

전력시장 직접구매제도 정산 적용 각종 계수, 단가 안내

- '25.5월 기준

□ 전력량정산금

$$\text{전력량 정산금} = \text{유효 구매전력량}^* \times \text{SMP(전력시장가격)}$$

$$* \text{유효 구매전력량} = \text{직접구매전력량(계량값)} \times \text{송전손실계수} \times (1 + \text{배전손실계수}) \times (1 + \text{개별손실계수})$$

- 1) 송전손실계수 : 인접발전기의 송전손실계수를 준용, 평일/토요일/휴일, 계절별 상이
- '24.7월~'25.6월 적용값 : **0.9603~1.0382**
- 매년 5월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용
- 2) 배전손실계수 : 직전년도 한전 통계자료 활용, '24.7월~'25.6월 적용값: **0.0137**
- 매년 6월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용
- 3) 개별손실계수 : 직접구매자의 계량기 설치위치가 계량점과 다를 경우 적용
- 계량점과 계량기 설치위치 동일할 경우 **미적용**

□ 용량정산금

$$\text{용량정산금} = \text{용량가격 적용전력} \times \text{용량정산가격} \times \text{역률조정계수}$$

$$* \text{용량가격 적용전력} = \max(\text{최대 유효 구매전력}, \text{수전설비 용량의 } 30\%)$$

$$* \text{용량정산가격} = \text{기준용량가격} \times \text{용량가격계수} \times \text{시간대별용량가격계수} \times \text{직접구매용량보정계수}$$

$$* \text{역률조정계수} = 1 + \max(0.9 - \text{역률}, 0) \quad \text{※ 역률이 } 0.9 \text{ 미만일 경우 페널티 부여}$$

- 1) 기준용량가격 : 직접구매자 지역별(육지,제주) 발전기의 설비용량 가중평균 단가
- '24.7월~'25.6월 육지지역 적용값: **11.77원/kWh**
- 매년 6월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용
- 2) 용량가격계수 : 인접발전기의 용량가격계수 준용
- '24.7월~'25.6월 육지지역 적용값: **0.7984~0.9376**
- 매년 6월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용
- 3) 시간대별용량가격계수 : 시간대별 피크발생확률에 따라 차등(경부하低, 중부하高)
- '25.1월~'25.12월 적용값 **0.385413~2.170232**
- 매년 12월 재산정, 익년 1월~익년 12월까지 적용
- 4) 직접구매용량보정계수 : 최대전력 대비 중앙급전발전기의 평균 입찰량
- '24.7월~'25.6월 적용값: **1.0277**
- 매년 6월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용

□ 부가정산금

부가정산금 = 유효 구매전력량 × 부가정산금 단가

* 부가정산금 단가 = 직전년도 전력시장 부가정산금 총액 / 총거래량

- 1) 부가정산금 단가 : 직전년도 전력시장에서 발생한 부가정산금을 토대로 산정
 - '25.5월~'25.6월 적용값: **11.682원/kWh**
 - 매년 6월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용

□ 기타

재생e 예측제도, 신재생e 공급의무이행비용, 수요반응자원, 준중양급전발 전기 등에 대한 정산금 부담은 시간대별 총 전력거래량 대비 개별 직접 구매자의 구매전력량 비율로 산정하므로 시간대별 상이

□ 복지특례할인비용 단가 : 2원/kWh 내외 (한전 산정)

- 매년 6월 재산정, 당년 7월~익년 6월까지 적용

□ 전력시장 거래수수료 단가 : 0.1034원/kWh

□ 전력산업기반기금 : 전력시장 총 정산금의 3.2% ('25.7월 이후 2.7%)

□ 송/배전망 이용요금은 한전에서 별도 부과 예정