollständig auf Werkseinstellungen zurückgesetzt wurde, wird der Log-in der Gerätewebseite angezeigt. Zum Einloggen müssen Sie wieder das Initial Device Password eingeben. Das Gerät müssen Sie nicht neu starten.

8.4. Firmware aktualisieren

Funktionserweiterungen für den Gira Eco erhalten Sie über eine neue Version der Firmware. Die jeweils aktuelle Firmware und die passende Produktdokumentation stehen Ihnen auf der [Produktwebseite](#) zur Verfügung.

Damit Sie die neuen Funktionen nutzen können, müssen die Versionen der eingesetzten Firmware und des Produktdatenbankeintrags kompatibel sein.

8.4.1. Firmware über die Gerätewebseite aktualisieren

Sie können ausschließlich eine Firmwareversion aufspielen, die neuer ist als die aktuelle Version auf dem Gerät. Vorangegangene Versionen können nicht aufgespielt werden.

Es existieren zwei Varianten zur Aktualisierung:

- Online: Firmware automatisiert online aufspielen.
- Offline: Firmware offline aufspielen. Für Geräte ohne Internetanbindung in der Einbauumgebung.



Keine Kompatibilitätsprüfung

Das System prüft nicht, ob die aktuelle Konfiguration mit der neuen Firmware kompatibel ist. Sie müssen selbst prüfen, ob die Firmware mit dem Produktdatenbankeintrag kompatibel ist.

► Siehe "Kompatibilität zwischen Produktdatenbankeintrag und Firmwareversion" auf Seite 40.

Firmware automatisiert online aufspielen

1. Rufen Sie die Gerätewebseite auf ► Siehe "Gerätewebseite aufrufen" auf Seite 25.
2. Wählen Sie in der Menüleiste „Einstellungen“.
Im Bereich „Firmware“ sehen Sie die aktuell installierte Firmwareversion. Falls eine neue Firmwareversion für das Gerät verfügbar ist, wird Ihnen diese angezeigt.
3. Wählen Sie bei „Online Update“ die Schaltfläche „Update starten“.

Firmware offline aufspielen

Voraussetzung: Sie haben die aktuelle Firmwareversion von der [Produktwebseite](#) heruntergeladen.

1. Rufen Sie die Gerätewebseite auf ► Siehe "Gerätewebseite aufrufen" auf Seite 25.
2. Wählen Sie in der Menüleiste „Einstellungen“.
3. Wählen Sie Im Bereich „Firmware“ bei „Lokales Update ohne Internetzugang“ die Schaltfläche „Firmware hochladen“.
4. Wählen Sie im Explorer die gewünschte Firmware-Datei und bestätigen Sie Ihre Auswahl mit der Schaltfläche „Öffnen“. Die Installation der Firmware startet dann automatisch.

8.4.2. Kompatibilität zwischen Produktdatenbankeintrag und Firmwareversion

Damit Sie die neuen Funktionen des Geräts nutzen können, muss die Version der eingesetzten Firmware mit der Version des Applikationsprogramms des Geräts im Projekt kompatibel sein. Das Applikationsprogramm ist Teil des Produktdatenbankeintrags.



Hinweis

Die Applikationsprogramm-Version finden Sie in der ETS im Bereich „Eigenschaften“ des Geräts auf dem Reiter „Information“ → „Applikationsprogramm“ unter „Programmversion“.

Kompatibilität auf einen Blick

Wenn die Hauptversion des Applikationsprogramms und der Firmware identisch sind, dann sind die Versionen voll kompatibel.

Die Versionsnummern sind nach folgendem Schema aufgebaut: <Hauptversionsnr.>.<Unterversionsnr.>

Beispiel: Volle Kompatibilität bei gleichen Hauptversionsnummern

- Firmwareversion: 2.3
- Applikationsprogramm-Version: 2.0



Hinweis

Damit Sie alle neuen Funktionen nutzen können, kann die Aktualisierung des Applikationsprogramms notwendig sein, ► Siehe "Produkt in bestehendem Projekt aktualisieren" auf Seite 34.

Kompatibilität herstellen

Im Fall einer Inkompatibilität müssen Sie das Applikationsprogramm entladen.

- Das Gerät verbleibt in den bestehenden Projekten.
- Das Gerät behält die Version des Applikationsprogramms in der ETS.
- Die komplette Parametrierung wird verworfen.
- Benutzerdaten in der ETS bleiben erhalten.

Voraussetzung: Neuer Produktdatenbankeintrag des Geräts ist im Katalog vorhanden.

1. Öffnen Sie in der ETS das Projekt, in dem das Gerät aktualisiert werden soll.
2. Suchen Sie den neuen Produktdatenbankeintrag im Katalog und fügen Sie die neue Version des Geräts Ihrem Projekt hinzu.
3. Wählen Sie die alte Version des Geräts in der Topologie Ihres Projekts.
4. Wählen Sie im Fenster „Topologie“ in der Menüleiste die Schaltfläche „Entladen“ → „Applikationsprogramm“.



Hinweis

Nach dem Entladen verhält sich das Gerät wie im Auslieferungszustand. Das Gerät ist dann unprojektiert. Beginnen Sie dann die Projektierung wie gewohnt. ► Siehe „LED „RUN/DIAG“ bei Störung“ auf Seite 32.

-
5. Wählen Sie im Bereich „Eigenschaften“ den Reiter „Informationen“ → „Applikationsprogramm“.
 6. Wählen Sie die Schaltfläche „Aktualisieren“ unterhalb des Texts „Applikationsprogramm-Version aktualisieren“.
 7. Wählen Sie das neu hinzugefügte Gerät und löschen es wieder aus Ihrer Topologie.

9. Parametrierung

Welche Parameter Sie konfigurieren müssen, ist von Ihrem Anwendungsfall und vom ausgewählten Modell des Ladepunkts bzw. Wechselrichters abhängig. Die Kontexthilfe in der ETS erläutert Ihnen die Parameter.



Reihenfolge beim Konfigurieren von Ladepunkten mit R485-Anschluss:

1. Konfiguration des Ladepunkts durchführen.
Wenn mehrere Ladepunkte konfiguriert werden, Ladepunkte einzeln anschließen und konfigurieren.
2. Konfiguration des Gira Eco durchführen.
3. Gira Eco mittels RS485 mit dem/den Ladepunkt(en) verbinden.

Kontexthilfe in der ETS aufrufen

1. Aktivieren Sie im Reiter „Parameter“ in der Werkzeugleiste die Schaltfläche „Kontexthilfe“.
2. Klicken Sie auf den gewünschten Parameter/den Parameterwert.
Die entsprechende Erläuterung erscheint im unteren Bereich des Parameterdialogs.

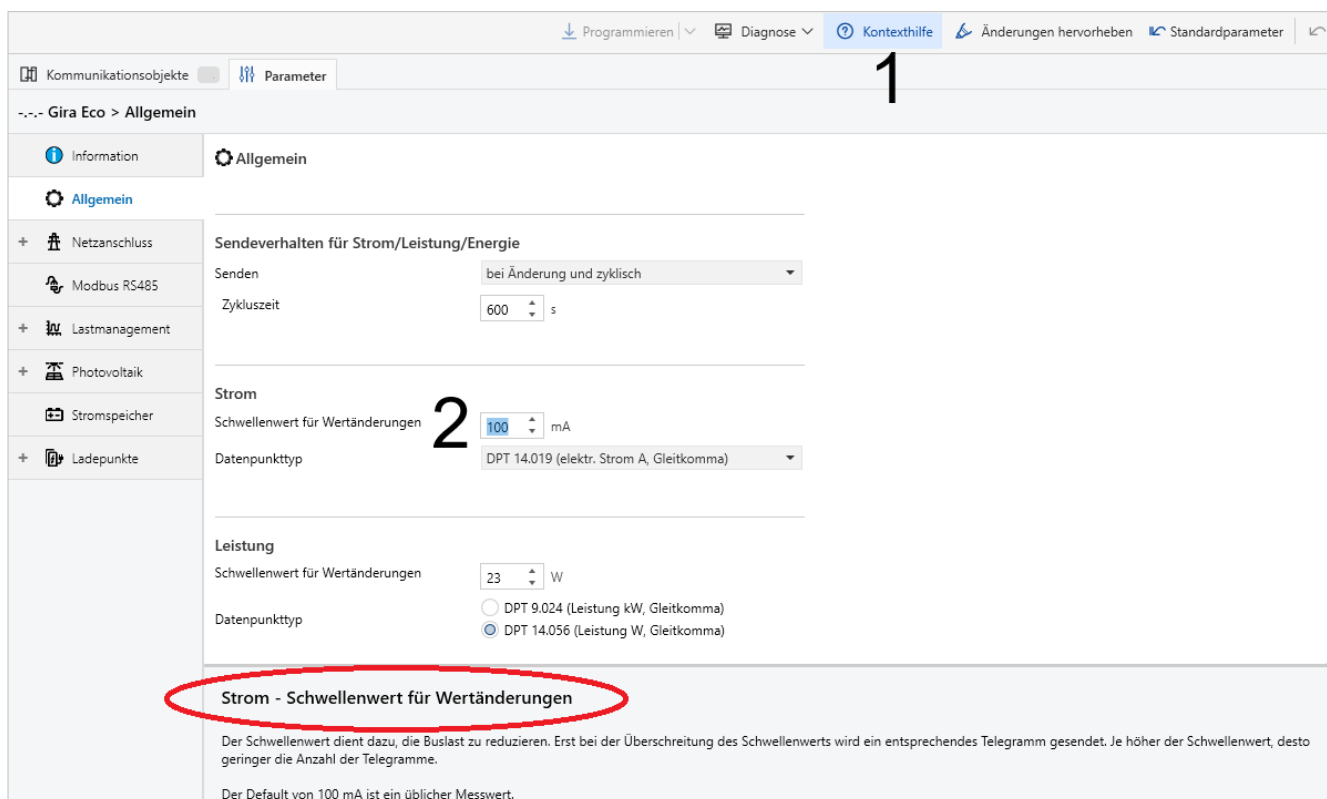


Bild 23: Kontexthilfe ETS

9.1. Dynamisches Lastmanagement

Anwendungsfall

- Vorhandenen Anschluss neben den alltäglichen Verbrauchern im Gebäude zusätzlich zum Laden von Elektrofahrzeugen nutzen, ohne den Anschluss zu überlasten und ausbauen zu müssen.
- Mehrere Elektrofahrzeuge zeitgleich laden.
- PV-Überschussladen für Elektrofahrzeuge nutzen.

Überstromschutzeinrichtung und Smart Meter

Die Größe der Überstromschutzeinrichtung dient dem DLM zur Berechnung des maximal zulässigen Stromwerts, der sich abzüglich der Lastreserve ergibt. Die Lastreserve soll verhindern, dass der Gesamtverbrauch an die Grenze des verfügbaren Stromwerts, den Wert der Überstromschutzeinrichtung, stößt. Im DLM teilen sich die Ladepunkte und die anderen Verbraucher den maximal zulässigen Stromwert.

Die Überstromschutzeinrichtung schützt die Leitung, die sich die Ladepunkte und die anderen Verbraucher teilen. Der Smart Meter muss den Strom, der durch diese Leitung fließt, messen. Dabei misst der Smart Meter den Strom aller Phasen, je nach Installation entweder 1-phasig oder 3-phasig. Die Messung stellt eine Momentaufnahme dar und die Werte werden direkt auf den KNX Bus gesendet. Anhand der Messwerte und der in der ETS hinterlegten Konfiguration ermittelt das DLM, wie viel Strom zum Laden zur Verfügung steht.

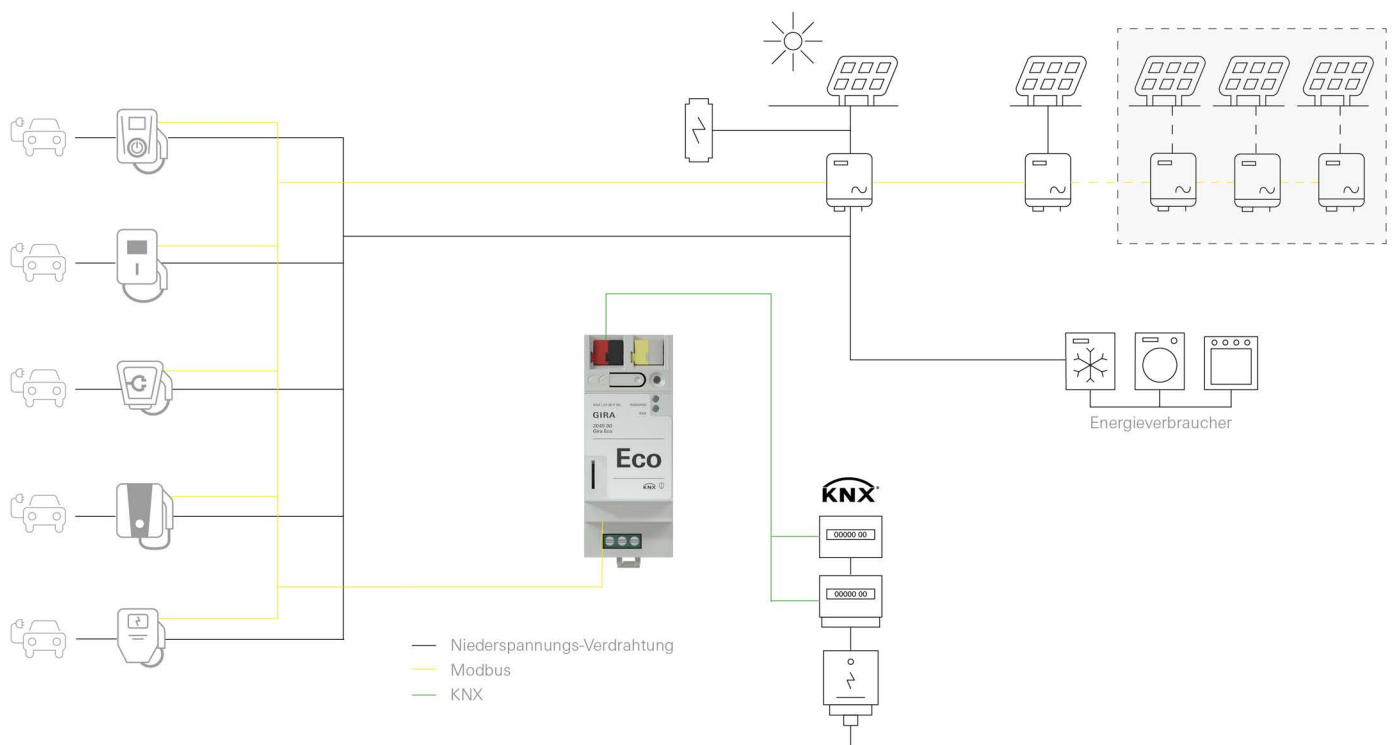


Bild 24: System Gira Eco



Hinweis

Der Smart Meter muss den Strom der Leitung messen, die von der Überstromschutzeinrichtung geschützt wird.

Das DLM reagiert somit dynamisch auf den Stromverbrauch im Gebäude und verteilt den sich stets ändernden, verfügbaren Strom flexibel auf die Ladepunkte, um innerhalb der Verbrauchsgrenze zu bleiben. Dabei berücksichtigt das DLM den definierten minimalen und den maximalen Ladestrom jedes Ladepunkts. Wird ein Spitzenverbraucher aktiv oder meldet der Smart Meter allgemein erhöhte Messwerte, senkt das DLM den Ladestrom auf den Wert des minimalen Ladestroms ab und regelt den Ladestrom dann langsam nach Verfügbarkeit wieder hoch. Auf diese Weise wirkt das DLM einem möglichen, kurzzeitigen Überstrom rechtzeitig entgegen.

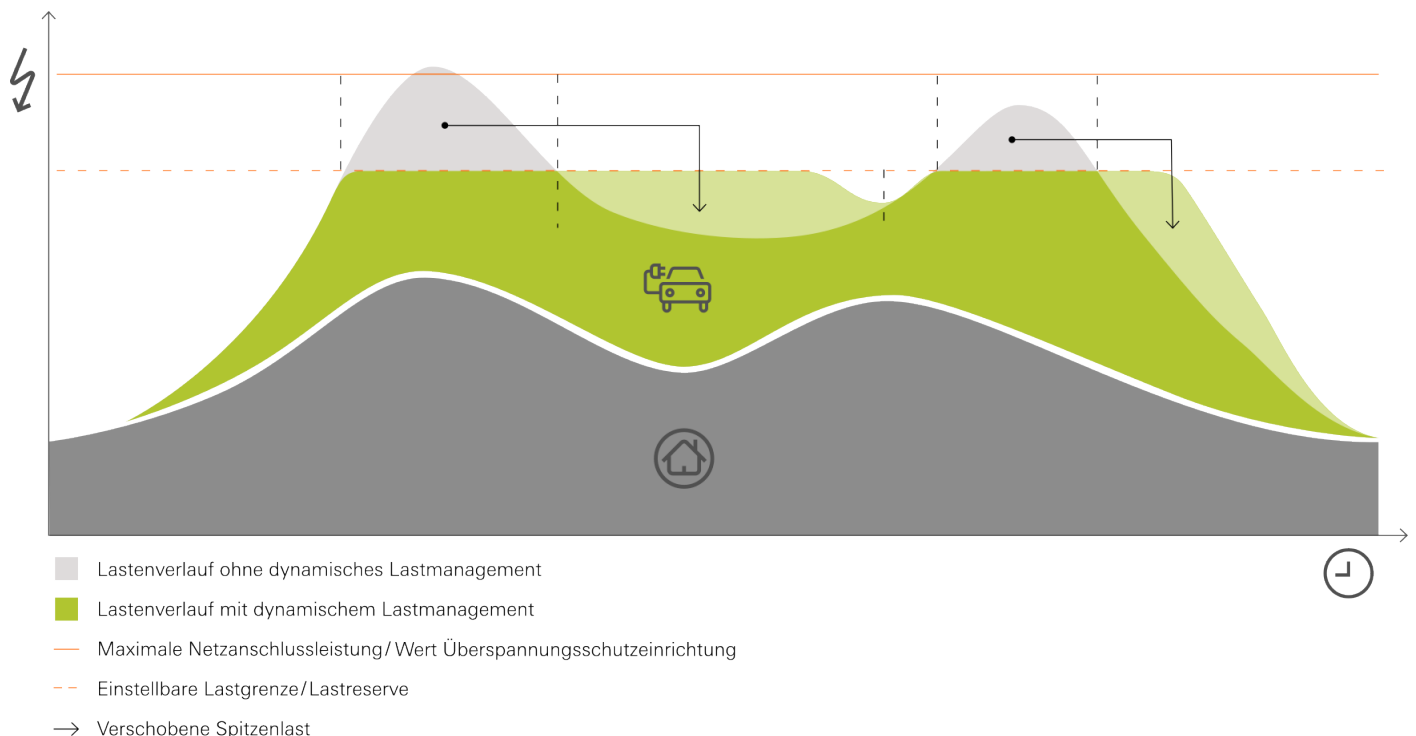


Bild 25: Dynamisches Lastmanagement

Schiefast-Management

Um bei einem 3-phasigen Anschluss die ungleichmäßige Belastung einzelner Phasen zu reduzieren, lässt sich ein Grenzwert für die Schiefast parametrieren.

Wird der parametrierte Grenzwert auf einer Phase überschritten, werden die aktiven Ladepunkte heruntergeregelt. Besteht die Schiefast weiterhin, wird der Ladevorgang unterbrochen.

Ist die Schiefast beendet, wird der Ladevorgang automatisch fortgesetzt.



Hinweis

Verwenden Sie das Schiefast-Management des Gira Eco, muss zuvor ein eventuell im Ladepunkt integriertes Schiefast-Management deaktiviert werden.

Smart Meter als Messstelle

1. Wählen Sie unter dem Reiter Netzanschluss/Messstelle den Typ der Messstelle „KNX (Smart Meter)“.
2. Wählen Sie den geeigneten Datenpunkttyp für Strom und Leistung.
3. Wählen Sie abhängig vom Ausgang des Smart Meters, ob für die Darstellung der Wirkleistung Bezug und Einspeisung voneinander getrennt werden sollen. Bei einer Trennung werden separate Kommunikationsobjekte für Bezug und Einspeisung freigeschaltet.
4. Wählen Sie das Vorzeichen für die Darstellung der Wirkleistung abhängig vom Ausgang des Smart Meters.
5. Wählen Sie, wie der Smart Meter überprüft werden soll, dass er in Betrieb und mit dem KNX verbunden ist.
Sie haben neben dem Versand von Messwerten die zusätzliche Abfrage mittels Kommunikationsobjekt „In Betrieb“, siehe Tabelle 27 auf Seite 62. Bei der Einstellung „per Messwert und Objekt „In Betrieb““ werden die Messwerte nicht mehr kontinuierlich, sondern nur noch bei Änderung gesendet. Dies reduziert die Buslast, die wegen des steten Versands an Messwerten erhöht ist.



Hinweis

Wenn der Smart Meter keine Werte innerhalb der festgelegten Zeit sendet, wird eine Störung gemeldet. Das DLM geht in Notbetrieb. Das heißt, das DLM regelt die Verteilung auf den minimalen Ladestrom je Ladepunkt herunter.

6. Setzen Sie das Zeitintervall, das Ihnen der Smart Meter für das Versenden der Messwerte vorgibt.

Wechselrichter als Messstelle

1. Wählen Sie unter dem Reiter Netzanschluss/Messstelle den Typ der Messstelle „Solar-Wechselrichter“.
2. Wählen Sie einen geeigneten Wechselrichter aus. Es werden nur die bereits unter Photovoltaik parametrierten Geräten angezeigt.



Hinweis

Der Wechselrichter muss über einen integrierten Zähler verfügen.

3. Wählen Sie, ob Kommunikationsobjekte für die Messwerte (Strom und Leistung) freigeschaltet werden sollen.

9.2. Statisches Lastmanagement

Anwendungsfall

- Eine eigens für das Laden von Elektrofahrzeugen verfügbare Unterverteilung mit eigener Absicherung nutzen, ohne weitere dynamische Verbraucher zu berücksichtigen.
- Mehrere Fahrzeuge zeitgleich laden.

Maximaler Ladestrom gesamt

Der Maximale Ladestrom gesamt ist die maßgebliche Größe für die Berechnung des maximal zulässigen Stromwerts, den sich die Ladepunkte teilen. Der maximal zulässige Stromwert ergibt sich aus der Größe des Maximalen Ladestroms gesamt abzüglich Lastreserve. Die Lastreserve soll verhindern, dass der Gesamtverbrauch an die Grenze des verfügbaren Stromwerts, den Wert des Maximalen Ladestroms gesamt, stößt.

9.3. Priorisierung und Reihenfolge

Bei der Nutzung des Lastmanagements können Sie einen oder mehrere Ladepunkte priorisieren.

- Alle aktiven Ladepunkte erhalten den minimalen Ladestrom, sofern ausreichend Strom zur Verfügung steht. Dies kann zur Drosselung der Ladepunkte führen, die gerade mehr als den minimalen Ladestrom beziehen.
- Zusätzlicher Strom wird zuerst gleichmäßig auf die priorisierten Ladepunkten verteilt, bis diese den maximalen Ladestrom erreicht haben.
- Der restliche Strom wird gleichmäßig auf die nicht-priorisierten Ladepunkte verteilt.
- Ist eine gleichmäßige Verteilung unmöglich (bspw. ungerade Amperezahl), entscheidet die Reihenfolge.
- Die Reihenfolge ist aufsteigend (1 zuerst). Ladepunkte mit einer 0 erhalten zuletzt Strom.
- Haben mehrere Ladepunkte die Reihenfolge 0, werden diese entsprechend der Ladepunkt-Reihenfolge der ETS berücksichtigt.
- Ist der Strom für den Minimalbedarf der Ladepunkte nicht ausreichend, entscheiden Priorität und Reihenfolge darüber, ob ein Ladepunkt ausgeschaltet wird.
- Ladepunkte mit aktiviertem Boost haben Vorrang gegenüber Ladepunkten im SOFORT- oder ECO-Modus. Ist für mehrere Ladepunkte der Boost aktiviert, gelten innerhalb der geboosteten Ladepunkte auch die zuvor genannten Regeln zu Priorisierung und Reihenfolge.
- Die Priorisierung eines Ladepunkts kann in der ETS parametrierbar und/oder per Kommunikationsobjekt aktiviert und deaktiviert werden.
- Die Reihenfolge der Ladepunkte kann nur in der ETS parametrierbar werden.

Beispiel: Stromverteilung bei priorisiertem Ladepunkt im DLM

Drei Ladepunkte sollen gleichzeitig geladen werden. Ein Verbraucher V1 verbraucht zeitgleich 8 A. Die Ladepunkte (LP) sind wie folgt konfiguriert:

- LP1: min. Ladestrom 6 A / max. Ladestrom 12 A (priorisiert)
- LP2: min. Ladestrom 6 A / max. Ladestrom 8 A
- LP3: min. Ladestrom 6 A / max. Ladestrom 16 A

Dynamisches Lastmanagement ist wie folgt konfiguriert:

- Überstromschutzeinrichtung: 35 A
- Lastreserve: 5 %

Maximal zulässiger Stromwert: $35 \text{ A} - 1,75 (5 \%) = 33,25 \text{ A}$

Summe der minimalen Ladeströme aller Ladepunkte: $6 \text{ A} + 6 \text{ A} + 6 \text{ A} = 18 \text{ A}$

Der maximal zulässige Stromwert reicht für die Konfiguration aus: $18 \text{ A} < 33,25 \text{ A}$

Zunächst wird der Verbrauch des V1 abgezogen. Übrig bleibt der Ladestrom zur Verteilung an die Ladepunkte: $33,25 \text{ A} - 8 \text{ A} = 25,25 \text{ A}$

Der minimale Ladestrom aller Ladepunkte in Summe ist weiterhin kleiner als der maximal zulässige Stromwert, sodass die Anforderung zum Laden der Elektrofahrzeuge erfüllt ist:

$18 \text{ A} < 25,25 \text{ A}$

Verbleibender Ladestrom zur weiteren Verteilung: $25,25 \text{ A} - 18 \text{ A} = 7,25 \text{ A}$

Der priorisierte LP1 wird bevorzugt und erhält vom verbleibenden Ladestrom 6 A, um seinen maximalen Ladestrom von 12 A bereitstellen zu können:

$7,25 \text{ A} - 6 \text{ A} = 1,25 \text{ A}$

Die restlichen 1 A erhält entweder LP2 oder LP3 (abhängig von der parametrierten Reihenfolge).

Beispiel: Stromverteilung bei priorisiertem Ladepunkt im SLM

Drei Ladepunkte sollen gleichzeitig geladen werden.

Die Ladepunkte (LP) sind wie folgt konfiguriert:

- LP1: min. Ladestrom 6 A / max. Ladestrom 12 A (priorisiert)
- LP2: min. Ladestrom 6 A / max. Ladestrom 8 A
- LP3: min. Ladestrom 6 A / max. Ladestrom 16 A

Statisches Lastmanagement ist wie folgt konfiguriert:

- Maximaler Ladestrom gesamt: 35 A
- Lastreserve: 5 %

Maximal zulässiger Stromwert: $35 \text{ A} - 1,75 \text{ (5 \%)} = 33,25 \text{ A}$

Summe der minimalen Ladeströme aller Ladepunkte: $6 \text{ A} + 6 \text{ A} + 6 \text{ A} = 18 \text{ A}$

Der maximal zulässige Stromwert reicht für die Konfiguration aus: $18 \text{ A} < 33,25 \text{ A}$

Verbleibender Ladestrom zur weiteren Verteilung: $33,25 \text{ A} - 18 \text{ A} = 15,25 \text{ A}$

Der priorisierte LP1 erhält vom verbleibenden Ladestrom bevorzugt Strom. LP1 kann sogar den max. Ladestrom von 12 A bereitstellen, weil er dafür von 15,25 A nur 6 A benötigt: $15,25 \text{ A} - 6 \text{ A} = 9,25 \text{ A}$

Die restlichen 9,25 A werden in der Regel gleichmäßig auf LP2 und LP3 verteilt. Allerdings wird berücksichtigt, dass LP2 einen maximalen Ladestrom von 8 A bereitstellt und dafür nur noch 2 A benötigt. Somit teilen sich die 9,25 A in diesem Fall wie folgt auf: LP2 erhält 2 A und LP3 erhält 7 A.

9.4. Kein Lastmanagement nutzen

Anwendungsfall

- Vorhandener Netzanschluss ist ausreichend dimensioniert, um einen anvisierten Ladestrom festzulegen, den das Elektrofahrzeug maximal verwenden darf.
- Ein externes Lastmanagement wird genutzt.

Definierter Stromwert pro Ladepunkt

Ist das Lastmanagement deaktiviert, wird jedem Ladepunkt über ein Kommunikationsobjekt ein maximaler Stromwert gesetzt. Mit der Festlegung des minimalen und maximalen Ladestroms pro Ladepunkt wird sichergestellt, dass der gesetzte Wert immer innerhalb des Bereichs liegt.



Hinweis

Es ist sicherzustellen, dass der Netzanschluss jederzeit den anvisierten Ladestrom leisten kann und eine Überlast verhindert wird.

Deaktivierung

1. Deaktivieren Sie das Lastmanagement unter dem gleichnamigen Reiter mit „aus“.

Das Kommunikationsobjekt „Ladestrom Soll“ wird pro Ladepunkt freigeschaltet, siehe Tabelle 43 auf Seite 67.

2. Setzen Sie pro Ladepunkt den „Ladestrom Soll“, den das Elektrofahrzeug maximal zum Laden verwenden darf.

Liegt der gesetzte Wert unter dem minimalen Ladestrom, wird der Wert automatisch auf den minimalen Ladestrom korrigiert. Liegt der gesetzte Wert über dem maximalen Ladestrom, wird der gesetzte Wert automatisch auf den maximalen Ladestrom korrigiert.

9.5. Photovoltaik aktivieren

Anwendungsfall

- Elektrofahrzeuge sollen während Sonneneinstrahlung mit überschüssigem PV-Strom geladen werden.
- Solarerträge und Geräteinformationen der Wechselrichter sollen auf den KNX Bus gesendet werden.

Aktivierung

1. Aktivieren Sie Photovoltaik unter dem gleichnamigen Reiter.
2. Aktivieren Sie „Solarertrag über Objekt auslesbar“, um das Kommunikationsobjekt für den Gesamtenergieertrag pro Wechselrichter freizuschalten.
3. Geben Sie die Anzahl der installierten Wechselrichter ein und parametrieren Sie diese auf dem jeweiligen Unterreiter. Achten Sie dabei auf den korrekten Hersteller, das korrekte Modell sowie die mit dem Gerät übereinstimmenden Verbindungsdaten.

9.6. Stromspeicher nutzen

Anwendungsfall

- Elektrofahrzeuge sollen mit überschüssigem PV-Strom und/oder aus dem Stromspeicher geladen werden.
- Ladezustand des Stromspeichers und Geräteinformationen des Batterie-Wechselrichters sollen auf den KNX Bus gesendet werden.

Aktivierung

1. Aktivieren Sie den Stromspeicher unter dem gleichnamigen Reiter.
2. Wählen Sie unter „Auswahl Hybrid-Gerät“ einen der unter Photovoltaik parametrierten Wechselrichter aus. Nur ein konfigurierter Hybrid-Wechselrichter ist nutzbar.
3. Wählen Sie die bevorzugte Speicherstrategie:
 - a. Optimierter Verbrauch = Die angeschlossenen Elektrofahrzeuge werden mit PV-Überschuss und dem Inhalt des Stromspeichers geladen. Sind die Elektrofahrzeuge voll oder keine angeschossen, wird der Stromspeicher wieder geladen.
 - b. Kein Verbrauch = Die angeschlossenen Elektrofahrzeuge werden nur mit PV-Überschuss geladen. Danach erfolgt die Ladung des Stromspeichers.

9.7. Phasenanschluss/Phasenumschaltung/Phasenrotation

Die Möglichkeit des 3-phasigen Ladens und der Phasenumschaltung ist abhängig vom Netzanschluss und den verwendeten Ladepunktmodellen.

Phasenanschluss

1. Wählen Sie unter dem Reiter Netzanschluss einen 1-phasigen oder 3-phasigen Anschluss gemäß Ihrer Installation.
2. Wählen Sie unter Reiter des jeweiligen Ladepunkts den Phasenanschluss für diesen Ladepunkt aus.
Diese Auswahl steht nur zur Verfügung, wenn die Installation über einen 3-phasigen Netzanschluss verfügt.

Phasenumschaltung



Hinweis

Ermöglicht der ausgewählte Ladepunkt eine Phasenumschaltung, wird der entsprechende Parameter sichtbar. Ist in diesem Ladepunkt kein Leistungsschutz integriert, sind zusätzlich ein für die vorhandenen Ströme geeignetes Leistungsschutz und ein KNX Schaltaktor zu installieren.

Aktivieren Sie die Phasenumschaltung, um den Ladepunkt abhängig von der gerade verfügbaren PV-Leistung optimal zu laden. Ist nicht genug Leistung vorhanden, wird von 3-phasigem auf 1-phasiges Laden umgeschaltet.

Verfügt der Ladepunkt über kein internes Schutz, wird das Kommunikationsobjekt 91 "Phasenumschaltung Schutz" freigeschaltet. Dieses muss mit einem KNX Schaltaktor verknüpft werden, der wiederum das Leistungsschutz für die Phasenumschaltung steuert.

Phasenrotation

Wählen Sie unter Phasenrotation die für Ihre Installation korrekte Konfiguration aus.



Hinweis

Die Phase L1 des Ladepunkts liegt immer auf der zuerst genannten Phase des Hausanschlusses.

Beispiel: Phasenrotation

Stellen Sie „L3, L1, L2“ ein, wenn die Phase L1 des Ladepunkts an die Phase L3 der Hausinstallation angeschlossen wurde.

9.8. Stromzähler am Ladepunkt anbinden

Anwendungsfall

- Ladepunkt bietet keinen integrierten Stromzähler zur Messung der Verbrauchswerte.
- Aktuellen Verbrauch des Ladepunkts messen und auf den Bus senden.
- Mit der Ermittlung des tatsächlichen Verbrauchs eine effektive Verteilung des verfügbaren Stroms erzielen.

Anbindung

Der Parameter „Stromzähler“ steht nur Ladepunkten ohne integrierten Stromzähler zur Verfügung und ist optional.



Hinweis

Wenn Sie einen Ladepunkt ganz ohne Messung von Verbrauchswerten mit dem DLM nutzen, wird automatisch der bereitgestellte Soll-Strom als Ist-Strom verwendet.

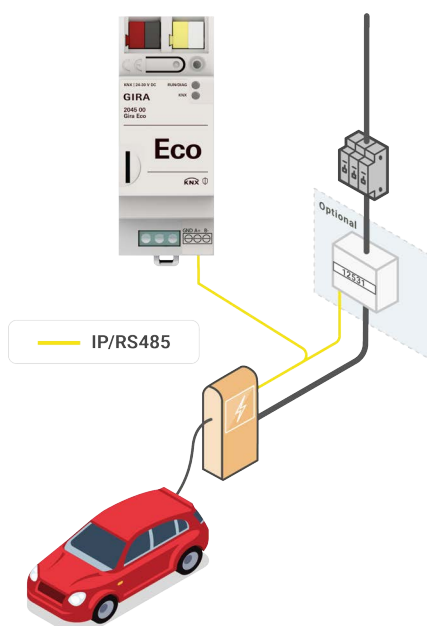


Bild 26: Stromzähler am Ladepunkt

1. Fügen Sie den Stromzähler mit „Ja“ hinzu.

Ein neuer Reiter für die Konfiguration des Stromzählers erscheint als Unterkategorie am Ladepunkt.

2. Öffnen Sie den Reiter „Stromzähler“.

Abhängig vom Anschluss des Ladepunkts stehen Ihnen bestimmte, vorkonfigurierte Modelle zur Auswahl oder bei der manuellen Konfiguration die jeweiligen Verbindungen. Welche Stromzähler bereits vorkonfiguriert sind, entnehmen Sie der [Produktwebseite](#).

3. Wählen Sie das gewünschte Modell oder konfigurieren Sie den Stromzähler manuell.

Wenn Sie ein vorkonfiguriertes Modell auswählen, ist die Konfiguration mit der Angabe der IP- oder Modbus Client-Adresse abgeschlossen.

Wenn Sie eine manuelle Konfiguration durchführen, beachten Sie für die Angabe der Parameterwerte die herstellerseitige Dokumentation des Stromzählers und die Kontexthilfe in der ETS.

► Siehe “Kontexthilfe in der ETS aufrufen” auf Seite 42.

10. Kommunikationsobjekte

Der Gira Eco stellt gemäß seinem Funktionsumfang die entsprechenden Kommunikationsobjekte zur Verfügung. Neben allgemeingültigen Funktionen und denen zum DLM gibt es Funktionen, die modellabhängig sind. Die jeweiligen Kommunikationsobjekte erscheinen, sobald Sie dem Ladepunkt Hersteller und Modell zugewiesen haben.

Die Kommunikationsobjekte werden im Folgenden gemäß der Struktur in der ETS wiedergegeben. Auf modellabhängige Funktionen wird entsprechend hingewiesen.

10.1. Allgemein

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 1	Netzdienliche Steuerung	Schreiben	1 Bit	1.001	K-SÜAI
Rubrik:	Allgemein	Datentyp:	Schalten		
Funktion:	Reduziert den Ladestrom oder unterbricht den Ladevorgang, sobald der Netzbetreiber den Leistungsbezug steuert. Der bei einer netzdienlichen Steuerung zur Verfügung stehende Ladestrom ist unter dem Parameter „Sollstrom bei netzdienlicher Steuerung“ zu definieren. - Die netzdienliche Steuerung mit 0 A verhält sich in der technischen Umsetzung wie die Funktion „Unterbrechung“. Wird die netzdienliche Steuerung beendet, wird der vorherige Zustand immer unter Beachtung des zuvor verwendeten Sollstroms wieder hergestellt. Wird während der netzdienlichen Steuerung der Sollstrom jedoch geändert, wird dieser als neuer Sollwert nachträglich erfasst. - Die Einstellung 6 A greift in den Sollstrom ein, sodass während der netzdienlichen Steuerung der Sollstrom entsprechend auf diesen Wert herabgesetzt wird. Wird die netzdienliche Steuerung beendet, wird der vorherige Zustand wieder hergestellt. Wird während der netzdienlichen Steuerung der Sollstrom jedoch geändert, wird dieser Sollwert nach Beendigung der netzdienlichen Steuerung verwendet. Die Funktionen „Netzdienliche Steuerung“ und „Unterbrechung“ können parallel genutzt werden. Die Einstellung 0 A oder 6 A der netzdienlichen Steuerung sind dabei nicht relevant. Die Unterbrechung kann zum Beispiel während der netzdienlichen Steuerung aktiviert werden. Dabei ist die Unterbrechung die dominanteren der beiden Funktionen und greift sofort. Wird die Unterbrechung zurückgenommen und die netzdienliche Steuerung ist noch aktiv, kehrt der Ladepunkt zum Zustand der netzdienlichen Steuerung zurück.				
Beschreibung:	1 = Ein, 0 = Aus				

Tabelle 11: Netzdienliche Steuerung

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 2	Netzdienliche Steuerung – Status	Lesen	1 Bit	1.011	KL-Ü--
Rubrik:	Allgemein	Datentyp:	Status		
Funktion:	Zeigt an, ob eine netzdienliche Steuerung aktiv ist.				
Beschreibung:	1 = Aktiv, 0 = Inaktiv				

Tabelle 12: Netzdienliche Steuerung – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 8	Störung	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Allgemein	Datentyp:	Boolesch		
Funktion:	Zeigt an, ob derzeit eine allgemeine Störung vorhanden ist.				
Beschreibung:	1 = Wahr (Störung vorhanden), 0 = Falsch (Keine Störung vorhanden)				

Tabelle 13: Störung

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 9	Letzte Störung	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Allgemein	Datentyp:	Zeichen (ISO 8859-1)		
Funktion:	Gibt Informationen über die zuletzt aufgetretene oder derzeit vorhandene Störung.				
Beschreibung:	Angabe des jeweiligen Fehlercodes, siehe "Allgemeine Störungen" auf Seite 85.				

Tabelle 14: Letzte Störung

10.2. Lastmanagement

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 10	Smart Meter Stromwert	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
	Smart Meter Stromwert L1			
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt den Wert vom Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss und der Messgröße des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“). • „Smart Meter Stromwert“: Aktueller Stromwert bei einem 1-phasig angeschlossenen Smart Meter. • „Smart Meter Stromwert L1“: Aktueller Stromwert bei einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Unter „Messstelle“ → „Datenpunkttyp Strom“ kann der Datenpunkttyp verändert werden.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Tabelle 15: Smart Meter 1-phasig/L1 – Wert

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 11	Smart Meter Stromwert L2	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt den Wert vom Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss und der Messgröße des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“). „Smart Meter Stromwert L2“: Aktueller Stromwert bei einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Unter „Messstelle“ → „Datenpunkttyp Strom“ kann der Datenpunkttyp verändert werden.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Tabelle 16: Smart Meter L2 – Wert

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 12	Smart Meter Stromwert L3	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt den Wert vom Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss und der Messgröße des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“). „Smart Meter Stromwert L3“: Aktueller Stromwert bei einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Unter „Messstelle“ → „Datenpunkttyp Strom“ kann der Datenpunkttyp verändert werden.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Tabelle 17: Smart Meter L3 – Wert

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 13	Spitzenverbraucher	Schreiben	1 Bit	1.002	K-S---
Rubrik:	DLM	Datentyp:	Boolesch		
Funktion:	Empfängt den Zustand über die Aktivität von Spitzenverbrauchern. Wird ein Spitzenverbraucher aktiv, senkt das DLM den Ladestrom auf den Wert des minimalen Ladestroms ab. Nach kurzer Wartezeit verteilt das DLM den geänderten, verfügbaren Ladestrom neu. Meldet sich innerhalb der kurzen Wartezeit ein weiterer Spitzenverbraucher, startet die kurze Wartezeit erneut. Sie können mehrere Stromverbraucher zum Kommunikationsobjekt „Spitzenverbraucher“ gruppieren. Dabei verwenden Sie entweder eine Gruppenadresse, die sich beliebig viele KNX Teilnehmer teilen, oder Sie hinterlegen mehrere Gruppenadressen pro KNX Teilnehmer.				
Beschreibung:	1 = Wahr (Aktiv), 0 = Falsch (Inaktiv)				

Tabelle 18: Spitzenverbraucher

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
■ 14	Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
	Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung L1			
	Smart Meter Leistungswert Bezug			
	Smart Meter Leistungswert Bezug L1			
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt die Wirkleistung vom Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“). • „Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung“: Aktuelle Wirkleistung von Bezug und Einspeisung bei einem 1-phasig angeschlossenen Smart Meter. • „Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung L1“: Aktuelle Wirkleistung von Bezug und Einspeisung bei einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Abhängig vom Ausgang des Smart Meters kann es notwendig sein, Bezug und Einspeisung zu trennen (Reiter „Messstelle“ → „Wirkleistung Bezug/Einspeisung trennen“). Dadurch werden die Kommunikationsobjekte geändert in • „Smart Meter Leistungswert Bezug“: Aktuelle Wirkleistung des Bezugs bei einem 1-phasig angeschlossenen Smart Meter. • „Smart Meter Leistungswert Bezug L1“: Aktuelle Wirkleistung des Bezugs bei einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. und ein weiteres Kommunikationsobjekt für die Einspeisung freigeschaltet.			
Beschreibung:	Leistung (W)			

Tabelle 19: Smart Meter Bezug/Einspeisung 1-phasig/L1 – Wert

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
■ 15	Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung L2 Smart Meter Leistungswert Bezug L2	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt die aktuelle Wirkleistung von einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“).			
Beschreibung:	Abhängig vom Ausgang des Smart Meters kann es notwendig sein, Bezug und Einspeisung zu trennen (Reiter „Messstelle“ → „Wirkleistung Bezug/Einspeisung trennen“). Dadurch wird das Kommunikationsobjekt geändert in „Smart Meter Leistungswert Bezug L2“ und ein weiteres Kommunikationsobjekt für die Einspeisung freigeschaltet. Leistung (W)			

Tabelle 20: Smart Meter Bezug/Einspeisung L2 – Wert

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
■ 16	Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung L3 Smart Meter Leistungswert Bezug L3	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt die aktuelle Wirkleistung von einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“).			
Beschreibung:	Abhängig vom Ausgang des Smart Meters kann es notwendig sein, Bezug und Einspeisung zu trennen (Reiter „Messstelle“ → „Wirkleistung Bezug/Einspeisung trennen“). Dadurch wird das Kommunikationsobjekt geändert in „Smart Meter Leistungswert Bezug L3“ und ein weiteres Kommunikationsobjekt für die Einspeisung freigeschaltet. Leistung (W)			

Tabelle 21: Smart Meter Bezug/Einspeisung L3 – Wert

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 17	Smart Meter Leistungswert Einspeisung	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
	Smart Meter Leistungswert Einspeisung L1			
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt die Wirkleistung vom Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“) und ob die Trennung von Bezug und Einspeisung aktiviert wurde (Reiter „Messstelle“ → „Wirkleistung Bezug/Einspeisung trennen“). • „Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung“: Aktuelle Wirkleistung der Einspeisung bei einem 1-phasig angeschlossenen Smart Meter. • „Smart Meter Leistungswert Bezug/Einspeisung L1“: Aktuelle Wirkleistung der Einspeisung bei einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter.			
Beschreibung:	Leistung (W)			

Tabelle 22: Smart Meter Einspeisung 1-phasig/L1

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 18	Smart Meter Leistungswert Einspeisung L2	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt die aktuelle Wirkleistung von einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“) und ob die Trennung von Bezug und Einspeisung aktiviert wurde (Reiter „Messstelle“ → „Wirkleistung Bezug/Einspeisung trennen“).			
Beschreibung:	Leistung (W)			

Tabelle 23: Smart Meter Einspeisung L2

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 19	Smart Meter Leistungswert Einspeisung L3	Schreiben	4 Byte	K-SÜAI
Rubrik:	LM	DP-Typ/Daten- typ:	14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Empfängt die aktuelle Wirkleistung von einem 3-phasig angeschlossenen Smart Meter. Ist abhängig vom Anschluss des Smart Meters (Reiter „Netzanschluss“ → „Anschluss“) und ob die Trennung von Bezug und Einspeisung aktiviert wurde (Reiter „Messstelle“ → „Wirkleistung Bezug/Einspeisung trennen“).			
Beschreibung:	Leistung (W)			

Tabelle 24: Smart Meter Einspeisung L3

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 20	In Betrieb	Schreiben	1 Bit	1.017	K-S---
Rubrik:	LM	Datentyp:	Auslöser		
Funktion:	Empfängt zyklisch ein Telegramm vom Smart Meter und stellt somit sicher, dass dieser in Betrieb ist. Ist aktiv, wenn am Parameter „Überwachung“ entsprechend „per Messwert und per Objekt „In Betrieb““ eingestellt ist, siehe “Dynamisches Lastmanagement” auf Seite 43.				
Beschreibung:	1 = Trigger, 0 = Trigger				

Tabelle 25: In Betrieb

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 21	Lademodus	Schreiben	1 Byte	–	K-SÜA-
Rubrik:	LM	Datentyp:	Non DPT		
Funktion:	Setzt den übermittelten Lademodus für alle angeschlossenen Ladepunkte.				
	• Lademodus SOFORT: Elektrofahrzeuge werden mit der maximal möglichen Leistung geladen. Diese ist abhängig vom Lastmanagement und dem maximalen Ladestrom am Ladepunkt. • Lademodus ECO: Elektrofahrzeuge werden überwiegend mit PV-Strom geladen. Netzbezug erfolgt nur bei Leistungsabfall bspw. durch Wolken oder dem Zuschalten von Spitzenverbrauchern. Die maximale Dauer des Netzbezugs ist einstellbar (Parameter „Erlaubte Überbrückung mit Netzstrom für“).				
Beschreibung:	Erfordert die Aktivierung des Parameters „Lademodus über Objekt einstellbar“.				
	0: SOFORT, 1: ECO				

Tabelle 26: Lademodus

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 22	Lademodus – Status	Lesen	1 Byte	–	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp:	Non DPT		
Funktion:	Zeigt den aktuellen Lademodus an.				
Beschreibung:	0: SOFORT, 1: ECO				

Tabelle 27: Lademodus – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 35	Solar-Wechselrichter Stromwert Solar-Wechselrichter Stromwert L1	Lesen	4 Byte	14.019	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp: elektr. Strom (A, Gleitkomma)			
Funktion:	Sendet den Stromwert, des als Messstelle ausgewählten Wechselrichters. Ist abhängig vom Anschluss des Wechselrichters (Parameter „Anschluss“). „Solar-Wechselrichter Stromwert“: Aktueller Stromwert bei einem 1-phasig angeschlossenen Wechselrichter. „Solar-Wechselrichter Stromwert L1“: Aktueller Stromwert bei einem 3-phasig angeschlossenen Wechselrichter.				
Beschreibung:	elektr. Strom (A)				

Tabelle 28: Solar-Wechselrichter Stromwert 1-phasig/L1

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 36	Solar-Wechselrichter Stromwert L2	Lesen	4 Byte	14.019	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp: elektr. Strom (A, Gleitkomma)			
Funktion:	Sendet den Stromwert, des als Messstelle ausgewählten Wechselrichters. Ist abhängig vom Anschluss des Wechselrichters (Parameter „Anschluss“/“3-phasig“).				
Beschreibung:	elektr. Strom (A)				

Tabelle 29: Solar-Wechselrichter Stromwert L2

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 37	Solar-Wechselrichter Stromwert L3	Lesen	4 Byte	14.019	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp: elektr. Strom (A, Gleitkomma)			
Funktion:	Sendet den Stromwert, des als Messstelle ausgewählten Wechselrichters. Ist abhängig vom Anschluss des Wechselrichters (Parameter „Anschluss“/„3-phasig“).				
Beschreibung:	elektr. Strom (A)				

Tabelle 30: Solar-Wechselrichter Stromwert L3

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 38	Solar-Wechselrichter Leistungswert Solar-Wechselrichter Leistungswert L1	Lesen	4 Byte	14.056	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp: Leistung (W, Gleitkomma)			
Funktion:	Sendet den Leistungswert, des als Messstelle ausgewählten Wechselrichters. Ist abhängig vom Anschluss des Wechselrichters (Parameter „Anschluss“). „Solar-Wechselrichter Leistungswert“: Aktueller Leistungswert bei einem 1-phasig angeschlossenen Wechselrichter. „Solar-Wechselrichter Leistungswert L1“: Aktueller Leistungswert bei einem 3-phasig angeschlossenen Wechselrichter.				
Beschreibung:	Leistung (W)				

Tabelle 31: Solar-Wechselrichter Leistungswert 1-phasig/L1

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 39	Solar-Wechselrichter Leistungswert L2	Lesen	4 Byte	14.056	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp: Leistung (W, Gleitkomma)			
Funktion:	Sendet den Leistungswert, des als Messstelle ausgewählten Wechselrichters. Ist abhängig vom Anschluss des Wechselrichters (Parameter „Anschluss“/„3-phasig“).				
Beschreibung:	Leistung (W)				

Tabelle 32: Solar-Wechselrichter Leistungswert L2

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 40	Solar-Wechselrichter Leistungswert L3	Lesen	4 Byte	14.056	KL-Ü--
Rubrik:	LM	Datentyp: Leistung (W, Gleitkomma)			
Funktion:	Sendet den Leistungswert, des als Messstelle ausgewählten Wechselrichters. Ist abhängig vom Anschluss des Wechselrichters (Parameter „Anschluss“/„3-phasig“).				
Beschreibung:	Leistung (W)				

Tabelle 33: Solar-Wechselrichter Leistungswert L3

10.3. Ladepunkt 1 | 2 | 3 | 4 | 5

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 50, 100, 150, 200, 250	Ladepunktzustand – Status	Lesen	1 Byte	Non DPT	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5		Datentyp:	-	
Funktion:	Zeigt den aktuellen Zustand des Ladepunkts an. Der aktuelle Zustand wird mittels eines bestimmten Werts ausgegeben, siehe nachfolgende Tabelle. Dieser Wert wird auf der Gerätewebseite am jeweiligen Ladepunkt angezeigt.				
Beschreibung:	0 – 255				

Tabelle 34: Ladepunktzustand – Status

Wert	Ladepunktzustand	Beschreibung
0	Illegal	Der Ladepunkt signalisiert einen unbekannten Zustand. Wenn dieser Zustand dauerhaft anliegt, kontaktieren Sie den Support.
1	Startup	Der Ladepunkt fährt hoch.
2	Fehler	Der Ladepunkt signalisiert einen Fehler, der über die Kommunikationsobjekte „Störung Ladepunkt Info 1 - 4“ dargestellt werden kann.
3	Nicht verfügbar	Der Ladepunkt signalisiert, dass er nicht zur Verfügung steht.
4	Abgebrochen	Der Ladevorgang wurde über das Kommunikationsobjekt „Start/Stopp Ladevorgang“ abgebrochen.
5	Verfügbar	Der Ladepunkt kann verwendet werden.
6	Eingesteckt	Ein Fahrzeug ist mit dem Ladepunkt verbunden.
7	Manuelles Starten erforderlich	Der Ladevorgang startet nicht automatisch, sondern muss über das Kommunikationsobjekt „Start/Stopp Ladevorgang“ gestartet werden.
8	Laden	Der Ladevorgang wird ausgeführt.
9	Laden mit reduziertem Strom	Der Ladevorgang wird mit reduziertem Strom ausgeführt.
10	Laden + Lüftung	Der Ladevorgang wird ausgeführt und die Belüftung ist aktiv.
11	Unterbrechung	Je nach vorliegendem Zustand wurde der Ladevorgang unterbrochen oder die Verfügbarkeit des Ladepunkts gesperrt. Dieser Ladepunktzustand wird ausgegeben bei einer Unterbrechung aktiviert über KNX mittels Kommunikationsobjekt „Unterbrechung“, siehe Tabelle 40, „Unterbrechung“, auf Seite 66. einer aktiven netzdienlichen Steuerung aktiviert über KNX mittels Kommunikationsobjekt „Netzdienliche Steuerung“ mit der Einstellung 0 A, siehe Tabelle 11, „Netzdienliche Steuerung“, auf Seite 53. einer Unterbrechung ausgelöst durch eine ladepunktinterne Funktion, z. B. Überhitzung. Wird die Unterbrechung deaktiviert oder beendet, wird der vorherige Zustand wiederhergestellt und über den entsprechenden Ladepunktzustand, z. B. „Laden“ oder „Verfügbar“, angezeigt.

Tabelle 35: Ladepunktzustand – Werte

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 51, 101, 151, 201, 251	Verbunden – Status	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Boolesch				
Funktion:	Zeigt an, ob ein Elektrofahrzeug angeschlossen ist.				
Beschreibung:	1: Wahr (Angeschlossen) 0: Falsch (Nicht angeschlossen)				

Tabelle 36: Verbunden – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 52, 102, 152, 202, 252	Laden – Status	Lesen	1 Bit	1.011	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Status				
Funktion:	Zeigt an, ob ein Elektrofahrzeug geladen wird.				
Beschreibung:	1: Aktiv (Lädt) 0: Inaktiv (Lädt nicht)				

Tabelle 37: Laden – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 53, 103, 153, 203, 253	Laden beendet – Status	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Boolesch				
Funktion:	Zeigt an, ob der Ladevorgang als beendet gilt. Der Ladevorgang gilt als beendet, wenn die gemessene Stromstärke den voreingestellten Stromschwellenwert länger als die eingestellte Zeit unterschreitet. Wird der Stromschwellenwert überschritten, wird dieses Kommunikationsobjekt sofort zurückgesetzt. Ist abhängig von der Einstellung der Parameter „Stromschwellenwert für „Laden beendet““ und „Zeit bis „Laden beendet““, siehe Kontexthilfe in der ETS („Kontexthilfe in der ETS aufrufen“ auf Seite 42).				
Beschreibung:	1: Wahr (Beendet) 0: Falsch (Nicht beendet)				

Tabelle 38: Laden beendet – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 54, 104, 154, 204, 254	Start/Stopp Ladevorgang	Schreiben	1 Bit	1.010	K-S---
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Start/Stop				
Funktion:	• Startet den Ladevorgang, wenn der Ladepunkt nicht für eine automatische Startfunktion konfiguriert ist. Der Ladepunkt signalisiert den entsprechenden Ladepunktzustand „Manuelles Starten erforderlich“ (Wert 7). • Bricht den Ladevorgang ab. Der Ladepunkt signalisiert den entsprechenden Ladepunktzustand „Abgebrochen“ (Wert 4). Der Ladevorgang kann erst wieder gestartet werden, wenn das Elektrofahrzeug erneut angesteckt wurde.				
Beschreibung:	1: Start 0: Stopp (Terminieren)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 39: Start/Stopp Ladevorgang

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 55, 105, 155, 205, 255	Unterbrechung	Schreiben	1 Bit	1.002	K-SÜA-
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Boolesch				
Funktion:	Unterbricht den aktuellen Zustand eines Ladepunkts. Die Unterbrechung bleibt so lange aktiv, bis diese wieder deaktiviert wird. Abhängig vom Zustand des Ladepunkts kann die Unterbrechung wie folgt eingesetzt werden: • Wenn am Ladepunkt aktuell geladen wird, wird der Ladevorgang für die Dauer der Unterbrechung pausiert. • Wenn der Ladepunkt aktuell verfügbar ist oder ein Ladevorgang beendet wurde, wird der Ladepunkt für die Dauer der Unterbrechung gesperrt. Wird die Unterbrechung deaktiviert, wird der vorherige Zustand wieder hergestellt. Soll ein Ladevorgang fortgesetzt werden, ist allerdings Folgendes zu beachten: • Wurde der Ladevorgang zuvor via Lastmanagement gesteuert, setzt das Lastmanagement den Ladevorgang zu Beginn mit dem festgelegten minimalen Ladestrom fort und steuert den verfügbaren Ladestrom neu. • Wurde der Ladevorgang zuvor ohne Lastmanagement gesteuert, wird der Ladevorgang mit dem vorherigen Sollstrom fortgesetzt. Wurde der Sollstrom während der Unterbrechung geändert, wird der Ladevorgang mit dem neu definierten Sollstrom fortgesetzt.				
Beschreibung:	1: Wahr (Setzen) 0: Falsch (Zurücknehmen)				

Tabelle 40: Unterbrechung

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 56, 106, 156, 206, 256	Unterbrechung – Status	Lesen	1 Bit	1.011	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Status				
Funktion:	Zeigt an, ob eine Unterbrechung aktiv ist.				
Beschreibung:	1: Aktiv 0: Inaktiv				

Tabelle 41: Unterbrechung – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 59, 109, 159, 209, 259	Entriegeln	Schreiben	1 Bit	1.017	K-S---
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Auslöser				
Funktion:	Entriegelt das Ladekabel, vorausgesetzt der Ladevorgang ist zuvor beendet worden.				
Beschreibung:	1: Trigger 0: Trigger				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 42: Entriegeln

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 60, 110, 160, 210, 260	Ladestrom Soll	Schreiben	4 Byte	14.019	K-S---
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: elektr. Strom (A)				
Funktion:	Erscheint, wenn kein Lastmanagement genutzt wird und deaktiviert ist. Setzt den angestrebten Ladestrom, den das Elektrofahrzeug maximal verwenden darf. Unterschreitet oder überschreitet der gesetzte Ladestrom die festgelegten Parameterwerte „Minimaler Ladestrom“ und „Maximaler Ladestrom“, nimmt der Ladestrom automatisch entsprechend den Wert des minimalen oder des maximalen Ladestroms an.				
	Hinweis: Einige Ladepunkte erlauben das Setzen von 0 A als Ladestrom Soll.				
Beschreibung:	elektr. Strom (A)				

Tabelle 43: Ladestrom Soll

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 61, 111, 161, 211, 261	Ladestrom Soll – Status	Lesen	4 Byte	14.019	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: elektr. Strom (A)				
Funktion:	Zeigt den angestrebten Ladestrom, den der Ladepunkt zurückmeldet. Hinweis: Einige Ladepunkte melden ohne angeschlossenes Elektrofahrzeug keinen Ladestrom Soll zurück.				
Beschreibung:	elektr. Strom (A)				

Tabelle 44: Ladestrom Soll – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
■ 62, 112, 162, 212, 262	Ladestrom Ist (Gesamt)	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp/DP-Typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt den aktuell vom Elektrofahrzeug verwendeten Ladestrom. Bei einem 3-phasigen Anschluss werden die Werte der drei Phasen summiert. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 45: Ladestrom Ist (Summe)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 63, 113, 163, 213, 263	Ladestrom Ist L1	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp/DP-Typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt den aktuell vom Elektrofahrzeug verwendeten Ladestrom der Phase L1 bei einem 3-phasigen Anschluss. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 46: Ladestrom Ist L1

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 64, 114, 164, 214, 264	Ladestrom Ist L2	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp/DP-Typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt den aktuell vom Elektrofahrzeug verwendeten Ladestrom der Phase L2 bei einem 3-phasigen Anschluss. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 47: Ladestrom Ist L2

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 65, 115, 165, 215, 265	Ladestrom Ist L3	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp/DP-Typ:	7.012/elektr. Strom (mA) 9.021/elektr. Strom (mA, Gleitkomma) 14.019/elektr. Strom (A, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt den aktuell vom Elektrofahrzeug verwendeten Ladestrom der Phase L3 bei einem 3-phasigen Anschluss. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	elektr. Strom (mA)/(A)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 48: Ladestrom Ist L3

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 66, 116, 166, 216, 266	Leistung Ist (Gesamt)	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp/DP-Typ:	9.024/Leistung (kW, Gleitkomma) 14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt die aktuell am Ladepunkt anliegende Leistung. Bei einem 3-phasigen Anschluss werden die Werte der drei Phasen summiert.			
	Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	Leistung (W)/(kW)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 49: Leistung Ist (Gesamt)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 67, 117, 167, 217, 267	Leistung Ist L1	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp/DP-Typ:		9.024/Leistung (kW, Gleitkomma) 14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt die aktuell am Ladepunkt anliegende Leistung der Phase L1 bei einem 3-phasigen Anschluss. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	Leistung (W)/(kW)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 50: Leistung Ist L1

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
 68, 118, 168, 218, 268	Leistung Ist L2	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp/DP-Typ:		9.024/Leistung (kW, Gleitkomma) 14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt die aktuell am Ladepunkt anliegende Leistung der Phase L2 bei einem 3-phasigen Anschluss. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	Leistung (W)/(kW)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 51: Leistung Ist L2

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	Flags (KLSÜAI)
■ 69, 119, 169, 219, 269	Leistung Ist L3	Lesen	4 Byte	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp/DP-Typ:		9.024/Leistung (kW, Gleitkomma) 14.056/Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt die aktuell am Ladepunkt anliegende Leistung der Phase L3 bei einem 3-phasigen Anschluss. Hinweis: Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.			
Beschreibung:	Leistung (W)/(kW)			

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 52: Leistung Ist L3

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 74, 124, 174, 224, 274	Energieverbrauch letzte Ladung – Status	Lesen	4 Byte	13.013	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Wirkarbeit (kWh)				
Funktion:	Zeigt den Energieverbrauch der aktuellen oder der letzten Ladung.				
	Hinweis:				
	Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet. Erfordert die Aktivierung des Parameters „Energieverbrauch letzter Ladevorgang über Objekt auslesbar“.				
Beschreibung:	Wirkarbeit (kWh)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 53: Energieverbrauch letzte Ladung – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 75, 125, 175, 225, 275	Energieverbrauch gesamt – Status	Lesen	4 Byte	13.013	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Wirkarbeit (kWh)				
Funktion:	Zeigt die Energie, die insgesamt am Ladepunkt verbraucht wurde.				
	Hinweis:				
	Der Wert ist für eine Abrechnung nicht geeignet.				
	Erfordert die Aktivierung des Parameters „Energieverbrauch über Objekt auslesbar“.				
Beschreibung:	Wirkarbeit (kWh)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 54: Energieverbrauch gesamt – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 76, 126, 176, 226, 276	Startzeit des Ladevorgangs – Status	Lesen	3 Byte	10.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp:	Tageszeit		
Funktion:	Übermittelt den Beginn des Ladevorgangs.				
Beschreibung:	Tageszeit				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 55: Startzeit des Ladevorgangs – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 77, 127, 177, 227, 277	Endezeit des Ladevorgangs – Status	Lesen	3 Byte	10.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5		Datentyp:	Tageszeit	
Funktion:	Übermittelt das Ende des Ladevorgangs.				
Beschreibung:	Tageszeit				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 56: Endezeit des Ladevorgangs – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 78, 128, 178, 228, 278	Dauer des Ladevorgangs – Status	Lesen	4 Byte	13.100	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5		Datentyp:	Zeitdifferenz (s)	
Funktion:	Übermittelt die Dauer des Ladevorgangs in Sekunden.				
Beschreibung:	Zeitdifferenz (s)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 57: Dauer des Ladevorgangs – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 79, 129, 179, 229, 279	Kommunikations-ID (EVCCID)	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Übermittelt die EVCCID des Ladesteuergeräts im Elektrofahrzeug, die zur Kommunikation gemäß ISO 15118 zwischen Elektrofahrzeug und Ladepunkt erforderlich ist.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 58: Kommunikations-ID (EVCCID)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 80, 130, 180, 230, 280	Seriennummer	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Übermittelt die Seriennummer des Ladepunkts.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 59: Seriennummer

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 81, 131, 181, 231, 281	Firmwareversion	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Übermittelt die Firmwareversion des Ladepunkts.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 60: Firmwareversion

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 82, 132, 182, 232, 282	Interne Temperatur – Status	Lesen	2 Byte	9.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Temperatur (°C)				
Funktion:	Übermittelt die interne Temperatur des Ladepunkts. Die Übermittlung ist abhängig von der Einstellung des Parameters „Temperatur“ → „Senden“, siehe Kontexthilfe in der ETS („Kontexthilfe in der ETS aufrufen“ auf Seite 42).				
Beschreibung:	Temperatur (°C)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 61: Interne Temperatur – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 83, 133, 183, 233, 283	Temperaturwarnung	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Boolesch				
Funktion:	Erzeugt eine Warnung, wenn die interne Temperatur des Ladepunkts erhöht ist. Einige Ladepunkte fordern für diese Funktion zusätzlich die Einstellung des Parameters „Wert für Temperaturwarnung“.				
Beschreibung:	1: Wahr (Warnung liegt an) 0: Falsch (Warnung liegt nicht an)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 62: Temperaturwarnung

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 84, 134, 184, 234, 284	RFID-Tag	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Übermittelt die ersten 4 Byte der Seriennummer der RFID-Karte bei Freigabe zum Laden.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 63: RFID-Tag

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 85, 135, 185, 235, 285	Boost	Schreiben	1 Bit	1.002	K-S-A-
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Boolesch				
Funktion:	Aktiviert oder deaktiviert die Boost-Funktion, um dem Ladepunkt den maximal zur Verfügung stehenden Strom zu liefern.				
Beschreibung:	0: Deaktivieren 1: Aktivieren				

Tabelle 64: Boost

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 86, 136, 186, 236, 286	Boost – Status	Lesen	1 Bit	1.011	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Status				
Funktion:	Zeigt an, ob die Boost-Funktion aktiv ist.				
Beschreibung:	0: Inaktiv 1: Aktiv				

Tabelle 65: Boost – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 87, 137, 187, 237, 287	Priorisiert laden	Schreiben	1 Bit	1.001	K-S-A-
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Schalten				
Funktion:	Aktiviert/Deaktiviert die Priorisierung des Ladepunkts. Erfordert die Aktivierung des Parameters „Priorisierung über Objekt einstellbar“. Die Aktivierung/Deaktivierung überschreibt den unter „Reihenfolge/Priorisierung“ gesetzten Default-Wert. Bei einer erneuten ETS-Programmierung gilt wieder der Default-Wert.				
Beschreibung:	0: Aus 1: Ein				

Tabelle 66: Priorisiert laden

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 88, 138, 188, 238, 288	Priorisiert laden – Status	Lesen	1 Bit	1.011	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Status				
Funktion:	Zeigt an, ob die Priorisierung des Ladepunkts aktiv ist.				
Beschreibung:	0: Inaktiv 1: Aktiv				

Tabelle 67: Priorisiert laden – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 89, 139, 189, 239, 289	Phasenumschaltung	Schreiben	1 Bit	1.001	K-S-A-
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Schalten				
Funktion:	Schaltet die Phasenumschaltung des Ladepunkts ein. Dieses Kommunikationsobjekt steht zur Verfügung, wenn „kein Lastmanagement“ gewählt wurde.				
Beschreibung:	0: Aus 1: Ein				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 68: Phasenumschaltung

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 90, 140, 190, 240, 290	Phasenumschaltung – Status	Lesen	1 Bit	1.011	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp:	Status		
Funktion:	Zeigt an, ob die Phasenumschaltung des Ladepunkts aktiv ist.				
Beschreibung:	0: Inaktiv 1: Aktiv				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 69: Phasenumschaltung – Status

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 91, 141, 191, 241, 291	Phasenumschaltung Schütz	Lesen	1 Bit	1.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp:	Schalten		
Funktion:	Sendet den Befehl zur Phasenumschaltung an ein externes Schütz (ggf. über einen Schaltaktor).				
Beschreibung:	0: 1-phasig 1: 3-phasig				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 70: Phasenumschaltung Schütz

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 94, 144, 194, 244, 294	Störung Ladepunkt	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp:	Boolesch		
Funktion:	Zeigt an, ob derzeit eine Störung am Ladepunkt vorhanden ist.				
Beschreibung:	1: Wahr (Störung vorhanden) 0: Falsch (Keine Störung vorhanden)				

Tabelle 71: Störung Ladepunkt

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 95, 145, 195, 245, 295	Letzte Störung Ladepunkt	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5	Datentyp:	Zeichen (ISO 8859-1)		
Funktion:	Gibt Informationen über die zuletzt aufgetretene oder derzeit vorhandene Störung.				
Beschreibung:	Angabe des jeweiligen Fehlercodes, siehe "Ladepunkt betreffende Störungen" auf Seite 87.				

Tabelle 72: Letzte Störung Ladepunkt

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 96, 146, 196, 246, 296	Störung Ladepunkt Info 1 Lesen		14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Zeigt den herstellerseitigen Fehlercode als lesbaren hexadezimalen Wert. Besteht der Fehlercode aus mehreren Teilen, zeigt dieses Kommunikationsobjekt den ersten Teil. Der gesamte Fehlercode gibt den internen Zustand des Ladepunkts wieder.				
Beschreibung:	Hinweis:				
	Beachten Sie die Beschreibung der Fehlercodierung in der herstellerseitigen Spezifikation.				
	Zeichen (ASCII) Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 73: Störung Ladepunkt Info 1

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 97, 147, 197, 247, 297	Störung Ladepunkt Info 2 Lesen		14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Zeigt den zweiten Teil des herstellerseitigen Fehlercodes als lesbaren hexadezimalen Wert, wenn der Fehlercode aus mehreren Teilen besteht. Der gesamte Fehlercode gibt den internen Zustand des Ladepunkts wieder.				
Beschreibung:	Hinweis:				
	Beachten Sie die Beschreibung der Fehlercodierung in der herstellerseitigen Spezifikation.				
	Zeichen (ASCII) Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 74: Störung Ladepunkt Info 2

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 98, 148, 198, 248, 298	Störung Ladepunkt Info 3 Lesen		14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Zeigt den dritten Teil des herstellerseitigen Fehlercodes als lesbaren hexadezimalen Wert, wenn der Fehlercode aus mehreren Teilen besteht. Der gesamte Fehlercode gibt den internen Zustand des Ladepunkts wieder.				
	Hinweis:				
	Beachten Sie die Beschreibung der Fehlercodierung in der herstellerseitigen Spezifikation.				
Beschreibung:	Zeichen (ASCII)				
	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 75: Störung Ladepunkt Info 3

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 99, 149, 199, 249, 299	Störung Ladepunkt Info 4 Lesen		14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Ladepunkt 1 2 3 4 5 Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)				
Funktion:	Zeigt den vierten Teil des herstellerseitigen Fehlercodes als lesbaren hexadezimalen Wert, wenn der Fehlercode aus mehreren Teilen besteht. Der gesamte Fehlercode gibt den internen Zustand des Ladepunkts wieder.				
	Hinweis:				
	Beachten Sie die Beschreibung der Fehlercodierung in der herstellerseitigen Spezifikation.				
Beschreibung:	Zeichen (ASCII)				
	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 76: Störung Ladepunkt Info 4

10.4. Wechselrichter 1 | 2 | 3 | 4 | 5

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 300, 320, 340, 360, 380	Gerätezustand	Lesen	1 Byte	Non DPT	KL-Ü--
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5		Datentyp: -		
Funktion:	Zeigt den aktuellen Zustand des Wechselrichters an. Der aktuelle Zustand wird mittels eines bestimmten Werts ausgegeben, siehe nachfolgende Tabelle. Dieser Wert wird auf der Gerätewebseite am jeweiligen Wechselrichter angezeigt.				
Beschreibung:	0 – 255				

Tabelle 77: Gerätezustand Wechselrichter

Wert	Wechselrichterzustand	Beschreibung
0	Unbekannt	Der Wechselrichter signalisiert einen unbekannten Zustand. Wenn dieser Zustand dauerhaft anliegt, kontaktieren Sie den Support.
1	Fehler	Der Wechselrichter signalisiert einen Fehler, der über das Kommunikationsobjekt 319 ff. „Letzte Störung“ dargestellt werden kann.
2	Verfügbar – Speist nicht ein	Der Wechselrichter signalisiert, dass er zur Verfügung steht.
3	In Betrieb – Speist ein	Der Wechselrichter signalisiert, dass er in Betrieb ist. Eine Einspeisung von PV-Strom findet statt.

Tabelle 78: Gerätezustand Wechselrichter – Werte

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)			
 301, 321, 341, 361, 381	Leistung (gesamt)	Lesen	4 Byte	14.056	KL-Ü--			
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5		Datentyp: Leistung (W, Gleitkomma)					
Funktion:	Zeigt die aktuell vom Wechselrichter eingespeiste Leistung. Bei einem 3-phasi- gen Anschluss werden die Werte der drei Phasen summiert.							
Beschreibung:	Leistung (W)							

Tabelle 79: Leistung (gesamt)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 302, 322, 342, 362, 382	Energie (gesamt)	Lesen	4 Byte	13.013	KL-Ü--
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5			Datentyp: Wirkarbeit (kWh)	
Funktion:	Übermittelt den gesamten Solarertrag des Wechselrichters.				
Beschreibung:	Wirkarbeit (kWh)				

Tabelle 80: Energie (gesamt)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 316, 336, 356, 376, 396	Seriennummer	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5			Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)	
Funktion:	Übermittelt die Seriennummer des Wechselrichters.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 81: Seriennummer Wechselrichter

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 317, 337, 357, 377, 397	Firmwareversion	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5			Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)	
Funktion:	Übermittelt die Firmwareversion des Wechselrichters.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Tabelle 82: Firmwareversion Wechselrichter

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
■ 318, 338, 358, 378, 398	Störung	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5			Datentyp: Boolesch	
Funktion:	Zeigt an, ob derzeit eine Störung am Wechselrichter vorhanden ist.				
Beschreibung:	0: Falsch (Keine Störung vorhanden) 1: Wahr (Störung vorhanden)				

Tabelle 83: Störung Wechselrichter

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)			
 319, 339, 359, 379, 399	Letzte Störung	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--			
Rubrik:	Wechselrichter 1 2 3 4 5		Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)					
Funktion:	Angabe des jeweiligen Fehlercodes, siehe “Wechselrichter betreffende Störungen” auf Seite 90.							
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)							

Tabelle 84: Letzte Störung

10.5. Stromspeicher/Batterie-Wechselrichter

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 400	Gerätezustand	Lesen	1 Byte	Non DPT	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher		Datentyp: -		
Funktion:	Zeigt den aktuellen Zustand des Batterie-Wechselrichters an. Der aktuelle Zustand wird mittels eines bestimmten Werts ausgegeben, siehe nachfolgende Tabelle. Dieser Wert wird auf der Gerätewebseite am Stromspeicher angezeigt.				
Beschreibung:	0 – 255				

Tabelle 85: Gerätezustand Batterie-Wechselrichter

Wert	Wechselrichterzustand	Beschreibung
0	Unbekannt	Der Wechselrichter signalisiert einen unbekannten Zustand. Wenn dieser Zustand dauerhaft anliegt, kontaktieren Sie den Support.
1	Fehler	Der Wechselrichter signalisiert einen Fehler, der über das Kommunikationsobjekt 419 „Letzte Störung“ dargestellt werden kann.
2	Verfügbar – Speist nicht ein	Der Wechselrichter signalisiert, dass er zur Verfügung steht.
3	In Betrieb – Speist ein	Der Wechselrichter signalisiert, dass er in Betrieb ist. Eine Einspeisung von PV-Strom findet statt.
4	In Betrieb – Bezieht	Der Wechselrichter signalisiert, dass er in Betrieb ist. Ein Bezug von Strom aus dem Stromspeicher findet statt.

Tabelle 86: Gerätezustand Batterie-Wechselrichter – Werte

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 401	Ladezustand (SoC)	Lesen	1 Byte	5.001	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher			Datentyp: Prozent (0...100 %)	
Funktion:	Zeigt an, zu wie viel Prozent der Stromspeicher gefüllt ist.				
Beschreibung:	0...100 % (100 % = Vollständig geladen)				

Tabelle 87: Ladezustand (SoC)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 402	Leistung (gesamt)	Lesen	4 Byte	14.056	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher			Datentyp: Leistung (W, Gleitkomma)	
Funktion:	Zeigt die aktuell vom Batterie-Wechselrichter eingespeiste/bezogene Leistung. Bei einem 3-phasigen Anschluss werden die Werte der drei Phasen summiert.				
Beschreibung:	Leistung (W)				

Tabelle 88: Leistung (gesamt)

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 401	Seriennummer	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher			Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)	
Funktion:	Übermittelt die Seriennummer des Batterie-Wechselrichters.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Dieses Kommunikationsobjekt ist modellabhängig.

Tabelle 89: Seriennummer

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 417	Firmwareversion	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher			Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)	
Funktion:	Übermittelt die Firmwareversion des Batterie-Wechselrichters.				
Beschreibung:	Zeichen (ISO 8859-1)				

Tabelle 90: Firmwareversion Batterie-Wechselrichter

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 418	Störung	Lesen	1 Bit	1.002	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher			Datentyp: Boolesch	
Funktion:	Gibt Informationen über die zuletzt aufgetretene oder derzeit vorhandene Störung.				
Beschreibung:	0: Falsch (Keine Störung vorhanden) 1: Wahr (Störung vorhanden)				

Tabelle 91: Störung Batterie-Wechselrichter

Objekt	Name	Richtung	Datenbreite	DP-Typ	Flags (KLSÜAI)
 419	Letzte Störung	Lesen	14 Byte	16.001	KL-Ü--
Rubrik:	Speicher	Datentyp: Zeichen (ISO 8859-1)			
Funktion:	Gibt Informationen über die zuletzt aufgetretene oder derzeit vorhandene Störung.				
Beschreibung:	Angabe des jeweiligen Fehlercodes, siehe "Wechselrichter betreffende Störungen" auf Seite 90".				

Tabelle 92: Letzte Störung Batterie-Wechselrichter

11. Fehlersuche

Die LEDs des Geräts liefern Ihnen Informationen zu Fehlern im Betriebszustand und zu Störungen nach der Projektierung:

- ▶ Siehe "LEDs beim Gerätestart" auf Seite 30.
- ▶ Siehe "LEDs im Betrieb" auf Seite 31.
- ▶ Siehe "LED „RUN/DIAG“ bei Störung" auf Seite 32.

11.1. Störungen nach der Projektierung

Bei einer Störung werden die Fehlercodes auf der Gerätewebseite unter „Status“ ausgegeben.

- Störungen, die das Gerät betreffen, werden im Bereich „Allgemein“ angezeigt.
- Störungen, die einen Ladepunkt betreffen, werden jeweils im Bereich „Ladepunkt 1 | 2 | 3 | 4 | 5“ angezeigt.
- Störungen, die einen Wechselrichter betreffen, werden jeweils im Bereich „Wechselrichter 1 | 2 | 3 | 4 | 5“ angezeigt.

Die Störungsanzeige zeigt die zuletzt aufgetretene oder derzeit vorhandene Störung. Eine jeweils neu aufgetretene Störung überschreibt die Information der letzten Störung. Hat die Störungsanzeige den Wert „Keine Störung“, sind seit der Inbetriebnahme keine Störungen aufgetreten.

Schweregrad der Störungen

- Störungen mit einem Schweregrad von 120 bis 130 sind schwerwiegende Störungen, welche die Nutzung der Ladepunkte verhindern. Die LED „RUN/DIAG“ signalisiert die Störung mit 5-maligem Blinken. Zur Behebung der Störung ist eine neue Konfiguration in der ETS erforderlich.
- Störungen mit einem Schweregrad von 60 bis 110 sind temporäre Störungen, die sich nur auf die Funktion der betroffenen Komponente oder des betroffenen Ladepunkts auswirken. Die LED „RUN/DIAG“ signalisiert die Störung mit 3-maligem Blinken.
- Störungen mit einem Schweregrad 5 bis 50 sind automatisch zurückgesetzt mit dem nächsten Aufruf und geben keine optischen Signale über die LED „RUN/DIAG“ aus.



Hinweis

Störungen mit niedrigerem Schweregrad können Störungen mit höherem Schweregrad nicht überschreiben. Das heißt, tritt die Störung „SmartMeterTOut“ (Grad 90) auf, während die Störung „Conf Charger“ (Grad 120) bereits anliegt, dann bleibt der Störungszustand unverändert.

Gleiches gilt für den LED-Blinkcode: Liegen mehrere Störungen mit unterschiedlichem Schweregrad vor, erscheint immer der LED-Blinkcode für die Störung mit dem aktuell höchsten Schweregrad.

Allgemeine Störungen

Welche Störung derzeit vorliegt, zeigt Ihnen das Kommunikationsobjekt 9 „Letzte Störung“ sowie die Gerätewebseite, ► Siehe “Gerätewebseite aufrufen” auf Seite 25.

Fehlercode	Schweregrad	Beschreibung	Mögliche Ursache / Behebung
ContactSupport	130	Ein schwerwiegender Fehler liegt vor.	Generieren Sie die Logdateien und kontaktieren Sie den Support.
Conf NoCharger	120	Es ist kein Ladepunkt konfiguriert, weil die Konfiguration aller Ladepunkte unvollständig ist.	Prüfen Sie, ob die Angaben zum Hersteller, Modell oder IP-Adresse bzw. Modbus Client-Adresse vollständig sind.
Conf Charger	120	Mindestens ein Ladepunkt ist fehlerhaft konfiguriert. Der Ladepunkt, dessen Konfiguration die Störung auslöst, wird zwar als fehlerhaft markiert, ist aber nicht zwangsläufig die Ursache. Die Ursache kann in einem zuvor konfigurierten Ladepunkt liegen.	Prüfen Sie folgende Einstellungen der Ladepunkte: • Modbus TCP: Eine IP-Adresse wird mehrfach verwendet. • Modbus RTU/ASCII: Eine ungültige Kombination von RTU- und ASCII-Protokollen liegt vor. • Priorisierter Ladepunkt ist deaktiviert, d. h. IP-Adresse ist 0.0.0.0 bzw. Modbus Client-Adresse ist 0. • Am priorisierten Ladepunkt fehlen die Angaben zum Hersteller und Modell.
Conf Inverter	120	Mindestens ein Wechselrichter ist fehlerhaft konfiguriert. Der Wechselrichter, dessen Konfiguration die Störung auslöst, wird zwar als fehlerhaft markiert, ist aber nicht zwangsläufig die Ursache. Die Ursache kann in einem zuvor konfigurierten Wechselrichter liegen.	Prüfen Sie folgende ETS-Einstellungen der Wechselrichter: • ob eine IP-Adresse mehrfach verwendet wird. • ob ein Wechselrichter deaktiviert wurde, d. h. IP-Adresse ist 0.0.0.0. • ob die Angaben zu Hersteller und Modell mit dem jeweiligen Gerät übereinstimmen.
Conf EMeter	120	Mindestens ein Stromzähler am Ladepunkt ist fehlerhaft konfiguriert. Der Stromzähler, dessen Konfiguration die Störung auslöst, wird zwar als fehlerhaft markiert, ist aber nicht zwangsläufig die Ursache. Die Ursache kann in einem zuvor konfigurierten Stromzähler liegen.	Prüfen Sie folgende Einstellungen der Stromzähler am Ladepunkt: • Modbus TCP: Eine IP-Adresse wird mehrfach verwendet. • Modbus RTU/ASCII: Eine Modbus Client-Adresse wird mehrfach verwendet.
DLMAssociation	120	Nicht alle für das DLM erforderlichen Kommunikationsobjekte sind verknüpft.	Prüfen Sie, ob alle für das DLM erforderlichen Kommunikationsobjekte mit den Gruppenadressen verknüpft sind.

Fehlercode	Schweregrad	Beschreibung	Mögliche Ursache / Behebung
DLM MaxCurrent	120	Der maximal zulässige Stromwert ist für die aktuell konfigurierten Ladepunkte zu gering.	Prüfen Sie die Angabe zur Überstromschutzeinrichtung/Maximalen Ladestrom gesamt sowie zur Lastreserve oder reduzieren Sie die Anzahl der Ladepunkte.
SmartMeterTOut	90	Der Smart Meter hat die Werte nicht innerhalb des vorgegebenen Intervalls übermittelt. Das DLM geht in Notbetrieb. Das heißt, das DLM regelt die Verteilung auf den minimalen Ladestrom je Ladepunkt herunter.	Wenn ein steter Wechsel zwischen kurzzeitig erscheinender Störung und dem Senden vorliegt, prüfen Sie, ob das in der ETS definierte Sendeintervall mit dem des Smart Meters übereinstimmt. Wenn die Störung dauerhaft anliegt, ist die Gruppenadresse möglicherweise falsch konfiguriert oder der Smart Meter ist defekt.
SmartM ValMiss	85	Es sind noch nicht für alle benötigten Phasen-Messwerte vom Smart Meter im Leistungspfad empfangen worden.	Überprüfen Sie die Konfiguration des Smart Meters und die Verknüpfung der entsprechenden Kommunikationsobjekte.
OverCurrent	80	Ein Überstrom liegt vor. Das DLM unterbricht die Ladevorgänge aller Ladepunkte.	Die Summe der minimalen Ladeströme der aktiven Ladepunkte führt bereits zu einem Überstrom. Prüfen Sie die Installation und die Konfiguration.
ImbalCurrent	79	Es liegt eine Schiefast vor. Ladevorgänge aller Ladepunkte werden unterbrochen.	Überprüfen Sie, ob ein zugeschalteter Verbraucher eine zu große Stromlast erzeugt. Ggf. muss die Verteilung der Stromlast auf die Phasen geändert werden.
DLM InvCurrent	70	Mindestens ein Ladepunkt liefert ungültige Stromwerte. Das DLM kann die betroffenen Ladepunkte nicht berücksichtigen. Das Laden am Ladepunkt ist nicht möglich.	Der Zähler innerhalb des Ladepunkts ist defekt oder nicht vorhanden. Nehmen Sie die herstellenseitige Dokumentation zu Hilfe oder kontaktieren Sie den Hersteller des Ladepunkts.
No Error (Keine Störung)	-	Das Gerät funktioniert einwandfrei (Normalbetrieb), keine Störung seit Gerätestart.	-

Tabelle 93: Fehlercodes allgemein

Ladepunkt betreffende Störungen

Welche Störung derzeit vorliegt, zeigt Ihnen das Kommunikationsobjekt 95 | 145 | 195 | 245 | 295 „Letzte Störung Ladepunkt“ sowie die Gerätewebseite, ► Siehe “Gerätewebseite aufrufen” auf Seite 25.

Fehlercode	Schweregrad	Beschreibung	Mögliche Ursache / Behebung
Conf Charger	120	Die Konfiguration des aktuellen oder eines bereits zuvor konfigurierten Ladepunkts ist fehlerhaft.	Prüfen Sie nicht nur die Einstellungen des aktuellen Ladepunkts, sondern auch der zuvor konfigurierten Ladepunkte: • Modbus TCP: Eine IP-Adresse wird mehrfach verwendet. • Modbus RTU/ASCII: Eine ungültige Kombination von RTU- und ASCII-Protokollen liegt vor. • Priorisierter Ladepunkt ist deaktiviert, d.h. IP-Adresse ist 0.0.0.0 bzw. Modbus Client-Adresse ist 0. • Am priorisierten Ladepunkt fehlen die Angaben zum Hersteller und Modell.
Conf EMeter	120	Die Konfiguration des aktuellen oder eines bereits zuvor konfigurierten Stromzählers am Ladepunkt ist fehlerhaft.	Prüfen Sie nicht nur die Einstellungen des aktuellen Stromzählers, sondern auch der zuvor konfigurierten Stromzähler: • Modbus TCP: Eine IP-Adresse wird mehrfach verwendet. • Modbus RTU/ASCII: Eine Modbus Client-Adresse wird mehrfach verwendet.
CloudError	81	Verbindung zur Cloud nicht möglich.	Prüfen Sie, ob • die Login-Daten korrekt eingegeben wurden. • die Seriennummer korrekt eingetragen wurde. • eine Verbindung (Uplink) zur Cloud aktiv ist. • ein Fehler beim Cloud-Betreiber vorliegt.

Fehlercode	Schweregrad	Beschreibung	Mögliche Ursache / Behebung
NotReachable	80	Der Ladepunkt ist nicht erreichbar.	Modbus TCP: Prüfen Sie, ob die IP-Adresse korrekt ist und überprüfen Sie die Netzwerkverbindung zwischen Gateway und Ladepunkt hinsichtlich z. B. Kabelverbindung und Firewall. Modbus RTU/ASCII: Prüfen Sie, ob die Modbus Client-Adresse korrekt ist und überprüfen Sie die Modbus-Verkabelung.
WrongCharger	70	Der konfigurierte Ladepunkt stimmt nicht mit dem angeschlossenen Ladepunkt überein.	Prüfen Sie die Angaben zum Hersteller und Modell.
Comm	60	Die Kommunikation zum Ladepunkt ist fehlgeschlagen trotz bestehender Verbindung. Das heißt, der Ladepunkt liefert fehlerhafte Antworten auf eine Anfrage.	Prüfen Sie, ob die Firmware des Ladepunkts kompatibel ist. Ein Firmware-Update kann zu Inkompatibilität geführt haben. Sollte die Störung weiterhin anliegen, generieren Sie die Logdateien und kontaktieren Sie den Support.
ChargerError	50	Der Ladepunkt signalisiert eine Störung zum internen Zustand, den die Kommunikationsobjekte „Störung Ladepunkt Info 1 2 3 4“ (96 97 98 99 + Offset) beschreiben. Der angezeigte Fehlercode ist herstellerseitig und wird von den Kommunikationsobjekten nur durchgereicht.	Nehmen Sie die herstellerseitige Dokumentation zu Hilfe oder kontaktieren Sie den Hersteller des Ladepunkts.
OpNotPossible	40	Der aktuelle Zustand des Ladepunkts verhindert die Aktion: Das manuelle Starten oder Stoppen kann über die Funktion „Start/Stopp Ladevorgang“ nicht ausgeführt werden. Die Störung dient nur als Information und wird sofort automatisch zurückgesetzt.	Der Ladepunkt ist für eine automatische Startfunktion konfiguriert. Prüfen Sie die Konfiguration. Der Ladevorgang wurde bereits über die Funktion „Start/Stopp Ladevorgang“ gestartet, jedoch wurde das manuelle Starten über diese Funktion erneut aktiviert. Wird die Aktion bereits ausgeführt, kann sie nicht erneut aktiviert werden. Keine Behebung notwendig.
ValOutOfRange	40	Der gesetzte Wert liegt außerhalb des zulässigen Bereichs. Die Störung dient nur als Information und wird sofort automatisch zurückgesetzt.	Überprüfen Sie Ihren gesetzten Wert, er liegt außerhalb des zulässigen Bereichs.

Fehlercode	Schweregrad	Beschreibung	Mögliche Ursache / Behebung
EMeterNotReach	30	Der Stromzähler am Ladepunkt ist nicht erreichbar.	Modbus TCP: Prüfen Sie, ob die IP-Adresse korrekt ist und überprüfen Sie die Netzwerkverbindung zwischen Gateway und Smart Meter hinsichtlich Kabelverbindung und Firewall. Modbus RTU/ASCII: Prüfen Sie, ob die Modbus Client-Adresse korrekt ist und überprüfen Sie die Modbus-Verkabelung. Stellen Sie sicher, dass der Stromzähler die in der ETS hinterlegten Verbindungsparameter verwendet.
EMeter Comm	20	Die Kommunikation zum Stromzähler am Ladepunkt ist fehlgeschlagen trotz bestehender Verbindung. Das heißt, der Stromzähler liefert fehlerhafte Antworten auf eine Anfrage.	Prüfen Sie die ETS-Einstellungen des Stromzählers. Sollte die Störung weiterhin anliegen, generieren Sie die Logdateien und kontaktieren Sie den Support.
EMeter Error	10	Der Stromzähler am Ladepunkt signalisiert eine Störung zum internen Zustand.	Nehmen Sie die herstellerseitige Dokumentation zu Hilfe oder kontaktieren Sie den Hersteller des Stromzählers. Prüfen Sie die ETS-Einstellungen.
DLM InvCurrent	5	Der Ladepunkt liefert einen ungültigen Stromwert. Das DLM kann den betroffenen Ladepunkt nicht berücksichtigen. Das Laden am Ladepunkt ist nicht möglich.	Der Zähler innerhalb des Ladepunkts ist defekt oder nicht vorhanden. Nehmen Sie die herstellerseitige Dokumentation zu Hilfe oder kontaktieren Sie den Hersteller des Ladepunkts.
No Error (Keine Störung)	-	Der Ladepunkt und ein ggf. installierter Stromzähler funktionieren einwandfrei (Normalbetrieb), keine Störung seit Gerätestart.	-

Tabelle 94: Fehlercodes Ladepunkt

Wechselrichter betreffende Störungen

Welche Störung derzeit vorliegt, zeigt Ihnen das Kommunikationsobjekt 319 | 339 | 359 | 379 | 399 „Letzte Störung“ für Solar-Wechselrichter bzw. das Kommunikationsobjekt 419 „Letzte Störung“ für den Batterie-Wechselrichter sowie die Gerätewebseite, ► Siehe “Gerätewebseite aufrufen” auf Seite 25.

Fehlercode	Schwere- grad	Beschreibung	Mögliche Ursache / Behebung
Conf Inverter	120	Fehler in der Konfiguration des Wechselrichters in den ETS-Parametern.	Prüfen Sie folgende ETS-Einstellungen der Wechselrichter: • ob eine IP-Adresse mehrfach verwendet wird. • ob ein Wechselrichter deaktiviert wurde, d. h. IP-Adresse ist 0.0.0.0. • ob die Angaben zu Hersteller und Modell mit dem jeweiligen Gerät übereinstimmen.
NotReachable	80	Wechselrichter ist nicht erreichbar.	Prüfen Sie, ob die IP-Adresse, Port und Modbus Unit ID des Wechselrichters korrekt sind. Prüfen Sie die Netzwerkverbindung zwischen Gateway und Wechselrichter hinsichtlich Kabelverbindung und Firewall. Stellen Sie sicher, dass der Wechselrichter die in der ETS hinterlegten Verbindungsparameter verwendet.
WrongInverter	70	Ein falscher Wechselrichter wurde gefunden.	Prüfen Sie, ob der verbaute Wechselrichter mit den Angaben zum Hersteller und Modell in den ETS-Parametern übereinstimmt.
Comm	60	Kommunikationsfehler mit Wechselrichter (z. B. ein Register funktioniert nicht).	Prüfen Sie, ob die Firmware des Wechselrichters kompatibel ist. Ein Firmware-Update kann zu Inkompatibilität geführt haben. Sollte die Störung weiterhin anliegen, generieren Sie die Logdateien und kontaktieren Sie den Support.
InverterError	50	Der Wechselrichter signalisiert einen Fehler, z. B. über Events.	Prüfen Sie das Web-Interface des Wechselrichters auf mögliche Störungen. Nehmen Sie die herstellerseitige Dokumentation zu Hilfe oder kontaktieren Sie den Hersteller des Ladepunkts.
No Error (Keine Störung)	-	Der Wechselrichter funktioniert einwandfrei (Normalbetrieb), keine Störung seit Gerätestart.	-

Tabelle 95: Fehlercodes Wechselrichter

11.2. Logdateien generieren

Mit Hilfe von Logdateien bekommt der Support Informationen, um Ihre Problemstellung zu analysieren. Diese Logdateien generieren Sie über die Gerätewebseite und laden diese als ZIP-Datei herunter. Den Umfang der in den Logdateien enthaltenen Informationen konfigurieren Sie durch den Logging-Modus. Gegebenenfalls bittet Sie unser Support darum, den Logging-Modus zu konfigurieren.

1. Rufen Sie die Gerätewebseite auf ► Siehe "Gerätewebseite aufrufen" auf Seite 25.
2. Wählen Sie auf der Seite „Einstellungen“ im Bereich „Allgemein“ die entsprechende Schaltfläche beim „Logging-Modus“.
 - „Einfach“ = Basisinformationen werden gesammelt.
 - „Erweitert“ = Umfängliche Informationen werden gesammelt.



Hinweis

Der Logging-Modus „Erweitert“ beeinflusst die Performance negativ. Schalten Sie diesen Modus nur ein, wenn der Support die erweiterten Logdateien anfordert. Schalten Sie den Modus wieder aus, sobald Sie die Logdateien generiert haben.

-
3. Klicken Sie auf die Schaltfläche „Logdatei herunterladen“. Die Logdateien werden erstellt und als ZIP-Datei heruntergeladen.

11.3. FAQ – Häufig gestellte Fragen

Wie finde ich die IP-Adresse meines Gira Eco?

Detaillierte Informationen zur IP-Adresse ► Siehe "IP-Einstellungen" auf Seite 35.

Warum erzeugt mein Gira Eco keine Reaktion am Ladepunkt?

Dafür kann es mehrere Ursachen geben. Prüfen Sie zunächst den Betriebszustand des Geräts,
► Siehe "Gerätestatus anhand der LEDs ablesen" auf Seite 28.

Nach der Projektierung ist möglicherweise eine Störung aufgetreten. Die Gerätewebseite liefert Ihnen den Fehlercode und die LED „RUN/DIAG“ warnt mit einem optischen Signal.

- ► Siehe "Gerätewebseite aufrufen" auf Seite 25.
- ► Siehe "LED „RUN/DIAG“ bei Störung" auf Seite 32.
- ► Siehe "Störungen nach der Projektierung" auf Seite 84.

Muss im Gira Eco eine microSD-Karte eingesetzt sein?

Nein, der microSD-Kartenslot ist ohne Funktion.

Warum meldet die ETS beim Herunterladen des Applikationsprogramms einen Fehler?

- Sie verwenden möglicherweise eine ältere ETS-Version. Die Applikation greift auf ETS-Funktionen zu, die von älteren ETS-Versionen nicht unterstützt werden. Stellen Sie sicher, dass Ihre ETS-Version aktuell ist. Die Konfiguration des Gira Eco erfolgt über die ETS ab v5.7.5. Die Konfiguration mit älteren ETS-Versionen ist nicht möglich.
- Der von Ihnen verwendete Produktdatenbankeintrag in der ETS ist möglicherweise mit der Firmware des Geräts inkompatibel. Prüfen Sie die Kompatibilität zwischen Produktdatenbankeintrag und Firmwareversion ► Siehe "Kompatibilität zwischen Produktdatenbankeintrag und Firmwareversion" auf Seite 40.

Warum wird mir während der Installation der Fehler „Conf NoCharger“ angezeigt?

Prüfen Sie die ETS-Version. Sie benötigen eine ETS-Version ab v5.7.5.

Alternative Fehlerquellen und deren Behebung ► Siehe "Allgemeine Störungen" auf Seite 85.

Kann ich Ladepunkte sowohl mit IP-Anschluss als auch RS485-Anschluss (Modbus) über einen Gira Eco einbinden?

Ja, Sie können Ladepunkte mit beiden Anschlussarten über den Gira Eco gleichzeitig einbinden ► Siehe "Mischbetrieb" auf Seite 10.

Kann ich verschiedene Modelle von Ladepunkten mit einem RS485-Anschluss (Modbus) installieren?

Nein, Sie können nur einen Modelltyp mit einem RS485-Anschluss (Modbus) über den Gira Eco einbinden. Sie können dann bis zu fünf Ladepunkte dieses Modelltyps installieren ► Siehe "Mischbetrieb" auf Seite 10.

Warum lädt mein Elektrofahrzeug ungewöhnlich lange?

Die Ursachen können in der Projektierung liegen. Prüfen Sie, ob

- ein anderer Ladepunkt priorisiert ist und ein Elektrofahrzeug dort derzeit geladen wird. Wenn ja, dann steht Ihrem Elektrofahrzeug höchstwahrscheinlich nur der minimale Ladestrom zur Verfügung.
- der minimale Ladestrom und der maximale Ladestrom dem Elektrofahrzeug entsprechend konfiguriert sind.
- die Werte zum dynamischen Lastmanagement, z. B. Überstromschutzeinrichtung und Lastreserve, den örtlichen Gegebenheiten entsprechend konfiguriert sind.
- eine netzdienliche Steuerung aktiv ist.

Warum wird das gesuchte Kommunikationsobjekt beim Ladepunkt nicht angezeigt?

Die Unterstützung der Funktionen ist modellabhängig. Sobald Sie dem Ladepunkt beim Konfigurieren den Hersteller und das Modell zugewiesen haben, werden die zugehörigen Kommunikationsobjekte angezeigt. Einige Kommunikationsobjekte sind wiederum abhängig von der Einstellung des jeweiligen Parameters.

► Siehe "Kommunikationsobjekte" auf Seite 53.

Wo finde ich die Kontexthilfe?

Ab der Version 5.6 bietet die ETS die Funktion der Kontexthilfe, die detaillierte Informationen zu Parametern liefert und direkt im Parameterdialog erscheint. Um die Kontexthilfe zu aktivieren, öffnen Sie den Parameterdialog und klicken Sie in der Werkzeugleiste auf die Schaltfläche „Kontexthilfe“. Um die Kontexthilfe eines Parameters einzublenden, klicken Sie auf den gewünschten Parameter ("Kontexthilfe in der ETS aufrufen" auf Seite 42).

Kann ich mehr als fünf Ladepunkte ansteuern?

Mit der Firmwareversion v1.4 des Gira Eco können Sie bis zu fünf Ladepunkte anbinden. Eine Kaskadierung von mehreren Gira Eco in einem System kann ein Systemintegrator über einen Gira X1 oder Gira L1 realisieren.

12. Demontage und Entsorgung

Wenn Sie das Gerät, beispielsweise aufgrund eines Defekts, demontieren möchten, gehen Sie in umgekehrter Reihenfolge wie bei der Montage vor.

Abdeckkappe entfernen



Sicherheitshinweis

Bei unsachgemäßer Verwendung können Schäden am Gerät, Brand oder andere Gefahren entstehen.

- Einbau und Demontage elektrischer Geräte nur durch Elektrofachkräfte.
- Beachten Sie die Anleitungen in dieser Produktdokumentation.



Gefahr

Elektrischer Schlag bei Berühren spannungsführender Teile in der Einbauumgebung.
Elektrischer Schlag kann zum Tod führen.

- Gerät freischalten.
- Spannungsführende Teile in der Umgebung abdecken.

1. Drücken Sie die Abdeckkappe seitlich leicht ein (Bild 27, Pos. 1).
2. Ziehen Sie die Abdeckkappe nach oben ab (Bild 27, Pos. 2).

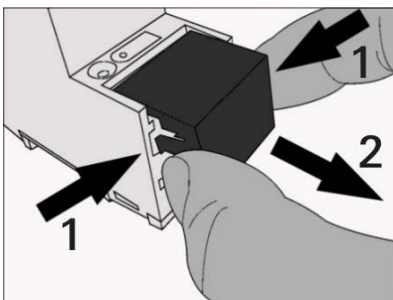


Bild 27: Abdeckkappe entfernen

Gerät von Hutschiene lösen

Voraussetzung: Spannungsversorgung, Busleitung und Netzwerkanschluss sind abgeklemmt.

1. Führen Sie einen Schraubendreher (Bild 28, Pos. 1) in den Lösehebel (Bild 28, Pos. 2) und schieben Sie den Lösehebel nach unten (Bild 28, Pos. 3).
2. Nehmen Sie das Gerät von der Hutschiene.

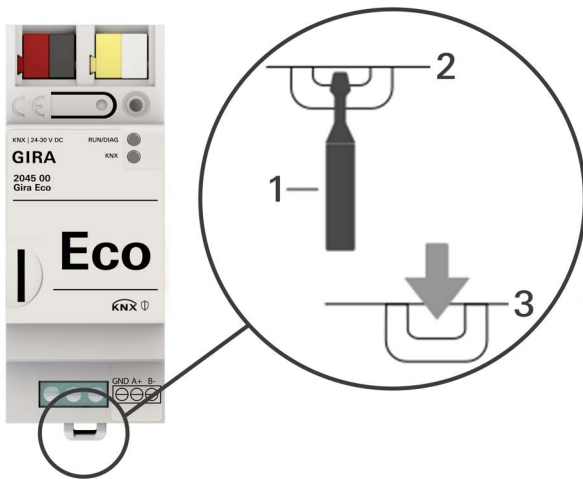


Bild 28: Gerät von Hutschiene lösen

Entsorgung

Tragen Sie bitte aktiv zum Erhalt unserer Umwelt bei, indem Sie alle Materialien umweltgerecht entsorgen.



Verpackung und Karton

Entsorgen Sie das Verpackungsmaterial in die Sammelbehälter für Pappe, Papier und Kunststoffe.



Gerät

Altgeräte dürfen nicht mit dem Hausmüll entsorgt werden!

Sie können Ihr Altgerät kostenlos an ausgewiesene Rücknahmestellen oder ggf. an Ihren Fachhändler abgeben. Einzelheiten über die Rücknahme erhalten Sie von Ihrer örtlichen Verwaltung.

13. Glossar

DP-Typ, Datenpunkttyp

Der Datenpunkttyp ist die standardisierte Codierung, der über Gruppentelegramme übertragenen Daten.

Elektrofahrzeug

Elektrofahrzeug steht allgemein für ein Fahrzeug, das durch einen Elektromotor angetrieben wird wie Personenkraftwagen (Pkw), Omnibus, Motorrad, Fahrrad etc. In dieser Dokumentation meint das Elektrofahrzeug lediglich den Personenkraftwagen.

ETS (Engineering Tool Software)

Projektiert wird das Gerät in der Software ETS. Die ETS ist in unterschiedlichem Funktionsumfang über die KNX Association (www.knx.org) erhältlich.

FDSK (Factory Default Setup Key, Fabrikschlüssel)

Der FDSK dient einer sicheren Kommunikation von Geräten der Kategorie „KNX IP Secure Gerät“. Durch Kombination von FDSK und Seriennummer des Geräts, kann dieses eindeutig identifiziert werden. Zusammen bilden sie das KNX Device Certificate.

Je nach Anwendungsfall wird der FDSK für die erste Authentifizierung in der ETS oder für die Verschlüsselung der Kommunikation benötigt.

Das KNX Device Certificate befindet sich seitlich als Aufkleber auf dem Gerät und liegt zusätzlich dem Gerät bei.

Firmware

Software, die auf der Geräte-Hardware eingebettet ist und zum Betrieb des Geräts dient. Funktionserweiterungen für das Gerät erhalten Sie über eine neue Firmwareversion.

Flags (KLSÜAI)

Jedes Kommunikationsobjekt hat so genannte Flags, mit denen das Kommunikationsobjekt Methoden erhält: K=Kommunikation, L=Lesen, S=Schreiben, Ü=Übertragen, A=Aktualisieren, I=Initialisieren.

Gerätewebseite

Applikation zur Überprüfung des Gerätestatus, Einspielung von Aktualisierungen und Anzeige von Geräteinformationen.

Katalog

Kurzform für „Online KNX Produkt Katalog“. Der Katalog ist eine Produktdatenbank. Der Katalog enthält alle von der KNX zertifizierten Geräte. Die Daten zu einem Gerät sind als Produktdatenbankeintrag gespeichert.

Ladepunkt

Ein Ladepunkt ist eine Schnittstelle, mit der zur selben Zeit nur ein Elektrofahrzeug aufgeladen werden kann. Die Anzahl der Ladepunkte gibt an, wie viele Fahrzeuge gleichzeitig geladen werden können. Ein Ladepunkt kann mit unterschiedlichen Steckertypen ausgestattet sein (Buchsen, Kabel).

Ladepunktzustand

Der Ladepunktzustand zeigt an, welche Funktion der Ladepunkt aktuell ausführt z. B. Laden, Pausieren, Störung.

Ladestation

Eine Ladestation ist ein Ort, an dem Elektrofahrzeuge geladen werden. Eine Ladestation kann zum Beispiel als stehend montierte Ladesäule oder wandmontierte Wallbox ausgeführt sein. Eine Ladestation kann einen oder mehrere Ladepunkte zur Verfügung stellen und so die Anzahl der Elektrofahrzeuge vorgeben, die zeitgleich geladen werden können.

Modbus RTU/ASCII

Modbus RTU und Modbus ASCII werden in der seriellen Kommunikation (RS485) verwendet. Modbus RTU überträgt Daten in einer binären Form. Modbus ASCII wird keine Binärfolge, sondern ASCII-Code übertragen.

Modbus TCP

Der Modbus TCP ist RTU sehr ähnlich, allerdings werden TCP/IP-Pakete verwendet, um die Daten zu übermitteln. Der TCP-Port 502 ist für Modbus/TCP reserviert.

Offset

Die Nummernvergabe funktionsgleicher Kommunikationsobjekte, die mehr als einmal in einem Projekt verwendet werden, erfolgt mit Hilfe eines definierten Offsets. Das Offset ist ein konstanter Wert, der addiert oder subtrahiert den Versatz zwischen den Kommunikationsobjekten darstellt.

Beispiel Offset 50:

Kommunikationsobjekt 100 (Komponente 1) + Offset 50 = Kommunikationsobjekt 150 (Komponente 2)

Kommunikationsobjekt 150 (Komponente 2) + Offset 50 = Kommunikationsobjekt 200 (Komponente 3)

Produktdatenbankeintrag (auch Katalogeintrag)

Daten zu einem Gerät im „Online KNX Produkt Katalog“ der ETS. Der Produktdatenbankeintrag enthält alle Daten, um das Gerät in der ETS projektieren zu können. Der Produktdatenbankeintrag wird in Form einer Datei von den Herstellern der Geräte bereitgestellt. Die neueste Version von Produktdatenbankeinträgen der Gira Giersiepen GmbH & Co. KG können Sie kostenfrei auf unserer Webseite www.gira.de downloaden.

Der Produktdatenbankeintrag wird häufig auch als „Katalogeintrag“ bezeichnet.

Smart Meter

Ein Smart Meter ist ein intelligentes Messsystem, das aus einem digitalen Stromzähler und einer Kommunikationseinheit (Smart-Meter-Gateway) besteht. Der Smart Meter kann Messwerte verarbeiten und automatisch übermitteln.

Spitzenverbraucher

Der Spitzenverbraucher ist einer der größten Stromverbraucher im Gebäude.

Stromzähler (am Ladepunkt)

Der Stromzähler wird bei Ladepunkten, die von Werk aus nicht mit einem integrierten Zähler ausgestattet sind, zur Messung von Verbrauchswerten (Strom, Leistung und Energie) eingesetzt.

Updates

Informationen zu neuen Versionen der Firmware finden Sie in dieser Dokumentation unter dem Suchbegriff „Aktualisierung“.

Webseite

Informationen zur Applikation des Geräts finden Sie in dieser Dokumentation unter dem Suchbegriff „Gerätewebseite“.

14. Lizenzvertrag Gira Eco

Im Folgenden sind die Vertragsbedingungen für die Benutzung der Software durch Sie als dem "Lizenznehmer" aufgeführt.

Durch Annahme dieser Vereinbarung und durch die Installation der Gira Eco Software oder der Ingebrauchnahme des Gira Eco schließen Sie einen Vertrag mit der Firma Gira, Giersiepen GmbH & Co KG und erklären sich an die Bestimmungen des Vertrages gebunden.

14.1. Definitionen

Lizenzgeber: Gira, Giersiepen GmbH & Co KG, Radevormwald, Deutschland

Lizenznehmer: Der rechtmäßige Empfänger der Gira Eco Software.

Firmware: Software, die auf der Gira Eco Hardware eingebettet ist und zum Betrieb des Gira Eco dient.

Gira Eco: Als Gira Eco Software wird die gesamte Software inklusive der Betriebsdaten bezeichnet, die für das Produkt Gira Eco zur Verfügung gestellt wird. Dies sind insbesondere die Firmware und die Produktdatenbank.

14.2. Vertragsgegenstand

Gegenstand dieses Vertrages ist die auf Datenträger oder durch Download bereitgestellte Gira Eco Software sowie die zugehörige Dokumentation in schriftlicher oder elektronischer Form.

14.3. Rechte zur Software-Nutzung

Der Lizenzgeber räumt dem Lizenznehmer das nicht ausschließliche, zeitlich unbegrenzte, nicht übertragbare und nicht unterlizenzierbare Recht ein, die Gira Eco Software gemäß den nachstehenden Bedingungen für die in der gültigen Fassung der Dokumentation (die in gedruckter Form oder aber auch als Onlinehilfe bzw. Onlinedokumentation zur Verfügung gestellt wird) genannten Zwecke und Anwendungsbereiche zu nutzen.

Der Lizenznehmer verpflichtet sich sicherzustellen, dass jeder, der das Programm nutzt, dies nur im Rahmen dieser Lizenzvereinbarung durchführt und diese Lizenzvereinbarung einhält.

Sämtliche Rechte, die nach dieser Vereinbarung nicht ausdrücklich dem Lizenznehmer eingeräumt werden, verbleiben ausdrücklich bei dem Lizenzgeber.

14.4. Beschränkung der Nutzungsrechte

14.4.1. Kopieren, Bearbeiten oder Übertragen

Der Lizenznehmer ist nicht berechtigt, die Gira Eco Software ganz oder auszugsweise in anderer Weise als hierin beschrieben zu nutzen, zu kopieren, zu bearbeiten oder zu übertragen.

Davon ausgenommen ist eine (1) Kopie, die vom Lizenznehmer ausschließlich für Archivierungs- und Sicherungszwecke angefertigt wird.

14.4.2. Reverse-Engineering oder Umwandlungstechniken

Der Lizenznehmer ist nicht berechtigt, Reverse-Engineering Techniken auf die Gira Eco Software anzuwenden oder die Gira Eco Software in eine andere Form umzuwandeln, soweit eine derartige Nutzung nicht auf Grund gesetzlicher Schrankenregelungen ausnahmsweise zulässig ist. Zu solchen Techniken gehört insbesondere das Disassemblieren (Umwandlung binär kodierter Maschinenbefehle eines ausführbaren Programmes in eine für Menschen lesbarere Assemblersprache) oder Dekompilieren (Umwandlung binär kodierter Maschinenbefehle oder Assemblerbefehle in Quellcode in Form von Hochsprachenbefehlen).

14.4.3. Die Firmware und Hardware

Die Firmware darf nur auf der vom Lizenzgeber freigegebenen Hardware (Gira Eco) installiert und genutzt werden.

14.4.4. Weitergabe an Dritte

Die Gira Eco Software darf nicht an Dritte weitergegeben oder Dritten zugänglich gemacht werden. Der Lizenznehmer darf die Gira IP-Geräte-Software und alle zur Nutzung der Software erforderlichen Lizenzschlüssel mit Ausnahme von entsprechend gekennzeichnete Software nur an Dritte weitergeben, wenn und soweit (i) der Lizenznehmer die Gira IP-Geräte-Software sowie etwaige Sicherungskopien sowie die zur Nutzung der Gira IP-Geräte-Software erforderlichen Lizenzschlüssel von seinem System durch Löschung oder Deinstallation entfernt hat und (ii) der Dritte sich vor der Weitergabe und Nutzung zur Einhaltung dieser Lizenzbedingungen gegenüber dem Lizenzgeber verpflichtet. Der Lizenznehmer wird den Dritten vor Weitergabe des Gira IP-Gerätes-Gerätes auf diese Nutzungsbedingungen ausdrücklich hinweisen. Bei Weitergabe an einen Dritten erlischt das Recht des Lizenznehmers zur eigenen Nutzung.

14.4.5. Vermieten, Verleasen oder Unterlizenzen

Der Lizenznehmer ist nicht berechtigt, die Gira Eco Software zu vermieten, zu verleasen oder Unterlizenzen an dem Programm zu erteilen.

14.4.6. Software-Erstellung

Der Lizenznehmer benötigt eine schriftliche Genehmigung des Lizenzgebers, um Software zu erstellen und zu vertreiben, die von der Gira Eco Software abgeleitet ist.

14.4.7. Die Mechanismen des Lizenzmanagements und des Kopierschutzes

Die Mechanismen des Lizenzmanagements und des Kopierschutzes der Gira Eco Software dürfen nicht analysiert, nicht publiziert, nicht umgangen und nicht außer Funktion gesetzt werden.

14.5. Software-Weiterentwicklung

Der Lizenzgeber ist berechtigt Informationen über die Parametrierung des Gira Eco zu sammeln und zu verarbeiten, vorausgesetzt, diese Informationen werden in einer Form gesammelt, die keinerlei Rückschlüsse auf die Person des Lizenznehmers zulässt. Die Informationen dienen ausschließlich der zielgerichteten Weiterentwicklung des Gira Eco und der damit verbundenen Bereitstellung von Softwareaktualisierungen und dem Produktsupport.

14.6. Eigentum und Geheimhaltung

14.6.1. Dokumentation

Die Gira Eco Software und die Dokumentation (die in gedruckter Form oder aber auch als Onlinehilfe bzw. Onlinedokumentation zur Verfügung gestellt wird) sind Geschäftsgeheimnisse des Lizenzgebers und/oder Gegenstand von Copyright und/oder anderen Rechten und gehören auch weiterhin dem Lizenzgeber. Der Lizenznehmer wird diese Rechte beachten.

14.6.2. Weitergabe an Dritte

Weder die Software, noch die Datensicherungskopie, noch die Dokumentation (die in gedruckter Form oder aber auch als Onlinehilfe bzw. Onlinedokumentation zur Verfügung gestellt wird) dürfen zu irgendeinem Zeitpunkt – ganz oder in Teilen, entgeltlich oder unentgeltlich – an Dritte weitergegeben werden.

14.7. Änderungen und Nachlieferungen

14.7.1. Änderung des Lizenzgegenstandes

Der Lizenzgeber behält sich das Recht vor, den Lizenzgegenstand einschließlich Dokumentationen jederzeit ohne Ankündigung zu erweitern, zu verbessern oder anderweitig abzuändern oder die vorgenannten Handlungen von Dritten durchführen zu lassen, sofern und soweit die Anpassungen nicht zu einer Verringerung oder inhaltlichen Änderung des vom Lizenzgeber geschuldeten Leistungsumfanges zu Lasten des Lizenznehmers führen. Diese Lizenzvereinbarung gilt entsprechend für die weiterentwickelte Software fort.

14.7.2. Änderung der Lizenzbedingungen

Im Zuge der ständigen Weiterentwicklung unserer Produkte und Leistungen nehmen wir gelegentlich zusätzliche Funktionen und Merkmale auf. Dieser Umstand sowie ggf. technische oder rechtliche Änderungen erfordern es, diese Lizenzbedingungen anzupassen, um diesen Änderungen Rechnung zu tragen. Der Lizenzgeber ist aus diesem Grund und bei Vorliegen eines triftigen Grundes berechtigt, diese Lizenzbedingungen mit Wirkung für die Zukunft jederzeit zu ändern und anzupassen. Ein triftiger Grund liegt in den nachfolgend aufgeführten Fällen vor:

- zur Umsetzung geänderter gesetzlicher Anforderungen oder Rechtsprechung,
- zur Umsetzung geänderter technischer Anforderungen wie bspw. einer neuen technischen Umgebung oder anderer betriebstechnischer Gründe,
- zur Anpassung an veränderte Marktgegebenheiten wie bspw. erhöhte Lizenznehmerzahlen,
- wenn die Änderungen und Anpassungen zugunsten des Lizenznehmers erfolgen, bspw. zur Verbesserung der Lizenznehmerfreundlichkeit oder Sicherheit.

Macht der Lizenzgeber von seinem Änderungsrecht Gebrauch, wird er dies dem Lizenznehmer mindestens in Textform mitteilen und ihm die Änderungen aufzeigen.

Dem Lizenznehmer steht ein Widerspruchsrecht gegen die Änderung zu. Widerspricht der Lizenznehmer nicht innerhalb von 8 Wochen ab Zugang der Mitteilung über die Änderung dieser Lizenzbedingungen, gelten die abgeänderten Lizenzbedingungen als angenommen und kommen in der weiteren Vertragsabwicklung zur Anwendung. Der Lizenznehmer wird in der Mitteilung zur Änderung dieser Lizenzbedingungen den Lizenznehmer ausdrücklich auf sein Widerspruchsrecht, die Widerspruchsfrist und die Folgen bei Unterbleiben des Widerspruchs noch einmal gesondert hinweisen.

Bei einem fristgemäßen Widerspruch des Lizenznehmers gegen die geänderten Lizenzbedingungen ist der Lizenzgeber unter Wahrung der berechtigten Interessen des Lizenznehmers berechtigt, das Vertragsverhältnis gem. Ziff. 9 Abs. 2 zu kündigen.

14.8. Gewährleistung

Die Gira Eco Software wird zusammen mit der Software von Dritten ausgeliefert.

Für die in der Gira IP-Geräte-Software enthaltenen TPIP, wie unter Ziff. 1 aufgeführt, übernimmt der Lizenzgeber für sich genommen keine Gewährleistung. Dies beeinträchtigt nicht die Gewährleistung für die GIRA IP-Geräte-Software als Ganzes bzw. das Funktionieren der Software Dritter innerhalb der Gira IP-Geräte-Software. Für weitere Informationen ► Siehe "Open-Source-Software" auf Seite 102.

14.8.1. Software und Dokumentation

Die Gira Eco Software und die Dokumentation (die in gedruckter Form oder aber auch als Onlinehilfe bzw. Onlinedokumentation zur Verfügung gestellt wird) werden dem Lizenznehmer in der jeweils gültigen Fassung zur Verfügung gestellt. Die Gewährleistungszeit für die Gira Eco Software beträgt 24 Monate. Während dieser Zeit leistet der Lizenzgeber wie folgt Gewähr:

- Die Software ist bei Übergabe frei von Material- und Herstellungsmängeln.
- Die Software arbeitet gemäß der beigelegten Dokumentation in der jeweils gültigen Fassung.
- Die Software ist auf den vom Lizenzgeber genannten Computer-Stationen ablauffähig.

Die Erfüllung der Gewährleistung erfolgt durch Ersatzlieferung.

14.8.2. Gewährleistungsbeschränkung

Im Übrigen wird für die Mangelfreiheit der Gira Eco Software und ihrer Datenstrukturen keine Gewährleistung übernommen. Die Gewährleistung erstreckt sich auch nicht auf Mängel, die auf unsachgemäße Behandlung oder andere Ursachen außerhalb des Einflussbereiches des Lizenzgebers zurückzuführen sind. Weitere Gewährleistungsansprüche sind ausgeschlossen.

14.9. Haftung

Die Haftung des Lizenzgebers, gleich aus welchem Rechtsgrund, ist für leichte Fahrlässigkeit ausgeschlossen. Dieser Haftungsausschluss gilt nicht für Schadenersatzansprüche, die auf einer Verletzung wesentlicher Vertragspflichten durch die verletzende Partei beruhen; wesentliche Vertragspflichten sind solche Pflichten, die die ordnungsgemäße Erfüllung des Vertrages überhaupt erst ermöglichen und auf deren Erfüllung der Vertragspartner regelmäßig vertrauen darf. Der Haftungsausschluss gilt ferner nicht für Schäden aufgrund einer Verletzung des Körpers, des Lebens und der Gesundheit sowie für durch den Lizenzgeber übernommene Garantien (Garantiehaftung). Unberührt von dem Haftungsausschluss bleiben auch Ansprüche des Lizenznehmers, die auf den gesetzlichen Vorschriften zur Produkthaftung beruhen.

In Fällen leicht fahrlässiger Verletzung wesentlicher Vertragspflichten und bei grober Fahrlässigkeit einfacher Erfüllungsgehilfen ist der Anspruch auf Schadenersatz auf den Ersatz des bei Vertragsschluss vorhersehbaren, typischen Schadens und der Höhe nach auf den Produktpreis beschränkt.

Soweit die Haftung des Lizenzgebers ausgeschlossen oder beschränkt ist, gilt dies auch für die persönliche Haftung der Angestellten, Arbeitnehmer, Mitarbeiter, Vertreter und Erfüllungsgehilfen des Lizenzgebers.

14.10. Anwendbares Recht

(1) Auf diesen Vertrag findet das deutsche Recht Anwendung, unter ausdrücklichem Ausschluss des Kollisionsrechts. Die Anwendung des Einheitlichen Gesetzes über den internationalen Kauf beweglicher Sachen und des Einheitlichen Gesetzes über den Abschluss von Verträgen über den internationalen Kauf beweglicher Sachen - beide vom 17. Juli 1973 - und des Übereinkommens der Vereinten Nationen über Verträge über den internationalen Warenkauf (CISG) vom 11. April 1980 ist ausgeschlossen. Ist der Nutzer Verbraucher im Sinne von § 13 BGB, bleiben zwingende gesetzliche Verbraucherschutzvorschriften nach dem Recht des Staates, in dem der Verbraucher seinen gewöhnlichen Aufenthalt hat, unberührt.

(2) Gerichtsstand für alle aus und im Zusammenhang mit diesem Vertrag bestehenden Ansprüche ist das für den Sitz des Auftraggebers örtlich zuständige Gericht. Das gilt nicht, wenn der Lizenznehmer kein Kaufmann, keine juristische Person des öffentlichen Rechts und kein öffentlich-rechtliches Sondervermögen ist oder sofern er keinen allgemeinen Gerichtsstand in der Bundesrepublik Deutschland hat. Darüber hinaus ist jede Partei berechtigt, den anderen an dessen Wohn- oder Geschäftssitz zu verklagen. Das Recht der Parteien, im Eilfall die hierfür zuständigen Gerichte anzurufen, bleibt unberührt.

14.11. Beendigung

Dieser Vertrag und die darin gewährten Rechte enden, wenn der Lizenznehmer eine oder mehrere Bestimmungen dieses Vertrages nicht erfüllt oder diesen Vertrag mindestens in Textform kündigt. Die übergebene Gira Eco Software und die Dokumentation (die in gedruckter Form oder aber auch als Onlinehilfe bzw. Onlinedokumentation zur Verfügung gestellt wird) einschließlich aller Kopien sind in diesem Falle unverzüglich und unaufgefordert vollständig zurückzugeben. Ein Anspruch auf Rückerstattung des bezahlten Preises ist in diesem Falle ausgeschlossen.

Mit Beendigung des Vertrages erlischt die Lizenz zur Nutzung der Gira Eco Software. Das Produkt Gira Eco muss in diesem Fall außer Betrieb genommen werden. Eine weitere Nutzung des Gira Eco ohne Lizenz ist ausgeschlossen.

Die Inbetriebnahme-Software und die Visualisierungs-Software müssen deinstalliert und alle Kopien vernichtet oder an den Lizenzgeber zurückgegeben werden.

14.12. Nebenabreden und Vertragsänderungen

Nebenabreden und Vertragsänderungen bedürfen zu ihrer Gültigkeit der Schriftform. Dies gilt auch für die Abänderung dieser Klausel.

Dieser Lizenzvertrag wird als deutsche und englische Version ausgefertigt. Dabei soll die englische Version nur der Information dienen. Im Falle von Unklarheiten oder aus dem Vertrag entstehenden Streitigkeiten soll die deutsche Version als bindend gelten.

15. Open-Source-Software

Die Gira Eco-Geräte-Software enthält auch Software-Komponenten Dritter (TPIP). Eine Übersicht über die enthaltene TPIP ist auf der Gerätewebseite dieses Produkts beschrieben und in der Statusleiste aufrufbar.

Der Lizenznehmer ist berechtigt, die TPIP nach Maßgabe der betreffenden Lizenzbedingungen der jeweiligen TPIP zu benutzen. Die Lizenzbedingungen der jeweiligen TPIP gehen diesen Lizenzbedingungen im Hinblick auf die Nutzung der TPIP vor.

Sofern die Lizenzbedingungen von TPIP die Zurverfügungstellung von Source Code der TPIP erfordern, unterbreitet der Lizenzgeber dem Lizenznehmer sowie jedem Dritten auf Anfrage innerhalb von 36 Monaten nach Vertragsschluss ein Angebot zur Lieferung des entsprechenden Source Codes der TPIP gegen Bezahlung der Versandkosten nach Rechnungstellung durch den Lizenzgeber.