

목 차

사업보고서	1
【대표이사 등의 확인】	2
I. 회사의 개요	3
1. 회사의 개요	3
2. 회사의 연혁	6
3. 자본금 변동사항	7
4. 주식의 총수 등	7
5. 정관에 관한 사항	8
II. 사업의 내용	9
1. 사업의 개요	9
2. 주요 제품 및 서비스	12
3. 원재료 및 생산설비	13
4. 매출 및 수주상황	16
5. 위험관리 및 파생거래	17
6. 주요계약 및 연구개발활동	19
7. 기타 참고사항	21
III. 재무에 관한 사항	23
1. 요약재무정보	23
2. 연결재무제표	27
3. 연결재무제표 주식	36
4. 재무제표	162
5. 재무제표 주식	171
6. 배당에 관한 사항	287
7. 증권의 발행을 통한 자금조달에 관한 사항	288
7-1. 증권의 발행을 통한 자금조달 실적	288
7-2. 증권의 발행을 통해 조달된 자금의 사용실적	294
8. 기타 재무에 관한 사항	296
IV. 이사의 경영진단 및 분석의견	302
V. 회계감사인의 감사의견 등	309
1. 외부감사에 관한 사항	309
2. 내부통제에 관한 사항	309
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항	311
1. 이사회에 관한 사항	311
2. 감사제도에 관한 사항	316
3. 주주총회 등에 관한 사항	318
VII. 주주에 관한 사항	319
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항	322
1. 임원 및 직원 등의 현황	322
2. 임원의 보수 등	323
IX. 계열회사 등에 관한 사항	326
X. 대주주 등과의 거래내용	327
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	328
1. 공시내용 진행 및 변경사항	328
2. 우발부채 등에 관한 사항	328
3. 제재 등과 관련된 사항	331

4. 작성기준일 이후 발생한 주요사항 등 기타사항	331
XII. 상세표	332
1. 연결대상 종속회사 현황(상세).....	332
2. 계열회사 현황(상세).....	332
3. 타법인출자 현황(상세)	333
【 전문가의 확인 】	337
1. 전문가의 확인	337
2. 전문가와의 이해관계	337

사업보고서

(제 22 기)

사업연도 2022.01.01 부터
 2022.12.31 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2023년 3월 28일

제출대상법인 유형 :

채권 등 상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회 사 명 :

한국중부발전 주식회사

대 표 이 사 :

김 호 빈

본 점 소 재 지 :

충청남도 보령시 보령북로 160

(전 화) 070-7511-1114

(홈페이지) <http://www.komipo.co.kr>

작 성 책 임 자 :

(직 책) 재무예산부장 (성 명) 이 덕 희

(전 화) 070-7511-1130

【 대표이사 등의 확인 】

【대표이사 등의 확인】

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

또한, 당사는 「주식회사 등의 외부감사에 관한 법률」 제8조의 규정에 따라 내부회계관리제도를 마련하여 운영하고 있음을 확인합니다.

2023. 3.28

한국중부발전 주식회사

대 표 이 사 김 호 빈



신고업무담당이사 이 영 조



I. 회사의 개요

1. 회사의 개요

(1) 연결대상 종속회사 개황

연결대상 종속회사 현황(요약)

(단위 : 사)

구분	연결대상회사수				주요 종속회사수
	기초	증가	감소	기말	
상장	-	-	-	-	-
비상장	38	-	-	38	12
합계	38	-	-	38	12

※상세 현황은 '상세표-1. 연결대상 종속회사 현황(상세)' 참조

(1-1) 연결대상회사의 변동내용

구분	자회사	사유
신규	해당없음	해당없음
연결	해당없음	해당없음
연결	해당없음	해당없음
제외	해당없음	해당없음

(2) 회사의 법적, 상업적 명칭

당사의 명칭은 한국중부발전주식회사이고, 영문으로는 Korea Midland Power Corporation(약칭 KOMIPO)입니다.

(3) 회사의 설립일자

당사는 2001년 4월 2일 정부의 전력산업구조개편 계획에 따라 상법상 물적분할에 의거하여 한국전력공사로부터 분리되어 설립되었습니다.

(4) 본사의 주소, 전화번호, 홈페이지 주소

(주소) 충청남도 보령시 보령북로 160 (대천동, 한국중부발전(주))

(전화번호) 070-7511-1114

(홈페이지) <https://www.komipo.co.kr>

(5) 회사사업 영위의 근거가 되는 법률

당사의 회사사업 영위의 근거가 되는 법률은 「전기사업법」입니다.

(6) 중소기업 등 해당 여부

당사는 「중소기업기본법」 제2조에 의한 중소기업에 해당되지 않습니다.

중소기업 해당 여부	미해당
------------	-----

벤처기업 해당 여부	미해당
중견기업 해당 여부	미해당

(7) 주요사업의 내용

당사는 국내에서 전기를 생산하여 판매하는 전기공급업(통계청 표준산업분류표상 준분류코드번호:D35)를 영위하고 있는 회사로서, 정부의 전력산업구조개편에 의해 2001년 4월 2일에 한국전력공사로부터 상법상 물적분할의 방법으로 분리 발족한 6개 발전회사 중 하나로서 한국전력공사가 지분의 100%를 소유하고 있습니다. 당사의 주요 사업내용은 전력자원의 개발 및 판매이며 당사는 「전기사업법」 제31조의 규정에 따라 생산된 전기를 전력거래소를 통해 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 상세한 내용은 동 공시서류의 '사업의 내용'을 참조하여 주시기 바랍니다.

(8) 신용평가에 대한 사항

신용평가기관 별 당사의 최근 신용등급평가의 결과는 다음과 같습니다.

평가일	신용평가 전문기관명	신용등급	비고
2022.01.13	NICE신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.01.13	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.01.20	NICE신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.01.20	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.02.15	NICE신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.02.16	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.04.08	S&P	AA	회사채(외화)
2022.04.08	Moody's	Aa2	회사채(외화)
2022.05.23	NICE신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.05.23	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.06.20	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.06.21	NICE신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.06.23	한국신용평가	A1	단기사채, CP
2022.06.30	한국기업평가	A1	단기사채, CP
2022.07.12	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.07.12	한국신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.08.22	한국기업평가	AAA	회사채(원화)
2022.08.23	한국신용평가	AAA	회사채(원화)
2022.12.16	한국기업평가	A1	단기사채, CP
2022.12.16	한국신용평가	A1	단기사채, CP

신용평가와 관련하여 신용등급의 체계와 의미는 다음과 같습니다.

1) 국내 신용평가 등급(회사채)

구분	등급	의미
----	----	----

투자등급	AAA	원리금 지급 확실성이 최고 수준
	AA	원리금 지급 확실성이 매우 높음
	A	원리금 지급 확실성이 높음
	BBB	원리금 지급 확실성 인정
투기등급	BB	원리금 지급에 당면 문제는 없지만 투기적 요소 내포
	B	원리금 지급 확실성이 부족하여 투기적
	CCC	채무 불이행 가능성을 내포하고 있어 매우 투기적
	CC	채무 불이행 발생 가능성이 높아 불안요소가 더욱 많음
	C	채무 불이행 발생 가능성이 극히 높아 회복가능성 없음
상환불능	D	원리금 지급 불능 상태

2) 국내 신용평가 등급(단기사채 및 기업어음)

등급	의미
A1	적기상환가능성이 최상급
A2	적기상환가능성이 우수하나, 상위등급에 비해 열위
A3	적기상환가능성은 일정수준 인정되나, 단기적인 환경변화에 영향을 받을 가능성
B	적기상환가능성에 불확실성이 내포
C	적기상환가능성이 의문시되고 채무불이행의 위험이 매우 높음
D	상환불능상태

3) 국제 신용평가 등급

구분	등급		의미	
	S&P	Moody's		
투자적격 등급	AAA	Aaa	투자위험이 가장 낮은 최고 등급	
	AA+	Aa1	모든 기준에서 우수하며 투자위험이 상급 등급보다 약간 높은 등급	
	AA	Aa2		
	AA-	Aa3		
	A+	A1	투자하기에 좋은 조건이 많이 있으나, 경제환경이나 경영여건이 나빠지면 원리금 지급능력이 저하될 가능성이 있음	
	A	A2		
	A-	A3		
	투자부적격 등급	BBB+	Baa1	중간등급이며, 현재의 원리금 지급능력은 적정하나 장기적으로는 불안한 요인이 있음
		BBB	Baa2	
BBB-		Baa3		
투자부적격 등급	BB+	Ba1	투기적 요인이 있는 등급이며, 장기적으로 원리금 지급능력이 떨어짐	
	BB	Ba2		
	BB-	Ba3		
	B+	B1	바람직한 투자 대상이 되지 못하며, 장기적으로 원리금 지급능력이 낮음	
	B	B2		
	B-	B3		

CCC	Caa	부도위험이 있는 하위 등급
CC	Ca	부도위험이 매우 큰 등급
C	C	투자위험이 가장 높은 최하위 등급

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
-	-	-	-

2. 회사의 연혁

(1) 본점 소재지 및 그 변경

당사의 본점소재지는 충청남도 보령시 보령북로 160 입니다. 공시대상기간 중 본점소재지의 변경은 없었습니다.

- 2001. 4. 2 : 서울특별시 강남구 삼성동 167
- 2012. 2. 29 : 서울특별시 강남구 영동대로 512 (도로명 주소 변경)
- 2015. 1. 29 : 충청남도 보령시 보령북로 160

(2) 경영진 및 감사의 중요한 변동 (공시대상기간 : 최근 5 사업연도)

변동일자	주총종류	선임		임기만료 또는 해임
		신규	재선임	
2018.02.13	임시주총	박형구(대표이사)	-	-
2018.06.29	임시주총	김호빈(상임이사)	-	-
2018.09.07	임시주총	한동환(상임감사)	-	김선우(임기만료)
2018.09.17	임시주총	김신형(상임이사)	-	장성익(임기만료)
2021.04.15	임시주총	김호빈(대표이사)	-	박형구(임기만료)
2021.05.28	임시주총	박영규(상임이사)	-	김호빈(대표이사선임)
2021.07.30	임시주총	이영조(상임이사)	-	김신형(임기만료)
2021.10.29	임시주총	곽영교(상임감사)	-	한동환(임기만료)

(3) 최대주주의 변동 : 공시대상기간 최대주주의 변동내역은 없습니다.

(4) 상호의 변경 : 공시대상기간 한국중부발전 및 주요 종속회사의 상호변경 내역은 없습니다.

(5) 회사가 화의, 회사정리절차 그 밖에 이에 준하는 절차를 밟은 적이 있거나 현재 진행중인 경우 그 내용과 결과 : 공시대상기간 해당사항 없습니다.

(6) 회사가 합병 등을 한 경우 그 내용

2010년 8월 24일 지식경제부가 발표한 전력산업구조발전방안에 의거하여 2011년 1월 1일을 기준으로 하여 한국중부발전의 양수발전사업을 분할하여 한국수력원자력으로 합병하였습니다.

(7) 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화

1) 정관상 회사의 영위사업은 다음과 같습니다.

1. 전력자원의 개발
2. 발전 및 이와 관련되는 사업
3. 상기 1,2호에 관련되는 사업에 관한 연구 및 기술개발
4. 1호부터 3호까지의 사업에 관련되는 해외사업
5. 1호부터 4호까지의 사업과 관련되는 사업에 대한 투자 또는 출연
6. 1호부터 5호까지의 사업에 관련되는 부대사업

2) 주요 연혁

회사의 명칭	주요사업의 내용	회사의 연혁
한국중부발전(주)	발전사업 (유연탄, BC유, 경유, LNG, 신재생 등)	2022.06 : 신서천발전본부 준공 2022.06 : 공공기관 경영평가 A등급 달성 2021.12 : 공공기관 유일 청렴도 평가 6년 연속 우수등급 달성 2021.12 : 중대재해 Zero 달성 및 창사 이래 역대 최저 재해율 달성 2021.10 : 인도네시아 땅가무스 재무적 준공 달성 2021.04 : 회사창립 20주년 2020.12 : S&P Platts 사 Global Energy Awards 수상 2020.07 : 국내 최대 100MW급 영광 태양광 발전단지 준공 2020.04 : 국내전력그룹사 최초 해외수력사업인 완포수력 재무적 준공 2020.01 : 2019년 재난대응 안전한국훈련 대통령표창 수상 2019.12 : 인도네시아 중기청 Excellence Award 수상 2019.09 : 보령발전본부 Asian Power Awards 수상 2019.06 : 대한민국 혁신대상 3년 연속 수상 2019.05 : 서울복합 1,2호기 최초 계통병입 2019.04 : 『2019 국가산업대상』 안전경영 및 동반성장 두 부문 대상 수상

(8) 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생 내용 : 공시대상기간 특별한 사항 없습니다.

3. 자본금 변동사항

공시대상기간 중 자본금 변동사항이 없습니다.

4. 주식의 총수 등

(1) 주식의 총수 현황

(기준일 : 2022.12.31) (단위 : 주)

구 분	주식의 종류			비고

	보통주	우선주	합계	
I. 발행할 주식의 총수	100,000,000	-	100,000,000	-
II. 현재까지 발행한 주식의 총수	31,703,353	-	31,703,353	-
III. 현재까지 감소한 주식의 총수	3,122,033	-	3,122,033	-
1. 감자	3,122,033	-	3,122,033	-
2. 이익소각	-	-	-	-
3. 상환주식의 상환	-	-	-	-
4. 기타	-	-	-	-
IV. 발행주식의 총수 (II-III)	28,581,320	-	28,581,320	-
V. 자기주식수	-	-	-	-
VI. 유통주식수 (IV-V)	28,581,320	-	28,581,320	-

(2) 자기주식 취득 및 처분

공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

(3) 그 외 종류의 주식

공시대상기간 중 해당사항 없습니다.

5. 정관에 관한 사항

(1) 정관 변경 이력

공시대상기간 정관 변경사항은 아래와 같습니다.

정관변경일	해당주총명	주요변경사항	변경이유
2022.07.25	제22기 제1차 임시주주총회	노동이사제 도입 관련 조항 신설	「공공기관의 운영에 관한 법률」 등의 개정

II. 사업의 내용

1. 사업의 개요

(1) 업계의 현황

1) 산업의 특성

2001년 4월 이전까지 우리나라의 전력산업 형태는 한국전력공사에서 전기를 생산, 송전, 판매 등 일련의 전기소비를 위한 유통의 전 단계를 독점하여 운영하는 독점사업자로서 국가의 공공기업으로 운영되었습니다. 따라서 독점사업자로서 한국전력공사의 경영권은 정부로부터 감시와 규제를 받아왔으며 수익의 근간이 되는 전기요금은 공공요금으로 분류되어 요금 구조 변경 및 요금인상 등에 대한 사항은 국가의 강력한 통제 하에 놓여 있어 수요와 공급의 법칙에 관계없이 매우 비탄력적으로 운영 되었습니다.

전 세계적으로 전력산업구조개편이 이루어지면서 경쟁체제를 전력산업에 도입하게 되고 우리나라도 2001년 4월 2일부터 변동비반영시장(CBP)을 도입하여 한국전력공사의 발전부문을 분리하여 한국중부발전주식회사 등 6개 발전회사(화력 5개, 원자력1개)를 설립하면서 경쟁체제의 초석을 마련하였습니다. 이러한 경쟁체제는 궁극적으로 전력산업에 종사하는 기업들의 경영 자율성과 효율성을 높이고 소비자에게 선택권을 부여하고 확대하여 장기적으로는 값싸고 안정적인 전력을 공급받을 수 있도록 할 것입니다. 또한 장기적인 발전방향으로서 한국전력공사를 송전, 배전 및 판매 등을 분리하여 완전한 경쟁체제로 전환될 예정이며, 전력시장의 형태가 어떤 모습으로 변화하는가에 따라 판매 및 발전부문에서의 회사경영 전반에 대한 많은 변화가 있을것으로 판단됩니다.

2) 산업의 시장성

발전사업은 경제성장 및 소득증가와 매우 밀접한 관계가 있으며, 일반적으로 경제성장률에 따라 전기소비가 증가되어 왔고, 경기 둔화시에는 전력소비가 하방 경직적인 특성으로 덜 감소하는 경향을 보이고 있습니다. 또한 냉방수요가 많은 하절기에 연중최대 전력수요가 발생하고 타 계절보다 전력사용량이 증가하는 특성을 나타냈으나, 최근에는 난방수요의 증가 및 심야기기의 보급확대 등으로 선진국과 같이 동절기 전력거래량이 급증하는 추세에 있습니다

3) 경쟁요소

발전사업은 제도적으로 민간의 참여를 제한적으로 허용하는 등 신규진입이 규제되어 왔지만 전력산업 구조개편계획에 따라 발전부문 분리와 전력거래소가 설립되고 발전부문에 경쟁체제가 도입 되었습니다. 현재 전력시장은 원가반영시장(Cost Based Pool) 체제로서 전기를 생산하는데 들어간 변동비 원가에 근거하여 가격을 정하도록 하는 방식으로 가장 낮은 비용으로 전기를 생산하게 하는 원리입니다.

각 발전회사는 사전 검증된 발전기별 연료가격과 기술적 특성자료를 기초로 매 시간대별 발전가능용량을 입찰하면 각 발전기는 연료비 원가에 근거한 경제 급전 순위에 따라 발전량이 결정됩니다. 우리 회사는 한전에서 분리된 다른 5개 발전회사와 기타 민간발전회사와 경쟁을 통해 생산된 전력을 전력시장에 판매하고 있으며, 산업발전의 원동력인 전력을 효율적이고 안정적으로 공급하기 위해 원가관리와 품질관리에 최선의 노력을 기울이고 있습니다.

다음 단계의 전력시장은 발전회사와 배전회사가 자유롭게 경쟁을 하는 도매경쟁단계로 송전과 배전부문이 분리되고 대규모 소비자는 전력시장(Pool)에서 직접 전력을 구입할 수 있게 됩니다. 이 단계에서는 다수의 공급자와 소비자가 있어 시장에서 자율적으로 수요와 공급이

조절되므로 실질적인 경쟁이 이루어지게 되는데 발전회사는 각 발전기의 가격과 발전가능용량을 동시 입찰하면 발전량은 입찰가격 순위에 따라 결정되어 발전회사간 경쟁이 현 시장체제보다 더욱 심화될 것으로 예상됩니다.

4) 당면 문제점

2004년 6월 노사정위원회에서 향후 전력시장 운영방안에 대해 배전분할의 전면중단을 결정함에 따라 시장구조는 현재의 CBP시장이 당분간 지속 될 것으로 예상됩니다. 다만, 그동안 CBP시장에서 드러난 문제점을 개선하기 위해 2004년 7월부터 2005년12월까지 CBP 시장제도 평가진단 및 개선연구용역이 한국전력거래소 주관으로 시행되었습니다. 최근에는 발전기별 용량요금(CP) 차등 산정, 송전손실계수의 지역적 차등 적용, RPS 이행량 준수, 정산조정계수를 대체하는 제도 마련 뿐만 아니라 전기사업법 개정으로 전력구매시 우선순위를 결정할 때 경제성 뿐만 아니라 환경과 국민안전을 고려하게 된 점 등과 같이 회사의 경영환경에 영향을 줄 수 있는 내용들이 현재 시행 또는 검토되고 있습니다. 또한, 현 정부의 저탄소 발전 중심체제로의 개편 및 신재생에너지 확대정책에 대한 시의 적절한 대비가 요구됩니다.

5) 경제 내외적인 환경변화와 전망

향후 온실가스 감축 이행체제 구축은 불가피할 것이며 우리나라와 같은 OECD회원국들에 대한 조기부담 압력이 전망되어 에너지 소비감소 및 화석에너지 의존도 축소 노력이 필요할 것으로 예상됩니다. 이에 따라 대체에너지 개발, 분산형 전원기술 개발 및 석탄 연소가스의 고정화 기술 등 온실가스처리 기술개발 등 에너지산업의 고도기술산업화 진전이 예상되며, 에너지산업 개방화, 통합화 추세에 따라 에너지 Utility산업에 경쟁이 도입되고 IT산업, 전자상거래와 접목이 예상됩니다. 한편 국가간 석유등 자원확보경쟁 격화로 국제 석유가격의 변동성이 커질 것으로 예상되며, 에너지수요의 고급화 가속으로 전력 및 가스의 비중 증대가 예상됩니다.

6) 자원조달의 특성

우리 회사의 전력생산에 필요한 연료는 유연탄, LNG, 바이오중유, 우드펠릿, BC유, 등경유 등입니다. 유연탄 및 직도입 LNG는 해외에서 직접 구매하고 있으며, 그 외 다른 연료는 국내 관계사를 통해 구매하고 있습니다. 대규모 시설투자를 위한 장기자금은 전기판매수익인 내부자금과 국내외 금융기관 차입금으로 조달할 계획이며, 높은 신용등급을 바탕으로 국내외로부터 장기저리로 양질의 자금조달이 가능합니다. 또한 전기판매수익은 월 4회 현금정산을 받고있으며, 이를 통한 안정적인 현금흐름과 풍부한 현금 유동성으로 필요자금 확보에 어려움이 없을 것으로 예상됩니다.

(2) 회사의 현황

1) 영업개황 및 사업부분

(가) 영업개황

당사는 총 10,775MW의 설비용량을 보유하고 있습니다. 2022년 12월 31일 현재 국내발전 설비용량의 약 8%의 시장점유율을 차지하고 있습니다

(나) 공시대상 사업부분

① 발전 및 판매

2022년 12월 31일 기준 우리회사 총 설비용량은 10,775MW로 국내 전체 설비용량의 7.8%를 차지하고 있습니다. 2022년 1월 1일부터 12월 31일까지 총 44,919GWh의 전력을

판매하였습니다.

② 건설

제10차 전력수급기본계획에 의거하여 설계수명(30년)이 도래하는 보령 5,6호기를 LNG 복합발전소로 대체하는 건설을 추진하고 있습니다. 2023년 건설공사를 착공하여 2026년 준공 예정으로 LNG복합발전소의 상업운전 개시와 동시에 석탄발전소를 폐지하여 안정적인 전력 공급과 국가 미세먼지 및 온실가스 감축 등 대기환경 개선에 기여하고자 하며, 친환경 에너지원의 지속적 발굴을 통한 미래 에너지설비확충에 전사적 노력을 기울이고 있습니다.

또한, 정부 대기환경 정책에 부응하고 발전설비 성능 및 신뢰성을 향상시켜 친환경 전원으로 재탄생하기 위해 보령4호기 친환경개선공사를 추진하고 있습니다. 대기오염물질 획기적 감축을 위해 탈질설비, 탈황설비, 전기집진기등 환경설비를 전면 개선 및 교체하였으며, 발전설비 성능 및 신뢰성 향상을 위해 플랜트 효율을 개선 전 대비 약 3.4%를 증가시켰습니다. 그 결과 보령4호기는 석탄화력발전기 58기 중 최고 수준의 원단위 배출량을 달성할 것이라 기대하고 있습니다.

③ 재무관리

러시아-우크라이나 전쟁 및 중국의 제로코로나 정책에 따른 봉쇄정책 등에 따른 원자재 상승, 인플레이션 억제를 위한 급격한 기준금리 상승, 레고랜드發 자금시장 경색 등 국내외 이슈들로 인해 환율 및 금리 변동성이 확대되었음에도 불구하고, 재무안정성을 강화하기 위한 노력을 통해 Moody's사와 『Aa2』, S&P로부터 『AA』의 국가신용등급과 동일한 수준의 해외신용등급을, 한국신용평가와 NICE 신용평가로부터는 국내신용등급 중 최고등급인 『AAA』를 유지하고 있습니다.

2) 시장점유율

(가) 제22기(2022. 01. 01 ~ 2022. 12. 31)

구분	설비용량기준 (2022. 12. 31 기준)		판매전력량기준 (기간 : 2022.01.01. ~ 2022.12.31)	
	설비용량(MW)	시장점유율(%)	판매량(GWh)	시장점유율(%)
한국수력원자력	30,028	21.76%	172,347	31.29%
한국남동발전	9,278	6.72%	42,177	7.66%
한국중부발전	10,775	7.81%	44,919	8.15%
한국서부발전	11,503	8.33%	41,293	7.50%
한국남부발전	11,477	8.32%	49,592	9.00%
한국동서발전	9,562	6.93%	37,468	6.80%
기 타	55,393	40.13%	163,081	29.60%
합 계	138,016	100	550,877	100

(나) 제21기 (2021. 1. 1 ~ 2021. 12. 31)

구분	설비용량기준 (2021. 12. 31 기준)		판매전력량기준 (기간 : 2021.01.01. ~ 2021.12.31)	
	설비용량(MW)	시장점유율(%)	판매량(GWh)	시장점유율(%)
한국수력원자력	28,620	21.4	154,862	28.0

한국남동발전	9,293	6.9	43,851	7.9
한국중부발전	10,755	8.0	45,150	8.2
한국서부발전	11,441	8.5	44,511	8.0
한국남부발전	11,475	8.6	48,650	8.8
한국동서발전	10,776	8.0	41,581	7.5
기 타	51,660	38.6	174,866	31.6
합 계	134,020	100	553,471	100

(다) 당해사업년도의 평균가동률

사업부문	품목	생산능력							평균가동률
		화력	소수력	풍력	연료전지	태양광	기타	계	
발전	전기	10,646	15.1	32.8	50.4	18.1	10	10,772.4	76.282%

- * 생산능력 : 단위발전기당 연속생산이 가능한 설비용량의 합산
- * 평균가동률 : 당기실제가동시간/당기가동가능시간 (대체에너지는 제외)
- * 실제가동시간 : 운전시간 + 급전대기시간 - 시운전시간, 가동가능시간 : 역일시간

3) 시장의 특성

현 전력거래시장은 전력산업구조개편 첫 단계인 발전경쟁단계로 변동비 반영 발전시장 (CBP, Cost Based Pool)으로서, 다수의 발전회사가 전기를 생산하여, 전력거래소를 통하여 한국전력공사에 전량판매하고 있으며, 경제 급전원칙에 의한 전력거래소 급전지시에 따라 원가가 낮은 발전기부터 전기를 생산, 공급하고 있습니다. 전력시장은 2004년부터 양방향 입찰시장(TWBP, Two Way Bidding Pool)과 2009년도 소매경쟁시장 도입 등으로 하는 시장경제 체제로 대폭 재편될 계획이었으나 정부의 배전분할 중단으로 인한 향후 일정은 아직 확정되지 않았습니다..

CBP시장의 제도개선을 추진하여 2016년 9월 9일부터 기존 단일용량요금 제도에서 발전기 별 용량요금(CP)을 시행하고 있으며, 2008년 5월부터 기저상한가격(RMP, regulated market price)을 폐지하고 전원별 계통한계가격(SMP, system marginal price) 보정계수를 도입하여 시행하고 있습니다.

거래가격은 발전기별 연료비단가를 반영한 한계가격 개념으로 산정하고, 2008년 5월부터 기저한계가격(RMP)을 폐지하고 일반, 기저발전기 모두 계통한계가격(SMP)으로 정산하며 전원별 계통한계가격 정산조계수를 적용하고 있습니다.

발전된 전력은 전량 전력거래소를 통하여 판매됩니다. 현행 CBP시장에서 매출증대를 위해 발전기별 변동비 저감(연료비 절감, 열효율 향상 등), 발전기 가동률 향상(설비고장 예방, 정비기간 단축 등) 등에 노력하고 있습니다.

2. 주요 제품 및 서비스

(1) 주요 제품 매출

당사는 전기를 생산하여 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 아울러 전력사업과 관련된 용역을 제공하고 있습니다. 용도별 매출비중은 아래표와 같습니다.

(단위 : 백만원)

구분	제 22 기	제 21 기	제 20 기
전기판매	8,618,389	5,344,958	4,284,462
용역제공	10,776	8,957	8,902
합계	8,629,165	5,353,915	4,293,364

* 별도재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

(2) 주요 제품(전기)의 가격변동추이

(단위 : 원/kWh)

품목	제 22 기	제 21 기	제 20 기
전기	189.62	113.62	89.79

* 해당 값은 한국전력공사 전력통계월보의 한국중부발전 정산단가 기준입니다.

* 전력판매수익에는 계약비발전 정산금 및 계통운영 보조서비스 요금이 포함되며, 시운전정산금, RPS이행정산금, 열요금 및 전력산업기반기금지원금은 포함되지 않습니다.

3. 원재료 및 생산설비

□ 원재료

(1) 주요 원재료 등의 매입현황

2022년 주요 원재료의 매입 현황은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원, %)

사업부문	매입 유형	품목	용도	주요 매입처	매입처와 특수한 관계여부	제 22 기		제 21 기		제 20 기	
						매입액	비율	매입액	비율	매입액	비율
발전	원재료	LNG	발전용	한국가스공사 외	주1)	2,949,806	44.3	1,542,654	45.3	943,555	35.7
		유연탄	발전용	Glencore 외	주2)	3,325,258	50.0	1,631,746	47.9	1,536,611	58.2
		바이오 중유	발전용	단석 산업외	-	285,585	4.3	169,758	5.0	106,201	4.0
		BC유	발전용	한화토탈 외	-	49,677	0.6	27,882	0.8	17,429	0.7
		우드펠릿	발전용	바이오매스협 동조합 외	-	3,282	0.1	11,125	0.3	29,506	1.1
		등경유	기동용	지에스칼텍스 외	-	46,524	0.7	21,281	0.6	9,126	0.3

주1) 당사의 LNG 주요 매입처 중 한국가스공사는 당사의 기타특수관계자입니다.

주2) 당사는 유연탄 주요 매입처 중 Moolarben 및 Bayan의 지분을 보유하고 있습니다.

(2) 주요 원재료의 가격변동추이

품목	제 22 기	제 21 기	제 20 기
LNG(원/톤)	1,435,538	690,609	528,097

유연탄(원/톤)	271,958	137,080	112,898
바이오중유(원/ℓ)	1,398	926	621
BC유(원/ℓ)	1,042	723	689
우드펠릿(원/톤)	255,977	313,962	211,911
등경유(원/ℓ)	1,275	818	518

- * 유연탄 단가는 인수식, 도입열량 기준이며 부대비가 포함되어 있습니다.
- * 주요 원재료 가격은 출고단가 기준입니다.
- * 유연탄, LNG 유가 등은 국제시세에 연동되어 있습니다.

□ 생산설비

가. 생산능력

1) 생산능력

(단위 : MW)

사업부문	구분	제 22 기	제 21 기	제 20 기
발전	화력	10,646	10,646	10,628
	소수력	15.1	15.1	12.5
	풍력	32.8	32.8	32.8
	태양광	18.4	17	15
	연료전지	50.4	34.6	34.6
	기타	10.0	10	10
합 계		10,772.8	10,755.5	10,732.9

나. 생산실적

(단위 : GWh)

사업부문	구분	제 22 기	제 21 기	제 20 기
발전	화력	31,693	31,851	35,342
	소수력	13,988	15,484	12,426
	풍력	275	192	125
	태양광	1,049	963	889
	연료전지	32	30	29
	기타	69	66	71
합 계		47,106	48,585	48,882

* 한국전력에서 발행한 전력통계월보를 기준으로 작성되었으며, 약간의 단수차이가 발생할 수 있습니다.

다. 가동률

(단위 : MW)

사업부문	품목	생산능력			가동률

		화력	대체에너지	계	
발전	전기	10,646	126.4	10,772.4	76.282%

라. 생산설비의 현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원, m², 개)

자산 항목	사업소	소유 형태	소재지	설비규모	기초 장부가액	증감		당기 상각	기말 장부가액
						증가	감소		
토지	전국	자가 보유	전국	7,899,394	828,075	1,492	(17)	-	829,550
건물				3,471,385	1,702,810	63,626	(1,619)	(122,991)	1,641,826
구축물				1,193	1,251,200	19,962	1,949)	(56,914)	1,212,299
기계장치				16,346	5,681,178	331,139	(2,593)	(632,918)	5,376,806
차량운반구				188	3,053	242	-	(1,067)	2,228
기타유형자산				21,156	416,119	514,310	(418,135)	(23,368)	488,926
사용권자산				-	937,860	16,526	-	(96,984)	857,402
무형자산				-	44,289	-	(22,650)	(6,998)	14,641
합 계					10,864,584	947,297	(446,963)	(941,240)	10,423,678

* 별도재무제표 기준입니다.

마. 투자현황

1) 진행중인 투자

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	구분	투자기간	투자대상 자산	투자효과	총 투자액	기 투자액	향후 투자액
건설	보령 저탄장 옥내화	2020.12~2026.12	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출	321,600	32,094	289,506
건설	보령 4호기 친환경개선	2018.11~2023.06	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출	324,600	291,707	32,893
건설	보령 신복합 1호기	2022.10~2026.06	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출	535,400	3,441	531,959
건설	함안 복합	2022.04~2026.12	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	안정적인 전력공급/ 수익 및 일자리 창출	776,700	3,819	772,881
신재생	인천 연료전지 2단계	2020.02~2022.07	건물, 구축물, 기계장치, 기타	RPS 기여 / 수익 및 일자리 창출	83,613	83,613	-
합계					2,041,913	414,674	1,627,239

2) 향후 투자계획

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 억원)

사업부문	계획명칭	예상투자총액		연도별 예상투자액			투자효과
		자산형태	금액	2022년	2023년	2024년	
발전	보령 저탄장 옥내화	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	3,216	838	900	800	안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출
	보령 4호기 친환경개선	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	3,246	365	-	-	안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출
	보령신복합 가스발전소	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	5,354	781	2,280	1,668	안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출
	함안복합 가스발전소	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	7,767	1,307	1,922	3,429	안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출
	보령 LNG 인수기지	토지, 건물, 구축물, 기계장치, 기타	7,321	94	1,098	1,464	안정적인 전력공급을 통한 수익 및 일자리 창출
합계			26,904	3,385	6,200	7,361	-

4. 매출 및 수주상황

□ 매출현황

(1) 매출실적

단위 : 억원)

사업부문	매출유형	제 22 기	제 21 기	제 20 기
발전	전기판매	86,184	53,450	42,845
	용역제공	108	89	89
합계		86,292	53,539	42,934

- * 별도 재무제표 기준입니다.
- * 상기 실적은 억원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

(2) 판매경로

당사에서 생산한 전기는 일반소비자를 대상으로 판매하는 방식이 아니라 전력거래소의 전력거래를 통하여 전량 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 따라서 아직까지는 시장경제의 원리에 의하여 전력판매가 되기 보다는 경제급전 원칙에 의하여 전력거래소에 의해 원가가 낮은 발전소부터 정해진 순서에 따라 생산된 전력을 공급하고 있습니다.

(3) 판매방법

1) 판매방법

현 우리나라 전력시장은 변동비 반영시장(CBP)으로 발전회사는 각 발전소별 기술적 특성 및 비용자료를 전력거래소에 미리 제출합니다. 전력거래소는 거래일 1일전에 전력수요를 예측하고, 발전회사도 거래일 1일전 10시까지 각 발전기별 공급가능용량을 전력거래소에 신고합니다. 전력거래소는 거래 1일전 15시까지 전력수요 예측량과 신고한 각 발전기별 공급가능용량을 기초로 변동비 순위로 발전계획량과 시장가격을 결정한 후 18시까지 제반 제약조건을 고려하여 계통운동을 위한 발전계획을 수립합니다. 전력거래일에는 실시간으로 전력계통을 운영한 다음, 각 발전기의 시간대별 발전량을 계량하여 전력거래 대금을 산출하고 이를 전력거래일 9일 뒤에 발전회사에 초기통보되며, 전력거래일 19일 뒤에 최종통보 됩니다.

2) 전력시장과 거래가격의 결정

우리나라 전력시장은 현재 전력산업 구조개편의 첫 단계인 발전경쟁단계로 변동비 반영 발전시장(CBP, cost based pool)으로 형태입니다. 당초 전력시장은 기저발전부분과 일반발전부분으로 이원화되어 있었으나, 2008년 5월부터 기저한계가격(RMP)을 폐지하고 일반, 기저발전기 모두 계통한계가격(SMP)으로 정산하며 계통한계가격 보정계수를 도입하여 시행중에 있습니다. 용량가격은 시간대별로 공급가능한 용량을 입찰한 모든 발전기에 대하여 발전기별 입찰용량을 기준으로 일정액을 지급함으로써 설비투자를 유인하기 위한 가격제도로서 CBP시장 제도개선을 통하여 2007년 1월부터 단일용량요금(CP)을 시행하였으나, 2016년 10월부터는 발전기 준공일별 차등 용량가격을 시행하고 있습니다.

5. 위험관리 및 파생거래

(1) 시장위험

당사가 노출된 주요 시장위험에는 환율변동위험이 있으며, 그 내용 및 영향은 다음과 같습니다.

유형	내용	영향
환율변동위험	환율변동에 따른 외화사채금액 증감	통화스왑을 통해 환율변동위험 제거

(2) 위험관리

1) 위험관리정책

당사는 내부 환위험관리지침에 의거하여 외환거래는 헷지거래로 한정하여 환율변동위험을 제거하고 있습니다. 또한 Bloomberg, 연합 Informax 등 외환거래 관련 시스템을 구축하여 운영 중에 있습니다. 또한 외환전문가 강사를 초빙하여 자문을 구하고있으며, 외환 관련 세미나 및 교육을 통해 외환 담당자의 전문 역량을 강화하고 있습니다.

2) 위험관리조직 및 위험관리방식

당사는 매분기 1회 위원 8인(사외위원 3인 포함)으로 구성된 환위험관리위원회를 개최하여 환위험관리 계획을 심의·의결하여 환율변동위험을 관리하고 있습니다.

[기타 위험관리에 대한 자세한 내용은 본 보고서의 재무제표 주석중 위험관리를 참조하시기 바랍니다.]

(3) 파생상품의 구성내역

(단위 : 백만원)

구분	제 22 기		제 21 기	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산				
통화선도	18	-	-	-
이자율스왑	-	6,942	503	-
통화스왑	-	23,306	20,769	12,714
기타파생상품(*)	-	13,342	-	-
소계	18	43,590	21,272	12,714
파생상품부채				
통화선도	3,041	-	37	-
이자율스왑	-	239	1,917	6,259
통화스왑	-	12,551	-	1,132
이자율스왑	-	239	1,917	6,259
기타파생상품(*)	-	43,070	-	18,123
소계	3,041	56,099	3,871	31,773

* 연결재무제표 기준입니다.

* 관계기업인 현대그린파워(주)의 주주간 협약에 따른 파생상품의 공정가치 평가액입니다.

(4) 통화스왑 내역

(외화단위: 천USD, 천HKD, 천CHF, 원화단위: 백만원, 계약환율: 원/USD, 원/HKD, 원/CHF)

구분	계약처	계약기간	계약금액		계약이자율		계약환율
			매도금액	매입금액	매도	매입	
현금 흐름 위험 회피	Nomura	2017.10.30 ~ 2037.10.30	KRW 52,457	EUR 40,000	2.604%	1.700%	1,311.42
	Nomura	2017.11.16 ~ 2037.11.16	KRW 59,423	SEK 450,000	2.622%	2.355%	132.05
	KDB산업은행	2021.08.09. ~ 2026.08.09	KRW 114,230	USD 100,000	1.270%	1.250%	1142.3
	국민은행	2021.08.09. ~ 2026.08.09	KRW 114,230	USD 100,000	1.265%	1.250%	1142.3
	하나은행	2021.08.09. ~ 2026.08.09	KRW 114,230	USD 100,000	1.265%	1.250%	1142.3
	KDB산업은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	KRW 123,710	USD 100,000	3.407%	3.625%	1237.1

	우리은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	KRW 123,710	USD 100,000	3.408%	3.625%	1237.1
	JP모건은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	KRW 123,710	USD 100,000	3.408%	3.625%	1237.1

(5) 통화선도내역

(단위 : 백만원, 천USD)

구분	계약처	계약기간	계약금액		계약환율
			매도금액	매입금액	
매매목적	하나은행	2022.12.06 ~ 2023.01.06	13,091	10,000	1,309.05
	미즈호	2022.12.15 ~ 2023.01.13	26,001	20,000	1,300.07
	MUFG	2022.12.19 ~ 2023.01.20	52,054	40,000	1,301.35
	MUFG	2022.12.20 ~ 2023.01.13	25,952	20,000	1,297.60
	MUFG	2022.12.29 ~ 2023.01.27	45,605	36,000	1,266.80

(6) 파생상품거래로 인한 손익내용

(단위 : 백만원)

구분	평가손익(I/S)		거래손익(I/S)		기타포괄손익(*)	
	제 22 기	제 21 기	제 22 기	제 21 기	제 22 기	제 21 기
통화선도	(3,023)	(37)	(4,339)	3,921	-	-
통화스왑	29,289	54,326	5,593	11,555	(33,218)	(7,517)
이자율스왑	1,203	(7,169)	(78)	425	14,437	4,776
기타파생상품	(11,604)	(14,674)	-	-	-	-
합계	15,865	32,446	1,176	15,901	(18,781)	(2,741)

* 당기말 현재 기타포괄손익누계액에 계상되어 있는 파생상품평가손실 20,343백만원(전기말: 파생상품평가손실 719백만원)은 자본에서 직접 가감되는 법인세효과를 차감한 금액입니다.

* 연결재무제표 기준입니다.

6. 주요계약 및 연구개발활동

(1) 주요계약

(단위 : 백만원)

계약일자	계약의 목적 및 내용	계약금액	계약기간	계약상대방
2020.06.23	보령 4호기 친환경개선 주기기 기자재 구매	230,966	2020.06.23 ~ 2023.02.25	두산에너지빌리티 주식회사
2021.09.02	보령발전본부 저탄장 옥내화 건설사업 기자재 구매	318,197	2021.09.02 ~ 2024.11.30	현대상호중공업 주식회사
2022.02.21	제주한림해상풍력 풍력터빈 운전 및 유지보수(FSA) 용역	196,053	2024.10.31 ~ 2044.10.30	두산에너지빌리티 주식회사
2022.04.07	2022년도 중부발전서비스(주) 위탁업무 통합계약	60,045	2022.01.01 ~ 2023.06.30	중부발전서비스(주)

2022.04.25	함안복합 건설사업 종합설계기술용역	19,350	2022.04.25 ~ 2026.03.31	한국전력기술 주식회사
2022.06.02	2022년 정보통신 업무위탁 용역	32,566	2022.06.01 ~ 2024.05.31	한전케이디엔 주식회사
2022.07.27	인천 2단계 연료전지 LTSA 위탁용역	49,005	2022.08.01 ~ 2032.07.31	두산퓨얼셀 주식회사
2022.10.24	보령신복합 1호기 건설사업 종합설계기술용역	18,411	2022.10.24 ~ 2026.09.30	한국전력기술 주식회사
2022.11.25	함안천연가스발전소 345kV 송전선로 건설공사	28,377	2022.12.15 ~ 2025.12.31	지에스네오텍 주식회사

(2) 연구개발활동

가. 연구개발 활동 개요

1) 연구개발 담당조직

(가) 기획 : 본사 / 발전환경처 / 기술기획부

(나) 수행 : 자체과제는 본사 및 사업소, 외주용역은 한전 전력연구원 및 기타 관련기관 (국공립연구소, 대학 및 협력업체 등)

2) 연구개발비용

(단위 : 백만원)

과 목	제 22 기	제 21 기	제 20 기	비 고
연구개발비용 계	11,450	11,315	12,691	-
정부보조금	-	-	-	-
연구개발비 / 매출액 비율	0.63%	0.65%	0.82%	-

나. 연구개발 실적

2022년	1000MW급 석탄화력 배연탈황설비 가스재열기용 열소자 국산화 개발	국산 최적 파형 열소자 설계로 GGH 차압 저감 및 열교환 성능 향상
	회전기기 운영 표준 데이터 통합 및 자동 예측진단 플랫폼 구축	이종 진동감시시스템에 대한 통합 예측진단 기술 확보로 진동 관련 돌발정지 예방
	발전기 여자시스템 성능진단형 제어기 개발 및 적용	전력계통 온·오프라인 제어 성능 진단으로 여자시스템 주요 장비 감시
	고효율 히터를 이용한 Bench Scale DeNOx SCR 촉매성능평가 실증시스템 개발	화력발전소 탈질설비 SCR 촉매성능평가시간 단축 및 1회당 평가비용 절감
	가스터빈 Horizontal Float Switch 국산화	내압 방폭, 고온, 고압용 레벨스위치 국산화로 수입 대체 효과
	CO2 저감을 위한 석탄화력발전 가스혼소기술 개발	석탄-가스 혼소시 탄소세 절감효과 및 향후 수소계 연료 혼소 기술 확대 가능
	발전소 포집 CO2 및 폐열을 이용한 예코팜 사업화 기반마련 연구	예코팜 자동 재배기술 적용으로 농가 생산성 향상
	해양 부유생물 제거 설비 개발	2중 스크린, 탈부착 설계 등을 통한 해양부유생물 제거 효율 향상
	가스터빈 TSOV Internal Part 국산화 개발	TSOV 부품 제작기술 확보 및 독자적 설계기술 확보
	유압식 가드 내장형 3D System 그레이팅 개발 및 현장실증	별도의 안전난간 설치 불요로 인력, 장비 및 시간 절감
	복합화력 발전기용 고신뢰성 고정자권선(로벨바)개발	발전기용 로벨바 분석/설계, 생산 제조기술 확보
	IoT 기반의 보일러 노내 온도 통합 감시 시스템	BTLD, TMS 연동을 통해 통합감시 시스템 구축을 위한 제반 기술 확보
	석탄 및 SRF 수은분배 특성평가	석탄 및 SRF 발전소 수은 배출 예측 및 저감 관리방안 확보
	머신러닝기술을 적용한 석탄취급설비 지능형 안전감시 로봇개발	지능형 안전감시 로봇 개발을 통한 감시 개소 유연성 확보
	화력발전소 보일러 내부 튜브 점검용 드론 시스템 개발	보일러 튜브의 균열 및 파손을 신속하게 검출
	IoT 기술을 이용한 스마트 재난안전전파위 구축	IoT 기반 센서 및 통합 모니터링 플랫폼 구축으로 최신 안전감시체계 구축
	냉각수 취배수관로 모니터링이 가능한 수중드론 개발	냉각수 취수 저해요소 확인을 통한 구조물 보수·보강 효율화
	ABB P-13 DI Card 국산화 개발	제어 모듈 설계 및 제작 기술의 해외 의존도 최소화
	가스터빈 GT24AB Front Segment 국산화	Front Segment 부품 독자 설계기술 및 제작기술 확보
	고형연료설비 유동사 대체재, 연소재 재활용 연구	보일러 운영 효율 증가 및 연소환경 개선

	석탄발전 탈질설비 요소수 직접분사 연구개발	국내 발전설비에 대한 독자적 ASCR 설계/제작/운전 기술 확보
	CTCS Vall Recirculation Pump 국산화 개발	국산화를 통한 발전부품 적기 조달 및 정비비용 절감
	인입인출이 가능한 필터 무(無) 교환식 HRSG 산화철 집진장치	필터 반영구 사용에 따른 운영비용 절감
	분산제어설비(DCS) 신호케이블 접지 감지시스템 개발	실시간 접지 감시로 오작동시 개별 개소에 대한 파악 및 대응 가능
2021년	발전설비 신뢰성 향상을 위한 PAUT 비파괴검사 기량 검증 시스템 개발	화력발전설비 튜브, 배관, 헤더 용접부 등 PAUT NDT 기량검증 현장 활용
	LNG 발전의 연소 후 습식 CO2 포집기술 개발 및 격상설계	LNG 발전 연계 CO2 포집 핵심기술 개발로 연간 50만톤 CO2 절감
	1MW급 조류발전 상용화 시스템 개발	- 조류발전단지 구축에 적용 가능한 1MW급 조류발전 상용화 시스템 개발
	가스터빈 수소혼소 한계 평가 및 연소최적화 기술개발	- F급 가스터빈 대상 수소혼소 한계평가 및 연소안정화 기술확보
	발전시스템 성능개선 전문 엔지니어링 기술개발	- 국내외 노후발전소 성능개선 사업을 위한 전문 엔지니어링 기술 및 톨 확보
	발전분야 EPRI 프로그램 가입 및 활용(3단계)	- 프로그램 가입/활용으로 국제기술협력 강화 및 핵심기술 동향 파악
	표준 가스복합발전용 주기기 설계 및 제작 기술개발	- 가스복합발전 주기기 표준모델 국산화
	표준 가스복합화력 플랜트용 초초임계압	- 610℃급 초초임계압 수직 관류형 HRSG 모델 및 설계기술 개발
	배열회수보일러 기술개발	
	표준 가스복합 발전플랜트 친환경 설비 기술개발	- 광역온도 대응 탈질 및 백연저감 시스템 개발
	표준 가스복합발전 시스템 표준화 및 최적 모델 개발	- 복합플랜트 효율 63%이상, 시스템 표준화 최적모델 개발
	글로벌 에너지정책 전문가 양성사업	- 한국형 그린뉴딜 정책 등을 교육과정으로 구성하고 글로벌 협력 국가를 대상으로 에너지정책 전문인력 양성
	복합화력 대기오염물질 저감 광역온도형 촉매 및 공정개발	- 복합화력 기동·정지/부하변동에 대응한 광역온도형 복합오염물질 제거 촉매 및 공정 개발
	열화학적 메탄 분해를 통한 블루수소 및 탄소소재 생산기술 개발	- 블루수소-탄소소재 생산 파일럿 실증 및 MW급 시스템 설계기술 개발
	저탄장 발화탄 최적 소화기술 개발 및 발화 방지기술 실증 연구	- 발화탄 최적 소화기술개발 및 소화·발화방지기술 현장 검증을 통한 운영 최적화
2020년	지능형 발전소 플랫폼 구축 기술 개발	- 클라우드 플랫폼과 앱을 실증하고, 발전소 운전정보 통합데이터 센터 구축을 통해 발전 빅데이터 신산업 생태계 육성 및 발전운영 최적화
	비전 처리 기반 데이터 분석을 통한 멀티루프 제어기술 개발	- 제어 트렌드 데이터를 이용한 캐스케이드 제어 루프 튜닝 상용화 기술 개발
	재생에너지 연계 그린수소 생산 기술을 활용한	- 저장시스템 기술개발을 통해 수입대체, 고용창출 및 공공적 가치
	수소(600kg) 및 배터리(2MWh) 저장 시스템 기술개발 및 실증	이행 실현
	보일러 주요부품 스트레스 매핑 기술개발	- 보일러 튜브, 배관 등에 대한 스트레스 상태 매핑기술 개발로 주요부품 임력상태 관리를 통한 고장 예방
	증기터빈 버켓커버 균열 발생시 용접정비 절차 개발로 정비비용 절감	- 터빈 버켓커버 균열 발생시 용접정비 절차 개발로 정비비용 절감
	지능형 동적모델 기반 가스터빈 제어 검증시스템 개발	- 지능형 동적모델링 및 가스터빈 제어 검증기술 실증로 제어시스템 오류로 인한 기동지연 및 고장정지 사전예방
	발전소 주변 유기성 미세먼지의 기원과 전환 거동 평가	- 2차 유기성 미세먼지 전환거동 해석 및 발전소 영향 정량화
	입자 응집 조대화를 이용한 발전소 미세먼지 제거기술 개발	- 입자응집 조대화 장치개발 및 실증으로 미세먼지 저감
	산화촉매를 이용한 발전소 탈질설비 슬립 암모니아 저감기술 개발	- 슬립 암모니아 저감을 위한 고선택도 산화촉매 및 시스템 개발로 탈질설비 슬립 암모니아 배출량 저감
	재생E 출력 변동성 대응 기력 발전유연운전 핵심기술 개발	- 500MW급 표준화력 발전시스템 유연성 개선 핵심기술 개발로 출력 변동에 따른 전력계통 안정성 확보 및 설비 활용도 제고
	경제성과 신뢰성을 혁신한 대형 해상풍력단지 조성을 위한 메가와트급 부유식 해상 풍력시스템 개발	- MW급 부유식 해상풍력시스템 개발을 통한 대형 해상풍력 단지 조성기반 마련
	발전소 안전 환경 정착을 위한 IoT 기반 작업안전관리 플랫폼 개발	- IoT 기반 작업안전관리 플랫폼 개발로 안전한 작업환경 구축
	화력발전 대용량 옥내저탄장 미세먼지 저감 기술개발	- 옥내저탄장 발생 오염물질 제거 및 근로자 작업환경 개선
	산화·환원 소재를 이용한 연료전지 발전용 블루수소 생산기술 개발	- 산화·환원반응을 통한 CO2, 수소 분리·생산기술 확보

7. 기타 참고사항

(1) 지적재산권 보유현황

(기준일 : 2022.12.31)

구분	종류		내용	비고
한국중부	산업재산권	특허권	공기부상 컨베이어벨트 점검용 구동장치 외 302건	-

발전	실용신안권	2건	-
	디자인	3 건	-
	상표	12 건	-

나. 공시기간 취득한 지적재산권 내역

종류	취득일	내 용	독점적·배타적 사용기간	상용화 여부 및 내용
특허권	2022.01.20	토크리플 저감을 위한 터빈 기동장치의 강제전류 제어 시스템, 이의 제어 방법, 및 이 방법을 저장한 컴퓨터 판독 가능 저장 매체	20년	없음
	2022.01.26	융복합 동압 센서 건전성 평가 장치	20년	없음
	2022.02.07	고주파 유도 가열을 이용한 벤딩교정장치 및 그 방법	20년	없음
	2022.08.22	가스 터빈 연소 제어 시스템 및 방법	20년	없음
	2022.08.30	전동기 속도 추정 장치 및 방법	20년	없음
	2022.09.27	순환 로직에 의한 점검결과가 반영된 DCS 접지 감시 시스템 및 감시 방법	20년	없음
	2022.10.04	선적기 및 하역기용 안전감시 영상 모니터링 시스템	20년	없음
	2022.10.04	발전소의 가스 재열기 및 공기 예열기용 열전달 바스켓 및 이를 포함하는 가스 재열기, 공기 예열기	20년	없음
	2022.10.05	행거 및 이를 포함하는 발전소	20년	없음
	2022.10.12	터빈발전기 윤활유의 유증기 정화장치	20년	없음
	2022.10.13	점착성퇴적물 파쇄장치	20년	없음
	2022.10.25	보일러 튜브의 열처리 장치	20년	없음
	2022.11.09	공기부상 컨베이어벨트 점검용 구동장치	20년	없음
	2022.11.23	벨트컨베이어 회전방지 안전장치	20년	없음
2022.11.28	먼지검출장치	20년	없음	

(2). 환경관련 정부규제 사항에 대한 준수내용 등

규제사항	준수내용	환경개선설비 투자계획(신재생설비 투자 포함)
대기오염물질(SOx, NOx, Dust)	사업소별로 자체기준을 설정하여 운전 - 자체기준 : 대기오염물질 배출농도 규제치의 평균 80% 이하 수준	대기오염물질 방지시설 개선을 통해 세계 최고 수준 환경설비 구축
수질오염물질(pH, COD, SS)	사업소별로 자체기준을 설정하여 운전 - 자체기준 : 수질오염물질 배출농도 규제치의 평균 80% 이하 수준	수질오염물질 방지시설 지속적 개선을 통한 수질오염물질 배출 저감 및 하수 재이용 사업 투자 등 재이용수 사용량 증대로 수자원 보호

III. 재무에 관한 사항

1. 요약재무정보

(1) 영업성적 (연결포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분	제22기 (2022.1.1~12.31)	제21기 (2021.1.1~12.31)	제20기 (2020.1.1~12.31)
1. 매출액	87,917	54,340	43,577
2. 매출원가	84,791	49,814	41,164
3. 매출총이익	3,126	4,526	2,413
4. 판매비와관리비	1,651	1,350	1,388
5. 영업이익	1,475	3,176	1,025
6. 기타수익	117	89	74
7. 기타비용	185	214	109
8. 기타이익(손실)	(105)	(48)	(513)
9. 금융수익	2,410	1,198	1,404
10. 금융원가	4,084	3,321	2,261
11. 관계기업과공동기업 관련이익(손실)	711	156	322
12. 법인세비용차감전순이익(손실)	339	1,036	(58)
13. 법인세비용(수익)	(378)	257	(31)
14. 반기순이익(순손실)	717	779	(27)
지배기업의 소유주에게 귀속되는 반기순이익(손실)	812	749	(98)
비지배지분에 귀속되는 반기순이익(손실)	(95)	30	71
15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원	2,840	2,621	(344)

(2) 재산상태 (연결재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분	제22기말 (2022.12.31 현재)	제21기말 (2021.12.31 현재)	제20기말 (2020.12.31 현재)
1. 유동자산	28,077	19,593	14,861
2. 비유동자산	143,207	124,796	119,395
자산총계	171,284	144,389	134,256
1. 유동부채	19,797	17,700	14,771
2. 비유동부채	94,126	85,100	81,494
부채총계	113,923	102,800	96,265
1. 납입자본	12,709	12,709	12,709
2. 이익잉여금	29,328	28,450	27,536
3. 기타자본구성요소	14,198	(1,132)	(2,585)
4. 비지배지분	1,126	1,562	331

자본총계	57,361	41,590	37,991
자본및부채총계	171,284	144,389	134,256
연결에 포함된 회사수	38	38	14

(3) 영업성적 (별도포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분	제22기 (2022.1.1~12.31)	제21기 (2021.1.1~12.31)	제20기 (2020.1.1~12.31)
1. 매출액	86,292	53,539	42,934
2. 매출원가	83,996	49,261	40,726
3. 매출총이익	2,296	4,278	2,208
4. 판매비와관리비	1,342	1,201	1,204
5. 영업이익	954	3,077	1,004
6. 기타수익	118	90	75
7. 기타비용	183	212	104
8. 기타이익(손실)	(89)	(7)	(521)
9. 금융수익	2,163	1,064	1,260
10. 금융원가	3,848	3,220	2,152
11. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분 관련 손익	(83)	(47)	-
12. 법인세비용차감전순이익(손실)	(968)	745	(438)
13. 법인세비용(수익)	(386)	138	(139)
14. 당기순이익(순손실)	(582)	607	(299)
15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원	(2,035)	2,125	(1,045)

(4) 재산상태 (별도채무상태표)

(단위 : 억원)

구 분	제22기말 (2022.12.31 현재)	제21기말 (2021.12.31 현재)	제20기말 (2020.12.31 현재)
1. 유동자산	25,599	17,322	12,226
2. 비유동자산	135,027	120,297	118,058
자산총계	160,626	137,619	130,284
1. 유동부채	18,367	17,129	14,380
2. 비유동부채	89,402	82,000	79,196
부채총계	107,769	99,129	93,576
1. 납입자본	12,709	12,709	12,709
2. 이익잉여금	26,327	26,849	26,080
3. 기타자본구성요소	13,821	(1,068)	(2,081)
자본총계	52,857	38,490	36,708

자본및부채총계	160,626	137,619	130,284
종속·관계·공동기업 투자주식의 평가방법	원가법	원가법	원가법

(5) 회계정책의 변경

1) 기업회계기준서 제1016호 '유형자산' 개정 - 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 재화의 순매각금액

자산을 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 품목의 판매에서 발생하는 순 매각가액을 취득원가에서 차감하는 것을 금지하고 품목을 판매하여 얻은 수익과 품목을 생산하는데 드는 원가를 각각 당기손익으로 인식하도록 합니다.

기업회계기준서 제1016호 개정사항의 적용에 따라 연결실체의 연결재무제표에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

① 제21기말 연결포괄손익계산서에 미치는 영향
(단위 : 억원)

구 분	종전 기준에 따른 금액	조정	재작성 후 제21기 (2021.1.1~12.31)
1. 매출액	53,434	906	54,340
2. 매출원가	48,967	847	49,814
3. 매출총이익	4,467	59	4,526
4. 판매비와관리비	1,350	-	1,350
5. 영업이익	3,117	59	3,176
6. 기타수익	89	-	89
7. 기타비용	214	-	214
8. 기타이익(손실)	(48)	-	(48)
9. 금융수익	1,198	-	1,198
10. 금융원가	3,321	-	3,321
11. 관계기업과공동기업 관련이익(손실)	156	-	156
12. 법인세비용차감전순이익(손실)	977	59	1,036
13. 법인세비용(수익)	257	-	257
14. 반기순이익(순손실)	720	59	779
지배기업의 소유주에게 귀속되는 반기순이익(손실)	690	59	749
비지배지분에 귀속되는 반기순이익(손실)	30	-	30
15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원	2,416	205	2,621

② 제21기말 연결재무상태표에 미치는 영향
(단위: 억원)

계정과목	종전 기준에 따른 금액	조정	재작성 후 제21기말 (2021.12.31 현재)
------	--------------	----	--------------------------------

1. 유동자산	19,593	-	19,593
2. 비유동자산	124,737	59	124,796
자산 총계	144,330	59	144,389
3. 유동부채	17,700	-	17,700
4. 비유동부채	85,100	-	85,100
부채 총계	102,800	-	102,800
1. 납입자본	12,709	-	12,709
2. 이익잉여금	28,391	59	28,450
3. 기타자본구성요소	(1,132)	-	(1,132)
4. 비지배지분	1,562	-	1,562
자본총계	41,530	59	41,589
자본및부채총계	144,330	59	144,389

기업회계기준서 제1016호 개정사항의 적용에 따라 당사의 별도재무제표에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

③ 제21기말 별도포괄손익계산서에 미치는 영향
(단위 : 억원)

구 분	종전 기준에 따른 금액	조정	재작성 후 제21기 (2021.1.1~12.31)
1. 매출액	52,633	906	53,539
2. 매출원가	48,414	847	49,261
3. 매출총이익	4,219	59	4,278
4. 판매비와관리비	1,201	-	1,201
5. 영업이익	3,018	59	3,077
6. 기타수익	90	-	90
7. 기타비용	212	-	212
8. 기타이익(손실)	(7)	-	(7)
9. 금융수익	1,064	-	1,064
10. 금융원가	3,220	-	3,220
11. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분 관련 손익	(47)	-	(47)
12. 법인세비용차감전순이익(손실)	686	59	745
13. 법인세비용(수익)	138	-	138
14. 당기순이익(순손실)	548	59	607
15. 주당순이익(순손실)_단위 : 원	1,920	205	2,125

④ 제21기말 별도재무상태표에 미치는 영향
(단위 : 억원)

구분	종전 기준에 따른 금액	조정	재작성 후 제21기말 (2021.12.31 현재)
1. 유동자산	17,322	-	17,322
2. 비유동자산	120,238	59	120,297
자산총계	137,560	59	137,619
1. 유동부채	17,129	-	17,129
2. 비유동부채	82,000	-	82,000
부채총계	99,129	-	99,129
1. 납입자본	12,709	-	12,709
2. 이익잉여금	26,790	59	26,849
3. 기타자본구성요소	(1,068)	-	(1,068)
자본총계	38,431	59	38,490
자본및부채총계	137,560	59	137,619

2. 연결재무제표

연 결 재 무 상 태 표

제 22(당)기말 2022년 12월 31일 현재

제 21(전)기말 2021년 12월 31일 현재

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업

(단위:원)

과 목	주석	제 22(당)기말		제 21(전)기말	
자 산					
1. 유동자산			2,807,708,285,687		1,959,258,857,814
1. 현금및현금성자산	5,6,8,35		401,438,820,252		300,618,939,001
현금		382,644,049,999		290,008,108,669	
현금성자산		18,794,770,253		10,610,830,332	
2. 유동금융자산	5,7,8,10,35,36		57,280,838,736		34,674,903,833
단기대여금		2,482,611,708		2,481,523,060	
(현재가치할인차금)		(77,196,259)		(78,079,582)	
당기손익-공정가치측정금융자산		43,857,423,287		-	
단기금융상품		11,000,000,000		11,000,000,000	
유동파생상품자산		18,000,000		21,271,460,355	
3. 매출채권및기타채권	5,11,35,36		1,293,325,928,289		1,075,652,789,333
단기매출채권		1,019,122,626,494		666,639,030,973	
단기미수금		212,955,537,267		265,363,976,120	
(대손충당금)		(11,727,606,342)		(11,727,606,342)	
단기미수수익		72,679,191,067		154,483,039,037	
단기보증금		296,179,803		894,349,545	
4. 재고자산	12,38		982,282,214,974		398,245,678,781
원재료		400,901,912,487		166,680,666,632	
저장품		83,787,920,411		83,125,078,867	
미착품		496,992,568,088		147,870,918,657	
기타재고		599,813,988		569,014,625	

5. 당기법인세자산	32		2,264,743,443		5,685,197,046
6. 유동비금융자산	13		71,115,739,993		144,381,349,820
단기선급금			2,457,782,601		1,303,124,627
단기선급비용			16,421,189,541		13,580,258,291
기타유동비금융자산			52,236,767,851		129,497,966,902
II. 비유동자산			14,320,725,896,341		12,479,632,152,373
1. 비유동금융자산	5,7,9,10,35,36		2,469,231,716,318		440,547,593,621
기타포괄손익-공정가치측정금융자산			2,283,318,476,594		319,862,556,892
장기대여금			154,484,128,706		121,512,034,348
(현재가치할인차금)			(1,367,757,332)		(1,145,041,688)
(대손충당금)			(12,396,220,000)		(12,396,220,000)
비유동파생상품자산			43,590,394,148		12,714,264,069
기타비유동금융자산			1,602,694,202		-
2. 장기매출채권및기타채권	5,11,35,36		201,926,386,791		289,853,094,686
장기매출채권			177,124,729,567		173,338,312,837
장기미수금			7,893,900		94,004,691,203
장기보증금			24,793,763,324		22,510,090,646
3. 유형자산	14,18,38		10,970,062,974,254		11,158,768,540,275
토지			832,457,886,924		832,103,259,114
건물			2,545,146,617,658		2,494,463,537,673
(정부보조금)			(10,683,002,987)		(12,403,919,376)
(감가상각누계액)			(886,542,809,440)		(772,517,301,806)
(손상차손누계액)			(3,255,375,794)		(3,820,946,122)
구축물			1,740,260,755,478		1,747,786,827,865
(감가상각누계액)			(519,109,467,218)		(481,097,560,828)
(손상차손누계액)			(2,241,498,340)		(8,725,595,587)
기계장치			11,248,147,100,021		10,684,924,883,895
(정부보조금)			(4,714,747,520)		(5,155,800,600)
(감가상각누계액)			(5,287,794,640,590)		(4,655,170,978,601)
(손상차손누계액)			(64,767,438,995)		(67,298,186,766)
선박			36,362,730		36,362,730
(감가상각누계액)			(36,361,730)		(36,361,730)
차량운반구			13,604,504,588		13,227,476,355
(정부보조금)			(219,430,926)		(147,316,668)
(감가상각누계액)			(10,771,549,300)		(9,615,476,770)
(손상차손누계액)			(116,354,054)		(116,354,054)
집기와비품			171,385,806,830		143,287,299,067
(감가상각누계액)			(132,153,416,820)		(106,514,027,897)
공구와기구			29,988,362,790		30,808,636,598
(감가상각누계액)			(28,099,451,724)		(26,618,532,126)
(손상차손누계액)			-		(32,158,165)
건설중인자산			456,015,283,142		421,759,166,949
사용권자산			1,287,867,111,839		1,260,373,476,237
(감가상각누계액)			(403,271,641,776)		(319,662,238,580)
(손상차손누계액)			(1,069,630,532)		(1,069,630,532)
4. 영업권	15		5,025,162,997		10,902,287,320
5. 영업권 이외의 무형자산	15		51,377,232,561		79,311,031,219
컴퓨터소프트웨어			96,963,557,435		47,735,679,029
(상각누계액)			(84,314,047,481)		(37,855,298,488)
(손상차손누계액)			(19,105,502)		-

개발비		1,196,460,285		44,097,192,973	
(상각누계액)		(129,898,275)		(39,636,620,425)	
(손상차손누계액)		-		(19,105,502)	
광업권		21,177,785,606		20,426,289,172	
(상각누계액)		(9,844,566,424)		(8,291,926,635)	
기타무형자산		27,716,886,840		54,101,243,662	
(상각누계액)		(1,344,394,846)		(1,220,977,490)	
(손상차손누계액)		(25,445,077)		(25,445,077)	
6. 관계기업및공동기업 투자지분	16,36		591,617,720,864		469,404,991,158
관계기업 투자지분		502,042,302,392		404,932,035,176	
공동기업 투자지분		89,575,418,472		64,472,955,982	
7. 이연법인세자산	32		3,757,421,371		5,057,744,662
8. 비유동비금융자산	13		27,727,281,185		25,786,869,432
장기선급금		3,399,020,000		4,163,999,289	
장기선급비용		21,649,272,619		20,028,487,531	
기타비유동비금융자산		2,678,988,566		1,594,382,612	
자 산 총 계			17,128,434,182,028		14,438,891,010,187
부 채					
I. 유동부채			1,979,709,341,221		1,769,960,801,363
1. 매입채무및기타채무	5,17,18,35,36		1,056,290,191,950		640,252,605,514
단기매입채무		648,852,819,597		305,175,209,605	
단기미지급금		231,706,220,809		161,755,459,967	
단기미지급비용		68,273,746,129		62,318,781,843	
단기임대보증금		2,454,000		2,437,000	
단기기타보증금		3,468,099,128		7,623,251,549	
미지급배당금		-		253,884,037	
유동리스부채		103,986,852,287		103,123,581,513	
2. 유동금융부채	5,10,14,19,35		787,302,061,141		962,220,596,374
단기차입금		158,492,000,000		111,855,000,000	
유동성장기차입금		25,890,131,344		43,909,131,932	
(현재가치할인차금)		-		(1,035,111,184)	
유동성사채		600,000,000,000		805,650,000,000	
(사채할인발행차금)		(120,970,203)		(112,168,906)	
유동파생상품부채		3,040,900,000		1,953,744,532	
3. 당기법인세부채	32		16,869,541,052		6,451,984,722
4. 유동비금융부채	20		24,310,673,724		15,685,499,561
단기선수금		-		1,810,000	
단기선수수익		175,658,356		177,773,039	
단기예수금		7,853,173,432		5,603,556,446	
기타유동비금융부채		16,281,841,936		9,902,360,076	
5. 유동충당부채	21		94,936,873,354		145,350,115,192
임금소송충당부채		344,762,575		344,760,035	
유동종업원급여충당부채		44,154,507,658		42,838,756,916	
온실가스배출충당부채		50,313,546,861		102,166,598,241	
금융보증계약충당부채		124,056,260		-	
II. 비유동부채			9,412,610,216,227		8,509,972,934,874
1. 장기매입채무및기타채무	5,17,18,35		869,480,737,329		774,672,706,588
장기미지급금		113,484,610,516		78,162,855	
장기기타보증금		248,109,459		-	
비유동리스부채		755,748,017,354		774,594,543,733	

2. 비유동금융부채	5,10,14,19,35		7,795,298,648,092		7,338,896,545,342
장기차입금		313,534,370,603		244,745,908,101	
(현재가치할인차금)		(6,800,470,000)		(4,772,343,768)	
사채		7,448,954,500,000		7,088,311,600,000	
(사채할인발행차금)		(16,249,430,981)		(14,902,989,011)	
비유동파생상품부채		55,859,678,470		25,514,370,020	
3. 비유동비금융부채	20		5,806,171,364		4,547,004,211
기타비유동비금융부채		5,806,171,364		4,547,004,211	
4. 비유동총당부채	21		3,144,506,798		1,079,169,280
금융보증계약총당부채		587,181,803		-	
기타비유동총당부채		2,557,324,995		1,079,169,280	
5. 총업원급여채무	22,35		122,157,072,281		162,584,080,675
순확정급여부채		121,880,488,275		162,241,110,174	
기타장기총업원급여부채		276,584,006		342,970,501	
6. 이연법인세부채	32		616,723,080,363		228,193,428,778
부 채 총 계			11,392,319,557,448		10,279,933,736,237
자 본					
I. 납입자본	23		1,270,930,147,572		1,270,930,147,572
1. 자본금		142,906,600,000		142,906,600,000	
2. 주식발행초과금		1,128,023,547,572		1,128,023,547,572	
II. 이익잉여금	24		2,932,787,167,983		2,845,024,200,948
1. 이익준비금		77,549,757,000		77,549,757,000	
2. 임의적립금		1,905,915,345,537		1,875,741,000,548	
3. 미처분이익잉여금		949,322,065,446		891,733,443,400	
III. 기타자본구성요소	5,9,10,25		1,419,831,749,049		(113,237,253,482)
1. 기타포괄손익누계액		1,721,034,063,465		186,433,462,454	
2. 기타자본		(301,202,314,416)		(299,670,715,936)	
IV. 지배기업소유주에게 귀속되는 자본			5,623,549,064,604		4,002,717,095,038
V. 비지배지분			112,565,559,976		156,240,178,912
자 본 총 계			5,736,114,624,580		4,158,957,273,950
자 본 및 부 채 총 계			17,128,434,182,028		14,438,891,010,187

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

연 결 포 괄 손 익 계 산 서

제 22(당)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 1월 1일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업

(단위:원)

과 목	주식	제 22(당)기		제 21(전)기	
I. 매출액	4,26,36		8,791,704,968,479		5,434,046,264,266
재화의 판매로 인한 매출액		8,693,887,959,082		5,388,897,967,145	
용역의 제공으로 인한 매출액		97,817,009,397		45,148,297,121	
II. 매출원가	33,36		8,479,145,733,924		4,981,454,325,033
재화의 판매로 인한 매출액에 대한 매출원가		8,437,904,663,213		4,950,875,915,337	
용역의 제공으로 인한 매출액에 대한 매출원가		41,241,070,711		30,578,409,696	
III. 매출총이익			312,559,234,555		452,591,939,233
IV. 판매비와관리비	27,33		165,052,896,153		134,958,647,244
급여		34,680,497,407		31,021,463,099	
퇴직급여		4,205,214,746		3,119,236,461	
복리후생비		4,894,474,807		2,999,496,166	
보험료		1,073,160,362		346,444,934	
감가상각비		13,603,283,024		15,733,445,692	
무형자산상각비		6,590,948,110		10,425,311,057	
지급수수료		23,737,905,562		23,094,794,793	
광고선전비		894,541,953		916,353,024	
교육훈련비		340,377,820		163,613,441	
차량유지비		173,931,036		141,212,723	
도서인쇄비		310,551,043		288,892,713	
업무추진비		191,524,220		152,422,856	
임차료		1,956,153,164		1,034,057,411	
통신비		177,583,715		441,184,050	
운반비		190,117,827		-	
세금과공과		28,636,626,519		5,822,027,382	
소모품비		276,351,419		218,066,191	
수도광열비		688,777,948		625,270,608	
수선비		14,204,661,804		13,707,045,751	
경상개발비		17,674,103,533		18,687,748,394	
여비교통비		845,117,236		499,096,723	
피복비		227,964,770		293,467,600	
조사분석비		41,035,241		13,415,919	
판매촉진비		21,455,200		19,479,471	
기타판매비와관리비		9,416,537,687		5,195,100,785	
V. 영업이익			147,506,338,402		317,633,291,989
VI. 기타수익	28		11,655,466,277		8,845,594,296
자산수증이익		1,008,622,556		-	
보상및배상금수익		3,139,802,053		2,325,291,784	
임대료수익		7,507,041,668		6,520,302,512	
VII. 기타비용	28		18,516,583,862		21,356,512,261
기타의 대손상각비		70,218,172		4,410,911,995	
기부금		18,446,365,690		16,945,600,266	
VIII. 기타이익(손실)	5,29		(10,520,020,833)		(4,769,887,057)
유형자산처분이익		16,456,767,585		4,410,194,831	
외화환산이익(금융수익외)		4,125,158,548		110,273,247	

외환차익(금융수익외)		52,032,755,926		6,169,006,643	
그밖의 기타이익		16,702,855,485		16,820,845,988	
유형자산처분손실		(21,903,466,827)		(7,684,400,267)	
무형자산처분손실		-		(13,664,545)	
외화환산손실(금융원가외)		(168,804,443)		(321,606,784)	
외환차손(금융원가외)		(59,209,408,332)		(11,543,402,646)	
그밖의 기타손실		(18,555,878,775)		(12,717,133,524)	
IX. 금융수익	5,10,30		241,029,182,985		119,782,190,422
이자수익		38,044,104,954		29,041,813,996	
배당금수익		103,448,005,172		13,596,000,680	
파생상품평가이익		48,285,893,285		55,102,893,834	
파생상품거래이익		46,431,257,324		20,805,003,487	
외화환산이익		4,681,260,189		1,177,791,373	
외환차익		138,662,061		58,687,052	
X. 금융원가	5,10,31		408,350,285,373		332,125,270,308
이자비용		225,593,242,865		183,846,334,901	
당기손익-공정가치측정금융자산평가손실		2,979,342,804		-	
파생상품평가손실		32,421,125,448		22,657,250,870	
파생상품거래손실		45,255,074,549		4,903,650,892	
외화환산손실		89,084,860,321		95,678,729,535	
외환차손		13,006,627,552		23,612,901,527	
기타금융원가		10,011,834		1,426,402,583	
XI. 관계기업과 공동기업 관련 이익	16		71,086,732,566		15,637,579,770
관계기업 및 공동기업 투자지분 평가이익		70,799,003,833		18,683,591,004	
관계기업 및 공동기업 투자지분 평가손실		(4,018,303,743)		(3,046,011,234)	
관계기업 및 공동기업 투자지분 처분이익		4,526,070,378		-	
관계기업 및 공동기업 투자지분 손상차손		(220,037,902)		-	
XII. 법인세비용차감전순이익			33,890,830,162		103,646,986,851
XIII. 법인세비용(수익)	32		(37,832,332,983)		25,733,324,003
XIV. 당기순이익			71,723,163,145		77,913,662,848
XV. 기타포괄손익			1,572,903,262,735		166,437,557,891
1. 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익			1,545,855,742,636		123,479,388,564
확정급여제도의 재측정요소	22,24	32,868,233,953		16,556,592,954	
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	16,24	(1,452,249,418)		(41,787,940)	
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	5,9,25	1,514,439,758,101		106,964,583,550	
2. 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익			27,047,520,099		42,958,169,327
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	5,10,25	(14,275,516,836)		(1,842,094,318)	
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	16,25	9,133,799,923		2,898,149,545	
해외사업환산손익		32,189,237,012		41,902,114,100	
XVI. 총포괄손익			1,644,626,425,880		244,351,220,739
XVII. 당기순이익의 귀속			71,723,163,145		77,913,662,848
지배기업의 소유주에게 귀속되는 당기순이익		81,178,494,671		74,920,206,353	
비지배지분에 귀속되는 당기순이익(손실)		(9,455,331,526)		2,993,456,495	
XVIII. 총포괄손익의 귀속			1,644,626,425,880		244,351,220,739
지배기업의 소유주에게 귀속되는 총포괄손익		1,647,057,828,526		236,652,558,044	
비지배지분에 귀속되는 총포괄손익		(2,431,402,646)		7,698,662,695	
XIX. 기본주당손익	34		2,840		2,621

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

연 결 자 본 변 동 표

제 22(당)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 1월 1일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업

(단위:원)

과 목	지배기업의 소유주에게 귀속되는 자본				비지배주주 지분	합 계
	납입자본	이익잉여금	기타자본 구성요소	지배주주 소계		
2021.01.01 (전기초)	1,270,930,147.57 2	2,753,603,559.14 9	(258,469,169,727)	3,766,064,536,994	33,043,814,366	3,799,108,351,360
포괄손익의 변동 :						
당기순이익	-	74,920,206,353	-	74,920,206,353	2,993,456,495	77,913,662,848
후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익						
확정급여제도의 재측정요소	-	16,542,223,386	-	16,542,223,386	14,369,568	16,556,592,954
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	(41,787,940)	-	(41,787,940)	-	(41,787,940)
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	-	-	106,964,583,550	106,964,583,550	-	106,964,583,550
후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익						
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	-	-	(4,110,882,935)	(4,110,882,935)	2,268,788,617	(1,842,094,318)
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	-	2,898,149,545	2,898,149,545	-	2,898,149,545
해외사업환산손익	-	-	39,480,066,085	39,480,066,085	2,422,048,015	41,902,114,100
자본에 직접 인식된 주주와의 거래						
배당	-	-	-	-	(521,623,693)	(521,623,693)
연결실체의 변동	-	-	-	-	116,019,325,544	116,019,325,544
2021.12.31 (전기말)	1,270,930,147.57 2	2,845,024,200.94 8	(113,237,253,482)	4,002,717,095,038	156,240,178,912	4,158,957,273,950
2022.01.01 (당기초)	1,270,930,147.57 2	2,845,024,200.94 8	(113,237,253,482)	4,002,717,095,038	156,240,178,912	4,158,957,273,950
포괄손익의 변동 :						
당기순이익	-	81,178,494,671	-	81,178,494,671	(9,455,331,526)	71,723,163,145
후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익						
확정급여제도의 재측정요소	-	32,730,982,262	-	32,730,982,262	137,251,691	32,868,233,953
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	(1,452,249,418)	-	(1,452,249,418)	-	(1,452,249,418)
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	-	-	1,514,439,758,101 1	1,514,439,758,101	-	1,514,439,758,101
후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익						
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	-	-	(19,624,428,880)	(19,624,428,880)	5,348,912,044	(14,275,516,836)
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	-	9,133,799,923	9,133,799,923	-	9,133,799,923
해외사업환산손익	-	-	30,651,471,867	30,651,471,867	1,537,765,145	32,189,237,012
자본에 직접 인식된 주주와의 거래						
배당	-	(24,694,260,480)	-	(24,694,260,480)	(1,062,295,188)	(25,756,555,668)
연결실체의 변동	-	-	-	-	(40,180,921,102)	(40,180,921,102)
종속기업 차입약정 변경	-	-	(1,531,598,480)	(1,531,598,480)	-	(1,531,598,480)
2022.12.31 (당기말)	1,270,930,147.57 2	2,932,787,167.98 3	1,419,831,749.04 9	5,623,549,064.604	112,565,559,976	5,736,114,624,580

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

연 결 현 금 흐 름 표

제 22(당)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 1월 1일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업

(단위:원)

과 목	제 22(당)기		제 21(전)기	
I. 영업활동 현금흐름		714,429,284,621		788,558,755,916
1. 영업에서 창출된 현금흐름	846,100,996,364		932,786,344,432	
가. 당기순이익	71,723,163,145		77,913,662,848	
나. 조정 :	1,147,251,144,261		1,095,735,642,557	
퇴직급여	26,728,863,734		25,445,444,198	
종업원급여충당부채 전입액	50,936,680,462		39,999,346,144	
기타장기종업원급여부채 환입액	(7,522,925)		(28,958,323)	
감가상각비	949,982,694,101		861,202,263,404	
무형자산상각비	8,723,682,628		12,153,501,608	
RPS충당부채 순환입액	(8,919,281,381)		(23,038,965,570)	
온실가스배출충당부채 순전입(환입)액	93,691,181,198		(12,004,716,787)	
재고자산처분손실	489,449,299		1,097,352,396	
유형자산처분손실	1,566,141,168		666,917,264	
무형자산처분손실	-		13,664,545	
기타의대손상각비	70,218,172		4,410,911,995	
이자비용	225,593,242,865		183,846,334,901	
외화환산손실	89,253,664,764		96,000,336,319	
당기순이익-공정가치측정금융자산평가손실	2,979,342,804		-	
파생상품평가손실	32,421,125,448		22,657,250,870	
파생상품거래손실	45,255,074,549		4,903,650,892	
금융보증비용	-		1,416,327,818	
관계기업 및 공동기업 투자지분 평가손실	4,018,303,743		3,046,011,234	
관계기업 및 공동기업 투자지분 손상차손	220,037,902		-	
법인세비용(수익)	(37,832,332,983)		25,733,324,003	
그밖의기타손실	3,459,270,984		83,236,775	
재고자산처분이익	(1,265,314,193)		(213,761,430)	
유형자산처분이익	(16,456,767,585)		(4,410,194,831)	
자산수증이익	(1,008,622,556)		-	
배당금수익	(103,448,005,172)		(13,596,000,680)	
이자수익	(38,044,104,954)		(29,041,813,996)	
외화환산이익	(8,806,418,737)		(1,275,023,867)	
파생상품평가이익	(48,285,893,285)		(55,102,893,834)	
파생상품거래이익	(46,431,257,324)		(20,805,003,487)	
관계기업 및 공동기업 투자지분 평가이익	(70,799,003,833)		(18,683,591,004)	
관계기업 및 공동기업 투자지분 처분이익	(4,526,070,378)		-	
그밖의기타이익	(2,307,234,254)		(8,739,308,000)	
다. 영업활동으로 인한 자산부채의 변동	(372,873,311,042)		(240,862,960,973)	
매출채권의 감소(증가)	(348,491,565,691)		(284,873,967,413)	
미수금의 감소(증가)	143,801,457,701		83,502,533,057	
미수수익의 감소(증가)	90,676,073,764		(82,501,219,137)	
선급금의 감소(증가)	(1,185,534,206)		(739,212,083)	
선급비용의 감소(증가)	(2,691,544,914)		181,543,861	
기타유동비금융자산의 감소(증가)	(26,667,269,678)		(56,995,859,412)	
재고자산의 감소(증가)	(566,272,748,991)		1,516,224,239	

장기매출채권의 감소(증가)	8,332,990,810		6,575,879,881	
장기미수금의 감소(증가)	-		(7,335,300)	
장기선급금의 감소(증가)	772,335,189		(842,683,487)	
장기선급비용의 감소(증가)	53,844,939		136,123,115	
기타비유동비금융자산의 감소(증가)	(2,801,967,238)		389,927,032	
매입채무의 증가(감소)	347,676,434,754		202,754,701,308	
미지급금의 증가(감소)	68,167,620,869		(31,879,022,302)	
미지급비용의 증가(감소)	6,648,736,604		921,174,814	
선수수익의 증가(감소)	(14,981,612)		(1,871,682,912)	
예수금의 증가(감소)	1,926,514,275		(911,285,441)	
단기타보증금의 증가(감소)	(4,155,135,421)		(10,122,855,864)	
기타유동비금융부채의 증가(감소)	6,379,481,859		3,061,823,598	
기타비유동비금융부채의 증가(감소)	(19,084,360,560)		858,190,081	
퇴직금의 지급	(2,417,041,441)		(1,371,807,110)	
사외적립자산의 감소(증가)	(8,934,200,004)		(2,923,152,083)	
종업원급여충당부채의 증가(감소)	(49,620,929,720)		(40,796,950,940)	
금융보증계약충당부채의 증가(감소)	-		(6,953,176,242)	
임금소송충당부채의 증가(감소)	-		(2,844,884,801)	
기타장기종업원급여부채의 증가(감소)	(58,863,570)		(29,118,132)	
확정기여제도 전환으로 인한 유출	(14,912,658,760)		(15,096,869,300)	
2. 이자의 수취	34,269,577,783		26,132,219,676	
3. 이자의 지급	(224,684,584,248)		(206,392,219,853)	
4. 배당금의 수취	73,318,310,600		43,451,168,120	
5. 법인세의 납부	(14,575,015,878)		(7,418,756,459)	
II. 투자활동으로 인한 현금흐름		(827,453,126,960)		(1,155,765,968,903)
단기금융상품의 감소	11,000,000,000		11,000,000,000	
당기손익-공정가치측정금융자산의 감소	-		1,413,137	
단기대여금의 감소	2,486,436,644		13,338,823,255	
장기대여금의 감소	9,863,762,709		6,541,579,718	
장기보증금의 감소	15,321,304,000		7,175,839,026	
당기손익-공정가치측정금융자산의 증가	(46,836,766,091)		-	
토지의 처분	142,796,300		1,279,702,160	
건물의 처분	925,158,144		57,405,720	
건축물의 처분	7,429,186,026		-	
기계장치의 처분	12,086,253,081		1,615,001,000	
차량운반구의 처분	93,995,456		50,530,506	
공구와기구의 처분	599,088,043		5,742,185	
집기와비품의 처분	-		144,231	
정부보조금의 수령	387,100,000		-	
단기금융상품의 증가	(11,000,000,000)		(11,000,000,000)	
단기대여금의 증가	(260,700)		(11,691,103,589)	
장기대여금의 증가	(41,431,449,938)		(26,454,797,657)	
관계기업 및 공동기업 투자지분의 취득	(50,814,840,555)		(54,945,045,100)	
장기보증금의 증가	(14,241,194,248)		(3,781,135,434)	
토지의 취득	(8,198,059)		-	
건물의 취득	(65,837,455)		(17,979,040)	
건축물의 취득	(183,370,000)		(6,134,007)	
기계장치의 취득	(28,924,677,110)		(52,299,487,408)	
차량운반구의 취득	(11,847,815)		(29,998,149)	
집기와비품의 취득	(1,483,792,613)		(430,965,601)	

공구와기구의 취득	-		(224,824,536)	
건설중인자산의 취득	(688,467,456,169)		(958,928,394,362)	
무형자산의 취득	(854,150,502)		(1,153,990,536)	
임대보증금의 감소	(3,464,366,108)		-	
종속기업 지배력 획득에 따른 순현금유출액	-		(61,958,707,429)	
연결범위 변동으로 인한 현금유출	-		(13,909,586,993)	
III. 재무활동으로 인한 현금흐름		220,584,102,904		400,208,014,471
리스부채의 지급	(91,627,781,082)		(88,592,687,526)	
단기차입금의 순차입(상환)	94,686,184,321		(88,555,800,000)	
유동성장기차입금의 상환	(20,068,714,600)		(18,824,493,915)	
유동성사채의 상환	(805,650,000,000)		(579,000,000,000)	
장기차입금의 차입	7,240,266,621		16,939,778,530	
사채의 발행	926,918,719,950		1,050,976,047,674	
파생상품의 정산	19,308,669,051		(8,121,078,848)	
배당금의 지급	(26,351,944,830)		(300,729,581)	
주주와의 자본거래	26,572,021,423		115,686,978,137	
기타 재무활동으로 인한 현금유입액	89,556,682,050		-	
IV. 환율변동효과(현금및현금성자산 등)		(6,740,379,314)		13,548,367,653
V. 현금및현금성자산의 감소(I + II + III + IV)		100,819,881,251		46,549,169,137
VI. 기초의 현금및현금성자산		300,618,939,001		254,069,769,864
VII. 기말의 현금및현금성자산		401,438,820,252		300,618,939,001

"첨부된 주석은 본 연결재무제표의 일부입니다."

3. 연결재무제표 주석

제 22(당)기 2022년 01월 01일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 01월 01일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사와 그 종속기업

1. 일반사항

(1) 지배기업의 개요

한국중부발전 주식회사(이하 "지배기업")는 전력산업 구조개편 촉진에 관한 법률(2000년 12월 23일 제정)에 따라 한국전력공사로부터 물적분할을 통해 2001년 4월 2일 전력자원 개발 및 전력생산을 주 목적으로 설립되었습니다. 당기말 현재 지배기업은 보령화력발전소 외 6개의 발전소를 운영하고 있으며, 총발전설비 용량은 10,775MW입니다.

지배기업의 본사는 충청남도 보령시에 소재하고 있으며, 당기말 현재 납입자본금은 142,907백만원으로 한국전력공사가 주식 100%를 소유하고 있습니다.

(2) 종속기업의 현황

① 당기말과 전기말 현재 종속기업투자의 내역은 다음과 같습니다.

종속기업명	직접지분투자기업	주요 영업활동	소재지	소유지분율 및 의결권비율(%)	
				당기말	전기말
KOMIPO Global Pte., Ltd.	한국중부발전주식회사	해외투자사업	싱가폴	100.0	100.0
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	한국중부발전주식회사	해외자원개발사업	호주	100.0	100.0
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	한국중부발전주식회사	발전소 운영사업	인도네시아	51.0	51.0

PT Cirebon Power Services(*1)	KOMIPO Global Pte., Ltd.	발전소 운영사업	인도네시아	27.5	27.5
PT Tanggamus Electric Power	KOMIPO Global Pte., Ltd.	수력발전사업	인도네시아	52.5	52.5
KOMIPO America Inc.	한국중부발전주식회사	해외투자사업	미국	100.0	100.0
㈜상공에너지	한국중부발전주식회사	바이오매스발전사업	대한민국	85.0	85.0
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.(*2)	한국중부발전주식회사	해외자원개발사업	호주	100.0	100.0
PT Siborpa Eco Power	KOMIPO Global Pte., Ltd.	수력발전사업	인도네시아	55.0	55.0
PT Komipo Energy Indonesia	한국중부발전주식회사	해외발전소운영정비사업	인도네시아	95.0	95.0
중부발전서비스㈜	한국중부발전주식회사	서비스업	대한민국	100.0	100.0
KOMIPO Europe B.V.	한국중부발전주식회사	해외투자사업	네덜란드	100.0	100.0
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Compnay	한국중부발전주식회사	발전소운영정비사업	베트남	100.0	100.0
오기리태양광발전㈜	한국중부발전주식회사	태양광발전사업	대한민국	70.0	70.0
㈜솔라베이더	오기리태양광발전㈜	태양광발전사업	대한민국	100.0	100.0
㈜영양아플론태양광	오기리태양광발전㈜	태양광발전사업	대한민국	100.0	100.0
㈜영양솔라메니지먼트	오기리태양광발전㈜	태양광발전사업	대한민국	100.0	100.0
㈜영양이노베이션	오기리태양광발전㈜	태양광발전사업	대한민국	100.0	100.0
㈜영양코퍼레이션	오기리태양광발전㈜	태양광발전사업	대한민국	100.0	100.0
㈜영양호루스태양광	오기리태양광발전㈜	태양광발전사업	대한민국	100.0	100.0
KOMIPO Energy Solution America, LLC	KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	100.0	100.0
Elara Equity Holdings, LLC	KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	54.0	54.0
Elara Investment Holdings, LLC(*3)	KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	0.1	0.1
Elara Class B Holdings, LLC	Elara Equity Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
Elara Class B Member, LLC	Elara Class B Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
Elara Energy Holdings, LLC(*3)	Elara Class B Member, LLC	해외투자사업	미국	43.9	43.9
Elara Development Holdings, LLC	Elara Class B Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
KOMIPO Development, LLC (구, Elara Development, LLC)(*4)	KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	100.0	100.0
Elara Energy Project, LLC	Elara Energy Holdings, LLC	태양광발전사업	미국	100.0	100.0
KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U	KOMIPO Europe B.V.	해외투자사업	스페인	100.0	100.0
CVS Equity Holdings, LLC	KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	81.3	100.0
CVS Class B Holdings, LLC	CVS Equity Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
CVS Class B Member, LLC	CVS Class B Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
CVS Energy Holdings, LLC	CVS Class B Member, LLC	해외투자사업	미국	70.8	100.0
CVS Development Holdings, LLC	CVS Class B Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
CVS Development, LLC	CVS Development Holdings, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
Concho Valley Energy, LLC	CVS Development, LLC	해외투자사업	미국	100.0	100.0
Concho Valley Solar, LLC	Concho Valley Energy, LLC	태양광발전사업	미국	100.0	100.0

(*1) 연결실체는 PT Cirebon Power Services에 대해 지분율은 50% 미만이지만, 주주간 협약서에 의해 이사회에서 과반수의 의결권을 행사할 수 있어 연결종속기업으로 포함하였습니다.

(*2) KOMIPO Bylong Pty., Ltd.에 대한 지분율은 의결권이 없는 우선주자본금을 제외한 보통주자본금에 대한 지분율입니다.

(*3) 연결실체는 Elara Investment Holdings, LLC 및 Elara Energy Holdings, LLC 에 대해 지분율은 각각 50% 미만이지만, 주주간협약서에 의해 이사회에서 지배력을 행사할 수 있어 연결종속기업으로 포함하였습니다.

(*4) 당기 중 Elara Development, LLC에서 KOMIPO Development, LLC로 사명을 변경하였습니다.

② 연결대상 종속기업의 요약재무현황

i) 당기

(단위:원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
KOMIPO Global Pte., Ltd.	60,461,430,142	327,609,434,309	861,223,940	956,275,977	-	58,029,714,493	65,750,288,317
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	55,949,999,092	25,265,526,610	8,464,406,160	1,862,749,700	52,272,145,847	23,367,806,307	23,367,806,307
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	12,812,906,816	2,939,907,031	2,355,277,126	876,308,730	22,488,251,704	3,667,784,317	3,667,784,317
PT Cirebon Power Services	1,885,136,630	431,342,031	478,106,667	305,578,980	9,602,167,737	355,177,300	355,177,300
PT Tanggamus Electric Power	19,046,967,762	208,591,277,756	25,812,189,980	137,293,429,304	3,780,796,084	5,777,664,365	17,017,537,636
KOMIPO America Inc. (*)	61,238,134,917	509,961,910,324	92,581,042,203	225,321,580,309	34,059,494,897	(3,293,131,740)	(1,539,390,155)
㈜상공에너지	10,952,092,083	68,220,035,334	6,748,518,137	25,398,285,626	31,067,655,280	(3,729,851,687)	(2,746,695,268)
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	10,874,235	-	-	121,687,129	-	(33,498,770)	(33,498,770)
PT Siborpa Eco Power	328,516,983	11,721,907,217	2,558,033	-	-	(39,387,796)	(39,387,796)
PT KOMIPO Energy Indonesia	2,674,811,112	302,693,158	360,397,979	7,749,140	1,699,502,563	83,418,675	83,418,675
중부발전서비스㈜	4,331,455,380	2,265,834,688	4,299,563,236	203,279,682	35,030,513,615	904,507,814	2,185,748,806
KOMIPO Europe B.V.	5,562,570,139	75,801,588,620	54,165,609	-	1,194,760,623	1,134,351,078	(551,583,375)
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	15,636,336,851	303,622,294	3,332,590,495	-	20,232,575,135	9,871,491,129	9,871,491,129
오기리태양광발전㈜	575,752	1,032,000,000	22,709,960	-	-	(30,375,572)	(30,375,572)
㈜솔라베이더	154,273,384	1,413,541,836	118,883,928	1,381,000,000	255,918,484	(77,875,457)	(77,875,457)
㈜영양아폴론태양광	152,950,986	1,413,541,836	125,804,514	1,381,000,000	253,627,158	(82,470,451)	(82,470,451)
㈜영양솔라매니지먼트	159,871,228	1,413,541,836	118,767,046	1,381,000,000	261,784,001	(75,470,604)	(75,470,604)
㈜영양이노베이션	143,423,407	1,413,541,836	116,003,226	1,381,000,000	243,979,018	(90,757,620)	(90,757,620)
㈜영양코퍼레이션	151,594,779	1,407,314,779	115,774,033	1,381,000,000	250,518,314	(90,905,376)	(90,905,376)
㈜영양호루스태양광	145,044,885	1,407,314,779	116,622,969	1,381,000,000	243,283,667	(92,920,764)	(92,920,764)
KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U	6,223,865,173	71,870,460,337	2,868,730,869	62,143,716,475	-	(1,303,905,730)	(1,303,905,730)

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

ii) 전기

(단위:원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
KOMIPO Global Pte., Ltd.	85,302,608,778	217,037,579,512	282,437,124	1,068,561,166	-	11,461,920,119	14,213,598,895
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	30,727,647,831	23,434,220,546	4,400,553,251	1,247,537,726	22,012,867,244	5,941,941,029	5,941,941,029
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	10,247,321,908	3,251,814,513	2,405,622,214	908,180,997	18,295,733,195	884,617,423	884,617,423
PT Cirebon Power Services	2,329,008,405	215,868,881	572,060,654	59,297,525	8,663,564,960	505,318,651	505,318,651
PT Tanggamus Electric Power	15,144,496,951	197,016,159,706	18,888,916,482	148,519,860,854	2,902,837,352	3,017,126,480	7,782,641,280
KOMIPO America Inc.(*)	46,974,819,238	283,011,638,131	15,683,104,985	40,641,893,163	1,715,404,760	(1,310,847,805)	(459,358,755)
㈜상공에너지	15,513,588,566	69,801,549,223	5,760,180,433	29,782,938,434	30,531,461,839	1,344,900,843	1,475,379,317
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	7,731,470	-	8,311,693	78,162,855	-	(7,560,747)	(7,560,747)
PT Siborpa Eco Power	340,545,436	10,965,897,822	84,336	-	-	(105,268,832)	(105,268,832)
PT KOMIPO Energy Indonesia	2,524,237,476	471,325,465	390,033,120	4,984,545	2,076,675,478	105,812,733	105,812,733
충부발전서비스㈜	3,852,594,676	531,299,500	3,888,983,243	586,212,589	32,322,603,623	(95,863,125)	176,399,809
KOMIPO Europe B.V.	14,409,958,354	56,021,864,275	97,380,150	-	402,178,136	(503,350,094)	286,359,304
Komipo Vanpong Power Services Limited Liability Co.,Ltd	3,574,003,991	183,525,825	859,823,082	-	3,852,529,500	957,774,839	957,774,839
오기리태양광발전㈜	8,891,364	1,032,000,000	650,000	-	-	8,617,298	8,617,298
㈜솔라베이더	277,913,260	1,494,493,570	77,600,081	1,549,000,000	-	(26,193,251)	(26,193,251)
㈜영양솔라매니지먼트	279,466,574	1,494,493,570	75,843,522	1,549,000,000	-	(22,883,378)	(22,883,378)
㈜영양아폴론태양광	280,071,245	1,494,493,570	83,406,056	1,549,000,000	5,358,120	(29,841,241)	(29,841,241)
㈜영양이노베이션	278,527,991	1,494,493,570	73,301,924	1,549,000,000	4,795,498	(21,280,363)	(21,280,363)
㈜영양코퍼레이션	281,355,442	1,494,493,570	73,808,111	1,549,000,000	8,593,067	(18,959,099)	(18,959,099)
㈜영양호루스태양광	276,700,640	1,494,493,570	74,536,751	1,549,000,000	9,422,769	(24,342,541)	(24,342,541)
KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U	1,913,307,406	69,079,441,539	111,733,561	56,594,881,003	-	1,353,733,798	1,353,733,798

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

③ 비지배지분에 대한 정보

i) 당기

(단위:원)								
구 분	PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	PT Cirebon Power Services	PT Tanggamus Electric Power	KOMIPO America Inc.(*)	㈜상공에너지	KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	PT Siborpa Eco Power	PT KOMIPO Energy Indonesia
유동자산	12,812,906,816	1,885,136,630	19,046,967,762	61,238,134,917	10,952,092,083	10,874,235	328,516,983	2,674,811,112
비유동자산	2,939,907,031	431,342,031	208,591,277,756	509,961,910,324	68,220,035,334	-	11,721,907,217	302,693,158
유동부채	2,355,277,126	478,106,667	25,812,189,980	92,581,042,203	6,748,518,137	-	2,558,033	360,397,979
비유동부채	876,308,730	305,578,980	137,293,429,304	225,321,580,309	25,398,285,626	121,687,129	-	7,749,140
순자산	12,521,227,991	1,532,793,014	64,532,626,234	253,297,422,729	47,025,323,654	(110,812,894)	12,047,866,167	2,609,357,151
비지배지분의 장부금액	6,132,173,019	1,111,274,935	30,652,997,460	62,935,039,018	6,186,354,265	(110,812,894)	5,421,539,776	130,467,857
매출	22,488,251,704	9,602,167,737	3,780,796,084	34,059,494,897	31,067,655,280	-	-	1,699,502,563
당기순손익	3,667,784,317	355,177,300	5,777,664,365	(3,293,131,740)	(3,729,851,687)	(33,498,770)	(39,387,796)	83,418,675
비지배지분에 배분된 당기순손익	1,797,214,315	257,503,542	2,744,390,573	(13,513,483,341)	(531,671,525)	(33,498,763)	(17,724,508)	4,170,934
영업활동현금흐름	7,865,672,631	520,862,136	15,150,299,795	(10,982,740,416)	1,437,495,262	2,644,205	(36,217,248)	460,519,076
투자활동현금흐름	(444,503,731)	104,678,957	225,938,438	(192,317,772,757)	(3,131,158,005)	-	-	(8,618,906)
비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름	(1,614,855,099)	(241,425,417)	(16,785,335,501)	210,395,582,758	(3,605,072,464)	-	-	(238,931,763)
비지배지분에 지급한 배당금	(425,810,000)	(636,485,188)	-	-	-	-	-	-
환율변동효과	(437,227,314)	62,158,075	550,439,109	3,692,570,503	-	(113,219)	24,122,365	30,182,789
현금및현금성자산의 순증감	4,943,276,487	(190,211,437)	(858,658,159)	10,787,640,088	(5,298,735,207)	2,530,986	(12,094,883)	243,151,196

(단위:원)							
구 분	오기리 태양광발전(주)	㈜솔라베이터	㈜영양아플론 태양광	㈜영양솔라 매니지먼트	㈜영양 이노베이션	㈜영양 코퍼레이션	㈜영양호루스 태양광
유동자산	575,752	154,273,384	152,950,986	159,871,228	143,423,407	151,594,779	145,044,885
비유동자산	1,032,000,000	1,413,541,836	1,413,541,836	1,413,541,836	1,413,541,836	1,407,314,779	1,407,314,779
유동부채	22,709,960	118,883,928	125,804,514	118,767,046	116,003,226	115,774,033	116,622,969
비유동부채	-	1,381,000,000	1,381,000,000	1,381,000,000	1,381,000,000	1,381,000,000	1,381,000,000
순자산	1,009,865,792	67,931,292	59,688,308	73,646,018	59,962,017	62,135,525	54,736,695
비지배지분의 장부금액	302,696,583	(31,220,612)	(33,693,508)	(29,506,194)	(33,611,395)	(32,959,343)	(35,178,991)
매출	-	255,918,484	253,627,158	261,784,001	243,979,018	250,518,314	243,283,667
당기순손익	(30,375,572)	(77,875,457)	(82,470,451)	(75,470,604)	(90,757,620)	(90,905,376)	(92,920,764)
비지배지분에 배분된 당기순손익	(9,112,672)	(23,362,637)	(24,741,135)	(22,641,181)	(27,227,286)	(27,271,613)	(27,876,229)
영업활동현금흐름	(8,546,709)	116,935,065	114,010,477	121,530,673	104,834,163	111,040,123	106,935,271
투자활동현금흐름	-	347,370	-	-	-	-	120,000
비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름	-	(69,168,000)	(69,168,000)	(69,168,000)	(69,168,000)	(69,168,000)	(69,168,000)
비지배지분에 지급한 배당금	-	-	-	-	-	-	-
환율변동효과	-	-	-	-	-	-	-
현금및현금성자산의 순증감	(8,546,709)	48,114,435	44,842,477	52,362,673	35,666,163	41,872,123	37,887,271

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

ii) 전기

(단위:원)								
구 분	PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	PT Cirebon Power Services	PT Tanggamus Electric Power	KOMIPO America Inc.(*)	㈜상공에너지	KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	PT Siborpa Eco Power	PT KOMIPO Energy Indonesia
유동자산	10,247,321,908	2,329,008,405	15,144,496,951	46,974,819,238	15,513,588,566	7,731,470	340,545,436	2,524,237,476
비유동자산	3,251,814,513	215,868,881	197,016,159,706	283,011,638,131	69,801,549,223	-	10,965,897,822	471,325,465
유동부채	2,405,622,214	572,060,654	18,888,916,482	15,683,104,985	5,760,180,433	8,311,693	84,336	390,033,120
비유동부채	908,180,997	59,297,525	148,519,860,854	40,641,893,163	29,782,938,434	78,162,855	-	4,984,545
순자산	10,185,333,210	1,913,519,107	44,751,879,321	273,661,459,221	49,772,018,922	(78,743,078)	11,306,358,922	2,600,545,276
비지배지분의 장부금액	4,966,554,319	1,387,301,352	21,257,142,677	116,629,443,461	6,570,801,858	(78,743,087)	5,087,861,515	130,027,263
매출	18,295,733,195	8,663,564,960	2,902,837,352	1,715,404,760	30,531,461,839	-	-	2,076,675,478
당기순손익	884,617,423	505,318,651	3,017,126,480	(1,310,847,805)	1,344,900,843	(7,560,747)	(105,268,832)	105,812,733
비지배지분에 배분된 당기순손익	433,462,538	366,356,022	1,433,135,078	610,117,917	240,490,795	(7,560,745)	(47,370,974)	5,290,637
영업활동현금흐름	(1,183,164,258)	679,209,837	6,835,204,322	498,921,458	4,763,046,354	1,095,761	(90,419,878)	1,621,812,532
투자활동현금흐름	(348,277,249)	(134,178,667)	(229,739,007)	(217,358,372,136)	(1,504,293,776)	-	30,205,535	(54,559,604)
비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름	(327,849,668)	(4,061,547)	(10,451,553,358)	171,245,386,964	(3,605,072,464)	-	(14,546,723)	(130,069,001)
비지배지분에 지급한 배당금	(300,729,581)	-	-	-	-	-	-	-
환율변동효과	240,503,922	18,847,818	921,338,937	4,989,020,372	-	152,227	31,614,289	105,824,703
현금및현금성자산의 순증감	(1,919,516,834)	559,817,441	(2,924,749,106)	(40,625,043,342)	(346,319,886)	1,247,988	(43,146,777)	1,543,008,630

(단위:원)							
구 분	오기리 태양광발전(주)	㈜솔라베이터	㈜영양아플론 태양광	㈜영양솔라 매니지먼트	㈜영양 이노베이션	㈜영양 코퍼레이션	㈜영양호루스 태양광
유동자산	8,891,364	277,913,260	279,466,574	280,071,245	278,527,991	281,355,442	276,700,640
비유동자산	1,032,000,000	1,494,493,570	1,494,493,570	1,494,493,570	1,494,493,570	1,494,493,570	1,494,493,570
유동부채	650,000	77,600,081	75,843,522	83,406,056	73,301,924	73,808,111	74,536,751
비유동부채	-	1,549,000,000	1,549,000,000	1,549,000,000	1,549,000,000	1,549,000,000	1,549,000,000
순자산	1,040,241,364	145,806,749	149,116,622	142,158,759	150,719,637	153,040,901	147,657,459
비지배지분의 장부금액	311,809,255	(7,857,975)	(6,865,013)	(8,952,372)	(6,384,109)	(5,687,729)	(7,302,762)
매출	-	-	-	5,358,120	4,795,498	8,593,067	9,422,769
당기순손익	8,617,298	(26,193,251)	(29,841,241)	(22,883,378)	(21,280,363)	(18,959,099)	(24,342,541)
비지배지분에 배분된 당기순손익	2,585,189	(7,857,975)	(8,952,372)	(6,865,013)	(6,384,109)	(5,687,729)	(7,302,762)
영업활동현금흐름	(1,174,702)	(119,290,418)	(118,694,245)	(118,495,227)	(117,499,490)	(116,486,146)	(116,824,452)
투자활동현금흐름	-	(1,494,493,570)	(1,494,493,570)	(1,494,493,570)	(1,494,493,570)	(1,494,493,570)	(1,494,493,570)
비지배지분 배당 지급 전 재무활동현금흐름	-	1,645,006,000	1,698,140,000	1,698,140,000	1,636,420,000	1,698,140,000	1,664,623,000
비지배지분에 지급한 배당금	-	-	-	-	-	-	-
환율변동효과	-	-	-	-	-	-	-
현금및현금성자산의 순증감	(1,174,702)	31,222,012	84,952,185	85,151,203	24,426,940	87,160,284	53,304,978

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 외 16개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

2. 재무제표의 작성기준

(1) 회계기준의 적용

연결실체의 연결재무제표는 공기업·준정부기관 회계사무규칙에 따라 작성되었습니다. 동 규칙에 규정되지 아니한 사항에 대하여는 동 규칙 제2조 제5항에 따라 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준을 적용하였습니다. 동 규칙에 의해 한국채택국제회계기준과 다르게 적용된 중요 사항은 없습니다.

연결실체의 연결재무제표는 2023년 3월 10일자 이사회에서 승인되었으며, 2023년 3월 22일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

(2) 측정기준

연결재무제표는 아래에서 열거하고 있는 재무상태표의 주요항목을 제외하고는 역사적원가를 기준으로 작성되었습니다.

- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 당기손익-공정가치측정금융상품
- 공정가치로 측정되는 기타포괄손익-공정가치측정금융상품
- 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감한 확정급여부채

(3) 기능통화와 표시통화

연결실체 내 개별기업의 재무제표는 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화인 기능통화로 작성되고 있습니다. 연결실체의 연결재무제표는 기능통화 및 표시통화인 원화로 작성하여 보고하고 있습니다.

(4) 추정과 판단

한국채택국제회계기준에서는 연결재무제표를 작성함에 있어서 회계정책의 적용이나, 보고기간말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여 경영진의 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.

① 경영진의 판단

연결재무제표에 인식된 금액에 유의한 영향을 미치는 회계정책의 적용과 관련된 주요한 경영진의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석1: 연결범위-종속기업의 현황
- 주석16: 관계기업 및 공동기업투자

② 가정과 추정의 불확실성

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

- 주석21: 충당부채
- 주석22: 종업원급여채무
- 주석39: 우발부채 및 약정사항

(5) 공정가치 측정

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

연결실체는 유의적인 평가 문제를 감사위원회에 보고하고 있습니다.

3. 회계정책의 변경

(1) 연결실체가 채택한 제·개정 기준서

연결실체는 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 시행되는 기준서와 개정사항을 최초 적용하였습니다. 연결실체는 공표되었으나 시행되지 않은 기준서, 해석서, 개정사항을 조기적용한 바 없습니다.

1) 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - 코로나 19 관련 임차료 할인 등

코로나19의 직접적인 결과로 발생한 임차료 할인 등의 리스변경에 해당하는지 평가하지 않을 수 있도록 하는 실무적 간편법의 적용대상이 2022년 6월 30일 이전에 지급하여야 할 리스료에 영향을 미치는 리스료 감면으로 확대되었습니다. 리스이용자는 비슷한 상황에서 특성이 비슷한 계약에 실무적 간편법을 일관되게 적용하여야 합니다. 해당 기준서의 개정이 연결재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

2) 기업회계기준서 제1103호 '사업결합' - 재무보고를 위한 개념체계 인용

사업결합 시 인식할 자산과 부채를 개정된 재무보고를 위한 개념체계를 참조하도록 개정되었으나, 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채 및 우발자산' 및 해석서 제2121호 '부담금'의 적용범위에 포함되는 부채 및 우발부채에 대해서는 제1103호를 적용하지 않고 해당 기준서를 적용하도록 예외를 추가하였습니다. 또한 우발자산이 취득일에 인식되지 않는다는 점을 명확히 하였습니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도부터 적용됩니다. 당기 중 이 개정사항의 적용 범위에 해당하는 우발자산, 부채 및 우발부채가 없으므로 동 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

3) 기업회계기준서 제1016호 '유형자산' 개정 - 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 재화의 순매각금액

자산을 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 품목의 판매에서 발생하는 순 매각가액을 취득원가에서 차감하는 것을 금지하고 품목을 판매하여 얻은 수익과 품목을 생산하는데 드는 원가를 각각 당기손익으로 인식하도록 합니다.

기업회계기준서 제1016호 개정사항의 적용에 따라 연결실체의 연결재무제표에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

① 전기말 연결재무상태표에 미치는 영향

(단위:원)			
계정과목	종전 기준에 따른 금액	조정	전기말(재작성 후)
유동자산	1,959,258,857,814	-	1,959,258,857,814
비유동자산	12,473,763,804,269	5,868,348,104	12,479,632,152,373
자산 총계	14,433,022,662,083	5,868,348,104	14,438,891,010,187
유동부채	1,769,960,801,363	-	1,769,960,801,363
비유동부채	8,509,972,934,874	-	8,509,972,934,874
부채 총계	10,279,933,736,237	-	10,279,933,736,237
자본 총계	4,153,088,925,846	5,868,348,104	4,158,957,273,950

② 전기 연결포괄손익계산서에 미치는 영향

(단위:원)			
계정과목	종전 기준에 따른 금액	조정	전기(재작성 후)
매출	5,343,432,918,397	90,613,345,869	5,434,046,264,266
매출원가	4,896,709,327,268	84,744,997,765	4,981,454,325,033
매출총이익	446,723,591,129	5,868,348,104	452,591,939,233
판매비와관리비	134,958,647,244	-	134,958,647,244
영업이익	311,764,943,885	5,868,348,104	317,633,291,989
법인세비용차감전순이익	97,778,638,747	5,868,348,104	103,646,986,851
법인세비용	25,733,324,003	-	25,733,324,003
당기순이익	72,045,314,744	5,868,348,104	77,913,662,848
당기총포괄이익	238,482,872,635	5,868,348,104	244,351,220,739

③ 전기 연결현금흐름표에 미치는 영향

(단위:원)			
계정과목	종전 기준에 따른 금액	조정	전기(재작성 후)
영업활동현금흐름	778,412,325,024	10,146,430,892	788,558,755,916
투자활동현금흐름	(1,145,619,538,011)	(10,146,430,892)	(1,155,765,968,903)
재무활동현금흐름	400,208,014,471	-	400,208,014,471

4) 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채 및 우발자산' - 손실부담계약의 의무이행 원가

손실부담계약은 계약 상 의무 이행에 필요한 회피불가능 원가가 그 계약에서 받을 것으로 예상되는 경제적효익을 초과하는 계약입니다. 동 개정사항은 계약이 손실부담계약인지 또는 손실을 발생시키는 계약인지 평가할 때 기업이 포함해야 할 원가를 명확하게 하였습니다. 재화나 용역을 제공하는 계약에 직접적으로 관련되는 원가는 증분원가와 계약 활동에 직접적으로 관련되는 원가배분액을 모두 포함합니다. 일반관리원가는 계약에 직접적으로 관련되지 않으며 계약에 따라 거래상대방에게 명시적으로 부과될 수 없다면 제외됩니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도부터 적용됩니다. 동 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다. 연결실체는 경과규정에 따라 최초 적용하는 회계연도의 시작일(최초 적용일)에 아직 의무를 모두 이행하지는 않은 계약에 적용하였으며, 비교정보를 재작성하지 않았습니다.

5) 한국채택국제회계기준 2018-2020 연차개선

- 기업회계기준서 제1101호 '한국채택국제회계기준의 최초채택' - 최초채택기업인종속기업 개정 기준서는 종속기업이 기업회계기준서 제1001호 한국채택국제회계기준의 최초채택 문단 D16(1)을 적용하기로 선택한 경우 종속기업이 지배기업의 한국채택국제회계기준 전환일에 기초하여 지배기업이 보고한 금액을 사용하여 누적환산차이를 측정할 수 있도록 허용합니다. 이 개정사항은 동 기준서 문단 D16(1)을 적용하기로 선택한 관계기업 또는 조인트 벤처에도 적용됩니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 적용됩니다.

6) 기업회계기준서 제1109호 '금융상품' - 금융부채 제거 목적의 10% 테스트 관련 수수료 동 개정사항은 새로운 금융부채나 변경된 금융부채의 조건이 기존의 금융부채의 조건과 실질적으로 다른지를 평가할 때 기업이 포함하는 수수료를 명확히 합니다. 이러한 수수료에는 채권자와 채무자 간에 지급하거나 수취한 수수료와 채권자와 채무자가 서로를 대신하여 지급하거나 수취한 수수료만 포함됩니다. 기업은 동 개정사항을 최초로 적용하는 회계연도 이후에 변경되거나 교환되는 금융부채에 동 개정사항을 적용합니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용됩니다. 연결실체는 시행일 이후 최초로 시작되는 회계연도 이후에 변경되거나 교환되는 금융부채에 동 개정사항을 적용할 것입니다. 연결실체의 금융상품에 변경된 사항이 없었기 때문에 동 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

7) 기업회계기준서 제1041호 '농림어업' - 공정가치 측정 시 세금 고려 개정 기준서는 동 기준서의 적용 범위에 포함되는 자산의 공정가치를 측정할 때 세금관련 현금흐름을 포함하지 않는 문단 22의 요구사항을 삭제하였습니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 전진적으로 적용됩니다. 연결실체는 보고기간말 현재 동 기준서의 적용 범위에 해당하는 자산을 보유하고있지 않으므로, 동 개정사항이 연결재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

(2) 연결실체가 적용하지 않은 제·개정 기준서

연결실체의 연결재무제표 발행승인일 현재 제정 또는 공표되었으나 아직 시행되지 않아 연결실체가 채택하지 않은 한국채택국제회계기준의 제·개정내역은 다음과 같습니다.

1) 기업회계기준서 제1117호 '보험계약' 제정

기업회계기준서 제1117호 '보험계약'은 2007년에 공표된 기업회계기준서 제1104호'보험계약'을 대체합니다. 보험계약에 따른 모든 현금흐름을 추정하고 보고시점의 가정과 위험을 반영한 할인율을 사용하여 보험부채를 측정하고, 매 회계연도별로 계약자에게 제공한 서비스(보험보장)를 반영하여 수익을 발생주의로 인식하도록 합니다. 또한, 보험사건과 관계없이 보험계약자에게 지급하는 투자요소(해약/만기환급금)는 보험수익에서 제외하며, 보험손익과 투자손익을 구분 표시하여 정보이용자가 손익의원천을 확인할 수 있도록 하였습니다.

동 기준서는 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 적용되며, 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'을 적용한 기업은 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

2) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 부채의 유동·비유동 분류

부채의 유동·비유동 분류에 영향을 미치는 개정사항으로 유동·비유동부채의 분류는 보고기간말에 존재하는 기업의 권리에 근거한다는 점을 명확히하고 기업이 부채의 결제를 연기할 수 있는 권리를 행사할지 여부에 대한 기대와는 무관하다는 점을 강조하였습니다. 보고기간말에 차입약정을 준수하고 있다면 해당 권리가 존재한다고 설명하고 결제는 현금, 지분상품, 그 밖의 자산 또는 용역을 거래상대방에게 이전하는 것으로 그 정의를 명확히 합니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 소급 적용합니다. 연결실체는 개정사항이 현행 실무에 미칠 영향을 평가하고 있습니다.

3) 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류' 개정 - '회계 추정' 정의 '회계추정치'를 측정불확실성의 영향을 받는 재무제표상 화폐금액으로 정의하고 새로운 상황의 전개나 새로운 정보의 획득으로 측정기법이나 투입변수를 변경한 경우, 이러한 변경이 전기오류수정이 아니라면 회계추정치의 변경임을 명확히 하였습니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 이 시점 이후에 발생하는 회계정책 변경과 회계추정치의 변경에 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

4) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 의무 공시대상 회계정책 정보 '유의적인(significant)' 회계정책 정보 대신 '중요한(material)' 회계정책 정보를 공시하도록 하고 '중요한' 회계정책 정보를 재무제표에 포함된 다른 정보와 함께 고려할 때 재무제표 주요 이용자의 의사결정에 영향을 줄 것으로 예상되는 정보로 설명하였습니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며, 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

5) 기업회계기준서 제1012호 '법인세' 개정 - 단일거래에서 생기는 자산과 부채 관련이연법인세

최초 인식시점에 동일한 금액의 가산할 일시적차이와 차감할 일시적차이가 생기는 거래(예: 사용권자산과 리스부채, 복구충당부채와 관련 자산 최초 인식)에 이연법인세자산·부채가 인식되도록 하였습니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 전진 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

4. 유의적인 회계정책

연결실체가 공기업·준정부기관 회계사무규칙에 따라 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 아래와 같습니다. 2021년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제·개정 기준서의 적용을 제외하고 연결실체는 당기 및 비교 표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을 적용하고 있습니다.

(1) 영업부문

연결실체는 기업회계기준서 제1108호 '영업부문'에 따른 보고부문이 단일부문에 해당하므로 별도의 사업부문별 정보를 공시하지 않았습니다. 연결실체의 매출에서 차지하는 비중이 10% 이상인 거래처는 지배회사인 한국전력공사이며, 당기 및 전기 중 한국전력공사에 대한 매출액은 각각 8,482,985,643,887원 5,250,998,446,312원입니다.

(2) 연결

1) 사업결합

사업결합은 동일지배 하에 있는 기업실체나 사업에 대한 결합을 제외하고 취득법을 적용하여 회계처리하고 있습니다.

이전대가는 일반적으로 식별가능한 취득 순자산의 공정가치로 측정하는 것과 동일하게 공정가치로 측정하고 있습니다. 사업결합의 결과 영업권이 발생되면 매년 손상검사를 수행하고 있으며, 염가매수차익이 발생되면 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다. 취득관련원가는 기업회계기준서 제1032호와 기업회계기준서 제1039호에 따라 인식하는 채무증권과 지분증권의 발행원가를 제외하고, 원가가 발생하고 용역을 제공받은 기간에 비용으로 회계처리하고 있습니다.

이전대가는 기존관계의 정산과 관련된 금액을 포함하고 있지 않으며, 기존관계의 정산금액은 일반적으로 당기손익으로 인식하고 있습니다.

조건부대가는 취득일에 공정가치로 측정되고 있습니다. 자본으로 분류되는 조건부대가는 재측정하지 않으며, 그 후속 정산은 자본 내에서 회계처리하고 있습니다. 조건부대가가 자본으로 분류되지 않는 경우, 후속적으로 조건부대가의 공정가치 변동을 인식하여 당기손익으로 처리하고 있습니다.

2) 비지배지분

비지배지분은 취득일에 피취득자의 식별가능한 순자산에 대해 인식한 금액 중 현재의 지분상품의 비례적 몫으로 측정하고 있습니다. 지배력을 상실하지 않는 종속기업에 대한 지배기업의 소유지분 변동은 자본거래로 회계처리하고 있습니다.

3) 종속기업

종속기업은 연결실체에 의해 지배되는 기업입니다. 연결실체는 피투자기업에 대한 관여로 변동이익에 노출되거나 변동이익에 대한 권리가 있고 피투자기업에 대하여 자신의 힘으로 그러한 이익에 영향을 미치는 능력이 있을 때 피투자기업을 지배합니다. 종속기업의 재무제표는 지배기업이 종속기업에 대한 지배력을 획득한 날부터 지배력을 상실할 때까지 연결재무제표에 포함됩니다.

4) 지배력의 상실

지배기업이 종속기업에 대한 지배력을 상실한다면, 연결재무상태표에서 종전의 종속기업에 대한 자산과 부채를 제거하고 종전의 지배지분에 귀속되는 지배력 상실 관련 손익을 인식합니다. 종속기업에 대한 잔존 투자는 지배력을 상실한 때의 공정가치로 인식합니다.

5) 지분법피투자기업에 대한 지분

연결실체의 지분법피투자기업에 대한 지분은 관계기업과 공동기업의 지분으로 구성되어 있습니다.

관계기업은 연결실체가 재무정책 및 영업정책에 대한 유의적인 영향력을 보유하고 있으나, 지배하거나 공동지배하지 않는 기업입니다. 공동기업은 연결실체가 약정의 자산에 대한 권리와 부채에 대한 의무를 보유하는 것이 아니라 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 당기순이익 및 기타포괄손익 중 연결실체의 지분에 해당하는 금액을 장부금액에 가감하고, 피투자자에게 받은 분배액은 투자지분의 장부금액에서 차감하고 있습니다.

6) 내부거래제거

연결실체 내의 거래, 이와 관련된 잔액, 수익과 비용, 미실현손익은 연결재무제표 작성시 모두 제거하고 있습니다. 한편, 연결실체는 지분법피투자기업과의 거래에서 발생한 미실현이익 중 연결실체의 몫을 제거하고 있으며, 미실현손익은 자산손상의 증거가 없다면 미실현이익과 동일한 방식으로 제거하고 있습니다.

(3) 현금및현금성자산

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

(4) 재고자산

재고자산의 단위원가는 미착품을 제외하고 평균법으로 결정하고 있으며, 취득원가는매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 제품이나 재공품의 원가에 포함되는 고정제조간접원가는 생산설비의 정상조업도에 기초하여 배부하고 있습니다.

재고자산의 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액을 매출원가로인식하고 있습니다. 재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있으며, 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(5) 비파생금융자산

1) 인식 및 최초 측정

매출채권과 발행 채무증권은 발행되는 시점에 최초로 인식됩니다. 다른 금융상품과 금융부채는 연결실체가 금융상품의 계약당사자가 되는 때에만 인식됩니다. 유의적인금융요소를 포함하지 않는 매출채권을 제외하고는, 최초 인식시점에 금융자산이나 금융부채를 공정가치로 측정하며, 당기손익-공정가치 측정 금융자산 또는 당기손익-공정가치 측정 금융부채가 아닌 경우에 해당 금융자산의 취득이나 해당 금융부채의발행과 직접 관련되는 거래원가는 공정가치에 가감합니다. 유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권은 최초에 거래가격으로 측정합니다.

2) 분류 및 후속측정

① 분류

최초 인식시점에 금융자산은 상각후원가, 기타포괄손익-공정가치 채무상품, 기타포괄손익-공정가치 지분상품 또는 당기손익-공정가치로 측정되도록 분류합니다. 금융자산은 연결실체가 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.

금융자산이 다음 두 가지 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.

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 연결실체는 투자자산의 공정가치의 후속적인 변동을 기타포괄손익으로 표시하도록 선택할 수 있습니다. 다만 한번 선택하면 이를 취소할 수 없습니다. 이러한 선택은 투자 자산별로 이루어집니다.

상기에서 설명된 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정되지 않는 모든 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정됩니다. 이러한 금융자산은 모든 파생금융자산을 포함합니다. 최초 인식시점에 연결실체는 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.

② 사업모형

연결실체는 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 예상이러한 목적을 위해 제거요건을 충족하지 않는 거래에서 제3자에게 금융자산을 이전하는 거래는 매도로 간주되지 않습니다.

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

③ 금융자산: 계약상 현금흐름이 원금과 이자로만 이루어져 있는 지에 대한 평가
원금은 금융자산의 최초 인식시점의 공정가치로 정의됩니다. 이자는 화폐의 시간가치에 대한 대가, 특정기간에 원금 잔액과 관련된 신용위험에 대한 대가, 그밖에 기본적인 대역위험과 원가에 대한 대가(예: 유동성위험과 운영 원가)뿐만 아니라 이윤으로 구성됩니다.

계약상 현금흐름이 원금과 이자에 대한 지급만으로 이루어져 있는지를 평가할 때, 연결실체는 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 연결실체는 다음을 고려합니다.

- 현금흐름의 금액이나 시기를 변경시키는 조건부 상황
- 변동 이자율 특성을 포함하여 계약상 액면 이자율을 조정하는 조항
- 중도상환특성과 만기연장특성
- 특정 자산으로부터 발생하는 현금흐름에 대한 연결실체의 청구권을 제한하는 계약조건(예: 비소구특징)

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.

④ 금융자산: 후속측정과 손익

당기손익-공정가치측정 금융자산	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 이자와 배당수익을 포함한 순손익은 당기손익으로 인식합니다.
상각후원가측정 금융자산	이러한 자산은 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정합니다. 상각후원가는 손상손실에 의해 감소됩니다. 이자수익, 외화환산손익 및 손상은 당기손익으로 인식합니다. 제거에 따르는 손익도 당기손익으로 인식합니다.
기타포괄손익-공정가치측정 채무상품	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 유효이자율법을 사용하여 계산된 이자수익, 외화환산손익과 손상은 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식합니다. 제거 시에 기타포괄손익에 누적된 손익은 당기손익으로 재분류합니다.
기타포괄손익-공정가치측정 지분상품	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 배당은 배당금이 명확하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식하고 절대로 당기손익으로 재분류되지 않습니다.

3) 금융자산의 제거

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

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

4) 상계

연결실체는 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.

(6) 파생상품

파생상품은 최초 인식 시 계약일의 공정가치로 측정하며, 후속적으로 매 보고기간 말의 공정가치로 측정하고 있습니다. 파생상품의 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 각각 아래와 같이 인식하고 있습니다.

1) 위험회피회계

연결실체는 이자율위험과 환율위험을 회피하기 위하여 통화선도, 이자율스왑, 통화스왑 등의 파생상품계약을 체결하고 있습니다. 회피대상위험으로 인한 자산 또는 부채, 확정계약의 공정가치의 변동(공정가치위험회피), 발생가능성이 매우 높은 예상거래 또는 확정거래의 환율 변동위험(현금흐름위험회피)을 회피하기 위하여 일부 파생상품을 위험회피수단으로 지정하고 있습니다.

연결실체는 위험회피관계의 개시시점에 위험회피관계, 위험관리목적과 위험회피전략을 공식적으로 지정하고 문서화를 수행하고 있습니다. 또한 이 문서에는 위험회피수단, 위험회피대상항목 및 위험회피관계의 개시시점과 그 후속기간에 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치 또는 현금흐름의 변동을 위험회피수단이 상쇄하는 효과를 평가하는 방법 등을 포함하고 있습니다.

① 공정가치위험회피

위험회피수단으로 지정되고, 공정가치위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로 인식하고 있으며, 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동도 당기손익으로 인식하고 있습니다. 위험회피수단의 공정가치변동과 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동은 위험회피대상항목과 관련된 포괄손익계산서의 같은 항목에 인식됩니다. 공정가치위험회피회계는 연결실체가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산 또는 행사되거나 공정가치 위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 장부금액 조정액은 위험회피회계가 중단된 날부터 상각하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 현금흐름위험회피

위험회피수단으로 지정되고 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치변동분 중 위험회피에 효과적인 부분은 자본으로 처리하며, 위험회피에 비효과적인 부분은 당기손익으로 인식합니다. 현금흐름위험회피회계는 연결실체가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산, 행사되거나, 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 현금흐름위험회피회계의 중단시점에서 자본으로 인식한 파생상품의 누적평가손익은 향후 예상거래가 발생하는 보고기간에 걸쳐 당기손익으로 인식하고 있습니다.

다만, 예상거래가 더 이상 발생하지 않을 것이라 예상되는 경우에는 자본으로 인식한파생상품의 누적평가손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

위험회피의 비효율은 다음으로부터 발생할 수 있습니다.

- 위험회피대상 및 위험회피수단의 현금흐름의 시기 차이
- 위험회피대상 항목 및 위험회피 수단의 위험과 연계된 다양한 지수(및 그에 따른 다른 곡선)
- 거래 상대방의 신용위험은 위험회피수단과 위험회피대상 항목의 공정가치 변동과다른 영향을 미칩니다.
- 위험회피대상 항목과 위험회피수단의 예상현금흐름 금액의 변동

2) 내재파생상품

내재파생상품은 주계약의 경제적 특성 및 위험도와 밀접한 관련성이 없고 내재파생상품과 동일한 조건의 별도의 상품이 파생상품의 정의를 충족하는 경우, 복합금융상품이 당기손익 인식항목이 아니라면 내재파생상품을 주계약과 분리하여 별도로 회계처리하고 있습니다. 주계약과 분리한 내재파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

3) 기타 파생상품

위험회피수단으로 지정되어 위험회피에 효과적인 파생상품을 제외한 모든 파생상품은 공정가치로 측정하며, 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(7) 금융자산의 손상

① 금융상품과 계약자산

연결실체는 다음 자산의 기대신용손실에 대해 손실충당금을 인식합니다.

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

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

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

매출채권에 대한 손실충당금은 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 측정됩니다.

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

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, 연결실체는 상각후원가로 측정되는 금융자산의 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
- 채무불이행이나 계약기간 이상 연체와 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 채무상대표 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. 연결실체는 제각한 금액이 유의적으로 회수될 것이라는 기대를 갖고 있지 않습니다. 그러나 제각된 금융자산은 연결실체의 만기가 된 금액의회수 절차에 따라 회수 활동의 대상이 될 수 있습니다.

(8) 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 후에는 원가에서 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

유형자산의 일부를 대체할 때 발생하는 원가는 해당 자산으로부터 발생하는 미래 경제적 효익이 연결실체에 유입될 가능성이 높으며 그 원가를 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 자산의 장부금액에 포함하거나 적절한 경우 별도의 자산으로 인식하고 있습니다. 이 때 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 그 외의 일상적인 수선·유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

유형자산 중 토지는 감가상각을 하지 않으며, 그 외 유형자산은 자산의 취득원가에서 잔존가치를 차감한 금액에 대하여 아래에 제시된 경제적 내용연수에 걸쳐 해당 자산에 내재되어 있는 미래 경제적 효익의 예상 소비 형태를 가장 잘 반영한 정액법으로 상각하고 있습니다. 유형자산을 구성하는 일부의 원가가 당해 유형자산의 전체원가와 비교하여 유의적이라면, 해당 유형자산을 감가상각할 때 그 부분은 별도로 구분하여 감가상각하고 있습니다.

유형자산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정되고 처분 손익으로 인식합니다.

당기 및 전기의 추정 내용연수 및 감가상각방법은 다음과 같습니다.

구 분	내용연수	상각방법
건물	8 ~ 30년	정액법
건축물	8 ~ 30년	정액법
기계장치	2 ~ 24년	정액법
선박	9년	정액법
차량운반구	4 ~ 5년	정액법
기타의유형자산	4년	정액법
사용권자산	2 ~ 30년	정액법

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

(9) 무형자산

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

무형자산은 사용 가능한 시점부터 잔존가치를 영("0")으로 하여 아래의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다. 다만, 일부 무형자산에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는 기간에 대하여 예측가능한 제한이 없으므로 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지 아니하고 있습니다.

구 분	내용연수
컴퓨터소프트웨어	4년
개발비	5년
기타의무형자산	20년

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

① 연구 및 개발

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

② 후속지출

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

(10) 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 자금을 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 보고기간 동안 차입한 자금(적격자산을 취득하기 위해 특정 목적으로 차입한 자금 제외)으로부터 발생한 차입원가를 가중평균하여 산정하고 있습니다. 보고기간 동안 자본화한 차입원가는 당해 기간동안 실제 발생한 차입원가를 초과할 수 없습니다.

(11) 정부보조금

정부보조금은 연결실체가 정부보조금에 부수되는 조건을 준수하고 그 보조금을 수취하는 것에 대해 합리적인 확신이 있을 경우에만 인식하고 있습니다.

연결실체는 비유동자산을 취득 또는 건설하는데 사용해야 한다는 기본조건이 부과된 정부보조금을 수령하는 경우, 해당 자산의 장부금액을 계산할 때, 정부보조금을 차감하고 감가상각 자산의 관련원가가 비용으로 인식되는 기간에 걸쳐 관련비용에서 차감하는 방법으로 인식하고 있습니다.

(12) 비금융자산의 손상

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

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

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

(13) 리스

연결실체는 계약에서 대가와 교환하여, 식별되는 자산의 사용 통제권을 일정기간 이전하게 하는지를 고려하여 계약의 약정시점에, 계약자체가 리스인지, 계약이 리스를 포함하는지를 판단합니다.

1) 리스이용자 회계처리

연결실체는 단기리스와 소액 기초자산 리스를 제외한 모든 리스에 대하여 하나의 인식과 측정 접근법을 적용합니다. 연결실체는 리스로 지급의무를 나타내는 리스부채와 기초자산의 사용권을 나타내는 사용권자산을 인식합니다.

① 사용권자산

연결실체는 리스개시일(즉, 기초자산이 사용가능한 시점)에 사용권자산을 인식합니다. 사용권자산은 원가로 측정하고, 후속 측정 시 원가모형을 적용하였습니다. 원가모형을 적용하기 위하여 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감하고, 리스부채의 재측정에 따른 조정을 반영합니다. 사용권자산의 원가는 인식된 리스부채 금액, 최초직접원가, 그리고 받은 리스 인센티브를 차감한 리스개시일이나 그 전에 지급한 리스료를 포함합니다. 사용권자산은 리스기간과 자산의 내용연수 중 짧은 기간에 걸쳐 정액기준으로 감가상각됩니다.

리스기간 종료시점에 연결실체에 기초자산의 소유권이 이전되는 경우나 사용권자산의 원가에 연결실체가 매수선택권을 행사할 것임이 반영되는 경우, 감가상각은 자산의 기초자산의 추정된 내용연수를 사용하여 계산됩니다.

사용권자산도 손상의 대상이 되며 주석 4.(12)에서 비금융자산의 손상에 대한 회계정책에서 설명하였습니다.

② 리스부채

리스 개시일에, 연결실체는 리스기간에 걸쳐 지급될 리스료의 현재가치로 리스부채를 측정합니다. 리스료는 고정리스료(실질적인 고정리스료를 포함하고, 받을 리스 인센티브는 차감), 지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료 및 잔존가치보증에 따라 지급될 것으로 예상되는 금액으로 구성됩니다.

리스료는 또한 연결실체가 매수선택권을 행사할 것이 상당히 확실한 경우에 그 매수선택권의 행사가격과 리스기간이 연결실체의 종료선택권 행사를 반영하는 경우에 그리스를 종료하기 위하여 부담하는 금액을 포함합니다.

지수나 효율에 따라 달라지는 변동리스료가 아닌 변동리스료는(재고자산을 생산하는데 발생된 것이 아니라면) 리스료 발생을 유발하는 사건 또는 조건이 발생한 기간의 비용으로 인식합니다.

연결실체는 리스료의 현재가치를 계산할 때, 리스의 내재이자율을 쉽게 산정할 수 없기 때문에 리스개시일의 증분차입이자율을 사용합니다. 리스개시일 이후 리스부채 금액은 이자를 반영하여 증가하고 지급한 리스료를 반영하여 감소합니다. 또한, 리스부채의 장부금액은 리스기간의 변경, 리스료의 변경(예를 들어, 리스료를 산정할 때 사용한 지수나 효율의 변동으로 생기는 미래 리스료의 변동) 또는 기초자산을 매수하는 선택권 평가에 변동이 있는 경우 재측정됩니다.

③ 단기리스와 소액 기초자산 리스

연결실체는 단기리스(즉, 이러한 리스는 리스기간이 리스개시일로부터 12개월 이하이고 매수선택권을 포함하지 않음)에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 또한 연결실체는 소액자산으로 간주되는 사무용품의 리스에 소액자산 리스에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 단기리스와 소액자산 리스에 대한 리스료는 리스기간에 걸쳐 정액기준으로 비용으로 인식합니다.

2) 리스제공자

연결실체는 기초자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지 않는 리스를 운용리스로 분류합니다. 리스료 수익은 리스기간에 걸쳐 정액 기준으로 인식하며, 영업성격에 따라 손익계산서에서 매출에 포함됩니다. 운용리스 체결과정에서 부담하는 리스개설 직접원가를 기초자산의 장부금액에 더하고 리스료 수익과 같은 기준으로 리스기간에 걸쳐 비용으로 인식합니다. 조건부 임대료는 임대료를 수취하는 시점에 매출로 인식합니다.

(14) 비파생금융부채

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

1) 당기손익인식금융부채

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

2) 기타금융부채

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

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

(15) 종업원급여

1) 단기종업원급여

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

2) 기타장기종업원급여

종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간의 말일부터 12개월 이내에 지급되지 않을 기타 장기종업원급여는 당기와 과거기간에 제공한 근무용역의 대가로 획득한 미래의 급여액을 현재가치로 할인하고 있습니다. 재측정에 따른 변동은 발생한 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

3) 퇴직급여: 확정기여제도

확정기여제도와 관련하여 일정기간 종업원이 근무용역을 제공하였을 때에는 그 근무용역과 교환하여 확정기여제도에 납부해야 할 기여금에 대하여 자산의 원가에 포함되는 경우를 제외하고 당기손익으로 인식하고 있습니다. 납부해야 할 기여금은 이미 납부한 기여금을 차감한 후 부채로 인식하고 있습니다. 또한, 이미 납부한 기여금이 보고기간말 이전에 제공한 근무용역에 대해 납부하여야 하는 기여금을 초과하는 경우에는 초과 기여금 때문에 미래 지급액이 감소하거나 현금이 환입되는 만큼을 자산으로 인식하고 있습니다.

4) 퇴직급여: 확정급여제도

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

확정급여부채는 매년 독립적인 계리사에 의해 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경

우, 제도로부터 환급되거나 제도에 대한 미래기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적 효익의 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. 연결실체는 순확정급여부채의 순이자를 순확정급여부채에 연차보고기간 초에 결정된 할인율을 곱하여 결정되면 보고기간 동안 기여금 납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채의 변동을 고려하여 결정하고 있습니다. 확정급여제도와 관련된 순이자비용과 기타비용은 당기손익으로 인식됩니다.

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

(16) 충당부채

충당부채는 과거사건의 결과로 존재하는 현재의무(법적의무 또는 의제의무)로서, 당해 의무를 이행하기 위하여 경제적효익을 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 보고기간말에 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 추정치를 반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

(17) 온실가스배출권

'온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률'이 시행됨에 따라 발생하는 온실가스 배출권 및 배출부채에 대하여 아래와 같이 회계처리하고 있습니다.

1) 온실가스 배출권

온실가스 배출권은 정부에서 무상으로 할당받은 배출권과 매입 배출권으로 구성됩니다. 배출권은 매입원가에 취득과 직접 관련되어 있고 정상적으로 발생하는 그 밖의 원가를 가산하여 원가로 인식하고 있습니다.

연결실체는 법률상 의무를 이행하기 위한 목적으로 배출권을 보유하고 있으며, 보유 배출권은 무형자산으로 분류하되 보고기간 말로부터 1년 이내에 정부에 제출할 부분은 유동자산으로 분류하고 있습니다. 무형자산으로 분류된 배출권은 최초 인식 후에 원가에서 손상차손 누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

온실가스 배출권은 정부에 제출하거나 매각하거나 사용할 수 없게 되어 더 이상 미래경제적 효익이 예상되지 않을 때 제거하고 있습니다.

2) 배출부채

배출부채는 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무로서, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높고, 그 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우에 인식하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 해당 이행연도 분으로 보유한 배출권의 장부금액과 보유 배출권 수량을 초과하는 배출량에 대한 의무를 이행하는 데에 소요될 것으로 예상되는 지출을 더하여 측정하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 때 제거하고 있습니다.

(18) 외화

연결실체는 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 비화폐성항목은 거래일의 환율로 환산하고 있습니다.

화폐성항목의 결제시점에 생기는 외환차이 또는 현금흐름위험회피로 지정된 금융부채에서 발생한 환산차이를 제외한 화폐성항목의 환산으로 인해 발생한 외환차이는 모두 당기손익으로 인식하고 있습니다.

비화폐성항목에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 기타포괄손익으로 인식하고, 당기손익으로 인식하는 경우에는 환율변동효과도 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(19) 납입자본

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

(20) 수익

기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'에 따라, 연결실체는 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형(① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식하였습니다. 수익은 고객과의 계약에서 정한 대가에 기초하여 측정되며 제3자를 대신해서 회수한 금액은 제외합니다. 또한 연결실체는 고객에게 재화나 용역의 통제가 이전될 때 수익을 인식합니다.

1) 수행의무의 식별

연결실체는 전력자원 개발 및 전력생산과 관련된 영업을 목적으로 하고 있으며, 전기판매수익이 총수익의 93.2%를 차지하고 있습니다. 전기판매는 일련의 구별되는 재화나 용역으로서 단일 수행의무로서 식별합니다. 한편, 연결실체는 전기판매 외에 열공급사업, 부산물 판매, 발전 관련 용역사업 등을 고객과의 계약을 통해 수행하고 있으며, 각각의 계약별로 구별되는 수행의무를 식별하고 있습니다.

2) 변동대가

연결실체는 고객과의 계약에 따라 고객에게서 받는 대가가 변동될 수 있습니다. 연결실체는 받을 권리를 갖게 될 대가를 더 잘 예측할 것으로 예상하는 기댓값 방법을 사용하여 변동대가를 추정하고, 변동대와 관련된 불확실성이 해소될 때 이미 인식한 누적수익금액 중 유의적인 부분을 되돌리지 않을 가능성이 매우 높은 금액까지만 변동대가를 거래가격에 포함하여 수익을 인식합니다.

3) 기간에 걸쳐 이행하는 수행의무

연결실체는 고객에게 발전시설 운영과 관리를 위한 기술지원 등의 용역을 기간에 걸쳐 제공합니다. 연결실체는 합리적인 기준으로 산정한 진행률에 따라 수익을 안분하여 인식합니다. 고객이 기업이 수행하는 대로 기업의 수행에서 제공하는 효익을 동시에 받고 소비하거나, 기업이 자산을 만들거나 자산 가치를 높이는 대로 고객이 통제하게 되는 자산을 만들거나 그 자산 가치를 높이거나 기업이 수행하여 만든 자산이 기업 자체에는 대체용도가 없고, 지금까지 의무수행을 완료한 부분에 대해 집행 가능한지급청구권이 기업에 있는 경우 진행기준을 적용하여 수익을 인식합니다.

(21) 금융수익과 비용

금융수익은 기타포괄손익-공정가치측정금융자산을 포함한 투자로부터의 이자수익, 배당수익, 공정가치측정금융자산 처분이익, 매매목적 파생상품 평가(거래)이익 및 사채에 대한 외환차익, 외화환산이익 등으로 구성됩니다. 이자수익은 기간의 경과에 따라 유효이자율법을 적용하여 당기손익으로 인식하며, 배당수익은 주주로서 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 수익을 인식하고 있습니다.

금융비용은 차입금과 사채의 이자비용, 기타포괄손익-공정가치측정금융상품처분손실, 매매목적 파생상품 평가(거래)손실 및 사채에 대한 외환차손, 외화환산손실 등으로 구성됩니다. 차입금과 사채에 대한 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 기간의 경과에 따라 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(22) 법인세

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

1) 당기법인세

당기법인세는 당기의 과세소득을 기초로 산정하고 있습니다. 과세소득은 포괄손익계산서상의 세전이익에서 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익 및 비과세항목이나손금불인정항목을 제외하므로 포괄손익계산서상 손익과 차이가 있습니다. 연결실체의 당기법인세와 관련된 미지급법인세는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

2) 이연법인세

이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말에 연결실체가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 세효과를 반영하고 있습니다. 종속기업, 관계기업 및 공동기업 투자지분에 관한 가산할 일시적차이에 대해서는 연결실체가 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.

미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적 차이가 사용될 수 있는 미래 과세소득의 발생가능성이 높은 경우 그 범위 안에서 이월된 미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적차이에 대하여 이연법인세자산을 인식합니다. 미래 과세소득은 관련 가산할 일시적차이의 소멸에 의해 결정됩니다. 가산할 일시적차이가 이연법인세자산을 완전히 인식하기에 충분하지 않다면, 현재 일시적차이들의 소멸과 연결실체의 사업계획을 미래 과세소득에 고려합니다.

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

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

이연법인세자산과 부채는 동일 과세당국이 부과하는 법인세이고, 연결실체가 인식된금액을 상계할 수 있는 법적 권한을 가지고 있으며 당기 법인세부채와 자산을 순액으로 결제할 의도가 있는 경우에만 상계하고 있습니다.

(23) 주당이익

연결실체는 보통주 기본주당이익을 당기순손익에 대하여 계산하고 포괄손익계산서에 표시하고 있습니다. 기본주당이익은 보통주에 귀속되는 당기순손익을 보고기간 동안에 유통된

보통주식수를 가중평균한 주식수로 나누어 계산하고 있습니다.

5. 범주별 금융상품

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

1) 당기말

(단위:원)					
구 분	당기손익- 공정가치측정 금융자산	기타포괄손익- 공정가치측정 지분상품	상각후원가 측정금융자산	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융자산>					
현금및현금성자산	-	-	401,438,820,252	-	401,438,820,252
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-	-	-	43,857,423,287
단기금융상품	-	-	11,000,000,000	-	11,000,000,000
파생금융자산	18,000,000	-	-	-	18,000,000
단기대여금	-	-	2,405,415,449	-	2,405,415,449
매출채권및기타채권	-	-	1,293,325,928,289	-	1,293,325,928,289
범주별 소계	43,875,423,287	-	1,708,170,163,990	-	1,752,045,587,277
<비유동성 금융자산>					
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	2,283,318,476,594	-	-	2,283,318,476,594
파생금융자산	13,644,501,644	-	-	29,945,892,504	43,590,394,148
장기대여금	-	-	140,720,151,374	-	140,720,151,374
기타금융자산	-	-	1,602,694,202	-	1,602,694,202
매출채권및기타채권	-	-	201,926,386,791	-	201,926,386,791
범주별 소계	13,644,501,644	2,283,318,476,594	344,249,232,367	29,945,892,504	2,671,158,103,109
합 계	57,519,924,931	2,283,318,476,594	2,052,419,396,357	29,945,892,504	4,423,203,690,386

2) 전기말

(단위:원)					
구 분	당기손익- 공정가치측정 금융자산	기타포괄손익- 공정가치측정 지분상품	상각후원가 측정금융자산	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융자산>					
현금및현금성자산	-	-	300,618,939,001	-	300,618,939,001
단기금융상품	-	-	11,000,000,000	-	11,000,000,000
파생금융자산	502,743,894	-	-	20,768,716,461	21,271,460,355
단기대여금	-	-	2,403,443,478	-	2,403,443,478
매출채권및기타채권	-	-	1,075,652,789,333	-	1,075,652,789,333
범주별 소계	502,743,894	-	1,389,675,171,812	20,768,716,461	1,410,946,632,167
<비유동성 금융자산>					
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	319,862,556,892	-	-	319,862,556,892
파생금융자산	-	-	-	12,714,264,069	12,714,264,069
장기대여금	-	-	107,970,772,660	-	107,970,772,660
매출채권및기타채권	-	-	289,853,094,686	-	289,853,094,686
범주별 소계	-	319,862,556,892	397,823,867,346	12,714,264,069	730,400,688,307
합 계	502,743,894	319,862,556,892	1,787,499,039,158	33,482,980,530	2,141,347,320,474

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

1) 당기말

(단위:원)				
구 분	당기손익- 공정가치측정 금융부채	상각후원가 측정 금융부채	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융부채>				
차입금	-	184,382,131,344	-	184,382,131,344
사채	-	599,879,029,797	-	599,879,029,797
파생상품부채	3,040,900,000	-	-	3,040,900,000
매입채무및기타채무	-	1,056,290,191,950	-	1,056,290,191,950
범주별 소계	3,040,900,000	1,840,551,353,091	-	1,843,592,253,091
<비유동성 금융부채>				
차입금	-	306,733,900,603	-	306,733,900,603
사채	-	7,432,705,069,019	-	7,432,705,069,019
파생상품부채	43,309,207,591	-	12,550,470,879	55,859,678,470
매입채무및기타채무	-	869,480,737,329	-	869,480,737,329
범주별 소계	43,309,207,591	8,608,919,706,951	12,550,470,879	8,664,779,385,421
합 계	46,350,107,591	10,449,471,060,042	12,550,470,879	10,508,371,638,512

2) 전기말

(단위:원)				
구 분	당기손익- 공정가치측정 금융부채	상각후원가 측정 금융부채	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융부채>				
차입금	-	154,729,020,748	-	154,729,020,748
사채	-	805,537,831,094	-	805,537,831,094
파생상품부채	36,810,000	-	1,916,934,532	1,953,744,532
매입채무및기타채무	-	640,252,605,514	-	640,252,605,514
범주별 소계	36,810,000	1,600,519,457,356	1,916,934,532	1,602,473,201,888
<비유동성 금융부채>				
차입금	-	239,973,564,333	-	239,973,564,333
사채	-	7,073,408,610,989	-	7,073,408,610,989
파생상품부채	18,123,232,000	-	7,391,138,020	25,514,370,020
매입채무및기타채무	-	774,672,706,588	-	774,672,706,588
범주별 소계	18,123,232,000	8,088,054,881,910	7,391,138,020	8,113,569,251,930
합 계	18,160,042,000	9,688,574,339,266	9,308,072,552	9,716,042,453,818

(3) 당기와 전기 중 발생한 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분		당기	전기
상각후원가로 측정하는 금융자산	현금및현금성자산의 환율변동손익	(14,831,956,986)	132,857,899
	현금및현금성자산의 이자수익	4,459,757,565	960,664,969
	대여금의 이자수익	4,432,852,910	3,036,284,327
	매출채권및기타채권의 환율변동손익	17,922,530	138,253,934
	매출채권및기타채권의 이자수익	29,151,494,479	25,044,864,700
당기손익-공정가치측정금융자산	파생상품평가손익(손익반영)	13,934,932,403	(238,878,835)
	파생상품거래손익	(276,938,394)	-
	당기손익-공정가치측정금융자산 평가손익	(2,979,342,804)	-
위험회피지정 파생상품자산	파생상품평가손익(손익반영)	24,378,293,797	42,247,849,190
	파생상품평가손익(자본반영_세전)	(31,027,171,524)	(7,873,644,806)
	파생상품거래손익	344,322,504	11,686,710,676
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	배당금수익	103,448,005,172	13,596,000,680
	기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전)	1,966,113,810,702	141,114,226,320
상각후원가로 측정하는 금융부채	환율변동손익	(65,633,211,571)	(94,983,383,532)
	차입금 및 사채의 이자비용	(201,176,631,980)	(166,296,628,978)
	매입채무및기타채무의 이자비용	(24,416,610,885)	(17,549,705,923)
당기손익-공정가치측정금융부채	파생상품평가손익(손익반영)	(27,358,903,624)	(21,641,288,179)
	파생상품거래손익	(4,139,423,597)	4,346,170,394
위험회피지정 파생상품부채	파생상품평가손익(손익반영)	4,910,445,261	12,077,960,788
	파생상품평가손익(자본반영_세전)	12,246,027,864	5,132,897,983
	파생상품거래손익	5,248,222,262	(131,528,475)

6. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
현금	382,644,049,999	290,008,108,669
현금성자산	18,794,770,253	10,610,830,332
합 계	401,438,820,252	300,618,939,001

7. 금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
대여금	2,482,611,708	154,484,128,706	2,481,523,060	121,512,034,348
현재가치할인차금	(77,196,259)	(1,367,757,332)	(78,079,582)	(1,145,041,688)
대손충당금	-	(12,396,220,000)	-	(12,396,220,000)
소계	2,405,415,449	140,720,151,374	2,403,443,478	107,970,772,660
장단기금융상품	11,000,000,000	-	11,000,000,000	-
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-	-	-
파생상품자산	18,000,000	43,590,394,148	21,271,460,355	12,714,264,069
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	2,283,318,476,594	-	319,862,556,892
기타금융자산	-	1,602,694,202	-	-
합계	57,280,838,736	2,469,231,716,318	34,674,903,833	440,547,593,621

(2) 당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
학자금대여금(*1)	1,517,913,050	18,833,089,975	1,354,368,100	19,257,061,325
현재가치할인차금	(77,196,259)	(1,367,757,332)	(78,079,582)	(1,145,041,688)
소계	1,440,716,791	17,465,332,643	1,276,288,518	18,112,019,637
주택자금대여금(*2)	964,698,658	11,399,651,948	1,126,687,590	13,017,710,020
관계사대여금(*3)	-	119,688,781,783	-	84,729,487,742
대손충당금	-	(12,396,220,000)	-	(12,396,220,000)
기타대여금	-	4,562,605,000	467,370	4,507,775,261
합계	2,405,415,449	140,720,151,374	2,403,443,478	107,970,772,660

(*1) 연결실체는 직원들의 자녀들에 대한 학자금 지원 목적으로 무이자로 대여하고 있으며, 매 분기 급여 지급 시 균등분할 상환하는 방식으로 회수하고 있습니다.

(*2) 연결실체는 주거의 안정화를 위해 무주택 직원들을 대상으로 하여 지배기업의 가중평균 차입이자율의 95%의 이자율로 대여하고 있으며, 20년 만기 분할상환 조건입니다.

(*3) 연결실체는 관계기업인 군산바이오에너지(주), 새만금세빛발전소(주), PT CirebonEnergi Prasarana, PT Wampu Electric Power 및 Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL에 대하여 3.67~11%의 이자율로 자금을 대여하고 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 금융상품의 내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
정기예금 등	11,000,000,000	11,000,000,000

(4) 당기말과 전기말 현재 당기손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
특정금전신탁	43,857,423,287	-
합계	43,857,423,287	-

(5) 당기와 전기 중 대여금의 대손충당금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초금액	12,396,220,000	10,127,711,740
손상된 금융자산에 대한 대손상각비	-	2,268,508,260
기말금액	12,396,220,000	12,396,220,000

8. 사용이 제한된 금융자산

당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분	당기말	전기말	비고
현금및현금성자산	6,850,321,215	11,776,820,709	차입금 담보(*1)
	2,912,400,000	739,349,010	인출제한(*2)
단기금융상품	11,000,000,000	11,000,000,000	인출제한(*3)

(*1) 주식 14 유형자산에서 설명하고 있는 바와 같이 종속기업인 (주)상공에너지의 장기차입금에 대한 담보입니다.

(*2) 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)와의 운영 및 유지관리계약을 위하여 PT Bank Mandiri 에 예치된 예금입니다.

(*3) 당기말 현재 IBK기업은행에 협력기업을 위하여 예치한 동반성장예탁금으로 사용이 제한된 금융상품입니다.

9. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구 분	자산명	보유주식수 (주/좌)	지분율	당기말		전기말
				취득원가	장부금액	장부금액
지분증권						
상장주식	PT Bayan Resources Tbk	1,333,333,400	4.00%	80,533,337,360	2,265,200,113,260	299,160,014,958
비상장주식	한국전력거래소	1,826,275	7.14%	9,131,374,714	17,690,925,030	17,617,212,630
	(주)켄코우데	103,230	2.40%	516,150,000	14,198,304	14,198,304
	희망빛발전(주)	78,600	8.33%	393,000,000	393,000,000	393,000,000
	PT Cirebon Energi Prasarana	-	-	-	-	2,657,891,000
	KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.	3,537,032	2.00%	6,134,697,340	-	-
	소방산업공제조합	40	-	20,240,000	20,240,000	20,240,000
합 계				96,728,799,414	2,283,318,476,594	319,862,556,892

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산(지분증권)의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
자산명	기초금액	평가	환율효과	대체	기말금액
PT Bayan Resources Tbk	299,160,014,958	1,966,040,098,302	-	-	2,265,200,113,260
한국전력거래소	17,617,212,630	73,712,400	-	-	17,690,925,030
(주)켄코우데	14,198,304	-	-	-	14,198,304
희망빛발전(주)	393,000,000	-	-	-	393,000,000
PT Cirebon Energi Prasarana	2,657,891,000	-	-	(2,657,891,000)	-
KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.	-	-	-	-	-
소방산업공제조합	20,240,000	-	-	-	20,240,000
합 계	319,862,556,892	1,966,113,810,702	-	(2,657,891,000)	2,283,318,476,594

2) 전기

(단위:원)					
자산명	기초금액	평가	환율효과	대체	기말금액
PT Bayan Resources Tbk	159,702,007,985	139,458,006,973	-	-	299,160,014,958
한국전력거래소	15,960,993,283	1,656,219,347	-	-	17,617,212,630
(주)켄코우데	14,198,304	-	-	-	14,198,304
희망빛발전(주)	393,000,000	-	-	-	393,000,000
(주)서부하이웨이솔라	194,600,000	-	-	(194,600,000)	-
(주)동부하이웨이솔라	190,200,000	-	-	(190,200,000)	-
PT Cirebon Energi Prasarana	2,439,296,000	-	218,595,000	-	2,657,891,000
KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.	-	-	-	-	-
소방산업공제조합	20,240,000	-	-	-	20,240,000
합 계	178,914,535,572	141,114,226,320	218,595,000	(384,800,000)	319,862,556,892

10. 파생상품

(1) 당기말과 전기말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산				
통화스왑	-	23,305,692,930	20,768,716,461	12,714,264,069
통화선도	18,000,000	-	-	-
이자율스왑	-	6,942,195,218	502,743,894	-
기타파생상품(*)	-	13,342,506,000	-	-
합계	18,000,000	43,590,394,148	21,271,460,355	12,714,264,069
파생상품부채				
통화스왑	-	12,550,470,879	-	1,131,792,528
통화선도	3,040,900,000	-	36,810,000	-
이자율스왑	-	239,316,591	1,916,934,532	6,259,345,492
기타파생상품(*)	-	43,069,891,000	-	18,123,232,000
합계	3,040,900,000	55,859,678,470	1,953,744,532	25,514,370,020

(*) 주식 36에서 설명된 바와 같이 관계기업인 현대그린파워(주)의 주주간 협약에 따른 파생상품의 공정가치 평가액입니다.

(2) 당기말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)							
구분	계약처	계약기간	계약금액		계약이자율		계약환율(원)
			매도금액	매입금액	매도	매입	
현금흐름 위험회피	Nomura	2017.10.24 ~ 2032.10.30	52,456,800,000	EUR 40,000,000.00	2.60%	1.70%	1,311.42
	Nomura	2017.11.09 ~ 2032.11.16	59,422,500,000	SEK 450,000,000.00	2.62%	2.36%	132.05
	국민은행	2021.08.09 ~ 2026.08.09	114,230,000,000	USD 100,000,000	1.27%	1.25%	1,142.30
	한국산업은행	2021.08.09 ~ 2026.08.09	114,230,000,000	USD 100,000,000	1.27%	1.25%	1,142.30
	하나은행	2021.08.09 ~ 2026.08.09	114,230,000,000	USD 100,000,000	1.27%	1.25%	1,142.30
	한국산업은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	123,710,000,000	USD 100,000,000	3.41%	3.63%	1,237.10
	우리은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	123,710,000,000	USD 100,000,000	3.41%	3.63%	1,237.10
	JP Morgan	2022.04.21 ~ 2027.04.21	123,710,000,000	USD 100,000,000	3.41%	3.63%	1,237.10

(3) 당기말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD)					
구분	계약처	계약기간	계약금액		계약환율(원)
			매도금액	매입금액	
매매목적	하나은행	2022.12.06 ~ 2023.01.06	13,090,500,000	USD 10,000,000	1,309.05
	Mizuho Bank	2022.12.15 ~ 2023.01.13	26,001,400,000	USD 20,000,000	1,300.07
	MUFG	2022.12.19 ~ 2023.01.20	52,054,000,000	USD 40,000,000	1,301.35
	MUFG	2022.12.20 ~ 2023.01.13	25,952,000,000	USD 20,000,000	1,297.60
	MUFG	2022.12.29 ~ 2023.01.27	45,604,800,000	USD 36,000,000	1,266.80

(4) 당기말 현재 이자율스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)						
구분	계약처	계약기간	계약금액	계약이자율		계약환율(원)
				매도	매입	
매매목적	Nomura	2017.10.24 ~ 2032.10.30	52,456,800,000	2.22%+변동금리	2.60%	-
	Nomura	2017.11.09 ~ 2032.11.16	59,422,500,000	2.24%+변동금리	2.62%	-
현금흐름 위험회피	한국수출입은행	2015.02.12 ~ 2031.12.29	USD 15,893,000	2.67%	Libor(6M)	1,071.90
	ING Bank N.V.	2015.02.12 ~ 2031.12.29	USD 7,861,000	2.67%	Libor(6M)	1,071.90
	BNP Paribas	2015.02.17 ~ 2031.12.29	USD 7,861,000	2.67%	Libor(6M)	1,210.00

(5) 당기와 전기 중 파생상품거래로 인한 연결실체의 손익은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	평가손익(I/S)		거래손익(I/S)		기타포괄손익(*)	
	당기	전기	당기	전기	당기	전기
통화스왑	29,288,739,058	54,325,809,978	5,592,544,766	11,555,182,201	(33,218,152,627)	(7,517,143,912)
통화선도	(3,022,900,000)	(36,810,000)	(4,338,759,434)	3,921,029,054	-	-
이자율스왑	1,203,081,779	(7,169,103,124)	(77,602,557)	425,141,340	14,437,008,967	4,776,397,089
기타파생상품	(11,604,153,000)	(14,674,253,890)	-	-	-	-
합계	15,864,767,837	32,445,642,964	1,176,182,775	15,901,352,595	(18,781,143,660)	(2,740,746,823)

(*) 당기말 현재 기타포괄손익누계액에 계상되어 있는 파생상품평가손실 20,343,405,439원(전기말: 파생상품평가손실 718,976,530원)은 자본에서 직접 가감되는 법인세효과를 차감한 금액입니다.

11. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	당기말			전기말		
	채권액	대손충당금	장부가액	채권액	대손충당금	장부가액
유동자산						
매출채권	1,019,122,626,494	-	1,019,122,626,494	666,639,030,973	-	666,639,030,973
기타채권	285,930,908,137	(11,727,606,342)	274,203,301,795	420,741,364,702	(11,727,606,342)	409,013,758,360
소 계	1,305,053,534,631	(11,727,606,342)	1,293,325,928,289	1,087,380,395,675	(11,727,606,342)	1,075,652,789,333
비유동자산						
매출채권	177,124,729,567	-	177,124,729,567	173,338,312,837	-	173,338,312,837
기타채권	24,801,657,224	-	24,801,657,224	116,514,781,849	-	116,514,781,849
소 계	201,926,386,791	-	201,926,386,791	289,853,094,686	-	289,853,094,686
합 계	1,506,979,921,422	(11,727,606,342)	1,495,252,315,080	1,377,233,490,361	(11,727,606,342)	1,365,505,884,019

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	당기말			전기말		
	채권액	대손충당금	장부금액	채권액	대손충당금	장부금액
유동자산						
단기미수금	212,955,537,267	(11,727,606,342)	201,227,930,925	265,363,976,120	(11,727,606,342)	253,636,369,778
단기미수수익	72,679,191,067	-	72,679,191,067	154,483,039,037	-	154,483,039,037
단기보증금	296,179,803	-	296,179,803	894,349,545	-	894,349,545
소 계	285,930,908,137	(11,727,606,342)	274,203,301,795	420,741,364,702	(11,727,606,342)	409,013,758,360
비유동자산						
장기미수금	7,893,900	-	7,893,900	94,004,691,203	-	94,004,691,203
장기보증금	24,793,763,324	-	24,793,763,324	22,510,090,646	-	22,510,090,646
소 계	24,801,657,224	-	24,801,657,224	116,514,781,849	-	116,514,781,849
합 계	310,732,565,361	(11,727,606,342)	299,004,959,019	537,256,146,551	(11,727,606,342)	525,528,540,209

(3) 당기와 전기 중 기타채권의 대손충당금 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초금액	11,727,606,342	9,585,202,607
손상된 금융자산에 대한 대손상각비	-	2,142,403,735
기말금액	11,727,606,342	11,727,606,342

(4) 당기말 현재 매출채권 및 기타채권의 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	매출채권	기타채권
연체 및 손상되지 않은 채권	1,196,247,356,061	299,004,959,019
연체되었으나 손상되지 않은 채권		
- 90일 이내	-	-
손상검토된 채권		
- 90일 이내	-	-
- 90 ~ 120일	-	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	-
- 1년 초과	-	11,727,606,342
소 계	1,196,247,356,061	310,732,565,361
차감 : 대손충당금	-	(11,727,606,342)
차감 : 현재가치할인차금	-	-
합 계	1,196,247,356,061	299,004,959,019

12. 재고자산

(1) 당기말과 전기말 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
원재료	400,901,912,487	166,680,666,632
저장품	83,787,920,411	83,125,078,867
미착품	496,992,568,088	147,870,918,657
기타재고	599,813,988	569,014,625
합 계	982,282,214,974	398,245,678,781

(2) 당기와 전기 중 재고자산과 관련하여 인식한 평가손실 및 환입은 없습니다.

13. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선급금	2,457,782,601	3,399,020,000	1,303,124,627	4,163,999,289
선급비용	16,421,189,541	21,649,272,619	13,580,258,291	20,028,487,531
기타비금융자산	52,236,767,851	2,678,988,566	129,497,966,902	1,594,382,612
합 계	71,115,739,993	27,727,281,185	144,381,349,820	25,786,869,432

14. 유형자산

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

1) 당기말

(단위:원)					
구 분	취득금액	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	832,457,886,924	-	-	-	832,457,886,924
건물	2,545,146,617,658	(10,683,002,987)	(886,542,809,440)	(3,255,375,794)	1,644,665,429,437
건축물	1,740,260,755,478	-	(519,109,467,218)	(2,241,498,340)	1,218,909,789,920
기계장치	11,248,147,100,021	(4,714,747,520)	(5,287,794,640,590)	(64,767,438,995)	5,890,870,272,916
선박	36,362,730	-	(36,361,730)	-	1,000
차량운반구	13,604,504,588	(219,430,926)	(10,771,549,300)	(116,354,054)	2,497,170,308
집기와비품	171,385,806,830	-	(132,153,416,820)	-	39,232,390,010
공구와기구	29,988,362,790	-	(28,099,451,724)	-	1,888,911,066
건설중인자산	456,015,283,142	-	-	-	456,015,283,142
사용권자산	1,287,867,111,839	-	(403,271,641,776)	(1,069,630,532)	883,525,839,531
합 계	18,324,909,792,000	(15,617,181,433)	(7,267,779,338,598)	(71,450,297,715)	10,970,062,974,254

2) 전기말

(단위:원)					
구 분	취득금액	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	832,103,259,114	-	-	-	832,103,259,114
건물	2,494,463,537,673	(12,403,919,376)	(772,517,301,806)	(3,820,946,122)	1,705,721,370,369
건축물	1,747,786,827,865	-	(481,097,560,828)	(8,725,595,587)	1,257,963,671,450
기계장치	10,684,924,883,895	(5,155,800,600)	(4,655,170,978,601)	(67,298,186,766)	5,957,299,917,928
선박	36,362,730	-	(36,361,730)	-	1,000
차량운반구	13,227,476,355	(147,316,668)	(9,615,476,770)	(116,354,054)	3,348,328,863
집기와비품	143,287,299,067	-	(106,514,027,897)	-	36,773,271,170
공구와기구	30,808,636,598	-	(26,618,532,126)	(32,158,165)	4,157,946,307
건설중인자산	421,759,166,949	-	-	-	421,759,166,949
사용권자산	1,260,373,476,237	-	(319,662,238,580)	(1,069,630,532)	939,641,607,125
합 계	17,628,770,926,483	(17,707,036,644)	(6,371,232,478,338)	(81,062,871,226)	11,158,768,540,275

(2) 당기와 전기 중 유형자산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)						
구분	기초금액	취득/ 자본적지출	처분	감가상각	기타증감(*)	기말금액
토지	832,103,259,114	8,198,059	(16,514,803)	-	362,944,554	832,457,886,924
건물	1,705,721,370,369	65,837,455	(1,618,583,213)	(123,130,910,172)	63,627,714,998	1,644,665,429,437
구축물	1,257,963,671,450	183,370,000	(1,949,017,532)	(57,250,522,536)	19,962,288,538	1,218,909,789,920
기계장치	5,957,299,917,928	28,924,677,110	(2,592,791,922)	(645,838,055,630)	553,076,525,430	5,890,870,272,916
선박	1,000	-	-	-	-	1,000
차량운반구	3,348,328,863	11,847,815	(2,000)	(1,112,379,870)	249,375,500	2,497,170,308
집기와비품	36,773,271,170	1,483,792,613	(1,293,727)	(21,684,666,253)	22,661,286,207	39,232,390,010
공구와기구	4,157,946,307	-	(207,647,436)	(2,378,911,993)	317,524,188	1,888,911,066
건설중인자산	421,759,166,949	678,045,545,159	-	-	(643,789,428,966)	456,015,283,142
사용권자산	939,641,607,125	26,711,421,117	-	(98,587,247,647)	15,760,058,936	883,525,839,531
합계	11,158,768,540,275	735,434,689,328	(6,385,850,633)	(949,982,694,101)	32,228,289,385	10,970,062,974,254

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 지체상금의 취득원가 대체 및 환율변동효과 등으로 구성되어 있습니다.

2) 전기

(단위:원)							
구분	기초금액	취득/ 자본적지출	처분	감가상각	사업결합	기타증감(*)	기말금액
토지	805,727,876,793	7,682,840,000	(6,202,230,378)	-	-	24,894,772,699	832,103,259,114
건물	1,454,689,742,019	17,979,040	(508,523,123)	(112,835,792,177)	-	364,357,964,610	1,705,721,370,369
구축물	748,427,395,374	6,134,007	(213,821,941)	(48,356,916,603)	-	558,100,880,613	1,257,963,671,450
기계장치	4,843,497,364,630	52,299,487,408	(1,604,536)	(574,989,336,825)	-	1,636,494,007,251	5,957,299,917,928
선박	1,000	-	-	-	-	-	1,000
차량운반구	1,604,956,775	29,998,149	(19,537,607)	(957,926,268)	-	2,690,837,814	3,348,328,863
집기와비품	31,139,174,851	430,965,601	(393,231)	(16,417,431,786)	-	21,620,955,735	36,773,271,170
공구와기구	6,158,650,558	224,824,536	(1,977,418)	(2,997,255,695)	-	773,704,326	4,157,946,307
건설중인자산	2,023,838,122,310	898,539,023,929	-	-	82,673,199,538	(2,583,291,178,828)	421,759,166,949
사용권자산	1,002,165,122,709	10,615,786,076	-	(104,647,604,050)	-	31,508,302,390	939,641,607,125
합계	10,917,248,407,019	969,847,038,746	(6,948,088,234)	(861,202,263,404)	82,673,199,538	57,150,246,610	11,158,768,540,275

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 지체상금의 취득원가 가산, 환율변동효과 등으로 구성되어 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 정부보조금 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
건물	10,683,002,987	12,403,919,376
기계장치	4,714,747,520	5,155,800,600
차량운반구	219,430,926	147,316,668
합 계	15,617,181,433	17,707,036,644

(4) 당기와 전기 중 정부보조금의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)				
구 분	기초금액	기타	감가상각비 상계	기말금액
건물	12,403,919,376	-	(1,720,916,389)	10,683,002,987
기계장치	5,155,800,600	205,500,000	(646,553,080)	4,714,747,520
차량운반구	147,316,668	181,600,000	(109,485,742)	219,430,926
합 계	17,707,036,644	387,100,000	(2,476,955,211)	15,617,181,433

2) 전기

(단위:원)				
구 분	기초금액	기타	감가상각비 상계	기말금액
건물	14,124,835,765	-	(1,720,916,389)	12,403,919,376
기계장치	5,793,576,719	(235,792)	(637,540,327)	5,155,800,600
차량운반구	230,023,334	-	(82,706,666)	147,316,668
합 계	20,148,435,818	(235,792)	(2,441,163,382)	17,707,036,644

(5) 담보제공자산

당기말 현재 연결실체가 담보로 제공한 유형자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
담보제공자산	장부금액	담보설정금액	차입금종류	차입금액(*2)	담보권자
토지, 건물, 구축물 및 기계장치(*1)	67,587,154,609	110,500,000,000	장기차입금 및 유동성장기차입금	28,840,579,712	중소기업은행 외

(*1) 종속기업인 (주)상공에너지의 유형자산이 담보로 제공되어 있으며, 상기의 자산 이외에 현금및현금성자산과 재산종합보험에 따른 보험금이 담보로 제공되어 있습니다.

(*2) 차입금액은 종속기업인 (주)상공에너지의 장기차입금 및 유동성장기차입금으로 액면금액입니다.

15. 무형자산

(1) 당기말과 전기말 현재 무형자산의 장부금액 구성내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)				
구분	취득금액	상각누계액	손상차손누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	96,963,557,435	(84,314,047,481)	(19,105,502)	12,630,404,452
개발비	1,196,460,285	(129,898,275)	-	1,066,562,010
광업권	21,177,785,606	(9,844,566,424)	-	11,333,219,182
기타의무형자산	27,716,886,840	(1,344,394,846)	(25,445,077)	26,347,046,917
영업권	5,025,162,997	-	-	5,025,162,997
합계	152,079,853,163	(95,632,907,026)	(44,550,579)	56,402,395,558

2) 전기말

(단위:원)				
구분	취득금액	상각누계액	손상차손누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	47,735,679,029	(37,855,298,488)	-	9,880,380,541
개발비	44,097,192,973	(39,636,620,425)	(19,105,502)	4,441,467,046
광업권	20,426,289,172	(8,291,926,635)	-	12,134,362,537
기타의무형자산	54,101,243,662	(1,220,977,490)	(25,445,077)	52,854,821,095
영업권	10,902,287,320	-	-	10,902,287,320
합계	177,262,692,156	(87,004,823,038)	(44,550,579)	90,213,318,539

(2) 당기와 전기 중 무형자산의 장부금액 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구분	기초금액	취득/ 자본적지출	상각	기타증감(*)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	9,880,380,541	8,365,288	(6,495,231,644)	9,236,890,267	12,630,404,452
개발비	4,441,467,046	-	(478,356,840)	(2,896,548,196)	1,066,562,010
광업권	12,134,362,537	795,813,413	(1,624,433,195)	27,476,427	11,333,219,182
기타무형자산	52,854,821,095	49,971,801	(125,660,949)	(26,432,085,030)	26,347,046,917
영업권	10,902,287,320	-	-	(5,877,124,323)	5,025,162,997
합계	90,213,318,539	854,150,502	(8,723,682,628)	(25,941,390,855)	56,402,395,558

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 무형자산대체, 상각비의 건설중인자산 대체, 매수가격배분(PPA) 평가에 따른 영업권 변동, 환율변동효과로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며 해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

2) 전기

(단위:원)							
구분	기초금액	취득/ 자본적지출	처분	상각	사업결합	기타증감(*)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	13,222,295,019	30,594,102	(9,119,545)	(7,782,867,221)	-	4,419,478,186	9,880,380,541
개발비	5,760,317,469	309,095,984	(4,545,000)	(2,944,644,198)	-	1,321,242,791	4,441,467,046
광업권	12,365,387,129	803,557,700	-	(1,364,993,431)	-	330,411,139	12,134,362,537
기타무형자산	56,969,276,439	10,742,750	-	(60,996,758)	-	(4,064,201,336)	52,854,821,095
영업권	2,582,180,202	-	-	-	8,317,132,614	2,974,504	10,902,287,320
합계	90,899,456,258	1,153,990,536	(13,664,545)	(12,153,501,608)	8,317,132,614	2,009,905,284	90,213,318,539

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 무형자산대체, 상각비의 건설중인자산 대체 및 환율변동효과로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며 해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

16. 관계기업 및 공동기업 투자

(1) 당기말과 전기말 현재 관계기업 및 공동기업의 세부내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)					
구분	주요 영업활동	법인설립 및 영업소재지	소유지분율 및 의결권비율(%)	취득원가	장부금액
<관계기업>					
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	발전소 운영사업	레바논	49.0	503,056,419	-
강원풍력발전(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	15.0	5,725,222,288	12,158,367,871
현대그린파워(주)	부생가스발전설비 위탁관리 운영사업	대한민국	29.0	88,885,000,000	119,790,812,686
PT Cirebon Electric Power	석탄화력발전사업	인도네시아	27.5	40,365,236,597	135,114,021,166
PT Wampu Electric Power	수력발전사업	인도네시아	46.0	21,292,365,498	37,743,277,632
PT Cirebon Energi Prasarana(*1)	석탄화력발전사업	인도네시아	10.0	26,710,084,520	69,034,724,552
한국해상풍력(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	12.5	26,600,000,000	23,106,223,387
군산바이오에너지(주)(*1)	바이오에너지 발전사업	대한민국	18.9	1,000,000,000	-
켄코솔라(주)(*1)	학교 태양광발전사업	대한민국	8.3	16,650,000,000	18,133,216,178
켄코이에스(주)(*1)	에너지 절약사업	대한민국	8.3	25,000,000,000	26,071,006,646
약수이에스에스(주)	ESS설비 연계사업	대한민국	29.0	210,430,000	485,621,664
제주한림해상풍력(주)(*2)	풍력발전사업	대한민국	22.9	20,000,000,000	17,254,461,149
영광약수풍력발전(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	9.6	533,280,000	156,000,000
그린에너지발전(주)	풍력발전사업	대한민국	29.0	1,189,000,000	1,571,481,035
(주)남정수상태양광운영(*1)	태양광발전사업	대한민국	15.0	969,450,000	373,057,001
(주)광백태양광투자	태양광발전사업	대한민국	44.0	4,756,840,000	5,133,042,663
(주)무안햇빛발전소	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,570,000,000	2,561,949,886
(주)괴산솔라파크	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,276,000,000	2,591,380,113
빛고을에코에너지(주)	연료전지발전사업	대한민국	29.0	4,640,000,000	5,292,354,164
제주김녕풍력발전(주)	풍력발전사업	대한민국	30.0	714,285,000	872,200,264
(주)동부하이웨이솔라	태양광발전사업	대한민국	20.0	190,200,000	352,301,943
(주)서부하이웨이솔라	태양광발전사업	대한민국	20.0	194,600,000	316,226,386
영수봉풍력발전(주)(*1,2)	풍력발전사업	대한민국	3.8	95,000,000	62,293,256
(주)영양제2풍력발전	풍력발전사업	대한민국	30.0	7,964,680,000	7,461,046,437
(주)해파랑에너지	풍력발전사업	대한민국	25.0	2,241,000,000	2,188,181,044
(주)새만금세빛발전소(*2)	태양광발전사업	대한민국	38.7	8,418,000,000	14,219,055,269
관계기업 소계				307,693,730,322	502,042,302,392
<공동기업>					
Stavro Holding II A.B.	해외투자사업	스웨덴	20.0	18,566,191,160	17,171,275,683
(주)에너지코	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,659,000,000	2,189,580,930
CAES, LLC	ESS기반 VPP사업	미국	36.0	19,414,182,600	20,804,619,729
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	태양광발전사업	스페인	75.0	11,464,556,202	10,564,745,603
에널엑스중부태양광유한회사	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,694,520,000	1,855,758,056
Prime Swedish Holding AB	해외투자사업	스웨덴	45.0	35,409,649,058	36,245,118,589
Boulder Solar III, LLC	태양광발전사업	미국	30.0	715,482,441	744,319,882
공동기업 소계				88,923,581,461	89,575,418,472

합 계	396,617,311,783	591,617,720,864
-----	-----------------	-----------------

(*1) 연결실체의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자로 분류하였습니다.
(*2) 당기 중 불균등증자 후 지분율이 감소하였습니다.

2) 전기말

(단위:원)					
구 분	주요 영업활동	법인설립 및 영업소재지	소유지분율 및 의결권비율(%)	취득원가	장부금액
<관계기업>					
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	발전소 운영사업	레바논	49.0	503,056,419	-
강원풍력발전(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	15.0	5,725,222,288	10,553,730,193
현대그린파워(주)	부생가스발전설비 위탁관리 운영사업	대한민국	29.0	88,885,000,000	121,954,643,490
PT Cirebon Electric Power	석탄화력발전사업	인도네시아	27.5	40,365,236,597	121,969,240,226
PT Wampu Electric Power	수력발전사업	인도네시아	46.0	21,292,365,498	35,077,491,186
한국해상풍력(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	12.5	26,600,000,000	21,435,927,072
군산바이오에너지(주)(*1)	바이오에너지 발전사업	대한민국	18.9	1,000,000,000	-
켄코솔라(주)(*1)	학교 태양광발전사업	대한민국	8.3	16,650,000,000	17,447,137,079
켄코에스(주)(*1) (구, 켄코에너지솔루션(주)(*5))	에너지 절약사업	대한민국	8.3	25,000,000,000	26,073,922,830
약수이에스에스(주)	ESS설비 연계사업	대한민국	29.0	210,430,000	715,664,044
제주한림해상풍력(주)	풍력발전사업	대한민국	43.8	20,000,000,000	17,275,029,526
영광약수풍력발전(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	9.6	533,280,000	233,491,362
그린에너지발전(주)	풍력발전사업	대한민국	29.0	1,189,000,000	1,712,889,488
(주)남정수상태양광운영(*1)	태양광발전사업	대한민국	15.0	969,450,000	360,566,937
(주)광백태양광투자	태양광발전사업	대한민국	44.0	4,756,840,000	4,805,994,576
(주)무안햇빛발전소	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,570,000,000	1,268,483,590
(주)괴산솔라파크	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,276,000,000	1,926,580,157
빛고을에코에너지(주)	연료전지발전사업	대한민국	29.0	4,640,000,000	4,356,023,445
제주김녕풍력발전(주)	풍력발전사업	대한민국	30.0	714,285,000	911,254,914
(주)동부하이웨이이솔라(*2)	태양광발전사업	대한민국	20.0	190,200,000	264,579,046
(주)서부하이웨이이솔라(*2)	태양광발전사업	대한민국	20.0	194,600,000	288,706,015
영수봉풍력발전(주)	풍력발전사업	대한민국	48.7	95,000,000	95,000,000
(주)영양제2풍력발전	풍력발전사업	대한민국	30.0	7,964,680,000	7,964,680,000
(주)해파랑에너지	풍력발전사업	대한민국	25.0	2,241,000,000	2,241,000,000
(주)새만금세빛발전소(*4)	태양광발전사업	대한민국	69.6	6,000,000,000	6,000,000,000
관계기업 소계				278,565,645,802	404,932,035,176
<공동기업>					
Stavro Holding II A.B.	해외투자사업	스웨덴	20.0	17,614,634,906	17,626,507,222
(주)에너지코(구, (유)에너지코)(*6)	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,659,000,000	1,535,181,457
CAES, LLC	ESS기반 VPP사업	미국	36.0	19,414,182,600	18,435,200,734
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	태양광발전사업	스페인	75.0	9,696,697,452	9,746,366,797
에널엑스중부태양광유한회사	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,694,520,000	1,688,356,719

Prime Swedish Holding AB(*3)	해외투자사업	스웨덴	45.0	14,513,601,968	15,441,343,053
공동기업 소계				64,592,636,926	64,472,955,982
합 계				343,158,282,728	469,404,991,158

- (*1) 연결실체의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자자로 분류하였습니다.
- (*2) 전기 중 불균등감자 후 지분율 증가로 관계기업투자지분으로 대체되었습니다.
- (*3) 전기 중 지분 매각으로 인한 지분율 감소로 종속기업투자주식에서 대체되었습니다.
- (*4) 연결실체의 지분율이 50%를 초과하나, 관련된 약정 등을 고려하여 유의적인 영향력을 보유하는 것으로 판단하였습니다.
- (*5) 전기 중 캡코에너지솔루션(주)에서 캡코이에스(주)로 사명을 변경하였습니다.
- (*6) 전기 중 주식회사로 조직변경 함에 따라 사명이 변경되었습니다.

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

1) 당기

(단위:원)							
구분	기초	취득	배당금	지분법손익	지분법자본변동	기타증감	합계
<관계기업>							
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	10,553,730,193	-	(1,419,825,000)	3,024,462,678	-	-	12,158,367,871
현대그린파워(주)	121,954,643,490	-	(4,008,348,218)	1,769,865,869	1,345,829,271	(1,271,177,726)	119,790,812,686
PT Cirebon Electric Power	121,969,240,226	-	(10,658,587,500)	14,775,863,602	703,555,777	8,323,949,061	135,114,021,166
PT Wampu Electric Power	35,077,491,186	-	(5,651,407,078)	5,847,958,085	53,647,461	2,415,587,978	37,743,277,632
PT Cirebon Energi Prasarana(*1)	-	24,052,193,520	-	35,314,222,151	6,963,370,586	2,704,938,295	69,034,724,552
한국해상풍력(주)	21,435,927,072	-	-	1,670,296,315	-	-	23,106,223,387
군산바이오에너지(주)	-	-	-	-	-	-	-
웹코솔라(주)	17,447,137,079	-	(117,299,250)	800,400,065	-	2,978,284	18,133,216,178
웹코이에스(주)	26,073,922,830	-	(142,290,000)	131,387,647	-	7,986,169	26,071,006,646
약수이에스에스(주)	715,664,044	-	-	(42,261,651)	-	(187,780,729)	485,621,664
제주한림해상풍력(주)	17,275,029,526	-	-	(1,719,082,601)	-	1,698,514,224	17,254,461,149
영광약수풍력발전(주)	233,491,362	-	-	142,546,540	-	(220,037,902)	156,000,000
그린에너지발전(주)	1,712,889,488	-	-	(141,408,453)	-	-	1,571,481,035
㈜남정수상태양광운영	360,566,937	-	-	12,490,064	-	-	373,057,001
㈜광백태양광투자	4,805,994,576	-	-	327,048,087	-	-	5,133,042,663
㈜무안햇빛발전소	1,268,483,590	-	-	1,293,466,296	-	-	2,561,949,886
㈜괴산솔라파크	1,926,580,157	-	-	664,799,956	-	-	2,591,380,113
빛고을에코에너지(주)	4,356,023,445	-	-	936,330,719	-	-	5,292,354,164
제주김녕풍력발전(주)	911,254,914	-	-	(39,054,650)	-	-	872,200,264
㈜동부하이웨이솔라	264,579,046	-	-	87,722,897	-	-	352,301,943
㈜서부하이웨이솔라	288,706,015	-	-	27,520,371	-	-	316,226,386
영수봉풍력발전(주)	95,000,000	-	-	(40,000,703)	-	7,293,959	62,293,256
㈜영양제2풍력발전	7,964,680,000	-	-	(503,513,259)	(120,304)	-	7,461,046,437
㈜해파랑에너지	2,241,000,000	-	-	(52,818,956)	-	-	2,188,181,044
㈜새만금세빛발전소	6,000,000,000	2,418,000,000	-	2,993,927,669	-	2,807,127,600	14,219,055,269
관계기업 소계	404,932,035,176	26,470,193,520	(21,997,757,046)	67,282,168,738	9,066,282,791	16,289,379,213	502,042,302,392
<공동기업>							
Stavro Holding II A.B.	17,626,507,222	951,556,254	-	156,604,012	(1,685,823,976)	122,432,171	17,171,275,683
㈜에너지코	1,535,181,457	-	-	654,689,473	(290,000)	-	2,189,580,930
CAES, LLC	18,435,200,734	-	(232,551,000)	(196,838,363)	1,753,741,585	1,045,066,773	20,804,619,729
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	9,746,366,797	1,781,561,250	-	(1,023,479,614)	-	60,297,170	10,564,745,603
에넬엑스중부태양광유한회사	1,688,356,719	-	-	167,401,337	-	-	1,855,758,056
Prime Swedish Holding AB	15,441,343,053	20,896,047,090	-	(259,845,493)	(110,477)	167,684,416	36,245,118,589
Boulder Solar III, LLC	-	715,482,441	-	-	-	28,837,441	744,319,882
공동기업 소계	64,472,955,982	24,344,647,035	(232,551,000)	(501,468,648)	67,517,132	1,424,317,971	89,575,418,472
합계	469,404,991,158	50,814,840,555	(22,230,308,046)	66,780,700,090	9,133,799,923	17,713,697,184	591,617,720,864

(*1) 당기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산에서 대체되었습니다.

2) 전기

(단위:원)							
구 분	기초	취득	배당금	지분법손익	지분법 자본변동	기타증감	합 계
<관계기업>							
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	11,443,176,720	-	(1,703,790,000)	814,343,473	-	-	10,553,730,193
현대그린파워(주)	132,774,096,611	-	(8,888,500,000)	(561,931,585)	(1,345,829,271)	(23,192,265)	121,954,643,490
PT Cirebon Electric Power	117,811,405,468	-	(18,253,499,000)	10,679,457,117	1,396,091,966	10,335,784,675	121,969,240,226
PT Wampu Electric Power	27,865,205,420	-	-	3,196,196,830	1,355,586,811	2,660,502,125	35,077,491,186
한국해상풍력(주)	20,921,058,537	-	-	514,868,535	-	-	21,435,927,072
군산바이오에너지(주)	-	-	-	-	-	-	-
캡코솔라(주)	17,261,498,193	-	-	187,493,714	-	(1,854,828)	17,447,137,079
캡코이에스(주)(구, 캡코에너지솔 루션(주))	25,805,060,795	-	-	276,464,017	-	(7,601,982)	26,073,922,830
약수이에스에스(주)	454,158,749	-	-	261,505,295	-	-	715,664,044
제주한림해상풍력(주)	2,855,022,699	15,500,000,000	-	(1,024,969,131)	(54,772,337)	(251,705)	17,275,029,526
영광약수풍력발전(주)	312,063,472	-	-	(78,572,110)	-	-	233,491,362
그린에너지발전(주)	24,919,261	-	-	1,687,970,227	-	-	1,712,889,488
(주)남경수상태양광운영	102,591,061	-	-	257,975,876	-	-	360,566,937
(주)광백태양광투자	4,682,495,077	-	-	123,499,499	-	-	4,805,994,576
(주)무안햇빛발전소	1,096,239,602	-	-	172,243,988	-	-	1,268,483,590
(주)괴산솔라파크	1,684,242,848	-	-	248,517,047	(6,179,738)	-	1,926,580,157
빛고을에코에너지(주)	29,000,000	4,611,000,000	-	(260,947,945)	(23,028,610)	-	4,356,023,445
제주김녕풍력발전(주)	1,578,199,704	-	-	(665,436,825)	(1,507,965)	-	911,254,914
(주)동부하이웨이솔라(*1)	-	-	-	74,379,046	-	190,200,000	264,579,046
(주)서부하이웨이솔라(*1)	-	-	-	94,106,015	-	194,600,000	288,706,015
영수풍풍력발전(주)	-	95,000,000	-	-	-	-	95,000,000
(주)영양제2풍력발전	-	7,964,680,000	-	-	-	-	7,964,680,000
(주)해파랑에너지	-	2,241,000,000	-	-	-	-	2,241,000,000
(주)새만금세빛발전소	-	6,000,000,000	-	-	-	-	6,000,000,000
관계기업 소계	366,700,434,217	36,411,680,000	(28,845,789,000)	15,997,163,083	1,320,360,856	13,348,186,020	404,932,035,176
<공동기업>							
Stavro Holding II A.B.	9,277,066,284	8,684,129,600	-	(55,154,642)	(271,016,001)	(8,518,019)	17,626,507,222
(주)에너지코(구, (유)에너지코)	1,659,000,000	-	-	(60,386,031)	(63,432,512)	-	1,535,181,457
CAES, LLC	17,625,600,000	-	(1,009,378,440)	(332,449,684)	851,489,050	1,299,939,808	18,435,200,734
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL(*3)	-	-	-	71,798,788	-	9,674,568,009	9,746,366,797
에셀엑스중부태양광유한회사	-	1,694,520,000	-	(6,163,281)	-	-	1,688,356,719
Prime Swedish Holding AB(*2)	-	8,154,715,500	-	22,463,173	1,060,748,152	6,203,416,228	15,441,343,053
공동기업 소계	28,561,666,284	18,533,365,100	(1,009,378,440)	(359,891,677)	1,577,788,689	17,169,406,026	64,472,955,982
합 계	395,262,100,501	54,945,045,100	(29,855,167,440)	15,637,271,406	2,898,149,545	30,517,592,046	469,404,991,158

(*1) 전기 중 불균등감자에 따른 지분을 증가로 관계기업투자지분으로 대체되었습니다.

(*2) 전기 중 지분 매각에 따른 지분을 감소로 관계기업투자지분으로 대체되었습니다.

(*3) 기타증감에는 사업결합에 따른 취득금액이 포함되어 있습니다.

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

1) 당기말

(단위:원)							
구 분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
<관계기업>							
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	57,800,887,504	28,957,245,201	6,028,933,922	-	40,130,357,341	20,163,084,523	20,163,084,523
현대그린파워(주)	63,354,090,023	710,643,648,589	48,568,912,316	312,357,058,414	105,373,593,446	5,009,662,468	5,267,081,587
PT Cirebon Electric Power	233,246,976,873	458,063,630,823	83,254,604,366	116,732,294,379	287,261,061,952	53,730,413,087	53,763,150,597
PT Wampu Electric Power	28,517,378,622	181,297,214,661	13,657,553,331	114,106,437,563	21,773,465,203	12,712,952,349	12,712,952,349
PT Cirebon Energi Prasarana	297,728,482,113	3,063,559,294,940	214,440,732,783	2,456,499,798,748	319,985,700,685	36,450,725,890	106,084,433,030
한국해상풍력(주)	95,440,332,648	280,844,606,205	20,926,069,317	170,509,082,441	52,560,142,105	13,362,370,523	13,362,370,523
군산바이오에너지(주)	551,527,743	7,846,094,793	17,524,488,090	12,000,000,000	-	(648,743,248)	(648,743,248)
캡코솔라(주)	72,241,903,503	170,979,387,961	4,615,157,432	20,789,723,482	24,778,333,756	9,614,415,200	9,614,415,200
캡코이에스(주)	234,466,019,873	84,488,566,963	5,596,251,103	506,255,977	33,638,200,283	1,576,651,768	1,672,485,798
약수이에스에스(주)	1,008,993,284	4,975,119,855	903,825,925	3,410,055,000	851,188,266	(145,729,832)	(145,729,832)
제주한림해상풍력(주)	8,219,227,941	176,302,741,441	6,571,041,174	105,884,644,279	-	(5,492,894,714)	(5,550,225,988)
영광약수풍력발전(주)	2,136,499,061	38,575,363,518	5,541,406,813	34,382,363,522	6,627,529,332	1,480,234,062	1,480,234,062
그린에너지발전(주)	3,075,649,821	71,958,174,787	16,487,920,961	55,812,405,234	1,403,658,762	(487,615,355)	(487,615,355)
㈜남정수상태양광운영	8,160,532,574	47,456,409,573	5,031,460,661	48,230,000,000	7,724,299,781	83,267,093	83,267,093
㈜광백태양광투자	32,388,835,398	275,475,000,000	27,056,275,847	269,859,000,000	10,270,227,083	743,291,107	743,291,107
㈜무안햇빛발전소	21,694,137,788	121,216,807,988	8,618,632,016	123,954,000,000	19,591,393,266	6,467,331,481	6,467,331,481
㈜괴산솔라파크	4,942,206,508	47,292,712,886	339,312,954	42,959,812,948	7,641,760,637	2,292,413,641	2,292,413,641
빛고을에코에너지(주)	13,753,821,518	71,482,234,845	2,796,559,247	64,190,000,000	10,054,238,832	3,228,726,616	3,228,726,616
제주김녕풍력발전(주)	10,201,299,211	53,269,963,995	10,309,415,920	50,254,506,968	12,230,958,250	(130,182,441)	(130,182,441)
㈜동부하이웨이솔라	1,440,225,927	16,495,290,432	1,853,028,750	14,573,000,000	2,901,373,554	438,614,485	438,614,485
㈜서부하이웨이솔라	1,548,781,455	16,687,097,862	2,500,747,390	14,154,000,000	3,051,535,049	137,601,853	137,601,853
영수봉풍력발전(주)	3,982,543,908	386,408,935	328,839,961	2,500,000,000	-	(858,982,366)	(858,982,366)
㈜영양제2풍력발전	11,877,429,112	92,943,593,049	1,354,294,844	85,629,561,900	-	(1,678,377,531)	(1,678,377,531)
㈜해파랑에너지	4,672,507,045	14,721,663,786	452,753,764	10,267,947,375	-	(211,299,395)	(211,299,395)

㈜새만금세빛발전소	28,727,948,387	139,095,088,484	94,883,426,272	36,500,000,000	23,159,160,198	7,742,248,951	7,742,248,951
<공동기업>							
Stavro Holding II A.B.	111,015,347	85,772,029,598	26,666,496	-	-	60,780,911	60,780,911
㈜에너지코	18,715,778,836	38,280,290,685	2,991,229,940	49,313,161,000	7,898,282,206	2,257,549,908	2,257,549,908
CAES, LLC	64,420,724	49,611,908,927	5,702,850	-	-	(546,773,239)	(546,773,239)
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	4,042,233,422	90,138,505,681	194,053,439	81,803,305,382	-	(1,364,639,485)	(1,364,639,485)
에넬엑스중부태양광유한회사	648,957,738	9,640,323,198	1,010,490,658	-	1,684,396,263	837,006,684	837,006,684
Prime Swedish Holding AB	494,142,717	77,447,376,247	113,667,038	-	-	(577,434,429)	(577,434,429)
Boulder Solar III, LLC	1,896,373,780	-	-	-	-	-	-

2) 전기말

(단위:원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
<관계기업>							
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	37,001,141,575	34,151,459,076	1,120,986,391	-	19,622,786,491	5,432,955,632	5,432,955,632
현대그린파워(주)	63,308,862,572	748,978,133,133	44,212,293,934	347,541,448,356	101,818,356,889	(280,453,840)	(360,427,168)
PT Cirebon Electric Power	232,815,429,917	464,798,543,994	101,703,745,069	152,385,723,005	273,649,675,175	39,965,011,232	45,405,378,489
PT Wampu Electric Power	39,558,817,092	169,613,324,846	16,505,373,155	116,411,354,242	20,293,514,683	7,101,775,616	10,219,988,234
한국해상풍력(주)	66,251,654,807	293,551,852,577	11,196,366,028	177,119,724,784	36,156,716,954	4,420,782,455	4,420,782,455
군산바이오에너지(주)	525,835,457	7,977,319,340	16,965,163,372	12,016,113,731	-	(1,495,930,884)	(1,495,930,884)
캡코솔라(주)	70,246,771,856	161,583,467,700	6,507,800,176	15,747,219,210	10,896,609,064	2,252,176,746	2,229,896,530
캡코이에스(주)(구, 캡코에너지솔루션(주))	234,420,268,260	83,193,344,205	3,750,584,194	975,954,313	21,423,199,039	3,253,171,598	3,226,344,416
약수이에스에스(주)	1,669,411,293	5,329,394,511	76,029,004	4,459,295,000	1,714,633,108	902,750,641	902,750,641
제주한림해상풍력(주)	3,459,180,526	37,866,400,018	3,644,914,275	1,493,912,352	-	(2,892,614,788)	(2,891,895,262)
영광약수풍력발전(주)	860,738,336	39,622,794,963	2,815,081,546	38,360,593,571	7,065,843,647	(914,306,432)	(914,306,432)
그린에너지발전(주)	3,274,431,561	72,389,107,143	18,732,431,214	53,709,993,722	2,796,153,673	(58,222,066)	(58,222,066)
(주)남정수상태양광운영	4,663,458,427	51,712,643,002	2,978,887,036	51,125,000,000	7,094,751,156	(1,280,399,307)	(1,280,399,307)
(주)광백태양광투자	24,180,939,463	295,820,000,000	19,983,671,019	289,812,000,000	14,615,077,786	124,958,972	124,958,972
(주)우안햇빛발전소	14,071,352,551	128,786,866,773	7,392,237,045	131,595,000,000	15,582,081,390	(156,199,129)	(156,199,129)
(주)괴산솔라파크	2,761,592,011	49,681,223,979	287,833,459	45,511,602,680	6,388,169,583	835,641,472	835,641,472
빛고을에코에너지(주)	16,893,599,182	34,577,640,458	750,469,140	35,700,000,000	-	(899,820,500)	(899,820,500)
제주김녕풍력발전(주)	8,161,925,492	57,591,203,100	966,015,758	61,749,590,075	6,915,052,587	(2,085,087,699)	(2,085,087,699)
(주)동부하이웨이솔라	1,333,491,808	17,459,588,611	1,757,207,295	15,965,000,000	2,393,608,262	163,163,389	163,163,389
(주)서부하이웨이솔라	2,147,330,291	17,680,301,440	2,073,101,657	16,311,000,000	2,647,392,203	314,634,358	314,634,358
영수봉풍력발전(주)	23,871,919	376,033,150	395,809,821	-	-	(16,644,043)	(16,644,043)
(주)영양제2풍력발전	7,536,274,949	21,436,022,648	6,388,537,782	3,067,815,853	-	(1,233,382,064)	(1,233,382,064)
(주)해파랑에너지	7,871,786,345	1,693,734,993	680,752,251	-	-	(2,112,065)	(2,112,065)
(주)새만금세빛발전소	10,141,311,923	95,117,785,363	53,462,735,638	43,500,000,000	-	(189,933,834)	(189,933,834)
<공동기업>							
Stavro Holding II A.B.	3,861,010,992	84,358,945,531	87,420,399	-	-	(275,773,205)	(275,773,205)
(주)에너지코(구, (유)에너지코)	7,783,479,178	51,878,708,549	5,751,059,054	51,476,000,000	167,500,586	(2,514,430,574)	(2,514,430,574)
CAES, LLC	434,451,359	42,654,456,017	-	-	-	(923,471,340)	1,441,776,033

Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	3,467,167,921	87,143,862,803	404,686,301	79,114,135,883	167,701,237	(603,350,130)	(603,350,130)
에넬엑스중부태양광유한회사	1,614,523,269	7,438,478,639	611,218,314	-	121,692,078	(30,816,406)	(30,816,406)
Prime Swedish Holding AB	2,660,996,739	31,594,911,679	20,283,739	-	-	(5,227,077)	(5,227,077)

(4) 당기와 전기 중 관계기업의 손실에 대하여 인식을 중지함에 따라 관계기업의 손실 중 인식하지 못한 투자자 지분은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
회사명	당기		전기	
	미반영손실	미반영손실 누계액	미반영손실	미반영손실 누계액
군산바이오에너지㈜	122,404,387	3,986,201,049	282,251,111	3,863,796,662

(5) 보고기간 말 현재 관계기업및공동기업의 재무정보금액을 관계기업 및 공동기업에 대한 지분의 장부금액으로 조정한 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구 분	보고기간말 순자산	연결실체 지분율(%)	순자산 지분금액	투자차액	기타	장부금액
<관계기업>						
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	49.0	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	80,729,198,783	15.0	12,109,379,817	48,988,054	-	12,158,367,871
현대그린파워(주)	413,071,767,882	29.0	119,790,812,686	-	-	119,790,812,686
PT Cirebon Electric Power	491,323,708,951	27.5	135,114,021,166	-	-	135,114,021,166
PT Wampu Electric Power	82,050,602,389	46.0	37,743,277,632	-	-	37,743,277,632
PT Cirebon Energi Prasarana	690,347,245,522	10.0	69,034,724,552	-	-	69,034,724,552
한국해상풍력(주)	184,849,787,095	12.5	23,106,223,387	-	-	23,106,223,387
군산바이오에너지(주)	(21,126,865,554)	18.9	(3,986,201,049)	-	3,986,201,049	-
캡코솔라(주)	217,816,410,550	8.3	18,133,216,178	-	-	18,133,216,178
캡코이에스(주)	312,852,079,756	8.3	26,071,006,646	-	-	26,071,006,646
약수이에스에스(주)	1,670,232,214	29.0	484,367,342	1,254,322	-	485,621,664
제주한림해상풍력(주)	72,066,283,929	22.9	16,510,385,648	744,075,501	-	17,254,461,149
영광약수풍력발전(주)	788,092,244	9.6	75,893,283	300,144,619	(220,037,902)	156,000,000
그린에너지발전(주)	2,733,498,413	29.0	792,714,540	778,766,495	-	1,571,481,035
(주)남정수상태양광운영	2,355,481,486	15.0	353,322,223	19,734,778	-	373,057,001
(주)광백태양광투자	10,948,559,551	44.0	4,817,366,202	315,676,461	-	5,133,042,663
(주)우안햇빛발전소	10,338,313,760	20.0	2,067,662,752	494,287,134	-	2,561,949,886
(주)괴산솔라파크	8,935,793,492	29.0	2,591,380,113	-	-	2,591,380,113
빛고을에코에너지(주)	18,249,497,116	29.0	5,292,354,164	-	-	5,292,354,164
제주김녕풍력발전(주)	2,907,340,318	30.0	872,200,264	-	-	872,200,264
(주)동부하이웨이솔라	1,509,487,609	20.0	301,897,522	50,404,421	-	352,301,943
(주)서부하이웨이솔라	1,581,131,927	20.0	316,226,386	-	-	316,226,386
영수봉풍력발전(주)	1,540,112,882	3.8	58,641,572	3,651,684	-	62,293,256
(주)영양제2풍력발전	17,837,165,417	30.0	5,351,149,625	2,109,896,812	-	7,461,046,437
(주)해파랑에너지	8,673,469,692	25.0	2,168,125,553	20,055,491	-	2,188,181,044
(주)새만금세빛발전소	36,439,610,599	38.7	14,091,197,418	127,857,851	-	14,219,055,269
<공동기업>						
Stavro Holding II A.B.	85,856,378,449	20.0	17,171,275,683	-	-	17,171,275,683
(주)에너지코	4,691,678,581	29.0	1,360,586,788	828,994,142	-	2,189,580,930
CAES, LLC	49,670,626,801	36.0	17,881,425,661	2,923,194,068	-	20,804,619,729
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	12,183,380,282	75.0	9,137,535,214	1,427,210,389	-	10,564,745,603
에널엑스중부태양광유한회사	9,278,790,278	20.0	1,855,758,056	-	-	1,855,758,056
Prime Swedish Holding AB	77,827,851,926	45.0	35,022,533,367	1,222,585,222	-	36,245,118,589
Boulder Solar III, LLC	1,896,373,780	30.0	568,912,134	175,407,748	-	744,319,882

17. 매입채무및기타채무

당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
매입채무	648,852,819,597	-	305,175,209,605	-
미지급금	231,706,220,809	113,484,610,516	161,755,459,967	78,162,855
미지급비용	68,273,746,129	-	62,318,781,843	-
보증금	3,470,553,128	248,109,459	7,625,688,549	-
미지급배당금	-	-	253,884,037	-
리스부채(*)	103,986,852,287	755,748,017,354	103,123,581,513	774,594,543,733
합 계	1,056,290,191,950	869,480,737,329	640,252,605,514	774,672,706,588

(*) 리스부채의 상세내역은 주석 18에 기술되어 있습니다.

18. 리스

(1) 당기말과 전기말 현재 사용권자산의 상세 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)				
구 분	취득금액	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
선박	1,015,386,586,599	(316,096,968,896)	-	699,289,617,703
기계장치	202,494,227,138	(74,648,395,602)	(1,069,630,532)	126,776,201,004
기타의 사용권자산	69,986,298,102	(12,526,277,278)	-	57,460,020,824
합 계	1,287,867,111,839	(403,271,641,776)	(1,069,630,532)	883,525,839,531

2) 전기말

(단위:원)				
구 분	취득금액	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
선박	1,027,988,573,858	(246,928,321,170)	-	781,060,252,688
기계장치	194,855,377,965	(66,735,731,986)	(1,069,630,532)	127,050,015,447
기타의 사용권자산	37,529,524,414	(5,998,185,424)	-	31,531,338,990
합 계	1,260,373,476,237	(319,662,238,580)	(1,069,630,532)	939,641,607,125

(2) 당기 및 전기 중 사용권자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구분	기초금액	신규리스	감가상각	기타증감	기말금액
선박	781,060,252,688	-	(82,540,635,872)	770,000,887	699,289,617,703
기계장치	127,050,015,447	-	(7,912,663,616)	7,638,849,173	126,776,201,004
기타의사용권자산	31,531,338,990	26,711,421,117	(8,133,948,159)	7,351,208,876	57,460,020,824
합계	939,641,607,125	26,711,421,117	(98,587,247,647)	15,760,058,936	883,525,839,531

2) 전기

(단위:원)					
구분	기초금액	신규리스	감가상각	기타증감	기말금액
선박	870,594,923,256	-	(89,534,670,568)	-	781,060,252,688
기계장치	102,029,992,328	-	(7,250,010,824)	32,270,033,943	127,050,015,447
기타의 사용권자산	29,540,207,125	10,615,786,076	(7,862,922,658)	(761,731,553)	31,531,338,990
합계	1,002,165,122,709	10,615,786,076	(104,647,604,050)	31,508,302,390	939,641,607,125

(3) 당기 및 전기 중 손익계산서 상 리스 관련 손익으로 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
사용권자산의 감가상각비	98,587,247,647	100,697,528,866
리스부채의 이자비용	16,967,228,657	16,865,870,861
리스료 - 소액 기초자산 리스	53,220,250	16,237,584
리스료 - 단기 리스	151,542,066	205,182,925
합계	115,759,238,620	117,784,820,236

(4) 당기말과 전기말 현재 리스부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	최소리스료	최소리스료의 현재가치	최소리스료	최소리스료의 현재가치
1년 이내	107,584,107,990	103,986,852,287	104,410,812,372	103,123,581,513
1년 초과 5년 이내	358,777,145,047	340,526,828,306	347,594,554,919	328,886,909,371
5년 초과	496,798,272,117	415,221,189,048	536,921,477,068	445,707,634,362
합계	963,159,525,154	859,734,869,641	988,926,844,359	877,718,125,246

(5) 당기 및 전기 중 리스부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)						
기초	취득	지급	이자비용	환율변동	기타	기말
877,718,125,246	26,711,421,117	(108,595,009,739)	16,967,228,657	38,442,043,745	8,491,060,615	859,734,869,641

2) 전기

(단위:원)						
기초	취득	지급	이자비용	환율변동	기타	기말
903,490,436,210	10,615,786,076	(105,458,558,386)	16,865,870,861	52,583,251,714	(378,661,229)	877,718,125,246

19. 금융부채

(1) 당기말과 전기말 현재 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
차입금	184,382,131,344	306,733,900,603	154,729,020,748	239,973,564,333
사채	599,879,029,797	7,432,705,069,019	805,537,831,094	7,073,408,610,989
파생상품부채(*)	3,040,900,000	55,859,678,470	1,953,744,532	25,514,370,020
합계	787,302,061,141	7,795,298,648,092	962,220,596,374	7,338,896,545,342

(*) 파생상품의 상세내역은 주석 10에 기술되어 있습니다.

(2) 당기말과 전기말 현재 차입금 및 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
유동부채		
단기차입금	158,492,000,000	111,855,000,000
유동성장기차입금	25,890,131,344	43,909,131,932
차감: 현재가치할인차금	-	(1,035,111,184)
유동성사채	600,000,000,000	805,650,000,000
차감: 사채할인발행차금	(120,970,203)	(112,168,906)
소계	784,261,161,141	960,266,851,842
비유동부채		
장기차입금	313,534,370,603	244,745,908,101
차감: 현재가치할인차금	(6,800,470,000)	(4,772,343,768)
사채	7,448,954,500,000	7,088,311,600,000
차감: 사채할인발행차금	(16,249,430,981)	(14,902,989,011)
소계	7,739,438,969,622	7,313,382,175,322
합계	8,523,700,130,763	8,273,649,027,164

(3) 당기말과 전기말 현재 단기차입금 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	차입처	연이자율(%)	이자율조건	만기	당기말	전기말
원화단기차입금	BNK투자증권	2.15	고정금리	2022-01-07	-	100,000,000,000
	한양증권	4.41		2023-01-06	10,000,000,000	-
	KB증권	4.41		2023-01-06	30,000,000,000	-
	DB금융투자	4.41		2023-01-06	50,000,000,000	-
	한국산업은행	4.31		2023-01-06	17,800,000,000	-
외화단기차입금	Shinhan Bank	1Month SOFR + 0.65%	변동금리	2023-02-27	50,692,000,000	11,855,000,000
합 계					158,492,000,000	111,855,000,000

(4) 당기말과 전기말 현재 장기차입금 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원, 외화단위:USD, EUR)								
구분	차입처	종류	이자율조건	이자율	만기	통화	외화금액	원화금액
원화 장기차입금	한국에너지공단	자원개발자금	변동금리	3년만기 국고채 수익률-2.25%	2023-03-15	KRW	-	74,850,000
					2023-06-15	KRW	-	5,600,000
					2024-06-15	KRW	-	17,700,000
					2024-09-15	KRW	-	50,540,000
	중소기업은행	PF Refinancing 자금	변동금리	3년만기AA-무보증회사 채+1.25%	2030-10-30	KRW	-	7,634,271,104
	현대라이프생명보험	PF Refinancing 자금	고정금리	4.10%	2030-10-30	KRW	-	11,027,280,480
	동부화재해상보험	PF Refinancing 자금	고정금리	4.10%	2030-10-30	KRW	-	10,179,028,128
중소기업은행	펀드대출금	고정금리	4.40%	2038-06-30	KRW	-	8,878,992,000	
크레딧에너지제일차주	㈜상공에너지 재무적투자자 기차입금(*)	고정금리	4.80%	2025-04-29	KRW	-	25,565,120,000	
소 계								63,433,381,712
외화 장기차입금	PT. BS Energy	Shareholders' loan	고정금리	8.00%	2025-09-28	USD	4,521,518	5,730,119,254
	Posco E&C	Shareholders' loan	고정금리	8.00%	2025-09-28	USD	1,835,626	2,326,288,893
	한국수출입은행	Shareholders' loan	고정금리	8.00%	2025-09-28	USD	3,648,348	4,623,550,990
	한국수출입은행	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 2.5	2032-02-29	USD	44,571,850	56,485,905,923
	BNP Paribas, Seoul Branch	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 1.7	2032-02-29	USD	22,298,661	28,259,093,491
	ING Bank N.V.,Singapore Brnach	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 1.7	2032-02-29	USD	22,298,661	28,259,093,491
	BNP Paribas, Singapore Branch	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 2.5	2032-02-29	USD	2,873,221	3,641,232,403
	ING Bank N.V.,Singapore Branch	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 2.5	2032-02-29	USD	2,873,221	3,641,232,403
	KiwoomSolar Power Professional Investor Private PlacementInvestment Trust V	선순위대출	고정금리	3.90%	2029-06-30	EUR	41,704,750	56,351,458,159
	Solar Construction Lending, LLC	시설자금대출	고정금리	5.00%	2025-04-23	USD	31,140,000	39,463,722,000
	NORD/LB Bank	시설자금대출	변동금리	1M SOFR + 1.825%	2029-10-21	USD	37,251,971	47,209,423,228
	소 계							
합 계								339,424,501,947
차감: 현재가치할인차금								(6,800,470,000)
차감: 유동성대체								(25,890,131,344)
차감 계								306,733,900,603

(*) 종속기업인 (주)상공에너지의 재무적출자자에 대한 약정사항 변경효과가 반영되어있습니다. 당기 중 약정의 변경을 통하여 보장수익률은 4.50%에서 4.80%로 변경, 만기를 연장하였으며, 그 효과는 장기차입금 및 기타의자본조정에 반영되었습니다. 재무적출자자는 주식매매일로부터 36개월이 경과한 후에는 투자지분을 연결실체에게 매수청구할 수 있습니다.

2) 전기말

(단위:원, 외화단위:USD, EUR)									
구분	차입처	종류	이자율조건	이자율	만기	통화	외화금액	원화금액	
원화 장기차입금	한국에너지공단	자원개발자금	변동금리	3년만기 국고채 수익률 - 2.25%	2023-03-15	KRW	-	374,250,000	
					2023-06-15	KRW	-	16,800,000	
					2024-06-15	KRW	-	29,500,000	
					2024-09-15	KRW	-	79,420,000	
	중소기업은행	PF Refinancing 자금	변동금리	3년만기AA- 무보증회사채 + 1.25%	2030-10-30	KRW	-	8,588,554,992	
	현대라이프생명보험	PF Refinancing 자금	고정금리	4.10%	2030-10-30	KRW	-	12,405,690,540	
	동부화재해상보험	PF Refinancing 자금	고정금리	4.10%	2030-10-30	KRW	-	11,451,406,644	
	중소기업은행	펀드대출금	고정금리	4.40%	2038-06-30	KRW	-	9,294,000,000	
	하나파워유휴회사 외	(주)상공에너지 재무적투자자 장기차입금	고정금리	4.50%	2022-04-29	KRW	-	22,346,880,000	
	소계								64,586,502,176
외화 장기차입금	PT. BS Energy	Shareholders' loan	고정금리	8.00%	2025-09-28	USD	5,401,774	6,403,803,184	
	Posco E&C	Shareholders' loan	고정금리	8.00%	2025-09-28	USD	2,192,989	2,599,788,164	
	The Export-Import Bank of Korea	Shareholders' loan	고정금리	8.00%	2025-09-28	USD	4,358,614	5,167,136,885	
	The Export-Import Bank of Korea	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 2.5%	2032-02-29	USD	48,413,496	57,394,198,927	
	BNP Paribas, Seoul Branch	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 1.7%	2032-02-29	USD	24,206,748	28,697,099,469	
	ING Bank N.V.,Singapore Brnach	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 1.7%	2032-02-29	USD	24,206,748	28,697,099,469	
	BNP Paribas, Singapore Branch	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 2.5%	2032-02-29	USD	3,256,366	3,860,421,502	
	ING Bank N.V.,Singapore Branch	시설자금대출	변동금리	6M LIBOR + 2.5%	2032-02-29	USD	3,256,366	3,860,421,502	
	KiwoomSolar Power Professional Investor Private Placement Investment Trust V	선순위대출	고정금리	3.90%	2029-06-30	EUR	36,310,673	48,741,268,755	
	Solar Construction Lending, LLC	시설자금대출	고정금리	5.00%	2025-04-23	USD	32,600,000	38,647,300,000	
	소계								224,068,537,857
	합계								288,655,040,033
차감: 현재가치할인차금								(5,807,454,952)	
차감: 유동성대체								(42,874,020,748)	
차감계								239,973,564,333	

(5) 당기말과 전기말 현재 원화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	발행일	만기일	이자율조건	연이자율(%)	당기말	전기말
무보증 21-2회	2012-06-28	2022-06-28	고정금리	3.77	-	200,000,000,000
무보증 22-2회	2013-02-22	2023-02-22	"	3.13	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 23-2회	2013-04-05	2023-04-05	"	2.91	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 26-2회	2014-04-18	2024-04-18	"	3.67	190,000,000,000	190,000,000,000
무보증 27-2회	2014-07-09	2024-07-09	"	3.26	180,000,000,000	180,000,000,000
무보증 30-2회	2015-03-23	2025-03-23	"	2.26	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 31-2회	2015-04-29	2022-04-29	"	2.24	-	80,000,000,000
무보증 31-3회	2015-04-29	2025-04-29	"	2.46	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 32-3회	2015-06-16	2025-06-16	"	2.73	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 33-1회	2015-07-30	2022-07-30	"	2.32	-	70,000,000,000
무보증 33-2회	2015-07-30	2030-07-30	"	2.67	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 34-1회	2016-03-11	2026-03-11	"	1.94	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 34-2회	2016-03-11	2031-03-11	"	2.01	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 35-1회	2016-07-06	2026-07-06	"	1.60	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 35-2회	2016-07-06	2031-07-06	"	1.62	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 36-2회	2016-11-09	2031-11-09	"	1.99	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 37-1회	2017-03-29	2027-03-29	"	2.40	150,000,000,000	150,000,000,000
무보증 37-2회	2017-03-29	2032-03-29	"	2.43	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 38-1회	2017-05-25	2022-05-25	"	2.06	-	100,000,000,000
무보증 38-2회	2017-05-25	2027-05-25	"	2.49	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 38-3회	2017-05-25	2032-05-25	"	2.60	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 39-1회	2017-08-03	2027-08-03	"	2.35	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 39-2회	2017-08-03	2032-08-03	"	2.44	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 39-3회	2017-08-03	2037-08-03	"	2.47	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 40-1회	2017-11-10	2027-11-10	"	2.74	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 40-2회	2017-11-10	2037-11-10	"	2.69	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 41-1회	2018-02-20	2023-02-20	"	2.72	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 41-2회	2018-02-20	2028-02-20	"	2.92	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 42-1회	2018-03-27	2023-03-27	"	2.66	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 42-2회	2018-03-27	2028-03-27	"	2.79	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 43-1회	2018-06-15	2028-06-15	"	2.79	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 43-2회	2018-06-15	2033-06-15	"	2.80	110,000,000,000	110,000,000,000
무보증 44-1회	2018-07-09	2033-07-09	"	2.66	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 44-2회	2018-07-09	2038-07-09	"	2.70	180,000,000,000	180,000,000,000
무보증 45-1회	2018-09-10	2038-09-10	"	2.30	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 45-2회	2018-09-10	2048-09-10	"	2.26	110,000,000,000	110,000,000,000
무보증 46-1회	2018-10-31	2038-10-31	"	2.24	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 46-2회	2018-10-31	2048-10-31	"	2.17	30,000,000,000	30,000,000,000
무보증 47-1회	2019-02-08	2039-02-08	"	2.19	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 47-2회	2019-02-08	2049-02-08	"	2.17	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 48-1회	2019-03-26	2029-03-26	"	2.03	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 48-2회	2019-03-26	2049-03-26	"	1.99	120,000,000,000	120,000,000,000

무보증 49-1회	2019-05-21	2039-05-21	"	1.96	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 49-2회	2019-05-21	2049-05-21	"	1.95	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 50-1회	2019-06-18	2029-06-18	"	1.70	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 50-2회	2019-06-18	2039-06-18	"	1.75	110,000,000,000	110,000,000,000
무보증 50-3회	2019-06-18	2049-06-18	"	1.72	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 51-1회	2019-10-30	2029-10-30	"	1.95	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 51-2회	2019-10-30	2039-10-30	"	1.92	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 52-1회	2019-11-13	2029-11-13	"	2.00	140,000,000,000	140,000,000,000
무보증 52-2회	2019-11-13	2049-11-13	"	1.86	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 53-1회	2019-12-04	2024-12-04	"	1.76	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 53-2회	2019-12-04	2029-12-04	"	1.92	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 54-1회	2020-02-25	2040-02-25	"	1.53	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 54-2회	2020-02-25	2050-02-25	"	1.53	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 55회	2020-03-18	2040-03-18	"	1.59	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 56-1회	2020-06-18	2040-06-18	"	1.66	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 56-2회	2020-06-18	2050-06-18	"	1.69	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 57-1회	2020-07-21	2030-07-21	"	1.51	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 57-2회	2020-07-21	2040-07-21	"	1.64	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 58-1회	2020-08-25	2023-08-25	"	1.01	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 58-2회	2020-08-25	2030-08-25	"	1.57	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 58-3회	2020-08-25	2040-08-25	"	1.66	40,000,000,000	40,000,000,000
무보증 59-1회	2020-10-30	2023-10-30	"	1.20	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 59-2회	2020-10-30	2025-10-30	"	1.45	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 60회	2021-04-02	2024-04-02	"	1.45	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 61회	2021-04-21	2026-04-21	"	1.85	190,000,000,000	190,000,000,000
무보증 62-1회	2021-05-27	2026-05-27	"	1.93	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 62-2회	2021-05-27	2031-05-27	"	2.22	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 63-1회	2021-07-14	2023-07-14	"	1.39	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 63-2회	2021-07-14	2024-07-14	"	1.69	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 63-3회	2021-07-14	2031-07-14	"	2.17	30,000,000,000	30,000,000,000
무보증 64-1회	2021-11-11	2023-11-11	"	2.21	10,000,000,000	10,000,000,000
무보증 64-2회	2021-11-11	2024-11-11	"	2.42	40,000,000,000	40,000,000,000
무보증 64-3회	2021-11-11	2026-11-11	"	2.60	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 64-4회	2021-11-11	2031-11-11	"	2.63	40,000,000,000	40,000,000,000
무보증 65-1회	2022-01-17	2032-01-17	"	2.85	10,000,000,000	-
무보증 65-2회	2022-01-17	2042-01-17	"	2.83	10,000,000,000	-
무보증 66-1회	2022-01-24	2025-01-24	"	2.83	40,000,000,000	-
무보증 66-2회	2022-01-24	2027-01-24	"	2.95	30,000,000,000	-
무보증 66-3회	2022-01-24	2052-01-24	"	2.87	50,000,000,000	-
무보증 67회	2022-02-17	2052-02-17	"	3.01	40,000,000,000	-
무보증 68-1회	2022-05-24	2042-05-24	"	3.79	20,000,000,000	-
무보증 68-2회	2022-05-24	2052-05-24	"	3.76	60,000,000,000	-
무보증 69-1회	2022-06-22	2025-06-22	"	4.37	130,000,000,000	-
무보증 69-2회	2022-06-22	2042-06-22	"	4.24	30,000,000,000	-
무보증 69-3회	2022-06-22	2052-06-22	"	4.08	10,000,000,000	-
무보증 70-1회	2022-07-14	2024-07-14	"	3.89	60,000,000,000	-

무보증 70-2회	2022-07-14	2042-07-14	"	3.70	10,000,000,000	-
무보증 71-1회	2022-08-24	2025-08-24	"	4.18	40,000,000,000	-
무보증 71-2회	2022-08-24	2052-08-24	"	4.14	20,000,000,000	-
합 계					7,180,000,000,000	7,070,000,000,000
차감: 사채할인발행차금					(12,253,213,525)	(12,451,759,809)
차감: 유동성대체					(600,000,000,000)	(450,000,000,000)
가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금)					120,970,203	68,589,879
차가감 계					6,567,867,756,678	6,607,616,830,070

(6) 당기말과 전기말 현재 외화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)									
구분	발행일	만기일	이자율조건	연이자율 (%)	통화명	당기말		전기말	
						외화금액	원화금액	외화금액	원화금액
외화사채	2017-10-30	2037-10-30	고정금리	1.70	EUR	40,000,000	54,048,000,000	40,000,000	53,693,600,000
	2017-11-16	2037-11-16	고정금리	2.36	SEK	450,000,000	54,526,500,000	450,000,000	58,968,000,000
	2019-01-22	2022-01-22	고정금리	3.38	USD	-	-	300,000,000	355,650,000,000
	2021-08-09	2026-08-09	고정금리	1.25	USD	300,000,000	380,190,000,000	300,000,000	355,650,000,000
	2022-04-21	2027-04-21	고정금리	3.63	USD	300,000,000	380,190,000,000	-	-
합계						-	868,954,500,000	-	823,961,600,000
차감: 사채할인발행차금						-	(4,117,187,659)	-	(2,563,398,108)
차감: 유동성대체						-	-	-	(355,650,000,000)
가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금)						-	-	-	43,579,027
차가감계						-	864,837,312,341	-	465,791,780,919

(7) 당기말 현재 사채 및 차입금의 원금상환 계획은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구분	차입금	사채	합계
1년 이내	184,382,131,344	600,000,000,000	784,382,131,344
1년 초과 5년 이내	139,243,331,219	3,060,380,000,000	3,199,623,331,219
5년 초과	174,291,039,384	4,388,574,500,000	4,562,865,539,384
합계	497,916,501,947	8,048,954,500,000	8,546,871,001,947

(8) 당기 및 전기 중 차입금 및 사채 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
기초	현금흐름	환율변동	이자비용	기타	당기말
8,273,649,027,164	203,126,456,292	42,130,326,418	3,117,070,445	1,677,250,444	8,523,700,130,763

2) 전기

(단위:원)					
기초	현금흐름	환율변동	이자비용	사업결합	당기말
7,751,022,938,355	381,535,532,289	50,068,224,925	3,243,633,520	87,778,698,075	8,273,649,027,164

20. 비금융부채

당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
선수금	-	-	1,810,000	-
선수수익	175,658,356	4,165,145,350	177,773,039	3,157,755,890
예수금	7,853,173,432	-	5,603,556,446	-
기타비금융부채	16,281,841,936	1,641,026,014	9,902,360,076	1,389,248,321
합계	24,310,673,724	5,806,171,364	15,685,499,561	4,547,004,211

21. 총당부채

(1) 당기말과 전기말 현재 총당부채는 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
임금소송총당부채(*1)	344,762,575	-	344,760,035	-
종업원급여총당부채	44,154,507,658	-	42,838,756,916	-
온실가스배출총당부채(*2)	50,313,546,861	-	102,166,598,241	-
금융보증계약총당부채	124,056,260	587,181,803	-	-
기타의복구총당부채	-	2,557,324,995	-	1,079,169,280
합계	94,936,873,354	3,144,506,798	145,350,115,192	1,079,169,280

(*1) 연결실체는 계류 중인 소송사건과 관련하여 경제적효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 총당부채를 인식하였습니다.

(*2) 온실가스배출총당부채

연결실체는 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따라 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무가 존재하고, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높아 그 의무를 총당부채로 계상하였으며, 정부에 제출하는 때에 총당부채에서 제거합니다.

① 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따른 연결실체가 보유한 무상할당 온실가스 배출권의 현황은 다음과 같습니다.

(단위:만톤(tCO2-eq))					
구분	이행연도				
	2021년	2022년	2023년	2024년	2025년
무상할당 배출권의 수량	2,938	2,653	2,653	884	884

연결실체는 제3차 계획기간 탄소배출권 할당계획에 따라 2021~2023년은 사전할당량을 전부 할당받았으며, 2024~2025년은 사전할당량의 30%를 우선 할당받았습니다. 또한, 연결실체는 무상할당 배출권을 담보로 제공한 내역이 없습니다.

② 당기와 전기 중 온실가스 배출권의 증감내용 및 장부금액은 다음과 같습니다.

<당기>

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)						
구분	3차 계획기간					
	2021년도분		2022년도분		2023년도분	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	2,939	-	2,653	-	2,653	-
매입(매각)	354	80,553,336,340	218	49,198,521,342	-	-
정부제출	(3,307)	(99,475,536,323)	(139)	(32,905,231,894)	-	-
차입(이월)	14	18,922,199,983	210	31,327,565,225	-	-
기말	-	-	2,942	47,620,854,673	2,653	-

(단위:만톤(tCO2-eq), 원)						
구분	3차 계획기간				합계	
	2024년도분		2025년도분			
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	884	-	884	-	10,013	-
매입(매각)	-	-	-	-	572	129,751,857,682
정부제출	-	-	-	-	(3,446)	(132,380,768,217)
차입(이월)	-	-	-	-	224	50,249,765,208
기말	884	-	884	-	7,363	47,620,854,673

<전기>

(단위:만톤(tCO ₂ -eq), 원)						
구분	2차 계획기간		3차 계획기간			
	2020년도분		2021년도분		2022년도분	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	3,488	97,305,838,903	3,092	35,240,037,670	2,991	-
매입(매각)	62	8,575,794,350	304	80,995,641,740	-	-
정부제출	(3,478)	(90,957,727,122)	-	-	-	-
차입(이월)	(72)	(14,923,906,131)	(83)	(14,069,081,169)	155	28,992,987,300
기말	-	-	3,313	102,166,598,241	3,146	28,992,987,300

(단위:만톤(tCO ₂ -eq), 원)								
구분	3차 계획기간						합 계	
	2023년도분		2024년도분		2025년도분			
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	2,991	-	997	-	997	-	14,556	132,545,876,573
매입(매각)	-	-	-	-	-	-	366	89,571,436,090
정부제출	-	-	-	-	-	-	(3,478)	(90,957,727,122)
차입(이월)	-	-	-	-	-	-	-	-
기말	2,991	-	997	-	997	-	11,444	131,159,585,541

③ 당기 이행연도에 대한 연결실체의 온실가스 배출량 추정치는 3,226만톤(tCO₂-e q)입니다.

(2) 당기와 전기 중 충당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구분	기초금액	설정액(환입액)	사용액	기타	기말금액
임금소송충당부채	344,760,035	-	-	2,540	344,762,575
종업원급여충당부채	42,838,756,916	50,936,680,462	(49,620,929,720)	-	44,154,507,658
온실가스배출충당부채	102,166,598,241	80,527,716,837	(132,380,768,217)	-	50,313,546,861
금융보증계약충당부채	-	711,238,063	-	-	711,238,063
기타의복구충당부채	1,079,169,280	1,430,995,524	-	47,160,191	2,557,324,995
합 계	146,429,284,472	133,606,630,886	(182,001,697,937)	47,162,731	98,081,380,152

2) 전기

(단위:원)						
구분	기초금액	설정액(환입액)	사용액	사업결합	기타	기말금액
임금소송충당부채	3,189,644,836	-	(2,844,884,801)	-	-	344,760,035
종업원급여충당부채	43,636,361,712	39,999,346,144	(40,796,950,940)	-	-	42,838,756,916
온실가스배출충당부채	97,305,838,903	95,818,486,460	(90,957,727,122)	-	-	102,166,598,241
금융보증계약충당부채	5,536,848,424	1,416,327,818	(6,953,176,242)	-	-	-
기타의복구충당부채	-	-	-	1,021,699,670	57,469,610	1,079,169,280
합 계	149,668,693,875	137,234,160,422	(141,552,739,105)	1,021,699,670	57,469,610	146,429,284,472

22. 종업원급여채무

(1) 확정기여형 퇴직급여제도

연결실체는 종업원의 선택에 따라 확정기여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 사외적립 자산은 수탁자의 관리하에서 기금형태로 연결실체의 자산들로부터 독립적으로 운용되고 있습니다. 종업원들이 확정기여형의 가득조건을 충족하기 전에 퇴사하는 경우 연결실체가 지불해야 하는 기여금은 상실되는 기여금만큼 감소하게 됩니다. 연결실체는 급여의 특정비용을 기금 적립을 위해 퇴직급여제도에 납부해야 하며, 당기와 전기 중 연결실체가 납부한 기여금은 각각 8,315,033,626원 및 5,919,538,622원입니다.

당기와 전기 중 확정기여형 퇴직급여제도로 인해 인식된 손익은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
매출원가	6,039,121,831	4,551,825,287
판매비와관리비	1,913,269,503	805,129,853
기타(건설중인자산 등)	362,642,292	562,583,482
합 계	8,315,033,626	5,919,538,622

(2) 확정급여형 퇴직급여제도

1) 당기말과 전기말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요 추정치는 다음과 같습니다.

구 분	당기말	전기말
할인율	5.17% ~ 5.85%	2.54% ~ 3.28%
기대임금상승률	2.80% ~ 6.60%	3.04% ~ 7.18%
가중평균만기	8.3 ~ 9.9년	9.9 ~ 11.9년

2) 당기와 전기 중 확정급여제도와 관련하여 발생한 당기근무원가 등 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
당기근무원가	23,995,047,833	23,978,984,396
이자비용	5,473,710,662	4,280,073,978
사외적립자산의 이자수익	(1,371,730,475)	(947,171,070)
합 계	28,097,028,020	27,311,887,304

한편 당기 발생 금액은 포괄손익계산서의 매출원가에 24,436,918,491원(전기: 23,131,337,590원), 판매비와관리비에 2,291,945,243원(전기: 2,314,106,608원), 기타(건설중인자산 등)에 1,368,164,286원(전기: 1,866,443,106원)이 포함되어 있습니다.

3) 당기말과 전기말 현재 확정급여형 퇴직급여제도와 관련하여 연결실체의 의무로 인하여 발생하는 재무상태표상 구성항목은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치	181,410,035,148	212,153,510,856
사외적립자산의 공정가치	(59,529,546,873)	(49,912,400,682)
확정급여채무에서 발생한 순부채	121,880,488,275	162,241,110,174

4) 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초 확정급여채무	212,153,510,856	222,566,031,812
당기근무원가	23,995,047,833	23,978,984,396
이자비용	5,473,710,662	4,280,073,978
지급액	(2,977,882,945)	(1,723,525,082)
재측정요소	(42,309,047,958)	(21,907,601,289)
확정기여형제도 전환으로 인한 유출	(14,912,658,760)	(15,096,869,300)
환율변동효과	(12,644,540)	56,416,341
기말 확정급여채무	181,410,035,148	212,153,510,856

5) 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초 사외적립자산의 공정가치	49,912,400,682	46,584,031,293
사외적립자산의 이자수익	1,371,730,475	947,171,070
고용인(사용자)의 기여금	8,934,200,004	2,942,185,681
지급액	(560,841,504)	(370,751,570)
재측정요소	(127,942,784)	(190,235,792)
기말 사외적립자산의 공정가치	59,529,546,873	49,912,400,682

6) 당기말 및 전기말 현재 사외적립자산의 주요 유형별 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
이율보증형보험	59,525,869,423	49,911,509,909
기타	3,677,450	890,773
합 계	59,529,546,873	49,912,400,682

7) 당기와 전기 중 기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	48,156,812,111	11,906,556,305
경험조정	(5,847,764,153)	10,001,044,984
사외적립자산의 수익	(127,942,784)	(190,235,792)
합 계	42,181,105,174	21,717,365,497

(3) 당기말과 전기말 현재 확정급여부채 외에 종업원급여와 관련하여 재무상태표에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타장기종업원급여부채		
장기근속휴가	276,584,006	342,970,501

23. 납입자본

(1) 당기말과 전기말 현재 자본금의 구성내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)						
구분	수권주식수	발행주식수	액면가액	당기말		
				정부	비정부	합계
보통주	100,000,000주	28,581,320주	5,000	-	142,906,600,000	142,906,600,000

2) 전기말

(단위:원)						
구분	수권주식수	발행주식수	액면가액	전기말		
				정부	비정부	합계
보통주	100,000,000주	28,581,320주	5,000	-	142,906,600,000	142,906,600,000

(2) 당기와 전기 중 유통주식수의 변동은 없습니다.

(3) 주식발행초과금

연결실체는 2011년 1월 1일을 기준일로 하여 분할을 수행하였으며 이로 인하여 자본금 15,610백만원, 주식발행초과금 119,697백만원 감소하였으며, 감자차손 279,193백만원이 발생하였습니다.

24. 이익잉여금과 배당금

(1) 당기말과 전기말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
기업합리화적립금(*)	119,929,565	119,929,565
사회간접자본투자준비금	70,183,636,020	70,183,636,020
사업확장적립금	1,835,611,779,952	1,805,437,434,963
합계	1,905,915,345,537	1,875,741,000,548

(*) 연결실체는 2002년까지 조세특례제한법에 따른 세액공제 상당액을 기업합리화적립금으로 계상하였으며, 동 적립금은 이월결손금의 보전 및 자본전입에만 사용될 수 있었습니다. 그러나 2002년 12월 11일에 조세특례제한법이 개정되었으며, 동 개정 시에 관련 조항이 삭제됨으로 인하여 기업합리화적립금은 임의적립금으로 변경되었습니다.

(2) 당기와 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초금액	2,845,024,200,948	2,753,603,559,149
지배기업의 소유주에게 귀속되는 당기순이익	81,178,494,671	74,920,206,353
배당금 지급	(24,694,260,480)	-
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	(1,452,249,418)	(41,787,940)
확정급여제도의 재측정요소	32,730,982,262	16,542,223,386
기말금액	2,932,787,167,983	2,845,024,200,948

(3) 전기 중 배당금 지급내역은 없으며, 당기 중 배당금 지급내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
주식의 종류	총발행주식수	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계
보통주	28,581,320주	28,581,320주	864	24,694,260,480

(4) 당기와 전기 중 확정급여제도의 재측정요소의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초금액	(6,855,426,786)	(23,397,650,172)
당기변동	42,043,853,483	21,702,995,930
법인세효과	(9,312,871,221)	(5,160,772,544)
기말금액	25,875,555,476	(6,855,426,786)

25. 기타자본구성요소

(1) 당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타포괄손익누계액	1,721,034,063,465	186,433,462,454
기타자본	(301,202,314,416)	(299,670,715,936)
합 계	1,419,831,749,049	(113,237,253,482)

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익누계액의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구 분	기타포괄손익 -공정가치측정 금융자산 평가손익적립금	파생상품 평가손익적립금	지분법자본변동	해외사업환산손익	합 계
기초금액	171,770,805,754	(718,976,559)	(1,185,101,843)	16,566,735,102	186,433,462,454
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	1,966,113,810,702	-	-	-	1,966,113,810,702
파생상품	-	(25,638,722,919)	-	-	(25,638,722,919)
지분법자본변동	-	-	9,133,799,923	-	9,133,799,923
해외사업환산손익	-	-	-	30,651,471,867	30,651,471,867
법인세효과	(451,674,052,601)	6,014,294,039	-	-	(445,659,758,562)
기말금액	1,686,210,563,855	(20,343,405,439)	7,948,698,080	47,218,206,969	1,721,034,063,465

2) 전기

(단위:원)					
구 분	기타포괄손익 -공정가치측정 금융자산 평가손익적립금	파생상품 평가손익적립금	지분법자본변동	해외사업환산손익	합 계
기초금액	64,806,222,204	3,391,906,376	(4,083,251,388)	(22,913,330,983)	41,201,546,209
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	141,114,226,320	-	-	-	141,114,226,320
파생상품	-	(5,009,535,440)	-	-	(5,009,535,440)
지분법자본변동	-	-	2,898,149,545	-	2,898,149,545
해외사업환산손익	-	-	-	39,480,066,085	39,480,066,085
법인세효과	(34,149,642,770)	898,652,505	-	-	(33,250,990,265)
기말금액	171,770,805,754	(718,976,559)	(1,185,101,843)	16,566,735,102	186,433,462,454

(3) 당기말과 전기말 현재 기타자본의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
감자차손	(279,192,511,260)	(279,192,511,260)
기타의자본조정	(22,009,803,156)	(20,478,204,676)
합 계	(301,202,314,416)	(299,670,715,936)

26. 매출액

당기와 전기의 매출액 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분		당기	전기
재화의 판매로 인한 수익	국내	8,638,175,056,160	5,365,111,680,790
	해외	55,712,902,922	23,786,286,355
	소계	8,693,887,959,082	5,388,897,967,145
용역의 제공으로 인한 수익	국내	5,282,016,100	6,177,488,116
	해외	92,534,993,297	38,970,809,005
	소계	97,817,009,397	45,148,297,121
합 계		8,791,704,968,479	5,434,046,264,266

27. 판매비와관리비

당기와 전기 중 발생한 판매비와 관리비의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
급여	34,680,497,407	31,021,463,099
퇴직급여	4,205,214,746	3,119,236,461
복리후생비	4,894,474,807	2,999,496,166
보험료	1,073,160,362	346,444,934
감가상각비	13,603,283,024	15,733,445,692
무형자산상각비	6,590,948,110	10,425,311,057
지급수수료	23,737,905,562	23,094,794,793
광고선전비	894,541,953	916,353,024
교육훈련비	340,377,820	163,613,441
차량유지비	173,931,036	141,212,723
도서인쇄비	310,551,043	288,892,713
업무추진비	191,524,220	152,422,856
임차료	1,956,153,164	1,034,057,411
통신비	177,583,715	441,184,050
운반비	190,117,827	-
세금과공과	28,636,626,519	5,822,027,382
소모품비	276,351,419	218,066,191
수도광열비	688,777,948	625,270,608
수선비	14,204,661,804	13,707,045,751
경상개발비	17,674,103,533	18,687,748,394
여비교통비	845,117,236	499,096,723
피복비	227,964,770	293,467,600
조사분석비	41,035,241	13,415,919
판매촉진비	21,455,200	19,479,471
기타판매비와관리비	9,416,537,687	5,195,100,785
합 계	165,052,896,153	134,958,647,244

28. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기와 전기 중 발생한 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
자산수증이익	1,008,622,556	-
보상및배상금수익	3,139,802,053	2,325,291,784
임대료수익	7,507,041,668	6,520,302,512
합 계	11,655,466,277	8,845,594,296

(2) 당기와 전기 중 발생한 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기타의대손상각비	70,218,172	4,410,911,995
기부금	18,446,365,690	16,945,600,266
합 계	18,516,583,862	21,356,512,261

29. 기타이익 및 손실

당기와 전기 중 발생한 기타이익 및 손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
유형자산처분이익	16,456,767,585	4,410,194,831
외화환산이익(*)	4,125,158,548	110,273,247
외환차익(*)	52,032,755,926	6,169,006,643
그밖의기타이익	16,702,855,485	16,820,845,988
유형자산처분손실	(21,903,466,827)	(7,684,400,267)
무형자산처분손실	-	(13,664,545)
외화환산손실(*)	(168,804,443)	(321,606,784)
외환차손(*)	(59,209,408,332)	(11,543,402,646)
그밖의기타손실	(18,555,878,775)	(12,717,133,524)
합 계	(10,520,020,833)	(4,769,887,057)

(*) 영업활동에서 발생한 외화환산손익과 외환차손익입니다.

30. 금융수익

당기와 전기 중 금융수익 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
이자수익	38,044,104,954	29,041,813,996
배당금수익	103,448,005,172	13,596,000,680
파생상품평가이익	48,285,893,285	55,102,893,834
파생상품거래이익	46,431,257,324	20,805,003,487
외화환산이익(*)	4,681,260,189	1,177,791,373
외환차익(*)	138,662,061	58,687,052
합 계	241,029,182,985	119,782,190,422

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산이익과 외환차익입니다.

31. 금융원가

(1) 당기와 전기 중 발생한 금융원가 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
이자비용	225,593,242,865	183,846,334,901
당기손익-공정가치측정금융자산평가손실	2,979,342,804	-
파생상품평가손실	32,421,125,448	22,657,250,870
파생상품거래손실	45,255,074,549	4,903,650,892
외화환산손실(*)	89,084,860,321	95,678,729,535
외환차손(*)	13,006,627,552	23,612,901,527
기타금융원가	10,011,834	1,426,402,583
합 계	408,350,285,373	332,125,270,308

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산손실과 외환차손입니다.

(2) 당기와 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
매입채무및기타채무	7,449,382,228	719,620,142
단기차입금	3,770,378,866	1,083,397,589
장기차입금	18,245,965,545	10,874,142,822
사채	186,710,867,273	178,235,287,744
리스부채	16,967,228,657	16,865,870,861
소 계	233,143,822,569	207,778,319,158
차감: 차입원가 자본화	(7,550,579,704)	(23,931,984,257)
합 계	225,593,242,865	183,846,334,901

당기 중 차입금에 대한 가중평균자본화이자율은 연 2.31%(전기: 연 2.03%)입니다.

32. 법인세비용(수익)

(1) 당기와 전기의 법인세비용(수익)의 주요 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
당기법인세비용(수익)	(427,662,307,859)	(29,274,003,027)
당기법인세부담액	27,376,393,450	7,097,004,880
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	1,442,595,689	2,040,754,901
자본에 직접 가감되는 당기법인세	(456,481,296,998)	(38,411,762,808)
이연법인세비용(수익)	389,829,974,876	55,007,327,030
일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액	366,558,163,185	45,763,056,906
당기 발생한 세무상 결손금에 대한 이연법인세 변동	14,710,523,420	10,040,833,578
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 금액	(818,023,523)	(3,446,409,345)
세액공제의 이월 및 이월공제 효과	9,379,311,794	2,649,845,891
법인세비용(수익)	(37,832,332,983)	25,733,324,003

(2) 당기와 전기의 회계이익과 법인세비용의 관계는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
법인세비용차감전순이익	33,890,830,162	103,646,986,851
적용세율에 따른 법인세비용(24.2%)	8,201,580,899	25,082,570,818
조정사항		
단계적세율의 적용으로 인한 효과	(462,000,000)	(462,000,000)
비과세수익으로 인한 효과	(5,082,298,363)	(3,611,605,612)
비공제비용으로 인한 효과	7,084,631,447	2,520,493,515
세액공제 및 감면으로 인한 효과	(15,913,293,791)	(2,649,845,891)
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 금액	(818,023,523)	(3,446,409,345)
이연법인세자산으로 인식되지 않은 일시적차이로 인한 효과	3,347,279,679	1,362,645,800
종속기업 및 관계기업 법인세 효과	(30,819,624,089)	4,896,719,817
기타	(4,813,180,931)	-
소 계	(47,476,509,571)	(1,390,001,716)
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	1,442,595,689	2,040,754,901
법인세비용(수익)	(37,832,332,983)	25,733,324,003
평균유효세율(*)	-	24.83%

(*) 전기의 평균유효세율은 24.83%이며, 당기의 경우 부의 법인세비용이 발생하여 유효세율을 산정하지 아니하였습니다.

(3) 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기타포괄손익으로 인식된 항목에서 발생한 금액		
기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익	(451,674,052,601)	(34,149,642,769)
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	4,505,626,824	898,652,505
확정급여제도의 재측정요소	(9,312,871,221)	(5,160,772,544)
합 계	(456,481,296,998)	(38,411,762,808)

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

1) 당기

(단위:원)				
구 분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세				
장기종업원급여	42,615,881,871	2,084,040,866	(9,312,871,221)	35,387,051,516
파생상품	528,342,467	3,881,013,769	4,505,626,824	8,914,983,060
유형자산	(422,453,951,165)	50,143,923,079	-	(372,310,028,086)
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(55,872,293,595)	41,412,036	(451,674,052,601)	(507,504,934,160)
총당부채	35,174,727,876	(12,933,281,945)	-	22,241,445,931
외화환산손익	7,835,551,838	4,913,429,498	-	12,748,981,336
압축기장충당금	(11,560,107,959)	540,437,445	-	(11,019,670,514)
리스	210,255,738,917	(19,108,767,268)	-	191,146,971,649
기타	(81,280,080,136)	67,079,561,441	-	(14,200,518,695)
소 계	(274,756,189,886)	96,641,768,921	(456,481,296,998)	(634,595,717,963)
세무상결손금	21,456,692,504	(21,456,692,504)	-	-
세액공제	30,163,813,266	(8,533,754,295)	-	21,630,058,971
합 계	(223,135,684,116)	66,651,322,122	(456,481,296,998)	(612,965,658,992)

2) 전기

(단위:원)				
구분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세				
장기종업원급여	44,836,426,346	2,940,228,069	(5,160,772,544)	42,615,881,871
파생상품	12,790,792,687	(13,161,102,725)	898,652,505	528,342,467
유형자산	(423,824,739,287)	1,370,788,122	-	(422,453,951,165)
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(21,722,650,826)	-	(34,149,642,769)	(55,872,293,595)
총당부채	36,219,823,918	(1,045,096,042)	-	35,174,727,876
외화환산손익	(11,098,444,627)	18,933,996,465	-	7,835,551,838
압축기장총당금	(11,561,955,489)	1,847,530	-	(11,560,107,959)
리스	216,397,498,973	(6,141,760,056)	-	210,255,738,917
기타	(71,749,569,994)	(9,530,510,142)	-	(81,280,080,136)
소 계	(229,712,818,299)	(6,631,608,779)	(38,411,762,808)	(274,756,189,886)
세무상결손금	32,956,794,972	(11,500,102,468)	-	21,456,692,504
세액공제	28,627,666,241	1,536,147,025	-	30,163,813,266
합 계	(168,128,357,086)	(16,595,564,222)	(38,411,762,808)	(223,135,684,116)

33. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별로 분류한 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기

(단위:원)			
구분	판매비와관리비	매출원가	합계
사용된 원재료	-	6,810,394,482,788	6,810,394,482,788
급여	34,680,497,407	270,309,484,021	304,989,981,428
퇴직급여	4,205,214,746	30,476,040,322	34,681,255,068
복리후생비	4,894,474,807	25,293,456,162	30,187,930,969
보험료	1,073,160,362	7,379,625,620	8,452,785,982
감가상각비	13,603,283,024	936,379,411,077	949,982,694,101
무형자산상각비	6,590,948,110	2,132,734,518	8,723,682,628
지급수수료	23,737,905,562	28,188,633,376	51,926,538,938
광고선전비	894,541,953	1,396,468,786	2,291,010,739
교육훈련비	340,377,820	541,399,945	881,777,765
차량유지비	173,931,036	387,506,870	561,437,906
도서인쇄비	310,551,043	128,544,415	439,095,458
업무추진비	191,524,220	165,205,523	356,729,743
임차료	1,956,153,164	18,234,451,288	20,190,604,452
통신비	177,583,715	316,054,608	493,638,323
운반비	190,117,827	46,263,475	236,381,302
세금과공과	28,636,626,519	33,837,441,042	62,474,067,561
소모품비	276,351,419	3,916,055,426	4,192,406,845
수도광열비	688,777,948	1,424,931,330	2,113,709,278
수선비	14,204,661,804	178,999,301,740	193,203,963,544
경상개발비	17,674,103,533	16,113,602,101	33,787,705,634
여비교통비	845,117,236	1,188,144,308	2,033,261,544
피복비	227,964,770	124,716,333	352,681,103
조사분석비	41,035,241	552,618,346	593,653,587
RPS충당부채 관련 수익	-	(8,919,281,381)	(8,919,281,381)
온실가스배출충당부채 관련 비용	-	93,691,181,198	93,691,181,198
판매촉진비	21,455,200	-	21,455,200
기타	9,416,537,687	26,447,260,687	35,863,798,374
합계	165,052,896,153	8,479,145,733,924	8,644,198,630,077

(2) 전기

(단위:원)			
구 분	판매비와관리비	매출원가	합 계
사용된 원재료	-	3,601,286,907,151	3,601,286,907,151
급여	31,021,463,099	238,708,179,844	269,729,642,943
퇴직급여	3,119,236,461	27,683,162,877	30,802,399,338
복리후생비	2,999,496,166	23,207,786,168	26,207,282,334
보험료	346,444,934	7,659,366,149	8,005,811,083
감가상각비	15,733,445,692	845,468,817,712	861,202,263,404
무형자산상각비	10,425,311,057	1,728,190,551	12,153,501,608
지급수수료	23,094,794,793	17,648,541,119	40,743,335,912
광고선전비	916,353,024	860,220,763	1,776,573,787
교육훈련비	163,613,441	405,786,951	569,400,392
차량유지비	141,212,723	329,182,755	470,395,478
도서인쇄비	288,892,713	143,909,160	432,801,873
업무추진비	152,422,856	156,031,742	308,454,598
임차료	1,034,057,411	17,911,739,629	18,945,797,040
통신비	441,184,050	254,825,783	696,009,833
운반비	-	55,608,067	55,608,067
세금과공과	5,822,027,382	31,329,282,029	37,151,309,411
소모품비	218,066,191	3,203,879,223	3,421,945,414
수도광열비	625,270,608	1,203,230,338	1,828,500,946
수선비	13,707,045,751	161,874,469,030	175,581,514,781
경상개발비	18,687,748,394	16,618,488,674	35,306,237,068
여비교통비	499,096,723	939,737,846	1,438,834,569
피복비	293,467,600	321,683,027	615,150,627
조사분석비	13,415,919	459,392,664	472,808,583
RPS충당부채 관련 수익	-	(23,038,965,570)	(23,038,965,570)
온실가스배출충당부채 관련 수익	-	(12,004,716,787)	(12,004,716,787)
판매촉진비	19,479,471	-	19,479,471
기타	5,195,100,785	17,039,588,138	22,234,688,923
합 계	134,958,647,244	4,981,454,325,033	5,116,412,972,277

34. 주당이익

(1) 당기와 전기 중 기본주당이익(손실)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기본주당이익(손실)	2,840	2,621

(2) 기본주당이익(손실) 계산에 사용된 당기순손익과 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기본주당손익 계산에 사용된 당기순손익	81,178,494,671	74,920,206,353
기본주당손익 계산을 위한 가중평균유통보통주식수	28,581,320주	28,581,320주

(3) 희석주당이익

연결실체는 당기말과 전기말 현재 희석성 잠재적보통주가 존재하지 않아 희석주당이익은 산정하지 않았습니다.

35. 위험관리

(1) 자본위험관리

연결실체의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하는 한편, 자본조달비용을 최소화하여 주주이익을 극대화하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 연결실체의 경영진은 자본구조를 주기적으로 검토하고 있으며, 장단기 자금차입 및 유상증자 등을 통하여 최적의 자본구조를 유지하고 있습니다. 연결실체의 자본구조는 차입금에서 현금및현금성자산 등을 차감한 순부채와 자본으로 구성되어 있으며, 연결실체의 전반적인 자본위험관리정책은 전기와 동일합니다.

한편, 당기말과 전기말 현재 연결실체가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
차입금및사채 총계	8,523,700,130,763	8,273,649,027,164
현금및현금성자산	401,438,820,252	300,618,939,001
순차입금및사채	8,122,261,310,511	7,973,030,088,163
자본총계	5,736,114,624,580	4,158,957,273,950
총자본 대비 순차입금및사채비율	141.60%	191.71%

(2) 금융위험관리

연결실체는 금융상품과 관련하여 시장위험(외환위험, 이자율위험, 가격위험), 신용위험과 같은 다양한 금융위험에 노출되어 있습니다. 연결실체의 위험관리는 연결실체의 재무적 성과에 영향을 미치는 잠재적 위험을 식별하여 연결실체가 허용가능한 수준으로 감소, 제거 및 회피하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 연결실체는 환위험과 같은 특정위험을 회피하기 위하여 파생금융상품을 이용하고 있습니다. 연결실체의 전반적인 금융위험 관리 전략은 전기와 동일합니다.

1) 신용위험

신용위험은 계약상대방이 계약상의 의무를 불이행하여 연결실체에 재무적 손실을 미칠 위험을 의미합니다. 신용위험에 대한 노출정도는 주로 매출활동에서 발생하며, 채무증권과 파생상품에서도 발생합니다. 또한, 금융보증과 미사용 매출약정에서 발생하는 신용위험도 있습니다. 은행 및 금융기관의 경우, 신용등급이 우수한 금융기관과 거래하고 있으므로 금융기관으로부터의 신용위험은 제한적입니다. 일반거래처의 경우 고객의 재무상태, 과거 경험 등 기타 요소들을 고려하여 신용을 평가하게 됩니다.

가) 신용위험관리

연결실체는 매출채권에 대하여 입수가능한 외부, 내부 데이터를 참조하여 고객 또는 거래상대방의 계약상 의무를 불이행할 확률과 불이행된 의무에 대한 추정회수비율이 반영된 신용위험을 측정합니다. 연결실체 매출의 대부분은 정부투자기관(한국전력공사 등)을 통하여 발생하므로 신용위험이 높지 않으며, 채무증권에 대하여는 신용평가기관 평가등급을 참고하여 신용위험을 관리하고 있으며 연결실체의 운용자금은 높은신용등급을 유지하고 있는 금융기관에 예치되고 있습니다.

나) 손상 및 충당금 설정정책

연결실체의 정책에 따르면 중요성 금액 이상의 개별금융자산은 정기적으로 검토하고 있습니다. 개별적으로 검토한 매출채권에 대한 대손충당금은 건별로 보고기간 말 현재 발생손실 유무를 평가하여 결정하며, 이는 모든 중요한 매출채권에 적용합니다. 이러한 평가에는 보통 개별계정에 대하여 취득한 담보(실행가능성의 재확인 포함) 및 예상수취액이 포함됩니다.

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

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
현금및현금성자산	401,438,820,252	300,618,939,001
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-
단기금융상품	11,000,000,000	11,000,000,000
대여금및수취채권	143,125,566,823	110,374,216,138
매출채권및기타채권	1,495,252,315,080	1,365,505,884,019
기타금융자산	1,602,694,202	-
매매목적파생상품	319,995,644	502,743,894
위험회피지정 파생상품	29,945,892,504	33,482,980,530

당기말과 전기말 현재 회계기간 중 담보권을 행사하여 취득하거나 기타 신용보강을 요구하여 보유하게 된 금융자산이나 비금융자산은 없습니다.

2) 시장위험

연결실체는 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동되는 시장위험에 노출되어 있습니다. 시장위험은 이자율위험, 환위험 및 기타 가격위험 등 세 유형의 위험으로 구성됩니다.

3) 민감도분석

가. 추정의 불확실성에 영향을 받는 주요 자산 및 부채 항목

① 확정급여채무

당기말과 전기말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구분	자산항목 혹은 부채항목의 변동	당기말		전기말	
		1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
미래임금상승률	확정급여채무의 증가(감소)	16,689,193,179	(14,647,147,267)	21,281,833,430	(18,421,200,115)
할인율	확정급여채무의 증가(감소)	(13,869,600,185)	16,068,736,702	(19,252,669,121)	22,762,400,328

민감도 분석은 제도에서 발생할 것으로 기대되는 모든 현금흐름의 분산을 고려하지는 않았으나, 사용된 가정에 대한 민감도의 근사치를 제공하고 있습니다.

나. 경영진의 추정이 연결재무제표 전반에 미치는 영향

① 외환위험

연결실체는 외화로 표시된 거래를 하고 있기 때문에 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 당기말과 전기말 현재 외화로 표시된 화폐성자산 및 부채의 외화금액은 다음과 같습니다.

(외화단위:USD,EUR,SEK,VND,SGD,IDR)				
구분	외화 화폐성 자산		외화 화폐성 부채	
	당기말	전기말	당기말	전기말
USD	131,702,172	40,282,033	1,312,958,404	1,236,573,960
EUR	-	-	40,248,141	40,891,988
SEK	-	-	449,211,030	449,167,229
VND	-	-	-	262,372,000
SGD	369,098	179,050	964,189	466,061
IDR	17,799,033,471	196,055,736	1,341,648,998	-

당기와 전기에 적용된 환율은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	평균환율		기말환율	
	당기	전기	당기말	전기말
USD	1,291.95	1,144.42	1,267.30	1,185.50
EUR	1,357.38	1,352.79	1,351.20	1,342.34
SEK	127.68	133.35	121.17	131.04
VND	0.06	0.05	0.05	0.05
SGD	936.47	851.47	943.11	877.14
IDR	0.09	0.08	0.08	0.08

당기말과 전기말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동 시 환율변동이 당기손익및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	10% 증가	10% 감소	10% 증가	10% 감소
세전순이익 증가(감소)	(160,505,004,531)	160,505,004,531	(153,489,242,221)	153,489,242,221
자본의 증가(감소)(*)	(160,505,004,531)	160,505,004,531	(153,489,242,221)	153,489,242,221

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

상기 민감도 분석은 보고기간 말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및부채를 대상으로 하였으며, 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 환율 변동 위험을 측정된 것입니다. 한편, 연결실체는 외화채무 지급액 및 외화채권 회수액의 환위험을회피하기 위하여 통화스왑계약을 체결하는 정책을 가지고 있습니다. 또한 예상매입거래의 환위험을 관리하기 위하여 통화선도계약을 체결하고 있습니다.

위험회피목적으로 파생상품이 거래되는 경우, 연결실체는 위험회피대상의 조건에 부합하도록 파생상품계약조건을 협의합니다. 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 환위험을 회피하기 위하여 외화채무 또는 외화채권의 결제시점까지의 거래의 현금흐름을 예측할 시점까지의 노출기간을 포함하고 있습니다. 이러한 예상 거래는 대개 발생할 가능성이 매우 높으며, 통화스왑계약의 잔액은 예상 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 수준 및 환율의 변동에 따라 달라집니다.

통화스왑 계약 조건이 예상거래의 조건과 일치하기 때문에 위험회피대상과 위험회피수단간에 경제적 관계가 있습니다. 연결실체의 통화스왑계약의 위험이 위험회피대상과 동일하므로 위험회피관계를 1:1로 설정하였습니다. 연결실체의 위험회피수단은 보고기간 종료일 현재 위험회피대상의 위험을 회피하고 있습니다.

② 이자율위험

변동이자율로 발행된 차입금으로 인하여 연결실체는 현금흐름 이자율위험에 노출되어 있습니다. 연결실체는 내부적으로 이자율 1% 변동을 기준으로 이자율위험을 측정하고 있으며, 상기의 변동비율은 합리적으로 발생가능한 이자율 변동위험에 대한 경영진의 평가를 반영하고 있습니다.

당기말과 전기말 현재 연결실체의 변동금리부 차입금 및 사채 현황은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
단기차입금	50,692,000,000	-
장기차입금	175,278,942,043	131,597,765,861

당기말과 전기말 현재 변동금리부 차입금 및 사채와 관련하여 이자율 1% 변동 시 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
세전순이익 증가(감소)	(2,259,709,420)	2,259,709,420	(1,315,977,659)	1,315,977,659
자본의 증가(감소)(*)	(2,259,709,420)	2,259,709,420	(1,315,977,659)	1,315,977,659

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

한편, 연결실체는 이자율위험을 관리하기 위하여 고정이자율 차입금과 변동이자율 차입금의 적절한 균형을 유지하거나, 이자율스왑계약을 체결하고 있습니다. 상기 분석은 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 이자율 변동위험을 측정된 것입니다.

③ 유동성위험

연결실체는 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리계획을 수립하고 현금유출예산과 실제현금유출액을 지속적으로 분석, 검토하여 금융부채와 금융자산의 만기구조를 대응시키고 있습니다. 이와는 별도로 유동성 위험에 대비하여 연결실체는 무역금융 및 당좌차월 한도를 확보하고 있으며 중속기업도 연결실체의 지급보증 등을 통하여 필요한 차입한도를 확보하고 있습니다. 또한, 대규모 시설투자의 경우에는 내부유보 자금의 활용이나 장기차입을 통하여 조달기간을 매치시켜 유동성 위험을 최소화하고 있습니다.

- 비파생금융상품 만기정보

당기말과 전기말 현재 연결실체의 비파생금융부채에 대한 계약상 잔존만기는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채(원금)	784,382,131,344	717,760,824,727	2,481,862,506,492	4,562,865,539,384	8,546,871,001,947
차입금및사채(이자현금흐름)	198,868,948,213	184,717,608,342	425,297,377,325	1,034,859,539,993	1,843,743,473,873
소계	983,251,079,557	902,478,433,069	2,907,159,883,817	5,597,725,079,377	10,390,614,475,820
매입채무및기타채무	1,059,887,447,653	150,389,887,763	299,607,253,268	519,310,996,108	2,029,195,584,792
금융보증계약(*)	-	-	-	11,641,212,561	11,641,212,561
소계	1,059,887,447,653	150,389,887,763	299,607,253,268	530,952,208,669	2,040,836,797,353
합계	2,043,138,527,210	1,052,868,320,832	3,206,767,137,085	6,128,677,288,046	12,431,451,273,173

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 연결실체가 부담하게 될 보증총액입니다.

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채(원금)	961,414,131,932	622,992,106,932	2,079,797,263,257	4,630,268,137,912	8,294,471,640,033
차입금및사채(이자현금흐름)	167,924,193,244	150,722,325,522	369,166,299,968	927,231,471,428	1,615,044,290,162
소계	1,129,338,325,176	773,714,432,454	2,448,963,563,225	5,557,499,609,340	9,909,515,930,195
매입채무및기타채무	641,539,836,373	100,226,971,818	247,445,745,956	536,921,477,068	1,526,134,031,215
금융보증계약(*)	48,911,359,000	-	-	17,512,417,019	66,423,776,019
소계	690,451,195,373	100,226,971,818	247,445,745,956	554,433,894,087	1,592,557,807,234
합계	1,819,789,520,549	873,941,404,272	2,696,409,309,181	6,111,933,503,427	11,502,073,737,429

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 연결실체가 부담하게 될 보증총액입니다.

연결실체는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험관리를 이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다.

당기말과 전기말 현재 연결실체가 보유하고 있는 비파생금융자산의 예상만기는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합계
현금및현금성자산	401,438,820,252	-	-	-	401,438,820,252
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-	-	-	43,857,423,287
단기금융상품	11,000,000,000	-	-	-	11,000,000,000
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	-	-	2,283,318,476,594	2,283,318,476,594
장단기대여금	2,482,611,708	6,312,849,481	8,059,131,987	140,112,147,238	156,966,740,414
매출채권및기타채권	1,305,053,534,631	201,926,386,791	-	-	1,506,979,921,422
기타금융자산	-	1,602,694,202	-	-	1,602,694,202
합계	1,763,832,389,878	209,841,930,474	8,059,131,987	2,423,430,623,832	4,405,164,076,171

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합계
현금및현금성자산	300,618,939,001	-	-	-	300,618,939,001
단기금융상품	11,000,000,000	-	-	-	11,000,000,000
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	-	-	319,862,556,892	319,862,556,892
장단기대여금	2,481,523,060	6,874,343,161	9,538,007,267	105,099,683,920	123,993,557,408
매출채권및기타채권	1,087,380,395,675	289,853,094,686	-	-	1,377,233,490,361
합계	1,401,480,857,736	296,727,437,847	9,538,007,267	424,962,240,812	2,132,708,543,662

- 파생금융상품 만기정보

연결실체의 파생금융부채를 보고기간말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	-	-	1,210,716,087	11,339,754,792	12,550,470,879
매매목적	3,040,900,000	-	-	239,316,591	3,280,216,591
기타	-	6,192,340,000	36,877,551,000	-	43,069,891,000
합계	3,040,900,000	6,192,340,000	38,088,267,087	11,579,071,383	58,900,578,470

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	1,916,934,532	-	-	6,250,735,294	8,167,669,826
매매목적	36,810,000	-	-	1,140,402,726	1,177,212,726
기타	-	-	18,123,232,000	-	18,123,232,000
합계	1,953,744,532	-	18,123,232,000	7,391,138,020	27,468,114,552

연결실체의 파생금융자산을 보고기간 말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	-	-	23,305,692,930	6,640,199,574	29,945,892,504
매매목적	18,000,000	-	-	301,995,644	319,995,644
기타	-	-	13,342,506,000	-	13,342,506,000
합계	18,000,000	-	36,648,198,930	6,942,195,218	43,608,394,148

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	20,768,716,461	-	9,479,522,934	3,234,741,135	33,482,980,530
매매목적	502,743,894	-	-	-	502,743,894
합계	21,271,460,355	-	9,479,522,934	3,234,741,135	33,985,724,424

(3) 공정가치 측정

활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간 말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 연결실체가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매입호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간 말에 현재 시장 상황에 근거하여 가정을 수립하고 있습니다.

매출채권 및 매입채무의 경우, 손상차손을 차감한 장부금액을 공정가치 근사치로 보며, 공시 목적으로 금융부채 공정가치는 계약상의 미래현금흐름을 유사한 금융상품에 대해 연결실체가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.

1) 공정가치와 장부금액

연결실체의 당기말과 전기말 현재 금융자산과 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
공정가치로 인식된 자산				
통화스왑(위험회피)	23,305,692,930	23,305,692,930	33,482,980,530	33,482,980,530
통화선도(매매목적)	18,000,000	18,000,000	-	-
이자율스왑(위험회피)	6,640,199,574	6,640,199,574	-	-
이자율스왑(매매목적)	301,995,644	301,995,644	502,743,894	502,743,894
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	43,857,423,287	-	-
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	2,283,318,476,594	2,283,318,476,594	319,862,556,892	319,862,556,892
기타파생상품	13,342,506,000	13,342,506,000	-	-
합 계	2,370,784,294,029	2,370,784,294,029	353,848,281,316	353,848,281,316
상각후원가로 인식된 자산				
현금및현금성자산	401,438,820,252	401,438,820,252	300,618,939,001	300,618,939,001
단기금융상품	11,000,000,000	11,000,000,000	11,000,000,000	11,000,000,000
대여금	143,125,566,823	143,125,566,823	110,374,216,138	110,374,216,138
매출채권및기타채권	1,495,252,315,080	1,495,252,315,080	1,365,505,884,019	1,365,505,884,019
기타금융자산	1,602,694,202	1,602,694,202	-	-
합 계	2,052,419,396,357	2,052,419,396,357	1,787,499,039,158	1,787,499,039,158
공정가치로 인식된 부채				
통화스왑(위험회피)	12,550,470,879	12,550,470,879	1,131,792,528	1,131,792,528
통화선도(매매목적)	3,040,900,000	3,040,900,000	36,810,000	36,810,000
이자율스왑(위험회피)	-	-	7,035,877,298	7,035,877,298
이자율스왑(매매목적)	239,316,591	239,316,591	1,140,402,726	1,140,402,726
기타파생상품	43,069,891,000	43,069,891,000	18,123,232,000	18,123,232,000
합 계	58,900,578,470	58,900,578,470	27,468,114,552	27,468,114,552
상각후원가로 인식된 부채				
매입채무및기타채무	1,925,770,929,279	1,925,770,929,279	1,414,925,312,102	1,414,925,312,102
차입금(*)	491,116,031,947	491,116,031,947	394,702,585,081	394,702,585,081
사채	8,032,584,098,816	6,526,188,068,988	7,878,946,442,083	7,584,639,807,199
합 계	10,449,471,060,042	8,943,075,030,214	9,688,574,339,266	9,394,267,704,382

(*) 차입금 중 액면금액 28,840,579,712원(전기: 29,741,847,828원)은 지배기업이 보유하고 있는 (주)상공에너지의 지분이 담보로 제공되어 있습니다.

2) 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간 말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 연결실체가 당기말과 전기말 현재에 적용한이자율은 다음과 같습니다.

구 분	당기말	전기말
사채	4.17% ~ 5.20%	1.55% ~ 2.80%
리스	0.66% ~ 2.37%	0.57% ~ 2.57%

3) 공정가치 서열체계

연결실체는 공정가치측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계에 따라 공정가치측정치를 분류하고 있으며, 공정가치 서열체계의 수준은 다음과 같습니다.

구 분	투입변수의 유의성
수준 1	동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격
수준 2	직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수
수준 3	관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수

당기말과 전기말 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)				
구 분	수준 1	수준 2	수준 3	합 계
금융자산:				
당기손익-공정가치측정금융자산	-	43,857,423,287	-	43,857,423,287
기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*)	2,265,200,113,260	-	18,118,363,334	2,283,318,476,594
파생상품자산	-	30,265,888,148	13,342,506,000	43,608,394,148
합 계	2,265,200,113,260	74,123,311,435	31,460,869,334	2,370,784,294,029
금융부채:				
파생상품부채	-	15,830,687,470	43,069,891,000	58,900,578,470

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정된 금액 427,438,304원이 포함되어 있습니다.

<전기말>

(단위:원)				
구분	수준 1	수준 2	수준 3	합계
금융자산:				
기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*)	299,160,014,958	-	20,702,541,934	319,862,556,892
파생상품자산	-	33,985,724,424	-	33,985,724,424
합계	299,160,014,958	33,985,724,424	20,702,541,934	353,848,281,316
금융부채:				
파생상품부채	-	9,344,882,552	18,123,232,000	27,468,114,552

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정된 금액 3,085,329,304원이 포함되어 있습니다.

연결실체는 시장성 없는 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 외부평가기관 등의 평가 결과에 의해 산정하고 있습니다. 또한 연결실체는 신용위험을 반영한 현금흐름할인모형을 사용하여 파생상품의 공정가치를 측정하였으며, 평가대상 파생상품의 주요 경제지표 및 경제환경 등을 고려한 투입변수(신용위험, 이자율 및 환율 등)를 사용하였습니다. 당기 및 전기 중 수준 1과 수준 2간의 이동은 없었습니다.

수준 3 공정가치 측정으로 분류되는 금융상품의 당기 중 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	기초금액	평가	지분법 대체	기말금액
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	20,702,541,934	73,712,400	(2,657,891,000)	18,118,363,334
파생상품자산	-	13,342,506,000	-	13,342,506,000
파생상품금융부채	18,123,232,000	24,946,659,000	-	43,069,891,000

36. 특수관계자와의 거래

(1) 당기말 현재 연결실체의 특수관계자 현황은 다음과 같습니다.

구분	특수관계자 명칭
최상위 지배기업	대한민국 정부
지배기업	한국전력공사
관계기업 및 공동기업	KEPCO Lebanon S.A.R.L., 강원풍력발전(주), 현대그린파워(주), 한국해상풍력(주), PT Cirebon Electric Power, PT Wampu Electric Power, PT Cirebon Energi Prasarana, 군산바이오에너지(주), 켈코솔라(주), 켈코이에스(주), 약수이에스에스(주), 제주한림해상풍력(주), 영광약수풍력발전(주), 그린에너지발전(주), ㈜남정수상태양광운영, ㈜광백태양광투자, Stavro Holding II A.B., ㈜무안햇빛발전소, 괴산솔라파크(주), 빛고을에코에너지(주), 제주김녕풍력발전(주), ㈜에너지코, CAES, LLC, ㈜동부하이웨이솔라, ㈜서부하이웨이솔라, Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL, 에널엑스중부태양광유한회사, Prime Swedish Holding AB, 염수봉풍력발전(주), ㈜영양제2풍력발전, ㈜해파랑에너지, ㈜새만금세빛발전소, BOULDER SOLAR III, LLC
기타특수관계자	한국수력원자력(주), 한국동서발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국남동발전(주), 한국전력기술(주), 한전KPS(주), 한전KDN(주), 한국가스공사, 한전산업개발(주), 한국전력거래소, 한국산업은행, PT Bayan Resources Tbk, 희망빛발전(주) 외

(2) 당기와 전기 중 특수관계자 거래 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구 분	거래내용	매출 등		매입 등	
		당기	전기	당기	전기
한국전력공사	전력거래 등	8,485,443,204,104	5,253,129,410,728	62,578,268,368	60,800,430,027
한국수력원자력(주)	임차료 등	-	-	7,536,000	6,981,637
한국동서발전(주)	기타수수료 등	399,841,890	259,968,950	-	10,248,190
한국남부발전(주)	기타수수료 등	211,414,070	8,920,116,260	-	16,123,413
한국서부발전(주)	기타수수료 등	-	184,919,610	74,447,270	61,677,478
한국남동발전(주)	기타수수료 등	1,696,760	10,472,770	-	46,871,284
한국전력기술(주)	외주용역비 등	-	-	7,497,849,347	13,446,325,780
한전KPS(주)	임대료 및 외주용역비 등	1,195,703,301	1,043,958,159	104,486,268,178	88,018,111,270
한전KDN(주)	임대료 및 외주용역비 등	3,886,825	4,089,312	20,490,732,237	19,332,093,314
한국가스공사	임대수익 및 원재료 구매 등	486,664,310	485,648,340	2,085,457,579,213	1,040,021,963,787
한전산업개발(주)	임대료 및 지급수수료 등	170,767,150	142,164,590	51,216,434,663	52,253,545,073
강원풍력발전(주)	배당금수익	1,419,825,000	1,703,790,000	-	-
현대그린파워(주)	배당금수익 및 기타수수료 등	6,508,348,218	11,388,500,000	-	-
그린에너지발전(주)	수수료 등	-	-	1,704,163,198	-
제주한림해상풍력(주)	용역수익	554,256,590	264,664,131	-	-
한국해상풍력(주)	용역수익 및 수수료 등	112,940,005	106,576,350	5,179,163,666	3,546,382,500
캡코이에스(주)	용역수익 및 배당금수익 등	142,291,957	29,102,670	-	-
캡코솔라(주)	용역수익 및 수수료 등	277,672,502	128,578,210	369,668,215	510,301,108
한국전력거래소	전력거래 및 지급수수료	799,505,290	1,328,621,380	3,561,189,450	4,439,318,564
(주)광백태양광투자	수수료 등	-	-	601,815,940	742,009,299
(주)남정수상태양광운영	수수료 등	-	-	1,766,642,461	7,191,235,196
(주)동부하이웨이솔라	수수료 등	-	-	327,766,535	1,516,740,975
(주)서부하이웨이솔라	수수료 등	-	-	334,079,015	1,678,051,462
희망빛발전(주)	수수료 등	-	-	12,566,678	69,067,683
빛고을에코에너지(주)	용역수익 등	443,592,894	103,536,795	929,698,605	-
영광약수풍력발전(주)	수수료 등	-	-	754,906,580	4,662,789,902
제주김녕풍력발전(주)	용역수익 및 수수료 등	366,824,830	-	133,101,888	5,918,076,188
(주)우안햇빛발전소	수수료 등	-	-	10,501,608,907	11,863,581,804
군산바이오에너지(주)	용역수익 등	-	20,495,100	-	-
(주)새만금세빛발전소	용역수익 등	543,750,160	-	352,844,017	-
(주)에너지코	운영수익 및 수수료 등	458,750,770	-	293,433,248	-
에넬엑스중부태양광유한회사	수수료 등	-	-	186,546,751	-
PT Cirebon Electric Power	배당금수익 및 용역수익	14,096,892,228	20,200,834,745	-	-
PT Wampu Electric Power	배당금수익 및 용역수익	6,641,320,762	1,089,373,995	-	-
PT Cirebon Energi Prasarana	배당금수익 및 용역수익	2,236,897,936	-	-	-
PT. Bayan Resources Tbk.	배당금수익 및 원재료 구매 등	104,285,270,845	13,596,000,680	101,790,268,018	48,986,876,420
CAES, LLC	배당금수익	-	1,009,378,440	-	-
Foresight Iberian Solar Group Holding, S.L.	이자수익	4,333,729,591	3,881,178,103	-	-
Stavro Holding II A.B.	용역수익 및 이자수익	639,863,760	-	-	-
Prime Swedish Holding AB	용역수익	283,545,823	-	-	-
합 계		8,632,058,457,571	5,319,031,379,318	2,460,608,578,448	1,365,138,802,354

(3) 당기말과 전기말 현재 특수관계자에 대한 채권 및 채무내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	채권,채무내용	채권		채무	
		당기말	전기말	당기말	전기말
한국전력공사	매출채권	976,225,092,113	625,373,517,309	-	-
	미수금 등	193,122,019,630	428,098,787,244	-	-
	미지급금 등	-	-	10,788,539,627	10,149,414,161
한국수력원자력(주)	미수금 등	-	137,423,741	-	-
한국남동발전(주)	미수금 등	-	271,112,980	262,648,819	1,814,129
한국동서발전(주)	미수금 등	-	271,610,889	-	-
한국남부발전(주)	미수금 등	-	13,662,931,976	-	-
한국서부발전(주)	미수금 등	-	271,130,560	-	54,174,129
한전KPS(주)	미수금 등	26,063,730	-	-	-
	미지급금 등	-	5,428,500	14,552,202,148	2,743,155,470
한전KDN(주)	미지급금 등	-	-	2,451,943,451	2,432,477,895
한국전력기술(주)	미지급금 등	-	-	2,579,842,857	6,068,122,065
한국가스공사	매입채무 등	-	-	320,300,980,670	156,944,353,633
한전산업개발	미지급금 등	-	-	1,739,962,400	934,312,500
현대그린파워(주)	매출채권	229,166,707	229,166,707	-	-
군산바이오에너지(주)(*)	대여금 등	24,123,826,342	24,123,844,600	-	-
한국산업은행	파생상품	7,754,205,318	10,134,167,579	400,510,592	-
제주한림해상풍력(주)	매출채권	129,729,460	203,212,571	-	-
한국해상풍력(주)	매출채권 등	-	61,297,140	1,014,343,000	-
캡코이에스(주)	미수금 등	-	-	-	-
캡코솔라(주)	미수금 등	50,184,100	21,529,560	221,406	279,573,407
한국전력거대소	매출채권 등	48,840,340	68,807,980	478,789,429	411,830,801
(주)광백태양광투자	미지급금 등	-	-	61,149,000	-
(주)동부하이웨이솔라	미지급금 등	-	-	2,007,435	89,875,439
(주)서부하이웨이솔라	미지급금 등	-	-	2,511,523	104,545,902
희망빛발전(주)	미지급금 등	-	-	4,491,115	-
(주)에너지코	미지급금 등	-	-	-	-
빛고을에코에너지(주)	미수금 등	-	26,858,010	1,022,668,465	-
영광약수풍력발전(주)	미지급금 등	-	-	2,049,685,628	-
제주김녕풍력발전(주)	미수금 등	130,269,130	-	-	-
(주)무안햇빛발전소	미지급금 등	-	-	1,264,587,500	-
(주)새만금세빛발전소	대여금 등	7,847,125,160	-	-	-
PT Cirebon Electric Power	미수금 등	578,940,000	-	-	-
PT Wampu Electric Power	대여금	9,171,678,214	13,000,193,000	-	-
PT Cirebon Energi Prasarana	대여금 등	29,609,070,309	-	-	-
Foresight Iberian Solar Group Holding, S.L.	대여금	61,302,516,227	59,333,074,742	-	-
PT Bayan Resources Tbk	미수금 등	43,364,523,405	-	-	-
Stavro Holding II A.B.	미수금 등	631,303,205	-	-	-
Prime Swedish Holding AB	미수금 등	69,793,534	-	-	-
합 계		1,354,414,346,924	1,175,294,095,088	358,977,085,065	180,213,649,531

(*) 군산바이오에너지(주)의 대여금 및 미수금에는 24,123,826,342원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

(4) 당기 및 전기 중 특수관계자와의 연료스왑 거래내역은 다음과 같습니다.

1) 특수관계자와의 연료스왑에 대한 거래내역

(단위:원)				
회사의 명칭	당기		전기	
	대여 등	차입 등	대여 등	차입 등
한국서부발전(주)	13,168,642,626	-	27,760,914,729	50,183,067,136
한국동서발전(주)	74,281,525,748	85,237,243,180	76,305,420,139	60,256,071,898
한국남부발전(주)	43,951,571,485	40,285,538,358	19,275,149,019	17,649,207,724
한국남동발전(주)	42,844,160,548	50,438,918,656	10,093,075,306	11,470,668,185
한국가스공사	514,404,888,691	460,903,467,476	72,240,292,237	71,728,165,985
합 계	688,650,789,098	636,865,167,670	133,434,559,193	139,559,014,943

(*) 해당 거래내역은 특수관계자간의 상업적 실질이 없는 비화폐성 거래입니다.

2) 특수관계자와의 연료스왑에 대한 채권 및 채무내역

(단위:원)				
회사의 명칭	당기말		전기말	
	채권	채무	채권	채무
한국서부발전(주)	-	-	-	27,003,224,622
한국동서발전(주)	1,447,535,517	-	44,923,759,988	-
합 계	1,447,535,517	-	44,923,759,988	27,003,224,622

(5) 당기말과 전기말 현재 특수관계자 대여금의 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)						
구분	회사의 명칭	기초	증가	감소	기타	기말
관계기업	PT Wampu Electric Power	13,000,193,000	-	(5,232,643,113)	1,404,128,327	9,171,678,214
	군산바이오에너지(주)(*)	12,396,220,000	-	-	-	12,396,220,000
	㈜새만금세빛발전소	-	7,249,000,000	-	-	7,249,000,000
	PT Cirebon Energi Prasarana	-	28,099,912,500	-	1,469,454,842	29,569,367,342
공동기업	Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	59,333,074,742	-	-	1,969,441,485	61,302,516,227
	합 계	84,729,487,742	35,348,912,500	(5,232,643,113)	4,843,024,654	119,688,781,783

(*) 군산바이오에너지(주)의 대여금에는 12,396,220,000원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

2) 전기말

(단위:원)							
구분	회사의 명칭	기초	증가	감소	기타	사업결합	기말
관계기업	PT Wampu Electric Power	12,357,872,963	-	(1,348,703,731)	1,991,023,768	-	13,000,193,000
	군산바이오에너지(주)(*)	12,396,220,000	-	-	-	-	12,396,220,000
	Foresight Iberian Solar Group Holding Spain	-	9,375,720,683	(423,735,656)	(147,325,369)	50,528,415,085	59,333,074,743

SL						
합 계	24,754,092,963	9,375,720,683	(1,772,439,387)	1,843,698,399	50,528,415,085	84,729,487,743

(*) 군산바이오에너지(주)의 대여금에는 12,396,220,000원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

(6) 당기말 현재 특수관계자에게 제공한 지급보증의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD)				
제공한 기업	제공받은 기업	보증내역	한도금액	지급보증처
한국중부발전(주)	PT Cirebon Electric Power	채무지급보증	USD 4,785,000	Mizuho Bank
	PT Wampu Electric Power	채무지급보증	USD 4,400,839	SMBC
	(주)에너지코	채무지급보증	2,745,600,000	신한은행

(7) 당기말 현재 특수관계자를 위하여 제공한 담보의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
제공한기업	제공받은 기업	제공자산	총 담보한도	담보권자
한국중부발전(주)	현대그린파워(주)	출자지분	119,790,812,686	한국산업은행 등
	약수이에스에스(주)	출자지분	485,621,664	중소기업은행
	한국해상풍력(주)	출자지분	23,106,223,387	우리은행 등
	영광약수풍력발전(주)	출자지분	156,000,000	중소기업은행 등
	그린에너지발전(주)	출자지분	1,571,481,035	중소기업은행
	(주)남정수상태양광운영	출자지분	373,057,001	중소기업은행
	(주)광백태양광투자	출자지분	5,133,042,663	교보생명보험 등
	(주)무안햇빛발전소	출자지분	2,561,949,886	중소기업은행
	(주)괴산솔라파크	출자지분	2,591,380,113	중소기업은행
	(주)빛고을에코에너지	출자지분	5,292,354,164	중소기업은행 등
	(주)에너지코	출자지분	2,189,580,930	농협은행
	제주김녕풍력발전(주)	출자지분	872,200,264	농협은행
	(주)동부하이웨이솔라	출자지분	352,301,943	신한은행
	(주)서부하이웨이솔라	출자지분	316,226,386	신한은행
	제주한림해상풍력(주)	출자지분	17,254,461,149	국민은행 등
	(주)영양제2풍력발전	출자지분	7,461,046,437	한국산업은행 등
	(주)해파랑에너지	출자지분	2,188,181,044	템플턴하나자산운용(주)

(8) 특수관계자 관련 약정사항

1) 현대그린파워(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 현대그린파워(주)는 충남 당진에서 부생가스 발전사업을 수행 중에 있으며 한국산업은행 등으로부터 3,900억원(당기말 잔액 : 3,316억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 현대그린파워(주)의 주식을 대주단에게 담보로 제공하고 있습니다.

한편, 연결실체는 미래 특정 기간에 채무출자자(중소기업은행 등)가 보유하고 있는 현대그린파워(주) 지분에 대하여 매도청구에 의한 매수의무를 부담하고 있습니다.

또한, 연결실체는 미래 특정 기간에 연결실체가 보유하고 있는 현대그린파워(주) 지분에 대하여 현대그린파워(주)의 다른 운영출자자인 현대제철(주)에게 매도청구할 수있으며, 동일하게 현대제철(주)로부터 현대제철(주) 또는 현대제철(주)이 지정하는 제3자에게 매도할 의무를 부담하고 있습니다.

2) 약수이에스에스(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 약수이에스에스(주)는 전남 영광에서 약수풍력발전소 에너지저장장치(ESS) 연계사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 59억원(당기말 잔액 39억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 약수이에스에스(주)의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

3) 한국해상풍력(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 한국해상풍력(주)는 전북 부안군 및 고창군 해역에서 해상풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 우리은행 등으로부터 2,445억원(당기말 잔액 1,569억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 한국해상풍력(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

4) 영광약수풍력발전(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 영광약수풍력발전(주)는 전남 영광에서 풍력발전사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 460억원(당기말 잔액 353억 원)의 프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 영광약수풍력발전(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

5) 그린에너지발전(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 그린에너지발전(주)는 강원도 태백시에서 풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 746억원(당기말 잔액 565억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 그린에너지발전(주)의 주식을 대주에게 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과 사업비 등과 관련하여 추가 출자 또는 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

6) (주)남정수상태양광운영

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)남정수상태양광운영은 전남 고흥에서 태양광 발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 582억원(당기말 잔액 511억원)의 프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)남정수상태양광운영의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

7) (주)광백태양광투자

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)광백태양광투자는 전남 영광군에서 영광 광백 100MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 교보생명보험 등으로부터 3,384억원(당기말 잔액 2,898억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)광백태양광투자의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

8) (주)무안햇빛발전소

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 무안햇빛발전소(주)는 전남 무안군에서 무안 33MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 1,491억원(당기말 잔액 1,315억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)무안햇빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

9) (주)괴산솔라파크

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)괴산솔라파크는 충청북도 소수면에서 태양광발전소 및 ESS설비 구축사업을 수행중에 있으며, 중소기업은행으로부터 438억원(당기말 잔액 376억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)괴산솔라파크의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

10) 빛고을에코에너지(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 빛고을에코에너지(주)는 광주광역시에서 광주상무지구 연료전지 발전사업을 추진 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 655억원(당기말 잔액 : 642억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 빛고을에코에너지(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

11) (주)에너지코

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)에너지코는 전라북도 군산시 옥구읍 어은리에서 태양광발전설비 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 491억원(당기말 잔액 470억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)에너지코의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한, 당사는 (주)에너지코가 신한은행으로부터 받은 지급보증 27억원에 대해 연대보증을 제공하고 있습니다.

12) 제주김녕풍력발전(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 제주김녕풍력발전(주)는 제주특별자치도 제주시 구좌읍 김송로 280에서 풍력발전설비의 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 600억원(당기말 잔액 501억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 제주김녕풍력발전(주)의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

13) (주)동부하이웨이솔라

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)동부하이웨이솔라는 구미시 구미중앙로 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 163억원(당기말 잔액 156억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)동부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

14) (주)서부하이웨이솔라

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)서부하이웨이솔라는 이천시 부발읍 아미리 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 159억원(당기말 잔액 152억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)서부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

15) 제주한림해상풍력(주)

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 제주한림해상풍력(주)는 제주시 신대로64에서 풍력발전사업을 수행하고 있으며, 국민은행 등으로부터 5,430억원(당기말 잔액 1,047억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 차입약정에 연결실체가 보유하고 있는 제주한림해상풍력(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

16) (주)영양제2풍력발전

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)영양제2풍력발전은 경상북도 영양군 석보면 삼의리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 한국산업은행과 삼성화재해상보험으로부터 968억원(당기말 잔액 860억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)영양제2풍력발전의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

17) (주)해파랑에너지

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)해파랑에너지는 경상북도 영덕군 영해면 괴시리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 템플턴하나자산운용 주식회사로부터 550억원(당기말 잔액 91억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정에 연결실체가 보유하고 있는 (주)해파랑에너지의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 출자자의 출자지분 합계에 대한 각자의 출자지분비율에 따라 후순위조건에 의한 대여의 방식으로 납입하는 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

18) (주)새만금세빛발전소

당기말 현재 연결실체의 특수관계자인 (주)새만금세빛발전소는 전라북도 군산시 오식도동 인근 공유수면에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 국민은행 등으로부터 999억원(당기말 잔액 365억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 연결실체는 동 대출약정 중 선순위 대출 365억원을 제외한 나머지 634억원의 자금 조달 시점에 연결실체가 보유하고 있는 (주)새만금세빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공할 예정입니다. 또한 연결실체는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

(9) 당기와 전기 중 지배기업의 주요 경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
분 류	구 분	당기	전기
급여및상여	대표이사 외	679,377,310	685,707,711
퇴직급여	대표이사 외	17,027,423	19,798,309
합 계		696,404,733	705,506,020

(10) 당기말과 전기말 현재 주택자금 등의 종업원에 대한 대여금 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
단기대여금	2,405,415,449	2,402,976,108
장기대여금	28,864,984,591	31,129,729,657
합 계	31,270,400,040	33,532,705,765

37. 현금흐름표

(1) 당기와 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금재무활동거래는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
건설중인자산의 본계정 대체	663,096,904,247	2,618,080,222,692
사채 및 장기차입금의 유동성 대체	625,769,161,141	(848,411,851,842)
유형자산 취득 관련 미지급금 증가	(10,421,911,010)	(60,389,370,433)
리스부채의 유동성 대체	103,986,852,287	103,123,581,513

(2) 당기의 재무활동에서 발생하는 부채의 조정내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	당기초	현금흐름	비현금변동			당기말
			취득	환율 변동	기타	
차입금	394,702,585,081	81,857,736,342	-	12,840,960,591	1,714,749,933	491,116,031,947
사채	7,878,946,442,083	121,268,719,950	-	29,289,365,827	3,079,570,956	8,032,584,098,816
파생상품순부채(자산)	(6,517,609,872)	19,308,669,051	-	-	2,501,125,143	15,292,184,322
리스부채	877,718,125,246	(91,627,781,082)	26,711,421,117	38,442,043,745	8,491,060,615	859,734,869,641
미지급배당금	253,884,037	(26,351,944,830)	-	-	26,098,060,793	-
합계	9,145,103,426,575	104,455,399,431	26,711,421,117	80,572,370,163	41,884,567,440	9,398,727,184,726

38. 주요 약정사항

(1) 당기말과 전기말 현재 유형자산 취득을 위한 주요 약정은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	계약금액	잔액	계약금액	잔액
서울복합 1,2호기 설계기술용역	31,148,292,345	-	31,841,382,233	934,058,256
신서천 화력발전소 보일러 구매	305,208,972,710	5,132,087,416	305,208,972,710	7,722,089,033
신서천 화력발전소 터빈발전기 구매	107,333,337,188	6,214,237,357	105,226,093,557	6,300,841,357
제주LNG복합 주기기 구매	166,287,179,481	10,898,245,792	166,287,179,481	10,971,905,568
보령발전본부 저탄장 옥내화 건설사업 기자재 구매	318,197,168,300	287,964,548,300	317,350,000,000	317,350,000,000

(2) 유연탄 장기 해상운송계약

연결실체는 발전용 국내외 유연탄의 안정적인 수송을 위하여 장기 해상운송계약을 체결하고 있으며 계약 내용은 다음과 같습니다.

선박회사	선박명	계약기간
SW해운(주)	Sea Grace	2017.09 ~ 2032.08
	Sea Future	2018.09 ~ 2033.08
(주)두양리미티드	DOOYANG JEJU	2018.10 ~ 2033.09
대한상선(주)	SM SAMARINDA	2015.12 ~ 2030.11
	에스엠 신서천 1호선	2020.03 ~ 2045.02
	에스엠 신서천 2호선	2020.08 ~ 2045.07
에이치라인해운(주)	HL Baltimore	2010.08 ~ 2025.07
	HL IBT	2010.06 ~ 2025.05
	HL Power	2011.10 ~ 2023.06
	HL Komipo	2017.01 ~ 2031.12
	HL Boryeong	2017.07 ~ 2035.06
	HL Shikoku	2018.09 ~ 2033.08
팬오션(주)	Pan Komipo	2016.10 ~ 2034.09
(주)화이브오션	Ricsea	2010.08 ~ 2025.08

(3) 원재료 구매계약 내역

연결실체는 원재료인 유연탄 등과 관련하여 구매계약을 체결하고 있으며, 당기말 현재 주요 계약내용은 다음과 같습니다.

구분	공급원	계약기간	연간계약물량(천톤)
유연탄	호주탄(Moolarben)	2009.07 ~ 광산생산종료시까지	625
	호주탄(Moolarben 外)	2015.11 ~ 2027.06	9,550
	러시아탄	2010.01 ~ 2023.12	2,240
	인도네시아탄	2010.01 ~ 2032.12	5,380
	미국탄	2010.07 ~ 2023.12	1,440
	남아공탄	2021.08 ~ 2024.07	520
유류	JC케미칼 外	2021.08 ~ 2024.07	18,300㎩
LNG	한국가스공사	2007.01 ~ 2039.12	매년 협의 결정
	Vitol S.A.	2015.01 ~ 2024.12	350
	Petronas	2020.01 ~ 2024.12	250

39. 우발부채 및 약정사항

(1) 당기말과 전기말 현재 계류중인 소송사건 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	건수	금액(*)	건수	금액
진행중인 소송(피소)(*)	11	47,025,232,616	12	21,998,974,252
진행중인 소송(제소)	12	15,394,791,292	8	5,520,814,920

(*) 연결실체 등을 피고로 하는 임금소송가액 11,276,693,331원을 포함한 금액이며, 당기말 현재 연결실체는 임금소송충당부채 344,762,575원을 계상하고 있습니다. 임금소송충당부채를 설정한 소송사건 이외의 소송사건의 경우 최종 결과를 예측할 수 없으나, 연결실체의 경영진은 상기 소송의 결과가 연결실체의 영업이나 재무상태에 미칠 영향이 크지 않을 것으로 예측하고 있습니다.

당기말 현재 연결실체의 진행 중인 소송 이외 중재사건은 총 6건입니다. 중재사건은 경제적 효익의 유출 관련 금액을 신뢰성 있게 측정할 수 없어 충당부채를 인식하지 않았습니다.

(2) 당기말 현재 연결실체의 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위:원, 외화단위:USD, EUR)				
약정내용	금융기관	통화	한도금액	실행금액
당좌차월약정(Commitments on Bank-overdraft)	농협은행 등	KRW	250,000,000,000	17,800,000,000
수입신용장 관련 지급보증(Certification of payment on L/C)	농협은행 등	USD	249,409,795	236,515,179
	국민은행 등	EUR	25,002,364	25,002,364
대출약정한도(Loan limit)	SMBC 등	USD	110,000,000	40,000,000
외상매출권담보대출	농협은행 등	KRW	35,000,000,000	-
기타(Others)	농협은행	USD	90,000,000	5,287,555

(3) 연결실체는 관계기업인 PT Wampu Electric Power의 인도네시아 왁푸 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 4,400,839의 보증을 SMBC에 제공하고 있습니다.

(4) 연결실체는 종속기업인 PT Tanggamus Electric Power의 인도네시아 땅가무스 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 5,947,046의 보증을 한국수출입은행과 BNP Paribas 및 ING Bank에 제공하고 있습니다.

(5) 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 송전접속설비 건설, 소유, 운영 및 관련 비용 부담 이행보증을 위하여 타인인 AEP Texas, Inc에 USD 18,500,000의 사업이행보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.

(6) 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 Equity Bridge Loan(EBL) 보증을 위하여 USD 60,000,000 한도의 차입금 보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.

(7) 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 세무적투자자 내후성(Weatherization) 관련 이행보증을 위하여 USD 3,000,000의 보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

(8) 연결실체는 스웨덴 구바버갯 풍력 사업의 VAT지급 대출계좌 개설 보증을 위하여 타인인 Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) Frankfurt Branch에 EUR 10,000,000의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

- (9) 연결실체는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 발전소 건설기간 이행보증을 위하여 타인인 Microsoft에 EUR 5,022,000의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.
- (10) 연결실체는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 송전접속설비 연계공사 이행보증을 위하여 타인인 Ellevio에 EUR 9,980,364의 사업이행보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.
- (11) 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Global Pte., Ltd의 인도네시아 짜레본 화력발전사업 이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 Axia Power Holdings B. V. 등에 제공하고 있습니다.
- (12) 연결실체는 종속기업인 PT Cirebon Power Service의 인도네시아 짜레본 화력 운영정비사업 이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 PT Cirebon Electro Power에 제공하고 있습니다.
- (13) 연결실체는 관계기업인 PT Cirebon Electric Power의 인도네시아 짜레본 발전사업의 부채상환적립계정에 대한 보증을 위해 타인인 Mizuho Bank, Ltd.에 USD 4,785,000의 채무 지급보증을 농협은행에 제공하고 있습니다.
- (14) 연결실체는 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 탄중자티 발전사업을 위해 IDR 35,588,165,151의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.
- (15) 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Compnay의 베트남 반퐁 운영정비사업을 위해 USD 5,000,000의 사업이행보증을 Van Phong Power Company Ltd.,에 제공하고 있습니다.
- (16) 연결실체는 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 미국 태양광 발전사업의 전력구매계약 이행보증을 위하여 USD 50,000,000의 사업이행보증을 Morgan Stanley Capital Group Inc에 제공하고 있습니다.

(17) 연결실체는 종속기업인 Elara Class B Member, LLC의 미국 태양광 발전사업의 출자 이행보증을 위해 USD 70,000,000의 출자 이행보증을 Morgan Stanley Renewables Inc 에 제공하고 있습니다.

40. 사업결합

전기 중 연결실체는 미국 신재생에너지 발전사업 외연 확장 기반 마련 및 미국 내 안정적인 태양광 발전자산을 확보하기 위해 2021년 9월 17일 Concho Valley Energy, LLC의 지분 100%를 취득하여 지배력을 획득하였습니다.

취득일에 유·무형자산 등의 공정가치는 독립적인 가치평가가 완료되지 않아 잠정적으로 결정하였으며, 전기 중 취득일에 존재하였던 사실과 상황에 대한 새로운 정보를입수하여 취득일에 인식한 식별가능순자산의 잠정금액을 당기 중 소급하여 조정하였습니다.

(단위:원)			
구 분	조정 전 금액	조정	조정 후 금액
이전대가			
현금	5,924,500,000	-	5,924,500,000
취득한 자산			
현금및현금성자산	-	-	-
보증금	346,121,139	(346,121,139)	-
유형자산	2,349,143,615	7,686,584,957	10,035,728,572
무형자산	-	370,281,250	370,281,250
인수한 부채			
차입부채	2,644,914,573	-	2,644,914,573
기타부채	-	1,836,595,249	1,836,595,249
식별가능 순자산의 공정가치	50,350,181		5,924,500,000
비지배지분	-	-	-
영업권	5,874,149,819	(5,874,149,819)	-

41. 민간투자사업

(1) 계약의 내용 및 기간

연결실체는 PLN과 발전소 설립 후 약 30년 동안(2018년~ 2048년) 생산된 전력을 공급하고 계약기간 동안 자본비용회수요금, 고정운전정비비용회수요금, 하천용수이용료회수요금, 가변운전정비비용회수요금 및 송전선로투자회수요금으로 구성된 요금을 수령하는 계약을 체결하고 있습니다.

(2) 특정 자산을 사용할 권리

연결실체는 사업장을 계약기간(2018년~2048년) 동안 사용, 소유 및 운영할 수 있는권한이 있습니다. 계약기간이 종료한 후에 PLN은 연결실체가 현재 소유하고 있는 발전소의 소유권을 이전 받을 수 있는 옵션을 보유하고 있습니다.

(3) 분류 방식

본 사업은 발전소 설립 후 약정기간이 종료한 후에 발전소의 소유권을 PLN이 취득할수 있는 방식입니다.

(4) 당기말 현재 민간투자사업으로부터 예상되는 미래회수금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)	
구 분	금 액
1년 이내	31,652,891,232
1년 초과 2년 이내	31,799,600,047
2년 초과 3년 이내	31,728,106,944
3년 초과	548,400,025,020
합 계	643,580,623,243

42. COVID19 영향의 불확실성

코로나19의 확산을 차단하기 위하여 전세계적으로 이동 제한을 포함한 다양한 예방 및 통제가 시행되고 있으며, 그 결과 전세계 경제가 광범위한 영향을 받고 있습니다. 또한, 코로나19에 대처하기 위한 다양한 형태의 정부지원정책이 발표되고 있습니다.

코로나19의 영향을 받는 항목은 주로 유형자산의 손상, 충당부채의 인식 등입니다. 연결실체는 코로나19가 회사에 미칠 영향을 합리적으로 추정하여 재무제표를 작성하였습니다. 그러나, 코로나19 상황에서 코로나19의 종식시점 및 코로나19가 연결실체에 미치는 영향의 추정에 불확실성이 존재합니다.

43. 우크라이나 사태 영향의 불확실성

2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역 내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 연결실체는 우크라이나 사태가 향후에 미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

44. 글로벌 최저한세의 도입 및 영향

BEPS(Base Erosion and Profit Shifting)에 대한 OECD/G20의 포괄적 이행체계 합의는 디지털경제에서 다국적기업의 소득이전을 통한 조세회피와 세원잠식에 대응하기 위한 것입니다. BEPS 필라2의 글로벌 최저한세는 매출 750백만 유로를 초과하는 다국적 기업에 적용됩니다.

국내에서 글로벌 최저한세는 2022년말에 국회에서 '국제조세조정에 관한 법률' 개정 포함되어 통과되었습니다. 이 법의 국내 시행일은 2024년 1월 1일이며, 글로벌 최저한세에 대한 시행령은 보고기간말 현재 개정되지 않았습니다.

국내에서 글로벌 최저한세는 재무보고 목적으로 실질적으로 제정되지 않은 것으로 보아, 보고기간말 현재 연결기업이 연결재무제표에 인식한 관련 세효과는 없습니다.

4. 재무제표

재무상태표

제 22(당)기말 2022년 12월 31일 현재

제 21(전)기말 2021년 12월 31일 현재

한국중부발전 주식회사

(단위:원)

과목	주석	제 22(당)기말		제 21(전)기말	
자산					
1. 유동자산			2,559,895,395,715		1,732,179,255,362
1. 현금및현금성자산	5,6,36		181,601,598,719		96,927,163,236
현금		166,244,292,453		89,561,326,344	
현금성자산		15,357,306,266		7,365,836,892	
2. 유동금융자산	5,7,8,10,36,37		60,030,733,085		37,079,884,720
단기대여금		5,232,506,057		4,886,503,947	

(현재가치할인차금)		(77,196,259)		(78,079,582)	
당기손익-공정가치측정금융자산		43,857,423,287		-	
단기금융상품		11,000,000,000		11,000,000,000	
유동파생상품자산		18,000,000		21,271,460,355	
3. 매출채권및기타채권	5,11,36,37		1,269,564,983,610		1,059,443,756,802
단기매출채권		1,008,059,383,403		656,260,148,501	
단기미수금		200,616,070,897		259,605,673,376	
(대손충당금)		(11,727,606,342)		(11,727,606,342)	
단기미수수익		72,392,807,652		154,481,213,367	
단기보증금		224,328,000		824,327,900	
4. 재고자산	12,39		981,395,117,511		397,373,709,358
원재료		400,878,548,697		166,623,314,350	
저장품		83,524,000,726		82,879,476,351	
미착품		496,992,568,088		147,870,918,657	
5. 유동비금융자산	13		67,302,962,790		141,354,741,246
단기선급금		1,818,940,000		-	
단기선급비용		13,448,299,094		12,183,264,832	
기타유동비금융자산		52,035,723,696		129,171,476,414	
II. 비유동자산			13,502,710,024,277		12,029,728,723,633
1. 비유동금융자산	5,7,9,10,36,37		2,360,879,116,618		365,186,294,485
기타포괄손익-공정가치측정금융자산		2,283,298,236,594		317,184,425,892	
장기대여금		54,394,662,782		48,828,866,212	
(현재가치할인차금)		(1,367,757,332)		(1,145,041,688)	
(대손충당금)		(12,396,220,000)		(12,396,220,000)	
비유동파생상품자산		36,950,194,574		12,714,264,069	
2. 장기매출채권및기타채권	5,11,36,37		18,571,989,990		115,711,222,493
장기미수금		-		93,997,032,503	
장기보증금		18,571,989,990		21,714,189,990	
3. 유형자산	14,19,39		10,409,037,939,270		10,820,294,483,044
토지		829,550,194,348		828,074,543,151	
건물		2,540,514,077,159		2,489,898,574,580	
(정부보조금)		(10,683,002,987)		(12,403,919,376)	
(감가상각누계액)		(884,749,913,388)		(770,864,000,588)	
(손상차손누계액)		(3,255,375,794)		(3,820,946,122)	
구축물		1,730,372,363,829		1,738,082,002,897	
(감가상각누계액)		(515,831,236,204)		(478,155,959,433)	
(손상차손누계액)		(2,241,498,340)		(8,725,595,587)	
기계장치		10,683,112,624,861		10,370,614,413,498	
(정부보조금)		(4,714,747,520)		(5,155,800,600)	
(감가상각누계액)		(5,236,824,694,636)		(4,616,982,564,182)	
(손상차손누계액)		(64,767,438,995)		(67,298,186,766)	
선박		36,362,730		36,362,730	
(감가상각누계액)		(36,361,730)		(36,361,730)	
차량운반구		12,943,812,164		12,595,287,615	
(정부보조금)		(219,430,926)		(147,316,668)	
(감가상각누계액)		(10,380,191,104)		(9,278,935,046)	
(손상차손누계액)		(116,354,054)		(116,354,054)	
집기외비품		168,017,519,985		140,378,980,224	
(감가상각누계액)		(129,681,539,713)		(104,399,783,362)	
공구와기구		28,202,201,707		28,915,643,779	

(감가상각누계액)		(26,585,336,913)		(25,426,387,199)	
(손상차손누계액)		-		(32,158,165)	
건설중인자산		448,973,308,678		376,682,967,717	
사용권자산		1,258,802,191,383		1,255,792,961,188	
(감가상각누계액)		(400,329,964,738)		(316,863,354,925)	
(손상차손누계액)		(1,069,630,532)		(1,069,630,532)	
4. 영업권 이외의 무형자산	15		14,641,016,336		44,288,901,831
컴퓨터소프트웨어		96,898,706,296		47,645,194,682	
(감가상각누계액)		(84,285,843,108)		(37,807,992,700)	
(손상차손누계액)		(19,105,502)		-	
개발비		1,196,460,285		44,097,192,973	
(감가상각누계액)		(129,898,275)		(39,636,620,425)	
(손상차손누계액)		-		(19,105,502)	
사용수익기부자산등용역운영권		874,977,075		874,977,075	
(감가상각누계액)		(874,971,075)		(874,971,075)	
기타무형자산		1,269,586,101		30,259,533,401	
(감가상각누계액)		(263,450,384)		(223,861,521)	
(손상차손누계액)		(25,445,077)		(25,445,077)	
5. 종속기업투자지분	16		465,651,376,091		452,895,857,661
6. 관계기업및공동기업투자지분	17		220,601,174,077		218,560,454,077
관계기업투자지분		217,247,654,077		215,206,934,077	
공동기업투자지분		3,353,520,000		3,353,520,000	
7. 비유동비금융자산	13		13,327,411,895		12,791,510,042
장기선급금		3,399,020,000		4,036,251,818	
장기선급비용		9,928,391,895		8,755,258,224	
자 산 총 계			16,062,605,419,992		13,761,907,978,995
부 채					
1. 유동부채			1,836,735,800,357		1,712,870,976,136
1. 매입채무및기타채무	5,18,19,36,37		1,003,488,141,227		631,185,967,499
단기매입채무		646,415,932,800		303,971,720,576	
단기미지급금		193,528,835,544		160,990,850,347	
단기미지급비용		57,989,240,884		56,578,700,329	
단기임대보증금		2,454,000		2,437,000	
단기기타보증금		3,468,099,128		7,623,251,549	
유동리스부채		102,083,578,871		102,019,007,698	
2. 유동금융부채	5,10,20,36		710,841,079,797		920,366,566,289
단기차입금		107,800,000,000		100,000,000,000	
유동성장기차입금		121,150,000		351,300,000	
유동성사채		600,000,000,000		805,650,000,000	
(사채할인발행차금)		(120,970,203)		(112,168,906)	
유동파생상품부채		3,040,900,000		14,477,435,195	
3. 당기법인세부채	33		4,078,787,698		993,017,177
4. 유동비금융부채	21		23,124,054,854		14,975,309,979
단기선수수익		25,067,632		22,014,936	
단기예수금		7,435,021,580		5,376,256,893	
기타유동비금융부채		15,663,965,642		9,577,038,150	
5. 유동충당부채	22		95,203,736,781		145,350,115,192
임금소송충당부채		344,762,575		344,760,035	
유동종업원급여충당부채		44,154,507,658		42,838,756,916	
온실가스배출충당부채		50,313,546,861		102,166,598,241	

금융보증계약총당부채		390,919,687		-	
II. 비유동부채			8,940,206,999,031		8,200,035,633,051
1. 장기매입채무및기타채무	5,18,19,36		731,528,745,683		773,970,120,066
비유동리스부채		731,528,745,683		773,970,120,066	
2. 비유동금융부채	5,10,20,36		7,505,252,903,851		7,093,952,708,243
장기차입금		27,540,000		148,670,000	
사채		7,448,954,500,000		7,088,311,600,000	
(사채할인발행차금)		(16,249,430,981)		(14,902,989,011)	
비유동파생상품부채		72,520,294,832		20,395,427,254	
3. 비유동비금융부채	21		-		238,070,902
기타비유동비금융부채			-	238,070,902	
4. 종업원급여채무	23,36		121,818,951,069		159,931,075,198
순확정급여부채		121,542,367,063		159,588,104,697	
기타장기종업원급여부채		276,584,006		342,970,501	
5. 이연법인세부채	33		580,526,819,491		171,943,658,642
6. 비유동총당부채	22		1,079,578,937		-
금융보증계약총당부채		1,079,578,937		-	
부 채 총 계			10,776,942,799,388		9,912,906,609,187
자 본					
I. 납입자본	1,24		1,270,930,147,572		1,270,930,147,572
1. 자본금		142,906,600,000		142,906,600,000	
2. 주식발행초과금		1,128,023,547,572		1,128,023,547,572	
II. 이익잉여금	25		2,632,673,684,332		2,684,915,807,342
1. 이익준비금		77,549,757,000		77,549,757,000	
2. 임의적립금		1,905,915,345,537		1,875,741,000,548	
3. 미처분이익잉여금		649,208,581,795		731,625,049,794	
III. 기타자본구성요소	5,9,10,26		1,382,058,788,700		(106,844,585,106)
1. 기타포괄손익누계액		1,661,251,299,960		172,347,926,154	
2. 기타자본		(279,192,511,260)		(279,192,511,260)	
자 본 총 계			5,285,662,620,604		3,849,001,369,808
자 본 및 부 채 총 계			16,062,605,419,992		13,761,907,978,995

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

포 괄 손 익 계 산 서

제 22(당)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 1월 1일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사

(단위:원)

과 목	주석	제 22(당)기		제 21(전)기	
I. 매출액	4,27,37		8,629,165,490,966		5,353,915,024,191
재화의 판매로 인한 매출액		8,618,389,467,613		5,344,957,588,141	
용역의 제공으로 인한 매출액		10,776,023,353		8,957,436,050	
II. 매출원가	34,37		8,399,604,332,586		4,926,093,398,422
재화의 판매로 인한 매출액에 대한 매출원가		8,391,986,203,840		4,918,139,351,536	
용역의 제공으로 인한 매출액에 대한 매출원가		7,618,128,746		7,954,046,886	
III. 매출총이익			229,561,158,380		427,821,625,769
IV. 판매비와관리비	28,34		134,198,766,122		120,096,135,536
급여		27,876,433,961		27,443,604,006	
퇴직급여		3,985,681,899		2,954,223,225	
복리후생비		4,604,401,248		2,759,908,982	
보험료		264,202,833		63,053,780	
감가상각비		12,469,235,728		14,413,314,138	
무형자산상각비		6,511,642,921		10,415,366,963	
지급수수료		17,764,108,278		17,322,996,205	
광고선전비		883,942,892		903,170,731	
교육훈련비		111,688,042		21,840,427	
차량유지비		62,603,943		61,135,491	
도서인쇄비		304,048,873		284,345,967	
업무추진비		124,715,035		106,876,211	
임차료		716,321,020		687,400,025	
통신비		133,402,356		407,989,111	
운반비		190,117,827		-	
세금과공과		21,030,955,192		4,858,409,481	
소모품비		151,453,663		148,382,565	
수도광열비		677,653,842		614,824,094	
수선비		14,201,046,944		13,699,777,476	
경상개발비		17,674,103,533		18,650,554,744	
여비교통비		625,721,364		291,123,345	
피복비		227,964,770		293,467,600	
조사분석비		41,035,241		13,415,919	
기타판매비와관리비		3,566,284,717		3,680,955,050	
V. 영업이익			95,362,392,258		307,725,490,233
VI. 기타수익	29		11,774,393,207		8,968,295,996
자산수증이익		1,008,622,556		-	
보상및배상금수익		3,139,802,053		2,325,291,784	
임대료수익		7,625,968,598		6,643,004,212	
VII. 기타비용	29		18,259,983,225		21,188,539,603
기타의대손상각비		70,218,172		4,410,911,995	
기부금		18,189,765,053		16,777,627,608	
VIII. 기타이익(손실)	5,30		(8,933,154,125)		(701,919,216)
유형자산처분이익		16,456,767,585		4,406,034,727	
외화환산이익(금융수익외)		3,975,347,921		86,819,474	
외환차익(금융수익외)		48,768,369,652		6,143,067,700	

그밖의기타이익		7,695,178,862		13,828,338,848	
유형자산처분손실		(21,903,466,827)		(7,682,446,555)	
무형자산처분손실		-		(13,664,545)	
외화환산손실(금융원가외)		(29,494,979)		(309,123,771)	
외환차손(금융원가외)		(59,169,682,265)		(11,464,130,492)	
그밖의기타손실		(4,726,174,074)		(5,696,814,602)	
IX. 금융수익	5,10,31		216,329,472,356		106,386,302,366
이자수익		6,901,069,992		4,659,555,341	
배당금수익		109,579,467,640		24,714,282,832	
파생상품평가이익		48,285,893,285		55,102,893,834	
파생상품거래이익		46,431,257,324		20,805,003,487	
외화환산이익		4,993,264,285		1,047,258,709	
외환차익		138,519,830		57,308,163	
X. 금융원가	5,10,32		384,767,122,805		321,979,465,500
이자비용		203,052,413,305		172,936,437,235	
당기손익-공정가치측정금융자산평가손실		2,979,342,804		-	
파생상품평가손실		34,641,116,615		23,444,507,966	
파생상품거래손실		45,255,074,549		4,903,650,892	
외화환산손실		89,083,989,224		95,677,990,320	
외환차손		9,755,186,308		23,600,551,269	
금융보증비용		-		1,416,327,818	
XI. 종속기업, 관계기업및공동기업투자관련 손실	16,17		(8,322,598,000)		(4,683,796,280)
종속기업투자손상차손		(7,945,318,000)		(4,500,796,280)	
관계기업투자손상차손		(377,280,000)		(183,000,000)	
XII. 법인세비용차감전순이익(손실)			(96,816,600,334)		74,526,367,996
XIII. 법인세비용(수익)	33		(38,643,907,074)		13,789,414,423
XIV. 당기순이익(손실)			(58,172,693,260)		60,736,953,573
XV. 기타포괄손익(세후)			1,519,528,204,536		117,431,322,300
1. 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익			1,545,064,588,831		123,129,317,385
확정급여제도의 재측정요소	23,25	30,624,830,730		16,164,733,835	
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	5,9,26	1,514,439,758,101		106,964,583,550	
2. 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익			(25,536,384,295)		(5,697,995,085)
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	5,10,26	(25,536,384,295)		(5,697,995,085)	
XVI. 총포괄손익			1,461,355,511,276		178,168,275,873
XVII. 주당손익:	35				
기본주당손익			(2,035)		2,125

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

자 본 변 동 표

제 22(당)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 1월 1일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사

(단위:원)

과 목	납입자본	이익잉여금	기타자본구성요소	합 계
2021.01.01 (전기초)	1,270,930,147,572	2,608,014,119,934	(208,111,173,571)	3,670,833,093,935
포괄손익의 변동:				
당기순이익	-	60,736,953,573	-	60,736,953,573
후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익				
확정급여제도의 재측정요소	-	16,164,733,835	-	16,164,733,835
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	-	-	106,964,583,550	106,964,583,550
후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익				
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	-	-	(5,697,995,085)	(5,697,995,085)
2021.12.31 (전기말)	1,270,930,147,572	2,684,915,807,342	(106,844,585,106)	3,849,001,369,808
2022.01.01 (당기초)	1,270,930,147,572	2,684,915,807,342	(106,844,585,106)	3,849,001,369,808
포괄손익의 변동:				
당기순손실	-	(58,172,693,260)	-	(58,172,693,260)
후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익				
확정급여제도의 재측정요소	-	30,624,830,730	-	30,624,830,730
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	-	-	1,514,439,758,101	1,514,439,758,101
후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익				
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	-	-	(25,536,384,295)	(25,536,384,295)
자본에 직접 인식된 주주와의 거래 :				
배당	-	(24,694,260,480)	-	(24,694,260,480)
2022.12.31 (당기말)	1,270,930,147,572	2,632,673,684,332	1,382,058,788,700	5,285,662,620,604

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

현금흐름표

제 22(당)기 2022년 1월 1일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 1월 1일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사

(단위:원)

과목	제 22(당)기		제 21(전)기	
I. 영업활동 현금흐름		646,299,228,546		740,594,112,199
1. 영업에서 창출된 현금흐름	794,023,936,589		907,326,641,001	
가. 당기순이익(손실)	(58,172,693,260)		60,736,953,573	
나. 조정:	1,210,095,051,647		1,095,198,936,267	
퇴직급여	24,106,667,192		22,322,737,188	
종업원급여충당부채 전입액	50,936,680,462		39,999,346,144	
기타장기종업원급여부채 환입액	(7,522,925)		(28,958,323)	
감가상각비	934,241,589,131		853,435,380,848	
무형자산상각비	6,998,207,069		10,757,755,358	
RPS충당부채 순환입액	(8,919,281,381)		(23,038,965,570)	
온실가스배출충당부채 순전입(환입)액	93,691,181,198		(12,004,716,787)	
재고자산처분손실	489,449,299		1,097,352,396	
유형자산처분손실	1,566,141,168		664,963,552	
무형자산처분손실	-		13,664,545	
종속기업투자손상차손	7,945,318,000		4,500,796,280	
관계기업투자손상차손	377,280,000		183,000,000	
기타의대손상각비	70,218,172		4,410,911,995	
이자비용	203,052,413,305		172,936,437,235	
외화환산손실	89,113,484,203		95,987,114,091	
당기손익-공정가치측정금융자산평가손실	2,979,342,804		-	
파생상품평가손실	34,641,116,615		23,444,507,966	
파생상품거래손실	45,255,074,549		4,903,650,892	
금융보증비용	-		1,416,327,818	
법인세비용(수익)	(38,643,907,074)		13,789,414,423	
그밖의기타손실	1,166,424,927		183,134,050	
재고자산처분이익	(1,265,314,193)		(213,761,430)	
유형자산처분이익	(16,456,767,585)		(4,406,034,727)	
자산수증이익	(1,008,622,556)		-	
배당금수익	(109,579,467,640)		(24,714,282,832)	
이자수익	(6,901,069,992)		(4,659,555,341)	
외화환산이익	(8,968,612,206)		(1,134,078,183)	
파생상품평가이익	(48,285,893,285)		(55,102,893,834)	
파생상품거래이익	(46,431,257,324)		(20,805,003,487)	
그밖의기타이익	(67,820,286)		(8,739,308,000)	
다. 영업활동으로 인한 자산부채의 변동	(357,898,421,798)		(248,609,248,839)	
매출채권의 감소(증가)	(351,799,234,902)		(291,297,028,242)	
미수금의 감소(증가)	149,659,052,513		64,517,845,305	
미수수익의 감소(증가)	91,007,687,096		(82,498,633,835)	
선금금의 감소(증가)	(1,818,940,000)		-	
선급비용의 감소(증가)	(866,111,764)		606,848,088	
기타유동비금융자산의 감소(증가)	(26,818,453,226)		(57,001,119,361)	
재고자산의 감소(증가)	(566,287,486,497)		1,726,156,545	
장기선금금의 감소(증가)	637,231,818		(720,330,000)	
장기선급비용의 감소(증가)	219,143,499		164,051,311	

매입채무의 증가(감소)	346,389,732,678		203,321,838,380
미지급금의 증가(감소)	68,425,263,861		(11,737,987,680)
미지급비용의 증가(감소)	2,860,815,025		(447,571,640)
선수수익의 증가(감소)	3,052,696		7,970,011
예수금의 증가(감소)	2,058,764,687		(1,185,856,122)
단기임대보증금의 증가(감소)	17,000		-
단기기타보증금의 증가(감소)	(4,155,152,421)		(10,122,855,864)
기타유동비금융부채의 증가(감소)	6,086,927,492		3,150,230,790
임금소송충당부채의 증가(감소)	-		(2,844,884,801)
종업원급여충당부채의 증가(감소)	(49,620,929,720)		(40,796,950,940)
기타비유동부채의 증가(감소)	(238,070,902)		-
금융보증계약충당부채의 증가(감소)	-		(6,953,176,242)
퇴직금의 지급	(2,405,130,129)		(1,371,807,110)
사외적립자산의 감소(증가)	(6,265,078,272)		-
확정기여형제도 전환으로 인한 유출	(14,912,658,760)		(15,096,869,300)
기타장기종업원급여부채의 증가(감소)	(58,863,570)		(29,118,132)
2. 이자의 수취	6,802,201,269		4,525,832,801
3. 이자의 지급	(208,973,696,523)		(194,803,511,741)
4. 배당금의 수취	57,439,104,257		24,188,290,680
5. 법인세의 납부	(2,992,317,046)		(643,140,542)
II. 투자활동으로 인한 현금흐름		(580,056,375,499)	(942,844,980,239)
단기금융상품의 감소	11,000,000,000		11,000,000,000
당기손익-공정가치측정금융자산의 감소	-		1,413,137
단기대여금의 감소	2,444,935,650		1,644,411,800
장기대여금의 감소	2,072,439,170		1,428,355,266
장기보증금의 감소	15,195,876,000		6,632,000,000
토지의 처분	142,796,300		1,279,702,160
건물의 처분	925,158,144		57,405,720
구축물의 처분	7,429,186,026		-
기계장치의 처분	12,086,253,081		1,615,001,000
차량운반구의 처분	93,995,456		32,566,273
공구와기구의 처분	401,181,548		-
정보보조금의 수령	387,100,000		-
단기금융상품의 증가	(11,000,000,000)		(11,000,000,000)
당기손익-공정가치측정금융자산의 증가	(46,836,766,091)		-
단기대여금의 증가	-		(2,516,729,957)
장기대여금의 증가	(10,108,876,940)		(9,282,563,300)
종속기업투자지분의 취득	(20,700,836,430)		(66,512,990,030)
관계기업투자지분의 취득	(2,418,000,000)		(38,106,200,000)
장기보증금의 증가	(12,053,676,000)		(3,509,000,000)
기계장치의 취득	(25,718,408,757)		(50,499,397,097)
집기와비품의 취득	(956,232,809)		-
건설중인자산의 취득	(502,442,499,847)		(784,799,859,227)
무형자산의 취득	-		(309,095,984)
III. 재무활동으로 인한 현금흐름		33,263,539,422	276,038,616,532
리스부채의 지급	(90,068,309,099)		(87,465,072,294)
단기차입금의 순차입(상환)	7,800,000,000		(100,000,000,000)
사채의 발행	926,918,719,950		1,050,976,047,674
유동성장기차입금의 상환	(351,280,000)		(351,280,000)
유동성사채의 상환	(805,650,000,000)		(579,000,000,000)

파생상품의 정산	19,308,669,051		(8,121,078,848)	
배당금의 지급	(24,694,260,480)		-	
IV. 현금및현금성자산에 대한 환율변동 효과		(14,831,956,986)		132,857,899
V. 현금및현금성자산의 증가(감소)(I + II + III + IV)		84,674,435,483		73,920,606,391
VI. 기초의 현금및현금성자산		96,927,163,236		23,006,556,845
VII. 기말의 현금및현금성자산		181,601,598,719		96,927,163,236

"첨부된 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

5. 재무제표 주석

제 22(당)기 2022년 01월 01일부터 2022년 12월 31일까지

제 21(전)기 2021년 01월 01일부터 2021년 12월 31일까지

한국중부발전 주식회사

1. 회사의 개요

한국중부발전 주식회사(이하"당사")는 전력산업 구조개편 촉진에 관한 법률(2000년 12월 23일 제정)에 따라 한국전력공사로부터 물적분할을 통해 2001년 4월 2일 전력자원개발 및 전력생산을 주 목적으로 설립되었습니다. 당기말 현재 당사는 보령화력발전소 외 6개의 발전소를 운영하고 있으며, 총 발전설비용량은 10,775MW입니다.

당사의 본사는 충청남도 보령시에 소재하고 있으며, 당기말 현재 납입자본금은 142,907백만 원으로 한국전력공사가 주식 100%를 소유하고 있습니다.

2. 재무제표의 작성기준

(1) 회계기준의 적용

당사의 재무제표는 공기업·준정부기관 회계사무규칙에 따라 작성되었습니다. 동 규칙에 규정되지 아니한 사항에 대하여는 동 규칙 제2조 제5항에 따라 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준을 적용하였습니다. 동 규칙에 의해 한국채택국제회계기준과 다르게 적용된 중요사항은 없습니다.

당사의 재무제표는 기업회계기준서 제1027호 '별도재무제표'에 따른 별도재무제표로서 지배기업, 관계기업의 투자자 또는 공동지배기업의 참여자가 투자자산을 피투자자의 보고된 성과와 순자산에 근거하지 않고 직접적인 지분 투자에 근거한 회계처리로 표시한 재무제표입니다.

당사의 재무제표는 2023년 3월 10일자 이사회에서 승인되었으며, 2023년 3월 22일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

(2) 측정기준

재무제표는 아래에서 열거하고 있는 재무상태표의 주요항목을 제외하고는 역사적원가를 기준으로 작성되었습니다.

- 공정가치로 측정되는 파생상품
- 공정가치로 측정되는 당기손익-공정가치측정금융상품
- 공정가치로 측정되는 기타포괄손익-공정가치측정금융상품
- 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감한 확정급여부채

(3) 기능통화와 표시통화

당사의 재무제표는 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화인 기능통화로 작성되고 있습니다. 당사의 재무제표는 기능통화 및 표시통화인 원화로 작성하여 보고하고 있습니다.

(4) 추정과 판단

한국채택국제회계기준에서는 재무제표를 작성함에 있어서 회계정책의 적용이나, 보고기간 말 현재 자산, 부채 및 수익, 비용의 보고금액에 영향을 미치는 사항에 대하여 경영진의 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.

① 경영진의 판단

재무제표에 인식된 금액에 유의한 영향을 미치는 회계정책의 적용과 관련된 주요한 경영진의 판단에 대한 정보는 다음의 주석에 포함되어 있습니다.

- 주석16: 종속기업투자
- 주석17: 관계기업 및 공동기업투자

② 가정과 추정의 불확실성

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

- 주석22: 충당부채
- 주석23: 종업원급여채무
- 주석40: 우발부채 및 약정사항

(5) 공정가치 측정

당사는 공정가치평가 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 동 정책과 절차에는 공정가치 서열 체계에서 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 평가조정을 검토하고 있습니다. 공정가치 측정에서 중개인 가격이나 평가기관과 같은 제3자 정보를 사용하는 경우, 평가부서에서 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족한다고 결론을 내릴 수 있는지 여부를 판단하고 있습니다.

당사는 유의적인 평가 문제를 감사위원회에 보고하고 있습니다.

3. 회계정책의 변경

(1) 당사가 채택한 제·개정 기준서

당사는 2022년 1월1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 시행되는 기준서와 개정사항을 최초 적용하였습니다. 당사는 공표되었으나 시행되지 않은 기준서, 해석서, 개정사항을 조기적용한 바 없습니다.

1) 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - 코로나 19 관련 임차료 할인 등

코로나19의 직접적인 결과로 발생한 임차료 할인 등의 리스변경에 해당하는지 평가하지 않을 수 있도록 하는 실무적 간편법의 적용대상이 2022년 6월 30일 이전에 지급하여야 할 리스료에 영향을 미치는 리스료 감면으로 확대되었습니다. 리스이용자는 비슷한 상황에서 특성이 비슷한 계약에 실무적 간편법을 일관되게 적용하여야 합니다. 해당 기준서의 개정이 재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

2) 기업회계기준서 제1103호 '사업결합' - 재무보고를 위한 개념체계 인용
 사업결합 시 인식할 자산과 부채를 개정된 재무보고를 위한 개념체계를 참조하도록 개정되었으나, 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채 및 우발자산' 및 해석서 제2121호 '부담금'의 적용범위에 포함되는 부채 및 우발부채에 대해서는 제1103호를 적용하지 않고 해당 기준서를 적용하도록 예외를 추가하였습니다. 또한 우발자산이 취득일에 인식되지 않는다는 점을 명확히 하였습니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도부터 적용됩니다. 당기 중 이 개정사항의 적용 범위에 해당하는 우발자산, 부채 및 우발부채가 없으므로 동 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

3) 기업회계기준서 제1016호 '유형자산' 개정 - 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 재화의 순매각금액
 자산을 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 품목의 판매에서 발생하는 순 매각가액을 취득원가에서 차감하는 것을 금지하고 품목을 판매하여 얻은 수익과 품목을 생산하는데 드는 원가를 각각 당기손익으로 인식하도록 합니다.

기업회계기준서 제1016호 개정사항의 적용에 따라 당사의 재무제표에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

① 전기말 재무상태표에 미치는 영향

(단위:원)			
계정과목	종전 기준에 따른 금액	조정	전기말(재작성 후)
유동자산	1,732,179,255,362	-	1,732,179,255,362
비유동자산	12,023,860,375,529	5,868,348,104	12,029,728,723,633
자산 총계	13,756,039,630,891	5,868,348,104	13,761,907,978,995
유동부채	1,712,870,976,136	-	1,712,870,976,136
비유동부채	8,200,035,633,051	-	8,200,035,633,051
부채 총계	9,912,906,609,187	-	9,912,906,609,187
자본 총계	3,843,133,021,704	5,868,348,104	3,849,001,369,808

② 전기 포괄손익계산서에 미치는 영향

(단위:원)			
계정과목	종전 기준에 따른 금액	조 정	전기(재작성 후)
매출	5,263,301,678,322	90,613,345,869	5,353,915,024,191
매출원가	4,841,348,400,657	84,744,997,765	4,926,093,398,422
매출총이익	421,953,277,665	5,868,348,104	427,821,625,769
판매비와관리비	120,096,135,536	-	120,096,135,536
영업이익	301,857,142,129	5,868,348,104	307,725,490,233
법인세비용차감전순이익	68,658,019,892	5,868,348,104	74,526,367,996
법인세비용	13,789,414,423	-	13,789,414,423
당기순이익	54,868,605,469	5,868,348,104	60,736,953,573
당기총포괄이익	172,299,927,769	5,868,348,104	178,168,275,873

③ 전기 현금흐름표에 미치는 영향

(단위:원)			
계정과목	종전 기준에 따른 금액	조 정	전기(재작성 후)
영업활동현금흐름	730,447,681,307	10,146,430,892	740,594,112,199
투자활동현금흐름	(932,698,549,347)	(10,146,430,892)	(942,844,980,239)
재무활동현금흐름	276,038,616,532	-	276,038,616,532

4) 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채 및 우발자산' - 손실부담계약의 의무이행 원가

손실부담계약은 계약 상 의무 이행에 필요한 회피불가능 원가가 그 계약에서 받을 것으로 예상되는 경제적효익을 초과하는 계약입니다. 동 개정사항은 계약이 손실부담계약인지 또는 손실을 발생시키는 계약인지 평가할 때 기업이 포함해야 할 원가를 명확하게 하였습니다. 재화나 용역을 제공하는 계약에 직접적으로 관련되는 원가는 증분원가와 계약 활동에 직접적으로 관련되는 원가배분액을 모두 포함합니다. 일반관리원가는 계약에 직접적으로 관련되지 않으며 계약에 따라 거래상대방에게 명시적으로 부과될 수 없다면 제외됩니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 시작하는 회계연도부터 적용됩니다. 동 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다. 당사는 경과규정에 따라 최초 적용하는 회계연도의 시작일(최초 적용일)에 아직 의무를 모두 이행하지는 않은 계약에 적용하였으며, 비교정보를 재작성하지 않았습니다.

5) 한국채택국제회계기준 2018-2020 연차개선

- 기업회계기준서 제1101호 '한국채택국제회계기준의 최초채택' - 최초채택기업인종속기업 개정 기준서는 종속기업이 기업회계기준서 제1001호 한국채택국제회계기준의 최초채택 문단 D16(1)을 적용하기로 선택한 경우 종속기업이 지배기업의 한국채택국제회계기준 전환일에 기초하여 지배기업이 보고한 금액을 사용하여 누적환산차이를 측정할 수 있도록 허용합니다. 이 개정사항은 동 기준서 문단 D16(1)을 적용하기로 선택한 관계기업 또는 조인트 벤처에도 적용됩니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 적용됩니다.

6) 기업회계기준서 제1109호 '금융상품' - 금융부채 제거 목적의 10% 테스트 관련 수수료
동 개정사항은 새로운 금융부채나 변경된 금융부채의 조건이 기존의 금융부채의 조건과 실질적으로 다른지를 평가할 때 기업이 포함하는 수수료를 명확히 합니다. 이러한 수수료에는 채권자와 채무자 간에 지급하거나 수취한 수수료와 채권자와 채무자가 서로를 대신하여 지급하거나 수취한 수수료만 포함됩니다. 기업은 동 개정사항을 최초로 적용하는 회계연도 이후에 변경되거나 교환되는 금융부채에 동 개정사항을 적용합니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용됩니다. 당사는 시행일 이후 최초로 시작되는 회계연도 이후에 변경되거나 교환되는 금융부채에 동 개정사항을 적용할 것입니다. 당사의 금융상품에 변경된 사항이 없었기 때문에 동 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

7) 기업회계기준서 제1041호 '농림어업' - 공정가치 측정 시 세금 고려
개정 기준서는 동 기준서의 적용 범위에 포함되는 자산의 공정가치를 측정할 때 세금관련 현금흐름을 포함하지 않는 문단22의 요구사항을 삭제하였습니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 전진적으로 적용됩니다. 당사는 보고기간말 현재 동 기준서의 적용 범위에 해당하는 자산을 보유하고있지 않으므로, 동 개정사항이 재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

(2) 당사가 적용하지 않은 제·개정 기준서

당사의 재무제표 발행승인일 현재 제정 또는 공표되었으나 아직 시행되지 않아 당사가 채택하지 않은 한국채택국제회계기준의 제·개정내역은 다음과 같습니다.

1) 기업회계기준서 제1117호 '보험계약' 제정

기업회계기준서 제1117호 '보험계약'은 2007년에 공표된 기업회계기준서 제1104호'보험계약'을 대체합니다. 보험계약에 따른 모든 현금흐름을 추정하고 보고시점의 가정과 위험을 반영한 할인율을 사용하여 보험부채를 측정하고, 매 회계연도별로 계약자에게 제공한 서비스(보험보장)를 반영하여 수익을 발생주의로 인식하도록 합니다. 또한, 보험사건과 관계없이 보험계약자에게 지급하는 투자요소(해약/만기환급금)는 보험수익에서 제외하며, 보험손익과 투자손익을 구분 표시하여 정보이용자가 손익의원천을 확인할 수 있도록 하였습니다.

동 기준서는 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 적용되며, 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'을 적용한 기업은 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

2) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 부채의 유동·비유동 분류

부채의 유동·비유동 분류에 영향을 미치는 개정사항으로 유동·비유동부채의 분류는 보고기간말에 존재하는 기업의 권리에 근거한다는 점을 명확히하고 기업이 부채의 결제를 연기할 수 있는 권리를 행사할지 여부에 대한 기대와는 무관하다는 점을 강조하였습니다. 보고기간말에 차입약정을 준수하고 있다면 해당 권리가 존재한다고설명하고 결제는 현금, 지분상품, 그 밖의 자산 또는 용역을 거래상대방에게 이전하는 것으로 그 정의를 명확히 합니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 소급 적용합니다. 당사는 개정사항이 현행 실무에 미칠 영향을 평가하고 있습니다.

3) 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류' 개정 - '회계 추정' 정의 '회계추정치'를 측정불확실성의 영향을 받는 재무제표상 화폐금액으로 정의하고 새로운 상황의 전개나 새로운 정보의 획득으로 측정기법이나 투입변수를 변경한 경우, 이러한 변경이 전기오류수정이 아니라면 회계추정치의 변경임을 명확히 하였습니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 이 시점 이후에 발생하는 회계정책 변경과 회계추정치의 변경에 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

4) 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 의무 공시대상 회계정책 정보 '유의적인(significant)' 회계정책 정보 대신 '중요한(material)' 회계정책 정보를 공시하도록 하고 '중요한' 회계정책 정보를 재무제표에 포함된 다른 정보와 함께 고려할 때 재무제표 주요 이용자의 의사결정에 영향을 줄 것으로 예상되는 정보로 설명하였습니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며, 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

5) 기업회계기준서 제1012호 '법인세' 개정 - 단일거래에서 생기는 자산과 부채 관련 이연법인세
최초 인식시점에 동일한 금액의 가산할 일시적차이와 차감할 일시적차이가 생기는 거래(예: 사용권자산과 리스부채, 복구충당부채와 관련 자산 최초 인식)에 이연법인세 자산·부채가 인식되도록 하였습니다.

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 전진 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

4. 유의적인 회계정책

당사가 공기업·준정부기관 회계사무규칙에 따라 재무제표 작성에 적용한 유의적인 회계정책은 아래와 같습니다. 2022년 1월 1일부터 최초로 적용되는 제·개정 기준서의 적용을 제외하고 당사는 당기 및 비교 표시된 전기 재무제표에 동일한 회계정책을 적용하고 있습니다.

(1) 영업부문

당사는 기업회계기준서 제1108호 '영업부문'에 따른 보고부문이 단일부문에 해당하므로 별도의 사업부문별 정보를 공시하지 않았습니다. 당사의 매출에서 차지하는 비중이 10% 이상인 거래처는 지배회사인 한국전력공사이며, 당기 및 전기 중 한국전력공사에 대한 매출액은 각각 8,474,155,360,129원 및 5,241,899,748,706원입니다.

(2) 종속기업 및 지분법피투자기업 지분

당사의 재무제표는 기업회계기준서 제1027호에 따른 별도재무제표입니다. 당사는 종속기업 및 관계기업에 대한 투자자산에 대하여 기업회계기준서 제1027호에 따른 원가법을 선택하여 회계처리하고 있습니다. 한편, 종속기업 및 관계기업으로부터 수취하는 배당금은 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(3) 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 포함하고 있습니다.

(4) 재고자산

재고자산의 단위원가는 미착품을 제외하고 평균법으로 결정하고 있으며, 취득원가는매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는 데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 제품이나 제공품의 원가에 포함되는 고정제조간접원가는 생산설비의 정상조업도에 기초하여 배부하고 있습니다.

재고자산의 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액을 매출원가로인식하고 있습니다. 재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있으며, 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(5) 비파생금융자산

1) 인식 및 최초 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-공정가치 측정 금융자산 또는 당기손익-공정가치 측정 금융부채가 아닌 경우에 해당 금융자산의 취득이나 해당 금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 공정가치에 가감합니다. 유의적인 금융요소를 포함하지 않는 매출채권은 최초에 거래가격으로 측정합니다.

2) 분류 및 후속측정

① 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.

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.

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 보유하고 있습니다.
- 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 한 번 선택하면 이를 취소할 수 없습니다. 이러한 선택은 투자자산별로 이루어집니다.

상기에서 설명된 상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정되지 않는 모든 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정됩니다. 이러한 금융자산은 모든 과생금융자산을 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.

② 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 금융자산 매도의 빈도, 금액, 시기, 이유, 미래의 매도활동에 대한 예상이러한 목적을 위해 제거요건을 충족하지 않는 거래에서 제3자에게 금융자산을 이전하는 거래는 매도로 간주되지 않습니다.

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

③ 금융자산: 계약상 현금흐름이 원금과 이자로만 이루어져 있는 지에 대한 평가

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

계약상 현금흐름이 원금과 이자에 대한 지급만으로 이루어져 있는지를 평가할 때, 당사는 해

당 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
- 변동이자율 특성을 포함하여 계약상 액면이자율을 조정하는 조항
- 중도상환특성과 만기연장특성
- 특정 자산으로부터 발생하는 현금흐름에 대한 당사의 청구권을 제한하는 계약조건(예: 비소구특징)

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.

④ 금융자산: 후속측정과 손익

당기손익-공정가치측정 금융자산	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 이자와 배당수익을 포함한 순손익은 당기손익으로 인식합니다.
상각후원가측정 금융자산	이러한 자산은 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정합니다. 상각후원가는 손상손실에 의해 감소됩니다. 이자수익, 외화환산손익 및 손상은 당기손익으로 인식합니다. 제거에 따르는 손익도 당기손익으로 인식합니다.
기타포괄손익-공정가치측정 채무상품	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 유효이자율법을 사용하여 계산된 이자수익, 외화환산손익과 손상은 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식합니다. 제거 시에 기타포괄손익에 누적된 손익은 당기손익으로 재분류합니다.
기타포괄손익-공정가치측정 지분상품	이러한 자산은 후속적으로 공정가치로 측정합니다. 배당은 배당금이 명확하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 당기손익으로 인식합니다. 다른 순손익은 기타포괄손익으로 인식하고 절대로 당기손익으로 재분류되지 않습니다.

3) 금융자산의 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.

4) 상계

당사는 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.

(6) 파생상품

파생상품은 최초 인식 시 계약일의 공정가치로 측정하며, 후속적으로 매 보고기간말의 공정가치로 측정하고 있습니다. 파생상품의 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 각각 아래와 같이 인식하고 있습니다.

1) 위험회피회계

당사는 이자율위험과 환율위험을 회피하기 위하여 통화선도, 이자율스왑, 통화스왑 등의 파생상품계약을 체결하고 있습니다. 회피대상위험으로 인한 자산 또는 부채, 확정계약의 공정가치의 변동(공정가치위험회피), 발생가능성이 매우 높은 예상거래 또는 확정거래의 환율변동위험(현금흐름위험회피)을 회피하기 위하여 일부 파생상품을 위험회피수단으로 지정하고 있습니다.

당사는 위험회피관계의 개시시점에 위험회피관계, 위험관리목적과 위험회피전략을 공식적으로 지정하고 문서화를 수행하고 있습니다. 또한 이 문서에는 위험회피수단, 위험회피대상항목 및 위험회피관계의 개시시점과 그 후속기간에 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치 또는 현금흐름의 변동을 위험회피수단이 상쇄하는 효과를 평가하는 방법을 포함하고 있습니다.

① 공정가치위험회피

위험회피수단으로 지정되고, 공정가치위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로 인식하고 있으며, 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동도 당기손익으로 인식하고 있습니다. 위험회피수단의 공정가치변동과 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치변동은 위험회피대상항목과 관련된 포괄손익계산서의 같은 항목에 인식됩니다. 공정가치위험회피회계는 당사가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산 또는 행사되거나 공정가치 위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 장부금액 조정액은 위험회피회계가 중단된 날부터 상각하여 당기손익으로 인식하고 있습니다.

② 현금흐름위험회피

위험회피수단으로 지정되고 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품의 공정가치변동분 중 위험회피에 효과적인 부분은 자본으로 처리하며, 위험회피에 비효과적인 부분은 당기손익으로 인식하고 있습니다. 현금흐름위험회피회계는 당사가 더 이상 위험회피관계를 지정하지 않거나 위험회피수단이 소멸, 매각, 청산, 행사되거나, 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 더 이상 충족하지 않을 경우 중단됩니다. 현금흐름위험회피회계의 중단시점에서 자본으로 인식한 파생상품의 누적평가손익은 향후 예상거래가 발생하는 보고기간에 걸쳐 당기손익으로 인식하고 있습니다. 다만, 예상거래가 더 이상 발생하지 않을 것이라 예상되는 경우에는 자본으로 인식한 파생상품의 누적평가손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

위험회피의 비효율은 다음으로부터 발생할 수 있습니다

- 위험회피대상 및 위험회피수단의 현금흐름의 시기 차이

- 위험회피대상 항목 및 위험회피 수단의 위험과 연계된 다양한 지수(및 그에 따른 다른 곡선)
- 거래 상대방의 신용위험은 위험회피수단과 위험회피대상 항목의 공정가치 변동과다른 영향을 미칩니다.
- 위험회피대상 항목과 위험회피수단의 예상현금흐름 금액의 변동

2) 내재파생상품

내재파생상품은 주계약의 경제적 특성 및 위험도와 밀접한 관련성이 없고 내재파생상품과 동일한 조건의 별도의 상품이 파생상품의 정의를 충족하는 경우, 복합금융상품이 당기손익 인식항목이 아니라면 내재파생상품을 주계약과 분리하여 별도로 회계처리하고 있습니다. 주계약과 분리한 내재파생상품의 공정가치 변동은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

3) 기타 파생상품

위험회피수단으로 지정되어 위험회피에 효과적인 파생상품을 제외한 모든 파생상품은 공정가치로 측정하며, 공정가치 변동으로 인한 평가손익은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(7) 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 신용위험이 낮다고 결정된 채무증권
- 최초 인식 이후 신용위험(즉, 금융자산의 기대존속기간 동안에 걸쳐 발생할 채무불이행 위험)이 유의적으로 증가하지 않은 기타 채무증권과 은행예금

매출채권에 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.

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 금융자산의 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
- 채무불이행이나 계약기간 이상 연체와 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. 당사는 제각한 금액이 유의적으로 회수될 것이라는 기대를 갖고 있지 않습니다. 그러나 제각된 금융자산은 당사의 만기가 된 금액의 회수 절차에 따라 회수활동의 대상이 될 수 있습니다.

(8) 유형자산

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

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

유형자산의 일부를 대체할 때 발생하는 원가는 해당 자산으로부터 발생하는 미래 경제적 효익이 당사에 유입될 가능성이 높으며 그 원가를 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에 자산의 장부금액에 포함하거나 적절한 경우 별도의 자산으로 인식하고 있습니다. 이 때 대체된 부분의 장부금액은 제거하고 있습니다. 그 외의 일상적인 수선·유지와 관련하여 발생하는 원가는 발생시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

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

유형자산의 제거로 인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정되고 처분손익으로 인식합니다.

당기 및 전기의 추정 내용연수 및 감가상각방법은 다음과 같습니다.

구분	내용연수	상각방법
건물	8 ~ 30년	정액법
구축물	8 ~ 30년	정액법
기계장치	2 ~ 24년	정액법
선박	9년	정액법
차량운반구	4년	정액법
기타의유형자산	4년	정액법
사용권자산	2 ~ 30년	정액법

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

(9) 무형자산

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

무형자산은 사용 가능한 시점부터 잔존가치를 영("0")으로 하여 아래의 내용연수 동안 정액법으로 상각하고 있습니다. 다만, 일부 무형자산에 대해서는 이를 이용할 수 있을 것으로 기대되는 기간에 대하여 예측가능한 제한이 없으므로 당해 무형자산의 내용연수가 비한정인 것으로 평가하고 상각하지 아니하고 있습니다.

구 분	내용연수
컴퓨터소프트웨어	4년
개발비	5년
기타의무형자산	20년

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

① 연구 및 개발

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

② 후속지출

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

(10) 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 자기에 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 보고기간 동안 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.

(11) 정부보조금

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

당사는 비유동자산을 취득 또는 건설하는데 사용해야 한다는 기본조건이 부과된 정부보조금을 수령하는 경우, 해당 자산의 장부금액을 계산할 때, 정부보조금을 차감하고 감가상각자산의 관련원가가 비용으로 인식되는 기간에 걸쳐 관련비용에서 차감하는 방법으로 인식하고 있습니다.

(12) 비금융자산의 손상

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

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

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

(13) 리스

당사는 계약에서 대가와 교환하여, 식별되는 자산의 사용 통제권을 일정기간 이전하게 하는지를 고려하여 계약의 약정시점에, 계약자체가 리스인지, 계약이 리스를 포함하는지를 판단합니다.

1) 리스이용자 회계처리

당사는 단기리스와 소액 기초자산 리스를 제외한 모든 리스에 대하여 하나의 인식과측정 접근법을 적용합니다. 당사는 리스로 지급의무를 나타내는 리스부채와 기초자산의 사용권을 나타내는 사용권자산을 인식합니다.

① 사용권자산

당사는 리스개시일(즉, 기초자산이 사용가능한 시점)에 사용권자산을 인식합니다. 사용권자산은 원가로 측정하고, 후속 측정 시 원가모형을 적용하였습니다. 원가모형을 적용하기 위하여 감가상각누계액과 손상차손누계액을 차감하고, 리스부채의 재측정에 따른 조정을 반영합니다. 사용권자산의 원가는 인식된 리스부채 금액, 최초 직접원가, 그리고 받은 리스 인센티브를 차감한 리스개시일이나 그 전에 지급한 리스료를포함합니다. 사용권자산은 리스기간과 자산의 내용연수 중 짧은 기간에 걸쳐 정액기준으로 감가상각됩니다.

리스기간 종료시점에 당사에 기초자산의 소유권이 이전되는 경우나 사용권자산의 원가에 당사가 매수선택권을 행사할 것임이 반영되는 경우, 감가상각은 자산의 기초자산의 추정된 내용연수를 사용하여 계산됩니다.

사용권자산도 손상의 대상이 되며 주석 4.(12)에서 비금융자산의 손상에 대한 회계정책에서 설명하였습니다.

② 리스부채

리스 개시일에, 당사는 리스기간에 걸쳐 지급될 리스료의 현재가치로 리스부채를 측정합니다. 리스료는 고정리스료(실질적인 고정리스료를 포함하고, 받을 리스 인센티브는 차감), 지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료 및 잔존가치보증에 따라 지급될 것으로 예상되는 금액으로 구성됩니다. 리스료는 또한 당사가 매수선택권을 행사할 것이 상당히 확실한 경우에 그 매수선택권의 행사가격과 리스기간이 당사의 종료선택권 행사를 반영하는 경우에 그 리스를 종료하기 위하여 부담하는 금액을 포함합니다.

지수나 요율에 따라 달라지는 변동리스료가 아닌 변동리스료는 (재고자산을 생산하는데 발생한 것이 아니라면) 리스료 발생을 유발하는 사건 또는 조건이 발생한 기간의 비용으로 인식합니다.

당사는 리스료의 현재가치를 계산할 때, 리스의 내재이자율을 쉽게 산정할 수 없기 때문에 리스개시일의 증분차입이자율을 사용합니다. 리스개시일 이후 리스부채 금액은 이자를 반영하여 증가하고 지급한 리스료를 반영하여 감소합니다. 또한, 리스부채의 장부금액은 리스기간의 변경, 리스료의 변경(예를 들어, 리스료를 산정할 때 사용한 지수나 요율의 변동으로 생기는 미래 리스료의 변동) 또는 기초자산을 매수하는 선택권 평가에 변동이 있는 경우 재측정됩니다.

③ 단기리스와 소액 기초자산 리스

당사는 단기리스(즉, 이러한 리스는 리스기간이 리스개시일로부터 12개월 이하이고 매수선택권을 포함하지 않음)에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 또한 당사는 소액자산으로 간주되는 사무용품의 리스에 소액자산 리스에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 단기리스와 소액자산 리스에 대한 리스료는 리스기간에 걸쳐 정액기준으로 비용으로 인식합니다.

2) 리스제공자

당사는 기초자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지 않는 리스를 운용리스로 분류합니다. 리스료 수익은 리스기간에 걸쳐 정액 기준으로 인식하며, 영업성격에 따라 손익계산서에서 매출에 포함됩니다. 운용리스 체결과정에서 부담하는 리스개설 직접원가를 기초자산의 장부금액에 더하고 리스료 수익과 같은 기준으로 리스기간에 걸쳐 비용으로 인식합니다. 조건부 임대료는 임대료를 수취하는 시점에 매출로 인식합니다.

(14) 비파생금융부채

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

1) 당기손익인식금융부채

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

2) 기타금융부채

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

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

(15) 종업원급여

1) 단기종업원급여

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

2) 기타장기종업원급여

종업원이 관련 근무용역을 제공한 보고기간의 말일부터 12개월 이내에 지급되지 않을 기타 장기종업원급여는 당기와 과거기간에 제공한 근무용역의 대가로 획득한 미래의 급여액을 현재가치로 할인하고 있습니다. 재측정에 따른 변동은 발생한 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

3) 퇴직급여: 확정기여제도

확정기여제도와 관련하여 일정기간 종업원이 근무용역을 제공하였을 때에는 그 근무용역과 교환하여 확정기여제도에 납부해야 할 기여금에 대하여 자산의 원가에 포함되는 경우를 제외하고 당기손익으로 인식하고 있습니다. 납부해야 할 기여금은 이미 납부한 기여금을 차감한 후 부채로 인식하고 있습니다. 또한, 이미 납부한 기여금이 보고기간말 이전에 제공한 근무용역에 대해 납부하여야 하는 기여금을 초과하는 경우에는 초과 기여금 때문에 미래 지급액이 감소하거나 현금이 환입되는 만큼을 자산으로 인식하고 있습니다.

4) 퇴직급여: 확정급여제도

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

확정급여부채는 매년 독립적인 계리사에 의해 예측단위적립방식으로 계산되고 있습니다. 확정급여채무의 현재가치에서 사외적립자산의 공정가치를 차감하여 산출된 순액이 자산일 경우, 제도로부터 환급되거나 제도에 대한 미래기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적 효익의 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 순확정급여부채의 순이자를 순확정급여부채에 연차보고기간 초에 결정된 할인율을 곱하여 결정되면 보고기간 동안 기여금 납부와 급여지급으로 인한 순확정급여부채의 변동을 고려하여 결정하고 있습니다. 확정급여제도와 관련된 순이자비용과 기타비용은 당기손익으로 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.

(16) 충당부채

충당부채는 과거사건의 결과로 존재하는 현재의무(법적의무 또는 의제의무)로서, 당해 의무를 이행하기 위하여 경제적효익을 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 보고기간말에 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 추정치를 반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

충당부채는 최초 인식과 관련 있는 지출에만 사용하고 있습니다.

(17) 온실가스배출권

'온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률'이 시행됨에 따라 발생하는 온실가스 배출권 및 배출부채에 대하여 아래와 같이 회계처리하고 있습니다.

1) 온실가스 배출권

온실가스 배출권은 정부에서 무상으로 할당받은 배출권과 매입 배출권으로 구성됩니다. 배출권은 매입원가에 취득과 직접 관련되어 있고 정상적으로 발생하는 그 밖의 원가를 가산하여 원가로 인식하고 있습니다.

당사는 법률상 의무를 이행하기 위한 목적으로 배출권을 보유하고 있으며, 보유 배출권은 무형자산으로 분류하되 보고기간말로부터 1년 이내에 정부에 제출할 부분은 유동자산으로 분류하고 있습니다. 무형자산으로 분류된 배출권은 최초 인식 후에 원가에서 손상차손 누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

온실가스 배출권은 정부에 제출하거나 매각하거나 사용할 수 없게 되어 더 이상 미래경제적 효익이 예상되지 않을 때 제거하고 있습니다.

2) 배출부채

배출부채는 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무로서, 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높고, 그 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우에 인식하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 해당 이행연도 분으로 보유한 배출권의 장부금액과 보유 배출권 수량을 초과하는 배출량에 대한 의무를 이행하는 데에 소요될 것으로 예상되는 지출을 더하여 측정하고 있습니다. 배출부채는 정부에 제출할 때 제거하고 있습니다.

(18) 외화

당사는 재무제표 작성에 있어서 기능통화 외의 통화(외화)로 이루어진 거래는 거래일의 환율

을 적용하여 기록하고 있습니다. 매 보고기간말에 화폐성 외화항목은 보고기간 말의 마감환율로 환산하고 있습니다. 공정가치로 측정하는 비화폐성 외화항목은 공정가치가 결정된 날의 환율로 환산하고, 역사적원가로 측정하는 비화폐성항목은 거래일의 환율로 환산하고 있습니다.

화폐성항목의 결제시점에 생기는 외환차이 또는 현금흐름위험회피로 지정된 금융부채에서 발생한 환산차이를 제외한 화폐성항목의 환산으로 인해 발생한 외환차이는 모두 당기손익으로 인식하고 있습니다. 비화폐성항목에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하는 경우에는 그 손익에 포함된 환율변동효과도 기타포괄손익으로 인식하고, 당기손익으로 인식하는 경우에는 환율변동효과도 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(19) 납입자본

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

(20) 수익

기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'에 따라, 당사는 모든 유형의 계약에 5단계 수익인식모형(① 계약 식별 → ② 수행의무 식별 → ③ 거래가격 산정 → ④ 거래가격을 수행의무에 배분 → ⑤ 수행의무 이행시 수익 인식)을 적용하여 수익을 인식하였습니다. 수익은 고객과의 계약에서 정한 대가에 기초하여 측정되며 제3자를 대신해서 회수한 금액은 제외합니다. 또한 당사는 고객에게 재화나 용역의 통제가 이전될 때 수익을 인식합니다.

1) 수행의무의 식별

당사는 전력자원 개발 및 전력생산과 관련된 영업을 목적으로 하고 있으며, 전기판매수익이 총수익의 98.20%를 차지하고 있습니다. 전기판매는 일련의 구별되는 재화나용역으로서 단일 수행의무로서 식별합니다. 한편, 당사는 전기판매 외에 열공급사업,부산물 판매, 발전 관련 용역사업 등을 고객과의 계약을 통해 수행하고 있으며, 각각의 계약별로 구별되는 수행의무를 식별하고 있습니다.

2) 변동대가

당사는 고객과의 계약에 따라 고객에게서 받는 대가가 변동될 수 있습니다. 당사는 받을 권리를 갖게 될 대가를 더 잘 예측할 것으로 예상하는 기댓값 방법을 사용하여 변동대가를 추정하고, 변동대와 관련된 불확실성이 해소될 때 이미 인식한 누적수익금액 중 유의적인 부분을 되돌리지 않을 가능성이 매우 높은 금액까지만 변동대가를 거래가격에 포함하여 수익을 인식합니다.

3) 기간에 걸쳐 이행하는 수행의무

당사는 고객에게 발전시설 운영과 관리를 위한 기술지원 등의 용역을 기간에 걸쳐 제공합니다. 당사는 합리적인 기준으로 산정한 진행률에 따라 수익을 안분하여 인식합니다. 고객이 기업이 수행하는 대로 기업의 수행에서 제공하는 효익을 동시에 받고 소비하거나, 기업이 자산을 만들거나 자산 가치를 높이는 대로 고객이 통제하게 되는자산을 만들거나 그 자산가치를 높이거나 기업이 수행하여 만든 자산이 기업 자체에는 대체용도가 없고, 지금까지 의무수행을 완료한 부분에 대해 집행 가능한 지급청구권이 기업에 있는 경우 진행기준을 적용하여 수익을 인식합니다.

(21) 금융수익과 비용

금융수익은 기타포괄손익-공정가치측정금융자산을 포함한 투자로부터의 이자수익, 배당수익, 공정가치측정금융자산 처분이익, 매매목적 파생상품 평가(거래)이익 및 사채에 대한 외환차익, 외화환산이익 등으로 구성됩니다. 이자수익은 기간의 경과에 따라 유효이자율법을 적용하여 당기손익으로 인식하며, 배당수익은 주주로서 배당을 받을 권리가 확정되는 시점에 수익을 인식하고 있습니다.

금융비용은 차입금과 사채의 이자비용, 기타포괄손익-공정가치측정금융상품처분손실, 매매목적 파생상품 평가(거래)손실 및 사채에 대한 외환차손, 외화환산손실 등으로 구성됩니다. 차입금과 사채에 대한 이자비용은 유효이자율법을 적용하여 기간의 경과에 따라 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(22) 법인세

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

1) 당기법인세

당기법인세는 당기의 과세소득을 기초로 산정하고 있습니다. 과세소득은 포괄손익계산서상의 세전이익에서 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익 및 비과세항목이나손금불인정항목을 제외하므로 포괄손익계산서상 손익과 차이가 있습니다. 당사의 당기법인세와 관련된 미지급법인세는 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율을 사용하여 계산하고 있습니다.

2) 이연법인세

이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말에 당사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 세효과를 반영하고 있습니다. 종속기업, 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.

미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적 차이가 사용될 수 있는 미래 과세소득의 발생가능성이 높은 경우 그 범위 안에서 이월된 미사용 세무상결손금과 세액공제, 차감할 일시적차이에 대하여 이연법인세자산을 인식합니다. 미래 과세소득은 관련 가산할 일시적차이의 소멸에 의해 결정됩니다. 가산할 일시적차이가 이연법인세자산을 완전히 인식하기에 충분하지 않다면, 현재 일시적차이들의 소멸과 당사의 사업계획을 미래 과세소득에 고려합니다.

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

이연법인세자산과 부채는 보고기간말 제정 되었거나 실질적으로 제정된 세법에 근거하여 당해 자산이 실현되거나 부채가 지급될 보고기간에 적용될 것으로 기대되는 세율을 사용하여 측정하고 있습니다. 이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간 말 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.

(23) 주당이익

당사는 보통주 기본주당이익을 당기순손익에 대하여 계산하고 포괄손익계산서에 표시하고 있습니다. 기본주당이익은 보통주에 귀속되는 당기순손익을 보고기간 동안에유통된 보통주 식수를 가중평균한 주식수로 나누어 계산하고 있습니다.

5. 범주별 금융상품

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

1) 당기말

(단위:원)					
구 분	당기손익- 공정가치측정 금융자산	기타포괄손익- 공정가치측정 금융자산	상각후원가 측정금융자산	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융자산>					
현금및현금성자산	-	-	181,601,598,719	-	181,601,598,719
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-	-	-	43,857,423,287
단기금융상품	-	-	11,000,000,000	-	11,000,000,000
파생금융자산	18,000,000	-	-	-	18,000,000
단기대여금	-	-	5,155,309,798	-	5,155,309,798
매출채권및기타채권	-	-	1,269,564,983,610	-	1,269,564,983,610
범주별 소계	43,875,423,287	-	1,467,321,892,127	-	1,511,197,315,414
<비유동성 금융자산>					
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	2,283,298,236,594	-	-	2,283,298,236,594
파생금융자산	13,644,501,644	-	-	23,305,692,930	36,950,194,574
장기대여금	-	-	40,630,685,450	-	40,630,685,450
매출채권및기타채권	-	-	18,571,989,990	-	18,571,989,990
범주별 소계	13,644,501,644	2,283,298,236,594	59,202,675,440	23,305,692,930	2,379,451,106,608
합 계	57,519,924,931	2,283,298,236,594	1,526,524,567,567	23,305,692,930	3,890,648,422,022

2) 전기말

(단위:원)					
구 분	당기손익- 공정가치측정 금융자산	기타포괄손익- 공정가치측정 금융자산	상각후원가 측정금융자산	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융자산>					
현금및현금성자산	-	-	96,927,163,236	-	96,927,163,236
단기금융상품	-	-	11,000,000,000	-	11,000,000,000
파생금융자산	502,743,894	-	-	20,768,716,461	21,271,460,355
단기대여금	-	-	4,808,424,365	-	4,808,424,365
매출채권및기타채권	-	-	1,059,443,756,802	-	1,059,443,756,802
범주별 소계	502,743,894	-	1,172,179,344,403	20,768,716,461	1,193,450,804,758
<비유동성 금융자산>					
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	317,184,425,892	-	-	317,184,425,892
파생금융자산	-	-	-	12,714,264,069	12,714,264,069
장기대여금	-	-	35,287,604,524	-	35,287,604,524
매출채권및기타채권	-	-	115,711,222,493	-	115,711,222,493
범주별 소계	-	317,184,425,892	150,998,827,017	12,714,264,069	480,897,516,978
합 계	502,743,894	317,184,425,892	1,323,178,171,420	33,482,980,530	1,674,348,321,736

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

1) 당기말

(단위:원)				
구 분	당기손익-공정가치측정 금융부채	상각후원가 측정금융부채	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융부채>				
차입금	-	107,921,150,000	-	107,921,150,000
사채	-	599,879,029,797	-	599,879,029,797
파생상품부채	3,040,900,000	-	-	3,040,900,000
매입채무및기타채무	-	1,003,488,141,227	-	1,003,488,141,227
범주별 소계	3,040,900,000	1,711,288,321,024	-	1,714,329,221,024
<비유동성 금융부채>				
차입금	-	27,540,000	-	27,540,000
사채	-	7,432,705,069,019	-	7,432,705,069,019
파생상품부채	59,969,823,953	-	12,550,470,879	72,520,294,832
매입채무및기타채무	-	731,528,745,683	-	731,528,745,683
범주별 소계	59,969,823,953	8,164,261,354,702	12,550,470,879	8,236,781,649,534
합 계	63,010,723,953	9,875,549,675,726	12,550,470,879	9,951,110,870,558

2) 전기말

(단위:원)				
구 분	당기손익-공정가치측정 금융부채	상각후원가 측정금융부채	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융부채>				
차입금	-	100,351,300,000	-	100,351,300,000
사채	-	805,537,831,094	-	805,537,831,094
파생상품부채	14,477,435,195	-	-	14,477,435,195
매입채무및기타채무	-	631,185,967,499	-	631,185,967,499
범주별 소계	14,477,435,195	1,537,075,098,593	-	1,551,552,533,788
<비유동성 금융부채>				
차입금	-	148,670,000	-	148,670,000
사채	-	7,073,408,610,989	-	7,073,408,610,989
파생상품부채	19,263,634,726	-	1,131,792,528	20,395,427,254
매입채무및기타채무	-	773,970,120,066	-	773,970,120,066
범주별 소계	19,263,634,726	7,847,527,401,055	1,131,792,528	7,867,922,828,309
합 계	33,741,069,921	9,384,602,499,648	1,131,792,528	9,419,475,362,097

(3) 당기와 전기 중 발생한 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분		당기	전기
상각후원가로 측정하는 금융자산	현금및현금성자산의 환율변동손익	(14,831,956,986)	132,857,899
	현금및현금성자산의 이자수익	3,186,842,135	656,524,827
	대여금의 이자수익	98,868,723	133,722,540
	매출채권및기타채권의 환율변동손익	320,296,560	(2,510,275)
	매출채권및기타채권의 이자수익	3,615,359,134	3,869,307,974
당기손익-공정가치측정금융자산	파생상품평가손익(손익반영)	13,934,932,403	(1,026,135,931)
	파생상품거래손익	(276,938,394)	-
	당기손익-공정가치측정금융자산 평가손익	(2,979,342,804)	-
위험회피지정 파생상품자산	파생상품평가손익(손익반영)	24,378,293,797	42,247,849,190
	파생상품평가손익(자본반영_세전)	(31,027,171,524)	(7,873,644,806)
	파생상품거래손익	344,322,504	11,686,710,676
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	배당금수익	103,448,005,172	13,596,000,680
	기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전)	1,966,113,810,702	141,114,226,320
상각후원가로 측정하는 금융부채	환율변동손익	(65,633,211,571)	(94,983,383,532)
	차입금 및 사채의 이자비용	(182,931,381,364)	(155,389,936,695)
	매입채무및기타채무의 이자비용	(20,121,031,941)	(17,546,500,540)
당기손익-공정가치측정금융부채	파생상품평가손익(손익반영)	(29,578,894,791)	(21,641,288,179)
	파생상품거래손익	(4,139,423,597)	4,346,170,394
위험회피지정 파생상품부채	파생상품평가손익(손익반영)	4,910,445,261	12,077,960,788
	파생상품평가손익(자본반영_세전)	(2,190,981,103)	356,500,894
	파생상품거래손익	5,248,222,262	(131,528,475)

6. 현금및현금성자산

당기말과 전기말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
현금	166,244,292,453	89,561,326,344
현금성자산	15,357,306,266	7,365,836,892
합 계	181,601,598,719	96,927,163,236

7. 금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
대여금	5,232,506,057	54,394,662,782	4,886,503,947	48,828,866,212
현재가치할인차금	(77,196,259)	(1,367,757,332)	(78,079,582)	(1,145,041,688)
대손충당금	-	(12,396,220,000)	-	(12,396,220,000)
소계	5,155,309,798	40,630,685,450	4,808,424,365	35,287,604,524
장단기금융상품	11,000,000,000	-	11,000,000,000	-
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-	-	-
파생상품자산	18,000,000	36,950,194,574	21,271,460,355	12,714,264,069
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	2,283,298,236,594	-	317,184,425,892
합계	60,030,733,085	2,360,879,116,618	37,079,884,720	365,186,294,485

(2) 당기말과 전기말 현재 대여금의 세부내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
학자금대여금(*1)	1,517,913,050	18,833,089,975	1,354,368,100	19,257,061,325
현재가치할인차금	(77,196,259)	(1,367,757,332)	(78,079,582)	(1,145,041,688)
소계	1,440,716,791	17,465,332,643	1,276,288,518	18,112,019,637
주택자금대여금(*2)	885,746,490	11,353,747,807	1,015,405,890	12,871,159,887
관계사대여금(*3)	2,828,846,517	19,645,220,000	2,516,729,957	12,396,220,000
대손충당금	-	(12,396,220,000)	-	(12,396,220,000)
기타대여금	-	4,562,605,000	-	4,304,425,000
합계	5,155,309,798	40,630,685,450	4,808,424,365	35,287,604,524

(*1) 당사는 직원들의 자녀들에 대한 학자금 지원 목적으로 무이자로 대여하고 있습니다. 대여금은 매 분기 급여 지급 시 균등분할 상환하는 방식으로 회수하고 있습니다.

(*2) 당사는 주거의 안정화를 위해 무주택 직원들을 대상으로 하여 가중평균차입이자율의 95%의 이자율로 대여하고 있습니다. 대여금은 20년 만기 분할상환 조건입니다.

(*3) 당사는 종속기업인 Concho Valley Solar, LLC 및 관계기업인 군산바이오에너지(주), (주) 새만금세빛발전소에 0~4.6%의 이자율로 자금을 대여하고 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 단기금융상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
정기예금	11,000,000,000	11,000,000,000

(4) 당기말과 전기말 현재 당기손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
특정금전신탁	43,857,423,287	-

(5) 당기와 전기 중 대여금의 대손충당금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
기초금액	12,396,220,000	10,127,711,740
손상된 금융자산에 대한 대손상각비	-	2,268,508,260
기말금액	12,396,220,000	12,396,220,000

8. 사용이 제한된 금융자산

당기말과 전기말 현재 사용이 제한된 금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	내역	당기말	전기말	비고
단기금융상품	동반성장예탁금	11,000,000,000	11,000,000,000	인출제한(*)

(*) 당기말 현재 중소기업은행에 협력기업을 위하여 예치한 동반성장예탁금으로 사용이 제한된 금융상품입니다.

9. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

(1) 당기말과 전기말 현재 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	자산명	보유주식수 (주/좌)	지분율	당기말		전기말
				취득원가	장부금액	장부금액
상장주식	PT Bayan Resources Tbk	1,333,333,400	4.00%	80,533,337,360	2,265,200,113,260	299,160,014,958
비상장주식	한국전력거래소	1,826,275	7.14%	9,131,374,714	17,690,925,030	17,617,212,630
	(주)켄코우데	103,230	2.40%	516,150,000	14,198,304	14,198,304
	희망빛발전(주)	78,600	8.33%	393,000,000	393,000,000	393,000,000
합계				90,573,862,074	2,283,298,236,594	317,184,425,892

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 변동은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)			
자산명	기초	평가	기말
PT Bayan Resources Tbk	299,160,014,958	1,966,040,098,302	2,265,200,113,260
한국전력거래소	17,617,212,630	73,712,400	17,690,925,030
(주)켄코우데	14,198,304	-	14,198,304
희망빛발전(주)	393,000,000	-	393,000,000
합계	317,184,425,892	1,966,113,810,702	2,283,298,236,594

2) 전기

(단위:원)				
자산명	기초	대체	평가	기말
PT Bayan Resources Tbk	159,702,007,985	-	139,458,006,973	299,160,014,958
한국전력거래소	15,960,993,283	-	1,656,219,347	17,617,212,630
(주)켄코우데	14,198,304	-	-	14,198,304
희망빛발전(주)	393,000,000	-	-	393,000,000
(주)서부하이웨이솔라	194,600,000	(194,600,000)	-	-
(주)동부하이웨이솔라	190,200,000	(190,200,000)	-	-
합계	176,454,999,572	(384,800,000)	141,114,226,320	317,184,425,892

10. 파생상품

(1) 당기말과 전기말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산				
통화스왑	-	23,305,692,930	20,768,716,461	12,714,264,069
통화선도	18,000,000	-	-	-
이자율스왑	-	301,995,644	502,743,894	-
기타파생상품(*)	-	13,342,506,000	-	-
합계	18,000,000	36,950,194,574	21,271,460,355	12,714,264,069
파생상품부채				
통화스왑	-	12,550,470,879	-	1,131,792,528
통화선도	3,040,900,000	-	36,810,000	-
이자율스왑	-	239,316,591	-	1,140,402,726
기타파생상품(*)	-	59,730,507,362	14,440,625,195	18,123,232,000
합계	3,040,900,000	72,520,294,832	14,477,435,195	20,395,427,254

(*) 주식 37에서 설명된 바와 같이 종속기업인 (주)상공에너지와 관계기업인 현대그린파워(주) 각각의 주주간 협약에 따른 파생상품의 공정가치 평가액입니다.

(2) 당기말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)							
구분	계약처	계약기간	계약금액		계약이자율		계약환율(원)
			매도금액	매입금액	매도	매입	
현금흐름 위험회피	Nomura	2017.10.24 ~ 2037.10.30	52,456,800,000	EUR 40,000,000	2.60%	1.70%	1,311.42
	Nomura	2017.11.09 ~ 2037.11.16	59,422,500,000	SEK 450,000,000	2.62%	2.36%	132.05
	국민은행	2021.08.09 ~ 2026.08.09	114,230,000,000	USD 100,000,000	1.27%	1.25%	1,142.30
	한국산업은행	2021.08.09 ~ 2026.08.09	114,230,000,000	USD 100,000,000	1.27%	1.25%	1,142.30
	하나은행	2021.08.09 ~ 2026.08.09	114,230,000,000	USD 100,000,000	1.27%	1.25%	1,142.30
	한국산업은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	123,710,000,000	USD 100,000,000	3.41%	3.63%	1,237.10
	우리은행	2022.04.21 ~ 2027.04.21	123,710,000,000	USD 100,000,000	3.41%	3.63%	1,237.10
	JP Morgan	2022.04.21 ~ 2027.04.21	123,710,000,000	USD 100,000,000	3.41%	3.63%	1,237.10

(3) 당기말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD)					
구분	계약처	계약기간	계약금액		계약환율(원)
			매도금액	매입금액	
매매목적	하나은행	2022.12.06 ~ 2023.01.06	13,090,500,000	USD 10,000,000	1,309.05
	Mizuho Bank	2022.12.15 ~ 2023.01.13	26,001,400,000	USD 20,000,000	1,300.07
	MUFG	2022.12.19 ~ 2023.01.20	52,054,000,000	USD 40,000,000	1,301.35
	MUFG	2022.12.20 ~ 2023.01.13	25,952,000,000	USD 20,000,000	1,297.60
	MUFG	2022.12.29 ~ 2023.01.27	45,604,800,000	USD 36,000,000	1,266.80

(4) 당기말 현재 이자율스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구분	계약처	계약기간	계약금액	계약이자율	
				매도	매입
매매목적	Nomura	2017.10.24 ~ 2032.10.30	52,456,800,000	2.22%+변동금리	2.60%
	Nomura	2017.11.09 ~ 2032.11.16	59,422,500,000	2.24%+변동금리	2.62%

(5) 당기와 전기 중 상기 파생상품거래로 인한 손익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	평가손익(I/S)		거래손익(I/S)		기타포괄손익(*)	
	당기	전기	당기	전기	당기	전기
통화스왑	29,288,739,058	54,325,809,978	5,592,544,766	11,555,182,201	(33,218,152,627)	(7,517,143,912)
통화선도	(3,022,900,000)	(36,810,000)	(4,338,759,434)	3,921,029,054	-	-
이자율스왑	1,203,081,779	(7,169,103,124)	(77,602,557)	425,141,340	-	-
기타파생상품	(13,824,144,167)	(15,461,510,986)	-	-	-	-
합계	13,644,776,670	31,658,385,868	1,176,182,775	15,901,352,595	(33,218,152,627)	(7,517,143,912)

(*) 당기말 현재 기타포괄손익누계액에 계상되어 있는 파생상품평가손실 24,959,265,515원(전기말 파생상품평가이익 577,118,780원)은 자본에서 직접 가감되는 법인세효과를 차감한 금액입니다.

11. 매출채권및기타채권

(1) 당기말과 전기말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구 분	당기말			전기말		
	채권액	대손충당금	장부가액	채권액	대손충당금	장부가액
유동자산						
매출채권	1,008,059,383,403	-	1,008,059,383,403	656,260,148,501	-	656,260,148,501
기타채권	273,233,206,549	(11,727,606,342)	261,505,600,207	414,911,214,643	(11,727,606,342)	403,183,608,301
소 계	1,281,292,589,952	(11,727,606,342)	1,269,564,983,610	1,071,171,363,144	(11,727,606,342)	1,059,443,756,802
비유동자산						
기타채권	18,571,989,990	-	18,571,989,990	115,711,222,493	-	115,711,222,493
합 계	1,299,864,579,942	(11,727,606,342)	1,288,136,973,600	1,186,882,585,637	(11,727,606,342)	1,175,154,979,295

(2) 당기말과 전기말 현재 기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구 분	당기말			전기말		
	채권액	대손충당금	장부금액	채권액	대손충당금	장부금액
유동자산 :						
단기미수금	200,616,070,897	(11,727,606,342)	188,888,464,555	259,605,673,376	(11,727,606,342)	247,878,067,034
단기미수수익	72,392,807,652	-	72,392,807,652	154,481,213,367	-	154,481,213,367
단기보증금	224,328,000	-	224,328,000	824,327,900	-	824,327,900
소 계	273,233,206,549	(11,727,606,342)	261,505,600,207	414,911,214,643	(11,727,606,342)	403,183,608,301
비유동자산 :						
장기미수금	-	-	-	93,997,032,503	-	93,997,032,503
장기보증금	18,571,989,990	-	18,571,989,990	21,714,189,990	-	21,714,189,990
소 계	18,571,989,990	-	18,571,989,990	115,711,222,493	-	115,711,222,493
합계	291,805,196,539	(11,727,606,342)	280,077,590,197	530,622,437,136	(11,727,606,342)	518,894,830,794

(3) 당기와 전기 중 기타채권의 대손충당금 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초금액	11,727,606,342	9,585,202,607
손상된 금융자산에 대한 대손상각비	-	2,142,403,735
기말금액	11,727,606,342	11,727,606,342

(4) 당기말 현재 매출채권 및 기타채권의 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	매출채권	기타채권
연체 및 손상되지 않은 채권	1,008,059,383,403	280,077,590,197
연체되었으나 손상되지 않은 채권		
- 90일 이내	-	-
손상검토된 채권		
- 90일 이내	-	-
- 90~120일	-	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	-
- 1년 초과	-	11,727,606,342
소 계	1,008,059,383,403	291,805,196,539
차감 : 대손충당금	-	(11,727,606,342)
차감 : 현재가치할인차금	-	-
합 계	1,008,059,383,403	280,077,590,197

12. 재고자산

(1) 당기말과 전기말 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
원재료	400,878,548,697	166,623,314,350
저장품	83,524,000,726	82,879,476,351
미착품	496,992,568,088	147,870,918,657
합 계	981,395,117,511	397,373,709,358

(2) 당기와 전기 중 재고자산과 관련하여 인식한 평가손실은 없습니다.

13. 비금융자산

당기말과 전기말 현재 비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선급금	1,818,940,000	3,399,020,000	-	4,036,251,818
선급비용	13,448,299,094	9,928,391,895	12,183,264,832	8,755,258,224
기타비금융자산	52,035,723,696	-	129,171,476,414	-
합 계	67,302,962,790	13,327,411,895	141,354,741,246	12,791,510,042

14. 유형자산

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

1) 당기말

(단위:원)					
구분	취득금액	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	829,550,194,348	-	-	-	829,550,194,348
건물	2,540,514,077,159	(10,683,002,987)	(884,749,913,388)	(3,255,375,794)	1,641,825,784,990
구축물	1,730,372,363,829	-	(515,831,236,204)	(2,241,498,340)	1,212,299,629,285
기계장치	10,683,112,624,861	(4,714,747,520)	(5,236,824,694,636)	(64,767,438,995)	5,376,805,743,710
선박	36,362,730	-	(36,361,730)	-	1,000
차량운반구	12,943,812,164	(219,430,926)	(10,380,191,104)	(116,354,054)	2,227,836,080
집기와비품	168,017,519,985	-	(129,681,539,713)	-	38,335,980,272
공구와기구	28,202,201,707	-	(26,585,336,913)	-	1,616,864,794
건설중인자산	448,973,308,678	-	-	-	448,973,308,678
사용권자산	1,258,802,191,383	-	(400,329,964,738)	(1,069,630,532)	857,402,596,113
합계	17,700,524,656,844	(15,617,181,433)	(7,204,419,238,426)	(71,450,297,715)	10,409,037,939,270

2) 전기말

(단위:원)					
구분	취득금액	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	828,074,543,151	-	-	-	828,074,543,151
건물	2,489,898,574,580	(12,403,919,376)	(770,864,000,588)	(3,820,946,122)	1,702,809,708,494
구축물	1,738,082,002,897	-	(478,155,959,433)	(8,725,595,587)	1,251,200,447,877
기계장치	10,370,614,413,498	(5,155,800,600)	(4,616,982,564,182)	(67,298,186,766)	5,681,177,861,950
선박	36,362,730	-	(36,361,730)	-	1,000
차량운반구	12,595,287,615	(147,316,668)	(9,278,935,046)	(116,354,054)	3,052,681,847
집기와비품	140,378,980,224	-	(104,399,783,362)	-	35,979,196,862
공구와기구	28,915,643,779	-	(25,426,387,199)	(32,158,165)	3,457,098,415
건설중인자산	376,682,967,717	-	-	-	376,682,967,717
사용권자산	1,255,792,961,188	-	(316,863,354,925)	(1,069,630,532)	937,859,975,731
합계	17,241,071,737,379	(17,707,036,644)	(6,322,007,346,465)	(81,062,871,226)	10,820,294,483,044

(2) 당기와 전기 중 유형자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)						
구 분	기초금액	취득/ 자본적 지출	처분	감가상각	기타증감(*)	기말금액
토지	828,074,543,151	-	(16,514,803)	-	1,492,166,000	829,550,194,348
건물	1,702,809,708,494	-	(1,618,583,213)	(122,990,941,702)	63,625,601,411	1,641,825,784,990
구축물	1,251,200,447,877	-	(1,949,017,532)	(56,913,869,061)	19,962,068,001	1,212,299,629,285
기계장치	5,681,177,861,950	25,718,408,757	(2,592,791,922)	(632,918,328,521)	305,420,593,446	5,376,805,743,710
선박	1,000	-	-	-	-	1,000
차량운반구	3,052,681,847	-	(2,000)	(1,066,617,569)	241,773,802	2,227,836,080
집기와비품	35,979,196,862	956,232,809	(1,293,727)	(21,269,418,052)	22,671,262,380	38,335,980,272
공구와기구	3,457,098,415	-	(9,740,941)	(2,098,770,423)	268,277,743	1,616,864,794
건설중인자산	376,682,967,717	490,413,962,697	-	-	(418,123,621,736)	448,973,308,678
사용권자산	937,859,975,731	223,847,614	-	(96,983,643,803)	16,302,416,571	857,402,596,113
합 계	10,820,294,483,044	517,312,451,877	(6,187,944,138)	(934,241,589,131)	11,860,537,618	10,409,037,939,270

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 지체상금의 취득원가 대체 등으로 구성되어 있습니다.

2) 전기

(단위:원)						
구 분	기초금액	취득/ 자본적 지출	처분	감가상각	기타증감(*)	기말금액
토지	802,832,268,029	7,682,840,000	(6,202,230,378)	-	23,761,665,500	828,074,543,151
건물	1,451,682,211,435	-	(508,523,123)	(112,697,516,290)	364,333,536,472	1,702,809,708,494
구축물	741,340,609,526	-	(213,821,941)	(48,026,956,520)	558,100,616,812	1,251,200,447,877
기계장치	4,785,226,985,843	50,499,397,097	(1,604,536)	(569,812,648,931)	1,415,265,732,477	5,681,177,861,950
선박	1,000	-	-	-	-	1,000
차량운반구	1,240,154,824	-	(5,000)	(856,123,839)	2,668,655,862	3,052,681,847
집기와비품	30,588,882,443	-	(249,000)	(16,094,442,177)	21,485,005,596	35,979,196,862
공구와기구	5,470,818,588	-	(10,000)	(2,739,985,912)	726,275,739	3,457,098,415
건설중인자산	2,022,589,572,851	724,410,488,794	-	-	(2,370,317,093,928)	376,682,967,717
사용권자산	1,000,957,657,291	8,401,786,954	-	(103,207,707,179)	31,708,238,665	937,859,975,731
합 계	10,841,929,161,830	790,994,512,845	(6,926,443,978)	(853,435,380,848)	47,732,633,195	10,820,294,483,044

(*) 기타증감은 건설중인자산의 본계정대체, 차입원가자본화, 퇴직급여자본화, 지체상금의 취득원가 대체 등으로 구성되어 있습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 정부보조금 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
건물	10,683,002,987	12,403,919,376
기계장치	4,714,747,520	5,155,800,600
차량운반구	219,430,926	147,316,668
합계	15,617,181,433	17,707,036,644

(4) 당기와 전기 중 정부보조금의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)				
구분	기초금액	당기수령/ 자산취득	감가상각비 상계	기말금액
건물	12,403,919,376	-	(1,720,916,389)	10,683,002,987
기계장치	5,155,800,600	205,500,000	(646,553,080)	4,714,747,520
차량운반구	147,316,668	181,600,000	(109,485,742)	219,430,926
합계	17,707,036,644	387,100,000	(2,476,955,211)	15,617,181,433

2) 전기

(단위:원)				
구분	기초금액	감가상각비 상계	기타	기말금액
건물	14,124,835,765	(1,720,916,389)	-	12,403,919,376
기계장치	5,793,576,719	(637,540,327)	(235,792)	5,155,800,600
차량운반구	230,023,334	(82,706,666)	-	147,316,668
합계	20,148,435,818	(2,441,163,382)	(235,792)	17,707,036,644

15. 무형자산

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

1) 당기말

(단위:원)				
구 분	취득금액	상각누계액	손상차손누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	96,898,706,296	(84,285,843,108)	(19,105,502)	12,593,757,686
개발비	1,196,460,285	(129,898,275)	-	1,066,562,010
기타사용수익기부자산	874,977,075	(874,971,075)	-	6,000
기타무형자산	1,269,586,101	(263,450,384)	(25,445,077)	980,690,640
합 계	100,239,729,757	(85,554,162,842)	(44,550,579)	14,641,016,336

2) 전기말

(단위:원)				
구 분	취득금액	상각누계액	손상차손누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	47,645,194,682	(37,807,992,700)	-	9,837,201,982
개발비	44,097,192,973	(39,636,620,425)	(19,105,502)	4,441,467,046
기타사용수익기부자산	874,977,075	(874,971,075)	-	6,000
기타무형자산	30,259,533,401	(223,861,521)	(25,445,077)	30,010,226,803
합 계	122,876,898,131	(78,543,445,721)	(44,550,579)	44,288,901,831

(2) 당기와 전기 중 무형자산 장부금액의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)						
구분	기초금액	취득 /자본적 지출	처분	상각	기타증감(*)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	9,837,201,982	-	-	(6,480,262,199)	9,236,817,903	12,593,757,686
개발비	4,441,467,046	-	-	(478,356,840)	(2,896,548,196)	1,066,562,010
기타사용수익기부자산	6,000	-	-	-	-	6,000
기타무형자산	30,010,226,803	-	-	(39,588,030)	(28,989,948,133)	980,690,640
합계	44,288,901,831	-	-	(6,998,207,069)	(22,649,678,426)	14,641,016,336

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 유동성 대체 및 감가상각비의 건설중인자산 대체로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스 배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며 해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

2) 전기

(단위:원)						
구분	기초금액	취득 /자본적 지출	처분	상각	기타증감(*)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	13,198,369,972	-	(9,119,545)	(7,771,451,352)	4,419,402,907	9,837,201,982
개발비	5,760,317,469	309,095,984	(4,545,000)	(2,944,644,198)	1,321,242,791	4,441,467,046
기타사용수익기부자산	10,938,195	-	-	(10,932,195)	-	6,000
기타무형자산	35,960,262,310	-	-	(30,727,613)	(5,919,307,894)	30,010,226,803
합계	54,929,887,946	309,095,984	(13,664,545)	(10,757,755,358)	(178,662,196)	44,288,901,831

(*) 기타증감은 건설중인자산으로부터의 대체, 온실가스배출권의 유동성 대체 및 감가상각비의 건설중인자산 대체로 구성되어 있습니다.

한편, 정부에서 무상으로 할당받은 온실가스 배출권을 무형자산으로 분류하고 있으며 해당 무상할당 배출권은 영(0)으로 측정하여 인식하였습니다.

16. 종속기업투자

(1) 당기말과 전기말 현재 종속기업투자의 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)					
종속기업명	주요영업활동	법인설립 및 영업소재지	소유지분율 및 의결권비율(%)	취득원가	장부금액
KOMIPO Global Pte., Ltd.	해외투자사업	싱가폴	100.0	159,254,806,639	155,205,144,111
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	해외자원개발사업	호주	100.0	23,235,465,035	23,235,465,035
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	발전소 운영사업	인도네시아	51.0	1,545,045,000	1,545,045,000
KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	100.0	160,874,338,280	160,874,338,280
㈜상공에너지	바이오매스발전사업	대한민국	85.0	63,604,501,870	38,497,154,000
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.(*)	해외자원개발사업	호주	100.0	1,775	1,775
PT KOMIPO Energy Indonesia	해외자원개발사업	인도네시아	95.0	2,139,970,000	2,139,970,000
중부발전서비스㈜	서비스업	대한민국	100.0	600,000,000	600,000,000
KOMIPO Europe B.V.	해외투자사업	네덜란드	100.0	81,046,897,890	81,046,897,890
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	발전소 운영사업	베트남	100.0	1,784,960,000	1,784,960,000
오기리태양광발전㈜	발전소 운영사업	대한민국	70.0	722,400,000	722,400,000
합 계				494,808,386,489	465,651,376,091

(*) KOMIPO Bylong Pty., Ltd.에 대한 지분율은 의결권이 없는 우선주자본금을 제외한 보통주자본금에 대한 지분율입니다.

2) 전기말

(단위:원)					
종속기업명	주요영업활동	법인설립 및 영업소재지	소유지분율 및 의결권비율(%)	취득원가	장부금액
KOMIPO Global Pte., Ltd.	해외투자사업	싱가폴	100.0	159,254,806,639	155,205,144,111
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	해외자원개발사업	호주	100.0	23,235,465,035	23,235,465,035
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	발전소 운영사업	인도네시아	51.0	1,545,045,000	1,545,045,000
KOMIPO America Inc.	해외투자사업	미국	100.0	151,059,970,280	151,059,970,280
㈜상공에너지	바이오매스발전사업	대한민국	85.0	63,604,501,870	46,442,472,000
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.(*)	해외자원개발사업	호주	100.0	1,775	1,775
PT KOMIPO Energy Indonesia	해외자원개발사업	인도네시아	95.0	2,139,970,000	2,139,970,000
중부발전서비스㈜	서비스업	대한민국	100.0	600,000,000	600,000,000
KOMIPO Europe B.V.	해외투자사업	네덜란드	100.0	70,160,429,460	70,160,429,460
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	발전소 운영사업	베트남	100.0	1,784,960,000	1,784,960,000
오기리태양광발전㈜	발전소 운영사업	대한민국	70.0	722,400,000	722,400,000
합 계				474,107,550,059	452,895,857,661

(*) KOMIPO Bylong Pty., Ltd.에 대한 지분율은 의결권이 없는 우선주자본금을 제외한 보통주자본금에 대한 지분율입니다.

(2) 당기와 전기 중 종속기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)				
종속기업명	기초	취득/처분	손상	기말
KOMIPO Global Pte., Ltd.	155,205,144,111	-	-	155,205,144,111
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	23,235,465,035	-	-	23,235,465,035
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	1,545,045,000	-	-	1,545,045,000
KOMIPO America Inc.	151,059,970,280	9,814,368,000	-	160,874,338,280
(주)상공에너지	46,442,472,000	-	(7,945,318,000)	38,497,154,000
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	1,775	-	-	1,775
PT KOMIPO Energy Indonesia	2,139,970,000	-	-	2,139,970,000
중부발전서비스(주)	600,000,000	-	-	600,000,000
KOMIPO Europe B.V.	70,160,429,460	10,886,468,430	-	81,046,897,890
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	1,784,960,000	-	-	1,784,960,000
오기리태양광발전(주)	722,400,000	-	-	722,400,000
합 계	452,895,857,661	20,700,836,430	(7,945,318,000)	465,651,376,091

2) 전기

(단위:원)				
종속기업명	기초	취득/처분	손상	기말
KOMIPO Global Pte., Ltd.	155,205,144,111	-	-	155,205,144,111
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	23,235,465,035	-	-	23,235,465,035
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	1,545,045,000	-	-	1,545,045,000
KOMIPO America Inc.	111,540,705,280	39,519,265,000	-	151,059,970,280
(주)상공에너지	50,943,268,280	-	(4,500,796,280)	46,442,472,000
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	1,775	-	-	1,775
PT KOMIPO Energy Indonesia	2,139,970,000	-	-	2,139,970,000
중부발전서비스(주)	600,000,000	-	-	600,000,000
KOMIPO Europe B.V.	43,166,704,430	26,993,725,030	-	70,160,429,460
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	1,784,960,000	-	-	1,784,960,000
오기리태양광발전(주)	722,400,000	-	-	722,400,000
합 계	390,883,663,911	66,512,990,030	(4,500,796,280)	452,895,857,661

(3) 당기말과 전기말 현재 종속기업투자의 요약 재무정보는 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)							
구 분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
KOMIPO Global Pte., Ltd.	60,461,430,142	327,609,434,309	861,223,940	956,275,977	-	58,029,714,493	65,750,288,317
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	55,949,999,092	25,265,526,610	8,464,406,160	1,862,749,700	52,272,145,847	23,367,806,307	23,367,806,307
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	12,812,906,816	2,939,907,031	2,355,277,126	876,308,730	22,488,251,704	3,667,784,317	3,667,784,317
KOMIPO America Inc.(*)	61,238,134,917	509,961,910,324	92,581,042,203	225,321,580,309	34,059,494,897	(3,293,131,740)	(1,539,390,155)
㈜상공에너지	10,952,092,083	68,220,035,334	6,748,518,137	25,398,285,626	31,067,655,280	(3,729,851,687)	(2,746,695,268)
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	10,874,235	-	-	121,687,129	-	(33,498,770)	(33,498,770)
PT KOMIPO Energy Indonesia	2,674,811,112	302,693,158	360,397,979	7,749,140	1,699,502,563	83,418,675	83,418,675
중부발전서비스㈜	4,331,455,380	2,265,834,688	4,299,563,236	203,279,682	35,030,513,615	904,507,814	2,185,748,806
KOMIPO Europe B.V.	5,562,570,139	75,801,588,620	54,165,609	-	1,194,760,623	1,134,351,078	(551,583,375)
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	15,636,336,851	303,622,294	3,332,590,495	-	20,232,575,135	9,871,491,129	9,871,491,129
오기리태양광발전㈜	575,752	1,032,000,000	22,709,960	-	-	(30,375,572)	(30,375,572)

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 및 CVS Equity Holdings, LLC 외 15개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

2) 전기말

(단위:원)							
구 분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
KOMIPO Global Pte., Ltd.	85,302,608,778	217,037,579,512	282,437,124	1,068,561,166	-	11,461,920,119	14,213,598,895
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	30,727,647,831	23,434,220,546	4,400,553,251	1,247,537,726	22,012,867,244	5,941,941,029	5,941,941,029
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	10,247,321,908	3,251,814,513	2,405,622,214	908,180,997	18,295,733,195	884,617,423	884,617,423
KOMIPO America Inc.(*)	46,974,819,238	283,011,638,131	15,683,104,985	40,641,893,163	1,715,404,760	(1,310,847,805)	(459,358,755)
㈜상공에너지	15,513,588,566	69,801,549,223	5,760,180,433	29,782,938,434	30,531,461,839	1,344,900,843	1,475,379,317
KOMIPO Bylong Pty., Ltd.	7,731,470	-	8,311,693	78,162,855	-	(7,560,747)	(7,560,747)
PT KOMIPO Energy Indonesia	2,524,237,476	471,325,465	390,033,120	4,984,545	2,076,675,478	105,812,733	105,812,733
중부발전서비스㈜	3,852,594,676	531,299,500	3,888,983,243	586,212,589	32,322,603,623	(95,863,125)	176,399,809
KOMIPO Europe B.V.	14,409,958,354	56,021,864,275	97,380,150	-	402,178,136	(503,350,094)	286,359,304
KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	3,574,003,991	183,525,825	859,823,082	-	3,852,529,500	957,774,839	957,774,839
오기리태양광발전㈜	8,891,364	1,032,000,000	650,000	-	-	8,617,298	8,617,298

(*) KOMIPO America Inc.의 요약 재무정보는 Elara Equity Holdings, LLC 및 CVS Equity Holdings, LLC 외 15개 종속기업의 재무정보를 포함한 연결재무정보입니다.

17. 관계기업 및 공동기업투자

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

1) 당기말

(단위:원)					
기업명	주요 영업활동	법인설립 및 영업소재지	소유지분율 및 의결권비율(%)	취득원가	장부금액
<관계기업>					
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	발전소 운영사업	레바논	49.0	503,056,419	-
강원풍력발전(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	15.0	5,725,222,288	7,409,561,088
현대그린파워(주)	부생가스 발전설비 위탁관리 운영사업	대한민국	29.0	88,885,000,000	87,002,607,989
한국해상풍력(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	12.5	26,600,000,000	26,600,000,000
군산바이오에너지(주)(*1)	바이오에너지 발전사업	대한민국	18.9	1,000,000,000	-
켄코솔라(주)(*1)	학교 태양광발전사업	대한민국	8.3	16,650,000,000	16,650,000,000
켄코이에스(주)(*1)	에너지 절약사업	대한민국	8.3	25,000,000,000	25,000,000,000
약수이에스에스(주)	ESS설비 연계사업	대한민국	29.0	210,430,000	210,430,000
제주하림해상풍력(주)(*2)	풍력발전사업	대한민국	22.9	20,000,000,000	20,000,000,000
영광약수풍력발전(주)(*1)	풍력발전사업	대한민국	9.6	533,280,000	156,000,000
그린에너지발전(주)	풍력발전사업	대한민국	29.0	1,189,000,000	1,189,000,000
(주)남정수상태양광운영(*1)	태양광발전사업	대한민국	15.0	969,450,000	969,450,000
(주)광백태양광투자	태양광발전사업	대한민국	44.0	4,756,840,000	4,756,840,000
(주)무안햇빛발전소	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,570,000,000	1,570,000,000
(주)괴산솔라파크	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,276,000,000	1,276,000,000
빛고을에코에너지(주)	연료전지발전사업	대한민국	29.0	4,640,000,000	4,640,000,000
제주김녕풍력발전(주)	풍력발전사업	대한민국	30.0	714,285,000	714,285,000
(주)동부하이웨이솔라	태양광발전사업	대한민국	20.0	190,200,000	190,200,000
(주)서부하이웨이솔라	태양광발전사업	대한민국	20.0	194,600,000	194,600,000
영수봉풍력발전(주)(*1,2)	풍력발전사업	대한민국	3.8	95,000,000	95,000,000
(주)영양제2풍력발전	풍력발전사업	대한민국	30.0	7,964,680,000	7,964,680,000
(주)해파랑에너지	풍력발전사업	대한민국	25.0	2,241,000,000	2,241,000,000
(주)새만금세빛발전소(*2)	태양광발전사업	대한민국	38.7	8,418,000,000	8,418,000,000
관계기업 소계				219,326,043,707	217,247,654,077
<공동기업>					
(주)에너지코	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,659,000,000	1,659,000,000
에널엑스중부태양광(유)	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,694,520,000	1,694,520,000
공동기업 소계				3,353,520,000	3,353,520,000
합 계				222,679,563,707	220,601,174,077

(*1) 당사의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자로 분류하였습니다.

(*2) 당기 중 불균등증자 후 지분율이 감소하였습니다.

2) 전기말

(단위:원)					
기업명	주요 영업활동	법인설립 및 영업소재지	소유지분을 및 의결권비율(%)	취득원가	장부금액
<관계기업>					
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	발전소 운영사업	레바논	49.0	503,056,419	-
강원풍력발전주(*1)	풍력발전사업	대한민국	15.0	5,725,222,288	7,409,561,088
현대그린파워주	부생가스 발전설비 위탁관리 운영사업	대한민국	29.0	88,885,000,000	87,002,607,989
한국해상풍력주(*1)	풍력발전사업	대한민국	12.5	26,600,000,000	26,600,000,000
군산바이오에너지주(*1)	바이오에너지 발전사업	대한민국	18.9	1,000,000,000	-
켄코솔라주(*1)	학교 태양광발전사업	대한민국	8.3	16,650,000,000	16,650,000,000
켄코이에스주(*1)(구, 켈코에너지솔루션주 (*4))	에너지 절약사업	대한민국	8.3	25,000,000,000	25,000,000,000
약수이에스에스주	ESS설비 연계사업	대한민국	29.0	210,430,000	210,430,000
제주하림해상풍력주	풍력발전사업	대한민국	43.8	20,000,000,000	20,000,000,000
영광약수풍력발전주(*1)	풍력발전사업	대한민국	9.6	533,280,000	533,280,000
그린에너지발전주	풍력발전사업	대한민국	29.0	1,189,000,000	1,189,000,000
㈜남정수상태양광운영(*1)	태양광발전사업	대한민국	15.0	969,450,000	969,450,000
㈜광백태양광투자	태양광발전사업	대한민국	44.0	4,756,840,000	4,756,840,000
㈜무안햇빛발전소	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,570,000,000	1,570,000,000
㈜괴산솔라파크	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,276,000,000	1,276,000,000
빛고을에코에너지주	연료전지발전사업	대한민국	29.0	4,640,000,000	4,640,000,000
제주김녕풍력발전주	풍력발전사업	대한민국	30.0	714,285,000	714,285,000
㈜동부하이웨이솔라(*2)	태양광발전사업	대한민국	20.0	190,200,000	190,200,000
㈜서부하이웨이솔라(*2)	태양광발전사업	대한민국	20.0	194,600,000	194,600,000
영수봉풍력발전주	풍력발전사업	대한민국	48.7	95,000,000	95,000,000
㈜영양제2풍력발전	풍력발전사업	대한민국	30.0	7,964,680,000	7,964,680,000
㈜해파랑에너지	풍력발전사업	대한민국	25.0	2,241,000,000	2,241,000,000
㈜새안금세빛발전소(*3)	태양광발전사업	대한민국	69.6	6,000,000,000	6,000,000,000
관계기업 소계				216,908,043,707	215,206,934,077
<공동기업>					
㈜에너지코(구, (유)에너지코)(*5)	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,659,000,000	1,659,000,000
에널엑스중부태양광(유)	태양광발전사업	대한민국	20.0	1,694,520,000	1,694,520,000
공동기업 소계				3,353,520,000	3,353,520,000
합 계				220,261,563,707	218,560,454,077

(*1) 당사의 지분율은 20% 미만이지만, 중요한 재무정책과 영업정책에 참여할 수 있어 유의적인 영향력이 있는 것으로 판단하여 관계기업투자자로 분류하였습니다.

(*2) 전기 중 불균등감자 후 지분율 증가로 관계기업투자지분으로 대체되었습니다.

(*3) 당사의 지분율이 50%를 초과하나, 관련된 약정 등을 고려하여 유의적 영향력을보유하는 것으로 판단하였습니다.

(*4) 전기 중 켈코에너지솔루션주에서 켈코이에스주로 사명을 변경하였습니다.

(*5) 전기 중 주식회사로 조직변경 함에 따라 사명이 변경되었습니다.

(2) 당기와 전기 중 관계기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구분	기초	취득	대체	손상	기말
<관계기업>					
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	7,409,561,088	-	-	-	7,409,561,088
현대그린파워(주)	87,002,607,989	-	-	-	87,002,607,989
한국해상풍력(주)	26,600,000,000	-	-	-	26,600,000,000
군산바이오에너지(주)	-	-	-	-	-
캠코솔라(주)	16,650,000,000	-	-	-	16,650,000,000
캠코이에스(주)	25,000,000,000	-	-	-	25,000,000,000
약수이에스에스(주)	210,430,000	-	-	-	210,430,000
제주한림해상풍력(주)	20,000,000,000	-	-	-	20,000,000,000
영광약수풍력발전(주)	533,280,000	-	-	(377,280,000)	156,000,000
그린에너지발전(주)	1,189,000,000	-	-	-	1,189,000,000
주남정수상태양광운영	969,450,000	-	-	-	969,450,000
주광백태양광투자	4,756,840,000	-	-	-	4,756,840,000
주무안햇빛발전소	1,570,000,000	-	-	-	1,570,000,000
주괴산솔라파크	1,276,000,000	-	-	-	1,276,000,000
빛고을에코에너지(주)	4,640,000,000	-	-	-	4,640,000,000
제주감녕풍력발전(주)	714,285,000	-	-	-	714,285,000
주동부하이웨이솔라	190,200,000	-	-	-	190,200,000
주서부하이웨이솔라	194,600,000	-	-	-	194,600,000
영수봉풍력발전(주)	95,000,000	-	-	-	95,000,000
주영양제2풍력발전	7,964,680,000	-	-	-	7,964,680,000
주해파랑에너지	2,241,000,000	-	-	-	2,241,000,000
주새만금세빛발전소	6,000,000,000	2,418,000,000	-	-	8,418,000,000
관계기업 소계	215,206,934,077	2,418,000,000	-	(377,280,000)	217,247,654,077
<공동기업>					
주에너지코	1,659,000,000	-	-	-	1,659,000,000
에널엑스중부태양광(유)	1,694,520,000	-	-	-	1,694,520,000
공동기업 소계	3,353,520,000	-	-	-	3,353,520,000
합 계	218,560,454,077	2,418,000,000	-	(377,280,000)	220,601,174,077

2) 전기

(단위:원)					
구 분	기초	취득	대체	손상	기말
<관계기업>					
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	7,409,561,088	-	-	-	7,409,561,088
현대그린파워(주)	87,002,607,989	-	-	-	87,002,607,989
한국해상풍력(주)	26,600,000,000	-	-	-	26,600,000,000
군산바이오에너지(주)	183,000,000	-	-	(183,000,000)	-
캠코솔라(주)	16,650,000,000	-	-	-	16,650,000,000
캠코이에스(주) (구, 캠코에너지솔루션(주))	25,000,000,000	-	-	-	25,000,000,000
약수이에스에스(주)	210,430,000	-	-	-	210,430,000
제주한림해상풍력(주)	4,500,000,000	15,500,000,000	-	-	20,000,000,000
영광약수풍력발전(주)	533,280,000	-	-	-	533,280,000
그린에너지발전(주)	1,189,000,000	-	-	-	1,189,000,000
㈜남정수상태양광운영	969,450,000	-	-	-	969,450,000
㈜광백태양광투자	4,756,840,000	-	-	-	4,756,840,000
㈜무안햇빛발전소	1,570,000,000	-	-	-	1,570,000,000
㈜괴산솔라파크	1,276,000,000	-	-	-	1,276,000,000
빛고을에코에너지(주)	29,000,000	4,611,000,000	-	-	4,640,000,000
제주김녕풍력발전(주)	714,285,000	-	-	-	714,285,000
㈜동부하이웨이솔라(*)	-	-	190,200,000	-	190,200,000
㈜서부하이웨이솔라(*)	-	-	194,600,000	-	194,600,000
영수봉풍력발전(주)	-	95,000,000	-	-	95,000,000
㈜영양제2풍력발전	-	7,964,680,000	-	-	7,964,680,000
㈜해파랑에너지	-	2,241,000,000	-	-	2,241,000,000
㈜새만금세빛발전소	-	6,000,000,000	-	-	6,000,000,000
관계기업 소계	178,593,454,077	36,411,680,000	384,800,000	(183,000,000)	215,206,934,077
<공동기업>					
㈜에너지코(구, (유)에너지코)	1,659,000,000	-	-	-	1,659,000,000
에널엑스중부태양광(유)	-	1,694,520,000	-	-	1,694,520,000
공동기업 소계	1,659,000,000	1,694,520,000	-	-	3,353,520,000
합 계	180,252,454,077	38,106,200,000	384,800,000	(183,000,000)	218,560,454,077

(*) 전기 중 지분 추가 취득으로 인해 관계기업 투자지분으로 대체되었습니다.

(3) 당기말과 전기말 현재 관계기업투자의 요약 재무정보는 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)							
구 분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
<관계기업>							
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	57,800,887,504	28,957,245,201	6,028,933,922	-	40,130,357,341	20,163,084,523	20,163,084,523
현대그린파워(주)	63,354,090,023	710,643,648,589	48,568,912,316	312,357,058,414	105,373,593,446	5,009,662,468	5,267,081,587
한국해상풍력(주)	95,440,332,648	280,844,606,205	20,926,069,317	170,509,082,441	52,560,142,105	13,362,370,523	13,362,370,523
군산바이오에너지(주)	551,527,743	7,846,094,793	17,524,488,090	12,000,000,000	-	(648,743,248)	(648,743,248)
캡코솔라(주)	72,241,903,503	170,979,387,961	4,615,157,432	20,789,723,482	24,778,333,756	9,614,415,200	9,614,415,200
캡코에스(주)	234,466,019,873	84,488,566,963	5,596,251,103	506,255,977	33,638,200,283	1,576,651,768	1,672,485,798
약수이에스에스(주)	1,008,993,284	4,975,119,855	903,825,925	3,410,055,000	851,188,266	(145,729,832)	(145,729,832)
제주한림해상풍력(주)	8,219,227,941	176,302,741,441	6,571,041,174	105,884,644,279	-	(5,492,894,714)	(5,550,225,988)
영광약수풍력발전(주)	2,136,499,061	38,575,363,518	5,541,406,813	34,382,363,522	6,627,529,332	1,480,234,062	1,480,234,062
그린에너지발전(주)	3,075,649,821	71,958,174,787	16,487,920,961	55,812,405,234	1,403,658,762	(487,615,355)	(487,615,355)
(주)남정수상태양광운영	8,160,532,574	47,456,409,573	5,031,460,661	48,230,000,000	7,724,299,781	83,267,093	83,267,093
(주)광백태양광투자	32,388,835,398	275,475,000,000	27,056,275,847	269,859,000,000	10,270,227,083	743,291,107	743,291,107
(주)무안햇빛발전소	21,694,137,788	121,216,807,988	8,618,632,016	123,954,000,000	19,591,393,266	6,467,331,481	6,467,331,481
(주)괴산솔라파크	4,942,206,508	47,292,712,886	339,312,954	42,959,812,948	7,641,760,637	2,292,413,641	2,292,413,641
빛고을에코에너지(주)	13,753,821,518	71,482,234,845	2,796,559,247	64,190,000,000	10,054,238,832	3,228,726,616	3,228,726,616
제주김녕풍력발전(주)	10,201,299,211	53,269,963,995	10,309,415,920	50,254,506,968	12,230,958,250	(130,182,441)	(130,182,441)
(주)동부하이웨이솔라	1,440,225,927	16,495,290,432	1,853,028,750	14,573,000,000	2,901,373,554	438,614,485	438,614,485
(주)서부하이웨이솔라	1,548,781,455	16,687,097,862	2,500,747,390	14,154,000,000	3,051,535,049	137,601,853	137,601,853
영수봉풍력발전(주)	3,982,543,908	386,408,935	328,839,961	2,500,000,000	-	(858,982,366)	(858,982,366)
(주)영양제2풍력발전	11,877,429,112	92,943,593,049	1,354,294,844	85,629,561,900	-	(1,678,377,531)	(1,678,377,531)
(주)해파랑에너지	4,672,507,045	14,721,663,786	452,753,764	10,267,947,375	-	(211,299,395)	(211,299,395)
(주)새안금세빛발전소	28,727,948,387	139,095,088,484	94,883,426,272	36,500,000,000	23,159,160,198	7,742,248,951	7,742,248,951
<공동기업>							
(주)에너지코	18,715,778,836	38,280,290,685	2,991,229,940	49,313,161,000	7,898,282,206	2,257,549,908	2,257,549,908
에널엑스중부태양광(유)	648,957,738	9,640,323,198	1,010,490,658	-	1,684,396,263	837,006,684	837,006,684

2) 전기말

(단위:원)							
구분	유동자산	비유동자산	유동부채	비유동부채	매출액	당기순손익	총포괄손익
<관계기업>							
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	-	-	-	-	-	-	-
강원풍력발전(주)	37,001,141,575	34,151,459,076	1,120,986,391	-	19,622,786,491	5,432,955,632	5,432,955,632
현대그린파워(주)	63,308,862,572	748,978,133,133	44,212,293,934	347,541,448,356	101,818,356,889	(280,453,840)	(360,427,168)
한국해상풍력(주)	66,251,654,807	293,551,852,577	11,196,366,028	177,119,724,784	36,156,716,954	4,420,782,455	4,420,782,455
군산바이오에너지(주)	525,835,457	7,977,319,340	16,965,163,372	12,016,113,731	-	(1,495,930,884)	(1,495,930,884)
캡코솔라(주)	70,246,771,856	161,583,467,700	6,507,800,176	15,747,219,210	10,896,609,064	2,252,176,746	2,229,896,530
캡코이에스(주) (구, 캡코에너지솔루션(주))	234,420,268,260	83,193,344,205	3,750,584,194	975,954,313	21,423,199,039	3,253,171,598	3,226,344,416
약수이에스에스(주)	1,669,411,293	5,329,394,511	76,029,004	4,459,295,000	1,714,633,108	902,750,641	902,750,641
제주한림해상풍력(주)	3,459,180,526	37,866,400,018	3,644,914,275	1,493,912,352	-	(2,892,614,788)	(2,891,895,262)
영광약수풍력발전(주)	860,738,336	39,622,794,963	2,815,081,546	38,360,593,571	7,065,843,647	(914,306,432)	(914,306,432)
그린에너지발전(주)	3,274,431,561	72,389,107,143	18,732,431,214	53,709,993,722	2,796,153,673	(58,222,066)	(58,222,066)
(주)남정수상태양광운영	4,663,458,427	51,712,643,002	2,978,887,036	51,125,000,000	7,094,751,156	(1,280,399,307)	(1,280,399,307)
(주)광택태양광투자	24,180,939,463	295,820,000,000	19,983,671,019	289,812,000,000	14,615,077,786	124,958,972	124,958,972
(주)무안햇빛발전소	14,071,352,551	128,786,866,773	7,392,237,045	131,595,000,000	15,582,081,390	(156,199,129)	(156,199,129)
(주)교산솔라파크	2,761,592,011	49,681,223,979	287,833,459	45,511,602,680	6,388,169,583	835,641,472	835,641,472
빛고을에코에너지(주)	16,893,599,182	34,577,640,458	750,469,140	35,700,000,000	-	(899,820,500)	(899,820,500)
제주김녕풍력발전(주)	8,161,925,492	57,591,203,100	966,015,758	61,749,590,075	6,915,052,587	(2,085,087,699)	(2,085,087,699)
(주)동부하이웨이솔라	1,333,491,808	17,459,588,611	1,757,207,295	15,965,000,000	2,393,608,262	163,163,389	163,163,389
(주)서부하이웨이솔라	2,147,330,291	17,680,301,440	2,073,101,657	16,311,000,000	2,647,392,203	314,634,358	314,634,358
영수봉풍력발전(주)	23,871,919	376,033,150	395,809,821	-	-	(16,644,043)	(16,644,043)
(주)영양제2풍력발전	7,536,274,949	21,436,022,648	6,388,537,782	3,067,815,853	-	(1,233,382,064)	(1,233,382,064)
(주)해파랑에너지	7,871,786,345	1,693,734,993	680,752,251	-	-	(2,112,065)	(2,112,065)
(주)새만금세빛발전소	10,141,311,923	95,117,785,363	53,462,735,638	43,500,000,000	-	(189,933,834)	(189,933,834)
<공동기업>							
(주)에너지코(구, (유)에너지코)	7,783,479,178	51,878,708,549	5,751,059,054	51,476,000,000	167,500,586	(2,514,430,574)	(2,514,430,574)
에널엑스중부태양광(유)	1,614,523,269	7,438,478,639	611,218,314	-	121,692,078	(30,816,406)	(30,816,406)

18. 매입채무및기타채무

당기말과 전기말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
매입채무	646,415,932,800	-	303,971,720,576	-
미지급금	193,528,835,544	-	160,990,850,347	-
미지급비용	57,989,240,884	-	56,578,700,329	-

기타보증금	3,470,553,128	-	7,625,688,549	-
리스부채(*)	102,083,578,871	731,528,745,683	102,019,007,698	773,970,120,066
합 계	1,003,488,141,227	731,528,745,683	631,185,967,499	773,970,120,066

(*) 리스부채의 상세내역은 주석 19에 기술되어 있습니다.

19. 리스

(1) 당기말과 전기말 현재 사용권자산의 상세 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)				
구 분	취득금액	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
선박	1,015,386,586,599	(316,096,968,896)	-	699,289,617,703
기계장치	202,494,227,138	(74,648,395,602)	(1,069,630,532)	126,776,201,004
기타의사용권자산	40,921,377,646	(9,584,600,240)	-	31,336,777,406
합 계	1,258,802,191,383	(400,329,964,738)	(1,069,630,532)	857,402,596,113

2) 전기말

(단위:원)				
구 분	취득금액	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
선박	1,027,988,573,858	(246,928,321,170)	-	781,060,252,688
기계장치	194,855,377,965	(66,735,731,986)	(1,069,630,532)	127,050,015,447
기타의사용권자산	32,949,009,365	(3,199,301,769)	-	29,749,707,596
합 계	1,255,792,961,188	(316,863,354,925)	(1,069,630,532)	937,859,975,731

(2) 당기 및 전기 중 사용권자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구 분	기초금액	신규리스	감가상각	기타증감	기말금액
선박	781,060,252,688	-	(82,540,635,872)	770,000,887	699,289,617,703
기계장치	127,050,015,447	-	(7,912,663,616)	7,638,849,173	126,776,201,004
기타의사용권자산	29,749,707,596	223,847,614	(6,530,344,315)	7,893,566,511	31,336,777,406
합 계	937,859,975,731	223,847,614	(96,983,643,803)	16,302,416,571	857,402,596,113

2) 전기

(단위:원)					
구 분	기초금액	신규리스	감가상각	기타증감	기말금액
선박	870,594,923,256	-	(89,534,670,568)	-	781,060,252,688
기계장치	102,029,992,328	-	(7,250,010,824)	32,270,033,943	127,050,015,447
기타의사용권자산	28,332,741,707	8,401,786,954	(6,423,025,787)	(561,795,278)	29,749,707,596
합 계	1,000,957,657,291	8,401,786,954	(103,207,707,179)	31,708,238,665	937,859,975,731

(3) 당기 및 전기 중 손익계산서 상 리스 관련 손익으로 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
사용권자산의 감가상각비	96,983,643,803	99,257,631,995
리스부채의 이자비용	16,929,355,587	16,826,880,398
리스료 _ 소액 기초자산 리스	53,220,250	16,237,584
리스료 _ 단기리스료	151,542,066	205,182,925
합 계	114,117,761,706	116,305,932,902

(4) 당기말과 전기말 현재 리스부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	최소리스료	최소리스료의 현재가치	최소리스료	최소리스료의 현재가치
1년 이내	105,670,510,031	102,083,578,871	103,306,238,558	102,019,007,698
1년 초과 5년 이내	334,544,173,468	316,307,556,635	346,941,105,143	328,262,485,704
5년 초과	496,798,272,117	415,221,189,048	536,921,477,068	445,707,634,362
합 계	937,012,955,616	833,612,324,554	987,168,820,769	875,989,127,764

(5) 당기 및 전기 중 리스부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)						
기초	신규리스	지급	이자비용	환율변동효과	기타	기말
875,989,127,764	223,847,614	(106,997,664,686)	16,929,355,587	38,871,898,615	8,595,759,660	833,612,324,554

2) 전기

(단위:원)						
기초	신규리스	지급	이자비용	환율변동효과	기타	기말
902,395,805,075	8,401,786,954	(104,291,952,692)	16,826,880,398	53,035,269,257	(378,661,228)	875,989,127,764

20. 금융부채

(1) 당기말과 전기말 현재 금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
차입금	107,921,150,000	27,540,000	100,351,300,000	148,670,000
사채	599,879,029,797	7,432,705,069,019	805,537,831,094	7,073,408,610,989
파생상품부채(*)	3,040,900,000	72,520,294,832	14,477,435,195	20,395,427,254
합 계	710,841,079,797	7,505,252,903,851	920,366,566,289	7,093,952,708,243

(*) 파생상품부채의 내역은 주석 10에 기술되어 있습니다.

(2) 당기말과 전기말 현재 차입금 및 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
유동부채		
단기차입금	107,800,000,000	100,000,000,000
유동성장기차입금	121,150,000	351,300,000
유동성사채	600,000,000,000	805,650,000,000
차감: 사채할인발행차금	(120,970,203)	(112,168,906)
소 계	707,800,179,797	905,889,131,094
비유동부채		
장기차입금	27,540,000	148,670,000
사채	7,448,954,500,000	7,088,311,600,000
차감: 사채할인발행차금	(16,249,430,981)	(14,902,989,011)
소 계	7,432,732,609,019	7,073,557,280,989
합 계	8,140,532,788,816	7,979,446,412,083

(3) 당기말과 전기말 현재 단기차입금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	차입처	연이자율(%)	이자율조건	만기	당기말	전기말
원화단기차입금	BNK투자증권	2.15	고정금리	2022-01-07	-	100,000,000,000
	한양증권	4.41		2023-01-06	10,000,000,000	-
	KB증권	4.41		2023-01-06	30,000,000,000	-
	DB금융투자	4.41		2023-01-06	50,000,000,000	-
	한국산업은행	4.31		2023-01-06	17,800,000,000	-
합계					107,800,000,000	100,000,000,000

(4) 당기말과 전기말 현재 장기차입금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)							
구분	차입처	내역	연이자율	이자율조건	만기	당기말	전기말
원화장기차입금	한국에너지공단	자원개발자금	3년만기 국고채 수익률-2.25%	변동금리	2023-03-15	74,850,000	374,250,000
					2023-06-15	5,600,000	16,800,000
					2024-06-15	17,700,000	29,500,000
					2024-09-15	50,540,000	79,420,000
합계						148,690,000	499,970,000
차감: 유동성대체						(121,150,000)	(351,300,000)
차감계						27,540,000	148,670,000

(5) 당기말과 전기말 현재 원화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	발행일	만기일	이자율조건	연이자율(%)	당기말	전기말
무보증 21-2회	2012-06-28	2022-06-28	고정금리	3.77	-	200,000,000,000
무보증 22-2회	2013-02-22	2023-02-22	"	3.13	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 23-2회	2013-04-05	2023-04-05	"	2.91	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 26-2회	2014-04-18	2024-04-18	"	3.67	190,000,000,000	190,000,000,000
무보증 27-2회	2014-07-09	2024-07-09	"	3.26	180,000,000,000	180,000,000,000
무보증 30-2회	2015-03-23	2025-03-23	"	2.26	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 31-2회	2015-04-29	2022-04-29	"	2.24	-	80,000,000,000
무보증 31-3회	2015-04-29	2025-04-29	"	2.46	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 32-3회	2015-06-16	2025-06-16	"	2.73	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 33-1회	2015-07-30	2022-07-30	"	2.32	-	70,000,000,000
무보증 33-2회	2015-07-30	2030-07-30	"	2.67	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 34-1회	2016-03-11	2026-03-11	"	1.94	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 34-2회	2016-03-11	2031-03-11	"	2.01	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 35-1회	2016-07-06	2026-07-06	"	1.60	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 35-2회	2016-07-06	2031-07-06	"	1.62	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 36-2회	2016-11-09	2031-11-09	"	1.99	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 37-1회	2017-03-29	2027-03-29	"	2.40	150,000,000,000	150,000,000,000
무보증 37-2회	2017-03-29	2032-03-29	"	2.43	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 38-1회	2017-05-25	2022-05-25	"	2.06	-	100,000,000,000

무보증 38-2회	2017-05-25	2027-05-25	"	2.49	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 38-3회	2017-05-25	2032-05-25	"	2.60	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 39-1회	2017-08-03	2027-08-03	"	2.35	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 39-2회	2017-08-03	2032-08-03	"	2.44	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 39-3회	2017-08-03	2037-08-03	"	2.47	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 40-1회	2017-11-10	2027-11-10	"	2.74	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 40-2회	2017-11-10	2037-11-10	"	2.69	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 41-1회	2018-02-20	2023-02-20	"	2.72	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 41-2회	2018-02-20	2028-02-20	"	2.92	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 42-1회	2018-03-27	2023-03-27	"	2.66	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 42-2회	2018-03-27	2028-03-27	"	2.79	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 43-1회	2018-06-15	2028-06-15	"	2.79	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 43-2회	2018-06-15	2033-06-15	"	2.80	110,000,000,000	110,000,000,000
무보증 44-1회	2018-07-09	2033-07-09	"	2.66	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 44-2회	2018-07-09	2038-07-09	"	2.70	180,000,000,000	180,000,000,000
무보증 45-1회	2018-09-10	2038-09-10	"	2.30	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 45-2회	2018-09-10	2048-09-10	"	2.26	110,000,000,000	110,000,000,000
무보증 46-1회	2018-10-31	2038-10-31	"	2.24	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 46-2회	2018-10-31	2048-10-31	"	2.17	30,000,000,000	30,000,000,000
무보증 47-1회	2019-02-08	2039-02-08	"	2.19	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 47-2회	2019-02-08	2049-02-08	"	2.17	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 48-1회	2019-03-26	2029-03-26	"	2.03	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 48-2회	2019-03-26	2049-03-26	"	1.99	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 49-1회	2019-05-21	2039-05-21	"	1.96	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 49-2회	2019-05-21	2049-05-21	"	1.95	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 50-1회	2019-06-18	2029-06-18	"	1.70	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 50-2회	2019-06-18	2039-06-18	"	1.75	110,000,000,000	110,000,000,000
무보증 50-3회	2019-06-18	2049-06-18	"	1.72	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 51-1회	2019-10-30	2029-10-30	"	1.95	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 51-2회	2019-10-30	2039-10-30	"	1.92	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 52-1회	2019-11-13	2029-11-13	"	2.00	140,000,000,000	140,000,000,000
무보증 52-2회	2019-11-13	2049-11-13	"	1.86	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 53-1회	2019-12-04	2024-12-04	"	1.76	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 53-2회	2019-12-04	2029-12-04	"	1.92	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 54-1회	2020-02-25	2040-02-25	"	1.53	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 54-2회	2020-02-25	2050-02-25	"	1.53	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 55회	2020-03-18	2040-03-18	"	1.59	80,000,000,000	80,000,000,000
무보증 56-1회	2020-06-18	2040-06-18	"	1.66	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 56-2회	2020-06-18	2050-06-18	"	1.69	120,000,000,000	120,000,000,000
무보증 57-1회	2020-07-21	2030-07-21	"	1.51	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 57-2회	2020-07-21	2040-07-21	"	1.64	100,000,000,000	100,000,000,000
무보증 58-1회	2020-08-25	2023-08-25	"	1.01	160,000,000,000	160,000,000,000
무보증 58-2회	2020-08-25	2030-08-25	"	1.57	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 58-3회	2020-08-25	2040-08-25	"	1.66	40,000,000,000	40,000,000,000
무보증 59-1회	2020-10-30	2023-10-30	"	1.20	50,000,000,000	50,000,000,000
무보증 59-2회	2020-10-30	2025-10-30	"	1.45	60,000,000,000	60,000,000,000

무보증 60회	2021-04-02	2024-04-02	"	1.45	90,000,000,000	90,000,000,000
무보증 61회	2021-04-21	2026-04-21	"	1.85	190,000,000,000	190,000,000,000
무보증 62-1회	2021-05-27	2026-05-27	"	1.93	130,000,000,000	130,000,000,000
무보증 62-2회	2021-05-27	2031-05-27	"	2.22	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 63-1회	2021-07-14	2023-07-14	"	1.39	70,000,000,000	70,000,000,000
무보증 63-2회	2021-07-14	2024-07-14	"	1.69	60,000,000,000	60,000,000,000
무보증 63-3회	2021-07-14	2031-07-14	"	2.17	30,000,000,000	30,000,000,000
무보증 64-1회	2021-11-11	2023-11-11	"	2.21	10,000,000,000	10,000,000,000
무보증 64-2회	2021-11-11	2024-11-11	"	2.42	40,000,000,000	40,000,000,000
무보증 64-3회	2021-11-11	2026-11-11	"	2.60	20,000,000,000	20,000,000,000
무보증 64-4회	2021-11-11	2031-11-11	"	2.63	40,000,000,000	40,000,000,000
무보증 65-1회	2022-01-17	2032-01-17	"	2.85	10,000,000,000	-
무보증 65-2회	2022-01-17	2042-01-17	"	2.83	10,000,000,000	-
무보증 66-1회	2022-01-24	2025-01-24	"	2.83	40,000,000,000	-
무보증 66-2회	2022-01-24	2027-01-24	"	2.95	30,000,000,000	-
무보증 66-3회	2022-01-24	2052-01-24	"	2.87	50,000,000,000	-
무보증 67회	2022-02-17	2052-02-17	"	3.01	40,000,000,000	-
무보증 68-1회	2022-05-24	2042-05-24	"	3.79	20,000,000,000	-
무보증 68-2회	2022-05-24	2052-05-24	"	3.76	60,000,000,000	-
무보증 69-1회	2022-06-22	2025-06-22	"	4.37	130,000,000,000	-
무보증 69-2회	2022-06-22	2042-06-22	"	4.24	30,000,000,000	-
무보증 69-3회	2022-06-22	2052-06-22	"	4.08	10,000,000,000	-
무보증 70-1회	2022-07-14	2024-07-14	"	3.89	60,000,000,000	-
무보증 70-2회	2022-07-14	2042-07-14	"	3.70	10,000,000,000	-
무보증 71-1회	2022-08-24	2025-08-24	"	4.18	40,000,000,000	-
무보증 71-2회	2022-08-24	2052-08-24	"	4.14	20,000,000,000	-
합 계					7,180,000,000,000	7,070,000,000,000
차감: 사채할인발행차금					(12,253,213,525)	(12,451,759,809)
차감: 유동성대체					(600,000,000,000)	(450,000,000,000)
가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금)					120,970,203	68,589,879
차가감 계					6,567,867,756,678	6,607,616,830,070

(6) 당기말과 전기말 현재 외화사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,EUR,SEK)									
구분	발행일	만기일	이자율조건	연이자율 (%)	통화명	당기말		전기말	
						외화금액	원화금액	외화금액	원화금액
외화사채	2017-10-30	2037-10-30	고정금리	1.70	EUR	40,000,000	54,048,000,000	40,000,000	53,693,600,000
	2017-11-16	2037-11-16	고정금리	2.36	SEK	450,000,000	54,526,500,000	450,000,000	58,968,000,000
	2019-01-22	2022-01-22	고정금리	3.38	USD	-	-	300,000,000	355,650,000,000
	2021-08-09	2026-08-09	고정금리	1.25	USD	300,000,000	380,190,000,000	300,000,000	355,650,000,000
	2022-04-21	2027-04-21	고정금리	3.63	USD	300,000,000	380,190,000,000	-	-
합계						-	868,954,500,000	-	823,961,600,000
차감: 사채할인발행차금						-	(4,117,187,659)	-	(2,563,398,108)
차감: 유동성대체						-	-	-	(355,650,000,000)
가산: 유동성대체 조정(사채할인발행차금)						-	-	-	43,579,027
차가감계						-	864,837,312,341	-	465,791,780,919

(7) 당기말 현재 사채 및 차입금의 원금상환 계획은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구분	차입금	사채	합계
1년 이내	107,921,150,000	600,000,000,000	707,921,150,000
1년 초과 5년 이내	27,540,000	3,060,380,000,000	3,060,407,540,000
5년 초과	-	4,388,574,500,000	4,388,574,500,000
합계	107,948,690,000	8,048,954,500,000	8,156,903,190,000

(8) 당기 및 전기 중 차입금 및 사채 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)				
기초	현금흐름	환율변동	이자비용	당기말
7,979,446,412,083	128,717,439,950	29,289,365,827	3,079,570,956	8,140,532,788,816

2) 전기

(단위:원)				
기초	현금흐름	환율변동	이자비용	당기말
7,562,991,900,315	371,624,767,674	41,725,809,978	3,103,934,116	7,979,446,412,083

21. 비금융부채

당기말과 전기말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선수수익	25,067,632	-	22,014,936	-
예수금	7,435,021,580	-	5,376,256,893	-
기타	15,663,965,642	-	9,577,038,150	238,070,902
합 계	23,124,054,854	-	14,975,309,979	238,070,902

22. 총당부채

(1) 당기말과 전기말 현재 총당부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분	당기말		전기말
	유동	비유동	유동
임금소송총당부채(*1)	344,762,575	-	344,760,035
종업원급여총당부채	44,154,507,658	-	42,838,756,916
온실가스배출총당부채(*2)	50,313,546,861	-	102,166,598,241
금융보증계약총당부채	390,919,687	1,079,578,937	-
합 계	95,203,736,781	1,079,578,937	145,350,115,192

(*1) 당사는 계류 중인 소송사건과 관련하여 경제적효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높 으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 총당부채를 인 식하였습니다.

(*2) 당사는 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따라 온실가스를 배출하여 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무가 존재하고, 해당 의무를 이행하기 위하 여 자원이 유출될 가능성이 높아 그 의무를 총당부채로 계상하였으며, 정부에 제출하는 때에 총당부채에서 제거합니다.

① 온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률 및 동법 시행령에 따른 당사가 보유한 무상 할당 온실가스 배출권의 현황은 다음과 같습니다.

(단위:만톤(tCO ₂ -eq))					
구분	이행연도				
	2021년	2022년	2023년	2024년	2025년
무상할당 배출권의 수량	2,930	2,645	2,645	882	882

당사는 제3차 계획기간 탄소배출권 할당계획에 따라 2021~2023년은 사전할당량을 전부 할당 받았으며, 2024~2025년은 사전할당량의 30%를 우선 할당 받았습니다. 또한, 당사는 무상할당 배출권을 담보로 제공한 내역이 없습니다.

② 당기와 전기 중 온실가스 배출권의 증감내용 및 장부금액은 다음과 같습니다.

<당기>

(단위:만톤(tCO ₂ -eq), 원)						
구분	3차 계획기간					
	2021년도분		2022년도분		2023년도분	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	2,930	-	2,645	-	2,645	-
매입(매각)	356	80,553,336,340	219	49,198,521,342	-	-
정부제출	(3,306)	(99,475,536,323)	(139)	(32,905,231,894)	-	-
차입(이월)	20	18,922,199,983	204	31,327,565,225	-	-
기말	-	-	2,929	47,620,854,673	2,645	-

(단위:만톤(tCO ₂ -eq), 원)						
구분	3차 계획기간					
	2024년도분		2025년도분		합계	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	882	-	882	-	9,984	-
매입(매각)	-	-	-	-	575	129,751,857,682
정부제출	-	-	-	-	(3,445)	(132,380,768,217)
차입(이월)	-	-	-	-	224	50,249,765,208
기말	882	-	882	-	7,338	47,620,854,673

<전기>

(단위:만톤(tCO ₂ -eq), 원)						
구 분	2차 계획기간		3차 계획기간			
	2020년도분		2021년도분		2022년도분	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	3,487	97,305,838,903	3,083	35,240,037,670	2,982	-
매입(매각)	56	8,575,794,350	310	80,995,641,740	-	-
정부제출	(3,477)	(90,957,727,122)	-	-	-	-
차입(이월)	(66)	(14,923,906,131)	(81)	(14,069,081,169)	147	28,992,987,300
기말	-	-	3,312	102,166,598,241	3,129	28,992,987,300

(단위:만톤(tCO ₂ -eq), 원)								
구 분	3차 계획기간							
	2023년도분		2024년도분		2025년도분		합계	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	2,982	-	994	-	994	-	14,522	132,545,876,573
매입(매각)	-	-	-	-	-	-	366	89,571,436,090
정부제출	-	-	-	-	-	-	(3,477)	(90,957,727,122)
차입(이월)	-	-	-	-	-	-	-	-
기말	2,982	-	994	-	994	-	11,411	131,159,585,541

③ 당기 이행연도에 대한 당사의 온실가스 배출량 추정치는 3,225만톤(tCO₂-eq)입니다.

(2) 당기와 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)					
구 분	기초금액	설정액(환입액)	사용액	기타	기말금액
임금소송총당부채	344,760,035	-	-	2,540	344,762,575
종업원급여총당부채	42,838,756,916	50,936,680,462	(49,620,929,720)	-	44,154,507,658
온실가스배출총당부채	102,166,598,241	80,527,716,837	(132,380,768,217)	-	50,313,546,861
금융보증계약총당부채	-	1,470,498,624	-	-	1,470,498,624
합 계	145,350,115,192	132,934,895,923	(182,001,697,937)	2,540	96,283,315,718

2) 전기

(단위:원)				
구 분	기초금액	설정액(환입액)	사용액	기말금액
임금소송총당부채	3,189,644,836	-	(2,844,884,801)	344,760,035
종업원급여총당부채	43,636,361,712	39,999,346,144	(40,796,950,940)	42,838,756,916
온실가스배출총당부채	97,305,838,903	95,818,486,460	(90,957,727,122)	102,166,598,241
금융보증계약총당부채	5,536,848,424	1,416,327,818	(6,953,176,242)	-
합 계	149,668,693,875	137,234,160,422	(141,552,739,105)	145,350,115,192

23. 종업원급여채무

(1) 확정기여형 퇴직급여제도

당사는 종업원의 선택에 따라 확정기여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 사외적립자산은 수탁자의 관리하에서 기금형태로 당사의 자산들로부터 독립적으로 운용되고 있습니다. 종업원들이 확정기여형의 가득조건을 충족하기 전에 퇴사하는 경우 당사가 지불해야 하는 기여금은 상실되는 기여금만큼 감소하게 됩니다. 당사는 급여의 특정비율을 기금 적립을 위해 퇴직급여제도에 납부해야 하며, 당기 및 전기 중 당사가 납부한 기여금은 각각 7,581,931,779원 및 5,417,978,429원입니다.

당기와 전기 중 확정기여형 퇴직급여제도로 인해 인식된 손익은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
매출원가	5,324,689,733	4,050,265,094
판매비와관리비	1,894,599,754	805,129,853
기타(건설중인자산 등)	362,642,292	562,583,482
합계	7,581,931,779	5,417,978,429

(2) 확정급여형 퇴직급여제도

1) 당기말과 전기말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요추정은 다음과 같습니다.

구분	당기말	전기말
할인율	5.17%	2.54%
기대임금상승률	3.26% ~ 6.60%	3.26% ~ 6.60%
가중평균만기	8.3년	9.9년

2) 당기와 전기 중 확정급여제도와 관련하여 발생한 당기근무원가 등 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
당기근무원가	21,429,786,941	20,925,663,171
이자비용	5,225,873,898	4,118,798,181
사외적립자산의 이자수익	(1,180,829,361)	(855,281,058)
합계	25,474,831,478	24,189,180,294

한편 당기 발생 금액은 포괄손익계산서의 매출원가에 22,015,585,047원 (전기: 20,173,643,816원), 판매비와관리비에 2,091,082,145원(전기: 2,149,093,372원)이 비용으로 인식되었으며, 건설중인자산 등에 1,368,164,286원(전기: 1,866,443,106원)이 대체되었습니다.

3) 당기말과 전기말 현재 확정급여형 퇴직급여제도와 관련하여 당사의 의무로 인하여 발생하는 재무상태표상 구성항목은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치	172,146,697,073	202,909,963,162
사외적립자산의 공정가치	(50,604,330,010)	(43,321,858,465)
확정급여채무에서 발생한 순부채	121,542,367,063	159,588,104,697

4) 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초 확정급여채무	202,909,963,162	215,812,236,762
당기근무원가	21,429,786,941	20,925,663,171
이자비용	5,225,873,898	4,118,798,181
지급액	(2,501,160,945)	(1,371,807,110)
재측정요소	(40,005,107,223)	(21,478,058,542)
확정기여형제도 전환으로 인한 유출	(14,912,658,760)	(15,096,869,300)
기말 확정급여채무	172,146,697,073	202,909,963,162

5) 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초 사외적립자산의 공정가치	43,321,858,465	42,619,129,570
사외적립자산의 이자수익	1,180,829,361	855,281,058
고용인(사용자)의 기여금	6,265,078,272	-
지급액	(96,030,816)	-
재측정요소	(67,405,272)	(152,552,163)
기말 사외적립자산의 공정가치	50,604,330,010	43,321,858,465

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

(단위:원)		
구 분	사외적립자산의 공정가치	
	당기말	전기말
이율보증형보험	50,600,652,560	43,320,967,692
현금및현금성자산	3,677,450	890,773
합 계	50,604,330,010	43,321,858,465

7) 당기와 전기 중 기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	46,027,001,413	11,520,407,022
경험조정	(6,021,894,190)	9,957,651,520
사외적립자산의 수익(비용)	(67,405,272)	(152,552,163)
합 계	39,937,701,951	21,325,506,379

(3) 당기말과 전기말 현재 순확정급여부채 외에 종업원급여와 관련하여 재무상태표에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타장기종업원급여부채		
장기근속휴가	276,584,006	342,970,501

24. 납입자본

(1) 당기말과 전기말 현재 자본금의 구성내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)						
구분	수권주식수	발행주식수	액면가액	당기말		
				정부	비정부	합계
보통주	100,000,000주	28,581,320주	5,000	-	142,906,600,000	142,906,600,000

2) 전기말

(단위:원)						
구분	수권주식수	발행주식수	액면가액	전기말		
				정부	비정부	합계
보통주	100,000,000주	28,581,320주	5,000	-	142,906,600,000	142,906,600,000

(2) 당기와 전기 중 당사 유통주식수의 변동은 없습니다.

(3) 주식발행초과금

당사는 2011년 1월 1일을 기준일로 하여 분할을 수행하였으며 이로 인하여 자본금 15,610백만원, 주식발행초과금 119,697백만원 감소하였으며, 감자차손 279,193백만원이 발생하였습니다.

25. 이익잉여금과 배당금

(1) 당기말과 전기말 현재 임의적립금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기업합리화적립금(*)	119,929,565	119,929,565
사회간접자본투자준비금	70,183,636,020	70,183,636,020
사업확장적립금	1,835,611,779,952	1,805,437,434,963
합 계	1,905,915,345,537	1,875,741,000,548

(*) 당사는 2002년까지 조세특례제한법에 따른 세액공제 상당액을 기업합리화적립금으로 계상하였으며, 동 적립금은 이월결손금의 보전 및 자본전입에만 사용될 수 있었습니다. 그러나 2002년 12월 11일에 조세특례제한법이 개정되었으며, 동 개정시에 관련조항이 삭제됨으로 인하여 기업합리화적립금은 임의적립금으로 변경되었습니다.

(2) 당기와 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초금액	2,684,915,807,342	2,608,014,119,934
당기순이익(손실)	(58,172,693,260)	60,736,953,573
배당금 지급	(24,694,260,480)	-
확정급여제도의 재측정요소	30,624,830,730	16,164,733,835
기말금액	2,632,673,684,332	2,684,915,807,342

(3) 당기 및 전기 중 배당금 지급내역은 아래와 같습니다.

1) 당기

(단위:원)				
주식의 종류	총발행주식수	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계
보통주	28,581,320주	28,581,320주	864	24,694,260,480

2) 전기

(단위:원)				
주식의 종류	총발행주식수	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계
보통주	28,581,320주	28,581,320주	-	-

(4) 당기 및 전기 중 확정급여제도의 재측정요소의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기초금액	(6,013,149,910)	(22,177,883,745)
당기변동	39,937,701,951	21,325,506,379
법인세효과	(9,312,871,221)	(5,160,772,544)
기말금액	24,611,680,820	(6,013,149,910)

(5) 당기와 전기 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기 (처분예정일: 2023년 3월 21일)	전기(*) (처분확정일: 2022년 3월 22일)
I. 미처분이익잉여금	649,208,581,795	731,625,049,794
전기이월미처분이익잉여금	676,756,444,325	654,723,362,386
당기순이익(손실)	(58,172,693,260)	60,736,953,573
확정급여제도의 재측정요소	30,624,830,730	16,164,733,835
II. 임의적립금 등의 이입액	58,172,693,260	-
사업확장적립금	58,172,693,260	-
III. 이익잉여금처분액	-	(54,868,605,469)
배당금	-	(24,694,260,480)
사업확장적립금	-	(30,174,344,989)
IV. 차기이월미처분이익잉여금	707,381,275,055	676,756,444,325

(*) 비교표시되는 전기 이익잉여금처분계산서는 기준서 개정사항 적용에 따라 재작성되었습니다.

26. 기타자본구성요소

(1) 당기말과 전기말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타포괄손익누계액	1,661,251,299,960	172,347,926,154
기타자본	(279,192,511,260)	(279,192,511,260)
합 계	1,382,058,788,700	(106,844,585,106)

(2) 당기와 전기 중 기타포괄손익누계액의 변동내역은 다음과 같습니다.

1) 당기

(단위:원)			
구 분	기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익적립금	파생상품 평가손익적립금	합 계
기초금액	171,770,807,374	577,118,780	172,347,926,154
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	1,966,113,810,702	-	1,966,113,810,702
파생상품	-	(33,218,152,627)	(33,218,152,627)
법인세효과	(451,674,052,601)	7,681,768,332	(443,992,284,269)
기말금액	1,686,210,565,475	(24,959,265,515)	1,661,251,299,960

2) 전기

(단위:원)			
구 분	기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익적립금	파생상품 평가손익적립금	합 계
기초금액	64,806,223,824	6,275,113,865	71,081,337,689
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	141,114,226,320	-	141,114,226,320
파생상품	-	(7,517,143,912)	(7,517,143,912)
법인세효과	(34,149,642,770)	1,819,148,827	(32,330,493,943)
기말금액	171,770,807,374	577,118,780	172,347,926,154

(3) 당기말과 전기말 현재 기타자본은 전액 감자차손으로 구성되어 있으며, 당기와 전기 중 변동내역은 없습니다.

27. 매출액

당기와 전기의 매출액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분		당기	전기
재화의 판매로 인한 수익	국내	8,618,389,467,613	5,344,957,588,141
	소계	8,618,389,467,613	5,344,957,588,141
용역의 제공으로 인한 수익	국내	5,714,966,048	4,992,713,074
	해외	5,061,057,305	3,964,722,976
	소계	10,776,023,353	8,957,436,050
합 계		8,629,165,490,966	5,353,915,024,191

28. 판매비와관리비

당기와 전기 중 발생한 판매비와 관리비의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
급여	27,876,433,961	27,443,604,006
퇴직급여	3,985,681,899	2,954,223,225
복리후생비	4,604,401,248	2,759,908,982
보험료	264,202,833	63,053,780
감가상각비	12,469,235,728	14,413,314,138
무형자산상각비	6,511,642,921	10,415,366,963
지급수수료	17,764,108,278	17,322,996,205
광고선전비	883,942,892	903,170,731
교육훈련비	111,688,042	21,840,427
차량유지비	62,603,943	61,135,491
도서인쇄비	304,048,873	284,345,967
업무추진비	124,715,035	106,876,211
임차료	716,321,020	687,400,025
통신비	133,402,356	407,989,111
운반비	190,117,827	-
세금과공과	21,030,955,192	4,858,409,481
소모품비	151,453,663	148,382,565
수도광열비	677,653,842	614,824,094
수선비	14,201,046,944	13,699,777,476
경상개발비	17,674,103,533	18,650,554,744
여비교통비	625,721,364	291,123,345
피복비	227,964,770	293,467,600
조사분석비	41,035,241	13,415,919
기타판매비와관리비	3,566,284,717	3,680,955,050
합 계	134,198,766,122	120,096,135,536

29. 기타수익 및 비용

(1) 당기와 전기 중 발생한 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
자산수증이익	1,008,622,556	-
보상및배상금수익	3,139,802,053	2,325,291,784
임대료수익	7,625,968,598	6,643,004,212
합 계	11,774,393,207	8,968,295,996

(2) 당기와 전기 중 발생한 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기타의대손상각비	70,218,172	4,410,911,995
기부금	18,189,765,053	16,777,627,608
합 계	18,259,983,225	21,188,539,603

30. 기타이익 및 기타손실

당기와 전기 중 발생한 기타이익 및 기타손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
유형자산처분이익	16,456,767,585	4,406,034,727
외화환산이익(*)	3,975,347,921	86,819,474
외환차익(*)	48,768,369,652	6,143,067,700
그밖의기타이익	7,695,178,862	13,828,338,848
유형자산처분손실	(21,903,466,827)	(7,682,446,555)
무형자산처분손실	-	(13,664,545)
외화환산손실(*)	(29,494,979)	(309,123,771)
외환차손(*)	(59,169,682,265)	(11,464,130,492)
그밖의기타손실	(4,726,174,074)	(5,696,814,602)
합 계	(8,933,154,125)	(701,919,216)

(*) 영업활동에서 발생한 외화환산손익과 외환차손익입니다.

31. 금융수익

당기와 전기 중 금융수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
이자수익	6,901,069,992	4,659,555,341
배당금수익	109,579,467,640	24,714,282,832
파생상품평가이익	48,285,893,285	55,102,893,834
파생상품거래이익	46,431,257,324	20,805,003,487
외화환산이익(*)	4,993,264,285	1,047,258,709
외환차익(*)	138,519,830	57,308,163
합 계	216,329,472,356	106,386,302,366

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산이익과 외환차익입니다.

32. 금융원가

(1) 당기와 전기 중 발생한 금융원가의 내역의 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
이자비용	203,052,413,305	172,936,437,235
당기손익-공정가치측정금융자산평가손실	2,979,342,804	-
파생상품평가손실	34,641,116,615	23,444,507,966
파생상품거래손실	45,255,074,549	4,903,650,892
외화환산손실(*)	89,083,989,224	95,677,990,320
외환차손(*)	9,755,186,308	23,600,551,269
금융보증비용	-	1,416,327,818
합 계	384,767,122,805	321,979,465,500

(*) 재무활동에서 발생한 외화환산손실과 외환차손입니다.

(2) 당기와 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
매입채무및기타채무	3,191,676,354	719,620,142
단기차입금	3,767,892,812	1,081,362,295
장기차입금	3,200,983	5,270,913
사채	186,710,867,273	178,235,287,744
리스부채	16,929,355,587	16,826,880,398
소 계	210,602,993,009	196,868,421,492
차감: 차입원가 자본화	(7,550,579,704)	(23,931,984,257)
합 계	203,052,413,305	172,936,437,235

당기 중 차입금에 대한 가중평균자본화이자율은 연 2.31%(전기: 연 2.23%)입니다.

33. 법인세비용(수익)

(1) 당기와 전기의 법인세비용(수익)의 주요 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
당기법인세비용(수익)	(447,227,067,923)	(34,192,755,328)
당기법인세부담액	4,635,491,878	1,257,756,257
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	1,442,595,689	2,040,754,901
자본에 직접 가감되는 당기법인세	(453,305,155,490)	(37,491,266,486)
이연법인세비용	408,583,160,849	47,982,169,751
일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액	385,311,349,158	38,737,899,627
당기 발생한 세무상 결손금에 대한 이연법인세 변동	14,710,523,420	10,040,833,578
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과	(818,023,523)	(3,446,409,345)
세액공제의 이월로 인한 금액	9,379,311,794	2,649,845,891
법인세비용(수익)	(38,643,907,074)	13,789,414,423

(2) 당기와 전기의 회계이익과 법인세비용(수익)의 관계는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
법인세비용차감전순이익(손실)	(96,816,600,334)	74,526,367,996
적용세율에 따른 법인세비용(24.2%)	(23,429,617,281)	18,035,381,055
조정사항		
단계적세율의 적용으로 인한 효과	(462,000,000)	(462,000,000)
비과세수익으로 인한 효과	(5,082,298,363)	(3,954,810,219)
비공제비용으로 인한 효과	7,084,631,447	2,520,493,515
세액공제 및 감면으로 인한 효과	(15,913,293,791)	(2,306,641,284)
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과	(818,023,523)	(3,446,409,345)
이연법인세자산으로 인식되지 않은 일시적차이로 인한 효과	3,347,279,679	1,362,645,800
기타	(4,813,180,931)	-
소 계	(16,656,885,482)	(6,286,721,533)
과거기간의 당기법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	1,442,595,689	2,040,754,901
법인세비용(수익)	(38,643,907,074)	13,789,414,423
평균유효세율(*)	-	18.50%

(*) 전기의 평균유효세율은 18.50%이며, 당기의 경우 부의 법인세비용이 발생하여 유효세율을 산정하지 아니하였습니다.

(3) 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기타포괄손익으로 인식된 항목에서 발생한 금액		
기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익	(451,674,052,601)	(34,149,642,769)
현금흐름위험회피 파생상품평가손익	7,681,768,332	1,819,148,827
확정급여제도의 재측정요소	(9,312,871,221)	(5,160,772,544)
합 계	(453,305,155,490)	(37,491,266,486)

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

1) 당기

(단위:원)				
구 분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세				
장기종업원급여	42,615,881,871	2,084,040,866	(9,312,871,221)	35,387,051,516
파생상품	214,687,402	1,018,527,326	7,681,768,332	8,914,983,060
유형자산	(424,335,174,503)	50,308,999,792	-	(374,026,174,711)
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(55,872,293,596)	41,412,037	(451,674,052,601)	(507,504,934,160)
총당부채	35,174,727,876	(12,933,281,945)	-	22,241,445,931
외화환산손익	7,835,551,838	4,913,429,498	-	12,748,981,336
압축기장충당금	(11,560,107,959)	540,437,445	-	(11,019,670,514)
리스부채	210,255,738,917	(19,108,767,268)	-	191,146,971,649
기타	(27,893,176,258)	47,847,643,689	-	19,954,467,431
소 계	(223,564,164,412)	74,712,441,440	(453,305,155,490)	(602,156,878,462)
세무상결손금	21,456,692,504	(21,456,692,504)	-	-
세액공제	30,163,813,266	(8,533,754,295)	-	21,630,058,971
합 계	(171,943,658,642)	44,721,994,641	(453,305,155,490)	(580,526,819,491)

2) 전기

(단위:원)				
구분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세				
장기종업원급여	44,836,426,346	2,940,228,069	(5,160,772,544)	42,615,881,871
파생상품	11,870,296,365	(13,474,757,790)	1,819,148,827	214,687,402
유형자산	(425,789,318,068)	1,454,143,565	-	(424,335,174,503)
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(21,722,650,827)	-	(34,149,642,769)	(55,872,293,596)
총당부채	36,219,823,918	(1,045,096,042)	-	35,174,727,876
외화환산손익	(11,098,444,627)	18,933,996,465	-	7,835,551,838
압축기장충당금	(11,561,955,489)	1,847,530	-	(11,560,107,959)
리스부채	216,397,498,973	(6,141,760,056)	-	210,255,738,917
기타	(24,697,626,695)	(3,195,549,563)	-	(27,893,176,258)
소 계	(185,545,950,104)	(526,947,822)	(37,491,266,486)	(223,564,164,412)
세무상결손금	32,956,794,972	(11,500,102,468)	-	21,456,692,504
세액공제	28,627,666,241	1,536,147,025	-	30,163,813,266
합 계	(123,961,488,891)	(10,490,903,265)	(37,491,266,486)	(171,943,658,642)

(5) 당기말과 전기말 현재 이연법인세자산으로 인식되지 않은 차감할 일시적차이의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
차감할 일시적 차이	31,462,825,922	16,200,963,260

34. 비용의 성격별 분류

당기와 전기 중 발생한 비용의 성격별로 분류한 내역은 다음과 같습니다.

(1) 당기

(단위:원)			
구분	판매비와관리비	매출원가	합계
사용된 원재료	-	6,797,350,615,426	6,797,350,615,426
급여	27,876,433,961	218,571,057,130	246,447,491,091
퇴직급여	3,985,681,899	27,340,274,780	31,325,956,679
복리후생비	4,604,401,248	22,344,432,266	26,948,833,514
보험료	264,202,833	5,682,097,378	5,946,300,211
감가상각비	12,469,235,728	921,772,353,403	934,241,589,131
무형자산상각비	6,511,642,921	486,564,148	6,998,207,069
지급수수료	17,764,108,278	56,181,204,163	73,945,312,441
광고선전비	883,942,892	1,396,384,786	2,280,327,678
교육훈련비	111,688,042	418,133,037	529,821,079
차량유지비	62,603,943	102,786,362	165,390,305
도서인쇄비	304,048,873	126,860,142	430,909,015
업무추진비	124,715,035	132,281,641	256,996,676
임차료	716,321,020	17,422,895,595	18,139,216,615
통신비	133,402,356	225,884,848	359,287,204
운반비	190,117,827	45,707,315	235,825,142
세금과공과	21,030,955,192	32,831,636,745	53,862,591,937
소모품비	151,453,663	643,933,783	795,387,446
수도광열비	677,653,842	685,586,566	1,363,240,408
수선비	14,201,046,944	181,995,199,923	196,196,246,867
경상개발비	17,674,103,533	16,113,602,101	33,787,705,634
여비교통비	625,721,364	815,190,766	1,440,912,130
피복비	227,964,770	110,939,833	338,904,603
조사분석비	41,035,241	411,323,346	452,358,587
RPS충당부채 관련 수익	-	(8,919,281,381)	(8,919,281,381)
온실가스배출충당부채 관련 비용	-	93,691,181,198	93,691,181,198
기타	3,566,284,717	11,625,487,286	15,191,772,003
합계	134,198,766,122	8,399,604,332,586	8,533,803,098,708

(2) 전기

(단위:원)			
구 분	판매비와관리비	매출원가	합 계
사용된 원재료	-	3,590,892,661,615	3,590,892,661,615
급여	27,443,604,006	193,679,733,016	221,123,337,022
퇴직급여	2,954,223,225	24,223,908,910	27,178,132,135
복리후생비	2,759,908,982	20,015,983,133	22,775,892,115
보험료	63,053,780	6,174,861,486	6,237,915,266
감가상각비	14,413,314,138	839,022,066,710	853,435,380,848
무형자산상각비	10,415,366,963	342,388,395	10,757,755,358
지급수수료	17,322,996,205	44,833,891,771	62,156,887,976
광고선전비	903,170,731	860,085,308	1,763,256,039
교육훈련비	21,840,427	310,913,401	332,753,828
차량유지비	61,135,491	78,352,644	139,488,135
도서인쇄비	284,345,967	134,104,796	418,450,763
업무추진비	106,876,211	137,290,106	244,166,317
임차료	687,400,025	17,367,998,810	18,055,398,835
통신비	407,989,111	175,133,736	583,122,847
운반비	-	55,304,433	55,304,433
세금과공과	4,858,409,481	30,329,948,447	35,188,357,928
소모품비	148,382,565	658,628,946	807,011,511
수도광열비	614,824,094	568,522,948	1,183,347,042
수선비	13,699,777,476	167,815,782,299	181,515,559,775
경상개발비	18,650,554,744	16,618,488,674	35,269,043,418
여비교통비	291,123,345	544,106,121	835,229,466
피복비	293,467,600	299,572,800	593,040,400
조사분석비	13,415,919	349,404,664	362,820,583
RPS충당부채 관련 수익	-	(23,038,965,570)	(23,038,965,570)
온실가스배출충당부채 관련 수익	-	(12,004,716,787)	(12,004,716,787)
기타	3,680,955,050	5,647,947,610	9,328,902,660
합 계	120,096,135,536	4,926,093,398,422	5,046,189,533,958

35. 주당손익

(1) 당기와 전기 중 기본주당손익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기본주당이익(손실)	(2,035)	2,125

(2) 기본주당손익 계산에 사용된 당기순손익과 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
기본주당이익 계산에 사용된 당기순손익(손실)	(58,172,693,260)	60,736,953,573
기본주당이익 계산을 위한 가중평균유통보통주식수	28,581,320주	28,581,320주

(3) 희석주당손익

당사는 당기말과 전기말 현재 희석성 잠재적보통주가 존재하지 않아 희석주당손익은산정하지 않았습니다.

36. 위험관리

(1) 자본위험관리

당사의 자본관리는 계속기업으로서의 존속능력을 유지하는 한편, 자본조달비용을 최소화하여 주주이익을 극대화하는 것을 그 목적으로 하고 있습니다. 당사의 경영진은 자본구조를 주기적으로 검토하고 있으며, 장단기 자금차입 및 유상증자 등을 통하여 최적의 자본구조를 유지하고 있습니다. 당사의 자본구조는 차입금에서 현금및현금성자산 등을 차감한 순부채와 자본으로 구성되어 있으며, 당사의 전반적인 자본위험관리정책은 전기와 동일합니다.

한편, 당기말과 전기말 현재 당사가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
차입금 및 사채 총계	8,140,532,788,816	7,979,446,412,083
현금및현금성자산	181,601,598,719	96,927,163,236
순차입금 및 사채	7,958,931,190,097	7,882,519,248,847
자본 총계	5,285,662,620,604	3,849,001,369,808
총자본 대비 순차입금및사채 비율	150.58%	204.79%

(2) 금융위험관리

당사는 금융상품과 관련하여 시장위험(외환위험, 이자율위험, 가격위험), 신용위험과같은 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 당사에 재무적 손실을 미칠 위험을 의미합니다. 신용위험에 대한 노출정도는 주로 매출활동에서 발생하며, 채무증권과 파생상품에서도 발생합니다. 또한, 금융보증과 미사용 매출약정에서 발생하는 신용위험도 있습니다. 은행 및 금융기관의 경우, 신용등급이 우수한 금융기관과 거래하고 있으므로 금융기관으로부터의 신용위험은 제한적입니다. 일반거래처의 경우 고객의 재무상태, 과거 경험 등 기타 요소들을 고려하여 신용을 평가하게 됩니다.

가) 신용위험관리

당사는 매출채권에 대하여 입수가능한 외부, 내부 데이터를 참조하여 고객 또는 거래상대방의 계약상 의무를 불이행할 확률과 불이행된 의무에 대한 추정회수비율이 반영된 신용위험을 측정합니다. 당사 매출의 대부분은 정부투자기관(한국전력공사 등)을 통하여 발생하므로 신용위험이 높지 않으며, 채무증권에 대하여는 신용평가기관 평가등급을 참고하여 신용위험을 관리하고 있으며 당사의 운용자금은 높은 신용등급을 유지하고 있는 금융기관에 예치되고 있습니다.

나) 손상 및 충당금 설정정책

당사의 정책에 따르면 중요성 금액 이상의 개별금융자산은 정기적으로 검토하고 있습니다. 개별적으로 검토한 매출채권에 대한 대손충당금은 건별로 보고기간말 현재 발생손실 유무를 평가하여 결정하며, 이는 모든 중요한 매출채권에 적용합니다. 이러한 평가에는 보통 개별계정에 대하여 취득한 담보(실행가능성의 재확인 포함) 및 예상수취액이 포함됩니다.

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

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
현금및현금성자산	181,601,598,719	96,927,163,236
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-
단기금융상품	11,000,000,000	11,000,000,000
장단기대여금	45,785,995,248	40,096,028,889
매출채권및기타채권	1,288,136,973,600	1,175,154,979,295
매매목적파생상품	319,995,644	502,743,894
위험회피지정 파생상품	23,305,692,930	33,482,980,530
기타파생상품	13,342,506,000	-

당기말과 전기말 현재 회계기간 중 담보권을 행사하여 취득하거나 기타 신용보강을 요구하여 보유하게 된 금융자산이나 비금융자산은 없습니다.

2) 시장위험

당사는 시장가격의 변동으로 인하여 금융상품의 공정가치나 미래현금흐름이 변동되는 시장 위험에 노출되어 있습니다. 시장위험은 이자율위험, 환위험 및 기타 가격위험등 세 유형의 위험으로 구성됩니다.

3) 민감도분석

가. 추정의 불확실성에 영향을 받는 주요 자산 및 부채 항목

① 확정급여채무

당기말과 전기말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구분	자산항목 혹은 부채항목의 변동	당기말		전기말	
		1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
미래임금상승률	확정급여채무의 증가(감소)	14,548,432,366	(12,768,102,795)	20,301,541,937	(17,585,085,493)
할인율	확정급여채무의 증가(감소)	(13,170,610,367)	15,291,253,263	(18,430,509,962)	21,780,991,989

민감도 분석은 제도에서 발생할 것으로 기대되는 모든 현금흐름의 분산을 고려하지는 않았으나, 사용된 가정에 대한 민감도의 근사치를 제공하고 있습니다.

나. 경영진의 추정이 재무제표 전반에 미치는 영향

① 외환위험

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

(외화단위:USD, EUR, SEK, VND)				
구 분	외화 화폐성 자산		외화 화폐성 부채	
	당기말	전기말	당기말	전기말
USD	129,931,977	40,826,541	1,312,958,404	1,236,573,960
EUR	-	-	40,248,141	40,891,988
SEK	-	-	449,211,030	449,167,229
VND	-	-	-	262,372,000

당기와 전기에 적용된 환율은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	평균환율		기말환율	
	당기	전기	당기말	전기말
USD	1,291.95	1,144.42	1,267.30	1,185.50
EUR	1,357.38	1,352.79	1,351.20	1,342.34
SEK	127.68	133.35	121.17	131.04
VND	0.06	0.05	0.05	0.05

당기말과 전기말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동시 환율변동이 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	10% 증가	10% 감소	10% 증가	10% 감소
세전순이익 증가(감소)	(160,806,357,971)	160,806,357,971	(153,267,534,875)	153,267,534,875
자본의 증가(감소)(*)	(160,806,357,971)	160,806,357,971	(153,267,534,875)	153,267,534,875

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및부채를 대상으로 하였으며, 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 환율 변동 위험을 측정한 것입니다. 한편, 당사는 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 환위험을 회피하기 위하여 통화스왑 및 통화옵션계약을 체결하는 정책을 가지고 있습니다. 또한 예상매입거래의 환위험을 관리하기 위하여 통화선도계약을 체결하고 있습니다.

위험회피목적으로 파생상품이 거래되는 경우, 당사는 위험회피대상의 조건에 부합하도록 파생상품계약조건을 협의합니다. 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 환위험을 회피하기 위하여 외화채무 또는 외화채권의 결제시점까지의 거래의 현금흐름을 예측할 시점까지의 노출 기간을 포함하고 있습니다. 이러한 예상 거래는 대개 발생할 가능성이 매우 높으며, 통화스왑 계약의 잔액은 예상 외화채무 지급액과 외화채권 회수액의 수준 및 환율의 변동에 따라 달라 집니다.

통화스왑 계약 조건이 예상거래의 조건과 일치하기 때문에 위험회피대상과 위험회피수단간 에 경제적 관계가 있습니다. 당사의 통화스왑계약의 위험이 위험회피대상과 동일하므로 위 험회피관계를 1:1로 설정하였습니다. 당사의 위험회피수단은 보고기간 종료일 현재 위험회 피대상의 위험을 회피하고 있습니다.

② 이자율위험

변동이자율로 발행된 차입금으로 인하여 당사는 현금흐름 이자율위험에 노출되어 있습니다. 당사는 내부적으로 이자율 1% 변동을 기준으로 이자율위험을 측정하고 있으며, 상기의 변동 비율은 합리적으로 발생가능한 이자율 변동위험에 대한 경영진의 평가를 반영하고 있습니다

당기말과 전기말 현재 당사의 변동금리부 차입금 및 사채 현황은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
장기차입금	148,690,000	499,970,000

당기말과 전기말 현재 변동금리부 차입금 및 사채와 관련하여 이자율 1% 변동 시 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
세전순이익 증가(감소)	(1,486,900)	1,486,900	(4,999,700)	4,999,700
자본의 증가(감소)(*)	(1,486,900)	1,486,900	(4,999,700)	4,999,700

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

한편, 당사는 이자율위험을 관리하기 위하여 고정이자율 차입금과 변동이자율 차입금의 적절한 균형을 유지하거나, 파생상품계약을 체결하고 있습니다. 상기 분석은 파생상품에 의한 헤지효과 반영 전의 이자율 변동위험을 측정된 것입니다.

③ 유동성위험

당사는 유동성위험을 관리하기 위하여 단기 및 중장기 자금관리계획을 수립하고 현금유출예산과 실제현금유출액을 지속적으로 분석, 검토하여 금융부채와 금융자산의 만기구조를 대응시키고 있습니다. 이와는 별도로 유동성 위험에 대비하여 당사는 무역금융 및 당좌차월 한도를 확보하고 있으며 종속기업도 당사의 지급보증 등을 통하여 필요한 차입한도를 확보하고 있습니다. 또한, 대규모 시설투자의 경우에는 내부유보 자금의 활용이나 장기차입을 통하여 조달기간을 매치시켜 유동성 위험을 최소화하고 있습니다.

- 비파생금융상품 만기정보

당기말과 전기말 현재 당사의 비파생금융부채에 대한 계약상 잔존만기는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채(원금)	707,921,150,000	690,027,540,000	2,370,380,000,000	4,388,574,500,000	8,156,903,190,000
차입금및사채(이자현금흐름)	179,791,942,446	167,608,966,571	384,349,263,975	1,015,884,025,750	1,747,634,198,742
소계	887,713,092,446	857,636,506,571	2,754,729,263,975	5,404,458,525,750	9,904,537,388,742
매입채무및기타채무	1,007,075,072,387	102,475,092,172	232,069,081,296	496,798,272,117	1,838,417,517,972
금융보증계약(*)	76,038,000,000	-	-	19,177,903,957	95,215,903,957
소계	1,083,113,072,387	102,475,092,172	232,069,081,296	515,976,176,074	1,933,633,421,929
합계	1,970,826,164,833	960,111,598,743	2,986,798,345,271	5,920,434,701,824	11,838,170,810,671

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 당사는 당기말 현재 1,470,498,624원의 금융보증충당부채를 계상하고 있습니다.

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채(원금)	906,001,300,000	600,121,130,000	1,995,677,540,000	4,492,661,600,000	7,994,461,570,000
차입금및사채(이자현금흐름)	164,618,507,830	144,987,698,921	356,643,301,796	919,538,663,600	1,585,788,172,147
소계	1,070,619,807,830	745,108,828,921	2,352,320,841,796	5,412,200,263,600	9,580,249,742,147
매입채무및기타채무	632,473,198,359	99,524,385,296	247,416,719,847	536,921,477,068	1,516,335,780,570
금융보증계약(*)	120,041,359,000	-	-	24,519,563,724	144,560,922,724
소계	752,514,557,359	99,524,385,296	247,416,719,847	561,441,040,792	1,660,896,703,294
합계	1,823,134,365,189	844,633,214,217	2,599,737,561,643	5,973,641,304,392	11,241,146,445,441

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게 될 보증총액이며, 약정 실행액은 80,884,753,974원입니다.

당사는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험 관리를 이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다.

당기말과 전기말 현재 당사가 보유하고 있는 비파생금융자산의 예상만기정보는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	181,601,598,719	-	-	-	181,601,598,719
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	-	-	-	43,857,423,287
단기금융상품	11,000,000,000	-	-	-	11,000,000,000
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	-	-	2,283,298,236,594	2,283,298,236,594
대여금	5,232,506,057	6,312,849,481	8,059,131,987	40,022,681,314	59,627,168,839
매출채권및기타채권	1,281,292,589,952	18,571,989,990	-	-	1,299,864,579,942
합 계	1,522,984,118,015	24,884,839,471	8,059,131,987	2,323,320,917,908	3,879,249,007,381

<전기말>

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	96,927,163,236	-	-	-	96,927,163,236
단기금융상품	11,000,000,000	-	-	-	11,000,000,000
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	-	-	317,184,425,892	317,184,425,892
대여금	4,886,503,947	6,874,343,161	9,538,007,267	32,416,515,784	53,715,370,159
매출채권및기타채권	1,071,171,363,144	115,711,222,493	-	-	1,186,882,585,637
합 계	1,183,985,030,327	122,585,565,654	9,538,007,267	349,600,941,676	1,665,709,544,924

- 파생금융상품 만기정보

당사의 파생금융부채를 보고기간말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	-	-	1,210,716,087	11,339,754,792	12,550,470,879
매매목적	3,040,900,000	-	-	239,316,591	3,280,216,591
기타	-	6,192,340,000	53,538,167,362	-	59,730,507,362
합계	3,040,900,000	6,192,340,000	54,748,883,449	11,579,071,383	75,561,194,832

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	-	-	-	1,131,792,528	1,131,792,528
매매목적	36,810,000	-	-	1,140,402,726	1,177,212,726
기타	14,440,625,195	-	18,123,232,000	-	32,563,857,195
합계	14,477,435,195	-	18,123,232,000	2,272,195,254	34,872,862,449

당사의 파생금융자산을 보고기간말로부터 계약 만기일까지의 잔여기간에 따라 만기별로 구분한 표는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	-	-	23,305,692,930	-	23,305,692,930
매매목적	18,000,000	-	-	301,995,644	319,995,644
기타	-	-	13,342,506,000	-	13,342,506,000
합계	18,000,000	-	36,648,198,930	301,995,644	36,968,194,574

<전기말>

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
총액결제					
위험회피	20,768,716,461	-	9,479,522,934	3,234,741,135	33,482,980,530
매매목적	502,743,894	-	-	-	502,743,894
합계	21,271,460,355	-	9,479,522,934	3,234,741,135	33,985,724,424

(3) 공정가치 측정

활성시장에서 거래되는 금융상품의 공정가치는 보고기간말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 당사가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매입호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 당사는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간말에 현재 시장 상황에 근거하여 가정을 수립하고 있습니다.

매출채권 및 매입채무의 경우, 손상차손을 차감한 장부금액을 공정가치 근사치로 보며, 공시 목적으로 금융부채 공정가치는 계약상의 미래현금흐름을 유사한 금융상품에 대해 당사가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.

1) 공정가치와 장부금액

당기말과 전기말 현재 금융자산과 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
공정가치로 인식된 자산				
통화스왑(위험회피)	23,305,692,930	23,305,692,930	33,482,980,530	33,482,980,530
통화선도(매매목적)	18,000,000	18,000,000	-	-
이자율스왑(매매목적)	301,995,644	301,995,644	502,743,894	502,743,894
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857,423,287	43,857,423,287	-	-
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	2,283,298,236,594	2,283,298,236,594	317,184,425,892	317,184,425,892
기타파생상품	13,342,506,000	13,342,506,000	-	-
합 계	2,364,123,854,455	2,364,123,854,455	351,170,150,316	351,170,150,316
상각후원가로 인식된 자산				
현금및현금성자산	181,601,598,719	181,601,598,719	96,927,163,236	96,927,163,236
단기금융상품	11,000,000,000	11,000,000,000	11,000,000,000	11,000,000,000
대여금	45,785,995,248	45,785,995,248	40,096,028,889	40,096,028,889
매출채권및기타채권	1,288,136,973,600	1,288,136,973,600	1,175,154,979,295	1,175,154,979,295
합 계	1,526,524,567,567	1,526,524,567,567	1,323,178,171,420	1,323,178,171,420
공정가치로 인식된 부채				
통화스왑(위험회피)	12,550,470,879	12,550,470,879	1,131,792,528	1,131,792,528
통화선도(매매목적)	3,040,900,000	3,040,900,000	36,810,000	36,810,000
이자율스왑(매매목적)	239,316,591	239,316,591	1,140,402,726	1,140,402,726
기타파생상품	59,730,507,362	59,730,507,362	32,563,857,195	32,563,857,195
합 계	75,561,194,832	75,561,194,832	34,872,862,449	34,872,862,449
상각후원가로 인식된 부채				
매입채무및기타채무	1,735,016,886,910	1,735,016,886,910	1,405,156,087,565	1,405,156,087,565
차입금	107,948,690,000	107,948,690,000	100,499,970,000	100,499,970,000
사채	8,032,584,098,816	6,526,188,068,988	7,878,946,442,083	7,584,639,807,199
합 계	9,875,549,675,726	8,369,153,645,898	9,384,602,499,648	9,090,295,864,764

2) 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간 말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 당사가 당기말과 전기말 현재에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

구 분	당기	전기
사채	4.17% ~ 5.2%	1.55% ~ 2.8%
리스	0.66% ~ 2.37%	0.57% ~ 2.57%

3) 공정가치 서열체계

당사는 공정가치측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계에 따라 공정가치측정치를 분류하고 있으며, 공정가치 서열체계의 수준은 다음과 같습니다.

구 분	투입변수의 유의성
수준 1	동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격
수준 2	직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수
수준 3	관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수

당기말과 전기말 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
금융자산:				
당기손익-공정가치측정금융자산	-	43,857,423,287	-	43,857,423,287
기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*)	2,265,200,113,260	-	18,098,123,334	2,283,298,236,594
파생상품자산	-	23,625,688,574	13,342,506,000	36,968,194,574
합 계	2,265,200,113,260	67,483,111,861	31,440,629,334	2,364,123,854,455
금융부채:				
파생상품부채	-	15,830,687,470	59,730,507,362	75,561,194,832

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정된 금액 407,198,304원이 포함되어 있습니다.

<전기말>

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
금융자산:				
기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*)	299,160,014,958	-	18,024,410,934	317,184,425,892
파생상품자산	-	33,985,724,424	-	33,985,724,424
합 계	299,160,014,958	33,985,724,424	18,024,410,934	351,170,150,316
금융부채:				
파생상품부채	-	2,309,005,254	32,563,857,195	34,872,862,449

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정된 금액 407,198,304원이 포함되어 있습니다.

당사는 시장성 없는 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 외부평가기관 등의 평가 결과에 의해 산정하고 있습니다. 또한 당사는 신용위험을 반영한 현금흐름할인모형을 사용하여 파생상품의 공정가치를 측정하였으며, 평가대상 파생상품의 주요 경제지표 및 경제환경 등을 고려한 투입변수(신용위험, 이자율 및 환율 등)를사용하였습니다.

당기 및 전기 중 수준1과 수준2간의 이동은 없습니다.

수준3 공정가치 측정으로 분류되는 금융상품의 당기 중 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분	기초금액	평가	기말금액
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	18,024,410,934	73,712,400	18,098,123,334
파생상품금융자산	-	13,342,506,000	13,342,506,000
파생상품금융부채	32,563,857,195	27,166,650,167	59,730,507,362

37. 특수관계자와의 거래

(1) 당기말 현재 당사의 특수관계자 현황은 다음과 같습니다.

구분	특수관계자 명칭
최상위 지배기업	대한민국 정부
지배기업	한국전력공사
종속기업	KOMIPO Global Pte Ltd., KOMIPO Australia Pty., Ltd., PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali, PT Cirebon Power Services, PT Tanggamus Electric Power, KOMIPO America Inc., (주)상공에너지, KOMIPO Bylong Pty., Ltd., PT Siborpa Eco Power, PT KOMIPO Energy Indonesia, 중부발전서비스(주), KOMIPO Europe B.V., KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Compnay, 오기리태양광발전(주), (주)솔라베이더, (주)영양아폴론태양광, (주)영양솔라매니지먼트, (주)영양이노베이션, (주)영양코퍼레이션, (주)영양호루스태양광, KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U, Elara Equity Holdings, LLC, Elara Investment Holdings, LLC, Elara Class B Holdings, LLC, Elara Class B Member, LLC, Elara Energy Holdings, LLC, Elara Development Holdings, LLC, KOMIPO Development, LLC, Elara Energy Project, LLC, KOMIPO Eney Solution America, LLC, CVS Equity Holdings, LLC, CVS Class B Holdings, LLC, CVS Class B Member, LLC, CVS Energy Holdings, LLC, CVS Development Holdings, LLC, CVS Development, LLC, Concho Valley Energy, LLC, Concho Valley Solar, LLC
관계기업및공동기업	KEPCO Lebanon S.A.R.L., 강원풍력발전(주), 현대그린파워(주), 한국해상풍력(주), PT Cirebon Electric Power, PT Wampu Electric Power, PT Cirebon Energi Prasarana, 군산바이오에너지(주), 켈코솔라(주), 켈코이에스(주), 약수이에스에스(주), 제주한림해상풍력(주), 영광약수풍력발전(주), 그린에너지발전(주), (주)남정수상태양광운영, (주)광백태양광투자, Stavro Holding II A.B. , (주)무안햇빛발전소, 괴산솔라파크(주), 빛고을에코에너지(주), 제주김녕풍력발전(주), (주)에너지코, CAES, LLC, (주)동부하이웨이솔라, (주)서부하이웨이솔라, Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL , 에넬엑스중부태양광유한회사 , Prime Swedish Holding AB , 영수봉풍력발전(주), (주)영양제2풍력발전, (주)해파랑에너지, (주)새만금세빛발전소, BOULDER SOLAR III
기타특수관계자	한국수력원자력(주), 한국동서발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국남동발전(주), 한국전력기술(주), 한전KPS(주), 한전KDN(주), 한국가스공사, 한전산업개발(주), 한국전력거래소, 한국산업은행, PT Bayan Resources Tbk, 희망빛발전(주) 외

(2) 당기와 전기 중 당사와 특수관계자 간의 거래 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	거래내용	매출 등		매입 등	
		당기	전기	당기	전기
한국전력공사	전력거래 등	8,476,612,920,346	5,244,030,713,122	62,271,651,214	60,541,096,246
한국수력원자력(주)	임차료	-	-	7,536,000	6,981,637
한국서부발전(주)	기타수수료 등	-	184,919,610	74,447,270	61,677,478
한국동서발전(주)	기타수수료 등	399,841,890	259,968,950	-	10,248,190
한국남부발전(주)	기타수수료 등	211,414,070	8,920,116,260	-	16,123,413
한국남동발전(주)	기타수수료 등	1,696,760	10,472,770	-	46,871,284
한국전력기술(주)	외주용역비 등	-	-	7,497,849,347	13,446,325,780
한전KPS(주)	임대수익 및 외주용역비 등	1,195,703,301	1,043,958,159	104,486,268,178	88,018,111,270
한전KDN(주)	임대수익 및 외주용역비 등	3,886,825	4,089,312	20,490,732,237	19,332,093,314
한국가스공사	임대수익 및 원재료 구매 등	486,664,310	485,648,340	2,085,457,579,213	1,040,021,963,787
한전산업개발(주)	임대수익 및 지급수수료 등	170,767,150	142,164,590	51,216,434,663	52,253,545,073
강원풍력발전(주)	배당금수익	1,419,825,000	1,703,790,000	-	-
현대그린파워(주)	배당금수익 및 기타수수료 등	6,508,348,218	11,388,500,000	-	-
그린에너지발전(주)	기타수수료 등	-	-	1,704,163,198	-
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	배당금수익	443,700,000	525,992,152	-	-
PT Tanggamus Electric Power	용역수익	340,039,009	1,129,418,241	-	-
Komipo Energy Indonesia	수수료	-	8,540,640	1,532,576,667	1,648,292,770
KOMIPO America Inc.	수수료 등	-	-	15,014,095	-
㈜상공에너지	임대수익 및 수수료 등	134,971,078	132,276,909	14,455,762,353	16,075,397,366
중부발전서비스	임대수익 및 용역비 등	1,923,800	926,061	33,984,252,697	31,872,442,505
PT Cirebon Power Services	기타수익 등	439,359,970	90,136,420	-	-
제주한림해상풍력(주)	용역수익	554,256,590	264,664,131	-	-
한국해상풍력(주)	용역수익 및 수수료 등	112,940,005	106,576,350	5,179,163,666	3,546,382,500
캠코에너지솔루션(주)	용역수익 및 배당금수익 등	142,291,957	29,102,670	-	-
캠코솔라	용역수익 및 수수료 등	277,672,502	128,578,210	369,668,215	510,301,108
한국전력거래소	전력거래 및 지급수수료	799,505,290	1,328,621,380	3,554,335,477	4,439,318,564
㈜광백태양광투자	수수료 등	-	-	601,815,940	742,009,299
㈜남정수상태양광운영	수수료 등	-	-	1,766,642,461	7,191,235,196
㈜동부하이웨이솔라	수수료 등	-	-	327,766,535	1,516,740,975
㈜서부하이웨이솔라	수수료 등	-	-	334,079,015	1,678,051,462
희망빛발전(주)	수수료 등	-	-	12,566,678	69,067,683
㈜에너지코	운영수익 및 수수료 등	458,750,770	-	293,433,248	-
빛고을에코에너지(주)	용역수익 등	443,592,894	103,536,795	929,698,605	-
영광약수풍력발전(주)	수수료 등	-	-	754,906,580	4,662,789,902
제주김녕풍력발전(주)	용역수익 및 수수료 등	366,824,830	-	133,101,888	5,918,076,188
㈜무안햇빛발전소	수수료 등	-	-	10,501,608,907	11,863,581,804
군산바이오에너지(주)	용역수익 등	-	20,495,100	-	-
에널엑스중부태양광유한회사	수수료 등	-	-	186,546,751	-
㈜새만금세빛발전소	용역수익 등	543,750,160	-	352,844,017	-
PT Cirebon Electric Power	용역수익	3,438,304,728	1,947,335,745	-	-
PT Wampu Electric Power	용역수익	102,709,062	89,704,000	-	-
PT Cirebon Energi Prasarana	용역수익	211,350,200	-	-	-
PT Bayan Resources Tbk	배당금수익 및 원재료 구매 등	104,285,270,845	13,596,000,680	101,790,268,018	48,986,876,420

합 계	8,600,108,281,560	5,287,676,246,597	2,510,282,713,133	1,414,475,601,214
-----	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

(3) 당기말과 전기말 현재 당사의 특수관계자에 대한 채권 및 채무내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	채권, 채무내용	채권		채무	
		당기말	전기말	당기말	전기말
한국전력공사	매출채권	975,778,512,514	624,734,006,638	-	-
	미수금 등	193,122,019,630	428,098,787,244	-	-
	미지급금 등	-	-	10,770,161,788	10,149,414,161
한국수력원자력(주)	미수금 등	-	137,423,741	-	-
한국서부발전(주)	미수금 등	-	271,130,560	-	54,174,129
한국동서발전(주)	미수금 등	-	271,610,889	-	-
한국남동발전(주)	미수금 등	-	271,112,980	262,648,819	1,814,129
한국남부발전(주)	미수금 등	-	13,662,931,976	-	-
한국전력기술(주)	미지급금 등	-	-	2,579,842,857	6,068,122,065
한전KPS(주)	미지급금 등	26,063,730	5,428,500	14,552,202,148	2,743,155,470
한전KDN(주)	미지급금 등	-	-	2,451,943,451	2,432,477,895
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	배당금 등	-	525,992,152	-	-
Komipo Energy Indonesia	미지급금 등	-	9,489,600	-	-
(주)상공에너지	미지급금 등	-	-	1,928,792,247	760,438,669
중부발전서비스(주)	미지급금 등	-	-	2,198,093,445	3,153,663,731
PT Cirebon Power Services	미수금 등	181,100,934	-	-	-
Concho Valley Energy, LLC	대여금 등	2,828,846,517	2,516,729,957	-	-
한국가스공사	미지급금 등	-	-	320,300,980,670	156,944,353,633
한전산업개발(주)	미지급금 등	-	-	1,739,962,400	934,312,500
현대그린파워(주)	매출채권	229,166,707	229,166,707	-	-
군산바이오에너지(주)(*)	대여금 등	24,123,826,342	24,123,844,600	-	-
한국산업은행	파생상품	7,754,205,318	10,134,167,579	400,510,592	-
제주한림해상풍력(주)	매출채권	129,729,460	203,212,571	-	-
한국해상풍력(주)	매출채권 등	-	61,297,140	1,014,343,000	-
캡코솔라(주)	용역수익	50,184,100	21,529,560	221,406	279,573,407
한국전력거대소	매출채권 등	48,840,340	68,807,980	478,789,429	411,830,801
(주)광백태양광투자	미지급금 등	-	-	61,149,000	-
(주)동부하이웨이솔라	미지급금 등	-	-	2,007,435	89,875,439
(주)서부하이웨이솔라	미지급금 등	-	-	2,511,523	104,545,902
희망빛발전(주)	미지급금 등	-	-	4,491,115	-
빛고을에코에너지(주)	미수금 등	-	26,858,010	1,022,668,465	-
영광약수풍력발전(주)	미지급금 등	-	-	2,049,685,628	-
제주김녕풍력발전(주)	미수금 등	130,269,130	-	-	-
(주)우안햇빛발전소	미지급금 등	-	-	1,264,587,500	-
(주)새만금세빛발전소	대여금 등	7,847,125,160	-	-	-
PT Cirebon Electric Power	미수금 등	578,940,000	-	-	-
PT Cirebon Energi Prasarana	미수금 등	39,702,967	-	-	-
PT Bayan Resources Tbk	미수금 등	43,364,523,405	-	-	-
합 계		1,256,233,056,254	1,105,373,528,384	363,085,592,918	184,127,751,931

(*) 군산바이오에너지(주)의 대여금 및 미수금에는 24,123,826,342원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

(4) 당기 및 전기 중 특수관계자와의 연료스왑 거래내역은 다음과 같습니다.

1) 특수관계자와의 연료스왑에 대한 거래내역

(단위:원)				
회사의 명칭	당기		전기	
	대여 등	차입 등	대여 등	차입 등
한국서부발전(주)	13,168,642,626	-	27,760,914,729	50,183,067,136
한국동서발전(주)	74,281,525,748	85,237,243,180	76,305,420,139	60,256,071,898
한국남부발전(주)	43,951,571,485	40,285,538,358	19,275,149,019	17,649,207,724
한국남동발전(주)	42,844,160,548	50,438,918,656	10,093,075,306	11,470,668,185
한국가스공사	514,404,888,691	460,903,467,476	72,240,292,237	71,728,165,985
합 계	688,650,789,098	636,865,167,670	133,434,559,193	139,559,014,943

(*) 해당 거래내역은 특수관계자간의 상업적 실질이 없는 비화폐성 거래입니다.

2) 특수관계자와의 연료스왑에 대한 채권 및 채무내역

(단위:원)				
회사의 명칭	당기말		전기말	
	채권	채무	채권	채무
한국서부발전(주)	-	-	-	27,003,224,622
한국동서발전(주)	1,447,535,517	-	44,923,759,988	-
합 계	1,447,535,517	-	44,923,759,988	27,003,224,622

(5) 당기말과 전기말 현재 특수관계자 대여금의 내역은 다음과 같습니다.

1) 당기말

(단위:원)					
구분	회사의 명칭	기초	증가	기타	기말
종속기업	Concho Valley Solar, LLC	2,516,729,957	-	312,116,560	2,828,846,517
관계기업	군산바이오에너지(주)(*)	12,396,220,000	-	-	12,396,220,000
관계기업	(주)새만금세빛발전소	-	7,249,000,000	-	7,249,000,000
합 계		14,912,949,957	7,249,000,000	312,116,560	22,474,066,517

(*)군산바이오에너지(주)의 대여금에는 12,396,220,000의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

2) 전기말

(단위:원)				
구분	회사의 명칭	기초	증가	기말
종속기업	Concho Valley Solar, LLC	-	2,516,729,957	2,516,729,957
관계기업	군산바이오에너지(주)(*)	12,396,220,000	-	12,396,220,000
합 계		12,396,220,000	2,516,729,957	14,912,949,957

(*)군산바이오에너지(주)의 대여금에는 12,396,220,000원의 대손충당금이 설정되어 있습니다.

(6) 당기말 현재 특수관계자에게 제공한 지급보증의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원,USD,IDR)				
제공한 기업	제공받은 기업	보증내역	한도금액	지급보증처
한국중부발전(주)	KOMIPO Global Pte., Ltd.	사업이행보증	USD 54,000,000	PT Cirebon Power Services 등
	PT Cirebon Power Service	사업이행보증	USD 54,000,000	PT Cirebon Electric Power
	PT Cirebon Electric Power	채무지급보증	USD 4,785,000	Mizuho Bank
	PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali	사업이행보증	IDR 35,588,165,151	인도네시아 전력공사
	PT Wampu Electric Power	채무지급보증	USD 4,400,839	SMBC
	PT Tanggamus Electric Power	채무지급보증	USD 5,947,046	한국수출입은행 등
	Concho Valley Solar, LLC	사업이행보증	USD 18,500,000	AEP Texas, Inc
	Concho Valley Solar, LLC	채무지급보증	USD 60,000,000	신한은행
	Concho Valley Solar, LLC	사업이행보증	USD 3,000,000	RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC
	KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Company	사업이행보증	USD 5,000,000	Van Phong Power Company Ltd.
	Elara Energy Project, LLC	사업이행보증	USD 50,000,000	Morgan Stanley Capital Group Inc.
	Elara Class B Member, LLC	출자이행보증	USD 70,000,000	Morgan Stanley Renewables Inc.
	㈜에너지코	채무지급보증	2,745,600,000	신한은행

(7) 당기말 현재 특수관계자를 위하여 제공한 담보의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
제공한기업	제공받은 기업	제공자산	총 담보한도	담보권자
한국중부발전(주)	현대그린파워(주)	출자지분	87,002,607,989	한국산업은행 등
	(주)상공에너지	출자지분	38,497,154,000	중소기업은행 등
	약수이에스에스(주)	출자지분	210,430,000	중소기업은행
	한국해상풍력(주)	출자지분	26,600,000,000	우리은행 등
	영광약수풍력발전(주)	출자지분	156,000,000	중소기업은행 등
	그린에너지발전(주)	출자지분	1,189,000,000	중소기업은행
	(주)남정수상태양광운영	출자지분	969,450,000	중소기업은행
	(주)광백태양광투자	출자지분	4,756,840,000	교보생명보험 등
	(주)무안햇빛발전소	출자지분	1,570,000,000	중소기업은행
	(주)괴산솔라파크	출자지분	1,276,000,000	중소기업은행
	빛고을에코에너지(주)	출자지분	4,640,000,000	중소기업은행 등
	(주)에너지코	출자지분	1,659,000,000	농협은행
	제주김녕풍력발전(주)	출자지분	714,285,000	농협은행
	(주)동부하이웨이솔라	출자지분	190,200,000	신한은행
	(주)서부하이웨이솔라	출자지분	194,600,000	신한은행
	제주한림해상풍력(주)	출자지분	20,000,000,000	국민은행 등
	(주)영양제2풍력발전	출자지분	7,964,680,000	한국산업은행 등
	(주)해파랑에너지	출자지분	2,241,000,000	템플턴하나자산운용(주)

(8) 특수관계자 관련 약정사항

1) 현대그린파워(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 현대그린파워(주)는 충남 당진에서 부생가스 발전사업을 수행 중에 있으며 한국산업은행 등으로부터 3,900억원(당기말 잔액 3,316억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 현대그린파워(주)의 주식을 대주단에게 담보로 제공하고 있습니다.

한편, 당사는 미래 특정 기간에 재무출자자(중소기업은행 등)가 보유하고 있는 현대그린파워(주) 지분에 대하여 매도청구에 의한 매수의무를 부담하고 있습니다.

또한, 당사는 미래 특정 기간에 당사가 보유하고 있는 현대그린파워(주) 지분에 대하여 현대그린파워(주)의 다른 운영출자자인 현대제철(주)에게 매도청구할 수 있으며, 동일하게 현대제철(주)로부터 현대제철(주) 또는 현대제철(주)이 지정하는 제3자에게 매도할 의무를 부담하고 있습니다.

2) (주)상공에너지

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)상공에너지는 전북 익산에서 바이오매스발전사업을 수행하고 있으며, 중소기업은행 등으로부터 850억원(당기말 잔액 288억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 (주)상공에너지의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

당사는 (주)상공에너지의 재무출자자인 크레딧에너지제일차(주)가 보유하고 있는 14.3%의 주식 226만주에 대해 일정 투자수익률을 보장해주고 있으며, 동 투자자는 주식매매일로부터 36개월이 경과한 후에는 투자지분을 당사에게 매수청구할 수 있습니다.

3) 약수이에스에스(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 약수이에스에스(주)는 전남 영광에서 약수풍력발전소 에너지저장장치(ESS) 연계사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 59억원(당기말 잔액 39억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 약수이에스에스(주)의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

4) 한국해상풍력(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 한국해상풍력(주)는 전북 부안군 및 고창군 해역에서 해상풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, (주)우리은행 등으로부터 2,445억원(당기말 잔액 1,569억원)의 프로젝트 파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 한국해상풍력(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 관련하여 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

5) 영광약수풍력발전(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 영광약수풍력발전(주)는 전남 영광에서 풍력발전사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 460억원(당기말 잔액 353억 원)의 프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 영광약수풍력발전(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

6) 그린에너지발전(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 그린에너지발전(주)는 강원도 태백시에서 풍력발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 746억원(당기말 잔액 565억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다.

당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 그린에너지발전(주)의 주식을 대주에게 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과 사업비 등과 관련하여 추가 출자 또는 후순위 대출에 의한 자금 제공 약정을 체결하고 있습니다.

7) (주)남정수상태양광운영

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)남정수상태양광운영은 전남 고흥에서 태양광 발전소 건설 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 582억원(당기말 잔액 511억원)의 프로젝트 파이낸싱약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 (주)남정수상태양광운영의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

8) (주)광백태양광투자

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)광백태양광투자는 전남 영광군에서 영광 광백 100MW 태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 교보생명보험 등으로부터 3,384억원(당기말 잔액 2,898억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)광백태양광투자의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

9) (주)무안햇빛발전소

당기말 현재 당사의 특수관계자인 무안햇빛발전소(주)는 전남 무안군에서 무안 33MW태양광 발전단지 및 ESS 조성사업을 수행 중에 있으며, 중소기업은행으로부터 1,491억원(당기말 잔액 1,315억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)무안햇빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

10) (주)괴산솔라파크

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)괴산솔라파크는 충청북도 소수면에서 태양광발전소 및 ESS설비 구축사업을 수행중에 있으며, 중소기업은행으로부터 438억원(당기말 잔액 376억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)괴산솔라파크의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

11) 빗고을에코에너지(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 빗고을에코에너지(주)는 광주광역시에서 광주상무지구 연료전지 발전사업을 추진 중에 있으며, 중소기업은행 등으로부터 655억원(당기말 잔액 : 642억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 또한 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 빗고을에코에너지(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

12) (주)에너지코

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)에너지코는 전라북도 군산시 옥구읍 어은리에서태양광 발전설비 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 491억원(당기말잔액 470억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)에너지코의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한, 당사는 (주)에너지코가 신한은행으로부터 받은 지급보증 27억원에 대해 연대보증을 제공하고 있습니다.

13) 제주김녕풍력발전(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 제주김녕풍력발전(주)는 제주특별자치도 제주시 구좌읍 김송로 280에서 풍력발전설비의 운영사업을 수행 중에 있으며, 농협은행으로부터 600억원(당기말 잔액 501억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 제주김녕풍력(주)의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

14) (주)동부하이웨이솔라

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)동부하이웨이솔라는 구미시 구미중앙로 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 163억원(당기말 잔액 156억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)동부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

15) (주)서부하이웨이솔라

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)서부하이웨이솔라는 이천시 부발읍 아미리 일원에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 신한은행으로부터 159억원(당기말 잔액 152억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)서부하이웨이솔라의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

16) 제주한림해상풍력(주)

당기말 현재 당사의 특수관계자인 제주한림해상풍력(주)는 제주시 신대로64에서 풍력발전사업을 수행하고 있으며, 국민은행 등으로부터 5,430억원(당기말 잔액 1,047억원)의 프로젝트파이낸싱 약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 차입약정에 당사가 보유하고 있는 제주한림해상풍력(주)의 주식을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

17) (주)영양제2풍력발전

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)영양제2풍력발전은 경상북도 영양군 석보면 삼의리 일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 한국산업은행과 삼성화재해상보험으로부터 968억원(당기말 잔액 : 860억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)영양제2풍력발전의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다.

18) (주)해파랑에너지

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)해파랑에너지는 경상북도 영덕군 영해면 괴시리일원에서 풍력발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 템플턴하나자산운용 주식회사로부터 550억원(당기말 잔액: 91억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정에 당사가 보유하고 있는 (주)해파랑에너지의 주식을 대주에 담보로 제공하고 있습니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 출자자의 출자지분 합계에 대한 각자의 출자지분비율에 따라 후순위조건에 의한 대여의 방식으로 납입하는 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

19) (주)새만금세빛발전소

당기말 현재 당사의 특수관계자인 (주)새만금세빛발전소는 전라북도 군산시 오식도동 인근 공유수면에서 태양광발전설비의 건설관리 및 운영사업을 수행 중에 있으며, 국민은행 등으로 부터 999억원(당기말 잔액 : 365억원)의 프로젝트금융 대출약정을 통해자금을 조달하고 있습니다. 당사는 동 대출약정 중 선순위 대출 365억원을 제외한 나머지 634억원의 자금 조달 시점에 당사가 보유하고 있는 (주)새만금세빛발전소의 주식을 대주에 담보로 제공할 예정입니다. 또한 당사는 동 사업의 초과사업비 등과 관련하여 유상증자 또는 후순위 조건 대출에 의한 자금제공약정을 체결하고 있습니다.

(9) 당기와 전기 중 당사의 주요 경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
분류	구분	당기	전기
급여및상여	대표이사 외	679,377,310	685,707,711
퇴직급여	대표이사 외	17,027,423	19,798,309
합 계		696,404,733	705,506,020

(10) 당기말과 전기말 현재 주택자금 등의 종업원에 대한 대여금 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
단기대여금	2,326,463,281	2,291,694,408
장기대여금	28,819,080,450	30,983,179,524
합 계	31,145,543,731	33,274,873,932

38. 현금흐름표

(1) 비현금거래

당기와 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금채무활동거래는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
건설중인자산의 본계정 대체	428,224,260,782	2,402,239,945,458
사채및장기차입금의 유동성대체	600,000,179,797	805,889,131,094
유형자산 취득 관련 미지급금 대체분	(12,028,537,150)	(60,389,370,433)
리스부채의 유동성 대체	102,083,578,871	102,019,007,698

(2) 당기의 재무활동에서 발생하는 부채의 조정내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	당기초	현금흐름	비현금변동			당기말
			취득	환을변동	기타	
차입금	100,499,970,000	7,448,720,000	-	-	-	107,948,690,000
사채	7,878,946,442,083	121,268,719,950	-	29,289,365,827	3,079,570,956	8,032,584,098,816
파생상품	887,138,025	19,308,669,051	-	-	18,397,193,182	38,593,000,258
리스부채	875,989,127,764	(90,068,309,099)	223,847,614	38,871,898,615	8,595,759,660	833,612,324,554
미지급배당금	-	(24,694,260,480)	-	-	24,694,260,480	-
합계	8,856,322,677,872	33,263,539,422	223,847,614	68,161,264,442	54,766,784,278	9,012,738,113,628

39. 주요 약정사항

(1) 당기말과 전기말 현재 유형자산 취득을 위한 주요 약정은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	계약금액	잔액	계약금액	잔액
서울복합 1,2호기 설계기술용역	31,148,292,345	-	31,841,382,233	934,058,256
신서천 화력발전소 보일러 구매	305,208,972,710	5,132,087,416	305,208,972,710	7,722,089,033
신서천 화력발전소 터빈발전기 구매	107,333,337,188	6,214,237,357	105,226,093,557	6,300,841,357
제주LNG복합 주기기 구매	166,287,179,481	10,898,245,792	166,287,179,481	10,971,905,568
보령발전본부 저탄장 옥내화 건설사업 기자재 구매	318,197,168,300	287,964,548,300	317,350,000,000	317,350,000,000

(2) 유연탄 장기 해상운송계약

당사는 발전용 국내외 유연탄의 안정적인 수송을 위하여 장기 해상운송계약을 체결하고 있으며 계약 내용은 다음과 같습니다.

선박회사	선박명	계약기간
SW해운(주)	Sea Grace	2017.09 ~ 2032.08
	Sea Future	2018.09 ~ 2033.08
(주)두양리미티드	DOOYANG JEJU	2018.10 ~ 2033.09
대한상선(주)	SM SAMARINDA	2015.12 ~ 2030.11
	에스엠 신서천 1호선	2020.03 ~ 2045.02
	에스엠 신서천 2호선	2020.08 ~ 2045.07
에이치라인해운(주)	HL Baltimore	2010.08 ~ 2025.07
	HL IBT	2010.06 ~ 2025.05
	HL Power	2011.10 ~ 2023.06
	HL Komipo	2017.01 ~ 2031.12
	HL Boryeong	2017.07 ~ 2035.06
	HL Shikoku	2018.09 ~ 2033.08
팬오션(주)	Pan Komipo	2016.10 ~ 2034.09
(주)화이브오션	Ricsea	2010.08 ~ 2025.08

(3) 원재료 구매계약 내역

당사는 원재료인 유연탄 등과 관련하여 구매계약을 체결하고 있으며, 당기말 현재 주요 계약 내용은 다음과 같습니다.

구분	공급원	계약기간	연간계약물량(천톤)
유연탄	호주탄(Moolarben)	2009.07 ~ 광산생산종료시까지	625
	호주탄(Moolarben 外)	2015.11 ~ 2027.06	9,550
	러시아탄	2010.01 ~ 2023.12	2,240
	인도네시아탄	2010.01 ~ 2032.12	5,380
	미국탄	2010.07 ~ 2023.12	1,440
	남아공탄	2021.08 ~ 2024.07	520
유류	JC케미칼 外	2021.08 ~ 2024.07	18,300㎩
LNG	한국가스공사	2007.01 ~ 2039.12	매년 협의 결정
	Vitol S.A.	2015.01 ~ 2024.12	350
	Petronas	2020.01 ~ 2024.12	250

40. 우발부채 및 약정사항

(1) 당기말과 전기말 현재 우발부채는 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	건수	금액(*)	건수	금액
진행중인 소송(피소)(*)	11	47,025,232,616	12	21,998,974,252
진행중인 소송(제소)	12	15,394,791,292	8	5,520,814,920

(*) 당사 등을 피고로 하는 임금소송가액 11,276,693,331원을 포함한 금액이며, 당기말 현재 당사는 임금소송충당부채 344,762,575원을 계상하고 있습니다. 임금소송충당부채를 설정한 소송사건 이외의 소송사건의 경우 최종 결과를 예측할 수 없으나, 당사의 경영진은 상기 소송 결과가 당사의 영업이나 재무상태에 미칠 영향이 크지 않을 것으로 예측하고 있습니다.

당기말 현재 당사의 진행 중인 소송 이외 중재사건은 총 6건입니다. 중재사건은 경제적 효익의 유출 관련 금액을 신뢰성 있게 측정할 수 없어 충당부채를 인식하지 않았습니다.

(2) 당기말 현재 당사의 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위:원, 외화단위:USD, EUR)				
약정내용	금융기관	통화	한도금액	실행금액
당좌차월약정(Commitments on Bank-overdraft)	농협은행 등	KRW	250,000,000,000	17,800,000,000
수입신용장 관련 지급보증(Certification of payment on L/C)	농협은행 등	USD	249,409,795	236,515,179
	국민은행 등	EUR	25,002,364	25,002,364
대출약정한도(Loan limit)	SMBC	USD	50,000,000	-
외상매출권담보대출	농협은행 등	KRW	35,000,000,000	-
기타(Others)	농협은행	USD	90,000,000	5,287,555

(3) 당사는 종속기업인 PT Tanggamus Electric Power의 인도네시아 땅가무스 수력 발전 사업의 채무지급 보증을 위해 USD 5,947,046의 보증을 한국수출입은행과 BNPParibas 및 ING Bank에 제공하고 있습니다.

(4) 당사는 관계기업인 PT Wampu Electric Power의 인도네시아 왁푸 수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 4,400,839의 보증을 SMBC에 제공하고 있습니다.

(5) 당사는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 송전접속설비 건설, 소유, 운영 및 관련 비용 부담 이행보증을 위하여 타인인 AEP Texas, Inc에 USD 18,500,000의 사업이행 보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.

(6) 당사는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 Equity Bridge Loan(EBL)보증을 위하여 USD 60,000,000 한도의 차입금 보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.

(7) 당사는 는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 세무적투자자 내후성(Weatherization) 관련 이행보증을 위하여 USD 3,000,000의 보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.

(8) 당사는 스웨덴 구마버갯 풍력 사업의 VAT지급 대출계좌 개설 보증을 위하여 타인인 Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) Frankfurt Branch에 EUR 10,000,000의 사업 이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

(9) 당사는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 발전소 건설기간 이행보증을 위하여 타인인 Microsoft에 EUR 5,022,000의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.

(10) 당사는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 송전접속설비 연계공사 이행보증을 위하여 타인인 Ellevio에 EUR 9,980,364의 사업이행보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.

(11) 당사는 종속기업인 KOMIPO Global Pte., Ltd의 인도네시아 짜레본 화력발전사업이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 Axia Power Holdings B. V. 등에 제공하고 있습니다.

(12) 당사는 종속기업인 PT Cirebon Power Service의 인도네시아 짜레본 화력 운영정비사업 이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 PT Cirebon Electro Power에 제공하고 있습니다.

(13) 당사는 PT Cirebon Electric Power의 인도네시아 짜레본 발전사업의 부채상환적립계정에 대한 보증을 위해 타인인 Mizuho Bank, Ltd.에 USD 4,785,000의 채무지급보증을 농협은행에 제공하고 있습니다.

(14) 당사는 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 탄중자티 발전사업을 위해 IDR 35,588,165,151의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.

(15) 당사는 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 미국 태양광 발전사업의 전력구매계약 이행보증을 위하여 USD 50,000,000의 사업이행보증을 Morgan Stanley Capital Group Inc에 제공하고 있습니다.

(16) 당사는 종속기업인 Elara Class B Member, LLC의 미국 태양광 발전사업의 출자이행보증을 위해 USD 70,000,000의 출자이행보증을 Morgan Stanley Renewables Inc 에 제공하고 있습니다.

41. COVID19 영향의 불확실성

코로나19의 확산을 차단하기 위하여 전세계적으로 이동 제한을 포함한 다양한 예방및 통제가 시행되고 있으며, 그 결과 전세계 경제가 광범위한 영향을 받고 있습니다. 또한, 코로나 19에 대처하기 위한 다양한 형태의 정부지원정책이 발표되고 있습니다.

코로나19의 영향을 받는 항목은 주로 유형자산의 손상, 충당부채의 인식 등 입니다.당사는 코로나19가 회사에 미칠 영향을 합리적으로 추정하여 재무제표를 작성하였습니다. 그러나, 코로나19 상황에서 코로나19의 종식시점 및 코로나19가 당사에 미치는 영향의 추정에 불확실성이 존재합니다.

42. 우크라이나 사태 영향의 불확실성

2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역 내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에

영향을 미칠 수 있습니다. 당사는 우크라이나 사태가 향후에 미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

43. 글로벌 최저한세의 도입 및 영향

BEPS(Base Erosion and Profit Shifting)에 대한 OECD/G20의 포괄적 이행체계 합의는 디지털경제에서 다국적기업의 소득이전을 통한 조세회피와 세원잠식에 대응하기 위한 것입니다. BEPS 필라2의 글로벌 최저한세는 매출 750백만 유로를 초과하는 다국적 기업에 적용됩니다.

국내에서 글로벌 최저한세는 2022년말에 국회에서 '국제조세조정에 관한 법률' 개정에 포함되어 통과되었습니다. 이 법의 국내 시행일은 2024년 1월 1일이며, 글로벌 최저한세에 대한 시행령은 보고기간말 현재 개정되지 않았습니다.

국내에서 글로벌 최저한세는 재무보고 목적으로 실질적으로 제정되지 않은 것으로 보아, 보고기간말 현재 당사가 재무제표에 인식한 관련 세효과는 없습니다.

6. 배당에 관한 사항

가. 주요배당지표

구 분	주식의 종류	당기	전기	전전기
		제22기	제21기	제20기
주당액면가액(원)		5,000	5,000	5,000
(연결)당기순이익(백만원)		81,178	74,920	-9,829
(별도)당기순이익(백만원)		-58,173	60,737	-29,880
(연결)주당순이익(원)		2,840	2,621	-344
현금배당금총액(백만원)		-	24,694	-
주식배당금총액(백만원)		-	-	-
(연결)현금배당성향(%)		-	32.96	-
현금배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주식배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금(원)	보통주	-	864	-
	-	-	-	-
주당 주식배당(주)	-	-	-	-
	-	-	-	-

나. 배당에 관한 정책

당사는 국유재산법상 정부배당 대상기업으로 정부의 출자기업 배당정책과 연계하여 배당을 실시하고 있습니다. 향후 정부의 배당정책 방향, 전력수급안정 및 에너지전환을 위한 투자를

계획, 재무건전성 유지 및 경영환경 변화 등을 종합적으로 고려하여 주주이익을 중시하는 배당정책을 추진할 것입니다.

다. 과거 배당 이력

(단위: 회, %)

연속 배당횟수		평균 배당수익률	
분기(중간)배당	결산배당	최근 3년간	최근 5년간
-	-	-	-

7. 증권의 발행을 통한 자금조달에 관한 사항

7-1. 증권의 발행을 통한 자금조달 실적

[지분증권의 발행 등과 관련된 사항]

증자(감자)현황 : 공시기간 내 지분증권의 발행 등과 관련한 사항은 없습니다.

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 원, 주)

주식발행 (감소)일자	발행(감소) 형태	발행(감소)한 주식의 내용				
		종류	수량	주당 액면가액	주당발행 (감소)가액	비고
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

[채무증권의 발행 등과 관련된 사항]

(1) 채무증권(원화사채) 발행실적

채무증권 발행실적

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면(전자등록)총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.01.03	50,000	1.65	AAA (NICE, 한기평)	2022.01.13	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.01.19	80,000	2.26	AAA (NICE, 한기평)	2022.02.15	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.01.24	130,000	2.01	AAA (NICE, 한기평)	2022.02.23	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.02.03	150,000	1.65	AAA (NICE, 한기평)	2022.02.17	상환	-

한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.07.05	190,000	2.35	AAA (한신평,한기평)	2022.07.22	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.07.11	140,000	2.50	AAA (한신평,한기평)	2022.07.25	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.07.19	160,000	2.65	AAA (한신평,한기평)	2022.08.12	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.07.25	200,000	2.70	AAA (한신평,한기평)	2022.08.23	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.08.08	130,000	2.86	AAA (한신평,한기평)	2022.08.26	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.08.17	170,000	2.61	AAA (한신평,한기평)	2022.09.05	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.08.24	170,000	2.71	AAA (한신평,한기평)	2022.09.14	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.09.06	140,000	2.86	AAA (한신평,한기평)	2022.09.26	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.09.13	110,000	3.10	AAA (한신평,한기평)	2022.09.23	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.09.27	200,000	4.00	AAA (한신평,한기평)	2022.10.21	상환	-
한국중부발전(주)	전자단기사채	공모	2022.12.27	90,000	4.41	AAA (한신평,한기평)	2023.01.06	미상환	-
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.01.17	10,000	2.853	AAA (NICE,한기평)	2032.01.17	미상환	신한금융투자
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.01.17	10,000	2.826	AAA (NICE,한기평)	2042.01.17	미상환	신한금융투자
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.01.24	40,000	2.832	AAA (NICE,한기평)	2025.01.24	미상환	한국투자증권
한국중부발전(주)	회사채	공모	2002.01.24	30,000	2.952	AAA (NICE,한기평)	2027.01.24	미상환	한국투자증권
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.01.24	50,000	2.870	AAA (NICE,한기평)	2052.01.24	미상환	한국투자증권
한국중부발전(주)	회사채(지속가능채권)	공모	2022.02.17	40,000	3.012	AAA (NICE,한기평)	2052.02.17	미상환	NH투자증권
한국중부발전(주)	회사채(지속가능채권)	공모	2022.05.24	20,000	3.785	AAA (NICE,한기평)	2042.05.24	미상환	교보증권
한국중부발전(주)	회사채(지속가능채권)	공모	2022.05.24	60,000	3.764	AAA (NICE,한기평)	2052.05.24	미상환	교보증권
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.06.22	130,000	4.373	AAA (NICE,한기평)	2025.06.22	미상환	미래에셋증권
한국중부발전(주)	회사채(지속가능채권)	공모	2022.06.22	30,000	4.244	AAA (NICE,한기평)	2042.06.22	미상환	미래에셋증권
한국중부발전(주)	회사채(지속가능채권)	공모	2022.06.22	10,000	4.083	AAA (NICE,한기평)	2052.06.22	미상환	미래에셋증권
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.07.14	60,000	3.892	AAA (한신평,한기평)	2024.07.14	미상환	KB증권
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.07.14	10,000	3.701	AAA (한신평,한기평)	2042.07.14	미상환	KB증권

한국중부발전(주)	회사채(녹색채권)	공모	2022.08.24	40,000	4.181	AAA (한신평, 한기평)	2025.08.24	미상환	미래에셋증권
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.08.24	20,000	4.139	AAA (한신평, 한기평)	2025.08.24	미상환	미래에셋증권
합 계	-	-	-	2,670,000	-	-	-	-	-

(2) 채무증권(외화사채) 발행실적

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 천USD, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면 총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
한국중부발전(주)	회사채	공모	2022.04.21	300,000	3.625	AA (Moody's, S&P)	2027.04.21	미상환	CITI, UBS

(3) 기업어음증권 미상환 잔액 : 2022년 12월 31일 기준, 기업어음증권 미상환 잔액은 없습니다.

기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

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

(4) 단기사채 미상환 잔액

단기사채 미상환 잔액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기		10일 이하	10일초과 30일이하	30일초과 90일이하	90일초과 180일이하	180일초과 1년이하	합 계	발행 한도	잔여 한도
미상환 잔액	공모	90,000	-	-	-	-	90,000	500,000	410,000
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	90,000	-	-	-	-	90,000	500,000	410,000

(5) 원화사채 미상환 잔액

회사채(원화) 미상환 잔액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	600,000	690,000	660,000	560,000	390,000	1,450,000	2,830,000	7,180,000
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	600,000	690,000	660,000	560,000	390,000	1,450,000	2,830,000	7,180,000

(6) 외화사채 미상환 잔액

회사채(외화) 미상환 잔액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	342,690	371,130	-	111,879	825,699
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	342,690	371,130	-	111,879	825,699

(7) 신종자본증권 미상환 잔액

신종자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

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

(7) 조건부자본증권 미상환 잔액

조건부자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

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

사채관리계약 주요내용 및 충족여부 등

(작성기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원, %)

채권명	발행일	만기일	발행액	사채관리 계약체결일	사채관리회사
한국중부발전22-2	2013.02.22	2023.02.22	100,000	2013.02.22	한국예탁결제원
한국중부발전23-2	2013.04.05	2023.04.05	100,000	2013.04.05	한국예탁결제원
한국중부발전26-2	2014.04.18	2024.04.18	190,000	2014.04.18	한국예탁결제원
한국중부발전27-2	2014.07.09	2024.07.09	180,000	2014.07.09	한국예탁결제원
한국중부발전30-2	2015.03.23	2025.03.23	130,000	2015.03.23	한국예탁결제원
한국중부발전31-3	2015.04.29	2025.04.29	160,000	2015.04.29	한국예탁결제원
한국중부발전32-3	2015.06.16	2025.06.16	100,000	2015.06.16	한국예탁결제원

한국중부발전33-2	2015.07.30	2030.07.30	130,000	2015.07.30	한국예탁결제원
한국중부발전34-1	2016.03.11	2026.03.11	60,000	2016.03.11	한국예탁결제원
한국중부발전34-2	2016.03.11	2031.03.11	130,000	2016.03.11	한국예탁결제원
한국중부발전35-1	2016.07.06	2026.07.06	160,000	2016.07.05	한국예탁결제원
한국중부발전35-2	2016.07.06	2031.07.06	90,000	2016.07.05	한국예탁결제원
한국중부발전36-2	2016.11.09	2031.11.09	100,000	2016.11.08	한국예탁결제원
한국중부발전37-1	2017.03.29	2027.03.29	150,000	2017.03.29	한국예탁결제원
한국중부발전37-2	2017.03.29	2032.03.29	50,000	2017.03.29	한국예탁결제원
한국중부발전38-2	2017.05.25	2027.05.25	100,000	2017.05.25	한국예탁결제원
한국중부발전38-3	2017.05.25	2032.05.25	100,000	2017.05.25	한국예탁결제원
한국중부발전39-1	2017.08.03	2027.08.03	20,000	2017.08.03	한국예탁결제원
한국중부발전39-2	2017.08.03	2032.08.03	70,000	2017.08.03	한국예탁결제원
한국중부발전39-3	2017.08.03	2037.08.03	130,000	2017.08.03	한국예탁결제원
한국중부발전40-1	2017.11.10	2027.11.10	90,000	2017.11.10	한국예탁결제원
한국중부발전40-2	2017.11.10	2037.11.10	90,000	2017.11.10	한국예탁결제원
한국중부발전41-1	2018.02.20	2023.02.20	60,000	2018.02.20	한국예탁결제원
한국중부발전41-2	2018.02.20	2028.02.20	130,000	2018.02.20	한국예탁결제원
한국중부발전42-1	2018.03.27	2023.03.27	50,000	2018.03.27	한국예탁결제원
한국중부발전42-2	2018.03.27	2028.03.27	50,000	2018.03.27	한국예탁결제원
한국중부발전43-1	2018.06.15	2028.06.15	70,000	2018.06.15	한국예탁결제원
한국중부발전43-2	2018.06.15	2033.06.15	110,000	2018.06.15	한국예탁결제원
한국중부발전44-1	2018.07.09	2033.07.09	20,000	2018.07.09	한국예탁결제원
한국중부발전44-2	2018.07.09	2038.07.09	180,000	2018.07.09	한국예탁결제원
한국중부발전45-1	2018.09.10	2038.09.10	90,000	2018.09.10	한국예탁결제원
한국중부발전45-2	2018.09.10	2048.09.10	110,000	2018.09.10	한국예탁결제원
한국중부발전46-1	2018.10.31	2038.10.31	90,000	2018.10.31	한국예탁결제원
한국중부발전46-2	2018.10.31	2048.10.31	30,000	2018.10.31	한국예탁결제원
한국중부발전47-1	2019.02.08	2039.02.08	160,000	2019.02.08	한국예탁결제원
한국중부발전47-2	2019.02.08	2049.02.08	120,000	2019.02.08	한국예탁결제원
한국중부발전48-1	2019.03.26	2029.03.26	100,000	2019.03.26	한국예탁결제원
한국중부발전48-2	2019.03.26	2049.03.26	120,000	2019.03.26	한국예탁결제원
한국중부발전49-1	2019.05.21	2039.05.21	130,000	2019.05.21	한국예탁결제원
한국중부발전49-2	2019.05.21	2049.05.21	120,000	2019.05.21	한국예탁결제원
한국중부발전50-1	2019.06.18	2029.06.18	70,000	2019.06.18	한국예탁결제원
한국중부발전50-2	2019.06.18	2039.06.18	110,000	2019.06.18	한국예탁결제원
한국중부발전50-3	2019.06.18	2049.06.18	70,000	2019.06.18	한국예탁결제원
한국중부발전51-1	2019.10.30	2029.10.30	50,000	2019.10.30	한국예탁결제원
한국중부발전51-2	2019.10.30	2039.10.30	80,000	2019.10.30	한국예탁결제원
한국중부발전52-1	2019.11.13	2029.11.13	140,000	2019.11.13	한국예탁결제원

한국중부발전52-2	2019.11.13	2049.11.13	80,000	2019.11.13	한국예탁결제원
한국중부발전53-1	2019.12.04	2024.12.04	70,000	2019.12.04	한국예탁결제원
한국중부발전53-2	2019.12.04	2029.12.04	80,000	2019.12.04	한국예탁결제원
한국중부발전54-1	2020.02.25	2040.02.25	50,000	2020.02.25	한국예탁결제원
한국중부발전54-2	2020.02.25	2050.02.25	120,000	2020.02.25	한국예탁결제원
한국중부발전55	2020.03.18	2040.03.18	80,000	2020.03.18	한국예탁결제원
한국중부발전56-1	2020.06.18	2040.06.18	60,000	2020.06.18	한국예탁결제원
한국중부발전56-2	2020.06.18	2050.06.18	120,000	2020.06.18	한국예탁결제원
한국중부발전57-1	2020.07.21	2030.07.21	90,000	2020.07.21	한국예탁결제원
한국중부발전57-2	2020.07.21	2040.07.21	100,000	2020.07.21	한국예탁결제원
한국중부발전58-1	2020.08.25	2023.08.25	160,000	2020.08.25	한국예탁결제원
한국중부발전58-2	2020.08.25	2030.08.25	70,000	2020.08.25	한국예탁결제원
한국중부발전58-3	2020.08.25	2040.08.25	40,000	2020.08.25	한국예탁결제원
한국중부발전59-1	2020.10.30	2023.10.30	50,000	2020.10.30	한국예탁결제원
한국중부발전59-2	2020.10.30	2025.10.30	60,000	2020.10.30	한국예탁결제원
한국중부발전60	2021.04.02	2024.04.02	90,000	2021.04.02	한국예탁결제원
한국중부발전61	2021.04.21	2026.04.21	190,000	2021.04.21	한국예탁결제원
한국중부발전62-1	2021.05.27	2026.05.27	130,000	2021.05.27	한국예탁결제원
한국중부발전62-2	2021.05.27	2026.05.27	20,000	2021.05.27	한국예탁결제원
한국중부발전63-1	2021.07.14	2023.07.14	70,000	2021.07.14	한국예탁결제원
한국중부발전63-2	2021.07.14	2024.07.14	60,000	2021.07.14	한국예탁결제원
한국중부발전63-3	2021.07.14	2031.07.14	30,000	2021.07.14	한국예탁결제원
한국중부발전64-1	2021.11.11	2023.11.11	10,000	2021.11.11	한국예탁결제원
한국중부발전64-2	2021.11.11	2024.11.11	40,000	2021.11.11	한국예탁결제원
한국중부발전64-3	2021.11.11	2026.11.11	20,000	2021.11.11	한국예탁결제원
한국중부발전64-4	2021.11.11	2031.11.11	40,000	2021.11.11	한국예탁결제원
한국중부발전65-1	2022.01.17	2032.01.17	10,000	2022.01.17	한국예탁결제원
한국중부발전65-2	2022.01.17	2042.01.17	10,000	2022.01.17	한국예탁결제원
한국중부발전66-1	2022.01.24	2025.01.24	40,000	2022.01.24	한국예탁결제원
한국중부발전66-2	2022.01.24	2027.01.24	30,000	2022.01.24	한국예탁결제원
한국중부발전66-3	2022.01.24	2052.01.24	50,000	2022.01.24	한국예탁결제원
한국중부발전67	2022.02.17	2052.02.17	40,000	2022.02.17	한국예탁결제원
한국중부발전68-1	2022.05.24	2042.05.24	20,000	2022.05.23	한국예탁결제원
한국중부발전68-2	2022.05.24	2052.05.24	60,000	2022.05.23	한국예탁결제원
한국중부발전69-1	2022.06.22	2025.06.22	130,000	2022.06.21	한국예탁결제원
한국중부발전69-2	2022.06.22	2042.06.22	30,000	2022.06.21	한국예탁결제원
한국중부발전69-3	2022.06.22	2052.06.22	10,000	2022.06.21	한국예탁결제원
한국중부발전70-1	2022.07.14	2024.07.14	60,000	2022.07.13	한국예탁결제원
한국중부발전70-2	2022.07.14	2042.07.14	10,000	2022.07.13	한국예탁결제원

한국중부발전71-1	2022.08.24	2025.08.24	40,000	2022.08.23	한국예탁결제원
한국중부발전71-2	2022.08.24	2052.08.24	20,000	2022.08.23	한국예탁결제원

(이행현황기준일 : 2022.12.31)

재무비율 유지현황	계약내용	부채비율 300%(30~35회) 부채비율 400%(22~27, 36~60회) 부채비율 500%(61~71회) 이자보상배율 2배(30~34회)
	이행현황	이행
담보권설정 제한현황	계약내용	자기자본의 200%(22~71회)
	이행현황	이행
자산처분 제한현황	계약내용	3조원(22~36회) 5조원(37~71회)
	이행현황	이행
지배구조변경 제한현황	계약내용	최대주주 변경제한
	이행현황	이행
이행상황보고서 제출현황	이행현황	제출(2022.09.07.)

* 이행현황기준일은 이행현황 판단 시 적용한 회계감사인의 감사의견(확인 및 의견표시)이 표명된 가장 최근의 재무제표의 작성기준일이며, 지배구조변경 제한현황은 공시서류작성기준일임.

7-2. 증권의 발행을 통해 조달된 자금의 사용실적

공모자금의 사용내역

(기준일 : 2022.12.31) (단위 : 백만원)

구분	회사	납입일	증권신고서 등의 자금사용 계획		실제 자금사용 내역		차이발생 사유 등
			사용용도	조달금액	내용	금액	
회사채	47-1	2019.02.08	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	160,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	160,000	-
회사채	47-2	2019.02.08	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	-
회사채	48-1	2019.03.26	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	100,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	100,000	-
회사채	48-2	2019.03.26	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	-
회사채	49-1	2019.05.21	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	130,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	130,000	-
회사채	49-2	2019.05.21	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	-
회사채	50-1	2019.06.18	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	70,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	70,000	-
회사채	50-2	2019.06.18	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	110,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	110,000	-
회사채	50-3	2019.06.18	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	70,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	70,000	-
회사채	51-1	2019.10.30	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	50,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	50,000	-
회사채	51-2	2019.10.30	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	-
회사채	52-1	2019.11.13	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	140,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	140,000	-
회사채	52-2	2019.11.13	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	-
회사채	53-1	2019.12.04	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	70,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	70,000	-
회사채	53-2	2019.12.04	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	-
회사채	54-1	2020.02.25	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	50,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	50,000	-
회사채	54-2	2020.02.25	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	120,000	-

회사채	55	2020.03.18	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	시설자금(설비투자대금, 성능개선)	80,000	-
회사채	56-1	2020.06.18	시설자금(설비투자대금)	60,000	시설자금(설비투자대금)	60,000	-
회사채	56-2	2020.06.18	시설자금(설비투자대금)	120,000	시설자금(설비투자대금)	120,000	-
회사채	57-1	2020.07.21	시설자금(설비투자대금)	90,000	시설자금(설비투자대금)	90,000	-
회사채	57-2	2020.07.21	시설자금(설비투자대금)	100,000	시설자금(설비투자대금)	100,000	-
회사채	58-1	2020.08.25	시설자금(설비투자대금)	160,000	시설자금(설비투자대금)	160,000	-
회사채	58-2	2020.08.25	시설자금(설비투자대금)	70,000	시설자금(설비투자대금)	70,000	-
회사채	58-3	2020.08.25	시설자금(설비투자대금)	40,000	시설자금(설비투자대금)	40,000	-
회사채 (지속가능채권)	59-1	2020.10.30	시설자금 (중소기업지원 및 신재생산업)	50,000	시설자금 (중소기업지원 및 신재생산업)	50,000	-
회사채 (지속가능채권)	59-2	2020.10.30	시설자금 (중소기업지원 및 신재생산업)	60,000	시설자금 (중소기업지원 및 신재생산업)	60,000	-
회사채	60	2021.04.02	채무상환자금	90,000	채무상환자금	90,000	-
회사채	61	2021.04.21	채무상환자금	190,000	채무상환자금	190,000	-
회사채 (지속가능채권)	62-1	2021.05.27	시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자)	130,000	시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자)	130,000	-
회사채 (지속가능채권)	62-2	2021.05.27	시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자)	10,000	시설자금 (태양광, 풍력, 연료전지 투자)	10,000	-
회사채 (지속가능채권)	62-2	2021.05.27	운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등)	10,000	운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등)	10,000	-
회사채	63-1	2021.07.14	시설자금 (보령4호기 친환경개선사업)	70,000	시설자금 (보령4호기 친환경개선사업)	70,000	-
회사채	63-2	2021.07.14	시설자금 (보령4호기 친환경개선사업)	20,000	시설자금 (보령4호기 친환경개선사업)	20,000	-
회사채	63-2	2021.07.14	채무상환자금	40,000	채무상환자금	40,000	-
회사채	63-3	2021.07.14	시설자금 (보령4호기 친환경개선사업)	30,000	시설자금 (보령4호기 친환경개선사업)	30,000	-
회사채	64-1	2021.11.11	채무상환자금	10,000	채무상환자금	10,000	-
회사채	64-2	2021.11.11	채무상환자금	40,000	채무상환자금	40,000	-
회사채	64-3	2021.11.11	시설자금 (총질소제거설비 개선공사)	20,000	시설자금 (총질소제거설비 개선공사)	20,000	-
회사채	64-4	2021.11.11	시설자금 (총질소제거설비 개선공사)	40,000	시설자금 (총질소제거설비 개선공사)	40,000	-
회사채	65-1	2022.01.17	채무상환자금	10,000	채무상환자금	10,000	-
회사채	65-2	2022.01.17	채무상환자금	10,000	채무상환자금	10,000	-
회사채	66-1	2022.01.14	채무상환자금	40,000	채무상환자금	40,000	-
회사채	66-2	2022.01.24	채무상환자금	30,000	채무상환자금	30,000	-
회사채	66-3	2022.01.24	채무상환자금	50,000	채무상환자금	50,000	-
회사채 (지속가능채권)	67	2022.02.17	운영자금 (녹색사업 지원)	40,000	운영자금 (녹색사업 지원)	40,000	-
회사채 (지속가능채권)	68-1	2022.05.24	운영자금 (녹색사업 지원 - 영덕 제1풍력, 새만금 태양광, 인천 연료전지 등)	20,000	시설자금 (녹색사업 지원 - 영덕 제1풍력, 새만금 태양광, 인천 연료전지 등)	20,000	-
회사채 (지속가능채권)	68-2	2022.05.24	운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등)	60,000	운영자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등)	60,000	-
회사채	69-1	2022.06.22	운영자금 (바이오종유, LNG 연료대금 지급)	130,000	운영자금 (바이오종유, LNG 연료대금 지급)	130,000	-

회사채 (지속가능채권)	69-2	2022.06.22	시설자금 (녹색사업 - 영덕 제1풍력, 새만금 태양광, 인천 연료전지 등)	30,000	시설자금 (녹색사업 - 영덕 제1풍력, 새만금 태양광, 인천 연료전지 등)	30,000	-
회사채 (지속가능채권)	69-3	2022.06.22	운영자금 및 시설자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등)	10,000	운영자금 및 시설자금 (지역경제 활성화, 일자리창출 등)	10,000	-
회사채	70-1	2022.07.14	운영자금 (바이오중유, LNG연료 대금)	60,000	운영자금 (바이오중유, LNG연료 대금)	60,000	-
회사채	70-2	2022.07.14	운영자금 (바이오중유, LNG연료 대금)	10,000	운영자금 (바이오중유, LNG연료 대금)	10,000	-
회사채 (녹색채권)	71-1	2022.08.24	시설자금 (환경부 녹색분류체계 시범사업)	40,000	시설자금 (환경부 녹색분류체계 시범사업)	40,000	-
회사채	71-2	2022.08.24	운영자금 (바이오중유, LNG연료 대금)	20,000	운영자금 (바이오중유, LNG연료 대금)	20,000	-

※ 당사가 발행한 제59회, 제62회, 제68회, 제69-2회 및 제69-3회 무보증사채는 지속가능채권(ESG Bond)입니다. 지속가능채권은 국제자본시장협회(International Capital Markets Association)에서 제정한 '녹색채권 원칙'(Green Bond Principles), '사회적 채권 원칙'(Social Bond Principles), 지속가능채권 가이드라인(Sustainability Bond Guidelines) 및 지속가능연계채권 가이드라인(Sustainability-Linked Bond Principles)에 부합하여 발행되는 채권입니다. 금번 당사가 발행하는 지속가능채권은 환경 및 사회 문제를 해결하거나 그 개선에 기여할 수 있는 사업으로 적격성이 인정된 프로젝트에 활용되고 있습니다. 제 71-1회 무보증사채는 녹색채권으로, 환경부 녹색분류체계 시범사업에 사용중입니다. 위 ESG채권의 구체적인 자금사용내역은 당사의 홈페이지 및 한국거래소의 사회책임투자(SRI)채권 전용 세그먼트에 게시 또는 게시예정인 ESG채권 사후보고서를 참고하시기 바랍니다.

당사는 지속가능채권 관리체계에 대하여 인증평가 보고서를 획득하였으며, 이와 같은 사실을 투자자에게 안내해 드리기 위하여 상기의 지속가능채권에 대한 '인증평가 보고서'는 기타 공시첨부서류 형태로 각 일괄신고추가서류 제출시 첨부서류로 공시하였습니다.

8. 기타 재무에 관한 사항

(1) 재무제표 재작성 등 유의사항

당사는 공시대상기간중 (연결)재무제표를 이해하거나 기간별로 비교하는데 오해를 유발할 수 있는 중요한 사항이 발생하지 않았습니다

(2) 대손충당금 설정 현황

1) 계정과목별 대손충당금 설정내용

(기준일 : 2022.12.31) (단위 : 백만원)

구 분	계정과목	채권금액	대손충당금	대손충당금 설정률
제 22 기	대여금	2,483	-	-
	(현재가치할인차금)	(77)		
	장기대여금	154,484	12,396	8.10%
	(현재가치할인차금)	(1,368)		
	매출채권	1,019,123	-	-

	미수금	212,955	11,728	5.51%
	장기매출채권	177,125	-	-
	장기미수금	8	-	-
	합 계	1,564,733	24,124	1.54%
제 21 기	대여금	2,481	-	-
	(현재가치할인차금)	(78)	-	-
	장기대여금	121,512	12,396	10.30%
	(현재가치할인차금)	(1,145)	-	-
	매출채권	666,639	-	-
	미수금	265,364	11,728	4.42%
	장기매출채권	173,338	-	-
	장기미수금	94,005	-	-
	합 계	1,322,116	24,124	1.82%
제 20 기	대여금	3,473	-	-
	(현재가치할인차금)	(80)	-	-
	장기대여금	56,468	10,128	18.31%
	(현재가치할인차금)	(1,165)	-	-
	매출채권	376,785	-	-
	미수금	213,630	9,585	4.49%
	장기매출채권	165,334	-	-
	장기미수금	83,308	-	-
	합 계	897,753	19,713	2.20%

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

2) 대손충당금 변동현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

구 분	제 22 기	제 21 기	제 20 기
1. 기초 대손충당금 잔액합계	24,124	19,713	19,713
2. 순대손처리액(①-②±③)	-	4,411	427
① 대손처리액(상각채권액)	-	-	427
② 상각채권회수액	-	-	-
③ 기타증감액	-	-	-
3. 대손상각비 계상(환입)액	-	-	427
4. 기말 대손충당금 잔액합계	24,124	24,124	19,713

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

3) 매출채권관련 대손충당금 설정방침

연결실체의 정책에 따르면 중요성 금액 이상의 개별금융자산은 정기적으로 검토하고 있습니

다. 개별적으로 검토한 매출채권에 대한 대손충당금은 건별로 보고기간 말 현재 발생손실 유무를 평가하여 결정하며, 이는 모든 중요한 매출채권에 적용합니다. 이러한 평가에는 보통 개별계정에 대하여 취득한 담보(실행가능성의 재확인 포함) 및 예상수취액이 포함됩니다.

(3) 재고자산의 보유 및 실사내역 등

1) 재고자산의 사업부문별 보유현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	계정과목	제 22 기	제 21 기	제 20 기	비고
전력사업	원재료	400,902	166,681	225,230	-
	저장품	83,788	83,125	76,016	-
	기타의 재고자산	497,592	148,440	118,921	-
	총 재고자산	982,282	398,246	420,168	-
총자산대비 재고자산 구성비율(%) [재고자산합계÷기말자산총계×100]		5.73%	2.76%	3.13%	-
재고자산회전율(회수) [연환산 매출원가÷{(기초재고+기말재고)÷2}]		12.3	12.0	8.0	-

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

* 기타의 재고자산은 미착품, 기타재고자산의 합산금액입니다.

2) 재고자산 실사내역

계정과목	취득원가	보유금액	당기 평가손실	기말잔액	비고
원재료	400,901	400,901	-	400,901	-
저장품	83,787	83,787	-	83,787	-
미착품	496,992	496,992	-	496,992	-
기타재고자산	599	599	-	599	-
합계	982,282	982,282	-	982,282	-

* 연결재무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

* 공시기간 중 재고자산과 관련하여 인식한 평가손실 및 환입은 없습니다.

2-1) 실사 관련 정보

회사	실사(입회)시기	실사(입회)장소	실사(입회)대상	외부감사인 입회여부	외부감사인
한국중부발전(주)	2022.12.01.~ 2022.12.16.	보령발전본부 등 5개본부	저장품 및 원재료 등	Y	한영회계법인

3) 실사방법 및 전문가 참여 등

개창식 전수조사를 실시하고 있으며, 재고실사 시에는 해당물품에 대한 전문지식이 있고 물품관리와 관계없는 직원을 실사조로 편성하며, 외부회계감사인이 입회하여 확인합니다.

(4) 금융상품의 공정가치와 평가방법 등

<p>활성시장에서 거래되는 금융상품(단기매매금융자산과 매도가능금융자산 등)의 공정가치는 보고기간 말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 당사가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매입호가입니다.</p>
<p>활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 당사는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간 말에 현재 시장 상황에 근거하여 가정을 수립하고 있습니다.</p>
<p>매출채권 및 매입채무의 경우, 손상차손을 차감한 장부금액을 공정가치 근사치로 보며, 공시목적으로 금융부채 공정가치는 계약상의 미래현금흐름을 유사한 금융상품에 대해 당사가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.</p>

1) 공정가치와 장부금액

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

구 분	당기말		전기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
공정가치로 인식된 자산				
통화스왑(위험회피)	23,305	23,305	33,482	33,482
통화선도(매매목적)	18	18	-	-
이자율스왑(위험회피)	6,640	6,640	-	-
이자율스왑(매매목적)	301	301	502	502
당기손익-공정가치측정금융자산	43,857	43,857	-	-
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	2,283,318	2,283,318	319,862	319,862
기타파생상품	13,342	13,342	-	-
합 계	2,370,784	2,370,784	353,848	353,848
상각후원가로 인식된 자산				
현금및현금성자산	401,438	401,438	300,618	300,618
단기금융상품	11,000	11,000	11,000	11,000
대여금	143,125	143,125	110,374	110,374
매출채권및기타채권	1,495,252	1,495,252	1,365,505	1,365,505
기타금융자산	1,602	1,602	-	-
합 계	2,052,419	2,052,419	1,787,499	1,787,499
공정가치로 인식된 부채				
통화스왑(위험회피)	12,550	12,550	1,131	1,131
통화선도(매매목적)	3,040	3,040	36	36
이자율스왑(위험회피)	-	-	7,035	7,035
이자율스왑(매매목적)	239	239	1,140	1,140
기타파생상품	43,069	43,069	18,123	18,123

합 계	58,900	58,900	27,468	27,468
상각후원가로 인식된 부채				
매입채무및기타채무	1,925,770	1,925,770	1,414,925	1,414,925
차입금(*)	491,116	491,116	394,702	394,702
사채	8,032,584	6,526,188	7,878,946	7,584,639
당좌차월	-	-	-	-
합 계	10,449,471	10,449,471	9,688,574	9,394,267

* 연결채무제표 기준입니다. 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

* 차입금 중 액면금액 28,840백만원(전기 : 29,741백만원)은 지배기업이 보유하고 있는 (주)상공에너지의 지분이 담보로 제공되어 있습니다.

2) 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은보고기간 말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 연결실체가 당분기말과 전기말 현재에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

구분	당분기말	전기말
차입금	4.17% ~ 5.20%	1.55% ~ 2.80%
리스	0.66% ~ 2.37%	0.57% ~ 2.57%

3) 공정가치 서열체계

연결실체는 공정가치측정에 사용된 투입변수의 유의성을 반영하는 공정가치 서열체계에 따라 공정가치측정치를 분류하고 있으며, 공정가치 서열체계의 수준은 다음과 같습니다.

구분	투입변수의 유의성
수준 1	동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격
수준 2	직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수
수준 3	관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수

당분기말과 전기말 현재 금융상품의 수준별 공정가치 측정치는 다음과 같습니다.

<당기말>

(단위 : 백만원)

구분	수준1	수준2	수준3	합 계
금융자산:				
당기손익-공정가치측정금융자산	-	43,857	-	43,857
기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*)	2,265,200	-	18,118	2,283,318
파생상품자산	-	30,265	13,342	43,608
합 계	2,265,200	74,123	31,460	2,370,784
금융부채:				
파생상품부채	-	15,830	43,069	58,900

* 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치를 신뢰성 있게 측정할 수 없어 원가로 측정한 금액 427백만원이 포함되어 있습니다.

* 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

<전기말>

(단위 : 백만원)

구분	수준1	수준2	수준3	합계
금융자산:				
당기손익-공정가치측정금융자산		-		-
기타포괄손익-공정가치측정금융자산(*)	299,160	-	20,703	319,862
파생상품자산	-	33,986	-	33,986
합계	299,160	33,986	20,703	353,848
금융부채:				
파생상품부채	-	9,345	18,123	27,468

(*) 기타포괄손익-공정가치측정금융자산 중 공정가치와 원가의 차이가 유의적이지 않으므로 원가로 측정한 금액 3,085백만원이 포함되어 있습니다.

* 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

연결실체는 시장성 없는 매도가능금융자산의 공정가치를 외부평가기관 등의 평가 결과에 의해 산정하고 있습니다. 또한 당사는 신용위험을 반영한 현금흐름할인모형을 사용하여 파생상품의 공정가치를 측정하였으며, 평가대상 파생상품의 주요 경제지표 및 경제환경 등을 고려한 투입변수(신용위험, 이자율 및 환율 등)를 사용하였습니다. 당기와 전기 중 수준1과 수준2간의 이동은 없었습니다.

수준3 공정가치 측정으로 분류되는 금융상품의 당분기 중 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원)

구분	기초금액	평가	지분법 대체	기말금액
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	20,702	73	(2,657)	18,118
파생상품자산	-	13,342	-	13,342
파생상품금융부채	18,123	24,946	-	43,069

* 상기 실적은 백만원단위로 작성되어 일부 단수차이가 발생할 수 있습니다.

IV. 이사의 경영진단 및 분석의견

1. 예측정보에 대한 주의사항

한국중부발전(주)는 동 사업보고서에서 미래에 발생할 것으로 예상·예측한 활동, 사건 또는 현상은 당해 공시서류 작성시점의 사건 및 재무성과에 대하여 회사의 견해를 반영한 것입니다. 동 예측정보는 미래 사업환경과 관련된 다양한 가정에 기초하고 있으며, 동 가정들은 결과적으로 부정확한 것으로 판명될 수도 있습니다. 또한, 이러한 가정들에는 예측정보에서 기재한 예상치와 실제 결과 간에 중요한 차이를 초래할 수 있는 위험, 불확실성 및 기타요인을 포함하고 있습니다. 이러한 중요한 차이를 초래할 수 있는 요인에는 회사 내부경영과 관련된 요인과 외부환경에 관한 요인이 포함되어 있으며, 이에 한하지 않습니다.

한국중부발전(주)는 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 이러한위험요인이나 예측정보를 업데이트할 예정이 없음을 유의하시기 바랍니다.

2. 영업개황

세계적인 에너지 가격 급등에 대응한 전력시장 내 원전 발전량 증가에 따라 석탄발전 상한제 완화에도 불구하고 우리 회사의 전력판매량은 전년 대비 3.0% 하락하였으나 유연탄 및 LNG 단가 상승에 따른 계통한계가격(SMP) 109.2% 급등에 힘입어 전기판매수익은 작년보다 65.2% 증가하였습니다.

우리 회사는 친환경 에너지전환 시대를 맞이하여 깨끗하고 건강한 에너지를 국민에게 전달하고자 신재생에너지 투자 확대, 보령 4호기 친환경 개선 사업 등으로 늘어난 자금 수요의 외부조달로 인한 지속적 이자비용 증가 등의 경영여건 속에서 전략적으로 유연탄 및 LNG 저가 구매를 통한 비용절감 노력을 통하여 연결기준 717억원의 당기순이익이 발생하였습니다.

우리 회사는 보령 5,6호기 LNG 대체건설, 국내외 신재생사업 개발 등 대한민국 에너지전환 추진을 선도하기 위하여 전사적 노력을 다하고 있으며, 세계 최초 지하발전소인 서울복합 1,2호기 등 수준 높은 설비 운영을 통하여 안정적 전력수급에도 크게 기여하고 있습니다.

1) 발전 및 판매부문

‘22년 말 기준 우리회사 총 설비용량은 10,775MW로 국내 전체 설비용량의 7.8%를 차지하고 있습니다. 신서천 상업운전(’21.06.30), 미세먼지 계절관리제(1월~3월) 및 공기업 석탄발전 상한제(4월~11월) 상한제약량 감소에도 불구하고 북상조류에 의한 급전정지 및 계획에 방정비 증가(보령, 서울, 세종) 등으로 전년대비 3.2% 감소한 총 47,107GWh의 전력을 생산하였고, 전력판매량은 전년대비 3.0% 감소한 44,919GWh입니다. 전력판매량 감소에도 불구하고 SMP 상승으로(109.2%↑) ‘22년 전기판매수익은 전년대비 65.2% 증가한 8조 1,879억원입니다.

2) 설비운영 및 건설부문

간헐적 특성을 지닌 신재생에너지 확대가 가속화되어 국내 전력계통 불안이 심화되어, 발전

기 출력 증·감발 및 기동정지가 증가하는 상황속에서도 발전설비 신뢰도 확보를 위해 사전예방, 고장대응, 사후관리 체계를 확립하였습니다. 중부형 예측정비시스템의 알고리즘 고도화로 고장징후 조기 감지, 시뮬레이터를 활용한 교육확대로 위기 대응능력 강화, 신뢰도 전문 조직 보강 등의 조치로 안정적 전력공급에 기여하였습니다.

환경측면에서는 국민의 기대에 부응하는 친환경 발전을 위하여 보령 3호기, 5호기, 6호기를 환경설비 개선하였고, 이어 보령 4호기 성능개선을 추진하고 있어, 준공 후 유수의 최신 발전소를 제치고 국내 최저 대기오염물질 배출량을 달성할 것으로 예상됩니다. 청정 제주지역 대기환경 개선을 위한 제주내연 연료전환을 추진하여 제주 설비용량 50%를 차지하는 제주본부 전체 6기의 친환경 연료전환의 대장정을 마무리 하는 등 명실공히 국민의 행복과 함께 하는 발전소 운영에 많은 노력을 기울여 왔습니다.

또한 발전 기자재 국산화를 위하여 그동안 해외에서 조달해 왔던 기자재 연구개발 및 실증장소 제공 등 국산화를 위한 다각적 노력을 통하여 국산화 기술개발에 기여하였습니다.

건설부분에서는 석탄화력발전소였던 보령5,6호기를 LNG 복합발전소로 대체하는 건설사업을 중점 추진 중입니다. 보령5,6호기 대체건설사업은 제10차 전력수급기본계획에 반영되어 보령과 함안에 각각 500MW급 LNG 복합발전소를 건설하는 프로젝트입니다. 특히 보령화력 5호기 대체건설 사업은 한국형 표준가스복합 국가연구개발 과제로 국내 LNG 발전용 가스터빈을 국산화하고 이를 실증하는 국내 최초 가스터빈 실증사업입니다. 우리나라는 현재까지 국내 LNG 발전소 가스터빈을 전량 해외에서 수입하여 왔으며 그 경제적 규모는 약 36조원에 달합니다. 우리회사가 추진 중인 가스터빈 국산화 국가연구개발 실증과제를 통해 가스터빈 설계에서부터 제작, 운전까지 전주기 기술경쟁력을 확보하여 국부유출 방지 및 에너지안보를 강화할 수 있는 계기가 될 것입니다. 보령화력 6호기 대체건설은 경남 함안군의 군북일반산업단지에 건설 예정으로 당사가 운영 중인 발전소 중 최초로 경상권에 위치한 발전소입니다. 발전소 건설 예정 주민들이 직접 참여하는 의사결정기구 운영, 한국중부발전·함안군의 회·경상남도가 함께 노력하는 지역경기 활성화 방안등으로 발전소 건설에 대한 부정적 이미지를 긍정적으로 변화시켜 지역 수용성을 대폭 강화하였습니다.

또한, 정부 대기환경 정책에 부응하고 발전설비 성능 및 신뢰성을 향상시켜 친환경 전원으로 재탄생하기 위한 보령4호기 친환경개선공사를 성공적으로 추진하고 있습니다. 대기오염물질 획기적 감축을 위해 탈질설비, 탈황설비, 전기집진기등 환경설비를 전면 개선 및 교체하였으며, 발전설비 성능 및 신뢰성 향상을 위해 플랜트 효율을 개선 전 대비 약 3.4%를 증가시켰습니다. 그 결과 보령4호기는 석탄화력발전기 58기 중 최고 수준의 원단위 배출량을 달성할 것이라 기대하고 있습니다.

석탄화력발전소 대기오염물질 감축을 위한 보령화력 저탄장 옥내화사업도 차질 없이 추진 중입니다. 전체 유효저탄량 약 67만톤 규모의 옥내저탄장은 Shed형 1동, 대공간구조형 2동으로 구성되어 24.12월까지 준공을 목표로 건설중에 있습니다.

신규발전소 건설 이외 기존 발전소를 철거하고 부지를 복원하는 사업도 진행 중에 있습니다. 구서천화력 폐부지 개발사업인 동백정 복원공사는 서천화력 건설로 매립되었던 동백정해수욕장을 원형 복원하고 유네스코 세계자연유산으로 지정된 서천갯벌과 생태학적으로 연계되는 세계 최초 발전소 생태복원 사업입니다. 탄소 배출원이었던 발전소를 탄소흡수원으로 변화시키고 나아가 생물다양성을 증진시키는 발전소 폐부지 개발의 새로운 패러다임으로 자리매김하고 있습니다.

3) 재무관리부문

에너지 패러다임 전환에 따른 신재생에너지 투자 확대, 보령 4호기 친환경개선 등으로 '22년에 1조원 가량의 부족자금이 발생하였으나, 원화 회사채, 외화 회사채 및 단기사채 등을 통해 부족자금을 경제적으로 조달하였고, 지속적인 금융시장 모니터링을 통해 자금의 적정 차입 시기를 결정하여 지속적인 기준금리 인상에도 불구하고 저금리로 사채를 발행하고자 노력하

였습니다.

러시아-우크라이나 전쟁 및 중국의 제로코로나 정책에 따른 봉쇄정책 등에 따른 원자재 상승, 인플레이션 억제를 위한 급격한 기준금리 상승, 레고랜드發 자금시장 경색 등 국내외 이슈들로 인해 환율 및 금리 변동성이 확대되었음에도 불구하고, 재무안정성을 강화하기 위한 노력을 통해 Moody's사와 『Aa2』, S&P로부터 『AA』의 국가신용등급과 동일한 수준의 해외신용등급을, 한국신용평가와 한국기업평가로부터는 국내신용등급 중 최고등급인 『AAA』를 유지하고 있습니다.

4) 경영관리부문

우리 회사의 미션인 '친환경 에너지의 안전하고 안정적인 공급을 통해 국가발전과 국민 삶의 질 개선'과 '삶의 가치를 높이는 클린에너지 리더(Clean Energy Leader enhancing the Value of Life)'의 비전 달성을 위해 ESG관점 경영전략체계 재편을 통해 4대 전략목표(미래 성장동력 창출, 친환경 에너지사업 선도, 안전 중심 사회가치 실현, 국민참여 지속가능경영)와 16대 전략과제를 재정립하였습니다. 이를 바탕으로 노사가 합동으로 ESG비전을 선포하고 이사회 내에 외부전문가가 참여하는 ESG위원회를 구성하여 운영하는 등 ESG 경영체계 구축 및 추진에 선도적인 노력을 기울이고 있습니다.

5) 해외사업부문

해외사업 부문에서는 지난 20년간 축적된 해외사업 운영, 개발 노하우를 바탕으로 글로벌 에너지 패러다임 변화에 적극 대응하여 현 6개국에서 17개 법인을 운영중이며 안정적인 법인 운영과 설비관리를 통해 2014년 이후 9년 연속 200억원 이상의 순이익 달성이라는 쾌거를 이루었습니다. 특히 올해는 그동안 쌓아온 재무관리 능력 및 발전사업 운영역량이 빛을 발휘하여 연간 해외사업수익 400억원 최초달성이라는 전무후무한 성과를 이루었습니다. 뿐만아니라 발전소 운영정비 노하우와 기술력을 세계시장에서 인정받아 매년 100억원 규모의 기술자문 수익을 내고 있으며 이러한 누적된 해외사업 역량을 바탕으로 앞으로도 독보적인 성과를 이어갈 것으로 기대되고 있습니다.

향후에도 회사 경영전략 및 추진과제를 바탕으로 해외사업 중장기 로드맵을 통해 신재생·친환경 전원개발사업을 적극 추진하여 탄소중립시대를 선도할수 있도록 할 것이며, 해외사업의 영역과 규모를 확대하여 2030년 해외사업 분야 누적순이익 3,000억원을 실현할 수 있도록 노력해 나가겠습니다.

6) 신재생사업부문

국내 신재생사업 부문에서는 자체설비 공급 확대 및 전략적인 외부 REC 구매를 통하여 7년 연속 유예량 없이 RPS 이행을 100% 달성하여 과징금 제로화를 실현하였습니다. 주요 신재생사업 개발 실적으로는 자체사업인 인천연료전지 2단계(15.84MW), 신서천태양광(2.6MW) 발전사업과 출자사업인 새만금세빛(100MW), 중소기업지붕태양광(1.6MW), 영양 오기리태양광(6MW), 금봉풍력(4MW), 빚고을 에코연료전지(12.8MW)을 준공하여 안정적으로 운영중이며, 제주한림 해상풍력(100MW), 영덕 해파랑풍력(16.7MW) 착공 및 지자체 주도 보령 해상풍력단지개발 사업(1,000MW) 및 인천 오스테드 해상풍력(800MW) 등 대규모 신재생 사업을 개발 중에 있습니다.

또한, 전력중개사업(VPP)의 효율적 자원 모집으로 총 등록자원 기준 시장점유율 20% 달성 및 발전사 최대 자원(550MW)을 확보하였으며, 높은 전력 예측 정확도로 예측정산 총 매출액 약 3.5억원을 달성하였습니다.

그리고 V2G(Vehicle to Grid) 공항 장기주차 전기차 배터리 활용 사업개발 등 국내 V2G 사업 초기 선점과 Eco-Mobility 신사업 모델을 제시하기 위해 노력하고 있습니다.

국내 최초 풍력 잉여전력을 활용한 P2G(Power to Gas) 그린수소 개발 및 생산, 대규모 블루

수소 Value Chain 구축 추진 등 국내산업 활성화를 도모하고 회사 신성장동력 창출을 위한 R&D 기술개발도 적극 추진 중에 있습니다.

아울러 기존 출자사업의 안정적 운영을 통하여 현대그린과워에서 배당수익 41억원 및 전력기술자문수수료 25억원의 수익을 창출하였으며, 강원풍력에서는 14억원의 배당 수익을 확보 하였습니다. 중부발전은 정부의 신재생에너지 정책에 선도적으로 부응하고, 회사의 중장기 Vision 달성을 위하여 지속적인 노력을 기울이고 있습니다.

3. 재무상태 및 영업실적

1) 영업성적 (연결포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

구 분	제22기 (`22.1.1~12.31)	제21기 (`21.1.1~12.31)
1. 매출액	87,917	54,340
2. 매출원가	84,791	49,815
3. 매출총이익	3,126	4,526
4. 판매비와관리비	1,651	1,350
5. 영업이익	1,475	3,176
6. 기타수익	117	88
7. 기타비용	185	214
8. 기타이익(손실)	(105)	(48)
9. 금융수익	2,410	1,198
10. 금융원가	4,084	3,321
11. 관계기업과공동기업 관련이익(손실)	711	156
12. 법인세비용차감전순이익	339	1,036
13. 법인세비용(수익)	(378)	257
14. 당기순이익(순손실)	717	779

2) 재산상태 (연결재무상태표)

(단위 : 억원)

구 분	제22기 (`22.12.31 현재)	제21기 (`21.12.31 현재)
1. 유동자산	28,077	19,593
2. 비유동자산	143,206	124,796
자산총계	171,284	144,389
1. 유동부채	19,797	17,699
2. 비유동부채	94,125	85,100
부채총계	113,923	102,799
1. 납입자본	12,709	12,709

2. 이익잉여금	29,328	28,450
3. 기타자본구성요소	14,198	(1,132)
4. 비지배지분	1,126	1,562
자본총계	57,361	41,590
자본및부채총계	171,284	144,389

4. 유동성 및 자금조달과 지출

(1) 유동성 현황

당기말 및 전기말 당사의 유동성 현황은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원)

구분	당기말	전기말
현금 및 현금성 자산	401,439	300,619
기타 유동성 자산	2,406,269	1,658,640
합 계	2,807,708	1,959,259

(2) 자금조달

1) 자금조달의 원천

당사는 영업활동 현금흐름을 통해 자체 자금조달을 우선하고 있으며, 주된 자금조달의 원천은 전기를 판매하여 얻는 전력판매수입입니다. 이와 함께 열공급수익 및 해외사업 개발을 통한 용역 제공 수익을 통해 자금을 조달하고 있습니다. 친환경·저탄소 석탄발전사업 및 신재생에너지사업에 대한 투자확대로 2022년에 1조원 가량의 부족자금이 발생하였고, 이 부족자금을 국내 및 해외 회사채 발행을 통하여 조달하였습니다. 또한 수입과 지출의 일시적 불일치로 발생하는 부족자금은 단기사채 발행을 통해 조달하였습니다.

2) 2022년 회사채 발행내역

당사는 2022년 회사채를 8회 발행하여 9,311억원의 부족자금을 조달하였습니다.

(작성기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원, %)

채권명	발행일	만기일	발행액	사채관리 계약체결일	사채관리회사
한국중부발전65-1	2022.01.17	2032.01.17	10,000	2022.01.17	한국예탁결제원
한국중부발전65-2	2022.01.17	2042.01.17	10,000	2022.01.17	한국예탁결제원
한국중부발전66-1	2022.01.24	2025.01.24	40,000	2022.01.24	한국예탁결제원
한국중부발전66-2	2022.01.24	2027.01.24	30,000	2022.01.24	한국예탁결제원
한국중부발전66-3	2022.01.24	2052.01.24	50,000	2022.01.24	한국예탁결제원
한국중부발전67	2022.02.17	2052.02.17	40,000	2022.02.17	한국예탁결제원
한국중부발전 외화9	2022.04.21	2027.04.21	371,130	-	해당없음
한국중부발전68-1	2022.05.24	2042.05.24	20,000	2022.05.24	한국예탁결제원
한국중부발전68-2	2022.05.24	2052.05.24	60,000	2022.05.24	한국예탁결제원
한국중부발전69-1	2022.06.22	2025.06.22	130,000	2022.06.22	한국예탁결제원

한국중부발전69-2	2022.06.22	2042.06.22	30,000	2022.06.22	한국예탁결제원
한국중부발전69-3	2022.06.22	2052.06.22	10,000	2022.06.22	한국예탁결제원
한국중부발전70-1	2022.07.14	2024.07.14	60,000	2022.07.14	한국예탁결제원
한국중부발전70-2	2022.07.14	2042.07.14	10,000	2022.07.14	한국예탁결제원
한국중부발전71-1	2022.08.24	2025.08.24	40,000	2022.08.24	한국예탁결제원
한국중부발전71-2	2022.08.24	2052.08.24	20,000	2022.08.24	한국예탁결제원

* 제9회 외화사채(300,000,000 USD)는, 발행 당일(2022.04.21.) 환율(1237.1원/USD)을 적용하여 원화로 환산한 값 입니다.

3) 회사채 미상환 잔액

(가) 회사채 미상환 잔액(원화사채)

2022년 12월 31일 기준, 회사채(원화사채) 미상환 잔액은 다음과 같습니다.

회사채 미상환 잔액(원화)

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	600,000	690,000	660,000	560,000	390,000	1,450,000	2,830,000	7,180,000
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	600,000	690,000	660,000	560,000	390,000	1,450,000	2,830,000	7,180,000

(나) 회사채 미상환 잔액(외화사채)

2022년 12월 31일 기준, 회사채(외화사채) 미상환 잔액은 다음과 같으며, 원화환산시 기말 환율을 적용하여 환산하였습니다.

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	342,690	371,130	-	111,879	825,699
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	342,690	371,130	-	111,879	825,699

(3) 자금지출

1) 투자 현황

2022년 당사의 투자 현황은 다음과 같습니다. 단위는 억원입니다.

구 분	금 액
투 자 비	6,247
- 발전설비	5,279
- 통신설비	95
- 업무설비	394
- 기타유형자산	55

- 무형자산	84
- 투자자산	388
- 기타비유동자산	△48

2) 주요 투자 내역

구 분	설비용량 (MW)	공 기		공정률(%)
		착공월	준공월	
보령4호기 친환경개선	500	`21.10	`23.03	94.85
보령 저탄장 옥내화 사업	-	`21.12	`24.12	12.54
보령 신복합 1호기 건설사업	500	`23.07	`26.06	0.3
함안복합 건설사업	500	`24.01	`26.12	0.2

2022년도 총 투자비는 6,247억원으로, 설비별로는 친환경개선공사 등을 포함한 발전설비 5,279억원, 정보통신설비 95억원, 업무설비 394억원, 기타유형자산 55억원, 탄소배출권 구매 등 무형자산 84억원, 신재생에너지 발전사업을 포함한 투자자산 388억원 입니다.

5. 부외거래

회사에 영향을 미칠 수 있는 중요한 소송사건, 우발채무 등은 사업보고서 'XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항'을 참고하시기 바랍니다.

6. 그 밖에 투자의사결정에 필요한 사항

(1) 중요한 회계정책 및 추정에 관한 사항
감사보고서를 참고하시기 바랍니다.

(2) 환경 및 종업원 등에 관한 사항

회사와 관련된 환경관련 이슈로 인한 행정조치 사항 등을 받은 일이 없으며 회사 인력의 중요한 변동이 없고 산업재해 또한 발생하지 않았습니다.

(3) 법규상의 규제에 관한 사항

회사가 영위하는 사업과 관련하여 법규상의 규제사항이 없습니다.

(4) 파생상품 및 위험관리 정책에 대한 사항

동 사업보고서 'II. 사업의 내용'을 참고하시기 바랍니다.

V. 회계감사인의 감사의견 등

1. 외부감사에 관한 사항

1. 회계감사인의 명칭 및 감사의견

사업연도	감사인	감사의견	강조사항 등	핵심감사사항
제22기(당기)	한영회계법인	적정	-	-
제21기(전기)	한영회계법인	적정	-	-
제20기(전전기)	한영회계법인	적정	-	-

2. 감사용역 체결현황

사업연도	감사인	내 용	감사계약내역		실제수행내역	
			보수	시간	보수	시간
제22기(당기)	한영회계법인	외부회계감사	727,031	6,653	727,031	7,235
제21기(전기)	한영회계법인	외부회계감사	659,250	6,174	527,340	6,524
제20기(전전기)	한영회계법인	외부회계감사	659,250	6,174	659,250	7,164

3. 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황

사업연도	계약체결일	용역내용	용역수행기간	용역보수	비고
제22기(당기)	2022.03.24	Comfort Letter 발행	2022.03 ~ 2022.04	170,000,000원	-
	-	-	-	-	-
제21기(전기)	2021.07.21.	Comfort Letter 발행	2021.07.~2021.08	170,000,000원	-
	-	-	-	-	-
제22기(전전기)	2020.11.10	호주 물라벤 사업 세무 자문	2020.11~2021.12	33,000,000원 (AUD 40,000)	-
	-	-	-	-	-

4. 내부감사기구가 회계감사인과 논의한 결과

구분	일자	참석자	방식	주요 논의 내용
1	2022.03.04	회사측 : 감사위원회 3명 감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 3명	대면회의	2021년 3분기 재무제표 검토결과
2	2022.06.03	회사측 : 감사위원회 3명 감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 2명	대면회의	2022년 1분기 재무제표 검토결과
3	2022.09.02	회사측 : 감사위원회 3명 감사인측 : 업무수행 파트너, 이사 등 2명	대면회의	2022년 상반기 재무제표 검토결과

5. 조정협의회 내용 및 재무제표 불일치정보는 해당사항 없습니다.

2. 내부통제에 관한 사항

(1) 내부통제

당사의 감사위원회가 내부통제의 유효성에 대해 감사한 결과는 다음과 같습니다.

사업연도	감사의 의견	지적사항
제22기(당기)	2022년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 '내부회계관리제도 평가 및 보고 모범규준'에 근거하여 볼 때 중요성 관점에서 효과적으로 설계되어 운영되고 있다고 판단됨	-
제21기(전기)	2021년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 '내부회계관리제도 평가 및 보고 모범규준'에 근거하여 볼 때 중요성 관점에서 효과적으로 설계되어 운영되고 있다고 판단됨	-
제20기(전전기)	2020년 12월 31일 현재 당사의 내부회계관리제도는 '내부회계관리제도 평가 및 보고 모범규준'에 근거하여 볼 때 중요성 관점에서 효과적으로 설계되어 운영되고 있다고 판단됨	-

(2) 내부회계관리제도 및 내부통제구조

- 1) 내부회계관리자가 내부회계관리제도에 대해 문제점을 제시하지 않았습니다.
- 2) 회계감사인이 내부회계관리제도에 대하여 표명한 의견은 다음과 같습니다.

사업연도	회계감사인	감사의견	지적사항
제22기(당기)	한영회계법인	회사의 내부회계관리제도는 2022년 12월 31일 현재 '내부회계관리제도 설계 및 운영 개념체계'에 따라 중요성의 관점에서 효과적으로 설계 및 운영되고 있음	-
제 21기(전기)	한영회계법인	회사의 내부회계관리제도는 2021년 12월 31일 현재 '내부회계관리제도 설계 및 운영 개념체계'에 따라 중요성의 관점에서 효과적으로 설계 및 운영되고 있음	-
제 20기(전전기)	한영회계법인	회사의 내부회계관리제도는 2020년 12월 31일 현재 '내부회계관리제도 설계 및 운영 개념체계'에 따라 중요성의 관점에서 효과적으로 설계 및 운영되고 있음	

(3) 내부통제구조의 평가

당사는 공시대상기간동안 내부회계관리제도 이외에 내부통제구조를 평가받은 사항이 없습니다.

.

VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

- (1) 이사회 구성 개요 : 상임이사4명, 비상임이사 5명
 (2) 사외이사 및 그 변동현황 (기간 : 2022.01.01~2022.12.31)

(단위 : 명)

이사의 수	사외이사 수	사외이사 변동현황		
		선임	해임	중도퇴임
9	5	0	0	0

(3) 이사회 주요 의결사항

회 차	의 안 제 목	주 요 내 용	가결여부	비고
제1차 (2022.1.21)	임원연봉규정 개정(안)	「공기업?준정부기관의 임원 보수지침」 개정사항 반영 및 최신화를 위한 임원연봉규정 개정(안) 의결	원안 가결	의결
	2022년도 상임임원 보수한도(안)	주주총회 의결을 거쳐 확정할 2022년도 상임임원 보수한도(안) 의결	원안 가결	의결
	3직급 이상 연봉 관련 규정 개정(안)	정부 예산편성지침을 준수한 임금 인상 및 제도 개선을 위한 개정(안) 의결	원안 가결	의결
	4직급 이하 보수 관련 규정 개정(안)	정부 예산편성지침을 준수한 임금 인상 및 제도 개선을 위한 개정(안) 의결	원안 가결	의결
	제주한림해상풍력 금융약정 체결(안)	제주한림해상풍력(주)의 프로젝트금융 약정 체결과 관련하여 주관은행이 요구한 주식근질권(담보제공) 설정 및 사업비 초과금액 지급 보증을 위한 안건 의결	원안 가결	의결
	단체협약 보충협약서 체결 결과 보고	공동교섭대표노조와 체결한 단체협약 보충협약서 주요내용 보고	원안 접수	보고
제2차 (2022.2.18)	취업규칙 개정(안)	국가공무원 복무규정 개정사항을 반영한 취업규칙 개정(안) 의결	원안 가결	의결
	2021년도 연간 감사결과 보고	2021년도 업무 및 회계에 관한 연간 감사결과 보고	원안 접수	보고
제3차 (2022.3.14)	제21기(2021회계연도) 기말결산 및 이익잉여금 처분(안)	제21기(2021회계연도) 기말결산 및 이익잉여금 처분(안) 의결	원안 가결	의결
	제21기(2021회계연도) 영업보고서(안)	제21기(2021회계연도) 영업보고서(안) 의결	원안 가결	의결
	제21기(2021회계연도) 정기주주총회 소집(안)	제21기(2021회계연도) 정기주주총회 소집일시, 장소 및 회의목적 사항 의결	원안 가결	의결
	2022년도 비상임임원 보수한도(안)	주주총회 의결을 거쳐 확정할 2022년도 비상임임원 보수한도(안) 의결	원안 가결	의결
	2021회계연도 내부회계관리제도 운영실태 및 결과	「주식회사 등의 외부감사에 관한 법률」 등에 근거한 연간 내부회계관리제도 운영 결과 보고	원안 접수	보고
	내부회계관리제도 운영실태 평가보고	「내부회계관리규정」에 근거한 내부 감사부서를 통한 내부회계관리제도 운영실태보고서 및 주요 통제활동에 대한 검토 수행 결과 보고	원안 접수	보고
제4차 (2022.4.15)	인천 아시아드경기장 태양광 발전사업 건설 기본계획(안)	인천 아시아드경기장 태양광 발전사업 건설을 위한 기본계획 확정 및 세부 추진사항 사장(또는 사장이 지명하는 자)에게 위임할 것을 의결	원안 가결	의결
	ESG 위원회 외부위원 해촉 및 위촉(안)	「ESG 위원회 운영규정」에 따른 해촉사유 발생 위원의 해임 및 신임 외부위원 위촉을 위한 의결	원안 가결	의결
제5차 (2022.5.20)	매봉산풍력단지 리파워링 기본계획 변경(안)	사업여건 변화에 따른 매봉산풍력단지 리파워링 기본계획 변경(안)의 확정 및 세부 추진사항 사장(또는 사장이 지명하는 자)에게 위임하기 위한 의결	원안 가결	의결
	2022년도 수시증원에 따른 정원승인(안)	「공기업?준정부기관의 경영에 관한 지침」에 의거한 2022년도 수시증원 사항 의결	원안 가결	의결

제6차 (2022.6.24)	2022년~2026년 중장기 재무관리계획(안)	5개년간의 중장기 재무관리계획 수립 및 정부 제출을 위한 의결	원안 가결	의결
제7차 (2022.7.15)	정관 변경(안)	공공기관 노동이사 도입 관련 상위법령 개정에 따른 정관 변경	원안 가결	의결
	제22기(2022회계연도) 제1차 임시주주총회 소집(안)	정관 변경(안) 의결을 위한 임시주주총회 소집	원안 가결	의결
	공공기관 채용실태 정기 전수조사 결과 처분 요구사항 및 조치결과 보고	공공기관 채용실태 정기 전수조사에 따른 처분 요구사항 및 조치결과 이사회 보고	원안 접수	보고
	노동이사제 도입 관련 내부절차 보고	노동이사 도입을 위한 후보자 선출 내부 진행절차 이사회 보고	원안 접수	보고
제8차 (2022.8.19)	이사회규정 개정(안)	정관 개정에 따른 노동이사의 직무활동 지원 내용 개정	원안 가결	의결
	임원추천위원회운영규정 개정(안)	노동이사후보 추천과 관련된 임원추천위원회운영규정 개정	원안 가결	의결
	임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준(안)	비상임이사 후보자 추천을 위한 임원추천위원회 구성	원안 가결	의결
	2021년도 정부경영평가 및 내부평가 결과 보고	2021년도 정부경영평가 및 내부평가 결과 보고	원안 접수	보고
	제22기(2022회계연도) 상반기 결산 보고	2022회계연도 상반기 결산 보고	원안 접수	보고
	블루수소 생산플랜트 구축사업 추진계획 보고	미래먹거리 창출 및 정부정책 부응을 위한 블루수소 생산플랜트 구축사업 추진 계획 보고	원안 접수	보고
제9차 (2022.9.23)	한국전력공과대학교 설립?운영 2, 3차 분담금 출연(안)	「한국전력공과대학교(가칭) 설립에 관한 기본협약서」에 따른 설립?운영 소요재원 2,3차 분담금 출연(안)	원안 가결	의결
	LNG 인수기지 건설기본계획(안)	LNG인수기지 건설 통한 공급비 절감으로 보령지역 복합발전기의 경쟁력 강화 및 수익 창출 위한 기본계획(안)	원안 가결	의결
제10차 (2022.10.5)	2022년도 제2차 임원추진위원회 구성 및 후보자 심사기준(안)	2022년도 제2차 임원추진위원회 구성 및 후보자 심사기준(안) 의결	원안 가결	의결
제11차 (2022.10.28)	중장기(2023~2027) 경영목표(안)	경영환경 분석 및 전략 방향 설정을 통한 8대 경영목표 도출 및 4대 전략목표, 16개 전략과제에 대한 세부 추진과제 수립	원안 가결	의결
	사내근로복지기금 출연(안)	근로자의 생활안정과 복지증진에 이바지함을 목적으로 설립된 사내근로복지기금 출연	원안 가결	의결
	대·중소기업 상생협력기금 출연(안)	대·중소기업·농어업협력재단과 출연협약 체결 후 출연	원안 가결	의결
제12차 (2022.11.25)	2022년도 농어촌상생협력기금 출연(안)	?자유무역협정 체결에 따른 농어업인 등의 지원에 관한 특별법 제18조의 2? 의거 2022년도 농어촌상생협력기금 출연	원안 가결	의결
	임원연봉규정 개정(안)	공기업?준정부기관의 경영에 관한 지침 제44조의2(임원의 징계 및 복무관리) 개정사항 및 국민권익위원회 제도개선 권고사항 반영 임원연봉규정 개정	원안 가결	의결
제13차 (2022.12.16)	3직급 이상 연봉 관련규정 개정(안)	정부 예산편성지침을 준수한 3직급 이상 임금 인상 및 제도 개선	원안 가결	의결
	4직급 이하 보수 관련규정 개정(안)	정부 예산편성지침을 준수한 4직급 이하 임금 인상 및 제도 개선	원안 가결	의결
	2023년도 정원승인(안)	2022년도 기관 혁신계획 심의결과에 따른 정원조정	원안 가결	의결
	2023년도 예산(안) 및 예산운영계획(안)	재무건정성이 강조되는 정부 정책방향에 부합하는 예산(안) 및 예산운영계획(안) 의결	원안 가결	의결
	2023년도 사채 발행 계획(안)	고금리에 따른 적절한 사채발행 한도 관리 및 2023년도 사채 발행 계획	원안 가결	의결
	금융자산 운용 지침 제정(안)	공기업?준정부기관의 경영에 관한 지침 제50조 제2항에 의거 금융자산 운용 지침 제정	원안 접수	보고
	단체협약 체결 결과 보고	상생의 노사문화 정착을 위하여 합의된 단체협약 체결 결과 보고	원안 접수	보고
	기관장 경영성과협약 변경계약 체결(안)	기관장 경영성과협약 변경계약 체결 보고	원안 접수	보고
	2021년도 국정감사 지적사항 시정 요구에 대한 조치 계획	국회 산업통상자원중소벤처기업위원회 2021년도 국정감사 지적사항 시정요구에 대한 조치계획 보고	원안 접수	보고
	2023년 안전경영 책임계획 보고	안전경영 기본 현황 및 안전경영 책임계획 보고	원안 접수	보고

(4) 이사의 회차별 참석현황

회 차	의 안 내 용	비상임이사				
		박진우	황재연	임호범	이종수	강동환
		출석률 (92.3%)	출석률 (100%)	출석률 (100%)	출석률 (100%)	출석률 (100%)
		찬 반 여 부				
제1차 (2022.1.21)	임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2022년도 상임임원 보수한도(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	3직급 이상 연봉 관련 규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	4직급 이하 보수 관련 규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	제주한림해상풍력 금융약정 체결(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	단체협약 보충협약서 체결 결과 보고	보고사항				
제2차 (2022.2.18)	취업규칙 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2021년도 연간 감사결과 보고	보고사항				
제3차 (2022.3.14)	제21기(2021회계연도) 기말결산 및 이익잉여금 처분(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	제21기(2021회계연도) 영업보고서(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	제21기(2021회계연도) 정기주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2022년도 비상임임원 보수한도(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2021회계연도 내부회계관리제도 운영실태 및 결과	보고사항				
	내부회계관리제도 운영실태 평가보고	보고사항				
제4차 (2022.4.15)	인천 아시아드경기장 태양광 발전사업 건설 기본계획(안)	불참	찬성	찬성	찬성	찬성
	ESG 위원회 외부위원 해촉 및 위촉(안)	불참	찬성	찬성	찬성	찬성
제5차 (2022.5.20)	매봉산풍력단지 리파워링 기본계획 변경(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2022년도 수시증원에 따른 정원승인(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
제6차 (2022.6.24)	2022년~2026년 중장기 재무관리계획(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
제7차 (2022.7.15)	정관 변경(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	제22기(2022회계연도) 제1차 임시주주총회 소집(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	공공기관 채용실태 정기 전수조사 결과 처분 요구사항 및 조치결과 보고	보고사항				
	노동이사제 도입 관련 내부절차 보고	보고사항				
제8차 (2022.8.19)	이사회규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	임원추천위원회운영규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2021년도 정부경영평가 및 내부평가 결과 보고	보고사항				
	제22기(2022회계연도) 상반기 결산 보고	보고사항				
	블루수소 생산플랜트 구축사업 추진계획 보고	보고사항				
제9차 (2022.9.23)	한국전력공과대학교 설립?운영 2, 3차 분담금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	LNG 인수기지 건설기본계획(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
제10차 (2022.10.5.)	2022년도 제2차 임원추진위원회 구성 및 후보자 심사기준(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
제11차 (2022.10.28.)	중장기(2023~2027) 경영목표(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	사내근로복지기금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	대·중소기업 상생협력기금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
제12차	2022년도 농어촌상생협력기금 출연(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성

(2022.11.25.)	임원연봉규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
제13차 (2022.12.16.)	3직급 이상 연봉 관련규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	4직급 이하 보수 관련규정 개정(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2023년도 정원승인(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2023년도 예산(안) 및 예산운영계획(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	2023년도 사채 발행 계획(안)	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	금융자산 운용 지침 제정(안)	보고사항				
	단체협약 체결 결과 보고	보고사항				
	기관장 경영성과협약 변경계약 체결(안)	보고사항				
	2021년도 국정감사 지적사항 시정 요구에 대한 조치 계획	보고사항				
	2023년 안전경영 책임계획 보고	보고사항				

(5) 이사회 내 위원회(감사위원회, 사외이사후보추천위원회 제외)

1) 이사회 내 위원회 개요

위원회명	구 성	소속 이사명	설치목적 및 권한사항	비고
ESG위원회	사외이사5명 외부위원5명	박진우, 황재연, 임호범, 이종수, 강동환	ESG 경영의 정책방향 설정	
재정건전위원회	사외이사3명 기획관리본부장	박진우, 황재연, 임호범, 이영조	재무위기 극복 및 경영리스크 완화	
미래설계위원회	사외이사2명 기술안전본부장	이종수, 강동환, 박영규	청정연료 기반 무탄소전원 발굴 및 신규 미래대응 방안 마련	

2) 이사회 내 위원회 활동 내용

위원회명	개최일자	의안내용	가결여부	이사의 성명				
				박진우 (출석률:100%)	황재연 (출석률:100%)	임호범 (출석률:100%)	이종수 (출석률:100%)	강동환 (출석률:100%)
				찬반여부				
ESG위원회	2022.03.15.	' 21년 1차 ESG위원회 제언 환류	원안접수	보고안건				
		' 22년도 KOMIPO-ESG경영 추진계획	원안접수	보고안건				
ESG위원회	2022.07.15.	2022년 1차 ESG위원회 제언 환류 및 상반기 추진실적	원안접수	보고안건				
		중부발전 수소경제 준비현황	원안접수	보고안건				
ESG위원회	2022.09.23.	' 22년 2차 ESG위원회 제언 환류	원안접수	보고안건				
		KOMIPO 신재생 추진현황	원안접수	보고안건				
재정건전위원회	2022.11.18.	재무개선과제 조기 발굴 및 출자사업 규모·시기 조정 검토	원안접수	보고안건				
미래설계위원회	2022.11.18.	블루수소 기술개발 산학연 협업 추진 검토	원안접수	보고안건				
ESG위원회	2022.12.16.	2022년 KOMIPO ESG경영 내부 역량강화 및 주요사업 추진성과	원안접수	보고안건				
		KOMIPO-ESG경영 추진방향 관련 ESG위원 제언 환류	원안접수	보고안건				

(6) 이사의 독립성

1) 이사선출에 대한 독립성 기준 운영 여부 : 공공기관의 운영에 관한 법률에 따른 임원선임 절차 준수

2) 독립성 기준에 대한 설명

- 기업구분 : 시장형 공기업
- 이사정수 : 15인 이내(상임이사의 정수는 이사 정수의 2분의 1 미만)
- 이사 선임절차

구분	선출절차
사장	임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 산업통상자원부장관 제청 → 대통령 임명
상임감사위원	임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 기획재정부장관 제청 → 대통령 임명
상임이사	주주총회 의결 → 사장 임명
비상임이사	임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 기획재정부 장관 임명

* 근거법령 : 공공기관의 운영에 관한 법률 제25조(공기업 임원의 임면)

3) 이사 현황

직명	성명	임기	연임여부(연임횟수)	선임배경	추천인	활동분야	회사와의 거래	최대주주 또는 주요 주주와의 관계
상임이사	김호빈	2021.04.26 ~ 2024.04.25	-	-	-	공기업	없음	없음
	곽영교	2021.11.29 ~ 2023.11.28	-	-	-	행정	없음	없음
	이영조	2021.09.17 ~ 2023.09.16	-	-	-	공기업	없음	없음
	박영규	2021.07.01 ~ 2023.06.30	-	-	-	공기업	없음	없음
비상임이사	박진우	2019.11.01 ~ 2022.10.31*	1	-	-	회계	없음	없음
	황재연	2019.11.01 ~ 2022.10.31*	1	-	-	회계	없음	없음
	임호범	2020.11.26 ~ 2022.11.25*	-	-	-	법률	없음	없음
	이종수	2020.11.26 ~ 2022.11.25*	-	-	-	기술정책, 에너지경제	없음	없음
	강동환	2021.10.20 ~ 2023.10.19	-	-	-	공공	없음	없음

* 공공기관 운영에 관한 법률 제28조5항에 의거 현재까지 직무 수행

4) 사외이사 후보추천위원회 설치현황 및 활동내용

목적	구성	여성비율	활동내용	비고
비상임이사 선임	비상임이사 5명 외부위원 3명	25% (외부2)	일반 비상임이사 5배수, 노동 비상임이사 2배수 추천	-

사외이사 교육실시 현황

교육일자	교육실시주체	참석 사외이사	불참시 사유	주요 교육내용
------	--------	---------	--------	---------

2022.02.17	환경재단, 매일경제	박진우 이사	-	ESG 리더십 과정(3기)
------------	------------	--------	---	----------------

2. 감사제도에 관한 사항

(1) 감사위원 현황

성명	사외이사 여부	경력	회계·재무전문가 관련		
			해당 여부	전문가 유형	관련 경력
박진우	예	○ (현)회계법인 배울 대표회계사 ○ 삼일회계법인 감사본부장 ○ 증권거래소 상장심사위원회 위원	예	회계사	삼일회계법인(1986.10~2019.6)
임호범	예	○ 법무법인 태승 대표변호사 ○ 법무법인 장백 대표변호사	-	-	-
곽영교	-	○ 충청남도청 감사위원회 위원 ○ 충남대학교 링크+사업단 산학협력중점교수 ○ 대전광역시의회 의장	-	-	-

(2) 감사위원회 위원의 독립성

당사는 '공공기관의 운영에 관한 법률'의 적용을 받는 법인으로서 동법 제20조 제2항에 따라 감사위원회를 설치하여 운영 중이며, 관련 법령 및 정관에 따라 위원회의 직무, 권한, 구성 등을 감사위원회 운영규정에 정의하여 감사업무를 수행하고 있습니다. 감사위원회는 3인의 이사로 구성되어 있으며, 총 3인 중 2인은 비상임이사이고 감사위원회 위원장은 비상임이사로 선임되어 있으며 위원 중 1인은 회계 및 재무전문가입니다.

(3) 감사위원회의 활동

1) 감사위원회 직무

기관의 업무와 회계에 대한 감사를 실시하고, 그 결과를 이사회에 보고합니다. 감사위원회는 그 직무를 수행하기 위하여 필요한 때에는 자회사에 대하여 영업의 보고를 요구할 수 있으며, 이 경우 자회사가 지체없이 보고를 하지 아니할 때 또는 그 보고의내용을 확인할 필요가 있는 때에는 자회사의 업무와 재산상태를 조사할 수 있습니다. 감사위원회는 회사의 이익과 사장의 이익이 상반되는 사항에 대하여는 회사를 대표합니다. 외부감사인의 선임에 있어 이를 승인하며, 기타 관계법령과 정관에서 정하는사항에 관한 감사 등을 수행합니다.

2) 감사위원회의 주요활동(기준일 : 2022.12.31)

회차	개최일자	안건제목	구분	의결현황
1	2022.01.21.	2022년도 연간 감사계획의 수립	의결안건	원안가결
2	2022.03.04.	2021년도 내부회계관리제도 운영실태 보고	보고안건	원안접수
		2021년도 외부감사인의 기말 감사결과와 관련 내용 보고	보고안건	원안접수
		2021년도 내부회계관리제도 운영실태 평가	의결안건	원안가결
		2021년도 내부감시장치에 대한 감사의견서	의결안건	원안가결
3	2022.03.14.	2021년도 외부감사인의 감사활동에 대한 평가결과 보고	보고안건	원안접수
		2021년도 연간 감사결과	보고안건	원안접수
		2021년도 재무제표 등에 대한 감사보고서	의결안건	원안가결
		주주총회의 의안 및 서류에 대한 조사결과	의결안건	원안가결

4	2022.06.03.	2022년도 1분기 재무제표에 대한 외부감사인의 검토결과 보고	보고안건	원안접수
		내부회계관리규정 개정	보고안건	원안접수
		2022년도 내부회계관리제도 운영계획 보고	기타보고	원안접수
5	2022.09.02.	2022년도 상반기 재무제표에 대한 외부감사인의 검토결과 및 관련 내용 보고	보고안건	원안접수
6	2022.12.16.	2022년도 3분기 재무제표에 대한 외부감사인의 검토결과와 관련내용 보고	보고안건	원안접수
		신재생에너지 발전설비 회계정책 수립(안) 보고	보고안건	원안접수

(4) 교육실시 계획

- 감사업무현황, 주요 경영현안 보고, 감사위원회 운영절차 안내
- 발전설비 이해도 증진을 위한 국내·외 사업장 방문
- 경영참여 기회 확대, 경영제언 등으로 경영개선 노력
- 사업장별 현안 청취, 현장 점검을 통한 현장감 있는 안건심의 유도
- 사업소 및 발전산업 연관 산업현장 시찰 정례화
- 감사위원 역할 강화를 위한 경영활동 지원
- 적극적인 경영제언 발굴, 반영을 통한 경영참여 기회 확대

(5) 감사위원회 교육실시 현황

교육일자	교육실시주체	참석 감사위원	불참시 사유	주요 교육내용
2022.05.01	한국발전인재개발원	박진우, 임호범	-	복합발전기초과정
2022.05.01	한국발전인재개발원	박진우	-	보일러기초 과정
2022.05.01	한국발전인재개발원	임호범	-	발전분야이해 과정
2022.12.16	윤리준법부	박진우, 임호범	-	내부회계관리제도 교육

(6) 감사 지원조직 현황

부서(팀)명	직원수(명)	직위(근속연수)	주요 활동내역
감사총괄부	8	실장 1명(평균 4년) 부장 1명(평균 5년) 차장 3명(평균 5년) 직원 3명(평균 2년)	·감사정책 수립 및 기획업무 총괄 ·상임감사 직무수행평가 업무 ·계약입찰, 사무인계인수 입회 ·감사위원회 및 자문위원회 운영 ·감사제도 및 감사 품질평가 개선 ·일상감사 업무
종합감사부	8	부장 1명(평균 1년) 차장 6명(평균 3년) 직원 1명(평균 1년)	·종합감사/특정감사/성과감사/ 일상감사 업무 ·대관 및 외부감사 (감사원, 국회, 산업부 포함) ·감사원 자체감사기구 심사 업무 ·사업소 감사부서 지휘 및 감독 ·감사원 공감시스템 입력 및 관리 총괄

청렴감찰부	5	부장 1명(평균 5년) 차장 3명(평균 3년) 직원 1명(평균 3년)	·대내외 청렴도 조사 관련 업무 ·반부패 정책 추진 및 평가 업무 ·청탁금지법 관련 업무 ·공직기강 확립 및 감찰 업무 ·진정/민원 관련 업무 ·일상감사 업무
-------	---	--	---

(7) 준법지원인 등 지원조직 현황

부서(팀)명	직원수(명)	직위(근속연수)	주요 활동내역
-	-	-	-

3. 주주총회 등에 관한 사항

(1) 투표제도 현황

(기준일 : 2022.12.31)

투표제도 종류	집중투표제	서면투표제	전자투표제
도입여부	배제	미도입	미도입
실시여부	-	-	-

(2) 의결권 현황

(기준일 : 2022.12.31) (단위 : 주)

구 분	주식의 종류	주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	28,581,320	-
	-	-	-
의결권없는 주식수(B)	-	-	-
	-	-	-
정관에 의하여 의결권 행사가 배제된 주식수(C)	-	-	-
	-	-	-
기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(D)	-	-	-
	-	-	-
의결권이 부활된 주식수(E)	-	-	-
	-	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (F = A - B - C - D + E)	보통주	28,581,320	-
	-	-	-

VII. 주주에 관한 사항

1. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 주, %)

성명	관계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주	보통주	28,581,320	100	28,581,320	100	-
계		보통주	28,581,320	100	28,581,320	100	-
		-	-	-	-	-	-

2. 최대주주의 주요경력 및 개요

(1) 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보

명칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국전력공사	1	정승일	-	-	-	한국산업은행	32.9
		-	-	-	-	-	-

(2) 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

구분	
법인 또는 단체의 명칭	한국전력공사
자산총계	131,023,727
부채총계	108,963,058
자본총계	22,060,669
매출액	68,951,546
영업이익	-33,908,575
당기순이익	-25,297,712

※ 상기 실적은 한국전력공사의 2022년 영업실적입니다.(별도기준)

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

한국전력공사는 1961.7.1 설립되었으며, 1989.8.10 유가증권시장에 국민주로 상장되었습니다. 본사는 2014.12.1 나주 혁신도시로 이전하였으며 현재 한국산업은행(32.9%) 및 대한민

국정부(18.20%) 등 총 51.1%의 지분을 정부가 소유하고 있습니다.

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

3. 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 개요

(1) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보

명칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국산업은행	1	강석훈	-	-	-	대한민국정부	100.0
		-	-	-	-	-	-

(2) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

구분	
법인 또는 단체의 명칭	한국산업은행
자산총계	324,470,942
부채총계	290,607,048
자본총계	33,863,894
매출액	64,387,055
영업이익	885,532
당기순이익	354,062

(※ 2022.9.30 기준 별도재무제표)

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

당사 최대주주인 한국산업은행은 1954년 4월 설립되어 2014.12.31자로 한국정책금융공사와 산은금융지주주식회사를 합병하였으며, 한국산업은행법에 의한 은행업무, 외국환업무, 자본시장과 금융투자업에 관한 법률에 의한 신탁업무 및 이에 부수하는 업무를 영위하고 있습니다.

4. 주식 소유현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율(%)	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	28,581,320	100	-
	-	-	-	-
우리사주조합		-	-	-

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원 등의 현황

(1) 임원 현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 주)

성명	성별	출생년월	직위	등기임원 여부	상근 여부	담당 업무	주요경력	소유주식수		최대주주의의 관계	재직기간	임기 만료일
								의결권 있는 주식	의결권 없는 주식			
김호빈	남	1962.01	사장	사내이사	상근	사장	한국중부발전 기술안전본부장 한국중부발전 국정과제기획추진단장	-	-	해당없음	615	2024.04.25
곽영교	남	1958.10	감사	사내이사	상근	감사위원	충청남도청 감사위원회 위원 충남대학교 링크+사업단 산학협력총점교수 대전광역시의회 의장	-	-	해당없음	398	2023.11.28
이영조	남	1962.04	부사장	사내이사	상근	기획본부장	한국중부발전 기획전략처장 한국중부발전 인재경영처장	-	-	해당없음	471	2023.09.16
박영규	남	1962.09	부사장	사내이사	상근	기술본부장	한국중부발전 서울건설본부장 한국중부발전 신성장사업단 인도네시아 법인장	-	-	해당없음	549	2023.06.30
박진우	남	1962.02	이사	사외이사	비상근	사외이사	회계법인베을 대표회계사 상일회계법인 감사본부장	-	-	해당없음	1210*	2022.10.31
황재연	남	1954.08	이사	사외이사	비상근	사외이사	한국지방세학회 전문위원 인천지방국세청 국제심사위원	-	-	해당없음	1210*	2022.10.31
양호범	남	1966.09	이사	사외이사	비상근	사외이사	서울대 공학전문대학원 교수 제9차 전력수급기본계획 위원	-	-	해당없음	766*	2022.10.31
이종수	남	1973.03	이사	사외이사	비상근	사외이사	법무법인 태승 대표변호사 법무법인 장백 대표변호사	-	-	해당없음	766*	2022.10.31
강동환	남	1959.10	이사	사외이사	비상근	사외이사	코웨이서비스(주) 대표이사 한국서부발전 국정과제추진실장 한국서부발전 협력지원처장	-	-	해당없음	438	2023.10.19

* 공공기관 운영에 관한 법률 제28조5항에 의거 현재까지 직무 수행

(2) 직원 등 현황

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 천원)

직원										소속 외 근로자			비고
사업부문	성별	직원 수					평균 근속연수	연간급여 총액	1인평균 급여액	남	여	계	
		기간의 정함이 없는 근로자		기간제 근로자		합 계							
		전체	(단시간 근로자)	전체	(단시간 근로자)								
발전업	남	2,362	46	147	1	2,509	15.77	230,557,054	91,892	-	-	-	-
발전업	여	409	32	77	3	486	8.98	27,915,140	57,439	-	-	-	-
합 계		2,771	78	224	4	2,995	14.67	258,472,194	86,301				

(3) 미등기임원 보수 현황

당사는 미등기임원이 없습니다.

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 천원)

구분	인원수	연간급여 총액	1인평균 급여액	비고
미등기임원	-	-	-	-

2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

(1) 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구분	인원수	주주총회 승인금액	비고
등기이사 (대표이사)	3	713,187	기본연봉(1년 만근 기준), 성과급(S등급 기준), 퇴직금(근속 1년 이상) 포함
감사	1	221,201	-
사외이사	5	150,000	-

(2) 보수지급금액

1) 이사·감사 전체

(단위 : 천원)

인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
9	512,087	56,898	-

2) 유형별 구분

(단위 : 천원)

구분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사 (사외이사, 감사위원회 위원 제외)	3	394,938	131,646	-
사외이사 (감사위원회 위원 제외)	5	-	-	-
감사위원회 위원	-	-	-	-
감사	1	117,149	117,149	-

<보수지급금액 5억원 이상인 이사·감사의 개인별 보수현황>

(3) 보수지급금액 5억원 이상인 이사 및 감사의 보수 현황 : 해당사항 없습니다.

1) 개인별 보수지급금액 (해당없음)

(단위 : 천원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-
-	-	-	-

2) 산정기준 및 방법 (해당없음)

(단위 : 천원)

이름	보수의 종류		총액	산정기준 및 방법
-	근로소득	급여	-	-
		상여	-	-
		주식매수선택권 행사이익	-	-
		기타 근로소득	-	-
	퇴직소득		-	-
	기타소득		-	-

<보수지급금액 5억원 이상 중 상위 5명의 개인별 보수현황>

(4) 보수지급금액 5억원 이상 중 상위 5명의 개인별 보수현황 : 해당사항 없습니다.

1) 개인별 보수지급금액 (해당없음)

(단위 : 천원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-
-	-	-	-

2) 산정기준 및 방법 (해당없음)

(단위 : 천원)

이름	보수의 종류		총액	산정기준 및 방법
-	근로소득	급여	-	-
		상여	-	-
		주식매수선택권 행사이익	-	-
		기타 근로소득	-	-
	퇴직소득		-	-
	기타소득		-	-

IX. 계열회사 등에 관한 사항

1. 계열회사 현황(요약)

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 사)

기업집단의 명칭	계열회사의 수		
	상장	비상장	계
한국전력공사	3	29	32

※상세 현황은 '상세표-2. 계열회사 현황(상세)' 참조

2. 타법인출자 현황(요약)

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원)

출자 목적	출자회사수			총 출자금액			
	상장	비상장	계	기초 장부 가액	증가(감소)		기말 장부 가액
					취득 (처분)	평가 손익	
경영참여	-	71	71	935,335	226,199	181,457	1,134,183
일반투자	1	4	5	317,184	-	1,966,113	2,283,297
단순투자	-	-	-	-	-	-	-
계	1	75	76	1,252,519	226,199	2,147,570	3,417,480

※상세 현황은 '상세표-3. 타법인출자 현황(상세)' 참조

X. 대주주 등과의 거래내용

1. 대주주와의 영업거래 및 대주주 이외의 이해관계자와의 거래

당사 연결재무제표 주석 36. 특수관계자와의 거래내역, 당사 재무제표 주석 37. 특수관계자와의 거래내역에서 확인하실 수 있습니다.

XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 공시내용 진행 및 변경사항

해당사항 없습니다.

2. 우발부채 등에 관한 사항

(1) 연결실체의 계류중인 소송 사건 내역

1) 회사가 제소한 주요 소송

소송내용 (청구취지, 청구원인 등)	소 제기일	소송 당사자(피고)	소송가액 (단위:억원)	향후 소송일정 및 회사의 대응방안	향후 소송결과에 따라 회사에 미치는 영향
서울화력 기자재파손 보험금 청구	2020.6.5.	메리츠화재해상보험	34	2심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
서울북합 1,2호기 기자재파손 손해배상청구	2020.12.17.	두산에너빌리티 외 2	9	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
공사대금 청구소송(반소)	2022.3.8.	한라산업개발	4	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
지역자원시설세경정	2022.9.21	세종특별시장 외 3	14	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음

2) 회사가 피소된 주요 소송

소송내용 (청구취지, 청구원인 등)	소 제기일	소송 당사자(원고)	소송가액 (단위:억원)	향후 소송일정 및 회사의 대응방안	향후 소송결과에 따라 회사에 미치는 영향
특허관련 손해배상 청구	2020.4.10.	영우이알텍	3	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
서울북합 건설공사대금 청구	2020.8.31.	롯데건설 외 3	36	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
손해배상청구	2021.7.26.	대한상선	11	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
공사대금청구	2021.7.28.	한라산업개발	2	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
연장근로수당 임금 청구	2021.9.24.	소상문 외 157명	110	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
석탄취급설비 공사대금 청구	2022.2.18.	포스코건설	2	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
공사대금 추가지급 청구	2022.3.8.	한화건설 외 2	297	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음
신서천 기전 공사대금 청구	2022.3.23.	에이치제이중공업 외 1	5	1심 진행중	재무상태에 중요한 영향 없음

(2) 금융기관 주요약정과 견질 또는 담보용 어음 및 수표현황

1) 견질 또는 담보용 어음·수표 현황

(단위 : 백만원)

제공한 기업	담보권자(제공처)	견질 및 담보제공내역	통화	담보설정금액	제공사유
(주)상공에너지	중소기업은행 등	유형자산 등(*)	KRW	110,500	차입금 담보

(*) 종속기업인 (주)상공에너지의 유형자산이 담보로 제공되어 있으며, 상기의 자산이외에 현금및현금성자산과 재산종합보험에 따른 보험금이 담보로 제공되어 있습니다.

2) 공시기준일 현재 연결실체의 금융기관과의 주요 약정내역은 다음과 같습니다. 원화단위는 백만원이며, 외화단위는 천USD, 천EUR 입니다.

(단위 : 백만원, 천USD, 천EUR)

약정내용	금융기관	통화	한도금액	실행금액
당좌차월약정(Commitments on Bank-overdraft)	농협은행 등	KRW	250,000	17,800
수입신용장 관련 지급보증(Certification of payment on L/C)	농협은행 등	USD	249,410	236,515
	국민은행 등	EUR	25,002	25,002
대출약정한도(Loan limit)	SMBC 등	USD	110,000	40,000
외상매출권담보대출	농협은행 등	KRW	35,000	-
기타(Others)	농협은행	USD	90,000	5,288

(3) 채무보증 현황

1) 공시기준일 현재 연결실체가 특수관계자에게 제공한 지급보증 및 담보내역은 다음과 같습니다.

(단위 : 백만원, 천USD)

제공한기업	제공받은 기업	회사와의 관계	보증내역 및 제공자산	통화	담보한도	지급보증처 및 담보권자
한국중부발전주	PT Cirebon Electric Power	관계기업	채무지급보증	USD	4,785	Mizuho Bank
	PT Wampu Electric Power	관계기업	채무지급보증	USD	4,401	SMBC
	(주)에너지코	관계기업	채무지급보증	KRW	2,746	신한은행
	현대그린파워(주)	관계기업	출자지분	KRW	119,791	한국산업은행 등
	약수이에스에스(주)	관계기업	출자지분	KRW	486	중소기업은행
	한국해상풍력(주)	관계기업	출자지분	KRW	23,106	(주)우리은행 등
			자금보충약정 (*)	-	-	
	영광약수풍력발전(주)	관계기업	출자지분	KRW	156.	중소기업은행 등
	그린에너지발전(주)	관계기업	출자지분	KRW	1,571	중소기업은행
			자금보충약정 (*)	-	-	중소기업은행 등
	(주)남정수상태양광운영	관계기업	출자지분	KRW	373	중소기업은행
	(주)광백태양광투자	관계기업	출자지분	KRW	5,133	교보생명보험 등
	(주)무안햇빛발전소	관계기업	출자지분	KRW	2,562	중소기업은행
	(주)괴산솔라파크	관계기업	출자지분	KRW	2,591	중소기업은행
	(주)빛고을에코에너지	관계기업	출자지분	KRW	5,292	중소기업은행 등
			자금보충약정 (*)	-	-	
	(주)에너지코	관계기업	출자지분	KRW	2,190	농협은행
	제주김녕풍력발전(주)	관계기업	출자지분	KRW	872	농협은행
	(주)동부하이웨이솔라	관계기업	출자지분	KRW	352	신한은행
	(주)서부하이웨이솔라	관계기업	출자지분	KRW	316	신한은행
(주)영양제2풍력발전	관계기업	출자지분	KRW	7,461	한국산업은행 등	
제주한림해상풍력(주)	관계기업	출자지분	KRW	17,254	국민은행 등	
		자금보충약정 (*)	-	-		
(주)해파랑에너지	관계기업	출자지분	KRW	2,188	템플턴하나자산운용 주식회사	
		자금보충약정 (*)	-	-		

(*) 동 약정은 피보증기업의 초과 사업비 또는 차입금 상환 부족액 등에 대하여 연결실체가 자금을 보충해야 하는 의무입니다.

2) 공시기준일 현재 연결실체가 타인을 위해 제공한 지급보증내역은 다음과 같습니다.

- 연결실체는 관계기업인 PT Wampu Electric Power의 인도네시아 왓푸 수력 발전사업의

채무지급 보증을 위해 USD 4,400,839의 보증을 SMBC에 제공하고 있습니다.

- 연결실체는 종속기업인 PT Tanggamus Electric Power의 인도네시아 땅가무스수력 발전사업의 채무지급 보증을 위해 USD 5,947,046의 보증을 한국수출입은행과 BNP Paribas 및 ING Bank에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 송전접속설비 건설, 소유, 운영 및 관련 비용 부담 이행보증을 위하여 타인인 AEP Texas, Inc에 USD 18,500,000의 사업 이행보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 Equity Bridge Loan(EBL) 보증을 위하여 USD 60,000,000 한도의 차입금 보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 미국 콘초밸리(Concho Valley) 태양광 사업의 세무적투자자 내후성(Weatherization) 관련 이행보증을 위하여 USD 3,000,000의 보증을 RBC Community Investments Impact Renewables HoldCo-1, LLC에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 VAT지급 대출계좌 개설 보증을 위하여 타인인 Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) Frankfurt Branch에 EUR 10,000,000의 사업 이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 발전소 건설기간 이행보증을 위하여 타인인 Microsoft에 EUR 5,022,000의 사업이행보증을 국민은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 스웨덴 구바버켓 풍력 사업의 송전접속설비 연계공사 이행보증을 위하여 타인인 Ellevio에 EUR 9,980,364의 사업이행보증을 신한은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Global Pte., Ltd의 인도네시아 찌레본 화력발전사업이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 Axia Power Holdings B.V. 등에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 PT Cirebon Power Service의 인도네시아 찌레본 화력운영정비사업 이행을 위하여 USD 54,000,000의 사업이행보증을 PT Cirebon Electro Power에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 관계기업인 PT Cirebon Electric Power의 인도네시아 찌레본 발전사업의 부채상환적립계정에 대한 보증을 위해 타인인 Mizuho Bank, Ltd.에 USD 4,785,000의 채무지급보증을 농협은행에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Bali의 인도네시아 탄중자티 발전사업을 위해 IDR 35,588,165,151의 사업이행보증을 인도네시아 전력공사(PT Perusahaan Listrik Negara)에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 KOMIPO Vanphong Power Services Limited Liability Compnay의 베트남 반퐁 운영정비사업을 위해 USD 5,000,000의 사업이행보증을 Van Phong Power Company Ltd.,에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 Elara Energy Project, LLC의 미국 태양광 발전사업의 전력구매계약 이행보증을 위하여 USD 50,000,000의 사업이행보증을 Morgan Stanley Capital Group Inc에 제공하고 있습니다.
- 연결실체는 종속기업인 Elara Class B Member, LLC의 미국 태양광 발전사업의 출자이행보증을 위해 USD 70,000,000의 출자이행보증을 Morgan Stanley Renewables Inc 에 제공하고 있습니다.

(4) 그밖의 우발채무

1) COVID19 영향의 불확실성

코로나19의 확산을 차단하기 위하여 전세계적으로 이동 제한을 포함한 다양한 예방 및 통제가 시행되고 있으며, 그 결과 전세계 경제가 광범위한 영향을 받고 있습니다. 또한, 코로나 19에 대처하기 위한 다양한 형태의 정부지원정책이 발표되고 있습니다.

코로나19의 영향을 받는 항목은 주로 유형자산의 손상, 충당부채의 인식 등입니다. 연결실체는 코로나19가 회사에 미칠 영향을 합리적으로 추정하여 재무제표를 작성하였습니다. 그러나, 코로나19 상황에서 코로나19의 종식시점 및 코로나19가 연결실체에 미치는 영향의 추정에 불확실성이 존재합니다.

2) 우크라이나 사태 영향의 불확실성

2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역 내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 연결실체는 우크라이나 사태가 향후에 미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

3) 글로벌 최저한세의 도입 및 영향

BEPS(Base Erosion and Profit Shifting)에 대한 OECD/G20의 포괄적 이행체계 합의는 디지털경제에서 다국적기업의 소득이전을 통한 조세회피와 세원잠식에 대응하기 위한 것입니다. BEPS 필라2의 글로벌 최저한세는 매출 750백만 유로를 초과하는 다국적 기업에 적용됩니다.

국내에서 글로벌 최저한세는 2022년말에 국회에서 '국제조세조정에 관한 법률' 개정 포함되어 통과되었습니다. 이 법의 국내 시행일은 2024년 1월 1일이며, 글로벌 최저한세에 대한 시행령은 보고기간말 현재 개정되지 않았습니다.

국내에서 글로벌 최저한세는 재무보고 목적으로 실질적으로 제정되지 않은 것으로 보아, 보고기간말 현재 연결기업이 연결재무제표에 인식한 관련 세효과는 없습니다.

3. 제재 등과 관련된 사항

해당사항 없음

4. 작성기준일 이후 발생한 주요사항 등 기타사항

해당사항 없음

XII. 상세표

1. 연결대상 종속회사 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(단위 : 백만원)

상호	설립일	주소	주요사업	최근사업연도말 자산총액	지배관계 근거	주요종속 회사 여부
KOMIPO Global Pte., Ltd.	2007.02.21	65 Chulia Street #38-04 OCBC Centre Singapore 049513	해외투자	388,071	의결권 과반수 소유 (기업회계기준서 제 1110호)	O
㈜상공에너지	2007.11.28	전라북도 익산시 석광로 7길 29	ROF발전	79,172	상동	O
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	2007.12.24	Suite 817 Level 8 401-403 Sussex Street Sydney NSW 2000 Australia	해외자판개발	81,216	상동	O
PT Cirebon Power Services	2010.02.15	Jl. Raya Cirebon Tegal KM 8.5 Kancil Kulon Astanajapura Cirebon 45181 Jawa Barat Indonesia	발전소운영	2,316	상동	X
PT KOMIPO Pembangkitan Jawa Ball	2010.10.01	Desa Tubanan Kecamatan Kembang Kabupaten Jepara Jawa Tengah 59453 Indonesia	발전소운영	15,753	상동	X
PT Tanggamus Electric Power	2011.12.07	Menara Jamsostek Building 5th floor of South Building Jl. Gatot Subroto No.38 Jakarta 12710 Indonesia	수력발전	227,638	상동	O
KOMIPO America Inc.	2012.01.31	1489 W. Warm Spring Rd. Suite 110 Handerson NV 89014 USA	해외투자	595,725	상동	O
KOMIPO Bylong Pty Ltd.	2016.12.22	Suite 1301 141 Walker Street North Sydney NSW 2060 Australia	해외자판개발	11	상동	X
Concho Valley Solar, LLC	2017.01.17	Allen Gully 7290 South US Highway 277 San Angelo, Texas 76904	태양광발전사업	52,629	상동	X
㈜솔라베너더	2017.02.17	경상북도 영양군 수비면 오거리 산 192-1 외 10필지	태양광발전	1,568	상동	X
㈜영양아폴론태양광	2017.02.17	경상북도 영양군 수비면 오거리 산 192-1 외 10필지	태양광발전	1,566	상동	X
㈜영양솔라베너더지먼트	2017.02.17	경상북도 영양군 수비면 오거리 산 192-1 외 10필지	태양광발전	1,573	상동	X
㈜영양이노베이션	2017.02.17	경기도 용인시 처인구 모현읍 모산로 39-5, 5동 204호	태양광발전	1,557	상동	X
㈜영양코퍼레이션	2017.02.17	경상북도 영양군 수비면 오거리 산 192-1 외 10필지	태양광발전	1,559	상동	X
㈜영양호루스태양광	2017.02.17	경상북도 영양군 수비면 오거리 산 192-1 외 10필지	태양광발전	1,552	상동	X
PT Siborpa Eco Power	2017.10.01	Menara Jamsostek North Building 10th floor Jl. Jend. Garot Subroto Kav.38 Jakrat 12710 Indonesia	수력발전	12,050	상동	X
Concho Valley Energy, LLC	2018.02.21	251 Little Falls Drive in the City of Wilmington, DE 19808	해외투자	49,862	상동	X
PT Komipo Energy Indonesia	2018.10.29	One Pacifit Place 15th Floor(CEO Suite #28) Sudirman Central Business Distic. Jl. Jend. Sudirman Kav.52-53 Jakarta 12190 Indonesia	발전소운영	2,978	상동	X
중부발전서비스㈜	2018.11.06	충청남도 보령시 영천로4길 23 2층	서비스	6,597	상동	X
KOMIPO Europe B.V.	2019.08.22	Strawinskylaan 3127, 8e verdieping, 1077ZX Amsterdam Netherlands	해외투자	81,364	상동	O
오거리태양광발전㈜	2020.01.31	전라남도 목포시 호남로 58번길 4-1	태양광발전	1,033	상동	X
Komipo Vanpong Power Services Limited Liability Co.,Ltd	2020.10.23	Van Phong Economic Zonce Ninh Yen Hamlet Ninh Phuoc Commune Ninh Hoa Town	발전소운영	15,940	상동	X
Elara Equity Holdings, LLC	2021.02.10	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	112,021	상동	O
Elara Class B Holdings, LLC	2021.02.10	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	109,337	상동	O
KOMIPO Development, LLC	2021.02.10	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	206,963	상동	O
KOMIPO Energy Solution America, LLC	2021.02.11	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	381	상동	X
Elara Energy Holdings, LLC	2021.02.11	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	224,646	상동	O
Elara Energy Project, LLC	2021.03.02	3809 Juniper Trace, Ste 100, Austin, Texas 78738	해외투자	202,412	상동	O
Elara Investment Holdings, LLC	2021.04.13	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	46,284	상동	X
Elara Development Holdings, LLC	2021.04.13	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	592	상동	X
Elara Class B Member, LLC	2021.04.14	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	54,697	상동	X
KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U	2021.05.27	ATT JamesBergada Rambla Catalunya 38, 6e, 08007 Barcelona, Spain	해외투자	78,094	상동	O
CVS Equity Holdings, LLC	2021.08.23	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	50,228	상동	X
CVS Class B Holdings, LLC	2021.08.23	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	50,228	상동	X
CVS Class B Member, LLC	2021.08.23	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	0	상동	X
CVS Energy Holdings, LLC	2021.08.23	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	0	상동	X
CVS Development, LLC	2021.08.23	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	55,585	상동	X
CVS Development Holdings, LLC	2021.08.25	1209 Orange Street, Corporation Trust Center, Wilmington, Delaware 19801	해외투자	2,512	상동	X

2. 계열회사 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

상장여부	회사수	기업명	법인등록번호
상장	3	한국전력공사	114671-0001456
		한국전력기술(주)	110111-0186307
		한전KPS(주)	110111-0371148
비상장	30	한국수력원자력(주)	110111-2207127
		경기그린에너지(주)	134811-0229816
		한국남동발전(주)	110111-2207119
		(주)에스이그린에너지	110111-5015056
		코셈머티리얼(주)	120111-0671091
		한국중부발전(주)	110111-2207193
		(주)상공에너지	214911-0027633
		한국서부발전(주)	110111-2207177
		동두천드림파워(주)	284611-0014541
		청라에너지(주)	110111-3256818
		신평택발전(주)	131311-0138721
		한국남부발전(주)	110111-2207135
		대구그린파워(주)	170111-0403197
		코스포영남파워(주)	230111-0248219
		한국동서발전(주)	110111-2207151
		경주풍력발전(주)	171211-0064045
		한전원자력연료(주)	160111-0006068
		한전KDN(주)	110111-0831671
		(주)캡코우데	110111-4640466
		한국해상풍력(주)	110111-5018092
		카페스(주)	110111-5023520
		희망빛발전(주)	191311-0025281
		캡코솔라(주)	110111-6097285
		캡코이에스(주)	110111-6107480
		대구청정에너지(주)	170111-0625113
		제주한림해상풍력(주)	220111-0170307
		한전MCS(주)	205511-0060997
		한전FMS(주)	205511-0061002
		한전CSC(주)	205511-0064717

3. 타법인출자 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(기준일 : 2022.12.31)

(단위 : 백만원, 주, %)

법인명	상장 여부	최초취득일자	출자 목적	최초취득금액	기초잔액			증가(감소)			기말잔액			최근사업연도 재무현황	
					수량	지분율	장부 가액	취득(처분)		평가 손익	수량	지분율	장부 가액	총자산	당기 순손익
								수량	금액						
한국전력거래소	비상장	2001년 04월 02일	전력거래	9,131	1,826,275	7.1	17,617	-	-	74	1,826,275	7.1	17,691	338,087	6,171
강원풍력발전주	비상장	2005년 06월 30일	풍력발전	5,725	1,135,860	15	10,554	-	-	1,605	1,135,860	15	12,158	86,758	20,163
KOMIPO Global Pte., Ltd.	비상장	2007년 04월 17일	해외투자사업	155,255	187,303,754	100	155,255	-	-	-	187,303,754	100	155,255	58,030	388,071
PT Cirebon Electric Power	비상장	2007년 04월 17일	화력발전	40,365	341,253	27.5	121,969	-	-	13,145	341,253	27.5	135,114	691,311	51,205
현대그린파워주	비상장	2007년 06월 30일	부생가스발전	88,885	17,777,000	29	121,955	-	-	-2,164	17,777,000	29	119,791	773,998	5,010
KOMIPO Australia Pty., Ltd.	비상장	2008년 02월 20일	해외자원개발	23,235	23,812,603	100	23,235	-	-	-	23,812,603	100	23,235	23,368	81,216
KEPCO Lebanon S.A.R.L.	비상장	2008년 09월 29일	발전소운영	503	22,050	49	-	-	-	-	22,050	49	-	-	-
PT Wampu Electric Power	비상장	2010년 01월 03일	수력발전	21,292	20,029,320	46	35,077	-	-	2,666	20,029,320	46	37,743	209,815	-20,796
PT Cirebon Power Services	비상장	2010년 02월 12일	발전소운영	150	3,025	27.5	150	-	-	-	3,025	27.5	150	355	2,316
兩상공에너지	비상장	2010년 05월 19일	APS 이행	63,605	15,760,000	85.03	50,943	-	-	-	15,760,000	85.03	50,943	-3,730	79,172
PT KOMIPO Pembangunan Jawa Bali	비상장	2010년 10월 11일	발전소운영	1,545	12,750	51	1,545	-	-	-	12,750	51	1,545	3,668	15,753
PT Cirebon Energi Prasarana	비상장	2010년 10월 21일	화력발전	2,612	22,420	10	0	-	24,052	69,035	22,420	10	69,035	3,361,288	71,729
(주)컴코우데	비상장	2011년 08월 22일	신재생기술투자	516	103,230	2.4	14	-	-	-	103,230	2.4	14	183	-22
PT Tanggamus Electric Power	비상장	2011년 12월 16일	해외발전사업	15,036	13,819,853	52.5	15,036	-	-	-	13,819,853	52.5	15,036	5,778	227,638
KOMIPO America Inc.	비상장	2012년 02월 16일	해외투자사업	111,541	50,000	100	111,541	1,800	33,570	-	51,800	100	145,111	-3,293	595,725
한국태양풍력주	비상장	2012년 12월 06일	풍력발전	26,600	5,320,000	12.5	21,438	-	-	1,670	5,320,000	12.5	23,106	376,285	13,362
군산바이오에너지주	비상장	2015년 04월 08일	바이오에너지발전	1,000	200,000	19	-	-	-	-	200,000	19	-	8,398	-649
희망빛발전주	비상장	2015년 06월 09일	태양광발전	393	78,600	8.3	393	-	-	-	78,600	8.3	393	6,847	-90
컴코솔리주	비상장	2016년 06월 14일	태양광발전	16,850	3,330,000	8.3	17,447	-	-	686	3,330,000	8.3	18,133	243,221	9,614
컴코에스주	비상장	2016년 06월 29일	에너지플랫폼	25,000	5,000,000	8.3	26,074	-	-	-3	5,000,000	8.3	26,071	318,955	1,577
악수이에스에스주	비상장	2016년 11월 14일	ESS설비연계	210	21,043	29	716	-	-	-230	21,043	29	486	5,984	-146

PT Bayan Resources TBK	상장	2016년 12월 15일	유연탄개발	80,533	1,333,333,400	4	299,160	-	-	1,966,040	1,333,333,400	4	2,265,200	1,082,351	197,561
KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.	비상장	2016년 12월 29일	유연탄개발	6,135	3,537,032	2	-	-	-	-	3,537,032	2	-	45,722	-8,121
KOMIPO Bylong Pty Ltd.	비상장	2016년 12월 29일	해외자원개발	0	7,034,802	100	0	-	-	-	7,034,802	100	0	-33	11
PT Siborpa Eco Power	비상장	2017년 11월 07일	해외발전사업	7,779	7,150,000	55	7,779	-	-	-	7,150,000	55	7,779	-39	12,050
제주한림해상풍력㈜	비상장	2017년 12월 18일	풍력발전	9,770	4,000,000	26.1	17,275	10,540,000	-	-21	14,540,000	22.9	17,254	184,522	-5,493
PT Komipo Energy Indonesia	비상장	2018년 10월 29일	발전소운영사업개발	2,140	1,900,000	95	2,140	-	-	-	1,900,000	95	2,140	83	2,978
영광약수풍력발전㈜	비상장	2018년 10월 29일	풍력발전	533	106,656	9.6	233	-	-	-77	106,656	9.6	156	40,712	1,480
중부발전서비스㈜	비상장	2018년 12월 12일	정규직전환	600	120,000	100	600	-	-	-	120,000	100	600	905	6,597
그린에너지발전㈜	비상장	2019년 03월 21일	풍력발전	1,189	237,800	29	1,713	-	-	-141	237,800	29	1,571	75,034	-488
㈜동부리이웨이솔라	비상장	2019년 06월 03일	태양광발전	190	19,020	5	265	-	-	88	19,020	5	352	17,936	439
㈜서부리이웨이솔라	비상장	2019년 06월 03일	태양광발전	195	19,460	2.9	289	-	-	28	19,460	2.9	316	18,236	138
㈜남경수상태양광운영	비상장	2019년 06월 11일	태양광발전	969	96,945	15	361	-	-	12	96,945	15	373	55,617	83
KOMIPO Europe B.V.	비상장	2019년 08월 22일	해외투자사업	43,167	5,800,000	100	43,167	3,500,000	26,993	26,993	8,300,000	100	70,160	1,134	81,364
Stavro Holding II A.B.	비상장	2019년 10월 24일	풍력발전	10,595	36,000	20	17,627	34,000	952	-455	70,000	20	17,171	85,883	61
㈜광역태양광투자	비상장	2019년 11월 05일	태양광발전	4,757	951,368	44	4,806	-	-	327	951,368	44	5,133	307,864	743
㈜무안햇빛발전소	비상장	2019년 11월 05일	태양광발전	1,570	298,300	20	1,268	-	-	1,293	314,000	20	2,562	142,911	6,467
CAES, LLC	비상장	2020년 06월 29일	ESS기반VPP	19,414	-	36	18,435	-	-	2,369	-	36	20,805	49,676	-547
㈜괴산솔리피크	비상장	2020년 07월 22일	태양광발전	1,276	255,200	29	1,927	-	-	665	255,200	29	2,591	52,235	2,292
Komipo Vanpong Power Services Limited Liability Co.,Ltd	비상장	2020년 11월 12일	발전소운영경비사업	1,785	-	100	1,785	-	-	-	-	100	1,785	9,871	15,940
㈜에너지코	비상장	2020년 12월 29일	태양광발전	1,659	331,800	29	1,535	-	-	654	331,800	29	2,190	56,996	2,258
빛고을에코에너지주	비상장	2020년 12월 30일	연료전지발전	4,640	5,800	29	4,356	922,200	-	936	928,000	29	5,292	85,236	3,229
오기리태양광발전주	비상장	2020년 12월 30일	태양광발전	722	72,240	70	722	17,200	172	172	89,440	70	894	-30	1,033
제주김녕풍력발전주	비상장	2020년 12월 30일	풍력발전	714	142,857	30	911	-	-	-39	142,857	30	872	63,471	-130
㈜영양이플론태양광	비상장	2021년 01월 04일	태양광발전	172	-	100	-	-	-	-	-	100	172	-82	1,566
㈜영양코퍼레이션	비상장	2021년 01월 04일	태양광발전	172	-	100	-	-	-	-	-	100	172	-91	1,559

쑤솔라베이더	비상장	2021년 01월 05일	태양광발전	172	-	100	-	-	-	-	-	100	172	-78	1,568
쑤영양이노베이션	비상장	2021년 01월 06일	태양광발전	172	-	100	-	-	-	-	-	100	172	-91	1,557
쑤영양호루스태양광	비상장	2021년 01월 07일	태양광발전	172	-	100	-	-	-	-	-	100	172	-93	1,552
쑤영양솔라메니지먼트	비상장	2021년 01월 08일	태양광발전	172	-	100	-	-	-	-	-	100	172	-75	1,573
Prime Swedish Holding AB	비상장	2021년 02월 11일	해외투자	26,935	-	45	15,441	-	20,896	20,804	-	45	36,245	77,942	-591
KOMIPO Energy Solution America, LLC	비상장	2021년 02월 18일	해외투자	100	-	100	-	-	100	-	-	100	100	-	-
Foresight Iberian Solar Group Holding Spain SL	비상장	2021년 05월 28일	태양광발전	9,696	-	75	9,746	-	1,782	72	-	75	10,565	94,181	-1,365
KOMIPO Iberian Solar Group, S.L.U	비상장	2021년 05월 28일	태양광발전	15,514	-	100	-	-	15,514	-	-	100	15,514	-1,304	78,094
Elara Class B Holdings, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	100	-	100	-	-	100	-	-	100	-	-	-
Elara Class B Member, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	100	-	100	-	-	100	-	-	100	-	-	-
Elara Development Holdings, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	100	-	100	-	-	100	-	-	100	-	-	-
Elara Energy Holdings, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	100	-	43.9	-	-	100	-	-	100	-	-	-
Elara Energy Project, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	48,540	-	54.05	-	-	48,540	-	-	54.05	-	-	-
Elara Equity Holdings, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	901	-	54.0	-	-	901	-	-	51.22	-	-	-
Elara Investment Holdings, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	100	-	0.1	-	-	100	-	-	100	-	-	-
KOMIPO Development, LLC	비상장	2021년 06월 10일	태양광발전	100	-	100	-	-	100	-	-	100	-	-	-
에벨엑스중부태양광(유)	비상장	2021년 07월 05일	태양광발전	1,694	-	20	1,688	-	-	167	-	20	1,856	10,289	837
Concho Valley Solar, LLC	비상장	2021년 08월 17일	태양광발전	100	-	100	-	-	-	-	-	100	-	-	-
CVS Class B Holdings, LLC	비상장	2021년 08월 24일	태양광발전	100	-	100	-	-	-	-	-	100	-	-	-
CVS Class B Member, LLC	비상장	2021년 08월 24일	태양광발전	100	-	100	-	-	-	-	-	100	-	-	-
CVS Development Holdings, LLC	비상장	2021년 08월 24일	태양광발전	100	-	100	-	-	-	-	-	100	-	-	-
CVS Development, LLC	비상장	2021년 08월 24일	태양광발전	100	-	100	-	-	-	-	-	100	-	-	-
CVS Energy Holdings, LLC	비상장	2021년 08월 24일	태양광발전	100	-	81.8	-	-	-	-	-	100	-	-	-
CVS Equity Holdings, LLC	비상장	2021년 08월 24일	태양광발전	100	-	100	52,032	-	52,032	-	-	100	52,032	-	-
Concho Valley Energy, LLC	비상장	2021년 09월 17일	태양광발전	27,136	-	100	-	-	-	-	-	100	-	-	-

㈜영양재2풍력발전	비상장	2021년 12월 20일	풍력발전	7,965	1,592,936	20	7,965	-	-	-504	1,592,936	20	7,461	104,821	-1,678
㈜에피랑에너지	비상장	2021년 12월 22일	풍력발전	2,241	-	25	2,241	-	-	-53	-	25	2,188	19,394	-211
영수봉풍력발전주	비상장	2021년 12월 23일	풍력발전	95	-	29	95	-	95	-33	-	29	62	4,369	-859
㈜새만금세빛발전소	비상장	2021년 12월 28일	신재생에너지개발 및 RPS 이행	6,000	-	50	6,000	-	-	8,219	-	50	14,219	167,823	7,742
Boulder Solar III, LLC	비상장	2022년 02월 08일	태양광발전	712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,896	-
합 계					1,663,010,652	4,136	1,252,519	15,015,200	226,199	2,147,570	1,677,041,552	4,304	3,417,480	9,360,500	1,958,308

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

해당사항 없음

2. 전문가와의 이해관계

해당사항 없음