



삼강엠앤티가 국내 최초로 공급한  
Taiwan Changhua 현장

Investor Relations 2022

꿈을 향한 끝없는 도전



# Contents

I 회사소개

II 풍력사업 추진현황

III 실적추이

IV 신야드 투자

# 사업영역

Technology, Passion and Trust  
SAMKANG M&T, S&C



「SAMKANG M&T」

강관  
Tubular



플랜트  
On-Offshore



특수선(방산)  
Special Ship



플랜트  
On-Offshore



개조  
Conversion



수리  
Ship Repairing



「SAMKANG S&C」



# YARD LOCATION

Technology, Passion and Trust  
**SAMKANG M&T, S&C**







회 사 명	삼강엠앤티(주) SAMKANG M&T Co., Ltd.
대 표 이 사	이 승 철
설 립 일	1999년 08월 17일
상 장 일	2008년 08월 01일
자 본 금	266억원 (53,235,012주)
사 업 영 역	후육강관 / 플랜트(육상,해상) / 특수선
본 사	경남 고성군 동해면 내산3길 51-1 (418,936㎡)
지 점	경남 밀양시 하남읍 양동농공단지길 40 (21,628㎡)
종 업 원 수	M&T : 직영 481명 / 협력업체 741명 S&C : 직영 243명 / 협력업체 1,292명





- 2022.12 제 59회 무역의 날 **‘3억불 수출의 탑’ 수상**(예정)
- 2022.08 **3자배정 유상증자 (SK에코플랜트 최대주주 변경)**
- 2020.12 제 57회 무역의 날 **삼강엠앤티 ‘1억불 수출의 탑’** 수상  
**삼강에스앤씨 ‘5천만불 수출의 탑’**
- 2020.05 **국내 최초 ‘해상풍력 하부구조물’ 수출**
- 2017.12 **합정분야 방산업체 지정 (산업부)**
- 2017.11 **STX 고성조선해양 인수 (현, 삼강에스앤씨)**
- 2008.08 **코스닥 상장 및 고성공장 착공**
- 2000.11 **국내 최초 후육강관 국산화 성공**
- 1999.08 **삼강특수공업(주) 설립 (경남 밀양)**





## 국내 유일의 『조선·해양산업 특구』 확보



- 위치 : 경남 고성군 동해면 내산3길 51-1 일대
- 면적 : 41.9만㎡ (약 12.7만평)
- 용도 : 후육강관, 육·해상플랜트, 특수선 생산
- 생산 Capacity (연간)
  - 조선(메가) 18만톤 / 해양 3만톤 / 강관 3.6만톤
- 입지적 강점
  - 10~15M의 깊은 수심
  - 610m의 자체부두 확보로 물류경쟁력 확보



- 위치 : 경남 고성군 동해면 조선특구로 740 일대
- 면적 : 51만㎡ (약 15.5만평)
- 용도 : 수리, 개조, 신조선
- 생산 Capacity (연간)
  - 수리개조 30척, 대형선 5척
- 입지적 강점
  - 15M 이상의 깊은 수심
  - 1,110m의 자체부두 확보로 경쟁력 확보

# Contents

I 회사소개

II 풍력사업 추진현황

III 실적추이

IV 신야드 투자

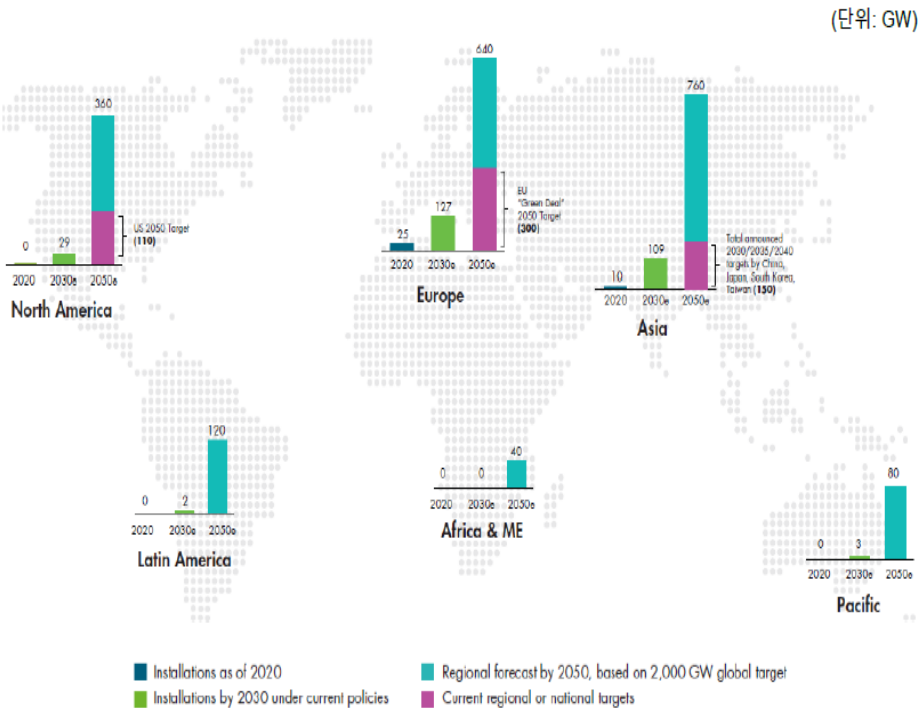




- Global 해상풍력 설비 용량 2030년 270GW로 전망
  - 20년 35GW → 21년 56GW → 30년 270GW ⇒ CAGR 22.7%
- 2050년 2,000GW까지 증가할 전망

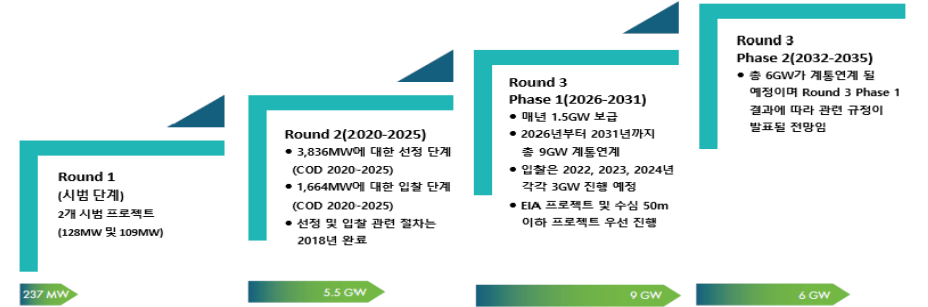
- 2030~2050년 아시아 풍력시장 급성장 전망
  - 대만, 일본, 한국, 호주, 베트남, 인도, 필리핀 등
- 대만 : '20년 0.5GW → '25년 5.5GW → '35년 20.7GW 개발
- 일본 : '20년 60MW → '30년 10GW → '40년 45GW 대폭상향

해상풍력 설비용량 현황 및 전망



Source: GWEC Market Intelligence

대만 해상풍력 보급 계획



Source: Global Offshore Wind Report 2021(GWEC), KPMG Analysis

일본 지역별 해상풍력 도입 목표

지역	2030	2040
홋카이도	1.24 ~ 2.05	9.55 ~ 14.65
도호쿠	4.07 ~ 5.33	5.90 ~ 9.00
호쿠리쿠	0.70 ~ 0.85	0.83 ~ 1.30
도쿄	0.35 ~ 0.37	2.45 ~ 3.73
쥬우코쿠	0.06	0.30 ~ 0.50
쥬우부	-	1.35
간사이	0.75	0.75 ~ 0.90
시코쿠	-	0.10 ~ 1.70
큐우슈우	2.22 ~ 2.98	7.75 ~ 11.90
합계	9.39 ~ 12.39	28.98 ~ 45.03

Source: 일본 해상풍력 산업경쟁력 강화 관민협의회 - 제 1 차 해상풍력 발전비전(2020.12)



## GLOBAL 해상풍력발전 규모

단위 : GW(기가와트)

구분	2020	2030	2050	Remark
GLOBAL	35	270	2,000	• 2018년 기준 전세계 전력생산의 0.3%
%	100%	100%	100%	
EU	25	127	640	
%	71.4%	47.0%	32.0%	
ASIA	10	109	760	• 2030년 아시아 Global Capacity 40% 전망 • 대만 20.7GW, 일본 45GW, 한국 12GW 호주 20GW → 97.7GW 건설 예정
%	28.6%	40.4%	38.0%	
ETC	-	34	600	
%	-	12.6%	30.0%	

**유럽이 먼저 키운 해상풍력발전, 이제는 아시아**

# 대만 풍력공사 위치도

Technology, Passion and Trust  
SAMKANG M&T, S&C



- ※진행현황
- 1) 수주완료 ■
  - 2) Round 2 잔여 Project ■
  - 3) Round 3 Project (3GW) ■
  - 4) 2025년까지 완공 PJT ●

**2025년까지 5.5GW 확정(Round2)**  
**2035년까지 20.5GW 계획 발표**

**Greater Changhua 1 & 2b (ZoP 14 15)** ●  
Owner & Contractor : Ørsted(덴)  
Capacity : 900 MW  
Num. Turbines : 111  
Depth : 18-38 m

**Formosa 3 (Haiding 2) - (ZoP 16) - Corio**  
Owner : GIG (Green Investment Group)  
Capacity : 500 MW  
Number of Turbine : 35  
Depth : 23-46 m

**Hai Long III - (ZoP 18) - Northland Power** ●  
Owner : Northland Power (60%),  
Mitsui (20%), YUSHAN ENERGY (20%)  
Capacity : 512 MW  
Num. Turbines : 35  
Depth : 32 m

**Hai Long II - (ZoP 19) - Northland Power** ●  
Owner : Northland Power (60%),  
Mitsui (20%), YUSHAN ENERGY (20%)  
Capacity : 532 MW  
Num. Turbines : 38  
Depth : 38 m

**ChangFang -Xidao- ZOP 27** ●  
Owner : CIP(덴)  
Contractor : BLADT(덴)  
Capacity : 600 MW  
Num. Turbines : 62  
Depth : 23-39 m

**FORMOSA 4**  
Owner : Swancor Renewable Energy  
Capacity : 500 MW  
Num. Turbines : 35  
Depth : 57-64 m

**CANWIND**  
Owner : Northland Power Inc.  
Capacity : 500 MW  
Num. Turbines : 35  
Depth : 40-50m

**FENGMIAO**  
Owner : COP  
Capacity : 500 MW  
Num. Turbines : 33  
Depth : 61m

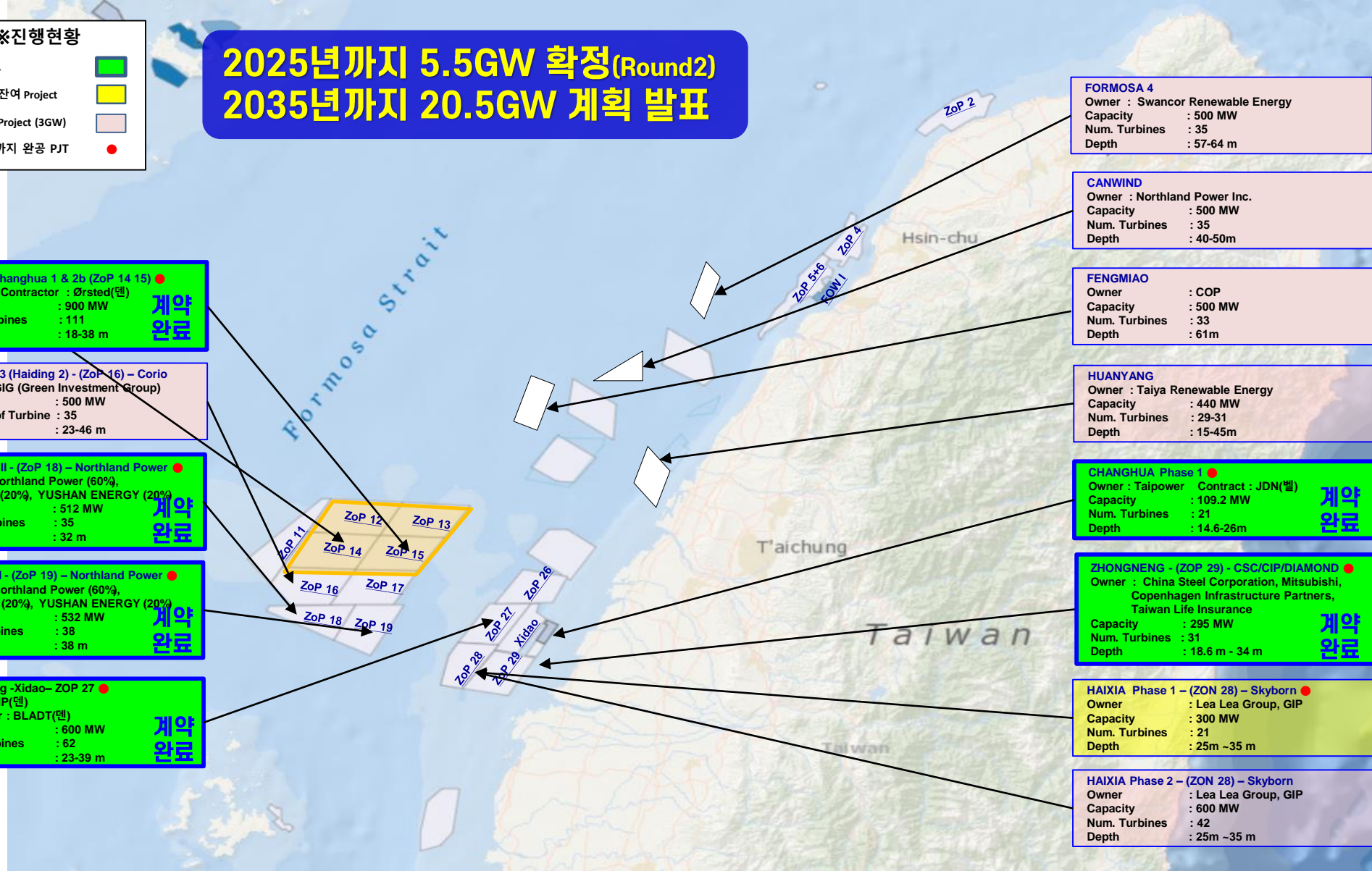
**HUANYANG**  
Owner : Taiya Renewable Energy  
Capacity : 440 MW  
Num. Turbines : 29-31  
Depth : 15-45m

**CHANGHUA Phase 1** ● 계약 완료  
Owner : Taipower Contract : JDN(벨)  
Capacity : 109.2 MW  
Num. Turbines : 21  
Depth : 14.6-26m

**ZHONGNENG - (ZOP 29) - CSC/CIP/DIAMOND** ● 계약 완료  
Owner : China Steel Corporation, Mitsubishi,  
Copenhagen Infrastructure Partners,  
Taiwan Life Insurance  
Capacity : 295 MW  
Num. Turbines : 31  
Depth : 18.6 m - 34 m

**HAIXIA Phase 1 - (ZON 28) - Skyborn** ●  
Owner : Lea Lea Group, GIP  
Capacity : 300 MW  
Num. Turbines : 21  
Depth : 25m -35 m

**HAIXIA Phase 2 - (ZON 28) - Skyborn**  
Owner : Lea Lea Group, GIP  
Capacity : 600 MW  
Num. Turbines : 42  
Depth : 25m -35 m

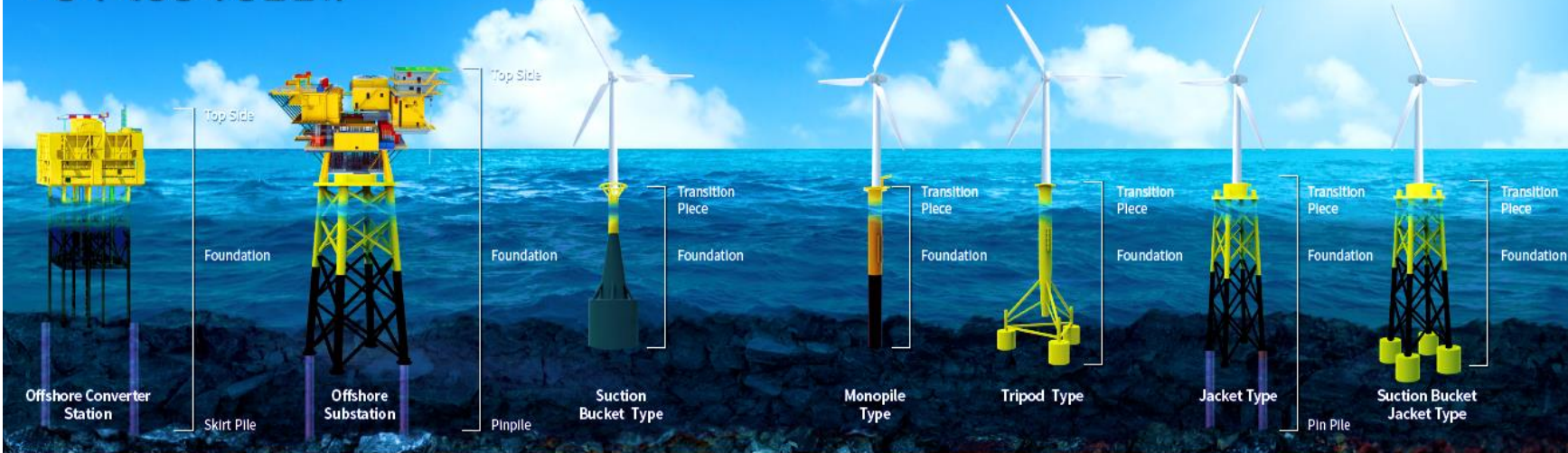






## 고정식 해상풍력 공급범위

SCOPE OF SUPPLY : BOTTOM-FIXED

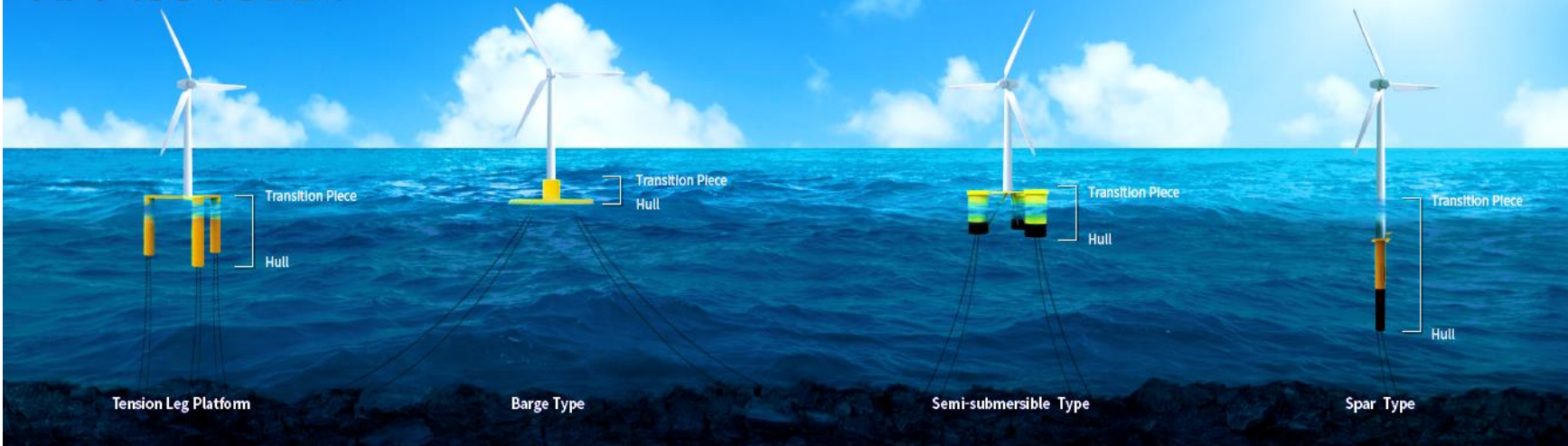


## 삼강 공급범위

- Topside
- ⋮
- Transition Piece
- ⋮
- Jacket
- ⋮
- Pin Pile

## 부유식 해상풍력 공급범위

SCOPE OF SUPPLY : FLOATING



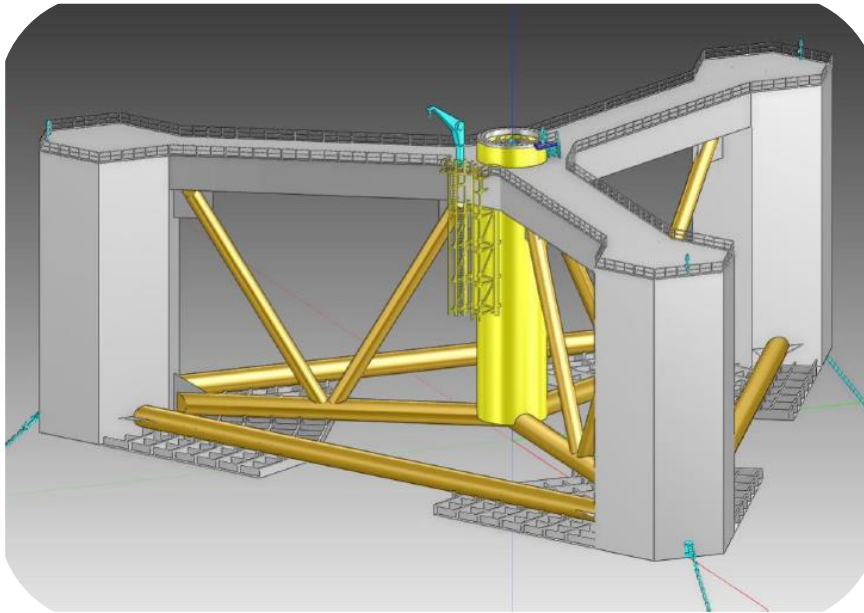
- Transition Piece
- ⋮
- Hull



## 경남도, '8MW급 부유식 해상풍력시스템 개발' 국책과제 최종 선정

### “8MW급 부유식 해상풍력시스템 개발” 국책과제 최종 선정

두산중공업 터빈 개발, 삼강엠앤티 부유체 제작, 한국남동발전 단지개발



국비 270억원 투입... 오는 2025년 상반기 상용화 풍력단지 구축 목표

산업통상자원부에서 주관한 'MW급 부유식 해상풍력시스템 개발' 공모사업에 경남도를 비롯한 두산중공업·삼강엠앤티·한국남동발전·경남테크노파크·고등기술연구원 등 11개 기관이 참여한 연합체(컨소시엄)가 최종 선정됐다.

이번 국책과제는 오는 2025년 4월까지 정부출연금 270억 원을 투입하여 '8MW 부유식 해상풍력 터빈'을 개발 제작하고, 제주도에서 실해역 운전을 통한 성능검증 후 2025년 상반기에 상용화 풍력단지를 구축하는 사업이다.

과제추진에는 경남도내 기업이 다수 참여했다. 두산중공업은 8MW 해상풍력 터빈 개발 및 제작을, 삼강엠앤티는 부유체 제작을, 한국남동발전은 부유식 해상풍력 단지개발을 맡아 진행하고 있다.

경남도는 부유식 해상풍력단지 개발·운영 경험과 각 기관이 보유한 기술을 바탕으로 실증을 통해 대용량 '부유식 해상풍력시스템' 상용화에 도전할 계획이다.

또한, 국책과제 선정으로 해상풍력산업 활성화를 통한 고용증대 및 지역경제 활성화와 탈탄소정책에 따른 삼천포석탄화력발전소 대체, 국내 부유식 해상풍력 보급 및 정부 그린뉴딜, 재생에너지 3020 정책에 크게 기여할 것으로 기대하고 있다.

이번에 최종 선정된 국책과제는 2단계 사업으로 지난해 5월 경남도를 비롯한 전국 4개 시도의 연합체(컨소시엄)가 1단계 사업에 선정됐고, 지난달 1단계 사업결과와 2단계 사업계획을 평가해 최종 1개 연합체(컨소시엄)를 선정했다.

과제내용 1단계는 부유식 해상풍력시스템 설계기준 연구와 최적 부유체 개념 제시·실증후보지 발굴 및 주민수용성 확보이며, 2단계는 부유식 해상풍력시스템 설계기술 개발 및 제작·실해역 운전·상용화 단지 구축을 위한 기반 확보 등이다.

조현준 산업혁신국장은 “부유식 해상풍력시스템 개발은 경남 지역산업과 직접적으로 연계돼 있어 경남도는 기계·조선·해상플랜트 등 지역경제 활성화와 신규 일자리 창출을 위한 신성장 동력산업으로 육성해 나갈 것”이라며 “이번 실증연구를 통해 고정식 해상풍력의 한계를 벗어나 입지 부족과 소음·환경 및 주민수용성 등의 여러 문제를 극복할 수 있을 것으로 기대한다”고 전했다.





## Taiwan, Changhua Offshore Wind Farm Phase-1



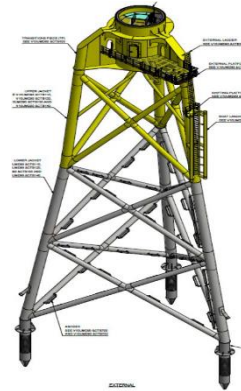
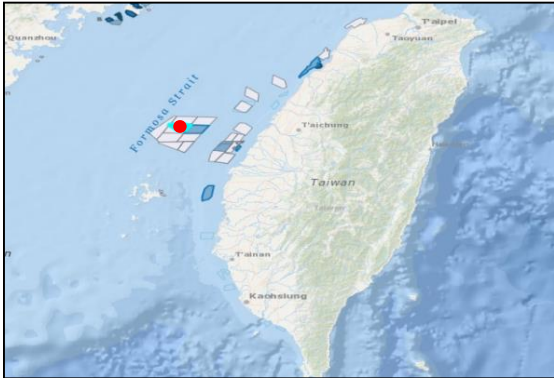
Developer	Thai-Power (대만전력청)
발 주 처	Jan De Nul 社 (벨기에)
공사금액	EUR44,529,750 (약 580억원) → EUR66,337,743(약 862억)로 증액
공사기간	2019. 7 ~ 2020. 5
공사장소	대만 서부 장화현지역 (109.2MW)
공사범위	Jacket 21세트 (16,562톤)

**19.1.21 본계약 체결**  
**20.5.21 납품 완료**





## Taiwan, Greater Changhua Offshore Wind Farms

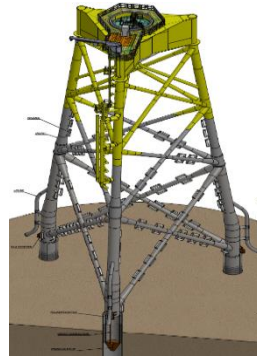


Developer (발주처)	Orsted Wind Power 社 (덴마크) · 오스타드는 세계 1위의 해상풍력 Developer임
공사금액	\$95,352,816 (약 1,126억) → \$248,638,181 (약 2,910억)로 증액
공사기간	2019. 12 ~ 2022. 6
공사장소	대만 서부 장화현지역 (900MW)
공사범위	Jacket 28세트 (31,128톤) → Jacket 59세트 (72,260톤)로 증가

**19.6.05 본계약 체결**  
**22.6.27 납품 완료**



## Taiwan, Changfang Xidao Offshore Wind Farms



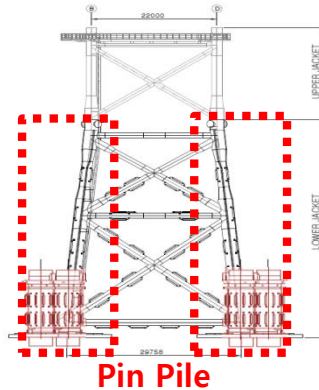
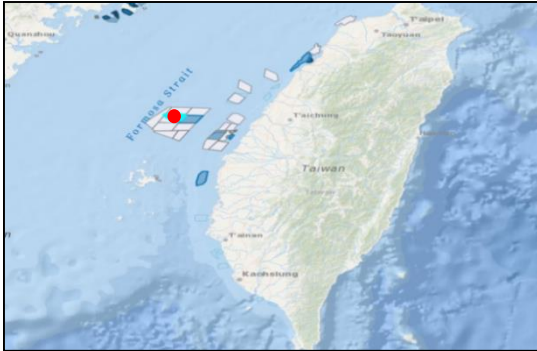
Developer	CIP (덴마크국민연금펀드)
발 주 처	BLADT 社(덴마크)
공사금액	\$98,709,677 (약 1,185억원) → \$184,617,392(약 2,335억)로 증액
공사기간	2020. 06 ~ 2023. 08
공사장소	대만서부 창팡시다오 지역(650MW)
공사범위	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Full Jacket 36세트</li> <li>• Upper jacket &amp; Component</li> </ul>

**19.8.23 본계약 체결**





## Taiwan, Greater Changhua Offshore Wind Farms



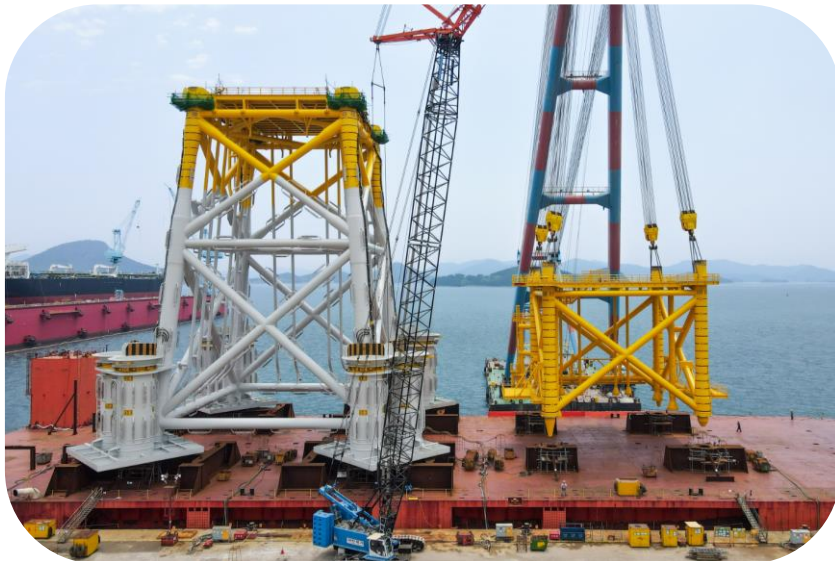
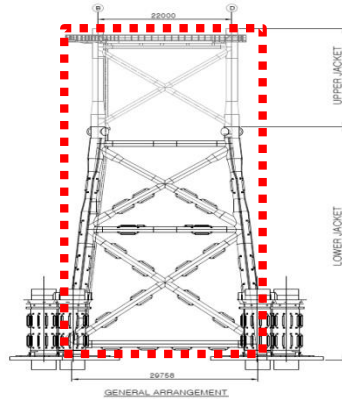
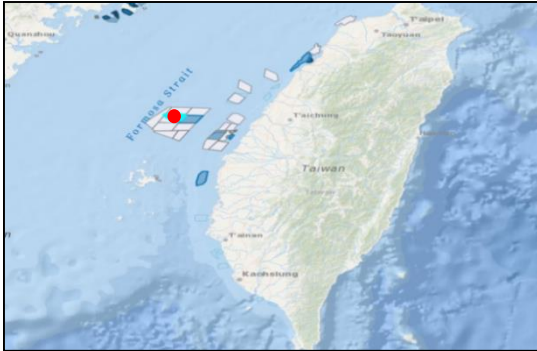
Developer	Orsted Wind Power 社(덴마크) · 오스타드는 세계 1위의 해상풍력 Developer임
발 주 처	KEPPEL (싱가폴)
공사금액	\$14,574,998 (약 170억원)
공사기간	2020. 1 ~ 2021. 1
공사장소	대만 서부 장화현지역 (900MW)
공사범위	PIN PILE 16세트(8,235톤)

20.1.17 본계약 체결  
21.1.31 납품 완료





## Taiwan, Greater Changhua Offshore Wind Farms



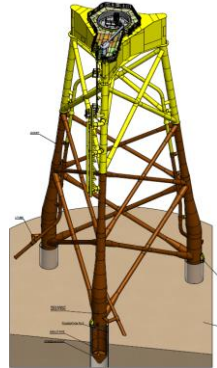
Developer	Orsted Wind Power 社(덴마크) · 오스타드는 세계 1위의 해상풍력 Developer임
발 주 처	KEPPEL (싱가폴)
공사금액	\$22,845,000 (약 275억원)
공사기간	2020. 7 ~ 2021. 3
공사장소	대만 서부 장화현지역 (900MW)
공사범위	OSS Jacket 2세트(8,440톤)

※ OSS(Offshore Sub Station)

20.7.15 본계약 체결  
21.6.21 납품 완료



## Taiwan, Zhong Neng Offshore Wind Farms



Developer	CSPC (China Steel Power Corporation) → CSC 51% / CIP 49%
발 주 처	SDMS (Sing Da Marine Structure)
공사금액	\$71,554,581 (약 845억원)
공사기간	2021. 12 ~ 2023. 3
공사장소	대만 서부 장화현지역 (300MW)
공사범위	Jacket 15세트

**21.9.24 본계약 체결**





## Taiwan, Hai Long Offshore Wind Farms



발주처	HAI LONG 2,3 OFFSHORE WIND POWER CO., LTD. (NPI 60%, Mitsui 20%, Yushan Energy 20%)
공사금액	₩551,366,045,404 \$37,666,035 <b>총 6,004억원</b>
공사기간	2021. 12 ~ 2024. 12
공사장소	대만 서부 하이롱 지역 744MW
공사범위	Jacket 52세트 (기당 14MW) → Option 21세트

**21.12.22 ECA계약 체결**  
**22.08.16 본계약 체결**





## MMB 운반 설치선



발 주 처	한국전력공사
공사금액	약 57억원
공사기간	2020.07 ~ 2021. 05
장 소	군산
제 원	BARGE : L(72) x B(45) x H(60) A-FRAME : H(60)
중 량	2,656톤

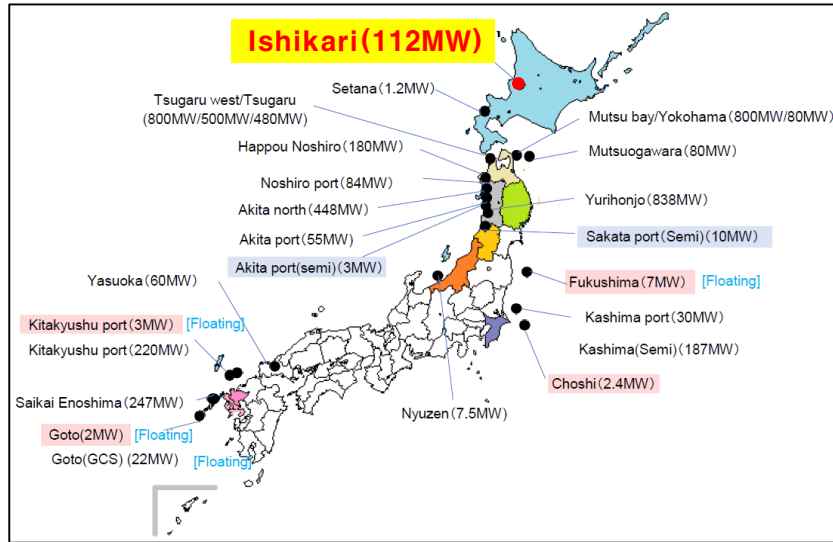
## 해상풍력 터빈 해상실증 지지구조물



발 주 처	전북지방조달청
공사금액	약 33.4억원
공사기간	2021.01 ~ 2021. 03
장 소	군산
제 원	풍력기 : L(34.4) x B(33.2) x D(59.7) 기상탑 : L(18.9) x B(21) x D(48.5)
중 량	풍력기 : 1,105.4톤 기상탑 : 205.9톤



## Japan, Ishikari Bay New Port Offshore Wind Farms



Developer	GPI (Green Power Investment)
발 주 처	NSE (Nippon Steel Engineering)
공사금액	\$17,018,592 (약 195억원)
공사기간	2021. 8 ~ 2022. 6
공사장소	일본 홋카이도 이시가리항 (112MW)
공사범위	PILE 56세트(9,500톤)

**21.8. 일본 해상풍력 첫 수주**





## Barossa Field FPSO Development Project



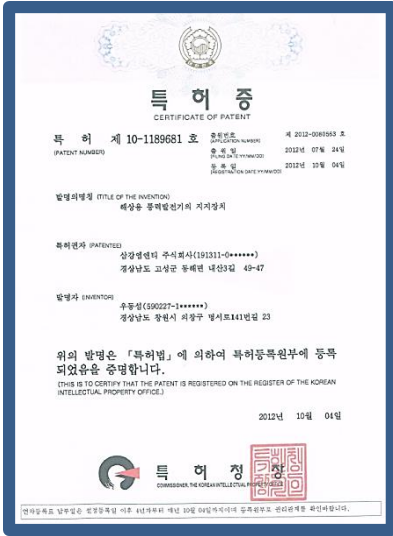
< Barossa FPSO >



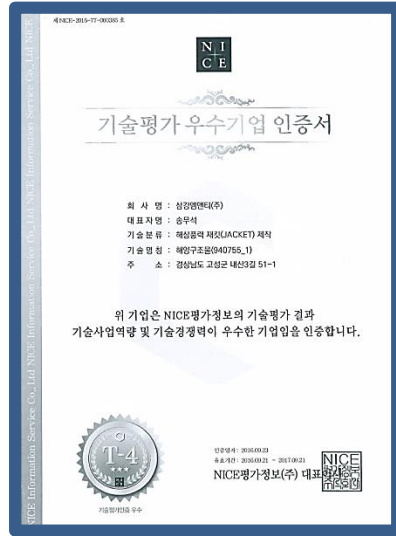
< 2016년 BW에 납품한 Catcher FPSO >

Developer (발주처)	BW Offshore (Norway / Singapore)
공사금액	약 3,820억원
공사기간	2021.04 ~ 2023. 05
공사장소	호주 북부 Darwin 지역
공사범위	FPSO 선체(Hull) & Pipe Rack 제작
기타사항	제원 : L(359) x B(64) x D(31.5) 중량 : 78,000톤

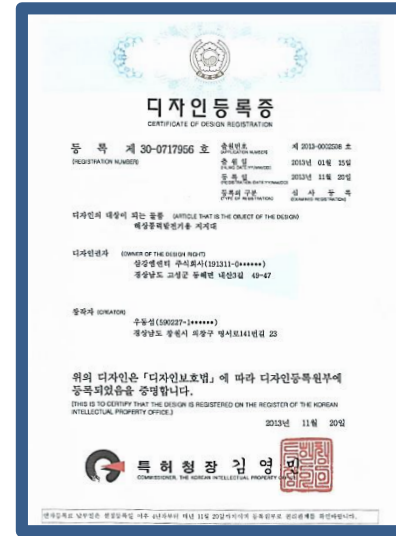
**21.4월 계약 체결**



해상풍력발전기의  
지지장치 특허증



기술평가 우수기업  
인증서



해상풍력발전기용  
지지대  
디자인등록증 (1)



해상풍력발전기용  
지지대  
디자인등록증 (2)



# Contents

I 회사소개

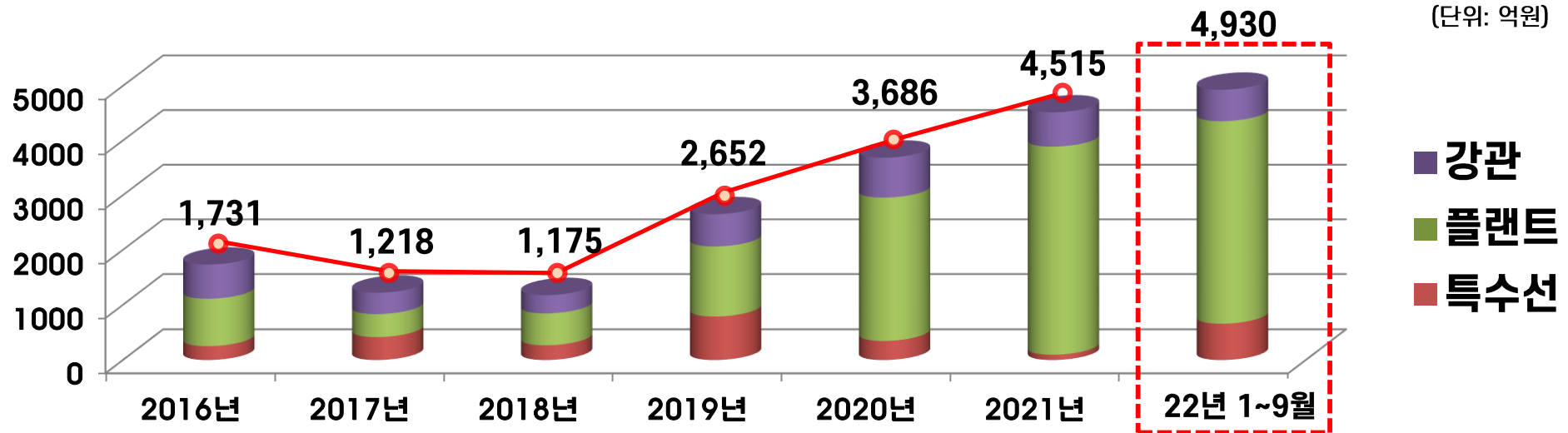
II 풍력사업 추진현황

III 실적추이

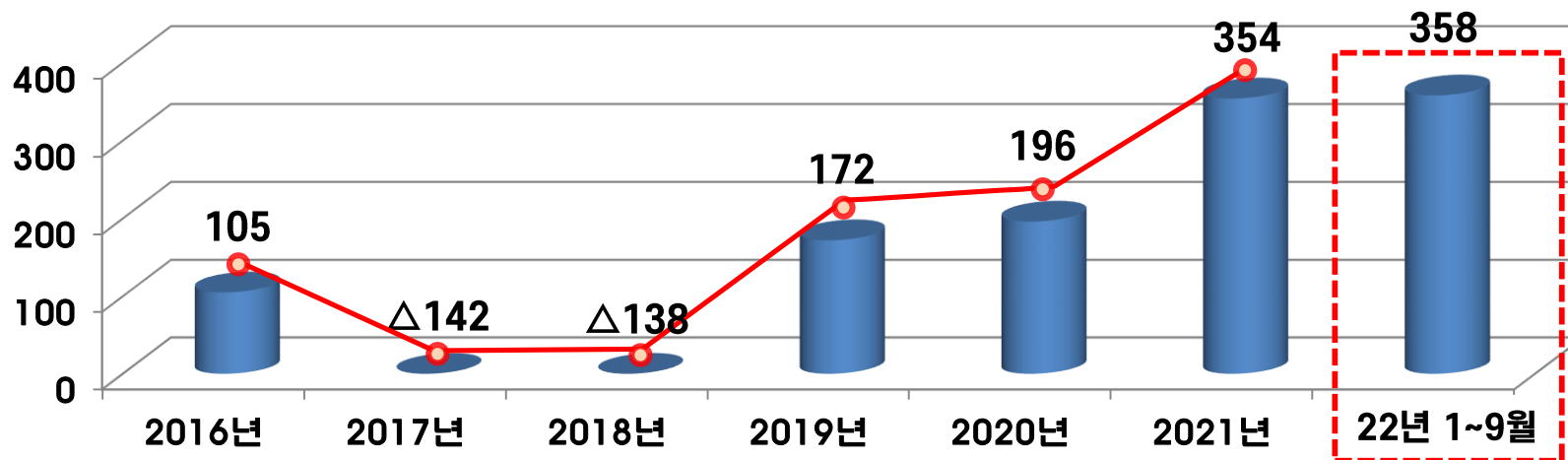
IV 신야드 투자



## ▪ 매출추이



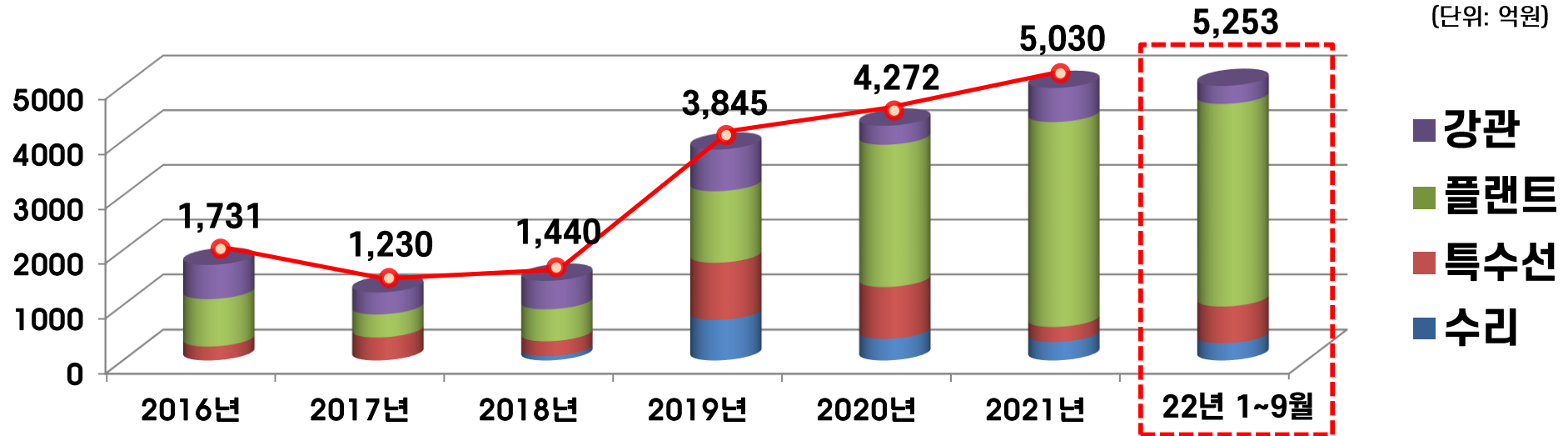
## ▪ 영업이익



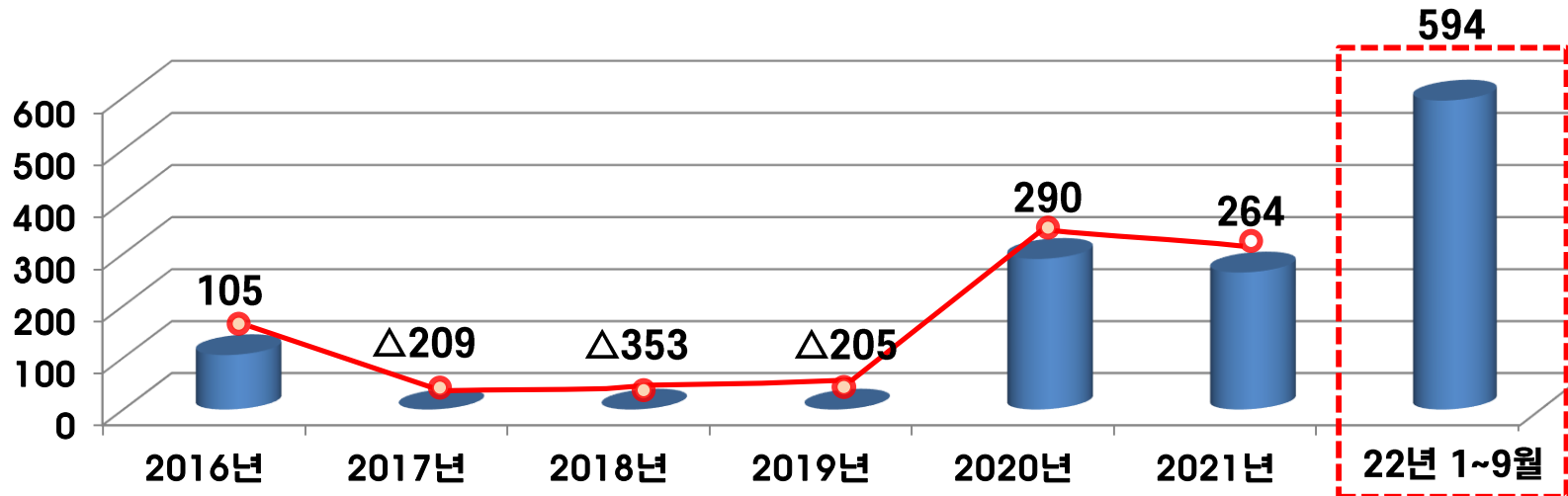




## ▪ 매출추이



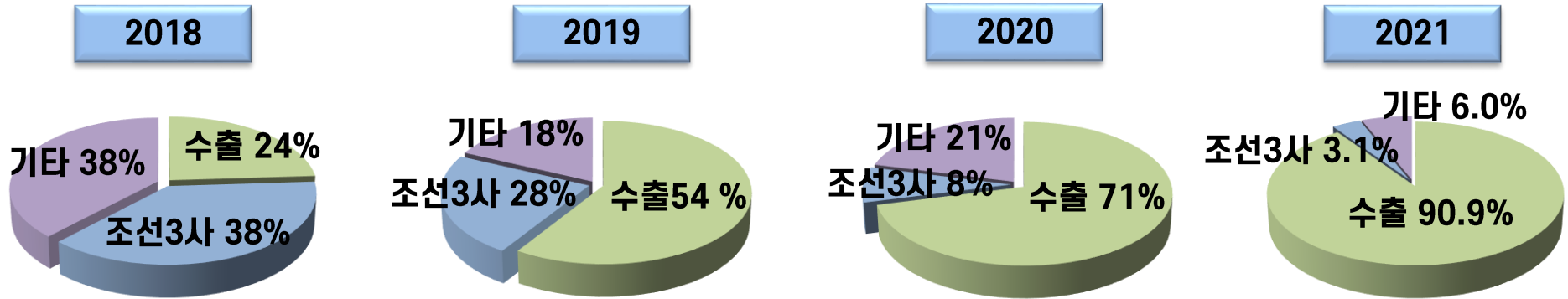
## ▪ 영업이익



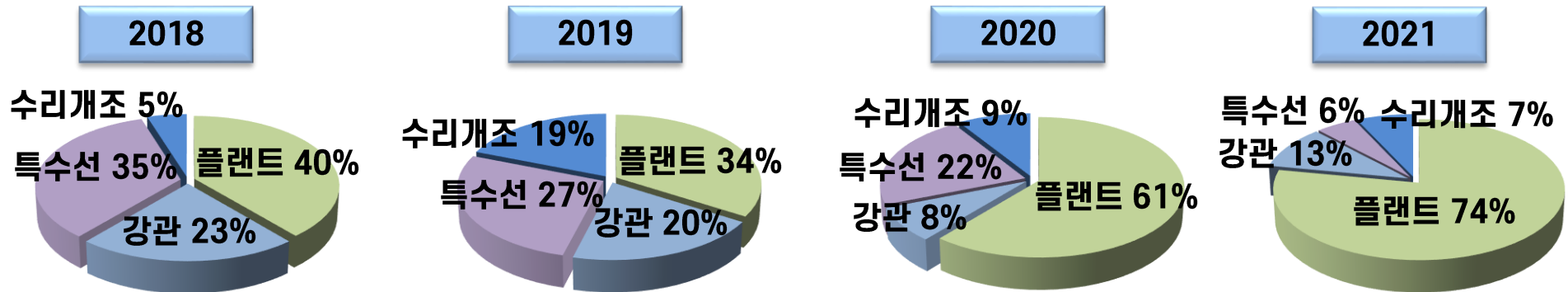
# 매출구성비 (연결기준)



## ▪ 거래처별 매출구성비



## ▪ 사업부별 매출구성비



# 2022. 1Q 실적

Technology, Passion and Trust  
SAMKANG M&T, S&C



(단위: 억원)

구분	연결 재무제표			별도 재무제표		
	'2022. 1Q	'2021. 1Q	전년대비	'2022. 1Q	'2021. 1Q	전년대비
매출액	1,710	1,073	637	1,642	977	665
매출총이익	214	157	57	154	122	32
영업이익	171 (10.0%)	115 (10.7%)	56	120 (7.3%)	89 (9.1%)	31
당기순이익	105	104	1	88	100	△12

▶플랜트부문 매출 1,492억 (풍력 697억, FPSO 616억, PEMEX 179억)

▶특수선 71억 / 강관 66억 / 수리선 60억 / 기타 21억 합계 1,710억



# 2022. 2Q 실적

Technology, Passion and Trust  
SAMKANG M&T, S&C



(단위: 억원)

구분	연결 재무제표			별도 재무제표		
	'2022. 2Q	'2021. 2Q	전년대비	'2022. 2Q	'2021. 2Q	전년대비
매출액	1,696	1,094	602	1,573	947	626
매출총이익	253	71	182	131	77	54
영업이익	204 (12.0%)	29 (2.6%)	175	93 (5.9%)	46 (4.8%)	47
당기순이익	132	△31	163	103	△17	120

▶플랜트부문 매출 1,315억 (풍력 621억, FPSO 644억, PEMEX 50억)

▶특수선 140억 / 강관 102억 / 수리선 116억 / 기타 23억 합계 1,696억

# 2022. 3Q 실적

Technology, Passion and Trust  
SAMKANG M&T, S&C



(단위: 억원)

구분	연결 재무제표			별도 재무제표		
	'2022. 3Q	'2021. 3Q	전년대비	'2022. 3Q	'2021. 3Q	전년대비
매출액	1,848	1,344	504	1,714	1,191	523
매출총이익	358	102	256	270	129	141
영업이익	220 (11.9%)	63 (4.7%)	157	145 (8.5%)	100 (8.4%)	45
당기순이익	64	52	12	45	70	△25

▶플랜트부문 매출 1,357억 (풍력 568억, FPSO 605억, PEMEX 184억)

▶특수선 263억 / 강관 79억 / 수리선 136억 / 기타 13억 합계 1,848억



(단위: 억원)

구분		2017년	2018년	2019년	2020년	2021년	22.10월
삼강 M&T	조선(신조,블록)	196	584	147	133	-	232
	육상플랜트	175	467	482	1,532	-	-
	해양플랜트 (해상풍력)	290	71	3,104 (3,085)	2,124 (1,766)	11,632 (7,812)	2,194 (1,782)
	후육강관	431	601	560	320	340	293
	특수선(방산)	720	33	-	1,644	1,389	10,405
	소계	1,812	1,756	4,293	5,753	13,361	13,124
삼강 S&C	수리·개조	-	860	270	233	311	376
	조선(BLOCK)	-	738	240	241	-	-
	소계	-	1,598	510	474	311	376
합계		1,812	3,354	4,803	6,227	13,672	13,500

▶수주잔고 2.3조(해상풍력 7,450억 / 특수선13,002억)



# Contents

I 회사소개

II 풍력사업 추진현황

III 실적추이

IV 신야드 투자



## 아시아 주요 국가 해상풍력 시장규모 (2020~2040)

국 가	터빈용량	구조물 유형(8MW기준)	수량(개)	중량(천톤)	제작시점	예상 발주액(억)
한 국	12GW	Floater, Mono Pile	750	1,648	2022~2029	29,911
		Transition Piece	750	300		11,550
		Jacket	750	900	2023~2029	39,600
		Pin Pile / Suction Bucket	2,250	1,330		19,751
일 본	45GW	Mono Pile, Jacket	5,625	12,361	2023~2040	224,352
		Transition Piece	5,625	2,250		86,625
대 만	20.7GW	Jacket	2,587	3,363	2020~2035	155,220
		Pin Pile	7,762	2,328		46,560
호 주	20GW	Floater, Jacket	2,500	3,750	2024~2040	159,964
		Transition Piece	2,500	875		37,500
계	97.7GW		31,100	29,105		811,033



## 세계 최대 해상풍력 하부구조물 생산 공장 설립



구 분	수 량 (연간)	중 량 (연간)
Mono Pile	100	250,000
Jacket	100	150,000
Floater	50	200,000
Pin Pile	100	50,000
<b>Total</b>	<b>350</b>	<b>650,000</b>

**2022년 12월 착공예정**





소유주	SK에코플랜트 투자전(22.6.30)		SK에코플랜트 투자후(현재)	
	주식수	지분율	주식수	지분율
송무석	6,941,392	18.7	6,108,059	11.5
송정석	6,707,258	18.1	5,873,925	11.0
삼강금속	909,777	2.5	909,777	1.7
특수관계인	282,475	0.7	282,475	0.5
<b>소계</b>	<b>14,840,902</b>	<b>40.0</b>	<b>13,174,236</b>	<b>24.8</b>
SK에코플랜트	-	-	16,296,413	30.6
기타	22,235,770	60.0	23,764,363	44.6
<b>합계</b>	<b>37,076,672</b>	<b>100.0</b>	<b>53,235,012</b>	<b>100.0</b>

## SK 투자 내역

1) 3자배정유상증자	2,926억	14,629,747주
2) 대주주 주식인수	500억	1,666,666주
3) 전환사채	1,168억	5,370,253주
<b>합계</b>	<b>4,594억</b>	<b>21,666,667주</b>

▶CB전환후 SK에코플랜트 최종 지분율은 약 36.7%임



(단위:억원)

## '22.6.30 B/S

<b>자산</b>	<b>8,179</b>
예적금현황	1,157
예적금외자산	7,022
<b>부채</b>	<b>6,044</b>
단기차입금	2,211
장기차입금	27
전환사채(CB)	246
기타부채	3,560
<b>자본</b>	<b>2,135</b>
<b>부채비율</b>	<b>283%</b>

✓ **총 투자규모 4,595**  
 - 유상증자(SK) 2,926  
 - CB(SK) 1,169  
 - CB(ATP) 500



✓ **자산 +4,469** 주3)  
 ✓ **부채 +1,078** 주4)  
 ✓ **자본 +3,392** 주5)

## '22.9.30 B/S

<b>자산</b>	<b>12,648</b>
예적금현황	5,251
예적금외자산	7,397
<b>부채</b>	<b>7,122</b>
단기차입금	2,185
장기차입금	23
전환사채(CB)	1,559
기타부채	3,355
<b>자본</b>	<b>5,527</b>
<b>부채비율</b>	<b>128%</b>

주3) 예금 +4,094억

주4) CB +1,246억

주5) 유상증자 +2,926억