

'18년 4월

# 수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2018. 7.



# < 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원거래 정보

③ 수요관리사업자별 실적

# 1 일반 현황

## 가. 수요자원거래시장 현황('18.04.01. 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 19일 낙찰되어 총 14.7GWh 감축

< '18.4월 수요자원거래 실적 >

피크감축DR	최대 감축요청량 (MW)	지속시간 (H)	총 감축량 (MWh)	최대감축량 (MW)	감축이행률 (%)
	-	-	-	-	-
요금절감DR	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	낙찰률 (%)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
	40,422	9,777	24	14,717	151

## 라. 순편익가격(NBTP) : 93.89원/kWh

- LNG열량단가 하락으로 인하여 NBTP 전월대비 하락

< 전월 대비 순편익가격 변동 >

구 분	전월('18.03)	당월('18.04)	비고
NBTP	109.51	93.89	▽ 14.3%
LNG열량단가(원/Gcal)	59,439	52,760	▽ 11.3%
유류열량단가(원/Gcal)	59,043	60,637	△ 2.7%

## 2 수요자원거래 정보

○ 피크감축DR 세부실적(시간대별)

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR 세부실적(전년 동월 및 전월 대비)

(단위 : MWh)

항 목	전년 동월 (‘17.04)	전월 (‘18.03)	당월 (‘18.04)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	30,754	41,086	40,422	△31%	▽2%
낙찰량	3,836	1,406	9,777	△155%	△595%
감축량	8,010	3,017	14,717	△84%	△388%
감축이행률 (%)	209	215	151	▽28%	▽30%

### 3 수요관리사업자별 실적

○ 피크감축DR

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR

(단위 : MWh)

사업자명	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)	70% 미만 횟수*	
					요금 절감	피크 감축
그리드위즈	15,160	3,434	4,130	120%	-	7
그리드파워	-	-	-	-	-	-
매니지온	281	47	69	147%	1	3
벽산파워	1,026	165	273	165%	2	7
사룬	-	-	-	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-	-	6
씨엔씨티에너지	-	-	-	-	-	-
아이디알서비스	16,913	4,794	8,658	181%	1	-
에너낙코리아	758	129	169	131%	2	17
에너클	-	-	-	-	-	7
에스원	-	-	-	-	-	4
에스케이텔레콤	-	-	-	-	-	2
우암코퍼레이션	-	-	-	-	-	-
이앤에이치	-	-	-	-	-	1
지에스칼텍스	-	-	-	-	-	-
케이티	5,366	1,013	1,115	110%	4	3
쿠루	-	-	-	-	-	8
파워텍에너지	-	-	-	-	-	3
포스코아이씨티	918	195	303	155%	1	-
한국엔텍	-	-	-	-	1	8
<b>합 계</b>	<b>40,422</b>	<b>9,777</b>	<b>14,717</b>	<b>151%</b>	<b>12</b>	<b>76</b>

\* 수요관리사업자가 보유한 자원의 이행률 70%미만 누적 횟수의 합('17.11.25. ~ '18.04.30.)

○ 전력거래제한 및 입찰제한 현황('18.05.01. 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	-
<b>합 계</b>	<b>14</b>	<b>1</b>

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