

[별지 제1호서식]

발전소별 연료 사용단가 내역서

20 년 월 발전소별 연료 사용단가

| 발 전 소 | 연 료 | 출 고 단 가 | 단 위 | 비 고 |
|-------|-----|---------|-----|-----|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

※ 연료비단가 세부내역에 대한 증빙서류는 별도 첨부.

발전소별 환경열량단가 산정 내역서

20 년 발전소별 환경열량단가

발 전 소 명 :

- 사 용 연 료 :

| 구 분 | 금 액 (원) | | | | | | 계 | 발열량 (Gcal) |
|------|---------|-----|-------------|-----------|-------|--------------|---|---------------|
| | 탈황비용 | | | 탈질비용 | 규제비용 | | | |
| | 석회석 등 | 용수비 | 폐수 처리약품비 | 탈질 재료비 | 배출부과금 | 폐기물 처리부담금 | | |
| 1 월 | | | | | | | | |
| 2 월 | | | | | | | | |
| 3 월 | | | | | | | | |
| 4 월 | | | | | | | | |
| 5 월 | | | | | | | | |
| 6 월 | | | | | | | | |
| 7 월 | | | | | | | | |
| 8 월 | | | | | | | | |
| 9 월 | | | | | | | | |
| 10 월 | | | | | | | | |
| 11 월 | | | | | | | | |
| 12 월 | | | | | | | | |
| 계 | | | | | | | | |

| | |
|------------------|--------|
| N년도 적용 환경열량단가 | 단 위 |
| | 원/Gcal |

※ 관련 증빙서류는 별도 첨부.

20 년 발전소별 환경비용 구분 내역서

발 전 소 명 :

- 발전기 A : (○○화력 ○~○호기) , 발전형식(ex) 석탄기력)
- 발전기 B : (○○복합 ○~○호기), 발전형식(ex) LNG복합)

| 공통 비용항목 | 발전기 | 구분산정기간 | 금액(원) | | |
|-----------------|-----|-------------------|-------|--|--|
| ex) 탈황비용 용수비 | A | 200.0.0 ~ 200.0.0 | | | |
| | B | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |

| 구 분 | ex) 탈황비용 용수비 (원) | | ex) 배출부과금 (원) | | 구분기준 : (비중 %) | |
|------|---------------------|---|------------------|---|------------------|------|
| | A | B | A | B | A | B |
| 1 월 | | | | | (%) | (%) |
| 2 월 | | | | | (%) | (%) |
| 3 월 | | | | | (%) | (%) |
| 4 월 | | | | | (%) | (%) |
| 5 월 | | | | | (%) | (%) |
| 6 월 | | | | | (%) | (%) |
| 7 월 | | | | | (%) | (%) |
| 8 월 | | | | | (%) | (%) |
| 9 월 | | | | | (%) | (%) |
| 10 월 | | | | | (%) | (%) |
| 11 월 | | | | | (%) | (%) |
| 12 월 | | | | | (%) | (%) |
| 계 | | | | | (%) | (%) |

※ 관련 증빙서류는 별도 첨부.

발전소별 연료 발열량 내역서

20 년 월 발전소별 연료 발열량

발전소명 : 20 . [단위 : ℓ, kcal, kg]

| 월 별 | 구분 연료별 | | | | | |
|----------------|--------|--|--|--|--|--|
| 20 . | 연 료 | | | | | |
| | 열 량 | | | | | |
| 계 | 연 료 | | | | | |
| | 열 량 | | | | | |
| 발열량[kcal/kg,ℓ] | | | | | | |
| 열량단가[원/Gcal] | | | | | | |

※ 열량단가 = 연료비 / 연료 발열량

※ 발열량은 자료취득 가능한 1개월 직전의 평균실적을 적용

※ 연료발열량 : 인수식(무연탄, 역청탄의 경우)

※ 혼소율 반영 열량단가 : $\sum_i (i \text{ 열량단가} * i \text{가중치})$,

i : 사용연료 중별

※ 기동연료는 혼소율 계산시 제외

[별지 제3호서식] <삭제 2006.12.26.>

[별지 제4호서식]

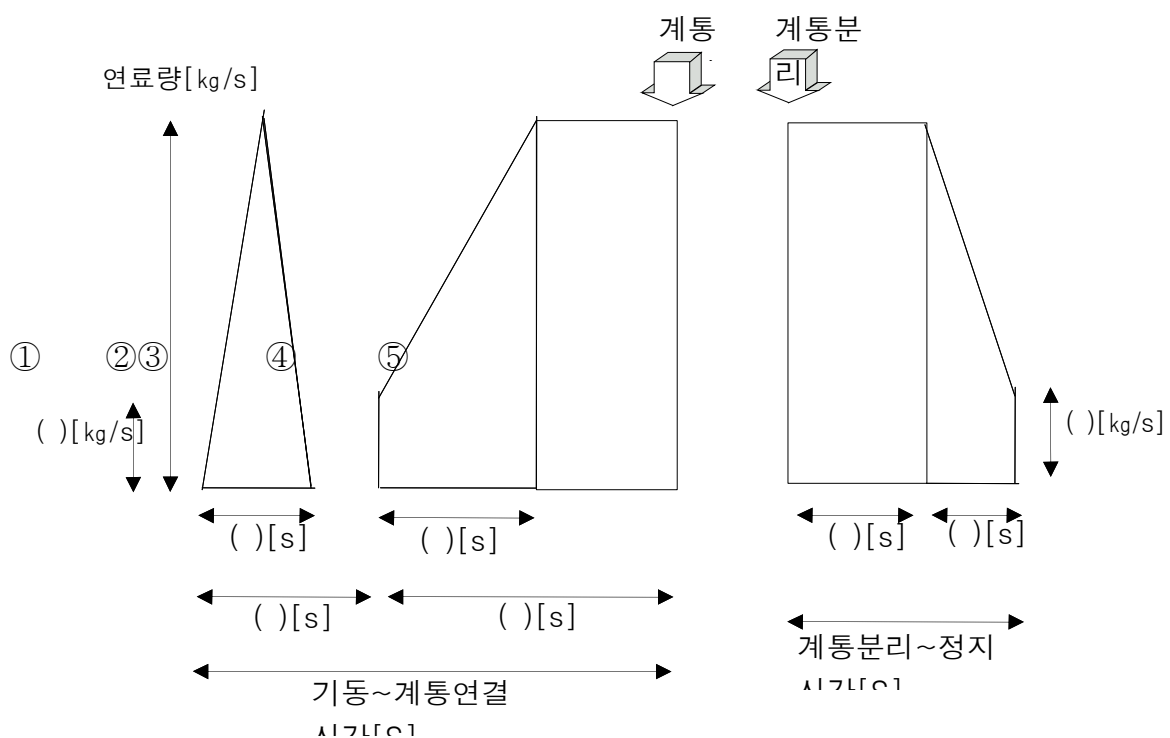
복합발전소 기동연료비·소내소비전력·용수 산출내역서

○○복합 기동연료비 / 소내소비전력 ■ 용수(순수) 산출내역(예)

I. 기동연료비

1. GT 1대당 기동연료 산출내역

○ 기동 FLOW도(예)



○ 사용연료량 산출내역(예)

단위 : kg

| No. | 사 용 내 용 | 사 용 량 | 소 계 |
|-----|-----------------------------|-------|-------|
| 1 | 기동 Purge 연료 | | 기동시 : |
| 2 | 점화(720rpm)~3450rpm 승속연료 | | |
| 3 | 3450rpm~3600rpm도달 및 계통연결전연료 | | |
| 4 | 계통분리~Cooling 연료(5분) | | 정지시 : |
| 5 | 3600rpm~2400rpm(연료차단) 감속연료 | | |
| 누 계 | | | |

- C/C Mode의 사용연료량
 - G/T 1대의 기동연료비만 적용

II. 소내소비전력

1. GT 1대당 소내소비전력

- 기동시

단위 : kWh

| 구분 | 기기명 | 정격용량 | 운전대수 | 사용전력량(HOT) | 비고 |
|------------------|-----|------|------|------------|----|
| 세 부 내 역 | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 합 계 | | | | | |

- 정지시

단위 : kWh

| 구분 | 기기명 | 정격용량 | 운전대수 | 사용전력량(HOT) | 비고 |
|------------------|-----|------|------|------------|----|
| 세 부 내 역 | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| 합 계 | | | | | |

III. 용수비용

1. 용수사용단가

단위 : 원/ton

| 구분 | 원수료 | 전력료 | 원수처리 약품비 | 여재수지 교체비 | 하수료 | 기타 | 계 |
|----|-----|-----|-------------|-------------|-----|----|---|
| 단가 | | | | | | | |

화력발전소 기동연료비·소내소비전력·용수 산출내역서

○○화력 기동연료비 / 소내소비전력 ■ 용수(순수) 산출내역(예)

■ 발전기명 : ○○화력 ○○호기(1대기준)

○ 운전조건 : HOT(정지기간 6시간 이내), 산출기간 명시

| No | 호기 | 계통 분리 일 | 계통 연결 일 | 정지 기간 (Hr:Min) | 기동 기간 (Hr:Min) | 기동 연료량 (연료종류) (ℓ, kg) | | | 소내소비전력 사용량(kWh) | | | 용수 사용량 (ton) |
|----------|-----|---------------|---------------|----------------------|----------------------|--------------------------------|-----|----------|--------------------|---------|----|--------------------|
| | | | | | | 1연료 | 2연료 | 보조 연료 | 정지 시 | 기동 시 | 소계 | |
| 1 | 1 | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | |
| | ... | | | | | | | | | | | |
| | 평균 | | | | | | | | | | | |
| 2 | 1 | | | | | | | | | | | |
| | 2 | | | | | | | | | | | |
| | ... | | | | | | | | | | | |
| | 평균 | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| 평 균 | | | | | | | | | | | | |

* 복합 연속운전시간 내 기동실적을 GT 호기별로 작성하여 1회 실적으로 기입

** 각 GT 호기별 정지·기동기간이 6시간 이내일 경우 실적 기입

○용수사용단가

단위 : 원/ton

| 구분 | 원수료 | 전력료 | 원수처리 약품비 | 여재수지 교체비 | 하수료 | 기타 | 계 |
|----|-----|-----|-------------|-------------|-----|----|---|
| 단가 | | | | | | | |

원자력발전소 기동비용 산출내역서

○○원자력 기동비용 산출내역(예)

■ 발전기명 : ○○원자력 ○○호기(1대기준)

| 항 목 | 내용 및 단위 | 고온대기(HOT) | 비 고 |
|--------|-----------|-----------|-----|
| 기동소요시간 | Hr | | |
| 소내소비전력 | 사용량(kWh) | | |
| | 단가(원/kWh) | | |
| | 비용(원/회) | | |
| 용수비 | 사용량(톤) | | |
| | 단가(원/톤) | | |
| | 비용(원/회) | | |
| 화학약품비 | 사용량(kg) | | |
| | 단가(원/kg) | | |
| | 비용(원/회) | | |
| 보조연료 | 사용량(L) | | |
| | 단가(원/L) | | |
| | 비용(원/회) | | |
| 기동비용 | 원/회 | | |

발전기별 발전비용 평가자료서

발전기별 발전비용 평가자료

■ 발전소 명 : ■ 발전기 명 :

| 연료종류 | 2차 계수 | 1차 계수 | 상수항 | 혼소율 | 소내전력율 (부하수준별) |
|------|-------|-------|-----|-----|------------------|
| | | | | | |

가. 입출력 특성계수

※ 송전단 기준

참고사항

- ① 열소비 상수(NLHCi) : 소숫점이하 7자리에서 반올림하여 6자리
- ② 1차 열소비 계수(LHCI) : 소숫점이하 7자리에서 반올림하여 6자리
- ③ 2차 열소비 계수(QHCi) : 소숫점이하 7자리에서 반올림하여 6자리

나. 발전기 가동변수

| 최대발전 용량[MW] | 최소발전 용량[MW] | 부하출력증 가율 [MW/min] | 부하출력감 소율 [MW/min] | 최소운전 시간[h] | 최소정지 시간[h] | 비 고 |
|----------------|----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|---------------|-----|
| | | | | | | |

※ 송전단 기준

전기저장장치 특성자료

| 전기저장장치 특성자료 | | | | | |
|-------------------|----------------|----------------|--------|-----|-----|
| 전기저장장치명 | | | | | |
| 소재지 | | | | | |
| 설비용량 (kW) | | | | | |
| 기동비용(원) | | 기동소요시간(분) | | | |
| 송전단최대방전용량 (kW) | | 송전단최소방전용량 (kW) | | | |
| 송전단최대충전용량 (kW) | | 송전단최소충전용량 (kW) | | | |
| 최대전력저장량(kWh) | | 최소 전력저장량(kWh) | | | |
| 최대 운전 시간(hr) | | | | | |
| 운전주기효율(%) | | | | | |
| 출력증가/감소율 | 구분 | 구간1 | 구간2 | 구간3 | 구간4 |
| | 출력 수준 (MW) | | | | |
| | 출력증가율 (MW/min) | | | | |
| | 출력감소율 (MW/min) | | | | |
| 주파수추종 운전범위 | 최소(MW) | | 최대(MW) | | |
| | | | | | |
| 부동대(%) | | | | | |
| 속도조정률(%) | 정상상태 운전모드 | | | | |
| | 과도상태 운전모드 | | | | |
| | 회복상태 운전모드 | | | | |
| 원격출력제어 운전범위 | 최소(MW) | | 최대(MW) | | |
| | | | | | |
| 과도상태 판단기준(Hz/s) | | | | | |
| 과도상태 운전모드 지속시간(s) | | | | | |
| 과도상태 운전모드 시간지연(s) | | | | | |
| 최대 방전용량 도달시간(s) | | | | | |
| 회복상태 판단기준(Hz) | | | | | |

다조합 복합발전기 발전비용 평가자료서

다조합 복합발전기 발전비용 평가자료

■ 발전소 명 : ■ 발전기 명 :

| 연료종류 | 2차 계수 (1:1조합) | 1차 계수 (1:1조합) | 상수항 (1:1조합) | 가스터빈 (대수) | 스팀터빈 (대수) | 혼소율 | 소내전력율 (부하수준별) |
|------|------------------|------------------|----------------|--------------|--------------|-----|------------------|
| | | | | | | | |

가. 입출력 특성계수

| 운전조합 | 1:1조합 | 2:1조합 | 3:1조합 | 4:1조합 | 5:1조합 | 6:1조합 |
|----------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2차 열소비 계수 (QHC _i) | | | | | | |
| 1차 열소비 계수 (LHC _i) | | | | | | |
| 열소비 상수 (NLHC _i) | | | | | | |

※ 송전단 기준

참고사항

- ① 열소비 상수(NLHC_i) : 소숫점이하 7자리에서 반올림하여 6자리
- ② 1차 열소비 계수(LHC_i) : 소숫점이하 7자리에서 반올림하여 6자리
- ③ 2차 열소비 계수(QHC_i) : 소숫점이하 7자리에서 반올림하여 6자리

나. 발전기 가동변수

| 최대발전 용량[MW] | 최소발전 용량[MW] | 부하출력증 가율 [MW/min] | 부하출력감 소율 [MW/min] | 최소운전 시간[h] | 최소정지 시간[h] | 비 고 |
|----------------|----------------|-------------------------|-------------------------|---------------|---------------|-----|
| | | | | | | |

※ 송전단 기준

발전비용평가 특별성능시험 요청서

20 . . .

| | | | |
|----------------------------|------|---|--|
| 발 전 소 명 | | 발전소 호기 (설비용량 : MW) (사용연료 :) | |
| 시 험 요 청 내 용 | 구 분 | <input type="checkbox"/> 신규설비 <input type="checkbox"/> 연료전환 <input type="checkbox"/> 설비개조 <input type="checkbox"/> 비상운전 <input type="checkbox"/> 기 타 | |
| | 사 유 | | |
| | 시험일시 | ~ (일간) | |
| 비 고 | | | |
| 신 청 자 | | 직 위 : 성 명 :(인) | |

발전기 특별성능시험 결과표

■ 발전소 명 : ■ 발전기 명 :

20

1. 연료 종류 및 혼소율

| 연료종류 | 혼소율 (%) | 비고 |
|------|---------|----|
| | | |

2. 부하별 송전단열소비율 및 소내전력율

| 구분 | 100% | 75% | 50% | 30% |
|----------------|------|-----|-----|-----|
| 열소비율(kcal/kWh) | | | | |
| 효율 (%) | | | | |
| 소내전력율 (%) | | | | |

3. 입출력 특성계수

| 2차계수 | 1차계수 | 상수 | 소내소비계수 | 소내소비상수 | 비고 |
|------|------|----|--------|--------|----|
| | | | | | |

※ 소수점이하 7자리에서 반올림하여 6자리

발전비용평가 특별성능시험 입회서

20 . . .

| | | | |
|---|---|-------|----|
| 발 전 소 명 | 발전소 호기 (설비용량 : MW) | | |
| 시험입회내용 | | 입회자의견 | 비고 |
| 1. 시험부하 선정 확인 <input type="checkbox"/> 설비 성능의 대표성? <input type="checkbox"/> 선정된 시험부하의 종류? <input type="checkbox"/> Combine 및 Simple Cycle 시험부하계획의 선정여부? <input type="checkbox"/> 선정된 시험부하의 횟수? | | | |
| 2. 설비상태 및 운전조건 확인 <input type="checkbox"/> 설비 사전점검표 확인여부? <input type="checkbox"/> 시험 중 설비가 정상적인운전이 가능한가? <input type="checkbox"/> 계통 격리(Cycle Isolation)의 적정 여부? | | | |
| 3. 시험 진행상태 확인 <input type="checkbox"/> 설비 운전상태? <input type="checkbox"/> 계측상태? <input type="checkbox"/> 기록상태? <input type="checkbox"/> 대표성이 있는 측정값 취득 여부? | | | |
| 성능시험 진행자 | 소 속 : 직 위 : 성 명 : (서명) | | |
| 입 회 자 | 소 속 : 직 위 : 성 명 : (서명) | | |

비용평가위원회 의결사항 부의안건 작성서식

| |
|-----------|
| 제 차 위 원 회 |
| 부 의 안 건 |

| | |
|-----|--|
| 제 목 | |
|-----|--|

| | |
|-------|--------------|
| 의안 번호 | 제 호 |
| 의결 일자 | 20 년월 일 |

| | |
|---------|-----------------------------------|
| 제 안 위 원 | |
| 제 출 일 자 | 20 년월 일 |
| 제 안 근 거 | 전력시장운영규칙 제2.2.2.2조 제2항의 규정에 의함 |

(내 용)

제 목 :

1. 의결주문
2. 제안사유
3. 주요내용
4. 참고사항

계통평가위원회 의결사항 부의안건 작성서식

| | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|--|
| <table border="1" style="margin: auto; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="padding: 5px;">제</td> <td style="padding: 5px;">차</td> <td style="padding: 5px;">위</td> <td style="padding: 5px;">원</td> <td style="padding: 5px;">회</td> </tr> <tr> <td style="padding: 5px;">부</td> <td style="padding: 5px;">의</td> <td style="padding: 5px;">안</td> <td style="padding: 5px;">건</td> <td></td> </tr> </table> | | 제 | 차 | 위 | 원 | 회 | 부 | 의 | 안 | 건 | |
| 제 | 차 | 위 | 원 | 회 | | | | | | | |
| 부 | 의 | 안 | 건 | | | | | | | | |
| 제목 | | | | | | | | | | | |
| 의안 번호 | 제 호 | | | | | | | | | | |
| 의결 일자 | 20 년월 일 | | | | | | | | | | |
| 제 안 위 원 | | | | | | | | | | | |
| 제 출 일 자 | 20 년월 일 | | | | | | | | | | |
| 제 안 근 거 | 전력시장운영규칙 제5.10.8조 제2항의 규정에 의함 | | | | | | | | | | |
| <div style="border-top: 1px dotted black; margin-top: 10px;"> <p>(내 용)</p> <p>제 목 :</p> </div> | | | | | | | | | | | |
| <ol style="list-style-type: none"> 1. 의결주문 2. 제안사유 3. 주요내용 4. 참고사항 | | | | | | | | | | | |

비용평가위원회 개최통지서

제 차 비용평가위원회
개 최 통 지 서

귀하

다음과 같이 비용평가위원회를 개최하고자 전력시장운영규칙 제2.2.2.1조 제5항의 규정에 의하여 통지합니다.

1. 일 시 : 20 년 월 일 시 분
2. 장 소 :
3. 의 안

| 의 안 번 호 | 제 목 |
|---------|-----|
| 제 호 | |
| 제 호 | |
| 제 호 | |

첨부 : 제 차 위원회부의안 부

20 년 월 일

비용평가위원회 위원장 : (직인)

계통평가위원회 개최통지서

제 차 계통평가위원회
개 최 통 지 서

귀하

다음과 같이 계통평가위원회를 개최하고자 전력시장운영규칙 제5.10.7조 제5항의 규정에 의하여 통지합니다.

1. 일 시 : 20 년 월 일 시 분
2. 장 소 :
3. 의 안

| 의 안 번 호 | 제 목 |
|---------|-----|
| 제 호 | |
| 제 호 | |
| 제 호 | |

첨부 : 제 차 계통평가위원회 부의안 부

20 년 월 일

계통평가위원회 위원장 : (직인)

비용평가위원회 서면위원회 통지서

제 차 위원회

서 면 위 원 회 통 지 서

귀 하

다음 안건은 부득이한 사유로 서면에 의하여 의결코자 위원회
규정 제 조에 의거 통지합니다.

| 일 자 | 의 안 번 호 | 제 목 |
|----------|---------|-----|
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |

첨부 : 1. 제 차 위원회 부의안부.

2. 서면결의표 부.

20 년 월 일

위원장의 명에 의하여

위원회 간사(인)

계통평가위원회 서면위원회 통지서

제 차 계통평가위원회

서 면 위 원 회 통 지 서

귀 하

다음 안건은 부득이한 사유로 서면에 의하여 의결코자
전력시장운영규칙 제5.10.9조 제2항에 의거 통지합니다.

| 일 자 | 의 안 번 호 | 제 목 |
|----------|---------|-----|
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |

첨부 : 1. 제 차 계통평가위원회 부의안부.

2. 서면결의표 부.

20 년 월 일

위원장의 명에 의하여

위원회 간사(인)

비용평가위원회 서면결의표

제차 위원회

서 면 결 의 표

제 차 위원회 부의안건에 대하여 본인의 의사를 다음과 같이 표시 합니다

| 일 자 | 의안번호 | 제 목 | 결 과 | |
|----------|------|-----|-----|-----|
| | | | 찬 성 | 반 대 |
| 20 . . . | 제 호 | | | |

20 년 월 일

위원 (인)

(의사표시는 해당란에 서명날인함)

계통평가위원회 서면결의표

제차 계통평가위원회

서 면 결 의 표

제 차 위원회 부의안건에 대하여 본인의 의사를 다음과 같이 표시 합니다

| 일 자 | 의안번호 | 제 목 | 결 과 | |
|----------|------|-----|-----|-----|
| | | | 찬 성 | 반 대 |
| 20 . . . | 제 호 | | | |

20 년 월 일

위원 (인)

(의사표시는 해당란에 서명날인함)

[별지 제15호서식]

0000년 제00차 비용평가위원회 의사록

| | | | |
|-------|---------------|-------|--|
| 일 시 | | 장 소 | |
| 소 집 자 | | 기 록 자 | |
| 출석위원 | 위원장 외 명 (총 명) | | |
| 결석위원 | | | |

| 의안구분 | 의 결 사 항 | 의결결과 |
|------|---------|------|
| 보고안전 | | |
| | | |
| | | |
| 의결안전 | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

위 의결의 명확을 기하기 위하여 위원과 위원장이 서명(날인)함.

| 위 원 | 서명 | 위 원 | 서명 |
|-----|----|-----|----|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

비용평가위원회 위원장 (인)

위 결의를 확인함

붙임 : 회의록

0000년 제00차 계통평가위원회 의사록

| | | | |
|-------|---------------|-------|--|
| 일 시 | | 장 소 | |
| 소 집 자 | | 기 록 자 | |
| 출석위원 | 위원장 외 명 (총 명) | | |
| 결석위원 | | | |

| 의안구분 | 의 결 사 항 | 의결결과 |
|------|---------|------|
| 보고안전 | | |
| | | |
| | | |
| 의결안전 | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

위 의결의 명확을 기하기 위하여 위원과 위원장이 서명(날인)함.

| 위 원 | 서명 | 위 원 | 서명 |
|-----|----|-----|----|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

계통평가위원회 위원장 (인)

위 결의를 확인함

붙임 : 회의록

비용평가위원회 결과통지서

위 원 회 결 과 통 지

| | | | |
|---------|------------|------------|--|
| 제 차 위원회 | | 의안번호 : 제 호 | |
| 일 시 | 20 년 월 일 시 | | |
| 수 신 | | | |
| 제 목 | | | |

의결결과

20 년 월 일

비용평가위원회 위원장 (직인)

계통평가위원회 결과통지서

계통평가위원회 결과통지

| | |
|-------------|------------|
| 제 차 계통평가위원회 | 의안번호 : 제 호 |
| 일 시 | 20 년 월 일 시 |
| 수 신 | |
| 제 목 | |

의결결과

20 년 월 일

계통평가위원회 위원장 (직인)

[별지 제17호서식]

채무불이행 통지서

발행번호 FDN - 00 - 0000 - 00

| | | | | |
|--|---|------|------|--|
| 회원사명 | | | 회원번호 | |
| 주 소 | | | | |
| 채무불이행 발생일자 | | 통지일자 | | |
| 채무불이행 금액 | ₩ | | | |
| 채무불이행 사유 | | | | |
| <p>귀사는 상기 사유로 인하여 채무불이행이 발생됨을 알려드리오니 00월00일 00시까지 불이행 사유를 조속히 해소하여 주시기 바랍니다.</p> <p>만약, 지정일시까지 해소하지 못한 경우에는 당일 자정(24:00)에 전력거래가 정지됨을 알려 드립니다.</p> <p>상기사항에 대해 자세한 정보를 원하시면 아래의 연락처로 연락바랍니다.</p> <p>한국전력거래소 결제 담당부서</p> <p>담당자 : 000</p> <p>T E L : 00 - 0000 - 0000</p> <p>F A X : 00 - 0000 - 0000</p> <p>E - mail : ID@kpx.or.kr</p> | | | | |

조사요원 증표

| | |
|--|--|
| <h3>조 사 요 원 증</h3> | |
| <div style="border: 1px solid black; width: 150px; height: 130px; margin: 0 auto; display: flex; align-items: center; justify-content: center;">사진</div> | 성명 : |
| | 소속 : |
| | 위 사람은 전력시장운영규칙 제6.3.5조 제2항의 규정에 의하여 전력시장감시를 위한 조사요원 임을 증명함 |
| | 200 년 월 일 |
| 전력시장감시위원회 위원장 (인) | |

가로 7cm × 세로 10cm

| |
|--|
| <h2 style="text-align: center;">시정조치 요구에 대한 조치결과 보고서</h2> |
| <p>1. 시정조치 요구</p> <ul style="list-style-type: none"> ○요구일자 ○요구내용 요약 |
| <p>2. 조치결과</p> <ul style="list-style-type: none"> ○조치일자 ○조치 이행여부 : 완전조치, 부분조치, 미조치 |
| <p>3. 부분조치 및 미조치 사유</p> |
| <p>첨부 1. 조치내용 1부</p> <p>2. 부분조치 및 미조치에 대한 향후 조치계획 1부</p> |
| <p>전력시장운영규칙 제6.5.5조의 규정에 의하여 시정조치 요구에 대한 조치결과를 보고합니다.</p> <p style="text-align: center;">20 년 월 일</p> <p style="text-align: center;">해당기관 기관장 (인)</p> |

[별지 제21호서식]

| 분쟁조정신청서 | | | | |
|----------------------------------|--------------|--|--------------|--|
| 1. 분쟁당사자의 성명 및 주소 (가) 신청인 | | | | |
| 법 인 | 법인명칭 | | 법인주소 전화번호 | |
| | 대 표 자 성 명 | | 대 표 자 주 소 | |
| 개 인 | 성 명 | | 주 소 전화번호 | |
| 대리인 | 성 명 | | 주 소 전화번호 | |
| (나) 피신청인 | | | | |
| 법 인 | 법인명칭 | | 법인주소 전화번호 | |
| | 대 표 자 성 명 | | 대 표 자 주 소 | |
| 개 인 | 성 명 | | 주 소 전화번호 | |
| 2. 분쟁조정신청의 취지(필요시 별지기재) | | | | |
| 3. 분쟁조정신청 사유(필요시 별지기재) | | | | |
| 4. 전력시장운영규칙 관련조항(필요시 별지기재) | | | | |
| 20 년 월 일 | | | | |
| 위 신청인 (인) | | | | |
| (구비서류) 가. 분쟁조정신청서 | | | | |
|5부 | | | | |
| 나. 법인등기등본(개인인 경우 주민등록등본)1부 | | | | |
| 다. 대리인 신청시는 위임장1부 | | | | |
| 라. 분쟁조정비용 예납영수증1부 | | | | |
| 마. 기타 분쟁조정을 위한 참고자료1부 | | | | |
| 특수법인 한국전력거래소 귀중 | | | | |

[별지 제22호서식] <개정 2015.9.30.>

정보공개 신청서

| 접수번호 | 접수일 | 처리기간 |
|--|---------------------|-----------------------------|
| 청구인 | 성명(법인·단체명 및 대표자 성명) | 주민등록(여권·외국인등록)번호 |
| | 주소(소재지) | 사업자(법인·단체)등록번호 |
| | 전화번호 | 팩스번호 |
| | 전자우편주소 | |
| []발전사업자, []송전사업자, []배전사업자 []전기판매사업자, []구역전기사업자 | | []전력거래소 회원 []전력거래소 비회원 |

| | |
|-------|--|
| 청구 내용 | |
|-------|--|

| | |
|-------|---|
| 공개 방법 | []열람·시청 []사본·출력물 []전자파일 []복제·인화물 []기타() |
|-------|---|

| | |
|-------|---|
| 수령 방법 | []직접 방문 []우편 []팩스 전송 []정보통신망 []기타() |
|-------|---|

| | |
|-----|---|
| 수수료 | []감면 대상임 []감면 대상 아님 |
| | 감면 사유 |
| | ※ 「공공기관의 정보공개에 관한 법률 시행령」 제17조제3항, 전력시장운영규칙 제8.2.2.7조에 따라 수수료 감면 대상에 해당하는 경우에만 적으며, 감면 사유를 증명할 수 있는 서류를 첨부하시기 바랍니다. |

전기사업법 제41조 제2항, 동 시행령 제22조 제4항, 전력시장운영규칙 제8.1.3조의 규정에 따라 위와 같이 정보공개 등을 신청합니다.

년 월 일

청구인

(서명 또는 인)

한국전력거래소 이사장 귀하

접 수 증

| | |
|-----------|--------|
| 접수번호 | 청구인 성명 |
| 접수부서 | 접수자 성명 |
| (서명 또는 인) | |

귀하의 청구서는 위와 같이 접수되었습니다.

년 월 일

한 국 전 력 거 래 소
이 사 장

직인

유의사항

1. 공개 청구된 공개 대상 정보의 전부 또는 일부가 제3자와 관련이 있다고 인정되는 경우에는 「공공기관의 정보공개에 관한 법률」 제11조제3항에 따라 청구사실이 제3자에게 통지됩니다.
2. 정보 공개를 청구한 날로부터 20일이 경과하도록 정보공개 결정이 없는 경우에는 「공공기관의 정보공개에 관한 법률」 제18조부터 제20조까지의 규정에 따라 한국전력거래소에 이의신청을 하거나, 행정심판 또는 행정소송을 제기할 수 있습니다.

정보공개위원회 부의안건 작성서식

| | | | | | | | | |
|--|--|--|---------|--------------|---------|--|--|--|
| <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 5px;">제 차 정보공개위원회</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;">부 의 안 건</div> | <div style="border: 1px solid black; width: 100px; height: 40px; margin: 0 auto;"></div> | <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: 50px; margin: 0 auto;">의 결 사 항</div> | | | | | | |
| <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: center;"> <div style="width: 15%;">제목</div> <div style="width: 85%;"></div> </div> </div> | | | | | | | | |
| <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">안건 번호</td> <td style="width: 70%;">제 호</td> </tr> <tr> <td>의결 일자</td> <td>20 년월 일</td> </tr> </table> | 안건 번호 | 제 호 | 의결 일자 | 20 년월 일 | | | | |
| 안건 번호 | 제 호 | | | | | | | |
| 의결 일자 | 20 년월 일 | | | | | | | |
| <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">제 안 위 원 (신청회원)</td> <td style="width: 70%;"></td> </tr> <tr> <td>제 출 일 자</td> <td>20 년월 일</td> </tr> <tr> <td>제 안 근 거</td> <td></td> </tr> </table> | 제 안 위 원 (신청회원) | | 제 출 일 자 | 20 년월 일 | 제 안 근 거 | | | |
| 제 안 위 원 (신청회원) | | | | | | | | |
| 제 출 일 자 | 20 년월 일 | | | | | | | |
| 제 안 근 거 | | | | | | | | |
| <div style="border-top: 1px dotted black; padding-top: 5px;"> (내 용) 제 목 : </div> | | | | | | | | |
| <div style="border-top: 1px solid black; padding-top: 5px;"> 1. 의결주문 2. 제안사유 3. 주요내용 4. 참고사항 </div> | | | | | | | | |

정보공개위원회 개최통지서

제 차 정보 공개 위원 회 개 최 통 지 서

귀하

전력시장운영규칙 제8.2.2.1조 제2항에 의하여 다음과 같이
정보공개위원회 개최를 통지합니다.

1. 일 시 : 20 년 월 일 시 분
2. 장 소 :
3. 안 건

| 안 건 번 호 | 제 목 |
|---------|-----|
| 제 호 | |
| 제 호 | |
| 제 호 | |

첨부 : 제 차 정보공개위원회 부의안 부

20 년 월 일

정보공개위원회 위원장 : (직인)

정보공개위원회 회의록

20 년 월 일

제 차 정보공개위원회 회의록

| | | | |
|------------------|-------------------|-------------|--|
| 일 시 | 20 년 월 일 | 장 소 | |
| 소 집 자 | | 기 록 자 | |
| 출 석 위 원 | | | |
| 결 석 위 원 | | | |
| 참 여 자 | | | |

| 소 관 | 의 결 내 용 | 비 고 |
|--------|-------------------------------------|--------|
| | 안전번호 제 호 내용 설명 안 건 명 | |
| | 안전번호 제 호 내용 설명 안 건 명 | |

| 의 결 결 과 |
|------------------|
| |
| |

위 의결결과의 명확을 기하기 위하여 위원 연서 날인함.

| | | |
|-----|-----|--------------|
| 위원장 | (인) | <u>가 , 부</u> |
| 위원 | (인) | <u>가 , 부</u> |
| 위원 | (인) | <u>가 , 부</u> |
| 위원 | (인) | <u>가 , 부</u> |
| 위원 | (인) | <u>가 , 부</u> |
| 위원 | (인) | <u>가 , 부</u> |
| 위원 | (인) | <u>가 , 부</u> |

정보공개 신청결과 통지서

정보공개신청 결과통지

수 신 :

제 목 :

검토결과 :

20 년 월 일

정보공개위원회 위원장 (직인)

서면결의 통지서

제 차 정보공개위원회

서 면 결 의 통 지 서

귀 하

다음 안건은 부득이한 사유로 서면에 의하여 의결하고자 정보공개
위원회세부운영규정 제 조에 의거 통지합니다.

| 의 안 번 호 | 제 목 | 비 고 |
|---------|-----|-----|
| 제 호 | | |
| 제 호 | | |
| 제 호 | | |
| 제 호 | | |
| 제 호 | | |
| 제 호 | | |

첨부 : 1. 제 차 정보공개위원회 부의안부.

2. 서면결의표 부.

20 년 월 일

위원장의 명에 의하여

정보공개위원회 간사 (인)

서 면 결 의 표

제 차 정보공개위원회

서 면 결 의 표

제 차 정보공개위원회 부의안건에 대하여 본인의 의사를 다음과 같이 표시합니다

| 의안번호 | 제 목 | 결 과 | |
|------|-----|-----|-----|
| 제 호 | | 찬 성 | 반 대 |
| | | | |

20 년 월 일

위원 (인)

(의사표시는 “결과”의 해당란에 서명날인 함)

[별지 제27호서식]

정보공개 목록표

| 분 야 | 공개항목 | 공개범위 | 공개대상 | 표시주기 | 공개방법 | 보관주기 | 비 고 |
|-----|------|------|------|------|------|------|-----|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

[별지 제28호서식]

전력시장운영규칙 개정제안서

한국전력거래소 귀중

전력시장운영규칙 제9.3.1조의 규정에 의거 아래와 같이 전력시장운영규칙의 개정을 제안합니다.

1. 개정 필요성 :

2. 개정 내용 :

3. 개정 효과 :

년 월 일

제 안 자 성 명 :

주 소 :

전화번호 :

첨부

1. 현행 및 개정안 대비표

2. 제안사유서

규칙개정위원회 심의결과 통지

심의결과

규칙개정위원회 위원장 (직인)

위 임 장

수 임 자

소속 및 직책 :

성 명 :

주민등록번호 :

위임사유 :

위 사람에게 20 년 제 차위원회 참석에 따른 일체의
권한을 위임합니다.

20 년 월 일

위 임 자 : 위원(인)

— —위원회 위원장 귀중

[별지 제31호서식] <개정 2006.9.14., 2006.12.26., 2014.5.16., 2014.11.3., 2020.10.1., 2020.12.1., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.>

발 전 입 찰 서 (최초)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|--------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 호기별 운전정보, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|---------------------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | |
|-----------------------------|------|--|--|--|--|
| 최소발전용량 | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵션) | | | | | |
| 호기별 운전정보 (수력, 양수) | | | | | |
| 자기제약 | 계약유형 | | | | |
| | 계약사유 | | | | |
| | 계약량 | | | | |
| 대체연료 가능여부 | | | | | |
| 1차연료 | | | | | |

[illegible][illegible]

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31호서식] <개정 2006.9.14., 2006.12.26., 2014.5.16., 2014.11.3., 2020.10.1., 2020.12.1., 2021.12.28., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.>

발 전 입 찰 서 (최초)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|--------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 호기별 운전정보, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|---------------------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[illegible]

6. 예비력 입찰 : GF 여부, GF 상·하한값 및 AGC 여부, AGC 상·하한값, 미분기 운전대수

[illegible]

7. 기동특성 : BS여부

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|------|---------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| BS | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

8. 특기사항(최소발전용량 이하 운전시 유지시간 등 급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-2호서식] [신설 2015.5.7.] <개정 2020.10.1., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.>

복 합 발 전 기 발 전 입 찰 서 (최초)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|---------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |
| | | | | | 최소출력 기준 GT 대수 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, GT 호기별 운전정보, GT 단독운전 가능여부, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|----------------------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 공급가능용량(TA _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[illegible]

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|------|---------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| GF | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGC | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[illegible]

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-2호서식] <개정 2021.1.1., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.> [시행일 : 2026.1.1.부터 시행예정]

복 합 발 전 기 발 전 입 찰 서 (최초)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|---------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |
| | | | | | 최소출력 기준 GT 대수 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, GT 호기별 운전정보, GT 단독운전 가능여부, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |

[illegible]

6. 예비력 입찰 : GF 여부, GF 상·하한값 및 AGC 여부, AGC 상·하한값

[illegible]

7. 기동특성 : GT 기동우선순위 및 BS여부

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-----------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| GT 기동우선순위 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BS여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

8. 특기사항(최소발전용량 이하 운전시 유지시간 등 급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-3호서식] [신설 2020.10.1.] <개정 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.>

복 합 발 전 기 G T 모 드 발 전 입 찰 서 (최초)

1. 거래일 날짜 _____
2. 발전회사 _____
3. 발전기명(식별번호) _____
4. 기술적 특성 _____

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | |
|-------------|-----------|-----|------|-------------|--------------|-----|------|--|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 일일최대기동횟수(옵션) | | | |
| | | | | | GT 단독운전 가능여부 | | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | GT 단독운전 가능시간 | | | |
| | | | | | GT 입찰대비 단독운전 | | | |

| | | | | | | | |
|--|---------------|--|--|-------------|--------|--|--|
| | 냉간 기동소요시간 | | | 발전기 출력배분 | 가능용량비 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 열간 - 온간 천이시간 | | | | 출력증가율 | | |
| | 온간 - 냉간 천이시간 | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 자기제약, 대체연료 기능여부, 1차연료

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|---------------------------------|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 공급가능용량(TA _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵 션) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 자기 제약 | 제약유형 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 대체연료 가능여부 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1차연료 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

6. 예비력 입찰 : GF 여부, GF 상·하한값 및 AGC 여부, AGC 상·하한값

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|------|---------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| GF | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGC | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

7. 기동특성 : GT 기동우선순위 및 BS여부

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-----------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| GT 기동우선순위 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BS여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

8. 특기사항(최소발전용량 이하 운전시 유지시간 등 급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-3호서식] <개정 2021.1.1., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.> [시행일 : 2026.1.1.부터 시행예정]

복 합 발 전 기 G T 모 드 발 전 입 찰 서 (최초)

1. 거래일 날짜 _____
2. 발전회사 _____
3. 발전기명(식별번호) _____
4. 기술적 특성 _____

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|-----------------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 일일최대기동횟수(옵션) | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | GT 단독운전 가능여부 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | GT 단독운전 가능시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | GT 입찰대비 단독운전 가능용량비 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 열간 - 온간 천이시간 | | | 발전기 출력배분 | 계통분리시간 | | |
| | 온간 - 냉간 천이시간 | | | | 출력증가율 | | |
| | | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-------------------------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 공급가능용량(TA _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | |
|---------------------------------|------|--|--|--|--|--|
| 최대발전용량 | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵 션) | | | | | | |
| 자기제약 | 계약유형 | | | | | |
| | 계약사유 | | | | | |
| | 계약량 | | | | | |
| | 운전정보 | | | | | |
| 대체연료 가능여부 | | | | | | |
| 1차연료 | | | | | | |

6. 예비력 입찰 : GF 여부, GF 상·하한값 및 AGC 여부, AGC 상·하한값

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|------|---------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| GF | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGC | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

7. 기동특성 : GT 기동우선순위 및 BS여부

[illegible]

8. 특기사항(최소발전용량 이하 운전시 유지시간 등 급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-4호서식] [신설 2015.5.7.] <호 번호 변경 2020.10.1.> <개정 2022.12.27., 2025.2.11.>

송 전 사 업 자 용 전 기 저 장 장 치(주파수 조정용) 운 영 계 획 서 (최초)

1. 1차예비력서비스 제공일
2. 송전사업자명
3. 전기저장장치명(식별번호)
4. 1차예비력서비스 제공량
-
-
-

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거 래 시 간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 주파수추종 가능용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 특기사항(급전운영 참고사항):
6. 송전사업자 서명 _____ 날짜 _____
-
7. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-5호서식] [신설 2022.6.30.]

FACTS 운 전 대 수 (최초)

1. 거래일 날짜
2. 송전사업자
3. FACTS 운전대수

[illegible]

4. 특기사항(급전운영 참고사항):
5. 송전사업자 _____ (서명) 날짜 _____
-
6. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-6호서식] [신설 2023.8.30.]

급전가능재생에너지 자원 발전입찰서 (최초)

1. 거래일 날짜 _____
 2. 발전회사 _____
 3. 자원명(식별번호) _____
 4. 기술적 특성 _____

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------|------------|-----|------|------|-------|-----|------|
| 기동정지 | 기동소요시간 | | | 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 최소발전용량도달시간 | | | | 출력감소율 | | |
| | 계통분리시간 | | | | | | |
| | 최소운전시간 | | | | | | |
| | 최소정지시간 | | | | | | |

5. 에너지입찰 : 공급가능용량(MW), 입찰구간별 공급가능용량(MW)/입찰가격(원/kWh) 입찰

| 구분 | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|
| 거래시간 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | | | | |
| 공급가능용량* (A_{it}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 입찰구간 | 1구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 2구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 3구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 4구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 5구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 6구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 7구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 8구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 9구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 10구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |

* 거래시간별 마지막 입찰구간은 공급가능용량과 같도록 입찰

8. 특기사항(급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제31-7호서식] [신설 2023.8.30.]

1MW 초과 비중앙급전발전기에 대한 자체발전계획량 (최초)

1. 거래일 날짜 _____
2. 회사명 _____
3. 자원명(식별번호) _____
4. 자체발전량

| 구 분 | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 거래시간 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 자체발전 계획량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 특기사항(급전운영 참고사항):
6. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____
7. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

준중앙급전발전기 자체발전계획량 제출서

1. 거래일 날짜

2. 회사명

3. 발전기명(식별번호)

4. 발전가격(원/kWh)

5. 기술특성자료
-

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 구분 | 제출값 |
|-------|------------|-----|---------------|-----|
| 출력제어 | 최대발전용량(MW) | | 최대발전용량도달시간(h) | |
| | 최소발전용량(MW) | | 최소발전용량도달시간(h) | |
| 보조서비스 | 속도조정률(%) | | 부동대(%) | |

6. 자체발전계획량

| 구 분 | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 거래시간 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 발전계획량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

7. 보조서비스 특성자료 : GF 여부, GF 상·하한값

| 구 분 | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 거래시간 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| GF | 여부(○,×) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 상한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 하한 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

8. 특기사항(급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

송 전 사 업 자 용 전 기 저 장 장 치(계통안정화용) 운 영 계 획 서 (최초)

1. 거래일 날짜
2. 송전사업자명
3. 전기저장장치명(식별번호)
4. 전기저장장치 운전량

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|-------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 전기저장장치 운전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 특기사항(급전운영 참고사항):
6. 송전사업자 서명 날짜
7. 접수시각 접수자 (서명)

양 수 계 획 서

1. 거래일 날짜 _____
2. 발전회사 _____
3. 발전기명(식별번호) _____
4. 예상수요 _____

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 예상수요 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 제약운전여부

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 예상수요 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

6. 특기사항(급전운영 참고사항):

7. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

8. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

충 전 계 획 서

1. 거래일 날짜 _____
2. 발전회사 _____
3. 전기저장장치명(식별번호) _____
4. 예상수요 _____

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 예상수요 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 제약운전여부

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 예상수요 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

6. 특기사항(급전운영 참고사항):

7. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

8. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제33호서식] <개정 2006.9.14, 2006.12.26., 2012.12.31., 2014.5.16., 2014.11.3., 2020.10.1., 2020.12.1., 2021.12.28., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.>

발 전 입 찰 서 (변경)

- 1. 거래일 날짜
- 2. 발전회사
- 3. 발전기명(식별번호)
- 4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|--------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 호기별 운전정보, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-----------------------------|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵션) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 호기별 운전정보 (수력,양수) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 자기제약 | 제약유형 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[별지 제33호서식] <개정 2006.9.14, 2006.12.26., 2012.12.31., 2014.5.16., 2014.11.3., 2020.10.1., 2020.12.1., 2021.12.28., 2022.11.30., 2022.12.27., 2024.8.1.>

발 전 입 찰 서 (변경)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|--------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 호기별 운전정보, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-----------------------------|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵션) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 호기별 운전정보 (수력,양수) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 자기제약 | 제약유형 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

복 합 발 전 기 발 전 입 찰 서 (변경)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|---------------|---------------|-----|------|-------------|--------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 열간 - 온간 천이시간 | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | 온간 - 냉간 천이시간 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | 최소운전시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 일일최대기동횟수(옵션) | | | | 출력감소율 | | |
| 최소출력 기준 GT 대수 | | | | | | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, GT 호기별 운전정보, GT 단독운전 가능여부, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-----------------------------|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 공급가능용량(TA _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵션) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GT 호기별 운전정보 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 자기 제약 | 제약유형 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

복 합 발 전 기 G T 모 드 발 전 입 찰 서 (변경)

1. 거래일 날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 기술적 특성

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------------|---------------|-----|------|-------------|--------------------|-----|------|
| 발전기 기동정지 | 열간 기동소요시간 | | | 발전기 기동정지 | 일일최대기동횟수(옵션) | | |
| | 온간 기동소요시간 | | | | GT 단독운전 가능여부 | | |
| | 냉간 기동소요시간 | | | | GT 단독운전 가능시간 | | |
| | 열간 최소발전용량도달시간 | | | | GT 입찰대비 단독운전 가능용량비 | | |
| | 온간 최소발전용량도달시간 | | | 발전기 출력배분 | 최소운전시간 | | |
| | 냉간 최소발전용량도달시간 | | | | 최소정지시간 | | |
| | 열간 - 온간 천이시간 | | | | 계통분리시간 | | |
| | 온간 - 냉간 천이시간 | | | | 출력증가율 | | |
| | | | | | 출력감소율 | | |

5. 에너지 입찰 : 공급가능용량, 발전단전환비, 최대·최소발전용량, 자기제약, 대체연료 가능여부, 1차연료

| 구 분 | | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D+ 1 | | | |
|-----------------------------|------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|---|---|---|
| 거래시간 | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 공급가능용량(A _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 공급가능용량(TA _{i,t}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연료량(OFCA,EGW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전단전환비 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최대발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치(옵션) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 자기 제약 | 제약유형 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약사유 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 제약량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[별지 제33-4호서식] [신설 2015.5.7.] <호 번호 변경 2020.10.1.> <개정 2022.12.27., 2025.2.11.>

송 전 사 업 자 용 전 기 저 장 장 치(주파수 조정용) 운 영 계 획 서 (변경)

1. 1차예비력서비스 제공일
2. 송전사업자명
3. 전기저장장치명(식별번호)
4. 1차예비력서비스 제공량

[illegible]

5. 특기사항(급전운영 참고사항):

6. 송전사업자 서명 _____ 날짜 _____

7. 점수시각 _____ 점수자 _____ (서명)

[별지 제33-5호서식] [신설 2022.6.30.]

FACTS 운 전 대 수 (변경)

1. 거래일 날짜
2. 송전사업자
3. FACTS 운전대수

[illegible]

4. 특기사항(급전운영 참고사항):
5. 송전사업자 _____ (서명) 날짜 _____
-
6. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제33-6호서식] [신설 2023.8.30.]

급전가능재생에너지 자원 발전입찰서 (변경)

1. 거래일 날짜 _____
2. 발전회사 _____
3. 자원명(식별번호) _____
4. 기술적 특성 _____

| 특성 분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 | 특성분류 | 구분 | 제출값 | 변경사유 |
|-------|------------|-----|------|------|-------|-----|------|
| 기동정지 | 기동소요시간 | | | 출력배분 | 출력증가율 | | |
| | 최소발전용량도달시간 | | | | 출력감소율 | | |
| | 계통분리시간 | | | | | | |
| | 최소운전시간 | | | | | | |
| | 최소정지시간 | | | | | | |

5. 에너지입찰 : 공급가능용량(MW), 입찰구간별 공급가능용량(MW)/입찰가격(원/kWh) 입찰

| 구분 | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 거래시간 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 공급가능용량* (A _{it}) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 최소발전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 입찰구간 | 1구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 2구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 3구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 4구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 5구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 6구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 7구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 8구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 9구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |
| | 10구간 | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / | / |

* 거래시간별 마지막 입찰구간은 공급가능용량과 같도록 입찰

8. 특기사항(급전운영 참고사항):

9. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

10. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

[별지 제33-7호 서식] [신설 2023.8.30.]

1MW 초과 비중앙급전발전기에 대한 자체발전계획량 (변경)

1. 거래일 날짜 _____
2. 회사명 _____
3. 자원명(식별번호) _____
4. 자체발전량 _____

| 구 분 | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 거래시간 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 자체발전 계획량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 특기사항(급전운영 참고사항):

6. 발전회사 서명 _____ 날짜 _____

7. 접수시각 _____ 접수자 _____ (서명)

송 전 사 업 자 용 전 기 저 장 장 치(계통안정화용) 운 영 계 획 서 (변경)

1. 거래일 날짜
2. 송전사업자명
3. 전기저장장치명(식별번호)
4. 전기저장장치 운전량

| 구 분 | D-1 | | | | | | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | D + 1 | | | |
|-------------|-----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-------|---|---|---|
| 거래시간 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 전기저장장치 운전용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 특기사항(급전운영 참고사항):
6. 송전사업자 서명 날짜
7. 접수시각 접수자 (서명)

[별지 제34호서식]

월 간 시 운 전 계 획 서

1. 제출날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 시운전 계획

| 시운전 일자 | 시운전 내용 | 비 고 |
|--------|--------|-----|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

5. 연속지 사용 ----- 예/아니오 6. 발전회사 서명

7. 접수시각 접수자(서명)

[별지 제35호서식]

주 간 시 운 전 계 획 서

1. 제출날짜
2. 발전회사
3. 발전기명(식별번호)
4. 시운전 계획

| 시운전 일자 | 시간 | 시운전 내용 | 출력(MW) | 비 고 |
|-----------|----|--------|--------|-----|
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |

-
5. 연속지 사용 ----- 예/아니오 6. 발전회사 서명
 7. 접수시각 접수자(서명)

발전기 및 전기저장장치 변경/개시/폐지계획

1. 제출날짜
2. 발전회사
3. 발전기 또는 전기저장장치명
4. 변경/개시/폐지 계획

| 일 자 (YYMMDD) | 사 유 (변경/개시/폐지) | 설비용량(MW) | | 접속점 | 연계점 | 비 고 |
|-----------------|-------------------|----------|-----|-----|-----|-----|
| | | 이 전 | 변 경 | | | |
| | | | | | | |

5. 연속지 사용 ----- 예/아니오 6. 발전회사 서명
-
7. 접수시각 접수자(서명)

[별지 제37호서식] <개정 2017.12.29., 2023.12.29.>

(앞면)

계량 등록부 (원본) ☐ 주 ☐ 비교 ☐ ESS

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------------|-----------|-----------------|--|-------------------|--------|-----------|---|--|--|
| 발 전 소 | | | | | | | | | | | |
| 발 전 회 사 명 | | | | | | 대 표 자 명 | | | | | |
| 발전소명 및 호기 | | | | | | 발 전 소 주 소 | | | | | |
| 발 전 소 담 당 자 | | | | | | 전화번호(사전/국선) | | | | | |
| 전 자 우 편 주 소 | | | | | | 사용전검사 (예정)일자 | | | | | |
| 발 전 기 | | | | | | | | | | | |
| 설 비 용 량 | | | [[MW] | | | 발 전 기 코 드 | | | | | |
| 전력량계 | | | | | | | | | | | |
| 인 증 코 드 | | | | | | 정 격 (C T / P T) | | | / | | |
| 제 조 회 사 | | | | | | 계 량 점 | | | | | |
| 일 련 번 호 | | | | | | 접 속 점 | | | | | |
| 모 델 명 | | | | | | 계 량 기 위 치 | | | | | |
| 전 력 량 계 형 식 | | | | | | 계 기 정 수 | | | | | |
| 검 정 연 월 | | | | | | 설정프로그램 비밀번호 | | | | | |
| 계 기 등 급 (정 밀 도) | | | [급] | | | 기 타 | | | | | |
| 채널1 | | 채널2 | | 채널3 | | 채널4 | | 비고 | | | |
| 송전유효전력량 | | 수 전 유효 전 력 량 | | 송전지상무효전력량 | | 송전진상무효전력량 | | 기록주기:5분 | | | |
| PT | | | | CT | | | | | | | |
| 명 판 | A상 | B상 | C상 | 명 판 | A상 | B상 | C상 | | | | |
| 제작회사 | | | | 제작회사 | | | | | | | |
| 일련번호 | | | | 일련번호 | | | | | | | |
| 모 델 명 | | | | 모 델 명 | | | | | | | |
| 절연형식 | <input type="checkbox"/> SF6 <input type="checkbox"/> OIL <input type="checkbox"/> MOLD <input type="checkbox"/> 기타() | | | 절연형식 | <input type="checkbox"/> SF6 <input type="checkbox"/> OIL <input type="checkbox"/> MOLD <input type="checkbox"/> 기타() | | | | | | |
| P T 비 | / | | | C T 비 | / | | | | | | |
| 2 차 전 압 | / [V] | | | 2 차 전 류 | / [A] | | | | | | |
| 오 차 계 급 | [급] | [급] | [급] | 오 차 계 급 | [급] | [급] | [급] | | | | |
| 정 격 부 담 | [VA] | [VA] | [VA] | 정 격 부 담 | [VA] | [VA] | [VA] | | | | |
| 주변압기,또는보조변압기(손실기준:75℃,자냉식,정격탭전압,1BANK,전부하) | | | | | | | | | | | |
| 무 부 하 손 실 | | [k W] | | 무 부 하 손 실 | | [k W] | | | | | |
| 정 격 용 량 | | [MVA] | | 전 압 / 결 선 | | / | | | | | |
| 통신설비 (*설치사업소만해당) | | | | | | | | | | | |
| 모 템 제 작 사 | | | | * F E P 제 작 사 | | | | | | | |
| 모 템 일 련 번 호 | | | | * F E P 일 련 번 호 | | | | | | | |
| 모 템 모 델 명 | | | | * F E P 모 델 명 | | | | | | | |
| 모 템 형 식 | | | | * F E P 형 식 | | | | | | | |
| 통 신 속 도 | | [BPS] | | * 집합형 모템 배치번호 | | | | | | | |
| 통신회선 구성내역 | | | | | | | | | | | |
| 작성자 | 소속 | | 직위 | | 성명 | | 작성일 | | | | |
| 입회자 | 소속 | | 직위 | | 성명 | | 입회일 | | | | |
| 확인자 | 소속 | | 직위 | | 성명 | | 검토일 | | | | |
| | 소속 | | 직위 | | 성명 | | 검토일 | | | | |

(뒷면)

| 년 월 일 | 기재사항 변경 | 확인인 |
|-------|---------|-----|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

- * 첨부#1 회원사 발전설비 배치 도면
- * 첨부#2 단선결선도 및 삼상결선도 (발전소 Single Line 도면, 전력량계 삼상결선도)
- * 첨부#3 공인시험기관 성적서 또는 제작업체 성적서 (계량기성적서, 재검정 성적서 발행시 포함)
- * 첨부#4 공인시험기관 성적서 또는 제작업체 성적서 (PT, CT, MOF)
- * 첨부#5 공인시험기관 성적서 또는 제작업체 성적서 (주변압기 및 보조변압기)
- * 첨부#6 계량설비 검사 및 봉인 완료 통지서(거래소 담당자 및 현장 담당자 서명)

계량등록부 및 계량데이터 열람 신청서

※ 접수일자와 접수번호는 신청인이 기재하지 않습니다.

| | | | | |
|--|------------------------|--|----------------------|--|
| ※ 접 수 일 자 | | | ※ 접 수 번 호 | |
| 신청인 | 이 름 (법인명칭 및 대표자) | | 주민등록(여권· 외국인등록)번호 | |
| | 주 소 (소재지) | | 사업자(법인· 단체)등록번호 | |
| 열 란 대 상 | | (전화번호) | | |
| | | <input type="checkbox"/> 전체 <input type="checkbox"/> 일부() | | |
| 열 란 목 적 | | <input type="checkbox"/> 회원 보유분 분실 <input checked="" type="radio"/> 분실 사유 | | |
| | | <input type="checkbox"/> 회원 보유분과 비교 <input checked="" type="radio"/> 현장 확인자(전력거래소) : <input checked="" type="radio"/> 비교내용 | | |
| | | <input type="checkbox"/> 기타 <input checked="" type="radio"/> 확인사항 | | |
| 위와 같이 계량등록부 및 계량데이터의 열람을 신청합니다. 년 월 일 신 청 인 (서명 또는 인) 한국전력거래소 이사장 귀 하 | | | | |

처 리 결 과

| | | | |
|--|--|--------|--|
| 접 수 번 호 | | 신청인 이름 | |
| 처 리 결 과 | | | |
| 귀하의 열람신청서는 위와 같이 처리되었습니다. 년월 일 한국전력거래소 이사장 | | | |

[별지 제38-1호서식] [신설 2004.7.9.]

전력거래용 전력량계 직접시험 보고서

1. 회원사 정보

| | | | | | | |
|-----|--|------|--|------|--|-------|
| 회원명 | | 사업소명 | | 계량기명 | | 주, 비교 |
|-----|--|------|--|------|--|-------|

2. 전력량계 정보

| | | | |
|-------|------|------|----------|
| 인증코드 | | 오차등급 | |
| 제 작 사 | | 정 격 | / (V/A) |
| 제 번 | | 제작년월 | |
| 형 식 | 상 선식 | 계기정수 | Wh/Pulse |

3. 표준전력량계 정보

| | | | |
|-------|--|--------|---|
| 제 작 사 | | 검정기관 | |
| 제 번 | | 검정유효기간 | |
| 오차등급 | | - | - |

4. 시험결과

| 구분 | | 유효 | | | | | | | |
|---------------|------|------|------|-------|--------|------|------|------|-----------|
| 역률 | | 1.0 | | | 0.8(진) | | | | 0.5(지) |
| 부하전류(A) | | 6 | 2.5 | 0.125 | 6 | 2.5 | 0.25 | 0.05 | 6 2.5 |
| 오차허용한도 (%) | 0.2급 | ±0.2 | ±0.2 | ±0.2 | ±0.3 | ±0.3 | ±0.3 | ±0.5 | ±0.3 ±0.3 |
| | 0.5급 | ±0.5 | ±0.5 | ±0.5 | ±0.6 | ±0.6 | ±0.6 | ±1.0 | ±0.6 ±0.6 |
| 시험결과 | | | | | | | | | |

| 구분 | | 유효 | | 무효 | | | | | 시험일시 | |
|---------------|------|--------|------|------|------|-------|------|------|-----------------------|--|
| 역률 | | 0.5(지) | | 0 | | 0.866 | | | 년 월 일 시 분 | |
| 부하전류(A) | | 0.25 | 0.05 | 6 | 0.25 | 6 | 0.5 | 0.25 | | |
| 오차허용한도 (%) | 0.2급 | ±0.3 | ±0.5 | ±2.5 | ±2.5 | ±2.5 | ±2.5 | ±3.0 | | |
| | 0.5급 | ±0.6 | ±1.0 | ±2.5 | ±2.5 | ±2.5 | ±2.5 | ±3.0 | | |
| 시험결과 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|-----|----|-------|----|--|----|--|----|--|
| 시험자 | 소속 | | 직위 | | 성명 | | 서명 | |
| 입회자 | 소속 | 전력거래소 | 직위 | | 성명 | | 서명 | |

[별지 제39호서식] <개정 2004.11.30, 2006.9.14, 2006.12.26, 2010.11.30., 2013.2.28., 2014.12.31., 2015.3.17., 2016.5.12., 2020.10.1., 2021.12.28., 2022.12.27., 2023.8.30., 2025.4.9., 2025.7.10.>

◦초기
◦최종

정산금 통지서

- 회원사명 :
- 주 소 :
- 발행번호 : KPX-ISN, FSN-000000000-00
- 거래일 : 0000년 00월 00일

| 정산금(1번 항목-2번 항목+3번 항목) | 원 |
|------------------------|-----|
| 전력거래량 | KWh |
| 1. 시장정산금 | 원 |
| 11 전력량정산금 | 원 |
| 12 용량정산금 | 원 |
| 13 부가정산금 | |
| 131 에너지정산금 | 원 |
| 132 보조서비스정산금 | 원 |
| 133 의무이행비용정산금 | 원 |
| 134 배출권거래비용정산금 | 원 |
| 135 지역자원시설세정산금 | 원 |
| 14 양수동력 정산금 | |
| 양수동력 사용 전력량 | KWh |
| 141 양수전력량정산금 | 원 |
| 15 수수료 | |
| 151 전력거래수수료 | 원 |
| 2. 차액정산금 | 원 |
| 21 차액금액 | 원 |
| 22 기타 정산금 | 원 |
| 3. 재생에너지 발전량 예측제도 정산금 | |
| 예측제도 정산대상 발전량 | KWh |
| 31 예측제도 참여자 정산금 | 원 |

| | |
|-----------------|-----|
| 직접전력거래 정산금 | 원 |
| 직접전력거래량 | KWh |
| 11 직접전력거래 부가정산금 | 원 |
| 12 직접전력거래수수료 | 원 |

| | |
|-----------------------------|-----|
| 분산특구 전력 직접거래 정산금 | 원 |
| 분산특구 전력 직접거래량(분산에너지사업자 공급량) | KWh |
| 11 분산특구 전력 직접거래 부가정산금 | 원 |
| 12 분산특구 전력 직접거래 수수료 | 원 |

| | |
|---------------------|-----|
| 수소발전입찰시장 차액계약정산금 | 원 |
| 계약거래량 | KWh |
| 11 차액계약정산금 | 원 |
| 12 수소발전입찰시장 계약거래수수료 | 원 |

한국전력거래소
전남 나주시 빛가람로 625 우편번호 58322
전화 061-0000-0000~0000, 팩스 061-0000-0000

[별지 제39-1호서식] [신설 2016.5.12.] <개정 2021.12.28., 2022.12.27., 2023.8.30., 2025.1.8., 2025.4.9., 2025.7.10.>

◦초기

정산금 통지서 <비과세분>

◦최종

- 회원사명 :
- 주 소 :
- 발행번호 : KPX-ISN, FSN-000000000-00
- 거래일 : 0000년 00월 00일

| | |
|--------------------------------|-----|
| 정산금(1번 항목-2번 항목) | 원 |
| 전력거래량 | KWh |
| 1. 시장정산금 | 원 |
| 11 부가정산금 | |
| 111 에너지정산금 | 원 |
| 112 보조서비스정산금 | 원 |
| 113 비상대기예비력정산금 | 원 |
| 12 양수동력 정산금 | |
| 121 제약비양수전력량정산금 | 원 |
| 13 예비력불이행 환수금 | 원 |
| 14 수수료 | |
| 141 연회비 | 원 |
| 142 차등금액 | |
| 15 전력산업기반기금 부과율 전력산업기반기금 | 원 |
| 16 채무불이행 연체이자 | 원 |
| 2. 차액정산금 | 원 |
| 21 위약금 | 원 |
| 22 기타 정산금 | 원 |
| 직접전력거래 정산금(부가정산금) | 원 |
| 직접전력거래량 | KWh |
| 분산특구 전력 직접거래 부가정산금 | 원 |
| 분산특구 전력 직접거래량(분산에너지사업자 공급량) | KWh |
| 수소발전입찰시장 차액계약정산금 | 원 |
| 계약거래량 | KWh |

한국전력거래소

전남 나주시 빗가람로 625 우편번호 58322
전화 061-0000-0000~0000, 팩스 061-0000-0000

[별지 제40호서식] <개정 2004.11.30, 2006.9.14, 2006.12.26, 2010.11.30, 2013.2.28, 2014.12.31., 2015.3.17., 2016.5.12., 2021.12.28., 2022.12.27., 2023.8.30., 2025.4.9., 2025.7.10.>

전력거래대금 등

•청구서
•수정청구서

문서번호 : 제○○-○○○-○○○호

첨 :
초 :

행일 :
자 :

제 목 : 전력거래대금(○○○○년 ○○월 ○차) 청구서

○○○○년 ○○월 ○차분 전력거래대금 등을 아래와 같이 청구하오니
○○○○년 ○○월 ○○일까지 시장은행의 귀사 정산계좌에 입금하여 주시기
바랍니다.

| 정산금(1번 항목-2번 항목+3번 항목) | 원(VAT 포함) | | |
|------------------------|-----------|-----|----|
| | 금액 | VAT | 합계 |
| 1. 시장정산금 | | | |
| 11 전력량정산금 | | | |
| 12 용량정산금 | | | |
| 13 부가정산금 | | | |
| 131 에너지정산금 | | | |
| 132 보조서비스정산금 | | | |
| 133 의무이행비용정산금 | | | |
| 134 배출권거래비용정산금 | | | |
| 135 지역자원시설세정산금 | | | |
| 14 양수동력 정산금 | | | |
| 141 양수전력량정산금 | | | |
| 15 수수료 | | | |
| 151 전력거래수수료 | | | |
| 2. 차액정산금 | | | |
| 3. 재생에너지 발전량 예측제도 정산금 | | | |

| 직접전력거래 정산금 | 원(VAT 포함) | | |
|-----------------|-----------|--|--|
| 11 직접전력거래 부가정산금 | | | |
| 12 직접전력거래수수료 | | | |

| 분산특구 전력 직접거래 정산금 | 원(VAT 포함) | | |
|-----------------------|-----------|--|--|
| 11 분산특구 전력 직접거래 부가정산금 | | | |
| 12 분산특구 전력 직접거래 수수료 | | | |

| 수소발전입찰시장 차액계약정산금 | 원(VAT 포함) | | |
|---------------------|-----------|--|--|
| 11 차액계약정산금 | | | |
| 12 수소발전입찰시장 계약거래수수료 | | | |

| 복지특례할인비용 정산금 | 원(VAT 포함) | | |
|-----------------|-----------|--|--|
| 11 복지특례할인비용 정산금 | | | |

한국전력거래소
전남 나주시 빛가람로 625 우편번호 58322
전화 061-0000-0000~0000, 팩스 061-0000-0000

[별지 제40-1호서식] [신설 2016.5.12.] <개정 2021.12.28., 2022.12.27., 2023.8.30., 2025.1.8., 2025.4.9., 2025.7.10.>

•청구서

전력거래대금 등

<비과세분>

•수정청구서

문서번호 : 제○○-○○○-○○○호

주신 :

참조 :

발행일자 :

제 목 : 전력거래대금(○○○○년 ○○월 ○차) 청구서

○○○○년 ○○월 ○차분 전력거래대금을 아래와 같이 청구하오니 ○○○○년 ○○월 ○○일까지 시장은행의 귀사 정산계좌에 입금하여 주시기 바랍니다.

| 정산금(1번 항목-2번 항목) | 원 |
|------------------|----|
| | 금액 |
| 1. 시장정산금 | |
| 11 부가정산금 | |
| 111 에너지정산금 | |
| 112 보조서비스정산금 | |
| 113 비상대기예비력정산금 | |
| 12 양수동력 정산금 | |
| 121 제약비양수전력량정산금 | |
| 13 예비력불이행 환수금 | |
| 14 수수료 | |
| 141 연회비 | |
| 142 차등금액 | |
| 15 전력산업기반기금 | |
| 16 채무불이행 연체이자 | |
| 2. 차액정산금 | |

| | |
|------------------|---|
| 직접전력거래정산금(부가정산금) | 원 |
|------------------|---|

| | |
|-------------------------|---|
| 분산특구 전력 직접거래 정산금(부가정산금) | 원 |
|-------------------------|---|

| | |
|------------------|---|
| 수소발전입찰시장 차액계약정산금 | 원 |
|------------------|---|

한국전력거래소
전남 나주시 빛가람로 625 우편번호 58322
전화 061-0000-0000~0000, 팩스 061-0000-0000

[별지 제41호서식] <개정 2004.11.30, 2006.9.14, 2006.12.26, 2010.11.30., 2013.2.28. 2014.12.31., 2015.3.17., 2016.5.12., 2021.12.28., 2023.8.30., 2025.4.9.>

전력거래대금 등

◦청구요청서
◦수정청구요청서

문서번호 : 제○○-○○○-○○○호
주신 :
참조 :
발행일자 :
제 목 : 전력거래대금(○○○○년 ○○월 ○차) 청구요청서

○○○○년 ○○월 ○차분 전력거래대금 등을 아래와 같이 통보하오니
○○○○년 ○○월 ○○일까지 전력거래소에 청구하여 주시기 바랍니다.

| 정산금(1번 항목-2번 항목+3번 항목+4번 항목+5번 항목) | 원(VAT 포함) | | |
|------------------------------------|-----------|-----|----|
| | 금액 | VAT | 합계 |
| 1. 시장정산금 | | | |
| 11 전력량정산금 | | | |
| 12 용량정산금 | | | |
| 13 부가정산금 | | | |
| 131 에너지정산금 | | | |
| 132 보조서비스정산금 | | | |
| 133 의무이행비용정산금 | | | |
| 134 배출권거래비용정산금 | | | |
| 135 지역자원시설세정산금 | | | |
| 14 양수동력 정산금 | | | |
| 141 양수전력량정산금 | | | |
| 15 수수료 | | | |
| 151 전력거래수수료 | | | |
| 2. 차액정산금 | | | |
| 3. 재생에너지 발전량 예측제도 정산금 | | | |
| 4. 수소발전입찰시장 차액계약정산금 | | | |
| 5. 복지특례할인비용 정산금 | | | |

한국전력거래소

전남 나주시 빛가람로 625 우편번호 520-350

전화 061-0000-0000~0000, 팩스 061-0000-0000

[별지 제41-1호서식] [신설 2016.5.12.] <개정 2021.12.28., 2023.8.30., 2025.1.8.>

전력거래대금 등<비과세분>

- 청구요청서
- 수정청구요청서

문서번호 : 제○○-○○○-○○○호
 호신조자 :
 행일 :
 첨부자료 : 전력거래대금(○○○○년)

제 목 : 전력거래대금(○○○○년 ○○월 ○차) 청구요청서
○○○○년 ○○월 ○차분 전력거래대금을 아래와 같이 통보하오니 ○○○○년
○○월 ○○일까지 전력거래소에 청구하여 주시기 바랍니다.

| 정산금(1번 항목-2번 항목) | 원 |
|---------------------|----|
| | 금액 |
| 1. 시장정산금 | |
| 11 부가정산금 | |
| 111 에너지정산금 | |
| 112 보조서비스정산금 | |
| 113 비상대기예비력정산금 | |
| 12 양수동력 정산금 | |
| 121 제약비양수전력량정산금 | |
| 13 예비력불이행 환수금 | |
| 14 수수료 | |
| 141 연회비 | |
| 142 차등금액 | |
| 15 전력산업기반기금 | |
| 16 채무불이행 연체이자 | |
| 2. 차액정산금 | |
| 3. 수소발전입찰시장 차액계약정산금 | |

한국전력거래소
전남 나주시 빛가람로 625 우편번호 58322

전화 061-0000-0000~0000, 팩스 061-0000-0000

[별지 제42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49호서식] [삭제 2004. 11. 30]

[별지 제42-1호서식] [신설 2017.12.29.] [삭제 2021.1.1.]

[별지 제42-2호서식] [신설 2017.12.29.] [삭제 2021.1.1]

[별지 제43-1호서식] [신설 2017.12.29.] [삭제 2021.1.1]

[별지 제44-1호서식] [신설 2017.12.29.] [삭제 2021.1.1]

채권양도 통지서

[양수인이 1인(1법인)인 경우]

수 신 : 한국전력거래소 결제담당자

발 신 : (☐ 채권양도인(회원사) / ☐ 채권양수인)¹⁾

채권양도인 연락처 : - - (회사내 연락처 기입)

채권양수인 연락처 : - - (회사내 연락처 기입)

1. 귀 소의 무궁한 발전을 기원합니다.

2. 귀 소의 회원 ²⁾(이하 “양도인”이라 함)은/는 년 월 일³⁾(이하 “계약체결일”이라 함) 귀 소에 대하여 가지는 아래 채권을 전력시장운영규칙 제4.3.2조 제4항, [별표8]에 따라 ⁴⁾(이하 “양수인”이라 함)에게 양도하였습니다.

- 아 래 -

| 양도할 채권의 범위 | |
|---|---|
| 해당 발전기(모두 기재) | |
| 양도할 채권 (본 채권양도 통지서 도달 이후 발생하는 모든 채권) | <input type="checkbox"/> 전력거래대금 <input type="checkbox"/> 발전차액지원금 <input type="checkbox"/> 기타() |

3. 이에 (☐ 양도인 / ☐ 양도인으로부터 위임받은 양수인)은 전력시장운영규칙 [별표8]에 따라 귀 소에 채권양도 사실을 통지합니다.

4. 양도인은 위 2.항의 채권에 대한 지급청구·수령 및 정산계좌 지정·변경 권한을 전력시장운영규칙 [별표8]에 따라 본 채권양도 통지 도달일부터 양수인에게 이전합니다.

5. 양도인 및 양수인은 본 채권양도의 효력이 채권양도 통지 도달일부터 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.5 각 호가 정하는 사유가 발생할 때까지 유효함을

1) 우편발신인을 기재하고, 해당 사항에 체크(☑)하시기 바랍니다.

2) 채권양도인(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.

3) 채권양도 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.

4) 채권양수인의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.

확인합니다.

6. 양수인은 위 2.항의 채권을 제3자에게 다시 양도하거나 질권, 채권양도담보 등을 설정하는 방법으로 담보로 제공하지 않을 것을 약정합니다.

7. 양수인은 전력시장운영규칙 제4.3.1조 및 [별표8] 7.11.6.3에 따라 아래 표에 기재된 금융계좌를 정산계좌로 지정·신고합니다.

- 아 래 -

| 양수인이 지정하는 정산계좌 | |
|----------------|--|
| 은행명(금융기관명) | |
| 예금주명 | |
| 계좌번호 | |

8. 양도인 및 양수인은 귀 소가 본 채권양도 통지에 따라 시행한 정산 및 결제를 유효한 채무변제로 인정하며, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

9. 양도인 및 양수인은 본 채권양도와 경합하는 여타 권리관계가 발생하는 경우 전력시장운영규칙 및 귀 소의 내부규정에 따르고, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

- 붙임 : 1. 양도인의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁵⁾ 1부
2. 양수인의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁶⁾ 1부
3. 양도인의 사업자등록증 1부
4. 양수인의 사업자등록증⁷⁾ 1부
5. 양수인이 지정하는 정산계좌 사본⁸⁾ 1부
6. 채권양도 통지 위임장(별첨 양식 참조)⁹⁾ 1부

5) 채권양도 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

6) 채권양도 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

7) 채권양수인이 사업자가 아닌 경우 제출하실 필요 없습니다.

8) 기존에 등록된 정산계좌와 동일할 경우 제출하실 필요 없습니다.

○○○○년 ○○월 ○○일¹⁰⁾

채권양도인(회원사) 회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

채권양수인 법인명(성명)

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

9) 우편발신인이 채권양도인(회원사)일 경우 제출하실 필요 없습니다.

10) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

< 채권양도 통지서 별첨 > <개정 2022.12.27.>

채권양도 통지 위임장

한국전력거래소의 회원 ○○○○¹⁾(이하 “양도인”이라 함)은 ○○○○년 ○○월 ○○일²⁾ 채권양수인 ○○○○³⁾(이하 “양수인”이라 함)와 채권양도 계약을 체결하였습니다. 이와 관련하여, 양도인은 양수인에게 전력거래소에 채권양도 통지를 할 권한을 위임하며, 해당 채권양도 통지의 내용 및 형식과 관련된 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

○○○○년 ○○월 ○○일⁴⁾

채권양도인(회원사) 회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

-
- 1) 채권양도인(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.
 - 2) 채권양도 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.
 - 3) 채권양수인의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.
 - 4) 제출일(우편 발송일)을 기재하여 주시기 바랍니다.

- 아 래 -

| | |
|---|---|
| 양수인의 (<input type="checkbox"/> 대표자 <input type="checkbox"/> 신탁사) | |
| 양수인 또는 대주 목록 (양수인의 대표자 또는 신탁사 포함) | ① |
| | ② |
| | ③ |
| | ④ |
| | ⑤ |
| | ⑥ |

- 양도인은 위 2.항의 채권에 대한 지급청구·수령 및 정산계좌 지정·변경 권한을 전력시장운영규칙 [별표8]에 따라 본 채권양도 통지 도달일부터 양수인의 (☐ 대표자 ☐ 신탁사)에게 이전합니다.
- 양도인 및 양수인은 본 채권양도의 효력이 채권양도 통지 도달일부터 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.5 각 호가 정하는 사유가 발생할 때까지 유효함을 확인합니다.
- 양수인은 위 2.항의 채권을 제3자에게 다시 양도하거나 질권, 채권양도담보 등을 설정하는 방법으로 담보로 제공하지 않을 것을 약정합니다.
- 양수인의 (☐ 대표자 ☐ 신탁사)는 전력시장운영규칙 제4.3.1조 및 [별표 8] 7.11.6.3에 따라 아래 표에 기재된 금융계좌를 정산계좌로 지정·신고합니다.

- 아 래 -

| 양수인이 지정하는 정산계좌 | |
|----------------|--|
| 은행명(금융기관명) | |
| 예금주명 | |
| 계좌번호 | |

- 양도인 및 양수인은 귀 소가 본 채권양도 통지에 따라 시행한 정산 및 결제를 유효한 채무변제로 인정하며, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.
- 양도인 및 양수인은 본 채권양도와 경합하는 여타 권리관계가 발생하는 경우 전력시장운영규칙 및 귀 소의 내부규정에 따르고, 이에 대하여 어떠한 법

를상 이의도 제기하지 않겠습니다.

- 붙임 : 1. 양수인의 대표자에 대한 위임장 또는 신탁계약서 각 1부
(양수인 또는 대주들의 각 인감 날인본)
2. 양도인의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁸⁾ 1부
3. 각 양수인의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁹⁾ 각 1부
4. 양도인의 사업자등록증 1부
5. 각 양수인의 사업자등록증¹⁰⁾ 1부
6. 양수인의 대표자 또는 신탁사가 지정하는 정산계좌 사본¹¹⁾ 1부
7. 채권양도 통지 위임장(별첨 양식 참조)¹²⁾ 1부

○○○○년 ○○월 ○○일¹³⁾

채권양도인(회원사) 회 원 사 명 (인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

채권양수인의 법인명(성명) (인) 인감도장 날인

대표자 또는 신탁사 대 표 자

주 소

8) 채권양도 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

9) 채권양도 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

10) 채권양수인이 사업자가 아닌 경우 제출하실 필요 없습니다.

11) 기존에 등록된 정산계좌와 동일할 경우 제출하실 필요 없습니다.

12) 우편발신인이 채권양도인(회원사)일 경우 제출하실 필요 없습니다.

13) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

< 채권양도 통지서 별첨 > <개정 2022.12.27.>

채권양도 통지 위임장

한국전력거래소의 회원 ○○○○¹⁾(이하 “양도인”이라 함)은 ○○○○년 ○○월 ○○일²⁾ 채권양수인 ○○○○³⁾(이하 “양수인”이라 함)와 채권양도 계약을 체결하였습니다. 이와 관련하여, 양도인은 양수인에게 전력거래소에 채권양도 통지를 할 권한을 위임하며, 해당 채권양도 통지의 내용 및 형식과 관련된 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

○○○○년 ○○월 ○○일⁴⁾

채권양도인(회원사) 회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

-
- 1) 채권양도인(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.
 - 2) 채권양도 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.
 - 3) 채권양수인의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.
 - 4) 제출일(우편 발송일)을 기재하여 주시기 바랍니다.

질권설정 통지서

[질권자가 1인(1법인)인 경우]

수 신 : 한국전력거래소 결제담당자

발 신 : _____ (☐ 질권설정자(회원사) / ☐ 질권자)⁵⁾

질권설정자 연락처 : _____ - _____ - _____ (회사내 연락처 기입)

질권자 연락처 : _____ - _____ - _____ (회사내 연락처 기입)

1. 귀 소의 무궁한 발전을 기원합니다.

2. 귀 소의 회원 ○○○○⁶⁾(이하 “질권설정자”라 함)은/는 ○○○○년 ○○월 ○○일⁷⁾(이하 “계약체결일”이라 함) 귀 소에 대하여 가지는 아래 채권을 전력시장운영규칙 제4.3.2조 제4항, [별표8]에 따라 ○○○○⁸⁾(이하 “질권자”라 함)을/를 위해 질권을 설정하였습니다.

- 아 래 -

| 질권설정할 채권의 범위 | |
|---|---|
| 해당 발전기(모두 기재) | |
| 질권설정할 채권 (복수 해당하는 경우 중복 선택 가능) | <input type="checkbox"/> 전력거래대금 <input type="checkbox"/> 발전차액지원금 <input type="checkbox"/> 기타() |
| 질권설정 금액 | |
| 질권설정 채권의 변제방식 ⁹⁾ (복수 선택 불가함, 1개만 선택 가능) | <input type="checkbox"/> 지급보류(공탁 포함) <input type="checkbox"/> 질권설정자 |

3. 이에 (☐ 질권설정자 / ☐ 질권설정자로부터 위임받은 질권자)는 전력시장운영규칙 [별표8]에 따라 귀 소에 질권설정 사실을 통지합니다.

4. 2항의 질권설정 채권의 변제방식 중 지급보류를 선택(☒ 지급보류(공탁 포함))한 경우, 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 질권자의 질권실행 통지가 도달하기 전까지 전력거래대금을 보관 또는 공탁하는 것에 동의합니다

5) 우편발신인을 기재하고, 해당 사항에 체크(☒)하시기 바랍니다.

6) 질권설정자(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.

7) 질권설정 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.

8) 질권자의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.

9) 질권실행 통지서가 도달하기 전까지의 변제방식을 의미하며, 한가지만 선택 가능합니다.

5. 2항의 질권설정 채권의 변제방식 중 질권설정자를 선택(☑ 질권설정자)한 경우, 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.9에 따라 질권자의 질권실행 통지가 도달하기 전까지 전력거래대금을 질권설정자에게 지급하는 것에 동의합니다.
6. 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.11에 따라 질권자의 최초 1회의 질권실행 통지만으로 피담보채권금액에 이를 때까지 질권자에게 전력거래대금을 지급하거나 법원에 공탁할 수 있음을 확인합니다.
7. 질권설정자 및 질권자는 본 질권설정의 효력이 질권설정 통지 도달일로부터 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.5 각 호가 정하는 사유가 발생할 때까지 유효함을 확인합니다.
8. 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 전력시장운영규칙 등에 따라 시행한 정산 및 결제를 유효한 채무변제로 인정하며, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.
9. 질권설정자 및 질권자는 본 질권설정과 경합하는 여타 권리관계가 발생하는 경우 전력시장운영규칙 및 귀 소의 내부규정에 따르고, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

- 붙임 1. 질권설정자의 법인(또는 개인)인감증명서 원본¹⁰⁾ 1부
 : 2. 질권자의 법인(또는 개인)인감증명서 원본¹¹⁾ 1부
 3. 질권설정자의 사업자등록증 1부
 4. 질권자의 사업자등록증¹²⁾ 1부
 5. 질권설정 통지 위임장(별첨 양식 참조)¹³⁾ 1부

○○○○년 ○○월 ○○일¹⁴⁾

10) 질권설정 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.
 11) 질권설정 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.
 12) 질권자가 사업자가 아닌 경우 제출하실 필요 없습니다.
 13) 우편발신인이 질권설정자(회원사)일 경우 제출하실 필요 없습니다.
 14) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

질권설정자(회원사) 회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

질권자

법인명(성명)

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

< 질권설정 통지서 별첨 >

질권설정 통지 위임장

한국전력거래소의 회원 ○○○○¹⁾(이하 “질권설정자”이라 함)은 ○○○○년 ○○월 ○○
일²⁾ 질권자 ○○○○³⁾(이하 “질권자”이라 함)와 질권설정 계약을 체결하였습니다.
이와 관련하여, 질권설정자는 질권자에게 전력거래소에 질권설정 통지를 할 권한
을 위임하며, 해당 질권설정 통지의 내용 및 형식과 관련된 어떠한 법률상 이의도
제기하지 않겠습니다.

○○○○년 ○○월 ○○일⁴⁾

질권설정자(회원사) 회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

-
- 1) 질권설정자(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.
 - 2) 질권설정 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.
 - 3) 질권자의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.
 - 4) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

질권설정 통지서

[질권자가 다수이거나 신탁사인 경우]

수 신 : 한국전력거래소 결제담당자

발 신 :

(☐ 질권설정자(회원사) / ☐ 질권자의 대표 또는 신탁사)⁵⁾

질권설정자 연락처 : - - (회사내 연락처 기입)

질권자 연락처 : - - (회사내 연락처 기입)

1. 귀 소의 무궁한 발전을 기원합니다.

2. 귀 소의 회원 ⁶⁾(이하 “질권설정자”라 함)은/는 ⁷⁾년 월 일(이하 “계약체결일”이라 함) 귀 소에 대하여 가지는 아래 채권을 전력시장운영규칙 제4.3.2조 제4항, [별표8]에 따라 7항 목록 기재 질권자들(이하 “질권자”)를 위해 질권을 설정하였습니다.

- 아 래 -

| 질권설정할 채권의 범위 | |
|---|---|
| 해당 발전기(모두 기재) | |
| 질권설정할 채권 (복수 해당하는 경우 중복 선택 가능) | <input type="checkbox"/> 전력거래대금 <input type="checkbox"/> 발전차액지원금 <input type="checkbox"/> 기타() |
| 질권설정 금액 | |
| 질권설정 채권의 변제방식 ⁸⁾ (복수 선택 불가함, 1개만 선택 가능) | <input type="checkbox"/> 지급보류(공탁 포함) <input type="checkbox"/> 질권설정자 |

3. 이에 (☐ 질권설정자 / ☐ 질권설정자로부터 위임받은 질권자의 대표자 또는 신탁사)는 전력시장운영규칙 [별표8]에 따라 귀 소에 질권설정 사실을 통지합니다.

5) 우편발신인을 기재하고, 해당 사항에 체크(☒)하시기 바랍니다.

6) 질권설정자(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.

7) 질권설정 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.

8) 질권실행 통지서가 도달하기 전까지의 변제방식을 의미하며, 한가지만 선택 가능합니다.

다.

4. 2항의 질권설정 채권의 변제방식 중 지급보류를 선택(☒ 지급보류(공탁 포함))한 경우, 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 질권자의 질권실행 통지가 도달하기 전까지 전력거래대금을 보관 또는 공탁하는 것에 동의합니다.
5. 2항의 질권설정 채권의 변제방식 중 질권설정자를 선택(☒ 질권설정자)한 경우, 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.9에 따라 질권자의 질권실행 통지가 도달하기 전까지 전력거래대금을 질권설정자에게 지급하는 것에 동의합니다.
6. 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.11에 따라 질권자의 최초 1회의 질권실행 통지만으로 피담보채권금액에 이를 때까지 질권자에게 전력거래대금을 지급하거나 법원에 공탁할 수 있음을 확인합니다.
7. 질권자들은 아래와 같은 질권자의 (☐ 대표자 ☐ 신탁사)에게 본 질권설정과 관련한 모든 권한(질권설정 통지, 전력거래대금 채권의 지급청구·수령, 질권설정 해지통지 등)을 위임합니다.

-아 래 -

| 질권자의 (<input type="checkbox"/> 대표자 <input type="checkbox"/> 신탁사) | |
|---|---|
| 질권자 또는 대주 목록 (질권자의 대표자 또는 신탁사 포함) | ① |
| | ② |
| | ③ |
| | ④ |
| | ⑤ |
| | ⑥ |

8. 질권설정자 및 질권자는 본 질권설정의 효력이 질권설정 통지 도달일로부터 전력시장운영규칙 [별표8] 7.11.6.5 각 호가 정하는 사유가 발생할 때까지 유효함을 확인합니다.
9. 질권설정자 및 질권자는 전력거래소가 전력시장운영규칙 등에 따라 시행한 정산

및 결제를 유효한 채무변제로 인정하며, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

10. 질권설정자 및 질권자는 본 질권설정과 경합하는 여타 권리관계가 발생하는 경우 전력시장운영규칙 및 귀 소의 내부규정에 따르고, 이에 대하여 어떠한 법률상 이의도 제기하지 않겠습니다.

- 붙임 1. 질권자의 대표자에 대한 위임장 또는 신탁계약서 각 1부
: (질권자 또는 대주들의 각 인감 날인본)
2. 질권설정자의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁹⁾ 1부
3. 각 질권자의 법인(또는 개인)인감증명서 원본¹⁰⁾ 각 1부
4. 질권설정자의 사업자등록증 1부
5. 각 질권자의 사업자등록증¹¹⁾ 각 1부
6. 질권설정 통지 위임장(별첨 양식 참조)¹²⁾ 1부

○○○○년 ○○월 ○○일¹³⁾

9) 질권설정 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.
10) 질권설정 통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.
11) 질권자가 사업자가 아닌 경우 제출하실 필요 없습니다.
12) 우편발신인이 질권설정자(회원사)일 경우 제출하실 필요 없습니다.
13) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

질권설정자(회원사) 회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

질권자의 법인명(성명)

(인) 인감도장 날인

대표자 또는 신탁사 대 표 자

주 소

< 질권설정 통지서 별첨 >

질권설정 통지 위임장

한국전력거래소의 회원 ○○○○¹⁾(이하 “질권설정자”이라 함)은 ○○○○년 ○○월 ○○
일²⁾ 질권자 ○○○○³⁾(이하 “질권자”이라 함)와 질권설정 계약을 체결하였습니다.
이와 관련하여, 질권설정자는 질권자에게 전력거래소에 질권설정 통지를 할 권한
을 위임하며, 해당 질권설정 통지의 내용 및 형식과 관련된 어떠한 법률상 이의도
제기하지 않겠습니다.

○○○○년 ○○월 ○○일⁴⁾

질권설정자(회원사) 법인명(성명) (인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

-
- 1) 질권설정자(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.
 - 2) 질권설정 계약체결일을 기재하시기 바랍니다.
 - 3) 질권자의 대표자 또는 신탁사의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.
 - 4) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

1078 • 전력시장운영규칙

- 붙임 1. 양수인 등의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁹⁾ 1부
 : 2. 양수인 등의 사업자등록증¹⁰⁾ 1부
 3. 채권양도/질권설정 해지 동의서(별첨 양식 참조)¹¹⁾ 1부

○○○○년 ○○월 ○○일¹²⁾

채권양도인 또는 회 원 사 명 (인) 인감도장 날인

질권설정자 대 표 자

주 소

채권양수인 또는 법인명(성명) (인) 인감도장 날인

질권자 대 표 자

주 소

9) 채권양도/질권설정 해지통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

10) 채권양수인 또는 질권자가 사업자가 아닐 경우 제출하실 필요 없습니다.

11) 우편발신인이 채권양수인 또는 질권자일 경우 제출하실 필요 없습니다.

12) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

< 채권양도/질권설정 해지통지서 별첨 > <개정 2023.9.26.>

채권양도/질권설정 해지 동의서

채권양수인 또는 질권자 ○○○○¹⁾(이하 “양수인 등”이라 함)은 한국전력거래소의
회원 ○○○○²⁾(이하 “양도인 등”이라 함)이 귀 소에 대해 가지는 채권에 대해 체결
한 채권양도 또는 질권설정 계약을 ○○○○년 ○○월 ○○일³⁾ 해지하였습니다.
이와 관련하여, 채권양도 또는 질권설정을 통지함으로써 양수인 등이 보유했던 모든
권한을 양도인 등에게 반환함을 동의합니다.

○○○○년 ○○월 ○○일⁴⁾

채권양수인 법인명(성명) (인) 인감도장 날인
또는 질권자

대 표 자

주 소

-
- 1) 채권양수인 또는 질권자의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.
 - 2) 채권양도인 또는 질권설정자(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.
 - 3) 채권양도 또는 질권설정 계약해지(종료)일을 기재하시기 바랍니다.
 - 4) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

- 붙임 1. 양수인 또는 질권자의 대표자에 대한 위임장 각 1부
 : 2. 각 양수인 또는 질권자의 법인(또는 개인)인감증명서 원본⁹⁾ 각 1부
 3. 각 양수인 또는 질권자의 사업자등록증¹⁰⁾ 1부
 4. 채권양도/질권설정 해지 동의서(별첨 양식 참조)¹¹⁾ 1부

○○○○년 ○○월 ○○일¹²⁾

채권양도인 또는 회 원 사 명 (인) 인감도장 날인

질권설정자 대 표 자

주 소

채권양수인 또는 법인명(성명) (인) 인감도장 날인

질권자의 대 표 자

대표자 또는 신탁사 주 소

9) 채권양도/질권설정 해지통지서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

10) 채권양수인 또는 질권자가 사업자가 아닐 경우 제출하실 필요 없습니다.

11) 우편발신인이 채권양수인 또는 질권자일 경우 제출하실 필요 없습니다.

12) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

채권양도/질권설정 해지 동의서

채권양수인 또는 질권자의 대표자(신탁사) ○○○○¹⁾(이하 “양수인 등”이라 함)은 한국전력거래소의 회원 ○○○○²⁾(이하 “양도인 등”이라 함)이 귀 소에 대해 가지는 채권에 대해 체결한 채권양도 또는 질권설정 계약을 ○○○○년 ○○월 ○○일³⁾ 해지하였습니다. 이와 관련하여, 채권양도 또는 질권설정을 통지함으로써 양수인 등이 보유했던 모든 권한을 양도인 등에게 반환함을 동의합니다.

○○○○년 ○○월 ○○일⁴⁾

채권양수인 법인명(성명) (인) 인감도장 날인
또는 질권자의
대표자 또는 신탁사 대 표 자

주 소

-
- 1) 채권양수인 또는 질권자의 성명 또는 법인명을 기재하시기 바랍니다.
 - 2) 채권양도인 또는 질권설정자(회원사)의 회원사명을 기재하시기 바랍니다.
 - 3) 채권양도 또는 질권설정 계약해지(종료)일을 기재하시기 바랍니다.
 - 4) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

담당자 연락처 : _____ - _____ - _____ (회사내 연락처 기입)

- 아 래 -

| 변경 정산계좌 | |
|------------|--|
| 은행명(금융기관명) | |
| 예금주명 | |
| 계좌번호 | |

※ 예금주명은 회원사명 또는 회원사의 대표자명과 동일해야 합니다.

1084 • 전력시장운영규칙

- 붙임 1. 회원사의 인감증명서 원본⁶⁾ 1부
:
2. 회원사의 사업자등록증 1부
3. 변경 정산계좌 통장 사본 1부

○○○○년 ○○월 ○○일⁷⁾

회원사

회 원 사 명

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

6) 변경신청서 또는 정산계좌에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

7) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

담당자 연락처 : _____ - _____ - _____ (회사내 연락처 기입)

1. 귀 소의 무궁한 발전을 기원합니다.
2. 귀 소의 회원 ○○○⁸⁾은/는 ○○○○년 ○○월 ○○일⁹⁾ 귀 소에 대하여 가지는 아래 채권을 ○○○¹⁰⁾(이하 “양수인”이라 함)에게 양도하였습니다.

| 양도한 채권의 범위 | |
|--|--|
| 해당 발전기(모두 기재) | |
| 양도할 채권 (본 채권양도 통지서 도달 이후 발생하는 모든 채권) | <input type="checkbox"/> 전력거래대금 <input type="checkbox"/> 발전차액지원금 <input type="checkbox"/> 기타() |

- 아 래 -

1086 • 전력시장운영규칙

| 변경 정산계좌 | |
|------------|--|
| 은행명(금융기관명) | |
| 예금주명 | |
| 계좌번호 | |

- 붙임 1. 양수인의 인감증명서 원본¹¹⁾ 1부
 : 2. 양수인의 사업자등록증¹²⁾ 1부
 3. 변경 정산계좌 통장 사본 1부

○○○○년 ○○월 ○○일¹³⁾

채권양수인

법인명(성명)

(인) 인감도장 날인

대 표 자

주 소

11) 변경신청서에 날인한 인감과 다를 경우 사용인감계를 별도로 제출하시기 바랍니다.

12) 채권양수인이 사업자가 아닌 경우 제출하실 필요 없습니다.

13) 제출일(우편 발송일)을 기재하시기 바랍니다.

정산결과조정(이의)신청서

| | |
|------|-------|
| 신청번호 | 0 0 0 |
| 신청일시 | |
| 접수자 | 김 치 국 |
| 신청자 | 홍 길 동 |

| | | | | | |
|-----------------------|---|-------|------|--|--|
| 회원사명 | | | 정산구분 | 초기 <input checked="" type="checkbox"/> 최종 <input type="checkbox"/> | |
| 전력거래일 | | | 정산결과 | 교부일 | |
| 신청자 | 성명 | 소속부서명 | 직위 | 전화번호 | |
| | | | 팀장 | | |
| 대상 전력설비명 (수요반응자원명) | | | | | |
| 신청 항목구분 | <input type="checkbox"/> 입찰, <input type="checkbox"/> 계량, <input type="checkbox"/> 급전지시, <input type="checkbox"/> 정산, <input type="checkbox"/> 한계가격, <input type="checkbox"/> 가격결정발전계획, <input type="checkbox"/> 운용발전계획, <input type="checkbox"/> 수요예측, <input type="checkbox"/> 기타 | | | | |

조정(이의)신청내용 :

1/2

※ 필요한 경우 본 형식의 乙紙 사용

위와 같은 내용으로 조정(이의)을 신청합니다

한국○○발전(주) 사장 (인)

조정(이의)신청등록관리부

| 신청 번호 | 회원 사명 | 신청자 | 접수자 | 접수일 | 처리결과 | 종결일 | 종결 처리자 |
|----------|----------|-----|-----|-----|------|-----|-----------|
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

[별지 제52호서식]

정산조정회의 개최 통지서

00발전(주)사장 귀하

조정(이의)신청 번호 XX-XXXX번에 대하여 협의·조정을 위한 조정회의 (SAC-XX-001A)를 다음과 같이 개최하고자 합니다.

1. 일 시 : 20 년 00월 00일, 00:00
2. 장 소 :
3. 조정(이의)신청 및 협의내용

한국전력거래소이사장 (인)

정산조정회의록

| | | | |
|--|--|-------|-------------|
| 회의일시 | | 회의번호 | SAC-XX-001A |
| 장 소 | | 기 록 자 | |
| 참 석 자 | | | |
| 정산조정 및 협의내용 | | | |
| <div style="text-align: center; padding: 50px;"> <p>000년 00월 00일</p> <p>한국전력거래소 정산담당자 0 0 0 (인)</p> </div> | | | |

조정(이의)신청처리결과통지서

<발전사업자, 구역전기사업자용, 수요관리사업자용>

발행번호 : ISD(FSD)-XX-XXXX-XX

| | | | | | | | | | | | |
|---|-----------|------------------|------|----------------|---|-----|---|-----|----|--|-----|
| 회원사명 : | | 정산구분 : 초기 / 최종정산 | | | | | | | | | |
| 적용거래일 : | | 통지일시 : | | | | | | | | | |
| 신청자 | 성명 | 소속 | 신청일시 | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| 신청 처리결과 | ◆ 처리내용 요약 | | | | | | | | | | |
| 정산금 변경 관련 회원사 | | | | | | | | | | | |
| <p style="text-align: center;">조정(이의)신청 처리결과 정산금 변경내역</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td rowspan="2">정산금 변경</td> <td>전</td> <td>(원)</td> </tr> <tr> <td>후</td> <td>(원)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">차액</td> <td>(원)</td> </tr> </table> | | | | 정산금 변경 | 전 | (원) | 후 | (원) | 차액 | | (원) |
| 정산금 변경 | 전 | (원) | | | | | | | | | |
| | 후 | (원) | | | | | | | | | |
| 차액 | | (원) | | | | | | | | | |
| <p style="text-align: center;">양수동력 정산금 변경내역</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td rowspan="2">양수동력 정산금 변경</td> <td>전</td> <td>(원)</td> </tr> <tr> <td>후</td> <td>(원)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">차액</td> <td>(원)</td> </tr> </table> | | | | 양수동력 정산금 변경 | 전 | (원) | 후 | (원) | 차액 | | (원) |
| 양수동력 정산금 변경 | 전 | (원) | | | | | | | | | |
| | 후 | (원) | | | | | | | | | |
| 차액 | | (원) | | | | | | | | | |



한 국 전 력 거 래 소



정산(이의)신청처리결과통지서

〈판매사업자, 직접구매자, 구역전기사업자용〉

| | | | |
|----------------------------|--|----------------|-------|
| 발행번호 : ISD(FSD)-XX-XXXX-XX | | | |
| 회원사명 : | | 정산구분 : 초기/최종정산 | |
| 적용거래일 : | | 통지일시 : | |
| 신청자 | 성명 | 소속 | 신청일시 |
| | | | |
| 처리결과 | ◆ 처리내용 요약 | | |
| 정산금 변경 관련 회원사 | 한전 ⇒ 0A발전(주), 0B발전(주) 직접구매자 ⇒ 전력거래소 | | |
| 조정(이의)신청 처리결과 정산금 변경내역 | | | |
| 회원사명 | 변경 전(원) | 변경 후(원) | 차액(원) |
| 수력원자력 | | | |
| 한국남동 | | | |
| 한국중부 | | | |
| 한국서부 | | | |
| 한국남부 | | | |
| 한국동서 | | | |
| 기타 | | | |
| 합계 | | | |
| 양수동력 정산금 변경내역 | | | |
| 회원사명 | 변경 전(원) | 변경 후(원) | 차액(원) |
| 한국남동 | | | |
| 한국중부 | | | |
| 한국서부 | | | |
| 한국남부 | | | |
| 한국동서 | | | |
| 합계 | | | |



한 국 전 력 거 래 소



[별지 제56호, 제57호서식] [삭제 2022.6.30.]

[별지 제58호서식]

월간 제약연료 운영계획 제출양식

()월 제약연료 운영계획

1. 제출 날짜
2. 발전회사
3. 제약연료 운영계획

| 제약연료명 | 발전기명 | 연료사용량(톤) | 발전량(MWh) | 비 고 |
|-------|------|----------|----------|-----|
| 국내탄 | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | 합 계 | | | |
| LNG | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| | 합 계 | | | |

5. 연속지 사용 ----- 예/아니오 6. 발전회사 서명

7. 접수시각 접수자(서명)

[별지 제59호서식]

전력설비 변경 예정서

| | | | |
|--|--|------|--|
| 시행예정일 | | 소재지 | |
| 준공예정일 | | 소재구간 | |
| 공사개요 | | | |
| 계통약도 [변경전] <div style="height: 100px;"></div> [변경후] | | | |
| 기타 | | | |

전기고장 속보

1. 고장발생일시 : 년 월 일 (:) 일기 :

2. 고장발생장소 :

3. 고장발생전기설비 :

4. 고장개요

5. 고장원인 :

7. 응급조치 :

7. 복구대책 :

8. 복구(예정)일시 :

9. 기타 :

[별지 제61호서식]

| 전 기 고 장 상 보 | | | |
|-------------------------------------|--------------------------|-------------------|-------|
| ① 고장발생설비의 종류 | | ② 고장발생일시 및 일기 | |
| ③ 고 장 발 생 장 소 | | | |
| ④ 고 장 상 황 | | | |
| ⑤ 고 장 원 인 | | | |
| ⑥ 고장발생시의 각 부 보안장치의 지시 또는 동작상황 | | | |
| ⑦ 고장발생전의 관계 전기설비 상태 | | | |
| ⑧ 고 장 복 구 일 시 | | | |
| ⑨ 고 장 의 결 과 | 가. 공급지장의 종류 | | |
| | 나. 공급지장을 받는 수용가 또는 구역 | | |
| | 다. 공급지장전력 | | |
| | 라. 공급정지시간 | | |
| | 마. 복 구 조 치 | | |
| ⑩ 고장재발 방지대책 | | | |
| ⑪ 고장복구 소요비용 | 자산상 손해금액 | 공급지장으로 인한 손해금액 | 손해금액계 |
| | | | |

휴전작업 승인서

| | | | | | | | |
|-------------------------|-----------|-------------|-----|--------|-----|-----|-----|
| | | | | 결 재 | 과 장 | 부 장 | 소 장 |
| | | | | | | | |
| 승 인 번 호 | | | | 발 신 | | | |
| 기안 년월일 | | | | 수 신 | | | |
| 제목 | | | | | | | |
| 작 업 일 시 | 작업 할 전기설비 | 세 부 작 업 내 용 | | | | 비 고 | |
| 가. | | | | | | | |
| 나. | | | | | | | |
| 다. | | | | | | | |
| 리. | | | | | | | |
| 마. | | | | | | | |
| 지장전력 및 수용가 관계 | | | | | | | |
| 작업전 조치사항 | | | | | | | |
| 기 타 (상정고장시 조치 사항) | | | | | | | |
| 수 화 자 | | | | | | | |
| 공 램 | | 부 장 | 과 장 | 계 통 | 발 전 | 자 료 | |
| | 1 | | | | | | |
| | 부 | | | | | | |
| | 2 | | | | | | |
| | 부 | | | | | | |
| | 3 | | | | | | |
| 부 | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | |
| 부 | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | |
| 부 | | | | | | | |

한국전력거래소

[별지 제63호서식]

휴전계획서

전압 : kV

| 번호 | 설비명 | 작업개요 | 작업공정 | 휴전일시 | 기기조작사항 | 비고 |
|----|-----|------|------|------|--------|----|
| | | | | | | |

휴전작업 통보서(월)

| 번호 | 설비명 | 작업개요 | 휴전일시 | 비 고 |
|----|-----|------|------|--------|
| | | | | |

[별지 제64호서식]

공 사 설 명 서

1. 공사명 :

2. 공사목적

가.

나.

다.

3. 공사개요

가.

나.

다.

4. 휴전작업 예정기간 :

5. 시공방법 :

6. 계통도

7. 일별 공정표

| 공 종 | 일 정 | | | | | | 비 고 |
|-----|-----|-------|-------|-------|-------|-----|-----|
| | d일 | d+ 1일 | d+ 2일 | d+ 3일 | d+ 4일 | ... | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

8. 휴전작업 일수 산정기준

9. 관련계통 현장사진 (필요시)

10. 기타 추가 필요사항

[별지 제65호, 제66호서식] <삭제 2008.10.31.>

[별지 제67호서식] <개정 2008.10.31.>

| 발전기 조속기 특성 자료 | | | |
|------------------------|-------------------------|-----|---|
| 발전기명 : ○○○ 발전소 제 ○,○호기 | | | |
| 구 분 | | 내 용 | 작성예시 |
| 발전기 정격용량[MW] | | | 5002MW |
| 보일러 형식 | | | 드럼형(관류형) |
| 보일러 사용연료 | | | 유연탄(국내탄, 중유, LNG) |
| 운전 제어 형식 | | | 터빈협조제어(또는 보일러 추종, 터빈 추종) |
| 조 속 기 일반형식 | 형 식 | | DEHC(MHC, EHC,) |
| | 제 작 사 | | GE |
| | 설치년도 | | 2007년 |
| 조속기특성 | G.F운전범위 (최소MW~최대MW) | | 260~520MW |
| | 부동대(%) | | 0.02% |
| 조속기 속도조정률 | 기준치(%) | | 4~5% |
| | 설계치(%) | | 4~5% |
| | 설정치(%) | | 5% |
| AGC 운전가능 발전기 | AGC 운전범위 (최소MW~최대MW) | | 260~520 |
| | 출력변동률 (MW/Min) | | 15MW/Min |
| 특기사항 | | | 복합발전기 AGC 운전범위 ex) G/T 2대, S/T 1대 - 최소 : G/T 1대시 최소값 - 최대 : G/T 2대시 최대값 (S/T 운전상태 기준) |

붙임 1 : 부동대 증빙자료 1부

2 : 조속기 속도조정률 설정자료 1부.끝.

| 발전기 무효전력 특성자료 | | | | |
|-----------------------------------|----------------------|-----------------|---|--------------|
| 발전기명 : xxxxxx , ○○ 발전소 제 ## 호기 | | | | |
| 구분 | | 내용 | 작성예시 | 비고 |
| 발전기 | 정격용량 [MVar] | | 612000[KVA] | |
| | 정격역률[pf] | | 지상0.9~진상0.95[pf] | |
| | 정격단자 전압[kV] | | 18kV | |
| AVR | 제작사 | | GE | |
| | 모델명 | | EX2000 | |
| | 형 식 | | 정지형, 직접여자방식 | |
| | 정격계자 전류[A] | | 4631[A] | |
| | 과여자 보호 장치 | 제한 설정 OEL | ○ 110% : 60초 지속시 동작 ○ 120% : 30초 지속시 동작 ○ 130% : 순시 동작 | 정격계자전류 기준 |
| | | 보호 설정 OET | ○ 110% : 120초 지속시 trip ○ 120% : 60초 지속시 trip ○ 140% : 순시 trip | 정격계자전류 기준 |
| | 저여자 보호장치 (UEL) | | ○ 0[MW] : -100 [MVar] ○ 150[MW] : -90 [MVar] ○ 300[MW] : -80 [MVar] ○ 450[MW] : -65 [MVar] ○ 600[MW] : -50 [MVar] | |

- 붙임 1 : 발전기 공급곡선(P-Q 곡선) 1부
 2 : AVR 매뉴얼(AVR 구성회로 및 OEL/UEL 동작개요 확인용) 1부
 3 : 발전기 V 곡선 1부
 4 : 발전기 무부하 시험곡선(포화, 불포화) 1부
 5 : 발전기 단락시험 곡선 1부. 끝.

| | | | | |
|---|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|--|
| 자 체 기 동 시 험 검 사 서 | | | | |
| 사업자명 | | | | |
| 대상설비 | | | | |
| 시험종류 | <input type="checkbox"/> 인증시험 | <input type="checkbox"/> 정기시험 | <input type="checkbox"/> 특별시험 | |
| 시험일시 | 년 월 일 | | | |
| 판 정 | 적합 / 부적합 | | | |
| <p style="text-align: center;">위의 전력설비는 전력시장운영규칙 별표19[보조서비스 절차]에 따라 자체기동시험을 시행하였음을 확인합니다.</p> | | | | |
| 시 험 자 | 소속 | | 직위 | |
| | | | 성명 | |
| 입 회 자 | 소속 | | 직위 | |
| | | | 성명 | |

붙임 1 : 자체기동발전기 시험성적서 1부
 2 : 비상발전기 시험성적서 1부. 끝.

[별지 제70호~제73호서식] <삭제 2008.10.31.>

[별지 제74호서식]

발·변전소 변압기 탭 검토 의뢰서

| 발전소명 | 항목 | | 내용 | 비고 |
|------|-----------|-----|-------------------|----|
| 발전기명 | 정격용량(MW) | | | |
| | 정격전압(kV) | | | |
| 변압기명 | 정격용량(MVA) | H | / | |
| | | X | / | |
| | | Y | / | |
| | 정격전압(kV) | H | kV | |
| | | X | kV | |
| | | Y | kV | |
| | %임피던스 | H-X | %(MVA) | |
| | | X-Y | %(MVA) | |
| | | H-Y | %(MVA) | |
| | 변압기 탭 전압 | | ① ② ③ ④ ⑤ | |
| | | | | |
| | 탭전환장치 | | | |

- 첨부서류 : 1. 발·변전소내 단선도
 2. 발전기 일반사양
 3. 발전기 무효전력 특성 곡선표

발·변전소 변압기 사용 탭 결정서

| 항 목 | | 내 용 | | 비 고 |
|------------|-----|-----------|---------|-----|
| 변압기명 | | | | |
| 상 수 | | | | |
| 용량(MVA)×대수 | | | | |
| 결 선 | | | | |
| %임피던스 | H-M | %(MVA기준) | | |
| | M-L | %(MVA기준) | | |
| | H-L | %(MVA기준) | | |
| 사 용 탭 | | 변경전 | 신증설:변경후 | |
| | | | | |
| 정정기한 | | 일까지 | | |

전력계통 유효접지 검토의뢰서(주변압기 현황)

| | | |
|--------------------------|------------|--|
| 발·변전소 명 | | |
| M.Tr 명 | | |
| 정격용량 [MVA] (1차/2차/3차/4차) | | |
| 정격전압 [kV] (1차/2차/3차/4차) | | |
| 탭전환장치 (NLTC, ULTC) | TAP 위치 | |
| | TAP 전압[kV] | |
| 변압기 결선(1차, 2차, 3차) | | |
| 중성점 BIL [kV] | | |
| % 임피던스/기준용량 [MVA] | 1 ~ 2차 | |
| | 2 ~ 3차 | |
| | 1 ~ 3차 | |
| 중성점 접지방식 | | |

○ 작성요령

1. 작성대상 설비 : 타사발전기 및 자가발전기를 포함한 154kV 이상 모든 신·증설 설비

2. 작성요령

가. 발·변전소명

나. M.Tr 명 : 발전소의 경우 - 호기명

변전소의 경우 - M.Tr 번호

다. 정격용량 : 발전소의 경우 - 각 호기에 대한 주변압기 용량

변전소의 경우 - 154kVS/S 이상 각 변압기 권선에 대한 용량

라. 정격전압 : 발전소의 경우 - 각 호기에 대한 주변압기 1,2차 전압

변전소의 경우 - 154kVS/S 이상 각 변압기 권선에 대한 전압

마. 탭전환장치(NLTC,ULTC) : 해당난에 NLTC 또는 ULTC 표기

(1) TAP 위치

① NLTC의 경우 - 정정치로 지정된 현재 TAP위치 예) 5개 TAP중에 3번 TAP으로 운전할 경우 : “3/5”로 표기

② ULTC의 경우 - 운전 가능한 TAP을 표기

예) 1번 ~ 17번까지 TAP이 있을 경우 TAP운전이 전부 가능하면
“1-9-17”번으로 표기

(2) TAP 전압 : 제일 높은전압, 중간전압, 제일 낮은전압 순으로 작성 예)
379.5 - 345 - 310.5

바. 변압기 결선 : 1,2,3,4차 권선별로 구분하되 3차 또는 4차가 안전권선인
경우 “()”로 표기 예) Y-Y-(△), Y-Y-Y-(△)

사. 중성점 BIL : 1차(계통)측 중성점 BIL을 기록

아. %임피던스/기준용량 : 변압기 명판에 기록되어 있는 것을 기록

자. 중성점접지방식 : LA접지, 직접접지, 비접지 등

○ 첨부서류 : 1. 전력계통 단선도, 2. 주발전기 일반사양

전력계통 유효접지 검토결과 통보서

○ 회사명 :

| M.Tr명 | 호기 | 정격전압 (kV) | | 결 선 | | 중성점 BIL (kV) | 중성점 접지방식 |
|-------|----|--------------|-----|-----|-----|--------------------|-------------|
| | | 저압측 | 고압측 | 저압측 | 고압측 | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

[별지 제78호서식]

| | | | | | |
|---|---------|-------|--|--------------------|--|
| <input type="checkbox"/> 전기판매사업자 <input type="checkbox"/> 구역전기사업자 <input type="checkbox"/> 직접구매전기사용자 | | | | 전력거래자 등록신청서 | |
| 신 청 인 | 상 호(명칭) | | | | |
| | 대 표 자 명 | | | 전화번호 | |
| | 주 소(본사) | | | | |
| | 사업자등록번호 | | | | |
| 사 업 구 역 | | 소 재 지 | | | |
| | | 최대부하 | | kW | |
| | | 공급능력 | | kW | |
| <p>전력시장운영규칙 제1.2.2조 제1항의 규정에 따라 전력거래자의 등록을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자)(인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | | |

| | | | | | |
|--|---------|---------------|------|----------------------|--|
| <input type="checkbox"/> 재생에너지전기공급사업자 <input type="checkbox"/> 발전사업자 <input type="checkbox"/> 재생에너지전기저장판매사업자 | | | | 직접전력거래자 등록신청서 | |
| 신 청 인 | 상 호(명칭) | | | | |
| | 대 표 자 명 | | 전화번호 | | |
| | 주 소(본사) | | | | |
| | 사업자등록번호 | | | | |
| 발 전 설 비 | | 소 재 지 | | | |
| | | 설비용량 | kW | | |
| 전기저장장치 설비 | | 소 재 지 | | | |
| | | 설비용량 (배터리) | kW | | |
| <p>전력시장운영규칙 제1.2.2조 제5항의 규정에 따라 직접전력거래자의 등록을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자)(인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | | |

[별지 제78-2호서식] [신설 2025.7.10.]

| | | | | | |
|--|---------|-------|------|--------------------------------|--|
| <input type="checkbox"/> 발전기 보유한 분산에너지사업자 <input type="checkbox"/> 발전기 미보유한 분산에너지사업자 <input type="checkbox"/> 발전사업자 | | | | 분산특구 전력 직접거래자 등록신청서 | |
| 신 청 인 | 상 호(명칭) | | | | |
| | 대 표 자 명 | | 전화번호 | | |
| | 주 소(본사) | | | | |
| | 사업자등록번호 | | | | |
| 발 전 설 비 | | 소 재 지 | | | |
| | | 설비용량 | kW | | |
| 전기저장장치 설비 | | 소 재 지 | | | |
| | | 최대부하 | kW | | |
| | | 공급능력 | kW | | |
| <p>전력시장운영규칙 제20.2.1조의 규정에 따라 분산특구 전력 직접거래자의 등록을 위와 같이 신청합니다.</p> <p style="text-align: center; margin-top: 40px;">년 월 일</p> <p style="text-align: center; margin-top: 20px;">신청인(대표자) (인)</p> <p style="margin-top: 40px;">한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | | |

[별지 제79호서식]

☐발전사업자
☐집단에너지사업자
☐자가용전기설비설치자

전력거래자 등록신청서

| | | | | |
|---------|---------|-------|------|--|
| 신청인 | 상 호(명칭) | | | |
| | 대 표 자 명 | | 전화번호 | |
| | 주 소(본사) | | | |
| | 사업자등록번호 | | | |
| 발 전 설 비 | | 소 재 지 | | |
| | | 설비용량 | kW | |

전력시장운영규칙 제1.2.2조 제1항의 규정에 따라 전력거래자의 등록을 위와 같이 신청합니다.

년월일

신청인(대표자)(인)

한국전력거래소 이사장 귀하

[별지 제80호서식]

| 발전기 등록신청서 | | | |
|---|--|------------------------|--|
| 발 전 기 명 | | | |
| 소 재 지 | | | |
| 설비용량 (kW) | | 대수 (기수) | |
| 발 전 단 최 대 발전용량 (kW) | | 송 전 단 최 대 발전용량 (kW) | |
| 발 전 단 최 소 발전용량 (kW) | | 송 전 단 최 소 발전용량 (kW) | |
| 연계전압 | | 연계변전소명 | |
| 연계선로명 | | | |
| 발 전 형 식 | <input type="checkbox"/> 기력 <input type="checkbox"/> 복합 <input type="checkbox"/> 수력 <input type="checkbox"/> 양수 <input type="checkbox"/> 내연 <input type="checkbox"/> 기타 | | |
| 발전원 또는 발전연료 | <input type="checkbox"/> 원자력 <input type="checkbox"/> 석탄 <input type="checkbox"/> 수력 <input type="checkbox"/> LNG <input type="checkbox"/> 중유 <input type="checkbox"/> 경유 <input type="checkbox"/> 기타 <input type="checkbox"/> 신재생에너지(태양광, 풍력, 매립가스, 폐기물, 기타) | | |
| 용 도 구 분 | <input type="checkbox"/> 발전사업용(계통연계 직접전력거래 발전기 포함) <input type="checkbox"/> 집단에너지사업용 <input type="checkbox"/> 구역전기사업용 <input type="checkbox"/> 자가용 <input type="checkbox"/> 비계통연계 직접전력거래용 | | |
| 직접전력거래비율(%) | ※ 직접전력거래비율 적용 관련 계약서 등 서류 첨부 | | |
| <p>※ 비계통연계 직접전력거래용 발전기의 경우, 연계전압·연계변전소명·연계선로명 미기입</p> <p>전력시장운영규칙 제1.2.2조 제2항의 규정에 따라 발전기의 등록을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자)(인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |

| 전기저장장치 등록신청서 | | | |
|--|---|----------------|--|
| 전기저장장치 명 | | | |
| 소재지 | | | |
| 설비용량 (kW) | | 설비효율(%)* | |
| 발전단최대방전용량 (kW) | | 송전단최대방전용량 (kW) | |
| 발전단최소방전용량 (kW) | | 송전단최소방전용량 (kW) | |
| 발전단최대충전용량 (kW) | | 송전단최대충전용량 (kW) | |
| 발전단최소충전용량 (kW) | | 송전단최소충전용량 (kW) | |
| 최대 전력 저장량(kWh) | | 최소 전력 저장량(kWh) | |
| 최대 운전 시간(hr) | | | |
| 용도구분 | <input type="checkbox"/> 발전사업용 <input type="checkbox"/> 집단에너지사업용 <input type="checkbox"/> 구역전기사업용 <input type="checkbox"/> 자가용 <input type="checkbox"/> 직접전력거래용 (<input type="checkbox"/> 계통연계 / <input type="checkbox"/> 비계통연계) | | |
| 희망 급전 방식 | <input type="checkbox"/> 중앙급전 <input type="checkbox"/> 비중앙급전 ※ 중앙급전 등록 여부는 전력시장운영규칙 제1.2.4조의2 제2항에 따라 결정됨 | | |
| PCS 용량 (kW)* | | PCS 효율 (%)* | |
| <p>* 계통연계·비계통연계 직접전력거래 전기저장장치에 한하여 작성</p> <p>전력시장운영규칙 제1.2.2조 제2항 및 제5항의 규정에 따라 전기저장장치의 등록을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자)(인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |

[별지 제80-2호서식] [신설 2022.11.30.] <삭제 2022.12.27.>

[별지 제81호서식]

| 상업운전개시신고서 | | | | |
|---|---------|----|------|--|
| 신청인 | 상 호(명칭) | | | |
| | 대 표 자 명 | | 전화번호 | |
| | 주 소(본사) | | | |
| 발 전 기 명 | | | | |
| 소 재 지 | | | | |
| 설 비 용 량 | | kW | | |
| 상업운전개시일 | | | | |
| <p>전력시장운영규칙 제18.4조의 규정에 따라 위와 같이 상업운전개시를 신고합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신고인(대표자)(인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | |

발전설비 기술자료 제출(발전기 및 변압기)

1. 발전기 일반자료 <개정 2009.12.31>

| 번호 | 기술자료 항목(약호 또는 조건, 설명) | 증빙자료 | (선택요소) 또는 데이터 제출값 [단위] |
|----|--|-------------|--|
| 1 | 사업자 명/발전소 명/ 호기(급전명칭) | 문서 | |
| 2 | 발전기 모델,유형 | 문서 | (원통;Round / 돌극;Salient) (동기기 / 유도기) |
| 3 | 발전기 설계/제작/시공/검증시험사 명 | 문서 | |
| 4 | 정격 주파수 / 정격 회전수 | 문서 | [Hz] / [RPM] |
| 5 | 송전접속 관계 도면 (송전망 접속 한전변전소, 접속설비 명) | 계통도, 위치도 | “별도 첨부” |
| 6 | 발전소 구내 단선계통도 (전압, 설비제원, 선종 등을 표기) | 단선도 | “별도 첨부” |
| 7 | 발전기운전 모드형태별 설비의 구성 (기타 발전기의 기술적 특성) | 문서 | “별도 첨부” |
| 8 | 발전기 출력단 정격 전압 | 문서 | [kV] |
| 9 | 발전기 정격출력 | 문서 | [MW] |
| 10 | 유효전력 발전단 최대출력(Pmax) | 문서 | [MW] |
| 11 | 유효전력 발전단 최소출력(Pmin) | 문서 | [MW] |
| 12 | 무효전력 발전단 최대출력(Qmax) | 문서 | [Mvar] |
| 13 | 무효전력 발전단 최소출력(Qmin) | 문서 | [Mvar] |
| 14 | d축 과도 개로시정수 | 문서 | [Sec] |
| 15 | q축 과도 개로시정수 | 문서 | [Sec] |
| 16 | d축 차과도 개로시정수 | 문서 | [Sec] |
| 17 | q축 차과도 개로시정수 | 문서 | [Sec] |
| 18 | 관성정수($1 < H < 10$ p.u.) 단, $H = 5.48 \times 10^{-9} \times [\text{kg} \cdot \text{m}^2] \times [\text{rpm}]^2 / \text{MVA}$ - $[\text{kg} \cdot \text{m}^2] =$: 관성모멘트, [rpm]: 회전수 - LP,MP,HP,Gen. 전체 합산 | 문서 | [MW·Sec/MVA] |
| 19 | 댐핑 계수 | 문서 | [p.u.] |

| 번호 | 기술자료 항목(약호 또는 조건, 설명) | 증빙자료 | (선택요소) 또는 데이터 제출값 [단위] |
|----|---|------|--|
| 20 | d축 포화/불포화 동기리액턴스($X_d < 2.5$) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 21 | q축 포화/불포화 동기리액턴스($X_q < X_d$) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 22 | d축 포화/불포화 과도리액턴스($X'_d < 0.5 \cdot X_d$) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 23 | q축 포화/불포화 과도리액턴스($X'_q < X_q$) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 24 | d축 포화/불포화 차과도리액턴스($X''_d < X'_d$) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 25 | q축 포화/불포화 차과도리액턴스(X''_q) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 26 | 누설 포화/불포화 리액턴스($X_l < X''_d$) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 27 | 발전기 포화계수($0 < S(1.0) / S(1.0) < S(1.2)$) - 포화특성곡선 참조 | 문서 | $S(1.0):$ / $S(1.2):$ |
| 28 | 발전기 포화특성 곡선 | 도면 | “별도 첨부” |
| 29 | 역상 포화/불포화 리액턴스(X_2) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 30 | 영상 포화/불포화 리액턴스(X_0) | 문서 | [p.u.] / [p.u.] |
| 31 | 발전기 출력특성 곡선(P-Q Curve) - 유,무효출력(최대, 최소), OEL/UEL 한계, 보호장치 설정치 포함 | 도면 | “별도 첨부” |
| 32 | 대기온도에 따른 출력 가능값(원자력 제외) [섭씨-10도~40도 등 1도 단위]별 상관관계 작성] | 도면 | 필요시 “별도 첨부” |
| 33 | 발전기 V Curve | 도면 | “별도 첨부” |
| 34 | 발전기 제작사 매뉴얼 - 발전기 기기특성 데이터 부분 | 문서 | “별도 첨부” |
| 35 | 계획 및 건설 중인 발전기의 최초가압, 시운전 및 상업운전 일정 | 문서 | “별도 첨부” |
| 36 | 발전소 SW에서 전력공급을 담당하는 부하 (부하율, 수용률 등 첨기) | 문서 | [MW] [Mvar] |
| 37 | 소내부하 (50%/ 75%/ 100%출력대별 소내부하) | 문서 | 유효전력: / / [MW] 무효전력: / / [Mvar] |

주) 32번은 복합발전기 등 관련이 있을 경우에만 제출

2. 발전기 송전용 변압기 일반자료

| 번호 | 기술자료 항목(약호 또는 조건, 설명) | 증빙자료 | (선택요소) 또는 데이터 제출값 [단위] |
|----|--|--------|---|
| 1 | 사업자 명/발전소 명 / 호기(급전명칭) | 문서 | |
| 2 | 변압기 호기 명칭 | 문서 | |
| 3 | 변압기 제작/시공/검증시험사 명 | 문서 | |
| 4 | 변압기 제작 특성사항 | 문서 | (단상, 3상2권선, 3상3권선) (내철형, 외철형) (공랭식, 수냉식 등) |
| 5 | 변압기 결선 방식(1차/2차/3차) | 문서 | (Y, D / Y, D / Y, D) |
| 6 | 정격용량(예 : 3권선인 경우) OA/FA/FOA1/FOA2등 각 냉각방식별 용량구분 작성 - 1차 - 2차 - 3차 | 문서 | [MVA-h] [MVA-l] [MVA-t] |
| 7 | 권선별 정격전압 - 1차 - 2차 - 3차 | 도면, 문서 | [kV-h] [kV-l] [kV-t] |
| 8 | 임피던스(예 : 3권선인 경우 MVAh base) - 1~2차 - 2~3차 - 3~1차 | 문서 | [Per unit](H-L) [Per unit](L-T) [Per unit](T-H) |
| 9 | 탭 절환기 유형 및 취부위치 | | (NLTC, OLTC) (고압측, 저압측) |
| 10 | 총 탭수/현재 운전 탭위치 | 문서 | / |
| 11 | 탭 위치별 전압 | 문서 | [kV]/ [kV]/.../ [kV] |
| 12 | 1탭당 전압변동 폭 | 문서 | [kV/스텝] |
| 13 | 중성점 BIL / 접지방식 | 문서 | [kV] / |
| 14 | 변압기 명판 데이터 (각변위 자료) | 도면 | “별도 첨부” |
| 15 | 변압기 제작사 매뉴얼 - 변압기 기기특성 데이터 부분 | 문서 | “별도 첨부” |

주) 발전기 송전용 변압기 외에 보조설비/기동용/여자용 변압기 기술 자료는 별도 요청시 제출

3. 발전기 모델링 파라미터(Parameter) 자료

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|------|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+ 1 | | |
| 3 | P+ 2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+ 1 | P+ n | | |

☞ 첨부서류 : 발전기 데이터시트 작성 근거 서류 1부

발전설비 기술자료 제출(조속기)

1. 조속기 일반자료

| 번호 | 기술자료 항목(약호 또는 조건, 설명) | 증빙자료 | (선택요소) 또는 데이터 제출값 [단위] |
|----|----------------------------------|------|------------------------|
| 1 | 사업자 명/발전소 명 / 호기(급전명칭) | 문서 | |
| 2 | 조속기 제작사 / 검증시험사 / 모델명 | 문서 | / / |
| 3 | 조속기 전달함수 블록선도 등 관련자료 | 도면 | “별도 첨부” |
| 4 | 조속기 제작사 매뉴얼 - 조속기 기기특성 데이터 부분 | 문서 | “별도 첨부” |

2. 조속기 모델링 파라미터(Parameter) 자료

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|------|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+ 1 | | |
| 3 | P+ 2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+ 1 | P+ n | | |

☞ 첨부서류 : 조속기 데이터시트 작성 근거 서류 1부


발전설비 기술자료 제출(여자기)

1. 여자기 일반자료

| 번호 | 기술자료 항목(약호 또는 조건, 설명) | 증빙자료 | (선택요소) 또는 데이터 제출값 [단위] |
|----|----------------------------------|------|------------------------|
| 1 | 사업자 명/발전소 명 / 호기(급전명칭) | 문서 | |
| 2 | 여자기 제작사 / 검증시험사 / 모델명 | 문서 | // |
| 3 | 여자기 전달함수 블록선도 등 관련자료 | 도면 | “별도 첨부” |
| 4 | 여자기 제작사 매뉴얼 - 여자기 기기특성 데이터 부분 | 문서 | “별도 첨부” |

2. 여자기 모델링 파라미터(Parameter) 자료

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|------|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+ 1 | | |
| 3 | P+ 2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+ 1 | P+ n | | |

 첨부서류 : 여자기 데이터시트 작성 근거 서류 1부

발전설비 기술자료 제출(계통안정화장치)

1. 계통안정화장치(Power System Stabilizer)

| 번호 | 기술자료 항목(약호 또는 조건, 설명) | 증빙자료 | (선택요소) 또는 데이터 제출값 [단위] |
|----|---|------|------------------------|
| 1 | 사업자 명/발전소 명 / 호기(급전명칭) | 문서 | |
| 2 | PSS 제작사 / 검증시험사 / 모델명 | 문서 | // |
| 3 | PSS 전달함수 블록선도 등 관련자료 | 도면 | “별도 첨부” |
| 4 | PSS 제작사 매뉴얼 - PSS 기기특성 데이터 부분 | 문서 | “별도 첨부” |
| 5 | PSS설치일 / Tuning 시행여부 (변경시 파라미터 값 포함) | 문서 | 년 월 일/ |
| 6 | 운전여부 및 사유 | 문서 | (운전,정지), 사유: |

주) 계통안정화장치(P.S.S)가 설치된 경우에 작성

2. 계통안정화장치 모델링 파라미터(Parameter) 자료

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|------|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+ 1 | | |
| 3 | P+ 2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+ 1 | P+ n | | |

☞ 첨부서류 : 계통안정화장치 데이터시트 작성 근거 서류 1부

전기사용 신청고객 부하 자료 제출

1. 전력공급방안 기술검토용 일반자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 및 형태 | 제출값 |
|----|---|----------------------------|-----|
| 1 | 공급변전소 명(또는 계통선로 분기점) | 문서 | |
| 2 | 접속선로 구성도 및 설비의 정격 | 문서 | |
| 3 | 접속설비의 전압 | kV | |
| 4 | 계약 전력량(증감분 표기) | MW | |
| 5 | 고객측의 최대부하 실적(3개년) 또는 예측치 | P MW + jQ MVA _r | |
| 6 | 고객측의 최소부하 실적(3개년) 또는 예측치 | P MW + jQ MVA _r | |
| 7 | 접속변전소와 연계된 345kV 변전소의 최대부하 실적(3개년) 또는 예측치 | P MW + jQ MVA _r | |
| 8 | 접속변전소와 연계된 345kV 변전소의 최소부하 실적(3개년) 또는 예측치 | P MW + jQ MVA _r | |
| 9 | 공급을 담당하는 154kV 설비와 이에 연계된 345kV 설비의 신증설 또는 변경계획 | 문서 | |
| 10 | 기존 공급방안 및 수급계약서, 변동내역 | 문서 | |
| 11 | 고객측 수전설비의 단선결선도, 설비목록 | 문서 | |
| 12 | 고객측 수전설비의 변압기 정격 및 TAP 특성 | 문서 | |
| 13 | 고객측 주변압기 접지방식 및 특성 | 문서 | |
| 14 | 고객측 수전설비 보호방식 및 정정치 | 문서 | |
| 15 | 설비별 연속정격, 과도정격, 차단성능, 절연특성에 관련된 상시/비상시 정격자료 | 문서 | |
| 16 | 비상시 공급용 발전설비 또는 수전대책 | 문서 | |
| 17 | 고객의 비정상적인 특성을 가진 부하 | 문서 | |
| 18 | 전압 및 주파수 변동에 민감한 부하 | 문서 | |
| 19 | 1MW 이상의 수요변동을 유발하는 부하 | 문서 | |
| 20 | 부하 불평형[%], 전압왜형율[%] 자료 | 문서 | |

주) 10번 항목의 공급방안 관련 자료는 공급방안 협의록, 수급계약서 등의 변경 전,후 내용이 첨부되어야 함

주) 12~20번 항목은 공급방안 검토 목적상 필요한 경우에 전력거래소의 요청에 따라 제출하여야 함

2. 접속변전소 및 고객 수전측 차단기 상세 자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 및 형태 | 제출값 |
|----|-------------------|--------------|-----|
| 1 | 설비 급전명칭 (접속측/수전측) | 문서 | |
| 2 | 정격전압 | kV | |
| 3 | 운전전압 | kV | |
| 4 | 3상단락고장 정격 차단전류 | kA | |
| 5 | 1상지락고장 정격 차단전류 | kA | |
| 6 | 정격 3상 부하차단 전류 | kA | |
| 7 | 정격 1상 부하차단 전류 | kA | |
| 8 | 정격 3상 투입전류 | kA | |
| 9 | 정격 1상 투입전류 | kA | |

주) 3번 및 5~9번 항목은 공급방안 검토 목적상 필요시 전력거래소의 요청에 따라 제출

3. 접속변전소로부터 고객 수전점을 연결하는 전력선(가공,지중) 상세 자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 및 형태 | 제출값 |
|----|---|---|-----|
| 1 | 설비 급전명칭 (가공/지중케이블 구분) | 문서 | |
| 2 | 공칭 운전전압 | kV | |
| 3 | 건설 세부사항 (예: 이중회로, 삼중 코어 또는 코어 케이블, 준공시기) | 문서 | |
| 4 | 자기 임피던스와 어드미턴스 (매 회선, 100MVA기준) a. 정상 임피던스 b. 정상 어드미턴스 | $R_{11}+j X_{11}[\text{pu}]$ $B_{11}[\text{pu}]$ | |
| 5 | 자기 임피던스와 어드미턴스 (매 회선, 100MVA기준) a. 영상 임피던스 b. 영상 어드미턴스 | $R_{00}+j X_{00}[\text{pu}]$ $B_{00}[\text{pu}]$ | |
| 6 | 상호 임피던스와 어드미턴스 (다중2회선 경우, 100MVA기준위) a. 영상 임피던스 | $R_0+j X_0 (1-2)[\text{pu}]$ | |
| 7 | 상호 임피던스와 어드미턴스 (다중2회선 경우, 100MVA기준) a. 영상 어드미턴스 | $B_0 (1-2)[\text{pu}]$ | |
| 8 | 회선별 정격최대 전류 | A | |
| 9 | 단시간 정격전류 및 시간 | A, time | |
| 10 | 위 정격전류의 경우 주변 운전조건 | 문서 | |
| 11 | 자동 재폐로 세부사항 | 문서 | |

주) 가공 다중회선으로 구성되는 송전선로일 경우에는 위 5~7번 항목을 포함한 각 회선의 자기 임피던스 및 어드미턴스가 해당 회로와 각 관련 회선사이의 상호 임피던스와 어드미턴스 데이터를 함께 제출하여야 함.

주) 3,11번 항목은 공급방안 검토 목적상 필요시 전력거래소의 요청에 따라 제출

4. 고객측 무효전력 보상설비(S.C, Sh.R, FACTS 등) 상세 자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 및 형태 | 제출값 |
|----|---|--------------|-----|
| 1 | 설비 급전명칭 | 문서 | |
| 2 | 접속점 및 전압 | 문서, kV | |
| 3 | 보상설비 유형, 형식 | 문서 | |
| 4 | 정격 및 운전범위 | MVAr | |
| 5 | 단위기별 용량 및 전체 설치 용량 | MVAr | |
| 6 | 스위치 기기의 수 (적용가능 시) | 개수 | |
| 7 | 제어 및 개폐시 과도 특성 | 문서 | |
| 8 | 성능의 모델링에 필요한 제어장치의 개별 설비별 기술사항, 보호시스템 설정 | 문서 | |

주) 고객측 무효전력 보상설비(S.C, Sh.R, FACTS 등) 상세 자료는 병렬 리액터, 병렬 및 직렬 커패시터 뱅크 등의 설비 보유시 제출

주) 8번 항목은 공급방안 검토 목적상 필요시 전력거래소의 요청에 따라 제출

주) SVC, 유연송전시스템(FACTS) 등 동적 무효전력보상설비의 특성 자료 : 설비의 설치위치, 기기유형, 정격 등의 기술적인 데이터는 설비의 동적 및 정적 성능에 대한 모델링에 필요한 개별 설비별 세부기술사항이 기술된 상세 자료와 함께 제출

5. 고객측 위상변이변압기 상세 자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 및 형태 | 제출값 |
|----|--|--|-----|
| 1 | 설비 급전명칭(변압기 구분 ID) | 문서 | |
| 2 | 세부사항(단상/3상, 권선수, 운전시기 등) | 문서 | |
| 4 | 각 권선수의 정격 a. 고압 H b. 저압 L c. (존재하면) 저압 3차측 T | MVA H MVA L MVA T | |
| 5 | 주요 탭 정격전압 | kVH/kVL | |
| 6 | 권선간 임피던스(100MVA h 기준) a. 고압 중압간 b. 고압 저압 3차간(존재하면) c. 중압 저압 3차간(존재하면) | $R+j X_{H-L} [p.u.]$ $R+j X_{H-T} [p.u.]$ $R+j X_{L-T} [p.u.]$ | |
| 7 | 탭 권선 | 문서 | |
| 8 | 탭 변경 범위 | kV ~ kV | |
| 9 | 탭 변경 단위 크기 | % | |
| 10 | 탭 변경자 유형, On.Off 부하 | On/Off | |
| 11 | 권선 벡터 그룹 | 문서 | |
| 12 | 중성 접지 설비 | 문서 | |
| 13 | 포화 곡선과 기준권선 | 문서 | |
| 14 | 각 권선의 단시간 전류비율과 관련 지속시간 a. 고압 b. 저압 c. (존재하면) 저압 3차측 | A, time A, time A, time | |
| 15 | 기타 운전제약조건 및 보호시스템 설정 | 관련 문서 | |

주) 고객측 위상변이변압기 상세 자료는 고객 설비에 포함되어 있을 경우 제출

주) 15번 항목은 공급방안 검토 목적상 필요시 전력거래소의 요청에 따라 제출

6. 플리커(Flicker) 검토 자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 | 제출값 |
|----|---|------|-------------|
| 1 | 플리커 예측 계산서 (예측검토서) | 문서 | 분석검토서 제출 |
| 2 | 고객소유선로 평면도 | 문서 | |
| 3 | 고객구내 단선 결선도 (선로공장, 규격, 전압, 용량, %Z 등 표시) | 문서 | |
| 4 | 수전용 변압기 명판 사본 (용량, 임피던스, 결선방식, %Z 등) | 문서 | |
| 5 | 보상설비 명판 사본 (용량, 임피던스, 결선방식, %Z 등) | 문서 | |
| 6 | 전기로용 변압기 명판 사본 (용량, 임피던스, 결선방식, %Z 등) | 문서 | |
| 7 | 전기로용 리액터(Reactor) 명판 사본 (용량, 임피던스, 결선방식, %Z 등) | 문서 | |
| 8 | 전기로 명판 사본 | 문서 | |

주) 플리커(Flicker) 검토 자료는 고객의 설비중 전기로 신·증설등 플리커 유발하는 설비를 보유시 제출

주) 명판사본 제출항목에는 각 기기의 Tap전압 및 %Imp가 명시되어야 하며, 명판 사본이 없을 경우는 기기의 Tap전압 및 %Imp가 기재된 공인시험기관의 시험성적서 또는 제작회사의 시험성적서를 제출

7. 고조파 검토 자료

| 번호 | 기술자료 항목 | 증빙자료 | 제출값 |
|----|--|------|-------------|
| 1 | 고조파 예측 계산서 (예측검토서) | 문서 | 분석검토서 제출 |
| 2 | 고객구내 단선결선도(선로공장, 규격, 전압, 용량, %Z 등 표시) | 문서 | |
| 3 | 고조파 발생기기의 명판 사본(형식, 용량, 결선방식, Pulse수 등) | 문서 | |
| 4 | 수전용 변압기 명판 사본(용량, 임피던스, 결선방식, %Z 등) | 문서 | |
| 5 | 발생기기 공급용 변압기 명판 사본(용량, 임피던스, 결선방식, %Z 등) | 문서 | |
| 6 | 제어방식 및 제어각 | 문서 | |
| 7 | 공급계통 Impedance Map | 문서 | |
| 8 | 선로 자료(선종, 공장, $R+jX$) | 문서 | |
| 9 | 부하자료(용량, 부하율, 역율) | 문서 | |
| 10 | 고조파 저감을 위한 보상장치(SVC 등) 명판 사본 | 문서 | |
| 11 | 고조파 저감을 위한 SC 명판사본 | 문서 | |
| 12 | 고조파 저감을 위한 FILTER 명판사본 | 문서 | |
| 13 | 고조파 저감을 위한 RC BANK 명판사본 등 | 문서 | |

주) 고조파 검토 자료는 고조파를 유발하는 전력변환장치등을 신·증설하는 경우에 제출

주) 명판사본 제출항목에는 각 기기의 정격 및 %Imp가 명시되어야 하며, 명판 사본이 없을 경우는 기기의 설계치나 시험치가 기재된 공인시험기관의 시험성적서 또는 제작회사의 시험성적서를 제출

청렴서약서

소 속 :

직 위 :

성 명 :

위 본인은 ○○○○위원회 위원으로 위촉되어 활동을 함에 있어서, 관련 규정과 절차에 따라 공정하고 투명하게 업무를 집행함은 물론 심의·의결과 관련하여 지득한 내용은 어떠한 경우에도 일체 누설하지 않을 것이며, 만일의 경우 이를 위반하여 물의를 야기할 때에는 전적인 책임을 지고 어떠한 처벌이라도 감수할 것을 서약합니다.

년 월 일

위 서약자 (인)

○○○○○○ ○○○ 귀하

심의 및 의결 참여불가 신청서

위 본인은 ○○○○위원회 위원으로서 다음의 사항에 대하여 심의 및 의결에 참여할 수 없음을 알려드립니다.

○ 회 의 명 :

○ 회의일시 :

○ 기피안전 :

위원 (인)

○○○○위원회 위원장 귀하

| 신재생에너지 공급의무화제도(RPS) 공급인증서(REC) 매매계약서 | | | | | | | | | | |
|---|-------------------|--|---|--------------------|----------|---------|---------|-----------------------------------|----------------|--|
| 계 약 자 | 구 매 자 | 상 호 명 | | | | 사업자등록번호 | | | | |
| | | 대 표 자 | | | | 전 화 번 호 | | | | |
| | | 주 소 | | | | | | | | |
| | 판 매 자 | 설 비 현 황 | 발 전 소 명 | | | | 사업자등록번호 | | | |
| | | | 대 표 자 | | | | 전 화 번 호 | | | |
| | | | 주 소 | | | | | | | |
| | | | 에 너 지 원 | (설치유형 (예:일반부지)) | | 설 비 용 량 | | kW | | |
| | | | | 소 재 지 | | (우편번호) | (주소) | (상세주소) | (지역 (예:전남)) | |
| | | | (예상)가중치 | | 발전사업허가번호 | | 발전사업허가일 | | | |
| | | 설비코드 | | 계약번호(발전기코드) | | | | | | |
| 계 약 내 용 | 계약종류 | 고정가격 | <input type="checkbox"/> 선정(년, 상·하반기) <input type="checkbox"/> 소형태양광(년, 상·하반기) <input type="checkbox"/> 자체 | | | | | <input type="checkbox"/> ESS 계약여부 | | |
| | | REC단가 | <input type="checkbox"/> 자체 | | | | | | | |
| | 계약서 상의 계약일 | | 년 월 일 | | | | | | | |
| | 계약기간 | | 년 월 부터 ~ 년 월 까지 (년 개월) | | | | | | | |
| | 계약단가 | 고정가격 | <input type="checkbox"/> 원/(SMP+ 1REC×가중치) | | | | | | | |
| | | REC단가 | <input type="checkbox"/> 원/REC [사후재정산 여부 : <input type="checkbox"/> 사후재정산 <input type="checkbox"/> 해당없음] | | | | | | | |
| | 공급인증서 매매량 (예상) | | REC/년 * 연평균 가동율 기준의 예상전력량에 가중치를 적용한 추정치 | | | | | | | |
| | 계약보증금 | | 금 (한글) 원정(W) | | | | | | | |
| | SPC 여부 | | <input type="checkbox"/> SPC적용 [지분율: %] [구매자가 참여하는 SPC사업] | | | | | | | |
| | REC 매매방식 | 고정가격 | 비율 <input type="checkbox"/> [(매매)율 : 100%] | | | | | | | |
| REC단가 | | 비율 <input type="checkbox"/> [(매매)율 : 100%] 수량 <input type="checkbox"/> (연/월별 매매수량 : 별첨) | | | | | | | | |
| <p>구매자와 판매자는 「공급인증서 발급 및 거래시장 운영에 관한 규칙」에 따라 발급된 공급인증서를 판매 및 구매할 것을 약속하며 이 계약의 증거로서 계약서를 작성하여 당사자가 전자서명한 후 각각 1통씩 보관한다.</p> <p style="margin-left: 40px;">년월일</p> <p style="margin-left: 40px;">구 매 자 전자서명</p> <p style="margin-left: 40px;">판 매 자 전자서명</p> | | | | | | | | | | |

| | | | | |
|--------|----|--|----|--|
| 계약보증증권 | 제출 | | 면제 | |
|--------|----|--|----|--|

※ 필수 첨부서류 :

- 매도자 : 설비확인서(별지포함), 사업자등록증, 발전사업허가증, 계약보증증권
- 매수자 : 계약 일반조건/특수조건

※ 참고사항 ☒ (참고사항 확인 체크)

1. 본 계약서에 입력된 거래조건에 따라 REC 거래는 자동으로 이루어지므로 위 거래조건 이외 거래는 불가하며, 일반(특수)조건 등과 상충 시 본 계약서가 우선한다.
2. 위 계약조건에 해당하는 발전 월의 REC는 현물거래가 금지된다.
3. 100kW 이상 설비의 공급인증서 발급수수료는 공급인증서 매도자가 부담하며, 거래수수료는 쌍방이 각각 부담한다.
4. 설비의 양도양수시 반드시 매수자에게 통보하여 매수자는 양수인과 변경계약을 체결해야 하며, 미준공(설비확인서 미발급) 상태 양도양수시도 동일하다.
5. REC채권의 양도양수시 반드시 매수자에게 통보하여 계약당사자간 계약이 착오없이 이행되도록 한다.
6. 계약기간은 신재생에너지 공급인증서 거래시스템에 계약당사자 쌍방이 전자서명법 제2조 제2호에 따른 전자서명을 완료한 날로부터 시작된다. 단, 계약일 이후에 상업운전을 개시한 경우는 상업운전 개시일로부터 시작한다.
7. 소수점 이하 REC에 대해 단일계약일 경우 소수점 첫째자리에서 반올림되며, 다중 계약일 경우 비율이 높은 계약으로 우선/순차적으로 배분된다.
8. 계약당사자는 상호이익을 존중하되 계약상의 의무를 신의에 따라 성실히 이행함으로써 상호 공정한 거래관계를 추구하며, 계약사실에 대한 분쟁 발생시 분쟁이 확정적으로 해결된 후 이에 대한 결과를 공급인증기관에 고지한다.

| 신재생에너지 공급의무화제도(RPS) | | | | | | | | | | |
|--|-------------------|--|---|--------------------|-------------|---------|-------------|-------------------------------|----------------|--|
| 공급인증서(REC) 매매계약서 (태양광 또는 풍력 연계 ESS설비) | | | | | | | | | | |
| 계 약 자 | 구 매 자 | 상 호 명 | | | | 사업자등록번호 | | | | |
| | | 대 표 자 | | | | 전 화 번 호 | | | | |
| | | 주 소 | | | | | | | | |
| | 판 매 자 | 설 비 현 황 | 발 전 소 명 | | | | 사업자등록번호 | | | |
| | | | 대 표 자 | | | | 전 화 번 호 | | | |
| | | | 주 소 | | | | | | | |
| | | 설 비 현 황 | 에 너 지 원 | (설치유형 (예:일반부지)) | | 설 비 용 량 | | kW | | |
| | | | | 소 재 지 | | (우편번호) | (주소) | (상세주소) | (지역 (예:전남)) | |
| | | | (예상)가중치 | | | | 발전사업허가번호 | | | |
| | | | | | | | 발전사업허가일 | | | |
| 설비코드 | | | | | 계약번호(발전기코드) | | | | | |
| 계 약 내 용 | 계약종류 | 고정가격 | <input type="checkbox"/> 선정(년, 상·하반기) | | | | ESS 계약여부 | <input type="checkbox"/> ESS분 | | |
| | | REC단가 | <input type="checkbox"/> 소형태양광(년, 상·하반기) <input type="checkbox"/> 자체 | | | | | <input type="checkbox"/> 기여분 | | |
| | 계약서 상의 계약일 | | 년 월 일 | | | | | | | |
| | 계약기간 | | 년 월 부터 ~ 년 월 까지 (년 개월) | | | | | | | |
| | 계약단가 | 고정가격 | <input type="checkbox"/> 원/(SMP+ 1REC×가중치) | | | | | | | |
| | | REC단가 | <input type="checkbox"/> 원/REC [사후재정산 여부 : <input type="checkbox"/> 사후재정산 <input type="checkbox"/> 해당없음] | | | | | | | |
| | 공급인증서 매매량 (예상) | | REC/년 * 연평균 가동율 기준의 예상전력량에 가중치를 적용한 추정치 | | | | | | | |
| | 계약보증금 | | 금 (한글) 원정(W) | | | | | | | |
| | SPC 여부 | | <input type="checkbox"/> SPC적용 [지분율: %] [구매자가 참여하는 SPC사업] | | | | | | | |
| | REC 매매방식 | 고정가격 | 비율 <input type="checkbox"/> [(매매)율 : 100%] | | | | | | | |
| REC단가 | | 비율 <input type="checkbox"/> [(매매)율 : 100%] 수량 <input type="checkbox"/> (연/월별 매매수량 : 별첨) | | | | | | | | |
| <p>구매자와 판매자는 「공급인증서 발급 및 거래시장 운영에 관한 규칙」에 따라 발급된 공급인증서를 판매 및 구매할 것을 약속하며 이 계약의 증거로서 계약서를 작성하여 당사자가 전자서명한 후 각각 1통씩 보관한다.</p> <p>년월일</p> <p>구 매 자 전자서명</p> <p>판 매 자 전자서명</p> | | | | | | | | | | |

| | | | |
|--------|----|----|--|
| 계약보증증권 | 제출 | 면제 | |
|--------|----|----|--|

※ 필수 첨부서류 :

- 매도자 : 설비확인서(별지포함), 사업자등록증, 발전사업허가증, 계약보증증권
- 매수자 : 계약 일반조건/특수조건

※ 참고사항 ☒ (참고사항 확인 체크)

1. 본 계약서에 입력된 거래조건에 따라 REC 거래는 자동으로 이루어지므로 위 거래조건 이외 거래는 불가하며, 일반(특수)조건 등과 상충 시 본 계약서가 우선한다.
2. 위 계약조건에 해당하는 발전 월의 REC는 현물거래가 금지된다.
3. 100kW 이상 설비의 공급인증서 발급수수료는 공급인증서 매도자가 부담하며, 거래수수료는 쌍방이 각각 부담한다.
4. 설비의 양도양수시 반드시 매수자에게 통보하여 매수자는 양수인과 변경계약을 체결해야 하며 미준공(설비확인서 미발급) 상태 양도양수시도 동일하다.
5. REC채권의 양도양수시 반드시 매수자에게 통보하여 계약당사자간 계약이 착오없이 이행되도록 한다.
6. 계약기간은 신재생에너지 공급인증서 거래시스템에 계약당사자 쌍방이 전자서명법 제2조 제2호에 따른 전자서명을 완료한 날로부터 시작된다. 단, 계약일 이후에 상업운전을 개시한 경우는 상업운전 개시일로부터 시작한다.
7. 소수점 이하 REC에 대해 단일계약일 경우 소수점 첫째자리에서 반올림되며, 다중 계약일 경우 비율이 높은 계약으로 우선/순차적으로 배분된다.
8. 계약당사자는 상호이익을 존중하되 계약상의 의무를 신의에 따라 성실히 이행함으로써 상호 공정한 거래관계를 추구하며, 계약사실에 대한 분쟁 발생시 분쟁이 확정적으로 해결된 후 이에 대한 결과를 공급인증기관에 고지한다.

[별지 제89-2호 서식] [신설 2019.5.31.] [삭제 2022.12.27.]

[별지 제90호서식] [신설 2013.2.28.] <개정 2017.2.28., 2019.5.31.> [삭제 2022.12.27.]

[별지 제91호서식] [신설 2013.2.28.] <개정 2020.7.8.> <삭제 2024.10.29.>

의무이행 공급인증서 제출 및 연간정산 신청서

☐ 공급의무자

| | | | |
|-----|--|---------|--|
| 법인명 | | 사업자등록번호 | |
| 대표자 | | 전화번호 | |
| 주 소 | | | |
| 담당자 | | 전화번호 | |

☐ 공급인증서

(단위 : REC)

| 구분 | 인증서 번호 | 조달 형태 | 유효기간 만료일 | 제출수량 | 가격 (원/REC) | 이행년도 |
|------|-----------|----------|-------------|------|---------------|------|
| 태양광 | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| 비태양광 | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

상기와 같이 의무이행비용 연간정산을 신청합니다.

년 월 일

신청인(대표자) (인)

한국전력거래소 이사장 귀하

<작성요령>

1. 의무이행실적으로 제출할 에너지원 구분에 따라 작성합니다.
2. 조달형태는 계약시장(선정, 자체), 현물시장, 자체건설 등 이행형태에 대해 작성합니다.
3. 공급인증서 수량이 많을 경우 별첨으로 제출 가능합니다.

| 신재생에너지 공급의무화제도 현물시장 매매체결 확인서 | | | | | |
|--|-------------|------------|-------|-------|--|
| 거래 당사자 | 매 도 자 | 상 호 명 | | 발전소명 | |
| | | 주 소 | | | |
| | | 사업자등록번호 | | 대 표 자 | |
| | | 전 화 번 호 | | | |
| | 매 수 자 | 상 호 명 | | | |
| | | 주 소 | | | |
| | | 사업자등록번호 | | 대 표 자 | |
| | | 전 화 번 호 | | | |
| 거래 정보 | 설 비 용 량 | kW | 에너지원 | | |
| | 매 물 번 호 | | 거래체결일 | | |
| | 거 래 량 | REC | | | |
| | R E C 가 격 | 원/REC | | | |
| | 거 래 대 금 | 원 (부가세 별도) | | | |
| | 매 도 수 수 료 | 원 (부가세 별도) | | | |
| | 매 수 수 수 료 | 원 (부가세 별도) | | | |
| <p>「전력시장운영규칙」 별표25 6.1.3.2에 의거하여 상기와 같이 매매가 체결되었음을 통보합니다.</p> <p style="text-align: right;">년월일</p> <p style="text-align: center;">한국전력거래소 이사장 (인)</p> | | | | | |

[별지 제93-1호서식] [신설 2024.10.29.]

| 공급인증서 거래시장 매매거래 정정/취소(해제) 협의서 | | | | | |
|--|-------------|---|------|-------|--|
| 계약자 | 매 도 자 | 상 호 명 | | 발전소명 | |
| | | 주 소 | | | |
| | | 사업자등록번호 | | 대 표 자 | |
| | | 전 화 번 호 | | | |
| | 매 수 자 | 상 호 명 | | | |
| | | 주 소 | | | |
| | | 사업자등록번호 | | 대 표 자 | |
| | | 전 화 번 호 | | | |
| 협의내용 | | <input type="checkbox"/> 매매거래 정정 <input type="checkbox"/> 매매거래 취소(해제) | | | |
| 사유 | | | | | |
| 정정/취소(해제) 내역 | 거 래 체 결 일 | | 체결번호 | | |
| | 거 래 량 | REC | | | |
| | 거 래 대 금 | 원 (부가가치세 별도) | | | |
| | 매 도 수 수 료 | 원 (부가가치세 별도) | | | |
| | 매 수 수 수 료 | 원 (부가가치세 별도) | | | |
| 정정내용 | | | | | |
| 특이사항 | | | | | |
| <p>「전력시장운영규칙」 별표25 6.2.6.5 및 6.2.6.6에 근거하여 상기와 같이 매매거래를 정정/취소(해제)하기로 협의합니다.</p> <p style="text-align: center;">년월일</p> <p>(매도자) (매수자)</p> <p>상호명: 상호명:</p> <p>대표자: (직인) 대표자: (직인)</p> | | | | | |

| 신재생에너지 공급의무화제도 계약시장 거래내용 정산요청 확인서 | | | | | |
|--|-------------|------------------------------------|-------|-------|--|
| 거 래 당 사 자 | 매 도 자 | 상 호 명 | | 발전소명 | |
| | | 주 소 | | | |
| | | 사업자등록번호 | | 대 표 자 | |
| | | 전 화 번 호 | | | |
| | 매 수 자 | 상 호 명 | | | |
| | | 주 소 | | | |
| | | 사업자등록번호 | | 대 표 자 | |
| | | 전 화 번 호 | | | |
| 거 래 정 보 | 설 비 용 량 | kW | 에너지원 | | |
| | 계 약 번 호 | | 정산요청일 | | |
| | 거 래 량 | REC | | | |
| | 계 약 가 격 | 원/(REC, SMP+ REC, SMP+ 가중치*REC) | | | |
| | 거 래 대 금 | 원 (부가세 별도) | | | |
| | 매 도 수 수 료 | 원 (부가세 별도) | | | |
| | 매 수 수 수 료 | 원 (부가세 별도) | | | |
| <p>「전력시장운영규칙」 별표25 6.3.1.1에 의거하여 상기와 같이 거래내용을 통보합니다.</p> <p style="text-align: right;">년월일</p> <p style="text-align: right;">한국전력거래소 이사장 (인)</p> | | | | | |

전력시장운영규칙 준수 동의서

본인은 신재생에너지 공급인증서 거래시장 참여자로서 공급
인증서 거래시장의 공정하고 원활한 운영을 위해 전기사업법 제
43조에 따른 전력시장운영규칙을 성실히 준수하는 것에 동의합
니다.

년 월일

상호명

대표자 (인)

위 임 장

수 임 자

대표자와의 관계 :

성 명 :

연락처 :

ID :

위 임 자

사업등록번호 :

성 명 :

<삭제>

위 사람에게 공급인증서(REC) 거래시스템 사용에 따른 일체의
권한을 위임합니다.

20 년 월 일

위 임 자 : 전자서명

한국전력거래소 이사장 귀중

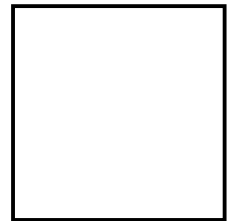
계좌이체약정서 [사업자용]

한국전력거래소 앞

귀사와 계좌이체거래를 함에 있어 다음의 계좌이체약정서를 따를 것임을 확약합니다.

20 년 월 일

- 상 호 :
- 대 표 자 :
- 사업자등록번호 :
- 주 소 :
- 전화번호 :
- 계좌이체 거래은행 (인감)
 - 은행명 : 은행
 - 계좌번호 :
 - 예 금 주 :
- 구 분 : ☐ 신규등록 ☐ 변경등록



※ 통장에 날인된 인감이 인감증명서 상의 인감과 동일할 경우, (인감) 란에 **인감**만 날인

※ 통장에 날인된 인감이 인감증명서 상의 인감과 동일하지 않거나 서명일 경우, (인감) 란에 **인감** 날인 후 옆의빈 공란에 **통장인감** 추가 날인 또는 **서명**

1. (계좌의 조정) 채권자의 거래은행은 원칙적으로 채권자가 임의로 선정합니다. 다만, 당사의 사정에 따라 이체방법 등을 변경하여야 할 사유가 있을 때에는 채권자와 사전협의 후 변경할 수 있습니다.
2. (수수료의 부담) 계좌이체시 송금수수료 및 통신료가 발생할 경우에는 채권자의 부담으로 합니다.
3. (차감계산) 당사가 지급할 금액에서 당사가 수납할 유보금, 연체료 등과 채권자가 부담할 송금수수료 및 통신료는 지급할 금액에서 우선 공제한 후 채권계좌에 이체하여 드립니다.
4. (계산승인) 채권자가 계좌에 입금이체를 받은 금액에 대하여 이의가 있을 경우에는 입금일로부터 10일 이내에 당사에 그 구체적인 사실을 통보하고 확인을 받아야 합니다. 만일 10일이 경과하여도 이의 통보가 없을 때에는 이체금액 수령에 이상이 없는 것으로 간주합니다.
5. (면책) ①본 약정서에 명시된 거래은행, 계좌번호, 예금주명에 의하여 대가를 계좌입금한 이후에 발생한 손해에 대하여는 당사는 일체 그 책임을 지지 않습니다.
②채권자가 본 약정서에 명시된 약정사항을 준수하지 아니함으로써 발생한 손해에 대하여도 당사는 그 책임을 지지 않습니다.
6. (신고사항의 변경) ①본 약정서에 기입된 주소, 예금주명, 계좌번호 등에 변경이 있을 때에는 즉시 서면으로 당사에 신고하여 계좌이체에 틀림이 없도록 소정의 절차를 밟아야 합니다.
②전 항의 신고 전에 신고사항의 변경으로 인한 손해에 대하여는 당사는 책임을 지지 않습니다.
7. (해지) 본 계좌이체거래는 채권자 또는 당사의 사정에 따라 서면통지로 해지할 수 있습니다. 다만, 채권자의 해지통보는 당사가 서면접수 후 승인한 경우에 그 효력이 발생합니다.
8. (기타) 본 약정의 체결을 확실히 하기 위하여 첨부 서류를 제출하여야 합니다. 다만, 거래빈도수가 극히 적은 경우(선수금 환불 등)에는 계약담당부서의 인감대조원의 인감대조확인으로 인감증명서를 대신할 수 있습니다.

※ 첨부 : 사업자등록증 사본 1부 , 거래통장 사본 1부, 인감증명서 사본 1부

사 용 인 감 계

| | |
|------------|-------------|
| | |
| 법인(개인) 인 감 | 통 장 인 감(서명) |

귀사와의 REC거래대금 정산에 사용하고자 위의 사용인감을 제출합니다.

년월 일

상 호 :

대 표 자 :

주 소 :

사업자등록번호 :

규칙개정위원회 서면위원회 통지서

제 차 규칙개정위원회

서 면 위 원 회 통 지 서

귀 하

다음 안건은 서면에 의하여 의결코자 규칙개정위원회 규정 제
조에 의거 통지합니다.

| 일 자 | 의 안 번 호 | 제 목 |
|----------|---------|-----|
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |
| 20 . . . | 제 호 | |

첨부 : 1. 제 차 규칙개정위원회 안건 부.

2. 서면결의표 부.

20 년 월 일

위원장의 명에 의하여

위원회 간사(인)

규칙개정위원회 서면결의표

제차 규칙개정위원회

서 면 결 의 표

제 차 규칙개정위원회 부의안건에 대하여 본인의 의사를 다음과 같이 표시 합니다

| 일 자 | 의안번호 | 제 목 | 결 과 | |
|----------|------|-----|-----|-----|
| | | | 찬 성 | 반 대 |
| 20 . . . | 제 호 | | | |

20 년 월 일

위원 (인)

(의사표시는 해당란에 서명날인함)

| 수요관리사업자의 전력거래자 등록신청서 | | |
|---|---------|--|
| 신청인 | 사업자등록번호 | |
| | 상 호(명칭) | |
| | 대 표 자 | |
| | 주 소(본사) | |
| | 기업 분류 | <input type="checkbox"/> 대기업 <input type="checkbox"/> 중견기업 <input type="checkbox"/> 중소기업 <input type="checkbox"/> 기타 |
| 지능형전력망 사업자 등록번호 | | |
| 지능형전력망 사업자 등록 연월일 | | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.1조 제1항의 규정에 따라 전력거래자의 등록을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | |

| 수요관리사업자의 전력거래자 변경신청서 | | | |
|--|---------|---|---|
| 구분 | | 변경 전 | 변경 후 |
| 신 청 인 | 사업자등록번호 | | |
| | 상호(명칭) | | |
| | 대표자 | | |
| | 주소(본사) | | |
| | 기업 분류 | <input type="checkbox"/> 대기업 <input type="checkbox"/> 중견기업 <input type="checkbox"/> 중소기업 <input type="checkbox"/> 기타 | <input type="checkbox"/> 대기업 <input type="checkbox"/> 중견기업 <input type="checkbox"/> 중소기업 <input type="checkbox"/> 기타 |
| 지능형전력망 사업자 등록번호 | | | |
| 지능형전력망 사업자 등록 연월일 | | | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.6조의 규정에 따라 전력거래자의 변경을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |

| 수요관리사업자의 전력거래자 말소신청서 | | |
|---|---------|--|
| 신 청 인 | 사업자등록번호 | |
| | 상호(명칭) | |
| | 대표자 | |
| | 주소(본사) | |
| | 기업 분류 | <input type="checkbox"/> 대기업 <input type="checkbox"/> 중견기업 <input type="checkbox"/> 중소기업 <input type="checkbox"/> 기타 |
| 지능형전력망 사업자 등록번호 | | |
| 지능형전력망 사업자 등록 연월일 | | |
| 말소 희망일 | | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.9조의 규정에 따라 전력거래자의 말소를 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | |

[별지 제101-1호서식] [신설 2014.11.3.] <호번호 변경 및 개정 2016.12.30., 2020.11.01., 2021.1.1., 2022.5.31., 2022.12.27., 2023.6.30., 2024.2.13., 2024.8.1., 2025.2.11.>

| | |
|--|--|
| 수요반응자원 등록신청서(표준·H-표준·중소형·H-중소형DR) | |
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 수요반응자원 종류 | <input type="checkbox"/> 표준DR <input type="checkbox"/> 중소형DR <input type="checkbox"/> H-표준DR <input type="checkbox"/> H-중소형DR |
| 지역구분 | <input type="checkbox"/> 수도권 <input type="checkbox"/> 비수도권 |
| 의무감축용량(kW) | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.2조 제1항의 규정에 따라 수요반응자원의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| 수요반응자원 등록신청서(제주·H-제주DR) | |
|---|---|
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 수요반응자원 종류 | <input type="checkbox"/> 제주DR <input type="checkbox"/> H-제주DR |
| 지역구분 | 제주권 |
| 의무감축용량(kW) | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.2조 제1항의 규정에 따라 수요반응자원의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| 수요반응자원 등록신청서(국민DR) | |
|---|---|
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 수요반응자원 종류 | 국민DR |
| 지역구분 | <input type="checkbox"/> 육지권 <input type="checkbox"/> 제주권 |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.2조 제1항의 규정에 따라 수요반응자원의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| 수요반응자원 등록신청서(주파수DR) | | |
|---|--|--|
| 수요관리사업자명 | | |
| 수요반응자원명 | | |
| 수요반응자원 종류 | 주파수DR | |
| 기준주파수 단계 | 개별부하 계량완화 | <input type="checkbox"/> 1단계 <input type="checkbox"/> 3단계 <input type="checkbox"/> 단계 무관 |
| | 양수동력부하 | <input type="checkbox"/> 2단계 <input type="checkbox"/> 4단계 <input type="checkbox"/> 5단계 |
| 계량 방식 | <input type="checkbox"/> 개별부하 <input type="checkbox"/> 계량 완화 <input type="checkbox"/> 양수동력부하 | |
| 지역구분 | 육지권 | |
| 감축예상용량(kW) | | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.2조 제1항의 규정에 따라 수요반응자원의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | |

| | |
|--|--|
| 수요반응자원 등록신청서(플러스DR) | |
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 수요반응자원 종류 | 플러스DR |
| 지역구분 | <input type="checkbox"/> 육지권 <input type="checkbox"/> 제주권 |
| 육지권 세부구분 | <input type="checkbox"/> 서 울 <input type="checkbox"/> 인 천 <input type="checkbox"/> 경 기 북 부 <input type="checkbox"/> 경 기 남 부 <input type="checkbox"/> 강 원 <input type="checkbox"/> 충 청 북 도 <input type="checkbox"/> 대 전 <input type="checkbox"/> 전 북 <input type="checkbox"/> 광 주 <input type="checkbox"/> 전 남 <input type="checkbox"/> 대 구 <input type="checkbox"/> 경 북 <input type="checkbox"/> 부 산 <input type="checkbox"/> 울 산 <input type="checkbox"/> 경 남 |
| 중대 가능용량(kW) (육지권일 경우) | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.2조 제1항의 규정에 따라 수요반응자원의 등록을 위와 같이 신청합니다 년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| 수요반응자원 말소신청서 | |
|--|--|
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 말소 희망일 | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.10조 제1항의 규정에 따라 수요반응자원의 말소를 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| 신재생ESS 부하감축자원 등록신청서 | |
|--|--|
| 수요관리사업자명 | |
| 부하감축자원명 | |
| 기준주파수 단계 | <input type="checkbox"/> 1단계 <input type="checkbox"/> 2단계 <input type="checkbox"/> 단계 무관 |
| 지역구분 | <input type="checkbox"/> 육지권 <input type="checkbox"/> 제주권 |
| 예상충전 부하감축 용량(kW) | |
| <p>전력시장운영규칙 제19.2.1조 제1항의 규정에 따라 부하감축자원의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| | |
|--|--|
| 신재생ESS 부하감축자원 말소신청서 | |
| 수요관리사업자명 | |
| 말소 희망일 | |
| <p>전력시장운영규칙 제19.2.5조의 규정에 따라 부하감축자원의 말소를 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

[별지 제102-1호서식] [신설 2014.11.3.] <호번호 변경 및 개정 2018.11.1., 2020.11.01., 2022.5.31., 2024.2.13., 2024.8.1., 2025.2.11.>

| 수요반응참여고객 등록신청서 (표준·H-표준·중소형·H-중소형·제주·H-제주DR) | | | |
|--|--|--|----------|
| 수요관리사업자명 | | | |
| 수요반응자원명 | <input type="checkbox"/> 표준 <input type="checkbox"/> 중소형 <input type="checkbox"/> 제주 <input type="checkbox"/> H-표준 <input type="checkbox"/> H-중소형 <input type="checkbox"/> H-제주 <input type="checkbox"/> 수도권 <input type="checkbox"/> 비수도권 <input type="checkbox"/> 제주권 | | |
| 수요반응참여고객명 | | | |
| 주소(전기요금기준) | | | |
| 전기요금 계약 | 고객번호 | 계약종별 | 계약용량(kW) |
| | | | |
| 계량기번호 | | | |
| 전기사용자 고객번호* (참여고객이 개별부하일 경우) | | | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 | | |
| 전력부하감축량 산정방식 | 고객기준부하 | SAA | |
| | <input type="checkbox"/> Max(4/5) <input type="checkbox"/> Mid(6/10) | <input type="checkbox"/> 적용 <input type="checkbox"/> 미적용 | |
| 자가용발전기로 수요감축 시** | 전력계통 연계 여부 | 감축용량(kW) | |
| | <input type="checkbox"/> 연계 <input type="checkbox"/> 미연계 | | |
| 비상발전기로 자발적 수요감축 참여 | <input type="checkbox"/> 참여 <input type="checkbox"/> 미참여 | | |
| <p>* 참여고객이 개별부하인 경우에만 작성</p> <p>** 해당하는 참여고객에 한하여 작성</p> <p>전력시장운영규칙 제12.2.3조 제1항의 규정에 따라 수요반응참여고객의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |

| 수요반응참여고객 등록신청서(국민DR) | | | |
|--|--|---|----------|
| 수요관리사업자명 | | | |
| 수요반응자원명 | | <input type="checkbox"/> 육지권 <input type="checkbox"/> 제주권 | |
| 수요반응참여고객명 | | | |
| 주소(전기요금기준) | | | |
| 전기요금 계약 | 고객번호 | 계약종별 | 계약용량(kW) |
| | | | |
| 계량기번호 | | | |
| 전기사용자 고객번호* (참여고객이 개별부하일 경우) | | | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 | | |
| <p>* 참여고객이 개별부하인 경우에만 작성</p> <p>전력시장운영규칙 제12.2.3조 제1항의 규정에 따라 수요반응참여고객의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |

| 수요반응참여고객 등록신청서(주파수DR) | |
|---|--|
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 수요반응참여고객명 | |
| 주소(전기요금기준) | |
| 고객번호 | |
| 계량기번호 | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.3조 제1항의 규정에 따라 수요반응참여고객의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

[별지 제102-4호서식] [신설 2024.2.13.] <개정 2024.3.28., 2024.8.1.>

| 수요반응참여고객 등록신청서(플러스DR) | | |
|--|--|---|
| 수요관리사업자명 | | |
| 수요반응자원명 | | <input type="checkbox"/> 육지권 <input type="checkbox"/> 제주권 |
| 수요반응참여고객명 | | |
| 주소(전기요금기준) | | |
| 고객번호 | | |
| 계량기번호 | | |
| 전기사용자 고객번호* (참여고객이 개별부하일 경우) | | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 | |
| <p>* 참여고객이 개별부하인 경우에만 작성</p> <p>전력시장운영규칙 제12.2.3조 제1항의 규정에 따라 수요반응참여고객의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | |

[별지 제102-5호서식] [신설 2024.2.13.] <개정 2024.8.1., 2025.2.11.>

| 수요반응참여고객 변경신청서 | | | | | | |
|--|---|------|----------|--|------|----------|
| 수요관리사업자명 | | | | | | |
| 수요반응자원명 | <input type="checkbox"/> 표준 <input type="checkbox"/> 중소형 <input type="checkbox"/> 제주 <input type="checkbox"/> H-표준 <input type="checkbox"/> H-중소형 <input type="checkbox"/> H-제주 <input type="checkbox"/> 국민 <input type="checkbox"/> 주파수 <input type="checkbox"/> 플러스 | | | | | |
| 구분 | 변경 전 | | | 변경 후 | | |
| 수요반응참여고객명 | | | | | | |
| 주소(전기요금기준) | | | | | | |
| 전기요금 계약 | 고객번호 | 계약종별 | 계약용량(kW) | 고객번호 | 계약종별 | 계약용량(kW) |
| | | | | | | |
| 계량기번호 | | | | | | |
| 전기사용자 고객번호* (참여고객이 개별부하일 경우) | | | | | | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 | | | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 | | |
| 자가용발전기로 수요감축 시** | 전력계통 연계 여부 | | | 전력계통 연계 여부 | | |
| | <input type="checkbox"/> 연계 <input type="checkbox"/> 미연계 | | | <input type="checkbox"/> 연계 <input type="checkbox"/> 미연계 | | |
| | 감축용량(kW) | | | 감축용량(kW) | | |
| | | | | | | |
| 비상발전기로 자발적 수요감축 참여 | <input type="checkbox"/> 참여 <input type="checkbox"/> 미참여 | | | <input type="checkbox"/> 참여 <input type="checkbox"/> 미참여 | | |
| 변경 희망일 | | | | | | |
| <p>* 참여고객이 개별부하인 경우에만 작성</p> <p>** 해당하는 참여고객에 한하여 작성</p> <p>전력시장운영규칙 제12.2.7조의 규정에 따라 수요반응참여고객의 변경을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | | | |

[별지 제102-6호서식] [신설 2024.2.13.] <개정 2024.8.1.>

| 수요반응참여고객 이동신청서 | | | |
|---|------|------|----------|
| 수요관리사업자명 | | | |
| 수요반응자원명 | 이동 전 | 이동 후 | |
| | | | |
| 수요반응참여고객명 | | | |
| 전기요금 계약 | 고객번호 | 계약종별 | 계약용량(kW) |
| | | | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.8조의 규정에 따라 수요반응참여고객의 이동을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |

[별지 제102-7호서식] [신설 2024.2.13.] <개정 2024.8.1.>

| 수요반응참여고객 말소신청서 | |
|--|--|
| 수요관리사업자명 | |
| 수요반응자원명 | |
| 수요반응참여고객명 | |
| 말소 희망일 | |
| <p>전력시장운영규칙 제12.2.11조의 규정에 따라 수요반응참여고객의 말소를 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

[별지 제102-8호서식] [신설 2024.10.29.]

| 신재생ESS 부하감축 참여고객 등록신청서 | |
|--|--|
| 수요관리사업자명 | |
| 부하감축참여고객명 | |
| 주소 | |
| 발전기코드(ESS) | |
| 계량기번호 | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 |
| 등록용량 | |
| <p>전력시장운영규칙 제19.2.2조 제1항의 규정에 따라 부하감축참여고객의 등록을 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

| | | |
|--|---|---|
| 신재생ESS 부하감축 참여고객 변경신청서 | | |
| 수요관리사업자명 | | |
| 부하감축자원명 | | |
| 구분 | 변경 전 | 변경 후 |
| 부하감축참여고객명 | | |
| 주소 | | |
| 계량기번호 | | |
| 계열사 구분 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 | <input type="checkbox"/> 자체 <input type="checkbox"/> 계열사 <input type="checkbox"/> 외부 |
| 변경 희망일 | | |
| <p>전력시장운영규칙 제19.2.4조의 규정에 따라 부하감축참여고객의 변경을 위와 같이 신청합니다 년월일</p> <p>신청인(대표자) (전자서명 또는 인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | |

| 신재생ESS 부하감축참여고객 말소신청서 | |
|--|--|
| 수요관리사업자명 | |
| 부하감축자원명 | |
| 부하감축참여고객명 | |
| 말소 희망일 | |
| <p>전력시장운영규칙 제19.2.6조의 규정에 따라 부하감축참여고객의 말소를 위와 같이 신청합니다</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | |

[별지 제103호서식] [신설 2014.11.3.] <개정 2020.11.01., 2021.1.1., 2021.9.18., 2022.5.31., 2024.2.13., 2024.8.1., 2024.10.29.>

○ 초기
○ 최종

정산금 통지서

- 회원사명 :
- 주 소 :
- 발행번호 : KPX-000-000000000-00
- 거래일 : 0000년 00월 00일

| | |
|---|---|
| 1. 수요반응자원의 전력거래 정산금 내역 | |
| 11 전력부하감축거래량 111 자발적 수요감축에 따른 감축거래량 112 전력수요 의무감축요청에 따른 감축거래량 113 주파수 하락에 따른 감축거래량 12 전력부하증대거래량 | kWh kWh kWh kWh |
| 13 실적정산금 131 자발적 수요감축에 따른 계획감축량 정산금 과세분 132 전력수요 의무감축이행량정산금 과세분 133 주파수연계 감축량 정산금 과세분 134 주파수연계 설비 운전유지비용 정산금 과세분 135 주파수연계 감축시험 정산금 과세분 136 하루전발전계획 가격결정에 따른 감축량추가정산금 과세분 137 자발적 수요증대에 따른 증대량 정산금 과세분 138 실시간 전력수요 증대요청에 따른 증대량 정산금 과세분 139 주파수연계 충전부하감축량에 대한 정산금 과세분 13A 주파수연계 충전부하감축설비 운전유지비용에 대한 정산금 과세분 | 원 원 원 원 원 원 원 원 원 원 원 |
| 14 기본정산금 141 고정기본정산금 과세분 142 차등기본정산금 과세분 | 원 원 |
| 2. 위약금 내역 | |
| 21 발전계획의 감축 미이행량 211 자발적 수요감축 감축계획 미이행량 | kWh |
| 22 전력수요 의무감축요청의 감축 미이행량 | kWh |
| 23 실적위약금 231 자발적 수요감축 감축계획 미이행량 과세분 | 원 |
| 24 기본위약금 241 고정기본위약금 과세분 242 차등기본위약금 과세분 | 원 원 |
| 3. 수수료 | |
| 31 전력거래수수료 과세분 32 연회비 비과세분 | 원 원 |

[별지 제104-1호서식] [신설 2014.11.3.] <개정 2020.11.01., 2021.1.1., 2021.9.18., 2022.5.31., 2024.2.13., 2024.8.1. 2024.10.29.>

전력거래대금 등 ○ 청구서
 ○ 수정청구서

문서번호 : 제○○○○-○○○○-D○○○호

수 신 :

참 조 :

발행일자 :

제 목 : 전력거래대금(○○○○년 ○○월 ○차) 청구서

○○○○년 ○○월 ○차분 전력거래대금을 아래와 같이 청구하오니 ○○○○년
○○월 ○○일까지 시장은행의 귀사 정산계좌에 입금하여 주시기 바랍니다.

| 1. 청구금액 | 원(VAT 포함) | | |
|---|-----------|-----|----|
| | 금액 | VAT | 합계 |
| 2 실적정산금 21 자발적 수요감축에 따른 감축량 정산금 과세분 22 전력수요 의무감축이행량 정산금 과세분 23 주파수연계 감축량 정산금 과세분 24 주파수연계 설비 운전유지비용 정산금 과세분 25 주파수연계 감축시험 정산금 과세분 26 하루전발전계획 가격결정에 따른 감축량추가정산금 과세분 27 자발적 수요증대에 따른 증대량 정산금 과세분 28 실시간 전력수요 증대요청에 따른 증대량 정산금 과세분 29 주파수연계 충전부하감축량에 대한 정산금 과세분 2A 주파수연계 충전부하감축설비 운전유지비용에 대한 정산금 과세분 | | | |
| 3. 기본정산금 31 고정기본정산금 과세분 32. 차등기본정산금 과세분 | | | |
| 4. 위약금 41 실적위약금 411 자발적 수요감축 감축계획 미이행량 과세분 42 기본위약금 421 고정기본위약금 과세분 422 차등기본위약금 과세분 | | | |
| 5. 수수료 51 전력거래수수료 과세분 52 연회비 과세분 | | | |

[별지 제104-2호서식] [신설 2014.11.3.] <개정 2016.12.30., 2020.11.01., 2021.1.1., 2021.9.18., 2022.5.31., 2024.2.13., 2024.8.1., 2024.10.29.>

전력거래대금 등

○ 청구요청서

○ 수정청구요청서

문서번호 : 제○○○○-○○○○-D○○○호

수 신 :

참 조 :

발행일자 :

제 목 : 전력거래대금(○○○○년 ○○월 ○차) 청구요청서

○○○○년 ○○월 ○차분 전력거래대금을 아래와 같이 통보하오니, ○○○○년 ○○월 ○○일까지 전력거래소에 청구하여 주시기 바랍니다.

| 1. 청구금액 | 원(VAT 포함) | | |
|-----------------------------------|-----------|-----|----|
| | 금액 | VAT | 합계 |
| 2 실적정산금 | | | |
| 21 자발적 수요감축에 따른 감축량 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 22 전력수요 의무감축이행량 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 23 주파수연계 감축량 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 24 주파수연계 설비 운전유지비용 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 25 주파수연계 감축시험 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 26 하루전발전계획 가격결정에 따른 감축량추가정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 27 자발적 수요증대에 따른 증대량 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 28 실시간 전력수요 증대요청에 따른 증대량 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 29 주파수연계 충전부하감축량에 대한 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 2A 주파수연계 충전부하감축량설비 운전유지비용에 대한 정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 3. 기본정산금 | | | |
| 31 고정기본정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 32 차등기본정산금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 4. 위약금 | | | |
| 41 실적위약금 | | | |
| 411 자발적 수요감축 감축계획 미이행량 | | | |
| 과세분 | | | |
| 42 기본위약금 | | | |
| 421 고정기본위약금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 422 차등기본위약금 | | | |
| 과세분 | | | |
| 5. 수수료 | | | |
| 51 전력거래수수료 | | | |

위 임 장

위 임 자

사업자명 :

사업자등록번호 :

성 명 :

*대표임을 입증할 수 있는 증빙서류에 기재된 대표자일 것

수 임 자

성 명 :

대표자와의 관계 : 위임하는 자의 소속 직원

연락처 :

1. 위임자는 수임자에게 수요반응자원 및 수요반응참여고객의 등록, 변경, 말소 등 수요자원전력거래시스템 사용에 따른 일체의 권한을 위임한다.
2. 수임자의 위 권한에 따른 행위의 법적 효력은 위임자에게 귀속되며, 위임자는 위 권한에 따른 수임자의 행위에 대해 일체의 책임을 진다.

첨부서류 : 1. 대표임을 입증할 수 있는 증빙서류(ex. 사업자등록증, 법인등기부등본)
2. 인감증명서(ex. 개인: 개인인감증명서, 법인: 법인인감증명서)

년월일

위 임 자(대표자)(인)

한국전력거래소 이사장 귀하

수요관리사업 참여를 위한 정보 제공 동의서

본인은 전력거래소가 운영하는 전력시장에 수요반응참여고객으로 참여하기 위하여 요구되는 정보의 제공에 다음과 같이 동의합니다.

1. 정보를 제공 받는 자

전력거래소, 수요관리사업자 _____

2. 정보 이용 목적

전력거래소가 운영하는 전력시장에서 감축(증대)량 모니터링, 정산금 산정, 수요패턴 분석, 수요감축 계약용량 산정, 고객기준부하 산정 등 전력 수요관리를 위한 업무

3. 제공하는 정보의 항목

고객명(상호), 주소, 기기 시리얼번호, 수요반응참여고객의 전력사용량 데이터, 고객번호, 계기번호

4. 제공하는 사용전력량 데이터 범위

○ 일별 24시간 사용전력량 데이터

5. 정보 보유기간 및 이용기간

○ 정보 보유기간 : 3년

○ 사용전력량데이터 이용기간 : 3년

6. 정보 제공 동의 기간 : 1년

별도의 정보 제공 동의 철회신청이 없을 경우 수요반응참여고객으로 계속 참여 시 정보제공 동의를 1년 단위로 자동 연장한다.

7. 정보 제공 거부 시 불이익

고객은 정보 제공을 거부할 수 있으며, 정보 제공을 거부할 경우 수요반응 참여고객으로 전력시장에 참여할 수 없습니다.

정보 제공 동의서의 내용을 숙지하였으며, 이 동의서에 따라 정보를 제공하는 것에 대하여 동의합니다.

년 월 일 법인명(단체명) 신청인(대표자) (인)

수요관리사업 참여를 위한 개인정보 제공 동의서

본인은 전력거래소가 운영하는 전력시장에 수요반응참여고객으로 참여하기 위하여 요구되는 정보의 제공에 다음과 같이 동의합니다.

1. 정보를 제공 받는 자

전력거래소, 수요관리사업자 _____

2. 정보 이용 목적

전력거래소가 운영하는 전력시장에서 감축량 모니터링, 정산금 산정, 수요 패턴 분석, 수요감축 계약용량 산정, 고객기준부하 산정 등 전력수요 관리를 위한 업무

3. 제공하는 정보의 항목

고객명, 주소, 기기 시리얼번호, 수요반응참여고객의 전력사용량 데이터, 고객번호, 계기번호

4. 제공하는 사용전력량 데이터 범위

☐ 일별 24시간 사용전력량 데이터 ☐

5. 정보 보유기간 및 이용기간

☐ 개인정보 보유기간 : 3년

☐ 사용전력량데이터 이용기간 : 3년

6. 정보 제공 동의 기간 : 1년

별도의 정보 제공 동의 철회신청이 없을 경우 수요반응참여고객으로 계속 참여 시 정보제공 동의를 1년 단위로 자동 연장한다.

7. 정보 제공 거부 시 불이익

고객은 개인정보 제공을 거부할 수 있으며, 정보 제공을 거부할 경우 수요반응참여고객으로 전력시장에 참여할 수 없습니다.

개인정보 제공 동의서의 내용을 숙지하였으며, 이 동의서에 따라 정보를 제공하는 것에 대하여

☐ 동의합니다 ☐ 동의하지 않습니다.

년 월 일 신청인(대표자) (인)

신재생ESS 부하감축사업 참여를 위한 정보 제공 동의서

본인은 전력거래소가 운영하는 전력시장에 신재생ESS 부하감축 참여고객으로 참여하기 위하여 요구되는 정보의 제공에 다음과 같이 동의합니다.

1. 정보를 제공 받는 자

전력거래소, 수요관리사업자 _____

2. 정보 이용 목적

전력거래소가 운영하는 전력시장에서 감축량 모니터링, 정산금 산정, 충전부하패턴 분석, 충전부하감축 계약용량 산정, 고객기준충전부하 산정 등 충전부하관리를 위한 업무

3. 제공하는 정보의 항목

고객명(상호), 주소, 기기 시리얼번호, 발전기코드(ESS), 참여고객의 충전부하 데이터, 계기번호

4. 제공하는 충전부하전력량 데이터 범위

○ 일별 24시간 충전부하전력량 데이터

5. 정보 보유기간 및 이용기간

○ 정보 보유기간 : 3년

○ 사용전력량데이터 이용기간 : 3년

6. 정보 제공 동의 기간 : 1년

별도의 정보 제공 동의 철회신청이 없을 경우 신재생ESS 부하감축참여고객으로 계속 참여 시 정보제공 동의를 1년 단위로 자동 연장한다.

7. 정보 제공 거부 시 불이익

고객은 정보 제공을 거부할 수 있으며, 정보 제공을 거부할 경우 신재생ESS 부하감축참여고객으로 전력시장에 참여할 수 없습니다.

정보 제공 동의서의 내용을 숙지하였으며, 이 동의서에 따라 정보를 제공하는 것에 대하여 동의합니다.

년 월 일 법인명(단체명) 신청인(대표자) (인)

신재생ESS 부하감축사업 참여를 위한 개인정보 제공 동의서

본인은 전력거래소가 운영하는 전력시장에 신재생ESS
부하감축참여고객으로 참여하기 위하여 요구되는 정보의 제공에 다음과 같이
동의합니다.

1. 정보를 제공 받는 자

전력거래소, 수요관리사업자 _____

2. 정보 이용 목적

전력거래소가 운영하는 전력시장에서 감축량 모니터링, 정산금 산정, 충전부하패턴 분석,
충전부하감축 계약용량 산정, 고객기준충전부하 산정 등 충전부하관리를 위한
업무

3. 제공하는 정보의 항목

고객명, 주소, 기기 시리얼번호, 발전기코드(ESS), 신재생ESS 부하감축참여고객의
충전부하 데이터, 계기번호

4. 제공하는 충전부하전력량 데이터 범위

○ 일별 24시간 충전부하전력량 데이터

5. 정보 보유기간 및 이용기간

○ 개인정보 보유기간 : 3년

○ 사용전력량데이터 이용기간 : 3년

6. 정보 제공 동의 기간 : 1년

별도의 정보 제공 동의 철회신청이 없을 경우 신재생ESS 부하감축참여고객으로 계속
참여 시 정보제공 동의를 1년 단위로 자동 연장한다.

7. 정보 제공 거부 시 불이익

고객은 개인정보 제공을 거부할 수 있으며, 정보 제공을 거부할 경우 신재생ESS
부하감축참여고객으로 전력시장에 참여할 수 없습니다.

개인정보 제공 동의서의 내용을 숙지하였으며, 이 동의서에 따라 정보를 제공하는 것에 대하여

☐ 동의합니다 ☐ 동의하지 않습니다.

년 월 일 신청인(대표자) (인)

차액계약운영위원회 의결사항 부의안건 작성서식

| |
|-----------|
| 제 차 위 원 회 |
| 부 의 안 건 |

| | |
|----|--|
| 제목 | |
|----|--|

| | |
|-------|---------|
| 의안 번호 | 제 호 |
| 의결 일자 | 20 년월 일 |

| | |
|---------|---------|
| 제 안 위 원 | |
| 제 출 일 자 | 20 년월 일 |
| 제 안 근 거 | |

(내 용)

제 목 :

1. 의결주문
2. 제안사유
3. 주요내용
4. 참고사항

차액계약운영위원회 개최통지서

제 차 차액계약운영위원회

개 최 통 지 서

귀하

다음과 같이 차액계약운영위원회를 개최하고자 전력시장운영규칙 제13.2.2.1 규정에 의하여 통지합니다.

1. 일 시 : 20 년 월 일 시 분
2. 장 소 :
3. 의 안

| 의 안 번 호 | 제 목 |
|---------|-----|
| 제 호 | |
| 제 호 | |
| 제 호 | |

첨부 : 제 차 위원회부의안 부

20 년 월 일

차액계약운영위원회 위원장 : (직인)

20〇〇년 제〇차 차액계약운영위원회 의사록

| | | | |
|-------|---------------|-------|--|
| 일 시 | | 장 소 | |
| 소 집 자 | | 기 록 자 | |
| 출석위원 | 위원장 외 명 (총 명) | | |
| 결석위원 | | | |

| 의안구분 | 의 결 사 항 | 의결결과 |
|------|---------|------|
| 보고안건 | | |
| | | |
| | | |
| 의결안건 | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

위 의결의 명확을 기하기 위하여 위원과 위원장이 서명(날인)함.

| 위 원 | 서명 | 위 원 | 서명 |
|-----|----|-----|----|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

차액계약운영위원회 위원장 (인)

위 결의를 확인함

붙임 : 회의록

차액계약운영위원회 결과통지서

위 원 회 결 과 통 지

| | | | |
|---------|------------|------------|--|
| 제 차 위원회 | | 의안번호 : 제 호 | |
| 일 시 | 20 년 월 일 시 | | |
| 수 신 | | | |
| 제 목 | | | |

의결결과

20 년 월 일

차액계약운영위원회 위원장 (직인)

중앙급전 구역전기사업자 입찰서

1. 거래일 날짜 :
2. 구역전기 사업자명 :
3. 구역전기 발전기명 :
4. 시간대별 입찰자료

| 구 분 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | |
|---------------------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|
| (a)-(b)가 20MW 이상 시간대별 공급가능용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 발전가능용량(a) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 공급구역 예상 전력수요(b) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 공급소요시간 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

5. 변경제출 시 사유 :
6. 구역전기사업자 서명 날짜_____
7. 접수시각 접수자 (서명)

중앙급전 분산특구발전기 입찰서

1. 거래일 :
2. 분산에너지사업자명 :
3. 분산특구 발전기명 :
4. 시간대별 입찰자료

| 구 분 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|--|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| (a)-(b)가 20MW 초과 시간대별 공급가능용량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 발전가능용량(a) (기온 반영 공급가능용량) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 공급구역 예상 전력수요(b) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 예상 발전량 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시간대별 공급소요시간 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

※ 예상 전력수요 산정 시 배전손실률을 반영하여 산정함

5. 변경제출 시 사유 :
6. 분산에너지사업자 서명_____ 날짜_____
7. 접수시각_____ 접수자_____ (서명)

풍력발전기 특성자료

| 항 목 | | 단 위 | DATA | 비 고 |
|-------------------------------------|---|--------------------|------|-------------------------------|
| 발 전 기 일 반 자 료 | 사업자명 | Text | | 1MW 초과시 작성 |
| | 발전기명 | Text | | |
| | 발전기 위치(주소) | Text | | |
| | 발전기 내 설비 배치도 및 단선도 | Diagram/Text | | |
| | 발전기 운전시점 | Date | | |
| | 계통연계모선 | Text | | |
| | 연계모선전압 | kV | | |
| | 연계선로 유형(송전선로/배전선로) | 유형 선택 | | |
| | 계약전력 | kW | | |
| | 정격용량 | kW | | |
| | 터빈 개수 | 대 | | |
| | ESS 설치 여부 | Yes/No | | |
| | 유형 구분(육지풍력/해상풍력) | 유형 선택 | | |
| | | | | |
| 터 빈 특 성 자 료 | 터빈 호기별 위도, 경도, 해발고도 | 도(°), m | | |
| | 터빈 호기별 정격용량 | kW | | |
| | 허브 높이(지면기준) | m | | |
| | 시동속도(Cut-in wind speed) | m/s | | |
| | 정격속도(Rated wind speed) | m/s | | |
| | 종단속도(Cut-out wind speed) | m/s | | |
| | 제작사 | Text | | |
| | 모델명 | Text | | |
| | 모델 명판 정보 | Text | | |
| | 제작사에서 제공한 터빈 파워커브 (풍속에 따른 예상 발전량) | Chart/Text | | |
| ESS (설치시) | 설비용량 | kW | | 풍력연계형 ESS를 설치한 경우 작성 |
| | 최대/최소 방전용량 | kW | | |
| | 최대/최소 충전용량 | kW | | |
| | PMS 출력제어 특징 | Text | | |
| 계통 해석 모델 | 전력계통 해석 프로그램에 적용된 일반모델 | Data Sheet /매뉴얼 | | 송전계통에 연계된 경우 |
| 기 타 (20MW 초과시) | 기상자료취득장치 위도, 경도 및 센서 높이 (풍향계측타워 또는 원격감지계측기) | 도(°), m | | 20MW 초과시 작성 |
| | 특성자료 담당자 연락처, 이메일 | text | | 전력시장 참여시 작성 |
| | 운전원 연락처 | text | | |

○ 작성요령

1. 발전기명 : 제1.1.2조 104호의 ‘신·재생에너지발전기’ 용어의 정의에 따라 동일사업자가 운영하는 2기 이상의 발전기가 동일 모선에 연계된 경우 1기의 발전기로 본다. 따라서 발전기명은 동일 모선에 연계된 터빈의 집합인 발전단지 명칭으로 기재한다.
2. 계통연계모선 : 발전기가 전력계통에 연계되는 모선으로 한전 변전소 또는 개폐소를 말한다.
3. 연계모선전압 : 345kV, 154kV, 70kV, 22.9kV로 나뉜다.
4. 연계선로 유형 : 발전기 연계선로가 송전선로인지 배전선로인지 구분한다.
5. 계약전력 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 송배전용전기설비이용계약 또는 전력수급계약(PPA) 상의 계약전력을 말한다.
6. 정격용량 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 정격용량을 말한다.
7. 터빈 호기별 위도, 경도, 해발고도 : 발전기 내 터빈의 호기별 위도, 경도, 해발고도를 각기 작성한다. 작성된 자료는 발전기 내 설비 배치도와 일치하여야 한다.
8. 터빈 호기별 명판 정보는 유/무효전력 정격용량, 정격전압, Droop Setting, Dead-band 등을 포함한다.
9. 터빈 호기별 정격용량~파워커브 : 터빈 호기별 자료를 말하나, 발전기 내 터빈 특성이 동일한 경우 1기의 자료로 대체할 수 있다.
10. PMS 출력제어 특징 : 풍력과 연계된 ESS가 설치되는 경우 PMS의 적정출력 제어방식, 충/방전시간, SOC 셋팅 등 ESS 제어와 관련한 Application 설정 내용을 말한다.
11. 풍향계측타워 또는 원격감지계측기 설치위치 및 센서 높이 : 20MW 초과하는 발전기인 경우 설치된 기상자료취득장치의 위도, 경도 위치 및 센서 높이를 말한다.
12. 전력계통 해석 프로그램 모델 : 송전계통에 연계되는 발전기인 경우 전력계통 안정도 모의를 위하여 전력계통 해석 프로그램(PSS/E 등)에 적용된 일반모델 Data Sheet를 제출한다.

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|-----|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+1 | | |
| 3 | P+2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+1 | P+n | | |

13. 특성자료 담당자 연락처, 이메일 : 특성자료를 작성 및 전력거래소의 문의사항을 대응할 수 있는 담당자 내선번호, 휴대전화번호, 이메일을 말한다.
14. 운전원 연락처 : 전력거래소 급전지시 관련 문자 메시지, 전화를 대응할 수 있는 운전원 휴대전화번호를 말한다.

태양광발전기 특성자료

| 항 목 | | 단 위 | DATA | 비 고 |
|----------------|-----------------------------------|--------------------------------------|--------------------|------------------------------------|
| 발전기 일반자료 | 사업자명 | Text | | 90kW 초과시 작성 |
| | 발전기명 | Text | | |
| | 발전기 위치(주소 및 위도, 경도) | Text, 도(°) | | |
| | 발전기 내 설비 배치도 및 단선도 | Diagram/Text | | |
| | 발전기 운전시점 | Date | | |
| | 계통연계모선 | Text | | |
| | 연계모선전압 | kV | | |
| | 연계선로 유형(송전선로/배전선로) | 유형 선택 | | |
| | 계약전력 | kW | | |
| | 정격용량 | kW | | |
| | 패널(모듈) 개수 | 대 | | |
| | 인버터 개수 | 대 | | |
| | ESS 설치 여부 | Yes/No | | |
| 특성자료 | 패널 (모듈) | 정격용량 | kW | 90kW 초과시 작성 |
| | | 제작사 | text | |
| | | 모델명 | text | |
| | | 온도계수 | ℃ | |
| | | 변환효율 | % | |
| | 인버터 | 정격용량 | kW | |
| | | 제작사 | text | |
| | | 모델명 | text | |
| | | 인버터 동작모드 | text | |
| | 어레이 | 어레이 형식 (추적식(단축/양축),고정식/고 정가변식) | 유형 선택 | |
| | | 냉각장치 설치 여부 | Yes/No | |
| | | 경사각 | 도(°) | |
| | | 방위각 | 도(°) | |
| ESS (설치시) | 설비용량 | | kW | 태양광 연계형 ESS를 설치한 경우 작성 |
| | 최대/최소 방전용량 | | kW | |
| | 최대/최소 충전용량 | | kW | |
| | PMS 출력제어 특징 | | Text | |
| 기 타 | 기상자료취득장치 위도, 경도 (일사량계 및 외기온도계) | | 도(°) | 1MW 초과시 작성 |
| | 특성자료 담당자 연락처, 이메일 | | Text | 전력시장 참여시 작성 |
| | 운전원 연락처 | | Text | |
| 계통 해설 모델 | 전력계통 해석 프로그램에 적용된 일반모델 | | Data Sheet /매뉴얼 | 송전계통에 연계된 경우 |

○ 작성요령

1. 발전기명 : 제1.1.2조 104호의 ‘신·재생에너지발전기’ 용어의 정의에 따라 동일사업자가 운영하는 2기 이상의 발전기가 동일 모선에 연계된 경우 1기의 발전기로 본다. 따라서 발전기명은 동일 모선에 연계된 모듈의 집합인 발전단지 명칭으로 기재한다.
2. 계통연계모선 : 발전기가 전력계통에 연계되는 모선으로 한전 변전소 또는 개폐소를 말한다.
3. 연계모선전압 : 345kV, 154kV, 70kV, 22.9kV로 나뉜다.
4. 연계선로 유형 : 발전기 연계선로가 송전선로인지 배전선로인지 구분한다.
5. 계약전력 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 송배전용전기설비이용계약 또는 전력수급계약(PPA) 상의 계약전력을 말한다.
6. 정격용량 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 정격용량을 말한다.
7. 패널(모듈) 개수 : 발전기 내 패널(모듈) 개수를 말한다.
8. 인버터 개수 : 발전기 내 인버터 개수를 말한다.
9. 패널(모듈) 특성자료 : 패널(모듈) 1기에 대한 정격용량, 제작사, 모델명, 온도계수, 변환효율을 작성한다. 발전기 내 다른 모델의 패널(모듈)이 혼합하여 구성되어 있는 경우 모델별로 자료를 작성하고 설비 배치도상 모델 위치를 기입하여 제출한다.
10. 인버터 특성자료 : 인버터 1기에 대한 정격용량, 제작사, 모델명을 작성한다. 발전기 내 다른 모델의 인버터가 혼합하여 구성되어 있는 경우 모델별로 자료를 작성하고 설비 배치도상 모델 위치를 기입하여 제출한다.
11. 어레이 경사각, 방위각 : 어레이 형식에 따라 경사각(남북방향), 방위각(동서방향) 정보를 말한다.
12. PMS 출력제어 특징 : 태양광 연계형 ESS가 설치되는 경우 PMS의 적정출력 제어방식, 충/방전시간, SOC 셋팅 등 ESS 제어와 관련한 Application 설정 내용을 말한다.
13. 기상자료취득장치 위도, 경도 : 1MW 초과하는 발전기인 경우 설치된 일사량계 및 외기온도계의 위도, 경도 정보를 말한다.
14. 전력계통 해석 프로그램 모델 : 송전계통에 연계되는 발전기인 경우 전력계통 안정도 모의를 위하여 전력계통 해석 프로그램(PSS/E 등)에 적용된 일반모델 Data Sheet를 제출한다.

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|-----|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+1 | | |
| 3 | P+2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+1 | P+n | | |

15. 특성자료 담당자 연락처, 이메일 : 특성자료를 작성 및 전력거래소의 문의사항을 대응할 수 있는 담당자 내선번호, 휴대전화번호, 이메일을 말한다.
16. 운전원 연락처 : 전력거래소 급전지시 관련 문자 메시지, 전화를 대응할 수 있는

운전원 휴대전화번호를 말한다.

연료전지발전기 특성자료

| 항 목 | | 단 위 | DATA | 비 고 |
|-------------------------------------|---------------------------|--------------------|-------|-------------------------------------|
| 발 전 기 일 반 자 료 | 사업자명 | Text | | |
| | 발전기명 | Text | | |
| | 발전기 위치(주소 및 위도, 경도) | Text, 도(°) | | |
| | 발전기 내 설비 배치도 및 단선도 | Diagram/Text | | |
| | 발전기 운전시점 | Date | | |
| | 계통연계모선 | Text | | |
| | 연계모선전압 | kV | | |
| | 연계선로 유형(송전선로/배전선로) | 유형 선택 | | |
| | 계약전력 | kW | | |
| | 정격용량 | kW | | |
| | 연료전지 개수 | 대 | | |
| | 인버터 개수 | 대 | | |
| | ESS 설치 여부 | Yes/No | | |
| 특 성 자 료 | 연 료 전 지 | 정격용량 | kW | 1MW초과시 작성 |
| | | 제작사 | text | |
| | | 모델명 | text | |
| | | 종류 | text | |
| | | 평균발전효율 | % | |
| | | 설비이용률 | % | |
| | | 가동-Cold 시간 | Hr | |
| | | 출력 증발률 | kW/s | |
| | | 출력 감발률 | kW/s | |
| | | 기동소요시간 | hh:mm | |
| | | 계통분리시간 | hh:mm | |
| | | 최소정지시간 | hh:mm | |
| | | 최소발전용량 도달시간 | hh:mm | |
| | | 최대발전용량 | MW | |
| | | 최소발전용량 | MW | |
| | | 출력증가 소요시간 | hh:mm | |
| | | 출력감소 소요시간 | hh:mm | |
| | 인 버 터 | 정격용량 | kW | |
| | | 제작사 | text | |
| | | 모델명 | text | |
| | | 인버터 동작모드 | text | |
| | | | | |
| ESS (설치시) | 설비용량 | kW | | 연료전지 연계형 ESS를 설치한 경우 작성 |
| | 최대/최소 방전용량 | kW | | |
| | 최대/최소 충전용량 | kW | | |
| | PMS 출력제어 특징 | Text | | |
| 계 통 해 설 모 델 | 전력계통 해석 프로그램에 적용된 일반모델 | Data Sheet /매뉴얼 | | 송전계통에 연계된 경우 |
| 기 타 | 특성자료 담당자 연락처, 이메일 | Text | | 전력시장 참여시 작성 |
| | 운전원 연락처 | Text | | |

○ 작성요령

1. 발전기명 : 제1.1.2조 104호의 ‘신·재생에너지발전기’ 용어의 정의에 따라 동일사업자가 운영하는 2기 이상의 발전기가 동일 모선에 연계된 경우 1기의 발전기로 본다. 따라서 발전기명은 동일 모선에 연계된 모듈의 집합인 발전단지 명칭으로 기재한다.
2. 계통연계모선 : 발전기가 전력계통에 연계되는 모선으로 한전 변전소 또는 개폐소를 말한다.
3. 연계모선전압 : 345kV, 154kV, 70kV, 22.9kV로 나뉜다.
4. 연계선로 유형 : 발전기 연계선로가 송전선로인지 배전선로인지 구분한다.
5. 계약전력 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 송배전용전기설비이용계약 또는 전력수급계약(PPA) 상의 계약전력을 말한다.
6. 정격용량 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 정격용량을 말한다.
7. 연료전지 개수 : 발전기 내 연료전지 개수를 말한다.
8. 인버터 개수 : 발전기 내 인버터 개수를 말한다.
9. 연료전지 특성자료 : 연료전지 1기에 대한 정격용량, 제작사, 모델명, 종류(PEMFC, PAFC, MCFC, SOFC), 평균발전효율, 설비이용률, 가동-Cold시간, 출력 증·감발률, 기동소요시간, 계통분리시간, 최소정지시간, 최소발전용량 도달시간, 최대발전용량, 최소발전용량, 출력증가 소요시간, 출력감소 소요시간을 작성한다. 발전기 내 다른 모델의 연료전지가 혼합하여 구성되어 있는 경우 모델별로 자료를 작성하고 설비 배치도상 모델 위치를 기입하여 제출한다. 연료전지의 출력 증·감발률은 연료전지 1대의 초당 증·감발률을 의미한다.
 - 기동소요시간 : 발전기가 급전지시를 받은 시각부터 전력계통에 연결되는 시각까지 소요되는 시간. 발전기 상태에 따라 필요시 열간/온간/냉간으로 구분한다.
 - 계통분리시간 : 발전기가 최소발전용량으로 운전중 정지 지시를 받은 시각부터 전력계통에서 분리되는데까지 소요되는 시간
 - 최소정지시간 : 발전기가 계통분리 이후 계통연결 될 수 있기까지의 최소 시간간격으로 발전기 운영의 안정성을 보증하기 위하여 최소한 정지되어야 하는 시간. 여기서, 정지시간이란 발전기 차단기가 열린 시점부터 발전기의 차단기가 닫힌 시점까지이다.
 - 최소발전용량 도달시간 : 발전기가 전력계통에 연결되는 시각부터 최소발전용량까지 도달하는데 걸리는 시간. 발전기 상태에 따라 필요시 열간/온간/냉간으로 구분한다.
 - 최대발전용량 : 송전단 기준 발전기가 연속운전으로 최대 발전할 수 있는 용량
 - 최소발전용량 : 송전단 기준 발전기가 환경규제(대기환경보전법 등)를 준수하면서 안정한 운전을 유지하기 위하여 발전해야 할 최소용량
 - 출력증가 소요시간 : 발전기가 최소발전용량으로 운전중 출력증가 지시를 받은 시각부터 최대발전용량으로 출력이 증가되기까지 소요되는 시간
 - 출력감소 소요시간 : 발전기가 최대발전용량으로 운전중 출력감소 지시를 받은 시각부터 최소발전용량으로 출력이 감소되기까지 소요되는 시간
10. 인버터 특성자료 : 인버터 1기에 대한 정격용량, 제작사, 모델명을 작성한다. 발전기 내 다른 모델의 인버터가 혼합하여 구성되어 있는 경우 모델별로 자료를 작성하고 설비 배치도상 모델 위치를 기입하여 제출한다.

11. PMS 출력제어 특징 : 연료전지 연계형 ESS가 설치되는 경우 PMS의 적정출력 제어방식, 충/방전시간, SOC 셋팅 등 ESS 제어와 관련한 Application 설정 내용을 말한다.
12. 전력계통 해석 프로그램 모델 : 송전계통에 연계되는 발전기인 경우 전력계통 안정도 모의를 위하여 전력계통 해석 프로그램(PSS/E 등)에 적용된 일반모델 Data Sheet를 제출한다.

| 번호 | 파라미터명 | 값 | 비고 |
|------|-------|---|----|
| 1 | P | | |
| 2 | P+ 1 | | |
| 3 | P+ 2 | | |
| . | . | | |
| . | . | | |
| n+ 1 | P+ n | | |

13. 특성자료 담당자 연락처, 이메일 : 특성자료를 작성 및 전력거래소의 문의사항을 대응할 수 있는 담당자 내선번호, 휴대전화번호, 이메일을 말한다.
14. 운전원 연락처 : 전력거래소 급전지시 관련 문자 메시지, 전화를 대응할 수 있는 운전원 휴대전화번호를 말한다.

기타 비중앙급전발전기 특성자료
(풍력, 태양광, 연료전지 外)

| 항 목 | | 단 위 | DATA | 비 고 |
|------------------|---------------------|--------------|------|-------------------|
| 일반 자 료 | 사업자명 | Text | | |
| | 발전기명 | Text | | |
| | 발전기 위치(주소 및 위도, 경도) | Text, 도(°) | | |
| | 발전기 내 설비 배치도 및 단선도 | Diagram/Text | | |
| | 발전기 운전시점 | Date | | |
| | 계통연계모선 | Text | | |
| | 연계모선전압 | kV | | |
| | 연계선로 유형(송전선로/배전선로) | 유형 선택 | | |
| | 정격용량 | kW | | |
| 특 성 자 료 | 제작사 | text | | |
| | 모델명 | text | | |
| | 세부 연료원 | text | | |
| | 기동소요시간 | hh:mm | | |
| | 계통분리시간 | hh:mm | | |
| | 최소정지시간 | hh:mm | | |
| | 최소발전용량 도달시간 | hh:mm | | |
| | 최대발전용량 | MW | | |
| | 최소발전용량 | MW | | |
| | 출력증가 소요시간 | hh:mm | | |
| | 출력감소 소요시간 | hh:mm | | |
| 기타 | 특성자료 담당자 연락처, 이메일 | Text | | 전력시장 참여시 작성 |
| | 운전원 연락처 | Text | | |

○ 작성요령

1. 계통연계모선 : 발전기가 전력계통에 연계되는 모선으로 한전 변전소 또는 개폐소를 말한다.
2. 연계모선전압 : 345kV, 154kV, 70kV, 22.9kV로 나뉜다.
3. 연계선로 유형 : 발전기 연계선로가 송전선로인지 배전선로인지 구분한다.
4. 정격용량 : 제1.1.2조의 정의에 따른 발전기 단위의 정격용량을 말한다.
5. 발전기 특성자료 : 기동소요시간, 계통분리시간, 최소정지시간, 최소발전용량 도달시간, 최대발전용량, 최소발전용량, 출력증가 소요시간, 출력감소 소요시간을 작성한다.

- 기동소요시간 : 발전기가 급전지시를 받은 시각부터 전력계통에 연결되는 시각까지 소요되는 시간. 발전기 상태에 따라 필요시 열간/온간/냉간으로 구분한다.
 - 계통분리시간 : 발전기가 최소발전용량으로 운전중 정지 지시를 받은 시각부터 전력계통에서 분리되는데까지 소요되는 시간
 - 최소정지시간 : 발전기가 계통분리 이후 계통연결 될 수 있기까지의 최소 시간간격으로 발전기 운영의 안정성을 보증하기 위하여 최소한 정지되어야 하는 시간. 여기서, 정지시간이란 발전기 차단기가 열린 시점부터 발전기의 차단기가 닫힌 시점까지이다.
 - 최소발전용량 도달시간 : 발전기가 전력계통에 연결되는 시각부터 최소발전용량까지 도달하는데 걸리는 시간. 발전기 상태에 따라 필요시 열간/온간/냉간으로 구분한다.
 - 최대발전용량 : 송전단 기준 발전기가 연속운전으로 최대 발전할 수 있는 용량
 - 최소발전용량 : 송전단 기준 발전기가 환경규제(대기환경보전법 등)를 준수하면서 안정한 운전을 유지하기 위하여 발전해야 할 최소용량
 - 출력증가 소요시간 : 발전기가 최소발전용량으로 운전중 출력증가 지시를 받은 시각부터 최대발전용량으로 출력이 증가되기까지 소요되는 시간
 - 출력감소 소요시간 : 발전기가 최대발전용량으로 운전중 출력감소 지시를 받은 시각부터 최소발전용량으로 출력이 감소되기까지 소요되는 시간
6. 특성자료 담당자 연락처, 이메일 : 특성자료를 작성 및 전력거래소의 문의사항을 대응할 수 있는 담당자 내선번호, 휴대전화번호, 이메일을 말한다.
7. 운전원 연락처 : 전력거래소 급전지시 관련 문자 메시지, 전화를 대응할 수 있는 운전원 휴대전화번호를 말한다.

채권양도통지서 반송 안내

■ 등기번호 :

■ 등기내용 :

- 채권양도인 :
- 채권양수인 :

1. 귀 사가 발송하신 채권양도 통지 관련입니다.
2. 전력시장운영규칙 6.4.7에 따르면 거래당사자는 공급인증서 거래를 통해 전력거래소에 대하여 가지는 권리를 제 3자에게 양도하거나 담보로 제공할 수 없습니다.
3. 이에 따라 양도자가 한국전력거래소로부터 수령할 공급인증서매매대금 채권의 양도는 효력이 인정되지 않습니다. 따라서 귀사가 발송하신 서류도 동봉하여 반송함을 알려드립니다.

한국전력거래소 이사장 (직인생략)

| | | | | |
|--|---------|----------------|------|------|
| <input type="checkbox"/> 발전사업자(개별자원) | | 예측제도 시험/등록 신청서 | | |
| <input type="checkbox"/> 중개사업자(예측형 집합전력자원) | | | | |
| 신청인 | 상 호(명칭) | | | |
| | 대 표 자 명 | 전화번호 | | |
| | 주 소(본사) | | | |
| | 사업자등록번호 | | | |
| <input type="checkbox"/> 시험월 / <input type="checkbox"/> 등록월 | | ○○년 ○○월 | | |
| 보유자원* | | 구 분 | 주요자원 | 보조자원 |
| 개별자원 | | 보유자원명** | ○○○ | ○○○ |
| | | 발전기명 | ○○○ | ○○○ |
| | | 발전기번호 | ○○○ | ○○○ |
| | | 지역 | ○○○ | ○○○ |
| | | 설비용량 | kW | kW |
| | | 발전원 | ○○○ | ○○○ |
| 예측형 집합전력자원 | | 보유자원명 | ○○○ | ○○○ |
| | | 발전기명 | ○○○ | ○○○ |
| | | 발전기번호 | ○○○ | ○○○ |
| | | 지역 | ○○○ | ○○○ |
| | | 설비용량 | kW | kW |
| | | 발전원 | ○○○ | ○○○ |
| <p>* 본 양식에는 대표자원 1개만을 기재하고, 모든 소속자원을 별도 엑셀로 제출</p> <p>** 개별자원 및 예측형집합전력자원에 부여된 가상의 자원명</p> <p>전력시장운영규칙 제14.3.1조 제1항 또는 제14.3.3조에 따라 예측제도 (등록시험 <input type="checkbox"/>) / (대상자원 등록 <input type="checkbox"/>)을 위와 같이 신청합니다.</p> <p>년월일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | |

전력시장운영규칙 준수 동의서

본인은 재생에너지 발전량 예측제도 참여자로서 본 제도의
공정하고 원활한 운영을 위해 전력시장운영규칙 제14.1.3조를
준수하는 것에 동의합니다.

년 월일

상호명

대표자 (인)

재생에너지 예측발전량 제출서(등록시험 ☐ / 대상자원 ☐)

1. 제출일(1차 ☐ / 1차(변경) ☐ / 2차 ☐ / 2차(변경) ☐) :
2. 예측제도 참여희망자명/참여자 :
3. 보유자원명 :
4. 보유자원 소속계통(육지/제주) :
5. 시간대별 예측발전량 (단위 : kWh)

| 순번 | 회원명 | 보유 자원명 | 발전기 구분 | | 발전원 | 지역 | 설비 용량 | ESS 충전/ 방전 | 적용 거래일 | D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|-----|-----------|--------|-----------|-----|----|----------|------------------|-----------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | | | 발전기명 | CBP번 호 | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

6. 예측제도 참여자/참여희망자 서명____
7. 접수시각 접수자____ (서명)

| 예측제도 등록시험 결과 통지서 | | | |
|--|---|---------|-------|
| 예측제도 참여희망자명 | | 보유자원명 | |
| 예 측 오 차 율 | % | 통 지 일 자 | . . . |
| 등록가능 여부 (가능/불가) | | | |
| <p>귀 참여희망자는 등록시험 기간(1개월) 평균 예측오차율에 따라 등록가능/등록불가함을 통지하오니, 등록가능한 경우 해당 통지서를 수령한 달의 말일 5일 전까지 예측제도 등록신청서(전력시장운영규칙 별지 제117호서식) 및 전력시장운영규칙 준수 동의서(전력시장운영규칙 별지 제118호서식)를 제출하여 주시기를 바랍니다.</p> | | | |

[별지 제121-1호서식] [신설 2020.10.1.]

주간전력수급전망용 자료제출서 (일반발전기)

1. 전망기간 년 월 일 ~ 년 월 일 (D ~ D+6)

2. 발전회사

3. 발전기명(식별번호)

4. 제출자료 : 공급가능용량(송전단), 발전단전환비, 제약유형(1:하한, 2:고정, 3:상한), 제약량(송전단)

[illegible]

5. 특기사항(참고사항) :

6. 발전회사 서명 _____

7. 접수시각 _____

날짜 _____

접수자 _____ (서명)

[별지 제121-2호서식] [신설 2020.10.1.]

주간전력수급전망용 자료제출서 (복합발전기 GT모드)

1. 전망기간 년 월 일 ~ 년 월 일 (D ~ D+6)

2. 발전회사

3. 발전기명(식별번호)

4. 제출자료 : 공급가능용량(송전단), 발전단전환비, 제약유형(1:하한, 2:고정, 3:상한), 제약량(송전단)

[illegible]

5. 특기사항(참고사항) :

6. 발전회사 서명 _____

7. 접수시각 _____

날짜 _____

접수자 _____ (서명)

[별지 제121-3호서식] [신설 2020.10.1.]

주간전력수급전망용 자료제출서 (복합발전기 CC모드)

1. 전망기간 년 월 일 ~ 년 월 일 (D ~ D+6)

2. 발전회사

3. 발전기명(식별번호)

4. 제출자료 : 공급가능용량(송전단), 발전단전환비, 제약유형(1:하한, 2:고정, 3:상한), 제약량(송전단)

[illegible]

5. 특기사항(참고사항) :

6. 발전회사 서명 _____

7. 접수시각 _____

날짜 _____

접수자 _____ (서명)

[별지 제122호서식] [신설 2021.1.1.] <삭제 2024.2.13.>

[별지 제123호서식] [신설 2021.9.18.]

☐ 발전사업자(개별자원)

☐ 중개사업자(예측형 집합전력자원)

예측제도 시험자원/대상자원
설비용량 변동신고

| | | | | | | | |
|------|------------|-----|----|---------------------------------|------------------------|------|----------------------|
| 신청인 | 상호(명칭) | | | | | | |
| | 사업자등록번호 | | | | | 전화번호 | |
| | 보유자원명* | | | * 개별자원 및 예측형집합전력자원에 부여된 가상의 자원명 | | | |
| | 제출일자(연월일순) | | | | | | |
| 발전기명 | 발전기코드 | 발전원 | 지역 | 전력시장 설비용량(kW) | 설비용량(kW) 이전 변경 | | 변경일시 (YYMMDDHHMM) |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

○ 변경사유(증빙자료 제출 필수)

○ 신고인__ (서명)○ 접수자__ (서명)

[별지 제124호서식] [신설 2021.9.18.]

| 예측제도 시험자원/대상자원 출력제어 신고 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------|----|---------|------|-------|-----|----|---------|--|--|--|--|--|------------------|------------------|--|--|
| 상호(명칭) | | 전화번호 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 주소(본사) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 사업자등록번호 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 보유자원명* | * 개별자원 및 예측형집합전력자원에 부여된 가상의 자원명 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 자원구분 | <input type="checkbox"/> 발전사업자(개별자원) <input type="checkbox"/> 중개사업자(예측형 집합전력자원) <small>※ 예측형 집합전력자원 내 소규모자원 출력제한시 세부자원명은 엑셀로 제출</small> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 요청대상 | <input type="checkbox"/> 한국전력거래소 <input type="checkbox"/> 기타 () <small>※ 기타에 체크한 경우, 증빙자료 제출 필수</small> | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>○ 출력제한 대상설비</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <tr> <th style="width: 20%;">발전기명</th> <th style="width: 20%;">발전기코드</th> <th style="width: 10%;">발전원</th> <th style="width: 10%;">지역</th> <th style="width: 40%;">출력제한 사유</th> </tr> <tr> <td style="height: 30px;"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>○ 출력제한(급전지시 등) 일시</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <tr> <th style="width: 50%;">시작일시(YYMMDDHHMM)</th> <th style="width: 50%;">종료일시(YYMMDDHHMM)</th> </tr> <tr> <td style="height: 40px;"></td> <td></td> </tr> </table> <p style="font-size: small; margin-top: 10px;">※ 제출일시는 전자우편 또는 모사전송 수단의 수신 시간을 기준으로 함</p> | | | | | 발전기명 | 발전기코드 | 발전원 | 지역 | 출력제한 사유 | | | | | | 시작일시(YYMMDDHHMM) | 종료일시(YYMMDDHHMM) | | |
| 발전기명 | 발전기코드 | 발전원 | 지역 | 출력제한 사유 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 시작일시(YYMMDDHHMM) | 종료일시(YYMMDDHHMM) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>○ 신고인__(서명) ○ 접수자__(서명)</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

급전가능재생에너지자원 등록 신청서

| | | | | |
|--|---------|------------------------|------------|----------|
| <input type="checkbox"/> 발전사업자(급전가능재생에너지발전기) <input type="checkbox"/> 중개사업자(급전가능집합전력자원) | | | | |
| 신 청 인 | 상호(명칭) | | | |
| | 대 표 자 명 | | 전 화 번 호 | |
| | 주소(본사) | | | |
| | 사업자등록번호 | | | |
| 등 록 시 행 일 | | ‘○○ 년 (3월 / 10월) | | |
| 보 유 자 원* | | 구 분 | 주 요 자 원 | 보 조 자 원 |
| 급 전 가 능 재생에너지발전기 | | 자 원 명** | | |
| | | 연 계 전 압 / 연 계 변 전 소 | | |
| | | 발 전 원 | 풍력 / 태양광 | 전기저장장치 |
| | | 설 비 용 량 | MW | MW / MWh |
| 급 전 가 능 집합전력자원 | | 자 원 명** | | |
| | | 모 집 권 역 | | |
| | | 설 비 용 량 계 | MW | MW / MWh |
| <p>* 본 양식에는 합산용량을 기재하고, 모든 보유자원을 e-powermarket으로 제출 ** 보유자원 및 급전가능집합전력자원에 부여하고자 하는 가상의 자원 명</p> <p>전력시장운영규칙 제16.2.5조에 따라 위의 내용에 대한 자원을 급전가능재생에너지자원으로 등록신청합니다.</p> <p>년 월 일</p> <p>신청인(대표자) (인)</p> <p>한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | | |

전력시장운영규칙 준수 동의서

본인은 급전가능재생에너지자원으로서 본 제도의 공정하고
원활한 운영을 위해 전력시장 운영규칙 제16.1.9조를 준수하는
것에 동의합니다.

년 월 일

상호명

대표자

(인)

[별지 제127호 서식] [신설 2024.10.8.]

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--------------------------|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|--|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| <input type="checkbox"/> 신규 <input type="checkbox"/> 변경 <input type="checkbox"/> 연장 | 준중압급전발전기 등록신청서 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전사업자 상호(명칭) | | 전력거래 담당자 | 전화번호(담당자명) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 급전지시 담당자 | 전화번호(담당자명) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전기명 | | 상시형·휴일형 여부 | <input type="checkbox"/> 상시형 <input type="checkbox"/> 휴일형 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전기코드/전력거래자코드 | / | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 거래개시 | 년 월 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 지역구분 | <table border="1"> <tr> <td colspan="3">수도권</td> <td colspan="11">비수도권</td> </tr> <tr> <td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td> <td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td><td><input type="checkbox"/></td> </tr> <tr> <td>서울</td><td>인천</td><td>경기</td> <td>강원</td><td>경남</td><td>경북</td><td>전남</td><td>전북</td><td>충남</td><td>충북</td><td>대전</td><td>광주</td><td>대구</td><td>세종</td><td>울산</td> </tr> </table> | | | 수도권 | | | 비수도권 | | | | | | | | | | | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | 서울 | 인천 | 경기 | 강원 | 경남 | 경북 | 전남 | 전북 | 충남 | 충북 | 대전 | 광주 | 대구 | 세종 | 울산 |
| 수도권 | | | 비수도권 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 서울 | 인천 | 경기 | 강원 | 경남 | 경북 | 전남 | 전북 | 충남 | 충북 | 대전 | 광주 | 대구 | 세종 | 울산 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 소재지(상세주소) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연계변전소명 | 연계 변전소명 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 연계전압 | 345kV, 154kV, 22.9kV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 발전원 또는 발전연료 | <input type="checkbox"/> 바이오, <input type="checkbox"/> 석탄, <input type="checkbox"/> 연료전지, <input type="checkbox"/> 수력, <input type="checkbox"/> LNG, <input type="checkbox"/> 유류 <input type="checkbox"/> 매립가스, <input type="checkbox"/> 폐기물, <input type="checkbox"/> 기타 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 용도구분 | <input type="checkbox"/> 발전사업용 <input type="checkbox"/> 집단에너지사업용 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 설비용량 | MW / 발전기 대수 :대 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 비고 | <input type="checkbox"/> 기타사항 (전력거래소의 요청사항 및 발전사업자의 특이사항 등 작성) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

[별지 제127-1호 서식] [신설 2024.10.8.]

| | | | | |
|---|------------|--|-----|------------|
| <input type="checkbox"/> 신규 <input type="checkbox"/> 변경 | | 준중압급전발전기 특성자료 제출서 | | |
| 발전사업자 상호(명칭) | | | 담당자 | 전화번호(담당자명) |
| 발전기명 | | | | |
| 발전기코드/전력거래자코드 | | / | | |
| 급전지시 특성자료 | 출력제어 범위 | <input type="checkbox"/> 최대발전용량 : MW / <input type="checkbox"/> 최소발전용량 : MW <input type="checkbox"/> 제어가능용량(최대발전용량 - 최소발전용량) : MW | | |
| | 출력제어 시간 | <input type="checkbox"/> 운전 중 최대발전용량 도달시간 : h <input type="checkbox"/> 운전 중 최소발전용량 도달시간 : h | | |
| 보조서비스 특성자료 | GF운전범위 | <input type="checkbox"/> GF상한용량 : MW / <input type="checkbox"/> GF하한용량 : MW | | |
| | 속도조정률 | <input type="checkbox"/> 속도조정률 : % | | |
| | 부동대 | <input type="checkbox"/> 부동대 : % | | |
| 비고 | | | | |

[별지 제127-2호 서식] [신설 2024.10.8.]

| | | | |
|---|---|-----|------------|
| <input type="checkbox"/> 신규 <input type="checkbox"/> 변경 | 준중압급전발전기 발전가격 제출서 | | |
| 발전사업자 상호(명칭) | | 담당자 | 전화번호(담당자명) |
| 발전기명 | | | |
| 발전기코드/ 전력거래자코드 | / | | |
| 발전가격 | <input type="checkbox"/> 발전가격 : 원/kWh * 등록시험 합격 후 거래개시일 5일(영업일 기준) 전까지 제출 | | |
| 비고 | <input type="checkbox"/> 기타사항(전력거래소 요청에 따른 근거자료 제출 등) | | |

영수증 서식

| | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-----------|----|-------------------|----|---|------|---|-----|---|-----|---|-----|
| 0303-1B | | | 영 수 증 (공급받는자용) | | | | | | | | | |
| 근거 : 부가가치세법시행령 제73조 제7항 | | | | | | | | | | | | |
| 공급자 | 사업자등록번호 | | | | | | | | | | | |
| | 상 호 | | | | | | | 성 명 | | (인) | | |
| | 사 업 장 주 소 | | | | | | | | | | | |
| | 업 태 | | | | | | | 종 목 | | | | |
| 작성일자 | | | 공 급 대 가 | | | | | | | | | 비 고 |
| 년 | 월 | 일 | 억 | 천 | 백 | 십 | 만 | 천 | 백 | 십 | 일 | |
| | | | | | | | | | | | | |
| 품목 | | 단가 | | 수량 | | 공급대가 | | | | | | |
| REC 거래금 | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| 위 금액을 영수(청구)함. | | | | | | | | | | | | |
| 한국전력거래소 귀하 | | | | | | | | | | | | |

| 중앙계약 권리양도 신청서 | | | |
|--|--|--|--|
| 신청인 | 회 사 명 | | |
| | 대 표 자 명 | | |
| | 전 화 번 호 | | |
| | 주 소(본 사) | | |
| | 사업자등록번호 | | |
| 신청 내용 및 대상 | | <p>(양수/분할/합병/주식취득)에 따른 중앙계약 권리양도 [계약번호 : ○○○○ (20xx.xx.xx.)]</p> | |
| 담 당 자 명 | | 이메일 | |
| | | 전화번호 | |
| <p>전력시장운영규칙 제15.2.7조 제7항에 따라 위와 같이 중앙계약의 권리양도를 신청합니다.</p> <p style="text-align: center;">년월일</p> <p style="text-align: center;">신청인(대표자) (인)</p> <p style="text-align: center;">한국전력거래소 이사장 귀하</p> | | | |
| 첨 부 서 류 | <ol style="list-style-type: none"> 1. 사업개요 및 양수도(안) 2. 양수 이유서(양수자) 3. 양수에 관한 계약서 4. 양수자 및 출자자의 일반현황 5. 양수자의 사업추진 재무능력 입증자료 6. 설비 현황 7. 전기설비 건설운영 관련 협력 의향서 등 8. 사업 추진현황 및 계획 9. 발전사업 허가증(양도자) 10. 확인서(양도자) 11. 확인서(양수자) | | |

※ 첨부서류 양식은 중앙계약시장위원회에서 별도로 정함

중앙계약 권리의무 승계확약서

본 000사(대표: ○○○)는 중앙계약시장에서 체결된 중앙계약(“양도대상계약”)에 따른 권리의무를 승계함에 있어 결격 사유가 있거나, 거짓이나 부정한 방법으로 자료를 제출하여 승인을 받는 경우에는 결격 사유의 정도에 따라 아래와 사항이 발생할 수 있음을 인지하고 확인합니다.

- 계약가격 및 계약기간 조정 등 패널티가 부과될 수 있음
- 양도대상계약이 해제 또는 해지될 수 있고, 해제일 또는 해지일로부터 3년간 중앙계약시장에 참여할 수 없음

아울러, 잔여 계약기간 동안 어떠한 조건의 변경없이 양도대상계약에 따른 권리의무를 완전히 준수함을 확약합니다.

20 . . .

대표자 : (인)

전력시장 직접구매에 관한 약정서

한국전력거래소(이하 “거래소”이라 한다)와 0000(이하 “직접구매자”이라 한다)는 (은) 전력시장운영규칙 제3.2.2.4조(전력거래에 관한 약정체결)에 따라 “직접구매자”가 전력시장에 참여하여 전력을 직접구매하는 거래(이하 “직접구매”라 한다)에 관하여 다음과 같이 약정(이하 “본 약정”이라 한다)한다.

----- 다 음 -----

제1조(목 적) 본 약정은 전기사업법(이하 “법”이라 한다) 및 전력시장운영규칙(이하 “규칙”이라 한다)에 따라 전력시장에서의 직접구매에 대한 세부사항을 정하는 것을 목적으로 한다.

제2조(적용범위) 본 약정은 법 제32조(전력의 직접구매) 및 동법 시행령 제20조(전력의 직접 구매)에 따른 일정 규모 이상의 전기사용자가 전력시장에서 전력을 직접구매하는 경우 적용한다.

제3조(효 령) 본 약정은 규칙 제3.2.2.5조(직접구매의 거래개시)에 따라 “거래소”가 직접 구매 거래개시를 승인하는 시점부터 “거래소”와 “직접구매자”의 직접구매가 종료할 때까지 효력이 있다.

제4조(직접구매 유지 및 거래종료절차)

- (1) “직접구매자”는 본 약정을 체결할 당시의 규칙 제3.2.2.6조(직접구매자의 거래유지기간)에서 정한 거래유지기간이 경과하기 전까지 직접구매를 유지할 책임이 있다.
- (2) “직접구매자”는 직접구매를 종료하고자 하는 경우 종료예정일로부터 최소 6개월 전까지 “거래소”에 직접구매를 종료하겠다는 의사를 서면으로 통지하여야 한다.
- (3) “직접구매자”가 제1항을 위반하여 거래유지기간 만료일 이전 직접구매를 종료하는 경우, “거래소”는 규칙 제3.2.2.6조에 따라 “직접구매자”를 제재할 수 있고, 위 전력거래 종료일로부터 해당 거래유지기간의 최대 3배에 달하는 기간 동안 “직접구매자”의 직접구매를 위한 신청을 거부할 수 있다.

제5조(재정보증금액, 거래대금 결제 등)

- (1) “직접구매자”는 규칙 제3.4.4조(재정보증금액 납부 및 검증) 제2항에 따라 통지된 재정보증금액을 거래개시 희망일 7일 전까지 “거래소”에 납부하여야 한다.
- (2) “직접구매자”가 직접구매에 따라 납부해야 할 거래대금은 규칙에 따라 “직접구매자”가 부담해야 하는 모든 정산금의 합으로 한다.
- (3) 거래대금의 결제일정 및 결제에 관한 세부사항은 규칙 제4.3.2조(거래대금 결제), 제 4.3.6조(시장은행 계좌 등록 및 변경) 및 제4.3.9.조(정산 및 결제 세부절차)에 따른다.

제6조(채무불이행에 따른 조치) “직접구매자”가 규칙 제3.2.2.9조(채무불이행시 조치) 제 1항에 따른 채무불이행이 발생한 경우 “거래소”는 규칙 제3.2.2.9조 제2항 각호의 조치를 이행하여야 하며, “직접구매자”는 납부해야 할 거래대금에 규칙 제3.2.2.10조(연체이자 산정 및 납부)에 의해 산정된 연체이자를 가산하여 “거래소”에 납부하여야 한다.

제7조(거래정지)

- (1) 규칙 제3.2.2.9조(채무불이행시 조치) 제2항에 따른 거래정지 요건이 발생한 경우 “거래소”는 “직접구매자”에 거래정지 및 전기공급 중지에 관한 통지를 규칙 별지 제 18호의 서식에 따라 팩스 또는 이메일 등을 이용하여 통보하여야 한다.
- (2) 거래정지 통보 후 “거래소”는 “직접구매자”에 대한 전기공급이 중단되도록 행정조치를 취하고, “직접구매자”의 수전설비에 연계된 차단기 개방 등을 위해 필요한 기술적 조치를 전기사업자 등에게 요청하여야 한다.
- (3) “직접구매자”와 “거래소”는 거래정지 및 전기공급 중지에 관한 통지를 한 날로부터 5일 이내에 전기공급 중단이 가능한 일시를 협의하여야 하며, 전기공급 중단이 가능한 일시는 거래정지 및 전기공급 중지에 관한 통지를 한 날로부터 39일 이내이어야 한다.
- (4) 전기공급 중단이 가능한 일시를 협의로 정하지 못하였을 경우 “거래소”는 전기공급 중단 일시를 지정하고, “직접구매자”에게 지정일 3일 전 통보한다.
- (5) “직접구매자”는 전기공급 중단 전 설비보존, 안전사고 예방 등을 위해 필요한 조치를 완료하여야 하며, 전기공급 중단으로 인한 모든 손실 및 사고의 처리에 대한 책임을 진다.
- (6) “직접구매자”가 채무불이행에 대한 의무를 이행하고 거래정지 해지를 요청하는 경우 “거래소”는 특별한 사유가 없는 한 거래정지를 해제한 후, 개방된 차단기의 투입 등 전기공급 재개를 위한 기술적 조치를 전기사업자 등에게 요청하여야 한다.
- (7) “직접구매자”는 전기공급 정지 및 재개에 소요되는 제반 비용을 부담한다.

제8조(기타)

- (1) “직접구매자”는 송배전용 전기설비 이용계약 변경 등 전력거래에 영향을 줄 수 있는 행정적, 설비적 변경에 관해서는 사전에 “거래소”와 협의하고 시행하여야 한다.
- (2) “직접구매자”는 규칙 제6.3.2조(자료 제출요구)에 따라, “거래소”의 자료 제출요구가 있을 경우 지체없이 응해야 한다.
- (3) 본 약정에서 정하지 않은 사항은 법 및 규칙에 따른다.
- (4) 본 약정의 효력, 이행 또는 위반과 관련하여 각 당사자 사이에 분쟁이 발생한 경우에는 각 당사자 사이에 우호적 해결을 시도하되, 여의치 아니한 경우 규칙 제7장에 따른 분쟁조정절차에 의하여 해결한다.

“거래소”와 “직접구매자”는 본 약정에 따른 내용을 준수할 것을 약속하며, 본 약정을 증명하기 위하여 약정서 2부를 작성하여 기명날인한 후 각각 1부씩 보관한다.

년 월 일

| “거래소” | “직접구매자” |
|--|---------|
| 한국전력거래소 전라남도 나주시 빗가람로 625 (빗가람동) 이 사 장 : [인] | |

<첨부> 법인인감증명서 원본 1부 및 사업자등록증 사본 1부