2026년도 3월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2026. 5.

전력거래소
KOREA POWER EXCHANGE

본 보고서는 보고서 작성 시점에 확정된 데이터를 기준으로 작성했습니다. 향후 계량 데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 일부 데이터가 변경될 수 있습니다.

< 목 차 >

1 수요자원시장 참여 현황

가. 표준·중소형·제주DR 참여 현황

나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

2 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

나. 신뢰성·자발적DR 운영 실적

다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

붙임 : 수요자원거래시장 상세 통계

1 수요자원시장 참여 현황

가. 표준·중소형·제주DR 참여 현황

1. 최근('26.5월) 참여 현황

○ 수요관리사업자 수 : 27개

○ 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분			의무감축용량	수요자원 수	참여고객 수
평일	표준	수도권	609	11	555
		비수도권	3,183	17	1,258
	중소형	수도권	185	20	749
		비수도권	241	24	1,236
	제주		22	3	69
	평일 합계		4,239	75	3,867
휴일*	표준	수도권	142	1	13
		비수도권	805	7	108
	중소형	수도권	-	-	-
		비수도권	-	-	-
	제주		-	-	-
	휴일 합계		947	8	121

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		'25.12월	'26.4월	'26.5월	전월대비 증감
사업자 수		27	27	27	-
평일	의무감축용량	4,243	4,239	4,239	-
	수요자원 수	75	75	75	-
	참여고객 수	3,877	3,869	3,867	-2
휴일	의무감축용량	-	947	947	-
	수요자원 수	-	8	8	-
	참여고객 수	-	121	121	-

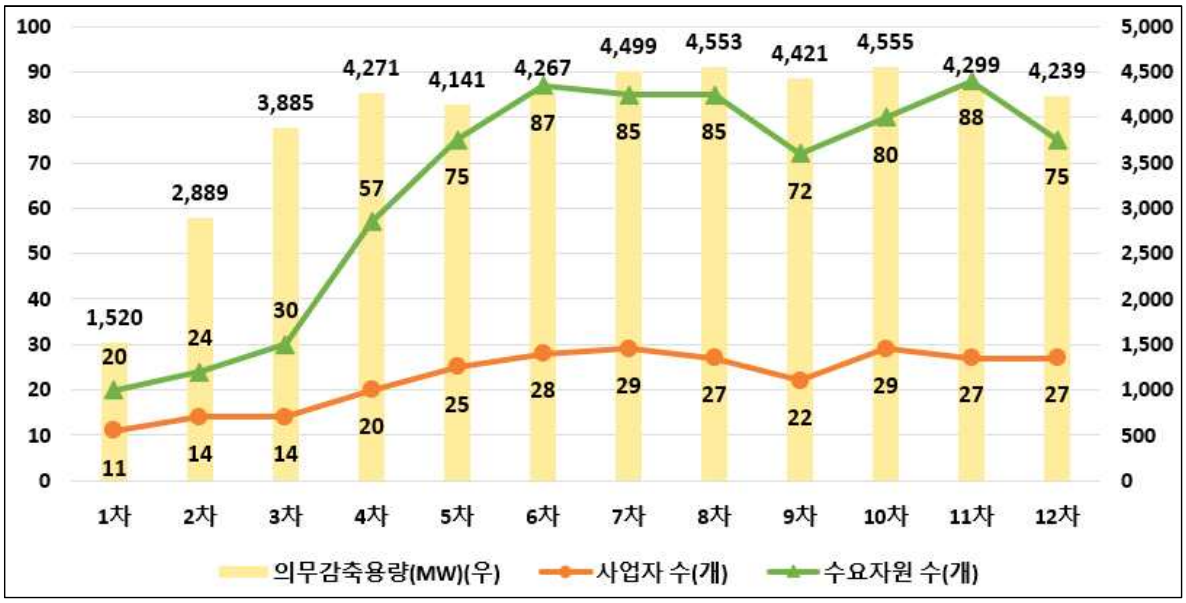
3. 차수별 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분	1차	2차	3차	4차	5차	6차
사업자 수	11	14	14	20	25	28
의무감축용량	1,520	2,889	3,885	4,271	4,141	4,267
수요자원 수	20	24	30	57	75	87
참여고객 수	899	1,519	2,223	3,580	3,639	4,168

구분		7차	8차	9차	10차	11차	12차
사업자 수		29	27	22	29	27	27
평일	의무감축용량	4,499	4,553	4,421	4,555	4,299	4,239
	수요자원 수	85	85	72	80	88	75
	참여고객 수	4,900	5,034	3,762	4,571	4,151	3,877
휴일	의무감축용량					870	947
	수요자원 수					9	8
	참여고객 수					121	121



나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

1. 최근('26.5월) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		사업자 수	수요자원 수	참여고객 수	등록용량*
국민DR		12	217	98,238	
주파수DR**	1단계	4	41	58	639
	2단계	1	1	4	314
	3단계	3	22	30	278
	4단계	1	1	6	255
	5단계	1	1	4	333
플러스DR	육지	10	172	43,061	2,110
	제주	7	26	1,530	

* 국민DR 및 제주 플러스DR은 별도 등록용량 없음. 주파수DR은 감축예상용량을 기준으로, 육지 플러스DR은 증대가능용량을 기준으로 작성함

** 주파수DR의 단계구분은 2025-3차(긴급) 규칙개정을 통해 2025.4.10.부터 기존 1,2단계 구분 → 1,3단계(개별부하, 계량완화)와 2,4,5단계(양수동력부하)로 총 5단계로 구분함

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분			'25.12월	'26.4월	'26.5월	전월대비증감
수요자원수	국민DR		211	216	217	1
	주파수DR	1단계	41	41	41	-
		2단계	-	1	1	-
		3단계	21	22	22	-
		4단계	-	1	1	-
		5단계	-	1	1	-
	플러스DR	육지	163	172	172	-
		제주	23	26	26	-
참여고객수	국민DR		85,011	94,322	98,238	3,916
	주파수DR	1단계	58	58	58	-
		2단계	-	4	4	-
		3단계	29	30	30	-
		4단계	-	6	6	-
		5단계	-	4	4	-
	플러스DR	육지	41,084	43,061	43,061	-
		제주	1,286	1,530	1,530	-
등록용량	주파수DR	1단계	639	639	639	-
		2단계	-	314	314	-
		3단계	263	278	278	-
		4단계	-	255	255	-
		5단계	-	333	333	-
	육지 플러스DR		2,100	2,110	2,110	-

2 수요자원시장 운영 실적

가. 수요자원시장 가격 지표

1. 전년 동월 및 전월 대비 현황

○ 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

[단위 : 원/kWh, 원/Gcal, %]

구분		'25.3월	'26.2월	'26.3월	증감률(%)	
					전년대비	전월대비
육지	NBTP	134.74	118.02	**114.32**	- 15.2	- 3.1
	LNG열량단가	75,884	69,382	**67,355**	- 11.2	- 2.92
	유류열량단가	125,610	139,375	**139,746**	+ 11.3	+ 0.3
제주	NBTP	141.71	125.69	**119.95**	- 15.4	- 4.6
	LNG열량단가	78,681	68,909	**66,684**	- 15.2	- 3.2
	유류열량단가	137,037	118,489	**121,606**	- 11.3	+ 2.6
육지SMP		113.12	108.52	**110.03**	- 2.7	+ 1.4
제주SMP		105.57	108.47	**106.77**	+ 1.1	- 1.6

* 월별 계통한계가격은 해당 월의 가중평균SMP(일별 시간대별 SMP를 발전계획 수립 시 고려하는 수요예측량으로 가중평균)을 의미하며, 실제 정산에 사용되는 일별 시간대별 SMP와 차이가 있을 수 있음

- (NBTP) 전월대비 주요 연료원인 LNG 열량단가의 하락으로 NBTP 하락
- (SMP) 전월대비 LNG 열량단가 하락에도 불구하고, LNG 가격결정 비율 상승으로 SMP 상승

ㅇ 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.3월	'26.2월	'26.3월	증감률(%)	
				전년대비	전월대비
표준중소형DR	1,674	1,958	**1,594**	- 4.8	- 18.6
제주DR	1,987	2,368	**1,908**	- 3.9	- 19.4
H-표준·중소형제주DR	154	224	**748**	+ 385.5	+ 233.3

- (**표준·중소형·제주DR**) 전월대비 시간대별 용량가격계수의 하락으로 기본정산금 단가 하락

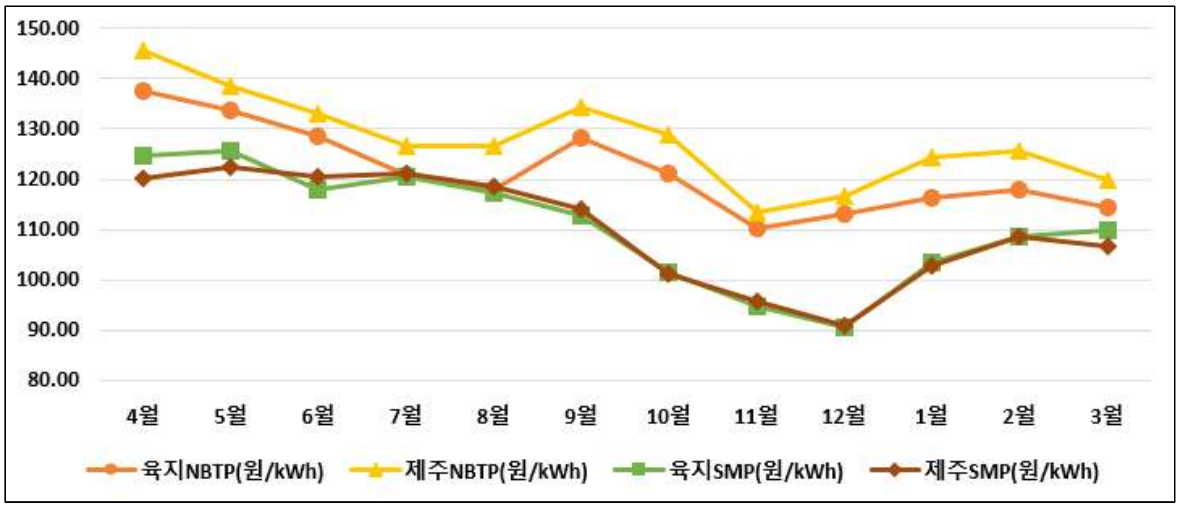
2. 월별 현황

ㅇ 월별 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

[단위 : 원/kWh]

구분	'25.4월	5월	6월	7월	8월	9월
육지NBTP	137.72	133.65	128.51	120.83	118.03	128.37
제주NBTP	145.52	138.46	133.21	126.55	126.72	134.27
육지SMP	124.63	125.50	118.02	120.39	117.39	112.90
제주SMP	120.24	122.32	120.62	121.13	118.46	118.46

구분	10월	11월	12월	'26.1월	2월	3월
육지NBTP	121.19	110.30	113.04	116.19	118.02	**114.32**
제주NBTP	128.99	113.29	116.68	124.22	125.69	**119.95**
육지SMP	101.53	94.80	90.43	103.54	108.52	**110.03**
제주SMP	101.16	95.82	91.03	102.94	108.47	**106.77**

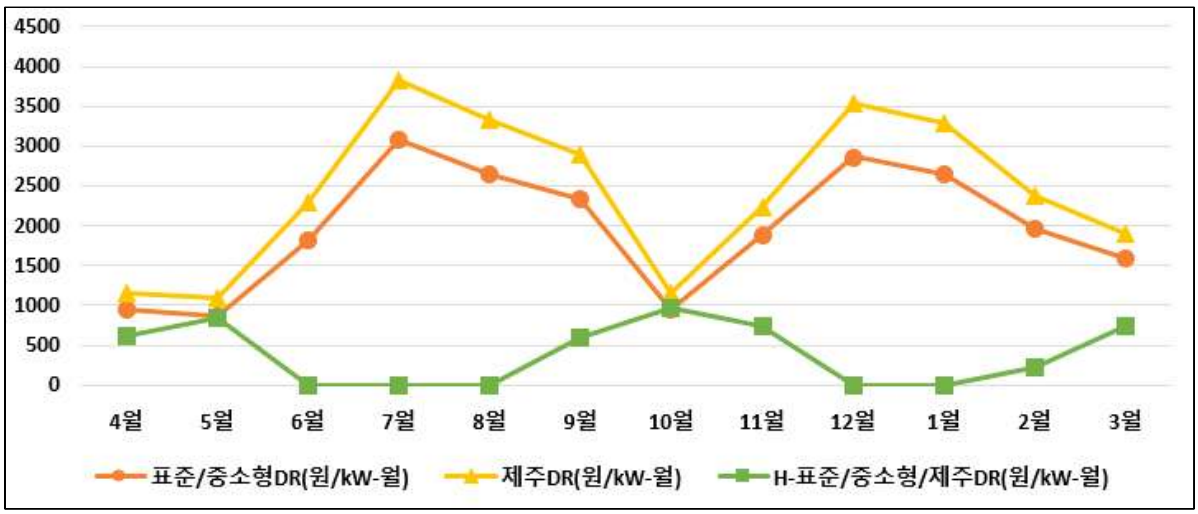


○ 월별 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.4월	5월	6월	7월	8월	9월
표준중소형DR	942	862	1,815	3,075	2,654	2,325
제주DR	1,146	1,095	2,292	3,835	3,320	2,886
H-표준·중소형제주DR	616	847	-	-	-	598

구분	10월	11월	12월	'26.1월	2월	3월
표준중소형DR	952	1,876	2,862	2,650	1,958	**1,594**
제주DR	1,156	2,224	3,526	3,286	2,368	**1,908**
H-표준·중소형제주DR	972	748	-	-	224	**748**



○ 월별 국민DR, 주파수DR 및 플러스DR 단가

[단위 : 원/kW(국민DR), 원/kW-10m(주파수DR), 원/kWh(플러스DR)]

구분	'25.4월	5월	6월	7월	8월	9월
국민DR(육지)	70,820	70,563	67,277	67,277	67,277	67,277
국민DR(제주)	80,686	80,393	76,562	76,562	76,562	76,562
주파수DR	41,555	41,555	41,555	40,743	40,743	40,743
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	50
제주 플러스DR	96	96	97	97	97	97

구분	10월	11월	12월	'26.1월	2월	3월
국민DR(육지)	67,277	67,277	67,253	65,871	65,760	**65,760**
국민DR(제주)	76,562	76,562	76,536	74,897	74,771	**74,771**
주파수DR	40,743	40,743	39,519	39,519	39,519	**39,519**
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	**50**
제주 플러스DR	97	97	96	96	96	**96**

나. 신뢰성·자발적DR 운영 실적

1. 전월 동월 및 전월 대비 실적

○ 신뢰성DR : 휴일 감축시험 시행으로 **1,149MWh 감축**

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'25.3월	'26.2월	'26.3월	증감률(증감)	
					전년대비	전월대비
평일	감축요청량	-	-	-	-	-
	감축량	-	-	-	-	-
	이행률	-	-	-	-	-
휴일	감축요청량	-	-	**956**	-	-
	감축량	-	-	**1,149**	-	-
	이행률	-	-	**120.2**	-	-

○ 자발적DR : 총 21일 (거래가능일 : 21일/504시간) 낙찰로 **21,465MWh 감축**

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'25.3월	'26.2월	'26.3월	증감률	
					전년대비	전월대비
입찰량		108,225	94,141	**97,705**	- 9.7	+ 3.8
낙찰량	경제성	2,961	12,650	**12,785**	+ 331.8	+ 1.1
	피크수요	-	-	**17**	-	-
	미세먼지	17,934	-	**2,845**	- 84.1	-
	소계	20,895	12,650	**15,647**	- 25.1	+ 23.7
감축량		33,994	17,216	**21,465**	- 36.9	+ 24.7
이행률		162.7	136.1	**137.2**	- 25.5	+ 1.1

- 미세먼지DR 및 경제성DR 낙찰량 증가로 전월대비 전체 낙찰량 및 감축량 증가

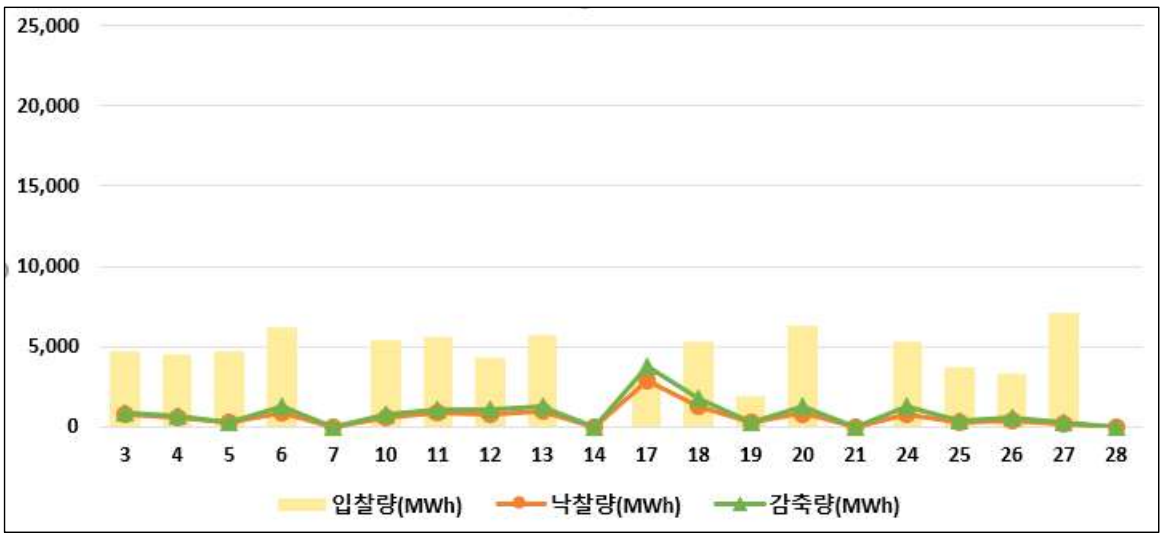
※ 참고 : 일별 자발적DR 실적('26.3월)

[단위 : MWh, %]

구분	3일(화)	4일(수)	5일(목)	6일(금)	9일(월)	10일(화)	11일(수)	12일(목)
입찰량	4,693	4,527	4,697	6,197	4,879	5,395	5,664	4,286
낙찰량	791	623	256	870	842	607	873	770
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	914	715	304	1,305	1,151	766	1,111	1,113
이행률	115.6	114.7	118.7	149.9	136.7	126.2	127.3	144.6

구분	13일(금)	16일(월)	17일(화)	18일(수)	19일(목)	20일(금)	23일(월)	24일(화)
입찰량	5,682	3,949	2,845	5,274	1,904	6,319	5,236	5,300
낙찰량	1,013	559	2,845	1,295	236	831	631	817
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(17)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(2,845)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	1,266	880	3,813	1,770	277	1,315	917	1,309
이행률	124.9	157.4	134.0	136.7	117.2	158.3	145.3	160.2

구분	25일(수)	26일(목)	27일(금)	30일(월)	31일(화)			합계
입찰량	3,737	3,335	7,096	3,545	3,145			97,705
낙찰량	308	378	178	510	414			15,647
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)			(17)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)			(2,845)
감축량	419	583	253	725	560			21,465
이행률	136.2	154.2	142.4	142.2	135.2			137.2



※ 참고 : 자원종류별·지역별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	표준		중소형		제주	합계
	수도권	비수도권	수도권	비수도권		
입찰량	10,865	86,487	65	288	-	97,705
낙찰량	1,816	13,790	6	35	-	15,647
감축량	2,920	18,494	7	44	-	21,465
이행률	160.8	134.1	120.9	124.6	-	137.2

○ 정산금 : 정산금 95억원 지급

[단위 : 백만원, %]

구분			'25.3월	'26.2월	'26.3월	증감률(%)	
						전년대비	전월대비
평일	실적 정산금	신뢰성	-	-	**-**	-	-
		자발적	2,642	1,624	**1,894**	- 28.3	16.6
		위약금	12.1	6.0	**12.7**	4.5	112.3
		소계	2,630	1,619	**1,881**	- 28.5	16.2
	기본 정산금	고정	6,994	8,308	**6,765**	- 3.3	- 18.6
		차등	-	5,301	**-**	-	-100.0
		위약금	-	-	**-**	-	-
		소계	6,994	13,609	**6,765**	- 3.3	- 50.3
	소계		9,624	15,227	**8,646**	- 10.2	- 43.2
휴일	실적정산금		-	-	**114**	-	-
	기본정산금		116	214	**712**	513.3	232.1
	기본위약금		-	-	**2**	-	-
	소계		116	214	**824**	609.8	284.4
합계			9,740	15,442	**9,470**	- 2.8	- 38.7

- (실적정산금) 전월대비 감축량 증가로 실적정산금 증가
- (^{고정}기본정산금) 전월대비 단가 하락으로 ^{고정}기본정산금 감소
  * 기본정산금 단가의 상승 및 하락 원인은 8페이지 참조
- (^{차등}기본정산금) ^{차등}기본정산금 지급월 아님
  * 차등기본정산금은 연간 4회(2월, 5월, 8월, 11월) 지급함

2. 월별 현황

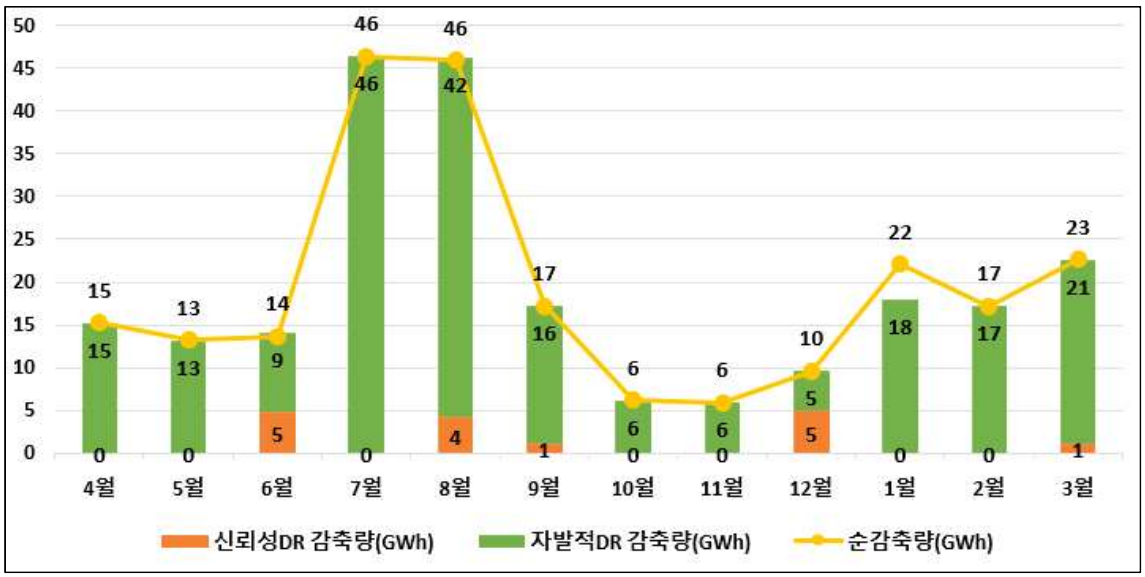
○ 월별 감축량 실적

[단위 : MWh]

구분		'25.4월	5월	6월	7월	8월	9월
신뢰성 DR	평일	-	-	4,770	-	4,209	-
	휴일	-	-	-	-	-	1,081
	소계	-	-	4,770	-	4,209	1,081
자발적DR		15,250	13,238	9,348	46,461	42,136	16,155
순감축량*		15,250	13,238	13,679	46,461	45,955	17,236

구분		10월	11월	12월	'26.1월	2월	3월
신뢰성 DR	평일	-	-	4,945	4,120	-	-
	휴일	-	-	-	-	-	**1,149**
	소계	-	-	4,945	4,120	-	**1,149**
자발적DR		6,228	5,962	4,663	17,941	17,216	**21,465**
순감축량*		6,228	5,962	9,608	22,061	17,216	**22,614**

* 자발적DR과 신뢰성DR에 중복하여 포함된 감축량을 제외한 순감축량

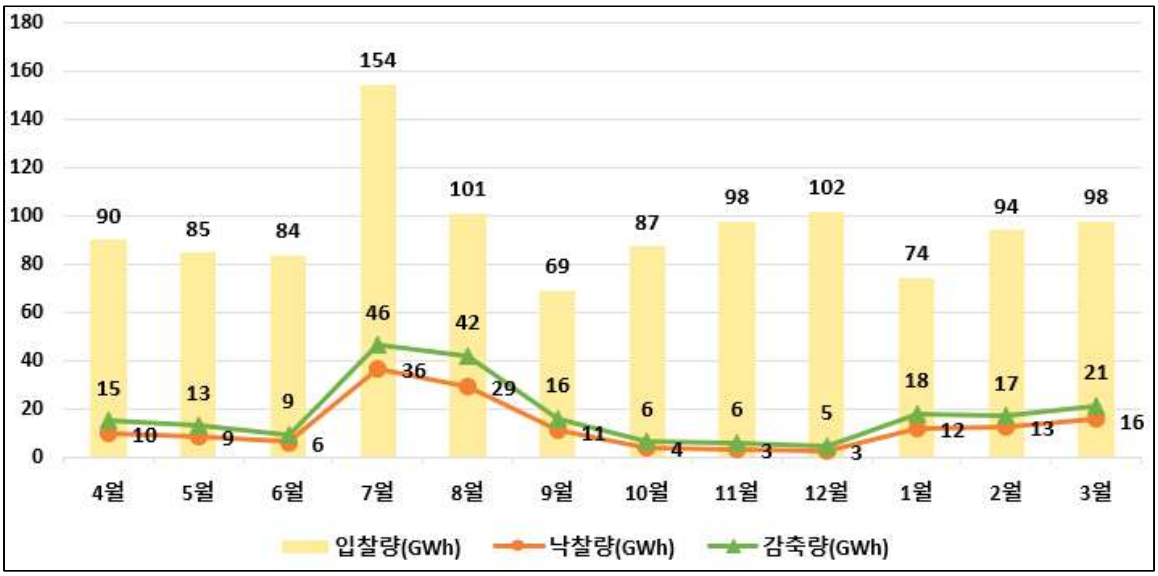


○ 월별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	'25.4월	5월	6월	7월	8월	9월
입찰량	89,872	84,590	83,761	154,335	100,987	69,091
낙찰량	10,178	8,803	6,210	36,441	29,431	10,988
(피크수요)	(-)	(1,186)	(-)	(275)	(643)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	15,250	13,238	9,348	46,461	42,136	16,155
이행률	149.8	150.4	150.5	127.5	143.2	147.0

구분	10월	11월	12월	'26.1월	2월	3월
입찰량	87,356	97,794	101,605	74,237	94,141	**97,705**
낙찰량	4,133	3,299	2,845	12,152	12,650	**15,647**
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(29)	(-)	**(17)**
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(4,296)	(-)	**(2,845)**
감축량	6,228	5,956	4,663	17,941	17,216	**21,465**
이행률	150.7	180.6	163.9	147.6	136.1	**137.2**

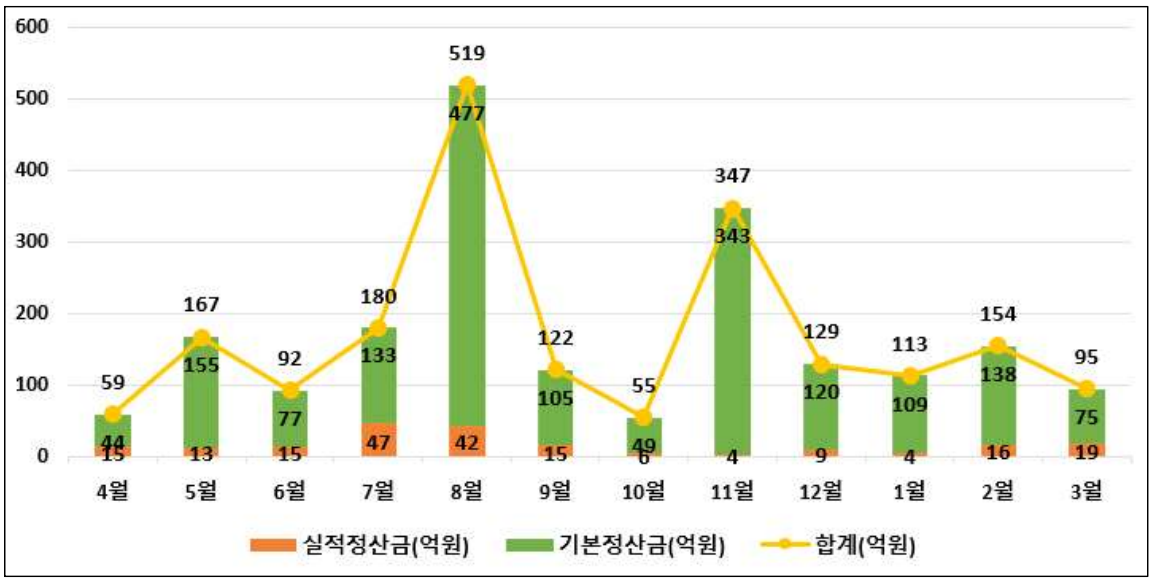


○ 월별 정산금 지급 실적

[단위 : 백만원]

구분		'25.4월	5월	6월	7월	8월	9월
실적 정산금	평일	1,467	1,275	1,459	4,683	4,244	1,514
	휴일	-	-	-	-	-	145
	소계	1,467	1,275	1,459	4,683	4,244	1,659
기본 정산금	평일	3,937	15,450	7,745	13,295	47,681	10,015
	휴일	464	-	-	-	-	520
	소계	4,401	15,450	7,745	13,295	47,681	10,535
합계		5,869	16,726	9,204	17,978	51,925	12,194

구분		10월	11월	12월	'26.1월	2월	3월
실적 정산금	평일	552	388	853	1,987	1,619	**1,881**
	휴일	-	-	-	-	-	**114**
	소계	552	388	853	1,987	1,619	**1,995**
기본 정산금	평일	4,099	33,693	12,046	10,866	13,609	**6,765**
	휴일	845	650	-	-	214	**710**
	소계	4,945	34,343	12,046	10,866	13,823	**7,475**
합계		5,497	34,731	12,900	12,853	15,442	**9,470**



다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

1. 최근('26.3월) 실적

○ 국민DR : 총 14시간 발령으로 333,370kWh 감축

[단위 : kWh, 천원]

연번	거래일자	거래시간	감축량	정산금
1	2026-03-16	18	23,673	35,270
2	2026-03-18	11	18,345	30,126
3	2026-03-17	18	22,644	34,367
4	2026-03-12	11	13,918	23,335
5	2026-03-27	19	23,959	36,430
6	2026-03-23	19	27,482	41,003
7	2026-03-25	19	27,828	42,247
8	2026-03-30	19	31,293	46,474
9	2026-03-24	19	28,504	46,435
10	2026-03-26	19	25,768	39,104
11	2026-03-10	18	21,684	32,837
12	2026-03-09	18	20,746	34,575
13	2026-03-05	19	32,962	49,903
14	2026-03-11	11	14,564	21,803
합계			**333,370**	**513,909**

○ 주파수DR : 당월 실적 없음

○ 육지 플러스DR : 총 13시간 발령으로 **7,085MWh 증대**

[단위 : MWh, 백만원]

연변	거래일자	거래시간	증대량	정산금
1	2026-03-21	13	102.8	4.7
2		14	103.2	4.6
3	2026-03-22	13	470.4	22.4
4	2026-03-28	12	79.5	2.9
5		13	82.2	3.4
6		14	77.1	3.0
7		15	67.8	2.4
8	2026-03-29	11	926.4	41.2
9		12	1,097.4	48.2
10		13	1,146.4	49.1
11		14	1,082.1	47.4
12		15	867.3	35.8
13		16	982.5	40.1
합계			**7,085.1**	**305.2**

○ 제주 플러스DR : 당월 실적 없음

2. 누적 실적

○ 국민DR

[단위 : 회, kWh, 천원]

연	거래시간	감축량	정산금
2020	36	636	803
2021	59	1,530	2,037
2022	45	6,477	10,321
2023	66	29,377	49,292
2024	55	142,148	248,378
2025	45	798,187	1,297,300
2026(~3월)	34	545,819	836,941
합계	340	1,524,174	2,445,072

○ 주파수DR

[단위 : MW-10m, 백만원]

연	거래일자	감축량	정산금	비고
2021	2021-03-28	830	2,335	
	2021-04-11	712	1,203	
	2021-05-08	1,067	1,201	
	2021-05-29	823	926	
	소계	3,432	5,666	
2022	2022-04-09	794	2,059	
	2022-04-26	755	1,174	
	2022-09-29	838	907	
	소계	2,387	4,141	
2023	2023-11-30	-	1,052	운전유지비
	소계	-	1,052	
2024	2024-03-24	975	3,233	
	2024-07-14	23	15	
	2024-11-30	-	876	운전유지비
	소계	998	4,125	
2025	2025-11-30	-	1,858	운전유지비
	소계	-	1,858	
합계		6,817	16,842	

ㅇ 육지 플러스DR

[단위 : 일, 시간, MWh, 백만원]

연	월	거래일수	거래시간	증대량	정산금
2024	4	3	7	2,125	99
	5	3	9	2,927	135
	6	1	1	203	10
	10	3	4	1,932	80
	소계	10	21	7,187	324
2025	3	5	21	7,378	323
	4	5	20	12,640	559
	5	4	16	7,980	327
	6	2	6	2,727	105
	소계	16	63	30,725	1,314
2026	3	4	13	7,085	305
합계		26	84	37,912	1,638

ㅇ 제주 플러스DR

- 하루전 시장

[단위 : 일, 시간, kWh, 천원]

연	월	거래일수	거래시간	증대량	정산금
2021	4	3	8	3,215	207
	5	6	20	15,796	553
	10	1	1	467	42
	소계	10	29	19,478	801
2022	3	2	4	4,873	736
	4	8	25	32,507	4,680
	5	7	25	47,857	5,002
	10	5	19	39,242	8,086
	11	3	11	27,821	5,449
	소계	25	84	152,300	23,953
2023	1	1	4	6,398	1,436
	2	4	11	25,584	5,323
	3	5	13	30,917	4,846
	4	8	21	54,088	7,166
	5	5	10	25,517	3,024
	10	4	9	9,972	1,269
	소계	27	68	152,476	23,064
합계		62	181	324,254	47,819

- 실시간 시장

[단위 : 일, 시간, kWh, 천원]

연	월	거래일수	거래시간	증대량	정산금
2023	1	1	2	5,906	1,476
	2	6	13	34,932	8,620
	3	15	39	112,481	23,057
	4	7	23	73,706	10,630
	5	7	21	66,446	8,485
	6	1	2	9,188	1,473
	10	8	15	36,636	4,704
	소계	45	114	339,295	58,445
합계		45	114	339,295	58,445