Policy lessons from Korea's offshore wind industry

韓国の洋上風力政策から得た教訓

Unlock the Full Potential of Offshore Wind in Japan, South Korea and Taiwan · Nagasaki

Yunsoung Kim, CEO, Energy and Space

2026.10.15

ENERGY & SPACE

Research Institution for Renewable Energy

1. Six policy proposals from Korea's supply chain

韓国の洋上風力サプライチェーンからの6つの政策提言

Proposals by the Offshore Energy Industry Forum
Korea's offshore wind supply-chain industry forum · 2026 Policy Proposal (June 2026)
海上エネルギー産業体フォーラムの提言 ｜ 洋上風力サプライチェーン企業のフォーラム・2026年政策提言書

1. **Wind farm design:** build local capabilities; government leads concept design
   ウィンドファーム設計の国産化：予備地区の基本設計を政府が直接発注
2. **Ports:** expand installation ports and systematise port rules
   港湾：設置支援港湾の拡充と関連制度の体系化
3. **Floating wind:** 30 MW market-scale demonstration to build an export industry
   浮体式：輸出産業化に向けた30MW級の市場型実証
4. **Auctions:** multi-year roadmap and clear non-price criteria
   入札：複数年ロードマップと算式化された非価格評価
5. **Finance:** build insurance and PF capacity; expand policy finance
   金融：保険・PFの能力強化と政策金融の拡大
6. **Public generator:** give the capital to the new public power producer to lead development
   統合発電公社：開発を主導できる投資余力を確保

Source: Offshore Energy Industry Forum, 2026 Policy Proposal (June 2026) ｜ 日本語訳：AI生成

COPYRIGHT © 2026, ENERGY AND SPACE, INC

2. Korea's record: what worked, what has not yet

韓国の政策：機能した点、まだ機能していない点

Worked 機能した政策

✓ 3-year auction roadmap (2024–26) implemented as planned
3か年（2024～26年）入札ロードマップが計画通り実施

Rounds published in advance and held on schedule, except H2 2025
入札を事前に公表し、2025年下期を除き日程通り実施

15 projects, ~4.1 GW awarded by April 2026
2026年4月までに15件・約4.1GWが落札

Not yet working まだ機能していない点

1 **Award ≠ construction:** awarded projects are not moving into construction in sequence
落札案件が順番通りに着工へ進んでいない

2 **Projects abandoned:** Equinor's Firefly (750 MW) won a contract but missed its signing deadline; Gray Whale (1.5 GW) withdrew in Jan 2026
エクイノールの「ホタル」（750MW）は落札後に契約期限を守れず、「コククジラ」（1.5GW）は2026年1月に撤退

3 **Supply chain left out:** developers get a surcharge (REC weighting) in auctions, but supply-chain firms have no direct support
開発事業者は入札でREC加重などの上乗せを受けるが、サプライチェーン企業への直接支援はない

The auction calendar became predictable — construction, floating projects and supply-chain investment did not
入札日程の予見性は高まったが、着工・浮体式案件・サプライチェーン投資の予見性はまだ低い

Source: Offshore Energy Industry Forum, 2026 Policy Proposal; press reports (Jan 2026) | 日本語訳：AI生成

COPYRIGHT © 2026, ENERGY AND SPACE, INC

Lesson: the government must share floating wind's early risk

教訓：浮体式を実現するには、政府が不確実性を共に引き受けるべき

0

floating farms of 100 MW+ operating anywhere

100MW級以上の浮体式は世界でまだゼロ

2.4×

UK AR7: floating strike price vs fixed-bottom

英国AR7：浮体式の行使価格は着床式の2.4倍

TRL 5–6

Korean turbines and floaters: hard to insure and finance

韓国の風車・浮体はTRL5〜6：保険・PFが困難

–46%

Ulsan floating pipeline: 6.2 → 3.4 GW (May 2026)

蔚山の浮体式計画：6.2→3.4GWに縮小

Market-scale demonstration 政府主導の市場型実証

1 **30 MW market-scale demo:** Korean firms build a full track record, from development to O&M

国内企業が開発から運営まで一貫した実績を獲得

2 **Use the Special Act:** demo farms sell power with cost support; public generators (50%+) co-develop with private firms

特別法第37条：電力販売と費用支援。発電公企業（50%以上）と民間が共同開発

3 **Demonstration insurance:** guarantees so one loss does not stop the project, plus investor subsidies

一度の損失で止まらない「実証保険」・保証と投資支援

Floating wind becomes bankable only after someone proves it — in Korea, the government has to carry that first risk

浮体式は実証されて初めて融資可能になる。韓国では、その最初のリスクを国が引き受けるべき

Source: Offshore Energy Industry Forum, 2026 Policy Proposal | 日本語訳：AI生成

COPYRIGHT © 2026, ENERGY AND SPACE, INC