

KEPCO IGCC 프로젝트 추진 방향

IGCC/CCS 사업추진 총괄T/F팀 발표자 : 홍 진 표

목 차

- 1. IGCC 추진개요
- 2. IGCC 기술개발 방향
- 3. IGCC 기술도입 추진계획
- 4. KEPCO IGCC 사업화 방향

1 IGCC 추진개요

추진배경

KEPCO의 New 비전

Global Top 5 Utility for Green Energy

녹색기술 선도적 확보

- █ 저탄소 발전기술
- IGCC, CCS, 원전
- 2 고효율 송배전기술 - Smart Grid, 초전도, HVDC
- 3 수요창출 녹색기술 - 저기차 추저

전기차 충전,전기에너지 주택

Hight People

추진배경

78 X7 28 7

- KEPCO IGCC 표준모델 개발 및 국내외시장 선점 원천기술 확보
 - IGCC 기술 상용화 진입단계로 향후 경쟁심화 전망
 - ◉ '12년 RPS 도입 : 단기간 대량 신재생에너지 확보 필요
 - 다수의 국내 IGCC 건설기회는 원천기술 습득기회임

추진전략

사업화 추진전략

- ▶ 2020 사업화 매출 목표 및 일정에 맞추어 기술개발계획 수립
- ▶ 시장진출 사업화 계획을 구체적으로 명시

핵심기술 확보전략 기술개발에 장시간이 소요되는 IGCC 기술은 해외에서 선진기술을 전략적으로 도입

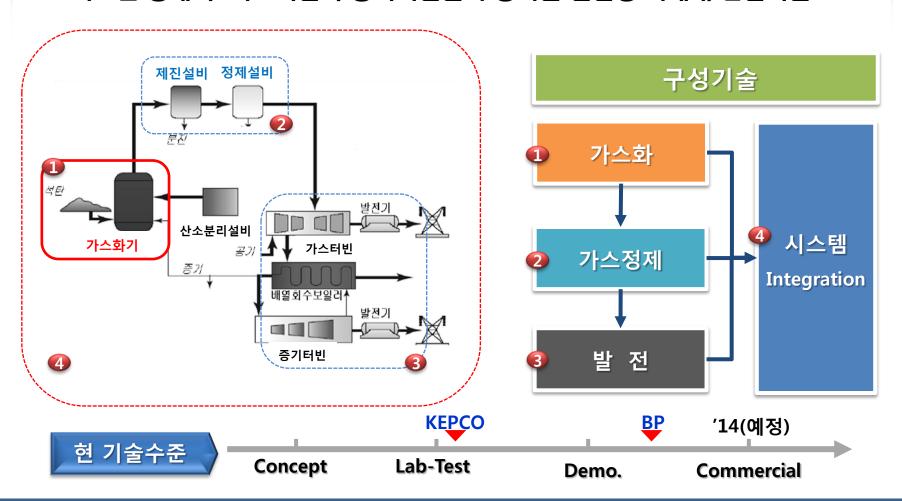
실행계획의 구체화

- 기술개발의 핵심요소기술 도출 및 확보계획 수립
- 전력그룹사와 역할 분담의 컨소시엄 구성

2 IGCC 기술개발 방향

기술개요

석탄을 고온, 고압 하에서 가스화시켜 일산화탄소(CO), 수소(H2)가 주성분인 가스를 정제 후 가스터빈과 증기터빈을 구동하는 친환경 차세대 발전기술



목 표

2020년 해외매출 1.2조원

500MW IGCC 표준모델 개발 [효율 42%, 가동율 92%]

가스화+정제+발전 플랜트기술 개발

Outcome

- 500 MW 표준모델
- 플랜트 설계, 운영기술

기대효과

- 해외시장 점유율 : 2%['20년이후]
- RPS 적용 IGCC 플랜트 4기 건설

목표달성 전략

환 경

핵심 성공요인

추진전략

외 부 환 경

- 시장급속성장 예상
 - '20년 200조원 수요
- 상용기술 경쟁심화

상용화 실증기간 단축 국내기술 결집 500MW 표준모델 조기확보

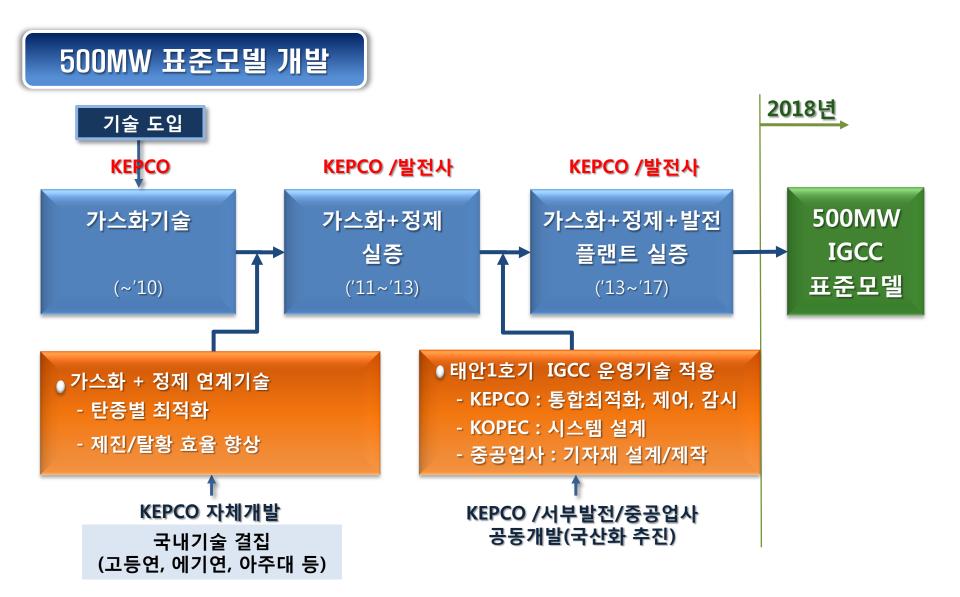
내 부 환 경

- 가스화 관련기술 부재 ※선진기업의 30% 수준
- Shell기반 실증기술 개발중

가스화 기술 조기 확보

해외 상용화 기술 도입

세부 실행계획



3 기술도입 추진계획

기술도입 사유 및 절차

가스화기 기술도입

- ▶ IGCC 기술은 상용화 진입단계로 향후 기술수요 증가 예상
- ▶ 시장의 급속한 성장 예상으로 상용기술 경쟁심화 전망 ⇒ 원천기술 도입 필요
- ▶ 가스화 공정 선진기업의 30%수준 ⇒ IGCC 표준모델 조기 확보 필요
- ➤ RPS(신재생에너지 공급의무제도)도입 ⇒ 단기간 대규모 신재생에너지 확보 필요

도입방법결정 기술도입 대상기업후보 저효율, 시장점유율 높음 **GE Energy** MHI 플랜트 단위로 공급만 가능 Shell 고효율, 시장주도, 태안1호 M&A, 도입방안 **UHDE** 고효율, 시장점유율 낮음 협상/계약 Licensing 검토 **CHOREN** 준상용급 '09. 12 '10. 1~'11.03 COP 유지보수비용 높음

상기 기업 포함 23개 업체 대상 추진

기술도입 공정비교

❖ UHDE 공정 푸에르톨라노 IGCC 발전소 개요

● 용량: 300MWe (Net 기준)

⊙ 효율: 41.5% (현 운전중인 IGCC 중 최고효율)

준공년도 : 1998. 3 (건설비용 약 7,900억원)



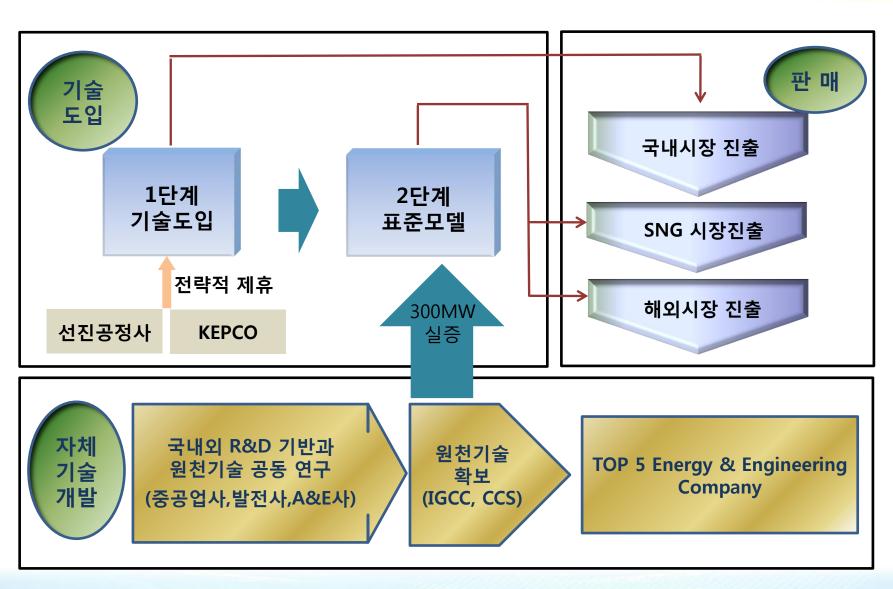
❖ 공정사별 IGCC 가스화 기술 비교

구 분	ConocoPhillips(0)	GE(미)	Shell(네)	UHDE(독)
형 태	습식, 내화재 2단 가스화	습식, 내화재 워터퀜치 or 합성가스냉각기	<mark>건식</mark> , 멤브레인 가스퀜치 &합성가스냉각기	건식 , 멤브레인 가스퀜치 & 합성가스냉각기
압 력	19.5~33.5 atm	20-82 atm	25~42 atm	25~42 atm, (Shell 공정과 유사)
온 도	1단 1315~1430℃ 2단 1040℃	1370℃	1400~1480°C	1400~1480℃, (Shell 공정과 유사)
효율	39.7%	36.5%	41.3%	41.5%
플랜트규모	262MW	250MW	253MW	300MW

※ 기술자문사(FW) 의견('10.11): Uhde공정 후속기는 발전효율 41.5% → 43.5% 이상 향상 전망

4 KEPCO IGCC 사업화 방향

Biz Model의 사업화 전략



시장 전망 및 KEPCO Biz Model

Global 시장 전망

- 현 재
 - 전세계 14기 4,000MW 운전 중
- 🌘 2014년 까지
 - 약 50기 25,500MW 건설계획
- 2030년
 - 250,000MW(300조원) 시장형성 전망
- ※ 근거: 2009년도 에너지기술평가원 발표 자료

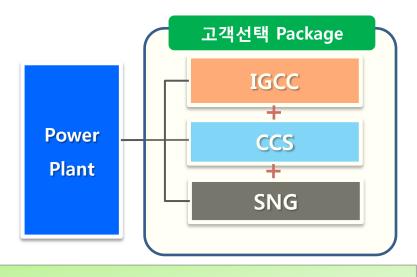
국내 시장 전망

- RPS 대상에 IGCC가 포함
 - RPS ('12년 2.0% ⇒ '22년 10.0%)
- 발전회사별 1기(300MWe) 이상 건설 필요

선제적 대응 → 석탄화력시장의 Front Runner

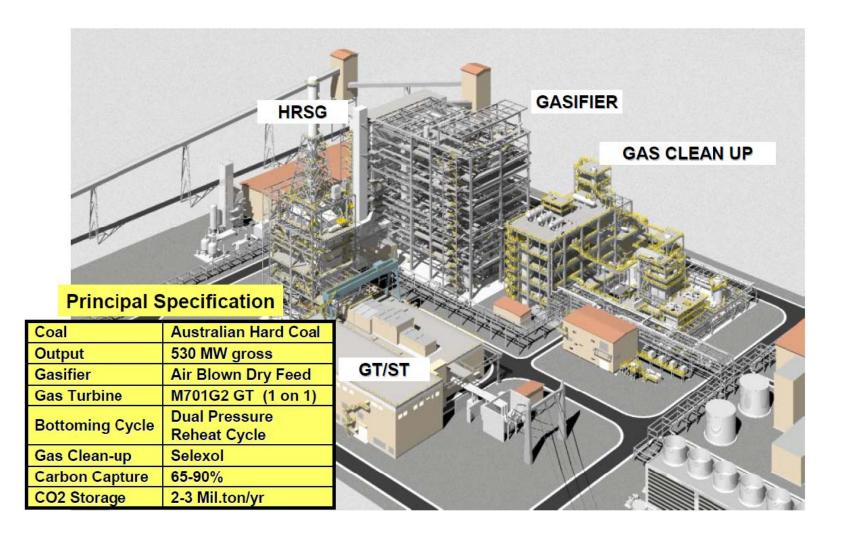
KEPCO Biz Model

- AS-IS
 - Conventional PC화력발전 수출
- TO-BE
 - 2020년 이전 KEPCO IGCC표준모델 개발
 - 고효율성, 경제성,환경성이 우수한 Padkage 시업화

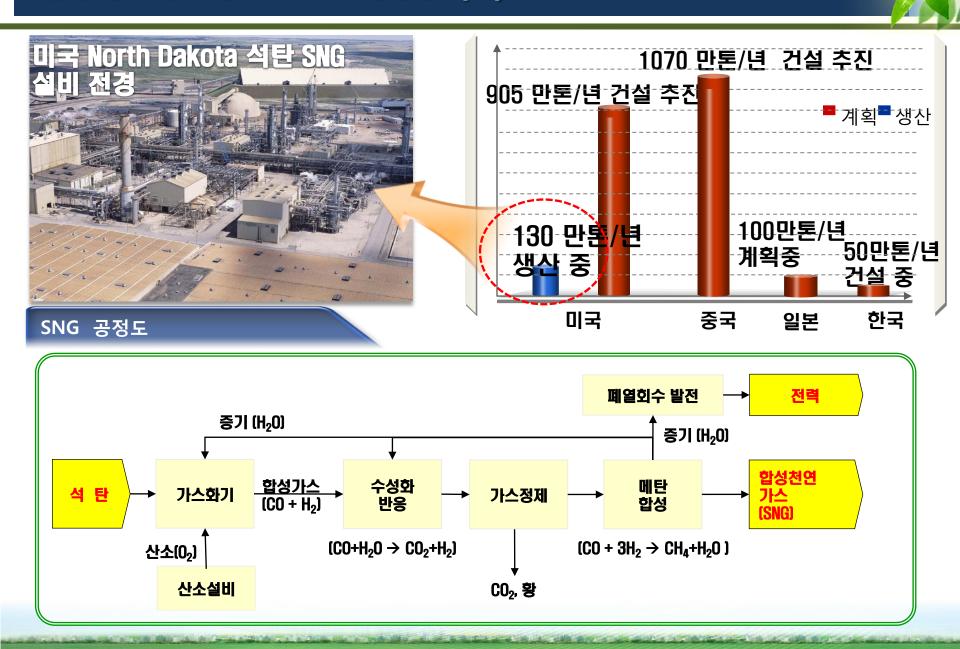


석탄화력시장의 압도적 강자로 KEPCO 부상

IGCC+CCS Biz Model(1)

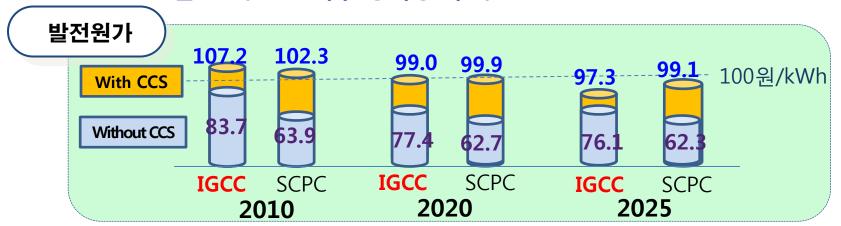


IGCC+SNG Biz Model(2)



Biz Model의 경제성 비교

- ◉ 의사결정 사업화 모델
 - ❖ IGCC + CCS 플랜트('25년 이후 경제성 확보)



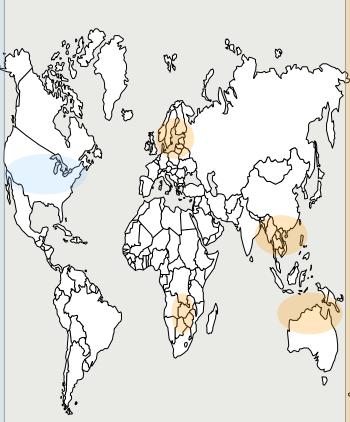
- ▶ IGCC 단독 플랜트는 화력발전보다 건설단가가 53% 높아 경제성이 떨어짐
- ❖ IGCC + SNG 플랜트
 - ▶ 합성천연가스(SNG) 생산비용은 LNG 연료비 보다 열량단가 대비 약 26% 저렴

구 분	SNG	LNG	증감(%)
열량단가(원/Gcal)	46,084	58,389	26↓

- ► LNG 연료비 상승 → 생산비용이 저렴한 IGCC+CCS 사업모델 타당
 - ✓ 현재의 가스가격 추세가 지속되면 SNG의 경제성은 급속히 증가될 전망

시장 진출 및 사업화 품목

- 해외
- ✓ 1단계
 인도 등 동남아의
 발전사 및 석탄자원이
 풍부한 개도국(중국,
 인니, 남아공 등)
- ✓ 2단계호주, 미국 등 석탄발전비중이 높은 선진국의IPP 사업
- 국내
- ✓ RPS의무할당발전사 IGCC 플랜트 납품



- 가스화플랜트 공정 라이센스 판매
- IGCC(+CCS+SNG)플랜트 납품
- •BOO방식의 해외 IPP 발전소 건설 /운영

KEPCO 역할

사업모델 개념도 제조사 플랜트 공급사 주요 설비 공정 설계 1 IGCC(+CCS)플랜트 턴키 설비/부 품 납품 IGCC(+SNG) 플랜트 및제작주문 턴키 납품 투자 국내 : 발전사 기술 이전 공급사 해외: 금융기관 🛮 차입 공정사 2 설계기술라이센스판매 플래트 플랜트 설계 IPP 국제입찰 발주자 시공사 3 IGCC발전소 건설/운영을 통한 전력 판매

핵심 서비스

1 플랜트 턴키 납품

IGCC(+CCS) 플랜트 턴키 방식 납품

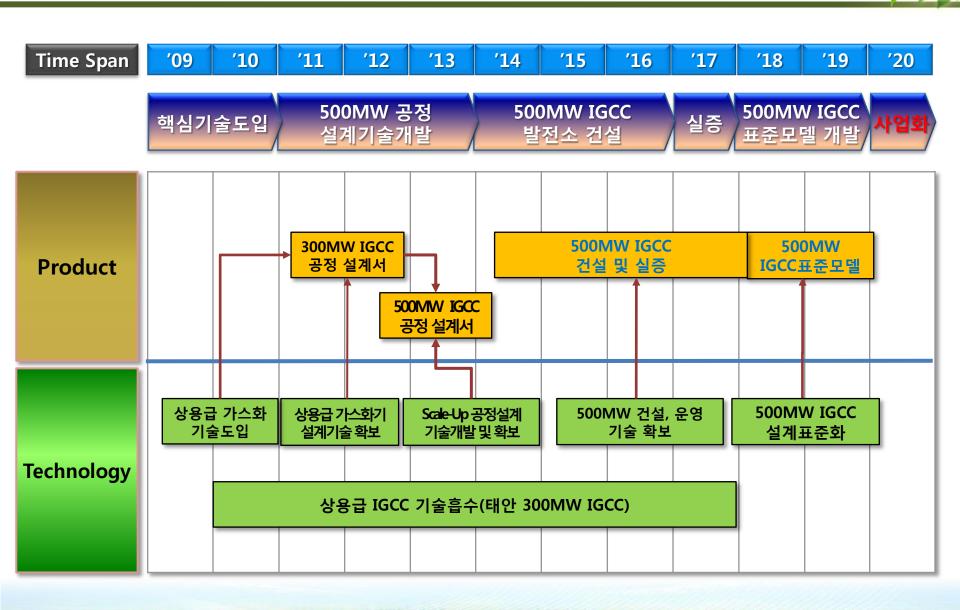
IGCC(+SNG) 국내외 사업에 플랜트 턴키 방식 납품

2 설계 기술 라이센스 판매

핵심 설계기술 주문 기업에게 라이센스 방식으로 판매

3 발전소 건설/운영을 통한 전력판매 BOO 방식의 해외 IPP발전소 한전 고유모델 IGCC 발전소 건설 및 운영

로드맵



경청해 주셔서

감사합니다