

# 목 차

사업보고서 .....	1
<b>【대표이사 등의 확인】</b> .....	2
I. 회사의 개요 .....	3
1. 회사의 개요 .....	3
2. 회사의 연혁 .....	4
3. 자본금 변동사항 .....	5
4. 주식의 총수 등 .....	5
5. 의결권 현황 .....	6
6. 배당에 관한 사항 등 .....	7
II. 사업의 내용 .....	8
III. 재무에 관한 사항 .....	23
1. 요약재무정보 .....	23
2. 연결재무제표 .....	24
3. 연결재무제표 주석 .....	24
4. 재무제표 .....	24
5. 재무제표 주석 .....	30
6. 기타 재무에 관한 사항 .....	86
IV. 감사인의 감사의견 등 .....	92
V. 이사의 경영진단 및 분석의견 .....	93
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항 .....	98
1. 이사회에 관한 사항 .....	98
2. 감사제도에 관한 사항 .....	101
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항 .....	101
VII. 주주에 관한 사항 .....	103
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항 .....	107
1. 임원 및 직원의 현황 .....	107
2. 임원의 보수 등 .....	108
IX. 계열회사 등에 관한 사항 .....	110
X. 이해관계자와의 거래내용 .....	112
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항 .....	113
<b>【전문가의 확인】</b> .....	117
1. 전문가의 확인 .....	117
2. 전문가와의 이해관계 .....	117

# 사업보고서

(제 41 기)

사업연도 2015년 01월 01일 부터  
2015년 12월 31일 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2016년 3월 30일

제출대상법인 유형 :

주권상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회 사 명 :

한국전력기술(주)

대 표 이 사 :

박 구 원

본 점 소 재 지 :

경상북도 김천시 혁신로 269

(전 화) 054-421-3114

(홈페이지) <http://www.kepco-enc.com>

작 성 책 임 자 :

(직 책)경영관리본부장 (성 명) 신 문 철

(전 화)054-421-5852

## 【 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)

2016. 3. 30

한국전력기술 (주)

대표이사

박 구 원



신고업무담당이사

신 문 철



# 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 : 경상북도 김천시 혁신로 269(율곡동)
- 전화번호 : 054)421-3114
- 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 "한국전력공사"에 소속되어 있습니다.

- 기업집단 현황

기업집단 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 27개 회사	
한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(24개 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), 동두천드림파워(주), (주)캠코우데, 경기그린에너지(주), 경주풍력발전(주), 청라에너지(주), 한국해상풍력(주), 캠코알스톰피이에스(주), (주)에스이그린에너지, (주)상공에너지, 코셈머티리얼(주), 신평택발전(주), 희망빛발전(주), 울릉도친환경에너지자립섬(주), 코스포영남파워(주)
--	-----------------------	---

**아. 신용평가에 관한 사항**

일 자	기 관 명	등 급	등급 의미
2015. 5. 29	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.
2015. 6. 05	NICE신용평가(주)	AA	
2014. 5. 29	한국기업평가(주)	AA	
2014. 6. 02	NICE신용평가(주)	AA	
2013. 6. 14	한국기업평가(주)	AA	
2013. 6. 26	NICE신용평가(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)
- 변경(4차) : 경상북도 김천시 혁신로 269(울곡동)(2015.8)

**나. 경영진의 중요한 변동(대표이사를 포함한 1/3이상 변동)**

- 대표이사
  - 2008년 : 권오철 사장 취임
  - 2009년 : 안승규 사장 취임
  - 2013년 : 박구원 사장 취임 ('13. 10월)
- 상임감사
  - 2008년 : 김주완 감사 취임
  - 2011년 : 김장수 감사 취임
  - 2014년 : 김순견 감사 취임
- 사내이사
  - 2009년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 취임
  - 2012년 : 이덕규, 윤순철, 김종식 이사 취임
  - 2014년 : 김재원, 조직래, 신문철 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)
  - ※ 한국전력공사의 관계회사로 편입 후 현재까지 최대주주의 지위 유지

**라. 상호의 변경**

- 1975.10(설립당시) : (주) 코리아아톰믹번즈앤드로(Burns & Roe)
- 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**

증자(감자)현황

(기준일 : 2015.12.31 ) (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 : 2015.12.31 ) (단위 : 주)

구 분	주식의 종류			비고
	보통주 (의결권 있는 주식수)	-	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		176,495	-	176,495	의결권없음
VI. 유통주식수 (IV-V)		38,043,505	-	38,043,505	-

\*자기주식 취득 및 처분 현황

(기준일 : 2015.12.31 )

(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	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-
		현물보유수량	보통주	176,495	-	-	-	176,495	-
			-	-	-	-	-	-	-
	소계(b)	보통주	176,495	-	-	-	176,495	-	
		-	-	-	-	-	-	-	
기타 취득(c)		-	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	-	
총 계(a+b+c)		보통주	176,495	-	-	-	176,495	-	
		-	-	-	-	-	-	-	

5. 의결권 현황

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류	주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	38,220,000	-
	-	-	-
의결권없는 주식수(B)	보통주	176,495	자기주식
	-	-	-
정관에 의하여 의결권 행사가 배제된 주식수(C)	보통주	-	-
	-	-	-
기타 법률에 의하여	보통주	-	-

의결권 행사가 제한된 주식수(D)	-	-	-
의결권이 부활된 주식수(E)	보통주	-	-
	-	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (F = A - B - C - D + E)	보통주	38,043,505	-
	-	-	-

## 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	당기	전기	전전기
		제41기	제40기	제39기
주당액면가액 (원)		200	200	200
(연결)당기순이익(백만원)		31,047	54,759	34,407
주당순이익 (원)		816	1,439	900
현금배당금총액 (백만원)		7,609	21,875	15,481
주식배당금총액 (백만원)		-	-	-
(연결)현금배당성향(%)		24.5	40.0	45.0
현금배당수익률 (%)	보통주	0.57	1.10	0.71
	-	-	-	-
주식배당수익률 (%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금 (원)	보통주	200	575	406
	-	-	-	-
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, 원자로로 분류하였습니다.

당기의 사업부문별 정보는 다음과 같습니다.

#### 가. 사업부문별 재무정보

(단위: 백만원)

구분	연도	원자력	플랜트	원자로
매출액	2015년	278,258	305,412	73,933
	2014년	281,811	454,586	105,520
	2013년	286,107	385,278	84,099

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

한빛3,4호기 원자력발전소를 시작으로 원자력발전소 설계업무를 독자 수행하는 과정에서 1,000MWe급 원자력발전소 설계를 한국형으로 표준화하였고, 이후 국제 경쟁력을 보유한 1,400MWe급 신형 경수로 설계기술(APR1400)을 개발함으로써 원전의 안전성과 경제성을 제고하여 왔습니다. 현재 APR1400 노형인 신고리3,4호기, 신한울1,2호기, 신고리5,6호기 및 UAE Barakah 원전 설계를 성공적으로 수행하고 있고, 최근 신한울3,4호기 종합설계용역의 수주('16.3월)에 성공하였습니다. 또한 최근 사우디아라비아, 이집트, 브라질, 베트남 등에서 우리 원전 수출 홍보행사에 적극 참여하여 현지에서 좋은 반응을 이끌어 내는 등, 세계 각지에서 제2의 원전수출을 위해 노력하고 있습니다. 특히 중소형 원전 분야에서는 사우디아라비아 내 SMART원자로 건설을 위한 설계용역을 성공적으로 수주하기 위해 준비 중에 있습니다.

한편으로 지속가능한 성장을 위하여 원전 타당성 조사, 원전 부지조사, 원전 해체, 핵융합 등 관련 사업 진출도 활발하게 진행하고 있습니다. 국내에서는 중·저준위 방사성폐기물 처분시설 2단계 설계를 진행 중에 있으며, 요르단에서는 세계적 기업들과 경쟁하여 수주한 최초 원전 부지평가 및 특성조사 사업을 수행하고 있습니다. 또한 프랑스 연락사무소를 통해 ITER(국제핵융합실험로) 사업의 현지 밀착 지원강화 및 향후사업 참여 확대와 더불어 EU지역 발전플랜트 시장 진출을 모색하고 있습니다.

##### 2) 산업의 특성 및 성장성

○ 원자력발전소 설계 및 엔지니어링 산업은 해당 국가에서 원자력발전 기술 및 경쟁력의 중심이 되고 있습니다. 원자력계통 주기기 및 발전소의 자체 설계능력을 보유하지 않고서는 원자력발전소의 독자적 운영이 어려울 뿐 아니라, 고유 모델의 건설 및 수출이 불가능하기 때문입니다. 또한 원자력산업은 '발주-설계-주기기제작-시공-연료공급-유지보수'로 나뉘는 Value Chain을 지니고 있습니다. 이

로 인해 발전소 운영, 엔지니어링, 설계, 기자재 제작, 유지보수 등과 같은 여러 산업영역에의 광범위한 연관효과를 지니고 있습니다.

○ 한편 2011년 일본의 원전 사고 영향에도 불구하고 원자력발전은 세계적으로 여전히 중요한 발전 방법으로 남아있습니다. 첫째 이유는 경제성을 들 수 있습니다. 원자력발전은 판매단가가 kWh당 54.96원으로 유연탄이 65.79원, LNG가 156.13원, 유류가 221.32원인 것에 비해 낮습니다(출처: 2015.05 한전 한국전력통계). 두 번째는 지구온난화 및 환경문제에 대한 규제입니다. 이산화탄소를 발생시키지 않는 태양광, 풍력 등 신재생에너지가 아직 경제성을 확보하지 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 보다 높은 안전성 수준에 대한 요구가 증대함에 따라 이를 적용한 노형개발이 지속적으로 이루어지고 있으며, 고리1호기 폐쇄결정에 따라 폐로 관련 시장이 주목받고 있는 바와 같이 원전 해체, 핵융합 및 중소형 원전 분야 등에서 신규시장이 활발하게 창출되고 있어 여전히 성장성이 높은 산업입니다.

### 3) 국내외 시장여건

국내 원자력 발전소 설계에 있어 당사는 정부의 정책적 지원 하에 원전 설계 기술자립의 목표를 이루어 냈습니다. 현재에도 한국수력원자력(주)이 발주하는 신규원전 종합설계용역에 있어서는, 기술력의 절대적 우위를 점하고 있습니다. 특히 2014년 1월에 발표된 제2차 에너지기본계획에서 2035년 원전 비중을 설비기준 29%로 확정하였고 2015년 7월에 발표된 제7차 전력수급기본계획에 2028년 및 2029년 1,500MWe급 원전 2기의 건설이 신규로 반영됨에 따라 원전 건설 여건은 여전히 밝다고 할 수 있습니다. 한편 가동원전 유지보수 설계용역은 경쟁계약과 분리발주 증가추세에 따라 경쟁이 심화되고 있으나 국내 원전의 노후화로 관련시장의 지속적인 성장에 힘입어 사업규모가 증가될 것으로 예상됩니다.

한편 세계시장에서도 원자로 노형을 자체적으로 설계할 수 있는 기업은 AREVA, Westinghouse/TOSHIBA, GE, Rosatom 등 소수만 존재하며 시장에 대한 진입장벽이 매우 높습니다. 과거 당사는 신흥기업으로서 해외시장 진출이 어려웠으나 UAE 원전 수출의 성공을 통해 글로벌 경쟁력을 인정받았고, 현재 세계 각지에서 적극적으로 사업 추진에 나서고 있습니다. 후쿠시마 사고 이후 단기적 시장위축으로 경쟁이 심화되었으나, 향후 중국을 비롯한 아시아와 중동 등을 중심으로 해외 원전시장은 지속적으로 확장될 것으로 예상됩니다.

### 4) 경쟁 우위 요소

원자력발전소 설계 및 엔지니어링의 경쟁력은 고유 모델인 원자로 노형에 대한 설계가 가능한가에 달려 있다고 볼 수 있습니다. 당사는 세계에서 유일하게 원자로계통 설계와 원전 종합설계를 모두 수행하고 있고, 풍부한 설계노하우와 고급기술인력을 보유하고 있습니다. 이에 따른 경쟁기업과의 기술격차는 국내시장에서 당사가 경쟁 우위를 유지할 수 있는 핵심 요인입니다. 또한 국내원전 설계를 통해 쌓아온 설계노하우 및 종합사업관리 역량은 해외시장에서도 인정받고 있습니다. UAE 원전 설계를 통해 2015년 12월 미국의 건설·엔지니어링 전문지 ENR이 발표한 원자력발전 해외설계부문 매출 순위에서 4년 연속 세계 1위를 달성하였고, 부지조사 및 핵융합 등 다양한 분야에서의 사업수주를 통해 그 경쟁력을 인정받고 있습니다.

## [플랜트 부문]

### 1) 영업개황

500MW급 석탄화력발전소 설계 표준화와 함께 지속적 성능, 용량 격상 노력으로 2008년 800MW급 석탄화력발전소인 영흥화력발전소 3,4호기 설계를 완료하였습니다. 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소 설계기술의 개발을 완료하고 현재 이를 적용한 당진화력 9,10호기, 신보령화력 1,2호기, 태

안화력 9,10호기, 삼척그린과워 1,2호기, 신서천화력 종합설계를 수행중에 있으며, 이의 설계경험을 바탕으로 최근에는 민간사업자가 발주한 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소인 강릉안인화력 1,2호기, 고성하이화력발전소 1,2호기, 삼척화력발전소 1,2호기의 설계 수행중에 있습니다. 또한, 태안IGCC발전소, 동해 목질계 바이오매스 발전소 등의 설계 경험을 바탕으로 신재생에너지 사업에 적극 진출하고 있으며, 아울러 국내 첫 500MW급 노후 석탄화력 성능개선 사업인 보령화력 3호기 성능개선 사업에 참여함으로써, 향후 국내에 43기에 달하는 500MW급 노후 석탄화력 발전소 성능개선 사업 참여의 발판을 마련하였습니다.

최근에는 기존의 설계 위주 사업에서 벗어나 설계·구매·건설 일괄서비스를 제공하는 EPCM사업을 추진하여 가나 타코라디 T2 사업 및 코트디부아르 CIPREL 사업을 성공적으로 준공하였으며, 이를 바탕으로 가나, 동남아 지역에서 추가 EPCM사업을 추진중입니다. 가나 타코라디 T2사업의 경우, 2015년 12월에 운전지원용역을 수주하여 발전소 O&M 사업을 수행 중입니다. 나아가, 카자흐스탄 발하쉬 석탄화력 기술자문 용역을 수주하는 등 사업주 지원용역, 컨설팅 용역, 타당성 조사 용역, 기술 자문 용역 등 해외 용역 사업에도 적극적인 진출을 모색하고 있습니다.

## 2) 산업의 특성 및 성장성

화력발전소 관련 산업은 국내의 경우 전력수급기본계획을 바탕으로 전력수급의 기본방향과 장기전망, 전력설비건설계획, 전력수요관리 등에 관한 사항을 포함하여 2년마다 15년을 계획기간으로 수립 및 시행되고 있습니다. 2015년 제7차 전력수급기본계획에서 경제성장률이 낮게 책정됨에 따라 전력 수요가 감소하였으나, UN기후변화협약 및 국가온실가스감축계획에 따라 신재생 발전설비는 확대될 것으로 예상됩니다.

해외의 경우 전 세계적인 저성장 기조로 인하여 전반적인 발전소 신규 건설 수요는 감소하였으나 동남아시아, 아프리카 등 개발도상국들을 중심으로 전력수요가 꾸준히 증가하고 있습니다. 개발도상국가들을 중심으로 한 수요는 저렴한 전력의 안정적 공급을 필요로 하기 때문에, 초기 투자비용과 운전비가 저렴한 석탄화력 및 복합화력 발전방식은 아직도 매력적인 발전방식으로 남아있습니다. 특히, 석탄발전은 인도 및 인도네시아를 중심으로 증가하는 추세이며, 가스발전 및 복합발전은 전세계적으로 용량이 확대되고 있습니다. 나아가 전반적인 환경 규제 강화로 신재생 발전소 수요가 증가하며, 노후화 발전소의 성능개선 사업도 꾸준히 발주되고 있습니다.

## 3) 국내외 시장여건

전력수요의 감소로 인해 신규 화력발전소 건설이 쉽지 않을 전망이나, 노후 발전소 대체 건설 추진이 예상됨에 따라 발전소 폐지부터 신규 건설까지 일괄 수행이 가능한 당사의 경쟁력을 바탕으로 사업 수주에 우위를 가질 것으로 예상됩니다.

해외 석탄 및 복합화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 대부분 전력그룹사, 민간발전사 및 국내 건설사와 협력하여 수주하고 있으며, 해외 EPCM사업은 독자적인 수주 및 수행능력을 갖추어 해외 EPC 건설업체에 비교할 때 기술 및 경험적인 측면에서 충분한 경쟁 능력을 갖추었습니다.

## 4) 경쟁 우위 요소

화력발전소 설계 및 엔지니어링 사업에 있어 기술적, 경험적 경쟁력을 갖추고 있습니다. 석탄화력발전소의 경우, 다양한 증기조건의 설계 기술을 보유하고 있으며, 복합화력발전소에 있어서는 다양한 주기기사와의 협업 경험으로 각 사별 기기의 특징점을 파악하고 있어 유연하고 신속한 사업 수행이 가능합니다.

EPCM사업은 일괄발주(턴키)방식 수행경험이 사업 수주에 매우 중요하며, 당사는 가나 타코라디 T2사업과 코트디부아르 CIPREL 사업의 성공적인 준공 및 국내 오산 열병합 사업의 성공적 준공이 예상되는 등 점차 기술적, 경험적 우위를 확보하고 있습니다.

풍부한 설계 경험과 EPCM사업 수행 경험을 바탕으로 향후에도 EPCM사업은 물론 다양한 사업에도 적극 참여할 것입니다.

## [원자로 부문]

### 1) 영업개황

원자로 부문은 핵분열에너지를 이용하여 증기를 생산하는 원자력발전소의 1차계통인 핵증기공급계통(Nuclear Steam Supply System: NSSS)을 1986년 정부“원자력 기술자립 및 역할분담”정책에 따라 원자로설계개발단이 전담하였습니다. 원자로설계개발단의 주 업무는 새로운 원자로형 개발업무와 원자력발전소의 건설 및 운영에 핵심기술 분야인 핵증기공급계통 설계를 담당합니다. 그동안 원자로설계개발단은 한국표준형원자로인 OPR1000, APR1400 및 APR+ 원자로를 개발하였고, 국내 원전 건설에서 1000MWe급 OPR1000형 원전 12기, 1400MWe급 APR1400형 원전 8기를 건설을 위한 설계를 수행하였습니다. 또한 24기 가동원전의 설계변경, 설비개선 및 안전성 확보를 위한 유지보수 업무를 수행하고 있습니다. 핵증기공급계통의 기술자립 달성과 독자적 원자로개발 능력을 토대로 대한민국은 원자력 선진국가 대열(미국, 러시아, 프랑스, 영국, 캐나다, 대한민국, 중국)에 선도적 역할을 담당하고 있습니다.

해외 원자력시장에서는 UAE Barakah원전 1-4호기를 수주하여 성공적으로 건설사업을 수행하고 있으며, 제2원전 수주를 위하여 사우디아라비아, 이집트, 베트남, 체코 등에 한전을 중심으로 주로 기술적인 우수성과 안전성 신뢰향상을 위해 함께 노력하고 있습니다. 특히 수요자 맞춤형 노형개발(미국 및 유럽시장에 APR1400 원자로 인증사업)과 원자력시장 다변화(소형모듈형원자로, 핵융합로, 해양 원자로시스템, 폐로 등)를 통해 시장 확대를 위해 노력하고 있습니다.

### 2) 산업의 특성 및 성장성

원자력산업은 기술집약적 고부가가치산업으로 기술선진국의 전유물로 취급되고 있습니다. 미국과 영국 그리고 러시아를 시작으로 프랑스와 캐나다에 이어 대한민국과 중국이 세계 원자력 선진국가로 인정받아 국제 원자력시장을 독점하고 있습니다. 원자력산업은 높은 기술력을 바탕으로 독자적인 원자로형 개발 능력과 원자력발전소 건설 및 운영 능력으로 평가되며 이는 설계, 제작, 건설, 운영 단계의 산업육성과 동시에 연관 산업인 기계, 금속, 전기전자, 방사선 분야는 물론 안전과 품질을 중시하는 국가 표준과 기초산업의 연계 발전이 가능한 분야이기도 합니다.

특히 원자로 부문인 핵증기공급계통은 최고의 안전성이 요구되는 핵심 기술분야로 국방과 우주항공 산업과 같이 국가 전략산업군으로 분류되어 연계산업에 파급효과가 큰 핵심 기술집약 산업입니다. 원자력산업의 성장 가능성은 이미 24기의 원전을 운영 중이고 12기를 건설 중인 우리나라는 수출전략 산업으로 지정하여 추진하고 있습니다.

에너지 공급원으로 원자력에너지는 가장 저렴한 에너지이며 동시에 이산화탄소 배출이 없는 청정에너지로 간주되고 있습니다. 향후 신재생에너지의 경제성이 확보될 시점까지는 대안 없는 에너지원으로 지속적으로 성장할 것으로 예상됩니다. 최근 중국과 영국을 시작으로 원자력 발전이 재개되고 있으며, 원전사고 당사국인 일본 조차도 원전 재가동정책을 채택하고 있습니다.

### 3) 국내외 시장여건

국제 원자력시장은 일본 후쿠시마 원전사고 후 안전성이 강조되고 침체의 시기를 가졌으나 최근 중국과 영국을 시작으로 다시 활성화되고 있습니다. 우선 국내 원자력시장은 제7차 전력수급기본계획(2015년)에 의거 신한울 3,4호기와 천지 1,2,3,4호기 신규건설이 계획되고 원자력에너지의 목표 비율 39%를 유지하고 있습니다. 동시에 24기의 가동원전 유지보수 시장도 시간이 지남에 따라 확대될 전망입니다. 또한 중저준위 방사성폐기물 처분사업 시작과 함께 고준위방사성폐기물사업이 향후 개시될 예정이며, 고리1호기 폐로 결정에 따른 원자력발전소 폐로사업도 새로운 사업기회를 제공하고 있습니다.

해외 원전시장의 경우 중국의 대규모 신규원전 건설과 영국의 원자력에너지 확대정책에 힘입어 후속 사우디아라비아, 이집트, 체코, 남아공, 베트남 등 신규원전 건설시장의 점차 활성화되고 있습니다. 국제 원자력시장의 신규 발주형태가 턴키계약 방식에서 자금조달과 장기운영까지 포함한 형태로 변

형되어 국가적인 종합 수주전략 수립이 필수적이며, 이를 위해 최근 국가원수를 중심으로 원자력사업 수주가 전개되고 있습니다.

#### 4) 경쟁우위 요소

원자로 부분은 핵심 기술력 경쟁으로 미국 웨스팅하우스의 AP1000 원전, 프랑스의 EPR 원전, 러시아의 VVER원전, 일본의 ABWR형 원전과 대적할 우리의 새로운 원자로인 APR+ 를 개발 완료하고 국제시장에서 안전성과 경제성 경쟁에서 우위를 확보 예정입니다. 아울러 수출노형 다변화를 통해 핵융합로, 소형모듈원자로, 연구로, 폐로사업 등 영역확대와 수요자 맞춤형 사업개발을 위하여 APR1400원자로의 미국 원자력규제위원회(US NRC) 인증 획득과 유럽사업자규제요건(EUR) 인증 취득사업도 성공적으로 수행하여 국제시장의 제약조건을 제거하고 시장 경쟁력 강화를 위해 노력하고 있습니다.

기술경쟁력은 인력과 경험 그리고 첨단 설계기법에 의해 좌우되는 만큼 핵심 요소기술 개발과 고유의 전산코드와 방법론 개발을 통해 독자적이고 고유의 원천기술 확보를 위한 노력도 경주하고 있습니다.

#### 다. 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 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 (2015년 4분기 매출실적)

#### 1) 원자력발전소 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력 설계	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ UAE원전 종합설계 용역</li> <li>○ 신고리 5,6호기 종합설계용역</li> <li>○ 신한울 1,2호기 종합설계용역 등</li> </ul>	3,510	53.4%

#### 2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
석탄 화력	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 고성그린파워 PROJECT 종합설계용역</li> <li>○ 강릉안인화력 1,2호기 종합설계기술용역 등</li> </ul>	1,034	15.7%
복합	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 서울복합화력 1,2호기 건설사업 설계기술용역</li> <li>○ 영남 천연가스발전소 건설 설계기술용역 등</li> </ul>	222	3.4%

기타	○ 포천 집단에너지시설 건설 기본설계용역 등	51	0.8%
----	--------------------------	----	------

3) O&M / 환경 및 신재생 사업 / 송변전사업

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력/ 화력O&M	○ 2015년 가동원전 계통설계 기술용역 ○ 한빛원자력발전소 3,4호기 교체용 증기발생기 인허가 지원 용역 등	774	11.8%
환경 및 신재생	○ 강릉안인화력 건설사업 환경영향평가용역 등	15	0.2%
송변전 사업	○ 765kV 신고리-북경남 T/L 철잡기초 설계기술용역 등	2	0.0%

주: 상기 1)~3) 주요 프로젝트 현황은 분류 기준에 따라 중복 반영된 프로젝트가 있어  
주요 프로젝트의 합계는 2015년도 4분기 매출액 합계(누계)와 다릅니다.

4) 해외사업 매출현황

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
해외사업	○ 코트디부아르 CIPREL IV Volet B EPC사업 ○ UAE 원전 종합설계 용역 ○ 가나 Takordi T2 Power Plant Expansion EPC 사업 등	1,812	27.6%

나. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구분	사업건 수	2015년4분기 수익인식액	계약잔액	원도금액	평균 도금액	
국내	원자력	159	242,148	565,526	2,107,252	13,253
	석탄화력	25	101,939	331,489	837,102	33,484
	복합	14	126,883	78,365	483,618	34,544
	환경	5	1,479	1,556	7,536	1,507
	송변전	3	240	313	2,490	830
	신재생	1	69	-	1,115	1,115
	기타	9	3,675	17,145	23,529	2,614
	<b>소계</b>	<b>216</b>	<b>476,433</b>	<b>994,394</b>	<b>3,462,642</b>	<b>16,031</b>
해외	원자력	17	109,677	113,922	853,204	50,188
	석탄화력	4	1,713	13,713	117,604	29,401
	복합	3	69,768	33,700	544,504	181,501
	기타	1	12	-	102	102
	<b>소계</b>	<b>25</b>	<b>181,170</b>	<b>161,335</b>	<b>1,515,414</b>	<b>60,616</b>

\*상기 현황은 기준일 현재 실제 수익이 반영된 사업만을 기재.

### 3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

#### 가. 영업에 중요한 물적자산

(작성기준 :2015. 12.31)

(단위 : 백만원)

자산항목	사업소	소유형태	소재지	설비 규모 (면적, 수량 등)	기초 장부가액	당기 증감액		당기상각	대체	기말 장부가액
						증가	감소			
토지	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	131,071㎡	58,465	-	(264)	-	(2,658)	55,543
건물 및 구축물	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	연145,864㎡	21,289	-	(198)	(3,119)	157,440	175,412
기계장치	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	-	-	-	(3,188)	95,638	92,450
차량운반구	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	33대	311	-	-	(150)	-	161
공구와 기구 및 비품	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	5,943	7,566	(1)	(4,213)	3,968	13,263
건설중인 자산	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	204,226	74,447	-	-	(277,661)	1,012
합계				-	290,234	82,013	-463	-10,670	-23,273	337,841

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

#### 나. 중요한 시설투자 계획

(단위 : 백만원)

사업 부문	사업명	투자기간	투자목적	투자대상자산	총 투자액	기 투자액 ('15.12월까지)	향후투자액 ('15.12월이후)	투자효과	비고
건설	김천 신사옥 건설	'10.5~'15.11	본사 사옥 신축 및 이전 관련	건물 및 구축 물	361,358	361,358	0	생산능력 증가	-
합계					361,358	361,358	0	-	-

\*사옥건설 및 이전 관련 비용은 '15.11월말까지 집행비용을 완료비용으로 함.

### 4. 매출에 관한 사항

#### 가. 매출실적

(단위: 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제41기	제40기	제39기
				(2015년기말)	(2014년 기말)	(2013년 기말)
원자력	용역매출	설계기술	내수	187,245	166,052	147,756
			수출	90,116	115,197	138,287
	공사매출	건설공사	수출	897	502	-
			내수	-	60	64
플랜트	용역매출	설계기술	내수	129,185	102,988	136,347
			수출	1,505	1,340	4,880
	공사매출	건설공사	내수	104,735	158,250	49,287
			수출	69,987	189,824	194,764
기타매출	제품판매	수출	-	2,184	-	
원자로	용역매출	설계기술	내수	55,269	81,706	61,578

설계			수출	18,445	23,814	22,501
	공사매출	건설공사	수출	219	-	-
	기타매출	제품판매	내수	-	-	20
합 계	설계기술		내수	371,699	350,746	345,681
			수출	110,066	140,351	165,668
	건설공사		내수	104,735	158,250	49,287
			수출	71,103	190,326	194,764
	제품판매		내수	-	60	84
			수출	-	2,184	-

## 나. 수주(판매)조직

[원자력 부문] 원자력부문의 사업개발은 원자력본부의 원자력사업처에서 주관하고 있습니다. 국내사업 개발은 사업기획팀에서, 해외사업 개발은 해외개발팀에서 추진하고 있습니다.

[플랜트 부문] 플랜트부문(비원자력사업)의 영업은 플랜트본부 플랜트사업개발처가 담당하며, 국내 용역(공공 및 민간사업) 및 EPCM사업 개발에 집중화 되어 있는 "사업개발1팀"과 해외용역 및 EPCM사업 개발에 집중화 되어 있는 "사업개발2팀", 입찰업무 중 기술 및 견적 업무를 담당하는 "기술견적팀"으로 구성되어 있습니다.

[원자로 부문] 원자로 부문의 수주활동은 원자로설계개발단의 원자로사업개발처가 주관하고 있습니다. 원자로설계개발단은 기술과 개발 중심의 역무에 따라 매트릭스 형태의 조직구조를 가지고 전문설계그룹과 사업그룹 그리고 원자로사업개발처로 구성되며, 수주활동은 사업개발처가 주관하여 대외 수주활동을 주관하고 전문설계그룹은 기술적 지원과 협력을 수행합니다.

## 다. 수주(판매)전략

[원자력 부문] 당사는 설계품질역량 강화를 위해 끊임없이 노력하고 있습니다. 원자력 발전소는 안전설계가 그 무엇보다 중요하다는 원칙하에, R&D 투자 증대를 통한 기술력 증진에 만전을 기하고 있습니다. 이를 통한 품질 우위의 강점을 기반으로 국내/외에서 적극적으로 사업 수주를 추진해나갈 계획입니다. 또한 원전 수출을 위하여 한전 및 전력관계사들과 유기적으로 협력하고 있으며, 노형개발과 병행하여 한기 독자적인 단위요소기술의 상품화를 통하여 세계 시장을 공략하고 있습니다. 한편으로 4세대 노형, 핵융합, 해체 등 다양한 신성장동력 추진 및 상품 개발을 통해 새로운 고객의 확보에 끊임없이 노력할 것입니다.

[플랜트 부문] 기 수주사업의 성공적 수행과 후속기 사업을 차질 없이 수주할 수 있도록 적극 노력하고, A-USC 차세대 석탄화력 및 석탄가스화 복합화력의 설계기술 확보 및 기술 개량에 주력함으로써 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고, 아울러 이를 다각적으로 사업화할 수 있도록 적극 추진하고 있으며, 2017년 7월 예정된 제8차 전력수급기본계획에 대한 지속적인 추진현황 파악을 통해 수주 전략을 수립하고 있습니다. 또한, 해외 사업에서는 사업주 지원용역, 기술자문 등 용역 사업 개발에 박차를 가하고 있으며 EPCM사업도 내실화 추구를 통해 경쟁력 극대화가 가능한 사업개발에 주력하고 있습니다.

[원자로 부문] 원자로 부문의 원자로설계개발단의 수주 전략은 해외사업 확대를 통한 글로벌 시대의 중심이 되기 위한 4가지 전략을 채택하였습니다. 첫째, "수요자 맞춤형 사업개발" 전략으로 유럽과 미국시장 확보를 위한 유럽사업자요건 인증 취득과 미국 원자력규제위원회 인증사업을 추진중이며 차세대 노형인 APR+ 개발, APR1000+ 개발, 2030년대 대비 혁신적 명품원전 개발, 소형모듈원자로 개발을 수행하고 있습니다. 둘째, "수요자 중심 사업개발" 전략으로 UAE 원전사업의 성공적 수행을 통하여 제2원전 수주에 노력하고 동시에 해외 가동원전 시장 진출노력도 수행 예정입니다. 셋째, "사업개발 다양화" 전략으로 사우디 SMART 원전 개발 주도, 핵융합로사업 개발, 연구용원자로사업 개

발, 해양원자로시스템 개발 등을 추진하고 있습니다. 마지막으로“사업개발 기반강화”전략으로 국제협력 강화와 국제 파트너십 강화를 추진하고 있습니다.

## 5. 수주 상황

(단위 : 억원)

구분	발주처	사업명	최초계약일	완공예정일	기본도금액	완성공사액	계약잔액
원자력	한국수력원자력	신고리 3,4호기 종합설계용역	2006.08.28	2016.05.31	3,170	3,110	60
		신한울 1,2호기 종합설계용역	2009.05.29	2016.12.31	3,105	2,687	418
		신고리 5,6호기 종합설계용역	2014.04.11	2022.03.31	3,662	1,159	2,503
		APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가지원 2단계(BOP 분야)	2014.08.22	2017.10.31	287	286	1
	한국전력공사	UAE 원전 종합설계용역	2010.03.25	2020.05.01	5,586	5,274	312
		UAE 원전 한전 기술지원 용역	2010.03.25	2020.05.01	289	227	62
	ITER IO	ITER 케이블엔지니어링 지원 용역	2012.04.30	2017.04.30	273	86	187
플랜트	대성산업(주)	대성산업 오산열병합 EPC 사업	2013.04.02	2016.03.31	3,408	2,974	434
	Ciprel Power	코트디브아르 Ciprel CAPP EPC 사업	2013.07.23	2016.03.31	2,247	2,040	207
	한국중부발전	신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역	2011.01.10	2017.09.29	1,146	852	294
		신서천화력 건설사업 설계기술용역	2014.06.11	2019.12.31	644	161	483
	한국동서발전	당진화력 9,10호기종합설계	2007.10.31	2016.09.30	1,093	956	137
	한국서부발전	태안화력 9,10호기종합설계	2011.06.01	2017.03.31	1,075	816	259
		태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역	2011.04.22	2016.07.31	444	389	55
	한국남부발전	삼척화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	2009.09.30	2016.09.30	1,037	941	96
	에스케이건설	고성그린파워 종합설계용역	2014.10.10	2021.07.31	853	226	627
	동부건설	동부그린발전소 1,2호기 건설종합설계기술용역	2011.07.06	2017.08.31	433	181	252
포스파워	포스파워 1,2호기 석탄화력발전소	2013.06.07	2021.10.31	362	94	268	
삼성물산(주)	강릉안인화력 1,2호기 건설 종합설계 기술용역	2014.02.12	2020.09.30	918	290	628	
원자로	두산중공업	신고리3,4호기 원자로계통설계용역	2006.08.28	2016.05.31	1,073	1,036	37
		신한울1,2호기 원자로계통설계용역	2009.07.31	2018.02.28	1,124	890	234
		UAE원전 원자로계통설계용역	2010.06.30	2020.05.01	1,707	1,327	380
		신고리5,6호기 원자로계통설계용역	2014.08.28	2022.03.31	1,292	440	852

주1) 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 41(당) 기		제 40(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	199,320	7,216	232,555	61,850
CAD	-	-	1,136	-
EUR	7,844,199	1,607,669	2,718,765	2,266,598
GBP	-	171,216	-	116,960
JPY	863,644	321,290	9,642,086	129,073
SAR	338,193	-	304,850	-
USD	55,616,823	7,522,814	9,870,043	10,208,817
합계	64,862,179	9,630,205	22,769,435	12,783,298

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

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	5,523,197	(5,523,197)	998,614	(998,614)

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 규모를 고려할 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

(1) 당기말과 전기말 현재 당사가 매매목적으로 보유하고 있는 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
통화선도:				
파생상품부채	-	-	88,310	-

(2) 당기말 현재 보유한 통화선도는 없으며, 전기말 현재 통화선도의 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위: 천원, 외화단위: USD)					
계약처	계약수	계약기간		계약내용	
		시작일	만기일	지급	수취
(주)한국스탠다드차타드은행	12건	2011.08.08	2015.01.26 ~ 2015.12.28	USD 10,790,150	KRW 11,841,754

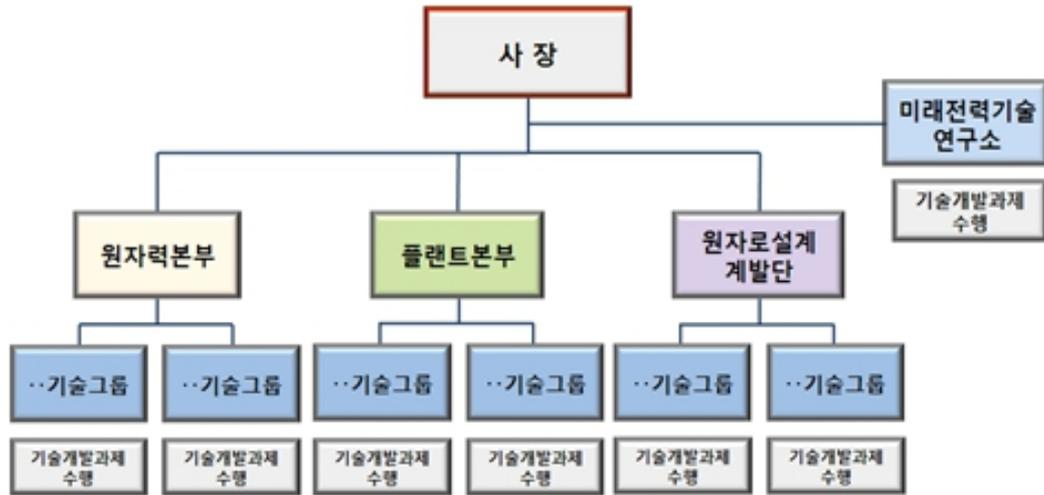
(3) 당기와 전기의 파생상품거래손익 및 파생상품평가손익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
파생상품거래이익	21,002	138,141
파생상품거래손실	(316,114)	(121,010)
파생상품평가손실	-	(294,709)

## 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	2015년	2014년	2013년
연구개발비용 계	72,356	63,378	69,957
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계 ÷ 당기매출액 × 100]	11.0%	7.5%	9.3%

## 나. 연구개발 실적

### 1) 연구개발 진행사항

과목	2015년 (단위:건)			비고
	계속과제	신규과제	소계	
자체 과제	44	20	64	비과제 제외
정부과제 참여	19	7	26	-
계	63	27	90	-

### 2) 주요 연구개발 실적 (중결과제)

연도	연구과제명	적용 및 기대효과
2015년	원전 초기사건발생빈도 평가방법론 개발 및 평가	전력생산 - 신뢰도향상
	사용후핵연료 저장시설 개념설계 기술개발	전력생산 - 기술력향상
	APR1400 물리적방호 설계 체계 구축	전력생산 - 신뢰도향상
	IGCC 연소전 CO2 분리회수 기술	전력생산 - 기술력향상
2014년	3D 기반 선진 배관감육 관리 프로그램 개발	전력생산 - 기술력향상

	신기술을 이용한 해상풍력 구조물 내진용 Fastening 솔루션 및 응용 신기술 개발	전력생산 - 신재생에너지
	PIPSYS 프로그램 한기화 및 신규건설원전용 배관해석코드 반영 개 발	전력생산 - 신뢰도향상
	PepS 기반 배관응력해석 설계환경 구축	전력생산 - 신뢰도향상
2013년	냉각탑을 이용한 원전용 냉각수계통설계 기술개발	전력생산-기술력향상
	탄소강 배관 소재 액적충돌침식 손상 진단 시스템 개발	전력생산-신재생에너지
	디지털 모션절체 시스템 적용성 검토	전력생산-신뢰도향상
	밀림관 곡관부 및 노즐부 파단전누설 평가 배관평가선도 개발	전력생산-신뢰도향상

## 9. 기타 투자 의사 결정에 필요한 사항

### 가. 회사 사업영위에 중요한 영향을 미치는 규제사항

○ 당사와 관련된 법규에는 한국전력공사법, 전력기술관리법, 공공기관의 운영에 관한 법률, 원자력 법 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 건설사업과 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 환경 개선설비 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 요구 사항을 기반으로 회사 환경경영시스템을 구축하여 실행함으로써 제반 환경관련 법규 및 규정의 준수와 환경개선을 지속적으로 도모하고 있습니다.

### 다. 회사가 보유한 지적재산권

#### (1) 지적재산권 보유현황

(작성기준 : 2015.12.31)

(단위 : 건)

구분	특허		실용신안	디자인	상표	
	국내	국외			국내	국외
등록건수	103	43	-	-	40	3

#### (2) 보고대상기간중 등록된 지적재산권 보유내역

지적재산권 종류	취득일	제목 및 내용	취득비용 (백만원)
특허권	2015. 1. 5	원전 증기발생기의 수위변화율에 따른 이득 조절장치 및 방법	3.0
특허권	2015. 2. 4	경수료용 제어봉 구동장치의 냉각 유니트(중국)	6.5
특허권	2015. 2. 9	철근 연결장치	1.8
특허권	2015. 2.25	가연성 흡수체를 포함하는 제어봉 안내관	-
특허권	2015. 3. 2	이더넷 통신망에서의 단방향 데이터 전송장치	2.7
특허권	2015. 4. 8	제어봉 구동장치 냉각용 덕트 어셈블리	2.8

특허권	2015. 7.28	방사능입자의 손실없이 방사능을 계측하는 방사능 계측장치(미국)	9.1
특허권	2015. 7.28	요소수유입로와 분사노즐의 막힘을 방지 할 수 있는 배기가스 탈질시스템과 요소수 응고를 방지할 수 있는 요소수 공급장치(미국)	7.6
특허권	2015. 8. 17.	원자로헤드 상부탐재형 노내계측기 관통관 밀봉장치	-
특허권	2015. 8. 26.	히트파이프를 이용한 피동보조급수계통의 피동응축열교환기	3.0
특허권	2015. 8. 26.	모델검토사항에 대한 간섭결과 관리장치 및 방법	4.1
특허권	2015. 9. 2	제어봉 구동장치용 내진장치	4.1
특허권	2015. 9. 8	자석잭방식 원자로 내장형 제어봉 구동장치	-
특허권	2015. 9.18	태양광발전 시스템(일본)	6.6
특허권	2015. 9.18	태양광발전모듈의 적층시스템(일본)	6.5
특허권	2015. 9.30	증기우회제어계통의 자동제어를 위한 압력치 설정신호의 출력제어장치 및 방법과 이를 따른 증기우회제어계통의 자동제어 장치 및 방법(중국)	7.2
특허권	2015.10.20	방사성세슘으로 오염된 소각재를 제염하는 제염장치	4.1
특허권	2015.10.21	통합 냉각유로를 갖춘 코어캐처(중국)	2.6
특허권	2015.10.23	방사성세슘으로 오염된 소각재를 제염하는 제염장치(일본)	7.6
특허권	2015.11.13	자체차폐 조절 기능을 갖는 BigT	-
특허권	2015.12.09	원전 증기발생기의 수위변화율에 따른 이득 조절장치 및 방법(중국)	5.7
특허권	2015.12.29	사이펀의 원리를 이용한 누설감지 장치(미국)	10.7

### III. 재무에 관한 사항

#### 1. 요약재무정보

(단위: 백만원)

항목	제41기	제40기	제39기
	2015년12월말	2014년12월말	2013년12월말
[유동자산]	341,560	355,292	478,851
현금및현금성자산	15,288	76,278	98,005
유동금융자산	7,484	1,494	144,400
매출채권및기타채권	141,779	87,861	66,621
미청구공사	130,197	164,163	115,325
유동비금융자산	23,539	25,495	37,060
당기법인세자산	-	-	15,158
재고자산	-	1	2,282
매각예정자산	23,273	-	-
[비유동자산]	513,596	422,320	281,653
비유동금융자산	37,718	12,742	11,258
장기매출채권및기타채권	16,423	5,122	10,915
유형자산	337,841	290,233	150,047
영업권 이외의 무형자산	46,191	42,676	39,842
관계기업투자	8,060	12,742	15,000
이연법인세자산	62,435	54,581	50,922
비유동비금융자산	4,928	4,224	3,669
<b>자산총계</b>	855,156	777,612	760,504
[유동부채]	342,315	315,766	336,047
[비유동부채]	96,056	54,716	42,407
<b>부채총계</b>	438,371	370,482	378,454
[자본금]	7,644	7,644	7,644
[이익잉여금]	419,287	409,640	379,851
[기타포괄손익누계액]	154	146	142
[자기주식]	(10,300)	(10,300)	(5,587)
<b>자본총계</b>	416,785	407,130	382,050
<b>종속·관계·공동기업 투자주식의 평가방법</b>	지분법	지분법	지분법
	2015.01.01.~ 2015.12.31	2014.01.01.~ 2014.12.31	2013.01.01.~ 2013.12.31
매출액	657,603	841,917	755,484
영업이익	34,687	66,552	33,824
당기순이익	31,047	54,759	34,407

주당순이익 (단위 : 원)	816	1,439	900
----------------	-----	-------	-----

## 2. 연결재무제표

\*해당사항 없음

## 3. 연결재무제표 주석

\*해당사항 없음

## 4. 재무제표

### 재무상태표

제 41 기	2015.12.31 현재
제 40 기	2014.12.31 현재
제 39 기	2013.12.31 현재

(단위 : 원)

	제 41 기	제 40 기	제 39 기
자산			
유동자산	341,559,413,770	355,292,163,952	478,851,128,789
현금및현금성자산	15,287,585,438	76,277,879,110	98,004,587,556
기타유동금융자산	7,483,937,095	1,493,767,807	144,400,468,887
매출채권 및 기타유동채권	141,778,770,529	87,860,981,506	66,620,784,387
미청구공사	130,197,478,236	164,162,822,779	115,325,185,879
당기법인세자산	0	0	15,158,178,166
재고자산	0	1,599,450	2,281,614,770
기타유동비금융자산	23,538,848,560	25,495,113,300	37,060,309,144
매각예정유동자산	23,272,793,912	0	0
비유동자산	513,596,307,541	422,320,285,937	281,652,530,423
기타비유동금융자산	37,717,859,086	12,742,339,585	11,257,874,252
장기매출채권 및 기타비유동채권	16,423,243,737	5,121,910,547	10,915,153,281
유형자산	337,840,858,872	290,233,461,485	150,046,986,094
영업권 이외의 무형자산	46,190,828,007	42,675,767,028	39,841,753,678
종속기업, 조인트벤처와 관계기업에 대한 투자 자산	8,059,998,552	12,741,705,357	15,000,000,000
이연법인세자산	62,434,873,115	54,581,036,821	50,921,539,051
기타비유동비금융자산	4,928,646,172	4,224,065,114	3,669,224,067
자산총계	855,155,721,311	777,612,449,889	760,503,659,212
부채			
유동부채	342,314,683,563	315,766,213,721	336,047,367,532
매입채무 및 기타유동채무	150,834,515,233	167,168,407,260	145,653,004,363
초과청구공사	76,219,499,091	85,857,469,098	135,036,106,159

기타유동금융부채	58,365,000,000	88,309,694	371,800,000
당기법인세부채	7,055,950,503	13,189,718,297	0
기타유동비금융부채	11,124,197,686	7,345,074,242	8,749,655,000
유동총당부채	38,715,521,050	42,117,235,130	46,236,802,010
비유동부채	96,055,979,295	54,715,728,811	42,406,345,455
기타비유동금융부채	30,010,000,000	3,845,000,000	7,019,200,000
순확정급여부채	57,991,687,618	45,480,578,953	28,687,643,557
기타장기종업원급여부채	0	0	2,410,801,009
비유동비금융부채	5,677,592,718	3,307,486,475	3,573,606,662
비유동총당부채	2,376,698,959	2,082,663,383	715,094,227
부채총계	438,370,662,858	370,481,942,532	378,453,712,987
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
이익잉여금(결손금)	419,287,176,546	409,640,299,313	379,850,533,605
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	383,943,283,938	360,547,650,887	340,522,998,270
미처분이익잉여금(미처리결손금)	31,521,892,608	45,270,648,426	35,505,535,335
기타자본구성요소	(10,146,118,093)	(10,153,791,956)	(5,444,587,380)
자기주식	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)	(5,587,280,600)
기타포괄손익누계액	154,210,507	146,536,644	142,693,220
자본총계	416,785,058,453	407,130,507,357	382,049,946,225
자본과부채총계	855,155,721,311	777,612,449,889	760,503,659,212

### 포괄손익계산서

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

제 40 기 2014.01.01 부터 2014.12.31 까지

제 39 기 2013.01.01 부터 2013.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 41 기	제 40 기	제 39 기
매출액	657,603,284,844	841,917,292,827	755,483,850,812
용역매출	481,765,162,581	491,097,544,074	511,349,249,024
공사매출	175,838,122,263	348,574,986,253	244,050,965,425
기타매출	0	2,244,762,500	83,636,363
매출원가	496,010,874,854	669,739,244,055	604,981,183,987
용역원가	329,093,479,042	332,180,634,099	343,964,097,085
공사원가	166,917,395,812	335,649,055,187	260,990,158,042
기타원가	0	1,909,554,769	26,928,860
매출총이익	161,592,409,990	172,178,048,772	150,502,666,825

판매비와관리비	126,905,523,209	105,625,922,866	116,679,025,717
영업이익(손실)	34,686,886,781	66,552,125,906	33,823,641,108
금융수익	2,805,959,172	5,463,970,930	10,597,659,125
금융원가	1,015,475,428	1,246,592,817	712,704,639
기타수익	7,142,338,671	8,741,417,857	10,259,346,142
기타비용	3,992,805,803	1,218,866,265	2,021,014,318
기타이익	1,555,201,319	(5,374,520,752)	(4,575,481,499)
관계기업 및 조인트벤처기업 투자손익	(4,671,121,716)	(2,258,294,643)	0
법인세비용차감전순이익(손실)	36,510,982,996	70,659,240,216	47,371,445,919
법인세비용	5,463,737,044	15,900,240,955	12,964,231,547
당기순이익(손실)	31,047,245,952	54,758,999,261	34,407,214,372
기타포괄손익	482,320,519	(9,484,507,411)	1,102,354,827
당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익	7,673,863	3,843,424	4,033,864
매도가능금융자산평가손익	7,673,863	3,843,424	4,033,864
당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익	474,646,656	(9,488,350,835)	1,098,320,963
순확정급여부채의 재측정요소	482,670,153	(9,488,350,835)	1,098,320,963
관계기업의 기타포괄손익 대한 지분	(8,023,497)	0	0
총포괄손익	31,529,566,471	45,274,491,850	35,509,569,199
주당이익			
기본주당이익(손실)	816	1,439	900

**자본변동표**

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

제 40 기 2014.01.01 부터 2014.12.31 까지

제 39 기 2013.01.01 부터 2013.12.31 까지

(단위 : 원)

		자본						
		자본금	이익준비금	임의적립금	미처분이익잉여금 (미처리결손금)	자기주식	기타포괄손익누계액	자본 합계
2013.01.01 (기초자본)		7,644,000,000	3,822,000,000	286,907,213,924	127,456,824,346	0	138,659,356	425,968,697,626
자본의 변동	당기순이익(손실)	0	0	0	34,407,214,372	0	0	34,407,214,372
	매도가능금융자산평가손익	0	0	0	0	0	4,033,864	4,033,864
	순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	1,098,320,963	0	0	1,098,320,963
	관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	0	0	0	0	0	0	0
	총포괄손익	0	0	0	35,505,535,335	0	4,033,864	35,509,569,199
	임의적립금 이입	0	0	(1,000,000,000)	1,000,000,000	0	0	0
	임의적립금의 적립	0	0	54,615,784,346	(54,615,784,346)	0	0	0
	연차배당	0	0	0	(73,841,040,000)	0	0	(73,841,040,000)
	자기주식 거래에 따른 증가(감소)	0	0	0	0	(5,587,280,600)	0	(5,587,280,600)
	2013.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	3,822,000,000	340,522,998,270	35,505,535,335	(5,587,280,600)	142,693,220	382,049,946,225

2014.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	340,522,998,270	35,505,535,335	(5,587,280,600)	142,693,220	382,049,946,225
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	54,758,999,261	0	0	54,758,999,261
		매도가능금융자산평가손익	0	0	0	0	0	3,843,424	3,843,424
		순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	(9,488,350,835)	0	0	(9,488,350,835)
		관계기업의 기타포괄손익에 대한 자본	0	0	0	0	0	0	0
		총포괄손익	0	0	0	45,270,648,426	0	3,843,424	45,274,491,850
		임의적립금 이입	0	0	(1,666,666,667)	1,666,666,667	0	0	0
		임의적립금의 적립	0	0	21,691,319,284	(21,691,319,284)	0	0	0
	연차배당	0	0	0	(15,480,882,718)	0	0	(15,480,882,718)	
	자기주식 거래에 따른 증가(감소)	0	0	0	0	(4,713,048,000)	0	(4,713,048,000)	
	2014.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	360,547,650,887	45,270,648,426	(10,300,328,600)	146,536,644
2015.01.01 (기초자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	360,547,650,887	45,270,648,426	(10,300,328,600)	146,536,644	407,130,507,357
자본의 변동	포괄손익	당기순이익(손실)	0	0	0	31,047,245,952	0	0	31,047,245,952
		매도가능금융자산평가손익	0	0	0	0	0	7,673,863	7,673,863
		순확정급여부채의 재측정요소	0	0	0	482,670,153	0	0	482,670,153
		관계기업의 기타포괄손익에 대한 자본	0	0	0	(8,023,497)	0	0	(8,023,497)
		총포괄손익	0	0	0	31,521,892,608	0	7,673,863	31,529,566,471
		임의적립금 이입	0	0	(2,666,666,667)	2,666,666,667	0	0	0
		임의적립금의 적립	0	0	26,062,299,718	(26,062,299,718)	0	0	0
	연차배당	0	0	0	21,875,015,375	0	0	21,875,015,375	
	자기주식 거래에 따른 증가(감소)	0	0	0	0	0	0	0	
	2015.12.31 (기말자본)			7,644,000,000	3,822,000,000	383,943,283,938	31,521,892,608	(10,300,328,600)	154,210,507

### 현금흐름표

제 41 기 2015.01.01 부터 2015.12.31 까지

제 40 기 2014.01.01 부터 2014.12.31 까지

제 39 기 2013.01.01 부터 2013.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 41 기	제 40 기	제 39 기
영업활동현금흐름	11,279,616,849	16,715,029,204	39,265,849,671
당기순이익(손실)	31,047,245,952	54,758,999,261	34,407,214,372
당기순이익조정을 위한 가감	79,241,495,682	74,318,871,393	72,978,660,477
법인세비용	5,463,737,044	15,900,240,955	12,964,231,547
감가상각비	10,671,034,020	5,985,909,484	7,085,507,122
무형자산상각비	4,712,228,103	4,814,255,752	4,393,613,262
퇴직급여	20,411,716,649	17,587,930,486	16,774,252,013
이자비용	542,191,247	222,868,944	182,898,391
외화환산손실	5,092,483,724	6,974,598,044	4,550,544,348
파생상품거래손실	316,114,567	121,009,618	367,462,011
파생상품평가손실	0	294,709,023	0

유형자산처분손실	367,000	773,070	393,438
무형자산처분손실	8,937,081	18,288,933	749,235
총당부채전입액	35,983,298,256	27,063,582,826	37,273,652,176
매도가능금융자산처분손실	10,000,000	0	0
관계기업의 당기순손익에 대한 지분감소	4,671,121,716	2,258,294,643	0
이자수익	(2,347,284,640)	(5,041,375,091)	(9,740,642,412)
배당수익	(13,635,000)	(9,788,000)	(7,742,204)
외화환산이익	(5,062,231,150)	(1,728,931,381)	(185,558,212)
파생상품거래이익	(21,001,845)	(138,141,387)	(56,429,759)
파생상품평가이익	0	0	(581,719,676)
유형자산처분이익	(1,197,581,090)	(5,354,526)	(42,550,803)
자산 및 부채의 변동	(78,874,377,548)	(128,867,031,948)	(43,730,806,577)
매출채권의 감소(증가)	8,749,547,483	2,302,338,755	22,154,090,544
미수금의 감소(증가)	(60,500,429,063)	(23,599,162,222)	(1,752,945,321)
미수수익의 감소(증가)	1,304,788,851	1,481,323,538	0
미청구공사의 감소(증가)	33,965,344,543	(48,837,636,900)	46,655,226,104
재고자산의 감소(증가)	1,599,450	2,280,015,320	(2,233,265,568)
유동비금융자산의 감소(증가)	2,450,559,632	11,716,348,908	(7,313,614,501)
비유동비금융자산의 감소(증가)	1,621,408,694	435,022,811	(666,613,876)
매입채무의 증가(감소)	(22,910,747,437)	20,459,443,374	(35,442,734,960)
미지급금의 증가(감소)	7,347,439,598	(6,403,005,582)	(11,005,198,586)
미지급비용의 증가(감소)	701,010,280	4,434,433,162	(1,341,208,217)
초과청구공사의 증가(감소)	(9,637,970,007)	(49,178,637,061)	22,411,107,692
기타유동채무의 증가(감소)	(1,750,668,607)	3,252,817,232	2,302,151,634
유동비금융부채의 증가(감소)	3,768,449,524	(1,405,223,208)	(27,648,227,783)
기타비유동비금융부채의 증가(감소)	2,370,106,243	(2,676,921,196)	48,728,617
퇴직급여의 지급	(1,463,839,972)	(2,212,608,329)	(205,095,956)
기여금의 납입	(5,800,000,000)	(11,100,000,000)	(15,800,000,000)
총당부채의 지급	(39,090,976,760)	(29,815,580,550)	(33,893,206,400)
이자수취	546,425,267	4,904,302,586	10,999,838,775
이자지급	(1,089,480,138)	(226,093,174)	(180,223,161)
배당금수취	13,635,000	9,788,000	7,742,204
법인세납부(환급)	(19,605,327,366)	11,816,193,086	(35,216,576,419)
투자활동현금흐름	(134,873,895,298)	(14,066,081,515)	16,768,060,272
금융상품의 처분	1,000,000	259,901,816,900	527,422,000,000
매도가능금융자산의 처분	12,000,000	0	48,000,000
만기보유금융자산의 감소	106,220,000	119,440,000	142,370,000
대여금의 회수	6,575,098,235	2,967,161,327	2,142,749,866
보증금의 회수	17,484,399,690	1,456,187,719	10,759,132,119
유형자산의 처분	1,659,431,248	7,696,050	47,477,840
무형자산의 처분	296,958,000	238,780	12,926,790

파생상품의 정산	(383,422,416)	327,379,310	(65,667,865)
금융상품의 증가	0	(119,000,000,000)	(433,325,317,430)
만기보유금융자산의 취득	(30,000)	(5,410,000)	(4,130,000)
대여금의 증가	(37,548,767,381)	(3,494,746,951)	(3,082,021,161)
보증금의 증가	(33,122,356,282)	(2,503,548,366)	(12,504,071,337)
유형자산의 취득	(81,970,742,494)	(146,175,499,469)	(57,367,738,310)
무형자산의 취득	(7,983,683,898)	(7,666,796,815)	(2,457,650,240)
관계기업투자의 취득	0	0	(15,000,000,000)
재무활동현금흐름	62,654,984,625	(24,229,028,218)	(76,758,223,100)
차입금의 차입	84,530,000,000	1,654,000,000	2,181,000,000
차입금의 상환	0	(5,200,000,000)	0
배당금지급	(21,875,015,375)	(15,480,882,718)	(73,841,040,000)
자기주식의 취득	0	(5,202,145,500)	(5,098,183,100)
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	(50,999,848)	(146,627,917)	(115,887,390)
현금및현금성자산의순증가(감소)	(60,990,293,672)	(21,726,708,446)	(20,840,200,547)
기초현금및현금성자산	76,277,879,110	98,004,587,556	118,844,788,103
기말현금및현금성자산	15,287,585,438	76,277,879,110	98,004,587,556

\*이익잉여금처분계산서

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
	처분예정일: 2016년 3월 28일	처분확정일: 2015년 3월 30일
I. 미처분이익잉여금	31,521,893	45,270,648
전기이월미처분이익잉여금	-	-
당기순이익	31,047,246	54,758,999
순확정급여부채의 재측정요소	482,670	(9,488,351)
관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(8,023)	-
II. 임의적립금 등의 이입액	254,190,310	2,666,667
연구및인력개발준비금	2,666,666	2,666,667
사옥신축적립금	251,523,644	-
III. 합계	285,712,203	47,937,315
IV. 이익잉여금처분액	285,712,203	47,937,315
사업확장적립금	278,103,502	7,818,690
사옥신축적립금	-	18,243,610
배당		
주당배당금(률)		
-당기 200원(100.0%)	7,608,701	21,875,015
-전기 575원(287.5%)		
V. 차기이월미처분이익잉여금	-	-

## 5. 재무제표 주석

제 41(당) 기 2015년 1월 1일부터 2015년 12월 31일까지

제 40(전) 기 2014년 1월 1일부터 2014년 12월 31일까지

한국전력기술주식회사

### 1. 회사의 개요

한국전력기술주식회사(이하 '당사')는 1975년 10월 1일에 원자력 발전소의 설계업무등을 영위할 목적으로 Korea Atomic Burns & Roe사로 법인 설립되었으며, 1976년 10월 한국원자력기술주식회사로 명칭을 변경하였고, 1982년 7월 원자력을 포함한 전력기술 전반을 수행하는 종합전력기술회사로 사업영역을 확대시키기 위해 상호를 현재의 한국전력기술주식회사로 변경하였습니다. 또한, 1997년 1월 정부의 원전산업 구조개편에 따라 원자로 계통설계사업의 이관이 완료되어 발전소 일괄설계 체제를 구축하였습니다.

당기말 현재 당사의 주요 사업은 엔지니어링 서비스업이며, 경상북도 김천시 혁신로 269에 본사를 두고 있습니다.

당사는 설립 후 수차례의 증자를 거쳤으며, 2009년 12월 14일자로 한국거래소가 개설하는 유가증권시장에 주식을 상장하였습니다. 당기말 현재 납입자본금은 7,644,000천원이고, 한국전력공사가 당사 지분의 66.3%를 소유하고 있습니다.

### 2. 재무제표의 작성기준

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

당사의 재무제표는 2016년 2월 12일자 이사회에서 승인되었으며, 2016년 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 최선

의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정의 사용을 요구하고 있습니다. 보고기간 말 현재 경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정이 실제 환경과 다를 경우 이러한 추정치와 실제 결과는 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 경영진의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석 4: 수익인식기준 - 진행기준의 적용
- 주석 6: 금융상품 - 금융상품의 분류
- 주석 20: 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 회수가능성 추정의 주요 가정
- 주석 25: 확정급여채무의 측정 - 주요 보험수리적 가정
- 주석 27 및 42: 충당부채와 우발부채 - 자원의 유출 가능성과 금액에 대한 가정
- 주석 35: 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 서열체계에 서 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
- 주석 10: 매도가능금융자산

### 3. 회계정책의 변경

당사는 다음에서 설명하고 있는 2015년 1월 1일부터 최초로 적용되는 기업회계기준서 제 1019호 '종업원급여'의 개정사항을 제외하고 당기 및 비교표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을 적용하고 있습니다. 동 기준은 정해진 요건을 충족하는 기여금을 종업원이나 제 3자가 납부하는 경우 관련된 근무용역이 제공되는 기간의 근무원가에서 기여금을 차감하는 방법을 선택가능하도록 하고 있습니다.

근무용역에 연계되어 있는 기여금은 순당기근무원가와 확정급여채무의 계산 시 포함되어야 하며, 이 기여금은 제도의 기여금 산정방식 또는 정액기준으로 근무기간에 배분되어야 합니다.

동 기준서의 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않습니다.

### 4. 유의적인 회계정책

당기 및 비교표시된 전기의 재무제표는 주석 3에서 설명하고 있는 회계정책의 변경을 제외 하고는 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 상환 일까지의 기간이 단기인 우선주와 같이 실질적인 현금성자산인 경우에는 현금성자산에 포함 됩니다.

#### (2) 비파생금융자산

당사는 비파생금융자산을 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 대여금 및 수취채권, 매 도가능금융자산의 네가지 범주로 구분하고 계약의 당사자가 되는 때에 재무상태표에 인식하 고 있습니다.

비파생금융자산은 최초인식시점에 공정가치로 측정하며, 당기손익인식금융자산이 아닌 경 우 금융자산의 취득과 직접 관련되는 거래원가는 최초 인식시점에 공정가치에 가산하고 있 습니다.

#### 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 적용하여 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, 금융

자산이 손상되었다는 객관적인 증거가 있으며 그 손상사건이 금융자산의 추정미래현금흐름에 영향을 미친 경우에는 금융자산이 손상되었다고 판단하고 있습니다. 그러나, 미래 사건의 결과로 예상되는 손상차손은 인식하지 않습니다.

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 추정미래현금흐름의 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 않습니다. 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 장

부금액으로 하고 있습니다.

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

당기 및 전기의 추정 내용연수는 다음과 같습니다.

구분	추정내용연수
건물	40년
건축물	15~20년
기계장치	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 상각누계액과 손상차손누계액을 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	5년, 10년
컴퓨터소프트웨어	5년
기타의무형자산	3년

내용연수가 유한한 무형자산의 상각기간과 상각방법은 매 보고기간 말에 재검토하고 내용연수가 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 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.

#### (12) 비파생금융부채

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

##### 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 차감한 공정가치로 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 인식하

고 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 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기타장기종업원급여	-	(2,252,801)

전기 중 노사합의에 따라 장기근속격려금 제도가 폐지되었으며 관련 기타장기종업원급여부채는 전기에 모두 환입되었습니다.

### ③ 퇴직급여: 확정급여제도

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

순확정급여부채(자산)는 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급받거나 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 인식되며 순확정급여부채(자산)의 재측정요소는 기타포괄손익으로 인식됩니다.

순확정급여부채(자산)의 순이자는 사외적립자산에 대한 이자수익, 확정급여채무에 대한 이자원가 및 자산인식상한효과에 대한 이자로 구성됩니다. 순확정급여부채(자산)의 순이자는 순확정급여부채(자산)에 할인율을 곱하여 결정되며 (순확정급여부채 (자산)과 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 추정치를 반영하여 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 매출에누리와 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. 가산할 일시적차이에 대해서는 당사가 일시적차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 모두 이연법인세부채를 인식하고 있습니다. 한편, 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 순액으로결제할 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 2015년 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 아니하였으며, 다음의 제·개정 기준서 및 해석서 적용시 당사의 재무제표에 미치는 영향이 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

기업회계기준서 제1109호 '금융상품'

기업회계기준서 제1109호에서는 금융상품의 분류와 측정 기준이 개정되었고, 신용손실모형이 발생손실모형에서 기대신용손실모형으로 대체되었습니다. 또한, 위험회피회계가 기업의 실제 위험관리목적에 보다 부합하도록 위험회피 대상항목, 위험회피수단, 회피대상위험을 더 확대하는 등 실제 위험관리를 위해 사용되는 더 많은 위험회피전략이 위험회피회계의 적용 대상이 되도록 개정되었습니다. 동 기준서는 2018년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 의무적으로 적용됩니다.

기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'

기업회계기준서 제1115호는 고객과의 모든 계약에 적용되는 단일의 기준서로서 수익인식을 위한 5단계 분석을 제시하고 통제에 기반한모형이 위험과 보상에 기반한 모형을 대체합니다. 기존 위험과 보상 모델은 수행의무의 이행 시점을 나타내는 하나의 지표로 변경되었습니다. 동 기준서는 2018년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 의무적으로 적용됩니다.

5. 지역별 정보 등

당사의 최고경영의사결정자는 영업성과의 평가시 부문별로 구분된 재무정보를 이용하고 있지 않습니다. 이에 따라, 당사는 단일의 보고부문을 가진 기업으로서 기업 전체 수준에서의 정보를 공시하고 있습니다.

(1) 당기와 전기의 사업 성격에 따른 매출은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
원자력분야	278,257,651	281,811,312
플랜트분야	305,412,470	454,585,929
원자로분야	73,933,164	105,520,052
합계	657,603,285	841,917,293

(2) 당기와 전기의 지역별 매출액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 41(당) 기			제 40(전) 기		
	국내	해외	합계	국내	해외	합계
용역매출	371,698,610	110,066,553	481,765,163	350,745,689	140,351,855	491,097,544
공사매출	104,735,094	71,103,028	175,838,122	158,249,578	190,325,408	348,574,986
기타매출	-	-	-	60,363	2,184,400	2,244,763
합계	476,433,704	181,169,581	657,603,285	509,055,630	332,861,663	841,917,293

한편, 해외에 소재하는 비유동자산의 금액은 중요하지 않습니다.

(3) 당기와 전기의 당사의 수익금액 중 전체 수익의 10% 이상을 차지하는 주요 고객 및 비중은 다음과 같습니다.

회사명	제 41(당) 기	제 40(전) 기
한국수력원자력(주)	30.2%	21.9%
한국전력공사	10.5%	11.2%
디에스파워(주)	15.9%	17.9%
Ciprel Power	7.7%	14.0%

## 6. 금융상품

(1) 당기말과 전기말 현재 범주별 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

### ① 당기말

(단위: 천원)				
구분	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합계
현금및현금성자산	15,287,585	-	-	15,287,585
유동금융자산				
-만기보유금융자산	-	-	340,095	340,095
-대여금	7,143,842	-	-	7,143,842
유동금융자산 계	7,143,842	-	340,095	7,483,937
매출채권및기타채권	141,778,771	-	-	141,778,771
비유동금융자산				
-매도가능금융자산	-	1,431,891	-	1,431,891
-만기보유금융자산	-	-	44,155	44,155
-대여금	35,907,594	-	-	35,907,594
-장기금융상품	334,220	-	-	334,220
비유동금융자산 계	36,241,814	1,431,891	44,155	37,717,860
장기매출채권및기타채권	16,423,244	-	-	16,423,244
합계	216,875,256	1,431,891	384,250	218,691,397

### ② 전기말

(단위: 천원)				
구분	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합계
현금및현금성자산	76,277,879	-	-	76,277,879
유동금융자산				
-만기보유금융자산	-	-	106,220	106,220
-대여금	1,387,548	-	-	1,387,548
유동금융자산 계	1,387,548	-	106,220	1,493,768
매출채권및기타채권	87,860,982	-	-	87,860,982
비유동금융자산				
-매도가능금융자산	-	1,443,767	-	1,443,767
-만기보유금융자산	-	-	384,220	384,220
-대여금	10,599,553	-	-	10,599,553
-장기금융상품	314,800	-	-	314,800
비유동금융자산 계	10,914,353	1,443,767	384,220	12,742,340
장기매출채권및기타채권	5,121,911	-	-	5,121,911

합계	181,562,673	1,443,767	490,440	183,496,880
----	-------------	-----------	---------	-------------

(2) 당기말과 전기말 현재 범주별 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)			
구분	당기손익인식 금융부채	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계
매입채무및기타채무	-	150,834,515	150,834,515
유동금융부채			
-단기차입금	-	54,530,000	54,530,000
-유동성장기차입금	-	3,835,000	3,835,000
유동금융부채 계	-	58,365,000	58,365,000
비유동금융부채			
-장기차입금	-	30,000,000	30,000,000
-사채	-	10,000	10,000
비유동금융부채 계	-	30,010,000	30,010,000
합계	-	239,209,515	239,209,515

② 전기말

(단위: 천원)			
구분	당기손익인식 금융부채	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계
매입채무및기타채무	-	167,168,407	167,168,407
유동금융부채(유동성파생상품부채)	88,310	-	88,310
비유동금융부채			
-장기차입금	-	3,835,000	3,835,000
-사채	-	10,000	10,000
비유동금융부채 계	-	3,845,000	3,845,000
합계	88,310	171,013,407	171,101,717

(3) 당기와 전기의 금융상품의 범주별 순손익 및 기타포괄손익은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)						
구분	당기손익인식 금융자산 및 금융부채	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계

순손익:						
금융수익						
-이자수익	-	2,334,142	-	13,142	-	2,347,284
-배당수익	-	-	13,635	-	-	13,635
-외환차익	-	308,021	-	-	-	308,021
-외화환산이익	-	116,017	-	-	-	116,017
-파생상품거래이익	21,002	-	-	-	-	21,002
금융수익 계	21,002	2,758,180	13,635	13,142	-	2,805,959
금융원가						
-이자비용	-	-	-	-	(542,191)	(542,191)
-외환차손	-	(573)	-	-	-	(573)
-외화환산손실	-	(146,597)	-	-	-	(146,597)
-파생상품거래손실	(316,114)	-	-	-	-	(316,114)
-매도가능금융자산 처분손실	-	-	(10,000)	-	-	(10,000)
금융원가 계	(316,114)	(147,170)	(10,000)	-	(542,191)	(1,015,475)
순손익 계	(295,112)	2,611,010	3,635	13,142	(542,191)	1,790,484
기타포괄손익:						
평가손익 (법인세 차감전)	-	-	10,124	-	-	10,124

② 전기

(단위: 천원)						
구분	당기손익인식 금융자산 및 금융부채	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합계
순손익:						
금융수익						
-이자수익	-	5,024,004	-	17,371	-	5,041,375
-배당수익	-	-	9,788	-	-	9,788
-외환차익	-	167,203	-	-	-	167,203
-외화환산이익	-	107,464	-	-	-	107,464
-파생상품거래이익	138,141	-	-	-	-	138,141
금융수익 계	138,141	5,298,671	9,788	17,371	-	5,463,971
금융원가						
-이자비용	-	-	-	-	(222,869)	(222,869)
-외환차손	-	(366,054)	-	-	-	(366,054)
-외화환산손실	-	(241,951)	-	-	-	(241,951)
-파생상품거래손실	(121,010)	-	-	-	-	(121,010)
-파생상품평가손실	(294,709)	-	-	-	-	(294,709)
금융원가 계	(415,719)	(608,005)	-	-	(222,869)	(1,246,593)
순손익 계	(277,578)	4,690,666	9,788	17,371	(222,869)	4,217,378
기타포괄손익:						
평가손익 (법인세 차감전)	-	-	5,070	-	-	5,070

(4) 공정가치 서열체계

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

(단위: 천원)								
구분	제 41(당) 기				제 40(전) 기			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
매도가능금융자산	804,762	-	-	804,762	794,638	-	-	794,638
금융부채:								
파생상품부채	-	-	-	-	88,310	-	88,310	-

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기초금액	794,638	789,568
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	10,124	5,070
기말금액	804,762	794,638

7. 사용이 제한된 금융자산

당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)			
구분	내역	제 41(당) 기	제 40(전) 기
장기금융상품	당좌개설보증금	1,500	2,500
	해외지사 은행계좌개설 보증금	332,720	312,300
합계		334,220	314,800

8. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)			
구분	내역	제 41(당) 기	제 40(전) 기
요구불예금	보통예금	2,048,341	29,629,840
	기업자유예금	13,239,150	14,039,687
단기투자자산	MMDA	94	32,608,352
합계		15,287,585	76,277,879

## 9. 파생상품

(1) 당기말과 전기말 현재 당사가 매매목적으로 보유하고 있는 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
통화선도:				
파생상품부채	-	-	88,310	-

(2) 당기말 현재 보유한 통화선도는 없으며, 전기말 현재 통화선도의 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위: 천원, 외화단위: USD)					
계약처	계약수	계약기간		계약내용	
		시작일	만기일	지급	수취
(주)한국스탠다드 차타드은행	12건	2011.08.08	2015.01.26 ~ 2015.12.28	USD 10,790,150	KRW 11,841,754

(3) 당기와 전기의 파생상품거래손익 및 파생상품평가손익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
파생상품거래이익	21,002	138,141
파생상품거래손실	(316,114)	(121,010)
파생상품평가손실	-	(294,709)

## 10. 매도가능금융자산

당기말과 전기말 현재 매도가능금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
비상장지분상품:		
건설공제조합	804,762	794,638
KEPCO-UHDE, Inc.	516,150	516,150
전기공사공제조합	58,196	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	32,783
한화전력벤처펀드	-	22,000
한국전력기술인협회	20,000	20,000
합계	1,431,891	1,443,767

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 627,129천원 및 649,129천원을 각각 취득원가로 측정하였습니다.

### 11. 만기보유금융자산

당기말과 전기말 현재 만기보유금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
국채 및 공채	340,095	44,155	106,220	384,220

### 12. 대여금

당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
학자금대여금	1,524,115	12,857,570	1,395,556	11,575,929
주택자금대여금	1,414,426	24,475,472	38,478	541,486
기타대여금	4,253,535	-	-	-
합계	7,192,076	37,333,042	1,434,034	12,117,415
차감: 현재가치할인차금	(48,234)	(1,425,448)	(46,486)	(1,517,862)
차감계	7,143,842	35,907,594	1,387,548	10,599,553

### 13. 장기금융상품

당기말과 전기말 현재 장기금융상품의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
당좌개설보증금	1,500	2,500
해외지사 은행계좌개설 보증금	332,720	312,300
합계	334,220	314,800

주석 7에서 설명하고 있는 바와 같이, 당기말과 전기말 현재 상기 금융상품은 전액 사용이 제

한되어 있습니다.

14. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)						
구분	제 41(당) 기			제 40(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
매출채권	36,318,296	(14,028)	36,304,268	45,652,600	(94,004)	45,558,596
기타채권	106,112,861	(638,358)	105,474,503	42,429,280	(126,894)	42,302,386
소계	142,431,157	(652,386)	141,778,771	88,081,880	(220,898)	87,860,982
비유동자산:						
매출채권	-	-	-	1,467,599	(14,028)	1,453,571
기타채권	17,154,460	(731,216)	16,423,244	3,691,182	(22,842)	3,668,340
소계	17,154,460	(731,216)	16,423,244	5,158,781	(36,870)	5,121,911
합계	159,585,617	(1,383,602)	158,202,015	93,240,661	(257,768)	92,982,893

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)						
구분	제 41(당) 기			제 40(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
미수금	88,603,984	-	88,603,984	25,809,565	-	25,809,565
미수수익	2,701,077	-	2,701,077	3,990,123	-	3,990,123
보증금	14,807,800	(638,358)	14,169,442	12,629,592	(126,894)	12,502,698
소계	106,112,861	(638,358)	105,474,503	42,429,280	(126,894)	42,302,386
비유동자산:						
보증금	17,154,460	(731,216)	16,423,244	3,691,182	(22,842)	3,668,340
합계	123,267,321	(1,369,574)	121,897,747	46,120,462	(149,736)	45,970,726

(3) 당기말과 전기말 현재 매출채권의 약정회수기일기준 연령분석은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	36,206,893	47,008,796
연체되었으나 손상되지 않은 채권		
-60일 ~ 90일	-	-
-90일 ~ 120일	-	-
-120일 ~ 1년 이내	-	-
-1년 초과	111,403	111,403
손상검토된 채권	-	-
합계	36,318,296	47,120,199
차감: 현재가치할인차금	(14,028)	(108,032)
차감계	36,304,268	47,012,167

(4) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 약정회수기일기준 연령분석은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	123,267,321	46,120,462
연체되었으나 손상되지 않은 채권	-	-
손상검토된 채권	-	-
합계	123,267,321	46,120,462
차감: 현재가치할인차금	(1,369,574)	(149,736)
차감계	121,897,747	45,970,726

15. 재고자산

당기말과 전기말 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
저장품	-	-	1,599	1,599

16. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선급금	15,502,067	-	6,416,610	-
선급비용	7,953,285	4,928,646	10,132,433	4,224,065
선급용역원가	83,497	-	8,946,070	-
합계	23,538,849	4,928,646	25,495,113	4,224,065

17. 유형자산

(1) 당기 중 유형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
구분	토지	건물 및 구축물	기계장치	차량 운반구	공구와기구 및 비품	건설중인 자산	합계
기초금액:							
취득원가	58,465,876	41,446,570	-	1,369,293	48,472,096	204,225,324	353,979,159
감가상각누계액	-	(20,157,990)	-	(1,058,757)	(42,528,951)	-	(63,745,698)
장부금액	58,465,876	21,288,580	-	310,536	5,943,145	204,225,324	290,233,461
기중 증감액:							
취득	-	-	-	-	7,566,040	74,447,403	82,013,443
처분	(264,367)	(197,452)	-	-	(398)	-	(462,217)
감가상각	-	(3,119,533)	(3,187,943)	(150,009)	(4,213,549)	-	(10,671,034)
본계정대체	249,377	177,805,702	95,638,275	-	3,968,000	(277,661,354)	-
매각예정자산으로 대체	(2,907,120)	(20,365,674)	-	-	-	-	(23,272,794)
합계	(2,922,110)	154,123,043	92,450,332	(150,009)	7,320,093	(203,213,951)	47,607,398
기말금액:							
취득원가	55,543,766	177,855,703	95,638,275	1,369,293	59,072,408	1,011,373	390,490,818
감가상각누계액	-	(2,444,080)	(3,187,943)	(1,208,766)	(45,809,170)	-	(52,649,959)

장부금액	55,543,766	175,411,623	92,450,332	160,527	13,263,238	1,011,373	337,840,859
------	------------	-------------	------------	---------	------------	-----------	-------------

당기 중 일반적인 목적으로 자금을 신규 차입하였는 바, 동 차입금에서 발생한 차입원가 중 건설중인자산으로 자본화된 차입원가는 42,700천원이며, 자본화가능차입원가를 산정하기 위하여 사용된 자본화이자율은 2.36%입니다.

(2) 전기 중 유형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	토지	건물 및 건축물	차량 운반구	공구와기구 및 비품	건설중인 자산	합계
기초금액:						
취득원가	58,465,876	41,446,570	1,278,663	46,765,363	59,896,534	207,853,006
감가상각누계액	-	(19,124,906)	(888,317)	(37,792,797)	-	(57,806,020)
장부금액	58,465,876	22,321,664	390,346	8,972,566	59,896,534	150,046,986
기중 증감액:						
취득	-	-	90,630	1,756,079	144,328,790	146,175,499
처분	-	-	-	(3,115)	-	(3,115)
감가상각	-	(1,033,084)	(170,440)	(4,782,385)	-	(5,985,909)
합계	-	(1,033,084)	(79,810)	(3,029,421)	144,328,790	140,186,475
기말금액:						
취득원가	58,465,876	41,446,570	1,369,293	48,472,096	204,225,324	353,979,159
감가상각누계액	-	(20,157,990)	(1,058,757)	(42,528,951)	-	(63,745,698)
장부금액	58,465,876	21,288,580	310,536	5,943,145	204,225,324	290,233,461

## 18. 무형자산

(1) 당기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합계
기초금액:						
취득원가	12,091,312	1,946,814	8,247,440	30,367,910	25,848,933	78,502,409
상각누계액	(2,978,919)	-	(5,425,304)	(27,172,464)	-	(35,576,687)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	9,112,393	1,696,859	2,822,136	3,195,446	25,848,933	42,675,767
기중 증감액:						
취득	-	-	-	1,206,416	7,326,768	8,533,184
상각	(1,232,625)	-	(1,603,649)	(1,875,954)	-	(4,712,228)
처분	(139)	(301,298)	-	(4,458)	-	(305,895)

대체	1,447,507	-	114,896	734,251	(2,296,654)	-
합계	214,743	(301,298)	(1,488,753)	60,255	5,030,114	3,515,061
기말금액:						
취득원가	13,537,300	1,645,516	8,362,337	32,304,118	30,879,047	86,728,318
상각누계액	(4,210,164)	-	(7,028,954)	(29,048,417)	-	(40,287,535)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	9,327,136	1,395,561	1,333,383	3,255,701	30,879,047	46,190,828

개발중인무형자산의 당기 취득액 중 549,460천원은 차입원가 자본화로 인한 취득액입니다.

(2) 전기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합계
기초금액:						
취득원가	11,957,222	1,946,813	8,206,975	28,378,625	20,382,384	70,872,019
상각누계액	(1,797,131)	-	(3,782,319)	(25,200,860)	-	(30,780,310)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	10,160,091	1,696,858	4,424,656	3,177,765	20,382,384	39,841,754
기중 증감액:						
취득	170,258	-	40,466	1,989,524	5,466,549	7,666,797
상각	(1,199,667)	-	(1,642,985)	(1,971,604)	-	(4,814,256)
처분	(18,289)	-	-	(239)	-	(18,528)
합계	(1,047,698)	-	(1,602,519)	17,681	5,466,549	2,834,013
기말금액:						
취득원가	12,091,312	1,946,813	8,247,441	30,367,910	25,848,933	78,502,409
상각누계액	(2,978,919)	-	(5,425,304)	(27,172,464)	-	(35,576,687)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	9,112,393	1,696,858	2,822,137	3,195,446	25,848,933	42,675,767

### (3) 손상평가

#### ① 산업재산권

당기말 현재 산업재산권의 장부금액 중 6,750,000천원은 신형 원자로 사업과 관련하여 규제 기관으로부터 설계인가를 받은 것으로, 상위 기관의 사업추진이 지연됨에 따라 당사는 손상 평가를 수행하였습니다.

산업재산권의 회수가능액은 해당 기술을 이용하여 2018년 신형 원자로 사업을 수주한 이후 발생할 것으로 기대되는 미래현금흐름의 현재가치에 기초하여 측정되었습니다. 미래현금흐름의 현재가치 측정에 사용된 할인율은 9.78%입니다.

상기 손상평가 결과, 산업재산권의 회수가능액은 장부금액을 초과하는 것으로 추정되어, 손상차손을 인식하지 않았습니다.

#### ② 개발중인무형자산

당기말 현재 개발중인무형자산의 장부금액 중 29,148,016천원은 보유중인 기술의 해외규제 기관으로부터의 인증을 위한 것으로, 아직 사용할 수 없는 무형자산에 해당함에 따라 당사는 개발중인무형자산의 손상평가를 수행하였습니다.

개발중인무형자산의 회수가능액은 해당 기술을 이용하여 2017년 신형 원자로 사업을 수주한 이후 발생할 것으로 기대되는 미래현금흐름의 현재가치에 기초하여 측정되었습니다. 미

래현금흐름의 현재가치 측정에 사용된 할인율은 9.78%입니다.

상기 손상평가 결과, 개발중인무형자산의 회수가능액은 장부금액을 초과하는 것으로 추정되어, 손상차손을 인식하지 않았습니다.

## 19. 매각예정자산

(1) 당사는 정부의 공공기관 지방이전 계획에 따라 전기 중 경기도 용인시 구사옥 매각안을 이사회 의결하였으며, 당기 중 경상북도 김천시로 본사이전을 완료하였습니다. 당사는 경기도 용인시 구사옥의 장부금액이 계속사용이 아닌 매각거래를 통해 주로 회수될 것으로 판단하고 있는 바, 이에 따라 구사옥의 건물 및 구축물, 부속토지를 매각예정자산으로 분류하였습니다.

(2) 당기말 현재 매각예정자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구분	취득원가	감가상각누계액	합계
토지	2,907,120	-	2,907,120
건물 및 구축물	41,022,329	(20,656,655)	20,365,674
합계	43,929,449	(20,656,655)	23,272,794

## 20. 관계기업투자

(1) 당기말과 전기말 현재 관계기업투자의 현황은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구분	관계기업 활동의 성격	사용 재무제표일	주된 사업장	소유 지분율	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
					취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
디에스 파워(주)	열병합발전시설과 집단에너지 공급시설의 설치 및 운영	2015년 12월 31일	대한민국	12.1%	15,000,000	8,059,999	15,000,000	12,741,705

당사는 2013년 12월 3일자로 디에스파워(주)의 지분을 출자취득하였습니다. 디에스파워(주)에 대한 지분율은 20% 미만이나, 당사는 피투자기업의 이사 1인을 임명할 수 있는 권한을 보유하고 있으므로 피투자기업에 대하여 유의적인 영향력을 보유하는 것으로 판단하였습니다.

(2) 당기와 전기 중 관계기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

### ① 당기

(단위: 천원)				
구분	기초	지분법손익	지분법 자본변동	기말
디에스파워(주)	12,741,705	(4,671,122)	(10,584)	8,059,999

### ② 전기

(단위: 천원)				
구분	기초	지분법손익	지분법 자본변동	기말
디에스파워(주)	15,000,000	(2,258,295)	-	12,741,705

당사는 결산확정일까지 디에스파워(주)의 외부감사인의 감사를 받은 재무제표를 입수할 수 없어 감사를 받지 않은 재무제표를 사용하여 지분법을 적용하였으며, 가결산재무제표에 대한 신뢰성 검증절차를 수행하였습니다.

(3) 당기와 전기의 관계기업의 재무정보는 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
디에스파워(주)	59,911,857	581,345,106	26,664,753	498,859,584	33,542,129	(5,759,022)	(5,759,022)

② 전기

(단위: 천원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
디에스파워(주)	65,050,547	352,810,744	18,215,419	278,646,207	44,818,860	(2,662,478)	(2,662,478)

(4) 당기말과 전기말 현재 관계기업의 재무정보금액을 관계기업투자의 장부금액으로조정한 내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)					
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	미실현손익	장부금액
디에스파워(주)	115,732,626	12.1%	13,999,914	(5,939,915)	8,059,999

② 전기

(단위: 천원)					
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	미실현손익	장부금액
디에스파워(주)	120,999,665	12.1%	14,637,056	(1,895,351)	12,741,705

(5) 당기말과 전기말 현재 투자기업에게 자금을 이전하거나, 투자기업에 대한 차입금이나 선수금을 상환하거나 반환하는 관계기업의 능력에 대한 유의적인 제약은 없습니다.

(6) 당기말과 전기말 현재 관계기업투자와 관련하여 발생한 우발부채는 없습니다.

(7) 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 일부를 양도할 수 없다.

상기 약정의 주식매도선택권은 당기말과 전기말 현재 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없는 지분상품과 연계되어 있고 그 지분상품의 인도로 결제되어야 하는 파생상품이므로 원가로 측정되었습니다.

(8) 당기말과 전기말 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	8,059,999	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.

## 21. 용역 및 공사계약

(1) 당기말과 전기말 현재 용역 및 공사계약의 누적손익 등의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 41(당) 기			제 40(전) 기		
	누적수익	누적원가	누적손익	누적수익	누적원가	누적손익
용역계약	2,971,962,299	1,788,027,286	1,183,935,013	2,490,197,136	1,458,933,807	1,031,263,329
공사계약	903,045,142	900,483,270	2,561,872	727,207,020	733,565,874	(6,358,854)
합계	3,875,007,441	2,688,510,556	1,186,496,885	3,217,404,156	2,192,499,681	1,024,904,475

(2) 당기말과 전기말 현재 미청구공사 및 초과청구공사의 내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	미청구공사	초과청구공사	미청구공사	초과청구공사
용역계약	87,003,660	76,085,191	52,925,354	85,853,273
공사계약	43,193,818	134,308	111,237,469	4,196
합계	130,197,478	76,219,499	164,162,823	85,857,469

당기말과 전기말 현재 진행중인 건설계약과 관련하여 지급전제조건외 미충족 또는 공사의 하자보수로 인한 회수보류액과 관련 공사가 수행되기 전에 발주자에게서 수령한 선수금은 없습니다.

(3) 당기 중 용역계약 및 공사계약의 설계변경 등으로 인하여 당기말 현재 진행 중인 계약의 총계약수익 추정치와 추정총계약원가가 변동되었는바, 이에 따라 당사의 당기와 미래의 손익 및 미청구공사에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구분	총계약수익의 추정치 변동	추정총계약원가의 변동	당기손익에 미치는 영향	미래손익에 미치는 영향	미청구공사의 변동
용역계약	30,931,784	29,450,486	(4,357,550)	5,838,848	(4,357,550)
공사계약	(5,302,094)	(22,306,959)	(14,049,699)	31,054,564	(5,046,887)
합계	25,629,690	7,143,527	(18,407,249)	36,893,412	(9,404,437)

당기와 미래의 손익 및 미청구공사에 미치는 영향은 당기말까지 발생한 상황에 근거한 총계약수익의 추정치와 추정총계약원가의 변동에 따라 산정한 것으로서 당기 중 신규로 체결한 계약과 종료된 계약은 제외되어 있으며, 미래 기간에 변동될 수 있습니다.

## 22. 매입채무및기타채무

당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
매입채무	96,173,334	119,102,036
미지급금	26,589,733	19,246,966
미지급비용	22,345,901	21,599,980
임대보증금	1,007,834	415,270
기타보증금	4,717,713	6,804,155
합계	150,834,515	167,168,407

### 23. 장·단기차입금

(1) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 41(당) 기	제 40(전) 기
원화단기차입금	(주)국민은행	2016.9.13	2.46%	24,530,000	-
원화단기차입금	(주)신한은행	2016.8.21	2.17%	30,000,000	-
합계				54,530,000	-

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 41(당) 기	제 40(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행	2017.7.23	2.22%	30,000,000	-
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.15	3.20%	2,181,000	2,181,000
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.15	3.70%	1,654,000	1,654,000
합계				33,835,000	3,835,000
재무상태표:					
-유동				3,835,000	-
-비유동				30,000,000	3,835,000
합계				33,835,000	3,835,000

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2016.1.1~2016.12.31	3,835,000
2017.1.1~2017.12.31	30,000,000
2018.1.1~2018.12.31	-
2019.1.1~2019.12.31	-
2020.1.1 이후	-

합계	33,835,000
----	------------

## 24. 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 41(당) 기	제 40(전) 기
원화사모사채	2012.06.15	2017.06.15	4.99%	10,000	10,000

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

## 25. 퇴직급여제도

당사는 종업원을 위한 퇴직급여제도로 확정급여제도를 운영하고 있습니다. 확정급여제도에 따르면 종업원의 퇴직시 근속 1년당 최종 3개월 평균급여에 지급률을 곱한금액을 지급하도록 되어 있습니다. 확정급여채무의 보험수리적 평가는 예측단위적립방식을 사용하여 수행되었습니다.

(1) 당기와 전기의 확정급여원가의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
당기손익으로 인식:		
당기근무원가	19,112,443	16,771,233
순확정급여부채의 순이자	1,299,274	816,697
소계	20,411,717	17,587,930
기타포괄손익으로 인식:		
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(636,768)	12,517,614
합계	19,774,949	30,105,544

(2) 당기와 전기 중 순확정급여부채의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기초금액	45,480,579	28,687,644
당기손익으로 인식하는 확정급여원가	20,411,717	17,587,930
퇴직급여의 지급	(1,463,840)	(2,212,609)
기여금의 납입	(5,800,000)	(11,100,000)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(636,768)	12,517,614
기말금액	57,991,688	45,480,579
재무상태표상 구성항목:		

-확정급여채무의 현재가치	176,751,431	161,642,715
-사외적립자산의 공정가치	(118,759,743)	(116,162,136)
합계	57,991,688	45,480,579

(3) 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기초금액	161,642,715	134,518,541
당기근무원가	19,112,443	16,771,233
확정급여채무에 대한 이자원가	4,784,770	5,009,020
퇴직급여의 지급	(7,229,781)	(5,861,492)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(1,558,716)	11,205,413
기말금액	176,751,431	161,642,715

(4) 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기초금액	116,162,136	105,830,897
사외적립자산에 대한 이자수익	3,485,496	4,192,323
기여금의 납부	5,800,000	11,100,000
퇴직급여의 지급	(5,765,941)	(3,648,883)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(921,948)	(1,312,201)
기말금액	118,759,743	116,162,136

당기와 전기의 사외적립자산의 수익은 각각 2,563,548천원과 2,880,122천원입니다.

(5) 당기와 전기의 기타포괄손익으로 인식된 순확정급여부채의 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
확정급여채무에 대한 보험수리적손익:		
-인구통계적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	-	-
-재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	9,300,427	14,409,379
-경험 조정	(10,859,143)	(3,203,966)
순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익	921,948	1,312,201
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(636,768)	12,517,614
법인세효과	154,098	(3,029,263)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감후)	(482,670)	9,488,351

(6) 당기말과 전기말 현재 사외적립자산의 공정가치에 포함된 주요 유형별 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
예금	17,567,771	20,746,283
지분상품	114,998	203,168
채무상품	35,701,063	30,596,356
기타	65,375,911	64,616,329
합계	118,759,743	116,162,136

(7) 당기말과 전기말 현재 확정급여채무의 평가에 사용된 주요 보험수리적가정은 다음과 같습니다.

구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기대임금상승률	4.33%	4.33%
할인율	2.50%	3.03%

당사는 확정급여채무의 현재가치 계산을 위하여 보고기간 말 현재 확정급여채무의 통화 및 예상지급시기와 일관성이 있는 우량회사채의 시장수익률을 참조하여 할인율을 결정하였습니다.

(8) 주요 보험수리적 가정에 대한 확정급여채무의 민감도 분석 결과는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	1% 상승시	1% 하락시
기대임금상승률의 변동	14,688,051	(25,565,184)
할인율의 변동	(15,444,964)	16,317,623

확정급여채무의 증가(감소)는 당기말 현재 확정급여채무의 현재가치를 기준으로 산출되었습니다. 당기말과 전기말 현재 확정급여채무의 가중평균만기는 각각 12.42년과 13.58년입니다.

## 26. 비금융부채

당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선수금	9,585,022	-	6,110,556	-
예수금	1,539,176	5,677,593	1,234,518	3,307,486

합계	11,124,198	5,677,593	7,345,074	3,307,486
----	------------	-----------	-----------	-----------

## 27. 총당부채

(1) 당기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	설정	지급	기말금액
유동:				
종업원급여총당부채	42,117,235	35,679,087	(39,080,801)	38,715,521
비유동:				
하자보수총당부채	2,082,663	304,211	(10,175)	2,376,699
합계	44,199,898	35,983,298	(39,090,976)	41,092,220

(2) 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	설정	지급	기말금액
유동:				
종업원급여총당부채	46,236,802	25,694,692	(29,814,259)	42,117,235
비유동:				
하자보수총당부채	715,094	1,368,891	(1,322)	2,082,663
합계	46,951,896	27,063,583	(29,815,581)	44,199,898

## 28. 납입자본

당기말과 전기말 현재 자본금의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
수권주식수	300,000,000주	300,000,000주
주당 액면금액	200원	200원
발행주식수	38,220,000주	38,220,000주
자본금	7,644,000천원	7,644,000천원

## 29. 이익잉여금과 배당

(1) 당기말과 전기말 현재 이익잉여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
이익준비금	3,822,000	3,822,000
임의적립금	383,943,284	360,547,651
미처분이익잉여금	31,521,893	45,270,648
합계	419,287,177	409,640,299

상법상 이익준비금은 회사가 자본금의 50%에 달할 때까지 매결산기마다 금전에 의한 이익 배당액의 10% 이상을 이익준비금으로 적립하도록 되어 있습니다. 동 이익준비금은 현금으로 배당할 수 없으며 주주총회의 결의에 의하여 이월결손금의 보전과 자본전입에만 사용될 수 있습니다.

(2) 당기말과 전기말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
연구및인력개발준비금	5,666,667	8,333,334
기업발전적립금	45,710,120	45,710,120
사업확장적립금	81,042,853	73,224,163
사육신축적립금	251,523,644	233,280,034
합계	383,943,284	360,547,651

당사는 조세특례제한법의 규정에 따라 법인세 신고시 신고조정에 의해 손금산입하는 연구및인력개발준비금을 이익잉여금처분시 별도 적립하고 있으며, 이 준비금 중 조세특례제한법의 규정에 따라 환입하는 금액은 임의적립금으로 이입하여 배당할 수 있습니다.

(3) 당기와 전기 중 미처분이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기초금액	45,270,648	35,505,535
당기순이익	31,047,246	54,758,999
기타포괄손익	474,647	(9,488,351)
임의적립금의 이입	2,666,667	1,666,667
임의적립금의 적립	(26,062,300)	(21,691,319)
연차배당	(21,875,015)	(15,480,883)
기말금액	31,521,893	45,270,648

(4) 당기와 전기의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
	처분예정일: 2016년 3월 28일	처분확정일: 2015년 3월 30일
I. 미처분이익잉여금	31,521,893	45,270,648
전기이월미처분이익잉여금	-	-
당기순이익	31,047,246	54,758,999
순확정급여부채의 재측정요소	482,670	(9,488,351)
관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(8,023)	-
II. 임의적립금 등의 이입액	254,190,310	2,666,667
연구및인력개발준비금	2,666,666	2,666,667
사옥신축적립금	251,523,644	-
III. 합계	285,712,203	47,937,315
IV. 이익잉여금처분액	285,712,203	47,937,315
사업확장적립금	278,103,502	7,818,690
사옥신축적립금	-	18,243,610
배당	7,608,701	21,875,015
V. 차기이월미처분이익잉여금	-	-

(5) 당기와 전기 중 지급한 배당의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
배당주식수	38,043,505주	38,130,253주
주당 배당금	575원	406원
배당금	21,875,015천원	15,480,883천원

### 30. 기타자본구성요소

당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
자기주식	(10,300,329)	(10,300,329)
기타포괄손익누계액(매도가능금융자산평가손익)	154,211	146,537
합계	(10,146,118)	(10,153,792)

당사는 당기말과 전기말 현재 176,495주의 자기주식을 보유하고 있습니다.

### 31. 판매비와관리비

당기와 전기의 판매비와관리비의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
급여	20,251,796	17,880,428
퇴직급여	3,797,487	3,088,878
복리후생비	3,181,060	4,671,692
사내근로복지기금출연금	916,195	443,778
외주비	2,865,468	1,376,896
감가상각비	1,396,895	369,459
무형자산상각비	674,472	772,897
지급수수료	3,229,930	1,662,538
광고선전비	457,917	376,645
교육훈련비	159,268	150,603
차량유지비	24,446	39,203
임차료	2,319,334	2,271,657
통신비	14,450	16,352
세금과공과	355,211	291,067
수도광열비	272,710	137,446
수선비	117,574	28,540
경상개발비	72,356,403	63,378,465
여비교통비	371,795	489,213
협회비	54,567	76,626
기타	14,088,545	8,103,540
합계	126,905,523	105,625,923

### 32. 금융수익 및 금융원가

(1) 당기와 전기의 당기손익으로 인식된 금융수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
이자수익	2,347,284	5,041,375
배당수익	13,635	9,788
외환차익	308,021	167,203
외화환산이익	116,017	107,464
파생상품거래이익	21,002	138,141
합계	2,805,959	5,463,971

(2) 당기와 전기의 금융수익에 포함된 이자수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
금융기관예치금	152,787	3,966,264
만기보유금융자산	13,143	17,371
매출채권및기타채권	1,320,595	561,027
대여금	860,759	496,713
합계	2,347,284	5,041,375

(3) 당기와 전기의 당기손익으로 인식된 금융원가의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
이자비용	542,191	222,869
외환차손	573	366,054
외화환산손실	146,597	241,951
파생상품거래손실	316,114	121,010
매도가능금융자산처분손실	10,000	-
파생상품평가손실	-	294,709
합계	1,015,475	1,246,593

(4) 당기와 전기의 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
단기차입금	834,706	222,349
장기차입금	299,124	-
사채	521	520
자본화된 차입원가	(592,160)	-
합계	542,191	222,869

(5) 당기와 전기의 기타포괄손익으로 인식된 금융수익 및 금융원가의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
매도가능금융자산평가손익(법인세 차감전)	10,124	5,070
법인세효과	(2,450)	(1,227)
매도가능금융자산평가손익(법인세 차감후)	7,674	3,843

### 33. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기와 전기의 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
로열티수익	112,435	1,117
수탁과제연구수익	4,865,989	8,381,306
잡이익	2,163,915	358,995
합계	7,142,339	8,741,418

(2) 당기와 전기의 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기부금	674,436	792,649
잡손실	430,467	426,217
기타비용	2,887,903	-
합계	3,992,806	1,218,866

### 34. 기타이익(손실)

당기와 전기의 기타이익(손실)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
외환차익	2,880,520	2,836,305
외화환산이익	4,946,214	1,621,467
유형자산처분이익	1,197,581	5,355
외환차손	(2,513,923)	(3,085,939)
외화환산손실	(4,945,887)	(6,732,647)
유형자산처분손실	(367)	(773)
무형자산처분손실	(8,937)	(18,289)
합계	1,555,201	(5,374,521)

### 35. 법인세

(1) 당기와 전기의 법인세비용의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
당기법인세비용:		
당기법인세	13,709,686	15,589,319
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정사항	(238,127)	942,384
소계	13,471,559	16,531,703
이연법인세비용:		
일시적차이의 발생과 소멸	(8,007,822)	(631,462)
법인세비용	5,463,737	15,900,241

(2) 당기와 전기의 자본에 직접 인식되는 항목과 관련된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
당기법인세	-	-
이연법인세:		
-순확정급여부채의 재측정요소	(154,098)	3,029,263
-매도가능금융자산평가손익	(2,450)	(1,227)
-관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	2,562	-
합계	(153,986)	3,028,036

(3) 당기와 전기의 법인세비용과 회계이익의 관계는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
법인세비용차감전이익	36,510,983	70,659,240
적용세율	22.9%	23.6%
적용세율에 따른 법인세부담액	8,373,658	16,637,536
조정사항:		
비과세수익으로 인한 효과	(908)	(678)
비공제비용으로 인한 효과	5,529	48,175
단계적세율의 적용으로 인한 효과	3,767	(45,383)
전기이전 일시적차이 조정	63,656	(1,681,793)
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	(238,127)	942,384
기타	685,959	-
법인세비용	5,463,737	15,900,241
유효법인세율	15.0%	22.5%

(4) 당기 중 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	7,942,908	2,578,394	(154,098)	10,367,204
유형자산	401,648	(298,594)	-	103,054
무형자산	60,489	-	-	60,489
매도가능금융자산	(46,784)	-	(2,450)	(49,234)
관계기업투자	546,507	1,130,411	2,562	1,679,480
이연수익	23,255,338	4,977,138	-	28,232,476
총당부채	5,332,922	(601,409)	-	4,731,513
기타금융부채	15,107,769	(726,325)	-	14,381,444
외화환산	(216)	(39)	-	(255)
대손충당금	69,775	(69,775)	-	-

미수수익	(12,280)	(3,810)	-	(16,090)
연구인력개발준비금	(1,371,334)	645,334	-	(726,000)
기부금	461,864	(461,864)	-	-
기타	2,832,431	838,361	-	3,670,792
합계	54,581,037	8,007,822	(153,986)	62,434,873

(5) 전기 중 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	5,453,815	(540,170)	3,029,263	7,942,908
유형자산	735,502	(333,854)	-	401,648
무형자산	74,111	(13,622)	-	60,489
매도가능금융자산	(45,557)	-	(1,227)	(46,784)
관계기업투자	-	546,507	-	546,507
이연수익	25,010,298	(1,754,960)	-	23,255,338
충당부채	3,887,030	1,445,892	-	5,332,922
기타금융부채	15,606,040	(498,271)	-	15,107,769
외화환산	(210)	(6)	-	(216)
대손충당금	69,775	-	-	69,775
미수수익	(235,082)	222,802	-	(12,280)
연구인력개발준비금	(2,016,667)	645,333	-	(1,371,334)
기부금	-	461,864	-	461,864
기타	2,382,484	449,947	-	2,832,431
합계	50,921,539	631,462	3,028,036	54,581,037

(6) 당사는 차감할 일시적차이가 소멸될 기간에 과세소득이 충분할 것으로 예상되는 부분에 대해서 이연법인세자산을 인식하였는바, 미래 예상 과세소득이 변경되는 경우에는 이연법인세자산이 변경될 수 있습니다.

36. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별 분류 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구분	제 41(당) 기			제 40(전) 기		
	매출원가	판매비와 관리비	합계	매출원가	판매비와 관리비	합계
사용된 원재료	78,322,183	-	78,322,183	207,674,488	-	207,674,488
급여	104,063,346	20,251,796	124,315,142	96,354,221	17,880,428	114,234,649
퇴직급여	13,791,782	3,797,487	17,589,269	12,263,617	3,088,878	15,352,495
복리후생비	11,640,055	3,181,060	14,821,115	17,709,129	4,671,692	22,380,821
사내근로복지 기금출연금	2,375,511	916,195	3,291,706	1,350,943	443,778	1,794,721
외주비	158,024,512	2,865,468	160,889,980	215,119,780	1,376,896	216,496,676
감가상각비	6,970,758	1,396,895	8,367,653	3,365,833	369,459	3,735,292
무형자산상각비	2,057,940	674,472	2,732,412	2,164,235	772,897	2,937,132
지급수수료	47,474,432	3,229,930	50,704,362	49,708,419	1,662,538	51,370,957
광고선전비	95,142	457,917	553,059	96,906	376,645	473,551
교육훈련비	568,787	159,268	728,055	569,204	150,603	719,807
차량유지비	106,356	24,446	130,802	175,052	39,203	214,255
임차료	8,978,543	2,319,334	11,297,877	9,075,228	2,271,657	11,346,885
통신비	101,944	14,450	116,394	106,266	16,352	122,618
세금과공과	1,261,411	355,211	1,616,622	1,097,038	291,067	1,388,105
수도광열비	1,021,881	272,710	1,294,591	541,271	137,446	678,717
수선비	102,388	117,574	219,962	117,952	28,540	146,492
경상개발비	-	72,356,403	72,356,403	-	63,378,465	63,378,465
여비교통비	2,768,922	371,795	3,140,717	3,046,320	489,213	3,535,533
협회비	303,499	54,567	358,066	339,928	76,626	416,554
기타	55,981,483	14,088,545	70,070,028	48,863,414	8,103,540	56,966,954
합계	496,010,875	126,905,523	622,916,398	669,739,244	105,625,923	775,365,167

### 37. 주당이익

당기와 전기의 기본 및 희석 주당이익의 내역은 다음과 같습니다.

구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
당기순이익	31,047,246천원	54,758,999천원
가중평균유통보통주식수(*)	38,043,505주	38,054,230주
기본및희석주당이익	816원	1,439원

(\*) 가중평균유통보통주식수의 산출내역은 다음과 같습니다.

구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
발행보통주식수	38,220,000주	38,220,000주
자기주식 취득효과	(176,495주)	(165,770주)
가중평균유통보통주식수	38,043,505주	38,054,230주

### 38. 자본관리

당사의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하고 건전한 자본구조의 유지 및 자본조달비용의 최소화를 통하여 주주이익을 극대화하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 이사회는 더 많은 차입으로 더 높은 수익률을 얻는 것과 건전한 재무상태 간의 균형을 유지하기 위하여 노력하고 있습니다.

당사는 차입금 등 이자발생부채에서 현금및현금성자산을 차감한 순부채와 자본의 비율을 기준으로 자본을 관리하고 있으며, 전반적인 자본관리 정책은 전기와 동일합니다. 한편, 당기말과 전기말 현재 당사가 관리하고 있는 자본구조 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
차입금 및 사채	88,375,000	3,845,000
차감: 현금및현금성자산	(15,287,585)	(76,277,879)
순차입금	73,087,415	-
자기자본	416,785,058	407,130,507
자기자본 대비 순 차입금의 비율	17.5%	-

### 39. 위험관리

금융상품과 관련하여 당사는 신용위험, 유동성위험 및 시장위험에 노출되어 있습니다. 본 주석은 당사가 노출되어 있는 상기 위험에 대한 정보와 당사의 위험관리 목표, 정책, 위험평가 및 관리 절차에 대한 질적 공시사항과 양적 공시사항을 포함하고 있습니다.

#### (1) 위험관리 체계

당사의 위험관리는 당사의 재무적 성과에 영향을 미치는 잠재적 위험을 식별하여 당사가 허용가능한 수준으로 감소, 제거 및 회피하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 당사는 전사적인 수준의 위험관리 정책 및 절차를 마련하여 운영하고 있으며, 당사의 재무부문에서 위험관리에 대한 총괄책임을 담당하고 있습니다. 당사의 재무부문은 이사회에서 승인된 위험관리 정책 및 절차에 따라 당사의 영업과 관련한 금융위험을 감시하고 관리하는 역할을 하고 있으며, 금융위험의 성격과 노출정도를 주기적으로 분석하고 있습니다. 또한, 당사의 내부감사인은 위험관리 정책 및 절차의 준수 여부와 위험노출 한도를 지속적으로 검토하고 있습니다. 당사의 전반적인 금융위험 관리전략은 전기와 동일합니다.

#### (2) 신용위험

당사는 금융상품의 당사자 중 일방이 의무를 이행하지 않아 상대방에게 재무손실을 입힐 신용위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 신용위험을 관리하기 위하여 신용도가 일정 수준 이상인 거래처와 거래하고 있으며, 금융자산의 신용보강을 위한 정책과 절차를 마련하여 운영하고 있습니다. 당사는 신규 거래처와 계약시 공개된 재무정보와 신용평가기관에 의하여 제공된 정보 등을 이용하여 거래처의 신용도를 평가하고 이를 근거로 신용거래한도를 결정하고 있으며, 담보 또는 지급보증을 제공받고 있습니다. 또한, 당사는 주기적으로 거래처의 신용도를 재평가하여 신용거래한도를 재검토하고 담보수준을 재조정하고 있으며, 회수가 지연되는 금융자산에 대하여는 분기 단위로 회수지연 현황 및 회수대책을 보고하고 있으며 지연사유에 따라 적절한 조치를 취하고 있습니다.

금융자산의 장부금액은 신용위험에 대한 최대 노출정도를 나타냅니다. 당기말과 전기말 현재 당사의 신용위험에 대한 최대 노출정도는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
현금및현금성자산	15,287,585	76,277,879
만기보유금융자산	384,250	490,440
대여금	43,051,436	11,987,101
금융상품	334,220	314,800
매출채권및기타채권	158,202,015	92,982,893
합계	217,259,506	182,053,113

당사는 (주)KEB하나은행 등의 금융기관에 현금및현금성자산 및 금융상품 등을 예치하고 있으며, 신용등급이 우수한 금융기관과 거래하고 있으므로 금융기관으로부터의 신용위험은 제한적입니다.

### (3) 유동성위험

당사는 현금 등 금융자산을 인도하여 결제하는 금융부채와 관련된 의무를 충족하는 데 어려움을 겪게 될 유동성위험에 노출되어 있습니다. 당사의 경영진은 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리계획을 수립하고 현금유출예산과 실제현금유출액을 지속적으로 분석·검토하여 금융부채와 금융자산의 만기구조를 대응시키고 있습니다. 당사의 경영진은 영업활동현금흐름과 금융자산의 현금유입으로 금융부채를 상환가능하다고 판단하고 있습니다.

당기말과 전기말 현재 금융부채의 잔존계약만기에 따른 만기분석은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구분	장부금액	계약상 현금흐름	잔존계약만기		
			1년 미만	2년 미만	5년 미만
당기말:					
비파생금융부채	239,209,515	240,794,209	210,413,552	30,380,657	-
전기말:					
파생금융부채	88,310	88,310	88,310	-	-
비파생금융부채	171,013,407	171,277,231	167,301,337	3,965,642	10,252
합계	171,101,717	171,365,541	167,389,647	3,965,642	10,252

상기 비파생금융부채에는 매입채무및기타채무, 차입금 및 사채가 포함되어 있습니다.

상기 부채의 잔존만기별 현금흐름은 할인되지 아니한 명목금액으로서 지급을 요구받을 수 있는 기간 중 가장 이른 일자를 기준으로 작성되었으며, 이자의 현금흐름을 포함하고 있습니다.

(4) 시장위험

시장위험이란 환율, 이자율 및 지분증권의 가격 등 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동할 위험을 의미합니다. 시장가격 관리의 목적은 수익은 최적화하는 반면 수용가능한 한계 이내로 시장위험노출을 관리 및 통제하는 것입니다.

① 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 41(당) 기		제 40(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	199,320	7,216	232,555	61,850
CAD	-	-	1,136	-
EUR	7,844,199	1,607,669	2,718,765	2,266,598
GBP	-	171,216	-	116,960
JPY	863,644	321,290	9,642,086	129,073
SAR	338,193	-	304,850	-
USD	55,616,823	7,522,814	9,870,043	10,208,817
합계	64,862,179	9,630,205	22,769,435	12,783,298

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

(단위: 천원)				
구분	제 41(당) 기		제 40(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	5,523,197	(5,523,197)	998,614	(998,614)

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

② 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 규모를 고려할 때 이자율변동이 금융부채의 공정가치 또는 미래현금흐름에 미치는 영향은 중요하지 아니합니다.

#### 40. 특수관계자

(1) 당기말과 전기말 현재 당사와 지배·종속관계에 있는 회사의 현황은 다음과 같습니다.

구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
지배기업	한국전력공사	한국전력공사

(2) 당기와 전기에 당사와 매출 등 거래 또는 채권·채무 잔액이 있는 관계기업 및 기타 특수관계자는 다음과 같습니다.

구분	비고	제 41(당) 기	제 40(전) 기
관계기업	(*1)	디에스파워(주)	
동일지배하의 기업	(*2)	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전KDN(주), 한전KPS(주) 등	
기타	(*3)	한국가스공사, 현대그린파워(주), 평창풍력발전(주), 신평택발전(주), (주)지에스동해전력(구, STX전력(주)), 강릉에코파워(주), 당진에코파워(주) 등	

(\*1) 동 피투자기업에 대한 지분율은 20% 미만이나, 당사는 피투자기업의 이사 1인을 임명할 수 있는 권한을 보유하고 있으므로 피투자기업에 대하여 유의적인 영향력을 보유하는 것으로 판단하였습니다.

(\*2) 지배기업인 한국전력공사의 종속기업

(\*3) 한국전력공사와 그 종속기업의 관계기업 및 공동기업

(3) 당기와 전기의 특수관계자와의 주요 거래 내역은 다음과 같습니다.

##### ① 당기

(단위: 천원)				
구분	회사명	용역의 제공	영업비용	배당의 지급
지배기업	한국전력공사	68,835,710	1,808,214	14,574,491
관계기업	디에스파워(주)	104,700,935	-	-
동일지배하의 기업	한국수력원자력(주)	198,767,213	78,028	-
	한국중부발전(주)	28,820,659	-	-
	한국서부발전(주)	15,235,521	-	-
	한국남부발전(주)	14,221,082	-	-
	한국동서발전(주)	10,140,681	-	-
	한전KPS(주)	-	3,793,219	-
	한국원자력연료(주)	175,730	45,050	-

	한전KDN(주)	-	117,762	-
기타	한국가스공사	459,287	-	-
	신평택발전(주)	6,231,575	-	-
	평창풍력발전(주)	69,318	-	-
	(주)지에스동해전력 (구, STX전력(주))	1,963,697	-	-
	강릉에코파워(주)	973,000	-	-
	당진에코파워(주)	323,345	-	-
합계		450,917,753	5,842,273	14,574,491

## ② 전기

(단위: 천원)					
구분	회사명	용역의 제공	영업비용	자산의 취득	배당의 지급
지배기업	한국전력공사	94,558,812	708,763	778,969	10,996,080
관계기업	디에스파워(주)	151,077,081	-	-	-
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	184,366,205	825,064	-	-
	한국중부발전(주)	21,339,005	-	-	-
	한국서부발전(주)	25,698,469	-	-	-
	한국남부발전(주)	12,700,529	-	-	-
	한국동서발전(주)	12,281,182	491	-	-
	한전KPS(주)	-	5,447	-	-
	한국원자력연료(주)	65,596	329,888	-	-
	한전KDN(주)	-	108,426	-	-
기타	한국가스공사	400,076	-	-	-
	현대그린파워(주)	376,251	-	-	-
	평창풍력발전(주)	120,263	-	-	-
	(주)지에스동해전력 (구, STX전력(주))	2,888,701	-	-	-
합계		505,872,170	1,978,079	778,969	10,996,080

(4) 당기말과 전기말 현재 특수관계자에 대한 주요 채권·채무 내역은 다음과 같습니다.

### ① 당기말

(단위: 천원)						
특수관계	회사명	매출채권	미청구공사	초과청구공사	미지급금	매입채무
지배기업	한국전력공사	-	22,717,139	-	5,339	-
관계기업	디에스파워(주)	-	-	134,308	-	-
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	5,285,325	71,353,484	102,317	2,374	-
	한국남동발전(주)	3,990,934	-	-	-	-
	한국중부발전(주)	4,823,763	3,327,078	-	-	-

	한국서부발전(주)	-	522,461	-	-	-
	한국남부발전(주)	-	9,779,444	-	-	-
	한국동서발전(주)	-	2,772,809	-	-	-
	한전KPS(주)	-	-	-	-	2,814,282
	한전원자력연료(주)	-	22,730	-	-	-
	현전KDN(주)	-	-	-	2,911	-
기타	한국가스공사	-	204,125	-	-	-
	신평택발전(주)	-	216,221	-	-	-
	평창풍력발전(주)	-	169,660	-	-	-
	(주)지에스동해전력 (구, STX전력(주))	-	1,121,006	-	-	-
	강릉에코파워(주)	-	156,700	-	-	-
	당진에코파워(주)	-	300,000	-	-	-
합계		14,100,022	112,662,857	236,625	10,624	2,814,282

## ② 전기말

(단위: 천원)					
특수관계	회사명	매출채권	미청구공사	초과청구공사	미지급금
지배기업	한국전력공사	15,473	33,678,835	-	12,261
관계기업	디에스파워(주)	-	35,909,326	-	-
동일 지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	1,193,361	38,800,260	-	199,544
	한국남동발전(주)	3,990,934	-	-	-
	한국중부발전(주)	4,651,810	5,033,801	-	-
	한국서부발전(주)	560,452	4,371,875	312,626	-
	한국남부발전(주)	1,665,038	1,164,572	-	-
	한국동서발전(주)	1,891,625	576,687	-	-
기타	한국가스공사	-	152,110	-	-
	현대그린파워(주)	339,296	-	-	-
	평창풍력발전(주)	-	305,970	-	-
	(주)지에스동해전력 (구, STX전력(주))	-	496,183	-	-
합계		14,307,989	120,489,619	312,626	211,805

(5) 주식 20에서 설명하고 있는 바와 같이, 당기말과 전기말 현재 당사는 관계기업인 디에스파워(주)의 자금조달을 위하여 해당 피투자기업에 대한 지분을 담보로 제공하고 있으며, 준공보증 및 초과투자비 제공의무를 부담하고 있습니다.

한편, 당기말과 전기말 현재 당사가 특수관계자로부터 제공받고 있는 담보 및 지급보증은 없습니다.

(6) 당기와 전기의 주요 경영진에 대한 보상은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
단기종업원급여	852,556	833,393
퇴직급여	40,748	37,339
합계	893,304	870,732

#### 41. 비현금거래

당기와 전기의 현금의 유입과 유출이 없는 중요한 거래는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
건설중인자산의 본계정 대체	279,958,008	-
보증금의 유동성 대체	2,178,208	7,509,850
대여금의 유동성 대체	4,411,283	983,900
장기차입금의 유동성 대체	3,835,000	4,828,200
총당부채와 미청구공사의 상계	22,268,000	-

#### 42. 우발부채와 약정사항

(1) 당기말 현재 당사의 계류 중인 주요 소송사건 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
계류법원	소송상대방	사건내용	소송가액	진행상황
당사가 피고인 사건:				
서울중앙지방법원	금호티앤엘(주)	손해배상청구	1,000,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	홍OO	직무발명보상금 청구	300,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	현대해상(주)	구상금청구	200,000	1심 진행중
수원지방법원	류OO 외 2인	해임무효확인	50,000	1심 진행중
수원지방법원	한창테크(주)	하자보증보험금 반환청구	20,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	박OO외 8인	임금청구	21,664	1심 진행중
청주지방법원	최OO외 2인	손해배상 청구	30,000	1심 진행중
대한상사중재원	포스코엔지니어링(주)	공사대금청구 등	18,301,528	진행중
대구지방법원김천지원	김OO	임금청구	49,747	1심 진행중
당사가 피고인 사건 합계			19,972,939	
당사가 원고인 사건:				
서울중앙지방법원	현대엔지니어링(주)	손해배상청구	5,700,000	1심 진행중
수원지방법원	(주)씨에스토탈 외 2인	손해배상청구	990,000	1심 진행중
대구지방법원김천지원	(주)뉴토티 외 1인	손해배상청구	100,000	1심 진행중
대한상사중재원	포스코엔지니어링(주)	공사대금 및 지체상금 청구 등	80,000,000	진행중
당사가 원고인 사건 합계			86,790,000	

당기말 현재 상기 소송 이외에 손해배상청구와 관련하여 한국수력원자력(주)로부터 당사를 포함하여 JS전선(주) 외 13인이 피고로 서울중앙지방법인에 계류 중인 소송사건(소송가액: 476,564,886천원)이 1심 진행 중입니다.

당기말 현재 상기 소송의 최종 결과는 합리적으로 예측할 수 없습니다.

(2) 당기말 현재 금융기관 등과의 주요 약정내역은 다음과 같습니다.

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	1,307,541
대출약정한도	(주)KEB하나은행	84,702,000	3,835,000
	(주)국민은행	50,000,000	24,530,000
	(주)신한은행	60,000,000	60,000,000
수입신용장 관련 지급보증	(주)KEB하나은행	USD 2,046,500	USD 1,822,281
		EUR 259,938	EUR 167,063
계약이행보증	(주)KEB하나은행	USD 67,660,090	USD 67,660,090
	(주)국민은행	EUR 14,832,899	EUR 14,832,899
	(주)한국스탠다드차타드은행	USD 15,000,000	USD 1,528,613
	엔지니어링공제조합	7,570,836	3,881,824
	건설공제조합	15,063,141	15,063,141
	서울보증보험(주)	118,308,493	118,308,493

(3) Takoradi T2 Expansion Power Plant EPC 프로젝트의 지체상금

당기 중 Takoradi T2 Expansion Power Plant EPC 프로젝트의 발주처인 TAKORADI International Company LLC.는 프로젝트의 준공지연(최초 준공예정일: 2014년 12월 31일)으로 인한 지체상금을 당사에 청구하였고, 당사는 최종 합의된 지체상금에 대한 지급을 완료하였습니다. 이와 관련하여, 당사는 하청사인 포스코엔지니어링(주)와의 사전 합의에 따라 추가발생비용의 부담을 위한 책임비용의 산정을 위하여 대한상사중재원에 중재를 요청하였는바, 당기말 현재 관련 계약 및 법규정에 근거하여 변제 받을 가능성이 높다고 판단되는 금액을 미수금으로 인식하고 있습니다.

## 6. 기타 재무에 관한 사항

### 가. 재무제표 재작성 등 유의사항

(1) 재무제표 재작성

- 해당사항 없음

(2) 합병, 분할, 자산양수도, 영업양수도에 관한 사항

- 해당사항 없음

(3) 자산유동화와 관련한 자산매각의 회계처리 및 우발채무 등에 관한 사항

- 우발채무 등에 관한 사항은 재무제표 주석을 참조하시기 바랍니다.

(4) 기타 재무제표 이용에 유의하여야 할 사항

- 해당사항 없음

**나. 대손충당금 설정현황**

(1). 최근 3사업연도의 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위: 천원)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제41기 (2015년)	매출채권 (관계사채권 포함)	36,304,268	-	-
	미수금	88,603,984	-	-
	미수수익	2,701,077	-	-
	대여금	43,051,436	-	-
	보증금	30,592,685	-	-
	합 계	201,253,450	-	-
제40기 (2014년)	매출채권 (관계사채권 포함)	47,012,167	-	-
	미수금	25,809,565	-	-
	미수수익	3,990,123	-	-
	대여금	11,987,101	-	-
	보증금	16,171,038	-	-
	합 계	104,969,994	-	-
제39기 (2013년)	매출채권 (관계사채권 포함)	53,948,386	-	-
	미수금	2,191,705	-	-
	미수수익	6,392,114	-	-
	대여금	11,894,053	-	-
	보증금	15,003,732	-	-
	합 계	89,429,990	-	-

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

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

(2) 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위: 천원)

구 분	제41기	제40기	제39기
-----	------	------	------

	(2015년)	(2014년)	(2013년)
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	-	-	-

(3) 매출채권 관련 대손충당금 설정방침

한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 대여금 및 수취채권으로 분류되는 매출채권, 미수금, 대여금 등에 대해 개별 손상기준에 따라서 개별 평가를 수행하여 발생된 손실에 대해 대손충당금을 설정함.

(4) 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	39,627,464	-	111,403	-	39,738,867
	특수관계자	126,762,879	-	-	-	126,762,879
	계	166,390,343	-	111,403	-	166,501,746
구성비율		99.9%	-	0.1%	-	100%

※ 받을어음 및 장기성매출채권 금액을 포함한 금액임.

※ 진행매출채권에 따라 미청구공사로 대체된 금액을 포함함.

※ 입금 일정에 따라 설정된 유동성장기성매출채권은 경과기간을 고려하지 않고 6개월 이하로 분류함.

다. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

(1) 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

사업부문	계정과목	제41기 (2015년)	제40기 (2014년)	제39기 (2013년)
공통	전산저장품	-	1,599	2,619
플랜트	기타의재고자산	-	-	2,278,996
합 계		-	1,599	2,281,615

※ 전산저장품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하지 않고 있음.

※ 기타의재고자산은 ESCO사업과 관련된 조건부매출에 대한 비용대체금액임.

(2) 재고자산의 실사내용

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

### 라. 공정가치평가 내역

당사는 공정가치평가 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 제 3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제 3자로부터 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 관측 가능한 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 수준 간 이동을 인식하고 있습니다.

#### (1) 금융상품의 공정가치

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

(단위: 천원)								
구분	제 41(당) 기				제 40(전) 기			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
파생상품자산	-	-	-	-	-	-	-	-

매도가능금융자산	804,762	-	-	804,762	794,638	-	-	794,638
금융자산 합계	804,762	-	-	804,762	794,638	-	-	794,638
금융부채:								
파생상품부채	-	-	-	-	88,310	-	88,310	-

② 당분기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	제 41(당) 기	제 40(전) 기
기초금액	794,638	789,568
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	10,124	5,070
기말금액	804,762	794,638

※ 당해 사업연도의 시장성 없는 지분성증권 평가현황

(단위: 천원)

회사명(채권명)	소유비율	취득 원가	장부가액		
			제41기 (2015년)	제40기 (2014년)	제39기 (2013년)
건설공제조합	0.02%	601,318	804,762	794,638	789,568
전기공사공제조합	0.01%	58,196	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합	0.06%	32,783	32,783	32,783	32,783
한국전력기술인협회	0.14%	20,000	20,000	20,000	20,000
한화전력벤처펀드	-	-	-	22,000	22,000
KEPCO UHDE Inc.	3.00%	516,150	516,150	516,150	516,150
합 계		1,228,447	1,431,891	1,443,767	1,438,697

※ 회사보유 매도가능증권 중 건설공제조합에 대해서만 시장성이 있다고 판단하여 전력그룹사 및 외부감사인과의 협의를 통해 공정가치평가를 실시함.

※ 보유 매도가능증권 중 한화전력벤처펀드는 청산(2015.03.20)에 따라 전액 상환

#### 마. 채무증권 발행실적 등

##### 채무증권 발행실적

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면 총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
합 계	-	-	-	-	-	-	-	-	-

##### 기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원)

잔여만기	10일 이하	10일초과	30일초과	90일초과	180일초과	1년초과	2년초과	3년 초과	합 계

		30일이하	90일이하	180일이하	1년이하	2년이하	3년이하		
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

### 전자단기사채 미상환 잔액

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원)

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 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원)

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

### 신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원)

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 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원)

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## IV. 감사인의 감사의견 등

1. 회계감사인의 명칭 및 감사의견(검토의견 포함한다. 이하 이 조에서 같다)을 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	감사인	감사의견	감사보고서 특기사항
제41기(당기)	삼정회계법인	적정	해당사항 없음
제40기(전기)	삼정회계법인	적정	해당사항 없음
제39기(전전기)	삼정회계법인	적정	해당사항 없음

2. 감사용역 체결현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

(단위 : 천원)

사업연도	감사인	내 용	보수	총소요시간
제41기(당기)	삼정회계법인	-분,반기 재무제표 검토 -기말 회계감사	130,680	1,973
제40기(전기)	삼정회계법인	-분,반기 재무제표 검토 -기말 회계감사	130,680	2,009
제39기(전전기)	삼정회계법인	-분,반기 재무제표 검토 -기말 회계감사	130,680	2,298

3. 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	계약체결일	용역내용	용역수행기간	용역보수	비고
제41기(당기)	-	-	-	-	-
제39기(전전기)	-	-	-	-	-
제39기(전전기)	-	-	-	-	-

4. 내부통제에 관한 사항

- 1) 내부회계관리지가 내부회계관리제도에 대한 문제점 또는 개선방안 등을 제시한 경우 그 내용 및 후속대책
  - 지적사항 없음
- 2) 공시대상기간중 회계감사인이 내부회계관리제도에 대하여 의견표명을 한 경우 그 의견, 중대한 취약점이 있다고 지적한 경우 그 내용 및 개선대책
  - 경영자의 운영실태평가보고 내용을 검토결과, 중요성의 관점에서 내부회계 관리제도 모범 규정의 규정에 따라 작성되지 않았다고 판단하게 하는 점이 발견되지 아니하였습니다.

## 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

○ 한국전력기술은 설립 이후 정부 방침으로 '76년 원전건설 국산화와 해외수출을 위하여 원자력 설계용역분야 단일전문회사로 육성이 결정된 이래 '82년에는 한국전력공사 자회사로 편입되어 현재까지 원자력 및 화력 발전소 설계, 기술용역 등을 수행해 오고 있습니다.

○ 특히, 경영쇄신 및 내실성장을 집중 추진하기 위해 조직·인사·문화 3대 혁신을 위한 10대 경영쇄신계획을 수립/이행하였습니다. 원전 안전성을 강화하기 위한 전담조직을 구성하고 업무를 내실화 하였으며, 비리방지 감시시스템 구축 및 윤리경영체제를 강화 하였습니다.

○ 그 결과 계속된 글로벌 경제 위기와 원자력 시장의 불확실성 속에서도 당사는 4년 연속 美ENR誌가 공표한 원자력발전 해외설계부문 1위를 달성하였습니다. 아울러 APR+ 표준설계 인가 획득으로 원전기술 능력 고도화와 국제표준 정보보호 경영체계 ISO 27001 인증으로 국제 보안기준도 확립하였습니다.

○ 아울러, 2015년도에는 대내외 경영환경 변화에 따라 전직원이 공감하고 역량을 집중할 수 있도록 비전 및 경영전략을 재수립하였습니다. 임직원의 적극적인 참여와 외부 전문가의 협조를 통해 가치체계 재정립, 중장기 경영전략 및 재무계획 수립, 역량개발, 조직운영 및 조직문화 정립 방안을 도출했으며, 명실상부한 전력분야 글로벌 기업으로 자리매김하기 위해 "Global Leading Energy Solution Partner"라는 비전을 설정하였고 전사적 역량을 집중할 것입니다.

### 3. 재무상태 및 영업실적 분석

#### 가. 재무상태구분 (요약 재무상태표)

(단위 : 억원)

구분	제40기 (2014년)	제41기 (2015년)	증감
----	-----------------	-----------------	----

자산	유동자산	3,553	3,416	-137
	비유동자산	4,223	5,136	913
	자산 총계	7,776	8,552	776
부채	유동부채	3,158	3,423	265
	비유동부채	547	961	414
	부채 총계	3,705	4,384	679
자본	자본금	76	76	0
	적립금	3,644	3,878	234
	이익잉여금	453	315	-138
	기타자본 구성요소	-102	-101	1
	자본 총계	4,071	4,168	97

※ 2014년, 2015년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다

- 자산 증감 내역 : 사업관련 매출채권 및 기타채권(539억),  
신사옥 건립비용 자체 조달 등으로 현금및현금성자산(△610억)  
신사옥 이전관련 주택대여금(253억) 및 사택보증금(166억) 등
- 부채 및 자본 증감 내역  
: 퇴직급여채무(125억), 사업관련 매입채무 및 기타채무(△163억),  
2014회계연도 잉여금처분에 따른 배당금(△219억), 당기순이익 310억원 등

#### 나. 영업실적 (요약 손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분		제40기 (2014년)	제41기 (2015년)	증감
매출액	관계회사	5,021	4,410	-611
	일반	3,398	2,166	-1,232
	매출 총계	8,419	6,576	-1,843
매출원가		6,697	4,960	-1,737
판매비와관리비		1,056	1,269	213
영업이익		666	347	-319
영업이익률		7.91%	5.28%	-2.63%
세전이익		707	365	-342
당기순이익		548	310	-238
당기순이익률		6.51%	4.71%	-1.80%

※ 2014년, 2015년 손익계산서는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다

- 영업이익 감소 사유
  - 용역 : 신규 대형용역사업의 수주지연 및 매출감소 등으로 이익감소
  - 공사 : EPC사업 종료 임박에 따른 매출감소로 이익 감소

- 관관비 : 신사옥 감가상각비, 경상개발비 증가 등으로 증가

#### 다. 사업부문별 영업실적

(단위 : 백만원)

구분	연도	제40기 (2014년)	제41기 (2015년)	증감
매출액	원자력부문	281,811	278,258	-1.3%
	플랜트 부문	454,586	305,412	-32.8%
	원자로설계 부문	105,520	73,933	-29.9%

##### (1) 원자력본부

원자력본부의 2015년도 영업실적은 매출 2,783억원을 달성하여 전년 대비 35억원 감소하였습니다. 연초 계획했던 신한울 3,4호기 종합설계 및 가동원전 설계사업의 수주가 지연되어 어려움이 있었으나 열전소자 연계연구용역 수주 및 진행중인 종합설계용역의 공정목표 달성으로 매출 감소를 최소화하였습니다. 2016년에는 시장전망이 다소 불투명하지만 신한울 3,4호기 종합설계, SMART PPE BOP설계, 데이터기반 설계시스템의 천지1,2호기 적용사업 등 신규사업 수주에 매진하여 매출 성장에 기여하도록 할 것입니다

##### (2) 플랜트본부

플랜트본부는 2015년 베트남 Nam Dinh, 가나 One Energy EPC 사업 등 대형 해외 EPC 사업의 수주 지연 및 신규 국내 석탄화력 발전소 건설 물량 감소로 전년 4,546억원 대비 1,492억원 감소한 3,054억원의 매출을 기록하였습니다. 2016년에는 가나 Takoradi, 코트 디부아르 Ciprel 사업 등 해외 EPC 사업의 수행 경험 및 신보령 1,2호기, 당진 9,10호기 등 대형 1,000MW 석탄화력발전소 설계를 통해 축적한 우수한 설계역량을 바탕으로 해외 EPC사업, 사업주 지원용역(O/E), 기술자문 등 다양한 사업에 적극 참여하여 성장을 위해 매진할 것입니다.

##### (3) 원자로설계개발단

2015년 원자로설계개발단은 장기 계속사업의 안정적인 매출을 기반으로 신고리5,6호기 원자로계통설계용역, 신한울1,2호기 원자로계통설계용역 등의 국내사업 매출 552억원, UAE원전 원자로계통설계용역 및 APR1400 원자로계통설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 2단계 용역 등의 해외사업 매출 187억원을 달성하였습니다.

#### 4. 유동성 및 자금조달과 지출

##### 가. 유동성 현황

당사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같으며, 2014년도 결산 배당금 집행(219억원) 및 신사옥 건설 자금 집행(2015년도 856억원) 등에 따라 전기 대비 감소를 보였습니다. 2015년말 현재 금융기관과의 1,300억원 자동 대출 약정 등을 통하여 유동성 부족에 대비하고 있습니다.

(단위 : 천원)

구분	2014년	2015년
현금및현금성자산	76,277,879	15,287,585
유동금융자산	1,493,768	7,483,937

**나. 자금조달**

자세한 차입 현황은 하기 참조 바랍니다.

○ 장단기 차입금

(1) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 41(당) 기	제 40(전) 기
원화단기차입금	(주)국민은행	2016.9.13	2.46%	24,530,000	-
원화단기차입금	(주)신한은행	2016.8.21	2.17%	30,000,000	-
합계				54,530,000	-

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	차입처	만기일	연이자율	제 41(당) 기	제 40(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행	2017.7.23	2.22%	30,000,000	-
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.15	3.20%	2,181,000	2,181,000
원화장기차입금	(주)KEB하나은행	2016.12.15	3.70%	1,654,000	1,654,000
합계				33,835,000	3,835,000
재무상태표:					
-유동				3,835,000	-
-비유동				30,000,000	3,835,000
합계				33,835,000	3,835,000

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구분	상환금액
2016.1.1~2016.12.31	3,835,000
2017.1.1~2017.12.31	30,000,000
2018.1.1~2018.12.31	-
2019.1.1~2019.12.31	-
2020.1.1 이후	-
합계	33,835,000

○ 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종류	발행일	만기일	연이자율	제 41(당) 기	제 40(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**

2015년 주요 투자내역은 경상북도 김천 혁신도시로의 본사 이전에 따른 신사옥 건설 및 관련 비용으로 857억원이 투자되었습니다. 2015년 11월까지 집행비용을 완료로한 신사옥 건설 관련 총 투자비용은 3,614억원입니다.

**5. 부외거래에 대한 분석**

- 해당사항 없음

**6. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항**

**가. 중요한 회계정책 사항**

'III. 재무에 관한 사항' 을 참고하시기 바랍니다

**나. 환경에 관한 사항**

- 해당사항 없음

**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.

## VI. 이사회 등 회사의 기관에 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 1 이상 두도록 규정되어 있으며, 이사는 주주총회에서 선임하고 이사의 임기는 3년입니다. 현재(2015.12.31) 당사 이사회는 사내이사 4인, 기타비상무이사 3인, 사외이사 3인으로 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 대표이사 및 이사회 의장은 사장입니다.

\* `15년도 제3차 임시주주총회(11.2)에서 기타비상무이사 박성철 선임

\* `15년도 제4차 임시주주총회(12.21)에서 사외이사 박태봉 선임

##### 2) 이사회 권한

이사는 다음의 사항을 심의·의결합니다.

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

나. 주요 의결사항 등 (2015년)

연도	심 의 안 건	사외이사별 의결사항				심의결과	
		김재원 (출석률: 100%)	강부일 (출석률: 100%)	박지현 (출석률: 100%)	박태봉 (출석률: 100%)		
		찬반여부					
2015	제1차(2.13)						
	의결 제1호	제40기 결산(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제2호	제40기 영업보고서(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제3호	제40기 정기주주총회 소집(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제4호	이사 보수한도 승인(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제5호	감사 보수한도 승인(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제6호	요르단 지사 설립(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	보고 제1호	2014년도 내부회계관리제도 운영실태 보고	찬성	찬성	-	-	원안접수
	보고 제2호	2014년도 내부회계관리제도 운영실태 평가보고	찬성	찬성	-	-	원안접수
	보고 제3호	국내외 EPC/IPP 사업 추진현황	찬성	찬성	-	-	원안접수
	제2차(3.13)						
	의결 제7호	제40기 결산 변경(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제8호	제40기 영업보고서 변경(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	제3차(4.10)						
	의결 제9호	기관장 경영계약서(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제10호	임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제11호	2015년도 제1차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	의결 제12호	주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	-	-	원안가결
	제4차(6.12)						
	의결 제13호	정관 변경(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제14호	본사 주소 변경(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제15호	2015년도 제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제16호	주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제17호	취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	보고 제4호	중장기 인재육성 전략 및 2015년 교육훈련 시행계획 보고	찬성	찬성	찬성	-	원안접수
	제5차(9.18)						
	의결 제18호	2015년도 제3차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제19호	주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	보고 제5호	2015년도 상반기 결산	찬성	찬성	찬성	-	원안접수
	보고 제6호	가나T2 EPC 사업현황 및 향후 진행계획 보고	찬성	찬성	찬성	-	원안접수
	제6차(9.23)						
	의결 제20호	임금피크제 운영 규정 제정(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제21호	직원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	제7차(11.6)						
	의결 제22호	2015년도 제4차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제23호	주주명부 폐쇄(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결
	의결 제24호	한국전력 국제원자력대학원대학교 (KEPCO INGS) 2차 운영 출연(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결

제8차(12.4)							
의결 제25호	2015년도 사내근로복지기금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	-	원안가결	
제9차(12.24)							
의결 제26호	2016년도 경영목표(안)	-	찬성	찬성	찬성	원안가결	
의결 제27호	2016년도 사업계획 및 예산(안)	-	찬성	찬성	찬성	원안가결	
보고 제7호	Vision 2025 및 중장기 경영전략 보고	-	찬성	찬성	찬성	원안접수	
보고 제8호	SMART PPE 사업 사업개발 현황 보고	-	찬성	찬성	찬성	원안접수	
보고 제9호	국제핵융합실험로(ITER) 사업수행 및 개발 현황 보고	-	찬성	찬성	찬성	원안접수	

다. 이사회 내 위원회 : 해당사항 없음

라. 이사의 독립성

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

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

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

성명	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 이해관계	최대주주와의 이해관계
박구원	결원충원	사장추천위원회	경제계	없음	-
신문철	결원충원	사장	경제계	없음	-
조직래	결원충원	사장	경제계	없음	-
김재원	결원충원	사장	경제계	없음	-
박재영	결원충원	최대주주	관계	없음	-
신재식	결원충원	최대주주	관계	없음	-
박성철	결원충원	최대주주	경제계	없음	-
강부일	결원충원	최대주주	정계	없음	-
박지현	결원충원	최대주주	경제계	없음	-
박태봉	결원충원	최대주주	경제계	없음	-

- \* 위 내용은 2015년 12월 31일 등기 기준
- \* 기타비상무이사 박성철 선임 (2015.11.2)
- \* 사외이사 박태봉 선임(2015.12.21)

마. 사외이사의 전문성

1) 사외이사 지원 조직

- 조직명 : 기획처 기획팀
- 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

성명	주요경력	비고
김순건	- 새누리당 포항시 남구·울릉군 당협위원장 - 동국대 행정학과 겸임교수 - 새누리당 중앙당 부대변인	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)

구분	건수	감사의견	징계현황	비고
일상감사	3,158	47	-	○ 예산절감 25.0억원
종합감사	3	6	-	-
특별감사	25	60	5	○ 신분상조치(9명) - 해임1명 - 정직1명 - 감봉2명 - 견책5명 ○ 재무상조치 7,160천원
계	3,186	113	5	-

## 3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제, 서면투표제의 채택여부

2015년 12월 31일 현재 당사는 집중투표제, 서면투표제를 채택하고 있지 않습니다.

**나. 전자투표제의 채택여부**

2015년 12월 31일현재 당사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

**다. 소수주주권의 행사여부**

2015년 12월 31일현재 당사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

**라. 경영권 경쟁**

2015년 12월 31일현재 당사는 회사의 경영권 경쟁 사실이 없습니다.

## VII. 주주에 관한 사항

### 1. 주주의 분포

#### 가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2015.12.31 ) (단위 : 주, %)

성명	관계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주 (의결권있음)	25,346,940	66.32	25,346,940	66.32	-
김재원	특수관계인	보통주 (의결권있음)	563	0.00	563	0.00	-
계		보통주 (의결권있음)	25,347,503	66.32	25,347,503	66.32	-
		-	-	-	-	-	-

주)상기 현황은 기초와 기말의 비교를 위해 자기주식(1.회사의개요 참조)을 제외하지 않은 총발행주식수(38,220,000주)를 기준으로 지분율이 산정되었습니다.

#### 나. 최대주주 법인의 개요

##### (1) 최대주주 및 그 지분율 (‘15.12.31 기준)

당사의 최대주주는 한국전력공사(주)이며, 그 지분(율)은 25,346,940주(66.32%)입니다. 자세한 사항은 상기 주식소유 현황 참조 바랍니다.

##### (2) 최대주주의 대표자 (‘15.12.31 기준)

성명	직위(상근여부)	출생연도
조환익	사장(상근)	1950년

##### (3) 재무현황

\*당사 최대주주인 한국전력공사(주)의 최근 재무현황입니다.  
(단위 : 백만원)

구분	2015년 12월말 기준
자산총계	175,257,359
유동자산	22,025,325
비유동자산	153,232,034
부채총계	107,314,884
유동부채	22,710,842
비유동부채	84,604,042

자본총계	67,942,475
납입자본	4,035,578
이익잉여금	48,187,241
기타자본구성요소	14,393,648
비지배지분	1,308,008
매출액	58,957,722
매출원가	45,457,729
영업이익	11,346,732
법인세비용차감전순이익	18,655,786
총당기순이익	13,416,373
지배지분순이익	13,289,127
비지배지분순이익	127,246

주) 연결재무제표 기준

#### (4) 사업현황

당사 최대주주인 한국전력공사는 1961.7.1 설립되었으며, 1989.8.10 유가증권시장에 상장되었습니다. 보고서 작성 기준일 현재 영위하고 있는 주요 사업은 전력자원의 개발, 발전사업, 송변전사업, 배전사업, 해외사업, 부동산개발업, 기타 정부로부터 위탁받은 사업 등입니다.

## 2. 최대주주 변동내역

최대주주 변동내역

(기준일 : 2015.12.31 ) (단위 : 주, %)

변동일	최대주주명	소유주식수	지분율	비고
2014.12.16	한국전력공사	25,346,940	66.32	정부의 공공기관 정상화 대책에 따른 부채감축 계획에 의거 보유지분 매각
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 : 2015.12.31 ) (단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	25,346,940	66.32%	-
	국민연금공단	1,702,483	4.45%	-
우리사주조합		213,435	0.56%	-

\*당사 지난 분기( 15.3분기) 국민연금공단 소유주식수는 1,998,046주(5.23%)였음.

## 나. 소액주주현황

### 소액주주현황

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 주)

구 분	주 주		보유주식		비 고
	주주수	비율	주식수	비율	
소액주주	21,023	99.97%	10,989,668	28.75%	-

## 4. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	<p>제9조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식수에 비례하여 신주의 배정을 받을 권리를 가진다.</p> <p>② 주주가 신주인수권을 포기 또는 상실하거나 신주배정에서 단주가 발생하는 경우에 그 처리방법은 이사회결의로 정한다.</p> <p>③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우에는 이사회결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 주주우선공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우</li> <li>2. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 일반공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우</li> <li>3. 우리사주조합원에게 신주를 우선 배정하는 경우</li> <li>4. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 주식예탁증서(DR) 발행에 따라 신주를 발행하는 경우</li> <li>5. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 사업상 중요한 기술도입, 연구개발, 생산, 판매, 자본제휴를 위하여 그 상대방에게 신주를 발행하는 경우</li> <li>6. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 긴급한 자금조달을 위하여 국내외 금융기관 또는 기관투자자에게 신주를 발행하는 경우</li> <li>7. 상법 제340조의2 및 제542조의3의 규정에 의한 주식매수선택권을 행사하는 경우</li> </ol> <p>④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회결의로 정한다.</p> <p>⑤ 법령 또는 정관에 위반하여 주식을 취득한 주주에게는 제1항의 규정에도 불구하고 신주를 배정하지 아니한다.</p>				
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( <a href="http://www.kepco-enc.com">http://www.kepco-enc.com</a> )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		'15. 7월	'15. 8월	'15. 9월	'15. 10월	'15. 11월	'15. 12월
주가 (원)	최고	39,700	28,850	31,100	34,200	36,950	35,850
	최저	28,100	22,850	24,900	29,550	34,100	32,850
	월평균	35,663	25,663	28,715	31,288	35,864	34,424
거래량 (천주)	최고	391	266	2,734	355	317	208
	최저	54	69	93	66	70	41
	월간거래량	3,860	3,260	7,746	3,452	3,047	1,790

## VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

### 1. 임원 및 직원의 현황

#### 임원 현황

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		재직기간	임기 만료일
								의결권 있는 주식	의결권 없는 주식		
박구원	남	1951.04	사장	등기임원	상근	회사 업무 총괄	前)한국전력기술㈜ 원자력본부장	-	-	2년2개월	2016.10.14
김순건	남	1959.12	감사	등기임원	상근	감사 업무 총괄	現) 동국대 행정학과 겸임교수 前)새누리당 포항시 남구 울릉군 당협 위원장	-	-	1년3개월	2017.03.31
신문철	남	1957.07	경영관리 본부장	등기임원	상근	경영관리본부 업무 총괄	前)한국전력공사 경기지역본부장	-	-	1년8개월	2017.04.10
조직래	남	1956.01	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력본부 업무 총괄	前)원자력본부 원자력사업처장	-	-	1년8개월	2017.04.10
김재원	남	1960.02	플랜트 본부장	등기임원	상근	플랜트본부 업무 총괄	前)플랜트본부 사업개발처장	563	-	1년8개월	2017.04.10
박재영	남	1968.04	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現) 산업통상자원부 원전산업정책과장 前) 대통령비서실 국정기획수석비서관	-	-	5개월	2018.07.26
신재식	남	1968.03	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現)미래창조과학부 원자력진흥정책과장 前)주영국(대) 과학관	-	-	7개월	2018.05.25
박성철	남	1960.02	기타 비상무 이사	등기임원	비상근	기타 비상무 이사	現) 한국전력공사 신성장동력본부장 前) 한국전력공사 경기지역본부 성남지사장	-	-	1개월	2018.11.01
강부일	남	1945.05	사외 이사	등기임원	비상근	사외이사	現) 녹색재단 이사 前) 인천시의회 의장	-	-	2년2개월	2016.10.14
박지현	남	1954.10	사외 이사	등기임원	비상근	사외이사	前)한국전기안전공사 부사장 前)한국전기안전공사 경기지역본부장	-	-	7개월	2018.05.25
박태봉	남	1963.05	사외 이사	등기임원	비상근	사외이사	前)한국원자력환경공단 처장 前)경북교통연수원 원장	-	-	1개월	2018.12.20

\*2015년12월31일 등기임원 기준

#### 직원 현황

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원)

사업부문	성별	직원 수			평균 근속연수	연간급여 총액	1인평균 급여액	비고
		기간의 정함이 없는 근로자	기간제 근로자	합 계				

		전체	(단시간 근로자)	전체	(단시간 근로자)					
설계 및 엔지니어링 분야	남	1,958	-	70	-	2,028	17	179,632	88	-
설계 및 엔지니어링 분야	여	216	-	16	-	232	11	13,416	58	-
합계		2,174	-	86	-	2,260	17	193,048	85	-

주1) 직원수는 `15.12월말 기준 현원, 급여지급인원은 `15.12월까지 급여지급된인원(평균)

주2) 연간급여총액 : 성과연봉 포함, 퇴직금 제외

주3) 1인평균 급여액 : 연간급여총액 / 급여지급인원

## 2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

### 1. 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구분	인원수	주주총회 승인금액	비고
이사	7명	1,052,670	사내이사4명 사외이사3명
감사	1명	220,860	-

### 2. 보수지급금액

(단위 : 천원)

구분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사	4	641,439	160,360	-
사외이사	3	77,988	25,996	-
감사위원회 위원 또는 감사	1	116,366	116,366	-
계	8	835,793	104,474	-

<이사·감사의 개인별 보수현황>

\*동 보고서 제출 기준일 현재 해당 사항 없음

### 1. 개인별 보수지급금액

(단위 : 백만원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-



## IX. 계열회사 등에 관한 사항

### 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
박성철	기타비상무이사	한국전력공사	신성장동력본부장

### 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)	66.32%	-
한전KPS(주)	52.48%	-
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
동두천드림파워(주)	-	한국서부발전(주)에서 33.61% 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 86.22% 출자
신평택발전(주)	-	한국서부발전(주)에서 40.0% 출자
희망빛발전(주)	50.04%	한국수력원자력, 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전 각 8.3% 출자
코스포영남파워(주)	-	한국남부발전(주) 50%
울릉도 친환경 에너지 자립섬(주)	29.85%	-

### 타법인출자 현황

(기준일 : 2015.12.31 )

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	최초취득일자	출자 목적	최초취득 금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부 가액	취득(처분)		평가 손익	수량	지분율	장부 가액	총자산	당기 순손익
							수량	금액						
건설공제조합 (비상장)	1977.05.29	-	601	571	0.02%	795	-	-	10	571	0.02%	805	6,190,460	146,209
(주)캡코우데 (비상장)	2011.08.31	IGCC (석탄가스화 복합발전) 사업진출	516	103,230	3.00%	516	-	-	-	103,230	3.00%	516	16,424	-819
디에스 파워(주) (비상장)	2013.12.03	EPC역무 수행	15,000	3,000,000	12.1%	12,741	-	-	-4,681	3,000,000	12.1%	8,060	417,861	-2,662
합 계				-	-	14,052	-	-	-4,671	-	-	9,381	6,624,745	142,728

\*건설공제조합의 수량은 출자좌수 기준, 최초취득일자는 회계일자 기준이며, 최근사업연도 재무현황은 2014년도 결산 기준임.

\*(주)캡코우데와 디에스파워(주)의 최근사업연도 재무현황은 2014년도 말 기준임.

## X. 이해관계자와의 거래내용

### 가. 대주주와의 일정규모 이상의 영업거래

(단위 : 억원)				
발주처 (회사와의 관계)	종류	물품 및 서비스명	기간	당기매출
한국전력공사 (최대주주)	기술용역	UAE 원전 종합설계 용역	`10.03.25~`20.05.01	637
	기술용역 외	기타	-	51
	합계			688
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	신고리 5,6호기 종합설계용역	'14.04.11~'22.03.31	427
	기술용역 외	기타	-	1,561
	합계			1,988

※ 특정인과 거래총액이 최근 사업연도말(2014년) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출총액(8,419억원) 대비 5% 이상 대상

※ 거래금액은 2015년 1월~12월까지 발생된 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 반영된 매출액이며 부가세별도 금액.

### 나. 1년 이상의 장기공급계약 체결

성명 (회사와의관계)	거래내용				비고
	종류	기간	물품·서비스명	금액 (원)	
한국수력원자력 (최대주주의 특수관계인)	기술용역	`16.03.18~ `23.12.31	신한울 원자력발 전소 3,4호기 중 합설계용역	467,202,000,000	금액은 부가세포함

## XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

### 1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2013.03.29	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 제38기 재무제표(이익잉여금 처분계산서 포함) 승인(안)</li> <li>○ 제2호: 정관 변경(안)</li> <li>○ 제3호: 이사 보수한도 승인(안)</li> <li>○ 제4호: 감사 보수한도 승인(안)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 원안가결</li> <li>○ 제2호: 원안가결</li> <li>○ 제3호: 일부수정가결</li> <li>○ 제4호: 일부수정가결</li> </ul>	-
2013.07.18	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 대표이사 사장 해임</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 해임 대표이사 사장 - 안승규</li> </ul>	-
2013.10.15	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호 : 대표이사 사장 선임의 건</li> <li>○ 제2호 : 이사 선임의 건 제2-1호 : 기타비상무이사 선임(2명) 제2-2호 : 사외이사 선임(1명)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호 : 선임 대표이사 사장 - 박구원</li> <li>○ 제2호: 선임이사 - 강건기,문신학(기타비상무이사) - 강부일(사외이사)</li> </ul>	-
2014.03.28	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 제39기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인(안)</li> <li>○ 제2호: 감사 선임의 건</li> <li>○ 제3호: 이사 선임의 건 제3-1호 : 사내이사 선임(3명) 제3-2호 : 기타비상무이사 선임(1명)</li> <li>○ 제4호: 이사 보수한도 승인의 건</li> <li>○ 제5호: 감사 보수한도 승인의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 원안가결</li> <li>○ 제2호: 의안 미상정</li> <li>○ 제3호 제3-1호 : 속회결의 제3-2호 : 원안가결</li> <li>○ 제4호 : 원안 가결</li> <li>○ 제5호 : 원안 가결</li> </ul>	-
2014.04.11	<ul style="list-style-type: none"> <li>*제39기 정기주주총회 속회 제3-1호 : 사내이사 선임(3명)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제3-1호 : 선임이사 - 김재원, 신문철, 조직래</li> </ul>	-
2014.05.13	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 감사 선임의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 연회 결의</li> </ul>	-
2014.05.27	<ul style="list-style-type: none"> <li>*2014년 제1차 임시주주총회 연회</li> <li>○ 감사 선임의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 연회 결의</li> </ul>	-
2014.06.10	<ul style="list-style-type: none"> <li>*2014년 제1차 임시주주총회 연회</li> <li>○ 감사 선임의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 안건 부결</li> </ul>	-
2014.09.23	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 감사 선임의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 선임 감사 : 김순건</li> </ul>	-
2014.12.29	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 정관 일부 변경의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 원안 가결</li> </ul>	-
2015.03.30	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 제40기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건</li> <li>○ 제2호: 이사 보수한도 승인의 건</li> <li>○ 제3호: 감사 보수한도 승인의 건</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 원안가결</li> <li>○ 제2호: 원안가결</li> <li>○ 제3호: 원안가결</li> </ul>	-
2015.05.26	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명, 사외이사 1명)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○ 제1호: 선임이사 - 신재식(기타비상무이사) - 박지현(사외이사)</li> </ul>	-

2015.07.27	○ 제1호 : 정관 변경의 건 ○ 제2호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명)	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임이사 - 박재영(기타비상무이사)	-
2015.11.02	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 박성철	-
2015.12.21	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 박태봉	-

## 2. 우발채무 등 기타사항

### 가. 중요한 소송사건 등

(단위: 천원)				
계류법원	소송상대방	사건내용	소송가액	진행상황
당사가 피고인 사건:				
서울중앙지방법원	금호티앤엘(주)	손해배상청구	1,000,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	홍OO	직무발명보상금 청구	300,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	현대해상(주)	구상금청구	200,000	1심 진행중
대한상사중재원	포스코엔지니어링(주)	공사대금청구 등	18,301,528	진행중
당사가 원고인 사건:				
서울중앙지방법원	현대엔지니어링(주)	손해배상청구	5,700,000	1심 진행중
수원지방법원	(주)씨에스토탈 외 2인	손해배상청구	990,000	1심 진행중
대구지방법원김천지원	(주)뉴토티 외 1인	손해배상청구	100,000	1심 진행중
대한상사중재원	포스코엔지니어링(주)	공사대금 및 지체상금 청구 등	80,000,000	진행중

\*소송가액 1억원 이상의 주요 소송 기재

당기말 현재 상기 소송 이외에 손해배상청구와 관련하여 한국수력원자력(주)로부터 당사를 포함하여 JS전선(주) 외 13인이 피고로 서울중앙지방법원에 계류 중인 소송사건(소송가액: 476,564,886천원)이 1심 진행 중입니다.

### 나. 그 밖의 우발채무 등

○ 금융기관과의 주요 약정 내역

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	1,307,541
대출약정한도	(주)KEB하나은행	84,702,000	3,835,000
	(주)국민은행	50,000,000	24,530,000
	(주)신한은행	60,000,000	60,000,000
수입신용장 관련 지급보증	(주)KEB하나은행	USD 2,046,500	USD 1,822,281
		EUR 259,938	EUR 167,063
계약이행보증	(주)KEB하나은행	USD 67,660,090	USD 67,660,090
	(주)국민은행	EUR 14,832,899	EUR 14,832,899
	(주)한국스탠다드차타드은행	USD 15,000,000	USD 1,528,613

	엔지니어링공제조합	7,570,836	3,881,824
	건설공제조합	15,063,141	15,063,141
	서울보증보험(주)	118,308,493	118,308,493

○ 기타 약정 내역

(1) 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 일부를 양도할 수 없다.

(2) 당분기말 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	8,059,999	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.

○ 기타사항

\*Takoradi T2 Expansion Power Plant EPC 프로젝트의 지체상금

당기 중 Takoradi T2 Expansion Power Plant EPC 프로젝트의 발주처인 TAKORADI International Company LLC.는 프로젝트의 준공지연(최초 준공예정일: 2014년 12월 31일)으로 인한 지체상금을 당사에 청구하였고, 당사는 최종 합의된 지체상금에 대한 지급을 완료하였습니다. 이와 관련하여, 당사는 하청사인 포스코엔지니어링(주)와의 사전 합의에 따라 추가발생비용의 부담을 위한 책임비율의 산정을 위하여 대한상사중재원에 중재를 요청하였는바, 당기말 현재 관련 계약 및 법규정에 근거하여 변제 받을 가능성이 높다고 판단되는 금액을 미수금으로 인식하고 있습니다.

3. 정부의 인증 및 그 취소에 관한 사항

○ 당사는 2012년도에 이어 2015.12.03일 여성가족부로부터 "가족친화사회환경의 조성 촉진에 관한 법률" 제15조에 따라 가족친화기업으로 재인증 받았음

(유효기간 : 2015.12.03 ~ 2017.12.02)

## 【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

2. 전문가와의 이해관계