

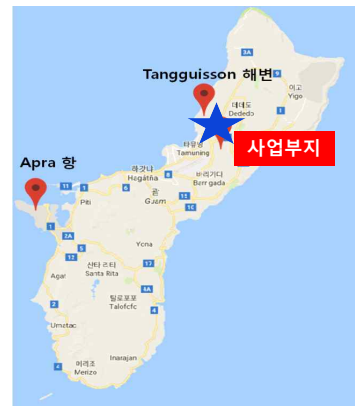
## 연구용역사업 개요

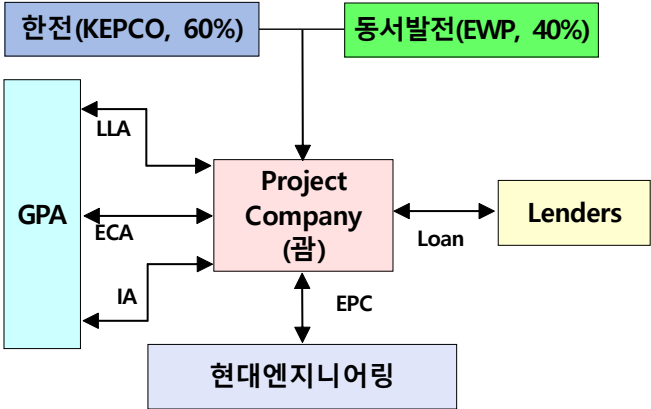
# 미국 괌 데데도 180MW 화력발전 입찰사업

### 1 사업개요(안)

<b>① 사업명</b>	미국 괌 데데도 180MW 화력발전 입찰사업		
<b>② 총투자비 (자체, 국고)</b>	7,110억원(USD 627백만) (사업주 : 1,422억원, 국제상업금융 : 5,688억원)	<b>③ 사업기간</b>	2021년 ~ 2046년 (25년) *건설기간 20개월 제외
<b>③ 추진 주체</b>	<b>주관기관</b>	한국전력	사업추진부서 해외사업개발처 화력개발1실 (김주만/061-345-5822/juman.kim@kepcoco.kr)
			예산부서 기획처 투자정책실 (박종운/061-345-3567/jongwoon.park@kepcoco.kr)
	<b>주무기관 · 지자체</b>	산업통상자원부 / 전력산업과 (김정운/044-203-5155/kim0506@motie.go.kr)	
<b>④ 사업목적</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 해외사업을 통한 미래성장동력 확보 및 안정적 투자수익 창출</li> <li>○ 기 진출한 태양광 발전사업과 더불어 괌 전력시장 내 사업영역 다각화를 통한 시장지배력 확대 및 국내 건설 및 기자재 기업 동반진출을 통한 국부창출에 기여</li> </ul>		

<p>⑤ 추진경위</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 추진근거 : 한국전력공사법 제13조 (사업) 제4호 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 제1호부터 제3호까지의 사업에 관련되는 해외사업 <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 전력자원의 개발</li> <li>2. 발전·송전·변전·배전 및 이와 관련되는 영업</li> <li>3. 제1호 및 제2호의 사업에 관련되는 사업에 관한 연구 및 기술개발</li> </ol> </li> </ul> </li> <li>○ 사전절차 추진내용 <ul style="list-style-type: none"> <li>- '18. 4월 : 자격입찰(PQ) 제출</li> <li>- '18. 5월 : 자격입찰(PQ) 통과(Shortlisted)</li> <li>- '18. 8월 : 해외사업선정위원회 개최</li> <li>- '19. 1월 : 해외사업리스크심의위원회 개최</li> </ul> </li> <li>○ 1차 입찰서 제출('19. 4. 2) : 기술 및 가격(고정 및 변동 운영요금)</li> <li>○ 2차 입찰서 제출('19. 5.31) : 가격(고정용량요금)</li> <li>○ 가격 입찰서 개봉('19. 6. 3)</li> </ul>
<p>⑥ 현 추진 단계</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 우선협상대상자 선정('19. 6.19)</li> <li>○ 자원조달 : 프로젝트 파이낸스</li> </ul>
<p>⑦ 사업규모</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 사업내용 : 가스/경유 화력발전소 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 부지위치 : 괌 북쪽 데데도 지역</li> <li>- 사업주 <ul style="list-style-type: none"> <li>한전 60%, 동서발전 40%</li> </ul> </li> <li>- 총투자비 : 7,110억원</li> <li>- 사업방식 : BOT(25년)</li> </ul> </li> <li>○ 사업범위 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 연료라인(25Km)+발전소(198MW)+T/L(298m)</li> </ul> </li> </ul>



<p>⑧ 사업추진체계</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 한전+동서발전 공동으로 입찰 참여하고, 낙찰 후 Project Company 설립 및 사업수행, 한전(입찰 및 운영주도)+동서발전(O&amp;M 지원)</li> <li>○ 사업투자구조(예정)</li> </ul> 
<p>⑨ 자원조달구조</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 총사업비 : 7,110억원</li> <li>○ 자원조달구조와 기관의 참여형태 <ul style="list-style-type: none"> <li>① 총투자비 : 7,110억원(Debt:Equity = 80:20) <ul style="list-style-type: none"> <li>- 자기자본(한전+동서발전) : 20%</li> <li>- 타인자본(국제상업금융) : 80%</li> </ul> </li> <li>② 기관출자 : 자기자본 1,422억원(한전 60%, 동서 40%)</li> </ul> </li> </ul>
<p>⑩ 투자재원회수</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 사업의 총투자비 회수방식 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 관 전력공사와 장기간(25년) ECA(PPA)체결로 총 투자비(원리금, 사업주 자본금) 회수</li> </ul> </li> <li>○ 운영비용 지출 및 회수계획 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 지출계획 : 발전소, 부대시설 운영 및 유지보수, 보험료, 인건비 등</li> <li>* 자체 O&amp;M 방식 고려</li> <li>- 회수계획 : 전력판매 대금으로 회수</li> </ul> </li> <li>○ 자체의 투자비 회수방식 : 배당금</li> </ul>
<p>⑪ 향후 진행 절차 및 일정</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ '19. 6.19 : 우선협상대상자 발표</li> <li>○ '19. 9.18 : 계약서 협상 완료</li> <li>○ '19.10 : 이사회 개최 및 현지법인 설립</li> <li>○ '19.11 : 전력구매계약 체결</li> <li>○ '20. 5 : 금융자원조달 완료 및 착공</li> </ul>
<p>⑫ 사전용역</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 국제 일류수준의 재정, 보험, 기술, 법률 등 분야별 자문사를 선정하여 사업타당성 심층검토 및 사업리스크 검증</li> </ul>

<p>⑬ 사업기대효과</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 세계적인 가스터빈 공급기업의 기술협조로 발전소 안정적 운영</li> <li>○ 광 전력청과 전력판매계약 체결로 안정적 수익 확보</li> <li>○ ECA체결(발주처(광 전력청) 연료공급)을 통한 연료공급 리스크 완화</li> <li>○ 기 진출한 태양광 사업과 시너지를 통해 향후 마이크로 그리드 사업의 기술적 토대 마련</li> <li>○ 한전과 발전자회사와의 협업으로 각자의 전문성(한전:해외사업 역량, 발전자회사:O&amp;M)을 살린 협력모델 구축</li> <li>○ 국내 건설 및 기자재 기업 동반진출을 통한 국부 창출 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 발전설비(보일러 등) 및 기타 부속설비 기자재공급 국내 기업 동반진출 기대</li> <li>- 국내 건설기업(EPC)의 동반진출로 추가사업 수주 발판 마련. 향후, 광 지역 Natural Gas 공급시설 발주 예정</li> <li>- O&amp;M 기간(25년) 동안 한국기자재 수출기회 확보</li> </ul> </li> </ul>
-----------------	---

## ② 사업 추진의 필요성

<p>① 사업추진의 적시성</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 국내 전력사업의 한계를 극복하고 해외 발전사업 진출을 통한 지속적인 성장동력 확보 및 수익창출 필요</li> <li>○ ECA 최종 협이가 '19. 9월 중순까지 완료되어야 하므로, <b>예비타당성조사는 '19. 8월 이내 완료 필요</b></li> </ul>
<p>② 중장기 계획과의 연계성</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 한전 중장기 전략목표('20) 달성 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 전략목표 : 매출 80조원(국내 68조원, 해외 12조원)</li> <li>- 전략과제 : 해외진출 수익 확대</li> </ul> </li> </ul>
<p>③ 기존 사업과의 차별성</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 차별성 또는 연계 추진방안 <ul style="list-style-type: none"> <li>- 섬지역의 신재생발전 및 전통 화력발전 동시 운영 경험을 통해 마이크로 그리드 사업의 기술 토대를 마련하여 해외 소규모 섬지역 전력사업 진출 확대 등으로 사업다각화 기대</li> <li>- 광 지역 O&amp;M사업 경험이 있는 동서발전과의 협력으로 공기업 간, 한전과 발전자회사 간 협력모델 구축</li> <li>- 현재 광에서 추진 중인 태양광 발전사업과의 연계하여 대 정부 협상력 증대, 현지 네트워크 정보 공유를 통해 사업 시너지 효과 기대</li> </ul> </li> </ul>

## ③ 사업추진상의 위험요인과 대응방안

<p>① 국가위험 평가</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 미국 신용등급 : AA+(S&amp;P)</li> <li>○ 1987년 발전경쟁 시행이후 IPP사업 활발 <ul style="list-style-type: none"> <li>- IPP사업자가 전체 전력설비의 39%(452GW) 이상 보유</li> </ul> </li> </ul>
<p>② 사업위험 평가</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 25년의 장기간 전력구매계약을 통해 안정적인 수익창출</li> <li>○ 터빈 제조사와 O&amp;M 장기계약을 통해 사업안정성 제고</li> </ul>

<p>③ 사업참여기관간 위험배분</p>	<p>- O&amp;M 안정성 확보 이후 Self O&amp;M으로 전환 고려</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ 국내 투자자와 공동투자</li> <li>- 사업 참여 지분비율 : 한전(60%) + 동서발전(40%)</li> <li>○ 생산전력 100%를 광 전력청(GPA)에서 구매하는 전력판매 계약을 체결</li> <li>○ EPC 턴키일괄계약을 통해 건설위험을 EPC 계약자에 전가</li> <li>○ 전력구매계약 상 지급통화, 자원조달 통화, EPC 및 O&amp;M 통화 모두 USD로 일치하여 환위험은 거의 없음</li> <li>○ 발주처(GPA)에서 연료공급을 책임지고 있고, 가격변동을 전력요금에 연동함으로써 리스크 제거</li> <li>○ 전 세계적으로 다수 판매된 주기기 사용으로 신뢰성 확보</li> </ul>
<p>④ 민원 및 분쟁가능성 등 기타 예상되는 문제점</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 미국 EPA(환경국) 건설관련 허가 및 인구 밀집지역 인근에 위치한 사업부지 등으로 사업의 어려움이 예상되나, 광 내 주된 전력공급을 담당할 발전소 건설(최대규모)의 시급성으로 인해 발주처의 적극적인 협조가 예상됨</li> </ul>

#### 4 사업의 수익성 검토

<p>① 기관의 재무 안정성</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 한전의 재무안전성 파악을 위한 기초자료</li> <table border="1" data-bbox="507 1093 1386 1350"> <thead> <tr> <th>지 표</th> <th>2017년</th> <th>2016년</th> <th>2015년</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>영업이익률(%)</td> <td>8.3</td> <td>19.9</td> <td>19.2</td> </tr> <tr> <td>자기자본순이익률(%)</td> <td>2.0</td> <td>10.1</td> <td>21.9</td> </tr> <tr> <td>이자보상배율(배)</td> <td>3.0</td> <td>7.0</td> <td>10.3</td> </tr> <tr> <td>부채상환계수(%)</td> <td>120.5</td> <td>180.1</td> <td>199.7</td> </tr> <tr> <td>부채비율(%)</td> <td>149.1</td> <td>143.4</td> <td>157.9</td> </tr> <tr> <td>총차입금의존도(%)</td> <td>30.1</td> <td>30.2</td> <td>33.5</td> </tr> </tbody> </table>   <li>○ 동서발전의 재무안전성 파악을 위한 기초자료</li> <table border="1" data-bbox="507 1458 1386 1715"> <thead> <tr> <th>지 표</th> <th>2017년</th> <th>2016년</th> <th>2015년</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>영업이익률(%)</td> <td>9.1</td> <td>15.8</td> <td>15.1</td> </tr> <tr> <td>자기자본순이익률(%)</td> <td>4.8</td> <td>10.8</td> <td>11.9</td> </tr> <tr> <td>이자보상배율(배)</td> <td>4.3</td> <td>9.5</td> <td>19.1</td> </tr> <tr> <td>부채상환계수(%)</td> <td>69.5</td> <td>128.5</td> <td>228.0</td> </tr> <tr> <td>부채비율(%)</td> <td>92.8</td> <td>101.3</td> <td>121.8</td> </tr> <tr> <td>총차입금의존도(%)</td> <td>37.0</td> <td>38.3</td> <td>44.3</td> </tr> </tbody> </table> </ul>	지 표	2017년	2016년	2015년	영업이익률(%)	8.3	19.9	19.2	자기자본순이익률(%)	2.0	10.1	21.9	이자보상배율(배)	3.0	7.0	10.3	부채상환계수(%)	120.5	180.1	199.7	부채비율(%)	149.1	143.4	157.9	총차입금의존도(%)	30.1	30.2	33.5	지 표	2017년	2016년	2015년	영업이익률(%)	9.1	15.8	15.1	자기자본순이익률(%)	4.8	10.8	11.9	이자보상배율(배)	4.3	9.5	19.1	부채상환계수(%)	69.5	128.5	228.0	부채비율(%)	92.8	101.3	121.8	총차입금의존도(%)	37.0	38.3	44.3
지 표	2017년	2016년	2015년																																																						
영업이익률(%)	8.3	19.9	19.2																																																						
자기자본순이익률(%)	2.0	10.1	21.9																																																						
이자보상배율(배)	3.0	7.0	10.3																																																						
부채상환계수(%)	120.5	180.1	199.7																																																						
부채비율(%)	149.1	143.4	157.9																																																						
총차입금의존도(%)	30.1	30.2	33.5																																																						
지 표	2017년	2016년	2015년																																																						
영업이익률(%)	9.1	15.8	15.1																																																						
자기자본순이익률(%)	4.8	10.8	11.9																																																						
이자보상배율(배)	4.3	9.5	19.1																																																						
부채상환계수(%)	69.5	128.5	228.0																																																						
부채비율(%)	92.8	101.3	121.8																																																						
총차입금의존도(%)	37.0	38.3	44.3																																																						

## 연구용역계획서 작성요령

### 1. 표준형식 및 내용

- A4용지 (아래 한글)
- 작성형식
  - 다음 표준목차를 참조하여 작성하되 전체적으로 40쪽 범위 내에서 작성
  - 표준목차를 통합하거나 세분하는 경우에는 이를 표준목차와 비교한 표 작성
- 표준목차

구 분	내 용
요 약 문	· 본문의 주요내용을 간결하게 서술식으로 요약
용역 사업에 대한 이해	· 조사대상 분야에 대한 이해 · 사업계획 적정성 검토의 목적과 필요성 · 예상되는 주요 쟁점
접 근 방 법	· 용역사업의 접근방법론과 주요 단계별 업무
기 관 소 개	· 기관의 일반적 현황 (설립년도, 총인력 수, 연구인력 수, 일반행정요원 수, 기관조직) · 최근 년도의 재무상태 · 본 용역사업 수행에서의 장점 (예: 대규모 사업에 대한 타당성조사 경험 등으로 타당성조사에 대한 높은 이해도 및 보유인력의 우수성 등을 부각)
추진체계 및 일정	· 용역업무 추진체계(투입인력간 지휘·의사소통체계) · 용역업무 수행일정 · 용역업무 수행과정 중 한국개발연구원과 유기적 협조방안
산출물의 내용	· 중간보고서와 최종보고서에 담길 산출물

구 분	내 용
투입인력 및 활용방안	<ul style="list-style-type: none"> <li>· 투입인력의 이력서(주요 경력, 투입인력의 과거 용역수행 실적 구체적으로 포함.)</li> <li>· 투입인력의 업무 분장 등</li> </ul>
소요연구비 및 산출내용	<ul style="list-style-type: none"> <li>· 학술연구용역 원가계산 예정가격 작성 준칙 ‘기획재정부 계약예규’를 참조하여 작성</li> </ul>
유사용역 수행실적	<ul style="list-style-type: none"> <li>· 최근 3년간 컨소시엄의 대표기관이 정부, 공공기관 또는 국내외 금융기관 및 민간기관에서 발주한 국내외 사회기반시설(사업비 규모 2,000억원 이상)에 대한 사업타당성조사 등 유사용역 수행 실적(용역 의뢰기관, 계약금액, 용역사업내용, 용역의뢰기관의 접촉창구 등을 명시)</li> <li>· 기 용역결과의 실효성(결과물이 용역의뢰기관의 정책 등에 반영되어 있는 정도)</li> </ul>
해외사례 자료	<ul style="list-style-type: none"> <li>· 용역사업과 관련한 해외사례에 대하여 보유하고 있는 정보</li> <li>· 향후 관련 정보의 수집방안</li> </ul>
기 타	<ul style="list-style-type: none"> <li>· 앞에 기술한 내용 이외에 연구수행의 강점이 되는 사항을 기재</li> </ul>

## 2. 작성시 유의사항

- 투입인력에 대한 이력서 제출(주요 경력 및 과거 용역수행 실적 구체적으로 포함.)
- 연구용역계획서에 제시한 투입인력이 실제 용역사업에 투입되지 않을 경우 계약 해지
- 연구의 질 제고를 위해 학계, 민간 엔지니어링회사 등 관련 전문가를 참여시켜 연구팀 구성
- 연구수행기간은 계약체결일로부터 120일

## 연구용역사업 입찰유의서

제1조 【목적】 이 유의서는 한국개발연구원(이하 “연구원”이라 한다)이 행하는 공공기관 사업 예비타당성조사 해외용역사업에 대한 입찰에 참가하고자 하는 자가 유의하여야 할 사항을 정함을 목적으로 한다.

제2조 【용어의 정의】 이 유의서에 사용하는 용어의 정의는 이 유의서에서 따로 정하는 경우를 제외하고는 국가를당사자로하는계약에관한법률시행령, 국가를당사자로하는계약에관한법률시행규칙, 특정조달을위한국가를당사자로하는계약에관한법률시행령특례규정(이하 각각 “시행령”, “시행규칙” 및 “특례규정”이라 한다) 및 연구원 연구용역계약일반조건(이하 “일반조건”이라 한다)과 연구원 회계규정에서 정하는 바에 의한다.

제3조 【입찰참가신청】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 입찰공고에 기재된 입찰참가신청 마감일까지 다음 각호의 서류를 연구원에 제출하여 입찰참가 신청을 하여야 한다.

1. 연구용역계획서(소정서식) 10부.
2. 사업자등록증명원 1부.
3. 입찰참가자격을 증명하는 서류 사본 1부.
4. 인감증명서 1부.
5. 법인등기부등본 1부.
6. 입찰대상사업 사전용역 미참여 확인서 1부.
7. 기타 공고 또는 통지로 요구하는 서류 각 1부.

②제1항 제3호의 경우에는 소속인력 중 최근 3년간 2,000억원 이상 대규모 유사 해외사업에 대한 타당성평가, 예비타당성조사 및 타당성조사 경험 등이 있는 인력의 성명, 해당인력의 수행 과제명, 수행과제의 총사업비 규모, 수행년도 등을 기재하여 제1항 제4호로 신고한 인감으로

날인하여 제출하여야 한다.

③입찰에 참가하는 자가 공동도급을 하고자 하는 경우에는 재정경제부 회계예규 “공동도급계약운용요령”에서 정하는 표준공동수급협정서를 참조하여 작성한 기관간 공동수급 협정서를 제1항의 기한까지 제출하여야 한다.

제4조 【입찰에 관한 서류】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 다음 각호의 서류(이하 “입찰에 관한 서류”라 한다)를 열람할 수 있다.

1. 연구용역사업 개요
2. 연구용역계획서 작성요령
3. 예비타당성조사 연구용역사업 입찰유의서
4. 연구계획 평가 및 용역기관 선정
5. 연구용역계약서
6. 연구용역계약일반조건
7. 선급금지급 부대조건
8. 과업지시서
9. 연구용역계획서 발표 요령
10. 기타 참고사항을 기재한 서류

②연구원은 제1항의 입찰에 관한 서류를 교부하는 경우에는 입찰공고 등에서 정한 금액을 납부할 것을 요구할 수 있으며, 이 경우 입찰에 참가하고자 하는 자는 이에 응하여야 한다.

제5조 【관계법령 등의 숙지】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 시행령 등 입찰관련 법령 및 제4조제1항의 규정에 의한 입찰에 관한 서류를 입찰전에 완전히 숙지하여야 하며 이를 숙지하지 못한 책임은 입찰참가자에게 있다.

제6조 【입찰보증금】 ①입찰에 참가하고자 하는 자는 입찰참가 신청 마감일(공휴일인 때에는 전일)까지 입찰금액의 100분의 5이상에 상당하는 입

찰보증금을 시행령 제37조 제2항에 규정된 보증서로 연구원에 납부하여야 한다.

②낙찰자가 소정의 기한 내에 계약을 체결하지 아니할 때에는 당해 입찰보증금은 연구원에 귀속한다.

③낙찰되지 아니한 입찰자의 입찰보증금은 낙찰자가 결정된 후 즉시 이를 반환한다. 다만, 낙찰자의 입찰보증금은 계약체결 후 즉시 반환한다.

④보증서 등에 의한 입찰보증금의 보증기간은 입찰서 제출마감일 이전부터 입찰서 제출마감일 30일 이후까지이어야 한다.

제7조 【연구용역계획서 작성·제출】 ①연구용역계획서는 연구원 소정의 서식에 의하여 작성하여야 한다.

②연구용역계획서에 사용하는 인감은 제3조에 의거 신고한 인감을 사용하여야 한다.

③연구용역계획서의 기재사항 중 말소 또는 정정한 것이 있을 때에는 제3조에 의해 신고한 인감으로 날인하여야 한다.

④입찰신청자는 제출한 연구용역계획서를 교환·변경·취소할 수 없다.

⑤제출된 연구용역계획서는 반환하지 않는다.

제8조 【경쟁입찰의 성립】 ①경쟁입찰은 2인 이상의 유효한 입찰로써 성립한다.

제9조 【입찰의 무효】 다음 각호의 1에 해당하는 입찰은 무효로 한다.

1. 입찰참가자격이 없는 자가 한 입찰
2. 대리권이 없는 자가 한 입찰
3. 입찰서류가 소정일시까지 소정장소에 도착하지 아니한 입찰
4. 동일사항에 대하여 동일인이 2통 이상의 연구용역계획서를 제출한 입찰

5. 동일사항에 대하여 타인이 대리권을 겸하거나 2인 이상을 대리한 입찰
6. 입찰금액 등 중요한 부분이 불분명하거나 정정한 후 정정날인을 누락한 입찰
7. 담합하거나 타인의 경쟁참가를 방해 또는 관계공무원의 공무집행을 방해한 자의 입찰
8. 입찰자의 기명날인 없는 입찰
9. 공동계약의 공동수급체구성원이 동일 입찰 건에 대하여 공동수급체를 중복적으로 결성하여 참가한 입찰, 입찰등록 시 공동수급표준협정서를 제출하지 아니한 입찰 및 공동수급체의 구성원이 5인을 초과하거나 구성원별 계약참여 최소지분율이 10% 미만으로 공동수급체를 구성한 입찰

제10조 【입찰의 연기】 ①연구원은 다음 각호의 경우 입찰공고에 기재된 입찰신청서류 제출마감 일시를 연기할 수 있다.

1. 제5조제2항의 규정에 의한 설명요구사항의 내용이 중대하여 연기가 불가피하다고 판단되는 경우
2. 기타 불가피한 사유로 인하여 지정된 일시에 입찰을 실시하지 못한 경우

②제1항의 규정에 의한 입찰연기의 경우에는 연기사유와 일시를 당초 방법과 동일한 방법으로 공고 또는 통지하여야 한다.

제11조 【재공고입찰】 ①계약담당직원은 경쟁입찰에 있어서 2인 이상의 유효한 입찰자가 없거나 낙찰자가 없는 경우 또는 낙찰자가 계약을 체결하지 아니하는 경우에는 재공고 입찰에 부칠 수 있다.

②제1항의 규정에 의한 재공고입찰시에는 기한을 제외하고는 최초의 입찰에 부칠 때에 정한 가격 및 기타조건을 변경할 수 없다.

제12조 【낙찰자의 결정】 ①입찰평가 합산점수의 최고득점자를 낙찰자로 한다. 다만, 합산점수가 동일한 제안자가 2인 이상일 경우에는 기술능력 평가점수가 높은 제안자를 우선순위로 하고, 기술능력 평

가점수도 동일한 경우에는 기술능력의 세부평가항목 중 배점이 큰 항목에서 높은 점수를 얻은 자를 선순위자로 한다.

제13조 【계약의 체결】 ①낙찰자는 연구원으로부터 낙찰통지를 받은 후 10일 이내에 소정의 서식에 의한 계약서에 의하여 계약을 체결하여야 하고 그 낙찰금액에 대한 산출내역서를 계약체결시까지 계약담당 직원에게 제출하여야 한다.

②제1항의 규정에 의하여 연구원과 계약을 체결하고자 하는 자는 관계법령의 규정에 의하여 필요한 관계서류를 계약담당직원에게 제출하여야 한다.

③계약담당직원은 낙찰자가 정당한 이유 없이 제1항의 규정에 의하여 계약을 체결하지 아니하는 때에는 낙찰을 취소할 수 있다.

④ 입찰결과 부가가치세 면제 대상기관이 낙찰자로 선정되어 계약을 체결하는 경우, 낙찰금액에서 부가가치세를 차감한 금액을 계약금액으로 한다.

제14조 【공동계약허용여부】 시행령 제72조의 규정에 의한 공동계약은 허용되나 공동계약시 공동수급자들을 대표하여 연구관리 및 대금 청구 등의 권한을 갖는 대표자를 선정하여야 한다.

제15조 【계약의 성립】 계약은 계약서를 작성하고 계약담당직원과 낙찰자가 기명, 날인함으로써 확정된다.

제16조 【부정당업자의 입찰참가자격 제한】 입찰자 또는 낙찰자가 국가계약법 등에 의거 국가계약법 시행령 제76조의 규정에 지방자치단체 또는 공공기관으로부터 부정당업자로 지정되어 입찰참가가 제한되는 자는 본 연구용역 입찰에 참여할 수 없다.

제17조 【연구의 중단】 계약체결 이후 예비타당성조사 수행 중 공공기관이 조사의뢰를 철회하는 경우 조사를 중단할 수 있다. 이 경우 조사 진행 정도에 따라 용역금액, 용역수행기관 및 연구의 주요내용이 변경될 수 있다.

제18조 【비밀유지의 의무】 입찰자는 연구원으로부터 배부받은 입찰에 관한 서류 또는 각종 자료 및 입찰과정에서 얻은 정보를 당해 입찰 외의 목적으로 사용하여서는 아니 된다.

제19조 【기타사항】 입찰공고조건 및 이 유의서에 명시되지 아니한 기타 사항에 대하여는 연구원에서 정하는 바에 의한다.

## 연구계획 평가 및 용역기관 선정

### 1. 연구용역계획서 평가방법

- 연구용역계획서 평가표를 이용하여 용역사업에 대한 이해, 기관평가, 용역가격, 기술성 등 6개 항목을 평가

구분	수	우	미	양	가
평가치	9.0이상 ~ 10.0이하	8.0이상 ~ 9.0미만	7.0이상 ~ 8.0미만	6.0이상 ~ 7.0미만	6.0미만 ~ 0.0

\* 평가치는 소수점 첫째자리(예시 8.4)까지 부여함.

- 평가항목별 평가치에 가중치를 곱하여 평가자별 점수를 산정하며, 평가자별 100점을 만점으로 함.
- 평가자별 점수를 합산한 총점을 기준으로 최고득점자를 용역기관으로 선정하며, 평가자별 점수의 평균이 70점 미만인 경우 선정대상에서 제외함. 다만, 총점 및 평균점수 산정시 최고·최저 평가자 각 1인의 점수는 제외함.

### 2. 평가요소별 가중치

평가항목		평가요소	평가치 (만점)	가중치	배점	
기술성	1	이해	· 예비타당성조사에 대한 이해정도 · 조사대상분야에 대한 이해정도 · 예상 쟁점의 사전검토 수준	10	1.5	15
	2	접근방법	· 접근방법의 우수성, 정교성 · 접근방법의 적용 가능성	10	2.5	25
	3	기관평가	· 해당분야의 상대적 강점 · 관련 Knowledge base의 보유 여부 (전문연구인력 등) · 설립년도, 매출액, 주요실적	10	1.5	15
	4	추진일정별 산출물	· 용역업무 추진일정 및 세부추진계획의 우수성 · 일정별 산출물의 기대효과와 적절성	10	1.0	10
	5	투입인력 평가	· 연구팀 구성의 우수성 · 투입인력의 경력, 유사 프로젝트 경험, 학력 등 · 인력투입의 적절성	10	2.5	25
가격	6	용역가격	$\text{평점} = \frac{\text{최저입찰가격}}{\text{당해입찰가격}} \times 10$	10	1.0	10
합계				-	100	

## 과업지시서

1. 사 업 명 :

2. 용역기간 : 계약체결일로부터 120일

3. 과업내용

가. 조사대상사업의 검토

- 1) 대상사업의 개요, 목적, 기대효과
- 2) 자연적, 사회경제적 사업환경분석
- 3) 사업예정지 및 관계기관 방문조사
- 4) 조사의 쟁점

나. 공공성 분석

- 1) 정책성
  - 사업추진기관의 설립목적과의 합치성
  - 국가정책 및 상위관련계획과의 일치성
  - 주무부처 등 이해당사자의 사업추진의지
  - 사업의 준비정도
- 2) 국내경제 파급효과
  - 수출파급(또는 자원확보) 효과
  - 기관 경쟁력 제고효과

다. 수익성 분석

- 1) 사업의 재무성, 재무안정성 및 해외사업 위험도 등
  - 사업내용에 따른 기술적 분석, 총사업비의 산정 및 적정성 검토
  - 해당사업에 대한 전력 수급 및 가격 검토
  - 사업자가 제시하는 자기자본 투입계획, 타인자본 조달계획, 예비자원 조달계획의 적정성을 검토

- 사업수지 및 기간별 현금흐름 추정
- 현금흐름 안정성 및 투자수익성 검토(PI, IRR, NPV, DSCR 등)
- 민감도 및 시나리오 분석(사업비, 수요, 운영비, 이자율 등)
- 시행사 및 시공사 위험 분석
- 수입 감소 및 운영비용 증가 위험 분석 등

## 2) 기타

- SPC 설립 구조 및 절차의 적정성 등 검토
- 사업추진 주체간 위험분산 가능성 검토
- 사업대상국의 외국인 투자환경 및 관련 법률 분석
- 기획 및 위험요소 분석 및 대응방안 검토

## 4. 보고 및 성과품 제출

### 가. 보고

- 1) 중간보고 : 수익성 분석 결과를 중심으로 보고함.
- 2) 최종보고 : 과업의 최종연구결과를 작성하여 과업종료 15일 전에 보고함

### 나. 성과품 목록

- 1) 중간보고서
- 2) 최종보고서
  - 본보고서, 요약보고서, 자료집, 기타 전산파일 등

## 5. 기타

- 세부 연구범위 및 방법 등은 기획재정부의 『공기업·준정부기관 사업 예비타당성조사 운용지침』 과 한국개발연구원의 『공공기관 해외사업 예비타당성조사 수행을 위한 표준지침 연구』, 착수회의 자료 등을 따름.

<붙임 1-6>

## 연구용역계획서 발표 요령

### 1. 입찰심사

- 입찰심사 일시(예정) : 2019. 6. 25. (화요일)
- 각 사업 참가자별 발표시간 및 장소는 입찰 마감 후 개별연락

### 2. 발표형식

- 연구용역계획서 내용을 토대로 빔프로젝트를 이용할 수 있도록 발표자료를 작성하여 입찰서류와 함께 제출
- 참가기관별 심의시간은 총 40분 이내(20분 발표 후 20분 질의·응답) 진행
- 발표는 입찰서류 접수 순으로 진행 예정

### 3. 심사결과 통보

- 심사결과는 컨소시엄 대표기관에 개별통보