

평가 산식

대회 기간 동안 태양광 발전소의 시간 별 발전량을 전날 10시와 17시에 총 두 번 API를 통해 매일 입력

전날 10시와 17시 예측된 발전량의 평균과 실제 발전량의 차이를 비교하여 시간대별 예측오차율 / 인센티브를 아래와 같이 계산함

- 예측오차율

$$\frac{\left| \frac{G_h^{10} + G_h^{17}}{2} - G_h \right|}{C} \times 100$$

C : 태양광 발전소 용량 (kW)

G_h : 태양광 발전소 h 시간대 실제 발전량

G_h^n : 전날 n 시에 입력한 h 시간대 발전량 예측값

- 예측 인센티브 (정산금) 산정

- 예측 인센티브는 시간대별 예측오차율에 따라 아래와 같이 차등 산정

- 시간대별 예측오차율 6% 이하 : $I_h = 4\text{원}/kWh$

- 시간대별 예측오차율 6% 초과 ~ 8% 이하 : $I_h = 3\text{원}/kWh$

- 시간대별 예측오차율 8% 초과 : $I_h = 0\text{원}/kWh$

예측 일자의 정산금은 아래와 같이 (발전소의 시간대별 발전량 × 인센티브)의 합으로 계산

$$\sum_{h=1}^{24} G_h \times I_h$$

G_h : 태양광 발전소 h 시간대 실제 발전량

I_h : h 시간대의 예측 인센티브

단, 설비 이용률 10% 미만 시 오차율 산정에서 제외되어 인센티브는 지급되지 않음
(설비 이용률 : 태양광 발전소 용량 중 실제 발전량 비율)