

evg@home

Die Abrechnungslösung für PV-Eigenverbrauch in Mehrfamilienhäusern

Technische Spezifikation der Energie Seeland AG (ESAG)

Dies ist die technische Spezifikation der ESAG für die Erstellung der elektrischen Installationen als Bedingung zur Realisierung der Abrechnungslösung evg@home.

Die ESAG bietet mit evg@home eine Abrechnungslösung für PV¹-Eigenverbrauch in Mehrfamilienhäusern (MFH) an. Damit evg@home angewendet werden kann, muss die elektrische Installation gemäss den nachfolgenden beschriebenen Anforderungen erstellt werden.

Inhaltsverzeichnis

1.	Allgemein.....	3
1.1.	Mindestgrösse PV-Anlagen	3
1.2.	Smart Meter.....	3
1.3.	Asbest bei Verteilanlagen.....	3
1.4.	Meldeprozess Elektroform	3
1.5.	Schnittstellen.....	3
2.	Messungen und Installationen	4
2.1.	Standardmesskonzept.....	4
2.2.	Richtlinien und technische Vorgaben	5
2.3.	NA-Schutz für PV-Anlagen	5
2.4.	Aufhebung oder Begrenzung des Parallelbetriebes der EEA	6
2.5.	Anforderung Messeinrichtung	6
3.	Anhang	7
3.1.	Smart Meter Schema.....	7
3.2.	Stromlaufschema Lastabwurf.....	8

¹ Photovoltaik

1. Allgemein

1.1. Mindestgrösse PV-Anlagen

Die Mindestgrösse von PV-Anlagen beträgt 2 kW und mindestens 10 % der Anschlussleistung des Anschlusspunktes (HAK).

1.2. Smart Meter

Für die korrekte Erfassung der 15-Minuten-Mittelwerte ist das intelligente Messsystem (IMS) der ESAG Voraussetzung. Der Einsatz von Smart Meter mit entsprechender Kommunikationsanbindung ist zwingend notwendig.

1.3. Asbest bei Verteilanlagen

Auf Asbest belasteten Verteilanlagen werden keine Smart Meter durch die ESAG installiert. Die ESAG wird ferner **keine Arbeiten an Asbest-behafteten SGK** ausführen, die ein Freisetzen von Asbestfasern zu Folge haben können. Eine vorgängige Sanierung der Verteilanlagen durch die Eigentümerin resp. den Eigentümer ist Voraussetzung.

1.4. Meldeprozess Elektroform

Elektroinstallateure und Solarteure melden die Anlage und ihr Installationsvorhaben mittels technischem Anschlussgesuch (TAG), Installationsanzeige (IA) und Apparatebestellung (AB) an. Die Anmeldung ist via Branchenstandardsoftware Elektroform einzureichen.

1.5. Schnittstellen

V: Verantwortlich, M: Mitarbeit

	EVG ²/ Bauherr	Unternehmer	ESAG
Vertrag evg@home	M		V
Vertragsmutationen / Wechsel von EVG-Teilnehmende	V		M
Einreichung Meldeformulare (TAG, IA, AB, SINA)		V	
Technische Prüfung / Freigabe mögl. Auflagen			V
Vorbereitung für Messeinrichtungen gemäss den technischen Anschlussbedingungen (TAB) der ESAG		V	
Pronovo Meldewesen		V	M

² Eigenverbrauchsgemeinschaft

Zählermontage / Inbetriebnahme Messungen			V
--	--	--	---

2. Messungen und Installationen

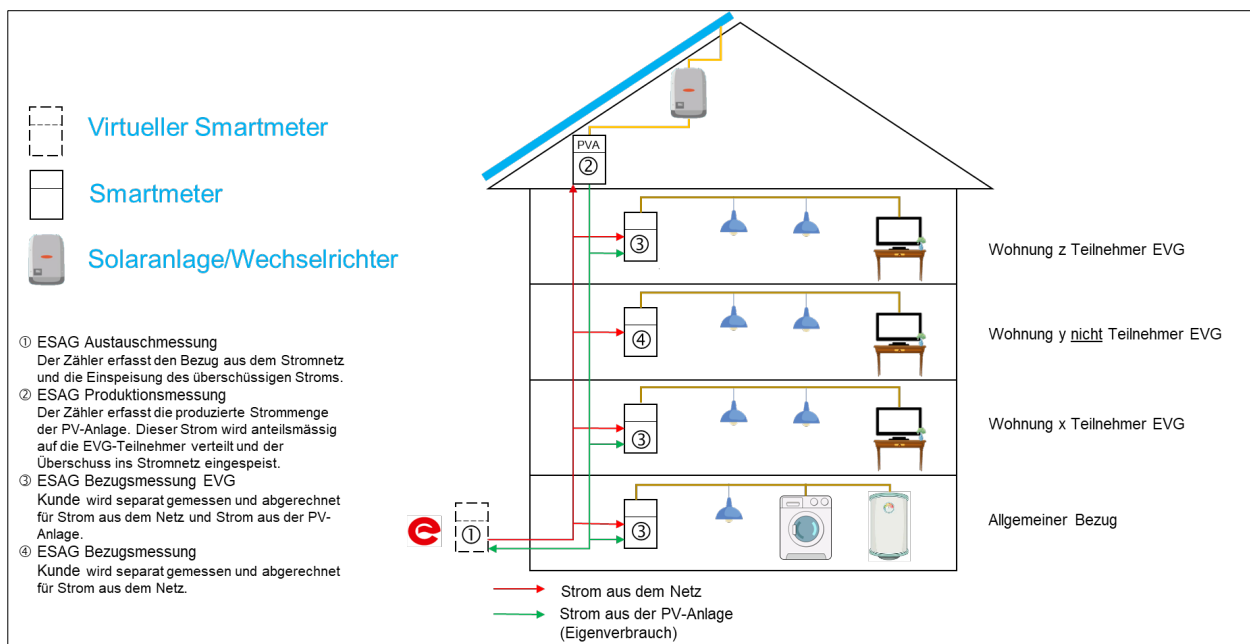
2.1. Standardmesskonzept

Nachfolgendes Standardmesskonzept beschreibt den Messaufbau hinter einem Anschlusspunkt in Verbindung mit einer PV-Anlage.

Abweichungen vom Standard können nur durch vorgängige Abklärungen mit ESAG genehmigt werden.

Direkteinspeisung

Die PV-Anlage ist direkt über einen Smart Meter als Nettomessung angeschlossen. Dies unabhängig der Anlagenleistung der PV-Anlage.



2.2. Richtlinien und technische Vorgaben

Grundlage für den Anschluss von EEA ist die Branchenempfehlung «Netzanschluss für Energieerzeugungsanlagen an das Niederspannungsnetz (NA/EEA-NE7 CH 2020)», die Branchenempfehlung «NA/EEA CH 2014 (NE3 und NE5)», die Weisungen des Eidgenössischen Starkstrominspektorats ESTI und die TAB der ESAG.

Auf der ESAG-Website www.esag-lyss.ch unter Kundenportalen/Downloadcenter sind die jeweils gültigen TAB abrufbar.

2.3. NA-Schutz für PV-Anlagen

Der NA-Schutz ist zwingend, wenn einzelne PV-Anlagen oder die Summe aller PV-Anlagen hinter dem gleichen Netzanschluss eine Leistung von > 30 kVA aufweisen. NA/EEA-NE7 CH 2020 Anhang A2 insbesondere A.2.2, A.2.4.1 - A.2.4.4

NA-Schutzeinrichtungen sind immer zwischen Messstellen und Energieerzeugungsanlagen einzubauen. NA-Schutzeinrichtungen zwischen HAK und Messeinrichtungen sind nicht erlaubt.

2.4. Aufhebung oder Begrenzung des Parallelbetriebes der EEA

Energieerzeugungsanlagen grösser 30 kVA sind mit einem Einspeiseabwurf oder Lastreduktion von mindestens 50% vorzusehen. Der **Steuerdraht** ist mit der **Nummer 88** zu kennzeichnen. Siehe Beispielschema auf [Website](#) der ESAG.

		Option Board		Leistungsregelung		RSE
		Freigaben	Notabwurf	Abschaltung	Reduktion	Draht-Nr
Energie Erzeugungsanlagen PVA	<30 kVA					
	grösser gleich 30kVA		x	x	x	88

2.5. Anforderung Messeinrichtung

Gemäss TAB-Kapitel 7 «Mess- und Steuereinrichtungen und Smart Meter Schema» gem. Anhang.

Für Anwendungen von intelligenten Messsystemen sind gegenwärtig nachfolgende bauseitige Erschliessungen und Verkabelungen durch den Unternehmer vorzubereiten:

Bei Liegenschaft mit einer SGK mit Messeinrichtungen

- Kabel U72 1x4x0.8 vom Stromzähler bis zum Wasserzähler installieren
- Glasfaser- Patchkabel-SM-ARM-LC/APC-SC/APC-XXX-H vom Stromzähler (SC-Stecker) bis zum BEP (LC-Stecker) installieren

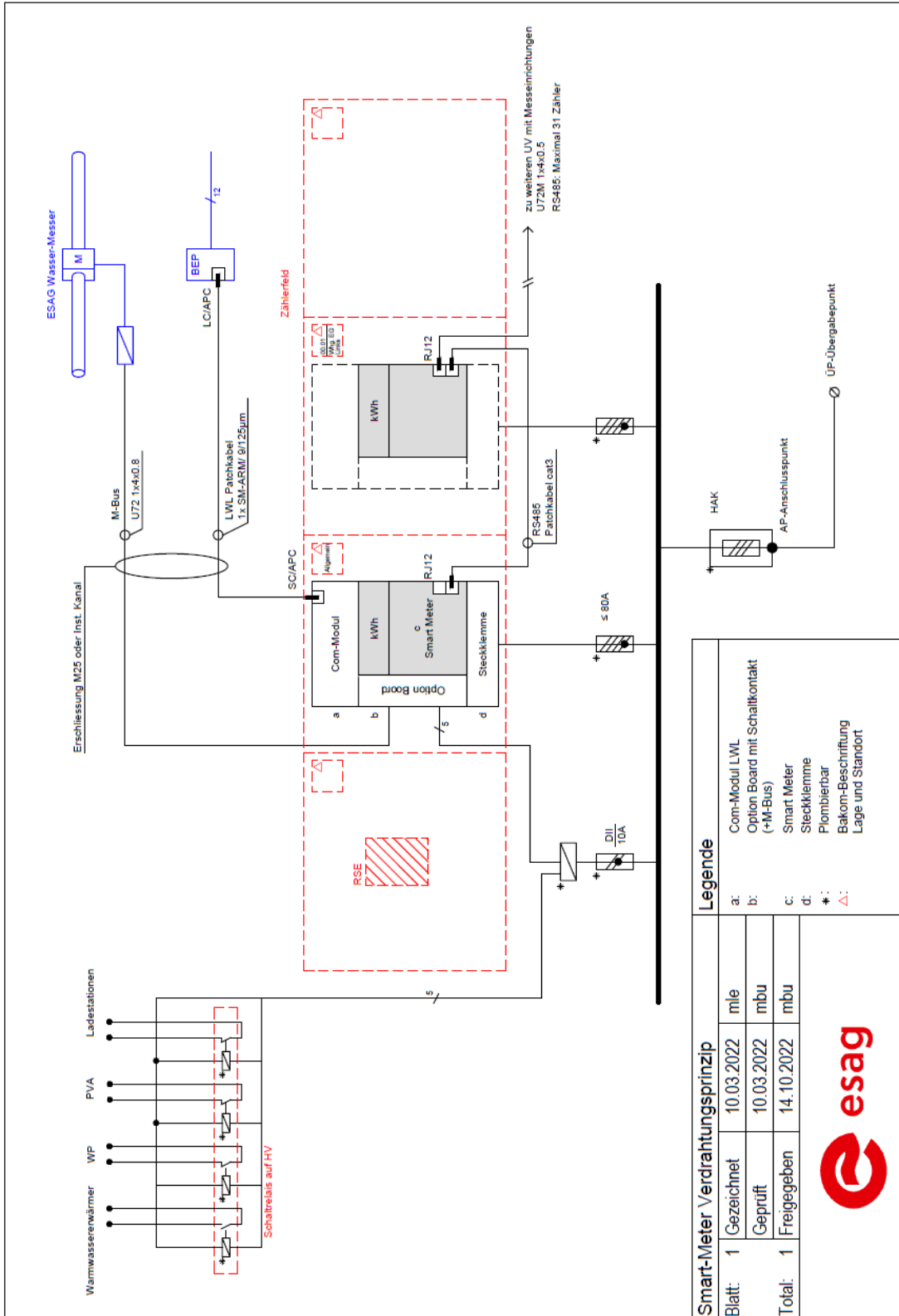
Anschluss der Kabel erfolgt immer durch die ESAG

Bei Liegenschaft mit zwei oder mehr SGK mit Messeinrichtungen (Zählerstandorte) ergänzend dazu:

- Abschlaufen der Zählerfelder RS485 / Patchkabel Cat.3 RJ12 6Polig ohne Knickschutz
- Kabel U72 1x4x0.5 abgeschirmt zu abgesetzten SGK mit Messeinrichtungen installieren

Bei Liegenschaften ohne Glasfaseranschluss wird die Kommunikationsanbindung der Smart Meter mittels Mobilfunktechnik LTE geprüft. Entsprechende Installationsvorgaben wird die ESAG dem ausführenden Unternehmer im Meldeprozess mitteilen.

2.6. Anhang Smart Meter Schema



2.7. Stromlaufschaema Lastabwurf

