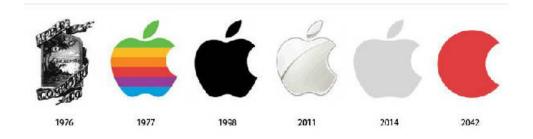
Fachbericht Virtual Sun

HS15 Pro3E Team n

Windisch, 19. November 2015



AUFTRAGGEBER: HANS GYSIN

BETREUER: MATTHIAS MEIER (CONTROLLERPROGRAMMIERUNG)

PETER GANZMANN (ANALOGTECHNIK) BONNIE DOMENGHINO (ENGLISCH) ANITA GERTISER (KOMMUNIKATION)

GRUPPE: HS15 PRO3E TEAM N

TEAMMITGLIEDER: SIMONETTA STURM (PROJEKTLEITER)

Yanick Frei Claudius Jörg

STUDIENGANG: ELEKTRO- UND INFORMATIONSTECHNIK

Auftrag / Lastenheft

Windisch, 17.9.15

PV-Modul Simulator

Anlass:

Für das Projekt P4 im nächsten Semester ist die Entwicklung eines Überwachungsgerätes für Photovoltaik-Module (PV-Module) vorgesehen. Um dieses Überwachungsgerät im Labor testen zu können, soll in diesem Semester als P3 Arbeit ein PV-Modul Simulator entwickelt und als Laborgerät aufgebaut werden. Dieser Simulator dient als Labor-Netzgerät mit der Charakteristik eines PV-Moduls und muss die unten aufgeführten Eigenschaften (Anforderungen) aufweisen.

Aufgabe:

Sie sollen ein kompaktes Gerät herstellen, welches im Labor als Speise- bzw. Testgerät eingesetzt werden kann und die Eigenschaften eines PV-Moduls aufweist. Wie bei einer Photovoltaik-Anlage, bei der mehrere Module in Serie zu einem String zusammengeschaltet werden, soll auch Ihr Gerät mit den Geräten anderer Gruppen in Serie geschaltet werden können und so eine ganze PV-Anlage bzw. einen String einer Anlage simulieren können.

Anforderungen:

- Standard-Elektronik für den Betrieb in Laborumgebung, kompaktes "Laborgehäuse"
- Komponentenkosten max. ca. CHF 200.-
- Betrieb ab Netz mit einem k\u00e4uflichen Speiseger\u00e4t (eingebaut oder als Kabelnetzger\u00e4t) f\u00fcr die Realisierung der Zwischenkreis-DC-Spannung
- Anschluss der Last über zwei Laborbuchsen (+/-) in der Front des Gerätes
- Bedien- und Anzeigeelemente sind "frei" definier- bzw. realisierbar
- Kennlinie in Microcontroller einprogrammiert
- Funktionsprizip als Schaltregler (keine Längswiderstände / keine unnötigen Verluste)



Die Graphik zeigt die Kennlinie bei einer Einstrahlung von 100%. (Der Kurzschlussstrom ist ca. proportional zur Einstrahlung)



- Die Einstrahlung muss von ca. 20% bis 100% einstellbar sein
- Die Genauigkeit von Strom und Spannung (Rippel) sollte besser +/- 5% sein
- Serieschaltung mit weiteren Geräten muss möglich sein (keine Potenzialbindungen)
- Wirkungsgrad und Kennlinie des Gerätes müssen gemessen und dokumentiert werden.

Wunschziele:

- Kennlinien eines verschmutzten und eines teilabgeschatteten Moduls einprogrammiert
- Kennlinien eines defekten (Zellendefekt) Moduls einprogrammiert

Inhaltsverzeichnis

1	Einleitung	2
2	Theoretische Grundlagen	3
	2.1 Solarzellen	. 3
	2.2 Mathematik	. 4
3	Hardware	5
	3.1 Controller	. 5
	3.2 Messschaltung	. 6
	3.3 Regler	. 7
	3.4 Bedienung	. 8
4	Software	9
	4.1 Regelung	. 9
	4.2 Bedienung	. 10
	4.3 Software	. 11
5	Validierung	12
	5.1 Hardware	. 12
6	Schlusswort	13
A	Anhang	14

1 Einleitung

2 Theoretische Grundlagen

2.1 Solarzellen

2.2 Mathematik 4

2.2 Mathematik

Gemäss Quelle: Photovoltaik Engineering lässt sich die Kennlinie der Solarzelle aus folgenden Parametern berechnen:

$$I_{SC} = 3.09A$$

$$U_{OC} = 22.0V$$

$$I_{Pmax} = 2.90A$$

$$U_{Pmax} = 18.0V$$
(1)

3 Hardware

3.1 Controller

3.2 Messschaltung 6

3.2 Messschaltung

3.3 Regler 7

3.3 Regler

3.4 Bedienung 8

3.4 Bedienung

4 Software

4.1 Regelung

4.2 Bedienung

4.2 Bedienung

4.3 Software

4.3 Software

5 Validierung

5.1 Hardware

6 Schlusswort

A Anhang