2027~2028년 연중 주별 수요예측(안)

중앙전력관제센터 수요예측팀

※ 본 자료는 전력시장운영규칙 제5.9.7조(전력수급전망)에 따른 향후 2년간 수급전망을 위해 작성된 전망치이므로 사용에 주의하시기 바랍니다.

1. 예측방법 : 총수요기반의 수요예측 후 비계량태양광 차감

가. 예측모형(Short-term Electricity Load Forecasting, SELF)을 사용한 B.A.U. 전망

* B.A.U.(Business As Usual) 전망: 인위적 개입이 없이, 발전량, GDP, 기온 및 달력효과를 고려한 모형을 통해 제시된 전망치

나. 이상기후 발생빈도의 증가를 감안하여, 동·하계 기간은 보수적으로 산정

2. 주요 예측전제

가. 전력실적

○ 발전량 및 최대전력: '26년 8월까지

나. GDP 증가율 : ('26년) **상반기 3.8%, 하반기 2.6%,** ('27년) **2.2%,** ('28년) **1.4%**

※ 26~27년 : KDI 경제전망('26.08 발표), 28년 : 장기전망 기준

다. 기온 : 8대 도시 기준 최대전력 발생시간 전 72시간 기온분포

※ 서울, 인천, 원주, 수원, 부산, 대구, 광주, 대전의 8개 도시의 가중평균 기온

○ 최근 30년 기상실적을 기준으로 기온 시나리오 반영

※ 해당전망은 기상청 기상전망 부재에 따른 과거 기상실적을 바탕으로 작성된 전망치로서, 기상청 1개월·3개월 자료를 사용하는 월간 수요전망치와 차이가 발생할 수 있음

3. 예측 결과 (수요관리전 추정)

(단위: GWh)

구분	월별 발전량	주별 최대전력	구분	월별 발전량	주별 최대전력
2027. 1	52,607	94.5	2028. 1	51,568	95.8
		95.4			96.5
		95.7			**96.6**
		95.4			93.9
2	45,092	95.2	2	48,904	96.3
		91.7			95.8
		92.7			93.7
		90.4			91.4
3	47,069	87.8	3	47,560	88.9
		86.0			87.1
		85.7			86.8
		81.6			82.6
4	42,209	80.5	4	42,089	81.5
		76.5			77.3
		75.2			76.0
		73.6			74.3
		72.9			73.5
5	42,554	74.9	5	42,855	75.8
		74.7			75.7
		76.9			78.0
		77.8			78.9
6	45,212	78.1	6	45,477	78.9
		80.6			81.5
		83.4			84.3
		85.8			86.8
7	51,742	88.1	7	51,840	89.2
		95.4			96.6
		98.1			99.4
		100.2			101.5
		102.9			104.3
8	52,520	99.2	8	53,251	97.7
		103.7			**106.1**
		104.4			105.8
		102.7			104.1
9	44,508	100.6	9	46,481	101.9
		94.0			95.2
		79.2			92.8
		92.6			93.6
		81.4			82.5
10	43,974	79.6	10	42,651	77.2
		75.2			76.1
		74.4			75.2
		73.9			74.7
11	45,896	73.7	11	46,217	76.9
		75.3			75.8
		78.4			79.0
		82.5			83.1
12	52,748	85.5	12	52,588	83.6
		89.5			90.1
		93.4			94.0
		95.1			95.7
		94.8			95.3