Investor Relations 2024

Green Solution Provider

Future Energy and More





DaeMyoung

Disclaimer

본 자료는 투자자들을 대상으로 실시되는 Presentation에서의 정보 제공을 목적으로 대명에너지 주식회사(이하 "회사")에 의해 작성되었으며 이의 반출, 복사 또는 타인에 대한 재배포는 금지됨을 알려드리는 바입니다.

본 Presentation에의 참석은 위와 같은 제한 사항의 준수에 대한 동의로 간주될 것이며 제한 사항에 대한 위반은 관련 '자본시장과 금융투자업에 관한 법률'에 대한 위반에 해당될 수 있음을 유념해주시기 바랍니다.

본 자료에 포함된 "예측정보"는 개별 확인 절차를 거치지 않은 정보들입니다. 이는 과거가 아닌 미래의 사건과 관계된 사항으로 회사의 향후 예상되는 경영현황 및 재무실적을 의미하고, 표현상으로는 '예상', '전망', '계획', '기대', '(E)' 등과 같은 단어를 포함합니다.

위 "예측정보"는 향후 경영환경의 변화 등에 따라 영향을 받으며, 본질적으로 불확실성을 내포하고 있는 바, 이러한 불확실성으로 인하여 실제 미래 실적은 "예측정보"에 기재되거나 암시된 내용과 중대한 차이가 발생할 수 있습니다.

또한, 향후 전망은 Presentation 실시일 현재를 기준으로 작성된 것이며 현재 시장상황과 회사의 경영방향 등을 고려한 것으로 향후 시장환경의 변화와 전략수정 등에 따라 변경될 수 있으며, 별도의 고지 없이 변경될 수 있음을 양지하시기 바랍니다.

본 자료의 활용으로 인해 발생하는 손실에 대하여 회사 및 회사의 임직원들은 그 어떠한 책임도 부담하지 않음을 알려드립니다. (과실 및 기타의 경우 포함)

본 문서는 주식 매매를 위한 권유를 구성하지 아니하며 문서의 그 어느 부분도 관련 계약 및 약정 또는 투자 결정을 위한 기초 또는 근거가 될 수 없음을 알려드립니다.

DaeMyoung

Green Solution Provider

Future Energy and More

CHAPTER 1.

Green Solution Provider
NO.1 대명에너지

1. 회사 개요
2. 사업 영역
3. Value-up Business
4. 운영중인 발전소
5. 경영성과 (1) 실적 현황
   (2) EPC운영계약현황
   (3) 발전매출 실적 현황



DaeMyoung

신재생에너지 개발~운영까지 Green Solution Provider NO.1 대명에너지

기업 개요

회사명	대명에너지 (주) (DaeMyoung Energy Co., Ltd.)
대표이사	서종현
설립일	2000년 8월
상장일	2022년 5월 16일 (코스닥)
자본금	17억 원
임직원수	55명
사업분야	EPC, 운영(Management), 투자(Investment)
주요제품	• EPC - 풍력 - 태양광 - ESS • 운영 - O&M - 업무위탁 및 사전개발 • 발전 - 전력 판매 - REC 판매
본사주소	서울특별시 강남구 논현로85길 70, 2층
홈페이지	www.daemyoung-eng.com

연혁

2015
- 고원풍력발전단지 조성 완료(18MW)

2016
- Time-Shift ESS 사업 착수

2018
- Peak-Shaving ESS 사업 착수
- 자체 PMS 및 EMS 개발

2019
- 도음산풍력발전단지 조성 완료(19.2MW)
- 청송노래산풍력발전단지 조성 완료(19.2MW)

2019
- 영암태양광발전단지 조성 착수
  (PV: 94.1MW, ESS: 251.5MWh)
  * 단지 조성 완료 : '21.03
- 분산형 연료전지 구축 사업 MOU (창원시)

2020
- 원동풍력발전단지 조성 착수 (37.6MW)
- 금성산풍력발전단지 조성 착수 (51.7MW)
- 김천풍력발전단지 조성 착수 (25MW)

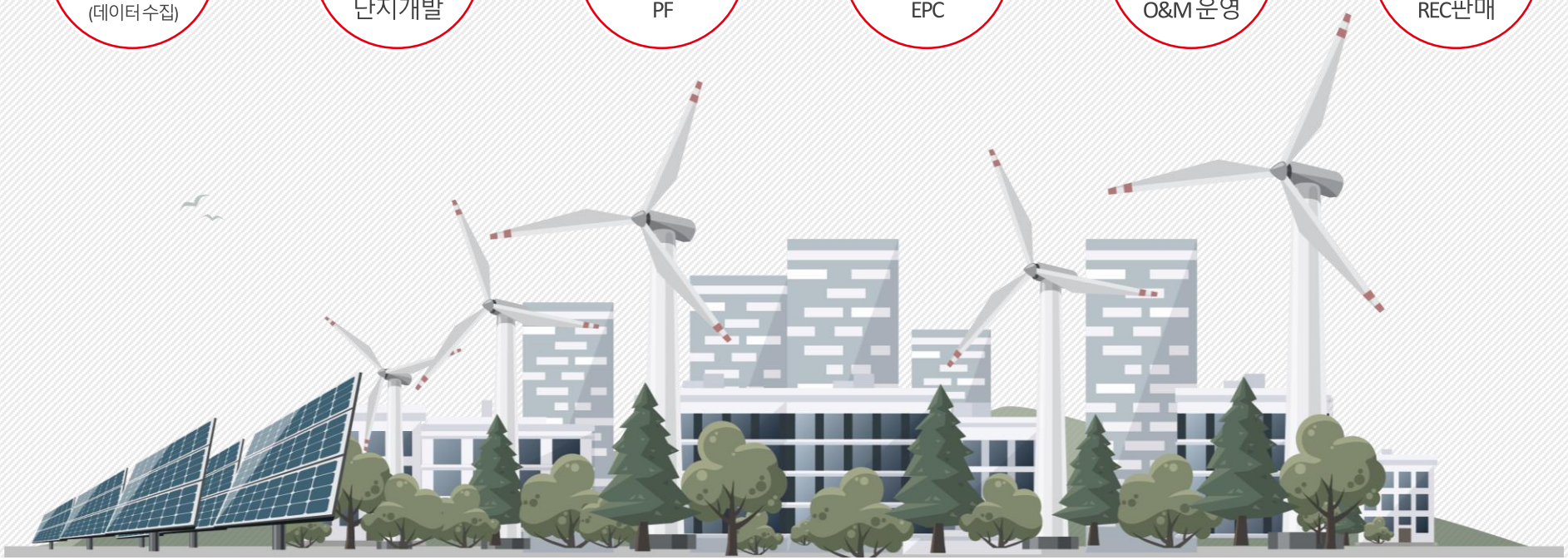
2021
- 해상풍력발전사업 투자 및 인허가 진행
- 태안, 진도 해상풍력발전사업 추진
- 전력거래소 발전량 예측사업 참여
- 디지털 O&M 국책연구과제 참여

DaeMyoung

신재생에너지 발전소 개발 全 단계 참여로 사업 시너지 및 경쟁력 확보

Green Solution Provider NO.1 대명에너지

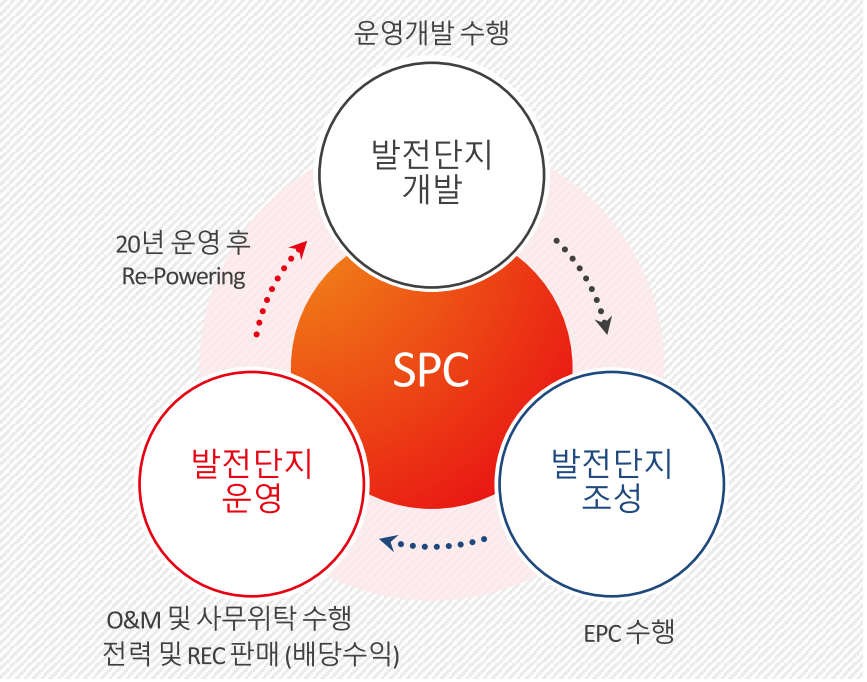
계측기 설치 (데이터수집) → 단지개발 → PF → EPC → O&M 운영 → 전력 및 REC판매



특수목적법인(SPC)을 통해 사업 진행 및 전체 Value-Chain 사업 영위

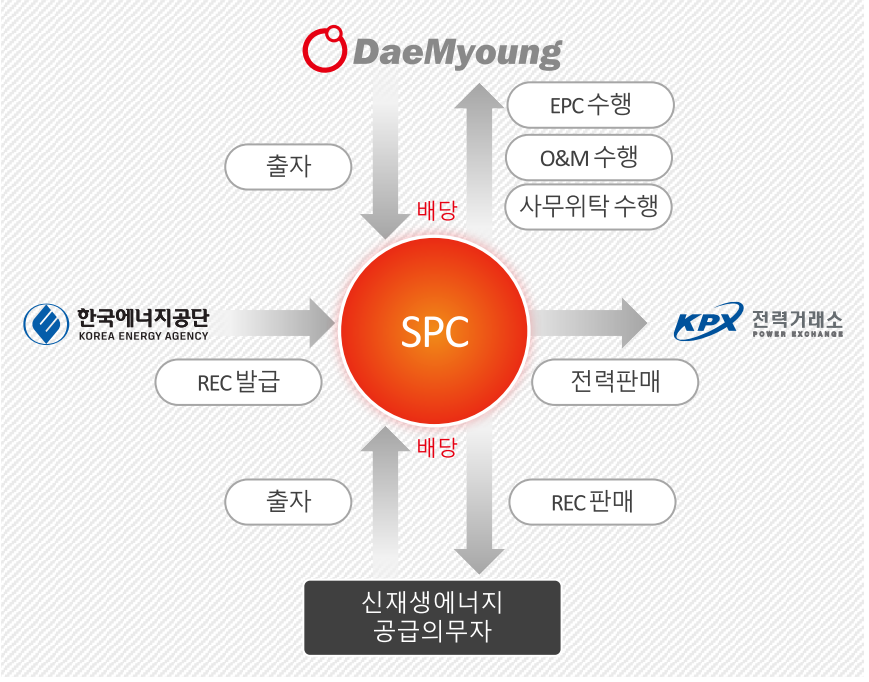
Value-Chain 라인업

- 사업계획에 따른 발전소 운영 및 발전수익 확보
- 상업운전 예정기간(20년) 만료 발전소는 Re-Powering을 통해 Value-up



SPC 사업 구조

- 신재생에너지사업 프로젝트 별 SPC를 설립해 사업 영위
- 대명에너지는 Value-Chain 전체 사업을 영위



운영중인 발전소

SPC명	상업운전	주주사	매출처	규모
대명지이씨풍력발전㈜	2012.02	대명에너지㈜	전력거래소(KPX) / 현물시장	3MW (1.5MW X 2기)
거창풍력발전㈜	2015.12	제피로스에너지㈜	전력거래소(KPX) / 한국남동발전㈜	14MW (2MW X 7기)
도음산풍력발전㈜	2017.12	대명에너지㈜ 제피로스에너지㈜	전력거래소(KPX) / 한국남동발전㈜	19.2MW (3.2MW X 6기)
영암풍력발전㈜	2013.02	제피로스에너지㈜	전력거래소(KPX) / 한국남동발전㈜	40MW (2MW X 20기)
영암태양광발전㈜	2020.06	대명에너지㈜ 한국남동발전㈜	전력거래소(KPX) / 한국남동발전㈜	94.1MW / ESS 251.5MWh
청송노래산풍력발전㈜	2019.09	대명에너지㈜ 제피로스에너지㈜ 한국수력원자력㈜	전력거래소(KPX) / 한국수력원자력㈜	19.2MW (3.2MW X 6기)
원동풍력발전㈜	2022.05	대명에너지㈜ SK E&S㈜	전력거래소(KPX) / SK E&S	37.6MW (4.7MW X 8기)
금성산풍력발전㈜	2023.06	대명에너지㈜ 한국남부발전㈜	전력거래소(KPX) / 한국남부발전㈜	51.7MW (4.7MW X 11기)

주) 제피로스에너지㈜는 대명에너지㈜의 100%자회사

경영성과 (1) 실적 현황

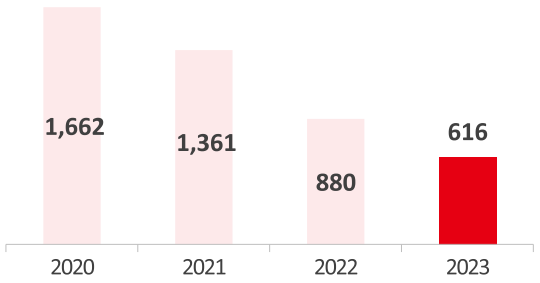
DaeMyoung

2023년 연결 기준 매출액 616억 원, 영업이익 167억 원, 당기순이익 61억 원

재무제표 연결기준

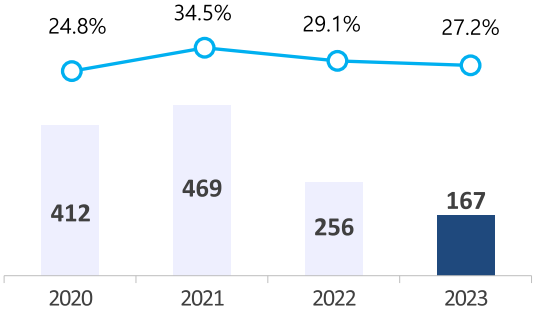
매출액

단위 : 억 원



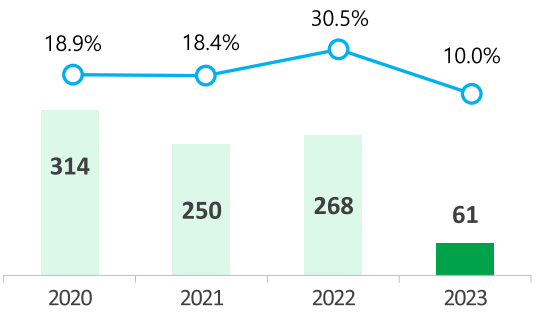
영업이익(률)

단위 : 억 원



당기순이익(률)

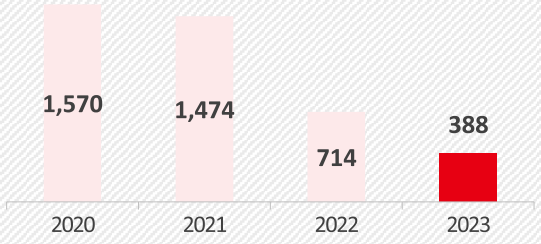
단위 : 억 원



재무제표 별도기준

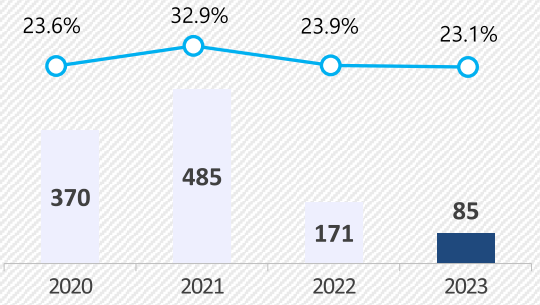
매출액

단위 : 억 원



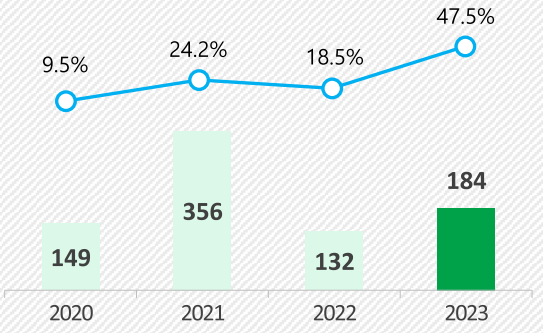
영업이익(률)

단위 : 억 원



당기순이익(률)

단위 : 억 원



경영성과 (2) EPC 및 운영계약 현황

DaeMyoung

신재생에너지 발전단지 조성과 개발을 통한 성장성 확보 및 운영 수익을 통한 안정성 추구

EPC 현황 및 발전단지 추가 조성

EPC

2024~2025년 예정

단지조성 예정 (68 MW)

- 김천풍력 발전 26MW
- 곡성풍력 발전 42MW

개발 중

단지조성 예정 (1,506.8 MW)

- G1
- G2
- A

EPC 완공 후 운영 수익으로 사업 연계

운영

현재

운영중인 발전소 8개 (278 MW)

- 금성산 풍력발전 51.7MW
- 도음산 풍력발전 19.2MW
- 청송노래산 풍력발전 19.2MW
- 원동 풍력발전 37.6MW
- 영암 태양광발전 94.1MW
- 영암 풍력발전 40MW
- 거창 풍력발전 14MW
- 대명지이씨 풍력발전 3MW

2026년 예정

운영예정 발전소 2개 (68 MW)

- 김천풍력발전 26MW
- 곡성풍력발전 42MW

개발 중

운영예정 발전소 12개 (1,506.8 MW)

- G1
- A
- G2

경영성과 (3) 발전매출 실적 현황

DaeMyoung

신재생에너지 발전매출 부문의 성장성 가시화

전력 및 REC 판매 등 발전매출 현황

운영중인 발전단지 성과에 따른 발전매출 증가로 지속적인 성장성 확보

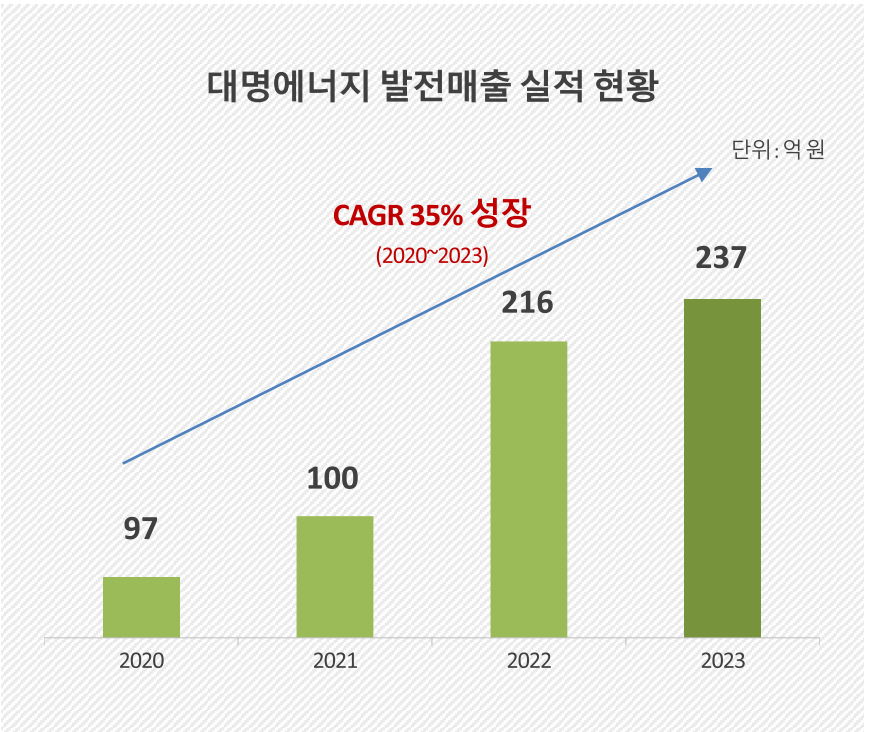
종속법인 단지 : 발전매출 인식

- 도음산 풍력발전
- 영암 풍력발전
- 거창 풍력발전
- 대명지이씨 풍력발전

공동법인 단지 : 당기순이익 인식

- 영암 태양광발전
- 청송노래산 풍력발전
- 원동 풍력발전
- 금성산 풍력발전

주) 발전매출 발생 단지 중 종속법인 4곳만 연결재무제표 매출로 인식



주) 연결대상종속법인 발전매출만 반영됨

DaeMyoung

Green Solution Provider

Future Energy and More



CHAPTER 2.

핵심 경쟁력

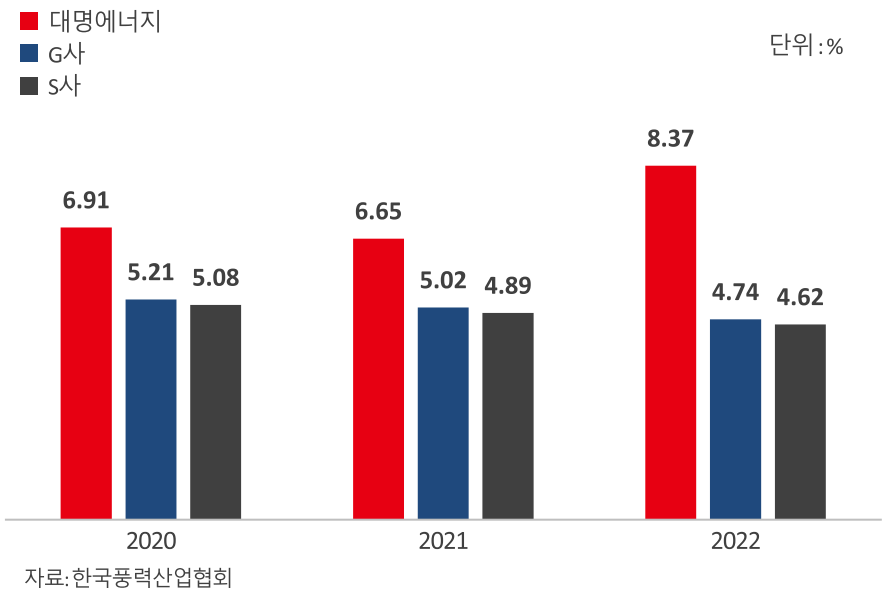
1. 대명에너지 경쟁력
2. 발전단지 개발 Know-How 독보적 확보
3. 신재생에너지 O&M, 시스템(PMS, EMS) 고도화 (1), (2)

민간발전 1위 기업으로 **NO.1 Green Solution Provider**로 지속 도약 중

시장점유율

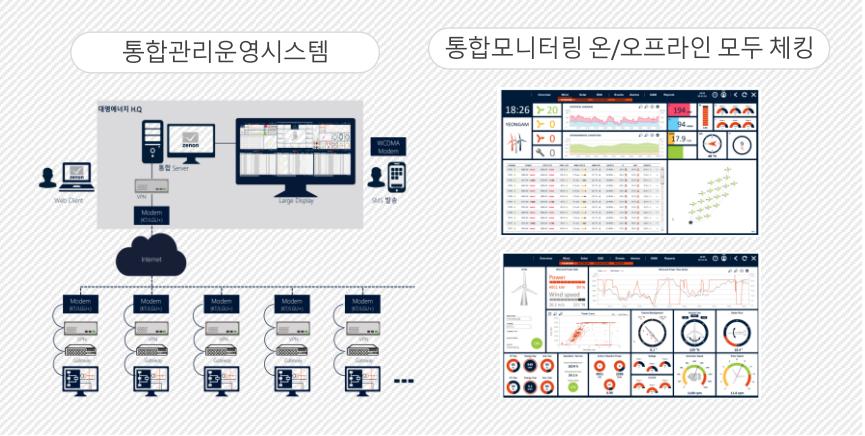
1위
민간발전사 풍력발전사업

진입장벽
초기 사업 선점

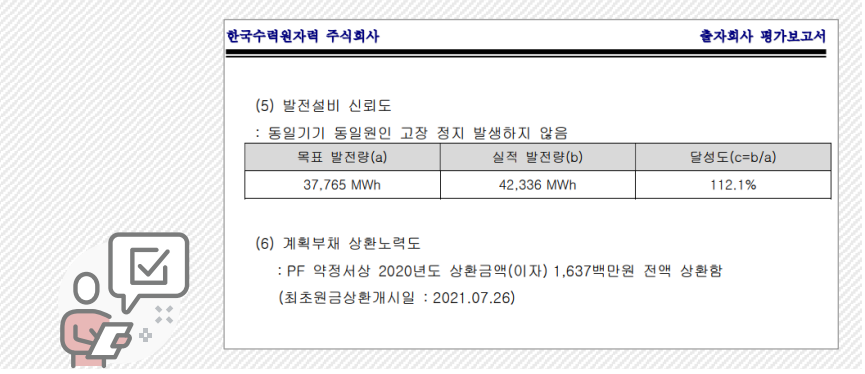


자료: 한국풍력산업협회

발전소 디지털 가속화



최고 수준의 기술력



한국수력원자력 주식회사 — 출자회사 평가보고서

(5) 발전설비 신뢰도
: 동일기기 동일원인 고장 정지 발생하지 않음

목표 발전량(a)	실적 발전량(b)	달성도(c=b/a)
37,765 MWh	42,336 MWh	112.1%

(6) 계획부채 상환노력도
: PF 약정서상 2020년도 상환금액(이자) 1,637백만원 전액 상환함
(최초원금상환개시일 : 2021.07.26)

발전단지 개발 Know-How 독보적 확보

DaeMyoung

데이터 기반 발전기 Micro-Siting 기술 자체 확보

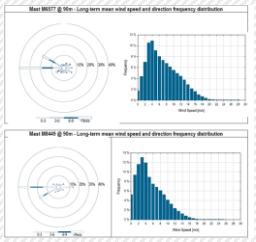
발전자원 분석을 통한 발전기 Micro-Siting 기술 확보

계측장치를 통한 발전자원 데이터 확보

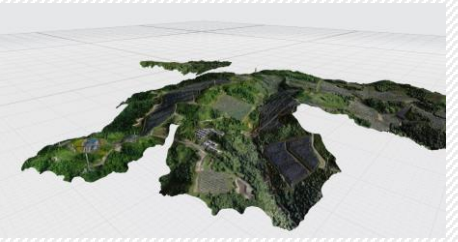




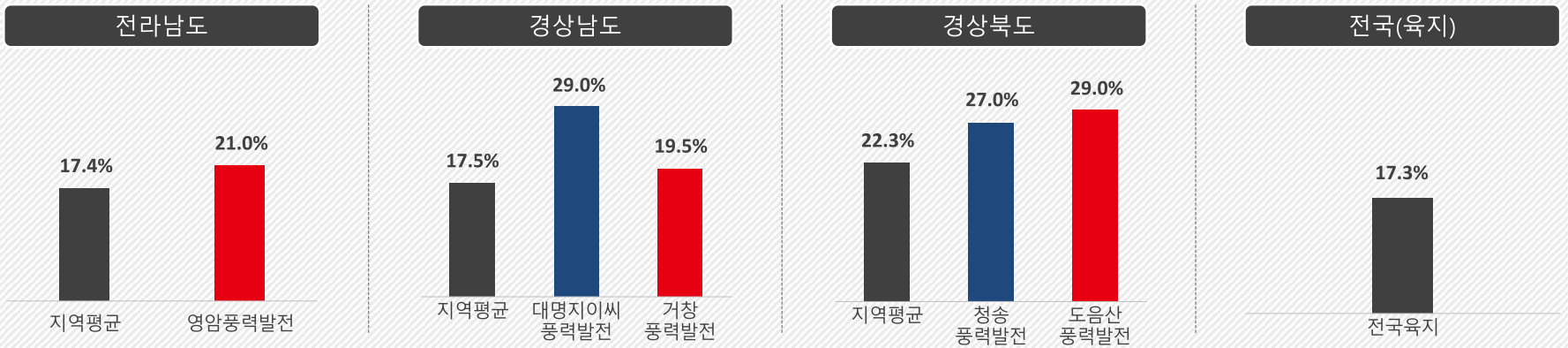
발전자원 분석



발전자원 분석에 따른 Micro-Siting 실시



대명에너지 Micro-Siting 사업 VS 해당 지역 평균 이용률 비교



* 지역별 총 용량은 전력거래소 '전력통계정보시스템' 발전형식별(풍력) 상업운전 용량('22)을 사용하였고, 지역별 총 발전량은 한국에너지공단 통계자료('22) 발전원별 총 에너지 생산량을 참고하여 회사 작성

신재생에너지 O&M, 시스템(PMS, EMS) 고도화 (1)

DaeMyoung

신재생에너지 발전단지 디지털 고도화를 통한 전문적 운영

운영 노하우와 시너지

- 기 구축 발전단지의 디지털화(발전소(PMS)-통합관제(EMS))를 통한 발전소 디지털 역량 확보
- 운영기술력을 바탕으로 디지털 O&M 플랫폼 고도화
- 발전소 가동률 및 이용률 향상 극대화



EMS

발전소 별 PMS 통합 · 제어

발전량 예측

PMS

- 발전소 Big-Data 확보
- Sector Management 를 통한 발전기 효율 향상
- 발전소 디지털 제어

Digital O&M

부품 Supply Chain

적시 부품 수급을 위한 플랫폼 구축

Digital Twin 기술 적용

발전기 고장예측을 통한 예방정비

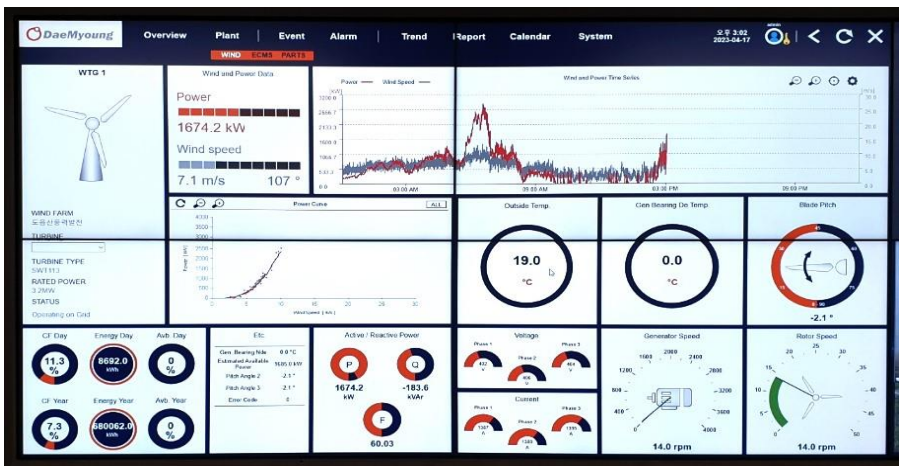
축적된 Big-Data를 통한 발전량 예측 시스템 + 고도화된 디지털 O&M → VPP 사업자 경쟁력 지속 확보

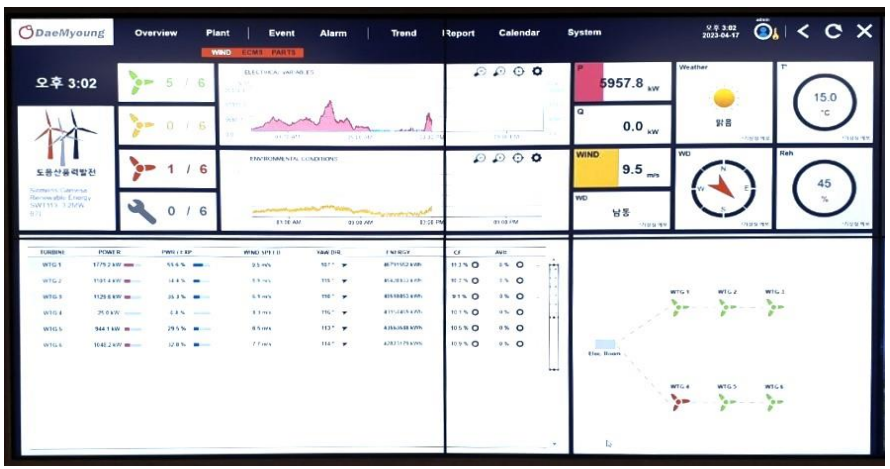
신재생에너지 O&M, 시스템(PMS, EMS) 고도화 (2)

DaeMyoung

Energy Management System







DaeMyoung

Green Solution Provider

Future Energy and More

CHAPTER 3.

투자포인트

1. 신재생에너지 파이프라인
2. 장주기 BESS 사업참여
3. 육상 노하우로 해상 인프라 확대
4. 리파워링 용량 확대로 성장 극대화
5. 미래사업 가상발전소(VPP)



신재생에너지 파이프라인

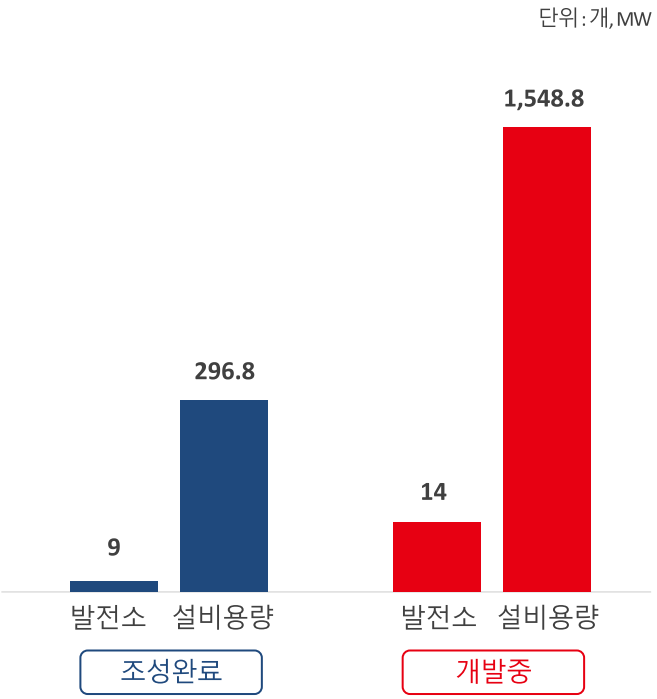
DaeMyoung

신재생에너지 발전단지 조성 및 운영과 지속적인 개발을 통한 안정성과 성장성 확보

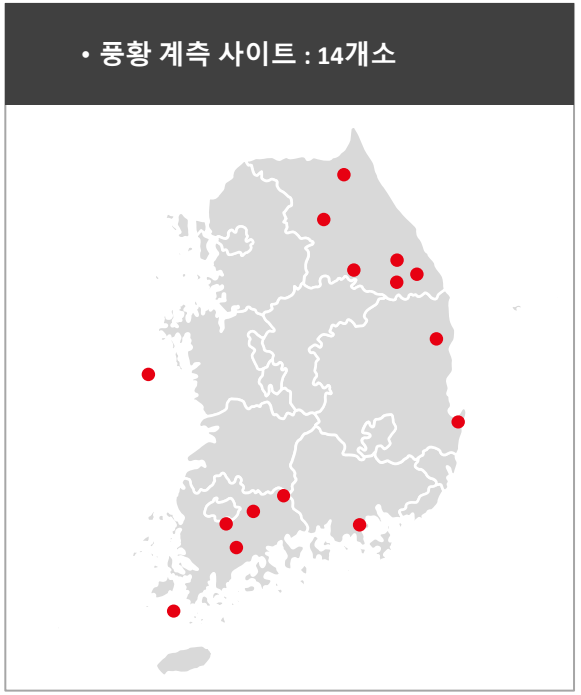
조성완료

구분	사업단지명	용량(MW)
풍력	대명지이씨풍력발전단지	3.0
	영암풍력발전단지	40.0
	거창풍력발전단지	14.0
	고원풍력발전단지	18.0
	도음산풍력발전단지	19.2
	청송노래산풍력발전단지	19.2
	원동풍력발전단지	37.6
	금성산풍력발전	51.7
소계		202.7
태양광	영암태양광발전단지	94.1
소계		94.1
합계		296.8

* 본 집계 사업은 당사가 EPC를 수행한 사업임



개발중



발전효율이 높은 풍력, 태양광 발전소 조성 및 운영으로 안정적 수익 확보, 신규 발전소 지속 개발을 통한 성장성 확보
(다수의 계측기 설치 및 사업참여로 지속 개발 가능성 확보 중)

장주기 BESS 사업 참여

DaeMyoung

BESS 시장 개요

제10차 전력수급계획에서는 동기조상기, 저장장치 등과 같은 재생에너지 백업설비를 확보하도록 하고 있습니다. 현행 전력시장은 기존의 화력발전 구조에 맞춰져 있어 투자비 위주의 新전원(저장장치)은 저탄소 중앙계약시장으로 통해 사업자 및 보상가격이 결정될 것입니다.

BESS 설비 필요성 확대

- 재생에너지 확대로 인해 전력수급 불균형, 주파수 안정도 저하 등의 이슈가 발생하고 있으며, 재생에너지 백업설비를 통한 대응 필요

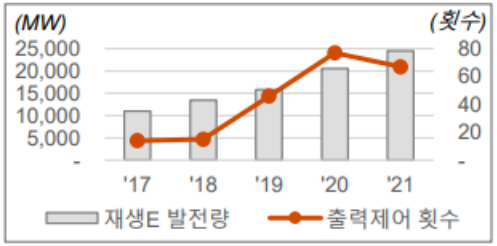
재생에너지 확대에 따른 백업설비의 필요성

- 지역편중 현상
- 태양광 중심 보급

→ 전력수급 불균형

- 간헐적 특성으로 인한 변동성 높음

→ 주파수 안정도 저하



주기별 백업설비 목적 및 공급목표

초단주기	동기조상기		• 계통관성(*) 확보 및 전압 안정성 유지 • '30년까지 36.0Gvar 공급
단주기	기타 저장장치		• 주파수 유지, 실시간 수급균형 확보 • `36년까지 3.66GW(2.29GWh) 공급
장주기	양수		• 출력제어 완화, 부하 평준화 등 공급과잉 대응 • (양수) '36년까지 1.75GW 공급
	기타 저장장치		• (저장장치) `36년까지 20.85GW(124.97GWh) 공급

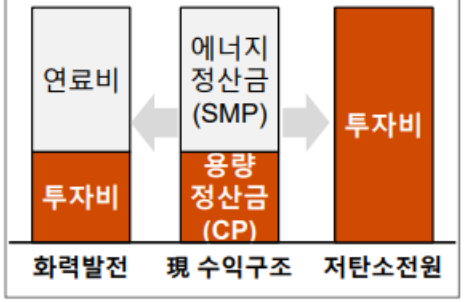
중앙계약시장 도입 필요성

- 저탄소 전원 발전 비중 확대, 연료비 급등 등 전력시장 외부 환경 변화에 따라 국내 전력시장 구조 변화 필요.
- 경쟁입찰방식으로 사업자 선정 및 장기간의 계약시장 도입을 통한 사업 경제성 및 안정성 확보

현행 전력시장의 한계

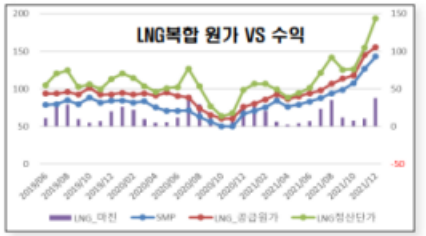
연료비 중심의 수익구조

- 연료비 중심의 수익구조는 투자비 위주의 저탄소전원에 부적합
  - 투자수익 및 사업성 확보 한계



가격 변동 리스크

- 전력거래가 현물시장의 단일시장에 의존하고 있어 연료비에 따른 변동폭이 큼
- 소비자 가격 리스크 완화를 위한 장치가 부재



장주기 BESS 사업 참여

BESS 시장 개요

제주 장주기 BESS 시장은 거래소가 관리주체가 되어 운영하는 중앙계약의 시장이며, 사업자의 진입장벽 완화 및 안정적인 수익구조 창출을 위하여 선도계약 및 장기계약의 형태로 운영됩니다.

제도 구조

중앙계약

- **전력거래소가 관리 주체가 되어 개설**
  - 제주지역 장주기 BESS 필요 물량*에 대하여 전력거래소가 관리주체가 되어 체결

계약 집중화로 송전 및 경제 효율화

선도계약

- **실물 인도시점 이전의 계약**
  - 계약 체결 후 각종 인허가 요건의 충족 및 발전소 건설 등의 계약 조건을 이행

진입장벽 완화를 통한 시장 참여 유도

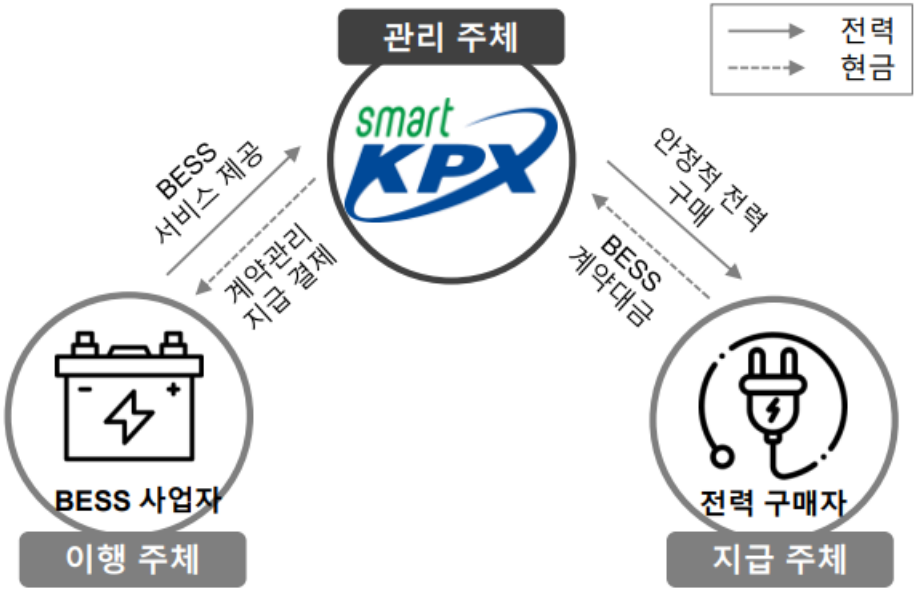
장기계약

- **15년 단위의 장기계약**
  - 발전소 경제수명을 고려하여 15년 장기간에 대하여 사업자별 낙찰가격에 따라 정산

안정적인 공급물량 확보 및 사업자 수익 보장

(*) 제10차 전력수급기본계획을 통해 제주지역 출력제어 완화 및 수급안정화용 물량

제도 거버넌스



거래소의 역할

중앙계약 당사자로서의 역할 수행

① 장기간 중앙계약 이행 보증

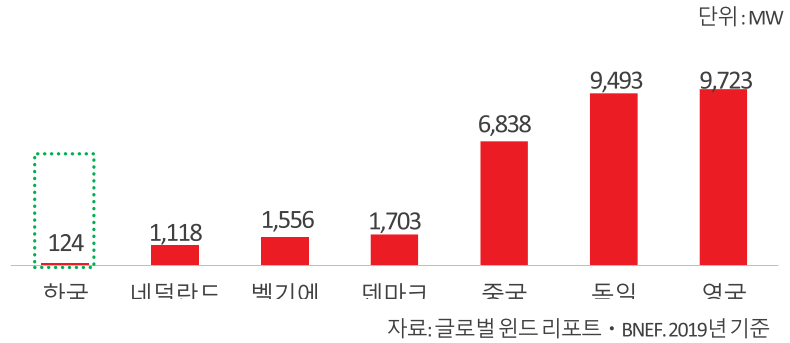
② 계약 집중화를 통한 결제 효율화

육상 노하우로 해상인프라 확대

DaeMyoung

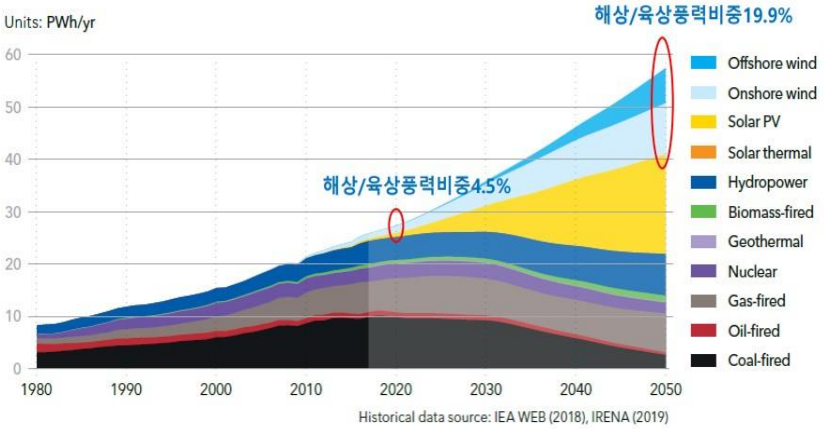
육상 풍력발전소 노하우로 해상풍력 인프라 확대

주요 국가별 해상풍력 설치용량 현황



자료: 글로벌 윈드 리포트 • BNEF. 2019년 기준

해상풍력 비중 전망치



자료: DNV, IRENA

대명에너지 해상풍력 진출 현황



- 위치: 전라남도 영광군 낙월면 안마군도 서측
- 용량: 532 MW
- 지분율: 13.68 %
- 환경영향평가 완료



- 위치: 충청남도 태안군 근흥면
- 용량: 400 MW
- 지분율: 100 %
- 발전사업허가 완료



- 위치: 전라남도 여수시, 신안군, 완도군, 진도군
- 용량: 800 MW
- 지분율: 100 %
- 풍황 계측 중

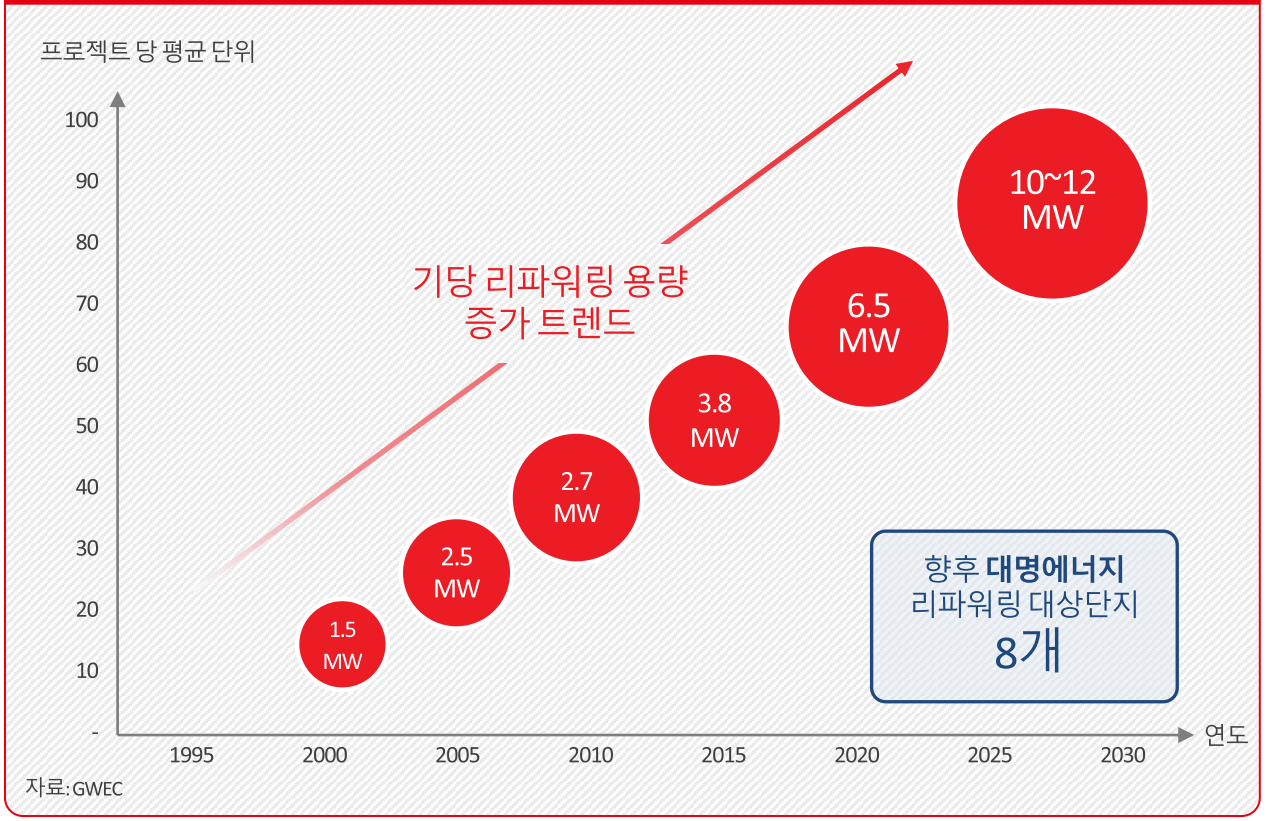
리파워링 용량 확대로 성장 극대화

DaeMyoung

향후 고용량 리파워링 산업 트렌드에 맞춰 생산능력 Value-up으로 수익성 극대화

풍력터빈 리파워링 개발현황과 대명에너지 시너지

리파워링 산업 트렌드 변화와 대명에너지



대명에너지 리파워링 경쟁력

- 우수한 발전소입지확보 (기존 발전소 부지)
- 기당 단위용량 증가에 의한 수익 극대화
- 타 발전 수용으로 수익 부가 창출
- 설비 해체 후 재조립 경험 국내 유일 보유

리파워링(Re-Powering)이란?
- 노후 발전설비를 최신 대형 설비로 교체하여 발전효율과 성능을 향상시키거나 발전단지를 재조성하는 사업을 의미

미래사업 가상발전소(VPP)

DaeMyoung

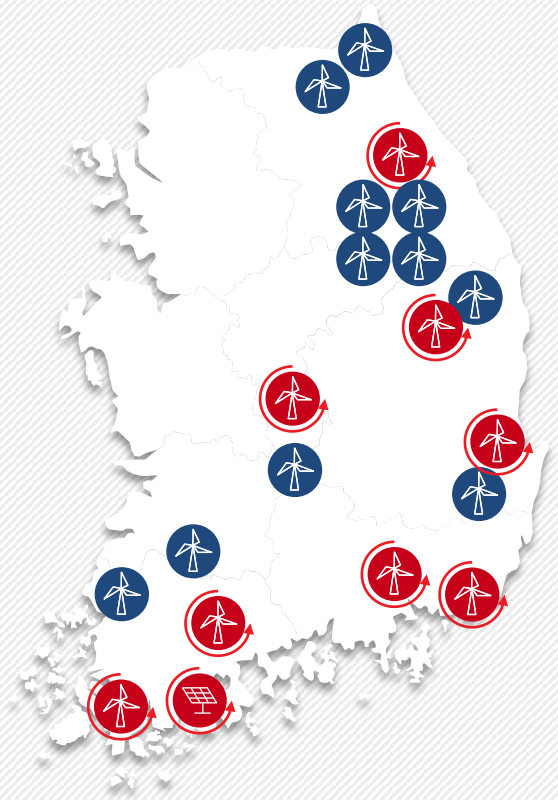
자체 보유한 신재생에너지 자원을 활용한 가상발전소(VPP) 운영 목표

대명에너지 사업 현황 인프라와 VPP 비전

단지조성 완료 (운영중)
296.8 MW

단지조성 예정
42.0 MW

발전사업허가 완료
693.8 MW

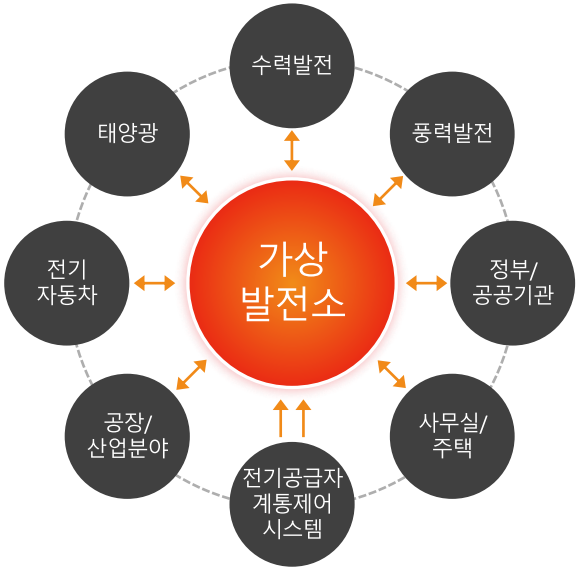


신재생에너지 발전원 통합 운영

자사 발전원

타사 발전원

신재생에너지 발전사업자 선도 진입



* 본 집계 용량은 당사가 투자하거나 용역을 수행하고 있는 단지임

DaeMyoung

Green Solution Provider

Future Energy and More



부록

1. 연결 요약 재무제표
2. 별도 요약 재무제표
3. 운영중인 발전소

(1) 대명지이씨풍력발전
(2) 거창풍력발전
(3) 도음산풍력발전
(4) 영암태양광발전 & 영암풍력발전
(5) 청송노래산풍력발전
(6) 원동풍력발전
(7) 금성산풍력발전

연결 요약 재무제표

재무상태표

단위 : 백만 원

구 분	2020	2021	2022	2023
유동자산	72,908	109,309	126,652	130,018
비유동자산	71,486	69,501	193,994	213,973
자산총계	**144,394**	**178,810**	**320,646**	**343,991**
유동부채	55,770	68,860	48,140	31.271
비유동부채	49,711	45,852	165,467	191,766
부채총계	**105,481**	**114,711**	**213,607**	**223,036**
자본금	1,500	1,500	1,705	1,705
자본잉여금	-	-	29,927	29,927
자본조정	(234)	138	(2,526)	(2,541)
이익잉여금	31,217	54,819	77,933	84,006
비지배지분	6,431	7,641	-	-
자본총계	**38,914**	**64,099**	**107,039**	**120,955**

주1) K-IFRS 기준

손익계산서

단위 : 백만 원

구 분	2020	2021	2022	2023
매출액	**166,245**	**136,076**	**87,994**	**61,640**
매출원가	(120,868)	(81,276)	52,979	37,384
매출총이익	45,377	54,799	35,015	24,257
판매비와 관리비	(4,168)	(7,917)	9,428	7,515
영업이익	**41,209**	**46,882**	**25,587**	**16,741**
금융수익	210	928	2,119	3,703
금융비용	(2,876)	(3,776)	7,363	13,076
기타수익	346	1,999	1,357	1,166
기타비용	(1,539)	(922)	693	497
관계기업과 공동기업에 대한 지분법손익	(29,169)	(14,913)	10,930	(1,617)
관계기업과 공동기업에 대한 처분손익	39,985	7,021	11	285
법인세비용차감전 순이익	48,166	37,220	31,946	6,135
법인세비용	16,717	12,245	5,116	8
당기순이익	**31,449**	**24,975**	**26,830**	**6,142**

주1) K-IFRS 기준

별도 요약 재무제표

재무상태표

단위 : 백만 원

구 분	2020	2021	2022	2023
유동자산	61,715	94,240	80,392	90,399
비유동자산	39,935	57,357	83,558	121,245
자산총계	**101,649**	**151,597**	**163,950**	**211,644**
유동부채	52,465	66,588	35,325	18,566
비유동부채	591	968	1000	39,230
부채총계	**53,057**	**67,557**	**36,325**	**57,795**
자본금	1,500	1,500	1,705	1,705
자본잉여금	-	-	29,927	29,927
자본조정	-	-	-	-
이익잉여금	47,093	82,541	95,994	114,359
자본총계	**48,593**	**84,041**	**127,624**	**153,849**

주1) K-IFRS 기준

손익계산서

단위 : 백만 원

구 분	2020	2021	2022	2023
매출액	**156,990**	**147,391**	**71,403**	**38,793**
매출원가	(116,701)	(91,924)	47,162	24,149
매출총이익	40,289	55,467	24,241	14,644
판매비와 관리비	(3,294)	(6,952)	7,183	6,071
영업이익	**36,994**	**48,515**	**17,058**	**8,573**
금융수익	117	751	2,481	15,427
금융비용	(1,034)	(2,083)	2,727	5,099
기타수익	335	162	712	471
기타비용	(277)	(403)	478	220
종속공동관계기업손상차손	(12,920)	177	-	317
법인세비용차감전 순이익	23,215	47,120	17,046	18,835
법인세비용	(8,285)	(11,535)	3,820	395
당기순이익	**14,930**	**35,585**	**13,226**	**18,440**

주1) K-IFRS 기준

운영중인 발전소 (1)

대명지이씨풍력발전㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모
대명지이씨풍력발전㈜	2012.02	대명에너지㈜	SMP	전력거래소(KPX)	3MW (1.5MW X 2기)
			REC	현물시장	



운영중인 발전소 (2)

거창풍력발전㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모	
거창풍력발전㈜	2015.12	제피로스에너지㈜ (대명에너지㈜ 자회사)	SMP	전력거래소(KPX)	WP	14MW (2MW X 7기)
			REC	한국남동발전㈜	ESS	9.5MWh



운영중인 발전소 (3)

도음산풍력발전㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모
도음산풍력발전㈜	2017.12	대명에너지㈜ 제피로스에너지㈜ (대명에너지㈜ 자회사)	SMP	전력거래소(KPX)	19.2MW (3.2MW X 6기)
			REC	한국남동발전㈜	



운영중인 발전소 (4)

영암태양광발전㈜ & 영암풍력발전㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모	
영암풍력발전㈜	2013.02	제피로스에너지㈜ (대명에너지㈜ 자회사)	SMP	전력거래소(KPX)	WP	40MW
			REC	한국남동발전㈜	ESS	13.8MWh
영암태양광발전㈜	2020.06	대명에너지㈜ 한국남동발전㈜	SMP	전력거래소(KPX)	PV	94.1MW
			REC	한국남동발전㈜	ESS	251.5MWh



운영중인 발전소 (5)

DaeMyoung

청송노래산풍력발전㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모
청송노래산풍력발전㈜	2019.09	대명에너지㈜ 제피로스에너지㈜ (대명에너지㈜ 자회사) 한국수력원자력㈜	SMP	전력거래소(KPX)	19.2MW (3.2MW X 6기)
			REC	한국수력원자력㈜	



운영중인 발전소 (6)

원동풍력㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모
원동풍력㈜	2022.05	대명에너지㈜ SK E&S(주)	SMP	전력거래소(KPX)	37.6MW (4.7MW X 8기)
			REC	SK E&S	





운영중인 발전소 (7)

금성산풍력발전㈜

SPC명	상업운전	주주사	매출처		규모
금성산풍력발전㈜	2023.06	대명에너지㈜ 한국남부발전㈜	SMP	전력거래소(KPX)	51.7MW (4.7MW X 11기)
			REC	한국남부발전㈜	

