太陽光発電・蓄電システムにおける 昇圧回路の MPPT 制御の実験的研究

穂高 一条 1 ・橋之口 絋史 2

An Experimental Study on MPPT Control of Boost Converter in Photovoltaic Energy Storage Systems

Ichijo HODAKA, Hirofumi HASHINOKUCHI

Abstract

The boost converter in photovoltaic energy storage systems is used in the present study. The photovoltaic energy storage systems operate with the MPP, and accumulate the all energy. A feedback control is confirmed as one example of this independent type system with The boost converter. Because the boost converter is a switching circuit, the operation point changes by switching. Moreover, there is a calculating formula of feedback control that works by MPP if the voltage and the current can be measured when it knows the maximum power current. However, this calculating formula is effective only that it knows the maximum power current. Therefore, I thought about the algorithm that regularly measured the maximum power current this time.

Keywords: Photovoltaic generation, Boost converter, MPPT, maximum power current,

1 はじめに

現在,世界中で「環境問題」という大きな問題に直 面している。この緩和策として,化石燃料に代わるエ ネルギーとして位置づけられ,地球環境保全の観点か ら有効なエネルギーと考えられているのが自然エネル ギーである。この自然エネルギーの一つである太陽エ ネルギーの太陽光を使用する発電システムが太陽光発 電である。

この太陽光発電は,導入費用が高めな代わりに,昼 間の電力需要ピークを緩和し,温室効果ガス排出量を 削減できるなどの特長を有する。

太陽電池の発電能力を十分に引き出すためには,太 陽電池モジュール(PVモジュール)自体の電流電圧特性 だけでなく,変動する日射量や温度も考慮に入れて太 陽電池の電圧・電流を調整する必要がある。太陽電池の 最大出力を保持するための方策は,MPPT(Maximum Power Point Tracking)とよばれ,蓄電システムに限 らず様々な形態の太陽光発電システムに対してその具 体的なアルゴリズムが種々検討され,実用化されてき た。しかしそれらのアルゴリズムは,異なる制御の目 標のもとでそれぞれの妥当性が検討されており,それ

らを共通の状況で比較検討することは非常に難しい。

本研究では非常に簡素な太陽光発電・蓄電システムに おいて,時間によって変化する太陽電池の出力を最大 化し,それをすべて蓄電するという独立型のシステム を考える。今回は効率よく蓄電池に充電するように昇 圧回路を用いて PV モジュールを最大出力で動作させ る制御を設計する。また,出力最大化に至るまでの時 間をできるだけ短くする(速応性)ことも必要である。

2 昇圧回路の設定及び制御理論

2.1 太陽光発電・蓄電システムのモデル

本研究では, PV モジュールの出力を蓄電池に電気エネ ルギーとして効率よく蓄えるために,図2.1のような 昇圧回路を利用する。目標はこの昇圧回路のスイッチ SWのduty比を制御対象とみなしたときに,duty比 をうまく決定することによってPVモジュールの出力 を最大にすることである。図2.1の昇圧回路はエネル ギーを消散する部分を含まず,インダクタLは一時的 なエネルギーの貯蔵のみを繰り返すとすれば,PVモ ジュールを最大出力で動作させるということは,キャ パシタCに供給される電力を最大にするということに ほぼ等しいと考えることができる。

¹電気電子工学科准教授

²電気電子工学科学部生



図 2.1: 昇圧回路

図 2.1 のコンデンサ C は本研究では充電式ニッケル 水素電池 (eneloop) を 16 本を直流にして用いた。1 本 の eneloop が 1.3[V] とすると $1.3 \times 16 = 20.8[V]$ とな る。PV アレイシミュレーの開放電圧は当初 $15 \sim 18[V]$ であったことから,この本数で研究を行った。

またスイッチ SW は MOSFET で 100k[Hz] の周波数 で ON,OFF でき, duty 比 (パルス幅の ON と OFF の 時間比率)として外部から任意に与えられるものとす る。PV モジュールの電圧を V_{in}[V], 電流を I[A] とおく 時,その電気的特性は $I = f(V_{in})$ または $V_{in} = g(I)$ の ように静的な関係式として表現される。ただし関数 f,g は少なくとも日射量や温度に依存することが知られて いる。IV カーブにおいて,開放電圧 Voc, 短絡電流 Isc, 最大電力点 (V_{mp}, I_{mp}) の中の最大電力点 (V_{mp}, I_{mp}) が 今回の鍵となる。コンデンサCの電圧を $V_{out}[V]$ とお き,初期時刻 $t_0[s]$ においては $V_{out}(t_0) > V_{oc}$ とする。こ こでは SW が ON の時はダイオード D は OFF, SW が OFF の時はダイオード D が ON という状況のみを 考える。これは PV モジュールが最大出力となるよう な電流を生じ続けることを制御の目標としているため である。SW が ON の場合と OFF の場合のそれぞれ について回路方程式を書き記すと次のようになる。た だしダイオード D は理想ダイオードと仮定している。

$$(SW = ON) \begin{cases} V_{in} = g(I) = L\dot{I} \\ 0 = C\dot{V}_{out} \end{cases}$$
(2.1)

$$(SW = OFF) \begin{cases} V_{in} = g(I) = L\dot{I} + V_{out} \\ I = C\dot{V}_{out} \end{cases}$$
(2.2)

SW のスイッチングに PWM(Pulse Width Modulator) を用い,その PWM 周期を h[s],duty 比を d とすると,システムは式 (2.1),式 (2.2)のベクトル場がそとなるようなベクれぞれの時間帯で切り替わるようなダイナミクスで表しい変数 z とするなされることになる。パワーエレクトロニクス分野では,えることができる。このようなスイッチング回路を時間平均的なベクトル場でモデル化する方法 (状態空間平均化法)がとられている。そのことより式 (2.1),式 (2.2)は

$$\begin{cases} g(\bar{I}) = L\bar{I} + (1-d)\bar{V}_{out} \\ (1-d)\bar{I} = C\bar{V}_{out} \end{cases}$$
(2.3)

という一つのシステムにモデル化されまとめられる。 ここで \bar{I}, \bar{V}_{out} はそれぞれ I, V_{out} の時間平均的な値を表 しているとみなされる。

2.2 出力最大制御

ここでは, 文献 [1],[2] で示された PV モジュール出力 最大化の制御則およびそれに至る設計プロセスを概観 する。図 2.1 の太陽光発電・蓄電システムを考える。前 節で示したように, このシステムを式でモデル化する。 以下ではとくに断らない限り \bar{I}, \bar{V}_{out} をそれぞれ I, V_{out} と略記して

$$\begin{cases} g(I) = L\dot{I} + (1-d)V_{out} \\ (1-d)I = C\dot{V}_{out} \end{cases}$$

$$(2.4)$$

とする。このシステムは関数 g が一般に非線形である ということと,状態変数 I,V_{out} と制御入力 d の積が現 れるという意味で非線形システムである。制御の目標 は,式 (2.4) においてが固定された関数である場合(日 射量や温度に変動がない時間帯を考えていることにな る)に,制御入力 (duty 比)をうまく決定することに よってモジュールの出力を最大にすることである。

2.3 非線形制御理論の適用

図 2.1 からもわかるように式 (2.4) における状態変数 V_{out} の値は大きくなり続けるような制御を考えている。 したがって標準的な線形近似の手順は適用できない。 そこで非線形システムの完全な線形化の考え方を利用 する。式 (2.4) は,I, V_{out} を縦に並べたベクトル x を用 いると

$$\dot{x} = a(x) + b(x)(1-d)$$

とできる。もし,

$$\frac{\partial c(x)}{\partial x}b(x) = 0, \quad \frac{\partial}{\partial x}\left(\frac{\partial c(x)}{\partial x}a(x)\right)b(x) \neq 0 \quad (2.5)$$

となるようなベクトル場 *c*(*x*) が存在するならば,新しい変数 *z* とする変数変換によって式 (2.6) に書き換えることができる。

$$\begin{cases} \dot{z_1} = z_2 \\ \dot{z_2} = \tilde{a}(z) + \tilde{b}(z)(1-d) \end{cases}$$
(2.6)

これによって制御入力が一カ所に集まるので,制御 則の設計方針の見通しがよくなる可能性がある。

$$z_1 = \frac{1}{2}LI^2 + \frac{1}{2}CV_{out}^2 \tag{2.7}$$

式 (2.7) はエネルギー保存則を保持しているため直接的においたものである。ここで, z_1 [J] はインダクタ L[H] とコンダクタ C[F] の総エネルギーである。この 式 (2.7) を式 (2.4) に沿って時間微分すると

$$\dot{z}_1 = (g(I) - (1 - d)V_{out})I + (1 - d)IV_{out} = g(I)I$$
(2.8)

となる。そこで $z_2 = g(I)I[W]$ とおけばこれは PV モジュールの出力であり,この式を式 (2.8) 同様,式 (2.4) に沿って時間微分すると

$$\dot{z}_2 = \frac{\partial}{\partial I} \left(g(I)I \right) \frac{1}{L} \left(g(I) - (1-d)V_{out} \right)$$
(2.9)

よって,以上をまとめると

$$\begin{cases} \dot{z}_1 = z_2\\ \dot{z}_2 = \frac{\partial}{\partial I} \left(g(I)I\right) \frac{1}{L} \left(g(I) - (1-d)V_{out}\right) \end{cases}$$
(2.10)

式 (2.6) に相当するシステムの表現が得られる。ここ で示した変数 *z*₁, *z*₂ の取り方は,それぞれエネルギー 電力という物理的にわかりやすく,かつ出力最大化と いう制御目標に対してもつながりが明確である。

2.4 出力最大のフィードバック制御

式 (2.10) から明らかなように $g(I) - (1 - d)V_{out}$ が $\frac{\partial}{\partial I}(g(I)I) \ge (0$ も含めて) 同符号となるように d を決 めれば, PV モジュールが出力最大となる動作点に近 づいていく。d は $0 \le d \le 1$ となるように選ばなけれ ばならないが,この条件を満たす制御入力の選択の幅 は非常に広くなってしまう。ここで PV モジュールの 出力 g(I)I が

$$\frac{\partial}{\partial I} \left(g(I)I \right) \begin{cases} > 0 & (I < I_{mp}) \\ = 0 & (I = I_{mp}) \\ < 0 & (I > I_{mp}) \end{cases}$$
(2.11)

となるとすると,通常このような条件を満たす IV カーブを仮定することが多い。したがって,これらの 状況で制御則

$$1 - d = \frac{g(I)I}{V_{out}I_{mp}} \tag{2.12}$$

が提案されている。これは式 (2.4) または式 (2.10)に対する非線形状態フィードバック則であり,これによって PV モジュールは出力最大化に向かうことになる。ただし式 (2.12)は状態変数 V_{out} [V],I[A] の他, I_{mp} と関数 g を必要とする。一般に関数 g を正確に知ることは難しいので, $V_{in} = g(I)$ をオンラインで測定して

$$1 - d = \frac{V_{in}I}{V_{out}I_{mp}} \tag{2.13}$$

とする。これはフィードフォワード的要素を制御則 に追加したことになる。ただし、PV モジュールが最 大出力となる電流値 I_{mp} は一定時間ごとにオフライン で測定して制御則式を更新していく必要がある。また, 式 (2.13) における V_{in}, V_{out}, I は時間平均化された値 を意味しているとみなし、図 2.1 に実装する際には移 動平均を利用するなどして制御則式 (2.13) に反映する ことになる。

2.5 IV カーブ測定

このフィードバック制御では測定して値を得る V_{in}, V_{out}, I と, PV モジュールが最大出力となる電流値 I_{mp} が必 要となる。測定できるものは V_{in}, V_{out}, I と限られてい るため, I_{mp}を導き出すのは困難である。そのため,上 記のフィードバック制御以外に IV カーブ測定をしな ければならない。また, IV カーブは抵抗などで測定 する方法があるが別の回路を作成するのは現実性がな いため,そのまま昇圧回路を用いて行いたい。今回の フィードバック制御は duty 比で微調整して MPP 点に 動作点を導くため, IV カーブ測定には duty 比を動作 させ,電圧・電流を測定し, IV カーブの最大出力を導 けないかと考えた。

まず duty 比を 20~90[%] の 10[%] ずつ動作させ,電 圧 V_{in} 電流 I を測定し,電力 $P = V_{in} \times I$ を計算する。 この時 1 番大きい電力の出た duty 比をひとまず基準と して,それを d_0 とおく。次にこの d_0 の電力と $d_0 + 2$ とした duty 比で電力を比較する。この時, $d_0 < d_0 + 2$ の場合は $d_0 = d_0 + 2$ とし, $d_0 \ge d_0 + 2$ の場合は $d_0 = d_0 - 2$ とする。この動作を数回繰り返すことで限 りなく MPP(Maximum Power Point) に近づくと考え られる。下記の図 2.2 がこのプログラムの構成である。

2.5.1 IV カーブ測定時間短縮

この IV カーブ測定は duty 比を用いているため,時 間をかけすぎると PV モジュールが最大出力となる電



図 2.2: IV カーブのプログラム構成

流値 I_{mp} が正確に取れない可能性がある。そのため, できるだけ短い時間で測定しなければならない。本研 究ではマイコンによって管理されている。今回は0.1[s] とマイコンによって時間設定されているが,この設定 時間より短ければよい。この IV カーブ測定では現時 点で $10\mu \sim 50\mu$ [s] 程しかかからないが,duty 比微調整 時の回数によっては設定時間をオーバーしてしまう。 duty 比微調整時の回数は 2[%] ずつ増減していくが,最 初に 10[%] ずつ測定しているので 4 回程で測定すれば PV モジュールが最大出力となる電流値 I_{mp} を得るこ とが可能である。しかし,時間によって duty 比が微 妙に変化することから,少し回数を増やし正確性を上 げた。

また, IV カーブ測定の場合だけではなく, フィード バック制御の場合も言えることだが, 電圧・電流を実 数値に計算変換する時に簡単なものにするため既にわ かっているものは先に計算しておいてある。そのため, A/D コンバータで測定した値 × 既計算で求められる ことになっている。ここでも時間短縮が可能であると 考える。

2.6 プログラミング

まず 0~2.5[s] まで電圧 (*V_{in}*, *V_{out}) と電流 I* を A/D コ ンバータで測定し実数値に計算する。その計算式は

$$V = \frac{5.04 * v}{1023} \times 5.7 \tag{2.14}$$

$$I = \frac{5.04 * i}{1023} \div 4.3 \tag{2.15}$$

であり,式 (2.14) が電圧 V_{in} で式 (2.15) が電流 I である。このような計算をする理由として前節でも記したように A/D コンバータは,アナログ入力をデジタル値に変換するので戻す必要があるためである。また式

(2.14) 内の ×5.7, 式 (2.15) 内の ÷4.3 はそれぞれ分圧, 増幅させているため挿入してある。

そしてフィードバック制御をかけ duty 比を導き MOS-FET に出力する。その計算式は前節で記した式 (2.13) である。まずはこの動作を 0.1[s] の間に 25 回させる。 ただし,スタート (0[s]) からの 2.5[s] は制御を動作を 確かめるために $I_{mp} = 0$ としてあるので,電力は 0 と なる。

上記の 2.5[s] 後に一度 0.1[s] 間に IV カーブを測定し *I_{mp}* を推定する。今回 IV カーブ測定には,duty 比を 変更させ *I_{mp}* を得る方法をとっている。電力 (電圧・電 流)を取る場合は,A/D コンバータを用いて測定する。 この流れで PV モジュールの出力が変化しても最大

となるフィードバック制御が行えると考える。

3 ソーラーアレイシミュレータの設定

本研究ではPVモジュールに代えて、ソーラーアレイシ ミュレータを用いた。このソーラーアレイシミュレータ は Agilent Technologies 社のもので最大電圧 65[V],最 大電流 8.5[A],最大電力 510[W]の出力が可能であり, 開放電圧 Voc,短絡電流 Isc,最大電力点(Vmp,Imp)の 4 点を入力するだけで IV カープを生成し,負荷を接続 した場合にその IV カープを現実にする装置である。こ の装置を用いた最大の理由として再現性がある。この ソーラーアレイシミュレータを使用することで,同じ 出力を出すことが可能で,最大出力もわかり,制御則 がきちんと動作しているかまでわかる。そのため,今 回のようなフィードバック制御の動作確認をする場合 はソーラーアレイシミュレータを用いたほうが制御の 善し悪しを評価できるため使用した。

4 測定に用いたフィルタ回路の設計

4.1 ローパスフィルタ

ローパスフィルタは遮断周波数より高い周波数の帯域 を通さないものである。今回の実験では,フィードバッ ク制御で用いる電圧・電流は時間平均化された値となっ ているので,平均化した値が必要となる。当初ローパ スフィルタを使用していなかった時は,電圧1[V],電 流1[A]程の振幅があり,プログラム上で平均値を取っ ても,フィードバック制御がきちんと動作しなかった。 そのためローパスフィルタを使用して,平均的な値を 読むことが目的である。

4.1.1 多重帰還ローパスフィルタ

電圧 (V_{in}, V_{out}) には図1のローパスフィルタは多重 帰還ローパスフィルタを用いているのだが, 位相を反 転させる回路となっているためもうひとつの反転増幅 回路を加えてある。また、この回路は計算によって遮 断周波数や倍率を変えることが可能である。



ま 1. 計管結里

	V_{in}	V_{out}
$\omega_0[\text{Hz}]$	300	100
Н	1	1
α	2	2
k	$99 * 10^{-8}$	$330 * 10^{-9}$
$R_1[$]	1M	3M
$C_2[\mathbf{F}]$	6600p	6600p
$R_3[$]	500k	1.5M
$R_4[$]	1M	3M
$C_5[\mathbf{F}]$	3300p	3300p
$R_6[$]	10k	10k
$R_7[$]	10k	10k

断周波数や倍率を変えることが困難なため,シミュレー ションで確かめるなど十分に検討して作る必要である。

図 4.1: 多重帰還ローパスフィルタ+反転増幅回路

その計算は次の通りである。まず多重帰還ローパス フィルタの伝達関数は式(4.1)である。

$$\frac{-H\omega_0^2}{s^2 + \alpha\omega_0 s + \omega_0^2} \tag{4.1}$$

Hは倍率を表し, ω_0 は遮断周波数を表す。また, α はフィルタのクォリティファクタと呼ばれる共振の鋭 さの値を表す Q の逆数である。今回の場合,折れ線近 似による一次遅れにすることで計算が簡単になり,分きる。 母は $(s + \omega_0)^2$ とできるので,結果的に $\alpha = 2$ となる。 代入する値として, 倍率を表すHは V_{in}, V_{out} 共に1, 断周波数を調整できる。 遮断周波数を表す ω_0 は $V_{in}=100$ [Hz], $V_{out}=300$ [Hz]と し, C₅ は任意であるので共に 3300[PF] とした。この 値から式 (3.2) を計算すれば各抵抗・コンデンサの値 を決めることができる。各部品の値を実現可能なもの とするため, 変数 k を定義する。

$$k = 2\pi f_0 C_5$$

$$C_2 = \frac{4}{\alpha^2} (H+1) C_5$$

$$R_1 = \frac{\alpha}{2Hk}$$

$$R_3 = \frac{\alpha}{2(H+1)k}$$

$$R_4 = \frac{\alpha}{2k}$$
(4.2)

式 (4.1),式 (4.1)の計算結果を表 2 に記す。

ローパスフィルタは,1度回路を作成してしまうと遮 ないため,回路を作成した。

4.1.2 8次ローパスベッセルフィルタ

電流Iには8次ローパスベッセルフィルタを用いた。 8次ローパスベッセルフィルタには,遮断周波数をよ り厳密に制御するための外部クロックが付いている。 8次ローパスベッセルフィルタとクロック発生回路を 同時に使用している。このクロック発生回路は抵抗と コンデンサを用いて,方形波を発生させる回路で可変 抵抗とコンデンサを繋ぎ変えるソケットを用いている ことにより、クロック周波数を容易に変えることがで

この8次ローパスベッセルフィルタは次のように遮

$$f_c = f_{CLK}/100$$
 (4.3)

 f_c は遮断周波数, f_{CLK} はクロック周波数を表す。 クロック周波数を変えられるということは,遮断周波 数が変更できる。

今回は遮断周波数を5[Hz]に設定して測定を行った。 そのため, ソケットのコンデンサには 0.1µ[F] を接続 した。

4.2 PWM 発生回路

今回の測定では定期的に IV カーブを測定しなければな らない。そのため,マイコンはインターバルタイマと PWM 出力を同時に動作させなくてはならない。しか しマイコンの性能上同時に動作させることは困難だっ この電圧 (Vin, Vout) で使用した図 4.1 の多重帰還 た。そのため, 外部で PWM を発生させなくてはなら

この回路は 8 次ローパスベッセルフィルタの時同様 クロック発生回路も用いる。今回のクロック周波数は 100[μ s] で固定なので,可変抵抗などは使用していな い。また,積分回路を用いるがこれは比較回路となっ ている。まず,クロック発生回路でできた方形波を積 分回路に通すと,波形が三角波になる。この三角波と 図??内の DA コンバータとなっている端子にかける 0 ~5[V] の電圧 (V_{DA})を比較して,三角波の電圧が V_{DA} より高いときに,PWM が 5[V] となるようにする。こ のシミュレーション画像を図 4.2 に記す。



図 4.2: シミュレーション V_{DA}=2.5[V],duty 比=約50%

図 4.2 は V_{DA} を 2.5[V] にした際, duty 比を約 50[%] となるように抵抗やコンデンサを決めた。実際回路を 作成し,オシロスコープで確認したところ 50[%] は 2.7[V] で確認できた。他の duty 比と V_{DA} の関係を表 4 に記す。

_表 2: duty 比と V _{DA}		
duty比[%]	$V_{DA}[V]$	
20	3.62	
30	3.5	
40	3.3	
50	2.7	
60	2.2	
70	1.7	
80	1.2	

クロック周波数 (PWM 周期) を 100[µs] とした理由 は,本研究を始める前の設定としてあがっていたのは 10[µs] であった。しかし,マイコンの PWM 出力を使 用していた時期に周期を 10[µs] にして測定を行おうと したが MOSFET の立上がりに遅れと立下りに進みが 生じた。そのため遅れなどが出らず,できるだけ周期 の短いものだったのは100[µs] であったので選出した。

5 マイコンによる昇圧回路を用いたフィードバック 制御

本研究の目的は電圧 (V_{in}, V_{out}) , 電流 (I) をオンライ ンで測定し, IV カーブ測定で PV モジュールが最大出 力となる電流値 I_{mp} を推定して duty 比を導出し, PV モジュールの最大出力に近づけることである。使用し た実験装置の全体図が図 5.1 である。



図 5.1: 昇圧回路

5.1 ソーラーアレイシミュレータの出力が大きい場合

本研究では,スイッチングノイズを抑えるためにとっ た方法としてグランド(GND)をすべて同じ場所に集 めた。例えば,以前は1つずつ基盤でGNDをまとめ て1本出し,その配線を電源などのGNDにまとめて いた。そうすると,導線内の小さなインダクタンスが まとめることにより大きくなってしまう。これを避け るためにGNDは1つの基盤にまとめた。また,すべ ての回路をシミュレーションし,自ら作成した。その ため,配線や接続面に問題が生じたことが多々あった。 それを防ぐために導通チェックを怠らず,さらに作成し た後の動作チェックは何通りも行い,ミスを減らした。

コンデンサは電気二重層キャパシタを並列や直列に して容量を増やすなど試みたがそれでも足りず,最終 的に充電式ニッケル水素電池(eneloop)の16本直列を 用いて実験を行った。

まず, ソーラーアレイシミュレータの出力が大きい 場合の電力 (*V_{in}* × *I*) のグラフは図 5.2 である。

この図 5.2 の上の方に出ている太線の方形波のよう な線がソーラーアレイシミュレータの電力であり,も う1つが測定値である。このプログラムは IV カーブ測 定の間隔を倍の 5[s] としている。また,スタート時は





前節でも記したとおり *I_{mp}=0*としているので値は小さ い。しかし,他の部分もすべて小さくなっている。こ の結果はローパスフィルタの遮断周波数や電流の増幅 回路を調整しても振動が大きくなるばかりであまり効 果がなく,ソーラーアレイシミュレータの電力に近づ くことはなかった。この結果より,表1のようにソー ラーアレイシミュレータの出力を少し小さくした。ま た,安定期(ソーラーアレイシミュレータ出力の横一 線の時)の時間帯は,あまり振動せず安定した値を取 りたかった。

5.2 ソーラーアレイシミュレータの出力変更の場合

そこで,前節との違いはインターバルタイマ(tau-user.c) 内の IV カーブ測定の I_{mp} の計算過程と for 文(待ち時間)と IV カーブ測定の間隔にある。 I_{mp} の計算過程は 増幅回路の倍率 4.3 を倍率 3.3 として計算し,待ち時 間とは,duty 比をしっかり動作させる時間のことであ る。また IV カーブ測定の間隔を 2.5[s] にすることで, ひとつの IV カーブで 2度 I_{mp} を測定できることにな る。これは IV カーブ測定の I_{mp} を決める際に実数値 より少し大きい方がフィードバックさせやすく,安定 するのではないかと過程したからである。このように 考えて測定した電力のグラフが図 5.3 である。

図 5.2 は図 5.3 に比べて確実に振動は減り, どのようにフィードバック制御が動作しているかわかる。また, *I_{mp}* 点もソーラーアレイシミュレータの出力とかわらなくなった。

しかし,図 5.2 と図 5.3 の出力は同じような大きさ となった。

5.3 フィードバック制御最大出力の場合

そこで,今回はソーラーアレイシミュレータを用いての研究であるので,*I_{mp}*点も事前にわかっていることから,IVカーブ測定は行わず2.5[s]ごとに*I_{mp}*を教えてフィードバックがどのように動作しているか実験をした。そのプログラムがプログラム2(8.4章)であり,実験結果の電力のグラフが図5.4である。



この図 5.4 で明らかとなったのは,今回使用した回路ではこの出力が最大であり,図 5.2 と図 5.3 も最大出力が出ていたということである。

6 結言

6.1 まとめ

本研究の目的は昇圧回路を利用した太陽光発電・蓄電 システムについて,電圧(*V_{in}*,*V_{out}),電流(I)をオン ラインで測定し,IVカーブの<i>I_{mp}*を用いてduty比を 導出し,PVモジュールの最大出力に動作点を近づけ ることであった。今回の測定では,プログラムから言 えば図 5.4 の出力が最大であるが,図 5.2 や図 5.3 を 見ても,振動こそ違うものおのほぼ同じの電力である ので,しっかりフィードバックが行われていると思わ れる。使用した IV カーブ測定の *I_{mp}* を求めるプログ ラムは duty 比を変化させ求めた。しかし,duty 比は 時間や電圧・電流によって少しずつ変化する。そのた めプログラムでは *I_{mp}* をすこし大きな値となるように 計算式の値を変えることで安定化を図り,その予想通 り研究を進めることができた。

6.2 考察

今回の測定では PWM の周期は 100[µs] で行った。そ のため,充電される電圧も少なく,90[s] 以上測定を続 けても 100[mV] 程も変わらなかった。これは周期が長 かったためでもあり, 蓄電システムに使われた充電式 ニッケル水素電池 (eneloop) の 16 本直列にも問題が ある。今回の初期電圧 Vout は 20[V] であった。1 本の eneloop が 1.3[V] とすると $1.3 \times 16 = 20.8$ なので,ほ とんど充電完了である。昇圧回路は測定を始める際は 前節でも記したように $V_{out}(t_0) > V_{oc}$ であるので電圧は Vout はどのようにしても高くなってしまう。そうなる と, 蓄電システムの容量をもっと大きなものにする必 要がある。またプログラム 2 では,測定した I_{mp} を少 し大きく計算し,1 つの IV カーブで2度 Imp を時間 をかけて測定することで振動を抑えることができた。 この待ち時間は適当な値をプログラムに入力しなけれ ばまったく意味がない。短ければ0と等しく,長すぎ ると *Imp* が出力されずにフィードバックに影響を与え る。そのため,何度も入力と測定を繰り返し試行錯誤 した結果がプログラム2となっている。何度も同じ条 件で測定できるのはソーラーアレイシミュレータを使 用しているからである。

しかし,今回は問題も生じた。それは,急激にPVモ ジュールの出力が上がる場合(天候で言うと曇りから急 に晴れ間が射す時),今回は図 5.2 や図 5.3 の始まり付 近である。この時の電圧と電流の値を見ると,電流は上 がり電圧は下がっている。このため電力の上がり幅が 小さかったと考えられる。電圧が下がる理由として IV カーブ測定のタイミングにある。電圧(*Vin, Vout*),電 流(*I*)を測定してフィードバックを行う。今回は 2.5[s] 毎に IV カーブ測定を行った。どうしてもプログラムス タートとソーラーアレイシミュレータの LIST スター トには誤差が生じる。そのため,1回目の IV カーブ測 定が前の IV カーブを測定している可能性がある。この ため PV モジュール出力の急激な増加の場合,duty 比 を増加させ電圧低下という可能性があると考えられる。

6.3 今後の課題

前節でも記したが,周期の問題がある。10µ[s] や1µ[s] で測定が可能であると充電の速度が一段と増加する。 そのためには立上がりや立下りに影響がないマイコン または影響をなくす仕組みが必要である。周期が可能 になると容量の問題もある。20[V] から始まり,そこ から増加可能なバッテリーなどが有効であると考えら れる。

今回,ソーラーアレイシミュレータの出力データは 小さくしてある。それは昇圧回路の耐電性などを考え たためである。本来ならソーラーパネルを用いて測定 しなければならない。よってもっと耐電性のある装置 作成が今後必要であると考える。

また,プログラムでは duty 比が急激に増加した場合は,すぐに IV カーブ測定を行い *I_{mp}*を測定するようなプログラムが必要であると考える。さらに,PV モジュールが最大出力となる電流値 *I_{mp}*を求める IV カーブ測定の精度をもっと上げるため,duty 比微調整時にずっと 2[%] ずつ変化させるのではなく,最初は大きく変動し,MPP 点近くになると小さい変動に変わるようなプログラムの作成である。そのようにできれば,かなりの時間短縮に繋がると考える。

参考文献

- [1] 穂高・軸屋:太陽光発電・蓄電システムにおける
 昇圧回路の非線形制御,第38回制御理論シンポジウム予稿集 (2009)
- [2] 山本:太陽光発電・蓄電システムにおける昇圧回路の MPPT 制御,平成 21 年度太陽/風力エネルギー協会共同合同研究発表会予稿集 (2009)
- [3] アナログ・デバイセズ著 電子回路技術研究室訳:
 OP アンプによるフィルタ回路の設定, CQ 出版 社 (2005)
- [4] 山本昌志: gnuplot の精義,株式会社カットシス テム (2009)
- [5] 林春比古:新訂 新 C 言語入門, ソフトバンクク リエイティブ株式会社 (2006)