

KSEM G1/G2

KOSTAL Smart Energy Meter



Interface Beschreibung MODBUS

Version

Erscheinungsdatum: 20.08.2024

Gültig für SW-Version: 2.5.0

Inhalt

1.	Einführung	4
1.1	MODBUS Protokoll.....	4
1.2	Modbus RTU über RS485 Schnittstelle	4
1.3	Modbus TCP über Ethernet interface.....	1
2.	MODBUS protocol description	5
2.1	Registerspezifikation.....	5
2.2	Auslesen von Registern	5
2.3	Funktionsweise des Bereiches mit dynamischen Registerblöcken.....	6
2.4	Modbus E-Mobility	7
2.5	Modbus-Ladeeinrichtung	7
2.6	Modbus-Energiefluss.....	7
2.7	OBIS-Kennzahlen-System	8
3.	MODBUS Registerbereiche	9
3.1	Übersicht Registerbereiche	9
3.2	Übersicht Interne Momentanwert Register	9
3.3	Übersicht Interne Energie Register.....	11
3.4	Übersicht KSEM/RM PnP Register	12
3.5	Übersicht SunSpec Register.....	14
3.6	Übersicht Statischer Modbus	19
3.7	Übersicht Dynamischer Modbus.....	22
3.8	Übersicht Gruppen Register	24
3.9	Übersicht Sensor Register.....	26

1. Einführung

1.1 MODBUS Protokoll

Im folgenden wird die Funktionalität der Modbus-Einstellungen in Form der möglichen Konfiguration, Betriebsmodi, sowie die Modbus Registerspezifikation beschrieben. Ein detaillierte Beschreibung des Modbus Protokolls und seiner Funktionsweise ist in der Modbus-Spezifikation zu finden (z.B. siehe www.modbus.org). Modbus TCP ist Teil der IEC 61158 Norm.

Die Modbus Datenschnittstelle kann in folgenden Betriebsmodi verwendet werden:

- Modbus RTU Slave
- Modbus RTU Master
- Modbus TCP Slave
- Modbus TCP Master

1.2 Modbus RTU über RS485 Schnittstelle

Im Modus Modbus RTU Slave stellt der KOSTAL Smart Energy Meter seine Modbus Register über RS-485 bereit. Beide RS-485 Schnittstellen, RS485 A und RS485 B, können hierfür individuell konfiguriert werden. Details zum Anschluss an der RS-485 Buchse und der Verpolung der Schnittstelle finden Sie in der Installationsanleitung.

1.3 Modbus TCP über Ethernet interface

1.3.1 TCP - Master

In der **Betriebsart Modbus TCP > Master** schreibt der Energy Manager in die Register eines oder mehrerer verbundener Geräte, die als Modbus-Slaves agieren. Dies können beispielsweise SPS-Steuerungen oder externe Energiemanagementsysteme sein, welche über normgerechte Modbus-Verbindungen verfügen. Dabei muss es sich nicht ausschließlich um speziell dafür geeignete Hardware handeln. So können z.B. auch Web-Dienste über diesen Modus Daten erhalten. Diese müssen jedoch speziell für den Empfang dieser Registerbereiche konfiguriert sein.

Es können sowohl die geräteinternen Leistungs- und Energiewert-Register geschrieben werden. Zusätzlich kann entschieden werden, ob nur die Summenwerte aller drei Phasen oder die jeweiligen Einzelwerte übertragen werden sollen. Die entsprechenden Registerbereiche können in der Karte **Erweiterte Modbus-Konfiguration > Registerkonfiguration** ein und ausgeschaltet werden. Die KSEM/RM PnP Register und die SunSpec-Register werden über Modbus Master nicht übertragen.

Parameter	Erklärung
Slave-Adresse	Legt die Adresse eines TCP-Slaves fest. Diese kann in Form einer IP-Adresse oder einer URL angegeben werden.
Port	Legt den TCP-Port fest, auf dem der Slave die Modbus-Kommunikation erwartet.

Es können bis zu 10 TCP Slaves konfiguriert werden.

1.3.2 TCP - Slave

Im Modus **Slave** stellt der KOSTAL Smart Energy Meter seine Messdaten (Modbus Register) über die LAN-Schnittstelle (TCP/IP) bereit. Diese Einstellung dient dazu, dass der KSEM von Dritten ausgelesen werden kann.

Der Modbus **Slave** ist standardmäßig unter Port-Nummer 502 erreichbar. Verschlüsselte Verbindungen müssen über die Port-Nummer 802 erfolgen.

Parameter	Erklärung
Aktiviere TCP Slave	<p>Aktiviert Die Modbus-Slave-Funktionalität auf der Ethernet-Schnittstelle (LAN) ist aktiviert. Erst wenn die Schnittstelle aktiviert und die Einstellungen gespeichert wurden, können Daten über die Schnittstelle vom KOSTAL Smart Energy Meter abgefragt werden. Der Modbus Slave ist standardmäßig unter der Port-Nummer 502 erreichbar.</p> <p>Deaktiviert Die Modbus-Schnittstelle ist deaktiviert. aktiviert bzw. deaktiviert die Modbus Slave Funktionalität.</p>
Aktiviere Verschlüsselung (TLS)	<p>Aktiviert Aktiviert die Verschlüsselung mittels TLS für Modbus-Slave Verbindungen. Bei aktivierter Verschlüsselung ist der Modbus-Slave nur noch über die Port-Nummer 802 erreichbar.</p> <p>Deaktiviert Die Verschlüsselung ist deaktiviert.</p>

Umgang mit selbstsignierten TLS-Zertifikaten

Für den Aufbau einer verschlüsselten Modbus TCP-Verbindung, wird ein TLS-Zertifikat und der zugehörige private Schlüssel benötigt. Im einfachsten Fall kann ein solches Schlüsselpaar mit dem Programm **openssl** erzeugt werden. Es handelt sich dabei dann um ein sogenanntes selbstsigniertes Zertifikat. TLS-Versionen unter Version 1.2 werden nicht unterstützt.



INFO

Abgriff von sensiblen Daten

Unbekannte TLS-Zertifikate sollten immer sorgfältig überprüft werden, um unbefugten Zugriff Dritter auf Messdaten des Geräts zu verhindern.

Bei Gegenstellen, welche bekannte oder bereits akzeptierte Zertifikate verwenden, wird automatisch eine sichere TLS-Verbindung aufgebaut.

Das Gerät verfügt über eine Reihe von vertrauenswürdigen Zertifikaten und Zertifizierungsstellen (CA). Wird erstmals eine Verbindung zu einer Gegenstelle initiiert, die über ein selbstsigniertes Zertifikat verfügt, wird dieses vom Gerät erkannt und muss vom Benutzer aktiv akzeptiert werden. Bis zu dieser Bestätigung werden alle Lese- und Schreibzugriffe auf Modbus-Register verweigert.

Einen Überblick über hinzugefügte und unbekannte Zertifikate bietet die aufklappbare Tabelle **Zertifikate**, welche sich direkt unterhalb der Modbus TCP-Konfiguration befindet. Zertifikate werden dort wie folgt beschrieben:

Status: Akzeptiert

- Der Status zeigt einen grünen Haken an. Diesem Zertifikat wird vom Gerät vertraut. Das Zertifikat kann über **Löschen** vom Geräte entfernt werden.
- Gegenstellen, welche dieses Zertifikat verwenden, wird vertraut und es kann eine sichere TLS-Verbindung zu diesen aufgebaut werden.
- Durch einen Klick auf **Löschen** wird das Zertifikat aus der Liste der vertrauten Zertifikate gelöscht. Diesem Zertifikat wird nun nicht mehr vertraut und offene Verbindungen, welche dieses Zertifikat verwenden, werden sofort beendet.

Status: Nicht Akzeptiert

- Der Status zeigt ein rotes Kreuz an. Dahinter befindet sich ein Button **Akzeptieren**. Diesem Zertifikat wird nicht vertraut.
- Um zu Gegenstellen, welche dieses Zertifikat verwenden, eine sichere TLS-Verbindung aufzubauen, muss diesem Zertifikat zuerst aktiv vertraut werden.
- Durch einen Klick auf **Akzeptieren** wird das Zertifikat den vertrauten Zertifikaten hinzugefügt und gilt nun als akzeptiert. Eine sichere TLS-Verbindung von Gegenstellen, welche dieses Zertifikat verwenden, kann nun aufgebaut werden.

2. MODBUS protocol description

2.1 Registerspezifikation

Die Datenregister können in verschiedene Bereiche unterteilt werden. Die Datenpunkte des KOSTAL Smart Energy Meters sind nach dem OBIS Standard kodiert. Zusätzlich sind im Registerbereich 40000-40177 die Datenpunkte nach Standards der SunSpec Alliance kodiert:

- SunSpec Alliance Interoperability Specification – Common Models
- SunSpec Alliance Interoperability Specification – Meter Models

2.2 Auslesen von Registern

Die meisten Datenpunkte des KOSTAL Smart Energy Meters werden auf mehrere 16-Bit Register verteilt. Das bedeutet, dass ein RTU Master / TCP Client sämtliche Register eines Datenpunktes in ein und der selben Anfrage anfordern sollte. In anderen Worten: die Modbus-Einstellungen App kann Atomarität nur auf der Ebene einer einzelnen Anfrage garantieren.

Interpretation von Datenpunkten mit mehreren Registern: Im Falle von einem Multi-Register Datenpunkt beinhalten die Register mit der niedrigeren Adresse die „Mostsignificant“ Bits. Die „Least-significant“ Bits sind in den Registern mit der höheren Adresse enthalten.

Beispiel Prinzip:

Ein fiktiver Datenpunkt „TotalOperatingHours“ (uint32) befindet sich bei offset 0x1000. Der Datenpunkt soll 2293828 Betriebsstunden beinhalten.

- die Adresse 0x1000 beinhaltet 0x23
- die Adresse 0x1001 beinhaltet 0x44

Während der Anfrage werden beide Register in der Netzwerk-Byte-Reihenfolge (Big Endian) wie von Modbus Spezifikation vorgegeben übertragen. Ein „Read Holding Registers“ für beide Register liefert 0x00 0x23 0x00 0x44.

Beispiel Umrechnung:

Um die bezogene Wirkleistung (+) auszulesen, kann man die (Integer) Werte der „holding registers“ 0 und 1 verwenden:

$$\text{Active power+ [W]} = (\{\text{register 0}\} \cdot 2^{16} + \{\text{register 1}\}) \cdot 0.1 \text{ [W]}$$

Um die bezogene Wirkenergie (+), das heißt die bezogene Wirkenergie über alle Phasen auszulesen, kann man die (Integer) Register 512 bis 515 verwenden:

$$\text{Active energy+ [Wh]} = (\{\text{register 512}\} \cdot 2^{48} + \{\text{register 513}\} \cdot 2^{32} + \{\text{register 514}\} \cdot 2^{16} + \{\text{register 515}\}) \cdot 0.1 \text{ [Wh]}$$

Auslesen nicht belegter Register Wenn ein Client versucht nicht spezifizierte Register auszulesen, dann wird ein Fehlercode „0x02“ (ILLEGAL_DATA_ADDRESS) gesendet. Nicht spezifizierte Register sind die Register, die in der Registerspezifikation im Anhang nicht aufgeführt werden.

2.3 Funktionsweise des Bereiches mit dynamischen Registerblöcken

Eine besondere Rolle spielt der Registerbereich mit dynamischen Registerblöcken im Adressbereich 49152 - 59391. Das entspricht einer Größe von 10240 Register welche jeweils 2 Byte speichern können. Je nach Funktionsumfang der Firmware können in diesem Bereich unterschiedliche Arten von Registerblöcken angelegt sein. Unterschiedliche Arten von Registerblöcken unterscheiden sich sowohl in Anzahl der enthaltenen Register, als auch der abrufbaren Daten. Die unterstützten Arten von dynamischen Registerblöcken sind im Anhang aufgelistet. Je nach Art und Anzahl verbundener und konfigurierter externer Geräte kann die Anzahl dieser Registerblöcke variieren.

Die Erzeugung von dynamischen Registerblöcken geschieht in der Regel automatisch; nähere Informationen sind im Anhang bei den jeweiligen Registerblöcken zu finden. Neue Registerblöcke werden stets direkt hinter dem aktuell letzten verwendeten Registerblock angelegt. Registerblöcke von Geräten auf die gerade kein Zugriff erfolgen kann (z.B. in Folge eines Verbindungsfehlers), werden in der Konfiguration vorgehalten. Diese Geräte werden in der Übersichtstabelle mit dem Status Offline gekennzeichnet.

Defragmentierung des Bereiches mit dynamischen Registerblöcken

Es gibt einen Button mit dem der Registerbereich defragmentiert werden kann. Dabei werden Geräte, die den Status Offline haben aus der Tabelle entfernt. Die Anordnung der Registerblöcke wird so geändert, dass Registerblöcke gleicher Art direkt hintereinander stehen und zwischen zwei Registerblöcken keine Lücke von unverwendeten Registern ist. Die Defragmentierung ändert also die Modbus-Schnittstelle in dem Bereich der dynamischen Registerblöcke, die von externen Geräten angesprochen wird. Daher wird beim Klicken auf den Defragmentieren-Button, nochmals um Bestätigung gefragt.

2.4 Modbus E-Mobility

Die Modbus-Ladeeinrichtung App verwaltet Daten angeschlossener Ladeeinrichtungen und stellt diese bei Bedarf zur Verfügung.

Funktionsweise

Aktualisieren sich die Parameter für einen Ladevorgang, werden diese Datenpunkte an die App weitergereicht. Dort werden die erhaltenen Informationen anschliessend so aufbereitet, dass diese direkt in den zugehörigen Registerbereich des statischen Modbus geschrieben werden können.

2.5 Modbus-Ladeeinrichtung

Die Modbus-Ladeeinrichtung App verwaltet Daten angeschlossener Ladeeinrichtungen und stellt diese bei Bedarf zur Verfügung.

Funktionsweise

Aktualisieren sich die Werte einer angeschlossenen Ladeeinrichtung, werden diese Datenpunkte an die App weitergereicht. Dort werden die erhaltenen Informationen anschliessend so aufbereitet, dass diese direkt in den zugehörigen Registerbereich des dynamischen Modbus geschrieben werden können. Dieser Registerbereich beträgt 130 Register und enthält dann den Datenblock einer Ladeeinrichtung.

Eine Übersicht der Registerdefinition eines einzelnen Registerbereichs einer Ladeeinrichtung ist im Anhang Modbus-Ladeeinrichtung - Übersicht Register zu finden.

2.6 Modbus-Energiefluss

Die Modbus-Energiefluss App verwaltet Daten der Energiefluss App und stellt diese bei Bedarf zur Verfügung.

Funktionsweise

Aktualisieren sich die Werte der Energiefluss App, werden diese Datenpunkte an die App weitergereicht. Dort werden die erhaltenen Informationen anschliessend so aufbereitet, dass diese direkt in den zugehörigen Registerbereich des statischen Modbus geschrieben werden können. Der Registerbereich im statischen Modbus startet an Adresse 40960 und beinhaltet 200 Register welche jeweils 2 Byte speichern können.

Eine Übersicht aller verfügbaren Register ist im Anhang Modbus-Energiefluss - Übersicht Register zu finden.

2.7 OBIS-Kennzahlen-System

Zur Datenübertragung und Unterscheidung der verschiedenen Messdaten einer Datenquelle werden sog. OBIS Codes verwendet. OBIS steht für Object Identification System und wird für die elektronische Datenkommunikation im Energiemarkt eingesetzt.

OBIS-Kennzahlen bestehen aus sechs Wertegruppen (A-F) aus deren Kombination sich die Spezifikation eines Wertes ableitet. Sie werden in der Form A-B:C.D.E*F dargestellt.

Die konkret im Energy Manager verwendeten OBIS-Kennzahlen sind in Abhängigkeit der Datenquelle im Dokumentenanhang beschrieben. Als Basis dient das OBIS-Kennzahlen-System in der Version 2.0 (Stand: 02.02.2009), welches sich nach DIN EN 62056-61:2007-06 richtet und unter edi-energy.de zu finden ist. Nachfolgend werden die einzelnen Gruppen im Kontext des KOSTAL Smart Energy Meter erläutert. Anmerkung: Die Werte der Gruppen A und F sind fix, die der restlichen Gruppen variabel.

Gruppe A (Medium)

A = 1 (Elektrizität)

Gruppe B (Kanal)

Dient zur Unterscheidung der drei möglichen Datenquellen:

- für „Smart Meter“-Werte: B = 0
- für Sensoren-Werte: B = Sensor-ID + 1
- für Gruppen-Werte: B = Gruppen-ID + 100

Gruppe C (Messgröße)

Schlüsselwert der resultierenden Messgröße nach OBIS-Kennzahlen-System

Gruppe D (Messart)

Schlüsselwert der angewandten Messart nach OBIS-Kennzahlen-System

Gruppe E (Tarifstufe)

Schlüsselwert des Tarifs, meistens E = 0 (Total)

Gruppe F (Vorwertzählerstand)

F = 255

3. MODBUS Registerbereiche

3.1 Übersicht Registerbereiche

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	Description
0	147	0x0000	0x0093	148	Internal instantaneous registers
512	791	0x0200	0x0317	280	Internal Energy registers (counters)
8192	8249	0x2000	0x2039	57	KSEM/RM PnP registers
40000	40177	0x9C40	0x9CF1	178	SunSpec registers
40960	49151	0xA000	0xBFFF	8192	Static modbus registers
49152	59391	0xC000	0xE7FF	10240	Dynamic modbus registers
59392	61311	0xE800	0xEF7F	1920	Group registers
61440	65279	0xF000	0xFED8	3840	Sensor registers

3.2 Übersicht Interne Momentanwert Register

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	R/W	Func-tion codes	Type	Units	OBIS-Code	Description
0	1	0x0000	0x0001	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:1.4.0*255	Active power+
2	3	0x0002	0x0003	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:2.4.0*255	Active power-
4	5	0x0004	0x0005	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:3.4.0*255	Reactive power+
6	7	0x0006	0x0007	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:4.4.0*255	Reactive power-
16	17	0x0010	0x0011	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:9.4.0*255	Apparent power+
18	19	0x0012	0x0013	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:10.4.0*255	Apparent power-
24	25	0x0018	0x0019	2	RO	0x03	int32	0.001 (unit- less)	1-0:13.4.0*255	Power factor
26	27	0x001A	0x001B	2	RO	0x03	uint32	0.001 Hz	1-0:14.4.0*255	Supply frequency
40	41	0x0028	0x0029	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:21.4.0*255	Active power+ (L1)
42	43	0x002A	0x002B	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:22.4.0*255	Active power- (L1)
44	45	0x002C	0x002D	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:23.4.0*255	Reactive power+(L1)
46	47	0x002E	0x002F	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:24.4.0*255	Reactive power- (L1)
56	57	0x0038	0x0039	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:29.4.0*255	Apparent power+ (L1)
58	59	0x003A	0x003B	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:30.4.0*255	Apparent power- (L1)
60	61	0x003C	0x003D	2	RO	0x03	uint32	0.001 A	1-0:31.4.0*255	Current (L1)
62	63	0x003E	0x003F	2	RO	0x03	uint32	0.001 V	1-0:32.4.0*255	Voltage (L1)
64	65	0x0040	0x0041	2	RO	0x03	int32	0.001 (unit- less)	1-0:33.4.0*255	Power factor (L1)
80	81	0x0050	0x0051	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:41.4.0*255	Active power+ (L2)
82	83	0x0052	0x0053	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:42.4.0*255	Active power- (L2)

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	R/W	Function codes	Type	Units	OBIS-Code	Description
84	85	0x0054	0x0055	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:43.4.0*255	Reactive power+(L2)
86	87	0x0056	0x0057	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:44.4.0*255	Reactive power- (L2)
96	97	0x0060	0x0061	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:49.4.0*255	Apparent power+(L2)
98	99	0x0062	0x0063	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:50.4.0*255	Apparent power- (L2)
100	101	0x0064	0x0065	2	RO	0x03	uint32	0.001 A	1-0:51.4.0*255	Current (L2)
102	103	0x0066	0x0067	2	RO	0x03	uint32	0.001 V	1-0:52.4.0*255	Voltage (L2)
104	105	0x0068	0x0069	2	RO	0x03	int32	0.001 (unit- less)	1-0:53.4.0*255	Power factor (L2)
120	121	0x0078	0x0079	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:61.4.0*255	Active power+ (L3)
122	123	0x007A	0x007B	2	RO	0x03	uint32	0.1 W	1-0:62.4.0*255	Active power- (L3)
124	125	0x007C	0x007D	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:63.4.0*255	Reactive power+(L3)
126	127	0x007E	0x007F	2	RO	0x03	uint32	0.1 var	1-0:64.4.0*255	Reactive power- (L3)
136	137	0x0088	0x0089	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:69.4.0*255	Apparent power+(L3)
138	139	0x008A	0x008B	2	RO	0x03	uint32	0.1 VA	1-0:70.4.0*255	Apparent power- (L3)
140	141	0x008C	0x008D	2	RO	0x03	uint32	0.001 A	1-0:71.4.0*255	Current (L3)
142	143	0x008E	0x008F	2	RO	0x03	uint32	0.001 V	1-0:72.4.0*255	Voltage (L3)
144	145	0x0090	0x0091	2	RO	0x03	int32	0.001 (unit- less)	1-0:73.4.0*255	Power factor (L3)
146	147	0x0092	0x0093	2	RO	0x03	uint32	0.1 W		Minimum active power+ * 3

3.3 Übersicht Interne Energie Register

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	R/W	Func-tion codes	Type	Units	OBIS-Code	Description
512	515	0x0200	0x0203	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:1.8.0*255	Active energy+
516	519	0x0204	0x0207	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:2.8.0*255	Active energy-
520	523	0x0208	0x020B	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:3.8.0*255	Reactive energy+
524	527	0x020C	0x020F	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:4.8.0*255	Reactive energy-
544	547	0x0220	0x0223	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:9.8.0*255	Apparent energy+
548	551	0x0224	0x0227	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:10.8.0*255	Apparent energy-
592	595	0x0250	0x0253	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:21.8.0*255	Active energy+ (L1)
596	599	0x0254	0x0257	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:22.8.0*255	Active energy- (L1)
600	603	0x0258	0x025B	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:23.8.0*255	Reactive energy+(L1)
604	607	0x025C	0x025F	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:24.8.0*255	Reactive energy- (L1)
624	627	0x0270	0x0273	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:29.8.0*255	Apparent energy+(L1)
628	631	0x0274	0x0277	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:30.8.0*255	Apparent energy-(L1)
672	675	0x02A0	0x02A3	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:41.8.0*255	Active energy+ (L2)
676	679	0x02A4	0x02A7	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:42.8.0*255	Active energy- (L2)
680	683	0x02A8	0x02AB	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:43.8.0*255	Reactive energy+(L2)
684	687	0x02AC	0x02AF	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:44.8.0*255	Reactive energy- (L2)
704	707	0x02C0	0x02C3	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:49.8.0*255	Apparent energy+(L2)
708	711	0x02C4	0x02C7	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:50.8.0*255	Apparent energy-(L2)
752	755	0x02F0	0x02F3	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:61.8.0*255	Active energy+ (L3)
756	759	0x02F4	0x02F7	4	RO	0x03	uint64	0.1 Wh	1-0:62.8.0*255	Active energy- (L3)
760	763	0x02F8	0x02FB	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:63.8.0*255	Reactive energy+(L3)
764	767	0x02FC	0x02FF	4	RO	0x03	uint64	0.1 varh	1-0:64.8.0*255	Reactive energy- (L3)
784	787	0x0310	0x0313	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:69.8.0*255	Apparent energy+(L3)
788	791	0x0314	0x0317	4	RO	0x03	uint64	0.1 VAh	1-0:70.8.0*255	Apparent energy-(L3)

3.4 Übersicht KSEM/RM PnP Register

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	R/W	Function codes	Type	Name	Default value / example	Description
8192	8192	0x2000	0x2000	1	RO	0x03	uint16	ManufacturerID	0x5233	Fixed value to identify every KOSTAL device
8193	8193	0x2001	0x2001	1	RO	0x03	uint16	ProductID	0x4852	Indicates that this device is a KOSTAL Smart Energy Meter
8194	8194	0x2002	0x2002	1	RO	0x03	uint16	ProductVersion	Example: 0x0000	(Hardware) Revision of the KOSTAL Smart Energy Meter processor board
8195	8195	0x2003	0x2003	1	RO	0x03	uint16	FirmwareVersion	Example: 0x0103 = 1.3.x	Firmware Revision of the KOSTAL Smart Energy Meter
8196	8211	0x2004	0x2013	16	RO	0x03	string 32	VendorName	Example: KOSTAL Solar electric	Contains the vendor name as a string, padded with NUL bytes
8212	8227	0x2014	0x2023	16	RO	0x03	string 32	ProductName	Example: KOSTAL Smart Energy Meter	Contains the product name as a string, padded with NUL bytes
8228	8243	0x2024	0x2033	16	RO	0x03	string 32	SerialNumber	Example: 30380912332211	Contains the serial number of the device as a string, padded with NUL bytes
8244	8244	0x2034	0x2034	1	RO	0x03	uint16	MeasuringInterval	Example: 0x01F4 = 500 ms	Contains the measuring interval for measurement chip in ms
8245	8248	0x2035	0x2038	4	RO	0x03	uint64	UNIXTimestamp	Example: 1552323559000 = 2019-03-11 16:59:19	Contains the Current UNIX timestamp in ms
8249	8249	0x2039	0x2039	1	RO	0x03	uint16	Modbus-SpecVersion	Example: 0x0007	Version of the Modbus specification being used

Im Bereich der KSEM/RM PnP Register sind Informationen zur Identität des Gerätes enthalten.

- ManufacturerID ist ein statischer Wert, der die ID des Herstellers enthält. Darüber kann ein übergeordnetes SCADA System zwischen verschiedenen Geräten auf dem RS- 485 unterscheiden.
- ProductID ist ebenfalls ein statischer Wert, der die Identifizierung des konkreten Produktes über diesen Schlüssel ermöglicht.
- ProductVersion bezeichnet die Version der Hardware des Produktes.
- FirmwareVersion bezeichnet die Version der Software des Produktes.
- VendorName und Produktname beinhalten den Markennamen des Herstellers und des Markennamen des Produktes als Strings.

Sämtliche Strings werden durch NUL Bytes und Leerzeichen (0x32) zu ihrer vollen Länge aufgefüllt. Der Modbus RTU Master / TCP Client sollte diese automatisch abschneiden bevor die Strings verwendet werden.

Ist die Systemzeit des Gerätes nicht gesetzt, werden die UNIXTimestamp Register auf Null gesetzt.

3.5 Übersicht SunSpec Register

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Name	Type	Units	Scale factor	Description	Value range / OBIS mapping
40000	40001	2	RO	0x03	C_SunSpec_ID	uint32	N/A	N/A	Indicates that it is a valid SunSpec Modbus map.	0x53756e53
40002	40002	1	RO	0x03	C_SunSpec_DID	uint16	N/A	N/A	Indicates that it is a valid SunSpec Common Model block.	0x0001
40003	40003	1	RO	0x03	C_SunSpec_Length	uint16	registers	N/A	Length of Common Model	65
40004	40019	16	RO	0x03	C_Manufacturer	String (32)	N/A	N/A	Manufacturer name ²	KOSTAL Solar Electric
40020	40035	16	RO	0x03	C_Model	string (32)	N/A	N/A	Model name ²	KSEM
40036	40043	16	RO	0x03	C_Options	String (16)	N/A	N/A	Manufacturer-specific value ²	{empty}
40044	40051	8	RO	0x03	C_Version	String (16)	N/A	N/A	Manufacturer-specific value	1.0
40052	40067	16	RO	0x03	C_SerialNumber	String (32)	N/A	N/A	Manufacturer-specific value ²	1900221992
40068	40068	1	RO	0x03	C_DeviceAddress	uint16	N/A	N/A	Modbus ID (Modbus address)	247
40069	40069	1	RO	0x03	C_SunSpec_DID	uint16	N/A	N/A	Indicates that it is a valid Sun-Spec Meter Model block.	203
40070	40070	1	RO	0x03	C_SunSpec_Length	uint16	registers	N/A	Length of Meter Model	105
40071	40071	1	RO	0x03	M_AC_Current	int16	A	M_AC_Current_SF	AC Current (sum of active phases)	0x8000
40072	40072	1	RO	0x03	M_AC_Current_A	int16	A	M_AC_Current_SF	Phase A AC current	1-0:31.4.0*255
40073	40073	1	RO	0x03	M_AC_Current_B	int16	A	M_AC_Current_SF	Phase B AC current	1-0:51.4.0*255
40074	40074	1	RO	0x03	M_AC_Current_C	int16	A	M_AC_Current_SF	Phase C AC current	1-0:71.4.0*255
40075	40075	1	RO	0x03	M_AC_Current_SF	int16	N/A	N/A	AC Current Scale Factor ³	-2
40076	40076	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_LN	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Line to Neutral AC Voltage (average of active phases)	0x8000

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Name	Type	Units	Scale factor	Description	Value range / OBIS mapping
40077	40077	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_AN	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Phase A to Neutral AC Voltage	1-0:32.4.0*255
40078	40078	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_BN	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Phase B to Neutral AC Voltage	1-0:52.4.0*255
40079	40079	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_CN	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Phase C to Neutral AC Voltage	1-0:72.4.0*255
40080	40080	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_LL	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Line to Line AC Voltage (average of active phases)	
40081	40081	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_AB	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Phase A to Phase B AC Voltage	0x8000
40082	40082	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_BC	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Phase B to Phase C AC Voltage	0x8000
40083	40083	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_CA	int16	V	M_AC_Voltage_SF	Phase C to Phase A AC Voltage	0x8000
40084	40084	1	RO	0x03	M_AC_Voltage_SF	int16	N/A	N/A	AC Voltage Scale Factor ³	-2
40085	40085	1	RO	0x03	M_AC_Freq	int16	Hz	M_AC_Freq_SF	AC Frequency	1-0:14.4.0*255
40086	40086	1	RO	0x03	M_AC_Freq_SF	int16	N/A	N/A	AC Frequency Scale Factor ³	-2
40087	40087	1	RO	0x03	M_AC_Power	int16	W	M_AC_Power_SF	Total Real Power (sum of active phases)	>0: 1-0:1.4.0*255; <0: 1-0:2.4.0*255
40088	40088	1	RO	0x03	M_AC_Power_A	int16	W	M_AC_Power_SF	Phase A AC Real Power	>0: 1-:21.4.0*255; <0: 1-0:22.4.0*255
40089	40089	1	RO	0x03	M_AC_Power_B	int16	W	M_AC_Power_SF	Phase B AC Real Power	>0: 1-0:41.4.0*255; <0: 1-0:42.4.0*255
40090	40090	1	RO	0x03	M_AC_Power_C	int16	W	M_AC_Power_SF	Phase C AC Real Power	>0: 1-0:61.4.0*255; <0: 1-0:62.4.0*255
40091	40091	1	RO	0x03	M_AC_Power_SF	int16	N/A	N/A	AC Real Power Scale Factor ³	1
40092	40092	1	RO	0x03	M_AC_VA	int16	VA	M_AC_VA_SF	Total AC Apparent Power (sum of active phases)	>0: 1-0:9.4.0*255; <0: 1-0:10.4.0*255
40093	40093	1	RO	0x03	M_AC_VA_A	int16	VA	M_AC_VA_SF	Phase A AC Apparent Power	>0: 1-0:29.4.0*255; <0: 1-0:30.4.0*255
40094	40094	1	RO	0x03	M_AC_VA_B	int16	VA	M_AC_VA_SF	Phase B AC Apparent Power	>0: 1-0:49.4.0*255; <0: 1-0:50.4.0*255
40095	40095	1	RO	0x03	M_AC_VA_C	int16	VA	M_AC_VA_SF	Phase C AC Apparent Power	>0: 1-0:69.4.0*255; <0: 1-0:70.4.0*255

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Name	Type	Units	Scale factor	Description	Value range / OBIS mapping
40096	40096	1	RO	0x03	M_AC_VA_SF	int16	N/A	N/A	AC Apparent Power Scale Factor ³	1
40097	40097	1	RO	0x03	M_AC_VAR	int16	var	M_AC_VAR_SF	Total AC Reactive Power (sum of active phases)	> 0: 1-0:3.4.0*255; < 0: 1-0:4.4.0*255
40098	40098	1	RO	0x03	M_AC_VAR_A	int16	var	M_AC_VAR_SF	Phase A AC Reactive Power	>0: 1-0:23.4.0*255; <0: 1-0:24.4.0*255
40099	40099	1	RO	0x03	M_AC_VAR_B	int16	var	M_AC_VAR_SF	Phase B AC Reactive Power	>0: 1-0:43.4.0*255; <0: 1-0:44.4.0*255
40100	40100	1	RO	0x03	M_AC_VAR_C	int16	var	M_AC_VAR_SF	Phase C AC Reactive Power	>0: 1-0:63.4.0*255; <0: 1-0:64.4.0*255
40101	40101	1	RO	0x03	M_AC_VAR_SF	int16	N/A	N/A	AC Reactive Power Scale Factor ³	1
40102	40102	1	RO	0x03	M_AC_PF	int16	%	M_AC_PF_SF	Average Power Factor (average of active phases)	1-0:13.4.0*255 - 1000...+1000
40103	40103	1	RO	0x03	M_AC_PF_A	int16	%	M_AC_PF_SF	Phase A Power Factor	1-0:33.4.0*255 - 1000...+1000
40104	40104	1	RO	0x03	M_AC_PF_B	int16	%	M_AC_PF_SF	Phase B Power Factor	1-0:53.4.0*255 - 1000...+1000
40105	40105	1	RO	0x03	M_AC_PF_C	int16	%	M_AC_PF_SF	Phase C Power Factor	1-0:73.4.0*255 - 1000...+1000
40106	40106	1	RO	0x03	M_AC_PF_SF	int16	N/A	N/A	AC Power Factor Scale Factor ³	-3
40107	40108	2	RO	0x03	M_Exported	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Total Exported Real Energy	1-0:2.8.0*255
40109	40110	2	RO	0x03	M_Exported_A	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Phase A Exported Real Energy	1-0:22.8.0*255
40111	40112	2	RO	0x03	M_Exported_B	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Phase B Exported Real Energy	1-0:42.8.0*255
40113	40114	2	RO	0x03	M_Exported_C	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Phase C Exported Real Energy	1-0:62.8.0*255
40115	40116	2	RO	0x03	M_Imported	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Total Imported Real Energy	1-0:1.8.0*255
40117	40118	2	RO	0x03	M_Imported_A	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Phase A Imported Real Energy	1-0:21.8.0*255
40119	40120	2	RO	0x03	M_Imported_B	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Phase B Imported Real Energy	1-0:41.8.0*255
40121	40122	2	RO	0x03	M_Imported_C	uint32	Wh	M_Energy_W_SF	Phase C Imported Real Energy	1-0:61.8.0*255
40123	40123	1	RO	0x03	M_Energy_W_SF	int16	N/A	N/A	Real Energy Scale Factor ³	0

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Name	Type	Units	Scale factor	Description	Value range / OBIS mapping
40124	40125	2	RO	0x03	M_Exported_VA	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Total Exported Apparent Energy	1-0:10.8.0*255
40126	40127	2	RO	0x03	M_Exported_VA_A	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Phase A Exported Apparent Energy	1-0:30.8.0*255
40128	40129	2	RO	0x03	M_Exported_VA_B	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Phase B Exported Apparent Energy	1-0:50.8.0*255
40130	40131	2	RO	0x03	M_Exported_VA_C	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Phase C Exported Apparent Energy	1-0:70.8.0*255
40132	40133	2	RO	0x03	M_Imported_VA	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Total Imported Apparent Energy	1-0:9.8.0*255
40134	40135	2	RO	0x03	M_Imported_VA_A	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Phase A Imported Apparent Energy	1-0:29.8.0*255
40136	40137	2	RO	0x03	M_Imported_VA_B	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Phase B Imported Apparent Energy	1-0:49.8.0*255
40138	40139	2	RO	0x03	M_Imported_VA_C	uint32	VAh	M_Energy_VA_SF	Phase C Imported Apparent Energy	1-0:69.8.0*255
40140	40140	1	RO	0x03	M_Energy_VA_SF	int16	N/A	N/A	Apparent Energy Scale Factor ³	0
40141	40142	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q1	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Quadrant 1: Total Imported Reactive Energy	0x80000000
40143	40144	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q1A	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase A – Quadrant 1: Imported Reactive Energy	0x80000000
40145	40146	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q1B	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase B – Quadrant 1: Imported Reactive Energy	0x80000000
40147	40148	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q1C	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase C – Quadrant 1: Imported Reactive Energy	0x80000000
40149	40150	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q2	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Quadrant 2: Total Imported Reactive Energy	0x80000000
40151	40152	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q2A	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase A – Quadrant 2: Imported Reactive Energy	0x80000000
40153	40154	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q2B	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase B – Quadrant 2: Imported Reactive Energy	0x80000000
40155	40156	2	RO	0x03	M_Import_VARh_Q2C	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase C – Quadrant 2: Imported Reactive Energy	0x80000000

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Name	Type	Units	Scale factor	Description	Value range / OBIS mapping
40157	40158	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q3	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Quadrant 3: Total Imported Reactive Energy	0x80000000
40159	40160	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q3A	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase A – Quadrant 3: Imported Reactive Energy	0x80000000
40161	40162	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q3B	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase B – Quadrant 3: Imported Reactive Energy	0x80000000
40163	40164	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q3C	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase C – Quadrant 3: Imported Reactive Energy	0x80000000
40165	40166	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q4	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Quadrant 4: Total Imported Reactive Energy	0x80000000
40167	40168	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q4A	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase A – Quadrant 4: Imported Reactive Energy	0x80000000
40169	40170	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q4B	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase B – Quadrant 4: Imported Reactive Energy	0x80000000
40171	40172	2	RO	0x03	M_Export_VARh_Q4C	uint32	VARh	M_Energy_VAR_SF	Phase C – Quadrant 4: Imported Reactive Energy	0x80000000
40173	40173	1	RO	0x03	M_Energy_VAR_SF	int16	N/A	N/A	Reactive Energy Scale Factor ³	0
40174	40175	2	RO	0x03	M_Events	uint32	N/A	N/A	Event flags	0
40176	40176	1	RO	0x03	C_SunSpec_DID	uint16	N/A	N/A	Indicates that it is a valid SunSpec End Model block.	0xffff
40177	40177	1	RO	0x03	C_SunSpec_Length	uint16	registers	N/A	Length of End Model	0

Hinweis:

¹ Anmerkung um off-by-one-Fehler zu vermeiden: Die SunSpec-Spezifikation (wie auf www.sunspec.org zu finden) bezieht sich immer auf Registernummern, wohingegen sich dieses Dokument immer auf Registeradressen bezieht. Um auf SunSpec-Register 40001 zuzugreifen, muss die Registeradresse 40000 verwendet werden, d.h. Hexadezimal-Offset 0x9C40.

² Diese Felder können ein Kundenbranding erhalten

³ Beispiel: Das Register M_AC_Freq enthält den Wert 4950 und M_AC_Freq_SF enthält den Wert -2. Dann kann die Frequenz berechnet werden als: $4950 \text{ Hz} * 10^{\{-2\}} = 49.50 \text{ Hz}$

⁴ Wichtige Anmerkung: Obwohl die Skalierungsfaktoren hier als feste Werte angegeben sind, sollten sie nicht als fest betrachtet werden. Die Werte können sich dynamisch ändern, um zu den Messwerten zu passen. Bitte fragen Sie die Skalierungsfaktoren immer zusammen mit den dazugehörigen Werten ab und nehmen Sie Code mit auf, um die Werte dynamisch zu berechnen.

3.6 Übersicht Statischer Modbus

Für den statischen Modbus ist eine Größe von 8192 Register im Adressbereich 40960 - 49159 reserviert. Dieser Registerbereich kann je nach Systemkonfiguration verschiedene zusätzliche Registerblöcke enthalten. Das Merkmal der statischen Modbus-Geräte ist, dass die angeschlossenen Geräte immer an der gleichen Adresse liegen.

Start address (dec)	End address (dec)	Size	Description
40960	41159	8192	Modbus Register - Energiefluss/Dashboard
41160	41180	20	Modbus Register - E-Mobility/Wallbox

3.6.1 Übersicht Modbus Register - Energiefluss/Dashboard

Nachfolgend findet sich die Registerspezifikation zum Modbus-Energiefluss (Registerbereich 40960-41159).

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Type	Units	Description
40960	40963	4	RO	0x03	string (8)		Block type
40964	40967	4	RO	0x03	string (8)		Block type version
40972	40973	2	RO	0x03	int32	W	Grid power Total
40974	40975	2	RO	0x03	int32	W	Sum output inverter AC
40976	40977	2	RO	0x03	int32	W	Sum pv power inverter DC
40982	40983	2	RO	0x03	int32	W	Home consumption
40984	40985	2	RO	0x03	int32	W	Sum battery charge / discharge DC
40986	40986	1	RO	0x03	uint16	%	System state of charge
40988	40989	2	RO	0x03	uint32	W	Home consumption from PV
40990	40991	2	RO	0x03	uint32	W	Home consumption from battery
40992	40993	2	RO	0x03	uint32	W	Home consumption from grid
40994	40994	1	RO	0x03	uint16		Active charge mode
40996	40997	2	RO	0x03	uint32	W	Sum wallbox charge power total
40998	40999	2	RO	0x03	uint32	W	Sum wallbox charge power PV
41000	41001	2	RO	0x03	uint32	W	Sum wallbox charge power battery
41002	41003	2	RO	0x03	uint32	W	Sum wallbox charge power grid
41010	41011	2	RO	0x03	uint32	W	Sum inverter control values
41012	41012	1	RO	0x03	uint16		Curtilment active

Zustandsmeldungen - Modbus Register 40994 - Active charge mode

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status	Bedeutung
0	Keine Komfortfunktionen für die Wallbox in der KOSTAL Solar App aktiviert
1	Lock (Lock Mode)
2	Power (Power Mode)
3	Solar Pure (Solar Pure Mode)
4	Solar Plus (Solar Plus Mode)

3.6.2 Übersicht Register - Modbus-E-Mobility/Wallbox

Die in diesem Bereich beschriebenen Register ermöglichen die externe Steuerung der angeschlossenen Wallbox. Hierzu beachten Sie bitte das die Verbindung von Modbus TCP über Port 502 auf Modbus TCP mit TLS Verschlüsselung auf Port 802 umgestellt werden muss. Dies gilt in dem Fall für sämtliche Verbindungen.

Nachfolgend findet sich die Registerspezifikation zum Modbus-E-Mobility/Wallbox (Registerbereich 41160-41180).

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Type	Units	Description
41160	41163	4	RO	0x03	string (8)		Block type
41164	41167	4	RO	0x03	string (8)		Block type version
41168	41168	1	R/W	0x03	uint16		Configured charging mode
41169	41169	1	R/W	0x03	uint16		Time Mode - Configured charging mode
41170	41170	1	R/W	0x03	uint16		PV power quota in Solar Plus Mode
41172	41172	1	R/W	0x03	uint16		Minimum charging power quota in Solar Plus Mode

Zustandsmeldungen - Modbus Register 41168 - Configured charging mode

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status	Bedeutung
0	Keine Komfortfunktionen für die Wallbox in der KOSTAL Solar App aktiviert
1	Lock Mode
2	Power Mode
3	Solar Pure Mode
4	Solar Plus Mode
5	Time Mode

Zustandsmeldungen - Modbus Register 41169 - Time Mode configured charging mode

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status	Bedeutung
0	Keine Komfortfunktionen für die Wallbox in der KOSTAL Solar App aktiviert
1	Lock Mode
2	Power Mode
3	Solar Pure Mode
4	Solar Plus Mode

Zustandsmeldungen - Modbus Register 41170 - PV power quota in Solar Plus Mode

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status	Bedeutung
0	0 % PV-Anteil
10	10 % PV-Anteil
20	20 % PV-Anteil
30	30 % PV-Anteil
40	40 % PV-Anteil
50	50 % PV-Anteil
60	60 % PV-Anteil
70	70 % PV-Anteil
80	80 % PV-Anteil
90	90 % PV-Anteil
100	100 % PV-Anteil

Zustandsmeldungen - Modbus Register 41172 - Minimum power quota in Solar Plus Mode

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status	Bedeutung
0	Mindestladestrom
50	50 % Maximalladestrom
75	75 % Maximalladestrom
100	100 % Maximalladestrom

3.7 Übersicht Dynamischer Modbus

Für den dynamischen Modbus ist eine Größe von 10239 Register im Adressbereich 49152 - 59391 reserviert. Dieser Registerbereich kann je nach Systemkonfiguration verschiedene zusätzliche Registerblöcke enthalten. Die dynamischen Modbus-Geräte sind, entgegen der statischen, in ihrer Adresse variabel, und befinden sich je nach Anzahl, Art und Anschlussreihenfolge an anderen Positionen in den Modbus-Registern.

Start address (dec)	End address (dec)	Size	Description
49152	59391	130	Modbus Register - Wallbox

3.7.1 Übersicht Modbus Register - Wallbox

Ein Registerbereich einer Ladeeinrichtung im dynamischen Modbus beträgt 130 Register welche jeweils 16 Byte speichern können. Für den dynamischen Modbus ist eine Größe von 10240 Register im Adressbereich 49152 - 59391 reserviert.

Start address (dec)	End address (dec)	Size	R/W	Function codes	Type	Units	Description
49152	49155	4	RO	0x03	string (8)		Block type
49156	49159	4	RO	0x03	string (8)		Block type version
49160	49163	4	RO	0x03	string (8)		Label
49164	49179	16	RO	0x03	string (32)		Serial
49180	49183	4	RO	0x03	string (8)		Model
49184	49187	4	RO	0x03	string (8)		Version
49188	49191	4	RO	0x03	string (8)		Manufacturer
49192	49192	1	RO	0x03	uint16		EVSE status code
49202	49205	4	RO	0x03	uint64		Error code
49206	49209	4	RO	0x03	uint64		Wallbox Status code
49216	49217	2	RO	0x03	uint32	mA	Maximum current supported by the EVSE (EvseHwlmax)
49218	49219	2	RO	0x03	uint32	mA	Charging current L1
49220	49221	2	RO	0x03	uint32	mA	Charging current L2
49222	49223	2	RO	0x03	uint32	mA	Charging current L3
49224	49225	2	RO	0x03	uint32	mA	Max charging current limit L1
49226	49227	2	RO	0x03	uint32	mA	Max charging current limit L2
49228	49229	2	RO	0x03	uint32	mA	Max charging current limit L3
49246	49249	4	RO	0x03	uint64	mW	Active power charging
49250	49253	4	RO	0x03	uint64	mW	(reserved: Active power discharging)
49254	49257	4	RO	0x03	uint64	mWh	Current session energy
49258	49261	4	RO	0x03	uint64	s	Current session duration

Zustandsmeldungen - Modbus Register 49192 - EVSE Status Code

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status		Bedeutung
0	Unbekannt	Standardzustand
1	Offline	Kein Fahrzeug verbunden.
2	Beendet	Das verbundene Fahrzeug hat den Ladevorgang beendet – dieser Status wird aktuell nicht genutzt.
10	Ladend	Das verbundene Fahrzeug lädt gerade oder wartet auf Ladung.
11	Probing	Der Ladevorgang wird initialisiert.
12	Pausiert	Der Ladevorgang wurde durch interne Regelung pausiert.
13	Pausiert, extern	Der Ladevorgang wurde extern pausiert, zum Beispiel vom Energieversorger.
14	Pausiert, manuell	Der Ladevorgang wurde durch Nutzereingabe pausiert.
20	EVSE Fehler	Die Ladeeinrichtung meldet einen Fehler.
21	Kommunikationsfehler	Die Kommunikation zwischen Fahrzeug und Ladeeinrichtung ist unterbrochen

Zustandsmeldungen - Modbus Register 49206 - Wallbox Status Codes

Beschreibung der einzelnen Zustandsmeldungen.

Status		Bedeutung
0	Unbekannt	Standardzustand
1	Offline	Kein Fahrzeug verbunden.
2	Verbunden	Fahrzeug verbunden
3	Pausiert	Der Ladevorgang wurde durch interne Regelung pausiert.
4	Probing	Der Ladevorgang wird initialisiert.
5	Ladend	Das verbundene Fahrzeug lädt gerade oder wartet auf Ladung.
6	Kommunikationsfehler	Die Kommunikation zwischen Fahrzeug und Ladeeinrichtung ist unterbrochen
7	Service Mode	Service-Modus

3.8 Übersicht Gruppen Register

Dieser Registerbereich enthält gruppenspezifische Informationen. Insgesamt gibt es 48 Blöcke von Gruppenregistern. Jeder Registerblock ist 40 Register groß, und entspricht einer Gruppe, die im KOSTAL Smart Energy Meter konfiguriert ist. Die Gruppenregister stehen nur zur Verfügung, wenn auf dem Gerät Gruppen aktiviert und konfiguriert sind.

Das Offset jedes Gruppen-Registerblocks wird wie folgt berechnet:

$$\text{offset} = 0xE800 + (\text{Gruppen-ID}) * 0x0028$$

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	Description
59392	59431	0xE800	0xE827	40	Group 0
59432	59571	0xE828	0xE8B3	40	Group 1
...
61272	61311	0xEF58	0xEF7F	40	Group 47

Der Registerblock ist für alle Gruppen gleich. Daher ist in der folgenden Tabelle nur der Registerblock für die erste Gruppe beschrieben.

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	R/W	Function codes	Type	Units	OBIS-Code	Description
59392	59395	0xE800	0xE803	4	RO	0x10	uint64	unitless		Group label
59401	59404	0xE809	0xE80C	4	RO	0x10	uint64	1Wh	1-x:1.8.0*255	Active Energy + (group sum)
59405	59408	0xE80D	0xE810	4	RO	0x10	uint64	1Wh	1-x:2.8.0*255	Active Energy - (group sum)
59409	59412	0xE811	0xE814	4	RO	0x10	uint64	1VAh	1-x:9.8.0*255	Apparent Energy + (group sum)
59413	59416	0xE815	0xE818	4	RO	0x10	uint64	1VAh	1-x:10.8.0*255	Apparent Energy - (group sum)
59417	59418	0xE819	0xE81A	2	RO	0x10	uint32	0.001W	1-x:1.4.0*255	Active Power + (group sum)
59419	59429	0xE81B	0xE81C	2	RO	0x10	uint32	0.001W	1-x:2.4.0*255	Active Power - (group sum)
59421	59422	0xE81D	0xE81E	2	RO	0x10	uint32	0.001VA	1-x:9.4.0*255	Apparent Power + (group sum)
59423	59424	0xE81F	0xE820	2	RO	0x10	uint32	0.001VA	1-x:10.4.0*255	Apparent Power - (group sum)
59425	59426	0xE821	0xE822	2	RO	0x10	uint32	0.001A	1-x:11.4.0*255	Current (group sum)

Die Klasse einer Gruppe kann folgende Werte enthalten:

- 0: Unbekannt
- 1: Verbraucher
- 2: Erzeuger
- 3: Hybrid

3.9 Übersicht Sensor Register

Dieser Registerbereich enthält sensorspezifische Informationen. Insgesamt gibt es 96 Blöcke von Sensorregistern. Jeder Registerblock ist 40 Register groß, und entspricht einem Sensor, der an den KOSTAL Smart Energy Meter angeschlossen ist. Die Sensorregister stehen nur zur Verfügung, wenn auf dem Gerät Sensoren aktiviert und konfiguriert sind.

Das Offset jedes Sensor-Registerblocks wird wie folgt berechnet:

$$\text{offset} = 0xF000 + (\text{Sensor-ID}) * 0x0028$$

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	Description
61440	61479	0xF000	0xF027	40	Sensor 0
61480	61519	0xF028	0xF04F	40	Sensor 1
...
65240	65279	0xFED8	0xFEFF	40	Sensor 95

Der Registerblock ist für alle Gruppen gleich. Daher ist in der folgenden Tabelle nur der Registerblock für den ersten Sensor beschrieben. Die OBIS-Codes dienen hier nur der Illustration, da der echte OBIS-Code von der konfigurierten Phase des Sensors abhängt. Wenn die Phase eines Sensors nicht konfiguriert wurde, enthalten dessen Register keine Werte, da die Phase benötigt wird, um mit Hilfe der Spannung und Phasenwinkels aus den internen Messwerten die weiteren Werte zu berechnen.

Start address (dec)	End address (dec)	Start address (hex)	End address (hex)	Size	R/W	Function codes	Type	Units	OBIS-Code	Description
61440	61443	0xF000	0xF003	4	RO	0x10	uint64	unitless		Label
61444	61447	0xF004	0xF007	4	RO	0x10	uint64	unitless		Serial number+Index
61448	61448	0xF008	0xF008	1	RO	0x10	uint16	unitless		Phase (1,2,3)
61449	61452	0xF009	0xF00C	4	RO	0x10	uint64	1Wh	1-x:1.8.0*255	Active Energy +
61453	61456	0xF00D	0xF010	4	RO	0x10	uint64	1Wh	1-x:2.8.0*255	Active Energy -
61457	61460	0xF011	0xF014	4	RO	0x10	uint64	1Vah	1-x:9.8.0*255	Apparent Energy +
61461	61464	0xF015	0xF018	4	RO	0x10	uint64	1Vah	1-x:10.8.0*255	Apparent Energy -
61465	61466	0xF019	0xF01A	2	RO	0x10	uint32	0.001W	1-x:1.4.0*255	Active Power +
61467	61468	0xF01B	0xF01C	2	RO	0x10	uint32	0.001W	1-x:2.4.0*255	Active Power -
61469	61470	0xF01D	0xF01E	2	RO	0x10	uint32	0.001VA	1-x:9.4.0*255	Apparent Power +
61471	61472	0xF01F	0xF020	2	RO	0x10	uint32	0.001VA	1-x:10.4.0*255	Apparent Power -
61473	61474	0xF021	0xF022	2	RO	0x10	uint32	0.001A	1-x:11.4.0*255	Current
61475	61476	0xF023	0xF024	2	RO	0x10	uint32	0.001V	1-x:12.4.0*255	Voltage
61477	61478	0xF025	0xF026	2	RO	0x10	int32	0.001	1-x:13.4.0*255	Power factor

Die Klasse eines Sensors kann folgende Werte enthalten:

- 0: Unbekannt
- 1: Verbraucher
- 2: Erzeuger

