# **Anleitung Charge-Control**

### Ziel der Steuerung ist:

Mit der Steuerung soll erreicht werden, dass der Batteriespeicher möglichst schonend geladen wird um die Lebensdauer zu erhöhen.

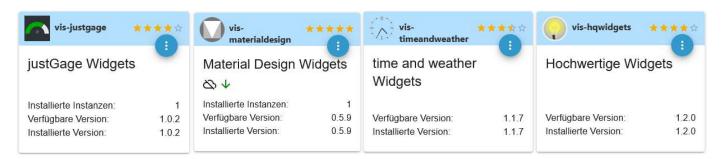
- Speicher soll nie längere Zeit auf 100% geladen werden oder auf 0% entladen werden.
- Möglichst gleichmäßige Ladeleistung beim Laden.
- PV-Überschuss soll gespeichert werden um nicht in die 70% Abregelung zu kommen.
- Bei Überschreitung WR Begrenzung soll Überschuss in die Batterie gespeichert werden.

#### ioBroker:

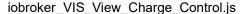
Es werden folgende Adapter für das Skript Charge-Control benötigt:



Für die View Beispiele in VIS werden noch folgende Adapter benötigt:



Beispiel View zum Importieren findet ihr auf GitHub https://github.com/ArnoD15/iobroker E3DC

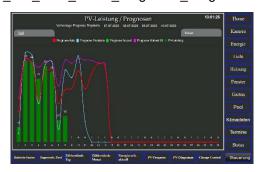




lobroker\_VIS\_View\_Info\_1

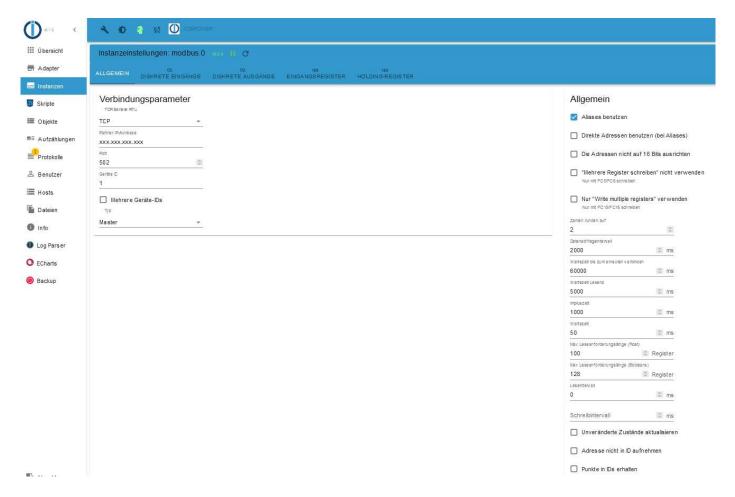


iobroker\_VIS\_View\_E3DC\_Diagramm\_Prognosen Ver\_1.0.0.js



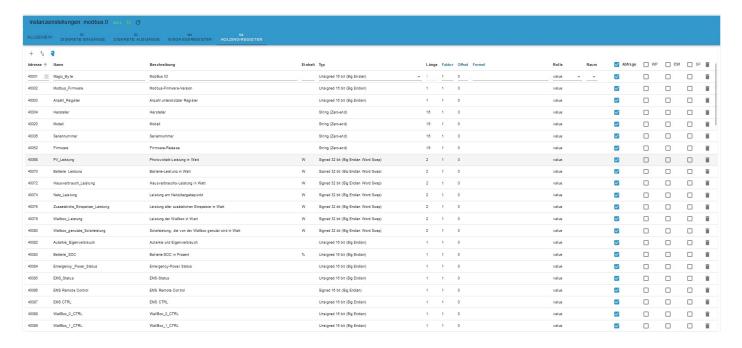
# 1.) Modbus Adapter Instanz erstellen und einrichten

Ich habe bei mir folgende Allgemeine Einstellungen vorgenommen:



und folgende Holding-Register eingetragen:

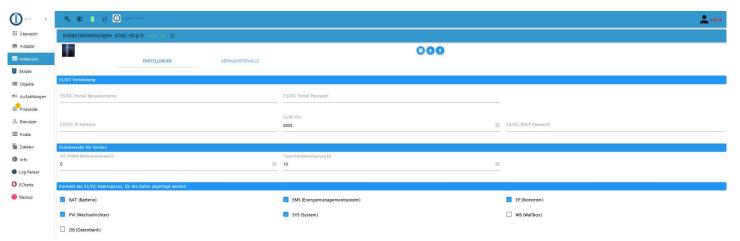
Die Modbus Holding-Register zum Importieren findet ihr auch auf GitHub.



Instanze	einstellungen: modbus.0 soa II C													
_		IGÄNGE EINGANGSREGISTER HOLDING-REGISTER												
+ †↓ Adresse ↑		Beschreibung	Einheit	Тур	Länge	Faktor	Offset Formel	Rolle	Raum	✓ Abfrage	□ WP	□ cw	□ SF	ı
40090	WalBox_2_CTRL	WallBox_2_CTRL		Unsigned 16 bit (Big Endian)			0	value			0			i
40091	WallBox_3_CTRL	WallBox_3_CTRL		Unsigned 16 bit (Big Endlan)	1	11	0	value		$ \mathbf{Z} $				î
40092	WallBox_4_CTRL	WallBox_4_CTRL		Unsigned 18 bit (Big Endian)	1		0	value						Î
40093	WallBox_5_CTRL WallBox_6_CTRL	WallBox_5_CTRL WallBox_6_CTRL		Unsigned 16 bit (Big Endian) Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40095	Wallbox_7_CTRL	Wallbox_7_CTRL		Unsigned 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						
40096	DC_String_1_Voltage	Spannung in Volt (String 1)	v	Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ì
40097	DC_String_2_Voltage	Spanning in Volt (String 2)	V	Unsigned 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						î
40098	DC_String_3_Voltage	Spanning in Volt (String 3)	v	Unsigned 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ii .
40099	DC_String_1_Current DC_String_2_Current	Strom in Ampere (String 1) Strom in Ampere (String 2)	A A	Unsigned 16 bit (Big Endian) Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	0.01	0	value						î
40101	DC_String_3_Current	Strom in Ampere (String 3)	A	Unsigned 16 bit (Big Endlan)	1	0.01		value			0			ì
40102	DC_String_1_Power	Leistung in Watt (String 1)	W	Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40103	DC_String_2_Power	Leistung in Watt (String 2)	W	Unsigned 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						Î
40104	DC_String_3_Power	Leistung in Watt (String 3)	W	Unsigned 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40105	Leistungsmesser_0	Leistungsmesser 0 Leistungsmesser 0 - Phase 1	w	Unsigned 10 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40100	Leistungs messer_0_L1 Leistungs messer 0 L2	Leistungsmesser 0 - Phase 1 Leistungsmesser 0 - Phase 2	w	Signed 16 bit (Big Endian) Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						
40108	Leistungs messer_0_L3	Leistungsmesser 0 - Phase 3	w	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ī
40109	Leistungsmesser_1	Leistungsmesser 1		Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value		$ \mathbf{Z} $				î
40110	Leistungsmesser_1_L1	Leistungsmesser 1 - Phase 1	w	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ì
40111	Leistungsmesser_1_L2	Leistungsmesser 1 - Phase 2	W	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	o o	value						ì
Instanze	einstellungen: modbus.0 🕬 🖰													
ALLGEME	N DISKRETE EINGÂNGE DISKRETE AUS	S GÄNGE EINGANGSREGISTER HOLDING-REGISTER												
+ 1	9													
Adresse ↑		Beschreibung	Einheit		Läng		r Offset Formel	Rolle	Raum	☑ Abfrage	☐ WP	☐ cw	_	
40112	Leistungsmesser_1_L3	Leistungsmesser 1 - Phase 3	W	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						Î
40113	Leistungs messer_2 Leistungs messer_2_L1	Leistungsmesser 2 Leistungsmesser 2 - Phase 1	w	Unsigned 16 bit (Big Endian) Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40115	Leistungs messer_2_L2	Leistungsmesser 2 - Phase 2	w	Signed 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ì
40116	Leistungs messer_2_L3	Leistungsmesser 2 - Phase 3	w	Signed 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						î
40117	Leistungs messer_3	Leistungsmesser 3		Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ì
40118	Leistungs messer_3_L1	Leistungsmesser 3 - Phase 1	W	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40119	Leistungs messer_3_L2	Leistungsmesser 3 - Phase 2	W	Signed 10 bit (Big Endian)	1		0	value						Î
40120	Leistungsmesser_3_L3 Leistungsmesser_4	Leistungsmesser 3 - Phase 3 Leistungsmesser 4	W	Signed 18 bit (Big Endian) Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value		✓				î
40122	Leistungsmesser_4_L1	Leistungsmesser 4 - Phase 1	w	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						1
40123	Leistungs messer_4_L2	Leistungsmesser 4 - Phase 2	w	Sign ed 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						î
40124	Leistungs messer_4_L3	Leistungsmesser 4 - Phase 3	w	Signed 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40125	Leistungs messer_5	Leistungsmesser 5		Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40128	Leistungs messer_5_L1	Leistungsmesser 5 - Phase 1	W	Signed 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40127	Leistungs messer_5_L2 Leistungs messer_5_L3	Leistungsmesser 5 - Phase 2 Leistungsmesser 5 - Phase 3	W	Signed 16 bit (Big Endian) Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40129	Leistungsmesser_6	Leistungsmesser 6		Unsigned 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						ì
40130	Leistungs messer_8_L1	Leistungsmesser 6 - Phase 1	w	Sign ed 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						ii
40131	Leistungs messer_6_L2	Leistungsmesser 6 - Phase 2	w	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value		$\checkmark$				î
40132	Leistungs messer_6_L3	Leistungsmesser 6 - Phase 3	W	Signed 18 bit (Big Endian)	1	1	0	value						Î
40133	Leistungs messer_7	Leistungsmesser 7		Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
Instanze	einstellungen: modbus.0 🐭 🚻 🖰													
ALLGEMEI	N DISKRETE EINGÄNGE DISKRETE AUS	SGÅNGE EINGANGSREGISTER HOLDING-REGISTER												
+ 1	9													
Adresse ↑		Beschreibung	Einhei				or Offset Formel	Rolle	Raum	☑ Abfrag				F iii
40134 40135	Leistungs messer_7_L1	Leistungsmesser 7 - Phase 1 Leistungsmesser 7 - Phase 2	w	Signed 16 bit (Big Endian) Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
40135	Leistungs messer_7_L2 Leistungs messer_7_L3	Leistungsmesser 7 - Phase 2 Leistungsmesser 7 - Phase 3	W	Signed 16 bit (Big Endlan)  Signed 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						1
40137	SG_Ready_Status	SG Ready-Status	X	Unsigned 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value		<b>2</b>				i
41001	WR0_Scheinleistung_L1	Scheinleistung in Watt L1	W	Signed 32 bit (Big Endlan Word Swap)	2	1	0	value						î
41003	WR0_Scheinleistung_L2	Scheinleistung in Watt L2	W	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value						î
41005	WR0_Scheinleistung_L3	Scheinleistung in Watt L3	W	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value						Î
41007	WR0_Wirkleistung_L1	Wirkleistung in Watt L1	W	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value						î
41009	WR0_Wirkleistung_L2 WR0_Wirkleistung_L3	Wirkleistung in Watt L2 Wirkleistung in Watt L3	w	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)  Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value		<b>2</b>				î
41013	WR0_Bindleistung_L1	Blindleistung in Watt L1	W	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value		☑				
41015	WR0_Blindleistung_L2	Blindleistung in Watt L2	W	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value						î
41017	WR0_Blindleistung_L3	Blindleistung in Watt L3	W	Signed 32 bit (Big Endian Word Swap)	2	1	0	value						î
41019	WR0_AC_Spannung_L1	AC-Spanning in Volt L1	V	Signed 16 bit (Big Endian)	1		0	value						î
41020	WR0_AC_Spannung_L2	AC-Spanning in Volt L2	V	Signed 16 bit (Big Endian)	1	0.1	0	value						Î
41021	WR0_AC_Spannung_L3 WR0_AC_Strom L1	AC-Spannung in Volt L3  AC-Strom in Ampere L1	V A	Signed 16 bit (Big Endian)  Signed 16 bit (Big Endian)	1	0.1	0	value						î
41022	WR0_AC_Strom L1 WR0_AC_Strom L2	AC-Strom in Ampere L1  AC-Strom in Ampere L2	A	Signed 16 bit (Big Endian) Signed 16 bit (Big Endian)	1	0.01		value						i
41024	WR0_AC_Strom L3	AC-Strom in Ampere L3	A	Signed 16 bit (Big Endlan)	1	0.01		value						i
41025	WR0_Phasen_Frequenz_L1	Phasen-Frequenz in Hertz L1	Hz	Signed 18 bit (Big Endian)	1	0.01		value				_	_	î
41026	WR0_DC_Leistung_L1	DC-Leistung in Watt String1	W	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						î
41027	WR0_DC_Leistung_L2	DC-Leistung in Watt String2	W	Signed 16 bit (Big Endlan)	1	1	0	value						î
41028	WR0_DC_Leistung_L3	DC-Leistung in Watt L3 wird nicht verwendet	W	Signed 16 bit (Big Endian)	1	1	0	value						Î
41029	WR0_DC_Spannung_L1	DC-Spanning in Volt String1	V	Signed 10 bit (Big Endian)	1	0.1		value						Î
41030	WR0_DC_Spannung_L2 WR0_DC_Spannung_L3	DC-Spannung in Volt String2 DC-Spannung in Volt L3 wird nicht verwendet	v	Signed 16 bit (Big Endian)  Signed 16 bit (Big Endian)	1	0.1	0	value						Î
41031	WR0_DC_Spannung_L3 WR0_DC_Strom_L1	DC-Spannung in Volt L3 wird nicht verwendet  DC-Strom in Ampere L1	V A	Signed 16 bit (Big Endlan) Signed 16 bit (Big Endlan)	1	0.1		value						î
41033	WR0_DC_Strom_L2	DC-Strom in Ampere L2	A	Signed 16 bit (Big Endian)	1		0	value						i
41034	WR0_DC_Strom_L3	DC-Strom in Ampere L3	А	Signed 16 bit (Big Endlan)	1	0.01		value						ı

### 2.) e3dc-rscp Adapter Instanz erstellen und einrichten

In den Einstellungen der Instanz folgende Einstellungen machen:





Wichtig ist hier die Einstellung SET\_POWER Wiederholintervall [s] unbedingt auf 0 einstellen.

Bei den Einstellungen Abfrageintervalle folgenden Tag auf S einstellen:

TAG\_EMS\_REQ\_EMERGENCY\_POWER\_STATUS

Alle anderen Tag's können nach belieben eingestellt werden



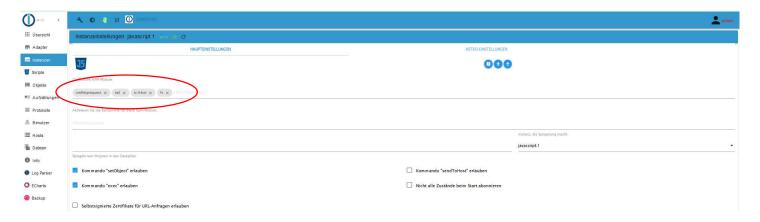
# 3.) Javascript Adapter Instanz erstellen und einrichten

Wenn alles soweit funktioniert, dann mit der Installation vom Skript Charge-Control fortfahren.

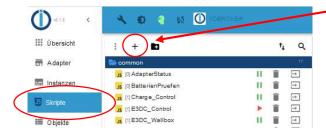
Das Skript findet ihr auf GitHub <a href="https://github.com/ArnoD15/iobroker">https://github.com/ArnoD15/iobroker</a> E3DC

In den Einstellungen der Javascript Instanz müssen folgende Zusätzliche NPM-Module eingetragen werden:

xmlhttprequest, tail, is-it-bst, fs



Anschließend links im Menü auf den Reiter Script klicken und dann auf das Plus Zeichen um ein neues Script zu erstellen.



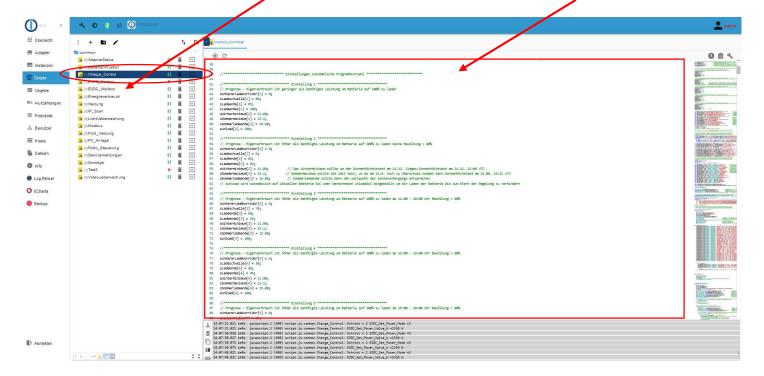
#### In dem Menü Javascript auswählen:



Im nächsten Menü den Namen eingeben und auf Ok klicken.



Jetzt auf den neu angelegten Skript Ordner im Menü klicken und rechts in das Feld das Script von GitHub kopieren.



```
Im Script müssen folgende Einstellungen geprüft bzw. angepasst werden:
const LogparserSyntax = true
Wenn true wird die LOG Ausgabe an Adapter Logparser angepasst
const instanzModbus = 'modbus.0.'
Instanz Modbus Adater
const instanzE3DC_RSCP = 'e3dc-rscp.0.'
Instanz e3dc-rscp Adapter
const instanz = '0_userdata.0.'
Instanz Script Charge-Control
let PfadEbene1 = 'Charge_Control.'
Pfad innerhalb der Instanz
let PfadEbene2 = ['Parameter.','Allgemein.','History.','Proplanta.','USER_ANPASSUNGEN.']
Pfad innerhalb PfadEbene1
Dann das Skript starten damit alle Objekt ID's angelegt werden.
Beim ersten Start werden einige Fehlermeldungen im LOG angezeigt die erstmal ignoriert werden
können.
Dann das Skript stoppen und unter "O userdata.O.Charge Control.USER ANPASSUNGEN" unter
folgenden Objekt ID's die richtigen Werte eintragen:
10_DebugAusgabe
                                Wenn True wird die Debug Ausgabe im LOG zur Fehlersuche aktiviert
10_LogAusgabe
                                Zusätzliche allgemeine LOG-Ausgaben
10_LogAusgabeRegelung
                                Zusätzliche LOG-Ausgaben nur für die Lade-Regelung
10_LogHistoryLokal
                                Historie Daten in Lokaler Datei speichern
10 LogHistoryPath
                                Pfad zur Sicherungsdatei Historie, wenn 10 LogHistoryLokal=true
10_NotstromEntladen
                                Wenn true wird auch die Notstromreserve verwendet, wenn ausreichend
                                PV-Leistung für den nächsten Tag laut Prognose erwartet wird
10 maxEntladetiefeBatterie
                                Die Entladetiefe der Batterie in % aus den technischen Daten E3DC
                                (beim S10 E pro 90%)
                                Wenn Prognose nächster Tag > als minWertPrognode_kWh wird die
10_minWertPrognose_kWh
                                Notstromreserve Freigegeben
20_BewoelkungsgradGrenzwert
                                wird als Umschaltkriterium für die Einstellung 2-5 verwendet
20_ProplantaCountry
                                Ländercode für Proplanta de, at, ch, fr, it
                                Wohnort für die Abfrage der Wetterdaten Proplanta
20 ProplantaOrt
20_ProplantaPlz
                                Postleitzahl für die Abfrage der Wetterdaten Proplanta
30_AbfrageSolcast
                                true = Daten Solcast werden abgerufen false = Daten Solcast werden nicht
                                abgerufen.
                                API Key von der Homepage Solcast
30_SolcastAPI_key
30 SolcastDachflaechen
                                Anzahl der Dachflächen. Aktuell max. zwei Dachflächen möglich
30 SolcastResource Id Dach1
                                Rooftop 1 Id von der Homepage Solcast
30_SolcastResource_Id_Dach2
                                Rooftop 2 Id von der Homepage Solcast
40_KorrekturFaktor
                                Korrektur Faktor in Prozent. Reduziert die berechnete Prognose um diese
```

anzugleichen. nKorrFaktor= 0 ohne Korrektur

Installierte Modulfläche in m² (Silizium-Zelle 156x156x60 Zellen x 50 Module)

40\_ModulFlaeche

40\_Wirkungsgrad Module Wirkungsgrad / Effizienzgrad der Solarmodule in % bezogen auf die Globalstrahlung Der Wirkungsgrad einer Solarzelle beschreibt, wie viel Prozent der

Sonnenstrahlung in Strom umgewandelt wird.

monokristalline Solarzelle 16–24 % polykristalline Solarzelle 14–20 % amorphe Dünnschicht-Solarzelle 10–14 % organische Dünnschicht-Solarzelle ca. 10 %

Tandem- bzw. Hybridsolarzelle mehr als 40 % 40\_maxPvLeistungTag\_kWh max. Mögliche PV-Leistung. Wenn Prognose höhe

max. Mögliche PV-Leistung. Wenn Prognose höher ist wird mit diesem Wert

gerechnet.

40\_minPvLeistungTag\_kWh minimal Mögliche PV-Leistung. Wenn Prognose niedriger ist wird mit diesem Wert

gerechnet.

Danach das Skript wieder starten, jetzt sollten keine Fehlermeldungen mehr im LOG ausgegeben werden.

### 4.) Mit Edit Vis Views importieren oder selber erstellen.

Auf GitHub findet ihr folgende Views zum Importieren:

### View Charge\_Control:



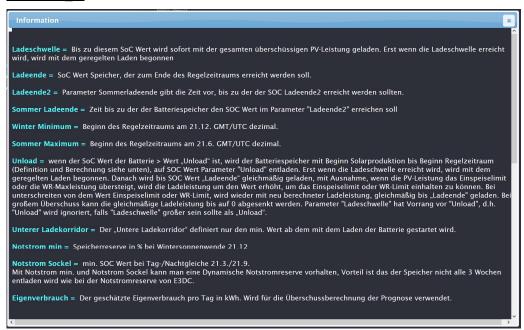
Freigabe um Notstrom SOC aus dem Netz nachzuladen

#### Es werden folgende State vom Script angelegt bzw. für die View verwendet:

```
0 userdata.0.Charge Control.Allgemein.Ladeende MEZ
                                                           // Ladeende
0 userdata.0.Charge Control.Allgemein.Anwahl MEZ MESZ // Umschaltung der Anzeigen auf Sommerzeit
0_userdata.0.Charge_Control.Allgemein.Automatik
                                                           // Umschaltung Automatik/Manuell
0 userdata.0.Charge Control.Allgemein.EinstellungAnwahl
                                                           // Anwahl der Einstellung 1-5
0 userdata.0.Charge Control.Parameter.Notstrom min
                                                           // Parameter Notstrom min
                                                           // Parameter Notstrom Sockel
0_userdata.0.Charge_Control.Parameter.Notstrom_sockel
0 userdata.0.Charge Control.Allgemein.EigenverbrauchTag
                                                           // Parameter Eigenverbrauch
0_userdata.0.Charge_Control.Proplanta.NaesteAktualisierung
// Uhrzeit der nächsten Aktualisierung der Wetterdaten Proplanta
0 userdata.0.Charge Control.Allgemein.PrognoseBerechnung kWh heute
// Anzeige Ergebnis der Prognoseberechnung
                               Parameter Einstellung 0-5 / 1-5 = Automatik 0 = Manuell
0 userdata.0.Charge Control.Parameter.Unload 0 bis 5
0_userdata.0.Charge_Control.Parameter.Ladeende_0 bis 5
0 userdata.0.Charge Control.Parameter.Ladeende2 0 bis 5
0 userdata.0.Charge Control.Parameter.Ladeschwelle 0 bis 5
0_userdata.0.Charge_Control.Parameter.UntererLadekorridor_0 bis 5
0_userdata.0.Charge_Control.Parameter.RegelbeginnOffset_0 bis 5
O_userdata.O.Charge_Control.Parameter.RegelendeOffset_0 bis 5
0 userdata.0.Charge Control.Parameter.LadeendeOffset 0 bis 5
0 userdata.0.Charge Control.Allgemein.IstSummePvLeistung kWh
                                                                  // aktuell erzeugte Energie
0_userdata.0.Charge_Control.Allgemein.Notstrom_akt
                                                                  // aktuell berechnete Notstromreserve
0_userdata.0.Charge_Control.Proplanta.Bewoelkungsgrad_12
                                                                  // Bewölkung ab 12:00 Uhr
```

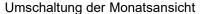
// Bewölkung ab 15:00 Uhr

#### View Info 1:

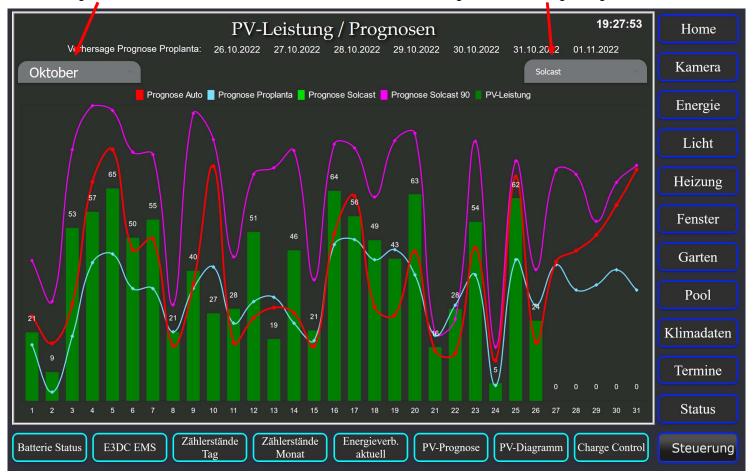


0 userdata.0.Charge Control.Proplanta.Bewoelkungsgrad 15

Ist einfach ein Basic HTML Widget mit einer kurzen Erklärung der einzelnen Parameter



Umschaltung mit welcher Prognose gerechnet werde soll



#### Es werden folgende State vom Skript angelegt bzw. für die View verwendet:

0\_userdata.0.Charge\_Control.Allgemein.PrognoseAnwahl
 0\_userdata.0.Charge\_Control.History.HistorySelect
 0\_userdata.0.Charge\_Control.History.HistoryJSON
 // Umschaltung zwischen den Monaten
 // JSON Daten für das Diagramm

## 5.) Charge-Control Beschreibung

Die Einstellbaren Parameter zum Steuern der Ladeleistung der Batterie wurden auf das nötigste begrenzt. Durch den Adapter e3dc-rscp können alle wichtigen Informationen wie Speichergröße, max. Wechselrichter Leistung usw. automatisch abgerufen werden und müssen somit nicht mehr manuell eingestellt werden. Beim Start vom Skript werden die Globalstrahlung Werte von Proplanta abgerufen und dann immer nach der Aktualisierung der Webseite Proplanta. Der Bewölkungsgrad von Proplanta wird verwendet um zu entscheiden, ob der Speicher über den ganzen Tag geladen werden kann oder bereits an Vormittag geladen werden muss.

Da von Proplanta nur die Globalstrahlung für den Tag abgerufen werden kann, rechnet das Skript diese um in kWh.

Globalstrahlung \* m² Solarfläche \* Wirkungsgrad der Module in %

Die PV-Leistung von Solcast wird nur jeden Tag **einmal zwischen 4:00 Uhr und 4:59 Uhr** abgerufen, da die Solarleistung für den Tag, alle 30 min. die alten Werte gelöscht werden. Das bedeutet, wenn man die Werte um 9:00 Uhr abrufen würde, hätte man von 6:00 Uhr bis 9:00 Uhr keine Werte mehr da diese bereits gelöscht wurden.

#### **Einstellbare Parameter:**

**Unload**: Wenn der SoC Wert der Batterie > Wert "Unload" ist, wird der Batteriespeicher **mit Beginn Solarproduktion bis Beginn Regelzeitraum**, auf SOC Wert Parameter "Unload" entladen.

Ist Unload < Ladeschwelle wird bis Ladeschwelle geladen und Unload ignoriert.

Ladeschwelle: Mit Beginn Solarproduktion wird die Batterie mit der maximalen Ladeleistung bis zum Wert Ladeschwelle geladen. Erst wenn der Batterie SOC den Wert Ladeschwelle erreicht, wird mit dem geregelten Laden begonnen. Danach wird bis SOC Wert "Ladeende" gleichmäßig geladen, mit Ausnahme, wenn die PV-Leistung das Einspeiselimit oder die WR-Maxleistung übersteigt, wird die Ladeleistung um den Wert erhöht, um das Einspeiselimit oder WR-Limit einhalten zu können. Bei unterschreiten von dem Wert Einspeiselimit oder WR-Limit, wird wieder mit neu berechneter Ladeleistung, gleichmäßig bis "Ladeende" geladen. Bei großem Überschuss kann die gleichmäßige Ladeleistung bis auf O abgesenkt werden. Parameter "Ladeschwelle" hat Vorrang vor "Unload", d.h. "Unload" wird ignoriert, falls "Ladeschwelle" größer sein sollte als "Unload".

Ladeende: SoC Wert Speicher, der zum Ende des Regelzeitraums erreicht werden soll.

Ladeende2: SoC Wert Speicher, der zum Ende Sommer Ladeende erreicht werden sollten.

Unterer Ladekorridor: Der "Untere Ladekorridor" definiert nur den min. Wert ab dem mit dem Laden der Batterie gestartet wird. Erst wenn die Berechnetet Ladeleistung den Wert "unteren Ladekorridor" übersteigt wird mit dem Laden der Batterie gestartet.

Offset Regelbeginn: Zeit in hh:mm die von der Astro Zeit "solarNoon" (höchster Sonnenstand) abgezogen wird.

Offset Regelende: Zeit in hh:mm die zu der Astro Zeit "solarNoon" (höchster Sonnenstand) dazu addiert wird.

Offset Ledeende: Zeit in hh:mm die von der Astro Zeit "sunset" (Sonnenuntergang) abgezogen wird.

**Eigenverbrauch:** Der geschätzte Eigenverbrauch pro Tag in kWh. Wird für die Überschussberechnung der Prognose verwendet.

Notstrom min.: Speicherreserve in % bei Wintersonnenwende 21.12

Notstrom Sockel: min. SOC Wert bei Tag-/Nachtgleiche 21.3./21.9.

Berechnung Notstrom: 21.12 (Wintersonnenwende) ist der Bezugs-SoC = Wert "Notstrom min" und wird bis zum 21.3 (Tag-/Nachtgleiche) auf Wert "Notstrom Sockel" reduziert und bis zum 20.06 (Sommersonnenwende) um ca. weitere 10% reduziert. Ab dem 20.06 (Sommersonnenwende) steigt der Bezugs-SoC wieder bis zum 21.09 (Tag-/Nachtgleiche) auf den Wert "Notstrom Sockel" und bis zum 21.12 (Wintersonnenwende) auf den Wert "Notstrom min". Je Monat ändert sich somit der SoC um ca. +- 3,3%. Mit Notstrom min. und Notstrom Sockel kann man eine Dynamische Notstromreserve vorhalten, Vorteil ist, dass der Speicher nicht alle 3 Wochen entladen wird wie bei der Notstromreserve von E3DC.

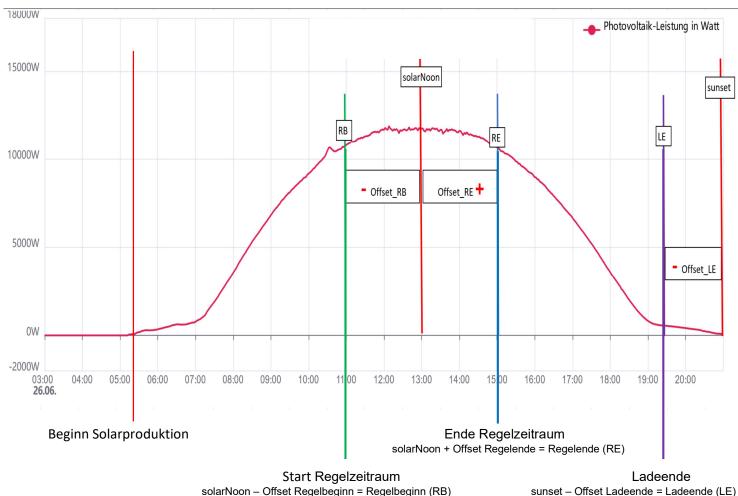
Starten wir am 21.12 (Wintersonnenwende) der \*\*kürzeste Tag\*\*, da wird der Speicher bis auf **Notstrom min** = 20% entladen.

Ab jetzt werden die Tage immer länger, bis zum 21.3 (Tag-/Nachtgleiche) wo die Tage und Nächte \*\*gleich lang\*\* sind. Das bedeutet deine Speicherreserve kann immer geringer werden je länger die Tage sind, da ja mehr PV-Leistung zur Verfügung steht. Es wird somit jeden Monat die Speichergrenze um ca.3,33% \*\*reduziert\*\* bis zum 21.03 auf den Wert **Notstrom Sockel** = 10%.

Ab dem 21.03 werden die Tage immer länger bis zum 20.06 (Sommersonnenwende) dem \*\*längsten Tag\*\* im Jahr. Es wird also die Speichergrenze weiter jeden Monat um ca. 3,33% \*\*reduziert\*\* bis zum 20.06 auf 0%, Ab diesem Zeitpunkt werden die Tage wieder kürzer bis zum 21.9 (Tag-/Nachtgleiche) wo die Tage und Nächte wieder \*\*gleich lang\*\* sind und die Speicherreserve wird jeden Monat um ca. 3,33% \*\*erhöht\*\* auf Notstrom Sockel = 10%. Die Tage werden immer \*\*kürzer\*\* bis zum 21.12 (Wintersonnenwende) und die Speichergrenze wird weiter jeden Monat um ca. 3,33% \*\*erhöht\*\* auf den Wert Notstrom min = 20%

**Notstrom Sockel** ist somit der min. SOC Wert, wenn die Tage und Nächte gleich lang sind, also am 21.3 und 21.09 und **Notstrom min** wenn die Tage am kürzesten sind am 21.12.

#### Laderegelung: Laderegelung:



solarNoon - Offset Regelbeginn = Regelbeginn (RB)

Mit Beginn Solarproduktion wird die Batterie mit der maximalen Ladeleistung bis zum Wert Ladeschwelle geladen oder bis zum SOC Wert Unload entladen. Erst wenn der Batterie SOC den Wert Ladeschwelle erreicht, wird mit dem geregelten Laden begonnen.

Mit Start Regelzeitraum wird die benötigte Ladeleistung berechnet um den SOC Ladeende bis zum Ende Regelzeitraum zu erreichen.

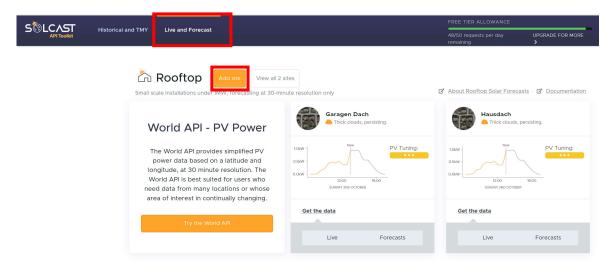
Bei Überschreitung der Zeit Ende Regelzeitraum wird die benötigte Ladeleistung neu berechnet um den SOC Ladeende2 bis zur Zeit Ladeende zu erreichen.

Wenn die Zeit Ladeende erreicht ist und die Batterie noch nicht den SOC Ladeende2 erreicht hat, wird das Laden mit maximal noch zur Verfügung stehender PV-Leistung freigegeben.

Ausnahme: Wenn die PV-Leistung das Einspeiselimit oder die maximale Wechselrichter Leistung übersteigt, wird die Ladeleistung um den Wert erhöht, um das Einspeiselimit oder die maximale Wechselrichter Leistung einhalten zu können. Bei unterschreiten von dem Wert Einspeiselimit oder WR-Limit, wird wieder mit neu berechneter Ladeleistung, gleichmäßig geladen.

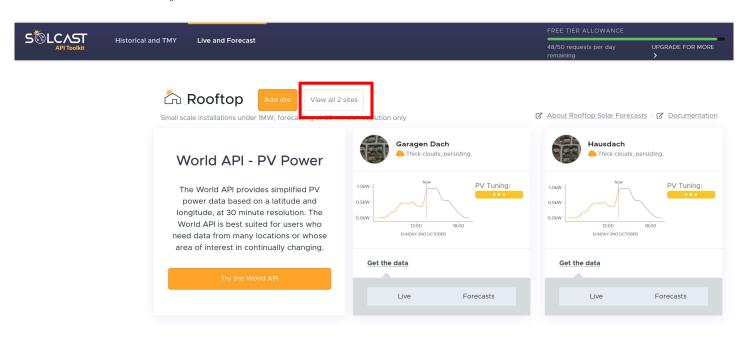
## 6.) Solcast Beschreibung

Für die Solarprognose von Solcast muss man sich bei <a href="https://solcast.com/">https://solcast.com/</a> registrieren und für jede Dachfläche die entsprechenden Daten eintragen.



Für jede Dachfläche wird eine Resource ID angelegt die man im Script Charge-Control eintragen muss.

Dazu auf die Schaltfläche "View all 2 sites" klicken



Und auf der neuen Seite die ID unter dem Namen der jeweiligen Dachfläche kopieren und im Script eintragen.

