

보 도 설 명 자 료

('12. 12. 10)

수신 : 지식경제부 등록기자

제목 : “수요 많을 땐 최대 13배 요금 폭탄” 보도 관련
(‘12.12.10, 서울경제 A02면)

□ 한전은 금번 동계 전력수급 기간(‘13.1.1~2.28) 중 수요관리형 선택형 최대피크요금제(CPP: Critical Peak Pricing)를 시범 도입함

* ‘12.8월 전기공급약관 개정시 ‘수요관리형 선택요금’ 도입 근거 마련

○ CPP는 피크발생일 피크시간대(최대부하시간대, 중간부하시간대) 요금단가를 인상하되, 비피크일 또는 경부하시간대 요금은 인하하여 전력수요를 분산, 전력수급 안정을 유도하기 위한 제도로써 세계 주요국(미국, 프랑스 등)에서도 운영 중에 있음

□ 한전과 CPP 계약을 체결한 사용자는 동계 59일(‘13.1.1~2.28) 중 한전에서 정하는 피크일(기준일수 : 10일)의 중간부하 및 최대부하시간대에는 현행 시간대별 요금단가보다 높은 단가(중간부하 165%, 최대부하 339% 수준)를 적용받고,

○ 피크일의 경부하 및 기타 49일의 모든 시간대에는 현행 요금보다 낮은 단가(68% 수준)를 적용받게 됨

< 요금표 (산업용 고압A 선택Ⅱ) 기준 >

	시간대별 차등요금(현행)			CPP 요금					
				비피크일			피크일		
	경부하	중간부하	최대부하	경부하	중간부하	최대부하	경부하	중간부하	최대부하
요금표	56.2	98.4	150.1	38.1	66.7	101.7	38.1	162.8	508.2
상대요금 (현행 시간대별 요금 기준)	100	100	100	68	68	68	68	165	339
상대요금 (현행 중간부하 요금 기준)	57	100	153	39	68	103	39	165	516
상대요금 (각각 경부하 기준)	100	175	267	100	175	267	100	427	1334

* 경부하시간대(23-9시/ 10h), 중간부하시간대(9-10시, 12-17시, 20-22시/ 8시간), 최대부하시간대(10-12시, 17-20시, 22-23시/ 6시간)

□ 가입 대상(평일 최대부하시간대 사용량 25% 이상)의 평균 부하패턴을 가진 사용자가 현재의 부하 패턴을 그대로 유지하는 경우, 현행 시간대별 차등요금과 CPP 요금 중 어떤 요금제를 선택하더라도 요금 부담은 동일하도록 설계되었음. 다만, 개별 사용자의 부하특성에 따라 요금 부담 증감은 달라질 수 있음.

○ 피크일의 전력사용 부하를 비피크일 또는 경부하 시간대로 이전이 용이한 사용자의 경우, CPP 가입을 통해 요금경감이 가능할 수 있으므로 관할 한전 지점 또는 에너지 전문가와 상의할 필요가 있음

□ 한국전력공사는 ‘12.12.28까지 선택형 최대피크요금제 가입대상을 모집 후, ‘13.1~2월 중 실시할 예정임

※ 자료문의 : 지식경제부 전력진흥과 최규종 과 장 (02-2110-4660)
 성보경 사무관 (02-2110-4662)
한국전력공사 요금제도팀 권정주 차장 (02-3456-4553)

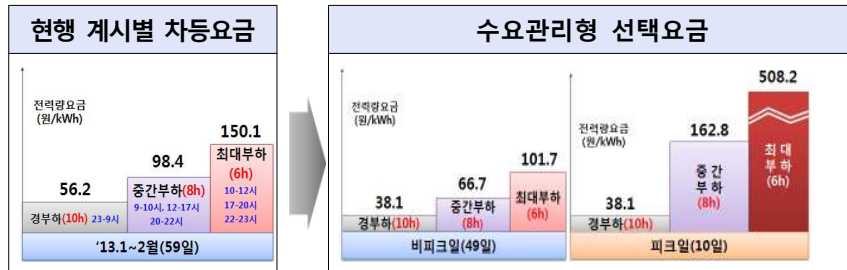
< 참고 > CPP 상세 설명자료(한전 설명자료)

1. 추진배경

- ▶ 동계 수급 안정을 위한 전기요금 가격 시그널 기능 확대
 - ▶ 선진요금제 도입을 통한 고객 선택권 제고 및 수요자원 확보
- * 근거 : 전기공급약관 제67조의 4(수요관리형 선택요금)

2. 제도개요

- 수요관리형 선택요금 적용기간('13. 1 ~ 2월) 중 한전이 지정 하는 10일(피크일)의 중간부하 및 최대부하는 높은 효율의 전력량 요금 단가를 적용
- 비피크일(49일) 및 피크일 경부하는 현행보다 낮은 효율 적용



3. 시행내용

- (대상고객) 계약전력 3,000kW미만 일반용(을)·산업용(을) 중 토요일, 공휴일을 제외한 평일의 최대부하시간대 사용량 점유비 25% 이상('12.1~2월) 희망고객
- * 변압기설비 공동이용고객과 타 수요관리제도 적용 고객 제외
- (적용기간) '13. 1월 ~ 2월
- (피크기준일수) 동계 중 예상 기온, 해외사례 등을 고려하여 피크일 10일 운영(피크일은 수급여건, 기온 등을 고려하여 하루 전 안내)
- * 해외사례 : 미국(6개월, 12일), 프랑스(5개월, 22일), 대만(4개월, 30일)

4. 전력사용량 계량 및 요금계산

- (계량방법) 피크일의 중간부하 및 최대부하시간대 사용량은 "i-SMART"의 시간별 계량데이터를 적용하여 산출

구분	'13.1.1~2.28 이외 기간			'13.1.1~2.28					
				비 피크일(49일)			피크일(10일)		
	경부하	중간	최대	경부하	중간	최대	경부하	중간	최대
계량	■ '13. 1. 1 및 3. 1 중간검침 ■ 전력량계 사용량			■ 전력량계 사용량에서 피크일 사용량 차감			■ iSMART 사용량(중간최대)		
				■ 피크일과 비피크일 경부하 단가 동일함에 따라 구분없이 전력량계 사용량 적용					

- (요금계산) 수요관리형 선택요금 적용기간의 전력량요금은 별도 요금표를 적용하여 계산
- (변동범위) 급격한 요금 변동에 따른 고객 부담 완화를 위해 TOU 전력량요금 대비 CPP 전력량요금 변동범위 자율 설정
 - CPP요금 신청시 변동범위 고객선택(5%, 10%, 20%, 무제한)
- (요금정산) 계약종별 변경, 수요관리제도 참여 등으로 CPP 대상자격 상실시 계약사항 소급해지
 - 기존 TOU 요금으로 일괄 재계산 및 요금차액 정산 시행

5. 운영절차



- ① 전일 피크, 기후, 경기동향 등을 고려 익일 수요예측
- ② 피크일 지정여부 결정 및 고객안내 시행
 - 전일까지 SMS, E-Mail 발송 및 i-SMART 팝업 게시
- ③ 고객 피크시간대 전기절약 또는 부하이전
- ④ 원격검침, 요금계산 및 청구

※ CPP 상세 요금표

			현행	CPP	
				피크일	비피크일
일반용	고압A (선택1)	경부하	60.2	42.4	
		중간부하	105.2	170.8	72.9
		최대부하	152.1	503.1	104.7
	고압A (선택2)	경부하	55.2	37.4	
		중간부하	100.2	165.8	67.9
		최대부하	147.1	498.1	99.7
일반용	고압B (선택1)	경부하	58.4	41.2	
		중간부하	102.0	165.5	70.7
		최대부하	147.0	485.8	101.2
	고압B (선택2)	경부하	53.4	36.2	
		중간부하	97.0	160.5	65.7
		최대부하	142.0	480.8	96.2

			현행	CPP	
				피크일	비피크일
산업용	고압A (선택1)	경부하	61.8	43.7	
		중간부하	104	168.4	72.3
		최대부하	155.7	513.8	107.3
	고압A (선택2)	경부하	56.2	38.1	
		중간부하	98.4	162.8	66.7
		최대부하	150.1	508.2	101.7
산업용	고압B (선택1)	경부하	60.3	42.6	
		중간부하	101.8	164.7	70.7
		최대부하	152.2	501.9	104.8
	고압B (선택2)	경부하	56.4	38.7	
		중간부하	97.9	160.8	66.8
		최대부하	148.3	498.0	101.0
	고압B (선택3)	경부하	54.7	37.1	
		중간부하	96.2	159.2	65.2
		최대부하	146.6	496.4	99.3
산업용	고압C (선택1)	경부하	59.6	42.3	
		중간부하	101.4	164.0	70.6
		최대부하	152.1	501.0	105.0
	고압C (선택2)	경부하	54.8	37.5	
		중간부하	96.6	159.2	65.8
		최대부하	147.3	496.2	100.2
	고압C (선택3)	경부하	53.7	36.4	
		중간부하	95.5	158.0	64.7
		최대부하	146.2	495.0	99.0