

[별표 1] <개정 2004.4.22, 2004.9.24, 2004.11.30, 2005.1.21, 2006.12.26., 2007.7.23, 2008.4.22, 2008.10.31, 2009.12.31, 2010.12.28, 2011.12.2, 2012.5.31., 2012.12.31., 2013.2.28., 2013.10.1., 2014.11.3., 2015.3.17. 2015.9.30., 2016.5.12., 2016.10.31., 2016.12.30., 2017.12.29., 2018.12.12., 2019.1.2., 2019.5.31., 2019.12.13., 2020.7.8., 2020.11.1., 2020.12.1., 2021.4.30., 2021.7.1., 2021.9.18., 2021.12.28., 2022.5.31., 2022.12.22., 2022.12.27., 2023.5.3., 2023.6.30., 2023.8.30., 2023.9.26., 2024.2.13., 2025.1.8., 2025.4.9., 2025.7.10.>

## 기호 및 변수의 정의

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$A_{i,t}$	공급가능용량(Availability)	MWh	제1.1.2조 용어의 정의 참조
$AAD_{i,t}$	중앙급전 분산특구 발전기 실제 공급가능용량 (Adjusted Availability for Distributed energy business entity)	MWh	중앙급전 분산특구발전기의 시간대별 실제 공급가능용량
$AASMWP_{i,t}$	2기 이상 복합발전기의 거래시간대별 계통계약발전 보정정산금 (Additional Adjusted System Make Whole Payment)	원	2기 이상 복합발전기의 계통계약 전력량에 대해 보정비용함수를 적용한 거래시간별 정산금을 추가로 보정한 최종 정산금
$AAL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 실제 구역수요 초과 공급가능용량 (Adjusted Availability for Local sales company)	MWh	중앙급전 구역전기발전기의 시간대별 발전가능용량과 시간대별 구역수요를 반영한 실제 구역수요 초과 공급가능용량
$ACGi,y$	연간계약전력량 (Annual Contracted Generation)	MWh	수소발전입찰시장 계약발전기의 연간 계약전력량
$ACP_{i,t}$	추가용량요금 (Added Capacity Payment)	원	예방정비일 변경시 추가용량요금
$AD_{i,t}$	중앙급전 분산특구 발전기 공급가능용량 (Availability for Distributed energy business entity)	MWh	중앙급전 분산특구발전기의 시간대별 공급가능용량

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$ADESR_{i,t}$	신뢰도발전계획의 기준수요 초과에 따른 거래시간별 감축계획량 (Additional Demand Excess Scheduled Reduction)	MWh	신뢰도발전계획의 기준수요 초과에 따른 수요반응자원의 거래시간별 감축계획량
$AECR_{i,t}$	비상대기예비력 조정값 (Adjusted $ECR_{i,t}$ )	kWh	고장정지, 예방정비, 출력 변동 등에 따라 전력거래소가 재산정한 비상대기예비력
$AERD_{i,t}$	중앙급전 분산특구 발전기 공급가능용량 초과 입찰 비율 (Availability Excess Ratio for Distributed energy business entity)	%	거래시간별 실제 공급가능용량을 초과하여 분산에너지사업자가 입찰한 공급가능용량의 백분율
$AERL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 거래시간별 공급가능용량 초과율 (Availability Excess Ratio for a Local sales company)	%	중앙급전 구역전기발전기의거래시간별 구역수요 초과 공급가능용량의 실제 공급가능용량 대비 초과율
$AFCQ_{i,m/t}$	주파수제어예비력 가용용량 (Available Frequency Control Quantity)	MW	발전기별 주파수제어예비력 가용용량 (분/시간)
$AL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 구역수요 초과 공급가능용량 (Availability for a Local sales company)	MWh	중앙급전 구역전기발전기의 시간대별 구역수요 초과 공급가능용량
$AMGO_{i,t}$	계량전력량 조정값 (Adjusted $MGO_{i,t}$ )	MWh	급전지시 불응 및 지연에 대한 조정으로 재산정된 계량전력량
$APCD_i$	중앙급전 분산특구 발전기 초과 입찰 공급가능용량에 대한 위약금 (Availability Penalty Charge for Distributed energy business entity)	원	중앙급전 분산특구발전기의 실제 공급가능용량 대비 초과 입찰한 공급가능용량에 대한 거래일 위약금
$APCF_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 거래시간별 공급가능용량 초과입찰 위약금 가중치 (Availability Penalty Charge Factor for local sales company)	원	중앙급전 구역전기발전기의거래시간별 공급가능용량 초과율에 따른 위약금 가중치

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$APCFD_{i,t}$	중앙급전 분산특구 발전기 실제 공급가능용량 초과율에 따른 위약금 가중치 (Availability Penalty Charge Factor for Distributed energy business entity)		거래시간별 실제 공급가능용량 초과 율에 따른 위약금 가중치
$APCL_i$	중앙급전 구역전기발전기 공급 가능용량 초과입찰 위약금 (Availability Penalty Charge for Local sales company)	원	중앙급전 구역전기발전기의 실제 구역 수요 초과 공급가능용량 대비 초과 입 찰한 공급가능용량에 대한 거래일 위 약금
$APR_i$	소내전력률 (Auxiliary Power Ratio)	%	화력발전기 i의 소내전력률
$ARA_t$	공급가능용량 조정값 (Adjusted $RA_{i,t}$ )	MWh	고장정지, 급전지시 불응 및 지연 등에 대해 전력거래소가 재산정한 공급가능용량
$ARSP_i$	현물시장 제주REC 변환 정 산가격 (Adjusted REC Settlement Price)	원/REC	현물시장에서 제주지역 신재생사 업자의 REC 거래가격을 육지사업 자와의 수익균형을 위하여 변환하 여 적용하는 정산가격
$ASMWGF_{i,t}$	조정계통제약정산금(ASMWP) 대상 발전기 표시기 (Adjusted System Make Whole Generator Flag)		조정 계통제약 정산금(ASMWP)의 대상이 되는 발전기 표시기
$ASMWP_{i,t}$	거래시간대별 조정 계통제약 발전 전력량 정산금 (Adjusted System Make Whole Payment)	원	계통제약으로 인해 발전한 전력량에 대해 보정비용함수를 적용한 거래시 간별 정산금
$ASRS_{k,t}$	직접전력거래 공급량 조정값 (Adjusted $SRS_{k,t}$ )	MWh	직접전력거래를 통해 공급받은 개별 전기사용자의 시간대별 전력량에 송· 배전용전기설비 이용규정에 따른 손실 률을 적용한 값
$ASTLF_{i,t}$	조정손실계수 (Adjusted Transmission Factor) Static Loss		완화계수가 적용된 송전손실계수로서 가격결정계획에 이용됨

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
BPCF	급전감축미이행량에 대한 기본위약금 계수 (Basic Penalty Charge Coefficient)		급전감축미이행량에 대한 기본위약 금 계수
BPC <sub>i,m</sub>	기본위약금 (Basic Penalty Charge)	원	전력수요 의무감축요청 미이행에 대 한 거래월의 기본위약금
BP <sub>m</sub>	월별 기본정산금 단가 (Basic Price)	원	수요반응자원의 의무감축용량에 대한 거래월 기본정산금 단가
BLMP <sub>t</sub>	기저한계가격 (Base Load Marginal Price)	원/kWh	제1.1.2조 용어의 정의 참조
BSF <sub>i,t</sub>	자체기동서비스 가능여부 (Black Start Flag)		실제 기동 서비스 여부 판정 Flag 가능 : 1 불가능 : 0
BSP <sub>i,t</sub>	자체기동 정산금 (Black Start Payment)	원	자체기동 정산금
BSHF	자체기동 정산단가 (Black Start Hourly Fee)	원/MWh	자체기동 정산단가
BSMP <sub>i</sub>	자체기동 최대 정산 가능 금액 (Black Start monthly Maximum Payment)	원/30일	자체기동발전기의 30일간 최대정산가능 금액
BSPP <sub>i</sub>	자체기동 불이행시 위약금 (Black Start Penalty Payment)	원	자체기동 불이행시 위약금
BSSC	자체기동 지정 발전력 (Black Start Scheduled Capacity)	MW	자체기동발전기로 지정된 발전기의 설비 용량
BTS <sub>i</sub>	정산 기준시간 (Base Time of Settlement)	Hr	정산 기준시간 단위
BRLS <sub>m</sub>	구역전기사업자의 기본위약금 (Basic Refund for a Local Sales Company)	원	구역전기사업자의 거래월 기본위 약금
BRS <sub>m</sub>	판매사업자의 기본위약금 (Basic Refund for Sales Company)	원	판매사업자의 거래월 기본위약금
BSLS <sub>m</sub>	구역전기사업자의 거래월 기본정산금 (Basic Settlement for a Local Sales Company)	원	구역전기사업자의 거래월 기본정 산금
BSS <sub>m</sub>	판매사업자의 거래월 기본 정산금 (Basic Settlement for Sales Company)	원	판매사업자의 거래월 기본정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$CAF_{i,t}$	주파수제어예비력 제어 가용지수 (Control Availability Factor)	%	공급가능용량 대비 자동발전제어 운전 범위의 백분율
$CAWF_{i,t}$	제어가용률 가중치 (Control Availability Weighting Factor)	-	제어가용률 가중치
$CBL_{i,c,t}$	고객기준부하 (Customer Baseline Load)	kWh	제12.1.1조 용어의 정의 참조
$CCPi$	변동계약가격 (Changable Contract Price)	원/kWh	수소발전입찰시장 계약발전기의 변동계약가격
$CDOFi,k$	직접전력거래 데이터 확정 표시기 (Certified Data On Flag)	(1,0)	직접전력거래 데이터 확정 여부 표시기
$CDOFD_{i,k}$	분산특구 전력 거래 데이터 확정 여부 표시기 (Certified Data On Flag for Distributed energy business entity)		분산특구 내 분산에너지사업자와 전기사용자의 전력량 정보가 취득된 후 송·배전사업자가 초과발전량 및 SDC(시간대별 전력 직접거래 전력량) 데이터를 확정하는 경우 1, 그렇지 않으면 0
$CFCP$	직접구매 용량보정계수 (Compensation Factor of Capacity Payment for Consumers)		일반발전기의 기준용량가격으로부터 직접구매용량가격을 산정하기 위한 보정계수
$CFM_{i,t}$	주요자원 설비이용률 (Capacity Factor of Main renewable energy resource)	%	예측제도 대상자원 중 주요자원의 시간대별 설비이용률
$CFS_{i,t}$	주요자원 중 태양광 발전자원 설비이용률 (Capacity Factor of Solar energy resource)	%	예측제도 대상자원 중 태양광 발전자원의 시간대별 설비이용률
$CFW_{i,t}$	주요자원 중 태양광 발전자원 설비이용률 (Capacity Factor of Wind energy resource)	%	예측제도 대상자원 중 풍력 발전자원의 시간대별 설비이용률

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$\epsilon GE_{i,t}$	SMP 결정 제외 발전기의 발전량 변동비 (Variable Cost of Energy produced by generator excluded from SMP calculation)	원	<2022.9.1.삭제 시행>
$CGLI_k$	전력부하증대거래 등록 발전기의 설비용량 (Capacity of Generator for scheduled Load Increase)	kW	전력부하증대량 구매자로 등록된 발전기의 설비용량
$CLI_{i,c,t}$	수요반응참여고객의 전력부하 증대량 (Customer Load Increase)	kWh	제12.1.1조 용어의 정의 참조
$CMG_{A,t}$	발전기 제약 최소발전량 (Constraints of Minimum Generation)	MWh	전력거래소가 안정한 계통운동을 위 하여 지정한 발전기의 최소 발전량
$COFF_i$	거래일 제약비발전 전력량 정산금 (Constrained-Off energy payment)	원	실제 계량된 발전량이 발전입찰량 미만인 경우 발전하지 못한 전력량 에 대한 정산금
$COFPE_i$	제약 비양수전력량 정산금 (payment for Pumping Energy not used due to Constraints)	원	전력거래소의 지시로 거래일 발전사 업자가 제출한 거래일 총 양수계획량 미만으로 양수한 경우 양수하지 못한 전력량에 대한 정산금
$CLR_{i,c,t}$	수요반응참여고객의 전력부 하감축량 (Customer Load Reduction)	kWh	제12.1.1조 용어의 정의 참조
$CON_i$	거래일 제약발전 전력량 정 산금 (Constrained-On energy payment)	원	실제 계량된 발전량이 발전입찰량 을 초과하는 경우 초과 발전한 전력량에 대한 정산금
$CONF_{i,t}$	제약발전 표시기 (Constrained-On Flag)		계통 제약발전 여부 표시기
$CONPE_i$	거래일 초과양수량 정산금 (payment for Pumping Energy due to system Constraints)	원	전력거래소 지시로 발전사업자가 제출한 거래일 총 양수계획량을 초과하여 양수한 전력량에 대한 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$CPC_{k,t}$	직접구매용량가격 (Capacity Price for Consumers)	원/kWh	직접구매자에 대한 기준용량가격으로 일반발전기의 용량기준가격에 직접구매용량보정계수를 적용하여 보정한 가격적용
$CP_i$	용량정산금 (Capacity Payment)	원	거래일 용량정산금
$CPF_{i,t}$	주파수제어예비력 제어 성과지수 (Control Performance Factor)	-	EMS 계획출력 대비 발전기 실제출력의 제어성과를 나타내는 지수
$CPWF_{i,t}$	주파수제어예비력 제어성과 가중치 (Control Performance Weighting Factor)	-	자동발전제어서비스 제어성과 가중치
$CRA_{i,t}$	고장정지공급가능용량 (Confirmed Re-offered Availability)	MWh	[별표4] 6.3.7.5.2 가. 발전기 고장정지 시 공급가능용량 변경 기준과 [별표4] 9.7.6.2 발전기 고장정지 시 공급가능용량 변경에 따라 계통운영담당자가 확인한 고장정지 시 공급가능용량
$CSA_{i,t,p}$	차액계약정산금 (Contract for Difference Settlement Amount)	원	수소발전입찰시장 계약발전기의 차액계약정산금
$CSC_k$	직접구매자의 거래일 용량 가격정산금 (Capacity Settlement for a Consumer)	원	직접구매자별 거래일별 용량가격에 대한 정산금
$CSC_{k,t}$	직접구매자의 거래시간 용량 가격정산금 (Capacity Settlement for a Consumer)	원	직접구매자별 거래시간별 용량가격에 대한 정산금
$CSS$	판매사업자의 거래일 가용 능력 정산금 (Capacity Settlement for a Sales company)	원	거래일별 판매사업자의 가용능력 정산금
$CSS_t$	판매사업자의 거래시간 가용 능력 정산금 (Capacity Settlement for a Sales company)	원	거래시간별 판매사업자의 가용능력 정산금



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$CSLS_d$	구역전기사업자의 거래일 가용능력정산금 (Capacity Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래일 가용능력정산금
$CSLS_{d,t}$	구역전기사업자의 거래시간 가용능력정산금 (Capacity Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래시간별 가용능력정산금
CTLF	용량손실계수 (Capacity Transmission Loss Factor)		용량가격에 지역별가격신호 제공을 위한 손실계수
$DAOS_{i,t}$	하루전발전계획의 에너지 발전량 (Day-Ahead Operation Scheduled energy)	MWh	하루전발전계획상 계획된 에너지 발전량
$DASFCR_{i,t}$	하루전발전계획에서 할당된 주파수제어예비력 (Day Ahead Scheduled Frequency Control Reserve)	MW	하루전발전계획 수립시 할당된 발전기별 주파수제어예비력 용량
$DASIF_{i,c,t}$	하루 전 계획 된 시간대별 수요증대 거래 지수 (Day Ahead Scheduled load Increase Flag)	(1,0)	하루 전 계획 된 시간대별 수요증대 거래 지수
$DASPCR_{i,t}$	하루전발전계획에서 할당된 1차예비력 (Day Ahead Scheduled Primary Control Reserve)	MW	하루전발전계획 수립시 할당된 발전기별 1차예비력 용량
$DASRDRI_{i,t}$	하루전발전계획에서 할당된 하향주파수예비력 (Day Ahead Scheduled Regulation Down Reserve)	MW	하루전발전계획 수립시 할당된 발전기별 하향주파수예비력 용량
$DBP_{i,m}$	수요반응자원의 거래월별 차등기본정산금 (Differential Basic Price)	원	수요반응자원의 의무감축용량에 대한 거래월별 차등기본정산금
$DBPF_m$	차등기본정산금 정산월 계수 (Differential Basic Price paid Factor)	-	차등기본정산금 정산월 (2, 5, 8, 11 월) 계수



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$DESR_{i,t}$	기준수요 초과에 따른 거래시간별 감축계획량 (Demand Excess Scheduled Reduction)	MWh	기준수요 초과에 따른 수요반응자 원의 감축계획량
DBWF	주파수추종 부동대 가중치 (Dead Band Weighting Factor)	-	단위발전기의 주파수추종 부동대 가중치
$DF_{i,t}$	전력수요 의무감축요청 발령 지 수 (Dispatch Flag)		수요반응자원에 대한 전력수요 의무 감축요청 발령 여부 지수
$DFS_{im}$	<삭제 2022.5.31.>		
$Dli,t$	실시간 전력수요 증대요청 증대이행량 (Dispatched load Increase)	MWh	실시간 전력수요 증대요청에 따른 전력부하증대량
DLFC	직접구매 배전손실계수 (Distribution Loss Factor for Consumers)		송전선로의 배전단에서 직접구매자의 계량기 설치위치까지의 배전선로 상에서 발생한 배전손실률
DLFL	구역전기사업 배전손실계수 (Distribution Loss Factor for Local Sales companies)		송전선로의 배전단에서 구역전기사업 자의 계량기 설치위치까지의 배전선로 상에서 발생한 배전손실률
$DLIF_{i,c,t}$	시간대별 실시간 전력수요 증 대요청에 따른 거래 지수 (Dispatched Load Increase Flag)	(1,0)	실시간 전력수요 증대요청에 따른 수요증대에 참여한 수요반응참여고 객 지수
$DLIP_{i,t}$	실시간 전력수요 증대요청에 따른 거래시간별 증대이행 량정산금 (Scheduled Load Increase Payment)	원	실시간 전력수요 증대요청에 따른 거래시간별 증대이행량에 대한 정산 금액
$DLR_{i,t}$	실시간 전력수요 의무감축 요청에 따른 거래시간별 감 축인정량 (Dispatched Load Reduction)	MWh	실시간 전력수요 의무감축요청에 따른 수요반응자원의 거래시간별 감축인정량
$DPCF_{im}$	수요반응자원의 차등성과연 동형용량가격계수 (Differential Performance Capacity Factor)		발전기여도를 고려한 수요반응자원 의 차등성과연동형용량가격계수

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$DRBP_{i,m}$	기본정산금 (Demand Response Basic Payment)	원	수요반응자원의 거래월 기본정산금
$DRD_{i,t}$	전력수요 의무감축요청미이행량 (Dispatch Reduction Deficiency)	kWh	거래시간별 전력수요 의무감축요청미이행량
$DR_{i,t}$	전력수요 의무감축이행량 (Dispatched Reduction)	kWh	제12.1.1조 용어의 정의 참조
$DRHCF_{i,t}$	수요반응자원 용량단가 (DR Hourly Capacity Fee)	원/kWh	수요반응자원의 거래시간별 용량단가
$DRP_{i,t}$	전력수요 의무감축이행량정산금 (Dispatched Reduction Payment)	원	전력수요 의무감축이행량에 대한 정산금
$DRPF_{i,c,t}$	실시간 전력수요 의무감축요청에 따른 거래 참여 지수 (Dispatched Reduction Participatioin Flag)	-	실시간 전력수요 의무감축요청에 따른 수요반응자원의 거래 참여여부 지수
$DRRP_{i,t}$	감축가격 (Demand Response Reduction Price)	원/kWh	수요반응자원의 감축계획량에 따른 평균 감축가격
$DRSLS_d$	구역전기사업자의 거래일 전력수요 의무감축이행량 정산금 (Dispatched Reduction Settlement for a Local Sales Company)	원	구역전기사업자의 거래일별 전력수요 의무감축이행량에 대한 정산금
$DRSLS_t$	구역전기사업자의 거래시간별 전력수요 의무감축이행량 정산금 (Dispatched Reduction Settlement for a Local Sales Company)	원	구역전기사업자의 거래시간별 전력수요 의무감축이행량에 대한 정산금
$DRSS_d$	판매사업자의 거래일 전력수요 의무감축이행량 정산금 (Dispatched Reduction Settlement for Sales Company)	원	판매사업자의 거래일별 전력수요 의무감축이행량에 대한 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
DRSS <sub>t</sub>	판매사업자의 거래시간별 전력수요 의무감축이행량 정산금 (Dispatched Reduction Settlement for Sales Company)	원	판매사업자의 거래시간별 전력수요 의무감축이행량에 대한 정산금
DRTF <sub>i,t</sub>	감축시험 및 감축재시험 지수, 감축실패성시험 지수 (DR Test Flag)		감축시험 및 감축재시험, 감축실패성시험 여부 지수
DRTM <sub>i</sub>	전력거래기간의 총 전력거래월수 (DR Total Month)		수요반응자원별 전력거래기간의 총 전력거래월수
DTLF <sub>i</sub>	동적손실계수 (Dynamic Transmission Loss Factor)		순시적 송전손실계수로서 실급전계획에 이용됨
EAASMWP	EPC 기간 복합발전기 계통 제약 보정정산금(EPC Additional Adjusted System Make Whole Payment)	원	긴급정산상한가격 시행 기간에 한해 복합발전기에 적용하는 거래시간대별 추가정산금
EACO <sub>i,t</sub>	초기입찰 미참여 시운전발전기에 대한 급전지시 발전량정산금 (payment for Energy produced As if Commercial Operation)	원	발전기가 상업운전 이전, 부득이 하게 초기입찰 미참여상황에서 전력거래소의 급전지시에 의해 생산한 전력량에 대한 정산금
EBCO <sub>i,t</sub>	시운전 발전량정산금 (payment for Energy produced Before Commercial Operation)	원	발전기가 상업운전 이전에 생산한 전력량에 대한 정산금
ECPF <sub>it</sub>	용량가격 표시기 (Energy storage resource Capacity Payment Flag)		용량가격 지급 여부 표시기
ECR <sub>i,t</sub>	비상대기예비력 (Emergency Capacity Reserve)	kWh	기후·환경 제약에 의해 가동이 제한된 석탄발전기가 전력계통의 안정적인 운영 등을 위해 전력거래소가 급전지시할 경우를 대비하여 거래시간별로 별도로 입찰한 용량
ECRRP <sub>i,t</sub>	비상대기예비력기준단가 (Emergency Capacity Reserve Reference Price)	원/kWh	비상대기예비력에 입찰한 중앙급전발전기의 비상대기예비력 정산에 적용되는 단가

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
ECRP <sub>i,t</sub>	비상대기예비력정산금 (Emergency Capacity Reserve Payment)	원	기후·환경 제약에 의해 가동이 제한된 석탄발전기가 입찰한 비상대기예비력에 대해 지급하는 정산금
ED <sub>t</sub>	거래일 거래 시간별 수요 (Trading day Expected Demand)	MW	가격결정발전계획에 적용된 지역별 거래일 거래시간별 예상수요 하루전발전계획에 적용된 지역별 거래일 거래시간별 예상수요
EDL <sub>i,t</sub>	중앙급전 구역전기발전기 공급 구역 예상수요 (Expected Demand for Local sales company)	MWh	중앙급전 구역전기발전기의 공급구역 시간대별 예상수요
EEC <sub>i,t</sub>	직접전력거래 초과발전량 (Excess Energy for a Consumer)	MWh	직접전력거래를 통해 전기를 공급하는 재생에너지발전기의 시간대별 계량전력량이 전기사용자의 시간대별 구매전력량을 초과하여 전력시장으로 공급된 전력량
EED <sub>i,t</sub>	분산특구 내 분산에너지사업자 발전기 초과발전량 (Excess Energy for Distributed energy business entity)	MWh	송·배전사업자가 산정한 분산특구 내 분산에너지사업자 발전기의 시간대별 초과발전량
EEOF <sub>k</sub>	직접전력거래 초과발전 표시기 (Excess Energy On Flag)	(1,0)	직접전력거래에 대한 초과발전 여부 표시기
EFCR <sub>i</sub>	실효용량비율 (Equivalent Firm Capacity Rate)	%	공급신뢰도 기여도 분석을 통해 산정한 실효용량비율로, 공급가능용량에 실효용량비율을 적용하여 실효용량을 산정
EHCF <sub>i,t</sub>	전기저장장치 용량가격 (Energy Storage Hourly Capacity Fee)	원/kWh	전기저장장치의 거래시간별 용량단가
EGW <sub>i,t</sub>	거래시간대별 양수수력 발전 계획량 (Energy Generator Wants to produce)	MWh	수력양수 발전기를 보유한 발전사업자가 마감시간 이전에 제출한 발전계획량
EMSC <sub>K</sub>	직접구매자의 연료비 보전 정산금 (Emergency Make whole Settlement for Consumer)	원	직접구매자에 대한 긴급정산상한가격 적용에 따른 비중앙급전발전기 등 연료비 보전 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
EMSL <sub>d</sub>	구역전기사업자의 연료비 보전 정산금 (Emergency Make whole Settlement for a Local Sales Company)	원	구역 전기사업자에 대한 긴급정산상 한가격 적용에 따른 비중양급전발전 기 등 연료비 보전 정산금
EMSR <sub>i,t</sub>	미세먼지 저감을 위한 거래시간별 감축계획량 (EnvironMental Scheduled Reduction)	MWh	미세먼지 저감을 위한 수요반응자 원의 감축계획량
EMSS	판매사업자의 연료비 보전 정산 금 (Emergency Make whole Settlement for Sales Company)	원	판매사업자에 대한 긴급정산상한가격 적 용에 따른 비중양급전발전기 등 연료비 보전 정산금
EMWP <sub>i</sub>	긴급정산상한가격 적용에 따른 비중양급전발전기 등 연료비 보 전 정산금 (Emergency Make whole Payment)	원/kWh	긴급정산상한가격 적용에 따른 비중양급 전발전기 등 연료비 보전 정산금
ENG <sub>i</sub>	양수·수력 거래일 비발전 전력 량 (Energy Not Generated by system operator)	MWh	전력거래소 급전지시로 실제 발전하지 못한 전력량
ENP <sub>i</sub>	거래일 제약 비양수전력량 (Energy Not used for Pumping)	MWh	전력거래소의 지시로 실제 양수하지 못한 전력량
ENSO <sub>i</sub>	양수·수력 거래일 거래소 비 발전 지시량 (Energy Not produced by System Operator)	MWh	전력거래소가 발전하지 못하도록 지시한 전력량
ESC <sub>k</sub>	직접구매자의 거래일 전력량 정산금 (Energy Settlement for a Consumer)	원	개별직접구매자의 전력량에 대한 거래 일별 정산금
ESC <sub>k,t</sub>	직접구매자의 거래시간 전 력량정산금 (Energy Settlement for a Consumer)	원	개별직접구매자의 전력량에 대한 거래 시간별 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
ESS	판매사업자의 거래일 계획 발전전력량정산금 (Energy Settlement for a Sales company)	원	판매사업자의 거래시간별 계획발전 전력량에 대한 정산금
ESS <sub>t</sub>	판매사업자의 거래시간 계 획발전전력량정산금 (Energy Settlement for a Sales company)	원	판매사업자의 거래시간별 계획발전 전력량에 대한 정산금
ESLS <sub>d</sub>	구역전기사업자의 거래일 전력량 정산금 (Energy Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래일 전력량에 대한 정산금
ESLS <sub>d,t</sub>	구역전기사업자의 거래시간 전력량 정산금 (Energy Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래시간별 전력량 에 대한 정산금
ESLS <sub>d,m</sub>	구역전기사업자의 거래월 전 력량 정산금 (Energy Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래월별 전력량 에 대한 정산금
EPC <sub>x</sub>	긴급정산상한가격 (Emergency Price Cap)	원/kWh	“전력거래가격 상한에 관한 고시”에 따라 산업통상자원부 장관이 전력거 래소에 통보한 지역별 상한가격(x는 지역구분 표시기로 육지지역은 1, 제 주지역은 2)
ETP <sub>g</sub>	배출권거래비용 정산금 (Emission Trading Payment)	원	발전사업자의 배출권거래비용에 대한 연간 정산금 [시행일 : 2023.6.30. 까지] * 참고 : 2021.12.31.까지 발생한 온실가스 배 출권 구매비용 정산 및 이와 관련된 모든 사 항은 부칙(2019.12.31) 제8조제2항에 따라 구매비용 정산처리가 완료되는 시기까지 개정 전 조문을 적용할 예정
ETP <sub>g</sub>	<del>배출권거래비용 정산금 (Emission Trading Payment)</del>	원	<삭제 시행 2022.1.1.>

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$FASMWGF_{i,t}$	복합발전기 20% 이하 출력(CC기준) 구간에서 자기변동비 재산정 여부 표시기 (First Adjusted System Make Whole Generator Flag)		복합발전기 20% 이하 출력(CC기준) 구간에서 자기변동비 재산정 여부 표시기
$FASMWP_{i,t}$	복합발전기 20% 이하 출력(CC기준) 구간에서 재산정한 자기변동비 (First Adjusted System Make Whole Payment)	원	복합발전기 20% 이하 출력(CC기준) 구간에서 재산정한 자기변동비
$FBP_{i,m}$	수요반응자원의 거래월별 고정기본정산금 (Fixed Basic Price)	원	수요반응자원의 의무감축용량에 대한 거래월별 고정기본정산금
$FC_i$	열량단가(Fuel Cost)	원/Gcal	단위 열량에 대한 연료 가격
$FCI_{i,m}$	연료비 인덱스 (Fuel Cost Index)	-	수소발전입찰시장 계약발전기의 월별 연료비 인덱스
$FCP_i$	고정계약가격 (Fixed Contract Price)	원/kWh	수소발전입찰시장 계약발전기의 고정계약가격
$FCRHF$	주파수제어예비력 정산 단가 (Frequency Control Reserve Hourly Fee)	원/MWh	주파수제어예비력 정산단가
$FCRAS P_{i,t}$	주파수제어예비력 정산금 (Frequency Control Reserve AS Payment)	원	주파수제어예비력 정산금
$FCRSC_{i,t}$	주파수제어예비력 공급량 (Primary Control Reserve Quantity)	MW	계통운영시스템(EMS)기준 주파수 제어예비력 공급량
$FDRBP$	주파수DR 기본정산금 단가 (Frequency-linked Demand Response Basic Price)	원/kW	주파수DR의 기본정산금 단가
$FDRSLF_i$	주파수 수요반응자원의 개별부하 지수 (Frequency-linked DR Single Load Flag)		주파수 수요반응자원의 개별부하 지수
$FDRT$	주파수연계 감축시간대 (Frequency-linked Demand Reduction Time)	-	주파수DR의 감축시간대



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$FDRTF_{i,t}$	주파수연계 감축시험 및 감축재시험 지수 (Frequency-linked DR Test Flag)		주파수연계 감축시험 및 감축재시험 지수
$FER_{i,t}$	시간대별 예측오차율 (Forecasting Error Rate by transaction time)	%	예측제도 대상자원의 시간대별 평균 예측오차율
$FER_{i,n,t}$	차수 및 시간대별 예측오차율 (Forecasting Error Rate by order and transaction time)	%	예측제도 대상자원에 대해 n차로 제출된 예측발전량에 따른 시간대별 예측오차율
$FFSF_i$	<삭제 2022.5.31.>		
$FHCF_{i,t}$	주파수DR 시간대별 용량 단가 (Frequency-linked DR Hourly Capacity Fee)	원/kWh	주파수DR의 시간대별 용량 단가
$FG_{i,n,t}$	보유자원 예측발전량 (Forecasted Generation of procured renewable energy resource)	MWh	예측제도 참여자가 대상자원에 대해 전력거래소에 제출하는 차수별·시간대별 예측발전량
$FGA_{i,n,t}$	보조자원 예측발전량 (Forecasted Generation of Assistant energy resource)	MWh	예측제도 참여자가 대상자원 중 보조자원에 대해 전력거래소에 제출하는 차수별·시간대별 예측발전량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 해당시간 예측전력량은 제외)
$FGM_{i,n,t}$	주요자원 예측발전량 (Forecasted Generation of Main energy resource)	MWh	예측제도 참여자가 대상자원 중 주요자원에 대해 전력거래소에 제출하는 차수별·시간대별 예측발전량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 해당시간 예측발전량은 제외)
$FGS_{i,n,t}$	주요자원 중 태양광 발전자원 예측발전량 (Forecasted Generation of Solar energy resource)	MWh	예측제도 참여자가 대상자원 중 태양광 발전자원에 대해 전력거래소에 제출하는 차수별·시간대별 예측발전량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 해당시간 예측발전량은 제외)
$FGW_{i,n,t}$	주요자원 중 풍력 발전자원 예측발전량 (Forecasted Generation of Wind energy resource)	MWh	예측제도 참여자가 대상자원 중 풍력 발전자원에 대해 전력거래소에 제출하는 차수별·시간대별 예측발전량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 해당시간 예측발전량은 제외)

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$FLF_i$	계통주파수 수준별 계수 (Frequency Level Factor)	-	계통주파수 수준별 계수
$FMC_{i,t}$	주파수연계 설비 운전유지 비용 (Frequency-linked DR Maintenance Cost)	원	수요반응자원의 주파수연계 설비 운전유지비용
$FP_{i,t}$	시간대별 재생에너지 예측제도 정 산단가 (Forecasting Price of renewable energy)	원/kWh	예측제도 대상자원의 시간대별 예 측오차율에 따라 주요자원 전력거 래량에 적용되는 시간대별 기준단 가
$FPCF_i$	수요반응자원의 고정성과연 동형용량가격계수(Fixed Performance Capacity Factor)		발전기여도를 고려한 수요반응자원 의 고정성과연동형용량가격계수
$FR_{i,t}$	주파수연계 감축량 (Frequency-linked Reduction)	MWh	수요반응자원의 거래시간별 주파 수연계 감축량
$FRCA_t$	예측 출력제어량 (Forecasted Renewable energy Curtailment Amount)	kWh	거래시간별 신재생발전기 예측 출력제어량
$FREC_{i,t}$	주파수DR 감축예상용량 (Frequency-linked DR Reduced Expectation Capacity)	MW	제12.1.1조(용어의 정의) 참조
$FRP_{i,t}$	주파수연계 감축량에 대한 거 래시간별 정산금 (Frequency-linked Reduction Payment)	원	수요반응자원의 거래시간별 주파 수연계 감축량에 대한 정산금
$FRTR_i$	최소 감축유지시간 비율 (Frequency-linked Reduction Time Ratio)	-	1시간 기준 대비 주파수 하락에 따른 수요반응자원의 거래 최소 감축유지시간 비율
$FSF_i$	<삭제 2022.5.31.>		
$FTCF_i$	주파수연계 감축시험 보상 계수 (Frequency-linked Test Compensation Factor)		주파수연계 감축시험 보상계수
$FTP_{i,t}$	주파수연계 감축시험에 대한 거래시간별 정산금 (Frequency-linked Test Payment)	원	수요반응자원의 거래시간별 주파 수연계 감축시험에 대한 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$GCMG_{A,t}$	발전기 그룹제약 최소발전량 (Group Constraints of Minimum Generation)	MWh	전력거래소가 특정 지역의 안정적인 계통운영을 위하여 지정한 발전기 그룹의 최소 발전량
GCMN	발전기 그룹제약 최소 운전 대수 (Group Constraints of Minimum Number of Generators)		전력거래소가 특정 지역의 안정적인 계통운영을 위하여 지정한 바런기 그룹의 최소 운전대수
$GCL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 시간 대별 발전가능용량 (Generation Capacity of Local sales company)	MW	중앙급전 구역전기발전기의 시간대별 발전가능용량
$GF_{i,t}$	실발전 판정 Flag		실제발전한 여부를 판정하는 Flag. $MGO_{i,t} > 0$ 경우, $GF_{i,t} = 1$ , 그렇지 않으면, $GF_{i,t} = 0$
$GF_{i,g}^{max}$	발전기의 주파수추종 최대운전 용량 (Governor Free Max for Generator)	MW	발전기별 1차예비력 최대운전용량 (분)
$GF_{i,e}^{max}$	전기저장장치의 주파수추종 최 대운전용량 (Governor Free Max for Energy Storage System)	MW	전기저장장치별 1차예비력 최대운전 용량 (분)
$GFRQ_{i,g}$	발전기의 주파수 0.2Hz 변 동 시 응동 가능한 주파수 추종 이론값 (Governor Free Response Quantity for Generator)	MW	발전기별 속도조정률 특성에 따른 0.2Hz 주파수 변동시 응동가능한 주파 수 추종 이론값
$GFRQ_{i,e}$	전기저장장치의 주파수 0.2Hz 변동 시 응동 가능한 주파수 추종 이론값 (Governor Free Response Quantity for Energy Storage System)	MW	전기저장장치별 속도조정률 특성에 따른 0.2Hz 주파수 변동시 응동가능한 주파수 추종 이론값
$GHSBTH_{i,j,t}$ <2026.1.1.부 터 시행 예정>	거래시간대별 j번째 GT발 전기 열간 기동대기상태시간 (Gas turbine generator Stand-By Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	h	거래시간대별 가스터빈발전기의 열간 기동대기상태시간

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
GHSBTH <sub>i,j</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래일별 j번째 GT발전기 열간 기동대기상태시간 (Gas turbine generator Stand-By Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	h	거래일별 가스터빈발전기의 열간 기동대기상태시간
GHSUF <2026.1.1.부터 시행 예정>	GT발전기 계통 연결 여부 표시기	(1,0)	가스터빈발전기의 열간 기동대기 이후 계통연결 여부를 구분하는 표시기
GHSUTH <sub>i,j,t</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래시간대별 j번째GT발전 기 열간 기동대기용 기동시 간	h	거래시간대별 가스터빈발전기의 열간 기동대기를 위한 기동시간
GHSUTH <sub>i,j</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래일별 j번째 GT발전기 열간 기동대기용 기동시간	h	거래일별 가스터빈발전기의 열간 기동대기를 위한 기동시간
GNFF <2026.1.1.부터 시행 예정>	고정출력발전기 (Coal & Nuclear Generator not following change of system frequency)	기	AGC 및 조속기 응답운전(G/F)을 하지 않는 석탄 및 원자력 발전기
GNSUA <sub>i</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	GT발전기 실적 기동 횟수	회	가스터빈 발전기가 거래일 실제 기동을 실행한 횟수
GNSUS <sub>i</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	GT발전기 총 계획기동횟수	회	가스터빈 발전기의 거래일 계획된 총 기동 횟수
GSUA <sub>i,j,t</sub> <2023.11.1.이 내 신설 예정>	GT발전기 기동여부 표시기	(1,0)	가스터빈 발전기 기동여부 표시기
GSUC <sub>i</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	GT발전기 기동비용 (Gas turbine generator Start Up Cost)	원	가스터빈 발전기의 기동비용
GSUH <sub>i</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	GT발전기 기동소요시간 (Gas turbine generator Hours taken for Start-Up)	h	가스터빈 발전기의 기동소요시간
GSUS <sub>i,j,t</sub> <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래시간대별 GT발전기 계 획 기동 표시기	(1,0)	가스터빈 발전기의 시간대별 기동 계획표시기

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$GP_{i,t}$	발전가격 (Generating unit Price)	원/kWh	한계가격 결정을 위해 산출되는, 각 발전기의 거래시간별 전력량 가격
$GPGF_i$	직접전력거래 발전기 계통연 계 여부 표시기 (Generator connected to the Power Grid Flag)	(1,0)	송·배전사업자의 전기설비와 연결된 직접전력거래 발전기 판정 여부 Flag
$GSI_{i,t}$	발전기 유효 운전여부 (Generator Status Indicator)		발전기 i의 유효 운전여부
$GTH_{i,j}$ <2026.1.1.부 터 시행 예정>	거래일별 j번째 GT발전기 계통연결대기시간 (Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	h	거래일별 가스터빈 발전기의 기동 대기시작시간부터 기동대기마지막 시간까지 소요되는 시간
$GTH_{i,j,t}$ <2026.1.1.부 터 시행 예정>	거래시간대별 GT발전기 계 통연결 대기시간 (Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	h	거래시간대별 가스터빈 발전기의 기동대기시작시간부터 기동대기 마 지막시간까지 소요되는 시간
$H_{i,N:1}$ <2026.1.1.부 터 시행 예정>	복합발전기 사용 열량	Gcal/hr	N:1운전조합에서의 발전기 i의 사 용열량
$HBMLd,t$	구역전기사업자에 대한 수 소발전입찰시장 차액계약정 산금 (Hydrogen power Bidding Market settlement for Local sales company)	원	구역전기사업자에 대한 수소발전 입찰시장 계약전력량 차액계약정 산금
$HBMSt$	판매사업자에 대한 수소발 전입찰시장 차액계약정산금 (Hydrogen power Bidding Market settlement for Sales company)	원	판매사업자에 대한 수소발전입찰 시장 계약전력량 차액계약정산금
$HCF_t$	일반용량가격 (Hourly Capacity Fee)	원/kW-h	일반발전기의 거래시간별 용량 단가
$HCFB_t$	기저용량가격 (Hourly load plant Capacity Fee for Base load generator)	원/kW-h	기저발전기의 거래시간별 용량 단가

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
HMPMWG <sub>i,t</sub>	열공급 발전사업자가 입찰한 최소발전량 내에서 실제 발전한 전력량에 대한 시장가격 정산금 (Heat Market Price of Make Whole Generator)	원	열공급 발전사업자가 입찰한 최소 발전량 내에서 실제 발전한 전력량에 대한 시장가격 정산금
HMWP <sub>i,t</sub>	열계약운전계획량에 대한 변동비보전정산금 (Heat Make Whole Payment)	원	열계약운전계획량에 대한 변동비보전정산금
HSCMWG <sub>i,t</sub>	열공급 발전사업자가 입찰한 최소발전량 내에서 실제 발전한 전력량에 대한 변동비 (Heat Self Cost of Make Whole Generator)	원	열공급 발전사업자가 입찰한 최소 발전량 내에서 실제 발전한 전력량에 대한 변동비
HXPRG <sub>i,t</sub>	거래시간별 기저기준 발전기 추가 정산금 (Hourly eXtra Payment for Reference Generator of base load)	원	기저기준발전기의 실열량단가가 기저발전기의 표준열량단가를 초과하는 경우 거래 시간별 기저기준발전기에 추가로 지불되는 정산금
HXGF <sub>i,t</sub>	추가정산금 산정시 무부하 비용 보상여부 판정 Flag (no load cost flag in Hourly eXtra payment of reference Generator of base load)		기저기준발전기의 무부하비용 보상여부 표시기
HXSCON <sub>i,t</sub>	거래시간대별 계통계약발전 전력량 추가정산금 (Hourly eXtra payment for energy of reference generator of base load produced due to System Constraints)	원	기저기준발전기가 계통계약으로 발전한 전력량에 대한 추가정산금
HXSEP <sub>i,t</sub>	거래시간대별 계획발전전력 량 추가정산금 (Hourly eXtra Scheduled Energy Payment of reference generator of base load)	원	하루전발전계획에 포함되어 발전한 기저기준발전기의 거래시간별 전력량에 대한 추가정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
HXXEGW <sub>i,t</sub>	거래시간대별 공급가능 용량 초과 발전량에 대한 추가 정 산금 (Hourly eXtra payment for eXtra Energy of reference Generator of base load produced over generator's availability by the order of SO)	원	전력거래소 지시로 공급가능용량을 초과하여 발전한 기저기준발전기의 전력량에 대한 추가정산금
HXXVC <sub>i,t</sub>	공급가능용량 초과 발전량에 대한 추가변동비 (Hourly eXtra Variable Cost for eXtra energy of reference generator of base load produced over generator's availability by the order of SO)	원	전력거래소 지시로 공급가능용량을 초과하여 발전한 기저기준발전기의 전력량에 대한 실제 변동비
ICEM <sub>i,t</sub>	보조자원 설비용량 (Installed Capacity of renewable energy resource Excluding Main renewable energy resource)	MW	예측제도 대상자원 중 보조자원에 대한 시간대별 설비용량으로써 전력 시장에 등록된 설비용량에서 고장·정 비 설비 및 급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비에 대한 용량 을 제외한 값. 단, 예측형 집합전력 자원의 경우 소속된 소규모재생전력 자원 중 보조자원의 합으로 표시
ICF	공급용량계수 (Installed Capacity Factor)		설비에비력 수준에 따른 가격신호 제 공을 위한 계수
ICM <sub>i,t</sub>	주요자원 설비용량 (Installed Capacity of Main renewable energy resource)	MW	예측제도 대상자원 중 주요자원에 대한 시간대별 유효 설비용량. 단, 예측형 집합전력자원의 경우 소속된 소규모재생전력자원 중 해당 시간대 의 유효한 주요자원의 합으로 표시



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$ICS_{i,t}$	주요자원 중 태양광 발전자 원 설비용량 (Installed Capacity of Solar energy resource)	MW	예측제도 대상자원 중 태양광 자원에 대한 시간대별 설비용량으로써 전력시장에 등록된 설비용량에서 고장·정비 설비 및 급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비에 대한 용량을 제외한 값. 단, 예측형 집합전력자원의 경우 소속된 소규모재생전력자원 중 해당 시간대의 유효한 태양광 발전자원의 합으로 표시
$ICW_{i,t}$	주요자원 중 풍력 발전자원 설비용량 (Installed Capacity of Wind energy resource)	MW	예측제도 대상자원 중 풍력 자원에 대한 시간대별 설비용량으로써 전력시장에 등록된 설비용량에서 고장·정비 설비 및 급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비에 대한 용량을 제외한 값. 단, 예측형 집합전력자원의 경우 소속된 소규모재생전력자원 중 해당 시간대의 유효한 풍력 발전자원의 합으로 표시
$IDESR_{i,t}$	하루전발전계획의 기준수요 초과에 따른 거래시간별 감축계획량 (Initial Demand Excess Scheduled Reduction)	MWh	하루전발전계획의 기준수요 초과에 따른 수요반응자원의 거래시간별 감축계획량
$IFC_{k,t}$	직접구매자의 거래시간 예측제도 정산금 (Improved Forecast settlement for a Consumer)	원	직접구매자의 거래시간에 대한 재생에너지 발전량 예측에 대한 정산금
$IFC_k$	직접구매자의 거래일 예측제도 정산금 (Improved Forecast settlement for a Consumer)	원	직접구매자의 거래일에 대한 재생에너지 발전량 예측에 대한 정산금
$IFL_{d,t}$	구역전기사업자의 거래일 예측제도 정산금 (Improved Forecast settlement for a Local sales company)	원	구역전기사업자의 거래시간에 대한 재생에너지 발전량 예측에 대한 정산금
$IFL_d$	구역전기사업자의 거래일 예측 제도 정산금 (Improved Forecast settlement for a Local sales company)	원	구역전기사업자의 거래일에 대한 재생에너지 발전량 예측에 대한 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$IFP_{i,t}$	시간대별 예측제도 정산금 (Improved Forecast Payment of renewable energy resource)	원	예측제도에 참여한 대상자원의 재생에너지 발전량 예측에 대한 거래일의 시간대별 정산금
$IFP_{i,d}$	일별 예측제도 정산금 (Improved Forecast Payment of renewable energy resource)	원	예측제도에 참여한 대상자원의 재생에너지 발전량 예측에 대한 거래일 정산금
$IFS_t$	판매사업자의 거래시간 예측제도 정산금 (Improved Forecast settlement for Sales company)	원	판매사업자의 거래시간에 대한 재생에너지 발전량 예측에 대한 정산금
$IFS$	판매사업자의 거래일 예측제도 정산금 (Improved Forecast settlement for Sales company)	원	판매사업자의 거래일에 대한 재생에너지 발전량 예측에 대한 정산금
$IGO_{i,m}$	발전기 현재출력 (Instant Generation Output)	MW	발전기별 매 1분단위 출력
$IP_{i,t}$	증분가격(Incremental unit Price)	원/kWh	계획 발전량 수준에서 발전량을 한 단위 증가시키는데 소요되는 비용을 보전하는데 사용
$IRRT_{i,t}$	감축시간 포함 비율 (Inclusion Ratio of Reduction Time)	-	주파수DR의 거래시간별 감축시간 포함비율
LF	지역계수 (Locational Factor)		지역신호 강화를 위한 계수
$LFC_{i,m}^{\max}$	자동발전제어 최대운전용량 (Load Frequency Control Max)	MW	발전기별 매 1분단위 자동발전제어 최대운전용량
$LFC_{i,m}^{\min}$	자동발전제어 최소운전용량 (Load Frequency Control Min)	MW	발전기별 매 1분단위 자동발전제어 최소운전용량
$LHC_i$	1차 열소비 계수 (Linear Heat rate Coefficient)	Gcal/MWh	발전기 출력과 소비열량의 관계를 나타내는 2차의 입출력특성곡선식의 1차 계수

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$LHC_{i,N:1}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	복합발전기 N:1조합 1차 열 소비 계수 (Load Heat rate Coefficient)	Gcal/MWh	복합발전기의 N:1 조합 입출력특성 곡선식의 1차계수
$LLFC_k$	직접구매자 개별손실계수 (Locational Loss Factor for a Consumer)		직접구매자의 계량기 설치 위치가 계량 점과 다를 경우 발생하는 개별 직접 구매자의 손실계수
$LLFL_d$	구역전기사업자 개별손실계 수 (Locational Loss Factor for a Local Sales company)		구역전기사업자의 계량기 설치위치가 계량점과 다를 경우 발생하는 개별 구역전기사업자의 손실계수
$NLHC_{i,N:1}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	복합발전기 N:1조합 1차 열소비상수 (No Load Heat rate Coefficient)	Gcal/h	복합발전기의 N:1 조합 입출력특 성 곡선식의 상수
$LFRE_k$	직접전력거래 손실계수 (Loss Factor for Renewable Energy)		개별 직접구매자가 직접전력거래를 통하여 공급받은 전력량에 적용되는 손실계수로써 송전 및 배전사업자의 송·배전용전기설비 이용규정에 따른 손실률
$LOCQR_{i,t}$	예비력 용량가치 공급량 (Lost Opportunity Cost of Reserve Quantity)	MW	발전기별 예비력 용량가치 제공량
$LOCRP_{i,t}$	예비력 용량가치 정산금 (Lost Opportunity Cost of Reserve Payment)	원	발전기의 예비력 용량가치 정산금
$LOCRHF$	예비력 용량가치 정산단가 (Lost Opportunity Cost of Reserve Hourly Fee)	원/MWh	발전기의 예비력 용량가치 정산단 가(분기/시간)
$LPC_i$	1차 증분가격 계수 (Linear Price Coefficient)	원/MWh	발전기 출력과 연료비의 관계를 나타 내는 2차의 가격특성곡선식의 1차계 수
$LPT_{i,t}$	지역자원시설세 정산금 (Local Plant Tax)	원	화력발전기에 대한 시간대별 지역자 원시설세 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$LPTF_i$	지역자원시설세 정산플래그 (Local Plant Tax Flag)	(1,0)	화력발전기 I의 지역자원시설세 정산 플래그
$LPTFR_i$	지역자원시설세 화석연료사용률 (Fuel Ratio for Local Plant Tax)	%	지역자원시설세 납부 발전기의 화석연료사용률
$LPTR_i$	지역자원시설세 세율 (Local Plant Tax Rate)	원/kWh	지방세법에서 정한 화력발전 지역자원시설세 세율
$LPT\_MGO$	지역자원시설세 미정산 전력거래량 (Local Plant Tax _ Metered Generation Output)	MWh	지역자원시설세 정산플래그 적용 이전, 지역자원시설세 납부실적을 제출한 기간의 지역자원시설세 정산금으로 정산받지 못한 조정전력거래량 합
$LTF_{i,t}$	마지막 거래시간 지수 (Last Time Factor of trading period)	-	주파수DR의 전력거래기간 마지막 거래시간 지수
$MAGF_{i,t}$	발전기정지 여부 표시기 (Margin Assurance Generator Flag)		발전량 감축시 발전기정지 여부 표시기
$MAP_{i,t}$	기대이익정산금(Margin Assurance Payment)	원	하루전발전계획의 발전계획량 대비 거래시간에 감축한 전력량 (MWh)에 대한 거래시간별 정산금
$MCF_{i,c,t}$	주파수연계 설비 운전유지비용 보상계수 (Maintenance cost Compensation Factor)	-	주파수연계 설비 운전유지비용 보상계수
$MDL_{i,m}$	중앙급전 구역전기발전기 공급구역 실적수요 (Measured Demand for Local sales company)	MWh	구역전기발전기의 공급구역 월별 실적수요
$MDL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 공급구역 실적수요 (Measured Demand for Local sales company)	MWh	중앙급전 구역전기발전기의 공급구역 시간대별 실적수요

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$MDT_i$	최소 정지시간 (Minimum Down Time)	Hr	발전기가 계통분리 이후 계통연결될 수 있기 까지의 최소 시간가액
$ME_{i,c,t}$	수요반응참여고객의 사용 전력량 (Metered Energy)	kWh	수요반응참여고객의 시간대별 사용 전력량데이터
$MEC_{k,t}$	직접구매자의 전력량 계량값 (Measured Energy for a Consumer)	MWh	개별 직접구매자의 거래시간에 대한 계량기 설치점에서의 전력량 계량값
$MEP_{i,m}$	전력량정산금(Metered Energy Payment)	원	각 발전기의 거래월별 전력량에 대한 정산금액
$MEP_{i,t}$	전력량정산금(Metered Energy Payment)	원	각 발전기의 거래시간별 전력량에 대한 정산금액
$MEGW_{i,t}$	발전사업자 요구 발전량 (Minimum Energy Generator Want(have) to Produce)	MWh	발전사업자가 발전을 요구한 최소 발전 전력량
$MEL_{d,t}$	구역전기사업자의 전력량 계량값 (Measured Energy for a Local Sales company)	MWh	구역전기사업자의 거래시간에 대한 계량기 설치점에서의 전력량 계량값
$MFP_{i,m}$	월별최종계약가격 (Monthly Final contract Price)	원/kWh	수소발전입찰시장 계약발전기의 월별 최종계약가격
$MG_i$	최소발전용량 (Minimum Generation)	MW	발전기가 안정한 운전을 유지하기 위하여 발전해야 할 최소용량
$MGC_i$	최대발전용량 (Maximum Generating Capacity)	MW	주변압기 고압측을 기준으로 발전기에서 최대로 발전할 수 있는 용량

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$MGP_t$	최고발전가격 (Maximum Generating Unit Price)	원/MWh	수요반응자원이 전력수요 의무감축 요청된 시간별로 운전된 육지, 제주 계통별 중앙급전발전기(최소운전출력의 110% 이내로 발전한 발전기 제외) 중 최고 변동비를 해당 발전기 출력으로 나눈 가격
$MGO_{i,t}$	계량전력량 (Metered Generation Output)	MWh	발전회원의 계량설비로부터 취득한 각 거래시간별 발전전력량
$MGO_{i,j,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	GT발전기 j의 계량전력량 (Metered Generation Output of jth Gas turbine generator)	MWh	가스터빈 발전기 j의 시간대별 계량 값
$MGOA_{i,t}$	보조자원 전력거래량 (Metered Generation Output of Assistant renewable energy resource)	MWh	예측제도 대상자원 중 보조자원의 거래시간대별 전력거래량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 전력거래량은 제외)
$MGOM_{i,t}$	주요자원 전력거래량 (Metered Generation Output of Main renewable energy resource)	MWh	예측제도 대상자원 중 주요자원의 거래시간대별 전력거래량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 전력거래량은 제외)
$MGOS_{i,t}$	주요자원 중 태양광 발전자원의 시간대별 전력거래량 (Metered Generation Output of Solar energy resource)	MWh	예측제도 대상자원 중 태양광 발전자원의 거래시간대별 전력거래량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 전력거래량은 제외)
$MGOW_{i,t}$	주요자원 중 풍력 발전자원의 시간대별 전력거래량 (Metered Generation Output of Wind energy resource)	MWh	예측제도 대상자원 중 풍력 발전자원의 거래시간대별 전력거래량(급전지시 등 외부사유에 의해 출력제어 된 설비의 전력거래량은 제외)
$MLFD_i$	분산특구 내 분산에너지사업자 발전기의 발전량 계량 손실계수 (Metered Loss Factor for Distributed energy business entity)		분산특구 내 분산에너지사업자 발전기의 발전량 계량점 전압과 전력거래 계량점(송전단) 전압이 다를 경우 발생하는 개별 사업자의 변압기 손실계수

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
MLFL <sub>i</sub>	중앙급전 구역전기발전기 발전량 계량 손실계수 (Metered Loss Factor for a Local sales company)		중앙급전 구역전기사업자 발전기의 발전량 계량점 전압과 전력거래 계량점(송전단) 전압이 다를 경우 발생하는 개별 구역전기사업자의 변압기 손실계수
MPE <sub>i,t</sub>	계량된 양수전력량 (Metered Pumping Energy)	MWh	양수발전기 계량설비에서 취득한 양수동력으로 사용된 전력량
MPGE <sub>i,t</sub>	SMP 결정 제외 발전기의 발전량 시장가격 정산금 (payment by Market Price for energy produced by Generator Excluded from SMP calculation)	원	SMP 결정시 제외된 발전기의 경우 하루전발전계획의 발전계획량 이내에서 실제 발전한 전력량을 시장가격으로 정산할 경우 정산금
MPMAG <sub>i,t</sub>	발전하지 못한 전력량을 시장가격으로 정산하는 경우의 정산금 (Market Price of Margin Assurance Generator)	원	발전하지 못한 전력량을 시장가격으로 정산하는 경우의 정산금
MPMWG <sub>i,t</sub>	발전사업자가 입찰한 최소발전량을 초과하여 발전한 전력량에 대한 시장가격 정산금 (Market Price of Make Whole Generator)	원	발전사업자가 입찰한 최소발전량을 초과하여 발전한 전력량에 대한 시장가격 정산금
MRT	최대감축시간 (Maximum Reduction Time)	h	전력거래기간별 최대감축시간
MSG <sub>L<sub>i,m</sub></sub>	중앙급전 구역전기발전기 자체 발전량 (Metered Self Generation for a Local sales company)	MWh	구역전기발전기 월별 자체발전 계량값



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$MSGD_{i,y}$	분산특구 내 분산에너지사업자 발전기의 연간 자체 발전량 (Metered Self Generation for Distributed energy business entity)	MWh	분산특구 내 분산에너지사업자 발전기의 연간 자체발전 계량값
$MSGL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 자체 발전량 (Metered Self Generation for a Local sales company)	MWh	구역전기발전기 자체발전 계량값
$MUT_i$	최소 운전시간 (Minimum Up Time)	Hr	발전기가 계통연결 이후 계통분리될 수 있기까지의 최소 시간간격
$MWGF_{i,t}$	급전지시 표시기(Make Whole Generator Flag)		급전지시 표시기
$MWP_i$	변동비보전정산금(Make Whole Payment)	원	변동비보전정산금
$NBTP_m$	수요반응자원 순편익가격 (Net Benefit Test Price)	원/kWh	제12.1.1조 용어의 정의 참조
$NGT_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	복합발전기 가스터빈 설비대수	대	복합발전기 1대에 속한 전체 가스터빈 설비 대수
$NGT_{i,x,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	복합발전기 x조합 운전 GT 대수	대	거래시간대별 다조합복합화력발전기가 x조합으로 운전시 가스터빈발전기 대수
$NLHC_i$	열소비 상수 (No Load Heat rate Coefficient)	Gcal/hr	발전기 출력과 소비열량의 관계를 나타내는 2차의 입출력특성곡선식의 상수
$NLHC_{i,N:1}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	복합발전기 N:1조합 1차 열소비상수 (No Load Heat rate Coefficient)	Gcal/h	복합발전기의 N:1 조합 입출력특성 곡선식의상수
$NLP_{i,t}$	무부하가격(No Load unit Price)	원/kWh	증분가격만으로는 회수할 수 없는 연료비 결손액을 보전하기 위해 사용
$NLPC_i$	가격상수 (No Load Price Coefficient)	원/hr	발전기 출력과 연료비의 관계를 나타내는 2차의 가격특성곡선식의 상수

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$NMF_{i,t}$	비한계발전기표시기(Non Marginal Flag)		비한계발전기표시기
$NPP_i$	미이행 페널티가격 (Non-compliance Penalty Price)	원/kWh	수소발전입찰시장 계약발전기의 미이행 페널티 가격
$NPSI_{i,t}$	가격결정 표시기 (generating unit Non Price Setting Indicator)		한계가격의 결정에서 해당 발전기의 제외여부를 표시하기 위하여 사용되는 변수
$NSUA_i$	총 실적기동횟수 (Number of Actual Start-Ups)	회	운용발전계획 및 급전지시에 따라 실시한 거래일의 발전기별 총 실적기동 횟수
$NSUS_i$	총 계획기동횟수 (Number of Scheduled Start-Ups)	회	하루전발전계획에서 포함된 거래일의 발전기별 총 계획기동횟수
NT	1개월간 거래시간 (Number of Trading periods in a month)	Hr	1개월 동안 전력시장 거래시간
$OC_i$	양수발전기 기대이익 (Opportunity Cost)	원	양수발전기가 거래일 양수하여 발전할 경우 얻을 수 있는 이익
$OFCA_{i,t}$	연료량 (Offered Fuel Constrained Availability)	MWh	시간대별 사용연료 배분에 의한 발전 가능량
$OPEP_i$	양수계획량 이내 양수전력 량에 대한 정산금 (Offered Pumping Energy Payment)	원	거래일 발전사업자가 제출한 거래일 총 양수계획량 이내에서 실제 양수한 전력량에 대한 정산금
$ORC_{i,t}$	의무감축용량(Obligation Reduction Capacity)	MW	제12.1.1조 용어의 정의 참조
PC	정산 상한가격 (Price Cap)	원/kWh	육지 중앙급전 발전전력량에 대한 전력 시장가격의 상한값
$PCASP_{i,t}$	1차주파수제어서비스 정산금 (Primary Control AS Payment)	원	발전기별 1차주파수제어서비스 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
PCF <sub>i</sub>	성과연동형용량가격계수 (Performance Capacity Factor)		발전기여도를 고려한 발전기별 용량가격계수
PCHF	1차주파수제어서비스 정산 단가 (Primary Control Hourly Fee)	원/MWh	1차주파수제어서비스 정산단가
PCRQ <sub>i,t</sub>	1차주파수제어서비스 공급 량 (Primary Control Reserve Quantity)	MW	발전기별 1차주파수제어서비스 공 급량
PDSR <sub>i,t</sub>	피크수요 저감을 위한 거래시간별 감축계획량 (Peak Demand Scheduled Reduction)	MWh	피크수요 저감을 위한 수요반응자원 의 거래시간별 감축계획량
PEC <sub>k,t</sub>	직접구매자의 유효구매전력량 (Purchase Energy by a Consumer)	MWh	개별직접구매자의 거래시간에 대한 유효전력구매량 (직접구매자의 전력량 계량값)×(1+ 해당 손실계수)
PENSO <sub>i</sub>	거래일 비양수 지시량 (Pumping Energy Not used by order of System Operation)	MWh	전력거래소가 양수발전사업자에게 양수 하지 못하도록 지시한 전력량
PEL <sub>d,t</sub>	구역전기사업자의 유효구매 전력량 (Purchased Energy by a Local sales company)	MWh	구역전기사업자의 거래시간에 대한 유효전력구매량(구역전기사업자의 전력량 계량값)×(1+ 해당 손실계수)
PERL <sub>i,m</sub>	구역전기발전기 구매전력 비율 (Purchased Energy Ratio for a Local sales company)	%	거래월별 공급구역 전기사용자의 전력수요 합계 대비 구역전기발전 기가 전력시장에서 구매한 전력량 의 백분율
PES	판매사업자의 거래일 구매 전력량 (Purchased Energy by Sales Company)	MWh	판매사업자의 거래일별 구매전력량

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$PES_m$	판매사업자의 월별 구매전력량 (Purchased Energy by Sales Company)	MWh	판매사업자의 월별 구매전력량
$PES_t$	판매사업자의 거래시간 구매전력량 (Purchased Energy by Sales Company)	MWh	판매사업자의 거래시간별 구매전력량
$PF_{k,t}$	직접구매자의 역률 (Power Factor for a consumer)		직접구매자의 부하에 대한 역률로서 유효전력의 피상전력에 대한 비
$PFC_{k,t}$	직접구매자 역률조정계수 (Power Factor Coefficient for a consumer)		직접구매자의 용량가격을 역률에 따라 할증 또는 할인하기 위한 조정계수
$PMA_i$	예방정비발전기 설비용량 (Prevention Maintenance Availability)	kW	발전기가 전년도 예방정비 기간을 제외한 기간동안의 용량정산금 정산에 반영된 공급가능용량의 합계를 예방정비기간을 제외한 기간으로 나눈 예방정비발전기 설비용량
$PO_{i,t}$	양수계획량 (Offered Pumping energy)	MWh	발전사업자가 마감시간 이전에 제출한 시간대별 양수계획량
$PPC_{i,t}$	자발적 수요감축 미이행에 대한 실적위약금 (Performance Penalty Charge)	원	자발적 수요감축 미이행에 대한 실적위약금
$PPCF$	자발적 수요감축 미이행에 대한 위약금 계수 (Performance Penalty Charge Coefficient)		자발적 수요감축 미이행에 대한 실적위약금 계수
$PPFL_{d,m}$	구역전기사업자 구매전력 기준 초과 차등금액 가중치 (Purchased Energy Penalty Factor for a Local sales company)	-	구역전기사업자의 책임공급비율 기준에 따른 초과 구매전력에 대한 차등금액 가중치

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
PPPL <sub>d,m</sub>	구역전기사업자 구매전력 기준 초과에 따른 차등금액 (Purchased Energy Penalty Payment for a Local sales company)	원	구역전기사업자의 책임공급비율 기준에 따 른 초과 구매전력에 대한 차등금액
PRAF <sub>i</sub>	설비용량대비 공급가능용량 입찰률 (Availability to capacity bidding rate from the previous year except the prevention maintenance period)	%	해당발전기가 전년도 예방정비 기간 을 제외한 기간동안의 설비용량대 비 공급가능용량 입찰률
PRL <sub>p</sub>	구역전기사업자의 구매량 산정을 위한 전력거래비율 (Purchase Ratio of Local sales company)	%	수소발전입찰시장 고시에 따른 입 찰시장 개설연도별 구역전기사업 자의 구매량 산정을 위한 전력거 래비율
PRLS <sub>m</sub>	구역전기사업자의 거래월 실적위약금 (Performance Refund for a Local Sales Company)	원	구역전기사업자의 거래월 실적위 약금
PRS <sub>p</sub>	판매사업자의 구매량 산정 을 위한 전력거래비율 (Purchase Ratio of Sales company)	%	수소발전입찰시장 고시에 따른 입 찰시장 개설연도별 판매사업자의 구매량 산정을 위한 전력거래비율
PRS <sub>t</sub>	판매사업자의 실적위약금 (Performance Refund for Sales Company)	원	판매사업자의 거래시간별 실적위 약금
PRSC <sub>i,t</sub>	1차예비력 공급량 (Primary Control Reserve Quantity)	MW	계통운영시스템(EMS)기준 1차예 비력 공급량
PSI <sub>i,t</sub>	가격결정자격표시기 Price Setting Indicator		가격결정자격표시기
PSEC <sub>i,t</sub>	시운전발전기 발전량	MWh	전력거래소에 의해 급전 할당된 각 시운전발전기의 거래시간별 발전량

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$PSSR_{i,t}$	하루전발전계획에 따른 거래시간별 감축계획량 (Price Setting Scheduled Reduction)	MWh	하루전발전계획에 포함된 수요반응 자원의 감축계획량
$PV_i$	변경 발전입찰량이 입찰 마 감시간 이전 발전입찰량을 초 과한 전력량 (Penalty for Violation)	MWh	발전사업자가 변경 제출한 총 발전 입찰량이 마감시간 이전에 제출한 발전 입찰량을 초과할 경우, 초과 전력량 (MWh)
$QHC_i$	2차 열소비 계수 (Quadratic Heat rate Co efficient)	Gcal/MW <sup>2</sup> h	발전기 출력과 소비열량의 관계를 나타 내는 2차의 입출력특성곡선식의 2차 계수
$QHC_{i,1:1}$ <2026.1.1.부 터 시행 예정>	다조합 복합발전기 1:1조합 2차 열소비계수 (Quadratic Heat rate Co efficient)	Gcal/MW <sup>2</sup> h	다조합 복합발전기의 1:1조합 입출력 특성곡선식의 2차계수
$QHC_{i,N:1}$ <2026.1.1.부 터 시행 예정>	다조합 복합발전기 N:1조 합 2차 열소비계수 (Quadratic Heat rate Co efficient)	Gcal/MW <sup>2</sup> h	다조합 복합발전기의 N:1조합 입출 력특성곡선식의 2차계수
$QPC_i$	2차 증분가격 계수 (Quadratic Price Coefficient)	원/MW <sup>2</sup> h	발전기 출력과 연료비의 관계를 나타 내는 2차의 가격특성곡선식의 2차계 수
$QSRASP_{i,t}$	속응성자원 정산금(Quick Start Resource AS Payment)	원	20분 이내 응동가능한 정지상태 속 응성자원 정산금액
$QSRSC_{i,t}$	속응성자원 지정 발전력 (Quick Start Resource Scheduled Capacity)	MWh	20분 이내 응동가능한 정지상태 속 응성자원으로 지정된 발전기의 공 급 가능용량
QSRHF	속응성자원 정산단가(Quick Start Resource Hourly Fee)	원/MWh	20분 이내 응동가능한 정지상태 속 응성자원 정산단가
$QSRPP_i$	속응성자원 불이행시 위약 금(Quick Start Resource Penalty Payment)	원	20분 이내 응동가능한 정지상태 속 응성자원 불이행시 위약금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
QSRFP <sub>i</sub>	속응성자원 예상 정산금 (Quick Start Resource Fore casting Payment)	원/일	20분 이내 응동가능한 정지상태 속 응성자원으로 지정된 발전기의 해 당일 예상 정산금
R <sub>i,g</sub>	발전기 속도조정률(Speed Regulation for Generator)	%	발전기별 속도조정률
R <sub>i,e,s</sub>	정상상태 운전모드 속도조 정률(Speed Regulation at Steady-State Control Mode for Energy Storage System)	%	전기저장장치별 정상상태 운전모드의 속도조정률
R <sub>i,e,t</sub>	과도상태 운전모드 속도조 정률(Speed Regulation at Transient-State Control Mode for Energy Storage System)	%	전기저장장치별 과도상태 운전모드의 속도조정률
R <sub>i,e,r</sub>	회복상태 운전모드 속도조 정률(Speed Regulation at Recovery-State Control Mode for Energy Storage System)	%	전기저장장치별 회복상태 운전모드의 속도조정률
RA <sub>i,t</sub>	변경 공급가능용량 (Re-offered Availability)	MWh	마감시간 이후 발전사업자가 발전기 출력증가/감소율을 고려하여 변경 입찰 한 변경 공급가능용량. 다만, 변경 입 찰이 없는 경우에는 A <sub>i,t</sub> 로 대체됨
RAD <sub>i,t</sub>	중앙급전 분산특구 발전기 변 경 공급가능용량 (Re-offered Availability for Distributed energy business entity)	MWh	중앙급전 분산특구 발전기의 시간 대별 변경 공급가능용량
RAI <sub>i,t</sub>	증대필요량(Required Amount of Increase)	MWh	시간대별 증대필요량



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$RAL_{i,t}$	중앙급전 구역전기발전기 구역 수요 초과 변경공급가능용량 (Re-offerd Availability for a Local sales company)	MWh	중앙급전 구역전기발전기의 시간대별 변경 구역수요 초과 공급가능용량 다 만, 변경 입찰이 없는 경우에는 $AL_{i,t}$ 로 대체됨
$RCF_i$	용량가격계수 (Reserve Capacity Factor)		최대부하, 공급용량, 송전손실계수를 고려하여 산정한 용량가격 계수
$RDR_i$	출력감소율 (Ramp Down Rate)	MW/분	발전기가 출력을 감소시킬 수 있는 능력
RDF	국민DR 표시기 (Residential DR Flag)		국민DR 여부 표시기
RCF	일반기준용량가격 (Reference Capacity Fee)	원/kWh	일반발전기의 거래시간별 기준용량 단가
RCFB	기저기준용량가격 (Reference Capacity Fee for Base load generator)	원/kWh	기저발전기의 거래시간별 기준용량 단가
$REBCO_{i,t}$	시운전 발전량 실정산금 (Adjusted payment for Energy produced Before Commercial Operation)	원	제21.10조에 따른 발전기의 상업운 전 이전에 생산한 전력량에 대한 실 정산금액
$REGW_{i,t}$	거래시간대별 재선언 발전 계획량 (Renotified Energy Generator Wants to produce)	MWh	양수수력 발전사업자가 마감 시간 이후 변경 제출한 발전계획량. 만약, 재선언이 없는 경우는 $EGW_{i,t}$ 와 동일함
$REOE_i$	수력발전기의 거래일 발전 계획량과 재선언 발전계획량 과의 차이 (difference between RE- Offered Energy and initial Offered-Energy)	MWh	수력 발전사업자가 마감시간 이전에 제출한 발전계획량과 변경 제출한 발전 계획량과의 차이
$RFC_i$	실열량단가 (Real Fuel Cost)	원/Gcal	기저기준발전기의 단위열량에 대한 실제 연료가격
RLPT	지역자원시설세 미정산분 반영 금 (Remaining Local Plant Tax)	원	화력발전기에 대한 시간대별 지역자원 시설세 미정산분 반영금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$RMAP_{i,t}$	실 기대이익 정산금 (Real Margin Assurance Payment)	원	실제 기대이익 정산금
$RMEP_{i,t}$	실전력량정산금 (Real Metered Energy Payment)	원	실제 전력량정산금
$RP_{i,t}$	수요반응자원의 입찰가격 (Reduction Price)	원/kWh	감축계획량에 대한 수요반응자원의 입찰가격
$RP_k$	직접구매자 용량가격적용 전력 (Reference Power value for a consumer)	MWh	직접구매자별 용량가격정산에 적용되는 기준전력으로 직전 7,8,9,12,1,2월 및 거래전전월의 최대유효구매 전력량
$RPO_{i,t}$	변경 양수계획량 (Re-Offered Pumping energy)	MWh	발전사업자가 마감시간 이후에 변경하여 제출한 시간대별 양수계획량
$RSCCON_{i,t}$	거래시간대별 계통제약 발전량에 대한 실제 변동비 (Real Self Cost for energy of reference generator of base load produced due to system Constraints)	원	기저기준발전기가 계통제약으로 발전한 전력량에 대한 실제 변동비
$RSCON_{i,t}$	거래시간대별 계통제약 발전 전력량 실정산금 (Real payment for energy produced due to System Constraints)	원	제21.10조에 따른 발전기의 계통제약으로 추가 발전한 전력량에 대한 실정산금액
$RSEP_{i,t}$	거래시간별 계획발전 전력량 정산금의 실정산금 (Real Scheduled Energy Payment)	원	제21.10조에 따른 발전기의 하루전 발전계획에 포함되어 발전한 거래시간별 전력량에 대한 실정산금액
$RSO_{i,t}$	전력수요 의무감축요청량 (Reduction Ordered by System Operator)	MWh	수요반응자원별 전력수요 의무감축요청량

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$RSP_i$	제주 신재생 설비 월별 정산단가 (Renewable Settlement unit Price of Jeju)	원/kWh	현물시장에서 제주지역 신재생사업자가 REC매도 주문시 해당 REC 발전 월의 해당 설비의 정산단가 (제2.4.4조의2에 따른 긴급정산상한가격이 해당 설비에 적용될 경우에는 시간대별로 이를 반영하여 산정)
$RSP_m$	육지 월 가중평균SMP (Renewable Settlement unit Price of the main land)	원/kWh	현물시장에서 거래된 제주REC의 발전 월에 해당하는 육지의 월 가중평균SMP (단, 제주 신재생 설비 월별 정산단가에 제2.4.4조의2에 따른 긴급정산상한가격이 적용될 경우 육지의 월 가중평균SMP에 긴급정산상한가격을 반영하여 산정)
$RSSR_{i,t}$	예비력 확보를 위한 거래시간별 감축계획량 (ReServe Scheduled Reduction)	MWh	예비력 확보를 위한 수요반응자원의 거래시간별 감축계획량
$RTP_i$	현물시장 REC 거래가격 (REC Trade Price)	원/REC	현물시장 REC 낙찰 가격
$RUR_i$	출력증가율 (Ramp Up Rate)	MW/분	발전기가 출력을 증가시킬 수 있는 능력
$RNLPC_i$	실가격상수 (Real No Load Price Co efficient)	원/hr	실열량단가에 의해 산출된 기저기준 발전기의 가격상수
$RLPC_i$	1차실증분가격계수 (Real Linear Price Co efficient)	원/MWh	실열량단가에 의해 산출된 기저기준 발전기의 1차증분가격계수
$RQPC_i$	2차실증분가격계수 (Real Quadratic Price Co efficient)	원/MW <sup>2</sup> h	실열량단가에 의해 산출된 기저기준 발전기의 2차 증분가격계수
$RW_i$	현물시장에서 거래된 제주 REC 가중치 (REC Weight)		현물시장에서 거래된 제주지역 신재생사업자의 REC 가중치

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$RXEGW_i$	공급가능용량 초과 발전량 실정산금 (Real payment for eXtra Energy produced over Generator's availability by the order of SO)	원	제21.10조에 따른 발전기가 발전사업자 가 신고한 공급가능용량을 초과하여 발전 하도록 거래소가 지시한 경우 초과 발전량에 대한 실정산금
$SASMWGF_{i,t}$	복합발전기 20% 초과, 50% 이하 출력에서 자기변동비 재 산정 여부 표시기 (Second Adjusted System Make Whole Generator Flag)		복합발전기 20% 초과, 50% 이하 출 력에서 자기변동비 재산정 여부 표시 기
$SASMWP_{i,t}$	복합발전기가 20%~50%이하 출력(CC기준) 구간에서 재산정 한 자기변동비 (Second Adjusted System Make Whole Payment)	원	복합발전기가 20%~50%이하 출력 (CC기준) 구간에서 재산정한 자기변 동비
$SCASP_{i,t}$	2차주파수제어서비스 정산 금 (Secondary Control AS Payment)	원	발전기별 2차주파수제어서비스 정 산금
$SCEBCO_{i,t}$	시운전 발전량 변동비 (Self-Cost for Energy produced Before Commercial Operation)	원	발전기가 상업운전 이전에 생산한 전력량에 대한 변동비
$SCF_k$	제3자간 전력거래 표시기 (Sales Company Flag)	(1,0)	제3자간 전력거래의 판매사업자 표시기
SCHF	2차주파수제어서비스 정산 단가 (Secondary Control Hourly Fee)	원/MWh	2차주파수제어서비스 정산단가

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
SCMAG <sub>i,t</sub>	발전하지 못한 전력량에 대한 연료비(Self Cost of Margin Assurance Generator)	원	발전하지 못한 전력량에 대한 연료비
SCMEP <sub>i,t</sub>	거래시간대별 발전 전력량 변동비 (Self-Cost for Metered Energy Payment)	원	거래시간대별 발전 전력량 변동비
SCMWG <sub>i,t</sub>	발전사업자가 입찰한 최소 발전량을 초과하여 발전한 전력량에 대한 변동비 (Self-Cost for Make Whole Generator)	원	발전사업자가 입찰한 최소발전량을 초과하여 발전한 전력량에 대한 변동비
SCRQ <sub>i,t</sub>	2차주파수제어서비스 공급량 (Secondary Control Reserve Quantity)	MW	발전기별 2차주파수제어 서비스 공급량
SDC <sub>k,t</sub>	분산특구 내 시간대별 전력 직접거래량 (Supplied Distributed Energy for a Customer)	kWh	분산특구 내 전력직접거래 초과발전량과 부족전력량을 제외하고 개별 전기사용자에게 공급되는 시간대별 전력 직접거래 전력량 (송·배전사업자 제공값)
SDWF	주파수추종 속도 조정률 가중치 (Governor Free Weighting Factor)	-	단위발전기의 주파수추종 속도조정률 가중치
SEP <sub>i</sub>	거래일 계획발전 전력량 정산금 (Scheduled Energy Payment)	원	발전입찰량 이내에서 실제 계량된 거래일별 전력량에 대한 정산금
SEP <sub>i,t</sub>	거래시간별 계획발전 전력량 정산금 (Scheduled Energy Payment)	원	발전입찰량 이내에서 실제 계량된 거래시간별 전력량에 대한 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$SERD_{i,m(y)}$	분산특구 내 분산에너지사업자 발전기 초과전력량 비율 (Sales Energy Ratio for a Distributed energy business entity)	%	분산특구 내 분산에너지사업자 발전기의 당해 발전량 대비 당해 초과전력량의 비율
$SERL_{i,m}$	구역전기발전기 역송전력량 비율 (Sales Energy Ratio for a Local sales company)	%	구역전기발전기의 당월 발전량 대비 당월 역송전력량 백분율
$SFC_i$	표준열량단가 (Standard Fuel Cost)	원/Gcal	기저발전기의 단위열량에 대한 표준 연료가격
$SFF_i$	2차연료 사용여부 (Second Fuel Flag)		2차연료 사용표시기
$SHSBTH_{i,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래시간대별 ST발전기 열간기동대기상태시간	h	거래시간대별 스팀터빈발전기의 열간 기동대기상태시간
$SHSBTH_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래일별 ST발전기 열간기동대기상태시간	h	거래일별 스팀터빈발전기의 열간 기동대기상태시간
$SHSUF$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST발전기 계통연결 여부 표시기	(1,0)	스팀터빈발전기의 열간 기동대기 이후 계통연결 여부를 구분하는 표시기
$SHSUTH_{i,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래시간대별 ST발전기 열간기동대기용 기동시간	h	거래시간대별 스팀터빈발전기의 열간 기동대기를 위한 기동시간
$SHSUTH_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래일별 ST발전기 열간기동대기용 기동시간	h	거래일별 스팀터빈발전기의 열간 기동대기를 위한 기동시간
$SI_{i,t}$	계획증대량 (Scheduled load Increase)	MWh	자발적 수요증대에 따른 전력부하증대량
$SINGF_t$	전력부하증대거래 시간대별 미발전 표시기 (No Generation Flag in Scheduled load Increase)	(1,0)	자발적 수요증대에 따른 거래시간별 미발전 발전기 유무를 위한 표시기
$SISG_{k,t}$	발전사업자의 거래시간에 대한 계획증대량정산금 (Scheduled Increase Settlement for a Generator)	원	자발적 수요증대에 따른 거래에 대한 발전사업자의 거래시간별 계획증대량정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$SROF_k$	직접전력거래 표시기 (Supplied Renewable energy On Flag)	(1,0)	직접구매자의 직접전력거래 여부 표시기
$SRS_{k,t}$	직접전력거래 공급량 (Supplied energy through Renewable energy Supplier)	MWh	직접전력거래를 통하여 재생에너지전기공급사업자 또는 재생에너지전기저장판매사업자가 개별 전기사용자에게 공급하는 시간대별 전력량
$SSR_{i,t}$	자발적 수요감축에 따른 수요반응자원의 거래시간별 감축계획량(MWh) (Self-Participating Scheduled Reduction)	MWh	자발적 수요감축에 따른 수요반응자원의 거래시간별 감축계획량
$SSUA_{i,k,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST발전기 기동여부 표시기	(1,0)	거래시간대별 스팀터빈 기동여부 표시기
$SSUC_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST발전기 기동비용 (Steam turbine generator Start Up Cost)	원	스팀터빈 발전기의 기동비용
$SSUS_{i,k,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST발전기 계획기동표시기	(1,0)	거래시간대별 스팀터빈 발전기의 거래일 계획 기동 표시기
$SSUH_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST 기동소요시간 (Steam turbine generator Hours taken for Start-Up)	h	스팀터빈 발전기의 기동소요시간
$STH_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래일별 ST발전기계통연결 대기시간(Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	h	거래일별 스팀터빈 발전기의 기동대기시작시간부터 기동대기마지막시간까지 소요되는 시간
$STH_{i,t}$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	거래시간대별 ST발전기 계통연결 대기시간 (Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	h	거래시간대별 스팀터빈 발전기의 기동대기시작시간부터 기동대기 마지막시간까지 소요되는 시간
$SMP_t$	계통한계가격 (System Marginal Price)	원/kWh	제1.1.2조 용어의 정의 참조



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$SLI_{i,t}$	자발적 수요증대에 따른 거래시간별 증대계획량 (Scheduled Load Increase)	MWh	자발적 수요증대에 따른 거래시간별 증대계획량
$SLIF_{i,c,t}$	시간대별 자발적 수요증대에 따른 거래 지수 (Scheduled Load Increase Flag)		자발적 수요증대에 참여한 수요반응참여고객 지수
$SLIP_{i,t}$	자발적 수요증대에 따른 거래시간별 계획증대량정산금 (Scheduled Load Increase Payment)	원	자발적 수요증대에 따른 거래시간별 계획증대량에 대한 정산금액
$SLRP_{i,t}$	자발적 수요감축에 따른 거래시간별 계획감축량정산금 (Scheduled Load Reduction Payment)	원	자발적 수요감축에 따른 감축계획량 이내의 실제 계획감축량에 대한 정산금
$SMF_{i,t}$	계통운영발전기표시기(System Management Flag)		계통운영발전기표시기
$SMWP_{i,t}$	계통제약으로 발전한 전력량에 대한 변동비보전정산금 (System Make Whole Payment)	원	계통제약으로 발전한 전력량에 대한 변동비보전정산금
$SNSUA_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST발전기 총 실적 기동횟수	회	스팀터빈 발전기가 거래일 실제 기동을 실행한 횟수
$SNSUS_i$ <2026.1.1.부터 시행 예정>	ST발전기 총 계획기동횟수	회	스팀터빈 발전기의 거래일 계획된 총 기동 횟수
$SOG_{i,t}$	정산대상 전력량 (Settlement Object Generation)	MWh	수소발전입찰시장 계약발전기의 차액계약 정산대상 전력량
$SP_{i,t}$	유효 발전가격 (Stack Price)	원/kWh	거래시간별로 SMP결정에 포함될 자격이 있는 발전기의 발전가격
$SPFL_{i,m}$	구역전기발전기 역송전력량 비율에 대한 차등금액 가중치 (Sales Energy Penalty Factor for a Local sales company)	-	구역전기발전기의 당월 발전량 대비 당월 역송전력량의 비율에 따른 차등금액 가중치

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$SPPL_{i,m}$	구역전기발전기 역송전력량 비율에 따른 차등 금액 (Sales Energy Penalty Payment for a Local sales company)	원	구역전기발전기의 당월 발전량 대비 당 월 역송전력량의 비율에 따른 차등금액
$SR_{i,t}$	계획감축량 (Scheduled Reduction)	MWh	제12.1.1조 용어의 정의 참조
$SRC_{k,t}$	전기사용자 직접전력거래 공급량 (Supplied Renewable energy for a Consumer)	MWh	비계통연계 직접전력거래 공급량과 직접전력거래 초과발전량을 제외 하고 개별 전기사용자에게 공급되 는 시간대별 직접전력거래 전력량
$SRER_i$	직접전력거래비율 (Supplied Renewable Energy Ratio for direct ppa)	%	직접전력거래 참여 재생에너지발전기의 시간대별 계량값에서 직접전력거래로 공급하는 비율
$SRRL_k$	전기사용장소별 공급비율 (Supplied Renewable energy Ratio for each consumer's Location)	%	재생에너지전기공급사업자 또는 재생에너지전기저장판매사업자가 각 전기사용자의 전기사용장소에 공급 하는 재생에너지 전기의 공급비율
$SRSC_{i,t}$	2차예비력 공급량 (Primary Control Reserve Quantity)	MW	계통운영시스템(EMS)기준 2차예 비력 공급량
$SRSLSt$	구역전기사업자의 거래시간 계획감축량정산금 (Scheduled Reduction Settlement for a Local Sales Company)	원	구역전기사업자의 거래시간별 계획 감축량에 대한 정산금
$SRSS_t$	판매사업자의 거래시간 계 획감축량정산금 (Scheduled Reduction Settlement for a Sales Company)	원	판매사업자의 거래시간별 계획감축 량에 대한 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$SRSS_d$	판매사업자의 거래일 계획 감축량정산금 (Scheduled Reduction Settlement for a Sales Company)	원	판매사업자의 거래일별 계획감축량 에 대한 정산금
$STLF_i$	정적손실계수 (Static Transmission Loss Factor)		동적손실계수의 평균값으로서 운영발전 계획에 이용됨
$SUA_{i,t}$	실적 기동상수		발전기의 거래시간별 실적 기동 표시기
$SUAP_i$	기동비용정산금 (Start Up Payment Adjust ment)	원	하루전발전계획에서 포함된 각 발전 기의 거래시간별 기동횟수를 총 실적 기동횟수를 감안하여 조정, 산출되는 정산금액
$SUC_i$	기동비용(Start Up Cost)	원	발전기 기동에 소요되는 비용
$SUH_i$	기동비 산정 기동시간 (Hours taken for Start-Up)	Hr	기동에 소요되는 시간이며 제2.1.1.2조 의 규정에 따라 제출한 기동시간(기 동비 산정에 사용되는 기동시간)을 사 용
$SUP_{i,t}$	기동가격(Start Up Price)	원	발전기의 기동에 소요되는 비용을 보 전하기 위해 사용
$SUSBC_i$	기동대기 발전기 정산금 (payment for Cost of Start-Up & Stand-By without synchronizing)	원	전력거래소에서 발전사업자에게 계통 연결을 지시하고 계통연결 전에 계통 연결 지시를 취소하는 경우, 계통연결을 취소하는 시간까지 들어간 비용 정산금
$SUS_{i,t}$	계획 기동상수		발전기의 거래시간별 계획 기동여부 표시기
$SVF_{i,t}$	시간대별 태양광 예측제도 유효성 플래그 (Solar Validity Flag)		거래일의 시간대별 대상자원 내 태양광 발전자원의 예측제도 유효성 플래그
$t$	거래시간(trading period)		SMP가 산출, 적용되는 단위기간

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$TA_{i,t}$	기온반영 공급가능용량 (Temperature adjusted Availability)	MWh	거래일 일기예보 변경에 따른 복합발전기 시간대별 재선언공급가능용량
$TAD_{i,t}$	중앙급전 분산특구발전기의 기온 반영 공급가능용량 (Temperature adjusted Availability for Distributed energy business entity)	MWh	중앙급전 분산특구발전기의 기온 반영 시간대별 공급가능용량
$TASMWGF_{i,t}$	복합발전기가 50%~80%이하 출력(CC 기준) 구간에서 자기변동비 재산정 여부 표시기(Third Adjust System Make Whole Generator Flag)		복합발전기가 50%~80%이하 출력(CC 기준) 구간에서 자기변동비 재산정 여부 표시기
$TASMWP_{i,t}$	복합발전기가 50%~80%이하 출력(CC기준) 구간에서 재산정한 자기변동비(Third Adjust System Make Whole Payment)	원	복합발전기가 50%~80% 이하 출력(CC기준) 구간에서 재산정한 자기변동비
$TCASP_{i,t}$	3차주파수제어서비스 정산금 (Tertiary Control AS Payment)	원	발전기별 3차주파수제어서비스 정산금
$TCF_t$	시간대별 용량가격 계수 (Time of the day Capacity Coefficient)		용량가격을 산출하기 위해 이용되는 시간대별 계수
$TCFP_i$	3차제어 예상 정산금 (Tertiary Control Forecasting Payment)	원/일	3차제어서비스로 지정된 발전기의 해당일 예산 정산금
$TDN_{i,t}$	최소 출력감소시간 (minimum ramp Down Time)	Hr	발전입찰시 제출한 출력감소율을 이용하여 거래시간별 시작시점과 종료시점의 발전량 차이를 출력감소하기 위한 최소 소요시간
$TDRBP_i$	거래기간 총 기본정산금 (Total Demand Response Basic Payment)	원	수요반응자원의 거래기간의 총 기본정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
TESC	판매사업자 계약체결 전력량 (Traded Energy through Sales Company)	MWh	판매사업자와 전력구매계약(PPA)을 체결한 발전사업자의 발전량과 전기사업법 시행령 제19조 제1항 제3호에 따른 전력거래계약을 통해 전기사용자가 공급받은 연간 전력량의 합계
TET	거래일별 총전력거래량 (Total Energy Traded)	MWh	거래일에 대한 전력거래량의 총합
TET <sub>t</sub>	거래시간별 총전력거래량 (Total Energy Traded)	MWh	거래시간에 대한 전력거래량의 총합
TETP <sub>i,t</sub>	시간대별 배출권거래비용 총 정산금 (Total Emission Trading Payment)	원	발전기의 거래시간대별 배출권거래비용에 대한 정산금 [시행일 : 2023.6.30. 까지] * 참고 : 2021.12.31.까지 발생한 온실가스 배출권 구매비용 정산 및 이와 관련된 모든 사항은 부칙(2019.12.31) 제8조제2항에 따라 구매비용 정산처리가 완료되는 시기까지 개정된 조문을 적용할 예정
<del>TETP<sub>i,t</sub></del>	<del>시간대별 배출권거래비용 총 정산금 (Total Emission Trading Payment)</del>	원	<2022.1.1.삭제 시행>
TETSC <sub>k,t</sub>	직접구매자의 배출권거래비용 정산금 (Total Emission Trading Settlement for Consumer)	원	직접구매자가 부담해야할 거래시간대별 배출권거래비용에 대한 정산금 [시행일 : 2023.6.30. 까지] * 참고 : 2021.12.31.까지 발생한 온실가스 배출권 구매비용 정산 및 이와 관련된 모든 사항은 부칙(2019.12.31) 제8조제2항에 따라 구매비용 정산처리가 완료되는 시기까지 개정된 조문을 적용할 예정
<del>TETSC<sub>k,t</sub></del>	<del>직접구매자의 배출권거래비용 정산금 (Total Emission Trading Settlement for Consumer)</del>	원	<2022.1.1.삭제 시행>

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$TETSL_{d,t}$	구역전기사업자의 배출권거래 비용 정산금 (Total Emission Trading Settlement for Local sales company)	원	구역전기사업자가 부담해야할 거래 시간대별 배출권거래비용에 대한 정산금 [시행일 : 2023.6.30. 까지] * 참고 : 2021.12.31.까지 발생한 온실가스 배 출권 구매비용 정산 및 이와 관련된 모든 사 항은 부칙(2019.12.31) 제8조제2항에 따라 구매비용 정산처리가 완료되는 시기까지 개정 전 조문을 적용할 예정
<del><math>TETSL_{d,t}</math></del>	<del>구역전기사업자의 배출권거래 비용 정산금 (Total Emission Trading Settlement for Local sales company)</del>	원	<2022.1.1.삭제 시행>
$TETSS_t$	판매사업자의 배출권거래비 용 정산금 (Total Emission Trading Settlement for Sales company)	원	판매사업자가 부담해야할 거래시간 대별 배출권거래비용에 대한 정산 금 [시행일 : 2023.6.30. 까지] * 참고 : 2021.12.31.까지 발생한 온실가스 배 출권 구매비용 정산 및 이와 관련된 모든 사 항은 부칙(2019.12.31) 제8조제2항에 따라 구매비용 정산처리가 완료되는 시기까지 개정 전 조문을 적용할 예정
<del><math>TETSS_t</math></del>	<del>판매사업자의 배출권거래비 용 정산금 (Total Emission Trading Settlement for Sales company)</del>	원	<2022.1.1.삭제 시행>
$TH_i$	기동대기시간 (Total Hours from notified synchronizing time to cancelled synchronizing)	Hr	전력거래소에서 지시한 계통연결시간 부터 계통연결 지시를 취소하는 시간 까지 소요되는 시간(계통연결 대기 시간)
$TLF_t$	송전손실계수 (Transmission Loss Factor)		발전기의 송전단에서 계량기 설치 위치까지의 송전선로상에서 발생한 송전손실률
TLFC	직접구매 송전손실계수 (Transmission Loss Factor for Consumers)		발전기의 송전단에서 직접구매자의 계량기 설치위치까지의 송전선로상에서 발생한 송전손실률

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
TLFL	구역전기사업 송전손실계수 (Transmission Loss Factor for Local Sales companies)		발전기의 송전단에서 구역전기사업자의 계량기 설치위치까지의 송전선로상에서 발생한 송전손실률
TO_MEGW	하한제약 허용한도 (MEGW_Tolerance)	MW	하한제약 허용한도
TO_MG	최소발전 허용한도 (Minimum Generation Tolerance)	MW	발전기의 가격 결정 표시기 결정에 적용되는 최소발전 용량의 허용한도
TO_RR	출력증가/감소시간 허용한도 (Ramp Time Tolerance)	Hr	발전기의 가격결정 표시기의 결정에 적용되는 출력증가/감소율의 허용한도
TPCD <sub>i,t</sub>	초과 입찰 공급가능용량에 대한 거래시간별 위약금 (Trading period availability Penalty Charge for Distributed energy business entity)	원	실제 공급가능용량(분산특구 내 공급량이 차감된 공급가능용량)을 초과하여 입찰한 공급가능용량에 대한 거래시간별 위약금
TPCL <sub>i,t</sub>	중앙급전 구역전기발전기 거래시간별 공급가능용량 초과입찰 위약금 (Trading period availability Penalty Charge for Local sales company)	원	중앙급전 구역전기발전기의 실제 공급가능용량 대비 초과 입찰한 공급가능용량에 대한 거래시간별 위약금
TPCP <sub>i,t</sub>	거래시간별 용량정산금 (Trading Period Capacity Payment)	원	거래시간별 용량정산금
TPD	거래기간 (Trading Period Duration)	Hr	거래시간의 기간으로 1시간으로 정함
TPG	발전정산금 총액 (Total Payment for Generators)	원	거래일별 모든 발전기에 지급해야할 정산금 총액
TPG <sub>t</sub>	거래시간별 발전정산금 총액 (Total Payment for Generators)	원	거래시간별 전체 발전기에 지급해야할 정산금 총액
TRASP <sub>i,t</sub>	3차예비력정산금(Tertiary Reserve AS Payment)	원	30분 이내 응동가능한 정지상태 3차예비력 정산금액



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
TRSC <sub>i,t</sub>	3차예비력 지정 발전력 (Tertiary Reserve Scheduled Capacity)	MWh	30분 이내 응동가능한 정지상태 3차예비력으로 지정된 발전기의 공급 가능 용량
TRHF	3차예비력 정산단가(Tertiary Reserve Hourly Fee)	원/MWh	30분 이내 응동가능한 정지상태 3차예비력 정산단가
TRS <sub>k,t</sub>	직접전력거래 거래량 (Traded energy through Renewable energy Supplier)	MWh	직접전력거래를 통해 거래된 전기 사용자의 전력량에 송·배전 전기설비이용규정에 따른 손실률이 적용된 값
TUC	직접구매자 부가정산금 총액 (Total Uplift cost for a Consumer)	원	비용위원회에서 심의 및 의결을 통해 직접구매자에 대한 부가정산금단가 산정에 활용되는 부가정산금 총액
TUP <sub>i,t</sub>	최소 출력증가시간 (minimum ramp Up Time)	Hr	발전입찰시 제출한 출력증가율을 이용하여 거래시간별 시작시점과 종료시점의 발전량 차이를 출력증가하기 위한 최소 소요시간
UPC	직접구매 부가정산금 단가 (Uplift Price for a Consumer)	원/kWh	직접구매자의 전력량에 따라 부과하는 부가정산금 단가
UPD	분산특구 전력 직접거래 부가정산금단가 (Uplift Settlement of energy traded by Distributed Energy Business Entity)	원/kWh	분산특구 내 전력 직접거래에 적용되는 부가정산금단가
UPFP <sub>i,c,t</sub>	고정가격계약 계약단가 (Unit Price of the Fixed Price Contract)	원/MWh	「신·재생에너지 공급의무화제도 및 연료 혼합의무화제도 관리·운영 지침」 제3조 제22호에 따라 고정가격계약을 체결하여 계약서에 명시된 계약단가(c는 계약번호 구분 표시기로 고정가격계약별로 각각 적용)
UPR	직접전력거래 부가정산금단가 (Uplift Price of energy traded through Renewable energy supplier)	원/kWh	직접전력거래에 적용되는 부가정산금단가

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$US_t$	거래시간별 제약발전 정산금 총액 (Uplift Settlement)	원	전력시장에서 발생한 제반제약정산금에 대한 거래시간별 판매사업자의 정산금
$USC_k$	거래일별 직접구매자 부가 정 산금 (Uplift Settlement for a Consumer)	원	개별직접구매자의 거래일에 대한 부가 정산금
$USC_{k,t}$	거래시간별 직접구매자 부 가정산금 (Uplift Settlement for a Consumer)	원	개별직접구매자의 거래시간에 대한 부가 정산금
$USD_{k,t}$	거래일별 분산특구 전력 직 접거래 부가정산금 (Uplift Settlement for Distributed energy business entity)	원	분산특구 내 전력 직접거래의 거 래시간에 대한 부가정산금
$USLS_d$	구역전기사업자의 거래일 제약발전정산금 (Uplift Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래일 제약발전 정산금
$USLS_{d,t}$	구역전기사업자의 거래시간 제약발전정산금 (Uplift Settlement for a Local Sales company)	원	구역전기사업자의 거래시간별 제약발전 정산금
$USR_k$	거래일별 직접전력거래 부 가정산금 (Uplift Settlement of energy traded by Renewable energy supplier)	원	직접전력거래의 거래일에 대한 부 가정산금
$USR_{k,t}$	거래시간별 직접전력거래 부가정산금 (Uplift Settlement of energy traded by Renewable energy supplier)	원	직접전력거래의 거래시간에 대한 부가정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
USS	판매사업자의 거래일 제약 발전정산금 (Uplift Settlement for Sales Company)	원	전력시장에서 발생한 제반계약정산금에 대한 거래일별 판매사업자의 정산금
USS <sub>t</sub>	판매사업자의 거래시간 제약 발전정산금 (Uplift Settlement for Sales Company)	원	전력시장에서 발생한 제반계약정산금에 대한 거래시간별 판매사업자의 정산금
VC2 <sub>i,t</sub>	가격결정발전계획의 발전계획량 이내의 발전량에 대한 대체연료 변동비 (Variable Cost of energy produced with Main fuel)	원	SEP <sub>i,t</sub> 정산금 산정에 적용되는 전력량 을 대체연료를 사용하여 발전할 경우 소요 되는 비용
VCPPS <sub>i</sub>	양수동력 변동비 (Variable Cost for Pumping of Pump Storage)	원/kWh	거래일별 양수동력에 소요되는 발전기 별 변동비
VCGPS <sub>i</sub>	양수발전 변동비 (Variable Cost for Generation of Pump Storage)	원/kWh	거래일별 양수발전시의 변동비(양수 동력변동비/효율)
VTF <sub>t</sub>	유효 전력거래시간 계수 (Valid Time Factor)	-	유효 전력거래시간 계수
WACTLF	용량손실계수가중평균 (Weighted Average Capacity Transmission Loss Factor)		용량손실계수를 설비용량으로 가중평 균한 값
WBLMP	가중BLMP (Weighted BLMP with expected hourly demand of the system)	원/kWh	거래일의 시간대별 예측수요로 가중을 둔 평균 BLMP
WFR <sub>i</sub>	발령횟수 가중치 (Weighting Factor of Frequency-linked Reduction number)	-	주파수 하락에 따른 수요반응자원 의 거래 발령횟수에 따른 가중치
WSDC	직접구매 복지특례할인비용 단가 (Welfare & Special Discount for a Consumer)	원/kWh	직접구매자의 전력량에 따라 부과하 는 복지특례할인비용 단가

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
WSDSC <sub>k,t</sub>	거래시간별 직접구매자 복지특례할인비용 정산금 (Welfare & Special Discount Settlement for a Consumer)	원	개별 직접구매자의 거래시간에 대한 복지특례할인비용 정산금
WSMP	가중 SMP (Weighted SMP with expected hourly demand of the system)	원/ kWh	거래일의 시간대별 예측수요로 가중을 둔 지역별 평균 SMP
WVF <sub>i,t</sub>	시간대별 풍력 예측제도 유효성 플래그 (Wind Validity Flag)		거래일의 시간대별 대상자원 내 풍력 발전자원의 예측제도 유효성 플래그
XCOFF <sub>i,t</sub>	대체연료사용 COFF 추가 정산금 (eXtra payment of COFF for energy not produced due to constraints)	원	대체연료 사용시 추가로 지급되는 COFF 정산금
XCON <sub>i,t</sub>	대체연료사용시 CON 추가 정산금 (eXtra payment of CON for using substitute fuel)	원	대체연료 사용시 추가로 지급되는 CON 정산금
XCP <sub>i,t</sub>	공급가능용량 초과발전량에 대한 용량정산금 (Capacity Payment for eXtra energy produced over generator's availability by the order of SO)	원	전력거래소 지시로 공급가능용량을 초과하여 발전한 전력량에 대한 용량 정산금
XDRESMP <sub>i,t</sub>	SMP결정 제외 수요반응자원 추가정산금 (eXtra payment for reduction by DR Excluded from SMP calculation)	원	SMP결정 제외 수요반응자원 추가 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$XEGD_{i,t}$	초과부가금 추가 정산금 (eXtra payment for Energy produced due to Generator's Dues)	원	약정물량 초과 또는 미달사용으로 부가금이 발생한 LNG발전기의 추가 정산금액
$XEGW_i$	공급가능용량 초과 발전량 정산금 (payment for eXtra Energy produced over Generator's availability by the order of SO)	원	발전사업자가 신고한 공급가능용량을 초과하여 발전하도록 거래소가 지시한 경우 초과 발전량에 대한 정산금
$XEOGA_{i,t}$	공급가능용량 초과한 발전 지시량 (eXtra Energy Over Generator's Availability ordered to generate by the order of SO)	MWh	전력거래소가 발전사업자가 제출한 공급가능용량을 초과하여 발전하도록 지시한 초과 전력량
$XESO_i$	거래일 양수수력 실제 초과 발전량 (eXtra Energy used by System Operator)	MWh	거래소 지시로 수력양수 발전사업자가 제출한 거래일 총발전계획량을 초과하여 발전한 실제 전력량
$XMP_{i,t}$	공급가능용량 초과 발전량 시장가격 정산금 (payment by Market Price for eXtra energy produced over generator's availability by the order of SO)	원	전력거래소 지시로 공급가능용량을 초과하여 발전한 전력량을 시장가격으로 정산할 경우 금액
$XPE_i$	거래일 실제 초과 양수량 (eXtra Pumping Energy)	MWh	전력거래소 지시로 실제 추가 양수한 전력량
$XPESO_i$	거래일 거래소 초과양수 지시량 (eXtra Pumping Energy ordered by System Operator)	MWh	전력거래소가 발전사업자가 제출한 거래일 총 양수계획량을 초과하여 양수하도록 지시한 초과 양수전력량
$XPRG_i$	기저기준발전기 추가 정산금 (eXtra Payment Generator of base load)	원	기저기준발전기의 실열량단가가 기저발전기의 표준열량단가를 초과하는 경우 거래일의 기저기준발전기에 추가로 지불되는 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
XPSF <sub>i</sub>	대체연료 사용 추가정산금 (eXtra Payment for extra energy produced due to constraints with Substitute Fuel)	원	대체연료 사용할 경우 해당발전기의 추가 정산금
XRSOF <sub>i,t</sub>	의무감축용량 초과 전력수요 의무감축요청 여부표시기 (eXtra Reduction Ordered by System Operator)		전력수급 비상시 의무감축용량 초과 전력수요 의무감축요청 여부 표 시기
XSCON <sub>i,t</sub>	공급가능용량 초과 발전량에 대한 계통제약 정산금 (payment for eXtra energy produced due to System CONstraints)	원	발전사업자가 신고한 공급가능용량을 초과하여 발전하도록 전력거래소가 지시한 경우, 시간대별 초과 발전량에 대한 계통제약 정산금
XSEP <sub>i,t</sub>	대체연료사용 SEP 추가정산금 (eXtra payment of SEP for using substitute fuel)	원	대체연료 사용시 추가로 지급되는 SEP 정산금
XSLSD	구역전기사업자의 추가 정산금 (eXtra Settlement for a Local Sales company)	원	약정물량 초과 또는 미달사용으로 부가금이 발생한 LNG발전기의 추가 정산금액에 대한 구역전기사업자의 추가 정산금
XSO <sub>i</sub>	거래일 거래소 초과발전 지시량 (eXtra energy ordered by System Operator)	MWh	전력거래소가 수력·양수 발전사업자가 제출한 거래일 총발전계획량을 초과하여 발전하도록 지시한 초과전력량
XSS	판매사업자의 추가 정산금 (eXtra Settlement for a Sales company)	원	약정물량 초과 또는 미달사용으로 부가금이 발생한 LNG발전기의 추가 정산금액에 대한 판매사업자의 추가 정산금

약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$XTEBCO_{i,t}$	시운전 발전량 조정금액 (eXTracted payment for Energy produced Before Commercial Operation)	원	발전기가 상업운전 이전에 생산한 전력량 정산금에 대한 조정금액
$XTMAP_{i,t}$	거래시간별 기대이익 정산금 조정금액 (eXTracted Margin Assurance Payment)	원	거래시간별 기대이익 정산금에 대한 조정금액
$XTMEP_{i,t}$	거래시간별 전력량 정산금 조정금액 (eXTracted Metered Energy Payment)	원	거래시간별 전력량 정산금에 대한 조정금액
$XTSCON_{i,t}$	거래시간대별 계통제약발전 전력량정산금 조정금액 (eXTracted payment for energy produced due to System Constraints)	원	계통제약으로 추가 발전한 전력량 정산금에 대한 조정금액
$XTXEGW_i$	공급가능용량 초과 발전량 정산금 조정금액 (eXTracted payment for eXtra Energy produced over Generator's availability by the order of SO)	원	발전사업자가 신고한 공급가능용량을 초과하여 발전하도록 거래소가 지시한 경우 초과 발전량에 대한 정산금의 조정금액
$XVC_{i,t}$	공급가능용량 초과 발전량에 대한 변동비 (Variable Cost for eXtra energy produced over generator's availability by the order of SO)	원	전력거래소 지시로 공급가능용량을 초과하여 발전한 전력량에 대한 변동비
$a_n$	원자력발전기 기준용량가격 보정계수		원자력발전기 기준용량가격 보정계수
$a_c$	석탄발전기 기준용량가격 보정계수		석탄발전기 기준용량가격 보정계수
$\alpha$	원자력 및 석탄 발전기를 제외한 기저발전기의 기준용량가격 보정계수		원자력 및 석탄발전기를 제외한 기저발전기의 기준용량가격 보정계수
$a_{LF}$	가중치 (Weighted Factor for LF)		지역계수 가중치



약어	기호 및 변수명	단위	내 용
$\beta$	일반발전기 기준용량가격 보정 계수		일반발전기 기준용량가격 보정계수
$\gamma_i$	연료비용 보정계수		주연료 대비 대체연료 열량단가의 비와 대체연료 사용시 발전기 효율 저하율을 고려한 상수
$\eta_i$	양수발전기 종합효율 (Efficiency from Pumping to Generation)		양수 발전기의 종합효율로 양수효율과 발전효율을 반영한 계수(양수효율× 발전효율)
$\eta_a$	양수발전기 평균 종합효율 (Average Efficiency from Pumping to Generation)		양수발전기 평균 종합효율로 상업운전 중인 양수발전기들의 개별 종합효율 $\eta_i$ 를 설비용량으로 가중평균한 값
$\kappa$	시간대별 용량가격 계수 보정 계수		일반발전기 시간대별 용량가격계수의 보정계수
$\pi_{dc}$	국내탄발전기 정산조정계수		제21.10조에 따른 국내탄발전기에 적용할 정산조정계수
$\pi_c$	석탄발전기 정산조정 계수		제21.10조에 따른 석탄발전기에 적 용할 정산조정계수
$\pi_n$	원자력발전기 정산조정계수		제21.10조에 따른 원자력발전기에 적용할 정산조정계수
$\pi_p$	일반발전기 정산조정 계수		제21.10조에 따른 일반발전기에 적용할 정산조정계수