

전력시장 제도개선 제주 시범사업 발전계획 수립절차

1.0 목적

전력시장 제도개선 제주 시범사업(이하 ‘시범사업’)을 위한 규칙에 의거한 하루전·당일·실시간 발전계획 수립 업무와 하루전·실시간 시장가격 공개에 대하여 세부절차를 규정하여 공정하고 투명한 발전계획 수립업무의 수행을 도모하는데 있다.

2.0 적용범위

- 2.1 하루전발전계획 수립 및 공개
- 2.2 당일발전계획 수립 및 공개
- 2.3 실시간발전계획 수립 및 공개
- 2.4 하루전에너지가격 공개
- 2.5 임시 실시간에너지가격 공개
- 2.6 실시간에너지가격 공개
- 2.7 실시간예비력가격 공개
- 2.8 임시예비력가격 공개

3.0 책임

- 3.1 전력거래소 이사장은 발전계획을 공정하고 투명하게 수립될 수 있도록 관리한다.
- 3.2 시범사업(실시간시장·예비력시장)을 운영하는 부서장은 제주실시간가격 결정시스템을 안정적으로 운영하여야 한다.
- 3.3 발전계획의 입력데이터를 연계하는 시스템을 운영하는 부서장은 가격결정 시스템의 입력자료가 효율적이고 안정적으로 연계되도록 협조하여야 한다.
- 3.4 전력거래소 회원은 발전계획 수립이 효율적으로 수행될 수 있도록 전력거래소의 자료요청에 협조하여야 하며, 발전계획 또는 급전지시 등의 통지를 받은 회원사는 해당 자원의 발전계획량을 준수할 수 있도록 사전에 필요한 준비를 수행하여야 한다.

4.0 참고자료

- 4.1 별표 3 전력계통 운영기준
- 4.2 별표 4 입찰운영절차
- 4.2 별표 5 전력수요 예측절차

- 4.3 별표 9 발전계획 수립 및 계통한계가격 공개 절차
- 4.4 별표 11 실시간 급전운영 절차
- 4.5 별표 12 비상시 급전지시 절차
- 4.6 별표 24 비상시 전력시장 운영 절차

5.0 용어의 정의

5.1 전력거래소 시장관제사

제주 발전계획을 발전계획시스템을 사용하여 하루전발전계획, 당일발전계획 및 실시간발전계획을 수립하고 절차에 따라 제주 에너지·예비력가격 공표를 수행하는 직원을 말한다.

5.2 실시간시장 운영담당자

실시간시장 운영에 대한 전반적인 전력시장운영, 실시간·예비력시장 이 슈관리, 실적분석 및 시장정보공개 등의 업무를 수행하는 직원을 말한다.

5.3 온라인연계자료

발전계획수립에 필요한 자료 중 타 시스템과 연계하여 취득하는 자료를 말한다.

5.3.1 입찰자료

사업자가 별지 제31호, 제31-2호, 제31-3호, 제33호, 제33-2호, 제33-3호, 제31-6호, 제33-6호, 제31-7호, 제33-7호의 서식에 맞추어 각 발전계획별 입찰 마감시간 전까지 제출한 모든 입찰을 말한다.

5.3.2 제주계통운영시스템 자료

발전소 및 변전소의 운전 상태를 실시간으로 감시하는 정보 중 발전기 발전량 및 차단기 투입정보를 말하며, 발전계획 수립의 초기자료로 사용한다.

5.3.3 제주신재생예측시스템 자료

각 발전계획의 거래단위별 비중앙발전기의 발전량을 예측한 자료를 말한다.

5.3.4 수요예측시스템 자료

각 발전계획의 거래단위별 전력수요를 예측한 자료를 말한다.

5.3.5 수요반응자원 전력거래시스템 자료

수요반응시장에 참여하는 수요반응자원의 입찰 및 낙찰 자료를 말한다.

5.4 사용자입력정보

발전계획 수립에 필요한 자료 중 계통운영담당자 또는 전력거래소 담당자가 확인하여 입력하는 모든 자료를 말한다.

5.4.1 급전지시정보

발전계획을 수립시 사용하기 위한 전력거래소 관제사가 확인하고 지시하는 모든 계통운영의 조작정보를 말한다.

5.4.2 제주송전계약 정보

- 계통운영담당자가 제주계통 안전운전시 필요한 모든 계통계약정보를 말한다.
- 5.4.3 제주발전량계약 정보
계통운영담당자가 제주계통 안전운전시 필요한 모든 계통계약정보를 말한다.
- 5.5 제주 실시간가격결정시스템
시장관제사가 제주 발전계획을 수립하는데 사용하기 위한 발전계획 프로그램을 말한다.
- 5.5.1 입력데이터 처리
실시간시장운영자가 입력 및 연계자료를 사용 또는 가공하여 생성한 발전계획 입력자료를 말한다.
- 5.5.2 목적함수
발전계획수립기간 동안의 총 발전비용 및 수요감축비용 최소화를 목적으로 운영예비력, 발전기 자기계약, 송전계약 등 계약을 고려한 에너지와 예비력의 동시 최적화를 수행한다.

6.0 기본원칙

- 6.1 하루전발전계획은 제16.4.1조에 의거하여 수립하며 전력거래일에 대해 최초로 통지되는 발전계획으로 전력거래일 전일 수립을 원칙으로 한다.
1. 초기입찰 입력 : 계획수립일 11시
 2. 제주수요예측 연계 : 계획수립일 16시
 3. 제주 수요반응자원 감축계획량 : 14시
 4. 송전계약 입력 : 계획수립일 16시
 5. 육지가격정보 입력 : 계획수립일 17시
 6. 하루전발전계획 수립 및 하루전에너지가격 산정 : 계획수립일 17시
 7. 하루전발전계획 및 하루전에너지가격 공표 : 계획수립일 18시
- 6.2 당일발전계획은 제16.4.3조에 의거하여 매시간마다 통지되는 발전계획으로 발전계획 수립시 최신 예측정보 및 송전계약을 사용하여 수립한다.
1. 입찰 마감시간 : 거래시간 1시간전
 2. 제주수요예측 연계 : 발전계획 수립 직전 예측수요 사용
 3. 제주 수요반응자원 감축계획량 : 발전계획 수립 직전 감축(증대)계획량 사용
 4. 송전계약 입력 : 발전계획 수립 직전 송전계약 사용
 5. 당일발전계획 수립 : 하루전 거래시간 1시간전
 6. 당일발전계획 발표 : 하루전 거래시간 30분전
- 6.3 실시간발전계획은 제16.4.5조에 의거하여 실시간시장 단위거래시간인 15분 마다 통지되는 발전계획으로, 발전계획 수립시 최신예측정보 및 송전계약을 사용하여 수립한다.
1. 입찰 마감시간 : 거래시간 기준 75분전

2. 제주수요예측 연계 : 발전계획 수립 직전 예측수요 사용
3. 제주 수요반응자원 감축계획량 : 발전계획 수립 직전 감축(증대)계획량 사용
4. 송전제약 입력 : 발전계획 수립 직전 송전제약 사용
5. 실시간발전계획 수립 및 실시간 임시에너지가격 산정 : 실시간 거래시점 30분전
6. 실시간발전계획 및 실시간 임시에너지가격 발표 : 실시간 거래시점 15분전
7. 실시간에너지가격 · 실시간예비력가격 산정 및 발표 : 거래일 익일 18시

6.4 <삭제 2024.2.28.>

7.0 절차

7.1 자료의 취득

7.1.1 전력거래시스템 자료 취득

시장관제사는 실시간시장운영담당자로부터 아래 각항의 입찰자료를 제공받아 사용한다

- ① 제2.1.1.1조의 운전비용 및 기술적 특성자료
- ② 제12.4.2.2조 제1항 제1호에 따른 제주 수요반응자원 입찰자료
- ③ 제16.3.1조 부터 제16.3.7조까지의 규정에 따른 발전입찰 및 전력수요예측 자료
- ④ 별표 9의 7.6.2에 따라 발표된 계통한계가격을 제공받아 제주 연계선의 육지가격

7.1.2 수요예측정보 자료취득

시장관제사는 제2.3.5조 제2항에 의거하여 수요예측담당자가 수요예측시스템을 연계하여 제공하는 송전단 기준 수요예측자료를 확인 후 사용한다.

7.1.3 제주신재생예측시스템 자료취득

시장관제사는 제주계통운영자가 제주신재생예측시스템을 연계하여 제공하는 제주지역 비중앙발전기 발전량 예측자료를 확인 후 사용한다.

7.1.4 계통운영시스템 자료취득

발전계획 수립시 계통운영시스템으로부터 아래 각 항의 발전기 정보를 연계하여 발전계획 초기정보로 사용한다.

- ① 발전기 출력
- ② 차단기 투입 및 개방 시간
- ③ 전기저장장치 SOC 정보

7.1.5 송전제약 자료 취득

7.1.5.1 제주본부로부터 계통운영을 고려한 송전제약 정보를 제공받아 사용한다.

- ① 제주연계선의 설비용량, 공급능력, 운전한계량 정역송 운전정보 등
- ② 제주지역 계통안정성을 고려한 필수운전발전기
- ③ 그 외 송전 또는 계통 제약 자료 등

7.1.5.2 실시간시장 운영담당자는 제5.1.1조 제4항에 따라 송전사업자로부터 아래 각항의 자료를 제공받아 사용한다.

- ① 송전사업자용 전기저장장치의 주파수조정서비스 제공가능여부
- ② FACTS 설비의 운전가능여부

7.1.6 수요반응자원 전력거래시스템 자료취득

수요반응자원 전력거래시스템으로부터 제주 수요반응자원의 거래 정보를 연계하여 사용한다.

- ① 제12.4.2.3조에 따라 자발적수요감축 입찰량
- ② 제12.4.2.8조에 따라 산정한 기준수요 초과에 따른 거래시간별 수요반응자원의 감축계획량
- ③ 제12.4.3.1조에 따라 요청된 수요반응자원의 의무감축량

7.1.7 급전지시 자료

시장관제사는 전력거래소 관제사의 급전지시사항에 대한 정보를 입력한다.

- ① 5.3.1, 제16.7.2조에 따라 급전지시한 발전기 기동정지
- ② 5.3.2에 따라 급전지시 예외사항으로 지시한 전력거래소 관제사의 계획변경

7.2 입력자료의 검증

시장관제사는 각 시스템으로부터 연계된 입력자료를 검증하고 사용한다. 검증 시 입력자료의 오류 혹은 이상 데이터를 확인하면 연계자료의 주관 부서에 데이터 정정 및 재연계를 요청한 후 재검증하여 사용할 수 있다.

7.3 발전계획수립기준

7.3.1 시장관제사는 규칙 제16.4.1조, 제16.4.3조, 제16.4.5조 규정에 따라 발전계획을 수립한다.

7.3.2 발전계획 수립시 송전손실을 고려하여 발전기출력이 배분될 수 있도록 페널티계수(Penalty Factor)를 적용한다.

7.3.3 발전계획은 송전단출력으로 수립함을 원칙으로 한다. 단, 수요반응자원의 경우는 수요반응참여고객의 전기공급 수전점단위로 한다.

7.4 발전계획의 입력자료 작성

시장관제사는 아래와 같이 처리된 입력자료를 확인하고 사용한다.

7.4.1 발전기 데이터 처리

데이터 처리는 규칙 제2.1.1.1조 제3항 제2호 및 제2.3.2조에 의거하여

기술적 특성자료를 사용하여 발전계획을 수립하기 위한 입력자료를 생성하고, 자료 충돌시 발전계획이 수립될 수 있도록 자료를 관리한다.

7.4.2 운전비용

규칙 제2.1.1.1조 제1항 내지 제3항에 따라 따른 운전비용등과 관련한 자료를 제출받아 발전계획 수립시 사용한다. 단, 다조합복합발전기의 운전비용은 7.4.1에서 생성된 비용특성을 사용한다.

입찰자료		단위	구분	발전기	비고
운 전 비 용	기동 비용	원	일	일반발전기	운전비용
				복합발전기	운전비용
				중양급전전기저장장치	0
				비중양급전발전기	0
	입출력 특성계수	-	일	중양급전발전기	입출력특성계수
				중양급전전기저장장치	0
				비중양급전발전기	2차증분계수, 가격상수 = 0 1차 증분계수 = 0.86
	열량단가	원/Gcal	일	중양급전발전기	입찰 열량단가
				중양급전전기저장장치	0
				비중양급전발전기	0
입찰가격		원/kWh	시간	경제성 DR	입찰 가격
				급전가능재생에너지발전기	입찰 가격
				급전가능집합전력자원	입찰 가격
지역가격		원/kWh	시간	제주 연계선	하부전발전계획 유지 사항 가격

7.4.3 기술적 특성자료

제2.1.1.1조 제3항 제2호, 제4항 내지 제7항에 의거한 발전기 기술적 특성자료 및 본 별표 7.4.1.2 내지 7.4.1.3의 데이터 처리 결과를 사용하여 발전계획을 수립한다.

- ① 발전기별 최대발전용량
- ② 발전기별 시간대별 공급가능용량
- ③ 발전기별 시간대별 최소발전용량 또는 최소발전용량 이하 운전 시 출력하한치 <개정 2024.8.1.>
- ④ 발전기별 출력증가율
- ⑤ 발전기별 출력감소율
- ⑥ 발전기별 최소운전시간
- ⑦ 발전기별 최소정지시간
- ⑧ 발전기별 기동증가율

⑨ 발전기별 정지감소율

⑩ 중앙급전전기저장장치 충전상태

⑪ 단, 다조합복합발전기의 기술적특성은 본 별표 7.4.1의 데이터 처리자료와 아래 표의 내용을 적용한다. <개정 2024.2.28.>

입찰자료	단위	구분	발전기		비고
최대 발전용량	MW	일	중앙급전발전기		입찰용량
공급 가능용량	MW	시간	중앙급전발전기		입찰 용량
			급전가능재생에너지발전기		
			급전가능집합전력자원		
			중앙급전 전기저장장치		입찰 용량 (최대충전용량, 최대방전용량)
		비 중앙급전발전기		예측량	
최소 발전용량	MW	시간	중앙급전발전기		입찰 용량
			급전가능재생에너지발전기		
			급전가능집합전력자원		
			중앙급전 전기저장장치		입찰 용량 (최소방전용량, 최소충전용량)
		비 중앙급전발전기		0	
출력 증가율	MW/min	일	중앙급전발전기		입찰 출력증가율
			급전가능재생에너지발전기		9999
			급전가능집합전력자원		
			중앙급전 전기저장장치		
		비 중앙급전발전기			
출력 감소율	MW/min	일	중앙급전발전기		입찰 출력감소율
			급전가능재생에너지발전기		9999
			급전가능집합전력자원		
			중앙급전 전기저장장치		
		비 중앙급전발전기			
최소 운전시간	hh:mm	일	중앙급전 발전기	일반발전기	입찰 기술 특성
				개별GT	대표CC의 최소운전시간
				단독GT	대표GT 최소운전시간
				개별ST	대표CC의 최소운전시간
			급전가능재생에너지발전기		0
			급전가능집합전력자원		
			중앙급전 전기저장장치		
			비 중앙급전발전기		
최소 정지시간	hh:mm	일	중앙급전 발전기	일반발전기	입찰 기술 특성
				개별GT	대표CC의 최소정지시간
				단독GT	대표GT 최소정지시간
				개별ST	대표CC의 최소정지시간
			급전가능재생에너지발전기		0
			급전가능집합전력자원		
			중앙급전 전기저장장치		
			비 중앙급전발전기		
기동 증가율	MW/min	시간	중앙급전발전기		최소발전용량 ÷ 최소발전용량도달시간* (일반운전시간 상태 따라 입찰특성 적용)

정지 감소율	MW/min	시간	중앙급전발전기	최소발전용량 ÷ 계통분리시간
최종 충전상태	MWh	시간	중앙급전전기저장장치	입찰 특성

7.4.4 발전기 초기정보

1. 하루전발전계획

하루전발전계획 수립시간 공표된 최신 당일발전계획 결과의 24시 발전계획량 및 연속운전시간을 사용한다.

2. 당일발전계획

당일발전계획수립 시 본 별표 7.1.4의 계통운영시스템의 발전기 출력 및 Status를 사용하여 7.4.1에서 데이터 처리된 발전기 상태정보를 사용한다.

3. 실시간발전계획

실시간발전계획수립 시 본 별표 7.1.4의 계통운영시스템의 발전기 출력 및 Status를 사용하여 7.4.1에서 데이터 처리된 발전기 상태정보를 사용한다.

7.4.5 발전기 기동정지 결정

제주실시간가격결정시스템의 기동정지 결정기준은 제2.1.1.1조 및 제 16.3.1조 내지 제16.3.5조에 의거하여 제출한 발전기 기술특성을 고려하여 아래 각 항에 따라 결정하며, 기동정지가 결정된 발전기는 발전계획 온라인 수립 시 반영한다.

1. 하루전발전계획 기동정지

개별 발전기의 기동소요시간 및 최소운전시간의 합이 12시간을 초과하는 발전기

2. 당일발전계획 기동정지

개별 발전기의 기동소요시간 및 최소운전시간의 합이 12시간 이내, 2시간을 초과하는 발전기

3. 실시간발전계획 기동정지

개별 발전기의 기동소요시간 및 최소운전시간의 합이 2시간 이내인 발전기

4. 복합발전기의 복합모드와GT단독모드 운전의 기술특성은 구분하여 적용한다.

7.4.6 운영예비력 입력

① 1차예비력 확보량 입력

별표3 1.4.3.2의 1차예비력 확보량 기준의 최소값에서 송전사업자용 전기 저장장치에서 확보된 용량을 차감한 값을 입력한다.

② 주파수제어예비력 확보량 입력

별표3 1.4.3.1의 주파수제어예비력 확보량 기준의 최소값을 입력한다.

③ 3차예비력 확보량 입력

별표3 1.4.3.3의 3차예비력 확보량 기준의 최소값을 입력한다.

7.4.7 송전제약 입력

1. 본 별표 7.1.5.1의 송전제약 취득자료를 토대로 송전제약을 입력한다.
2. 입력된 송전제약을 검토 후 사용한다.

7.5 발전계획의 수립

7.5.1 실시간가격결정시스템 운영

실시간가격결정시스템은 제16.4.1조, 제16.4.3조, 제16.4.5조 규정에 따른 발전계획을 온라인으로 수립하며, 시장관제사는 각 발전계획의 입력자료 및 결과를 확인한다.

7.5.2 발전계획 목적함수

7.5.2.1 발전계획은 발전계획수립구간의 총 발전비용 및 수요감축비용 최소화를 목적으로 운영예비력, 발전기 자기계약, 송전제약 등 계약을 고려한 에너지와 예비력의 동시 최적화를 수행하여 수립한다. 단, 비중양급전발전기의 출력제어에 대해서는 7,000원/kWh, 제16.1.10조제2항의 급전가능재생에너지자원 등록의무가 있으나 미등록한 자원의 발전가격은 0원/kWh으로 적용한다. <개정 2024.2.28.>

7.5.2.2 발전량 과부족, 예비력 부족, 기타 제약조건 미준수 등의 발생으로 정상적인 발전계획 수립이 불가능할 경우 별표9의 7.5.4의 제약 완화 설정치 기준을 고려하여 발전계획을 수립한다. <개정 2024.2.28.>

7.5.3 예비력 확보기준

구 분	제 약 조 건
1차 예비력	$\sum Prim_b \geq (Prim_Req - \sum Prim_a)$
주파수 제어 예비력	$\sum Prim_b + \sum Reg \geq Max\{ Prim_Req - \sum Prim_a, 0 \} + Reg_Req$
3차 예비력	$\sum Prim_b + \sum Reg + \sum Tert_ON + \sum Tert_OFF$ $\geq Max\{ Prim_Req - \sum Prim_a, 0 \} + Reg_Req + Tert_Req$
기호의 정의	Prim_Req : 1차예비력 요구량 Reg_Req : 주파수제어예비력 요구량 Tert_Req : 3차예비력 요구량 Prim_a : 발전기별 1차 예비력 우선 제공량 Prim_b : 발전기별 1차 예비력 a를 차감한 제공량 Reg : 발전기별 주파수제어예비력 제공량 Tert_ON : 발전기별 운전중인 발전기 3차 예비력 제공량 Tert_OFF : 발전기별 정지중인 발전기 3차 예비력 제공량

1. 7.4.6에 따라 입력한 1차 예비력 확보량에서 송전사업자용 전기저장장치에서 확보된 용량을 우선 확보한다.
 2. 1)항목에 따라 우선 확보된 예비력 외에 발전기가 제공가능한 예비력이 별표3 1.2.1 주파수제어예비력 및 별표3 1.2.2 주파수회복예비력에 따른 기술요건을 각각 충족하는 경우 1차예비력, 주파수제어예비력, 3차예비력의 순서로 각각 구분하여 확보 할 수 있다.
 3. 주파수 조정용량 확보를 위해 공급가능용량, 주파수추종상한(GFmax), 자동발전제어상한(AGCmax) 중 작은 값을 경제급전상한(ECOmax)으로 지정한다.
 4. 주파수 조정용량 확보를 위해 최소발전용량, 주파수추종하한(GFmin), 자동발전제어하한(AGCmin) 중 큰 값을 경제급전하한(ECOmin)으로 지정한다.
 5. 1차예비력은 1차예비력확보량보다 크거나 같다.
 6. 1차예비력과 주파수제어예비력의 합은 1차예비력확보량과 주파수제어예비력확보량의 합보다 크거나 같다.
 7. 1차예비력, 주파수제어예비력, 3차예비력의 합은 1차예비력확보량, 주파수제어예비력확보량, 3차예비력확보량의 합보다 크거나 같다.
 8. 주파수제어예비력은 발전계획량에서 자동발전제어하한(AGCmin)을 차감한 값과 5분 감발가능용량 보다 작거나 같다.
- 7.5.4 발전계획 검토
- 시장관제사는 발전계획수립결과에 대해 제약조건 및 전력수요의 만족여부를 검토하여 발전계획을 확정한다.
- 7.6 발전계획결과 공개
- 7.6.1 발표시각
1. 하루전발전계획 및 하루전 시장가격 : 전력거래일 하루 전 18시까지 발표
 2. 당일발전계획 : 거래시간 30분 전 발표
 3. 실시간발전계획 및 임시 실시간에너지가격 : 실시간시장 전력거래시점 15분전
 4. 실시간에너지가격 및 실시간예비력가격 : 거래 익일 18시
- 7.6.2 공개방법
- 시장관제사는 규칙 제16.4.1조, 제16.4.3조, 제16.4.5조, 제16.4.7조, 제16.4.10조에 따라 결정된 에너지계획, 에너지가격, 예비력가격을 규칙 제16.4.8조, 제16.4.9조 및 제16.4.11조의 공개원칙에 따라 회원에게 공개한다.
- 7.7 별표 24 7.1 전력거래의 정지에 해당하는 경우, 별표24의 7.2 전력거래

정지시 업무처리 기준에 따라서 7.2.1, 7.2.2, 7.2.3에 준하는 조치를 수행하여야 한다.

7.7.1 전력거래소는 시범사업 기간동안 비상상황이 발생할 경우 별표24의 7.4 전력시장비상위원회의 운영에 준하는 조치를 수행하여야 한다.

7.7.2 가격결정시스템의 기능이 전부 또는 일부가 정지된 경우에는 해당 시스템의 기능이 복구되는 즉시 시스템을 정상화하여 발전계획을 수립하거나 발전계획 수립 불가 시 최근 발전계획을 준용하여 에너지가격과 예비력가격을 결정하여야 하며 자세한 사항은 다음 절차를 따른다. <개정 2024.2.28.>

7.7.2.1 시스템 장애 등에 따른 입력데이터 미취득으로 하루전발전계획이 정상적으로 수립되지 않았으나 이후 입력데이터가 정상적으로 취득된 경우 하루전발전계획을 재수립하고 거래일 전일 24시까지 제16.4.2조제2항의 하루전발전계획에 대한 사항과 제16.4.8조의 하루전에너지가격을 발표한다.

[신설 2024.2.28.]

7.7.2.2 시스템 장애 등에 따라 입력데이터 미취득으로 하루전발전계획 수립이 불가능한 경우 유사일의 하루전발전계획을 준용하여 하루전에너지가격을 결정하고 7.7.2.1의 발표시간까지 통지한다. [신설 2024.2.28.]

7.7.2.3 시스템 장애를 비롯하여 예측하지 못한 상황으로 하루전발전계획 수립결과 및 하루전에너지가격 공개가 7.7.2.1의 발표시간보다 지연되는 경우에는 전력거래소가 별도로 통지할 수 있다. [신설 2024.2.28.]

7.7.2.4 시스템 장애 등에 따른 입력데이터 미취득 등으로 실시간발전계획 수립이 불가하여 실시간에너지가격 및 실시간예비력가격을 결정할 수 없는 경우 아래 우선순위에 따라 발전계획 미수립 구간을 정상적으로 수립된 발전계획으로 대체하여 실시간에너지가격 및 실시간예비력가격을 결정하고 거래일 익일 24시까지 통지한다. [신설 2024.2.28.]

1. 미수립구간이 포함된 가장 최근의 실시간발전계획
2. 미수립구간이 포함된 가장 최근의 당일 발전계획
3. 하루전발전계획
4. 유사일의 하루전발전계획

7.7.2.5 시스템 장애를 비롯하여 예측하지 못한 상황으로 당일발전계획 수립결과, 실시간발전계획 수립결과, 실시간에너지가격 및 실시간예비력가격 공개가 7.7.2.4의 발표시간보다 지연되는 경우에는 전력거래소가 별도로 통지할 수 있다. [신설 2024.2.28.]

7.7.2.6 7.7.2.2, 7.7.2.4의 유사일은 별표24 5.7의 전력거래정지일 직전의 유사일을 말한다. [신설 2024.2.28.]

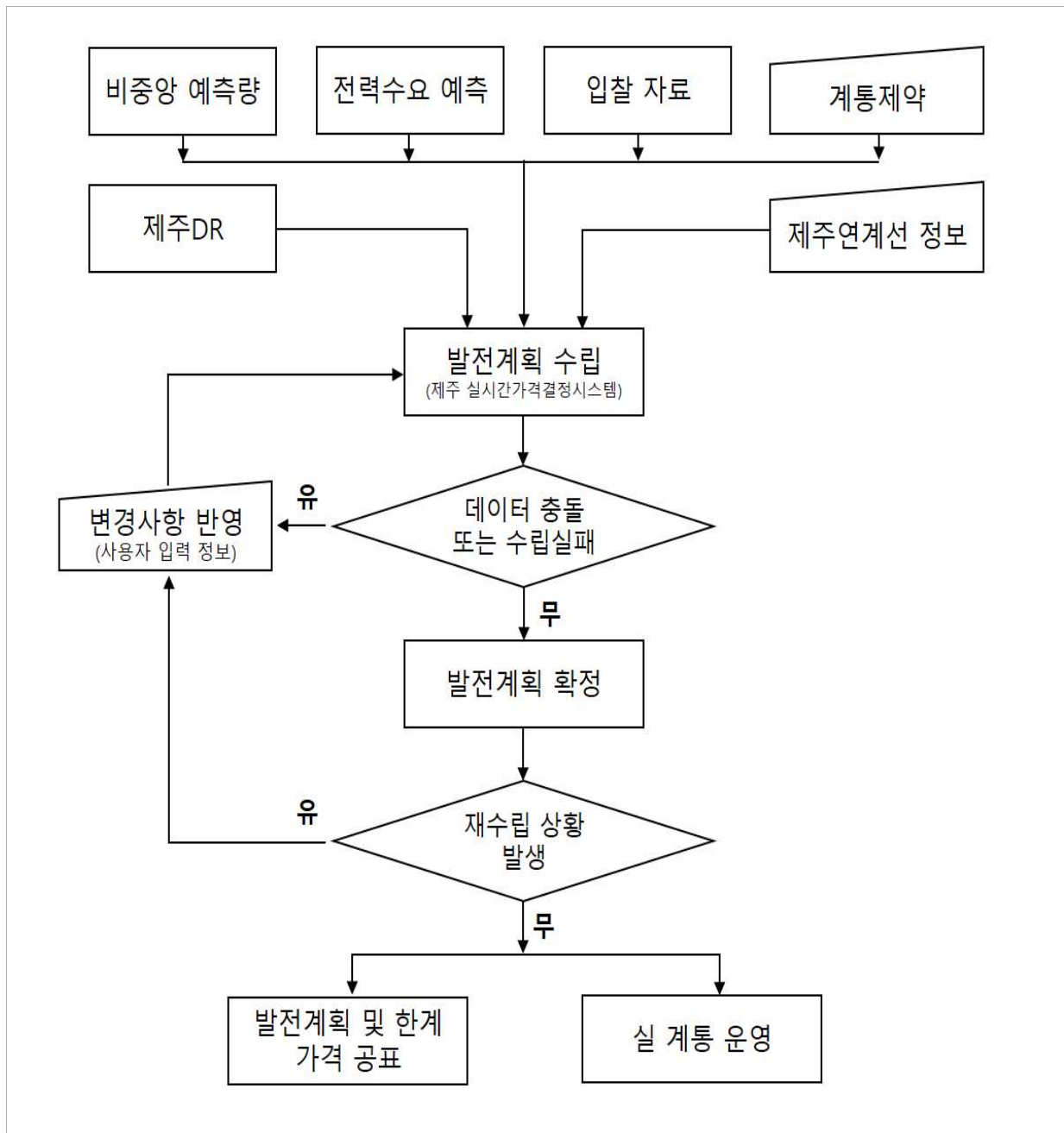
- 7.8 제주 전력시장 시범사업 발전계획 관련 자료의 보존, 활용, 폐기
 - 7.8.1 전력거래소는 제주 전력시장 시범사업에서 수립한 발전계획 자료를 10년 동안 보존하여야 한다. 단, 분쟁이 발생한 경우에는 분쟁관련 자료는 분쟁이 해결될 때까지 보관한다.
 - 7.8.2 전력거래소는 7.8.1의 자료를 IT시스템에 5년 동안 보관하여야 하며, 규칙 제16.4.2조, 제16.4.4조, 제16.4.6조의 통지자료, 제16.4.9조의 임시 실시간에너지가격, 제16.4.11조의 임시 실시간예비력가격 정보는 3년 동안 보관한다.
 - 7.8.3 7.8.2의 기간을 경과한 자료는 파일 또는 문서 등의 형태로 별도 보관한다.
- 8.0 붙임
 - 8.1 제주 통합운영 발전계획별 타임라인
 - 8.2 발전계획 수립 흐름도
 - 8.3 다단계발전계획 수립 흐름도

[붙임8.1]

제주 통합운영 발전계획별 타임라인

구 분		하루전발전계획(DA)	당일발전계획(OP)	실시간발전계획(RT)
입찰 정보 (신재생 입찰 포함)		11시 마감	거래시간 1시간전	거래시간 75분전
수요예측		16시 검토	거래시간 1시간 전	거래시점 30분전
비중앙 예측량				
송전제약 검토서				
제주 연계선 가격		육지 계통한계가격 D-1 17시 수신		
수요 반응 자원	피크수요	낙찰량 14시 수신	낙찰량 D-1 23시 수신	낙찰량 D-1 23시 30분 수신
	경제성	입찰값 14시 수신	DA기준 낙찰정보 연계	
	신뢰성	-	-	발령 1시간 전 결정량 반영
발전계획 수행		17시	거래시간 1시간전 (1시간 간격)	거래시점 30분전 (15분 간격)
발전계획 공표		18시까지	거래시간 30분전 (1시간 간격)	거래시점 15분전 (15분 간격)
한계가격		18시까지	-	임시가격 : 발전계획 공표 15분 마다 확정가격 : D+ 1 18시

발전계획 수립 흐름도



다단계발전계획 수립 흐름도

