

목 차

주주총회소집공고	2
주주총회 소집공고	3
I. 사외이사 등의 활동내역과 보수에 관한 사항	4
1. 사외이사 등의 활동내역	4
가. 이사회 출석률 및 이사회 의안에 대한 찬반여부	4
나. 이사회내 위원회에서 사외이사 등의 활동내역	5
2. 사외이사 등의 보수현황	5
II. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항	6
1. 단일 거래규모가 일정규모이상인 거래	6
2. 당해 사업연도중에 특정인과 당해 거래를 포함한 거래총액이 일정규모이상인 거래	7
III. 경영참고사항	8
1. 사업의 개요	8
가. 업계의 현황	8
나. 회사의 현황	10
2. 주주총회 목적사항별 기재사항	13
<input type="checkbox"/> 재무제표의 승인	13
<input type="checkbox"/> 정관의 변경	70
<input type="checkbox"/> 이사의 보수한도 승인	72
<input type="checkbox"/> 감사의 보수 한도 승인	72

주주총회소집공고

2013년 3월 14일

회 사 명 : 한국전력기술(주)
대 표 이 사 : 안 승 규
본 점 소 재 지 : 경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354
(전 화) 031-289-3738
(홈페이지) <http://www.kepco-enc.com>

작 성 책 임 자 : (직 책)기획마케팅본부장 (성 명) 김 종 식
(전 화) 031-289-3114

주주총회 소집공고

(제38기 정기주주총회)

당사 정관 제21조에 의하여 제38기 정기주주총회를 아래와 같이 개최하오니 참석하여 주시기 바랍니다.

1. 일 시 : 2013년 3월 29일(금), 오전 10시

2. 장 소 : 한국전력기술(주) 용인본사 4층 창덕궁 회의실
(경기도 용인시 기흥구 용구대로 2354)

3. 회의 목적사항

가. 보고사항 : 영업보고, 감사보고

나. 의결사항

- 제1호 의안 : 제38기 재무제표(이익잉여금처분계산서 포함) 승인의 건
- 제2호 의안 : 정관 변경의 건
- 제3호 의안 : 이사 보수한도 승인의 건
- 제4호 의안 : 감사 보수한도 승인의 건

4. 기타

가. 금번 당사의 주주총회에서는 "자본시장과 금융투자업에 관한 법률" 제314조에 의거, 한국예탁결제원이 주주님의 의결권을 행사할 수 없음을 공고합니다.

나. 주주총회에 참석하시는 주주님께서서는 주주확인을 위하여 주민등록증(외국인의
우 투자등록증, 법인은 사업자등록증)을 필히 지참하시기 바랍니다.

경

I. 사외이사 등의 활동내역과 보수에 관한 사항

1. 사외이사 등의 활동내역

가. 이사회 출석률 및 이사회 의안에 대한 찬반여부

회차	개최일자	의안내용	사외이사 등의 성명						비고
			나기용 (출석률: 0%)	정택렬 (출석률: :0%)	김종호 (출석률: :57%)	윤수길 (출석률: :-)	최경수 (출석률: :100%)	김진섭 (출석률: :67%)	
			찬 반 여부						
1	'12.1.25	의결1. 인사규정 개정(안) 의결2. 2012년도 제1차 임시주주총회 소집 변경(안)	불참	불참	찬성	찬성	찬성	불참	-
2	'12.2.9	보고1. 2011년도 내부회계관리제도 운영실태 평가 보고2. 2011년도 내부회계관리제도 운영실태 평가에 대한 평가 의결1. KEPCO ASIA Int'l Ltd 청산에 따른 정리(안) 의결2. 제37기 결산(안) 의결3. 제37기 영업보고서(안) 의결4. 이사 보수한도 승인(안) 의결5. 감사 보수한도 승인(안) 의결6. 제37기 정기주주총회 소집(안) 의결7. 2012년도 제1차 임시주주총회 철회(안)	불참	불참	불참	찬성	찬성	불참	-

회차	개최일자	의안내용	사외이사 등의 성명						비고
			강경성 (출석률: 40%)	정택렬 (출석률: :0%)	김종호 (출석률: :57%)	윤수길 (출석률: :-)	최경수 (출석률: :100%)	김진섭 (출석률: :67%)	
			찬 반 여부						
3	'12.4.13	의결1. 사장경영계약서 변경(안) 의결2. 임원연봉규정 개정(안) 의결3. 사채발행(안) 의결4. 2012년 제1차 임시주주총회 소집(안) 의결5. 주주명부 폐쇄 기준일 지정(안)	불참	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	-
4	'12.5.9	의결1. 사내근로복지기금 출연(안) 의결2. 대표이사 사장 선임(안)	불참	불참	찬성	불참	찬성	찬성	-
5	'12.7.5	보고1. 핀란드 OL4 원전 응찰설계용역 수주 추진 현황 의결1. 2012년도 제2차 임시주주총회 소집(안) 의결2. 주주명부 폐쇄 기준일 지정(안)	불참	불참	불참	-	찬성	찬성	-
6	'12.8.16	의결1. 2012년도 제2차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	불참	찬성	-	찬성	찬성	-
7	'12.9.26	의결1. 2012년도 제2차 임시주주총회 소집 변경(안)	찬성	불참	불참	-	찬성	-	-

8	'12.10.5	보고1. 2012년도 상반기 결산 의결1. 사장경영계약서 변경(안) 의결2. 에너지경제연구원 연구 협약(안)	불참	불참	찬성	-	찬성	-	-
---	----------	--	----	----	----	---	----	---	---

※ 윤수길 사외이사 유고(6.7), 김진섭 사외이사 사임(9.25)

회 차	개최일자	의안내용	사외이사 등의 성명						
			강경성 (출석률: 29%)	정택렬 (출석률: :0%)	김종호 (출석률: :57%)	김재원 (출석률: :100%)	최경수 (출석률: :100%)	이승훈 (출석률: :100%)	비고
			찬 반 여부						
9 8	'12.12.2 8	보고1. 서아프리카 C EPC 사업 수주 추진	불참	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	-

※ 이승훈, 김재원 사외이사 선임(10.19)

※ 2012년 이사회 내역임.

나. 이사회내 위원회에서의 사외이사 등의 활동내역

○ 해당사항 없음

위원회명	구성원	활동내역		
		개최일자	의안내용	가결여부
-	-	-	-	-

2. 사외이사 등의 보수현황

(단위 : 원)

구분	인원수	주총승인금액	지급총액	1인당 평균 지급액	비고
기타비상무이사	3	-	-	-	-
사외이사	3	-	61,399,980	12,279,996	직무활동비 월200만원/인

※ 인원수는 2012.12.31 현재 기준.

II. 최대주주등과의 거래내역에 관한 사항

1. 단일 거래규모가 일정규모이상인 거래

(단위 : 억원)

거래종류	거래상대방 (회사와의 관계)	거래기간	거래금액	비율(%)
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2011.03.08~2012-12.31	116	1.76%
기술용역	한국중부발전(주) (최대주주의 특수관계인)	2011.01.10~2017.09.29	205	3.10%
기술용역	한국서부발전(주) (최대주주의 특수관계인)	2011.04.25~2016.07.31	124	1.86%
기술용역	한국서부발전(주) (최대주주의 특수관계인)	2011.06.01~2017.03.31	198	2.98%
기술용역	한국서부발전(주) (최대주주의 특수관계인)	2011.11.15~2015.02.14	83	1.25%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2012.09.13~2013.09.30	98	1.48%
기술용역	한국전력공사 (최대주주 본인)	2010.03.25~2020.05.01	1,028	15.50%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2006.08.28~2014.09.30	261	3.94%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2009.05.29~2016.12.31	440	6.64%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2002.08.09~2013.01.31	125	1.88%
기술용역	한국동서발전(주) (최대주주의 특수관계인)	2007.10.31~2016.09.30	132	1.99%
기술용역	한국남부발전(주) (최대주주의 특수관계인)	2009.09.30~2016.09.30	169	2.55%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2012.02.14~2013.02.13	94	1.41%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2010.10.28~2020.12.31	116	1.75%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2011.03.08~2012.12.31	222	3.34%
기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2010.08.01~2012.12.31	107	1.61%

기술용역	한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	2010.08.01~2012.12.31	104	1.57%
------	-----------------------------	-----------------------	-----	-------

* 기타 참고사항

- 비율은 최근 사업년도말(2011년도) 매출총액(6,633억)에 대한 비율임
- 거래기간은 계약기간, 거래금액은 부가세 별도

2. 당해 사업연도중에 특정인과 당해 거래를 포함한 거래총액이 일정 규모이상인 거래

(단위 : 억원)

거래상대방 (회사와의 관계)	거래종류	거래기간	거래금액	비율(%)
한국전력공사 (최대주주 본인)	기술용역	2012.01.01 ~ 2012.12.31	1,147	17.29%
한국수력원자력(주) (최대주주의 특수관계인)	기술용역 및 건설공사	2012.01.01 ~ 2012.12.31	2,466	37.18%
한국서부발전(주) (최대주주의 특수관계인)	기술용역	2012.01.01 ~ 2012.12.31	436	6.57%

* 기타 참고사항

- 비율은 최근 사업년도말(2011년도) 매출총액(6,633억)에 대한 비율임
- 거래기간은 당해년도 기간, 거래금액은 부가세 별도

III. 경영참고사항

1. 사업의 개요

가. 업계의 현황

(1) 엔지니어링업의 특성

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

1) 원자력산업의 특성

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

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

○ 원자력발전 설계 및 엔지니어링 산업에서도 주기기 및 원자력계통(NSSS)과 관련된 설계부분은 원자력산업의 핵심적인 기술이며, 이를 보유한 업체들은 세계적으로도 소수에 불과합니다. 특히 ‘발주-설계-주기기제작-시공-연료공급-유지보수’의 Value Chain을 수직계열화하며 거대화되는 해외경쟁업체들도 원자력발전소 종합설계의 많은 부분을 다양한 외주업체들에게 맡기는 것과는 달리 주기기 및 원자력계통 설계는 핵심사업으로 분류하여 직접 수행하고 있습니다. 국내 원자력설계 및 엔지니어링 산업의 경우 당사가 독점적인 사업자로서의 지위를 누리고 있으며 한국전력그룹의 컨소시엄 참여자로서 국내 및 해외 원자력 프로젝트에 참여하고 있습니다.

2) 화력 플랜트 설계 및 엔지니어링 산업의 특성

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

(2) 엔지니어링 산업의 성장성

1) 원자력산업의 성장성

○ 세계적으로 전력생산을 위한 발전방법으로서의 원자력발전은 2008년에 접어들며 여러 가지 요인들로 인하여 호황기를 맞이하고 있으며 2011년 일본의 원자력발전소 사고 영향에도 불구하고 여전히 그 추세를 유지하고 있습니다.

첫째로 2007년부터 급등하기 시작한 유가입니다. 이에 각국 정부들이 화력자원에 의존하던 전력수급 구조에 대한 변화를 근본적으로 모색하기에 이르렀습니다. 비록 유가는 2008년 글로벌 경기 침체로 인하여 급락하였으나, 2009년 2분기 다시금 회복하며 언제든 각 국가의 경제에 부담으로 작용할 수 있음을 충분히 인식시켜 새로운 에너지원에 대한 수요를 불러일으켰습니다. 원자력발전은 발전단가가 kWh당 50원에 미치지 않는 경제성 있는 발전형태 중 하나이며, 국내 전체 발전 비중은 38.7%이나 연료비에서 차지하는 비중은 5.1%에 불과할 정도로 경제성이 우수합니다. 초기건설비용이 높다는 단점이 있지만, 안정적인 연료수급과 가동비용이 낮은 장점이 있습니다.

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

세 번째는 기존 원자력발전설비의 노후화입니다. 20년 가까운 기간 동안 미국 및 유럽의 국가들은 추가적인 원자력발전소 건설을 하지 않았으며, 기존 시설의 노후화는 대체발전소의 건설 및 교체의 필요성으로 이어지고 있습니다. 환경문제 및 경제성을 고려할 경우, 원자력발전은 화력발전과 신재생에너지를 연결하는 고리가 될 수 있는 가장 적합한 발전방식으로 인식되고 있기에, 각국의 정부들은 노후화된 원자력발전 전력량을 신규 원전의 건설로 대체하는 추세에 있습니다. 경제성, 환경문제와 기존 원전의 대체문제로 인하여 원자력발전산업은 다시금 조명을 받고 있으며, 이러한 전세계적인 규모의 신규 건설은 “원자력 르네상스”라 불릴 정도로 전세계적인 원전 산업의 부흥기를 불러올 것으로 전망되고 있습니다.

2) 화력발전 설계 및 엔지니어링 산업의 성장성

○ 화력 및 복합발전소 관련 산업은 그동안 미국 및 유럽 선진국에서 화석연료의 고갈과 지구온난화의 원인으로 평가 받으며 다소 그 성장세가 둔화될 것으로 예상되었습니다. 하지만 90년대 후반부터 현재까지 동남아시아 및 러시아, 중남미 등 개발도상국들의 본격적인 경제성장으로 꾸준히 수요가 증가하였습니다. 개발도상국가들을 중심으로 한 경제성장 증가

추세는 값싼 전력의 안정적 공급을 필요로 하게 되었으나, 아직도 동남아시아, 중남미, 아프리카 등에서는 전력난을 겪고 있습니다. 초기 투자비용의 문제로 인해 다른 전력생산 방안을 찾지 못한 이들 국가들에게 아직 화력 및 복합에너지 발전 방식은 매력적인 발전방식으로 남아 있습니다.

(3) 경기변동의 특성

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

(4) 경쟁요소

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

나. 회사의 현황

(1) 영업개황 및 사업부문의 구분

1) 영업개황

1975년 설립된 이래 원자력, 화력, 수력 및 복합화력 발전소 설계와 관련 기술개발 및 가동 중인 발전소의 기술지원업무 등을 수행함으로써 국내 발전사업의 핵심업무를 담당하여 왔습니다.

그 동안 영광3,4호기 원자력발전소로부터 KEDO원자력발전소에 이르기까지 원자력발전소 설계업무를 독자 수행하는 과정에서 1,000MWe급 원자력발전소 설계를 한국형 설계로 표준화함으로써 국내 원전의 안전성과 경제성을 제고하였습니다. 또한 국제 경쟁력을 보유한 1,400MWe급 차세대 원자력발전소 설계 기술(APR1400)을 개발해 현재 이를 적용한 신고리 3,4호기와 신울진 1,2호기를 설계중에 있으며, 최근에는 UAE원전 건설에 한전 컨소시엄으로 참여하여 설계기술을 해외로 수출하는 단계에 이르렀습니다.

화력발전부문에서도 500MWe급 화력발전소 설계를 표준화하여 성능 및 경제성을 제고하였으며, 지속적인 성능 및 용량 격상 노력으로 최근 800MWe급 격상용량 화력발전소인 영흥화력발전소 3,4호기 설계를 성공적으로 완료하였습니다. 또한 이러한 기술을 바탕으로 1,000MWe급 초대용량 표준석탄화력발전소 설계기술의 개발을 완료하고 현재 이를 적용한 당진화력발전소 9,10호기, 삼척화력발전소 1,2호기 및 신보령화력1,2호기 종합설계를 수행중에 있으며, 최근에는 태안화력 9,10호기 종합설계용역을 수주하였습니다.

또한, 원자력발전소의 종합설계(Architect Engineering) 및 원자로계통(NSSS)설계의양대 핵심부문을 모두 설계하는 세계유일의 발전소 설계전문회사로서, 그 동안의 발전소 설계 및 기술개발로 축적된 경험과 기술력을 바탕으로 송배전 및 변전 사업, 에너지관련사업, 친환경사업 및 고속철도와 신공항 등의 국책사업 건설관리에 이르기까지 다양한 부문으로 업무영

역을 넓혀가고 있습니다.

최근에는 친환경 발전소 설계경험과 노하우를 바탕으로 탈황·탈질 등 첨단 대기오염방지설비사업, 에너지절약사업(ESCO), 온실가스저감사업(CDM) 등 환경사업과 신재생에너지 사업 분야에서도 괄목할 만한 성과를 보여주며 대한민국의 저탄소 녹색성장을 이끌고 있으며, 2020년 세계 5위권 전력플랜트 분야 메이저 기업이 되는 것을 목표로 정하고 이를 달성하기 위해 수출형·미래형·녹색형 기술을 개발하고, 기존의 설계 위주 사업에서 벗어나 설계·구매·건설 일괄서비스를 제공하는 EPC 사업을 추진함으로써 세계시장 진출에 박차를 가하고 있습니다.

2) 사업부문의 구분

사업분야		사업내용
발전/설계 사업	원자력분야 A/E	- 부지선정 및 타당성 조사
	원자력분야 NSSS	- 엔지니어링 및 설계
	화력분야 (열병합 및 복합화력 포함)	- 발전소 건설관리 및 사업관리 - 인허가 지원 및 규제요건 검토 - 품질보증 및 품질검사 - 기자재구매지원 등
O&M 사업	원자력분야 및 화력분야	- 발전소 운전 및 유지보수 지원 - 발전소 정기보수 기술지원 - 발전소 성능개선 및 수명연장 - 시설해체 및 연료전환 등
송변전 사업	송전분야	- 송전선로 측량 - 송전선로 기본설계 및 상세설계 - 첩탐 품질검사 - 송전선로 인허가 및 용지매수 - 송전선로 시공 및 감리 - 노후 송전설비 종합성능진단 등
	변전분야	- 옥외 변전설비 철구형 및 GIS 변전소 설계 - 옥내 변전소 표준화설계 - 기자재 구매, 시공 감리 등
	입지선정	- 지리정보시스템, 위성영상자료 처리시스템, 첩탐위치선정시스템, 다기준 의사결정도구 등 고도의 전문분석기법을 활용하여 발전소 및 변전소의 최적부지와 송전선로 최적 경로 도출 등
친환경 사업	탈질/탈황 분야	- 국내 화력발전소 탈질/탈황설비 설치 - 기술제휴를 통한 해외시장 개척
	신재생에너지 분야	- ESCO사업 - 온실가스 저감설비 및 풍력사업 등
건설 및 PM/CM 사업 (감리 포함)	공공사업 민간 SOC사업 해외사업	- 토목/건축/전기설비 등 도급공사 - 건설공사 기획 및 타당성 조사 - 공사비 산정 및 공사원가 적정성 검토 - 설계 및 자재조달 일정 및 진도관리

(2) 시장점유율

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

(3) 시장의 특성

○ 온실가스 감축에 따른 규제 강화로 원자력과 신재생에너지 등 친환경 설비 비중은 증가할 것으로 예상되나, 화력발전 설비 비중은 점진적으로 감소될 것으로 전망되고 있습니다. 또한 우리 경제의 저성장에 따른 전력수요 증가율 둔화로 국내 신규발전소 설계물량이 감소되고 신규 발전소 건설시점의 차이로 수주물량이 변동되는 등 당사를 둘러싼 주변 환경이 급변하고 있습니다. 이에 당사는 2009년 10월 해외 EPC사업의 본격추진을 통한 매출증대를 골자로 하는 새로운 비전 및 중장기 경영계획을 시장여건에 맞게 개정하였습니다. 수주물량 변동에 대한 대책으로는 원자력사업 수주물량 증대를 위해 신고리 3,4호기사업 등 기 계약사업을 효과적으로 수행하여 향후 후속기 원자력 신규사업을 차질없이 수주할 수 있도록 전사적인 역량을 총 결집하여 추진할 계획이며, 가동원전 O&M(Operation & Maintenance) 사업, 증기발생기 교체 시공사업 등 신규업무 분야에도 진출하고, 해외 유관기업과 전략적 제휴를 통해 공격적으로 해외사업 수주를 추진하고 있습니다.

또한 석탄 및 복합화력은 기 계약사업의 효과적 수행과 향후 후속기 신규사업을 차질없이 수주할 수 있도록 노력하고, 1000MW 차세대 석탄화력 및 석탄가스화복합화력의 설계기술 개발을 적극 추진하여 당진화력 9,10호기(1000MW 2개 호기), 삼척화력 1,2호기(1000MW 2개 호기), 태안IGCC(300MW)의 차세대 발전설비 설계용역, 태안화력 9,10호기(1000MW 2개 호기) 종합설계기술용역 그리고 평택복합화력 2단계종합설계기술용역(900MW급 X 1기)을 잇달아 수주함으로써, 지속적인 경쟁력 향상을 도모하고 있습니다. 이와 함께 우수한 엔지니어링 기술을 기반으로 국내외 EPC(설계, 구매, 시공 일괄추진)사업의 수주를 본격 추진하여, 가나 Takoradi Expansion T2 복합화력 EPC 사업을 수주하였고, 탈황/탈질 설비기술, 탈질촉매 제조, 발전소 수처리/폐수처리 건설분야를 확대하며, 신재생에너지 분야인 풍력 및 태양광사업과 사업관리 분야인 PM/CM사업 등으로 사업의 범위를 확대하여 수주물량 증대를 위해 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

(4) 신규사업 등의 내용 및 전망

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

○ 당사가 역점을 두고 있는 부분은 해외사업으로 원자력기술의 본고장인 미국을 비롯하여 중동, 아시아, 중남미, 아프리카 등에 수출을 목표로 하고 있습니다. 현재 당사는 한전을 적극 지원하여 사업비 400억불 규모의 UAE 원전 수주에 성공하였고, 관련사와 공동으로 터키, 리투아니아, 말레이시아, 베트남, 핀란드 등의 추가 수주를 위해 노력하고 있으며 지속적으로

해외진출 방안을 모색하고 있습니다.

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

(5) 조직도



2. 주주총회 목적사항별 기재사항

□ 재무제표의 승인

가. 해당 사업연도의 영업상황의 개요

○ 상기 'Ⅲ.경영참고사항 1.사업의 개요' 참조

나. 해당 사업연도의 대차대조표(재무상태표) · 손익계산서(포괄손익계산서) · 자본변동표 · 이익잉여금처분계산서(안) 또는 결손금처리계산서(안) · 자본변동표 · 현금흐름표 및 주석

- 대차대조표(재무상태표)

<대 차 대 조 표(재 무 상 태 표)>

제 38 (당)기 2012년 12월 31일 현재

제 37 (전)기 2011년 12월 31일 현재

과 목	주 석	제 38(당)기		제 37(전)기	
자 산					
I. 유동자산			637,560,492,445		542,495,337,623
현금및현금성자산	5, 7, 35	118,844,788,103		76,408,685,135	
유동금융자산	5, 8, 11, 35	238,672,049,823		305,274,484,392	
매출채권및기타채권	5, 9, 35, 35	88,716,663,000		77,746,962,951	
미청구공사	15	161,980,411,983		65,620,127,578	
유동비금융자산	13	29,298,230,334		17,443,150,611	
재고자산	12	48,349,202		1,926,956	
II. 비유동자산			224,321,646,028		197,397,975,243
비유동금융자산	5, 8, 10, 11, 35	9,714,163,951		9,155,419,873	
장기매출채권및기타채권	5, 9, 35	13,362,767,264		25,746,808,132	
유형자산	14	99,770,075,381		80,312,631,926	
영업권 이외의 무형자산	16	41,791,392,725		31,236,498,428	
이연법인세자산	32	56,232,172,207		49,685,164,596	
비유동비금융자산	13	3,451,074,500		1,261,452,288	
자 산 총 계			861,882,138,473		739,893,312,866
부 채					
I. 유동부채			394,425,544,222		326,147,744,608
매입채무및기타채무	5, 18, 35	233,387,135,406		149,940,572,502	
초과청구공사	15	112,624,998,467		107,763,439,638	
유동금융부채	5, 8, 17, 19, 35	-		178,126,955	
당기법인세부채	32	12,400,188,216		43,658,864,523	
유동비금융부채	22	36,013,222,133		24,606,740,990	
II. 비유동부채			41,487,896,625		34,116,634,334
비유동금융부채	5, 8, 17, 19, 35	5,315,211,596		7,549,727,234	
비유동충당부채	21	557,273,901		324,373,361	
퇴직급여부채	20	29,367,459,747		18,965,167,187	

기타장기증업원급여부채		2,362,072,392		2,366,038,624	
비유동비금융부채	22	3,885,878,989		4,911,327,928	
부 채 총 계			435,913,440,847		360,264,378,942

과 목	주 석	제 38(당) 기		제 37(전) 기	
자 본					
I. 납입자본			7,644,000,000		7,644,000,000
자본금	23	7,644,000,000		7,644,000,000	
II. 이익잉여금			418,186,038,270		371,984,933,924
이익준비금	24, 25	3,822,000,000		3,822,000,000	
임의적립금	24, 25	286,907,213,924		337,539,031,373	
미처분이익잉여금	24, 25	127,456,824,346		30,623,902,551	
III. 기타자본구성요소			138,659,356		-
기타포괄손익누계액		138,659,356		-	
자 본 총 계			425,968,697,626		379,628,933,924
부 채 및 자 본 총 계			861,882,138,473		739,893,312,866

"첨부된 재무제표에 대한 주석 참조"

- 손익계산서(포괄손익계산서)

<손익계산서(포괄손익계산서)>

제 38 (당)기: 2012년 01월 01일부터 2012년 12월 31일까지

제 37 (전)기: 2011년 01월 01일부터 2011년 12월 31일까지

한국전력기술주식회사

(단위 : 원)

과 목	주 석	제38기 (당)기		제37기 (전)기	
1. 매출액	4, 15, 26		785,585,937,108		663,334,830,114
용역매출		629,800,694,322		595,719,051,341	
공사매출		155,026,288,786		63,046,633,346	
기타매출		78,954,000		4,569,145,427	
2. 매출원가	33		528,385,009,936		434,902,738,019
용역원가		374,900,340,121		374,957,467,199	
공사원가		153,312,516,022		56,225,391,847	
기타매출원가		172,153,793		3,719,878,973	
3. 매출총이익			257,200,927,172		228,432,092,095
4. 판매비와관리비	27, 33		104,072,861,668		91,981,075,387
판매비		19,573,915,828		14,891,559,669	

일반관리비		28,909,293,705		27,448,334,092	
경상개발비		55,589,652,135		49,641,181,626	
5. 영업이익			153,128,065,504		136,451,016,708
6. 기타수익	28		9,930,564,995		8,668,404,548
7. 기타비용	28		2,092,746,921		2,056,601,069
8. 기타이익(손실)	29		(1,464,705,083)		649,709,543
9. 금융손익			16,296,289,175		10,214,226,090
금융수익	5, 8, 30	16,967,582,926		13,008,813,382	
금융원가	5, 8, 31	671,293,751		2,794,587,292	
10. 법인세비용차감전 순이익			175,797,467,670		153,926,755,820
11. 법인세비용	32		41,486,984,552		37,831,638,280
12. 당기순이익			134,310,483,118		116,095,117,540
13. 기타포괄손익			(6,714,999,416)		(5,767,388,447)
보험수리적손익		(6,853,658,772)		(5,767,388,447)	
매도가능금융자산평가이익		138,659,356		-	
14. 총포괄이익			127,595,483,702		110,327,729,093
15. 주당이익					
기본주당이익	34		3,514		3,038

"첨부된 재무제표에 대한 주석 참조"

- 이익잉여금처분계산서(안)

<이익잉여금처분계산서>

제 38 (당)기: 2012년 01월 01일부터 2012년 12월 31일까지

제 37 (전)기: 2011년 01월 01일부터 2011년 12월 31일까지

(단위 : 천원)

과 목	제 38(당) 기	제 37(전) 기
I .미처분이익잉여금	127,456,824	30,623,903
회계정책변경누적효과(주1)	-	(79,703,826)
당기순이익	134,310,483	116,095,118
보험수리적손익	(6,853,659)	(5,767,389)
II .임의적립금등의 이입액	1,000,000	53,631,817
연구및인력개발준비금	1,000,000	1,000,000
이익배당적립금	-	425,000
사업확장적립금	-	52,206,817
III .합계(I + II)	128,456,824	84,255,720

IV.이익잉여금처분액	128,456,824	84,255,720
연구및인력개발준비금	3,000,000	3,000,000
사업확장적립금	15,484,735	-
사옥신축적립금	36,131,049	-
배당금	73,841,040	81,255,720
V.차기이월미처분이익잉여금	-	-

- 자본변동표

<자본변동표>

제 38 (당)기: 2012년 01월 01일부터 2012년 12월 31일까지

제 37 (전)기: 2011년 01월 01일부터 2011년 12월 31일까지

한국전력기술주식회사

(단위 : 원)

과 목	자본금	이익준비금	임의적립금	기타포괄손익 누계액	미처분이익잉여 금	자본총계
2011.1.1(전기초)	7,644,000,000	3,822,000,000	266,873,706,013	-	61,553,838,818	339,893,544,831
총포괄이익:						
당기순이익	-	-	-	-	116,095,117,540	116,095,117,540
보험수리적손익	-	-	-	-	(5,767,388,447)	(5,767,388,447)
합계액	-	-	-	-	110,327,729,093	110,327,729,093
적립금이입	-	-	(2,000,000,000)	-	2,000,000,000	-
연차배당 (주석 24)	-	-	-	-	(70,592,340,000)	(70,592,340,000)
이익잉여금처분	-	-	72,665,325,360	-	(72,665,325,360)	-
2011.12.31(전기말)	7,644,000,000	3,822,000,000	337,539,031,373	-	30,623,902,551	379,628,933,924
2012.1.1(당기초)	7,644,000,000	3,822,000,000	337,539,031,373	-	30,623,902,551	379,628,933,924
총포괄이익:						
당기순이익	-	-	-	-	134,310,483,118	134,310,483,118
보험수리적손익	-	-	-	-	(6,853,658,772)	(6,853,658,772)
매도가능금융자산평가이익	-	-	-	138,659,356	-	138,659,356
합계액	-	-	-	138,659,356	127,456,824,346	127,595,483,702

적립금이입	-	-	3,000,000,000	-	(3,000,000,000)	-
연차배당 (주식 24)	-	-	-	-	(81,255,720,000)	(81,255,720,000)
이익잉여금처분	-	-	(53,631,817,449)	-	53,631,817,449	-
2012.12.31(당기말)	7,644,000,000	3,822,000,000	286,907,213,924	138,659,356	127,456,824,346	425,968,697,626

"첨부된 재무제표에 대한 주석 참조"

- 현금흐름표

<현금흐름표>

제 38 (당)기: 2012년 01월 01일부터 2012년 12월 31일까지

제 37 (전)기: 2011년 01월 01일부터 2011년 12월 31일까지

한국전력기술주식회사

(단위 : 원)

과 목	제38기 (당)기		제37기 (전)기	
Ⅰ. 영업활동현금흐름		94,524,939,901		192,303,826,189
1. 영업에서 창출된 현금흐름		158,389,135,949		220,951,975,424
가. 당기순이익		134,310,483,118		116,095,117,540
나. 비현금항목의 조정		50,587,429,150		48,592,130,123
법인세비용	41,486,984,552		37,831,638,280	
감가상각비	6,643,291,884		5,551,810,562	
무형자산상각비	3,800,633,665		2,541,288,803	
투자부동산감가상각비	-		6,049,308	
퇴직급여	14,682,444,011		13,467,149,912	
이자비용	143,153,597		19,044,594	
유형자산처분손실	952,883		570,094,233	
무형자산처분손실	2,000		5,088,208	
투자부동산처분손실	-		481,346,132	
그밖의기타손실	14,909,817		207,463,059	
외화환산손실	534,579,924		26,981,150	
파생상품거래손실	909,782		39,115,305	
파생상품평가손실	-		2,517,854,189	
하자보수충당부채전입액	256,190,140		-	
유형자산처분이익	(10,588,547)		(1,741,185,481)	
이자수익	(14,037,714,813)		(12,350,626,280)	
배당금수익	(5,883,000)		(8,968,100)	

파생상품거래이익	(338,407,864)		(373,270,018)	
파생상품평가이익	(2,530,018,815)		-	
외화환산이익	(54,010,066)		(198,743,733)	
다. 영업활동으로 인한 자산·부채의 증감		(26,508,776,319)		56,264,727,761
매출채권의 감소(증가)	1,450,814,461		(13,922,117,410)	
미수금의 감소(증가)	(106,737,065)		1,253,589,800	
미수수익의 감소(증가)	(3,469,471,103)		(612,257,685)	
기타유동채권의 감소(증가)	(96,360,284,405)		2,781,690,568	
유동비금융자산의 증가	(11,355,265,249)		(11,446,052,285)	
재고자산의 감소(증가)	(46,422,246)		1,583,437,101	
기타비유동비금융자산의 감소(증가)	(2,016,762,021)		641,881,352	
매입채무의 증가	76,751,228,968		24,449,537,545	
미지급금의 증가	4,054,355,705		10,635,595,198	
미지급비용의 증가	2,081,863,931		4,359,487,830	
기타유동채무의 증가	4,425,957,720		42,034,411,069	
유동비금융부채의 증가	11,431,118,458		13,079,261,632	
총당부채의 증가(감소)	(23,289,600)		80,676,277	
기타비유동비금융부채의 감소	(3,966,232)		(1,603,311,901)	
퇴직금의 지급	(4,121,917,641)		(3,651,101,330)	
사외적립자산의 감소	(9,200,000,000)		(13,400,000,000)	
2. 이자의 수취		13,423,575,318		8,639,256,580
3. 이자의 지급		(144,824,760)		(9,287,820)
4. 배당금의 수취		5,883,000		8,968,100
5. 법인세의 납부		(77,148,829,606)		(37,287,086,095)
II. 투자활동현금흐름		29,670,733,157		(131,644,988,985)
단기금융자산의 순증감	68,552,571,134		(70,277,270,434)	
단기보증금의 감소	7,643,610,200		3,345,775,678	
장기금융자산의 취득	(6,666,168,743)		(3,725,908,008)	
장기금융자산의 처분	4,691,413,998		160,029,028	
장기보증금의 증가	(4,689,244,515)		(8,264,550,307)	
장기보증금의 감소	430,719,410		-	
유형자산의 취득	(26,136,072,122)		(31,061,975,481)	
유형자산의 처분	44,972,447		3,081,557,925	
무형자산의 취득	(14,371,699,429)		(25,591,245,474)	
무형자산의 처분	1,259,650		8,381,850	
투자부동산의 처분	-		523,230,055	
파생상품의 정산	169,371,127		156,986,183	

III. 재무활동현금흐름		(81,255,720,000)		(65,392,340,000)
장기차입금의 차입	-		5,200,000,000	
사채의 발행	10,000,000		-	
유동성사채의 상환	(10,000,000)		-	
배당금의 지급	(81,255,720,000)		(70,592,340,000)	
IV. 외화표시 현금및현금성자산의 환율변동효과		(503,850,090)		48,308,830
V. 현금및현금성자산의 순증가		42,436,102,968		(4,685,193,966)
VI. 기초의 현금및현금성자산		76,408,685,135		81,093,879,101
VII. 기말의 현금및현금성자산		118,844,788,103		76,408,685,135

"첨부된 재무제표에 대한 주석 참조"

재무제표에 대한 주석

제 38 기: 2012년 01월 01일부터 2012년 12월 31일까지

제 37 기: 2011년 01월 01일부터 2011년 12월 31일까지

한국전력기술주식회사

1. 일반사항

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.

한편, 1995년 10월 경기도 용인시 기흥구 마북동 소재 신사옥으로 이전하였으며, 사업영역 다각화의 일환으로 일반건설업 및 종합감리전문회사 등 신규업종 등록과 관리면허를 취득하였고, 1997년 1월 정부의 원전산업 구조개편에 따라 원자로 계통설계 사업의 이관이 완료되어 발전소 일괄설계 체제를 구축하였습니다. 설립 후 수차례의 증자를 거쳤으며, 2009년 12월 14일자로 한국거래소가 개설하는 유가증권시장에주식을 상장하였습니다. 당기말 현재 납입자본금은 7,644백만원이고, 한국전력공사가 당사지분의 74.86%를 소유하고 있습니다.

당사의 재무제표는 주주총회 제출을 위하여 2013년 2월 14일 이사회에서 확정되었습니다.

2. 재무제표 작성기준 및 중요한 회계정책

2.1 재무제표의 작성기준

당사의 재무제표는 '주식회사의 외부감사에 관한 법률'에 따라 제정된 한국채택국제회계기준에 따라 작성되었습니다.

당사의 재무제표는 주식에서 별도로 기술하는 경우를 제외하고는 역사적원가 모형을 적용하고 있습니다. 본 재무제표는 원화로 표시되어 있으며 재무제표에 대한 주석을 제외하고는 원단위로 표시되어 있습니다.

2.2 중요한 회계정책

2.2.1 외화환산

당사는 재무제표를 당사의 기능통화인 원화로 표시하고 있으며 기능통화 외의 통화로 이루어진 거래는 거래일의 환율을 적용하여 기록하고 있습니다.

화폐성 외화자산 및 부채는 보고기간말 현재의 기능통화 환율로 환산하고 있으며 이에 따라 발생하는 환산차이는 당기손익에 반영하고 있습니다.

한편, 역사적원가로 측정하는 외화표시 비화폐성 항목은 최초 거래 발생일의 환율을, 공정가치로 측정하는 외화표시 비화폐성 항목은 공정가치 측정일의 환율을 적용하여 인식하고 있습니다. 비화폐성 항목의 환산에서 발생하는 손익은 해당 항목의 공정가치 변동으로 인한 손익의 인식항목과 동일하게 기타포괄손익 또는 당기손익으로 인식하고 있습니다.

2.2.2 수익인식

당사는 경제적효익의 유입이 확실하고 신뢰성 있게 측정될 수 있는 경우에 수익을 인식하고 있으며, 수취한 대가의 공정가치에서 할인, 리베이트 및 기타 판매관련 제세금 등을 차감하여 수익을 측정하고 있습니다. 당사는 다음의 인식 기준을 충족하는 경우에 수익을 인식하고 있습니다.

(1) 용역매출 및 건설형 공사계약의 수익 인식

당사는 용역매출 및 건설형 공사계약과 관련한 계약수익과 계약원가는 보고기간말 현재 계약활동의 진행률을 기준으로 하여 각각 수익과 비용으로 인식합니다. 공사진행기준의 작업 진행율은 총추정원가에 대한 보고기간말 현재까지 발생한 누적원가를 기준으로 결정하고 있으며, 용역진행기준의 작업진행율은 총설계물량 중 완성된 부분이 차지하는 비율을 기준으로 결정하고 있습니다.

(2) 이자수익

상각후원가로 측정되는 모든 금융상품에서 발생하는 이자의 경우 유효이자율법에 의하여 이자수익 또는 이자비용을 인식하고 있습니다. 유효이자율은 금융상품의 기대존속기간이 적절하다면 더 짧은 기간에 예상되는 미래 현금유출과 유입의 현재가치를 금융자산 또는 금융부채의 순장부금액과 정확히 일치시키는 이자율입니다. 이자수익은 손익계산서상 금융수익에 포함되어 있습니다.

2.2.3 법인세

(1) 당기법인세

당기 및 과거기간의 당기법인세부채(자산)는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율(및 세법)을 사용하여, 과세당국에 납부하게 될(과세당국으로부터 환급받을)것으로 예상되는 금액으로 측정하고 있습니다. 자본에 직접 반영되는 항목과 관련된 당기 법인세는

자본에 반영되며 포괄손익계산서에 반영되지 않고 있습니다.

(2) 이연법인세

당사는 자산 및 부채의 재무보고 목적상 장부금액과 세무기준액의 차이인 일시적차이에 대하여 이연법인세자산 및 이연법인세부채를 인식하고 있습니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간말에 검토하며 이연법인세자산의 일부 또는 전부에 대한 혜택이 사용되기에 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 높지 않다면 이연법인세자산의 장부금액을 감액시키고 있습니다. 한편, 매 보고기간말 인식되지 않은 이연법인세자산에 대하여 재검토하여, 미래 과세소득에 의해 이연법인세자산이 회수될 가능성이 높아진 범위까지 과거 인식되지 않은 이연법인세자산을 인식하고 있습니다.

이연법인세자산 및 부채는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율(및세법)에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 회계기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 당기손익 이외로 인식되는 이연법인세 항목은 해당거래에 따라 기타포괄손익으로 인식하거나 자본에 직접 반영하고 있습니다.

당기법인세자산과 부채를 상계할 수 있는 법적으로 집행가능한 권리를 가지고 있고, 이연법인세자산과 부채가 동일한 과세대상기업과 동일한 과세당국과 관련이 있는 경우에만 이연법인세자산과 부채를 상계하여 표시하고 있습니다.

2.2.4 정부보조금

정부보조금은 부수되는 조건의 이행에 대한 합리적인 확신이 있는 경우에 인식하고 있습니다. 수익관련 보조금은 보조금으로 보전하려 하는 관련 원가와 대응시키기 위해 필요한 기간에 걸쳐 체계적인 기준에 따라 보조금을 수익으로 인식하며, 자산관련보조금은 이연수익으로 인식하여 관련 자산의 내용연수동안 매년 동일한 금액을 수익으로 인식하고 있습니다.

2.2.5 퇴직급여

당사는 확정급여제도를 운영하고 있습니다. 확정급여제도의 급여원가는 예측단위적립방식을 이용하여 결정됩니다. 보험수리적손익은 기타포괄손익으로 인식하고 있으며 발생 즉시 이익잉여금으로 인식하고 그 후의 기간에 당기손익으로 재분류하지 아니하고 있습니다.

과거근무원가는 관련 급여가 가득되기까지의 평균기간에 걸쳐 정액법을 적용하여 비용으로 인식합니다. 한편 확정급여제도를 새로 도입하거나 개정하는 즉시 관련 급여가 가득된다면 해당 과거근무원가는 즉시 인식합니다.

확정급여자산 또는 부채는 확정급여채무의 현재가치에서 미인식 과거근무원가와 보험수리적손익을 차감하고 관련 확정급여채무를 결제하는 데 사용할 수 있는 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산정합니다. 사외적립자산은 장기종업원급여기금이 보유하고 있는 자산 또는 적격보험계약으로 구성됩니다. 사외적립자산은 당사의 채권자에게 이용가능하지 않으며 당사에 직접 지급될 수 없습니다. 공정가치는 시장가격정보에 근거하며 상장된 유가증권의 경우 공표된 매입호가입니다. 확정급여자산은 미인식 과거근무원가 및 보험수리적손익과 제도로부터 환급받거나 미래 기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적효익의 현재가치의 합계액으로 제한됩니다.

2.2.6 현금및현금성자산

재무상태표상의 현금및현금성자산은 보통예금과 소액현금 및 취득당시 만기가 3개월 이내 인 단기성 예금으로 구성되어 있습니다. 현금흐름표상의 현금은 이러한 현금및현금성자산을 의미합니다.

2.2.7 금융상품

(1) 금융자산

· 최초 인식과 측정

당사는 기업회계기준서 제1039호의 적용대상인 금융자산에 대하여 당기손익인식금융자산, 대여금 및 수취채권, 만기보유금융자산, 매도가능금융자산 또는 효과적인 위험회피수단으로 지정된 파생상품으로 적절하게 분류하고 있습니다. 금융자산은 최초인식시 공정가치로 측정하며, 당기손익인식금융자산이 아닌 경우 당해 금융자산의 취득과 직접 관련되는 거래원가를 최초 인식시 공정가치에 가산하고 있습니다.

· 당기손익인식금융자산

당기손익인식금융자산은 단기매매금융자산과 최초 인식시 당기손익인식금융자산으로 지정된 금융자산을 포함하고 있습니다. 당기손익인식금융자산은 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

· 대여금 및 수취채권

대여금 및 수취채권은 지급금액이 확정되었거나 결정가능하며 활성시장에서 가격이 공시되지 않는 비파생금융자산으로서, 최초 인식후에는 유효이자율법을 사용하여 상각후원가를 측정 후 손상차손누계액을 차감하여 장부에 인식하고 있습니다.

· 만기보유금융자산

만기가 고정되고 지급금액이 확정되었거나 결정 가능한 비파생금융자산으로 만기까지 보유할 적극적인 의도와 능력이 있는 경우 만기보유금융자산으로 분류하고 있습니다. 최초 인식 후에는 유효이자율법을 사용한 상각후원가로 측정하고 있습니다.

· 매도가능금융자산

매도가능금융자산은 매도가능항목으로 지정되거나 당기손익인식금융자산, 만기보유금융자산, 또는 대여금 및 수취채권으로 분류되지 않은 비파생금융자산으로서, 공정가치로 측정하며 손상차손과 외환손익을 제외한 공정가치의 변동에 따른 손익은 기타포괄손익으로 인식하고 있습니다. 기타포괄손익누계액은 관련된 금융자산이 제거되거나 손상차손을 인식하는 시점에 자본에서 당기손익으로 재분류하며, 매도가능금융자산에서 발생한 배당금은 지급액을 받을 권리가 확정되는 시점에 당기손익으로인식하고 있습니다.

(2) 금융자산의 손상

당사는 금융자산 또는 금융자산 집합의 손상 발생에 대한 객관적인 증거가 있는지를 매 보고 기간말에 평가하고 있습니다. 최초 인식 후 하나 이상의 사건의 결과 금융자산이 손상되었다는 객관적인 증거가 있으며, 금융자산의 예상미래현금흐름이 영향을받았을 경우 금융자산이 손상되었다고 판단합니다. 개별적으로 유의적인 금융자산의경우 우선적으로 손상발생의 객관적인 증거가 있는지를 개별적으로 검토하고, 개별적으로 유의적이지 않은 금융자산의 경우 개별적 또는 집합적으로 검토하고 있습니다.

(3) 금융부채

· 최초인식 및 측정

기업회계기준서 제1039호의 범위에 해당되는 금융부채는 최초인식시 당기손익인식금융부채와 기타금융부채로 분류되고 있습니다. 금융부채는 최초인식시 공정가치로 측정하며, 차입금의 경우 관련된 거래원가를 공정가치에서 차감하고 있습니다. 금융부채의 후속측정은 금융부채의 분류에 따라 상이합니다.

· 당기손익인식금융부채

당기매매금융부채나 최초 인식시점에 당기손익인식금융부채로 지정한 금융부채는 당기손익인식금융부채로 분류하고 있습니다. 당기손익인식금융부채는 공정가치로 측정하며, 공정가치의 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

· 기타금융부채

당기손익인식금융부채로 분류되지 않은 비파생금융부채는 기타금융부채로 분류하고 있습니다. 기타금융부채는 유효이자율법을 사용한 상각후원가로 측정하며, 이자비용의 인식이 중요하지 않은 단기채무를 제외하고는 유효이자율법을 사용하여 이자비용을 인식하고 있습니다.

(4) 금융상품의 공정가치

활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간말 현재 공시되는 시장가격입니다. 활성시장에서 거래되지 않는 금융상품의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 평가기법은 합리적인 판단력과 거래의사가 있는 독립된 당사자 사이의 최근 거래를 사용하는 방법, 실질적으로 동일한 다른 금융상품의 현행 공정가치를 이용할 수 있다면 이를 참조하는 방법, 현금흐름할인방법과 옵션가격결정모형을 포함하고 있습니다.

2.2.8 유형자산

유형자산은 원가로 측정하고 있으며 최초 인식 후에 원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다. 유형자산의 원가는당해 자산의 매입 또는 건설과 직접적으로 관련되어 발생한 지출로서 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는 데 직접 관련되는 원가와 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는 데 소요될 것으로 최초에 추정되는 원가를 포함하고 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, 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 한편, 일상적인 수선·유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

당사는 매 보고기간말에 자산의 손상을 시사하는 징후가 존재하는지 검토하고 있으며, 손상 징후가 존재하는 경우 손상검사를 수행하여 자산의 장부금액이 회수가능액을 초과하는 경우, 자산의 장부금액을 회수가능액으로 감소시키게 됩니다.

당사의 유형자산 감가상각액은 자산의 취득원가에서 잔존가치를 제외한 금액에 대하여 다음의 추정 경제적 내용연수에 걸쳐 정액법에 따라 산정하고 있습니다.

구 분	내 용 연 수
건 물	40년
구 축 물	15년

차량운반구	4년
기타의유형자산	4년

2.2.9 무형자산

무형자산은 취득원가로 계상하였으며, 최초 취득 이후 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다. 한편, 개발비를 제외한 내부적으로 창출된 무형자산은 발생시점에 비용항목으로 당기손익에 반영하고 있습니다.

· 연구개발비

당사는 연구에 대한 지출을 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다. 다만, 개별 프로젝트와 관련된 개발비의 경우, i) 무형자산을 사용하거나 판매하기 위해 그 자산을 완성할 수 있는 기술적 실현가능성을 제시할 수 있고, ii) 무형자산을 완성하여 사용하거나 판매하려는 의도와 능력이 있으며, iii) 이를 위한 충분한 자원이 확보되어 있고, iv) 무형자산이 어떻게 미래 경제적효익을 창출할 수 있는지를 제시할 수 있으며, v) 개발단계에서 발생한 무형자산 관련 지출을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 한하여 무형자산으로 계상하고 있습니다.

한편, 자산으로 인식한 개발비는 원가모형을 적용하여 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있으며, 개발이 완료되어 사용가능한 시점부터 경제적효익의 예상 지속기간에 걸쳐 상각하고 있습니다. 당사는 자산으로 인식한 개발비에 대하여 개발기간동안 매년 손상검사를 실시하고 있습니다.

보고기간말 현재 내용연수가 유한한 무형자산 내용연수와 상각방법은 다음과 같습니다.

구 분	추정내용연수	상각방법
산업재산권	5~10년	정액법
컴퓨터소프트웨어	5년	정액법
기타의무형자산	3년	정액법

2.2.10 재고자산

당사는 재고자산을 취득원가와 순실현재가치 중 낮은 금액으로 평가하고 있습니다. 한편, 재고자산별 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 현재의 장소에 현재의상태로 이르게 하는 데 발생한 기타원가를 포함하고 있습니다. 재고자산의 단위원가는 선입선출법(단, 미착품은 개별법)으로 결정하고 있습니다.

2.2.11 파생상품

당사는 파생상품의 계약에 따라 발생된 권리와 의무를 공정가치로 평가하여 자산·부채로 계상하고 있으며, 평가시 발생한 손익은 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

2.2.12 리스회계처리

당사는 리스자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분이 리스이용자에 이전되는 경우 금융리스로 분류하고, 금융리스 외의 모든 리스계약은 운용리스로 분류합니다.

금융리스에 대하여 리스기간개시일에 최소리스료의 현재가치와 리스자산의 공정가치 중 적

은 금액을 재무상태표에 금융리스자산과 금융리스부채로 각각 인식하고 있습니다. 또한, 매기 지급되는 최소리스료는 이자비용과 리스부채의 상환액으로 나뉘며, 이자비용은 매기 부채의 기초잔액에 대하여 일정한 기간이자율이 산출되도록 리스기간에 걸쳐 배분하고 있습니다. 운용리스료는 리스자산의 효익의 기간적 형태를 보다 잘 나타내는 다른 체계적인 인식기준이 없다면, 리스기간에 걸쳐 균등하게 배분된 금액을 비용으로 인식하고 있습니다. 또한, 운용리스 하에서 발생한 조정리스료는 발생한 기간의 비용으로 회계처리합니다.

2.3 제·개정된 기준서의 적용

당사의 회계정책은 당기부터 시행되는 다음의 개정내용을 제외하고는 전기와 동일하게 적용되었습니다.

2.3.1 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' (개정) - 영업이익 공시

개정된 기준서는 영업이익을 수익에서 매출원가 및 판매비와관리비를 차감한 금액으로 정의하고 동 영업이익을 포괄손익계산서에 표시하도록 요구하고 있습니다. 개정된 기준서는 2012년 12월 31일로 종료되는 회계연도부터 적용됩니다.

당사는 전기 재무제표 작성시까지 당사의 자체적인 영업이익 산정기준에 따라 매출액으로부터 매출원가 및 판매비와관리비를 차감하고 기타영업수익과 기타영업비용을 가감한 금액을 영업이익으로 표시하여 왔으나 당기부터 개정 기준서를 적용하여 매출액에서 매출원가 및 판매비와관리비를 차감한 금액을 영업이익으로 표시하였는 바 이러한 변경에 따라 당기 영업이익은 종전의 방법에 비하여 6,373,113천원 감소 하였습니다. 또한 비교표시된 전기 손익계산서에는 당기의 표시 방법에 일치시켜 재작성 하였던 바 전기 영업이익은 종전의 방법에 비하여 7,261,513천원 감소 하였습니다.

2.4 중요한 회계적 판단, 추정 및 가정

당사의 경영자는 재무제표 작성시 보고기간말 현재 수익, 비용, 자산 및 부채에 대한 보고금액과 우발부채에 대한 주석공시사항에 영향을 미칠 수 있는 판단, 추정 및 가정을 하여야 합니다. 그러나 이러한 추정 및 가정의 불확실성은 향후 영향을 받을 자산 및 부채의 장부금액에 중요한 조정을 유발할 수 있습니다.

다음 회계연도내에 자산과 부채의 장부금액에 중요한 조정을 유발할 수 있는 중요한 위험을 내포한 보고기간말 현재의 미래에 대한 중요한 가정 및 추정의 불확실성에 대한 기타 주요 원천은 다음과 같습니다. 가정 및 추정은 재무제표를 작성하는 시점에 입수가 가능한 변수에 근거하고 있습니다. 현재의 상황과 미래에 대한 가정은 시장의 변화나 연결기업의 통제에서 벗어난 상황으로 인해 변화할 수 있습니다. 그러한 변화가 발생시 이를 가정에 반영하고 있습니다.

(1) 유·무형자산의 측정

당사는 매 보고기간 말에 유무형자산의 추정내용연수 및 상각방법을 검토하고 있습니다. 이러한 추정에는 경영진의 판단이 중요한 역할을 하게 됩니다.

(2) 퇴직급여제도

확정급여채무의 현재가치는 보험수리적 평가방법을 통해 결정됩니다. 보험수리적 평가방법의 적용을 위해서는 다양한 가정을 세우는 것이 필요합니다. 이러한 가정의 설정은 할인율, 미래임금상승률, 퇴사율 및 사망률의 결정 등을 포함합니다. 평가방법의 복잡성과 기본 가정

및 장기적인 성격으로 인해 확정급여채무는 이러한 가정들에 따라 민감하게 변동됩니다. 모든 가정은 매 보고기간말마다 검토됩니다.

3. 공표되었으나 아직 시행되지 않은 회계기준

공표되었으나 아직 시행되지 않아 당사가 채택하지 않은 한국채택국제회계기준의 기준서 및 해석서의 제·개정내역은 다음과 같습니다.

3-1 기업회계기준서 제1001호 '재무제표표시' (개정)

개정된 기준서는 기타포괄손익 항목 중 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 항목과 당기손익으로 재분류되는 항목을 구분하여 표시하되 법인세 효과 반영 전 금액으로 표시하는 경우 이에 대한 법인세는 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 항목과 당기손익으로 재분류되는 항목에 배분하여 표시하도록 하고 있습니다. 개정된 기준서는 2012년 7월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

3-2 기업회계기준서 제1019호 '종업원급여' (개정)

개정된 기준서에서는 보험수리적손익에 대한 범위접근법의 적용이 더 이상 허용되지 않으며 발생한 모든 보험수리적손익은 기타포괄손익으로 즉시 인식됩니다. 또한 제도의 변경에 따라 발생한 모든 과거근무원가를 즉시 인식하며 이자원가와 사외적립자산에 대한 기대수익을 별도로 산출하던 것을 순확정급여부채(자산)에 확정급여채무의 측정에 사용한 할인율을 곱하여 계산한 순이자비용(수익)을 산출하는 것으로 변경하였습니다. 개정된 기준서는 2013년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

3-3 기업회계기준서 제1132호 '금융상품: 표시' (개정)

개정된 기준서는 현행 기준서상 "법적으로 집행가능한 상계권리의 현재 보유"의 의미를 명확화하였습니다. 더하여 개정된 기준서는 현행 기준서에서 규정하고 있는 차액결제조건 등 상계조건을 구체적인 적용 지침으로 명시하였습니다. 개정된 기준서는 2014년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

3-4 기업회계기준서 제1113호 '공정가치 측정' (제정)

제정된 기준서는 공정가치 측정에 대한 단일의 지침을 제공하고 있습니다. 동 기준서는 공정가치의 사용이 요구되는 상황은 변경하지 않으며 공정가치 측정이 요구되거나 허용되는 경우 한국채택국제회계기준에 따라 공정가치를 측정하기 위한 지침을 제공하고 있습니다. 제정된 기준서는 2013년 1월 1일 이후 개시하는 회계연도부터 적용됩니다.

당사는 상기에 열거된 기준서의 최초적용이 당사의 재무제표에 미치는 영향은 중요하지 않을 것으로 예상하고 있습니다.

4. 부문별정보

당사는 영업수익을 창출하는 재화나 용역의 성격 및 서비스를 제공하기 위한 자산의 특성 등을 고려하여 당사 전체를 단일 보고부문으로 결정하였습니다. 따라서, 보고부문별 영업수익 및 법인세비용차감전순이익, 자산·부채총액에 대한 주석기재는 생략하였습니다(지역별 매

출정보는 주석 26 참조).

4-1 당사의 당기 및 전기의 사업 성격에 따른 매출내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	원자력분야	플랜트분야	원자로분야	계
당기	320,328,054	339,974,714	125,283,169	785,585,937
전기	340,702,751	200,022,523	122,609,556	663,334,830

4-2 주요 고객에 대한 정보

당기 및 전기 중 당사의 수익금액 중 전체 수익의 10% 이상을 차지하는 주요 고객 및비중은 다음과 같습니다.

(단위 : %)		
회사명	당기	전기
두산중공업(주)	9.1	10.8
한국수력원자력(주)	31.4	31.3
한국전력공사	14.6	24.2
TAKORADI International Company LLC	10.2	-

5. 범주별 금융상품

5-1 금융자산

보고기간말 현재 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기말

(단위: 천원)						
구 분	현금및 현금성자산	당기손익인 식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합 계
<유동자산>						
현금및현금성자산	118,844,788	-	-	-	-	118,844,788
유동금융자산:						
만기보유금융자산	-	-	-	-	142,370	142,370
대여금	-	-	3,284,315	-	-	3,284,315
단기금융상품	-	-	235,000,000	-	-	235,000,000
파생상품	-	245,364	-	-	-	245,364
매출채권및기타채권 (주)	-	-	88,716,663	-	-	88,716,663
소 계	118,844,788	245,364	327,000,978	-	142,370	446,233,500
<비유동자산>						
비유동금융자산:						
매도가능금융자산	-	-	-	1,481,375	-	1,481,375
만기보유금융자산	-	-	-	-	600,340	600,340
대여금	-	-	7,286,638	-	-	7,286,638
장기금융상품	-	-	305,672	-	-	305,672
파생상품	-	40,139	-	-	-	40,139
매출채권및기타채권 (주)	-	-	13,362,767	-	-	13,362,767
소 계	-	40,139	20,955,077	1,481,375	600,340	23,076,931
범주별 계	118,844,788	285,503	347,956,055	1,481,375	742,710	469,310,431

(2) 전기말

(단위: 천원)						
구 분	현금및 현금성자산	당기손익인 식 금융자산	대여금 및 수취채권	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	합 계
<유동자산>						

현금및현금성자산	76,408,685	-	-	-	-	76,408,685
유동금융자산:						
만기보유금융자산	-	-	-	-	126,155	126,155
대여금	-	-	4,148,329	-	-	4,148,329
단기금융상품	-	-	301,000,000	-	-	301,000,000
매출채권및기타채권 (주)	-	-	77,746,963	-	-	77,746,963
소 계	76,408,685	-	382,895,292	-	126,155	459,430,132
<비유동자산>						
비유동금융자산:						
매도가능금융자산	-	-	-	1,298,447	-	1,298,447
만기보유금융자산	-	-	-	-	708,125	708,125
대여금	-	-	6,819,876	-	-	6,819,876
장기금융상품	-	-	328,972	-	-	328,972
매출채권및기타채권 (주)	-	-	25,746,808	-	-	25,746,808
소 계	-	-	32,895,656	1,298,447	708,125	34,902,228
범주별 계	76,408,685	-	415,790,948	1,298,447	834,280	494,332,360

(주) 매출채권및기타채권의 세부 분류는 주석 9 참조

5-2 금융부채

보고기간말 현재 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기말

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식 금융부채	상각후원가 측정금융부채	합 계
<유동부채>			
매입채무및기타채무 (주)	-	233,387,135	233,387,135
<비유동부채>			
비유동금융부채:			
사채	-	10,000	10,000
장기차입금	-	5,200,000	5,200,000
파생상품부채	105,212	-	105,212
소 계	105,212	5,210,000	5,315,212
범주별 계	105,212	238,597,135	238,702,347

(2) 전기말

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식 금융부채	상각후원가 측정금융부채	합 계
<유동부채>			
유동금융부채:			
사채	-	10,000	10,000
파생상품부채	168,127	-	168,127
매입채무및기타채무 (주)	-	149,940,573	149,940,573
소 계	168,127	149,950,573	150,118,700
<비유동부채>			
비유동금융부채:			
장기차입금	-	5,200,000	5,200,000
파생상품부채	2,349,727	-	2,349,727
소 계	2,349,727	5,200,000	7,549,727
범주별 계	2,517,854	155,150,573	157,668,427

(주) 매입채무및기타채무의 세부 분류는 주석 18 참조

5-3 당기 및 전기의 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

<당기 - 금융자산>

(단위: 천원)						
구 분	현금및 현금성자산	당기손익인식 금융자산	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	대여금및 수취채권	계
수익:						
이자수익	12,082,266	-	-	26,766	1,928,683	14,037,715
배당금수익	-	-	5,883	-	-	5,883
파생상품평가이익	-	2,530,019	-	-	-	2,530,019
파생상품거래이익	-	338,408	-	-	-	338,408
합 계	12,082,266	2,868,427	5,883	26,766	1,928,683	16,912,025
비용	-	-	-	-	-	-

<당기 - 금융부채>

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식금융부채	상각후원가로 측정하는 금융부채	계
수익	-	-	-
비용:			
파생상품거래손실	910	-	910
환율변동손실	-	471,672	471,672
이자비용	-	143,154	143,154
합 계	910	614,826	615,736

<전기 - 금융자산>

(단위: 천원)						
구 분	현금및 현금성자산	당기손익인식 금융자산	매도가능 금융자산	만기보유 금융자산	대여금및 수취채권	계
수익:						
이자수익	10,561,459	-	-	26,555	1,762,612	12,350,626
배당금수익	-	-	8,968	-	-	8,968
파생상품거래이익	-	373,270	-	-	-	373,270
합 계	10,561,459	373,270	8,968	26,555	1,762,612	12,732,864
비용:						
손상차손	-	-	196,684	-	-	196,684
합 계	-	-	196,684	-	-	196,684

<전기 - 금융부채>

(단위: 천원)			
구 분	당기손익인식금융부채	상각후원가로 측정하는 금융부채	계
수익 :			
환율변동이익	-	254,060	254,060
합 계		254,060	254,060
비용:			
파생상품평가손실	2,517,854	-	2,517,854
파생상품거래손실	39,115	-	39,115
이자비용	-	19,045	19,045

합 계	2,556,969	19,045	2,576,014
-----	-----------	--------	-----------

6. 사용이 제한된 현금및현금성자산과 담보제공 금융자산

보고기간말 현재 사용이 제한된 현금및현금성자산과 부채나 우발부채에 대한 담보로제공된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)			
계정과목	내역	당기말	전기말
장기금융상품	당좌개설보증금	2,500	2,500
장기금융상품	해외지사 은행계좌개설 보증금	303,172	326,472
합계		305,672	328,972

7. 현금및현금성자산

현금흐름표상 현금및현금성자산은 현금, 은행예치금을 포함하고 당좌차월을 차감한 금액입니다. 보고기간말 현재 현금흐름표상의 현금및현금성자산은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)		
계정과목	당기말	전기말
현금	38,144,788	17,308,685
현금성자산	80,700,000	59,100,000
합계	118,844,788	76,408,685

8. 파생상품

8-1 보고기간말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산:				
통화선도	245,364	40,139	-	-
파생상품부채:				
통화선도	-	105,212	168,127	2,349,727

8-2 통화선도

보고기간말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원, USD)						
구분	계약처	계약기간		계약금액 합계		계약환율
		시작일	만기일	계약금액(USD)	매입금액(천원)	
매매목적	SC제일은행	2011.08.08	2013.01.28 ~ 2015.12.28	32,088,116	35,303,291	1,093 ~ 1,103

8-3 파생상품 관련 손익

당기 및 전기 중 상기 파생상품거래로 인한 당사의 손익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)				
구분	평가손익		거래손익	
	당기	전기	당기	전기
통화선도	2,530,019	(2,517,854)	337,498	334,155

9. 매출채권 및 기타채권

9-1 보고기간말 현재 매출채권 및 기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)						
구분	당기말			전기말		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산						
매출채권	71,790,703	(416,221)	71,374,482	64,035,214	(832,255)	63,202,959
기타채권	17,493,959	(151,778)	17,342,181	14,684,510	(140,506)	14,544,004
소 계	89,284,662	(567,999)	88,716,663	78,719,724	(972,761)	77,746,963
비유동자산						
매출채권	8,769,375	(143,955)	8,625,420	17,980,116	(560,176)	17,419,940
기타채권	4,848,742	(111,395)	4,737,347	8,645,893	(319,025)	8,326,868
소 계	13,618,117	(255,350)	13,362,767	26,626,009	(879,201)	25,746,808
합 계	102,902,779	(823,349)	102,079,430	105,345,733	(1,851,962)	103,493,771

9-2 보고기간말 현재 기타채권의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원)						
구 분	당기말			전기말		
	채권액	현재가치 할인차금	장부금액	채권액	현재가치 할인차금	장부금액
유동자산						
미수금	407,165	-	407,165	292,233	-	292,233
미수수익	8,750,793	-	8,750,793	6,465,659	-	6,465,659
보증금	8,336,000	(151,778)	8,184,222	7,926,617	(140,505)	7,786,112
소 계	17,493,958	(151,778)	17,342,180	14,684,509	(140,505)	14,544,004
비유동자산						
보증금	4,848,742	(111,395)	4,737,347	8,645,893	(319,025)	8,326,868
소 계	4,848,742	(111,395)	4,737,347	8,645,893	(319,025)	8,326,868
합 계	22,342,700	(263,173)	22,079,527	23,330,402	(459,530)	22,870,872

9-3 신용위험 및 대손충당금

상기 매출채권 및 기타채권은 대여금 및 수취채권으로 분류되며 상각후원가로 측정됩니다. 상기 매출채권에는 당기말 현재 회수기일이 경과하였으나 신용등급에 중요한 변동이 없고, 회수기간 경과분 채권에 대한 미수이자를 포함하여 회수가능하다고 판단되어 대손충당금을 설정하지 않은 채권(아래 연령분석 참고)이 포함되어 있습니다. 당기말 및 전기말 현재 매출채권의 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	80,109,772	80,739,410
연체되었으나 손상되지 않은 채권	450,306	1,275,920
- 60~90일	289,335	-
- 90~120일	-	53,179
- 120일~1년 이내	160,971	1,033,398
- 1년 초과	-	189,343
손상검토된 채권	-	-
소 계	80,560,078	82,015,330
차감 : 현재가치할인차금	(560,176)	(1,392,431)
합 계	79,999,902	80,622,899

9-4 보고기간말 현재 기타채권 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
연체되지도 않고 손상되지 않은 채권	22,342,700	23,330,403
연체되었으나 손상되지 않은 채권	-	-
손상검토된 채권	-	-
소 계	22,342,700	23,330,403
차감 : 현재가치할인차금	(263,173)	(459,531)
합 계	22,079,527	22,870,872

10. 매도가능금융자산

보고기간말 현재 매도가능금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	매도가능증권명	지분율	당기말		전기말	
			취득가액	공정가치	취득가액	공정가치
비상장주 식	건설공제조합 (주1)	0.02%	601,318	784,246	601,318	601,318
	전기공사공제조합 (주2)	0.01%	58,196	58,196	58,196	58,196
	엔지니어링공제조합 (주2)	0.05%	32,783	32,783	32,783	32,783
	한국전력기술인협회 (주2)	0.14%	20,000	20,000	20,000	20,000
	한화전력벤처펀드 (주2)	0.20%	30,000	30,000	30,000	30,000
	포스텍 전력전기 대중소기업 상생협력펀드 (주2)	0.18%	40,000	40,000	40,000	40,000
	KEPCO-UHDE Inc. (주2)	3.00%	516,150	516,150	516,150	516,150
	합 계		1,298,447	1,481,375	1,298,447	1,298,447

(주1) 건설공제조합의 좌당 평가액을 공정가치로 기재하였습니다.

(주2) 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없어 취득원가를 공정가치로 측정하였습니다.

11. 만기보유금융자산

보고기간말 현재 만기보유금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
국공채	142,370	600,340	126,155	708,125

12. 재고자산

보고기간말 및 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
저장품	766	766	1,927	1,927
기타재고	47,583	47,583	-	-
합 계	48,349	48,349	1,927	1,927

당기 중 매출원가로 인식된 재고자산은 172,154천원(전기: 1,581,282천원)입니다.

13. 비금융자산

보고기간말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
선급금	17,264,484	-	7,088,095	-
선급비용	7,964,326	3,451,075	6,017,113	1,261,452
기타	4,069,420	-	4,337,943	-
합 계	29,298,230	3,451,075	17,443,151	1,261,452

14. 유형자산

14-1 보고기간말 현재 유형자산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	당기말			전기말		
	취득원가	감가상각 누계액	장부금액	취득원가	감가상각 누계액	장부금액
토지	3,171,486	-	3,171,486	3,171,486	-	3,171,486
건물	40,986,624	(17,686,193)	23,300,431	40,986,624	(16,658,572)	24,328,052
구축물	459,946	(405,629)	54,317	409,946	(402,666)	7,280
차량운반구	1,150,009	(784,200)	365,809	951,058	(634,310)	316,748
집기와비품	44,937,935	(32,949,160)	11,988,775	41,922,050	(28,393,660)	13,528,390
공구와기구	814,082	(788,519)	25,563	806,911	(746,626)	60,285
건설중인자산	60,863,694	-	60,863,694	38,900,391	-	38,900,391
합 계	152,383,776	(52,613,701)	99,770,075	127,148,466	(46,835,834)	80,312,632

14-2 당기 및 전기 중 유형자산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.

<당 기>

(단위 : 천원)					
구 분	기초금액	취득/ 자본적지출	처분	감가상각	기말금액
토지	3,171,486	-	-	-	3,171,486
건물	24,328,052	-	-	(1,027,621)	23,300,431
구축물	7,280	50,000	-	(2,963)	54,317
차량운반구	316,748	232,159	(33,208)	(149,890)	365,809
집기와비품	13,528,390	3,883,438	(2,129)	(5,420,924)	11,988,775
공구와기구	60,285	7,172	-	(41,894)	25,563
건설중인자산	38,900,391	21,963,303	-	-	60,863,694
합 계	80,312,632	26,136,072	(35,337)	(6,643,292)	99,770,075

<전 기>

(단위 : 천원)					
구 분	기초금액	취득/자본적 지출	처분	감가상각	기말금액
토지	3,458,572	-	(287,086)	-	3,171,486
건물	26,951,192	-	(1,574,168)	(1,048,972)	24,328,052
구축물	9,410	-	(1)	(2,129)	7,280
차량운반구	236,723	218,030	-	(138,005)	316,748
집기와비품	11,520,496	6,354,302	(49,211)	(4,297,197)	13,528,390
공구와기구	125,793	-	(1)	(65,507)	60,285
건설중인자산	14,410,748	24,489,643	-	-	38,900,391
합 계	56,712,934	31,061,975	(1,910,467)	(5,551,810)	80,312,632

15. 용역 및 건설형 공사계약

15-1 보고기간말 현재 진행 중인 건설계약과 관련하여 인식한 공사손익 등의 내역은 다음과 같습니다.

<당 기>

(단위 : 천원)				
구 분	누적계약수익	누적계약원가	누적손익	선수금
용역계약	1,879,375,820	1,186,117,294	693,258,526	-
공사계약	180,806,713	177,871,944	2,934,769	-
계	2,060,182,533	1,363,989,238	696,193,295	-

<전 기>

(단위 : 천원)				
구 분	누적계약수익	누적계약원가	누적손익	선수금
용역계약	1,957,349,271	1,258,924,099	698,425,172	-
공사계약	83,846,466	76,671,570	7,174,896	-
계	2,041,195,737	1,335,595,669	705,600,068	-

보고기간말 현재 진행 중인 건설계약과 관련하여 지급전제조건의 미충족 또는 공사의 하자 보수로 인한 회수보류액은 없습니다.

15-2 보고기간말 현재 용역 및 건설형 공사의 미청구공사 및 초과청구공사는 다음과 같습니다.

다.

(단위 : 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	미청구공사	초과청구공사	미청구공사	초과청구공사
용역계약	72,267,152	112,259,112	55,036,933	106,099,331
공사계약	89,713,260	365,886	10,583,195	1,664,109
계	161,980,412	112,624,998	65,620,128	107,763,440

16. 무형자산

16-1 보고기간말 현재 영업권 이외의 무형자산의 장부금액 구성내역은 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위 : 천원)				
구 분	취득가액	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	8,206,975	(2,140,924)	-	6,066,051
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	11,913,743	(1,025,614)	-	10,888,129
개발중인 무형자산	19,948,189	-	-	19,948,189
제가입권	1,929,673	-	(249,955)	1,679,718
기타의무형자산	26,434,931	(23,225,625)	-	3,209,306
합 계	68,433,511	(26,392,163)	(249,955)	41,791,393

<전기말>

(단위 : 천원)				
구 분	취득가액	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	4,921,689	(1,054,911)	-	3,866,778
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	1,805,112	(198,096)	-	1,607,016
개발중인 무형자산	21,912,877	-	-	21,912,877
제가입권	1,395,973	-	(249,955)	1,146,018
기타의무형자산	24,043,665	(21,339,856)	-	2,703,809
합 계	54,079,316	(22,592,863)	(249,955)	31,236,498

16-2 당기 및 전기 중 영업권 이외 무형자산의 장부금액 변동내역은 다음과 같습니다.

<당 기>

(단위: 천원)							
구 분	기초금액	취득/자본적 지출	처분/폐기	상각	대체증가	대체감소 (주1)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	3,866,778	469,205	-	(1,086,013)	2,816,081	-	6,066,051
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	1,607,016	-	(2)	(828,853)	10,109,968	-	10,888,129
개발 중인 무형자산	21,912,877	10,976,269	-	-	-	(12,940,957)	19,948,189
제가입권	1,146,018	533,700	-	-	-	-	1,679,718
기타의무형자산	2,703,809	2,392,525	(1,260)	(1,885,768)	-	-	3,209,306
합 계	31,236,498	14,371,699	(1,262)	(3,800,634)	12,926,049	(12,940,957)	41,791,393

(주1) 대체감소액 14,908천원은 비용으로 대체된 금액입니다.

<전 기>

(단위: 천원)							
구 분	기초금액	취득/자본적 지출	처분/폐기	상각	대체증가	대체감소 (주1)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	4,163,835	-	-	(984,338)	687,281	-	3,866,778
저작권, 특허권, 기타 산업재산권	156,382	-	(5,088)	(56,954)	1,512,676	-	1,607,016
개발 중인 무형자산	899,174	23,224,439	-	-	-	(2,210,736)	21,912,877
제가입권	705,167	440,851	-	-	-	-	1,146,018
기타의무형자산	2,286,233	1,925,955	(8,382)	(1,499,997)	-	-	2,703,809
합 계	8,210,791	25,591,245	(13,470)	(2,541,289)	2,199,957	(2,210,736)	31,236,498

(주1) 대체감소액 10,779천원은 비용으로 대체된 금액입니다.

16-3 당기말 현재 개발중인 무형자산에는 한국형 원전인 APR1400의 설계인증(DC)과 관련된 실시권 18,252,184천원이 있습니다.

17. 당기손익인식금융부채

보고기간말 현재 당기손익인식금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동

단기매매항목				
통화선도	-	105,212	168,127	2,349,727

18. 매입채무 및 기타채무

보고기간말 현재 매입채무 및 기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
매입채무	134,079,166	57,354,938
미지급금	36,311,371	32,259,077
미지급비용	61,521,480	59,441,288
임대보증금	415,270	415,270
기타보증금	1,059,848	470,000
합 계	233,387,135	149,940,573

19. 차입금 및 사채

19-1 보고기간말 현재 차입금 및 사채의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
유동금융부채		
유동성사채	-	10,000
소 계	-	10,000
비유동금융부채		
장기차입금	5,200,000	5,200,000
사채	10,000	-
소 계	5,210,000	5,200,000
합 계	5,210,000	5,210,000

19-2 보고기간말 현재 차입금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
내역	차입처	종류	구분	이자율(%)	만기	당기말	전기말
원화장기차입금	한국외환은행	정책자금대출	고정금리	2.75	2014.12.15	5,200,000	5,200,000

19-3 보고기간말 현재 원화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
종류	종류	발행일	만기일	금리	연이자율 (%)	당기말	전기말
원화사채	사모사채	2012.06.15	2017.06.15	고정	4.99	10,000	10,000
원화사채 합계						10,000	10,000
차감: 유동성대체						-	(10,000)
원화사채 차감계						10,000	-

20. 퇴직급여제도

20-1 확정급여형 퇴직급여제도

(1) 보고기간말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요 추정은 다음과 같습니다.

(단위 : %)		
구분	당기말	전기말
할인율	3.52	4.29
사외적립자산의 기대수익률	4.23	4.40
기대임금상승률	4.40	4.40

(2) 당기 및 전기의 확정급여제도와 관련하여 당기손익에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	당기	전기
당기근무원가	13,948,465	12,205,707
부채에 대한 이자비용	4,079,314	4,613,695
사외적립자산의 기대수익	(3,345,335)	(3,352,252)
합계	14,682,444	13,467,150

(3) 보고기간말 현재 확정급여형 퇴직급여제도와 관련된 재무상태표 구성항목의 내역은 다

음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치	118,679,820	97,674,555
사외적립자산의 공정가치	(89,312,360)	(78,709,388)
확정급여채무에서 발생한 순부채	29,367,460	18,965,167

(4) 당기 및 전기의 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기	전기
기초확정급여채무	97,674,555	91,424,910
당기근무원가	13,948,465	12,205,707
이자비용	4,079,314	4,613,695
보험수리적손익	9,627,516	7,152,139
지급액	(6,650,030)	(17,721,896)
기말 확정급여채무	118,679,820	97,674,555

(5) 당기 및 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기	전기
기초 사외적립자산의 공정가치	78,709,388	76,484,483
사외적립자산의 기대수익	3,345,335	3,352,252
보험수리적손익	585,749	(456,553)
제도가입자의 기여금	9,200,000	13,400,000
지급액	(2,528,112)	(14,070,794)
기말 사외적립자산의 공정가치	89,312,360	78,709,388

(6) 보고기간말 현재 사외적립자산의 주요 유형과 각 유형별 사외적립자산의 기대수익률은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	기대수익률		사외적립자산의 공정가치	
	당기말	전기말	당기말	전기말
지분상품	4.15%	4.83%	88,928	63,270
채무상품	4.18%	4.74%	26,176,589	20,757,877
예금	4.17%	4.73%	37,380,471	29,063,379
기타	4.26%	4.84%	25,666,372	28,824,862
가중평균기대수익	4.20%	4.77%	89,312,360	78,709,388

기대수익률은 보유한 사외적립자산의 유형별 기대수익을 가중평균한 것입니다. 경영진은 역사적 수익률 추세 및 관련 확정급여채무가 존속하는 전체 기간의 시장예측분석에 근거하여 기대수익률을 평가하였습니다. 당기 중 사외적립자산의 실제 수익은 3,931,085천원(전기: 2,895,699천원)입니다.

(7) 보고기간말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구 분	자산항목 혹은 부채항목의 변동	당기말		전기말	
		1%증가	1%감소	1%증가	1%감소
미래임금상승률	확정급여채무의 증가(감소)	10,665,468	(10,518,008)	9,707,689	(9,133,060)
할인률	확정급여채무의 증가(감소)	(9,879,675)	11,456,703	(8,961,760)	10,403,145
사외적립자산 기대수익률	퇴직급여원가의 증가(감소)	(198,886)	198,886	(193,559)	193,559

21. 충당부채

21-1 보고기간말 현재 충당부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	당기말	전기말
하자보수충당부채	557,274	324,373

충당부채 금액은 모두 비유동으로 분류되어 있습니다.

21-2 당기 및 전기의 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

<당 기>

(단위: 천원)				
구 분	기초금액	설정액	사용액	기말금액
하자보수총당부채	324,373	256,190	(23,289)	557,274

<전 기>

(단위: 천원)				
구 분	기초금액	설정액	사용액	기말금액
하자보수총당부채	243,697	90,749	(10,073)	324,373

22. 비금융부채

보고기간말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
선수금	33,672,082	-	23,293,582	-
예수금	2,341,140	3,885,879	1,313,159	4,911,328
합 계	36,013,222	3,885,879	24,606,741	4,911,328

23. 납입자본

23-1 보고기간말 현재 자본금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)					
구 분	수권주식수	발행주식수	액면가액	당기말	전기말
보통주	300,000,000주	38,220,000주	200원	7,644,000	7,644,000

23-2 당기와 전기 중 유통주식수의 변동내역은 없습니다.

24. 이익잉여금과 배당금

24-1 당사는 상법상의 규정에 따라 납입자본의 50%에 달할 때까지 매 결산기마다 금전에

의한 이익배당액의 10% 이상을 이익준비금으로 적립하고 있습니다. 동 이익준비금은 현금 배당의 재원으로 사용될 수 없으며, 자본전입 또는 결손보전을 위해서만 사용될 수 있습니다.

24-2 보고기간말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
연구및인력개발준비금(주1)	8,000,000	6,000,000
기업발전적립금(주1)	45,710,120	45,710,120
사옥신축적립금	181,962,700	181,962,700
이익배당적립금	-	425,000
사업확장적립금	51,234,394	103,441,211
합 계	286,907,214	337,539,031

(주1) 기업발전적립금 및 연구인력개발준비금은 관계법령 등에 의하여 이익배당이 제한되어 있습니다.

24-3 당기 및 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기	전기
기초금액	371,984,934	332,249,545
당기순이익	134,310,483	116,095,118
배당금 지급	(81,255,720)	(70,592,340)
보험수리적손익	(6,853,659)	(5,767,389)
기말금액	418,186,038	371,984,934

24-4 당기 및 전기 중 배당금 지급내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)							
당 기				전 기			
주식의 종류	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계	주식의 종류	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계
보통주	38,220,000주	2,126원	81,255,720	보통주	38,220,000주	1,847원	70,592,340

24-5 당기 및 전기 중 보험수리적손익의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기	전기
기초금액	14,442,741	8,675,352
당기변동	9,041,767	7,608,692
법인세 효과	(2,188,107)	(1,841,303)
기말금액	21,296,401	14,442,741

25. 이익잉여금처분계산서

당기와 전기 중 당사의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

이익잉여금처분계산서(안)

한국전력기술 주식회사

(단위 : 천원)

과 목	제 38(당) 기	제 37(전) 기
I.미처분이익잉여금	127,456,824	30,623,903
회계정책변경누적효과(주1)	-	(79,703,826)
당기순이익	134,310,483	116,095,118
보험수리적손익	(6,853,659)	(5,767,389)
II.임의적립금등의 이입액	1,000,000	53,631,817
연구및인력개발준비금	1,000,000	1,000,000
이익배당적립금	-	425,000
사업확장적립금	-	52,206,817
III.합계(I + II)	128,456,824	84,255,720
IV.이익잉여금처분액	128,456,824	84,255,720
연구및인력개발준비금	3,000,000	3,000,000
사업확장적립금	15,484,735	-
사옥신축적립금	36,131,049	-
배당금	73,841,040	81,255,720
V.차기이월미처분이익잉여금	-	-

(주1) 전기 한국채택국제회계기준 적용에 따라 변경된 이익잉여금은 회계정책변경누적효과에 반영되었습니다.

(주2) 당기 이익잉여금 처분 예정일은 2013년 3월 29일입니다.

26. 매출

당기 및 전기 중 기타수익, 기타이익 및 금융수익을 제외한 당사의 계속영업으로부터 발생한 수익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	당기			전기		
	국내	해외	합계	국내	해외	합계
재화의 판매로 인한 수익	758,954	-	758,954	254,500	4,314,645	4,569,145
용역의 제공으로 인한 수익	428,446,476	201,354,218	629,800,694	393,729,107	201,989,944	595,719,051
건설계약수익	23,553,314	131,472,975	155,026,289	48,394,159	14,652,475	63,046,634
합 계	452,758,744	332,827,193	785,585,937	442,377,766	220,957,064	663,334,830

27. 판매비와 관리비

당기 및 전기 중 판매비와 관리비 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
급여	20,771,028	19,632,202
퇴직급여	2,352,729	2,081,842
복리후생비	5,550,518	5,220,276
보험료	143,760	108,475
감가상각비	604,586	535,054
무형자산상각비	1,030,259	929,638
지급수수료	2,184,119	2,001,836
광고선전비	568,158	595,047
교육훈련비	105,002	74,492
차량유지비	46,329	5,155
도서인쇄비	133,614	165,899
업무추진비	78,145	62,965
임차료	1,966,361	1,470,402
통신비	27,780	85,007
운반비	116	2,006
세금과공과	219,917	233,129
소모품비	129,034	125,694
전력및수도료	123,063	107,009

수선비	24,911	34,927
경상개발비	55,589,652	49,641,182
여비교통비	772,763	805,627
피복비	16,989	29,579
조사분석비	504	565
협회비	60,985	50,028
기타	11,572,540	7,983,039
합 계	104,072,862	91,981,075

28. 기타수익 및 기타비용

28-1 당기 및 전기 중 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
수탁과제연구수익	7,588,859	7,201,739
그밖의 기타수익	2,341,706	1,466,666
합 계	9,930,565	8,668,405

28-2 당기 및 전기 중 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
기부금	1,089,044	1,515,486
그밖의 기타비용	1,003,703	541,115
합 계	2,092,747	2,056,601

29. 기타이익(손실)

당기 및 전기 중 기타이익 및 손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
유형자산처분이익	10,589	1,741,185
외화환산이익(영업활동관련)	54,010	33,082
외환차익(영업활동관련)	1,189,777	1,000,004
유형자산처분손실	(953)	(570,094)
무형자산처분손실	(2)	(5,088)
투자부동산처분손실	-	(481,346)
외화환산손실(영업활동관련)	(7,431)	(5,092)
외환차손(영업활동관련)	(2,710,695)	(1,062,941)
합 계	(1,464,705)	649,710

30. 금융수익

30-1 당기 및 전기 중 금융수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
이자수익	14,037,715	12,350,626
배당금수익	5,883	8,968
파생상품평가이익	2,530,019	-
파생상품거래이익	338,408	373,270
외화환산이익	-	165,662
외환차익	55,558	110,287
합 계	16,967,583	13,008,813

30-2 당기 및 전기 중 금융수익에 포함된 이자수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
현금및현금성자산	12,082,266	10,561,459
만기보유금융자산	26,766	26,555
대여금및수취채권	650,785	750,325
매출채권및기타채권	1,277,898	1,012,287
합 계	14,037,715	12,350,626

31. 금융원가

31-1 당기 및 전기 중 금융원가의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
이자비용	143,154	19,045
매도가능금융자산손상차손	-	196,684
파생상품평가손실	-	2,517,854
파생상품거래손실	910	39,115
외화환산손실	527,149	21,889
외환차손	81	-
합 계	671,294	2,794,587

31-2 당기 및 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
장기차입금	142,609	18,441
사채	545	604
합 계	143,154	19,045

32. 법인세

32-1 당기 및 전기의 법인세비용의 주요 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
당기법인세비용	45,890,154	61,989,756
당기법인세부담액	42,591,669	61,070,615
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	3,298,485	919,141
이연법인세비용	(4,403,169)	(24,158,118)
일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액	(4,403,169)	(24,215,067)
세율이나 세법의 변경으로 인한 금액	-	56,949
법인세비용	41,486,985	37,831,638

32-2 당기 및 전기의 회계이익과 법인세비용의 관계는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
법인세비용차감전순이익	175,797,468	153,926,756
적용세율(세율: 당기 24.2%, 전기 24.2%)에 따른 법인세비용	42,542,987	37,250,275
조정사항		
단계적세율의 적용으로 인한 효과	(462,000)	(462,000)
비과세수익으로 인한 효과	(142,171)	-
비공제비용으로 인한 효과	142,949	293
세액공제 및 감면으로 인한 효과	(137,044)	-
세율변경에 따른 이연법인세 변동 효과	-	(12,529)
기타	-	136,457
소 계	(598,266)	(337,779)
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	(457,736)	919,142
법인세비용	41,486,985	37,831,638
평균유효세율	23.60%	24.58%

32-3 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당 기	전 기
보험수리적손실	2,188,107	1,841,303
매도가능금융자산평가손익	(44,269)	-

합 계	2,143,838	1,841,303
-----	-----------	-----------

32-4 당기말 및 전기말 현재 재무상태표에 인식된 이연법인세자산(부채)의 내역은 다음과 같습니다.

<당 기>

(단위: 천원)				
구 분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세:				
장기종업원급여	-	3,501,819	2,188,107	5,689,926
유형자산	150,485	384,130	-	534,615
무형자산	194,630	(76,652)	-	117,978
매도가능금융자산	-	-	(44,269)	(44,269)
이연수익	33,440,652	383,378	-	33,824,030
총당부채	174,764	(16,375)	-	158,389
기타금융부채	15,502,963	(498,328)	-	15,004,635
외화환산손익	7,492	(8,503)	-	(1,011)
대손충당금	-	69,775	-	69,775
미수수익	(1,110,010)	286,610	-	(823,400)
연구인력개발준비금	(1,936,000)	(484,000)	-	(2,420,000)
기타	3,260,189	861,315	-	4,121,504
합 계	49,685,165	4,403,169	2,143,838	56,232,172

<전 기>

(단위: 백만원)				
구 분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세:				
장기종업원급여	-	(1,841,303)	1,841,303	-
유형자산	199,608	(49,123)	-	150,485
무형자산	200,275	(5,645)	-	194,630
이연수익	9,105,990	24,334,662	-	33,440,652
총당부채	4,711,892	(4,537,128)	-	174,764
기타금융부채	9,772,227	5,730,736	-	15,502,963
외화환산손익	48,454	(40,962)	-	7,492
미수수익	(598,883)	(511,127)	-	(1,110,010)
연구인력개발준비금	(1,320,000)	(616,000)	-	(1,936,000)
기타	1,566,180	1,694,009	-	3,260,189

합 계	23,685,743	24,158,119	1,841,303	49,685,165
-----	------------	------------	-----------	------------

32-5 재무상태표에 표시된 이연법인세자산(부채)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기말	전기말
이연법인세자산	56,232,172	49,685,165

33. 비용의 성격별 분류

당기 및 전기 중 발생한 비용을 성격별로 분류한 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)						
구 분	당기			전기		
	판매비와관리비	매출원가	합계	판매비와관리비	매출원가	합계
사용된 원재료	-	42,078,478	42,078,478	-	11,964,704	11,964,704
급여	20,771,028	115,174,345	135,945,373	19,632,202	110,293,367	129,925,569
퇴직급여	2,352,729	10,570,640	12,923,369	2,081,842	9,865,221	11,947,063
복리후생비	5,550,518	24,287,223	29,837,741	5,220,276	24,315,167	29,535,443
보험료	143,760	1,483,774	1,627,534	108,475	1,013,796	1,122,271
감가상각비	604,586	3,833,832	4,438,418	535,054	3,224,208	3,759,262
무형자산상각비	1,030,259	1,354,286	2,384,545	929,638	1,209,016	2,138,654
지급수수료	2,184,119	70,112,360	72,296,479	2,001,836	55,000,594	57,002,430
광고선전비	568,158	124,054	692,212	595,047	131,848	726,895
교육훈련비	105,002	456,528	561,530	74,492	339,050	413,542
차량유지비	46,329	208,859	255,188	5,155	24,862	30,017
도서인쇄비	133,614	1,550,441	1,684,055	165,899	1,873,018	2,038,917
업무추진비	78,145	15,894	94,039	62,965	18,585	81,550
임차료	1,966,361	8,035,447	10,001,808	1,470,402	6,067,629	7,538,031
통신비	27,780	157,997	185,777	85,007	365,074	450,081
운반비	116	9,286	9,402	2,006	25,804	27,810
세금과공과	219,917	911,046	1,130,963	233,129	881,647	1,114,776
소모품비	129,034	652,031	781,065	125,694	563,397	689,091
수도광열비	123,063	538,819	661,882	107,009	516,355	623,364
수선비	24,911	120,352	145,263	34,927	185,332	220,259
경상개발비	55,589,652	-	55,589,652	49,641,182	-	49,641,182
여비교통비	772,763	4,810,224	5,582,987	805,627	4,443,384	5,249,011
피복비	16,989	74,338	91,327	29,579	141,192	170,771
조사분석비	504	275,119	275,623	565	228,191	228,756

협회비	60,985	283,424	344,409	50,028	246,586	296,614
기타	11,572,540	241,266,213	252,838,753	7,983,039	201,964,711	209,947,750
합 계	104,072,862	528,385,010	632,457,872	91,981,075	434,902,738	526,883,813

34. 주당이익

34-1 당기 및 전기의 기본주당이익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 원)		
구 분	당기	전기
기본주당이익	3,514	3,038

34-2 당기 및 전기의 기본주당이익 계산에 사용된 당기순이익은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기	전기
기본주당이익 계산에 사용된 순이익	134,310,483	116,095,118

34-3 기본주당이익 계산에 사용된 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

(단위: 주)		
구 분	당기	전기
기본주당이익 계산을 위한 가중평균유통보통주식수	38,220,000	38,220,000

35. 위험관리

35-1 자본위험관리

자본관리의 주요 목적은 당사의 영업활동을 유지하고 주주가치를 극대화하기 위하여 높은 신용등급과 건전한 자본비율을 유지하는 것입니다. 당사는 자본구조를 경영환경의 변화에 따라 적정한지를 판단하고 배당정책, 타인자본조달 및 상환, 유상감자 및 증자의 필요성을 주기적으로 점검하고 있습니다.

당사의 자본구조는 차입금(사채 포함)에서 현금및현금성자산 등을 차감한 순부채와 자본으로 구성되어 있으며, 당사의 전반적인 자본위험관리 정책은 전기와 동일합니다. 한편, 보고기간말 현재 당사가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
과 목	당기말	전기말
차입금 및 사채 총계	5,210,000	5,210,000
현금및현금성자산	118,844,788	76,408,685
순차입금 및 사채	-	-
자본총계	425,968,698	379,628,934
총자본 대비 순차입금 및 사채비율	- %	- %

35-2 금융위험관리

당사는 금융상품과 관련하여 신용위험, 시장위험(환위험, 이자율위험, 가격위험) 및 유동성위험과 같은 다양한 금융위험에 노출되어 있습니다. 당사의 위험관리는 당사의 재무적 성과에 영향을 미치는 잠재적 위험을 식별하여 당사가 허용가능한 수준으로 감소, 제거 및 회피하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다.

당사는 환위험과 같은 특정위험을 회피하기 위하여 파생금융상품을 이용하고 있습니다. 당사의 전반적인 금융위험 관리 전략은 전기와 동일합니다.

(1) 신용위험

신용위험은 계약상대방이 계약상의 의무를 불이행하여 회사에 재무적 손실을 미칠 위험을 의미합니다. 금융자산의 장부금액은 신용위험의 최대노출정도를 나타냅니다. 보고기간말 현재 당사의 신용위험에 대한 최대노출정도는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
과 목	당기말	전기말
현금및현금성자산	118,844,788	76,408,685
매도가능금융자산	1,481,375	1,298,447
만기보유금융자산	742,710	834,280
대여금및수취채권	10,570,953	10,968,205
장·단기금융상품	235,305,672	301,328,972
매출채권및기타채권	102,079,430	103,493,771
파생상품	285,503	-

(2) 시장위험

가. 환위험

당사는 외화로 표시된 거래를 하고 있기 때문에 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 보고기간말 현재 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 외화금액은 다음과 같습니다.

(원화단위: 천원)								
구 분	외화 화폐성 자산				외화 화폐성 부채			
	당기말		전기말		당기말		전기말	
	외화금액	장부금액	외화금액	장부금액	외화금액	장부금액	외화금액	장부금액
CAD	4,200	4,519	-	-	214	230	-	-
CNY	1,300	223	1,300	237	-	-	-	-
EUR	3,335,673	4,724,180	1,433,424	2,141,679	17,065,167	24,168,714	119,603	178,698
SAR	1,078,714	308,070	1,037,420	319,048	-	-	-	-
USD	69,880,357	74,848,851	11,201,790	12,919,024	42,973,960	46,029,408	6,203,121	7,154,059
GBP	-	-	-	-	253,487	438,773	146,741	260,795
AED	219,959	64,142	247,414	77,685	1,829,079	533,378	1,382,721	434,160
IDR	484,407,739	53,818	934,208,035	118,738	-	-	-	-
CHF	-	-	-	-	222,840	261,414	-	-
SEK	-	-	-	-	650	106,958	-	-
합 계		80,003,803		15,576,411		71,538,875		8,027,712

보고기간말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동 시 환율변동이 법인세차감전순이익에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	10% 증가	10% 감소	10% 증가	10% 감소
세전순이익 증가(감소)	846,493	(846,493)	754,870	(754,870)
자본의 증가(감소)	641,642	(641,642)	572,191	(572,191)

(3) 유동성위험

유동성위험은 만기까지 모든 금융계약상의 약정사항들을 이행할 수 있도록 당사가 자금을 조달하지 못할 위험입니다. 당사는 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리 계획을 수립하고 유동성 전략 및 계획을 점검하여 자금부족에 따른 위험을 관리하고 있습니다.

<당기말>

(단위: 천원)					
구 분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
차입금및사채	-	5,200,000	10,000	-	5,210,000
매입채무및기타채무	233,387,135	-	-	-	233,387,135
합 계	233,387,135	5,200,000	10,000	-	238,597,135

<전기말>

(단위: 천원)					
구 분	1년미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
차입금및사채	10,000	-	5,200,000	-	5,210,000
매입채무및기타채무	149,940,573	-	-	-	149,940,573
합 계	149,950,573	-	5,200,000	-	155,150,573

35-3 공정가치 측정

당사 금융상품의 공정가치와 장부금액은 동일하며 금융자산과 부채의 공정가치는 해당 금융상품을 강제매각이나 청산이 아닌 거래의사가 있는 당사자간의 정상거래를 통해 거래되는 금액으로 계상되었습니다. 공정가치 추정에 사용된 방법 및 가정은 다음과 같습니다.

- 현금및단기예치금, 매출채권, 매입채무 및 기타유동부채는 만기가 단기이므로 장부금액이 공정가치와 유사합니다.
- 비상장 매도가능금융자산의 공정가치는 적절한 평가기법을 활용하여 측정되었습니다.
- 회사는 투자등급의 신용도를 보유한 금융기관과 파생상품계약을 체결하였습니다. 파생상품은 시장에서 관측가능한 투입변수에 기초한 평가기법으로 평가되었습니다. 가장 많이 적용된 평가기법은 현재가치 계산을 활용한 선도가격산정입니다. 동 모델에는 계약 당사자의 신용도, 외환 현물환율과 선도환율, 이자율곡선과 기초상품의 선도금리곡선 등의 다양한 투입변수가 반영되었습니다.

보고기간말 현재 파생상품 자산의 시장가치는 동 상품의 계약당사자의 채무불이행 위험을 반영하여 산정되었습니다. 동 계약당사자의 신용위험상의 변화는 공정가치로인식된 기타 금융상품에 어떠한 중요한 영향도 미치지 아니하였습니다.

35-4 금융상품의 공정가치 서열체계

보고기간말 현재 당사는 금융상품의 공정가치를 측정하고 공시하기 위해 다음과 같은 서열체계를 이용하고 있습니다.

- ① 수준 1: 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격
- ② 수준 2: 직·간접적으로 관측가능한 시장자료를 이용한 측정치
- ③ 수준 3: 직·간접적으로 관측가능한 시장자료에 기초하지 아니한 측정치

보고기간말 현재 공정가치로 측정되는 금융상품의 각 종류별로 공정가치 수준별 측정치는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위: 천원)				
구분	수준1	수준2	수준3	합계
금융자산:				
매도가능증권	-	784,246	697,129	1,481,375
파생상품자산	-	285,503	-	285,503
금융부채:				
파생상품부채	-	105,212	-	105,212

<전기말>

(단위: 천원)				
구분	수준1	수준2	수준3	합계
금융부채:				
파생상품부채	-	2,517,854	-	2,517,854

한편, 당기 및 전기 중 공정가치 서열체계의 수준이동은 없었습니다.

36. 특수관계자거래

36-1 당기말 현재 당사와 지배·종속관계에 있는 회사의 내역은 다음과 같습니다.

회 사 명	관 계
한국전력공사	지 배 회 사

36-2 당기 및 전기 특수관계자와의 거래내역 다음과 같습니다.

<매출 등>

(단위 : 천원)							
특수관계구분	특수관계자명	당기			전기		
		매출액	기타수익	합 계	매출액	기타수익	합계
지배회사	한국전력공사	114,741,683	275,191	115,016,874	133,541,332	2,614,659	136,155,991
기타	한국수력원자력(주)	246,630,371	14,496,862	261,127,233	234,758,325	3,218,004	237,976,329
"	한국남동발전(주)	107,153	219,784	326,937	11,403,603	322,778	11,726,381
"	한국중부발전(주)	27,401,742	-	27,401,742	25,739,280	210,388	25,949,668
"	한국서부발전(주)	43,560,467	-	43,560,467	26,475,758	45,000	26,520,758
"	한국동서발전(주)	26,336,361	201,198	26,537,559	26,173,197	613,366	26,786,563
"	한국남부발전(주)	16,924,278	-	16,924,278	17,856,401	-	17,856,401
"	한전KPS(주)	700,716	-	700,716	327,792	-	327,792
"	한국원자력연료(주)	263,174	-	263,174	283,427	-	283,427
"	현대그린파워(주)	1,650,000	-	1,650,000	1,986,003	-	1,986,003
"	PT. Cirebon Electric Power	441,531	-	441,531	927,912	-	927,912
"	주식회사 상공에너지	4,487	-	4,487	606,220	-	606,220
"	AMEC Partners Korea	-	-	-	24,000	-	24,000
"	STX 전력(주)	8,271,567	-	8,271,567	4,441,238	-	4,441,238
"	평창풍력발전주식회사	356,405	-	356,405	245,707	-	245,707
	합 계	487,389,935	15,193,035	502,582,970	484,790,195	7,024,195	491,814,390

<매입 등>

(단위 : 천원)							
특수관계구분	특수관계자명	당기			전기		
		매출원가	기타비용	합 계	매출원가	기타비용	합 계
지배회사	한국전력공사	1,881,405	2,099,528	3,980,933	1,184,440	1,429,632	2,614,072
기타	한국수력원자력(주)	147,779	6,685,731	6,833,510	70,730	9,851,038	9,921,768

"	한국동서발전(주)	11,571	760	12,331	-	852	852
"	한국중부발전(주)	-	-	-	-	17,398	17,398
"	한전KPS(주)	391,654	17,780	409,434	188,508	1,274	189,782
"	한전KDN(주)	-	157,798	157,798	-	120,519	120,519
"	한전원자력연료(주)	135,738	-	135,738	509,032	-	509,032
	합 계	2,568,147	8,961,597	11,529,744	1,952,710	11,420,713	13,373,423

36-3 보고기간말 현재 특수관계자에 대한 채권, 채무 잔액은 다음과 같습니다.

<채권>

(단위 : 천원)							
특수관계구분	특수관계자명	당기말			전기말		
		매출채권 등	기타채권	합 계	매출채권 등	기타채권	합 계
지배회사	한국전력공사	32,842,424	336,840	33,179,264	31,723,785	724,160	32,447,945
기타	한국수력원자력(주)	63,083,998	5,599,913	68,683,911	38,011,277	2,868,215	40,879,492
"	한국남동발전(주)	8,167,311	-	8,167,311	15,416,785	-	15,416,785
"	한국중부발전(주)	10,907,603	-	10,907,603	7,861,757	-	7,861,757
"	한국서부발전(주)	8,040,283	-	8,040,283	8,131,212	-	8,131,212
"	한국동서발전(주)	15,412,694	-	15,412,694	21,621,545	-	21,621,545
"	한국남부발전(주)	1,776,883	-	1,776,883	2,233,854	-	2,233,854
"	한전KPS	-	-	-	82,092	-	82,092
"	한전원자력연료(주)	122,960	-	122,960	43,874	-	43,874
"	현대그린파워(주)	511,394	-	511,394	1,932,989	-	1,932,989
"	PT. Cirebon Electric Power	-	-	-	438,263	-	438,263
"	주식회사상공에너지	-	-	-	272,297	-	272,297
"	STX 전력(주)	5,181,904	-	5,181,904	2,087,193	-	2,087,193
"	평창풍력발전주식회사	485,090	-	485,090	413,898	-	413,898
	합 계	146,532,544	5,936,753	152,469,297	130,270,821	3,592,375	133,863,196

<채무>

(단위 : 천원)							
특수관계구분	특수관계자명	당기말			전기말		
		미지급금	선수금 등	합 계	미지급금	선수금 등	합 계
지배회사	한국전력공사	467,771	803,000	1,270,771	803,294	1,239,912	2,043,206
기타	한국수력원자력(주)	1,456,112	19,823,312	21,279,424	347,668	20,295,296	20,642,964
"	한국서부발전(주)	113	229,000	229,113	113	-	113
"	한국남부발전(주)	113	-	113	113	334,599	334,712
"	한국동서발전(주)	-	822,886	822,886	-	-	-
"	한전원자력연료(주)	-	-	-	216,180	-	216,180
"	한전KPS(주)	86,356	-	86,356	-	-	-
	합 계	2,010,465	21,678,198	23,688,663	1,367,368	21,869,807	23,237,175

36-4 당기 및 전기 당사의 주요경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구 분	당기	전기
단기종업원급여	710,576	920,085
퇴직급여	33,649	42,154
합 계	744,225	962,239

37. 비현금거래

당기 및 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금 재무활동 거래는 다음과 같습니다.

(단위: 천원)		
구분	당기	전기
장기성매출채권의 유동성대체	8,794,520	6,611,040
개발중인무형자산의 본계정 대체	12,926,049	2,199,958
임차보증금의 유동성대체	8,041,721	2,353,257
장기금융상품의 유동성대체	-	8,000,000
장기대여금의 유동성대체	1,572,727	1,418,166

38. 우발부채 및 우발자산

38-1 보고기간말 현재 당사의 우발부채 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	건수	금액	건수	금액
진행중인 소송	1	219,380	3	1,161,078

상기 소송사건의 결과는 보고기간말 현재 예측할 수 없으며, 이와 관련하여 설정된 총당부채는 없습니다.

38-2 금융기관 등과의 주요 약정 내역

(원화단위: 천원)			
약정내용	금융기관	통화	금액
구매카드 한도약정	IBK기업은행	KRW	1,500,000

포괄여신한도	한국외환은행	KRW	8,000,000
대출약정한도	한국외환은행	KRW	5,200,000
계약이행보증	한국외환은행	USD	65,115,391
수입신용장 관련 지급보증	한국외환은행	USD	60,000,000
계약이행보증	엔지니어링공제조합	KRW	6,366,441
계약이행보증	건설공제조합	KRW	19,506,917
계약이행보증	서울보증보험	KRW	29,264,457

38-3 보고기간말 현재 당사의 우발자산 내역은 다음과 같으며, 이와 관련하여 인식된 자산은 없습니다.

(단위: 천원)				
구 분	당기말		전기말	
	건수	금액	건수	금액
진행중인 소송	-	-	1	99,792

- 최근 2사업연도의 배당에 관한 사항
: 상단 "이익잉여금처분계산서" 참고 바랍니다.

※ 상기 재무제표 및 주석은 외부감사인의 감사결과 및 정기주주총회 승인과정에서 변경될 수 있습니다.

□ 정관의 변경

가. 그 외의 정관변경에 관한 건

변경전 내용	변경후 내용	변경의 목적
--------	--------	--------

<p>제9조 (신주 인수권) ①~③ (생략) (신설)</p> <p>④ (생략) ⑤ (생략) (신설)</p>	<p>제9조 (신주 인수권) ①~③ (현행과 같음) ④ 제3항에 따라 주주의 자에게 신주를 배정하는 경우 상법 제416조제1호부터 제4호에서 정하는 사항을 그 납입기일의 2주 전까지 주주에게 통지하거나 공고하여야 한다. ⑤ (현행과 같음) ⑥ (현행과 같음)</p> <p>제40조의 2(감사의 이사회 소집 청구) ① 감사는 필요하면 회의의 목적 사항과 소집 이유를 서면에 적어 이사회 의장(소집권자가 있는 경우에는 소집권자를 말한다. 이하 같다.)에게 제출하여 이사회를 소집을 청구할 수 있다. ② 제1항의 청구를 하였는데도 이사회 의장이 지체 없이 이사회를 소집하지 아니하면 그 청구한 감사가 이사회를 소집할 수 있다.</p>	<p>제3자배정 유상증자시 발행관련 사항 중 일부를 주주에게 통지 또는 공고하도록 하는 개정상법(제418조제4항) 반영</p> <p>개정상법(제412조의 4)을 반영하여 감사의 이사회 소집권을 명시</p>
<p>제42조 (이사회 결의방법)① (생략) ② 이사회는 이사의 전부 또는 일부가 직접 회의에 출석하지 아니하고 모든 이사가 동영상 및 음성을 동시에 송·수신하는 통신수단에 의하여 결의에 참가하는 것을 허용할 수 있다. 이 경우 당해 이사는 이사회에 직접 출석한 것으로 본다. ③ (생략)</p> <p>제47조 (재무제표와 영업보고서의 작성·비치 등) ① 회사의 사장은 정기주주총회 회일의 6주간 전에 다음의 서류와 그 부속명세서 및 영업보고서를 작성하여 감사의 감사를 받아야 하며, 다음 각호의 서류와 영업보고서를 정기총회에 제출하</p>	<p>제42조 (이사회 결의방법) ① (현행과 같음) ② 이사회는 이사의 전부 또는 일부가 직접 회의에 출석하지 아니하고 모든 이사가 음성을 동시에 송·수신하는 통신수단에 의하여 결의에 참가하는 것을 허용할 수 있다. 이 경우 당해 이사는 이사회에 직접 출석한 것으로 본다. ③ (현행과 같음)</p> <p>제47조 (재무제표와 영업보고서의 작성·비치 등) ① 회사의 사장은 정기주주총회 회일의 6주간 전에 다음의 서류와 그 부속명세서 및 영업보고서를 작성하여 감사의 감사를 받아야 하며, 다음 각호의 서류와 영업보고서를 정기총회에 제출하</p>	<p>개정상법(제391조 제2항)을 반영하여 conference call이 가능하도록 규정 정비</p> <p>개정상법(제447조)에서 재무제표를 시행령에서 탄력적으로 정할 수 있도록 하고, 연결재무제표를 일부 회사에 도입함에 따라 이러한 내용을 포괄할 수 있도록 규정 정비</p>

<p>야 하며, 다음 각호의 서류와 영업보고서를 정기총회에 제출하여야 한다.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 대차대조표 2. 손익계산서 3. 이익잉여금처분계산서 또는 결손금처리계산서 <p>(신 설)</p> <p>② (생 략)</p> <p>③ 사장은 제1항 각호의 서류와 그 부속명세서를 영업보고서 및 감사보고서와 함께 정기주주총회 회일의 1주간 전부터 본사에 5년 간, 그 등본을 지사에 3년 간 비치하여야 한다.</p> <p>④ 사장은 제1항 각호의 서류에 대한 주주총회의 승인을 얻은 때에는 지체없이 대차대조표와 외부감사인의 감사의견을 공고하여야 한다.</p>	<p>여야 한다.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 대차대조표(재무상태표) 2. 손익계산서(포괄손익계산서) 3. 그 밖에 회사의 재무상태와 경영 성과를 표시하는 것으로서 상법시행령에서 정하는 서류 <p>② 회사가 상법시행령에서 정하는 연결재무제표 작성대상회사에 해당하는 경우에는 제1항의 각 서류에 연결재무제표를 포함한다.</p> <p>③ (현행과 같음)</p> <p>④ 사장은 제1항의 서류와 감사보고서를 정기주주총회 회일의 1주간 전부터 본사에 5년 간, 그 등본을 지사에 3년 간 비치하여야 한다.</p> <p>⑤ 사장은 제1항 각 서류에 대한 주주총회의 승인을 얻은 때에는 지체없이 대차대조표와 외부감사인의 감사의견을 공고하여야 한다.</p>	
	<p>부 칙</p> <p>이 정관은 2013년도 정기주주총회일로부터 시행한다.</p>	

□ 이사의 보수한도 승인

가. 이사의 수 · 보수총액 내지 최고 한도액

구 분	전 기(2012년)	당 기(2013년)
이사의 수(사외이사수)	4 (3)	4 (3)
보수총액 내지 최고한도액	933,651,750원	979,026,450원

□ 감사의 보수 한도 승인

가. 감사의 수 · 보수총액 내지 최고 한도액

구 분	전 기(2012년)	당 기(2013년)
감사의 수	1	1
보수총액 내지 최고한도액	230,295,000원	209,776,500원