

'18년 5월

수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2018. 8.



< 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원거래 정보

③ 수요관리사업자별 실적

1] 일반 현황

가. 수요자원거래시장 현황('18.05.01. 기준)

- 총 의무감축용량 3,200MW
- 수요자원 및 참여고객 수 : 43개 자원 / 2,273개소
- ※ 전력거래제한 제외 및 춘계 참여고객 등록 기준

나. 피크감축DR 실적

- 해당사항 없음

다. 요금절감DR 실적

- 입찰가능일 총 21일 중 21일 낙찰되어 총 13.1GWh 감축

< '18.5월 수요자원거래 실적 >

피크감축DR	최대 감축요청량 (MW)	지속시간 (H)	총 감축량 (MWh)	최대감축량 (MW)	감축이행률 (%)
	-	-	-	-	-
요금절감DR	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	낙찰률 (%)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
	44,425	7,373	17	13,082	177

라. 순편익가격(NBTP) : 91.18원/kWh

- LNG열량단가 하락으로 인하여 NBTP 전월대비 하락

< 전월 대비 순편익가격 변동 >

구 분	전월('18.04)	당월('18.05)	비고
NBTP	93.89	91.18	▽ 2.9%
LNG열량단가(원/Gcal)	52,760	51,097	▽ 3.2%
유류열량단가(원/Gcal)	60,637	60,639	△ 0.0%

2 수요자원거래 정보

○ 피크감축DR 세부실적(시간대별)

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR 세부실적(전년 동월 및 전월 대비)

(단위 : MWh)

항 목	전년 동월 ('17.05)	전월 ('18.04)	당월 ('18.05)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	42,371	40,422	44,425	△5%	△10%
낙찰량	17,679	9,777	7,373	▽58%	▽25%
감축량	33,269	14,717	13,082	▽61%	▽11%
감축이행률 (%)	188	151	177	▽6%	△17%

3 수요관리사업자별 실적

○ 피크감축DR

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)	70% 미만 횟수*	
					요금절감	피크감축
그리드위즈	15,630	2,279	3,525	155%	-	7
그리드파워	-	-	-	-	-	-
매니지온	207	23	33	146%	1	3
벽산파워	778	136	181	133%	2	7
사룬	-	-	-	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-	-	6
씨엔씨티에너지	-	-	-	-	-	-
아이디알서비스	20,350	3,514	7,574	216%	1	-
에너낙코리아	1,383	201	275	137%	2	17
에너클	-	-	-	-	-	7
에스원	-	-	-	-	-	4
에스케이텔레콤	-	-	-	-	-	2
우암코퍼레이션	-	-	-	-	-	-
이앤에이치	-	-	-	-	-	1
지에스칼텍스	-	-	-	-	-	-
케이티	5,470	1,133	1,380	122%	4	3
쿠루	-	-	-	-	-	8
파워텍에너지	-	-	-	-	-	3
포스코아이씨티	607	87	115	132%	1	-
한국엔텍	-	-	-	-	1	8
합 계	44,425	7,373	13,082	177%	12	76

* 수요관리사업자가 보유한 자원의 이행률 70%미만 누적 횟수의 합('17.11.25. ~ '18.05.31.)

○ 전력거래제한 및 입찰제한 현황('18.06.01. 기준)

사업자명	전력거래제한 자원 수	입찰제한 자원 수
그리드위즈	1	-
벽산파워	1	-
씨에스위더스	1	-
에너낙코리아	5	-
에너클	1	-
에스원	1	-
케이티	-	1
쿠루	2	-
파워텍에너지	1	-
한국엔텍	1	-
합 계	14	1

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