

'18년 10월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2019. 01.



< 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원거래 정보

③ 수요관리사업자별 실적

1 일반 현황

가. 수요자원거래시장 현황('18.10.01. 기준)

- 총 의무감축용량 4,116MW
- 수요관리사업자 수 : 22개
- 수요자원 및 참여고객 수 : 76개 자원 / 3,357개소
- ※ 전력거래제한 수요반응자원 제외 기준

나. 신뢰성DR 실적

- 해당사항 없음

다. 경제성DR 실적

- 입찰가능일 총 21일 중 14일 낙찰되어 총 5.4GWh 감축

< '18.10월 수요자원거래 실적 >

신뢰성DR	최대 감축요청량 (MW)	지속시간 (H)	총 감축량 (MWh)	최대감축량 (MW)	감축이행률 (%)
	-	-	-	-	-
경제성DR	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	낙찰률 (%)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
	37,090	2,277	6	5,377	236

라. 순편익가격(NBTP) : 106.09원/kWh

< 전월 대비 순편익가격 변동 >

구 분	전월('18.09)	당월('18.10)	비고
NBTP	99.95	106.09	△ 6.1%
LNG열량단가(원/Gcal)	57,228	59,419	△ 3.8%
유류열량단가(원/Gcal)	66,413	70,384	△ 6.0%

2 수요자원거래 정보

○ 신뢰성DR 세부실적(시간대별)

- 해당사항 없음

○ 경제성DR 세부실적(전년 동월 및 전월 대비)

(단위 : MWh)

항 목	전년 동월 (‘17.10)	전월 (‘18.09)	당월 (‘18.10)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	29,980	26,653	37,090	△24%	△39%
낙찰량	1,209	6,160	2,277	△88%	▽63%
감축량	3,594	11,766	5,377	△50%	▽54%
감축이행률 (%)	297	191	236	▽21%	△24%

3 수요관리사업자별 실적

○ 신뢰성DR

- 해당사항 없음

○ 경제성DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)	70% 미만 횟수*	
					경제성 DR	신뢰성 DR
그리드위즈	10,694	728	1,910	262%	3	7
그리드파워	-	-	-	-	-	-
매니지온	696	44	225	511%	3	6
미래엔환경	-	-	-	-	-	-
벽산파워	3,227	164	525	320%	3	10
사룬	-	-	-	-	-	-
서울에너지공사	-	-	-	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-	-	7
씨엔씨티에너지	-	-	-	-	-	1
아이디알서비스	16,206	887	2,106	237%	1	-
에너클	-	-	-	-	-	8
에넬엑스코리아	2,875	125	140	112%	3	17
에스원	-	-	-	-	-	4
에스케이텔레콤	-	-	-	-	-	2
오이씨	-	-	-	-	-	1
우암	-	-	-	-	-	-
이앤에이치	-	-	-	-	-	1
지에스칼텍스	-	-	-	-	-	-
케이티	3,164	316	448	142%	6	4
쿠루	-	-	-	-	-	8
파워텍에너지	-	-	-	-	-	3
포스코아이씨티	189	8	14	180%	1	1
한국엔텍	39	5	8	162%	1	10
합계	37,090	2,277	5,377	236%	21	90

* 수요관리사업자가 보유한 자원의 이행률 70%미만 누적 횟수의 합('17.11.25. ~ '18.10.31.)

○ 전력거래제한 및 입찰제한 현황('18.11.01. 기준)

사업자명	전력거래제한 자원 수	입찰제한 자원 수
그리드위즈	1	-
그리드파워	-	-
매니지온	1	-
미래엔환경	-	-
벽산파워	3	-
샤룬	-	-
서울에너지공사	-	-
씨에스위더스	1	-
씨엔씨티에너지	-	-
아이디알서비스	-	-
에너클	1	-
에넬엑스코리아	5	-
에스원	1	-
에스케이텔레콤	-	-
오이씨	-	-
우암	-	-
이앤에이치	-	-
지에스칼텍스	-	-
케이티	-	1
쿠루	2	-
파워텍에너지	1	-
포스코아이씨티	-	-
한국엔텍	2	-
합 계	18	1

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