

'22년 11월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2023. 2



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

< 목 차 >

① 수요자원시장 참여 현황

가. 당월 실적

나. 누적 실적

② 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

나. 신뢰성 · 자발적DR 운영 실적

다. 국민 · 주파수 · 플러스DR 운영 실적

③ 수요관리사업자별 참여 실적

1 수요자원시장 참여 현황

가. 당월('22.11월) 실적

- 수요관리사업자 수 : 28개
- 자원별 현황

구 분	의무감축용량(MW)	수요자원 수(개)	참여고객 수(개)
표 준	4,138	36	1,842
중소형	759	60	3,397
합 계	4,897	96	5,239

- 지역별 현황

구 분	의무감축용량(MW)	수요자원 수(개)	참여고객 수(개)
수도권	856	35	1,521
비수도권	4,041	61	3,718
합 계	4,897	96	5,239

나. 누적 실적

1. 8차('21.12월~'22.11월) 실적

- 수요관리사업자 수(개)

구 분	2112월	221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
사업자	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28

- 의무감축용량(MW)

구 분	2112월	221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
합 계	4,553	4,553	4,550	4,550	4,550	4,550	4,924	4,924	4,897	4,897	4,897	4,897
표 준	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	3,822	4,154	4,154	4,138	4,138	4,138	4,138
중소형	731	731	728	728	728	728	769	769	759	759	759	759
수도권	851	851	851	851	851	851	872	872	856	856	856	856
비수도권	3,702	3,702	3,699	3,699	3,699	3,699	4,051	4,051	4,041	4,041	4,041	4,041

○ 수요자원 수(개)

구 분	2112월	221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
합 계	85	85	85	85	85	85	98	98	96	96	96	96
표 준	32	32	32	32	32	32	37	37	36	36	36	36
중소형	53	53	53	53	53	53	61	61	60	60	60	60
수도권	33	33	33	33	33	33	36	36	35	35	35	35
비수도권	52	52	52	52	52	52	62	62	61	61	61	61

○ 참여고객 수(개)

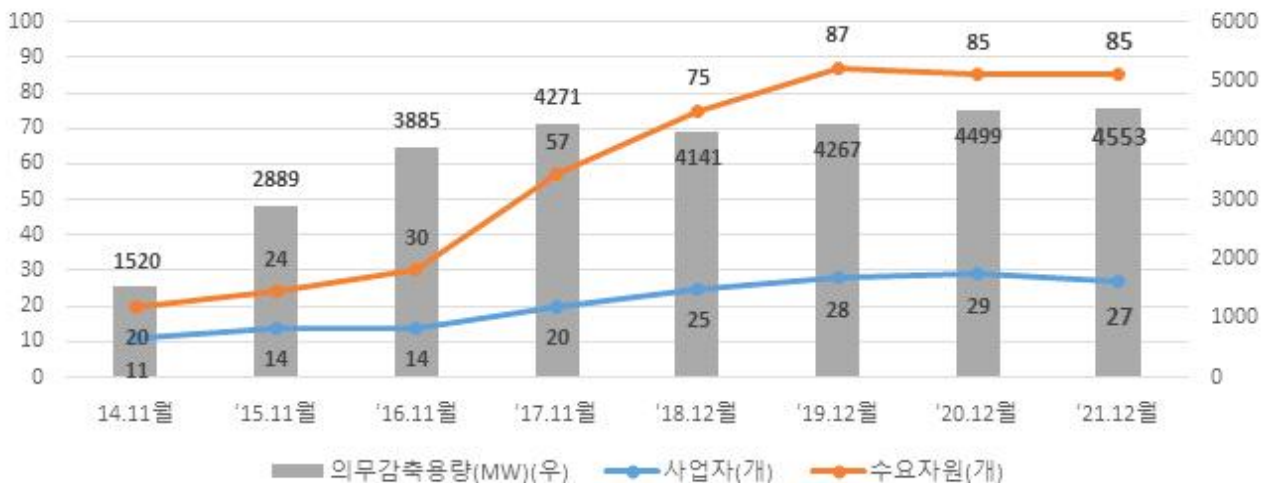
구 분	2112월	221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
합 계	5,034	5,034	5,034	5,021	5,021	5,021	5,312	5,312	5,270	5,239	5,239	5,239
표 준	1,789	1,789	1,789	1,815	1,815	1,815	1,879	1,879	1,853	1,842	1,842	1,842
중소형	3,245	3,245	3,245	3,206	3,206	3,206	3,433	3,433	3,417	3,397	3,397	3,397
수도권	1,486	1,486	1,486	1,487	1,487	1,487	1,545	1,545	1,519	1,521	1,521	1,521
비수도권	3,548	3,548	3,548	3,534	3,534	3,534	3,767	3,767	3,751	3,718	3,718	3,718

※ 월별 수요관리사업자 수, 의무감축용량, 수요자원 수, 참여고객 수는 해당 월의 초일을 기준으로 작성함

2. 차수별 실적

구 분	'14.11월 (1차)	'15.11월 (2차)	'16.11월 (3차)	'17.11월 (4차)	'18.12월 (5차)	'19.12월 (6차)	'20.12월 (7차)	'21.12월 (8차)
사업자(개)	11	14	14	20	25	28	29	27
의무감축용량(MW)	1,520	2,889	3,885	4,271	4,141	4,267	4,499	4,553
수요자원(개)	20	24	30	57	75	87	85	85
참여고객(개)	899	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168	4,900	5,034

※ 차수별 수요관리사업자 수, 의무감축용량, 수요자원 수, 참여고객 수는 해당 차수의 초일을 기준으로 작성함



2 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

1. 전년 동월 및 전월 대비 현황

○ 순편익가격(NBTP)

구 분	'21.11월 (전년 동월)	10월(전월)	11월(당월)	전년대비 증감률(%)	전월대비 증감률(%)
NBTP (원/kWh)	134.15	270.62	263.69	96.6	-2.6
LNG 열량단가 (원/Gcal)	76,856	151,875	153,802	100.1	1.3
유류 열량단가 (원/Gcal)	90,338	165,930	159,001	76.0	-4.2

○ 계통한계가격(SMP)(원/kWh)

구 분	'21.11월 (전년 동월)	10월(전월)	11월(당월)	전년대비 증감률(%)	전월대비 증감률(%)
육지SMP	126.83	251.61	242.17	90.9	-3.8
제주SMP	149.77	255.03	243.97	62.9	-4.3

※ 월별 계통한계가격(SMP)은 해당 월의 가중평균SMP를 의미하며, 실제 정산에 사용되는 일별 시간대별 계통한계가격과 차이가 있을 수 있음

○ 기본정산금 단가(원/kW-월)

구 분	'21.11월 (전년 동월)	10월(전월)	11월(당월)	전년대비 증감률(%)	전월대비 증감률(%)
표준중소형DR	1,671	488	1,246	-25.4	155.4
국민DR	57,335	63,502	63,502	10.8	-
주파수DR	33,698	32,486	32,486	-3.6	-

※ 표준·중소형DR의 경우 고정기본정산금 단가를, 국민DR과 주파수DR의 경우 연간 기본정산금 단가를 의미함

2. 월별 현황

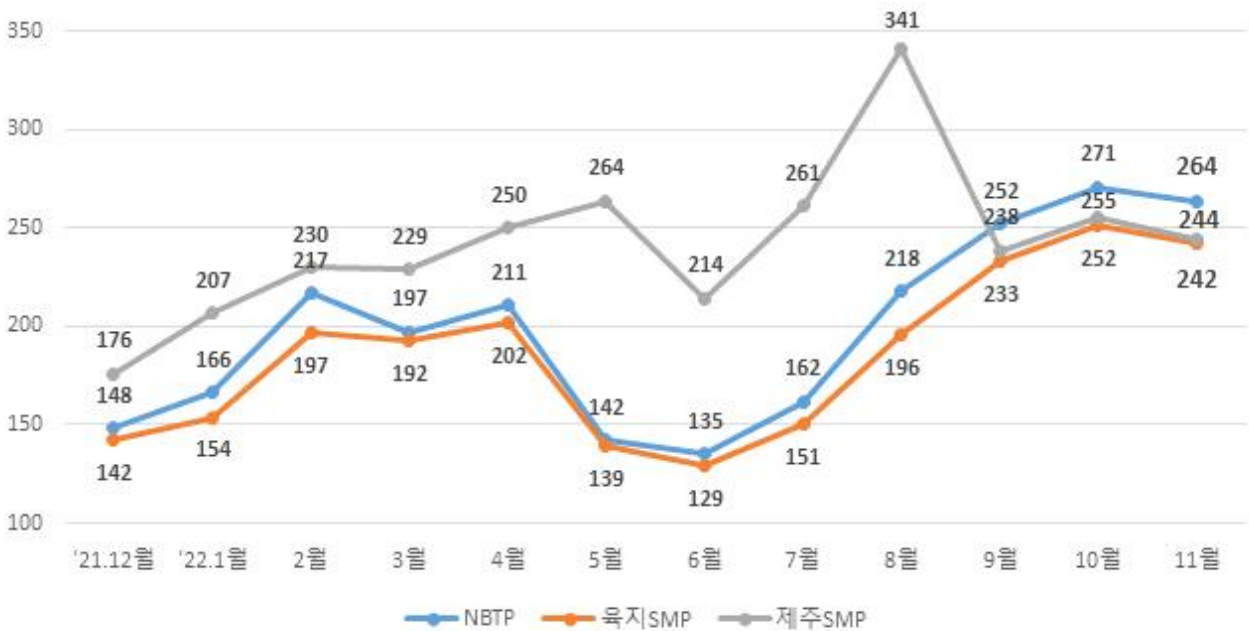
○ 순편익가격(NBTP)

구 분	'2112월	'221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
NBTP (원/kWh)	148.01	166.08	216.78	197.17	210.88	141.91	134.96	161.98	217.71	252.06	270.62	263.69
LNG 열량단가 (원/Gcal)	82,800	89,948	115,661	104,700	114,224	83,338	79,990	89,279	121,314	141,699	151,875	153,802
유류 열량단가 (원/Gcal)	92,564	99,481	126,424	130,737	133,950	143,913	163,333	166,599	183,240	166,114	165,930	159,001

○ 계통한계가격(SMP)(원/kWh)

구 분	'2112월	'221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
육지SMP	142.46	153.82	196.93	192.34	201.58	139.06	128.84	150.60	196.02	233.37	251.61	242.17
제주SMP	175.72	206.86	229.85	229.05	250.33	263.73	214.32	261.31	340.91	238.44	255.03	243.97

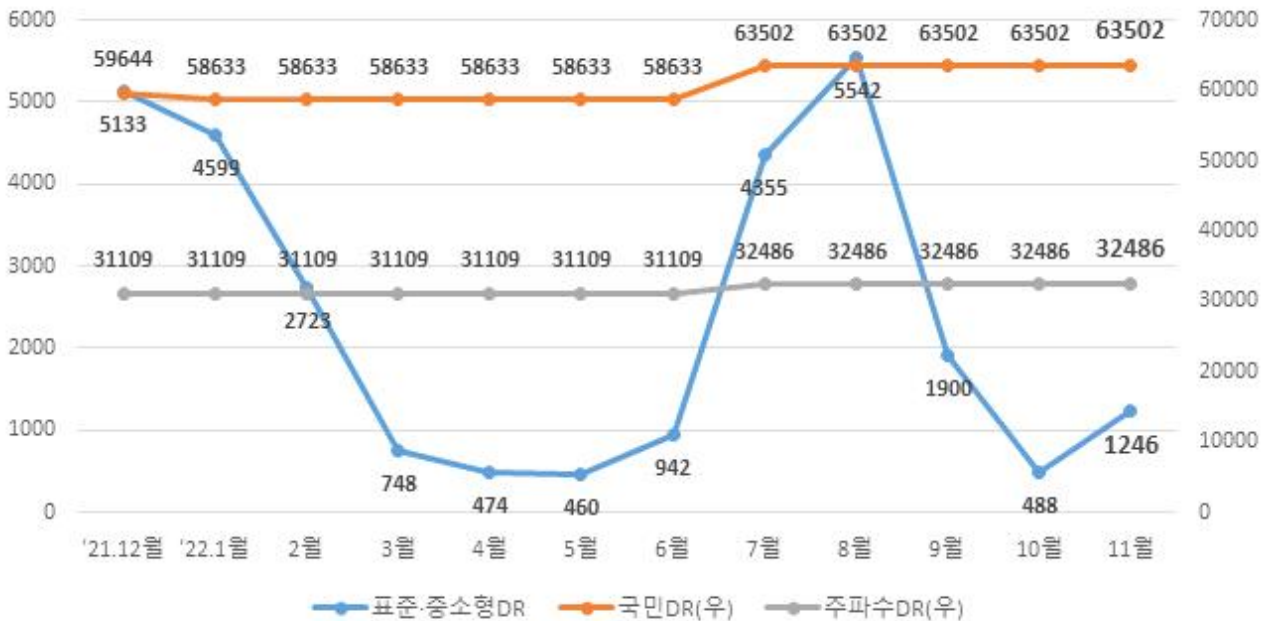
※ 월별 계통한계가격(SMP)은 해당 월의 가중평균SMP를 의미하며, 실제 정산에 사용되는 일별 시간대별 계통한계가격과 차이가 있을 수 있음



○ 기본정산금 단가(원/kW-월)

구 분	'2112월	'221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
표준·중소형DR	5,133	4,599	2,723	748	474	460	942	4,355	5,542	1,900	488	1,246
국민DR	59,644	58,633	58,633	58,633	58,633	58,633	58,633	63,502	63,502	63,502	63,502	63,502
주파수DR	31,109	31,109	31,109	31,109	31,109	31,109	31,109	32,486	32,486	32,486	32,486	32,486

※ 표준·중소형DR의 경우 고정기본정산금 단가를, 국민DR과 주파수DR의 경우 연간 기본정산금 단가를 의미함



나. 신뢰성 · 자발적DR(표준 · 중소형DR) 운영 실적

1. 전년 동월 및 전월 대비 실적

○ 신뢰성DR : 당월 실적 없음

구 분	'21.11월 (전년 동월)	10월(전월)	11월(당월)	전년대비 증감률(% %p)	전년대비 증감률(% %p)
감축요청량(MWh)	-	-	-	-	-
감축이행량(MWh)	-	-	-	-	-
감축이행률(%)	-	-	-	-	-

○ 자발적DR : 당월 감축량 8,145GWh

구 분	'21.11월 (전년 동월)	10월(전월)	11월(당월)	전년대비 증감률(% %p)	전년대비 증감률(% %p)
감축량(MWh)	18,087	11,849	8,145	-55.0	-31.3
낙찰량(MWh)	11,046	8,003	4,989	-54.8	-37.7
입찰량(MWh)*	54,854	74,326	70,575	28.7	-5.0
이행률(%)**	163.7	148.1	163.2	-0.5	15.2

* 자발적DR 통합 이전('22.8월 이전)의 입찰량은 경제성DR 입찰량을 기준으로 작성함

** 감축량을 낙찰량으로 나누어 산정함

○ 정산금 : 당월 정산금 266억원

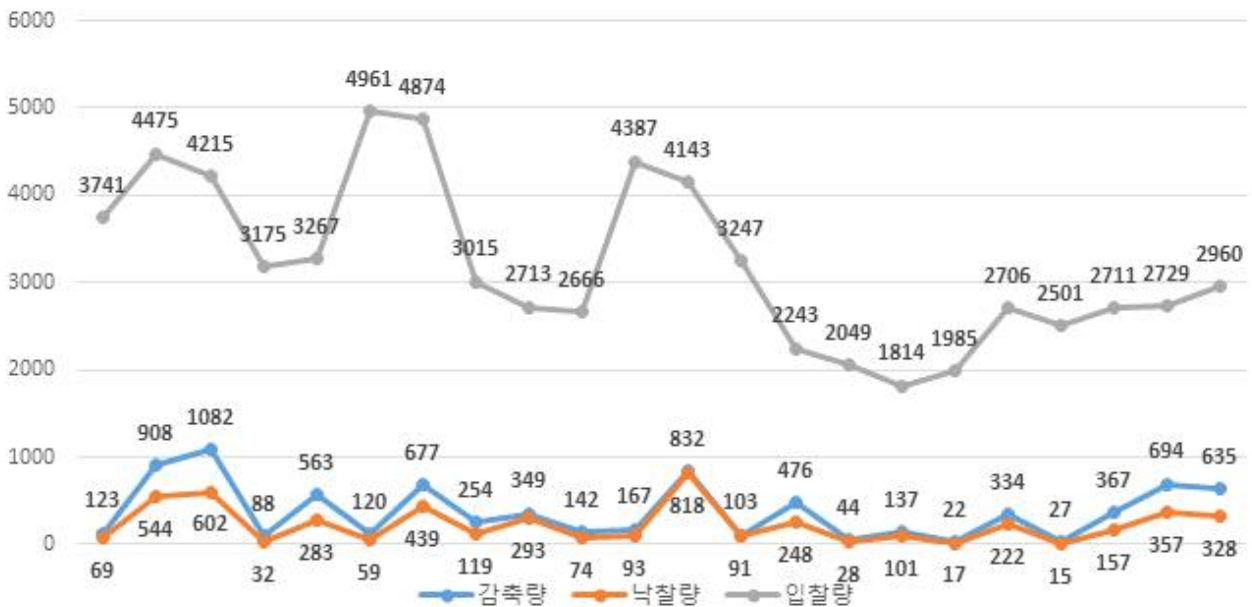
구 분		'21.11월 (전년 동월)	10월(전월)	11월(당월)	전년대비 증감률(% %p)	전년대비 증감률(% %p)
실적 정산금	신뢰성	-	-	-	-	-
	자발적	15	22	14	-8.2	-38.2
	소계	15	22	14	-8.2	-38.2
기본정산금		192	24	252	31.2	955.9
합 계		207	46	266	28.4	478.9

※ 참고 : 일별 입찰량, 낙찰량 및 감축량 실적

구 분	1일	2일	3일	4일	7일	8일	9일	10일
감축량(MWh)	123	908	1082	88	563	120	677	254
낙찰량(MWh)	69	544	602	32	283	59	439	119
입찰량(MWh)	3,741	4,475	4,215	3,175	3,267	4,961	4,874	3,015
이행률(%)	178.5	166.8	179.8	273.8	198.8	203.6	154.2	213.5

구 분	11일	14일	15일	16일	17일	18일	21일	22일
감축량(MWh)	349	142	167	832	103	476	44	137
낙찰량(MWh)	293	74	93	818	91	248	28	101
입찰량(MWh)	2,713	2,666	4,387	4,143	3,247	2,243	2,049	1,814
이행률(%)	119.0	191.4	180.1	101.7	113.7	192.0	156.9	136.1

구 분	23일	24일	25일	28일	29일	30일	-	-
감축량(MWh)	22	334	27	367	694	635	-	-
낙찰량(MWh)	17	222	15	157	357	328	-	-
입찰량(MWh)	1,985	2,706	2,501	2,711	2,729	2,960	-	-
이행률(%)	132.3	150.7	180.7	233.5	194.3	193.6	-	-



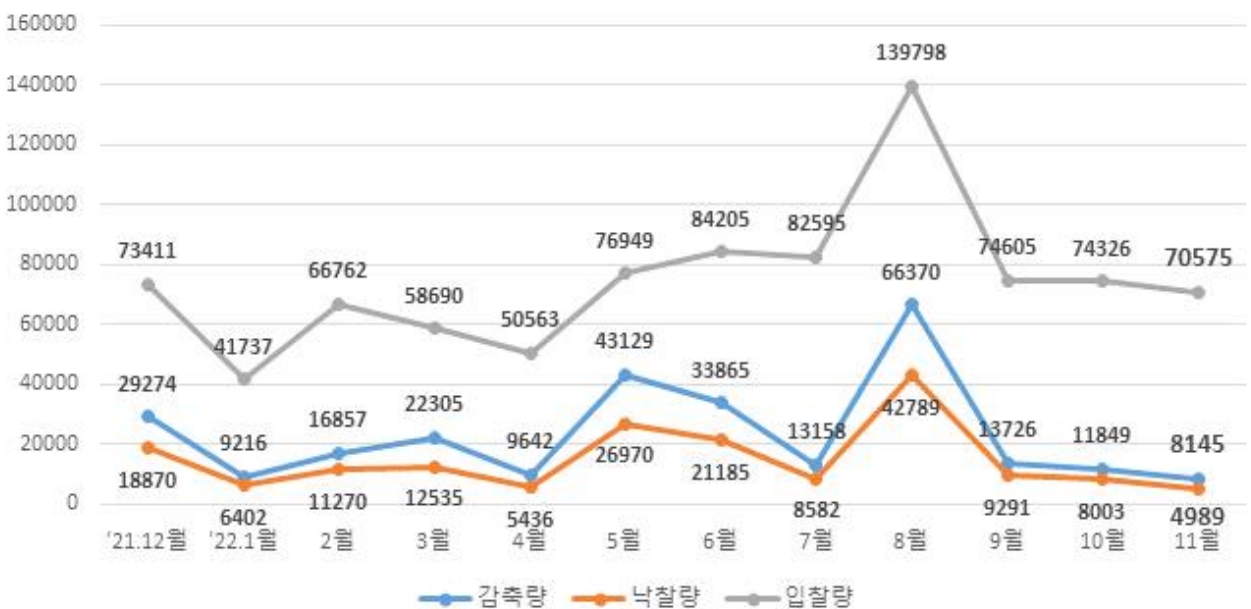
2. 8차('21.12월~'22.11월) 실적

○ 신뢰성DR

연번	발령일	감축요청량(MWh)	감축이행량(MWh)	감축이행률(%)	비고
1	2021-12-07	4,553	5,049	110.9	감축시험
2	2021-12-20	34	31	92.0	감축재시험
3	2021-12-21	422	456	108.1	감축재시험
4	2022-06-08	4,924	5,749	116.8	감축시험
5	2022-06-22	359	344	95.8	감축재시험
합계		10,291	11,629	113.0	-

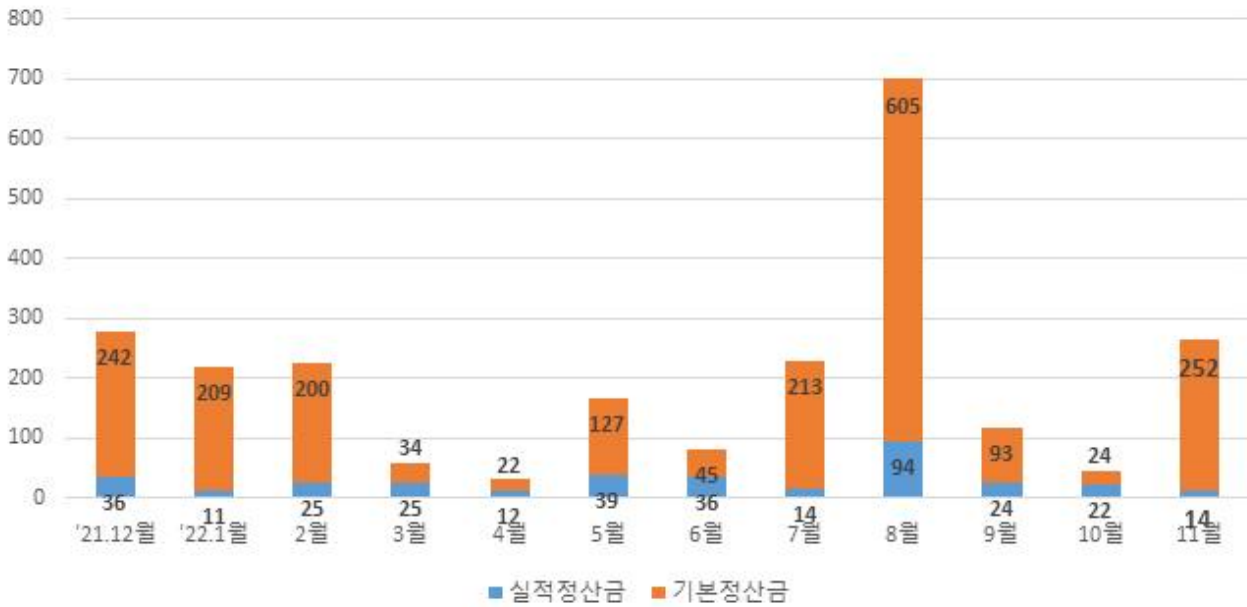
○ 자발적DR(MWh)

구분	2112월	221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
감축량	29,274	9,216	16,857	22,305	9,642	43,129	33,865	13,158	66,370	13,726	11,849	8,145
낙찰량	18,870	6,402	11,270	12,535	5,436	26,970	21,185	8,582	42,789	9,291	8,003	4,989
입찰량	73,411	41,737	66,762	58,690	50,563	76,949	84,205	82,595	139,798	74,605	74,326	70,575



○ 정산금(억원)

구 분	2112월	221월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월	9월	10월	11월
실 적	36	11	25	25	12	39	36	14	94	24	22	14
기 본	242	209	200	34	22	127	45	213	605	93	24	252
합 계	278	220	225	59	33	165	82	227	699	117	46	266



3. 지역별 운영 실적('22.11월)

○ 신뢰성DR : 당월 실적 없음

○ 자발적DR

구 분	수도권	비수도권	합 계
감축량(MWh)	2,367	5,777	8,145
낙찰량(MWh)	1,708	3,281	4,989
입찰량(MWh)	6,812	63,764	70,575
이행률(%)*	138.6	176.1	163.2

다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

1. 당월('22.11월) 실적

- 국민DR : 총 6회 발령으로 1,165kWh 감축

수요자원 수(개)	감축 요청(회)	감축량(kWh)	정산금(천원)
29	6	1,165	1,956

- 주파수DR : 당월 실적 없음

수요자원 수(개)	감축 요청(회)	감축량(kW-10min)	정산금(천원)
34	-	-	-

- 플러스DR : 총 3일 낙찰로 27,821kWh 증대

수요자원 수(개)	입찰량(kWh)	낙찰량(kWh)	증대량(kWh)	정산금(천원)
814	133,930	133,930	27,821	5,449

※ 국민DR, 주파수DR, 플러스DR의 수요자원 수는 당월 초일을 기준으로 작성함

2. 해당 차수 실적

- 국민DR(2차, '21.12~) : '22.11월 현재까지 총 53회 발령

연	월	감축 요청(회)	감축량(kWh)	정산금(천원)
2021	12	13	542	766
2022	1	7	413	574
2022	2	4	248	358
2022	3	9	729	1,084
2022	4	5	1,018	1,512
2022	5	3	442	697
2022	6	1	31	47
2022	7	1	432	663
2022	8	1	587	941
2022	9	2	497	831
2022	10	1	157	312
2022	11	6	1,165	1,956
합 계		53	6,261	9,741

○ 주파수DR(2차, '21.12~'22.11) : '22.11월 현재까지 총 3회 발령

연 번	일 자	감축량(kW-10min)	정산금(천원)
1	2022-04-09	794,400	2,059,412
2	2022-04-26	754,932	1,174,257
3	2022-09-29	837,936	907,372
합 계		2,387,268	4,141,041

○ 플러스DR(2차, '21.12~'22.11) : '22.11월 현재까지 총 25일 낙찰

연	월	낙찰일(일)	증대량(kWh)	정산금(천원)
2021	12	-	-	-
2022	1	-	-	-
2022	2	-	-	-
2022	3	2	4,873	736
2022	4	8	32,507	4,680
2022	5	7	47,857	5,002
2022	6	-	-	-
2022	7	-	-	-
2022	8	-	-	-
2022	9	-	-	-
2022	10	5	39,043	8,047
2022	11	3	27,821	5,449
합 계		25	152,101	23,914

3 수요관리사업자별 참여 실적

○ 신뢰성DR

연 번	사업자명	감축이행률(%)
1	그리드위즈(주)	-
2	매니지온(주)	-
3	미래엔환경(주)	-
4	벽산파워(주)	-
5	새서울산업(주)	-
6	서울에너지공사	-
7	시너지(주)	-
8	씨에스위더스(주)	-
9	아이디알서비스(주)	-
10	아이티맨(주)	-
11	에너클(주)	-
12	에넬엑스코리아 유한회사	-
13	에스케이텔레콤(주)	-
14	에이아이소프트(주)	-
15	엔라이튼(주)	-
16	오이씨(주)	-
17	웰라인시스템(주)	-
18	유에너지(주)	-
19	인업스(주)	-
20	인코어드 테크놀로지스(주)	-
21	케이티(주)	-
22	코리아에너지(주)	-
23	쿠루(주)	-
24	파란에너지(주)	-
25	파워텍에너지(주)	-
26	포스코아이씨티(주)	-
27	한국엔텍(주)	-
28	한국전력정보(주)	-
평 균		-

○ 자발적DR

연 번	사업자명	입찰량(MWh)	낙찰량(MWh)	감축량(MWh)	감축이행률(%)
1	그리드위즈(주)	2,808	163	909	556.6
2	매니지온(주)	1,007	38	56	146.3
3	미래엔환경(주)	-	-	-	-
4	백산파워(주)	2,948	84	453	539.2
5	새서울산업(주)	60	23	26	114.8
6	서울에너지공사	-	-	-	-
7	시너지(주)	-	-	-	-
8	씨에스위더스(주)	2,541	89	141	158.1
9	아이디알서비스(주)	26,189	2,845	3,940	138.5
10	아이티맨(주)	-	-	-	-
11	에너지클(주)	119	3	3	90.4
12	에넬엑스코리아 유한회사	18,327	1,032	1,616	156.6
13	에스케이텔레콤(주)	-	-	-	-
14	에이아이소프트(주)	-	-	-	-
15	엔라이튼(주)	372	23	44	189.6
16	오이씨(주)	-	-	-	-
17	웰라인시스템(주)	-	-	-	-
18	유에너지(주)	-	-	-	-
19	인업스(주)	1,176	46	51	110.9
20	인코어드 테크놀로지스(주)	-	-	-	-
21	케이티(주)	9,974	450	638	141.8
22	코리아에너지(주)	-	-	-	-
23	쿠루(주)	-	-	-	-
24	파란에너지(주)	-	-	-	-
25	파워텍에너지(주)	-	-	-	-
26	포스코아이씨티(주)	4,307	165	232	140.7
27	한국엔텍(주)	748	28	36	130.1
28	한국전력정보(주)	-	-	-	-
합계(평균)		70,575	4,989	8,145	163.2

○ 8차('21.12월~'22.11월) 전력거래 제한 및 입찰 제한 현황

연 번	사업자명	80% 미만 횟수(회)		전력거래제한 자원 수(개)	입찰제한 자원 수(개)
		신뢰성DR	자발적DR		
1	그리드위즈(주)	-	3	-	-
2	매니지온(주)	-	-	-	-
3	미래엔환경(주)	-	-	-	-
4	벽산파워(주)	1	1	-	-
5	새서울산업(주)	-	3	-	-
6	서울에너지공사	-	-	-	-
7	시너지(주)	-	3	-	1
8	씨에스위더스(주)	1	1	-	-
9	아이디알서비스(주)	-	3	-	-
10	아이티맨(주)	1	-	-	-
11	에너클(주)	-	1	-	-
12	에넬엑스코리아 유한회사	-	3	-	-
13	에스케이텔레콤(주)	-	-	-	-
14	에이아이소프트(주)	1	-	-	-
15	엔라이튼(주)	-	-	-	-
16	오이씨(주)	3	1	-	-
17	웰라인시스템(주)	-	-	-	-
18	유에너지(주)	-	-	-	-
19	인업스(주)	-	2	-	-
20	인코어드 테크놀로지스(주)	-	-	-	-
21	케이티(주)	-	5	-	1
22	코리아에너지(주)	-	-	-	-
23	쿠루(주)	1	1	-	-
24	파란에너지(주)	-	-	-	-
25	파워텍에너지(주)	1	4	-	1
26	포스코아이씨티(주)	1	3	-	-
27	한국엔텍(주)	-	2	-	-
28	한국전력정보(주)	-	-	-	-
합 계		10	36	-	3