

2023년도 전력계통 운영실적

2024. 08.

계통운영처

본 보고서는 현장데이터를 기반으로 집계된 계통운영 참고용 자료이므로, 공식적인 통계 수치는 "전력통계 속보(한전발간)"를 이용하시기 바랍니다.

- 목 차 -

I. 전력수급 운영실적	1
II. 발전설비 및 예방정비 실적	8
III. 전기품질 유지실적	13
IV. 송·변전설비 운영실적	14

붙임

1. 2023년 여름철 전력수급 실적	16
2. 2023~2024년 겨울철 전력수급 실적	17

I 전력수급 운영실적

1. 최대수요

- 최대수요는 전년(94,509MW) 대비 894MW(0.9%) 감소한 93,615MW¹⁾ 기록
- 설비용량은 4,629MW 증가한 142,567MW를 확보했으며,
- 공급능력은 전년 대비 1,331MW 감소한 104,297MW 확보

[단위 : MW, %]

구 분	'22. 12. 23(11시)	'23. 08. 07(17시)	전년 대비 증감
설비용량	137,938	142,567	4,629(3.4%)
공급능력	105,628	104,297	-1,331(1.3%)
최대수요	94,509	93,615	-894(0.9%)
공급예비력(율, %)	11,119	10,682	-437(3.9%)

* (하계 최대수요) 7~9월, (동계 최대수요) 12월, 익년 1~2월

【연도별 전력수급 실적】



1) 수요관리(경제성DR·신뢰성DR·피크수요DR, 598MW)를 고려한 실적

2. 여름철 전력 피크기간 수급 [붙임 1]

- 최대수요는 전년 여름철('22.07.07) 대비 625MW(0.7%) 증가한 **93,615MW**를 기록
 - 냉방수요는 전년 대비 2,598MW 증가한 **31,614MW**로 추정되며, 냉방수요 비율은 전체수요 중 **33.8%**를 차지
 - * 최대수요(93,615MW) = 기본수요(62,001MW) + 냉방수요(31,614MW)
 - 전년 대비 태양광 발전량 증가(전력수요 하락요인)에도, 피크발생시간 72시간 누적기온이 1.7℃(28.4℃→30.1℃) 상승하여 **냉방부하 증가**
 - * 피크일 72시간 누적체감온도(31.4℃)는 '18년보다도 0.2℃ 상승, 전년대비 1℃ 상승
- 공급능력은 전년 대비 4,581MW 증가한 **104,297MW** 확보
 - 공급능력 증감 주요 요인
 - (원전) 신한울#1 신설 및 정비 감소 : +2,100MW
 - (석탄) 강릉안인#1,2 신설 및 정비 감소 : +4,171MW
 - (석탄) 동·서해한 제약 증가 : -3,398MW
 - (LNG) 여주복합 등 신설 및 정비 감소 : 2,025MW
 - 비중양발전기 설비 증가 및 피크 기여도 감소 등 : 317W 등

【최근 5년간 여름철 전력수급실적】

[단위 : MW, %]

구 분	2019 (8.13, 17시)	2020 (8.26, 15시)	2021 (7.27, 18시)	2022 (7.7, 17시)	2023 (8.7, 17시)	전년 대비 증감
설비용량	121,147	127,819	131,330	134,239	142,567	8,328
공급능력	96,389	97,951	100,739	99,716	104,297	4,581
최대수요	90,314	89,091	91,141	92,990	93,615	625
예비전력(%)	6,075(6.7)	8,860(9.9)	9,598(10.5)	6,726(7.2)	10,682(11.4)	3,956

【최근 5년간 여름철 피크일 기온 및 열대야 발생 실적】

[단위 : MW, °C]

구 분	2019 (8.13, 화)	2020 (8.26, 수)	2021 (7.27, 화)	2022 (7.7, 목)	2023 (8.7, 월)
최대수요	90,314	89,091	91,141	92,990	93,615
최고기온	34.8	34.4	34.5	31.6	34.2
평균기온	29.5	29.5	29.8	28.2	26.4
폭염 일수 ²⁾	13.8	8.6	2.5	4.1	9.0
열대야 일수 ³⁾	9.5	7.2	3.8	5.8	5.4

2) 7-9월 중 일 최고기온이 33℃ 이상 일수(전국 평균)

3) 7-9월 중 밤 (18:01 ~ 익일 09:00) 최저기온이 25℃ 이상 일수(전국 평균)

I. 전력수급 운영실적

□ 수도권(수도권 최대수요 발생일 기준)

- 최대수요는 전년 대비 1,429MW(3.7%) 증가한 38,552MW를 기록하였으며, 당시 공급능력은 247MW(0.6%) 증가한 41,866MW 기록
- 전국 전력수요의 약 41.2%가 수도권에서 발생하며, 공급능력의 약 28.2%는 수도권에서 발전하고, 약 12%는 비수도권 전력(융통전력)을 이용하여 충당

【최대수요 발생일 전력수급 실적(수도권)】

[단위 : MW, %]

구 분	전력수요 (점유율)	공급능력(점유율)			예비력(율)
		발전력	융통전력	합 계	
'22. 07. 07(목)	37,123 (39.9%)	29,219 (29.3%)	12,400 (12.4%)	41,619 (41.7%)	4,496 (12.1%)
'23. 08. 07(월)	38,552 (41.2%)	29,366 (28.2%)	12,500 (12.0%)	41,866 (40.1%)	3,314 (8.6%)
증 감	1,429	147	100	247	-1,182

□ 제주권(제주지역 최대수요 발생일 기준)

- 최대수요는 전년 대비 8MW(0.7%) 감소한 1,096MW 기록하였으며, 공급능력은 전년 대비 74MW(5.5%) 증가한 1,344MW 기록

【최대수요 발생일 전력수급 실적(제주)】

[단위 : MW, %]

구 분	최대수요	공급능력			예비력(율)
		발전력	연계선	계	
'22. 08. 11(목)	1,104	800	400	1,270	166(15.0%)
'23. 08. 03(목)	1,096	864	400	1,344	248(23.0%)
증 감	-8	64	0	74	82

3. 겨울철 전력 피크기간 수급⁴⁾ [붙임 2]

- 최대수요는 전년 겨울철('22.12.23) 대비 2,953MW(3.1%) 감소한 **91,556MW**를 기록
 - 난방수요는 전년 대비 1,391MW 감소한 **26,087MW** 수준으로 추정되며, 난방 비율은 전체수요 중 **28.5%**를 차지
 - * 최대수요(총수요 기준, 91,556MW) = 기본수요(65,469MW) + 난방수요(26,087MW)
 - 전년 대비 24h 체감온도 기온이 상승함에 따라 **난방수요 감소**
 - * [겨울철 24h 체감온도] -14.3℃('22~'23) → -12.6℃('23~'24)
- 설비용량은 전년 겨울철 대비 6,443MW(4.7%) 증가한 **144,381MW** 기록
 - (증가) 강릉안인#2(1,040MW), 여주복합(1,025MW) 신설 및 신재생 등 비중양발전기(3,488MW) 신설로 6,518MW 증가
 - (감소) 청주열병합(58MW) 폐지 및 설비용량 변경(16.3MW)으로 74.3MW 감소
- 피크일 당일 공급능력은 전년 겨울철보다 415MW 감소한 **105,213MW**를 기록

【최근 5년간 겨울철 전력수급실적】

[단위 : MW, %]

구 분	'19년~'20년 [20.1.16(목)]	'20년~'21년 [21.1.11(월)]	'21년~'22년 [21.12.27(월)]	'22년~'23년 [22.12.23(금)]	'23년~'24년 [23.12.21(목)]	전년 대비 증감
설비용량	125,358	128,209	134,158	137,938	144,381	9,443
공급능력	94,735	99,189	103,554	105,628	105,213	-415
최대수요	82,352	90,564	90,708	94,509	91,556	-2,953
예비전력(%)	12,383(15.0)	8,625(9.5)	12,846(14.2)	11,119(11.8)	13,657(14.9)	2,538

4) 겨울철 전력수급 실적은 전년도 겨울철('22.12월, '23.1~2월)과 금년도 겨울철('23.12월, '24.1~2월) 실적을 기준으로 작성

I. 전력수급 운영실적

□ 수도권(최대수요 발생일 기준)

- 최대수요는 전년 대비 1,370MW(3.6%) 감소한 **37,702MW**를 기록하였으며, 당시 공급능력은 전년 대비 2,102MW(4.6%) 증가한 **45,786MW** 기록
- 전국 전력수요의 약 38.7%가 수도권에서 발생하며, 공급능력의 약 32.3%는 수도권에서 발전하고, 약 11.2%는 비수도권 전력(융통전력)으로 충당

【최대수요 발생일 전력수급 실적(수도권)】

[단위 : MW, %]

구 분	전력수요 (점유율)	공급능력			예비력(율)
		발전력	융통전력	계	
'22. 12. 23(금)	39,072 (41.3%)	32,284 (30.6%)	11,400 (11.2%)	43,684 (41.4%)	4,612 (11.8%)
'23. 12. 21(목)	37,702 (38.7%)	33,986 (32.3%)	11,800 (11.2%)	45,786 (43.5%)	8,084 (21.4%)
증 감	-1,370	1,702	400	2,102	3,472

□ 제주권(제주지역 최대수요 발생일 기준)

- 최대수요는 전년 대비 0.8MW(0.1%) 증가한 **1,029.6MW**를 기록하였으며, 당시 공급능력은 전년 대비 50.6MW(3.7%) 감소한 **1,362.9MW** 기록

【최대수요 발생일 전력수급 실적(제주)】

[단위 : MW, %]

구 분	최대수요	공급능력			예비력(율)
		발전력	연계선	계	
'22. 12. 22(목)	1,028.8	1,013.5	400	1,413.5	384.7(37.4%)
'23. 12. 21(목)	1,029.6	962.9	400	1,362.9	333.4(32.4%)
증 감	0.8	-50.6	0	-50.6	-51.3

4. 월별 전력수급

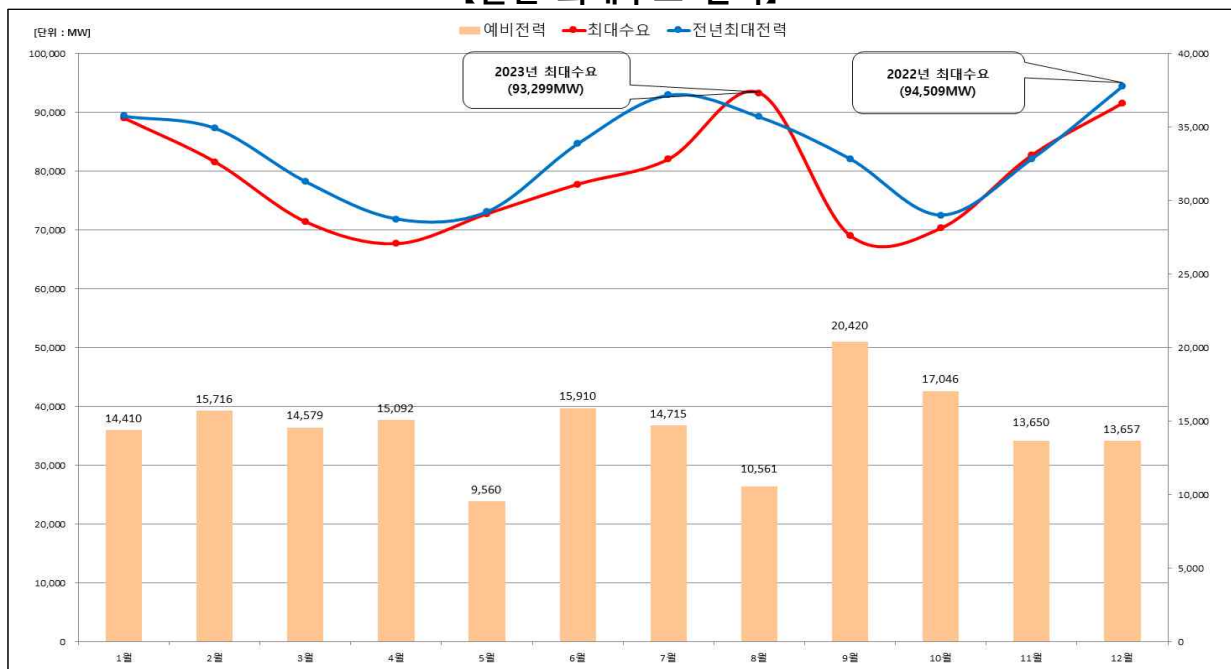
- (7월) 하순까지 긴 장마로 인해 기준전망 이하로 최대수요이 시현되었으나, 기상개황에 따라 하루만에 최대수요가 최대 6GW 변동
- (8월) 태풍 카눈 영향으로 고온다습한 공기 유입되어 체감온도 상승시켰고, 이로 인해 냉방부하 급증에 따른 역대 최대수요 경신
- (12월) 역대 최대 기온편차 및 12월 3주 태양광 감소로, 금년 동계피크는 전주('23.12.15일, 78.5GW) 대비 한 주간 역대 최대증가폭인 13.1GW가 상승

【월별 전력수급5】

[단위 : MW, %]

구 분	1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월	12월
설비용량	138,193	138,647	139,025	139,048	140,240	140,945	141,984	142,567	143,460	143,486	144,063	144,381
공급능력	103,422	97,301	85,967	82,778	82,332	93,711	96,783	103,860	89,463	87,361	96,366	105,213
최대수요	89,012	81,585	71,388	67,686	72,772	77,801	82,068	93,299	69,043	70,315	82,716	91,556
증가율[%]	-0.4%	-6.6%	-8.7%	-5.8%	-0.5%	-8.2%	-11.7%	4.5%	-15.9%	-3.1%	0.7%	-3.1%
예비전력	14,410	15,716	14,579	15,092	9,560	15,910	14,715	10,561	20,420	17,046	13,650	13,657
예비율[%]	16%	19%	20%	22%	13%	20%	18%	11%	30%	24%	17%	15%

【월별 최대수요 실적】



5) 설비용량 및 공급능력은 월간 최대수요 발생일 기준이며, 증가율은 전년 동월 대비 증가율임

5. 예비력 및 예비율

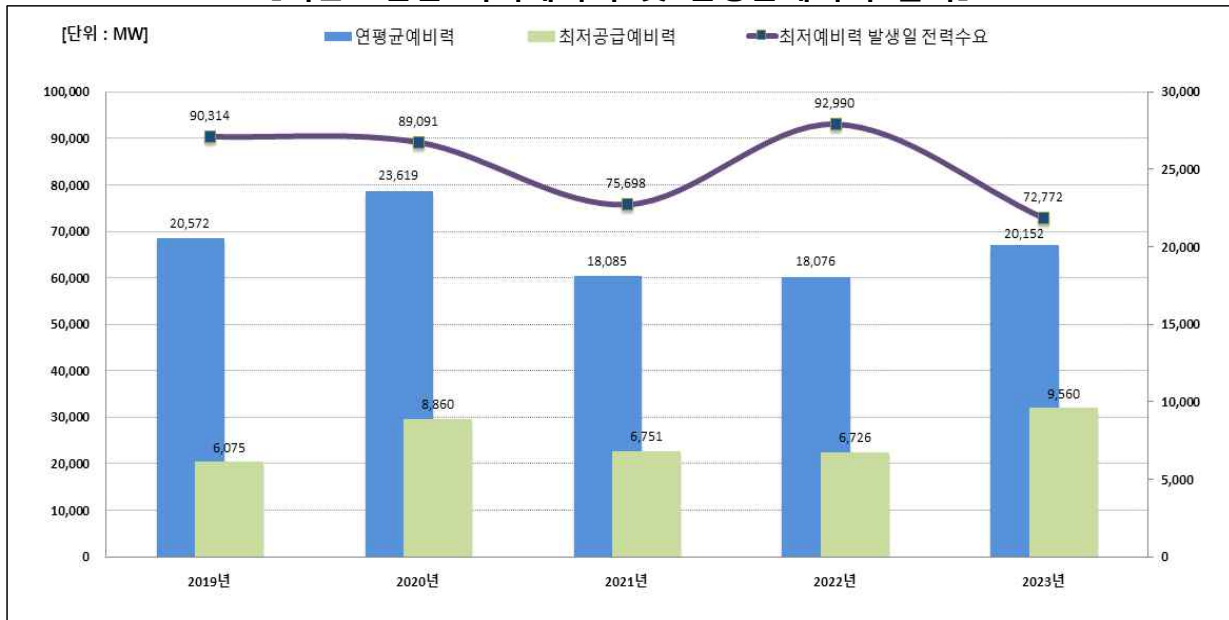
□ 연중 최저예비력은 '24. 5. 30에 발생하였으며, 공급예비력은 9,560MW, 운영예비력은 9,388MW를 기록하였음

【최근 5년간 최저예비력 및 최대수요 실적】

[단위 : MW, %]

구분	최저예비력				최대수요			
	발생 일시	전력 수요	예비력(율)		발생 일시	전력 수요	예비력(율)	
			공급	운영			공급	운영
'23	5/30 (17시)	72,772	9,560 (13.1)	9,388 (12.9)	8/7 (11시)	93,615	10,682 (11.8)	10,264 (11.8)
'22	7/7 (17시)	92,990	6,726 (7.2)	6,684 (7.2)	12/23 (11시)	94,509	11,119 (11.8)	11,119 (11.8)
'21	10/5 (18시)	75,698	6,751 (8.9)	6,949 (9.2)	7/27 (18시)	91,141	9,598 (10.5)	9,811 (10.8)
'20	8/26 (15시)	89,091	8,860 (9.9)	7,928 (8.9)	8/26 (15시)	89,091	8,860 (9.9)	7,928 (8.9)
'19	8/13 (17시)	90,314	6,075 (6.7)	6,075 (6.7)	8/13 (17시)	90,314	6,075 (6.7)	6,075 (6.7)

【최근 5년간 최저예비력 및 연평균예비력 실적】



II 발전설비 및 예방정비 실적

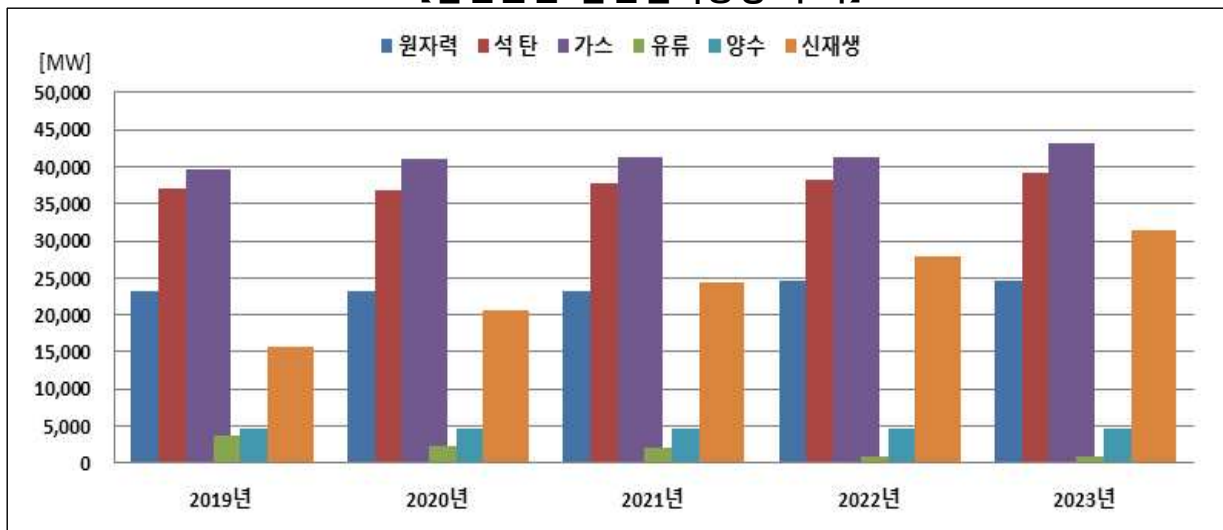
1. 발전설비 현황⁶⁾

- 발전 설비용량은 전년 대비 6,398.1MW(4.6%) 증가한 144,415MW
 - 석탄, LNG, 신재생은 증가하였으며, 유류는 감소
(중양급전발전기 변동 내역은 붙임1 참조)
 - 신재생 설비용량은 전년(27,961MW) 대비 12.3% 증가한 31,390MW

[단위 : MW, %]

원 별	2022년 설비용량(a)	2023년 설비용량(b)	전년 대비 증가량 (c=b-a)	전년 대비 증가율 (c/a)	비율
원자력	24,650	24,650	0	0.0%	17.1%
석 탄	38,127	39,168	1,041	2.7%	27.1%
유 류	920	857	-63	-6.8%	0.6%
가 스	41,201	43,191	1,990	4.8%	29.9%
양 수	4,700	4,700	0	0.0%	3.3%
신재생	27,961	31,390	3,428	12.3%	21.7%
기 타	457	459	2	0.4%	0.3%
총 계	138,017	144,415	6,398	4.6%	100%

【발전원별 발전설비용량 추이】



6) 연말기준 설비용량으로서 일반 수력은 신재생에너지에 포함, 무연탄(국내탄)은 석탄에 포함

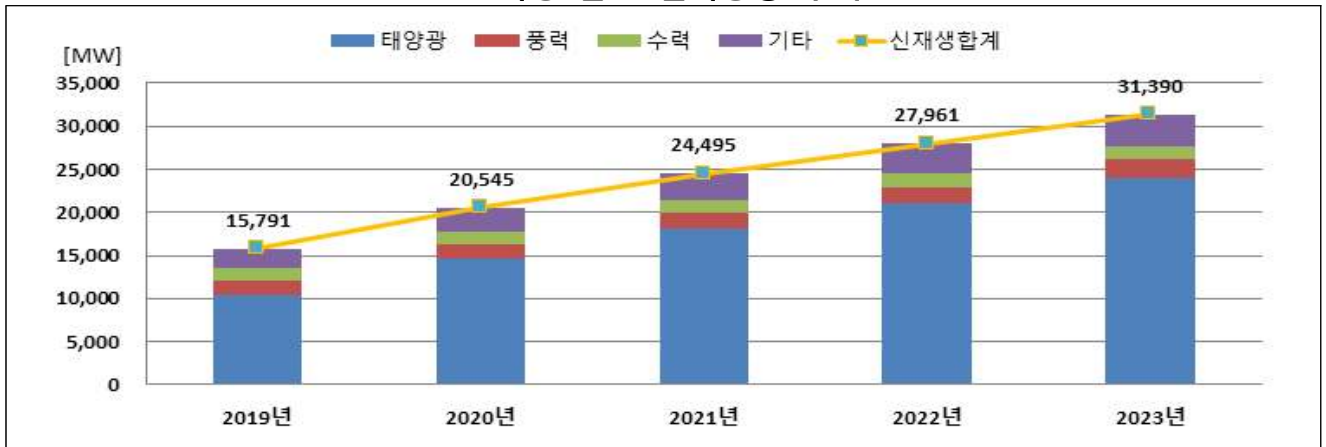
II. 발전설비 및 예방정비 실적

□ 신재생 발전 설비용량은 지속적으로 증가하며, 특히, 2023년 태양광 발전 설비는 23,941.3MW⁷⁾로 전년 대비 2,967.7MW(14.1%) 증가

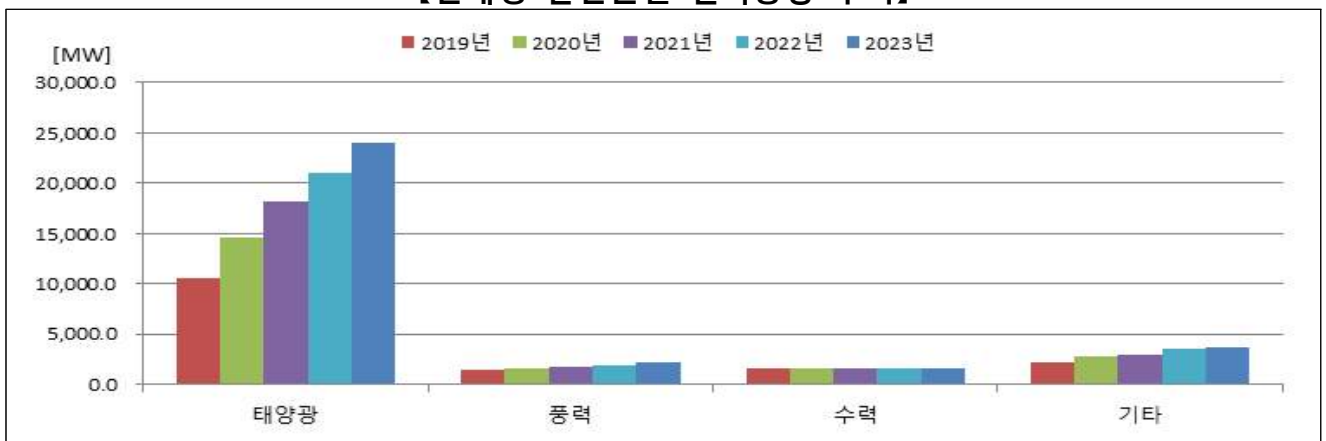
[단위 : MW, %]

원 별	2019년	2020년	2021년	2022년	2023년	전년 대비 증가량(율)
태양광	10,504.3	14,574.8	18,160.4	20,973.6	23,941.3	2,967.7 14.1%
풍 력	1,512.2	1,635.8	1,708.0	1,892.5	2,151.4	258.9 13.7%
수 력	1,582.0	1,582.0	1,605.0	1,582.0	1,605.0	23.0 1.5%
기 타 ⁸⁾	2,192.6	2,752.3	3,021.1	3,513.1	3,692.0	178.9 5.1%
합 계	15,791.1	20,544.9	24,494.6	27,961.2	31,389.7	3,428.5 12.3%

【신재생 발전 설비용량 추이】



【신재생 발전원별 설비용량 추이】



7) 거래소 태양광 설비용량 + 한전 태양광 설비용량

8) 신재생 발전 설비용량의 기타는 소수력, 바이오, 연료전지, 해양에너지, 석탄액화가스, 소각, 매립가스, 부생가스를 포함

II. 발전설비 및 예방정비 실적

2. 발전원별 발전 실적 및 이용률⁹⁾

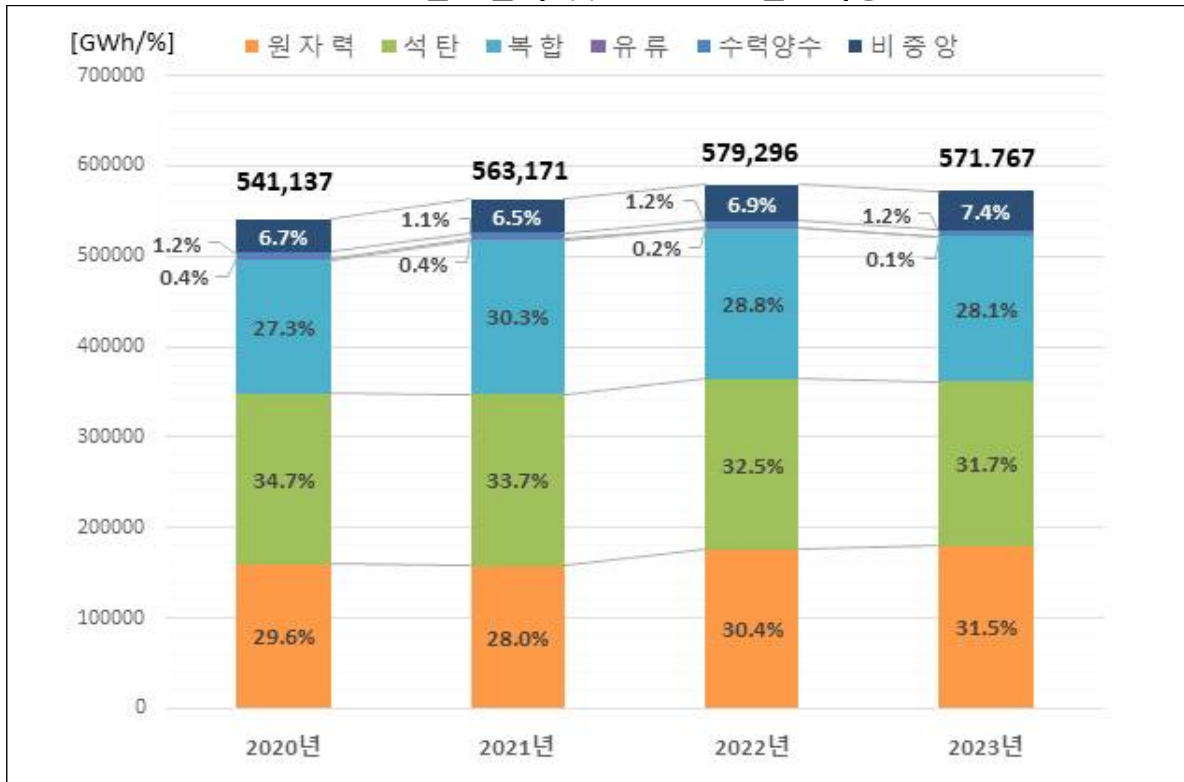
□ 2023년 총발전량은 571,767GWh로 전년 대비 7,529GWh(1.3%) 감소

○ 비중양 발전량 내 태양광 발전량이 전년 대비 1,484GWh(18.0%) 증가

[단위 : GWh, %]

구 분	'20년	'21년	'22년	'23년	전년 대비 증감률
원 자 력	160,219 (29.6)	157,938 (28.0)	175,991 (30.4)	180,138 (31.5)	2.4%
석 탄	187,979 (34.7)	190,115 (33.7)	188,259 (32.5)	181,225 (31.7)	-3.7%
복 합	147,741 (27.3)	170,469 (30.3)	166,981 (28.8)	160,393 (28.1)	-3.9%
유 류	2,281 (0.4)	2,191 (0.4)	1,321 (0.2)	698 (0.1)	-47.2%
수력·양수	6,448 (1.2)	6,062 (1.1)	6,665 (1.2)	6,810 (1.2)	2.2%
비 중 양 ¹⁰⁾	36,469 (6.7)	36,604 (6.5)	40,079 (6.9)	42,503 (7.4)	6.0%
합 계	541,137	563,171	579,296	571,767	-1.3%

【연도별 발전실적 및 연료원별 발전비중】



9) 급전속보 발전량 실적을 바탕으로 집계된 계통운영 내부 참고자료

10) 비중양 발전은 태양광, 풍력, 소수력, 소각, 바이오, 연료전지, 부생가스, 집단에너지(비중양)의 합

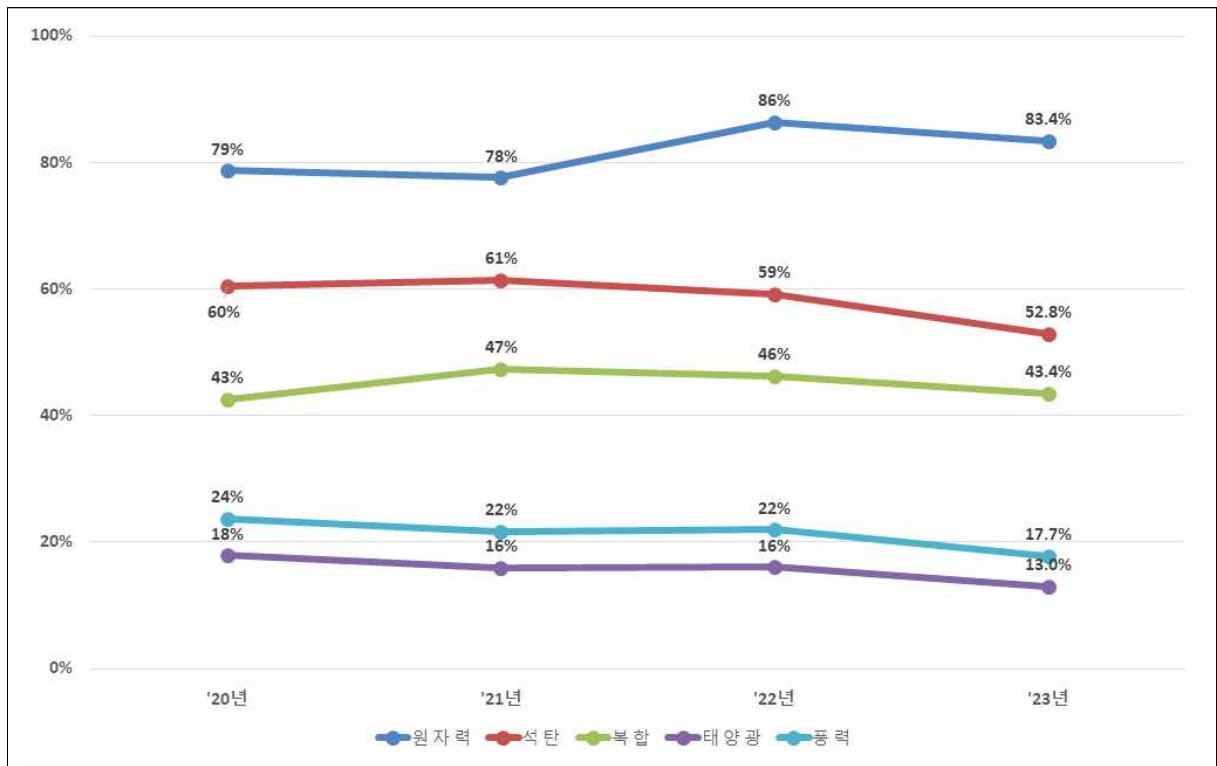
II. 발전설비 및 예방정비 실적

□ 2023년 발전원별 이용률은 원자력 83%, 석탄 53%, 복합 43%, 태양광 13%, 풍력이 약 18%로 나타남

○ '19.12월부터 미세먼지 계절관리제, 석탄상한제 등 환경보전 정지 시행으로 석탄 발전 이용률 감소 추세

구 분	'20년	'21년	'22년	'23년	4개년 평균
원 자 력	78.7%	77.5%	86.4%	83.4%	81.5%
석 탄	60.4%	61.3%	59.2%	52.8%	58.4%
복 합	42.5%	47.3%	46.3%	43.4%	44.9%
태 양 광	17.8%	15.9%	16.0%	13.0%	15.7%
풍 력	23.6%	21.7%	21.9%	17.7%	21.2%

【연도별 발전기별 이용률】



3. 발전기 예방정비 실적

- 연간 일평균 예방정비실적은 16,548.9MW로 전년 대비 2,488.8MW 감소
 - LNG의 경우 재생에너지 출력 변동에 대응하기 위한 잦은 기동정지로 정비 주기가 단축되어 계획예방정비 증가
 - * LNG 복합 정비 주기(EOH¹¹⁾) = 실 운전시간 + 20 × 기동횟수

【발전원별 일평균 예방정비실적】

[단위 : MW/일]

구 분	'20년	'21년	'22년	'23년	전년 대비 증감
원 자 력	5,429.0	5,395.9	4,281.1	3,437.6	-843.5
석 탄	6,609.0	7,011.3	8,278.4	6,219.9	-2,058.5
L N G	3,260.0	3,539.7	4,613.7	5,739.4	1,125.7
수력·양수	1,175.1	1,498.4	1,587.6	1,051.0	-536.6
유 류	290.0	235.5	276.9	101.0	-175.9
열 병 합	231.1	0 ¹²⁾	0	0	0
합 계	16,994.3	17,680.9	19,037.7	16,548.9	-2,488.8

【발전기 1대당 발전원별 예방정비실적】

[단위 : MW/일/원별 발전기 수]

구 분	'20년	'21년	'22년	'23년	전년 대비 증감
원 자 력	226.2	224.8	171.2	137.5	-53.6
석 탄	110.2	118.8	142.7	105.4	23.9
L N G	16.9	18.3	24.3	29.9	5.9
수력·양수	20.6	25.0	27.9	19.1	2.9
유 류	1.3	1.0	1.2	0.5	0.2
열 병 합	2.7	0	0	0	0
합 계	377.9	388.0	367.3	292.4	-20.7

11) EOH : Equivalent Operating Hour

12) '21부터 열병합 발전기 예방정비실적은 LNG, 유류 등 발전원에 따라 분류 후 해당 발전원에 합산하여 집계

Ⅲ 전기품질 유지실적

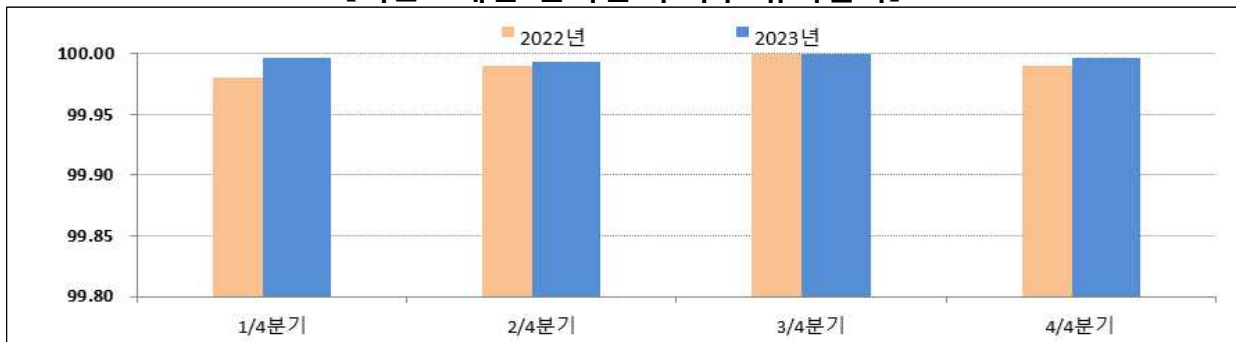
1. 계통주파수

□ 연간 평균실적 100.00%로 연간 목표 달성

[단위 : %]

구 분		1분기	2분기	3분기	4분기	연평균
주파수 유지율 (60±0.1Hz)	2022년	99.98	99.99	100.00	99.99	99.99
	2023년	100.00	99.99	100.00	100.00	100.00

【최근 2개년 분기별 주파수 유지실적】



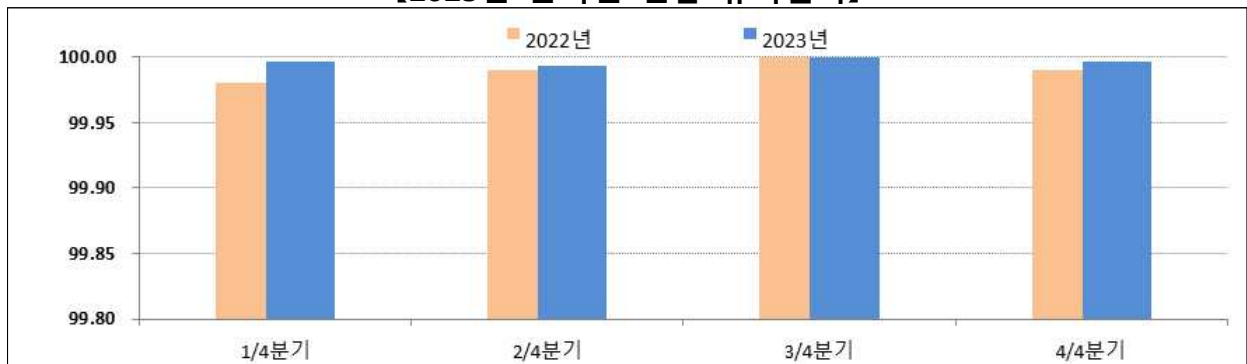
2. 계통전압

□ 연간 평균 154kV : 99.99%, 345kV : 99.37%, 765kV : 99.99%로 전압 유지

[단위 : %]

구 분		1분기	2분기	3분기	4분기	연평균
전압 유지율	154kV	100.00	99.98	99.99	99.98	99.99
	345kV	99.90	99.43	99.51	98.63	99.37
	765kV	100.00	99.94	100.00	100.00	99.99

【2023년 분기별 전압 유지실적】



IV 송·변전설비 운영실적

1. 용통전력 실적

수도권 용통전력

- 한계량 초과 실적 : 없음
- 수도권 용통전력 최대값(1시간 평균 기준) 발생일 기준 운영 현황

[단위: MW]

일시		전국부하	한계량	최대값
1월	25일(수) 11시	85,739	11,700	11,576
2월	14일(화) 12시	72,330	11,800	11,106
3월	8일(수) 15시	63,559	11,400	11,182
4월	20일(목) 12시	61,642	11,500	11,232
5월	31일(수) 12시	60,080	11,100	11,058
6월	19일(월) 12시	70,545	11,700	11,483
7월	19일(수) 14시	76,372	12,300	12,133
8월	11일(금) 13시	73,657	12,600	12,407
9월	15일(금) 14시	75,783	11,900	11,534
10월	17일(화) 14시	57,512	10,900	10,681
11월	30일(목) 11시	77,233	11,400	11,267
12월	26일(화) 11시	82,505	11,900	11,371

부산지역 용통전력

- 한계량 초과 실적 : 없음
- 부산지역 용통전력 최대값(1시간 평균 기준) 발생일 기준 운영 현황

[단위 : MW]

일시		전국부하	한계량	평균실적
1월	28일(토) 12시	69,283	2,850	2,577
2월	21일(화) 14시	70,200		2,723
3월	2일(목) 13시	64,262		2,731
4월	27일(목) 15시	57,002		2,349
5월	13일(토) 13시	48,064		2,496
6월	16일(금) 14시	66,336		2,687
7월	27일(목) 11시	79,899	3,000	2,994
8월	7일(월) 13시	85,354		2,961
9월	6일(수) 13시	75,267		2,853
10월	5일(목) 13시	53,334		2,379
11월	20일(월) 14시	64,920		2,379
12월	4일(월) 13시	67,818		2,586

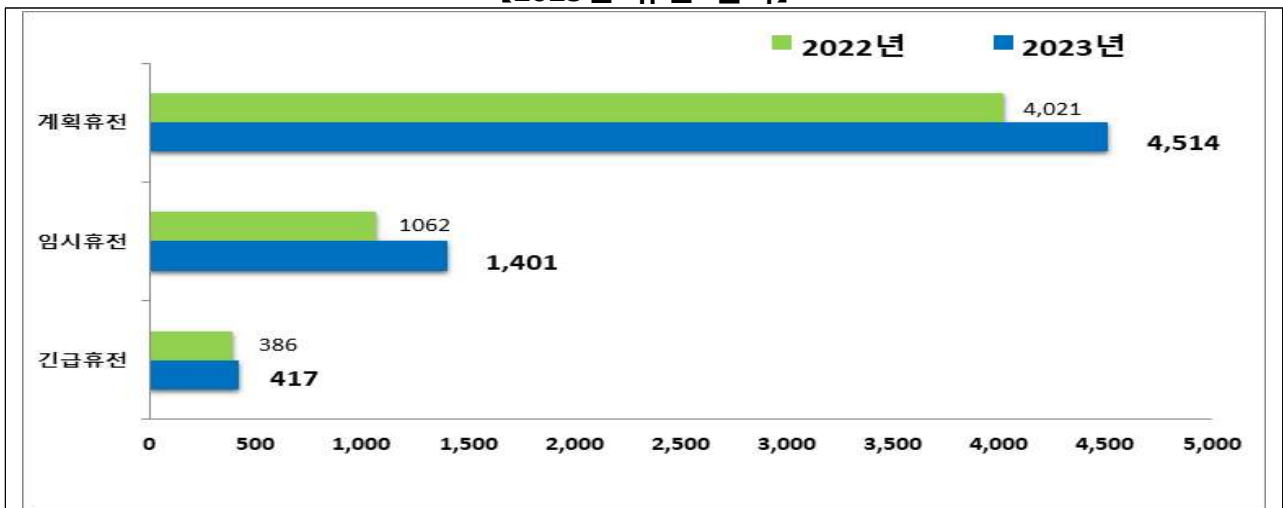
2. 휴전 실적

- 2023년 전체 휴전 실적은 6,332건으로 2022년(5,469건) 대비 863건 증가
 - 계획휴전(4,514건)은 2022년(4,021건) 대비 493건 증가
 - 임시휴전(1,401건)은 2022년(1,062건) 대비 339건 증가
 - 긴급휴전(417건)은 2022년(386건) 대비 31건 증가
- 휴전 점유율은 계획휴전 71.3%, 임시휴전 22.1%, 긴급휴전 6.6% 순
 - 임시휴전은 시험검사(380건, 27.1%), 설비이상(373건, 26.6%) 순으로 시행
 - 긴급휴전은 설비이상(237건, 56.8%), 외물제거(40건, 9.6%) 순으로 시행

[단위 : 건, %]

구 분	월간계획	휴전 실적			소계
		계획	임시	긴급	
1분기	863	670(68.5%)	220(22.5%)	88(9.0%)	978(100%)
2분기	2,384	1,599(74.1%)	433(20.0%)	127(5.9%)	2,159(100%)
3분기	971	710(65.1%)	306(28.0%)	75(6.9%)	1,091(100%)
4분기	2,042	1,535(73.0%)	442(21.0%)	127(6.0%)	2,104(100%)
2023년 합계	6,260	4,514(71.3%)	1,401(22.1%)	417(6.6%)	6,332(100%)
2022년 합계	5,307	4,021(73.5%)	1,062(19.4%)	386(7.1%)	5,469(100%)

【2023년 휴전 실적】



[붙임 1]

2023년 여름철 전력수급 실적

1

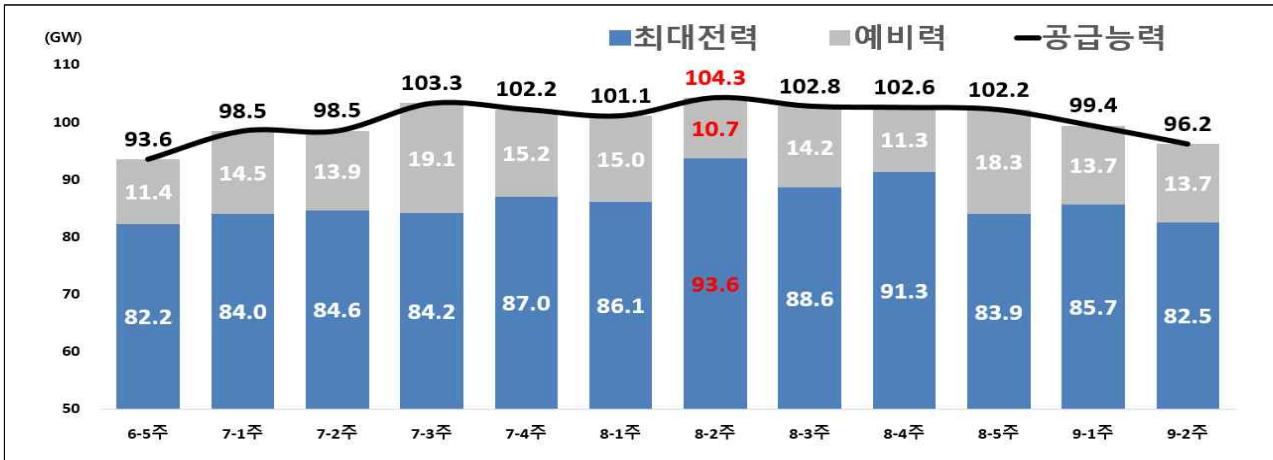
전력수급 실적

[단위 : MW, %]

구 분	'22년 실적 (7.7[목], 17시)	'23년 실적 (8.7[월], 17시)	전년 대비 증감
공급능력	99,716	104,297	4,581
최대수요	92,990	93,615	625
예비전력(%)	6,726(7.2%)	10,682(11.4%)	3,956(4.2%p)

* 수요관리(경제성DR·신뢰성DR·피크수요DR, 598MW)량을 고려한 실적

【여름철 주별 최대수요 및 예비력 실적】



2

냉방수요 실적

□ 냉방수요는 전년 대비 2,598MW 증가한 31,614MW 수준으로 추정되며, 비중은 최대수요 대비 33.8%를 차지

구 분	'19	'20	'21	'22	'23
냉방수요(MW)	25,470	28,550	28,892	29,016	31,614
증가율(%)	-10.0	12.1	1.2	0.5	8.9
비중(%)	28.2	32.1	31.7	31.2	33.8

* 냉방수요는 수요관리 전 기준(한전 데이터)

[붙임 2]

2023~2024년 겨울철 전력수급 실적

1

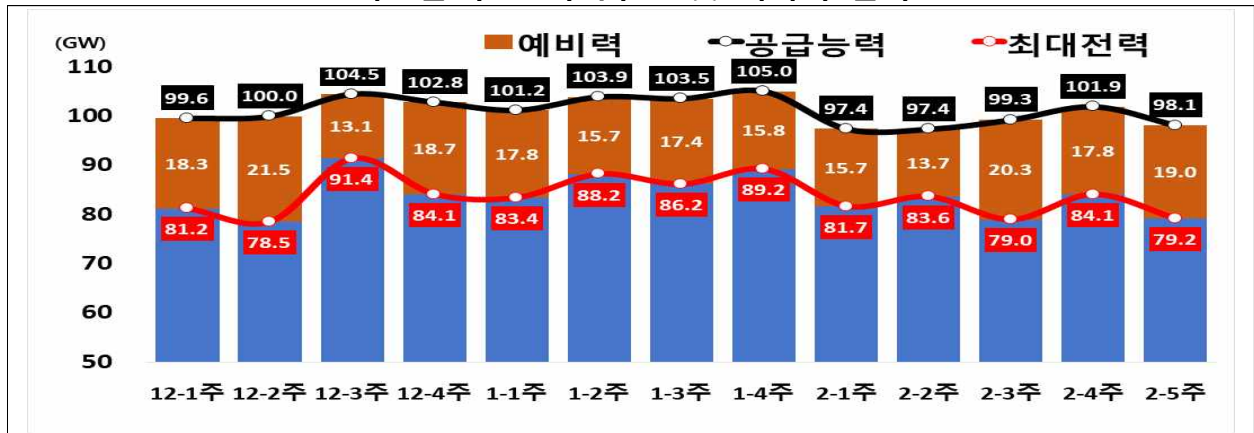
전력수급 실적

[단위 : MW, %]

구 분	'22~'23년 실적 (12.23[금], 11시)	'23~'24년 실적 (12.21[목], 10시)	전년 대비 증감
공급능력	105,628	105,213	-415
최대수요	94,509	91,556	-2,953
예비전력(%)	11,119(11.8%)	13,567(14.9%)	2,538(3.1%p)

* (동계 최대수요) 12월, 익년 1~2월

【겨울철 주별 최대수요 및 예비력 실적】



2

난방수요 실적

□ 난방수요는 전년 대비 1,391MW 감소한 26,087MW 수준으로 추정되며, 비중은 최대수요 대비 28.5% 차지

구 분	'19~'20	'20~'21	'21~'22	'22~'23	'23~'24
난방수요(MW)	19,570	26,412	22,288	27,478	26,087
증가율(%)	-7.7	35.0	-15.6	19.1	-5.1
비중(%)	22.7	28.4	23.8	27.3	28.5

* 난방수요는 수요관리 전 기준(한전 데이터)