

'22년 6월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2022. 9



본 자료는 결제 완료된 데이터를 기준으로 작성하였으나, 계량데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 감축실적이 변동 될 수 있음을 알려드립니다.

< 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원시장 거래 실적

③ 수요관리사업자별 실적

1 일반 현황

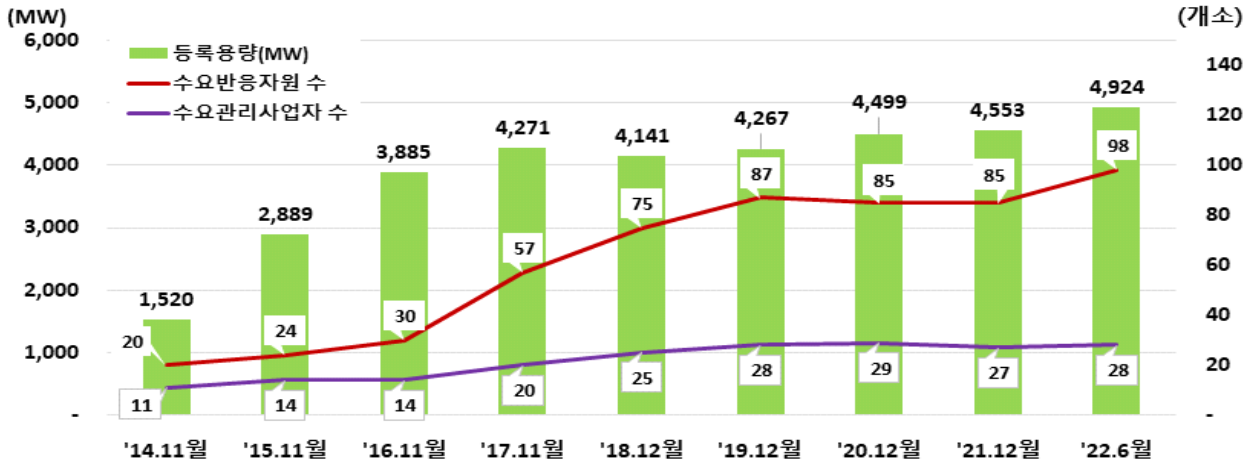
가. 수요자원거래시장 참여 현황('22.06.01. 기준)

- 총 의무감축용량 : 4,923.5MW
- 수요반응 자원별 현황

구분	의무감축용량(MW)	수요관리 사업자 수	수요자원 수	참여고객 수
표준	4,154.2	28	37	1,879
중소형	769.4		61	3,440
합계	4,923.5	28	98	5,319

※ 전력거래제한 수요반응자원은 제외

○ 연도별 수요자원거래시장 참여 현황



	'14.11월	'15.11월	'16.11월	'17.11월	'18.12월	'19.12월	'20.12월	'21.12월	'22.6월
참여고객 수(개소)	861	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168	4,900	5,034	5,319

※ 과거 실적은 해당 연도별 초기등록 기준으로 작성.

○ 수요반응자원 지역별 참여 현황

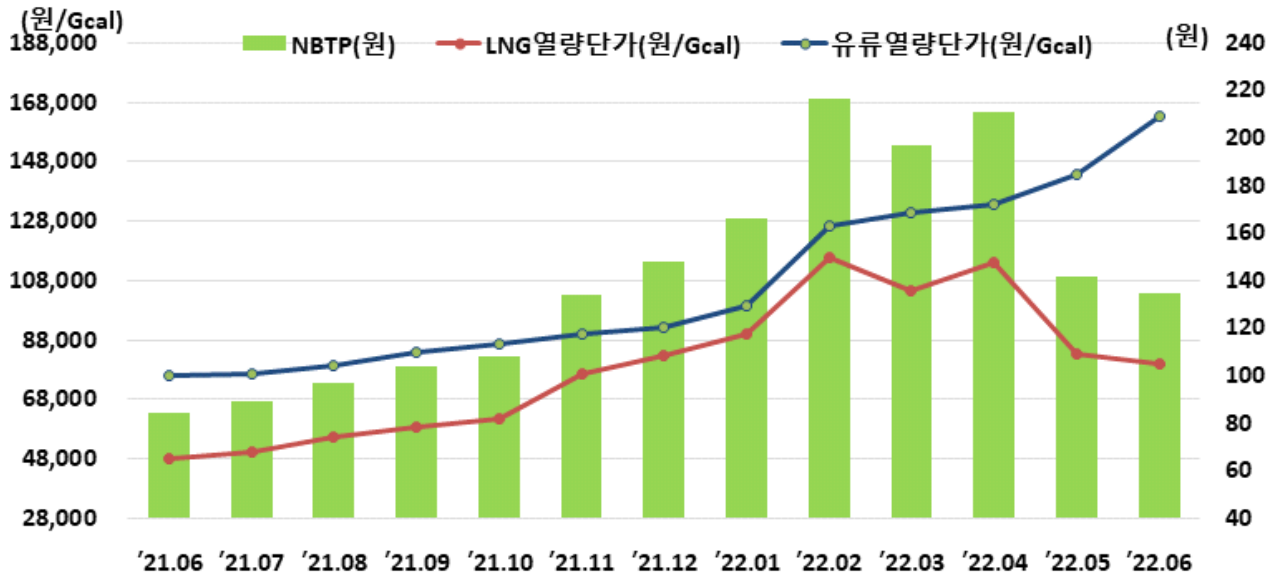
구분	의무감축용량(MW)	수요자원 수	참여고객 수
수도권	872.4	36	1,545
비수도권	4,051.1	62	3,774
합계	4,923.5	98	5,319

나. 순편익가격(NBTP) : 134.96원/kWh

○ 전년 동월 및 전월 대비 순편익가격 변동

항목	전년 동월 ('21.06)	전월 ('22.05)	당월 ('22.06)	증감	
				전년대비	전월대비
NBTP (원)	84.34	141.91	134.96	+60.0%	-4.9%
LNG열량단가 (원/Gcal)	47,940	83,338	79,990	+66.9%	-4.0%
유류열량단가 (원/Gcal)	76,299	143,913	163,333	+114.1%	+13.5%

○ 월별 순편익가격 및 열량단가



② 수요자원시장 거래 실적

가. 신뢰성DR

○ 시간대별 실적

(단위 : MWh)

일자	시간	감축요청량	감축량	감축이행률
'22.06.08	15H	1,242	1,362	110%
	16H	1,241	1,624	131%
	17H	1,209	1,410	117%
	18H	1,232	1,342	109%
'22.06.22	15H	359	344	96%
합 계		5,283	6,082	115%

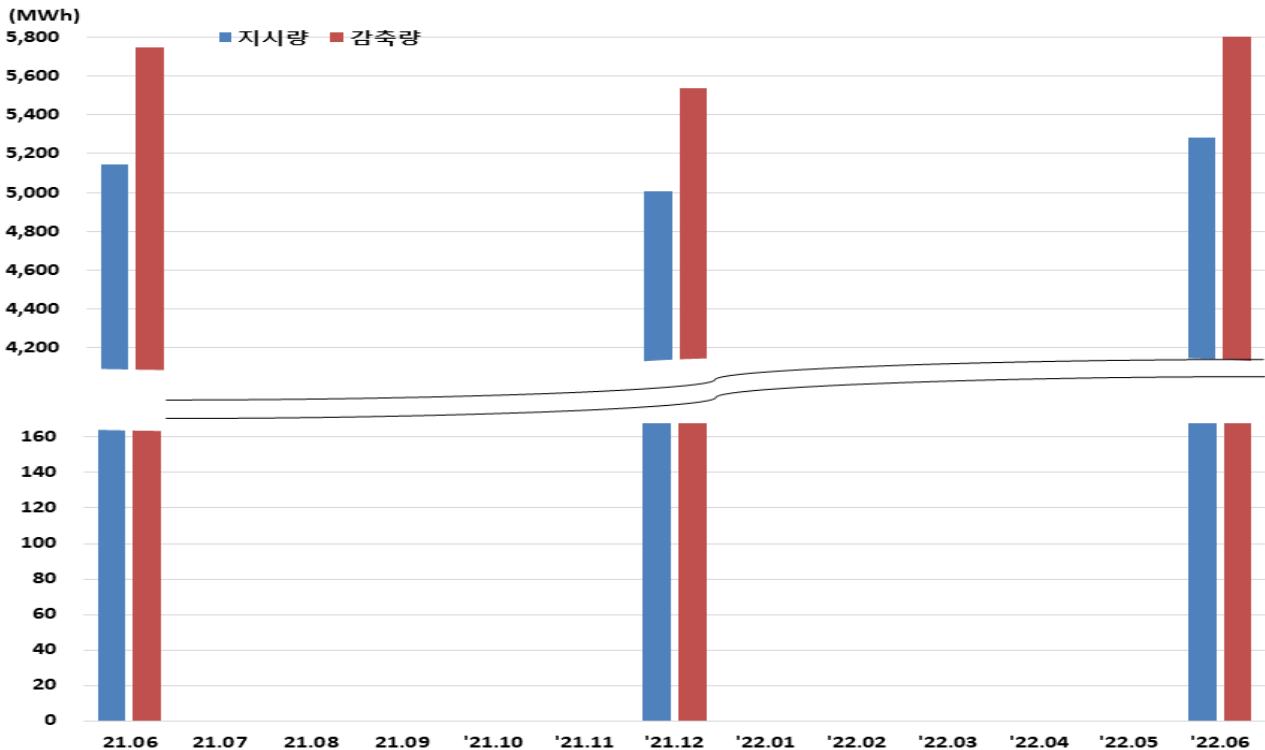
○ 전년 동월 및 전월 대비 실적

(단위 : MWh)

항목	전년 동월 ('21.6)	전월 ('22.5)	당월 ('22.6)	증감률	
				전년대비	전월대비
감축요청량	5,147	-	5,283	+2.6%	-
감축량	5,749	-	6,082	+5.8%	-
감축이행률	112%	-	115%	+2.7%	-

○ 월별 지시량 및 감축량 실적('21.06 ~ '22.06)

- 감축시험('21.6, '21.12, '22.6), 감축 재시험('21.6, '21.12, '22.6)



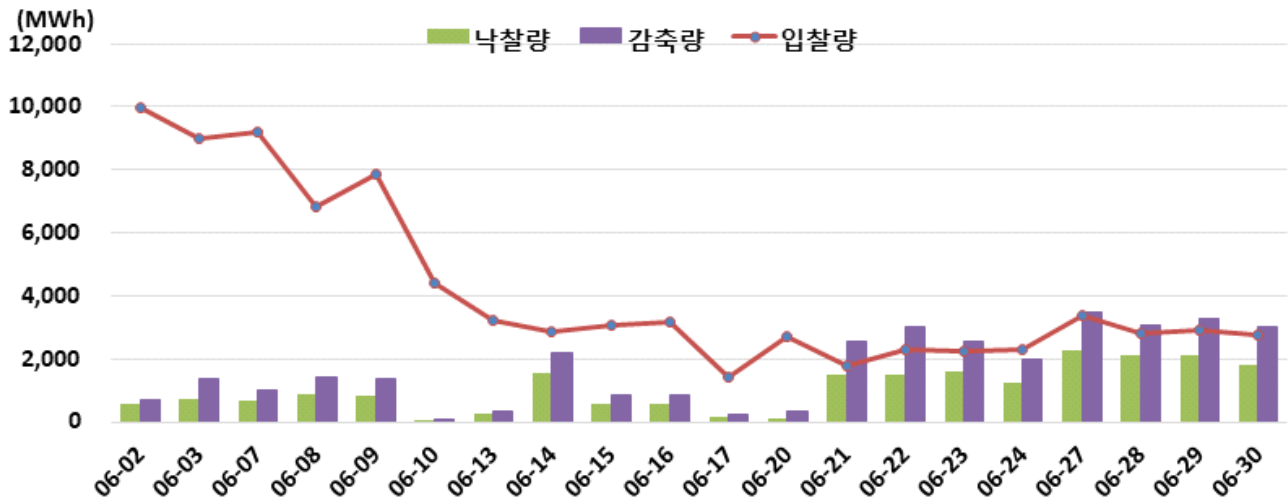
나. 경제성DR

- 입찰가능일 총 20일 중 20일 낙찰되어 총 33.9GWh 감축
- 전년 동월 및 전월 대비 실적

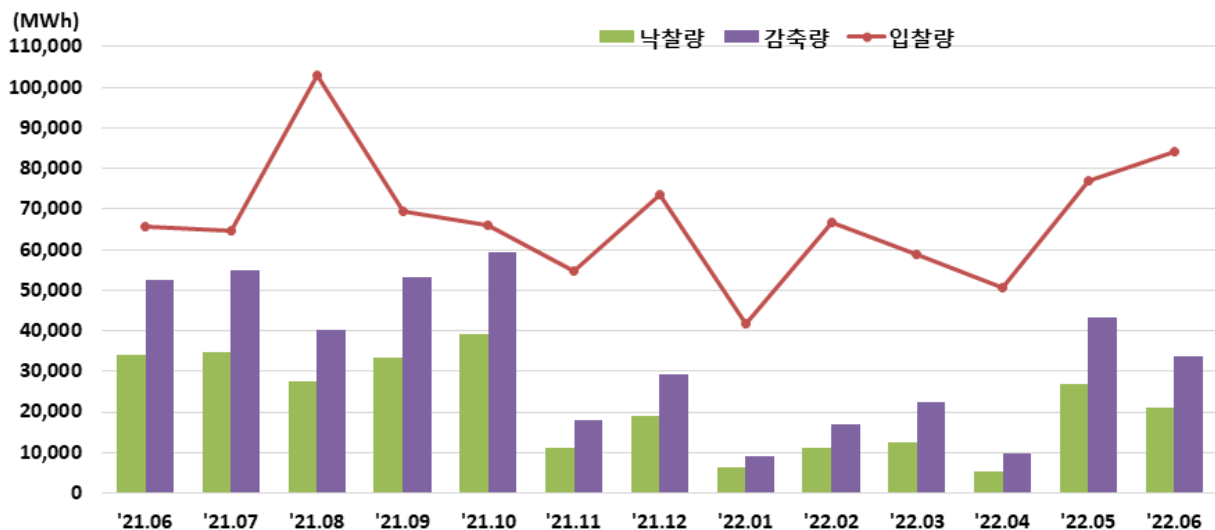
(단위 : MWh)

항목	전년 동월 (’21.06)	전월 (’22.05)	당월 (’22.06)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	65,664	76,949	84,205	+28.2%	+9.4%
낙찰량	33,940	26,970	21,185	-37.6%	-21.4%
감축량	52,651	43,129	33,865	-35.7%	-21.5%
감축이행률(%)	155	160	160	+3.2%	-

- '22년 6월 일별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적



- 월별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적



라. 피크수요, 미세먼지 DR

○ 당월실적 없음

구분	입찰량	낙찰량	낙찰률(%)	감축량	감축이행률
미세먼지DR	1,752 MWh	-	-	-	-
피크수요DR		-	-	-	-

라. 기타

○ 국민DR : '22.6월 중 1회 감축요청 시행으로 총 31kWh 감축

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
21	1회	1회	31 kWh

○ 주파수DR

참여자원 수	감축 요청	감축 횟수	총 감축량
34	-	-	-

○ 플러스DR

참여자원 수	입찰량	낙찰량	총 증대량
526	1,283 MWh	-	-

마. 수요반응자원 지역별 거래실적

구분	경제성DR (MWh)	미세먼지DR (MWh)	피크수요DR (MWh)	신뢰성DR (MWh)
수도권	5,351	-	-	1,034
비수도권	28,514	-	-	5,048
합계	33,865	-	-	6,082

3 수요관리사업자별 실적

○ 신뢰성DR

사업자명	감축이행률(%)
그리드위즈	140%
매니지온	133%
미래엔환경	91%
벽산파워	98%
새서울산업	99%
서울에너지공사	129%
시너지	106%
씨에스위더스	120%
아이디알서비스	115%
아이티맨	70%
에너지클	116%
에넬엑스코리아	129%
에스케이텔레콤	103%
에이아이소프트	85%
엔라이트	120%
오이씨	60%
웰라인시스템	98%
유에너지	99%
인업스	111%
인코어드 테크놀로지스	117%
케이티	110%
코리아에너지	110%
쿠루	102%
파란에너지	98%
파워텍에너지	95%
포스코아이씨티	102%
한국엔텍	108%
한국전력정보	101%
평균	115%

○ 경제성DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률(%)
그리드위즈	17,615	3,683	7,738	210%
매니지온	754	276	367	133%
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	2,236	230	434	189%
새서울산업	18	9	10	109%
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	1,242	449	537	120%
씨에스위더스	1,623	202	266	132%
아이디알서비스	27,519	8,673	14,431	166%
아이티맨	-	-	-	-
에너클	-	-	-	-
에넬엑스코리아	14,778	3,419	4,448	130%
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	-	-	-
엔라이트	90	7	9	129%
오이씨	-	-	-	-
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	1,954	591	648	110%
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	12,933	2,509	3,686	147%
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	390	308	300	97%
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	-	-	-	-
포스코아이씨티	2,642	795	953	120%
한국엔텍	411	34	39	115%
한국전력정보	-	-	-	-
합계	84,205	21,185	33,865	160%

○ 8차년도 전력거래제한 및 입찰제한 현황('22.6.30 기준)

사업자명	80% 미만 횟수		전력거래제한 자원 수	입찰제한 자원 수
	경제성DR	신뢰성DR		
그리드위즈	3	-	-	-
매니지온	-	-	-	-
미래엔환경	-	-	-	-
벽산파워	1	1	-	-
새서울산업	2	-	-	-
서울에너지공사	-	-	-	-
시너지	3	-	-	1
씨에스위더스	-	1	-	-
아이디알서비스	1	-	-	-
아이티맨	-	1	-	-
에너지클	-	-	-	-
에넬엑스코리아	3	-	-	-
에스케이텔레콤	-	-	-	-
에이아이소프트	-	1	-	-
엔라이튼	-	-	-	-
오이씨	1	3	-	-
웰라인시스템	-	-	-	-
유에너지	-	-	-	-
인업스	1	-	-	-
인코어드 테크놀로지스	-	-	-	-
케이티	3	-	-	-
코리아에너지	-	-	-	-
쿠루	1	1	-	-
파란에너지	-	-	-	-
파워텍에너지	-	1	-	-
포스코아이씨티	1	1	-	-
한국엔텍	1	-	-	-
한국전력정보	-	-	-	-
합계	21	10	0	1