태양광 발전 시스템의 노이즈 감소와 상태추정을 위한 상태관측기 설계 김 일 송(충주대학교)

State observer design for noise reduction and state estimation in the photovoltaic power generation system

il-song kim (Electrical engineering, Chung-Ju National University), iskim@cjnu.ac.kr

Abstract

Due to the measurement noise or system noise, the performance of photovoltaic power generation system can be degraded. If this noise is contained in the solar array voltage measurement signal, the correct operation of the maximum power point tracker can not be guaranteed. The application of the extended Kalman filter to the photovoltaic system can obtain enhanced states estimation result. The Kalman filter provides a recursive solution to optimally estimate from random noise signals. Additionally, as a consequence of Kalman filter, the unmeasurable state such as inductor current can be estimated without current sensor. The methods for system modeling and extended Kalman filter design are presented and the experimental results verify the validity of the proposed system.

1. 서론

화석연료의 사용으로 야기되는 환경오염과 고갈로 인해 대체에너지에 대한 관심은 점점 높아지고 있다. 태양 에너지는 대표적인 대체 에너지원으로서 배터리 충전기나 위성 전원시스템 등의 많은 분야에서 사용되고 있다. 독립형 태양광 시스템은 태양전지와 전력 변환기 그리고 배터리로 이루어져 있다. 태양전지는 많은 셀이 직-병렬 조합을 이루어 원하는 전압과 전류를 생성한다. 전력 변환기는 최대 전력점을 추적하거나 배터리 충전 전류 제어를 하기 위해서 태양전지의 전압을 원하는 전압으로 변환한다. 태양전지의 출력이 온도나 입사량과 같은 외부 환경 요인에 의해서 변화하기 때문에, 변화량을 추적할 수 있는 시스템이 필요하다. 이를 최대 전력 추적기라 하고 동작점을 순차적으로 변화시키면서, 발생되는 전력의 변화를 관찰하는 방식을 Perturb & Observe (P&O) 방법이라 한다. 이 방법은 간단하면서도 신뢰성이 높아 가장 많이 사용되고 있으며 태양전지의 전압과 전류의 측정을 필요로 하게 된다. 또한 인덕터 전류 측정도 배터리 충전제어를 위해서 필요로 하게 된다[1][2].

기존의 모든 연구는 시스템 모델링이 완벽하고 관측 신호에 외란이 존재하지 않는다는 가정하에서 이루어졌다. 보통 태양전지는 넓은 야외에 설치되고 전력 변환기는 설치된다. 두 실내에 시스텎의 연결은 Z] 선들로 이루어지고, 이것은 관측신호에 노이즈 성분을 유기시키고 비선형의 기생요소들을 발생시킬 수 있다. 원하지 않는 노이즈 성분들은 시스템 성능을 감소시키고, 동작시 문제를 야기시킬 수 있다. 본 연구에서는 칼만 필터와 같은 상태추정기를 사용하여 외란을 포함한 신호에서 신호대 잡음비를 높이는 기법에 대해 논의한다[3]. 또한 인덕터 전류를 직접 측정하지 않고 상태추정기에 의해서 알아내는 방법에 대해서도 논의한다.

2. 시스템 모델링

독립형 태양광 시스템의 가장 일반적인 응용분야는 배 터리 충전시스템이고, 회로와 제어기 구성이 그림 1에 나 타나 있다. 제어기는 두 기능을 수행하는데 1) 태양전지의 최대 전력점을 찾아서 추종하는 기능 2) 배터리 충전상태 를 유지하기 위한 배터리 충전 제어 기능이다.



Fig. 1 Typical configuration of solar battery charger

Tracker)

강압형 토플로지 (Buck converter)를 갖는 연속시간 영역의 상태방정식은 다음과 같이 주어진다.

$$\dot{v}_{sa} = \frac{1}{C_f} (i_{sa} - u \cdot i_L)$$
$$\dot{i}_L = \frac{1}{L_f} (-R_L \cdot i_L - V_B + u \cdot v_{sa})$$
(1)

 v_{sa} , i_L 은 커패시터 전압과 인덕터 전류이고, R_L 은 인덕터 저항 그리고 u 는 스위치 입력이고 0 (switch open) or 1 (switch close)의 이산 값을 갖는다. 상태 공간 평균화법을 사용하여 스위치 함수 u 를 평균 입력함수 u_{avg} 로 치환할 수 있다.

$$u = \begin{cases} 1 & \text{for } t_{k} \le t < t_{k} + u_{avg} T \\ 0 & \text{for } t_{k} + u_{avg} T \le t < t_{k} + T \end{cases}, \quad t_{k} + T = t_{k+1}$$
(2)

*u*_{avg} 샘플링시간 평균입력함수 동안 가 일정하다고 가정하면, 오일러 방법을 사용한 이산 상태 방정식은 다음과 같이 주어진다.

$$v_{sa}(k+1) = v_{sa}(k) + \frac{T_s}{C_f} \{ i_{sa}(k) - u_{avg}(k) \cdot i_L(k) \}$$

$$i_{L}(k+1) = i_{L}(k) + \frac{T_{s}}{L_{f}} \{-R_{L} \cdot i_{L}(k) - V_{B}(k) + u_{avg}(k) \cdot v_{sa}(k)\}$$
(3)

 T_s 는 샘플링 주기이고 k는 시퀀스 번호이다.

측정된 출력 y(k)는 태양전지 전압 v_{sa} 이고 인덕터 전류 i_L 은 측정 불가능한 상태로 제어 알고리즘에 의해 추정해야 하는 상태로 정의한다. 출력 방정식은

$$x(k+1) = f(x(k), u_{avg}(k)) + w_k$$

$$y_{v}(k) = x_{1}(k) + v_{k} = v_{sa}(k) + v_{k}$$
(5)

이와 같이 외란을 포함한 신호에서 원래 신호를 얻어내기 위해서는 상태 관측기를 필요로 하는데, 화이트 가우시안 노이즈를 포함한 시스템의 경우 칼만 필터가 가장 좋은 성능을 보여주고 있다. 상태 관측기로 확장 칼만 필터를 사용한 노이즈를 포함한 이산 상태 방정식은 다음과 같다.



Fig. 2 Kalman filter Discrete system model

확장 칼만 필터의 출력은 신호대 잡음비가 개선된 태양전지 전압과 추정된 인덕터 전류이다. 제안된 제어기는 이 신호들을 사용하여 시스템의 성능을 높일 수 있도록 구성되었다. 그림 3에 제안된 제어기의 구성도가 나타나 있다.



Fig. 3 Proposed controller configuration

3. 확장 칼만 필터 설계

위에서 주어진 시스템 모델이 비선형 모델이기 때문에 확장 칼만 필터를 사용한다. 확장 칼만 필터 설계는 상태들의 초기값과 에러 Covariance를 결정하는 것으로 시작된다. 초기값(k=0)은

$$\hat{x}_{0}^{+} = E(x_{0}), P_{0}^{+} = E[(x_{0} - \hat{x}_{0}^{+})(x_{0} - \hat{x}_{0}^{+})^{T}]$$
 (6)
태양광 시스템의 초기 조건은 스위치가 Open되어
태양전지 개방전압으로 커패시터가 충전되어 있는 경우

$$\hat{x}_0^+ = \begin{pmatrix} V_{oc} & 0 \end{pmatrix}^* \tag{7}$$

초기화 후에 칼만 필터는 각 측정간격(k interval)에 두 개의 단계로 수행된다. 먼저 현재의 상태값을 예측(state

estimate update) 하고, 다음 실제 측정값을 이용하여 예측된 값을 보정(measurement update)하는 것이다. 주어진 시스템이 비선형이기 때문에 테일러 공식을 이용하여 시스템 행렬 A 를 선형화 하면

$$\hat{A}(k) = \begin{bmatrix} \frac{\partial f_1}{\partial x_1} & \frac{\partial f_1}{\partial x_2} \\ \frac{\partial f_2}{\partial x_1} & \frac{\partial f_2}{\partial x_2} \end{bmatrix}_{x = \hat{x}_k^+} = \begin{bmatrix} 1 & -\frac{T_s}{C_f} u_{avg}(k) \\ \frac{T_s}{L_f} u_{avg}(k) & 1 - \frac{T_s}{L_f} R_L \end{bmatrix}$$
(8)

선형화된 시스템 행렬을 이용하여 확장 칼만 필터 구성은 다음과 같이 주어진다.

1) State estimate time update

$$\hat{v}_{sa}^{-}(k) = \hat{v}_{sa}^{+}(k-1) + \frac{T_s}{C_f} \{ i_{sa}(k-1) - u_{avg}(k-1) \cdot \hat{i}_L^{+}(k-1) \}$$

$$\hat{i}_{L}^{-}(k) = \hat{i}_{L}^{+}(k-1) + \frac{T_{s}}{L_{f}} \{-R_{L} \cdot \hat{i}_{L}^{+}(k-1) - V_{B}(k-1) + u_{avg}(k-1) \cdot \hat{v}_{sa}^{+}(k-1)\}$$

2) Error covariance time update

$$P^{-}(k) = \hat{A}(k-1) \begin{bmatrix} P_{11}^{+}(k-1) & P_{12}^{+}(k-1) \\ P_{21}^{+}(k-1) & P_{22}^{+}(k-1) \end{bmatrix} \hat{A}^{T}(k-1) + S_{w}$$

3) Kalman gain matrix

$$\begin{bmatrix} L_{1}(k) \\ L_{2}(k) \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \frac{P_{11}(k)}{P_{11}^{-}(k) + S_{v}} \\ \frac{P_{21}(k)}{P_{11}^{-}(k) + S_{v}} \end{bmatrix}$$

4) State estimate measurement update

 $\hat{v}_{sa}^{+}(k) = \hat{v}_{sa}^{-}(k) + L_{1}(k)[y_{v}(k) - \hat{v}_{sa}^{-}(k)]$

$$\hat{i}_{L}^{+}(k) = \hat{i}_{L}^{-}(k) + L_{2}(k)[y_{v}(k) - \hat{v}_{sa}^{-}(k)]$$

5) Error covariance measurement update

$$P^{+}(k) = \begin{bmatrix} (1 - L_{1}(k))P_{11}^{-}(k) & (1 - L_{1}(k))P_{12}^{-}(k) \\ -L_{2}(k)P_{11}^{-}(k) + P_{21}^{-}(k) & -L_{2}(k)P_{12}^{-}(k) + P_{22}^{-}(k) \end{bmatrix}$$
(9)

4. 실험 결과

제안된 시스템의 성능을 입증하기 위해 시뮬레이션과 실험을 하였다. 태양전지 전압에 ±1 [V]의 랜덤 노이즈가 부가되었을 때 제안된 시스템의 출력특성은 아래 그림에 나타나 있다.



칼만 필터의 코베이언스 메트릭스 S_{ν} 영향을 알아보기 위해 S_{ν} 값을 1에서 1000 그리고 0.001 로 변화시키면서 추정값들을 표시하였다. 아래그림에서 보는 것처럼, 적절한 S_{ν} 의 선정은 추정값들의 정확도를 높이는데 아주 중요한 역할을 하고 있다.



Fig. 5 Impact of covariance S_{y} on the states of the Kalman filter

태양전지 시뮬레이터를 사용하여 실험한 결과는 아래 그림에 나타나 있다. 외란을 ±4 V를 주었을 때, 추정된 태양전지 전압과 인덕터 전류값이 표시되어 있다. 그림에서 알 수 있는 것처럼, 많은 노이즈를 포함한 측정신호에서 거의 완벽에 가까운 태양전지 전압신호를 복원하였고, 추정된 인덕터 전류값도 실제값과 매우 가까운 것을 알 수 있다.



Fig. 5 State estimation results for noise contained signal

기존 시스템과 제안된 시스템의 최대 전력점 추적능력을 비교 실험하였다. 기존 방법은 최대 77%의 추적능력을 보여주고 있는 반면, 제안된 시스템은 98%의 매우 우수한 능력을 보여주고 있다.



Fig. 11. MPPT performance for P&O Method (a) Conventional system (b) Proposed system

5. Conclusion

본 연구에서는 노이즈를 포함한 태양광 시스템에서 신 호의 신호대 잡음비를 향상시킬 수 있는 칼만필터 설계 방법을 제시하였다. 실험 결과 기존 시스템에 비해 매우 우수한 성능을 가짐을 입증하였다.

Reference

[1] E. Koutroulis, K. Kalaitzakis and et al, "Development of a microcontroller-based, photovoltaic maximum power point tracking control system", IEEE Trans. Power Electronics, Vol.16, No.1, Jan., 2001, pp. 46-P54

[2] I.S.Kim, M.B.Kim and M.J.Youn, "New maximum power point tracker using sliding-mode observer for estimation of solar array current in the grid-connected photovoltaic system", IEEE Trans. Industrial Electronics, Vol. 53 No. 4 Aug., 2006, pp. 1027-1035

[3] K.W.Kim and S.K. Sul, "A new motor speed estimator using Kalman filter in low-speed range", IEEE Trans. Industrial Electronics, Vol. 43, No. 4, Aug., 1996, pp. 498-504