계통연계형 50kW급 고효율 전력변환기 개발

<u>박성준</u>*, 송성근**, 허민호***, 김종선****, 오동성**** 전남대학교*, 전자부품연구원**, 준성이엔알***, 삼성전기****

Development of High Efficiency 50kW Inverter on Grid Type

Sung-Jun Park^{*}, Sung-Geun Song^{**}, Min-Ho Heo^{***}, Jong-Sun Kim^{****}, Dong-Sung Oh^{****} Chonnam University^{*}, KETI^{**}, Junsung E&R^{***}, SAMSUNG Electro-Mechanics^{****}

Abstract - 본 논문에서는 50kVA급 태양광용 인버터를 구성하고, 그 제어 알고리즘을 분석하였으며, 특성을 개선하기 위하여 IGBT를 사용하여 3상 PWM 인버터로 시스템을 구성하고, 전력품질을 개선하기 위해 고속의 DSP 제어장치를 이용한 고정도 제어를 행하였으며, 실제 프로토타입의 제작과 실험을 통하여 검증하였다.

1. 서 론

최근 태양광 전력변환기의 제조 원가를 줄이거나 효율 개선을 통하여 실용화 시기를 앞당기기 위한 노력을 기울이고 있고, 이와 병행하여 인버 터 등 주변 장치의 저가화 및 고효율화에 대한 연구가 활발히 이루어지고 있다[1]. 태양광 전력변환기의 전체 시스템 단가를 줄이는 대안은 전력변 환 장치의 고효율화와 태양전지로부터 최대 에너지를 발생하도록 제어하 는 것이다. 따라서 본 논문에서는 계통 연계형 인버터에 대한 동작을 이 론적으로 분석하고 DSP TMS320F2808을 이용한 50[kW]급 시작품의 실 험 결과로부터 본 전력변환기의 실용화에 대한 타당성을 검증하였다.

2. 본 론

2.1 연계형 인버터의 모델링

그림 1은 본 연구에서 개발한 50[kW]급 태양광 연계형 인버터 시스템 의 전체 블록도를 나타내고 있다. 그림에서 회로는 일반적인 인버터와 같 이 입력 라인에 인덕터 L과 직류전압 평활용 콘텐서 C를 가지고 있으며 6개의 각 스위칭 소자는 양방형 전력전달이 가능하도록 다이오드가 역 병 렬로 연결된 전력용 반도체로 구성되어 있다. 우선 최대 전력을 추종하기 위한 직류 링크 전압 지령치를 출력하기 위한 제어부와 인버터의 전류는 DSP 주 제어보드에 의해 다음과 같이 제어되도록 설계해야 한다.



<그림 1> 태양광 인버터의 제어블록도



<그림 2> 전압형 PWM 인버터

전압형 인버터는 3상 전원전압과 인터페이스 인덕터(interface inductor) L로 구성된 3상 PWM 인버터는 그림 2와 같다. 주 스위칭 소자의 저항을 무시하고 3상 전압평형으로 가정하면 3상 PWM 인버터에 관한 입출력 전 압 전류 관계는 다음과 같이 수학적으로 모델링된다.

$$C \frac{du_{dc}}{dt} = \sum_{k=1}^{3} i_{k} d_{k} - i_{dc}$$
(1)

$$L\frac{di_{k}}{dt} + R \, i_{k} = e_{k} - u_{dc}(d_{k} - \frac{1}{3} \sum_{n=1}^{3} d_{n}); \ k = 1, 2, 3$$
⁽²⁾

$$\sum_{k=1}^{3} e_k = \sum_{k=1}^{3} i_k = 0 \tag{3}$$

3상 **PWM** 인버터를 나타낸 전압 방정식은 아래와 같이 2상 동기좌표계 의 모델링이 얻어진다.

$$C\frac{du_{dc}}{dt} = \frac{3}{2}(i_{q}^{e}d_{q}^{e} + i_{d}^{e}d_{d}^{e}) - i_{dc}$$
(4)

$$L\frac{di_{q}^{e}}{dt} = e_{q}^{e} - u_{dc}d_{q}^{e} - \omega Li_{d}^{e} - Ri_{q}^{e}$$
(5)

$$L\frac{di_d^e}{dt} = e_d^e - u_{dc}d_d^e + \omega Li_q^e - Ri_d^e$$
(6)

식(4)에서 식(6)까지의 2상 동기좌표계 모델의 블럭도는 그림 3과 같이 나타낼 수 있다.



2.2 연계형 인버터의 제어

전류제어기는 i'd 와 i'd 의 편차를 보상함으로서 V'd 출력하므로 식(7) 로 나타난다.

$$-L\frac{di_{d}^{e}}{dt} = K_{p}i_{d}^{e} + K_{i}\int (i_{d}^{e} - i_{d}^{*}) dt$$
⁽⁷⁾

이때 이 식의 전달함수를 구하면 식(8)과 같이 된다.

$$\frac{i_{d}(S)}{i_{d}^{*}(S)} = \frac{\frac{K_{i}}{L}}{s^{2} + \frac{K_{p}}{L}s + \frac{K_{i}}{L}} = \frac{\omega_{n}^{2}}{s^{2} + 2\zeta\omega_{n}s + \omega_{n}^{2}}$$
(8)

따라서 전류제어기의 비례이득과 적분이득은 다음과 같이 구할 수 있다.

$$K_{p} = 2\zeta\omega_{n}L \tag{9}$$

$$K_i = \omega_n^2 L \tag{10}$$

그림 4는 전류제어기의 제어블록도를 나타내고 있으며, 그림 5는 위상 각 추정블럭다이어 그램으로 출력단 전압 계측 및 PI 제어기를 이용하여 위상각을 안정적으로 추정하였다.





그림 6은 실제 제작된 50kVA급 태양광 3상 전력변환기로 제작사양은 다음 표 1과 같다.

(표	1>	연계형	인버터의	사양
----	----	-----	------	----

구 분	사 양
정격 용량	50kW
입력 범위(MPPT)	230~670V
출력 전압	3상220Vac
역률 (PF)	0.99
전류왜율 (THD)	3%



<그림 6> 50kW 태양광 전력변환 시스템

그림 7은 인버터의 특성을 조사하기 위한 실험 파형으로 그림 7(a)는 계 통에 연결되어 있으나 전력 전송이 없을 경우이며, 그림 7(b)는 20kW의 유효전력만 공급할 경우로 전원전압의 왜곡은 발생하나 전류는 제어기에 의해 등가 정현적으로 흐름을 알 수 있었다. 그림 8은 전류제어기의 특 성을 조사하기 위해서 발전량을 3kW에서 1.5kW로 50% 변동한 경우와, 1.5kW에서 3kW로 100% 변동한 경우의 상전압 및 상전류 파형으로 각 부하변동에 대하여 반주기내에 제어기가 수렴함을 알 수 있었다.

그림 9는 인버터 효율을 전력계측기 WT3000을 이용하여 계측하고 계 측된 값을 기준으로 Euro 효율을 계측한 결과로 최고효율 96.8%, Euro 효율 96.3%로 계측 되었다.



본 연구에서는, 태양광 인버터의 등가회로를 분석하였으며, 인버터 의 제어기를 설계하였다. 연구를 행한 결과, 50kW 태양광 연계형 인버 터 시스템에 대해 다음과 같은 결론을 얻을 수 있었다.

- 1. 본 연구에서는 전압형 3상 PWM 인버터에 관한 입출력 전압 전류 관계를 스위칭 함수에 의한 수학적으로 모델링하였으며, 이를 근거로 한 동기좌표계 모델의 블록도를 구성하여 정규화된 전압제어기 설계 에 대한 근간을 마련하였다.
- 2. d-q축 전류 제어기 역기전력을 전향 보상하여 전류가 제어되도록 제어 기를 구성하였으며, 강인한 전류제어기의 설계에 대하여 분석하였다.
- 3. 50kVA급 전압형 태양광 연계형 인버터에 대한 특성을 분석 및 실험 을 행한 결과 전력전송 제어 성능면에서는 만족할 만한 결과를 도출 하였으며, 또한 시스템을 프로토 타입으로 제작 및 실험을 행하여 제 안된 방식의 타당성을 입증하였다.
- 4. 본 인버터는 연계전류를 순식적으로 제어할 수 있을 뿐만 아니라 전 압 응동 특성이 우수하여 전력계통의 부하변동이나 폴트(fault)에 대 한 대처가 우수하였다.

감사의 글

본 논문은 삼성전기 산학연구센터사업의 "전남대학교 EPRC 센터"과제의 지원으로 연구되었음

[참 고 문 헌]

- [1] Dr. F. Lasnier, Tony Gan Ang, "Solar Photovoltaic Handbook", Energy Technology Division Asian Institute of Technology, Vol. 1 (1998), pp. 10-50.
- [2] Kazuyoshi Tsukamoto, "Photovoltaic Power System Inter connected with Utility"., Proceedings of the American Power Conference, Vol. 1 (1990), pp.276-281.