



경영 설명자료

2023년 4분기



Disclaimer



본 자료는 한국전력공사가 투자자들을 위한 참고 자료로 작성한 것입니다. 따라서 어떠한 목적으로라도 본 자료에 대한 직접적 혹은 간접적인 무단전재, 복사, 재배포 등은 엄격하게 금지됨을 알려드립니다.

본 자료는 투자자에게 어떤 금융상품이나 유가증권의 거래를 권유하기 위하여 작성된 것이 아닙니다. 본 자료의 작성에 있어서 한국전력공사는 사실과 다르거나 오해의 소지가 있는 정보가 반영되지 않도록 최선의 노력을 경주하였으나, 내용의 완전 무결성에 대해서는 어떠한 법적인 책임을 지지 않습니다. 또한 자료에 포함된 가정이나 전망 등은 실제의 결과와 달라질 수도 있음을 유의하시기 바랍니다.

본 자료에는 미래의 불확실한 “예측 정보”를 포함하고 있습니다. “예측 정보”의 의미는 향후 예상되는 경영현황 및 재무실적을 의미하며 “예산”, “계획”, “전망”, “목표” 등과 같은 단어로 표현됩니다. 이러한 예측정보에 포함된 내용과 회사의 실제 미래실적과는 경우에 따라서 중대한 차이가 발생할 수 있음을 양지하시기 바랍니다.

또한 본 자료에 포함된 실적 및 관련자료에는 한국전력공사 모회사, 자회사 및 관계사 등에 대한 외부감사인의 회계감사가 완료되지 않은 상태에서 투자자 여러분들의 편의를 위해 한국채택국제회계기준(K-IFRS)을 근거로 한국전력공사에 의해 작성된 예측 자료가 포함되어 있으며 그 내용 중 일부는 향후 회계감사과정에서 달라질 수 있음을 알려드립니다.

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

비전 및 전략체계



비전

KEPCO - A Smart Energy Creator

전략목표



국가 전원믹스 반영
계통연계 최적화



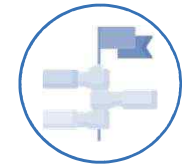
ROA 2.0%



성장사업매출
연 4.2조원



핵심기술확보
602개



에너지밸리 기업유치
1,250사

전략방향

탄소중립 주도

본원사업 강화

성장사업 개척

핵심역량 확보

지속가능경영 선도

탄소중립 주도 및 본원사업 강화

- 탄소중립 친화적 미래 전력망 구현
- 청정에너지 확산 및 전략적 수요 관리
- 미래시장 주도 및 판매경쟁력 확대

핵심역량 확보

- 탄소중립 기술개발 및 R&D 생태계 조성
- 가치사슬 전반 디지털화 추진, 디지털 인프라 강화
- 2050 탄소중립 기술 선도 및 경영환경변화 적기 대응

성장사업 개척

- 플랫폼 기반 국내 신산업 선도 및 고부가가치사업 확대
- 미래 성장사업 발굴, 에너지 전환 및 탄소감축 노력 증진
- 친환경 · 핵심역량 중심 해외사업 대전환

지속가능경영 선도

- 사람과 환경존중, 고신뢰 · 고성능 경영체계 구축
- ESG경영을 통한 환경/안전/상생가치 추구
- 전방위 개선대책을 통한 재무건전성 확보

지속가능경영 전략



환경 | Environment

선도적 기후위기 대응을 위한
Green Energy 전환

에너지 부문 탈탄소화, 디지털 기반 사업혁신,
환경 지속가능성 확보

사회 | Social

산업생태계 변화주도를 통한
협업 Synergy 창출

지역혁신 균형발전 촉진, 상생협력 동반성장 구현,
안전하고 행복한 일터 조성

지배구조 | Governance

모든 이해관계자가 신뢰하는
Clean Governance 구축

효율적 지배구조 정착, 이해관계자 참여 확대,
투명하고 공정한 경영

전략 과제

- 전력그룹사 온실가스 감축 및 무탄소 확산 선도
- 합리적 에너지 사용을 위한 에너지 수요 효율화
- 미래성장을 위한 e신산업 확대 및 해외사업 재편
- 탄소중립 핵심기술 확보 및 환경경영 실현
- 전력산업 생태계 ESG 확산을 위한 공급망 관리 · 지원
- 에너지생태계 전반의 동반성장 구현
- 생명·안전 최우선의 근로환경 조성
- 인권 존중 기반의 최적 기업문화 정착
- 전력그룹사 거버넌스 기반 ESG 경영공시 고도화
- 주요 이해관계자 소통을 통한 협력적 거버넌스 구축
- 윤리·공정경영 고도화로 대내외 신뢰 확보
- ESG위원회 역할 확대로 ESG 경영 강화

전력그룹 탄소중립 비전

- **Zero Emission** :2050년까지 석탄발전전면중단,재생E확산을위한자본·기술집약적사업개발주도,수소기반발전단계적확대
- **Reliable Energy** :선제적전력망보강,전력망최적운영을위한지능형전력공급시스템구축,에너지소비효율제고및분산화촉진
- **On Time** :연구개발투자확대를통한탄소중립을위한핵심기술적기확보



● 글로벌표준에따른기후변화·지속경영정보공개

● 에너지&유틸리티 섹터아너스선정('16~'21)

● 그린및ESG채권발행('19~'23)및Sustainalytics인증

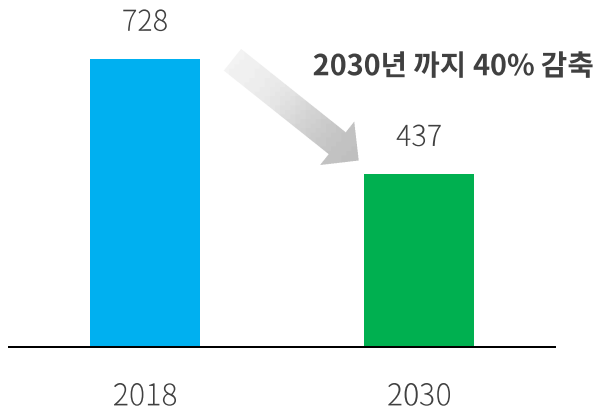


국가 탄소중립 로드맵



2050 탄소중립 로드맵

국가 탄소 배출 저감 계획(백만ton)



Net Zero 주요 전략

에너지전환

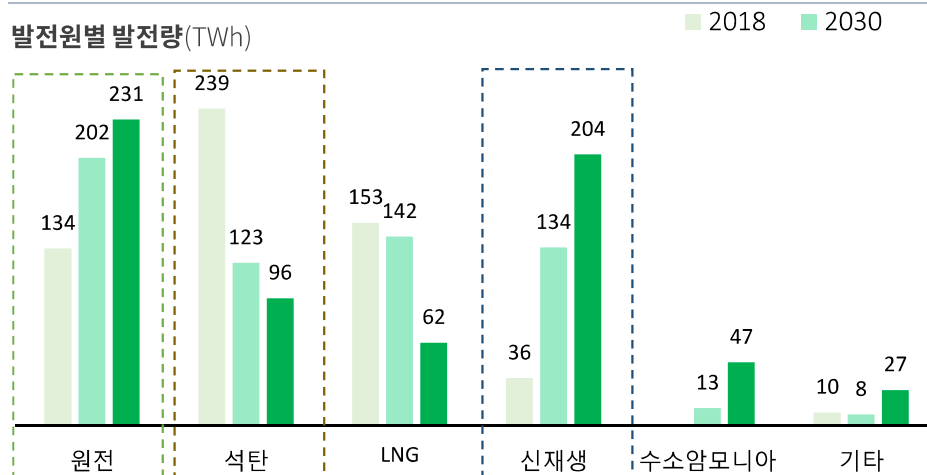
에너지효율

신재생 확대

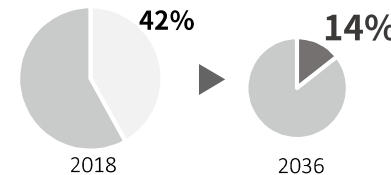
- 석탄발전소 감축과 더불어 수소·아·암모니아 비중 확대
- 사전 계획된 발전소의 신속한 건설과 기존 원전 활용 지속
- 해상풍력 확대로 에너지믹스 조절
- 산업, 교통, 빌딩의 에너지효율 향상
- 시장논리에 맞는 합리적인 에너지요금체계 시행
- 송배전망 및 에너지저장시스템 확충
- RE100 support 지역주민들 대상 신재생에너지 보급 및 빌딩 RE100 이행 지원

10차 전력수급 기본계획 상 전력 수요와 공급

발전원별 발전량(TWh)



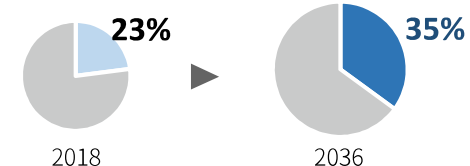
석탄 발전비중



신재생에너지 발전비중



원전 발전비중



전력그룹사 Net Zero전략



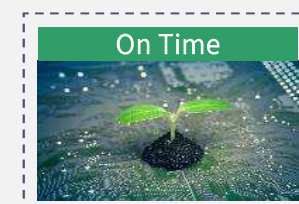
Zero for Green



- 2050년까지 석탄발전 제로화
- 2050 전력그룹사의 Scope 3 배출 제로화



- 송배전망의 효율향상
- 에너지 공급의 디지털화를 통한 전력망 최적화



- 핵심기술 조기확보
- 넷제로 달성을 위한 연구개발 확대

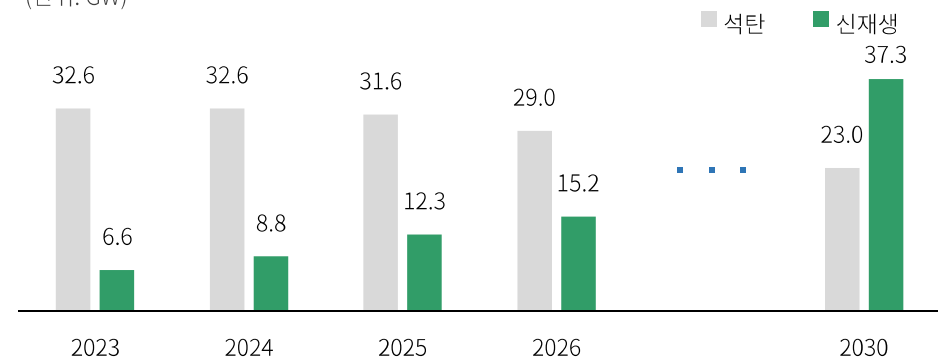
온실가스 감축목표

(백만ton)	2018 배출량	2030 목표	
		기존 감축목표	상향 감축목표
한국	727.6	536.1	436.6(△40.0%)
전환부문 (전력 & 열공급)	269.6	192.7	145.9(△45.9%)
전력그룹사	216.0	131.3	116.9(△45.9%)

- 10차 전력수급계획 기준
- 국가 차원의 온실가스 배출은 변동 없음(2023. 4)

전력그룹사 전환 계획

(단위: GW)



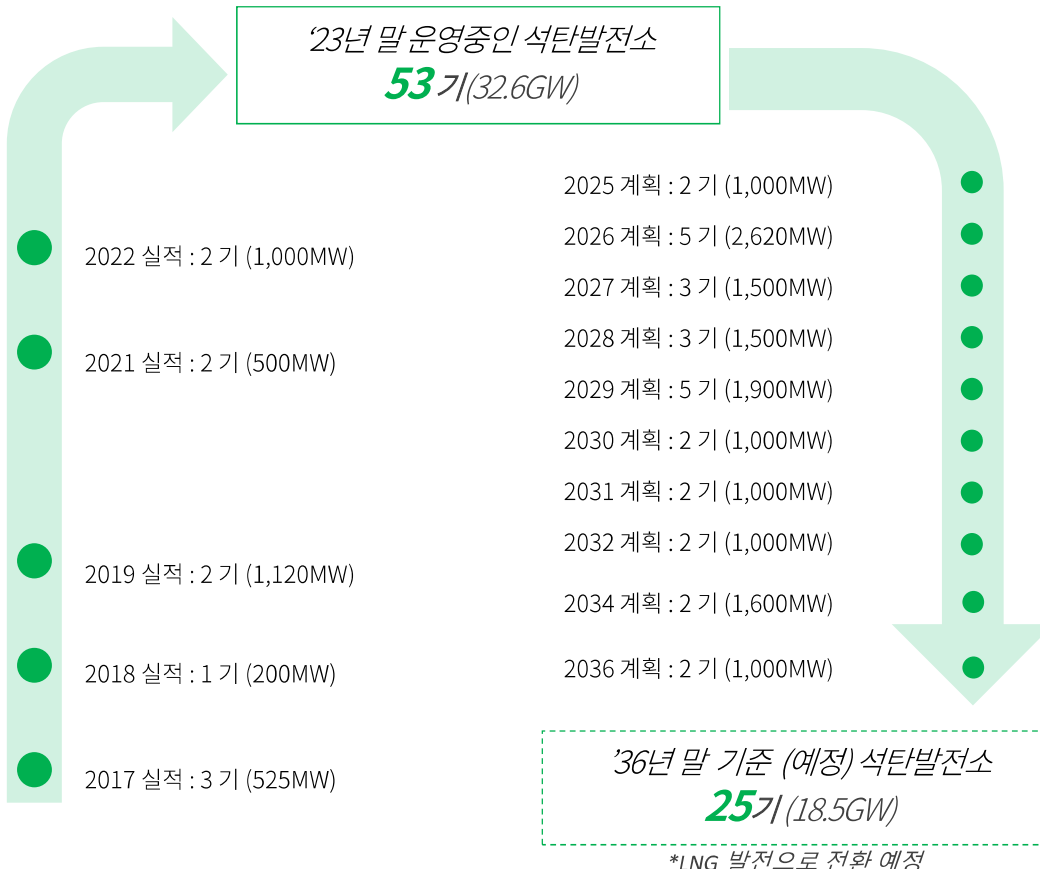
1. 석탄발전소의 LNG 전환
2. 신규 석탄발전사업 추진 중지
3. 해외 석탄발전소의 단계적 매각

전력그룹사 석탄감축계획



실적 및 계획

실적	10 (0.3GW) 2017년 이후 수명완료 석탄발전소 10기 폐로
계획	28 (14.1GW) 2036년까지 수명완료 석탄발전소 28기 폐로

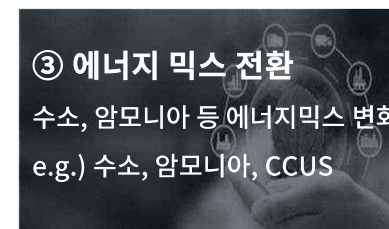


해외 석탄발전 감축

- ✓ 신규 석탄발전사업 중지 선언(2020. 8)
- ✓ 운영중인 해외 석탄발전소 지분 매각 추진
- ✓ 친환경 운영을 통한 온실가스 배출 최소화

프로젝트	용량(MW)	한전	
		지분율	용량(MW)
필리핀 세부	200	76%	152
중국 산서	8,350	34%	2,839
베트남 응이손	1,200	50%	600
베트남 봉양	1,200	40%	480
인도네시아 자바	2,000	15%	300

탄소제로를 위한 R&D 개발





이사회 구성 현황

I 독립이사 F 여성이사

이 사 회 • 비상임이사 8명, 상임이사 7명
감사위원회 • 비상임이사 2명, 상임이사 1명 • 업무 및 회계에 대한 감사, 외부감사인 선임 등
임원추천위원회 • 비상임이사 및 외부위원 5~15명 • 후보자 모집방법 결정, 후보자 심사 및 추천
ESG위원회 • 비상임이사 2명, 상임이사 1명 • ESG 경영사항에 대한 관리 감독

구 분	성 명	생년 (성별)	임 기	직 책	전문분야	비 고
비상임이사	한진현	'59 (남)	'23.8~'25.8	이사회회장	에너지/전기	I
	김재신	'66 (여)	'21.7~'23.7	감사위원장(회계전문)	금융/회계	I
	김종운	'58 (남)	'22.8~'24.8	-	에너지	I F
	김준기	'65 (남)	'23.5~'25.5	ESG위원장	에너지	I
	박충근	'64 (남)	'23.5~'25.5	노동이사	노무	I
	김성은	'57 (여)	'23.11~'25.11	감사위원	에너지/전기	I
	이성호	'64 (남)	'23.11~'25.11	ESG위원	경영	I F
	조성진	'57 (남)	'23.12~'25.12	-	에너지	I
상임이사	김동철	'55 (남)	'23.9~'26.9	사장	-	
	전영상	'64 (남)	'23.3~'25.3	감사위원	감사	I
	이정복	'63 (남)	'23.2~'25.2	경영관리부사장	에너지/전력	
	이준호	'63 (남)	'23.2~'25.2	안전&영업배전부사장	에너지/전력	
	오홍복	'65 (남)	'24.2~'26.2	기획본부장	에너지/전력	
	서철수	'66 (남)	'23.12~'25.12	전력계통본부장	에너지/전력	
	서근배	'63 (남)	'23.6~'25.6	해외원전사업본부장	에너지/전력	

■ 이사회 운영 성과 (2023년)

이사회 18회	의결안건 44건	보고안건 9건	참석율 95.2%
-------------------	--------------------	-------------------	---------------------

■ 이사회 독립성

- 이사회 구성원의 과반을 비상임이사로 구성
- 이사회 의장과 사장 분리 운영
- 독립성 보유이사 9명 (비상임이사 전원, 상임감사)

■ 이사회 다양성

- 성별, 인종, 국적 배경에 따른 차별 없음
- 학계, 경제계, 공공, 법률계 등 다양한 분야 선임
- 여성이사 선임으로 성별 다양성 강화

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

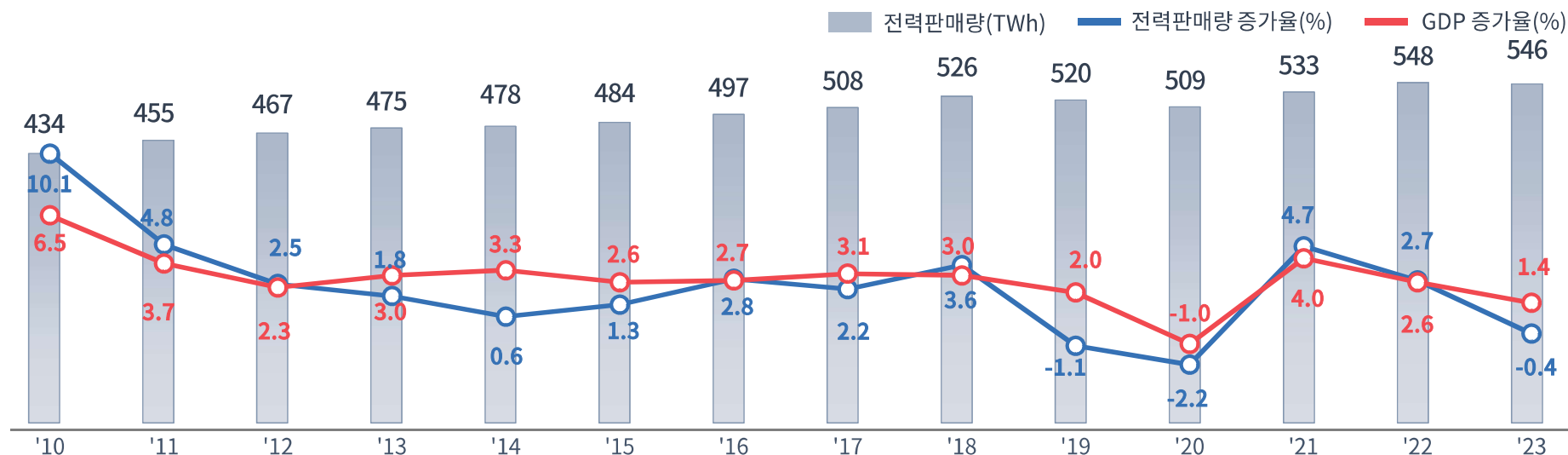
주요사업 및 자회사



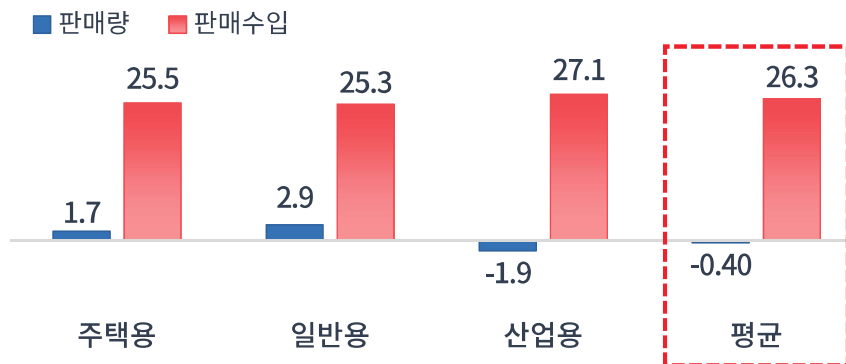
¹ 2023년 거래량 비중 : 전력그룹사 65.7% (371,747GWh), IPP&PPA 34.3% (194,359GWh); ² 기타 : 발전6사를 제외한 주요 자회사 및 관계 기업

전력 판매

전력판매량 증가율

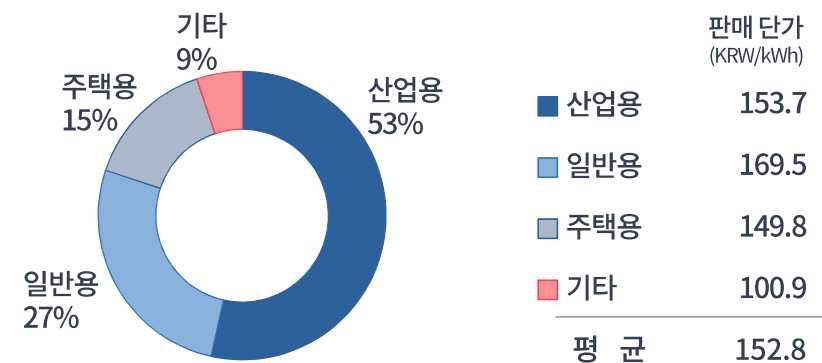


종별 전력판매 증가율 ('23년 4분기 누계)



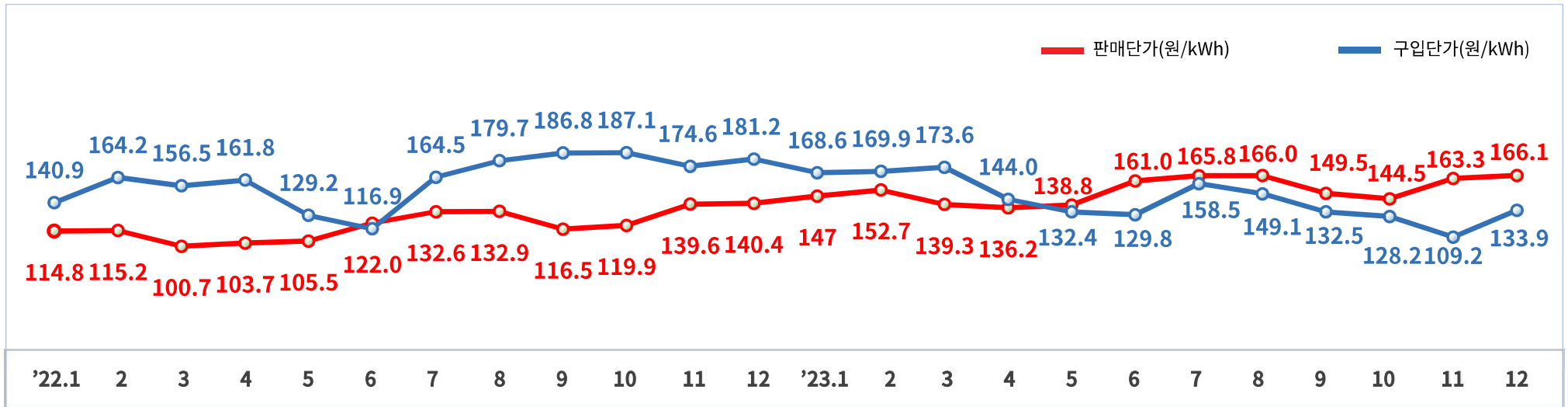
* 전력통계 기준

종별 판매량 비중 및 단가 ('23년 4분기 누계)

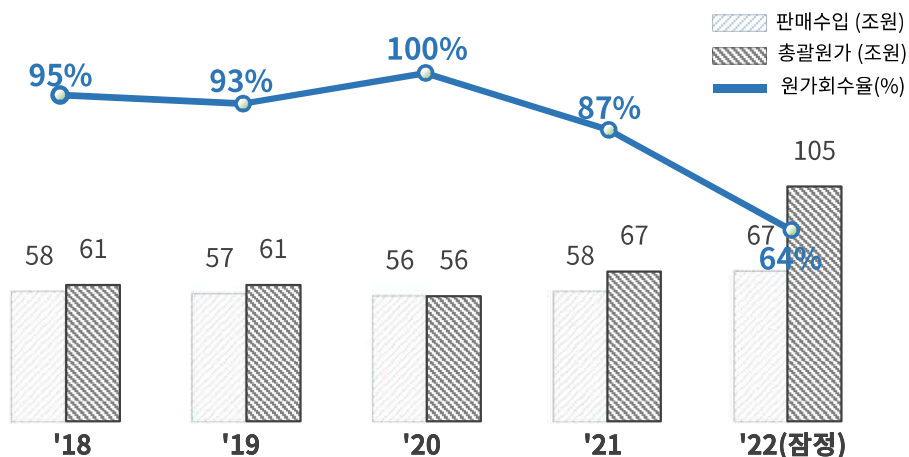


전기 요금

판매단가 및 구입단가 추이



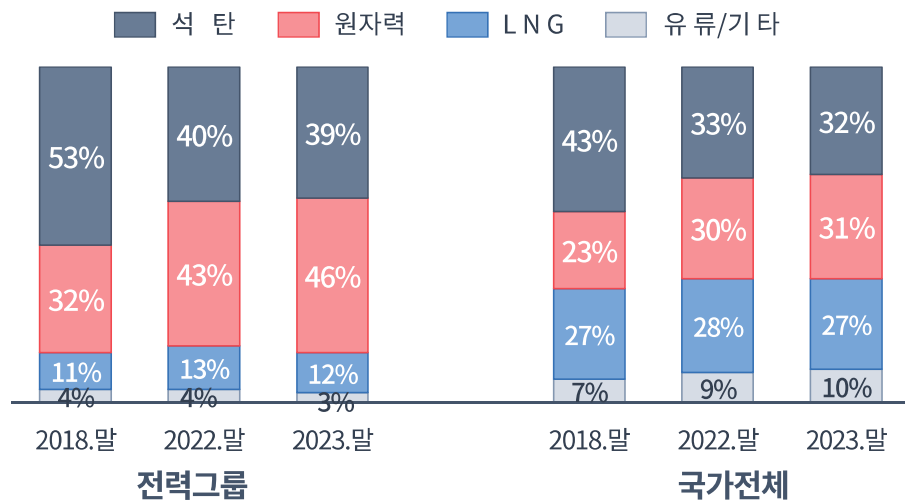
총괄원가·원가회수율



'22년 전기요금 총괄원가(잠정)

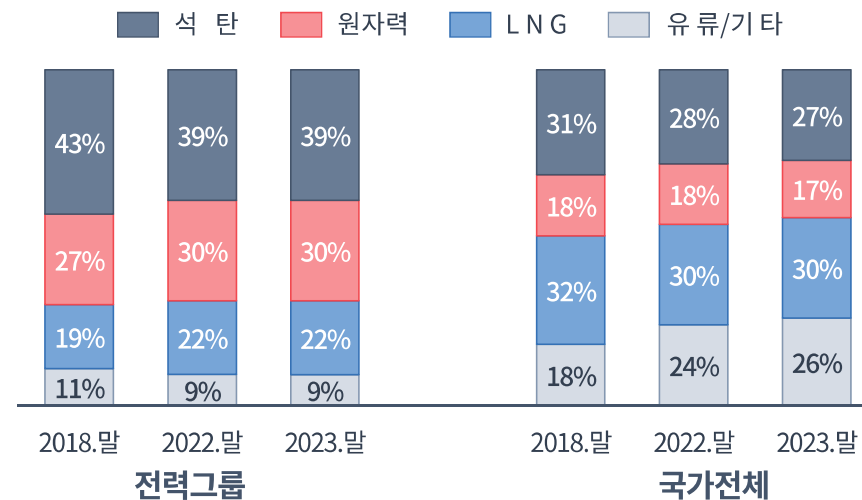
(조원)		
항목	원가	비중
① 적정원가	구입전력비	92.8 88.5%
	감가상각비	3.5 3.4%
	기타	6.5 6.2%
	소계	102.8 98.1%
② 적정투자보수	2.0	1.9%
총괄원가(① + ②) = 105 조원		

발전량 현황 1



¹전력통계월보 기준, PPA 제외

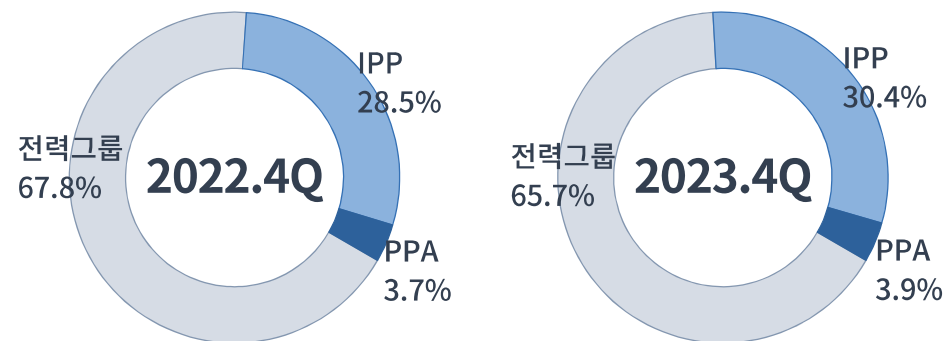
발전설비 현황 1



연료비 실적

	연료비 단가			연료비 비중
	2022.4Q	2023.4Q	증감	
석탄 (천원/톤)	278.6	230.0	-17.4%	52.9%
LNG (천원/톤)	1,543.6	1,355.6	-12.2%	38.2%
유류 (원/리터)	1,267.9	1,189.6	-6.2%	3.4%
원자력·기타	-	-	-	5.5%

전력구입량 현황



I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

해외사업 현황



해외사업 현황



18개국 39개 프로젝트

발전사업 (22개)	운영 및 건설 중 사업				총 설비용량 (MW)	한전 설비용량 (MW)	사업기간
	국가	사업명	계약형태	연료			
	UAE	바라카 원전	EPC/O&M	원자력	5,600	1,008	Dec-09 ~ May-77
		세부	BOO	석탄 화력	200	152	Jun-11 ~ Jun-36
	필리핀	SPC (Naga)	M&A	석탄/디젤화력	129	52	Feb-06 ~
		칼라타간	M&A/BOO	태양광	50	19	Dec-18~
	중 국		BOO	석탄	8,350	2,839	Apr-07 ~ Apr-57
		산서	BOO	신재생	942	320	Dec-09 ~ Dec-59
			BOO	신재생	1,196	407	Feb-21 ~ Feb-46
		신재생	BOO	태양광	7	3	Dec-17 ~ Dec-42
			BOO	풍력	1,017	407	Dec-06 ~ Jun-26
		알카트라나	BOO	가스복합화력	373	298	Jan-11 ~ Jan-36
	요르단	암만	BOO	디젤 화력	573	344	Aug-14 ~ Aug-39
		푸제이즈	BOO	풍력	89	89	Jul-19 ~ Jul-39
	사우디 아라비아	라빅	BOO	중유 화력	1,204	482	Apr-13 ~ Apr-33
	멕시코	노르테 2	BOO	가스복합화력	433	242	Dec-13 ~ Dec-38
		태양광	BOO	태양광	294	90	Mar-22 ~ Aug-55
	미국	캘리포니아	M&Q/BOO	태양광	235	118	Mar-18 ~ Aug-52
		괌	BOO	태양광	60	60	Dec-21 ~ Dec-46
	UAE	슈웨이hat S3	BOO	가스복합화력	1,600	314	Jul-14 ~ Jul-39
	일본	치토세	BOO	태양광	28	18	Jul-17 ~ Jul-42
	베트남	응이손2	BOT	석탄 화력	1,200	600	Jul-22 ~ Jul-47
		붕양2	BOT	석탄	1,200	480	Nov-25 ~ Nov-50
	인도네시아	자바 9&10	BOT	석탄	2,000	300	Nov-24 ~ Nov-48
	말레이시아	폴라우인다	BOO	가스복합화력	1,200	300	Jan-24 ~ Jan-45
	미국	괌	BOO	가스복합	198	118	계약(Aug-24 ~ Aug-49)
	사우디 아라비아	자푸라	BOOT	열병합	317	190	계약(Jul-25 ~ Jul-45)
					28,495	9,217	

그리드/솔루션/자원/개발사업 (17개)

미얀마 배전망 컨설팅, 도미니카 배전망 건설, UAE HDVC 해저 송전망 건설 등

참고 : 2023년 12월말 기준

I 경영 전략

II 영업 현황

III 해외사업 현황

IV 재무 현황

부 록

2023 기말 주요 실적



실적 요약

연결 기준

▶ 매출액	88.2조원	(전년대비 23.8% 증가)
▶ 판매관리비용	92.8조원	(전년대비 10.7% 감소)
▶ 영업손익	-4.6조원	(전년대비 28.1조원 감소)

* 3Q 영업손익 2조원, 4Q 영업손익 1.9조원으로 흑자전환 지속

별도 기준

▶ 매출액	85.8조원	(전년대비 24.5% 증가)
▶ 판매관리비용	92.3조원	(전년대비 10.2% 감소)
▶ 영업손익	-6.5조원	(전년대비 27.4조원 감소)

주요 변동 요인(연결 기준)

❶ 전기판매수익 : 16조 7,558억원 증가

전력 판매량이 546TWh로 0.4% 감소하였으나,
지속적인 요금 인상에 따른 판매단가 26.8% 상승

❷ 연료비 및 전력구입비 : 11조 3,713억원 감소

에너지가격 하락으로 자회사 연료비는 22.2% 감소하였고,
전력시장을 통한 전력구입비 또한 8.8% 감소

❸ 영업외손익

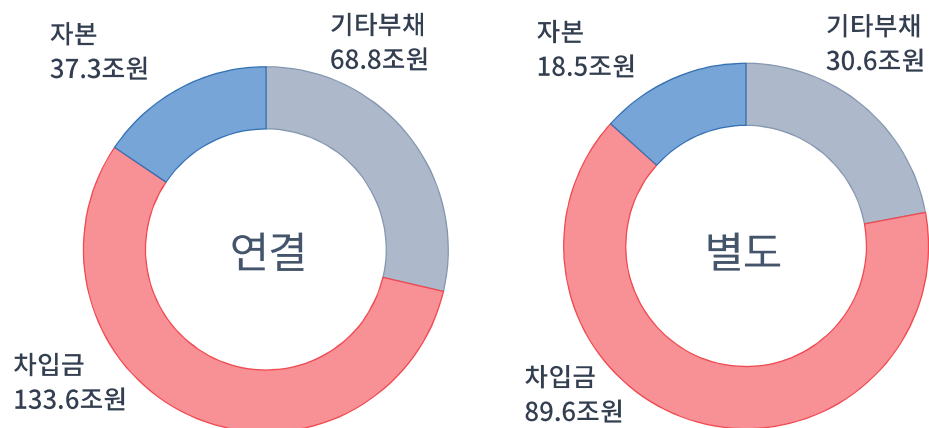
부채 및 금리 인상의 여파로 인해 이자 비용 1.6조원 증가

- 별도 기준 한전 차입금 : ('22년말) 76.8조원 → ('23년말) 89.6조원

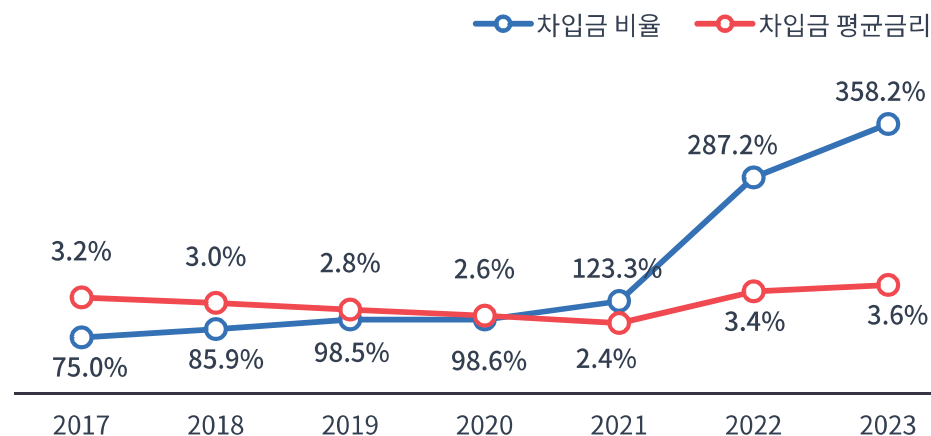
- 조달금리 : ('22년) 3.40% → ('23년) 3.61 %

자본 구조

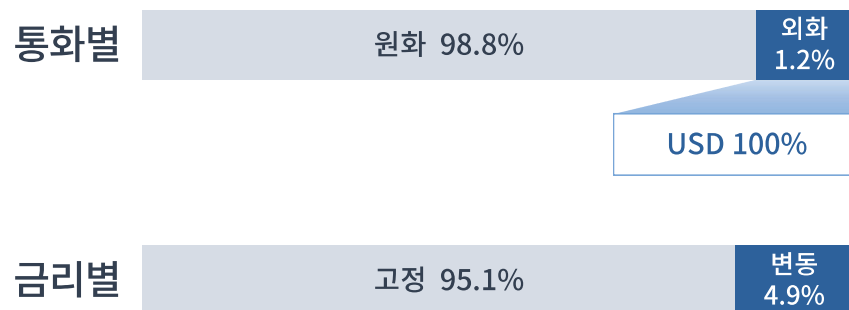
자본 구조 (2023년 기말 기준)



차입금 비율 및 평균금리



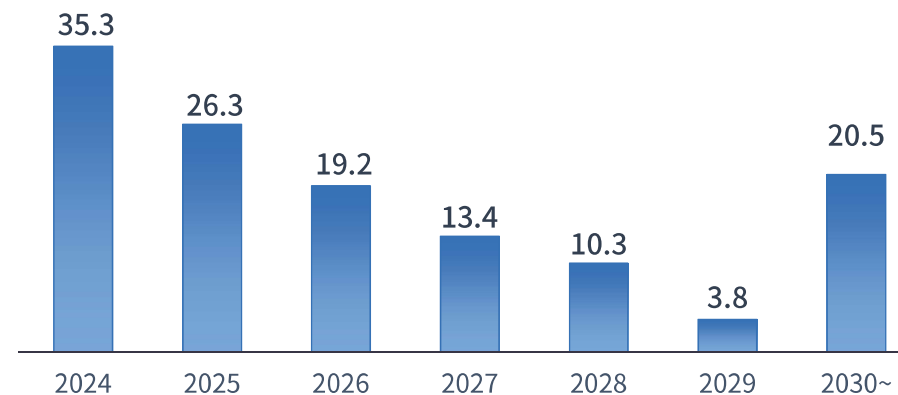
차입금 구성 1



¹ 한전 및 발전6사, 스왑 후 기준

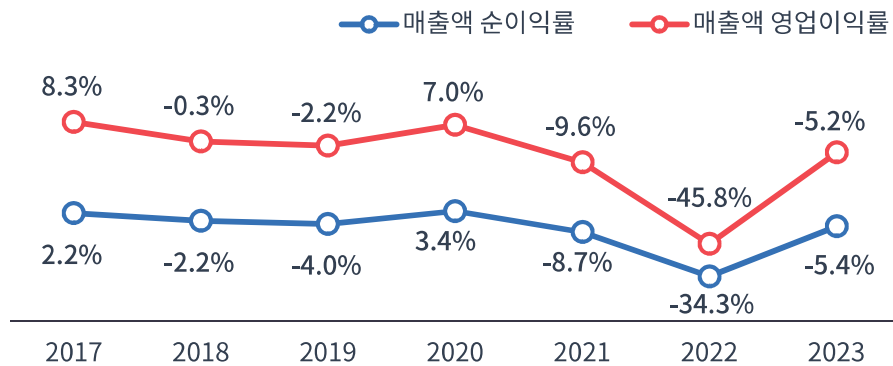
차입금 상환 스케줄 1

(단위 : 조원)

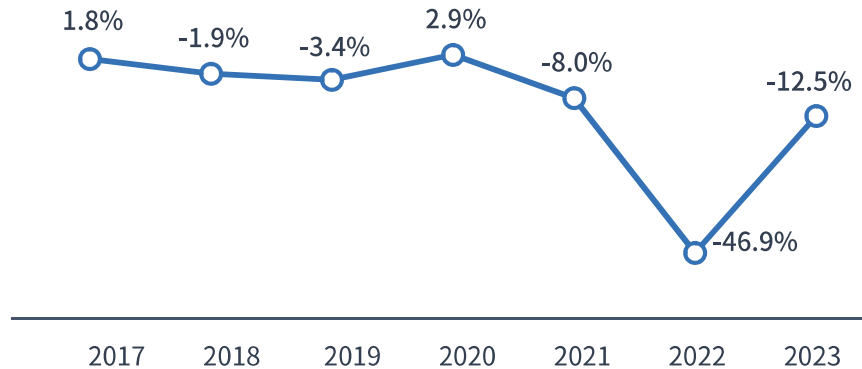


재무 비율

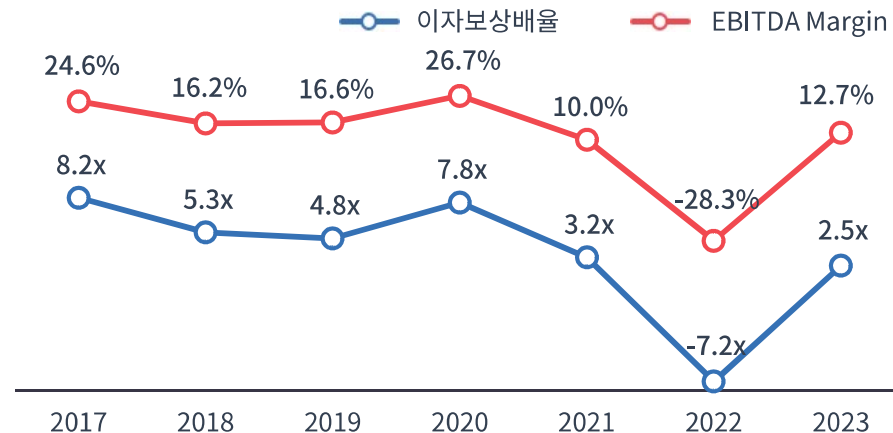
매출액 영업이익률¹ 및 매출액 순이익률²



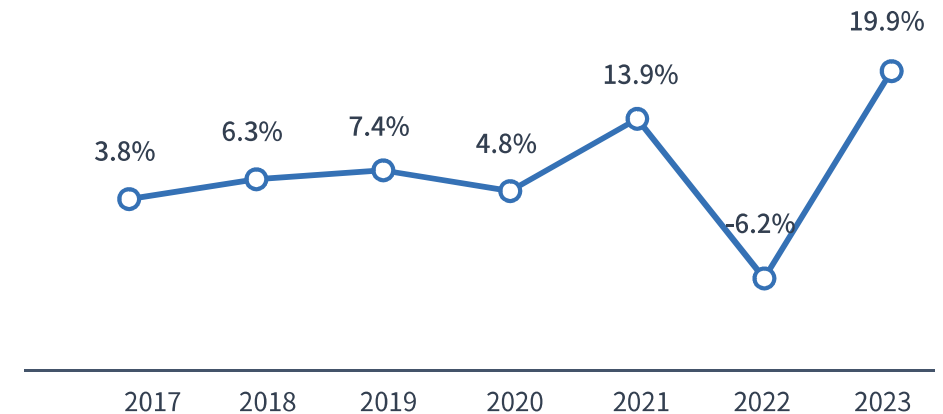
자기자본 순이익률(ROE)³



EBITDA Margin⁴ 및 이자보상배율⁵



Debt/EBITDA Margin⁶



참고: K-IFRS 연결기준

¹ 매출액 영업이익률 = 영업이익 ÷ 매출액; ² 매출액 순이익률 = 순이익 ÷ 매출액; ³ 자기자본 순이익률(ROE) = 지배주주 순이익 ÷ 지배주주 자본총계 평균; ⁴ EBITDA Margin = EBITDA ÷ 매출액;

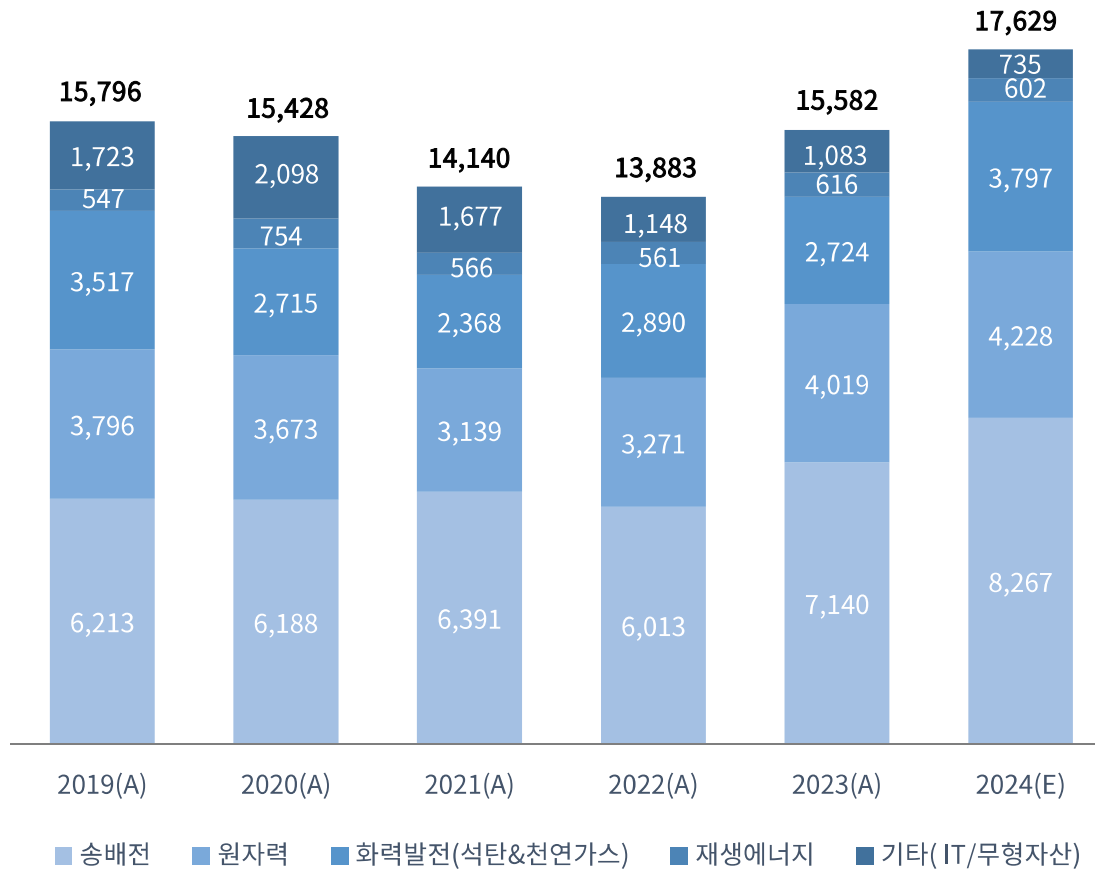
⁵ 이자보상배율 = EBITDA ÷ 이자비용; ⁶ Debt/EBITDA는 연간기준 자료만 제공

설비투자 계획



전력그룹사 투자비 집행계획

(단위: 억원)



2023년 누적 투자비 집행실적

- 총액 : 15.6조원 (계획대비 집행률 92%)

송배전망 구축 4.7조원, 유지보수 2.4조

원자력 발전소 건설비용 2.3조원, 유지보수 1.7조원

화력발전소 건설 1.1조원, 유지보수 1.6조원

- 석탄 미세먼지 저감장치 구축 1,854억원, 유지보수 1조2,650억원

- LNG발전소 건설 8,937억원, 유지보수 3,803억원

재생에너지 발전소 건설 6,156억원

설비투자 계획



제10차 전력수급기본계획 발전설비 추진계획¹

(단위 : MW)		현재 설비용량		연도별 순증가 설비용량						최종 설비용량	
		'22년 말	%	2023	2024	2025	2026	2027-2036	합 계	'36년 말	%
한 전 그 룹	원 자 력	24,650	18%	1,400	1,400	1,400	-	2,800	7,000	31,650	20%
	석 탄	32,559	24%	-	-	-1,000	-2,620	-10,500	-14,120	18,439	12%
	L N G	18,052	13%	-	-1,400	1,561	3,181	10,800	14,142	32,194	20%
	신 재 생	1,964	1%	세부계획 수립중 (α) ²						1,964+(α)	(1+ α)%
	유류기타	5,497	4%	-	-	-	-	-	5,497	5,497	3%
	소 계	82,721	60%	1,400	-	1,961	561	3,100	7,022	89,744+(α)	
IPP 및 사업자 미정	석 탄	5,569	4%	2,090	1,050	-	-	-	3,140	8,694	5%
	L N G	23,762	17%	2,094	3,284	783	1,041	1,448	8,650	32,412	20%
	신 재 생	24,185	18%	세부계획 수립중 (α) ²						24,185+(α)	(11+ α)%
	기 타	1,780	1%	-	-	-	-466	1,808	1,342	3,122	2%
	소 계	55,296	40%	4,169	4,334	783	1,041	3,256	13,583	68,879+(α)	
총 계		138,017		5,569	4,334	3,496	499	-3,780	7,718	239,000	

¹ 제10차 전력수급기본계획 및 전력거래소 건설사업 추진현황 반영 (공정 및 승인 일정 등에 따라 실제와 다를 수 있음); ² (α): 연도별 건설계획, 사업주체, 사업방식 등 미정

전력그룹사 발전설비 건설계획

발전원	발전소 (발전6사)	용량(MW)	준공계획	발전6사	발전원	발전소
Nuclear	신한울#2 (한수원)	1,400	'24	한수원	원전	신한울 #3,4
	새울#3 (한수원)	1,400	'24		양수	영동, 홍천, 포천
	새울#4 (한수원)	1,400	'25.10	발전5사	LNG	안동, 하동, 고성, 여수, 공주, 신호남, 울산, 보령, 함안
LNG	구미 (서부)	501	'25.12			
	음성#1,2 (동서)	1,122	'26.12			

I 경영 전략

II 영업 현황

III 재무 현황

IV 해외사업 현황

부 록



주식 상장현황

발행주식수	641,964,077주
원 주	한국거래소(KRX) '89.8.10 상장 종목코드 015760
ADR ¹	뉴욕증권거래소(NYSE) '94.10.27 상장 종목코드 KEP

¹ 원주 : ADR = 1 : 2

주주구성 ²	대한민국 정부	18.2%
	한국산업은행	32.9%
	외국인(원주)	12.0%
	(ADR)	1.6%
	기 타	35.3%

² 2023. 12.31 기준

■ IR 홈페이지 <https://home.kepco.co.kr/kepco/KE/E/htmlView/KEEBPP0010100.do?menuCd=FN27>

■ 지속가능경영보고서 <https://home.kepco.co.kr/kepco/SM/A/htmlView/SMAFHP001.do?menuCd=FN290106>

IR 연락처

본 사	엄태섭 차장 재무처 금융실 taeseop.eom@kepco.co.kr	조은비 대리 재무처 금융실 eunbee.jo@kepco.co.kr	북 미	조원기 차장 재무처 금융실 wk.cho@kepco.co.kr

전기요금 구성

기본 요금 + 전력량 요금 ± 연료비 조정요금 + 기후환경 요금

↳ 기준연료비 및 기타비용

* 2021년 1월부터 연료비 연동제 도입 및 기후환경요금 분리부과

연료비 조정요금

- ☑ 연료비 변동분 (석탄, LNG, 유류 / 관세청 수출입무역통계) 반영
- ☑ 분기 단위로 기준연료비 변동분의 미반영분을 감안하여 계산

연료비 변동분 (① 실적 연료비 - ② 기준 연료비) x ③ 변환계수

 - ① 분기별 직전 3개월간 평균 연료비
 - ② 요금 조정 직전 최근 12개월 간 평균 연료비
 - ③ 연료 사용량 ÷ 발전 전력량
- ☑ 기준연료비 대비 5원/kWh 이내 결정 (± 1원/kWh 미만 시 미조정)
- ☑ 연료비 조정 단가의 전체 또는 일부를 유보할 수 있는 조항이 있음
- ☑ 연료비 조정 단가 청구 유보시, 유보된 금액은 총괄원가에 누계 반영

연료비 조정단가 ('24.1Q) : **5.0** 원/kWh

적용 기준연료비 **494.63** 원/kg

실적연료비 **464.50** 원/kg

차이 및
변환계수 적용

필요 조정단가 **-4.0**원/kWh

최종 조정단가 **+5.0**원/kWh

기후환경요금

- ☑ RPS, ETS, 석탄발전 감축비용 등 기후환경과 관련된 비용을 반영
- ☑ 연간 기후환경 관련 항목별 비용을 예상판매량으로 나눈 값을 합산

당해 연도 연간 예상 비용 ÷ 익년도 연간 예상 판매량
- ☑ 기후환경요금은 연간 기준 산정 원칙
- ☑ 기후환경요금에 반영되지 못한 금액은 총괄원가에 누계 반영

기후환경요금 단가 ('23.1월~) : **9.0** 원/kWh (+ **1.7**원/kWh)

RPS 비용
7.7 원/kWh

ETS 비용
1.1 원/kWh

석탄발전감축비용
0.2 원/kWh



분기별 연료비조정단가 내역

구 분	2021				2022				2023				2024
	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q
기준연료비 (원/kg)	289.07 (’19.12~’20.11)				338.87 (’20.12~’21.11)				688.64 (’21.12~’22.11)				688.64
적용 기준연료비 (원/kg)					267.65	303.26	303.26	338.87	434.71	434.71	494.63	494.63	494.63
실적연료비 (원/kg)	225.05	288.07	299.38	355.42	446.49	584.78	582.90	719.15	875.90	739.32	571.30	481.25	464.50
조정요인 (원/kWh)	-10.5	-0.2	+1.7	+10.8	+24.6	+38.7	+38.5	+52.3	+58.9	+40.7	+10.2	-1.8	-4.0
연료비조정단가 (원/kWh)	-3.0	-3.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0

전기요금 조정 누계 실적 (원가연계형 전기요금 체계 도입 이후)

구 분	2022				2023		
	1Q	2Q	3Q	4Q	1Q	2Q(5월)	3Q(11월)
전력량요금		+4.9원/kWh		+4.9원/kWh +2.5~11.7원/kWh *	+11.4원/kWh **	8.0원/kWh**	10.6원/kWh***
기후환경요금		+2.0원/kWh			+1.7원/kWh		
TOTAL		+6.9원/kWh		+7.4~16.6원/kWh	+13.1원/kWh		

* 주택용/일반용·산업용(갑)/교육용/농사용/가로등/심야 +2.5원/kWh, 산업용(을)·일반용(을) 고압A +7.0원/kWh, 고압B +11.7원/kWh

** 단, 농사용 고객은 3년에 걸쳐 분할 인상

*** 산업용(을) +10.6원/kWh



연결기준

(십억원, %)	'23.4Q	'22.4Q	YoY	'23.1~12	'22.1~12	YoY
1. 매출액	22,519	19,493	15.5	88,205	71,258	23.8
전기판매수익	21,170	18,242	16.0	82,955	66,199	25.3
기타매출	1,349	1,251	7.8	5,250	5,059	3.8
2. 매출원가/판관비	20,634	30,314	-31.9	92,774	103,913	-10.7
연료비	5,305	10,336	-48.7	26,978	34,669	-22.2
구입전력비	7,960	11,908	-33.2	38,304	41,985	-8.8
감가상각비	2,766	2,643	4.6	11,314	10,770	5.1
수선유지비	774	979	-21.0	2,774	2,739	1.3
기타영업비용	3,829	4,448	-16.2	13,404	13,750	-2.6
3. 영업손익	1,884	△10,821	117.4	△4,569	△32,655	86.0
4. 총당기순이익	1,325	△7,783	117.0	△4,657	△24,429	80.9

별도기준

(십억원, %)	'23.4Q	'22.4Q	YoY	'23.1~12	'22.1~12	YoY
1. 매출액	21,932	18,833	16.5	85,826	68,952	24.5
전기판매수익	21,443	18,602	15.3	84,057	67,297	24.9
기타매출	489	231	111.9	1,768	1,655	6.9
2. 매출원가/판관비	20,530	28,794	-28.7	92,330	102,860	-10.2
구입전력비	17,476	25,913	-32.6	82,036	92,703	-11.5
감가상각비	1,075	1,038	3.5	4,250	4,123	3.1
수선유지비	537	580	-7.4	1,442	1,438	0.2
기타영업비용	1,442	1,263	14.2	4,602	4,596	0.1
3. 영업손익	1,402	△9,961	114.1	△6,504	△33,909	80.8
4. 총당기순이익	3,593	△7,911	145.4	△3,415	△25,298	86.5

연결기준

(십억원)	FY23	FY22	FY21	FY20
자산총계	239,727	234,805	211,124	203,142
부채총계	202,416	192,805	145,797	132,475
자본총계	37,311	42,000	65,327	70,668

별도기준

(십억원)	FY23	FY22	FY21	FY20
자산총계	138,673	131,024	115,578	113,103
부채총계	120,181	108,963	68,532	59,772
자본총계	18,492	22,061	47,047	53,331