

2018 ~ 2019년 연중 주별 수요예측 (안)

[중앙전력관제센터]

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

1. 주요 예측전제

가. 전력실적

- 발전량 : '17년 8월까지 (기본부하에 영향을 미침)
- 최대전력 : '17년 9월 2주까지

나. GDP 증가율 : ('17년) 2.6%, ('18년) 2.9% [한국은행 경제전망('17.4월)],
('19년) 3.0% [국회 예산정책처 중기경제전망('16.9월) 준용]

※ KDI('17.4월) : 2.6%['17년], 2.5%['18년] / IMF('17.4월) : 2.7%('17년), 2.8%('18년)
/ 국회 예산정책처('16.9월) : 2.7%['17년], 2.9%['18년], 3.0%['19년]

다. 기온 : 5대 도시(서울, 부산, 대구, 광주, 대전) 기온을 판매량 가중치 적용하여 이용 (최대전력 발생시간 전 72시간의 평균분포)

- 평년('81~'10년) 기상실적을 기준으로 기상 시나리오 반영

※ 예측시점 현재 '18~'19년 월별/주별 기상 전망자료 부재로 기상 시나리오 선정이 어려움

2. 예측 모형 및 방법

- (월별 발전량) 성균관대 중기예측모형(SEFS)을 이용하여 추정
 - GDP 전망치와 최근 10년('07~'16년) 기온실적을 이용
- (주별 최대전력) 최근 5년의 기온추이 및 주별 최대전력 패턴을 고려
 - 최근 지구온난화로 인하여 계절 중 기온변화가 큰 것을 고려, 기온 시나리오를 보수적으로 적용
 - 최근 5년 주별 최대전력 발생패턴, 절기 및 휴일형태 등을 고려하여 발생시점 조정

3. 예측 결과 (수요관리전 추정)

(단위: GWh, 만kW)

구분	월별 발전량	주별 최대전력	구분	월별 발전량	주별 최대전력
2018. 1	52,040	8,390	2019. 1	53,620	8,600
		8,530			8,760
		8,650			8,890
		8,610			8,810
2	44,120	8,550	2	45,250	8,770
		8,410			7,830
		8,070			8,500
		8,280			8,460
3	47,980	7,970	3	48,960	8,190
		7,920			8,130
		7,720			7,940
		7,570			7,790
4	43,790	7,430	4	45,240	7,640
		7,220			7,420
		7,110			7,310
		7,010			7,220
5	44,670	6,940	5	46,260	7,140
		6,840			7,040
		6,960			7,160
		6,990			7,190
6	44,610	7,050	6	45,630	7,250
		7,300			7,510
		7,360			7,570
		7,460			7,670
7	48,480	7,570	7	49,900	7,770
		7,630			7,830
		7,820			8,020
		8,050			8,250
8	49,940	8,130	8	51,170	8,350
		8,390			8,610
		7,880			8,070
		8,750			8,980
9	43,040	8,580	9	44,200	8,800
		8,470			8,690
		8,450			8,680
		7,770			7,980
10	45,270	7,700	10	46,490	7,720
		7,610			7,800
		6,980			7,620
		7,270			7,390
11	46,690	7,210	11	47,770	7,290
		7,110			7,140
		7,020			7,190
		7,120			7,290
12	51,800	7,350	12	53,210	7,520
		7,590			7,770
		7,980			8,150
		8,010			8,140
		8,270			8,390
		8,560			8,660
		8,670			8,830
		8,670			8,780