

목 차

정 정 신 고 (보 고)	1
【 대표이사 등의 확인 】	2
사 업 보 고 서	3
【 대표이사 등의 확인 】	4
I. 회사의 개요	5
1. 회사의 개요	5
2. 회사의 연혁	6
3. 자본금 변동사항	7
4. 주식의 총수 등	7
5. 의결권 현황	8
6. 배당에 관한 사항 등	9
II. 사업의 내용	11
III. 재무에 관한 사항	25
IV. 감사인의 감사의견 등	39
V. 이사의 경영진단 및 분석의견	40
VI. 이사회 등 회사의 기관 및 계열회사에 관한 사항	47
1. 이사회에 관한 사항	47
2. 감사제도에 관한 사항	50
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항	51
4. 계열회사 등의 현황	51
VII. 주주에 관한 사항	54
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항	59
1. 임원 및 직원의 현황	59
2. 임원의 보수 등	60
IX. 이해관계자와의 거래내용	61
X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	62
XI. 재무제표 등	66
XII. 부속명세서	78
【 전문가의 확인 】	80
1. 전문가의 확인	80
2. 전문가와의 이해관계	80

정정신고(보고)

2014년 4월 11일

1. 정정대상 공시서류 : 사업보고서

2. 정정대상 공시서류의 최초제출일 : 2014년 3월 31일

3. 정정사항

항 목	정정사유	정 정 전	정 정 후
I. 회사의 개요 4.주식의 총수 등	기재오류 정정	○ 주식의 총수 현황 V. 자기주식수 : 98,057주 (보통주) VI. 유통주식수 (IV-V) : 38,121,943주 (보통주) ○ 자기주식 취득 및 처분 현황 *신탁계약의 의한 취득 수탁자 보유물량 : 98,057주 (보통주)	○ 주식의 총수 현황 V. 자기주식수 : 89,747주 (보통주) VI. 유통주식수 (IV-V) : 38,130,253주 (보통주) ○ 자기주식 취득 및 처분 현황 *신탁계약의 의한 취득 수탁자 보유물량 : 89,747주 (보통주)
I. 회사의 개요 5. 의결권현황	기재오류 정정	- 의결권 없는 주식수 : 98,057주 (보통주) - 의결권을 행사할 수 있는 주식수 : 38,121,943주(보통주)	- 의결권 없는 주식수 : 89,747주 (보통주) - 의결권을 행사할 수 있는 주식수 : 38,130,253주(보통주)
I. 회사의 개요 6. 배당에 관한 사항 등	기재오류 정정	나. 최근 3사업연도 배당에 관한 사항 - 제39기(2013년도) 현금배당금총액(백만원) : 15,478	나. 최근 3사업연도 배당에 관한 사항 - 제39기(2013년도) 현금배당금총액(백만원) : 15,481

【 대표이사 등의 확인 】

대표이사 등의 확인·서명 확인서

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 보고서를 이용하는 자의 중대한 오해를 유발하는 내용이 기재 또는 표시되지 아니하였음을 확인합니다.

또한 당사는 「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조의 2 및 제 2조의 3의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.
(「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조에 의한 외감대상법인에 한함)

2014. 4. 11

한국전력기술 (주)

대표이사

박 구 원 (서명)

신고업무담당이사

엄 호 섭 (서명)

사 업 보 고 서

(제 39 기)

사업연도 2013.01.01 부터
 2013.12.31 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2014 년 3 월 31 일

제출대상법인 유형 :

주권상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회 사 명 :

한국전력기술(주)

대 표 이 사 :

박 구 원

본 점 소 재 지 :

경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354

(전 화) 031-289-3114

(홈페이지) <http://www.kepco-enc.com>

작 성 책 임 자 :

(직 책) 경영관리본부장 직무대행 (성 명) 엄 호 섭

(전 화) 031-289-5852

【 대표이사 등의 확인 】

대표이사 등의 확인·서명 확인서

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 보고서를 이용하는 자의 중대한 오해를 유발하는 내용이 기재 또는 표시되지 아니하였음을 확인합니다.

또한 당사는 「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조의 2 및 제 2조의 3의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.
(「주식회사의외부감사에관한법률」 제 2조에 의한 외감대상법인에 한함)

2014. 3. 31

한국전력기술 (주)

대표이사

박 구 원  (서명)

신고업무담당이사

엄 호 섭  (서명)

I. 회사의 개요

1. 회사의 개요

가. 회사의 법적, 상업적 명칭

- 국문명칭 : 한국전력기술주식회사
- 영문명칭 : KEPCO Engineering & Construction Company, Inc.
(약칭 KEPCO E&C)

나. 설립일자 및 존속기간 : 1975. 10. 1 『(주)코리아 아토믹 번즈앤드로』

다. 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지 주소

- 주 소 : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354
- 전화번호 : 031)289-3114
- 홈페이지 : www.kepco-enc.com

라. 회사사업 영위의 근거가 되는 법률

- 상법 제 317조(설립의 등기) : 상법상 주식회사

마. 중소기업 해당여부 : 해당되지 않음

바. 주요사업의 내용

- 정관상 목적사업
 - 1) 국내·외 원자력 및 기타 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) 신·재생에너지 관련업
 - 12) 제1호 내지 제11호의 사업수행을 위한 투자 및 출자
 - 13) 기타 위의 각호에 부대되는 사업
- ※ 상세 내용 "II. 사업의 내용" 참조

사. 계열회사의 총수, 주요계열회사의 명칭 및 상장여부

당사는 본 공시서류작성기준일 현재 계열회사를 보유하고 있지 않으며, 기업집단 "한국전력 공사"에 소속되어 있습니다.

- 기업집단 현황

기업집단 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 24개 회사	
한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(21개 회사)
	한국전력공사	한전원자력연료(주), 한전 KDN(주), 한국남동발전(주)

	한국전력기술(주) 한전KPS(주)	한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국수력원자력(주), 가로림조력발전(주), 대구그린파워(주), 한국발전기술(주), 동두천드림파워(주), (주)켄코우데, 경기그린에너지(주), 경주풍력발전(주) 청라에너지(주), 한국해상풍력(주), 켄코알스툼피이에스(주), (주)에스이그린에너지, (주)상공에너지, 코셈머티리얼(주)
--	-----------------------	--

아. 신용평가에 관한 사항

일 자	기 관 명	등 급	등급 의미
2013. 6. 14	한국기업평가(주)	AA	원리금 지급확실성이 매우 높아 투자위험도가 매우 낮지만 AAA 등급에 비해 다소 열등한 요소가 있음 ※등급내에서의 상대적 위치에 따라 + 또는 - 부호가 부여될 수 있습니다.
2013. 6. 26	NICE신용평가(주)	AA	
2012. 6. 14	한국기업평가(주)	AA	
2012. 6. 14	NICE신용평가(주)	AA	
2011. 6. 30	한국기업평가(주)	AA	
2011. 6. 29	한신정평가(주)	AA	

2. 회사의 연혁

가. 회사의 본점소재지 및 그 변경

- 설립당시 : 서울특별시 도봉구 공릉동 170-2(1975.10.1)
- 변경(1차) : 서울특별시 영등포구 여의도동 21번지(1981.4.7)
- 변경(2차) : 서울특별시 강남구 삼성동 87(1986.12.18)
- 변경(3차) : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354(1995.10)

나. 경영진의 중요한 변동(대표이사를 포함한 1/3이상 변동)

- 대표이사
 - 2008년 : 권오철 사장 취임
 - 2009년 : 안승규 사장 취임
 - 2012년 : 안승규 사장 재취임
 - 2013년 : 안승규 사장 해임 ('13. 7월)
 - 2013년 : 박구원 사장 취임 ('13. 10월)
- 상임감사
 - 2008년 : 김주완 감사 취임
 - 2011년 : 김장수 감사 취임
- 사내이사
 - 2009년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 취임
 - 2012년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 퇴임
이덕규, 윤순철, 김종식 이사 취임

다. 최대주주의 변동

- 1975.10(설립당시) : Burns & Roe 社
- 1976. 7 : Burns & Roe 社, 한국원자력연구소
- 1976.10 : 한국원자력연구소

- 1978.10 : 한국전력주식회사(現 한국전력공사)
 ※ 1978년 한국전력공사의 관계회사로 편입 후 현재까지 한국전력공사가 최대주주의 지위 유지

라. 상호의 변경

- 1975.10(설립당시) : (주) 코리아아토믹번즈앤드로
- 1976.10 : 한국원자력기술(주)
- 1982. 7 : 한국전력기술(주)
 (영문 : Korea Power Engineering Company, Inc. 약칭 KOPEC)
- 2010. 7 : 한국전력기술(주)
 (영문 : KEPCO Engineering & Construction Company, Inc.
 약칭 KEPCO E&C)

마. 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화

- 2007. 12 : "신·재생에너지관련업", "제1호 내지 제11호의 사업수행을 위한 투자 및 출자" 가 정관상 목적사업에 추가

바. 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생내용

- 증시 상장(한국거래소, 2009.12.14)

3. 자본금 변동사항

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 원, 주)

주식발행 (감소)일자	발행(감소) 형태	발행(감소)한 주식의 내용				비고
		주식의 종류	수량	주당 액면가액	주당발행 (감소)가액	
2009.07.14	주식분할	보통주	22,932,000	200	200	자본금 변동은 없으며, 기존 액면가액 500원에서 200원으로 액면분할하였음

4. 주식의 총수 등

주식의 총수 현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주)

구 분		주식의 종류			비고
		보통주	-	합계	
Ⅰ. 발행할 주식의 총수		300,000,000	-	300,000,000	-
Ⅱ. 현재까지 발행한 주식의 총수		38,220,000	-	38,220,000	-
Ⅲ. 현재까지 감소한 주식의 총수		-	-	-	-
	1. 감자	-	-	-	-
	2. 이익소각	-	-	-	-
	3. 상환주식의 상환	-	-	-	-
	4. 기타	-	-	-	-

IV. 발행주식의 총수 (II-III)	38,220,000	-	38,220,000	-
V. 자기주식수	89,747	-	89,747	-
VI. 유통주식수 (IV-V)	38,130,253	-	38,130,253	-

○ 자기주식 취득 및 처분 현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주)

취득방법			주식의 종류	기초수량	변동 수량			기말수량	비고
					취득(+)	처분(-)	소각(-)		
배당 가능 이익 범위 이내 취득	직접 취득	장내 직접 취득	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
		장외 직접 취득	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
		공개매수	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
		소계(a)	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
	신탁 계약에 의한 취득	수탁자 보유수량	보통주	-	89,747	-	-	89,747	-
			-	-	-	-	-	-	-
		현물보유수량	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
		소계(b)	보통주	-	89,747	-	-	89,747	-
			-	-	-	-	-	-	-
기타 취득(c)		-	-	-	-	-	-		
		-	-	-	-	-	-	-	
총 계(a+b+c)		보통주	-	89,747	-	-	89,747	-	
		-	-	-	-	-	-	-	

○ 당사의 자사주 신탁계약 현황은 다음과 같습니다.

계약일자	계약금액	신탁업자	계약기간
2013.11.21	500억원	신한금융투자	2013.11.21~2014.05.21

5. 의결권 현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류	주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	38,220,000	-
	-	-	-
의결권없는 주식수(B)	보통주	89,747	자기주식
	-	-	-
정관에 의하여 의결권 행사가 배제된	보통주	-	-
	-	-	-

주식수(C)	-	-	-
기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(D)	보통주	-	-
	-	-	-
의결권이 부활된 주식수(E)	보통주	-	-
	-	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (F = A - B - C - D + E)	보통주	38,130,253	-
	-	-	-

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	주식의 종류	제39기 (2013년)	제38기 (2012년)	제37기 (2011년)
주당액면가액 (원)		200	200	200
당기순이익 (백만원)		34,407	134,310	116,095
주당순이익 (원)		900	3,514	3,038
현금배당금총액 (백만원)		15,481	73,841	81,256
주식배당금총액 (백만원)		-	-	-
현금배당성향 (%)		45.0	55.0	70.0
현금배당수익률 (%)	보통주	0.71	2.85	2.24
	-	-	-	-
주식배당수익률 (%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금 (원)	보통주	406	1,932	2,126
	-	-	-	-
주당 주식배당 (주)	-	-	-	-
	-	-	-	-

II. 사업의 내용

1. 사업의 개요

○ 당사는 발전소 및 플랜트 관련 엔지니어링 업체로서 1975년 설립된 이래 원자력발전소의 설계, 수화력발전소의 설계, 발전설비 O&M, 플랜트 건설사업 및 PM/CM 사업 등을 영위하고 있습니다.

○ 회사의 사업부문은 성격에 따라 원자력, 플랜트, 원자로설계로 분류하였습니다. 당기의 사업부문별 정보는 다음과 같습니다.

가. 사업부문별 재무정보

(단위: 백만원)

구분	연도	원자력	플랜트	원자로
매출액	2013년	286,107	385,278	84,099
	2012년	339,975	320,328	125,283
	2011년	340,703	200,023	122,609

주) 1. 위 정보는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 작성되었음

2. 당사는 전체를 단일 보고부문으로 보고 있으나, 사업 성격에 따라 상기와 같이 매출을 구분하였음.

나. 사업부문별 영업개황 및 시장여건

[원자력 부문]

1) 영업개황

영광3,4호기 원자력발전소에서 시작해 원자력발전소 설계업무를 독자 수행하는 과정에서, 1,000MWe급 원자력발전소 설계를 한국형으로 표준화함으로써 국내 원전의 안전성과 경제성을 제고하였습니다. 또한, 국제 경쟁력을 보유한 1,400MWe급 차세대 원자력발전소 설계기술(APR1400)을 개발하였고, 현재 이를 적용한 신고리5,6호기 설계를 진행 중에 있습니다. 한편 2009년에는 UAE원전 건설에 한전 컨소시엄으로 참여하여 설계기술을 해외로 수출하는 단계에 이르렀으며, 관련사와 유기적인 협력체계 구축을 바탕으로 해외 원전 건설사업 진출에 적극 참여하고 있습니다. 현재 핀란드 등 세계 각지에서 사업수주를 적극 추진하고 있으며, 핵융합, 제염, 해체 등 관련 사업 진출도 활발하게 진행하고 있습니다.

2) 산업의 특성 및 성장성

원자력발전소 설계 및 엔지니어링 산업은 특정 국가의 원자력발전 기술 및 경쟁력의 중심이 되고 있습니다. 원자력계통 주기기 및 발전소의 자체 설계능력을 보유하지 않고서는 독자적 원자력발전소의 운영이 어려울 뿐 아니라, 한국 독자 모델의 건설 및 수출이 불가능하기 때문입니다. 원자력산업은 광범위한 산업기반을 전제로 하기 때문에, ‘발주-설계-주기기제작-시공-연료공급-유지보수’로 나뉘는 Value Chain을 지니고 있습니다. 이러한 Value Chain으로 인해 원자력산업은 발전소 운영, 엔지니어링, 설계, 기자재 제작, 유지보수 등과 같은 다양한 전후방 산업의 연관효과를 지니고 있습니다.

세계적으로 원자력발전은 2011년 일본의 원전 사고 영향에도 불구하고 여전히 중요한 발전 방법으로 남아있습니다. 첫째 이유는 경제성을 들 수 있습니다. 원자력발전은 발전단가가

kWh당 40원에 미치지 않으며, 국내 전체 발전 비중은 29.5%이나 연료비에서 차지하는 비중은 13% 수준으로 경제성이 우수합니다.(한국전력통계 2012년도 기준) 두 번째는 지구온난화 및 환경문제에 대한 규제입니다. 이산화탄소를 발생시키지 않는 태양광, 풍력 등 신재생에너지가 아직 경제성을 확보 못한 상황 속에 원자력에너지는 화력에너지와 신재생에너지 사이의 공백을 메우고 있습니다. 세 번째는 기존 원자력발전설비의 노후화입니다. 미국 및 유럽 다수의 국가들은 오랜 기간 추가적인 원자력발전소 건설을 하지 않았으며, 기존 시설의 노후화는 대체발전소의 건설 및 교체의 필요성으로 이어지고 있습니다. 뿐만 아니라 원전 해체, 핵융합 및 SMART 등 중소형 원전 시장 등 여전히 성장성이 높은 산업입니다.

3) 국내외 시장여건

한국수력원자력 등이 발주하는 국내 원자력 발전소 설계의 경우, 당사는 독점적 지위를 누려왔습니다. 현재에도 신규원전 종합설계용역에 있어서는 기술력의 절대적 우위를 점하고 있습니다. 특히 최근 발표된 제2차 에너지기본계획에서 2035년에 원전비중을 설비기준 29%로 확정함에 따라, 신규원전 건설 여건은 매우 밝다고 할 수 있습니다. 한편 가동원전 유지보수 설계용역 부문은 경쟁계약 발주 증가추세에 따라 경쟁이 심화되고 있으나, 국내 원전의 노후화로 가동원전 관련사업 시장 규모는 꾸준히 성장할 것으로 예상됩니다. 세계시장에서 원자로 노형을 자체적으로 설계할 수 있는 기업은 AREVA, Westinghouse/TOSHIBA, GE 등 소수의 업체들만 존재하며, 진입장벽은 매우 높습니다. 과거 당사는 신흥기업으로서 해외시장 진출이 어려웠으나, 지난 2009년 한전 컨소시엄의 일원으로 UAE 원전 수출의 성공을 통해 글로벌 경쟁력을 인정받았습니다. 현재 단기적 시장위축에 따라 경쟁이 심화되었으나, 일본 후쿠시마 사고 이후 주춤했던 원전시장규모가 점차 확대될 양상을 보이고 있습니다.

4) 경쟁 우위 요소

원자력발전 설계 및 엔지니어링의 핵심경쟁요소는 고유 모델의 원자로 노형에 대한 설계가 가능한 기술이라 볼 수 있습니다. 당사는 국내유일의 원자력발전소 종합설계사로서, 풍부한 설계노하우와 고급기술인력을 보유하고 있습니다. 이에 따른 경쟁기업과의 기술격차는 국내 시장에서 당사가 경쟁 우위를 유지할 수 있는 핵심 요인입니다. 세계시장에서 당사는 원전 A/E 전문회사로서의 입지를 넓혀가고 있습니다. 특히 국내원전 설계를 통해 쌓아온 설계노하우 및 종합사업관리 역량은 해외시장에서도 인정받고 있습니다.

[플랜트부문]

1) 영업개황

500MWe급 화력발전소 설계 표준화와 함께 지속적 성능용량 격상 노력으로 2008년 800MWe급 화력발전소인 영흥화력발전소 3,4호기 설계를 완료하였습니다. 또한, 1,000MWe급 초대용량 표준석탄화력발전소 설계기술의 개발을 완료하고 현재 이를 적용한 당진화력 9,10호기, 삼척화력1,2호기, 신보령화력1,2호기, 태안화력9,10호기 종합설계를 수행중입니다. 또한, 송배전 및 변전 사업, 탈황·탈질 등 첨단 대기오염방지설비사업, 에너지절약사업(ESCO), 온실가스저감사업(CDM) 등 친환경사업 및 고속철도와 신공항 등의 국책사업 건설관리(PM/CM) 등 다양한 발전 관련 업무를 수행중입니다. 최근에는 기존의 설계 위주 사업에서 벗어나 설계·구매·건설 일괄서비스를 제공하는 EPC사업을 추진하여 국내 및 서부 아프리카 지역에서 성과를 얻어 사업을 수행하고 있습니다.

2) 산업의 특성 및 성장성

화력 및 복합발전소 관련 산업은 그동안 미국 및 유럽 선진국에서 화석연료의 고갈과 지구온난화의 원인으로 평가 받으며 다소 그 성장세가 둔화될 것으로 예상되었습니다. 하지만 90년

대 후반부터 현재까지 동남아시아 및 러시아, 중남미 등 개발도상국들의 본격적인 경제성장으로 꾸준히 수요가 증가하였습니다. 개발도상국가들을 중심으로 한 경제성장 증가 추세는 저렴한 전력의 안정적 공급을 필요로 하게 되었습니다. 따라서 초기 투자비용과 운전비가 저렴한 석탄화력 및 복합화력 발전 방식은 매력적인 발전방식으로 남아있습니다.

3) 국내외 시장여건

국내 화력 플랜트 설계 및 엔지니어링 산업은 민자 사업자들과 과점 경쟁체제를 유지하고 있습니다. 2013년 발표된 제6차 전력수급기본계획에 따르면 민간 사업자들의 대형 프로젝트가 다수 계획되고 있는 가운데, 1,000MWe 급 이상의 대형 발전소의 기술 우위를 보유한 당사의 입장에서는 시장이 확대된다는 측면에서 긍정적인 요인으로 작용할 것으로 예상됩니다. 해외 석탄 및 복합화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 대부분 전력그룹사 또는 국내 건설 시공사와 협력하여 수주하고 있으나, 독자적인 해외 EPC Turn-key 사업의 수주를 위하여 회사의 역량을 집중하고 있습니다.

4) 경쟁 우위 요소

화력플랜트 설계 및 엔지니어링 사업에 있어 민간 엔지니어링 업체와 경쟁관계이나 기술적, 경험적 우위를 점하고 있습니다. EPC사업은 일괄발주(턴키)방식 수행경험이 사업 수주의 큰 요소로서 국내외 유수의 업체와 경쟁하고 있으며, 당사는 2012년 가나 타코라디 사업 수주를 시작으로 2013년에는 코트디부아르 CIPREL 사업 및 국내 오산 열병합 사업 수주 등 점차 사업을 확대해 나가고 있습니다.

[원자로설계부문]

1) 영업개황

당사가 사업을 영위하는 설계 및 엔지니어링 분야는 크게 핵증기공급계통(NSSS: Nuclear Steam Supply System) 설계와 발전소의 종합설계(A/E: Architect Engineering)로 나뉩니다. 이 중에서 원자로설계부문에 속하는 핵증기공급계통 설계는 원자력 산업에 있어서 가장 중요하고 핵심적인 기술로서, 당사는 이에 관하여 국내 독점적인 기술과 경쟁력을 보유하고 있습니다. 영광3,4호기부터 신월성1,2호기까지 공급된 OPR1000, 신고리3,4호기 이후 국내 외에 건설 중인 APR1400, 그리고 2020년대의 주력노형으로 개발 중인 APR+ 등 다양한 원자로 모델을 꾸준히 개선하고 개발함으로써 세계적 기술경쟁력을 유지하고 있습니다.

2) 산업의 특성 및 성장성

원자력발전 설계 및 엔지니어링 산업에서도 핵증기공급계통(NSSS)과 관련된 설계는 원자력 산업의 핵심적인 기술이며, 이를 보유한 업체들은 세계적으로도 소수에 불과합니다. 특히 '발주-설계-제작-시공-연료공급-유지보수'의 Value Chain을 수직계열화하고 있으며, 거대화되는 해외경쟁업체들이 다양한 외주업체에 일을 맡기는 것과는 달리 핵증기공급계통설계는 핵심사업으로 분류하여 직접 수행하고 있습니다.

3) 국내외 시장여건 및 경쟁요소

핵증기공급계통에 대한 설계 업무는 국내 시장의 독점적 위치를 점하고 있습니다. 핵증기공급계통 설계기술은 세계적으로 소수의 거대 원자력 그룹들이 독점적으로 보유한 핵심기술로서 각 회사마다 고유한 원자로 모델을 지니고 있는 가운데 해외 시장 진출시 이들과 경쟁관계에 있습니다.

다. 경기변동의 특성

발전 및 에너지 부문 엔지니어링 산업은 전력수요와 밀접한 관계를 갖고 있으며, 이러한 전

력수요가 비교적 안정적인 흐름을 보이고, 급격한 변동이 없다는 점에서 경기변동의 영향이 크지 않은 산업군에 속합니다. 또한 발전소 건설공사는 원자력발전소의 경우 최장 10여년의 건설공기를 필요로 하므로 경기의 단기적 변동에는 크게 영향을 받지 않으며, 경기침체 시에도 공공부문 플랜트 건설계획을 통한 경기부양책의 일환으로 활용되기 때문에 경기변동보다는 세계 각국의 정부 정책 흐름과 방향에 따른 영향이 상대적으로 크다 할 수 있습니다.

*조직도



2. 주요 프로젝트 현황

가. 주요 프로젝트 현황 (2013년 매출실적)

1) 원자력발전소 설계용역

(단위 :억 원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력 설계	UAE원전 종합설계 용역 신한울 1,2호기 종합설계용역 신고리 3,4호기 종합설계용역 등	3,701	49.0%

2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
석탄 화력	신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역 태안 9,10호기 종합설계기술용역 삼척화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역 등	984	13.0%
복합	태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역 평택복합화력 2단계 종합설계기술 용역 등	369	4.9%
기타	평택복합 3단계 건설사업 환경영향평가 용역 등	59	0.8%

3) O&M / 건설사업 / 환경 및 신재생 사업 / 송변전사업

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력/ 화력O&M	열전소자 에너지변환 핵심기기 개발 연구용역 2013년 가동원전 계통설계 기술 용역 고리, 영광 원전 정지저출력 PSA 개발 용역 등	1,024	13.6%
건설사업	가나 Takoradi T2 Power Plant Expansion EPC 사업 명품 오산열병합 발전소 건설 EPC 사업 등	2,441	32.3%
환경 및 신재생	평택복합 3단계 건설사업 환경영향평가 용역 태안화력 1,2호기 바이오매스 혼소 타당성조사 용역 등	29	0.4%
송변전 사업	345kV 북경남 2분기 T/L 철탑 기초 설계기술용역 등	7	0.1%

주: 상기 1)~3) 주요 프로젝트 현황은 분류 기준에 따라 중복 반영된 프로젝트가 있어 주요 프로젝트의 합계는 2013년도 4분기 매출액 합계(누계)와 다릅니다.

4) 2013년 해외사업 매출현황

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
해외사업	가나 타코라디 T2 Power Plant Expansion EPC사업 UAE원전 종합설계 용역 코트디부아르 CIPREL IV Volet B EPC 사업 등	3,602	47.7%

나. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구분	사업건 수	2013년 수익인식액	계약잔액	원도급액	평균 도급액
----	----------	----------------	------	------	-----------

국내	원자력	199	208,871	306,237	1,698,655	8,536
	석탄화력	25	94,987	243,738	583,534	23,341
	복합	16	77,114	355,911	500,559	31,285
	환경	9	2,164	4,445	10,236	1,137
	일반건설	4	7,655	10,279	42,415	10,604
	송변전	8	727	586	3,502	438
	신재생	4	729	65	991	248
	기타	11	3,044	1,256	7,715	701
	소계	276	395,291	922,517	2,847,607	10,317
해외	원자력	16	160,317	296,435	908,313	56,770
	석탄화력	4	26,813	16,365	136,532	34,133
	복합	5	172,801	287,266	562,525	112,505
	신재생	1	30	-	2,652	2,652
	기타	1	232	4,350	5,262	5,262
	소계	27	360,193	604,416	1,615,284	59,825

3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

가. 영업에 중요한 물적자산

(작성기준 : 2013.12.31)

(단위 : 백만원)

자산항목	소유형태	소재지	설비 규모	기초 장부가액	당기 증감액		당기 상각	기말 장부가액
					증가	감소		
토지	자가보유	경기 용인 외	131,071㎡	3,171	55,294	-	-	58,465
건물 및 건축물	자가보유	경기 용인 외	연45,979㎡	23,355	-	-	(1,033)	22,322
차량운반구	자가보유	경기 용인 외	30대	366	189	-	(165)	390
공구와 기구 및 비품	자가보유	경기 용인 외	-	12,014	2,851	(5)	(5,888)	8,972
건설중인 자산	자가보유	경북 김천 외	-	60,864	54,327	(55,294)	-	59,897
합계				99,770	112,661	-55,299	-7,086	150,046

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

나. 주요 시설투자 계획

(단위 : 백만원)

부문	구분	투자기간	총투자액	기투자액	향후투자액	투자효과
신축	사옥이전	`10.05 ~ `15.03	378,968	121,079	257,889	생산능력 증가

4. 매출에 관한 사항

가. 매출실적

(단위: 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제39기 (2013년 기말)	제38기 (2012년 기말)	제37기 (2011년 기말)
원자력	용역매출	설계기술	내수	147,756	193,154	202,810
			수출	138,287	145,179	128,852
	공사매출	건설공사	내수	-	1,591	4,635
	기타매출	제품판매	내수	64	51	90
			수출	-	-	4,315
플랜트	용역매출	설계기술	내수	136,347	153,589	117,247
			수출	4,880	13,697	25,001
	공사매출	건설공사	내수	49,287	21,472	42,912
			수출	194,764	131,473	14,652
	기타매출	제품판매	내수	-	97	210
원자로 설계	용역매출	설계기술	내수	61,578	81,703	73,626
			수출	22,501	42,479	48,137
	공사매출	건설공사	내수	-	490	847
	기타매출	제품판매	내수	20	611	-
합 계		설계기술	내수	345,681	428,446	393,683
			수출	165,668	201,355	201,990
		건설공사	내수	49,287	23,553	48,394
			수출	194,764	131,473	14,652
		제품판매	내수	84	759	300
			수출	-	-	4,315

나. 수주(판매)조직

[원자력부문] 원자력부문의 국내 및 해외사업 개발은 원자력본부의 원자력사업처에서 담당하고 있으며, 사업운영과 실적관리에 대해서는 원자력사업관리실에서 담당하고 있습니다.

[플랜트부문] 플랜트부문(비원자력사업)의 영업은 플랜트본부의 플랜트사업개발처에서 국내 및 해외영업 모두 담당하고 있습니다.

[원자로설계부문] 핵증기공급계통(NSSS) 관련 국내 및 해외 사업의 개발 업무는 원자로설계개발단의 사업개발처에서 주관하고 있으며, 협상이 구체화되어 계약단계에 이르면 상세 계약 협상과 사업 수행을 위해 전담 사업 조직이 구성됩니다. 국내 가동원전 서비스 사업은 별도 가동원전사업부에서 주관합니다.

다. 수주(판매)전략

[원자력부문] 당사는 설계품질역량 강화를 위해 끊임없이 노력하고 있습니다. 원자력 발전소는 안전 설계가 그 무엇보다 중요하다는 원칙하에, R&D 투자 증대를 통한 기술력 증진에 만전을 기하고 있습니다. 이를 통한 품질 우위의 강점을 활용해, 적극적으로 사업 수주를 추진해나갈 계획입니다. 한편으로 핵융합, 제염 등 다양한 수출상품 개발을 통해 해외시장에서 새로운 고객을 확보하고자 노력하고 있습니다.

[플랜트부문] 기 수주사업의 성공적 수행과 후속기 사업을 차질 없이 수주할 수 있도록 적극 노력하고, 1,000MW 차세대 석탄화력 및 석탄가스화 복합화력의 설계기술 확보 및 기술개량

에 주력하여 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있으며, 이러한 기술을 바탕으로 하동 SNG 사업 등에 참여를 추진하고 있습니다.

[원자로설계부문] 영광3,4호기 이후 원자로계통 성능 개선과 새로운 노형 개발의 지속적 연구를 통해 세계 유수의 원전 설계사와 경쟁할 수 있는 기술력을 유지하고 있습니다. 이러한 기술력을 바탕으로 전사적 차원에서 국내외 원전 사업 수주를 위해 최선의 노력을 다하고 있습니다.

5. 수주 상황

(단위 : 억원)

구분	발주처	사업명	시작일	종료일	기본도금액	완성공사액	계약잔액
원자력	한국수력원자력	신월성 1,2호기 종합설계용역	20020809	20140731	2,479	2,451	28
		신고리 3,4호기 종합설계용역	20060828	20140930	3,096	2,914	182
		신한울 1,2호기 종합설계용역	20090529	20161231	3,110	2,062	1,048
	한국전력공사	UAE 원전 종합설계용역	20100325	20200501	5,589	3,741	1,848
		UAE 원전 한전 기술지원 용역	20100325	20200501	289	143	146
	한국방사성폐기물관리공단	중저준위 방사성폐기물 처분시설 종합설계	20061103	20140630	385	380	5
	ITER IO	ITER 케이블엔지니어링 지원 용역	20120430	20170430	273	50	223
플랜트	대성산업㈜	대성산업 오산열병합 EPC 사업	20130402	20160331	3,408	416	2,992
	TAKORADI International Company LLC	가나 Takoradi T2 Power Plant Expansion EPC 사업	20111228	20141231	2,977	2,120	858
	Ciprel Power	코트디부아르 Ciprel CCGP EPC 사업	20130723	20160301	2,230	352	1,878
	한국중부발전	신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역	20110110	20170929	1,113	636	476
		당진화력 9,10호기종합설계	20071031	20160930	1,087	766	321
	한국서부발전	태안화력 9,10호기종합설계	20110601	20170331	1,075	566	509
		태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역	20110425	20160731	444	289	154
	한국남부발전	삼척화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	20090930	20160930	1,029	735	294
	에스케이건설	터키 Tufanbeyli Project 석탄화력발전소 기자재 Package 구매	20110916	20150217	1,007	860	147
	동부건설	동부그린발전소 1,2호기 건설종합설계기술용역	20110706	20170131	425	177	248
원자로	두산중공업	신고리3,4호기 원자로계통설계용역	20060828	20140930	1,042	935	107
		신한울1,2호기 원자로계통설계용역	20090731	20161231	1,095	657	438
		UAE원전 원자로계통설계용역	20100630	20200501	1,584	992	592
		신월성1,2호기 원자로계통설계용역	20020809	20140731	704	677	27
	국방과학연구소	열전소자 에너지변환 핵심기기 개발 연구용역	20111110	20141215	498	316	182

주) 기본도금액 250억원 이상(부가세 제외)의 주요 사업 기재.

6. 시장위험과 위험관리

가. 주요 시장위험

○ 환위험

당사는 외화로 체결된 용역 및 건설계약 등과 관련하여 환율변동위험에 노출되어 있습니다.

당사의 경영진은 내부적으로 원화 환율 변동에 대한 환위험을 정기적으로 측정하고 있으며, 필요한 경우 환위험관리를 목적으로 파생상품계약을 체결하고 있습니다.

당기말과 전기말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 장부금액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 39(당) 기		제 38(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	82,558	93,859	64,142	533,378
CAD	4,176	-	4,519	230
CNY	226	-	223	-
CHF	-	-	-	261,414
EUR	40,294,786	21,500,287	4,724,180	24,168,714
GBP	-	-	-	438,773
IDR	32,989	-	53,818	-
JPY	721,851	23,154,812	-	-
SAR	300,171	-	308,070	-
SEK	-	-	-	106,958
USD	26,240,280	26,904,412	74,848,851	46,029,408
합계	67,677,037	71,653,370	80,003,803	71,538,875

당기말과 전기말 현재 외화에 대한 원화환율의 10% 변동이 당기손익에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 39(당) 기		제 38(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	(397,633)	397,633	846,493	(846,493)

상기 민감도 분석은 보고기간 말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성 자산 및 부채를 대상으로 하였습니다.

○ 이자율위험

당사는 차입금과 관련하여 이자율변동위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 시장이자율의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치 또는 미래현금흐름이 변동할 위험을 정기적으로 측정하여 고정이자율차입금과 변동이자율차입금의 적절한 균형을 유지하고 있습니다. 한편, 당기말과 전기말 현재 당사의 변동이자율차입금의 규모를고려할 때 이자율변동이 금융부채의 공정가치 또는 미래현금흐름에 미치는 영향은 중요하지 아니합니다.

○ 기타 가격위험

기타 가격위험은 이자율위험이나 환위험 이외의 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동될 위험이며, 당사의 영업특성상 원재료 구매 등의 활동이 없으므로, 가격변동이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않다고 판단됩니다.

나. 리스크 관리 정책

○ 전사적 리스크 관리 시스템 운영

당사는 다양한 경영 환경과 변화에 대비하고자, 리스크관리에 관하여 규정화하여, 표준화된 접근방식으로 모든 리스크를 식별, 분석, 평가하여 적절히 대응함으로써, 손실발생의 가능성을 최소화하는 것을 목적으로, 프로젝트 리스크 관리 및 회사운영 리스크로 구분하여 전산시스템을 구축하여 모니터링 및 관리하고 있습니다.

○ 환위험 관리 현황

당사는 외화 입/출금 계획에 따라 내부적 전략인 매칭, 상계, 리딩/래깅 등을 통하여 환위험 관리를 하고 있을 뿐만 아니라 대규모 외화 입/출금을 수반하는 사업에 있어 외부적 전략인 통화선도계약을 통하여 환위험을 최소화하고 있습니다.

○ 환관리 관련 추진사항

당사는 해외에서의 매출액 증가와 함께 해외 수주 지역 다변화로 환위험 노출 증가가 예상됨에 따라 환위험을 더욱 체계적으로 관리하기 위해 환위험 관리 담당자의 외환 전문교육강화와 더불어 지속적으로 환리스크 관리 전략을 개선 보완하고 있습니다.

7. 파생상품 등에 관한 사항

○ 당기말 현재 당사는 외화거래에서 발생하는 환율변동 위험을 헷지하기 위한 위험회피 목적으로 SC제일은행과 외화(US\$)를 매도하고 원화를 수취하는 선물환 계약을 체결하고 있습니다.

○ 보고기간말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산	-	-	-	-
통화선도	310,248	206,399	245,364	40,139
파생상품부채	-	-	-	-
통화선도	-	-	-	105,212

○ 통화선도 계약내역

구분	계약처	계약기간		계약내용	
		시작일	만기일	지급(USD)	수취(천원)
통화선도 24건	한국스탠다드차타드은행	2011.08.08	2014.01.27 ~ 2015.12.28	19,622,958	21,578,670

○ 파생상품 관련 손익

(단위: 천원)		
구분	제 39(당) 기	제 38(전) 기
파생상품거래이익	56,430	338,408
파생상품평가이익	581,720	2,530,019
파생상품거래손실	(367,462)	(910)

8. 연구개발활동

가. 연구개발활동의 개요

1) 연구개발 담당조직



※ 연구개발 전담 체제가 아닌 연구/사업 동시수행 체제임

- 본부(단)/연구소 : 사업창출 및 기술개발 역할 담당

- 기술개발관련 총괄관리 역할

2) 연구개발비용

(단위 : 백만원)

과목	2013년	2012년	2011년
연구개발비용 계	69,957	55,589	49,641
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계÷당기매출액×100]	9.26%	7.10%	7.48%

나. 연구개발 실적

1) 연구개발 진행사항

과목	2013년 (단위:건)			비고
	계속과제	신규과제	소계	

자체 과제	28	63	91	-
정부과제 참여	14	8	22	-
계	42	71	113	-

2) 주요 연구개발 실적 (중결과제)

연도	연구과제명	적용 및 기대효과
2013년	냉각탑을 이용한 원전용 냉각수계통설계 기술개발	전력생산-기술력향상
	디지털 모선절체 시스템 적용성 검토	전력생산-신재생에너지
	밀림관 곡관부 및 노즐부 파단전누설 평가 배관평가선도 개발	전력생산-신뢰도향상
	탄소강 배관 소재 액적충돌침식 손상 진단 시스템 개발	전력생산-신뢰도향상
2012년	KCMS 케이블 포설경로 최적설계 Interface 개발	전력생산-기술력향상
	SC구조모듈 확대적용을 위한 충돌/충동성능 분석기술개발	전력생산-신뢰도향상
	방사성폐기물 계통 안정화 및 감용방안 조사 및 경제성 평가 방법 검토	전력생산-신뢰도향상
	APR1400용 원전분석기 개발	전력생산-기술력향상
	수중방류 온배수 재순환 영향 평가 수치모델 개발	전력생산-신뢰도향상
2011년	소구경 배관 감육관리 기술개발	전력생산-기술력향상
	발전플랜트 3D Contents 융합 및 통합관리기술	전력생산-기술력향상
	FPGA 기반 PPS의 진단 및 확인검증방법론 개발	전력생산-신뢰도향상
	막이용 등 하수 고도처리/재이용 환경 신기술 개발	전력생산-신재생에너지
	펌프 배관계에 대한 진동감시 및 저감 방안 연구	전력생산-기술력향상

9. 기타 투자 의사 결정에 필요한 사항

가. 회사 사업영위에 중요한 영향을 미치는 규제사항

○ 당사와 관련된 법규에는 한국전력공사법, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있으나 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사항은 없습니다. ○ 당사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모에 영향을 많이 받습니다.

나. 환경보호규제준수 및 환경개선설비계획

○ 당사는 각종 발전소를 비롯한 에너지 관련 플랜트 및 사회기반시설의 설계, 구매 및 건설 사업과 운영에 관련한 기술서비스 제공을 주 사업 영역으로 하고 있어 회사 운영 및 사업 활동에 따른 환경 규제치를 초과하는 환경물질을 발생시키지 않습니다. 따라서 회사는 중요한 자본지출이 요구되는 환경개선설비 구축 계획이 없습니다.

○ 하지만, 회사는 기업이념인 “인간, 환경, 기술의 융화”를 바탕으로 “선진 안전보건환경 조직문화 정착”을 방침으로 정하고 이를 구현하기 위해 2006년 국제규격인 ISO 14001 환경경영시스템 요구사항을 기반으로 회사 환경경영시스템을 구축하여 실행함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 환경개선을 지속적으로 도모하고 있습니다.

다. 회사가 보유한 지적재산권

(1) 지적재산권 보유현황

(작성기준 : 2013.12.31)

(단위 : 건)

구분	특허		실용신안	디자인	상표	
	국내	국외			국내	국외
등록건수	90	32	-	-	40	3

(2) 보고대상기간중 등록된 지적재산권 보유내역 (2013.1.1~2013.12.31)

순번	지적재산권 종류	취득일	내용	취득비용 (백만원)
1	특허	2013.01.15	원자로의 출력 및 축방향 출력분포 제어방법	2.5
2	특허	2012.01.22	부상수문을 이용한 비점오염원 처리장치	3
3	특허	2013.02.04	배관검사장치 및 이를 이용한 배관검사방법	3.5
4	특허	2013.03.11	카드 데이터 변환기, 이를 이용한 3차원 카드 모델링 시스템 및 이를 이용한 3차원 배관의 설계 방법	2.4
5	특허	2013.03.11	태양광 발전시스템	2.4
6	특허	2013.03.12	대용량 커패시터의 절체방식을 이용한 UPS의 에너지 저장장치	2.4
7	특허	2013.03.22	태양광 발전모듈의 적층시스템	2.3
8	특허	2013.04.05	발전소 속도조정을 향상을 위한 추기 유량제어장치	3.2
9	특허	2013.05.15	3차원 모델에 기반하고 몬테칼로법을 이용한 원자력발전소 노외계측기 형상 처리함수 결정의 오차 감소방법	1.9
10	특허	2013.06.10	증기우회제어계통의 자동제어를 위한 압력치 설정신호의 출력제어장치 및 방법과 이를 따른 증기우회제어계통의 자동제어장치 및 방법	3.6
11	특허	2013.07.30	배관지시물에 작용하는 하중 측정장치(미국)	5.8
12	특허	2013.08.07	불 밀링의 도입에 의하여 넓은 온도 대역에서 우수한 질소산화물의 제거 활성을 갖는 바나듐/티타니아계 촉매의 제조방법 및 이의 사용방법(중국)	14.1
13	특허	2013.09.17	저온 탈질 특성을 갖는 바나듐/티타니아계 질소산화물 제거용 촉매, 이의 사용방법 및 이의 탈질 방법(브라질)	8.5
14	특허	2013.10.15	경수로용 제어봉 구동장치의 냉각 유니트(미국)	5.5
15	특허	2013.12.03	모듈형 원자로 상부집합체(미국)	15.7
16	특허	2013.12.04	모듈형 원자로 상부집합체(유럽)	17.2

III. 재무에 관한 사항

1. 개별재무제표에 관한 사항

가. 요약재무정보

(단위: 백만원)

항목	제39기 (2013년 기말)	제38기 (2012년 기말)	제37기 (2011년 기말)
[자 산]	760,504	861,882	739,893
유동자산	478,851	637,560	542,495
현금및현금성자산	98,005	118,845	76,409
유동금융자산	144,400	238,672	305,274
매출채권및기타채권	66,621	88,717	77,747
미청구공사	115,325	161,980	65,620
유동비금융자산	37,060	29,298	17,443
당기법인세자산	15,158	-	-
재고자산	2,282	48	2
비유동자산	281,653	224,322	197,398
비유동금융자산	26,258	9,714	9,155
장기매출채권및기타채권	10,915	13,363	25,747
유형자산	150,047	99,770	80,313
영업권 이외의 무형자산	39,842	41,792	31,237
이연법인세자산	50,922	56,232	49,685
비유동비금융자산	3,669	3,451	1,261
부채 및 자본	760,504	861,882	739,893
[부 채]	378,454	435,913	360,264
유동부채	336,047	394,425	326,148
매입채무및기타채무	191,890	233,387	149,941
초과청구공사	135,036	112,625	107,763
유동금융부채	372	-	178
당기법인세부채	-	12,400	43,659
유동비금융부채	8,750	36,013	24,607
비유동부채	42,406	41,488	34,117
비유동금융부채	7,019	5,315	7,550
비유동충당부채	715	557	324
퇴직급여채무	28,688	29,368	18,965
기타장기종업원급여부채	2,411	2,362	2,366
기타의비유동부채	3,574	3,886	4,911

[자 본]	382,050	425,969	379,629
자본금	7,644	7,644	7,644
이익잉여금(결손금)	379,851	418,186	371,985
이익준비금	3,822	3,822	3,822
임의적립금	340,523	286,907	337,539
미처분이익잉여금(미처리결손금)	35,506	127,457	30,624
기타자본구성요소	(5,445)	139	-
매출액	755,484	785,586	663,335
영업이익	33,824	153,128	136,451
당기순이익	34,407	134,310	116,095
주당순이익	900	3,514	3,038

2. 재무제표 작성기준 및 중요한 회계정책

당사는 주식회사의외부감사에관한법률 제13조 1항 1호에서 규정하고 있는 국제회계기준위원회(국제회계기준)를 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준에 따라 재무제표를 작성하였습니다.

당사의 재무제표는 2014년 2월 19일자 이사회에서 승인되었으며, 2014년 3월 28일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

(1) 측정기준

재무제표는 아래에서 열거하고 있는 재무상태표의 주요 항목을 제외하고는 역사적원가를 기준으로 작성되었습니다.

- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 매도가능금융상품
- 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감한 순확정급여부채

(2) 기능통화와 표시통화

당사의 재무제표는 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화인 원화로 작성되어보고되고 있습니다.

(3) 추정과 판단

한국채택국제회계기준에서는 재무제표를 작성함에 있어서 회계정책의 적용이나, 보고기간 말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정의 사용을 요구하고 있습니다. 보고기간 말 현재 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정이 실제 환경과 다를 경우 이러한 추정치와 실제결과는 다를 수 있습니다.

추정치와 추정에 대한 기본 가정은 지속적으로 검토되고 있으며, 회계추정의 변경은 추정이 변경된 기간과 미래 영향을 받을 기간 동안 인식되고 있습니다.

① 경영진의 판단

재무제표에 인식된 금액에 유의한 영향을 미치는 회계정책의 적용과 관련된 주요한 경영진

의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 4: 수익인식기준 - 진행기준의 적용
- 주석 6: 금융상품 - 금융상품의 분류
- 주석 19: 관계기업투자 - 유의적인 영향력의 보유 여부

② 가정과 추정의 불확실성

다음 보고기간 이내에 중요한 조정이 발생할 수 있는 유의한 위험이 있는 가정과 추정의 불확실성에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 18: 손상검사 - 기술실시권 회수가가능액 추정의 주요 가정
- 주석 24: 확정급여채무의 측정 - 주요 보험수리적 가정
- 주석 26 및 41: 충당부채와 우발부채 - 자원의 유출 가능성과 금액에 대한 가정
- 주석 34: 이연법인세자산의 인식 - 일시적차이의 소멸 가능성에 대한 가정

③ 공정가치 측정

당사의 회계정책과 공시사항은 다수의 금융 및 비금융자산과 부채에 대해 공정가치 측정을 요구하고 있는 바, 당사는 공정가치 평가 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 동 정책과 절차에는 공정가치 서열체계에서 수준 3으로 분류되는 공정가치를 포함한 모든 유의적인 공정가치 측정의 검토를 책임지는 평가부서의 운영을 포함하고 있으며, 그 결과는 재무담당임원에게 직접 보고되고 있습니다.

평가부서는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

당사는 유의적인 평가 문제를 감사에게 보고하고 있습니다.

자산이나 부채의 공정가치를 측정하는 경우, 당사는 최대한 시장에서 관측가능한 투입변수를 사용하고 있습니다. 공정가치는 다음과 같이 가치평가기법에 사용된 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계 내에서 분류됩니다.

구분	투입변수
수준 1	측정일에 동일한 자산이나 부채에 대한 접근 가능한 활성시장의 조정되지 않은 공시가격
수준 2	수준 1의 공시가격 이외에 자산이나 부채에 대해 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한 투입변수
수준 3	자산이나 부채에 대한 관측가능하지 않은 투입변수

자산이나 부채의 공정가치를 측정하기 위해 사용되는 여러 투입변수가 공정가치 서열체계 내에서 다른 수준으로 분류되는 경우, 당사는 측정치 전체에 유의적인 공정가치 서열체계에서 가장 낮은 수준의 투입변수와 동일한 수준으로 공정가치 측정치 전체를 분류하고 있으며, 변동이 발생한 보고기간 말에 공정가치 서열체계의 수준간 이동을 인식하고 있습니다.

공정가치 측정 시 사용된 가정의 자세한 정보는 아래 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 6: 금융상품

3. 회계정책의 변경 및 재분류

당사는 다음에서 설명하고 있는 2013년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제·개정 기준서의 적용 및 종업원 성과급의 재분류를 제외하고 당기 및 비교표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을 적용하고 있습니다.

2013년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제·개정 기준서는 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시'
- 기업회계기준서 제1019호 '종업원급여'
- 기업회계기준서 제1113호 '공정가치측정'
- 기업회계기준서 제1112호 '타 기업에 대한 지분의 공시'

회계정책의 변경 및 재분류의 성격은 다음과 같으며, 당사는 회계정책의 변경 및 재분류의 영향을 반영하여 전기 재무제표와 관련된 주식의 정보를 재작성하였습니다.

① 기타포괄손익 항목의 표시

당사는 기업회계기준서 제1001호의 개정사항을 적용하여 기타포괄손익 항목을 성격별로 분류하고 "후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 항목"과 "특정 조건을 충족하는 때에 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 항목"의 집단으로 묶어 표시하고 있습니다. 이에 따라 비교표시된 전기의 포괄손익계산서는 재작성되었습니다.

② 확정급여형 퇴직급여제도

기업회계기준서 제1019호의 개정으로 당사는 확정급여형 퇴직급여제도와 관련된 손익 인식에 대한 회계정책을 변경하였습니다. 개정된 기준서에 따라 순확정급여부채(자산)에 대한 순이자(순확정급여부채(자산)에 할인율을 곱하여 결정되며(순확정급여부채(자산)와 할인율은 연차보고기간초에 결정됨), 보고기간 동안의 기여금납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채(자산)의 변동을 고려하고 있습니다. 순확정급여부채(자산)에 대한 순이자(순확정급여부채(자산)에 대한 이자원가, 사외적립자산에 대한 이자수익 및 자산인식상한 효과에 대한 이자로 구성됩니다.

③ 공정가치 측정

기업회계기준서 제1113호는 공정가치 측정에 대한 단일 체계를 제공하고, 다른 기준서에서 요구하거나 공정가치 측정을 허용하는 경우 공정가치 측정에 대한 정보를 제공할 목적으로 제정되었습니다. 이 기준서는 공정가치를 측정일에 시장참여자 사이의 정상거래에서 자산을 매도하면서 수취하거나 부채를 이전하면서 지급하게 될 가격으로 정의하고 있습니다. 동 기준서는 기업회계기준서 제1107호 '금융상품: 공시'를 포함한 다른 기준서에서 요구하고 있던 공정가치 측정과 관련된 공시사항을 대체하고 추가적인 공시사항을 요구하고 있는 바, 당사는 재무제표에 대한 주식 6에서 요구되는 공시사항을 제공하고 있습니다.

기업회계기준서 제1113호의 경과규정에 따라 당사는 새로운 공정가치 측정 지침을 전진적으로 적용하였고, 신규 공시사항과 관련된 비교 정보는 제공하고 있지 않습니다. 동 기준서를 적용하여 당사의 자산과 부채를 공정가치로 측정하였으나 변경된 금액이 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않습니다.

④ 타기업에 대한 지분의 공시

재무제표에 대한 주석 19에서 설명하고 있는 바와 같이, 당사는 기업회계기준서 제 1112호의 제정에 따라 지분법 적용 피투자기업에 대한 지분과 관련하여 이전보다 상세한 정보를 제공하고 있습니다.

⑤ 종업원 성과급의 재분류

당사는 미래지출금액의 불확실성을 고려하여 경영성과에 따라 종업원에게 지급할 성과급을 미지급비용에서 종업원급여충당부채로 재분류하였습니다. 이에 따라 비교표시된 전기 재무상태표 상의 미지급비용 43,014,177천원이 유동충당부채로 재분류되었습니다. 당사는 이러한 변경이 더욱 신뢰성 있고 목적적합한 정보를 제공한다고 판단하고 있습니다.

4. 유의적인 회계정책

당기 및 비교표시된 전기의 재무제표는 재무제표에 대한 주석 3에서 설명하고 있는 회계정책의 변경 및 재분류를 제외하고는 동일한 회계정책을 적용하여 작성되었습니다. 당사가 한국채택국제회계기준에 따른 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 다음과 같습니다.

(1) 현금및현금성자산

당사는 취득일로부터 만기일이 3개월 이내인 투자자산을 현금및현금성자산으로 분류하고 있습니다. 지분상품은 현금성자산에서 제외되나, 상환일이 정해져 있고 취득일로부터 상환일까지의 기간이 단기인 우선주와 같이 실질적인 현금성자산인 경우에는 현금성자산에 포함됩니다.

(2) 비파생금융자산

당사는 비파생금융자산을 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 대여금 및 수취채권, 매도가능금융자산의 네가지 범주로 구분하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하고 있습니다.

비파생금융자산은 최초인식시점에 공정가치로 측정하며, 당기손익인식금융자산이 아닌 경우 금융자산의 취득과 직접 관련되는 거래원가는 최초 인식시점에 공정가치에 가산하고 있습니다.

① 당기손익인식금융자산

단기매매금융자산이나 최초 인식시점에 당기손익인식금융자산으로 지정한 금융자산을 당기손익인식금융자산으로 분류하고 있습니다. 당기손익인식금융자산은 최초인식 후 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다. 한편, 최초 인식시점에 취득과 관련하여 발생한 거래비용은 발생 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 만기보유금융자산

만기가 고정되어 있고 지급금액이 확정되었거나 결정 가능한 비파생금융자산으로 당사가 만기까지 보유할 적극적인 의도와 능력이 있는 경우 만기보유금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 유효이자율법을 적용하여 상각후원가로 측정하고 있습니다.

③ 대여금 및 수취채권

지급금액이 확정되었거나 결정 가능하고, 활성시장에서 거래가격이 공시되지 않는 비파생금융자산은 대여금 및 수취채권으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 유효이자율법을 적

용하여 상각후원가로 측정하고 있습니다.

④ 매도가능금융자산

매도가능항목으로 지정되거나 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 또는 대여금 및 수취채권으로 분류되지 않은 비파생금융자산을 매도가능금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식후에는 공정가치로 측정하며 공정가치의 변동은 기타포괄손익으로 인식하고 있습니다. 다만, 활성시장에서 공시되는 시장가격이 없고 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없는 지분상품 등은 원가로 측정하고 있습니다.

⑤ 금융자산의 제거

금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸하거나, 금융자산의 현금흐름에 대한 권리를 양도하고 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전할 때 금융자산을 제거하고 있습니다. 만약, 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 보유하지도 않고 이전하지도 아니한 경우, 당사가 금융자산을 통제하고 있지도 않다면 금융자산을 제거하고, 금융자산을 계속 통제하고 있다면 그 양도자산에 대하여 지속적으로 관여하는 정도까지 계속하여 인식하고, 관련 부채를 함께 인식하고 있습니다.

만약, 금융자산의 현금흐름에 대한 권리를 양도하였으나 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상을 대부분 당사가 보유하고 있는 경우에는 당해 금융자산을 계속 인식하고, 수취한 매각금액은 부채로 인식하고 있습니다.

⑥ 금융자산과 부채의 상계

금융자산과 부채는 당사가 자산과 부채를 상계할 수 있는 법적인 권리가 있고 순액으로 결제하거나, 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다.

(3) 파생상품

파생상품은 최초 인식시 계약일의 공정가치로 측정하며, 후속적으로 매 보고기간 말의 공정가치로 측정하고 있습니다. 파생상품의 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(4) 금융자산의 손상

당기손익인식금융자산을 제외한 금융자산의 손상 발생에 대한 객관적인 증거가 있는지를 매 보고기간 말에 평가하고 있습니다. 최초 인식 이후에 발생한 하나 이상의 사건의 결과, 금융자산이 손상되었다는 객관적인 증거가 있으며 그 손상사건이 금융자산의 추정미래현금흐름에 영향을 미친 경우에는 금융자산이 손상되었다고 판단하고 있습니다. 그러나, 미래 사건의 결과로 예상되는 손상차손은 인식하지 아니합니다.

손상발생의 객관적인 증거가 있는 경우 다음과 같이 손상차손을 측정하여 인식합니다.

① 상각후원가를 장부금액으로 하는 금융자산

상각후원가로 측정되는 금융자산은 장부금액과 최초의 유효이자율로 할인한 추정미래현금흐름의 현재가치의 차이로 손상차손을 측정하거나 실무편의상 관측가능한 시장가격을 사용한 금융상품의 공정가치에 근거하여 손상차손을 측정하고 있습니다. 손상차손은 충당금계정을 사용하거나 자산의 장부금액에서 직접 차감하고 있습니다. 후속기간에 손상차손의 금액이 감소하고 그 감소가 손상을 인식한 후에 발생한 사건과 객관적으로 관련된 경우에는 이미 인식한 손상차손을 직접 환입하거나 충당금을 조정하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 원가를 장부금액으로 하는 금융자산

원가로 측정되는 금융자산의 손상차손은 유사한 금융자산의 현행 시장수익율로 할인한 추정 미래현금흐름의 현재가치와 장부금액의 차이로 측정하며, 당기손익으로 인식합니다. 이러한 손상차손은 환입하지 않고 있습니다.

③ 매도가능금융자산

공정가치 감소액을 기타포괄손익으로 인식하는 매도가능금융자산에 대하여 손상발생의 객관적인 증거가 있는 경우, 취득원가와 현재 공정가치의 차이를 기타포괄손익으로 인식한 누적손실 중 이전 기간에 이미 당기손익으로 인식한 손상차손을 차감한 금액을 기타포괄손익에서 당기손익으로 재분류하고 있습니다. 매도가능지분상품에 대하여 당기손익으로 인식한 손상차손은 당기손익으로 환입하지 아니합니다. 한편, 후속기간에 매도가능채무상품의 공정가치가 증가하고 그 증가가 손상차손을 인식한 후에 발생한 사건과 객관적으로 관련된 경우에는 환입하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(5) 재고자산

재고자산의 단위원가는 선입선출법으로 결정하고 있으며, 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는 데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다.

재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 재고자산의 판매시, 관련된 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액을 매출원가로 인식하며, 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있습니다. 또한, 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(6) 유형자산

유형자산은 최초에 원가로 측정하여 인식하고 있습니다. 유형자산의 원가에는 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는데 직접 관련되는 원가 및 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는데 소요될 것으로 추정되는 원가가 포함됩니다.

유형자산은 최초 인식 후에 원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

유형자산 중 토지는 감가상각을 하지 않으며, 그 외 유형자산은 자산의 취득원가에서잔존가치를 차감한 금액에 대하여 아래에 제시된 내용연수에 걸쳐 해당 자산에 내재되어 있는 미래경제적 효익의 예상 소비 형태를 가장 잘 반영한 정액법으로 상각하고 있습니다.

당기 및 전기의 추정 내용연수는 다음과 같습니다.

구분	추정내용연수
건물	40년
구축물	15년
차량운반구	4년

공구와기구	4년
비품	4년

유형자산을 구성하는 일부의 원가가 당해 유형자산의 전체 원가와 비교하여 유의적이라면, 해당 유형자산을 감가상각할 때, 그 부분은 별도로 구분하여 감가상각하고 있습니다.

유형자산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정되고 그 차액은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

당사는 매 보고기간 말에 자산의 잔존가치와 내용연수 및 감가상각방법을 재검토하고 재검토 결과 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 처리하고 있습니다.

(7) 무형자산

무형자산은 최초 인식할 때 원가로 측정하며, 최초 인식 후에 원가에서 상각누계액과손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 인식하고 있습니다.

무형자산은 사용 가능한 시점부터 잔존가치를 영("0")으로 하여 아래의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다. 다만, 제가입권에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는 기간이 예측가능하지 않아 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지 아니하고 있습니다.

구분	추정내용연수
저작권, 특허권 및 산업재산권	5~10년
컴퓨터소프트웨어	5년
기타의무형자산	3년

내용연수가 유한한 무형자산의 상각기간과 상각방법은 매 보고기간 말에 재검토하고내용연수가 비한정인 무형자산에 대해서는 그 자산의 내용연수가 비한정이라는 평가가 계속하여 정당한 지를 매 보고기간 말에 재검토하며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 처리하고 있습니다.

① 연구 및 개발

연구 또는 내부프로젝트의 연구단계에 대한 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다. 개발단계의 지출은 자산을 완성할 수 있는 기술적 실현가능성, 자산을 완성하여 사용하거나 판매하려는 기업의 의도와 능력 및 필요한 자원의 입수가능성, 무형자산의 미래 경제적 효익을 모두 제시할 수 있고, 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 무형자산으로 인식하고 있으며, 기타 개발 관련 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

② 후속지출

후속지출은 관련되는 특정자산에 속하는 미래의 경제적 효익이 증가하는 경우에 한하여 자본화하며, 내부적으로 창출한 영업권 및 상표명 등을 포함한 다른 지출은 발생 즉시 비용화하고 있습니다.

(8) 정부보조금

정부보조금은 당사가 정부보조금에 부수되는 조건을 준수하고 그 보조금을 수취하는것에 대해 합리적인 확신이 있을 경우에만 인식하고 있습니다.

당사는 비유동자산을 취득 또는 건설하는 데 사용해야 한다는 기본조건이 부과된 정부보조금을 수령하는 경우, 해당 자산의 장부금액을 계산할 때 정부보조금을 차감하고 감가상각자산의 내용연수에 걸쳐 당기손익으로 인식하고 있습니다.

당사는 정부보조금을 정부보조금으로 보전하려 하는 관련원가가 비용으로 인식되는 기간에 걸쳐 포괄손익계산서에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(9) 관계기업

관계기업은 당사가 재무정책 및 영업정책에 대한 유의적인 영향력을 보유하고 있으나, 지배하거나 공동지배하지 않는 기업입니다.

관계기업과 공동기업에 대한 투자지분은 최초에 거래원가를 포함하여 원가로 인식하고, 취득 후에는 지분법을 사용하여 회계처리하고 있습니다. 즉, 취득일 이후에 발생한 피투자자의 당기순손익 및 기타포괄손익 중 연결실체의 지분에 해당하는 금액을 장부금액에 가감하고, 피투자자에게 받은 분배액은 투자지분의 장부금액에서 차감하고 있습니다.

(10) 비금융자산의 손상

건설계약에서 발생한 자산, 종업원급여에서 발생한 자산, 재고자산 및 이연법인세자산을 제외한 모든 비금융자산에 대해서는 매 보고기간 말마다 자산손상을 시사하는 징후가 있는지를 검토하며, 만약 그러한 징후가 있다면 당해 자산의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 단, 내용연수가 비한정인 무형자산, 아직 사용할 수 없는 무형자산에 대해서는 자산손상을 시사하는 징후와 관계없이 매년 회수가능액과 장부금액을 비교하여 손상검사를 하고 있습니다.

회수가능액은 개별 자산별로, 또는 개별 자산의 회수가능액을 추정할 수 없다면 그 자산이 속하는 현금창출단위별로 회수가능액을 추정하고 있습니다. 회수가능액은 사용가치와 순공정가치 중 큰 금액으로 결정하고 있습니다. 사용가치는 자산이나 현금창출단위에서 창출될 것으로 기대되는 미래현금흐름을 화폐의 시간가치 및 미래현금흐름을 추정할 때 조정되지 아니한 자산의 특유위험에 대한 현행 시장의 평가를 반영한 적절한 할인율로 할인하여 추정합니다.

자산이나 현금창출단위의 회수가능액이 장부금액에 미달하는 경우 자산의 장부금액을 감소시키며 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(11) 미청구공사 및 초과청구공사

미청구공사는 진행중인 건설공사에서 발주자에게 받을 금액 중 미청구한 금액의 합계를 의미하며, 누적발생원가에 인식한 이익을 가산한 금액에서 진행청구액과 인식한 손실을 차감하여 계산하고 있습니다. 발생원가에는 특정 계약에 직접 관련된 원가와 계약활동 전반에 귀속될 수 있는 공통원가로 정상조업도에 기초하여 배부된 고정 및 변동간접원가를 포함하고 있습니다.

누적발생원가에 인식한 이익을 가산한 금액이 진행청구액을 초과하는 미청구공사 총액을 재무상태표에 자산으로 표시하고 있습니다. 진행청구액이 누적발생원가에 인식한 이익을 가산한 금액을 초과하는 경우에는 초과청구공사 총액을 재무상태표에 부채로 표시하고 있습니다.

다.

(12) 비파생금융부채

당사는 계약상 내용의 실질과 금융부채의 정의에 따라 금융부채를 당기손익인식금융부채와 기타금융부채로 분류하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하고있습니다.

① 당기손익인식금융부채

당기손익인식금융부채는 단기매매금융부채나 최초 인식시점에 당기손익인식금융부채로 지정한 금융부채를 포함하고 있습니다. 당기손익인식금융부채는 최초인식 후 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다. 한편, 최초 인식시점에 발행과 관련하여 발생한 거래비용은 발생 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 기타금융부채

당기손익인식금융부채로 분류되지 않은 비파생금융부채는 기타금융부채로 분류하고 있습니다. 기타금융부채는 최초 인식시 발행과 직접 관련되는 거래원가를 차감한공정가치로 측정하고 있습니다. 후속적으로 기타금융부채는 유효이자율법을 적용하여 상각후원가로 측정되며, 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 인식합니다.

금융부채는 소멸한 경우, 즉 계약상 의무가 이행, 취소 또는 만료된 경우에 한하여 재무상태표에서 제거하고 있습니다.

(13) 종업원급여

① 단기종업원급여

종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간 말부터 12개월 이내에 결제될 단기종업원급여는 근무용역과 교환하여 지급이 예상되는 금액을 근무용역이 제공된 때에 당기손익으로 인식하고 있습니다. 단기종업원급여는 할인하지 않은 금액으로 측정하고 있습니다.

② 기타장기종업원급여

종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간 말부터 12개월 이내에 지급되지 않을 기타장기종업원급여는 당기와 과거기간에 제공한 근무용역의 대가로 획득한 미래의 급여액을 현재가치로 할인하고 있습니다. 재측정에 따른 변동은 발생한 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다. 당사가 당기와 전기 중 인식한 기타장기종업원급여는 각각 211,229천원과 382,534천원입니다.

③ 퇴직급여: 확정급여제도

보고기간 말 현재 확정급여제도와 관련된 순확정급여부채(자산)는 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 인식하고 있습니다.

순확정급여부채(자산)는 매년 독립적인 계리사에 의해 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급 받거나 제도에 대한 미래 기여금이 절감되는 방식으로 이용 가능한 경제적효익의 현재가치를 한도로 자산을 인식하고 있습니다.

확정급여원가는 근무원가, 순확정급여부채(자산)의 순이자 및 순확정급여부채(자산)의 재측정요소로 구성됩니다. 근무원가와 순확정급여부채(자산)의 순이자는 당기손익으로 인식되

며 순확정급여부채(자산)의 재측정요소는 기타포괄손익으로 인식됩니다.

순확정급여부채(자산)의 순이자자는 사외적립자산에 대한 이자수익, 확정급여채무에 대한 이자원가 및 자산인식상한효과에 대한 이자로 구성됩니다. 순확정급여부채(자산)의 순이자자는 순확정급여부채(자산)에 할인율을 곱하여 결정되며 (순확정급여부채 (자산)와 할인율은 연차 보고기간 초에 결정됨) 보고기간 동안의 기여금납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채(자산)의 변동을 반영하고 있습니다. 순확정급여부채(자산)의 재측정요소는 보험수리적손익, 순확정급여부채(자산)의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산의 수익 및 순확정급여부채(자산)의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산인식상한효과의 변동으로 구성됩니다. 보험수리적손익은 보험수리적 가정의 변동과 경험조정으로 인하여 확정급여채무 현재가치의 증감이 있을 때 발생하고 있습니다.

제도의 개정이나 축소가 발생하는 경우, 과거근무에 대한 효익의 변동이나 축소에 따른 손익은 즉시 당기손익으로 인식됩니다. 당사는 확정급여제도의 정산이 일어나는 때에 정산으로 인한 손익을 인식하고 있습니다.

④ 해고급여

당사는 해고급여의 제안을 더 이상 철회할 수 없을 때와 해고급여의 지급을 수반하는구조조정에 대한 원가를 인식할 때 중 이른 날에 해고급여에 대한 비용을 인식합니다. 해고급여의 지급일이 12개월이 지난 후에 도래하는 경우에는 현재가치로 할인하고 있습니다.

(14) 충당부채

충당부채는 과거사건의 결과로 존재하는 현재의무(법적의무 또는 의제의무)로서, 당해 의무를 이행하기 위하여 경제적 효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 그 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우에 인식하고 있습니다.

충당부채로 인식하는 금액은 관련된 사건과 상황에 대한 불가피한 위험과 불확실성을 고려하여 현재의무를 보고기간 말에 이행하기 위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치입니다. 화폐의 시간가치 효과가 중요한 경우 충당부채는 의무를 이행하기 위하여 예상되는 지출액의 현재가치로 평가하고 있습니다.

충당부채를 결제하기 위해 필요한 지출액의 일부 또는 전부를 제3자가 변제할 것이 예상되는 경우 이행한다면 변제를 받을 것이 거의 확실하게 되는 때에 한하여 변제금액을 인식하고 별도의 자산으로 회계처리하고 있습니다.

매 보고기간 말마다 충당부채의 잔액을 검토하고, 보고기간 말 현재 최선의 추정치를반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적 효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

당사는 건설계약에 대한 하자보수에 충당하기 위하여 과거의 경험률을 바탕으로 하자보수충당부채를 계상하고 실제 하자보수가 발생할 경우에는 하자보수충당부채에서 우선적으로 상계하고 그 잔액은 하자보수의 의무가 종료한 회계연도에 환입하며, 하자보수충당부채를 초과하여 발생한 금액은 이를 당기손익으로 처리하고 있습니다.

또한, 당사는 경영성과에 따라 종업원에게 지급할 성과급을 종업원급여충당부채로 계상하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

(15) 외화

당사는 재무제표 작성에 있어서 기능통화 외의 통화(외화)로 이루어진 거래는 거래일의 환율을 적용하여 기록하고 있습니다. 매 보고기간 말에 화폐성 외화항목은 보고기간 말의 마감 환율로 환산하고 있습니다. 공정가치로 측정하는 비화폐성 외화항목은 공정가치가 결정된 날의 환율로 환산하고, 역사적원가로 측정하는 비화폐성 항목은 거래일의 환율로 환산하고 있습니다.

화폐성 항목의 결제시점에 생기는 외환차이와 해외사업장순투자 환산차이 또는 현금흐름위험회피로 지정된 금융부채에서 발생한 환산차이를 제외한 화폐성 항목의 환산으로 인해 발생한 외환차이는 모두 당기손익으로 인식하고 있습니다. 비화폐성 항목에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 기타포괄손익으로 인식하고, 당기손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(16) 납입자본

보통주는 자본으로 분류하며 자본거래와 직접 관련되어 발생하는 증분원가는 세금효과를 반영한 순액으로 자본에서 차감하고 있습니다.

당사가 자기지분상품을 재취득하는 경우에 이러한 지분상품은 자기주식의 과목으로 자본에서 직접 차감하고 있습니다. 자기지분상품을 매입 또는 매도하거나 발행 또는소각하는 경우의 손익은 당기손익으로 인식하지 아니합니다. 당사가 자기주식을 취득하여 보유하는 경우 지급하거나 수취한 대가는 자본에서 직접 인식하고 있습니다.

(17) 수익

수익은 재화의 판매, 용역의 제공에 대하여 받았거나 받을 대가의 공정가치로 측정하고 매출에누리과 할인 및 환입은 수익금액에서 차감하고 있습니다.

① 재화의 판매

재화의 소유에 따른 유의적인 위험과 보상이 구매자에게 이전되고, 판매된 재화의 소유권과 결부된 통상적 수준의 지속적인 관리상 관여와 효과적인 통제를 하지 않으며, 거래와 관련한 경제적 효익의 유입가능성이 높고, 수익금액과 거래와 관련하여 발생했거나 발생할 원가 및 반품가능성을 신뢰성 있게 측정할 수 있을 때 수익을 인식하고 있습니다.

② 용역의 제공

용역의 제공에 따른 수익은 매 보고기간 말 그 거래의 진행기준에 따라 인식하고 있습니다. 진행률은 작업수행 정도에 근거하여 결정하고 있습니다.

③ 건설계약

건설계약의 결과를 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 건설계약과 관련한 계약수익과 계약원가를 보고기간 말 현재 계약활동의 진행률을 기준으로 수익과 비용으로 인식하고 있습니다. 계약수익은 최초에 합의한 계약금액에 수익으로 귀결될 가능성이 높고 신뢰성 있게 측정할 수 있는 공사변경, 보상금 및 장려금 등의 금액으로 구성됩니다. 진행률은 수행한 공사의 누적계약원가를 추정 총계약원가로 나눈 비율로 결정하고 있습니다.

건설계약의 결과를 신뢰성 있게 추정할 수 없는 경우 회수가능성이 높은 발생한 계약원가의 범위 내에서만 수익을 인식하고 있습니다. 총계약원가가 총계약수익을 초과할 가능성이 높은 경우에는 예상되는 손실을 즉시 비용으로 인식하고 있습니다.

(18) 금융수익과 금융원가

금융수익은 이자수익, 배당수익 및 파생상품의 공정가치 변동 등을 포함하고 있습니다. 이자수익은 기간의 경과에 따라 유효이자율법을 적용하여 당기손익으로 인식하며, 배당수익은 주주로서 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

금융원가는 이자비용, 파생상품의 공정가치 변동 등을 포함하고 있습니다. 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 기간의 경과에 따라 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(19) 법인세

법인세비용은 당기법인세와 이연법인세로 구성되어 있으며, 기타포괄손익이나 자본에 직접 인식되는 거래나 사건 또는 사업결합에서 발생하는 세액을 제외하고는 당기손익으로 인식하고 있습니다.

① 당기법인세

당기법인세는 당기의 과세소득을 기초로 산정하고 있습니다. 과세소득은 포괄손익계산서상의 법인세비용차감전순이익에서 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익 및 비과세항목이나 손금불인정항목을 제외하므로 포괄손익계산서상 손익과 차이가 있습니다. 당사의 당기법인세부채(자산)는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

② 이연법인세

이연법인세자산(부채)을 측정할 때에는 보고기간 말에 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 세효과를 반영하고 있습니다. 예측가능한 미래에 일시적차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 모두 이연법인세부채를 인식하고 있습니다. 또한, 차감할 일시적차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높고, 일시적차이가 사용될 수 있는 기간에 과세소득이 발생할 가능성이 높은 경우에 인식하고 있습니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간 말에 검토하고, 이연법인세자산으로 인한혜택이 사용되기에 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 더 이상 높지 않은 경우 이연법인세자산의 장부금액을 감소시키고 있습니다.

이연법인세자산(부채)은 보고기간 말 제정되었거나 실질적으로 제정된 세법에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 보고기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 이연법인세자산(부채)을 측정할 때 보고기간 말 현재 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따라 법인세효과를 반영하고 있습니다.

이연법인세자산(부채)은 동일 과세당국이 부과하는 법인세이고, 당사가 인식된 금액을 상계할 수 있는 법적 권한을 가지고 있으며 당기 법인세부채와 자산을 순액으로 결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다. 배당금 지급에 따라 추가적으로 발생하는 법인세비용이 있다면 배당금 지급과 관련한 부채가 인식되는 시점에 인식하고 있습니다.

(20) 주당이익

당사는 보통주 기본주당이익과 희석주당이익을 당기순손익에 대하여 계산하고 포괄손익계산서에 표시하고 있습니다. 기본주당이익은 보통주에 귀속되는 당기순손익을보고기간 동안에 유통된 보통주식수를 가중평균한 주식수로 나누어 계산하고 있습니다.

(21) 미적용 제·개정 기준서

제정·공표되었으나 2013년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도에 시행일이 도래하지 아니한 제·개정 기준서 및 해석서는 다음과 같습니다. 당사는 재무제표 작성시 다음의 제·개정 기준서 및 해석서를 조기적용하지 아니하였습니다. 당사는 다음의 제·개정 기준서 및 해석서의 적용이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

기업회계기준서 제1032호 '금융상품: 표시'

금융자산과 금융부채의 상계의 요건을 명확히 하기 위해 적용지침을 추가하여 기준서를 개정하였습니다. 동 기준서는 2014년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 의무적용됩니다.

IV. 감사인의 감사의견 등

1. 감사인에 관한 사항

가. 회계감사인의 명칭

제39기	제38기	제37기
삼정회계법인	한영회계법인	한영회계법인

나. 감사인의 감사의견(검토의견 포함)

사업연도	감사(검토)의 견	감사인	수정사항 및 그 영향	감사인 지정	특기사항
제39기	적 정	삼정회계법인	-	-	-
제38기	적 정	한영회계법인	-	-	-
제37기	적 정	한영회계법인	-	-	-

2. 최근 3사업연도의 외부감사인에게 지급한 보수 등에 관한 사항

가. 감사용역계약 체결현황

(단위: 천원)

사업연도	감사인	내용	보수	총소요시간
제39기	삼정회계법인	분·반기 재무제표 검토	130,680	2,200
		기말회계감사		
제38기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	133,899	1,635
		기말회계감사		
제37기	한영회계법인	분·반기 재무제표 검토	133,899	1,635
		기말회계감사		

※ 2013년도 보수금액은 초도 감사에 따른 소요시간(192시간)을 포함하고 있음.

나. 외부감사인과 비감사용역계약 체결현황

○ 해당사항 없음

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 기초하며, 동 가정들은 결과적으로 부정확한 것으로 판명될 수도 있습니다. 또한, 이러한 가정들에는 예측정보에서 기재한 예상치와 실제 결과간에 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

○ 2013년에도 계속된 글로벌 경제위기와 원자력 시장의 불확실성 속에서도 당사는 2년 연속 美ENR誌가 공표한 원자력발전 해외설계부문 1위를 달성하였습니다. 아울러 원자력 안전 강화 및 경영효율 제고를 위한 대대적 조직 쇄신을 단행하는 등 국민이 안심할 수 있는 원자력 안전설계 및 기술개발 체계를 확고히 하는데에도 힘썼습니다. 앞으로도 한국전력기술은 명실상부한 전력분야 글로벌 기업으로 자리매김하기 위해 기술개발, 인재양성, 설계품질 및 안전성 제고를 위해 전사적 역량을 집중할 것입니다.

○ 한국전력기술은 당사의 비전인 “최고의 기술로 고객가치를 실현하는 Global Power EPC 기업”이 되기 위해 Total solution 사업 강화, 글로벌 사업 확대, 지속가능한 기술개발, 경영 기반 강화의 4개의 경영전략을 이행하고 있습니다.

○ 2013년에는 위기극복 비상경영체제에 돌입하여 전력수급 위기 상황에서 국민 불편 해소를 위해 최우선적으로 기술지원을 함으로써 원전 안전운영을 포함한 전력설비 안전운영 체계를 확립하는데 최선의 노력을 다하였습니다. 또한 위기를 극복하고 변화와 혁신을 통하여 제2의 도약을 하기 위해 기술능력제고, 글로벌 설계품질 확보, 내실/행복경영, 창조적 인재육성, 해외 플랜트 수출 선도라는 새로운 사장 경영방침을 수립하여 이행하고 있습니다.

3. 재무상태 및 영업실적 분석

가. 재무상태구분 (요약 재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분		제38기 (2012년)	제39기 (2013년)	증감
자산	유동자산	6,376	4,789	-1,587

	비유동자산	2,243	2,816	573
	자산 총계	8,619	7,605	-1,014
부채	유동부채	3,944	3,361	-583
	비유동부채	415	424	9
	부채 총계	4,359	3,785	-574
자본	자본금	76	76	0
	적립금	-	3,443	3,443
	이익잉여금	4,182	355	-3,827
	기타자본 구성요소	1	-54	-55
	자본 총계	4,260	3,820	-440

※ 2012년, 2013년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

- 자산 증감 내역 : 사업관련 매출채권·선급금 및 미청구공사(△610억),
현금성자산 및 금융자산(△986억), 김천사옥관련 유형자산(457억)
- 부채 및 자본 증감 내역 : 사업관련 매입채무·선수금 및 초과청구공사(△483억),
미지급법인세(△124억), 당기순손익(△999억), 적립금(535억) 등

나. 영업실적 (요약 손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분		제38기 (2012년)	제39기 (2013년)	증감
매출액	관계회사	4,767	3,885	-882
	일반	3,089	3,670	581
	매출 총계	7,856	7,555	-301
매출원가		5,284	6,050	766
판매비와관리비		1,041	1,167	126
영업이익		1,531	338	-1,193
영업이익률		19.50%	4.47%	-15.03%
세전이익		1,758	474	-1,284
당기순이익		1,343	344	-999
당기순이익률		17.10%	4.55%	-12.55%

※ 2012년, 2013년 손익계산서는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

- 영업이익율 대규모 감소(19.5% ⇒ 4.5%) 사유
- 전기 대비 매출액 301억 감소 및 사업구조 악화
(수익성 높은 용역매출 1,185억 감소, 수익성 낮은 공사매출 891억 증가로 수익성 악화)
 - 매출액 감소에도 불구하고 매출원가율 증가로 수익성 악화
(용역매출 원가율: 59.5% ⇒ 67.3%, 공사매출 원가율: 98.9% ⇒ 106.9%)
 - 경상비 등 판매비와 관리비의 전기 대비 12.1% (126억) 증가

다. 사업부문별 영업실적

(단위 : 백만원)

구분	연도	제38기 (2012년)	제39기 (2013년)	증감
매출액	원자력부문	339,975	286,107	-15.8%
	플랜트 부문	320,328	385,278	20.3%
	원자로설계 부문	125,283	84,099	-32.9%

(1) 원자력본부

2013년 당사의 원자력본부는 전년 대비 약 539억 감소한 2,861억원의 매출을 기록하였습니다. 신고리원자력 5,6호기 종합설계용역 및 APR1400 NRC-DC 2단계 사업 등 대형 용역 사업의 발주 지연으로 일시적으로 매출이 감소하였으나, 2014년 신고리원자력 5,6호기 수주를 시작으로 전력수급기본계획에 따른 국내 원자력발전소 종합설계용역의 지속적인 수주가 예상되어 향후에는 전년 수준의 매출을 유지할 수 있을 것이라 생각됩니다. 또한, 원자력본부는 세계적 원전 수요 지속에 대비하여 정부 및 모기업인 한국전력공사와 유기적인 협력체계를 구축하고, 기술 및 가격경쟁력 우위를 바탕으로 중동, 아시아 및 유럽에서 발주 또는 발주 예정인 원자력발전소 건설사업에 적극 참여하고 있습니다. 더불어 기자재 구매 모델 개발을 바탕으로 한 EP사업 및 설계분야 기술력 확대를 바탕으로 국제 핵융합 실험로 사업 참여 등 꾸준한 해외 신성장동력 창출을 위해 노력하고 있습니다.

(2) 플랜트본부

플랜트본부는 전년 3,203억원 대비 650억원 증가한 3,853억원의 매출을 달성하였습니다. 기존의 설계 엔지니어링 중심의 사업수행에서 한단계 도약하여 종합 EPC Turn-key 사업을 수행할 수 있는 체제 및 역량을 구축해왔으며 2011년 첫 해외 EPC 사업인 가나 타코라디 사업 수주 이후, 2013년에도 코트디부아르 씨프렐 사업 및 오산 열병합 사업을 수주하며 EPC 사업 확대를 위해 노력하고 있습니다. 향후에도 당사의 기술력을 바탕으로 국내 및 해외시장에서 경쟁력을 확보할 수 있을 것으로 기대됩니다. 또한 우수한 기술경쟁력의 지속적 유지, 비용절감 및 대고객 만족활동을 통하여 제 6차 전력수급기본계획사업을 비롯한 공공 및 민간사업 수주에 역량을 집중할 것입니다.

2014년에는 설계품질 향상 및 EPC 사업의 안정적인 수행으로 사업수행의 내실화를 기하고 기술력을 기반으로 해외진출의 다변화를 모색하는 등 질적,양적의 균형있는 성장을 위해 매진할 것입니다.

(3) 원자로설계개발단

장기 계속사업의 안정적인 매출을 기반으로 원자로설계개발단은 국내사업 616억원 및 해외사업 225억원을 합한 841억원의 매출을 기록하였습니다. 그러나 최근 국내 신규 원전 사업의 지연 등으로 전년대비 2013년도 매출액은 전년대비 감소했습니다.

라. 신규사업 진출

○ 한국전력기술은 전력그룹사 공동 수주 협력 및 자체 해외사업 개발을 통해 Global Power EPC 기업으로의 도약을 이루어 낼 계획입니다.

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 한국 전력공사등 전력그룹이 공동으로 협의체를 구성하여 수주를 추진하고 부문별 중소기업은 회사가 자체적으로 사업개발을 하고 있습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 모색하고 있습니다. 화력 및 신재생에너지 사업은 플랜트분야에서는 2012년 가나 타코라디 EPC 사업 착수에 안주하지 않고 코트디부아르 Ciprel사업 등 가나지역을 중심으로 한 서아프리카 지역과 동남아 등 신흥 시장을 중심으로 사업개발에 전력을 다하고 있습니다. 축적된 설계 역량과 건설경험을 기반으로 하는 해외 EPC Turn-key 사업을 새로운 성장동력으로 하여, 신규 발전소 건설 및 기존 발전소 성능개선 EPC사업의 수행체제와 인력 인프라 육성에 집중하고 있습니다.

4. 유동성 및 자금조달과 지출

가. 유동성 현황

당사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같으며, 2012년도 결산 배당금 집행(783억원) 및 신사옥 건설 자금 집행(2013년도 592억원)에 따라 전기 대비 감소를 보였습니다.

(단위 : 천원)

구분	2012년	2013년
현금및현금성자산	118,844,788	98,004,588
유동금융자산	238,672,049	144,400,469

나. 자금조달

현재 당사는 유동성 문제로 인한 금융기관차입금은 없는 상태이나, 정부 저리 정책 자금 이용 및 회사 신용평가를 받기 위해 최소요건금액으로 2012년도에 사모사채를 발행하였고 그 내역은 다음과 같습니다.

○ 장기 차입금

(1) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 39(당) 기	제 38(전) 기
원화장기차입금	(주)한국외환은행	2015.12.15	2.75%	5,200,000	5,200,000
원화장기차입금	(주)한국외환은행	2016.12.15	3.20%	2,181,000	-
합계				7,381,000	5,200,000

(2) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2014.1.1~2014.12.31	371,800
2015.1.1~2015.12.31	4,828,200

2016.1.1~2016.12.31	2,181,000
합계	7,381,000

○ 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 39(당) 기	제 38(전) 기
원화사모사채	2012.06.15	2017.06.15	4.99%	10,000	10,000

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

다. 주요 지출

2013년 주요 투자내역은 경상북도 김천 혁신도시로의 본사 이전에 따른 신사옥 건설 관련하여 1,211억원(2013년까지 누적기준)이 투자되었고, 향후 2년간 2,579억원 추가 투자 예정이며, 오산열병합 발전소 사업 수행을 위하여 디에스파워(주)의 지분을 출자취득(150억원 투자)하였습니다.

5. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

가. 중요한 회계정책 변경 사항

당사는 다음에서 설명하고 있는 2013년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제·개정 기준서의 적용 및 종업원 성과급의 재분류를 제외하고 당기 및 비교표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을 적용하고 있습니다.

2013년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제·개정 기준서는 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시'
- 기업회계기준서 제1019호 '종업원급여'
- 기업회계기준서 제1113호 '공정가치측정'
- 기업회계기준서 제1112호 '타 기업에 대한 지분의 공시'

회계정책의 변경 및 재분류의 성격은 다음과 같으며, 당사는 회계정책의 변경 및 재분류의 영향을 반영하여 전기 재무제표와 관련된 주식의 정보를 재작성하였습니다.

① 기타포괄손익 항목의 표시

당사는 기업회계기준서 제1001호의 개정사항을 적용하여 기타포괄손익 항목을 성격별로 분류하고 "후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 항목"과 "특정 조건을 충족하는 때에 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 항목"의 집단으로 묶어 표시하고 있습니다. 이에 따라 비교표시된 전기의 포괄손익계산서는 재작성되었습니다.

② 확정급여형 퇴직급여제도

기업회계기준서 제1019호의 개정으로 당사는 확정급여형 퇴직급여제도와 관련된 손익 인식에 대한 회계정책을 변경하였습니다. 개정된 기준서에 따라 순확정급여부채(자산)에 대한 순이자자는 순확정급여부채(자산)에 할인율을 곱하여 결정되며(순확정급여부채(자산)와 할인율은 연차보고기간초에 결정됨), 보고기간 동안의 기여금납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채(자산)의 변동을 고려하고 있습니다. 순확정급여부채(자산)에 대한 순이자자는 확정급여채무에 대한 이자원가, 사외적립자산에 대한 이자수익 및 자산인식상한 효과에 대한 이

자로 구성됩니다.

③ 공정가치 측정

기업회계기준서 제1113호는 공정가치 측정에 대한 단일 체계를 제공하고, 다른 기준서에서 요구하거나 공정가치 측정을 허용하는 경우 공정가치 측정에 대한 정보를 제공할 목적으로 제정되었습니다. 이 기준서는 공정가치를 측정일에 시장참여자 사이의 정상거래에서 자산을 매도하면서 수취하거나 부채를 이전하면서 지급하게 될 가격으로 정의하고 있습니다. 동 기준서는 기업회계기준서 제1107호 '금융상품: 공시'를 포함한 다른 기준서에서 요구하고 있던 공정가치 측정과 관련된 공시사항을 대체하고 추가적인 공시사항을 요구하고 있는 바, 당사는 재무제표에 대한 주석 6에서 요구되는 공시사항을 제공하고 있습니다.

기업회계기준서 제1113호의 경과규정에 따라 당사는 새로운 공정가치 측정 지침을 전진적으로 적용하였고, 신규 공시사항과 관련된 비교 정보는 제공하고 있지 않습니다. 동 기준서를 적용하여 당사의 자산과 부채를 공정가치로 측정하였으나 변경된 금액이 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않습니다.

④ 타기업에 대한 지분의 공시

재무제표에 대한 주석 19에서 설명하고 있는 바와 같이, 당사는 기업회계기준서 제 1112호의 제정에 따라 지분법 적용 피투자기업에 대한 지분과 관련하여 이전보다 상세한 정보를 제공하고 있습니다.

⑤ 종업원 성과급의 재분류

당사는 미래지출금액의 불확실성을 고려하여 경영성과에 따라 종업원에게 지급할 성과급을 미지급비용에서 종업원급여충당부채로 재분류하였습니다. 이에 따라 비교표시된 전기 재무상태표 상의 미지급비용 43,014,177천원이 유동충당부채로 재분류되었습니다. 당사는 이러한 변경이 더욱 신뢰성 있고 목적적합한 정보를 제공한다고 판단하고 있습니다.

나. 환경에 관한 사항

○ 당사는 각종 발전소를 비롯한 에너지 관련 플랜트 및 사회기반시설의 설계, 구매 및 건설 사업과 운영에 관련한 기술서비스 제공을 주 사업 영역으로 하고 있어 회사 운영 및 사업 활동에 따른 환경 규제치를 초과하는 환경물질을 발생시키지 않습니다. 따라서 회사는 중요한 자본지출이 요구되는 환경개선설비 구축 계획이 없습니다.

○ 하지만, 회사는 기업이념인 “인간, 환경, 기술의 융화”를 바탕으로 “선진 안전보건환경 조직문화 정착”을 안전보건 및 환경관리 활동의 모토로 정하고 이를 구현하기 위해 2006년 국제규격인 ISO 14001 환경경영시스템 요구사항에 따른 회사 환경경영시스템을 구축하여 실행함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 환경개선을 지속적으로 도모하고 있습니다.

다. 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.

라. 파생상품 및 위험관리정책에 관한 사항

당사는 해외영업활동 등으로 인한 환위험에 노출되어 있음에 따라 내부적으로 원화환율 변

동에 대한 환위험을 정기적으로 측정하고 있으며, 이러한 환율변동위험을 회피하기 위하여 통화선도계약을 체결하여 환위험을 관리해 오고 있습니다.

VI. 이사회 등 회사의 기관 및 계열회사에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

가. 이사회 구성에 관한 사항

1) 이사회 구성

당사 정관상 이사회는 3인 이상 11명 이내의 이사와 1인의 상임감사를 두고 사외이사를 이사총수의 4분의 1이상 두도록 규정되어 있으며, 이사는 주주총회에서 선임하고 이사의 임기는 3년입니다. 현재(2013.12.31) 당사 이사회는 사내이사 4인, 기타비상무이사 3인, 사외이사 3인으로 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 대표이사 및 이사회회장은 사장입니다.

구 분	사내이사	기타비상무이사	사외이사	전 체 인 원
구 성	4명	3명	3명	10명

2) 이사회 권한

이사는 다음의 사항을 심의.의결합니다.

의결 사항	보고 사항
-------	-------

- 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 제기와 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 중요 사항 - 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	- 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

연도	심 의 안 건		사외이사별 의결사항				심의결과	비 고
			최경수	김재원	이승훈	강부일		
			(출석률 :100%)	(출석률 :100%)	(출석률 :100%)	(출석률 :100%)		
2013	제1차(2.14)		-				-	-
	의결 제1호	코트디부아르 지사 설립(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제2호	정관 변경(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제3호	이사회운영규정개정(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제4호	제38기 결산(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제5호	제38기 영업보고서(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제6호	제38기 정기주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	보고 제1호	2012년도 내부회계관리제도 운영실태 평가	-	-	-	원안접수		
	보고 제2호	2012년도 내부회계관리제도 운영실태 평가 보고에 대한 평가	-	-	-	원안접수		
	제2차(3.12)		-				-	-
	의결 제1호	이사 보수한도(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제2호	감사 보수한도(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		
	의결 제3호	제38기 정기주주총회 소집 변경(안)	찬성	찬성	찬성	원안가결		

제3차(4.17)		-				-	
의결 제1호	사장 경영계약서(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제2호	임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
제4차(6.7)		-				-	
의결 제1호	2013년도 제1차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	임기만료	원안가결	
의결 제2호	주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제3호	사장 직무정지 의사 및 직무대행자 선임 확인(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
제5차(8.30)		-				-	
의결 제1호	오산집단에너지공급사업EPC참여를 위한 지분출자(안)	유보		유보		보류후속회	
제5차 속회 (9.11)	오산집단에너지 공급사업 EPC 참여를 위한지분출자(안)	찬성		찬성		원안가결	
의결 제2호	2013년도 사내근로복지기금 출연(안)	찬성		찬성		원안가결	
의결 제3호	사장추천위원회 위원 선임(안)	찬성		찬성		원안가결	
의결 제4호	2013년도 제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성		찬성		원안가결	
의결 제5호	주주명부 폐쇄(안)	찬성		찬성		원안가결	
제6차(11.20)							-
의결 제1호	오산집단에너지 공급사업 주주협약(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제2호	오산집단에너지 공급사업 운영출자자약정 및 주식근질권 설정계약 체결(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제3호	자사주 매입(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
보고 제1호	2013년 상반기 결산보고	찬성	찬성	찬성		원안접수	
제7차(12.30)		-					-
의결 제1호	직원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제2호	복지후생규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제3호	2014년도 경영목표(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
의결 제4호	2014년도 사업계획 및 예산(안)	찬성	찬성	찬성		원안가결	
보고 제1호	오산집단에너지 공급사업 주주협약 체결결과 보고	찬성	찬성	찬성		원안접수	

다. 이사회 내 위원회 : 해당사항 없음

라. 이사의 독립성

(1) 이사회 구성원의 회사 최대주주 또는 주요 주주로부터의 독립성 여부

구 분	선임 방법	자격 요건
사내이사 (대표이사)	주주총회 선임	공공기관의 운영에 관한 법률 제34조 (결격사유)에 해당하지 않는 경우 등
사내이사 (대표이사 外)		
기타비상무이사		
사외이사		

(2) 각 이사의 선임배경, 추천인, 이사로서의 활동분야, 회사와의 거래, 최대주주와의 이해관계 등

성 명	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 이해관계	최대주주와의 이해관계
박구원	결원총원	사장추천위원회	경제계	없음	-

이덕규	결원충원	최대주주	경제계	없음	-
윤순철	결원충원	사장	경제계	없음	-
김종식	결원충원	사장	경제계	없음	-
문신학	결원충원	최대주주	관계	없음	-
강건기	결원충원	최대주주	관계	없음	-
김종호	결원충원	최대주주	경제계	없음	-
강부일	결원충원	최대주주	정계	없음	-
김재원	결원충원	사장	학계	없음	-
이승훈	결원충원	사장	정계	없음	-

마. 사외이사의 전문성

1) 사외이사 지원 조직

- 조직명 : 미래전략처 경영기획팀
- 주요 담당업무
 - 사외이사 활동 지원 총괄 (회사 주요 정보제공, 교육 등)
 - 이사회 운영 등
- 직원 현황
 - 팀장 1인, 팀원 5인

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사기구 관련 사항 : 해당사항 없음

나. 감사

1) 감사의 인적사항

성 명	주요경력	비 고
김장수	- 한나라당 전략기획위원 - 한나라당 대선준비팀 전략분과위원 - 한나라당 중앙선거대책위 여론조사팀장 - 대통령직 인수위 상임자문위원(정무분과) - 대통령 취임위 상임자문위원 - 대통령실 정무1비서관실 선임행정관	상근감사

2) 감사의 독립성

- 내부규정을 통한 독립성 확보
 - : 감사규정 제6조[직무의 독립원칙]
 - 감사는 회사의 의결기관 및 집행기관과 독립하여 그 직무를 수행하여야 한다.
- 감사 산하부서 설치 운영
 - : 감사 직속의 감사부서를 운영함으로써 독립기관으로서의 감사업무 지원

3) 감사의 주요 활동내용

(단위 : 건)

구 분	건수	감사의견	징계현황	비고
일상감사	4,248	102	-	
종합감사	4	4	-	
특별감사	20	20	11	○ 징계현황 (단위 : 명) ○ 해임4명, 정직2명, 감봉1명, 견책4명
공직기강 반부패 청렴	129	-	-	
계	4,401	126	11	

3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제, 서면투표제의 채택여부

2013년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제, 서면투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 전자투표제의 채택여부

2013년 12월 31일 현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

다. 소수주주권의 행사여부

2013년 12월 31일 현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

라. 경영권 경쟁

2013년 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 : 관계회사 출자현황 참조

(2) 회사와 계열회사간 임원 겸직 현황

겸직임원		겸직회사	
성명	직위	회사명	직위
김종호	비상임이사	한국전력공사	이사

*김종호 이사 임기만료 (2014.3.28)로 제39기 정기주주총회(2014.3.28)에서
김병숙 이사 선임

나. 관계회사 출자 현황

회사명	출자현황	
	한국전력공사 지분율	비고
한국남동발전(주)	100%	—
한국중부발전(주)	100%	—
한국서부발전(주)	100%	—
한국남부발전(주)	100%	—
한국동서발전(주)	100%	—
한국수력원자력(주)	100%	—
한국전력기술(주)	70.86%	—
한전KPS(주)	63.00%	—
한전원자력연료(주)	96.36%	—
한전KDN(주)	100%	—
(주)켄코우데	45.00%	한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 한국전력기술, 한전KPS에서 각 3% 출자
가로림조력발전(주)	—	한국서부발전(주)에서 49% 출자
대구그린파워(주)	—	한국남부발전(주)에서 47.8% 출자
한국발전기술(주)	—	한국남동발전(주)에서 52.4% 출자
동두천드림파워(주)	—	한국서부발전(주)에서 43.61% 출자
경기그린에너지(주)	—	한국수력원자력(주)에서 62% 출자
경주풍력발전(주)	—	한국동서발전(주)에서 70% 출자
청라에너지(주)	—	한국서부발전(주)에서 43.9% 출자
한국해상풍력(주)	25%	한국수력원자력, 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전 각 12.5% 출자
켄코알스톰피이에스(주)	51%	—
(주)에스이그린에너지	—	한국남동발전(주)에서 47.8% 출자
(주)상공에너지	—	한국중부발전(주)에서 59% 출자
코셈머티리얼(주)	—	한국남동발전(주)에서 77.0% 출자

타법인출자 현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	최초취득일자	출자목적	최초취득금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부가액	취득(처분)		평가손익	수량	지분율	장부가액	총자산	당기순이익
							수량	금액						
건설공제조합 (비상장)	1977.05.29	—	315	571	0.02%	784	—	—	6	571	0.02%	790	5,979,135	87,127

(주)캠코우 데 (비상장)	2011.08.31	IGCC (석탄가스화 복합발전) 사업진출	516	103,230	3.00%	516	-	-	-	103,230	3.00%	516	16,184	-1,088
디에스파워 (주)	2013.12.03	EPC역무 수행	15,000	-	-	-	3,000,000	15,000	-	3,000,000	12.1%	15,000	184,817	-338
합 계				103,801	3.02%	1,300	3,000,000	15,000	6	3,103,801	15.12%	16,306	6,180,136	85,701

*건설공제조합의 수량은 출자좌수 기준, 최초취득일자는 회계일자 기준이며, 최근사업연도 재무현황은 2013년도 결산 기준임.

*(주)캠코우데와 디에스파워(주)의 최근사업연도 재무현황은 2013년도 말 기준임.

VII. 주주에 관한 사항

1. 주주의 분포

가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주, %)

성 명	관 계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주 (의결권있음)	28,612,939	74.86	27,083,940	70.86	한국전력공사가 보 유한 지분 4.00%를 시간외 매매
한국원자력 연구원	특수관계인	보통주 (의결권있음)	787,500	2.06	787,500	2.06	-
이덕규	특수관계인	보통주 (의결권있음)	2,160	0.01	2,160	0.01	-
윤순철	특수관계인	보통주 (의결권있음)	2,500	0.01	2,500	0.01	-
김종식	특수관계인	보통주 (의결권있음)	5,277	0.01	5,277	0.01	-
계		보통주	29,410,376	76.95	27,881,377	72.95	-
		-	-	-	-	-	-

주) 본 소유현황은 기초와 기말의 비교를 위해 자기주식(1.회사의개요 - 4.주식의 총수 등 참조)을 제외하지 않은 총발행주식수(38,220,000주)를 기준으로 지분율이 산정되었습니다.

나. 최대주주 법인의 개요

(1) 영업 개황

우리나라 전역 20,820천호의 고객에게 전력을 안정적으로 공급하였으며, 2013년 3분기 전력판매량은 357,458GWh로서 계약종별별 구성비를 보면 산업용이 55.2%, 일반용이 22.0%, 주택용이 14.0%, 기타부문이 8.8%를 점유하였습니다.

(2) 시장점유율

한국전력공사는 전력판매 부문에서 독점적 위치를 점유하고 있습니다.

(3) 연혁

한국전력공사는 전력자원의 개발과 발전·송전·변전 및 이와 관련되는 사업을 주 업종으로 영위하는 회사로 주요 연혁은 아래와 같습니다.

일자	주요사항
----	------

1998년 1월	한성전기회사 설립 - 한국전력공사의 모태인 최초의 전력회사
1961년 7월	한국전력주식회사 창립 - 조선전업, 경성전기, 남선전기 3사 통합
1982년 1월	한국전력공사 탄생 - 주식회사에서 공기업체제로 전환
1989년 8월	증권거래소 상장 - 상장 및 국민주 보급 실시
1994년 10월	뉴욕 증권거래소 상장 - 주식예탁증서 3억달러 최초 발행
2001년 4월	발전부문 6개 자회사 분리 - 화력 5개사, 수력원자력 1개사
2009년 12월	원자력발전소 최초 해외 수출 - UAE(아랍에미리트)에 원전 4기 건설

(4) 임원 현황

(기준일 2013.9.30)

직 명 (상근여부)	성명 (생년월일)	학력 및 약력	직 위
사 장 (상 근)	조 환 익 (50. 2. 27)	한양대경영대학원 경영학 박사 (前)KOTRA 사장	사 장
이 사 (상 근)	박 규 호 (57.12.12)	고려대경영대학원 경영학 석사 (前)한전 기획본부장	부사장(국내부문) 겸 기획본부장
이 사 (상 근)	이 종 찬 (56. 9.23)	한양대 기계공학과 (前)한전 원전EPC사업처장	-
이 사 (상 근)	백 승 정 (56. 2.10)	경북대대학원 경제학 석사 (前)한전 감사실장	경영지원본부장
이 사 (상 근)	김 병 숙 (58. 3.15)	전북대대학원 전기공학 박사 (前)한전 전력연구원장	기술엔지니어링본부장
이 사 (상 근)	구 본 우 (55. 5. 2)	중앙대 전기공학과 (前)한전 송변전운영처장	마케팅&운영본부장
이 사 (비상근)	이 태 식 (45.10.26)	서울대 외교학 美존스홉킨스대 국제정치학 碩 (現)SK에너지 상근고문 (前)駐미국대사관 대사	선임 비상임이사
이 사 (비상근)	신 일 순 (47. 9. 9)	美육군사관학교 전기공학 美육군지휘참모대 군사학碩 경남대 경영학 碩 (現)새누리당 정책자문위원 (前)한미연합사 부사령관	비상임이사

이 사 (비상근)	김 경 민 (54. 6. 29)	한양대 정치학 미주리주립대 국제정치학 博 (現)한양대 정치외교학 교수	비상임이사
이 사 (비상근)	정 해 주 (43.2.19)	서울대 법학 (現)한국생산기술연구원 고문 (前)통상산업부 장관	비상임이사
이 사 (비상근)	남 동 균 (52.10.26)	서울대 경제학 美밴더빌트대 경제학碩 (現)BC카드(주) 상임감사위원 (前)대구광역시 정무부시장	비상임이사
이사 (비상근)	김 중 현 (55. 7. 8)	연세대 화학공학碩 美리하이대 고분자공학博 (現)연세대학교 화학공학과 교수	비상임이사
이사 (비상근)	임 주 환 (49. 2. 9)	서울대 공업교육학碩 獨브라운슈바이크대 통신시스템博 (現)고려대 세종캠퍼스 객원교수 (前)한국전자통신연구원 원장	비상임이사

*최근 현황은 한국전력공사의 2013년 결산 보고서를 참조 바랍니다.

(5) 주요주주

2013년 9월 30일 기준 한국정책금융공사가 29.94%, 대한민국정부가 21.17%의 지분을 보유하고 있습니다.

2. 최대주주 변동내역

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주, %)

변동일	최대주주명	소유주식수	지분율	비 고
2013.12.13	한국전력공사	27,083,940	70.86	정부의 공공기관 선진화 추진계획에 의거 보유지분 매각
2011.11.29	한국전력공사	28,612,939	74.86	공공기관 선진화 계획에 따른 지분 일부 매각
2009.12.14	한국전력공사	29,788,500	77.94	20% 구주매출 (공모)

3. 주식의 분포

가. 5%이상 주주의 주식소유 현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	27,083,940	70.86%	-
	-	-	-	-
우리사주조합		290,684	0.76%	-

나. 소액주주현황

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주주		보유주식		비 고
	주주수	비율	주식수	비율	
소액주주	15,355	99.95%	7,610,839	19.9%	-

4. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	제9조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식수에 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 이사회결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다. 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 기술도입, 연구개발, 생산, 판매, 자본제휴를 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 ④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회결의로 정한다. ⑤ 법령 또는 정관에 위반하여 주식을 취득한 주주에게는 제1항의 규정에도 불구하고 신주를 배정하지 아니한다.		
결산일	12월 31일	정기주주총회	사업년도 종료 후 3월 이내
주주명부폐쇄시기	1월1일~1월31일		
주권의 종류	기명식 보통주		
명의개서대리회사	한국예탁결제원		
주주의 특전	-	공고게재신문	매일경제신문
공고방법	회사의 공고는 당사의 인터넷 홈페이지(http://www.kepco-enc.com)에 게재한다. 다만, 전산장애 또는 그 밖의 부득이한 사유로 회사의 인터넷 홈페이지에 공고를 할 수 없을 때에는 서울특별시에서 발행하는 일간 "매일경제신문"에 게재한다.		

5. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적

○ 국내증권시장

종류		'13. 7월	'13. 8월	'13. 9월	'13. 10월	'13. 11월	'13. 12월
주가 (원)	최고	75,000	74,700	72,900	72,100	61,800	60,500
	최저	66,400	64,200	67,200	55,000	54,000	56,100
	월 평균	70,704	69,524	70,428	61,814	57,438	58,065
거래량 (천주)	최고	260	129	351	822	272	2,095
	최저	29	22	37	44	36	31
	월간거래량	1,666	1,377	2,104	3,499	1,941	3,843

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원의 현황

○ 임원 현황

(기준일 : 2013년 12월 31일)

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		재직기간	임기 만료일
								보통주	-		
박구원	남	1951.04	사장	등기임원	상근	회사 업무 총괄	前)포스코건설 원자력 고문 前)한국전력기술(주) 원자력본부장	-	-	2개월	2016.10.14
김장수	남	1967.01	감사	등기임원	상근	감사 업무 총괄	前)대통령실 정무1 비서관실 선임 행정관	-	-	2년9개월	2014.03.28
이덕규	남	1955.02	플랜트 본부장	등기임원	상근	플랜트본부 업무 총괄	前)플랜트사업관리실장 플랜트사업책임자	2,160	-	1년9개월	2015.03.27
윤순철	남	1954.04	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무 총괄	前)원자력본부 원자력 사업개발처장	2,500	-	14개월	2015.10.18
김종식	남	1956.11	경영관리 본부장	등기임원	상근	경영관리본부 업무 총괄	前)경영기획처장	5,277	-	14개월	2015.10.18
문신학	남	1967.04	기타 비상무이사	등기임원	비상근	기타 비상무이사	現) 산업통상자원부 원전산업정책과장 前) 지식경제부 석유산업과 과장	-	-	2개월	2016.10.14
강건기	남	1969.03	기타 비상무이사	등기임원	비상근	기타 비상무이사	現)미래창조과학부 원자력진흥정책과장 前)교육과학기술부 민원조사담당관	-	-	2개월	2016.10.14
김종호	남	1954.10	기타 비상무이사	등기임원	비상근	기타 비상무이사	前) 한국전력공사 관리 본부장 前) 한국전력공사 노무처장	-	-	2년9개월	2014.03.28
김재원	남	1949.07	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	現)한양대 경제학부 교수 前)제3기 노사정위원회 상무위원회 위원	-	-	14개월	2015.10.18
이승훈	남	1955.01	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	現)충북생생연구소 소장 前)충청북도 정무부지사	-	-	14개월	2015.10.18
강부일	남	1945.05	사외이사	등기임원	비상근	사외이사	現) 녹색재단 이사 前) 인천시의회 의장	-	-	2개월	2016.10.14

*김종호 이사 임기만료 (2014.3.28)로 제39기 정기주주총회(2014.3.28)에서
김병숙 이사 선임

○ 직원 현황

(기준일 : 2013년 12월 31일)

(단위 : 백만원)

사업부문	성별	직 원 수				평 균 근속연수	연간급여 총 액	1인평균 급여액	비고
		정규직	계약직	기 타	합 계				
설계 및 엔	남	1,933	153	-	2,086	16.4	173,804	78	급여지급인원:

지니어링 분야									2,231
설계 및 엔지니어링 분야	여	193	20	-	213	10.6	11,990	54	급여지급인원: 224
합 계		2,126	173	-	2,299	15.8	185,794	76	-

주1) 직원수는 `13년말 기준 현원, 급여지급인원은 `13년 연간 급여를 지급받은 인원

주2) 연간급여총액 : 성과연봉 포함, 퇴직금 제외

주3) 1인평균급여액 : 연간급여총액 ÷ 급여지급인원

2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

1. 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주주총회 승인금액	비고
사내이사	4명	937,389	-
감사	1명	207,810	-

2. 보수지급금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사	4	823,675	205,919	-
사외이사	3	80,800	26,933	-
감사위원회 위원 또는 감사	1	160,329	160,329	-
계	8	1,064,804	-	-

<이사·감사의 개인별 보수현황>

(단위 : 원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-

*동 보고서 제출일 기준 개인별 5억원 이상 보수를 지급받은 임원은 없습니다.

IX. 이해관계자와의 거래내용

1. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항

가. 대주주와의 일정규모 이상의 영업거래

(단위 : 억원)				
발주처 (회사와의 관계)	종류	물품 및 서비스명	기간	당기매출
한국전력공사 (최대주주)	기술용역	UAE 원전종합설계용역	'10.03.25~'20.05.01	1,104
	기술용역 외	기타		61
	합계			1,165
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	신한울(신울진) 1,2호기	'09.05.29~'16.12.31	390
	기술용역 외	기타		1,282
	합계			1,672
한국서부발전 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	태안 9,10호기 종합설계기술용역	'11.11.10~'14.12.15	201
	기술용역 외	기타		200
	합계			401

※ 특정인과 거래총액이 최근 사업연도말(2012년) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출총액(7,856억원) 대비 5% 이상을 대상으로 함.

※ 거래금액은 1월~12월까지 발생한 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 반영된 매출액이며 부가세별도

나. 1년 이상의 장기공급계약 체결

해당거래내역 없음

X. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2011. 3. 29	○ 제1호: 제36기 대차대조표, 손익계산서 및 이익잉여금 처분계산서 승인(안) ○ 제2호: 정관 변경(안) ○ 제3호: 감사 선임(안) ○ 제4호: 이사 선임(안) (기타비상무이사 2인)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 선임감사 - 김장수 ○ 제4호: 선임이사 - 신준호, 김종호	-
2011. 7. 22	○ 제1호: 이사 선임 (기타비상무이사 2명) ○ 제2호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제3호: 감사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 정관 변경(안)	○ 제1호: 선임이사 - 나기용, 정택렬 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2012. 3. 28	○ 제1호: 제37기 대차대조표, 손익계산서 및 이익잉여금 처분계산서 승인(안) ○ 제2호: 이사 선임(안) (상임이사1명, 기타비상무이사1명) ○ 제3호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 감사 보수한도 승인(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임이사 - 이덕규(상임이사), - 강경성(기타비상무이사) ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2012. 5. 24	○ 대표이사 사장 선임	○ 선임 대표이사 사장 - 안승규	-
2012.10.19	○ 제1호 : 이사 선임의 건 - 제1-1호 상임이사 선임(2명) - 제1-2호 사외이사 선임(2명)	○ 선임이사 - 윤순철, 김종식(상임이사) - 김재원, 이승훈(사외이사)	-
2013. 3. 29	○ 제1호: 제38기 재무제표(이익잉여금 처분계산서 포함) 승인(안) ○ 제2호: 정관 변경(안) ○ 제3호: 이사 보수한도 승인(안) ○ 제4호: 감사 보수한도 승인(안)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 일부수정가결 ○ 제4호: 일부수정가결	-
2013. 7. 18	○ 대표이사 사장 해임	○ 해임 대표이사 사장 - 안승규	-
2013.10.15	○ 제1호 : 대표이사 사장 선임의 건 ○ 제2호 : 이사 선임의 건 - 제2-1호 : 기타비상무이사 선임(2명) - 제2-2호 : 사외이사 선임(1명)	○ 제1호 : 선임 대표이사 사장 - 박구원 ○ 제2호: 선임이사 - 강건기, 문신학(기타비상무이사) - 강부일(사외이사)	-

2. 우발채무 등 기타사항

가. 중요한 소송사건 등

○ 「원전 부품비리사건 관련 손해배상 청구소송」 신고리 및 신월성 1·2호기 안전등급 제어용 케이블 시험성적서 위조 사건과 관련하여 발주처인 한국수력원자력(주)가 공급자, 검증기관 및 시험성적서 승인기관 및 관련 기관 담당자 등을 사법기관에 고발하고, 이로 인해 발생한 손해의 배상을 청구한 사건으로 2013년 9월 27일 소장을 접수하여 현재 진행 중에 있습니다.

(단위 : 천원)

사건명	원고	피고	소송가액	진행상황
원전 부품비리사건 관련 손해배상 청구 소송	한국수력원자력(주)	한국전력기술(주) 외 14	9,033,726	진행중

○ 「수도권 매립지 자원화 사업관련 구상금 청구소송」은 수도권 매립지 발전설비공사 운전정지에 따른 손실비용에 대한 구상금을 발주처인 에코에너지(주)와 그의 보험사인 현대해상화재보험(주)가 청구한 사건으로 2010년 6월 3일 1심 판결이 완료되었으며, 원고 측 청구가 모두 기각되었습니다. 그러나 원고 중 현대해상화재보험(주)이 원심(1심)판결 취소 및 에코에너지(주)에 지급한 보험금에 대한 구상금(1,051,677천원)을 구하는 항소제기('10.7.27)를 하였고, 종국결과 원고일부승으로 선고('11.11.24)되었습니다. 이 후 당사는 2011년 12월 16일 대법원에 상고하여 진행 중에 있습니다.

(단위 : 천원)

사건명	원고	피고	소송가액	진행상황
수도권 매립지 자원 화 사업관련 구상금 청구소송(항소심)	현대해상화재 보험(주)	한국전력기술(주) 외 4	1,051,677 *이 중 당사 부담액 219,379(20.86%)	진행중

나. 그 밖의 우발채무 등

○ 금융기관과의 주요 약정 내역

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
구매카드 한도약정	중소기업은행	1,500,000	-
포괄여신한도	(주)한국외환은행	8,000,000	5,082,034
대출약정한도	(주)한국외환은행	7,748,000	7,381,000
수입신용장 관련 지급보증	(주)한국외환은행	USD 60,000,000	USD 3,713,188
			EUR 178,300
		USD 16,060,000	USD 11,400,000
		EUR 3,100,000	EUR 2,505,938
계약이행보증	(주)한국외환은행	USD 69,356,556	USD 69,356,556
	(주)국민은행	EUR 37,082,248	EUR 37,082,248

	(주)한국스탠다드차타드은행	USD 15,000,000	USD 6,350,000
	엔지니어링공제조합	7,570,836	4,274,215
	건설공제조합	16,229,437	16,229,437
	서울보증보험(주)	104,068,492	104,068,492

○ 기타 약정 내역

(1) 당기말과 전기말 현재 관계기업투자의 현황은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구분	관계기업 활동의 성격	사용 재무제표일	주된 사업장	소유 지분율	제 39(당) 기		제 38(전) 기	
					취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
디에스 파워(주)	열병합발전시설과 집단에너지 공급시설의 설치 및 운영	2013년 12월 31일	대한민국	12.1%	15,000,000	15,000,000	-	-

(2) 관계기업인 디에스파워(주)의 지분과 관련된 약정은 다음과 같습니다.

약정	내용
한국전력기술(주)의 주식매도선택권	당사는 대성산업(주)에 대하여 당사가 보유한 디에스파워(주)의 주식과 채권의 전부를 약정에 따른 금액으로 매도할 수 있는 권리를 갖는다.
대성산업(주)의 주식매수선택권	대성산업(주)는 당사로부터 당사가 보유한 디에스파워(주)의 주식과 채권의 전부를 본인 또는 본인이 지정하는 자로 하여금 약정에 따른 금액으로 매수할 수 있는 권리를 갖는다.
준공보증 및 초과투자비 제공의무	운영출자자들은 디에스파워(주)가 준공예정일까지 사업시설을 공사도급계약에 따라 준공하도록 하여야 하며, 운영출자자들의 분담비율에 따라 초과투자비를 디에스파워 (주)에 제공하여야 한다.
주식의 처분제한	운영출자자들은 약정에 따라 허용되는 경우를 제외하고는, 보유주식의 전부 또는 일부 를 양도할 수 없다.

(3) 당기말 현재 당사가 보유한 디에스파워(주)의 출자지분은 해당 관계기업의 대출원리금
등을 담보하기 위하여 다음과 같이 근질권이 설정되어 있습니다.

(단위: 천원)					
제공자산	장부금액	담보종류	담보권자	담보설정한도(*)	대출약정한도(*)
디에스파워(주) 출자지분	15,000,000	제1순위 근질권	선순위대주	68,268,200	45,012,000
			중순위대주		7,502,000
		제2순위 근질권	후순위대주	10,539,100	8,107,000
합계				78,807,300	60,621,000

(*) 당사의 분담비율에 해당하는 금액을 기재하였습니다.

3. 정부의 인증 및 그 취소에 관한 사항

○ 당사는 2012.12.03일 여성가족부로부터 "가족친화사회환경의 조성 촉진에 관한 법률" 제
15조에 따라 가족친화기업으로 인증 받았음 (유효기간 : 2012.12.03 ~ 2015.12.02)

XI. 재무제표 등

재무상태표

제 39 기 2013.12.31 현재
제 38 기 2012.12.31 현재
제 37 기 2011.12.31 현재

(단위 : 원)

	제 39 기	제 38 기	제 37 기
자산			
유동자산	478,851,128,789	637,560,492,445	542,495,337,623
현금및현금성자산	98,004,587,556	118,844,788,103	76,408,685,135
보통예금	985,977,696	584,399,592	937,317,217
보통예금(MMDA)	4,050,575,540	17,700,000,000	42,100,000,000
기업자유예금	11,059,535,658	15,845,362,622	8,649,679,516
기타단기예금	60,000,000,000	63,000,000,000	17,000,000,000
외화예금	6,047,981,375	21,715,025,889	7,721,688,402
외화예금(MMDA)	15,860,517,287	0	0
유동금융자산	144,400,468,887	238,672,049,823	305,274,484,392
유동만기보유금융자산	119,440,000	142,370,000	126,155,000
단기금융상품	140,901,816,900	235,000,000,000	301,000,000,000
단기대여금	3,068,964,445	3,284,315,436	4,148,329,392
유동파생상품자산	310,247,542	245,364,387	0
매출채권 및 기타유동채권	66,620,784,387	88,716,663,000	77,746,962,951
단기매출채권	53,012,506,842	71,374,482,219	63,202,958,472
단기미수금	2,191,705,282	407,165,384	292,233,388
단기미수수익	6,392,113,953	8,750,792,972	6,465,659,276
단기보증금	5,024,458,310	8,184,222,425	7,786,111,815
미청구공사	115,325,185,879	161,980,411,983	65,620,127,578
당기법인세자산	15,158,178,166	0	0
미수법인세환급액	15,158,178,166	0	0
유동비금융자산	37,060,309,144	29,298,230,334	17,443,150,611
단기선급금	18,283,071,376	17,264,484,060	7,088,095,079
단기선급비용	8,440,582,426	7,964,326,561	6,017,112,853
기타유동비금융자산	10,336,655,342	4,069,419,713	4,337,942,679
재고자산	2,281,614,770	48,349,202	1,926,956
기타의재고자산	2,281,614,770	48,349,202	1,926,956
비유동자산	281,652,530,423	224,321,646,028	197,397,975,243
비유동금융자산	26,257,874,252	9,714,163,951	9,155,419,873

비유동매도가능금융자산	1,438,696,580	1,481,374,860	1,298,446,950
비유동만기보유금융자산	485,030,000	600,340,000	708,125,000
관계기업 및 조인트벤처기업 투자	15,000,000,000	0	0
장기대여금	8,825,089,070	7,286,638,024	6,819,876,261
비유동파생상품자산	206,399,328	40,138,790	0
기타비유동금융자산	302,659,274	305,672,277	328,971,662
장기매출채권 및 기타비유동채권	10,915,153,281	13,362,767,264	25,746,808,132
장기매출채권	0	0	736,934,193
관계회사장기매출채권	935,878,666	8,625,420,688	16,683,006,145
장기보증금	9,979,274,615	4,737,346,576	8,326,867,794
유형자산	150,046,986,094	99,770,075,381	80,312,631,926
토지	58,465,876,440	3,171,486,440	3,171,486,440
건물	40,986,623,671	40,986,623,671	40,986,623,671
감가상각누계액	(18,713,814,265)	(17,686,193,158)	(16,658,572,051)
구축물	459,945,578	459,945,578	409,945,578
감가상각누계액	(411,092,161)	(405,629,122)	(402,666,083)
차량운반구	1,278,663,474	1,150,009,732	951,058,425
감가상각누계액	(888,317,018)	(784,199,930)	(634,310,306)
공구와기구	864,070,165	814,083,005	806,910,641
감가상각누계액	(793,259,726)	(788,519,346)	(746,625,525)
집기와비품	45,901,292,201	44,937,934,117	41,922,050,207
감가상각누계액	(36,999,536,683)	(32,949,159,609)	(28,393,660,388)
건설중인자산	59,896,534,418	60,863,694,003	38,900,391,317
건설중인자산(유형)		60,863,694,003	38,900,391,317
영업권 이외의 무형자산	39,841,753,678	41,791,392,725	31,236,498,428
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	11,957,221,796	11,913,743,287	1,805,112,571
저작권, 특허권, 기타 산업재산권 상각누계액	(1,797,131,416)	(1,025,614,090)	(198,095,914)
제가입권	1,946,813,600	1,929,673,400	1,395,973,400
손상차손누계액	(249,954,667)	(249,954,667)	(249,954,667)
컴퓨터소프트웨어	8,206,974,487	8,206,974,487	4,921,688,904
컴퓨터소프트웨어상각누계액	(3,782,319,227)	(2,140,924,329)	(1,054,911,241)
기타의무형자산	28,378,625,037	26,434,930,439	24,043,665,026
기타의무형자산상각누계액	(25,200,859,765)	(23,225,624,692)	(21,339,856,481)
개발 중인 무형자산	20,382,383,833	19,948,188,890	21,912,876,830
이연법인세자산	50,921,539,051	56,232,172,207	49,685,164,596
이연법인세자산(비유동)	50,921,539,051	56,232,172,207	49,685,164,596
비유동비금융자산	3,669,224,067	3,451,074,500	1,261,452,288
장기선급비용	3,669,224,067	3,451,074,500	1,261,452,288
자산총계	760,503,659,212	861,882,138,473	739,893,312,866
부채			

유동부채	336,047,367,532	394,425,544,222	326,147,744,608
매입채무 및 기타유동채무	145,653,004,363	190,372,958,846	105,542,831,212
단기매입채무	98,643,998,312	134,079,166,254	57,354,937,822
단기미지급금	26,142,555,885	36,311,371,177	32,259,077,303
단기미지급비용	17,168,770,616	18,507,303,603	15,043,546,105
단기임대보증금	415,270,000	415,270,000	415,270,000
단기기타보증금	3,282,409,550	1,059,847,812	469,999,982
초과청구공사	135,036,106,159	112,624,998,467	107,763,439,638
유동금융부채	371,800,000	0	178,126,955
유동파생상품부채	0	0	168,126,955
유동차입금	371,800,000	0	10,000,000
유동성사채	371,800,000	0	10,000,000
유동충당부채	46,236,802,010	43,014,176,560	44,397,741,290
유동종업원급여충당부채	46,236,802,010	43,014,176,560	44,397,741,290
당기법인세부채	0	12,400,188,216	43,658,864,523
미지급법인세	0	12,400,188,216	43,658,864,523
유동비금융부채	8,749,655,000	36,013,222,133	24,606,740,990
단기선수금	7,686,959,843	33,672,082,456	23,293,582,193
단기예수금	1,062,695,157	2,341,139,677	1,313,158,797
비유동부채	42,406,345,455	41,487,896,625	34,116,634,334
비유동금융부채	7,019,200,000	5,315,211,596	7,549,727,234
장기차입금	7,019,200,000	5,210,000,000	5,200,000,000
비유동파생상품부채	0	105,211,596	2,349,727,234
비유동충당부채	715,094,227	557,273,901	324,373,361
기타비유동충당부채	715,094,227	557,273,901	324,373,361
퇴직급여채무	28,687,643,557	29,367,459,747	18,965,167,187
확정급여채무의현재가치	134,518,540,403	118,679,819,658	97,674,554,785
사외적립자산의공정가치	(105,830,896,846)	(89,312,359,911)	(78,709,387,598)
기타장기종업원급여부채	2,410,801,009	2,362,072,392	2,366,038,624
기타의비유동부채	3,573,606,662	3,885,878,989	4,911,327,928
부채총계	378,453,712,987	435,913,440,847	360,264,378,942
자본			
납입자본	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
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
이익잉여금(결손금)	379,850,533,605	418,186,038,270	371,984,933,924
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	340,522,998,270	286,907,213,924	337,539,031,373
미처분이익잉여금(미처리결손금)	35,505,535,335	127,456,824,346	30,623,902,551
기타자본구성요소	(5,444,587,380)	138,659,356	0
기타포괄손익누계액	142,693,220	138,659,356	0

자기주식	(5,587,280,600)	0	0
자본총계	382,049,946,225	425,968,697,626	379,628,933,924
자본과부채총계	760,503,659,212	861,882,138,473	739,893,312,866

포괄손익계산서

제 39 기 2013.01.01 부터 2013.12.31 까지

제 38 기 2012.01.01 부터 2012.12.31 까지

제 37 기 2011.01.01 부터 2011.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 39 기	제 38 기	제 37 기
매출액	755,483,850,812	785,585,937,108	663,334,830,114
용역매출	511,349,249,024	629,800,694,322	595,719,051,341
공사매출	244,050,965,425	155,026,288,786	63,046,633,346
기타매출	83,636,363	758,954,000	4,569,145,427
매출원가	604,981,183,987	528,385,009,936	434,902,738,019
용역원가	343,964,097,085	374,900,340,121	374,957,467,199
공사원가	260,990,158,042	153,312,516,022	56,225,391,847
기타매출원가	26,928,860	172,153,793	3,719,878,973
매출총이익	150,502,666,825	257,200,927,172	228,432,092,095
판매비와관리비	116,679,025,717	104,072,861,668	91,981,075,387
임원급여	430,481,103	435,951,149	533,466,594
급료와임금	15,134,429,454	14,228,973,067	12,736,553,295
제수당	6,084,433,548	6,106,103,916	6,362,182,269
퇴직급여	2,933,298,316	2,352,728,648	2,081,842,070
복리후생비	4,917,988,707	4,230,661,638	3,817,114,219
사내근로복지기금출연금	1,525,987,498	1,319,856,731	1,403,161,903
여비교통비	567,716,421	772,762,557	805,627,457
통신비	24,267,011	27,779,576	85,006,605
전력및수도료	129,469,660	123,063,066	107,008,531
연료유지비	31,402,931	27,306,154	28,785,755
세금과공과	252,312,786	219,917,369	233,128,768
소모품비	145,893,153	129,033,877	125,694,208
피복비	18,563,991	16,989,398	29,578,841
도서인쇄비	160,622,200	133,614,424	165,898,850
임차료	2,231,729,510	1,966,360,532	1,470,401,652
감가상각비	622,347,605	604,585,808	535,054,033
수선유지비	38,815,504	24,911,249	34,926,879
차량비	48,519,159	46,329,324	5,154,918
외주비	1,654,555,919	3,817,930,741	1,874,603,889
지급수수료	2,748,793,799	2,184,118,729	2,001,836,427

교육훈련비	141,668,351	105,001,815	74,491,613
조사분석비	19,998,630	504,147	564,728
협회비	63,434,231	60,985,271	50,028,291
보험료	159,555,966	143,759,548	108,474,651
업무추진비	67,953,594	78,145,478	62,965,436
광고선전비	450,552,168	568,158,205	595,046,916
운반및보관료	479,266	115,943	2,005,697
해외시장개척비	2,524,362,803	3,697,076,664	2,610,650,789
부대사업비	79,938,826	1,149,168,234	285,385,738
등기소송비	39,001,883	45,305,953	51,780,264
포상비	92,242,870	114,506,136	125,751,322
무형자산상각비	358,154,856	1,030,259,405	929,638,348
잡비	1,887,776,915	1,882,917,553	2,547,707,357
해외사업파견비	4,599,242	5,478,764	4,497,215
협력비	165,835,211	142,587,275	42,371,895
잡급	964,868,546	690,261,189	411,506,338
경상개발비	69,956,974,084	55,589,652,135	49,641,181,626
영업이익(손실)	33,823,641,108	153,128,065,504	136,451,016,708
기타수익	10,259,346,142	9,930,564,995	8,668,404,548
로열티수익	0	55,520	0
수탁과제연구수익	9,643,823,592	7,588,858,903	7,201,739,215
잡이익	615,522,550	2,341,650,572	1,466,665,333
기타비용	2,021,014,318	2,092,746,921	2,056,601,069
기부금	1,015,784,460	1,089,044,196	1,515,486,237
잡손실	1,005,229,858	1,003,702,725	541,114,832
기타이익	(4,575,481,499)	(1,464,705,083)	649,709,543
유형자산처분이익	42,550,803	10,588,547	1,741,185,481
외환차익	1,569,243,071	1,189,776,761	1,000,003,977
외화환산이익	143,614,898	54,010,066	33,082,054
유형자산처분손실	(393,438)	(952,883)	(1,051,440,365)
무형자산처분손실	(749,235)	(2,000)	(5,088,208)
외환차손	(1,941,547,487)	(2,710,695,125)	(1,062,940,991)
외화환산손실	(4,388,200,111)	(7,430,449)	(5,092,405)
금융수익	10,597,659,125	16,967,582,926	13,008,813,382
이자수익	9,740,642,412	14,037,714,813	12,350,626,280
배당금수익	7,742,204	5,883,000	8,968,100
외화환산이익	41,943,314	0	165,661,679
외환차익	169,181,760	55,558,434	110,287,305
통화선도평가이익	581,719,676	2,530,018,815	0
통화선도거래이익	56,429,759	338,407,864	373,270,018
금융비용	712,704,639	671,293,751	2,794,587,292

이자비용	182,898,391	143,153,597	19,044,594
외화환산손실	162,344,237	527,149,475	21,888,745
외환차손	0	80,897	0
통화선도평가손실	0	0	2,517,854,189
통화선도거래손실	367,462,011	909,782	39,115,305
손상차손-금융상품	0	0	196,684,459
법인세비용차감전순이익(손실)	47,371,445,919	175,797,467,670	153,926,755,820
법인세비용	12,964,231,547	41,486,984,552	37,831,638,280
당기순이익(손실)	34,407,214,372	134,310,483,118	116,095,117,540
주당이익			
기본주당이익(손실)	900	3,514	3,038

자본변동표

제 39 기 2013.01.01 부터 2013.12.31 까지

제 38 기 2012.01.01 부터 2012.12.31 까지

제 37 기 2011.01.01 부터 2011.12.31 까지

(단위 : 원)

			자본						
			자본금	이익준비금	임의적립금	자기주식	기타포괄손익누계액	미처분이익잉여금 (미처리결손금)	자본 합계
2011.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	266,873,706,013	0	0	61,553,838,818	339,893,544,831
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	0	0	116,095,117,540	116,095,117,540
		보험수리적손익	0	0	0	0	0	(5,767,388,447)	(5,767,388,447)
		매도가능금융자산평가이익	0	0	0	0	0	0	0
		총포괄손익	0	0	0	0	0	110,327,729,093	110,327,729,093
		적립금이입	0	0	(2,000,000,000)	0	0	2,000,000,000	0
	배당금지급	0	0	0	0	0	70,592,340,000	70,592,340,000	
	이익잉여금처분	0	0	72,665,325,360	0	0	(72,665,325,360)	0	
	자기주식취득	0	0	0	0	0	0	0	
	2011.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	337,539,031,373	0	0	30,623,902,551
2012.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	337,539,031,373	0	0	30,623,902,551	379,628,933,924
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	0	0	134,310,483,118	134,310,483,118
		보험수리적손익	0	0	0	0	0	(6,853,658,772)	(6,853,658,772)
		매도가능금융자산평가이익	0	0	0	0	138,659,356	0	138,659,356
		총포괄손익	0	0	0	0	138,659,356	127,456,824,346	127,595,483,702
		적립금이입	0	0	3,000,000,000	0	0	(3,000,000,000)	0
	배당금지급	0	0	0	0	0	81,255,720,000	81,255,720,000	
	이익잉여금처분	0	0	(53,631,817,449)	0	0	53,631,817,449	0	
	자기주식취득	0	0	0	0	0	0	0	
	2012.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	286,907,213,924	0	138,659,356	127,456,824,346
2013.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	286,907,213,924	0	138,659,356	127,456,824,346	425,968,697,626
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	0	0	34,407,214,372	34,407,214,372
		보험수리적손익	0	0	0	0	0	1,098,320,963	1,098,320,963
		매도가능금융자산평가이익	0	0	0	0	4,033,864	0	4,033,864
		가이익							
		총포괄손익	0	0	0	0	4,033,864	35,505,535,335	35,509,569,199
	적립금이입	0	0	(1,000,000,000)	0	0	1,000,000,000	0	

	배당금지금	0	0	0	0	0	73,841,040,000	73,841,040,000
	이익잉여금처분	0	0	54,615,784,346	0	0	(54,615,784,346)	0
	자기주식취득	0	0	0	(5,587,280,600)	0	0	(5,587,280,600)
2013.12.31 (기말자본)		7,644,000,000	3,822,000,000	340,522,998,270	(5,587,280,600)	142,693,220	35,505,535,335	382,049,946,225

현금흐름표

제 39 기 2013.01.01 부터 2013.12.31 까지

제 38 기 2012.01.01 부터 2012.12.31 까지

제 37 기 2011.01.01 부터 2011.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 39 기	제 38 기	제 37 기
영업활동현금흐름	39,265,849,671	94,524,939,901	192,303,826,189
당기순이익(손실)	34,407,214,372	134,310,483,118	116,095,117,540
당기순이익조정을 위한 가감	35,866,164,727	50,587,429,150	48,592,130,123
법인세비용	12,964,231,547	41,486,984,552	37,831,638,280
감가상각비	7,085,507,122	6,643,291,884	5,551,810,562
무형자산상각비	4,393,613,262	3,800,633,665	2,541,288,803
투자부동산감가상각비	0	0	6,049,308
퇴직급여	16,774,252,013	14,682,444,011	13,467,149,912
이자비용	182,898,391	143,153,597	19,044,594
유형자산처분손실	393,438	952,883	570,094,233
무형자산처분손실	749,235	2,000	5,088,208
투자부동산처분손실	0	0	481,346,132
그밖의기타손실	0	14,909,817	207,463,059
외화환산손실	4,550,544,348	534,579,924	26,981,150
파생상품거래손실	367,462,011	909,782	39,115,305
파생상품평가손실	0	0	2,517,854,189
하자보수충당부채전입액	161,156,426	256,190,140	0
유형자산처분이익	(42,550,803)	(10,588,547)	(1,741,185,481)
이자수익	(9,740,642,412)	(14,037,714,813)	(12,350,626,280)
배당금수익	(7,742,204)	(5,883,000)	(8,968,100)
파생상품거래이익	(56,429,759)	(338,407,864)	(373,270,018)
파생상품평가이익	(581,719,676)	(2,530,018,815)	0
외화환산이익	(185,558,212)	(54,010,066)	(198,743,733)
자산 및 부채의 변동	(6,618,310,827)	(26,508,776,319)	56,264,727,761
매출채권및기타채권의 감소(증가)	67,056,371,327	(98,485,678,112)	(10,499,094,727)
기타유동자산의감소(증가)	(7,313,614,501)	(11,355,265,249)	(11,446,052,285)
재고자산의 감소	(2,233,265,568)	(46,422,246)	1,583,437,101
기타비유동비금융자산의 감소(증가)	(666,613,876)	(2,016,762,021)	641,881,352
매입채무및기타채무의 증가(감소)	(19,853,256,987)	87,313,406,324	34,741,245,875
유동비금융부채의 증가	(27,648,227,783)	11,431,118,458	59,473,160,531

총당부채의 증가(감소)	(3,336,100)	(23,289,600)	80,676,277
기타비유동비금융부채의 감소	48,728,617	(3,966,232)	(1,259,425,033)
퇴직금의 지급	(205,095,956)	(4,121,917,641)	(3,651,101,330)
사외적립자산의 증가	(15,800,000,000)	(9,200,000,000)	(13,400,000,000)
이자수취	10,999,838,775	13,423,575,318	8,639,256,580
이자지급	(180,223,161)	(144,824,760)	(9,287,820)
배당금수취	7,742,204	5,883,000	8,968,100
법인세납부(환급)	(35,216,576,419)	(77,148,829,606)	(37,287,086,095)
투자활동현금흐름	16,768,060,272	29,670,733,157	(131,644,988,985)
단기금융자산의 순증감	94,212,517,324	68,552,571,134	(70,277,270,434)
단기보증금의 감소	1,907,366,616	7,643,610,200	3,345,775,678
장기금융자산의 취득	(3,059,615,915)	(6,666,168,743)	(3,725,908,008)
장기금융자산의 처분	283,383,250	4,691,413,998	160,029,028
관계기업투자의 취득	(15,000,000,000)	0	0
장기보증금의 증가	(12,504,071,337)	(4,689,244,515)	(8,264,550,307)
장기보증금의 감소	10,759,132,119	430,719,410	0
유형자산의 취득	(57,367,738,310)	(26,136,072,122)	(31,061,975,481)
유형자산의 처분	47,477,840	44,972,447	3,081,557,925
무형자산의 취득	(2,457,650,240)	(14,371,699,429)	(25,591,245,474)
무형자산의 처분	12,926,790	1,259,650	8,381,850
투자부동산의 처분	0	0	523,230,055
파생상품의 정산	(65,667,865)	169,371,127	156,986,183
재무활동현금흐름	(76,758,223,100)	(81,255,720,000)	(65,392,340,000)
사채의 발행	0	10,000,000	0
유동성사채의 상환	0	(10,000,000)	0
장기차입금의 차입	2,181,000,000	0	5,200,000,000
자기주식의 취득	(5,098,183,100)	0	0
배당금지급	(73,841,040,000)	(81,255,720,000)	(70,592,340,000)
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	(115,887,390)	(503,850,090)	48,308,830
현금및현금성자산의순증가(감소)	(20,840,200,547)	42,436,102,968	(4,685,193,966)
기초현금및현금성자산	118,844,788,103	76,408,685,135	81,093,879,101
기말현금및현금성자산	98,004,587,556	118,844,788,103	76,408,685,135

2. 대손충당금 설정현황

가. 최근 3사업연도의 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위: 천 원)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제39기	매출채권	53,948,385	-	-

(2013년)	(관계사채권포함)			
	미수금	2,191,705	-	-
	미수수익	6,392,114	-	-
	대여금	11,894,053	-	-
	보증금	15,003,733	-	-
	합 계	89,429,990	-	-
제38기 (2012년)	매출채권 (관계사채권포함)	79,999,903	-	-
	미수금	407,165	-	-
	미수수익	8,750,793	-	-
	대여금	10,570,953	-	-
	보증금	12,921,569	-	-
	합 계	112,650,383	-	-
제37기 (2011년)	매출채권 (관계사채권포함)	80,622,899	-	-
	미수금	292,233	-	-
	미수수익	6,465,659	-	-
	대여금	10,968,206	-	-
	보증금	16,112,980	-	-
	합 계	114,461,977	-	-

※ 상기계정과목별 합계 금액은 유동과 비유동의 합이며, 미청구공사는 매출채권에 포함되지 않음.

※ 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의거 발생한 손실에 대해 대손충당금을 설정하고 있으며, 최근 3사업연도 대손충당금 발생하지 않음.

나. 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위: 천원)

구 분	제39기 (2013년)	제38기 (2012년)	제37기 (2011년)
1. 기초 대손충당금 잔액합계	-	-	-
2. 순대손처리액(①-②±③)	-	-	-
① 대손처리액(상각채권액)	-	-	-
② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	-	-	-
4. 기말 대손충당금 잔액합계	-	-	-

다. 매출채권 관련 대손충당금 설정방침

한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 대여금 및 수취채권으로 분류되는 매출채권,미수금,

대여금 등에 대해 개별 손상기준에 따라서 개별 평가를 수행하여 발생한 손실에 대해 대손충당금을 설정함.

라. 당해 사업연도말 현재 경과기간별 매출채권 잔액 현황

(단위: 천원)

경과기간/ 구분		6월 이하	6월 초과 1년 이하	1년 초과 3년 이하	3년 초과	계
금액	일반	117,226,519	-	-	-	117,226,519
	특수관계자	119,615,667	3,375,769	2,561,831	-	125,553,267
	계	236,842,186	3,375,769	2,561,831		242,779,786
구성비율		97.6%	1.4%	1.1%		

※ 일반채권 및 관계회사채권에는 장기성 매출채권 부분 포함

※ 한국채택국제회계기준에 따른 미청구공사 및 초과청구공사로 계정대체된 금액 미반영

※ 받을어음 제외함.

3. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

가. 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

구 분	거래처명	특수관계	제39기 2분기 (2013년 2분기)	제38기 (2012년)	제37기 (2011년)
전산저장품	태원그래픽	비해당	2,619	766	1,927
기타의 재고자산	두산중공업	비해당	128,889	47,583	-
	포스코에너지	비해당	2,150,106	-	-
합 계			2,281,614	48,349	1,927

※ 전산저장품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하지 않고 있음

※ 기타의재고자산은 ESCO사업과 관련된 조건부매출에 대한 비용대체금액임

나. 재고자산의 실사내용

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

4. 당해 사업연도의 시장성 없는 지분성증권 평가현황

(단위: 천원)

회사명(채권명)	소유비율	취득원가	장부가액		
			제39기	제38기	제37기
건설공제조합	0.02%	601,318	789,567	784,246	601,318
전기공사공제조합	0.01%	58,196	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합	0.05%	32,783	32,783	32,783	32,783
한국전력기술인협회	0.14%	20,000	20,000	20,000	20,000

한화전력벤처펀드	0.20%	22,000	22,000	30,000	30,000
포스텍대중소기업 상생협력펀드	0.18%	40,000	-	40,000	40,000
KEPCO UDHE Inc.	3.00%	516,150	516,150	516,150	516,150
합 계		1,290,447	1,438,696	1,481,375	1,298,447

※ 회사 보유 매도가능증권 중 건설공제조합의 경우 전력그룹사 및 외부감사인 협의를 거쳐 시장성이 있다고 판단하여 2012년 공정가치평가를 최초 실시함.

※ 회사 보유 매도가능증권 중 한화전력벤처펀드는 출자원금 배분(2013.04.16) 상환과 관련하여 일부 상환됨.

또한, 포스텍대중소기업 상생협력펀드는 펀드 해산에 따라 최종 분배금(2013.12.20) 상환 완료됨.

5. 채무증권 발행실적 등

채무증권 발행실적

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면 총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
한국전력 기술	회사채	사모	2012.06.15	10	4.99	AA(한기평 ,NICE신용)	2017.06.15	미상환	-
합 계	-	-	-	10	-	-	-	-	-

기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 원)

잔여만기		10일 이하	10일초과 30일이하	30일초과 90일이하	90일초과 180일이하	180일초과 1년이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년 초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-	-

전자단기사채 미상환 잔액

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 원)

잔여만기		10일 이하	10일초과 30일이하	30일초과 90일이하	90일초과 180일이하	180일초과 1년이하	합 계	발행 한도	잔여 한도
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

회사채 미상환 잔액

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기	1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계

미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	10	-	-	-	10
	합계	-	-	-	10	-	-	-	10

신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과 15년이하	15년초과 20년이하	20년초과 30년이하	30년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

조건부자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2013.12.31)

(단위 : 원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과 20년이하	20년초과 30년이하	30년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

XII. 부속명세서

1. 공정가치평가 절차요약

당사의 회계정책과 공시사항은 다수의 금융 및 비금융자산과 부채에 대해 공정가치 측정을 요구하고 있는 바, 당사는 공정가치 평가 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 동 정책과 절차에는 공정가치 서열체계에서 수준 3으로 분류되는 공정가치를 포함한 모든 유의적인 공정가치 측정의 검토를 책임지는 평가부서의 운영을 포함하고 있으며, 그 결과는 재무담당임원에게 직접 보고되고 있습니다.

평가부서는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

당사는 유의적인 평가 문제를 감사에게 보고하고 있습니다.

자산이나 부채의 공정가치를 측정하는 경우, 당사는 최대한 시장에서 관측가능한 투입변수를 사용하고 있습니다. 공정가치는 다음과 같이 가치평가기법에 사용된 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계 내에서 분류됩니다.

구분	투입변수
수준 1	측정일에 동일한 자산이나 부채에 대한 접근 가능한 활성시장의 조정되지 않은 공시가격
수준 2	수준 1의 공시가격 이외에 자산이나 부채에 대해 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한 투입변수
수준 3	자산이나 부채에 대한 관측가능하지 않은 투입변수

자산이나 부채의 공정가치를 측정하기 위해 사용되는 여러 투입변수가 공정가치 서열체계 내에서 다른 수준으로 분류되는 경우, 당사는 측정치 전체에 유의적인 공정가치 서열체계에서 가장 낮은 수준의 투입변수와 동일한 수준으로 공정가치 측정치 전체를 분류하고 있으며, 변동이 발생한 보고기간 말에 공정가치 서열체계의 수준간 이동을 인식하고 있습니다

(1) 금융상품의 공정가치

① 당기말과 전기말 현재 공정가치로 측정된 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구분	제 39(당) 기					제 38(전) 기		
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								

파생상품자산	516,647	-	516,647	-	285,503	-	285,503	-
매도가능금융자산	789,568	-	-	789,568	784,246	-	-	784,246
금융자산 합계	1,306,215	-	516,647	789,568	1,069,749	-	285,503	784,246
금융부채:								
파생상품부채	-	-	-	-	105,212	-	105,212	-

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 39(당) 기	제 38(전) 기
기초금액	784,246	601,318
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	5,322	182,928
기말금액	789,568	784,246

(2) 매도가능금융자산의 공정가치

당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 39(당) 기	제 38(전) 기
비상장지분상품:		
건설공제조합	789,568	784,246
KEPCO-UHDE, Inc.	516,150	516,150
전기공사공제조합	58,196	58,196
포스텍 전력전기 대중소기업 상생협력펀드	-	40,000
엔지니어링공제조합	32,783	32,783
한화전력벤처펀드	22,000	30,000
한국전력기술인협회	20,000	20,000
합계	1,438,697	1,481,375

당사는 매도가능금융자산 중 건설공제조합에 대하여는 출자금 반환시 적용되는 매매기준금액을 이용하여 공정가치를 측정하였습니다.

한편, 당사는 당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산 중 활성거래시장이 존재하지 않고 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없거나 공정가치와 취득원가와의 차이가 중요하지 않은 매도가능금융자산 649,129천원 및 697,129천원을 각각 취득원가로 측정하였습니다.

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

2. 전문가와의 이해관계