산업통상자원부 http://www.motie.go.kr	**보도참고자료**	2018 평창 동계올림픽대회 및 동계패럴림픽대회 하나된 열정 하나된 대한민국

2018년 1월 18일(목) 석간부터 보도하여 주시기 바랍니다.
(인터넷, 방송, 통신은 1. 18.(목) 오전 06시 이후 보도 가능)

배포일시	2018. 1. 17.(수)	담당부서	전력진흥과
담당과장	남경모 과장(044-203-5260)	담 당 자	김양지 서기관(044-203-5262) 박광일 사무관(044-203-5263)

전력피크 대응에 발전기보다 경제적인 수요자원(DR), 효과적인 전력 수요관리를 위해 대폭 제도 개선

□ 산업통상자원부는 1.18.(목), 수요자원(DR, Demand Response) **관련 업계 간담회를 개최**하고, 그간 업계·전문가 등의 의견을 수렴해 마련한 **'수요자원 거래제도(DR) 개선방안'을 발표**했다.

◇ 일시/장소 : '18.1.18일(목) 11:00~13:00 (120분) / 서울 팔레스호텔 그랜드볼룸

◇ 참석(15명) : 에너지자원실장, 전력진흥과장, 전력거래소 이사장
김현철 IDR서비스 대표, 김형민 에너낙코리아 대표, 조수환 에너클 대표,
김태영 쿠루 대표, 송혜자 우암 코퍼레이션 대표, 이기욱 KT상무,
정광하 현대제철 이사, 고려제지 이진국 이사, 김양평 ㈜지엠피 회장,
김형식 ㈜승일 상무, 고려대 주성관 교수 등

◇ 주요내용 : '수요자원 거래제도 개선방안' 발표 및 토론

□ **수요자원 거래제도**는 소비자가 **전기사용이 집중되는 시간대**에 전기사용을 줄이면 **전력시장가격으로 보상**받는 제도다.

○ 전력거래소가 수요자원거래에 참여하는 소비자에게 특정 시간대에 전기소비를 줄일 경우 보상을 해 준다는 것을 알려주면, **소비자는** 자신의 조업여건 등을 감안해 **자발적으로 1시간 내 수요를 감축 할 수 있다.**

○ '14.11월 수요자원 거래시장을 처음 개설한 이후, 현재 20개 수요관리 사업자가 **원전 3~4기에 해당하는 4.3GW의 수요자원용량**을 등록하고 전력시장에 참여하고 있다.

□ 지난 9월부터 12월까지 4개월간, **업계·전문가 등으로부터 폭넓게 의견을 수렴해 수요자원 거래시장 제도개선방안**을 마련했다.

○ **수요자원 거래제도(DR) 발령요건 간소화**, **하루 전 예고제**, 현재 일률적으로 4시간 감축자원을 다양화해서 **2시간만 수요를 감축해도 되는 자원 신설** 등을 통해 업체의 부담을 완화시킬 예정이다.

○ 한편, 그리고 **우수 수요자원 거래제도(DR) 업체**에 대해서는 평상시 수요감축 시험 횟수도 줄여주는 등 **보상을 확대**하여 전력수요 관리 기능도 강화할 계획이다.

※ 세부 내용은 별첨 자료 참고

□ 국민들의 오해와 불안감을 방지하기 위해 "급전(給電)"이라는 용어는 지난해 12월 "수요감축 요청"으로 명칭을 변경했다.

○ 당초 급전(給電)이라는 용어는 수요자원이 전력공급과 대등한 자원이라는 의미에서 "주다" 또는 "공급하다"라는 의미를 가진 "급(給)"을 사용한 것이다.

○ 다만, 이러한 "급전(給電)"을 "급할 급(給)"으로 혼동하면서, "급전(給電)"이 마치 전기가 모자라서 하는 "급전(急傳)"으로 오해가 있었다.

□ 박원주 에너지자원실장은 이 날 간담회에서

❶ 수요자원은 전력피크에 대응하는데 있어서 **발전소 건설보다 경제적이다.**

- 전력사용이 집중되는 특정 시간대(피크시)에만 필요한 발전기를 건설하지 않아도 돼, **전기요금을 절감하는 효과**가 있다.

❷ 전력이 충분하더라도 평상시 전력수요 감축을 위해 **수요자원 거래제도(DR)**를 활용할 수 있는데도, **수요자원 거래제도 발령이 전력부족으로 오해**되는 측면이 있다고 지적했다.

- 전력수요를 관리한다는 **수요자원 제도의 취지**가 국민께 **충분히 전달할 필요**가 있다고 말했다.

□ 전력거래소는 이 날, 수요자원 거래제도 개선방안 세부사항을 발표했다.

○ 전력시장 운영규칙 개정 등 후속 절차를 조속히 마무리해 **올해 여름부터 변경된 규정을 적용**할 계획이다.

< DR제도개선 주요내용 >

구분		현행	개정(안)
발령 요건	기 준	▪ **수급경보 준비단계 이상** 최대전력/**목표수요 초과** 실시간 수급상황 급변	▪ **수급경보 준비단계 이상** ~~최대전력~~/**목표수요 초과** ~~실시간 수급상황 급변~~
	발령시점	▪ 1시간前	▪ (하루전 예보제) **하루전**(신설)/1시간前
	지속시간	▪ 4시간	▪ 4시간 / **2시간**(신설)
정산	보 상	▪ 비상시/평시 **동일**(=SMP)	▪ **차등** (평시) SMP (비상) 최고발전가격* +α(초과달성 인센티브)
평가	평가(시험)시간 (지속기간)	▪ 등록시 : 1시간 ▪ 시험시 : 1~4시간	▪ 3~4시간 (강화) ▪ 1시간 (완화)
	회 수	▪ 4회/년, 계절별	▪ **2~6회/년, 실적별 차등**
관리	사업자	▪ 없음	▪ **사업자 평가제** 도입 ▪ **표준약관** 제정(사업자-고객 간) ▪ **감축실적 공개**
	참여고객	▪ 없음	▪ 시장제도 교육·홍보

* 최고발전가격 : 해당 거래시간에 실제 운전한 발전기 중 최고 변동비 단가

□ 산업통상자원부는 **지역별 수요자원 거래제도(DR)제도 설명회 등을 개최**해 수요관리사업자, 참여업체, 소비자의 이해를 높이는 한편, 향후 보다 많은 수요자원을 확충하기로 했다.

OPEN 공공누리 공공저작물 자유이용허락

이 보도자료와 관련하여 보다 자세한 내용이나 취재를 원하시면 산업통상자원부 전력진흥과 박광일 사무관(☎ 044-203-5263)에게 연락주시기 바랍니다.

붙임 수요자원시장(DR) 제도개선 방안

1. 배경 수요자원 **감축지시 사유**에 대한 오해 지속 발생, 참여 기업의 감축 이행률 하락 등 **자원 신뢰도** 약화

2. 경과 DR 제도개선 **TF 운영**('17.9~12월), **제도개선 업계 공청회**(12.21일)

3. 개선내용 ① 수요감축 발령기준 개선, ② 감축이행률 제고, ③ 시장관리체계 확립

주요내용

		현행	개정(안)
발령요건	기 준	▪ **수급경보 준비단계 이상** 최대전력/**목표수요 초과** 실시간 수급상황 급변 ▪ 요건 충족 + **재량**	▪ **수급경보 준비단계 이상 (비상)** ~~최대전력~~/**목표수요 초과 (평시)** ~~실시간 수급상황 급변~~ ▪ 요건 충족시 **의무**
	발령시점	▪ 1시간前	▪ (하루전 예보제) **하루전**(신설) / 1시간前
	지속시간	▪ 4시간	▪ 4시간 / **2시간**(신설) → 4시간 범위 내에서 기업 자율 선택 검토
보상체계	보 상	▪ 비상시/평시 **동일**(=SMP)	▪ **차등** (평시) SMP (비상) 최고발전가격*+α(초과달성 인센티브)
평가체계	평가시간 (지속기간)	▪ 등록시 : 1시간 ▪ 시험시 : 1~4시간	▪ 3~4시간 (강화) ▪ 1시간 (완화)
	회 수	▪ 4회/년, 계절별	▪ 2~6회/년 (실적별 차등)

* 최고발전가격(MGP): 해당 거래시간에 실제 운전한 발전기 중 최고 변동비 단가

추가대책 ① DR사업자 평가제 도입, ② 수요관리사업자의 감축실적 공개,
③ 수요관리사업자-참여기업간 표준약관 제정, ④ 참여업체 대상 홍보 강화

중기과제 ① DR 보상체계 개선 방안 연구, ② Fast DR 도입 연구
③ 수급비상 DR과 수요관리 DR 시장 분리 검토, ④ DR사업자 자율성 확대, ⑤ 불량 참여기업 페널티

4. 향후 일정 업계 오찬간담회(에너지자원실장, 1.18일)에서 제도개선(안) 공개, 전력시장 운영규칙 개정('18.3월)