

목 차

정 정 신 고 (보 고)	1
【 대표이사 등의 확인 】	2
사 업 보 고 서	3
【 대표이사 등의 확인 】	4
I. 회사의 개요	5
1. 회사의 개요	5
2. 회사의 연혁	8
3. 자본금 변동사항	8
4. 주식의 총수 등	9
5. 정관에 관한 사항	9
II. 사업의 내용	11
1. 사업의 개요	11
2. 주요 제품 및 서비스	12
3. 원재료 및 생산설비	12
4. 매출 및 수주상황	16
5. 위험관리 및 파생거래	17
6. 주요계약 및 연구개발활동	19
7. 기타 참고사항	24
III. 재무에 관한 사항	29
1. 요약재무정보	29
2. 연결재무제표	30
3. 연결재무제표 주식	40
4. 재무제표	176
5. 재무제표 주식	185
6. 배당에 관한 사항	315
7. 증권의 발행을 통한 자금조달에 관한 사항	315
7-1. 증권의 발행을 통한 자금조달 실적	316
7-2. 증권의 발행을 통해 조달된 자금의 사용실적	322
8. 기타 재무에 관한 사항	323
IV. 이사의 경영진단 및 분석의견	331
V. 회계감사인의 감사의견 등	337
1. 외부감사에 관한 사항	337
2. 내부통제에 관한 사항	338
VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항	339
1. 이사회에 관한 사항	339
2. 감사제도에 관한 사항	349
3. 주주총회 등에 관한 사항	351
VII. 주주에 관한 사항	353
VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항	356
1. 임원 및 직원 등의 현황	356
2. 임원의 보수 등	357
IX. 계열회사 등에 관한 사항	359
X. 대주주 등과의 거래내용	363
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항	364
1. 공시내용 진행 및 변경사항	364

2. 우발부채 등에 관한 사항	364
3. 제재 등과 관련된 사항.....	366
4. 작성기준일 이후 발생한 주요사항 등 기타사항.....	366
XII. 상세표	367
1. 연결대상 종속회사 현황(상세).....	367
2. 계열회사 현황(상세).....	367
3. 타법인출자 현황(상세)	368
【 전문가의 확인 】	370
1. 전문가의 확인	370
2. 전문가와의 이해관계	370

정 정 신 고 (보 고)

2022년 5월 16일

1. 정정대상 공시서류 : 제21기 사업보고서
2. 정정대상 공시서류의 최초제출일 : 2022년 3월 31일
3. 정정사항

항 목	정정사유	정 정 전	정 정 후												
XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항 3. 제재 등과 관련된 사항	행정처분취소	○ 행정상의 조치 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 10px;"> <thead> <tr style="background-color: #cccccc;"> <th style="width: 10%;">일자</th> <th style="width: 15%;">사업소명</th> <th style="width: 20%;">위반내용</th> <th style="width: 10%;">행정처 분</th> <th style="width: 20%;">조치</th> <th style="width: 15%;">대책</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2021.11. 17</td> <td>영동예코발전 본부</td> <td>먼지 오염도검사 기 준 초과</td> <td>개선명 령</td> <td>집진기 정검 후 재검 사 통과</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> </tbody> </table>	일자	사업소명	위반내용	행정처 분	조치	대책	2021.11. 17	영동예코발전 본부	먼지 오염도검사 기 준 초과	개선명 령	집진기 정검 후 재검 사 통과	-	○ 행정상의 조치 : 해당사항 없음
일자	사업소명	위반내용	행정처 분	조치	대책										
2021.11. 17	영동예코발전 본부	먼지 오염도검사 기 준 초과	개선명 령	집진기 정검 후 재검 사 통과	-										

【 대표이사 등의 확인 】

[대표이사 등의 확인]

우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 공시서류의 기재내용에 대해 상당한 주의를 다하여 직접 확인·검토한 결과, 중요한 기재사항의 기재 또는 표시의 누락이나 허위의 기재 또는 표시가 없고, 이 공시서류에 표시된 기재 또는 표시사항을 이용하는 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.

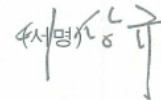
2022. 5 . 16

한국남동발전(주)

대표이사 김 희 천



신고업무담당이사 이 상 규



사업보고서

(제 21 기)

사업연도 2021년 01월 01일 부터
 2021년 12월 31일 까지

금융위원회

한국거래소 귀중

2022년 3월 31일

제출대상법인 유형 :

채권 등 상장법인

면제사유발생 :

해당사항 없음

회 사 명 :

한국남동발전(주)

대 표 이 사 :

김회천

본 점 소 재 지 :

경상남도 진주시 사들로 123번길 32(충무공동)

(전 화) 070-8898-1000

(홈페이지) <http://www.koenergy.kr>

작 성 책 임 자 :

(직 책) 예산부장 (성 명) 심종욱

(전 화) 070-8898-1120

【 대표이사 등의 확인 】

[대표이사 등의 확인]

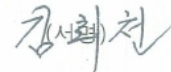
우리는 당사의 대표이사 및 신고업무담당이사로서 이 공시서류의 기재내용에 대해 상당한 주의를 다하여 직접 확인·검토한 결과, 중요한 기재사항의 기재 또는 표시의 누락이나 허위의 기재 또는 표시가 없고, 이 공시서류에 표시된 기재 또는 표시사항을 이용하는 자의 중대한 오해를 유발하는 내용이 기재 또는 표시되지 아니하였음을 확인합니다.

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

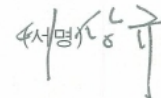
2022. 3. 31

한국남동발전(주)

대표이사 김희천



신고업무담당이사 이상규



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	14	1	2	13	4
합계	14	1	2	13	4

※상세 현황은 '상세표-1. 연결대상 종속회사 현황(상세)' 참조

1-1. 연결대상회사의 변동내용

구분	자회사	사유
신규 연결	코엔바이오	신규 출자
	-	-
연결 제외	KOSEP USA, Inc.	청산
	브이아이카본전문투자형 사모특별자산투자신탁1호	청산

2. 회사의 법적, 상업적 명칭

당사의 명칭은 한국남동발전주식회사라고 표기합니다. 또한 영문으로는 Korea South-East Power Co.Ltd(약식 : KOSEPCO) 라 표기합니다.

3. 회사의 설립일자 및 존속기간

당사는 전기사업법에 근거하여 전력자원의 개발, 발전 및 이와 관련되는 사업 등을 영위하기 위하여 2001년 4월 2일에 설립되었으며 주권비상장회사입니다.

4. 본사의 주소, 전화번호 및 홈페이지 주소

- 주소 : 경상남도 진주시 사들로 123번길 32(충무공동)
- 전화번호 : 070-8898-1000
- 홈페이지 : <http://www.koenergy.kr>

5. 회사사업 영위의 근거가 되는 법률 : 전기사업법

6. 중소기업 등 해당 여부

중소기업 해당 여부	미해당
벤처기업 해당 여부	미해당

증권기업 해당 여부	미해당
------------	-----

7. 주요사업의 내용

당사는 국내에서 전기를 생산하여 판매하는 전기공급업(통계청 표준산업분류표상 중분류 코드번호 : D35)을 영위하고 있는 회사로서, 정부의 전력사업구조개편에 의해 2001년 4월 2일에 한국전력공사(이하 '한전'이라 함)로부터 상법상 물적분할의 방법으로 분리 발족한 6개 발전회사 중 하나로서 한국전력공사가 100% 지분을 소유하고 있습니다. 당사의 주요 사업내용은 전력자원의 개발 및 판매이며 당사는 전기사업법 제31조의 규정에 따라 생산된 전기를 전력거래소를 통해 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 당사는 화력발전 및 국내외 신재생에너지 사업을 수행하고 있습니다.

당사의 주요 종속회사인 'MIRA POWER Limited'(이하 'MPL')는 남동발전, DL Holdings, 롯데건설이 한국 컨소시엄을 구성하여 파키스탄에서 Gulpur 수력발전 사업을 진행하고 있습니다. 원활한 사업 참여를 위해 컨소시엄은 해당 프로젝트의 사업권을 취득한 현지법인 MPL의 지분 100%를 공동인수하여 프로젝트를 진행하고 있습니다.

자세한 사항은 본 보고서 [II.사업의 내용]를 참조하시기 바랍니다.

8. 신용평가에 관한 사항

구분	평가일	평가대상 유가증권 등	평가대상 유가증권의 신용등급	평가회사	평가구분
국내	2021.06.28	무보증사채	AAA	NICE신용평가	정기
	2021.09.14	무보증사채	AAA	한국신용평가	정기
	2021.09.10	무보증사채	AAA	한국기업평가	정기
	2021.11.08	무보증사채	AAA	한국신용평가	정기
	2021.11.08	무보증사채	AAA	한국기업평가	정기
	2021.09.14	전자단기사채, 기업어음	A1	한국신용평가	정기
	2021.09.10	전자단기사채, 기업어음	A1	한국기업평가	정기
해외	2021.10.28	Corporate Rating	AA	S&P	정기
	2021.09.27	Corporate Rating	Aa2	Moody's	정기
	2021.04.28	Corporate Rating	AA-	Fitch	정기
	2021.08.03	Bond Rating	Aa2	Moody's	수시
	2021.10.28	Bond Rating	AA	S&P	수시

※ 신용등급 체계 및 의미

▶ 국내 신용평가 등급

구분	신용등급	의미
기업어음	A1	적기상환능력이 최고수준이며 안정성은 예측가능한 장래환경에 영향을 받지 않을만큼 안정적인
	A2	적기상환능력 우수, 안정성 A1에 비해 다소 열등
	A3	적기상환능력 양호, 안정성 A2에 비해 다소 열등

	투기등급	B C D	적기상환능력은 있으나 단기적인 여건변화에 따라 그 안정성에 투기적인 요소가 내포되어 있음 적기상환능력 및 안정성에 투기적인 요소가 큼 현재 채무불이행 상태
회사채	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 발생 가능성을 내포하고 있어 매우 투기적	
CC		채무 불이행 발생 가능성이 높아 불안요소가 더욱 많음	
C		채무 불이행 발생 가능성 극히 높아 회복가능성 없음	
상환불능	D	원리금 지급불능 상태	

▶ 국제 신용평가 등급

구분	Moody's	S&P	Fitch	의 미
투자적격 등급	Aaa	AAA	AAA	투자위험이 가장 작은 최고등급임
	Aa1	AA+	AA+	모든 기준에서 우수하며 투자위험이 상급 등급보다 약간 높은 등급임
	Aa2	AA	AA	
	Aa3	AA-	AA-	
	A1	A+	A+	투자하기에 좋은 조건이 많이 있으나, 경제환경이나 경영여건이 나쁘면 원리금 지급능력이 저하될 가능성 있음
	A2	A	A	
	A3	A-	A-	
	Baa1	BBB+	BBB+	중간 등급이며, 현재의 원리금 지급능력은 적정하나 장기적으로는 불안한 요인이 있음
	Baa2	BBB	BBB	
	Baa3	BBB-	BBB-	
투자부적격 등급	Ba1	BB+	BB+	투기적 요인이 있는 등급이며, 장기적으로 원리금 지급능력이 떨어짐
	Ba2	BB	BB	
	Ba3	BB-	BB-	
	B1	B+	B+	바람직한 투자 대상이 되지 못하며, 장기적으로 원리금 지급능력이 낮음
	B2	B	B	
	B3	B-	B-	
	Caa	CCC	CCC	부도위험이 있는 하위 등급임
	Ca	CC	CC	부도위험이 매우 큰 등급임
	C	C	C	최하위 등급임

9. 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

가. 회사의 본점 소재지 및 그 변동

○ 설립당시 : 서울특별시 강남구 삼성동 167번지

○ 2014.04.02 : 경상남도 진주시 사들로 123번길 32(충무공동) (본사이전)

※ 공공기관 지방이전에 따른 혁신도시 건설 및 지원에 관한 특별법에 의한 이전

나. 경영진 및 감사의 중요한 변동

변동일자	주총종류	선임		임기만료 또는 해임
		신규	재선임	
2017년 09월 20일	-	-	-	대표이사 장재원
2018년 02월 06일	임시주총	대표이사 유향열	-	-
2018년 12월 11일	임시주총	상임감사위원 김봉철	-	상임감사위원 최상화
2020년 11월 23일	임시주총	-	상임감사위원 김봉철	-
2021년 04월 15일	임시주총	대표이사 김회천	-	대표이사 유향열

다. 최대주주의 변동 : 해당사항 없음

라. 상호의 변경 : 해당사항 없음

마. 화의, 회사정리절차 그 밖에 이에 준하는 절차를 밟은 적이 있거나 현재 진행 중인 경우 그 내용과 결과 : 해당사항 없음

바. 회사가 합병등을 한 경우 그 내용 : 해당사항 없음

사. 회사의 업종 또는 주된 사업의 변화 : 해당사항 없음

아. 그 밖에 경영활동과 관련된 중요한 사항의 발생내용 : 해당사항 없음

3. 자본금 변동사항

(단위 : 천원, 주)

종류	구분	21기 (2021년말)	20기 (2020년말)	19기 (2019년말)
보통주	발행주식총수		59,523,126	59,523,126
	액면금액	5	5	5
	자본금	297,615,630	297,615,630	297,615,630

우선주	발행주식총수	-	-	-
	액면금액	-	-	-
	자본금	-	-	-
기타	발행주식총수	-	-	-
	액면금액	-	-	-
	자본금	-	-	-
합계	자본금	297,615,630	297,615,630	297,615,630

4. 주식의 총수 등

주식의 총수 현황

(기준일 : 2021년 12월 31일)

(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	68,040,360	-	68,040,360	-
III. 현재까지 감소한 주식의 총수	8,517,234	-	8,517,234	-
1. 감자	8,517,234	-	8,517,234	양수발전사업 분할합병
	-	-	-	-
	-	-	-	-
	-	-	-	-
IV. 발행주식의 총수 (II-III)	59,523,126	-	59,523,126	-
V. 자기주식수	-	-	-	-
VI. 유통주식수 (IV-V)	59,523,126	-	59,523,126	-

5. 정관에 관한 사항

가. 정관의 최근 개정일 : 2020.05.11

나. 정관 변경 이력 : 해당사항 없음

II. 사업의 내용

1. 사업의 개요

당사는 한전에서 분리된 다른 5개 발전회사와 기타 민간발전회사와 경쟁을 통해 생산된 전기를 전기사업법 제31조의 규정에 따라 전력거래소를 통해 한국전력공사에 판매하고 있습니다. 산업발전의 원동력인 전력을 효율적이고 안정적으로 공급하기 위해 원가관리와 품질관리에 최선의 노력을 기울이고 있습니다. 2021년 12월 31일 현재 전력시장에서 우리회사의 시장점유율은 설비용량 기준 [6.9]%, 전력거래량기준 [8.2]%, 거래금액 기준 [8.8]를 차지하고 있습니다.

《 회사별 설비용량 및 거래실적 》

구분	남동 발전	중부 발전	서부 발전	남부 발전	동서 발전	한수원	기타	계
설비용량 (MW)	9,280	10,755	11,441	11,475	10,776	28,620	51,658	134,005
	6.9%	8.0%	8.5%	8.6%	8.0%	21.4%	38.6%	100.0%
전력거래량 (GWh)	43,834	46,213	44,480	48,617	41,538	154,882	156,545	536,109
	8.2%	8.6%	8.3%	9.1%	7.7%	28.9%	29.2%	100.0%
전력거래금액 (억원)	45,252	52,150	47,841	56,158	45,743	90,709	175,894	513,747
	8.8%	10.2%	9.3%	10.9%	8.9%	17.7%	34.2%	100.0%

※ 자료출처 : 한국전력공사 전력통계속보

당사는 국내 전력의 안정적인 공급을 위해 고성그린파워 석탄화력 발전사업(1,040MWx2기), 강릉에코파워 석탄화력 발전사업(1,040MWx2기) 등 국내 민자발전 사업에 참여하고 있으며, 제9차 전력수급기본계획에 따라 2034년까지 석탄화력인 삼천포 3~6호기와 영흥 1~2호기를 LNG 복합화력으로 전환할 예정입니다. 또한 정부의 에너지전환 정책을 이행하기 위해 국내 신재생 에너지 사업 역시 적극적으로 추진하고 있습니다. 노후 석탄화력인 영동화력에 대해 지난 2017년과 2020년 친환경 바이오연료(우드펠릿) 전소발전소로의 전환을 완료하였으며, 당사의 주요 종속회사인 탐라해상풍력(주)는 정부의 신재생에너지 공급의무화제도(RPS)에 적극 부응하고자 제주도 한경면 공유수면 일원에서 해상풍력 발전사업을 운영중에 있습니다.

또한 파키스탄, 네팔, 칠레 등 해외 신재생에너지 사업을 추진하고 있습니다. 파키스탄 Gulpur 수력 발전사업은 파키스탄 정부의 최우선 국가사업으로 파키스탄 이슬라마바드 남동쪽 167km 지점에 위치한 Kotli 지역에 총 용량 102MW(51MW × 2기)의 수력발전시설을 설치하는 사업으로서, 2020년 3월 상업운전을 개시하였습니다. 남동발전은 30년간 발전소 O&M 수행으로 지속적인 수익 창출이 가능할 뿐만 아니라, 안정적 전력 공급으로 파키스탄 국가 전력시장에 기여할 것으로 기대합니다.

네팔 UT-1 수력 발전사업은 네팔 전체 설비용량의 20% 증대 효과가 기대되는 네팔정부의 최우선 사업입니다. UT-1 프로젝트는 네팔 카트만두 북쪽 70km 지점에 위치한 Rasuwa 지

역에 총 용량 216MW(72MW × 3기)의 수력발전시설을 설치하는 사업으로서, 2016년 12월 정부보증계약, 2018년 1월 전력구매계약, 2020년 10월 EPC계약을 체결하였고, 2022년 1월 본공사를 착공하여 2026년 준공 후 상업운전 개시 예정입니다. 남동발전은 27년간 발전소 O&M 수행으로 지속적인 수익 창출이 가능할 뿐만 아니라, 세계 2위 규모인 약 43,000MW의 개발가능 수력용량을 보유한 네팔전력시장에서 선도적 지위를 차지할 것으로 기대합니다.

칠레 태양광 사업은 수도 산티아고 및 안토파가스타 지역에 총 10개 자산의 48.6MW 용량으로 남미 신재생 사업입니다. 칠레 정부는 소규모 태양광 시장 활성화를 위해 2005년부터 DS244 법안을 발효했고, 지난 16년간 소규모 태양광 시장이 안정적으로 운영되고 있습니다. 2018년 10월부터 순차적 상업운전을 시작으로 7개 자산을 운영중에 있으며, 2022년 3월부터 신규 7개 자산을 건설하여 2023년 1월부터 순차적으로 상업운전 예정입니다. 남동발전은 국내기업 태양광 모듈을 사용함으로써 국내 산업육성, 수출증대를 통하여 국내기업 동반성장에 크게 기여하고 있으며, 또한 CDM사업 등록을 통해 탄소배출권을 확보하여 우리회사의 탄소배출권 의무할당량 충족에 큰 역할도 할 것으로 기대합니다.

2. 주요 제품 및 서비스

가. 주요 제품 등의 현황

(단위 : 백만원)

매출유형	품목	용도, 기능, 특징 등	매출액(비율)
상품	전기	에너지	5,208,489(97.5%)
기타	용역 외	발전용역 등	131,814 (2.5%)

나. 주요 제품 등의 가격변동추이

(단위 : 원/kWh)

품 목	제21기 연간	제20기 연간	제19기 연간	제18기 연간
거래단가	103.23	83.14	88.70	90.24

- ▶ 거래량 : [43,834]GWh
- ▶ 거래금액 : [45,252]억원
- ▶ 산출기간 : 2021.1.1~2021.12.31
- ▶ 산출방식 : 거래금액 / 거래량

3. 원재료 및 생산설비

가. 주요 원재료의 현황

(2021.12.31 현재)

(단위: 백만원, %)

품목	매입처		공급시장의 독과점정도	공급의 안정성	매입액	비율
	공급자 명	특수관계여부				
유연탄	Glencore 외	-	경쟁	안정	2,579,125	80.6
LNG	한국가스공사 외	-	독점	안정	354,066	11.1
기동연료유	GS칼텍스 외	-	경쟁	안정	28,527	0.9
우드펠릿	목포도시가스 외	-	경쟁	안정	236,488	7.4
합 계					3,198,206	100

나. 주요 원재료의 가격변동 추이

(2021.12.31 현재)

(단위 : 원/톤 ·ℓ당)

품 목	제21기	제20기	제19기
유연탄	151,281원/톤	119,337원/톤	132,546원/톤
LNG	758,244원/톤	581,183원/톤	756,946원/톤
기동연료유	665원/리터	422원/리터	687원/리터
우드펠릿	228,578원/톤	253,764원/톤	264,579원/톤

(1) 산출기준

▶ 해당기간 평균구입단가

(2) 주요 가격변동 원인

- ▶ 유연탄 : 글로벌 유연탄 가격 급등, 발전 변동성 증가(석탄발전 제한, LNG 가격 급등에 따른 긴급 급전지시 등)에도 불구하고 시스템 기반 최적 재고관리 및 적기구매를 통하여 안정 성과 경제성을 도모하였습니다.
- ▶ L N G : 국제유가 상승의 영향으로 LNG 도입가도 상승하여 구매가격이 인상되었습니다.
- ▶ 기동연료유 : 국제유가의 상승에 따라 기동연료유 구매가격이 상승하였습니다.
- ▶ 우드펠릿 : 우드펠릿 가격상승에도 불구하고 적기 구매를 통하여 구매가격이 하락하였습니다.

다. 생산능력

(2021.12.31 현재)

(단위 : MW)

사업부문	품목	사업소	제21기	제20기	제19기
발전	전기	삼천포	2,120	3,240	3,240
		영 흥	5,080	5,080	5,080
		영 동	0	0	200
		여 수	668.6	668.6	668.6
		분 당	922.1	922.1	922.1
		신재생에너지	489.6	489.6	265.4
합계			9,280.3	10,400.3	10,376.1

※ 영동#1, 영동#2('20, '21년)은 신재생에너지에 포함(바이오매스)

라. 생산실적

(2021.12.31 현재)

(단위 : GWh)

사업부문	품목	사업소	제21기	제20기	제19기
발전	전기	삼천포	9,247	12,303	19,594
		영흥	29,123	32,032	36,407
		영동	0	0	0
		여수	3,616	3,653	4,391
		분당	2,333	2,191	2,310
		신재생에너지	2,371	1,602	1,317
합계			46,690	51,781	64,019

마. 가동률

(2021.12.31 현재)

(단위 : 시간:분, %)

사업소 (발전소 호기별)	연간가동 가능시간 (A)	급전정지 시간 (B)	연간실제 가동시간 (C)	평균가동률(%) ((C+B)/A)
삼천포#1	2880:00	0:00	1620:00	56.25%
삼천포#2	2880:00	0:00	1624:00	56.39%
삼천포#3	8760:00	196:40	6361:20	74.86%
삼천포#4	8760:00	120:26	8251:08	95.57%
삼천포#5	8760:00	42:10	2768:09	32.08%
삼천포#6	8760:00	0:00	00:00	0.00%
영흥#1	8760:00	28:00	4637:54	53.26%
영흥#2	8760:00	0:00	6618:10	75.55%
영흥#3	8760:00	0:00	5675:00	64.78%
영흥#4	8760:00	19:00	7727:15	88.43%
영흥#5	8760:00	0:00	7200:30	82.20%
영흥#6	8760:00	107:54	8262:51	95.56%
여수#1	8760:00	42:52	7466:05	85.72%
여수#2	8760:00	88:03	7057:37	81.57%
분당CG1	8760:00	3853:53	3099:27	79.38%
분당CG2	8760:00	4129:12	3101:18	82.54%
분당CG3	8760:00	3744:16	3362:25	81.13%
분당CG4	8760:00	4977:03	2395:57	84.17%
분당CG5	8760:00	5679:58	2295:42	91.05%
분당CG6	8760:00	4160:12	3305:18	85.22%
분당CG7	8760:00	6036:17	2034:16	92.13%

분당CG8	8760:00	4399:22	3454:58	89.66%
분당CS1	8760:00	4450:11	3879:57	95.09%
분당CS2	8760:00	4373:35	3678:11	91.92%
합계	198480:00	46449:04	105877:28	70.93%

* 평균가동률 합계 : 호기별 가중평균

마. 생산설비(물적 재산)의 현황 및 처분 등에 제한 존재 여부

(1) 생산설비의 현황

(2021.12.31 현재)

(단위 : 억원)

자산 항목	사업소	소유 형태	소재지	설비규모 (면적, 수량 등)	기 초 장부가액	증감		당기 상각	기 말 장부가액
						증가	감소		
토지	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외	8,986,290m ²	12,608	81	△17	-	12,672
건물	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외	869,188m ²	7,234	1,028	△16	△528	7,718
건축물	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외		9,263	122	-	△546	8,839
기계장치	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외		43,312	3,227	△55	△5,330	41,154
차량운반구	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외	172대	28	20	-	△14	34
공기구비품	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외		200	53	-	△70	183
사용권자산	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외		10,898	117	△15	△1,406	9,594
무형 고정자산	삼천포화력외	자가보유	경남고성군외		507	202	-	△75	634
합 계					84,050	4,850	△103	△7,969	80,828

(2) 물적 재산의 처분 등에 중대한 제한(무소유권, 담보설정 등)이 있는 사항

▶ 해당사항 없음

사. 생산설비의 신증설, 매입 등의 계획

1) 진행중인 투자

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	구분	투자기간	투자대상 자산	투자효과	총 투자액	기 투자액	향후 투자액
발전	고성그린파워	2017.02 ~ 2021.10	발전설비	O&M 및 연료공급 수익	262,700	262,700	0
	강릉에코파워	2018.03 ~ 2023.03	발전설비	O&M 및 연료공급 수익	261,000	2,900	258,100
	자은주민바람발전소	2019.06 ~ 2022.05	투자자산	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	2,490	2,490	0
	청송 면봉산풍력 개발사업	2019.07 ~ 2022.06	투자자산	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	2,900	2,900	0
	고흥만 수상태양광 발전사업	2019.01 ~ 2022.08	발전설비	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	143,737	42,722	101,015
	신안 태양광 발전사업	2020.05 ~ 2021.12	발전설비	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	28,765	41,321	-12,556 (회수예정)
	새만금 육상태양광 1구역 발전사업	2020.12 ~ 2021.12	발전설비	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	11,022	11,022	0

	제주어음풍력	2020.06 ~ 2023.05	발전설비	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	68,800	2,500	66,300
	해창만 수상태양광 발전사업	2020.04 ~ 2022.10	발전설비	신재생설비 증가 및 RPS 의무목표 달성	9,000	9,000	0
합계					790,414	377,555	412,859

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : Mil USD)

사업부문	구분	투자기간	투자대상 자산	투자효과	총 투자액	기 투자액	향후 투자액
발전	KOLAT (칠레태양광)	2021.03~2021.12	발전설비	칠레 전력시장 진출 및 CDM 확보	14.7	14.7	0
	NWEDC (네팔수력)	2012.02~2026.12	발전설비	네팔 전력시장 진출 및 CDM 확보	97.1	89.2	7.9
	KOAK (파키스탄 수력)	2018.10~2028.12	발전설비	파키스탄 전력시장	504	13.5	490.5
합계					615.8	117.4	498.4

2) 향후 투자계획

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원)

사업부문	계획명칭	예상투자총액		연도별 예상투자액			투자효과
		자산형태	금액	2022년	2023년	2024년	
발전	파키스탄 Kalam Asrit 수력	발전설비	592,700	16,293	16,295	76,208	해외 온실가스 감축사업

4. 매출 및 수주상황

가. 매출실적

(단위 : 백만원)

사업부문	매출유형	품 목		제21기	제20기	제19기
발전	전기 판매	전기	내 수	5,208,489	4,271,290	5,374,613
			수 출	-	-	-
			합 계	5,208,489	4,271,290	5,374,613
		용역	내 수	106,278	57,219	26,063
			수 출	25,536	18,828	19,812
			합 계	131,814	76,047	45,875
합 계		내 수	5,314,768	4,328,509	5,400,676	
		수 출	25,536	18,828	19,812	
		합 계	5,340,304	4,347,337	5,420,488	

(1) 판매조직

▶ 현재 전력판매는 본사 전력거래부에서 전량 전력거래소를 통해 한국전력공사에 판매하고 있습니다.

(2) 판매경로

▶ 발전회사가 발전소에서 생산한 전력을 전력거래소를 통해 입찰하며, 한전에 전량 판매됩니다. 이 경우 발전소에서 송전설비를 통해 배전설비로 이동하여 최종 소비자에게 전달됩니다.

(3) 판매방법 및 조건

(가) 판매방법

- 실제 거래일 하루 전에 전력거래소에 입찰 (D-1일 10:00)
- 전력거래소에서 가격결정발전계획 수립 및 한계가격(SMP) 발표 (D-1일 15:00)
- 전력거래소에서 운영발전계획 수립 (D-1일 18:00)
- 운영발전계획에 따른 전력판매 실시 (D일)

(나) 판매조건

- 전력시장 운영규칙에 의하여 시간대별 공급 가능한 용량 전체를 입찰

(4) 판매전략

▶ 해당사항 없음

나. 수주상황

▶ 해당사항 없음

5. 위험관리 및 파생거래

가. 회사가 노출된 주요 시장위험의 내용 및 영향 등

시장위험의 유형	시장위험의 내용	시장위험이 회사의 손익에 미칠 수 있는 영향
환 위험	환율변동에 따른 외화사채금액 증감, 유연탄 결제대금 증감	통화스왑, 통화선도를 활용한 Hedge로 손익에 영향 최소화

나. 위험관리조직 및 위험관리방식 등

▶ 상기 「7-가」에서 기재한 시장위험과 관련하여 회사의 위험관리방식, 위험관리 조직 등 회사의 위험관리정책은 다음과 같습니다.

(1) 시장위험의 관리방식

시장위험의 유형	환 위험
위험관리의 일반적 전략	<ul style="list-style-type: none"> ○ Bloomberg, FXcore, 연합 Infomax 등 외환거래 관련 시스템 구축 ○ 외환관련 세미나, 교육을 통해 외환 전문 역량강화 ○ 관련부서 업무 공유로 외환거래 해지

위험관리방법	○ 분기별 환위험관리위원회 개최
정관 또는 경영방침 상 파생상품과 관련한 거래의제한(규모제한 등) 등이 있는 경우 그 내용	○ 내부 환위험관리지침에 의거 외환거래는 헤지거래로 한정

(2) 파생상품계약의 시장위험 헤지 가능 수준 등

▶ 통화스왑을 통해 시장위험 100% 헤지

(3) 위험관리 조직

시장위험의 유형		환 위험
관리조직	명칭	○ 환위험관리위원회
	인원	○ 위원 10인 이내 (1인이상 외부 전문가 포함)
	담당업무	○ 환위험관리정책 및 계획 심의, 의결 등

다. 파생거래 등

(1) 보고기간말 현재 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당분기말		전기말	
	유동	비유동	유 동	비유동
파생상품자산:				
통화선도	335,325,304	-	17,571,568	-
통화스왑	-	10,969,621,567	-	-
합 계	335,325,304	10,969,621,567	17,571,568	-
파생상품부채:				
통화선도	49,521,692	-	2,469,746,002	-
통화스왑	-	-	-	45,176,878,723
합 계	49,521,692	-	2,469,746,002	45,176,878,723

(2) 당분기말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)						
구 분	계약처	계약일	만기일	계약금액		계약환율
				매도금액	매입금액	
매매목적	신한은행	2021.12.13	2022.01.04	17,354,326,501	USD 14,720,155	1,178.95
	하나은행	2021.12.24	2022.01.11	1,185,350,000	USD 1,000,000	1,185.35
	하나은행	2021.12.30	2022.01.06	11,839,596,687	USD 10,003,630	1,183.53
	KB국민은행	2021.12.23	2022.01.14	11,869,200,000	USD 10,000,000	1,186.92
	Mizuho	2021.12.27	2022.01.17	11,862,000,000	USD 10,000,000	1,186.20
	Morgan Stanley	2021.12.24	2022.01.13	11,865,000,000	USD 10,000,000	1,186.50
	NH농협은행	2021.12.10	2022.01.03	11,746,000,000	USD 10,000,000	1,174.60
	NH농협은행	2021.12.30	2022.01.18	11,880,000,000	USD 10,000,000	1,188.00
	NH농협은행	2021.12.23	2022.01.12	5,920,500,000	USD 5,000,000	1,184.10

	Standard Chatered	2021.12.24	2022.01.13	11,796,200,000	USD 10,000,000	1,179.62
	우리은행	2021.12.16	2022.01.13	8,985,247,645	USD 7,589,533	1,183.90
	우리은행	2021.12.29	2022.01.20	11,870,000,000	USD 10,000,000	1,187.00

(3) 당분기말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)							
구분	계약처	계약기간	계약금액		계약이자율(%)		계약환율
			매도금액	매입금액	매도	매입	
현금흐름 위험회피	KB국민은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	신한은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	하나은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	KDB산업은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.607%	1.000%	1,189.1
	하나은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.607%	1.000%	1,189.1
	우리은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.615%	1.000%	1,189.1

(4) 파생상품 관련 손익

당분기 및 전분기 중 상기 파생상품거래로 인한 연결실체의 손익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구분	평가손익		거래손익		기타포괄손익(*)	
	당기	전기	당기	전기	당기	전기
통화선도	285,803,612	(2,452,174,434)	8,502,097,560	(12,539,238,917)	-	-
통화스왑(위험회피)	58,500,000,000	(60,270,000,000)	-	6,051,116,999	(2,353,499,710)	26,925,933,515
합계	58,785,803,612	(62,722,174,434)	8,502,097,560	(6,488,121,918)	(2,353,499,710)	26,925,933,515

(*) 상기 기타포괄손익은 법인세효과 반영 전 금액입니다.

6. 주요계약 및 연구개발활동

가. 발전설비 및 기타 주요 계약내용 (계약금액 50억원 이상)

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원)

계약일자	계약의 목적 및 내용	계약금액	계약기간	계약상대방
2019-12-18	영흥 1,2호기 환경설비개선사업 설계기술용역	9,182	2019.12.18~2023.05.17	한국전력기술 주식회사, (주)동아건설터트, 주식회사 해양정보기술
2020-03-04	영흥 저탄장 옥내화 설계기술용역	6,151	2020.03.04~2025.03.31	주식회사 도화엔지니어링, 주식회사 테크피아, 주식회사 화성에스엔씨
2020-06-24	대구복합 건설사업 설계기술용역	27,273	2020.06.29~2024.09.28	한국전력기술 주식회사, 주식회사 도화엔지니어링, 주식회사 해양정보기술

2020-07-13	여수연도 해상 풍황계측설비 설치조건부 제작구매	8,000	2020.07.13~2021.08.28	(주)에드빅트
2021-02-18	고흥만 수상태양광 전기설비 설치조건부 제작구매	101,491	2021.02.18~2022.08.31	한화솔루션 주식회사
2021-03-04	영흥 1,2호기 환경설비 설치조건부 제작구매	213,565	2021.03.04~2022.11.30	세아에스티엑스엔테크 주식회사
2021-03-08	삼천포 5,6호기 환경설비 잔여설비 설치조건부 제작구매	85,377	2021.03.08~2022.05.31	세아에스티엑스엔테크 주식회사
2021-03-23	고흥만 수상태양광 발전사업 부대시설 토건공사	13,277	2021.04.12~2022.10.11	주식회사 대도개발 주식회사 평광건설 송악건설(주)
2021-05-04	본사 협력회사 작업동 신축공사	12,534	2021.05.20~2023.05.19	원호종합건설 주식회사 도취종합건설(주) 주식회사 신안종합건설
2021-05-12	영흥 육내저탄설비 설치조건부 제작구매	207,990	2021.05.12~2024.12.31	주식회사 포스코건설
2021-06-02	완도금일 해상풍력(600MW) 기본설계용역	5,409	2021.06.02~2022.06.01	주식회사 도화엔지니어링 재단법인 가야역사문화연구원 주식회사 쏘일테크엔지니어링 주식회사 해양정보기술
2021-12-16	제주어음풍력 주설비 설치조건부 구매	56,700	2021.12.16~2023.05.13	유니슨(주)
2021-12-28	영흥 1,2호기 보일러 FSH Outlet HDR Loose Tube 설치 조건부 제작구매	7,058	2021.12.28~2023.01.31	두산중공업 주식회사

나. 원재료 구매계약

구분	공급원	계약기간	연간계약물량 (천톤, kl)
유연탄	호주탄	2009.07~2026.01	6,948
	인니탄	2009.06~2029.12	4,380
	캐나다, 미국 외	2009.08~2023.10	6,515
유류	GS칼텍스 외	2022.01~2022.12	29,069
LNG	한국가스공사 외	2007.01~2035.01	매년 협의
우드펠릿	셀마크한국 외	2021.05~2022.06	787

다. 유연탄 장기해상운송계약

계약선사	선박명	계약기간
플라리스쉬핑	Oriental Enterprise	2009.09 ~ 2024.08
대한해운	Rosemary	2010.04 ~ 2025.03
에이치라인	HL Samarinda	2011.10 ~ 2031.09

대한상선	Youngheung	2012.08 ~ 2032.07
팬오션	Pan Iris	2013.03 ~ 2028.02
화이브오션	Claire Z	2013.06 ~ 2023.05
대보쉬핑	Daebo Gladstone	2013.11 ~ 2023.10
하나로해운	Sea Empire	2014.10 ~ 2024.09
우양상선	Wooyang Friend	2014.11 ~ 2029.10
대보쉬핑	Glovis Desire	2015.07 ~ 2030.06
SK해운	K. Younghung	2015.08 ~ 2033.07
현대글로벌비스	Glovis Diamond	2016.03 ~ 2031.02
화이브오션	F. Sun	2016.12 ~ 2026.11
화이브오션	F.Fortune	2016.12 ~ 2026.11
대한해운	Sm Challenger	2017.04 ~ 2027.03
대한해운	Sm Harmony2	2017.04 ~ 2027.03
에이치라인	Hyundai Samcheonpo	2017.11 ~ 2035.10
GNS해운	GNS Harmony	2018.01 ~ 2032.12
대한상선	SM Samcheonpo	2019.04 ~ 2029.03

라. 연구개발활동의 개요

당사는 2001년 4월 한국전력공사에서 분사 이후 별도의 연구개발 전담 조직이 없었으나, 2007년 4월부터 관련 조직을 구축하고 본격적인 연구개발 업무를 수행하고 있으며, 전력그룹사 중앙연구소인 한전 전력연구원과의 「전력연구기술개발 협약」 체결을 통한 연구개발과 타 전문기관(업체)과의 연구도 수행하고 있습니다.

마. 연구개발 담당조직

- 기획 : 본사/발전처/연구기술부
- 수행 : 자체과제는 본사 및 사업소, 위탁과제는 전력연구원 등 전문기관(국공립 연구원 및 협력업체)

바. 연구개발비용

(단위 : 백만원)

과 목	2021년	2020년	2019년
연구개발비 계(정부보조금 차감전)	10,144	14,449	9,651
(정부보조금)	67	2,622	27.667
연구개발비 / 매출액 비율 [연구개발비용계÷당기매출액×100]	0.624%	1.122%	0.580%

※ 순매출액은 총매출액에서 연구개발투자권고 조정 항목(정부보조금수익, 이전수입, 수탁사업수익, 사용된 원재료)을 제외한 금액

사. 연구개발 실적

(1) 내부 연구기관 연구실적

(단위 : 건)

구분	2021년	2020년	2019년
수행과제 건수	122	90	56
완료과제 건수	14	18	46
산업재산권 확보(등록) 실적	46(해외특허 등록 1건포함)	47	49

(2) 주요 연구개발 실적 (최근 3년)

연도	연구과제명	적용 및 기대효과
2021년	어항시설 활용 어민소득 증대형 조력발전 기술개발	어항기능 회복을 통한 어민 소득증대 및 지역경제 활성화 기여 및 어항내 퇴적 방지로 준설비용 절감
	바이오매스 내알칼리 SCR 탈질 촉매 개발	발전 운영시간 연장 및 촉매교체 비용 절감 NOx 배출량 및 촉매 폐기물(중금속) 저감 효과
	압전-태양광 하이브리드 도로 발전 블록 개발	압전-태양광 하이브리드 도로 발전 블록의 개발을 통한 친환경 발전사업 경쟁력 강화
	태양광 및 풍력 발전기 O&M 비용산정 모델 및 Tool 개발	태양광 및 풍력 발전기에 대한 O&M 비용산정 Tool개발을 통해 비용 최소화 및 신재생에너지 발전시설 고장 DB구축
	석탄취급설비 안전보건 환경개선을 위한 비산먼지 및 낙탄 예방설비의 개발	석탄취급설비 비산 및 낙탄예방, 환경개선 및 안전사고 예방 운영현대화를 위한 기반구축
	석탄취급설비 괴탄처리용 가변형 Roll Crusher 국산화 개발	저열량탄 사용에 따라 증가하는 괴탄 자동처리용 Roll Crusher 국산화 개발
	드론 영상의 입체 텍스처 기법을 활용한 VR기반 점검이력 관리시스템 개발	VR 기반 신재생설비 점검·이력관리 기술 국산화, 산재생분야 최신기술 적용으로 운영경쟁력 강화 및 비용절감
	고효율 열저장 장치를 갖는 반사형진공관형 태양열 집열기 개발	태양열 에너지 적용 대상 확대, 시스템 효율 및 내구성 향상, 신재생에너지 보급·확대 기여
	우드펠릿 플라이애쉬를 이용한 무시멘트 기반 지반고화재 개발	무시멘트 기반의 고화재 제조 기술 개발, 고화시간 및 강도 조절형 고화재 개발
	안전사고 예방을 위한 지능형 배관지시물 점검/정비 이력 관리기술개발	육안점검 대체와 인적실수 유발방지를 위한 측정센서 및 분석장비 개발
	전기차 배터리 재사용 ESS의 효율적 구축운영을 위한 전용외함 및 소용량 단위 PCS를 통한 Pack-balancing 기술 개발	전기차 재사용 팩전용외함 개발 및 ESS 팩단위 발런싱을 위한 알고리즘 개발
바닥재(bottom ash)를 주원료로 한 미네랄을 생산 공정 개발	바닥재(bottom ash)를 주원료로 한 단열재 '나'등급의 미네랄을 개발	
2020년	미세분진을 활용한 우드펠릿 재생공급장치 개발	목질계 미분의 재활용을 통한 원가절감 및 에너지 원료의 효율적 이용
	바이오매스 전소 발전소 발생회	발전부산물 매립 등 회처리 관련 현장애로사항 해결 및

	의 농업적 활용을 위한 기술개발 및 사업화 기획	발전부산물 재활용을 통한 고부가가치 창출
	P-LTE 기반의 스마트 안전 플랫폼 개발	작업안전 관리 체계 강화 및 효율적인 현장 통제를 통한 안전사고 발생 최소화
	고, 저압 차단기에 대한 Human Error 예방시스템 도입과 위험작업 대체용 Robot Arm을 융합한 스마트 안전도어 개폐 시스템 개발	발전정지에 의한 출력 감소 예방 및 정비시행의 안전 확보를 통한 인명 피해 제로화 실현
	블록체인기반 REC 통합관리시스템 개발	블록체인 기술 활용 사회혁신 플랫폼 구축
	산업소재 자원화설비 탈수기 제어시스템 국산화 개발	탈수기 제어시스템 국산화 개발을 통한 자재 수급원활, 운영 및 유지보수 효율성 향상
	보일러 노내 SLOPE TUBE 안전비계 및 SEALING DECK 개발	안전사고 예방 및 안전비용 절감
	보호계전기 동작 자동분석 및 보호요소 상태 실시간 모니터링 시스템 개발	고장이력 및 분석 관리체계 구축 및 비계획손실 저감
	경량골재를 활용한 수목용 외과수술 대체소재 개발연구	석탄재 매립비용 절감 및 재활용을 통한 경제적 이윤 창출
2019년	석탄 자연발화 조기감지 경보시스템 개발	화력발전소의 석탄 공급기의 석탄 자연발화에 의한 화재로 발전기 가동중지에 따른 발전 손실을 화재 조기감지 예방으로 손실 제거
	발전소 배출가스의 전기화학기반 동시 탈황-탈질 기술개발	하나의 스크러버만을 이용해 동시 탈황탈질이 가능하므로 기존 탈황 설비만 설치되어있던 발전소에 쉽게 적용 가능
	신재생에너지 진단 통합관제를 위한 플랫폼 구축	발전설비 운영 Insight 강화로 적정 유지보수 비용으로도 설비 수명주기 확대 도모
	매립 석탄회 습식입도분리설비 개발 및 재활용 용도 개발	자체적 매립회 재활용 기술 확보로 고미연 비산재 및 바닥재 재활용 비용 절감 가능
	저회경량골재 활용 조경용 인공토양 제조기술 개발 및 상용화	수입원자재 의존 배합토 시장 대체 효과(수입대체 효과)
	계통연계 영농형 태양광발전 연구개발	KOEN형 영농형태양광 발전을 통한 농가소득 증대 및 정부 신재생에너지 3020정책 달성
	석탄회를 이용한 산업용 장섬유 개발	석탄회 신규 재활용 방안 마련을 통한 재활용률 향상 및 섬유화 장비의 국산화
	노후발전구조물 내 발전설비의 내진안전도 평가기술 개발	노후발전구조물 위험도 관리를 위한 통합 플랫폼 개발로 지진 발생시 발전구조물 피해조사 및 긴급대응 자료로 활용
	석탄 자연발화 조기감지 경보시스템 개발	화력발전소의 석탄 공급기의 석탄 자연발화에 의한 화재로 발전기 가동중지에 따른 발전 손실을 화재 조기감지 예방으로 손실 제거

Main TBN Over Speed Trip Device 국산화 개발	자체 국내설계, 제작기술 능력 확보를 통한 제작기간 단축 및 단가 절감
----------------------------------------	-----------------------------------------

7. 기타 참고사항

가. 상표 관리정책 등

▶ 해당사항 없음

나. 산업재산권 보유 현황 및 공시대상 기간중 취득한 산업재산권

구분	특허		실용신안	디자인	상표	
	국내	국외			국내	국외
등록건수	344	10	6	4	50	0
출원건수	88	30	3	0	6	0

산업재산권 종류	취득일	제목 및 내용
특허	2021-01-04	향상된 난연성을 갖는 폴리에틸렌 파이프 제조용 수지 조성물 및 폴리에틸렌 파이프
특허	2021-01-05	습식저회이송설비 감시시스템
특허	2021-01-06	화력발전소의 석탄 자연발화 조기 감지시스템 및 조기 감지방 법
특허	2021-01-18	AR 마커 발광 구조
특허	2021-01-18	실시간 자세 측정 시스템
특허	2021-01-28	해양생물 부착방지용 실리콘계 친환경 방오도료
특허	2021-03-05	스파이크 진단 장치 및 그것의 제어 방법
특허	2021-03-05	화염온도 측정이 가능한 스마트형 화염검출장치
특허	2021-03-29	축매중에 흡착제가 포함된 HFCs 분해 처리 방법
특허	2021-03-29	2가 마그네슘 이온이 담지된 산화알루미늄을 이용한 HFCs를 분해처리 방법
특허	2021-04-05	다중 목적함수에 기반한 가상발전소 운영 시스템 및 그 운영 방법
특허	2021-04-23	발전소 복수기 출구 기준유량 추정 방법 및 시스템
특허	2021-04-29	보일러용 데크
특허	2021-05-31	연료 통합 관리 시스템 및 방법
특허	2021-06-01	저회처리설비의 클링커 파쇄장치
특허	2021-06-11	태양광 발전 장치 및 이의 구동 방법
특허	2021-06-17	보일러 노내 경사면 틈새를 메꾸기 위한 씰링 데크
특허	2021-06-22	보일러 연소용 산소의 양 제어 방법

특허	2021-07-07	수요반응에 기반한 에너지 저장 시스템 충방전 제어 기능을 갖는 가상발전소 운영 시스템 및 그 운영 방법
특허	2021-07-07	발전기 전력계통 연결 초기부하 제어 방법 및 시스템
특허	2021-07-13	밸브용 분리형 트림스택유닛
특허	2021-07-15	해수에서 칼슘 및 마그네슘의 분리방법
특허	2021-07-29	태양광 사업개발 비즈니스 플랫폼 및 그 운영방법
특허	2021-08-02	무선 영상 전송 장치
특허	2021-08-02	바이오매스 전소발전소의 보일러 연소공정을 이용한 바이오차 생산방법
특허	2021-08-02	화력발전소의 보일러 미분기 유량센싱라인 막힘 해소장치
특허	2021-08-05	발전소 설비 센서 데이터의 처리 시스템 및 그 방법
특허	2021-08-06	Ni계 비정질 합금 및 이의 제조방법
특허	2021-08-10	증강현실을 기반으로 하는 발전설비의 예지보전 시스템 및 방법
특허	2021-08-18	태양광 발전 장치 및 이의 구동 방법
특허	2021-08-27	안정화 오스테나이트계 스테인리스강 튜브의 용접방법
특허	2021-09-01	발전소의 제어루프 성능 감시 장치 및 그 방법
특허	2021-09-27	SOC 밸런싱 장치를 포함한 고전압형 레독스 흐름전지
특허	2021-10-20	체결형 안전모 표시 장치 및 이를 가진 안전모
특허	2021-10-28	석탄취급계통 산업재해 예방을 위한 레이더 안전펜스 시스템 및 그 방법
특허	2021-10-28	석탄취급계통 산업재해 예방을 위한 레이더 안전펜스 시스템 및 그 방법
특허	2021-11-29	컨베이어 벨트용 아이들러 및 이를 포함하는 아이들러 장치
특허	2021-12-27	안전성이 향상된 롤러 취외장치
특허	2021-12-29	인공지능 기반의 발전소 내의 인적실수 예방시스템 및 방법
특허	2021-12-30	오스테나이트 스테인레스 강 재질의 화력발전소 고온설비 수명평가 방법
상표	2021-10-21	제 [01] 류 - 에코플러스 바이오차
상표	2021-10-21	제 [35] 류 - 에코플러스 바이오차
상표	2021-10-21	제 [01] 류 - ECO Biochar
상표	2021-10-21	제 [35] 류 - ECO Biochar
상표	2021-10-21	제 [40] 류 - U'sol
상표	2021-10-21	제 [40] 류 - KOEN, sol Add Value to Agriculture

다. 정부·지방자치단체의 법률, 규정 등에 의한 규제사항의 주요내용 등

▶ 해당사항 없음

라. 환경관련 정부규제 사항에 대한 준수내용 등

당사는 화력발전소를 운영함에 따라 대기 및 수질오염물질 배출 규제등 환경보호관련 정부의 규제를 받고 있습니다. 또한 2012년 부터는 저탄소녹색성장기본법에 의한신재생에너지 의무 발전제도 도입으로 관련 신재생에너지 발전설비에 대한 투자가 점차 확대될 전망입니다. 당사의 환경관련 준수내용 및 환경개선설비 투자계획 등은 아래와 같습니다.

정부의 규제사항	규제사항에 대한 준수내용	향후 환경개선설비 투자계획
대기오염물질 (SOx, NOx, Dust)	○ 사업소별 법적기준(배출허용기준)보다 엄격한 사내관리기준 설정 운영 ○ 정부부처 및 지자체와 자발적 감축 협약 시행	<2022년도 계획> ○ 영흥,삼천포 환경설비개선공사(1,190억원) ○ 황산화물 저감설비 개선(148억원) ○ 질소산화물 저감설비 개선(43억원) ○ 먼지 저감설비 개선(12억원) ○ 대기환경계측기 보수 등(7억원)
수질오염물질 (pH, COD, SS)	○ 사업소별 법적기준(배출허용기준)보다 엄격한 사내관리기준 설정 운영	<2022년도 계획> ○ 수·폐수 처리설비 개선(7억원) ○ 수질환경계측기 보수 등(17억원)

마. 발전사업의 시장여건 및 영업의 개황 등

(1) 산업의 특성

전력은 개인당 소비량이 그 나라의 경제력을 판단하는 척도로 사용될 정도로 국가 경제발전의 원동력이며, 현대생활에 있어서 거의 모든 산업활동 뿐만 아니라 인간으로서 기본적인 일상생활을 영위하기 위해 없어서는 안 될 필수 에너지원으로 인식되고 있습니다.

특히 전력은 저장이 어렵고, 다른 에너지로 대체하기 곤란하며, 경제가 발달하고 국민소득이 증가함에 따라 수요는 증가합니다.

2001년 4월 이전까지 우리나라의 전력산업 형태는 한국전력공사에서 전기를 생산, 송전, 판매 등 일련의 전기소비를 위한 유통의 전단계를 수직통합하여 운영하는 독점사업자로서 그리고 공기업으로 운영되어왔습니다.

독점사업자로서 한국전력공사의 경영권은 정부로부터 감시와 통제를 받아왔고 수익의 근간이 되는 전기요금은 공공요금으로 분류되어 요금구조 변경 및 요금인상 등에 대한 사항은 정부의 규제하에 있어서 요금 변화가 경직적인 상태에 있었습니다. 하지만 남미로부터 출발하여 유럽 및 미국 등 전 세계적으로 전력산업구조개편이 이루어지면서 전력산업에 경쟁체제를 도입하게 되고, 우리나라도 2001년 4월 2일 부터 독점체제이던 전력산업은 한국전력공사로 부터 발전부문을 분리하여 한국남동발전(주) 등 6개 발전회사를 설립하여 시장경쟁의 초기단계로 변동비 반영시장(CBP)을 도입함으로써 경쟁체제로 가기 위한 초석을 마련하였습니다.

경쟁축진을 위한 전력산업 구조개편의 논의는 지속적으로 이루어지고 있으며 궁극적으로는 전력산업에 종사하고 있는 기업들의 경영 자율성과 효율성을 높이고, 소비자는 판매회사를 자율적으로 선택할 수 있는 권리를 갖게되어 전력공급의 효율성 제고와 전기소비자의 편익이 증대될 것으로 기대합니다.

(2) 산업의 성장성

발전사업은 경제성장 및 소득증가와 매우 밀접한 관계가 있으며, 그 동안 판매 전력량 증가율이 경제성장률 보다 높게 시현되어 왔고, 경기가 둔화될 경우에 전력소비량증가율은 하방 경직적인 특성이 있어 경제성장률보다 덜 감소하는 경향을 보이고 있습니다. 또 냉방수요가 많은 하절기에 연중 순시 최대 전력수요가 주로 발생하고 타계절보다 전력사용량이 증가하는 특성을 나타내며, 난방수요의 증가 및 심야기기의 보급 확대 등으로 선진국과 같이 동절

기 전력 거래량이 급증하였습니다. 최근 5개년 동안의 우리회사의 전력거래량의 증가율은 다음과 같습니다.

구 분	2021년 연간	2020년 연간	2019년 연간	2018년 연간	2017년 연간
거래량 증가율(%)	4.1	-2.6	-1.5	3.2	2.2

(3) 경기변동의 특성 및 계절성

전력수요는 일반적으로 국가경제발전 정책, 산업구조, 국민생활수준과 국내외 경기상태 뿐만 아니라 기후변화와 계절적으로도 많은 영향을 받습니다.

(4) 시장여건(시장의 안정성, 경쟁상황, 시장점유율 추이)

발전사업은 제도적으로 민간의 참여를 제한적으로 허용하는 등 신규진입이 규제되어왔지만 전력산업 구조개편계획에 따라 2001.4.2 발전부문 분리와 전력거래소가 설립되고 발전부문에 경쟁체제가 도입되었습니다.

현재 전력시장은 변동비 반영시장(Cost Based Pool)으로써 전기를 생산하는데 들어간 변동비 원가가 낮은 발전기부터 전기를 우선 생산하게 하는 시장입니다. 각 발전회사는 사전 검증된 발전기별 연료가격과 기술적 특성자료를 기초로 매 시간대별 발전가능용량을 입찰하면 각 발전기는 연료비 원가에 근거한 경제급전 순위에 따라 발전량이 결정됩니다.

(5) 시장에서 경쟁력을 좌우하는 요인 등

경제발전에 따른 삶의 질 향상으로 전력, 가스 등의 고급 에너지에 대한 수요가 꾸준히 증가하여, 이들 고급 에너지의 안정적 공급을 위한 발전설비의 적기 건설의 중요성이 강화되고 있습니다. 또한 에너지 산업의 민간부분 개방확대로 에너지원간, 동일 에너지 내 경쟁이 가속화되어 다각적인 에너지 확보 방안 마련과 합리적 전원 구성으로 에너지 공급의 안정성 제고가 필요합니다.

아울러 신기후체제 수립을 위한 파리협정의 채택으로 전력산업의 온실가스 감축 부담이 강화되어 경제 및 전력산업 전반에 영향을 미칠 것으로 예상되며, 이에 따라 화석에너지 의존도의 감축은 불가피할 것입니다. 또한 신기후체제의 도입으로 신재생에너지 개발, 국내 에너지 관련 세제의 개편, 에너지 절약 세제 금융지원 강화, 저효율 에너지기기의 생산 유통규제 및 에너지 가격 적정화로 자원배분의 효율성 제고 등이 예상됩니다.

(6) 회사의 경쟁상의 강점과 단점

오늘날 전력시장은 국내전력수요 증가 둔화, 수요관리 사업·분산형 전원개발 확대, 배출권 구매비용 증가, 전력산업 구조조정 등으로 우리회사에게도 많은 도전과 기회를 부여하고 있습니다.

우리회사는 이러한 전력산업의 변화에 맞춰 높은 설비이용률과 설비신뢰도, 그간의 축적된 대응량 발전소 건설 및 운영경험, 연료조달 역량 등을 바탕으로 발빠르게 대응해 나가고 있습니다. 다만, 석탄발전 위주의 전원포트폴리오, 신규화력 건설 허가 취소로 인한 성장성 둔화 등은 우리회사의 지속적인 미래성장을 위하여 극복해야할 요소들로 현재 적극적인 대응 전략을 수립하여 나가고 있습니다.

바. 사업부문별 재무상태 및 영업성과가 총 사업부문에서 차지하는 비중

당사는 「발전사업」 단일사업부문으로서 사업부문별로 구분해서 표시할 필요가 없습니

다.

III. 재무에 관한 사항

1. 요약재무정보

가. 요약 연결 재무정보

(단위 : 백만원)

과 목	제21기말	제20기말	제19기말
유동자산	2,368,800	1,930,356	1,753,773
매출채권및기타채권	1,521,871	1,340,975	1,050,015
재고자산	470,678	236,508	296,398
기타	376,251	352,873	407,360
비유동자산	10,040,773	9,561,360	9,698,574
유형자산	8,837,396	8,892,231	9,012,167
관계기업및공동기업투자지분	629,357	325,354	299,430
기타	574,020	343,775	386,977
자 산 총 계	12,409,573	11,491,716	11,452,347
유동부채	1,938,484	1,917,434	1,848,533
비유동부채	5,461,109	4,687,404	4,550,596
부 채 총 계	7,399,593	6,604,838	6,399,129
납입자본	1,154,104	1,154,104	1,154,104
이익잉여금	3,422,605	3,438,047	3,613,096
신종자본증권	398,910	398,910	398,910
기타자본구성요소	(22,479)	(153,963)	(147,239)
지배기업소유주 귀속 자본계	4,953,140	4,837,098	5,018,871
비지배지분	56,840	49,780	34,347
자 본 총 계	5,009,980	4,886,878	5,053,218

과 목	제21기	제20기	제19기
매출액	5,340,304	4,347,337	5,420,488
영업이익	90,476	(78,095)	124,959
연결당기순이익	(4,483)	(144,753)	32,609
· 지배회사 소유주지분	(12,283)	(146,215)	32,289
· 비지배지분	7,800	1,462	320
기본주당순이익(원)	(431)	(2,681)	318
연결에 포함된 회사 수	13	14	12

나. 요약 별도 재무정보

(단위 : 백만원)

과 목	제21기말	제20기말	제19기말
유동자산	2,153,581	1,802,681	1,646,155
매출채권및기타채권	1,488,265	1,329,711	1,046,092
재고자산	470,109	236,117	296,110
기타	195,207	236,853	303,953

비유동자산	9,333,744	9,055,964	9,292,203
유형자산	7,906,023	8,148,355	8,444,821
중속·관계·공동기업투자지분	882,573	596,323	501,393
기타	545,148	311,286	345,989
자 산 총 계	11,487,325	10,858,645	10,938,358
유동부채	1,788,370	1,854,360	1,811,232
비유동부채	4,722,456	4,099,770	4,055,410
부 채 총 계	6,510,826	5,954,130	5,866,642
납입자본	1,154,104	1,154,104	1,154,104
이익잉여금	3,407,849	3,469,011	3,637,087
신종자본증권	398,910	398,910	398,910
기타자본구성요소	15,636	(117,510)	(118,385)
자 본 총 계	4,976,499	4,904,515	5,071,716
중속·관계·공동기업투자지분의 평가방법	원가법	원가법	원가법

과 목	제21기	제20기	제19기
매출액	5,188,856	4,258,904	5,385,387
영업이익	16,402	(107,380)	117,599
당기순이익	(58,096)	(139,149)	41,006
기본주당순이익(원)	(1,201)	(2,563)	520

2. 연결재무제표

연 결 재 무 상 태 표

제 21(당) 기 2021년 12월 31일 현재

제 20(전) 기 2020년 12월 31일 현재

한국남동발전 주식회사와 그 종속기업

(단위 : 원)

과 목	주 석	제 21(당) 기 말	제 20(전) 기 말
자 산			
1. 유동자산		2,368,799,548,237	1,930,355,655,965
1. 현금및현금성자산	5,634,39	157,994,030,077	98,873,072,420
현금		157,966,564,204	98,864,628,837
현금성자산		27,465,873	8,443,583
2. 유동금융자산	5,78,11,34,39	57,664,615,111	34,425,118,558
유동당기손익인식금융자산		12,600,000,000	-
단기대여금		2,753,538,698	4,462,648,776
(현재가지할인자금)		(24,248,891)	(55,101,786)
단기금융상품		42,000,000,000	30,000,000,000
유동파생상품자산		335,325,304	17,571,568
3. 매출채권및기타채권	5,934,39,40	1,521,871,217,361	1,340,974,658,671
단기매출채권		661,568,814,143	369,462,237,293
(대손충당금)		-	-
단기미수금		466,579,954,263	528,041,196,508

(대손충당금)		(81,113,550,958)		(81,113,550,958)	
단기미수수익		466,822,396,389		519,635,139,796	
단기보증금		8,060,521,966		4,957,664,292	
(현재가치할인차금)		(46,918,442)		(8,028,260)	
4. 재고자산	12		470,677,615,998		236,508,417,127
원재료		108,419,294,392		95,521,840,411	
저장품		60,560,827,269		54,990,519,156	
미착품		301,697,494,337		85,996,057,560	
5. 유동비금융자산	13		157,862,422,499		213,450,870,294
단기선급금		26,169,939,700		32,871,939,453	
단기선급비용		21,384,101,126		16,615,004,653	
유동온실가스배출권		93,627,159,734		143,306,875,018	
기타유동비금융자산		16,681,221,939		20,657,051,170	
6. 당기법인세자산	36		2,729,647,191		6,123,518,895
II. 비유동자산			10,040,773,015,531		9,561,360,196,807
1. 비유동금융자산	5,7,8,10,11,34,39		449,294,758,253		262,462,378,066
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산		3,472,428,342		3,611,420,493	
비유동기타포괄손익-공정가치 측정금융자산		407,205,244,262		229,197,559,572	
비유동파생상품자산		10,969,621,567		-	
장기대여금		27,856,604,373		29,937,356,001	
(현재가치할인차금)		(209,140,291)		(283,958,000)	
2. 장기매출채권및기타채권	5,9,34,39,40		6,977,988,615		6,673,912,845
장기미수금		33,431,843,615		26,048,462,641	
(대손충당금)		(33,412,357,280)		(26,028,976,306)	
장기보증금		6,618,972,174		6,371,949,299	
(현재가치할인차금)		(297,469,894)		(354,531,949)	
그밖의기타비유동채권		637,000,000		637,009,160	
3. 유형자산	16,20,23,42		8,837,396,121,718		8,892,230,718,255
토지		1,267,220,601,281		1,260,782,260,029	
건물		1,358,073,937,462		1,258,019,594,601	
(정부보조금)		(728,848,839)		(754,124,857)	
(감가상각누계액)		(585,575,826,739)		(533,920,755,419)	
구축물		1,572,466,390,680		1,560,227,723,565	
(정부보조금)		(1,087,200,264)		(1,209,753,096)	
(감가상각누계액)		(687,489,044,021)		(632,753,235,396)	
기계장치		8,843,524,948,906		8,542,509,622,182	
(정부보조금)		(7,115,532,284)		(7,670,536,541)	
(감가상각누계액)		(4,718,627,253,289)		(4,201,259,681,467)	
(손상차손누계액)		(2,365,738,857)		(2,365,738,857)	
차량운반구		22,672,647,531		22,129,175,745	
(정부보조금)		(30,768,335)		(24,904,167)	
(감가상각누계액)		(19,268,264,540)		(19,261,390,677)	
집기와비품		68,384,006,031		68,105,044,720	
(감가상각누계액)		(52,290,459,740)		(50,473,851,340)	
공구와기구		19,681,473,847		19,216,487,133	
(감가상각누계액)		(17,486,955,110)		(16,830,743,848)	
건설중인자산		817,990,040,096		537,969,526,885	

사용권자산		1,731,160,076,629		1,722,823,248,039	
(감가상각누계액)		(771,712,108,727)		(633,027,248,979)	
4. 영업권 이외의 무형자산	17		63,399,082,525		50,718,128,516
컴퓨터소프트웨어		66,804,700,454		63,240,655,952	
(상각누계액)		(59,242,224,304)		(54,922,856,102)	
저작권, 특허권, 기타산업재산권		103,144,651		82,158,532	
(상각누계액)		(18,366,456)		(9,453,125)	
광업권		20,426,289,172		19,113,049,166	
(상각누계액)		(8,360,981,671)		(6,975,497,331)	
기타무형자산		45,017,791,763		31,336,329,052	
(상각누계액)		(1,331,271,084)		(1,146,257,628)	
5. 관계기업및공동기업투자지분	15		629,357,260,460		325,353,914,600
관계기업투자지분		542,392,410,318		237,932,002,168	
공동기업투자지분		86,964,850,142		87,421,912,432	
6. 이연법인세자산	36		3,298,782,983		2,588,324,373
7. 비유동비금융자산	13		51,049,020,977		21,332,820,152
장기선급비용		210,030,331		583,985,763	
기타비유동비금융자산		50,838,990,646		20,748,834,389	
자 산 총 계			12,409,572,563,768		11,491,715,852,772
부 채					
I. 유동부채			1,938,483,509,461		1,917,433,505,365
1. 매입채무및기타채무	5,18,20,35,39,40		882,424,910,199		500,011,525,824
단기매입채무		483,492,491,575		188,333,217,267	
단기미지급금		208,575,816,589		152,068,680,293	
단기미지급비용		64,451,597,899		44,723,556,983	
단기임대보증금		5,976,827		5,417,818	
단기기타보증금		194,026,335		115,008,424	
유동리스부채		124,495,548,919		113,556,192,984	
미지급배당금		1,209,452,055		1,209,452,055	
2. 유동금융부채	5,8,19,35,39		829,796,140,742		1,118,979,916,318
단기차입금		287,641,393,539		455,671,683,335	
유동성장기차입금		42,639,934,462		41,106,937,876	
유동성사채		500,000,000,000		620,000,000,000	
(사채할인발행차금)		(534,708,951)		(268,450,895)	
유동파생상품부채		49,521,692		2,469,746,002	
3. 당기법인세부채	36		5,479,830,627		1,777,901,191
4. 유동비금융부채	24		56,356,593,531		33,104,417,090
단기선수금		31,911,536,953		9,542,037,340	
단기선수수익		12,056,091,896		12,723,754,446	
단기예수금		4,306,348,768		5,886,278,791	
기타유동비금융부채		8,082,615,914		4,952,346,513	
5. 유동총당부채	22,39		164,426,034,362		263,559,744,942
유동종업원급여총당부채		24,311,465,431		30,007,990,702	
단기금융보증총당부채		-		5,536,848,424	
단기법적소송총당부채		3,522,159,766		6,272,212,572	
온실가스배출총당부채		133,733,439,615		194,957,501,433	
기타유동총당부채		2,858,969,550		26,785,191,811	
II. 비유동부채			5,461,109,128,567		4,687,404,254,838
1. 장기매입채무및기타채무	5,18,20,35,39,40		710,845,849,297		754,589,631,114
장기미지급금		29,879,085,894		24,057,743,137	

비유동리스부채		680,966,763,403		730,531,887,977	
2. 비유동금융부채	5,819,35,39		3,987,642,640,130		3,187,515,845,677
장기차입금		616,308,973,650		579,898,358,235	
(현재가치할인차금)		(1,988,262,866)		(2,097,682,160)	
사채		3,382,852,338,000		2,572,800,000,000	
(사채할인발행차금)		(9,530,408,654)		(8,261,709,121)	
비유동파생상품부채		-		45,176,878,723	
3. 비유동비금융부채	24		55,823,560,012		66,494,890,368
장기예수금		1,024,421,690		1,024,421,690	
장기선수금		53,413,212,830		60,038,215,940	
기타비유동비금융부채		1,385,925,492		5,432,252,738	
4. 종업원급여채무	21,39		172,349,309,310		173,511,209,677
순확정급여부채		172,132,839,215		173,264,346,640	
기타장기종업원급여부채		216,470,095		246,863,037	
5. 비유동충당부채	22		15,615,681,866		-
금융보증충당부채		15,615,681,866		-	
6. 이연법인세부채	36		518,832,087,952		505,292,678,002
부 채 총 계			7,399,592,638,028		6,604,837,760,203
자 본					
I. 납입자본	1,25		1,154,104,199,175		1,154,104,199,175
1. 자본금		297,615,630,000		297,615,630,000	
2. 주식발행초과금		856,488,569,175		856,488,569,175	
II. 이익잉여금	26,27		3,422,605,321,221		3,438,047,016,022
1. 이익준비금		132,536,113,917		132,536,113,917	
2. 임의적립금		2,432,320,937,509		2,432,320,937,509	
3. 미처분이익잉여금		857,748,269,795		873,189,964,596	
III. 신종자본증권	28		398,910,000,000		398,910,000,000
IV. 기타자본구성요소	29		(22,479,266,104)		(153,963,609,003)
1. 기타자본잉여금		(239,336,565)		(239,336,565)	
2. 기타포괄손익누계액		162,475,678,693		30,991,335,794	
3. 기타자본		(184,715,608,232)		(184,715,608,232)	
V. 지배기업의 소유주에게 귀속되는 자본			4,953,140,254,292		4,837,097,606,194
VI. 비지배지분	14		56,839,671,448		49,780,486,375
자 본 총 계			5,009,979,925,740		4,886,878,092,569
부 채 및 자 본 총 계			12,409,572,563,768		11,491,715,852,772

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

연 결 포 괄 손 익 계 산 서

제 21 기 2021년 01월 01일부터 2021년 12월 31일까지

제 20 기 2020년 01월 01일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사와 그 종속기업

(단위 : 원)

과 목	주 석	제 21(당) 기		제 20(전) 기	
I. 매출액	4,30,40		5,340,303,578,130		4,347,336,607,004
재화의 판매로 인한 매출액		5,208,489,304,375		4,271,290,051,243	
용역의 제공으로 인한 매출액		131,814,273,755		76,046,555,761	
II. 매출원가	12,37,40		5,119,443,716,645		4,306,876,627,695
재화의 판매로 인한 매출액에 대한 매출원가		5,068,432,721,945		4,283,352,849,050	
용역의 제공으로 인한 매출액에 대한 매출원가		51,010,994,700		23,523,778,645	
III. 매출총이익			220,859,861,485		40,459,979,309
IV. 판매비와관리비	31,37		130,384,271,138		118,554,557,311
급여		34,266,745,829		29,595,575,818	
퇴직급여		3,215,075,831		2,972,837,103	
복리후생비		3,546,055,289		3,342,001,736	
보험료		1,333,601,166		1,141,478,847	
감가상각비		10,642,862,764		11,309,401,906	
무형자산상각비		6,180,041,000		9,284,597,671	
지급수수료		26,022,922,066		17,113,738,286	
광고선전비		1,929,414,182		1,706,519,411	
교육훈련비		74,873,633		20,162,260	
차량유지비		182,543,100		206,009,105	
도서인쇄비		182,907,865		223,154,726	
업무추진비		293,401,239		532,946,264	
임차료		1,225,479,156		1,116,459,888	
통신비		1,057,265,847		1,133,558,595	
세금과공과		1,580,092,403		1,141,769,100	
소모품비		314,634,944		263,982,449	
수도광열비		725,223,644		702,299,333	
수선비		14,634,808,080		13,520,762,378	
경상연구개발비		17,429,011,356		18,881,703,752	
여비교통비		1,018,679,387		860,072,080	
피복비		18,055,997		15,963,131	
조사분석비		22,051,892		8,579,519	
협회비		128,257,480		125,225,900	
대손상각비		9,394,000		91,832,968	
기타판매비와관리비		4,350,872,988		3,243,925,085	
V. 영업이익(손실)			90,475,590,347		(78,094,578,002)
VI. 기타수익	11,32,40		58,513,353,334		27,039,171,841
기타충당부채환입액		8,317,288,736		1,945,127,732	
기타대손충당금환입		19,049,083		2,465,000,000	
정부보조금수익		334,480,000		263,400,000	
보상및배상금수익		35,089,274,996		11,141,306,821	
임대료수익		14,725,871,179		11,059,989,876	
그밖의기타수익		27,389,340		164,347,412	
VII. 기타비용	32		4,869,026,121		16,865,252,797
기타충당부채전입액		50,000,000		3,172,159,766	

기타의대손상각비		-	3,518,765,971	
기부금		4,819,026,121	9,016,039,504	
그밖의기타비용		-	1,158,287,556	
VIII. 기타이익(손실)	33	(6,015,304,060)		(25,464,261,445)
유형자산처분이익		4,373,075,566	2,321,125,361	
외화환산이익(금융수익외)		320,613,469	571,840,688	
외환차익(금융수익외)		4,423,752,436	11,813,036,716	
그밖의기타이익		18,236,611,313	31,236,641,243	
유형자산처분손실		(5,469,201,244)	(43,304,548,691)	
유형자산손상차손		(3,314,646,399)	-	
외화환산손실(금융원가외)		(574,134,414)	(21,706,158)	
외환차손(금융원가외)		(16,992,270,583)	(9,876,677,872)	
그밖의기타손실		(7,019,104,204)	(18,203,972,732)	
IX. 금융수익	5,8,34,40		95,257,616,185	163,691,958,496
이자수익		3,449,005,698	4,503,226,962	
배당금수익		16,044,111,704	5,111,186,465	
당기손익-공정가치측정금융자산처분이익		-	660,441	
파생상품평가이익		58,835,325,304	17,571,568	
파생상품거래이익		13,207,274,957	27,591,208,866	
외화환산이익		2,709,948,361	115,482,489,281	
외환차익		1,011,950,161	10,755,214,913	
기타금융수익		-	230,400,000	
X. 금융원가	5,8,35		270,759,459,243	251,541,011,399
이자비용		124,663,511,752	127,303,068,009	
당기손익-공정가치측정 금융자산처분손실		630,854	-	
파생상품평가손실		49,521,692	62,739,746,002	
파생상품거래손실		4,705,177,397	33,873,918,121	
외화환산손실		130,578,822,264	780,339,086	
외환차손		9,727,078,689	23,540,684,226	
기타금융원가		1,034,716,595	3,303,255,955	
XI. 관계기업및공동기업투자지분 관련 손익	15		16,643,108,122	(3,672,665,815)
관계기업및공동기업투자지분평가이익		20,632,082,933	4,753,871,613	
관계기업및공동기업투자지분평가손실		(3,988,974,811)	(8,426,537,428)	
XII. 법인세비용차감전순이익			(20,754,121,436)	(184,906,639,121)
XIII. 법인세비용	36		(16,271,154,500)	(40,153,457,509)
XIV. 당기순이익(손실)			(4,482,966,936)	(144,753,181,612)
XV. 기타포괄손익(세후)	5,8,10,21,26,29		140,928,527,261	(12,692,308,534)
1. 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익		145,156,143,732	(23,079,505,997)	
확정급여제도의 재측정요소		10,226,318,737	(3,544,780,597)	
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익		134,929,824,995	(19,534,725,400)	
2. 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익		(4,227,616,471)	10,387,197,463	
현금흐름위험회피로 인한 손익		(1,783,952,780)	20,409,857,605	
해외사업환산손익		(4,382,586,431)	(10,990,492,616)	
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분		1,938,922,740	967,832,474	
XVI. 총포괄손익			136,445,560,325	(157,445,490,146)
XVII. 당기순이익(손실)의 귀속	38		(4,482,966,936)	(144,753,181,612)

지배기업의 소유주에게 귀속되는 당기순이익(손실)		(12,283,249,538)		(146,214,949,788)	
비지배지분에 귀속되는 당기순이익		7,800,282,602		1,461,768,176	
XVIII. 총포괄손익의 귀속			136,445,560,325		(157,445,490,146)
지배기업의 소유주에게 귀속되는 총포괄손익		129,427,412,098		(156,483,290,718)	
비지배지분에 귀속되는 총포괄손익		7,018,148,227		(962,199,428)	
XIX. 주당손익	38				
기본주당손익			(431)		(2,681)
희석주당손익			(431)		(2,681)

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

연 결 자 본 변 동 표

제 21 기 2021년 01월 01일부터 2021년 12월 31일까지

제 20 기 2020년 01월 01일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사와 그 종속기업

(단위 : 원)

과 목	지배기업의 소유주에게 귀속되는 자본					비지배지분	총 계
	납입자본	이익잉여금	신증자본증권	기타자본구성요소	소 계		
2020.01.01(전기초)	1,154,104,199,175	3,613,096,135,607	398,910,000,000	(147,240,048,670)	5,018,870,286,112	34,347,276,085	5,053,217,562,197
총포괄손익:							
당기순이익	-	(146,214,949,788)	-	-	(146,214,949,788)	1,461,768,176	(144,753,181,612)
기타포괄손익:							
확정급여제도의 재측정요소	-	(3,544,780,597)	-	-	(3,544,780,597)	-	(3,544,780,597)
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익	-	-	-	(19,534,725,400)	(19,534,725,400)	-	(19,534,725,400)
현금흐름위험회피로 인한 손익	-	-	-	20,409,857,605	20,409,857,605	-	20,409,857,605
해외사업환산손익	-	-	-	(8,566,525,012)	(8,566,525,012)	(2,423,967,604)	(10,990,492,616)
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	-	-	967,832,474	967,832,474	-	967,832,474
총포괄손익 합계	-	(149,759,730,385)	-	(6,723,560,333)	(156,483,290,718)	(962,199,428)	(157,445,490,146)
자본에 직접 반영된 소유주와의 거래 등:							
신증자본증권의 배당	-	(13,384,764,000)	-	-	(13,384,764,000)	-	(13,384,764,000)
보통주 배당금 지급	-	(11,904,625,200)	-	-	(11,904,625,200)	-	(11,904,625,200)
종속기업의 배당	-	-	-	-	-	(1,550,921,670)	(1,550,921,670)
종속기업의 유상증자	-	-	-	-	-	17,946,331,387	17,946,331,387
2020.12.31(전기말)	1,154,104,199,175	3,438,047,016,022	398,910,000,000	(153,963,609,003)	4,837,097,606,194	49,780,486,375	4,886,878,092,569
2021.01.01(당기초)	1,154,104,199,175	3,438,047,016,022	398,910,000,000	(153,963,609,003)	4,837,097,606,194	49,780,486,375	4,886,878,092,569
총포괄손익:							
당기순이익	-	(12,283,249,538)	-	-	(12,283,249,538)	7,800,282,602	(4,482,966,936)
기타포괄손익:							
확정급여제도의 재측정요소	-	10,226,318,737	-	-	10,226,318,737	-	10,226,318,737
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익	-	-	-	134,929,824,995	134,929,824,995	-	134,929,824,995
현금흐름위험회피로 인한 손익	-	-	-	(1,783,952,780)	(1,783,952,780)	-	(1,783,952,780)
해외사업환산손익	-	-	-	(3,600,452,056)	(3,600,452,056)	(782,134,375)	(4,382,586,431)
관계기업과 공동기업의 기타포괄손익에 대한 지분	-	-	-	1,938,922,740	1,938,922,740	-	1,938,922,740
총포괄손익 합계	-	(2,056,930,801)	-	131,484,342,899	129,427,412,098	7,018,148,227	136,445,560,325
자본에 직접 반영된 소유주와의 거래 등:							
신증자본증권의 배당	-	(13,384,764,000)	-	-	(13,384,764,000)	-	(13,384,764,000)
종속기업의 유상증자	-	-	-	-	-	(8,674,641)	(8,674,641)
연결실체의 변동	-	-	-	-	-	49,711,487	49,711,487
2021.12.31(당기말)	1,154,104,199,175	3,422,605,321,221	398,910,000,000	(22,479,266,104)	4,953,140,254,292	56,839,671,448	5,009,979,925,740

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

연 결 현 금 흐 릌 표

제 21 기 2021년 01월 01일부터 2021년 12월 31일까지

제 20 기 2020년 01월 01일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사와 그 종속기업

(단위 : 원)

과 목	제 21(당) 기		제 20(전) 기	
I. 영업활동으로 인한 현금흐름		709,086,763,992		166,025,623,562
1. 당기순이익(손실)	(4,482,966,936)		(144,753,181,612)	
2. 비현금항목의 조정 :	947,369,146,004		1,024,785,579,587	
법인세비용	(16,271,154,500)		(40,153,457,509)	
감가상각비 및 무형자산상각비	796,874,839,336		806,985,906,584	
퇴직급여	27,538,597,557		24,110,370,670	
배당금수익	(16,044,111,704)		(5,111,186,465)	
이자수익	(3,449,005,698)		(4,503,226,962)	
이자비용	124,663,511,752		127,303,068,009	
외화환산손익	128,122,394,848		(115,252,284,725)	
파생상품손익	(67,287,901,172)		69,004,883,689	
금융보증수익	-		(230,400,000)	
당기손익-공정가치측정금융자산처분이익	-		(660,441)	
당기손익-공정가치측정금융자산처분손실	630,854		-	
관계기업및공동기업투자지분평가이익	(20,632,082,933)		(4,753,871,613)	
관계기업및공동기업투자지분평가손실	3,988,974,811		8,426,537,428	
유형자산처분이익	(4,373,075,566)		(2,321,125,361)	
유형자산처분손실	5,469,201,244		43,304,548,691	
유형자산손상차손	3,314,646,399		-	
대손상각비	9,394,000		91,832,968	
기타의대손상각비	-		3,518,765,971	
기타대손충당금환입	(19,049,083)		(2,465,000,000)	
총당부채전입(환입)	(12,629,254,764)		116,612,959,788	
기타비용	(1,907,409,377)		217,918,865	
3. 영업활동으로 인한 자산부채의 변동	(102,005,387,474)		(616,236,953,570)	
매출채권	(292,975,796,029)		44,261,530,563	
기타채권	196,416,810,281		(253,406,942,976)	
유동비금융자산	40,681,336,610		(349,698,486,493)	
비유동비금융자산	183,558,129		1,295,660,255	
재고자산	(234,158,862,946)		59,901,915,967	
매입채무	294,962,177,292		(86,427,991,624)	
기타채무	19,104,540,385		(14,238,071,373)	
유동비금융부채	47,533,958,175		(3,810,020,859)	
비유동비금융부채	(4,055,635,331)		4,594,403,670	
총당부채	(154,271,356,594)		(10,598,975,811)	
순확정급여부채의 감소	(15,426,117,446)		(8,109,974,889)	
4. 이자의 수취	2,920,182,920		4,271,316,309	
5. 이자의 지급	(144,718,923,976)		(145,300,188,260)	
6. 배당금의 수취	19,422,636,704		11,079,986,465	
7. 법인세의 환급(납부)	(9,417,923,250)		32,179,064,643	
II. 투자활동으로 인한 현금흐름		(1,016,007,244,510)		(749,517,468,751)
당기손익-공정가치측정금융자산의 취득	(12,600,000,000)		-	
당기손익-공정가치측정금융자산의 처분	138,361,297		37,837,026,996	

단기금융상품의 취득	(22,000,000,000)		(5,000,000,000)	
단기금융상품의 처분	10,000,000,000		-	
관계기업및공동기업투자지분의 취득	(268,841,150,000)		(13,658,700,000)	
유형자산의 취득	(680,082,789,963)		(730,459,084,208)	
유형자산의 처분	7,618,945,425		4,288,842,039	
무형자산의 취득	(305,997,672)		(580,115,481)	
무형자산의 처분	-		1,136,812	
대여금의 증가	(3,997,014,237)		(6,720,573,457)	
대여금의 감소	6,410,214,594		6,615,822,464	
기타채권의 증가	(6,467,564,485)		(2,733,804,940)	
기타채권의 감소	2,904,153,611		5,945,327,930	
기타비유동금융자산의 취득	(48,763,980,000)		(19,960,200,000)	
기타투자활동으로 인한 순현금유출액	79,576,920		-	
연결범위의 변동으로 인한 순현금유출입액	(100,000,000)		(25,093,146,906)	
III. 재무활동으로 인한 현금흐름		366,846,406,362		585,312,746,026
차입금및사채의 차입	3,182,134,474,974		1,497,038,939,970	
차입금및사채의 상환	(2,702,252,171,563)		(725,105,833,589)	
리스부채의 지급	(105,764,311,266)		(113,939,212,529)	
파생상품의 정산	6,049,923,127		(53,402,487,019)	
배당금의 지급	(13,384,764,000)		(26,840,310,870)	
유상증자	150,000,000		7,561,650,063	
주식발행비의 지급	(86,744,910)		-	
IV. 현금및현금성자산의 순증감		59,925,925,844		1,820,900,837
V. 기초의 현금및현금성자산		98,873,072,420		100,191,307,880
VI. 외화표시 현금및현금성자산의 환율변동효과		(804,968,187)		(3,139,136,297)
VII. 기말의 현금및현금성자산		157,994,030,077		98,873,072,420

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

3. 연결재무제표 주석

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

제 20(전) 기 2020년 1월 1일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사와 그 종속기업

1. 지배기업의 개요

한국남동발전 주식회사(이하 "지배기업")는 1999년 1월 21일 지식경제부가 발표한 전력산업 구조개편 기본계획인 한국전력공사의 발전부문 및 배전부문의 민영화계획과 2000년 12월 23일자로 의결· 공포된 '전력산업구조개편촉진에관한법률'에 따른 한국전력공사의 물적분할에 의해 2001년 4월 2일 설립되었으며 지배기업의 주요 영업내용은 전력자원의 개발 및 판매입니다.

지배기업은 당기말 현재 삼천포화력발전소를 포함한 5개의 발전소를 운영하고 있으며, 총발전설비 용량은 9,280MW입니다.

지배기업의 본사는 경상남도 진주시에 소재하고 있으며 당기말 현재 지배기업의 자본금은 297,616백만원으로 한국전력공사가 지배기업 주식의 100%를 소유하고 있습니다.

2021년 12월 31일로 종료하는 보고기간에 대한 연결재무제표는 지배기업과 종속기업(이하 통칭하여 "연결실체"), 연결실체의 관계기업 및 공동지배기업에 대한 지분으로 구성되어 있습니다.

2. 연결재무제표의 작성기준 및 유의적 회계정책

(1) 연결재무제표의 작성기준

연결실체의 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.

연결재무제표 작성에 적용된 중요한 회계정책은 아래 기술되어 있으며, 당기 연결재무제표의 작성에 적용된 중요한 회계정책은 아래에서 설명하는 기준서나 해석서의 도입과 관련된 영향을 제외하고는 전기 연결재무제표 작성시 채택한 회계정책과 동일합니다.

연결재무제표는 아래의 회계정책에서 설명한 바와 같이 매 보고기간말에 재평가금액이나 공정가치로 측정되는 특정 비유동자산과 금융자산을 제외하고는 역사적 원가주의를 기준으로 작성되었습니다. 역사적원가는 일반적으로 자산을 취득하기 위하여 지급한 대가의 공정가치로 측정하고 있습니다.

공정가치는 가격이 직접 관측가능한지 아니면 가치평가기법을 사용하여 추정하는지의 여부에 관계없이 측정일에 시장참여자 사이의 정상거래에서 자산을 매도하면서 수취하거나 부채를 이전하면서 지급하게 될 가격입니다. 자산이나 부채의 공정가치를 추정함에 있어 연결실체는 시장참여자가 측정일에 자산이나 부채의 가격을 결정할 때 고려하는 자산이나 부채의 특성을 고려합니다. 기업회계기준서 제 1102호 '주식기준보상'의 적용범위에 포함되는 주식기준보상거래, 기업회계기준서 제 1017호 '리스'의 적용범위에 포함되는 리스거래, 기업회계기준서 제1002호 '재고자산'의 순실현가능가치 및 기업회계기준서 제 1036호 '자산손상'의 사용가치와 같이 공정가치와 일부 유사하나 공정가치가 아닌 측정치를 제외하고는 측정 또는 공시목적상 공정가치는 상기에서 설명한 원칙에 따라 결정됩니다.

연결실체의 재무제표는 2022년 3월 14일자 이사회에서 승인되었으며, 2022년 3월 28일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

1) 당기로부터 새로 도입된 기준서 및 해석서와 그로 인한 회계정책 변경의 내용은 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1109호, 제1039호, 제1107호, 제1104호 및 제1116호 개정 -이자율지표 개혁- 2단계

개정사항은 은행 간 대출 금리(IBOR)가 대체 무위험 지표 이자율(RFR)로 대체될 때 재무보고에 미치는 영향을 다루기 위한 한시적 면제를 제공합니다.

개정사항은 다음의 실무적 간편법을 포함합니다.

- 계약상 변경, 또는 개혁의 직접적인 영향을 받는 현금흐름의 변경은 시장이자율의 변동과 같이 변동이자율로 변경되는 것처럼 처리되도록 함.
 - 이자율지표 개혁이 요구하는 변동은 위험회피관계의 중단없이 위험회피지정 및 위험회피문서화가 가능하도록 허용함.
 - 대체 무위험 지표 이자율(RFR)을 참조하는 금융상품이 위험회피요소로 지정되는 경우 별도로 식별가능해야 한다는 요구사항을 충족하는 것으로 보는 한시적 면제를 제공함.
- 동 개정사항이 연결실체의 연결재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

- 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - 2021년 6월 30일 이후에도 제공되는 코로나19 관련 임차료 할인 등

2020년 중 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - '코로나19 관련 임차료 할인 등'이 발표되었습니다. 동 개정사항은 코로나19 세계적 유행의 직접적인 결과로 발생한 임차료 할인 등에 대한 리스이용자의 기업회계기준서 제1116호 '리스'의 리스변경 회계처리 적용을 완화하였습니다. 실무적 간편법으로, 리스이용자는 코로나19와 관련하여 발생한 임차료 할인이 리스변경에 해당하는지 평가하지 않을 수 있습니다. 이러한 선택을 한 리스이용자는 임차료 할인 등으로 인한 리스료 변동을 그러한 변동이 리스변경이 아닐 경우에 이 기준서가 규정하는 방식과 일관되게 회계처리하여야 합니다. 이 실무적 간편법은 2021년 6월 30일까지 적용될 예정이었으나 코로나19의 영향으로 실무적 간편법의 적용기간이 2022년 6월 30일까지 연장되었습니다. 이 개정사항은 2021년 4월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용되며, 조기적용이 허용됩니다. 연결실체는 코로나19 관련 임차료 할인을 받지 않았으나, 허용된 적용기간 내에 해당 사항이 있다면 실무적 간편법을 적용할 예정입니다.

2) 재무제표 발행승인일 현재 제정·공표되었으나 아직 시행일이 도래하지 않아 적용하지 아니한 한국채택국제회계기준의 내역은 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'

2021년 중, 보험계약의 인식과 측정을 포함하여 보험계약에 대한 완전히 새로운 회계기준인 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'이 공표되었으며, 해당 기준서는 보험계약의 인식과 측정을 다룹니다. 이 기준서가 시행되면, 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'은 2007년에 공표된 기업회계기준서 제1104호 '보험계약'을 대체합니다. 이 기준서는 보험계약을 발행한 기업의 유형과 관계없이 모든 유형의 보험계약(예: 생명보험, 손해보험, 원수보험계약 및 재보험계약)에 적용되며, 특정 보증과 재량적 참가 특성이 있는 투자계약에도 적용됩니다. 적용

범위에서 제외되는 계약은 매우 적을 것입니다. 이 기준서의 전반적인 목적은 보험자에 대하여 더욱 유용하고 일관된 보험계약에 관한 회계모형을 제공하는 것입니다. 대체로 각 국가의 기존 회계정책에 기초하는 기업회계기준서 제1104호의 요구사항과 달리, 이 기준서는 보험계약에 대한 포괄적인 모형을 제시합니다. 이 기준서의 핵심은 일반모형이며, 다음의 사항이 추가됩니다.

- 직접 참가 특성이 있는 계약에 대한 특수한 적용 (변동수수료접근법)
- 주로 보장기간이 단기인 계약에 대한 간편법 (보험료배분접근법)

이 기준서는 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 시행되며 비교 재무제표가 공시가 되어야 합니다. 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'과 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'을 이 기준서 최초 적용일 이전에 적용한 기업은 이 기준서를 조기에 적용할 수 있습니다. 동 개정사항이 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' - 유동부채와 비유동부채의 분류(개정)

기업회계기준서 제1001호 문단 69~76에 대한 개정사항은 부채의 유동·비유동 분류에 대한 다음의 요구사항을 명확히 합니다.

- 결제를 연기할 수 있는 권리의 의미
- 연기할 수 있는 권리가 보고기간종료일 현재 존재해야 함
- 기업이 연기할 수 있는 권리를 행사할 가능성은 유동성 분류에 영향을 미치지 않음
- 전환가능부채의 내재파생상품 자체가 지분상품일 경우에만 부채의 조건이 유동성 분류에 영향을 미치지 않음

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도의 개시일 이후 소급적으로 적용되며 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 재무상태표에서 유동부채와 비유동부채의 표시에만 영향을 미치며, 자산, 부채 및 손익의 금액이나 인식시점 또는 해당 항목들에 대한 공시정보에 영향을 미치지 않습니다.

- 기업회계기준서 제1103호 '사업결합' - 재무보고를 위한 개념체계 참조

동 개정사항의 목적은 1989년에 발표된 '재무제표의 작성과 표시를 위한 개념체계'를 2018년 3월에 발표된 '재무보고를 위한 개념체계'의 참조로 변경시, 유의적인 요구사항의 변경이 없도록 하는데 있습니다. 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채, 우발자산' 또는 기업회계기준해석서 제2121호 '부담금'의 범위인 부채와 우발부채에서 day 2 손익이 발생하지 않도록, 기업회계기준서 제1103호의 인식 원칙에 예외를 추가하였습니다. 아울러 재무보고를 위한 개념체계 변경의 영향이 없도록, 기업회계기준서 제1103호의 우발자산 관련 지침을 명확히 하였습니다. 동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며, 전진 적용합니다.

동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 기업회계기준서 제1016호 '유형자산' - 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 재화의 매각금액과 관련 원가

동 개정사항의 목적은 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는 데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는 동안 발생하는 재화의 순매각가액을 원가에서 차감하지 않도록 하는데 있습니다.

니다. 대신에, 기업은 그러한 품목을 판매하여 얻은 수익과 품목을 생산하는데 드는 원가를 각각 당기손익으로 인식합니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 시작되는 회계연도부터 적용하며, 비교 표시되는 가장 이른 기간이나 그 후에 경영진이 의도하는 방식으로 가동될 수 있는 장소와 상태에 이르는 유형자산에 대해서 소급 적용하여야 합니다. 연결실체는 해당 개정사항이 연결실체의 재무제표에 미치는 영향을 검토 중에 있습니다.

- 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채, 우발자산' - 손실부담계약-계약이행원가

동 개정사항은 계약이 손실부담계약인지 또는 손실을 발생시키는 계약인지 평가할 때 기업이 포함해야 할 원가를 명확하게 하였습니다.

개정 기준서는 “직접 관련된 원가 접근법”을 적용합니다. 재화나 용역을 제공하는 계약에 직접적으로 관련되는 원가는 증분원가와 계약 활동에 직접적으로 관련되는 원가 배분액을 모두 포함합니다. 일반 관리 원가는 계약에 직접적으로 관련되지 않으며 계약에 따라 거래 상대방에게 명시적으로 부과될 수 없다면 제외됩니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 적용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류' 개정 - 회계추정치의 정의

개정 기준서는 회계추정치의 변경, 회계정책의 변경과 회계 오류수정을 명확히 구분하고 있습니다. 또한 개정 기준서는 기업이 회계 추정치를 개발하기 위해 측정기법과 투입변수를 사용하는 방법을 명확히 하고 있습니다. 이 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 이 시점 이후에 발생하는 회계정책 변경과 회계추정치의 변경에 적용합니다. 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

-기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 회계정책 공시

동 개정사항은 연결기업의 회계정책 공시를 더 효과적으로 할 수 있도록 하는 요구사항과 지침을 제공합니다. 기준서 제1001호는 연결기업의 유의적인 회계정책을 공시하도록 요구합니다. 개정사항은 '유의적인' 회계정책을 '중요한' 회계정책으로 변경하고, 중요한 회계정책 정보에 대한 설명을 추가하였습니다. 연결기업이 회계정책 공시에 대하여 결정할 때, 보다 유용한 회계정책 정보를 제공할 수 있도록 합니다.

기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

-기업회계기준서 제1012호 '법인세' 개정 -이연법인세의 최초 인식 예외규정 적용범위 축소

동 개정사항은 동일한 금액으로 가산할 일시적차이와 차감할 일시적차이가 동시에 생기는 거래에 대한 이연법인세부채·자산 인식여부에 실무적으로 다양하게 회계처리되는 문제를 해결하기 위해 개정되었습니다. 동 개정사항은 기업회계기준서 제1012호의 문단 15, 24의 단서 (이연법인세 최초인식 예외규정)에 요건(3)을 추가하여 단일거래에서 자산과 부채를 최초 인식할 때 동일한 금액의 가산할 일시적 차이와 차감할 일시적차이가 생기는 경우, 각각 이연법인세부채·자산을 인식하도록 합니다. 동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 전진 적용하며 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요

한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 한국채택국제회계기준 2018-2020 연차개선

동 연차개선은 기업회계기준서 제1101호 '한국채택국제회계기준의 최초채택', 기업회계기준서 제1109호 '금융상품', 기업회계기준서 제1041호 '농림어업'에 대한 일부 개정사항을 포함하고 있습니다.

① 기업회계기준서 제1101호 '한국채택국제회계기준의 최초채택'- 최초채택기업인 종속기업

개정 기준서는 종속기업이 기업회계기준서 제1101호 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 적용하며 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

② 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 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 기업은 시행일 이후 최초로 시작되는 회계연도 이후에 변경되거나 교환되는 금융부채에 동 개정사항을 적용할 것입니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

③ 기업회계기준서 제1041호 '농림어업'- 공정가치 측정

개정 기준서는 동 기준서의 적용 범위에 포함되는 자산의 공정가치를 측정할 때 세금관련 현금흐름을 포함하지 않는 문단 22의 요구사항을 제거하였습니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 전진적으로 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 연결실체에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

(2) 수익인식

연결실체는 고객으로부터 받았거나 받을 대가의 공정가치에서 부가가치세, 반품, 리베이트 및 할인액을 차감한 금액을 수익으로 측정하고 있습니다. 연결실체는 수익금액을 신뢰성 있게 측정할 수 있고, 미래의 경제적 효익이 연결실체에 유입될 가능성이 높으며, 다음에서 설명하고 있는 연결실체의 활동별 수익인식요건을 충족하는 경우에 수익을 인식하고 있습니다.

1) 재화의 판매

연결실체는 재화의 인도시점에 수익을 인식하고 있습니다. 재화의 인도시점은 재화의 소유에 따른 유의적인 위험과 보상이 구매자에게 이전되는 때입니다. 연결실체의 재화판매는 대부분 전기 판매로 구성되어 있습니다.

2) 용역의 제공

용역의 제공으로 인한 수익은 진행기준에 따라 인식하고 있습니다. 연결실체는 수행된 용역을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 방법을 사용하기 위하여 거래의 성격에 따라, 작업수행 정도의 조사, 총예상용역량 대비 현재까지 수행한 누적용역량의 비율, 총추정원가 대비 현재까지 발생한 누적원가의 비율 등의 제공한 용역을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 방법을 사용하여 진행률을 결정하고 있습니다.

3) 배당금수익과 이자수익

투자로부터 발생하는 배당금수익은 배당금을 받을 권리가 확정되는 시점에 인식하고 있습니다.

이자수익은 시간의 경과에 따라 유효이자율법으로 인식하고 있습니다. 유효이자율은 금융자산의 예상만기에 걸쳐 수취할 미래현금의 현재가치를 순장부금액과 일치시키는 이자율입니다.

4) 기업회계기준서 제 1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'의 주요 사항별로 연결실체의 재무제표에 미치는 재무적 영향은 다음과 같습니다.

① 수행의무의 식별

연결실체는 전기를 생산하여 판매하는 전기공급업을 영위하고 있는 회사로서, 전기판매수익은 총수익의 98%를 차지하고 있습니다.

동 기준서 적용 시 전력공급은 일련의 구별되는 재화나 용역으로서 단일 수행의무로서 식별합니다. 한편, 연결실체는 전력공급 외에 열 공급사업, 용역사업 등을 고객과의 계약을 통해 수행하고 있으며, 각각의 계약별로 구별되는 수행의무를 식별하고 있습니다.

동 기준서 적용 시 수행의무의 분리가 연결실체의 수익에 미치는 영향은 없습니다.

② 변동대가

변동금액이 포함된 경우 거래가격은 고정대와 변동대가로 이루어진 것이며, 기댓값 또는 가능성이 가장 높은 금액 중 하나로 변동대가를 추정하여 거래가격을 정합니다. 변동대가는 불확실성이 나중에 해소될 때에 누적수익인식금액 중 유의적인 부분을 되돌리지(환원) 않을 가능성이 매우 높은 정도까지만 거래가격에 포함합니다. 동 기준서 적용 시 변동대가 규정에 따라 연결실체의 수익에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

③ 기간에 걸쳐 이행하는 수행의무

연결실체는 운전 및 유지 보수(O&M) 계약 등을 통해 용역을 기간에 걸쳐 제공합니다.

동 기준서에 따르면 고객이 기업이 수행하는 대로 기업의 수행에서 제공하는 효익을 동시에 받고 소비하거나, 기업이 자산을 만들거나 자산 가치를 높이는 대로 고객이 통제하게 되는 자산을 만들거나 그 자산가치를 높이거나 기업이 수행하여 만든 자산이 기업 자체에는 대체 용도가 없고, 지금까지 의무수행을 완료한 부분에 대해 집행 가능한 지급청구권이 기업에 있는 경우 진행기준을 적용하여 수익을 인식할 수 있습니다. 동 기준서 적용 시 진행률에 따른 수익의 안분 인식이 연결실체의 수익에 미치는 영향은 없습니다.

(3) 리스

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

1) 리스이용자

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 추정된 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.

② 리스부채

리스개시일에 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 그 리스를 종료하기 위하여 부담하는 금액을 포함합니다.

지수나 요율에 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 요율의 변동으로 생기는 미래 리스료의 변동) 또는 기초자산을 매수하는 선택권 평가에 변동이 있는 경우 재측정됩니다.

③ 단기리스와 소액 기초자산 리스

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

2) 리스제공자

연결실체는 기초자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지 않는 리스를 운용리스로 분류합니다. 리스료 수익은 리스기간에 걸쳐 정액 기준으로 인식하며, 영업 성격에 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.

(4) 외화환산

연결실체의 재무제표는 그 기업의 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화(기능통화)로 표시하고 있습니다. 재무제표를 작성하기 위해 연결실체의 경영성과와 재무상태는 연결실체의 기능통화이면서 재무제표 작성을 위한 표시통화인 '원'으로 표시하고 있습니다.

연결실체의 재무제표 작성에 있어서 그 기업의 기능통화 외의 통화(외화)로 이루어진 거래는 거래일의 환율로 기록됩니다. 매 보고기간말에 화폐성 외화항목은 보고기간 말의 환율로 재환산하고 있습니다. 한편 공정가치로 측정하는 비화폐성 외화항목은 공정가치가 결정된 날의 환율로 환산하지만, 역사적 원가로 측정되는 비화폐성 외화항목은 재환산하지 않습니다.

화폐성 항목의 외환차이는 다음을 제외하고는 발생하는 기간의 당기손익으로 인식하고 있습니다.

- 미래생산에 사용하기 위하여 건설중인자산과 관련되고, 외화차입금에 대한 이자비용조정으로 간주되는 자산의 원가에 포함되는 외환차이
- 특정외화위험을 회피하기 위한 거래에서 발생하는 외환차이

(5) 차입원가

연결실체는 적격자산의 취득, 건설 또는 제조와 직접 관련된 차입원가를 적격자산을 의도된 용도로 사용하거나 판매가능한 상태에 이를 때까지 당해 자산원가의 일부로 자본화하고 있습니다. 적격자산이란 의도된 용도로 사용하거나 판매될 수 있는 상태가 될 때까지 상당한 기간을 필요로 하는 자산을 말합니다.

적격자산을 취득하기 위한 목적으로 차입한 당해 차입금에서 발생하는 일시적 운용 투자수익은 자본화가능차입원가에서 차감하고 있습니다.

기타 차입원가는 발생한 기간의 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(6) 정부보조금

연결실체는 정부보조금에 부수되는 조건의 준수와 보조금 수취에 대한 합리적인 확신이 있을 경우에만 정부보조금을 인식하고 있습니다.

시장이자율보다 낮은 이자율인 정부대여금의 효익은 정부보조금으로 처리하고 있으며, 해당 정부보조금은 시장이자율에 기초하여 산정된 정부대여금 공정가치와 수취한 대가의 차이로 측정하고 있습니다.

자산관련정부보조금은 자산의 장부금액을 결정할 때 차감하여 재무상태표에 표시하고 있습니다. 해당 정부보조금은 관련자산의 내용연수에 걸쳐 감가상각비를 감소시키는 방식으로 당기손익으로 인식하고 있습니다.

수익관련정부보조금은 보상하도록 의도된 비용에 대응시키기 위해 체계적인 기준에 따라 해당 기간에 걸쳐 수익으로 인식하며, 이미 발생한 비용이나 손실에 대한 보전 또는 향후 관련 원가의 발생 없이 연결실체에 제공되는 즉각적인 금융지원으로 수취하는 정부보조금은 수취할 권리가 발생하는 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(7) 퇴직급여비용

확정기여형퇴직급여제도에 대한 기여금은 종업원이 이에 대하여 지급받을 자격이 있는 용역을 제공한 때 비용으로 인식하고 있습니다.

확정급여형퇴직급여제도의 경우, 확정급여채무는 독립된 보험계리법인에 의해 예측단위적립방식을 이용하여 매 보고기간말에 보험수리적 평가를 수행하여 계산하고 있습니다. 보험수리적손익과 사외적립자산의 수익(순확정급여부채(자산)의 순이자에포함된 금액 제외) 및 자산인식상한효과의 변동으로 구성된 순확정급여부채의 재측정요소는 재측정요소가 발생한 기간에 기타포괄손익으로 인식하고, 재무상태표에 즉시 반영하고 있습니다. 포괄손익계산서에 인식한 재측정요소는 이익잉여금으로 즉시인식하며, 후속기간에 당기손익으로 재분류되지 않습니다. 과거근무원가는 제도의개정이나 축소가 일어날 때 비용으로 인식합니다. 연결실체는 정산이 일어나는 때에 확정급여제도의 정산 손익을 인식합니다.

순이자는 순확정급여부채(자산)에 대한 할인율을 적용하여 산출하고 있습니다. 확정급여원가의 구성요소는 근무원가(당기근무원가와 과거근무원가 및 축소와 정산으로 인한 손익)와 순이자비용(수익) 및 재측정요소로 구성되어 있습니다.

근무원가는 매출원가 및 판매비와관리비로, 순이자비용(또는 순이자수익)은 금융원가로 인식하고 있으며, 재측정요소는 기타포괄손익에 인식하고 있습니다. 제도의 축소로 인한 손익은 과거근무원가로 처리하고 있습니다.

재무제표상 확정급여채무는 확정급여제도의 실제 과소적립액과 초과적립액을 표시하고 있습니다. 이러한 계산으로 산출된 초과적립액은 제도로부터 환급받거나 제도에 대한 미래 기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적효익의 현재가치를 가산한 금액을 한도로 자산으로 인식하고 있습니다.

(8) 법인세

당기 법인세부담액은 당기의 과세소득을 기초로 산정됩니다. 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익항목 및 비과세항목이나 비공제항목 때문에 과세소득과 순이익은 차이가 발생합니다. 연결실체의 당기법인세와 관련된 부채는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율 및 세법에 근거하여 계산됩니다.

법인세를 결정하는 것이 불확실하나 향후 과세당국에 대한 현금유출이 발생할 가능성이 높다고 판단되는 경우 충당부채를 인식합니다. 충당부채는 지급할 것으로 기대되는 금액에 대한 최선의 추정치로 측정됩니다. 이러한 평가는 과거 경험에 따른 지배기업의 세무전문가의 판단에 기초하며 특정한 경우에는 독립된 세무전문가의 판단에 기초하여 이루어집니다.

1) 이연법인세

이연법인세는 재무제표상 자산과 부채의 장부금액과 과세소득 산출시 사용되는 세무기준액과의 차이인 일시적차이와 관련하여 납부하거나 회수될 법인세 금액이며 부채법을 이용하여 회계처리합니다. 이연법인세부채는 일반적으로 모든 가산할 일시적 차이에 대하여 인식됩니다. 이연법인세자산은 일반적으로 차감할 일시적차이가 사용될 수 있는 과세소득의 발생가능성이 높은 경우에, 모든 차감할 일시적차이에 대하여 인식됩니다. 그러나 가산할 일시적차이가 영업권을 최초로 인식할 때 발생하거나, 자산 또는 부채가 최초로 인식되는 거래가 사업결합거래가 아니고 거래 당시에 회계이익과 과세소득(세무상결손금)에 영향을 미치지 아니하는 거래에서 발생하는 경우 이연법인세부채는 인식하지 않습니다. 그리고 차감할 일시적차이가 자산 또는 부채가 최초로 인식되는 거래가 사업결합거래가 아니고 거래 당시 회계이익과 과세소득 (세무상결손금)에 영향을 미치지 않는 거래에서 발생하는 경우에는 이연법인세자산은 인식하지 않습니다.

연결실체가 일시적차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적 차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 종속기업, 관계기업에 대한 투자자산 및 조인트벤처 투자지분에 관한 가산할 일시적차이에 대하여 이연법인세부채를 인식합니다. 또한 이러한 투자자산 및 투자지분과 관련된 차감할 일시적차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적차이의 혜택을 사용할 수 있을만큼 충분한과세소득이 발생할 가능성이 높고, 일시적차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높은 경우에만 인식합니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간말에 검토하고, 이연법인세자산의 전부 또는 일부가 회수될 수 있을만큼 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 더 이상 높지 않은 경우 이연법인세자산의 장부금액을 감소시킵니다.

이연법인세는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율 및 세법에 근거하여 당해 부채가 결제되거나 자산이 실현되는 회계기간에 적용될 것으로 예상되는 세율을 사용하여 측정합니다. 이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말 현재 회사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 법인세효과를 반영하였습니다.

이연법인세자산과 부채는 연결실체가 당기법인세자산과 당기법인세부채를 상계할 수 있는 법적으로 집행가능한 권리를 가지고 있으며, 동일한 과세당국에 의해서 부과되는 법인세와 관련하여 과세대상기업이 동일하거나 과세대상기업은 다르지만 당기법인세 부채와 자산을 순액으로 결제할 의도가 있거나, 중요한 금액의 이연법인세부채가 결제되거나, 이연법인세자산이 회수될 미래에 각 회계기간마다 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만 상계합니다.

이연법인세부채 또는 이연법인세자산이 공정가치모형을 사용하여 측정된 투자부동산에서 발생하는 경우, 동 투자부동산의 장부금액이 매각을 통하여 회수될 것이라는 반증가능한 가정을 전제하고 있습니다. 따라서 이러한 가정에 대한 반증이 없다면, 이연법인세부채 또는 이연법인세자산의 측정에는 투자부동산 장부금액이 모두 매각을 통하여 회수되는 세효과를 반영합니다. 다만 투자부동산이 감가상각 대상자산으로서 매각을 위해 보유하기보다는 그 투자부동산에 내재된 대부분의 경제적 효익을 기간에 걸쳐 소비하는 것을 목적으로 하는 사업모형하에서 보유하는 경우 이러한 가정이 반증됩니다.

2) 당기법인세와 이연법인세의 인식

당기법인세와 이연법인세는 동일회계기간 또는 다른회계기간에 기타포괄손익이나자본으로 직접 인식되는 거래나 사건 또는 사업결합으로부터 발생하는 경우를 제외하고는 수익이나 비용으로 인식하여 당기손익에 포함합니다. 사업결합시에는 법인세효과는 사업결합에 대한 회계처리에 포함되어 반영됩니다.

(9) 유형자산

유형자산은 원가로 측정하고 있으며 최초 인식 후에 취득원가에서 감가상각누계액과손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다. 유형자산의 원가는 당해 자산의 매입 또는 건설과 직접적으로 관련되어 발생한 지출로서 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는 데 직접 관련되는 원가와 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는 데 소요될 것으로 최초에 추정되는 원가를 포함하고 있습니다.

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

유형자산 중 토지는 감가상각을 하지 않으며, 이를 제외한 유형자산은 아래에 제시된개별 자산별로 추정된 경제적 내용연수 동안 정액법으로 감가상각하고 있습니다.

구분	내용연수
건물	8 ~ 30년
구축물	8 ~ 30년
기계장치	4 ~ 24년
차량운반구	4년
기타의유형자산	4년
사용권자산	2 ~ 24년

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

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

유형자산을 처분하거나 사용이나 처분을 통한 미래경제적효익이 기대되지 않을 때 해당 유형자산의 장부금액을 재무상태표에서 제거하고 있습니다. 유형자산의 제거로인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정하고 있으며, 해당유형자산이 제거되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(10) 무형자산

1) 개별취득하는 무형자산

내용연수가 유한한 개별 취득하는 무형자산은 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액으로 인식하며, 추정내용연수에 걸쳐 정액법으로 상각비를 계상하고 있습니다. 무형자산의 추정내용연수와 상각방법은 다음과 같습니다.

구분	추정내용연수	상각방법
컴퓨터소프트웨어	4, 5년	정액법
개발비	5년	정액법
저작권, 특허권, 기타산업재산권	5, 10년	정액법
기타의무형자산	4 ~ 20년	정액법
광업권	-	생산량비례법

무형자산의 내용연수 및 상각방법은 매 보고기간말에 재검토하고 있으며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 회계처리하고 있습니다. 내용연수가 비한정인 개별 취득하는 무형자산은 취득원가에서 손상차손누계액을 차감한 금액으로 인식합니다.

2) 내부적으로 창출한 무형자산 - 연구 및 개발원가

연구활동에 대한 지출은 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있습니다.

개발활동(또는 내부프로젝트의 개발단계)과 관련된 지출은 해당 개발계획의 결과가 새로운 제품의 개발이나 실질적 기능 향상을 위한 것이며 연결실체가 그 개발계획의 기술적, 상업적 달성가능성이 높고 소요되는 자원을 신뢰성있게 측정가능한 경우에만 무형자산으로 인식하고 있습니다.

내부적으로 창출한 무형자산의 취득원가는 그 무형자산이 위에서 기술한 인식조건을 최초로 충족시킨 시점 이후에 발생한 지출의 합계이며, 내부적으로 창출한 무형자산으로 인식되지 않는 개발원가는 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

내부적으로 창출한 무형자산은 최초 인식 후에 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액으로 표시하고 있습니다.

3) 사업결합으로 취득한 무형자산

사업결합으로 취득하고 영업권과 분리하여 인식한 무형자산의 취득원가는 취득일의 공정가치로 측정하고, 최초 인식 후에 사업결합으로 취득한 무형자산은 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액으로 표시하고 있습니다.

4) 무형자산의 제거

무형자산을 처분하거나 사용이나 처분을 통한 미래경제적효익이 기대되지 않을 때 해당 무형자산의 장부금액을 재무상태표에서 제거하고 있습니다. 무형자산의 제거로인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정하고 있으며, 해당 무형자산이 제거되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

5) 특허권과 상표

특허권과 상표는 최초에 취득원가로 측정하고 추정내용연수에 걸쳐 정액법으로 상각하고 있습니다.

(11) 영업권을 제외한 유·무형자산의 손상

영업권을 제외한 유·무형자산은 자산손상을 시사하는 징후가 있는지를 매 보고기간말마다 검토하고 있으며, 자산손상을 시사하는 징후가 있는 경우에는 손상차손금액을 결정하기 위하여 자산의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 연결실체는 개별 자산별로 회수가능액을 추정하고 있으며, 개별 자산의 회수가능액을 추정할 수 없는 경우에는 그 자산이 속하는 현금창출단위의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 공동자산은 합리적이고 일관된 배분기준에 따라 개별 현금창출단위에 배분하며, 개별 현금창출단위로 배분할 수 없는 경우에는 합리적이고 일관된 배분기준에 따라 배분될 수 있는 최소 현금창출단위집단에 배분하고 있습니다.

비한정내용연수를 가진 무형자산 또는 아직 사용할 수 없는 무형자산은 자산손상을 시사하는 징후와 관계없이 매년 손상검사를 실시하고 있습니다.

회수가능액은 개별 자산 또는 현금창출단위의 순공정가치와 사용가치 중 큰 금액으로 측정하며, 자산(또는 현금창출단위)의 회수가능액이 장부금액에 미달하는 경우에는 자산(또는 현금창출단위)의 장부금액을 회수가능액으로 감소시키고 감소된 금액은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

과거기간에 인식한 손상차손을 환입하는 경우 개별자산(또는 현금창출단위)의 장부금액은 수정된 회수가능액과 과거기간에 손상차손을 인식하지 않았다면 현재 기록되어 있을 장부금액 중 작은금액으로 결정하고 있으며, 해당 손상차손환입은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(12) 재고자산

재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 원가는 미착품을 제외하고는 평균법에 따라 결정하고 있습니다. 재고자산의 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 순실현가능가치는 정상적인 영업과정의 예상판매가격에서 예상되는 추가완성원가와 판매비용을 차감한 금액입니다.

매출원가는 재고자산 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액으로 인식하며, 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간의 비용으로 인식하고 있습니다. 또한 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(13) 충당부채

충당부채는 과거의 사건으로 인한 현재의무(법적의무 또는 의제의무)로서, 당해 의무를 이행할 가능성이 높으며 그 의무의 이행에 소요될 금액을 신뢰성있게 추정할 수 있을 경우에 인식하고 있습니다.

충당부채로 인식하는 금액은 관련된 사건과 상황에 대한 불가피한 위험과 불확실성을 고려하여 현재 의무의 이행에 소요되는 지출에 대한 각 보고기간말 현재 최선의 추정치입니다. 화폐의 시간가치 효과가 중요한 경우 충당부채는 의무를 이행하기 위하여 예상되는 지출액의 현재가치로 평가하고 있습니다. 할인율은 부채의 고유한 위험과 화폐의 시간가치에 대한 현행 시장의 평가를 반영한 세전 이자율입니다. 시간경과에 따른 충당부채의 증가는 발생시 금융원가로 당기손익에 인식하고 있습니다.

충당부채를 결제하기 위해 필요한 지출액의 일부 또는 전부를 제 3자가 변제할 것이 예상되는 경우 연결실체가 의무를 이행한다면 변제를 받을 것이 거의 확실하고 그 금액을 신뢰성있게 측정할 수 있는 경우에는 당해 변제금액을 자산으로 인식하고 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.

① 종업원급여충당부채

연결실체는 경영평가 성과급에 따른 성과상여에 대하여 당기 경영성과 및 경영평가 기준을 기초로 하여 충당부채를 추정하고 있습니다.

② 법적소송충당부채

연결실체는 계류중인 소송사건과 관련하여 경제적효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 충당부채를 인식하고 있습니다.

③ RPS 충당부채

연결실체는 "신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법"에 의거 매년 총발전량의 일정량 이상을 신재생에너지로 공급해야 할 의무가 있으며, 의무 공급량에 미달할 것으로 예상되는 부분을 충당부채로 설정하고 있습니다.

(14) 금융상품

금융자산 및 금융부채는 연결실체가 계약의 당사자가 되는 때에 연결실체의 재무상태표에 인식하고 있습니다. 금융자산 및 금융부채는 최초 인식시 공정가치로 측정하고 있습니다. 금융자산의 취득이나 금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 최초 인식시 금융자산 또는 금융부채의 공정가치에 차감하거나 가산하고 있습니다. 다만 당기손익-공정가치측정금융자산의 취득이나 당기손익-공정가치측정금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 발생 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(15) 금융자산

금융자산의 정형화된 매입 또는 매도는 모두 매매일에 인식하거나 제거하고 있습니다. 금융자산의 정형화된 매입 또는 매도는 관련 시장의 규정이나 관행에 의하여 일반적으로 설정된 기간 내에 금융상품을 인도하는 계약조건에 따라 금융자산을 매입하거나 매도하는 계약입니다.

모든 인식된 금융자산은 후속적으로 금융자산의 분류에 따라 상각후원가나 공정가치로 측정합니다.

1) 금융자산의 분류

다음의 조건을 충족하는 채무상품은 후속적으로 상각후원가로 측정합니다.

- 계약상 현금흐름을 수취하기 위하여 보유하는 것이 목적인 사업모형 하에서 금융자산을 보유한다.
- 금융자산의 계약조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생한다.

다음의 조건을 충족하는 채무상품은 후속적으로 기타포괄손익-공정가치로 측정합니다.

- 계약상 현금흐름의 수취와 금융자산의 매도 둘 다를 통해 목적을 이루는 사업모형 하에서 금융자산을 보유한다.
- 금융자산의 계약조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자 지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생한다.

상기 이외의 모든 금융자산은 후속적으로 당기손익-공정가치로 측정합니다.

상기에 기술한 내용에도 불구하고 연결실체는 금융자산의 최초인식 시점에 다음과 같은 취소불가능한 선택 또는 지정을 할 수 있습니다.

- 특정 요건을 충족하는 경우(아래 1-3) 참고) 지분상품의 후속적인 공정가치 변동을 기타포괄손익으로 표시하는 선택을 할 수 있습니다.
- 당기손익-공정가치측정항목으로 지정한다면 회계불일치를 제거하거나 유의적으로 줄이는 경우(아래 1-4) 참고) 상각후원가측정금융자산이나 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 요건을 충족하는 채무상품을 당기손익-공정가치측정항목으로 지정할 수 있습니다.

1-1) 상각후원가 및 유효이자율법

유효이자율법은 채무상품의 상각후원가를 계산하고 관련 기간에 걸쳐 이자수익을 배분하는 방법입니다. 취득시 신용이 손상되어 있는 금융자산의 경우를 제외하고는 유효이자율은 금융자산의 기대존속기간이나 (적절하다면) 그보다 짧은 기간에 걸쳐, 지급하거나 수취하는 수수료와 포인트(유효이자율의 주요 구성요소임), 거래원가 및 기타 할증액 또는 할인액을 포함하되 기대신용손실은 고려하지 않고 예상되는 미래현금수취액의 현재가치를 최초 인식시 총 장부금액과 정확히 일치시키는 이자율입니다. 취득시 신용이 손상되어 있는 금융자산의 경우 신용조정 유효이자율은 기대신용손실을 고려한 미래현금흐름의 현재가치를 최초 인식시점의 상각후원가로 할인하여 계산합니다.

금융자산의 상각후원가는 최초 인식시점에 측정한 금액에서 상환된 원금을 차감하고, 최초 인식금액과 만기금액의 차액에 유효이자율법을 적용하여 계산한 상각누계액을 가감한 금액에 손실충당금을 조정한 금액입니다. 금융자산의 총 장부금액은 손실충당금을 조정하기 전 금융자산의 상각후원가입니다.

이자수익은 상각후원가와 기타포괄손익-공정가치로 후속측정하는 채무상품에 대해 유효이자율법을 적용하여 인식합니다. 취득시 신용이 손상되어 있는 금융자산을 제외한 금융자산의 경우 이자수익은 금융자산의 총 장부금액에 유효이자율을 적용하여 계산합니다(후속적으로 신용이 손상된 금융자산은 제외). 후속적으로 신용이 손상된 금융자산의 경우 이자수익은 금융자산의 상각후원가에 유효이자율을 적용하여 인식합니다. 만약 후속 보고기간에 신용이 손상된 금융상품의 신용위험이 개선되어 금융자산이 더 이상 손상되지 않는 경우 이자수익은 금융자산의 총 장부금액에 유효이자율을 적용하여 인식합니다.

취득시 신용이 손상되어 있는 금융자산의 경우 이자수익은 최초 인식시점부터 금융자산의 상각후원가에 신용조정 유효이자율을 적용하여 인식합니다. 후속적으로 금융자산의 신용위험이 개선되어 금융자산이 더 이상 손상되지 않는 경우에도 이자수익의 계산을 총 장부금액 기준으로 변경하지 않습니다.

이자수익은 당기손익으로 인식하며 '금융수익' 항목으로 계상하고 있습니다.

1-2) 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 분류되는 채무상품

공정가치는 주석 39에서 설명하고 있는 방법에 따라 결정됩니다. 최초 인식시점에 채무상품은 공정가치에 거래원가를 가산하여 측정합니다. 후속적으로 외화환산손익,손상차손(환입) 및 유효이자율법에 따른 이자수익의 결과에 따른 채무상품의 장부금액 변동은 당기손익으로 인식합니다. 당기손익으로 인식되는 금액은 채무상품이 상각후원가로 측정되었더라면 당기손익으로 인식되었을 금액과 동일합니다. 이를 제외한 채무상품의 모든 장부금액의 변동은 기타포괄손익으로 인식하며 평가손익누계액으로 누적됩니다. 채무상품이 제거될 때 기타포괄손익으로 인식되었던 누적손익은 당기손익으로 재분류됩니다.

1-3) 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 지정된 지분상품

연결실체는 최초 인식시점에 지분상품에 대한 투자를 기타포괄손익-공정가치 항목으로 지정하는 취소 불가능한 선택(상품별)을 할 수 있습니다. 만일 지분상품이 단기매매항목이거나 사업결합에서 취득자가 인식하는 조건부 대가인 경우에는 기타포괄손익-공정가치측정항목으로의 지정은 허용되지 않습니다.

다음의 경우 금융자산은 단기매매항목에 해당합니다.

- 주로 단기간에 매각할 목적으로 취득하는 경우
- 최초 인식시점에 공동으로 관리하는 특정 금융상품 포트폴리오의 일부로 운용 형태가 단기적 이익 획득 목적이란 증거가 있는 경우
- 파생상품 (금융보증계약인 파생상품이나 위험회피항목으로 지정되고 효과적인 파생상품은 제외)

기타포괄손익-공정가치항목에 해당하는 지분상품에 대한 투자는 최초 인식시 공정가치에 거래원가를 가산하여 인식합니다. 후속적으로 공정가치로 측정하며 공정가치의 변동에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하며 평가손익누계액으로 누적됩니다. 지분상품이 처분되는 시점에 누적손익은 당기손익으로 재분류되지 않으며 이익잉여금으로 대체됩니다.

지분상품에 대한 투자의 배당금이 명백하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 그러한 배당금은 기업회계기준서 제1109호에 따라 당기손익으로 인식합니다. 배당금은 '금융이익' 항목으로 계상하고 있습니다.

1-4) 당기손익-공정가치측정금융자산

상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정요건을 충족하지 않는 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정합니다.

- 단기매매항목이 아니고 사업결합에서의 조건부 대가가 아닌 지분상품에 대해 최초 인식시점에 기타포괄손익-공정가치항목으로 지정하지 않은 경우 동 지분상품은 당기손익-공정가치측정항목으로 분류합니다(상기 1-3) 참고).
- 상각후원가측정항목의 요건이나 기타포괄손익-공정가치측정항목의 요건을 충족하지 못하는 채무상품(상기 1-1) 및 1-2) 참고)은 당기손익-공정가치측정항목으로 분류합니다. 또한 당기손익-공정가치측정항목으로의 지정이 서로 다른 기준에 따라 자산이나 부채를 측정하거나 그에 따른 손익을 인식하는 경우에 측정 또는 인식상 발생하는 불일치(회계 불일치)를 제거하거나 유의적으로 감소시킨다면 상각후원가측정항목의 요건이나 기타포괄손익-공정가치측정항목의 요건을 충족하는 채무상품을 최초 인식시점에 당기손익-공정가치측정항목으로 지정할 수 있습니다.

당기손익-공정가치측정금융자산은 매 보고기간말 공정가치로 측정하며, 위험회피관계로 지정된 부분을 제외한 공정가치 변동에 따른 손익을 당기손익으로 인식합니다. 당기손익으로 인식한 순손익에는 금융자산으로부터 획득한 배당금이 포함되어 있으며 '금융수익' 항목으로 계상하고 있습니다. 한편 당기손익-공정가치측정금융자산에서 발생한 이자수익은 '금융수익-이자수익' 항목으로 계상하고 있습니다. 공정가치는 주석 39에서 설명하고 있는 방법에 따라 결정됩니다.

2) 외화환산손익

외화로 표시되는 금융자산의 장부금액은 외화로 산정되며 보고기간말 현물환율로 환산합니다.

- 상각후원가로 측정하는 금융자산의 경우(위험회피관계로 지정된 부분 제외) 환율차이는 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다.
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품의 경우(위험회피관계로 지정된 부분 제외) 채무상품의 상각후원가의 환율차이는 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다. 이를 제외한 환율차이는 평가손익누계액 항목에 기타포괄손익으로 인식됩니다.
- 당기손익-공정가치로 측정하는 금융자산의 경우(위험회피관계로 지정된 부분 제외) 환율차이는 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다.
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 지분상품의 경우 평가손익누계액 항목에 기타포괄손익으로 인식됩니다.

3) 금융자산의 손상

연결실체는 상각후원가 또는 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품, 리스채권, 계약자산, 대출 약정, 금융보증계약에 대하여 기대신용손실모형(expected credit loss impairment model)에 따라 손상을 인식합니다.

연결실체는 금융자산 최초 인식 후 신용위험의 증가 정도에 따라 아래 표와 같이 3단계로 구분하여 12개월 기대신용손실이나 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하도록 하고 있습니다.

구분		손실충당금
Stage 1	최초 인식 후 신용위험이 유의적으로 증가하지 않은 경우	12개월 기대신용손실: 보고기간말 이후 12개월 내에 발생 가능한 금융상품의 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실
Stage 2	최초 인식 후 신용위험이 유의적으로 증가한 경우	전체기간 기대신용손실: 기대존속기간에 발생할 수 있는 모든 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실
Stage 3	신용이 손상된 경우	

동 기준서에 따르면 유의적인 금융요소를 포함하고 있지 않은 매출채권이나 계약자산에는 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정해야 하고, 유의적인 금융요소가 있다면 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하는 것을 회계정책으로 선택할 수 있습니다.

연결실체는 유의적 금융요소가 있는 매출채권 및 계약자산과 리스채권에 대해 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하는 것을 회계정책으로 결정하였습니다.

4) 금융자산의 제거

금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸하거나, 금융자산을 양도하고 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 다른 기업에게 이전할 때에만 금융자산을 제거하고 있습니다. 만약 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지도 않고 보유하지도 않으며, 양도한 금융자산을 계속하여 통제하고 있다면, 연결실체는 당해 금융자산에 대하여 지속적으로 관여하는 정도까지 계속하여 인식하고 있습니다. 만약 양도한 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 보유하고 있다면, 연결실체는 당해 금융자산을 계속 인식하고 수취한 대가는 담보 차입으로 인식하고 있습니다.

상각후원가로 측정하는 금융자산을 제거하는 경우, 당해 자산의 장부금액과 수취하거나 수취할 대가의 합계의 차이를 당기손익으로 인식합니다. 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품에 대한 투자를 제거하는 경우 이전에 인식한 손익누계액을 당기손익으로 재분류합니다. 반면에 최초 인식시점에 기타포괄손익-공정가치항목으로 지정한 지분상품에 대한 투자는 이전에 인식한 손익누계액을 당기손익으로 재분류하지 않으나 이익잉여금으로 대체합니다.

(16) 금융부채와 지분상품

1) 금융부채·자본 분류

채무상품과 지분상품은 계약의 실질 및 금융부채와 지분상품의 정의에 따라 금융부채 또는 자본으로 분류하고 있습니다.

2) 지분상품

지분상품은 기업의 자산에서 모든 부채를 차감한 후의 잔여지분을 나타내는 모든 계약입니다. 연결실체가 발행한 지분상품은 발행금액에서 직접발행원가를 차감한 순액으로 인식하고 있습니다.

자가지분상품을 재취득하는 경우, 이러한 지분상품은 자본에서 직접 차감하고 있습니다. 자가지분상품을 매입 또는 매도하거나 발행 또는 소각하는 경우의 손익은 당기손익으로 인식하지 않습니다.

3) 금융부채

모든 금융부채는 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정하거나 당기손익-공정가치로 측정합니다. 그러나 금융자산의 양도가 제거요건을 충족하지 못하거나 지속적 관여 접근법이 적용되는 경우에 발생하는 금융부채와 발행한 금융보증계약은 아래에 기술하고 있는 특정한 회계정책에 따라 측정됩니다.

4) 당기손익-공정가치측정금융부채

금융부채는 사업결합에서 취득자의 조건부대がい거나 단기매매항목이거나 최초 인식시 당기손익인식항목으로 지정할 경우 당기손익-공정가치측정금융부채로 분류하고 있습니다.

다음의 경우 금융부채는 단기매매항목에 해당합니다.

- 주로 단기간에 재매입할 목적으로 부담하는 경우
- 최초 인식시점에 공동으로 관리하는 특정 금융상품 포트폴리오의 일부로 운용 형태가 단기적 이익 획득 목적이란 증거가 있는 경우
- 파생상품 (금융보증계약인 파생상품이나 위험회피항목으로 지정되고 효과적인 파생상품은 제외)

다음의 경우 단기매매항목이 아니거나 또는 사업결합의 일부로 취득자가 지급하는 조건부 대가가 아닌 금융부채는 최초 인식시점에 당기손익인식항목으로 지정할 수 있습니다.

- 당기손익인식항목으로 지정함으로써, 지정하지 않았더라면 발생할 수 있는 측정이나 인식상의 불일치를 제거하거나 상당히 감소시킬 수 있는 경우
- 금융부채가 연결실체의 문서화된 위험관리나 투자전략에 따라 금융상품집합(금융자산, 금융부채 또는 금융자산과 금융부채의 조합으로 구성된 집합)의 일부를 구성하고, 공정가치 기준으로 관리하고 그 성과를 평가하며, 그 정보를 내부적으로 제공하는 경우
- 금융부채가 하나 이상의 내재파생상품을 포함하는 계약의 일부를 구성하고 기업회계기준서 제1109호에 따라 합성계약 전체(자산 또는 부채)를 당기손익인식항목으로 지정할 수 있는 경우

당기손익-공정가치측정금융부채는 공정가치로 측정하며 위험회피관계로 지정된 부분을 제외한 공정가치의 변동으로 인해 발생하는 평가손익은 당기손익으로 인식합니다. 당기손익-공정가치측정금융부채에 대해 지급한 이자비용은 '당기손익-공정가치측정금융부채 관련손익'의 항목으로 '기타영업외비용'에서 인식하고 있습니다.

그러나 금융부채를 당기손익-공정가치측정 항목으로 지정하는 경우에 부채의 신용위험 변동으로 인한 금융부채의 공정가치 변동금액은 부채의 신용위험 변동효과를 기타포괄손익으로 인식하는 것이 당기손익에 회계불일치를 일으키거나 확대하는 것이 아니라면 기타포괄손익으로 인식합니다. 부채의 나머지 공정가치 변동은 당기손익으로 인식합니다. 기타포괄손익으로 인식된 금융부채의 신용위험으로 인한 공정가치 변동은 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않으며, 대신 금융부채가 제거될 때 이익잉여금으로 대체됩니다.

당기손익-공정가치측정항목으로 지정된 금융보증계약에서 발생한 손익은 당기손익으로 인식합니다.

공정가치는 주석 39에서 설명하고 있는 방법에 따라 결정됩니다.

5) 상각후원가측정금융부채

금융부채는 사업결합에서 취득자의 조건부대がい거나 단기매매항목이거나 최초 인식시 당기손익인식항목으로 지정할 경우에 해당하지 않는 경우 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정됩니다.

유효이자율법은 금융부채의 상각후원가를 계산하고 관련 기간에 걸쳐 이자비용을 배분하는 방법입니다. 유효이자율은 금융부채의 기대존속기간이나 (적절하다면) 더 짧은 기간에 지급하거나 수취하는 수수료와 포인트(유효이자율의 주요 구성요소임), 거래원가 및 기타 할증액 또는 할인액을 포함하여 예상되는 미래현금지급액의 현재가치를 금융부채의 상각후원가와 정확히 일치시키는 이자율입니다.

6) 금융보증부채

금융보증계약은 채무상품의 최초 계약조건이나 변경된 계약조건에 따라 지급기일에 특정 채무자가 지급하지 못하여 보유자가 입은 손실을 보상하기 위해 발행자가 특정금액을 지급하여야 하는 계약입니다.

금융보증부채는 공정가치로 최초 측정하며, 당기손익인식항목으로 지정되거나 자산의 양도로 인해 발생한 것이 아니라면 다음 중 큰 금액으로 후속측정하여야 합니다.

- 기업회계기준서 제1109호에 따라 산정한 손실충당금(상기 '금융자산' 참고)
- 최초 인식금액에서 기업회계기준서 제1115호에 따라 인식한 이익누계액을 차감한 금액

7) 외화환산손익

외화로 표시되는 금융부채는 보고기간말 시점의 상각후원가로 측정하며 외화환산손익은 금융상품의 상각후원가에 기초하여 산정됩니다. 위험회피관계로 지정된 부분을 제외한 금융부채의 외화환산손익은 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다. 외화위험을 회피하기 위한 위험회피수단으로 지정된 경우에 외화환산손익은 기타포괄손익으로 인식되며 자본에 별도의 항목으로 누적됩니다.

외화로 표시되는 금융부채의 공정가치는 외화로 산정되며 보고기간말 현물환율로 환산합니다. 당기손익-공정가치로 측정되는 금융부채의 경우 외화환산요소는 공정가치손익의 일부를 구성하며 당기손익으로 인식됩니다(위험회피관계로 지정된 부분 제외).

8) 금융부채의 제거

연결실체는 연결실체의 의무가 이행, 취소 또는 만료된 경우에만 금융부채를 제거합니다. 제거되는 금융부채의 장부금액과 지급하거나 지급할 대가의 차이는 당기손익으로 인식하고 있습니다.

기존 대역자와 실질적으로 다른 조건으로 채무상품을 교환한 경우에 기존 금융부채는 소멸하고 새로운 금융부채를 인식하는 것으로 회계처리합니다. 이와 마찬가지로 기존 금융부채(또는 금융부채의 일부)의 조건이 실질적으로 변경된 경우에도 기존 금융부채는 소멸하고 새로운 부채를 인식하는 것으로 회계처리합니다. 지급한 수수료에서 수취한 수수료를 차감한 수수료 순액을 포함한 새로운 조건에 따른 현금흐름을 최초 유효이자율로 할인한 현재가치가 기존 금융부채의 나머지 현금흐름의 현재가치와 적어도 10% 이상이라면 조건이 실질적으로 달라진 것으로 간주합니다. 조건변경이 실질적이지 않다면 조건변경 전 부채의 장부금액과 조건변경 후 현금흐름의 현재가치의 차이는 변경에 따른 손익으로 '금융손익' 항목으로 인식합니다.

(17) 파생상품

연결실체는 이자율위험과 외화위험을 관리하기 위하여 통화선도, 이자율스왑, 통화스왑 등 다수의 파생상품계약을 체결하고 있습니다.

파생상품은 최초 인식시 계약일의 공정가치로 측정하고 있으며, 후속적으로 매 보고기간말의 공정가치로 재측정하고 있습니다. 파생상품을 위험회피수단으로 지정하지 않거나 위험회피에 효과적이지 않다면 파생상품의 공정가치변동으로 인한 평가손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다. 파생상품을 위험회피수단으로 지정하고 위험회피에 효과적이라면 당기손익의 인식시점은 위험회피관계의 특성에 따라 좌우됩니다.

공정가치가 정(+)의 값을 갖는 파생상품은 금융자산으로 인식하며, 부(-)의 값을 갖는 파생상품을 금융부채로 인식하고 있습니다. 법적인 권리가 없거나 상계할 의도가 없다면 재무상태표상 파생상품은 상계하지 않습니다. 파생상품은 파생상품의 잔여만기가 12개월을 초과하고 12개월 이내에 실현되거나 결제되지 않을 것으로 예상되는 경우에는 비유동자산 또는 비유동부채로 분류하고 있습니다. 기타 파생상품은 유동자산 또는 유동부채로 표시하고 있습니다.

1) 내재파생상품

내재파생상품은 파생상품이 아닌 주계약을 포함하는 복합상품의 구성요소로, 복합상품의 현금흐름 중 일부를 독립적인 파생상품의 경우와 비슷하게 변동시키는 효과를 가져옵니다.

기업회계기준서 제1109호의 적용범위에 포함되는 금융자산을 주계약으로 포함하는 복합계약에 내재된 파생상품은 분리하지 않습니다. 복합계약 전체를 기준으로 분류하며 상각후 원가나 공정가치로 후속측정합니다.

기업회계기준서 제1109호의 적용범위에 포함되는 금융자산이 아닌 주계약(예를 들어 금융부채)을 포함하는 복합계약에 내재된 파생상품은 내재파생상품이 파생상품의 정의를 충족하고 내재파생상품의 특성·위험이 주계약의 특성·위험과 밀접하게 관련되어 있지 않고 주계약이 당기손익-공정가치로 측정되지 않는다면 별도의 파생상품으로 회계처리합니다.

내재파생상품과 관련되어 있는 복합계약의 잔여만기가 12개월을 초과하고, 12개월 이내에 실현되거나 결제되지 않을 것으로 예상되는 경우에는 내재파생상품은 비유동자산 또는 비유동부채로 표시하고 있습니다.

2) 위험회피회계

연결실체는 특정 파생상품을 외화 및 이자율위험과 관련하여 공정가치위험회피, 현금흐름위험회피 또는 해외사업장순투자위험회피에 대한 위험회피수단으로 지정하고 있습니다. 확정계약의 외화위험회피는 현금흐름위험회피로 회계처리하고 있습니다.

연결실체는 위험회피 개시시점에 위험회피를 수행하는 위험관리의 목적과 전략에 따라 위험회피수단과 위험회피대상항목의 관계를 문서화하고 있습니다. 또한 연결실체는 위험회피의 개시시점과 후속기간에 위험회피수단이 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치 또는 현금흐름의 변동을 상쇄하는데 효과적인지 여부를 문서화하고 있습니다. 위험회피 관계가 다음의 위험회피효과에 대한 요구사항을 모두 충족하는 경우에 효과적입니다.

- 위험회피대상항목과 위험회피수단 사이에 경제적 관계가 있는 경우
- 신용위험의 효과가 위험회피대상항목과 위험회피수단의 경제적 관계로 인한 가치변동보다 지배적이지 않은 경우
- 위험회피관계의 위험회피비율이 연결실체가 실제로 위험을 회피하는 위험회피대상항목의 수량과 위험회피대상항목의 수량의 위험을 회피하기 위해 연결실체가 실제사용하는 위험회피수단의 수량의 비율과 같은 경우

위험회피관계가 위험회피비율과 관련된 위험회피 효과성의 요구사항을 더는 충족하지 못하지만 지정된 위험회피관계에 대한 위험관리의 목적이 동일하게 유지되고 있다면, 위험회피 관계가 다시 적용조건을 충족할 수 있도록 위험회피관계의 위험회피비율을 조정하고 있습니다(위험회피 재조정).

연결실체는 선도계약의 공정가치 전체(즉, 선도요소 포함) 변동을 선도계약을 포함하는 위험회피관계 전체에 대한 위험회피수단으로 지정하고 있습니다.

연결실체는 예상거래를 위험회피하기 위해 옵션계약을 이용하는 경우에 옵션의 내재가치만 위험회피수단으로 지정하였습니다. 기업회계기준서 제1039호에서는 옵션의 공정가치 중 시간가치 변동(즉 지정되지 않은 요소)은 즉시 당기손익으로 인식되었습니다. 기업회계기준서 제1109호에서는 위험회피대상항목과 관련된 옵션의 시간가치변동('대응된 시간가치')은 기타포괄손익으로 인식하고 자본의 자본에 누적된 금액은 위험회피대상항목이 당기손익에 영향을 미치는 기간에 당기손익으로 재분류되거나 자본에서 제거하고 비금융항목의 장부금액에 직접 포함됩니다.

연결실체는 옵션계약의 내재가치만을 위험회피수단으로 지정하였습니다(즉, 시간가치는 제외). 대응된 옵션의 시간가치는 기타포괄손익으로 인식하며 위험회피원가적립금에 누적됩니다. 위험회피대상항목이 거래와 관련된 것이라면 시간가치는 위험회피대상항목이 당기손익에 영향을 미칠 때 당기손익으로 재분류됩니다. 위험회피대상항목이 기간과 관련된 것이라면 위험회피원가적립금에 누적된 금액은 합리적인 기준에 따라 당기손익으로 재분류되며, 연결실체는 정액 상각을 적용하고 있습니다. 재분류된 금액은 위험회피대상항목과 동일한 항목으로 당기손익에 인식됩니다. 위험회피대상항목이 비금융항목인 경우 위험회피원가적립금에 누적된 금액은 자본에서 직접 제거하며 인식된 비금융항목의 최초 장부금액에 포함됩니다. 또한 위험회피원가적립금이 차손이며 그 차손의 전부나 일부가 미래 기간에 회복되지 않을 것으로 예상된다면 그 금액은 즉시 당기손익으로 재분류됩니다.

주석 39에서는 위험회피목적으로 이용된 파생상품의 공정가치에 대한 상세한 내용을 기술하고 있습니다.

3) 공정가치위험회피

적격한 위험회피수단의 손익은 당기손익으로 인식합니다. 다만 위험회피수단이 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 지정된 지분상품을 위험회피하는 경우 위험회피수단의 손익은 기타포괄손익으로 인식합니다.

공정가치로 측정되지 않는 위험회피대상항목의 장부금액은 회피대상위험에서 기인한 공정가치 변동에 따라 조정되며 당기손익으로 인식됩니다. 기타포괄손익-공정가치측정채무상품의 경우 이미 장부금액이 공정가치에 해당하므로 장부금액 조정 없이 회피대상위험으로 인한 손익을 기타포괄손익이 아닌 당기손익으로 인식합니다. 위험회피대상항목이 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 지정된 지분상품인 경우 회피대상위험으로 인한 손익을 위험회피수단과 대응시키기 위해 기타포괄손익에 남겨두고 있습니다.

회피대상위험으로 인한 손익이 당기손익으로 인식되는 경우 위험회피대상항목과 관련된 항목으로 인식됩니다.

위험회피관계(또는 위험회피관계의 일부)가 (해당사항이 있다면, 위험회피관계의 재조정을 고려한 후에도) 적용조건을 충족하지 않는 경우에만 위험회피회계를 중단합니다. 이는 위험회피수단이 소멸·매각·종료·행사된 경우도 포함하며, 중단은 전진적으로 회계처리합니다. 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 장부금액에 대한 공정가치 조정액은 중단된 날부터 상각하여 당기손익으로 인식합니다.

4) 현금흐름위험회피

연결실체는 위험회피수단으로 지정되고 현금흐름위험회피회계의 적용조건을 충족한 파생상품 및 기타 적격한 위험회피수단의 공정가치변동분 중 위험회피에 효과적인부분은 위험회피개시시점부터의 위험회피대상항목의 공정가치 누적 변동분을 한도로 하여 기타포괄손익으로 인식하고 현금흐름위험회피적립금에 누계하고 있습니다. 위험회피에 비효과적인 부분과 관련된 손익은 당기손익으로 인식하고, 포괄손익계산서상 '금융손익'항목으로 처리하고 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 변동과 다른 영향을 미칩니다.
- 위험회피대상 항목과 위험회피수단의 예상현금흐름 금액의 변동

이전에 기타포괄손익으로 인식하고 자본항목에 누계한 위험회피수단 평가손익은 위험회피 대상항목이 당기손익에 영향을 미치는 때에 당기손익으로 재분류하고 있으며, 재분류된 금액은 포괄손익계산서상 위험회피대상항목과 관련된 항목에 인식하고 있습니다. 그러나 위험회피대상 예상거래에 따라 향후 비금융자산이나 비금융부채를 인식하는 경우에는 이전에 기타포괄손익으로 인식하고 자본항목에 누계한 위험회피수단 평가손익은 자본에서 제거하여 비금융자산 또는 비금융부채의 최초 원가에 포함하고 있습니다. 이러한 이전은 기타포괄손익에 영향을 미치지 아니합니다. 또한 현금흐름위험회피적립금이 차손이며 그 차손의 전부나 일부가 미래 기간에 회복되지 않을 것으로 예상된다면 그 금액은 즉시 당기손익으로 재분류됩니다.

위험회피관계(또는 위험회피관계의 일부)가 (해당사항이 있다면, 위험회피관계의 재조정을 고려한 후에도) 적용조건을 충족하지 않는 경우에만 위험회피회계를 중단합니다. 이는 위험회피수단이 소멸·매각·종료·행사된 경우도 포함하며, 중단은 전진적으로 회계처리합니다. 현금흐름위험회피회계 중단시점에서 기타포괄손익으로 인식하고 자본항목에 누계한 위험회피수단의 평가손익은 계속하여 자본으로 인식하고 예상거래가 궁극적으로 당기손익으로 인식될 때 당기손익으로 재분류하고 있습니다. 그러나 예상거래가 더 이상 발생하지 않을 것으로 예상되는 경우에는 자본으로 인식한 위험회피수단의 누적평가손익은 즉시 당기손익으로 재분류하고 있습니다.

(18) 온실가스 배출권 할당 및 거래제도 관련 회계처리

연결실체는 2015년 부터 "온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률"이 시행됨에 따라 발생하는 온실가스 배출권 및 배출부채에 대하여 아래와 같이 회계처리하고 있습니다.

1) 온실가스배출권

온실가스배출권은 정부에서 무상으로 할당받은 배출권과 매입 배출권으로 구성됩니다. 배출권은 매입원가에 취득에 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 보고기간말로부터 1년 이내에 정부에 제출할 부분은 유동자산으로 분류하고 있습니다. 무형자산으로 분류된 배출권은 최초 인식 후에 원가에서 손상차손 누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 하고 있습니다.

온실가스배출권은 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.

3. 중요한 판단과 추정

주석 2에 기술된 연결실체의 회계정책을 적용함에 있어서, 경영진은 재무제표에 인식되는 금액에 유의적인 영향을 미치는 판단을 하여야 하며(추정과 관련된 사항은 제외), 다른 자료로부터 쉽게 식별할 수 없는 자산과 부채의 장부금액에 대한 추정 및 가정을 하여야 합니다. 추정치와 관련 가정은 과거 경험 및 관련이 있다고 여겨지는 기타 요인에 근거합니다. 또한 실제 결과는 이러한 추정치들과 다를 수도 있습니다.

추정과 기초적인 가정은 계속하여 검토됩니다. 회계추정에 대한 수정은 그러한 수정이 오직 당해 기간에만 영향을 미칠 경우 수정이 이루어진 기간에 인식되며, 당기와 미래 기간 모두 영향을 미칠 경우 수정이 이루어진 기간과 미래 기간에 인식됩니다.

(1) 추정 불확실성의 주요 원천

차기 회계연도 내에 자산과 부채의 장부금액에 중요한 수정사항을 야기할 수 있는 중요한 위험요소를 가지고 있는 보고기간말 현재의 미래에 관한 주요 가정 및 기타 추정불확실성의 주요 원천은 다음과 같습니다.

1) 유·무형자산의 측정

연결실체는 매 보고기간말에 유·무형자산의 추정내용연수를 검토하고 있습니다. 이러한 추정에 경영진의 판단이 중요한 역할을 하게 됩니다.

2) 법인세

연결실체는 보고기간말 현재까지의 영업활동의 결과로 미래에 부담할 것으로 예상되는 법인세효과를 최선의 추정과정을 거쳐 당기법인세 및 이연법인세로 인식하였습니다. 하지만, 실제 미래 최종 법인세부담은 인식한 관련 자산, 부채와 일치하지 않을 수 있으며, 이러한 차이는 최종 세효과가 확정된 시점의 당기법인세 및 이연법인세 자산, 부채에 영향을 줄 수 있습니다.

3) 공정가치 측정

연결실체의 회계정책과 공시사항에 따라 다수의 금융자산, 금융부채, 비금융자산 및 비금융부채에 대해 공정가치 측정이 요구되며, 연결실체는 공정가치평가 관련 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 연결실체는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치측정시, 연결실체가 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족하는지 여부를 판단하고 있습니다.

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

자산이나 부채의 공정가치를 측정하기 위해 사용되는 투입변수들의 수준이 서로 다른 경우 가장 낮은 수준의 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계를 분류하고 있으며, 변동이 발생한 보고기간말에 공정가치 서열체계의 수준간 이동을 인식하고 있습니다.

4) 확정급여부채

연결실체는 확정급여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 확정급여채무는 매 보고기간말에 보험수리적 평가를 수행하여 계산되며, 이러한 보험수리적 평가방법을 적용하기 위해서는 할인율, 미래 임금상승률 등에 대한 가정을 추정하는 것이 필요합니다. 퇴직급여제도는 장기간이라는 성격으로 인하여 이러한 추정에 중요한 불확실성을 포함하고 있습니다.

4. 부문정보

연결실체는 기업회계기준서 제1108호 '영업부문'에 따른 보고부문이 단일부문에 해당하므로 별도의 사업부문별 정보를 공시하지 않았습니다. 연결실체의 매출에서 차지하는 비중이 10%이상인 거래처는 최상위지배기업인 한국전력공사와 그 종속기업들이며, 당기 및 전기 중 한국전력공사와 그 종속기업들에 대한 매출액은 각각 4,567,622백만원 및 4,087,086백만원입니다.

5. 범주별 금융상품

(1) 보고기간말 현재 금융자산의 범주별 장부금액 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구분	당기손익-공정가치 측정금융자산	상각후원가측정 금융자산	기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	위험회피지정 파생상품	합계
<유동성 금융자산>					
현금및현금성자산	-	157,994,030,077	-	-	157,994,030,077
유동금융자산					
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	12,600,000,000	-	-	-	12,600,000,000
단기대여금	-	2,729,289,807	-	-	2,729,289,807
단기금융상품	-	42,000,000,000	-	-	42,000,000,000
파생상품자산	335,325,304	-	-	-	335,325,304
매출채권및기타채권	-	1,521,871,217,361	-	-	1,521,871,217,361
범주별 소계	12,935,325,304	1,724,594,537,245	-	-	1,737,529,862,549
<비유동성 금융자산>					
비유동금융자산					
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	3,472,428,342	-	-	-	3,472,428,342
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	407,205,244,262	-	407,205,244,262
장기대여금	-	27,647,464,082	-	-	27,647,464,082
파생상품자산	-	-	-	10,969,621,567	10,969,621,567
장기매출채권및기타채권	-	6,977,988,615	-	-	6,977,988,615
범주별 소계	3,472,428,342	34,625,452,697	407,205,244,262	10,969,621,567	456,272,746,868
합계	16,407,753,646	1,759,219,989,942	407,205,244,262	10,969,621,567	2,193,802,609,417

(전기말)

(단위:원)				
구 분	당기손익-공정가치측정금융자산	상각후원가측정금융자산	기타포괄손익-공정가치측정금융자산	합 계
<유동성 금융자산>				
현금및현금성자산	-	98,873,072,420	-	98,873,072,420
유동금융자산				
유동당기손익-공정가치측정금융자산	-	-	-	-
단기대여금	-	4,407,546,990	-	4,407,546,990
단기금융상품	-	30,000,000,000	-	30,000,000,000
파생상품자산	17,571,568	-	-	17,571,568
매출채권및기타채권	-	1,340,974,658,671	-	1,340,974,658,671
범주별 소계	17,571,568	1,474,255,278,081	-	1,474,272,849,649
<비유동성 금융자산>				
비유동금융자산				
비유동당기손익-공정가치측정금융자산	3,611,420,493	-	-	3,611,420,493
기타포괄손익-공정가치측정금융자산	-	-	229,197,559,572	229,197,559,572
장기대여금	-	29,653,398,001	-	29,653,398,001
장기매출채권및기타채권	-	6,673,912,845	-	6,673,912,845
범주별 소계	3,611,420,493	36,327,310,846	229,197,559,572	269,136,290,911
합 계	3,628,992,061	1,510,582,588,927	229,197,559,572	1,743,409,140,560

(2) 보고기간말 현재 금융부채의 범주별 장부금액 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구 분	당기손익-공정가치측정 금융부채	상각후원가 측정금융부채	합 계
<유동성 금융부채>			
유동금융부채			
차입금	-	330,281,328,001	330,281,328,001
사채	-	499,465,291,049	499,465,291,049
파생상품부채	49,521,692	-	49,521,692
매입채무및기타채무	-	882,424,910,199	882,424,910,199
범주별 소계	49,521,692	1,712,171,529,249	1,712,221,050,941
<비유동성 금융부채>			
비유동금융부채			
차입금	-	614,320,710,784	614,320,710,784
사채	-	3,373,321,929,346	3,373,321,929,346
장기매입채무및기타채무	-	710,845,849,297	710,845,849,297
범주별 소계	-	4,698,488,489,427	4,698,488,489,427
합 계	49,521,692	6,410,660,018,676	6,410,709,540,368

(전기말)

(단위:원)				
구 분	당기손익-공정가치측정 금융부채	상각후원가 측정금융부채	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융부채>				
유동금융부채				
차입금	-	496,778,621,211	-	496,778,621,211
사채	-	619,731,549,105	-	619,731,549,105
파생상품부채	2,469,746,002	-	-	2,469,746,002
매입채무및기타채무	-	500,011,525,824	-	500,011,525,824
범주별 소계	2,469,746,002	1,616,521,696,140	-	1,618,991,442,142
<비유동성 금융부채>				
비유동금융부채				
차입금	-	577,800,676,075	-	577,800,676,075
사채	-	2,564,538,290,879	-	2,564,538,290,879
파생상품부채	-	-	45,176,878,723	45,176,878,723
장기매입채무및기타채무	-	754,589,631,114	-	754,589,631,114
범주별 소계	-	3,896,928,598,068	45,176,878,723	3,942,105,476,791
합 계	2,469,746,002	5,513,450,294,208	45,176,878,723	5,561,096,918,933

(3) 당기 및 전기의 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)			
구 분			당 기
금융자산	현금및현금성자산	이자수익	234,420,127
		환율변동손익	(804,968,187)
	기타포괄손익-공정가치측정금융자산	배당금수익	15,886,111,700
		기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전)	178,007,684,690
	상각후원가측정금융자산	매출채권및기타채권 이자수익	1,552,046,096
		장단기대여금 이자수익	423,722,699
	당기손익-공정가치측정금융자산	이자수익	1,238,816,776
		배당금수익	158,000,004
		당기손익-공정가치측정금융자산처분손익	(630,854)
		파생상품평가손익	335,325,304
파생상품거래손익		13,207,274,957	
금융부채	상각후원가 측정금융부채	환율변동손익	(148,601,073,336)
		차입금 및 사채의 이자비용	(84,329,174,691)
		기타채무의 이자비용	(40,334,337,061)
	당기손익-공정가치측정금융부채	파생상품평가손익	(49,521,692)
		파생상품거래손익	(4,705,177,397)
	위험회피지정파생상품	파생상품평가손익	58,500,000,000
		파생상품평가손익(자본반영_세전)	(2,353,499,710)

(전기)

(단위:원)			
구 분			전 기
금융자산	현금및현금성자산	이자수익	401,053,241
		환율변동손익	(3,139,136,297)
	기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	배당금수익	4,869,586,461
		기타포괄손익-공정가치 측정금융자산 평가손익(자본반영_세전)	(25,771,405,541)
	상각후원가 측정금융자산	매출채권및기타채권 이자수익	1,818,623,118
		대손상각비	(91,832,968)
		장단기대여금 이자수익	646,327,572
		기타의대손상각비	(3,518,765,971)
		기타대손충당금환입	2,465,000,000
	당기손익-공정가치 측정금융자산	이자수익	1,637,223,031
		배당금수익	241,600,004
		당기손익-공정가치 측정금융자산 처분손익	660,441
		파생상품평가손익	17,571,568
		파생상품거래손익	10,011,208,866
	위험회피 지정 파생상품	파생상품평가손익(자본반영_세전)	(216,710,830)
파생상품거래손익		17,580,000,000	
금융부채	상각후원가 측정금융부채	환율변동손익	109,395,032,210
		차입금 및 사채의 이자비용	(84,227,550,671)
		기타채무의 이자비용	(43,075,517,338)
		기타금융비용	(3,032,000,000)
	당기손익-공정가치 측정금융부채	파생상품평가손익	(2,469,746,002)
		파생상품거래손익	(22,345,035,120)
	위험회피 지정 파생상품	파생상품평가손익(손익반영)	(60,270,000,000)
		파생상품평가손익(자본반영_세전)	27,142,644,345
		파생상품거래손익	(11,528,883,001)

6. 현금및현금성자산

(1) 보고기간말 현재 현금및현금성자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
보유현금	6,324,317	5,548,579
기타 요구불예금	157,960,239,887	98,859,080,258
현금성자산으로 분류된 단기예금	27,465,873	8,443,583
합 계	157,994,030,077	98,873,072,420

(2) 당기말 및 전기말 현재 사용이 제한된 현금및현금성자산은 각각 112,941백만원 및 49,407백만원입니다.

7. 당기손익-공정가치측정금융자산

보고기간말 현재 당기손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
특정금전신탁	12,600,000,000	-	-	-
수익증권	-	3,472,428,342	-	3,611,420,493
합 계	12,600,000,000	3,472,428,342	-	3,611,420,493

8. 파생상품

(1) 보고기간말 현재 파생상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산:				
통화선도	335,325,304	-	17,571,568	-
통화스왑	-	10,969,621,567	-	-
합계	335,325,304	10,969,621,567	17,571,568	-
파생상품부채:				
통화선도	49,521,692	-	2,469,746,002	-
통화스왑	-	-	-	45,176,878,723
합계	49,521,692	-	2,469,746,002	45,176,878,723

(2) 보고기간말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)						
구분	계약처	계약일	만기일	계약금액		계약환율
				매도금액	매입금액	
매매목적	신한은행	2021.12.13	2022.01.04	17,354,326,501	USD 14,720,155	1,178.95
	하나은행	2021.12.24	2022.01.11	1,185,350,000	USD 1,000,000	1,185.35
	하나은행	2021.12.30	2022.01.06	11,839,596,687	USD 10,003,630	1,183.53
	KB국민은행	2021.12.23	2022.01.14	11,869,200,000	USD 10,000,000	1,186.92
	Mizuho	2021.12.27	2022.01.17	11,862,000,000	USD 10,000,000	1,186.20
	Morgan Stanley	2021.12.24	2022.01.13	11,865,000,000	USD 10,000,000	1,186.50
	NH농협은행	2021.12.10	2022.01.03	11,746,000,000	USD 10,000,000	1,174.60
	NH농협은행	2021.12.30	2022.01.18	11,880,000,000	USD 10,000,000	1,188.00
	NH농협은행	2021.12.23	2022.01.12	5,920,500,000	USD 5,000,000	1,184.10
	Standard Chatered	2021.12.24	2022.01.13	11,796,200,000	USD 10,000,000	1,179.62
	우리은행	2021.12.16	2022.01.13	8,985,247,645	USD 7,589,533	1,183.90
우리은행	2021.12.29	2022.01.20	11,870,000,000	USD 10,000,000	1,187.00	

(3) 보고기간말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)							
구 분	계약처	계약기간	계약금액		계약이자율(%)		계약환율
			매도금액	매입금액	매 도	매 입	
현금흐름 위험회피	KB국민은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	신한은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	하나은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	KDB산업은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.607%	1.000%	1,189.1
	하나은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.607%	1.000%	1,189.1
	우리은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.615%	1.000%	1,189.1

(4) 파생상품 관련 손익

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

(단위:원)						
구 분	평가손익		거래손익		기타포괄손익(*)	
	당 기	전 기	당 기	전 기	당 기	전 기
통화선도	285,803,612	(2,452,174,434)	8,502,097,560	(12,333,826,254)	-	-
통화스왑(위험회피)	58,500,000,000	(60,270,000,000)	-	6,051,116,999	(2,353,499,710)	26,925,933,515
합 계	58,785,803,612	(62,722,174,434)	8,502,097,560	(6,282,709,255)	(2,353,499,710)	26,925,933,515

(*) 상기 기타포괄손익은 법인세효과 반영 전 금액입니다.

9. 매출채권및기타채권

(1) 보고기간말 현재 매출채권및기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
매출채권	661,568,814,143	-	-	661,568,814,143
기타채권	941,462,872,618	(81,113,550,958)	(46,918,442)	860,302,403,218
소 계	1,603,031,686,761	(81,113,550,958)	(46,918,442)	1,521,871,217,361
비유동자산				
기타채권	40,687,815,789	(33,412,357,280)	(297,469,894)	6,977,988,615
합 계	1,643,719,502,550	(114,525,908,238)	(344,388,336)	1,528,849,205,976

(전기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
매출채권	369,462,237,293	-	-	369,462,237,293
기타채권	1,052,634,000,596	(81,113,550,958)	(8,028,260)	971,512,421,378
소 계	1,422,096,237,889	(81,113,550,958)	(8,028,260)	1,340,974,658,671
비유동자산				
기타채권	33,057,421,100	(26,028,976,306)	(354,531,949)	6,673,912,845
합 계	1,455,153,658,989	(107,142,527,264)	(362,560,209)	1,347,648,571,516

상기 매출채권및기타채권은 상각후원가측정금융자산으로 분류되며 상각후원가로 측정됩니다.

(2) 보고기간말 현재 기타채권의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
미수금	466,579,954,263	(81,113,550,958)	-	385,466,403,305
미수수익	466,822,396,389	-	-	466,822,396,389
보증금	8,060,521,966	-	(46,918,442)	8,013,603,524
소 계	941,462,872,618	(81,113,550,958)	(46,918,442)	860,302,403,218
비유동자산				
미수금	33,431,843,615	(33,412,357,280)	-	19,486,335
보증금	6,618,972,174	-	(297,469,894)	6,321,502,280
기타	637,000,000	-	-	637,000,000
소 계	40,687,815,789	(33,412,357,280)	(297,469,894)	6,977,988,615
합 계	982,150,688,407	(114,525,908,238)	(344,388,336)	867,280,391,833

(전기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
미수금	528,041,196,508	(81,113,550,958)	-	446,927,645,550
미수수익	519,635,139,796	-	-	519,635,139,796
보증금	4,957,664,292	-	(8,028,260)	4,949,636,032
소 계	1,052,634,000,596	(81,113,550,958)	(8,028,260)	971,512,421,378
비유동자산				
미수금	26,048,462,641	(26,028,976,306)	-	19,486,335
보증금	6,371,949,299	-	(354,531,949)	6,017,417,350
기타	637,009,160	-	-	637,009,160
소 계	33,057,421,100	(26,028,976,306)	(354,531,949)	6,673,912,845
합 계	1,085,691,421,696	(107,142,527,264)	(362,560,209)	978,186,334,223

(3) 보고기간말 현재 매출채권 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
연체되지도않고손상되지않은채권	660,640,401,869	369,432,195,398
연체되었으나손상되지않은채권	928,412,274	30,041,895
- 60일 ~ 90일	402,092,691	-
- 90일 ~ 120일	496,277,688	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	-
- 1년 초과	30,041,895	30,041,895
손상검토된채권	-	-
- 120일 이내	-	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	-
- 1년 초과	-	-
소 계	661,568,814,143	369,462,237,293
차감 : 대손충당금	-	-
합 계	661,568,814,143	369,462,237,293

제품 매출에 대한 평균 신용공여기간은 60일입니다. 대금청구일로부터 최초 60일 동안은 매출채권에 대한 이자가 부과되지 않으나, 이후 미지급잔액에 대하여 이자가 부과됩니다. 연결 실체는 매 보고기간말마다 매출채권에 대한 신용이 손상되었는지 평가합니다. 매출채권의 손상발생에 대한 객관적인 증거가 있어 유의적인 항목에 대하여는 개별적으로 대손충당금을 설정하고 있으며, 개별평가를 제외한 채권에 대하여 집합평가대상 채권으로 분류하고 기대 신용손실모형에 따라 대손충당금을 설정하고 있습니다.

(4) 보고기간말 현재 기타채권 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
연체되지도않고손상되지않은채권	851,143,873,701	963,101,513,985
연체되었으나손상되지않은채권	6,285,910,726	5,252,384,692
- 60일 ~ 90일	871,509,334	638,927,842
- 90일 ~ 120일	215,133,077	320,822,471
- 120일 ~ 1년 이내	2,708,700,473	1,424,845,832
- 1년 초과	2,490,567,842	2,867,788,547
손상검토된채권	124,720,903,980	117,337,523,019
- 120일 이내	-	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	505,718,484
- 1년 초과	124,720,903,980	116,831,804,535
소 계	982,150,688,407	1,085,691,421,696
차감 : 대손충당금	(114,525,908,238)	(107,142,527,264)
차감 : 현재가치할인차금	(344,388,336)	(362,560,209)
합 계	867,280,391,833	978,186,334,223

리스채권을 제외한 상각후원가로 측정하는 기타 금융자산은 모두 신용위험이 낮은 것으로 판단되며, 따라서 대손충당금은 12개월 기대신용손실로 인식하였습니다. 경영진은 적어도 한 개 이상의 주요 신용평가기관에서 투자등급인 신용등급을 받은 상장 회사채의 경우 '신용위험이 낮은' 것으로 간주합니다. 그 외 금융상품은 채무불이행 위험이 낮고 단기간 내에 계약상 현금흐름을 지급할 수 있는 발행자의 충분한 능력이 있는 경우 신용위험이 낮은 것으로 간주합니다. 리스채권은 전체 기간 기대신용손실을 대손충당금으로 인식하는 간편법을 적용합니다.

(5) 당기와 전기 중 매출채권및기타채권의 대손충당금 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기		전기	
	매출채권	기타채권	매출채권	기타채권
기초금액	-	107,142,527,264	2,559,253,012	103,685,184,912
손상된 채권에 대한 대손상각비	9,394,000	-	443,524,460	3,518,765,971
손상된 채권에 대한 대손충당금환입	-	-	-	(351,691,492)
매출채권및기타채권 제각	(9,394,000)	-	(1,643,218,481)	(1,091,821,318)
기타	-	7,383,380,974	(1,359,558,991)	1,382,089,191
기말금액	-	114,525,908,238	-	107,142,527,264

연결실체는 매출채권 등의 회수가능성을 판단하는 데 있어서 신용공여 개시일부터 보고기간 말까지의 매출채권에 대한 신용등급의 변화를 고려하고 있습니다.

10. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

(1) 당기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)			
구분	기초	평가	기말
상장지분증권	212,829,367,985	176,078,646,973	388,908,014,958
비상장지분증권	16,368,191,587	1,929,037,717	18,297,229,304
합계	229,197,559,572	178,007,684,690	407,205,244,262

(전기)

(단위:원)			
구분	기초	평가	기말
상장지분증권	238,197,848,809	(25,368,480,824)	212,829,367,985
비상장지분증권	16,771,116,304	(402,924,717)	16,368,191,587
합계	254,968,965,113	(25,771,405,541)	229,197,559,572

(2) 보고기간말 현재 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:주,좌,원)					
기업명	보유주식수	지분율 (%)	비유동		
			취득원가	장부금액	공정가치
상장주식					
PT Adaro Energy TBK (인도네시아)	480,000,000	1.5	65,027,820,453	89,748,000,000	89,748,000,000
PT. Bayan Resources TBK (인도네시아)	133,333,340	4.0	80,560,295,915	299,160,014,958	299,160,014,958
비상장주식					
한국전력거래소	1,826,275	7.1	9,131,374,714	17,890,031,000	17,890,031,000
KEPCO-Uhde Inc.	103,230	2.4	516,150,000	14,198,304	14,198,304
희망빛발전(주)	78,600	8.3	393,000,000	393,000,000	393,000,000
KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.	3,537,000	2.0	6,331,601,392	-	-
KODE NOVUS I LLC	-	10.0	-	-	-
합 계			161,960,242,474	407,205,244,262	407,205,244,262

(전기말)

(단위:주,좌,원)					
기업명	보유주식수	지분율 (%)	비유동		
			취득원가	장부금액	공정가치
상장주식					
PT Adaro Energy TBK (인도네시아)	480,000,000	1.5	65,027,820,453	53,127,360,000	53,127,360,000
PT. Bayan Resources TBK (인도네시아)	133,333,340	4.0	80,560,295,915	159,702,007,985	159,702,007,985
비상장주식					
한국전력거래소	1,826,275	7.1	9,131,374,714	15,960,993,283	15,960,993,283
KEPCO-Uhde Inc.	103,230	2.4	516,150,000	14,198,304	14,198,304
희망빛발전(주)	78,600	8.3	393,000,000	393,000,000	393,000,000
KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.	3,537,000	2.0	6,331,601,392	-	-
KODE NOVUS I LLC	-	10.0	-	-	-
합 계			161,960,242,474	229,197,559,572	229,197,559,572

11. 대여금 및 금융상품

(1) 보고기간말 현재 유동금융자산 및 비유동금융자산에 포함되어 있는 대여금의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구분	채권액	현재가치할인차금	장부금액
유동자산			
학자금대여금	1,503,375,864	(24,248,891)	1,479,126,973
주택자금대여금	1,221,979,220	-	1,221,979,220
기타	28,183,614	-	28,183,614
소 계	2,753,538,698	(24,248,891)	2,729,289,807
비유동자산			
학자금대여금	12,966,220,203	(209,140,291)	12,757,079,912
주택자금대여금	14,890,384,170	-	14,890,384,170
소 계	27,856,604,373	(209,140,291)	27,647,464,082
합 계	30,610,143,071	(233,389,182)	30,376,753,889

(전기말)

(단위:원)			
구분	채권액	현재가치할인차금	장부금액
유동자산			
학자금대여금	1,719,343,056	(55,101,786)	1,664,241,270
주택자금대여금	1,106,291,310	-	1,106,291,310
기타	1,637,014,410	-	1,637,014,410
소 계	4,462,648,776	(55,101,786)	4,407,546,990
비유동자산			
학자금대여금	12,919,269,621	(283,958,000)	12,635,311,621
주택자금대여금	13,973,086,380	-	13,973,086,380
기타	3,045,000,000	-	3,045,000,000
소 계	29,937,356,001	(283,958,000)	29,653,398,001
합 계	34,400,004,777	(339,059,786)	34,060,944,991

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

(단위:원)		
구분	당 기	전 기
기초금액	-	2,465,000,000

기타대손충당금환입	-	(2,465,000,000)
기말금액	-	-

(3) 보고기간말 현재 유동금융자산 및 비유동금융자산에 포함되어 있는 금융상품의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
정기예금	42,000,000,000	-	30,000,000,000	-

(4) 보고기간말 현재 사용이 제한된 금융상품의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 원)			
구 분	내 역	당기말	전기말
정기예금	동반성장 협력대출 예탁금	35,000,000,000	30,000,000,000

12. 재고자산

보고기간말 현재 재고자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
원재료	108,419,294,392	108,419,294,392	95,521,840,411	95,521,840,411
저장품	60,560,827,269	60,560,827,269	54,990,519,156	54,990,519,156
미착품	301,697,494,337	301,697,494,337	85,996,057,560	85,996,057,560
합 계	470,677,615,998	470,677,615,998	236,508,417,127	236,508,417,127

계속영업의 매출원가로 인식된 재고자산의 원가는 당기 3,575,649백만원, 전기 2,767,743백만원입니다.

13. 비금융자산

보고기간말 현재 유동비금융자산 및 비유동비금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선급금	26,169,939,700	-	32,871,939,453	-
선급비용	21,384,101,126	210,030,331	16,615,004,653	583,985,763
온실가스배출권	93,627,159,734	-	143,306,875,018	-
부가세환급미수금	15,711,754,058	-	17,677,046,935	-
기타비금융자산	969,467,881	50,838,990,646	2,980,004,235	20,748,834,389
합 계	157,862,422,499	51,049,020,977	213,450,870,294	21,332,820,152

14. 종속기업투자지분

(1) 보고기간말 현재 종속기업의 내역은 다음과 같습니다.

종속기업명	주요영업활동	법인설립 및 영업 소재지	당기말		전기말	
			소유지분율(%)	비지배지분비율(%)	소유지분율(%)	비지배지분비율(%)
KOSEP Australia Pty., Ltd.	해외자원개발	호주	100.0	-	100.0	-
KOSEP USA, Inc.(*1)	풍력발전사업관리	미국	-	-	100.0	-
Mira Power Limited	수력발전사업관리	파키스탄	76.0	24.0	76.0	24.0
코셈머티리얼㈜	석탄재 산업소재 자원화 제조업	대한민국	86.2	13.8	86.2	13.8
브이아이카본전문투자형 사모특별자산투자신탁1호 (*2)	자산운용	대한민국	-	-	96.7	3.3
KOEN Bylong Pty., Ltd.	해외자원개발	호주	100.0	-	100.0	-
PT. Korea Energy Indonesia	화력발전사업관리	인도네시아	95.0	5.0	95.0	5.0
KOLAT SpA	태양광발전사업	칠레	100.0	-	100.0	-
㈜코엔서비스	서비스업	대한민국	100.0	-	100.0	-
탐라해상풍력발전(주)	풍력발전사업	대한민국	63.0	37.0	63.0	37.0
에스이그린에너지(주)	연료전지발전사업	대한민국	84.8	15.2	84.8	15.2
KOAK Power Limited	수력발전사업관리	파키스탄	100.0	-	100.0	-
㈜티에스에너지25호	태양광발전사업	대한민국	90.0	10.0	90.0	10.0
㈜모하슬라(*3)	태양광발전사업	대한민국	90.0	10.0	90.0	10.0
코엔바이오(주)(*4)	목재펠릿 연소재 재활용 사 업	대한민국	70.0	30.0	-	-

(*1) 전기 이전에 전액 손상 인식하였으며 당기 중 청산으로 인해 종속기업에서 제외되었습니다.

(*2) 당기 중 청산으로 인해 종속기업에서 제외되었습니다.

(*3) 종속기업인 (주)티에스에너지25호가 100% 지분을 가지고 있으며, 전기에 지배력을 획득하였습니다.

(*4) 당기 중 신규 출자로 인해 지배력을 획득하였습니다.

(2) 보고기간말 현재 종속기업의 요약 재무정보는 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
종속기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
KOSEP Australia Pty., Ltd.	44,798,369,454	5,561,053,382	22,012,867,295	8,268,344,685
Mira Power Limited	424,182,695,149	311,459,100,624	70,287,452,877	34,018,205,326
코셈머티리얼(주)	3,405,246,300	842,263,970	4,518,395,163	441,927,973
KOEN Bylong Pty., Ltd.	6,976,291	85,719,369	-	-
PT. Korea Energy Indonesia	1,917,337,327	214,961,890	1,681,103,674	36,882,859
KOLAT SpA	28,349,018,372	849,110,911	180,028,030	(463,989,270)
(주)코엔서비스	8,962,978,312	6,556,755,331	35,189,951,281	2,325,511,825
탐라해상풍력발전(주)	146,736,487,205	106,961,258,006	21,730,512,160	5,167,988,583
에스이그린에너지(주)	153,105,251,583	119,460,747,515	38,867,437,361	4,025,412,662
KOAK Power Limited	14,363,026,495	393,040,479	-	(551,223,931)
(주)티에스에너지25호	353,323,875,421	318,977,359,055	421,371,997	(7,524,639,784)
(주)모하슬라	32,807,964,948	33,932,923,980	47,653,237	(705,695,124)
코엔바이오(주)	394,013,273	198,812,310	50,556,097	(304,799,037)

(전기말)

(단위:원)				
종속기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
KOSEP Australia Pty., Ltd.	34,248,848,274	3,500,081,510	14,326,721,747	2,149,770,971
KOSEP USA, Inc.	1,071,680	4,837,041,313	-	-
Mira Power Limited	348,737,157,844	266,565,291,408	31,171,986,921	(2,960,175,242)
코셈머티리얼(주)	2,312,417,355	428,516,613	3,457,225,097	189,257,976
브이아이카본전문투자형 사모특별자산투자신탁1호	3,005,939,171	4,401,500	-	7,458,425
KOEN Bylong Pty., Ltd.	5,728,303	75,064,529	-	(11,032,863)
PT. Korea Energy Indonesia	1,746,290,683	195,532,775	2,428,050,964	190,442,463
KOLAT SpA	31,108,916,677	424,609,359	243,011,873	(216,370,435)
(주)코엔서비스	6,238,963,950	5,597,770,961	32,150,055,271	128,876,203
탐라해상풍력발전(주)	150,957,368,190	112,183,670,593	22,200,038,063	4,574,584,597
에스이그린에너지(주)	152,205,180,112	122,606,234,233	19,731,124,653	2,462,803,674
KOAK Power Limited	15,864,439,964	1,118,111,876	-	606,773,002
(주)티에스에너지25호	184,667,118,601	142,709,217,541	-	(3,779,013,476)
(주)모하슬라	7,389,651,526	7,808,915,434	-	(363,907,938)

(3) 연결실체의 당기와 전기의 비지배지분에 대한 정보는 아래와 같습니다.

(당기)

(단위:원)									
구분	Mira Power Limited	코셉머티리얼(주)	Koen Bylong Pty., Ltd.	PT. Korea Energy Indonesia	탈라해상풍력발전(주)	에스이그린에너지(주)	쥬티에스에너지 25호	쥬모하솔라	코엔바이오(주)
비지배지분율	24.00%	13.78%	0.00%	5.00%	37.00%	15.20%	10.00%	10.00%	30.00%
유동자산	47,417,240,985	3,209,245,506	6,976,291	1,813,698,024	30,542,129,944	29,800,595,358	70,919,015,105	6,445,330,001	303,433,800
비유동자산	376,765,454,164	196,000,794	-	103,639,303	116,194,357,261	123,304,656,225	282,404,860,316	26,362,634,947	90,579,473
유동부채	42,239,410,470	765,637,500	85,719,369	143,885,940	15,336,258,006	3,474,936,505	53,465,895,745	33,813,427,980	48,812,310
비유동부채	269,219,690,154	76,626,470	-	71,075,950	91,625,000,000	115,985,811,010	265,511,463,310	119,496,000	150,000,000
순자산	112,723,594,525	2,562,982,330	(78,743,078)	1,702,375,437	39,775,229,199	33,644,504,068	34,346,516,366	(1,124,959,032)	195,200,963
비지배지분의 장부금액	27,053,662,687	353,122,011	(78,744,822)	85,118,772	20,857,054,172	5,262,238,621	3,384,250,471	(135,590,753)	58,560,289
매출	70,287,452,877	4,518,395,163	-	1,681,103,674	21,730,512,160	38,867,437,361	421,371,997	47,653,237	50,556,097
당기순이익(손실)	34,018,205,326	441,927,973	-	36,882,859	5,167,988,583	4,025,412,662	(7,524,639,784)	(705,695,124)	(304,799,037)
총포괄손익	30,606,772,891	679,089,388	(1,846,105)	152,481,686	5,167,988,583	4,025,412,662	(7,524,639,784)	(705,695,124)	(304,799,037)
비지배지분에 배분된 당기순이익	8,151,158,526	60,886,779	(7,560,747)	1,800,935	(19,288,505)	601,089,366	(802,937,751)	(93,664,491)	(91,439,711)
비지배지분에 배분된 총포괄손익	7,332,414,741	93,562,352	(9,406,852)	7,580,877	(19,288,505)	601,089,366	(802,937,751)	(93,664,491)	(91,439,711)
영업활동 현금흐름	45,113,589,380	962,273,809	1,095,761	200,830,151	11,281,722,953	9,342,587,132	(7,982,784,420)	17,082,597,598	(118,553,599)
투자활동 현금흐름	(36,948,031,845)	(374,000)	-	-	(120,000,000)	(7,971,823,622)	(87,770,709,152)	(18,633,557,586)	(93,326,140)
비지배지분 배당 지급 전 재무활동 현금흐름	12,324,299,338	(20,773,287)	-	-	(9,500,000,000)	(4,821,882,394)	134,165,693,210	1,001,561,300	500,000,000
외화표시 현금및현금성 자산의 환율변동효과	(1,247,829,917)	-	152,227	77,780,229	-	-	-	-	-
현금및현금성 자산의 순증감	19,242,026,956	941,126,522	1,247,988	278,610,380	1,661,722,953	(3,451,118,884)	38,412,199,638	(549,398,688)	288,120,261

(전기)

(단위:원)									
구분	Mira Power Limited	코셈 머티리얼(주)	브이아이카본 전문투자형 사모특별자산 투자신탁1호	Koen Bylong Pty., Ltd.	PT. Korea Energy Indonesia	탐라 해상풍력발전(주)	에스이 그린에너지(주)	㈜티에스에너지 25호	㈜모하솔라
비지배지분율	24.00%	13.78%	3.33%	-	5.00%	37.00%	15.20%	10.00%	10.00%
유동자산	17,559,986,280	2,105,599,068	60,939,171	5,728,303	1,638,891,272	27,870,330,391	21,634,306,407	33,229,950,244	988,333,619
비유동자산	331,177,171,564	206,818,287	2,945,000,000	-	107,399,411	123,087,037,799	130,570,873,705	151,437,168,357	6,401,317,907
유동부채	26,595,682,633	319,339,314	4,401,550	75,064,529	129,332,070	11,058,670,593	12,180,658,047	2,939,956,485	7,808,915,434
비유동부채	239,969,608,775	109,177,299	-	-	66,200,705	101,125,000,000	110,425,576,186	139,769,261,056	-
순자산	82,171,866,436	1,883,900,742	3,001,537,621	(69,336,226)	1,550,757,908	38,773,697,597	29,598,945,879	41,957,901,060	(419,263,908)
비지배지분의 장부금액	19,721,247,946	259,559,658	100,051,254	(69,337,970)	77,537,895	20,876,342,677	4,661,149,256	4,195,862,861	(41,927,202)
매출	31,171,986,921	3,457,225,097	-	-	2,428,050,964	22,200,038,063	19,731,124,653	-	-
당기순이익(손실)	(2,960,175,242)	189,257,976	7,458,425	(11,032,863)	190,442,463	4,574,584,597	2,462,803,674	(3,480,769,773)	(163,774,584)
총포괄손익	(13,089,925,395)	296,210,904	7,458,425	(13,096,834)	80,455,800	4,574,584,597	2,462,803,674	(3,480,769,773)	(163,774,584)
비지배지분에 배분된 당기순손익	(710,442,058)	24,073,405	248,614	(28,292,875)	9,522,123	2,173,181,969	357,937,470	(348,083,013)	(16,377,458)
비지배지분에 배분된 총포괄손익	(3,141,582,096)	38,809,141	248,614	(30,356,846)	4,022,792	2,173,181,969	357,937,470	(348,083,013)	(16,377,458)
영업활동 현금흐름	9,108,717,500	(509,463,097)	11,956,221	5,568,636	4,494,274	12,270,773,678	3,922,324,676	7,916,579,670	6,729,316,665
투자활동 현금흐름	(59,738,789,604)	(36,960,000)	-	-	-	-	(8,163,972,078)	(138,922,301,893)	724,036,194
비지배지분 배당 지급 전 재무활동 현금흐름	32,826,940,327	(10,154,172)	-	-	(84,310,742)	(13,691,000,000)	8,939,402,847	157,946,355,490	(6,748,700,904)
외화표시 현금및현금성 자산의 환율변동효과	(3,432,558,687)	-	(7,550,099)	158,046	(71,765,213)	-	-	-	-
기타 현금의 증감(*)	-	-	-	-	-	-	-	1,584,034,130	923,964
현금및현금성 자산의 순증감	(21,235,690,464)	(556,577,269)	4,406,122	5,726,682	(151,581,681)	(1,420,226,322)	4,697,755,445	28,524,667,397	705,575,919

(*) 전기 중 지분 취득으로 종속기업으로 편입된 (주)티에스에너지25호 및 (주)모하솔라의 지배력 획득 시점 현금및현금성자산 금액입니다.

15. 관계기업 및 공동기업투자지분

(1) 보고기간말 현재 관계기업 및 공동기업투자지분의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)								
기업명	주요영업활동	법인설립 및 영업 소재지	당기말			전기말		
			지분율 (%)	취득원가	장부금액	지분율 (%)	취득원가	장부금액
관계기업:								
㈜에스파워	발전, 전기공급	대한민국	49.0	132,300,000,000	122,786,180,036	49.0	132,300,000,000	110,292,150,584
한국해상풍력㈜(*3)	풍력발전사업	대한민국	12.5	26,600,000,000	21,435,927,072	12.5	26,600,000,000	20,921,058,537
Jinbhuvish Power Generation(*3,6)	화력발전사업	인도	5.2	9,000,154,032	-	5.2	9,000,154,032	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd. (*4,7)	수력발전사업건설, 관리 및 운영	네팔	69.1	70,228,332,816	66,332,706,942	60.4	50,268,132,816	42,677,491,995
고성그린파워㈜(*7)	석탄화력발전사업	대한민국	29.0	262,740,000,000	260,858,448,332	1.1	2,900,000,000	2,186,196,592
강릉에코파워㈜(*3)	석탄화력발전사업	대한민국	1.6	2,900,000,000	2,287,548,370	1.6	2,900,000,000	2,368,015,394
켄코에스㈜(구, 켄코에너지 솔루션㈜)(*3,9)	에너지효율화사업	대한민국	8.3	25,000,000,000	26,073,922,830	8.3	25,000,000,000	25,805,060,795
켄코솔라㈜(*3)	태양광발전사업	대한민국	8.3	16,650,000,000	17,447,137,080	8.3	16,650,000,000	17,261,405,360
㈜피앤디솔라	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,249,900,000	1,229,248,511	29.0	1,249,900,000	1,149,114,086
현대에코에너지㈜(*3)	태양광발전사업	대한민국	19.0	3,610,000,000	5,571,984,434	19.0	3,610,000,000	4,250,008,825
㈜새만금희망태양광	태양광발전사업	대한민국	35.0	11,021,500,000	10,238,489,595	35.0	11,021,500,000	11,021,500,000
고흥신에너지㈜(*8)	태양광발전사업	대한민국	32.1	8,999,640,000	8,130,817,116	-	-	-
공동기업:								
데이원에너지㈜(*1,2)	발전, 전기, 증기공급	대한민국	30.7	71,070,000,000	-	30.7	71,070,000,000	-
ASM-BG Investicii AD	태양광발전사업	불가리아	50.0	16,101,188,249	18,692,066,887	50.0	16,101,188,249	18,199,955,200
RES Technology AD	태양광발전사업	불가리아	50.0	15,594,778,376	16,702,555,575	50.0	15,594,778,376	15,929,619,344
지탐스㈜(*5)	중소기업 제품 및 기술수출 대행	대한민국	29.0	290,000,000	596,801,709	29.0	290,000,000	546,373,341
고속도로태양광발전㈜(*5)	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,856,000,000	3,083,950,509	29.0	1,856,000,000	2,895,631,465
CHILE SOLAR JV SpA	태양광발전사업	칠레	50.0	37,689,063,915	32,457,366,630	50.0	37,689,063,915	34,882,545,723
청송연풍산풍력주식회사(*5)	풍력발전사업	대한민국	29.0	2,900,000,000	3,808,031,672	29.0	2,900,000,000	4,124,061,637
자은주민바람발전소㈜(*5)	풍력발전사업	대한민국	29.0	2,494,000,000	1,958,443,469	29.0	2,494,000,000	2,195,025,552
영암태양광발전㈜(*5)	태양광발전사업	대한민국	19.0	6,460,000,000	6,838,029,516	19.0	6,460,000,000	6,041,913,811
㈜삼수풍력발전(*5)	풍력발전사업	대한민국	19.0	2,637,200,000	2,827,604,175	19.0	2,637,200,000	2,606,786,359
합 계				727,391,757,388	629,357,260,460		438,591,917,388	325,353,914,600

- (*1) 2011년 3월 체결된 데이원에너지(주)에 관한 투자계약서에 의거하여, 연결실체는 엔에이치파워제이차 주식회사 및 농협중앙회가 보유하고 있는 데이원에너지(주) 지분에 대하여 원금 및 일정 수익률을 보장하는 약정이 존재하며, 엔에이치파워제이차 주식회사 및 농협중앙회는 연결실체에 보유지분에 대한 풋옵션을 보유하고 있으므로 데이원에너지(주) 지분 15.6%에 대하여 연결실체가 추가로 취득한 것으로 간주하였습니다. 이로 인해 유효지분율은 당기 및 전기 46.3%입니다.
- (*2) 데이원에너지(주)에서 지속적인 영업손실이 발생하는 등 손상의 객관적인 증거가 있다고 판단되어 연결실체는 동 주식에 대한 손상평가를 수행하였습니다. 그 결과 장부금액과 회수가능액의 차이에 대하여 전기 이전에 전액을 손상차손으로 인식하였으며, 포괄손익계산서상 관계기업 및 공동기업투자지분 관련 손익으로 분류하였습니다.
- (*3) 연결실체의 지분율은 20% 미만이나, 연결실체가 피투자회사의 이사회에 참여하는 등 유의적인 영향력을 보유하고 있으므로 관계기업투자로 분류하였습니다.
- (*4) 연결실체의 지분율은 50%를 초과하나, 주주간 협약서에 따라 연결실체가 피투자회사에 대한 지배력을 보유하고 있지 못하므로 관계기업투자로 분류하였습니다.
- (*5) 주주간 협약서에 따라, 중요한 재무정책과 영업정책에 대한 의사결정에 있어 다른 투자자와 공동지배력을 보유하고 있으므로 공동기업투자로 분류하였습니다.
- (*6) Jinbhuvish Power Generation은 영업활동이 발생하지 않으며, 연결실체의 관련사업 철수 결정으로 인해 전기 이전에 장부금액과 회수가능액의 차이를 전액 손상차손으로 인식하였습니다.
- (*7) 당기 중 불균등증자로 인해 연결실체의 지분율이 증가하였습니다.
- (*8) 당기 중 신규 출자로 인하여 유의적인 영향력을 보유하고 있습니다.
- (*9) 당기 중 사명이 변경되었습니다.

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

(단위:원)						
기업명	기초금액	취득	지분법손익	지분법자본변동	배당	기말금액
관계기업:						
㈜에스파워	110,292,150,584	-	12,437,271,768	56,757,684	-	122,786,180,036
한국해상풍력(주)	20,921,058,537	-	514,868,535	-	-	21,435,927,072
Jinbhuvish Power Generation(*2)	-	-	-	-	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.(*3)	42,677,491,995	19,960,200,000	(616,448,615)	4,311,463,562	-	66,332,706,942
고성그린파워(주)(*3)	2,186,196,592	259,840,000,000	(1,167,748,260)	-	-	260,858,448,332
강릉에코파워(주)	2,368,015,394		(80,467,024)	-	-	2,287,548,370
켄코이에스(주)(구, 켄코에너지 솔루션(주))	25,805,060,795	-	268,862,035	-	-	26,073,922,830
켄코솔라(주)	17,261,405,360	-	185,731,720	-	-	17,447,137,080
㈜피앤디솔라	1,149,114,086	-	80,134,425	-	-	1,229,248,511
현대에코에너지(주)	4,250,008,825	-	1,321,956,541	19,068	-	5,571,984,434
㈜새만금희망태양광	11,021,500,000	-	(783,010,405)	-	-	10,238,489,595
고흥신에너지(주)(*4)	-	8,999,640,000	(868,822,884)	-	-	8,130,817,116
공동기업:						
데이원에너지(주)(*1)	-	-	-	-	-	-
ASM-BG Investicii AD	18,199,955,200	-	2,700,096,825	494,834,862	(2,702,820,000)	18,692,066,887
RES Technology AD	15,929,619,344	-	1,116,442,864	332,198,367	(675,705,000)	16,702,555,575
지탑스(주)	546,373,341	-	50,428,368	-	-	596,801,709
고속도로태양광발전(주)	2,895,631,465	-	188,319,044	-	-	3,083,950,509
CHILE SOLAR JV SpA	34,882,545,723	-	831,171,710	(3,256,350,803)	-	32,457,366,630
청송면봉산풍력주식회사	4,124,061,637	-	(316,029,965)	-	-	3,808,031,672
자은주민바람발전소(주)	2,195,025,552	-	(236,582,083)	-	-	1,958,443,469
영암태양광발전(주)	6,041,913,811	-	796,115,705	-	-	6,838,029,516
㈜삼수풍력발전	2,606,786,359	-	220,817,816	-	-	2,827,604,175
합 계	325,353,914,600	288,799,840,000	16,643,108,120	1,938,922,740	(3,378,525,000)	629,357,260,460

(*1) 전기 이전에 전액 손상인식하였습니다.

(*2) 전기 이전에 영업활동이 중단됨에 따라 전액 손상인식하였습니다.

(*3) 당기 중 증자로 인하여 추가 출자 납입하였습니다.

(*4) 당기 중 신규 출자로 인하여 유의적인 영향력을 보유하고 있습니다.

(전기)

(단위:원)						
기업명	기초금액	취득	지분법손익	지분법자본변동	배당	기말금액
관계기업:						
㈜에스파워	115,784,303,601	-	(5,429,376,533)	(62,776,484)	-	110,292,150,584
한국해상풍력㈜	21,295,840,981	-	(374,782,444)	-	-	20,921,058,537
Jinbhuvish Power Generation(*2)	-	-	-	-	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.	31,144,649,008	14,696,754,812	(1,699,129,607)	(1,464,782,218)	-	42,677,491,995
고성그린파워㈜	2,339,784,105	-	(153,952,893)	365,380	-	2,186,196,592
강릉에코파워㈜	2,429,778,953	-	(61,763,559)	-	-	2,368,015,394
켄코에너지솔루션㈜	25,507,964,656	-	297,096,139	-	-	25,805,060,795
켄코솔라㈜(구, 햇빛새싹발전소㈜)	17,104,578,226	-	156,827,134	-	-	17,261,405,360
㈜피앤디솔라	1,144,190,890	-	4,923,196	-	-	1,149,114,086
현대에코에너지㈜	3,781,253,843	-	468,754,982	-	-	4,250,008,825
㈜새만금희망태양광	-	11,021,500,000	-	-	-	11,021,500,000
공동기업:						
데이원에너지㈜(구, 현대에너지㈜) (*1,3)	-	-	-	-	-	-
ASM-BG Investicii AD	19,376,008,669	-	2,575,006,036	454,931,065	(4,205,990,570)	18,199,955,200
RES Technology AD	16,247,709,243	-	1,050,871,668	611,671,248	(1,980,632,815)	15,929,619,344
지탑스㈜	570,767,729	-	(24,394,388)	-	-	546,373,341
고속도로태양광발전㈜	2,882,710,413	-	12,921,052	-	-	2,895,631,465
CHILE SOLAR JV SpA	34,858,510,189	-	187,471,406	(163,435,872)	-	34,882,545,723
청송면봉산풍력주식회사	2,763,863,806	-	(231,661,524)	1,591,859,355	-	4,124,061,637
자은주민바람발전소㈜	2,198,002,202	-	(2,976,650)	-	-	2,195,025,552
영암태양광발전㈜	-	6,460,000,000	(418,086,189)	-	-	6,041,913,811
㈜삼수풍력발전	-	2,637,200,000	(30,413,641)	-	-	2,606,786,359
합 계	299,429,916,514	34,815,454,812	(3,672,665,815)	967,832,474	(6,186,623,385)	325,353,914,600

(*1) 전기 이전에 전액 손상인식하였습니다.

(*2) 전기 이전에 영업활동이 중단됨에 따라 전액 손상인식하였습니다.

(*3) 전기 중 체결된 주주간 협약서에 따라 중요한 재무정책과 영업정책에 대한 의사결정에 있어 다른 투자자와 공동지배력을 보유하게 되어 관계기업투자에서 공동기업투자로 재분류 하였습니다.

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

(당기말)

(단위:원)				
기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
관계기업:				
주에스파워	856,962,880,343	603,518,795,722	608,259,366,349	24,997,814,605
한국해상풍력(주)	359,803,507,384	188,316,090,812	36,156,716,954	4,420,782,455
Jinbhuvish Power Generation	62,926,100,095	12,995,262,494	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.	153,183,570,717	58,544,827,895	-	(642,436,670)
고성그린파워(주)	5,412,537,786,794	4,509,791,291,055	740,028,282,433	51,450,109,049
강릉에코파워(주)	4,001,680,864,657	3,851,537,354,222	-	(4,188,051,800)
켄코이에스(주)(구, 켄코에너지 솔루션(주))	317,613,612,465	4,726,538,507	21,423,199,039	3,253,171,598
켄코솔라(주)	231,830,239,556	22,255,019,386	10,896,609,064	2,252,176,746
주피앤디솔라	37,151,986,866	33,443,692,186	5,077,551,266	(127,713,395)
현대에코에너지(주)	186,308,794,000	158,111,182,170	25,761,949,133	6,921,245,466
주새만금희망태양광	157,297,764,011	130,157,637,340	901,789,927	(2,236,764,846)
고흥신에너지(주)	55,145,604,071	32,125,291,679	-	(2,710,835,833)
공동기업:				
데이원에너지(주)	452,509,195,125	504,351,023,498	143,869,577,028	408,950,911
ASM-BG Investicii AD	74,976,969,856	37,592,836,083	13,160,836,855	5,364,744,353
RES Technology AD	63,494,759,339	30,089,648,189	8,141,734,851	2,219,685,832
지탑스(주)	2,442,466,127	384,529,198	6,355,095,726	76,123,341
고속도로태양광발전(주)	13,746,965,541	3,112,653,440	2,637,324,317	466,157,743
CHILE SOLAR JV SpA	68,445,908,123	3,531,174,865	3,060,394,404	1,408,297,868
청송면봉산풍력주식회사	74,684,090,993	67,696,363,021	-	(1,185,536,427)
자은주민바람발전소(주)	81,477,330,838	74,724,077,496	-	(1,324,915,076)
영암태양광발전(주)	324,132,938,361	292,213,440,246	37,301,374,982	4,930,464,140
주삼수풍력발전	69,213,077,979	54,330,950,740	3,918,270,111	1,162,199,035

(전기말)

(단위:원)				
기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
관계기업:				
주에스파워	782,560,932,289	554,393,444,218	421,519,036,125	(10,804,773,547)
한국해상풍력주	354,645,712,635	187,277,244,343	26,838,054,064	399,900,967
Jinbhuvish Power Generation	58,699,425,449	12,122,385,478	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.	109,320,892,099	41,092,842,919	-	(443,910,560)
고성그린파워주	4,559,479,804,576	4,351,119,367,399	-	(12,279,954,443)
강릉에코파워주	2,630,751,510,605	2,475,848,489,037	-	(3,622,828,323)
켄코에너지솔루션주	313,753,636,838	4,092,907,296	5,584,912,756	3,655,539,964
켄코솔라주(구, 햇빛새싹발전소주))	230,289,947,996	22,945,739,481	3,932,848,432	1,886,785,536
주피앤디솔라	38,997,482,376	35,565,513,300	5,129,053,486	(120,694,663)
현대에코에너지주	195,039,730,303	173,799,884,832	24,166,049,674	4,279,554,527
주새만금희망태양광	35,447,437,507	6,070,138,250	-	(1,942,554,730)
공동기업:				
데이원에너지주(구, 현대에너지주))	441,875,149,477	496,354,901,529	93,831,835,640	30,269,306,205
ASM-BG Investicii AD	80,261,403,897	43,861,493,497	13,355,024,268	5,150,012,072
RES Technology AD	67,231,500,458	35,372,261,775	8,381,347,034	2,101,743,349
지탐스주	2,319,061,502	435,015,497	4,104,540,672	(96,336,566)
고속도로태양광발전주	14,801,367,378	4,816,431,292	2,297,840,421	143,893,255
CHILE SOLAR JV SpA	74,776,260,479	5,011,169,035	4,390,011,674	1,475,854,237
청송면봉산풍력주식회사	64,341,416,637	56,263,930,166	-	(1,206,094,463)
자은주민바람발전소주	63,939,686,162	56,370,632,534	-	(645,116,306)
영암태양광발전주	312,960,351,356	285,230,935,899	17,347,487,824	(3,323,911,337)
주삼수풍력발전	59,596,700,215	45,876,772,011	-	243,442,607

(4) 보고기간말 현재 관계기업 및 공동기업의 재무정보금액을 관계기업 및 공동기업에 대한 지분의 장부금액으로 조정한 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)							
기업명	보고기간말 순자산	연결 실체 지분율(%)	순자산지분금액	투자차액	내부거래	기타	장부금액
관계기업:							
㈜에스파워	253,444,084,621	49.0	124,187,601,464	-	(1,401,421,428)	-	122,786,180,036
한국해상풍력㈜	171,487,416,572	12.5	21,435,927,072	-	-	-	21,435,927,072
Jinbhuvish Power Generation	49,930,837,601	5.2	2,575,856,869	-	-	(2,575,856,869)	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd	94,638,742,822	69.1	65,360,960,921	971,746,021	-	-	66,332,706,942
고성그린파워㈜	902,746,495,739	29.0	261,796,483,764	-	(938,035,432)	-	260,858,448,332
강릉에코파워㈜	150,143,510,435	1.6	2,418,978,779	-	(131,430,409)	-	2,287,548,370
캡코이에스㈜(구, 캡코에너지 솔루션㈜)	312,887,073,958	8.3	26,073,922,830	-	-	-	26,073,922,830
캡코솔라㈜	209,575,220,170	8.3	17,447,137,080	-	-	-	17,447,137,080
㈜피앤디솔라	3,708,294,680	29.0	1,075,405,457	153,843,054	-	-	1,229,248,511
현대에코에너지㈜	28,197,611,830	19.0	5,357,546,248	214,438,186	-	-	5,571,984,434
㈜새만금희망태양광	27,140,126,671	35.0	9,499,044,335	739,445,260	-	-	10,238,489,595
고흥신에너지㈜	23,020,312,392	32.1	7,378,010,122	752,806,994	-	-	8,130,817,116
공동기업:							
대이원에너지㈜	(51,841,828,373)	30.7	(15,894,704,579)	-	(881,750,694)	16,776,455,273	-
ASM-BG Investicii AD	37,384,133,773	50.0	18,692,066,887	-	-	-	18,692,066,887
RES Technology AD	33,405,111,150	50.0	16,702,555,575	-	-	-	16,702,555,575
지탑스㈜	2,057,936,929	29.0	596,801,709	-	-	-	596,801,709
고속도로태양광발전㈜	10,634,312,101	29.0	3,083,950,509	-	-	-	3,083,950,509
CHILE SOLAR JV SpA	64,914,733,258	50.0	32,457,366,630	-	-	-	32,457,366,630
청송연봉산풍력주식회사	6,987,727,972	29.0	2,026,441,112	1,781,590,560	-	-	3,808,031,672
자은주민바람발전소㈜	6,753,253,342	29.0	1,958,443,469	-	-	-	1,958,443,469
영암태양광발전㈜	31,919,498,115	19.0	6,064,704,642	773,324,874	-	-	6,838,029,516
㈜삼수풍력발전	14,882,127,239	19.0	2,827,604,175	-	-	-	2,827,604,175

(전기말)

(단위:원)							
기업명	보고기간말 순자산	연결 실체 지분율(%)	순자산지분금액	투자차액	내부거래	기타	장부금액
관계기업:							
㈜에스파워	228,167,488,071	49.0	111,802,069,155	-	(1,509,918,571)	-	110,292,150,584
㈜에클라이트	1,464,734,673	36.1	528,780,358	-	-	(528,780,358)	-
한국해상풍력㈜	167,368,468,292	12.5	20,921,058,537	-	-	-	20,921,058,537
Jinbhuvish Power Generation	46,577,039,971	5.2	2,402,839,490	-	-	(2,402,839,490)	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd	68,228,049,180	60.4	41,705,745,974	971,746,021	-	-	42,677,491,995
고성그린파워㈜	208,360,437,177	1.1	2,324,020,261	-	(137,823,669)	-	2,186,196,592
강릉에코파워㈜	154,903,021,568	1.6	2,495,659,792	-	(127,644,398)	-	2,368,015,394
웹코에너지솔루션㈜	309,660,729,542	8.3	25,805,060,795	-	-	-	25,805,060,795
웹코솔라㈜ (구, 햇빛새싹발전소㈜)	207,344,208,515	8.3	17,261,405,360	-	-	-	17,261,405,360
㈜피앤디솔라	3,431,969,076	29.0	995,271,032	153,843,054	-	-	1,149,114,086
현대에코에너지㈜	21,239,845,471	19.0	4,035,570,639	214,438,186	-	-	4,250,008,825
㈜새만금희망태양광	29,377,299,257	35.0	10,282,054,740	739,445,260	-	-	11,021,500,000
공동기업:							
데이원에너지㈜ (구, 현대에너지㈜)	(54,479,752,052)	30.7	(16,703,491,979)	-	(912,871,307)	17,616,363,286	-
ASM-BG Investicii AD	36,399,910,400	50.0	18,199,955,200	-	-	-	18,199,955,200
RES Technology AD	31,859,238,683	50.0	15,929,619,344	-	-	-	15,929,619,344
지탑스㈜	1,884,046,005	29.0	546,373,341	-	-	-	546,373,341
고속도로태양광발전㈜	9,984,936,086	29.0	2,895,631,465	-	-	-	2,895,631,465
CHILE SOLAR JV SpA	69,765,091,444	50.0	34,882,545,723	-	-	-	34,882,545,723
형송연봉산풍력주식회사	8,077,486,471	29.0	2,342,471,077	1,781,590,560	-	-	4,124,061,637
자은주민바람발전소㈜	7,569,053,628	29.0	2,195,025,552	-	-	-	2,195,025,552
영암태양광발전㈜	27,729,415,457	19.0	5,268,588,937	773,324,874	-	-	6,041,913,811
㈜삼수풍력발전	13,719,928,204	19.0	2,606,786,359	-	-	-	2,606,786,359

16. 유형자산

(1) 보고기간말 현재 유형자산 장부금액의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구분	취득원가	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	1,267,220,601,281	-	-	-	1,267,220,601,281
건물	1,358,073,937,462	(728,848,839)	(585,575,826,739)	-	771,769,261,884
건축물	1,572,466,390,680	(1,087,200,264)	(687,489,044,021)	-	883,890,146,395
기계장치	8,843,524,948,906	(7,115,532,284)	(4,718,627,253,289)	(2,365,738,857)	4,115,416,424,476
차량운반구	22,672,647,531	(30,768,335)	(19,268,264,540)	-	3,373,614,656
집기와비품	68,384,006,031	-	(52,290,459,740)	-	16,093,546,291
공구와기구	19,681,473,847	-	(17,486,955,110)	-	2,194,518,737
사용권자산	1,731,160,076,629	-	(771,712,108,727)	-	959,447,967,902
건설중인자산	817,990,040,096	-	-	-	817,990,040,096
합계	15,701,174,122,463	(8,962,349,722)	(6,852,449,912,166)	(2,365,738,857)	8,837,396,121,718

(전기말)

(단위:원)					
구분	취득원가	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	1,260,782,260,029	-	-	-	1,260,782,260,029
건물	1,258,019,594,601	(754,124,857)	(533,920,755,419)	-	723,344,714,325
건축물	1,560,227,723,565	(1,209,753,096)	(632,753,235,396)	-	926,264,735,073
기계장치	8,542,509,622,182	(7,670,536,541)	(4,201,259,681,467)	(2,365,738,857)	4,331,213,665,317
차량운반구	22,129,175,745	(24,904,167)	(19,261,390,677)	-	2,842,880,901
집기와비품	68,105,044,720	-	(50,473,851,340)	-	17,631,193,380
공구와기구	19,216,487,133	-	(16,830,743,848)	-	2,385,743,285
사용권자산	1,722,823,248,039	-	(633,027,248,979)	-	1,089,795,999,060
건설중인자산	537,969,526,885	-	-	-	537,969,526,885
합계	14,991,782,682,899	(9,659,318,661)	(6,087,526,907,126)	(2,365,738,857)	8,892,230,718,255

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

(당기)

(단위:원)							
구 분	기초금액	취득/자본적지출	처 분	손 상(*3)	감가상각	기타증감(*1,2)	기말금액
토지	1,260,782,260,029	677,845,187	(1,678,755,441)	-	-	7,439,251,506	1,267,220,601,281
건물	724,098,839,182	3,194,645,439	(1,567,173,263)	-	(52,812,303,712)	99,584,103,077	772,498,110,723
정부보조금	(754,124,857)	(34,150,000)	-	-	59,426,018	-	(728,848,839)
구축물	927,474,488,169	23,744,500	-	-	(54,738,410,646)	12,217,524,636	884,977,346,659
정부보조금	(1,209,753,096)	-	-	-	122,552,832	-	(1,087,200,264)
기계장치	4,338,884,201,858	56,044,446,670	(5,452,714,765)	-	(533,508,224,139)	266,564,247,136	4,122,531,956,760
정부보조금	(7,670,536,541)	-	-	-	555,004,257	-	(7,115,532,284)
차량운반구	2,867,785,068	44,429,486	(2,759,667)	-	(1,460,031,743)	1,954,959,847	3,404,382,991
정부보조금	(24,904,167)	(16,000,000)	-	-	10,135,832	-	(30,768,335)
집기와비품	17,631,193,380	214,933,966	(8,973,068)	-	(5,947,618,331)	4,204,010,344	16,093,546,291
공구와기구	2,385,743,285	14,651,363	(4,688,899)	-	(1,114,060,327)	912,873,315	2,194,518,737
사용권자산	1,089,795,999,060	11,713,995,215	-	-	(140,479,649,006)	(1,582,377,367)	959,447,967,902
건설중인자산	537,969,526,885	608,922,474,140	-	(3,314,646,399)	-	(325,587,314,530)	817,990,040,096
합 계	8,892,230,718,255	680,801,015,966	(8,715,065,103)	(3,314,646,399)	(789,313,178,965)	65,707,277,964	8,837,396,121,718

(*1) 기타증감액은 건설중인자산의 본계정 대체 금액 및 차입원가 자본화로 인한 건설중인자산으로 대체된 금액, 그리고 건설중인자산에서 무형자산으로 대체된 금액 등으로 구성되어 있습니다.

(*2) 당기에 자본화된 차입원가는 8,423 백만원이며, 자본화금액을 산정하기 위한 일반차입금 이자율은 2.32 %입니다.

(*3) 건설중인자산의 사용계획 변경으로 인한 제각 금액입니다.

(전기)

(단위:원)						
구 분	기초금액	취득/자본적지출	처 분	감가상각	기타증감(*1,2)	기말금액
토지	1,256,180,708,494	319,041,448	(1,134,451,310)	-	5,416,961,397	1,260,782,260,029
건물	734,445,291,227	636,226,788	(1,497,816,439)	(49,919,810,470)	40,434,948,076	724,098,839,182
정부보조금	(784,653,191)	-	-	30,528,334	-	(754,124,857)
구축물	856,647,784,920	16,839,000	(7,599,269)	(48,454,778,530)	119,272,242,048	927,474,488,169
정부보조금	(1,279,013,395)	-	-	69,260,299	-	(1,209,753,096)
기계장치	3,966,078,280,955	94,275,753,915	(42,631,466,559)	(540,101,011,185)	861,262,644,732	4,338,884,201,858
정부보조금	(3,324,150,453)	(4,860,864,000)	-	514,477,912	-	(7,670,536,541)
차량운반구	2,453,044,610	188,369,100	(7,000)	(1,916,402,472)	2,142,780,830	2,867,785,068
정부보조금	(12,166,666)	(30,610,000)	-	17,872,499	-	(24,904,167)
집기외비품	13,123,527,866	466,288,278	(855,792)	(7,615,897,514)	11,658,130,542	17,631,193,380
정부보조금	-	-	-	-	-	-
공구와기구	2,488,800,423	71,835,403	(69,000)	(1,806,138,312)	1,631,314,771	2,385,743,285
사용권자산	1,234,092,206,703	7,177,307,574	-	(147,000,213,097)	(4,473,302,120)	1,089,795,999,060
건설중인자산	952,057,401,150	628,640,451,254	-	-	(1,042,728,325,519)	537,969,526,885
합 계	9,012,167,062,643	726,900,638,760	(45,272,265,369)	(796,182,112,536)	(5,382,605,243)	8,892,230,718,255

(*1) 건설중인자산의 본계정대체 금액 및 차입원가 자본화 금액, 외화환산으로 인한 차이 금액 등으로 구성되어 있습니다.

(*2) 전기에 자본화된 차입원가는 17,788백만원이며, 자본화금액을 산정하기 위한 일반차입금 이자율은 2.91~5.26%입니다.

17. 무형자산

(1) 보고기간말 현재 영업권 이외의 무형자산의 장부금액 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	상각누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	66,804,700,454	(59,242,224,304)	7,562,476,150
저작권,특허권, 기타산업재산권	103,144,651	(18,366,456)	84,778,195
광업권	20,426,289,172	(8,360,981,671)	12,065,307,501
기타의무형자산	45,017,791,763	(1,331,271,084)	43,686,520,679
합 계	132,351,926,040	(68,952,843,515)	63,399,082,525

(전기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	상각누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	63,240,655,952	(54,922,856,102)	8,317,799,850
저작권,특허권, 기타산업재산권	82,158,532	(9,453,125)	72,705,407
광업권	19,113,049,166	(6,975,497,331)	12,137,551,835
기타의무형자산	31,336,329,052	(1,146,257,628)	30,190,071,424
합 계	113,772,192,702	(63,054,064,186)	50,718,128,516

(2) 당기 및 전기 중 영업권 이외의 무형자산의 장부금액 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)						
구분	기초금액	취득	처분	상각	기타증감(*1)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	8,317,799,850	19,423,122	(6,000)	(4,551,033,228)	3,776,292,406	7,562,476,150
저작권, 특허권, 기타산업재산권	72,705,407	-	-	(11,413,331)	23,486,119	84,778,195
광업권	12,137,551,835	206,260,800	-	(567,137,835)	288,632,701	12,065,307,501
기타의무형자산	30,190,071,424	80,313,750	-	(2,432,075,977)	15,848,211,482	43,686,520,679
합계	50,718,128,516	305,997,672	(6,000)	(7,561,660,371)	19,936,622,708	63,399,082,525

(*1) 유동온실가스배출권과 건설중인자산 등으로부터 대체된 금액 및 환율변동으로 인한 증감분으로 구성되어 있습니다.

(전기)

(단위:원)						
구분	기초금액	취득	처분	상각	기타증감(*1)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	12,896,888,400	37,117,581	(44,812)	(6,904,823,257)	2,288,661,938	8,317,799,850
저작권, 특허권, 기타산업재산권	36,397,451	-	-	(7,653,323)	43,961,279	72,705,407
광업권	12,509,474,474	542,997,900	-	(765,879,491)	(149,041,048)	12,137,551,835
기타의무형자산	23,784,523,443	-	(1,092,000)	(3,125,437,977)	9,532,077,958	30,190,071,424
합계	49,227,283,768	580,115,481	(1,136,812)	(10,803,794,048)	11,715,660,127	50,718,128,516

(*1) 유동온실가스배출권과 건설중인자산 등으로부터 대체된 금액 및 환율변동으로 인한 증감분으로 구성되어 있습니다.

18. 매입채무및기타채무

보고기간말 현재 매입채무및기타채무의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
매입채무	483,492,491,575	-	188,333,217,267	-
기타채무				
미지급금	208,575,816,589	29,879,085,894	152,068,680,293	24,057,743,137
미지급비용	64,451,597,899	-	44,723,556,983	-
임대보증금	5,976,827	-	5,417,818	-
기타보증금	194,026,335	-	115,008,424	-
리스부채	124,495,548,919	680,966,763,403	113,556,192,984	730,531,887,977
미지급배당금	1,209,452,055	-	1,209,452,055	-
소 계	398,932,418,624	710,845,849,297	311,678,308,557	754,589,631,114
합 계	882,424,910,199	710,845,849,297	500,011,525,824	754,589,631,114

19. 차입금 및 사채

(1) 보고기간말 현재 차입금 및 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
유동부채		
단기차입금	287,641,393,539	455,671,683,335
유동성장기차입금	42,639,934,462	41,106,937,876
유동성사채	500,000,000,000	620,000,000,000
차감 : 유동성사채할인발행차금	(534,708,951)	(268,450,895)
소 계	829,746,619,050	1,116,510,170,316
비유동부채		
장기차입금	616,308,973,650	579,898,358,235
차감 : 현재가치할인차금	(1,988,262,866)	(2,097,682,160)
사채	3,382,852,338,000	2,572,800,000,000
차감 : 사채할인발행차금	(9,530,408,654)	(8,261,709,121)
소 계	3,987,642,640,130	3,142,338,966,954
합 계	4,817,389,259,180	4,258,849,137,270

(2) 보고기간말 현재 차입금 및 사채의 상환계획은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구분	차입금	사 채	합 계
1년 이내	330,281,328,001	500,000,000,000	830,281,328,001
1년 ~ 5년 이내	197,600,446,941	1,871,300,000,000	2,068,900,446,941
그 이후	418,708,526,709	1,511,552,338,000	1,930,260,864,709
합 계	946,590,301,651	3,882,852,338,000	4,829,442,639,651

(전기말)

(단위:원)			
구분	차입금	사 채	합 계
1년 이내	496,778,621,211	620,000,000,000	1,116,778,621,211
1년 ~ 5년 이내	184,197,167,348	1,196,400,000,000	1,380,597,167,348
그 이후	395,701,190,887	1,376,400,000,000	1,772,101,190,887
합 계	1,076,676,979,446	3,192,800,000,000	4,269,476,979,446

(3) 보고기간말 현재 단기차입금은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원, USD)							
구분	차입처	금리	연이자율(%)	통화명	만기	외화금액	원화금액
원화 단기차입금	주식회사탐선	고정	4.60%	KRW	2022.12.31	-	3,500,000
	주식회사탐선	고정	4.60%	KRW	2022.12.31	-	882,500,000
	부국증권	고정	2.00%	KRW	2022.01.26	-	60,000,000,000
	KTB증권	고정	2.00%	KRW	2022.01.26	-	40,000,000,000
외화 단기차입금 (외화수입 자금대출)	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.01.04	14,720,155	17,450,743,517
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.01.06	7,589,533	8,997,390,897
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.01.06	20,003,630	23,714,303,839
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.01.27	12,306,203	14,589,003,775
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.02.08	13,840,500	16,407,912,750
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.02.14	8,541,000	10,125,355,500
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.02.17	16,569,473	19,643,109,945
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.02.23	15,727,385	18,644,815,107
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.02.24	6,934,378	8,220,704,645
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.07	12,435,685	14,742,504,330
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.28	7,738,465	9,173,950,115
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.29	10,390,613	12,318,071,119
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.30	10,736,000	12,727,528,000
합계						157,533,020	287,641,393,539

(전기말)

(단위:원, USD)							
구분	차입처	금리	연이자율(%)	통화명	만기	외화금액	원화금액
원화단기차입금	BNK투자증권	고정	0.95	KRW	2021.01.14	-	60,000,000,000
	우리종합금융	고정	0.95	KRW	2021.01.14	-	30,000,000,000
	DB금융투자	고정	0.95	KRW	2021.01.14	-	10,000,000,000
	우리종합금융	고정	1.06	KRW	2021.01.28	-	50,000,000,000
	DB금융투자	고정	1.06	KRW	2021.01.28	-	30,000,000,000
	BNK투자증권	고정	1.06	KRW	2021.01.28	-	30,000,000,000
	KB증권	고정	1.06	KRW	2021.01.28	-	30,000,000,000
	유진투자증권	고정	1.06	KRW	2021.01.28	-	10,000,000,000
	하이투자증권	고정	1.05	KRW	2021.03.05	-	30,000,000,000
	삼성증권	고정	1.05	KRW	2021.03.05	-	30,000,000,000
	BNK투자증권	고정	1.05	KRW	2021.03.05	-	30,000,000,000
	KB증권	고정	1.05	KRW	2021.03.05	-	20,000,000,000
	DB금융투자	고정	1.05	KRW	2021.03.05	-	10,000,000,000
	KTB투자증권	고정	1.05	KRW	2021.03.05	-	10,000,000,000
	주식회사 탐선	고정	4.60	KRW	2021.12.31	-	3,934,700
	농협은행	고정	1.88	KRW	2021.04.26	-	15,400,000,000
외화단기차입금 (외화수입 자금대출)	신한은행	변동	0.73	USD	2021.01.04	6,771,446	7,367,333,248
	신한은행	변동	0.73	USD	2021.01.05	6,552,000	7,128,576,000
	신한은행	변동	0.73	USD	2021.01.18	9,187,500	9,996,000,000
	신한은행	변동	0.74	USD	2021.01.19	6,716,573	7,307,631,424
	신한은행	변동	0.73	USD	2021.02.02	5,728,897	6,233,039,544
	신한은행	변동	0.71	USD	2021.03.11	4,426,400	4,815,923,200
	신한은행	변동	0.71	USD	2021.03.18	3,152,000	3,429,376,000
	신한은행	변동	0.71	USD	2021.03.21	7,049,159	7,669,484,861
	신한은행	변동	0.71	USD	2021.03.31	5,809,177	6,320,384,358
합계							455,671,683,335

(4) 보고기간말 현재 장기차입금의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원, USD)								
내역	차입처	종류	금리	연이자율(%)	만기	통화명	외화금액	원화금액
원화 장기차입금	하나은행	시설자금	변동	3년만기국고채 수익률-1.25	2022~2028	KRW	-	4,485,240,000
	한국에너지공단	시설자금	변동	3년만기국고채 수익률-2.25	2022~2023	KRW	-	374,250,000
					2022~2023	KRW	-	16,800,000
					2022~2024	KRW	-	29,000,000
					2022~2024	KRW	-	575,190,000
	교보생명보험(주)	시설자금	고정	4.10	2028.10.20	KRW	-	24,637,500,000
	농협생명보험(주)	시설자금	고정	4.10	2028.10.20	KRW	-	24,637,500,000
	한화남동발전신재생에너지 (RPS탄소중립)사모특별 자산투자신탁1호(발전시설)	시설자금	고정	4.10	2028.10.20	KRW	-	14,850,000,000
				6.80	2033.10.20	KRW	-	37,000,000,000
	하나금융투자	프로젝트 금융대출	변동	3.37	2035.12.20	KRW	-	100,000,000,000
	하나금융투자	프로젝트 금융대출	고정	3.50	2035.12.20	KRW	-	5,721,000,000
	하나금융투자	프로젝트 금융대출	고정	4.60	2039.12.20	KRW	-	4,279,000,000
	교보생명	프로젝트 금융대출	고정	3.50	2035.12.20	KRW	-	94,279,000,000
	교보생명	프로젝트 금융대출	고정	4.60	2039.12.20	KRW	-	70,501,000,000
Daelim Industrial Co.Ltd	주주대여금	고정	4.60	2022~2023	KRW	-	3,545,199,329	
Lotte Engineering and Construction Co.Ltd	주주대여금	고정	4.60	2022~2023	KRW	-	1,181,733,116	
농협은행	강원도고용창출유지 자금	변동	4.50	2031.11.03	KRW	-	150,000,000	
외화 장기차입금	International Finance Corporation	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2022~2031	USD	91,531,343	103,488,125,027
	한국수출입은행	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2022~2031	USD	77,771,714	87,939,164,372
	Asian Development Bank	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2022~2031	USD	56,931,863	64,371,591,643
	CDC Group Plc	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2022~2031	USD	14,941,361	16,887,614,625
합계								658,948,908,112
차감 : 현재가치할인차금								(1,988,262,866)
차감 : 유동성대체								(42,639,934,462)
차가감계								614,320,710,784

(전기말)

(단위:원, USD)								
내역	차입처	종류	금리	연이자율(%)	만기	통화명	외화금액	원화금액
원화 장기차입금	하나은행	시설자금	변동	3년만기국고채 수익률-1.25	2021.03.15	KRW	-	177,050,000
					2021~2028	KRW	-	5,149,720,000
	한국에너지공단	시설자금	변동	3년만기국고채 수익률-2.25	2021~2023	KRW	-	673,650,000
					2021~2023	KRW	-	28,000,000
					2021~2024	KRW	-	40,600,000
					2021~2024	KRW	-	784,350,000
	교보생명보험(주)	시설자금	고정	4.10	2021~2028	KRW	-	29,200,000,000
	농협생명보험(주)	시설자금	고정	4.10	2021~2028	KRW	-	29,200,000,000
	한화남동발전신재생에너지 (RPS탄소중립)사모특별 자산투자신탁1호(발전시설)	시설자금	고정	4.10	2021~2028	KRW	-	17,600,000,000
					6.80	2021~2033	KRW	-
	하나은행	프로젝트 금융대출	변동	3.11	2021~2035	KRW	-	25,751,302,000
	신용협동조합	프로젝트 금융대출	변동	3.11	2021~2035	KRW	-	1,980,880,000
	DB손해보험	프로젝트 금융대출	고정	4.40	2021~2035	KRW	-	25,751,308,500
	신용협동조합	프로젝트 금융대출	고정	4.40	2021~2035	KRW	-	21,789,551,000
	에너지인프라자산운용	프로젝트 금융대출	고정	4.40	2021~2035	KRW	-	12,875,650,000
	현대해상화재보험(주)	프로젝트 금융대출	고정	4.40	2021~2035	KRW	-	25,751,308,500
	Daelim Industrial Co.Ltd	주주대여금	고정	4.60	2021~2023	KRW	-	3,262,671,157
	Lotte Engineering and Construction Co.Ltd	주주대여금	고정	4.60	2021~2023	KRW	-	1,087,557,053
	교보약사자산운용(주)	프로젝트 금융대출	고정	4.80	2038.12.20	KRW	-	50,392,085,000
	교보생명보험(주)	프로젝트 금융대출	고정	3.90	2035.03.30	KRW	-	37,692,376,960
신협동조합중앙회	프로젝트 금융대출	변동	3.70 (기준금리 + 1.5%)	2035.03.30	KRW	-	8,667,417,440	
하나은행	프로젝트 금융대출	변동	3.70 (기준금리 + 1.5%)	2035.03.30	KRW	-	12,341,216,020	
한화생명보험	프로젝트 금융대출	고정	3.90	2035.03.30	KRW	-	18,382,554,300	
농협생명보험	프로젝트 금융대출	고정	3.90	2035.03.30	KRW	-	9,191,276,996	
농협생명보험	프로젝트 금융대출	변동	3.70 (기준금리 + 1.5%)	2035.03.30	KRW	-	5,252,158,284	
외화 장기차입금	International Finance Corporation	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2021~2031	USD	84,870,543	92,048,151,324
	한국수출입은행	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2021~2031	USD	72,186,594	78,699,557,256
	Asian Development Bank	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2021~2031	USD	52,797,783	57,561,410,171
	CDC Group Plc	시설자금	변동	6 Month Libor + 5%	2021~2031	USD	13,803,121	15,048,494,150
합계								621,005,296,111
차감 : 현재가치할인차금								(2,097,682,160)
차감 : 유동성대체								(41,106,937,876)
차가감계								577,800,676,075

(5) 보고기간말 현재 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)										
종 류	발행일	만기일	금 리	연이자율(%)	당기말			전기말		
					통화명	외화금액	원화금액	통화명	외화금액	원화금액
26회 공모채	2011.10.26	2021.10.26	고정	4.32	KRW	-	-	KRW	-	100,000,000,000
27-3회 공모채	2012.02.23	2022.02.23	고정	4.09	KRW	-	170,000,000,000	KRW	-	170,000,000,000
28-2회 공모채	2012.07.30	2022.07.30	고정	3.40	KRW	-	110,000,000,000	KRW	-	110,000,000,000
29-1회 공모채	2012.11.29	2027.11.29	고정	3.27	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
29-2회 공모채	2012.11.29	2032.11.29	고정	3.35	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
32회 공모채	2013.04.25	2023.04.25	고정	2.97	KRW	-	120,000,000,000	KRW	-	120,000,000,000
33회 공모채	2013.05.21	2023.05.21	고정	3.05	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
37-2회 공모채	2013.11.12	2023.11.12	고정	3.81	KRW	-	90,000,000,000	KRW	-	90,000,000,000
38-2회 공모채	2014.03.26	2021.03.26	고정	3.50	KRW	-	-	KRW	-	100,000,000,000
38-3회 공모채	2014.03.26	2024.03.26	고정	3.67	KRW	-	70,000,000,000	KRW	-	70,000,000,000
39회 공모채	2014.05.28	2024.05.28	고정	3.48	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
40회 공모채	2014.06.26	2024.06.26	고정	3.31	KRW	-	110,000,000,000	KRW	-	110,000,000,000
42회 공모채	2014.12.15	2034.12.15	고정	3.10	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
43-1회차 사채	2018.04.12	2021.04.12	고정	2.46	KRW	-	-	KRW	-	120,000,000,000
43-2회차 사채	2018.04.12	2028.04.12	고정	2.77	KRW	-	50,000,000,000	KRW	-	50,000,000,000
43-3회차 사채	2018.04.12	2038.04.12	고정	2.80	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
43-4회차 사채	2018.04.12	2048.04.12	고정	2.77	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
44-1회차 사채	2018.07.26	2021.07.26	고정	2.20	KRW	-	-	KRW	-	100,000,000,000
44-2회차 사채	2018.07.26	2038.07.26	고정	2.64	KRW	-	70,000,000,000	KRW	-	70,000,000,000
44-3회차 사채	2018.07.26	2048.07.26	고정	2.60	KRW	-	120,000,000,000	KRW	-	120,000,000,000
45-1회차 사채	2018.11.09	2021.11.09	고정	2.16	KRW	-	-	KRW	-	200,000,000,000
45-2회차 사채	2018.11.09	2038.11.09	고정	2.32	KRW	-	50,000,000,000	KRW	-	50,000,000,000
45-3회차 사채	2018.11.09	2048.11.09	고정	2.19	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
46-1회차 사채	2019.06.26	2029.06.26	고정	1.66	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
46-2회차 사채	2019.06.26	2039.06.26	고정	1.68	KRW	-	20,000,000,000	KRW	-	20,000,000,000
46-3회차 사채	2019.06.26	2049.06.26	고정	1.69	KRW	-	80,000,000,000	KRW	-	80,000,000,000
47-1회차 사채	2020.06.11	2040.06.11	고정	1.63	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
47-2회차 사채	2020.06.11	2050.06.11	고정	1.65	KRW	-	140,000,000,000	KRW	-	140,000,000,000
48-1회차 사채	2021.01.26	2031.01.26	고정	1.90	KRW	-	180,000,000,000	KRW	-	-
48-2회차 사채	2021.01.26	2041.01.26	고정	1.97	KRW	-	90,000,000,000	KRW	-	-
48-3회차 사채	2021.01.26	2051.01.26	고정	1.96	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	-
49-1회차 사채	2021.04.08	2026.04.08	고정	1.82	KRW	-	140,000,000,000	KRW	-	-
49-2회차 사채	2021.04.08	2028.04.08	고정	1.99	KRW	-	50,000,000,000	KRW	-	-
50-1회차 사채	2021.07.26	2023.07.26	고정	1.52	KRW	-	190,000,000,000	KRW	-	-
50-2회차 사채	2021.07.26	2031.07.26	고정	2.10	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	-
51-1회차 사채	2021.09.15	2023.09.15	고정	1.70	KRW	-	60,000,000,000	KRW	-	-
51-2회차 사채	2021.09.15	2026.09.15	고정	2.09	KRW	-	70,000,000,000	KRW	-	-
52-1회차 사채	2021.11.09	2022.11.09	고정	1.90	KRW	-	220,000,000,000	KRW	-	-
52-2회차 사채	2021.11.09	2051.11.09	고정	2.47	KRW	-	10,000,000,000	KRW	-	-
회사채	2021.02.16	2024.02.16	고정	1.21	KRW	-	110,000,000,000	KRW	-	-
회사채	2021.05.27	2041.05.26	고정	4.80	KRW	-	332,775,000	KRW	-	-
회사채	2021.08.17	2041.08.16	고정	4.80	KRW	-	366,689,000	KRW	-	-
회사채	2021.08.17	2041.08.16	고정	4.80	KRW	-	733,378,000	KRW	-	-
회사채	2021.08.17	2041.08.17	고정	4.80	KRW	-	119,496,000	KRW	-	-

해외 6회채	2020.02.03	2025.02.03	고정	2.13	USD	300,000,000	355,650,000,000	USD	300,000,000	326,400,000,000			
해외 7회채	2020.08.03	2026.02.03	고정	1.00	USD	300,000,000	355,650,000,000	USD	300,000,000	326,400,000,000			
합 계											3,882,852,338,000	3,192,800,000,000	
차감 : 사채할인발행차금												(10,065,117,605)	(8,530,160,016)
차감 : 유동성대체												(500,000,000,000)	(620,000,000,000)
가산 : 사채할인발행차금 유동성대체												534,708,951	268,450,895
차가감 계												3,373,321,929,346	2,564,538,290,879

20. 리스

(1) 보고기간말 현재 사용권자산의 구성내역은 다음과 같습니다.
(당기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	감가상각누계액	장부금액
토지	5,037,820,268	(788,360,663)	4,249,459,605
건물	2,151,288,551	(1,171,151,212)	980,137,339
구축물	651,197,914,294	(442,401,812,997)	208,796,101,297
선박	1,045,487,226,024	(322,104,541,417)	723,382,684,607
차량운반구	719,617,641	(269,982,913)	449,634,728
기타의사용권자산	15,746,039,977	(3,266,268,102)	12,479,771,875
리스개량자산	10,820,169,874	(1,709,991,423)	9,110,178,451
합 계	1,731,160,076,629	(771,712,108,727)	959,447,967,902

(전기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	감가상각누계액	장부금액
토지	5,054,797,033	(652,878,180)	4,401,918,853
건물	2,118,166,229	(664,621,936)	1,453,544,293
구축물	649,714,513,330	(410,350,270,005)	239,364,243,325
선박	1,049,492,879,975	(218,821,990,870)	830,670,889,105
차량운반구	1,014,490,845	(282,364,291)	732,126,554
기타의사용권자산	15,428,400,627	(2,255,123,697)	13,173,276,930
합 계	1,722,823,248,039	(633,027,248,979)	1,089,795,999,060

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

(당기)

(단위:원)					
구 분	기초금액	증가	감가상각	기타(*)	기말금액
토지	4,401,918,853	135,389,870	(243,324,481)	(44,524,637)	4,249,459,605
건물	1,453,544,293	67,334,345	(652,033,154)	111,291,855	980,137,339
건축물	239,364,243,325	-	(32,051,542,992)	1,483,400,964	208,796,101,297
선박	830,670,889,105	-	(104,691,090,073)	(2,597,114,425)	723,382,684,607
차량운반구	732,126,554	123,115,228	(158,304,062)	(247,302,992)	449,634,728
기타의사용권자산	13,173,276,930	567,985,898	(973,362,821)	(288,128,132)	12,479,771,875
리스개량자산	-	10,820,169,874	(1,709,991,423)	-	9,110,178,451
합 계	1,089,795,999,060	11,713,995,215	(140,479,649,006)	(1,582,377,367)	959,447,967,902

(*) 환율변동효과 및 건설중인자산, 리스부채조정으로 대체된 금액입니다.

(전기)

(단위:원)					
구 분	기초금액	증가	감가상각	기타(*)	기말금액
토지	2,368,471,770	2,473,951,807	(457,665,041)	17,160,317	4,401,918,853
건물	235,236,122	1,735,491,175	(492,280,506)	(24,902,498)	1,453,544,293
건축물	268,031,627,173	-	(31,696,322,764)	3,028,938,916	239,364,243,325
선박	951,156,793,674	-	(112,991,137,117)	(7,494,767,452)	830,670,889,105
차량운반구	169,008,423	718,151,254	(144,507,986)	(10,525,137)	732,126,554
기타의사용권자산	12,131,069,541	2,249,713,338	(1,218,299,683)	10,793,734	13,173,276,930
합 계	1,234,092,206,703	7,177,307,574	(147,000,213,097)	(4,473,302,120)	1,089,795,999,060

(*) 환율변동효과 및 건설중인자산으로부터 대체된 금액입니다.

(3) 보고기간말 현재 리스부채의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)		
구 분	최소리스료	최소리스료의 현재가치
1년 이내	126,390,668,444	124,495,548,919
1년 초과 5년 이내	425,981,663,248	400,884,096,534
5년 초과	329,176,015,290	280,082,666,869
합 계	881,548,346,982	805,462,312,322

(전기말)

(단위:원)

구 분	최소리스료	최소리스료의 현재가치
1년 이내	114,513,575,203	113,556,192,984
1년 초과 5년 이내	423,256,755,953	398,573,503,588
5년 초과	394,900,301,443	331,958,384,389
합 계	932,670,632,599	844,088,080,961

(4) 보고기간말 현재 리스부채의 유동성분류 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
유동부채	124,495,548,919	113,556,192,984
비유동부채	680,966,763,403	730,531,887,977
합 계	805,462,312,322	844,088,080,961

(5) 당기 중 리스부채 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)							
구 분	기초금액	증가	조정	감소	이자비용	환율변동효과	기말금액
리스부채	844,088,080,961	712,363,820	(2,415,772,934)	(123,177,400,703)	17,413,089,437	68,841,951,741	805,462,312,322

(전기말)

(단위:원)							
구 분	기초금액	증가	조정	감소	이자비용	환율변동효과	기말금액
리스부채	1,011,125,197,635	4,703,355,770	(7,494,767,452)	(134,527,691,187)	20,588,478,658	(50,306,492,463)	844,088,080,961

(6) 당기 및 전기 중 리스와 관련하여 손익으로 인식한 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
사용권자산의 감가상각비	140,479,649,006	147,000,213,097
리스부채의 이자비용	17,413,089,437	20,588,478,658
손익계산서에 인식된 총 금액	157,892,738,443	167,588,691,755

21. 퇴직급여제도

(1) 확정기여형 퇴직급여제도

연결실체는 자격을 갖춘 종업원들을 위해 종업원의 선택에 따라 확정기여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 사외적립자산은 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 특정비율을 기금 적립을 위해 퇴직급여제도에 납부하여야 합니다.

당기와 전기 중 확정기여형 퇴직급여제도로 인해 인식된 손익은 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
매출원가	3,917,710,989	5,337,791,425
판매비와관리비	822,403,590	793,754,219
합 계	4,740,114,579	6,131,545,644

(2) 확정급여형 퇴직급여제도

① 보고기간말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요 추정은 다음과 같습니다.

구 분	당기말	전기말
할인율	2.58% ~ 3.53%	2.07% ~ 3.17%
기대임금상승률	2.00% ~ 5.65%	3.19% ~ 5.85%
사외적립자산 기대수익률	1.88% ~ 3.53%	1.78% ~ 3.17%

② 당기와 전기 중 확정급여제도와 관련하여 손익에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
당기근무원가	23,851,268,000	21,039,278,173
부채에 대한 이자비용	4,049,494,149	3,455,041,274
사외적립자산의 이자수익	(362,164,592)	(282,933,887)
합 계	27,538,597,557	24,211,385,560

상기의 손익은 재무제표에서 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
매출원가	24,918,093,281	21,931,287,786
판매비와관리비	2,392,672,241	2,179,082,884
건설중인자산	227,832,035	101,014,890
합 계	27,538,597,557	24,211,385,560

③ 확정급여형 퇴직급여제도와 관련하여 연결실체의 의무로 인하여 발생하는 순확정급여부채의 구성항목은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치	193,491,041,968	190,086,155,841
사외적립자산의 공정가치	(21,358,202,753)	(16,821,809,201)
순확정급여부채	172,132,839,215	173,264,346,640

④ 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초 확정급여채무	190,086,155,841	164,610,352,275
당기근무원가	23,851,268,000	21,039,278,173
이자비용	4,049,494,149	3,455,041,274
재측정요소	(13,632,662,016)	4,629,894,357
지급액	(11,142,599,885)	(3,645,074,544)
기타(*)	279,385,879	(3,335,694)
기말 확정급여채무	193,491,041,968	190,086,155,841

(*) 환율변동으로 인한 효과입니다.

⑤ 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초 사외적립자산의 공정가치	16,821,809,201	12,155,516,907
사외적립자산의 이자수익	362,164,592	282,933,887
재측정요소	(109,288,601)	(46,597,192)
지급액	(456,841,525)	-
고용인(사용자)의 기여금	4,740,359,086	4,429,955,599
기말 사외적립자산의 공정가치	21,358,202,753	16,821,809,201

⑥ 보고기간말 현재 사외적립자산의 주요 유형은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
지분상품	1,460,388,676	1,371,468,255
채무상품	1,988,159,873	1,539,818,597
예금	6,787,459,539	5,668,753,103
기타	11,122,194,665	8,241,769,246
합계	21,358,202,753	16,821,809,201

당기 및 전기 중 사외적립자산의 실제 수익은 각각 253백만원 및 236백만원입니다.

⑦ 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	(11,400,986,585)	(1,005,100,716)
경험조정	(2,231,675,430)	5,634,995,077
사외적립자산의 수익	109,288,601	46,597,192
합계	(13,523,373,414)	4,676,491,553

한편, 당기 인식액은 연결재무상태표의 이익잉여금에 직접 대체되었습니다.

(3) 보고기간말 현재 기타장기종업원급여부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
장기근속휴가 미지급금	216,470,095	246,863,037

22. 총당부채

(1) 보고기간말 현재 총당부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
종업원급여총당부채(*1)	24,311,465,431	-	30,007,990,702	-
금융보증총당부채	-	-	5,536,848,424	-
법적소송총당부채(*2)	3,522,159,766	-	6,272,212,572	-
온실가스배출총당부채(*3)	133,733,439,615	-	194,957,501,433	-
기타총당부채 :				
RPS총당부채(*4)	-	-	-	-
기타총당부채(*5)	2,858,969,550	15,615,681,866	26,785,191,811	-
합계	164,426,034,362	15,615,681,866	263,559,744,942	-

- (*1) 연결실체는 경영평가 등에 따른 성과상여에 대하여 당기 경영성과 및 경영평가 기준을 기초로 하여 추정하였습니다. 이러한 추정은 변동될 수 있습니다.
- (*2) 연결실체는 계류중인 소송사건과 관련하여 경제적효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 충당부채를 인식하였습니다. 당기말 현재 연결실체가 인식한 충당부채는 연결실체가 피고로 계류중인 통상임금 소송과 관련하여, 과거에 통상임금에서 제외하였던 상여금 등을 통상임금에 포함시킬 경우 추가로 종업원에게 유출될 것으로 추정되는 금액입니다.
- (*3) 연결실체는 "온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률"에 의거 온실가스를 배출함에 따라 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무를 부담하고 있습니다. 연결실체는 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높고 의무이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있어 관련 충당부채를 인식하였습니다. 의무이행에 소요된 비용은 정부로부터 "기준가격"으로 보상받을 수 있으며, 당기말 현재 상기 제도와 관련하여 연결실체가 계상하고 있는 충당부채, 미수금은 각각 133,733백만원 및 213,622백만원(전기말: 194,958백만원 및 333,829백만원)입니다.
- (*4) 연결실체는 "신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법"에 의거 매년 총발전량의 일정량 이상을 신재생에너지로 공급해야 할 의무가 있습니다. 동 법에 따르면 공급의무자는 자신의 설비를 이용하여 신재생에너지를 생산하거나 혹은 공급인증서를 구매하여 이를 충당할 수 있으며, 의무 이행에 소요된 비용은 정부로부터 "기준가격"으로 보상 받을 수 있습니다. 당기말 현재 상기 제도와 관련하여 연결실체가 계상하고 있는 미수수익 및 미수금은 각각 465,181 백만원 및 145,337백만원(전기말: 519,413백만원, 52,973백만원)입니다.
- (*5) 연결실체는 연결실체의 관계기업인 데이원에너지(주)에 대하여, 자금보충약정을 제공하였습니다. 당기말 현재 자금보충약정에 따라 현금유출가능성이 높다고 판단하여 연결실체가 부담할 것으로 추정되는 금액을 충당부채로 인식하였습니다.

(2) 당기 및 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)						
구 분	기초금액	설정액	환입액	사용액	유동성대체	기말금액
유동 :						
유동종업원급여총당부채	30,007,990,702	40,466,629,709	-	(46,163,154,980)	-	24,311,465,431
금융보증총당부채	5,536,848,424	-	-	(5,536,848,424)	-	-
단기법적소송총당부채	6,272,212,572	1,524,240,934	-	(4,274,293,740)	-	3,522,159,766
온실가스배출총당부채(*)	194,957,501,433	82,361,009,525	-	(143,585,071,343)	-	133,733,439,615
기타총당부채	26,785,191,811	-	(8,317,288,736)	(2,963,856)	(15,605,969,669)	2,858,969,550
비유동 :						
기타총당부채	-	9,712,197	-	-	15,605,969,669	15,615,681,866
합 계	263,559,744,942	124,361,592,365	(8,317,288,736)	(199,562,332,343)	-	180,041,716,228

(*) 해당 환입액 이외에 미수금에서 134,708백만원의 환입이 발생하였습니다.

(전기)

(단위:원)						
구 분	기초금액	설정액	환입액	사용액	유동성대체	기말금액
유동 :						
유동종업원급여총당부채	40,621,525,926	37,031,611,962	-	(47,645,147,186)	-	30,007,990,702
금융보증총당부채	-	-	-	-	5,536,848,424	5,536,848,424
단기법적소송총당부채	3,100,052,806	3,172,159,766	-	-	-	6,272,212,572
온실가스배출총당부채(*)	337,568,627,602	245,117,837,370	-	(387,728,963,539)	-	194,957,501,433
기타총당부채	28,716,778,689	13,540,854	(1,945,127,732)	-	-	26,785,191,811
비유동 :						
금융보증총당부채	5,965,934,000	-	(429,085,576)	-	(5,536,848,424)	-
합 계	415,972,919,023	285,335,149,952	(2,374,213,308)	(435,374,110,725)	-	263,559,744,942

(*) 해당 설정액 중 117,036백만원은 미수금으로 반영되어 있습니다.

(3) 배출권 및 배출부채

연결실체는 「온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률」에 따라 설정된 온실가스 배출 허용총량의 범위에서 개별 온실가스 배출업체에 할당되는 온실가스배출 허용량을 무료로 할당받고 있습니다. 동 배출권은 계획기간동안 매년 지급되고 있으며, 연결실체는 실제 배출량에 대응하여 동일한 수의 배출권을 제출하여야 합니다.

1) 보고기간종료일 현재 계획기간 및 이행연도별 무상할당 배출권의 수량은 다음과 같습니다.

(단위 : 만톤(tCO ₂ -eq))						
구분	2021년도분	2022년도분	2023년도분	2024년도분	2025년도분	합계
무상할당배출권	3,977	3,977	3,977	1,326	1,326	14,583

무상할당 배출권은 최초 할당 통보된 무상할당 배출권 수량으로 추가할당 및 할당취소량은 보고기간 말 현재 확정되지 않았습니다.

2) 당기 중 연결실체의 온실가스 배출량 추정치는 3,717만 tCO₂-eq이며 당기말 현재 연결실체가 보유한 무상할당 배출권의 수량을 초과함에 따라, 배출권 제출 의무이행에 소요되는 금액을 추정하여 온실가스배출충당부채를 인식하였습니다.

3) 당기 및 전기 중 배출권 증감내용 및 장부금액은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위 : 만톤(tCO ₂ -eq), 백만원)								
구분	제2차 계획기간				제3차 계획기간			
	2020년도분		2021년도분		2022년도분		합계	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당(주1)	4,127	143,307	3,977	-	-	-	3,977	143,307
매입(매각)	361	62,435	181	47,189	1	80	182	109,705
정부제출	(4,252)	(143,585)	-	-	-	-	-	(143,585)
차입(이월)	(236)	(62,157)	167	46,438	69	15,719	236	-
기말	-	-	4,325	93,627	70	15,799	4,395	109,426

(주1) 당기 중 확정된 추가할당 및 할당취소 등의 변동사항이 반영되었습니다.

(전기)

(단위 : 만톤(tCO ₂ -eq), 백만원)						
구분	제2차 계획기간					
	2019년도분		2020년도분		합계	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	4,756	136,452	4,262	999	9,018	137,451

매입(매각)	864	282,864	228	71,176	1,092	354,040
정부제출	(5,340)	(348,184)	-	-	(5,340)	(348,184)
차입(이월)	(280)	(71,132)	280	71,132	-	-
기말	-	-	4,770	143,307	4,770	143,307

4) 당기말 현재 연결실체가 보유하고 있는 배출권 중 담보로 제공된 배출권은 없습니다.

5) 당기말 현재 연결실체가 보유하고 있는 배출권 중 단기매매차익을 얻기 위해 보유하는 배출권은 없습니다.

23. 정부보조금수익

(1) 정부보조금 회계처리

연결실체는 자산의 취득에 충당할 정부보조금으로 자산을 취득하는 경우에는 이를 취득자산에서 차감하는 형식으로 표시하고 있습니다.

(2) 보고기간말 현재 정부보조금 자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
건물	(728,848,839)	(754,124,857)
구축물	(1,087,200,264)	(1,209,753,096)
기계장치	(7,115,532,284)	(7,670,536,541)
차량운반구	(30,768,335)	(24,904,167)
합계	(8,962,349,722)	(9,659,318,661)

(3) 당기 및 전기 중 정부보조금 자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)				
구분	기초	취득	감가상각비 상계	기말
건물	(754,124,857)	(34,150,000)	59,426,018	(728,848,839)
구축물	(1,209,753,096)	-	122,552,832	(1,087,200,264)
기계장치	(7,670,536,541)	-	555,004,257	(7,115,532,284)
차량운반구	(24,904,167)	(16,000,000)	10,135,832	(30,768,335)
합계	(9,659,318,661)	(50,150,000)	747,118,939	(8,962,349,722)

(전기)

(단위:원)				
구분	기초	취득	감가상각비 상계	기말
건물	(784,653,191)	-	30,528,334	(754,124,857)
구축물	(1,279,013,395)	-	69,260,299	(1,209,753,096)
기계장치	(3,324,150,453)	(4,860,864,000)	514,477,912	(7,670,536,541)
차량운반구	(12,166,666)	(30,610,000)	17,872,499	(24,904,167)
합계	(5,399,983,705)	(4,891,474,000)	632,139,044	(9,659,318,661)

24. 비금융부채

(1) 보고기간말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선수금	31,911,536,953	53,413,212,830	9,542,037,340	60,038,215,940
선수수익	12,056,091,896	-	12,723,754,446	-
예수금	4,306,348,768	1,024,421,690	5,886,278,791	1,024,421,690
부가세예수금	5,486,131,790	-	4,847,793,380	-
기타	2,596,484,124	1,385,925,492	104,553,133	5,432,252,738
합 계	56,356,593,531	55,823,560,012	33,104,417,090	66,494,890,368

25. 납입자본

(1) 보고기간말 현재 납입자본의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
자본금	297,615,630,000	297,615,630,000
주식발행초과금	856,488,569,175	856,488,569,175
합 계	1,154,104,199,175	1,154,104,199,175

(2) 보고기간말 현재 자본금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구 분	수권주식수	발행주식수	액면가액	당기말	전기말
보통주	100,000,000주	59,523,126주	5,000원	297,615,630,000	297,615,630,000

한편, 당기와 전기 중 유통주식수의 변동내역은 없습니다.

26. 이익잉여금

(1) 보고기간말 현재 이익잉여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
이익준비금(*)	132,536,113,917	132,536,113,917
임의적립금	2,432,320,937,509	2,432,320,937,509
미처분이익잉여금	857,748,269,795	873,189,964,596
합계	3,422,605,321,221	3,438,047,016,022

상법상의 규정에 따라 자본금의 50%에 달할 때까지 매 결산기마다 금전에 의한 이익배당액의

(*) 10% 이상을 이익준비금으로 적립하고 있습니다. 동 이익준비금은 현금배당의 재원으로 사용될 수 없으며, 자본전입 또는 결손보전을 위해서만 사용될 수 있습니다.

(2) 보고기간말 현재 임의적립금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
강제적립금	732,696,390,220	732,696,390,220
사업확장적립금	1,699,624,547,289	1,699,624,547,289
합계	2,432,320,937,509	2,432,320,937,509

(3) 당기 및 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초금액	3,438,047,016,022	3,613,096,135,607
지배기업주주지분 귀속 당기순이익(손실)	(12,283,249,538)	(146,214,949,788)
보통주배당금 지급	-	(11,904,625,200)
신종자본증권배당금 지급	(13,384,764,000)	(13,384,764,000)
확정급여제도의 재측정요소	10,226,318,737	(3,544,780,597)
기말금액	3,422,605,321,221	3,438,047,016,022

(4) 당기 및 전기 중 보통주에 대한 배당금 지급내역은 다음과 같습니다.

(단위:주,원)							
당기				전기			
주식의 종류	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계	주식의 종류	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계
보통주	59,523,126	-	-	보통주	59,523,126	200	11,904,625,200

(5) 당기 및 전기 중 재측정요소의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기초금액	(33,275,503,329)	(29,730,722,732)
당기변동	13,523,373,414	(4,676,491,553)
법인세효과	(3,297,054,677)	1,131,710,956
기말금액	(23,049,184,592)	(33,275,503,329)

27. 이익잉여금처분계산서

당기 및 전기 중 지배기업의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
	처분예정일 : 2022년 3월 28일	처분확정일 : 2021년 3월 29일
I. 미처분이익잉여금	842,992,139,436	904,153,907,856
전기이월미처분이익잉여금	904,153,907,856	1,060,324,997,829
당기순이익	(58,096,041,608)	(139,149,328,185)
확정급여제도의 재측정요소	10,319,037,188	(3,636,997,788)
신종자본증권 배당	(13,384,764,000)	(13,384,764,000)
II. 임의적립금 등의 이입액	-	-
III. 합계 (I + II)	842,992,139,436	904,153,907,856
IV. 이익잉여금처분액	-	-
V. 차기이월미처분이익잉여금	842,992,139,436	904,153,907,856

28. 신종자본증권

보고기간말 현재 자본으로 분류된 채권형신종자본증권의 내역은 다음과 같습니다.

(단위: 원)					
구 분	발행일	만기일	이자율(%)	당기말	전기말
제1회 채권형신종자본증권	2012.12.07	2042.12.06	4.38	170,000,000,000	170,000,000,000
제2회 채권형신종자본증권	2012.12.07	2042.12.06	4.44	230,000,000,000	230,000,000,000
차감 : 발행비용				(1,090,000,000)	(1,090,000,000)
합 계				398,910,000,000	398,910,000,000

연결실체는 상기 신종자본증권의 만기일에 동일한 조건으로 만기를 계속적으로 연장할 수 있으며, 보통주에 대한 배당을 지급하지 않기로 결의한 경우 약정이자를 지급하지 아니할 수 있습니다.

29. 기타자본구성요소

(1) 보고기간말 현재 기타자본구성요소의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타자본잉여금	(239,336,565)	(239,336,565)
기타포괄손익누계액	162,475,678,693	30,991,335,794
기타자본	(184,715,608,232)	(184,715,608,232)
합 계	(22,479,266,104)	(153,963,609,003)

(2) 당기 및 전기 중 기타포괄손익누계액의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)					
구 분	기타포괄손익-공정 가치측정금융자산	파생상품평가손익	해외사업환산손익	지분법자본변동	합 계
기초금액	55,765,240,217	11,440,585,929	(24,597,480,932)	(11,617,009,420)	30,991,335,794
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익	178,007,684,690	-	-	-	178,007,684,690
파생상품평가손익	-	(2,353,499,710)	-	-	(2,353,499,710)
관계기업투자 평가	-	-	-	1,938,922,740	1,938,922,740
해외사업재무제표 환산	-	-	(3,600,452,056)	-	(3,600,452,056)
법인세효과	(43,077,859,695)	569,546,930	-	-	(42,508,312,765)
기말금액	190,695,065,212	9,656,633,149	(28,197,932,988)	(9,678,086,680)	162,475,678,693

(전기)

(단위:원)					
구 분	기타포괄손익-공정 가치측정금융자산	파생상품평가손익	해외사업환산손익	지분법자본변동	합 계
기초금액	75,299,965,617	(8,969,271,676)	(16,030,955,920)	(12,584,841,894)	37,714,896,127
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익	(25,771,405,541)	-	-	-	(25,771,405,541)
파생상품평가손익	-	26,925,933,516	-	-	26,925,933,516
관계기업투자 평가	-	-	-	967,832,474	967,832,474
해외사업재무제표 환산	-	-	(8,566,525,012)	-	(8,566,525,012)
법인세효과	6,236,680,141	(6,516,075,911)	-	-	(279,395,770)
기말금액	55,765,240,217	11,440,585,929	(24,597,480,932)	(11,617,009,420)	30,991,335,794

(3) 보고기간말 현재 기타자본의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
감자차손	(184,715,608,232)	(184,715,608,232)

당기 및 전기 중 기타자본의 변동은 없습니다.

30. 매출액

당기 및 전기 중 매출액의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기		전기	
	국내	해외	국내	해외
재화의 판매로 인한 수익	5,208,489,304,375	-	4,271,290,051,243	-
용역의 제공으로 인한 수익	106,278,314,977	25,535,958,778	57,219,213,134	18,827,342,627
합계	5,314,767,619,352	25,535,958,778	4,328,509,264,377	18,827,342,627

31. 판매비와관리비

당기 및 전기 중 판매비와관리비 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
급여	34,266,745,829	29,595,575,818
퇴직급여	3,215,075,831	2,972,837,103
복리후생비	3,546,055,289	3,342,001,736
보험료	1,333,601,166	1,141,478,847
감가상각비	10,642,862,764	11,309,401,906
무형자산상각비	6,180,041,000	9,284,597,671
지급수수료	26,022,922,066	17,113,738,286
광고선전비	1,929,414,182	1,706,519,411
교육훈련비	74,873,633	20,162,260
차량유지비	182,543,100	206,009,105
도서인쇄비	182,907,865	223,154,726
업무추진비	293,401,239	532,946,264
임차료	1,225,479,156	1,116,459,888
통신비	1,057,265,847	1,133,558,595
세금과공과	1,580,092,403	1,141,769,100
소모품비	314,634,944	263,982,449
수도광열비	725,223,644	702,299,333
수선비	14,634,808,080	13,520,762,378
경상연구개발비	17,429,011,356	18,881,703,752
여비교통비	1,018,679,387	860,072,080
피복비	18,055,997	15,963,131
조사분석비	22,051,892	8,579,519
협회비	128,257,480	125,225,900
대손상각비	9,394,000	91,832,968
기타판매비와관리비	4,350,872,988	3,243,925,085
합 계	130,384,271,138	118,554,557,311

32. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기 및 전기 중 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기타총당부채의환입	8,317,288,736	1,945,127,732
정부보조금수익	334,480,000	263,400,000
보상및배상금수익	35,089,274,996	11,141,306,821
임대료수익	14,725,871,179	11,059,989,876
기타대손총당금환입	19,049,083	2,465,000,000
그밖의기타수익	27,389,340	164,347,412
합 계	58,513,353,334	27,039,171,841

(2) 당기 및 전기 중 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기타총당부채전입액	50,000,000	3,172,159,766
기타의대손상각비	-	3,518,765,971
기부금	4,819,026,121	9,016,039,504
그밖의기타비용	-	1,158,287,556
합 계	4,869,026,121	16,865,252,797

33. 기타이익(손실)

당기 및 전기 중 기타이익 및 손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
유형자산처분이익	4,373,075,566	2,321,125,361
무형자산처분이익	-	-
외화환산이익(금융수익외)	320,613,469	571,840,688
외환차익(금융수익외)	4,423,752,436	11,813,036,716
그밖의 기타이익	18,236,611,313	31,236,641,243
유형자산처분손실	(5,469,201,244)	(43,304,548,691)
유형자산손상차손	(3,314,646,399)	-
외화환산손실(금융원가외)	(574,134,414)	(21,706,158)
외환차손(금융원가외)	(16,992,270,583)	(9,876,677,872)
그밖의기타손실	(7,019,104,204)	(18,203,972,732)
합 계	(6,015,304,060)	(25,464,261,445)

34. 금융수익

(1) 당기 및 전기 중 금융수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
이자수익	3,449,005,698	4,503,226,962
배당금수익	16,044,111,704	5,111,186,465
당기손익-공정가치측정금융자산처 분이익	-	660,441
파생상품평가이익	58,835,325,304	17,571,568
파생상품거래이익	13,207,274,957	27,591,208,866
외화환산이익	2,709,948,361	115,482,489,281
외환차익	1,011,950,161	10,755,214,913
기타금융수익	-	230,400,000
합계	95,257,616,185	163,691,958,496

(2) 당기 및 전기 중 금융수익에 포함된 이자수익의 발생 원천은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
현금및현금성자산	234,420,127	401,053,241
매출채권및기타채권	1,552,046,096	1,818,623,118
장단기대여금	423,722,699	646,327,572
당기손익-공정가치측정금융자산	1,238,816,776	1,637,223,031
합계	3,449,005,698	4,503,226,962

35. 금융원가

(1) 당기 및 전기 중 금융원가의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
이자비용	124,663,511,752	127,303,068,009
당기손익-공정가치측정 금융자산처 분손실	630,854	-
파생상품평가손실	49,521,692	62,739,746,002
파생상품거래손실	4,705,177,397	33,873,918,121
외화환산손실	130,578,822,264	780,339,086
외환차손	9,727,078,689	23,540,684,226
기타금융원가	1,034,716,595	3,303,255,955
합 계	270,759,459,243	251,541,011,399

(2) 당기 및 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 발생 원천은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
단기차입금	3,388,289,164	2,298,629,832
장기차입금	1,907,843,029	7,783,985,659
사채	87,455,844,465	91,932,531,824
기타채무	40,334,337,061	43,075,517,338
소 계	133,086,313,719	145,090,664,653
차감 : 차입원가 자본화	(8,422,801,967)	(17,787,596,644)
합 계	124,663,511,752	127,303,068,009

36. 법인세

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

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
당기법인세비용 :		
당기법인세부담액	8,643,028,735	875,659,550
과거기간의 법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	3,075,929,182	(9,729,820,177)
자본에 직접 가감되는 당기법인세	(41,532,131,442)	5,154,992,557
이연법인세비용 :		
일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액	18,128,217,995	(40,286,575,628)
과거기간의 이연법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	-	(69,977,580)
이월결손금의 사용(이월)로 인한 효과	(737,511,097)	-
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과	(3,848,687,873)	3,902,263,769
법인세비용(수익)	(16,271,154,500)	(40,153,457,509)

(2) 당기 및 전기의 회계이익과 법인세비용(수익)의 관계는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
법인세비용차감전순이익(손실)	(20,754,121,436)	(184,906,639,121)
적용세율에 따른 법인세비용(수익)	(5,484,497,388)	(44,283,406,667)
조정사항 :		
비과세수익으로 인한 효과	(163,432)	(4,333,349,250)
비공제비용으로 인한 효과	1,922,694,529	5,204,177,083
세액공제 및 감면으로 인한 효과	(4,947,681,462)	-
이연법인세를 인식하지 않는 일시적차이에 대한 법인세효과	-	1,337,084,680
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과	(3,848,687,873)	3,902,263,769
기타	(6,988,748,056)	7,749,593,053
조정사항 소계	(13,862,586,294)	13,859,769,335
과거기간의 법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	3,075,929,182	(9,729,820,177)
계속영업과 관련하여 당기손익으로 인식된 법인세비용(수익)	(16,271,154,500)	(40,153,457,509)
평균유효세율	-	-

(3) 당기 및 전기 중 인식한 자본에 직접 가감되는 항목(기타포괄손익은 제외)과 관련된 법인세는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
신종자본증권의 배당	4,273,236,000	4,273,236,000

(4) 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기타포괄손익으로 인식된 항목에서 발생한 금액		
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	(43,077,859,695)	6,236,680,141
현금흐름위험회피로 인한 손익	569,546,930	(6,516,075,911)
확정급여의 재측정요소	(3,297,054,677)	1,161,152,327
합 계	(45,805,367,442)	881,756,557

(5) 당기와 전기 중 재무상태표에 인식된 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)					
구 분	기 초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	자본에 직접 인식된 금액	기 말
일시적차이에 대한 이연법인세					
장기종업원급여	42,242,824,018	2,756,463,601	(3,297,054,677)	-	41,702,232,942
현금흐름위험회피	11,526,230,864	(14,819,590,687)	569,546,930	-	(2,723,812,893)
관계기업 및 종속기업투자	14,266,363,089	(28,684,050,245)	-	-	(14,417,687,156)
유형자산	(606,643,769,022)	23,311,952,737	-	-	(583,331,816,285)
무형자산	2,147,890,023	(124,467,051)	-	-	2,023,422,972
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(18,836,211,659)	-	(43,077,859,695)	-	(61,914,071,354)
총당부채	62,686,174,120	(18,565,738,729)	-	-	44,120,435,391
회수의문채권	-	800,624,429	-	-	800,624,429
기타금융부채	3,897,271,507	(4,083,991,986)	-	4,273,236,000	4,086,515,521
외화환산손익	(15,146,955,894)	14,311,607,365	-	-	(835,348,529)
대손충당금	25,552,694,584	(76,091,884)	-	-	25,476,602,700
미수수익	-	(319,530,258)	-	-	(319,530,258)
압축기장충당금	(15,096,123,286)	22,008,292	-	-	(15,074,114,994)
사용권자산	(204,349,506,809)	26,345,908,995	-	-	(178,003,597,814)
사용권부채	203,816,516,225	(9,398,326,031)	-	-	194,418,190,194
기타	(75,482,617,421)	28,463,513,890	-	-	(47,019,103,531)
소 계	(569,419,219,661)	19,940,292,438	(45,805,367,442)	4,273,236,000	(591,011,058,665)
미사용세무상결손금에 대한 이연법인세	66,714,866,034	8,762,887,662	-	-	75,477,753,696
합 계	(502,704,353,629)	28,703,180,100	(45,805,367,442)	4,273,236,000	(515,533,304,969)

(전기)

(단위:원)					
구분	기 초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	자본에 직접 인식된 금액	기 말
일시적차이에 대한 이연법인세					
장기종업원급여	36,947,844,215	4,133,827,476	1,161,152,327	-	42,242,824,018
현금흐름위험회피	14,244,941,212	3,797,365,563	(6,516,075,911)	-	11,526,230,864
관계기업 및 종속기업투자	19,002,398,130	(2,622,531,089)	-	(2,113,503,952)	14,266,363,089
유형자산	(631,811,564,116)	25,167,795,094	-	-	(606,643,769,022)
무형자산	2,645,758,036	(497,868,013)	-	-	2,147,890,023
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(25,072,891,800)	-	6,236,680,141	-	(18,836,211,659)
총당부채	95,535,264,448	(32,849,090,328)	-	-	62,686,174,120
회수의문채권	59,427,826	(59,427,826)	-	-	-
기타금융부채	4,687,739,559	(5,063,704,052)	-	4,273,236,000	3,897,271,507
외화환산손익	(14,839,838,322)	(307,117,572)	-	-	(15,146,955,894)
대손충당금	25,995,496,838	(442,802,254)	-	-	25,552,694,584
미수수익	(348,992)	348,992	-	-	-
압축기장충당금	(15,101,682,351)	5,559,065	-	-	(15,096,123,286)
사용권자산	(233,779,859,685)	29,430,352,876	-	-	(204,349,506,809)
사용권부채	244,685,460,808	(40,868,944,583)	-	-	203,816,516,225
기타	(67,362,618,096)	(8,119,999,325)	-	-	(75,482,617,421)
소 계	(544,164,472,290)	(28,296,235,976)	881,756,557	2,159,732,048	(569,419,219,661)
미사용세무상결손금에 대한 이연법인세	1,103,565,453	65,611,300,579	-	-	66,714,866,034
합 계	(543,060,906,837)	37,315,064,603	881,756,557	2,159,732,048	(502,704,353,629)

(6) 재무상태표에 표시된 이연법인세부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
이연법인세자산	3,298,782,983	2,588,324,373
이연법인세부채	(518,832,087,952)	(505,292,678,002)

(7) 보고기간말 현재 이연법인세자산으로 인식되지 않은 차감할 일시적차이, 세무상결손금은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
차감할 일시적차이(소멸되지 않음)	145,470,607,812	97,349,341,541
세무상결손금(2024년 소멸)	1,560,944,442	1,890,485,350
세무상결손금(2025년 소멸)	17,595,218,445	17,595,218,445
세무상결손금(2026년 소멸)	728,663,300	728,663,300
세무상결손금(2030년 소멸)	267,579,865	-
합 계	165,623,013,864	117,563,708,636

(8) 보고기간말 현재 이연법인세부채로 인식되지 않은 종속기업과 관련한 가산할 일시적차이 금액은 19,124백만원(전기 14,173백만원)입니다.

37. 비용의 성격별 분류

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

(당기)

(단위:원)			
구분	판매비와관리비	제조(매출)원가	합계
사용된 원재료	-	3,575,649,413,786	3,575,649,413,786
구입전력비	-	26,620,228,089	26,620,228,089
급여	34,266,745,829	229,973,076,340	264,239,822,169
퇴직급여	3,215,075,831	28,835,804,270	32,050,880,101
복리후생비	3,546,055,289	25,378,481,589	28,924,536,878
보험료	1,333,601,166	10,295,913,764	11,629,514,930
감가상각비	10,642,862,764	778,670,316,201	789,313,178,965
무형자산상각비	6,180,041,000	1,381,619,371	7,561,660,371
충당부채전입	-	29,622,064,802	29,622,064,802
지급수수료	26,022,922,066	50,486,831,995	76,509,754,061
광고선전비	1,929,414,182	542,884,453	2,472,298,635
교육훈련비	74,873,633	411,268,523	486,142,156
차량유지비	182,543,100	235,378,360	417,921,460
도서인쇄비	182,907,865	121,894,408	304,802,273
업무추진비	293,401,239	537,729,857	831,131,096
임차료	1,225,479,156	16,271,406,508	17,496,885,664
통신비	1,057,265,847	187,950,876	1,245,216,723
운반비	2,500,000	47,028,548,122	47,031,048,122
세금과공과	1,580,092,403	42,190,878,549	43,770,970,952
소모품비	314,634,944	988,825,207	1,303,460,151
수도광열비	725,223,644	528,880,062	1,254,103,706
수선비	14,634,808,080	226,045,582,873	240,680,390,953
경상연구개발비	17,429,011,356	20,431,210,189	37,860,221,545
여비교통비	1,018,679,387	515,258,065	1,533,937,452
대손상각비	9,394,000	-	9,394,000
기타	4,516,738,357	6,492,270,386	11,009,008,743
합계	130,384,271,138	5,119,443,716,645	5,249,827,987,783

(전기)

(단위:원)			
구 분	판매비와관리비	제조(매출)원가	합 계
사용된 원재료	-	2,767,743,355,600	2,767,743,355,600
구입전력비	-	25,000,809,732	25,000,809,732
급여	29,595,575,818	210,026,982,504	239,622,558,322
퇴직급여	2,972,837,103	27,287,802,036	30,260,639,139
복리후생비	3,342,001,736	24,160,909,261	27,502,910,997
보험료	1,141,478,847	8,058,538,172	9,200,017,019
감가상각비	11,309,401,906	784,872,710,630	796,182,112,536
무형자산상각비	9,284,597,671	1,519,196,377	10,803,794,048
총당부채전입	-	115,385,927,754	115,385,927,754
지급수수료	17,113,738,286	31,797,453,041	48,911,191,327
광고선전비	1,706,519,411	668,019,270	2,374,538,681
교육훈련비	20,162,260	200,705,416	220,867,676
차량유지비	206,009,105	199,036,135	405,045,240
도서인쇄비	223,154,726	134,003,332	357,158,058
업무추진비	532,946,264	434,553,947	967,500,211
임차료	1,116,459,888	15,837,264,302	16,953,724,190
통신비	1,133,558,595	180,985,475	1,314,544,070
운반비	-	3,481,233,852	3,481,233,852
세금과공과	1,141,769,100	38,404,634,544	39,546,403,644
소모품비	263,982,449	1,014,086,756	1,278,069,205
수도광열비	702,299,333	476,433,548	1,178,732,881
수선비	13,520,762,378	218,027,592,271	231,548,354,649
경상연구개발비	18,881,703,752	26,526,848,790	45,408,552,542
여비교통비	860,072,080	287,669,563	1,147,741,643
대손상각비	91,832,968	-	91,832,968
기타	3,393,693,635	5,149,875,387	8,543,569,022
합 계	118,554,557,311	4,306,876,627,695	4,425,431,185,006

38. 주당손익

(1) 당기 및 전기의 기본주당이익(손실)의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기본주당이익(손실)	(431)	(2,681)

연결실체는 회석화효과를 발생시키는 유통주식이 존재하지 않기 때문에 기본주당이익(손실)과 회석주당이익(손실)이 동일합니다.

(2) 기본주당이익(손실)

기본주당이익(손실) 계산에 사용된 당기순이익(손실)과 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

(단위:주, 원)		
구 분	당 기	전 기
지배기업의 소유주에게 귀속되는 당기순이익(손실)	(12,283,249,538)	(146,214,949,788)
신종자본증권이자	(13,384,764,000)	(13,384,764,000)
기본주당이익(손실) 계산에 사용된 순이익(손실)	(25,668,013,538)	(159,599,713,788)
기본주당이익(손실) 계산을 위한 가중평균유통보통주 식수	59,523,126	59,523,126

39. 위험관리

(1) 자본위험관리

연결실체의 자본관리 목적은 계속기업으로서 주주 및 이해당사자들에게 이익을 지속적으로 제공할 수 있는 능력을 보호하고 자본비용을 절감하기 위해 최적 자본구조를 유지하는 것입니다.

자본구조를 유지 또는 조정하기 위하여 연결실체는 주주에게 지급되는 배당을 조정하고, 주주들에게 자본을 반환하며, 부채감소를 위한 신주 발행 및 자산 매각 등을 실시하고 있습니다.

산업내의 타사와 마찬가지로 연결실체는 자본조달비율에 기초하여자본을 관리하고 있습니다. 자본조달비율은 순부채를 총자본으로 나누어 산출하고 있습니다. 순부채는 총차입금및사채(재무상태표의 장단기차입금 및 사채 포함)에서 현금및현금성자산을 차감한 금액이며 총자본은 연결재무상태표의 "자본"에 순부채를 가산한 금액입니다.

보고기간말 현재 연결실체가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
총차입금및사채(A)	4,817,389,259,180	4,258,849,137,270
현금및현금성자산(B)	157,994,030,077	98,873,072,420
순 차입금및사채(C=A-B)	4,659,395,229,103	4,159,976,064,850
자본총계(D)	5,009,979,925,740	4,886,878,092,569
총자본(E=C+D)	9,669,375,154,843	9,046,854,157,419
총자본 대비 순차입금및사채 비율(C/E)	48.19%	45.98%

(2) 금융위험관리

연결실체의 위험관리 체계를 구축하고 감독할 책임은 이사회에 있습니다. 연결실체의 위험 관리 정책은 연결실체가 직면한 위험을 식별 및 분석하고, 적절한 위험 한계치 및 통제를 설정하고, 위험이 한계치를 넘지 않도록 하기 위해 수립되었습니다. 위험관리정책과 시스템은 시장 상황과 연결실체의 활동의 변경을 반영하기 위해 정기적으로 검토되고 있습니다. 연결실체는 훈련 및 관리기준, 절차를 통해 모든 종업원들이 자신의 역할과 의무를 이해할 수 있는 엄격하고 구조적인 통제환경을 구축하는 것을 목표로 하고 있습니다.

연결실체의 감사는 경영진이 연결실체의 위험관리 정책 및 절차의 준수여부를 어떻게 관리하는지 감독하고, 연결실체의 위험관리체계가 적절한지 검토합니다. 내부감사는 위험관리 통제 및 절차에 대한 정기 및 특별 검토를 수행하고 있습니다.

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.

금융자산의 장부금액은 신용위험의 최대노출정도를 나타냅니다. 보고기간말 현재 연결실체의 신용위험에 대한 최대노출정도는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
현금및현금성자산	157,994,030,077	98,873,072,420
유동당기손익-공정가치 측정 금융자산	12,600,000,000	-
장단기금융상품	42,000,000,000	30,000,000,000
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	3,472,428,342	3,611,420,493
장단기대여금	30,376,753,889	34,060,944,991
매출채권및기타채권	1,528,849,205,976	1,347,648,571,516
매매목적파생상품	335,325,304	17,571,568
위험회피지정파생상품	10,969,621,567	-

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

보고기간말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구분	변동내역	당기말		전기말	
		1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
미래임금상승률	확정급여채무의 증가(감소)	30,544,155,361	(24,122,134,273)	23,419,229,483	(20,119,500,005)
할인율	확정급여채무의 증가(감소)	(24,831,862,608)	31,986,879,993	(20,952,083,306)	24,990,838,660

사외적립자산 할인율의 1% 변동으로 인한 퇴직급여원가의 증감액은 당기 33백만원 (전기 31백만원)입니다.

나. 경영자의 추정이 재무제표 전반에 미치는 영향

① 환위험

연결실체는 외화로 표시된 거래를 하고 있기 때문에 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 보고기간말 현재 외화로 표시된 화폐성 자산 및 부채의 원화 금액은 다음과 같습니다.

(단위: 원)							
구분	당기말				전기말		
	USD	IDR	GBP	PKR	USD	IDR	PKR
자산 :							
현금및현금성자산	33,866,990,867	514,450,336	2,381,172	10,419,095,293	9,218,012,250	21,699,956	5,206,897,167
부채 :							
매입채무및기타채무	1,104,546,380,700	-	-	-	772,583,266,097	-	-
차입금	459,441,889,206	-	-	-	303,625,796,236	-	-
사채	706,974,484,591	-	-	-	647,747,516,727	-	-
외화부채 합계	1,643,559,370,065	-	-	-	1,723,956,579,060	-	-
외화 순노출액	(1,609,692,379,198)	514,450,336	2,381,172	10,419,095,293	(1,714,738,566,810)	21,699,956	5,206,897,167

당기와 전기에 적용된 환율은 다음과 같습니다.

구분	평균환율		기말환율	
	당기	전기	당기말	전기말
USD	1,144.42	1,180.05	1,185.50	1,088.00
GBP	1,573.96	1,513.05	1,600.25	1,482.40
IDR	0.08	0.08	0.08	0.08
PKR	7.03	7.29	6.65	6.78

보고기간말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동 시 환율변동이 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다. 민감도 분석시에는 이자율과 같은 다른 변수는 변동하지 않는다고 가정하였습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	10% 증가	10% 감소	10% 증가	10% 감소
세전순이익 증가(감소)	(159,875,645,240)	159,875,645,240	(170,950,996,969)	170,950,996,969
자본의 증가(감소)(*)	(159,875,645,240)	159,875,645,240	(170,950,996,969)	170,950,996,969

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및부채를 대상으로 하였으며, 파생상품에 의한 헤지 효과 반영 전의 환율 변동 위험을 측정한 것입니다. 한편, 연결실체는 외화사채 및 외화장기차입금 지급액의 환위험을 회피하기 위하여 통화스왑계약을 체결하는 정책을 가지고 있습니다. 또한 예상매입거래의 환위험을 관리하기 위하여 통화선도계약을 체결하고 있습니다.

통화스왑 계약 조건이 예상거래(외화사채 상환)의 조건과 일치하기 때문에 위험회피 대상과 위험회피 수단 간에 경제적 관계가 있습니다. 보고기간말 현재 연결실체는 외화사채 상환액 전액에 대하여 통화스왑 계약을 통해 위험회피관계를 설정하였습니다. 위험회피수단(통화스왑)은 보고기간말 현재 위험회피대상(외화사채 상환)의 위험을 회피하고 있습니다.

② 이자율위험

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

보고기간말 현재 변동금리부 차입금 현황은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
단기차입금	186,755,393,539	60,268,183,335
유동성장기차입금 및 장기차입금	378,316,975,667	304,203,956,645
합 계	565,072,369,206	364,472,139,980

보고기간말 현재 변동금리부 차입금과 관련하여 이자율 1% 변동 시 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다. 이 분석은 환율과 같은 다른 변수는 변동하지 않는다고 가정하며, 전기에도 동일한 방법으로 분석하였습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
세전순이익 증가(감소)	(5,650,723,692)	5,650,723,692	(3,644,721,400)	3,644,721,400
자본의 증가(감소)(*)	(5,650,723,692)	5,650,723,692	(3,644,721,400)	3,644,721,400

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

4) 유동성 위험

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

가. 비과생금융부채의 예상만기

보고기간말 현재 비과생금융부채의 계약상 잔존만기 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채(원금)	830,281,328,001	884,270,784,494	1,184,629,662,447	1,930,260,864,709	4,829,442,639,651
차입금및사채(이자현금흐름)	105,567,448,234	88,950,172,604	194,712,085,231	516,612,566,934	905,842,273,003
매입채무및기타채무	884,320,029,724	126,439,225,387	305,586,237,783	353,179,015,290	1,669,524,508,184
합계	1,820,168,805,959	1,099,660,182,485	1,684,927,985,461	2,800,052,446,933	7,404,809,420,838

(전기말)

(단위:원)					
구분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합계
차입금및사채(원금)	1,116,778,621,211	325,179,509,611	1,055,414,157,737	1,772,101,190,887	4,269,473,479,446
차입금및사채(이자현금흐름)	108,493,789,798	88,743,332,880	192,017,454,085	433,346,786,844	822,601,363,607
매입채무및기타채무	501,252,597,498	117,668,233,802	305,304,832,696	418,958,044,580	1,343,183,708,576
금융보증부채(*)	6,310,400,000	-	-	-	6,310,400,000
합계	1,732,835,408,507	531,591,076,293	1,552,736,444,518	2,624,406,022,311	6,441,568,951,629

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 연결실체가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 연결실체는 전기말 현재 5,537백만원을 금융보증계약충당부채로 계상하고 있습니다.

나. 비파생금융자산의 예상만기

연결실체는 순자산 및 순부채 기준으로 유동성을 관리하기 때문에 유동성위험관리를 이해하기 위하여 비파생금융자산에 대한 정보를 포함시킬 필요가 있습니다. 다음 표는 보고기간말 현재 연결실체가 보유하고 있는 비파생금융자산의 예상만기입니다.

(당기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	157,994,030,077	-	-	-	157,994,030,077
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	12,600,000,000	-	-	-	12,600,000,000
장단기금융상품	42,000,000,000	-	-	-	42,000,000,000
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	3,472,428,342	3,472,428,342
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	407,205,244,262	407,205,244,262
장단기대여금	2,753,538,698	27,856,604,373	-	-	30,610,143,071
매출채권및기타채권	1,603,031,686,761	40,050,815,789	637,000,000	-	1,643,719,502,550
합 계	1,818,379,255,536	67,907,420,162	637,000,000	410,677,672,604	2,297,601,348,302

(전기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	98,873,072,420	-	-	-	98,873,072,420
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	-	-
장단기금융상품	30,000,000,000	-	-	-	30,000,000,000
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	3,611,420,493	3,611,420,493
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	229,197,559,572	229,197,559,572
장단기대여금	4,462,648,776	29,869,473,364	67,882,637	-	34,400,004,777
매출채권및기타채권	1,422,096,237,889	32,420,421,100	637,000,000	-	1,455,153,658,989
합 계	1,555,431,959,085	62,289,894,464	704,882,637	232,808,980,065	1,851,235,716,251

다. 파생금융부채의 예상만기

보고기간말 현재 파생금융부채의 만기일까지의 잔여기간 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년이상	합 계
총액결제					
- 매매목적	(49,521,692)	-	-	-	(49,521,692)

(전기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
총액결제					
- 위험회피	-	-	(19,682,422,664)	(25,494,456,059)	(45,176,878,723)
- 매매목적	(2,469,746,002)	-	-	-	(2,469,746,002)

라. 파생금융자산의 예상만기

보고기간말 현재 파생금융자산의 만기일까지의 잔여기간 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	합 계
총액결제				
- 위험회피	-	-	10,969,621,567	10,969,621,567
- 매매목적	335,325,304	-	-	335,325,304

(전기말)

(단위:원)				
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	합 계
총액결제				
- 매매목적	17,571,568	-	-	17,571,568

(3) 공정가치 측정

활성시장에서 거래되는 금융상품(기타포괄손익-공정가치측정금융자산 등)의 공정가치는 보고기간말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 연결실체가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매수호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(당기손익-공정가치측정금융자산과 장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 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 연결실체가 적용하는 현행시장이자율로 할인한 금액으로 추정하고 있습니다.

1) 공정가치와 장부금액

보고기간말 현재 금융자산, 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
공정가치로 인식된 자산				
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	12,600,000,000	12,600,000,000	-	-
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	3,472,428,342	3,472,428,342	3,611,420,493	3,611,420,493
비유동기타포괄손익-공정 가치측정금융자산	407,205,244,262	407,205,244,262	229,197,559,572	229,197,559,572
통화선도자산(매매목적)	335,325,304	335,325,304	17,571,568	17,571,568
통화스왑자산(위험회피)	10,969,621,567	10,969,621,567	-	-
합 계	434,582,619,475	434,582,619,475	232,826,551,633	232,826,551,633
상각후원가로 인식된 자산				
장단기금융상품	42,000,000,000	42,000,000,000	30,000,000,000	30,000,000,000
장단기대여금	30,376,753,889	30,376,753,889	34,060,944,991	34,060,944,991
매출채권및기타채권	1,528,849,205,976	1,528,849,205,976	1,347,648,571,516	1,347,648,571,516
현금및현금성자산	157,994,030,077	157,994,030,077	98,873,072,420	98,873,072,420
합 계	1,759,219,989,942	1,759,219,989,942	1,510,582,588,927	1,510,582,588,927
공정가치로 인식된 부채				
통화선도부채(매매목적)	49,521,692	49,521,692	2,469,746,002	2,469,746,002
통화스왑부채(위험회피)	-	-	45,176,878,723	45,176,878,723
합 계	49,521,692	49,521,692	47,646,624,725	47,646,624,725
상각후원가로 인식된 부채				
사채	3,872,787,220,395	3,852,635,914,892	3,184,269,839,984	3,357,222,536,000
차입금	944,602,038,785	944,602,038,785	1,074,579,297,286	1,074,579,297,286
매입채무및기타채무	1,593,270,759,496	1,593,270,759,496	1,254,601,156,938	1,254,601,156,938
금융보증부채	-	-	5,536,848,424	5,536,848,424
합 계	6,410,660,018,676	6,390,508,713,173	5,518,987,142,632	5,691,939,838,648

2) 금융자산, 부채 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 연결실체가 보고기간말에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

(단위:%)		
구 분	당기말	전기말
파생상품	0.57 ~ 1.10	0.10 ~ 0.32
차입금및사채	0.96 ~ 2.56	0.75 ~ 1.91

3) 금융자산, 부채 공정가치 서열체계

공정가치에는 다음의 수준이 있습니다.

- 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격(수준 1)
- 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수(수준 2)
- 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수(수준 3)

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

(당기말)

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	388,908,014,958	-	18,297,229,304	407,205,244,262
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	12,600,000,000	-	-	12,600,000,000
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	-	3,472,428,342	-	3,472,428,342
파생상품자산	-	11,304,946,871	-	11,304,946,871
파생상품부채	-	(49,521,692)	-	(49,521,692)

(전기말)

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	212,829,367,985	-	16,368,191,587	229,197,559,572
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	-	3,611,420,493	-	3,611,420,493
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	-	-	-	-
파생상품자산	-	17,571,568	-	17,571,568
파생상품부채	-	(47,646,624,725)	-	(47,646,624,725)

당기 및 전기 중 공정가치 서열체계의 수준 이동은 없었습니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 현금흐름의 할인기법을 통하여 당기손익-공정가치측정금융자산 및 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 결정하였습니다.

- 파생상품

파생상품의 공정가치는 원칙적으로 측정대상 파생상품의 잔존기간과 일치하는 기간에 대한 보고기간말 현재 시장에서 공시된 선도환율에 기초하여 측정하였습니다.

파생상품의 잔존기간과 일치하는 기간의 선도환율이 시장에서 공시되지 않는다면, 시장에서 공시된 기간별 선도환율에 보간법을 적용하여 통화선도의 잔존기간과 유사한기간의 선도환율을 추정하여 공정가치를 측정하였습니다.

파생상품의 공정가치 측정에 사용되는 투입변수는 보고기간말 현재 시장에서 관측가능한 선도환율 등을 통해 도출되므로, 연결실체는 파생상품의 공정가치측정치를 공정가치 서열체계상 수준 2로 분류하였습니다.

- 비상장주식

비상장주식의 공정가치는 현금흐름할인모형을 사용하여 측정하며, 미래현금흐름을 추정하기 위하여 사업계획 및 업종의 상황 등에 기초한 매출액 증가율, 세전 영업이익률, 가중평균 자본비용 등에 대한 가정이나 추정과 같이 관측가능한 시장가격이나 비율에 근거하지 않은 가정이 일부 사용됩니다.

미래현금흐름을 할인하기 위하여 사용된 가중평균자본비용은 유사한 상장기업의 자료를 활용하여 자본자산가격결정모형(CAPM)을 적용하여 산정하였습니다.

연결실체는 상기에서 언급된 주요 가정과 추정이 비상장주식의 공정가치에 미치는 영향이 유의적인 것으로 판단하여 비상장주식의 공정가치측정치를 공정가치 서열체계상 수준 3으로 분류하였습니다.

보고기간말 현재 공정가치 수준 3에 해당되는 금융상품의 증감 내역은 다음과 같습니다

(단위:원)				
구 분	기 초	취 득	기타포괄손익	기 말
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	16,368,191,587	-	1,929,037,717	18,297,229,304

40. 특수관계자거래

(1) 당기말 현재 연결실체의 특수관계자 현황은 다음과 같습니다.

구 분	특수관계자의 명칭
최상위지배기업	한국전력공사
관계기업	(주)에스파워, 한국해상풍력(주), Jinbhuvish Power Generation, Nepal Water & Energy Development Company Pty., Ltd., 고성그린파워(주), 강릉에코파워(주), 캡코이에스(주)(구, 캡코에너지솔루션(주)), 캡코솔라(주), 피앤디솔라(주), 현대에코에너지(주), (주)새만금희망태양광, 고흥신에너지(주)
공동기업	데이원에너지(주), ASM-BG Investicii AD, RES Technology AD, 지탑스(주), 고속도로태양광발전(주), 청송면봉산풍력주식회사, CHILE SOLAR JV SpA, 자은주민바람발전 소(주), 영암태양광발전(주), (주)삼수풍력발전
기타 특수관계자	한국수력원자력(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국전력기술(주), 한전KPS(주), 한전KDN(주), 한국가스공사(주), 한전산업개발(주), 한국전력거래소 외

(2) 당기 및 전기 특수관계자와의 거래내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	거래내용	매출 등		매입 등	
		당 기	전 기	당 기	전 기
한국전력공사	전력거래 등	5,120,012,534,946	4,538,740,037,140	74,192,829,859	43,816,975,358
데이원에너지㈜	발전용역수익 등	7,487,125,050	3,332,028,164	-	-
㈜에스파워	발전용역수익	3,611,851,032	4,320,108,850	270,438,000	267,405,000
Nepal Water & Energy Development Company Pty Ltd.	해외사업용역수익	319,136,705	1,356,175,100	-	-
현대에너지	REC매입 등	-	-	17,747,560,435	17,777,085,999
고성그린파워㈜	연료공급사업수익 등	497,062,878,154	37,335,913,031	-	-
강릉에코파워㈜	발전용역수익 등	10,171,594,128	7,458,282,000	-	-
켄코이에스㈜ (구, 켄코에너지솔루션)	발전용역수익	161,606,550	89,602,070	18,867,490	7,991,950
한국해상풍력㈜	REC매입 등	-	12,016,060	3,546,001,160	4,540,065,490
피앤디솔라㈜	REC매입	392,430,250	384,734,250	3,405,356,308	3,822,472,444
켄코솔라㈜	REC매입	-	-	248,403,573	470,798,752
ASM-BG Investicii AD	해외사업용역수익 등	206,832,309	226,490,514	-	-
	배당금수익	2,702,820,000	4,178,160,000	-	-
RES Technology AD	배당금수익	675,705,000	1,790,640,000	-	-
지탑스㈜	기타거래	-	-	323,090,348	337,450,928
고속도로태양광발전㈜	REC매입	-	-	2,327,877,000	1,945,968,000
영암태양광발전㈜	REC매입	-	-	37,119,924,910	-
한국서부발전㈜	기타거래	-	-	1,693,980	1,684,500
한국남부발전㈜	기타거래	-	-	16,123,413	14,042,629
한국동서발전㈜	기타거래	-	-	10,248,190	19,760,546
한국전력기술㈜	용역비 등	-	23,010,430	332,700,837	6,628,403,074
한전KPS㈜	수선비 등	935,778,850	936,619,355	92,763,596,078	96,359,573,180
한전KDN㈜	수선비 등	10,473,918	-	14,295,101,902	13,115,119,099
한국가스공사㈜	LNG매입 등	80,222,601	100,386,339	344,513,088,959	251,603,732,811
한전산업개발㈜	용역비 등	113,240,738	110,937,231	22,835,715,133	19,689,065,174
한국전력거래소	전력거래수수료	-	-	4,545,293,691	5,286,493,127
합 계		5,643,944,230,231	4,600,395,140,534	618,513,911,266	465,704,088,061

(3) 보고기간말 현재 특수관계자에 대하여 차입금 및 대여금을 제외한 채권, 채무 잔액은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	거래내용	채 권		채 무	
		당기말	전기말	당기말	전기말
한국전력공사	매출채권	528,693,328,603	318,577,150,644	-	-
	미수금 등	824,187,296,963	918,176,418,045	-	-
	매입채무	-	-	428,352,024	1,621,495,923
	미지급금 등	-	-	2,149,046,094	1,167,849,015
데이원에너지주	미수금 등(*)	13,296,978,777	11,748,824,180	-	-
	미지급금 등	-	-	11,306,012,406	9,118,772,406
Nepal Water & Energy Development Company Pty Ltd.	미수금 등	485,212,505	1,426,134,358	-	-
고성그린파워주	미수금 등	76,629,137,880	9,102,174,351	-	-
	미지급금 등	-	-	59,986,928,430	64,986,060,709
강릉에코파워주	미지급금 등	-	-	97,366,983	-
켄코이에스주 (구, 켄코에너지솔루션주)	미수금 등	47,871,200	48,849,390	-	-
지탐스주	미지급금 등	-	-	6,985,000	-
한국동서발전주	미수금 등	-	81,560,977	-	-
한국전력기술주	미지급금 등	-	-	4,060,201,999	4,009,625,099
한전KPS주	미수금 등	7,547,773	-	-	-
	미지급금 등	-	-	9,541,762,144	3,031,130,210
한전KDN주	미지급금 등	-	-	2,795,057,963	1,769,850,241
한국가스공사주	미수금 등	-	39,704,365	-	-
	매입채무	-	-	98,156,102,542	45,385,243,010
한전산업개발주	미지급금 등	-	-	1,267,030,600	379,773,900
한국전력거래소	미지급금 등	-	-	125,598,426	1,214,399,658
합 계	매출채권	528,693,328,603	318,577,150,644	-	-
	미수금 등	914,654,045,098	940,623,665,666	-	-
	매입채무	-	-	98,584,454,566	47,006,738,933
	미지급금 등	-	-	91,335,990,045	85,677,461,238

(*) 데이원에너지주 채권에 대하여 당기 및 전기에 각각 81,068백만원 및 81,068백만원의 대손충당금을 차감한 장부가액입니다.

(4) 당기 중 특수관계자 대여금의 변동은 없으며, 당기말 현재 특수관계자 대여금은 없습니다. 전기 중 특수관계자 대여금의 변동은 다음과 같습니다.

(전기)

(단위: 원)				
구 분	회사의 명칭	기초	회수	기말
공동기업(*1)	데이원에너지㈜	2,465,000,000	(2,465,000,000)	-

(*1) 전기 이전에 해당 대여금에 대하여 2,465백만원 전액을 기타의대손상각비로 인식하였으나, 전기 중 전액 회수하여, 관련 대손충당금 전액을 환입하였습니다.

(5) 당기 및 전기 지배기업의 주요경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
단기종업원급여	1,330,352,610	812,312,760
퇴직급여	42,960,430	41,954,910
합 계	1,373,313,040	854,267,670

(6) 관계기업 및 공동기업에게 제공한 지급보증 등의 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위: 원, 외화단위: USD)					
제공한 기업	제공받은 기업	내역	통 화	금액	지급보증처
한국남동발전	데이원에너지(주)	출자금 담보제공(*1)	KRW	-	IBK기업은행
		자금보충약정 등 (*2,3)	KRW	76,800,000,000	NH투자증권 등
한국남동발전	RES Technology AD	출자금 담보제공	KRW	16,702,555,575	UniCredit Bulbank 등
한국남동발전	ASM-BG investicii AD	출자금 담보제공	KRW	18,692,066,887	UniCredit Bulbank 등
한국남동발전	고성그린파워(주)	출자금 담보제공	KRW	260,858,448,332	교보생명보험(주) 등
한국남동발전	강릉에코파워(주)	출자금 담보제공	KRW	2,287,548,370	교보생명보험(주) 등
한국남동발전	(주)피앤디솔라	출자금 담보제공	KRW	1,229,248,511	IBK기업은행
한국남동발전	현대에코에너지(주)	출자금 담보제공	KRW	5,571,984,434	삼성생명보험(주) 등
한국남동발전	한국해상풍력(주)	출자금 담보제공	KRW	21,435,927,072	(주)우리은행 등
한국남동발전	자은주민바람발전소(주)	출자금 담보제공	KRW	1,958,443,469	IBK기업은행
한국남동발전	청송면봉산풍력주식회사	출자금 담보제공	KRW	3,808,031,672	교보생명보험(주) 등
한국남동발전	영암대양광발전(주)	출자금 담보제공	KRW	6,838,029,516	(주)국민은행 등
한국남동발전	(주)상수풍력발전	출자금 담보제공	KRW	2,827,604,175	(주)신한은행 등
한국남동발전	(주)새만금희망태양광	출자금 담보제공	KRW	10,238,489,595	우리은행 등
한국남동발전	고속도로태양광발전(주)	출자금 담보제공	KRW	3,083,950,509	우리은행

(*1) 연결실체의 데이원에너지(주) 출자주식에 대하여 전기 이전에 전액 손상차손을 인식하였으며, 담보로 제공된 주식의 취득원가는 47,067백만원입니다.

(*2) 동 약정은 피보증기업의 초과 사업비 또는 차입금 상환 부족액 등에 대하여 연결실체가 자금을 보충해야 하는 의무입니다.

(*3) 동 약정에 따라 현금유출가능성이 높고 의무이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 금액을 기타유동충당부채로 인식하였으며, 동 금액은 26,772백만원입니다.

41. 현금흐름표

(1) 당기 및 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금 재무활동거래는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
사채및장기차입금의 유동성 대체	510,001,489,180	654,198,626,149
건설중인자산의 본계정 대체	408,173,426,733	1,067,957,466,202
유형자산 취득액 중 미지급금 대체분	(14,155,769,212)	(10,735,753,022)
유형자산 취득액 중 미수금 대체분	(3,160,000,000)	-
리스개량자산 취득액 중 미지급비용 대체분	10,820,169,874	-
리스계약으로 인한 사용권자산 증가	-	7,177,307,574
선급금의 공동기업투자지분 대체	-	6,460,000,000
선급금의 관계기업투자지분 대체	-	14,696,754,812
기타비유동비금융자산의 관계기업투자지분 대체	19,958,690,000	-

(2) 당기 및 전기의 재무활동에서 발생하는 부채의 조정내용은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)						
구분	기초	현금흐름	비현금 변동		대체 등	기말
			환율변동	공정가치변동 등		
미지급배당금	1,209,452,055	(13,384,764,000)	-	-	13,384,764,000	1,209,452,055
단기차입금	455,671,683,335	(168,186,880,613)	156,590,817	-	-	287,641,393,539
장기차입금	618,907,613,951	20,498,067,842	17,554,963,453	-	-	656,960,645,246
사채	3,184,269,839,984	627,571,116,182	58,143,749,624	-	2,802,514,605	3,872,787,220,395
파생상품	47,629,053,157	6,049,923,127	-	(64,934,401,463)	-	(11,255,425,179)
리스부채	844,088,080,961	(105,764,311,266)	68,841,951,741	-	(1,703,409,114)	805,462,312,322
재무활동으로부터의총부채	5,151,775,723,443	366,783,151,272	144,697,255,635	(64,934,401,463)	14,483,869,491	5,612,805,598,378

(전기)

(단위:원)						
구분	기초	현금흐름	비현금 변동		대체 등	기말
			환율변동	공정가치변동 등		
미지급배당금	1,209,452,055	(26,840,310,870)	-	-	26,840,310,870	1,209,452,055
단기차입금	-	457,870,421,824	(2,202,673,189)	-	3,934,700	455,671,683,335
장기차입금	508,996,906,752	128,535,317,745	(18,621,110,546)	-	(3,500,000)	618,907,613,951
사채	3,056,249,967,453	185,527,366,812	(59,803,019,117)	-	2,295,524,836	3,184,269,839,984
파생상품부채	58,952,590,003	(53,402,487,019)	-	42,078,950,173	-	47,629,053,157
리스부채	1,011,125,197,635	(113,939,212,529)	(50,306,492,463)	-	(2,791,411,682)	844,088,080,961
재무활동으로부터의총부채	4,636,534,113,898	577,751,095,963	(130,933,295,315)	42,078,950,173	26,344,858,724	5,151,775,723,443

42. 지출관련 약정

보고기간말 현재 유형자산 취득을 위한 주요 약정은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	계약금액	잔액	계약금액	잔액
기타 구매 공사 용역계약(30건)	792,485,000,000	620,593,000,000	107,586,000,000	58,466,000,000

43. 우발부채 및 우발자산

(1) 보고기간말 현재 계류중인 소송사건 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
계류법원	원 고	피 고	사건내용	소송가액
연결실체가 원고인 사건 :				
서울중앙지방법원	한국남동발전(주) 외 4	동일고무벨트(주) 외 6	손해배상(기)(*1)	40,000,100
인천지방법원	한국남동발전(주)	인천세무서장	부가가치세 경정거부처분 취소	2,000,000,000
서울고등법원 춘천재판부	한국남동발전(주)	동해세관장	관세경정거부처분 취소	1,285,826,306
광주지방법원	한국남동발전(주) 외 1	-	산업안전보건법 형사소송	-
서울중앙지방법원	한국남동발전(주)	(주)한진외 7	손해배상(기)	200,000,400
서울중앙지방법원	한국남동발전(주) 외 32	광주, 전남레미콘 공업협동조합 외 2명	손해배상(기)	200,000,100
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	정봉수	가치금반환청구의소	295,423,800
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	KC코트웰 주식회사, 대우	손해배상(건)	210,000,000
서울동부지방법원	한국남동발전(주) 외1	한국원심력콘크리트공업협동조합 외15	손해배상(기)	45,000,000
서울행정법원	한국남동발전(주)	예산군수 외15	법인지방소득세경정거부처분취소	1,240,716,647
서울중앙지방법원	한국남동발전(주)	보임코퍼레이션	구상금	4,206,307,825
수원지방법원	한국남동발전(주)	비디아이(주)	양수금	6,032,215,534
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	태성아이엔티 주식회사	지급명령에 대한 이의(조출료)	22,237,248
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	홍금숙 외 1명	물품대금	11,699,950
연결실체가 피고인 사건 :				
부산고등법원 창원재판부	피티 리마스 텅갈	한국남동발전(주)	부당이득금	2,804,463,898
창원지방법원 진주지원	김치환 외 1	한국남동발전(주) 외 3	손해배상(기)	320,000,000
서울동부지방법원	최석환	한국남동발전(주)	해고무효확인	182,518,917
서울남부지방법원	임효혁 외 279	한국남동발전(주) 외 3	임금	2,237,244,591
진주지원	김대흥 외 54	한국남동발전(주)	임금	156,337,070
부산고등법원 창원재판부	강우기업 주식회사	한국남동발전(주)	낙찰자지위확인 의 소	50,000,000
서울중앙지방법원	최성돈 외1	한국남동발전(주)	채무부존재확인	84,956,000
포항지방법원, 수원지방법원	대광산업(주)	한국남동발전(주), 비디아이(주)	공사대금	1,202,612,880
창원지방법원	코오롱글로벌(주)	한국남동발전(주)	입찰참가자격제한처분취소	50,000,000
서울중앙지방법원	동방(주)	한국남동발전(주)	기타(금전)	370,137,804
서울중앙지방법원	현대해상화재보험(주)	한국남동발전(주) 외 1	구상금 청구의 소	249,876,350
창원지방법원	삼성토건	한국남동발전(주)	계약이행보증금반환 등 청구의 소	24,846,377
창원지방법원 진주지원	비디아이(주)	한국남동발전(주)	계약해지무효확인	50,000,000
창원지방법원	김광식(선정당사자) 외 297	한국남동발전(주)	손실보상금	873,238,550
창원지방법원 진주지원	박승재 외 78	한국남동발전(주)	임금	6,412,500,000
창원지방법원	(주)동양	한국남동발전(주)	부정당업자 입찰참가자격제한처분 취소 청구의소	50,000,000
서울남부지방법원	(주)동양	한국남동발전(주)	공사대금	4,000,000,000
서울중앙지방법원	대화아이앤씨(주)	한국남동발전(주)	손해배상(기)	210,000,000
대한상사중재원	해림엔지니어링	한국남동발전(주)	금전지급의무	1,454,195,800
대한상사중재원	해림엔지니어링	한국남동발전(주)	정산금 청구	6,219,932,450
대한상사중재원	두산중공업(주)	한국남동발전(주)	공사대금	6,121,401,000
대한상사중재원	주식회사 한진	한국남동발전(주)	부적응임 지급 요청	223,044,350
대한상사중재원	(주)원광인바이로텍외 1	한국남동발전(주)	채무부존재확인 등 신청	6,000,000,000
서울동부지방법원	씨앤티85	한국남동발전(주)	가압류취소	-
수방지방법원 안산지원	송성근	코셈머티리얼(주)	손해배상(기)	100,000,000

(*1) 연결실체 포함 5개 발전사가 공동 원고이고, 전체 소가는 200,000,500원입니다.

(2) 보고기간말 현재 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)				
약정내용	금융기관	통 화	한도액	실행액
당좌차월약정	NH농협은행	KRW	150,000,000,000	-
수입신용장 관련 지급보증	우리은행	USD	60,000,000	964,811
	NH농협은행	USD	20,000,000	-
	신한은행	USD	50,000,000	40,001,000
	KB국민은행	USD	150,000,000	70,099,964
	KEB하나은행	USD	67,000,000	20,945,819
대출약정한도	DBS	USD	100,000,000	-
	SMBC	USD	50,000,000	-
	미즈호은행	USD	50,000,000	-
	신한은행	USD	100,000,000	92,557,939
	한국수출입은행	USD	100,000,000	64,975,081
입찰보증	KEB하나은행	USD	5,200,000	197,000
외상매출채권담보대출(*)	NH농협은행	KRW	30,000,000,000	-
	KEB하나은행	KRW	3,500,000,000	-
	우리은행	KRW	7,000,000,000	-
	신한은행	KRW	10,000,000,000	-
	KB국민은행	KRW	10,000,000,000	-
	IBK기업은행	KRW	5,000,000,000	-

(*) 연결실체의 협력기업이 연결실체에 대한 매출채권을 담보로 제공하고 NH농협은행 등으로부터 대출을 실행할 수 있도록 하는 상생협력기업 지원약정 관련으로, 한도액은 연결실체의 협력기업이 동 약정에 의거하여 NH농협은행 등으로부터 실행할 수 있는 대출한도입니다.

(3) 원재료 구매계약

보고기간말 현재 주요 원재료 구매계약 내용은 다음과 같습니다.

구 분	공급원	계약기간	연간계약물량 (천톤, kl)
유연탄	호주탄	2009.07~2026.01	6,948
	인니탄	2009.06~2029.12	4,380
	캐나다, 미국 외	2009.08~2023.10	6,515
유 류	GS칼텍스 외	2022.01~2022.12	29,069
LNG	한국가스공사 외	2007.01~2035.01	매년 협의
우드펠릿	셀마크한국 외	2021.05~2022.06	787

(4) 유연탄 장기해상운송계약

보고기간말 현재 연결실체는 발전용 해외 유연탄의 안정적인 수송을 위하여 장기해상운송계약을 체결하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

선박회사	선박명	계약기간
플라리스쉬핑	Oriental Enterprise	2009.9~2024.8
대한해운	Rosemary	2010.4~2025.3
에이치라인	HL Samarinda	2011.10~2031.9
대한상선	Youngheung	2012.8~2032.7
팬오션	Pan Iris	2013.3~2028.2
화이브오션	Claire Z	2013.6~2023.5
대보쉬핑	Daebo Gladstone	2013.11~2023.10
하나로해운	Sea Empire	2014.10~2024.9
우양상선	Wooyang Friend	2014.11~2029.10
대보쉬핑	Glovis Desire	2015.7~2030.6
SK해운	K. Younghung	2015.8~2033.7
현대글로벌비스	Glovis Diamond	2016.3~2031.2
화이브오션	F.Sun	2016.12~2026.11
화이브오션	F.Fortune	2016.12~2026.11
대한해운	Sm Challenger	2017.4~2027.3
대한해운	Sm Harmony2	2017.4~2027.3
에이치라인	HL Samcheonpo	2017.11~2035.10
GNS해운	GNS Harmony	2018.1~2032.12
대한상선	SM Samcheonpo	2019.4~2029.3

(5) 보고기간말 현재 연결실체는 International Finance Corporation 등 대주단으로부터 USD 275,600천을 한도로 차입약정을 체결하고 있습니다. 연결실체는 본 금융약정과 관련하여 대주단에 대하여 USD 69,808천의 출자 이행 및 우발상황에 대비한 추가출자 USD 19,000천을 보장하고 있습니다. 또한 전력 구매자인 Central Power Purchasing Agency Guarantee Ltd.에 대하여 준공 지연 또는 준공 후 계약 용량 미달 시 USD 2,777천을 한도로 지급보증을 제공하고 있습니다. 한편, 연결실체는 동금융약정과 관련하여 연결실체가 보유한 Mira Power Limited 주식 전액 및 사업 관련 유형자산 등을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

(6) 보고기간말 현재 연결실체는 교보생명보험(주) 등 대주단으로부터 132,000백만원의 대출약정을 체결하고 있습니다. 연결실체는 본 금융약정과 관련하여 연결실체가 보유한 탐라해상풍력발전(주) 주식 전액 및 사업 관련 유형자산 등을 대주단에 담보로 제공하고 있습니다.

(7) 보고기간말 현재 연결실체는 교보생명보험(주) 등 대주단으로부터 413,215백만원의 대출약정을 체결하고 있습니다. 연결실체는 본 금융약정과 관련하여 연결실체가 보유한 (주)티에스에너지25호 주식 전액 및 사업 관련 유형자산 등을 대주단에 담보로 제공하고 있으며, 담보 한도 설정 금액은 521,281백만원입니다.

44. COVID19 영향의 불확실성

COVID19의 확산을 차단하기 위하여 전세계적으로 이동 제한을 포함한 다양한 예방 및 통제가 시행되고 있으며, 그 결과 전세계 경제가 광범위한 영향을 받고 있습니다. 또한, COVID19에 대처하기 위한 다양한 형태의 정부 지원 정책이 발표되고 있습니다.

COVID19의 영향을 받는 항목은 주로 유형자산의 손상, 충당부채의 인식 등입니다. 연결실체는 COVID19가 연결실체에 미치는 영향을 합리적으로 추정하여 연결재무제표를 작성하였습니다. 그러나, COVID19 상황에서 COVID19의 종식시점 및 COVID19가 연결실체에 미치는 영향의 추정에 불확실성이 존재합니다.

45. 보고기간후사건 - 우크라이나 사태 영향의 불확실성

2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업 뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 이 사건은 수정을 요하지 않는 보고기간후사건에 해당합니다. 연결실체는 우크라이나 사태가 향후에 미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

4. 재무제표

재무상태표

제 21(당) 기 2021년 12월 31일 현재

제 20(전) 기 2020년 12월 31일 현재

한국남동발전 주식회사

(단위 : 원)

과목	주석	제 21(당) 기말		제 20(전) 기말	
자산					
1. 유동자산			2,153,581,218,880		1,802,681,046,622
1. 현금및현금성자산	5,6,34,39		201,395,941		362,505,203
현금			201,395,941		362,505,203
2. 유동금융자산	5,7,8,11,34,39		50,636,431,497		32,788,104,148
유동당기손익-공정가치측정 금융자산			12,600,000,000		-
단기대여금			2,725,355,084		2,825,634,366
(현재가치할인차금)			(24,248,891)		(55,101,786)
단기금융상품			35,000,000,000		30,000,000,000
유동파생상품자산			335,325,304		17,571,568
3. 매출채권및기타채권	5,9,22,34,39,40		1,488,265,301,000		1,329,710,617,757
단기매출채권			631,767,583,502		354,273,629,897
(대손충당금)			-		-
단기미수금			463,773,541,403		532,285,171,990
(대손충당금)			(81,091,020,758)		(81,091,020,758)
단기미수수익			465,840,941,841		519,413,225,569
단기보증금			7,998,735,107		4,836,407,177
(현재가치할인차금)			(24,480,095)		(6,796,118)
4. 재고자산	12		470,108,601,373		236,117,325,327

원재료		107,850,279,767		95,130,748,611	
저장품		60,560,827,269		54,990,519,156	
미착품		301,697,494,337		85,996,057,560	
5. 유동비금융자산	13		141,884,889,990		197,997,816,306
단기선급금		25,213,119,731		28,781,561,173	
단기선급비용		7,178,914,261		6,967,104,582	
유동은실가스배출권		93,627,159,734		143,306,875,018	
기타유동비금융자산		15,865,696,264		18,942,275,533	
6. 당기법인세자산	36		2,484,599,079		5,704,677,881
II. 비유동자산			9,333,743,845,350		9,055,963,578,384
1. 비유동금융자산	5,7,10,11,34,39		464,544,407,807		274,767,027,620
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산		3,407,632,572		3,546,624,723	
비유동기타포괄손익-공정가치측정 금융자산		407,205,244,262		229,197,559,572	
장기대여금		43,171,049,697		46,675,566,325	
(현재가치할인차금)		(209,140,291)		(283,958,000)	
(대손충당금)		-		(4,368,765,000)	
비유동파생상품자산		10,969,621,567		-	
2. 장기매출채권및기타채권	5,9,34,39,40		6,848,345,612		6,241,855,000
장기미수금		33,431,843,615		26,048,462,641	
(대손충당금)		(33,412,357,280)		(26,028,976,306)	
장기미수수익		660,000,000		-	
장기보증금		5,828,465,760		5,937,915,360	
(현재가치할인차금)		(296,606,483)		(352,555,855)	
그밖의기타비유동채권		637,000,000		637,009,160	
3. 유형자산	16,20,23,42		7,906,022,921,909		8,148,354,773,441
토지		1,261,176,813,117		1,254,942,377,895	
건물		1,352,624,677,058		1,253,307,394,956	
(정부보조금)		(728,848,839)		(754,124,857)	
(감가상각누계액)		(585,108,416,407)		(533,654,906,248)	
구축물		1,572,267,305,337		1,560,052,382,722	
(정부보조금)		(1,087,200,264)		(1,209,753,096)	
(감가상각누계액)		(687,467,092,936)		(632,745,729,826)	
기계장치		8,186,256,254,517		7,940,733,539,521	
(정부보조금)		(7,115,532,284)		(7,670,536,541)	
(감가상각누계액)		(4,653,339,671,371)		(4,161,456,535,502)	
(손상차손누계액)		(2,365,738,857)		(2,365,738,857)	
차량운반구		22,278,755,376		21,771,406,173	
(정부보조금)		(30,768,335)		(24,904,167)	
(감가상각누계액)		(18,977,701,423)		(19,010,888,945)	
집기와비품		61,589,964,677		61,441,729,265	
(감가상각누계액)		(51,130,342,934)		(49,910,214,543)	
공구와기구		19,452,298,096		18,977,098,894	
(감가상각누계액)		(17,274,369,035)		(16,607,232,915)	
건설중인자산		501,544,199,584		378,755,716,562	
사용권자산		1,723,808,907,627		1,715,950,874,879	
(감가상각누계액)		(770,350,570,795)		(632,167,181,929)	
4. 영업권 이외의 무형자산	17		24,781,491,380		9,732,908,249

컴퓨터소프트웨어		66,699,355,583		63,117,007,014	
(상각누계액)		(59,201,907,934)		(54,875,453,540)	
저작권,특허권,기타산업재산권		100,644,651		77,158,532	
(상각누계액)		(18,366,456)		(9,453,125)	
기타무형자산		17,577,978,997		1,734,837,311	
(상각누계액)		(376,213,461)		(311,187,943)	
5. 종속기업투자지분	14		272,940,128,870		275,490,128,870
6. 관계기업및공동기업투자지분	15		609,632,539,441		320,832,699,441
관계기업투자지분		561,299,372,816		272,499,532,816	
공동기업투자지분		48,333,166,625		48,333,166,625	
7. 비유동비금융자산	13		48,974,010,331		20,544,185,763
장기선급비용		210,030,331		583,985,763	
기타비유동금융자산		48,763,980,000		19,960,200,000	
자 산 총 계			11,487,325,064,230		10,858,644,625,006
부 채					
Ⅰ. 유동부채			1,788,370,014,246		1,854,359,612,917
1. 매입채무및기타채무	5,18,20,35,39,40		810,875,957,986		489,210,834,729
단기매입채무		483,019,524,229		188,333,217,267	
단기미지급금		163,037,087,877		152,020,208,800	
단기미지급비용		40,270,102,001		34,786,171,926	
단기임대보증금		5,976,827		5,417,818	
단기기타보증금		194,026,335		115,008,424	
유동리스부채		123,139,788,662		112,741,358,439	
미지급배당금		1,209,452,055		1,209,452,055	
2. 유동금융부채	5,8,19,35,39		787,466,046,280		1,079,241,933,742
단기차입금		286,755,393,539		455,667,748,635	
유동성장기차입금		1,195,840,000		1,372,890,000	
유동성사채		500,000,000,000		620,000,000,000	
(사채할인발행차금)		(534,708,951)		(268,450,895)	
유동파생상품부채		49,521,692		2,469,746,002	
3. 당기법인세부채	36		1,362,358,603		-
4. 유동비금융부채	24		23,640,194,013		22,360,640,358
단기선수금		1,635,650,622		2,382,403,260	
단기선수수익		11,377,354,896		12,350,740,447	
단기예수금		2,547,364,300		2,677,869,276	
기타유동비금융부채		8,079,824,195		4,949,627,375	
5. 유동충당부채	22,39		165,025,457,364		263,546,204,088
유동종업원급여충당부채		24,311,465,431		30,007,990,702	
단기금융보증충당부채		660,000,000		5,536,848,424	
단기법적소송충당부채		3,472,159,766		6,272,212,572	
운실가스배출충당부채		133,733,439,615		194,957,501,433	
기타유동충당부채		2,848,392,552		26,771,650,957	
Ⅱ. 비유동부채			4,722,455,569,818		4,099,769,635,718
1. 장기매입채무및기타채무	5,18,20,35,39,40		710,120,248,448		753,533,393,893
장기미지급금		24,003,000,000		24,057,743,137	
장기미지급비용		5,876,085,894		-	
비유동리스부채		680,241,162,554		729,475,650,756	
2. 비유동금융부채	5,8,19,35,39		3,266,238,553,654		2,615,195,649,602
장기차입금		4,284,640,000		5,480,480,000	
사채		3,271,300,000,000		2,572,800,000,000	

(사채할인발행차금)		(9,346,086,346)		(8,261,709,121)	
비유동파생상품부채		-		45,176,878,723	
3. 비유동비금융부채	24		54,834,762,899		65,780,747,265
장기예수금		1,024,421,690		1,024,421,690	
장기선수금		53,413,212,830		60,038,215,940	
기타비유동비금융부채		397,128,379		4,718,109,635	
4. 종업원급여채무	21,39		172,323,276,616		173,616,421,608
순확정급여부채		172,106,806,521		173,369,558,571	
기타장기종업원급여부채		216,470,095		246,863,037	
5. 비유동충당부채	22		16,265,969,669		-
금융보증충당부채		660,000,000		-	
기타충당부채		15,605,969,669		-	
6. 이연법인세부채	36		502,672,758,532		491,643,423,350
부 채 총 계			6,510,825,584,064		5,954,129,248,635
자 본					
I. 납입자본	1,25		1,154,104,199,175		1,154,104,199,175
1. 자본금		297,615,630,000		297,615,630,000	
2. 주식발행초과금		856,488,569,175		856,488,569,175	
II. 이익잉여금	26,27		3,407,849,190,862		3,469,010,959,282
1. 이익준비금		132,536,113,917		132,536,113,917	
2. 임의적립금		2,432,320,937,509		2,432,320,937,509	
3. 미처분이익잉여금		842,992,139,436		904,153,907,856	
III. 신종자본증권	28		398,910,000,000		398,910,000,000
IV. 기타자본구성요소	29		15,636,090,129		(117,509,782,086)
1. 기타포괄손익누계액		200,351,698,361		67,205,826,146	
2. 기타자본		(184,715,608,232)		(184,715,608,232)	
자 본 총 계			4,976,499,480,166		4,904,515,376,371
부 채 및 자 본 총 계			11,487,325,064,230		10,858,644,625,006

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

포 괄 손 익 계 산 서

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

제 20(전) 기 2020년 01월 01일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사

(단위 : 원)

과 목	주 석	제 21(당) 기		제 20(전) 기	
I. 매출액	4,30,40		5,188,856,198,415		4,258,903,607,686
재화의 판매로 인한 매출액		5,078,457,575,471		4,194,268,375,504	
용역의 제공으로 인한 매출액		110,398,622,944		64,635,232,182	
II. 매출원가	12,37,40		5,065,133,369,535		4,260,690,475,144
재화의 판매로 인한 매출액에 대한 매출원가		5,025,423,811,406		4,250,058,108,785	
용역의 제공으로 인한 매출액에 대한 매출원가		39,709,558,129		10,632,366,359	
III. 매출총이익			123,722,828,880		(1,786,867,458)
IV. 판매비와관리비	9,31,37,40		107,321,156,162		105,592,682,700
급여		29,536,608,174		25,255,495,151	
퇴직급여		3,016,708,369		2,710,999,539	
복리후생비		3,189,578,482		3,055,938,128	
보험료		208,332,791		210,287,984	
감가상각비		9,986,107,596		10,889,580,176	
무형자산상각비		3,800,322,644		6,215,771,274	
대손상각비(환입)		9,394,000		91,832,968	
지급수수료		14,566,511,438		15,238,965,539	
광고선전비		1,842,773,276		1,694,151,807	
교육훈련비		54,228,689		9,050,136	
차량유지비		42,599,202		58,870,734	
도서인쇄비		167,249,744		212,934,942	
업무추진비		182,922,173		240,930,167	
임차료		902,311,232		799,361,883	
통신비		984,629,374		1,059,834,843	
세금과공과		1,342,608,877		990,406,044	
소모품비		149,135,100		128,323,932	
수도광열비		627,877,350		610,959,603	
수선비		14,607,611,364		13,510,097,735	
경상연구개발비		17,395,328,776		18,741,146,012	
여비교통비		741,728,994		608,154,631	
피복비		15,574,815		15,963,131	
조사분석비		22,051,892		8,579,519	
협회비		128,257,480		125,225,900	
운반비		2,500,000		-	
기타판매비와관리비		3,798,204,330		3,109,820,922	
V. 영업이익(손실)			16,401,672,718		(107,379,550,158)
VI. 기타수익	11,32,40		58,071,132,701		27,039,171,841
기타총당부채의 환입		8,317,288,736		1,945,127,732	
기타대손총당금환입		19,049,083		2,465,000,000	
보상및배상금수익		34,647,054,363		11,141,306,821	
임대료수익		14,725,871,179		11,059,989,876	
정부보조금수익		334,480,000		263,400,000	
그밖의기타수익		27,389,340		164,347,412	
VII. 기타비용	9,32		4,819,026,121		16,863,202,797

기타총당부채의 전입		-		3,172,159,766	
기타의대손상각비		-		3,518,765,971	
기부금		4,819,026,121		9,013,989,504	
보상및배상금비용		-		1,158,287,556	
VIII. 기타이익(손실)	33		(2,972,201,067)		(27,154,697,067)
유형자산처분이익		4,373,075,566		2,321,125,361	
외화환산이익(금융수익외)		320,613,469		571,840,688	
외환차익(금융수익외)		4,423,752,436		11,813,036,716	
그밖의기타이익		16,620,179,925		28,618,164,727	
유형자산처분손실		(5,463,576,364)		(42,613,191,943)	
유형자산손상차손		(3,314,646,399)		-	
외화환산손실(금융원가외)		(574,134,414)		(21,706,158)	
외환차손(금융원가외)		(16,981,326,290)		(9,659,705,266)	
그밖의기타손실		(2,376,138,996)		(18,184,261,192)	
IX. 금융수익	5,834.40		96,906,066,219		171,693,632,414
이자수익		2,967,902,212		4,194,839,841	
배당금수익		19,422,636,704		15,583,564,184	
당기손익-공정가치측정금융자산처분이익		-		660,441	
파생상품평가이익		58,835,325,304		17,571,568	
파생상품거래이익		13,207,274,957		27,385,796,203	
외화환산이익		800,976,881		113,525,585,264	
외환차익		1,011,950,161		10,755,214,913	
기타금융수익		660,000,000		230,400,000	
X. 금융원가	5,835		245,231,276,113		226,613,010,838
이자비용		101,671,227,374		102,612,391,003	
당기손익-공정가치금융자산처분손실		630,854		-	
파생상품평가손실		49,521,692		62,739,746,002	
파생상품거래손실		4,705,177,397		33,873,918,121	
외화환산손실		128,294,510,765		591,689,722	
외환차손		9,475,491,436		23,492,010,035	
기타금융원가		1,034,716,595		3,303,255,955	
XI. 법인세비용차감전순이익(손실)			(81,643,631,663)		(179,277,656,605)
XII. 법인세비용(수익)	36		(23,547,590,055)		(40,128,328,420)
XIII. 당기순이익(손실)			(58,096,041,608)		(139,149,328,185)
XIV. 기타포괄손익(세후)	5,810,21,26,29		143,464,909,403		(2,761,865,583)
1. 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않는 기타포괄손익		145,248,862,183		(23,171,723,188)	
확정급여제도의 재측정요소		10,319,037,188		(3,636,997,788)	
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익		134,929,824,995		(19,534,725,400)	
2. 후속적으로 당기손익으로 재분류되는 기타포괄손익		(1,783,952,780)		20,409,857,605	
현금흐름위험회피로 인한 손익		(1,783,952,780)		20,409,857,605	
XV. 총포괄손익			85,368,867,795		(141,911,193,768)
XVI. 주당손익	38				
기본주당손익			(1,201)		(2,563)
희석주당손익			(1,201)		(2,563)

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

자 본 변 동 표

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

제 20(전) 기 2020년 01월 01일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사

(단위 : 원)

과 목	납입자본	이익잉여금	신종자본증권	기타자본구성요소	총 계
2020.01.01(전기초)	1,154,104,199,175	3,637,086,674,455	398,910,000,000	(118,384,914,291)	5,071,715,959,339
총포괄손익 :					
당기순이익	-	(139,149,328,185)	-	-	(139,149,328,185)
기타포괄손익 :					
확정급여제도의 재측정요소	-	(3,636,997,788)	-	-	(3,636,997,788)
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익	-	-	-	(19,534,725,400)	(19,534,725,400)
현금흐름위험회피로 인한 손익	-	-	-	20,409,857,605	20,409,857,605
총포괄손익 합계	-	(142,786,325,973)	-	875,132,205	(141,911,193,768)
자본에 직접 반영된 소유주와의 거래 등 :					
신종자본증권의 배당	-	(13,384,764,000)	-	-	(13,384,764,000)
보통주 배당금 지급	-	(11,904,625,200)	-	-	(11,904,625,200)
2020.12.31(전기말)	1,154,104,199,175	3,469,010,959,282	398,910,000,000	(117,509,782,086)	4,904,515,376,371
2021.01.01(당기초)	1,154,104,199,175	3,469,010,959,282	398,910,000,000	(117,509,782,086)	4,904,515,376,371
총포괄손익 :					
당기순이익	-	(58,096,041,608)	-	-	(58,096,041,608)
기타포괄손익 :					
확정급여제도의 재측정요소	-	10,319,037,188	-	-	10,319,037,188
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산평가손익	-	-	-	134,929,824,995	134,929,824,995
현금흐름위험회피로 인한 손익	-	-	-	(1,783,952,780)	(1,783,952,780)
총포괄손익 합계	-	(47,777,004,420)	-	133,145,872,215	85,368,867,795
자본에 직접 반영된 소유주와의 거래 등 :					
신종자본증권의 배당	-	(13,384,764,000)	-	-	(13,384,764,000)
2021.12.31(당기말)	1,154,104,199,175	3,407,849,190,862	398,910,000,000	15,636,090,129	4,976,499,480,166

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

현금흐름표

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

제 20(전) 기 2020년 01월 01일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사

(단위 : 원)

과 목	제 21(당) 기		제 20(전) 기	
Ⅰ. 영업활동으로 인한 현금흐름		623,374,964,481		132,386,464,336
1. 당기순이익(손실)	(58,096,041,608)		(139,149,328,185)	
2. 비현금항목의 조정 :	897,501,146,948		958,003,315,232	
법인세비용	(23,547,590,055)		(40,128,328,420)	
감가상각비 및 무형자산상각비	765,123,537,584		779,949,583,438	
퇴직급여	25,078,489,100		21,802,242,088	
배당금수익	(19,422,636,704)		(15,583,564,184)	
이자수익	(2,967,902,212)		(4,194,839,841)	
이자비용	101,671,227,374		102,612,391,003	
외화환산손익	127,747,054,829		(113,484,030,072)	
파생상품손익	(67,287,901,172)		69,210,296,352	
기타금융수익	(660,000,000)		(230,400,000)	
당기손익-공정가치측정금융자산처분이익	-		(660,441)	
당기손익-공정가치측정금융자산처분손실	630,854		-	
유형자산처분이익	(4,373,075,566)		(2,321,125,361)	
유형자산처분손실	5,463,576,364		42,613,191,943	
유형자산손상차손	3,314,646,399		-	
대손상각비(환입)	9,394,000		91,832,968	
기타의대손상각비	-		3,518,765,971	
기타대손충당금환입	(19,049,083)		(2,465,000,000)	
총당부채전입(환입)	(12,629,254,764)		116,612,959,788	
3. 영업활동으로 인한 자산부채의 변동	(121,711,885,445)		(625,550,733,881)	
매출채권	(277,503,347,605)		57,585,492,486	
기타채권	202,955,829,880		(260,312,216,515)	
유동비금융자산	42,036,788,778		(361,865,310,887)	
비유동비금융자산	183,548,969		391,682,271	
재고자산	(233,991,276,046)		59,992,415,617	
매입채무	294,432,786,017		(85,917,396,930)	
기타채무	26,226,471,477		(23,490,006,996)	
유동비금융부채	1,279,553,655		1,576,480,461	
비유동비금융부채	(10,945,984,366)		1,902,747,981	
총당부채	(153,658,497,844)		(10,613,535,224)	
순확정급여부채의 감소	(12,727,758,360)		(4,801,086,145)	
4. 이자의 수취	2,492,105,941		3,816,887,886	
5. 이자의 지급	(109,589,602,333)		(116,017,508,022)	
6. 배당금의 수취	19,422,636,704		15,583,564,184	
7. 법인세의 환급(납부)	(6,643,395,726)		35,700,267,122	
Ⅱ. 투자활동으로 인한 현금흐름		(857,465,265,598)		(594,876,494,342)
단기금융상품의 취득	(5,000,000,000)		(5,000,000,000)	
당기손익-공정가치측정금융자산의 취득	(12,600,000,000)		-	

당기손익-공정가치측정금융자산의 처분	138,361,297		37,837,026,996	
종속기업투자지분의 취득	(350,000,000)		(60,114,570,083)	
종속기업투자지분의 처분	2,900,000,000		-	
관계기업및공동기업투자지분의 취득	(268,839,640,000)		(13,658,700,000)	
유형자산의 취득	(528,783,173,569)		(527,093,295,309)	
유형자산의 처분	7,608,772,421		4,288,842,039	
무형자산의 취득	(80,313,750)		-	
무형자산의 처분	-		1,092,000	
대여금의 증가	(3,967,220,130)		(20,398,004,371)	
대여금의 감소	3,456,359,867		5,882,906,860	
기타채권의 증가	(6,072,079,855)		(2,601,920,404)	
기타채권의 감소	2,887,648,121		5,940,327,930	
기타비유동금융자산의 취득	(48,763,980,000)		(19,960,200,000)	
III. 재무활동으로 인한 현금흐름		233,929,169,348		451,449,848,818
차입금및사채의 차입	2,709,067,399,921		1,340,940,421,824	
차입금및사채의 상환	(2,362,605,955,834)		(699,446,673,188)	
리스부채의 지급	(105,197,433,866)		(111,235,807,499)	
파생상품의 정산	6,049,923,127		(53,518,703,119)	
배당금의 지급	(13,384,764,000)		(25,289,389,200)	
IV. 현금및현금성자산의 순증감		(161,131,769)		(11,040,181,188)
V. 기초의 현금및현금성자산		362,505,203		11,402,686,391
VI. 외화표시 현금및현금성자산의 환율변동효과		22,507		-
VII. 기말의 현금및현금성자산		201,395,941		362,505,203

"별첨 주석은 본 재무제표의 일부입니다."

5. 재무제표 주석

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

제 20(전) 기 2020년 1월 1일부터 2020년 12월 31일까지

한국남동발전 주식회사

1. 회사의 개요

한국남동발전 주식회사(이하 "당사")는 1999년 1월 21일 지식경제부가 발표한 전력산업 구조개편 기본계획인 한국전력공사의 발전부문 및 배전부문의 민영화계획과 2000년 12월 23일자로 의결· 공포된 '전력산업구조개편촉진에관한법률'에 따른 한국전력공사의 물적분할에 의해 2001년 4월 2일 설립되었으며 당사의 주요 영업내용은 전력자원의 개발 및 판매입니다.

당사는 당기말 현재 삼천포화력발전소를 포함한 5개의 발전소를 운영하고 있으며, 총발전설비 용량은 9,280MW입니다.

당사의 본사는 경상남도 진주시 충무공동에 소재하고 있으며 당기말 현재 당사의 자본금은 297,616백만원으로 한국전력공사가 당사 주식의 100%를 소유하고 있습니다.

2. 재무제표의 작성기준 및 중요한 회계정책

(1) 재무제표의 작성기준

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 별도재무제표로, 별도 재무제표는 지배기업 또는 피투자자에 대하여 공동지배력이나 유의적인 영향력이 있는 투자자가 투자자산을 원가법 또는 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'에 따른 방법, 기업회계기준서 제1028호 '관계기업과 공동기업에 대한 투자'에서 규정하는 지분법 중 어느 하나를 적용하여 표시한 재무제표입니다.

재무제표 작성에 적용된 중요한 회계정책은 아래 기술되어 있으며, 당기 재무제표의 작성에 적용된 중요한 회계정책은 아래에서 설명하는 기준서나 해석서의 도입과 관련된 영향을 제외하고는 전기 재무제표 작성시 채택한 회계정책과 동일합니다.

재무제표는 아래의 회계정책에서 설명한 바와 같이 매 보고기간말에 재평가금액이나 공정가치로 측정하되 특정 비유동자산과 금융자산을 제외하고는 역사적 원가주의를 기준으로 작성되었습니다. 역사적원가는 일반적으로 자산을 취득하기 위하여 지급한대가의 공정가치로 측정하고 있습니다.

공정가치는 가격이 직접 관측가능한지 아니면 가치평가기법을 사용하여 추정하는지의 여부에 관계없이 측정일에 시장참여자 사이의 정상거래에서 자산을 매도하면서 수취하거나 부채를 이전하면서 지급하게 될 가격입니다. 자산이나 부채의 공정가치를 추정함에 있어 당사는 시장참여자가 측정일에 자산이나 부채의 가격을 결정할 때 고려하는 자산이나 부채의 특성을 고려합니다. 기업회계기준서 제 1102호 '주식기준보상'의 적용범위에 포함되는 주식기준보상거래, 기업회계기준서 제 1116호 '리스'의 적용범위에 포함되는 리스거래, 기업회계기준서 제1002호 '재고자산'의 순실현가능가치 및 기업회계기준서 제 1036호 '자산손상'의 사용가치와 같이 공정가치와 일부 유사하나 공정가치가 아닌 측정치를 제외하고는 측정 또는 공시목적상 공정가치는상기에서 설명한 원칙에 따라 결정됩니다.

당사의 재무제표는 2022년 3월 14일자 이사회에서 승인되었으며, 2022년 3월 28일자 주주총회에서 최종 승인될 예정입니다.

1) 당기로부터 새로 도입된 기준서 및 해석서와 그로 인한 회계정책 변경의 내용은 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1109호, 제1039호, 제1107호, 제1104호 및 제1116호 개정 -이자율지표 개혁- 2단계

개정사항은 은행 간 대출 금리(IBOR)가 대체 무위험 지표 이자율(RFR)로 대체될 때 재무보고에 미치는 영향을 다루기 위한 한시적 면제를 제공합니다.

개정사항은 다음의 실무적 간편법을 포함합니다.

- 계약상 변경, 또는 개혁의 직접적인 영향을 받는 현금흐름의 변경은 시장이자율의 변동과 같이 변동이자율로 변경되는 것처럼 처리되도록 함.
 - 이자율지표 개혁이 요구하는 변동은 위험회피관계의 중단없이 위험회피지정 및 위험회피문서화가 가능하도록 허용함.
 - 대체 무위험 지표 이자율(RFR)을 참조하는 금융상품이 위험회피요소로 지정되는 경우 별도로 식별가능해야 한다는 요구사항을 충족하는 것으로 보는 한시적 면제를 제공함.
- 동 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

- 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - 2021년 6월 30일 이후에도 제공되는 코로나19 관련 임차료 할인 등

2020년 중 기업회계기준서 제1116호 '리스' 개정 - '코로나19 관련 임차료 할인 등'이 발표되었습니다. 동 개정사항은 코로나19 세계적 유행의 직접적인 결과로 발생한 임차료 할인 등에 대한 리스이용자의 기업회계기준서 제1116호 '리스'의 리스변경 회계처리 적용을 완화하였습니다. 실무적 간편법으로, 리스이용자는 코로나19와 관련하여 발생한 임차료 할인이 리스변경에 해당하는지 평가하지 않을 수 있습니다. 이러한 선택을 한 리스이용자는 임차료 할인 등으로 인한 리스료 변동을 그러한 변동이 리스변경이 아닐 경우에 이 기준서가 규정하는 방식과 일관되게 회계처리하여야 합니다. 이 실무적 간편법은 2021년 6월 30일까지 적용될 예정이었으나 코로나19의 영향으로 실무적 간편법의 적용기간이 2022년 6월 30일까지 연장되었습니다. 이 개정사항은 2021년 4월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용되며, 조기적용이 허용됩니다. 동 기업은 코로나19 관련 임차료 할인을 받지 않았으나, 허용된 적용기간 내에 해당 사항이 있다면 실무적 간편법을 적용할 예정입니다.

2) 재무제표 발행승인일 현재 제정·공표되었으나 아직 시행일이 도래하지 않아 적용하지 아니한 한국채택국제회계기준의 내역은 다음과 같습니다.

- 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'

2021년 중, 보험계약의 인식과 측정을 포함하여 보험계약에 대한 완전히 새로운 회계기준인 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'이 공표되었으며, 해당 기준서는 보험계약의 인식과 측정을 다룹니다. 이 기준서가 시행되면, 기업회계기준서 제1117호 '보험계약'은 2007년에 공표된 기업회계기준서 제1104호 '보험계약'을 대체합니다. 이 기준서는 보험계약을 발행한 기업의 유형과 관계없이 모든 유형의 보험계약(예: 생명보험, 손해보험, 원수보험계약 및 재보험계약)에 적용되며, 특정 보증과 재량적 참가 특성이 있는 투자계약에도 적용됩니다. 적용범위에서 제외되는 계약은 매우 적을 것입니다. 이 기준서의 전반적인 목적은 보험자에 대하여 더욱 유용하고 일관된 보험계약에 관한 회계모형을 제공하는 것입니다. 대체로 각 국가의 기존 회계정책에 기초하는 기업회계기준서 제1104호의 요구사항과 달리, 이 기준서는 보험

계약에 대한 포괄적인 모형을 제시합니다. 이 기준서의 핵심은 일반모형이며, 다음의 사항이 추가됩니다.

- 직접 참가 특성이 있는 계약에 대한 특수한 적용 (변동수수료접근법)
- 주로 보장기간이 단기인 계약에 대한 간편법 (보험료배분접근법)

이 기준서는 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 시행되며 비교 재무제표가 공시가 되어야 합니다. 기업회계기준서 제1109호 '금융상품'과 기업회계기준서 제1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'을 이 기준서 최초 적용일 이전에 적용한 기업은 이 기준서를 조기에 적용할 수 있습니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' - 유동부채와 비유동부채의 분류(개정)

기업회계기준서 제1001호 문단 69~76에 대한 개정사항은 부채의 유동·비유동 분류에 대한 다음의 요구사항을 명확히 합니다.

- 결제를 연기할 수 있는 권리의 의미
- 연기할 수 있는 권리가 보고기간종료일 현재 존재해야 함
- 기업이 연기할 수 있는 권리를 행사할 가능성은 유동성 분류에 영향을 미치지 않음
- 전환가능부채의 내재파생상품 자체가 지분상품일 경우에만 부채의 조건이 유동성 분류에 영향을 미치지 않음

동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도의 개시일 이후 소급적으로 적용되며 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 재무상태표에서 유동부채와 비유동부채의 표시에만 영향을 미치며, 자산, 부채 및 손익의 금액이나 인식시점 또는 해당 항목들에 대한 공시정보에 영향을 미치지 않습니다.

- 기업회계기준서 제1103호 '사업결합' - 재무보고를 위한 개념체계 참조

동 개정사항의 목적은 1989년에 발표된 '재무제표의 작성과 표시를 위한 개념체계'를 2018년 3월에 발표된 '재무보고를 위한 개념체계'의 참조로 변경시, 유의적인 요구사항의 변경이 없도록 하는데 있습니다. 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채, 우발자산' 또는 기업회계기준해석서 제2121호 '부담금'의 범위인 부채와 우발부채에서 day 2 손익이 발생하지 않도록, 기업회계기준서 제1103호의 인식 원칙에 예외를 추가하였습니다. 아울러 재무보고를 위한 개념체계 변경의 영향이 없도록, 기업회계기준서 제1103호의 우발자산 관련 지침을 명확히 하였습니다. 동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며, 전진 적용합니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 기업회계기준서 제1016호 '유형자산' - 의도한 방식으로 사용하기 전에 생산된 재화의 매각금액과 관련 원가

동 개정사항의 목적은 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는 데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는 동안 발생하는 재화의 순매각가액을 원가에서 차감하지 않도록 하는데 있습니다. 대신에, 기업은 그러한 품목을 판매하여 얻은 수익과 품목을 생산하는데 드는 원가를 각각 당기손익으로 인식합니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 시작되는 회계연도부터 적용하며, 비교 표시되는 가장 이른 기간이나 그 후에 경영진이 의도하는 방식으로 가동될 수 있는 장소와 상태에 이르는 유형자산에 대해서 소급 적용하여야 합니다. 당사는 해당 개정사항이 당사의 재무제표에 미치는 영향을 검토 중에 있습니다.

- 기업회계기준서 제1037호 '충당부채, 우발부채, 우발자산' - 손실부담계약-계약이행원가

동 개정사항은 계약이 손실부담계약인지 또는 손실을 발생시키는 계약인지 평가할 때 기업이 포함해야 할 원가를 명확하게 하였습니다.

개정 기준서는 "직접 관련된 원가 접근법" 을 적용합니다. 재화나 용역을 제공하는 계약에 직접적으로 관련되는 원가는 증분원가와 계약 활동에 직접적으로 관련되는 원가 배분액을 모두 포함합니다. 일반 관리 원가는 계약에 직접적으로 관련되지 않으며 계약에 따라 거래 상대방에게 명시적으로 부과될 수 없다면 제외됩니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도에 적용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 기업회계기준서 제1008호 '회계정책, 회계추정의 변경 및 오류' 개정 - 회계추정치의 정의

개정 기준서는 회계추정치의 변경, 회계정책의 변경과 회계 오류수정을 명확히 구분하고 있습니다. 또한 개정 기준서는 기업이 회계 추정치를 개발하기 위해 측정기법과 투입변수를 사용하는 방법을 명확히 하고 있습니다. 이 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 예상합니다.

-기업회계기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정 - 회계정책 공시

동 개정사항은 연결기업의 회계정책 공시를 더 효과적으로 할 수 있도록 하는 요구사항과 지침을 제공합니다. 기준서 제1001호는 연결기업의 유의적인 회계정책을 공시하도록 요구합니다. 개정사항은 '유의적인' 회계정책을 '중요한' 회계정책으로 변경하고, 중요한 회계정책 정보에 대한 설명을 추가하였습니다. 연결기업이 회계정책 공시에 대하여 결정할 때, 보다 유용한 회계정책 정보를 제공할 수 있도록 합니다.

기준서 제1001호 '재무제표 표시' 개정은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

-기업회계기준서 제1012호 '법인세' 개정 -이연법인세의 최초 인식 예외규정 적용범위 축소

동 개정사항은 동일한 금액으로 가산할 일시적차이와 차감할 일시적차이가 동시에 생기는 거래에 대한 이연법인세부채·자산 인식여부에 실무적으로 다양하게 회계처리되는 문제를 해결하기 위해 개정되었습니다. 동 개정사항은 기업회계기준서 제1012호의 문단 15, 24의 단서 (이연법인세 최초인식 예외규정)에 요건(3)을 추가하여 단일거래에서 자산과 부채를 최초 인식할 때 동일한 금액의 가산할 일시적 차이와 차감할 일시적차이가 생기는 경우, 각각 이연법인세부채·자산을 인식하도록 합니다. 동 개정사항은 2023년 1월 1일 이후 최초로 시작하는 회계연도부터 전진 적용하며 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

- 한국채택국제회계기준 2018-2020 연차개선

동 연차개선은 기업회계기준서 제1101호 '한국채택국제회계기준의 최초채택', 기업회계기준서 제1109호 '금융상품', 기업회계기준서 제1041호 '농림어업'에 대한 일부 개정사항을 포함하고 있습니다.

① 기업회계기준서 제1101호 '한국채택국제회계기준의 최초채택'- 최초채택기업인 종속기업

개정 기준서는 종속기업이 기업회계기준서 제1101호 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 적용하며 조기적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상합니다.

② 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 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 기업은 시행일 이후 최초로 시작되는 회계연도 이후에 변경되거나 교환되는 금융부채에 동 개정사항을 적용할 것입니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

③ 기업회계기준서 제1041호 '농림어업' - 공정가치 측정

개정 기준서는 동 기준서의 적용 범위에 포함되는 자산의 공정가치를 측정할 때 세금관련 현금흐름을 포함하지 않는 문단 22의 요구사항을 제거하였습니다.

동 개정사항은 2022년 1월 1일 이후 최초로 시작되는 회계연도부터 전진적으로 적용하며 조기 적용이 허용됩니다. 동 개정사항은 당사에 중요한 영향을 미치지 않을 것으로 예상됩니다.

(2) 수익인식

당사는 고객으로부터 받았거나 받을 대가의 공정가치에서 부가가치세, 반품, 리베이트 및 할인액을 차감한 금액을 수익으로 측정하고 있습니다. 당사는 수익금액을 신뢰성 있게 측정할 수 있고, 미래의 경제적 효익이 당사에 유입될 가능성이 높으며, 다음에서 설명하고 있는 당사의 활동별 수익인식요건을 충족하는 경우에 수익을 인식하고 있습니다.

1) 재화의 판매

당사는 재화의 인도시점에 수익을 인식하고 있습니다. 재화의 인도시점은 재화의 소유에 따른 유의적인 위험과 보상이 구매자에게 이전되는 때입니다. 당사의 재화 판매는 대부분 전기 판매로 구성되어 있습니다.

2) 용역의 제공

용역의 제공으로 인한 수익은 진행기준에 따라 인식하고 있습니다. 당사는 수행된 용역을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 방법을 사용하기 위하여 거래의 성격에 따라, 작업수행정도의 조사, 총예상용역량 대비 현재까지 수행한 누적용역량의 비율, 총추정원가 대비 현재까지 발생한 누적원가의 비율 등의 제공한 용역을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 방법을 사용하여 진행률을 결정하고 있습니다.

3) 배당금수익과 이자수익

투자로부터 발생하는 배당금수익은 배당금을 받을 권리가 확정되는 시점에 인식하고 있습니다.

이자수익은 시간의 경과에 따라 유효이자율법으로 인식하고 있습니다. 유효이자율은 금융자산의 예상만기에 걸쳐 수취할 미래현금의 현재가치를 순장부금액과 일치시키는 이자율입니다.

4) 기업회계기준서 제 1115호 '고객과의 계약에서 생기는 수익'의 주요 사항별로 당사의 재무제표에 미치는 재무적 영향은 다음과 같습니다.

① 수행의무의 식별

당사는 전기를 생산하여 판매하는 전기공급업을 영위하고 있는 회사로서, 전기판매수익은 총수익의 98%를 차지하고 있습니다.

동 기준서 적용 시 전력공급은 일련의 구별되는 재화나 용역으로서 단일 수행의무로서 식별합니다. 한편, 당사는 전력공급 외에 열 공급사업, 용역사업 등을 고객과의 계약을 통해 수행하고 있으며, 각각의 계약별로 구별되는 수행의무를 식별하고 있습니다.

동 기준서 적용 시 수행의무의 분리가 당사의 수익에 미치는 영향은 없습니다.

② 변동대가

변동금액이 포함된 경우 거래가격은 고정대와 변동대가로 이루어진 것이며, 기댓값 또는 가능성이 가장 높은 금액 중 하나로 변동대가를 추정하여 거래가격을 정합니다. 변동대가는 불확실성이 나중에 해소될 때에 누적수익인식금액 중 유의적인 부분을 되돌리지(환원) 않을 가능성이 매우 높은 정도까지만 거래가격에 포함합니다.

동 기준서 적용 시 변동대가 규정에 따라 당사의 수익에 미치는 중요한 영향은 없습니다.

③ 기간에 걸쳐 이행하는 수행의무

당사는 운전 및 유지 보수(O&M) 계약 등을 통해 용역을 기간에 걸쳐 제공합니다.

동 기준서에 따르면 고객이 기업이 수행하는 대로 기업의 수행에서 제공하는 효익을 동시에 받고 소비하거나, 기업이 자산을 만들거나 자산 가치를 높이는 대로 고객이 통제하게 되는 자산을 만들거나 그 자산가치를 높이거나 기업이 수행하여 만든 자산이 기업 자체에는 대체 용도가 없고, 지금까지 의무수행을 완료한 부분에 대해 집행 가능한 지급청구권이 기업에 있는 경우 진행기준을 적용하여 수익을 인식할 수 있습니다.

동 기준서 적용 시 진행률에 따른 수익의 안분 인식이 당사의 수익에 미치는 영향은 없습니다.

(3) 리스

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

1) 리스이용자

당사는 단기리스와 소액 기초자산 리스를 제외한 모든 리스에 대하여 하나의 인식 과측정 접근법을 적용합니다. 당사는 리스료 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 추정된 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.

② 리스부채

리스개시일에 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 발생된 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 사무실, 차량 등의 리스에 단기리스(즉, 이러한 리스는 리스기간이 리스개시일로부터 12개월 이하이고 매수선택권을 포함하지 않음)에 대한 인식 면제 규정을 적용합니다. 또한 당사는 소액자산으로 간주되는 사무용품 등의 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, 영업 성격에 따라 손익 계산서에서 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.

(4) 외화환산

당사의 재무제표는 그 기업의 영업활동이 이루어지는 주된 경제환경의 통화(기능통화)로 표시하고 있습니다. 재무제표를 작성하기 위해 당사의 경영성과와 재무상태는 당사의 기능통화이면서 재무제표 작성을 위한 표시통화인 '원'으로 표시하고 있습니다.

당사의 재무제표 작성에 있어서 그 기업의 기능통화 외의 통화(외화)로 이루어진 거래는 거래일의 환율로 기록됩니다. 매 보고기간말에 화폐성 외화항목은 보고기간말의 환율로 재환산하고 있습니다. 한편 공정가치로 측정하는 비화폐성 외화항목은 공정가치가 결정된 날의 환율로 환산하지만, 역사적 원가로 측정되는 비화폐성 외화항목은 재환산하지 않습니다.

화폐성 항목의 외환차이는 다음을 제외하고는 발생하는 기간의 당기손익으로 인식하고 있습니다.

- 미래생산에 사용하기 위하여 건설중인자산과 관련되고, 외화차입금에 대한 이자 비용 조정으로 간주되는 자산의 원가에 포함되는 외환차이
- 특정외화위험을 회피하기 위한 거래에서 발생하는 외환차이

(5) 차입원가

당사는 적격자산의 취득, 건설 또는 제조와 직접 관련된 차입원가를 적격자산을 의도된 용도로 사용하거나 판매가능한 상태에 이를 때까지 당해 자산원가의 일부로 자본화하고 있습니다. 적격자산이란 의도된 용도로 사용하거나 판매될 수 있는 상태가 될때까지 상당한 기간을 필요로 하는 자산을 말합니다.

적격자산을 취득하기 위한 목적으로 차입한 당해 차입금에서 발생하는 일시적 운용 투자수익은 자본화가능차입원가에서 차감하고 있습니다.

기타 차입원가는 발생한 기간의 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(6) 정부보조금

당사는 정부보조금에 부수되는 조건의 준수와 보조금 수취에 대한 합리적인 확신이 있을 경우에만 정부보조금을 인식하고 있습니다.

시장이자율보다 낮은 이자율인 정부대여금의 효익은 정부보조금으로 처리하고 있으며, 해당 정부보조금은 시장이자율에 기초하여 산정된 정부대여금 공정가치와 수취한 대가의 차이로 측정하고 있습니다.

자산관련 정부보조금은 자산의 장부금액을 결정할 때 차감하여 재무상태표에 표시하고 있습니다. 해당 정부보조금은 관련자산의 내용연수에 걸쳐 감가상각비를 감소시키는 방식으로 당기손익으로 인식하고 있습니다.

수익관련 정부보조금은 보상하도록 의도된 비용에 대응시키기 위해 체계적인 기준에 따라 해당 기간에 걸쳐 수익으로 인식하며, 이미 발생한 비용이나 손실에 대한 보전 또는 향후 관련 원가의 발생 없이 당사에 제공되는 즉각적인 금융지원으로 수취하는 정부보조금은 수취할 권리가 발생하는 기간에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(7) 퇴직급여비용

확정기여형퇴직급여제도에 대한 기여금은 종업원이 이에 대하여 지급받을 자격이 있는 용역을 제공한 때 비용으로 인식하고 있습니다.

확정급여형퇴직급여제도의 경우, 확정급여채무는 독립된 보험계리법인에 의해 예측단위적립방식을 이용하여 매 보고기간말에 보험수리적 평가를 수행하여 계산하고 있습니다. 보험수리적손익과 사외적립자산의 수익(순확정급여부채(자산)의 순이자에포함된 금액 제외) 및 자산인식상한효과의 변동으로 구성된 순확정급여부채의 재측정요소는 재측정요소가 발생한 기간에 기타포괄손익으로 인식하고, 재무상태표에 즉시 반영하고 있습니다. 포괄손익계산서에 인식한 재측정요소는 이익잉여금으로 즉시인식하며, 후속기간에 당기손익으로 재분류되지 않습니다. 과거근무원가는 제도의 개정이나 축소가 일어날 때 비용으로 인식합니다. 당사는 정산이 일어나는 때에 확정급여제도의 정산 손익을 인식합니다.

순이자는 순확정급여부채(자산)에 대한 할인율을 적용하여 산출하고 있습니다. 확정급여원가의 구성요소는 근무원가(당기근무원가와 과거근무원가 및 축소와 정산으로 인한 손익)와 순이자비용(수익) 및 재측정요소로 구성되어 있습니다.

근무원가는 매출원가 및 판매비와관리비로, 순이자비용(또는 순이자수익)은 금융원가로 인식하고 있으며, 재측정요소는 기타포괄손익에 인식하고 있습니다. 제도의 축소로 인한 손익은 과거근무원가로 처리하고 있습니다.

재무제표상 확정급여채무는 확정급여제도의 실제 과소적립액과 초과적립액을 표시하고 있습니다. 이러한 계산으로 산출된 초과적립액은 제도로부터 환급받거나 제도에 대한 미래 기여금이 절감되는 방식으로 이용가능한 경제적효익의 현재가치를 가산한 금액을 한도로 자산으로 인식하고 있습니다.

(8) 법인세

당기 법인세부담액은 당기의 과세소득을 기초로 산정됩니다. 다른 과세기간에 가산되거나 차감될 손익항목 및 비과세항목이나 비공제항목 때문에 과세소득과 순이익은 차이가 발생합니다. 당사의 당기법인세와 관련된 부채는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율 및 세법에 근거하여 계산됩니다.

법인세를 결정하는 것이 불확실하나 향후 과세당국에 대한 현금유출이 발생할 가능성이 높다고 판단되는 경우 충당부채를 인식합니다. 충당부채는 지급할 것으로 기대되는 금액에 대한 최선의 추정치로 측정됩니다. 이러한 평가는 과거 경험에 따른 지배기업의 세무전문가의 판단에 기초하며 특정한 경우에는 독립된 세무전문가의 판단에 기초하여 이루어집니다.

1) 이연법인세

이연법인세는 채무제표상 자산과 부채의 장부금액과 과세소득 산출 시 사용되는 세무기준액과의 차이인 일시적차이와 관련하여 납부하거나 회수될 법인세 금액이며 부채법을 이용하여 회계처리합니다. 이연법인세부채는 일반적으로 모든 가산할 일시적차이에 대하여 인식됩니다. 이연법인세자산은 일반적으로 차감할 일시적 차이가 사용될 수 있는 과세소득의 발생가능성이 높은 경우에, 모든 차감할 일시적 차이에 대하여 인식됩니다. 그러나 가산할 일시적 차이가 영업권을 최초로 인식할 때 발생하거나, 자산 또는 부채가 최초로 인식되는 거래가 사업결합거래가 아니고 거래 당시에 회계이익과 과세소득(세무상결손금)에 영향을 미치지 아니하는 거래에서 발생하는 경우 이연법인세부채는 인식하지 않습니다. 그리고 차감할 일시적 차이가 자산 또는 부채가 최초로 인식되는 거래가 사업결합거래가 아니고 거래 당시 회계이익과 과세소득(세무상결손금)에 영향을 미치지 않는 거래에서 발생하는 경우에는 이연법인세자산은 인식하지 않습니다.

당사가 일시적 차이의 소멸시점을 통제할 수 있으며, 예측가능한 미래에 일시적 차이가 소멸하지 않을 가능성이 높은 경우를 제외하고는 종속기업, 관계기업에 대한 투자자산 및 조인트벤처 투자지분에 관한 가산할 일시적 차이에 대하여 이연법인세부채를 인식합니다. 또한 이러한 투자자산 및 투자지분과 관련된 차감할 일시적 차이로 인하여 발생하는 이연법인세자산은 일시적 차이의 혜택을 사용할 수 있을만큼 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 높고, 일시적 차이가 예측가능한 미래에 소멸할 가능성이 높은 경우에만 인식합니다.

이연법인세자산의 장부금액은 매 보고기간말에 검토하고, 이연법인세자산의 전부 또는 일부가 회수될 수 있을 만큼 충분한 과세소득이 발생할 가능성이 더 이상 높지 않은 경우 이연법인세자산의 장부금액을 감소시킵니다.

이연법인세는 보고기간말까지 제정되었거나 실질적으로 제정된 세율 및 세법에 근거하여 당해 부채가 결제되거나 자산이 실현되는 회계기간에 적용될 것으로 예상되는 세율을 사용하여 측정합니다. 이연법인세자산과 이연법인세부채를 측정할 때에는 보고기간말 현재 회사가 관련 자산과 부채의 장부금액을 회수하거나 결제할 것으로 예상되는 방식에 따른 법인세효과를 반영하였습니다.

이연법인세자산과 부채는 당사가 당기법인세자산과 당기법인세부채를 상계할 수 있는 법적으로 집행가능한 권리를 가지고 있으며, 동일한 과세당국에 의해서 부과되는 법인세와 관련하여 과세대상기업이 동일하거나 과세대상기업은 다르지만 당기법인세 부채와 자산을 순액으로 결제할 의도가 있거나, 중요한 금액의 이연법인세부채가 결제되거나, 이연법인세자산이 회수될 미래에 각 회계기간마다 자산을 실현하는 동시에 부채를 결제할 의도가 있는 경우에만 상계합니다.

이연법인세부채 또는 이연법인세자산이 공정가치모형을 사용하여 측정된 투자부동산에서 발생하는 경우, 동 투자부동산의 장부금액이 매각을 통하여 회수될 것이라는 반증가능한 가정을 전제하고 있습니다. 따라서 이러한 가정에 대한 반증이 없다면, 이연법인세부채 또는 이연법인세자산의 측정에는 투자부동산 장부금액이 모두 매각을 통하여 회수되는 세효과를 반영합니다. 다만 투자부동산이 감가상각 대상자산으로서 매각을 위해 보유하기보다는 그 투자부동산에 내재된 대부분의 경제적 효익을 기간에 걸쳐 소비하는 것을 목적으로 하는 사업모형 하에서 보유하는 경우 이러한 가정이 반증됩니다.

2) 당기법인세와 이연법인세의 인식

당기법인세와 이연법인세는 동일회계기간 또는 다른회계기간에 기타포괄손익이나자본으로 직접 인식되는 거래나 사건 또는 사업결합으로부터 발생하는 경우를 제외하고는 수익이나 비용으로 인식하여 당기손익에 포함합니다. 사업결합시에는 법인세효과는 사업결합에 대한 회계처리에 포함되어 반영됩니다.

(9) 유형자산

유형자산은 원가로 측정하고 있으며 최초 인식 후에 취득원가에서 감가상각누계액과손상차손누계액을 차감한 금액을 장부금액으로 표시하고 있습니다. 유형자산의 원가는 당해 자산의 매입 또는 건설과 직접적으로 관련되어 발생한 지출로서 경영진이 의도하는 방식으로 자산을 가동하는데 필요한 장소와 상태에 이르게 하는 데 직접 관련되는 원가와 자산을 해체, 제거하거나 부지를 복구하는 데 소요될 것으로 최초에 추정되는 원가를 포함하고 있습니다.

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

유형자산 중 토지는 감가상각을 하지 않으며, 이를 제외한 유형자산은 아래에 제시된개별 자산별로 추정된 경제적 내용연수 동안 정액법으로 감가상각하고 있습니다.

구 분	내용연수
건물	8 ~ 30년
건축물	8 ~ 30년
기계장치	4 ~ 24년
차량운반구	4년
기타의유형자산	4년
사용권자산	2 ~ 24년

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

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

유형자산을 처분하거나 사용이나 처분을 통한 미래 경제적효익이 기대되지 않을 때 해당 유형자산의 장부금액을 재무상태표에서 제거하고 있습니다. 유형자산의 제거로인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정하고 있으며, 해당유형자산이 제거되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(10) 무형자산

1) 개별취득하는 무형자산

내용연수가 유한한 개별 취득하는 무형자산은 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액으로 인식하며, 추정내용연수에 걸쳐 정액법으로 상각비를 계상하고 있습니다. 무형자산의 추정내용연수와 상각방법은 다음과 같습니다.

구분	추정내용연수	상각방법
컴퓨터소프트웨어	4, 5년	정액법
개발비	5년	정액법
저작권, 특허권, 기타산업재산권	5, 10년	정액법
기타무형자산	4 ~ 20년	정액법

무형자산의 내용연수 및 상각방법은 매 보고기간말에 재검토하고 있으며, 이를 변경하는 것이 적절하다고 판단되는 경우 회계추정의 변경으로 회계처리하고 있습니다. 내용연수가 비한정인 개별 취득하는 무형자산은 취득원가에서 손상차손누계액을 차감한 금액으로 인식합니다.

2) 내부적으로 창출한 무형자산 - 연구 및 개발원가

연구활동에 대한 지출은 발생한 기간에 비용으로 인식하고 있습니다.

개발활동(또는 내부프로젝트의 개발단계)과 관련된 지출은 해당 개발계획의 결과가 새로운 제품의 개발이나 실질적 기능 향상을 위한 것이며 당사가 그 개발계획의 기술적, 상업적 달성가능성이 높고 소요되는 자원을 신뢰성 있게 측정가능한 경우에만 무형자산으로 인식하고 있습니다.

내부적으로 창출한 무형자산의 취득원가는 그 무형자산이 위에서 기술한 인식조건을 최초로 충족시킨 시점 이후에 발생한 지출의 합계이며, 내부적으로 창출한 무형자산으로 인식되지 않는 개발원가는 발생시점에 비용으로 인식하고 있습니다.

내부적으로 창출한 무형자산은 최초 인식 후에 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액으로 표시하고 있습니다.

3) 사업결합으로 취득한 무형자산

사업결합으로 취득하고 영업권과 분리하여 인식한 무형자산의 취득원가는 취득일의 공정가치로 측정하고, 최초 인식 후에 사업결합으로 취득한 무형자산은 취득원가에서 상각누계액과 손상차손누계액을 차감한 금액으로 표시하고 있습니다.

4) 무형자산의 제거

무형자산을 처분하거나 사용이나 처분을 통한 미래 경제적효익이 기대되지 않을 때 해당 무형자산의 장부금액을 재무상태표에서 제거하고 있습니다. 무형자산의 제거로인하여 발생하는 손익은 순매각금액과 장부금액의 차이로 결정하고 있으며, 해당 무형자산이 제거되는 시점에 당기손익으로 인식하고 있습니다.

5) 특허권과 상표

특허권과 상표는 최초에 취득원가로 측정하고 추정내용연수에 걸쳐 정액법으로 상각하고 있습니다.

(11) 영업권을 제외한 유·무형자산의 손상

영업권을 제외한 유·무형자산은 자산손상을 시사하는 징후가 있는지를 매 보고기간말마다 검토하고 있으며, 자산손상을 시사하는 징후가 있는 경우에는 손상차손금액을 결정하기 위하여 자산의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 당사는 개별 자산별로 회수가능액을 추정하고 있으며, 개별 자산의 회수가능액을 추정할 수 없는 경우에는 그 자산이 속하는 현금창출단위의 회수가능액을 추정하고 있습니다. 공동자산은 합리적이고 일관된 배분기준에 따라 개별 현금창출단위에 배분하며, 개별 현금창출단위로 배분할 수 없는 경우에는 합리적이고 일관된 배분기준에 따라 배분될 수 있는 최소 현금창출단위집단에 배분하고 있습니다.

비한정내용연수를 가진 무형자산 또는 아직 사용할 수 없는 무형자산은 자산손상을 시사하는 징후와 관계없이 매년 손상검사를 실시하고 있습니다.

회수가능액은 개별 자산 또는 현금창출단위의 순공정가치와 사용가치 중 큰 금액으로 측정하며, 자산(또는 현금창출단위)의 회수가능액이 장부금액에 미달하는 경우에는 자산(또는 현금창출단위)의 장부금액을 회수가능액으로 감소시키고 감소된 금액은 당기손익으로 인식하고 있습니다.

과거기간에 인식한 손상차손을 환입하는 경우 개별자산(또는 현금창출단위)의 장부금액은 수정된 회수가능액과 과거기간에 손상차손을 인식하지 않았다면 현재 기록되어 있을 장부금액 중 작은금액으로 결정하고 있으며, 해당 손상차손환입은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(12) 재고자산

재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 원가는 미착품을 제외하고는 평균법에 따라 결정하고 있습니다. 재고자산의 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 순실현가능가치는 정상적인 영업과정의 예상판매가격에서 예상되는 추가완성원가와 판매비용을 차감한 금액입니다.

매출원가는 재고자산 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액으로 인식하며, 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간의 비용으로 인식하고 있습니다. 또한 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

(13) 충당부채

충당부채는 과거의 사건으로 인한 현재의무(법적의무 또는 의제의무)로서, 당해 의무를 이행할 가능성이 높으며 그 의무의 이행에 소요될 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있을 경우에 인식하고 있습니다.

충당부채로 인식하는 금액은 관련된 사건과 상황에 대한 불가피한 위험과 불확실성을 고려하여 현재 의무의 이행에 소요되는 지출에 대한 각 보고기간말 현재 최선의 추정치입니다. 화폐의 시간가치 효과가 중요한 경우 충당부채는 의무를 이행하기 위하여 예상되는 지출액의 현재가치로 평가하고 있습니다. 할인율은 부채의 고유한 위험과 화폐의 시간가치에 대한 현행 시장의 평가를 반영한 세전 이자율입니다. 시간경과에 따른 충당부채의 증가는 발생 시 금융원가로 당기손익에 인식하고 있습니다.

충당부채를 결제하기 위해 필요한 지출액의 일부 또는 전부를 제 3자가 변제할 것이 예상되는 경우 당사가 의무를 이행한다면 변제를 받을 것이 거의 확실하고 그 금액을 신뢰성 있게 측정할 수 있는 경우에는 당해 변제금액을 자산으로 인식하고 있습니다.

매 보고기간말마다 충당부채의 잔액을 검토하고, 보고기간말 현재 최선의 추정치를 반영하여 조정하고 있습니다. 의무이행을 위하여 경제적 효익이 내재된 자원이 유출될 가능성이 더 이상 높지 아니한 경우에는 관련 충당부채를 환입하고 있습니다.

① 종업원급여충당부채

당사는 경영평가 성과급에 따른 성과상여에 대하여 당기 경영성과 및 경영평가 기준을 기초로 하여 충당부채를 추정하고 있습니다.

② 법적소송충당부채

당사는 계류 중인 소송사건과 관련하여 경제적 효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 충당부채를 인식하고 있습니다.

③ RPS 충당부채

당사는 "신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법"에 의거 매년 총발전량의 일정량 이상을 신재생에너지로 공급해야 할 의무가 있으며, 의무 공급량에 미달할 것으로 예상되는 부분을 충당부채로 설정하고 있습니다.

(14) 금융상품

금융자산 및 금융부채는 당사가 계약의 당사자가 되는 때에 당사의 재무상태표에 인식하고 있습니다. 금융자산 및 금융부채는 최초 인식시 공정가치로 측정하고 있습니다. 금융자산의 취득이나 금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 최초 인식시 금융자산 또는 금융부채의 공정가치에 차감하거나 가산하고 있습니다. 다만 당기손익-공정가치측정금융자산의 취득이나 당기손익-공정가치측정금융부채의 발행과 직접 관련되는 거래원가는 발생 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다.

(15) 금융자산

금융자산의 정형화된 매입 또는 매도는 모두 매매일에 인식하거나 제거하고 있습니다. 금융자산의 정형화된 매입 또는 매도는 관련 시장의 규정이나 관행에 의하여 일반적으로 설정된 기간 내에 금융상품을 인도하는 계약조건에 따라 금융자산을 매입하거나 매도하는 계약입니다.

모든 인식된 금융자산은 후속적으로 금융자산의 분류에 따라 상각후원가나 공정가치로 측정합니다.

1) 금융자산의 분류

다음의 조건을 충족하는 채무상품은 후속적으로 상각후원가로 측정합니다.

- 계약상 현금흐름을 수취하기 위하여 보유하는 것이 목적인 사업모형 하에서 금융자산을 보유한다.
- 금융자산의 계약조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자 지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생한다.

다음의 조건을 충족하는 채무상품은 후속적으로 기타포괄손익-공정가치로 측정합니다.

- 계약상 현금흐름의 수취와 금융자산의 매도 둘 다를 통해 목적을 이루는 사업모형 하에서 금융자산을 보유한다.
- 금융자산의 계약조건에 따라 특정일에 원금과 원금잔액에 대한 이자 지급만으로 구성되어 있는 현금흐름이 발생한다.

상기 이외의 모든 금융자산은 후속적으로 당기손익-공정가치로 측정합니다.

상기에 기술한 내용에도 불구하고 당사는 금융자산의 최초인식 시점에 다음과 같은 취소불가능한 선택 또는 지정을 할 수 있습니다.

- 특정 요건을 충족하는 경우(아래 1-3) 참고) 지분상품의 후속적인 공정가치 변동을 기타포괄손익으로 표시하는 선택을 할 수 있습니다.
- 당기손익-공정가치측정항목으로 지정한다면 회계불일치를 제거하거나 유의적으로 줄이는 경우(아래 1-4) 참고) 상각후원가측정금융자산이나 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 요건을 충족하는 채무상품을 당기손익-공정가치측정항목으로 지정할 수 있습니다.

1-1) 상각후원가 및 유효이자율법

유효이자율법은 채무상품의 상각후원가를 계산하고 관련 기간에 걸쳐 이자수익을 배분하는 방법입니다. 취득 시 신용이 손상되어 있는 금융자산의 경우를 제외하고는 유효이자율은 금융자산의 기대존속기간이나 (적절하다면) 그보다 짧은 기간에 걸쳐, 지급하거나 수취하는 수수료와 포인트(유효이자율의 주요 구성요소임), 거래원가 및 기타 할증액 또는 할인액을 포함하되 기대신용손실은 고려하지 않고 예상되는 미래현금수취액의 현재가치를 최초 인식 시 총 장부금액과 정확히 일치시키는 이자율입니다. 취득 시 신용이 손상되어 있는 금융자산의 경우 신용조정 유효이자율은 기대신용손실을 고려한 미래현금흐름의 현재가치를 최초 인식 시점의 상각후원가로 할인하여 계산합니다.

금융자산의 상각후원가는 최초 인식시점에 측정한 금액에서 상환된 원금을 차감하고, 최초 인식금액과 만기금액의 차액에 유효이자율법을 적용하여 계산한 상각누계액을 가감한 금액에 손실충당금을 조정한 금액입니다. 금융자산의 총 장부금액은 손실충당금을 조정하기 전 금융자산의 상각후원가입니다.

이자수익은 상각후원가와 기타포괄손익-공정가치로 후속측정하는 채무상품에 대해 유효이자율법을 적용하여 인식합니다. 취득 시 신용이 손상되어 있는 금융자산을 제외한 금융자산의 경우 이자수익은 금융자산의 총 장부금액에 유효이자율을 적용하여 계산합니다(후속적으로 신용이 손상된 금융자산은 제외). 후속적으로 신용이 손상된 금융자산의 경우 이자수익은 금융자산의 상각후원가에 유효이자율을 적용하여 인식합니다. 만약 후속 보고기간에 신용이 손상된 금융상품의 신용위험이 개선되어 금융자산이 더 이상 손상되지 않는 경우 이자수익은 금융자산의 총 장부금액에 유효이자율을 적용하여 인식합니다.

취득 시 신용이 손상되어 있는 금융자산의 경우 이자수익은 최초 인식시점부터 금융자산의 상각후원가에 신용조정 유효이자율을 적용하여 인식합니다. 후속적으로 금융자산의 신용위험이 개선되어 금융자산이 더 이상 손상되지 않는 경우에도 이자수익의 계산을 총 장부금액 기준으로 변경하지 않습니다.

이자수익은 당기손익으로 인식하며 '금융수익' 항목으로 계상하고 있습니다.

1-2) 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 분류되는 채무상품

공정가치는 주석 39에서 설명하고 있는 방법에 따라 결정됩니다. 최초 인식시점에 채무상품은 공정가치에 거래원가를 가산하여 측정합니다. 후속적으로 외화환산손익,손상차손(환입) 및 유효이자율법에 따른 이자수익의 결과에 따른 채무상품의 장부금액 변동은 당기손익으로 인식합니다. 당기손익으로 인식되는 금액은 채무상품이 상각후원가로 측정되었더라면 당기손익으로 인식되었을 금액과 동일합니다. 이를 제외한 채무상품의 모든 장부금액의 변동은 기타포괄손익으로 인식하며 평가손익누계액으로 누적됩니다. 채무상품이 제거될 때 기타포괄손익으로 인식되었던 누적손익은 당기손익으로 재분류됩니다.

1-3) 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 지정된 지분상품

당사는 최초 인식시점에 지분상품에 대한 투자를 기타포괄손익-공정가치 항목으로 지정하는 최소 불가능한 선택(상품별)을 할 수 있습니다. 만일 지분상품이 단기매매항목이거나 사업결합에서 취득자가 인식하는 조건부 대가인 경우에는 기타포괄손익-공정가치측정항목으로의 지정은 허용되지 않습니다.

다음의 경우 금융자산은 단기매매항목에 해당합니다.

- 주로 단기간에 매각할 목적으로 취득하는 경우
- 최초 인식시점에 공동으로 관리하는 특정 금융상품 포트폴리오의 일부로 운용 형태가 단기적 이익 획득 목적이란 증거가 있는 경우
- 파생상품 (금융보증계약인 파생상품이나 위험회피항목으로 지정되고 효과적인 파생상품은 제외)

기타포괄손익-공정가치항목에 해당하는 지분상품에 대한 투자는 최초 인식 시 공정가치에 거래원가를 가산하여 인식합니다. 후속적으로 공정가치로 측정하며 공정가치의 변동에서 발생한 손익을 기타포괄손익으로 인식하며 평가손익누계액으로 누적됩니다. 지분상품이 처분되는 시점에 누적손익은 당기손익으로 재분류되지 않으며 이익잉여금으로 대체됩니다.

지분상품에 대한 투자의 배당금이 명백하게 투자원가의 회수를 나타내지 않는다면 그러한 배당금은 기업회계기준서 제1109호에 따라 당기손익으로 인식합니다. 배당금은 '금융이익' 항목으로 계상하고 있습니다.

1-4) 당기손익-공정가치측정금융자산

상각후원가나 기타포괄손익-공정가치로 측정요건을 충족하지 않는 금융자산은 당기손익-공정가치로 측정합니다.

- 단기매매항목이 아니고 사업결합에서의 조건부 대가가 아닌 지분상품에 대해 최초 인식시점에 기타포괄손익-공정가치항목으로 지정하지 않은 경우 동 지분상품은 당기손익-공정가치측정항목으로 분류합니다(상기 1-3) 참고).
- 상각후원가측정항목의 요건이나 기타포괄손익-공정가치측정항목의 요건을 충족하지 못하는 채무상품(상기 1-1) 및 1-2) 참고)은 당기손익-공정가치측정항목으로 분류합니다. 또한 당기손익-공정가치측정항목으로의 지정이 서로 다른 기준에 따라 자산이나 부채를 측정하거나 그에 따른 손익을 인식하는 경우에 측정 또는 인식상 발생하는 불일치(회계 불일치)를 제거하거나 유의적으로 감소시킨다면 상각후원가측정항목의 요건이나 기타포괄손익-공정가치측정항목의 요건을 충족하는 채무상품을 최초 인식시점에 당기손익-공정가치측정항목으로 지정할 수 있습니다.

당기손익-공정가치측정금융자산은 매 보고기간말 공정가치로 측정하며, 위험회피관계로 지정된 부분을 제외한 공정가치 변동에 따른 손익을 당기손익으로 인식합니다. 당기손익으로 인식한 순손익에는 금융자산으로부터 획득한 배당금이 포함되어 있으며 '금융수익' 항목으로 계상하고 있습니다. 한편 당기손익-공정가치측정금융자산에서 발생한 이자수익은 '금융수익-이자수익' 항목으로 계상하고 있습니다. 공정가치는 주석 39에서 설명하고 있는 방법에 따라 결정됩니다.

2) 외화환산손익

외화로 표시되는 금융자산의 장부금액은 외화로 산정되며 보고기간말 현물환율로 환산합니다.

- 상각후원가로 측정하는 금융자산의 경우(위험회피관계로 지정된 부분 제외) 환율차이는 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다.
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품의 경우(위험회피관계로 지정된 부분 제외) 채무상품의 상각후원가의 환율차이는 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다. 이를 제외한 환율차이는 평가손익누계액 항목에 기타포괄손익으로 인식됩니다.
- 당기손익-공정가치로 측정하는 금융자산의 경우(위험회피관계로 지정된 부분 제외) 환율차이는 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다.
- 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 지분상품의 경우 평가손익누계액 항목에 기타포괄손익으로 인식됩니다.

3) 금융자산의 손상

당사는 상각후원가 또는 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품, 리스채권, 계약자산, 대출 약정, 금융보증계약에 대하여 기대신용손실모형(expected credit loss impairment model)에 따라 손상을 인식합니다.

당사는 금융자산 최초 인식 후 신용위험의 증가 정도에 따라 아래 표와 같이 3단계로 구분하여 12개월 기대신용손실이나 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하도록 하고 있습니다.

구분		손실충당금
Stage 1	최초 인식 후 신용위험이 유의적으로 증가하지 않은 경우	12개월 기대신용손실: 보고기간말 이후 12개월 내에 발생 가능한 금융상품의 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실
Stage 2	최초 인식 후 신용위험이 유의적으로 증가한 경우	전체기간 기대신용손실: 기대존속기간에 발생할 수 있는 모든 채무불이행 사건으로 인한 기대신용손실
Stage 3	신용이 손상된 경우	

동 기준서에 따르면 유의적인 금융요소를 포함하고 있지 않은 매출채권이나 계약자산에는 항상 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정해야 하고, 유의적인 금융요소가 있다면 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하는 것을 회계정책으로 선택할 수 있습니다.

당사는 유의적 금융요소가 있는 매출채권 및 계약자산과 리스채권에 대해 전체기간 기대신용손실에 해당하는 금액으로 손실충당금을 측정하는 것을 회계정책으로 결정하였습니다.

4) 금융자산의 제거

금융자산의 현금흐름에 대한 계약상 권리가 소멸하거나, 금융자산을 양도하고 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 다른 기업에게 이전할 때에만 금융자산을 제거하고 있습니다. 만약 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 이전하지도 않고 보유하지도 않으며, 양도한 금융자산을 계속하여 통제하고 있다면, 당사는당해 금융자산에 대하여 지속적으로 관여하는 정도까지 계속하여 인식하고 있습니다. 만약 양도한 금융자산의 소유에 따른 위험과 보상의 대부분을 보유하고 있다면, 당사는 당해 금융자산을 계속 인식하고 수취한 대가는 담보 차입으로 인식하고 있습니다.

상각후원가로 측정하는 금융자산을 제거하는 경우, 당해 자산의 장부금액과 수취하거나 수취할 대가의 합계의 차이를 당기손익으로 인식합니다. 기타포괄손익-공정가치로 측정하는 채무상품에 대한 투자를 제거하는 경우 이전에 인식한 손익누계액을 당기손익으로 재분류합니다. 반면에 최초 인식시점에 기타포괄손익-공정가치항목으로 지정한 지분상품에 대한 투자는 이전에 인식한 손익누계액을 당기손익으로 재분류하지 않으나 이익잉여금으로 대체합니다.

(16) 금융부채와 지분상품

1) 금융부채·자본 분류

채무상품과 지분상품은 계약의 실질 및 금융부채와 지분상품의 정의에 따라 금융부채 또는 자본으로 분류하고 있습니다.

2) 지분상품

지분상품은 기업의 자산에서 모든 부채를 차감한 후의 잔여지분을 나타내는 모든 계약입니다. 당사가 발행한 지분상품은 발행금액에서 직접발행원가를 차감한 순액으로 인식하고 있습니다.

자가지분상품을 재취득하는 경우, 이러한 지분상품은 자본에서 직접 차감하고 있습니다. 자가지분상품을 매입 또는 매도하거나 발행 또는 소각하는 경우의 손익은 당기손익으로 인식하지 않습니다.

3) 금융부채

모든 금융부채는 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정하거나 당기손익-공정가치로 측정합니다. 그러나 금융자산의 양도가 제거요건을 충족하지 못하거나 지속적 관여 접근법이 적용되는 경우에 발생하는 금융부채와 발행한 금융보증계약은 아래에 기술하고 있는 특정한 회계정책에 따라 측정됩니다.

4) 당기손익-공정가치측정금융부채

금융부채는 사업결합에서 취득자의 조건부대がい거나 단기매매항목이거나 최초 인식 시 당기손익인식항목으로 지정할 경우 당기손익-공정가치측정금융부채로 분류하고 있습니다.

다음의 경우 금융부채는 단기매매항목에 해당합니다.

- 주로 단기간에 재매입할 목적으로 부담하는 경우
- 최초 인식시점에 공동으로 관리하는 특정 금융상품 포트폴리오의 일부로 운용 형태가 단기적 이익 획득 목적이란 증거가 있는 경우
- 파생상품 (금융보증계약인 파생상품이나 위험회피항목으로 지정되고 효과적인 파생상품은 제외)

다음의 경우 단기매매항목이 아니거나 또는 사업결합의 일부로 취득자가 지급하는 조건부 대가가 아닌 금융부채는 최초 인식시점에 당기손익인식항목으로 지정할 수 있습니다.

- 당기손익인식항목으로 지정함으로써, 지정하지 않았더라면 발생할 수 있는 측정이나 인식상의 불일치를 제거하거나 상당히 감소시킬 수 있는 경우
- 금융부채가 당사의 문서화된 위험관리나 투자전략에 따라 금융상품집합(금융자산, 금융부채 또는 금융자산과 금융부채의 조합으로 구성된 집합)의 일부를 구성하고, 공정가치 기준으로 관리하고 그 성과를 평가하며, 그 정보를 내부적으로 제공하는 경우
- 금융부채가 하나 이상의 내재파생상품을 포함하는 계약의 일부를 구성하고 기업회계기준서 제1109호에 따라 합성계약 전체(자산 또는 부채)를 당기손익인식항목으로 지정할 수 있는 경우

당기손익-공정가치측정금융부채는 공정가치로 측정하며 위험회피관계로 지정된 부분을 제외한 공정가치의 변동으로 인해 발생하는 평가손익은 당기손익으로 인식합니다. 당기손익-공정가치측정금융부채에 대해 지급한 이자비용은 '당기손익-공정가치측정금융부채 관련손익'의 항목으로 '기타영업외비용'에서 인식하고 있습니다.

그러나 금융부채를 당기손익-공정가치측정 항목으로 지정하는 경우에 부채의 신용위험 변동으로 인한 금융부채의 공정가치 변동금액은 부채의 신용위험 변동효과를 기타포괄손익으로 인식하는 것이 당기손익에 회계불일치를 일으키거나 확대하는 것이 아니라면 기타포괄손익으로 인식합니다. 부채의 나머지 공정가치 변동은 당기손익으로 인식합니다. 기타포괄손익으로 인식된 금융부채의 신용위험으로 인한 공정가치 변동은 후속적으로 당기손익으로 재분류되지 않으며, 대신 금융부채가 제거될 때 이익잉여금으로 대체됩니다.

당기손익-공정가치측정항목으로 지정된 금융보증계약에서 발생한 손익은 당기손익으로 인식합니다.

공정가치는 주석 39에서 설명하고 있는 방법에 따라 결정됩니다.

5) 상각후원가측정금융부채

금융부채는 사업결합에서 취득자의 조건부대がい거나 단기매매항목이거나 최초 인식 시 당기손익인식항목으로 지정할 경우에 해당하지 않는 경우 후속적으로 유효이자율법을 사용하여 상각후원가로 측정됩니다.

유효이자율법은 금융부채의 상각후원가를 계산하고 관련 기간에 걸쳐 이자비용을 배분하는 방법입니다. 유효이자율은 금융부채의 기대존속기간이나 (적절하다면) 더 짧은 기간에 지급하거나 수취하는 수수료와 포인트(유효이자율의 주요 구성요소임), 거래원가 및 기타 할증액 또는 할인액을 포함하여 예상되는 미래현금지급액의 현재가치를 금융부채의 상각후원가와 정확히 일치시키는 이자율입니다.

6) 금융보증부채

금융보증계약은 채무상품의 최초 계약조건이나 변경된 계약조건에 따라 지급기일에 특정 채무자가 지급하지 못하여 보유자가 입은 손실을 보상하기 위해 발행자가 특정금액을 지급하여야 하는 계약입니다.

금융보증부채는 공정가치로 최초 측정하며, 당기손익인식항목으로 지정되거나 자산의 양도로 인해 발생한 것이 아니라면 다음 중 큰 금액으로 후속측정하여야 합니다.

- 기업회계기준서 제1109호에 따라 산정한 손실충당금(상기 '금융자산' 참고)
- 최초 인식금액에서 기업회계기준서 제1115호에 따라 인식한 이익누계액을 차감한 금액

7) 외화환산손익

외화로 표시되는 금융부채는 보고기간말 시점의 상각후원가로 측정하며 외화환산손익은 금융상품의 상각후원가에 기초하여 산정됩니다. 위험회피관계로 지정된 부분을 제외한 금융부채의 외화환산손익은 '금융손익' 항목에 당기손익으로 인식됩니다. 외화위험을 회피하기 위한 위험회피수단으로 지정된 경우에 외화환산손익은 기타포괄손익으로 인식되며 자본에 별도의 항목으로 누적됩니다.

외화로 표시되는 금융부채의 공정가치는 외화로 산정되며 보고기간말 현물환율로 환산합니다. 당기손익-공정가치로 측정되는 금융부채의 경우 외화환산요소는 공정가치손익의 일부를 구성하며 당기손익으로 인식됩니다(위험회피관계로 지정된 부분 제외).

8) 금융부채의 제거

당사는 당사의 의무가 이행, 취소 또는 만료된 경우에만 금융부채를 제거합니다. 제거되는 금융부채의 장부금액과 지급하거나 지급할 대가의 차이는 당기손익으로 인식하고 있습니다.

기존 대여자와 실질적으로 다른 조건으로 채무상품을 교환한 경우에 기존 금융부채는 소멸하고 새로운 금융부채를 인식하는 것으로 회계처리합니다. 이와 마찬가지로 기존 금융부채(또는 금융부채의 일부)의 조건이 실질적으로 변경된 경우에도 기존 금융부채는 소멸하고 새로운 부채를 인식하는 것으로 회계처리합니다. 지급한 수수료에서 수취한 수수료를 차감한 수수료 순액을 포함한 새로운 조건에 따른 현금흐름을 최초 유효이자율로 할인한 현재가치가 기존 금융부채의 나머지 현금흐름의 현재가치와 적어도 10% 이상이라면 조건이 실질적으로 달라진 것으로 간주합니다. 조건변경이 실질적이지 않다면 조건변경 전 부채의 장부금액과 조건변경 후 현금흐름의 현재가치의 차이는 변경에 따른 손익으로 '금융손익' 항목으로 인식합니다.

(17) 파생상품

당사는 이자율위험과 외화위험을 관리하기 위하여 통화선도, 이자율스왑, 통화스왑 등 다수의 파생상품계약을 체결하고 있습니다.

파생상품은 최초 인식 시 계약일의 공정가치로 측정하고 있으며, 후속적으로 매 보고기간말의 공정가치로 재측정하고 있습니다. 파생상품을 위험회피수단으로 지정하지않거나 위험회피에 효과적이지 않다면 파생상품의 공정가치변동으로 인한 평가손익은 즉시 당기손익으로 인식하고 있습니다. 파생상품을 위험회피수단으로 지정하고 위험회피에 효과적이라면 당기손익의 인식시점은 위험회피관계의 특성에 따라 좌우됩니다.

공정가치가 정(+)의 값을 갖는 파생상품은 금융자산으로 인식하며, 부(-)의 값을 갖는 파생상품을 금융부채로 인식하고 있습니다. 법적인 권리가 없거나 상계할 의도가 없다면 재무상태표상 파생상품은 상계하지 아니합니다. 파생상품은 파생상품의 잔여만기가 12개월을 초과하고 12개월 이내에 실현되거나 결제되지 않을 것으로 예상되는 경우에는 비유동자산 또는 비유동부채로 분류하고 있습니다. 기타 파생상품은 유동자산 또는 유동부채로 표시하고 있습니다.

1) 내재파생상품

내재파생상품은 파생상품이 아닌 주계약을 포함하는 복합상품의 구성요소로, 복합상품의 현금흐름 중 일부를 독립적인 파생상품의 경우와 비슷하게 변동시키는 효과를 가져옵니다.

기업회계기준서 제1109호의 적용범위에 포함되는 금융자산을 주계약으로 포함하는 복합계약에 내재된 파생상품은 분리하지 아니합니다. 복합계약 전체를 기준으로 분류하며 상각후원가나 공정가치로 후속측정합니다.

기업회계기준서 제1109호의 적용범위에 포함되는 금융자산이 아닌 주계약(예를 들어 금융부채)을 포함하는 복합계약에 내재된 파생상품은 내재파생상품이 파생상품의 정의를 충족하고 내재파생상품의 특성·위험이 주계약의 특성·위험과 밀접하게 관련되어 있지 않고 주계약이 당기손익-공정가치로 측정되지 않는다면 별도의 파생상품으로 회계처리합니다.

내재파생상품과 관련되어 있는 복합계약의 잔여만기가 12개월을 초과하고, 12개월 이내에 실현되거나 결제되지 않을 것으로 예상되는 경우에는 내재파생상품은 비유동자산 또는 비유동부채로 표시하고 있습니다.

2) 위험회피회계

당사는 특정 파생상품을 외화 및 이자율위험과 관련하여 공정가치위험회피, 현금흐름위험회피 또는 해외사업장순투자위험회피에 대한 위험회피수단으로 지정하고 있습니다. 확정계약의 외화위험회피는 현금흐름위험회피로 회계처리하고 있습니다.

당사는 위험회피 개시시점에 위험회피를 수행하는 위험관리의 목적과 전략에 따라 위험회피 수단과 위험회피대상항목의 관계를 문서화하고 있습니다. 또한 당사는 위험회피의 개시시점과 후속기간에 위험회피수단이 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 공정가치 또는 현금흐름의 변동을 상쇄하는데 효과적인지 여부를 문서화하고 있습니다. 위험회피관계가 다음의 위험회피효과에 대한 요구사항을 모두 충족하는 경우에 효과적입니다.

- 위험회피대상항목과 위험회피수단 사이에 경제적 관계가 있는 경우
- 신용위험의 효과가 위험회피대상항목과 위험회피수단의 경제적 관계로 인한 가치변동보다 지배적이지 않은 경우
- 위험회피관계의 위험회피비율이 당사가 실제로 위험을 회피하는 위험회피대상 항목의 수량과 위험회피대상항목의 수량의 위험을 회피하기 위해 당사가 실제 사용하는 위험회피수단의 수량의 비율과 같은 경우

위험회피관계가 위험회피비율과 관련된 위험회피 효과성의 요구사항을 더는 충족하지 못하지만 지정된 위험회피관계에 대한 위험관리의 목적이 동일하게 유지되고 있다면, 위험회피 관계가 다시 적용조건을 충족할 수 있도록 위험회피관계의 위험회피비율을 조정하고 있습니다(위험회피 재조정).

당사는 선도계약의 공정가치 전체(즉 선도요소 포함) 변동을 선도계약을 포함하는 위험회피 관계 전체에 대한 위험회피수단으로 지정하고 있습니다.

당사는 예상거래를 위험회피하기 위해 옵션계약을 이용하는 경우에 옵션의 내재가치만 위험회피수단으로 지정하였습니다. 기업회계기준서 제1039호에서는 옵션의 공정가치 중 시간가치 변동(즉 지정되지 않은 요소)은 즉시 당기손익으로 인식되었습니다. 기업회계기준서 제1109호에서는 위험회피대상항목과 관련된 옵션의 시간가치 변동('대응된 시간가치')은 기타포괄손익으로 인식하고 자본의 자본에 누적된 금액은 위험회피대상항목이 당기손익에 영향을 미치는 기간에 당기손익으로 재분류되거나 자본에서 제거하고 비금융항목의 장부금액에 직접 포함됩니다.

당사는 옵션계약의 내재가치만을 위험회피수단으로 지정하였습니다(즉 시간가치는 제외). 대응된 옵션의 시간가치는 기타포괄손익으로 인식하며 위험회피원가적립금에 누적됩니다. 위험회피대상항목이 거래와 관련된 것이라면 시간가치는 위험회피대상항목이 당기손익에 영향을 미칠 때 당기손익으로 재분류됩니다. 위험회피대상항목이 기간과 관련된 것이라면 위험회피원가적립금에 누적된 금액은 합리적인 기준에 따라 당기손익으로 재분류되며, 당사는 정액 상각을 적용하고 있습니다. 재분류된 금액은 위험회피대상항목과 동일한 항목으로 당기손익에 인식됩니다. 위험회피대상항목이 비금융항목인 경우 위험회피원가적립금에 누적된 금액은 자본에서 직접 제거하며 인식된 비금융항목의 최초 장부금액에 포함됩니다. 또한 위험회피원가적립금이 차손이며 그 차손의 전부나 일부가 미래 기간에 회복되지 않을 것으로 예상된다면 그 금액은 즉시 당기손익으로 재분류됩니다.

주석 39에서는 위험회피목적으로 이용된 파생상품의 공정가치에 대한 상세한 내용을 기술하고 있습니다.

3) 공정가치위험회피

적격한 위험회피수단의 손익은 당기손익으로 인식합니다. 다만 위험회피수단이 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 지정된 지분상품을 위험회피하는 경우 위험회피수단의 손익은 기타포괄손익으로 인식합니다.

공정가치로 측정되지 않는 위험회피대상항목의 장부금액은 회피대상위험에서 기인한 공정가치 변동에 따라 조정되며 당기손익으로 인식됩니다. 기타포괄손익-공정가치측정채무상품의 경우 이미 장부금액이 공정가치에 해당하므로 장부금액 조정 없이 회피대상위험으로 인한 손익을 기타포괄손익이 아닌 당기손익으로 인식합니다. 위험회피대상항목이 기타포괄손익-공정가치측정항목으로 지정된 지분상품인 경우 회피대상위험으로 인한 손익을 위험회피수단과 대응시키기 위해 기타포괄손익에 남겨두고 있습니다.

회피대상위험으로 인한 손익이 당기손익으로 인식되는 경우 위험회피대상항목과 관련된 항목으로 인식됩니다.

위험회피관계(또는 위험회피관계의 일부)가 (해당사항이 있다면, 위험회피관계의 재조정을 고려한 후에도) 적용조건을 충족하지 않는 경우에만 위험회피회계를 중단합니다. 이는 위험회피수단이 소멸·매각·종료·행사된 경우도 포함하며, 중단은 전진적으로 회계처리합니다. 회피대상위험으로 인한 위험회피대상항목의 장부금액에 대한 공정가치 조정액은 중단된 날부터 상각하여 당기손익으로 인식합니다.

4) 현금흐름위험회피

당사는 위험회피수단으로 지정되고 현금흐름위험회피회계의 적용요건을 충족한 파생상품 및 기타 적격위험회피수단의 공정가치변동분 중 위험회피에 효과적인 부분은 위험회피 개시시점부터의 위험회피대상항목의 공정가치 누적 변동분을 한도로 하여 기타포괄손익으로 인식하고 현금흐름위험회피적립금에 누계하고 있습니다. 위험회피에 비효과적인 부분과 관련된 손익은 당기손익으로 인식하고, 포괄손익계산서상 '금융손익' 항목으로 처리하고 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 변동 과 다른 영향을 미칩니다.
- 위험회피대상 항목과 위험회피수단의 예상현금흐름 금액의 변동

이전에 기타포괄손익으로 인식하고 자본항목에 누계한 위험회피수단 평가손익은 위험회피 대상항목이 당기손익에 영향을 미치는 때에 당기손익으로 재분류하고 있으며, 재분류된 금액은 포괄손익계산서상 위험회피대상항목과 관련된 항목에 인식하고 있습니다. 그러나 위험회피대상 예상거래에 따라 향후 비금융자산이나 비금융부채를 인식하는 경우에는 이전에 기타포괄손익으로 인식하고 자본항목에 누계한 위험회피수단 평가손익은 자본에서 제거하여 비금융자산 또는 비금융부채의 최초 원가에 포함하고 있습니다. 이러한 이전은 기타포괄손익에 영향을 미치지 아니합니다. 또한 현금흐름위험회피적립금이 차손이며 그 차손의 전부나 일부가 미래 기간에 회복되지 않을 것으로 예상된다면 그 금액은 즉시 당기손익으로 재분류됩니다.

위험회피관계(또는 위험회피관계의 일부)가 (해당사항이 있다면, 위험회피관계의 재조정을 고려한 후에도) 적용조건을 충족하지 않는 경우에만 위험회피회계를 중단합니다. 이는 위험회피수단이 소멸·매각·종료·행사된 경우도 포함하며, 중단은 전진적으로 회계처리합니다. 현금흐름위험회피회계 중단시점에서 기타포괄손익으로 인식하고 자본항목에 누계한 위험회피수단의 평가손익은 계속하여 자본으로 인식하고 예상거래가 궁극적으로 당기손익으로 인식될 때 당기손익으로 재분류하고 있습니다. 그러나 예상거래가 더 이상 발생하지 않을 것으로 예상되는 경우에는 자본으로 인식한 위험회피수단의 누적평가손익은 즉시 당기손익으로 재분류하고 있습니다.

(18) 온실가스 배출권 할당 및 거래제도 관련 회계처리

당사는 2015년 부터 "온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률"이 시행됨에 따라발생되는 온실가스 배출권 및 배출부채에 대하여 아래와 같이 회계처리하고 있습니다.

1) 온실가스배출권

온실가스배출권은 정부에서 무상으로 할당받은 배출권과 매입 배출권으로 구성됩니다. 배출권은 매입원가에 취득에 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.

온실가스배출권은 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.

3. 중요한 판단과 추정

주석 2에 기술된 당사의 회계정책을 적용함에 있어서, 경영진은 재무제표에 인식되는 금액에 유의적인 영향을 미치는 판단을 하여야 하며(추정과 관련된 사항은 제외), 다른 자료로부터 쉽게 식별할 수 없는 자산과 부채의 장부금액에 대한 추정 및 가정을 하여야 합니다. 추정치와 관련 가정은 과거 경험 및 관련이 있다고 여겨지는 기타 요인에 근거합니다. 또한 실제 결과는 이러한 추정치들과 다를 수도 있습니다.

추정과 기초적인 가정은 계속하여 검토됩니다. 회계추정에 대한 수정은 그러한 수정이 오직 당해 기간에만 영향을 미칠 경우 수정이 이루어진 기간에 인식되며, 당기와 미래 기간 모두 영향을 미칠 경우 수정이 이루어진 기간과 미래 기간에 인식됩니다.

(1) 추정 불확실성의 주요 원천

차기 회계연도 내에 자산과 부채의 장부금액에 중요한 수정사항을 야기할 수 있는 중요한 위험요소를 가지고 있는 보고기간말 현재의 미래에 관한 주요 가정 및 기타 추정불확실성의 주요 원천은 다음과 같습니다.

1) 유·무형자산의 측정

당사는 매 보고기간말에 유·무형자산의 추정내용연수를 검토하고 있습니다. 이러한 추정에 경영진의 판단이 중요한 역할을 하게 됩니다.

2) 법인세

당사는 보고기간말 현재까지의 영업활동의 결과로 미래에 부담할 것으로 예상되는 법인세효과를 최선의 추정과정을 거쳐 당기법인세 및 이연법인세로 인식하였습니다. 하지만 실제 미래 최종 법인세부담은 인식한 관련 자산, 부채와 일치하지 않을 수 있으며, 이러한 차이는 최종 세효과가 확정된 시점의 당기법인세 및 이연법인세 자산, 부채에 영향을 줄 수 있습니다.

3) 공정가치 측정

당사의 회계정책과 공시사항에 따라 다수의 금융자산, 금융부채, 비금융자산 및 비금융부채에 대해 공정가치 측정이 요구되며, 당사는 공정가치평가 관련 정책과 절차를 수립하고 있습니다. 당사는 정기적으로 관측가능하지 않은 유의적인 투입변수와 평가 조정을 검토하고 있습니다. 공정가치측정시, 당사가 제3자로부터 입수한 정보에 근거한 평가가 공정가치 서열체계 내 수준별 분류를 포함하고 있으며 해당 기준서의 요구사항을 충족하는지 여부를 판단하고 있습니다.

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

자산이나 부채의 공정가치를 측정하기 위해 사용되는 투입변수들의 수준이 서로 다른 경우 가장 낮은 수준의 투입변수에 기초하여 공정가치 서열체계를 분류하고 있으며, 변동이 발생한 보고기간말에 공정가치 서열체계의 수준 간 이동을 인식하고 있습니다.

4) 확정급여부채

당사는 확정급여형 퇴직급여제도를 운영하고 있습니다. 확정급여채무는 매 보고기간말에 보험수리적 평가를 수행하여 계산되며, 이러한 보험수리적 평가방법을 적용하기 위해서는 할인율, 미래 임금상승률 등에 대한 가정을 추정하는 것이 필요합니다. 퇴직급여제도는 장기간이라는 성격으로 인하여 이러한 추정에 중요한 불확실성을 포함하고 있습니다.

4. 부문정보

당사는 기업회계기준서 제1108호 '영업부문'에 따른 보고부문이 단일부문에 해당하므로 별도의 사업부문별 정보를 공시하지 않았습니다. 당사의 매출에서 차지하는 비중이 10% 이상인 거래처는 지배회사인 한국전력공사와 그 종속기업들이며, 당기 및 전기 중 한국전력공사와 그 종속기업들에 대한 매출액은 각각 4,567,622백만원 및 4,087,086백만원입니다.

5. 범주별 금융상품

(1) 보고기간말 현재 금융자산의 범주별 장부금액 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구분	당기손익-공정가치 측정금융자산	상각후원가측정 금융자산	기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	위험회피지정 파생상품	합계
<유동성 금융자산>					
현금및현금성자산	-	201,395,941	-	-	201,395,941
유동금융자산					
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	12,600,000,000	-	-	-	12,600,000,000
단기대여금	-	2,701,106,193	-	-	2,701,106,193
단기금융상품	-	35,000,000,000	-	-	35,000,000,000
파생상품자산	335,325,304	-	-	-	335,325,304
매출채권및기타채권	-	1,488,265,301,000	-	-	1,488,265,301,000
범주별 소계	12,935,325,304	1,526,167,803,134	-	-	1,539,103,128,438
<비유동성 금융자산>					
비유동금융자산					
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	3,407,632,572	-	-	-	3,407,632,572
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	407,205,244,262	-	407,205,244,262
장기대여금	-	42,961,909,406	-	-	42,961,909,406
파생상품자산	-	-	-	10,969,621,567	10,969,621,567
장기매출채권및기타채권	-	6,848,345,612	-	-	6,848,345,612
범주별 소계	3,407,632,572	49,810,255,018	407,205,244,262	10,969,621,567	471,392,753,419
합계	16,342,957,876	1,575,978,058,152	407,205,244,262	10,969,621,567	2,010,495,881,857

(전기말)

(단위:원)				
구 분	당기손익-공정가치 측정금융자산	상각후원가측정 금융자산	기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	합 계
<유동성 금융자산>				
현금및현금성자산	-	362,505,203	-	362,505,203
유동금융자산				
단기대여금	-	2,770,532,580	-	2,770,532,580
단기금융상품	-	30,000,000,000	-	30,000,000,000
파생상품자산	17,571,568	-	-	17,571,568
매출채권및기타채권	-	1,329,710,617,757	-	1,329,710,617,757
범주별 소계	17,571,568	1,362,843,655,540	-	1,362,861,227,108
<비유동성 금융자산>				
비유동금융자산				
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	3,546,624,723	-	-	3,546,624,723
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	229,197,559,572	229,197,559,572
장기대여금	-	42,022,843,325	-	42,022,843,325
장기매출채권및기타채권	-	6,241,855,000	-	6,241,855,000
범주별 소계	3,546,624,723	48,264,698,325	229,197,559,572	281,008,882,620
합 계	3,564,196,291	1,411,108,353,865	229,197,559,572	1,643,870,109,728

(2) 보고기간말 현재 금융부채의 범주별 장부금액 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구 분	당기손익-공정가치측정 금융부채	상각후원가측정 금융부채	합 계
<유동성 금융부채>			
유동금융부채			
차입금	-	287,951,233,539	287,951,233,539
사채	-	499,465,291,049	499,465,291,049
파생상품부채	49,521,692	-	49,521,692
매입채무및기타채무	-	810,875,957,986	810,875,957,986
범주별 소계	49,521,692	1,598,292,482,574	1,598,342,004,266
<비유동성 금융부채>			
비유동금융부채			
차입금	-	4,284,640,000	4,284,640,000
사채	-	3,261,953,913,654	3,261,953,913,654
장기매입채무및기타채무	-	710,120,248,448	710,120,248,448
범주별 소계	-	3,976,358,802,102	3,976,358,802,102
합 계	49,521,692	5,574,651,284,676	5,574,700,806,368

(전기말)

(단위:원)				
구 분	당기손익-공정가치측정 금융부채	상각후원가측정 금융부채	위험회피지정 파생상품	합 계
<유동성 금융부채>				
유동금융부채				
차입금	-	457,040,638,635	-	457,040,638,635
사채	-	619,731,549,105	-	619,731,549,105
파생상품부채	2,469,746,002	-	-	2,469,746,002
매입채무및기타채무	-	489,210,834,729	-	489,210,834,729
범주별 소계	2,469,746,002	1,565,983,022,469	-	1,568,452,768,471
<비유동성 금융부채>				
비유동금융부채				
차입금	-	5,480,480,000	-	5,480,480,000
사채	-	2,564,538,290,879	-	2,564,538,290,879
파생상품부채	-	-	45,176,878,723	45,176,878,723
장기매입채무및기타채무	-	753,533,393,893	-	753,533,393,893
범주별 소계	-	3,323,552,164,772	45,176,878,723	3,368,729,043,495
합 계	2,469,746,002	4,889,535,187,241	45,176,878,723	4,937,181,811,966

(3) 당기 및 전기의 범주별 금융상품 순손익 내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)			
구 분			장부금액
금융자산	현금및현금성자산	이자수익	107,706,250
		환율변동손익	22,507
	기타포괄손익-공정가치측정금융자산	배당금수익	15,880,146,989
		기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전)	178,007,684,690
	상각후원가측정금융자산	매출채권및기타채권 이자수익	1,224,279,258
		장단기대여금 이자수익	416,604,884
	당기손익-공정가치측정금융자산	이자수익	1,219,311,820
		배당금수익	158,000,004
		당기손익-공정가치측정금융자산처분손익	(630,854)
		파생상품평가손익	335,325,304
		파생상품거래손익	13,207,274,957
	위험회피지정파생상품	파생상품평가손익	58,500,000,000
		파생상품평가손익(자본반영_세전)	(2,353,499,710)
	금융부채	상각후원가 측정 금융부채	환율변동손익
차입금및사채의 이자비용			(81,354,917,065)
기타채무의 이자비용			(20,316,310,309)
당기손익-공정가치측정금융부채		파생상품평가손익	(49,521,692)
		파생상품거래손익	(4,705,177,397)

(전기)

(단위:원)			
구 분		장부금액	
금융자산	현금및현금성자산	이자수익	206,210,311
	기타포괄손익-공정가치측정금융자산	배당금수익	4,869,586,461
		기타포괄손익-공정가치측정금융자산 평가손익(자본반영_세전)	(25,771,405,541)
	상각후원가측정금융자산	매출채권및기타채권 이자수익	1,820,103,921
		장단기대여금 이자수익	587,266,202
		기타의 대손상각비	(3,518,765,971)
		기타대손충당금환입	2,465,000,000
	당기손익-공정가치측정금융자산	이자수익	1,581,259,407
		배당금수익	241,600,004
		당기손익-공정가치측정금융자산처분손익	660,441
		파생상품평가손익	17,571,568
		파생상품거래손익	9,805,796,203
	위험회피지정파생상품	파생상품평가손익(자본반영_세전)	(216,710,830)
		파생상품거래손익	17,580,000,000
금융부채	상각후원가 측정 금융부채	환율변동손익	102,900,566,400
		차입금및사채의 이자비용	(79,791,944,468)
		기타채무의 이자비용	(22,820,446,535)
		기타금융비용	(3,032,000,000)
	당기손익-공정가치측정금융부채	파생상품평가손익	(2,469,746,002)
		파생상품거래손익	(22,345,035,120)
	위험회피지정파생상품	파생상품평가손익(손익반영)	(60,270,000,000)
		파생상품평가손익(자본반영_세전)	27,142,644,345
		파생상품거래손익	(11,528,883,001)

6. 현금및현금성자산

(1) 보고기간말 현재 현금및현금성자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타 요구불예금	201,395,941	362,505,203

(2) 보고기간말 현재 사용이 제한된 현금및현금성자산은 없습니다.

7. 당기손익-공정가치측정금융자산

보고기간말 현재 당기손익-공정가치측정금융자산의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유 동	비유동
특정금전신탁	12,600,000,000	-	-	-
수익증권	-	3,407,632,572	-	3,546,624,723
합 계	12,600,000,000	3,407,632,572	-	3,546,624,723

8. 파생상품

(1) 보고기간말 현재 파생상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
파생상품자산:				
통화선도	335,325,304	-	17,571,568	-
통화스왑	-	10,969,621,567	-	-
합계	335,325,304	10,969,621,567	17,571,568	-
파생상품부채:				
통화선도	49,521,692	-	2,469,746,002	-
통화스왑	-	-	-	45,176,878,723
합계	49,521,692	-	2,469,746,002	45,176,878,723

(2) 보고기간말 현재 통화선도의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)						
구분	계약처	계약일	만기일	계약금액		계약환율
				매도금액	매입금액	
매매목적	신한은행	2021.12.13	2022.01.04	17,354,326,501	USD 14,720,155	1,178.95
	하나은행	2021.12.24	2022.01.11	1,185,350,000	USD 1,000,000	1,185.35
	하나은행	2021.12.30	2022.01.06	11,839,596,687	USD 10,003,630	1,183.53
	KB국민은행	2021.12.23	2022.01.14	11,869,200,000	USD 10,000,000	1,186.92
	Mizuho	2021.12.27	2022.01.17	11,862,000,000	USD 10,000,000	1,186.20
	Morgan Stanley	2021.12.24	2022.01.13	11,865,000,000	USD 10,000,000	1,186.50
	NH농협은행	2021.12.10	2022.01.03	11,746,000,000	USD 10,000,000	1,174.60
	NH농협은행	2021.12.30	2022.01.18	11,880,000,000	USD 10,000,000	1,188.00
	NH농협은행	2021.12.23	2022.01.12	5,920,500,000	USD 5,000,000	1,184.10
	Standard Chatered	2021.12.24	2022.01.13	11,796,200,000	USD 10,000,000	1,179.62
	우리은행	2021.12.16	2022.01.13	8,985,247,645	USD 7,589,533	1,183.90
우리은행	2021.12.29	2022.01.20	11,870,000,000	USD 10,000,000	1,187.00	

(3) 보고기간말 현재 통화스왑의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)							
구 분	계약처	계약기간	계약금액		계약이자율(%)		계약환율
			매도금액	매입금액	매 도	매 입	
현금흐름 위험회피	KB국민은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	신한은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	하나은행	2020 ~ 2025	118,780,000,000	USD 100,000,000.00	1.293%	2.125%	1,187.8
	KDB산업은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.607%	1.000%	1,189.1
	하나은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.607%	1.000%	1,189.1
	우리은행	2020 ~ 2026	118,910,000,000	USD 100,000,000.00	0.615%	1.000%	1,189.1

(4) 당기 및 전기 중 상기 파생상품거래로 인한 손익의 내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)						
구 분	평가손익		거래손익		기타포괄손익(*)	
	당 기	전 기	당 기	전 기	당 기	전 기
통화선도	285,803,612	(2,452,174,434)	8,502,097,560	(12,539,238,917)	-	-
통화스왑(위험회피)	58,500,000,000	(60,270,000,000)	-	6,051,116,999	(2,353,499,710)	26,925,933,515
합 계	58,785,803,612	(62,722,174,434)	8,502,097,560	(6,488,121,918)	(2,353,499,710)	26,925,933,515

(*) 상기 기타포괄손익은 법인세효과 반영 전 금액입니다.

9. 매출채권및기타채권

(1) 보고기간말 현재 매출채권및기타채권의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
매출채권	631,767,583,502	-	-	631,767,583,502
기타채권	937,613,218,351	(81,091,020,758)	(24,480,095)	856,497,717,498
소 계	1,569,380,801,853	(81,091,020,758)	(24,480,095)	1,488,265,301,000
비유동자산				
기타채권	40,557,309,375	(33,412,357,280)	(296,606,483)	6,848,345,612
합 계	1,609,938,111,228	(114,503,378,038)	(321,086,578)	1,495,113,646,612

(전기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
매출채권	354,273,629,897	-	-	354,273,629,897
기타채권	1,056,534,804,736	(81,091,020,758)	(6,796,118)	975,436,987,860
소 계	1,410,808,434,633	(81,091,020,758)	(6,796,118)	1,329,710,617,757
비유동자산				
기타채권	32,623,387,161	(26,028,976,306)	(352,555,855)	6,241,855,000
합 계	1,443,431,821,794	(107,119,997,064)	(359,351,973)	1,335,952,472,757

상기 매출채권및기타채권은 상각후원가측정금융자산으로 분류되며 상각후원가로 측정됩니다.

(2) 보고기간말 현재 기타채권의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
미수금	463,773,541,403	(81,091,020,758)	-	382,682,520,645
미수수익	465,840,941,841	-	-	465,840,941,841
보증금	7,998,735,107	-	(24,480,095)	7,974,255,012
소 계	937,613,218,351	(81,091,020,758)	(24,480,095)	856,497,717,498
비유동자산				
미수금	33,431,843,615	(33,412,357,280)	-	19,486,335
미수수익	660,000,000	-	-	660,000,000
보증금	5,828,465,760	-	(296,606,483)	5,531,859,277
기타	637,000,000	-	-	637,000,000
소 계	40,557,309,375	(33,412,357,280)	(296,606,483)	6,848,345,612
합 계	978,170,527,726	(114,503,378,038)	(321,086,578)	863,346,063,110

(전기말)

(단위:원)				
구 분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
미수금	532,285,171,990	(81,091,020,758)	-	451,194,151,232
미수수익	519,413,225,569	-	-	519,413,225,569
보증금	4,836,407,177	-	(6,796,118)	4,829,611,059
소 계	1,056,534,804,736	(81,091,020,758)	(6,796,118)	975,436,987,860
비유동자산				
미수금	26,048,462,641	(26,028,976,306)	-	19,486,335
보증금	5,937,915,360	-	(352,555,855)	5,585,359,505
기타	637,009,160	-	-	637,009,160
소 계	32,623,387,161	(26,028,976,306)	(352,555,855)	6,241,855,000
합 계	1,089,158,191,897	(107,119,997,064)	(359,351,973)	981,678,842,860

(3) 보고기간말 현재 매출채권 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
연체되지도않고손상되지않은채권	630,839,171,228	354,243,588,002
연체되었으나손상되지않은채권	928,412,274	30,041,895
- 60일 ~ 90일	402,092,691	-
- 90일 ~ 120일	496,277,688	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	-
- 1년 초과	30,041,895	30,041,895
손상검토된채권	-	-
- 120일 이내	-	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	-
- 1년 초과	-	-
소 계	631,767,583,502	354,273,629,897
차감 : 대손충당금	-	-
합 계	631,767,583,502	354,273,629,897

제품 매출에 대한 평균 신용공여기간은 60일입니다. 대금청구일로부터 최초 60일 동안은 매출채권에 대한 이자가 부과되지 않으나, 이후 미지급잔액에 대하여 이자가 부과됩니다. 당사는 매 보고기간말마다 매출채권에 대한 신용이 손상되었는지 평가합니다. 매출채권의 손상 발생에 대한 객관적인 증거가 있어 유의적인 항목에 대하여는 개별적으로 대손충당금을 설정하고 있으며, 개별평가를 제외한 채권에 대하여 집합평가대상 채권으로 분류하고 기대신용손실모형에 따라 대손충당금을 설정하고 있습니다.

(4) 보고기간말 현재 기타채권 연령분석의 상세내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
연체되지도않고손상되지않은채권	847,186,243,220	966,590,814,386
연체되었으나손상되지않은채권	6,285,910,726	5,252,384,692
- 60일 ~ 90일	871,509,334	638,927,842
- 90일 ~ 120일	215,133,077	320,822,471
- 120일 ~ 1년 이내	2,708,700,473	1,424,845,832
- 1년 초과	2,490,567,842	2,867,788,547
손상검토된채권	124,698,373,780	117,314,992,819
- 120일 이내	-	-
- 120일 ~ 1년 이내	-	505,718,484
- 1년 초과	124,698,373,780	116,809,274,335
소 계	978,170,527,726	1,089,158,191,897
차감 : 대손충당금	(114,503,378,038)	(107,119,997,064)
차감 : 현재가치할인차금	(321,086,578)	(359,351,973)
합 계	863,346,063,110	981,678,842,860

리스채권을 제외한 상각후원가로 측정하는 기타 금융자산은 모두 신용위험이 낮은 것으로 판단되며, 따라서 대손충당금은 12개월 기대신용손실로 인식하였습니다. 경영진은 적어도 한 개 이상의 주요 신용평가기관에서 투자등급인 신용등급을 받은 상장 회사채의 경우 '신용위험이 낮은' 것으로 간주합니다. 그 외 금융상품은 채무불이행 위험이 낮고 단기간 내에 계약상 현금흐름을 지급할 수 있는 발행자의 충분한 능력이 있는 경우 신용위험이 낮은 것으로 간주합니다. 리스채권은 전체 기간 기대신용손실을 대손충당금으로 인식하는 간편법을 적용합니다.

(5) 당기 및 전기 중 매출채권및기타채권의 대손충당금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기		전기	
	매출채권	기타채권	매출채권	기타채권
기초금액	-	107,119,997,064	2,559,253,012	103,685,184,912
손상된 채권에 대한 대손상각비	9,394,000	-	443,524,460	3,518,765,971
손상된 채권에 대한 대손충당금환입	-	-	-	(351,691,492)
매출채권및기타채권 제각	(9,394,000)	-	(1,643,218,481)	(1,091,821,318)
기타	-	7,383,380,974	(1,359,558,991)	1,359,558,991
기말금액	-	114,503,378,038	-	107,119,997,064

당사는 매출채권 등의 회수가능성을 판단하는 데 있어서 신용공여 개시일부터 보고기간말까지의 매출채권에 대한 신용등급의 변화를 고려하고 있습니다.

10. 기타포괄손익-공정가치측정금융자산

(1) 당기 및 전기 중 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)			
구분	기 초	평 가	기 말
상장지분증권	212,829,367,985	176,078,646,973	388,908,014,958
비상장지분증권	16,368,191,587	1,929,037,717	18,297,229,304
합 계	229,197,559,572	178,007,684,690	407,205,244,262

(전기)

(단위:원)			
구분	기 초	평 가	기 말
상장지분증권	238,197,848,809	(25,368,480,824)	212,829,367,985
비상장지분증권	16,771,116,304	(402,924,717)	16,368,191,587
합 계	254,968,965,113	(25,771,405,541)	229,197,559,572

(2) 보고기간말 현재 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:주,좌,원)					
기업명	보유주식수	지분율 (%)	비유동		
			취득원가	장부금액	공정가치
상장주식					
PT Adaro Energy TBK (인도네시아)	480,000,000	1.5	65,027,820,453	89,748,000,000	89,748,000,000
PT. Bayan Resources TBK (인도네시아)	133,333,340	4.0	80,560,295,915	299,160,014,958	299,160,014,958
소 계			145,588,116,368	388,908,014,958	388,908,014,958
비상장주식					
한국전력거래소	1,826,275	7.1	9,131,374,714	17,890,031,000	17,890,031,000
KEPCO-Uhde Inc.	103,230	2.4	516,150,000	14,198,304	14,198,304
희망빛발전(주)	78,600	8.3	393,000,000	393,000,000	393,000,000
소 계			10,040,524,714	18,297,229,304	18,297,229,304
합 계			155,628,641,082	407,205,244,262	407,205,244,262

(전기말)

(단위:주,좌,원)					
기업명	보유주식수	지분율 (%)	비유동		
			취득원가	장부금액	공정가치
상장주식					
PT Adaro Energy TBK (인도네시아)	480,000,000	1.5	65,027,820,453	53,127,360,000	53,127,360,000
PT. Bayan Resources TBK (인도네시아)	133,333,340	4.0	80,560,295,915	159,702,007,985	159,702,007,985
소 계			145,588,116,368	212,829,367,985	212,829,367,985
비상장주식					
한국전력거래소	1,826,275	7.1	9,131,374,714	15,960,993,283	15,960,993,283
KEPCO-Uhde Inc.	103,230	2.4	516,150,000	14,198,304	14,198,304
희망빛발전(주)	78,600	8.3	393,000,000	393,000,000	393,000,000
소 계			10,040,524,714	16,368,191,587	16,368,191,587
합 계			155,628,641,082	229,197,559,572	229,197,559,572

11. 대여금 및 금융상품

(1) 보고기간말 현재 유동금융자산 및 비유동금융자산에 포함되어 있는 대여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구분	채권액	현재가치할인차금	장부금액
유동자산			
학자금대여금	1,503,375,864	(24,248,891)	1,479,126,973
주택자금대여금	1,221,979,220	-	1,221,979,220
소계	2,725,355,084	(24,248,891)	2,701,106,193
비유동자산			
학자금대여금	12,966,220,203	(209,140,291)	12,757,079,912
주택자금대여금	14,890,384,170	-	14,890,384,170
기타	15,314,445,324	-	15,314,445,324
소계	43,171,049,697	(209,140,291)	42,961,909,406
합계	45,896,404,781	(233,389,182)	45,663,015,599

(전기말)

(단위:원)				
구분	채권액	대손충당금	현재가치할인차금	장부금액
유동자산				
학자금대여금	1,719,343,056	-	(55,101,786)	1,664,241,270
주택자금대여금	1,106,291,310	-	-	1,106,291,310
소계	2,825,634,366	-	(55,101,786)	2,770,532,580
비유동자산				
학자금대여금	12,919,269,621	-	(283,958,000)	12,635,311,621
주택자금대여금	13,973,086,380	-	-	13,973,086,380
기타	19,783,210,324	(4,368,765,000)	-	15,414,445,324
소계	46,675,566,325	(4,368,765,000)	(283,958,000)	42,022,843,325
합계	49,501,200,691	(4,368,765,000)	(339,059,786)	44,793,375,905

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

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기초금액	4,368,765,000	6,833,765,000
기타대손충당금환입	(19,049,083)	(2,465,000,000)
제각	(4,349,715,917)	-
기말금액	-	4,368,765,000

(3) 보고기간말 현재 장단기금융상품의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
정기예금	35,000,000,000	-	30,000,000,000	-

(4) 보고기간말 현재 사용이 제한된 금융상품의 내용은 다음과 같습니다.

(단위: 원)			
구 분	내 역	당기말	전기말
정기예금	동반성장 협력대출 예약금	35,000,000,000	30,000,000,000

12. 재고자산

보고기간말 현재 재고자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	취득원가	장부금액	취득원가	장부금액
원재료	107,850,279,767	107,850,279,767	95,130,748,611	95,130,748,611
저장품	60,560,827,269	60,560,827,269	54,990,519,156	54,990,519,156
미착품	301,697,494,337	301,697,494,337	85,996,057,560	85,996,057,560
합 계	470,108,601,373	470,108,601,373	236,117,325,327	236,117,325,327

계속영업의 매출원가로 인식된 재고자산의 원가는 당기 3,562,266백만원, 전기 2,760,611백만원입니다.

13. 비금융자산

보고기간말 현재 비금융자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선급금	25,213,119,731	-	28,781,561,173	-
선급비용	7,178,914,261	210,030,331	6,967,104,582	583,985,763
온실가스배출권	93,627,159,734	-	143,306,875,018	-
부가세환급미수금	15,711,754,058	-	17,677,046,935	-
기타	153,942,206	48,763,980,000	1,265,228,598	19,960,200,000
합 계	141,884,889,990	48,974,010,331	197,997,816,306	20,544,185,763

14. 종속기업투자지분

(1) 보고기간말 현재 종속기업투자지분의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)								
종속기업명	주요영업활동	법인설립 및 소재지	당기말			전기말		
			지분율 (%)	취득원가	장부금액	지분율 (%)	취득원가	장부금액
KOSEP Australia Pty., Ltd.	해외자원개발	호주	100.0	23,286,261,185	23,286,261,185	100.0	23,286,261,185	23,286,261,185
KOSEP USA, Inc.	풍력발전사업관리	미국	-	-	-	100.0	35,570,849,050	-
Mira Power Limited	수력발전사업관리	파키스탄	76.0	95,495,506,263	95,495,506,263	76.0	95,495,506,263	95,495,506,263
코셈머티리얼㈜	석탄채 산업소재 자원화 제조업	대한민국	86.2	19,400,000,000	4,891,951,576	86.2	19,400,000,000	4,891,951,576
브이아이카본전문투자형사모 특별자산투자신탁1호	자산운용	대한민국	-	-	-	96.7	2,900,000,000	2,900,000,000
KOEN Bylong Pty., Ltd.	해외자원개발	호주	100.0	1,744	1,744	100.0	1,744	1,744
PT. Korea Energy Indonesia	화력발전사업관리	인도네시아	95.0	876,820,637	876,820,637	95.0	876,820,637	876,820,637
KOLAT SpA	태양광발전사업	칠레	100.0	35,999,040,000	35,999,040,000	100.0	35,999,040,000	35,999,040,000
㈜코엔서비스	서비스업	대한민국	100.0	600,000,000	600,000,000	100.0	600,000,000	600,000,000
탐라해상풍력발전㈜	풍력발전사업	대한민국	63.0	30,972,900,360	30,972,900,360	63.0	30,972,900,360	30,972,900,360
에스이그린에너지㈜	연료전지발전사업	대한민국	84.8	23,436,036,720	23,436,036,720	84.8	23,436,036,720	23,436,036,720
KOAK Power Limited	수력발전사업관리	파키스탄	100.0	15,710,356,385	15,710,356,385	100.0	15,710,356,385	15,710,356,385
㈜티에스에너지25호	태양광발전사업	대한민국	90.0	41,321,254,000	41,321,254,000	90.0	41,321,254,000	41,321,254,000
코엔바이오(주)	목재펠릿 연소재 재활용 사업	대한민국	70.0	350,000,000	350,000,000	-	-	-
합 계				287,448,177,294	272,940,128,870		325,569,026,344	275,490,128,870

(2) 당기와 전기 중 종속기업투자의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)				
종속기업명	기 초	취 득	처 분	기 말
KOSEP Australia Pty., Ltd.	23,286,261,185	-	-	23,286,261,185
KOSEP USA, Inc.(*1)	-	-	-	-
Mira Power Limited	95,495,506,263	-	-	95,495,506,263
코셈머티리얼(주)	4,891,951,576	-	-	4,891,951,576
브이아이카본전문투자형사모 특별자산투자신탁1호(*2)	2,900,000,000	-	(2,900,000,000)	-
KOEN Bylong Pty., Ltd.	1,744	-	-	1,744
PT. Korea Energy Indonesia	876,820,637	-	-	876,820,637
KOLAT SpA	35,999,040,000	-	-	35,999,040,000
(주)코엔서비스	600,000,000	-	-	600,000,000
탐라해상풍력발전(주)	30,972,900,360	-	-	30,972,900,360
에스이그린에너지(주)	23,436,036,720	-	-	23,436,036,720
KOAK Power Limited	15,710,356,385	-	-	15,710,356,385
(주)티에스에너지25호	41,321,254,000	-	-	41,321,254,000
코엔바이오(주)(*3)	-	350,000,000	-	350,000,000
합 계	275,490,128,870	350,000,000	(2,900,000,000)	272,940,128,870

(*1) 전기 이전에 전액 손상 인식하였으며, 당기 중 청산으로 인해 종속기업에서 제외되었습니다.

(*2) 당기 중 청산으로 인해 종속기업에서 제외되었습니다.

(*3) 당기 중 신규 출자로 인해 지배력을 획득하였습니다.

(전기)

(단위:원)			
종속기업명	기 초	취 득	기 말
KOSEP Australia Pty., Ltd.	23,286,261,185	-	23,286,261,185
KOSEP USA, Inc.(*1)	-	-	-
Mira Power Limited(*2)	76,702,596,565	18,792,909,698	95,495,506,263
코셈머티리얼(주)	4,891,951,576	-	4,891,951,576
브이아이카본전문투자형사모 특별자산투자신탁1호	2,900,000,000	-	2,900,000,000
KOEN Bylong Pty., Ltd.	1,744	-	1,744
PT. Korea Energy Indonesia	876,820,637	-	876,820,637
KOLAT SpA	35,999,040,000	-	35,999,040,000
(주)코엔서비스	600,000,000	-	600,000,000
탐라해상풍력발전(주)	30,972,900,360	-	30,972,900,360
에스이그린에너지(주)	23,436,036,720	-	23,436,036,720
KOAK Power Limited(*2)	15,709,950,000	406,385	15,710,356,385
(주)티에스에너지25호(*3)	-	41,321,254,000	41,321,254,000
합 계	215,375,558,787	60,114,570,083	275,490,128,870

(*1) 전기 이전에 전액 손상 인식하였습니다.

(*2) 전기 중 지분율에 따른 추가 출자로 인해 지분을 추가 취득하였습니다.

(*3) 전기 중 신규 출자로 인해 지배력을 획득하였습니다.

(3) 보고기간말 현재 종속기업의 요약 재무정보는 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
종속기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
KOSEP Australia Pty., Ltd.	44,798,369,454	5,561,053,382	22,012,867,295	8,268,344,685
Mira Power Limited	424,182,695,149	311,459,100,624	70,287,452,877	34,018,205,326
코셈머티리얼(주)	3,405,246,300	842,263,970	4,518,395,163	441,927,973
KOEN Bylong Pty., Ltd.	6,976,291	85,719,369	-	-
PT. Korea Energy Indonesia	1,917,337,327	214,961,890	1,681,103,674	36,882,859
KOLAT SpA	28,349,018,372	849,110,911	180,028,030	(463,989,270)
(주)코엔서비스	8,962,978,312	6,556,755,331	35,189,951,281	2,325,511,825
탐라해상풍력발전(주)	146,736,487,205	106,961,258,006	21,730,512,160	5,167,988,583
에스이그린에너지(주)	153,105,251,583	119,460,747,515	38,867,437,361	4,025,412,662
KOAK Power Limited	14,363,026,495	393,040,479	-	(551,223,931)
(주)티에스에너지25호	353,323,875,421	318,977,359,055	421,371,997	(7,524,639,784)
코엔바이오(주)	394,013,273	198,812,310	50,556,097	(304,799,037)

(전기말)

(단위:원)				
종속기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
KOSEP Australia Pty., Ltd.	34,248,848,274	3,500,081,510	14,326,721,747	2,149,770,971
KOSEP USA, Inc.	1,071,680	4,837,041,313	-	-
Mira Power Limited	348,737,157,844	266,565,291,408	31,171,986,921	(2,960,175,242)
코셈머티리얼(주)	2,312,417,355	428,516,613	3,457,225,097	189,257,976
브이아이카본전문투자형사모특별 자산투자신탁1호	3,005,939,171	4,401,550	-	7,458,425
KOEN Bylong Pty., Ltd.	5,728,303	75,064,529	-	(11,032,863)
PT. Korea Energy Indonesia	1,746,290,683	195,532,775	2,428,050,964	190,442,463
KOLAT SpA	31,108,916,677	424,609,359	243,011,873	(216,370,435)
(주)코엔서비스	6,238,963,950	5,597,770,961	32,150,055,271	128,876,203
탐라해상풍력발전(주)	150,957,368,190	112,183,670,593	22,200,038,063	4,574,584,597
에스이그린에너지(주)	152,205,180,112	122,606,234,233	19,731,124,653	2,462,803,674
KOAK Power Limited	15,864,439,964	1,118,111,876	-	606,773,002
(주)티에스에너지25호	184,667,118,601	142,709,217,541	-	(3,779,013,476)

15. 관계기업 및 공동기업투자지분

(1) 보고기간말 현재 관계기업 및 공동기업투자지분의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)								
기업명	주요영업활동	법인설립 및 영업 소재지	당기말			전기말		
			지분율 (%)	취득원가	장부금액	지분율 (%)	취득원가	장부금액
관계기업:								
㈜에스파워	발전, 전기	대한민국	49	132,300,000,000	132,300,000,000	49.0	132,300,000,000	132,300,000,000
한국해상풍력㈜(*3)	풍력발전사업	대한민국	12.5	26,600,000,000	26,600,000,000	12.5	26,600,000,000	26,600,000,000
Jinbhuvish Power Generation(*3,6)	화력발전사업	인도	5.2	9,000,154,032	-	5.2	9,000,154,032	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd. (*4,7)	수력발전사업건설, 관리 및 운영	네팔	69.1	70,228,332,816	70,228,332,816	60.4	50,268,132,816	50,268,132,816
고성그린파워㈜(*7)	석탄화력발전사업	대한민국	29.0	262,740,000,000	262,740,000,000	1.1	2,900,000,000	2,900,000,000
강릉에코파워㈜(*3)	석탄화력발전사업	대한민국	1.6	2,900,000,000	2,900,000,000	1.6	2,900,000,000	2,900,000,000
켄코에스㈜(구, 켄코에너지 솔루션㈜)(*3,9)	에너지효율화사업	대한민국	8.3	25,000,000,000	25,000,000,000	8.3	25,000,000,000	25,000,000,000
켄코솔라㈜(*3)	태양광발전사업	대한민국	8.3	16,650,000,000	16,650,000,000	8.3	16,650,000,000	16,650,000,000
㈜피앤디솔라	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,249,900,000	1,249,900,000	29.0	1,249,900,000	1,249,900,000
현대에코에너지㈜(*3)	태양광발전사업	대한민국	19.0	3,610,000,000	3,610,000,000	19.0	3,610,000,000	3,610,000,000
㈜새만금희망태양광	태양광발전사업	대한민국	35.0	11,021,500,000	11,021,500,000	35.0	11,021,500,000	11,021,500,000
고흥신에너지(주)(*8)	태양광발전사업	대한민국	32.1	8,999,640,000	8,999,640,000	-	-	-
공동기업:								
데이원에너지㈜(*1,2,5)	발전, 전기, 증기공급	대한민국	30.7	71,070,000,000	-	30.7	71,070,000,000	-
ASM-BG Investicii AD	태양광발전사업	불가리아	50.0	16,101,188,249	16,101,188,249	50.0	16,101,188,249	16,101,188,249
RES Technology AD	태양광발전사업	불가리아	50.0	15,594,778,376	15,594,778,376	50.0	15,594,778,376	15,594,778,376
지탐스㈜(*5)	중소기업 제품 및 기술수출 대행	대한민국	29.0	290,000,000	290,000,000	29.0	290,000,000	290,000,000
고속도로태양광발전㈜(*5)	태양광발전사업	대한민국	29.0	1,856,000,000	1,856,000,000	29.0	1,856,000,000	1,856,000,000
청송연봉산풍력주식회사(*5)	풍력발전사업	대한민국	29.0	2,900,000,000	2,900,000,000	29.0	2,900,000,000	2,900,000,000
자은주민바람발전소㈜(*5)	풍력발전사업	대한민국	29.0	2,494,000,000	2,494,000,000	29.0	2,494,000,000	2,494,000,000
영암태양광발전㈜(*5)	태양광발전사업	대한민국	19.0	6,460,000,000	6,460,000,000	19.0	6,460,000,000	6,460,000,000
㈜삼수풍력발전(*5)	풍력발전사업	대한민국	19.0	2,637,200,000	2,637,200,000	19.0	2,637,200,000	2,637,200,000
합 계				689,702,693,473	609,632,539,441		400,902,853,473	320,832,699,441

- (*1) 2011년 3월 체결된 데이원에너지(주)에 관한 투자계약서에 의거하여, 당사는 엔에이치과워제이차 주식회사 및 농협중앙회가 보유하고 있는 데이원에너지(주) 지분에 대하여 원금 및 일정 수익률을 보장하는 약정이 존재하며, 엔에이치과워제이차 주식회사 및 농협중앙회는 당사에 보유지분에 대한 풋옵션을 보유하고 있으므로 데이원에너지(주) 지분 15.6%에 대하여 당사가 추가로 취득한 것으로 간주하였습니다. 이로 인해 유효지분율은 당기 및 전기 46.3%입니다.
- (*2) 데이원에너지(주)에서 지속적인 영업손실이 발생하는 등 손상의 객관적인 증거가 있다고 판단되어 당사는 동 주식에 대한 손상평가를 수행하였습니다. 그 결과 장부금액과 회수가능액의 차이에 대하여 전기 이전에 전액을 손상차손으로 인식하였으며, 포괄손익계산서 상 관계기업및공동기업투자지분 관련 손익으로 분류하였습니다.
- (*3) 당사의 지분율은 20% 미만이나, 당사가 피투자회사의 이사회에 참여하는 등 유의적인 영향력을 보유하고 있으므로 관계기업투자로 분류하였습니다.
- (*4) 당사의 지분율은 50%를 초과하나, 주주간 협약서에 따라 당사가 피투자회사에 대한 지배력을 보유하고 있지 못하므로 관계기업투자로 분류하였습니다.
- (*5) 주주간 협약서에 따라, 중요한 재무정책과 영업정책에 대한 의사결정에 있어 다른 투자자와 공동지배력을 보유하고 있으므로 공동기업투자로 분류하였습니다.
- (*6) Jinbhuvish Power Generation은 영업활동이 발생하지 않으며, 당사의 관련 사업 철수 결정으로 인해 전기 이전에 장부금액과 회수가능액의 차이를 전액 손상차손으로 인식하였습니다.
- (*7) 당기 중 불균등증자로 인해 당사의 지분율이 증가하였습니다.
- (*8) 당기 중 신규 출자로 인하여 유의적인 영향력을 보유하고 있습니다.
- (*9) 당기 중 사명이 변경되었습니다.

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

(단위:원)			
기업명	기 초	취 득	기 말
관계기업:			
(주)에스파워	132,300,000,000	-	132,300,000,000
한국해상풍력(주)	26,600,000,000	-	26,600,000,000
Jinbhuvish Power Generation(*2)	-	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.(*3)	50,268,132,816	19,960,200,000	70,228,332,816
고성그린파워(주)(*3)	2,900,000,000	259,840,000,000	262,740,000,000
강릉에코파워(주)	2,900,000,000	-	2,900,000,000
켄코이에스(주)(구, 켄코에너지솔루션(주))	25,000,000,000	-	25,000,000,000
켄코솔라(주)	16,650,000,000	-	16,650,000,000
(주)피앤디솔라	1,249,900,000	-	1,249,900,000
현대에코에너지(주)	3,610,000,000	-	3,610,000,000
(주)새만금희망태양광	11,021,500,000	-	11,021,500,000
고흥신에너지(주)(*4)	-	8,999,640,000	8,999,640,000
공동기업:			
데이원에너지(주)(*1)	-	-	-
ASM-BG Investicii AD	16,101,188,249	-	16,101,188,249
RES Technology AD	15,594,778,376	-	15,594,778,376
지탑스(주)	290,000,000	-	290,000,000
고속도로태양광발전(주)	1,856,000,000	-	1,856,000,000
청송면봉산풍력주식회사	2,900,000,000	-	2,900,000,000
자은주민바람발전소(주)	2,494,000,000	-	2,494,000,000
영암태양광발전(주)	6,460,000,000	-	6,460,000,000
(주)삼수풍력발전	2,637,200,000	-	2,637,200,000
합 계	320,832,699,441	288,799,840,000	609,632,539,441

(*1) 전기 이전에 전액 손상인식하였습니다.

(*2) 전기 이전에 영업활동이 중단됨에 따라 전액 손상인식하였습니다.

(*3) 당기 중 증자로 인하여 추가 출자 납입하였습니다.

(*4) 당기 중 신규 출자로 인하여 유의적인 영향력을 보유하고 있습니다.

(전기)

(단위:원)			
기업명	기 초	취 득	기 말
관계기업:			
(주)에스파워	132,300,000,000	-	132,300,000,000
한국해상풍력(주)	26,600,000,000	-	26,600,000,000
Jinbhuvish Power Generation(*2)	-	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.	35,571,378,004	14,696,754,812	50,268,132,816
고성그린파워(주)	2,900,000,000	-	2,900,000,000
강릉에코파워(주)	2,900,000,000	-	2,900,000,000
켄코에너지솔루션(주)	25,000,000,000	-	25,000,000,000
켄코솔라(주)(구, 햇빛새싹발전소(주))	16,650,000,000	-	16,650,000,000
(주)피앤디솔라	1,249,900,000	-	1,249,900,000
현대에코에너지(주)	3,610,000,000	-	3,610,000,000
(주)새만금희망태양광	-	11,021,500,000	11,021,500,000
공동기업:			
데이원에너지(주)(구, 현대에너지(주))(*1,3)	-	-	-
ASM-BG Investicii AD	16,101,188,249	-	16,101,188,249
RES Technology AD	15,594,778,376	-	15,594,778,376
지탑스(주)	290,000,000	-	290,000,000
고속도로태양광발전(주)	1,856,000,000	-	1,856,000,000
청송면봉산풍력주식회사	2,900,000,000	-	2,900,000,000
자은주민바람발전소(주)	2,494,000,000	-	2,494,000,000
영암태양광발전(주)	-	6,460,000,000	6,460,000,000
(주)삼수풍력발전	-	2,637,200,000	2,637,200,000
합 계	286,017,244,629	34,815,454,812	320,832,699,441

(*1) 전기 이전에 전액 손상인식하였습니다.

(*2) 전기 이전에 영업활동이 중단됨에 따라 전액 손상인식하였습니다.

(*3) 전기 중 체결된 주주간 협약서에 따라 중요한 재무정책과 영업정책에 대한 의사결정에 있어 다른 투자자와 공동지배력을 보유하게 되어 관계기업투자에서 공동기업투자로 재분류 하였습니다.

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

(당기말)

(단위:원)				
기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
관계기업:				
주에스파워	856,962,880,343	603,518,795,722	608,259,366,349	24,997,814,605
한국해상풍력(주)	359,803,507,384	188,316,090,812	36,156,716,954	4,420,782,455
Jinbhuvish Power Generation	62,926,100,095	12,995,262,494	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.	153,183,570,717	58,544,827,895	-	(642,436,670)
고성그린파워(주)	5,412,537,786,794	4,509,791,291,055	740,028,282,433	51,450,109,049
강릉에코파워(주)	4,001,680,864,657	3,851,537,354,222	-	(4,188,051,800)
켄코이에스(주)(구, 켄코에너지솔루션(주))	317,613,612,465	4,726,538,507	21,423,199,039	3,253,171,598
켄코솔라(주)	231,830,239,556	22,255,019,386	10,896,609,064	2,252,176,746
주피앤디솔라	37,151,986,866	33,443,692,186	5,077,551,266	(127,713,395)
현대에코에너지(주)	186,308,794,000	158,111,182,170	25,761,949,133	6,921,245,466
주새만금희망태양광	157,297,764,011	130,157,637,340	901,789,927	(2,236,764,846)
고흥신에너지(주)	55,145,604,071	32,125,291,679	-	(3,175,205,159)
공동기업:				
데이원에너지(주)	452,509,195,125	504,351,023,498	143,869,577,028	408,950,911
ASM-BG Investicii AD	74,976,969,856	37,592,836,083	13,160,836,855	5,364,744,353
RES Technology AD	63,494,759,339	30,089,648,189	8,141,734,851	2,219,685,832
지탐스(주)	2,442,466,127	384,529,198	6,355,095,726	76,123,341
고속도로태양광발전(주)	13,746,965,541	3,112,653,440	2,637,324,317	466,157,743
청송면봉산풍력주식회사	74,684,090,993	67,696,363,021	-	(1,185,536,427)
자은주민바람발전소(주)	81,477,330,838	74,724,077,496	-	(1,324,915,076)
영암태양광발전(주)	324,132,938,361	292,213,440,246	37,301,374,982	4,930,464,140
주삼수풍력발전	69,213,077,979	54,330,950,740	3,918,270,111	1,162,199,035

(전기말)

(단위:원)				
기업명	자산총액	부채총액	매출액	당기순손익
관계기업:				
(주)에스파워	782,560,932,289	554,393,444,218	421,519,036,125	(10,804,773,547)
한국해상풍력(주)	354,645,712,635	187,277,244,343	26,838,054,064	399,900,967
Jinhuvish Power Generation	58,699,425,449	12,122,385,478	-	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty.,Ltd.	109,320,892,099	41,092,842,919	-	(443,910,560)
고성그린파워(주)	4,559,479,804,576	4,351,119,367,399	-	(12,279,954,443)
강릉에코파워(주)	2,630,751,510,605	2,475,848,489,037	-	(3,622,828,323)
캡코에너지솔루션(주)	313,753,636,838	4,092,907,296	5,584,912,756	3,655,539,964
캡코솔라(주)(구, 햇빛새싹발전소(주))	230,289,947,996	22,945,739,481	3,932,848,432	1,886,785,536
(주)피앤디솔라	38,997,482,376	35,565,513,300	5,129,053,486	(120,694,663)
현대에코에너지(주)	195,039,730,303	173,799,884,832	24,166,049,674	4,279,554,527
(주)새만금희망태양광	35,447,437,507	6,070,138,250	-	(1,942,554,730)
공동기업:				
데이원에너지(주)(구, 현대에너지(주))	441,875,149,477	496,354,901,529	93,831,835,640	30,269,306,205
ASM-BG Investicii AD	80,261,403,897	43,861,493,497	13,355,024,268	5,150,012,072
RES Technology AD	67,231,500,458	35,372,261,775	8,381,347,034	2,101,743,349
지탑스(주)	2,319,061,502	435,015,497	4,104,540,672	(96,336,566)
고속도로태양광발전(주)	14,801,367,378	4,816,431,292	2,297,840,421	143,893,255
청송면봉산풍력주식회사	64,341,416,637	56,263,930,166	-	(1,206,094,463)
자은주민바람발전소(주)	63,939,686,162	56,370,632,534	-	(645,116,306)
영암태양광발전(주)	312,960,351,356	285,230,935,899	17,347,487,824	(3,323,911,337)
(주)삼수풍력발전	59,596,700,215	45,876,772,011	-	243,442,607

16. 유형자산

(1) 보고기간말 현재 유형자산 장부금액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구분	취득원가	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	1,261,176,813,117	-	-	-	1,261,176,813,117
건물	1,352,624,677,058	(728,848,839)	(585,108,416,407)	-	766,787,411,812
구축물	1,572,267,305,337	(1,087,200,264)	(687,467,092,936)	-	883,713,012,137
기계장치	8,186,256,254,517	(7,115,532,284)	(4,653,339,671,371)	(2,365,738,857)	3,523,435,312,005
차량운반구	22,278,755,376	(30,768,335)	(18,977,701,423)	-	3,270,285,618
집기와비품	61,589,964,677	-	(51,130,342,934)	-	10,459,621,743
공구와기구	19,452,298,096	-	(17,274,369,035)	-	2,177,929,061
사용권자산	1,723,808,907,627	-	(770,350,570,795)	-	953,458,336,832
건설중인자산	501,544,199,584	-	-	-	501,544,199,584
합계	14,700,999,175,389	(8,962,349,722)	(6,783,648,164,901)	(2,365,738,857)	7,906,022,921,909

(전기말)

(단위:원)					
구분	취득원가	정부보조금	감가상각누계액	손상차손누계액	장부금액
토지	1,254,942,377,895	-	-	-	1,254,942,377,895
건물	1,253,307,394,956	(754,124,857)	(533,654,906,248)	-	718,898,363,851
구축물	1,560,052,382,722	(1,209,753,096)	(632,745,729,826)	-	926,096,899,800
기계장치	7,940,733,539,521	(7,670,536,541)	(4,161,456,535,502)	(2,365,738,857)	3,769,240,728,621
차량운반구	21,771,406,173	(24,904,167)	(19,010,888,945)	-	2,735,613,061
집기와비품	61,441,729,265	-	(49,910,214,543)	-	11,531,514,722
공구와기구	18,977,098,894	-	(16,607,232,915)	-	2,369,865,979
사용권자산	1,715,950,874,879	-	(632,167,181,929)	-	1,083,783,692,950
건설중인자산	378,755,716,562	-	-	-	378,755,716,562
합계	14,205,932,520,867	(9,659,318,661)	(6,045,552,689,908)	(2,365,738,857)	8,148,354,773,441

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

(당기)

(단위:원)							
구 분	기초금액	취득/자본적지출	처 분	손 상(*3)	감가상각	기타증감(*1,2)	기말금액
토지	1,254,942,377,895	516,804,960	(1,678,755,441)	-	-	7,396,385,703	1,261,176,813,117
건물	719,652,488,708	2,643,195,040	(1,567,173,263)	-	(52,613,854,839)	99,401,605,005	767,516,260,651
정부보조금	(754,124,857)	(34,150,000)	-	-	59,426,018	-	(728,848,839)
구축물	927,306,652,896	-	-	-	(54,723,965,131)	12,217,524,636	884,800,212,401
정부보조금	(1,209,753,096)	-	-	-	122,552,832	-	(1,087,200,264)
기계장치	3,776,911,265,162	55,209,734,995	(5,452,714,765)	-	(506,407,364,979)	210,289,923,876	3,530,550,844,289
정부보조금	(7,670,536,541)	-	-	-	555,004,257	-	(7,115,532,284)
차량운반구	2,760,517,228	1,000	(13,000)	-	(1,415,693,942)	1,956,242,667	3,301,053,953
정부보조금	(24,904,167)	(16,000,000)	-	-	10,135,832	-	(30,768,335)
집기와비품	11,531,514,722	1,000	(438,000)	-	(5,357,318,611)	4,285,862,632	10,459,621,743
공구와기구	2,369,865,979	1,000	(172,750)	-	(1,104,756,632)	912,991,464	2,177,929,061
사용권자산	1,083,783,692,950	10,820,169,874	-	-	(139,653,416,055)	(1,492,109,937)	953,458,336,832
건설중인자산	378,755,716,562	459,467,816,362	-	(3,314,646,399)	-	(333,364,686,941)	501,544,199,584
합 계	8,148,354,773,441	528,607,574,231	(8,699,267,219)	(3,314,646,399)	(760,529,251,250)	1,603,739,105	7,906,022,921,909

(*1) 기타증감액은 건설중인자산의 본계정 대체 금액 및 차입원가 자본화로 인한 건설중인자산으로 대체된 금액, 그리고 건설중인자산에서 무형자산으로 대체된 금액 등으로 구성되어 있습니다.

(*2) 당기에 자본화된 차입원가는 8,423 백만원이며, 자본화금액을 산정하기 위한 일반차입금 이자율은 2.32 %입니다.

(*3) 건설중인자산의 사용계획 변경으로 인한 제각 금액입니다.

(전기)

(단위:원)						
구 분	기초금액	취득/자본적지출	처 분	감가상각	기타증감(*1,2)	기말금액
토지	1,251,663,223,591	-	(1,134,451,310)	-	4,413,605,614	1,254,942,377,895
건물	732,320,334,845	-	(806,459,691)	(49,831,026,837)	37,969,640,391	719,652,488,708
정부보조금	(784,653,191)	-	-	30,528,334	-	(754,124,857)
구축물	856,647,784,920	-	(7,599,269)	(48,447,272,960)	119,113,740,205	927,306,652,896
정부보조금	(1,279,013,395)	-	-	69,260,299	-	(1,209,753,096)
기계장치	3,832,263,033,934	32,268,596,001	(42,631,466,559)	(518,307,832,748)	473,318,934,534	3,776,911,265,162
정부보조금	(3,324,150,453)	(4,860,864,000)	-	514,477,912	-	(7,670,536,541)
차량운반구	2,320,788,960	-	(7,000)	(1,703,634,638)	2,143,369,906	2,760,517,228
정부보조금	(12,166,666)	(30,610,000)	-	17,872,499	-	(24,904,167)
집기와비품	12,830,702,907	2,880,000	(855,792)	(7,426,117,921)	6,124,905,528	11,531,514,722
공구와기구	2,488,791,423	1,250,000	(69,000)	(1,752,614,847)	1,632,508,403	2,369,865,979
사용권자산	1,234,064,105,212	349,756,317	-	(146,164,340,043)	(4,465,828,536)	1,083,783,692,950
건설중인자산	525,622,160,334	488,976,290,286	-	-	(635,842,734,058)	378,755,716,562
합 계	8,444,820,942,421	516,707,298,604	(44,580,908,621)	(773,000,700,950)	4,408,141,987	8,148,354,773,441

(*1) 기타증감액은 건설중인자산의 본계정대체 금액 및 차입원가자본화로 인해 건설중인자산으로 대체된 금액, 그리고 건설중인자산에서 무형자산으로 대체된 금액 등으로 구성되어 있습니다.

(*2) 전기에 자본화된 차입원가는 14,149백만원이며, 자본화금액을 산정하기 위한 일반차입금 이자율은 2.91%입니다.

17. 무형자산

(1) 보고기간말 현재 영업권 이외의 무형자산의 장부금액 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	상각누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	66,699,355,583	(59,201,907,934)	7,497,447,649
저작권,특허권, 기타산업재산권	100,644,651	(18,366,456)	82,278,195
기타의무형자산	17,577,978,997	(376,213,461)	17,201,765,536
합 계	84,377,979,231	(59,596,487,851)	24,781,491,380

(전기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	상각누계액	장부금액
컴퓨터소프트웨어	63,117,007,014	(54,875,453,540)	8,241,553,474
저작권,특허권, 기타산업재산권	77,158,532	(9,453,125)	67,705,407
기타의무형자산	1,734,837,311	(311,187,943)	1,423,649,368
합 계	64,929,002,857	(55,196,094,608)	9,732,908,249

(2) 당기 및 전기 중 영업권 이외 무형자산의 장부금액 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)						
구 분	기초금액	취 득	처 분	상 각	대 체(*)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	8,241,553,474	-	(6,000)	(4,520,347,485)	3,776,247,660	7,497,447,649
저작권,특허권, 기타산업재산권	67,705,407	-	-	(8,913,331)	23,486,119	82,278,195
기타의무형자산	1,423,649,368	80,313,750	-	(65,025,518)	15,762,827,936	17,201,765,536
합 계	9,732,908,249	80,313,750	(6,000)	(4,594,286,334)	19,562,561,715	24,781,491,380

(*) 상기 대체액은 유동온실가스배출권과 건설중인자산에서 대체된 금액으로 구성되어 있습니다.

(전기)

(단위:원)						
구분	기초금액	취득	처분	상각	대체(*)	기말금액
컴퓨터소프트웨어	12,831,788,454	-	-	(6,879,719,506)	2,289,484,526	8,241,553,474
저작권, 특허권, 기타산업재산권	28,897,451	-	-	(5,153,323)	43,961,279	67,705,407
기타의무형자산	2,487,401,727	-	(1,092,000)	(64,009,659)	(998,650,700)	1,423,649,368
합계	15,348,087,632	-	(1,092,000)	(6,948,882,488)	1,334,795,105	9,732,908,249

(*) 상기 대체액은 유동은실가스배출권과 건설중인자산에서 대체된 금액으로 구성되어 있습니다

18. 매입채무및기타채무

보고기간말 현재 매입채무및기타채무의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
매입채무	483,019,524,229	-	188,333,217,267	-
기타채무				
미지급금	163,037,087,877	24,003,000,000	152,020,208,800	24,057,743,137
미지급비용	40,270,102,001	5,876,085,894	34,786,171,926	-
임대보증금	5,976,827	-	5,417,818	-
기타보증금	194,026,335	-	115,008,424	-
리스부채	123,139,788,662	680,241,162,554	112,741,358,439	729,475,650,756
미지급배당금	1,209,452,055	-	1,209,452,055	-
소계	327,856,433,757	710,120,248,448	300,877,617,462	753,533,393,893
합계	810,875,957,986	710,120,248,448	489,210,834,729	753,533,393,893

19. 차입금 및 사채

(1) 보고기간말 현재 차입금 및 사채의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
유동부채		
원화단기차입금	100,000,000,000	395,400,000,000
외화단기차입금	186,755,393,539	60,267,748,635
유동성장기차입금	1,195,840,000	1,372,890,000
유동성사채	500,000,000,000	620,000,000,000
차감 : 유동성사채할인발행차금	(534,708,951)	(268,450,895)
소 계	787,416,524,588	1,076,772,187,740
비유동부채		
장기차입금	4,284,640,000	5,480,480,000
사채	3,271,300,000,000	2,572,800,000,000
차감 : 사채할인발행차금	(9,346,086,346)	(8,261,709,121)
소 계	3,266,238,553,654	2,570,018,770,879
합 계	4,053,655,078,242	3,646,790,958,619

(2) 보고기간말 현재 차입금 및 사채의 상환계획은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구분	차입금	사 채	합 계
1년 이내	287,951,233,539	500,000,000,000	787,951,233,539
1년 ~ 5년 이내	3,121,800,000	1,761,300,000,000	1,764,421,800,000
그 이후	1,162,840,000	1,510,000,000,000	1,511,162,840,000
합 계	292,235,873,539	3,771,300,000,000	4,063,535,873,539

(전기말)

(단위:원)			
구분	차입금	사 채	합 계
1년 이내	457,040,638,635	620,000,000,000	1,077,040,638,635
1년 ~ 5년 이내	3,653,160,000	1,196,400,000,000	1,200,053,160,000
그 이후	1,827,320,000	1,376,400,000,000	1,378,227,320,000
합 계	462,521,118,635	3,192,800,000,000	3,655,321,118,635

(3) 보고기간말 현재 단기차입금은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원, USD)							
구분	차입처	금리	연이자율(%)	통화명	만기	외화금액	원화금액
원화단기차입금	부국증권	고정	2.00%	KRW	2022.01.26	-	60,000,000,000
	KTB증권	고정	2.00%	KRW	2022.01.26	-	40,000,000,000
외화단기차입금 (외화수입 자금대출)	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.01.04	14,720,155	17,450,743,517
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.01.06	7,589,533	8,997,390,897
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.01.06	20,003,630	23,714,303,839
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.01.27	12,306,203	14,589,003,775
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.02.08	13,840,500	16,407,912,750
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.02.14	8,541,000	10,125,355,500
	신한은행	변동	0.34%	USD	2022.02.17	16,569,473	19,643,109,945
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.02.23	15,727,385	18,644,815,107
	수출입은행	변동	0.45%	USD	2022.02.24	6,934,378	8,220,704,645
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.07	12,435,685	14,742,504,330
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.28	7,738,465	9,173,950,115
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.29	10,390,613	12,318,071,119
	신한은행	변동	0.35%	USD	2022.03.30	10,736,000	12,727,528,000
합계							286,755,393,539

(전기말)

(단위:원, USD)							
구분	차입처	금리	연이자율(%)	통화명	만기	외화금액	원화금액
원화단기차입금	BNK증권	고정	0.95%	KRW	2021.01.14	-	60,000,000,000
	우리증권	고정	0.95%	KRW	2021.01.14	-	30,000,000,000
	DB금융투자	고정	0.95%	KRW	2021.01.14	-	10,000,000,000
	우리증권	고정	1.06%	KRW	2021.01.28	-	50,000,000,000
	DB금융투자	고정	1.06%	KRW	2021.01.28	-	30,000,000,000
	BNK증권	고정	1.06%	KRW	2021.01.28	-	30,000,000,000
	KB증권	고정	1.06%	KRW	2021.01.28	-	30,000,000,000
	유진투자	고정	1.06%	KRW	2021.01.28	-	10,000,000,000
	하이투자	고정	1.05%	KRW	2021.03.05	-	30,000,000,000
	삼성증권	고정	1.05%	KRW	2021.03.05	-	30,000,000,000
	BNK증권	고정	1.05%	KRW	2021.03.05	-	30,000,000,000
	KB증권	고정	1.05%	KRW	2021.03.05	-	20,000,000,000
	DB금융투자	고정	1.05%	KRW	2021.03.05	-	10,000,000,000
	KTB증권	고정	1.05%	KRW	2021.03.05	-	10,000,000,000
	농협은행	고정	1.88%	KRW	2021.04.26	-	15,400,000,000
외화단기차입금 (외화수입 자금대출)	신한은행	변동	0.73%	USD	2021.01.04	6,771,446	7,367,333,248
	신한은행	변동	0.73%	USD	2021.01.05	6,552,000	7,128,576,000
	신한은행	변동	0.73%	USD	2021.01.18	9,187,500	9,996,000,000
	신한은행	변동	0.74%	USD	2021.01.19	6,716,573	7,307,631,424
	신한은행	변동	0.73%	USD	2021.02.02	5,728,897	6,233,039,544
	신한은행	변동	0.71%	USD	2021.03.11	4,426,400	4,815,923,200
	신한은행	변동	0.71%	USD	2021.03.18	3,152,000	3,429,376,000
	신한은행	변동	0.71%	USD	2021.03.21	7,049,159	7,669,484,861
	신한은행	변동	0.71%	USD	2021.03.31	5,809,177	6,320,384,358
합계							455,667,748,635

(4) 보고기간말 현재 장기차입금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)									
내역	차입처	종류	금리	연이자율(%)	만기	당기말		전기말	
						통화명	원화금액	통화명	원화금액
원화 장기차입금	하나은행	시설자금	변동	3년만기국고채 수익률-1.25	2021.03.15	KRW	-	KRW	177,050,000
					2022~2028	KRW	4,485,240,000	KRW	5,149,720,000
	한국 에너지공단	시설자금	변동	3년만기국고채 수익률-2.25	2022~2023	KRW	374,250,000	KRW	673,650,000
					2022~2023	KRW	16,800,000	KRW	28,000,000
					2022~2024	KRW	29,000,000	KRW	40,600,000
					2022~2024	KRW	575,190,000	KRW	784,350,000
합계							5,480,480,000		6,853,370,000
차감 : 유동성대체							(1,195,840,000)		(1,372,890,000)
차가감계							4,284,640,000		5,480,480,000

(5) 보고기간말 현재 사채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)										
종 류	발행일	만기일	금 리	연이자율(%)	당기말			전기말		
					통화명	외화금액	원화금액	통화명	외화금액	원화금액
26회 공모채	2011.10.26	2021.10.26	고정	4.32	KRW	-	-	KRW	-	100,000,000,000
27-3회 공모채	2012.02.23	2022.02.23	고정	4.09	KRW	-	170,000,000,000	KRW	-	170,000,000,000
28-2회 공모채	2012.07.30	2022.07.30	고정	3.40	KRW	-	110,000,000,000	KRW	-	110,000,000,000
29-1회 공모채	2012.11.29	2027.11.29	고정	3.27	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
29-2회 공모채	2012.11.29	2032.11.29	고정	3.35	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
32회 공모채	2013.04.25	2023.04.25	고정	2.97	KRW	-	120,000,000,000	KRW	-	120,000,000,000
33회 공모채	2013.05.21	2023.05.21	고정	3.05	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
37-2회 공모채	2013.11.12	2023.11.12	고정	3.81	KRW	-	90,000,000,000	KRW	-	90,000,000,000
38-2회 공모채	2014.03.26	2021.03.26	고정	3.50	KRW	-	-	KRW	-	100,000,000,000
38-3회 공모채	2014.03.26	2024.03.26	고정	3.67	KRW	-	70,000,000,000	KRW	-	70,000,000,000
39회 공모채	2014.05.28	2024.05.28	고정	3.48	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
40회 공모채	2014.06.26	2024.06.26	고정	3.31	KRW	-	110,000,000,000	KRW	-	110,000,000,000
42회 공모채	2014.12.15	2034.12.15	고정	3.10	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
43-1회차 사채	2018.04.12	2021.04.12	고정	2.46	KRW	-	-	KRW	-	120,000,000,000
43-2회차 사채	2018.04.12	2028.04.12	고정	2.77	KRW	-	50,000,000,000	KRW	-	50,000,000,000
43-3회차 사채	2018.04.12	2038.04.12	고정	2.80	KRW	-	100,000,000,000	KRW	-	100,000,000,000
43-4회차 사채	2018.04.12	2048.04.12	고정	2.77	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
44-1회차 사채	2018.07.26	2021.07.26	고정	2.20	KRW	-	-	KRW	-	100,000,000,000
44-2회차 사채	2018.07.26	2038.07.26	고정	2.64	KRW	-	70,000,000,000	KRW	-	70,000,000,000
44-3회차 사채	2018.07.26	2048.07.26	고정	2.60	KRW	-	120,000,000,000	KRW	-	120,000,000,000
45-1회차 사채	2018.11.09	2021.11.09	고정	2.16	KRW	-	-	KRW	-	200,000,000,000
45-2회차 사채	2018.11.09	2038.11.09	고정	2.32	KRW	-	50,000,000,000	KRW	-	50,000,000,000
45-3회차 사채	2018.11.09	2048.11.09	고정	2.19	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
46-1회차 사채	2019.06.26	2029.06.26	고정	1.66	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
46-2회차 사채	2019.06.26	2039.06.26	고정	1.68	KRW	-	20,000,000,000	KRW	-	20,000,000,000
46-3회차 사채	2019.06.26	2049.06.26	고정	1.69	KRW	-	80,000,000,000	KRW	-	80,000,000,000
47-1회차 사채	2020.06.11	2040.06.11	고정	1.63	KRW	-	30,000,000,000	KRW	-	30,000,000,000
47-2회차 사채	2020.06.11	2050.06.11	고정	1.65	KRW	-	140,000,000,000	KRW	-	140,000,000,000
48-1회차 사채	2021.01.26	2031.01.26	고정	1.90	KRW	-	180,000,000,000	-	-	-
48-2회차 사채	2021.01.26	2041.01.26	고정	1.97	KRW	-	90,000,000,000	-	-	-
48-3회차 사채	2021.01.26	2051.01.26	고정	1.96	KRW	-	30,000,000,000	-	-	-
49-1회차 사채	2021.04.08	2026.04.08	고정	1.82	KRW	-	140,000,000,000	-	-	-
49-2회차 사채	2021.04.08	2028.04.08	고정	1.99	KRW	-	50,000,000,000	-	-	-
50-1회차 사채	2021.07.26	2023.07.26	고정	1.52	KRW	-	190,000,000,000	-	-	-
50-2회차 사채	2021.07.26	2031.07.26	고정	2.10	KRW	-	100,000,000,000	-	-	-
51-1회차 사채	2021.09.15	2023.09.15	고정	1.70	KRW	-	60,000,000,000	-	-	-
51-2회차 사채	2021.09.15	2026.09.15	고정	2.09	KRW	-	70,000,000,000	-	-	-
52-1회차 사채	2021.11.09	2022.11.09	고정	1.90	KRW	-	220,000,000,000	-	-	-
52-2회차 사채	2021.11.09	2051.11.09	고정	2.47	KRW	-	10,000,000,000	-	-	-
해외 6회채	2020.02.03	2025.02.03	고정	2.13	USD	300,000,000	355,650,000,000	USD	300,000,000	326,400,000,000
해외 7회채	2020.08.03	2026.02.03	고정	1.00	USD	300,000,000	355,650,000,000	USD	300,000,000	326,400,000,000
합 계							3,771,300,000,000			3,192,800,000,000
차감 : 사채활인발행차금							(9,880,795,297)			(8,530,160,016)
차감 : 유동성대체							(500,000,000,000)			(620,000,000,000)
가산 : 사채활인발행차금 유동성대체							534,708,951			268,450,895
차가감 계							3,261,953,913,654			2,564,538,290,879

20. 리스

(1) 보고기간말 현재 사용권자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	감가상각누계액	장부금액
토지	2,585,303,633	(642,230,856)	1,943,072,777
건물	399,916,670	(319,877,161)	80,039,509
구축물	651,197,914,294	(442,401,812,997)	208,796,101,297
선박	1,045,487,226,024	(322,104,541,417)	723,382,684,607
차량운반구	330,354,264	(195,703,721)	134,650,543
기타의사용권자산	12,988,022,868	(2,976,413,220)	10,011,609,648
리스개량자산	10,820,169,874	(1,709,991,423)	9,110,178,451
합 계	1,723,808,907,627	(770,350,570,795)	953,458,336,832

(전기말)

(단위:원)			
구 분	취득원가	감가상각누계액	장부금액
토지	2,580,845,226	(424,746,903)	2,156,098,323
건물	337,853,151	(225,135,438)	112,717,713
구축물	649,714,513,330	(410,350,270,005)	239,364,243,325
선박	1,049,492,879,975	(218,821,990,870)	830,670,889,105
차량운반구	646,095,908	(253,863,271)	392,232,637
기타의사용권자산	13,178,687,289	(2,091,175,442)	11,087,511,847
합 계	1,715,950,874,879	(632,167,181,929)	1,083,783,692,950

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

(당기말)

(단위:원)					
구 분	기초금액	증가	감가상각	대체(*)	기말금액
토지	2,156,098,323	-	(217,483,953)	4,458,407	1,943,072,777
건물	112,717,713	-	(130,010,708)	97,332,504	80,039,509
건축물	239,364,243,325	-	(32,051,542,992)	1,483,400,964	208,796,101,297
선박	830,670,889,105	-	(104,691,090,073)	(2,597,114,425)	723,382,684,607
차량운반구	392,232,637	-	(10,279,102)	(247,302,992)	134,650,543
기타의사용권자산	11,087,511,847	-	(843,017,804)	(232,884,395)	10,011,609,648
리스개량자산	-	10,820,169,874	(1,709,991,423)	-	9,110,178,451
합 계	1,083,783,692,950	10,820,169,874	(139,653,416,055)	(1,492,109,937)	953,458,336,832

(*) 건설중인자산으로부터 대체된 금액 1,483백만원과 리스부채조정으로 감소된 금액 2,976백만원으로 구성되어 있습니다.

(전기말)

(단위:원)					
구 분	기초금액	증가	감가상각	대체(*)	기말금액
토지	2,368,471,770	-	(212,373,447)	-	2,156,098,323
건물	207,134,631	-	(94,416,918)	-	112,717,713
건축물	268,031,627,173	-	(31,696,322,764)	3,028,938,916	239,364,243,325
선박	951,156,793,674	-	(112,991,137,117)	(7,494,767,452)	830,670,889,105
차량운반구	169,008,423	349,756,317	(126,532,103)	-	392,232,637
기타의사용권자산	12,131,069,541	-	(1,043,557,694)	-	11,087,511,847
합 계	1,234,064,105,212	349,756,317	(146,164,340,043)	(4,465,828,536)	1,083,783,692,950

(*) 건설중인자산으로부터 대체된 금액 3,029백만원과 리스부채조정으로 감소된 금액 7,495백만원으로 구성되어 있습니다.

(3) 보고기간말 현재 리스부채의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)		
구 분	최소리스료	최소리스료의 현재가치
1년 이내	124,560,242,472	123,139,788,662
1년 초과 5년 이내	425,234,817,653	400,158,495,685
5년 초과	329,176,015,290	280,082,666,869
합 계	878,971,075,415	803,380,951,216

(전기말)

(단위:원)		
구 분	최소리스료	최소리스료의 현재가치
1년 이내	113,982,430,112	112,741,358,439
1년 초과 5년 이내	422,200,518,733	397,517,266,369
5년 초과	394,258,451,830	331,958,384,387
합 계	930,441,400,675	842,217,009,195

(4) 보고기간말 현재 리스부채의 유동성 분류 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
유동부채	123,139,788,662	112,741,358,439
비유동부채	680,241,162,554	729,475,650,756
합 계	803,380,951,216	842,217,009,195

(5) 당기 및 전기 중 리스부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)							
구 분	기초금액	증가	조정	감소	이자비용	환율변동효과	기말금액
리스부채	842,217,009,195	-	(2,975,510,901)	(122,607,264,291)	17,409,830,425	69,336,886,788	803,380,951,216

(전기말)

(단위:원)							
구 분	기초금액	증가	조정	감소	이자비용	환율변동효과	기말금액
리스부채	1,011,096,945,489	349,756,317	(7,494,767,452)	(131,768,236,870)	20,532,429,371	(50,499,117,660)	842,217,009,195

(6) 당기 및 전기 중 리스와 관련하여 손익으로 인식한 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기	전기
사용권자산의 감가상각비	139,653,416,055	146,164,340,043
리스부채의 이자비용	17,409,830,425	20,532,429,371
손익계산서에 인식된 총 금액	157,063,246,480	166,696,769,414

21. 종업원급여제도

(1) 확정기여형 퇴직급여제도

당사는 자격을 갖춘 종업원들을 위해 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.

당기와 전기 중 확정기여형 퇴직급여제도로 인해 인식된 손익은 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위 : 원)		
구 분	당 기	전 기
매출원가	3,917,710,989	5,337,791,425
판매비와관리비	722,270,620	730,117,583
합 계	4,639,981,609	6,067,909,008

(2) 확정급여형 퇴직급여제도

① 보고기간말 현재 보험수리적평가를 위하여 사용된 주요 추정은 다음과 같습니다.

구 분	당기말	전기말
할인율	2.58%	2.07%
기대임금상승률	3.19% ~ 5.65%	3.19% ~ 5.65%
사외적립자산 기대수익률	1.88%	1.78%

② 당기와 전기 중 확정급여제도와 관련하여 손익에 인식된 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
당기근무원가	21,394,083,852	18,733,090,388
부채에 대한 이자비용	3,948,412,197	3,404,013,210
사외적립자산의 이자수익	(264,006,949)	(233,846,620)
합 계	25,078,489,100	21,903,256,978

상기의 손익은 재무제표에서 다음의 항목으로 인식하였습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
매출원가	22,556,219,316	19,821,360,132
판매비와관리비	2,294,437,749	1,980,881,956
건설중인자산	227,832,035	101,014,890
합 계	25,078,489,100	21,903,256,978

③ 보고기간말 현재 확정급여형 퇴직급여제도와 관련하여 당사의 의무로 인하여 발생하는 순확정급여부채의 구성항목은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기금이 적립된 제도에서 발생한 확정급여채무의 현재가치	186,707,896,441	185,748,324,906
사외적립자산의 공정가치	(14,601,089,920)	(12,378,766,335)
순확정급여부채	172,106,806,521	173,369,558,571

④ 당기와 전기 중 확정급여채무의 현재가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기초 확정급여채무	185,748,324,906	162,224,754,534
당기근무원가	21,394,083,852	18,733,090,388
이자비용	3,948,412,197	3,404,013,210
재측정요소	(13,697,166,154)	4,751,552,919
지급액	(10,685,758,360)	(3,365,086,145)
기말 확정급여채무	186,707,896,441	185,748,324,906

⑤ 당기와 전기 중 사외적립자산의 공정가치 변동내용은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기초 사외적립자산의 공정가치	12,378,766,335	10,755,516,907
사외적립자산의 이자수익	264,006,949	233,846,620
재측정요소	(83,683,364)	(46,597,192)
고용인(사용자)의 기여금	2,042,000,000	1,436,000,000
기말 사외적립자산의 공정가치	14,601,089,920	12,378,766,335

⑥ 보고기간말 현재 사외적립자산의 주요 유형은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
지분상품	1,460,388,676	1,371,468,255
채무상품	1,988,159,873	1,539,818,597
예금	30,346,706	1,225,710,237
기타	11,122,194,665	8,241,769,246
합 계	14,601,089,920	12,378,766,335

당기 및 전기 중 사외적립자산의 실제 수익은 각각 180백만원 및 187백만원입니다.

⑦ 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
재무적가정의 변동에 따른 보험수리적손익	(11,465,490,724)	(883,442,158)
경험조정	(2,231,675,430)	5,634,995,077
사외적립자산의 수익	83,683,364	46,597,192
합계	(13,613,482,790)	4,798,150,111

기타포괄손익으로 인식하는 재측정요소는 이익잉여금에 포함되어 있습니다.

(3) 보고기간말 현재 기타장기종업원급여부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
장기근속휴가 미지급금	216,470,095	246,863,037

22. 총당부채

(1) 보고기간말 현재 총당부채의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	유동	비유동	유동	비유동
종업원급여총당부채(*1)	24,311,465,431	-	30,007,990,702	-
금융보증총당부채(*6)	660,000,000	660,000,000	5,536,848,424	-
법적소송총당부채(*2)	3,472,159,766	-	6,272,212,572	-
온실가스배출총당부채(*3)	133,733,439,615	-	194,957,501,433	-
기타총당부채 :				
RPS총당부채(*4)	-	-	-	-
기타총당부채(*5)	2,848,392,552	15,605,969,669	26,771,650,957	-
합계	165,025,457,364	16,265,969,669	263,546,204,088	-

- (*1) 당사는 경영평가 등에 따른 성과상여에 대하여 당기 경영성과 및 경영평가 기준을 기초로 하여 추정하였습니다. 이러한 추정은 변동될 수 있습니다.
- (*2) 당사는 계류중인 소송사건과 관련하여 경제적 효익을 갖는 자원이 유출될 가능성이 높으며 당해 의무의 이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 경우 충당부채를 인식하였습니다. 당기말 현재 당사가 인식한 충당부채는 당사가 피고로 계류중인 통상임금 소송과 관련하여, 과거에 통상임금에서 제외하였던 상여금 등을 통상임금에 포함시킬 경우 추가로 종업원에게 유출될 것으로 추정되는 금액입니다.
- (*3) 당사는 "온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률"에 의거 온실가스를 배출함에 따라 정부에 배출권을 제출해야 하는 현재의무를 부담하고 있습니다. 당사는 해당 의무를 이행하기 위하여 자원이 유출될 가능성이 높고 의무이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있어 관련 충당부채를 인식하였습니다. 의무이행에 소요된비용은 정부로부터 "기준가격"으로 보상받을 수 있으며, 당기말 현재 상기 제도와 관련하여 당사가 계상하고 있는 충당부채, 미수금은 각각 133,733백만원 및 213,622백만원(전기말: 194,958백만원 및 333,829백만원)입니다.
- (*4) 당사는 "신에너지 및 재생에너지 개발·이용·보급 촉진법"에 의거 매년 총발전량의 일정량 이상을 신재생에너지로 공급해야 할 의무가 있습니다. 동 법에 따르면 공급의무자는 자신의 설비를 이용하여 신재생에너지를 생산하거나 혹은 공급인증서를 구매하여 이를 충당할 수 있으며, 의무 이행에 소요된 비용은 정부로부터 "기준가격"으로 보상 받을 수 있습니다. 당기말 현재 상기 제도와 관련하여 당사가 계상하고 있는 미수수익 및 미수금은 각각 465,181백만원 및 145,337백만원(전기말 519,413백만원 및 52,973백만원)입니다.
- (*5) 당사는 당사의 공동기업인 데이원에너지(주)에 대하여, 자금보충약정을 제공하였습니다. 당기말 현재 자금보충약정에 따라 현금유출가능성이 높다고 판단하여 당사가 부담할 것으로 추정되는 금액을 충당부채를 인식하였습니다.
- (*6) 당사가 종속회사 에스이그린에너지에 제공한 지급보증에 대한 금액이며, 전기에 종속회사 KEPCO Bylong Australia Pty., Ltd.에 제공하였던 금융보증부채 5,537백만원에 대한 금융보증약정은 지급으로 인해 종료되었습니다.

(2) 당기 및 전기 중 총당부채의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)						
구분	기초금액	설정액	환입액	사용액	유동성대체	기말금액
유동 :						
단기종업원급여총당부채	30,007,990,702	40,466,629,709	-	(46,163,154,980)	-	24,311,465,431
금융보증총당부채	5,536,848,424	-	-	(5,536,848,424)	660,000,000	660,000,000
단기법적소송총당부채	6,272,212,572	1,474,240,934	-	(4,274,293,740)	-	3,472,159,766
온실가스배출총당부채(*)	194,957,501,433	82,361,009,525	-	(143,585,071,343)	-	133,733,439,615
기타총당부채	26,771,650,957	-	(8,317,288,736)	-	(15,605,969,669)	2,848,392,552
비유동 :						
금융보증총당부채	-	1,320,000,000	-	-	(660,000,000)	660,000,000
기타총당부채	-	-	-	-	15,605,969,669	15,605,969,669
합계	263,546,204,088	125,621,880,168	(8,317,288,736)	(199,559,368,487)	-	181,291,427,033

(*) 해당 환입액 이외에 미수금에서 134,708백만원의 환입이 발생하였습니다.

(전기)

(단위:원)						
구분	기초금액	설정액	환입액	사용액	유동성대체	기말금액
유동 :						
단기종업원급여총당부채	40,621,525,926	37,031,611,962	-	(47,645,147,186)	-	30,007,990,702
금융보증총당부채	-	-	-	-	5,536,848,424	5,536,848,424
단기법적소송총당부채	3,100,052,806	3,172,159,766	-	-	-	6,272,212,572
온실가스배출총당부채(*)	337,568,627,602	245,117,837,370	-	(387,728,963,539)	-	194,957,501,433
기타총당부채	28,716,778,689	-	(1,945,127,732)	-	-	26,771,650,957
비유동 :						
금융보증총당부채	5,965,934,000	-	(429,085,576)	-	(5,536,848,424)	-
합계	415,972,919,023	285,321,609,098	(2,374,213,308)	(435,374,110,725)	-	263,546,204,088

(*) 해당 설정액 중 117,036백만원은 미수금으로 반영되어 있습니다.

(3) 배출권 및 배출부채

당사는 「온실가스 배출권의 할당 및 거래에 관한 법률」에 따라 설정된 온실가스 배출허용 총량의 범위에서 개별 온실가스 배출업체에 할당되는 온실가스배출 허용량을 무료로 할당받고 있습니다. 동 배출권은 계획기간동안 매년 지급되고 있으며, 당사는실제 배출량에 대응하여 동일한 수의 배출권을 제출하여야 합니다.

1) 보고기간종료일 현재 계획기간 및 이행연도별 무상할당 배출권의 수량은 다음과 같습니다.

(단위 : 만톤(tCO ₂ -eq))						
구분	2021년도분	2022년도분	2023년도분	2024년도분	2025년도분	합계
무상할당배출권	3,977	3,977	3,977	1,326	1,326	14,583

무상할당 배출권은 최초 할당 통보된 무상할당 배출권 수량으로 추가할당 및 할당취소량은 보고기간 말 현재 확정되지 않았습니다.

2) 당기 중 당사의 온실가스 배출량 추정치는 3,717만 tCO₂-eq이며 당기말 현재 당사가 보유한 무상할당 배출권의 수량을 초과함에 따라, 배출권 제출 의무이행에 소요되는 금액을 추정하여 온실가스배출충당부채를 인식하였습니다.

3) 당기 및 전기 중 배출권 증감내용 및 장부금액은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위 : 만톤(tCO ₂ -eq), 백만원)								
구분	제2차 계획기간				제3차 계획기간			
	2020년도분		2021년도분		2022년도분		합계	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당(주1)	4,127	143,307	3,977	-	-	-	3,977	143,307
매입(매각)	361	62,435	181	47,189	1	80	182	109,705
정부제출	(4,252)	(143,585)	-	-	-	-	-	(143,585)
차입(이월)	(236)	(62,157)	167	46,438	69	15,719	236	-
기말	-	-	4,325	93,627	70	15,799	4,395	109,426

(주1) 당기 중 확정된 추가할당 및 할당취소 등의 변동사항이 반영되었습니다.

(전기)

(단위 : 만톤(tCO ₂ -eq), 백만원)						
구분	제2차 계획기간					
	2019년도분		2020년도분		합계	
	수량	장부금액	수량	장부금액	수량	장부금액
기초 및 무상할당	4,756	136,452	4,262	999	9,018	137,451
매입(매각)	864	282,864	228	71,176	1,092	354,040
정부제출	(5,340)	(348,184)	-	-	(5,340)	(348,184)
차입(이월)	(280)	(71,132)	280	71,132	-	-
기말	-	-	4,770	143,307	4,770	143,307

4) 당기말 현재 당사가 보유하고 있는 배출권 중 담보로 제공된 배출권은 없습니다.

5) 당기말 현재 당사가 보유하고 있는 배출권 중 단기매매차익을 얻기 위해 보유하는 배출권은 없습니다.

23. 정부보조금수익

(1) 정부보조금 회계처리

당사는 자산의 취득에 충당할 정부보조금으로 자산을 취득하는 경우에는 이를 취득자산에서 차감하는 형식으로 표시하고 있습니다.

(2) 보고기간말 현재 정부보조금 자산의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
건물	(728,848,839)	(754,124,857)
구축물	(1,087,200,264)	(1,209,753,096)
기계장치	(7,115,532,284)	(7,670,536,541)
차량운반구	(30,768,335)	(24,904,167)
합 계	(8,962,349,722)	(9,659,318,661)

(3) 당기 및 전기 중 정부보조금 자산의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)				
구 분	기 초	자산취득	감가상각비 상계	기 말
건물	(754,124,857)	(34,150,000)	59,426,018	(728,848,839)
구축물	(1,209,753,096)	-	122,552,832	(1,087,200,264)
기계장치	(7,670,536,541)	-	555,004,257	(7,115,532,284)
차량운반구	(24,904,167)	(16,000,000)	10,135,832	(30,768,335)
합 계	(9,659,318,661)	(50,150,000)	747,118,939	(8,962,349,722)

(전기)

(단위:원)				
구 분	기 초	자산취득	감가상각비 상계	기 말
건물	(784,653,191)	-	30,528,334	(754,124,857)
구축물	(1,279,013,395)	-	69,260,299	(1,209,753,096)
기계장치	(3,324,150,453)	(4,860,864,000)	514,477,912	(7,670,536,541)
차량운반구	(12,166,666)	(30,610,000)	17,872,499	(24,904,167)
합 계	(5,399,983,705)	(4,891,474,000)	632,139,044	(9,659,318,661)

24. 비금융부채

보고기간말 현재 비금융부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	유 동	비유동	유 동	비유동
선수금	1,635,650,622	53,413,212,830	2,382,403,260	60,038,215,940
선수수익	11,377,354,896	-	12,350,740,447	-
예수금	2,547,364,300	1,024,421,690	2,677,869,276	1,024,421,690
부가세예수금	5,486,131,790	-	4,847,793,380	-
기타	2,593,692,405	397,128,379	101,833,995	4,718,109,635
합 계	23,640,194,013	54,834,762,899	22,360,640,358	65,780,747,265

25. 납입자본

(1) 보고기간말 현재 납입자본의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
자본금	297,615,630,000	297,615,630,000
주식발행초과금	856,488,569,175	856,488,569,175
합 계	1,154,104,199,175	1,154,104,199,175

(2) 보고기간말 현재 자본금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구 분	수권주식수	발행주식수	액면가액	당기말	전기말
보통주	100,000,000주	59,523,126주	5,000원	297,615,630,000	297,615,630,000

한편, 당기와 전기 중 유통주식수의 변동내역은 없습니다.

26. 이익잉여금

(1) 보고기간말 현재 이익잉여금의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
이익준비금(*)	132,536,113,917	132,536,113,917
임의적립금	2,432,320,937,509	2,432,320,937,509
미처분이익잉여금	842,992,139,436	904,153,907,856
합 계	3,407,849,190,862	3,469,010,959,282

상법상의 규정에 따라 자본금의 50%에 달할 때까지 매 결산기마다 금전에 의한 이익배당액의

(*) 10% 이상을 이익준비금으로 적립하고 있습니다. 동 이익준비금은 현금배당의 재원으로 사용될 수 없으며, 자본전입 또는 결손보전을 위해서만 사용될 수 있습니다.

(2) 보고기간말 현재 임의적립금의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
강제적립금	732,696,390,220	732,696,390,220
사업확장적립금	1,699,624,547,289	1,699,624,547,289
합 계	2,432,320,937,509	2,432,320,937,509

(3) 당기 및 전기 중 이익잉여금의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기초금액	3,469,010,959,282	3,637,086,674,455
당기순이익	(58,096,041,608)	(139,149,328,185)
보통주배당금 지급	-	(11,904,625,200)
신종자본증권배당금 지급	(13,384,764,000)	(13,384,764,000)
확정급여제도의 재측정요소	10,319,037,188	(3,636,997,788)
기말금액	3,407,849,190,862	3,469,010,959,282

(4) 당기 및 전기 중 보통주에 대한 배당금 지급내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)							
당 기				전 기			
주식의 종류	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계	주식의 종류	배당주식수	주당 배당금	배당금 합계
보통주	59,523,126	-	-	보통주	59,523,126	200	11,904,625,200

(5) 당기 및 전기 중 재측정요소의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기초금액	(33,415,354,904)	(29,778,357,116)
당기변동	13,613,482,790	(4,798,150,111)
법인세효과	(3,294,445,602)	1,161,152,323
기말금액	(23,096,317,716)	(33,415,354,904)

27. 이익잉여금처분계산서

당기 및 전기 중 당사의 이익잉여금처분계산서는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
	처분예정일 : 2022년 3월 28일	처분확정일 : 2021년 3월 29일
I. 미처분이익잉여금	842,992,139,436	904,153,907,856
전기이월미처분이익잉여금	904,153,907,856	1,060,324,997,829
당기순이익	(58,096,041,608)	(139,149,328,185)
확정급여제도의 재측정요소	10,319,037,188	(3,636,997,788)
신종자본증권 배당	(13,384,764,000)	(13,384,764,000)
II. 임의적립금 등의 이입액	-	-
III. 합계 (I + II)	842,992,139,436	904,153,907,856
IV. 이익잉여금처분액	-	-
V. 차기이월미처분이익잉여금	842,992,139,436	904,153,907,856

28. 신종자본증권

보고기간말 현재 자본으로 분류된 채권형신종자본증권의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구 분	발행일	만기일	이자율(%)	당기말	전기말
제1회 채권형신종자본증권	2012.12.07	2042.12.06	4.38	170,000,000,000	170,000,000,000
제2회 채권형신종자본증권	2012.12.07	2042.12.06	4.44	230,000,000,000	230,000,000,000
차감 : 발행비용				(1,090,000,000)	(1,090,000,000)
합 계				398,910,000,000	398,910,000,000

당사는 상기 신종자본증권의 만기일에 동일한 조건으로 만기를 계속적으로 연장할 수 있으며, 보통주에 대한 배당을 지급하지 않기로 결의한 경우 약정이자를 지급하지아니할 수 있습니다.

29. 기타자본구성요소

(1) 보고기간말 현재 기타자본구성요소의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
기타포괄손익누계액	200,351,698,361	67,205,826,146
기타자본	(184,715,608,232)	(184,715,608,232)
합 계	15,636,090,129	(117,509,782,086)

(2) 당기 및 전기 중 기타포괄손익누계액의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)			
구 분	기타포괄손익-공정가치 측정평가손익	파생상품평가손익	합 계
기초금액	55,765,240,218	11,440,585,928	67,205,826,146
기타포괄손익-공정가치 측정 금융자산평가손익	178,007,684,690	-	178,007,684,690
파생상품평가손익	-	(2,353,499,710)	(2,353,499,710)
법인세효과	(43,077,859,695)	569,546,930	(42,508,312,765)
기말금액	190,695,065,213	9,656,633,148	200,351,698,361

(전기)

(단위:원)			
구 분	기타포괄손익-공정가치 측정평가손익	파생상품평가손익	합 계
기초금액	75,299,965,618	(8,969,271,677)	66,330,693,941
기타포괄손익-공정가치 측정 금융자산평가손익	(25,771,405,541)	-	(25,771,405,541)
파생상품평가손익	-	26,925,933,516	26,925,933,516
법인세효과	6,236,680,141	(6,516,075,911)	(279,395,770)
기말금액	55,765,240,218	11,440,585,928	67,205,826,146

(3) 보고기간말 현재 기타자본의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
감자차손	(184,715,608,232)	(184,715,608,232)

당기 및 전기 중 기타자본의 변동은 없습니다.

30. 매출액

당기 및 전기 중 매출액의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기		전기	
	국내	해외	국내	해외
재화의 판매로 인한 수익	5,078,457,575,471	-	4,194,268,375,504	-
용역의 제공으로 인한 수익	106,278,314,977	4,120,307,967	57,219,213,134	7,416,019,048
합계	5,184,735,890,448	4,120,307,967	4,251,487,588,638	7,416,019,048

31. 판매비와관리비

당기 및 전기 중 판매비와관리비 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
급여	29,536,608,174	25,255,495,151
퇴직급여	3,016,708,369	2,710,999,539
복리후생비	3,189,578,482	3,055,938,128
보험료	208,332,791	210,287,984
감가상각비	9,986,107,596	10,889,580,176
무형자산상각비	3,800,322,644	6,215,771,274
대손상각비	9,394,000	91,832,968
지급수수료	14,566,511,438	15,238,965,539
광고선전비	1,842,773,276	1,694,151,807
교육훈련비	54,228,689	9,050,136
차량유지비	42,599,202	58,870,734
도서인쇄비	167,249,744	212,934,942
업무추진비	182,922,173	240,930,167
임차료	902,311,232	799,361,883
통신비	984,629,374	1,059,834,843
세금과공과	1,342,608,877	990,406,044
소모품비	149,135,100	128,323,932
수도광열비	627,877,350	610,959,603
수선비	14,607,611,364	13,510,097,735
경상연구개발비	17,395,328,776	18,741,146,012
여비교통비	741,728,994	608,154,631
피복비	15,574,815	15,963,131
조사분석비	22,051,892	8,579,519
협회비	128,257,480	125,225,900
운반비	2,500,000	-
기타판매비와관리비	3,798,204,330	3,109,820,922
합계	107,321,156,162	105,592,682,700

32. 기타수익 및 기타비용

(1) 당기 및 전기 중 기타수익의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기타총당부채의환입	8,317,288,736	1,945,127,732
기타대손총당금환입	19,049,083	2,465,000,000
보상및배상금수익	34,647,054,363	11,141,306,821
임대료수익	14,725,871,179	11,059,989,876
정부보조금수익	334,480,000	263,400,000
그밖의기타수익	27,389,340	164,347,412
합계	58,071,132,701	27,039,171,841

(2) 당기 및 전기 중 기타비용의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기타총당부채의전입	-	3,172,159,766
기타의대손상각비	-	3,518,765,971
기부금	4,819,026,121	9,013,989,504
보상및배상금비용	-	1,158,287,556
합계	4,819,026,121	16,863,202,797

33. 기타이익(손실)

당기 및 전기 중 기타이익 및 손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
유형자산처분이익	4,373,075,566	2,321,125,361
외화환산이익(금융수익외)	320,613,469	571,840,688
외환차익(금융수익외)	4,423,752,436	11,813,036,716
그밖의기타이익	16,620,179,925	28,618,164,727
유형자산처분손실	(5,463,576,364)	(42,613,191,943)
유형자산손상차손	(3,314,646,399)	-
외화환산손실(금융원가외)	(574,134,414)	(21,706,158)
외환차손(금융원가외)	(16,981,326,290)	(9,659,705,266)
그밖의기타손실	(2,376,138,996)	(18,184,261,192)
합 계	(2,972,201,067)	(27,154,697,067)

34. 금융수익

(1) 당기 및 전기 중 금융수익의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
이자수익	2,967,902,212	4,194,839,841
배당금수익	19,422,636,704	15,583,564,184
당기손익-공정가치측정금융자산 처 분이익	-	660,441
파생상품평가이익	58,835,325,304	17,571,568
파생상품거래이익	13,207,274,957	27,385,796,203
외화환산이익	800,976,881	113,525,585,264
외환차익	1,011,950,161	10,755,214,913
기타금융수익	660,000,000	230,400,000
합계	96,906,066,219	171,693,632,414

(2) 당기 및 전기 중 금융수익에 포함된 이자수익의 발생원천은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
현금및현금성자산	107,706,250	206,210,311
매출채권및기타채권	1,224,279,258	1,820,103,921
장단기대여금	416,604,884	587,266,202
당기손익-공정가치측정금융자산	1,219,311,820	1,581,259,407
합계	2,967,902,212	4,194,839,841

35. 금융원가

(1) 당기 및 전기 중 금융원가의 구성내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
이자비용	101,671,227,374	102,612,391,003
파생상품평가손실	49,521,692	62,739,746,002
파생상품거래손실	4,705,177,397	33,873,918,121
당기손익-공정가치측정금융자산 처 분손실	630,854	-
외화환산손실	128,294,510,765	591,689,722
외환차손	9,475,491,436	23,492,010,035
기타금융원가	1,034,716,595	3,303,255,955
합 계	245,231,276,113	226,613,010,838

(2) 당기 및 전기 중 금융원가에 포함된 이자비용의 발생원천은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
단기차입금	2,226,244,338	1,888,214,765
장기차입금	95,630,229	120,653,336
사채	87,455,844,465	91,932,531,824
기타채무	20,316,310,309	22,820,446,535
소 계	110,094,029,341	116,761,846,460
차감 : 차입원가 자본화	(8,422,801,967)	(14,149,455,457)
합 계	101,671,227,374	102,612,391,003

36. 법인세

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

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
당기법인세비용 :		
당기법인세부담액	3,876,667,948	12,372,009
과거기간의 법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	3,075,929,182	(9,729,820,177)
자본에 직접 가감되는 당기법인세	(41,529,522,367)	5,154,992,557
이연법인세비용 :		
일시적차이의 발생 및 소멸로 인한 금액	15,618,143,227	(39,690,926,284)
과거기간의 이연법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	(737,511,097)	(69,977,580)
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과	(3,851,296,948)	4,195,031,055
법인세비용(수익)	(23,547,590,055)	(40,128,328,420)

(2) 당기 및 전기의 회계이익과 법인세비용(수익)의 관계는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
법인세비용차감전순이익(손실)	(81,643,631,663)	(179,277,656,605)
적용세율에 따른 법인세비용(수익)	(19,757,758,862)	(42,921,192,898)
조정사항 :		
비과세수익으로 인한 효과	(163,432)	(4,333,349,250)
비공제비용으로 인한 효과	1,922,694,529	5,204,177,083
세액공제 및 감면으로 인한 효과	(4,947,681,462)	-
세율차이 등	10,686,938	7,456,825,767
과거에 인식하지 못한 세무상결손금, 세액공제, 전기 이전의 일시적차이의 당기 인식으로 인한 효과	(3,851,296,948)	4,195,031,055
조정사항 소계	(6,865,760,375)	12,522,684,655
과거기간의 법인세에 대하여 당기에 인식한 조정액	3,075,929,182	(9,729,820,177)
계속영업과 관련하여 당기손익으로 인식된 법인세비용(수익)	(23,547,590,055)	(40,128,328,420)
평균유효세율	-	-

(3) 당기 및 전기 중 인식한 자본에 직접 가감되는 항목(기타포괄손익은 제외)과 관련된 법인세는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
신종자본증권의 배당	4,273,236,000	4,273,236,000

(4) 당기 및 전기 중 기타포괄손익으로 인식된 법인세는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
기타포괄손익으로 인식된 항목에서 발생한 금액		
기타포괄손익-공정가치측정금융자산평가손익	(43,077,859,695)	6,236,680,141
현금흐름위험회피로 인한 손익	569,546,930	(6,516,075,911)
확정급여의 재측정요소	(3,294,445,602)	1,161,152,327
합계	(45,802,758,367)	881,756,557

(5) 당기와 전기 중 재무상태표에 인식된 이연법인세자산(부채)의 변동내역은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)					
구분	기초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	자본에 직접 인식된 금액	기말
일시적차이에 대한 이연법인세					
장기종업원급여	42,242,824,018	2,753,854,526	(3,294,445,602)	-	41,702,232,942
현금흐름위험회피	11,526,230,864	(14,819,590,687)	569,546,930	-	(2,723,812,893)
관계기업 및 종속기업투자	27,967,791,979	(26,173,975,475)	-	-	1,793,816,504
유형자산	(606,643,769,022)	23,311,952,737	-	-	(583,331,816,285)
무형자산	2,147,890,023	(124,467,051)	-	-	2,023,422,972
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(18,836,211,659)	-	(43,077,859,695)	-	(61,914,071,354)
충당부채	62,686,174,120	(18,565,738,729)	-	-	44,120,435,391
회수의문채권	-	800,624,429	-	-	800,624,429
기타금융부채	3,897,271,507	(4,083,991,986)	-	4,273,236,000	4,086,515,521
외화환산손익	(15,146,955,894)	14,311,607,365	-	-	(835,348,529)
대손충당금	25,552,694,584	(76,091,884)	-	-	25,476,602,700
미수수익	-	(319,530,258)	-	-	(319,530,258)
압축기장충당금	(15,096,123,286)	22,008,292	-	-	(15,074,114,994)
연구인력개발준비금	-	-	-	-	-
사용권자산	(204,349,506,809)	26,345,908,995	-	-	(178,003,597,814)
사용권부채	203,816,516,225	(9,398,326,031)	-	-	194,418,190,194
기타	(78,123,116,033)	27,753,055,280	-	-	(50,370,060,753)
소계	(558,358,289,383)	21,737,299,523	(45,802,758,367)	4,273,236,000	(578,150,512,227)
미사용세무상결손금에 대한 이연법인세	66,714,866,033	(12,287,349,286)	-	-	54,427,516,747
이월기부금	-	11,406,181,593	-	-	11,406,181,593
세액공제이월액	-	9,644,055,355	-	-	9,644,055,355
합계	(491,643,423,350)	30,500,204,417	(45,802,758,367)	4,273,236,000	(502,672,758,532)

(전기)

(단위:원)					
구분	기 초	당기손익에 인식된 금액	기타포괄손익에 인식된 금액	자본에 직접 인식된 금액	기 말
일시적차이에 대한 이연법인세					
장기종업원급여	36,947,844,215	4,133,827,476	1,161,152,327	-	42,242,824,018
현금흐름위험회피	14,244,941,212	3,797,365,563	(6,516,075,911)	-	11,526,230,864
관계기업 및 종속기업투자	31,478,739,698	(3,510,947,719)	-	-	27,967,791,979
유형자산	(631,811,564,116)	25,167,795,094	-	-	(606,643,769,022)
무형자산	2,645,758,036	(497,868,013)	-	-	2,147,890,023
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	(25,072,891,800)	-	6,236,680,141	-	(18,836,211,659)
충당부채	95,535,264,448	(32,849,090,328)	-	-	62,686,174,120
회수의문채권	59,427,826	(59,427,826)	-	-	-
기타금융부채	4,687,739,559	(5,063,704,052)	-	4,273,236,000	3,897,271,507
외화환산손익	(14,839,838,322)	(307,117,572)	-	-	(15,146,955,894)
대손충당금	25,995,496,838	(442,802,254)	-	-	25,552,694,584
미수수익	(348,992)	348,992	-	-	-
압축기장충당금	(15,101,682,351)	5,559,065	-	-	(15,096,123,286)
연구인력개발준비금	-	-	-	-	-
사용권자산	(233,779,859,685)	29,430,352,876	-	-	(204,349,506,809)
사용권부채	244,685,460,808	(40,868,944,583)	-	-	203,816,516,225
기타	(68,182,380,042)	(9,940,735,991)	-	-	(78,123,116,033)
소 계	(532,507,892,668)	(31,005,389,272)	881,756,557	4,273,236,000	(558,358,289,383)
미사용세무상결손금에 대한 이연법인세	1,103,565,454	65,611,300,579	-	-	66,714,866,033
합 계	(531,404,327,214)	34,605,911,307	881,756,557	4,273,236,000	(491,643,423,350)

(6) 재무상태표에 표시된 이연법인세부채의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
이연법인세부채	502,672,758,532	491,643,423,350

(7) 보고기간말 현재 이연법인세자산으로 인식되지 않은 차감할 일시적차이, 세무상결손금 및 미사용세액공제는 없습니다.

37. 비용의 성격별 분류

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

(당기)

(단위:원)			
구 분	판매비와관리비	제조(매출)원가	합 계
사용된 원재료	-	3,562,265,659,219	3,562,265,659,219
구입전력비	-	26,620,228,089	26,620,228,089
급여	29,536,608,174	205,386,363,719	234,922,971,893
퇴직급여	3,016,708,369	26,473,930,305	29,490,638,674
복리후생비	3,189,578,482	22,668,953,873	25,858,532,355
보험료	208,332,791	5,977,846,945	6,186,179,736
감가상각비	9,986,107,596	750,543,143,654	760,529,251,250
무형자산상각비	3,800,322,644	793,963,690	4,594,286,334
충당부채전입	-	29,622,064,802	29,622,064,802
지급수수료	14,566,511,438	75,496,500,521	90,063,011,959
광고선전비	1,842,773,276	1,059,727,541	2,902,500,817
교육훈련비	54,228,689	340,937,210	395,165,899
차량유지비	42,599,202	155,796,686	198,395,888
도서인쇄비	167,249,744	121,371,682	288,621,426
업무추진비	182,922,173	271,807,544	454,729,717
임차료	902,311,232	16,271,406,508	17,173,717,740
통신비	984,629,374	187,408,245	1,172,037,619
운반비	2,500,000	46,306,494,911	46,308,994,911
세금과공과	1,342,608,877	41,951,894,742	43,294,503,619
소모품비	149,135,100	740,912,652	890,047,752
수도광열비	627,877,350	251,147,383	879,024,733
수선비	14,607,611,364	227,449,202,750	242,056,814,114
경상연구개발비	17,395,328,776	20,431,210,189	37,826,538,965
여비교통비	741,728,994	485,589,125	1,227,318,119
대손상각비	9,394,000	-	9,394,000
기타	3,964,088,517	3,259,807,550	7,223,896,067
합 계	107,321,156,162	5,065,133,369,535	5,172,454,525,697

(전기)

(단위:원)			
구 분	판매비와관리비	제조(매출)원가	합 계
사용된 원재료	-	2,760,610,748,412	2,760,610,748,412
구입전력비	-	25,000,809,732	25,000,809,732
급여	25,255,495,151	185,190,791,175	210,446,286,326
퇴직급여	2,710,999,539	25,159,151,557	27,870,151,096
복리후생비	3,055,938,128	21,735,293,351	24,791,231,479
보험료	210,287,984	4,841,717,239	5,052,005,223
감가상각비	10,889,580,176	762,111,120,774	773,000,700,950
무형자산상각비	6,215,771,274	733,111,214	6,948,882,488
충당부채전입	-	115,385,927,754	115,385,927,754
지급수수료	15,238,965,539	45,311,623,349	60,550,588,888
광고선전비	1,694,151,807	1,125,587,644	2,819,739,451
교육훈련비	9,050,136	144,480,934	153,531,070
차량유지비	58,870,734	135,211,134	194,081,868
도서인쇄비	212,934,942	122,682,196	335,617,138
업무추진비	240,930,167	221,309,851	462,240,018
임차료	799,361,883	15,837,264,302	16,636,626,185
통신비	1,059,834,843	180,467,721	1,240,302,564
운반비	-	2,313,000,739	2,313,000,739
세금과공과	990,406,044	38,182,127,804	39,172,533,848
소모품비	128,323,932	731,451,064	859,774,996
수도광열비	610,959,603	171,582,531	782,542,134
수선비	13,510,097,735	222,734,521,342	236,244,619,077
경상연구개발비	18,741,146,012	26,526,848,790	45,267,994,802
여비교통비	608,154,631	268,375,935	876,530,566
대손상각비	91,832,968	-	91,832,968
기타	3,259,589,472	5,915,268,600	9,174,858,072
합 계	105,592,682,700	4,260,690,475,144	4,366,283,157,844

38. 주당손익

(1) 당기 및 전기의 기본주당손실의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
기본주당손실	(1,201)	(2,563)

당사는 희석화효과를 발생시키는 유통주식이 존재하지 않기 때문에 기본주당손실과 희석주당손실이 동일합니다.

(2) 기본주당손실

기본주당이익(손실) 계산에 사용된 당기순이익(손실)과 가중평균유통보통주식수는 다음과 같습니다.

(단위:주, 원)		
구 분	당 기	전 기
당기순손실	(58,096,041,608)	(139,149,328,185)
신종자본증권이자	(13,384,764,000)	(13,384,764,000)
기본주당손실 계산에 사용된 순손실	(71,480,805,608)	(152,534,092,185)
기본주당손실 계산을 위한 가중평균유통보통주식수	59,523,126	59,523,126

39. 위험관리

(1) 자본위험관리

당사의 자본관리 목적은 계속기업으로서 주주 및 이해당사자들에게 이익을 지속적으로 제공할 수 있는 능력을 보호하고 자본비용을 절감하기 위해 최적 자본구조를 유지하는 것입니다.

자본구조를 유지 또는 조정하기 위하여 당사는 주주에게 지급되는 배당을 조정하고, 주주들에게 자본을 반환하며, 부채감소를 위한 신주 발행 및 자산 매각 등을 실시하고 있습니다.

산업 내의 타사와 마찬가지로 당사는 자본조달비율에 기초하여 자본을 관리하고 있습니다. 자본조달비율은 순부채를 총자본으로 나누어 산출하고 있습니다. 순부채는 총차입금및사채(재무상태표의 장단기차입금 및 사채 포함)에서 현금및현금성자산을 차감한 금액이며 총자본은 재무상태표의 "자본"에 순부채를 가산한 금액입니다.

보고기간말 현재 당사가 자본으로 관리하고 있는 항목의 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
총차입금및사채(A)	4,053,655,078,242	3,646,790,958,619
현금및현금성자산(B)	201,395,941	362,505,203
순차입금및사채(C=A-B)	4,053,453,682,301	3,646,428,453,416
자본총계(D)	4,976,499,480,166	4,904,515,376,371
총자본(E=C+D)	9,029,953,162,467	8,550,943,829,787
총자본 대비 순차입금및사채 비율(C/E)	44.89%	42.64%

(2) 금융위험관리

당사의 위험관리 체계를 구축하고 감독할 책임은 이사회에 있습니다. 당사의 위험관리 정책은 당사가 직면한 위험을 식별 및 분석하고, 적절한 위험 한계치 및 통제를 설정하고, 위험이 한계치를 넘지 않도록 하기 위해 수립되었습니다. 위험관리정책과 시스템은 시장 상황과 당사의 활동의 변경을 반영하기 위해 정기적으로 검토되고 있습니다. 당사는 훈련 및 관리기준, 절차를 통해 모든 종업원들이 자신의 역할과 의무를 이해할 수 있는 엄격하고 구조적인 통제 환경을 구축하는 것을 목표로 하고 있습니다.

당사의 감사는 경영진이 당사의 위험관리 정책 및 절차의 준수여부를 어떻게 관리하는지 감독하고, 당사의 위험관리체계가 적절한지 검토합니다. 내부감사는 위험관리 통제 및 절차에 대한 정기 및 특별 검토를 수행하고 있습니다.

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.

금융자산의 장부금액은 신용위험의 최대노출정도를 나타냅니다. 보고기간말 현재 당사의 신용위험에 대한 최대노출정도는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기말	전기말
현금및현금성자산	201,395,941	362,505,203
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	12,600,000,000	-
장단기금융상품	35,000,000,000	30,000,000,000
장단기대여금	45,663,015,599	44,793,375,905
매출채권및기타채권	1,495,113,646,612	1,335,952,472,757
매매목적파생상품	335,325,304	17,571,568
위험회피지정파생상품	10,969,621,567	-

보고기간말 현재 금융보증계약에 따라 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게될 보증총액은 110,000백만원입니다. 동 금융보증계약에 대해서 당사는 보고기간말 현재 1,320백만원을 금융보증충당부채로 계상하고 있습니다.

2) 시장위험

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

3) 민감도분석

가. 추정의 불확실성에 영향을 받는 주요 자산 및 부채 항목

- 확정급여채무

보고기간말 현재 주요 보험수리적가정의 변동에 따른 확정급여채무의 변동내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
구분	변동내역	당기말		전기말	
		1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
미래임금상승률	확정급여채무의 증가(감소)	23,102,326,646	(18,117,706,456)	22,507,993,035	(19,400,108,620)
할인율	확정급여채무의 증가(감소)	(18,826,695,302)	24,529,489,925	(20,233,913,697)	24,075,601,043

사외적립자산 할인율의 1% 변동으로 인한 퇴직급여원가의 증감액은 당기 33백만원 (전기 30백만원)입니다.

나. 경영자의 추정이 재무제표 전반에 미치는 영향

① 환위험

당사는 외화로 표시된 거래를 하고 있기 때문에 환율변동위험에 노출되어 있습니다. 보고기간말 현재 외화로 표시된 화폐성 자산 및 부채의 원화 금액은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구분	당기말		전기말
	USD	GBP	USD
자산 :			
현금및현금성자산	-	2,381,172	-
부채 :			
매입채무및기타채무	1,104,546,380,700	-	883,877,826,023
사채및차입금	893,729,878,130	-	713,067,748,635
외화부채 합계	1,998,276,258,830	-	1,596,945,574,658
외화 순노출액	(1,998,276,258,830)	2,381,172	(1,596,945,574,658)

당기와 전기에 적용된 환율은 다음과 같습니다.

구분	평균환율		기말환율	
	당기	전기	당기말	전기말
USD	1,144.42	1,180.05	1,185.50	1,088.00
GBP	1,573.96	1,513.05	1,600.25	1,482.40

보고기간말 현재 각 외화에 대한 원화환율이 10% 변동 시 환율변동이 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다. 민감도 분석시에는 이자율과 같은 다른 변수는 변동하지 않는다고 가정하였습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	10% 증가	10% 감소	10% 증가	10% 감소
세전순이익 증가(감소)	(199,827,387,766)	199,827,387,766	(159,694,557,466)	159,694,557,466
자본의 증가(감소)(*)	(199,827,387,766)	199,827,387,766	(159,694,557,466)	159,694,557,466

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

상기 민감도 분석은 보고기간말 현재 기능통화 이외의 외화로 표시된 화폐성자산 및부채를 대상으로 하였으며, 파생상품에 의한 헤지 효과 반영 전의 환율 변동 위험을 측정한 것입니다. 한편, 당사는 외화사채 및 외화장기차입금 지급액의 환위험을 회피하기 위하여 통화스왑 계약을 체결하는 정책을 가지고 있습니다. 또한, 예상매입거래의 환위험을 관리하기 위하여 통화선도계약을 체결하고 있습니다.

통화스왑 계약 조건이 예상거래(외화사채 상환)의 조건과 일치하기 때문에 위험회피 대상과 위험회피 수단 간에 경제적 관계가 있습니다. 보고기간말 현재 당사는 외화사채 상환액 전액에 대하여 통화스왑 계약을 통해 위험회피관계를 설정하였습니다. 위험회피수단(통화스왑)은 보고기간말 현재 위험회피대상(외화사채 상환)의 위험을 회피하고 있습니다.

② 이자율위험

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

보고기간말 현재 변동금리부 차입금 현황은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당기말	전기말
단기차입금	186,755,393,539	60,267,748,636
유동성장기차입금 및 장기차입금	5,480,480,000	6,853,370,000
합 계	192,235,873,539	67,121,118,636

보고기간말 현재 변동금리부 차입금과 관련하여 이자율 1% 변동 시 당기손익 및 자본에 미치는 영향은 다음과 같습니다. 이 분석은 환율과 같은 다른 변수는 변동하지 않는다고 가정하며, 전기에도 동일한 방법으로 분석하였습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	1% 증가	1% 감소	1% 증가	1% 감소
세전순이익 증가(감소)	(1,922,358,735)	1,922,358,735	(671,211,186)	671,211,186
자본의 증가(감소)(*)	(1,922,358,735)	1,922,358,735	(671,211,186)	671,211,186

(*) 법인세효과가 반영되기 전의 자본에 미치는 영향입니다.

4) 유동성 위험

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 있습니다. 또한, 대규모 시설투자의 경우에는 내부유보 자금의 활용이나 장기차입을 통하여 조달기간을 매치시켜 유동성 위험을 최소화하고 있습니다.

가. 비과생금융부채의 예상만기

보고기간말 현재 비과생금융부채의 계약상 잔존만기 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
차입금및사채(원금)	787,951,233,539	840,965,690,000	923,456,110,000	1,511,162,840,000	4,063,535,873,539
차입금및사채(이자현금흐름)	38,831,710,079	23,718,242,414	123,146,586,188	389,495,578,200	575,192,116,881
매입채무및기타채무	812,310,410,024	125,692,379,792	305,586,237,783	353,179,015,290	1,596,768,042,889
금융보증부채(*)	110,000,000,000	-	-	-	110,000,000,000
합 계	1,749,093,353,642	990,376,312,206	1,352,188,933,971	2,253,837,433,490	6,345,496,033,309

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 당사는 보고기간말 현재 1,320백만원을 금융보증계약충당부채로 계상하고 있습니다.

(전기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
차입금및사채(원금)	1,077,040,638,635	281,195,840,000	918,857,320,000	1,378,227,320,000	3,655,321,118,635
차입금및사채(이자현금흐름)	85,262,341,496	67,225,976,000	129,466,560,750	306,483,819,606	588,438,697,852
매입채무및기타채무	490,451,906,402	117,082,005,780	305,118,512,953	418,316,194,967	1,330,968,620,102
금융보증부채(*)	6,310,400,000	-	-	-	6,310,400,000
합 계	1,659,065,286,533	465,503,821,780	1,353,442,393,703	2,103,027,334,573	5,581,038,836,590

(*) 금융보증사건이 발생할 경우 당사가 부담하게 될 보증총액입니다. 동 금융보증계약에 대해서 당사는 전기말 5,537백만원을 금융보증계약충당부채로 계상하고 있습니다.

나. 비파생금융자산의 예상만기

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

(당기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	201,395,941	-	-	-	201,395,941
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	12,600,000,000	-	-	-	12,600,000,000
단기금융상품	35,000,000,000	-	-	-	35,000,000,000
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	3,407,632,572	3,407,632,572
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	407,205,244,262	407,205,244,262
장단기대여금	2,725,355,084	27,877,914,342	15,293,135,355	-	45,896,404,781
매출채권및기타채권	1,569,380,801,853	39,920,309,375	637,000,000	-	1,609,938,111,228
합 계	1,619,907,552,878	67,798,223,717	15,930,135,355	410,612,876,834	2,114,248,788,784

(전기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 5년	5년 이상	기간확정이 어려운 경우	합 계
현금및현금성자산	362,505,203	-	-	-	362,505,203
유동당기손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	-	-
단기금융상품	30,000,000,000	-	-	-	30,000,000,000
비유동당기손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	3,546,624,723	3,546,624,723
기타포괄손익-공정가치측정 금융자산	-	-	-	229,197,559,572	229,197,559,572
장단기대여금	2,825,634,366	26,924,473,364	19,751,092,961	-	49,501,200,691
매출채권및기타채권	1,410,808,434,633	31,986,387,161	637,000,000	-	1,443,431,821,794
합 계	1,443,996,574,202	58,910,860,525	20,388,092,961	232,744,184,295	1,756,039,711,983

다. 파생금융부채의 예상만기

보고기간말 현재 파생금융부채의 만기일까지의 잔여기간 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
총액결제					
- 매매목적	(49,521,692)	-	-	-	(49,521,692)

(전기말)

(단위:원)					
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	5년 이상	합 계
총액결제					
- 위험회피	-	-	(19,682,422,664)	(25,494,456,059)	(45,176,878,723)
- 매매목적	(2,469,746,002)	-	-	-	(2,469,746,002)

라. 파생금융자산의 예상만기

보고기간말 현재 파생금융자산의 만기일까지의 잔여기간 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위:원)				
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	합 계
총액결제				
- 위험회피	-	-	10,969,621,567	10,969,621,567
- 매매목적	335,325,304	-	-	335,325,304

(전기말)

(단위:원)				
구 분	1년 미만	1년에서 2년	2년에서 5년	합 계
총액결제				
- 매매목적	17,571,568	-	-	17,571,568

(3) 공정가치 측정

활성시장에서 거래되는 금융상품(기타포괄손익-공정가치측정금융자산 등)의 공정가치는 보고기간말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 당사가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매수호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(당기손익-공정가치측정금융자산과 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

보고기간말 현재 금융자산, 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
공정가치로 인식된 자산				
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	12,600,000,000	12,600,000,000	-	-
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	3,407,632,572	3,407,632,572	3,546,624,723	3,546,624,723
비유동기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	407,205,244,262	407,205,244,262	229,197,559,572	229,197,559,572
통화선도자산(매매목적)	335,325,304	335,325,304	17,571,568	17,571,568
통화스왑자산(위험회피)	10,969,621,567	10,969,621,567	-	-
합 계	434,517,823,705	434,517,823,705	232,761,755,863	232,761,755,863
상각후원가로 인식된 자산				
장단기금융상품	35,000,000,000	35,000,000,000	30,000,000,000	30,000,000,000
장단기대여금	45,663,015,599	45,663,015,599	44,793,375,905	44,793,375,905
매출채권및기타채권	1,495,113,646,612	1,495,113,646,612	1,335,952,472,757	1,335,952,472,757
현금및현금성자산	201,395,941	201,395,941	362,505,203	362,505,203
합 계	1,575,978,058,152	1,575,978,058,152	1,411,108,353,865	1,411,108,353,865
공정가치로 인식된 부채				
통화선도부채(매매목적)	49,521,692	49,521,692	2,469,746,002	2,469,746,002
통화스왑부채(위험회피)	-	-	45,176,878,723	45,176,878,723
합 계	49,521,692	49,521,692	47,646,624,725	47,646,624,725
상각후원가로 인식된 부채				
사채	3,761,419,204,703	3,741,714,902,500	3,184,269,839,984	3,357,222,536,000
차입금	292,235,873,539	292,235,873,539	462,521,118,635	462,521,118,635
매입채무및기타채무	1,520,996,206,434	1,520,996,206,434	1,242,744,228,622	1,242,744,228,622
금융보증부채	1,320,000,000	1,320,000,000	5,536,848,424	5,536,848,424
합 계	5,575,971,284,676	5,556,266,982,473	4,895,072,035,665	5,068,024,731,681

2) 금융자산, 부채 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 당사가 보고기간말에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

(단위:%)		
구 분	당기말	전기말
파생상품	0.57 ~ 1.10	0.10 ~ 0.32
사채	0.96 ~ 2.56	0.75 ~ 1.91

3) 금융자산, 부채 공정가치 서열체계

공정가치에는 다음의 수준이 있습니다.

- 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격(수준 1)
- 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수(수준 2)
- 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수(수준 3)

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

(당기말)

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산(지분증권)	388,908,014,958	-	18,297,229,304	407,205,244,262
당기손익-공정가치 측정금융자산(채무증권)	-	3,407,632,572	-	3,407,632,572
유동당기손익인식금융자산	12,600,000,000	-	-	12,600,000,000
파생상품자산	-	11,304,946,871	-	11,304,946,871
파생상품부채	-	(49,521,692)	-	(49,521,692)

(전기말)

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산(지분증권)	212,829,367,985	-	16,368,191,587	229,197,559,572
당기손익-공정가치 측정금융자산(채무증권)	-	3,546,624,723	-	3,546,624,723
유동당기손익인식금융자산	-	-	-	-
파생상품자산	-	17,571,568	-	17,571,568
파생상품부채	-	(47,646,624,725)	-	(47,646,624,725)

당기 및 전기 중 공정가치 서열체계의 수준 이동은 없었습니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 당사는 현금흐름의 할인기법을 통하여 당기손익-공정가치측정금융자산 및 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 결정하였습니다.

- 파생상품

파생상품의 공정가치는 원칙적으로 측정대상 파생상품의 잔존기간과 일치하는 기간에 대한 보고기간말 현재 시장에서 공시된 선도환율에 기초하여 측정하였습니다.

파생상품의 잔존기간과 일치하는 기간의 선도환율이 시장에서 공시되지 않는다면, 시장에서 공시된 기간별 선도환율에 보간법을 적용하여 통화선도의 잔존기간과 유사한기간의 선도환율을 추정하여 공정가치를 측정하였습니다.

파생상품의 공정가치 측정에 사용되는 투입변수는 보고기간말 현재 시장에서 관측가능한 선도환율 등을 통해 도출되므로, 당사는 파생상품의 공정가치측정치를 공정가치 서열체계상 수준 2로 분류하였습니다.

- 비상장주식

비상장주식의 공정가치는 현금흐름할인모형을 사용하여 측정하며, 미래현금흐름을 추정하기 위하여 사업계획 및 업종의 상황 등에 기초한 매출액 증가율, 세전 영업이익률, 가중평균 자본비용 등에 대한 가정이나 추정과 같이 관측가능한 시장가격이나 비율에 근거하지 않은 가정이 일부 사용됩니다.

미래현금흐름을 할인하기 위하여 사용된 가중평균자본비용은 유사한 상장기업의 자료를 활용하여 자본자산가격결정모형(CAPM)을 적용하여 산정하였습니다.

당사는 상기에서 언급된 주요 가정과 추정이 비상장주식의 공정가치에 미치는 영향이 유의적인 것으로 판단하여 비상장주식의 공정가치측정치를 공정가치 서열체계상 수준 3으로 분류하였습니다.

보고기간말 현재 공정가치 수준 3에 해당되는 금융상품의 증감 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)			
구 분	기 초	기타포괄손익	기 말
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	16,368,191,587	1,929,037,717	18,297,229,304

40. 특수관계자 거래

(1) 보고기간말 현재 당사의 특수관계자 현황은 다음과 같습니다.

구 분	특수관계자의 명칭
최상위지배기업	한국전력공사
종속기업	KOSEP Australia Pty., Ltd., Mira Power Limited, 코셈머티리얼(주), KOEN Bylong Australia Pty., Ltd., PT.Korea Energy Indonesia, KOLAT SpA, (주)코엔서비스, 탐라해상풍력발전(주), 에스이그린에너지(주), KOAK Power Limited, (주)티에스에너지 25호, (주)모하솔라, 코엔바이오(주)
관계기업	(주)에스파워, 한국해상풍력(주), Jinbhuvish Power Generation, Nepal Water & Energy Development Company Pty., Ltd., 고성그린파워(주), 강릉에코파워(주), 캠프코이에스(주)(구, 캠프코에너지솔루션(주)), 캠프솔라(주), (주)피앤디솔라, 현대에코에너지(주), (주)새만금희망태양광, 고흥신에너지(주)
공동기업	데이원에너지(주), ASM-BG Investicii AD, RES Technology AD, 지탑스(주), 고속도로태양광발전(주), 청송면봉산풍력주식회사, CHILE SOLAR JV SpA, 자은주민바람발전소(주), 영암태양광발전(주), (주)삼수풍력발전
기타 특수관계자	한국수력원자력(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국전력기술(주), 한전KPS(주), 한전KDN(주), 한국가스공사(주), 한전산업개발(주), 한국전력거래소 외

(2) 당기 및 전기 특수관계자와의 거래내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	거래내용	매출 등		매입 등	
		당 기	전 기	당 기	전 기
한국전력공사	전력거래 등	5,120,012,534,946	4,538,740,037,140	74,192,829,859	43,816,975,358
Mira Power Limited	발전용역수익	2,160,779,929	5,470,506,367	-	-
코셈머티리얼㈜	산업소재판매수익 등	2,781,055,895	2,321,066,032	4,388,570,000	3,654,910,320
㈜코엔서비스	청소및시설관리비 등	186,611,173	162,336,553	35,096,891,547	32,646,051,663
KOSEP Australia Pty., Ltd	배당금수익	-	1,855,949,290	-	-
KOLAT SpA	해외사업용역수익	141,915,345	335,187,492	-	-
탐라해상풍력발전㈜	배당금수익	-	2,640,330,000	-	-
	REC매입 등	-	-	13,732,466,692	15,707,602,292
데이원에너지㈜	발전용역수익 등	7,487,125,050	3,332,028,164	-	-
코엔바이오㈜	목재펠릿 연소재 재활용	2,987,350	-	48,106,097	-
브이아이카본전문투자형사모 특별자산투자신탁1호	배당금수익	5,964,711	7,298,429	-	-
KOAK Power Limited	해외사업용역수익	590,257,000	670,684,054	-	-
㈜에스파워	발전용역수익 등	3,611,851,032	4,320,108,850	270,438,000	267,405,000
Nepal Water & Energy Development Company Pty., Ltd.	해외사업용역수익 등	319,136,705	1,356,175,100	-	-
에스이그린에너지㈜	REC매입 등	660,000,000	-	25,431,012,570	15,717,578,000
현대에코에너지㈜	REC매입	-	-	17,747,560,435	17,777,085,999
고성그린파워㈜	연료공급사업수익 등	497,062,878,154	37,335,913,031	-	-
강릉에코파워㈜	발전용역수익 등	10,171,594,128	7,458,282,000	-	-
켄코이에스㈜(구, 켄코에너지솔루션 ㈜)	발전용역수익	161,606,550	89,602,070	18,867,490	7,991,950
한국해상풍력㈜	REC매입 등	-	12,016,060	3,546,001,160	4,540,065,490
㈜피앤디솔라	REC매입 등	392,430,250	384,734,250	3,405,356,308	3,822,472,444
켄코솔라㈜	REC매입	-	-	248,403,573	470,798,752
ASM-BG Investicii AD	해외사업용역수익	206,832,309	226,490,514	-	-
	배당금수익	2,702,820,000	4,178,160,000	-	-
RES Technology AD	배당금수익	675,705,000	1,790,640,000	-	-
지탐스㈜	기타거래	-	-	323,090,348	337,450,928
고속도로태양광발전㈜	REC매입	-	-	2,327,877,000	1,945,968,000
영암태양광발전㈜	REC매입	-	-	37,119,924,910	-
한국서부발전㈜	기타거래	-	-	1,693,980	1,684,500
한국남부발전㈜	기타거래	-	-	16,123,413	14,042,629
한국동서발전㈜	기타거래	-	-	10,248,190	19,760,546
한국전력기술㈜	용역비 등	-	23,010,430	332,700,837	6,628,403,074
한전KPS㈜	수선비 등	935,778,850	936,619,355	92,763,596,078	96,359,573,180
한전KDN㈜	수선비 등	10,473,918	-	14,295,101,902	13,115,119,099
한국가스공사㈜	LNG 매입 등	80,222,601	100,386,339	344,513,088,959	251,603,732,811
한전산업개발㈜	용역비 등	113,240,738	110,937,231	22,835,715,133	19,689,065,174
한국전력거래소	전력거래수수료	-	-	4,545,293,691	5,286,493,127
합 계		5,650,473,801,634	4,613,858,498,751	697,210,958,172	533,430,230,336

(3) 보고기간말 현재 특수관계자에 대하여 차입금 및 대여금을 제외한 채권, 채무 잔액은 다음과 같습니다.

(단위:원)					
회사의 명칭	거래내용	채 권		채 무	
		당기말	전기말	당기말	전기말
한국전력공사	매출채권	528,693,328,603	318,577,150,644	-	-
	미수금 등	824,187,296,963	918,176,418,045	-	-
	매입채무	-	-	428,352,024	1,621,495,923
	미지급금 등	-	-	2,149,046,094	1,167,849,015
Mira Power Limited	미수금 등	3,174,244,100	3,784,483,803	-	-
코셈머티리얼㈜	미수금 등	-	-	-	-
	미지급금 등	-	-	8,408,400	314,879,760
㈜코엔서비스	미수금 등	134,684,143	115,664,216	-	-
	미지급금 등	-	-	2,727,681,175	1,758,282,724
KOAK Power Limited	미수금 등	183,264,379	608,444,103	-	-
데이원에너지㈜	미수금 등(*)	13,296,978,777	11,748,824,180	-	-
	미지급금 등	-	-	11,306,012,406	9,118,772,406
코엔바이오㈜	미지급금 등	-	-	1,103,880	-
Nepal Water & Energy Development Company Pty., Ltd.	미수금 등	485,212,505	1,426,134,358	-	-
고성그린파워㈜	미수금 등	76,629,137,880	9,102,174,351	-	-
	미지급금 등	-	-	59,986,928,430	64,986,060,709
강릉에코파워㈜	미지급금 등	-	-	97,366,983	-
캠코이에스㈜(구, 캠코에너지솔루션㈜)	미수금 등	47,871,200	48,849,390	-	-
지탑스㈜	미지급금 등	-	-	6,985,000	-
한국동서발전㈜	미수금 등	-	81,560,977	-	-
한국전력기술㈜	미지급금 등	-	-	4,060,201,999	4,009,625,099
한전KPS㈜	미수금 등	7,547,773	-	-	-
	미지급금 등	-	-	9,541,762,144	3,031,130,210
한전KDN㈜	미지급금 등	-	-	2,795,057,963	1,769,850,241
한국가스공사㈜	미수금 등	-	39,704,365	-	-
	매입채무	-	-	98,156,102,542	45,385,243,010
한전산업개발㈜	미지급금 등	-	-	1,267,030,600	379,773,900
한국전력거래소	미지급금 등	-	-	125,598,426	1,214,399,658
합 계	매출채권	528,693,328,603	318,577,150,644	-	-
	미수금 등	918,146,237,720	945,132,257,788	-	-
	매입채무	-	-	98,584,454,566	47,006,738,933
	미지급금 등	-	-	94,073,183,500	87,750,623,722

(*) 데이원에너지㈜(구, 현대에너지㈜) 채권에 대하여 당기 및 전기에 각각 81,068백만원 및 81,068 백만원의 대손충당금을 차감한 장부가액입니다.

(4) 보고기간말 현재 특수관계자 대여금의 내역은 다음과 같습니다.

(당기말)

(단위: 원)					
구 분	회사의 명칭	기초	대여	회수	기말
종속기업	Mira Power Limited	15,314,445,324	-	-	15,314,445,324

(전기말)

(단위: 원)					
구 분	회사의 명칭	기초	대여	회수	기말
종속기업	KOSEP USA, Inc.	4,368,765,000	-	-	4,368,765,000
종속기업	MIRA POWER Limited	-	15,314,445,324	-	15,314,445,324
공동기업(*1)	데이원에너지주 (구, 현대에너지주)	2,465,000,000	-	(2,465,000,000)	-

(*1) 전기 중 회수된 대여금에 대한 대손충당금 2,465백만원 전액을 기타대손충당금 환입으로 인식하였습니다.

(5) 당기 및 전기 당사의 주요경영진에 대한 보상내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구 분	당 기	전 기
단기종업원급여	1,330,352,610	812,312,760
퇴직급여	42,960,430	41,954,910
합 계	1,373,313,040	854,267,670

(6) 당기말 현재 특수관계기업에게 제공한 지급보증 등의 내역은 다음과 같습니다.

(원화단위: 원, 외화단위: USD)					
제공한 기업	제공받은 기업	내역	통 화	금액	지급보증처
한국남동발전	Mira Power Limited	출자금 담보제공	KRW	95,495,506,263	International Finance
한국남동발전		사업예비비 납입보증(*1)	USD	90,294,684	Coporation 등
한국남동발전	데이원에너지(주)	출자금 담보제공(*2)	KRW	-	IBK기업은행
한국남동발전		자금보충약정 등(*3,4)	KRW	76,800,000,000	NH투자증권 등
한국남동발전	RES Technology AD	출자금 담보제공	KRW	15,594,778,376	UniCredit Bulbank 등
한국남동발전	ASM-BG investicii AD	출자금 담보제공	KRW	16,101,188,249	UniCredit Bulbank 등
한국남동발전	고성그린파워(주)	출자금 담보제공	KRW	262,740,000,000	교보생명보험 등
한국남동발전	강릉에코파워(주)	출자금 담보제공	KRW	2,900,000,000	교보생명보험 등
한국남동발전	(주)피앤디솔라	출자금 담보제공	KRW	1,249,900,000	IBK기업은행
한국남동발전	탐라해상풍력발전(주)	출자금 담보제공	KRW	30,972,900,360	농협생명보험 등
한국남동발전	현대에코에너지(주)	출자금 담보제공	KRW	3,610,000,000	삼성생명보험 등
한국남동발전	한국해상풍력(주)	출자금 담보제공	KRW	26,600,000,000	우리은행 등
한국남동발전	자은주민바람발전소(주)	출자금 담보제공	KRW	2,494,000,000	IBK기업은행
한국남동발전	청송면봉산풍력발전(주)	출자금 담보제공	KRW	2,900,000,000	교보생명보험 등
한국남동발전	에스이그린에너지(주)	출자금 담보제공	KRW	-	DB손해보험(주) 등
한국남동발전		채무보증(*5)	KRW	110,000,000,000	한국증권금융 등
한국남동발전	영암대양광발전(주)	출자금 담보제공	KRW	6,460,000,000	국민은행 등
한국남동발전	(주)삼수풍력발전	출자금 담보제공	KRW	2,637,200,000	신한은행 등
한국남동발전	(주)티에스에너지 25호	출자금 담보제공	KRW	41,321,254,000	교보약사자산운용
한국남동발전	(주)새만금희망태양광	출자금 담보제공	KRW	11,021,500,000	우리은행 등
한국남동발전	고속도태양광발전(주)	출자금 담보제공	KRW	1,856,000,000	우리은행

- (*1) 보고기간말 현재 당사는 USD 85,782,376의 납입 의무를 이행하였습니다.
- (*2) 당사의 데이원에너지(주) 출자주식에 대하여 전기 이전에 전액 손상차손을 인식하였으며, 담보로 제공된 주식의 취득원가는 47,067백만원입니다.
- (*3) 동 약정은 피보증기업의 초과사업비 또는 차입금 상환 부족액 등에 대하여 당사가 자금을 보충해야 하는 의무입니다.
- (*4) 동 약정에 따라 현금유출가능성이 높고 의무이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 금액을 기타유동충당부채로 인식하였으며, 동 금액은 26,772백만원입니다.
- (*5) 당사는 에스이그린에너지(주)의 1,100억원 무보증공모사채 발행에 대한 지급보증을 하였습니다.

41. 현금흐름표

(1) 당기 및 전기의 현금흐름표에 포함되지 않는 주요 비현금 투자활동거래와 비현금 재무활동거래는 다음과 같습니다.

(단위:원)		
구분	당기	전기
사채및장기차입금의 유동성 대체	500,501,489,180	620,900,594,874
건설중인자산의 본계정 대체	341,787,488,908	650,079,089,302
유형자산 취득액 중 미지급금 대체분	(14,155,769,212)	(10,735,753,022)
유형자산 취득액 중 미수금 대체분	(3,160,000,000)	-
리스개량자산 취득액 중 미지급비용 대체분	10,820,169,874	-
리스계약으로 인한 사용권자산 증가	-	349,756,317
선급금의 공동기업투자지분 대체	-	6,460,000,000
선급금의 관계기업투자지분 대체	-	14,696,754,812
기타비유동비금융자산의 관계기업투자지분 대체	19,960,200,000	-

(2) 당기 및 전기의 재무활동에서 발생하는 부채의 조정내용은 다음과 같습니다.

(당기)

(단위:원)						
구분	기초	현금흐름	비현금 변동			기말
			환율변동	공정가치변동	대체 등	
미지급배당금	1,209,452,055	(13,384,764,000)	-	-	13,384,764,000	1,209,452,055
장기차입금	6,853,370,000	(1,372,890,000)	-	-	-	5,480,480,000
단기차입금	455,667,748,635	(169,068,945,913)	156,590,817	-	-	286,755,393,539
사채	3,184,269,839,984	516,903,280,000	58,143,749,624	-	2,102,335,095	3,761,419,204,703
파생상품부채	47,629,053,157	6,049,923,127	-	(64,934,401,463)	-	(11,255,425,179)
리스부채	842,217,009,195	(105,197,433,866)	69,336,886,788	-	(2,975,510,901)	803,380,951,216
재무활동으로부터의총부채	4,537,846,473,026	233,929,169,348	127,637,227,229	(64,934,401,463)	12,511,588,194	4,846,990,056,334

(전기)

(단위:원)						
구분	기초	현금흐름	비현금 변동			기말
			환율변동	공정가치변동	대체 등	
미지급배당금	1,209,452,055	(25,289,389,200)	-	-	25,289,389,200	1,209,452,055
장기차입금	8,757,410,000	(1,904,040,000)	-	-	-	6,853,370,000
단기차입금	-	457,870,421,824	(2,202,673,189)	-	-	455,667,748,635
사채	3,056,249,967,453	185,527,366,812	(59,803,019,117)	-	2,295,524,836	3,184,269,839,984
파생상품부채	58,863,393,440	(53,518,703,119)	-	42,284,362,836	-	47,629,053,157
리스부채	1,011,096,945,489	(111,235,807,499)	(50,499,117,660)	-	(7,145,011,135)	842,217,009,195
재무활동으로부터의 총부채	4,136,177,168,437	451,449,848,818	(112,504,809,966)	42,284,362,836	20,439,902,901	4,537,846,473,026

42. 지출관련 약정

보고기간말 현재 유형자산 취득을 위한 주요 약정은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구분	당기말		전기말	
	계약금액	잔액	계약금액	잔액
기타 구매 공사 용역계약(30건)	792,485,000,000	620,593,000,000	107,586,000,000	58,466,000,000

43. 우발부채 및 우발자산

(1) 보고기간말 현재 계류중인 소송사건 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
계류법원	원 고	피 고	사건내용	소송가액
당사가 원고인 사건 :				
서울중앙지방법원	한국남동발전(주) 외 4	동일고무벨트(주) 외 6	손해배상(기)(*1)	40,000,100
인천지방법원	한국남동발전(주)	인천세무서장	부가가치세 경정거부처분 취소	2,000,000,000
서울고등법원 춘천재판부	한국남동발전(주)	동해세관장	관세경정거부처분 취소	1,285,826,306
광주지방법원	한국남동발전(주) 외 1	-	산업안전보건법 형사소송	-
서울중앙지방법원	한국남동발전(주)	(주)한진외 7	손해배상(기)	200,000,400
서울중앙지방법원	한국남동발전(주) 외 32	광주, 전남레이콘 공업협동조합 외 2명	손해배상(기)	200,000,100
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	정봉수	가치금반환청구의소	295,423,800
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	KC코트웰 주식회사, 대우	손해배상(건)	210,000,000
서울동부지방법원	한국남동발전(주) 외1	한국원심력콘크리트공업협동조합 외15	손해배상(기)	45,000,000
서울행정법원	한국남동발전(주)	예산군수 외15	법인지방소득세경정거부처분취소	1,240,716,647
서울중앙지방법원	한국남동발전(주)	보임코퍼레이션	구상금	4,206,307,825
수원지방법원	한국남동발전(주)	비디아이(주)	양수금	6,032,215,534
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	태성아이엔티 주식회사	지급명령에 대한 이의(조출료)	22,237,248
창원지방법원 진주지원	한국남동발전(주)	홍금숙 외 1명	물품대금	11,699,950
당사가 피고인 사건 :				
부산고등법원 창원재판부	피티 리마스 텅갈	한국남동발전(주)	부당이득금	2,804,463,898
창원지방법원 진주지원	김치환 외 1	한국남동발전(주) 외 3	손해배상(기)	320,000,000
서울동부지방법원	최석환	한국남동발전(주)	해고무효확인	182,518,917
서울남부지방법원	임효혁 외 279	한국남동발전(주) 외 3	임금	2,237,244,591
진주지원	김대흥 외 54	한국남동발전(주)	임금	156,337,070
부산고등법원 창원재판부	강우기업 주식회사	한국남동발전(주)	낙찰자지위확인 의 소	50,000,000
서울중앙지방법원	최성돈 외1	한국남동발전(주)	채무부존재확인	84,956,000
포항지방법원, 수원지방법원	대광산업(주)	한국남동발전(주), 비디아이(주)	공사대금	1,202,612,880
창원지방법원	코오롱글로벌(주)	한국남동발전(주)	입찰참가자격제한처분취소	50,000,000
서울중앙지방법원	동방(주)	한국남동발전(주)	기타(금전)	370,137,804
서울중앙지방법원	현대해상화재보험(주)	한국남동발전(주) 외 1	구상금 청구의 소	249,876,350
창원지방법원	삼성토건	한국남동발전(주)	계약이행보증금반환 등 청구의 소	24,846,377
창원지방법원 진주지원	비디아이(주)	한국남동발전(주)	계약해지무효확인	50,000,000
창원지방법원	김광식(선정당사자) 외 297	한국남동발전(주)	손실보상금	873,238,550
창원지방법원 진주지원	박승재 외 78	한국남동발전(주)	임금	6,412,500,000
창원지방법원	(주)동양	한국남동발전(주)	부정당업자 입찰참가자격제한처분 취소 청구의소	50,000,000
서울남부지방법원	(주)동양	한국남동발전(주)	공사대금	4,000,000,000
서울중앙지방법원	대화아이앤씨(주)	한국남동발전(주)	손해배상(기)	210,000,000
대한상사중재원	해림엔지니어링	한국남동발전(주)	금전지급의무	1,454,195,800
대한상사중재원	해림엔지니어링	한국남동발전(주)	정산금 청구	6,219,932,450
대한상사중재원	두산중공업(주)	한국남동발전(주)	공사대금	6,121,401,000
대한상사중재원	주식회사 한진	한국남동발전(주)	부적응임 지급 요청	223,044,350
대한상사중재원	(주)원광인바이로텍외 1	한국남동발전(주)	채무부존재확인 등 신청	6,000,000,000
서울동부지방법원	씨앤티85	한국남동발전(주)	가압류취소	-

(*1) 당사 포함 5개 발전사가 공동 원고이고, 전체 소가는 200,000,500원입니다.

(2) 보고기간말 현재 금융기관과의 주요 약정 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원, USD)				
약정내용	금융기관	통 화	한도액	실행액
당좌차월약정	NH농협은행	KRW	150,000,000,000	-
수입신용장 관련 지급보증	우리은행	USD	60,000,000	964,811
	NH농협은행	USD	20,000,000	-
	신한은행	USD	50,000,000	40,001,000
	KB국민은행	USD	150,000,000	70,099,964
	KEB하나은행	USD	67,000,000	20,945,819
대출약정한도	DBS	USD	100,000,000	-
	SMBC	USD	50,000,000	-
	미즈호은행	USD	50,000,000	-
	신한은행	USD	100,000,000	92,557,939
	한국수출입은행	USD	100,000,000	64,975,081
입찰보증	KEB하나은행	USD	5,200,000	197,000
외상매출채권담보대출(*)	NH농협은행	KRW	30,000,000,000	-
	KEB하나은행	KRW	3,500,000,000	-
	우리은행	KRW	6,000,000,000	-
	신한은행	KRW	10,000,000,000	-
	KB국민은행	KRW	10,000,000,000	-
	IBK기업은행	KRW	5,000,000,000	-

(*) 당사의 협력기업이 당사에 대한 매출채권을 담보로 제공하고 NH농협은행 등으로부터 대출을 실행할 수 있도록 하는 상생협력기업 지원약정 관련으로, 한도액은 당사의 협력기업이 동 약정에 의거하여 NH농협은행 등으로부터 실행할 수 있는 대출한도입니다.

(3) 원재료 구매계약

보고기간말 현재 주요 원재료 구매계약 내용은 다음과 같습니다.

구 분	공급원	계약기간	연간계약물량 (천톤, kt)
유연탄	호주탄	2009.07~2026.01	6,948
	인니탄	2009.06~2029.12	4,380
	캐나다, 미국 외	2009.08~2023.10	6,515
유 류	GS칼텍스 외	2022.01~2022.12	29,069
LNG	한국가스공사 외	2007.01~2035.01	매년 협의
우드펠릿	셀마크한국 외	2021.05~2022.06	787

(4) 유연탄 장기해상운송계약

보고기간말 현재 당사는 발전용 해외 유연탄의 안정적인 수송을 위하여 장기해상운송계약을 체결하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

선박회사	선박명	계약기간
플라리스취핑	Oriental Enterprise	2009.9~2024.8
대한해운	Rosemary	2010.4~2025.3
에이치라인	HL Samarinda	2011.10~2031.9
대한상선	Youngheung	2012.8~2032.7
팬오션	Pan Iris	2013.3~2028.2
화이브오션	Claire Z	2013.6~2023.5
대보취핑	Daebo Gladstone	2013.11~2023.10
하나로해운	Sea Empire	2014.10~2024.9
우양상선	Wooyang Friend	2014.11~2029.10
대보취핑	Glovis Desire	2015.7~2030.6
SK해운	K. Younghung	2015.8~2033.7
현대글로벌비스	Glovis Diamond	2016.3~2031.2
화이브오션	F.Sun	2016.12~2026.11
화이브오션	F.Fortune	2016.12~2026.11
대한해운	Sm Challenger	2017.4~2027.3
대한해운	Sm Harmony2	2017.4~2027.3
에이치라인	HL Samcheonpo	2017.11~2035.10
GNS해운	GNS Harmony	2018.1~2032.12
대한상선	SM Samcheonpo	2019.4~2029.3

44. 코로나19 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 정부지원 정책이 발표되고 있습니다.

당사는 코로나19의 영향과 정부지원정책이 향후 회사의 매출채권의 회수가능성, 재고자산 및 유무형자산의 손상, 충당부채의 인식 등에 미칠 영향을 보고기간말 현재 합리적으로 추정할 수 없었으며, 이로 인한 영향은 재무제표에 반영되지 않았습니다.

45. 보고기간후사건 - 우크라이나 사태 영향의 불확실성

2022년 2월에 시작된 우크라이나 지역내 무력 분쟁 및 이와 관련한 국제사회의 러시아에 대한 제재는 제재 대상인 기업 뿐만 아니라 우크라이나 또는 러시아와 직·간접적으로 사업을 하는 기업, 우크라이나 또는 러시아의 산업 또는 경제에 직·간접적으로 노출된 기업에 영향을 미칠 수 있습니다. 이 사건은 수정을 요하지 않는 보고기간후사건에 해당합니다. 당사는 우크라이나 사태가 향후에 미칠 재무적 영향을 합리적으로 추정할 수 없습니다.

6. 배당에 관한 사항

가. 주요배당지표

구 분	주식의 종류	당기	전기	전전기
		제21기	제20기	제19기
주당액면가액(원)		5,000	5,000	5,000
(연결)당기순이익(백만원)		-4,483	-144,753	32,609
(별도)당기순이익(백만원)		-58,096	-139,149	41,006
(연결)주당순이익(원)		-431	-2,681	318
현금배당금총액(백만원)		-	-	11,905
주식배당금총액(백만원)		-	-	-
(연결)현금배당성향(%)		0.0	0.0	36.5
현금배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주식배당수익률(%)	-	-	-	-
	-	-	-	-
주당 현금배당금(원)	보통주	-	-	200
	우선주	-	-	-
주당 주식배당(주)	-	-	-	-
	-	-	-	-

나. 배당에 관한 정책

당사는 한국전력의 100% 자회사로서 주주가치 제고를 위하여 배당을 지속적으로 시행하고 있으며, 향후 회사의 지속적인 성장을 위한 투자계획, 재무건전성 유지 및 경영환경 변화 등을 종합적으로 고려하여 배당정책을 추진하고 있습니다.

다. 과거 배당 이력

(단위: 회, %)

연속 배당횟수		평균 배당수익률	
분기(중간)배당	결산배당	최근 3년간	최근 5년간
-	-	-	-

※ 당사는 주권 비상장기업으로 주가가 산출되지 않으므로 배당수익률 해당사항 없음

7. 증권의 발행을 통한 자금조달에 관한 사항

7-1. 증권의 발행을 통한 자금조달 실적

[지분증권의 발행 등과 관련된 사항]

▶ 해당사항 없음
증자(감자)현황

(기준일 : 2021.12.31) (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]

가. 채무증권 발행실적

채무증권 발행실적

(기준일 : 2021.12.31) (단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면(전자등록)총 액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
한국남동발전	회사채(녹색채권)	공모	2021.01.26	180,000	1.900	AAA(한기평, 한신평)	2031.01.26	미상환	KB증권
한국남동발전	회사채(녹색채권)	공모	2021.01.26	90,000	1.968	AAA(한기평, 한신평)	2041.01.26	미상환	KB증권
한국남동발전	회사채(녹색채권)	공모	2021.01.26	30,000	1.963	AAA(한기평, 한신평)	2051.01.26	미상환	KB증권
한국남동발전	회사채	공모	2021.04.08	140,000	1.824	AAA(한기평, 한신평)	2026.04.08	미상환	교보증권
한국남동발전	회사채	공모	2021.04.08	50,000	1.994	AAA(한기평, 한신평)	2028.04.08	미상환	교보증권
한국남동발전	회사채(녹색채권)	공모	2021.07.26	190,000	1.523	AAA(한기평, 한신평)	2023.07.26	미상환	SK증권
한국남동발전	회사채(녹색채권)	공모	2021.07.26	100,000	2.098	AAA(한기평, 한신평)	2031.07.26	미상환	SK증권
한국남동발전	회사채	공모	2021.09.15	60,000	1.702	AAA(한기평, 한신평)	2023.09.15	미상환	교보증권
한국남동발전	회사채	공모	2021.09.15	70,000	2.085	AAA(한기평, 한신평)	2026.09.15	미상환	교보증권

한국남동발전	회사채	공모	2021.11.09	220,000	1.900	AAA(한기평, 한신평)	2022.11.09	미상환	SK증권
한국남동발전	회사채	공모	2021.11.09	10,000	2.471	AAA(한기평, 한신평)	2051.11.09	미상환	SK증권
합 계	-	-	-	1,140,000	-	-	-	-	-

전자단기사채 발행실적

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원, %)

발행회사	증권종류	발행방법	발행일자	권면 총액	이자율	평가등급 (평가기관)	만기일	상환 여부	주관회사
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.01.13	110,000	0.90	A1(NICE, 한신평)	2021.01.27	상환	SK증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.03.30	100,000	0.83	A1(NICE, 한신평)	2021.06.29	상환	BNK투자증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.04.29	150,000	0.81	A1(NICE, 한신평)	2021.07.27	상환	KTB투자증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.07.20	90,000	0.84	A1(한기평, 한신평)	2021.08.06	상환	BNK투자증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.07.30	60,000	0.88	A1(한기평, 한신평)	2021.08.13	상환	KB증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.10.25	190,000	1.60	A1(한기평, 한신평)	2021.12.28	상환	KB증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.10.28	100,000	2.00	A1(한기평, 한신평)	2022.01.26	미상환	부국증권
한국남동발전	전자단기사채	공모	2021.11.05	70,000	0.99	A1(한기평, 한신평)	2021.11.10	상환	우리종합금융

외화사채 발행실적

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 천USD, %)

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

나. 사채관리계약 주요내용 및 충족여부 등

사채관리계약 주요내용 및 충족여부 등

(작성기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원, %)

채권명	발행일	만기일	발행액	사채관리 계약체결일	사채관리회사
한국남동발전 27-3회	2012.02.23	2022.02.23	170,000	2012.02.15	대우증권
한국남동발전 28-2회	2012.07.30	2022.07.30	110,000	2012.07.24	KB증권
한국남동발전 29-1회	2012.11.29	2027.11.29	100,000	2012.11.19	SK증권
한국남동발전 29-2회	2012.11.29	2032.11.29	100,000	2012.11.19	SK증권
한국남동발전 32회	2013.04.25	2023.04.25	120,000	2013.04.25	신영증권
한국남동발전 33회	2013.05.21	2023.05.21	100,000	2013.05.21	신영증권
한국남동발전 37-2회	2013.11.12	2023.11.12	90,000	2013.11.12	KTB투자증권
한국남동발전 38-3회	2014.03.26	2024.03.26	70,000	2014.03.26	한국증권금융
한국남동발전 39회	2014.05.28	2024.05.28	100,000	2014.05.28	한국증권금융

한국남동발전 40회	2014.06.26	2024.06.26	110,000	2014.06.26	한국증권금융
한국남동발전 42회	2014.12.15	2034.12.15	100,000	2014.12.15	한국증권금융
한국남동발전 43-2회	2018.04.12	2028.04.12	50,000	2018.04.02	한국증권금융
한국남동발전 43-3회	2018.04.12	2038.04.12	100,000	2018.04.02	한국증권금융
한국남동발전 43-4회	2018.04.12	2048.04.12	30,000	2018.04.02	한국증권금융
한국남동발전 44-2회	2018.07.26	2038.07.26	70,000	2018.07.26	한국증권금융
한국남동발전 44-3회	2018.07.26	2048.07.26	120,000	2018.07.26	한국증권금융
한국남동발전 45-2회	2018.11.09	2038.11.09	50,000	2018.11.09	한국증권금융
한국남동발전 45-3회	2018.11.09	2048.11.09	30,000	2018.11.09	한국증권금융
한국남동발전 46-1회	2019.06.26	2029.06.26	30,000	2019.06.26	한국증권금융
한국남동발전 46-2회	2019.06.26	2039.06.26	20,000	2019.06.26	한국증권금융
한국남동발전 46-3회	2019.06.26	2049.06.26	80,000	2019.06.26	한국증권금융
한국남동발전 47-1회	2020.06.11	2040.06.11	30,000	2020.06.11	한국증권금융
한국남동발전 47-2회	2020.06.11	2050.06.11	140,000	2020.06.11	한국증권금융
한국남동발전 48-1회	2021.01.26	2031.01.26	180,000	2021.01.26	한국증권금융
한국남동발전 48-2회	2021.01.26	2041.01.26	90,000	2021.01.26	한국증권금융
한국남동발전 48-3회	2021.01.26	2051.01.26	30,000	2021.01.26	한국증권금융
한국남동발전 49-1회	2021.04.08	2026.04.08	140,000	2021.04.08	한국증권금융
한국남동발전 49-2회	2021.04.08	2028.04.08	50,000	2021.04.08	한국증권금융
한국남동발전 50-1회	2021.07.26	2023.07.26	190,000	2021.07.26	한국증권금융
한국남동발전 50-2회	2021.07.26	2031.07.26	100,000	2021.07.26	한국증권금융
한국남동발전 51-1회	2021.09.15	2023.09.15	60,000	2021.09.15	한국증권금융
한국남동발전 51-2회	2021.09.15	2026.09.15	70,000	2021.09.15	한국증권금융
한국남동발전 52-1회	2021.11.09	2022.11.09	70,000	2021.11.09	한국증권금융
한국남동발전 52-2회	2021.11.09	2051.11.09	70,000	2021.11.09	한국증권금융

(한국남동발전 27-3회, 28-2회, 29-1회, 29-2회)

(이행현황기준일 : 2021.12.31)

재무비율 유지현황	계약내용	부채비율 500%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
담보권설정 제한현황	계약내용	자기자본의 100%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
자산처분 제한현황	계약내용	자산총액의 5조원미만(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
지배구조변경 제한현황	계약내용	-
	이행현황	-
이행상황보고서 제출현황	이행현황	2021년 9월 제출

(한국남동발전 32회, 33회, 37-2회, 38-3회, 39회, 40회, 42회)

(이행현황기준일 : 2021.12.31)

재무비율 유지현황	계약내용	부채비율 500%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
담보권설정 제한현황	계약내용	자기자본의 500%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
자산처분 제한현황	계약내용	자산총액의 5조원미만(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
이행상황보고서 제출현황	이행현황	2021년 9월 제출

(한국남동발전 43-2회, 43-3회, 43-4회, 44-1회, 44-2회, 44-3회, 45-2회, 45-3회, 46-1회, 46-2회, 46-3회, 47-1회, 47-2회, 48-1회, 48-2회, 48-3회, 49-1회, 49-2회, 50-1회, 50-2회)

(이행현황기준일 : 2021.12.31)

재무비율 유지현황	계약내용	부채비율 500%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
담보권설정 제한현황	계약내용	자기자본의 300%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
자산처분 제한현황	계약내용	자산총계의 50%미만(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
지배구조변경 제한현황	계약내용	최대주주 변경없음
	이행현황	이행
이행상황보고서 제출현황	이행현황	2021년 9월 제출 (제50회의 경우 2022년 4월 제출예정)

(한국남동발전 51-1회, 51-2회, 52-1회, 52-2회)

(이행현황기준일 : 2021.12.31)

재무비율 유지현황	계약내용	부채비율 400%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
담보권설정 제한현황	계약내용	자기자본의 300%이하(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
자산처분 제한현황	계약내용	자산총계의 50%미만(별도재무제표 기준)
	이행현황	이행
지배구조변경 제한현황	계약내용	최대주주 변경없음
	이행현황	이행

이행상황보고서 제출현황	이행현황	2022년 4월 제출예정
--------------	------	---------------

* 이행현황기준일은 이행현황 판단 시 적용한 회계감사인의 감사의견(확인 및 의견표시)이 표명된 가장 최근의 재무제표의 작성기준일이며, 지배구조변경 제한현황은 공시서류작성기준일임.

다. 채무증권 미상환 잔액

기업어음증권 미상환 잔액

(기준일 : 2021.12.31) (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-

단기사채 미상환 잔액

(기준일 : 2021.12.31) (단위 : 백만원)

잔여만기		10일 이하	10일초과 30일이하	30일초과 90일이하	90일초과 180일이하	180일초과 1년이하	합 계	발행 한도	잔여 한도
미상환 잔액	공모	-	100,000	-	-	-	100,000	500,000	400,000
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	100,000	-	-	-	100,000	500,000	400,000

회사채 미상환 잔액

(기준일 : 2021.12.31) (단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	500,000	560,000	280,000	-	210,000	510,000	1,000,000	3,060,000
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	500,000	560,000	280,000	-	210,000	510,000	1,000,000	3,060,000

외회사채 미상환 잔액

(기준일 : 2021.12.31) (단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 2년이하	2년초과 3년이하	3년초과 4년이하	4년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	356,340	356,730	-	-	713,070
	사모	-	-	-	-	-	-	-	-
	합계	-	-	-	356,340	356,730	-	-	713,070

신증자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원)

잔여만기		1년 이하	1년초과 5년이하	5년초과 10년이하	10년초과 15년이하	15년초과 20년이하	20년초과 30년이하	30년초과	합 계
미상환 잔액	공모	-	-	-	-	-	-	-	-
	사모	-	-	-	-	-	400,000	-	400,000
	합계	-	-	-	-	-	400,000	-	400,000

조건부자본증권 미상환 잔액

(기준일 : 2021.12.31)

(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

라. 자본으로 인정되는 채무증권의 발행 남동 제1회 채권형 신증자본증권

발행일	2012년 12월 7일	
발행금액	170,000 백만원	
발행목적	송전접속 설비 관련 금융리스 부채 상환(410,668백만원) 을 통한 재무구조 개선 및 설비 건설	
발행방법	사모	
상장여부	상장	
미상환잔액	170,000백만원	
자본인정에관한 사항	회계처리 근거	만기가 존재하기는 하나, 상환시기 및 상환여부를 발행자가 결정할 수 있으므로 금융부채의 정의를 충족하지 않는 상환우선주와 경제적 실질이 동일하며, 매 기간 특정 비율(이자율)의 수익을 보장하긴 하지만, 이는 누적적우선주와 동일한 특성으로 판단, 자본으로 인정
	신용평가기관의 자본인정비율 등	한기평 60%
미지급 누적이자	-	
만기 및 조기상환 가능일	만기일 : 2042년 12월 6일 발행일로부터 10년이 경과된 2022년 12월 6일과 그 이후 각 이자지급일에 조기상환 가능	
발행금리	발행시점 : 4.38%, 발행 후 10년 경과시점부터 조기상환하지 않을 경우 100bp 상향조정(Step-up)이 있으나, 만기연장시 금리상향 조건은 없습니다.	
우선순위	보통주에 우선하나, 일반채권, 타 선순위채권보다 후순위	

부채분류 시 재무구조에 미치는 영향	제1회 및 2회 채권형 신종자본증권 전액(400,000백만원) 상환시 부채비율 상승 (2021년 4분기말 기준 130%에서 142%로 상승) - 별도기준
기타 중요한 발행조건 등	-

남동 제2회 채권형 신종자본증권

발행일	2012년 12월 7일	
발행금액	230,000 백만원	
발행목적	송전접속 설비 관련 금융리스 부채 상환(410,668백만원) 을 통한 재무구조 개선 및 설비 건설	
발행방법	사모	
상장여부	상장	
미상환잔액	230,000백만원	
자본인정에 관한 사항	회계처리 근거	만기가 존재하는 하나, 상환시기 및 상환여부를 발행자가 결정할 수 있으므로 금융부채의 정의를 충족하지 않는 상환우선주와 경제적 실질이 동일하며, 매 기간 특정 비율(이자율)의 수익을 보장하긴 하지만, 이는 누적적우선주와 동일한 특성으로 판단, 자본으로 인정
	신용평가기관의 자본인정비율 등	한기평 60%
미지급 누적이자	-	
만기 및 조기상환 가능일	만기일 : 2042년 12월 6일 발행일로부터 12년이 경과된 2024년 12월 6일과 그 이후 각 이자지급일에 조기상환 가능	
발행금리	발행시점 : 4.44%, 발행 후 12년 경과시점부터 조기상환하지 않을 경우 100bp 상향조정(Step-up)이 있으나, 만기연장시 금리상향 조건은 없습니다.	
우선순위	보통주에 우선하나, 일반채권, 타 선순위채권보다 후순위	
부채분류 시 재무구조에 미치는 영향	제1회 및 2회 채권형 신종자본증권 전액(400,000백만원) 상환시 부채비율 상승 (2021년 4분기말 기준 130%에서 142%로 상승) - 별도기준	
기타 중요한 발행조건 등	-	

주1) 연결실체는 상기 신종자본증권의 만기일에 동일한 조건으로 만기를 계속적으로 연장할 수 있으며, 보통주에 대한 배당을 지급하지 않기로 결의한 경우 약정이자를 지급하지 아니할 수 있습니다.

주2) 상기 신종자본증권은 최초 콜행사가능일 이후 당사의 지배구조 변경시 4% Step-up 조항이 있습니다.

7-2. 증권의 발행을 통해 조달된 자금의 사용실적

가. 공모자금의 사용내역

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원)

구분	회차	납입일	증권신고서 등의 자금사용 계획		실제 자금사용 내역		차이발생 사유 등
			사용용도	조달금액	내용	금액	
회사채	46	2019.06.26	채무상환자금	90,000	채무상환자금	90,000	-
회사채	46	2019.06.26	운영자금	40,000	운영자금	40,000	-
회사채	해외6	2020.02.03	채무상환자금	356,340	채무상환자금	356,340	-
회사채	해외7	2020.08.03	채무상환자금	356,730	채무상환자금	356,730	-
회사채	47	2020.06.11	운영자금	90,000	운영자금	90,000	-
회사채	47	2020.06.11	채무상환자금	80,000	채무상환자금	80,000	-
회사채 (녹색채권)	48	2021.01.26	채무상환자금	300,000	채무상환자금	300,000	-
회사채	49	2021.04.08	채무상환자금	120,000	채무상환자금	120,000	-
회사채	49	2021.04.08	운영자금	70,000	운영자금	70,000	-
회사채 (녹색채권)	50	2021.07.26	채무상환자금	150,000	채무상환자금	150,000	-
회사채 (녹색채권)	50	2021.07.26	시설자금	140,000	시설자금	140,000	-
회사채	51	2021.09.15	채무상환자금	100,000	채무상환자금	100,000	-
회사채	51	2021.09.15	시설자금	30,000	시설자금	30,000	-
회사채	52	2021.11.09	채무상환자금	230,000	채무상환자금	230,000	-

주) 2021.01.26. 발행된 제48회 회사채는 ESG채권(녹색채권)으로, REC 인증서 구매 대금 조달을 위하여 발행되었으며, 당초 계획대로 REC 인증서 구매 대금으로 사용되었습니다. 2021.7.26. 발행된 제 50회 회사채는 ESG채권(녹색채권)으로, 환경설비 개선 사업에 투입할 목적으로 발행되었으며, 당초 계획대로 환경설비 개선사업에 사용되었습니다.

본 ESG채권의 구체적인 자금사용내역은 당사의 홈페이지에 게시된 사후보고서를 참고 하시기 바랍니다.

나. 사모자금의 사용내역 : 해당사항 없음

8. 기타 재무에 관한 사항

가. 대손충당금 설정 현황

(1) 계정과목별 대손충당금 설정내용

(단위 : 백만원)

구분	계정과목	채권 총액	대손충당금	대손충당금 설정률
----	------	-------	-------	-----------

2021년	매출채권	661,569	-	0.0%
	미수금	466,580	81,114	17.4%
	장기성매출채권	-	-	-
	장기미수금	33,432	26,029	77.9%
	장기대여금	27,647	-	0.0%
	합 계	1,189,228	107,143	9.0%
2020년	매출채권	369,462	-	0.0%
	미수금	528,041	81,114	15.4%
	장기성매출채권	-	-	-
	장기미수금	26,048	26,029	99.9%
	장기대여금	29,653	-	0.0%
	합 계	953,204	107,143	11.2%
2019년	매출채권	415,870	2,559	0.6%
	미수금	427,923	81,527	1.0%
	장기성매출채권	-	-	-
	장기미수금	23,694	22,158	93.5%
	장기대여금	31,303	2,465	7.9%
	합 계	898,790	108,709	12.1%

(2) 대손충당금 변동현황

(단위 : 백만원)

구 분	2021년	2020년	2019년
1. 기초 대손충당금 잔액합계	107,143	108,709	136,228
2. 순대손처리액(① - ② ± ③)	-	4,871	27,519
① 대손처리액(상각채권액)	-	-	-
② 상각채권회수액	-	2,817	41,900
③ 기타증감액	-	7,688	69,419
3. 대손상각비 계상(환입)액	-	3,305	-
4. 기말 대손충당금 잔액합계	107,143	107,143	108,709

(3) 매출채권관련 대손충당금 설정방침

▶ 국가·지방자치단체 및 관계회사 외상매출금 및 미수금 제외

(4) 당해 보고기간말 현재 경과기간별 매출채권 잔액현황

(단위 : 백만원)

구분		6월 이하	6월 초과 1년 이하	1년 초과 3년 이하	3년 초과	계
금액	일반	132,864	-	-	-	132,864

	특수관계자	528,705	-	-	-	528,705
	계	661,569	-	-	-	661,569
	구성비율	100%	-	-	-	100%

나. 재고자산 현황 등

(1) 재고자산의 사업부문별 보유현황

(단위 : 백만원)

사업부문	계정과목	2021년	2020년	2019년	비고
전력사업	원재료	108,419	95,522	131,045	-
	저장품	60,561	54,991	60,138	-
	기타의 재고자산	301,697	85,996	105,215	-
	합계	470,678	236,508	296,398	-
총자산대비 재고자산 구성비율(%) [재고자산합계÷기말자산총계×100]		3.8%	2.1%	2.6%	-
재고자산회전율(회수) [연환산 매출원가÷{(기초재고+기말재고)÷2}]		14.5	16.2	14.3	-

(2) 재고자산의 실사내용

① 재고자산에 대한 이해

② 실사기준일 : 매년 5월 31일을 기준으로, 6~7월 중 정기 재물조사 계획을 수립하여 시행합니다.

③ 재고실사시 전문가의 참여 또는 입회여부 : 정기 재물조사시 외부감사인이 실사에 참여합니다.

④ 회사의 재고자산 가액 결정 방법 : 재고자산은 취득원가와 순실현가능가치 중 낮은 금액으로 측정하고 있습니다. 원가는 미착품을 제외하고는 평균법에 따라 결정하고 있습니다. 재고자산의 취득원가는 매입원가, 전환원가 및 재고자산을 이용가능한 상태로 준비하는데 필요한 기타 원가를 포함하고 있습니다. 순실현가능가치는 정상적인 영업과정의 예상판매가격에서 예상되는 추가완성원가와 판매비용을 차감한 금액입니다.

매출원가는 재고자산 판매에 따른 수익을 인식하는 기간에 재고자산의 장부금액으로인식하며, 재고자산을 순실현가능가치로 감액한 평가손실과 모든 감모손실은 감액이나 감모가 발생한 기간의 비용으로 인식하고 있습니다. 또한 재고자산의 순실현가능가치의 상승으로 인한 재고자산평가손실의 환입은 환입이 발생한 기간의 비용으로 인식된 재고자산의 매출원가에서 차감하고 있습니다.

⑤ 사용전망이 없는 물품의 불용처분 등 : 저장품중 수요초과, 주장비 제각, 구식화, 노후화, 수리한계초과, 사업완료 및 계획변경 등의 사유로 각 사업소에서 사용할 필요가 없게 된 물품으로서 앞으로도 사용할 전망이 없는 경우는 사업소장이 불용을 결정하고, 관리전환, 매각, 기증, 대여, 해체, 폐기 등의 방법으로 처분합니다.

다. 금융자산의 공정가치와 평가방법 등

활성시장에서 거래되는 금융상품(기타포괄손익-공정가치측정금융자산 등)의 공정가치는

보고기간말 현재 고시되는 시장가격에 기초하여 산정됩니다. 연결실체가 보유하고 있는 금융자산의 공시되는 시장가격은 매수호가입니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품(당기손익-공정가치측정금융자산과 장외파생상품 등)의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 다양한 평가기법을 활용하고 있으며 보고기간말 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

보고기간말 현재 금융자산, 부채의 장부금액과 공정가치는 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	당기말		전기말	
	장부금액	공정가치	장부금액	공정가치
공정가치로 인식된 자산				
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	12,600,000,000	12,600,000,000	-	-
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	3,472,428,342	3,472,428,342	3,611,420,493	3,611,420,493
비유동기타포괄손익-공정 가치측정금융자산	407,205,244,262	407,205,244,262	229,197,559,572	229,197,559,572
통화선도자산(매매목적)	335,325,304	335,325,304	17,571,568	17,571,568
통화스왑자산(위험회피)	10,969,621,567	10,969,621,567	-	-
합 계	434,582,619,475	434,582,619,475	232,826,551,633	232,826,551,633
상각후원가로 인식된 자산				
장단기금융상품	42,000,000,000	42,000,000,000	30,000,000,000	30,000,000,000
장단기대여금	30,376,753,889	30,376,753,889	34,060,944,991	34,060,944,991
매출채권및기타채권	1,528,849,205,976	1,528,849,205,976	1,347,648,571,516	1,347,648,571,516
현금및현금성자산	157,994,030,077	157,994,030,077	98,873,072,420	98,873,072,420
합 계	1,759,219,989,942	1,759,219,989,942	1,510,582,588,927	1,510,582,588,927
공정가치로 인식된 부채				
통화선도부채(매매목적)	49,521,692	49,521,692	2,469,746,002	2,469,746,002
통화스왑부채(위험회피)	-	-	45,176,878,723	45,176,878,723
합 계	49,521,692	49,521,692	47,646,624,725	47,646,624,725
상각후원가로 인식된 부채				
사채	3,872,787,220,395	3,852,635,914,892	3,184,269,839,984	3,357,222,536,000
차입금	944,602,038,785	944,602,038,785	1,074,579,297,286	1,074,579,297,286
매입채무및기타채무	1,593,270,759,496	1,593,270,759,496	1,254,601,156,938	1,254,601,156,938
금융보증부채	-	-	5,536,848,424	5,536,848,424
합 계	6,410,660,018,676	6,390,508,713,173	5,518,987,142,632	5,691,939,838,648

2) 금융자산, 부채 공정가치 결정에 사용된 이자율

예상 현금흐름을 할인하는데 이용된 이자율은 보고기간말 현재 국공채 수익률에 신용스프레드를 가산하여 결정하였습니다. 연결실체가 보고기간말에 적용한 이자율은 다음과 같습니다.

(단위:%)		
구 분	당기말	전기말
파생상품	0.57 ~ 1.10	0.10 ~ 0.32
차입금및사채	0.96 ~ 2.56	0.75 ~ 1.91

3) 금융자산, 부채 공정가치 서열체계

공정가치에는 다음의 수준이 있습니다.

- 동일한 자산이나 부채에 대한 활성시장의 공시가격(수준 1)
- 직접적으로 또는 간접적으로 관측가능한, 자산이나 부채에 대한 투입변수(수준 2)
- 관측가능한 시장자료에 기초하지 않은, 자산이나 부채에 대한 투입변수(수준 3)

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

(당기말)

(단위:원)				
구 분	수준1	수준2	수준3	합 계
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	388,908,014,958	-	18,297,229,304	407,205,244,262
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	12,600,000,000	-	-	12,600,000,000
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	-	3,472,428,342	-	3,472,428,342
파생상품자산	-	11,304,946,871	-	11,304,946,871
파생상품부채	-	(49,521,692)	-	(49,521,692)

(전기말)

(단위:원)				
구분	수준1	수준2	수준3	합계
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	212,829,367,985	-	16,368,191,587	229,197,559,572
비유동당기손익-공정가치 측정금융자산	-	3,611,420,493	-	3,611,420,493
유동당기손익-공정가치 측정금융자산	-	-	-	-
파생상품자산	-	17,571,568	-	17,571,568
파생상품부채	-	(47,646,624,725)	-	(47,646,624,725)

당기 및 전기 중 공정가치 서열체계의 수준 이동은 없었습니다.

활성시장에서 거래되지 아니하는 금융상품의 공정가치는 평가기법을 사용하여 결정하고 있습니다. 연결실체는 현금흐름의 할인기법을 통하여 당기손익-공정가치측정금융자산 및 기타포괄손익-공정가치측정금융자산의 공정가치를 결정하였습니다.

- 파생상품

파생상품의 공정가치는 원칙적으로 측정대상 파생상품의 잔존기간과 일치하는 기간에 대한 보고기간말 현재 시장에서 공시된 선도환율에 기초하여 측정하였습니다.

파생상품의 잔존기간과 일치하는 기간의 선도환율이 시장에서 공시되지 않는다면, 시장에서 공시된 기간별 선도환율에 보간법을 적용하여 통화선도의 잔존기간과 유사한기간의 선도환율을 추정하여 공정가치를 측정하였습니다.

파생상품의 공정가치 측정에 사용되는 투입변수는 보고기간말 현재 시장에서 관측가능한 선도환율 등을 통해 도출되므로, 연결실체는 파생상품의 공정가치측정치를 공정가치 서열체계상 수준 2로 분류하였습니다.

- 비상장주식

비상장주식의 공정가치는 현금흐름할인모형을 사용하여 측정하며, 미래현금흐름을 추정하기 위하여 사업계획 및 업종의 상황 등에 기초한 매출액 증가율, 세전 영업이익률, 가중평균 자본비용 등에 대한 가정이나 추정과 같이 관측가능한 시장가격이나 비율에 근거하지 않은 가정이 일부 사용됩니다.

미래현금흐름을 할인하기 위하여 사용된 가중평균자본비용은 유사한 상장기업의 자료를 활용하여 자본자산가격결정모형(CAPM)을 적용하여 산정하였습니다.

연결실체는 상기에서 언급된 주요 가정과 추정이 비상장주식의 공정가치에 미치는 영향이 유의적인 것으로 판단하여 비상장주식의 공정가치측정치를 공정가치 서열체계상 수준 3으로 분류하였습니다.

보고기간말 현재 공정가치 수준 3에 해당되는 금융상품의 증감 내역은 다음과 같습니다.

(단위:원)				
구 분	기 초	취 득	기타포괄손익	기 말
기타포괄손익-공정가치 측정금융자산	16,368,191,587	-	1,929,037,717	18,297,229,304

IV. 이사의 경영진단 및 분석의견

1. 예측정보에 대한 주의사항

한국남동발전과 그 종속회사는 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.

한국남동발전과 그 종속회사는 동 예측정보 작성시점 이후에 발생하는 위험 또는 불확실성을 반영하기 위하여 예측정보에 기재한 사항을 수정하는 정정보고서를 공시할의무는 없습니다. 결론적으로, 동 사업보고서상에 회사가 예상한 결과 또는 사항이 실현되거나 회사가 당초에 예상한 영향이 발생한다는 확신을 제공할 수 없습니다. 동 보고서에 기재된 예측정보는 동 보고서 작성시점을 기준으로 작성한 것이며, 회사가 이러한 위험요인이나 예측정보를 업데이트할 예정이 없음을 유의하시기 바랍니다.

2. 개 요

가. 영업의 개황

우리 회사는 코로나 19와 석탄발전 축소 정책 및 온실가스 규제 강화에 따른 환경비용 증가 등 어려운 경영환경 속에서도 안정적 설비 운영을 통해 이용률 발전사 1위를 달성하였으며, 동·하계 전력수급 피크기간에는 전 직원이 한 마음으로 노력하여 안정적으로 전력을 공급하였습니다. 또한 비용절감 등 고강도 자구노력을 통해 21년 연속 발전원가 발전사 1위 달성이라는 성과를 거두었습니다.

구 분	2021년	2020년	2019년
EBIT (억원)	1,547	-464	1,708
EBITDA (억원)	8,873	7,289	9,390
영업이익 (억원)	905	-781	1,249
감가상각비 (억원)	7,968	8,070	8,140
ROE(%)	-0.25	-2.97	0.64

* EBIT : 법인세 차감전 순이익 + 순금융비용

* ROE : 지배주주귀속당기순이익/평균지배주주지분

1) 생산 및 판매부문

우리 회사는 안정적 설비 운영을 통한 설비이용률 향상 노력의 결과로 2021년에 46,690GWh의 전기를 생산, 43,949GWh를 판매하여 4조 5,252억원의 전력판매 매출을 기록하였습니다. 2021년 전기생산량과 판매량은 우리나라 전체 발전량 576,316GWh의 8.1%, 전체판매량 536,109GWh의 8.2%를 각각 점유하고 있습니다.

2) 설비운영 및 건설부문

우리회사의2021년설비용량은9,280MW로우리나라전체설비용량의6.9%를차지하며, 온실가스 감축 정부정책 이행을 위한 석탄발전 자발적상한제 시행으로 설비이용률은 55.24%로 전년대비 1.56%p 하락했습니다. 발전용 연료의 효율적 구매와 설비운영비용의 합리적관리로 kWh당 113.9원의 발전원가를 시현하여 값싸고 질 좋은 전력의 안정적 공급에 기여하였습니다. 아울러 환경설비 보강을 통하여 정부 미세먼지 대책 및 점차 강화되는 환경규제에 적극적으로 대응하는 한편, 에너지포트폴리오 최적화를 통한 미래 성장 동력 확보를 위해 새만금 육상태양광 1구역(99MW)과 신안태양광(150MW)의 성공적 준공을 추진하였습니다. 참고로'21년기말현재총42개사를출자회사로두고있습니다.

3) 재무관리 부문

2021년에는 자발적 석탄상한제 시행에 따른 판매량 감소에도 유가 상승에 따른 SMP 상승으로 전력 판매 수익이 증가하였으며, 민자발전에 대한 연료공급사업수익이증가하여 매출액은 전년 대비 23% 증가한 53,403억원을기록하였습니다. 또한 설비효율 향상 등을 통한 이윤율 증대로 우드펠릿을 포함한 신재생 발전 수익성이 대폭 향상 되었음은 물론, 해외 수력발전 등 출자 사업의 흑자 경영을 실현 하였습니다.

2020년 당기순손실 1,448억원기록하였으나 경영개선을 통하여 2021년 1,403억원 개선된 45억원을 기록했습니다. 부채비율은 지속성장을 위한 투자로 금융부채가 증가함에 따라 2020년대비12.5%p 증가하여 147.7%를기록하였습니다. 해외신용등급은 Moody's Aa2, S&P AA, Fitch AA-를유지하였고, 국내 신용 등급은 회사채 AAA, 단기사채A1으로국내 최고의 등급을 유지 하고 있습니다.

4) 경영관리 부문

우리회사는'Clean & Smart Energy Leader(기술로 미래를 창조하는 친환경 에너지리더)'라는 비전을 달성하기 위하여 "탄소중립" 생태계구축, "미래선도" 에너지사업확대, "ESG·안전 최우선"경영을 전략방향으로 설정하고 이를 달성하기 위한 방향별 경영목표를 세워 그에 따른 전략과제를 추진하고 있습니다. 특히 2020년 발전사 최초로 국내 신재생설비 1GW 달성에 이어, 신재생 비전3430 로드맵('34년신재생 설비용량 10GW, 발전비중 30%)를 수립하여 친환경 에너지전환을 선도하고 있으며,그린뉴딜의 핵심사업인 대규모 해상풍력의 본격 개발을 위해 해상풍력 기자재 국산화 비율 반영제(LCR)를 국내 최초로 완도금일 해상풍력(600MW) 발전사업에 적용 하여 국내풍력 산업 활성화를 견인하고, 정부의 해상풍력 세계5대강국 (12GW 보급) 목표 달성을 위한 초석을 마련 하였습니다. 또한 재생에너지 확대에 따른 변동성에 대응 하기 위한 한국형 가상발전소(VPP) 사업을 본격 추진하여 국내 전력계통의 안정화에 기여 할 것으로 보입니다. 최근 ESG경영이 기업의 생존과 성장의 핵심적인 요소로 작용되는 만큼 선제적인 ESG경영기반을 구축하여 온실가스감축 및 동반성장을 위한 다양한 ESG활동을 추진한 결과 「2021 대한민국ESG 경영대상」 수상 등으로 성과를 인정받았으며, 안전 최우선 경영 선포로 관련 인력과 조직을 증원하고 첨단 안전기술을 도입하여 무재해 사업장을 운영하는데 역량을 집중하고있으며, 대규모 환경설비 개선공사 시행으로 많은 공사현장이 있었음에도 안전 최우선 경영을 통해 중대재해 Zero를 달성하였습니다. 또한 발전사 주도로 부지를 선정하고 민원을 해결하는 일반적인 선정방식에서 벗어나 국내최초로 유치를 희망하는 지자체로부터 유치제안서를 제출받아 평가하는 공모방식을 시행하여 난항을 겪던 폐지발전소 대체건설 부지확보에서도 발전사 최초로 지자체 공모라는 국가적 모범사례로 꼽힐 전환점을 만들어내기도 하였습니다. 그리고 사회적으로 이슈가 되고 있는 에너지 전환 정책을 위해 그린·디지털 분야 등 신사업과 연계한 중소기업 지원 및 청년·노인 등 사회취약계층의 코로나19 극복을 위한 비대면 취업지원사업을 추진하여 1,639개의

직접일자리 및 17,380개의 간접일자리 창출하였습니다. 이와 같은 노력들을 통해 「제16회 대한민국사회공헌대상장관상」 수상, 「노인일자리및사회공헌지원사업 우수기관장관상」 수상 등으로 공공기관의 사회적책임 이행에 대하여 인정받았으며, 「CDP 탄소경영특별상」 수상 등을 통해 친환경 에너지 기업이미지를 제고 하였습니다.

나. 생산실적

(단위:GWh, 억원)

발전 전력량			매 출 원 가		
제21기	제20기	제19기	제21기	제20기	제19기
46,690	51,781	64,019	51,194	43,069	52,259

다. 판매실적

(단위 : GWh, 억원)

판매 전력량			매 출 액		
제21기	제20기	제19기	제21기	제20기	제19기
43,949	48,742	60,432	53,403	43,473	54,205

3. 재무상태 및 영업실적(연결기준)

가. 재무상태

(단위 : 억원)

과 목	제21기('21.12.31)	제20기('20.12.31)	제19기('19.12.31)
1. 유동자산	23,688	19,303	17,537
2. 비유동자산	100,408	95,614	96,986
자산총계	124,096	114,917	114,523
1. 유동부채	19,385	19,174	18,485
2. 비유동부채	54,611	46,874	45,506
부채총계	73,996	66,048	63,991
1. 납입자금	11,541	11,541	11,541
2. 이익잉여금	34,226	34,380	36,131
3. 기타자본구성요소	(225)	2,449	2,517
4. 비지배지분	568	498	343
자본총계	50,100	48,869	50,532
부채와자본총계	124,096	114,917	114,523

※ K-IFRS 연결재무제표 기준

나. 영업실적 (연결포괄손익계산서)

(단위 : 억원)

과 목		제21기 (2021.1.1 ~ 12.31)	제20기 (2020.1.1 ~ 12.31)	제19기 (2019.1.1 ~ 12.31)
1.	매출액	53,403	43,473	54,205
2.	매출원가	51,194	43,068	52,259
3.	매출총이익	2,209	405	1,946
4.	판매비와관리비	1,304	1,186	696
5.	영업이익	905	(781)	1,250
6.	기타수익	585	270	256
7.	기타비용	49	169	81
8.	기타이익(손실)	(60)	252	177
9.	금융수익	953	1,131	606
10.	금융원가	2,708	2,515	1,963
11.	지분법관련이익(손실)	166	(37)	106
12.	법인세비용차감전순이익	(208)	(1,849)	351
13.	법인세비용	(163)	(401)	25
14.	당기순이익	(45)	(1,448)	326
15.	주당손익	(431)원	(2,657)원	323원

※ K-IFRS 연결재무제표 기준

4. 유동성 및 자금조달과 지출

가. 유동성 현황

(단위 : 억원)

유동성 항목	2021년 잔액(A)	2020년 잔액(A)	증 감(A-B)
현금	1,580	989	591
현금성자산	-	-	-
합 계	1,580	989	591

나. 2021년도 외부자금 조달 실적

(단위 : 백만원, USD, %)

구분	발행회차	금액	발행일	만기일	금리	이자율(%)
원화사채	48-1	180,000	2021.01.26	2031.01.26	고정금리	1.900
	48-2	90,000	2021.01.26	2041.01.26	고정금리	1.968
	48-3	30,000	2021.01.26	2051.01.26	고정금리	1.963
	49-1	140,000	2021.04.08	2026.04.08	고정금리	1.824
	49-2	50,000	2021.04.08	2028.04.08	고정금리	1.994
	50-1	190,000	2021.07.26	2023.07.26	고정금리	1.523
	50-2	100,000	2021.07.26	2031.07.26	고정금리	2.098

	51-1	60,000	2021.09.15	2023.09.15	고정금리	1.702
	51-2	70,000	2021.09.15	2026.09.15	고정금리	2.085
	52-1	220,000	2021.11.09	2022.11.09	고정금리	1.900
	52-2	10,000	2021.11.09	2051.11.09	고정금리	2.471
외화사채	-	-	-	-	-	-

다. 연도별 차입금 만기 상환 도래 현황

(단위 : 억원)

구 분	2022년	2023년	2024년	2025년	2026년 이후	계
원화사채	5,000	5,600	2,800	-	17,200	30,600
외화사채	-	-	-	3,563	3,567	7,130
장기차입금	12	10	8	7	18	55
전자단기사채	10,000	-	-	-	-	10,000
계	15,012	5,610	2,808	3,569	20,786	47,785

라. 회사의 주된 자금조달 원천은 전기를 생산하여 판매한 전기판매수익금이 대부분을 차지하고 있으며, 부족자금은 외부로부터 조달하는데 주요 조달 원천은 회사채 발행이고, 수입과 지출의 일시적 Miss Match(통상 7일 이내)가 발생할 경우에는 단기차입을 통해 조달하고 있습니다. 그리고 2021년도에도 당사의 주된 자금원천과 자금조달방식에는 종전과 비교하여 변동이 없습니다.

마. 자금지출

당사 및 종속회사의 현금흐름은 영업활동 및 재무활동을 통하여 10,759억원 증가하였으며, 유형자산취득 등 투자활동을 통하여 10,160억원 감소하였습니다.

(단위 : 백만원)

구 분	2021년	2020년
기초 현금 및 현금성자산	98,873	100,191
영업활동으로 인한 현금흐름	709,086	166,025
투자활동으로 인한 현금흐름	(1,016,007)	(749,517)
재무활동으로 인한 현금흐름	366,846	585,313
환율변동효과	(804)	(3,139)
기말 현금 및 현금성 자산	157,994	98,873

바. 주요 투자내역

2021년 주요 투자내역으로 발전설비 건설사업은 고흥호수상태양광 발전사업 399억원 등 493억원, 발전설비 보강사업은 삼천포 5,6호기 환경설비 개선사업 658억원 3,599억원, 이외에 온실가스배출권, 정보통신설비, 업무설비 등 5,588억원이 투자되었습니다.

5. 부외거래

회사에 영향을 미칠 수 있는 중요한 소송사건, 우발채무 등은 사업보고서 'XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항'을 참고하시기 바랍니다.

6. 그밖에 투자의사결정에 필요한 사항

가. 회사의 회계정책

회사는 국제회계기준위원회의 국제회계기준을 채택하여 정한 회계처리기준인 한국채택국제회계기준 및 공기업·준정부기관의 결산지침에 따라 재무제표를 작성하고 있으며 당기 및 비교표시된 전기의 재무제표는 동일한 회계정책을 적용하였습니다.

회사가 채택하고 있는 중요한 회계정책의 구체적인 내용은 [III. 재무에 관한 사항 3. 연결재무제표 주석의 2. 연결재무제표의 작성기준 및 중요한 회계정책]을 참조하시기 바랍니다.

나. 파생상품 및 위험관리정책

당기말 현재 연결실체가 보유하고 있는 파생상품 및 위험관리 정책은 [II. 사업의내용 6. 시장위험과 위험관리 및 7. 파생상품거래현황]을 참조하시기 바랍니다.

V. 회계감사인의 감사의견 등

1. 외부감사에 관한 사항

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

사업연도	감사인	감사의견	강조사항 등	핵심감사사항
제21기	한영회계법인	적정	[강조사항] 공기업·준정부기관 회계사무규칙에서 정하지 아니한 사항은 한국채택국제회계기준을 적용함	-
제20기	한영회계법인	적정	[강조사항] 공기업·준정부기관 회계사무규칙에서 정하지 아니한 사항은 한국채택국제회계기준을 적용함	-
제19기	한영회계법인	적정	[강조사항] 공기업·준정부기관 회계사무규칙에서 정하지 아니한 사항은 한국채택국제회계기준을 적용함	-

2. 감사용역 체결현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	감사인	내 용	감사계약내역		실제수행내역	
			보수	시간	보수	시간
제21기(당기)	한영회계법인	회계감사 용역	613,266천원	6,720	613,266천원	6,616
제20기(전기)	한영회계법인	회계감사 용역	613,266천원	6,720	613,266천원	6,811
제19기(전전기)	한영회계법인	회계감사 용역	653,363천원	7,181	653,363천원	6,760

3. 회계감사인과의 비감사용역 계약체결 현황은 다음의 표에 따라 기재한다.

사업연도	계약체결일	용역내용	용역수행기간	용역보수	비고
제21기(당기)	-	-	-	-	-
제20기(전기)	-	-	-	-	-
제19기(전전기)	2019.05.20	호주 물라벤 사업 세무자문용역	2019년 5월 ~ 2019년 10월	28,275,000원 (34,800 AUD)	* 남부, 서부, 중부발전과 공동 진행 * 환율 : 812.50 적용(하나은행 `19.9.30 최초고시 매매기준율)

4. 재무제표 중 이해관계자의 판단에 상당한 영향을 미칠 수 있는 사항에 대해 내부감사기구 가 회계감사인과 논의한 결과를 다음의 표에 따라 기재한다.

구분	일자	참석자	방식	주요 논의 내용
1	2021년 03월 09일	회사측 : 감사위원회 감사인측: 업무수행파트너, 이사	대면회의 (원격병행)	2020회계연도 기말 감사결과
2	2021년 09월 06일	회사측 : 감사위원회 감사인측: 업무수행파트너, 이사	대면회의 (원격병행)	2021회계연도 반기 감사결과

3	2022년 03월 10일	회사측 : 감사위원회 감사인측: 업무수행파트너, 이사	대면회의 (원격병행)	2021회계연도 기말 감사결과
---	---------------	----------------------------------	----------------	---------------------

2. 내부통제에 관한 사항

가. 감사(감사위원회)의 내부통제 유효성에 대한 감사 결과

사업연도	지적사항 및 재무제표에 미치는 영향	지적사항 처리내용
제 21 기	해당사항 없음	해당사항 없음
제 20 기	해당사항 없음	해당사항 없음
제 19 기	해당사항 없음	해당사항 없음

나. 내부회계 관리제도

(1) 내부회계 관리자가 내부회계 관리제도에 대한 문제점 또는 개선방안 등을 제시한 경우 그 내용 및 후속 대책

▶ 해당사항 없음

(2) 회계감사인의 내부회계 관리제도에 대한 의견표명 등

사업연도	의견표명 내용	중대한 취약점 지적사항 및 개선대책	
		지적사항	개선대책
제 21기	적정	해당사항 없음	해당사항 없음
제 20 기	적정	해당사항 없음	해당사항 없음
제 19 기	적정	해당사항 없음	해당사항 없음

다. 회계감사인의 내부통제구조에 대한 평가

사업연도	내부통제구조의 중대한 결함 지적사항	회사의 대응조치 내용
제 21 기	해당사항 없음	해당사항 없음
제 20 기	해당사항 없음	해당사항 없음
제 19 기	해당사항 없음	해당사항 없음

VI. 이사회 등 회사의 기관에 관한 사항

1. 이사회에 관한 사항

가. 이사회 구성 개요

1) 이사회의 구성 현황(상임 4명, 비상임 5명)

직위	성명	최종학력	주요경력
사 장	김회천	핀란드 헬싱키 경제대학원 석	가천대학교 에너지IT학과 연구교수 한국전력공사 경영지원부사장
상임감사위원	김봉철	창원대 기계공학 석	플랫폼경남 대표 (주)글로벌캐스크 이사
안전기술본부장	정광성	한양대 파워엔지니어링공학 석	한국남동발전 삼천포본부장 강릉에코파워 기술운영본부장
신사업본부장	은상표	송실대 회계학 석	한국전력공사 해외사업기획처장 한국전력공사 해외신사업처장
비상임이사 (선임 비상임이사)	이인옥	뉴욕주립대 공공정책학 석	기획재정부 복권위원회사무처 기금사업과장 기획재정부 정책기획관실 정보화담당관
비상임이사	임승태	북경대 EMBA 석	신평택발전(주) 대표이사 한국서부발전 군산발전처장
비상임이사	조일현	부산대 기계공학 석	삼성물산 카타르 발전소 건설 기술총괄임원 삼성물산 발전시스템팀장/ENG전략팀장
비상임이사	김호원	중앙대 행정학 석	서울대 치의학대학원 객원교수 특허청장
비상임이사	강천구	중앙대 신문방송학 석	인하대 에너지자원공학과 초빙교수 한국광물자원공사 개발지원본부장

2) 이사회 의장에 관한 사항

이사회 의장	대표이사 겸직여부	이사회 의장 선임사유
이 인 옥	해당없음	공공기관의 운영에 관한 법률 제 21조, 정관 제38조의2 및 이사회규정 제 3조에 의함

3) 사외이사 및 그 변동현황

(단위 : 명)

이사의 수	사외이사 수	사외이사 변동현황		
		선임	해임	중도퇴임
9	5	2	-	-

4) 이사회 내 위원회 관한 사항(감사위원회, 사외이사후보위원회 제외)

이사 인원 수	이사회 내 위원회 구성	비 고

총 인원	사외이사 (비상근)	기타 비상무 이사 (비상근)	위원회 수	위원회 명칭	
9	5	-	2	ESG위원회 신규사업위원회	

5) 이사회 의 권한내용 및 운영규정 주요내용

(가) 이사회 의 권한내용

① 심의 · 의결사항

1. 주주총회의 소집과 이에 제출할 의안
2. 경영목표, 예산, 운영계획 및 중장기 재무관리 계획
3. 연도별 사업계획, 예산, 결산 및 자금계획, 잉여금의 처분
4. 다음 사규의 제정 및 폐기. 다만, 법령의 개폐로 인한 당연한 변경, 직제규정 등의 개정
에 따른 조직·직위 명칭 변경 또는 재검토·존속기한 변경으로 인한 사규 개정은 그러
하지 아니하다.

가. 이사회규정

나. 임원추천위원회운영규정

다. 감사위원회운영규정

라. 직제규정(1직급(가)이상 직제 및 사업소 설치시)

마. 취업규칙

바. 임·직원 보수규정

사. 복리후생규정(복리후생비 지급기준 변경시)

5. 예비비 사용과 예산의 이월

6. 발전소 건설 기본계획

7. 정관의 변경

8. 해산

9. 신주의 발행, 실권주 및 단주의 처리

10. 증자·감자, 장기차입금의 차입 및 사채의 발행과 그 상환 계획

11. 발전소 및 300억원 이상의 자산 취득 및 처분

12. 출자 및 출연(사내근로복지기금 포함)

13. 투자회사의 합병, 해산 및 채무보증

14. 100억원 이상의 대규모 내부거래

15. 중요한 차입금에 관한 사항

16. 준비금 및 적립금의 자본 전입

17. 자산 재평가액의 확정

18. 대표이사 사장 경영계약안

19. 이사회 내 위원회의 설치, 운영 및 폐지

20. 이사회 내 위원회의 위원 선임 및 해임

21. 이사회 내 위원회의 결의사항에 대한 재결의

22. 총사업비 300억원 이상의 사업 시행

23. 경제성평가결과 예산관리규정에서 정하는 수익성지수(B/C율) 0.97 이상이고

1.05 미만인 사업 중 총사업비 100억원 이상의 시행

24. 이사회 의결했던 사업중 총사업비의 5% 이상 또는 150억원 이상 증액되는 경우

25. 임원추천위원회 구성 및 임원후보 심사기준

26. 사장이 필요하다고 인정하여 이사회 의 심의, 의결을 요청하는 사항

27. 공공기관운영법 제22조제1항의 규정에 따른 사장 해임건의 요청

28. 그 밖에 이사회가 특히 필요하다고 인정하는 사항

② 이사회에 보고할 사항

1. 내부회계관리제도 운용실태 및 결과보고
2. 회사경영평가 결과
3. 발전소 중장기 건설계획(건설의향서 제출시)
4. 이사회 내 위원회에 위임한 사항의 처리결과
5. 이사가 법령 또는 정관에 위반한 행위를 하거나 그 행위를 할 염려가 있다고 감사 위원이 인정하는 사항
6. 국정감사, 공공기관운영법 제43조제1항의 규정에 따라 실시된 회계감사와 동법 제52조의 규정에 따라 감사원이 실시한 감사에서 지적된 사항과 그에 대한 조치 계획 및 실적
7. 회사의 단체협약 결과와 그에 따른 예산 소요 추계(단체협약을 체결한 경우에 한한다)
8. 감사위원회의 회사 업무와 회계에 대한 감사결과
9. 공공기관운영법 시행령 제20조제1항 및 제2항의 규정에 따른 소명사실
10. 그 밖에 이사회가 사장에게 보고하도록 요구하는 사항
11. 기타 경영상 중요한 업무집행에 관한 사항

(나) 이사회 운영규정의 주요 내용

① 소집권과 의장

○ 이사회는 이사회 의장이나 재적이사 3분의 1이상의 요구로 소집하고, 이사회 의장이 그 회의를 주재한다.

○ 이사회 의장은 공공기관운영법 제21조에 따른 선임비상임이사가 된다. 다만, 이사회 의장이 부득이한 사유로 직무를 수행할 수 없을 때에는 비상임이사 중에서 선임자, 연장자의 순으로 그 직무를 대행한다.

② 성립과 의결

○ 재적이사 과반수의 출석으로 성립, 재적이사 과반수의 찬성으로 의결

○ 이사회 의결의 안전과 특별한 이해관계가 있는 이사는 그 안전의 의결에 참여할 수 없다.

○ 이사회는 이사의 전부 또는 일부가 직접 회의에 참석하지 아니하고 모든 이사가 동영상 및 음성을 동시에 송수신하는 통신수단에 의하여 결의에 참가하는 것을 허용할 수 있다. 이 경우 당해 이사는 이사회에 직접 출석한 것으로 본다. ③ 이사회 운영

○ 이사회는 정기이사회와 임시이사회로 구분한다.

○ 정기 이사회는 매월 둘째 목요일에 개최하는 것을 원칙으로 하며, 임시 이사회는 긴급한 의안이 있을 때 소집한다.

나. 중요의결사항 등

1) 안전의 주요내용, 의결사항 및 보고사항

회차	개최일자	번호	안전 주요내용	의결여부
----	------	----	---------	------

1	01.14	의결 1호	·기관장 경영성과협약서(안)	원안가결
		의결 2호	·목재펠릿 연소재 재활용사업 지분출자(안)	원안가결
		의결 3호	·화성연료전지 발전사업 자금융약정 추진(안)	원안가결
		의결 4호	·제21기 제1차 임시주주총회 소집(안)	원안가결
		의결 5호	·임원추천위원회 구성 및 후보자심사기준(안)	원안가결
2	03.11	의결 6호	·취업규칙 개정(안)	원안가결
		의결 7호	·2021년도 임원 보수한도(안)	원안가결
		의결 8호	·임원연봉규정 개정(안)	원안가결
		의결 9호	·2020회계연도 결산 및 잉여금의 처분(안)	원안가결
		의결 10호	·제20기 영업보고서(안)	원안가결
		의결 11호	·제20기 정기주주총회 소집(안)	원안가결
		의결 12호	·제21기 제2차, 제3차 임시주주총회 소집(안)	원안가결
		의결 13호	·해창만 수상태양광 발전사업 지분 출자(안)	원안가결
		의결 14호	·칠레 태양광 발전사업 2단계 출자(안)	원안가결
		보고 1호	·2020회계연도 내부회계관리제도 운영실태 보고	원안접수
		보고 2호	·2020회계연도 내부회계관리제도 운영실태 평가보고	원안접수
보고 3호	·2020년도 연간 감사결과 보고	원안접수		
3	04.08	의결 15호	·회사채 발행 일괄 신고(안)	원안가결
		의결 16호	·이사회 내 위원회 개편(안)	원안가결
4	05.13	의결 17호	·영국 Knaption EfW 발전사업 출자(안)	원안가결
		보고 4호	·일본산 석탄회 수입대체 영흥본부 재활용 사업계획 보고	원안접수
5	06.24	의결 18호	·'21년~'25년 중장기 재무관리계획(안) 및 '21년 자본예산 전용(안)	원안가결
		보고 5호	·2020년도 정부경영평가 결과 보고	원안접수
6	09.09	의결 19호	· 2021년 대·중소기업 상생협력기금 출연계획(안)	원안가결
		의결 20호	· 2021년 농어촌 상생협력기금 출연계획(안)	원안가결
		의결 21호	· 제21기 제4차 임시주주총회 소집(안)	원안가결
7	10.21	의결 22호	·1직급(가) 직제규정 개정(안)	원안가결
		의결 23호	·중기(2022~2026) 경영목표(안)	원안가결
		의결 24호	·임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준(안)	원안가결
		의결 25호	·제21기 제5차 임시주주총회 소집(안)	원안가결
		의결 26호	·준법방침 제정 및 준법책임자 임명(안)	원안가결
8	12.09	의결 27호	·임원추천위원회 구성 및 심사기준(안)	원안가결
9	12.28	의결 28호	·2022년도 신규 정원증원(안)	원안가결
		의결 29호	·2022년도 예산(안) 및 예산운영계획(안)	원안가결
		의결 30호	·회사채 발행 일괄신고(안)	원안가결
		의결 31호	·단기사채 발행한도 승인(안)	원안가결
		의결 32호	·제22기 제1차 임시주주총회 소집(안)	원안가결
		의결 33호	·보수규정 등 사규개정(안)	원안가결
		의결 34호	·파키스탄 Kalam Asrit 수력발전사업 SPC설립 및 출자(안)	원안가결
		의결 35호	·네팔 UT-1 수력(216MW) 금융약정 개정(안) 승인	원안가결
		보고 6호	·영국 Tetrigen EfW(9.5MW) 발전사업 출구전략 보고	원안접수
보고 7호	·2022년도 안전경영책임계획 보고	원안접수		

2) 이사회에서의 사외이사 주요활동 내역

회차	개최	의안내용	가결여부	상임이사/출석률				비상임이사/출석률			

	일자			유항열	김봉철	정광성	배영진	이인옥	이종은	임승태	조일현	최진봉
				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
				찬 반 여 부								
1	1.14	○기관장 경영성과 협약서(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○목재펠릿 연소재 재활용사업 지분출자(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○화성연료전지 발전사업 자금 융약정 추진(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○제21기 제1차 임시주주총회 소집(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○임원추천위원회 구성 및 후 보자심사기준(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성

○ : 의결안건, □ : 보고안건

회사	개최 일자	의안내용	가결여부	상임이사/출석률				비상임이사/출석률				
				유항열	김봉철	정광성	배영진	이인옥	이종은	임승태	조일현	김호원
				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
				찬 반 여 부								
2	3.11	○ 취업규칙 개정(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 2021년도 임원 보수한도(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 임원연봉규정 개정(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 2020회계연도 결산 및 잉여 금의 처분(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 제20기 영업보고서(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 제20기 정기주주총회 소집 (안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 제21기 제2차, 제3차 임시 주주총회 소집(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 해창만 수상태양광 발전사 업 지분 출자(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 칠레 태양광 발전사업 2단계 출자(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		□ 2020회계연도 내부회계관리 제도 운영실태 보고	원안접수	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고
		□ 2020회계연도 내부회계관리 제도 운영실태 평가보고	원안접수	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고
□ 2020년도 연간 감사결과 보 고	원안접수	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고		
3	4.8	○ 회사채 발행 일괄 신고(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	
		○ 이사회 내 위원회 개편(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	

○ : 의결안건, □ : 보고안건

회사	개최 일자	의안내용	가결여부	상임이사/출석률				비상임이사/출석률				
				김회천	김봉철	정광성	배영진	이인옥	이종은	임승태	조일현	김호원
				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

				찬 반 여 부								
4	5.13	○ 영국 Knaption EfW 발전사업 출자(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	반대	반대	찬성
		□ 일본산 석탄회 수입대체 영흥본부 재활용 사업계획 보고	원안접수	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고

○ : 의결안건, □ : 보고안건

회사	개최 일자	의안내용	가결여부	상임이사/출석률				비상임이사/출석률				
				김회천	김봉철	정광성	배영진	이인옥	임승태	조일현	김호원	강천구
				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
찬 반 여 부												
5	6.24	○ '21년~'25년 중장기 재무관리계획(안) 및 '21년 자본예산 전용(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		□ 2020년도 정부경영평가 결과 보고	원안접수	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고	보고
6	9.9	○ 2021년 대·중소기업 상생협력기금 출연계획(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 2021년 농어촌 상생협력기금 출연계획(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 제21기 제4차 임시주주총회 소집(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
7	10.21	○ 1직급(가) 직제 규정 개정(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 중기(2022~2026) 경영목표(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 임원추천위원회 구성 및 후보자 심사기준(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 제21기 제5차 임시주주총회 소집(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 준법방침 제정 및 준법책임자 임명(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성

○ : 의결안건, □ : 보고안건

회사	개최 일자	의안내용	가결여부	상임이사/출석률				비상임이사/출석률				
				김회천	김봉철	정광성	은상표	이인옥	임승태	조일현	김호원	강천구
				100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
찬 반 여 부												
8	12.9	○ 임원추천위원회 구성 및 심사기준(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
9	12.28	○ 2022년도 신규 정원증원(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 2022년도 예산(안) 및 예산 운영계획(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 회사채 발행 일괄신고(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
		○ 단기사채 발행한도 승인(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성

	○ 제22기 제1차 임시주주총회 소집(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	○ 보수규정 등 사규개정(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	○ 파키스탄 Kalam Asrit 수력 발전사업 SPC설립 및 출자(안)	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	○ 네팔 UT-1 수력(216MW) 금융약정 개정(안) 승인	원안가결	찬성	찬성	찬성	찬성	불참	찬성	찬성	찬성	찬성	찬성
	□ 영국 Tetragen EfW(9.5MW) 발전사업 출구전략 보고	원안접수	보고	보고	보고	보고	불참	보고	보고	보고	보고	보고
	□ 2022년도 안전경영책임계획 보고	원안접수	보고	보고	보고	보고	불참	보고	보고	보고	보고	보고

○ : 의결안건, □ : 보고안건

다. 이사회내 위원회

1) 위원회별 명칭, 소속이사 및 위원장의 이름, 설치목적과 권한(감사위원회, 사외이사후보 추천위원회 제외)

위원회명	구 성	소속 위원명	설치목적 및 권한사항
신규사업 위원회	비상임이사 2명 신사업본부장	김호원(위원장) 임승태 은상표	신재생, 국내외 신규사업에 대한 검토 및 제언
ESG 위원회	비상임이사 3명 안전기술본부장 경영지원본부장	조일현(위원장) 강천구 이인옥 정광성 조영혁	E(Environment, 환경), S(Social, 사회), G(Government, 지배 구조) - 기후변화, 탄소배출, 동반성장, 윤리경영 등에 대한 검토 및 제언

2) 위원회 활동내용

○ 신규사업위원회

개최일자	의안내용	가결여부	비상임이사 성명(출석률)	
			최진봉(100%)	임승태(100%)
			찬반여부	
21.01.11	목재펠릿 연소재 재활용사업 지분출자(안)	원안접수	접수	접수
개최일자	의안내용	가결여부	비상임이사 성명(출석률)	
			임승태(100%)	
			찬반여부	
21.03.04	해창만 수상태양광 발전사업 지분출자(안)	원안접수	접수	
	칠레 태양광 발전사업 2단계 출자(안)	원안접수	접수	
개최일자	의안내용	가결여부	비상임이사 성명(출석률)	
			임승태(100%)	김호원(100%)
			찬반여부	
21.05.06	영국 Knapton EfW 발전사업 출자(안)	원안접수	접수	접수

개최일자	의안내용	가결여부	비상임이사 성명(출석률)	
			임승태(100%)	김호원(100%)
			찬반여부	
21.10.21	파키스탄 Kalam-Asrit 수력(238MW) 발전 사업 출자 및 운영계획(안)	원안접수	접수	접수

○ ESG위원회

개최일자	의안내용	가결여부	비상임이사 성명(출석률)		
			조일현(100%)	이인욱(100%)	이종은(100%)
			찬반여부		
21.05.06	일본산 석탄회 수입대체 영흥본부 재활용 사업계획	원안접수	접수	접수	접수

개최일자	의안내용	가결여부	비상임이사 성명(출석률)		
			조일현(100%)	이인욱(100%)	강천구(100%)
			찬반여부		
21.07.08	ESG녹색채권 발행(안)	원안접수	접수	접수	접수
21.09.02	2021년도 대중소기업 상생협력기금 출연계획(안)	원안접수	접수	접수	접수
	2021년도 농어촌 상생협력기금 출연계획(안)				
	2050 KOEN 탄소중립 로드맵				
21.10.07	한국남동발전 ESG경영 종합추진계획	원안접수	접수	접수	접수
	준법방침 제정 및 준법책임자 임명(안)				
	1직급(가) 직제규정 개정(안)				
	중기(2022~2026) 경영목표(안)				

라. 이사의 독립성 관련 사항

1) 이사회 구성원의 회사 최대주주 또는 주요 주주로부터의 독립성 여부

(가) 공공기관의 운영에 관한 법률에 따른 임원선임 절차 준수

○ 기업구분 : 시장형공기업

○ 이사정수 : 3~15인 이내(상임이사의 정수는 이사 정수의 2분의 1 미만)

○ 선임절차 : 비상임이사와 외부위원으로 구성되는 임원추천위원회 운영

(나) 임원추천위원회 운영규정 제정('07. 5. 28) 운영

○ 임무

- 임원후보자 모집방법 결정

- 임원후보자 심사

- 임원후보자로 추천될 자의 결정

○ 구성

- 5~15인 이내의 범위에서 비상임이사와 이사회가 선임하는 위원으로 구성

- 이사회가 선임하는 위원의 정수는 위원회 위원 정수의 3분의 1이상 2분의 1미만

(다) 이사선임 절차

대 상	선출절차
사장	임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 산업통상자원부장관 제청 → 대통령 임명
상임감사위원	임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 산업통상자원부장관 제청 → 대통령 임명
상임이사 (사장/상임감사위원 제외)	주주총회 의결 → 사장 임명
비상임이사	임원추천위원회 추천 → 공공기관운영위원회 심의·의결 → 주주총회 의결 → 기획재정부 장관 임명

(라) 이사의 임기, 연임여부 및 연임 횟수, 선임배경, 추천인, 이사로서의 활동분야, 회사와의 거래, 최대주주 또는 주요주주와의 관계 등 기타 이해관계

직 명	성 명	연임 여부	연임 횟수	선임 배경	각 이사의 선임배경 및 추천인 등			
					추천인	활동분야	회사와의 거래관계	최대주주 등과의 이해관계
사장	김회천	최초선임	-	결원충원	임원추천위원회	대표이사 사장	없음	없음
상임감사위원	김봉철	연임	1	결원충원	임원추천위원회	상임감사위원	없음	없음
안전기술본부장	정광성	연임	1	결원충원	사장	안전기술본부장	없음	없음
신사업본부장	은상표	최초선임	-	결원충원		신사업본부장	없음	없음
비상임이사	이인옥	연임	1	결원충원	임원추천위원회	선임비상임이사 의장	없음	없음
비상임이사	임승태	연임	1	결원충원		이사회 안건 심의 및 결의	없음	없음
비상임이사	조일현	연임	1	결원충원			없음	없음
비상임이사	김호원	최초선임	-	결원충원			없음	없음
비상임이사	강천구	최초선임	-	결원충원			없음	없음

2) 사외이사 후보추천위원회 설치 및 구성현황

(가) 비상임이사 후보자 추천을 위한 임원추천위원회 설치 및 구성

○ 설치근거 : 공공기관 운영에 관한 법률 제25조

○ 구 성

- 5~15인 이내의 범위에서 비상임이사와 이사회가 선임하는 위원으로 구성

- 이사회가 선임하는 위원의 정수는 위원회 위원 정수가 2분의 1미만

(나) 임원추천위원회 운영현황

구성원	개최일자	의안내용	비 고
비상임이사 4명, 이사회 선임 3명	01.13	임원후보자 모집방법, 심사방법 등 결정	여성인재DB(여성가족부) 활용하여 특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족

비상임이사 4명, 이사회 선임 3명	01.28	서류심사, 면접후보자 선발	여성인재DB(여성가족부) 활용하여 특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족
비상임이사 4명, 이사회 선임 3명	02.02	면접심사, 최종후보자 추천	여성인재DB(여성가족부) 활용하여 특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족
비상임이사 3명, 이사회 선임 2명	02.18	임원후보자 모집방법, 심사방법 등 결정	특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족
비상임이사 3명, 이사회 선임 2명	03.04	서류심사, 최종후보자 추천	특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족
비상임이사 5명, 이사회 선임 3명	11.15	임원후보자 모집방법, 심사방법 등 결정	특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족
비상임이사 5명, 이사회 선임 3명	11.29	서류심사, 면접후보자 선발	특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족
비상임이사 5명, 이사회 선임 3명	12.07	면접심사, 최종후보자 추천	특정 성비 80%이하 요건 충족 이사회 선임 위원정수가 전체 위원정수의 1/3이상, 1/2미만 충족

마. 사외이사의 전문성

1) 비상임이사의 직무수행을 보조하기 위한 이사회 사무국 운영

- 구성 : 기획처장 외 3명
- 임무 : 이사회 운영 업무, 임원추천위원회 사무국 업무, 비상임이사 지원

2) 사외이사 대상 교육실적현황

- 비상임이사 경영현장 점검

교육일자	교육실시주체	참석 사외이사	불참시 사유	주요 교육내용
2022년 01월 18일	영동예코발전본부 강릉예코파워(주)	최진봉 이사 ('21.02.임기만료)	-	영동발전본부 우드펠릿 발전설비 및 안전화력 건설현장 시찰
2022년 06월 24일	영흥발전본부	이인옥 이사 임승태 이사 조일현 이사 김호원 이사 강천구 이사	-	영흥발전본부 발전설비 및 풍력설비 시찰 작업환경 안전대세 점검
2022년 10월 21일	분당발전본부	이인옥 이사 임승태 이사 조일현 이사 김호원 이사 강천구 이사	-	분당발전본부 LNG복합 및 연료전지 발전설비 시찰 가력구조 결정 이해도 향상을 위한 전력거래제도 설명

2. 감사제도에 관한 사항

가. 감사위원 현황

성명	사외이사 여부	경력	회계·재무전문가 관련		
			해당 여부	전문가 유형	관련 경력
임승태	예	신평택발전(주) 대표이사 한국서부발전(주) 군산발전처장	-	-	-
이인옥	예	기획재정부 정책기획관실 정보화담당관 기획재정부 기획조정실 경제교육홍보팀장	예	(4호 유형) 금융기관·정부· 증권유관기관 등 경력자	경제기획원, 기획재정부 5년 이상 근무
김봉철	-	플랫폼경남 대표 (주)글로벌캐스크 이사	-	-	-

나. 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 구성, 직무, 권한 등을 감사위원회 운영규정에 정의 하여 감사업무를 수행함

○ 감사위원회는 3인의 이사로 구성되어 있으며, 3인 중 2인은 비상임이사이고 감사위원회 위원장은 비상임이사로 선임되었음

○ 위원 중 1인은 회계 및 재무 전문가임

○ 상임감사위원은 임원추천위원회가 복수로 추천하여 운영위원회 심의, 의결 및 주주총회 의결을 거쳐 기획재정부장관의 제청으로 대통령이 임명하며, 감사위원은 이사회 의결로 선임되어 독립적으로 감사업무를 수행

○ 감사위원회 직속으로 내부감사기구를 설치하여 집행기관과 분리하여 운영함으로써 조직의 독립성 확보

다. 감사위원회의 활동

○ 감사위원회 주요 직무 및 권한

- 회사의 업무와 회계에 대한 감사 실시 후, 그 결과를 이사회에 보고
- 이사에 대하여 영업 관련 보고 요구 및 회사의 업무와 재산상태 조사
- 이사가 법령 또는 정관에 위반한 행위를 하여 이로 인하여 회사에 회복 할 수 없는 손해가 생길 염려가 있는 경우에는 회사를 위하여 이사에 대하여 그 행위를 유지(留止)할 것을 청구
- 감사위원회는 그 직무를 수행하기 위하여 필요한 때에는 자회사에 대하여 영업의 보고를 요구할 수 있으며, 이 경우 자회사가 지체없이 보고를 하지 아니할 때 또는 그 보고의 내용을 확인할 필요가 있는 때에는 자회사의 업무와 재산상태를 조사
- 감사위원회는 회사의 이익과 사장의 이익이 상반되는 사항에 대하여는 회사를 대표

- 외부감사인 선임 승인 및 기타 관계법령과 정관에서 정하는 사항에 관한 감사 등을 수행
- 위원회 결의방법 : 재적위원과반수 참석개회, 출석위원 과반수 찬성의결
- 의결 및 보고사항
- 의결사항 : 감사위원장 선임(안)
- 내부감사기구
- 감사위원회의 소속하에 감사부서를 운영하며, 일상, 종합, 특정감사 업무 수행

라. 감사위원회 교육실시 현황

교육일자	교육실시주체	참석 감사위원	불참시 사유	주요 교육내용
2021년 09월 06일	삼정회계법인	이인옥, 임승태, 김봉철	-	내부회계 관리제도와 감사위원회 대응전략

마. 감사위원회 지원조직 현황

부서(팀)명	직원수(명)	직위(근속연수)	주요 활동내역
전략감사부	7	부장1명, 차장4명, 직원2명 (평균5.2년)	·감사기획, 실지감사, 일상감사 ·감사위원회 지원

바. 감사위원회 주요활동

회차	개최일자	의안내용	의결현황 (가결여부)	임승태	이인옥	김봉철
				감사 위원장	감사 위원	상임 감사위원
				찬반여부		
1차	2021.03.09	감사위원장 선임(안)	원안가결	찬성		
		제20기 영업보고서(안)	원안가결	찬성		
		2021년도 연간 감사계획(안)	원안가결	찬성		
		2020회계연도 외부감사인 감사결과	원안접수	찬성		
		2020회계연도 내부회계 관리제도 운영실태 점검결과	원안접수	찬성		
		2020회계연도 내부회계 관리제도 운영실태 평가결과	원안접수	찬성		
		2020년도 연간 감사결과 보고	원안접수	찬성		
		2021년도 감사인 교육훈련 계획	원안가결	찬성		
2차	2021.09.06.	2021년 회계연도 외부감사인 반기 감사결과	원안접수	찬성		
		2021년 회계연도 내부회계 관리제도 운영실태 점검계획	원안접수	찬성		
3차	2021.12.09	2022~2024회계연도 외부감사인 선임 및 보수(안)	원안가결	찬성		
4차	2021.12.28	감사규정 및 감사규정 시행세칙 개정(안)	원안가결	찬성		

사. 준법지원인 등

- 2021년 12월 31일 현재 준법지원인 선임 내역은 없습니다.

아. 준법지원인 등 지원조직 현황

○ 해당사항 없음

3. 주주총회 등에 관한 사항

가. 투표제도 현황

(기준일 : 2021년 12월 31일)

투표제도 종류	집중투표제	서면투표제	전자투표제
도입여부	배제	미도입	미도입
실시여부	-	-	-

나. 소수주주권의 행사 여부

▶ 해당사항 없음

다. 경영(지배)권에 관한 경쟁

▶ 해당사항 없음

라. 의결권 현황

(기준일 : 2021년 12월 31일)

(단위 : 주)

구 분	주식의 종류	주식수	비고
발행주식총수(A)	보통주	59,523,126	-
	우선주	-	-
의결권없는 주식수(B)	보통주	-	-
	우선주	-	-
정관에 의하여 의결권 행사가 배제된 주식수(C)	보통주	-	-
	우선주	-	-
기타 법률에 의하여 의결권 행사가 제한된 주식수(D)	보통주	-	-
	우선주	-	-
의결권이 부활된 주식수(E)	보통주	-	-
	우선주	-	-
의결권을 행사할 수 있는 주식수 (F = A - B - C - D + E)	보통주	59,523,126	-
	우선주	-	-

마. 주식사무

▶ 해당사항 없음

바. 주주총회 의사록 요약

주총일자	주총구분	안건	결의내용
2021.02.08	임시	- 제1호 의안 : 비상임이사 선임의 건	원안가결
2021.03.29	정기	- 제1호 의안 : 제20기 재무상태표, 손익계산서 및 이익잉여금 처분계산서(안) 승인의 건 - 제2호 의안 : 임원 보수한도 변경(안) 승인의 건	원안가결
2021.04.15	임시	- 제1호 의안 : 이사 선임의 건 - 제2호 의안 : 대표이사 선임의 건	원안가결
2021.06.14	임시	- 제1호 의안 : 비상임이사 선임의 건	원안가결
2021.09.14	임시	- 제1호 의안 : 비상임이사 선임(연임)의 건	원안가결
2021.10.30	임시	- 제1호 의안 : 상임이사 선임의 건	원안가결

VII. 주주에 관한 사항

1. 최대주주 및 특수관계인의 주식소유 현황

(기준일 : 2021년 12월 31일)

(단위 : 주, %)

성명	관계	주식의 종류	소유주식수 및 지분율				비고
			기 초		기 말		
			주식수	지분율	주식수	지분율	
한국전력공사	최대주주	보통주	59,523,126	100	59,523,126	100	-
계		보통주	59,523,126	100	59,523,126	100	-
		-	-	-	-	-	-

2. 최대주주에 관한 사항

(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	-	-	-	한국 산업은행	32.9
		-	-	-	-	-	-

(2) 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

구분	
법인 또는 단체의 명칭	한국전력공사
자산총계	115,578,517
부채총계	68,531,927
자본총계	47,046,590
매출액	59,660,600
영업이익	-7,425,576
당기순이익	-5,607,732

※ 상기 실적은 한국전력공사의 2021년 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 대한민국정부(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 전력 자원의 개발, 발전사업, 송변전사업, 배전사업, 해외사업, 부동산개발업, 기타 정부로부터 위탁받은 사업 등입니다.

3. 최대주주의 최대주주에 관한 사항

(1) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 기본정보

명 칭	출자자수 (명)	대표이사 (대표조합원)		업무집행자 (업무집행조합원)		최대주주 (최대출자자)	
		성명	지분(%)	성명	지분(%)	성명	지분(%)
한국 산업은행	1	이동걸	-	-	-	대한민국정 부	100.0
		-	-	-	-	-	-

(2) 최대주주의 최대주주(법인 또는 단체)의 최근 결산기 재무현황

(단위 : 백만원)

구 분	
법인 또는 단체의 명칭	한국산업은행
자산총계	282,252,901
부채총계	243,820,161
자본총계	38,432,740
매출액	29,192,139
영업이익	3,203,629
당기순이익	2,843,879

(※ 2021년 3분기 기준)

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

당사 최대주주인 한국산업은행은 1954년 4월 설립되어 2014.12.31자로 한국정책금융공

사와 산은금융지주주식회사를 합병하였으며, 한국산업은행법에 의한 은행업무, 외국환업무, 자본시장과 금융투자업에 관한 법률에 의한 신탁업무 및 이에 부수하는 업무를 영위하고 있습니다.

4. 최대주주 변동내역

▶ 해당사항 없음

5. 주식 소유현황

(기준일 : 2021년 12월 31일)

(단위 : 주)

구분	주주명	소유주식수	지분율(%)	비고
5% 이상 주주	한국전력공사	59,523,126	100	-
	-	-	-	-
우리사주조합		-	-	-

VIII. 임원 및 직원 등에 관한 사항

1. 임원 및 직원 등의 현황

임원 현황

(기준일 : 2021년 12월 31일)

(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			
김희천	남	1960.10	대표이사	사내이사	상근	사장	한국전력공사 경영지원부사장 한국전력공사 관리본부장	-	-	해당없음	9개월	2024.04.25
김봉철	남	1967.01	상임이사 (감사위원)	사내이사	상근	감사위원	플랫폼경영 대표 ㈜글로벌캐스크 이사	-	-	해당없음	37개월	2021.12.23
정광성	남	1962.02	상임이사	사내이사	상근	안전기술 본부장	한국남동발전 삼천포본부장 강릉예코파워 기술운영본부장	-	-	해당없음	35개월	2022.01.31
은상표	남	1963.05	상임이사	사내이사	상근	신사업본부장	한국전력공사 해외사업기획처장 한국전력공사 해외신사업처장	-	-	해당없음	3개월	2023.10.29
이인욱	여	1958.02	비상임 이사 (감사위원)	사외이사	비상근	선임 비상임이사	기획재정부 복권위원회사무처 기금사업과장 기획재정부 정책기획관실 정보화담당관	-	-	해당없음	35개월	2022.02.12
임승태	남	1958.03	비상임 이사 (감사위원)	사외이사	비상근	비상임이사	신평택발전(주) 대표이사 한국서부발전 군산발전처장	-	-	해당없음	27개월	2022.10.20
조일현	남	1960.04	비상임 이사	사외이사	비상근	비상임 이사	삼성물산 카타르 발전소 건설 기술총괄영원 삼성물산 발전시스템팀장/ENG전략팀장	-	-	해당없음	27개월	2022.10.20
김호원	남	1958.08	비상임 이사	사외이사	비상근	비상임 이사	서울대 치의학대학원 객원교수 특허청장	-	-	해당없음	11개월	2023.02.14
강천구	남	1955.09	비상임 이사	사외이사	비상근	비상임 이사	인하대 에너지자원공학과 초빙교수 한국광물자원공사 개발지원본부장	-	-	해당없음	7개월	2023.06.15

직원 등 현황

(기준일 : 2021.12.31)

(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)								
발전	남	2,436	1	-	-	2,437	15.5	214,681,637	88,093	1,154	225	1,379	-
발전	여	362	20	-	-	382	10.6	24,735,565	64,753				-
합 계		2,798	21	-	-	2,819	14.9	239,417,201	84,930				-

미등기임원 보수 현황

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 원)

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

2. 임원의 보수 등

<이사·감사 전체의 보수현황>

1. 주주총회 승인금액

(단위 : 천원)

구 분	인원수	주주총회 승인금액	비고
등기이사	3	876,572	기본연봉(1년만근 기준), 성과급(S등급 기준), 퇴직금(근속1년 이상) 포함
사외이사	5	150,000	-
감사	1	260,373	기본연봉(1년만근 기준), 성과급(S등급 기준), 퇴직금(근속1년 이상) 포함

2. 보수지급금액

2-1. 이사·감사 전체

(단위 : 천원)

인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
9	990,277	110,031	-

※ 공시대상 기간내 등기이사 퇴직 및 신규 임용으로 1인당 평균보수 산출시 1인으로 계산

2-2. 유형별

(단위 : 천원)

구 분	인원수	보수총액	1인당 평균보수액	비고
등기이사 (사외이사, 감사위원회 위원 제외)	3	642,827	214,276	-
사외이사 (감사위원회 위원 제외)	3	90,000	30,000	-
감사위원회 위원	2	60,000	30,000	사외이사 2명
감사	1	197,450	197,450	-

※ 공시대상 기간내 등기이사 퇴직 및 신규 임용으로 1인당 평균보수 산출시 1인으로 계산

3. 이사·감사의 보수지급기준

○ 대표이사 : 사장경영 계약서

- 대표이사 외 등기이사 : 임원연봉규정
- 감사 : 임원연봉규정

4. 기업인수목적회사의 경우 추진하고자 하는 합병이 성공하는 경우 임원(그 특수관계인을 포함한다)이 받을 보수와 용역대가 등을 정하고 있는 경우 그 내용을 기재한다. : 해당사항 없음

<보수지급금액 5억원 이상인 이사·감사의 개인별 보수현황>

1. 개인별 보수지급금액

(단위 : 천원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-

2. 산정기준 및 방법

(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>

1. 개인별 보수지급금액

(단위 : 천원)

이름	직위	보수총액	보수총액에 포함되지 않는 보수
-	-	-	-

IX. 계열회사 등에 관한 사항

1. 계열회사 현황(요약)

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 사)

기업집단의 명칭	계열회사의 수		
	상장	비상장	계
한국전력공사	3	30	33

※상세 현황은 '상세표-2. 계열회사 현황(상세)' 참조

- 「독점규제 및 공정거래에 관한 법률」 시행령 개정에 따라 2016.9.30부터 「공공기관의 운영에 관한 법률」 제4조에 따른 공공기관은 공시대상기업집단 및 상호출자제한기업집단에서 지정 제외됨.

(1) 출자현황

법인명	한전지분율	비고
한국전력공사	-	대표회사(지배회사, 상장법인)
한국수력원자력(주)	100%	-
경기그린에너지(주)	-	한국수력원자력(주) 62%
한국남동발전(주)	100%	-
(주)에스이그린에너지	-	한국남동발전(주) 84.8%
코셈머티리얼(주)	-	한국남동발전(주) 86.22%
한국중부발전(주)	100%	-
(주)상공에너지	-	한국중부발전(주) 85.03%
한국서부발전(주)	100%	-
동두천드림파워(주)	-	한국서부발전(주) 34.01%
청라에너지(주)	-	한국서부발전(주) 50.1%
신평택발전(주)	-	한국서부발전(주) 40.0%
한국남부발전(주)	100%	-
대구그린파워(주)	-	한국남부발전(주) 29.0%
코스포영남파워(주)	-	한국남부발전(주) 50%
한국동서발전(주)	100%	-
경주풍력발전(주)	-	한국동서발전(주) 70%
한국전력기술(주)	65.77%	유가증권시장 상장 ('09.12)
한전KPS(주)	51%	유가증권시장 상장 ('07.12)
한전원자력연료(주)	96.36%	-
한전KDN(주)	100%	-
(주)켄코우데	36%	한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주), 한국전력기술(주), 한전KPS(주) 각 2.4% 출자

한국해상풍력(주)	25%	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 12.5% 출자
카페스(주)	51%	-
희망빛발전(주)	50.04%	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
켄코솔라(주)	50%	한국수력원자력(주) 8.4%, 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
켄코이에스(주)	50%	한국수력원자력(주), 한국남동발전(주), 한국중부발전(주), 한국서부발전(주), 한국남부발전(주), 한국동서발전(주) 각 8.3% 출자
대구청정에너지(주)	28.0%	-
제주한림해상풍력(주)	36.2%	한국중부발전(주) 43.81%, 한국전력기술(주) 9.6%
한전MCS(주)	100%	-
한전FMS(주)	100%	-
한전CSC(주)	100%	-
International Offshore Power Transmission Holding Company Limited	35%	해외법인

※ 변동사항

1. 경기그린에너지(주)

- '12. 7월 경기연료전지발전(주)가 경기그린에너지(주)로 사명 변경
- '13. 4월 한국수력원자력(주)의 출자지분 증가(49%→62%)

2. 한전KPS(주)

- '12. 9월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (75%→70%)
- '13.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (70%→63%)
- '14. 8월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (63%→56%)
- '14.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (56%→54%)
- '15. 4월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (54%→52.48%)
- '16.11월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (52.48%→51%)

3. 동두천드림파워(주)

- '13. 7월 한국서부발전(주)의 지분 감소 (49%→43.61%)
- '14. 8월 한국서부발전(주)의 보유지분 일부 매각으로 지분 감소 (43.61%→33.61%)
- '18. 8월 한국서부발전(주)의 전환상환우선주 취득으로 지분증가 (33.61%→34.01%)

4. 코셉머티리얼(주)

- '13.10월 한국남동발전(주)의 지분 77.04% 취득
- '14. 6월 한국남동발전(주)의 지분 감소(77.04%→46.22%)
- '17. 4월 FI의 풋옵션 행사로 한국남동발전(주)의 지분 증가(46.22%→86.22%)

5. 한국전력기술(주)

- '13.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (74.86%→70.86%)
- '14.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (70.86%→66.32%)
- '16.12월 한전의 보유지분 일부 매각으로 출자지분 감소 (66.32%→65.77%)

6. 신평택발전(주)
 - '14. 7월 한국서부발전(주)의 지분 40% 취득
7. (주)케코우데 (Kepco - Uhde)
 - '15. 8월 제3자배정 유상증자로 지분을 감소(45%→36%)
8. 희망빛발전(주)
 - '15. 6월 한전 희망빛발전(주) 지분 50.04% 취득
9. 울릉도친환경에너지자립섬(주)
 - '15.11월 한전 울릉도친환경에너지자립섬(주) 지분 29.85% 취득
 - '21. 6월 청산으로 출자지분 소멸(29.85%→0%)
10. 코스포영남파워(주)
 - '15.12월 한국남부발전(주)의 지분 50% 취득
11. 대구그린파워(주)
 - '16. 1월 한국남부발전(주)의 출자지분 증가 (47.8%→49.9%)
 - '16.12월 한국남부발전(주)의 보유지분 일부 매각으로 지분 감소 (49.9%→29%)
12. 카페스(주)
 - '16. 6월 케코알스톰피이에스(주)가 카페스(주)로 사명변경
13. 케코솔라(주)
 - '16. 6월 한전 햇빛새싹발전소(주) 지분 50% 취득
 - '20. 9월 햇빛새싹발전소(주)가 케코솔라(주)로 사명변경
14. 케코이에스(주)
 - '16. 6월 한전 케코에너지솔루션(주) 지분 50% 취득
 - '21.11월 케코이에스(주)로 사명변경
15. 대구청정에너지(주)
 - '16.12월 한전 대구청정에너지(주) 지분 28% 취득
16. 제주한림해상풍력(주)
 - '17.12월 한전 제주한림해상풍력(주) 지분 29% 취득
 - '21. 2월 한전 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(29%→36.2%)
 - '21. 2월 한국중부발전 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(26.1%→30.3%)
 - '21. 2월 한국전력기술 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(20.9%→13%)
 - '21.10월 한국중부발전 제주한림해상풍력(주) 출자지분 증가(30.3%→43.81%)
 - '21.10월 한국전력기술 제주한림해상풍력(주) 출자지분 감소(13%→9.6%)
17. (주)상공에너지
 - '19. 5월 한국중부발전(주)의 출자지분 증가 (59.03%→85.03%)
18. (주)에스이그린에너지
 - '19. 6월 한국남동발전(주)의 출자지분 증가 (47.76%→84.8%)
19. 청라에너지(주)
 - '20. 7월 한국서부발전(주)의 출자지분 증가 (43.9%→50.1%)
20. 가로림조력발전(주)
 - '20. 7월 가로림조력발전(주)의 청산으로 한국서부발전의 출자지분 소멸 (49%→0%)
21. 한전MCS(주)
 - '19. 3월 한전의 한전MCS(주) 지분 100% 취득
22. 한전FMS(주)
 - '19. 3월 한전의 한전FMS(주) 지분 100% 취득
23. 한전CSC(주)
 - '19.12월 한전의 한전CSC(주) 지분 100% 취득
24. International Offshore Power Transmission Holding Company Limited

- '21.12월 한전의 International Offshore Power Transmission Holding Company Limited 지분 35% 취득

2. 타법인출자 현황(요약)

(기준일 : 2021년 12월 31일)

(단위 : 백만원)

출자 목적	출자회사수			총 출자금액			
	상장	비상장	계	기초 장부 가액	증가(감소)		기말 장부 가액
					취득 (처분)	평가 손익	
경영참여	-	36	36	597,107	320,349	-2,426	915,030
일반투자	2	4	6	232,744	-139	178,008	410,613
단순투자	-	-	-	-	-	-	-
계	2	40	42	829,851	320,210	175,582	1,325,643

※상세 현황은 '상세표-3. 타법인출자 현황(상세)' 참조

X. 대주주 등과의 거래내용

1. 대주주등에 대한 신용공여 등 : 해당사항 없음
2. 대주주와의 자산양수도 등: 해당사항 없음
3. 대주주와의 영업거래 : 해당사항 없음
4. 대주주 이외의 이해관계자와의 거래 : 해당사항 없음

XI. 그 밖에 투자자 보호를 위하여 필요한 사항

1. 공시내용 진행 및 변경사항

▶ 해당사항 없음

2. 우발부채 등에 관한 사항

1. 중요한 소송사건

가. 회사(자회사 포함) 제소 소송사건

소송내용	소제기일	소송당사자	소송 가액(원)	진행사항, 항후일정 및 회사의 대응방안	소송결과에 따라 회사에 미치는영향
부가가치세 경정거부처분 취소	19.09.04	인천세무서장	2,000,000,000	속행(추후지정)	-
관세경정거부처분취소	20.01.10	동해세관장	1,285,826,306	22.03.23 변론기일	-
손해배상(기)	20.03.23	(주)한진 외 7	200,000,400	22.01.14감정기일	-
손해배상(기)	20.05.26	광주, 전남레미콘 공업협동조합 외 2명	200,000,100	21.03.09 감정기일	-
가지급금반환	20.07.02	정봉수	295,423,800	22.01.11 판결선고	-
손해배상(건)	20.12.30	KC코트헬쥬, 대우	210,000,000	22.01.11 변론기일	-
법인지방소득세경정거부처분취 소	21.03.19	예천군수 외 15	1,240,716,647	기일추정	-
구상금	21.10.08	보임코퍼레이션	4,206,307,826	기일추정	-
양수금	21.10.27	비디아이(주)	6,032,215,534	기일추정	-

※ 주요소송은 소가 1억원 이상, 보조참가 제외.

나. 회사(자회사 포함) 피소 소송사건

소송내용	소제기일	소송당사자	소송 가액(원)	진행사항, 항후일정 및 회사의 대응방안	소송결과에 따라 회사에 미치는영향
부당이득금	16.10.06	피티 리마스 텅갈	2,804,463,898	22.01.13 판결선고일 2심 진행 중	-
손해배상(기)	18.07.31	김치환 외 1	320,000,000	22.01.18 변론기일 1심 진행 중	-
해고무효확인	19.05.08	최석환	182,518,917	속행 1심 진행 중	-
임금	19.06.17	임효혁 외 279	1,815,716,246	22.01.14 변론기일 1심 진행 중	-
임금	20.01.02	김대흥 외 54	156,337,070	속행 1심 진행 중	-
공사대금	20.10.27	대광산업주	1,202,612,880	추후지정 1심 진행 중	-
기타(금전)	20.11.26	(주)동양	370,137,804	22.01.19 변론기일 1심 진행 중	-

구상금 청구의 소	20.12.09	현대해상화재보험(주)	249,876,350	21.12.23 판결선고일 1심 종결	-
손실보상금	21.02.24	김광식(선정당사자) 외 297	873,238,550	22.03.31 변론기일 1심 진행 중	-
임금	21.04.22	박승제 외 78	6,412,500,000	기일추정 1심 진행 중	-
공사대금	21.12.16	(주)동양	4,000,000,000	기일추정 1심 진행 중	-
손해배상(기)	21.12.17	대화아이앤씨(주)	210,000,000	기일추정 1심 진행 중	-
금전지급의무(중재)	20.08.19	해림엔지니어링	1,454,195,800	22.01.13 심리기일 진행 중	-
정산금 청구(중재)	21.02.16	해림엔지니어링	6,219,932,450	21.11.23 심리기일 진행 중	-
공사대금 청구(중재)	21.04.26	두산중공업(주)	6,121,401,000	21.12.07 심리기일 진행 중	-
부적운임 지급 청구(중재)	21.06.15	주식회사 한진	223,044,350	21.11.29 심리기일 진행 중	-
채무부존재확인 등 신청 (중재)	21.07.28	(주)원광인바이로텍외 1	6,000,000,000	22.01.25 심리기일 진행 중	-

※ 주요소송은 소가 1억원 이상, 보조참가 제외

※ 본안전소송의 경우도 소송과 동일한 기준을 적용

※ 위의 소송사건 이외의 진행 중인 주요 소송사건에 대한 세부내역은 연결감사보고서 주석의 우발부채 및 우발자산 부분을 참조하시기 바랍니다.

2. 견질 또는 담보용 어음·수표 현황

▶ 해당사항 없음

3. 채무보증 현황 및 채무인수 약정현황

가. 채무인수 약정 변동내역

▶ 해당사항 없음

나. 사업연도 중 채무인수 약정의 증감 내용

▶ 해당사항 없음

다. 회사의 재무상태, 영업실적에 중요한 영향을 미치는 채무인수 약정 현황

▶ 해당사항 없음

○ 관계기업 및 공동기업에게 제공한 지급보증 등의 내역

(원화단위: 원, 외화단위: USD)					
제공한 기업	제공받은 기업	내역	통 화	금액	지급보증처
한국남동발전	데이원에너지(주)	출자금 담보제공(*1)	KRW	-	IBK기업은행
		자금보증약정 등 (*2,3)	KRW	76,800,000,000	NH투자증권 등
한국남동발전	RES Technology AD	출자금 담보제공	KRW	16,702,555,575	UniCredit Bulbank 등
한국남동발전	ASM-BG investicii AD	출자금 담보제공	KRW	18,692,066,887	UniCredit Bulbank 등

한국남동발전	고성그린파워(주)	출자금 담보제공	KRW	260,858,448,332	교보생명보험(주) 등
한국남동발전	강릉에코파워(주)	출자금 담보제공	KRW	2,287,548,370	교보생명보험(주) 등
한국남동발전	㈜피앤디솔라	출자금 담보제공	KRW	1,229,248,511	IBK기업은행
한국남동발전	현대에코에너지(주)	출자금 담보제공	KRW	5,571,984,434	삼성생명보험(주) 등
한국남동발전	한국해상풍력(주)	출자금 담보제공	KRW	21,435,927,072	㈜우리은행 등
한국남동발전	자은주인바람발전소(주)	출자금 담보제공	KRW	1,958,443,469	IBK기업은행
한국남동발전	청송면풍산풍력주식회사	출자금 담보제공	KRW	3,808,031,672	교보생명보험(주) 등
한국남동발전	영양대양광발전(주)	출자금 담보제공	KRW	6,838,029,516	㈜국민은행 등
한국남동발전	㈜삼수풍력발전	출자금 담보제공	KRW	2,827,604,175	㈜신한은행 등
한국남동발전	㈜새만금희망태양광	출자금 담보제공	KRW	10,238,489,595	우리은행 등
한국남동발전	고속도로태양광발전(주)	출자금 담보제공	KRW	3,083,950,509	우리은행

- (*1) 연결실체의 데이원에너지(주) 출자주식에 대하여 전기 이전에 전액 손상차손을 인식하였으며, 담보로 제공된 주식의 취득원가는 47,067백만원입니다.
- (*2) 동 약정은 피보증기업의 초과 사업비 또는 차입금 상환 부족액 등에 대하여 연결실체가 자금을 보충해야 하는 의무입니다.
- (*3) 동 약정에 따라 현금유출가능성이 높고 의무이행에 소요되는 금액을 신뢰성 있게 추정할 수 있는 금액을 기타유동충당부채로 인식하였으며, 동 금액은 26,772백만원입니다.

※ 우발부채 등에 관한 사항 세부내역은 연결감사보고서 주식의 우발부채 및 우발자산 부분을 참조하시기 바랍니다.

3. 제재 등과 관련된 사항

- 환경 관련 법령위반 실적 : 해당사항 없음
- 행정상의 조치 : 해당사항 없음

4. 작성기준일 이후 발생한 주요사항 등 기타사항

연결실체는 2022년 3월 28일 시설자금에 사용할 목적으로 원화사채를 발행하였으며, 발행 내역은 다음과 같습니다.

(단위:백만원)				
구분	발행일	만기일	연이자율(%)	금액
회사채 53-1회	2022.3.28	2025.3.28	3.235	90,000
회사채 53-2회	2022.3.28	2027.3.28	3.303	10,000
회사채 53-3회	2022.3.28	2052.3.28	3.129	40,000

XII. 상세표

1. 연결대상 종속회사 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(단위 : 백만원)

상호	설립일	주소	주요사업	최근사업연도말 자산총액	지배관계 근거	주요종속 회사 여부
Mira Power Ltd	2003.09.17	1st Floor, Square Eleven Plaza, St.1, MPCHS, E-11/1, Islamabad-Pakistan	수력발전사업 건설, 관리 및 운영	424,183	피투자자에 대한 지배력	해당
KOSEP Australia Pty. Ltd	2007.12.24	SUITE 301 LEVEL 3, 122 WALKER STREET, NORTH SYDNEY NSW 2060	해외자원개발사업	44,798	상동	해당안됨
코셈머티리얼(주)	2013.08.07	인천광역시 옹진군 영흥면 영흥남로 293번길 75	석탄회자원소재 자원화사업	3,405	상동	해당안됨
탐라해상풍력(주)	2016.01.28	제주특별자치도 제주시 한경면 두모11길 19	제주 해상풍력 발전사업	146,736	상동	해당
KOEN Bylong Pty Ltd	2016.12.22	SUITE 301 LEVEL 3, 122 WALKER STREET, NORTH SYDNEY NSW 2060	해외자원개발사업	7	상동	해당안됨
PT. Korea Energy Indonesia	2018.02.23	Gedung Menara Mandiri II, Lantai 18, Jl. Jend. Sudirman Kav.54-55, Kel. Senayan, Kec. Kebayoran Baru in Jakarta Selatan.	인도네시아 발전소 O&M	1,917	상동	해당안됨
KOLAT SpA	2018.02.12	Luis Carrera 1289, Oficina 202, Vitacura, Santiago, CHILE	칠레 태양광발전사업	28,349	상동	해당안됨
코엔서비스(주)	2018.11.16	경상남도 진주시 충의로 26(충무공동)	시설유지관리	8,963	상동	해당안됨
에스이그린에너지	2012.12.04	경기도 화성시 장안면 화곡로 280-57	연료전지 발전사업	153,105	상동	해당
KOAK Power Limited	2019.12.27	1st Floor, Square 11 Plaza, MPHCS, E-11/1, Islamabad, Pakistan	해외수력사업개발	14,363	상동	해당안됨
(주) 티에스에너지25호	2019.03.13	전라남도 장성군 동화면 전자농공단지길 32	태양광발전사업	353,324	상동	해당
(주) 모하슬라	2017.06.01	전라남도 장성군 동화면 전자농공단지길 32	태양광발전시공	32,808	상동	해당안됨
코엔바이오(주)	2021.03.02	강원도 강릉시 강동면 엄전길 99	환경설비 운영 및 유지정비	394	상동	해당안됨

2. 계열회사 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 사)

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
		캡코에너지솔루션(주)	110111-6107480
		대구청정에너지(주)	170111-0625113
		제주한림해상풍력(주)	220111-0170307
		한전MCS(주)	205511-0060997
		한전FMS(주)	205511-0061002
한전CSC(주)	205511-0064717		
		International Offshore Power Transmission Holding Company Limited	해외법인

※ 「독점규제 및 공정거래에 관한 법률」 시행령 개정에 따라 2016.9.30부터 「공공기관의 운영에 관한 법률」 제4조에 따른 공공기관은 공시대상기업집단 및 상호출자제한기업집단에서 지정 제외됨.

3. 타법인출자 현황(상세)

☞ 본문 위치로 이동

(기준일 : 2021.12.31)

(단위 : 백만원, 천주, %)

법인명	상장 여부	최초취득일자	출자 목적	최초취득금액	기초잔액			증가(감소)		기말잔액			최근사업연도 재무현황	
					수량	지분율	장부	취득(처분)	평가	수량	지분율	장부	총자산	당기

										가액	수량	금액	손익											가액	손익
한국전력거래소 (국내, 비상장)	비상장	2001.06.01	전기사업법, 전력산업구조개편 법에 의한 전력거래소 설립 참여	4,384	-	7.1	15,961	-	-	1,929	-	7.1	17,890	331,640	492										
KOSEP Australia Pty Ltd (해외, 비상장)	비상장	2008.02.25	호주광산합작 투자	6,670	23,806	100.0	23,286	-	-	-	23,806	100.0	23,286	44,798	8,268										
KOSEP USA (해외, 비상장)	비상장	2012.04.19	미국 풍력 발전 및 O&M	32,843	31,337	100.0	-	-31,337	-	-	-	-	-	-	-										
인도네시아아디타에너지 (해외, 상장)	상장	2009.07.23	아디타 탄광 개발	14,324	480,000	1.5	53,127	-	-	36,621	480,000	1.5	89,748	8,994,313	1,177,142										
데이원에너지(구, 현대에너지) (국내, 비상장, 보통주)	비상장	2009.09.07	발전 및 집단에너지 공급 사업	5,140	11,894	38.7	-	-	-	-	11,894	38.7	-	452,509	409										
데이원에너지(구, 현대에너지) (국내, 비상장, 우선주)	비상장	2013.07.29	발전 및 집단에너지 공급 사업	11,600	2,320	7.6	-	-	-	-	2,320	7.6	-	452,509	409										
에콜라이트 (국내, 비상장)	비상장	2009.12.22	석탄회재활용	168	47	36.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
ASM-BG Investic II AD (해외, 비상장)	비상장	2011.02.18	불가리아태양광발전사업	14,731	128	50.0	16,101	-	-	-	128	50.0	16,101	74,977	5,365										
RES Techno logy AD (해외, 비상장)	비상장	2011.02.24	불가리아태양광발전사업	14,698	174	50.0	15,595	-	-	-	174	50.0	15,595	63,495	2,220										
협곡우대 (국내, 비상장)	비상장	2011.09.01	석탄가스화복합발전 실증설비 건설	516	103	2.4	14	-	-	-	103	2.4	14	128	-84										
S파워 (국내, 비상장)	비상장	2012.01.02	안전복합화력발전 사업	82,000	13,230	49.0	132,300	-	-	-	13,230	49.0	132,300	856,963	24,998										
NWEDC (해외, 비상장, 보통주)	비상장	2012.02.20	네팔수력발전사업	6,073	13,206	17.7	16,169	52,958	54,059	-	66,164	69.1	70,228	153,184	-642										
G-TOPS (국내, 비상장)	비상장	2012.02.20	중소기업플랜트기자재수출전 문	290	58	29.0	290	-	-	-	58	29.0	290	2,442	76										
고속도로태양광발전 주식회사 (국내, 비상장)	비상장	2012.04.13	고속도로 폐도 활용 태양광 발 전사업	3,132	371	29.0	1,856	-	-	-	371	29.0	1,856	13,747	466										
한국해상풍력 (국내, 비상장)	비상장	2012.12.04	해상풍력발전사업	625	5,320	12.5	26,600	-	-	-	5,320	12.5	26,600	359,804	4,421										
Mira Power Limited (해외, 비상장)	비상장	2012.12.28	파키스탄 Gulpur 수력개발사업	4,468	101,130	76.0	95,496	-	-	-	101,130	76.0	95,496	424,183	34,018										
SE그린에너지(국내, 비상장)	비상장	2013.01.08	화성연료전지 발전사업	3,821	4,664	84.8	23,436	-	-	-	4,664	84.8	23,436	153,105	4,025										
Jinbhuvish Power Generations Pvt. Ltd. (해외, 비상장)	비상장	2013.06.07	인도 마하라쉬트라 석탄발전사 업	9,000	17,000	5.2	-	-	-	-	17,000	5.2	-	62,926	-										
코렘머티리얼 (국내, 비상장, 우선주)	비상장	2013.07.26	석탄회 산업소재 자원화 사업	10,400	2,080	46.2	2,622	-	-	-	2,080	46.2	2,622	3,405	442										
코렘머티리얼 (국내, 비상장, 보통주)	비상장	2014.06.30	석탄회 산업소재 자원화 사업	9,000	1,800	40.0	2,269	-	-	-	1,800	40.0	2,269	3,405	442										
고성그린파워 (국내, 비상장)	비상장	2014.06.25	고성화력 민자발전사업	2,900	290	1.1	2,900	25,984	259,840	-	26,274	29.0	262,740	5,412,538	51,450										
강릉에코파워 (국내, 비상장)	비상장	2014.06.26	강릉화력 민자발전 사업	2,900	290	1.6	2,900	-	-	-	290	1.6	2,900	4,001,681	-4,188										
NOVUS 1 (해외, 비상장)	비상장	2012.04.27	미국풍력	19,482	-	10.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
한화 남동발전신재생에너지(RPS단종집) 사모특별자산투자신탁1호 (발전시설)	비상장	2014.07.31	간접투자를 통한 RPS이행	498	-	5.0	3,547	-	-139	-	-	5.0	3,408	68,443	1,299										
희망발전주식회사 (국내, 비상장)	비상장	2015.06.09	밀양 태양광 발전사업	393	79	8.3	393	-	-	-	79	8.3	393	6,242	45										
탐라해상풍력 (국내, 비상장)	비상장	2016.01.28	제주 해상풍력 발전사업	8,910	4,158	63.0	30,973	-	-	-	4,158	63.0	30,973	146,736	5,168										
브이아이카본전문투자형사모특별자산투자신탁1호	비상장	2016.03.28	CO2 배출권 거래 대응사업	2,900	-	96.7	2,900	-	-2,900	-	-	-	-	-	-										
펄코솔라 (구, 햇빛세력발전소) (국내, 비상장)	비상장	2016.06.15	학교 태양광 발전사업	16,650	3,330	8.3	16,650	-	-	-	3,330	8.3	16,650	231,830	2,252										
펄코에스 (구, 펄코에너지솔루션) (국내, 비상장)	비상장	2016.06.29	중소기업에너지솔루션 SCM	25,000	5,000	8.3	25,000	-	-	-	5,000	8.3	25,000	317,614	3,253										
Koen Bylong (해외, 비상장)	비상장	2016.12.22	호주광산투자	-	-	100.0	-	-	-	-	-	100.0	-	7	-										
KEPCO Bylong Australia Pty. Ltd (해외, 비상장)	비상장	2016.12.22	호주광산투자	6,135	3,537	2.0	-	-	-	-	3,537	2.0	-	44,319	-37,065										
PT.Bayan Resources (해외, 상장)	상장	2016.12.31	인도네시아광산 투자	80,560	133,333	4.0	159,702	-	-	139,458	133,333	4.0	299,160	2,884,788	1,446,055										
피앤디 솔라 (국내, 비상장)	비상장	2017.12.20	군산 수상 태양광	1,250	125	29.0	1,250	-	-	-	125	29.0	1,250	37,152	-128										
PT. Korea Energy Indonesia (해외, 비상장)	비상장	2018.02.23	인도네시아O&M법인	877	826	95.0	877	-	-	-	826	95.0	877	1,917	37										
KOLAT (해외, 비상장)	비상장	2018.03.22	칠레 태양광	35,999	20,403	100.0	35,999	-	-	-	20,403	100.0	35,999	28,349	-464										
CHILE SOLAR JV SpA (해외, 비상장)	비상장	2018.07.09	칠레 태양광	37,689	20,095	50.0	34,883	-	-	-2,426	20,095	50.0	32,457	68,446	1,408										
현대에너지 (국내, 비상장)	비상장	2018.09.20	서산 태양광	3,610	722	19.0	3,610	-	-	-	722	19.0	3,610	186,309	6,921										
KOEN서비스 (국내, 비상장)	비상장	2018.11.21	시설유지관리	600	120	100.0	600	-	-	-	120	100.0	600	8,963	2,326										
형승연봉산풍력 주식회사 (국내, 비상장)	비상장	2019.01.28	풍력발전 사업	2,900	290	29.0	2,900	-	-	-	290	29.0	2,900	74,684	-1,186										
자른주민방 발전소 (국내, 비상장)	비상장	2019.06.03	풍력발전 사업	2,494	499	29.0	2,494	-	-	-	499	29.0	2,494	81,477	-1,325										
KOAK Power (해외, 비상장)	비상장	2019.12.27	파키스탄 수력개발 사업	15,710	20,917	100.0	15,710	-	-	-	20,917	100.0	15,710	14,363	-551										
영양태양광발전소 (국내, 비상장)	비상장	2020.01.03	태양광 발전 사업	6,460	646	19.0	6,460	-	-	-	646	19.0	6,460	324,133	4,930										
삼수풍력발전 (국내, 비상장)	비상장	2020.03.23	풍력발전 사업	2,637	527	19.0	2,637	-	-	-	527	19.0	2,637	69,213	1,162										
티에스에너지25호 (국내, 비상장)	비상장	2020.05.06	태양광 발전 사업	26,678	53,356	90.0	41,321	-	-	-	53,356	90.0	41,321	353,324	-7,525										

모하솔라 (국내, 비상장)	비상장	2020.04.21	태양광 발전시설 시공	1	2	90.0	1	-	-	-	2	90.0	1	32,808	-706
세민금회양태양광 (국내, 비상장)	비상장	2020.12.24	태양광 발전 사업	11,022	2,204	35.0	11,022	-	-	-	2,204	35.0	11,022	157,298	-2,237
코엔바이오 (국내, 비상장)	비상장	2021.04.01	미연분 연소재 재활용 사업	350	-	0.0	-	70	350	-	70	70.0	350	394	-305
고흥신에너지 (국내, 비상장)	비상장	2021.10.15	해황만 수상태양광발전사업	9,000	-	0.0	-	2,000	9,000	-	2,000	32.1	9,000	55,146	-2,711
합 계				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- 최초취득금액은 주식을 최초 취득한 연도에 취득한 총 금액입니다.
- 타법인 출자현황의 장부가액은 별도 재무제표의 장부가액을 기준으로 기재하였으며, 별도 재무제표의 장부가액이 없는 재출자회사의 경우 연결 재무제표의 장부가액을 입력하였습니다.
- 최근사업연도 재무현황은 2021년 기말 기준이며, 보유 지분율에 관계없이 해당기업 전체 자산과 당기순손익을 기재하였습니다.
- 보통주와 우선주의 지분율은 보통주식수, 우선주식수 각각을 주식발행 총수(보통주+ 우선주)로 나누어 표기하였습니다. [예. 보통주지분율=보유 보통주식수/(보통주&우선주 발행총수)]
- 브이아이카본전문투자형사모특별자산 투자신탁 1호는 하이카본전문투자형사모특별자산 투자신탁1호(구. 글로벌원카본전문사모투자신탁2호) 에서 상호명이 변경되었습니다.
- 데이원에너지(구. 현대에너지) 는 보통주와 우선주를 구분하여 기재하였으며, 2011년 3월 31일자로 체결된 현대에너지 주식회사에 관한 투자계약서에 의거 엔에이치과워제 이차 주식회사 및 농협중앙회가 보유하고 있는 현대에너지 지분 15.64%를 당사가 취득한 것으로 간주하여 지분율을 표시(30.66%→46.3%)하였습니다.
- 데이원에너지는 구. 현대에너지에서 상호명이 변경되었습니다.
- 첵코솔라는 구. 햇빛새싹발전소(주)에서 상호명이 변경되었습니다.
- 모하솔라는 티에스에너지25호가 100% 지분을 보유하고 있으며, 이중 소유지분율은 90%입니다.
- NWEDC의 우선주가 보통주로 전환되었습니다.
- 당사는 에콜라이트, 브이아이카본전문투자형사모특별자산투자신탁1호, KOSEP USA, NOVUS 1을 청산하였습니다.
- 첵코이에스는 구. 첵코에너지솔루션(주)에서 상호명이 변경되었습니다.
- Koen Bylong (해외, 비상장)의 경우 기재상의 불가피함으로 '-'(하이픈)으로 작성하였으나 기초와 기말 모두 2주를 보유중이며 최초취득금액, 기초장부가, 기말장부기도 기재상의 불가피함으로 '-'(하이픈)으로 작성하였으나 1,744원입니다.

【 전문가의 확인 】

1. 전문가의 확인

- 해당사항 없음

2. 전문가와의 이해관계

- 해당사항 없음