

목 차

사 업 보 고 서	1
【 대표이사 등의 확인 】	2
I. 회사의 개요.....	3
1. 회사의 개요.....	3
2. 회사의 연혁.....	5
3. 자본금 변동사항.....	7
4. 주식의 총수 등	7
5. 의결권 현황.....	9
6. 배당에 관한 사항 등	9
II. 사업의 내용	11
III. 재무에 관한 사항	28
1. 요약재무정보	28
2. 연결재무제표	28
3. 연결재무제표 주식	29
4. 재무제표	29
5. 재무제표 주식	33
6. 기타 재무에 관한 사항.....	117
IV. 이사의 경영진단 및 분석의견.....	130
V. 감사인의 감사의견 등	137
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항	138
1. 이사회에 관한 사항.....	138
2. 감사제도에 관한 사항.....	146
3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항.....	148
VII. 주주에 관한 사항.....	149
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항.....	155
1. 임원 및 직원의 현황	155
2. 임원의 보수 등	156
IX. 계열회사 등에 관한 사항.....	158
X. 이해관계자와의 거래내용.....	161
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	162
【 전문가의 확인 】	165
1. 전문가의 확인	165
2. 전문가와의 이해관계	165

사 업 보 고 서

(제 44 기)

사업연도 2018.01.01 부터
 2018.12.31 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2019년 4월 1일

제출대상법인 유형 :

주권상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회 사 명 :

한국전력기술(주)

대 표 이 사 :

이 배 수

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) 엄 호 섭

(전 화) 054-421-3285

【 대표이사 등의 확인 】

대표이사 등의 확인·서명 확인서

우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 공시서류의 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 「주식회사의 외부감사에 관한 법률」 제 8조의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.

(「주식회사의 외부감사에 관한 법률」 제 4조에 의한 외감대상법인에 한함)

2019. 4. 1.

한국전력기술 (주)

대표이사

이 배 수

(서명)

신고업무담당이사

엄 호 섭

(서명)

I. 회사의 개요

1. 회사의 개요

가. 회사의 법적, 상업적 명칭

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

나. 설립일자 및 존속기간

- 1975. 10. 1 『(주)코리아 아토믹 번즈앤드로(Burns & Roe 社)』

다. 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지 주소

- 주 소 : 경상북도 김천시 혁신로 269(율곡동)
- 전화번호 : 054)421-3114
- 홈페이지 : www.kepco-enc.com

라. 회사 사업 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) 원전 해체 관련업
 - 13) 사용후핵연료 및 방사성폐기물 관련업
 - 14) 부동산임대업
 - 15) 제1호 내지 제14호의 사업수행을 위한 투자 및 출자
 - 16) 기타 위의 각호에 부대되는 사업
- 주1) 상세 내용 "II. 사업의 내용" 참조

사. 계열회사의 총수, 주요계열회사의 명칭 및 상장여부

회사는 본 공시서류작성기준일 현재 계열회사를 보유하고 있지 않으며, 기업집단 "한국전력공사"에 소속되어 있습니다.

○ 기업집단 현황

기업집단 명칭	기업집단에 소속된 회사: 현재 31개 회사	
한국전력공사	상장회사(3개 회사)	비상장회사(28개 회사)
	한국전력공사 한국전력기술(주) 한전KPS(주)	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전케이디엔(주), 가로림조력발전(주), 대구그린파워(주), 동두천드림파워(주), (주)캡코우데, 경기그린에너지(주), 경주풍력발전(주), 청라에너지(주), 한국해상풍력(주), 카페스(주), (주)에스이그린에너지, (주)상공에너지, 코셈머티리얼(주), 신평택발전(주), 희망빛발전(주), 울릉도친환경에너지자립섬(주), 코스포영남파워(주), 햇빛새싹발전소(주), 캡코에너지솔루션(주), 대구청정에너지(주), 제주한림해상풍력(주)

아. 신용평가에 관한 사항

일 자	기 관 명	등 급	등급 의미
2018. 06. 12	NICE신용평가(주)	AA	원리금 지급확실성이 매우 높아 투자위험도가 매우 낮지만AAA 등급에 비해 다소 열등한 요소가 있음 ※등급내에서의 상대적 위치에 따라 + 또는 - 부호가 부여될 수 있습니다.
2018. 05. 30	한국기업평가(주)	AA	
2017. 05. 29	NICE신용평가(주)	AA	
2017. 06. 07	한국기업평가(주)	AA	
2016. 05. 26	한국기업평가(주)	AA	
2016. 06. 13	NICE신용평가(주)	AA	
2015. 05. 29	한국기업평가(주)	AA	
2015. 06. 05	NICE신용평가(주)	AA	
2014. 05. 29	한국기업평가(주)	AA	
2014. 06. 02	NICE신용평가(주)	AA	
2013. 06. 14	한국기업평가(주)	AA	
2013. 06. 26	NICE신용평가(주)	AA	

자. 회사의 주권상장(또는 등록·지정)여부 및 특례상장에 관한 사항

주권상장 (또는 등록·지정)여부	주권상장 (또는 등록·지정)일자	특례상장 등 여부	특례상장 등 적용법규
주권상장(KOSPI)	2009.12.14	해당없음	해당없음

2. 회사의 연혁

가. 회사의 본점소재지 및 그 변경

- 설립당시 : 서울특별시 도봉구 공릉동 170-2(1975.10)
- 변경(1차) : 서울특별시 영등포구 여의도동 21번지(1981.04)
- 변경(2차) : 서울특별시 강남구 삼성동 87(1986.12)
- 변경(3차) : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354(1995.10)
- 변경(4차) : 경상북도 김천시 혁신로 269(울곡동)(2015.08)

나. 경영진의 중요한 변동(대표이사를 포함한 1/3이상 변동)

- 대표이사
 - 2008년 : 권오철 사장 취임
 - 2009년 : 안승규 사장 취임
 - 2013년 : 박구원 사장 취임
 - 2018년 : 이배수 사장 취임
- 상임감사
 - 2008년 : 김주완 감사 취임
 - 2011년 : 김장수 감사 취임
 - 2014년 : 김순건 감사 취임
 - 2016년 : 이동근 감사 취임
- 사내이사
 - 2009년 : 박치선, 강선구, 이배수 이사 취임
 - 2012년 : 이덕규, 윤순철, 김종식 이사 취임
 - 2014년 : 김재원, 조적래, 신문철 이사 취임
 - 2018년 : 엄호섭, 진태은, 변화운 이사 취임

다. 최대주주의 변동

- 1975.10(설립당시) : Burns & Roe 社
- 1976.07 : Burns & Roe 社, 한국원자력연구소
- 1976.10 : 한국원자력연구소
- 1978.10 : 한국전력주식회사(現 한국전력공사)
 - 주1) 한국전력공사의 관계회사로 편입 후 현재까지 최대주주의 지위 유지

라. 상호의 변경

- 1975.10(설립당시) : (주) 코리아 아토믹 번즈앤드로 (Burns & Roe 社)
- 1976.10 : 한국원자력기술(주)
- 1982.07 : 한국전력기술(주)
 - (영문 : Korea Power Engineering Company, Inc. 약칭 KOPEC)
- 2010.07 : 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
- 2016. 10 : "부동산임대업"을 정관상 목적사업에 추가
- 2017. 03 : "원전 해체 관련업", "사용후핵연료 및 방사성폐기물 관련업"을 정관상 목적사업에 추가

바. 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생내용

- 증시 상장(한국거래소, 2009.12.14)

3. 자본금 변동사항

증자(감자)현황

(기준일 : 2018.12.31)

(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
-	-	-	-	-	-	-

주1) 회사는 최근 5년간 자본금 변동내역이 없습니다.

4. 주식의 총수 등

주식의 총수 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 주)

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

V. 자기주식수	176,495	-	176,495	의결권없음
VI. 유통주식수 (IV-V)	38,043,505	-	38,043,505	-

자기주식 취득 및 처분 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(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 : 2018.12.31)

(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 의결권 행사가 제한된 주식수(D)	보통주	-	-
	-	-	-
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

○ 회사의 정관에 기재된 배당에 관한 사항은 다음과 같습니다.

1) 제58조 (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) 제59조 (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
주요배당지표

구 분	주식의 종류	당기	전기	전전기
		제44기	제43기	제42기
주당액면가액(원)		200	200	200
(연결)당기순이익(백만원)		-	-	-
(별도)당기순이익(백만원)		12,937	21,222	17,796
(연결)주당순이익(원)		340	558	468
현금배당금총액(백만원)		5,326	8,370	4,185
주식배당금총액(백만원)		-	-	-
(연결)현금배당성향(%)		41.2	39.4	23.5
현금배당수익률(%)	-	0.66	0.92	0.46
	-	-	-	-
주식배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금(원)	-	140	220	110
	-	-	-	-
주당 주식배당(주)	-	-	-	-
	-	-	-	-

II. 사업의 내용

1. 한국전력기술(주)

(1) 영업개황 및 사업부문의 구분

○ 회사는 발전소 및 플랜트 관련 엔지니어링 업체로서 1975년 설립된 이래 원자력발전의 설계, 수화력발전소의 설계, 발전설비 O&M, 플랜트 건설사업 및 신재생에너지 관련 사업 등을 영위하고 있습니다.

○ 회사의 사업부문은 성격에 따라 원자력, 에너지신사업(플랜트), 원자로로 분류하였습니다. 당기의 사업부문별 정보는 다음과 같습니다.

가. 사업부문별 재무정보

(단위: 백만원)

구분	연 도	원자력	에너지신사업	원자로
매출액	2018년(44기)	290,646	63,366	79,689
	2017년(43기)	321,218	97,397	71,578
	2016년(42기)	288,321	143,958	73,733

주1) 위 정보는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 작성되었습니다.

주2) 회사는 전체를 단일 보고부문으로 보고 있으나, 사업 성격에 따라 상기와 같이 매출을 구분하였습니다.

주3) 제43기(전기) 및 제42기(전전기)는 종전 기준서인 K-IFRS 1018호 및 1011호 등에 따라 작성되었습니다.

나. 사업부문별 영업개황 및 시장여건

[원자력 부문]

1) 영업개황

회사는 한빛 3,4호기 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 신고리 3,4호기, 신한울 1,2호기, 신고리 5,6호기 및 UAE Barakah 원전 설계를 성공적으로 수행하고 있습니다. 특히 UAE Barakah 원전과 동일 노형인 신고리 3호기가 제3세대 원전 중에는 세계 최초로 1주기 무고장 안전운전을 달성하여 도시바의 웨스팅하우스파산사태 등 경쟁사의 영업위기 상황에서 회사의 원전 설계기술을 전 세계에 과시하였고, 사우디 대형 원전 건설 사업 숏 리스트에 포함되는 등 해외 원전사업 수주를 위한 긍정적인 상황이 전개되고 있습니다.

회사는 사업영역 확대를 위하여 2018년 1월 UAE Barakah 원전 60년 장기 엔지니어링서비스계약(LTEA)을 체결하였습니다. 기자재 공급사업 분야에서는 캐나다 달링톤 원전 2호기 사업 완료를 바탕으로 달링톤 원전 1,3,4호기 및 브루스파워(BP)사 기자재 공급사업 등 신규

사업 추가 수주를 위하여 노력하고 있습니다. 또한, 루마니아 체르나보다 원전 1호기 SSC 상태평가 (Condition Assessment) 용역 제안서 제출 등 관련 사업 수주를 위한 노력을 경주하고 있습니다.

연구개발 분야에서는 정부의 원자력연구개발 5개년 계획에 근거하여 차세대 혁신적 안전경수로(iPOWER)와 소형모듈원자로(SMR) 노형개발을 위한 핵심 원천기술 개발에 박차를 가하고 있으며, 특히 APR+ 최초호기 건설을 위한 성능검증과 설계 최적화, iPOWER 개념설계, 규제현안 해결을 위한 원천 기술개발, 안전현안 기술개발 및 중대사고 대처 기술개발 등 다수의 기술개발 과제를 성공적으로 진행하고 있습니다. 또한, 미래성장동력 확보를 위하여 사우디 SMART 건설 전 설계(PPE) 사업 참여와 회사 독자 SMR 모델 개발을 위한 핵심 원천기술 개발에 전념하고 있습니다. 동시에 원자력시장 다변화(핵융합로, 해양원자로시스템, 페로 등)에 대응한 업무영역 확대를 위해 노력하고 있습니다.

2) 산업의 특성 및 성장성

원자력산업은 기술집약적 고부가가치 산업으로 우리나라는 미국, 러시아, 일본, 프랑스, 중국과 세계 원전시장에서 경쟁하고 있습니다. 원천 기술력을 바탕으로 한 독자적인 원자로 개발 능력, 수출노형 확보 여부, 원전 설계, 제작, 건설 및 운영 능력에 따라 경쟁력이 결정되는 핵심 산업입니다. 이는 연관 산업군인 기계, 금속, 전기전자, 방사선 분야는 물론 안전과 품질을 중시하는 국가표준과 기초산업의 연계 발전이 가능한 분야이기도 합니다.

특히 원자로를 포함한 핵증기 공급계통은 최고의 안전성이 요구되는 원자력 핵심 원천기술 분야로 국방과 우주항공 산업과 같은 국가 전략산업으로 연계산업에 파급효과가 큰 기술집약적 산업분야입니다.

3) 국내외 시장여건 (시장점유율, 경쟁상황 등)

국내 원전 시장은 APR1400 최초 호기인 신고리 3호기가 2016년 상업운전을 개시하였으며 신고리 4호기, 신한울 1,2호기, 신고리 5,6호기 설계 및 건설이 순조롭게 진행중에 있습니다. 에너지전환 정책에 따라 제8차 전력수급기본계획 및 제3차 에너지기본계획 개정 등으로 신규원전 분야의 어려움이 예상되나, 기 확보된 세계 최고 수준의 기술 경쟁력으로 원전 건설 안전성 확보를 위하여 노력하고 있습니다.

국내 가동원전시장은 지속적인 안전성 강화 요구에 따라 지진 대응기술과 안전현안 및 중대사고 대처 기술개발이 성공적으로 진행 중입니다. 또한 고준위방사성폐기물사업 및 고리 1호기 폐로 결정에 따라 새로운 사업이 확대될 예정입니다. 해외 원전시장의 경우 후쿠시마 사고 이후 단기적인 시장위축을 겪었으나, 신기후 체제의 출범에 따라 친환경 저탄소에너지원으로서 원전의 긍정적 역할이 부각되고 있으며 최근 IAEA는 2050년 전세계 원전 설비용량이 현재의 2배 이상 증가할 것으로 전망하였습니다. 구체적으로 중국의 대규모 신규원전 건설, 영국의 원자력에너지 확대정책과 함께 사우디아라비아, 체코 신규원전 건설시장이 활성화 되고 있습니다. 사우디아라비아는 중소형원전인 SMART 건설 추진과 동시에 2기의 건설 원전사업이 발주되어 5개 국가(한국, 미국, 러시아, 중국, 프랑스)가 경쟁하고 있으며 금년도 말 최종 수주여부가 결정될 예정입니다. 추가로 이집트, 터키, 폴란드, 케냐 등이 신규원전 건설을 추진하고 있습니다.

4) 경쟁 우위 요소

원자력발전소 설계 및 엔지니어링의 경쟁력은 고유 모델인 원자로 노형에 대한 설계 가능여부에 달려 있다고 볼 수 있습니다. 회사는 세계에서 유일하게 원자로계통 설계와 원전 종합

설계를 모두 수행하고 있으며 풍부한 설계노하우와 고급 기술인력을 보유하고 있습니다. 이는 국내외시장에서 회사가 경쟁 우위를 유지할 수 있는 핵심요인으로 이러한 결과, 2016년 12월 미국의 건설·엔지니어링 전문지 ENR이 발표한 원자력발전 해외설계부문 매출 순위에서 세계 2위를 달성하였으며 2017년 11월에는 유럽 안전기준에 맞춘 수출형 원전인 'EU-APR' 표준설계가 유럽사업자 요건(EUR) 인증을 획득, 2018년 9월에는 미국 원자력규제위원회(NRC)의 표준설계인증을 취득하여 세계적으로 원전설계 기술력을 인정받게 되었습니다. 이를 통해 해외 원전시장에서 세계 유수의 기업과 경쟁할 수 있는 기반을 마련하게 되었으며, 지속적인 안전성 강화 기술개발과 폭넓은 사업 수행으로 경쟁력을 확보하고 있습니다.

또한 새롭게 부상하고 있는 원전 내진설계, 원전해체 등 원전 사후관리 사업에 대해서도 원전설계의 수많은 경험을 바탕으로 기술적 우위를 확보하고 있습니다. 고리1호기 원전해체 종합설계용역 사업수행을 통하여 기술축적 및 경쟁우위를 확보해 나갈 계획이며, 최근 한국원자력안전재단으로부터 내진성능검증기관 인증을 획득함으로써 원전내진사업 수행 기반을 확보하였습니다.

[에너지신사업 부문]

1) 영업개황

500MW급 석탄화력발전소 설계 표준화와 함께 지속적인 성능, 용량 격상 노력으로 2008년 800MW급 석탄화력발전소인 영흥화력발전소 1-4호기 설계를 수행하였으며 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소 설계기술의 개발을 완료, 이를 적용한 당진화력 9,10호기를 성공적으로 준공하였습니다. 또한 신보령화력 1,2호기, 태안화력 9,10호기, 삼척그린파워 1,2호기, 신서천화력 종합설계를 수행중에 있으며, 민간사업자가 발주한 1,000MW급 초초임계압 석탄화력발전소인 강릉안인화력 1,2호기, 고성하이화력 1,2호기, 삼척화력 1,2호기의 설계 사업을 수행 중에 있습니다.

회사는 이와 아울러 신성장 분야의 사업개발에도 박차를 가하고 있습니다. 국내 첫 노후발전소 성능개선 사업인 보령화력 3호기(500MW급) 성능개선 사업 및 보령4~6호기 성능개선 사업을 수행 중에 있으며, 향후 40여기에 달하는 500MW급 노후 석탄화력 발전소 성능개선 사업 참여의 발판을 마련했습니다. 또한 향후 증가할 신재생에너지 사업에 대비하여 제주 한림 해상풍력 설계 및 발전기구매사업 참여, 인천발전본부 및 세종 연료전지 건설 설계, 남해 석탄가스화 복합발전(IGCC) 타당성검토 수행 등 관련분야의 실적 확보에 노력하고 있습니다. 해외사업의 경우 기존의 설계 위주 사업에서 벗어나 설계·구매·건설 일괄서비스를 제공하는 EPCM사업을 추진하여 가나 타코라디 T2 사업 및 코트디부아르 CIPREL 사업을 성공적으로 준공하였으며, 이를 바탕으로 서부 아프리카 및 동남아 지역에서 추가 EPCM사업개발을 추진하고 있습니다. 가나 타코라디 T2사업의 경우, 2015년 12월에 운전지원용역을 수주하여 발전소 O&M 사업을 수행 중이며 사우디 (*)ROMM 사업 제안서 작성 용역과 노후발전소 성능진단 용역 및 요르단 노후발전소 성능개선 용역을 수행함으로써 중동지역 발전시장 진출의 발판을 확보하였습니다. 회사는 이와 아울러 사업주 지원, 컨설팅, 타당성 조사, 기술자문을 포함한 해외 용역 사업에도 적극적인 진출을 모색하고 있습니다.

(*)ROMM : Rehabilitation, Operation, Maintenance & Management (노후발전소 성능복구, 연료전환 및 성능개선)

2) 산업의 특성 및 성장성

국내 화력발전소 관련 산업은 정부 정책에 따라 변동하는 특성을 가지고 있습니다. 정부정책은 석탄화력의 감축, 재생에너지 확대를 통한 친환경 에너지믹스로의 전환 및 에너지신산업 육성 등 환경과 국민안전에 미치는 영향을 종합적으로 고려하도록 변화하고 있으며 고농도 미세먼지 종합대책에 따른 노후 석탄화력발전소의 조기폐지 및 석탄화력발전소의 LNG 연료 전환 등이 추진되고 있습니다. 따라서 이와 관련한 설비증설 및 성능개선에 대한 수요가 증가할 것으로 예상됩니다.

해외의 경우 동남아시아, 아프리카 등 개발도상국들을 중심으로 전력수요가 꾸준히 증가하고 있습니다. 개발도상국을 중심으로 저렴한 전력의 안정적 공급 요구에 따라 초기 투자비용과 운전비가 저렴한 석탄화력 및 복합화력 발전방식이 선호되고 있습니다. 또한 전 세계적으로 신재생 발전소 수요가 가파르게 증가하는 추세이며, 노후 발전소의 성능개선사업도 꾸준히 발주되고 있습니다.

3) 국내외 시장여건 (시장점유율, 경쟁상황 등)

회사는 다수의 화력발전소 설계 경력을 가지고 있으며, 화력발전소의 전 수명기간에 걸쳐 서비스 제공이 가능한 경쟁력을 바탕으로, 관련 사업 수주에 우위를 가지고 있습니다. 특히 에너지전환 과정에서 발생하는 발전소 폐지 용역의 수주가 기대되며 청정화력 발전과 관련된 기술개발과 신재생에너지 용역수행경험으로 청정화력 및 신재생에너지 등 관련 사업에 대한 경쟁력을 축적하고 있습니다. 해외 석탄/복합화력 발전소 설계 및 엔지니어링 사업은 전력그룹사, 민간발전사 및 국내 건설사와 협력하여수주를 추진하고 있으며, 복합화력 EPCM사업은 독자적인 수행능력을 보유, 해외 EPC 건설업체와 비교 시 기술 및 경험적인 측면에서 충분한 경쟁력을 확보하였습니다.

4) 경쟁 우위 요소

석탄화력발전소의 경우 전 수명기간에 걸쳐 서비스 제공이 가능한 경쟁력을 통해 관련 사업 수주에 우위를 가지고 있으며, 복합화력 발전소의 경우 다양한 주기기사와의 협업 경험으로 각 사별 기기의 특징을 파악하여 이를 통한 유연하고 신속한 사업 수행이 가능합니다. 또한 국내 대부분 화력발전소에 대한 설계경험을 갖고 있어, 관련 사업 수행 시 전차용역 수행경험에 따른 기술경쟁력을 확보하고 있습니다.

EPCM사업은 일괄발주(턴키)방식 수행경험이 사업 수주에 매우 중요한 사안으로 회사는 가나 타코라디 T2사업, 코트디부아르 CIPREL 사업 및 국내 오산 열병합 사업의 성공적 준공을 통한 기술적, 경험적 우위를 확보하고 있습니다.

다. 경기변동의 특성

발전 및 에너지부문엔지니어링산업은 전력수요와 밀접한 관계를 갖고 있으며, 이러한 전력수요가 비교적 안정적인 흐름을 보이고, 급격한 변동이 없다는 점에서 경기변동의 영향이 크지 않은 산업군에 속합니다. 또한 발전소 건설 공사는 원자력발전소의 경우 최장 10여년의 건설 공기를 필요로 하므로 경기의 단기적 변동에는 크게 영향을 받지 않으며, 경기침체시에도 공공부문플랜트건설계획을 통한 경기부양책의 일환으로 활용되기 때문에 경기변동보다는 세계각국의 정부정책흐름과 방향에 따른 영향이 상대적으로 크다 할 수 있습니다.

2. 주요 프로젝트 현황

가. 사업 유형별 주요 현황 (2018년 4분기 매출실적)

1) 원자력발전소 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력/원자로 설계	○ 신고리 5,6호기 종합설계 용역 ○ UAE 원전 설계 용역 ○ SMART PPE BOP 설계 용역 등	2,380	54.9%

2) 화력발전소(열병합 및 복합화력 포함) 설계용역

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
석탄 화력	○ 고성그린파워 PROJECT 종합설계용역 ○ 신서천화력 건설사업 설계기술용역 ○ 강릉안인화력 1,2호기 종합설계기술용역 등	380	8.8%
복합	○ 서울복합화력 1,2호기 건설사업 설계기술용역 ○ 남제주 복합화력 발전소 건설 설계기술용역 등	76	1.8%
기타	○ 해외발전사업 예비타당성 평가용 엔지니어링 DB 구축 용역 등	10	0.2%

3) O&M / 건설사업 / 환경 및 신재생 사업 / 송변전사업

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
원자력/화력O&M	○ 2018년도 가동원전 계통설계기술용역 사업 ○ 보령화력 4,5,6호기 성능개선공사 설계기술용역 등	1,412	32.6%
건설	○ 국도 45호 확포장 공사 등	50	1.2%
환경 및 신재생	○ 남해 석탄가스화복합발전(IGCC) 타당성검토 용역 등	18	0.4%
송변전 사업	○ LG화학 NCC공장 전력계통 컨설팅 용역 등	11	0.3%

나. 해외사업 관련 주요 현황

(단위 : 억원)

구분	주요 PROJECT	매출실적	전체매출액 대비비율
해외사업	○ UAE 원전 종합설계용역 ○ SMART PPE BOP 설계용역 ○ APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 지원 2단계 용역(BOP분야) 등	1,019	23.5%

주1) 해외사업 매출현황은 "가. 주요 프로젝트 현황"에 기 반영된 사업 매출 중 해외 사업만 별도로 분류한 자료입니다.

다. 프로젝트 종류별 완성도 현황

(단위 : 백만원)

구분		사업건수	2018년 4분기 수익인식액	계약잔액	원도금액	평균 도금액
국내	원자력	224	268,721	781,264	2,565,948	11,455
	석탄화력	25	44,361	147,811	712,734	28,509
	복합	10	7,930	10,809	104,194	10,419
	환경	6	1,068	1,749	6,808	1,135
	일반건설	3	4,666	5,383	15,080	5,027
	송변전	6	1,087	810	2,164	361
	신재생	3	680	2,356	6,183	2,061
	기타	12	3,275	4,435	22,740	1,895
	소계	289	331,788	954,617	3,435,851	11,889(주2)
해외	원자력	17	101,532	423,541	1,545,224	90,896
	석탄화력	2	356	45	854	427
	복합	1	25	245	295	295
	소계	20	101,913	423,831	1,546,373	77,319(주2)

주1) 상기 계약 잔액은 2018년도 수익이 발생한 사업의 계약잔액의 합으로 회사 전체 계약 잔액과 다릅니다.

주2) 원도금액 소계 ÷ 사업건수 소계

3. 설비 및 물적재산 등에 관한 사항

영업에 중요한 물적자산

(작성기준 :2018.12.31)

(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	131,144㎡	55,609	-	-	-	-	55,609
건물 및 구축물	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	연190,982㎡	169,553	-	-	-4,997	-	164,556
기계장치	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	79,810	-	-	-6,384	-	73,426
차량운반구	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	25대	4	-	-	-4	-	-
공구와 기구 및 비품	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	9,386	1,180	-15	-3,462	-	7,089
건설중인 자산	김천 본사 외	자가보유	경북 김천 외	-	-	-	-	-	-	-
합 계				-	314,362	1,180	-15	-14,847	-	300,680

주1) 엔지니어링 산업의 특성상 별도의 설비를 갖추고 있지 않으므로 사업용 설비에 대한 산출이 곤란합니다.

4. 매출에 관한 사항

가. 매출실적

(작성기준 :2018.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제44기 (2018년 기말)	제43기 (2017년기말)	제42기 (2016년기말)
원자력	용역매출	설 계 기 술	내 수	204,062	175,291	180,799
			수 출	85,137	143,221	106,205
	공사매출	건설공사	수 출	1,446	2,706	1,317
에너지 신사업	용역매출	설 계 기 술	내 수	60,353	92,644	107,489
			수 출	381	743	1,772
	공사매출	건설공사	내 수	2,632	3,384	31,806
			수 출	-	626	2,891
원자로	용역매출	설 계 기 술	내 수	64,740	55,168	52,386
			수 출	14,863	15,430	20,360
	공사매출	건설공사	내 수	-	94	641
			수 출	86	886	346
합 계		설 계 기 술	내 수	329,155	323,103	340,674
			수 출	100,381	159,394	128,337
		건설공사	내 수	2,632	3,478	32,447
			수 출	1,532	4,218	4,554

나. 수주(판매)조직

회사는 2018년 6월 부로 전력시장 환경변화에 능동적으로 대응하기 위해 회사 마케팅 기능

을 총괄하고 전사적 사업개발 계획의 수립, 관리 및 투자사업 개발을 위한 글로벌마케팅실을 신설하였습니다. 이러한 조직개편 시행으로 마케팅 조직의 효율적 통합관리를 추진하고 있으며 부문별 수주(판매)조직은 다음과 같습니다.

[원자력 부문]

원자력 종합설계부문의 사업개발은 원자력본부의 “원자력사업처”에서 주관하며, 국내사업 개발은 “사업기획팀”에서, 해외사업 개발은 “해외개발팀”에서 추진하고 있습니다. 또한 원전 O&M(Operation & Maintenance) 분야와 원전해체 등 원전사후관리 분야의 사업개발 및 기술 개발은 “원전O&M사업그룹” 및 “원전사후관리사업그룹”에서 시행하고 있습니다.

[에너지신사업 부문]

플랜트부문(비원자력사업)의 사업개발은 에너지신사업본부의 “신사업개발처”에서 주관하며, 신성장사업을 포함한 국내사업 개발은 “국내개발팀”에서, 해외용역, EPC사업 개발은 “해외개발팀”에서, 입찰업무 중 기술 및 견적 업무는 “기술견적팀”에서 추진하고 있습니다. 또한 풍력, 태양광 등 신재생 분야와 화력O&M 분야의사업/기술은 “신재생사업그룹” 및 “화력 O&M사업그룹”에서 개발 중에 있습니다.

[원자로 부문]

원자로 부문의 수주활동은 원자로설계개발단의 “원자로사업개발처”가 주관하고 있습니다. 원자로설계개발단은 매트릭스 형태의 조직 구조로 설계그룹, 사업부서 및 원자로사업개발처로 구성되며, 수주활동은 사업개발처가 대외 수주활동을 주관하고 설계그룹과 사업부서가 협력하고 있습니다.

다. 수주(판매)전략

[원자력 부문]

원자력 발전소는 안전 설계가 그 무엇보다 중요하다는 원칙하에 R&D 투자 증대를 통한 핵심 기술역량 증진에 만전을 기하고 있으며 이를 통한 품질 우위의 강점을 기반으로 국내외에서 적극적으로 사업 수주를 추진하고 있습니다. 원전 수출을 위하여 한전 및 전력관계사들과 유기적으로 협력하고, 가동원전의 제안형 사업 강화 등을 통하여 새로운 고객 확보 및 매출 증진을 위해 끊임없이 노력하고 있으며, 이와 함께 새로운 미래/성장 동력사업으로서 4세대 노형, 핵융합, 원전 해체, ICT 4.0 기반 원전 Digitalization 사업을 추진 및 개발하고 있습니다. 특히 2019년 2월에는 신고리5,6호기 설계형상관리체계 구축 용역을 수주하여 미래/성장 사업 관련 가시적 성과를 창출하였으며 이를 바탕으로 형상정보에 기반한 통합정보를 조회/관리하고 AR/VR활용 및 산업4.0 연계 등을 통하여 관련 사업을 확장해 나갈 예정입니다.

[에너지신사업 부문]

핵심사업 강화와 미래성장동력 확보를 중심으로 수주전략을 시행하고 있습니다. 핵심사업 강화를 위해 설계기술 혁신을 통한 화력발전소 건설사업을 지속 추진하고 국내 복합화력 발전소 설계/EPC 사업 및 해외 EPC사업을 집중 공략하고 있으며 미래성장동력 확보를 위하여 발전소 전 분야의 컨설팅사업 발굴과 함께 내진성능평가 등의 특화사업 개발을 추진하고 있습니다. 또한 노후 복합발전 성능개선 사업 및 기존 500MW급 석탄화력발전소의 환경개선, 연료전환, 저탄장 옥내화 사업 등 기존 발전소 O&M사업 개발과 신재생에너지사업에도 만전을 기하고 있습니다. 지분참여를 통한 풍력, 태양광 EPC사업개발, 정부주도 기술개발과제 참여 등으로 사업 수행능력을 확보하고, 신재생에너지원간 융합사업을 개발하고 있습니다.

[원자로 부문]

원자로 부문의 수주 전략은 공격적 사업개발, 사업영역 확장 및 협력 강화로 구성되어 있습니다. 공격적 사업개발은 해외 건설원전 수주활동의 적극적인 추진과 최적 수주금액의 확보, 신성장동력 발굴 및 노형 다변화를 통한 미래사업 개발, 가동원전의 안전성 향상으로 선정하고 세부 추진과제를 수행하고 있습니다. 사업영역 확장 및 협력강화는 설계품질 향상으로 발전소 안전성과 설계 신뢰도 제고, 노형개발과 핵심 요소기술 개발, 사업영역 확대를 통한 신성장동력 확보, 수요자 맞춤형 기술개발과 고객 협력 강화 등으로 수주실적 분석과 함께 지속가능하며 구체적이고 분명한 목표를 설정하여 추진하고 있습니다.

5. 수주 상황

(단위 : 억원)

구분	발주처	사업명	최초계약일	완공예정일	기본 도금액	완성 공사액	계약잔액
원자력	한국수력원자력	신고리 3,4호기 종합설계용역	2006.08.28	2019.08.31	3,198	3,192	6
		신한울 1,2호기 종합설계용역	2009.05.29	2019.02.28	3,238	3,167	71
		신고리 5,6호기 종합설계용역	2014.04.11	2023.03.31	4,187	2,583	1,604
		APR1400 원자로계통 종합설계분야 NRC DC 보완 설계	2014.08.22	2019.05.31	793	744	49
		및 인허가지원 2단계 (BOP분야)					
		신한울3,4호기 종합설계용역	2016.03.18	2023.12.31	4,247	797	3,450
		2018년 가동원전 계통설계 기술용역	2018.02.14	2019.02.13	430	349	81
		고리1호기 해체종합설계용역	2018.02.20	2030.06.30	213	49	164
	한국전력공사	UAE 원전 종합설계용역	2010.03.25	2020.12.31	7,509	7,340	169
		UAE 원전 한전 기술지원 용역	2010.03.25	2020.12.31	416	354	62
	한국원자력연구원	SMART PPE BOP 설계용역	2016.06.09	2019.02.28	581	566	15
	ITER IO	ITER 케이블엔지니어링 지원 용역	2012.04.30	2022.04.30	273	147	126
	Nawah Energy Company	Barakah 가동원전 LTEA(장기엔지니어링지원)용역	2018.01.23	2031.01.22	3,400	3	3,397
에너지신사업	한국중부발전㈜	신보령 1,2호기 건설사업 설계기술용역	2011.01.10	2019.10.31	1,093	1,083	10
		신서천화력 건설사업 설계기술용역	2014.06.11	2019.12.31	668	448	220
		서울복합화력 1,2호기 건설사업 설계기술용역	2007.08.01	2019.02.28	273	240	33
		보령4,5,6호기 성능개선공사 설계기술용역	2018.11.02	2024.03.31	273	32	241
	한국서부발전㈜	태안화력 9,10호기 종합설계	2011.06.01	2022.06.30	1,123	990	133
		태안 IGCC 실증플랜트 종합설계기술용역	2011.04.25	2019.07.31	460	429	31
	에스케이건설㈜	고성그린파워 종합설계용역	2014.05.13	2022.01.31	884	670	214
	포스파워㈜	포스파워 1,2호기 석탄화력발전소 건설 사업주 기술지원 용역	2013.06.10	2021.10.31	362	164	198
원자로	두산중공업	강릉안인화력 1,2호기 건설 종합설계기술용역	2014.02.12	2020.09.30	960	582	378
		신고리3,4호기 원자로계통설계용역	2006.08.28	2019.08.31	1,127	1,116	11
		신한울1,2호기 원자로계통설계용역	2009.07.31	2019.02.28	1,181	1,112	69
		UAE원전 원자로계통설계용역	2010.06.30	2020.12.31	1,796	1,614	182
		신고리5,6호기 원자로계통설계용역	2014.08.28	2022.03.31	1,381	865	516
	한국수력원자력	한빛원자력5,6호기 교체용 증기발생기 인허가지원 용역	2016.10.19	2020.02.29	211	86	125
		APR1400 원자로계통설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 2단계 용역	2014.08.22	2019.05.31	260	217	43
	Nawah Energy Company	Barakah가동원전LTEA(장기엔지니어링지원)용역	2018.01.23	2031.01.22	900	-	900

주1) 기본도금액 245억원 이상(전년도 매출액의 5%)의 주요 사업을 기재하였습니다.

6.시장위험과 위험관리

가. 주요 시장위험

○ 환위험

회사는 외화로 체결된 용역 및 건설계약 등과 관련하여 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 회사의 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 44(당) 기 기말		제 43(전) 기말	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	79,586	151,314	218,294	-
EUR	260,750	22,924	4,147,816	1,599
IDR	4,652	-	13,254	-
CAD	78,803	3,420	69,647	-
JOD	-	-	13,017	-
SAR	301,997	-	340,197	-
USD	341,993	1,876,383	9,580,839	3,645,682
GHS	5,983,544	-	-	-
합계	7,051,325	2,054,041	14,383,064	3,647,281

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

(단위: 천원)				
구분	제 44(당) 기말		제 42(전) 기말	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	499,728	(499,728)	1,073,578	(1,073,578)

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

○ 이자율 위험

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

○ 기타 가격위험

기타 가격위험은 이자율위험이나 환위험 이외의 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공

정가치나 미래현금흐름이 변동될 위험이며, 회사의 영업특성상 원재료 구매 등의 활동이 없으므로, 가격변동이 회사의 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않다고 판단됩니다.

나. 리스크 관리 정책

○ 전사적 리스크 관리 시스템 운영

회사는 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

회사는 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 필요시 외부적 전략인 통화선도계약을 통하여 환위험을 최소화하고 있습니다.

7.파생상품 등에 관한 사항

가. 파생상품 구성내역

(단위: 백만원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산	-	-	-	-
기타파생상품	-	-	12,878	-
소계	-	-	12,878	-
파생상품부채	-	-	-	-
통화선도	-	-	-	-
소계	-	-	-	-

회사는 전기 중 디에스파워(주)의 지분을 정해진 가격에 매도할 수 있는 권리가 존재하였습니다. 주1) 전기 중 당 지분을 매각할 수 있는 권리를 행사하였으며, 2018년 2월 28일 매각이 완료되었습니다.

나. 통화선도 계약내역

구분	계약처	계약기간		계약내용	
		시작일	만기일	지급(USD)	수취(백만원)
-	-	-	-	-	-

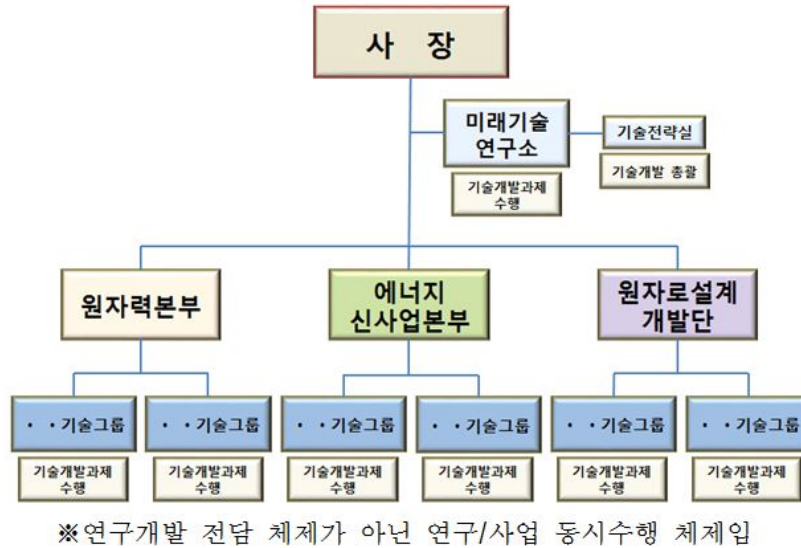
다. 파생상품 관련 손익

(단위 : 백만원)						
구 분	평가손익		거래손익		기타포괄손익	
	당분기	전분기	당분기	전분기	당분기	전분기
기타파생상품	-	4,059	-	-	-	-

8.연구개발활동

가. 연구개발활동의 개요

1) 연구개발 담당조직



주1) 연구개발 전담 체제가 아닌 연구/사업 동시수행 체제임

- 본부(단)/연구소 : 사업창출 및 기술개발 역할 담당
- 기술개발관련 총괄관리 역할

2) 연구개발비용

(단위 : 백만원)

과 목	2018년	2017년	2016년
연구개발비용	47,421	60,252	61,856
(정부보조금)	14,463	14,052	-
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계 ÷ 당기매출액 × 100]	10.9%	12.3%	12.2%

주1) 2017년도 정부보조금은 정부출연금 예산 기준으로, 2018년도부터는 수탁과제 연구수익을 기준으로 작성하였습니다.

나. 연구개발 실적

1) 연구개발 진행사항

과목	2018년(단위:건)			비고
	계속과제	신규과제	소계	
자체 과제	23	24	47	비과제제외
정부지원과제	9	7	16	-
계	32	31	63	-

2) 주요 연구개발 실적 (중결과제)

연도	연구과제명	적용 및 기대효과
2018년	무봉산 운전 계통설계 기술 및 적합소재 선정 기술개발	전력생산 - 기술력 향상
	중대사고 설계 적용을 위한 상부탑재형 노내계측계통 및 내장형 제어봉구동장치 개발	전력생산 - 기술력 향상
	면진 실증실험에 관한 IAEA 국제 공동연구 수행	전력생산 - 기술력 향상
	사용후핵연료 관리 표준화 시스템 예비모델 개발	전력생산 - 기술력 향상
2017년	APR1400 시장다변화를 위한 핵심기술개발	전력생산 - 기술력 향상
	원전해체 기술개발	전력생산 - 신뢰도 향상
	수출 전략형 차세대 A-USC 고효율 석탄화력 모델개발	전력생산 - 기술력 향상
2016년	중대사고 종합해석코드 개발 및 해석체계 구축	전력생산 - 신뢰도향상
	ToSPACE 실용화 개발 및 인증추진	전력생산 - 기술력향상
	원전설계코드 인허가 및 원전적용 체계 구축개발	전력생산 - 신뢰도향상

9.기타 투자 의사 결정에 필요한 사항

가. 회사 사업영위에 중요한 영향을 미치는 규제사항

○ 회사와 관련된 법규에는 한국전력공사법, 전력기술관리법, 공공기관의운영에 관한 법률, 원자력법 등이 있으나 현재 영업에 특별한 영향을 미치는 사항은 없습니다. 회사가 영위하는 발전산업은 정부의 정책방향에 따라 산업의 성장 및 규모에 영향을 많이 받고 있습니다.

나. 환경보호규제준수 및 환경개선설비계획

○ 회사는 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 환경개선설비 구축 계획이 없습니다.

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

다. 회사가 보유한 지적재산권

(1) 지적재산권 보유현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 건)

구분	특허		실용신안	디자인	상표	
	국내	국외			국내	국외
등록건수	139	57	-	4	38	3

(2) 보고대상기간중 등록된 지적재산권 보유내역

지적재산권 종류	취득일	제목 및 내용	취득비용 (백만원)
특허권	2018.01.03	가연성 흡수체를 포함하는 제어봉 안내관(유럽)	1.1
특허권	2018.01.29	캐비닛 내부화재 소화설비	3.7
특허권	2018.02.02	가연성 흡수체를 포함하는 제어봉 안내관(중국)	1.2
특허권	2018.02.09	수위진동을 방지하기 위한 증기발생기의 수위제어시스템 및 수위제어방법(중국)	7.0
특허권	2018.02.14	다양성보호계통시스템	2.7
특허권	2018.02.14	배관 형상관리 시스템, 방법 및 컴퓨터 판독 가능한 기록매체	3.0
특허권	2018.02.14	3차원 모델에 기반하고 몬테카를로를 이용한 원자력발전소 노외계측기 형상처리함수 결정의 오차 감소방법(유럽)	20.2
특허권	2018.03.28	비방향성 직렬연결 커넥터를 이용한 휴대용 플랜트 계측기 동파방지 장치	3.0
특허권	2018.04.02	원자로정지차단기계통	3.9
특허권	2018.04.10	제어봉 구동장치용 내진장치(중국)	6.6
특허권	2018.04.26	혼합배관 열성충 완화를 위한 유동제어 장치	2.9
특허권	2018.05.02	초임계 이산화탄소 발전사이클을 적용한 복합화력 발전시스템	3.2
특허권	2018.06.06	해상부유식 발전장치_내부순환식(유럽)	15.6
특허권	2018.06.27	습식 이산화탄소 포집설비	3.3

특허권	2018.07.06	전반사 프리즘을 이용한 지시형 수위계	2.7
특허권	2018.07.11	원자력발전소 해체 중 사용후핵연료 저장을 위한 독립저장시설	2.5
특허권	2018.07.11	슬라이딩 도어를 이용한 원자로 이차 정지구조	1.0
특허권	2018.07.11	플랜트설계모델에 기계가공모델을 선택적으로 통합하여 운영하는 3차원 통합설계 방법 및 그 장치	3.1
특허권	2018.07.23	대기환경을 고려한 발전기 운영계획 수립 방법 및 그 장치	2.1
특허권	2018.08.01	해상부유식 발전장치_외부순환식(유럽)	16.3
특허권	2018.08.15	감압 및 상 분리를 이용하여 현열회수 효율을 개선한 이산화탄소 분리장치(유럽)	21.8
특허권	2018.08.20	CAD기반의 제어신호 자동연계 플랜트 제어회로 제작시스템	1.4
특허권	2018.08.22	태양광발전시스템(유럽)	23.6
특허권	2018.08.28	사용후연료저장조건 연료이송을 위한 사용후연료이송장치(미국)	13.7
특허권	2018.08.28	QR코드를 이용한 발전소 프로세스 감시 시스템 및 그 방법(중국)	7.6
특허권	2018.09.05	경수로용 제어봉 구동장치의 냉각유닛(유럽)	22.8
특허권	2018.09.20	원자로 냉각재펌프 1대 상실 시 원자로 정지 방지장치 및 방법	2.9
특허권	2018.09.20	사용후핵연료 저장 및 수송을 위한 용기	2.9
특허권	2018.10.31	원자력발전소의 해체폐기물을 처리하는 비용을 분석하는 시스템 및 방법	3.7
특허권	2018.11.22	무수축 모르타르가 주입된 면진장치 및 무수축 모르타르가 주입된 면진장치의 교체방법	3.6
특허권	2018.11.28	배관 형상관리 시스템, 방법 및 컴퓨터 판독 가능한 기록매체(일본)	7.9
특허권	2018.12.03	투명케이싱과 이중화 링 다이어프램을 사용하는 제어밸브 공압구동기	3.7
특허권	2018.12.06	무봉산운전을 위한 원자로 반응도 제어장치	1.0

III. 재무에 관한 사항

1. 요약재무정보

(단위 : 백만원)

항목	제44기 (2018년 기말)	제43기 (2017년 기말)	제42기 (2016년 기말)
[유동자산]	281,390	257,529	270,554
현금및현금성자산	31,458	18,383	21,452
유동금융자산	56,153	14,061	2,987
매출채권및기타채권	45,509	53,341	64,075
미청구공사	112,395	128,449	137,623
당기법인세자산	-	-	5,257
유동비금융자산	13,742	16,724	15,887
매각예정유동자산	22,133	26,571	23,273
[비유동자산]	490,090	504,637	516,042
비유동금융자산	35,801	35,498	42,676
장기매출채권및기타채권	17,871	22,034	18,508
유형자산	300,680	314,363	328,119
영업권 이외의 무형자산	61,851	64,644	57,277
투자부동산	970	1,019	-
관계기업및공동기업투자	3,968	399	5,818
이연법인세자산	67,374	61,915	58,994
비유동비금융자산	1,575	4,765	4,650
자산총계	771,480	762,166	786,596
[유동부채]	248,402	221,860	286,444
[비유동부채]	61,698	83,274	78,232
부채총계	310,100	305,134	364,676
자본금	7,644	7,644	7,644
이익잉여금	464,417	459,509	424,410
기타포괄손익누계액	(381)	178	166
자기주식	(10,300)	(10,300)	(10,300)
자본총계	461,380	457,031	421,920
관계 · 공동기업 투자주식의 평가방법	지분법	지분법	지분법
	2018.01.01.~ 2018.12.31	2017.01.01.~ 2017.12.31	2016.01.01.~ 2016.12.31
매출액	433,701	490,193	506,012
영업이익	21,499	18,054	5,946
당기순이익	12,937	21,222	17,796
주당순이익 (단위 : 원)	340	558	468

2. 연결재무제표

해당사항 없음

3. 연결재무제표 주석

해당사항 없음

4. 재무제표

재무상태표

제 44 기 2018.12.31 현재
제 43 기 2017.12.31 현재
제 42 기 2016.12.31 현재

(단위 : 원)

	제 44 기	제 43 기	제 42 기
자산			
유동자산	281,389,537,047	257,528,889,339	270,553,473,741
현금및현금성자산	31,457,107,787	18,383,395,908	21,451,507,884
단기금융상품	56,152,839,440	14,060,951,874	2,986,850,119
매출채권 및 기타유동채권	45,509,052,758	53,340,683,120	64,075,156,476
단기미청구공사	112,395,247,032	128,449,005,042	137,622,731,067
기타유동자산	13,742,069,551	16,723,668,255	15,887,046,536
매각예정 또는 소유주에 대한 분배예정으로 분류된 비유동자산이나 처분자산집단	22,133,220,479	26,571,185,140	23,272,793,912
당기법인세자산	0	0	5,257,387,747
비유동자산	490,090,449,948	504,636,954,825	516,042,270,043
장기금융상품	35,800,570,057	35,498,314,653	42,676,540,241
장기매출채권 및 기타비유동채권	17,871,256,637	22,034,484,082	18,507,953,303
유형자산	300,680,322,522	314,362,617,913	328,118,688,933
투자부동산	970,082,394	1,019,746,352	0
영업권 이외의 무형자산	61,851,241,960	64,643,573,100	57,277,122,849
종속기업, 조인트벤처와 관계기업에 대한 투자자산	3,967,881,742	398,548,696	5,818,036,445
이연법인세자산	67,374,488,938	61,914,666,684	58,993,814,264
기타비유동자산	1,574,605,698	4,765,003,345	4,650,114,008
자산총계	771,479,986,995	762,165,844,164	786,595,743,784
부채			
유동부채	248,402,017,936	221,860,035,071	286,443,757,114
매입채무 및 기타유동채무	66,955,139,529	80,738,552,779	88,273,920,532
단기초과청구공사	90,471,211,165	62,149,839,438	57,574,596,652
당기법인세부채	8,174,499,584	20,238,933,355	0
기타유동금융부채	30,000,000,000	9,061,000,000	91,810,000,000
유동총당부채	51,629,225,085	41,270,947,170	42,276,877,950
기타유동부채	1,171,942,573	8,400,762,329	6,508,361,980
비유동부채	61,697,861,143	83,274,337,086	78,232,410,286
장기매입채무 및 기타비유동채무	1,081,257,000	1,307,834,000	1,007,834,000

기타비유동금융부채	10,000,000	30,010,000,000	0
비유동충당부채	29,850,081,753	18,246,020,074	10,327,047,068
퇴직급여부채	20,643,865,715	24,804,022,406	56,843,032,595
기타비유동부채	10,112,656,675	8,906,460,606	10,054,496,623
부채총계	310,099,879,079	305,134,372,157	364,676,167,400
자본			
자본금	7,644,000,000	7,644,000,000	7,644,000,000
기타자본구성요소	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)
자기주식	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)	(10,300,328,600)
이익잉여금(결손금)	464,417,557,624	459,509,378,375	424,410,254,775
이익준비금	3,822,000,000	3,822,000,000	3,822,000,000
임의적립금	447,317,807,275	416,403,469,225	407,856,475,546
미처분이익잉여금(미처리결손금)	13,277,750,349	39,283,909,150	12,731,779,229
기타포괄손익누계액	(381,121,108)	178,422,232	165,650,209
자본총계	461,380,107,916	457,031,472,007	421,919,576,384
자본과부채총계	771,479,986,995	762,165,844,164	786,595,743,784

포괄손익계산서

제 44 기 2018.01.01 부터 2018.12.31 까지

제 43 기 2017.01.01 부터 2017.12.31 까지

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 44 기	제 43 기	제 42 기
수익(매출액)	433,700,598,144	490,192,813,674	506,012,235,393
용역의 제공으로 인한 수익(매출액)	429,536,431,112	482,496,793,850	469,011,054,329
건설계약으로 인한 수익(매출액)	4,164,167,032	7,696,019,824	37,001,181,064
매출원가	296,901,641,414	352,914,035,966	319,625,983,408
용역의 제공으로 인한 수익(매출액)에 대한 매출원가	287,964,922,744	337,989,902,419	287,205,726,701
건설계약으로 인한 수익(매출액)에 대한 매출원가	8,936,718,670	14,924,133,547	32,420,256,707
매출총이익	136,798,956,730	137,278,777,708	186,386,251,985
판매비와관리비	115,299,640,965	119,224,798,384	180,440,434,532
영업이익(손실)	21,499,315,765	18,053,979,324	5,945,817,453
기타손실	2,491,881,557	1,545,347,205	1,072,236,864
기타수익	7,342,223,165	13,041,771,488	14,779,678,133
기타비용	8,120,268,182	772,642,868	2,355,950,527
금융수익	2,351,597,545	5,817,624,605	10,781,121,506
금융원가	743,762,549	428,644,062	2,448,303,480
종속기업, 공동지배기업과 관계기업으로부터의 기타수익(비용)	(18,797,706)	(999,250,044)	(2,212,175,863)
법인세비용차감전순이익(손실)	19,818,426,481	33,167,491,238	23,417,950,358
법인세비용	6,881,585,628	11,945,406,950	5,622,343,393
계속영업이익(손실)	12,936,840,853	21,222,084,288	17,795,606,965
당기순이익(손실)	12,936,840,853	21,222,084,288	17,795,606,965
기타포괄손익	(218,633,844)	18,074,596,885	(5,052,388,034)
당기손익으로 재분류되지 않는항목(세후기타포괄손익)	(215,049,074)	18,061,824,862	(5,063,827,736)
확정급여제도의 재측정손익(세후기타포괄손익)	(215,049,074)	18,055,907,336	(5,039,443,892)

지분법 적용대상 관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분(세후기타포괄손익)	0	5,917,526	(24,383,844)
당기손익으로 재분류될 수 있는 항목(세후기타포괄손익)	(3,584,770)	12,772,023	11,439,702
매도가능금융자산평가손익(세후기타포괄손익)	0	10,664,636	10,604,041
공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분(세후기타포괄손익)	(3,584,770)	2,107,387	835,661
총포괄손익	12,718,207,009	39,296,681,173	12,743,218,931
주당이익			
기본주당이익(손실) (단위 : 원)	340	558	468
계속영업기본주당이익(손실) (단위 : 원)	340	558	468
희석주당이익(손실) (단위 : 원)	340	558	468
계속영업희석주당이익(손실) (단위 : 원)	340	558	468

자본변동표

제 44 기 2018.01.01 부터 2018.12.31 까지

제 43 기 2017.01.01 부터 2017.12.31 까지

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

(단위 : 원)

	자본				
	자본금	기타자본구성요소	기타포괄손익누계액	이익잉여금	자본 합계
2016.01.01 (기초자본)	7,644,000,000	(10,300,328,600)	154,210,507	419,287,176,546	416,785,058,453
회계정책변경에 따른 증가(감소)	0	0	0	0	0
당기순이익(손실)				17,795,606,965	17,795,606,965
기타포괄손익	0	0	11,439,702	(5,063,827,736)	(5,052,388,034)
배당금지급	0	0	0	(7,608,701,000)	(7,608,701,000)
이익잉여금 처분으로 인한 증감	0	0	0	0	0
자본 증가(감소) 합계	0	0	11,439,702	5,123,078,229	5,134,517,931
2016.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	(10,300,328,600)	165,650,209	424,410,254,775	421,919,576,384
2017.01.01 (기초자본)	7,644,000,000	(10,300,328,600)	165,650,209	424,410,254,775	421,919,576,384
회계정책변경에 따른 증가(감소)	0	0	0	0	0
당기순이익(손실)	0	0	0	21,222,084,288	21,222,084,288
기타포괄손익	0	0	12,772,023	18,061,824,862	18,074,596,885
배당금지급	0	0	0	(4,184,785,550)	(4,184,785,550)
이익잉여금 처분으로 인한 증감	0	0	0	0	0
자본 증가(감소) 합계	0	0	12,772,023	35,099,123,600	35,111,895,623
2017.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	(10,300,328,600)	178,422,232	459,509,378,375	457,031,472,007
2018.01.01 (기초자본)	7,644,000,000	(10,300,328,600)	178,422,232	459,509,378,375	457,031,472,007
회계정책변경에 따른 증가(감소)	0	0	(555,958,570)	555,958,570	0
당기순이익(손실)	0	0	0	12,936,840,853	12,936,840,853
기타포괄손익	0	0	(3,584,770)	(215,049,074)	(218,633,844)
배당금지급	0	0	0	(8,369,571,100)	(8,369,571,100)
이익잉여금 처분으로 인한 증감	0	0	0	0	0
자본 증가(감소) 합계	0	0	(559,543,340)	4,908,179,249	4,348,635,909
2018.12.31 (기말자본)	7,644,000,000	(10,300,328,600)	(381,121,108)	464,417,557,624	461,380,107,916

현금흐름표

제 44 기 2018.01.01 부터 2018.12.31 까지

제 43 기 2017.01.01 부터 2017.12.31 까지

제 42 기 2016.01.01 부터 2016.12.31 까지

(단위 : 원)

	제 44 기	제 43 기	제 42 기
영업활동현금흐름	81,042,642,323	62,577,792,624	18,747,541,626
당기순이익(손실)	12,936,840,853	21,222,084,288	17,795,606,965
당기순이익조정을 위한 가감	112,377,344,044	98,462,287,737	93,059,060,647
법인세비용	6,881,585,628	11,945,406,950	5,622,343,393
퇴직급여	16,209,625,569	19,282,983,218	20,352,253,712
감가상각비	14,896,369,914	15,244,685,297	15,518,810,332
무형자산상각비	9,500,046,241	4,439,179,091	4,120,437,647
외화환산손실	2,593,613,325	1,193,974,549	1,083,150,748
유형자산처분손실	169,000	6,000	24,861,015
무형자산처분손실	20,988,024	104,431,555	60,773,137
금융자산처분손실	1,394,742	0	0
종속기업/관계기업/공동기업투자평가손실	18,797,706	999,250,044	2,212,175,863
총당부채전입액	64,290,695,330	51,313,340,529	54,636,899,214
매도가능금융자산손상차손	0	0	501,951,696
이자비용	731,655,828	205,135,116	1,075,015,378
외화환산이익	(441,679,354)	(328,308,624)	(1,433,688,314)
유형자산처분이익	(55,193,061)	(47,419,694)	(31,196,120)
당기손익인식금융자산평가이익	(13,207,230)	0	0
파생금융자산평가이익	0	(4,059,729,594)	(8,817,960,000)
총당부채환입액	(16,448,520)	(134,641,724)	0
이자수익	(2,223,939,098)	(1,666,105,569)	(1,859,742,054)
잡이익	0	(15,863,907)	0
기타 현금의 유입 없는 수익등	(17,130,000)	(14,035,500)	(7,025,000)
영업활동으로인한자산·부채의변동	(20,563,831,042)	(61,341,275,787)	(77,939,027,190)
매출채권의 감소(증가)	4,424,550,706	(9,451,373,360)	9,886,082,928
미청구공사의 감소(증가)	16,053,758,010	9,173,726,025	(7,425,252,831)
미수금의 감소(증가)	1,030,008,443	(760,875,960)	81,305,786,728
미수수익의 감소(증가)	5,815,551,002	(2,240,715,305)	(2,280,792,871)
기타비유동비금융자산의 감소(증가)	3,815,132,111	149,234,116	(5,426,922,797)
기타유동비금융자산의 감소(증가)	3,009,624,938	(690,097,623)	13,725,598,994
총당부채의 증가(감소)	(42,311,907,216)	(44,265,656,579)	(43,125,194,205)
초과청구공사의 증가(감소)	28,321,371,727	4,575,242,786	(18,644,902,439)
매입채무의 증가(감소)	(16,638,344,915)	(11,212,073,268)	(52,410,498,323)
미지급금의 증가(감소)	1,049,361,502	1,364,282,119	(3,325,046,653)
미지급비용의 증가(감소)	1,524,470,916	1,325,029,048	(1,239,716,228)

기타유동부채의 증가(감소)	19,811,892	1,446,231,559	(4,585,567,554)
기타비유동비금융부채의 증가(감소)	1,206,196,069	(1,148,036,017)	4,376,903,905
기타유동비금융부채의 증가(감소)	(7,229,928,065)	1,895,341,852	(4,620,254,244)
퇴직급여채무의 증가(감소)	(13,134,171,060)	(8,952,797,498)	(39,571,583,240)
사외적립자산의공정가치의 감소(증가)	(7,519,317,102)	(18,548,737,682)	11,422,331,640
기타 영업활동 관련 채권의 감소(증가)	0	16,000,000,000	(16,000,000,000)
배당금수취(영업)	17,130,000	14,035,500	7,025,000
이자지급(영업)	(744,386,179)	(1,239,446,839)	(2,022,680,494)
이자수취(영업)	1,355,584,992	600,563,731	729,147,955
법인세납부(환급)	(24,336,040,345)	4,859,543,994	(12,881,591,257)
투자활동현금흐름	(50,568,497,927)	(8,621,842,015)	(7,555,535,654)
임차보증금의 감소	5,758,893,574	8,364,964,780	16,054,676,938
임차보증금의 증가	(6,972,668,241)	(5,043,060,448)	(11,637,765,917)
유형자산의 처분	70,339,615	53,545,494	47,649,458
무형자산의 처분	0	90,254,445	132,548,163
대여금의 감소	3,516,563,640	4,174,254,357	12,277,872,701
장기금융상품의 처분	1,744,535	1,291,234	1,191,120
만기보유금융자산의 처분	5,130,000	33,585,000	340,095,000
당기손익인식금융자산의 처분	3,896,958	0	0
매각예정으로 분류된 비유동자산이나 처분자산집단의 처분	17,315,654,255	0	0
유형자산의 취득	(1,179,726,119)	(1,374,918,996)	(5,837,954,746)
대여금의 증가	(3,765,563,019)	(3,926,587,309)	(4,463,835,717)
만기보유금융자산의 취득	(1,200,000)	(60,000)	(20,000)
당기손익인식금융자산의 취득	(55,000,000,000)	0	0
무형자산의 취득	(6,728,703,125)	(10,987,970,572)	(14,468,712,694)
종속기업, 조인트벤처와 관계기업에 대한 투자자산의 취득	(3,592,860,000)	(7,140,000)	(1,279,960)
재무활동현금흐름	(17,430,571,100)	(56,923,785,550)	(4,173,701,000)
사채의 증가	0	10,000,000	0
사채의 상환	0	(10,000,000)	0
차입금의 증가	0	39,061,000,000	37,270,000,000
차입금의 상환	(9,061,000,000)	(91,800,000,000)	(33,835,000,000)
배당금지급	(8,369,571,100)	(4,184,785,550)	(7,608,701,000)
환율변동효과 반영전 현금및현금성자산의 순증가(감소)	13,043,573,296	(2,967,834,941)	7,018,304,972
현금및현금성자산에 대한 환율변동효과	30,138,583	(100,277,035)	(854,382,526)
현금및현금성자산의순증가(감소)	13,073,711,879	(3,068,111,976)	6,163,922,446
기초현금및현금성자산	18,383,395,908	21,451,507,884	15,287,585,438
기말현금및현금성자산	31,457,107,787	18,383,395,908	21,451,507,884

5. 재무제표 주석

주석

제 44(당) 기 2018년 1월 1일부터 2018년 12월 31일까지
제 43(전) 기 2017년 1월 1일부터 2017년 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 65.8%를 소유하고 있습니다.

2. 재무제표의 작성기준

당사는 주식회사등의외부감사에관한법률 제5조 1항 1호에서 규정하고 있는 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준에 따라 재무제표를 작성하였습니다.

당사의 재무제표는 2019년 2월 12일자 이사회에서 승인되었으며, 2019년 3월 27일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

당사의 재무제표는 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약으로 생기는 수익'과 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'을 최초로 적용하여 작성하였습니다. 이로 인한 변동은 주석 3에서 설명하고 있습니다.

(1) 측정기준

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

- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 공정가치측정금융자산 및 매도가능금융자산
- 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, 보고기간말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여경영진의 최선의 판단을 기준으로 한 추정치와 가정의 사용을 요구하고 있습니다. 보고기간말 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: 관계기업 및 공동기업투자 - 유의적인 영향력 및 공동지배력의 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 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

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 관측가능한 투입변수를 사용하고 있습니다. 공정가치는 다음과 같이 가치평가기법에 사용된 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계 내에서 분류됩니다.

구 분	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 서열체계에 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 보고기간말에 공정가치 서열체계의 수준 간 이동을 인식하고 있습니다.

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

- 주석 6: 금융상품
- 주석 10: 공정가치측정금융자산 및 매도가능금융자산

3. 회계정책의 변경

(1) 제·개정 기준서의 적용에 따른 회계정책의 변경

① 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'

기업회계기준서 제1115호는 수익을 언제, 얼마나 인식할지를 결정하기 위한 포괄적인 체계입니다. 동 기준서는 현행 기업회계기준서 제1018호 '수익', 제1011호 '건설계약', 기업회계기준해석서 제2031호 '수익: 광고용역의 교환거래', 제2113호 '고객충성제도', 제2115호 '부동산건설약정', 제2118호 '고객으로부터의 자산이전'을 대체하였습니다.

현행 기업회계기준서 제1018호 등에서는 재화의 판매, 용역의 제공, 이자수익, 로열티수익, 배당수익, 건설계약과 같은 거래 유형별로 수익인식기준을 제시하지만, 새로운 기업회계기준서 제1115호에 따르면 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형 (① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행 시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식합니다.

당사는 동 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

② 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'

기업회계기준서 제1109호는 금융자산, 금융부채 및 비금융항목을 매입하거나 매도할 수 있는 일부 계약의 인식과 측정을 규정합니다. 이 기준서는 기업회계기준서 제 1039호 '금융상품: 인식과 측정'을 대체합니다. 이 기준서는 기업회계기준서 제1039호 '금융상품: 인식과 측정'을 대체합니다.

추가적으로 당사는 개정된 기업회계기준서 제1107호를 2018년 공시사항에는 적용하였지만, 비교정보에는 적용하지 않았습니다.

다음 표는 기업회계기준서 제1109호 적용에 따른 이익잉여금과 기타포괄손익누계액의 기초잔액의 세후영향을 요약하고 있습니다.

(단위: 천원)			
구 분	기타자본구성요소	이익잉여금	총 자본영향금액
매도가능금융자산 누적평가손익 대체액	(733,455)	733,455	-
법인세 효과	177,496	(177,496)	-
합 계	(555,959)	555,959	-

가. 금융자산과 금융부채의 분류

기업회계기준서 제1109호는 금융자산에 대해 상각후원가측정금융자산, 기타포괄손익-공정가치측정금융자산과 당기손익-공정가치측정금융자산의 세 가지 범주별 분류원칙을 갖고 있습니다. 기업회계기준서 제1109호에 따른 금융자산의 분류는 일반적으로 금융자산이 관리되는 방식인 사업모형과 금융자산의 계약상 현금흐름의 특성에 근거하여 결정됩니다. 기업회계기준서 제1109호는 기업회계기준서 제1039호의 만기보유금융자산, 대출채권 및 수취채권, 매도가능금융자산의 범주를 삭제하였습니다. 주계약이 이 기준서의 적용범위에 해당하는 금융자산인 계약에 내재된 파생상품은 분리되지 않고, 복합금융상품 전체를 기준으로 금융자산을 분류합니다.

기업회계기준서 제1109호는 기업회계기준서 제1039호에 따른 기존 금융부채의 분류 및 측정에 대한 존재하는 요구사항을 대부분 유지하였습니다.

기업회계기준서 제1109호의 적용은 금융부채와 파생금융상품과 관련된 당사의 회계정책에 대해 중요한 영향은 없습니다.

다음 표는 2018년 1월 1일 현재 당사의 금융자산의 각 구분에 대하여 기업회계기준서 제 1039호의 최초 측정 범주와 기업회계기준서 제 1109호에 따른 새로운 측정 범주를 설명하고 있습니다.

(단위: 천원)				
구 분	K-IFRS 제1039호에 따른 분류	K-IFRS 제1109호에 따른 분류	K-IFRS 제1039호에 따른 장부금액	K-IFRS 제1109호에 따른 장부금액
현금및현금성자산	대여금 및 수취채권	상각후원가측정금융자산	18,383,396	18,383,396
장기금융상품	대여금 및 수취채권	상각후원가측정금융자산	303,641	303,641
파생상품자산	당기손익인식금융자 산	당기손익-공정가치측정금융자산	12,877,690	12,877,690
만기보유금융자산	만기보유금융자산	상각후원가측정금융자산	10,650	10,650
대여금	대여금 및 수취채권	상각후원가측정금융자산	35,393,424	35,393,424
매출채권및기타채 권	대여금 및 수취채권	상각후원가측정금융자산	75,375,167	75,375,167
미청구공사	대여금 및 수취채권	상각후원가측정금융자산	128,449,005	128,449,005
매도가능금융자산	매도가능금융자산	기타포괄손익-공정가치측정금융자 산	14,199	14,199
		당기손익-공정가치측정금융자산	959,663	959,663
합 계			271,766,835	271,766,835

나. 금융자산의 손상

기업회계기준서 제1109호는 기업회계기준서 제1039호의 발생손형모형을 기대신용손실모형으로 대체하였습니다. 새로운 손상모형은 상각후원가로 측정되는 금융자산, 계약자산 및 기타포괄손익-공정가치로 측정되는 채무상품에 적용되지만, 지분상품 투자에는 적용되지 않습니다. 기업회계기준서 제1109호에서 신용손실은 기업회계기준서 제1039호보다 일찍 인식될 것입니다.

당사는 동 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

(2) 미적용 제·개정 기준서

제정·공표되었으나 2018년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도에 시행일이 도래하지 아니한 제·개정 기준서 및 해석서는 다음과 같습니다. 당사는 재무제표 작성시 다음의 제·개정 기준서 및 해석서를 조기적용하지 아니하였습니다.

- 기업회계기준서 제1116호 '리스'

기업회계기준서 제1116호 '리스'는 현행 기준서인 기업회계기준서 제1017호 '리스', 기업회계기준해석서 제2104호 '약정에 리스가 포함되어 있는지의 결정', 기업회계기준해석서 제2015호 '운용리스: 인센티브'와 기업회계기준서 제2027호 '법적 형식상의 리스를 포함하는 거래의 실질에 대한 평가'를 대체하게 됩니다.

이 기준서는 2019년 1월1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용해야 합니다

리스이용자로서 동 기준서를 적용하는 경우 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류'에 따라 표시되는 각 과거 보고기간에 소급 적용하는 방법과 최초 적용일에 최초 적용 누적효과를 인식하도록 소급 적용하는 방법 중 하나의 방법을 선택할 수 있습니다. 당사는 기업회계기준서 제1116호의 소급 적용 방법을 결정하지 않았습니다.

기업회계기준서 제1116호는 리스이용자가 리스 관련 자산과 부채를 재무상태표에 인식하는 하나의 회계모형을 제시하고 있습니다. 리스이용자는 기초자산을 사용할 권리를 나타내는 사용권자산과 리스료를 지급할 의무를 나타내는 리스부채를 인식해야 합니다. 단기리스와 소액 기초자산 리스의 경우 리스 인식이 면제될 수 있습니다. 리스제공자 회계처리는 리스를 금융리스와 운용리스로 분류하는 기존의 기준서와 유사합니다.

기업회계기준서 제1116호의 도입으로 인해, 정액으로 인식되던 운용리스료가 사용권자산의 감가상각비와 리스부채의 이자비용으로 바뀌면서 리스와 관련된 비용의 성격이 변하게 될 것이며, 금융리스에 미치는 영향은 중요하지 않을 것으로 예상됩니다.

당사는 동 기준서 적용으로 인한 재무적 영향 분석을 2019년 회계연도 중 완료할 예정입니다.

4. 유의적인 회계정책

당사가 한국채택국제회계기준에 따른 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 아래 기술되어 있으며, 주석 3에서 설명하고 있는 회계정책의 변경을 제외하고는, 당기 및 비교표시된 전기의 재무제표는 동일한 회계정책을 적용하여 작성되었습니다.

(1) 현금및현금성자산

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

(2) 비파생금융상품

① 인식 및 측정

매출채권과 발행 채무증권은 발행되는 시점에 최초로 인식됩니다. 다른 금융상품과 금융부채는 당사가 금융상품의 계약당사자가 되는 때에만 인식됩니다.

유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권을 제외하고는, 최초 인식시점에 금융자산이나 금융부채를 공정가치로 측정하며, 당기손익-공정가치측정금융자산 또는 당기손익-공정가치측정금융부채가 아닌 경우에 해당 금융자산의 취득이나 해당 금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 공정가치에 가감합니다. 유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권은 최초에 거래가격으로 측정합니다.

② 분류

최초 인식시점에 금융자산은 상각후원가, 기타포괄손익-공정가치 채무상품, 기타포괄손익-공정가치-지분상품 또는 당기손익-공정가치로 측정되도록 분류합니다. 금융자산은 당사가 금융자산을 관리하는 사업모형을 변경하지 않는 한 최초 인식 후에 재분류되지 않으며, 이 경우 영향 받는 모든 금융자산은 사업모형의 변경 이후 첫 번째 보고기간의 첫 번째 날에 재분류됩니다.

가. 상각후원가측정금융자산

금융자산이 다음 두가지 조건을 모두 만족하고, 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정되지 않은 경우에 상각후원가로 측정합니다.

- 계약상 현금흐름을 수취하기 위해 보유하는 것이 목적인 사업모형 하에서 보유합니다.
- 금융자산의 계약 조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생합니다.

나. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

채무상품이 다음 두 가지 조건을 충족하고 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정되지 않은 경우에 기타포괄손익-공정가치로 측정합니다.

- 계약상 현금흐름의 수취와 금융자산의 매도 둘 다를 통해 목적을 이루는 사업모형 하에서 금융자산을 보유합니다.
- 금융자산의 계약 조건에 따라 특정일에 원리금 지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생합니다.

단기매매를 위해 보유하는 것이 아닌 지분상품의 최초 인식 시에 당사는 투자자산의 공정가치의 후속적인 변동을 기타포괄손익으로 표시하도록 선택할 수 있습니다. 다만 한번 선택하면 이를 취소할 수 없습니다. 이러한 선택은 투자 자산별로 이루어집니다.

다. 당기손익-공정가치측정금융자산

상기에서 설명된 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정되지 않는 모든 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정됩니다. 이러한 금융자산은 모든 파생금융자산을 포함합니다. 최초 인식시점에 당사는 상각후원가나 기타포괄손익-당기손익으로 측정되는 금융자산을 당기손익-공정가치 측정항목으로 지정한다면 회계불일치를 제거하거나 유의적으로 줄이는 경우에는 해당 금융자산을 당기손익-공정가치 측정 항목으로 지정할 수 있습니다. 다만 한번 지정하면 이를 취소할 수 없습니다.

라. 사업모형

당사는 사업이 관리되는 방식과 경영진에게 정보가 제공되는 방식을 가장 잘 반영하기 때문에 금융자산의 포트폴리오 수준에서 보유되는 사업모형의 목적을 평가합니다. 그러한 정보는 다음을 고려합니다.

- 포트폴리오에 대해 명시된 회계정책과 목적 및 실제 이러한 정책의 운영. 여기에는 계약상 이자수익의 획득, 특정 이자수익률 수준의 유지, 금융자산을 조달하는 부채의 듀레이션과 해당 금융자산의 듀레이션의 일치 및 자산의 매도를 통한 기대현금흐름의 유출 또는 실현하는 것에 중점을 둔 경영진의 전략을 포함함
- 사업모형에서 보유하는 금융자산의 성과를 평가하고, 그 평가내용을 주요 경영진에게 보고하는 방식
- 사업모형(그리고 사업모형에서 보유하는 금융자산)의 성과에 영향을 미치는 위험과 그 위험을 관리하는 방식
- 경영진에 대한 보상방식(예: 관리하는 자산의 공정가치에 기초하여 보상하는지 아니면 수취하는 계약상 현금흐름에 기초하여 보상하는지)
- 과거기간 금융자산의 매도의 빈도, 금액, 시기, 이유, 미래의 매도활동에 대한 예상

단기매매의 정의를 충족하거나 포트폴리오의 성과가 공정가치 기준으로 평가되는 금융자산 포트폴리오는 당기손익-공정가치로 측정됩니다.

마. 계약상 현금흐름이 원금과 이자로만 이루어져 있는지에 대한 평가

원금은 금융자산의 최초 인식시점의 공정가치로 정의됩니다. 이자는 화폐의 시간가치에 대한 대가, 특정기간에 원금 잔액과 관련된 신용위험에 대한 대가, 그밖에 기본적인 대여위험과 원가에 대한 대가(예: 유동성위험과 운영 원가)뿐만 아니라 이윤으로 구성됩니다.

계약상 현금흐름이 원금과 이자에 대한 지급만으로 이루어져 있는지를 평가할 때, 당사는 해당 상품의 계약조건을 고려합니다. 금융자산이 계약상 현금흐름의 시기나 금액을 변경시키는 계약조건을 포함하고 있다면, 그 계약조건 때문에 해당 금융상품의 존속기간에 걸쳐 생길 수 있는 계약상 현금흐름이 원리금 지급만으로 구성되는지를 판단해야 합니다.

이를 평가할 때 당사는 다음을 고려합니다.

- 현금흐름의 금액이나 시기를 변경시키는 조건부 상황
- 변동 이자율 특성을 포함하여 계약상 액면 이자율을 조정하는 조항
- 중도상환특성과 만기연장특성
- 특정 자산으로부터 발생하는 현금흐름에 대한 당사의 청구권을 제한하는 계약조건

중도상환금액이 실질적으로 미상환된 원금과 잔여원금에 대한 이자를 나타내고, 계약의 조기청산에 대한 합리적인 추가 보상을 포함하고 있다면, 조기상환특성은 특정일에 원금과 이자를 지급하는 조건과 일치합니다.

또한, 계약상 액면금액을 유의적으로 할인하거나 할증하여 취득한 금융자산에 대해서, 중도상환금액이 실질적으로 계약상 액면금액과 계약상 이자 발생액(그러나 미지급된)을 나타내며 (이 경우 계약의 조기 청산에 대한 합리적인 추가 보상이 포함될 수 있는), 중도상환특성이 금융자산의 최초 인식시점에 해당 특성의 공정가치가 경미한 경우에는 이러한 조건을 충족한다고 판단합니다.

③ 후속측정과 손익

당기손익-공정가치로 측정하는 금융자산	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 평가합니다. 이자 혹은 배당금 수익을 포함한 순손익은 당기손익으로 인식합니다.
상각후원가로 측정하는 금융자산	이러한 자산은 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정합니다. 상각후원가는 손상차손에 의해 감소됩니다. 이자수익, 외화환산손익 및 손상차손은 당기손익으로 인식합니다. 제거에서 발생하는 손익은 당기손익으로 인식합니다.
기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 이자수익은 유효이자율법을 사용하여 계산되고, 외화환산손익과 손상차손은 당기손익으로 인식합니다. 기타 순손익은 기타포괄손익으로 인식합니다. 제거시의 손익은 기타포괄손익누계액에서 당기손익으로 재분류 합니다.
기타포괄손익-공정가치로 측정하는 지분상품	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 배당금은 명확하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식하고 당기손익으로 절대 재분류하지 않습니다.

④ 제거

당사는 금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸한 경우, 금융자산의 현금흐름을 수취할 계약상 권리를 양도하고 이전된 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 실질적으로 이전한 경우, 또는 당사가 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 보유 또는 이전하지 아니하고 금융자산을 통제하고 있지 않은 경우에 금융자산을 제거합니다.

당사가 재무상태표에 인식된 자산을 이전하는 거래를 하였지만, 이전되는 자산의 소유에 따른 대부분의 위험과 보상을 보유하고 있는 경우에는 이전된 자산을 제거하지 않습니다.

⑤ 상계

당사는 당사가 인식한 자산과 부채에 대해 법적으로 집행가능한 상계권리를 현재 갖고 있고, 차액으로 결제하거나, 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만 금융자산과 금융부채를 상계하고 재무상태표에 순액으로 표시합니다.

(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

① 금융상품과 계약자산

당사는 다음 자산의 기대신용손실에 대해 손실충당금을 인식합니다.

- 상각후원가로 측정하는 금융자산
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품
- 기업회계기준서 제1115호에서 정의된 계약자산

당사는 12개월 기대신용손실로 측정되는 다음의 금융자산을 제외하고는 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정합니다.

- 보고기간말에 신용이 위험이 낮다고 결정된 채무증권
- 최초 인식 이후 신용위험(즉, 금융자산의 기대존속기간동안에 걸쳐 발생할 채무불이행 위험)이 유의적으로 증가하지 않은 기타 채무증권과 은행예금

매출채권과 계약자산에 대한 손실충당금은 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 측정됩니다.

금융자산의 신용위험이 최초 인식 이후 유의적으로 증가했는지를 판단할 때와 기대신용손실을 추정할 때, 당사는 과도한 원가나 노력 없이 이용할 수 있고 합리적이고 뒷받침될 수 있는 정보를 고려합니다. 여기에는 미래지향적인 정보를 포함하여 당사의 과거 경험과 알려진 신용평가에 근거한 질적, 양적인 정보 및 분석이 포함됩니다.

전체기간 기대신용손실은 금융상품의 기대존속기간에 발생할 수 있는 모든 채무불이행 사건에 따른 기대신용손실입니다. 12개월 기대신용손실은 보고기간 말 이후 12개월 이내(또는 금융상품의 기대존속기간이 12개월 보다 적은 경우 더 짧은 기간)에 발생 가능한 금융상품의 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실을 나타내는 전체기간기대신용손실의 일부입니다. 기대신용손실을 측정할 때 고려하는 가장 긴 기간은 당사가 신용위험에 노출되는 최장 계약기간입니다.

② 기대신용손실의 측정

기대신용손실은 신용손실의 확률가중추정치입니다. 신용손실은 모든 현금부족액(즉, 계약에 따라 지급받기로 한 모든 계약상 현금흐름과 수취할 것으로 예상하는 모든 계약상 현금흐름의 차이)의 현재가치로 측정됩니다. 기대신용손실은 해당 금융자산의 유효이자율로 할인됩니다.

③ 신용이 손상된 금융자산

매 보고기간말에, 당사는 상각후원가로 측정되는 금융자산과 기타포괄손익-공정가치로 측정되는 채무증권의 신용이 손상되었는지 평가합니다. 금융자산의 추정미래현금흐름에 악영향을 미치는 하나 이상의 사건이 발생한 경우에 해당 금융자산은 신용이 손상된 것입니다.

금융자산의 신용이 손상된 증거는 다음과 같은 관측 가능한 정보를 포함합니다.

- 발행자나 차입자의 유의적인 재무적 어려움
- 채무불이행과 같은 계약 위반
- 차입자의 재무적 어려움에 관련된 경제적이나 계약상 이유로 당초 차입조건의 불가피한 완화
- 차입자의 파산가능성이 높아지거나 그 밖의 재무구조조정 가능성이 높아짐
- 재무적 어려움으로 인해 해당 금융자산에 대한 활성시장 소멸

④ 재무상태표 상 신용손실충당금의 표시

상각후원가로 측정하는 금융자산에 대한 손실충당금은 해당 자산의 장부금액에서 차감합니다. 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품에 대해서는 손실충당금은 당기손익에 포함하고 기타포괄손익에 인식합니다.

⑤ 제각

금융자산의 계약상 현금흐름 전체 또는 일부의 회수에 대한 합리적인 기대가 없는 경우 해당 자산을 제거합니다. 기업고객에 대해서 회수에 대한 합리적인 기대가 있는지를 평가하여 제각의 시기와 금액을 개별적으로 평가합니다. 당사는 제각한 금액이 유의적으로 회수할 것이라는 기대를 갖고 있지 않습니다. 그러나 제각된 금융자산은 당사의 만기가 된 금액의 회수 절차에 따라 회수활동의 대상이 될 수 있습니다.

(5) 유형자산

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

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

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

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.

당기 및 전기의 추정 내용연수는 다음과 같습니다.

구 분	추정내용연수
건 물	40년
구 축 물	15, 20년
기 계 장 치	15년
차량운반구	4년
공구와기구	4년
비 품	4년

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

(6) 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 정액
 법으로 상각하고 있습니다. 다만, 제가입권에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는
 기간이 예측가능하지 않아 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지
 아니하고 있습니다.

구 분	추정내용연수
저작권, 특허권 및 산업재산권	5년, 10년
컴퓨터소프트웨어	5년
기타의무형자산	3년

내용연수가 유한한 무형자산의 상각기간과 상각방법은 매 보고기간말에 재검토하고내용연
 수가 비한정인 무형자산에 대해서는 그 자산의 내용연수가 비한정이라는 평가가 계속하여
 정당한지를 매 보고기간말에 재검토하며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회
 계추정의 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 효익
 을 모두 제시할 수 있고, 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 무형자산으로 인식
 하고 있으며, 기타 개발 관련 지출은 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

② 후속지출

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

(7) 차입원가

적격자산의 취득, 건설 또는 제조와 직접 관련된 차입원가는 당해 자산 원가의 일부로 자본화하고 있으며, 기타차입원가는 발생기간에 비용으로 인식하고 있습니다. 적격자산이란 의도된 용도로 사용하거나 판매가능한 상태가 될 때까지 상당한 기간을 필요로 하는 자산을 말하며, 금융자산과 단기간 내에 제조되거나 다른 방법으로 생산되는 재고자산은 적격자산에 해당되지 아니하며, 취득시점에 의도된 용도로 사용할 수 있거나 판매가능한 상태에 있는 자산인 경우에도 적격자산에 해당되지 아니합니다.

적격자산을 취득하기 위한 목적으로 특정하여 차입한 자금에 한하여, 보고기간 동안 그 차입금으로부터 실제 발생한 차입원가에서 당해 차입금의 일시적 운용에서 생긴 투자수익을 차감한 금액을 자본화가능차입원가로 결정하며, 일반적인 목적으로 자금을 차입하고 이를 적격자산의 취득을 위해 사용하는 경우에 한하여 당해 자산 관련 지출액에 자본화이자율을 적용하는 방식으로 자본화가능차입원가를 결정하고 있습니다. 자본화이자율은 보고기간동안 차입한 자금(적격자산을 취득하기 위해 특정 목적으로 차입한 자금 제외)으로부터 발생한 차입원가를 가중평균하여 산정하고 있습니다. 보고기간 동안 자본화한 차입원가는 당해 기간 동안 실제 발생한 차입원가를 초과할 수 없습니다.

(8) 투자부동산

임대수익이나 시세차익을 얻기 위하여 보유하고 있는 부동산은 투자부동산으로 분류하고 있습니다. 투자부동산은 취득시 발생한 거래원가를 포함하여 최초 인식시점에 원가로 측정하며, 최초 인식 후에 취득원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다.

후속원가는 자산으로부터 발생하는 미래경제적효익이 유입될 가능성이 높으며, 그 원가를 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 한하여 자산의 장부금액에 포함하거나 적절한 경우 별도의 자산으로 인식하고 있으며, 후속지출에 의해 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 한편, 일상적인 수선·유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

투자부동산 중 토지에 대해서는 감가상각을 하지 않으며, 토지를 제외한 투자부동산은 경제적 내용연수에 따라 40년을 적용하여 정액법으로 상각하고 있습니다.

투자부동산의 감가상각방법, 잔존가치 및 내용연수는 매 보고기간말에 재검토하고 있으며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 회계처리하고 있습니다.

투자부동산을 처분하거나, 투자부동산의 사용을 영구히 중지하고 처분으로도 더 이상의 미래경제적효익을 기대할 수 없는 경우에 해당 투자부동산의 장부금액을 재무상태표에서 제거하고 있습니다. 투자부동산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정하고 있으며, 해당 투자부동산이 제거되는 시점의 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(9) 정부보조금

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

당사는 정부보조금을 정부보조금으로 보전하려 하는 관련 원가가 비용으로 인식되는기간에 걸쳐 포괄손익계산서에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(10) 관계기업 및 공동기업

관계기업은 당사가 재무정책 및 영업정책에 대한 유의적인 영향력을 보유하고 있으나, 지배하거나 공동지배하지 않는 기업입니다. 공동기업은 당사자(공동기업참여자)들간의 약정에 의해 공동지배력을 보유하고, 약정의 순자산에 대한 권리를 보유하고 있는 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 당사의 지분에 해당하는 금액을 장부금액에 가감하고, 피투자자에게 받은 분배액은 투자지분의 장부금액에서 차감하고 있습니다.

(11) 비금융자산의 손상

고객과의 계약에서 생기는 수익에 따라 인식하는 계약자산과 계약을 체결하거나 이행하기 위해 든 원가에서 생기는 자산, 종업원급여에서 발생한 자산, 이연법인세자산 및 매각예정으로 분류되는 비유동자산을 제외한 모든 비금융자산에 대해서는 매 보고기간말마다 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 손상 검사를 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 할인율로 할인하여 추정합니다.

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

(12) 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.

(13) 매각예정자산

비유동자산 또는 처분자산집단의 장부금액이 계속 사용이 아닌 매각거래를 통하여 주로 회수될 것으로 예상된다면 이를 매각예정자산으로 분류하고 있습니다. 이러한 조건은 당해 자산(또는 처분자산집단)이 현재의 상태로 즉시 매각가능하여야 하며 매각될 가능성이 매우 높을 때에만 충족된 것으로 간주하고 있습니다. 자산(또는 처분자산집단)을 매각예정으로 최초 분류하기 직전에 해당 자산(또는 자산과 부채)의 장부금액과 순공정가치 중 작은 금액으로 측정하고 있습니다. 최초 분류시 손상이 인식된 자산의 순공정가치가 하락하면 손상차손을 즉시 당기손익으로 인식하고, 순공정가치가 증가하면 과거에 인식하였던 손상차손누계액을 한도로 하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

비유동자산이 매각예정으로 분류되거나 매각예정으로 분류된 처분자산집단의 일부인 경우에는 그 자산은 상각하지 아니하고 있습니다.

(14) 비파생금융부채

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

① 당기손익인식금융부채

금융부채는 단기매매항목으로 분류되거나, 파생상품인 경우, 혹은 최초 인식시점에 당기손익인식항목으로 지정되는 경우에 당기손익인식항목으로 분류합니다.

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.

③ 금융부채의 제거

당사는 금융부채의 계약상 의무가 이행, 취소 또는 만료된 경우에만 금융부채를 제거합니다. 당사는 금융부채의 계약조건이 변경되어 현금흐름이 실질적으로 달라진 경우 기존 부채를 제거하고 새로운 계약에 근거하여 새로운 금융부채를 공정가치로 인식합니다.

금융부채의 제거 시에, 장부금액과 지급한 대가(양도한 비현금자산이나 부담한 부채를 포함)의 차액은 당기손익으로 인식합니다.

(15) 종업원급여

① 단기종업원급여

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

② 퇴직급여: 확정기여제도

확정기여제도와 관련하여 일정기간 종업원이 근무용역을 제공하였을 때에는 그 근무용역과 교환하여 확정기여제도에 납부해야 할 기여금에 대하여 자산의 원가에 포함되는 경우를 제외하고는 당기손익으로 인식하고 있습니다. 납부해야 할 기여금은 이미 납부한 기여금을 차감한 후 부채(미지급비용)로 인식하고 있습니다. 또한, 이미 납부한 기여금이 보고기간말 이전에 제공된 근무용역에 대해 납부하여야 하는 기여금을 초과하는 경우에는 초과 기여금 때문에 미래 지급액이 감소하거나 현금이 환급되는 만큼을 자산(선급비용)으로 인식하고 있습니다.

③ 퇴직급여: 확정급여제도

보고기간말 현재 확정급여제도와 관련된 확정급여부채는 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 인식하고 있습니다.

확정급여부채는 매년 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급받거나 제도에 대한 미래기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적효익의 현재가치를 한도로 자산을 인식하고 있습니다.

순확정급여부채의 재측정요소는 보험수리적손익, 순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익 및 순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 자산 인식상한효과의 변동으로 구성되어 있으며, 즉시 기타포괄손익으로 인식됩니다. 당사는 순확정급여부채(자산)의 순이자를 순확정급여부채(자산)에 연차보고기간 초에 결정된 할인율을 곱하여 결정되며 보고기간 동안 기여금 납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채(자산)의 변동을 고려하여 결정하고 있습니다. 확정급여제도와 관련된 순이자비용과 기타비용은 당기 손익으로 인식됩니다.

제도의 개정이나 축소가 발생하는 경우, 과거근무에 대한 효익의 변동이나 축소에 따른 손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다. 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.

(16) 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 이행하기위하여 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 보고기간말마다 충당부채의 잔액을 검토하고, 보고기간말 현재 최선의 추정치를반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적 효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

당사는 공사계약, 용역계약의 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.

당사는 경영성과에 따라 종업원에게 지급할 성과급을 종업원급여충당부채로 계상하고 있으며, 소송의 결과로 유출될 대가를 소송충당부채로 계상하고 있습니다. 또한, 해외공사와 관련하여 해당 국가의 경제적 여건 등으로 인해 미래 경제적 효익의 유출이 예상되는 경우 예상 금액을 기타충당부채로 계상하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

(17) 외화

당사는 재무제표 작성에 있어서 기능통화 외의 통화(외화)로 이루어진 거래는 거래일의 환율을 적용하여 기록하고 있습니다. 매 보고기간 말에 화폐성 외화항목은 보고기간 말의 마감환율로 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.

(18) 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.

(19) 수익

당사는 2018년 1월1일부터 기업회계기준서 제1115호를 최초 적용하였습니다. 기업회계기준서 제1115호 최초적용효과는 주식 3(1)에 기술되어 있습니다.

① 수익인식모형

당사의 고객과의 계약에서 생기는 수익은 도급공사수익, 용역수익 등으로 구성되어 있습니다. 당사는 고객과의 계약이 개시되는 단계에서부터 통제가 고객에게 이전되는 시점 또는 통제가 고객에게 이전되는 기간에 걸쳐 다음의 5단계 수익인식모형에 따라 수익을 인식하고 있습니다.

가. 계약의 식별

당사는 고객과의 사이에서 집행가능한 권리와 의무가 생기게 하는 합의를 계약으로 식별하고 계약으로 식별된 경우에는 수행의무의 식별 등 이후 단계를 추가 검토하여 수익인식여부를 판별하며, 계약으로 식별되지 못하였으나 고객에게서 대가를 받은 경우에는 부채로 인식하고 있습니다.

나. 수행의무의 식별

수행의무는 고객과의 계약에서 구별되는 재화나 용역이나 실질적으로 서로 같고 고객에게 이전하는 방식도 같은 일련의 구별되는 재화나 용역을 고객에게 이전하기로 한 약속을 의미합니다. 당사는 계약 개시시점에 고객과의 계약에서 약속한 재화나 용역을 검토하여 수행의무를 식별하고 있습니다.

다. 거래가격의 산정

거래가격은 고객에게 약속한 재화나 용역을 이전하고 그 대가로 기업이 받을 권리를 갖게 될 것으로 예상하는 금액으로서 추정치의 제약을 고려한 변동대가, 유의적인 금융요소, 비현금 대가 및 고객에게 지급할 대가 등을 고려하여 산정하고 있습니다. 당사는 수행의무를 이전하는 시점과 고객이 그에 대한 대가를 지급하는 시점 간의 기간이 12개월 이내이므로 유의적인 금융요소는 없다고 판단하고 있습니다.

라. 거래가격의 배분

당사는 하나의 계약에서 식별된 여러 수행의무에 상대적 개별판매가격을 기초로 거래가격을 배분하고 있습니다. 각 수행의무의 개별판매가격이 없는 경우에는 시장평가조정접근법 등을 고려하여 개별판매가격을 적절하게 추정하고 있습니다.

마. 수익인식

당사는 계약개시 시점에 해당 계약과 관련하여 수행의무를 이행할 때 수익을 인식할지 또는 수행의무를 이행하는 기간에 걸쳐 수익을 인식할지 여부를 판단하고 있습니다. 당사가 의무를 수행하는 대로 고객이 동시에 효익을 얻고 소비하는 경우, 당사가의무를 수행하여 자산이 만들어지거나 가치가 높아지는 것과 비례하여 고객이 그 자산을 통제하는 경우, 또는 의무를 수행하여 만든 자산이 당사 자체에는 대체용도가 없으나 현재까지 수행을 완료한 부분에 대해 집행가능한 지급청구권이 있는 경우에는 수행의무를 이행하는 기간에 걸쳐 수익을 인식합니다.

② 계약체결 증분원가와 계약이행원가

당사는 회수가 가능한 계약체결 증분원가 및 조건을 충족하는 계약이행원가에 대해 자산으로 인식하고 있습니다. 이러한 자산은 관련된 재화나 용역을 고객에게 이전하는 방식과 일치하는 체계적 기준으로 상각하며, 자산과 관련된 재화나 용역의 대가로당사가 받을 것으로 예상하는 잔액과 향후 비용으로 인식될 직접원가와 차액이 당해 자산의 장부가액보다 작은 경우 그 장부금액과의 차이를 손상차손으로 인식하고 있습니다.

(20) 금융수익과 금융원가

금융수익은 이자수익, 배당수익, 당기손익공정가치측정금융자산에 대한 순손익, 금융자산과 부채에 대한 외환손익 및 파생상품의 공정가치 변동 등을 포함하고 있습니다.

이자수익 혹은 이자비용은 유효이자율법을 사용하여 인식하였습니다. 배당금 수익은당사가 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 인식합니다.

유효이자율법은 금융상품의 기대존속기간에 추정되는 미래현금지급액이나 수취액의 현재가치를 금융자산의 총 장부금액이나 금융부채의 상각후원가와 정확하게 일치시키는 이자율입니다.

이자수익이나 이자비용을 계산할 때, 유효이자율은 자산의 총장부금액(해당 자산의 신용이 손상되지 않은 경우)이나 부채의 상각후원가에 적용합니다. 그러나, 최초 인식 이후에 후속적으로 신용이 손상된 금융자산에 대해서는 이자수익은 해당 금융자산의 상각후원가에 유효이자율을 적용하여 계산합니다. 만일 해당 자산이 더는 신용이 손상된 것으로 볼 수 없다면 총 장부금액에 유효이자율을 적용하여 이자수익을 계산합니다.

(21) 법인세

법인세비용은 당기법인세와 이연법인세로 구성되어 있으며, 기타포괄손익이나 자본에 직접 인식되는 거래나 사건에서 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 당기법인세와 관련된 미지급법인세는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

당기법인세자산과 당기법인세부채는 다음의 조건을 모두 충족하는 경우에만 상계를 합니다.

- 인식된 금액에 대한 법적으로 집행가능한 상계권리를 가지고 있음
- 순액으로 결제하거나, 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있음

② 이연법인세

이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말에 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 세효과를 반영하고 있습니다. 관계기업 및 공동기업 투자지분에 관한 가산할 일시적차이에 대해서는 당사가 일시적차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 모두 이연법인세부채를 인식하고 있습니다. 또한, 차감할 일시적차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높고, 일시적차이가 사용될 수 있는 기간에 과세소득이 발생할 가능성이 높은 경우에 인식하고 있습니다.

차감할 일시적 차이가 사용될 수 있는 미래 과세소득의 발생가능성이 높은 경우 그 범위 안에서 차감할 일시적차이에 대하여 이연법인세자산을 인식합니다. 미래 과세소득은 관련 가산할 일시적차이의 소멸에 의해 결정됩니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간말에 검토하고, 이연법인세자산으로 인한 혜택이 사용되기에 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 더 이상 높지 않은 경우 이연법인세자산의 장부금액을 감소시키고 있습니다.

이연법인세자산과 부채는 보고기간말 제정되었거나 실질적으로 제정된 세법에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 보고기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때 보고기간말 현재 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따라 법인세효과를 반영하고 있습니다.

이연법인세자산과 부채는 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.

(22) 주당이익

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

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)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
원자력분야	290,646,100	321,218,409
에너지신사업분야	63,365,868	97,396,687
원자로분야	79,688,630	71,577,718
합 계	433,700,598	490,192,814

(2) 당기와 전기의 지역별 매출액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	국 내	해 외	합 계	국 내	해 외	합 계
용역매출	329,155,627	100,380,804	429,536,431	323,102,824	159,393,970	482,496,794
공사매출	2,631,779	1,532,388	4,164,167	3,478,136	4,217,884	7,696,020
합 계	331,787,406	101,913,192	433,700,598	326,580,960	163,611,854	490,192,814

한편, 해외에 소재하는 비유동자산의 금액은 중요하지 않습니다.

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

(단위: %)		
회 사 명	제 44(당) 기	제 43(전) 기
한국수력원자력(주)	55.0	40.6
한국전력공사	10.6	19.9

6. 금융상품

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

① 당기말

(단위: 천원)				
구 분	상각후원가측정 금융자산	당기손익- 공정가치측정 금융자산	기타포괄손익- 공정가치측정 금융자산	합 계
현금및현금성자산	31,457,108	-	-	31,457,108
유동금융자산				
-공정가치측정금융자산	-	55,000,000	-	55,000,000
-만기보유금융자산	5,410	-	-	5,410
-대여금	1,147,429	-	-	1,147,429
유동금융자산 계	1,152,839	55,000,000	-	56,152,839
매출채권및기타채권	45,509,053	-	-	45,509,053
미청구공사	112,395,247	-	-	112,395,247
비유동금융자산				
-공정가치측정금융자산	-	972,870	14,199	987,069
-만기보유금융자산	1,310	-	-	1,310
-대여금	34,497,228	-	-	34,497,228
-장기금융상품	314,963	-	-	314,963
비유동금융자산 계	34,813,501	972,870	14,199	35,800,570
장기매출채권및기타채권	17,871,257	-	-	17,871,257
합 계	243,199,005	55,972,870	14,199	299,186,074

② 전기말

(단위: 천원)					
구 분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합 계
현금및현금성자산	-	18,383,396	-	-	18,383,396
유동금융자산					
-파생상품자산	12,877,690	-	-	-	12,877,690
-만기보유금융자산	-	-	-	5,130	5,130
-대여금	-	1,178,132	-	-	1,178,132
유동금융자산 계	12,877,690	1,178,132	-	5,130	14,060,952
매출채권및기타채권	-	53,340,683	-	-	53,340,683
미청구공사	-	128,449,005	-	-	128,449,005
비유동금융자산					
-매도가능금융자산	-	-	973,862	-	973,862
-만기보유금융자산	-	-	-	5,520	5,520
-대여금	-	34,215,292	-	-	34,215,292
-장기금융상품	-	303,641	-	-	303,641
비유동금융자산 계	-	34,518,933	973,862	5,520	35,498,315
장기매출채권및기타채권	-	22,034,484	-	-	22,034,484
합 계	12,877,690	257,904,633	973,862	10,650	271,766,835

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

(단위: 천원)		
구 분	상각후원가로 측정하는 금융부채	
	제 44(당) 기	제 43(전) 기
유동금융부채		
-단기차입금	-	9,061,000
-유동성장기차입금	30,000,000	-
유동금융부채 계	30,000,000	9,061,000
매입채무및기타채무	66,955,140	80,738,553
비유동금융부채		
-장기차입금	-	30,000,000
-사채	10,000	10,000
비유동금융부채 계	10,000	30,010,000
장기매입채무및기타채무	1,081,257	1,307,834
합 계	98,046,397	121,117,387

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

① 당기

(단위: 천원)				
구 분	상각후원가측정 금융자산	당기손익- 공정가치측정 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합 계
순손익:				
금융수익				
-이자수익	1,628,197	595,742	-	2,223,939
-배당수익	-	17,130	-	17,130
-외환차익	49,421	-	-	49,421
-외화환산이익	47,901	-	-	47,901
-공정가치측정금융자산평가손익	-	13,207	-	13,207
금융수익 계	1,725,519	626,079	-	2,351,598
금융원가				
-이자비용	-	-	(731,656)	(731,656)
-외환차손	(6,129)	-	-	(6,129)
-외화환산손실	(4,583)	-	-	(4,583)
-공정가치측정금융자산처분손실	-	(1,395)	-	(1,395)
금융원가 계	(10,712)	(1,395)	(731,656)	(743,763)
순손익 계	1,714,807	624,684	(731,656)	1,607,835

② 전기

(단위: 천원)						
구 분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합 계
순손익:						
금융수익						
-이자수익	-	1,665,355	-	751	-	1,666,106
-배당수익	-	-	14,036	-	-	14,036
-외환차익	-	3,730	-	-	-	3,730
-외화환산이익	-	74,023	-	-	-	74,023
-파생상품평가이익	4,059,730	-	-	-	-	4,059,730
금융수익 계	4,059,730	1,743,108	14,036	751	-	5,817,625
금융원가						
-이자비용	-	-	-	-	(205,135)	(205,135)
-외환차손	-	(7,488)	-	-	-	(7,488)
-외화환산손실	-	(216,021)	-	-	-	(216,021)
금융원가 계	-	(223,509)	-	-	(205,135)	(428,644)
순손익 계	4,059,730	1,519,599	14,036	751	(205,135)	5,388,981
기타포괄손익:						
평가손익(법인세 차감전)	-	-	14,069	-	-	14,069

(4) 금융상품의 공정가치 - 공정가치 서열체계

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

(단위: 천원)								
구 분	제 44(당) 기				제 43(전) 기			
	장부금액	공정가치			장부금액	공정가치		
		수준 1	수준 2	수준 3		수준 1	수준 2	수준 3
금융자산:								
공정가치측정금융자산(*)	846,027	-	-	846,027	-	-	-	-
매도가능금융자산(*)	-	-	-	-	832,820	-	-	832,820
파생상품자산	-	-	-	-	12,877,690	-	-	12,877,690
합 계	846,027	-	-	846,027	13,710,510	-	-	13,710,510

(*) 공정가치측정금융자산 중 일부는 공정가치를 결정하기 위해 이용할 수 있는 더 최근의 정보가 불충분하거나, 가능한 공정가치 측정치의 범위가 넓고 그 범위에서 원가가 공정가치의 최선의 추정치를 나타내고 있어 공정가치 공시에서 제외하였습니다.

② 당기와 전기 중 수준 3 공정가치의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기초금액	13,710,510	9,636,711
당기손익에 포함된 평가손익	13,207	4,059,730
기타포괄손익에 포함된 평가손익(법인세 차감전)	-	14,069
정산	(12,877,690)	-
기말금액	846,027	13,710,510

7. 사용이 제한된 금융자산

당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구 분	내 역	제 44(당) 기	제 43(전) 기
장기금융상품	당좌개설보증금	-	1,500
	해외지사 은행계좌개설 보증금	314,963	302,141
합 계		314,963	303,641

8. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)			
구 분	내 역	제 44(당) 기	제 43(전) 기
요구불예금	보통예금	815,182	5,965,276
	기업자유예금	6,691,867	12,417,717
단기투자자산	MMDA	23,950,059	403
합 계		31,457,108	18,383,396

9. 파생상품

전기말 현재 당사가 매매목적으로 보유하고 있는 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 43(전) 기	
	유동	비유동
유동금융자산:		
파생상품자산(*)	12,877,690	-

(*) 당사는 전기 중 디에스파워(주)의 지분을 정해진 가격에 매도할 수 있는 권리가 존재하였습니다. 전기 중 당 지분을 매각할 수 있는 권리를 행사하였으며, 2018년 2월 28일 매각이 완료되었습니다.

10. 공정가치측정금융자산

당사는 기업회계기준서 제1109호의 도입에 따라 당기부터 종전 기업회계기준서에서매도가
능금융자산으로 인식하였던 지분상품을 기타포괄손익-공정가치측정금융자산으로 분류하고,
조합출자금을 당기손익-공정가치측정금융자산으로 분류하였습니다.

(1) 당기말과 전기말 현재 공정가치측정금융자산 및 매도가능금융자산의 변동내역은다음과
같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
구 분	기초	취득	평가	처분	기말
당기손익-공정가치측정금융자산:					
특정금전신탁	-	55,000,000	-	-	55,000,000
건설공제조합(*)	832,820	-	13,207	-	846,027
정보통신공제조합	15,864	-	-	-	15,864
전기공사공제조합	58,196	-	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	-	32,783
한국전기기술인협회	20,000	-	-	-	20,000
범양건영(주)	-	5,292	-	(5,292)	-
합 계	959,663	55,005,292	13,207	(5,292)	55,972,870
기타포괄손익-공정가치측정금융자산:					
KEPCO-Uhde, Inc.	14,199	-	-	-	14,199
합 계	14,199	-	-	-	14,199
유동공정가치측정금융자산	-	55,005,292	-	(5,292)	55,000,000
비유동공정가치측정금융자산	973,862	-	13,207	-	987,069

(*) 당사는 당기손익-공정가치측정금융자산 중 건설공제조합에 대하여는 출자금 반환시 적
용되는 매매기준금액을 이용하여 공정가치를 측정하였습니다.

② 전기말

(단위: 천원)				
구 분	기초	취득	평가	기말
비상장지분상품:				
건설공제조합(*)	818,751	-	14,069	832,820
정보통신공제조합	-	15,864	-	15,864
전기공사공제조합	58,196	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	32,783
한국전기기술인협회	20,000	-	-	20,000
KEPCO-Uhde, Inc.	14,199	-	-	14,199
합 계	943,929	15,864	14,069	973,862

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

(2) 당기말 및 전기말 현재 공정가치측정금융자산 및 매도가능금융자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 주, 천원)					
구 분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
당기손익-공정가치측정금융자산:					
특정금전신탁	-	-	55,000,000	55,000,000	55,000,000
건설공제조합	571	0.02%	601,318	846,027	846,027
정보통신공제조합 (*)	51	0.01%	15,864	15,864	15,864
전기공사공제조합 (*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합 (*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회 (*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
기타포괄손익-공정가치측정금융자산:					
KEPCO-Uhde, Inc. (*)	103,230	2.40%	516,150	14,199	14,199
합 계			56,244,311	55,987,069	55,987,069

(*) 공정가치를 결정하기 위해 이용할 수 있는 더 최근의 정보가 불충분 하며, 가능한공정가치 측정치의 범위가 넓고, 그 범위에서 원가가 공정가치의 최선의 추정치를 나타내어 원가를 공정가치로 하였습니다.

② 전기말

(단위: 주, 천원)					
구 분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
비상장지분상품:					
건설공제조합	571	0.02%	601,318	832,820	832,820
정보통신공제조합(*)	51	0.01%	15,864	15,864	15,864
전기공사공제조합(*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합(*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회(*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
KEPCO-Uhde, Inc.(*)	103,230	2.40%	516,150	14,199	14,199
합 계			1,244,311	973,862	973,862

(*) 공정가치를 결정하기 위해 이용할 수 있는 더 최근의 정보가 불충분 하며, 가능한공정가치 측정치의 범위가 넓고, 그 범위에서 원가가 공정가치의 최선의 추정치를 나타내어 원가를 공정가치로 하였습니다.

11. 만기보유금융자산

당기말과 전기말 현재 만기보유금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)					
구 분	기초	취득	처분	기타(유동성대체)	기말
국채	3,960	1,200	(3,850)	-	1,310
지방채	6,690	-	(1,280)	-	5,410
합 계	10,650	1,200	(5,130)	-	6,720
유동만기보유금융자산	5,130	-	(5,130)	5,410	5,410
비유동만기보유금융자산	5,520	1,200	-	(5,410)	1,310

② 전기

(단위: 천원)					
구 분	기초	취득	처분	기타(유동성대체)	기말
국채	7,090	60	(3,190)	-	3,960
지방채	37,085	-	(30,395)	-	6,690
합 계	44,175	60	(33,585)	-	10,650
유동만기보유금융자산	34,585	-	(33,585)	4,130	5,130
비유동만기보유금융자산	9,590	60	-	(4,130)	5,520

12. 대여금

당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
학자금대여금	-	20,053,387	-	18,187,184
주택자금대여금	1,147,429	15,511,597	1,178,132	17,098,098
합 계	1,147,429	35,564,984	1,178,132	35,285,282
차감: 현재가치할인차금	-	(1,067,756)	-	(1,069,990)
차 감 계	1,147,429	34,497,228	1,178,132	34,215,292

13. 장기금융상품

당기말과 전기말 현재 장기금융상품의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
당좌개설보증금	-	1,500
해외지사 은행계좌개설 보증금	314,963	302,141
합 계	314,963	303,641

주석 7에서 설명하고 있는 바와 같이, 당기말과 전기말 현재 상기 장기금융상품은 사용이 제한되어 있습니다.

14. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
매출채권	27,095,715	-	27,095,715	31,526,369	-	31,526,369
기타채권	18,571,394	(158,056)	18,413,338	21,941,979	(127,665)	21,814,314
소 계	45,667,109	(158,056)	45,509,053	53,468,348	(127,665)	53,340,683
비유동자산:						
매출채권	3,990,934	-	3,990,934	3,990,934	-	3,990,934
기타채권	14,073,733	(193,410)	13,880,323	18,449,390	(405,840)	18,043,550
소 계	18,064,667	(193,410)	17,871,257	22,440,324	(405,840)	22,034,484
합 계	63,731,776	(351,466)	63,380,310	75,908,672	(533,505)	75,375,167

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산:						
미수금	5,617,460	-	5,617,460	8,792,708	-	8,792,708
미수수익	1,601,712	-	1,601,712	7,385,941	-	7,385,941
보증금	11,352,222	(158,056)	11,194,166	5,763,330	(127,665)	5,635,665
소 계	18,571,394	(158,056)	18,413,338	21,941,979	(127,665)	21,814,314
비유동자산:						
보증금	14,073,733	(193,410)	13,880,323	18,449,390	(405,840)	18,043,550
합 계	32,645,127	(351,466)	32,293,661	40,391,369	(533,505)	39,857,864

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	31,086,649	35,517,303
연체되었으나 손상되지 않은 채권	-	-
손상검토된 채권	-	-
합 계	31,086,649	35,517,303
차감: 현재가치할인차금	-	-
차 감 계	31,086,649	35,517,303

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	32,645,127	40,391,369
연체되었으나 손상되지 않은 채권	-	-
손상검토된 채권	-	-
합 계	32,645,127	40,391,369
차감: 현재가치할인차금	(351,466)	(533,505)
차 감 계	32,293,661	39,857,864

15. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선급금	3,725,323	-	5,783,070	-
선급비용	5,389,705	1,574,606	6,672,928	4,765,003
선급원가	4,627,042	-	4,267,670	-
합 계	13,742,070	1,574,606	16,723,668	4,765,003

16. 유형자산

(1) 당기 중 유형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	토지	건물 및 구축물	기계장치	차량 운반구	공구와기구 및 비품	합 계
기초금액:						
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,158,692	55,076,308	389,555,547
감가상각누계액	-	(12,399,612)	(15,948,405)	(1,154,890)	(45,690,022)	(75,192,929)
장부금액	55,609,139	169,553,161	79,810,230	3,802	9,386,286	314,362,618
기중 증감액:						
취득	-	-	-	-	1,179,726	1,179,726
처분	-	-	-	(2)	(15,313)	(15,315)
감가상각	-	(4,996,948)	(6,383,909)	(3,773)	(3,462,076)	(14,846,706)
합계	-	(4,996,948)	(6,383,909)	(3,775)	(2,297,663)	(13,682,295)
기말금액:						
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,015,234	52,379,719	386,715,500
감가상각누계액	-	(17,396,560)	(22,332,314)	(1,015,207)	(45,291,096)	(86,035,177)
장부금액	55,609,139	164,556,213	73,426,321	27	7,088,623	300,680,323

(2) 전기 중 유형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	토지	건물 및 구축물	기계장치	차량 운반구	공구와기구 및 비품	합 계
기초금액:						
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,310,419	54,531,710	389,162,676
감가상각누계액	-	(7,402,664)	(9,564,496)	(1,259,443)	(42,817,384)	(61,043,987)
장부금액	55,609,139	174,550,109	86,194,139	50,976	11,714,326	328,118,689
기중 증감액:						
취득	-	-	-	-	1,374,919	1,374,919
처분	-	-	-	(3)	(6,129)	(6,132)
감가상각	-	(4,996,948)	(6,383,909)	(47,171)	(3,696,830)	(15,124,858)
합계	-	(4,996,948)	(6,383,909)	(47,174)	(2,328,040)	(13,756,071)
기말금액:						
취득원가	55,609,139	181,952,773	95,758,635	1,158,692	55,076,308	389,555,547
감가상각누계액	-	(12,399,612)	(15,948,405)	(1,154,890)	(45,690,022)	(75,192,929)
장부금액	55,609,139	169,553,161	79,810,230	3,802	9,386,286	314,362,618

17. 무형자산

(1) 당기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합 계
기초금액:						
취득원가	21,444,696	1,808,206	8,924,422	34,476,055	46,862,396	113,515,775
상각누계액	(7,823,369)	-	(8,376,311)	(32,422,567)	-	(48,622,247)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	13,621,327	1,558,251	548,111	2,053,488	46,862,396	64,643,573
기중 증감액:						
취득	-	24,475	463,629	694,350	5,546,249	6,728,703
상각	(8,144,744)	-	(181,686)	(1,173,616)	-	(9,500,046)
처분	(11,817)	-	-	(9,171)	-	(20,988)
대체	51,950,332	-	-	-	(51,950,332)	-
합계	43,793,771	24,475	281,943	(488,437)	(46,404,083)	(2,792,331)
기말금액:						
취득원가	73,333,247	1,832,681	9,388,051	24,600,447	458,313	109,612,739
상각누계액	(15,918,149)	-	(8,557,997)	(23,035,396)	-	(47,511,542)
손상차손누계액	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	57,415,098	1,582,726	830,054	1,565,051	458,313	61,851,242

당기 중 차입원가 자본화로 인한 무형자산 취득액은 없습니다.

(2) 전기 중 무형자산의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
구 분	개발비	저작권, 특허권 및 산업재산권	제가입권	컴퓨터 소프트웨어	기타의 무형자산	개발중인 무형자산	합 계
기초금액:							
취득원가	870,067	13,641,173	1,491,682	8,362,337	32,734,658	44,669,004	101,768,921
상각누계액	(130,510)	(5,658,013)	-	(7,716,644)	(30,736,676)	-	(44,241,843)
손상차손누계액	-	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	739,557	7,983,160	1,241,727	645,693	1,997,982	44,669,004	57,277,123
기중 증감액:							
취득	-	-	510,524	133,402	872,017	10,484,373	12,000,316
상각	(43,504)	(2,224,130)	-	(659,668)	(1,511,878)	-	(4,439,180)
처분	-	-	(194,000)	-	(686)	-	(194,686)
대체	(696,053)	7,862,297	-	428,684	696,053	(8,290,981)	-
합계	(739,557)	5,638,167	316,524	(97,582)	55,506	2,193,392	7,366,450
기말금액:							
취득원가	-	21,444,696	1,808,206	8,924,422	34,476,055	46,862,396	113,515,775
상각누계액	-	(7,823,369)	-	(8,376,311)	(32,422,567)	-	(48,622,247)
손상차손누계액	-	-	(249,955)	-	-	-	(249,955)
장부금액	-	13,621,327	1,558,251	548,111	2,053,488	46,862,396	64,643,573

개발중인무형자산의 전기 취득액 중 1,012,345천원은 차입원가 자본화로 인한 취득액이며, 자본화가능차입원가를 산정하기 위하여 사용된 자본화 이자율은 2.30%입니다.

18. 매각예정자산

(1) 당사는 정부의 공공기관 지방이전 계획에 따라 전기 이전에 경기도 용인시 구사옥 매각안을 이사회 의결하였으며, 2015년 8월 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) 당사는 디에스파워(주)의 지분 전부에 대하여 2017년 12월 11일 주식매도선택권을 행사하였으며, 동 지분은 2018년 2월 28일 매각완료되었습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 매각예정자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	취득원가	감가상각누계액	합 계	취득원가	감가상각누계액	합 계
토지	2,764,770	-	2,764,770	2,764,770	-	2,764,770
건물 및 구축물	39,033,707	(19,665,257)	19,368,450	39,033,707	(19,665,257)	19,368,450
관계기업 및 공동기업투자	-	-	-	4,437,965	-	4,437,965
합 계	41,798,477	(19,665,257)	22,133,220	46,236,442	(19,665,257)	26,571,185

19. 투자부동산

(1) 당기말과 전기말 현재 투자부동산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	취득원가	감가상각누계액	장부금액	취득원가	감가상각누계액	장부금액
토지	142,350	-	142,350	142,350	-	142,350
건물	1,988,622	(1,160,890)	827,732	1,988,622	(1,111,226)	877,396
합 계	2,130,972	(1,160,890)	970,082	2,130,972	(1,111,226)	1,019,746

(2) 당기 및 전기 중 투자부동산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)			
구 분	기초금액	감가상각비	기말금액
토지	142,350	-	142,350
건물	877,396	(49,664)	827,732
합 계	1,019,746	(49,664)	970,082

② 전기

(단위: 천원)				
구 분	기초금액	기타증감	감가상각비	기말금액
토지	-	142,350	-	142,350
건물	-	997,223	(119,827)	877,396
합 계	-	1,139,573	(119,827)	1,019,746

(3) 당기 및 전기 중 투자부동산에서 발생한 손익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
임대수익	364,920	289,716
잡이익	-	32,800
운영비용(임대수익이 발생한 투자부동산 관련)	(49,664)	(119,827)

(4) 당기말 및 전기말의 현재 투자부동산의 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	제 44(당) 기말		제 43(전) 기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
토지	142,350	1,883,349	142,350	1,719,484
건물	827,732	1,065,074	877,396	1,098,678
합 계	970,082	2,948,423	1,019,746	2,818,162

당사는 용인 구사옥의 공정가치를 당사와 관계가 없는 독립된 평가법인이 수행한 평가에 근거하여 결정하였습니다. 평가법인은 대한민국에서 부동산의 평가와 관련하여 적절한 자격과 경험을 가지고 있으며, 동 평가는 대상물건의 시장성을 기준으로 하여경제적 가치를 구하는 방법인 비교방식 등을 사용하여 이루어졌습니다.

20. 관계기업 및 공동기업투자

(1) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업투자의 현황은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)								
구 분	주요영업활동	사용 재무제표일	주된 사업장	소유 지분율	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
					취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
<관계기업>								
제주한림해상 풍력(주)(*1)	발전소의 건설, 관리, 운영, 전력 판매 사업	2018년 12월 31일	대한민국	20.9%	3,600,000	3,386,136	7,140	7,140
<공동기업>								
MOMENTUM (*2)	국제핵융합실험로 사업 건설관리	2018년 12월 31일	프랑스	33.3%	1,280	581,746	1,280	391,409
합 계					3,601,280	3,967,882	8,420	398,549

(*1) 당사는 2017년 12월 19일자로 제주한림해상풍력(주)의 지분을 출자취득하였습니다. 당사는 지분율 20.9% 보유에 따라 유의적인 영향력을 보유하고 있으므로 관계기업으로 분류하였습니다.

(*2) 당사는 2016년 7월 20일자로 MOMENTUM의 지분을 출자취득하였습니다. 당사는 MOMENTUM에 대하여 공동지배력을 보유하며 순자산에 대한 잔여지분을 가지고 있으므로, MOMENTUM에 대한 지분을 공동기업으로 분류하였습니다.

(2) 당기와 전기 중 관계기업 및 공동기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)					
구 분	기초	취득	지분법손익	지분법 자본변동	기말
제주한림해상풍력(주)	7,140	3,592,860	(213,864)	-	3,386,136
MOMENTUM	391,409	-	195,066	(4,729)	581,746
합 계	398,549	3,592,860	(18,798)	(4,729)	3,967,882

② 전기

(단위: 천원)						
구 분	기초	취득	지분법손익	지분법 자본변동	대체	기말
제주한림해상풍력(주)	-	7,140	-	-	-	7,140
디에스파워(주)	5,750,862	-	(1,320,704)	7,807	(4,437,965)	-
MOMENTUM	67,174	-	321,454	2,781	-	391,409
합 계	5,818,036	7,140	(999,250)	10,588	(4,437,965)	398,549

당기말 현재 당사는 제주한림해상풍력(주)와 MOMENTUM의 외부감사인의 감사 또는 검토를 받은 재무제표를 입수할 수 없어 감사 또는 검토를 받지 않은 재무제표를 사용하여 지분법을 적용하였으며, 가결산재무제표에 대한 신뢰성 검증절차를 수행하였습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 재무정보는 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)							
구 분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
제주한림해상풍력(주)	9,290,867	7,267,085	342,125	-	-	(937,661)	(937,661)
MOMENTUM	7,475,700	-	5,730,462	-	16,933,456	520,418	520,418

② 전기말

(단위: 천원)							
구 분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	수익	당기순손익	총포괄손익
제주한림해상풍력(주)	35,710	-	-	-	-	-	-
MOMENTUM	5,028,336	-	3,854,110	-	11,554,618	939,011	939,011

(4) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 재무정보금액을 관계기업 및 공동기업투자의 장부금액으로 조정 한 내역은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)				
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	장부금액
제주한림해상풍력(주)	16,215,827	20.9%	3,386,136	3,386,136
MOMENTUM	1,745,238	33.3%	581,746	581,746

② 전기말

(단위: 천원)				
기업명	순자산	지분율	순자산 지분금액	장부금액
제주한림해상풍력(주)	35,710	20.0%	7,140	7,140
MOMENTUM	1,174,226	33.3%	391,409	391,409

(5) 당기말 현재 투자기업에게 자금을 이전하거나, 투자기업에 대한 차입금이나 선수금을 상환하거나 반환하는 관계기업 및 공동기업의 능력에 대한 유의적인 제약은 없습니다.

(6) 당기말 현재 관계기업 및 공동기업과 관련하여 발생한 우발부채는 없습니다.

21. 용역 및 공사계약

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

(단위: 천원)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	누적수익	누적원가	누적손익	누적수익	누적원가	누적손익
용역계약	4,353,006,578	2,701,187,838	1,651,818,740	3,923,470,147	2,413,222,915	1,510,247,232
공사계약	951,906,510	956,764,380	(4,857,870)	947,742,343	947,827,661	(85,318)
합 계	5,304,913,088	3,657,952,218	1,646,960,870	4,871,212,490	3,361,050,576	1,510,161,914

(2) 당기말 현재 개별적으로 중요한 공사계약은 없습니다.

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

(단위: 천원)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	미청구공사	초과청구공사	미청구공사	초과청구공사
용역계약	110,359,629	90,237,367	122,705,165	62,000,084
공사계약	2,035,618	233,844	5,743,840	149,755
합 계	112,395,247	90,471,211	128,449,005	62,149,839

(4) 당기 중 공사계약의 설계변경 등으로 인하여 당기말 현재 진행 중인 계약의 추정총계약 수익 및 추정총계약원가가 변동되었는 바, 이에 따라 당사의 당기와 미래의 손익 및 미청구 공사에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	공사손실 총당부채	추정총계약 수익의 변동	추정총계약원가의 변동	당기손익에 미치는 영향	미래손익에 미치는 영향	미청구공사의 변동
원자력분야	-	(494,894)	(639,160)	113,413	30,853	113,413
원자로분야	-	-	(20,175)	20,175	-	20,175
에너지신사업분야	-	1,297,246	1,354,285	(41,191)	(15,848)	(41,191)
합 계	-	802,352	694,950	92,397	15,005	92,397

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)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
매입채무	15,898,774	-	32,537,259	-
미지급금	25,685,610	-	24,636,249	-
미지급비용	23,904,664	-	22,392,923	-
임대보증금	301,577	1,081,257	45,000	1,307,834
기타보증금	1,164,515	-	1,127,122	-
합 계	66,955,140	1,081,257	80,738,553	1,307,834

23. 장 · 단기차입금
 (1) 당기말 및 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종 류	차 입 처	만 기 일	연이자율	제 44(당) 기말	제 43(전) 기말
원화단기차입금(*)	농협은행(주)	-	-	-	9,061,000

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종 류	차 입 처	만 기 일	연이자율	제 44(당) 기	제 43(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행(*)	2019.01.20	2.32%	30,000,000	30,000,000
재무상태표:					
-유동성				30,000,000	-
-비유동성				-	30,000,000
합 계				30,000,000	30,000,000

(*) 동 차입금은 에스스마트제일차(주)유동화전문회사가 대주이며, 에스스마트제일차(주)유동화전문회사는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구 분	상환금액
2019년 1월 1일 ~ 2019년 12월 31일	30,000,000
2020년 1월 1일 이후	-
합 계	30,000,000

(4) 당기와 전기 중 장·단기차입금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당)기	제 43(전)기
기초	39,061,000	91,800,000
차입금의 차입	-	39,061,000
차입금의 상환	(9,061,000)	(91,800,000)
기말	30,000,000	39,061,000

24. 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종 류	발 행 일	만 기 일	연이자율	제 44(당) 기	제 43(전) 기
원화사모사채	2017.6.15	2022.6.15	3.34%	10,000	10,000

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

(3) 당기 중 사채의 변동내역은 없습니다.

25. 퇴직급여제도

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

(1) 당기와 전기의 확정급여원가의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
당기손익으로 인식:		
당기근무원가	15,399,506	17,876,094
순확정급여부채의 순이자	843,959	1,453,746
정산으로 인한 손익	(33,839)	(46,857)
소 계	16,209,626	19,282,983
기타포괄손익으로 인식:		
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	283,706	(23,820,458)
합 계	16,493,332	(4,537,475)

당기손익으로 인식한 금액은 재무제표에서 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
매출원가	11,345,821	13,352,208
판매비와관리비	2,719,697	3,132,738
기타(경상개발비 등)	2,144,108	2,798,037
합 계	16,209,626	19,282,983

한편, 퇴직급여제도에 규정하고 있는 비율에 따라 당사가 확정기여제도에 납입한 기여금 중 포괄손익계산서의 매출원가에 2,410,112천원, 판매비와관리비에 577,726천원, 기타(경상개발비 등)에 455,458천원이 포함되어 있습니다.

(2) 당기와 전기 중 순확정급여부채의 변동은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기초금액	24,804,022	56,843,033
당기손익으로 인식하는 확정급여원가	16,209,626	19,282,983
퇴직급여의 지급	(21,068)	536,166
기여금의 납부	(20,632,420)	(28,037,702)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	283,706	(23,820,458)
기말금액	20,643,866	24,804,022
재무상태표상 구성항목:		
－확정급여채무의 현재가치	159,751,122	154,238,085
－사외적립자산의 공정가치	(139,107,256)	(129,434,063)
합 계	20,643,866	24,804,022

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기초금액	154,238,085	165,967,048
당기근무원가	15,399,506	17,876,094
확정급여채무에 대한 이자원가	4,392,799	4,198,743
퇴직급여의 지급	(13,134,171)	(8,952,797)
정산으로 인한 손익	(33,839)	(46,857)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(1,111,258)	(24,804,146)
기말금액	159,751,122	154,238,085

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기초금액	129,434,063	109,124,015
사외적립자산에 대한 이자수익	3,548,840	2,744,999
기여금의 납부	20,632,420	28,037,701
퇴직급여의 지급	(13,113,103)	(9,488,964)
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	(1,394,964)	(983,688)
기말금액	139,107,256	129,434,063

당기와 전기의 사외적립자산의 실제 수익은 각각 2,153,876천원과 1,761,311천원입니다.

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
확정급여채무에 대한 보험수리적손익:		
-인구통계적 가정의 변동에 따른 보험수리적손익	(11,249,645)	-
-재무적 가정의 변동에 따른 보험수리적손익	8,742,858	(15,450,957)
-경험 조정	1,395,529	(9,353,189)
순확정급여부채의 순이자에 포함된 금액을 제외한 사외적립자산의 수익	1,394,964	983,688
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감전)	283,706	(23,820,458)
법인세효과	(68,657)	5,764,551
순확정급여부채의 재측정요소(법인세 차감후)	215,049	(18,055,907)

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
예금	45,866,407	2,842,136
지분상품	142,157	66,153
채무상품	26,365,908	33,840,830
부동산	3,308,819	4,240,989
기타	63,423,965	88,443,955
합 계	139,107,256	129,434,063

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

구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기대임금상승률	2.98%	2.98%
할인율	2.30%	2.85%

당사는 확정급여채무의 현재가치 계산을 위하여 보고기간말 현재 확정급여채무의 통화 및 예상지급시기와 일관성이 있는 우량회사채의 시장수익률을 참조하여 할인율을결정하였습니다.

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

(단위: 천원)		
구 분	1% 상승시	1% 하락시
기대임금상승률의 변동	15,538,905	(16,158,370)
할인율의 변동	(16,720,933)	16,773,577

확정급여채무의 증가(감소)는 당기말 현재 확정급여채무의 현재가치를 기준으로 산출되었습니다. 당기말 현재 확정급여채무의 가중평균만기는 10.5년입니다.

26. 비금융부채

당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	유동	비유동	유동	비유동
선수금	16,401	-	7,446,613	-
예수금	1,155,542	9,831,247	954,149	8,617,358
선수수익	-	281,410	-	289,103
합 계	1,171,943	10,112,657	8,400,762	8,906,461

27. 총당부채

(1) 당기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구 분	기초금액	설정	환입	지급	기말금액
유동:					
종업원급여총당부채	41,270,947	37,551,014	-	(34,013,463)	44,808,498
기타총당부채	-	6,820,727	-	-	6,820,727
소 계	41,270,947	44,371,741	-	(34,013,463)	51,629,225
비유동:					
하자보수총당부채	7,764,230	3,689,831	(16,449)	(5,351,522)	6,086,090
법적소송총당부채	10,481,790	16,229,123	-	(2,946,921)	23,763,992
소 계	18,246,020	19,918,954	(16,449)	(8,298,443)	29,850,082
합 계	59,516,967	64,290,695	(16,449)	(42,311,906)	81,479,307

(2) 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구 분	기초금액	설정	환입	지급	기말금액
유동:					
종업원급여총당부채	42,276,878	41,074,068	-	(42,079,999)	41,270,947
비유동:					
하자보수총당부채	4,904,513	5,180,017	(134,642)	(2,185,658)	7,764,230
법적소송총당부채	5,422,534	5,059,256	-	-	10,481,790
소 계	10,327,047	10,239,273	(134,642)	(2,185,658)	18,246,020
합 계	52,603,925	51,313,341	(134,642)	(44,265,657)	59,516,967

28. 납입자본

당기말과 전기말 현재 자본금의 내역은 다음과 같습니다.

구 분	제 44(당) 기	제 43(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. 이익잉여금

(1) 당기말과 전기말 현재 이익잉여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
이익준비금	3,822,000	3,822,000
임의적립금	447,317,808	416,403,469
미처분이익잉여금	13,277,750	39,283,909
합 계	464,417,558	459,509,378

상법상 이익준비금은 회사가 자본금의 50%에 달할 때까지 매 결산기마다 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)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
연구및인력개발준비금	-	1,000,000
기업발전적립금	45,710,120	45,710,120
사업확장적립금	401,607,688	369,693,349
합 계	447,317,808	416,403,469

당사는 조세특례제한법의 규정에 따라 법인세 신고시 신고조정에 의해 손금산입하는연구및인력개발준비금을 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)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기초금액	39,283,909	12,731,779
회계정책의 변경효과	555,958	-
당기순이익	12,936,841	21,222,084
기타포괄손익	(215,049)	18,061,825
임의적립금의 이입	1,000,000	2,000,000
임의적립금의 적립	(31,914,338)	(10,546,994)
연차배당	(8,369,571)	(4,184,785)
기말금액	13,277,750	39,283,909

(4) 당기와 전기의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
	처분예정일: 2019년 3월 27일	처분확정일: 2018년 3월 28일
I. 미처분이익잉여금	13,277,750	39,283,909
전기이월미처분이익잉여금	-	-
회계정책의 변경효과	555,958	-
당기순이익	12,936,841	21,222,084
순확정급여부채의 재측정요소	(215,049)	18,055,907
관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	5,918
II. 임의적립금 등의 이입액	-	1,000,000
연구및인력개발준비금	-	1,000,000
III. 합계	13,277,750	40,283,909
IV. 이익잉여금처분액	13,277,750	40,283,909
사업확장적립금	7,951,659	31,914,338
배당	5,326,091	8,369,571
V. 차기이월미처분이익잉여금	-	-

(5) 당기와 전기 중 지급한 배당의 내역은 다음과 같습니다.

구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
배당주식수	38,043,505주	38,043,505주
주당 배당금	220원	110원
배당금	8,369,571천원	4,184,786천원

30. 기타자본구성요소

당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
자기주식	(10,300,329)	(10,300,329)
기타포괄손익누계액(공정가치측정금융자산평가손익)	(380,479)	-
기타포괄손익누계액(매도가능금융자산평가손익)	-	175,480
기타포괄손익누계액(공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분)	(642)	2,943
합 계	(10,681,450)	(10,121,906)

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

31. 판매비와관리비

당기와 전기의 판매비와관리비의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
급여	25,506,701	24,595,405
퇴직급여	3,297,423	3,502,954
복리후생비	3,126,034	3,065,166
사내근로복지기금출연금	203,164	129,153
외주비	3,036,096	2,646,510
감가상각비	2,280,203	2,259,672
무형자산상각비	1,502,091	873,451
지급수수료	1,792,813	2,018,073
광고선전비	421,342	968,927
교육훈련비	131,130	194,582
차량유지비	-	961
임차료	872,006	903,601
통신비	45,820	54,726
세금과공과	362,411	332,831
수도광열비	244,044	347,725
수선비	81,667	81,932
경상개발비	47,421,249	60,251,559
여비교통비	401,964	389,772
협회비	28,504	22,788
기타	24,544,979	16,585,010
합 계	115,299,641	119,224,798

32. 금융수익 및 금융원가

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
이자수익	2,223,939	1,666,106
배당금수익	17,130	14,036
외환차익	49,421	3,730
외화환산이익	47,901	74,023
공정가치측정금융자산평가손익	13,207	-
파생상품평가이익	-	4,059,730
합 계	2,351,598	5,817,625

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
금융기관예치금	296,082	146,446
특정금전신탁	595,742	-
만기보유금융자산	200	751
매출채권및기타채권	537,574	641,635
대여금	793,069	877,274
기타	1,272	-
합 계	2,223,939	1,666,106

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
이자비용	731,656	205,135
외환차손	6,129	7,488
외화환산손실	4,583	216,021
공정가치측정금융자산처분손실	1,395	-
합 계	743,763	428,644

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
단기차입금	731,322	1,029,984
장기차입금	-	187,086
사채	334	410
자본화된 차입원가	-	(1,012,345)
합 계	731,656	205,135

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
법인세 차감전 매도가능금융자산평가손익	-	14,069
법인세효과	-	(3,404)
법인세 차감후 매도가능금융자산평가손익	-	10,665

33. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기와 전기의 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
임대료수익	468,671	409,082
로열티수익	-	94
하자보수충당부채환입	16,449	134,642
수탁과제연구수익	5,267,167	11,641,417
잡이익	1,589,936	856,536
합 계	7,342,223	13,041,771

(2) 당기와 전기의 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
기부금	633,804	352,399
잡손실	7,436,800	300,417
투자부동산감가상각비	49,664	119,827
합 계	8,120,268	772,643

34. 기타이익(손실)

당기와 전기의 기타이익(손실)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
외환차익	618,372	547,730
외화환산이익	393,778	254,284
유형자산처분이익	55,193	47,420
외환차손	(949,038)	(1,312,389)
외화환산손실	(2,589,030)	(977,954)
유형자산처분손실	(169)	(6)
무형자산처분손실	(20,988)	(104,432)
합 계	(2,491,882)	(1,545,347)

35. 법인세

(1) 당기와 전기의 법인세비용의 구성요소는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
당기법인세비용:		
당기법인세	10,151,243	15,870,327
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정사항	2,120,364	4,766,450
자본에 직접 가감되는 당기법인세	69,801	(5,770,518)
소 계	12,341,408	14,866,259
이연법인세비용:		
일시적차이의 발생과 소멸	(5,459,822)	(2,920,852)
법인세비용	6,881,586	11,945,407

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

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
당기법인세	-	-
이연법인세:		
-순확정급여부채의 재측정요소	68,657	(5,764,551)
-매도가능금융자산평가손익	-	(3,405)
-관계기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	(1,889)
-공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	1,144	(673)
합 계	69,801	(5,770,518)

(3) 당기와 전기의 법인세비용과 회계이익의 관계는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
법인세비용차감전이익	19,818,426	33,167,491
적용세율	24.2%	24.2%
적용세율에 따른 법인세부담액	4,796,059	8,026,533
조정사항:		
비과세수익으로 인한 효과	(3,012)	(1,019)
비공제비용으로 인한 효과	55,738	84,738
단계적세율의 적용으로 인한 효과	(462,000)	(462,000)
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	2,120,363	4,766,450
기타	374,438	(469,295)
법인세비용	6,881,586	11,945,407
유효법인세율	34.7%	36.0%

당기 평균 유효세율은 과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액으로 인해 높게 나타나고 있습니다.

(4) 당기와 전기 중 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

① 당기

(단위: 천원)				
구 분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	2,335,789	(1,070,317)	68,657	1,334,129
유형자산	146,287	(1,479)	-	144,808
무형자산	60,489	-	-	60,489
공정가치측정금융자산	65,449	(3,196)	-	62,253
관계기업및공동기업투자	2,461,602	(2,603,218)	1,144	(140,472)
이연수익	29,936,923	1,200,672	-	31,137,595
총당부채	8,387,780	1,459,840	-	9,847,620
기타금융부채	12,257,687	4,311,494	-	16,569,181
외화환산	(105)	-	-	(105)
미수수익	(2,289)	(7,580)	-	(9,869)
기타	6,265,054	2,103,806	-	8,368,860
합 계	61,914,666	5,390,022	69,801	67,374,489

② 전기

(단위: 천원)				
구 분	기초금액	당기손익인식	기타포괄손익인식	기말금액
순확정급여부채	10,089,230	(1,988,890)	(5,764,551)	2,335,789
유형자산	(138,471)	284,758	-	146,287
무형자산	60,489	-	-	60,489
매도가능금융자산	68,854	-	(3,405)	65,449
관계기업및공동기업투자	2,222,345	241,819	(2,562)	2,461,602
이연수익	24,388,869	5,548,054	-	29,936,923
충당부채	6,471,389	1,916,391	-	8,387,780
기타금융부채	13,147,640	(889,953)	-	12,257,687
외화환산	(105)	-	-	(105)
미수수익	(29,726)	27,437	-	(2,289)
연구인력개발준비금	(242,000)	242,000	-	-
기타	2,955,300	3,309,754	-	6,265,054
합 계	58,993,814	8,691,370	(5,770,518)	61,914,666

(5) 당사는 차감할 일시적차이가 소멸될 기간에 과세소득이 충분할 것으로 예상되는 부분에 대해서 이연법인세자산을 인식하였는 바, 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)						
구 분	제 44(당) 기			제 43(전) 기		
	매출원가	판매비와 관리비	합 계	매출원가	판매비와 관리비	합 계
급여	112,589,125	25,506,701	138,095,826	106,186,791	24,595,405	130,782,196
퇴직급여	13,755,934	3,297,423	17,053,357	14,930,126	3,502,954	18,433,080
복리후생비	13,213,364	3,126,034	16,339,398	12,683,196	3,065,166	15,748,362
사내근로복지기금출연금	1,061,931	203,164	1,265,095	566,416	129,153	695,569
외주비	57,103,561	3,036,096	60,139,657	73,354,801	2,646,510	76,001,311
감가상각비	10,763,819	2,280,203	13,044,022	10,833,736	2,259,672	13,093,408
무형자산상각비	6,605,300	1,502,091	8,107,391	2,617,735	873,451	3,491,186
지급수수료	21,204,215	1,792,813	22,997,028	43,597,269	2,018,073	45,615,342
광고선전비	64,710	421,342	486,052	69,283	968,927	1,038,210
교육훈련비	583,775	131,130	714,905	842,218	194,582	1,036,800
차량유지비	21,743	-	21,743	19,150	961	20,111
임차료	4,092,010	872,006	4,964,016	4,072,804	903,601	4,976,405
통신비	231,866	45,820	277,686	254,727	54,726	309,453
세금과공과	1,603,424	362,411	1,965,835	1,457,597	332,831	1,790,428
수도광열비	1,050,927	244,044	1,294,971	1,415,050	347,725	1,762,775
수선비	216,770	81,667	298,437	241,243	81,932	323,175
경상개발비	-	47,421,249	47,421,249	-	60,251,559	60,251,559
여비교통비	2,915,734	401,964	3,317,698	2,796,003	389,772	3,185,775
협회비	230,547	28,504	259,051	192,308	22,788	215,096
기타	49,592,886	24,544,979	74,137,865	76,783,583	16,585,010	93,368,593
합 계	296,901,641	115,299,641	412,201,282	352,914,036	119,224,798	472,138,834

37. 주당이익

당기와 전기의 기본 및 희석 주당이익의 내역은 다음과 같습니다.

구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
당기순이익	12,936,841천원	21,222,084천원
가중평균유통보통주식수(*)	38,043,505주	38,043,505주
기본및희석주당이익	340원	558원

(*) 가중평균유통보통주식수의 산출내역은 다음과 같습니다.

구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
발행보통주식수	38,220,000주	38,220,000주
자기주식	(176,495주)	(176,495주)
가중평균유통보통주식수	38,043,505주	38,043,505주

38. 자본관리

당사의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하고 건전한 자본구조의 유지 및 자본 조달비용의 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)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
차입금 및 사채	30,010,000	39,071,000
차감: 현금및현금성자산	(31,457,108)	(18,383,396)
순 차입금	(1,447,108)	20,687,604
자기자본	461,380,108	457,031,472
자기자본 대비 순 차입금의 비율	(*)	4.53%

(*) 순 차입금이 부(-)의 금액으로 계산되었으므로, 순차입금비율을 산정하지 않았습니다.

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)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
현금및현금성자산	31,457,108	18,383,396
금융상품	314,963	303,641
파생상품자산	-	12,877,690
당기손익-공정가치측정금융자산	55,972,870	-
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	14,199	-
매도가능금융자산	-	973,862
만기보유금융자산	6,720	10,650
대여금	35,644,657	35,393,424
매출채권및기타채권	63,380,310	75,375,167
미청구공사	112,395,247	128,449,005
합 계	299,186,074	271,766,835

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 영업활동 현금흐름과 금융자산의 현금유입으로 금융부채를 상환가능하다고 판단하고 있습니다.

가. 비파생금융부채의 예상만기

당기말과 전기말 현재 비파생금융부채의 잔존계약만기에 따른 만기분석은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
구 분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
차입금및사채	30,038,471	335	10,486	-	30,049,292
매입채무및기타채무	66,955,140	1,081,257	-	-	68,036,397
합 계	96,993,611	1,081,592	10,486	-	98,085,689

② 전기말

(단위: 천원)					
구 분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
차입금및사채	9,981,141	30,038,471	10,820	-	40,030,432
매입채무및기타채무	80,738,553	1,307,834	-	-	82,046,387
합 계	90,719,694	31,346,305	10,820	-	122,076,819

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

나. 비파생금융자산의 예상만기

당사는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험관리를 이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다. 다음 표는 당기말과 전기말 현재 당사가 보유하고 있는 비파생금융자산의 잔존계약만기에 따른만기분석입니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
구 분	1년미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	31,457,108	-	-	-	31,457,108
당기손익-공정가치측정금융자산	55,000,000	-	-	972,870	55,972,870
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	-	-	14,199	14,199
만기보유금융자산	5,410	1,310	-	-	6,720
대여금	1,147,429	8,197,538	27,367,446	-	36,712,413
장기금융상품	-	-	-	314,963	314,963
매출채권및기타채권	45,667,110	18,064,667	-	-	63,731,777
미청구공사	112,395,247	-	-	-	112,395,247
합 계	245,672,304	26,263,515	27,367,446	1,302,032	300,605,297

② 전기말

(단위: 천원)					
구 분	1년미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	18,383,396	-	-	-	18,383,396
매도가능금융자산	-	-	-	973,862	973,862
만기보유금융자산	5,130	5,520	-	-	10,650
대여금	1,178,132	13,718,649	21,566,633	-	36,463,414
장기금융상품	-	-	-	303,641	303,641
매출채권및기타채권	69,522,106	22,440,324	-	-	91,962,430
미청구공사	112,395,247	-	-	-	112,395,247
합 계	201,484,011	36,164,493	21,566,633	1,277,503	260,492,640

(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)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채	화폐성 외화자산	화폐성 외화부채
AED	79,586	151,314	218,294	-
EUR	260,750	22,924	4,147,816	1,599
IDR	4,652	-	13,254	-
CAD	78,803	3,420	69,647	-
JOD	-	-	13,017	-
SAR	301,997	-	340,197	-
USD	341,993	1,876,383	9,580,839	3,645,682
GHS	5,983,544	-	-	-
합 계	7,051,325	2,054,041	14,383,064	3,647,281

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

(단위: 천원)				
구 분	제 44(당) 기		제 43(전) 기	
	10% 상승시	10% 하락시	10% 상승시	10% 하락시
세전순이익 증가(감소)	499,728	(499,728)	1,073,578	(1,073,578)

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성 자산 및부채를 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 지배관계에 있는 회사의 현황은 다음과 같습니다.

구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
지배기업	한국전력공사	한국전력공사

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

구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기	비고
관계기업	제주한림해상풍력(주)	제주한림해상풍력(주), 디에스파워(주)	
공동기업	MOMENTUM	MOMENTUM	
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전KPS(주), 한전KDN(주), 코스포영남파워(주) 등	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한전원자력연료(주), 한전KPS(주), 한전KDN(주), 코스포영남파워(주) 등	(*1)
기타	한국전력거래소, (주)지에스동해전력, 강릉에코파워(주),당진에코파워(주) 등	한국전력거래소, (주)지에스동해전력, 강릉에코파워(주),당진에코파워(주) 등	(*2)

(*1) 지배기업인 한국전력공사의 종속기업

(*2) 한국전력공사와 그 종속기업의 관계기업 및 공동기업

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

① 당기

(단위: 천원)					
구 분	회 사 명	용역의제공	영업비용	배당의지급	지분출자
지배기업	한국전력공사	45,776,862	1,548,336	5,530,513	-
관계기업	제주한림해상풍력(주)	-	-	-	3,592,860
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	238,568,971	34,503	-	-
	한국남동발전(주)	1,444,717	-	-	-
	한국중부발전(주)	19,727,232	-	-	-
	한국서부발전(주)	3,118,669	-	-	-
	한국남부발전(주)	4,063,873	-	-	-
	한국동서발전(주)	801,826	-	-	-
	한전KPS(주)	-	5,118	-	-
	한전원자력연료(주)	2,498,388	-	-	-
	한전KDN(주)	-	222,179	-	-
	코스포영남파워(주)	238,715	-	-	-
기타	한국전력거래소	25,193	-	-	-
	(주)지에스동해전력	477,067	-	-	-
	강릉에코파워(주)	349,673	-	-	-
	당진에코파워(주)	(77,721)	-	-	-
	Nawah Energy Company	253,211	-	-	-
합 계		317,266,676	1,810,136	5,530,513	3,592,860

② 전기

(단위: 천원)					
구 분	회 사 명	용역의제공	영업비용	배당의지급	지분출자
지배기업	한국전력공사	97,735,602	1,665,206	2,765,256	-
관계기업	디에스파워(주)	2,140,172	-	-	-
	제주한림해상풍력(주)	-	-	-	7,140
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	199,166,760	182,000	-	-
	한국남동발전(주)	3,558,104	-	-	-
	한국중부발전(주)	37,889,534	-	-	-
	한국서부발전(주)	6,619,011	-	-	-
	한국남부발전(주)	5,207,464	-	-	-
	한국동서발전(주)	2,315,962	-	-	-
	한전KPS(주)	-	1,377,238	-	-
	한전원자력연료(주)	2,973,236	279,263	-	-
	코스포영남파워(주)	1,820,000	-	-	-
기타	한국전력거래소	149,375	-	-	-
	(주)지에스동해전력	1,038,949	-	-	-
	강릉에코파워(주)	57,589	-	-	-
	당진에코파워(주)	585,714	-	-	-
합 계		361,257,472	3,503,707	2,765,256	7,140

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

① 당기말

(단위: 천원)				
특수관계	회 사 명	매출채권	미청구공사	미지급금 등
지배기업	한국전력공사	-	28,253,628	7,860
동일 지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	6,151,103	86,699,378	-
	한국남동발전(주)	4,938,890	250,725	-
	한국중부발전(주)	638,331	6,824,635	-
	한국서부발전(주)	785,745	723,839	-
	한국남부발전(주)	-	1,350,891	-
	한국동서발전(주)	268,302	320,126	-
	한전KPS(주)	-	-	523
	한전원자력연료(주)	-	564,515	-
기타	한국전력거래소	-	25,193	-
	(주)지에스동해전력	-	2,005,686	-
	강릉에코파워(주)	-	99,211	-
	Nawah Energy Company	-	253,211	-
합 계		12,782,371	127,371,038	8,383

② 전기말

(단위: 천원)					
특수관계	회 사 명	매출채권	미청구공사	초과청구공사	미지급금
지배기업	한국전력공사	-	71,011,850	41	12,127
동일지배 하의 기업	한국수력원자력(주)	9,798,707	59,085,731	351,943	-
	한국남동발전(주)	3,990,934	1,189,089	-	-
	한국중부발전(주)	2,358,832	12,795,047	-	-
	한국서부발전(주)	417,572	581,689	-	-
	한국남부발전(주)	-	-	898,084	-
	한국동서발전(주)	54,151	428,229	-	-
	한전원자력연료(주)	-	226,134	-	-
	코스포영남파워(주)	724,089	207,122	-	-
기타	한국전력거래소	133,211	-	-	-
	(주)지에스동해전력	-	1,580,619	-	-
	강릉에코파워(주)	-	199,389	-	-
	당진에코파워(주)	-	1,005,587	-	-
합 계		17,477,496	148,310,486	1,250,068	12,127

(5) 당기말 현재 당사가 특수관계자로부터 제공받고 있는 담보 및 지급보증은 없습니다.

(6) 당기와 전기의 주요 경영진에 대한 보상은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
단기종업원급여	682,929	700,352
퇴직급여	39,972	34,500
합 계	722,901	734,852

41. 비현금거래

당기와 전기의 현금의 유입과 유출이 없는 중요한 거래는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당) 기	제 43(전) 기
임차(대)보증금의 유동성대체	11,347,786	5,622,336
개발중인무형자산의 본계정 대체	51,950,332	8,290,981
장기차입금의 유동성 대체	30,000,000	-

42. 우발부채와 약정사항

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

(단위: 천원)				
계류법원	소송상대방	사건내용	소송가액	진행상황
당사가 피고인 사건:				
서울중앙지방법원	홍OO	직무발명보상금 청구	300,000	1심 진행중
서울중앙지방법원	금호티앤엘(주)	손해배상 청구	18,885,500	1심 진행중
서울중앙지방법원	DB손해보험(주)	구상금 청구	46,161,047	1심 진행중
서울고등법원	박OO외 8인	임금청구	29,137	2심 진행중(*1,2)
대법원	강OO외 1,303명	임금청구	2,828,284	3심 진행중(*1,2)
서울고등법원	양OO외 33명	임금청구	84,587	2심 진행중(*1,2)
대구지방법원	박OO외 1명	임금청구	4,913	2심 진행중(*1,2)
서울남부지방법원	신OO	손해배상 청구	116,286	1심 진행중
서울남부지방법원	신OO	해고무효확인	152,344	1심 진행중
대구고등법원	(주)엑트	부정당업자 제재처분취소	50,000	2심 진행중
서울중앙지방법원	금호티앤엘(주)	손해배상 청구	2,675,573	1심 진행중
대법원	현대해상화재보험(주)	손해배상 청구	4,019,795	3심 진행중(*1,3)
대구지방법원김천지원	김OO 외 4명	임금청구	1,000,000	1심 진행중
대구지방법원김천지원	박OO외 904명	임금청구	1,701,219	1심 진행중
대구지방법원김천지원	김OO	추심금	726,280	1심 진행중
수원지방법원	(주)해림엔지니어링	노임청구	35,700	1심 진행중
대구고등법원	김OO	해고무효확인	177,405	2심 진행중
대구지방법원김천지원	양OO	정직무효확인	50,000	1심 진행중
대구지방법원김천지원	김OO 외 1명	임금청구	6,156	1심 진행중
당사가 피고인 사건 합계			79,004,226	
당사가 원고인 사건:				
대법원	현대엔지니어링(주)	영업비밀 침해금지 등	1,100,000	3심 진행중
대법원	한국남동발전(주)	손해배상 청구	1,000,000	3심 진행중
대구지방법원김천지원	(주)수국	손해배상 청구	15,659,384	1심 진행중
서울고등법원	국민권익위원회	공익신고자보호조치 결정 취소 청구	-	2심 진행중
당사가 원고인 사건 합계			17,759,384	

(*1) 1심에서 패소한 소송사건들의 판결금액은 당기말 현재 모두 지급되었습니다.

(*2) 2013년 12월 대한민국의 대법원은 정기적, 일률적, 고정적으로 지급되는 정기상여금 등이 통상임금에 해당한다고 판결하였습니다. 이에 따라 정기상여금 등이 통상임금에 포함되는 경우 연장근로수당, 야간근로수당 등의 금액 산정에 영향을 미치게 됩니다. 근로자는 이 판결에서 제시한 기준에 따라 정기상여금 등을 포함한 통상임금에 기초하여 추가적인 임금을 소급하여 청구할 수 있으나 이러한 청구는 신의성실의 원칙에 의해 제한이 될 수 있습니다.

상기 판결 이전에 당사는 기획재정부가 매년 발표하는 공기업·공공기관 예산지침에 따라 급여 수준을 결정하고 이를 근거로 노동조합의 합의에 따라 정기상여금 등이 통상임금에 해당하지 않는 것으로 임금체계를 적용하여 왔습니다. 이에 따라 당사는 당기말 현재 근로자의 추가적인 임금을 소급 청구하는 소송이 진행중에 있습니다.

2018년 1월 16일 및 2018년 2월 20일 서울중앙지방법원 등에 계류중이던 총 4건의 통상임금 관련 소송이 1심 판결되었으며, 원고 일부승소를 하였습니다. 당기 중 판결금액은 모두 지급되었으며, 항소심이 진행중에 있습니다.

당기말 현재 당사는 상기 통상임금 소송과 관련하여 의무를 이행하기 위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치로 법적소송충당부채 2,600,918천원을 설정하고 있습니다.

(*3) 2018년 4월 12월 판결의 결과 원고의 항소는 기각되었으며, 대법원에 상고하였습니다. 해당 소송사건은 2016년 1심에서 원고 승소를 하였으며 판결금액을 모두 지급하였습니다.

상기 소송 이외에 손해배상청구와 관련하여 한국수력원자력(주)로부터 당사를 포함하여 JS전선(주) 외 11인을 피고로 대법원에 소송 사건이 진행중입니다. 재판부는 2016년 10월 6일에 당사와 일부 피고들이 연대하여 1,879,817천원을 배상할 책임이 있다고 판결하였으며, 이에 당사는 당사가 부담할 부분을 추정하여 1,408,700천원을 법적소송충당부채로 계상하였습니다.

한편, 당기말 현재 진행중인 소송 이외에 당사는 (주)한라로부터 추가공사비 지급요청을 이유로 대한상사중재원에 피신청(중재금액: 43,898,608천원)되었고, 동 사건에 대하여 당사는 (주)한라에 공사지연에 따른 지체상금 등 지급요청을 이유로 대한상사중재원에 신청(중재금액: 9,458,025천원)하였습니다. 당사는 동 중재와 관련하여 의무를 이행하기 위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치로 법적소송충당부채 19,754,374천원을 계상하고 있습니다.

또한, 당기말 현재 한국수력원자력(주)은 당사 외 3개 시공사에 대해 재시공에 따른 구상금 청구를 이유로 대한상사중재원에 중재를 신청(중재금액: 13,226,340천원)하였습니다.

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

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR, CAD)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	755,184
대출약정한도	(주)KEB하나은행	30,000,000	—
	(주)국민은행	72,000,000	—
	(주)신한은행(*)	30,000,000	30,000,000
계약이행보증	(주)KEB하나은행	EUR 1,957,500	EUR 1,957,500
		CAD 617,290	CAD 617,290
		USD 13,199,292	USD 13,199,292
	(주)국민은행	EUR 2,200,000	EUR 2,200,000
	엔지니어링공제조합	8,695,238	2,161,438
	건설공제조합	3,422,311	3,422,311
	서울보증보험(주)	43,868,423	43,868,423

(*) 해당 차입금은 에스스마트제일차(주)유동화전문회사가 대주이며, 에스스마트제일차(주)유동화전문회사는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

6. 기타 재무에 관한 사항

가. 재무제표 제작성 등 유의사항

- (1) 재무제표 제작성
 - 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
제44기 (2018년)	매출채권 (관계사채권 포함)	31,086,649	-	-
	미수금	5,617,460	-	-
	미수수익	1,601,712	-	-
	대여금	35,644,658	-	-
	보증금	25,074,488	-	-
	합 계	99,024,967	-	-
제43기 (2017년)	매출채권 (관계사채권 포함)	35,517,303	-	-
	미수금	8,792,708	-	-
	미수수익	7,385,941	-	-
	대여금	35,393,424	-	-
	보증금	23,679,215	-	-
	합 계	110,768,591	-	-
제42기 (2016년)	매출채권 (관계사채권 포함)	26,805,329	-	-
	미수금	8,145,084	-	-
	미수수익	5,038,215	-	-
	대여금	35,513,755	-	-
	보증금	26,594,483	-	-
	기타채권	16,000,000	-	-
	합 계	118,096,866	-	-

주1) 상기계정과목별 합계 금액은 유동과 비유동의 합이며, 미청구공사는 매출채권에 포함되지 않습니다.

주2) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따라 발생한 손실에 대해 대손충당금을 설정하고 있습니다.

(2) 최근 3사업연도의 대손충당금 변동현황

(단위: 천원)

구 분	제44기 (2018년)	제43기 (2017년)	제42기 (2016년)
1. 기초 대손충당금 잔액합계	-	-	-
2. 순대손처리액(①-②±③)	-	(111,403)	-
① 대손처리액(상각채권액)	-	(111,403)	-
② 상각채권회수액	-	-	-

③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	-	111,403	-
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 설정합니다.

(4) 보고기준일 현재 경과기간별 매출채권 잔액 현황

(단위: 천원)

경과기간/ 구분		6월 이하	6월 초과 1년 이하	1년 초과 3년 이하	3년 초과	계
금액	일반	51,748,017	-	-	-	51,748,017
	특수관계자	87,742,945	-	3,990,934	-	91,733,879
	계	139,490,962	-	3,990,934	-	143,481,896
구성비율		97%	-	3%	-	100%

주1) 받을어음 및 장기성매출채권 금액을 포함한 금액입니다.

주2) 진행매출채권에 따라 미청구공사로 대체된 금액을 포함합니다.

주3) 입금 일정에 따라 설정된 장기성매출채권은 경과기간을 고려하지 않고 6개월 이하로 분류합니다.

다. 재고자산의 보유 및 실사내역 등

(1) 최근 3사업연도의 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위: 천원)

사업부문	계정과목	제44기 (2018년)	제43기 (2017년)	제42기 (2016년)
공통	전산저장품	-	-	-
합 계		-	-	-

주) 전산저장품은 공통으로 보유하고 있는 것으로 사업단별로 구분하지 않고 있습니다.

(2) 재고자산의 실사내용

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

라. 공정가치평가 내역

회사는 공정가치평가 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 동 정책과 절차에는 공정가치 서열 체계에서 "수준 3" 으로 분류되는 공정가치를 포함한 모든 유의적인 공정가치측정의 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 3 자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제 3 자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

회사는 유의적인 평가 문제를 감사에게 보고하고 있습니다.

자산이나 부채의 공정가치를 측정하는 경우, 회사는 최대한 시장에서 관측 가능한 투입변수

를 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, 회사는 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 당기말과 전기말 현재 범주별 금융자산의 내역은 다음과 같으며 제43기(전기)는 종전 기준서인 K-IFRS 1039호 등에 따라 작성되었습니다.

① 당기말

(단위: 천원)				
구 분	상각후원가측정 금융자산	당기손익- 공정가치측정 금융자산	기타포괄손익- 공정가치측정 금융자산	합 계
현금및현금성자산	31,457,108	-	-	31,457,108
유동금융자산				
—공정가치측정금융자산	-	55,000,000	-	55,000,000
—만기보유금융자산	5,410	-	-	5,410
—대여금	1,147,429	-	-	1,147,429
유동금융자산 계	1,152,839	55,000,000	-	56,152,839
매출채권및기타채권	45,509,053	-	-	45,509,053
미청구공사	112,395,247	-	-	112,395,247
비유동금융자산				
—공정가치측정금융자산	-	972,870	14,199	987,069
—만기보유금융자산	1,310	-	-	1,310
—대여금	34,497,228	-	-	34,497,228
—장기금융상품	314,963	-	-	314,963
비유동금융자산 계	34,813,501	972,870	14,199	35,800,570
장기매출채권및기타채권	17,871,257	-	-	17,871,257
합 계	243,199,005	55,972,870	14,199	299,186,074

② 전기말

(단위: 천원)					
구 분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합 계
현금및현금성자산	-	18,383,396	-	-	18,383,396
유동금융자산					
-파생상품자산	12,877,690	-	-	-	12,877,690
-만기보유금융자산	-	-	-	5,130	5,130
-대여금	-	1,178,132	-	-	1,178,132
유동금융자산 계	12,877,690	1,178,132	-	5,130	14,060,952
매출채권및기타채권	-	53,340,683	-	-	53,340,683
미청구공사	-	128,449,005	-	-	128,449,005
비유동금융자산					
-매도가능금융자산	-	-	973,862	-	973,862
-만기보유금융자산	-	-	-	5,520	5,520
-대여금	-	34,215,292	-	-	34,215,292
-장기금융상품	-	303,641	-	-	303,641
비유동금융자산 계	-	34,518,933	973,862	5,520	35,498,315
장기매출채권및기타채권	-	22,034,484	-	-	22,034,484
합 계	12,877,690	257,904,633	973,862	10,650	271,766,835

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

(단위: 천원)		
구 분	상각후원가로 측정하는 금융부채	
	제 44(당) 기	제 43(전) 기
유동금융부채		
-단기차입금	-	9,061,000
-유동성장기차입금	30,000,000	-
유동금융부채 계	30,000,000	9,061,000
매입채무및기타채무	66,955,140	80,738,553
비유동금융부채		
-장기차입금	-	30,000,000
-사채	10,000	10,000
비유동금융부채 계	10,000	30,010,000
장기매입채무및기타채무	1,081,257	1,307,834
합 계	98,046,397	121,117,387

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

① 당기

(단위: 천원)				
구 분	상각후원가측정 금융자산	당기손익- 공정가치측정 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합 계
순손익:				
금융수익				
-이자수익	1,628,197	595,742	-	2,223,939
-배당수익	-	17,130	-	17,130
-외환차익	49,421	-	-	49,421
-외화환산이익	47,901	-	-	47,901
-공정가치측정금융자산평가손익	-	13,207	-	13,207
금융수익 계	1,725,519	626,079	-	2,351,598
금융원가				
-이자비용	-	-	(731,656)	(731,656)
-외환차손	(6,129)	-	-	(6,129)
-외화환산손실	(4,583)	-	-	(4,583)
-공정가치측정금융자산처분손실	-	(1,395)	-	(1,395)
금융원가 계	(10,712)	(1,395)	(731,656)	(743,763)
순손익 계	1,714,807	624,684	(731,656)	1,607,835

② 전기

(단위: 천원)						
구 분	당기손익인식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	상각후원가로 측정하는 금융부채	합 계
순손익:						
금융수익						
-이자수익	-	1,665,355	-	751	-	1,666,106
-배당수익	-	-	14,036	-	-	14,036
-외환차익	-	3,730	-	-	-	3,730
-외화환산이익	-	74,023	-	-	-	74,023
-파생상품평가이익	4,059,730	-	-	-	-	4,059,730
금융수익 계	4,059,730	1,743,108	14,036	751	-	5,817,625
금융원가						
-이자비용	-	-	-	-	(205,135)	(205,135)
-외환차손	-	(7,488)	-	-	-	(7,488)
-외화환산손실	-	(216,021)	-	-	-	(216,021)
금융원가 계	-	(223,509)	-	-	(205,135)	(428,644)
순손익 계	4,059,730	1,519,599	14,036	751	(205,135)	5,388,981
기타포괄손익:						
평가손익(법인세 차감전)	-	-	14,069	-	-	14,069

(4) 공정가치측정금융자산

회사는 기업회계기준서 제1109호의 도입에 따라 당기부터 종전 기업회계기준서에서매도가
능금융자산으로 인식하였던 지분상품을 기타포괄손익-공정가치측정금융자산으로 분류하고,
조합출자금을 당기손익-공정가치측정금융자산으로 분류하였습니다.

(1) 당기말과 전기말 현재 공정가치측정금융자산 및 매도가능금융자산의 변동내역은다음과
같습니다.

① 당기말

(단위: 천원)					
구 분	기초	취득	평가	처분	기말
당기손익-공정가치측정금융자산:					
특정금전신탁	-	55,000,000	-	-	55,000,000
건설공제조합(*)	832,820	-	13,207	-	846,027
정보통신공제조합	15,864	-	-	-	15,864
전기공사공제조합	58,196	-	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	-	32,783
한국전기기술인협회	20,000	-	-	-	20,000
범양건영(주)	-	5,292	-	(5,292)	-
합 계	959,663	55,005,292	13,207	(5,292)	55,972,870
기타포괄손익-공정가치측정금융자산:					
KEPCO-Uhde, Inc.	14,199	-	-	-	14,199
합 계	14,199	-	-	-	14,199
유동공정가치측정금융자산	-	55,005,292	-	(5,292)	55,000,000
비유동공정가치측정금융자산	973,862	-	13,207	-	987,069

(*) 회사는 당기손익-공정가치측정금융자산 중 건설공제조합에 대하여는 출자금 반환시 적
용되는 매매기준금액을 이용하여 공정가치를 측정하였습니다.

② 전기말

(단위: 천원)				
구 분	기초	취득	평가	기말
비상장지분상품:				
건설공제조합(*)	818,751	-	14,069	832,820
정보통신공제조합	-	15,864	-	15,864
전기공사공제조합	58,196	-	-	58,196
엔지니어링공제조합	32,783	-	-	32,783
한국전기기술인협회	20,000	-	-	20,000
KEPCO-Uhde, Inc.	14,199	-	-	14,199
합 계	943,929	15,864	14,069	973,862

(*) 회사는 매도가능금융자산 중 건설공제조합에 대하여는 출자금 반환시 적용되는 매매기준금액을 이용하여 공정가치를 측정하였습니다.

(2) 당기말 및 전기말 현재 공정가치측정금융자산 및 매도가능금융자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

① 당기말

(단위: 주, 천원)					
구 분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
당기손익-공정가치측정금융자산:					
특정증권신탁	-	-	55,000,000	55,000,000	55,000,000
건설공제조합	571	0.02%	601,318	846,027	846,027
정보통신공제조합 (*)	51	0.01%	15,864	15,864	15,864
전기공사공제조합 (*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합 (*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회 (*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
기타포괄손익-공정가치측정금융자산:					
KEPCO-Uhde, Inc. (*)	103,230	2.40%	516,150	14,199	14,199
합 계			56,244,311	55,987,069	55,987,069

(*) 공정가치를 결정하기 위해 이용할 수 있는 더 최근의 정보가 불충분 하며, 가능한공정가치 측정치의 범위가 넓고, 그 범위에서 원가가 공정가치의 최선의 추정치를 나타내어 원가를 공정가치로 하였습니다.

② 전기말

(단위: 주, 천원)					
구 분	보유주식수	지분율	취득원가	장부가액	공정가치
비상장지분상품:					
건설공제조합	571	0.02%	601,318	832,820	832,820
정보통신공제조합(*)	51	0.01%	15,864	15,864	15,864
전기공사공제조합(*)	300	0.01%	58,196	58,196	58,196
엔지니어링공제조합(*)	263	0.03%	32,783	32,783	32,783
한국전기기술인협회(*)	200	0.12%	20,000	20,000	20,000
KEPCO-Uhde, Inc.(*)	103,230	2.40%	516,150	14,199	14,199
합 계			1,244,311	973,862	973,862

(*) 공정가치를 결정하기 위해 이용할 수 있는 더 최근의 정보가 불충분 하며, 가능한공정가치 측정치의 범위가 넓고, 그 범위에서 원가가 공정가치의 최선의 추정치를 나타내어 원가를 공정가치로 하였습니다.

마. 진행률적용 수주계약 현황, 채무증권발행현황 등

(단위 : 백만원)

회사명	품목	발주처	계약일	공사기한	수주총액	진행률	미청구공사		공사미수금	
							총액	손상차손누계액	총액	대손충당금
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
합 계						-	-	-	-	-

채무증권 발행실적

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환여부	주관회사
한전기술	회사채	사모	2017.06.15	10	3.34	AA (나이스신용평가, 한국기업평가)	2022.06.15	미상환	대구은행
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
합 계	-	-	-	10	3.34	-	-	-	-

기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원)

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

			30일 이하	90일 이하	180일 이하	1년 이하	2년 이하	3년 이하		
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-	-

전자단기사채 미상환 잔액

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기		10일 이하	10일 초과 30일 이하	30일 초과 90일 이하	90일 초과 180일 이하	180일 초과 1년 이하	합 계	발행 한도	잔여 한도
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	-	-	-	-	-

회사채 미상환 잔액

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원)

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

신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원)

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

조건부자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원)

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

IV. 이사의 경영진단 및 분석의견

1. 주의사항

○ 회사의 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.

○ 회사는 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 1975년 발전소 설계기술 자립을 목표로 설립된 이래 원자력 및 화력발전소 종합설계를 주 역무로 수행하며 발전소 건설의 기술적 구심체로서 국가 에너지 산업 발전의 선도적 역할을 담당해 왔습니다.

○ 건설중인 발전소를 포함하여 국내 원자력발전소 총 30기 중 27기, 500MW~1,000MW급 석탄화력발전소 총 57기 중 55기를 설계하였으며 2009년에는 발전소 설계기술 자립 및 고도화, 원천기술 확보를 기반으로 UAE 원전수출에 참여해 종합설계를 담당, 성공적인 사업수행을 토대로 후속사업(UAE LTEA)를 확보하였습니다.

○ 계속된 글로벌 경제위기와 원자력 시장의 불확실성에도 불구하고 미국 ENR誌가 공표한 '원전 설계 해외매출'부문에서 2012년부터 15년까지 4년 연속 1위, 2016년에서 18년까지 3년 연속 2위를 달성하였습니다. 아울러, 2018년 9월에는 15년도부터 지속적으로 추진해 온 미국 원자력규제위원회(NRC)에서 한국형원전(APR1400)에 대한 표준설계인증(SDA)을 취득하여 미국을 포함한 원전 신규건설 국가에 대한 수출경쟁력을 확보하였습니다. 이는 미국외 국가로서 받은 최초의 표준설계인증이라는 점에서 큰 의미를 가지고 있어 한국형노형의 기술력과 안전성을 함께 입증한 세계적 선례가 되었으며 회사는 이를 토대로 원전 종주국인 미국, 캐나다 등 신규시장으로 뻗어나갈 것입니다.

○ 2018년에는 글로벌 에너지시장 변화에 적극적으로 대응하고 국가 에너지 전환을 선도하고자 한기形 NEW BIZ 사업을 추진하고 해외시장 중심의 글로벌 기업으로 성장하기 위한 지속성장 로드맵을 도출하였습니다. 단기적으로는 신규원전 및 화력발전 엔지니어링 등 고유사업(국책사업) 지속 수행, O&M 및 컨설팅사업 등 성장사업 집중 확대, 기술개발 및 미래사업 확보 등을 추진할 계획입니다. 중기적으로는 원전사후관리 및 신재생에너지사업 등 미래사업을 본격 확대하고 해외사업 확대의 기반을 마련하여 장기적으로 해외사업 위주 사업수행과 글로벌 기업으로서의 위상을 정립하겠습니다.

3. 신규사업 진출

○ 국내사업

국내 원자력 및 화력사업은 국가에너지기본계획 및 전력수급기본계획에 따라 발주되는 사업을 수행하고 있습니다. 원자력 사업의 경우, 한국수력원자력(주)에서 발주하는 신규원전 종합설계용역을 기술력의 절대적 우위에 따라 단독으로 수주하고 있으며 화력사업은 앞선 기술력과 설계 경험에 따라 1,000MW 이상의 대형 사업을 중심으로 시장의 우위를 점하고 있습니다. 또한 가동 발전소에 대한 유지보수 및 성능개선사업, 원전 사후관리사업, 태양광 및 풍력 등 신재생발전사업과 에너지신사업 등을추진함으로써 회사의 지속가능발전을 추구하고 있습니다.

○ 해외사업

해외 원자력 신규 노형수출 사업은 한국전력공사 등 전력그룹사가 공동으로 협의체를 구성한 컨소시엄에 참여하고 있으며, 부분별 중소 엔지니어링사업은 회사가 자체적으로 추진중에 있습니다. 현재 수행하고 있는 해외 원전 수출 사업은 2009년 한전 컨소시엄과 추진한 UAE원전 사업이며 2018년 1월, 약 4,400억원 규모의 LTEA(장기 엔지니어링 지원)용역을 추가 수주하였습니다. 또한 전력그룹사와 공동으로 사우디아라비아, 이집트, 베트남 등의 추가 수주를 위해 노력하고 있으며 지속적으로 해외진출 방안을 모색하고 있습니다.

해외 화력 사업은 회사가 단독 개발하거나 한국전력공사 등 전력그룹사 및 민간 건설회사와 협력하여 설계용역과 EPC사업의 수주를 추진하고 있습니다. 기존 가나 사업과 코트디부아르 지역의 사업경험을 통하여 인근 지역인 서아프리카 지역과 동남아 등 신흥시장을 중심으로 사업개발에 전력을 다하고 있습니다. 또한 가동 발전소에 대한 유지보수 및 성능개선사업, 태양광 등 신재생발전사업과 에너지신사업 등을 추진함으로써 새로운 성장동력을 모색하고 있습니다.

4. 재무상태 및 영업실적 분석

가. 재무상태구분(요약 재무상태표)

구분(단위:억원)		제44기 (2018년)	제43기 (2017년)	증감
자산	유동자산	2,814	2,575	239
	비유동자산	4,901	5,046	-145
	자산 총계	7,715	7,621	94
부채	유동부채	2,484	2,219	265
	비유동부채	617	832	-215
	부채 총계	3,101	3,051	50
자본	자본금	76	76	-
	적립금	-	-	-
	이익잉여금	4,645	4,595	50
	기타자본 구성요소	-107	-101	-6
	자본 총계	4,614	4,570	44

※ 2018년, 2017년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

○ 자산 증감 내역 : 사업관련 매출채권, 미청구공사 등 기타 채권 (△246억), 금융자산 등(376억), 현금및현금성자산(130억), 유형자산 감가상각 등(△136억)

○ 부채 및 자본 증감 내역 : 사업관련 매입채무·초과청구공사 및 기타채무(△82억), 2017회계연도 잉여금 처분에 따른 배당금 83억, 당기순이익129억 등

나. 영업실적(요약 손익계산서)

구 분(단위:억원)		제44기 (2018년)	제43기 (2017년)	증감
매출액	관계회사	3,162	3,578	-416
	일반	1,175	1,324	-149
	매출 총계	4,337	4,902	-565
매출원가		2,969	3,529	-560
판매비와 관리비		1,153	1,192	-39
영업이익		215	181	34
영업이익률		4.96%	3.69%	1.26%
세전이익		198	332	-134
당기순이익		129	212	-83
당기순이익률		2.97%	4.32%	-1.35%

※ 2018년, 2017년 재무상태표는 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 작성 되었습니다.

○ 영업이익 증가 사유

- 일부 사업 매출원가가 전년대비 감소
- 전사적 비용절감 노력으로 고정비용 감소

○ 당기순이익 감소 사유

- 해외사업관련 법인세에 대한 충당부채 설정 등

다. 사업부문별 영업실적

구분(단위 : 백만원)		제44기 (2018년)	제43기 (2017년)	증감
매출액	원자력 부문	290,646	321,218	-30,572
	에너지신사업 부문	63,366	97,397	-34,031
	원자로설계 부문	79,689	71,578	8,111

[원자력부문]

2018년도 원자력본부는 전년대비 9.5% 감소한 매출 2,906억원을 달성하였습니다. 해외부문에서 UAE 사업이 사업종료 시점에 가까워지면서 해외매출이 전년대비 593억 감소한 866억원을 실현하였으며, 신고리5,6호기 중합설계용역 재개, 가동원전 계통설계 기술용역 매출증대 등으로 국내부문은 전년대비 288억 증가한 2,041억원의 매출을 달성하였습니다. 2018년에는 고리1호기 해체중합설계용역, 신고리5,6호기 사이버발전소 기반 구축용역의 계약을 체결하였으며 2019년에는 UAE 가동원전 설계지원용역의 본격 수행 및 신고리5,6호기 설계형상관리체계 구축 용역 등 신규사업참여를 통한 내실 있는 성장을 위해 노력할 것입니다.

[에너지신사업 부문]

에너지신사업본부는 2018년 국내외 EPC사업(제주해상 풍력발전 IPP 사업 등)의 수주 지연과 국내 에너지 정책 변화에 따라 민자석탄발전 사업 공정 지연 및 중지 등으로 전년 매출 974억 대비 340억 감소한 634억원의 매출을 기록하였습니다.

2019년에는 발전소 화력설계사업, 국내외 EPC사업 등 기존 사업 영역 수행과 동시에 노후 화력발전소 연료전환/미세먼지 절감을 위한 성능개선 등 O&M사업, 연료전지/태양광/해상풍력/SRF/바이오매스 등 신재생에너지 사업, 산업플랜트 내진안전성평가 사업, 기술자문 컨설팅 및 사업주 지원(O/E) 사업 등 다양한 분야의 신성장 사업에 적극적으로 참여하여 성공적 사업 완수를 통한 양적, 질적 성장을 위해 매진할 것입니다.

[원자로설계 부문]

2018년도 원자로설계개발단은 계속사업의 안정적인 매출을 바탕으로 797억원의 매출을 기록하였습니다. 신고리5,6호기 원자로계통설계용역, 신한울1,2호기 원자로계통설계용역 등 국내 사업의 매출은 647억원, UAE 원전 원자로계통설계용역, APR1400 원자로계통설계분야 NRC DC 보완설계 및 인허가 2단계 용역, SMART 원전사업 등 해외 사업의 매출은 150억원을 달성하였습니다.

2019년에는 신고리5,6호기 원자로계통설계용역 등 건설사업과 UAE Barakah 원전 장기 엔지니어링서비스(LTEA) 등 O&M 사업 수행, 유럽 수출형 노형 개발을 위한 중형원전 기술개발용역 등 R&D 사업, 해외사업 개발 및 수행을 통한 내실 있는 성장을 위해 노력할 것입니다

.

5. 유동성 및 자금조달과 지출

가. 유동성 현황

회사의 현금및현금성자산과 유동금융자산 내역은 아래와 같으며, 2017년도 결산 배당금 집행(84억원) 및 에너지 전환정책 등에 따른 매출 감소 지속에도 불구하고 전사적인 비용절감 노력 등을 통해 견고한 재무비율(유동비율/당좌비율)을 달성했습니다. 또한, 2018년도말 현재 금융기관과의 1,020억원 자동 대출약정 등을 통하여 유동성 부족에 대비하고 있습니다.

구분(단위:백만원)	2018년	2017년
현금및현금성자산	31,457	18,383
유동금융자산	56,153	14,061

나. 자금조달

○ 장·단기 차입금

(1) 당기말 및 전기말 현재 단기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종 류	차 입 처	만 기 일	연이자율	제 44(당) 기말	제 43(전) 기말
원화단기차입금(*)	농협은행(주)	-	-	-	9,061,000

(2) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종 류	차 입 처	만 기 일	연이자율	제 44(당) 기	제 43(전) 기
원화장기차입금	(주)신한은행(*)	2019.01.20	2.32%	30,000,000	30,000,000
재무상태표:					
-유동성				30,000,000	-
-비유동성				-	30,000,000
합 계				30,000,000	30,000,000

(*) 동 차입금은 에스스마트제일차(주)유동화전문회사가 대주이며, 에스스마트제일차(주)유동화전문회사는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

(3) 당기말 현재 장기차입금의 상환계획은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)	
구 분	상환금액
2019년 1월 1일 ~ 2019년 12월 31일	30,000,000
2020년 1월 1일 이후	-
합 계	30,000,000

(4) 당기와 전기 중 장·단기차입금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	제 44(당)기	제 43(전)기
기초	39,061,000	91,800,000
차입금의 차입	-	39,061,000
차입금의 상환	(9,061,000)	(91,800,000)
기말	30,000,000	39,061,000

○ 사채

(1) 당기말과 전기말 현재 사채의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
종 류	발 행 일	만 기 일	연이자율	제 44(당) 기	제 43(전) 기
원화사모사채	2017.6.15	2022.6.15	3.34%	10,000	10,000

(2) 상기 사채는 만기일에 일시 상환될 예정입니다.

(3) 당기 중 사채의 변동내역은 없습니다.

다. 주요지출

2018년 주요 투자내역은 제주한림해상풍력 사업추진을 위한 지분투자 36억원, 신규원전도 입국에서 요구하고 있는 해외 인증인 미국원자력 안전 규제위원회(USNRC)의 설계인증(DC) 취득분담금 등 무형자산 관련 53억원 및 소프트웨어 구입 등 정보화 투자비 23억원 등입니다.

6. 부외거래에 대한 분석

- 해당사항 없음

7. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

가. 중요한 회계정책 사항

회사는 2018년 1월 1일로 개시하는 회계기간부터 다음의 제·개정 기준서를 신규로 적용하였습니다.

1) 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'

회사는 2018년 1월 1일을 최초적용일로 하여 기준서 제1109호 '금융상품'을 적용하였습니다. 기준서 제1109호의 경과규정에 따라 비교 표시된 재무제표는 재작성되지 않았으며, 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'의 최초 적용 누적효과를 최초적용일(2018년 1월 1일)의 이익잉여금으로 인식하도록 소급적용할 예정입니다. 또한, 동 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

2) 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익' 적용

회사는 2018년 1월 1일을 최초적용일로 하여 기준서 제1115호를 적용하였으며 최초적용일(2018년 1월 1일)의 자본에 미치는 영향은 없습니다. 현행 기업회계기준서 제1018호 등에 서는 재화의 판매, 용역의 제공, 이자수익 등 거래 유형별로 수익인식기준을 제공하지만 새로운 기업회계기준서 제1115호에 따르면 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형(① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행 시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식합니다. 회사는 동 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 영향은 유의적이지 않다고 판단하고 있습니다.

기타 중요한 회계정책 사항 및 변경사항의 적용에 대해서는 'III. 재무에 관한 사항' 을 참고하시기 바랍니다

나. 환경에 관한 사항

- 해당사항 없음

다. 법규상의 규제에 관한 사항

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

V. 감사인의 감사의견 등

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

사업연도	감사인	감사의견	감사보고서 특기사항
제44기(2018년)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음
제43기(2017년)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음
제42기(2016년)	삼정회계법인	적 정	해당사항 없음

2. 감사용역 체결현황은 다음의 표에 따라 기재합니다.

사업연도	감사인	내 용	보수	총소요시간
제44기 (2018년)	삼정회계법인	분반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	169,395	2,510
제43기 (2017년)	삼정회계법인	분반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	169,395	2,644
제42기 (2016년)	삼정회계법인	분반기 재무제표 검토 및 기말회계감사	169,395	2,493

3. 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황은 다음의 표에 따라 기재합니다.

사업연도	계약체결일	용역내용	용역수행기간	용역보수	비고
제44기 (2018년)	-	-	-	-	-
제43기 (전기)	-	-	-	-	-
제42기 (전전기)	2016.04.10	필리핀 Naga 프로젝트 TTRA작성 자문용역	2016~2017	13,000,000원 (USD11,000)	감사위원회 사전승인 (2016.1월)

4. 내부통제에 관한 사항

1) 내부회계관리지가 내부회계관리제도에 대한 문제점 또는 개선방안 등을 제시한 경우 그 내용 및 후속대책
- 지적사항 없습니다.

2) 공시대상기간 중 회계감사인이 내부회계관리제도에 대하여 의견표명을 한 경우 그 의견, 중대한 취약점이 있다고 지적한 경우 그 내용 및 개선대책
- 경영자의 운영실태평가보고 내용을 검토결과, 중요성의 관점에서 내부회계 관리 제도 모범규정의 규정에 따라 작성되지 않았다고 판단하게 하는 점이 발견되지 아니하였습니다.

VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

가. 이사회 구성에 관한 사항

1) 이사회 구성

회사 정관상 이사회는 15인 이내의 이사로 구성하며, 사장을 포함한 상임이사는 7인 이내로 하고 비상임이사(사외이사)는 8인 이내로 하되, 사장을 포함한 상임이사의 정수는 이사정수의 2분의 1미만으로 하도록 규정되어 있습니다. 사장의 임기는 3년으로 하고, 이사의 임기는 2년으로 하되 「공공기관의운영에관한법률」 제28조 제2항에 따라 1년 단위로 연임될 수 있습니다. 현재(‘18.12.31.) 동기 기준으로 이사회는 총 10인의 이사로 구성되어 있으며 「공공기관의운영에관한법률」 제 18조 제4항 및 회사 정관에 따라 대표이사 및 이사회 의장은 사장입니다.

2) 이사회 권한

이사회가 심의·의결하는 사항 및 이사회에 부의하는 보고사항은 다음과 같습니다.

의결 사항	보고 사항
-------	-------

1. 주주총회 소집과 이에 제출할 의안 2. 연도별 사업계획, 예산 및 결산안 3. 매 회계연도의 경영목표 4. 다음 사규의 제정 및 개폐. 다만, 법령의 개폐, 직제 의 개편 등에 따른 개폐는 예외로 한다. 가. 이사회운영규정 나. 임원추천위원회운영규정 다. 다음 직제의 신설 1) 상임이사 및 이사대우로 보직할 직제 2) 연구소, 처, 지사 직제 라. 취업규칙 마. 임원연봉규정 바. 직원연봉규정 사. 임원직무청령계약운영규정 아. 내부회계관리규정 5. 중요한 차입금 6. 생산제품과 서비스의 판매가격 7. 잉여금의 처분 8. 정관 변경 9. 다른 기업체 등에 대한 출자, 출연 또는 채무보증 10. 중요한 자산의 취득과 처분 11. 중요한 소송의 제기와 화해 12. 신주의 발행, 실권주 및 단주의 처리 13. 외국회사와의 합작회사 설립 14. 급여성 복리후생비 지급기준 변경 15. 사장과 의 경영계약안 16. 임원추천위원회 구성 및 임원후보 심사기준의 결정 17. 준비금·적립금의 자본 전입 18. 자산재평가액의 확정 19. 증자, 감자 및 사채의 발행 20. 중요한 신규사업 추진 21. 인사제도 변경 및 노사정책에 관한 중요사항 22. 예비비 사용 및 예산의 이월 23. 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증 24. 사장 및 이사회가 필요하다고 인정하는 사항 25. 기타 정관 및 법령에서 이사회 의결을 필요로 하는 사항	1. 상반기 결산 2. 국정감사, 「공공기관운영에관한법률」 제43조 제1항의 규정에 따라 실시된 회계감사와 동법 제52조에 따라 감사원이 실시한 감사에서 지적된 사항과 그에 대한 조치 계획 및 실적 3. 회사의 단체협약 결과와 그에 따른 예산 소요 추계(단체협약을 체결한 경우에 한 한다) 4. 사업연도별 내부회계관리제도 운용실태 5. 그 밖에 이사회가 사장에게 보고하도록 요구하는 사항 6. 기타 「정관」 및 법령에서 이사회 보고를 필요로 하는 사항
---	--

나. 주요 의결사항 등

1) 사내이사별 의결사항

연도	심 의 안 건	사내이사별 의결사항						심의결과
		이배수	조직래	김재원	엄호섭	진태은	변화은	

			(출석률: 100%)	(출석률: 83%)	(출석률: 100%)	(출석률: 100%)	(출석률: 100%)	(출석률: 100%)		
			찬반여부							
2018	제1차 (1.12)	임원추천위원회 위원 선임(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
	제2차 (1.19)	2018년도 제1차 임시주주총회 소집 변경(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
	제3차 (2.9)	제43기 정기주주총회 소집(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
		제43기 결산(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
		제43기 영업보고서(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
		이사 보수한도 승인(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
		감사 보수한도 승인(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결	
		원자력감독법 운영계획 보고	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 접수	
		2017년도 내부회계관리제도 운영실태 보고	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 접수	
		2017년도 내부회계관리제도 운영실태 평가보고	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 접수	
		2017년도 연간 자체감사 결과보고	-	찬성	찬성	-	-	-	원안 접수	
	제4차 (3.13)	제43기 결산 변경(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 가결	
		제43기 영업보고서 변경(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 가결	
		「임원직무청렴계약운영규정」 개정(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 가결	
		2018년도 제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 가결	
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 가결	
		중장기 경영전략 보고	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 접수	
		2018년도 종전부동산 매각추진 관련 보고	찬성	불참	찬성	-	-	-	원안 접수	
		제5차 (4.30)	2018년도 제2차 임시주주총회 소집변경(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결
	임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결		
	취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결		
	내부회계관리규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	원안 가결		
	제6차	사장 경영성과협약서(안)	-	찬성	찬성	-	-	-	원안	

	(5.25)								가결
		2018년도 조직개편보고	찬성	찬성	찬성	-	-	-	원안접수
	제7차 (8.23)	취업규칙 개정(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		2018년도 사내근로복지기금 출연(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		선임비상임이사 선임(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		임원추천위원회 위원 선임(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		2018년(제44기) 상반기 결산	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안접수
	제8차 (10.30)	2018년도 제3차 임시주주총회 소집(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		이사회운영규정 개정(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		종장기 경영목표(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		기관장 경영성과협약 체결 보고	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안접수
	제9차 (12.20)	취업규칙 개정(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		직원연봉규정 개정(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		코트디부아르 아비장지사 폐쇄(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		한국전력 국제원자력대학원대학교 3차 운영 출연(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		2019년도 사업계획 및 예산(안)	찬성	-	-	찬성	찬성	찬성	원안 가결

2) 사외이사별 의결사항

연도	심 의 안 건		사내이사별 의결사항							심의결과
			박지현 (출석률: 100%)	박태봉 (출석률: 78%)	박재현 (출석률: 89%)	조택상 (출석률: 80%)	허문수 (출석률: 100%)	고영희 (출석률: 100%)	안운태 (출석률: 100%)	
			찬반여부							
2018	제1차 (1.12)	임원추천위원회 위원 선임(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결
	제2차 (1.19)	2018년도 제1차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결
	제3차 (2.9)	제43기 정기주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		제43기 결산(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		제43기 영업보고서(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결

		이사 보수한도 승인(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		감사 보수한도 승인(안)	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		원자력감독법 운영계획 보고	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 접수
		2017년도 내부회계관리제도 운영실태 보고	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 접수
		2017년도 내부회계관리제도 운영실태 평가보고	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 접수
		2017년도 연간 자체감사 결과보고	찬성	찬성	찬성	-	-	-	-	원안 접수
	제4차 (3.13)	제43기 결산 변경(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		제43기 영업보고서 변경(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		「임원직무정령계약운영규정」 개정(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		2018년도 제2차 임시주주총회 소집(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		주주명부 폐쇄(안)	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 가결
		중장기 경영전략 보고	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 접수
		2018년도 중전부동산 매각추진 관련 보고	찬성	불참	찬성	-	-	-	-	원안 접수
	제5차 (4.30)	2018년도 제2차 임시주주총회 소집변경(안)	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		내부회계관리규정 개정(안)	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	-	-	원안 가결
	제6차 (5.25)	사장 경영성과협약서(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		2018년도 조직개편보고	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안접수
	제7차 (8.23)	취업규칙 개정(안)	-	불참	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		2018년도 사내근로복지기금 출연(안)	-	불참	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		선임비상임이사 선임(안)	-	불참	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		임원추천위원회 위원 선임(안)	-	불참	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		2018년(제44기) 상반기 결산	-	불참	찬성	찬성	찬성	-	-	원안접수
	제8차 (10.30)	2018년도 제3차 임시주주총회 소집(안)	-	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결

		주주명부 폐쇄(안)	-	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		이사회운영규정 개정(안)	-	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		중장기 경영목표(안)	-	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안 가결
		기관장 경영성과협약 체결 보고	-	찬성	찬성	찬성	찬성	-	-	원안접수
	제9차 (12.20)	취업규칙 개정(안)	-	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		직원연봉규정 개정(안)	-	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		코트디부아르 아비장지사 폐쇄(안)	-	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		한국전력 국제원자력대학원대학교 3차 운영 출연 (안)	-	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	원안 가결
		2019년도 사업계획 및 예산(안)	-	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	원안 가결

다. 이사회 내 위원회

위원회명	구성	개최현황
-	-	해당사항 없음

라. 이사의 독립성

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

- 이사 선임방법 및 자격요건

구 분	선임방법	자 격 요 건
사내이사 (대표이사)	임원추천위원회 추천→공공기관운영위원회 심의 및 의결→주주총회 의결→산업통상자원 부 장관 제청→대통령 임명	「공공기관의 운영에 관한 법률」 제34조의 결격사유에 해당하지 않는 경우 등
사내이사 (대표이사 外)	주주총회 의결→사장 임명	
비상임이사	임원추천위원회 추천→공공기관운영위원회 심의 및 의결→주주총회 의결→기획재정부 장 관 임명	「공공기관의 운영에 관한 법률」 제34조, 「상법」 제382조 제3항 및 「상법」 제542조의8 제2항의 결격사유에 해 당하지 않는 경우 등

- 이사 임기, 연임여부, 연임횟수

구분	성 명	임기	연임여부	연임횟수
사내이사 (대표이사)	이배수	2018.2.13 ~ 2021.2.12	없음	-
사내이사	엄호섭	2018.6.28 ~ 2020.6.27	없음	-
	진태은	2018.6.28 ~ 2020.6.27	없음	-

	변화운	2018.6.28 ~ 2020.6.27	없음	-
사외이사	박태봉	2015.12.21 ~ 2018.12.20	없음	-
	박재현	2017.1.13 ~ 2020.1.12	없음	-
	조택상	2018.3.30 ~ 2020.3.29	없음	-
	허문수	2018.3.30 ~ 2020.3.29	없음	-
	고영희	2018.12.19 ~ 2020.12.18	없음	-
	안운태	2018.12.19 ~ 2020.12.18	없음	-

주) 위 내용은 '18.12.31 등기 기준입니다.

- 임원추천위원회 운영사항

구분	운영내용
관련 규정	임원추천위원회운영규정
목적	사장, 감사 및 사외이사 후보자 추천
임무	후보자 모집방법 결정, 후보자 심사 및 추천 등
구성	비상임이사와 이사회가 선임하는 위원
구성 시기	후보 추천 필요시 이사회 의결을 통해 구성
후보자 모집	공개모집, 추천방식, 공개모집·추천방식 병행 중 위원회가 결정
후보자 추천 절차	지원자에 대한 임원추천위원회의 심사를 통해 최종후보자를 공공기관운영위원회에 복수 추천

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

구분	성명	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 거래	최대주주와의 이해관계
사내이사 (대표이사)	이배수	결원총원	임원추천위원회	산업계	없음	없음
사내이사	엄호섭	결원총원	최대주주	산업계	없음	없음
	진대은	결원총원	최대주주	산업계	없음	없음
	변화운	결원총원	최대주주	산업계	없음	없음
사외이사	박태봉	결원총원	최대주주	경제계	없음	없음
	박재현	결원총원	최대주주	언론계	없음	없음
	조택상	결원총원	임원추천위원회	경제계	없음	없음
	허문수	결원총원	임원추천위원회	경제계	없음	없음
	고영희	결원총원	임원추천위원회	학계	없음	없음
	안운태	결원총원	임원추천위원회	경제계	없음	없음

주) 위 내용은 '18.12.31. 등기 기준입니다.

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 7인

2) 사외이사 교육실시 현황

교육일자	교육실시주체	참석 사외이사	불참시 사유	주요 교육내용
2018.04.03	기획처	조택상	-	사외이사로서 전문적인 경영제언을 하기 위한 회사 세부 현황 설명
2018.04.04	기획처	허문수	-	사외이사로서 전문적인 경영제언을 하기 위한 회사 세부 현황 설명
2018.12.20	기획처	고영희, 안운태	-	사외이사로서 전문적인 경영제언을 하기 위한 회사 세부 현황 설명

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사기구 관련 사항 : 해당사항 없음

나. 감사

1) 감사의 인적사항

성명	주요경력	비고
이 동 근	- 민주평화통일자문회의 상임위원(2017.9월~현재) - (주)종광건설 부사장(2009.1월~2010.7월) - 경운대학교 겸임교수(2006.3월~2010.3월) - 동국대학교 행정학 박사	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	실적	처분요구	징계현황	비고
일상감사	1,170	248	-	○ 예산절감 15.1억원
종합감사	3	27	-	-
특별감사	20	145	4	○ 신분상조치(143명) - 징계 4명 - 경고/주의 139명
계	1,193	420	4	-

4) 감사 교육실시 현황

교육일자	교육실시주체	주요 교육내용
2018.03.02	서울대학교	기관운영 리더십, 정책현안 등(3.2~8.24)
2018.04.06	한국상장회사협의회	회계투명성제고를 위한 감사의 역할
2018.09.13	공공기관감사협의회	공운법, 감사직무, 감사의 리더십(9.13~9.14)
2018.10.23	한국내부통제평가원	내부통제리스크 기반의 감사기법 습득(10.23~10.26)

5) 감사 지원조직 현황

부서(팀)명	직원수(명)	직위(근속연수)	주요 활동내역
감사실	19	실장1명, 감사역5명, 차장6명, 과장7명	일상, 일반, 특별감사 부패방지에 관한 업무 등

다. 준법지원인에 관한 사항

작성 기준일 현재 준법지원인 선임 내역이 없습니다.

3. 주주의 의결권 행사에 관한 사항

가. 집중투표제, 서면투표제의 채택여부

2018년 12월 31일 현재 회사는 집중투표제, 서면투표제를 채택하고 있지 않습니다.

나. 전자투표제의 채택여부

2018년 12월 31일 현재 회사는 전자투표제를 채택하고 있지 않습니다.

다. 소수주주권의 행사여부

2018년 12월 31일 현재 회사는 소수주주권이 행사된 사실이 없습니다.

라. 경영권 경쟁

2018년 12월 31일 현재 회사는 회사의 경영권 경쟁 사실이 없습니다.

VII. 주주에 관한 사항

1. 최대주주의 주식소유 현황 등

가. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 주, %)

성 명	관 계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주 본인	보통주 (의결권있음)	25,138,694	65.77	25,138,694	65.77	-
김재원	특수관계인	보통주 (의결권있음)	563	0.00	0	0.00	퇴임에 따른 보고(6.28)
변화운	특수관계인	보통주 (의결권있음)	0	0.00	1,000	0.00	신규선임에 따른 신규보고(6.28)
계		보통주 (의결권있음)	25,139,257	65.78	25,139,694	65.78	-
		-	-	-	-	-	-

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 (‘18.12.31 기준)

(1) 최대주주 및 그 지분율

회사의 최대주주는 한국전력공사(주)이며, 그 지분(율)은 25,138,694주(65.77%)입니다. 자세한 사항은 상기 주식소유 현황 참조 바랍니다.

(2) 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보

명칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국전력공사	1	김종갑	-	-	-	한국산업은행	32.90
		-	-	-	-	-	-

(3) 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

구분	
법인 또는 단체의 명칭	한국전력공사
자산총계	185,249,061
부채총계	114,156,299
자본총계	71,092,762
매출액	60,627,610

영업이익	-208,001
당기순이익	-1,174,498

(4) 사업현황 등 회사 경영 안정성에 영향을 미칠 수 있는 주요 내용

회사 최대주주인 한국전력공사는 1961.7.1 설립되었으며, 1989.8.10 유가증권시장에 국민주로 상장되었습니다. 본사는 2014.12.1. 나주 혁신도시로 이전하였으며 현재 51.1%의 지분을 정부가 소유하고 있습니다.

관련법에 의해 정부는 직, 간접적으로 과반 지분을 보유하도록 되어 있으며, 정부 및 한국산업은행이 보유하는 의결권은 산업통상자원부가 기획재정부와 협의하에 행사하도록 되어 있습니다. 한전의 전기요금은 산업통상자원부 장관이 기획재정부 장관과의 협의 및 전기위원회 심의를 거쳐 승인하도록 되어 있습니다. 국내에서 유일한송·배전회사이며, 발전자회사를 통해 거의 대부분의 전기를 생산하고 있으며 한전 매출액의 90%이상은 전기판매수익이며 기타 해외사업수익 등입니다. 한전은 정부의 에너지 정책을 시행하는데 중요한 역할을 수행하고 있습니다. 보고서 작성 기준일현재 영위하고 있는 주요 사업은 전력자원의 개발, 발전사업, 송변전사업, 배전사업, 해외사업, 부동산개발업, 기타 정부로부터 위탁받은 사업 등입니다.

다. 최대주주의 최대주주 법인의 개요 (‘18.12.31 기준)

(1) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보

명 칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국산업은행	1	이동걸	-	-	-	정부	100
		-	-	-	-	-	-

(2) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

구 분	
법인 또는 단체의 명칭	한국산업은행
자산총계	209,774,760
부채총계	184,789,533
자본총계	24,985,227
매출액	19,572,225
영업이익	1,511,059
당기순이익	2,509,845

(3) 사업현황 등 회사 경영 안정성에 영향을 미칠 수 있는 주요 내용

회사 최대주주의 최대주주인 한국산업은행은 1954년 4월 설립되어 2014.12.31 한국정책금융공사를 합병하였으며, 2017.12.31 현재 영위하고 있는 주요 사업은 중소기업지원, 신성장동력산업육성, 지역개발, 금융시장 안정 등을 위한 대출, 증권투자, 채무보증, 신용위험 유동화 등입니다.

2. 최대주주 변동내역

최대주주 변동내역

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 주, %)

변동일	최대주주명	소유주식수	지분율	변동원인	비 고
2016.12.16	한국전력공사	25,138,694	65.77	정부의 부채감축 추진계획에 의거 보유지분 매각	-
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

주식 소유현황

(기준일 : 2018.12.31) (단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	25,138,694	65.77%	-
	국민연금공단	2,756,081	7.21%	-
우리사주조합		135,152	0.35%	-

주)국민연금공단 및 우리사주조합 소유주식수, 지분율은 최근 주주명부 폐쇄일인
`18.12.31 기준입니다.

나. 소액주주현황

소액주주현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 주)

구 분	주주		보유주식		비 고
	주주수	비율	주식수	비율	
소액주주	17,470	99.96%	9,584,941	25.08%	-

주)소액주주현황은 최근 주주명부 폐쇄일인 '18.12.31 기준입니다.

4. 주식사무

정관상 신주인수권의 내용	제10조 (신주 인수권) ① 회사의 주주는 신주발행에 있어서 그가 소유한 주식수에 비례하여 신주의 배정을 받을 권리를 가진다. ② 주주가 신주인수권을 포기 또는 상실하거나 신주배정에서 단주가 발생하는 경우에 그 처리방법은 이사회결의로 정한다. ③ 회사는 제1항의 규정에 불구하고 다음 각호의 어느 하나에 해당하는 경우에는 이사회결의로 주주외의 자에게 신주를 배정할 수 있다. 1. 주주우선공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우 2. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 일반공모의 방식으로 신주를 발행하는 경우 3. 우리사주조합원에게 신주를 우선 배정하는 경우 4. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 주식예탁증서(DR) 발행에 따라 신주를 발행하는 경우 5. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 사업상 중요한 기술도입, 연구개발, 생산, 판매, 자본제휴를 위하여 그 상대방에게 신주를 발행하는 경우 6. 발행주식 총수의 100분의 10을 초과하지 않는 범위 내에서 긴급한 자금조달을 위하여 국내외 금융기관 또는 기관투자자에게 신주를 발행하는 경우 7. 상법 제340조의2 및 제542조의3의 규정에 의한 주식매수선택권을 행사하는 경우 ④ 제3항 각호의 어느 하나의 방식에 의해 신주를 발행할 경우에는 발행할 주식의 종류와 수 및 발행가격 등은 이사회결의로 정한다. ⑤ 법령 또는 정관에 위반하여 주식을 취득한 주주에게는 제1항의 규정에도 불구하고 신주를 배정하지 아니한다.		
결산일	12월 31일	정기주주총회	사업년도 종료 후 3월 이내
주주명부폐쇄시기	1월1일~1월31일		
주권의 종류	기명식 보통주		
명의개서대리회사	한국예탁결제원		
주주의 특전	-	공고게재신문	매일경제신문
공고방법	회사의 공고는 회사의 인터넷 홈페이지(http://www.kepco-enc.com)에 게재한다. 다만, 전산장애 또는 그 밖의 부득이한 사유로 회사의 인터넷 홈페이지에 공고를 할 수 없을 때에는 서울특별시에서 발행하는 일간 "매일경제신문"에 게재한다.		

5. 최근 6개월 간의 주가 및 주식거래 실적

○ 국내증권시장

종류		18년 7월	18년 8월	18년 9월	18년 10월	18년 11월	18년 12월
주가 (원)	최고	23,650	21,850	21,150	22,000	22,250	22,300
	최저	21,300	20,250	19,900	18,350	18,400	19,950
	월평균	22,405	20,902	20,668	19,860	20,193	20,913
거래량 (천주)	최고	801	435	132	162	257	152
	최저	53	47	39	42	33	31
	월간거래량	3,849	2,432	1,294	1,875	1,712	1,320

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원의 현황

임원 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		최대주 주와의 관계	재직기간	임기 만료일
								의결권 있는 주 식	의결권 없는 주식			
이배수	남	1954.08	사장	등기임원	상근	회사업무 총괄	연세대 대기과학 碩 前)한국전력기술(주) 기획마케팅본부장	-	-	-	10월	2021.02.12
이동근	남	1959.12	감사	등기임원	상근	감사업무 총괄	동국대 행정학 博 現)민주평화통일자문회의 상임 위원	-	-	-	2년 7월	2019.03.27
엄호섭	남	1958.01	경영관리 본부장	등기임원	상근	경영관리본부 업무총괄	서강대 MBA 碩 수료 前)한국전력기술(주) 기획처장	-	-	-	6월	2020.06.27
진태은	남	1957.09	원자력 본부장	등기임원	상근	원자력 본부 업무총괄	연세대 기계공학 博 前)한국전력기술(주) 원자력사업처장	-	-	-	6월	2020.06.27
변화운	남	1961.11	에너지 신사업 본부장	등기임원	상근	에너지 신사업 본부 업무총괄	헬싱키 MBA 碩 前)한국전력기술(주) 신사업개발처장	1,000	-	-	6월	2020.06.27
박대봉	남	1963.05	사외이사	등기임원	비상근	비상임 이사	연세대 경영학 前)경북교통연수원장	-	-	-	3년	2018.12.20
박재현	남	1962.07	사외이사	등기임원	비상근	비상임 이사	한국외대 영어학 現)MBN매일방송 전무이사	-	-	-	1년 11월	2020.01.12
조택상	남	1959.02	사외이사	등기임원	비상근	비상임 이사	중앙대 지방행정학 碩 前)인천광역시 동구청장	-	-	-	9월	2020.03.29
허문수	남	1963.02	사외이사	등기임원	비상근	비상임 이사	전남대 공공행정학 碩 前)광주광역시의회 시의원	-	-	-	9월	2020.03.29
고영희	여	1971.02	사외이사	등기임원	비상근	비상임 이사	서울대 경영학 博 現)서울과학종합대학원 부교수	-	-	-	0월	2020.12.18
안운태	남	1971.03	사외이사	등기임원	비상근	비상임 이사	서경고 現)더불어민주당 서산대안지역위원회 지역위원 장 직무대행	-	-	-	0월	2020.12.18

(*) 감사의 임기만료일은 제44기 정기주주총회일이었으나, 정기주주총회에서 감사후보자 미확정에 따른 신임감사 미선출로 인하여 신임 감사 선임시까지 임기가 연장되었습니다.

직원 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	성별	직 원 수					평 균 근속연수	연간급여 총 액	1인평균 급여액	비고
		기간의 정함이 없는 근로자		기간제 근로자		합 계				
		전체	(단시간 근로자)	전체	(단시간 근로자)					
설계및엔지니어링분야	남	1,929	-	117	-	2,046	17.7	178,650	84	급여지급인원 : 2,127
설계및엔지니어링분야	여	255	-	85	-	340	9.8	16,021	50	급여지급인원 : 322
합 계		2,184	-	202	-	2,386	16.7	194,671	79	급여지급인원 : 2,449

주1) 직원수는 '18.12월말 현원 기준입니다.

주2) 연간급여총액 : 성과연봉 포함, 퇴직금 제외

주3) 1인평균급여액 : 연간급여총액 ÷ 급여지급인원

미등기임원 보수 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 원)

구 분	인원수	연간급여 총액	1인평균 급여액	비고
미등기임원	-	-	-	-

2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

1. 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주주총회 승인금액	비고
이사	10명	1,237,338	사내이사4명, 사외이사6명
감사	1명	237,850	-

2. 보수지급금액

2-1. 이사·감사 전체

(단위 : 천원)

인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
-----	------	-----------	----

10	787,369	78,737	-
----	---------	--------	---

2-2. 유형별

(단위 : 천원)

구 분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사 (사외이사, 감사위원회 위원 제외)	4	517,289	129,322	-
사외이사 (감사위원회 위원 제외)	5	126,172	25,234	-
감사위원회 위원	-	-	-	-
감사	1	143,908	143,908	-

- * 인원수는 18.12.31 기준 현원 기재
- * 보수총액은 2018년도 중 전체임원에게 지급된 총액 기재(퇴임 임원 포함, 성과급 포함)로 1인당 지급액은 실지급액과 차이가 있음
- * 상임이사의 변동사항 : 2018.02.13 現대표이사 취임, 2018.06.28 現상임이사 3인 취임 및 前상임이사 2인 퇴임
- * 비상임이사의 변동사항 : 사외이사 4인 신규선임('18년 3월 및 12월) 및 사외이사 2인의 임기만료에 따른 퇴임('18년 5월 및 12월)

3. 이사·감사의 보수지급기준

- 공기업·준정부기관 임원보수지침에 따라 2017년 한도 대비 2.6% 인상 및 2.0% 인상된 기본연봉 지급
- 2017년 기획재정부 경영평가 결과에 따른 성과급 지급

<보수지급금액 5억원 이상 중 상위 5명의 개인별 보수현황>

동 보고서 제출일 기준 개인별로 5억원 이상의 보수를 지급받은 임원은 없습니다.

(단위 : 천원)

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(2018. 12. 31 기준)

겸직임원		겸직회사	
성명	직위	회사명	직위
-	-	-	-

나. 관계회사 출자 현황

(기준일 : 2018. 12.31)

법인명	한전지분율	비 고
한국전력공사	-	대표회사(지배회사, 상장법인)
한국수력원자력(주)	100%	-
경기그린에너지(주)	-	한국수력원자력(주) 62%
인천연료전지(주)	-	한국수력원자력(주) 60%
한국남동발전(주)	100%	-
(주)에스이그린에너지	-	한국남동발전(주) 47.76%
코셈머티리얼(주)	-	한국남동발전(주) 86.22%
(주)KOEN 서비스	-	한국남동발전(주) 100%
한국중부발전(주)	100%	-
(주)상공에너지	-	한국중부발전(주) 59.03%
중부발전서비스(주)	-	한국중부발전(주) 100%
한국서부발전(주)	100%	-
가로림조력발전(주)	-	한국서부발전(주) 49%
동두천드림파워(주)	-	한국서부발전(주) 34.01%
청라에너지(주)	-	한국서부발전(주) 43.9%
신평택발전(주)	-	한국서부발전(주) 40.0%
코웨포서비스(주)	-	한국서부발전(주) 100%
한국남부발전(주)	100%	-
대구그린파워(주)	-	한국남부발전(주) 29.0%
코스포영남파워(주)	-	한국남부발전(주) 50%
코스포서비스(주)	-	한국남부발전(주) 100%
한국동서발전(주)	100%	-
경주풍력발전(주)	-	한국동서발전(주) 70%
EWP서비스(주)	-	한국동서발전(주) 100%
한국전력기술(주)	65.77%	유가증권시장 상장 ('09.12)
한전KPS(주)	51.0%	유가증권시장 상장 ('07.12)
한전원자력연료(주)	96.36%	-
한전KDN(주)	100%	-

울릉도 친환경 에너지 자립섬(주)	29.85%	-
(주)캡코우데	36%	한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 한국전력기술, 한전KPS 각 2.4% 출 자
한국해상풍력(주)	25%	한국수력원자력, 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 각 12.5% 출자
카페스(주)	51%	-
희망빛발전(주)	50.04%	한국수력원자력, 한국남동발전, 한국중부발전, 한국서부발전, 한국남부발전, 한국동서발전, 각 8.3% 출자
햇빛새싹발전소(주)	50%	한국수력원자력(주) 8.4%, 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
캡코에너지솔루션(주)	50%	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
대구청정에너지(주)	28.0%	-
제주한림해상풍력(주)	29.0%	한국중부발전(주) 26.1%, 한국전력기술(주) 20.9%

주) 「독점규제 및 공정거래에 관한 법률」 시행령 개정에 따라 2016.9.30부터 상호출자 및 채무보증제한 기업집단에서 지정 제외되었습니다.

다. 타법인 출자 현황

(기준일 : 2018.12.31)

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	최초취득일자	출자 목적	최초취 득금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
				수량	지분율	장부 가액	취득(처분)		평가 손익	수량	지분율	장부 가액	총자산	당기 순손익
							수량	금액						
건설 공제 조합 (비상장)	1977.05.29	-	601	571	0.02%	833	-	-	13	571	0.02%	846	6,764,886	200,229
(주)캠코우데 (비상장)	2011.08.31	IGCC (석탄가스화 복합발전) 사업진출	516	103,230	2.40%	14	-	-	-	103,230	2.40%	14	514	-8,500
MOMENTUM	2016.07.11	국제핵융합 실험로 사업 건설관리	1	-	33.30%	391	-	-	190	-	33.30%	581	5,028	1,159
제주한림 해상풍력㈜	2017.12.19	해상풍력 발전소의 건설, 관리,운영, 전력판매 사업	7	-	20.00%	7	-	3,593	-214	-	20.00%	3,386	-	-
합 계				-	-	1,245	-	3,593	-11	-	-	4,827	-	-

- 주1) 건설공제조합의 수량은 출자와수 기준, 최초취득일자는 회계일자 기준이며,
최근 사업연도 재무현황은 2017년도 결산 기준입니다.
- 주2) 기말잔액은 2018년말 기준입니다.

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~'20.12.31	408
	기술용역	기타	-	50
	합 계			458
한국수력원자력 (최대주주의 특수 관계인)	기술용역	신고리 5,6호기 종합설계용역	'14.04.11~'23.03.31	484
	기술용역	기타	-	1,902
	합 계			2,386

주1) 특정인과 거래총액이 최근 사업연도말(2017년도) 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 따른 매출총액(4,902억원) 대비 5% 이상 대상입니다.

주2) 거래금액은 2018년 1월~12월까지 발생한 한국채택국제회계기준(K-IFRS)에 의해 반영된 매출액이며 부가세별도 금액입니다.

XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 주주총회 의사록 요약

주총일자	안건	결의내용	비고
2015.03.30	○ 제1호: 제40기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제3호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결	-
2015.05.26	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (기타비상무이사 1명, 사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 신재식(기타비상무이사) - 박지현(사외이사)	-
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	-
2016.03.28	○ 제1호: 제41기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제3호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결	-
2016.05.04	○ 감사 선임의 건	○ 선임 감사 : 이동근	-
2016.10.14	○ 정관 변경의 건	○ 원안 가결	-
2017.01.13	○ 제1호 : 이사 선임의 건 (사외이사 1명)	○ 제1호: 선임이사 - 박재현	-
2017.03.28	○ 제1호: 제42기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 정관 변경의 건 ○ 제3호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제4호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 원안가결 ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2018.02.07	○ 제1호: 정관 변경의 건 ○ 제2호: 대표이사 사장 선임의 건(1명)	○ 제1호 : 원안가결 ○ 제2호 : 선임이사 - 이배수(대표이사)	-
2018.03.28	○ 제1호: 제43기 재무제표(이익잉여금 처분계산서(안) 포함) 승인의 건 ○ 제2호: 비상임이사 선임의 건(2명) ○ 제3호: 이사 보수한도 승인의 건 ○ 제4호: 감사 보수한도 승인의 건	○ 제1호: 원안가결 ○ 제2호: 선임이사 - 조택상, 허문수(사외이사) ○ 제3호: 원안가결 ○ 제4호: 원안가결	-
2018.06.14	○ 제1호 : 상임이사 선임의 건(3명)	○ 연회결정	-
2018.06.28	○ 제1호 : 상임이사 선임의 건(3명)	○ 제1호: 선임이사(3명) - 엄호섭, 진태은, 변화운	-

2018.12.13	○ 제1호 : 비상임이사 선임의 건(2인)	○ 제1호: 선임이사 - 고영희, 안운태(사외이사)	
------------	-------------------------	---------------------------------	--

2. 우발채무 등 기타사항

가. 중요한 소송사건 등

(1) 회사가 제소한 주요소송

소송내용 (청구취지, 청구원인 등)	소 제기일	소송상대방(피고)	소송 가액 (억원)	향후 소송일정 및 회사의 대응방안	향후 소송결과에 따라 회사에 미치는 영향
공사대금 청구	2016.11.08	(주)한라	95	진행중	작성기준일 현재 소송의 최종결과는 합리적으로 예측할 수 없습니다.
영업비밀 침해금지 등	2015.02.27	현대엔지니어링(주)	11	3심 진행중	
손해배상 청구	2016.04.01	한국남동발전(주)	10	3심 진행중	
손해배상 청구	2018.05.10	(주)수국	157	1심 진행중	

(2) 회사가 피소된 주요소송

소송내용 (청구취지, 청구원인 등)	소 제기일	소송상대방(원고)	소송 가액 (억원)	향후 소송일정 및 회사의 대응방안	향후 소송결과에 따라 회사에 미치는 영향
손해배상 청구	2013.09.02	한국수력원자력(주)	658	3심 진행중	2018년 9월 14일에 회사와 일부 피고들이 연대하여 1,879,816천원을 배상할 책임이 있다고 판결하였으 며, 이에 회사가 부담할 부분을 추정하여 1,113,809천원을소송총당부채로 계상하였습니다..
임금 청구	2016.03.15	강OO외 1,303명	28	2심 진행중	회사는 관련 금액을 소송총당부채로 계상하였습니 다.
공사대금 청구	2016.05.27	(주)한라	439	진행중	회사는 동 중재와 관련하여 의무를 이행하기위하여 소요되는 지출에 대한 최선의 추정치로 법적소송총 당부채 19,754,374천원을 계상하고있습니다.
손해배상 청구	2015.04.08	현대해상화재보험(주)	40	3심 진행중	2018년 4월 12월 판결의 결과 원고의 항소는기각되 었으며, 대법원에 상고하였습니다.
손해배상 청구	2015.09.08	금호티앤엘	189	1심 진행중	작성기준일 현재 총당부채로 계상한 금액은 없으며, 소송의 최종결과는 합리적으로 예측할 수 없습니다.
손해배상 청구	2016.07.26	금호티앤엘	26	1심 진행중	
직무발명보상금 청구 소송	2015.04.06	홍OO	3	1심 진행중	
구상금청구	2016.02.02	디비손해보험(주)	462	1심 진행중	
임금청구	2018.03.23	박OO외 988명	5	1심 진행중	
근로자지위확인 등	2018.05.15	김OO 외 4명	10	1심 진행중	
손해배상 청구	2016.04.20	신OO	1	1심 진행중	
해고무효확인	2018.07.05	신OO	2	1심 진행중	
추심금 청구	2018.06.28	김OO	7	1심 진행중	
재시공 관련 중재	2018.09.14	한국수력원자력(주)	132	진행중	

주) 소송가액 1억원 이상의 주요 소송을 기재하였습니다.

나. 그 밖의 우발채무 등

(원화단위: 천원, 외화단위: USD, EUR, CAD)			
약정내용	금융기관	약정금액	실행금액
포괄여신한도	(주)KEB하나은행	8,000,000	755,184
대출약정한도	(주)KEB하나은행	30,000,000	-
	(주)국민은행	72,000,000	-
	(주)신한은행(*)	30,000,000	30,000,000
계약이행보증	(주)KEB하나은행	EUR 1,957,500	EUR 1,957,500
		CAD 617,290	CAD 617,290
		USD 13,199,292	USD 13,199,292
	(주)국민은행	EUR 2,200,000	EUR 2,200,000
	엔지니어링공제조합	8,695,238	2,161,438
	건설공제조합	3,422,311	3,422,311
	서울보증보험(주)	43,868,423	43,868,423

(*) 해당 차입금은 에스스마트제일차(주)유동화전문회사가 대주이며, 에스스마트제일차(주)유동화전문회사는 (주)신한은행과 유동성공여약정, 기업어음증권 매입보장약정 및 업무위탁계약을 체결하고 있습니다.

3. 정부의 인증 및 그 취소에 관한 사항

○ 회사는 2012년도에 이어 2017.12.19일 여성가족부로부터 "가족친화사회환경의 조성촉진에관한법률" 제15조에 따라 가족친화기업으로 3회연속 인증 받았습니다. (유효기간 : 2017.12.01 ~ 2020.11.30)

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

해당없음

2. 전문가와의 이해관계

해당없음