

2026년도 1월
수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2026. 3.



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('26.3월) 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	1,259
	중소형	수도권	185	20	750
		비수도권	241	24	1,238
	제주		22	3	69
	평일 합계		4,239	75	3,871
휴일*	표준	수도권	142	1	13
		비수도권	814	7	108
	중소형	수도권	-	-	-
		비수도권	-	-	-
	제주		-	-	-
	휴일 합계		956	8	121

* 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 휴일 수요자원 미운영

2. 12차('25.12월 ~) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분		'25.12월	'26.2월	'26.3월	전월대비 증감
사업자 수		27	27	27	-
평일	의무감축용량	4,243	4,239	4,239	-
	수요자원 수	75	75	75	-
	참여고객 수*	3,877	3,877	3,871	-6
휴일**	의무감축용량	-	-	956	956
	수요자원 수	-	-	8	8
	참여고객 수	-	-	121	121

* 춘계등록 시행으로 참여고객 수 변경

** 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 휴일 수요자원 미운영

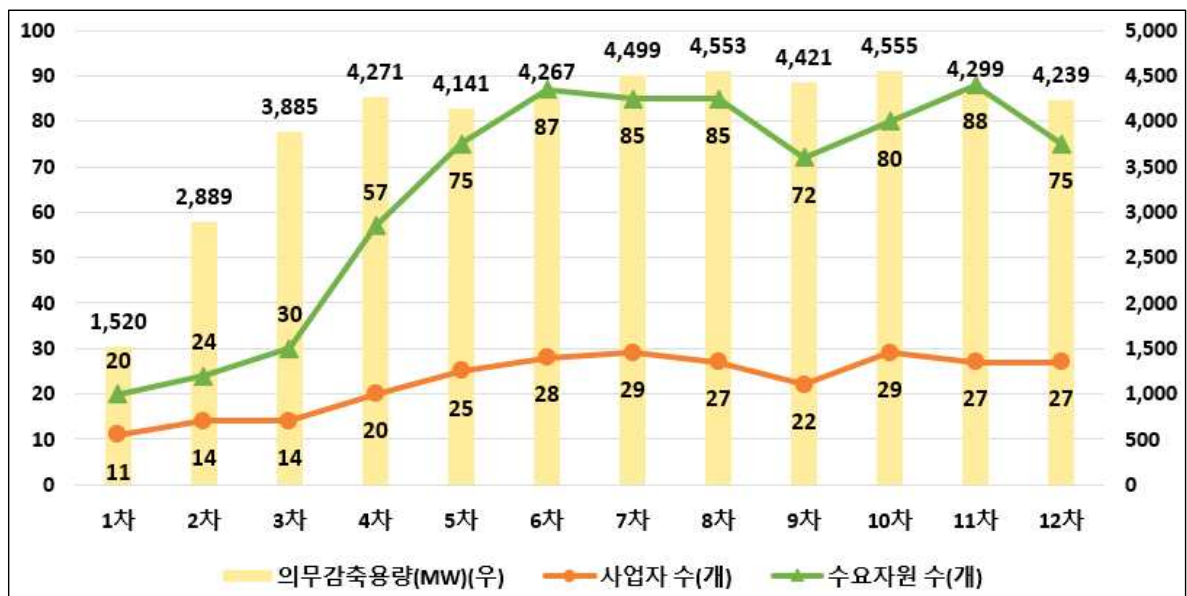
3. 차수별 참여 현황

○ 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	3,871
휴일	의무감축용량					870	956
	수요자원 수					9	8
	참여고객 수					121	121



나. 국민·주파수·플러스DR 참여 현황

1. 최근('26.3월) 참여 현황

○ 사업자, 자원 및 고객 현황

[단위 : MW, 개]

구분	사업자 수	수요자원 수	참여고객 수	등록용량*	
국민DR	12	214	93,605		
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	2,078
	제주	7	26	1,573	

* 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	'26.2월	'26.3월	전월대비증감	
수요자원수	국민DR	211	214	214	-	
	주파수DR	1단계	41	41	41	-
		2단계	-	-	1	1
		3단계	21	21	22	1
		4단계	-	-	1	1
		5단계	-	-	1	1
	플러스DR	육지	163	163	172	9
		제주	23	23	26	3
참여고객수	국민DR	85,011	89,973	93,605	3,632	
	주파수DR	1단계	58	58	58	-
		2단계	-	-	4	4
		3단계	29	29	30	1
		4단계	-	-	6	6
		5단계	-	-	4	4
	플러스DR	육지	41,084	41,084	43,061	1,977
		제주	1,286	1,286	1,573	287
등록용량	주파수DR	1단계	639	639	639	-
		2단계	-	-	314	314
		3단계	263	263	278	15
		4단계	-	-	255	255
		5단계	-	-	333	333
	육지 플러스DR	2,100	2,100	2,110	10	

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		'25.1월	'25.12월	'26.1월	증감률(%)	
					전년대비	전월대비
육지	NBTP	141.58	113.04	116.19	-17.9	2.8
	LNG열량단가	80,251	64,380	68,836	-14.2	6.92
	유류열량단가	125,480	139,547	139,367	11.1	-0.1
제주	NBTP	152.33	116.68	124.22	-18.5	6.5
	LNG열량단가	83,408	65,959	67,828	-18.7	2.8
	유류열량단가	119,189	111,192	115,944	-2.7	4.3
육지SMP		117.11	90.43	103.54	-11.6	14.5
제주SMP		118.90	91.03	102.94	-13.4	13.1

* 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 및 SMP) 전월대비 주요 연료원인 LNG 열량단가의 상승으로 NBTP 및 SMP 상승

○ 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.1월	'25.12월	'26.1월	증감률(%)	
				전년대비	전월대비
표준중소형DR	2,349	2,862	2,650	12.8	-7.4
제주DR	2,928	3,526	3,286	12.2	-6.8
H-표준· 중소형제주DR*	-	-	-	-	-

* 휴일 수요자원의 경우, 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 운영하지 않으며(기본정산금 미지급), 기본정산금 전체가 고정기본정산금으로 지급 ('25년 3월부터 도입)

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

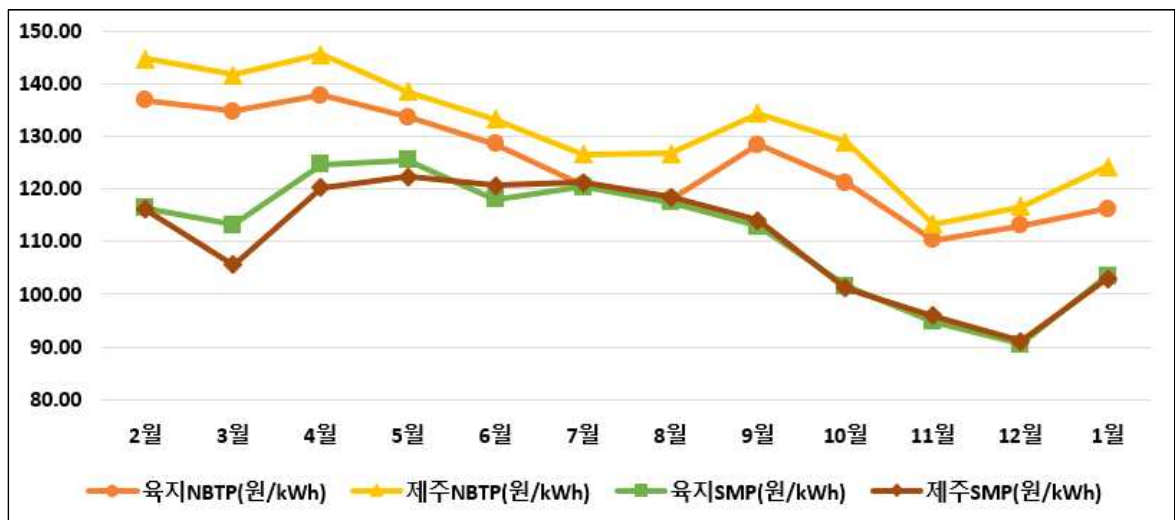
2. 월별 현황

○ 월별 순편익가격(NBTP) 및 계통한계가격(SMP)

[단위 : 원/kWh]

구분	'25.2월	3월	4월	5월	6월	7월
육지NBTP	136.79	134.74	137.72	133.65	128.51	120.83
제주NBTP	144.76	141.71	145.52	138.46	133.21	126.55
육지SMP	116.39	113.12	124.63	125.50	118.02	120.39
제주SMP	116.05	105.57	120.24	122.32	120.62	121.13

구분	8월	9월	10월	11월	12월	'26.1월
육지NBTP	118.03	128.37	121.19	110.30	113.04	116.19
제주NBTP	126.72	134.27	128.99	113.29	116.68	124.22
육지SMP	117.39	112.90	101.53	94.80	90.43	103.54
제주SMP	118.46	114.06	101.16	95.82	91.03	102.94



○ 월별 신뢰성DR 고정기본정산금 단가

[단위 : 원/kW-월]

구분	'25.2월	3월	4월	5월	6월	7월
표준중소형DR	2,276	1,674	942	862	1,815	3,075
제주DR	2,773	1,987	1,146	1,095	2,292	3,835
H-표준·중소형제주DR	-	154	616	847	-	-

구분	8월	9월	10월	11월	12월	'26.1월
표준중소형DR	2,654	2,325	952	1,876	2,862	2,650
제주DR	3,320	2,886	1,156	2,224	3,526	3,286
H-표준·중소형제주DR	-	598	972	748	-	-

* 휴일 수요자원의 경우, 여름철(6월~8월) 및 겨울철(12월~2월)은 운영하지 않으며(기본정산금 미지급), 기본정산금 전체가 고정기본정산금으로 지급('25년 3월부터 도입)



○ 월별 국민DR, 주파수DR 및 플러스DR 단가

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

구분	'25.2월	3월	4월	5월	6월	7월
국민DR(육지)	70,820	70,820	70,820	70,563	67,277	67,277
국민DR(제주)	80,686	80,686	80,686	80,393	76,562	76,562
주파수DR	41,555	41,555	41,555	41,555	41,555	40,743
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	50
제주 플러스DR	95	96	96	96	97	97

구분	8월	9월	10월	11월	12월	'26.1월
국민DR(육지)	67,277	67,277	67,277	67,277	67,253	65,871
국민DR(제주)	76,562	76,562	76,562	76,562	76,536	74,897
주파수DR	40,743	40,743	40,743	40,743	39,519	39,519
육지 플러스DR	50	50	50	50	50	50
제주 플러스DR	97	97	97	97	96	96

나. 신뢰성·자발적DR 운영 실적

1. 전월 동월 및 전월 대비 실적

○ 신뢰성DR : 총 2회 감축 신뢰성시험 시행으로 **4,239MWh 감축**

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'25.1월	'25.12월	'26.1월	증감률(증감)	
					전년대비	전월대비
평일	감축요청량	4,170	4,517	4,239	1.7	-6.1
	감축량	4,207	4,945	4,120	-2.1	-16.7
	이행률	100.9	109.5	97.2	-3.7	-12.3
휴일	감축요청량	-	-	-	-	-
	감축량	-	-	-	-	-
	이행률	-	-	-	-	-

○ 자발적DR : 총 20일 (거래가능일 : 21일/504시간) 낙찰로 **17,941MWh 감축**

[단위 : MWh, %, %p]

구분		'25.1월	'25.12월	'26.1월	증감률	
					전년대비	전월대비
입찰량		74,458	101,605	74,237	-0.3	-26.9
낙찰량	경제성	5,274	2,845	7,828	48.4	175.1
	피크수요	-	-	29	-	-
	미세먼지	9,895	-	4,296	-56.6	-
	소계	15,169	2,845	12,152	-19.9	327.1
감축량		21,132	4,663	17,941	-15.1	284.7
이행률		139.3	163.9	147.6	8.3	-16.3

- 전월대비 전력수요 증가 및 미세먼지DR 낙찰에 따라 낙찰량 증가

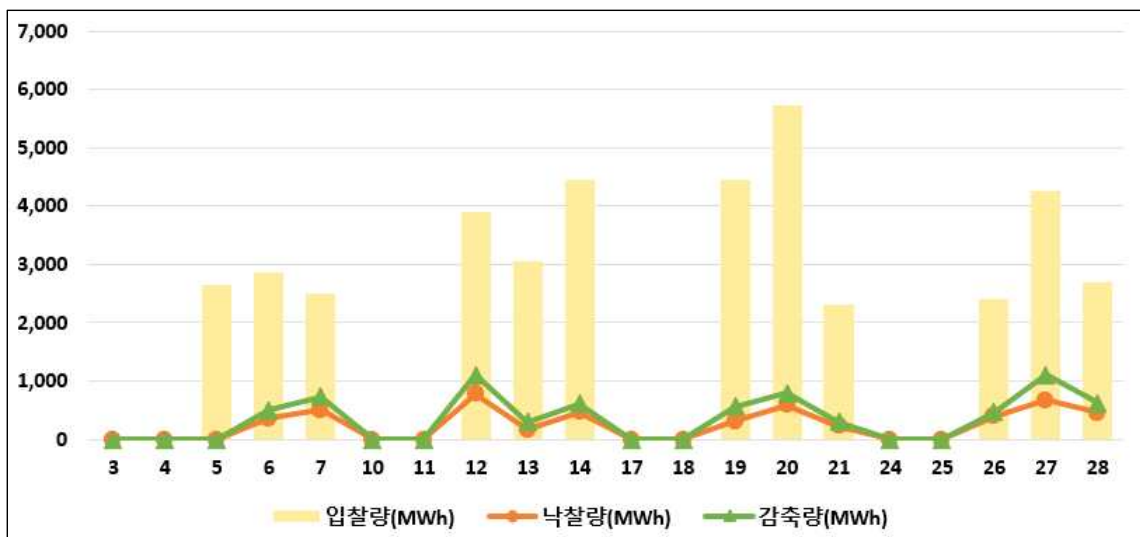
※ 참고 : 일별 자발적DR 실적('26.1월)

[단위 : MWh, %]

구분	2일(금)	5일(월)	6일(화)	7일(수)	8일(목)	9일(금)	12일(월)	13일(화)
입찰량	7,264	2,647	2,874	2,510	1,586	3,836	3,888	3,053
낙찰량	249	-	360	508	348	418	779	167
(띠크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	309	-	505	732	685	760	1,108	292
이행률	124.0	-	140.4	144.1	196.9	181.7	142.3	175.1

구분	14일(수)	15일(목)	16일(금)	19일(월)	20일(화)	21일(수)	22일(목)	23일(금)
입찰량	4,457	2,751	4,296	4,459	5,736	2,319	1,571	2,787
낙찰량	465	237	4,296	304	590	223	202	210
(띠크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(2)	(27)	(-)
(미세먼지)	(-)	(-)	(4,296)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	607	283	6,198	560	786	299	314	270
이행률	130.6	119.6	144.3	184.2	133.2	134.2	155.7	128.6

구분	26일(월)	27일(화)	28일(수)	29일(목)	30일(금)			합계
입찰량	2,399	4,261	2,697	3,525	5,321			74,237
낙찰량	398	668	460	212	1,059			12,152
(띠크수요)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)			(29)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)			(4,296)
감축량	468	1,109	622	297	1,735			17,941
이행률	117.6	166.0	135.1	140.3	163.9			147.6



※ 참고 : 자원종류별·지역별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	표준		중소형		제주	합계
	수도권	비수도권	수도권	비수도권		
입찰량	7,686	65,944	127	480	-	74,237
낙찰량	2,087	9,982	12	72	-	12,152
감축량	3,097	14,734	14	96	-	17,941
이행률	148.4	147.6	121.5	133.4	-	147.6

○ 정산금 : 정산금 129억원 지급

[단위 : 백만원, %]

구분			'25.1월	'25.12월	'26.1월	증감률(%)	
						전년대비	전월대비
평일	실적 정산금	신뢰성	625	493	502	-19.7	1.9
		자발적	2,095	361	1,491	-28.8	313.3
		위약금	24.1	0.1	6.7	-72.0	5,860.9
		소계	2,697	853	1,987	-26.3	132.8
	기본 정산금	고정	9,815	12,160	11,251	14.6	-7.5
		차등	-	-	-	-	-
		위약금	194	114	385	98.0	239.0
		소계	9,621	12,046	10,866	12.9	-9.8
	소계		12,317	12,900	12,853	4.3	-0.4
	휴일	실적정산금		-	-	-	-
기본정산금		-	-	-	-	-	
기본위약금		-	-	-	-	-	
소계		-	-	-	-	-	
합계			12,317	12,900	12,853	4.3	-0.4

- (실적정산금) 전월대비 감축량 증가 및 SMP 상승으로 증가
- (기본정산금) 전월대비 단가 하락으로 기본정산금(고정) 감소
- * 기본정산금 단가의 상승 및 하락 원인은 8페이지 참조
- ** 차등기본정산금은 연간 4회(2월, 5월, 8월, 11월) 지급함

2. 월별 현황

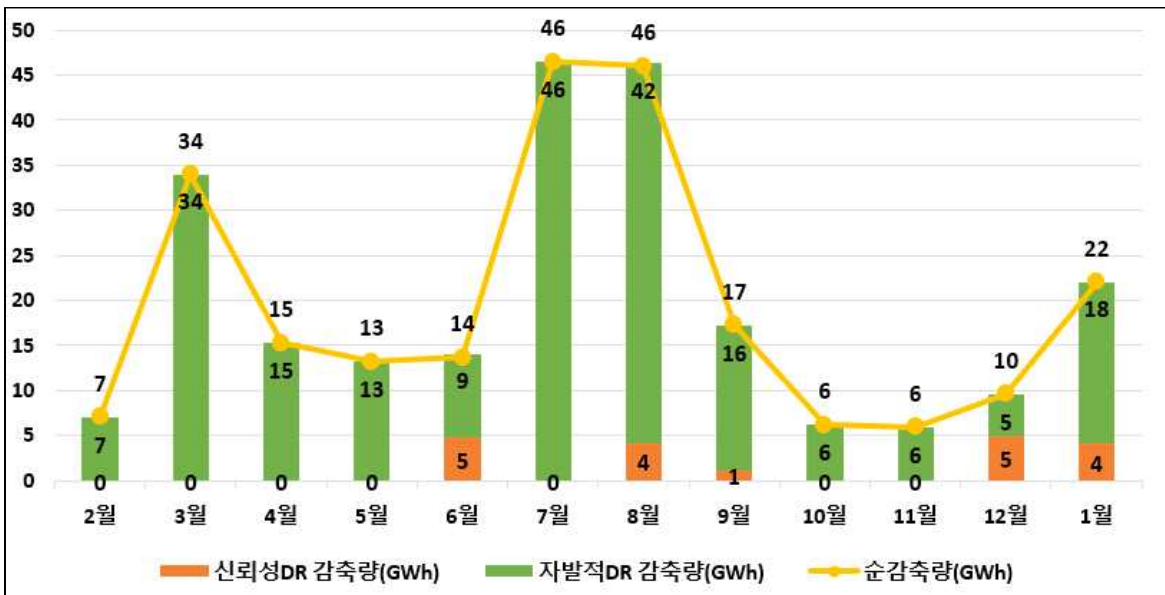
○ 월별 감축량 실적

[단위 : MWh]

구분		'25.2월	3월	4월	5월	6월	7월
신뢰성 DR	평일	-	-	-	-	4,770	-
	휴일	-	-	-	-	-	-
	소계	-	-	-	-	4,770	-
자발적DR		7,070	33,994	15,250	13,238	9,348	46,461
순감축량*		7,070	33,994	15,250	13,238	13,679	46,461

구분		8월	9월	10월	11월	12월	'26.1월
신뢰성 DR	평일	4,209	-	-	-	4,945	4,120
	휴일	-	1,081	-	-	-	-
	소계	4,209	1,081	-	-	4,945	4,120
자발적DR		42,136	16,155	6,228	5,962	4,663	17,941
순감축량*		45,955	17,236	6,228	5,962	9,608	22,061

* 자발적DR과 신뢰성DR에 중복하여 포함된 감축량을 제외한 순감축량

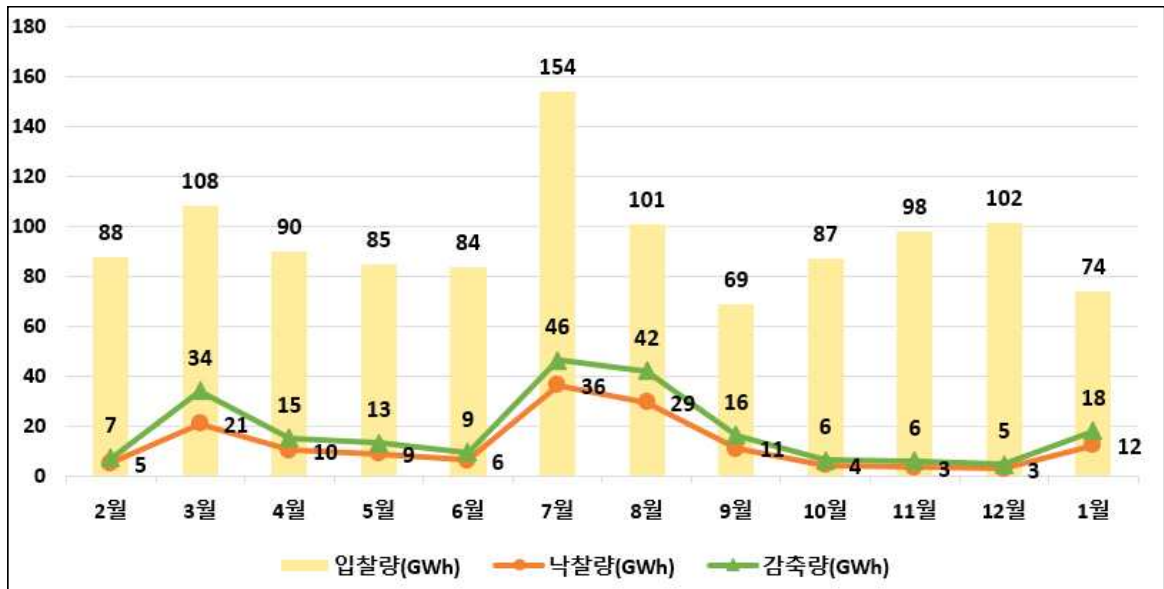


○ 월별 자발적DR 실적

[단위 : MWh, %]

구분	'25.2월	3월	4월	5월	6월	7월
입찰량	87,794	108,225	89,872	84,590	83,761	154,335
낙찰량	5,177	20,895	10,178	8,803	6,210	36,441
(피크수요)	(-)	(-)	(-)	(1,186)	(-)	(275)
(미세먼지)	(-)	(17,934)	(-)	(-)	(-)	(-)
감축량	7,070	33,994	15,250	13,238	9,348	46,461
이행률	136.6	162.7	149.8	150.4	150.5	127.5

구분	8월	9월	10월	11월	12월	'26.1월
입찰량	100,987	69,091	87,356	97,794	101,605	74,237
낙찰량	29,431	10,988	4,133	3,299	2,845	12,152
(피크수요)	(643)	(-)	(-)	(-)	(-)	(29)
(미세먼지)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(4,296)
감축량	42,136	16,155	6,228	5,956	4,663	17,941
이행률	143.2	147.0	150.7	180.6	163.9	147.6

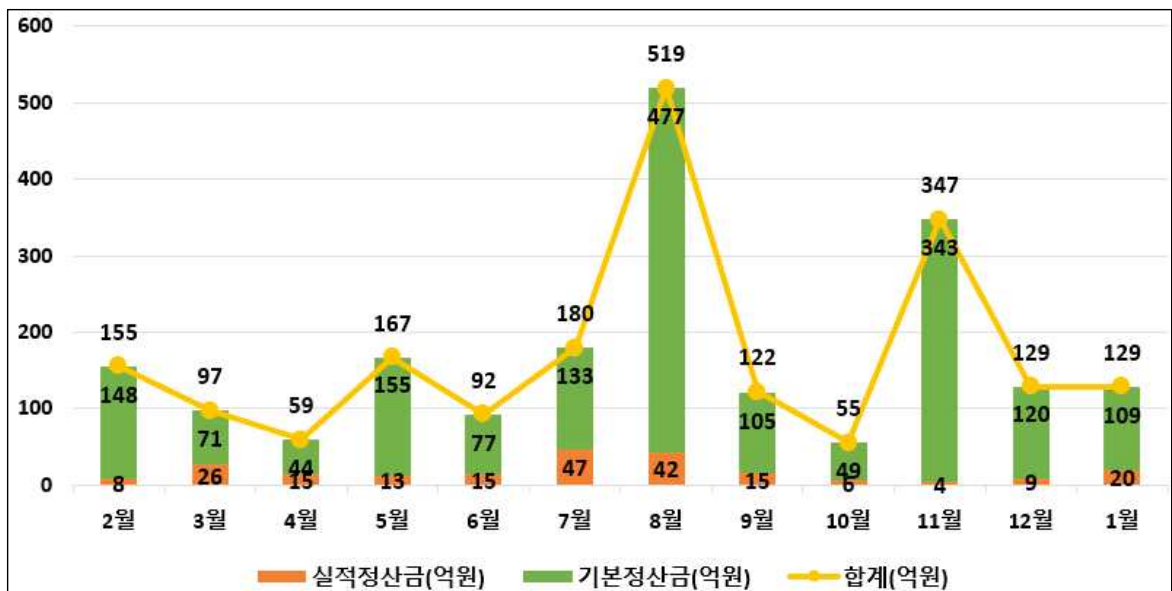


○ 월별 정산금 지급 실적

[단위 : 백만원]

구분		'25.2월	3월	4월	5월	6월	7월
실적 정산금	평일	769	2,630	1,467	1,275	1,459	4,683
	휴일	-	-	-	-	-	-
	소계	769	2,630	1,467	1,275	1,459	4,683
기본 정산금	평일	14,773	6,994	3,937	15,450	7,745	13,295
	휴일		116	464	-	-	-
	소계	14,773	7,110	4,401	15,450	7,745	13,295
합계		15,542	9,740	5,869	16,726	9,204	17,978

구분		8월	9월	10월	11월	12월	'26.1월
실적 정산금	평일	4,244	1,514	552	388	853	1,987
	휴일	-	145	-	-	-	-
	소계	4,244	1,659	552	388	853	1,987
기본 정산금	평일	47,681	10,015	4,099	33,693	12,046	10,866
	휴일	-	520	845	650	-	-
	소계	47,681	10,535	4,945	34,343	12,046	10,866
합계		51,925	12,194	5,497	34,731	12,900	12,853



다. 국민·주파수·플러스DR 운영 실적

1. 최근('26.1월) 실적

- 국민DR : 총 11시간 발령으로 112,684kWh 감축

[단위 : kWh, 천원]

연번	거래일자	거래시간	감축량	정산금
1	2026-01-02	12	8,515	12,963
2	2026-01-15	11	13,175	20,094
3	2026-01-16	10	12,767	19,494
4	2026-01-21	11	10,105	15,208
5	2026-01-22	11	9,460	14,416
6	2026-01-23	11	7,524	11,471
7	2026-01-26	11	10,232	15,282
8	2026-01-27	11	12,402	18,892
9	2026-01-28	11	7,046	10,764
10	2026-01-29	11	10,997	16,750
11	2026-01-30	11	10,461	15,872
합계			112,684	171,206

- 주파수DR : 당월 실적 없음
- 육지 플러스DR : 당월 실적 없음
- 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(~1월)	11	112,684	171,207
합계	317	1,091,039	1,779,338

○ 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	

○ 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
합계		26	84	37,912	1,638

○ 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