

'18년 3월

# 수요자원거래시장 현황 및 운영정보

2018. 6.



# < 목 차 >

① 일반 현황

② 수요자원거래 정보

③ 수요관리사업자별 실적

# 1 일반 현황

## 가. 수요자원거래시장 현황('18.03.01. 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 8일 낙찰되어 총 3.0GWh 감축

< '18.3월 수요자원거래 실적 >

피크감축DR	최대 감축요청량 (MW)	지속시간 (H)	총 감축량 (MWh)	최대감축량 (MW)	감축이행률 (%)
	-	-	-	-	-
요금절감DR	입찰량 (MWh)	낙찰량 (MWh)	낙찰률 (%)	감축량 (MWh)	감축이행률 (%)
	41,086	1,406	3	3,017	215

## 라. 순편익가격(NBTP) : 109.51원/kWh

- LNG열량단가 상승으로 인하여 NBTP 전월대비 상승

< 전월 대비 순편익가격 변동 >

구 분	전월('18.02)	당월('18.03)	비고
NBTP	95.47	109.51	△ 14.7%
LNG열량단가(원/Gcal)	53,807	59,439	△ 10.5%
유류열량단가(원/Gcal)	54,756	59,043	△ 7.8%

## 2 수요자원거래 정보

○ 피크감축DR 세부실적(시간대별)

- 해당사항 없음

○ 요금절감DR 세부실적(전년 동월 및 전월 대비)

(단위 : MWh)

항 목	전년 동월 (‘17.03)	전월 (‘18.02)	당월 (‘18.03)	증감률	
				전년대비	전월대비
입찰량	33,119	35,246	41,086	△24%	△17%
낙찰량	772	5,720	1,406	△82%	▽75%
감축량	1,857	10,299	3,017	△62%	▽71%
감축이행률 (%)	240	180	215	▽25%	△31%

### 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	10,885	199	691	347%	-	7
그리드파워	-	-	-	-	-	-
매니지온	303	2	1	59%	1	3
벽산파워	501	18	36	201%	2	7
사룬	-	-	-	-	-	-
씨에스위더스	-	-	-	-	-	6
씨엔씨티에너지	-	-	-	-	-	-
아이디알서비스	18,985	740	1,741	235%	-	-
에너낙코리아	3,704	62	79	127%	2	17
에너클	-	-	-	-	-	7
에스원	-	-	-	-	-	4
에스케이텔레콤	-	-	-	-	-	2
우암코퍼레이션	-	-	-	-	-	-
이앤에이치	-	-	-	-	-	1
지에스칼텍스	-	-	-	-	-	-
케이티	6,195	339	396	117%	4	3
쿠루	-	-	-	-	-	8
파워텍에너지	-	-	-	-	-	3
포스코아이씨티	477	46	73	158%	1	-
한국엔텍	36	-	-	-	1	8
<b>합 계</b>	<b>41,086</b>	<b>1,406</b>	<b>3,017</b>	<b>1,244%</b>	<b>11</b>	<b>76</b>

\* 수요관리사업자가 보유한 자원의 이행률 70%미만 누적 횟수의 합('17.11.25. ~ '18.03.31.)

○ 전력거래제한 및 입찰제한 현황('18.04.01. 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.