[별표 28] [신설 2014.11.3.]

고객기준부하 산정 기준

1.0 고객기준부하 산정방식 <개정 2019.12.31.> <개정 2021.4.30>

1.1 Max(4/5)은 전력부하를 감축한 일(이하 “감축일”이라 함)로부터 최근 평일 5일(참고일) 중 감축일의 거래시간별 사용전력량이 큰 순서대로 나열하여 최대 4일(유사일)을 선택한 후 유사일의 사용전력량을 평균하여 해당 거래시간의 고객기준부하로 산정하는 방식이다. <개정 2018.6.15.>

1.2 Mid(6/10)은 감축일로부터 최근 평일 10일(참고일) 중 감축일의 거래시간별 사용전력량이 큰 순서대로 나열하여 최대 2일과 최소 2일을 제외하고 남은 6일(유사일)을 선택한 후 유사일의 사용전력량을 평균하여 해당 거래시간의 고객기준부하로 산정하는 방식이다. <개정 2018.6.15.>

1.3 Mid(4/6)은 감축일 또는 전력부하를 증대한 일(이하 “증대일”이라 함)로부터 최근 평일 6일(참고일) 중 감축일 또는 증대일의 거래시간별 사용전력량이 큰 순서대로 나열하여 최대 1일과 최소 1일을 제외하고 남은 4일(유사일)을 선택한 후 유사일의 사용전력량을 평균하여 해당 거래시간의 고객기준부하로 산정하는 방식으로, 플러스DR 참여고객의 평일 전력부하증대량 평가를 위한 고객기준부하 산정과 국민DR 고객기준부하 산정 시 적용할 수 있다. <개정 2021.1.1.> <개정 2021.4.30>

1.4 Mid(8/10)은 감축일로부터 최근 평일 10일(참고일) 중 감축일의 거래시간별 사용전력량이 큰 순서대로 나열하여 최대 1일과 최소 1일을 제외하고 남은 8일(유사일)을 선택한 후 유사일의 사용전력량을 평균하여 해당 거래시간의 고객기준부하로 산정하는 방식으로, 국민DR 고객기준부하 산정 시 적용할 수 있다.

1.5 Past(10min)은 감축시작시간으로부터 최근 10분(참고시간)의 1분 단위 사용전력량을 합한 후 6을 곱하여 해당 거래시간의 예상 고객기준부하로 산정하는 방식으로, 주파수DR 수요반응참여고객의 고객기준부하 산정 시 적용한다. [신설 2020.11.01.]

1.6 H-Mid(4/6)는 증대일로부터 “관공서의 공휴일에 관한 규정”에서 규정한 최근 공휴일, 토요일 6일(참고일) 중 증대일의 거래시간별 사용전력량이 큰 순서대로 나열하여 최대 1일과 최소 1일을 제외하고 남은 4일(유사일)을 선택한 후 유사일의 사용전력량을 평균하여 해당 거래시간의 고객기준부하로 산정하는 방식으로, 플러스DR 참여고객의 공휴일, 토요일 전력부하증대량 평가를 위한 고객기준부하 산정 시 적용할 수 있다. [신설 2021.4.30]

2.0 고객기준부하 산정을 위한 옵션

2.1 비정상근무일 옵션

2.1.1 목적

표준DR, 중소형DR, 제주DR의 실시간 전력수요 의무감축요청에 의한 감축

량 산정 시, 생산설비 고장, 창립기념일 및 일시적인 생산조정 등 수요반응참여고객의 평상시 전기소비형태와 매우 다른 날이 참고일에 포함되어 고객기준부하 산정의 왜곡이 발생하는 것을 방지하기 위함이다. <개정 2022.5.31>

2.1.2 적용방식

2.1.2.1 최대참고일(10일 또는 20일)의 해당 전력수요 의무감축요청 감축시간대에 대한 평균 사용전력량을 산출한다. <개정 2018.6.15>

2.1.2.2 2.1.2.1에서 산출한 평균 사용전력량보다 75% 미만인 날을 비정상근무일로 인정하여 참고일산정에서 우선 제외한다.

2.1.2.3 전기요금 종별이 산업용인 수요반응참여고객에 한하여 비정상근무일을 우선 제외한 후 재산정한 최대참고일의 감축시간대에 대한 평균 사용전력량에 비해 75% 미만인 날과 125% 초과인 날을 일시적인 생산 조정일로 인정하여 추가적으로 참고일에서 제외한다. <개정 2020.7.8.>

2.2 감축일의 전기소비형태 반영 옵션(이하 “SAA(Symmetric Additive Adjustment)”)

2.2.1 목적

표준DR, 중소형DR, 제주DR의 실시간 전력수요 의무감축요청에 의한 감축량 산정 시, 유사일과 감축일의 기온오차 등에 따른 전기소비형태 변화를 고객기준부하 산정에 반영하여 고객기준부하가 감축일의 수요반응참여고객의 전기소비형태를 정확하게 예측하기 위함이다. <개정 2022.5.31>

2.2.2 적용방식 <개정 2019.12.31>

감축일의 감축시작시간으로부터 1시간 전에서 4시간 전까지의 3시간 동안의 평균 사용전력량에서 감축시작시간 유사일의 동일 시간대 평균 사용전력량으로 차감한 값을 고객기준부하 산정방식에서 산정한 거래시간별 고객기준부하 값에 합하여 최종적인 고객기준부하를 산출한다. 단, 감축시간이 거래시간대에 1시간 미만으로 포함될 경우, 유사일의 동일시간대의 사용전력량에 보정계수를 곱한 값을 적용하여 산정한다. <개정 2018.6.15>

거래시간별 감축시간에 대한 보정계수 = 거래시간대별 부하감축 지시 시간(분 단위로 60, 45, 30, 15 중 하나의 수) / 60

3.0 고객기준부하 산정을 위한 세부기준

3.1 제12.2.3조에 따른 표준DR, 중소형DR, 제주DR의 수요반응참여고객 등록신청 시 수요관리사업자는 수요반응참여고객의 평상시 전기소비형태를 분석하여 감축일의 전기소비형태를 정확하게 예측할 수 있는 고객기준부하 산정방식**과** SAA옵션을 선택하여 수요반응참여고객을 등록하여야 한다. <개정 2022.5.31>

3.1.1 <개정 2015.3.17., 삭제 2019.11.07>

3.1 <삭제 2018.6.15.>

3.2 실시간 전력수요 의무감축요청에 의한 전력부하감축량 및 실시간 전력수요증대요청에 의한 전력수요증대량 산정 시 전력거래소의 실시간 전력수요 의무감축요청(등록시험 및 감축시험 포함)에 따른 감축일, 자발적 수요감축에 따른 감축일, 주파수 하락에 따른 감축일, 자발적 수요증대, 실시간 전력수요증대요청에 따른 증대일은 최대참고일에 포함하지 아니한다. <개정 2015.3.17., 2019.12.31., 2020.11.1., 2021.1.1., 2022.5.31.>

3.2.1 Max(4/5)방식에서 참고일은 이전 감축일을 제외하고 최대 평일 10일전, Mid(4/6)방식은 최대 평일 12일전, Mid(6/10)방식 또는 Mid(8/10)방식은 최대 평일 20일전까지 적용한다. Mid방식의 경우 참고일 개수가 부족하고(Null data포함 등) 제외가능한 최대일과 최소일 개수가 다르면 최소일을 우선 제외한다. <개정 2018.12.12., 번호변경 및 개정 2019.11.07.>

3.2.2 비정상근무일 및 일시적인 생산 조정일이 제외되어 참고일 수가 부족할 경우 가장 최근에 제외된 일시적인 생산 조정일을 우선적으로 참고일에 포함한다. 그럼에도 불구하고 참고일 수가 부족할 경우 가장 최근에 제외된 비정상근무일을 참고일에 포함한다. <번호변경 2019.11.07.>

3.2.3 3.2.2의 경우 비정상근무일 옵션을 재시행하지 아니한다. <번호변경 및 개정 2019.11.07.>

3.2.4 전력거래소 전력수요 의무감축요청의 감축시작시간 및 감축종료시간이 거래시간대에 1시간 미만으로 포함될 경우, 15분단위의 실제 감축시간을 기준으로 고객기준부하 산정방식 및 옵션을 적용한다. <개정 2017.12.29.>

3.2.5 전력거래소의 전력수요 의무감축요청이 1일 2회 이상 발령된 경우에는 각 전력수요 의무감축요청에 대한 고객기준부하를 별도로 산정하고, 첫 전력수요 의무감축요청에서 산정한 SAA 옵션을 동일하게 적용한다. <개정 2018.6.15.>

3.2.6 전력거래소 실시간 전력수요 증대요청의 증대시작시간 및 증대종료시간이 거래시간대에 1시간 미만으로 포함될 경우, 15분단위의 실제 증대시간을 기준으로 고객기준부하 산정방식을 적용한다. [신설 2022.12.27.]

3.3 자발적 수요감축(증대)에 따른 전력부하감축(증대)량 산정 시 참고일에서 입찰일을 우선 제외한다. 단, 예약입찰의 경우 예약입찰일과 거래일 사이 영업일도 참고일에서 우선 제외한다. <개정 2019.12.31., 2021.1.1>

3.4 정산용 전력량계 고장 등에 따른 사용전력량 데이터 누락에 대한 조치 <번호변경 2019.11.07., 2020.7.8.>

3.4.1 규칙 제12.5.1.2조에 따라 수요관리사업자가 설치한 사용전력량 감시기기의 데이터를 적용할 수 있다. <개정 2018.6.15., 번호변경 2019.11.07.>

3.4.2 표준DR, 중소형DR, 제주DR, 플러스DR의 고객기준부하 산정을 위한 거래시간의 사용전력량 데이터 누락이 발생한 날은 참고일에서 제외한다. <개정 2019.12.31., 2020.7.8., 2022.5.31.>

3.4.3 <번호변경 2019.11.07.> <삭제 2020.7.8.>

3.4.4 사용전력량 데이터 누락으로 SAA를 적용하지 못하는 경우에는 SAA를 적용

하지 아니하고 고객기준부하를 산정한다. <번호변경 2019.11.07.>

3.4.5 사용전력량 데이터 누락으로 참고일이 제외되어 유사일이 부족한 경우, 남은 참고일의 사용전력량을 평균하여 거래시간별 고객기준부하로 산정한다. [신설 2019.11.07.] <삭제 2020.7.8.>

3.4.6 국민DR의 고객기준부하 산정을 위한 참고일에서 개별 수요반응참여고객의 사용전력량 데이터 누락이 발생한 경우에는 해당 사용전력량 데이터를 “0”으로 적용한다. [신설 2020.7.8.]

3.4.7 주파수DR 수요반응참여고객의 고객기준부하 산정을 위한 참고시간(1분 단위)의 사용전력량 데이터 누락이 발생한 시간은 참고시간에서 제외한다. [신설 2020.11.01.]