



[2024년 일반수소 발전시장 운영계획]

전력거래소
수소시장팀

2024.05.03.

- 01** 공고 항목 요약
- 02** 일반수소 발전시장 운영절차
- 03** 입찰공고 일반사항
- 04** 입찰제안서 작성 필요사항
- 05** 입찰제안서 평가
- 06** 현물시장 연계 및 정산
- 07** 페널티
- 08** 2023년 입찰시장 운영 결과
- 09** 개선사항
- 10** 참고사항

1. 공고 항목 요약(1)

설계 항목		세부 설계 내용	2024년 공고(안)
1 기본 운영방안	개설물량	<ul style="list-style-type: none"> 전기본, 수기본, 탄소배출 저감량 등을 고려하여 합리적인 수소발전량 도출(산업부 고시) 	1,300GWh
	참여대상	<ul style="list-style-type: none"> 입찰시장 참가대상 발전설비 요건 	RPS 미등록 신설 전소 수소발전기
	계약기간	<ul style="list-style-type: none"> 사업준비 및 건설기간 등을 고려한 준비기간 및 발전기 잔존수명, 경제수명을 고려한 거래기간 설정 	준비기간 2년 + 거래기간 20년
2 입찰제안 사항	입찰물량	<ul style="list-style-type: none"> 입찰시장 참여를 위한 물량 제시 	연간 수소발전량(kWh)
	입찰 및 낙찰가격	<ul style="list-style-type: none"> 가격입찰 시 고려대상 원가범위 	연료비와 고정비 구분 입찰
		<ul style="list-style-type: none"> 가격입찰 후 낙찰가격 및 계약가격 	입찰가격 적용(Pay as Bid)
	상한가격	<ul style="list-style-type: none"> 입찰 및 낙찰 시 적용되는 상한 	상한가격 설정(비공개) * 연료비, 고정비, 통합(연료비+고정비)기준을 각각 상한 설정

1. 공고 항목 요약(2)

설계 항목		세부 설계 내용	2024년 공고(안)
3 낙찰자 선정	최소자격	<ul style="list-style-type: none"> • 사업이행력 확보를 위한 최소 자격요건 여부 	인허가·기술·재무 등의 참여요건
	평가방식	<ul style="list-style-type: none"> • 낙찰사업자 선정을 위한 입찰제안서 평가 방식 	가격 + 비가격요소 평가
4 현물시장 연계 및 정산	발전방식	<ul style="list-style-type: none"> • 수소발전 계약량 이행을 위한 현물시장 연계방안 	중앙급전발전설비
	현물정산	<ul style="list-style-type: none"> • 현행 하루전 시장 및 실시간 시장 정산 	전력시장정산금(SMP)
	계약정산	<ul style="list-style-type: none"> • 입찰시장의 수소발전량에 대한 계약정산 방식 • 연료가격변화 및 물가변동성을 고려한 사후조정 여부 	CfD 차액정산(계약가격-SMP) 연료비 Index 조정
	과부족물량	<ul style="list-style-type: none"> • 자체사유, 계통사유 등에 의한 발전량 과부족 발생시 처리 방안 	고정비 미지급 등 페널티 부여

2. 일반수소 발전시장 운영절차

2024년 일반수소 발전시장 운영계획

일반수소 발전시장 운영절차

일반수소 발전시장은 매년 1회 개설하는 것을 원칙으로 하되, 필요시 추가 개설 가능

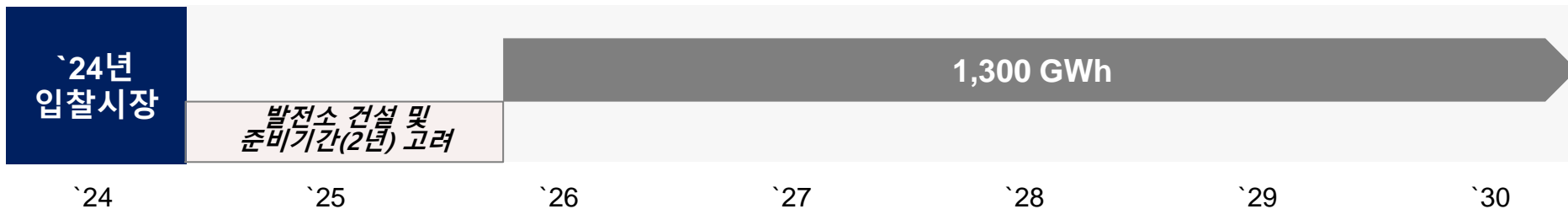
	Step 1	Step 2	Step 3	Step 4	Step 5
	총 구매량 산정	입찰시장 개설	평가/ 낙찰자 선정	계약체결 및 준공 관리	전력거래 등록/ 거래 및 정산
적용 기준	연도별 구매량 산정 등에 관한 고시	수소발전입찰시장 운영규칙 / 당해 입찰시장 공고문		전력시장 운영규칙	
방법	산업부 고시 공고	입찰시장 운영시스템 (https://kchps.kmos.kr)			KPX 시장운영시스템 KPX 계통운영시스템
세부 내용	<ul style="list-style-type: none"> 고시(안) 행정예고 고시 확정(구매량) 	<ul style="list-style-type: none"> 시장 개설 공고 입찰자 등록 입찰서 제출 	<ul style="list-style-type: none"> 적격입찰서 선정 우선협상대상자 선정 이의신청(허가완료) 낙찰자 선정 및 발표 	<ul style="list-style-type: none"> 낙찰자 계약체결 (전자계약) 발전기 공정 관리 발전기 건설 및 준공 	<ul style="list-style-type: none"> KPX 회원가입/ 전력거래 등록 상업운전 개시·거래 발전량 정산

3. 입찰공고 일반사항

개설물량

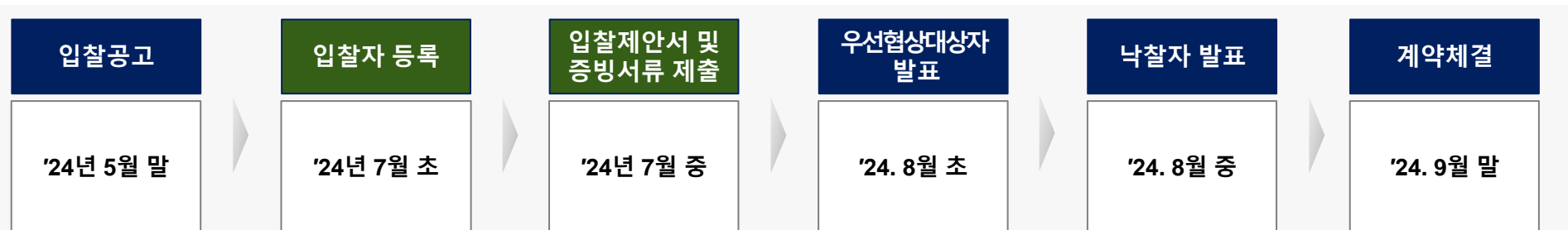
수소발전입찰시장 연도별 구매량 산정 등에 관한 고시에서 제시한 구매량을 기준으로 **1,300GWh** 개설

- 발전소 건설 및 준비기간을 고려하여 입찰 시점과 상업운전 시점 사이의 **준비기간 2년** 제시
 - 상업운전 개시 지연 페널티 미부과 기간 **최대 6개월**(이후 계약단가 조정 및 계약기간 단축)



입찰일정

입찰공고 후 **1.5개월** 간의 입찰제안서 준비기간 부여



* 세부 일정 변경가능

4. 입찰제안서 작성 필요사항

입찰물량 기준

- ▶ 판매하고자 하는 **연간 수소발전량(kWh/연)** 제출
- ▶ 해당 발전설비에 계약된 **연단위 주기기 보증이용률** 고려

입찰물량 = **설비용량** × **이용률** × **8760**

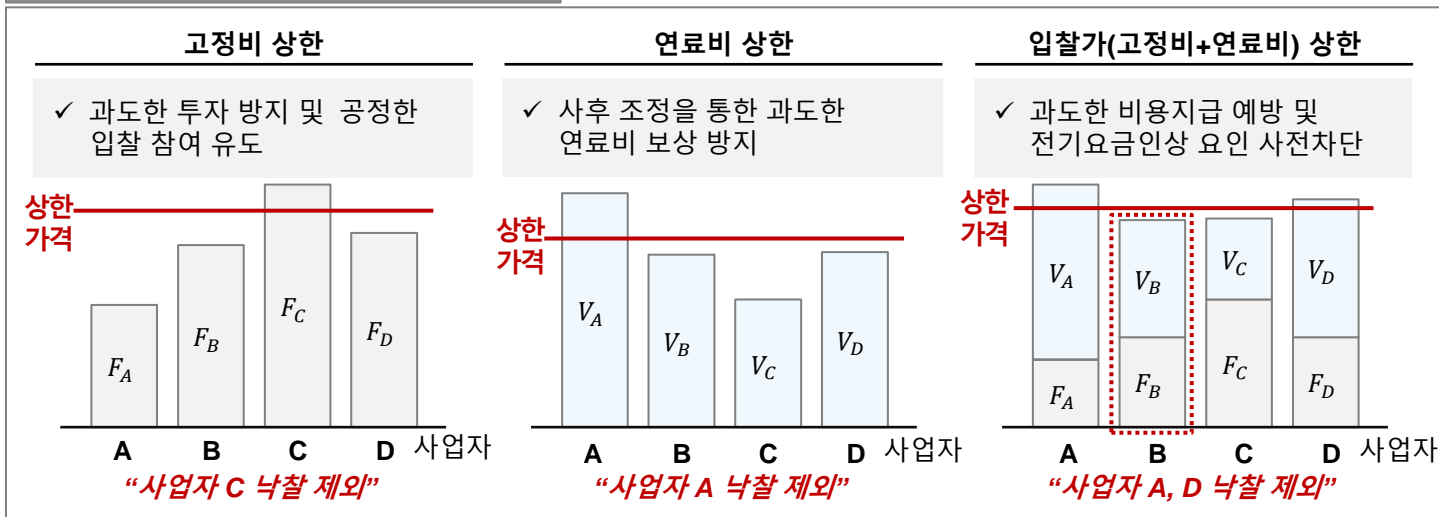
1 계통, 주기기 보증이용률 등을 고려하여 사업자 검토
 - 계통사유로 인한 출력제어 발생 등 어떠한 사유라도 미이행한 계약량에 **관련해서 별도 보상을 하지 않음**

개선 검토 항목

입찰가격 기준

- ▶ 수소발전량에 대한 **고정 판매가격 및 변동 판매가격을 구분하여 제출**
 - 변동 판매가격은 공고문상의 **기준연료비**를 고려하여 제시
- ▶ 계약가격은 입찰 시 제출한 총 입찰가격을 기준으로 지급
- ▶ **상한가격 설정**을 통한 소비자부담 사전 방지
 - 연료비 사후 조정 정산 방식에 따라 연료비 변동 전망에 따른 사업자의 **전략적 입찰로 시장 왜곡 우려**
 - 이에 **고정비/연료비/총 입찰가 항목별 상한가격 설정**

[참고 및 예시] 항목별 상한가격 설정



고정비, 연료비, 입찰가(통합) 기준 **모든 상한가격을 초과하지 않은 사업자 B**가 평가대상에 포함

5. 입찰제안서 평가

낙찰자 선정기준

- 수소경제 이행 촉진의 제도 도입 취지와 대상 기술의 산업 여건을 고려하여 **가격 요소**와 **비가격 요소**를 종합적으로 평가하여 낙찰자 선정
 - (가격평가) 상한가격 내 입찰 참가자가 제시한 가격을 기준으로 평가
 - (비가격평가) 객관적인 평가를 위해 별도의 평가위원회를 구성하여 항목별 정량 및 정성평가 시행
- 가격 및 비가격평가 합산 점수 기준 **고득점 사업자 순**으로 낙찰

※ 동점자 처리 기준

- ✓ 가격평가 점수가 높은 경우
- ✓ 비가격평가 항목 중 ① 계통수용성 '수요지 인근 여부' → ② '분산전원 특성' → ③ 계통수용성 '지역수급비율' → ④ '산업경제 기여도' 순으로 평가점수 높은 경우

평가 기준

가격 (60%)	최저가 기준(*)	<ul style="list-style-type: none"> 고정비 + 연료비의 합으로 평가 [(최저 입찰가 / 해당 입찰가) × 60]으로 산출
비가격 (40%)	정량 및 정성평가	<ul style="list-style-type: none"> [총 평가점수 × 0.4]로 산출 시장의 목적을 고려하여 분산전원 확대기여 관련 평가 항목 배점 강화 계통안정성 확보를 위해 과락제 운영

* 상한가격 초과 및 비가격평가 과락 사업자의 투찰 가격은 제외

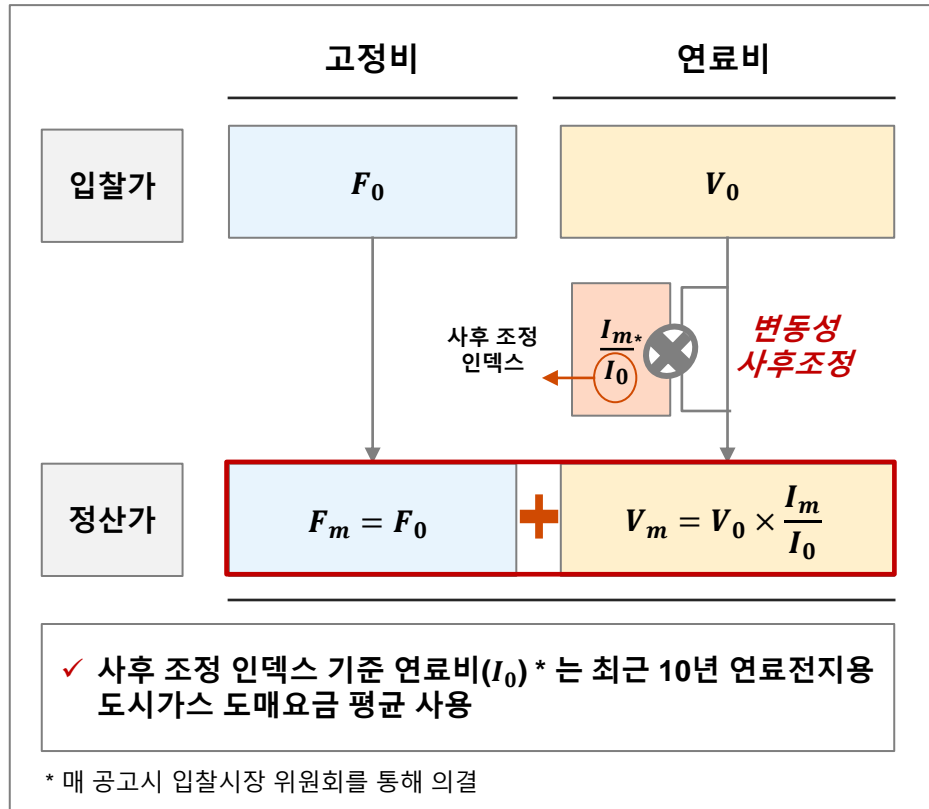
현행			
항목 구분	세부 항목	내용	
일반 평가	주민수용성 및 사업진척도	인허가 진척도	발전사업허가 취득 여부
		주민수용도	주민의견 수렴 결과 및 보완계획
		사업계획의 적정성	사업이해도/사업추진체계/일정관리/품질 및 안전 등 평가
	산업·경제기여도		발전기 및 주요 설비·기자재의 국내 산업기여도, 고용창출효과 수소 전용 생산 및 유통 관련 신규 인프라 구축 계획
	사업 신뢰도	신용등급평가	발전사업자의 기업신용평가등급 평가
		자본 조달 계획의 적정성	총 사업비 조달을 위한 자기 자본 및 타인자본 조달의 실현 가능성
환경 기여도	에너지 효율성	연평균 전기 외 에너지활용도	
	청정수소활용	청정수소 또는 부생수소 활용 계획	
계통 평가	유연성자원 (발전기성능)	출력증감발률	유연성 자원으로서 필요한 성능(속도) 평가
		최소운전출력범위	유연성 자원으로서 필요한 성능(감발량) 평가
	분산전원 특성		설비용량 및전압을 활용한 분산전원 역할평가
	계통수용성	지역수급비율	발전력 부족 지역에 대한 공급 기여 평가
수요지인근여부		지역적 측면 연계 여유도 평가	

개선 검토 항목

6. 현물시장 연계 및 정산

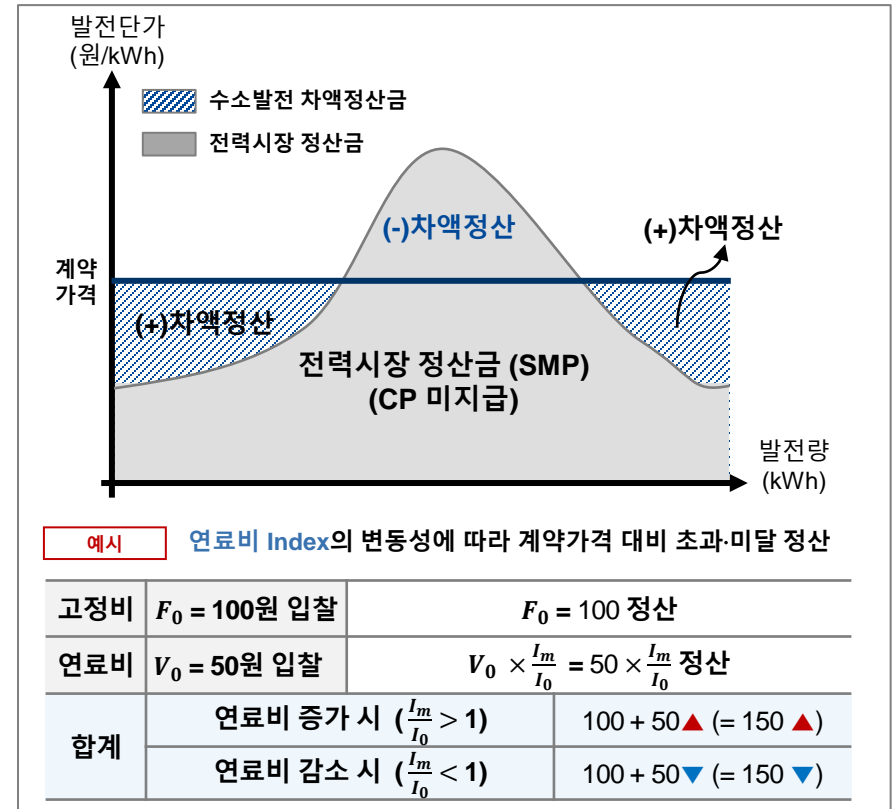
전력시장 연계 및 정산기준

- 제출한 입찰가(고정+변동)를 기준으로 계약 (Pay-As-Bid 방식)
- 연료비 변동에 대한 리스크 헷징을 위해 Index를 통해 사후 조정 정산
- 계통안정 등 전력시장 기여도를 고려하여 보조서비스정산금 별도 정산



[참고] 정산방식 예시

- 수소발전 입찰시장에서 계약가격과 SMP를 차액정산(CfD)하고, 현물시장에서 SMP를 정산함으로써 사업자의 총 발전원가 보상*
* SMP ≥ 0 인 경우



7. 페널티

페널티 부여대상

- 낙찰자가 의무사항을 이행하지 않을 경우,
 - ① 고정비 미지급, ② 정산금 차감, ③ 계약 취소* 등의 조치를 취할 수 있음
 * 계약취소 사유: 수소발전입찰시장 운영규칙 제17조 참고
 - (① 고정비 미지급) 발전량이 계약물량 미달 시
 - (② 정산금 차감) 비가격평가 항목 미준수 발생 시
 - (③ 계약 취소) 장기간 착공 지연, 입찰참여 내용 미준수, 설비불일치 등

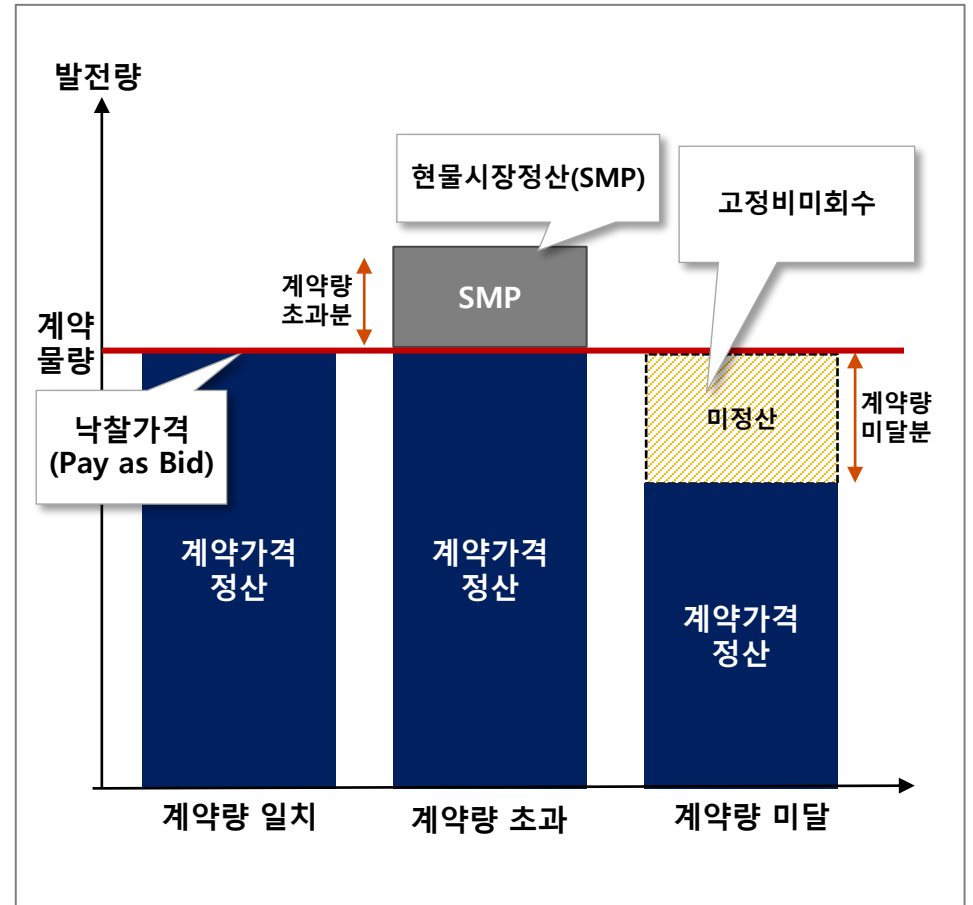
비가격평가 항목 미준수 페널티

- 미달된 점수차이를 가격으로 역산하여 정산금을 차감
- 참여요건과 연계되는 비가격평가의 미준수 또는 변동시 계약취소 고려

	항목 구분	항목 구분	페널티
일반평가	주민수용성및 사업진척도	인허가 진행도 (발전사업허가)	발전사업허가 취소 시 계약취소
	사업실퇴도	자본조달계획의 적정성	
	환경기여도	에너지효율성 청정수소활용	
계통평가	유연성자원 (발전기성능)	출력증감발률	정산금 차감
		최소운전출력범위	

계약물량 미이행 페널티

- 미이행 사유(자체 또는 계통)에 예외 없이 고정비 미회수 등 페널티



운영결과



입찰시장 추진경과

- 첫 시장임을 감안하여 시장 운영의 안정성과 완결성 제고를 위해 상·하반기 2회 개설

- 입찰시장 관리기관 지정(1.20)
- 수소발전 구매량 고시(5월)
- 입찰시장 개설 공고(6.9 / 8.31)
- 입찰제안서 접수 및 평가(7월/10월)
- 낙찰자 선정 및 발표(8월/11월)
- 계약체결(11월/12월)



입찰참여 현황

- 총 46개사, 161개 사업(888MW) 참여
- 입찰물량 기준 경쟁률 5.36:1
- * ('23 RPS 고정가계약 경쟁률 현황) 태양광 1.1:1, '22 풍력 1.9:1

구분	공고물량	입찰물량 (설비용량)	경쟁률
하반기	650GWh	3,878GWh/연 (518MW)	5.97:1
상반기		3,084GWh/연 (370MW)	4.74:1
종합	1,300GWh	6,962GWh/연 (888MW)	5.36:1



낙찰 결과

- 발전량 1,430GWh
- (발전단가 인하) RPS 대비 발전단가 약 10% 수준 하락
- (분산전원 확대) 평균 설비용량 7MW

구분	낙찰물량	평균물량	발전기수 (사업자수)
하반기	715GWh	143GWh/연	5기 (5개사)
상반기	715GWh	38GWh/연	19기 (5개사)
종합	1,430GWh	60GWh/연	24기 (9개사)

분산전원 확대 및 발전단가 인하 유도 등 정책목표 달성

9. 개선사항(1)

구분	현황 및 개선배경
우선협상자 포기시 참여제한	<ul style="list-style-type: none"> 우선협상대상자 선정 후 낙찰자 미등록시 참여제한 기준이 없어 시장교란 행위 우려
재무요건 (신용등급) 관련	<ul style="list-style-type: none"> 신설기업 설립 4년 이내인 경우 최대주주 신용등급을 적용 재무적투자자가 최대주주인 경우 차순위 주주의 신용등급을 적용하여 평가 ※ 「금융회사의 지배구조에 관한 법률」 제2조 제1호에 따른 금융회사
입찰시장 총 계약물량	<ul style="list-style-type: none"> 우선협상대상 최종순위자에 대한 계약물량 조정 범위는 입찰시장 개설물량의 110% 적용 ※ 「연도별 구매량 산정 등에 관한 고시」 제4조 제3항 계약물량은... 개설물량의 100분의 110을 넘지 아니는 범위에서 정할 수 있으며
입찰물량 및 계약물량 (이용률)	<ul style="list-style-type: none"> 계통여건 및 발전기 특성을 고려하지 않은 과도한 이용률 <ol style="list-style-type: none"> 타사업자의 낙찰량 및 낙찰기회 축소 계약물량 미이행으로 인한 수소발전 목표량 미달성 우려

개선방향

- 정당한 사유 없이** 우선협상대상자가 등록 기간 내 낙찰자 등록을 하지 않는 경우 **5년간 참여제한**
※ 발전사업(변경)허가 신청 단계의 사업자가 관련 허가를 득하지 못하는 경우, 수소발전입찰시장 위원회에서 인정하는 경우는 참여제한 대상에서 제외
- 신설기업 설립년도 인정 기준을 4년→6년**으로 확대하여 다양한 사업자의 참여를 통한 경쟁 제고
 - '23.8.1. 이전 발전사업(변경)허가를 받은 사업자에 한하여 적용
 - ※ 발전사업허가기준 고시 개정('23.8.1) 부칙 제2조 연료전지 발전사업 준비기간 2년 연장
 - 자본시장의 주요 재무적투자자에 대한 기준 확대로 자본조달방안 다변화
 - 「사회기반시설에 대한 민간투자법」 제2조 제17호 따른 금융회사 등 추가
- 누적 계약물량 증가 완화를 위해 우선협상대상 **최종순위자에 대한 계약물량 조정 범위는 입찰시장 개설물량의 105% 적용**
- 연도별 발전출력이 감소하는 연료전지 발전기 특성을 고려하여 입찰물량과 연도별 실제 계약물량(이행물량) 이원화**
 - 출력제어 확대, 유연성 자원 활용 등을 고려하여 **최대 허용 이용률 적용**
- 계약이행의 유연성 제고를 고려하여 물량 이월 제도 도입**
 - 이월사유 위원회승인필요, 연간계약물량%내, 이월물량은 차년도 우선소진적용

구분	현행	개선(안)
이용률	주기 보증을이용률 이내	최대 허용 이용률 이내 (주기 보증을이용률 -5%p)
입찰물량	주기 보증을이용률 이내 제시	연도별 계약물량 20년 평균
계약물량	입찰물량과 동일	연도별 최대 허용 이용률 이내 제시

예시

$$\text{입찰물량} = \frac{\sum \text{계약물량}_y}{20\text{년}}$$

$$\text{계약물량 (연도별)} = \left[\text{설비 용량} \times \text{최대 허용 이용률} \times 8760 \right]_y$$

9. 개선사항(2)

구분	현황 및 개선배경	개선방향																													
<p style="text-align: center;">평가기준</p>	<ul style="list-style-type: none"> 일반평가 「주민수용성(5점)」은 주민의견 수렴 관련 사항만 평가하고 있어 사업 진행을 통한 지역 발전기여 및 사업 유치 적극성 등 평가에 한계 	<ul style="list-style-type: none"> 지역수용도로 평가 항목명 변경, 평가항목 세분화 <ul style="list-style-type: none"> (주민수용성) 기존 주민 의견수렴 결과 및 보완계획 평가 (지역기여도) 에너지 복지를 통한 지역 발전기여도 평가항목 신설 <table border="1" data-bbox="1100 396 1893 515"> <thead> <tr> <th>구분</th> <th>기준</th> <th>우수</th> <th>보통</th> <th>미흡</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>주민수용성</td> <td rowspan="2">배점</td> <td>3 (-2)</td> <td>2 (-1)</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>지역기여도</td> <td>2 (+2)</td> <td>1 (+1)</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	구분	기준	우수	보통	미흡	주민수용성	배점	3 (-2)	2 (-1)	1	지역기여도	2 (+2)	1 (+1)	0															
	구분	기준	우수	보통	미흡																										
	주민수용성	배점	3 (-2)	2 (-1)	1																										
지역기여도	2 (+2)		1 (+1)	0																											
<ul style="list-style-type: none"> 일반평가 「사업계획의 적정성(5점)」은 사업추진 전략(2개) 및 사업관리(6개)를 총 8개 세부항목으로 평가 	<p>추가사항</p> <ul style="list-style-type: none"> 평가항목 간소화(8개→4개), 배점 조정으로 입찰제안서 준비 및 평가효율성 제고 <ul style="list-style-type: none"> 사업관리 항목의 토지·연료확보계획, 제약사항, 위험관리 → 일정관리로 일원화 (사업추진 전략 및 기대효과) 2점→3점 (사업관리) 5점→4점 <table border="1" data-bbox="1069 672 1960 772"> <thead> <tr> <th>항목</th> <th>사업이해도</th> <th>사업추진체계</th> <th>항목</th> <th>일정관리</th> <th>품질 및 안전</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>배점</td> <td>2.0 (+0.5)</td> <td>1.0 (+0.5)</td> <td>배점</td> <td>3.0 (+1.0)</td> <td>1.0 (+0.2)</td> </tr> </tbody> </table>	항목	사업이해도	사업추진체계	항목	일정관리	품질 및 안전	배점	2.0 (+0.5)	1.0 (+0.5)	배점	3.0 (+1.0)	1.0 (+0.2)																		
항목	사업이해도	사업추진체계	항목	일정관리	품질 및 안전																										
배점	2.0 (+0.5)	1.0 (+0.5)	배점	3.0 (+1.0)	1.0 (+0.2)																										
<ul style="list-style-type: none"> 계통평가 「분산전원특성(20점)」의 높은점수 취득을 목적으로 동일지역내 발전사업허가 신청·변경 시 발전기 용량을 낮추는 행위 가능 	<ul style="list-style-type: none"> 분산전원특성 평가 기준은 유지하되 단서조항 및 적용시점 신설 <ul style="list-style-type: none"> 발전기 ①인근지역내 ②동일사업자의 발전기는 해당 발전기 합산용량의 변전소 접속 규정 전압 적용 <ul style="list-style-type: none"> ① 발전기 설치장소의 경계가 500m 이내 지역을 의미 ② 「부가가치세법」 제8조에 따라 등록된 사업자등록증의 등록번호 또는 대표자(성명)가 동일한 사업자를 의미 추가사항 '24년 일반수소 우협등록 마감일 이후 최초 발전사업허기를 득한 경우 적용 <p>예시</p> <table border="1" data-bbox="1085 1096 1970 1232"> <thead> <tr> <th rowspan="3">동일사업자의 발전기ABC가 500m이내 위치 (마감일: '24.9.6)</th> <th>구분</th> <th>발전기A</th> <th>발전기B</th> <th>발전기C</th> <th>발전기A</th> <th>발전기B</th> <th>발전기C</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>설비용량(MW)</td> <td>9.8</td> <td>9.8</td> <td>9.8</td> <td>9.8</td> <td>9.8</td> <td>9.8</td> </tr> <tr> <td>사업허기(총)</td> <td>23.7.8</td> <td>24.4.5</td> <td>25.3.6</td> <td>23.7.8</td> <td>24.4.5</td> <td>25.3.6</td> </tr> <tr> <td>평가점수</td> <td colspan="3">10점(공용)</td> <td colspan="3">10점(공용)</td> <td>3점(전용회선)</td> </tr> </tbody> </table>	동일사업자의 발전기ABC가 500m이내 위치 (마감일: '24.9.6)	구분	발전기A	발전기B	발전기C	발전기A	발전기B	발전기C	설비용량(MW)	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	사업허기(총)	23.7.8	24.4.5	25.3.6	23.7.8	24.4.5	25.3.6	평가점수	10점(공용)			10점(공용)			3점(전용회선)
동일사업자의 발전기ABC가 500m이내 위치 (마감일: '24.9.6)	구분		발전기A	발전기B	발전기C	발전기A	발전기B	발전기C																							
	설비용량(MW)		9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8																							
	사업허기(총)	23.7.8	24.4.5	25.3.6	23.7.8	24.4.5	25.3.6																								
평가점수	10점(공용)			10점(공용)			3점(전용회선)																								

※ (참고사항) 계통평가 「유연성자원(5점)」은 평가기준은 유지하되, 발전기술 및 계통여건 등을 고려하여 지표개선 지속 검토

계약설비의 운영

- 계약발전기는 「전력시장운영규칙」에서 규정하고 있는 중앙급전발전기에 준하는 의무를 준수하여야 함(입찰·급전지시 등)
- 공고 이후 전력시장의 제도 변경시 개정된 「전력시장운영규칙」에서 정하는 바에 따름
 - 가격입찰제가 시행되는 경우 발전사가 제출한 입찰가격을 통해 우선순위를 확보한 경우 운전이 가능하며, 해당 시간의 시장가격(SMP)이 0원 미만인 경우 총 정산금이 계약가격보다 낮아질 수 있음

참고자료

- '23년 하반기 일반수소발전시장 입찰 공고문
 - 수소발전입찰시장 시스템(<https://kchps.kmos.kr>) 공지사항 참고

시장소개	고객지원	소식알림
19	[2023-하반기] 입찰제안서 제출서류 마스킹 관련 공지	김민균 2023-10-11 200
18	[2023-하반기] 일반수소발전시장 입찰제안서 제출 매뉴얼	김민균 2023-09-15 512
17	[BESS 중앙계약시장] 입찰사업자 등록 및 입찰제안서 관련 증명서류 제출 시 유의사항 안내드립니다.	관리자 2023-09-13 221
16	제주 정주기 BESS 중앙계약시장 3차 사업자 설명회 발표자료 배포	관리자 2023-09-11 143
15	[2023-하반기] 일반수소발전시장 신용등급 제출 유의사항 안내(수정)	김민균 2023-09-08 394
14	[2023-하반기] 수소발전입찰시장 Q&A 방법안내 (개통평가 3.2 수요지 인근 여부)	관리자 2023-09-05 596
13	[2023-하반기] 수소발전입찰시장시스템 회원가입 및 입찰자 등록 매뉴얼	김민균 2023-09-05 181
12	중앙계약시장 회원가입 및 입찰자 등록 매뉴얼	관리자 2023-09-01 139
11	2023년 하반기 일반수소발전시장 경쟁입찰 공고	관리자 2023-08-31 1057
10	제주 정주기BESS 중앙계약시장 3차 사업자 설명회 개최 알림	관리자 2023-08-30 56

- 수소발전입찰시장 운영규칙
 - 수소발전입찰시장 시스템 메뉴 중 시장소개 / 제도안내 / 운영규칙 참고

운영규칙

☛ > 시장소개 > 제도안내 > 운영규칙

번호	제목	작성자	작성일시	조회수	첨부파일
2	[규칙] 수소발전입찰시장 운영규칙(2024. 1. 31, 시행)	이용진	2024-02-14	262	
1	[규칙] 수소발전입찰시장 운영규칙(2023.6.8, 시행)		2023-06-09	1082	

감사합니다.

An architectural rendering of a modern, multi-story building with a distinctive grid-like facade. The building is illuminated from within, and the ground floor features large glass windows. In front of the building is a large, open plaza with a patterned pavement and some greenery. People are shown walking in the plaza, and there are some trees and a fountain-like structure on the left. The sky is a clear blue with some light clouds.

일반수소 발전시장 질의응답