

'18년 1월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2018. 4.



< 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원거래 정보

③ 수요관리사업자별 실적

1 일반 현황

가. 수요자원거래시장 현황('18.01.31. 기준)

- 총 의무감축용량 4,271MW
- 수요자원 및 참여고객 수 : 57개 자원 / 3,580개소

나. 피크감축DR 실적

- '18.1월 중 총 5일간 수요감축요청 발령(512 ~ 3,355MW)
- 최대 2.8GW 감축('18.1.12. 11시)

다. 요금절감DR 실적

- 입찰가능일 총 22일 중 21일 낙찰되어 총 9.0GWh 감축

< '18.1월 수요자원거래 실적 >

피크감축DR	최대 감축요청량 (MW)	지속시간 (H)	총 감축량 (MWh)	최대감축량 (MW)	감축이행률 (%)
	3,355	3	6,715	2,823	82
요금절감DR	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	낙찰률 (%)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
	28,866	4,724	16	9,017	191

※ 피크감축DR 실적은 1월 중 최대감축량 실적일('18.01.12. 09~12시 기준)

라. 순편익가격(NBTP) : 95.60원/kWh

- LNG 및 유류 열량단가 상승으로 인하여 전월 대비 6.6% 상승

< 전월 대비 순편익가격 변동 >

구 분	전월('17.12)	당월('18.01)	비고
NBTP	89.70	95.60	△ 6.6%
LNG열량단가(원/Gcal)	52,289	53,944	△ 3.2%
유류열량단가(원/Gcal)	50,779	51,256	△ 0.9%

2 수요자원거래 정보

○ 피크감축DR 세부실적(시간대별)

(단위 : MWh)

일자	시간	감축요청량	감축량	감축이행률(%)
'18.01.11	10H	1,131	990	89
	11H	1,653	1,446	
	12H	526	462	
	16H	253	204	
	17H	2,015	1,848	
	18H	2,015	1,792	
'18.01.12	10H	2,442	1,978	82
	11H	3,355	2,823	
	12H	2,433	1,914	
'18.01.24	10H	2,717	2,065	76
	11H	2,717	2,102	
	12H	1,359	1,010	
'18.01.25	10H	2,338	1,992	81
	11H	2,732	2,232	
	12H	1,100	900	
	17H	512	347	
	18H	512	328	
'18.01.26	10H	1,813	1,417	78
	11H	2,306	1,799	
	12H	838	675	
합 계		34,767	28,323	81

○ 요금절감DR 세부실적(전년 동월 및 전월 대비)

(단위 : MWh)

항 목	전년 동월 (‘17.01)	전월 (‘17.12)	당월 (‘18.01)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	34,289	40,099	28,866	▽16%	▽28%
낙찰량	9,162	21,880	4,724	▽48%	▽78%
감축량	15,796	42,637	9,017	▽43%	▽79%
감축이행률 (%)	172	195	191	△11%	▽2%

3 수요관리사업자별 실적

○ 피크감축DR

일자	수요관리사업자	감축이행률(%)
'18.01.11	그리드위즈	95
	그리드파워	91
	매니지온	92
	벽산파워	87
	사룬	113
	씨에스위더스	85
	씨엔씨티에너지	109
	아이디알서비스	97
	에너낙코리아	72
	에너클	88
	에스원	59
	에스케이텔레콤	102
	우암코퍼레이션	99
	이앤에이치	110

	지에스칼텍스	120
	케이티	96
	쿠루	60
	파워텍에너지	85
	포스코아이씨티	101
	한국엔텍	70
	평균	89
'18.01.12	그리드위즈	74
	그리드파워	90
	매니지온	93
	벽산파워	96
	사룬	94
	씨에스위더스	84
	씨엔씨티에너지	82
	아이디알서비스	96
	에너지코리아	67
	에너지클	76
	에스원	61
	에스케이텔레콤	102
	우암코퍼레이션	88
	이앤에이치	82
	지에스칼텍스	217
	케이티	96
	쿠루	58
	파워텍에너지	73
	포스코아이씨티	97
	한국엔텍	57
평균	82	
'18.01.24	그리드위즈	76
	그리드파워	90
	매니지온	74
	벽산파워	78
	씨에스위더스	76
	아이디알서비스	102
	에너지코리아	67

	에너클	68
	에스원	63
	에스케이텔레콤	104
	지에스칼텍스	86
	케이티	72
	파워텍에너지	45
	포스코아이씨티	87
	한국엔텍	71
	평균	76
'18.01.25	그리드위즈	75
	그리드파워	90
	매니지온	68
	벽산파워	99
	사룬	85
	씨에스위더스	47
	씨엔씨티에너지	76
	아이디알서비스	96
	에너지코리아	57
	에너클	68
	에스원	70
	에스케이텔레콤	70
	우암코퍼레이션	95
	이앤에이치	96
	지에스칼텍스	98
	케이티	73
	쿠루	61
	파워텍에너지	40
	포스코아이씨티	85
	한국엔텍	70
	평균	81
'18.01.26	그리드위즈	79
	매니지온	88
	벽산파워	63
	사룬	85
	씨에스위더스	71

씨엔씨티에너지	93
아이디알서비스	103
에너지코리아	55
에너지클	58
에스케이텔레콤	69
우암코퍼레이션	88
이앤에이치	65
케이티	81
쿠루	49
파워텍에너지	91
포스코아이씨티	77
한국엔텍	62
평균	78

○ 요금절감DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)	70% 미만 횟수*	
					요금 절감	피크 감축
그리드위즈	4,366	840	1,416	169	-	6
그리드파워	-	-	-	-	-	-
매니지온	132	23	25	110	-	2
벽산파워	956	98	564	575	1	6
사룬	-	-	-	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-	-	4
씨엔씨티에너지	-	-	-	-	-	-
아이디알서비스	16,223	2,500	4,939	198	-	-
에너지코리아	1,875	407	831	204	2	15
에너지클	-	-	-	-	-	7
에스원	-	-	-	-	-	4

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)	70% 미만 횟수*	
					요금절감	피크감축
에스케이텔레콤	-	-	-	-	-	2
우암코퍼레이션	-	-	-	-	-	-
이앤에이치	-	-	-	-	-	1
지에스칼텍스	-	-	-	-	-	-
케이티	3,665	510	538	105	4	3
쿠루	-	-	-	-	-	8
파워텍에너지	-	-	-	-	-	2
포스코아이씨티	1,281	264	523	198	-	-
한국엔텍	368	82	182	222	1	7
합 계	28,866	4,724	9,017	191	8	67

* 수요관리사업자가 보유한 자원의 이행률 70%미만 누적 횟수의 합('17.11.25. ~ '18.01.31.)

○ 전력거래제한 및 입찰제한 현황('18.02.01. 기준)

사업자명	전력거래제한 자원 수*	입찰제한 자원 수
그리드위즈	1	-
에너지코리아	3	-
에너지클	1	-
에스원	1	-
케이티	-	1
쿠루	2	-
한국엔텍	1	-
합 계	9	1

* '18.02.01. 이후 거래종료일까지 전력거래 제한된 누적 자원 수

본 자료는 결제 완료된 데이터를 기준으로 작성하였으나, 계량데이터 변동 등의 사유로 수정정산 발생 시 감축실적 변동이 가능함.