

사업보고서

(제 35 기)

사업연도 2009년 01월 01일 부터
 2009년 12월 31일 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2010년 3월 31일

회 사 명 : 한국전력기술(주)

대 표 이 사 : 안 승 규

본 점 소 재 지 : 경기도 용인시 기흥구 마북동 360-9
(전 화)031-289-3114
(홈페이지) <http://www.kopec.co.kr/kor/>

작 성 책 임 자 : (직 책)기획마케팅본부장 (성 명) 이 배 수
(전 화)031-289-3114

【 대표이사 등의 확인 】

대표이사등의 확인·서명

확 인 서

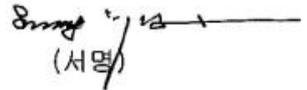
우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 사업보고서의 기재내용에 대해 상당한 주의를 다하여 직접 확인·검토한 결과, 중요한 기재사항의 기재 또는 표시의 누락이나 허위의 기재 또는 표시가 없고, 이 사업보고서에 표시된 기재 또는 표시사항을 이용하는 자의 중대한 오해를 유발하는 내용이 기재 또는 표시되지 아니하였음을 확인합니다.

또한, 당사는 「주식회사의 외부감사에 관한 법률」 제2조의2 및 제2조의3의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.
(「주식회사의 외부감사에 관한 법률」 제2조에 의한 외감대상법인에 한함)

2010.3.31

한국전력기술(주)

대표이사 안 승 규


(서명)

신고업무담당이사 이 배 수


(서명)

I. 회사의 개요

1. 회사의 개요

가. 회사의 법적·상업적 명칭

- 1) 국문명칭 : 한국전력기술주식회사
- 2) 영문명칭 : Korea Power Engineering Company, Inc.(약칭 KOPEC)

나. 설립일자 및 존속기간

- 1) 설립일자 : 1975. 10. 1 『(주)코리아 아토믹 번즈앤로우』

다. 본사의 주소 및 전화번호, 홈페이지

- 1) 주소 : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 257
- 2) 전화번호 : 031)289-3114
- 3) 홈페이지 : www.kopec.co.kr

라. 주요사업의 내용

목적 사업	비 고
1. 국내·외 원자력 및 기타의 발전사업에 필요한 엔지니어링 용역사업 2. 컴퓨터 관련업 3. 정보처리전문 용역사업 4. 무역업 및 무역대리업 5. 환경분야 관련업 6. 건설업 및 건설기술용역업 7. 전기공사업 8. 전면책임감리업 9. 소방시설 설계업 및 감리업 10. 에너지 절약을 위한 관리·용역, 시설투자 및 관리진단 사업 11. 신재생에너지 관련업 12. 제1호 내지 제11호의 사업수행을 위한 투자 및 출자 13. 기타 위의 각호에 부대되는 사업	-

※ 기타 상세내용은 “II.사업의 내용” 참조

마. 계열회사에 관한 사항

- 1) 기업집단의 명칭 : 한국전력공사
- 2) 기업집단에 소속된 회사

기업집단의 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 12개 회사	
한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(9개 회사)
	한국전력공사 한국전력기술(주) 한전KPS(주)	한전원자력연료, 한전KDN, 한국남동발전(주), 한국중부발전(주) 한국서부발전(주), 한국남부발전(주) 한국동서발전(주), 한국수력원자력(주) 가로림조력발전(주)

바. 신용평가에 관한 사항

일자	기관명	등급	의미
2009.5.18	한국기업평가(주)	AA-	원리금지급 확실성이 매우 높아 투자위험도가 매우 낮지만, AAA 등급에 비해 다소 열등한 요소가 있음
2009.6.5	한신정평가(주)	AA-	

2. 회사의 연혁

가. 설립 이후의 변동상황

- 1) 회사의 본점소재지 및 그 변경
 - 설립당시 : 서울특별시 도봉구 공릉동 170-2(1975.10)
 - 변경(1차) : 서울특별시 영등포구 여의도동 21번지(1981.4)
 - 변경(2차) : 서울특별시 강남구 삼성동 87(1986.12)
 - 변경(3차) : 경기도 용인시 구성면 마북리 360-9(1995.10)
(경기도 용인시 기흥구 용구대로 257)

나. 경영진의 중요한 변동(최근 10년간)

- 1) 2000년 : 박용택 사장 취임
- 2) 2003년 : 정경남 사장 취임
- 3) 2004년 : 임성춘 사장 취임
- 4) 2007년 : 송인회 사장 취임
- 5) 2008년 : 권오철 사장 취임
- 6) 2009년 : 안승규 사장 취임

다. 최대주주의 변동

- 1) 설립당시 : Burns & Roe사
- 2) 1976년 7월 : Burns & Roe사, 한국원자력연구소
- 3) 1976년 10월 : 한국원자력연구소
- 4) 1978년 10월 : 한국전력주식회사(現 한국전력공사)

라. 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화 (최근 10년간)

- 1) 2007년 12월 : 목적사업에 “신재생에너지 관련업”, “사업수행을 위한 투자 및 출자” 추가

목적사업	
기 존 (2000.4.1 현재)	변 경 (2007.12.28)
1. 국내외 원자력 및 기타의 발전사업에 필요한 엔지니어링 용역사업	1. 국내외 원자력 및 기타의 발전사업에 필요한 엔지니어링 용역사업
2. 컴퓨터 관련업	2. 컴퓨터 관련업
3. 정보처리전문 용역사업	3. 정보처리전문 용역사업
4. 무역업 및 무역대리업	4. 무역업 및 무역대리업
5. 환경분야 관련업	5. 환경분야 관련업
6. 건설업 및 건설기술용역업	6. 건설업 및 건설기술용역업
7. 전기공사업	7. 전기공사업
8. 전면책임감리업	8. 전면책임감리업
9. 소방시설 설계업 및 감리업	9. 소방시설 설계업 및 감리업
10. 에너지 절약을 위한 관리용역, 시설투자 및 관리진단 사업	10. 에너지 절약을 위한 관리용역, 시설투자 및 관리진단 사업
	11. 신·재생에너지 관련업
	12. 제 1호 내지 제 11호의 사업수행을 위한 투자 및 출자
11. 기타 각호에 부대되는 사업	13. 기타 위의 각호에 부대되는 사업

마. 상호의 변경

- 1) 1975. 10(설립당시) : 「(주)코리아아토믹번즈앤드로」
- 2) 1976. 10 : 「한국원자력기술(주)」

3) 1982. 7 : 「한국전력기술(주)」

3. 자본금 변동사항

가. 증자현황

(2009.12.31 현재)

(단위 : 원, 주)

주식발행 (감소)일자	발행(감소) 형태	발행(감소)한 주식의 내용				
		종류	수량	주당 액면가액	주당발행 (감소)가액	비고
2002.01.25	무상증자	보통주	254,800	10,000	10,000	무상증자 50%
2002.01.28	주식분할	보통주	14,523,600	500	500	액면분할
2009.07.14	주식분할	보통주	22,932,000	200	200	액면분할

4. 주식의 총수 등

가. 주식의 총수 등

(단위: 주)

구분	보통주	우선주	합계
발행할 주식의 총수	300,000,000	-	300,000,000
현재까지 발행한 주식의 총수	38,220,000	-	38,220,000
발행주식의 총수	38,220,000	-	38,220,000
미발행 주식수(모집할 주식수 포함)	261,780,000	-	261,780,000
상장주식수	38,220,000	-	38,220,000

나. 자본금 및 1주당 가액

구 분	종류	자본금(액면총액)			1주당가액			비 고
		채무제표상 자본금 (A)	발행주식의 액면총액 ('가'의 IV×B)	유통주식의 액면총액 ('가'의 VI×B)	1주당 액면 가액 (B)	자본금÷ 발행주식의 총수 (A÷'가'의IV)	자본금÷ 유통주식수 (A÷'가'의 VI)	
기	보통주	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000	200	200	200	-

명								
합 계	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000	200	200	200	-	

다. 우리사주조합의 지분현황

1) 우리사주조합과의 거래내역

o 당사는 2001년 2월 26일 우리사주조합이 결성되었으며 현재까지 거래내역은 없습니다.

2) 우리사주조합의 의결권행사기준

o 우리사주조합규약 제14조(소유주식의 주주총회 의안에 대한 의결권행사)

① 조합원 개인별계정에 배정된 자사주의 의결권은 관계법령의 정함에 따라 행사한다.

② 조합계정으로 보유되는 자사주의 의결권은 그림자 투표(Shadow Voting)로 행사한다.

※ 관계법령 : 근로자복지기본법 제31조 및 근로자복지기본법시행령 제17조

3) 우리사주조합 주식보유내역

o 우리사주조합이 보유하고 있는 주식은 1,233,042주, 총 발행 주식수 대비 3.23%입니다. (2009. 12. 31 기준)

5. 의결권 현황

[2009. 12. 31 현재]

(단위 : 주)

구 분		주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	38,220,000	-
	우선주	-	
의결권없는 주식수(B)	보통주	-	-
	우선주	-	
기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(C)	-	-	-
의결권이 부활된 주식수(D)	우선주	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (E = A - B - C + D)	보통주	38,220,000	-
	우선주	-	

6. 배당에 관한 사항 등

가. 배당에 관한 사항

○ 당사의 정관에 기재된 배당에 관한 사항은 다음과 같습니다.

1) 제50조 (이익배당) ① 이익의 배당은 금전과 주식으로 할 수 있다.

② 이익의 배당을 주식으로 하는 경우 회사가 수종의 주식을 발행한 때에는 주주총회의 결의로 그와 다른 종류의 주식으로도 할 수 있다.

③ 제1항의 배당은 매결산기 말 현재의 주주명부에 기재된 주주 또는 등록된 질권자에게 지급한다.

2) 제51조 (배당금지청구권의 소멸시효) ① 배당금의 지급청구권은 5년간 이를 행사하지 아니하면 소멸시효가 완성한다.

② 제1항의 시효의 완성으로 인한 배당금은 회사에 귀속한다.

나. 최근 3사업연도 배당에 관한 사항

구 분		제35기	제34기	제33기
주당액면가액 (원)		200	500	500
당기순이익 (백만원)		82,648	27,462	17,649
주당순이익 (원)		2,162	1,796	1,154
현금배당금총액 (백만원)		41,316	8,239	5,295
주식배당금총액 (백만원)		-	-	-
현금배당성향 (%)		50.0	30.0	30.0
현금배당수익률 (%)	보통주	2.22	-	-
	우선주	-	-	-
주식배당수익률 (%)	보통주	-	-	-
	우선주	-	-	-
주당 현금배당금 (원)	보통주	1,081	539	346
	우선주	-	-	-
주당 주식배당 (주)	보통주	-	-	-
	우선주	-	-	-

주1) 주당순이익: 당기순이익/가중평균 유통보통주식수

주2) 현금배당성향: 현금배당금총액/당기순이익

주3) 2009년 7월 14일 액면 500원에서 액면 200원으로 분할하였습니다.

II. 사업의 내용

1. 사업의 개요

가. 엔지니어링 업계의 현황

○ 당사는 현재 발전소 및 플랜트 관련 엔지니어링 업체로서 원자력발전소의 설계, 수화력발전소의 설계, 발전설비 O&M, 플랜트 건설사업 및 PM/CM 사업 등을 영위하고 있습니다. 원자력발전소 설계사업의 경우 국내사업은 한국수력원자력이 발주하는 국내 원자력발전소의 설계 및 엔지니어링을 독점적으로 맡고 있으며 미국, 중국 등 해외 원자력 발전소 설계사업도 기술인력 지원 형태로 참여하고 있습니다. 수화력발전소 설계사업의 경우 화력발전소 및 복합화력발전소 설계에 집중된 구조를 가지고 있으며, 국내시장은 한전 계열사뿐만 아니라 민자 발전소 설계에도 참여하고 있습니다. 화력발전소 설계의 해외사업은 회사 단독 수주 또는 국내 유수의 시공업체 및 한국전력공사 그룹과 협력 수주로 매출을 실현하고 있습니다. 당사는 원자력발전 및 수화력 발전 플랜트 설계 사업이 매출의 대부분을 차지하고 있기 때문에 당사의 매출은 전력산업 및 원자력산업의 영향을 직접적으로 받고 있습니다.

1) 원자력산업의 특성

○ 원자력산업은 광범위한 산업기반을 전제로 하기 때문에, ‘발주-설계-주기기 제작-시공-연료공급-유지보수’로 나뉘는 Value Chain을 지니고 있습니다. 이러한 Value Chain으로 인해 원자력산업은 발전소 운영, 엔지니어링, 설계, 기자재제작, 유지보수 등과 같은 다양한 전후방 산업의 연관효과를 지니고 있습니다. 당사가 사업을 영위하는 설계 및 엔지니어링 분야는 원자로계통(NSSS)에 대한 설계와 발전소의 종합설계(A/E : Architect Engineering)로 나뉘어집니다. 원자로계통에 대한 설계의 경우 원자력산업에 있어서 가장 중요하고 핵심적인 기술로서 당사는 이에 관하여 국내 독점적인 기술과 경쟁력을 보유하고 있습니다. 원자로계통 설계 기술은 세계적으로 몇 개의 거대 원자력 그룹들만이 독점적으로 보유한 핵심기술로서, 각 회사마다 고유한 노형을 지니고 있습니다. 원자력발전소의 종합설계 역시 중요한 기술이며, 국내시장에서 당사는 독점적인 지위를 누리고 있으나, 세계시장에서는 당사와 비슷한 발전소종합설계 엔지니어링 전문업체들이 존재하고 있습니다.

○ 원자력발전 설계 및 엔지니어링 산업은 특정 국가의 원자력발전 기술 및 경쟁력을 좌우한다해도 과언이 아닐 정도로 중요한 산업입니다. 원자로계통 및 발전소의 자체 설계능력을 보유하지 않고서는 독자적인 원자력발전소의 운영이 어려울 뿐 아니라, 한국 독자 모델의 원자력발전소 건설 및 수출이 불가능하기 때문입니다. 또한 원자력발전 설계 산업은 수화력 발전소의 엔지니어링과도 관계가 있으며, 태양광에너지, 풍력에너지와 같은 차세대 플랜트의 엔지니어링 등 전력산업과 건설/시공산업 전반에 미치는 효과도 높은 특성을 지니고 있습니다.

○ 원자력발전 설계 및 엔지니어링 산업에 있어 ‘발주-설계-주기기제작-시공-연료공급-유지보수’의 Value Chain을 수직계열화하며 거대화되는 해외경쟁업체들도 원자력발전소 종합설계의 많은 부분은 다양한 외주업체들에게 맡기고 있으나 주기기 및 원자로계통 설계는 핵심사업으로 분류하여 직접 수행하고 있습니다. 국내 원자력설계 및 엔지니어링 산업의 경우 당사가 독점적인 사업자로서의 지위를 누리고 있으며 한국전력공사그룹의 컨소시엄 참여자로서 국내 및 해외 원자력 프로젝트에 참여하고 있습니다.

2) 화력 플랜트 설계 및 엔지니어링 산업의 특성

○ 국내 화력 플랜트 설계 및 엔지니어링 산업은 원자력발전 설계 및 엔지니어링과 달리 독점적인 구조를 지니고 있지 않으며, 민자 사업자들이 과점 경쟁체제를 유지하고 있습니다.

현재 국내 사업의 발주자들은 한국전력공사 혹은 그 계열사가 대부분이며 민간 발주자들의 규모는 상대적으로 작은 편입니다. 이러한 한국전력그룹 위주의 발주 체제는 계열사 중 하나인 당사의 경우 수주에서의 우위로 이어지고 있습니다. 해외 석탄 및 복합화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 대부분 전력 그룹사 또는 국내 건설 시공사와 협력하여 수주하고 있으나, 현재 독자적인 해외 EPC Turn-key 사업의 수주를 위하여 회사의 역량을 집중하고 있습니다.

3) 발전 엔지니어링 산업의 성장성

가) 원자력산업의 성장성

○ 세계적으로 전력생산을 위한 발전방법으로서의 원자력 발전은 60년대에 그 호황기를 누렸으나 79년 3월 미국의 TMI(Three Mile Island) 원자력 발전소 방사능 누출 사고와 86년 4월 구소련의 체르노빌 원자력 발전소 방사능 누출 사고를 계기로 침체기를 겪었습니다. 이러한 원자력 발전의 침체기는 2008년에 접어들며 다음 여러 가지 요인들로 인하여 다시금 호황기를 맞이하고 있습니다.

○ 첫째로 2007년부터 급등하기 시작한 유가입니다. 이에 각국 정부들이 화력자원에 의존하던 전력수급 구조에 대한 변화를 근본적으로 모색하기에 이르렀습니다. 비록 유가는 2008년 글로벌 경기 침체로 인하여 급락하였으나, 2009년 2분기 다시금 회복하며 언제든 각 국가의 경제에 부담으로 작용할 수 있음을 충분히 인식시켜 새로운 에너지원에 대한 수요를 불러일으켰습니다. 원자력발전은 발전단가에 있어 경제성 있는 발전형태 중 하나로, 국내 전체 발전 비중은 38.7%이나 연료비에서 차지하는 비중은 5.1%에 불과할 정도로 경제성이 우수합니다. 초기건설비용이 높다는 단점이 있지만, 안정적인 연료수급과 가동비용이 낮은 장점이 있습니다.

○ 두 번째는 점차 국제적인 인식을 같이하고 있는 지구온난화 및 환경문제에 대한 규제입니다. 1997년 12월 일본 교토에서 개최되었던 지구온난화방지 회의에서 채택된 교토의정서는 2008년부터 2012년까지의 기간 동안 이산화탄소를 비롯한 6가지 종류의 감축 대상 가스들을 1990년의 5.2% 이하 수준으로 감소시키는 것이 목표입니다. 이러한 교토의정서의 일환으로 각국의 정부들은 전력수급을 이산화탄소를 발생시키지 않는 친환경방식의 발전을 통해 달성하려는 목표를 세우고 있습니다. 특히 태양광에너지, 풍력에너지 등의 신재생에너지가 아직 경제성을 확보하지 못한 상황에서 원자력에너지는 화력에너지와 신재생에너지 사이의 공백을 메우며 그 환경성에 있어서 주목을 받고 있습니다.

○ 세 번째는 기존 원자력발전설비의 노후화입니다. 20년 가까운 기간 동안 미국 및 유럽의 국가들은 추가적인 원자력발전소 건설을 하지 않았으며, 기존 시설의 노후화는 대체발전소의 건설 및 교체의 필요성으로 이어지고 있습니다. 환경문제 및 경제성을 고려할 경우, 원자력발전은 현재 화력발전과 신재생에너지를 연결하는 고리가 될 수 있는 가장 적합한 발전방식으로 인식되고 있기에, 각국의 정부들은 노후화된 원자력발전 전력량을 신규 원전의 건설로 대체하는 추세에 있습니다.

○ 이에 따라 경제성, 환경문제와 기존 원전의 대체문제로 인하여 원자력발전산업은 다시금 조명을 받고 있으며, 이러한 전세계적인 규모의 신규 건설은 “원자력 르네상스”라 불릴 정도로 전세계적인 원전 산업의 부흥기를 불러올 것으로 전망되고 있습니다.

나) 화력발전 설계 및 엔지니어링 산업의 성장성

○ 화력 및 복합 발전소 관련 산업은 그동안 미국 및 유럽 선진국들에게 화석연료의 고갈과 지구온난화의 원인으로 평가 받으며 다소 그 성장세가 둔화될 것으로 예상되었습니다. 하지만 90년대 후반부터 현재까지 동남아시아 및 러시아, 중남미 등 개발도상국들의 본격적인 경제성장으로 꾸준히 수요가 증가하였습니다. 개발도상국가들을 중심으로 한 경제 성장 증가 추세는 값싼 전력의 안정적 공급을 필요로 하게 되었으나, 아직도 동남아시아, 중남미, 아프리카 등에서는 전력난을 겪고 있습니다. 초기 투자 비용의 문제로 인해 다른 전력생산

방안을 찾지 못한 이들 국가들에게 아직 화력 및 복합에너지 발전 방식은 매력적인 발전방식으로 남아있습니다.

4) 경기변동의 특성

○ 발전 및 에너지 부문 엔지니어링 산업은 전력수요와 밀접한 관계를 갖고 있으며, 이러한 전력수요가 비교적 안정적인 흐름을 보이고, 급격한 변동이 없다는 점에서 경기변동의 영향이 크지 않은 산업군에 속합니다. 또한 발전소 건설공사는 원자력 발전소의 경우 최장 10여년의 건설공기를 필요로 하므로 경기의 단기적 변동에는 크게 영향을 받지 않으며, 경기 침체 시에도 공공부문 플랜트 건설계획을 통한 경기부양책의 일환으로 활용되기 때문에 경기변동보다는 세계 각국의 정부 정책 흐름과 방향에 따른 영향이 상대적으로 크다 할 수 있습니다.

5) 경쟁요소

○ 원자력발전에 대한 설계 및 엔지니어링의 핵심경쟁요소는 무엇보다도 고유 모델의 원자로 노형에 대한 설계가 가능한 기술이라고 볼 수 있습니다. 전세계적으로 원자로 노형을 자체적으로 설계할 수 있는 기업은 AREVA, Westinghouse/TOSHIBA, GE 등 소수의 업체들만 존재하며 진입장벽은 매우 높습니다. 특히 자체 노형 모델의 설계가 가능한 설계기술 이외에도 실제 상용화 과정에서 발생하는 설계 기술요소에 대한 Know-how 또한 중요한 경쟁요소 중 하나입니다. 이외에는 가격경쟁력 또한 경쟁요소의 집합적인 개념으로 산업 내 성장 및 경쟁에 필수요소로 간주되고 있습니다. 이러한 모든 요소에 있어서 핵심적인 사항은 고급 경험 기술을 보유한 우수인력의 확보입니다.

< 한국전력기술(주)의 경쟁요소 >

구분	원자력발전소 설계	수화력발전소 설계
국내시장	독점 상황	민간 엔지니어링 업체와 경쟁관계이나 기술적, 경험적 우위를 점하고 있음.
해외시장	<ul style="list-style-type: none"> - 원자력, 수화력발전소 모두 해외 우수 업체와 경쟁관계임. - 해외수주 실적이 부족하고, 금융 등과 연계되어 진입 난이도가 높음 - 일괄발주(턴키)방식 수행경험이 사업 수주의 큰 요소임. 	

6) 관련법령 또는 정부의 규제 등

○ 당사와 관련된 법규로는 한국전력공사법, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있지만, 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사항은 없습니다. 또한 당사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모가 영향을 많이 받는 특성이 있습니다.

나. 회사의 현황

1) 영업개황 및 사업부문의 구분

가) 영업개황

○ 세계화 추세에 따라 각종 시장의 진입장벽은 점차 없어지거나 낮아지는 추세에 있습니다. 당사의 주업종인 발전소 설계부문의 개방과 관련하여 지난 1997년 체결된 WTO 정부조달 협정에서는 정부투자기관 서비스 시장은 미개방한다는 방침에 따라 제외되었습니다. 이후 한미 FTA에서 원자력 에너지 분야의 시장개방 예외 및 정부조달 분야중 중앙정부기관 조달시장만을 개방키로 합의함에 따라 당사의 주요 매출원인 한전 및 발전자회사에서 발주하

는 원자력, 화력 발전소 설계시장이 개방 대상에서 제외되어 한미 FTA가 당사에 미치는 영향은 거의 없게 되었습니다.

○ 향후 한-EU, 한-인도, 한-일 FTA 협상 등 세계 여러 나라와 협상을 추진할 경우 이러한 FTA 협상에 당사의 사업부문이 포함되면 큰 영향을 미칠 것으로 보아 사전에 철저한 대응 논리를 준비하고 있고, 아울러 위기가 곧 기회가 될 수 있다는 도전적인 자세로 해외시장 개척 및 진출을 위해 적극적으로 노력하고 있는 중이며 이의 일환으로 원자력본부 산하에 해외사업개발실을 설치, 전담 운용중에 있습니다.

나) 사업부문의 구분

(1) 원자력발전소 설계 시장

○ 국내 원자력시장은 독점 상황으로 정부의 전원개발계획에 따라 건설되는 원자력발전소의 전체 물량을 수주하므로 안정적인 매출이 발생하는 상황입니다. 해외시장은 원자력 르네상스로 불릴만큼 활황이 예상되는 바, 당사 또한 이에 대비하여 해외원전 수출을 위한 노력을 경주하고 있습니다. 당사의 원자력발전소 설계기술은 국내 주력 노형인 가압경수로형(PWR) 원자력발전소에 대한 설계기술을 자립하여 OPR1000 및 APR1400 등 우리나라 자체 노형을 개발한 Global 수준의 주요 설계업체 수준입니다. 단, 일부 원천기술에 대한 소유권 미확보로 자체 개발 노형의 해외 진출시는 원천기술 도입선의 협조가 필요한 상황이며, 노형 수출이 아닌 분야별 요소 설계기술은 이미 미국, 중국, 대만 등에 기술인력 지원용역을 수출하고 있는 수준입니다. 이에 국내 원전 시장의 성장 한계성을 감안하여 해외 우수업체와 기술 및 사업 협력 등의 전략적 제휴 그리고 필요시 국내 관련 업체와 컨소시엄을 구성하여 해외 원전 시장에 진출하고자 계획하고 있습니다.

(2) 수화력발전소 설계 시장

○ 수화력발전 분야의 경우 화석연료 고갈 및 사용 규제 등에 따라 국내는 신규 건설 계획이 많지 않은 상황으로 해외 수출로서 그 활로를 찾으려는 노력을 기울이고 있습니다. 당사의 화력분야 설계기술은 발전소 기술의 본고장으로 불리는 미국에 그것도, 전 세계적으로 최고의 기술력을 자랑하는 Bechtel사 및 B&M사에 우리의 기술인력을 파견함으로써 우수성이 입증되었으며 대외경쟁력이 충분하다고 판단되고 있습니다. 그러나, 해외시장에서의 발전소 발주가 Turn-Key 방식으로 이뤄지고 있고 경쟁력이 있는 사업능력이 요구된다는 점을 고려할 때 회사 단독으로 대형 발전소를 수주하기가 어려운 것도 사실이며, 한편, 전력그룹사 및 민간기업들과의 협조강화로 공동 사업수주를 추진하기 위한 노력을 계속하고 있습니다.

(3) 신재생에너지 시장

○ 정부에서 2030년까지 신재생에너지의 비중을 11%로 높이기로 추진함에 따라 당사는 관련 기반기술 확보 및 사업 추진체제를 조기에 구축하여 신재생에너지 개발 기업으로 사업 영역을 확대할 계획이며, 풍력발전 분야는 풍력자원을 분석하고 입지를 평가/선정하는 System을 구축하였고, 이를 토대로 육상 및 해상풍력 발전단지를 개발하는 제안형 사업을 추진하는 체제를 구축하였습니다. 연료전지 및 수소에너지, 태양열 및 지열에너지 등은 기술을 선진국 수준으로 끌어 올릴 수 있도록 Road Map을 구성하여 기술개발을 추진 중이며 앞으로 신재생에너지 관련분야의 EPC사업(설계, 구매, 시공 일괄추진) 추진체계를 강화하여 신성장동력의 발판을 마련할 계획으로 있습니다.

(4) ESCO(Energy Service Company) 시장

○ ESCO는 에너지이용 합리화를 위한 전문기업 제도로, 에너지 사용자를 대신하여 에너지 절약시설에 선 투자하고 이에 따른 에너지 절감액으로 투자비를 회수하며, 투자된 절약설비는 사용자가 갖는 시스템으로, 투자비는 정책자금으로 조달되므로 사용자는 자금과 위험 부담도 없으면서 에너지 절약의 이익을 누릴 수 있습니다. 당사의 ESCO 사업수주 방향

은 발전설비 및 열병합 발전설비 위주이지만, 국내에 많은 ESCO 전문기업이 있어 타 회사와의 수주경쟁은 피할 수 없는 상황입니다.

(5) 건설사업 시장

○ 당사의 핵심역량인 발전소 설계사업의 한진 및 발전자회사 의존도가 점진적으로 축소되고, 경쟁체제로의 전환이 더욱 가속화될 것으로 예상하고 있습니다. 이에 따라 전반적인 설계물량 감소가 전망되며, 지속적인 회사 발전을 위해서는 사업다각화가 필수적이라 인식하여 주로 EPC 형태로 발주되는 해외 발전사업 수주 등을 통해 설계, 구매, 시공, 시운전 관리에 필요한 경험과 기술을 축적하고자 건설사업 진출을 모색하게 되었습니다. 건설 관련 사업다각화 방안의 주요 전략은 향후 10여년 후에는 핵심 역량인 발전소 설계기술 및 경험을 활용한 중소형 EPC사업, 환경시설과 신재생에너지시설 턴키사업, 책임감리, 사업주의 건설 사업을 지원 대행하는 건설사업관리(PM/CM)용역 등의 사업을 국내외에서 수행하는 세계적인 종합기술회사로 발전하는 것으로, 현재 EPC 추진반을 운영하여 회사의 역량을 집중하고 있어 향후 건설사업을 더욱 확대해 나갈 예정입니다.

(6) O&M (Operation & Maintenance) 시장

○ 발전회사별 노후발전소의 수명연장, 성능개선 및 출력증강의 요구가 증대됨에 따라 발전회사 O&M 시장 진입으로 국내시장 경쟁 심화 현상이 전망되고, 또한 신규물량 축소와 발전 투자비 감소로 기존 노후발전소 O&M 사업 확대가 예상되고 있습니다. 이와 관련하여 당사는 현재 운영중인 발전소 기술자료 및 설계 경험 자료를 최대한 활용하여 우수인력과 발전설비의 설계능력에 의한 종합 발전 성능분석이 가능한 상태입니다. 이에 당사는 발전설비 특성에 맞게 설계 개선 사항을 확립하고, 발전 사업자에게 효율 향상에 대한 사업방안을 제안하고 설득하는 성능개선/수명연장 설계사업으로 추진할 예정입니다.

(7) PM/CM (Project Management/Construction Management) 시장

○ PM/CM기술은 모든 업무를 효율적으로 수행하는 기본이 되는 기술로 당사는 이를 통해 다음과 같은 목적을 달성하고자 합니다. 첫째, 당사가 수행하는 종합설계용역 및 건설사업 수행의 효율화 및 체계화를 도모하고 공기업으로서 원자력발전소 건설사업에서 경험한 사업관리기술을 일반 건설사업에 적용함으로써 건설산업 발전에 기여하고자 합니다. 두 번째로, 사업다각화를 통하여 대내외 환경변화에 대응하기 위해 수행하고 있는 사업입니다. 동사업의 사업개발 및 수행 기본방향은 공기업으로서 취득한 사업관리기법을 일반건설사업에 적용하고 또한 대형국책사업을 우리나라의 힘으로 수행할 수 있는 기반조성에 기여하는 것입니다. 이에 따라 경부고속철도 및 인천국제공항건설 사업관리에 참여하게 되었고 이러한 국내 여건을 배경으로 대형국책사업을 비롯한 국내 인프라구축사업의 PM/CM사업에 지속적인 참여를 모색하고 있습니다.

2) 시장점유율 등

○ 당사의 주요 매출원은 한국수력원자력 등이 발주하는 원자력 발전소 설계의 경우 독점사업이므로 시장점유율이 100%이고, 수화력 발전소 설계의 경우 일부 중소규모 화력 또는 복합화력발전소 부문에서 민간업체와 경쟁하고 있으며, 대규모 석탄화력/복합화력 발전소 설계는 당사가 상대적 우위를 점하여 수주에 유리한 실정입니다.

3) 시장의 특성

○ 온실가스 감축에 따른 규제 강화로 원자력과 신재생에너지 등 친환경 설비 비중은 증가할 것으로 예상되나, 화력발전 설비 비중은 점진적으로 감소될 것으로 전망되고 있습니다. 또한 우리 경제의 저성장에 따른 전력수요 증가율 둔화로 국내 신규발전소 설계물량이 감소되고 신규 발전소 건설시점의 차이로 수주물량이 변동되는 등 당사를 둘러싼 주변 환경이 급변하고 있습니다. 이에 당사는 2009년 10월 해외 EPC사업의 본격추진을 통한 매출증대를 골자로 하는 새로운 비전 및 중장기 경영계획을 시장여건에 맞게 개정하였습니다. 수주물량

변동에 대한 대책으로는 원자력사업 수주물량 증대를 위해 신고리 3,4호기사업 등 기 계약사업을 효과적으로 수행하여 향후 후속기 원자력 신규사업을 차질없이 수주할 수 있도록 전사적인 역량을 총 결집하여 추진할 계획이며, 가동원전 O&M(Operation & Maintenance) 사업, 증기발생기 교체 시공사업 등 신규업무 분야에도 진출하고, 해외 유관기업과 전략적 제휴를 통해 공격적으로 해외사업 수주를 추진하고 있습니다.

○ 또한 석탄 및 복합사업은 영흥3,4호기 및 복합화력 등 기 계약사업의 효과적 수행과 향후 후속기 신규사업을 차질없이 수주할 수 있도록 노력하고, 1000MW 차세대 석탄화력 및 석탄가스화복합화력의 설계기술 개발을 적극 추진하여 당진화력 9,10호기(1000MW 2개 호기), 삼척화력 1,2호기(1000MW 2개 호기) 그리고 태안IGCC(300MW)의 차세대 발전설비 설계용역을 잇달아 수주함으로써, 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있습니다. 이와 함께 우수한 엔지니어링 기술을 기반으로 국내외 EPC(설계, 구매, 시공 일괄추진)사업의 수주를 본격 추진하고, 탈황/탈질 설비기술, 탈질촉매 제조, 발전소 수처리/폐수처리 건설분야를 확대하며, 신재생에너지 분야인 풍력 및 태양광사업과 사업관리 분야인 PM/CM사업 등으로 사업의 범위를 확대하여 수주물량 증대를 위해 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

4) 사업부문별 재무현황

(단위 : 백만원)

구 분	원자력사업본부			플랜트사업본부			원자로설계개발단		
	2009년	2008년	2007년	2009년	2008년	2007년	2009년	2008년	2007년
매출액	230,297	166,528	158,878	135,354	123,275	112,799	76,673	57,489	37,156
매출원가	137,763	119,835	107,772	96,194	103,275	92,289	40,550	31,196	26,180
판관비	38,707	35,507	33,016	17,590	22,305	20,143	14,796	15,062	13,081
영업이익	53,827	11,186	18,090	21,570	- 2,305	367	21,327	11,231	- 2,105

5) 신규사업 등의 내용 및 전망

○ 국내 사업의 경우 원자력사업은 한국전력 그룹사에서 발주하는 국내 원자력발전소 신규 건설 프로젝트를 독점으로 수주하고 있으며, 수화력사업은 국내 대형 엔지니어링 회사와 경쟁하고 있지만, 앞선 기술력과 설계경험으로 시장의 우위를 점하고 있습니다. 해외 사업의 경우 원자력사업은 한국전력공사등 전력그룹이 공동으로 협의체를 구성하여 수주를 추진하고 부문별 중소사업은 회사가 자체적으로 사업개발을 하고 있으며, 화력사업은 회사가 단독 또는 한국전력공사등 전력그룹사, 민간 건설회사와 협력하여 설계용역 및 EPC 사업의 수주를 추진하고 있습니다.

○ 당사가 역점을 두고 있는 부분은 해외사업으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 목표로 하고 있으며, 2008년말 조직개편에서 이를 반영하여 원자력본부 산하에 해외사업개발실을 설치, 이를 창구로 해외수출을 모색하고 있습니다. 2009년 4월 그리스 국립과학연구소가 발주한 그리스 GRR-1 연구용 원자로 설계개선 용역(계약금액 10만불 규모)을 한국원자력연구원과 함께 수주하였습니다. 이는 계약금액과 관계없이 원전 설계기술자립이후 국제시장에서 세계 굴지의 엔지니어링사들을 제치고 한국 원전 설계 기술을 인정받았다는데 큰 의의가 있는 계약이며 향후 유사용역 내지는 해외진출에 상당한 자신감을 갖게 되었습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 요르단, 터키 등의 추가

수주를 위해 노력하고 있으며 지속적으로 해외진출 방안을 모색하고 있습니다.

o 화력 및 신재생에너지 사업은 축적된 설계 역량과 건설경험을 기반으로 하는 해외 EPC Turn-key 사업을 새로운 성장동력으로 하여, 신규 발전소 건설 및 기존 발전도 성능개선 EPC사업의 수행체제와 인력 인프라 육성에 집중하고 있으며, 2020년 EPC 매출 4조원, 해외 매출 3조원을 목표로 하고 있습니다.

6) 조직도



2. 주요용역 및 공사 현황 등

가. 주요 project 현황

1) 원자력발전소 A/E분야

○ 신고리1,2호기 종합설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,000MWe) 2기
- 계약기간 : 2002.08.09 ~ 2011.09.30
- 계약금액 : 2,454억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 97.64%

○ 신월성1,2호기 종합설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,000MWe) 2기
- 계약기간 : 2002.08.09 ~ 2012.10.31
- 계약금액 : 2,580억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 95.85%

○ 신고리3,4호기 종합설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,400MWe) 2기
- 계약기간 : 2006.08.28 ~ 2014.09.30
- 계약금액 : 3,231억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 84.07%

○ 신울진1,2호기 종합설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,400MWe) 2기
- 계약기간 : 2007.12.24 ~ 2016.12.31
- 계약금액 : 3,286억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 37.9%

2) 원자력발전소 NSSS분야

○ 신고리1,2호기 계통설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,000MWe) 2기
- 계약기간 : 2002.08.09 ~ 2011.12.31
- 계약금액 : 662억원(부가세 별도)
- 발주처 : 두산중공업(주), 원발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 94.44%

○ 신월성1,2호기 계통설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,000MWe) 2기
- 계약기간 : 2002.08.09 ~ 2013.12.31
- 계약금액 : 658억원(부가세 별도)
- 발주처 : 두산중공업(주), 원발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 89.57%

○ 신고리3,4호기 계통설계사업

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,400MWe) 2기

- 계약기간 : 2006.08.28 ~ 2014.09.30
- 계약금액 : 973억원(부가세 별도)
- 발주처 : 두산중공업(주), 원발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 64.42%

○ **신울진1,2호기 계통설계사업**

- 원자로형 및 용량 : 가압경수로 (1,400MWe) 2기
- 계약기간 : 2007.12.24 ~ 2016.12.31
- 계약금액 : 1,088억원(부가세 별도)
- 발주처 : 두산중공업(주), 원발주처 : 한국수력원자력(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 30.19%

3) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

○ **보령화력7,8호기 설계기술용역**

- 용량 : 500MW × 2기
- 계약기간 : 2002.9.17 ~ 2009.7.31
- 계약금액 : 396억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국중부발전(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 100%(용역완료)

○ **영흥화력3,4호기 설계기술용역**

- 용량 : 800MW × 2기
- 계약기간 : 2003.2.28 ~ 2009.6.30
- 계약금액 : 475억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국남동발전(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 100%(용역완료)

○ **인천복합 2호기 설계기술용역**

- 용량 : 500MW
- 계약기간 : 2006.4.18 ~ 2010.2.28 (실준공일 : 2009.12.14)
- 계약금액 : 84억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국중부발전(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 100%(용역완료)

○ **당진화력9,10호기 설계기술용역**

- 용량 : 1000MW × 2기
- 계약기간 : 2007.10.31 ~ 2016.3.31
- 계약금액 : 1,013억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국동서발전(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 28.2%

○ **삼척화력1,2호기 설계기술용역**

- 용량 : 1000MW × 2기
- 계약기간 : 2009.9.30 ~ 2016.3.31
- 계약금액 : 940억원(부가세 별도)
- 발주처 : 한국남부발전(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 1.4%

○ **포스코파워 LNG복합발전 5,6호기 설계기술용역**

- 용량 : 500MW × 2기
- 계약기간 : 2008.4.1 ~ 2011.9.30
- 계약금액 : 124억원(부가세 별도)

- 발주처 : 포스코건설(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재) : 72.5%

○ 리비아 Misurata and Benghazi 복합화력 설계기술용역

- 용량 : 각 750MW
- 계약기간 : 2007.8.6 ~ 2011.6.5
- 계약금액 : 129억원(부가세 별도)
- 발주처 : 대우건설(주)
- 사업진도률(2009.12월말 현재): Misurata 89.5%, Benghazi 88.7%

나. project종류별 완성도 현황

구 분		사업 건수	최근결산 기말 완성공사 및 수익인식액	최근결산 기말 계약잔액	원도금액	평균 도금액
발전/설 계	원자력 A/E	94	706,707	588,502	1,295,209	13,779
	원자력 NSSS	49	218,440	192,776	411,216	8,392
	석탄화력	11	53,885	173,288	227,173	20,652
	열병합/ 복합화력	14	37,533	26,254	63,787	4,556
	소 계	168	1,016,565	980,820	1,997,385	11,889
O&M	원자력 O&M	163	115,377	101,191	216,568	1,329
	화력 O&M	5	9,873	9,733	19,606	3,921
	소 계	168	125,250	110,924	236,174	1,406
송변전	345kV	13	4,655	2,982	7,637	587
	765kV 및 기타	9	1,974	2,124	4,098	455
	소 계	22	6,629	5,106	11,735	533
친환경	탈질/탈황	3	11,420	521	11,941	3,980
	기타 신재생	13	24,659	19,627	44,286	3,407
	소 계	16	36,079	20,148	56,227	3,514
건설 공사, PM/CM	건설공사	15	77,410	46,777	124,187	8,279
	PM/CM (감리포함)	9	8,678	6,142	14,820	1,647
	소 계	24	86,088	52,919	139,007	5,792

해 외	47	68,599	40,601	109,200	2,323
합 계	445	1,339,210	1,210,518	2,549,728	5,730

3. 설비 등에 관한 사항

※ 엔지니어링 산업의 특성상 별도의 설비를 갖추고 있지 않으므로 사업용 설비에 대한 산출이 불가능함.

4. 영업에 중요한 물적재산

[자산항목 : 토지]

(단위

:천원)

사업소	소유형태	소재지	기초 장부가액	당기증감		당기상각	당기 장부가액
				증가	감소		
본사 및 현장	자가보유	경기도 용인시 기흥구	3,521,472	-	-	-	3,521,472
소계			3,521,472	-	-	-	3,521,472

[자산항목 : 건물]

(단위 :

천원)

사업소	소유형태	소재지	기초 장부가액	당기증감		당기상각	당기 장부가액
				증가	감소		
본사 및 현장	자가보유	경기도 용인시 기흥구	30,194,928	-	-	1,164,040	29,030,888
소계			30,194,928	-	-	1,164,040	29,030,888

[자산항목 : 구축물]

(단위 : 천

원)

사업소	소유형태	소재지	기초 장부가액	당기증감		당기상각	당기 장부가액
				증가	감소		
본사 및 현장	자가보유	경기도 용인시 기흥구	16,109	-	-	2,239	11,540

소계	16,109	-	-	2,239	11,540
----	--------	---	---	-------	--------

[자산항목 : 차량운반구]
천원)

(단위 :

사업소	소유형태	소재지	기초 장부가액	당기증감		당기상각	당기 장부가액
				증가	감소		
본사 및 현장	자가보유	경기도 용인시 기흥구	273,764	291,274	5	206,462	358,571
소계			273,764	291,274	5	206,462	358,571

[자산항목 : 기타의유형자산]
원)

(단위 : 천

사업소	소유형태	소재지	기초 장부가액	당기증감		당기상각	당기 장부가액
				증가	감소		
본사 및 현장	자가보유	경기도 용인시 기흥구	2,582,841	4,094,259	3,889	1,965,113	4,708,098
소계			2,582,841	4,094,259	3,889	1,965,113	4,708,098

○ 재고자산 매입현황

(단위: 백만원)

구 분	거래처명	특수 관계	제35기 (2009년)	제34기 (2008년)	제33기 (2007년)
전산저장품	태원그래픽	비해당	20	15	12
기타의 재고자산	포스코파워	비해당	-	1,768	4,249
	GS파워	비해당	-	394	2,459
	한국동서발전	해당	3,737	2,503	-
	하이닉스	비해당	-	4,579	-
합 계			3,757	9,259	6,720

* 전산저장품은 도면 생산에 관련된 플로터용지와 관련된 부분임(매입금액)

* 대상기간동안 현격한 가격 변화 없음

* 기타의재고자산은 ESCO사업 등과 관련된 조건부매출에 대한 비용대체금액임

나. 매출에 관한 사항

1) 매출실적

(단위 :백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제35기 (2009년)	제34기 (2008년)	제33기 (2007년)
원자력	용역매출	설계기술	내수	213,210	157,865	156,525
			수출	11,865	8,663	2,353
	공사매출	건설공사	내수	5,222	-	-
플랜트	용역매출	설계기술	내수	70,624	67,052	64,231
			수출	4,943	4,098	4,171
	공사매출	건설공사	내수	52,697	50,722	42,851
	기타매출	탈질촉매	내수	7,090	1,402	1,546
원자로 설계	용역매출	설계기술	내수	72,633	52,988	36,646
			수출	551	580	510
	공사매출	건설공사	내수	3,489	3,922	-
합 계		설계기술	내수	356,467	277,905	257,402
			수출	17,359	13,341	7,034
		건설공사	내수	61,408	54,644	42,851
		탈질촉매	내수	7,090	1,402	1,546

2) 수주 및 판매전략 등

가) 판매조직

○ 원자력부문의 국내사업은 원자력본부의 원자력사업개발처에서, 해외사업은 해외사업개발실에서 각각 담당하고 있으며, 운영중인 국내 원자력발전소와 관련되어 발주되는 사업은 원자력본부 내의 가동원전 전담 프로젝트 분야에서 수행함

○ 플랜트부문(비원자력사업)의 영업은 플랜트본부의 플랜트사업개발처에서 국내 및 해외 영업을 모두 수행함

○ 또한 원자로설계개발단에서는 핵증기공급계통(NSSS)와 관련된 국내외영업을 수행함

나) 수주전략

○ 원자력분야

- 장기전원계획에 의거하여 국내에서 발주되는 원자력발전소 종합설계는 독점으로 계약되므로 적기 및 적정금액에 계약체결에 주력

- 해외 원자력분야의 지속적인 성장에 대응하여 모기업인 한국전력공사와의 유기적인 협조체제를 구축하고, 기술우위, 발전소 운영능력 극대화 및 가격경쟁력 우위를 바탕으로

로 중동, 아시아 및 동유럽에서 발주 또는 발주 예정인 원자력발전소 건설사업에 적극 참여

o 플랜트분야

- 한전 및 발전자회사에서 발주한 사업을 전량 수주하여 안정적인 수입원 유지
- 비한전 사업의 경우 우수한 기술경쟁력의 지속적 유지, 비용절감 및 대고객 만족 등을 통하여 대규모사업의 수주에 역량을 집중하고, 해외 발주처 및 협력사 발굴에 주력
- 설계 엔지니어링에서 벗어나 종합 EPC Turnkey사업을 수행할 수 있는 체제 및 역량을 조기에 구축

다) 판매전략 및 판매조건

o 원자력사업의 물량 증가 및 사업영역 확장에 대응하여 협력사 직원 교육 및 전문화, 사내 교육 강화, 퇴사 유경험인력 활용 등을 통하여 신고리 3,4호기 설계 등 기 계약용역을 성공적으로 완수하고, 후속 사업을 차질없이 수주할 수 있도록 역량을 결집하여 추진할 계획이며, 가동원전 O&M (Operation & Maintenance) 사업, ESCO사업 등 신규 사업분야의 수행역량 증대에 주력함과 동시에, 해외 유관기업과의 전략적 제휴 및 협력을 통하여 해외 원전사업 수행에도 만전을 기하고 있습니다.

o 또한 석탄 및 복합사업은 영흥3,4호기 및 복합화력 등 기계약사업의 성공적 수행과 후속기 사업을 차질없이 수주할 수 있도록 적극 노력하고, 1000MW 차세대 석탄화력 및 석탄가스화복합화력의 설계기술 확보 및 기술개량에 주력하여 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있습니다. 이와 함께 우수한 엔지니어링 기술을 기반으로 국내외 EPC(설계, 구매, 시공 일괄추진)사업의 수행체제를 구축하여 사업범위 확대와 매출 증대를 원활하게 실현할 수 있도록 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

다. 수주상황
1) 수주현황

구분	발주처	사 업 명	계약금액	계약일자	준공예정일
관계사	한국수력원자력	신울진원자력발전소 1,2호기 종합설계용역	330,000	2009.05.29	2016.12.31
	한국수력원자력	경수로원전 복수탈염설비 폐수 처리시설 설치 공사	15,398	2009.04.20	2010.04.26
	한국수력원자력	울진1,2호기 출력증강 안전성 분석(BOP분야)	13,700	2009.09.25	2013.11.27
	한국수력원자력	APR1400 시장 다변화를 위한 핵심기술개발	10,408	2009.07.17	2011.05.31
	한국수력원자력	09년도 가동원전 계통설계기술	10,261	2009.03.10	2010.02.13
	한국수력원자력	울진1,2호기 출력증강 안전성 분석 용역	8,569	2009.09.25	2013.11.27
	한국수력원자력	APR+ 표준상세설계 개발(BOP 및 플랜트종합설계)	11,945	2009.04.30	2010.07.31
	한국수력원자력	중저준위방사성폐기물처분시 설 종합설계(설계변경)	4,738	2009.12.15	2012.12.31
	한국수력원자력	영광1,2 내환경검증 환경개선 상세설계	4,217	2009.02.11	2012.11.15
	한국수력원자력	고리2호기 케이블 종합관리시 스템 구축	3,696	2009.12.24	2012.06.23
	한국수력원자력	신울진1,2호기 종합설계용역 종합안전성평가역무	3,500	2009.05.29	2016.12.31
	한국수력원자력	월성1호기 대규모 설비개선 기 술지원(공개)	3,104	2009.03.23	2011.05.31
	한국수력원자력	신월성 원자력발전소1,2호기 종합설계(추가역무)	3,013	2009.01.02	2012.10.31
	한국수력원자력	국제원자력기술요건충족설계 개발-안전계통설계	2,586	2009.09.07	2011.05.31
	한국수력원자력	중저준위방사성폐기물처분시 설 종합설계(설계변경)	2,450	2009.05.22	2010.06.30
	한국수력원자력	중저준위방사성폐기물처분시 설 종합설계(설계변경)	2,093	2009.01.22	2009.12.31
	한국수력원자력	신고리5,6호기 사전준비용역	2,024	2009.01.12	2010.07.31

한국수력원자력	발전정지 유발기기 감시프로그램 개발	1,926	2009.02.24	2010.12.31
한국수력원자력	고리1호기격납건물외부고에너지배관설비개선	1,882	2009.03.13	2013.03.15
한국수력원자력	월성1호기 대규모 설비개선 기술지원(수익)	1,789	2009.02.24	2011.05.31
한국수력원자력	전력설비 보호계전기반 개선 설계	1,675	2009.03.03	2012.11.04
한국수력원자력	지진원자로자동정지시스템 상세설계 용역	1,500	2009.09.07	2013.01.13
한국수력원자력	울진1,2 제어봉제어계통 및 위치지시계통 설비개선	1,463	2009.06.08	2012.09.09
한국수력원자력	가동원전 설계기반문서(DBD) 개발 연구	1,449	2009.05.29	2011.11.30
한국수력원자력	2009년도 가동원전 NSSS 계통설계기술용역	1,431	2009.03.12	2010.02.13
한국수력원자력	영광3,4 제어봉구동장치제어계통 전면개선 설계용역	1,337	2009.02.24	2012.07.30
한국수력원자력	울진3,4호기 화재위험도분석(FHA) 적합성 평가	1,303	2009.09.16	2011.03.20
한국수력원자력	KSNP 및 프라마통형 원전 재순환집수조 성능평가	1,296	2009.06.30	2011.11.30
한국수력원자력	영광3,4호기 화재위험도 분석 적합성 재평가	1,195	2009.03.11	2010.09.15
한국수력원자력	기타 사업	18,084		
두산중공업	신울진1,2호기 원자로계통설계	102,304	2009.07.31	2016.12.31
두산중공업	울진1,2호기 교체용 증기발생기 인허가 지원	7,947	2009.01.08	2012.04.30
두산중공업	신울진1,2응용소프트웨어(PPS,QIAS-P및DPS)설계	5,720	2009.08.25	2016.12.31
두산중공업	신고리3,4 원자로계통설계(설계요건 검증역무 추가)	1,856	2009.01.05	2010.01.04
두산중공업	신울진1,2호기 PWDB 통합 및 MMIS 기술자문	1,430	2009.10.28	2013.03.29
두산중공업	기타 사업	1,290		

	한국남부발전	삼척화력1,2호기건설종합설계 기술용역	103,375	2009.09.30	2016.03.31
	한국남부발전	영남화력대체전원증질잔사유 IGCC사업타당성연구	487	2009.10.30	2010.03.31
	한국남동발전	영동화력 1호기 연료공급설비 개조ESCO	14,012	2009.02.26	2010.12.31
	한국남동발전	분당복합 2단계 연돌열회수 ESCO사업	4,388	2009.04.06	2013.09.30
	한국남동발전	삼천포화력 3,4호기 주제어설 비 개조 설계기술용역	999	2009.05.29	2011.06.02
	한국동서발전	당진화력9,10사업환경,교통영 향평가용역등4건	9,384	2009.06.30	-
	한국동서발전	일산열병합1~6 HRSG배열회 수용 열교환기ESCO	8,754	2009.04.30	2010.12.31
	한국서부발전	동두천복합화력 건설사업 환경 영향평가 용역	466	2009.09.24	2011.05.31
	한국중부발전	인천화력 3,5호기 폐지 설계기 술용역	573	2009.06.16	2009.10.16
	한국중부발전	행정중심복합 열병합 건설타당 성 조사	312	2009.04.16	2009.08.20
관계사	한국중부발전	원주RDF열병합발전소건설사 업설계기술용역	2,212	2009.09.30	2012.09.30
	한국중부발전	검단신도시집단에너지사업타 당성조사 등	283	2009.08.14	2010.01.28
	전력연구원	APR1000 기본설계 A/E분야 위탁연구	11,078	2009.09.16	2011.08.15
	전력연구원	고리1발 시뮬레이터 보조계통 모델개발/시스템 통합	2,503	2009.11.17	2012.06.19
	전력연구원	울진1,2 내환경검증 BOP사고 해석/환경조건 결정	1,210	2009.07.13	2011.10.31
	전력연구원	주기기 재료신뢰도 기계해석 기술	901	2009.02.25	2011.08.24
	원자력연구원	SMART 표준설계 인가획득을 위한 종합설계	31,390	2009.11.13	2011.12.31
	원자력연구원	APR1000기본설계개발용역	10,565	2009.09.16	2011.08.15

	원자력연구원	SMART 표준설계인가 획득을 위한 계통설계지원	4,649	2009.11.12	2011.12.31
	원자력연구원	기타 사업	1,622		
	기타 관계사		11,688		
관계사 사업 - 합계			809,429		
비관계사	아이엔티디씨	탄현지하차도 연장설치공사	11,750	2009.10.09	2012.04.30
	조달청인천지청	화성시 가축분뇨공공처리시설 설치사업	5,277	2009.09.30	2012.03.26
	경기도시공사	광교신도시 배수지 건설공사	4,667	2009.07.30	2011.07.30
	금호석유화학	금호 낙포석탄부두 석탄취급시설 설계/책임감리역	3,812	2009.09.22	2012.08.31
	현대중공업	현대중공업 원자력 비상디젤발전기 입찰 기술자문	3,572	2009.07.08	2012.01.07
	서울지방조달청	성남시 고령친화제품 서비스 종합체험관 건립공사	3,161	2009.08.28	2011.01.12
	국토해양부	4대강살리기사업통합사업관리 기술지원용역	1,317	2009.12.30	2010.12.24
	기타 비관계사		8,366		
비관계사 사업 - 합계			41,922		
해외	한국석유공사	이라크 쿠르드 Power Engineering Consulting	12,873	2009.07.31	2013.05.31
	ITER국제기구	ITER IO 엔지니어링 지원	5,326	2009.08.03	2011.08.02
	ITER국제기구	ITER IO 전기기기 설치를 위한 설계지원	655	2009.12.01	2010.10.08
	ITER국제기구	ITER IO 전기기기 설치를 위한 설계지원	653	2009.10.26	2010.10.08
	ITER국제기구	ITER IO 전기기기 설치를 위한 설계지원	507	2009.08.31	2010.03.31
	ITER국제기구	ITER IO 전기기기 설치를 위한 설계지원	321	2009.07.02	2010.10.08
	ITER국제기구	ITER - 방사성폐기물 처리 및 저장시스템 최적화	173	2009.02.17	2009.05.11

삼성물산	카자흐스탄 발하쉬 석탄화력발전소 입찰설계용역	1,684	2009.06.12	2010.03.31
그리스 국립과학 연구소	그리스 연구용원자로 냉각계통 설계 개선	1,267	2009.05.14	2011.05.31
현대중공업	쿠웨이트 Sabiya CCGT Project 전기 설 계지원	1,085	2009.10.21	2012.05.31
WEC	WEC 중국 AP1000 건설현장 기술자문	1,328	2009.09.08	2010.09.07
기타 해외사업	인도네시아 잠비주 사로랑운 석탄화력 타당성조사	4,043	2009.08.03	2010.02.02
해외사업 - 합계		29,914		
총 사업 - 합계		881,265		

2) 향후 수주계획

가) 원자력본부

사업명	발주처	수주금액(예상) (억원)
2010년 가동원전 계통설계 기술	한수원	132
가동원전 재순환집수조 설비개선 상세설계	한수원	100
APR+ 상세 표준설계	한수원	300
APR+ 통합정보 관리시스템 구축	한수원	120
울진 1,2호기 출력증강을 위한 밸브진단 및 보수 (ESCO 사업)	한수원	100
양성자가속기 시설공사	원자력연구소	220
방폐장 2단계 종합설계	방폐물공단	250
핀란드 신규 원전사업	TVO & FORTUM	1000
일본 JMTR 핵연료시험설비 EPC 사업	JAEA	400

나) 플랜트본부

사업명	발주처	수주금액(예상) (억원)
여수2호기 감압터빈 설치 ESCO사업	남동발전	150
강화조력발전소 기본설계용역	중부발전	120
목질계 전소발전소 건설 EPC사업	동서발전	270
여수화력 1호기 설계기술용역	남동발전	150
태안화력 IGCC 상세설계 2단계 용역	서부발전	2500
인천공항 3단계 PM용역	인천공항공사	20
GS POWER 여수 열병합발전소 설계용역	GS 파워	70
GS EPS 석탄화력 설계기술용역	GS 파워	80
카자흐스탄 발하쉬 석탄화력발전소 설계용역	삼성물산	900
태국 Amata City 열병합발전소 1&2 EPC 사업	태국 Amata	500
사우디 Yanbu Marafiq 중유발전소 EPC 사업	사우디 Marafiq	2000
인도네시아 KDL 복합화력발전소 EPC 사업	KDL	1000

다) 원자로설계개발단

사업명	발주처	수주금액(예상) (억원)
APR+ 상세 표준설계 NSSS 설계분야 용역	한수원	90
VH형 원자로헤드 일차형 개선 설계용역	한수원	100
VH형 원전 영구구조밀봉집합체(PPSA) 설계	한수원	30

라. 파생상품 등에 관한 사항

1) 리스크관리에 관한 사항

가) 환위험

○ 환위험 관리 현황

- 당사는 환리스크 관리의 내부적 전략의 하나인 매칭(Matching)과 자금 전망을 통한 외화 입금 및 출금관리로 보수적이고 안정적인 환리스크 관리를 하고 있습니다.

○ 환관리 관련 추진사항

- 당사는 환위험뿐만 아니라 전사적 잠재 리스크에 대한 체계적인 대응을 위하여 외부 전문 기관의 컨설팅을 진행중에 있으며 향후 관련 규정 등 제도정비, 관리조직의 정비 및 전산시스템 구축 등 적극적 환위험 관리를 추진할 계획입니다.

마. 경영상의 주요계약 등

○ 경영(재무상태)에 중요한 영향을 미칠 만한 비경상적인 계약(경영관리계약, 자산양도 계약, 부동산매매계약 등)은 없습니다.

○ 기술도입계약과 관련하여 실적급제로 기술료를 지급하는 특허사용 기술도입계약 현황은 다음과 같습니다.

계약유형	특허사용 계약
계약사	한국전력공사
대상특허(기술)	○ 가스층 다공판형 습식 배연탈황 방법 및 장치 ○ 배기가스 처리를 위한 기액 접촉장치 ○ 배연탈황 공정에서 슬러리의 pH 측정방법
기술의 용도	발전 및 산업용 배연탈황 설비 설계 및 제작
계약 기간	2005.2~2010.2
대금수수 기준	해당 기술사용 매출액(흡수탑 설비 기자재 판매금액)의 4%

바. 연구개발활동

1) 연구개발활동의 개요

가) 연구개발 담당조직



※ 연구개발 전담 체제가 아닌 연구/사업 동시수행 체제임
 - 본부(단)/연구소 : 사업창출 및 기술개발 역할 담당
 - 기술기획처 : 기술개발관련 총괄관리 역할

나) 연구개발비용



2) 연구개발 실적

연번	연구과제명	연구결과 및 기대효과	연구기관
1	중소형 탈질설비 엔지니어링 기술 개발	<ul style="list-style-type: none"> o Urea-SCR용 탈질촉매 및 설계기술개발 o H2/CO-SCR 설계기술개발 o 복합공정시스템을 이용한 NearZeroEmission 급탈질설계 기술개발 o NOx 배출 제어로 중소형 열병합 발전설비 보급 확대 가능 o 국내탈질시스템공급(2013년1조7천억원) 및 해외수출 가능 	정부 과제
2	신형원전 Top-Tire Requirement Optimization Study	<ul style="list-style-type: none"> o 도출된 Top-TierRequirements 만족도평가. o 안전성, 경제성, 성능목표만족여부 평가 o 신형원전 Top-TierRequirements 확정 o 안전성, 경제성, 기술성, 친환경성 제고 인자를 반영한 신형원전 TTR 개발 o 해외경쟁력을 갖춘GEN-III+ 신형원전설계기술확보 및 GEN-IV형 원자로개발을 위한 기반기술구축 	자체 과제
3	원전 주요구조물에 대한 철근 3D모델 및 시공 시물레이션 구축	<ul style="list-style-type: none"> o 원자로건물 돔부분 철근상세프로그램개발을 통한 3D모델 및 BarBendSchedule 작성 o 원자로건물 1차차폐벽 및 RCS지지대 주변철근 상세3D모델 및 시공시물레이션 구축 o 원자로건물 기기반입구(E/H)주변 철근상세3D모델 및 시공시물레이션 구축 o 터빈건물 터빈페데스탈 철근상세3D모델 및 시공시물레이션 구축 o 전산소프트웨어에 의한 간섭검토를 통해 인적실수에 의한 설계오류 최소화 	자체 과제
4	3차원 열수력 모델링 방법론 및 적용성 기술개발	<ul style="list-style-type: none"> o 3차원 열수력 모델링의 방법론평가 o 제한사항 검토 및 적용성평가 개선방향 제시 o 신규원전 3차원 열수력 설계에 적용 o 가동중 원전설계개선에 적용 	자체 과제
5	4-Train 안전계통 설계최적화	<ul style="list-style-type: none"> o US-EPR,US-APWR 등 해외신형원전의4-Train안전계통설계검토 o 4-Train안전계통 기본설계 및 상세설계 o 4-Traibn안전계통에대한 기기배치안 도출 o 2Division설계대비안전성,경제성분석 o 향후원전수출시 해외신형원전(GEN-III+)과의 경쟁력확보 	자체 과제
6	APR+ 개발 타당성 평가	<ul style="list-style-type: none"> o 국내외원전산업환경분석 o APR+ 성능목표개발 o APR+ 후보원자로형 원자로계통설계개념수립 o APR+ 원자로계통상세요건평가 및 개발 o APR+ 후보노형에대한안전성/기술성평가 o 표준상세설계 효과적 수행 이정표제시 	정부 과제
7	제4세대(GEN-	o GEN IV 개발현황 및 노형 특성 연구	자체

	IV)원자로 및 수소생산 실증로 BOP 설계개발 연구	<ul style="list-style-type: none"> ○ 원자력이용 수소생산과 관련된 VHTR 노형의 개현황 및 BOP계통 개념설계 방안 연구 ○ 선진핵연료주기를 위한 SFR노형 개발현황 및 BOP 계통 개념설계 방안 연구 ○ GEN IV 개발현황 연구 및 관련 기술개발 연구추진 ○ 수소에너지 경제에 대비한 VHTR 실증로에 대한 BOP 설계사업개발 추진 ○ 선진핵연료주기를 위한 SFR 실증로에 대한 BOP 설계 사업개발 추진 	과제
8	인지공학을 적용한 인간공학 지침서 및 화면 Style Guide 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 최신인간공학인적수행도평가기술개발 ○ 인적 수행도 평가 인자 모델링 방법 ○ 인적 수행도 평가 인자에 대한 정성적/정량적 평가기준 ○ 인적 수행도 측정 데이터 분석 방법 ○ 인적 수행도 평가 방법론 적용성 분석 ○ 신규원전 설계 및 가동원전 개선용역에 적용 ○ 첨단주제어실 및 관련 연구활동에 활용 	자체 과제
9	APR1400 건설 4D 시뮬레이션 구축 및 건설관리체계 활용방안 연구	<ul style="list-style-type: none"> ○ 3D설계모델에 2차원 공정정보연계방안수립 및 4D시뮬레이션구축 ○ 발주자,시공사의요구사항(Requirement)조사 및 목적별 구현기능 도출 ○ 4D를 기반으로한 원전건설관리기법 적용확대방안 검토 ○ 원전건설관리기술 고도화 선도 	자체 과제
10	원자로건물 재순환집수조 성능평가 기술	<ul style="list-style-type: none"> ○ 재순환집수조설계개념정립 등 성능평가 기술개발 ○ 재순환집수조성능평가대안제시 ○ 이물질이동분석기술개발 ○ LOCA후 장기재순환냉각 운전시 비상노심냉각계통 및 원자로건물살수계통의 신뢰성 확보 ○ 신규요건을 적용한 원자로건물 재순환집수조설계 기술자립을 통한 대외경쟁력제고 	자체 과제
11	분산발전 설계모델 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 사업주 기술지원 체제(사업계획서 및 인허가 계획서 등) ○ 주기기(가스엔진, MGT 등) 평가 기술 ○ 에너지 수요 및 전력시장과 연계한 용량 최적화 기술 ○ 보조열원설비 및 에너지수송설비 기본설계 능력 확보 ○ 분산발전 설계기술의 체계화를 통한 투입인력 절감 및 성과물 신뢰도 증대 ○ 참조용 설계도서 확보를 통한 투입인력 절감 	자체 과제
12	표준원전 보호도장 DBA시험 데이터 베이스 구축 및 해석방법 표준화	<ul style="list-style-type: none"> ○ 국내 및 해외원전DBA 시험데이터베이스구축 및 자료분석 ○ 국내외 가동원전격납건물유지보수 경험자료 수집 ○ 원전도장재의 DBA시험기준 및 관련 인허가요건자료 수집 및 검토 ○ 도장재 DBA시험기준 및 시험결과평가의 표준화 방안수립 ○ 가동중원전의 유지보수도장설계에대한 기술 및 인허가근거자료로 활용 ○ 도장상태조사 및 건전성평가 등 유사용역사업의 도장관련 Consulting업무에 활용 	자체 과제
13	신고리3&4 MMI 설계를 적	<ul style="list-style-type: none"> ○ APR1400시뮬레이터도입 ○ 신고리 3,4호기 최신MMI설계를 적용한 심벌라이브러리 및 계통화면개발 	자체 과제

	용한 동적모의설비 개선	<ul style="list-style-type: none"> ○ APR1400 시뮬레이터도입에 따른 정보/경보/제어 서버구축 ○ 축소형안전제어반구축 ○ OPR1000 및 APR1400 시뮬레이터스 워킹구조개발 ○ 신규및가동원전디지털기반첨단MMI계통설계및검증에활용 	
14	공조 덕트 소음, 유동 해석 및 외기온도 설계표준화 시스템 기술개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 공조용설계의기온도계산서설계표준화및프로그램개발 ○ 전산프로그램활용으로 설계결과물의 신뢰도확보 ○ 종합전산화환경에서의전산프로그램활용을극대화 기반조성 	자체 과제
15	배관용접 부작물 국부응력 평가 기술 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 용접부작물평가를 위한 설계기준에 제시된 각종 제한사항도출 배경연구, ○ 응력지수계산절차 및 배경연구, 국부응력계산공식도출 배경연구, 하중조합법연구 ○ 배관용접부작물에 대한 요소평가원천기술확보로 기술능력제고 ○ 한기 자체평가절차서 구비로 해외사업경쟁력제고 	자체 과제
16	원자로건물 강재 격납구조 설계기술 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 원자로건물강재격납구조 내진해석기술개발 ○ 원자로건물강재격납구조 구조해석 및 설계기술개발 ○ 원자로건물강재격납구조 극한내압능력평가 기술개발 ○ 원자로건물강재격납구조 시공성 및 후열처리요건 검토 ○ 원자로건물강재격납구조가 채택되는 원전사업참여기회 증대 및 해외진출 기반확보 	자체 과제
17	원자력시설 해체 비용 평가 프로그램 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 원자력시설해체단위공정(표준공량) 및 적용방법론개발 ○ 원자력시설 해체비용평가프로그램 입력자료개발 및 프로그램연계사항개발 ○ 원자력시설을 포함한 원전 제염/해체에 독보적인 기술력 확보 ○ 국내외 원전 해체사업수행이 가능한 고유기술기반구축 	자체 과제
18	발전소 건물의 최적방수공법 및 방수설계 기술개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 발전소건축물의 건물별,부위별 방수설계 및 시공현황파악 및 하자유형조사 및 분석 ○ 전통적 방수공법의 장단점 및 최신방수신기술,신자재의 장단점분석을 통한 건물별, 부위별최적방수공법제시 ○ 신규발전소설계,가동발전소 유지보수 및 사업개발시 활용 	자체 과제
19	발전소 본관건물 실내 근무환경 개선을 위한 건축마감 계획	<ul style="list-style-type: none"> ○ 실내공간의 근무환경 요소분석 ○ 원자력발전소 및 화력발전소의 실내마감현황등 근무환경 현황분석 ○ 일반건축물에서 기수행된 리모델링 사례조사 및 분석 ○ 울진1,2호기를 비롯한 신규원전종합설계용역의 실내건축마감계획에 적극적으로 활용 	자체 과제
20	SmartPlant 3D 사업적용을 위한 운영 기술개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ RuleBasedDesign활용기술 (NamingRule,ComponentRule,InterferenceRule등) ○ ComponentSymbol작성기술(VisualBasic이용) ○ Report작성기술(ReportTask) 	자체 과제

		<ul style="list-style-type: none"> ○ 3D도면작성기술(DrawingTask) ○ SP3D시스템의 운영능력확보 및 운영환경 사전구축을 통한 기술적 기반확립 	
21	신규 지능형 2D CAD 시스템 사업 적용을 위한 기술 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ APR1400및화력800MW계통도전환 ○ 계통도 설계정보 검증프로그램개발 ○ 전환계통도 검증 ○ ELDG및ELDGElectrical의기능개선 ○ 엄격한 검증 과정을 통한 프로그램신뢰도확보 ○ 문제점 및 추가요건도출 및 반영으로 프로그램의 안정성 및 기능성향상 ○ 전환계통도면은 참조도면으로 이용하여 최초적용사업의 부담해소 	자체 과제
22	원전 소외방출량 평가기술	<ul style="list-style-type: none"> ○ 국내 원전의 경험자료 및 설계특성에 근거한 최적의 소외방출량 평가기술 개발 ○ 소외방출량 평가기술을 반영한 전산프로그램 개정 ○ 전산프로그램 검증 및 사내 등록 ○ 국내 원전의 소외방출량 평가기술 확보를 통한 관련 기술력 제고 ○ 국내 원전의 관련기술 인허가 획득을 위한 근거자료로 활용 	자체 과제
23	방사선방호 전산코드 한기화	<ul style="list-style-type: none"> ○ 타사코드참조부분 전면자체개발 ○ 전산코드검증 및 사내등록 - 상기2종의전산코드에 대한 저작권확보 ○ 원전기술수출을 위한 경쟁력확보 	자체 과제
24	무선통신 설계기술	<ul style="list-style-type: none"> ○ 원자력발전소에 적용 가능한 무선통신 기술요건 설정 ○ 무선 LAN 설계를 위한 기본 및 상세설계 방안 제시 ○ 무선 LAN의 기준을 확립함으로써 향후 발전소 설계기준 제시 	자체 과제
25	적정광원 요건 수립 및 최신 조명 설계기술개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 신규광원분석 및 적용기준정립 ○ 최신조명설계기술정립 ○ 인간공학지침 및 각종인허가요건을 반영한 원전조명설계기술 기준수립 ○ 발전소 지역별 최신개발등기구를 포함한 적정조명등기구적용 기준정립 ○ 고효율,장수명 광원을 신규발전소 및 가동원전에 적용함으로써 발전소 유지보수비용 절감 	자체 과제
26	해외철구형 변전소 EPC관련 표준공사 시방서 및 계산서 작성 표준화	<ul style="list-style-type: none"> ○ 주요기자재(차단기,단로기,제어반,가대등)설치시방서작성 ○ 기자재시험및시운전절차서표준화 ○ 설계및시공관련계산서작성표준화 ○ 시공CheckList작성 ○ 시공경험사례작성 ○ 기자재조작 및 설치관련기술은 턴키공사시 시행착오 방지 및 공기단축 효과 	자체 과제
27	송전선로 철탑설계 전산프로그램 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 철탑 설계기준 검토. ○ 철탑설계 전산프로그램 개발. ○ 하중산정 자동화. ○ 철탑형상의 DB화. ○ 설계전산화를 통해 설계시간의 단축 및 최적화 설계를 할 수 있음 	자체 과제
28	송변전시설 재해	<ul style="list-style-type: none"> ○ 송변전시설 사전재해영향평가 사례조사 및 절차 검토 및 재해영향 예측 및 	자체

	<p>및 수질오염평가 기술개발</p>	<p>분석기법 확립 <ul style="list-style-type: none"> ○ 수질오염평가분야 유역별 오염 현황 분석 기법 개발 ○ 송변전 사업수질오염총량제 검토역무수행 ○ 환경영향평가 수환경분야평가시 오염물질부하량산정 및 사면안정분야 </p>	과제
29	<p>유기성 폐기물 자원화 및 전력생산 연계기술 개발</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ 최적 유기성폐기물 처리기술 선정 ○ 유기성폐기물 처리후 부산물처리기술과 전력생산과 연계성 검토 ○ 최적유기성폐기물 처리기술과 전력생산 연계기술개발 ○ 최적Process선정 및 주요기기 기술규격확정 ○ 친환경,신재생에너지관련 사업다각화 추진 ○ 온실가스저감효과와 CDM사업화가능 	자체 과제
30	<p>하수슬러지/음식 물류 폐기물 연료화시설 공정 개발 및 사업제 의서 작성</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ 음식물류폐기물자원화공정에 대한 원천기술보유업체와 공동환경 신기술 취득을 위한 환경 신기술평가신청서 작성 ○ 하수슬러지/음식물류폐기물자원화공정개발 및 표준사업제의서 작성 ○ 지자체하수슬러지자원화 사업개발에활용 	자체 과제
31	<p>화력 배관 해석 프로그램 다양화에 따른 Post Processor 및 지 지대 DB 시스템 개발</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ 화력상용배관해석프로그램(CAESARII,AUTOPipe등)의 종합검토 ○ 신규프로그램의 PostProcessor프로그램개발. ○ 배관지지대하중정보 및 변위를 체계적으로 저장하는 D/B구축. ○ 배관지지대 SummarySheet작성 자동화. ○ 지지대List작성 자동화 ○ 비한전사업수행시 타회사와의 업무호환성확보 	자체 과제
32	<p>PSCAD를 활용한 가스절연 설비 및 인근 송 전 선로 서지 해석 모델구축</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ 서지해석을 위한 일반이론검토 및 관련 사고유형의 분류 ○ PSCAD프로그램을 이용한 모델링방법정립 ○ 전력설비의 과도해석용모델(철탑,송전선로,피뢰기,변압기,가스절연설비 ,등가전원및서지파형) ○ 일반설계자의 과도현상해석에대한 이해력향상 및 해석능력확보 	자체 과제
33	<p>댐퍼를 이용한 시정조치 및 해 석 기술</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ 댐퍼기능 및 특성검토, 댐퍼 작동원리 및 적용기술 ○ 댐퍼를 적용한 시정조치사례분석(원전적용사례에대한조사) ○ 댐퍼를 고려한 해석기술배양 ○ 배관계에 대한 진동문제해결능력 및 진단기술확보 ○ 신규원자력발전소의 배관건전성 입증시험(PVT시험)수행 ○ 가동중발전소에서 발생하는 배관계고진동진단 및 시정조치 	자체 과제
34	<p>VHTR 설계 기술 개발</p>	<ul style="list-style-type: none"> ○ 초고온가스냉각로 및 기타GENIV 원전기술개발관련 국내외 동향검토 ○ 초고온가스냉각로와 액체금속고속로를 포함한 기타GENIV원전관련 기본 설계개념검토 ○ 초고온가스냉각로로드맵작성 및 개발대상계통요소 기술선정 ○ 초고온가스냉각로설계기술개발을 위한 전략수립 및 평가 	자체 과제

		<ul style="list-style-type: none"> ○ 초고온가스냉각로와 액체금속고속로를 포함한기타GENIV원전관련자료 데이터베이스 구축 	
35	핵융합 NSSS 설계기술개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 핵융합발전로계통별 설계동향 및 개념연구 ○ 핵심요소 기술동향파악 및 개념연구 ○ 향후 국내 데모발전소 건설에 필요한 배경기술 습득 ○ 핵융합의 고도기술습득으로인해 원자력수소사업등 타사업에 응용가능 ○ 국제적인 핵융합사업의 정보파악을 통해 핵융합사업참여 발판마련 ○ 핵융합 사업진출로인한 사업다각화가능 및 이로인한 회사매출액증대 	자체 과제
36	웨스팅 하우스형 원자로용 기계통 구조해석용 전산코드개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 모우드중첩법을 이용한 비선형시간이력구조해석전산코드KoDAC개발 및 검증 ○ 전산코드KoDAC의 검증을 위한 특정기술주제보고서작성 ○ 규제기관과의 질의 및 응답을 통한 KoDAC코드의 타당성 검증관련 인허가업무 ○ 교육과학기술부로부터 KoDAC코드에 대한 인허가 획득 ○ KoDAC을 이용한 WEC형원자로용기계통배관과단구조해석 및 내진해석 절차개발 ○ WEC형원전의 원자로용기계통건전성평가관련 용역사업개발 및 해석업무에 활용 ○ OPR1000원자로내부구조물구조해석에 활용 	자체 과제
37	FPGA 기반의 디지털 PPS 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ FPGA에 주요보호 논리를 갖는 카드개발 및 제작 ○ FPGA 기반발전소보호계통 1개 채널구현 ○ 특허 및 프로그램등록을 통한 지적재산권확보 ○ FPGA 기반발전소 보호계통의 설계방법론수립 ○ 기존하드웨어메이커의 구속에서 벗어나 신형원전개발추진시 안전계통의 독창적,능동적인설계가능 	자체 과제
38	기기건전성 평가용 전산코드 및 후처리 프로그램 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ ASME Sec.XI에 따른 균열평가용 전산코드개발 ○ 상용코드를 이용한 배관의 탄소성해석방법론확립 ○ 노즐의 강성행렬 계산전산코드개발 ○ 가동중/건설원전의 환경영향을 고려한 피로누적계수 계산모듈개발 ○ 가동중/건설원전에서 기기건전성평가용역/과단전누설평가용역 효과적으로 수행가능 ○ 가동중원전에서 예상되는 현장기술자문 및 인허가지원업무수행가능 	자체 과제
39	원자로내부 구조물에 대한 FSI 해석 적용성 연구	<ul style="list-style-type: none"> ○ CFD 및 FSI 해석 연구동향 조사 및 기술수준 파악 ○ ANSYS-CFX, ANSYS-FLUENT등 FSI 해석 전산코드 비교 분석 및 Benchmark 문제 ○ FSI 해석에 필요한 전산성능 분석 및 시스템 구축 ○ FSI 해석절차 개발 ○ 원자로내부구조물의 FSI 해석 적용성 평가 ○ 유체-구조물의 연성해석기술확보로 다양한 노형의 원자로내부구조물구조해석 기반기술확보 ○ 포괄적 진동시험의 진동측정계획과 연관시켜 원자로내부구조물구조해석 관련 원천기술확보 	자체 과제

40	중소규모의 패키지형 사업개발 방안 연구	<ul style="list-style-type: none"> ○ 패키지형사업을 위한 업무내용검토 및 효율적인 수행방안도출 ○ 대외기관협력방안 및 외주업체조사 ○ 패키지형사업수행시 리스크분석 및 해결방안도출 ○ 가동 및 신규원전설계사업에서 참여영역 및 사업매출 확대 ○ 국내외 원전사업에서 기술경쟁력 확보 ○ 국내외 가동원전사업에서 주계약자 참여가능 	자체 과제
41	연료이송관 차단 플랜지 개선	<ul style="list-style-type: none"> ○ 차단플랜지를 기존 다수개 볼트형식에서 신속개폐가 가능한 형식으로 기술개발 수행. ○ 신규건설원전과일부가동원전설비개선사업개발 ○ 기술개발수행과정에서검토한여러가지개선안의특허출원(예정) 	자체 과제
42	방사선해석 코드Update 및 설계방법론 재정립	<ul style="list-style-type: none"> ○ 방사선해석관련주요최신전산코드 (SCALE6,MCNP5,MCNPX,DOORS3.2a등)입수,설치,검증계산 ○ SCALE전산코드에 대한 해외프로그램개발자가 주관하는 교육훈련참가를 통한 부족기술 보완 ○ 설치된 전산코드에대한 검증계산및 SVVR작성 ○ Update된 전산코드 특성을 반영한 설계방법론 개선 ○ 규제기관 및 발주자의 요구사항 충족에 따른신규사업개발가 능성증대 및 효과적인 인허가수행가능 	자체 과제
43	신재생에너지사업 사업개발 추진 전략수립	<ul style="list-style-type: none"> ○ 신재생에너지 분야별 사업 타당성 검토 및 기본 전략 수립 ○ 국내외 신재생에너지사업 및 기술 동향 조사 및 이산화탄소 저감기술활용 방안 수립 ○ 신재생에너지사업 활성화에 따른 신규 대상 사업개발 방안 수립 ○ 신재생에너지분야 EPC 사업 여건 조사 및 사업개발 방안 립 ○ 신재생에너지분야 신규사업 개발 방향 설정 및 사업개발 효율성 제고 ○ 신재생에너지사업 진출을 위한 기술기반 확보 및 사업화 도모 	자체 과제
44	지진사건 PSA분석 방법론고도화	<ul style="list-style-type: none"> ○ EPRITR-103959,1002988,1002989보고서에서제시한방법론 파악 ○ 기존방법론에서 확보하지 못한 세부분석기술확보 ○ 국내 최신설계기술대비 개선필요항목 및 분석 대안도출 ○ EQEDB프로그램구축 	자체 과제
45	유체-고체 연성해석을 위한 최적 MPCCI 방법 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 유체-구조물연성방법들의 고찰 ○ 최적MPCCI방법도출 ○ FSI해석샘플링배관선정 ○ MPCCI를 통한Data전환 ○ 열유동해석 및 구조해석 ○ 열유체-구조물연성해석수행을 통한 배관열피로평가지 발생하는 데이터처리방법의 문제점 해결 ○ 원전배관설계 및 건전성평가에 있어 독자적인유체-구조연성해석기술 확보 	자체 과제
46	주파수 제어운전의 원전 적용을 위한 기술개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 냉각재온도 변화에 의한 주파수제어 운전방식 적용 가능성 및 설계 변경 방안 도출 ○ PSCEA 설계변경안 제시 ○ Constant T-avg 운전시 주파수제어 운전 분석 	자체 과제

		<ul style="list-style-type: none"> ○ 주파수제어 운전 분석시 설계 요건에 맞는 부하패턴 결정 ○ 성능분석을 위한 계통/노심 연계코드 확보 ○ 계통/노심 연계코드 개발에 의한 분석 능력 향상 및 코드개발 경험 축적 	
47	영상데이터를 이용한 철탑위치 선정과 경관 시물레이션 연동 프로그램 개발	<ul style="list-style-type: none"> ○ 국내외 자료수집 및 최신 기술동향 분석 ○ 프로그램 사용자 요구분석 및 모듈설계 ○ GIS 경과지선정 지원 프로그램 개발 ○ 3차원 지형처리 프로그램 개발 ○ 철탑위치선정 프로그램 개발 ○ 업무 전산화를 통해 인건비 및 하도급 절감이 기대됨. ○ 송변전입지선정 및 전력영향평가 사업에 활용 	자체 과제

사. 기타 투자이사 결정에 필요한 사항

1) 외부자금조달 요약표

o 회사 신용평가를 받기 위하여 최소요건 금액인 1천만원의 5년만기 사모사채를 2007년도에 발행하였으며, 기타 외부자금조달은 없습니다.

2) 최근 3년간 신용등급

평가일	평가대상 증권 등	평가대상증권의 신용등급	평가회사 (신용평가등급범위)	평가구분
2009. 5. 18	무보증사채	AA-	한국기업평가(주)	정기평가
2009. 6. 05	무보증사채	AA-	한신정평가(주)	정기평가
2008. 6. 16	무보증사채	AA-	한국기업평가(주)	정기평가
2008. 6. 20	무보증사채	AA-	한신정평가(주)	정기평가
2007. 6. 14	무보증사채	AA-	한국기업평가(주)	정기평가
2007. 6. 18	무보증사채	AA-	한신정평가(주)	정기평가

※ 한국기업평가(주), 한신정평가(주), 한국신용평가(주)의 회사채 신용등급 체계

AAA	원리금 지급확실성이 최고수준으로 투자위험도가 극히 낮으며, 현단계에서 합리적으로 예측가능한 장래의 어떠한 환경변화에도 영향을 받지 않을 만큼 안정적임.
AA	원리금 지급확실성이 매우 높아 투자위험도가 매우 나지만 AAA등급에 비해 다소 열등한 요소가 있음.
A	원리금 지급확실성이 높아 투자위험도는 낮은 수준이지만 장래 급격한 환경변화에 따라 다소 영향을 받을 가능성이 있음.
BBB	원리금 지급 확실성은 인정되지만 장래 환경변화로 원리금 지급 확실성이 저하될 가능성이 있음.
BB	원리금 지급 확실성에 당면 문제는 없지만 장래의 안정성면에서는 투기적 요소가 내포되어 있음.
B	원리금 지급 확실성이 부족하여 투기적이며, 장래의 안정성에 대해서는 현 단계에서 단언할 수 없음.
CCC	채무 불이행이 발생할 가능성을 내포하고 있어 매우 투기적임.
CC	채무 불이행이 발생할 가능성이 높아 상위등급에 비해 불안요소가 더욱 많음.
C	채무 불이행이 발생할 가능성이 극히 높고 현단계에서는 장래 회복될 가능성이 없을 것으로 판단됨.
D	원금 또는 이자가 지급불능상태에 있음.

주) 원리금의 적기상환 확실성의 정도에 따라 10등급으로 구분 표시되며 위 등급 중 AA등급에서 CCC등급까지의 6개 등급에는 그 상대적 우열정도에 따라 +, - 기호가 첨부될 수 있음.

3) 회사 고유의 상표관리

o 회사에서 독자적으로 개발한 전산프로그램 또는 시스템 등에 대하여 고유상표를 등록

관리하고 있음(회사로고 및 발전소 종합설계 전 과정을 지원하는 통합정보시스템인 IPIMS, 저온탈질촉매시스템인 KoNOx 등 17건 등록, 설계공정관리 전산프로그램 PEMIS 등 18건 출원 중)

아. 회사가 보유한 지적 재산권

1) 지적재산권 현황

구분	특허	상표	저작권	프로그램	신기술	합계
등록(건)	75	17	521	115	3	728

2) 특허등록 현황

연번	발명의 명칭	등록국	등록번호	등록연도
1	원자로의 영구수조 밀봉체	한 국	150110	1998
2		미 국	5,633,901	1997
3		중 국	ZL95115370.6	2003
4	격자형 핵연료 집합체 지지구조물	한 국	150109	1998
5	가압경수로용 인양장치의 개구형 안내부싱과 관통식 안내핀	한 국	150111	1998
6	커패시터를 이용한 수위측정 방법과 장치	한 국	160226	1998
7		일 본	2784747	1998
8	축전기식 연속 수위측정 방법과 장치	한 국	160225	1998
9	동축정렬 검측용 원격 자동조심 및 광원설정장치	한 국	153062	1998
10	누설 핵연료봉 검사용 수중 초음파 탐촉자 이송 및 제어 장치	한 국	168712	1998
11	방호기능이 있는 교통신호제어기	한 국	187535	1999
12	관절형 원자로용기 감시 시편함 인출공구	한 국	197979	1999
13	주파수분석형 수위측정 방법과 장치	한 국	194137	1999
14		미 국	6,053,042	2000
15	레이저 프린트 해상도 향상 회로	한 국	202962	1999
16	전력공급선의 신호 분석을 통한 전동기 비정상상태 감시 시스템	한 국	225470	1999
17	ASIC을 이용한 원자로 이상상태 검출 장치 및 방법	한 국	242246	1999

18	원자력발전소 제어봉 구동장치 시뮬레이터방법	한 국	243819	1999
19	천연망간광석을 이용한 질소산화물의 제거방법	한 국	275301	2000
20		중 국	ZL98805190.7	2003
21		미 국	6,641,790	2003
22		일 본	3826167	2006
23	비산물 방호기능을 가지는 밀집형 원자로 상부구조물	한 국	289790	2001
24		중 국	ZL99106667.7	2004
25	사이편효과 차단 및 증기 유량과의 접촉을 차단하기 위 한 원자로내 안전주입수로	한 국	319068	2001
26	신호지연회로를 이용한 원자력 발전설비의 터빈 운전정 지장치	한 국	325392	2002
27	배가스내 다이옥신 배출 제어용 산화촉매, 이의 제조방 법 및 용도	한 국	332224	2002
28	이산화황을 포함하고 있는 배가스 중의 질소산화물을 저온에서 제거하기 위한 선택적 환원촉매	한 국	382051	2003
29	배가스 내의 다이옥신 및 질소산화물 제거용 저온 촉매 및 이를 이용한 연소배가스의 처리방법	한 국	382050	2003
30	소프트웨어 공통유형고장을 자체 배제한 디지털원자로 보호시스템 및 그 제어방법	한 국	408493	2003
31		일 본	4128083	2008
32	원자력발전소의 재장전공정 단축을 위한 상부안내구조 물	한 국	425039	2004
33		중 국	ZL02130388.6	2004
34	천연망간광석을 이용하여, 향상된 배연 탈질 효율을 갖고 암모니아의 소비 및 이산화질소의 배출을 감소시키는 질소산화물의 제거방법	한 국	473080	2005
35	금속 구조물의 전기방식 방법	한 국	485953	2005
36	원자력발전소의 급수제어밸브 운전차압을 고려한 급수 제어시스템 및 그 제어방법	미 국	6,938,584	2005
37		한 국	584836	2006
38		중 국	ZL10069913.5	2006
39	원자력발전소 증기발생기의 급수제어시스템 및 그 제어방법	한 국	584835	2006

40	박막형 부식매질 환경하의 전기방식용 양극조립체	한 국	0505278	2005
41		중 국	ZL03825643.6	2008
42		미 국	7,198,707	2007
43	전기 배전반 및 전기 판넬용 자동소화장치	한 국	0509232	2005
44	국부 열제거원 용접장치 및 그 용접방법	한 국	0514311	2005
45		중 국	ZL1004212	2006
46		미 국	6091447	2006
47	용접 구조물의 전기전송 처리장치 및 그 처리방법	한 국	0514310	2005
48	넓은 활성온도 대역을 갖는 질소산화물 및/또는 다이옥 신 제거용 삼산화바나듐을 포함한 바나듐/티타니아계 촉매	한 국	549777	2006
49	저온 탈질 특성을 갖는 바나듐/티타니아계 질소산화물 제거용 촉매, 이의 사용방법 및 이의 탈질방법	한 국	549778	2006
50		중 국	ZL80110463.3	2008
51		유라시아	008338	2007
52		인 도	230434	2009
53		일 본	4336854	2009
54	발전소용 교반기 날개	한 국	523466	2005
55	용접 구조물에 침투된 확산성 수소를 제거하는 전기화학 적 처리방법	한 국	603940	2006
56	탈질환원촉매의 효율측정방법 및 효율측정장치	한 국	603941	2006
57	SCR반응기후단으로부터배출되는배가스의폐열을회수하 는배가스처리시스템	한 국	606438	2006
58	원자로용 관통노즐의 인장잔류응력 감소장치 및 방법	한 국	615539	2006
59	원자력발전소 제어봉 불시낙하 방지장치 및 방법	한 국	619663	2006
60	탈황폐수의 총 질소 제거 장치 및 그 방법	한 국	626793	2006
61	복수개의 측지공명기를 구비하는 캐비테이팅 벤츄리	한 국	630818	2006
62	원자력발전소 제어봉구동장치 고전압 방지 방법 및 장치	한 국	650294	2006

63	질소 화합물의 역전전기투석-전기화학적 폐수처리공정	한 국	687095	2007
64	원자로공동 영구구조밀봉체	한 국	687096	2007
65	넓은 활성온도 대역에서 질소산화물 및 다이옥신을 제거하기 위한 천연망간광석을 포함하는 바나듐/티타니아계 촉매 및 이의 사용방법	한 국	686381	2007
66	가스층 다공관 장착 습식 배연 탈황장치	한 국	733075	2007
67	고정오염원 및 이동 오염원에서 발생하는 질소산화물에 대하여 초고온에서 우수한 제거 활성을 갖는 루타일 티타니아계 촉매의 제조방법 및 이의 사용방법	한 국	758065	2007
68	볼밀링의 도입에 의하여 넓은 온도 대역에서 우수한 질소산화물의 제거 활성을 갖는 바나듐/티타니아계 촉매의 제조방법 및 이의 사용방법	한 국	767563	2007
69	유무기복합체 도료조성물 상기도료조성물을 도포 및 경화하여 제조된 구조물, 상기 도료 조성물의 경화방법 및 상기 경화방법에 사용되는 이동식 프레임 장치	한 국	0816551	2008
70	유무기복합체 도료조성물 및 이를 도포 및 경화하여 제조된 구조물	한 국	0816552	2008
71	모듈형 원자로 상부집합체	한 국	0844439	2008
72	제어봉구동장치 내진지지판용 충격흡수장치	한 국	0844440	2008
73	강관구조체 및 강관콘크리트벽체	한 국	0849711	2008
74	질소산화물 제거를 위한 촉매가 다단 배치된 배열회수 보일러 시스템	한 국	0101266	2009
75	국부 열제거원 용접장치 및 그 용접방법	중 국 (분할 출원)	ZL10091249.3	2009

자. 회사의 사업 영위에 중요한 영향을 미치는 규제사항

○ 당사와 관련된 법규로는 한국전력공사법, 전력산업구조개편에 관한 법률, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있지만, 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사항은 없습니다. 또한 당사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모가 영향을 많이 받는 특성이 있습니다.

차. 환경보호 규제 준수 및 환경개선설비 계획

○ 회사는 업무 및 사업활동에 따른 환경영향을 최소화하기 위해 환경요인을 식별 및 평가하고 관리함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 지속적인 환경개선에 노력을 경

주하고 있습니다.

○ 한편 발전소를 비롯한 에너지 관련 플랜트 및 사회기반시설의 설계, 구매 및 건설사업과 운영에 관련한 기술서비스를 제공하는 사업 영역을 감안할 때, 직접적인 환경 규제치를 초과하는 환경물질을 배출하지도 않았으며, 또한 향후 발생이 예상되지 않아 중요한 자본지출이 수반되는 환경개선설비 구비 계획이 없습니다.

III. 재무에 관한 사항

1. 개별재무재표에 관한 사항

가. 요약재무정보

(단위 : 백만원)

구 분	2009년도 (제35기)	2008년도 (제34기)	2007년도 (제33기)	2006년도 (제32기)	2005년도 (제31기)
자산총계	495,779	353,145	366,016	320,104	276,307
유동자산	419,502	283,225	298,281	260,042	211,691
당좌자산	415,759	273,975	291,561	255,812	211,672
재고자산	3,743	9,250	6,720	4,230	19
비유동자산	76,277	69,920	67,735	60,062	64,616
투자자산	8,465	9,590	15,305	13,921	12,110
유형자산	37,630	36,587	37,869	39,487	42,227
무형자산	3,676	3,653	3,087	3,854	4,502
기타비유동 자산	26,506	20,090	11,474	2,800	5,777
부채총계	176,123	107,898	142,937	110,890	76,095
유동부채	156,084	89,384	123,857	93,017	58,009
비유동부채	20,039	18,514	19,080	17,873	18,086
자본총계	319,656	245,247	223,079	209,214	200,212
자본금	7,644	7,644	7,644	7,644	7,644
자본잉여금	-	-	-	-	-
자본조정	-	-	-	-	-
기타포괄손익누 계액	-	-	-	-	-
이익잉여금	312,012	237,603	215,435	201,570	192,568
매출액	442,234	347,292	308,833	330,707	272,401
영업이익	96,725	20,112	16,352	11,824	4,083
당기순이익	82,648	27,462	17,649	11,061	6,885
주당순이익	2,162	1,796	1,154	724	450

2. 재무제표 작성기준 및 중요한 회계정책

가. 중요한 회계처리방침

○ 당사의 재무제표는 대한민국에서 일반적으로 인정된 회계처리기준에 따라 작성되었으며, 그 중요한 회계처리 방침은 다음과 같습니다. 한국회계기준위원회는 기존 기업회계기준을 전면적으로 개정하여 기업회계기준서 제1호부터 제25호를 당기말 현재까지 제정하였습니다. 당사는 동 기업회계기준서를 적용하고 있습니다.

1) 수익인식기준

○ 당사는 건설공사와 기술용역을 진행기준에 따라 수익을 인식하고 있습니다. 한편, 공사진행기준의 적용시 사용되는 작업진행률은 예정공사원가에 대한 실제투입원가비율을 기준으로 산정되고 있으며, 용역진행기준의 적용시 사용되는 작업진행률은 총설계물량 중 완성된 부분이 차지하는 비율을 기준으로 산정되고 있습니다.

2) 현금성 자산

○ 당사는 큰 거래비용 없이 현금으로 전환이 용이하고 이자율변동에 따른 가치변동이 중요하지 않은 금융상품으로서 취득당시 만기일(또는 상환일)이 3개월 이내인 것을 현금성자산으로 분류하고 있습니다.

3) 금융상품

○ 단기예금은 단기적 자금운용목적으로 소유하거나 기한이 1년 내에 도래하는 금융기관 정기예금 및 적금을 말하며, 장기금융상품은 유동자산에 속하지 아니하는 상품을 말합니다.

4) 대손충당금

○ 대손충당금은 현재 매출채권, 대여금, 미수금 등 받을채권 잔액의 회수가능성에 대한 개별분석 및 과거의 대손경험율을 토대로 하여 예상되는 대손 추정액을 설정하고 있습니다.

5) 재고자산

○ 당사는 재고자산을 선입선출법에 의한 취득원가로 평가하고 있으며, 계속기록법 및 실지재고조사 방법에 의하여 재고수량을 파악하고 있습니다. 또한 대차대조표일 현재 재고자산의 순실현가능가액이 취득원가보다 하락한 경우에는 순실현가능가액을 대차대조표가액으로 하고 있습니다.

6) 유가증권

○ 유가증권의 취득원가는 유가증권 취득을 위하여 제공한 대가의 시장가격(제공한 대가의 시장가격이 없는 경우에는 취득한 유가증권의 시장가격)에 취득부대비용을 포함한 가격으로 측정하고, 유가증권의 처분시 실현손익을 계산하기 위한 유가증권의 원가결정 방법으로 이동평균법을 적용하고 있습니다. 유가증권의 취득목적과 성격에 따라 만기가 확정된 채무증권으로서 상환금액이 확정되었거나 확정이 가능한 채무증권을 만기까지 보유할 경우 만기보유증권으로, 지분증권과 만기보유증권으로 분류되지 아니하는 채무증권 중 단기간 내 매매차익을 목적으로 취득한 유가증권으로서 매수와 매도가 빈번하게 이루어지는 것은 단기매매증권으로, 단기매매증권이나 만기보유증권으로 분류되지 아니하는 유가증권은 매도가능증권으로 분류하고 있습니다. 만기보유증권은 상각 후 취득원가를 대차대조표 가액으로 하고 있으며, 취득원가와 만기액면가액과의 차이를 상환기간에 걸쳐 유효이자율법을 적용하여 취득원가와 이자수익에 가감하고 있습니다. 또한 당사는 단기매매증권과 매도가능증권에 대하여 공정가액을 대차대조표 가액으로 하고 있으나, 매도가능증권 중 시장성이 없는 지분증권의 공정가액을 신뢰성있게 측정할 수 없는 경우 취득원가를 대차대조표 가액으로

로 하고 있습니다. 단기매매증권 및 대차대조표일로부터 1년 내에 만기가 도래하거나 또는 매도 등에 의하여 처분할 것이 거의 확실한 매도가능증권, 대차대조표일로부터 1년 내에 만기가 도래하는 만기보유증권은 단기투자자산의 과목으로 통합하여 표시하고 있으며, 이외의 유가증권은 장기투자증권의 과목으로 통합하여 표시하고 있습니다.

7) 유형자산의 평가 및 감가상각

○ 당사는 유형자산을 매입원가 또는 제작원가에 취득부대비용과 자본적 지출(취득 또는 완성 후에 지출이 가장 최근에 평가된 성능수준을 초과하여 미래경제적 효익을 증가시키는 지출금액)을 가산한 취득원가로 표시하고 있습니다. 유형자산의 감가상각은 경제적 내용연수에 걸쳐 정률법으로 계산하고 있으며(단, 건물 및 구축물은 정액법), 동 감가상각누계액은 유형자산의 차감항목으로 계상하고 있습니다.

8) 무형자산의 평가 및 상각

○ 무형자산은 취득원가로 계상하고 있으며, 당해 자산의 사용가능한 시점부터 5년의 내용연수를 적용하여 정액법으로 계산한 상각액을 직접 차감한 미상각잔액으로 평가하고 있습니다. 개발활동 관련 비용 중 일정 요건을 충족하고 미래 경제적 효익이 확실한 비용은 개발비의 과목으로 무형자산으로 처리하며, 이외의 경우에는 경상개발비의 과목으로 제조원가 또는 판매비와 관리비로 처리하고 있습니다. 무형자산의 상각액은 무형자산상각비 과목으로 용역원가, 공사원가, 기타매출원가, 판매비와 관리비 및 경상개발비로 처리하고 있습니다.

9) 국고보조금

○ 당사는 자산 취득에 사용할 목적으로 국고보조금 또는 공사부담금을 받은 경우 관련 자산을 취득하기 전까지 받은 자산 또는 받은 자산을 일시적으로 운용하기 위하여 취득하는 다른 자산의 차감계정으로 회계처리하고, 관련 자산을 취득하는 시점에 취득자산의 차감계정으로 초리하여 당해 자산의 내용연수에 걸쳐 상각금액과 상계처리하고 있습니다. 또한 상환의무가 없는 국고보조금 또는 공사부담금 중 특정비용의 보전을 목적으로 받는 부분은 관련 비용과 상계처리하고, 대응되는 비용이 없는 부분은 영업외수익으로 처리하고 있으며, 상환의무가 있는 국고보조금 또는 공사부담금은 부채로 계상하고 있습니다.

10) 채권·채무의 현재가치평가

○ 당사는 장기연불조건의 매매거래, 장기금전대차거래 또는 이와 유사한 거래에서 발생하는 채권·채무로서 명목가액과 현재가치의 차이가 중요한 경우에는 당해 채권·채무로 인하여 미래에 수취하거나 지급할 총금액을 유효이자율로 할인한 현재가치로 평가하고 있습니다. 채권·채무의 명목가액과 현재가치의 차액인 현재가치할인차금은 당해 채권·채무의 명목가액에서 차감(또는 부가)하는 형식으로 기재하고 있으며, 이러한 현재가치할인차금은 유효이자율법을 적용하여 상각(또는 환입)하여 이자수익 또는 이자비용에 반영하고 있습니다.

11) 외화거래 및 화폐성 외화자산·부채의 환산

○ 외화거래는 거래 당시의 환율에 의하여 원화로 환산 기록하고 있는 바, 이들 거래의 결과로 발생하는 외환차익(차손)은 거래당시의 영업외수익(비용)으로 인식하고 있습니다. 한편, 대차대조표일 현재의 화폐성 외화자산 및 외화부채는 대차대조표일 현재 서울 외국환중개주식회사가 고시하는 기준환율로 환산하고 있으며, 이에 따라 발생하는 외화환산이익(손실)은 영업외수익(비용)으로 처리하고 있습니다.

12) 퇴직급여충당부채

○ 대차대조표일 현재 1년 이상 근속한 전 임직원이 퇴직할 경우에 지급하여야 할 퇴직금추계액 전액을 퇴직급여충당부채로 계상하고 있습니다. 종업원의 수급권을 보장하는 종업원 퇴직보험에 가입한 예치금은 퇴직급여충당부채에서 차감하는 형식으로 표시하고 있습니다.

13) 공사손실충당부채

○ 용역제공 및 건설형 공사계약과 관련하여 향후 손실의 발생이 예상되는 경우에는 예상손실을 즉시 공사손실충당부채로 인식하여 당기의 용역원가 또는 공사원가에 포함(실제발생원가에 부가하여 용역 및 공사원가로 보고)하고 있습니다.

14) 하자보수충당부채

○ 용역제공 및 공사종료 후 하자보수 의무가 있는 경우에는 준공정산금액의 일정율에 상당하는 금액을 하자보수비로 하여 공사가 종료되는 회계연도의 공사원가에 포함하고, 동액은 하자보수충당부채로 계상하고 있습니다.

15) 용역 및 공사 계약전 지출

○ 계약에 직접 관련이 되며 계약을 획득하기 위해 계약체결 전에 부담한 지출은 개별적으로 식별이 가능하며 신뢰성있게 측정될 수 있고 계약체결 가능성이 매우 높은 경우 선급원가로 계상하며, 당해 용역 및 공사를 착수한 후 용역 및 공사원가로 대체하고 있습니다.

16) 리스거래

○ 리스기간동안 실질적인 계약해지 금지조건이 부과된 리스로서, ①리스기간 종료시 또는 그 이전에 리스자산의 소유권을 당사에 이전하기로 약정한 경우, ②계약종료시 리스자산의 염가구매 선택권이 부과된 경우, ③리스기간이 리스자산 내용년수의 75%이상인 경우, 또는 ④리스실행일 현재 기본리스료를 내재이자율로 할인한 현재가치가 리스자산 공정가액의 90%이상인 경우에는 리스자산의 소유에 따른 위험과 효익이 실질적으로 당사에 이전되는 리스거래를 금융리스로, 그 이외의 리스거래를 운용리스로 처리하고 있습니다.

○ 당사는 운용리스에 대해서는 리스기간에 걸쳐 균등하게 배분된 기본리스료를 운용리스료 비용으로 처리하고, 조정리스료는 동 리스료가 발생한 기간의 손익으로 처리하고 있으며, 금융리스에 대해서는 기본리스료를 내재이자율로 할인한 가액과 리스자산의 공정가액 중 낮은 금액을 금융리스자산과 금융리스부채로 각각 계상하고 있으며, 금융리스자산은 소유자산과 동일한 방법으로 감가상각하고 있습니다.

17) 법인세비용

○ 자산·부채의 장부가액과 세무가액의 차이인 일시적차이에 대하여 이연법인세를 인식하는 경우, 가산할 일시적차이에 대한 이연법인세부채는 법인세관련 기업회계기준서상의 예외항목에 해당하지 않는 경우 전액 인식하고 있으며, 차감할 일시적차이에 대한 이연법인세자산은 향후 과세소득의 발생이 거의 확실하여 미래의 법인세 절감효과가 실현될 수 있을 것으로 기대되는 경우에 인식하고 있습니다. 이러한 이연법인세자산(부채)는 관련된 자산(부채)항목의 대차대조표상 분류에 따라 대차대조표에 당좌자산(유동부채) 또는 기타비유동자산(비유동부채)로 분류하고 있으며, 세무상 결손금에 따라 인식하게 되는 이연법인세자산의 경우처럼 대차대조표상 자산항목 또는 부채항목과 관련되지 않은 이연법인세자산과 이연법인세부채는 일시적차이의 예상소멸시기에 따라서 유동항목과 비유동항목으로 분류하고, 동일한 유동·비유동 구분 내의 이연법인세자산과 이연법인세부채는 각각 상계하여 표시하고 있습니다. 또한, 손익계산서상의 법인세비용은 당기 법인세부담액에 이연법인세자산·부채의 변동액을

가감한 가액으로 인식하고 있으며, 자본계정에 직접 가감되는 항목과 관련된 당기 법인세부담액과 이연법인세는 해당 자본계정 및 영업권(또는 부의 영업권)에서 직접 가감하고 있습니다.

3. 한국채택국제회계기준의 준비상황 및 재무제표에 미치는 영향

가. 한국채택국제회계기준 도입 준비계획 및 추진상황

○ 회사는 2011 회계연도부터 한국채택국제회계기준을 적용하여 재무제표를 작성할 예정입니다. 이를 위해 별도의 도입 추진팀을 구성하여 도입에 따른 영향의 사전분석과 이에 따른 회계시스템 정비를 추진하고 있으며, 관계자에 대한 사내·외 교육을 실시하고 있습니다. 또한 도입 추진계획 및 현황을 주기적으로 이사회 및 경영진에게 보고하고 있습니다. 구체적인 도입 준비계획 및 추진상황은 다음과 같습니다.

주요 활동	준비계획	추진현황(2009.12.31.)
IFRS 도입 영향 분석	- IFRS 회계정책수립 및 도입영향 분석을 위한 회계법인 용역의뢰	- 08.4월 IFRS 회계정책수립 - 09.4월 도입영향분석 회계법인 용역완료보고
임직원 교육	- 2010년 2분기까지 IFRS 전환 작업에 필요한 전문지식 습득	- 2009년도 실무자교육 (외부 위탁 기관 교육) - 2010년도 전력그룹사 IFRS 집중실무자 교육
회계시스템 정비	- 2010년 5월말까지 IFRS 적용을 위한 회계시스템 정비 완료	- 프로세스 개선 및 IFRS기반 재무 시스템 구축
개시재무제표 작성	- 2010년 3월까지 개시재무제표 작성	- 재무제표 Conversion 테스트

나. 한국채택 국제회계기준하에서 기업이 선택한 회계정책과 기존 회계 정책과의 주요 차이점

○ 회사가 2009년 12월 31일 현재 유효한 한국채택국제회계기준을 적용한 재무제표를 작성하는 경우 현행 기업회계기준을 적용한 재무제표와 유의적인 차이를 발생시킬 것으로 예상되는 부분은 다음과 같습니다. 이러한 부분은 발생할 모든 차이를 망라한 것은 아니며 향후 추가적인 분석결과에 따라 변경될 수 있습니다. 또한, 유의적인 차이의 구체적인 영향을 실무적으로 구할 수 없는 경우도 있습니다.

구 분	한국채택국제회계기준	현행회계기준
유형자산 내용연수	실질 내용연수를 추정하며, 실질내용연수 추정 변경시 내용연수를 재산정	내용연수의 주기적인 재검토 하지 않음(변경 시 회계 추정의 변경의 처리)
개발비	경제적 효익의 유입이 높은 경우 자산화	경제적 효익의 유입이 매우 높은 경우 자산화

다. 기업의 재무상태 및 경영성과에 미치는 영향

○ 관련 계량정보를 위한 용역이 진행중 (4월 중하순경에 결과 도출)

IV. 감사인의 감사의견 등

1. 개별재무제표에 대한 감사인의 감사의견 등

가. 회계감사인의 명칭 : 안진회계법인

나. 감사인의 감사의견(검토의견 포함)

사업연도	감사의견	감사인	수정사항 및 그 영향	감사인 지정	특기사항
제35기	적 정	안진회계법인	-	-	-
제34기	적 정	안진회계법인	-	-	-
제33기	적 정	안진회계법인	-	-	-

2. 최근 3사업연도의 외부감사인에게 지급한 보수 등에 관한 사항

가. 감사용역계약 체결현황

(단위:천원)

사업연도	감사인	내용	보수	총소요시간	
제35기	안진회계법인	중간기간 재무제표 검토	134,860	160	
		기말회계감사		960	
제34기	안진회계법인	중간기간 재무제표 검토		160	
		기말회계감사		960	
제33기	안진회계법인	중간기간 재무제표 검토		46,759	110
		기말회계감사			960

* 34, 35기의 경우에는 2년 계약을 실시

3. 내부통제에 관한 사항

가. 내부통제

○ 감사의 내부회계관리제도 운영실태 평가결과 2009년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 내부회계관리제도 모범규준 및 내부회계관리규정에 근거하여 불 때 중요성의 관점에서 중요한 취약점이 발견되지 않았음을 이사회에 보고 완료(2010년 2월 4일)

나. 내부회계관리제도

1) 내부회계관리규정의 개요

- 규정명 : 내부회계관리규정(2002년 3월 15일 제정)

2) 주요 항목별 세부내용의 요약

항 목	세 부 내 용	관 련 조 항
내부회계 관리규정 목적	- 주식회사의외부감사에관한법률 제2조의 2에 의거 신뢰 할 수 있는 한국전력기술(주)의 회계 정보를 위하여 필요한 사항을 정함	제1조[목적]
내부회계 관리자의 임무	- 내부회계관리제도의 관리 및 운영 담당. - 다음의 운영실태 보고 .회계처리방법이 기업회계기준 및 본 규정을 준수하는지 여부 .최종보고서가 기초 회계정보를 정확히 반영하고 있는지 여 부	제5조 [내부회계관리자]
회계 관계직원의 역할 및 책임	- 회계관계직원은 법령 및 기타 관계규정이 정하는 바에 따라 성실하게 그 직분에 따른 회계처리 - 회계정보를 정확하게 기록/유지/관리하고 결산 기준 설정 및 결산보고를 수행	제7조 [회계관계직원의 책임]
내부회계관리 제도 조직 및 운영	- 이사회 : 내부회계관리제도 구축 및 운영에 관한 기본 방침을 정함 - 사장 : 내부회계관리제도의 관리 및 운영을 책임지며 제반사항의 지원과 함께 적절한 내부회계관리정책을 수립 - 내부회계관리자 : 내부회계관리제도의 정비와 운영을 총괄하고 다음 각호의 내부업무를 수행 .사업년도마다 이사회 및 감사에게 이 규정에 따른 운영실태에 관한 보고 .회계정보의 작성 및 공시를 담당하는 부서에 대한 적정하고 효율적인 업무분장	제13조[각 조직의 역할 및 책임]
감사의 보고	- 감사는 내부회계관리자가 보고하는 내부회계 관리제도의 운영실태를 평가하여 이사회에 매 사업년도마다 보고하고, 그 평가보고서를 5년간 회사에 비치	제15조[감사의 보고]
내부회계관리 제도의 공시	- 회사는 자본시장과 금융투자업에 관한 법률 제159조의 규정에 의하여 제출하는 보고서에 다음 각호의 서류를 첨부하여 이를 공시하여야 함 .회계관련규정과 이를 관리, 운영하는 조직에 관한 사항 .내부회계관리자가 이사회 및 감사에게 보고한 내부회계관리제도 운영실태 .감사가 내부회계관리제도의 운영실태를 평가 하여 이사회에 보고한 사항 .이 규정의 공시와 관련하여 기타 필요한 사항	제16조[공시]

다. 회계감사사인 감사 수행(2009년 11월 25일 ~ 11월 27일)

o 감사인으로 하여금 재무제표가 기업회계기준에 따라 중요성의 관점에서 적정하게 작성되었는지의 여부에 대한 의견 표명

1) 평가범위 : 인사 외 10개 사이클, 급여 및 상여 외 23개 프로세스, 33개 통제활동에 대한 설계 및 운영평가

2) 평가방법

가) 설계평가 : Walkthrough Test(주요 프로세스에 대한 추적조사)

나) 운영평가 : Independent Test(주요 통제활동에 대해 샘플평가)

다) 평가결과 : 특이사항 발견되지 않음

V. 이사의 경영진단 및 분석의견

1. 주의사항

○ 당사의 본 경영진단 의견서는 미래에 대한 예측정보를 포함하고 있습니다. 미래에 발생할 것으로 예상·예측한 활동, 사건 또는 현상은 회사의 견해를 반영한 것으로 미래 사업환경과 관련된 다양한 가정에 기초하고 있으며, 동 가정들은 결과적으로 부정확한 것으로 판명될 수도 있습니다. 또한, 이러한 가정들에는 예측정보에서 기재한 예상치와 실제 결과 간에 중요한 차이를 초래할 수 있는 위험, 불확실성 및 기타요인을 포함하고 있습니다. 이러한 중요한 차이를 초래할 수 있는 요인에는 회사 내부경영과 관련된 요인과 외부 환경에 관한 요인이 포함되어 있으며, 이에 한하지 않습니다.

○ 당사는 동 예측정보 작성시점 이후에 발생하는 위험 또는 불확실성을 반영하기 위하여 예측정보에 기재한 사항을 수정하는 정정보고서를 공시할 의무는 없습니다.

○ 결론적으로, 동 사업보고서상에 회사가 예상한 결과 또는 사항이 실현되거나 회사가 당초에 예상한 영향이 발생한다는 확신을 제공할 수 없습니다. 동 보고서에 기재된 예측정보는 동 보고서 작성시점을 기준으로 작성한 것이며, 회사가 이러한 위험요인이나 예측정보를 업데이트할 예정이 없음을 유의하시기 바랍니다.

2. 개요

○ 2009년도는 전 세계적인 금융위기 및 경기침체의 어려운 여건 하에서 이의 극복을 위한 국제적 경기부양 정책 공조가 지속되었고, 국내 전력산업 정책에 있어서는 기후변화 대응형 전원믹스 구성 추진으로 원자력 지속 확대 및 신재생에너지 의무보급 도입이 추진되고 있는 상황입니다.

○ 이러한 상황 하에서 당사는 신울진 1,2호기 설계사업을 신규 수주하였고, 생산성 향상 및 정부 정책공조를 통한 원가절감의 경영혁신 노력을 통해 매출성장 및 수익성의 대폭 향상 등 좋은 경영성과를 달성할 수 있었습니다.

○ 또한, 개도국 중심의 세계 발전시장 지속 성장 및 원자력 등 클린에너지가 부각되는 세계 발전산업 환경 변화에 선도적으로 대응하기 위해 당사는 2009.10.1 “Global Top 5 Power EPC Leader”라는 2020 New Vision을 선포하고 향후 글로벌 진출을 집중적으로 추진하여 지속적인 경영성과 향상을 위해 노력할 계획입니다.

○ 이를 위해 2020년 매출 5조원, EPC 매출 4조원, 글로벌 매출 3조원을 중장기 경영목표로 설정하고 2012년 매출 1조 3천억원을 목표로 해외시장 개척과 신규 사업수주, 생산성 향상에 전사적인 모든 역량을 집중하고 있습니다.

3. 재무상태 및 영업실적 분석

가. 재무상태

(단위 : 억원)

구 분	2009년(35기)	2008년(34기)	증가율
자산총계	4,958	3,531	40.4%
유동자산	4,195	2,832	48.1%
·당좌자산	4,158	2,740	51.8%
·재고자산	37	92	△59.8%

비유동자산	763	699	9.2%
·투자자산	85	96	△11.5%
·유형자산	376	365	3%
·무형자산	37	37	-
·기타비유형자산	265	201	31.8%
부채총계	1,761	1,079	63.2%
유동부채	1,561	894	74.6%
비유동부채	200	185	8.1%
자본총계	3,197	2,452	30.4%

자산은 전년대비 1,427억원이 증가한 4,958억원이며, 유동자산은 1,363억원, 비유동자산은 64억원이 증가하였습니다. 부채는 매출 증가에 따른 선수금 등의 증가로 전년대비 682억원이 증가하였으며 자본은 미처분이익잉여금 552억원 증가, 사옥 신축적립금 228억원 증가, 연구 및 인력개발 준비금 37억원 감소 등으로 전년대비 745억원이 증가하였습니다.

나. 영업실적

(단위 : 억원)

구분	2009년	2008년	증감
매출액	4,423	3,473	950
영업비용	3,456	3,272	△184
영업이익	976	201	766
영업외이익	128	180	△52
세전이익	1,095	381	714
당기순이익	826	275	551

매출액은 원자력 비계획 사업의 수주 및 ESCO 공사사업 준공 등으로 '08년도 실적 대비 950억원이 증가(27.4%)한 4,423억원을 달성하였으며, 이는 '09년도 매출계획 4,092억원에 대비해서도 331억원이 증가된 실적입니다.

영업이익은 이와 같은 매출액 증가 및 비용절감 노력 등에 힘입어 '08년도 실적대비 766억원이 증가(16.1%)하는 성과를 달성하였습니다.

다. 부문별 영업실적 분석

1) 원자력발전소 설계용역

○ 당사는 울진3,4호기부터 한국표준형원자력발전소 모델을 적용하여 왔으며, 이러한 설계기술과 경험을 근간으로 안전성과 경제성을 향상시킨 개선형 한국표준원자력발전소 설계에 반영한 신고리 1, 2호기, 신월성 1, 2호기가 건설 중에 있습니다. ○ 또한 국제 경쟁력을 보유한 차세대형 원전으로 평가받고 있는 신형경수로1400(APR1400)도 신고리3,4호기에 적용되어 건설중에 있으며, 해외에서도 기술력을 인정받아 적극적으로 해외시장을 개척하고 있습니다.

구분	주요 Project	매출계획 (A)	매출실적 (B)	달성률 (B/A)	전체 매출액 대비 비율
원자력 A/E	- 신고리1,2호기 종합설계 - 신월성1,2호기 종합설계 - 신고리3,4호기 종합설계 - 신울진1,2호기 종합설계 - 방폐장사업 설계용역 등	1,415	1,653	116.8%	계획: 34.6% 실적: 37.4%
원자력 NSSS	- 신고리1,2호기 계통설계 - 신월성1,2호기 계통설계 - 신고리3,4호기 계통설계 - 신울진1,2호기 계통설계 등	658	504	76.6%	계획: 16.1% 실적: 11.4%

2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

○ 당사는 화력발전소 건설사업에서 이미 세계적인 기술력을 확보하고 있으며, 초(초)임계압 표준석탄화력발전소는 2009년 7월 용역이 완료된 보령화력 7,8호기를 비롯하여 38기가 상업운전 중에 있고, 현재 4기가 건설 중에 있습니다.

○ 아울러 500MW급 표준석탄화력발전소인 보령화력 7,8호기와 후속모델인 800MW급 표준석탄화력인 영흥화력 3,4호기를 준공하여 새로운 기술로의 도약을 꾀하였습니다. 그리고 현재 1,000MW급 대용량 화력발전소인 당진9,10호기와 삼척1,2호기를 설계 중에 있습니다.

구분	주요 Project	매출계획 (A)	매출실적 (B)	달성률 (B/A)	전체 매출액 대비 비율
석탄화력	- 영흥화력3,4호기 설계 - 보령화력7,8호기 설계 - 당진화력9,10호기 설계 - 삼척화력1,2호기 설계 등	216	228	105.6%	계획: 5.3% 실적: 5.2%
열병합 및 복합화력	- 포스코파워 LNG 복합화력 5,6호기 설계 - 인천복합 2호기 설계 - LG 부곡3호기 복합설계 등	148	137	92.6%	계획: 3.6% 실적: 3.1%

3) O&M 사업

○ 현재 국내에서 가동중인 원자력발전소는 20기로서 당사는 가동원전의 연장운전을 위한 기술 및 경제성 평가에도 노력을 치중하고 있습니다.

○ 화력발전소의 경우도 발전소 수명연장, 성능복구, 성능개선, 연료전환 등의 사업을 수행하고 있습니다.

○ 또한, 최근 급속한 컴퓨터의 발전 및 최신 제어이론을 근거로 발전소의 효율적 관리를 통한 업무효율 개선, 비용절감 등을 가동 중인 노후발전소를 중심으로 최신기술이 접목된 분산디지털 제어설비(DCS)로 교체하는 제어설비 성능개선사업을 수행하고 있습니다.

구분	주요 Project	매출계획 (A)	매출실적 (B)	달성률 (B/A)	전체 매출액 대비 비율
원자력 O&M	- 가동원전 일반설계용역 - 가동원전 계통설계용역 - 울진1,2호기 교체용증기 발생기 인허가 기술지원 - 월성1호기 안전계통 설비 개선 등	325	695	213.8%	계획: 7.9% 실적: 15.7%
화력 O&M	- 보령화력1,2호기 성능개선 및 탈질설비 설치 - 여수화력2호기 설비개선 - 호남화력1,2호기 수명연장 설계 등	73	90	123.3%	계획: 1.8% 실적: 2.0%

4) 송변전 사업

○ 송전사업은 154kV에서 345kV를 거쳐 21세기 기간 송전망인 765kV 대전력 송전망 구축사업에 이르기까지 풍부한 경험과 신기술을 보유하고 있습니다.

○ 345kV 송전선로는 우리나라의 주요 기간 송전망으로서 세계적으로도 시공사례가 드문 영흥도 해월구간 송전선로의 기본설계와 실시 설계를 성공적으로 수행하였으며 특히 해상철탑의 재킷 기초설계는 고도의 설계기술을 요하는 공법으로 송전분야에서 최고의 기술력을 보유하고 있습니다.

○ 765kV급의 송전선로 설계기술은 해외에서도 엄격히 기술유출을 통제하는 기술로서 우리나라의 자연환경과 전력계통에 맞는 기술 개발을 위한 지속적인 투자로 현재의 독자적인 관련 기술을 보유할 수 있었습니다.

구 분	주요 Project	매출계획 (A)	매출실적 (B)	달성률 (B/A)	전체 매출액 대비 비율
345kV	- 345kV 군산-새만금 T/L 철탑기초 설계 - 345kV 김해-녹산 T/L 철탑기초 설계 - 345kV 화평변전소 부지 선정용역 등	23	17	73.9%	계획: 0.6% 실적: 0.4%
765kV 및 기타 송변전	- 765kV 신고리-북경남 T/L 철탑기초 설계 - 765kV 신안성-신가평 T/L 철탑기초 설계 등	29	8	27.6%	계획: 0.7% 실적: 0.2%

5) 친환경 사업

○ 한국형 배연탈황설비 및 탈질설비 등과 같은 첨단 대기오염방지설비, 수질오염방지설비, 폐기물처리설비 설계 및 시공능력을 갖추고 있을 뿐만 아니라 저온탈질시스템인 KoNOx™를 자체 개발하였습니다.

○ 환경기술력 면에서는 환경영향평가 대행업체로서 국내 최고의 사업수행 실적을 자랑하며 지리정보시스템 및 환경설비 개선, 환경제어설비의 개발 등 공정연구에 지속적인 투자를 하고 있습니다.

구 분	주요 Project	매출계획 (A)	매출실적 (B)	달성률 (B/A)	전체 매출액 대비 비율
탈질/탈황 분야	- 저온탈질촉매 제조/설치 - 화력발전소 배연탈황/ 탈질설비 설치사업 등	160	71	44.4%	계획: 3.9% 실적: 1.6%
기타 신재생 에너지분야	- 영동화력1호기연료공급 설비개조 ESCO사업 - 정선풍력 발전설비 설계 - 신재생에너지분야 청정 개발체제(CDM) 사업 등	144	305	211.8 %	계획: 3.5% 실적: 6.9%

6) 건설, PM/CM사업(감리 포함) 및 해외사업

구분	주요 Project	매출계획 (A)	매출실적 (B)	달성률 (B/A)	전체 매출액 대비 비율
건설공사	- 상암2지구 CES 건설공사 - 성남시 하수관거 정비사업 등	307	326	106.2%	계획: 7.5% 실적: 7.4%
PM/CM	- 판교열병합발전소 건설 공사 책임감리용역 - 인천국제공항철도 민간투자 사업 사업관리기술지원 - 제주첨단과학기술단지 부지 조성공사 사업관리 등	25	19	76.0%	계획: 0.6% 실적: 0.4%
해외사업	- 리비아 MISURATA/BENGHAZI 복합화력 설계기술용역 - UAE Shuweihat S2 IWPP Project - WEC AP1000 원자로계통 설 계참여 용역 - 인도네시아 CIREBON 석탄 화력발전소 사업주 기술지원 용 역 - Bechtel 기술인력지원용역 등	569	370	65.0%	계획: 13.9% 실적: 8.4%

4. 신규사업 진출 분석

○ 국내 사업의 경우 원자력사업은 한국전력그룹이 발주하는 국내 원자력발전소 신규 건설 프로젝트를 독점으로 수주하고 있으며, 수화력사업은 국내 대형 엔지니어링 회사와 경쟁하고 있지만, 앞선 기술력과 설계경험으로 시장의 우위를 점하고 있습니다. 해외 사업의 경우 원자력사업은 한국전력공사등 전력그룹이 공동으로 협의체를 구성하여 수주를 추진하고 부문별 중소사업은 회사가 자체적으로 사업개발을 하고 있으며, 화력사업은 회사가 단독 또는 한국전력공사등 전력그룹사, 민간 건설회사와 협력하여 설계용역 및 EPC 사업의 수주를 추진하고 있습니다.

○ 당사가 역점을 두고 있는 부분은 해외사업으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 목표로 하고 있습니다. 2009년 4월 그리스 국립과학연구소가 발주한 그리스 GRR-1 연구용 원자로 설계개선 용역(계약금액 10만불 규모)을 한국원자력연구원과 함께 수주하였으며, 이는 계약금액과 관계없이 원전 설계기술자립이후 국제시장에서 세계 굴지의 엔지니어링사들을 제치고 한국 원전 설계 기술을 인정받았다는데 큰 의의가 있는 계약으로 향후 유사용역 내지는 해외진출에 상당한 자신감을 갖게 되었습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 요르단, 터키 등의 추가 수주를 위해 노력하고 있으며 지속적으로 해외진출 방안을 모색하고 있습니다.

○ 화력 및 신재생에너지 사업은 축적된 설계 역량과 건설경험을 기반으로 하는 해외 EPC Turn-key 사업을 새로운 성장동력으로 하여, 신규 발전소 건설 및 기존 발전도 성능개선 EPC사업의 수행체제와 인력 인프라 육성에 집중하고 있으며, 2020년 EPC 매출 4조원, 해외 매출 3조원을 목표로 하고 있습니다.

5. 경영합리화

○ 정부는 2008년 10월 발표한 제3차 공공기관 선진화 추진 계획에서 당사에 대해 2009년까지 20%, 2012년까지 추가 20% 지분을 매각하도록 결정되어 2009년 12월 21일 한국전력공사 소유주식 20%가 거래소에 상장되었으며, 2012년까지 2008년말 정원의 10.2%인 195명의 인력을 감축함과 더불어 조직 및 제도효율화를 기하도록 하였습니다. 이에 당사는 경영선진화추진실을 설치하여 동 업무를 전담토록 하여 효율적이고 합리적으로 경영선진화 계획을 추진하고 있습니다.

○ 조직 및 제도 효율화는 당사의 주력이 원자력임을 감안하여 국가 전략산업으로서 원자력의 특수성과 실질적인 국제 경쟁력 확보를 이룰 수 있는 기본 토대 위에서 추진할 수 있도록 준비 중에 있으며, 인력감축은 자율창업지원 계획을 수립, 운용하여 인력 감축시 발생할 수 있는 기술인력 유출을 막기 위하여 노력하고 있는 등 인력 감축이 회사에 영향을 미치지 않도록 효율적 방안을 마련하여 운용 중에 있습니다.

6. 환율변동

○ 환위험 관리 현황

- 당사는 환리스크 관리의 내부적 전략의 하나인 매칭(Matching)과 자금 전망을 통한 외화 입금 및 출금관리로 보수적이고 안정적인 환리스크 관리를 하고 있습니다.

○ 환관리 관련 추진사항

- 당사는 환위험뿐만 아니라 전사적 잠재 리스크에 대한 체계적인 대응을 위하여 외부 전문 기관의 컨설팅을 진행중에 있으며 향후 관련 규정 등 제도정비는 물론 관리조직의 정비 및 전산시스템 구축 등 적극적 환위험 관리를 추진할 계획입니다.

7. 유동성 및 자금조달과 지출

현재 당사는 유동성 문제로 인한 금융기관차입금은 없는 상태입니다. 다만 회사 신용평가를 받기 위해 최소요건금액으로 2007년도에 사모사채를 발행하였고 그 내역은 다음과 같습니다.

종류	만기일	연이자율	상환방법	보증기관	금액(원)
사모사채	2012.06.14	6.04%	만기 일시상환	무보증	10,000,000

8. 환경에 관한 사항

○ 환경관련 법규 및 규정에 의해 회사 운영 및 사업활동에 따른 환경오염 또는 환경관련 민원 등 환경사고를 유발한 사례가 전무하며, 회사 사업 영역 감안시 환경사고의 발생 가능성은 극히 낮다 하겠습니다. 하지만 회사는 환경의 중요성을 깊이 인식하여 환경관련 민원을 포함한 회사의 경영에 악영향을 미치는 환경사고의 발생을 예방하고 또한 사업수행에 따른 지속적인 환경개선을 위해 국제규격인 ISO 14001에 따른 환경경영시스템 인증을 취득하고 체계적이고 계획적인 회사 환경경영활동을 지속적으로 전개하고 있습니다.

9. 산업재해관련 사항

○ 2009년도 회사의 운영 및 사업활동과 관련한 재해 건수는 미미하고, 안전사고는 타 건설회사가 대표사인 공동수급 공사현장에서 발생하였는 바 사고처리 및 후속조치에 대한 책임 또한 대표사에 있어 당사는 금전적 지출이 전혀 없었습니다.

10. 법규상의 규제에 관한 사항

○ 당사와 관련된 법규로는 한국전력공사법, 전력산업구조개편에 관한 법률, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있지만, 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사항은 없습니다. 또한 당사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모가 영향을 많이 받는 특성이 있습니다.

VI. 이사회 등 회사의 기관 및 계열회사에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

1) 이사의 구성(2010년 3월말 현재)

구 분	상임 이사	기타비상무이사	사외이사	전체 인원
구 성	4명	3명	3명	10명

2) 이사의 권한

의결 사항	보고 사항
<ul style="list-style-type: none"> ○ 주주총회 소집과 이에 제출할 의안 ○ 연도별 사업계획, 예산 및 결산안 ○ 매 회계연도의 경영목표 ○ 주요 규정의 제정 및 개폐 ○ 지사의 설치와 폐합 ○ 중요한 차입금 ○ 타 법인에의 출자 또는 출연 ○ 중요한 자산의 취득과 처분 ○ 중요한 소송의 제기과 화해 ○ 신주의 발행, 실권주 및 단주의 처리 ○ 외국회사와의 합작회사 설립 ○ 급여성 복리후생비 지급기준 변경 ○ 사장과의 경영계약안 ○ 사장추천위원회의 위원선임 ○ 준비금·적립금의 자본 전입 ○ 자산재평가액의 확정 ○ 사채의 발행 ○ 중요한 신규사업 추진 ○ 인사제도 변경 및 노사정책에 관한 중요사항 ○ 예비비 사용 및 예산의 이월 ○ 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증 ○ 사장 또는 재적이사 4분의 1 이상이 필요하다고 인정하는 사항 ○ 기타 정관 및 법령에서 이사회 의결을 필요로 하는 사항 	<ul style="list-style-type: none"> ○ 경영평가 결과의 조치계획 및 실적 ○ 내부 경영평가 결과 ○ 상반기 결산, 경영성과, 전망 ○ 중장기 경영계획 ○ 중요한 사업 수주현황 및 전망 ○ 기타 이사회 또는 사장이 필요하다고 인정하는 사항

나. 주요 의결사항 등

구 분	심 의 안 건	사외이사(2명)	심의결과	비 고
-----	---------	----------	------	-----

		찬성/반대	참석률		
제 1차 (2.25) 보고 제1호	2008년도 하반기 내부회계관리제도 운영실태 평가	찬성	100%	원안접수	
보고 제2호	2008년도 내부회계 관리제도 운영실태 평가보고에 대한 평 가			원안접수	
보고 제3호	2009년도 예산운영 계획(안)			원안접수	
의결 제1호	울진 현장사택 매각 (안)			원안가결	
의결 제2호	제34기 결산(안)			원안가결	
의결 제3호	제34기 영업보고서 (안)			원안가결	
의결 제4호	제34기 정기주주총 회 소집(안)			원안가결	
제 2차 (3.26) 의결 제1호	제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성	100%	원안가결	
제 3차 (3.26) 보고 제1호	자율창업지원 추진 계획(안)	찬성	100%	원안접수	
의결 제1호	급여규정 개정(안)	찬성		원안가결	
의결 제2호	직원연봉규정 개정 (안)	찬성		원안가결	
의결 제3호	임원연봉규정 개정 (안)	찬성		원안가결	
의결 제4호	제34기 정기주총 소 집 변경(안)	찬성		원안가결	
의결 제5호	정원조정 및 인력운 영 계획(안)	-		심의보류	* 속개이사회에서 의결키로 합

제3차 (속개,3.30) 의결 제5호	정원조정 및 인력운영 계획(안)	찬성	100%	원안가결	
제 4차 (4.17) 의결 제1호 의결 제2호	사장추천위원회 위원 선임(안) 2009년도 제3차 임시주총 소집(안)	찬성	100%	원안가결 원안가결	
제 5차 (5.26) 의결 제1호	급여규정 개정(안)	찬성	100%	원안가결	
제 6차 (6.12) 의결 제1호 의결 제2호 의결 제3호 의결 제4호 의결 제6호 의결 제7호 의결 제5호 의결 제8호	사장경영계약서(안) 내부회계관리규정 개정(안) 임원직무청렴계약운영규정 개정(안) 2009년도 사내근로복지기금 출연(안) 정관 변경(안) 액면 분할(안) 주식 상장(안) 2009년도 제4차 임시주총 소집(안)	찬성	100%	원안가결 원안가결 원안가결 원안가결 원안가결 원안가결 원안가결	
제 7차 (7.10) 의결 제1호 의결 제2호	이사회운영규정 개정(안) 명의개서대리인 선임(안)	찬성	100%	원안가결 원안가결	
제 8차 (7.28) 의결 제1호	2009년도 제5차 임시주총 소집(안)	찬성	100%	원안가결	
제 9차	2009년도 상반기	찬성	100%	원안 접수	

(8.20) 보고 제1호	경영성과 및 연간전망				
의결 제1호	한국전력 국제원자력대학원 대학교 설립참여 및 출연(안)	찬성		원안가결	
의결 제2호	임원연봉규정 개정(안)	-		재상정	* 협의완료후 재상정 필요
의결 제3호	제6차 임시주주총회 소집(안)	-		재상정	* 협의완료후 재상정 필요
제10차 (12.29)		찬성	100%		
보고 제1호	중장기 경영계획 개정내용			원안접수	
보고 제2호	임원교육훈련규정 제정내용			원안접수	
의결 제1호	이사 보수 한도 승인(안)			원안가결	
의결 제2호	감사 보수 한도 승인(안)			원안가결	
의결 제3호	2010년도 경영목표(안)			원안가결	
의결 제4호	2010년도 사업계획 및 예산(안)			원안가결	
의결 제6호	직원연봉규정 개정(안)			원안가결	
의결 제7호	복지후생규정 개정(안)			원안가결	

라. 이사의 독립성(선임 절차 등) [2009년말 현재]

구 분	선임 방법	자격 요건	회사와의 거래관계
상임이사	추천위원회 추천 → 주주총회 선임	공공기관의 운영에 관한 법률 제34조(결격사유)에 해당하지 않는 경우 등	없음
기타비상무이사	최대주주(또는 이사회) 추천 → 주주총회 선임		
사외이사			

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사제도에 관한 사항

1) 감사

(가) 감사의 인적사항

성 명	주요경력	비 고
김주완	<ul style="list-style-type: none"> - 충청 매일신문 정치부장, 편집국장 - 중도일보 편집국 국장, 논설위원, 이사 - 제17대 대통령선거 한나라당 대전선대위 대변인 - 한국소비자원 정책자문위원 - 제17대 대통령직인수위원회 경제2분과위원회 자문위원 - 지식경제부 전기위원회 위원 	상근감사

(나) 감사의 독립성

○ 내부규정을 통한 독립성 확보 : 감사직무규정 제5조[감사직무의 독립원칙]

- 감사는 회사의 의결 및 집행기관과 독립된 위치에서 그 직무를 수행해야 한다.

○ 감사 산하부서 설치 운영 : 감사 직속의 감사실을 운영함으로써 독립기관으로서의 감사업무 지원

(다) 감사의 주요 활동내용

(단위:건)

구 분	건수	감사의견	징계현황	비고
일상감사	4,814	91		-
일반감사	3	1		
특별감사	5	7	1	
공직기강 반부패청렴	44			

계	4,866	99	1	
---	-------	----	---	--

3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 전자투표제의 채택여부

2009년 12월 31일 현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 소수주주권의 행사여부

2009년 12월 31일 현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

다. 집중투표제 채택여부

2009년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제를 채택하고 있지 않습니다.

라. 경영권 경쟁

2009년 12월 31일 현재 당사는 회사의 경영권 경쟁 사실이 없습니다.

4. 계열회사 등의 현황

가. 계열회사에 관한 사항

1) 회사가 속해있는 기업집단의 개요

○ 기업집단의 명칭 : 한국전력공사

○ 기업집단에 소속된 회사 : 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국수력원자력(주), 한국전력기술(주), 한전KPS(주), 한전원자력연료, 한전KDN, 가로림조력발전(주)

나. 관계회사 출자 현황

회사명	출자현황		비고
	한국전력공사 지분율	타 계열사 지분율	
한국남동발전(주)	100%	-	
한국중부발전(주)	100%	-	
한국서부발전(주)	100%	-	
한국남부발전(주)	100%	-	
한국동서발전(주)	100%	-	
한국수력원자력(주)	100%	-	
한국전력기술(주)	77.94%	-	
한전KPS(주)	80%	-	
한전원자력연료	96.36%	-	

한전KDN	100%	-	
가로림조력발전(주)	-	한국서부발전(주) 49%	

다. 타법인 출자현황

[2009. 12. 31 현재]

(단위 : 주, 천원, %)

법인명	출자 목적	기초잔액			기말잔액		
		수량	지분율	장부 가액	수량	지분율	장부 가액
건설공제조합(비상장)	-	-	0.02%	601,318	-	0.02%	601,318
KEPCO ASIA INTERNATIONAL.LTD (비상장)	-	-	10.04%	196,684	-	10.04%	196,684
합계	-	-	-	798,002	-	-	798,002

주1) 상기 비상장주식 및 출자금에 대하여 공정가액을 신뢰성있게 측정할 수 없어 취득원가로 평가하였음.

VII. 주주에 관한 사항

1. 주주의 분포

가. 최대주주 및 그 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일: 2009. 12. 31 현재)

(단위: 주, %)

성명	관계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율			
			기초		기말	
			주식수	지분율	주식수	지분율
한국전력공사	최대주주 본인	보통주	37,432,500	97.94	29,788,500	77.94
한국원자력연구원	특수관계인	보통주	787,500	2.06	787,500	2.06
신한은행(미래에셋자산운용)	없음	보통주	-	-	503,909	1.32
신한은행(엘에스자산운용)	없음	보통주	-	-	1,500,000	3.92
계		보통주	38,220,000	100	32,579,909	85.24
		우선주	-	-	-	-
		합계	38,220,000	100	32,579,909	85.24

나. 최대주주 법인의 개요

(1) 연혁

일자	주요사항
1898. 1. 26	한성전기회사 설립 - 한국전력공사의 모태인 최초의 전력회사
1961. 7. 1	한국전력주식회사 창립 - 조선전업, 경성전기, 남선전기 3사 통합
1982. 1. 1	한국전력공사 탄생 - 주식회사에서 공기업체제로 전환
1989. 3. 25	정부 전액출자에서 거래소 상장회사 형태로 전환
1989. 8. 10	증권거래소 상장 - 상장 및 국민주 보급 실시
1992. 11. 24	외국인 주식취득 허용 - 외국인주주 176, 주식보유 비율 1.14%

1994. 10. 27	뉴욕 증권거래소 상장 - 주식예탁증서 3억달러 최초 발행
2000. 12. 8	전력산업구조개편 관련 법안 국회통과 - 발전사업부문 분리 등 근거법안 마련
2001. 4. 2	발전부문 6개 자회사 분리 - 화력 5개사, 수력원자력 1개사

(2) 임원현황

구분	성명	직위	직책	비고
상임	김쌍수	사장	사장	-
	강승철	이사	상임감사위원	-
	김문덕	이사	부사장 사업총괄본부장(겸직)	09. 9. 10 연임
	변준연	이사	UAE사업총괄부사장 해외사업본부장(겸직)	09. 2. 12 취임
	정찬기	이사	기획본부장	09. 2. 12 취임
	이도식	이사	관리본부장	09. 2. 12 취임
	장영진	이사	기술본부장	09. 2. 12 취임
비상임	이중훈	이사	Power-Built Consulting 회장	09. 5. 18 취임
	배재욱	이사	배재욱 법률사무소 변호사	-
	김선진	이사	한양대 신소재공학부 교수	-
	김정국	이사	보고경제연구원 회장	-
	김경민	이사	한양대 정치외교학 교수	09. 3. 31 취임
	장석효	이사	전) 서울시 행정2 부시장	09. 5. 18 취임
	정동락	이사	민주평화통일자문회의 자문위원	09. 10. 19 취임
	이기표	이사	부산보현의집 원장	09. 10. 19 취임
	신재현	이사	김&장 법률사무소 변호사	09. 5. 17 이임
	곽배희	이사	한국가정법률상담소장	09. 5. 17 이임
	김재규	이사	나투라(주) 상임고문	09. 10. 18 이임
	박용환	이사	호서대 소방방재학과 교수	09. 10. 18 이임

(3) 대주주 현황

(기준일 : 2009. 12. 31 현재)

(단위: 천주, %)

구분	주식수	회사와의 거래관계	출자현황	지분율
한국정책금융공사	192,160	없음	없음	29.95
대한민국정부	135,521	없음	없음	21.12
JPMorgan Chase Bank ADR*	65,378	없음	없음	10.19
(주) 케이알앤씨**	32,211	없음	없음	5.02
국민연금관리공단	18,122	없음	없음	2.82

* ADR 예탁기관 ** 구)정리금융공사

다. 주주분포

(기준일 : 09. 12. 31)

구분	주주		보유주식	
	주주수	비율	주식수	비율
소액주주합계	8,824	99.94	4,407,049	11.53
소액주주(법인)	151	1.71	2,159,772	5.65
소액주주(개인)	8,673	98.23	2,247,277	5.88
최대주주	4	0.05	32,579,909	85.24
기타주주합계	1	0.01	1,233,042	3.23
기타주주(법인)	1	0.01	1,233,042	3.23
기타주주(개인)	0	0.00	0.00	0.00
전체	8,829	100.00	38,220,000	100.00

라. 최근 3년간 최대주주의 변동 현황

o 당사의 상장으로('09. 12. 14) 최대주주(한국전력)의 지분율이 97.94%→77.94%으로 변동되었으며 이후 변동사항 없습니다.

2. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	제9조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식 수에 비례하여 신주의 배정을 받을 권리를 가진다. ② 주주가 신주인수권을 포기 또는 상실하거나 신주배정에서 단주가 발생하는 경우에 그 처리방법은 이사회결의로 정한다. ③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우에는
---------------	---

	<p>이사회 결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 주주우선공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우 2. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 일반공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우 3. 우리사주조합원에게 신주를 우선 배정하는 경우 4. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 주식예탁증서(DR) 발행에 따라 신주를 발행하는 경우 5. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 사업상 중요한 기술 도입, 연구개발, 생산, 판매, 자본채휴를 위하여 그 상대방에게 신주를 발행하는 경우 6. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 긴급한 자금조달을 위하여 국내외 금융기관 또는 기관투자자에게 신주를 발행하는 경우 7. 상법 제340조의2 및 제542조의3의 규정에 의한 주식매수선택권을 행사하는 경우 <p>④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회 결의로 정한다.</p> <p>⑤ 법령 또는 정관에 위반하여 주식을 취득한 주주에게는 제1항의 규정에도 불구하고 신주를 배정하지 아니한다.</p>		
결산일	12월 31일	정기주주총회	사업년도 종료후 3월 이내
주주명부폐쇄시기	1월1일~1월31일		
주권의 종류	기명식 보통주		
명의개서대리회사	한국예탁결제원		
주주의 특전	-	공고계재신문	매일경제신문

3. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적
 가. 국내증권시장

(단위 : 원, 천주)

종류		9월	10월	11월	12월	1월	2월
주가	최고	-	-	-	62,300	89,300	79,500
	최저	-	-	-	31,050	59,000	61,600
거래량	최고	-	-	-	3,862	4,143	1,222
	최저	-	-	-	69	557	149
	월간거래량	-	-	-	19,855	30,771	10,581

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원의 현황

가. 임원현황(2010년 3월말 현재)

구분	성명	생년 월일	학력	현직 및 주요경력	임기	주식 보유
社長 (상임)	안승규	49. 3.25	중동고 고려대 기계공학과 한양대 기계산업공학 (碩)	사 장 前)현대건설 플랜트사업담당 부사장 현대건설 플랜트사업본부장	09. 5.25 ~ 12. 5.24	X
監事 (상근)	김주완	54. 5.30	송문고 광주대 신문방송학과 동국대 신문방송학碩	감 사 現)지식경제부 전기위원회 위원	08. 8. 6 ~ 11.3주 총	X
理事 (상임)	이배수	54. 8. 5	부산고 연세대 천문기상학 연세대 천문기상학碩	기획마케팅본부장 前)마케팅처장 경영기획처장	09.8.19 ~ 12.8.18	X
“	강선구	53.12.2 3	경북고 서울대 원자력공학과	원자력본부장 前)전력기술연구소장 종합안전성평가그룹장	09.8.19 ~ 12.8.18	X
“	박치선	52. 2.22	전주고 서울대 토목공학과	플랜트본부장 前)원자력사업개발처장 미국 연락사무소장	09. 1.14 ~ 12. 1.13	X
理事 (비상 임)	이재홍	62.10.1 7	대일고 서강대 화학공학과 맨체스터 비즈니스스쿨博	現)지경부 원자력산업과장 前)산자부 산업기술개발과장	10.3.19 ~ 13.3.18	X
“	최종배	60.12.1 9	영등포고 KAIST 원자력공학과 美 아이오와 주립대 전기, 컴퓨터 공학 碩 ,博	現)교육과학기술부 원자력정책과장 前)과학기술부 원자력협력과장	09. 3.26 ~ 12. 3.25	X
“	이도식	51.11.2 2	예천중고 건국대 행정학과	現)한국전력공사 관리본부장 前)한국전력공사 중앙교육원장	09. 3.26 ~ 12. 3.25	X

“	정철 응	47. 4.17	광주고 고려대 교육학과	現)(주)와이엔텍 상임고 문 前)전남대학교병원 상임감사	07.12.2 8 ~ 10.12.2 7	X
“	박용 찬	61. 1.29	서라벌고 서울대 기계공학과 英 서섹스대 산업기술정 책 碩	現)인터젠컨설팅그룹 대표이사 前)산업자원부 전자상거래과장	07. 7.12 ~ 10. 7.11	X
“	윤수 길	40.3.20	경기고 서울대 법학과	前)상공자원부 무역위원회 상임위원	10.3.19 ~ 13..3.18	X

* 등기 대상 이사 기준임

* 주식보유 : '09년 12월 말 현재 주식보유 여부

나. 직원의 현황

(단위 : 명, 백만원)

구 분	직원수						평균 근속 년수	연간 급여 총액	1 인당 평 균 급여액
	사무직	기술직	연구직	기원(갑)	계약직	합계			
직할 부서	5	37	3	1	1	47	19.2	3,189	67.8
기획 마케팅분 부	95	64	4	8	6	177	17.6	11,057	60.1
원자력분 부	35	817	45	6	1	904	18.2	59,772	64.3
플랜트분 부	22	358		5	9	394	16.6	24,721	59.7
원자로설 계 개발단	18	108	148	21	5	300	18.5	20,032	66.1
합 계	175	1,384	200	41	22	1,822	17.9	118,771	63.3

주) 급여성 복리후생비 제외

다. 노동조합의 현황

구분	관련내용	비고
가입대상	책임급 이하 전직원(책임급 직위자 제외)	-
가입인원	1,214명	
상근인원	3명	
소속된 연합단체	민주노총 산하 전국공공운수노동조합연맹	
기타	-	

2. 임원의 보수 등

가. 임원의 보수 등

1) 이사(사외이사 포함) 및 감사위원회 위원(감사)의 보수현황

(단위 : 명, 천원)

구분	지급 총액	주총 승인 금액	1인당 평균 지급액	주식매수 선택권의 공정가 치 총액	비중	비고
사 장(1명)	156,600	-	156,600	-	-	
감 사(1명)	150,976	-	150,976	-	-	
상임이사(3명)	550,983	-	183,661	-	-	
사외이사(2명)	-	-	-	-	-	활동비 월 200만원 /인 지급

주) 지급총액 작성기준

1. 기본연봉 및 성과급 만근기준 작성
2. 경제위기 동참을 위한 사장, 감사의 급여(기본연봉 및 성과급) 삭감 반영
3. 상임이사(2명) 퇴직금 53,151천원 포함 작성

나. 임원배상책임보험 가입현황

(1) 보험의 개요

○ 회사 임원이 업무를 수행함에 있어 "선량한 관리자로서의 주의의무 및 회사에 대한 충실의무를 위반함으로써 인하여 발생한 주주 및 제3자에 대한 손해배상책임"을 담보하는 보험

(2) 피보험자

○ 한국전력기술 및 소속 모든 임원

(3) 보상하는 손해

○ 피보험자가 각자의 자격내에서 행한 업무와 관련하여 부당행위로 인하여 보험기간 동안 피보험자를 상대로 최초로 제기되는 손해배상청구에 대하여 임원에게 발생한손해를 보험금으로 지급

○ 피보험자의 업무수행에 따른 부당행위로 부담하게 되는 손해배상청구에 대하여 회사가 해당 임원에게 보상함으로써 발생한 손해를 보상

IX. 이해관계자와의 거래내용

1. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항

가. 단일 거래규모가 일정규모이상인 거래

(단위 : 억원)

거래종류	거래상대방 (회사와의 관계)	거래기간	거래금액	비율(%)
기술용역	한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	2006.08.28~2014.09.30	417	11.81%
	한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	2002.08.09~2012.10.31	285	8.07%
	한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	2002.08.09~2011.12.31	256	7.25%
	한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	2009.05.09~2016.12.31	218	6.17%

나. 당해 사업연도중에 특정인과 당해 거래를 포함한 거래총액이 일정규모이상인 거래

(단위 : 억원)

거래상대방 (회사와의 관계)	거래종류	거래기간	거래금액	비율(%)
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역 및 건설 공사	2009.1.1~2009.12.31	2,255	63.86%
한국남동발전 (최대주주의 특수관계인)	기술용역 및 건설 공사	2009.1.1~2009.12.31	218	6.17%

X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2006. 1. 18	○ 제1호: 임원연봉규정 개정(안) ○ 제2호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임이사 - 오일환 사임이사 - 조석	
2006. 3. 30	○ 제1호: 제31기 결산의 승인(안)	○ 제1호: 원안가결	
2006. 9. 8	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 오인호 사임이사 - 오일환	
2006. 10. 10	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 최광학 사임이사 - 이문기	
2006. 12. 22	○ 제1호: 임원연봉규정 개정(안)	○ 제1호: 원안가결	
2007. 3. 2	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 최태현, 사상덕, 정창기 ○ 제2호: 사임이사 - 이인호, 최광학, 진덕수	
2007. 3. 21	○ 제1호: 제32기 결산의 승인(안) ○ 제2호: 감사 선임(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임감사 - 김행영	
2007. 4. 19	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 김진식 사임이사 - 정찬기	
2007. 6. 15	○ 제1호: 대표이사 사장 선임(안)	○ 제1호: 대표이사 사장 송인회 선임	
2007. 7. 12	○ 제1호: 이사 선임(안) * 상임 이사 선임 ○ 제2호: 이사 선임(안) * 비상임 이사 선임	○ 제1호: 선임이사 - 변재엽 이종성 허영석 ○ 제2호: 선임이사 - 김성수 박용찬	
2007. 9. 5	○ 제1호: 이사선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 권오형 사임이사 - 김진식	
2007. 11. 29	○ 제1호: 이사선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 김진홍 사임이사 - 사상덕	
2007. 12. 28	○ 제1호: 정관 변경(안) ○ 제2호: 임원 연봉 규정 개정(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 선임이사 - 정철용	

	○ 제3호: 이사 선임(안)	사임이사 - 김성수	
2008. 3. 20	○ 제1호 :제33기 결산의 승인(안)	○ 제1호: 원안가결	
2008. 4. 17	○ 제1호: 이사선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 나기용 사임이사 - 최태현	
2008. 5. 23	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 장명철 사임이사 - 권오형	
2008. 8. 6	○ 제1호: 감사 선임(안)	○ 제1호: 선임감사 - 김주완	
2008. 10. 28	○ 제1호: 사장 선임(안)	○ 제1호: 선임사장 - 권오철	
2009. 1. 14	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 김동휘 사임이사 - 정하황	
2009. 3. 26	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 최종배 이도식 사임이사 - 김진홍 김동휘	
2009. 3. 26	○ 제1호: 제34기 결산의 승인(안) ○ 제2호: 임원 연봉 규정 개정(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결	
2009. 5. 25	○ 제1호: 사장 선임(안)	○ 제1호: 선임사장 - 안승규	
2009. 6. 12	○ 제1호: 정관변경(안) ○ 제2호: 액면분할(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결	
2009. 8. 19	○ 제1호: 이사 선임(안)	○ 제1호: 선임이사 - 이배수, 강선구	

3. 우발부채 등

가. 중요한 소송사건 등

○ 2009. 12. 31 현재 계류중인 중요한 소송에 대한 현황은 다음 표와 같습니다.

「발전설비 운전정지에 따른 손실비용에 대한 구상금 청구 사건」은 현재 소송 진행중인 사건으로 당사가 패소할 경우 피고가 총 5사로서 당사가 부담해야 할 금액은 지분을 20.86%에 따라 549,429천원 정도로 예상됩니다.

○ 「보령 하수종말처리장 고도시설 설치공사 계약해지에 의한 계약보증금 청구 소송」은 2009년 03월 29일 준공을 목표로 한 사업에서 환경기자재 구매 계약상대자인 (주)엔바이로시스템에서 예비품을 납품하지 않아 당사에서 직접구매 조치하고 준공검사를 완료한 후, 계약 미 이행에 따른 계약해지와 서울보증보험사에 이행보증보험금(150,678천원)을 청구하여 계약상대자에서 부당하다고 지급금지가처분 및 채무부존재 확인의 소를 제기하여 현재 3차 변론기일이 예정('10.3.23)된 상태입니다.

(단위 : 천원)

사건명	원고	피고	소송가액	진행상황
발전설비 운전정지에 따른 손실비용에 대한 구상금 청구	에코에너지(주) 현대해상화재보험(주)	한국전력기술(주) 외 4	2,633,888	소송진행중
보령하수종말처리장 고도시설 설치공사 계약해지에 의한 계약보증금 청구소송	(주)엔바이로시스템	한국전력기술(주)	150,678	변론준비

o 한편, 당사의 관계회사인 한국서부발전(주)로부터 아래 사안에 대하여 2009년 3월 20일 대한상사중재원에 중재요청이 접수되었습니다. 2010년 1월 8일 당사는 한국서부발전(주)에게 5,000,000천원 및 본 금액에 대하여 2009년 11월 25일부터 완제일까지 연 6%의 이자를 지급하라는 중재판결 결과를 접수하였습니다. 이에 따라 당사는 한국서부발전(주)에 중재비용 포함 5,074,175천원을 부담하게 되었습니다.

(단위 : 천원)

중재건명	신청인	피신청인	청구금액
평택화력 1호기 탈황설비(리히터 튜브) 하자에 따른 튜브 교체비용 약 111억원 지급청구 (한국형배연탈황공정(KEPAR)격상실증연구사업)	한국서부발전(주)	한국전력기술(주)	11,100,000

나. 채무보증현황

○ 당사가 사업연도 말일 현재 금융기관과 맺은 주요 채무보증 약정현황은 다음과 같습니다.

구분	형태	약정금액	금융기관
대내외 지급보증/ 수입신용장 발행	포괄여신약정	KRW 80억원 (USD 8백만불)	외환은행
네트워크론 지급	포괄여신약정	KRW 15억원	기업은행
계		KRW 95억원	

다. 공모자금 사용내역

- 해당사항 없음

(단위 : 원)

구분	납입일	납입금액	신고서상 자금사용 계획	실제 자금사용 현황
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-

XI. 재무제표 등

재무상태표(대차대조표)

제35기 2009년 12월 31일 현재
 제34기 2008년 12월 31일 현재
 제33기 2007년 12월 31일 현재

(단위 : 원)

과 목	제35기	제34기	제33기
자산			
유동자산	419,502,216,547	283,225,608,216	298,281,477,556
당좌자산	415,759,475,365	273,975,185,517	291,561,352,975
현금및현금성자산	59,994,768,545	35,961,335,809	108,710,365,022
국고보조금	0	(344,795,924)	(1,126,376,000)
단기예금	262,000,000,000	152,628,750,000	89,500,000,000
단기투자자산	285,275,000	426,455,000	0
매출채권	40,489,350,289	33,478,182,618	26,369,123,612
대손충당금	(861,789,395)	(56,958,728)	(52,495,490)
관계회사매출채권	29,513,542,393	36,588,961,566	45,285,728,781
대손충당금	(33,345,478)	(23,648,725)	(20,137,722)
장기성매출채권(유동)	5,905,386,236	0	0
현재가치할인차금	(632,296,261)	0	0
단기대여금	9,362,628,602	1,271,584,593	1,379,485,686
미수금	796,073,076	152,183,620	855,712,364
대손충당금	(24,141)	(28,005)	(1,407,939)
선급용역원가	219,539,111	2,702,816,564	59,465,448
미수수익	4,225,507,886	3,428,903,358	2,943,845,013
선급금	3,569,995,706	6,944,142,094	16,655,958,485
선급비용	924,863,796	817,301,677	1,002,085,715

재고자산	3,742,741,182	9,250,422,699	6,720,124,581
저장품	5,977,379	6,142,844	7,758,818
기타재고자산	3,736,763,803	9,244,279,855	6,712,365,763
비유동자산	76,276,572,070	69,919,746,755	67,734,590,896
투자자산	8,465,452,836	9,590,200,106	15,305,009,287
장기금융상품	2,500,000	2,500,000	2,500,000
장기투자증권	1,691,231,409	1,857,066,409	8,563,321,649
장기대여금	6,771,721,427	7,730,633,697	6,739,187,638
유형자산	37,630,568,654	36,586,784,591	37,869,292,555
토지	3,521,472,415	3,521,472,415	3,543,315,042
건물	46,561,611,580	46,561,611,580	46,608,782,703
감가상각누계액	(17,530,723,914)	(16,366,683,786)	(15,217,089,790)
구축물	415,041,668	415,041,668	415,041,668
감가상각누계액	(403,501,761)	(401,262,441)	(399,023,121)
차량운반구	734,028,377	542,289,360	435,415,226
감가상각누계액	(375,457,316)	(268,525,122)	(252,880,497)
기타유형자산	34,940,685,657	33,433,926,863	32,388,931,197
감가상각누계액	(30,232,588,052)	(30,851,085,946)	(29,653,199,873)
무형자산	3,674,915,698	3,652,355,429	3,086,915,163
산업재산권	158,769,244	163,684,624	152,395,320
개발비	0	3,713,434,463	2,687,011,395
국고보조금	0	(1,452,128,349)	(874,070,998)
컴퓨터소프트웨어	1,561,952,562	0	0
기타의무형자산	1,954,193,892	1,227,364,691	1,121,579,446
기타의비유동자산	26,505,634,882	20,090,406,629	11,473,373,891
보증금	10,488,774,153	8,400,492,641	6,694,480,040
장기성매출채권	10,527,660,735	10,515,545,277	5,097,272,370
현재가치할인차금	(711,430,935)	(927,575,837)	(907,238,919)
이연법인세자산	5,231,508,529	1,186,335,148	0

기타자산	969,122,400	915,609,400	588,860,400
자산총계	495,778,788,617	353,145,354,971	366,016,068,452
부채			
유동부채	156,084,016,071	89,384,306,419	123,857,202,346
매입채무	16,552,330,199	17,446,554,941	21,658,855,333
외화매입채무	3,052,509,932	3,351,000,494	1,880,982,753
미지급금	20,645,730,373	15,951,591,541	18,821,889,559
외화미지급금	300,407,136	518,511,757	287,101,732
선수금	5,801,002,845	4,743,692,154	15,090,296,424
예수금	3,999,154,216	2,072,935,497	2,014,601,052
미지급비용	11,359,263,189	4,481,778,530	4,371,922,675
미지급법인세	27,756,159,440	13,549,281,680	6,720,759,590
선수수익	998,264	4,240,784	3,201,232
예수보증금	921,164,164	1,081,472,712	906,455,492
관계회사선수금	64,917,251,188	25,521,943,596	51,491,382,194
유동이연법인세부채	778,045,125	661,302,733	609,754,310
비유동부채	20,039,246,533	18,514,322,356	19,079,590,092
사채	10,000,000	10,000,000	10,000,000
퇴직급여충당부채	70,373,940,700	68,594,496,570	58,314,079,880
퇴직보험예치금	(65,480,948,829)	(63,312,052,654)	(53,826,579,886)
공사손실충당부채	8,121,200,000	5,558,869,000	3,108,571,000
하자보수충당부채	139,803,449	85,243,355	94,434,755
비유동이연법인세부채	0	0	5,584,310,756
기타의비유동부채	6,875,251,213	7,577,766,085	5,794,773,587
부채총계	176,123,262,604	107,898,628,775	142,936,792,438
자본			
자본금	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
보통주자본금	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
자본잉여금	0	0	0

자본조정	0	0	0
기타포괄손익누계액	0	0	0
이익잉여금(결손금)	312,011,526,013	237,602,726,196	215,435,276,014
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
기업발전적립금	45,710,120,000	45,710,120,000	0
임의적립금	179,831,606,196	160,608,156,014	193,964,769,064
미처분이익잉여금(미처리결손금)	82,647,799,817	27,462,450,182	17,648,506,950
자본총계	319,655,526,013	245,246,726,196	223,079,276,014
부채와자본총계	495,778,788,617	353,145,354,971	366,016,068,452

손익계산서

제35기 2009년 01월 01일 부터 2009년 12월 31일 까지

제34기 2008년 01월 01일 부터 2008년 12월 31일 까지

제33기 2007년 01월 01일 부터 2007년 12월 31일 까지

(단위 : 원)

과 목	제35기	제34기	제33기
매출액	442,323,527,974	347,292,225,764	308,832,795,176
용역매출액	373,825,904,719	291,084,669,982	264,436,293,881
일반매출액	113,086,914,333	80,117,388,520	53,828,864,800
관계회사매출액	260,738,990,386	210,967,281,462	210,607,429,081
공사매출액	61,407,462,371	54,805,610,302	42,850,895,479
일반매출액	32,011,755,692	50,722,123,977	37,227,832,847
관계회사매출액	29,395,706,679	4,083,486,325	5,623,062,632
기타매출액	7,090,160,884	1,401,945,480	1,545,605,816
일반매출액	7,090,160,884	1,401,945,480	1,545,605,816
관계회사매출액	0	0	0
매출원가	274,506,629,922	254,304,887,710	226,241,631,262
용역매출원가	215,292,807,645	197,395,844,614	180,522,278,820
공사원가	51,375,549,745	54,411,845,164	44,547,059,837
기타매출원가	7,838,272,532	2,497,197,932	1,172,292,605
매출총이익(손실)	167,816,898,052	92,987,338,054	82,591,163,914
판매비와관리비	71,092,365,211	72,875,399,312	66,239,318,948
임원급여	366,143,702	540,471,120	703,336,283
급여와임금	8,768,183,371	9,710,247,202	9,158,187,134
채수당	6,264,719,873	7,826,494,511	6,603,108,120
잡급	73,293,249		
퇴직급여	1,330,317,579	2,311,091,085	2,186,829,222
복리후생비	3,921,430,109	4,127,602,503	3,356,550,397

사내근로복지기금출연금	227,194,968	171,239,210	
여비교통비	507,883,378	719,854,424	648,852,181
통신비	59,737,512	67,604,867	66,047,429
전력및수도료	73,898,035	70,975,234	68,813,032
연료유지비	20,323,756	21,858,326	17,701,663
세금과공과	548,252,280	580,242,800	544,454,758
소모품비	121,540,831	141,337,575	137,395,657
피복비	37,880,461	13,384,982	77,314,520
도서인쇄비	211,138,671	169,380,243	230,508,466
임차료	524,385,943	729,246,302	603,781,164
감가상각비	319,845,853	352,231,491	330,987,767
수선유지비	92,488,807	174,477,952	128,124,130
차량비	7,095,842	7,240,947	6,495,823
외주비	1,623,322,050	1,821,058,907	1,981,700,356
지급수수료	1,301,760,585	1,200,420,923	1,080,397,915
경상개발비	40,236,673,653	37,165,988,626	33,333,609,904
교육훈련비	1,088,876,208	1,687,966,605	1,546,590,334
조사분석비	343,838	934,364	424,636
보험료	39,113,225	39,599,670	39,060,770
업무추진비	49,118,426	46,605,721	53,513,718
광고선전비	476,085,900	850,905,177	780,933,539
운반비및보관료	3,508,087	2,236,115	16,856,365
등기소송비	101,600,023	61,620,820	79,181,220
대손상각비	865,496,753	35,730,367	358,595,376
무형자산상각비	494,152,138	806,657,686	778,612,045
포상비	215,843,137	383,575,542	396,932,333
잡비	1,120,716,968	1,037,118,015	924,422,691
영업이익(손실)	96,724,532,841	20,111,938,742	16,351,844,966
영업외수익	20,136,040,345	19,033,585,655	12,716,114,313

이자수익	14,915,409,535	12,472,088,593	8,140,352,891
배당금수익	3,945,000	12,337,000	11,548,000
외환차익	797,275,353	334,279,356	101,909,583
외화환산이익	60,752,480	507,249,636	24,421,275
투자자산처분이익	200,000,000	1,853,852,800	
유형자산처분이익	62,632,372	60,340,109	67,651,957
대손충당금환입	54,163,197	32,962,860	878,750
채무면제이익			187,261,600
잡이익	4,041,862,408	3,760,475,301	4,182,090,257
영업외비용	7,342,113,415	1,054,069,524	4,779,354,600
이자비용	577,523	632,129	474,561
외환차손	1,151,792,917	290,304,529	146,660,306
외화환산손실	94,795,809	244,777,500	52,237,041
기부금	297,950,500	257,460,959	1,012,714,230
전기오류수정손실			3,050,880,800
유형자산처분손실	334,000	1,440,000	3,048,000
잡손실	5,796,662,666	259,454,407	513,339,662
법인세비용차감전순이익 (손실)	109,518,459,771	38,091,454,873	24,288,604,679
법인세비용	26,870,659,954	10,629,004,691	6,640,097,729
당기순이익(손실)	82,647,799,817	27,462,450,182	17,648,506,950
주당순이익			
기본주당순이익(손실)	2,162원	719원	462원

이익잉여금처분계산서/결손금처리계산서

제35기 2009년 01월 01일 부터 2009년 12월 31일 까지 (처분확정일 : 2010년 03월 19일)

제34기 2008년 01월 01일 부터 2008년 12월 31일 까지 (처분확정일 : 2009년 03월 26일)

제33기 2007년 01월 01일 부터 2007년 12월 31일 까지 (처분확정일 : 2008년 03월 20일)

(단위 : 원)

과 목	제35기	제34기	제33기
미처분이익잉여금(미처리 결손금)	82,647,799,817	27,462,450,182	17,648,506,950
전기이월미처분이익잉 여금(미처리결손금)	0	0	0
당기순이익(손실)	82,647,799,817	27,462,450,182	17,648,506,950
임의적립금등의이입액	3,000,000,000	3,666,666,666	4,333,333,333
연구및인력개발준비금	3,000,000,000	3,666,666,666	4,333,333,333
합계	85,647,799,817	31,129,116,848	21,981,840,283
이익잉여금처분액	85,647,799,817	31,129,116,848	21,981,840,283
이익준비금	0	0	0
연구및인력개발준비금	3,000,000,000	0	0
사업확장적립금	13,409,479,817	90,116,848	86,840,283
사육신축적립금	27,922,500,000	22,800,000,000	16,600,000,000
배당금	41,315,820,000	8,239,000,000	5,295,000,000
현금배당	41,315,820,000	8,239,000,000	5,295,000,000
주당배당금(률)	1,081원	539원	346원
보통주	1,081원	539원	346원
차기이월미처분이익잉여 금(미처리결손금)	0	0	0

자본변동표

제35기 2009년 01월 01일 부터 2009년 12월 31일 까지

제34기 2008년 01월 01일 부터 2008년 12월 31일 까지

제33기 2007년 01월 01일 부터 2007년 12월 31일 까지

(단위 : 원)

구 분	자본금	자본잉여금	자본조정	기타포괄손익 누계액	이익잉여금	총 계
2007.01.01 (전전기초)	7,644,000,000	0	0	0	201,569,769,064	209,213,769,064
연차배당	0	0	0	0	(3,783,000,000)	(3,783,000,000)
처분후이익잉여금	0	0	0	0	197,786,769,064	197,786,769,064
당기순이익(손실)					17,648,506,950	17,648,506,950
2007.12.31 (전전기말)	7,644,000,000	0	0	0	215,435,276,014	223,079,276,014
2008.01.01 (전기초)	7,644,000,000	0	0	0	215,435,276,014	223,079,276,014
연차배당	0	0	0	0	(5,295,000,000)	(5,295,000,000)
처분후이익잉여금	0	0	0	0	210,140,276,014	210,140,276,014
당기순이익(손실)					27,462,450,182	27,462,450,182
2008.12.31 (전기말)	7,644,000,000	0	0	0	237,602,726,196	245,246,726,196
2009.01.01 (당기초)	7,644,000,000	0	0	0	237,602,726,196	245,246,726,196
연차배당	0	0	0	0	(8,239,000,000)	(8,239,000,000)
처분후이익잉여금	0	0	0	0	229,363,726,196	229,363,726,196

당기순이익(손실)					82,647,799,8 17	82,647,799,8 17
2009.12.31 (당기말)	7,644,000,00 0	0	0	0	312,011,526, 013	319,655,526, 013

현금흐름표

제35기 2009년 01월 01일 부터 2009년 12월 31일 까지

제34기 2008년 01월 01일 부터 2008년 12월 31일 까지

제33기 2007년 01월 01일 부터 2007년 12월 31일 까지

(단위 : 원)

과 목	제35기	제34기	제33기
영업활동으로인한현금흐름	158,474,875,910	(4,899,272,565)	58,432,994,618
당기순이익(손실)	82,647,799,817	27,462,450,182	17,648,506,950
현금의유출이없는비용 등의가산	20,483,145,339	23,293,570,616	26,121,732,868
감가상각비	3,337,854,400	3,237,947,545	3,355,325,251
무형자산상각비	3,343,186,853	1,460,145,872	1,841,859,370
퇴직급여	10,269,550,570	15,885,971,170	15,437,168,030
대손상각비	865,496,753	35,730,367	358,595,376
외화환산손실	42,885,869	185,685,298	52,237,041
유형자산처분손실	334,000	1,440,000	3,048,000
공사손실충당부채전 입액	2,562,331,000	2,450,298,000	1,991,311,000
하자보수비	61,505,894	36,352,364	31,298,000
기부금	0	0	10,000
전기오류수정손실	0	0	3,050,880,800
잡손실	0	0	0
현금의유입이없는수익 등의차감	(377,548,049)	(2,317,566,789)	(89,109,151)
외화환산이익	60,752,480	370,411,020	20,578,444
투자자산처분이익	200,000,000	1,853,852,800	0
유형자산처분이익	62,632,372	60,340,109	67,651,957
대손충당금환입	54,163,197	32,962,860	878,750
영업활동으로인한자산	55,721,478,803	(53,337,726,574)	14,751,863,951

·부채의변동			
매출채권의증가(감소)	(7,015,220,479)	(6,886,248,874)	7,145,289,749
관계회사매출채권의 감소	7,075,419,173	8,696,767,215	20,097,115,003
미수금의감소(증가)	(643,889,456)	703,528,744	(647,536,940)
미수수익의증가	(796,604,528)	(485,058,345)	(1,548,350,426)
선급금의감소(증가)	3,374,146,388	9,711,816,391	(15,805,460,618)
선급비용의감소	(107,562,119)	184,784,038	406,090,700
선급용역원가의감소 (증가)	2,483,277,453	(2,643,351,116)	300,604,828
재고자산의증가	5,507,681,517	(2,530,298,118)	(2,490,274,039)
장기매출채권의증가	(5,501,350,335)	(5,397,935,989)	(4,190,033,451)
이연법인세자산의증 가	(4,045,173,381)	(1,186,335,148)	0
매입채무의증가(감소)	(894,224,742)	(4,212,300,392)	1,708,749,602
외화매입채무의증가 (감소)	(266,202,777)	1,469,609,980	113,963,655
미지급금의증가(감소)	4,694,138,832	(2,870,298,018)	(4,643,022,507)
외화미지급금의증가 (감소)	(199,782,471)	168,715,595	(2,411,137)
선수금의증가(감소)	761,361,714	(10,346,604,270)	2,345,504,277
예수금의증가	1,926,218,719	58,334,445	985,740,310
미지급비용의증가	6,877,484,659	109,855,855	288,394,085
미지급법인세의증가	14,206,877,760	6,828,522,090	4,505,729,779
선수수수익의증가(감소)	(3,242,520)	1,039,552	1,018,908
예수보증금의증가(감 소)	(154,600,278)	147,099,101	30,074,298
관계회사선수금의증 가(감소)	39,691,256,569	(25,969,438,598)	21,931,363,815
퇴직금의지급	(8,490,106,440)	(5,605,554,480)	(23,507,467,780)
퇴직보험예치금의증 가	(2,168,896,175)	(9,485,472,768)	9,324,891,411

하자보수충당부채의 감소	(3,755,800)	(49,133,629)	(1,685,200)
이연법인세부채의 증가(감소)	116,742,392	(5,532,762,333)	(3,902,110,274)
기타의비유동부채의 증가	(702,514,872)	1,782,992,498	2,305,685,903
투자활동으로인한현금흐름	(126,202,443,174)	(62,554,756,648)	(58,051,701,454)
투자활동으로인한현금유입액	242,711,259,359	167,433,861,866	127,226,915,006
단기예금의처분	235,960,425,000	155,500,000,000	124,653,010,000
단기투자자산처분	0	341,140,000	117,124,840
단기대여금의회수	1,418,076,363	1,058,006,440	459,077,000
장기투자증권의처분	426,455,000	7,937,567,800	0
장기대여금의회수	1,966,176,728	143,097,572	77,118,714
보증금의감소	2,624,907,995	2,339,065,327	1,247,468,361
토지의처분	0	23,737,256	0
건물의처분	0	51,262,744	0
차량운반구의처분	47,545,454	33,963,636	50,851,072
기타유형자산의처분	18,646,981	6,021,091	18,265,019
국가보조금의수령	9,025,838	0	594,000,000
기타자산의감소	240,000,000	0	10,000,000
투자활동으로인한현금유출액	(368,913,702,533)	(229,988,618,514)	(185,278,616,460)
단기예금의취득	215,331,675,000	128,689,095,000	174,505,010,000
장기금융상품의취득	130,000,000,000	90,000,000,000	0
장기투자증권의취득	119,440,000	145,054,760	170,366,988
장기대여금의증가	10,516,384,830	2,084,648,978	1,798,574,667
보증금의증가	4,747,588,293	3,924,380,363	5,549,392,951
차량운반구의취득	291,273,532	240,960,884	199,209,293
기타유형자산의취득	4,094,258,994	1,770,563,315	1,543,096,566

산업재산권의증가	25,278,749	40,951,239	41,137,732
컴퓨터소프트웨어의 증가	1,561,952,562	0	0
기타무형자산의증가	1,626,153,406	807,809,113	546,144,608
개발비의증가	72,840,150	1,958,405,862	722,046,569
기타자산의취득	93,513,000	326,749,000	187,026,000
국고보조금의반환	433,344,017	0	16,611,086
재무활동으로인한현금흐 름	(8,239,000,000)	(5,295,000,000)	(3,783,000,000)
재무활동으로인한현금 유입액	0	0	10,000,000
사채의증가	0	0	10,000,000
재무활동으로인한현금 유출액	(8,239,000,000)	(5,295,000,000)	(3,793,000,000)
배당금의지급	8,239,000,000	5,295,000,000	3,783,000,000
사채의상환	0	0	10,000,000
현금의증가(감소)	24,033,432,736	(72,749,029,213)	(3,401,706,836)
기초의현금	35,961,335,809	108,710,365,022	112,112,071,858
기말의현금	59,994,768,545	35,961,335,809	108,710,365,022

2. 당해 사업연도의 재무제표에 대한 주석

- 감사인의 감사보고서 참조

3. 당해 사업연도의 수정 전/후 재무제표

- 해당사항없음

4. 대손충당금 설정현황

가. 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위 :천원)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제35기	매출채권(관계회사 포함)	29,946,974	895,135	일반율0.2% ,연령분 석법 및 대손예상채 권금액
	미수금	12,071	24	일반율0.2%
	합 계	29,959,045	895,159	
제34기	매출채권(관계회사 포함)	29,328,527	80,607	일반율0.2% 및 연령분석법
	미수금	14,003	28	일반율0.2%
	합 계	29,342,530	80,635	
제33기	매출채권(관계회사 포함)	20,580,881	72,633	일반율0.2% 및 연령분석법
	미수금	703,970	1,408	일반율0.2%
	합 계	21,284,851	74,041	

* 연령분석 대손비율: 1년-1%,2년-3%,3년-5%,4년-10%, 5년-15%

* 대손예상채권금액: 전액대손충당금 설정 대상

나. 대손충당금 변동현황

(단위 :천원)

구 분	제35기	제34기	제33기
1. 기초 대손충당금 잔액 합계	80,635	74,041	164,464
2. 순대손처리액(①- ②±③)	855,800	-	-
① 대손처리액(상각채권액)	-	-	-
② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	(41,276)	(6,594)	(90,423)

4. 기말 대손충당금 잔액 합계	895,135	80,635	74,041
----------------------	---------	--------	--------

다. 매출채권관련 대손충당금 설정방침

- (1) 일반채권(외상매출금 및 미수금)에 대해서는 정부,지자체를 제외한 금액에 대해서 0.2%를 적용
- (2) 개별대손상각율은 연령분석법에 의해서 설정하고 있으며 설정율은 다음과 같습니다

경과년도	설정율
1년	1%
2년	3%
3년	5%
4년	10%
5년	15%

라. 당해 사업연도말 현재 경과기간별 매출채권 잔액 현황

(단위 :백만원)

경과기간 구분		6월 이하	6월 초과 1년 이하	1년 초과 3년 이하	3년 초과	계
금액	일반	32,036	2,307	3,748	-	38,091
	특수관계자	32,021	4,704	7,138	280	44,143
	계	64,057	7,011	10,886	280	82,234
구성비율		77.90%	8.53%	13.24%	0.34%	100%

*일반채권 및 관계회사채권에는 장기성매출채권 부분이 포함

3. 재고자산의 보유 및 실사내역 등
가. 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위 :백만원)

구분	거래처명	특수 관계	제35기 (2009년)	제34기 (2008년)	제33기 (2007년)
전산저장품	태원그래픽	비해당	6	6	8
기타의재고자산	포스코파워	비해당	-	1,768	4,249
	GS파워	비해당	-	394	2,463

	한국동서발전	해당	3,737	2,503	-
	하이닉스	비해당	-	4,579	-
합 계			3,743	9,250	6,720

*기타의재고자산은 ESCO사업 등과 관련된 조건부매출에 대한 비용대체금액임

*전산저정품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하기가 어려움

5. 재고자산의 실사내용

생산을 위한 재고부분의 금액이 적어 중요성이 투자자들의 합리적 판단에 영향을 미치는 부분이 없음.

6. 당해 사업연도의 시장성 없는 지분성증권 평가현황

회사명(채권명)	소유비율	취득원가	공정가액	장부가액
건설공제조합	0.04%	601,317,750	744,269,950	601,317,750
전기공사공제조합	0.01%	58,196,400	88,274,400	58,196,400
엔지니어링공제조합	0.05%	32,782,800	98,594,755	32,782,800
한국전력기술인협회	0.14%	20,000,000	29,600,000	20,000,000
한화전력벤처벤처	0.20%	50,000,000	50,000,000	50,000,000
포스텍대중소기업 상생협력펀드	0.18%	50,000,000	50,000,000	50,000,000
KEPCO ASIA INTERNATIONAL,LTD	10.02%	196,684,459	196,684,459	196,684,459
합 계		1,008,981,409	1,257,423,564	1,008,981,409

XII. 부속명세서

1. 공정가치평가 절차요약

가. 금융자산

(1) 현금및현금성자산

(가) 보통예금 등

① 분류

○ 유동성이 매우 높은 단기 투자자산으로서 확정된 금액의 현금으로 전환이 용이하고 가치변동의 위험이 중요하지 않은 자산이므로 현금및현금성자산의 정의에 부합하므로 금융상품으로 분류하지 않는다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

현금및현금성자산의 평가는 현재 회사의 평가 방법과 동일하며 기말 결산 시 미수이자와 이자수익을 반영한다.

(나) MMDA

① 분류

○ MMDA와 MMT는 현금및현금성자산으로 분류하는 것이 타당하다고 판단된다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 현금및현금성자산의 평가는 현재 회사의 평가 방법과 동일하며 기말 결산 시 미수이자와 이자수익을 반영한다.

(2) 단기에금

① 분류

○ 회사가 보유하고 있는 단기에금은 취득시 만기가 90일초과 1년이하의 단기금융상품이다. [자금운용기준]에 따라 안정적인 금융기관에 투자를 하고 있으므로 지급불능 가능성이 없다고 판단되며 따라서 만기에 지급받는 금액이 확정적이라고 할 수 있다. 회사는 정기에금과 CD 등을 단기간내 매각을 목적으로 취득한 것이 아니며 이자획득을 위한 목적으로 취득하고 있으며 만기 이전에 해지한 경험이 없으며, 만기보유가 회사의 기본방침이다. 지급금액이 확정될 수 있고 활성거래시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산으로서 대여금 및 수취채권의 정의에 부합되므로 대여금 및 수취채권으로 분류하는 것이 타당하다고 판단된다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 명시된 이자율이 없는 단기수취채권은 할인효과가 중요하지 않다면 송장의 원본 금액으로 측정할 수 있다고 규정하고 있으므로 만기가 90일초과에서 1년이하인 현재의 단기에금의 경우 원본금액으로 측정하고 있는 현재의 방법과 차이가 발생하지 않을 것으로 판단된다. 그리고 결산시 미수이자와 이자수익을 계상하여야 한다.

(3) 장기투자증권

(가) 매도가능증권

① 분류

○ 회사의 매도가능증권은 지분증권으로 만기보유금융자산에 해당되지 않는다. 그리고 단기내 매각 목적으로 취득한 것이 아니며 당기손익인식금융자산으로 지정되지 아니하였고 대여금및수취채권에 해당하지 않는 비파생금융상품이므로 매도가능금융자산으로 분류하는 것이 타당하다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 매도가능금융자산은 최초인식 및 후속측정시 공정가치로 측정한다.

(나) 만기보유증권

① 분류

○ 회사가 보유한 만기보유증권은 국민주택채권 등으로 만기가 고정되었고 지급금액이 확정되었거나 확정될 수 있는 비파생금융자산으로서 KGAAP에서 이미 만기까지 보유할 적극적인 의도와 능력이 있다고 판단된 금융자산이므로 K-IFRS상 만기보유금융자산의 정의에도 부합한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 만기보유금융자산은 최초인식시 공정가치로 측정하고 후속측정시 상각후원가로 평가하도록 되어있다. 그러나 회사는 최초인식시 취득가액(액면가액)으로 계상하고 원가법으로 평가하고 있음

○ 만기보유증권의 상각후원가로 평가한 금액과 장부가액의 차이가 67백만원으로 중요성금액(132백만원)이하의 차이가 발생한다.(2008년말 기준) 따라서 만기보유증권을 원가법으로 평가하여도 중대한 오류는 아니라고 판단된다. 그러나 향후 만기보유증권의 추가취득으로 인하여 취득원가와 공정가치의 차이가 중요할 경우 상각후원가로 측정하여야 한다.

(4) 매출채권 및 장기성매출채권

① 분류

○ 수취금액이 확정될 수 있고 활성거래시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산으로서 대여금 및 수취채권의 정의를 만족한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 회사의 현황에서 파악한 것과 같이 유동성 매출채권의 회수기일은 3개월 이내인 초단기이므로 명시된 이자율이 없는 단기수취채권은 할인효과가 중요하지 않다면 송장의 원본 금액으로 측정할 수 있다고 규정(K-IFRS 제1039호 부록 실무적용지침 79)에 따라 평가문제는 발생하지 않을 것으로 판단된다. 장기성매출채권의 경우 공정가치평가가 필요하고 회사는 현재 현재가치할인차금을 계상하여 현재가치평가를 하고 있으므로 회계처리의 변동이 발생하지 않을 것으로 판단된다.

(5) 장단기 대여금

① 분류

○ 종업원 대여금은 종업원으로부터 현금 등 금융자산을 수취할 계약상 권리를 회사가 보유하는 것이므로 금융자산에 해당하며 수취금액이 확정되어 있고 활성거래시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산이며 종업원의 신용악화를 제외한 다른 이유 때문에 최초 투자액의 대부분을 회수하지 못할 수 있는 상품이 아니므로 대여금 및 수취채권의 정의를 만족한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 대여금 및 수취채권은 최초인식 시 공정가치로 평가하도록 되어있으며 후속측정은 상각후원가법을 적용하도록 되어있다.

(6) 미수금, 미수수익

① 분류

○ 만기 시 수취금액이 확정될 수 있고 활성거래시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산으로서 대여금 및 수취채권의 정의를 만족한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 대여금 및 수취채권은 최초인식 시 공정가치로 평가하도록 되어있으며 후속측정은 상각후원가법을 적용하도록 되어있다. 또한, 주식의 공정가치 공시를 위하여 매 결산시 공정가치를 측정해야 한다. 그러나 명시된 이자율이 없는 단기수취채권은 할인효과가 중요하지 않다면 송장의 원본 금액으로 측정할 수 있다고 규정(K-IFRS 제1039호 부록 실무적용지침 79)하고 있으므로 미수금, 미수수익 등의 기타자산은 회수기간이 1년 이내의 단기이며 명시된 이자율이 없으므로 최초인식 시 발생하는 공정가치평가와 후속측정 문제는 발

생하지 않을 것으로 판단된다.

(7) 장기금융상품

① 분류

○ 외환은행 당좌개설보증금이므로 지급금액이 확정될 수 있고 활성거래시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산인 대여금 및 수취채권의 정의를 만족하고 있으나 금액적으로 중요하지 않고 향후 추가로 증가될 가능성이 낮으므로 현재가치할인 등의 실익이 없다고 판단된다.

(8) 보증금

① 분류

○ 임차보증금과 유보금(이행보증금)은 수취금액이 확정되어 있고 활성거래시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산이며 채무자의 신용악화를 제외한 다른 이유 때문에 최초 투자액의 대부분을 회수하지 못할 수 있는 상품이 아니므로 대여금 및 수취채권의 정의를 만족하고 있다. 그러나 전신전화가입권의 경우 보증금을 납부하고 낮은 기본요금으로 전화를 사용할 수 있는 권리로 판단하여 무형자산으로 분류하는 것이 타당하다.

(9) 기타자산(회원권)

① 분류

○ 회원권의 경우 무형자산 및 금융자산의 정의를 모두 충족하고 있으나, 회원권이 거래되는 시장이 있고, 이 시장에서 결정된 가치는 이자율과 같은 금융변수에 연동하는 성격이 아니라 무형의 가치에 연동될 뿐만 아니라 회원권의 사용으로 인해 얻어지는 효익이 미래 매각으로 인해 얻어지는 현금에 대한 효익보다 더 크다고 볼 수 있으므로 무형자산으로 분류하는 것이 타당하다. 단, 회원권이 주주로서의 권리를 행사할 수 있는 성격이라면, 금융상품으로 분류되는 것이 타당하다.

나. 금융부채

(1) 사채

① 분류

○ 사채는 금융부채로써 단기매매금융부채와 당기손익인식지정 금융부채가 아니므로 기타부채로 분류하는 것이 적절하다.

(2) 매입채무 등

① 분류

○ 매입채무, 미지급비용 등의 경우 K-GAAP에서 금융상품으로 인식하지 않던 부채이나 K-IFRS의 금융부채요건에 충족하여 금융상품으로 인식하며 당기손익인식금융부채 및 당기손익인식지정 금융부채가 아니므로 기타부채로 분류해야 한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 기타금융부채는 최초인식 시 공정가치 평가와 후속측정 시 상각후원가법 적용으로 인한 상각문제, 결산기별 공정가치 측정이 필요하다. 그러나 명시된 이자율이 없는 단기지급채무는 할인효과가 중요하지 않다면 송장의 원본 금액으로 측정할 수 있다고 규정(K-IFRS 제1039호 부록 적용지침 79)하고 있으므로 만기가 단기인 기타부채는 원본금액으로 측정하고 있는 현재의 방법과 차이가 발생하지 않을 것으로 판단된다.

(3) 미지급금

① 분류

○ 미지급금은 현행기업회계기준에서 금융상품으로 인식하지 않던 부채이나 K-IFRS의 금융부채요건에 충족하여 금융상품으로 인식하며 당기손익인식금융부채가 아니므로 기타부채로 분류해야 한다. 그러나 계약에 의하지 않은 부채나 자산은 금융부채나 금융자산이 아니다. 이러한 예로는 정부가 부과하는 법적 요구사항에 따라 발생하는 법인세와 관련된 부채(원천징수 예수금 포함)를 들 수 있으며 이연법인세자산 부채 및 미지급법인세 및

미수법인세환급액 모두 금융부채나 금융자산이 아니다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

기타부채는 최초인식 시 공정가치 평가와 후속측정 시 상각후원가법 적용으로 인한 상각문제, 결산기별 공정가치 측정이 필요하다. 그러나 명시된 이자율이 없는 단기지급채무는 할인 효과가 중요하지 않다면 송장의 원본 금액으로 측정할 수 있다고 규정(K-IFRS 제1039호 부록 적용지침 79)하고 있으므로 만기가 단기인 기타부채는 원본금액으로 측정하고 있는 현재의 방법과 차이가 발생하지 않을 것으로 판단된다.

(4) 예수금, 미지급법인세

① 분류

○ 계약에 의하지 않은 부채나 자산은 금융부채나 금융자산이 아니다. 이러한 예로는 정부가 부과하는 법적 요구사항에 따라 발생하는 법인세와 관련된 부채(원천징수 예수금 포함)를 들 수 있으며 이연법인세자산 부채 및 미지급법인세 및 미수법인세환급액 모두 금융부채나 금융자산이 아니다.

(5) 예수보증금

① 분류

○ 용역관련 유보증금(이행보증금)과 임대보증금은 KGAAP에서 금융상품으로 인식하지 않던 부채이나 K-IFRS의 금융부채요건에 충족하여 금융상품으로 인식하며 당기손익인식금융부채 및 당기손익인식지정 금융부채가 아니므로 기타금융부채로 분류해야 한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

○ 기타금융부채는 최초인식시 공정가치 평가와 후속측정시 상각후원가법 적용으로 인한 상각문제, 결산기별 공정가치 측정이 필요하다.

(6) 충당부채

① 분류

○ 기업회계기준서 제1037호 ‘충당부채, 우발부채 및 우발자산’에서 정의하고 있는 의제의무도 계약에서 발생한 것이 아니므로 금융부채가 아니다.

(7) 기타의비유동부채

① 분류

○ 회사는 정부지원 기술개발과제 수행에 따른 납부기술료(상환의무가 있는 국고보조금)를 기타의비유동부채로 계상하고 있다. 기타의비유동부채는 K-GAAP에서 금융상품으로 인식하지 않던 부채이나 K-IFRS의 금융부채요건에 충족하여 금융상품으로 인식하며 당기손익인식금융부채 및 당기손익인식지정 금융부채가 아니므로 기타금융부채로 분류해야 한다.

② 평가(또는 최초인식 및 후속측정)

기타금융부채는 최초인식시 공정가치 평가와 후속측정시 상각후원가법 적용으로 인한 상각문제, 결산기별 공정가치 측정이 필요하다.

나. 검토결론

○ 금융상품은 K-IFRS도입으로 인해 도입되는 새로운 개념이므로 K-GAAP에 따라 분류된 체계를 K-IFRS에서 요구하는 분류대로 분류를 재설정 하여야 한다. K-GAAP에서 금융상품으로 인식되지 않은 미수금, 미수수익, 보증금 등 금융자산과 예수보증금, 미지급금 등의 부채도 K-IFRS에서의 금융상품 인식요건을 만족하고 있으므로 금융상품으로 분류해야 한다.

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

○ 해당사항 없음

2. 전문가와의 이해관계

○ 해당사항 없음