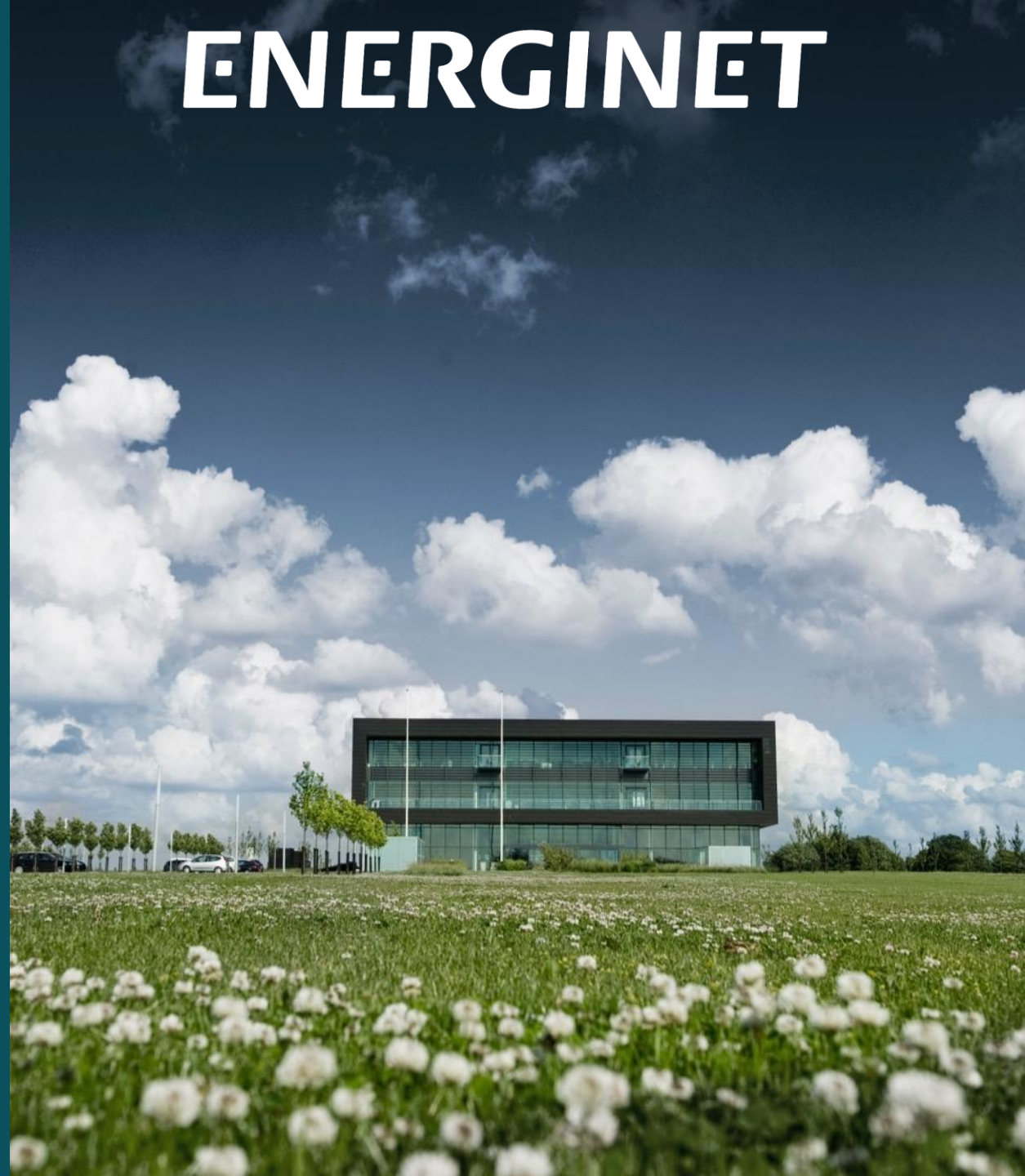


ENERGINET

NỒI LƯỚI ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI – KINH NGHIỆM CỦA ĐAN MẠCH

6/2023

Peter Markussen, Giám đốc cao cấp, Quan hệ quốc tế, Energinet



ENERGINET

XƯƠNG SỐNG NĂNG LƯỢNG

Chúng tôi vận hành và phát triển lưới truyền tải điện và đường ống khí ở Đan Mạch.

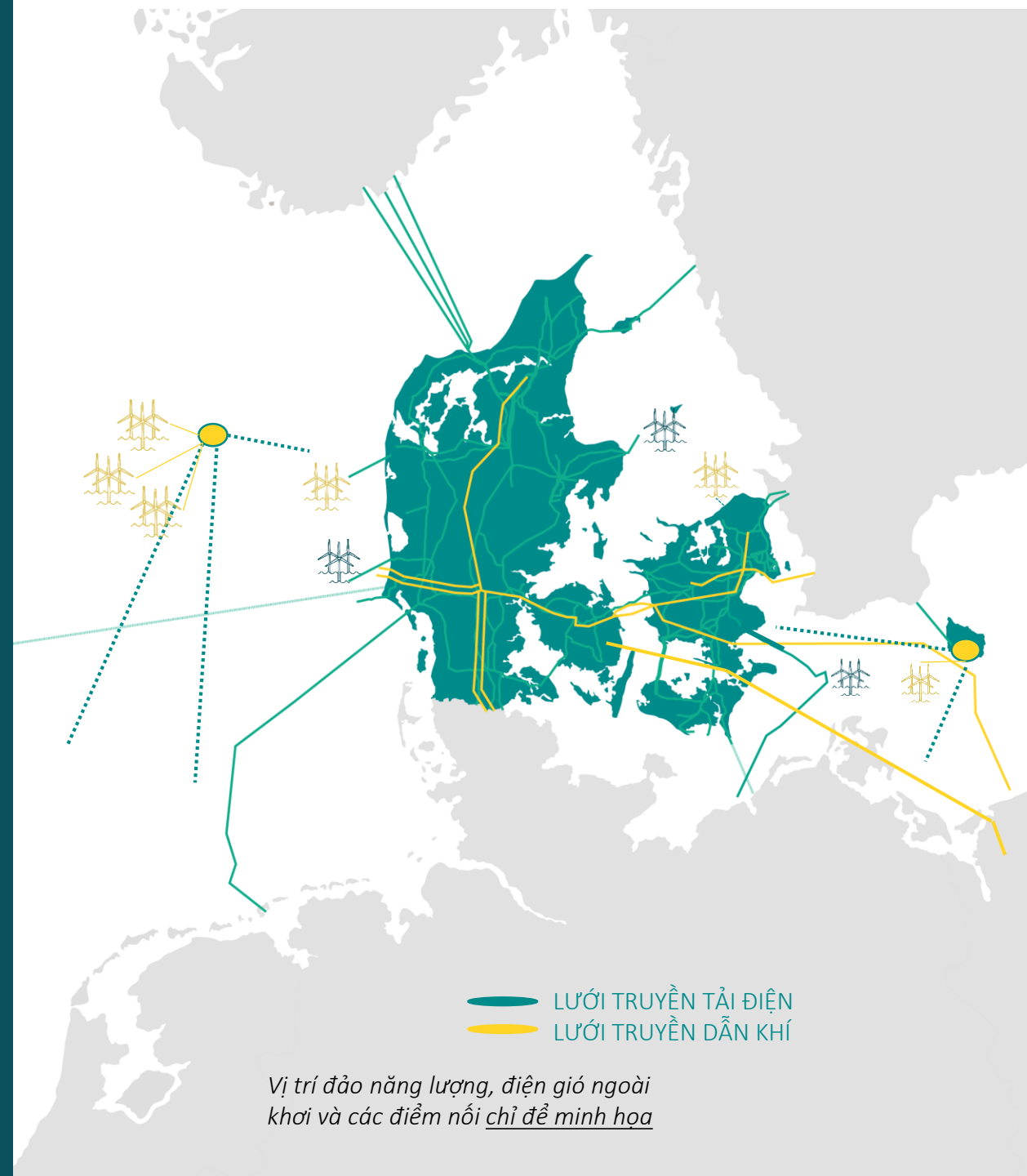
BẢO ĐẢM CÂN BẰNG

Chúng tôi chịu trách nhiệm hàng ngày và dài hạn về toàn bộ hệ thống điện và khí ở Đan Mạch.

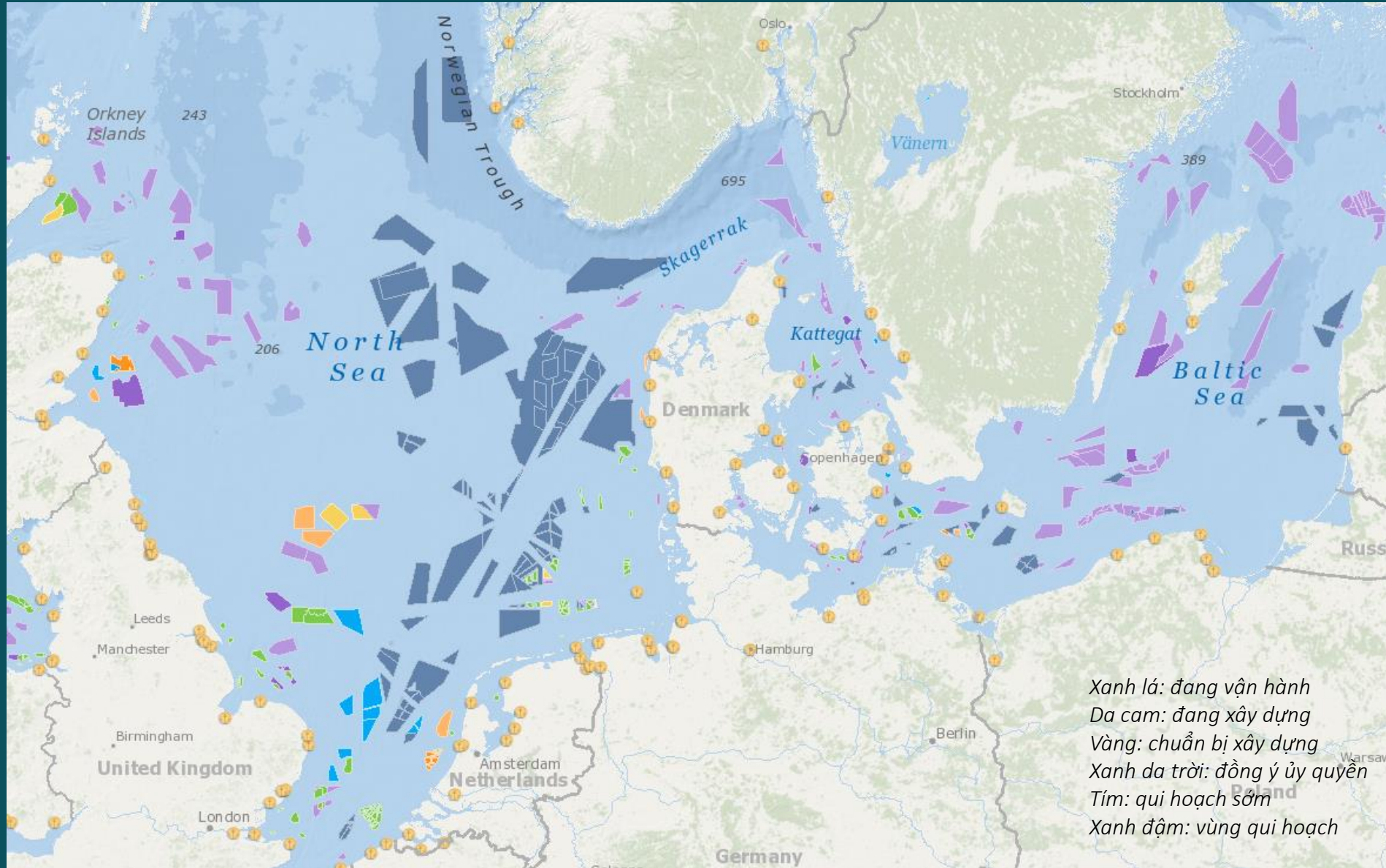
LÀM VIỆC VÌ XÃ HỘI

Trực thuộc Bộ Khí hậu, Năng lượng và Hạ tầng Kỹ thuật Đan Mạch, chúng tôi bảo vệ lợi ích xã hội vì chúng tôi chuyển sang hệ thống năng lượng xanh 100%.

Khoảng 1800 nhân viên



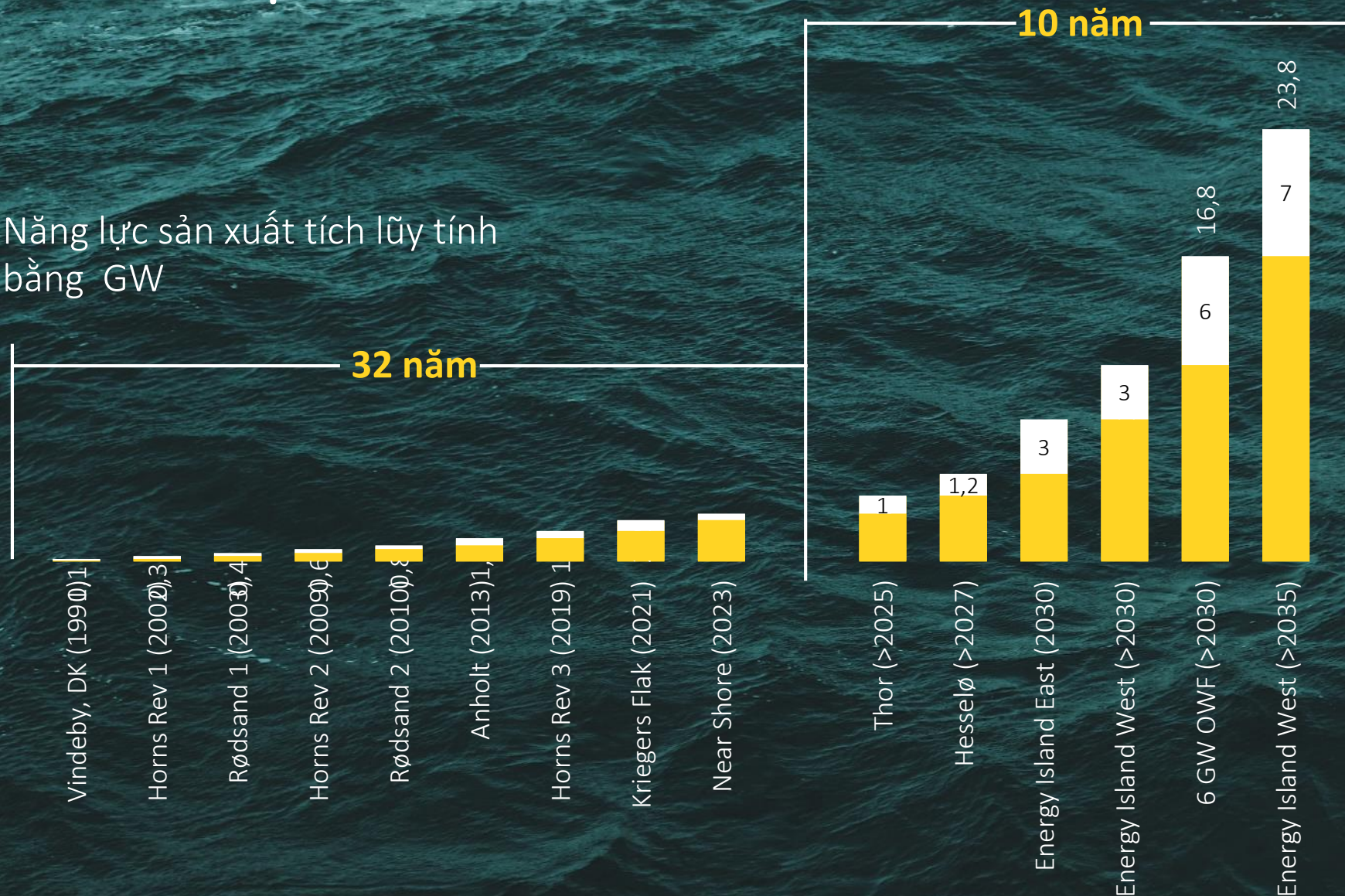
TIỀM NĂNG LỚN VỀ ĐIỆN GIÓ Ở BIỂN BẮC VÀ BIỂN BALTIC



SỰ MỞ RỘNG ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI Ở ĐÀN MẠCH – TỪ THÍ ĐIỂM ĐẾN QUI MÔ LỚN

ENERGINET

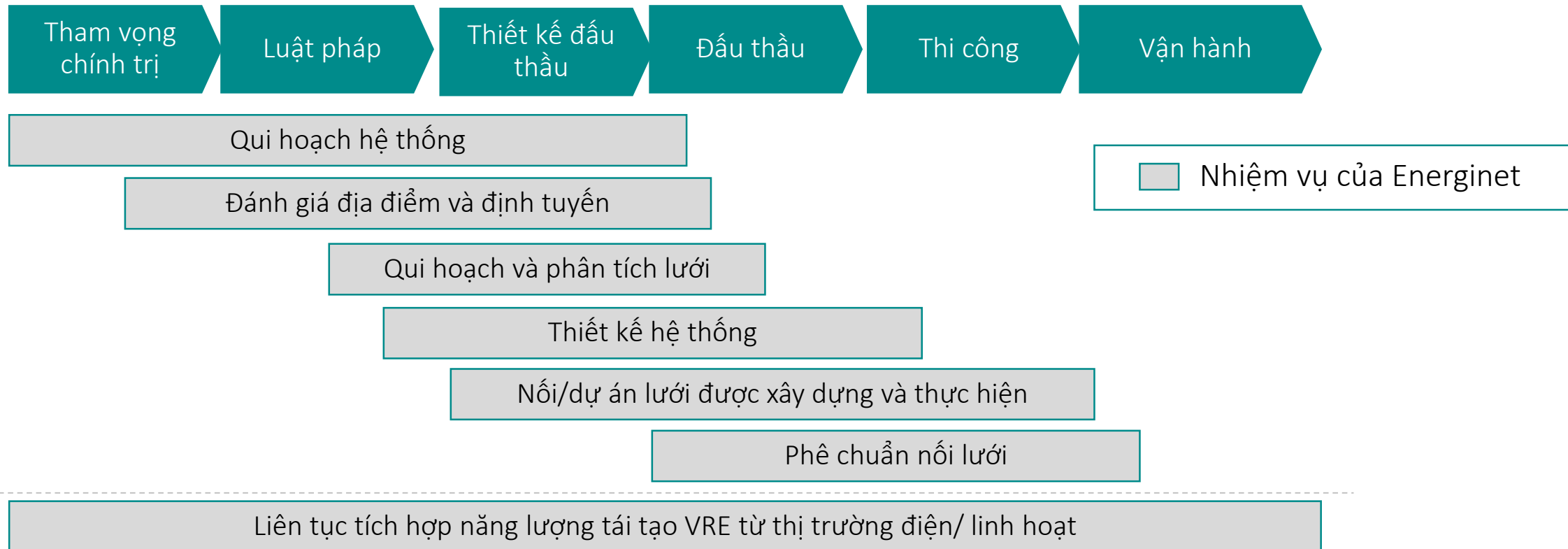
Năng lực sản xuất tích lũy tính bằng GW



VAI TRÒ QUAN TRỌNG CỦA ENERGINET TRONG VIỆC GIẢM THIỂU RỦI RO VÀ GIÁ THÀNH ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI (ĐGNK)

Energinet là một phần của sự phát triển ĐGNK từ thỏa thuận chính trị đến vận hành.

6-8 năm từ thỏa thuận chính trị đến vận hành (mô hình đấu thầu)



NHỮNG VẤN ĐỀ QUAN TRỌNG VỀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG

Khuyến nghị về thời gian và các vấn đề quan trọng (không đầy đủ)



<p>LẬP KẾ HOẠCH</p>	<p>Tham vọng Tích hợp các mục tiêu ĐGNK khơi vào qui hoạch lưới dài hạn</p>	<p>Vị trí Xác định vị trí và định tuyến cáp</p>	<p>Điểm nối Điểm nối trên bờ hay ngoài khơi</p>	<p>Các yêu cầu Các yêu cầu về kết nối và đối thoại về sự hoàn thành</p>	<p>Chạy thử Đánh giá và kiểm tra các yêu cầu về kết nối</p>	<p>Cung vượt cầu Qui tắc hạn chế sản xuất điện và tính linh hoạt</p>
<p>ĐẦU TƯ</p>	<p>Phương pháp đấu thầu Phương pháp một hay hai giai đoạn</p>	<p>Dự án kinh doanh Bao gồm các tác động kinh tế xã hội của dự án kinh doanh ĐGNK</p>	<p>Công suất điện gió ngoài khơi Tính linh hoạt của công suất ĐGNK và kết nối hỗn hợp</p>	<p>Chạy thử Các khuyến khích cho phát triển và truyền tải đúng thời hạn</p>		<p>Linh hoạt Làm cho ĐGNK linh hoạt</p>
<p>TÀI CHÍNH</p>	<p>Trợ cấp Nhu cầu trợ cấp cho ĐGNK và cấp vốn như thế nào cho nối lưới (nhà phát triển hay thuế phí?)</p>		<p>Cân bằng Nhu cầu tương lai của cân bằng và dự trữ là gì và ai chi trả để cân bằng? (hệ thống hay dự án)</p>			<p>Tham gia vào thị trường điện Sử dụng hợp đồng mua bán điện và khuyến khích tạo ra giá trị để mang lại sự linh hoạt</p>

NHỮNG VẤN ĐỀ QUAN TRỌNG VỀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG

Khuyến nghị về thời gian và các vấn đề quan trọng (không đầy đủ)



LẬP KẾ HOẠCH	Tham vọng Tích hợp các mục tiêu ĐGNK vào qui hoạch lưới dài hạn	Vị trí Xác định vị trí và định tuyến cáp	Điểm nối Điểm nối trên bờ hay ngoài khơi	Các yêu cầu Các yêu cầu về kết nối và đối thoại về sự hoàn thành	Chạy thử Đánh giá và kiểm tra các yêu cầu về kết nối	Cung vượt cầu Qui tắc hạn chế sản xuất điện và tính linh hoạt
ĐẦU TƯ	Phương pháp đấu thầu Phương pháp một hay hai giai đoạn	Trường hợp kinh doanh Bao gồm các tác dụng kinh tế xã hội của trường hợp kinh doanh ĐGNK	Công suất điện gió ngoài khơi Tính linh hoạt của công suất ĐGNK và kết nối hỗn hợp	Chạy thử Các khuyến khích cho phát triển và truyền tải đúng thời hạn	Linh hoạt Làm cho ĐGNK linh hoạt	
TÀI CHÍNH		Trợ cấp Nhu cầu trợ cấp cho ĐGNK và cấp vốn như thế nào cho nối lưới (nhà phát triển hay thuế phí?)	Cân bằng Nhu cầu tương lai của cân bằng và dự trữ là gì và ai trả để cân bằng? (hệ thống hay dự án)		Tham gia vào thị trường điện Sử dụng hợp đồng mua bán điện và khuyến khích tạo ra giá trị để mang lại sự linh hoạt	

THIẾT LẬP ĐẦU THẦU KHÁC NHAU ẢNH HƯỞNG ĐẾN CÔNG SUẤT ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI VÀ QUI HOẠCH LƯỚI ĐIỆN



Point of attention: difference between one-stage tender approach and two-stage tender approach

- Government led
- Developer led
- Competition

Typical path each project follows

*Activity started by government and completed by developer.

One-competition Model (e.g., Netherlands)



Similar to the Danish model



Two-competition Model (e.g., United Kingdom)

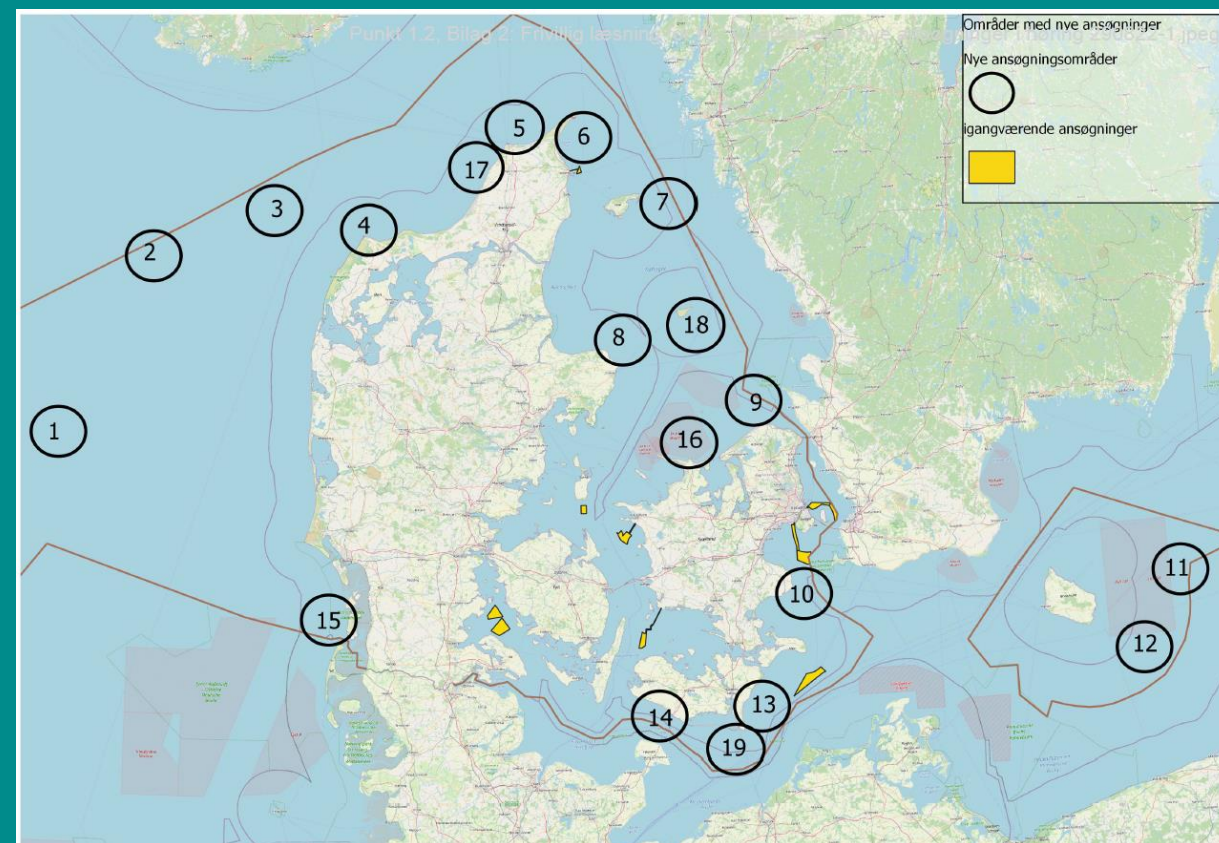
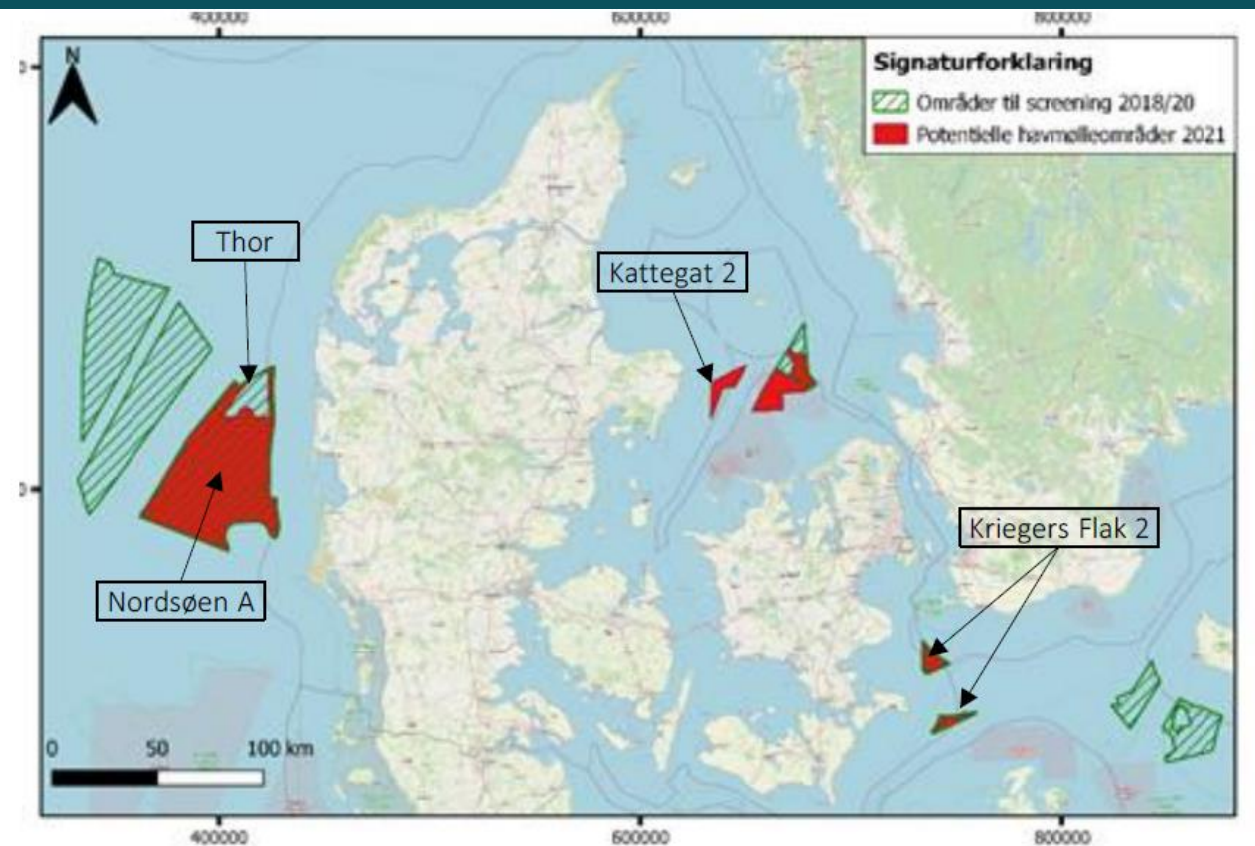
Similar to the US model

ĐẦU THẦU MỘT GIAI ĐOẠN

– NHÀ ĐẦU TƯ CHẮC CHẮN VỀ CHI PHÍ KẾT NỐI VÀ NGÀY KẾT NỐI

MỞ CỬA HAI GIAI ĐOẠN

– NHÀ ĐẦU TƯ CHẮC CHẮN VỀ VỊ TRÍ



TÍCH HỢP CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI VÀO QUI HOẠCH LƯỚI ĐIỆN

Bản đồ là kết quả qui hoạch lưới điện sáu tháng một lần của Energinet.

Bản đồ chỉ ra lượng điện phải đưa vào kết nối nếu không có biện pháp nào khác được thực hiện.

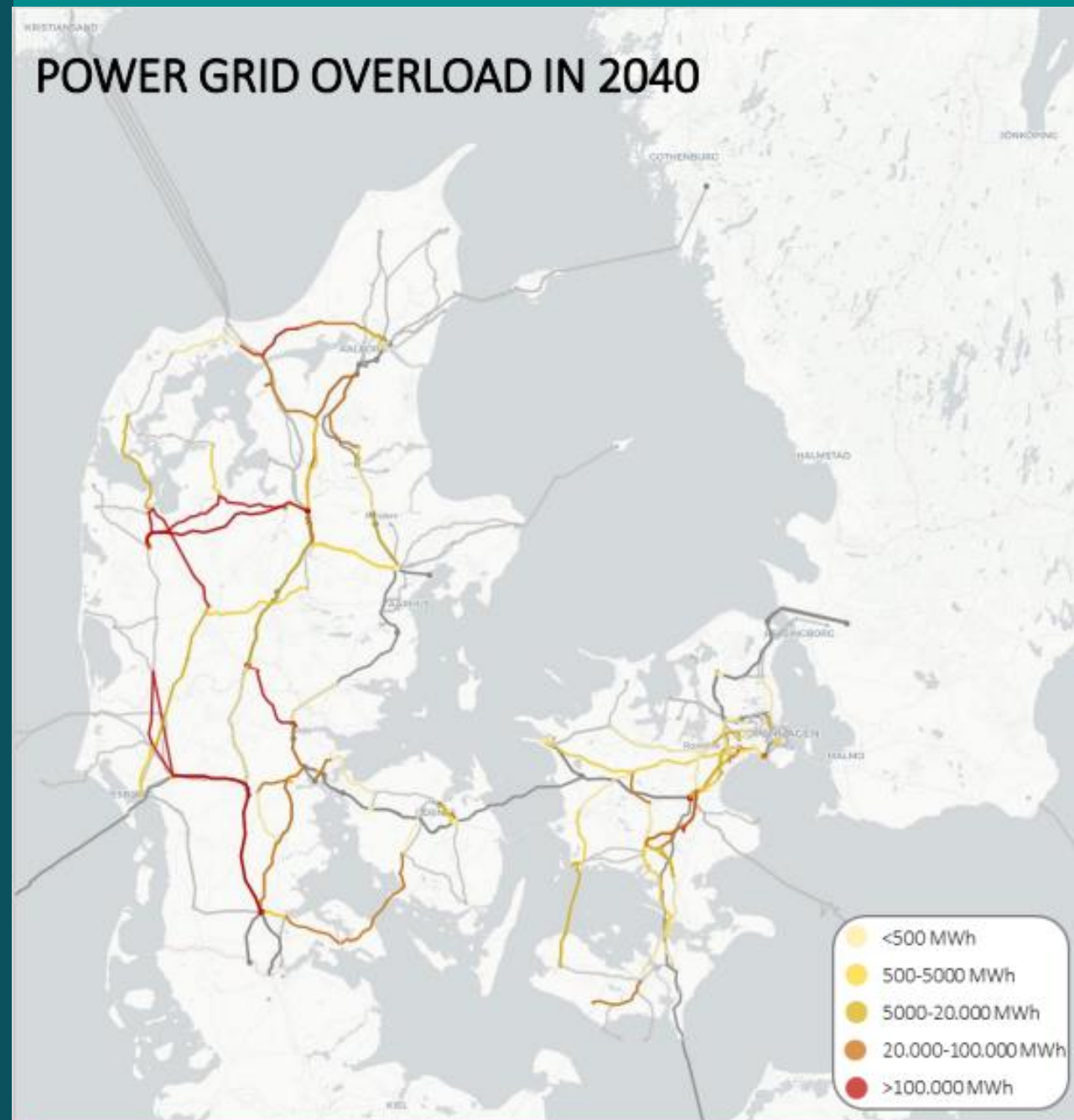
Các nhu cầu sẽ được giải quyết bằng tổ hợp của:

- Đầu tư vào lưới điện
- Các giải pháp vận hành
- Các giải pháp thị trường
- Đối thoại giữa các bên liên quan (về vị trí)

Tính không chắc chắn của mở rộng ĐGNK kỳ vọng trong dài hạn (sau năm 2035) và quản lý các đầu tư nhạy cảm và đầu tư đón đầu

[Long-term development plan for the power grid 2022 \(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk/en/energy/energy-market/long-term-development-plan-for-the-power-grid-2022)

[Energinet tariff reform](#)



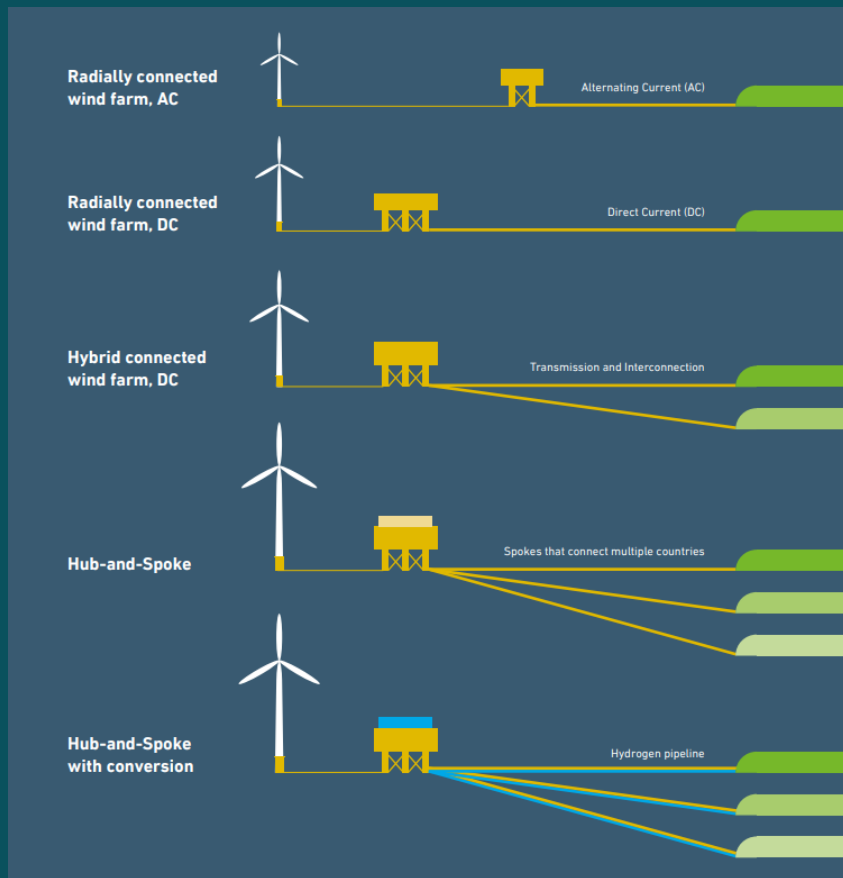
NHỮNG VẤN ĐỀ QUAN TRỌNG VỀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG

Khuyến nghị về thời gian và các vấn đề quan trọng (không đầy đủ)



LẬP KẾ HOẠCH	Tham vọng Tích hợp các mục tiêu ĐGNK vào qui hoạch lưới dài hạn	Vị trí Xác định vị trí và định tuyến cáp	Điểm nối Điểm nối trên bờ hay ngoài khơi	Các yêu cầu Các yêu cầu về kết nối và đối thoại về sự hoàn thành	Chạy thử Đánh giá và kiểm tra các yêu cầu về kết nối	Cung vượt cầu Qui tắc hạn chế sản lượng điện và tính linh hoạt
ĐẦU TƯ	Phương pháp đấu thầu Phương pháp một hay hai giai đoạn	Trường hợp kinh doanh Bao gồm các tác dụng kinh tế xã hội của trường hợp kinh doanh ĐGNK	Công suất điện gió ngoài khơi Tính linh hoạt của công suất ĐGNK và kết nối hỗn hợp	Chạy thử Các khuyến khích cho phát triển và truyền tải đúng thời hạn	Linh hoạt Làm cho ĐGNK linh hoạt	
TÀI CHÍNH	Trợ cấp Nhu cầu trợ cấp cho ĐGNK và cấp vốn như thế nào cho kết nối lưới (nhà phát triển thuế phí?)	Cân bằng Nhu cầu tương lai của cân bằng và dự trữ là gì và ai trả để cân bằng? (hệ thống hay dự án)	Tham gia vào thị trường điện Sử dụng hợp đồng mua bán điện và khuyến khích tạo ra giá trị để mang lại sự linh hoạt			

CÁC KHÁI NIỆM KẾT NỐI KHÁC NHAU



CÁC ĐIỀU KIỆN CỦA VỊ TRÍ VÀ KHÁI NIỆM CẦN TỐI ƯU



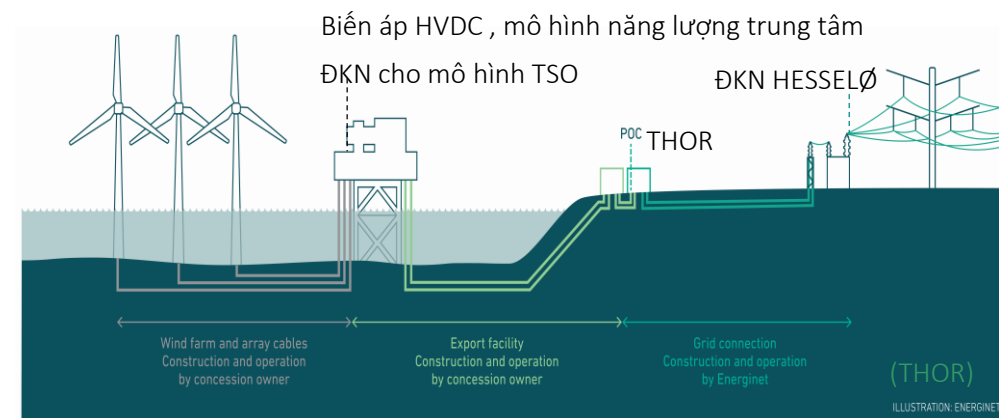
[Microsoft Word - 18-04246-24 Technical issues related to new transmission lines in Denmark 5454267_3468242_0.DOCX \(energinet.dk\)](#)

[hvdc_for_pdp8_support_eng0107.pdf\(ens.dk\)](#)

ĐIỂM KẾT NỐI: TRÊN BỜ HAY NGOÀI KHƠI

Trong lịch sử, điểm kết nối (ĐKN) ở trên bờ để giảm thiểu rủi ro và tăng tính cạnh tranh giữa các nhà phát triển nhằm giảm giá thành cho ĐGNK.

Ưu điểm	ĐKN trên bờ (hướng tâm qui mô lớn)	ĐKN ngoài khơi (hướng tâm qui mô nhỏ)	ĐKN trung tâm năng lượng (HVDC)
Chuỗi giá trị	Cạnh tranh để lấy phần lớn trong dự án ĐGNK	Giảm thiểu tính phức hợp cho các nhà phát triển ĐGNK	Kết nối các công viên ĐGNK lớn hơn với nhiều nước hơn
Đầu tư	Turbine điều phối và kết nối ngoài khơi	Tối ưu lưới và kết nối ngoài khơi, đặc biệt khi lưới yếu	Một phần của qui hoạch lưới khu vực và hợp tác hệ thống
Qui hoạch	Tối ưu vị trí của turbine và cơ sở vật chất trên bờ	Điều phối đánh giá tác động môi trường với thu hồi đất	Thỏa thuận giữa các TSO's quốc gia
Vận hành	Trách nhiệm rõ ràng của các nhà phát triển nếu mất điện và các yêu cầu kết nối trên bờ	Trách nhiệm của TSO về yêu cầu mã kết nối trên bờ	Vận hành HVDC quan trọng cho tính bền vững và và SoS
Tài chính	Phần lớn được tài trợ bởi nhà phát triển	Kết nối ngoài khơi được tài trợ bởi thuế xuất	Cho thuê tắc nghẽn



ĐKN trên bờ
Mô hình nhà phát triển:
ĐKN ngoài khơi
Mô hình TSO:



Mô hình trung tâm năng lượng



Nhà phát triển hay chủ sở hữu cáp truyền dẫn là bên thứ ba không được cho phép ở Đan Mạch

TÍNH KINH TẾ – NĂM VÍ DỤ

Ngân sách cho kết nối trên bờ hay ngoài khơi rất phụ thuộc vào vị trí cụ thể và nhu cầu nâng cấp lưới truyền dẫn nội bộ

	Anholt, 2013	Horns Rev 3, 2019	Kriegers Flak (2021)	Thor (2024)	Trung tâm năng lượng Bornholm	Trung tâm năng lượng Biển Bắc
Công suất	400 MW	407 MW	605 MW	1000 MW	2 GW	3-10 GW
Điểm kết nối	Ngoài khơi	Ngoài khơi	Ngoài khơi	Trên bờ	Trung tâm ngoài khơi	Trung tâm ngoài khơi
Ngân sách cho kết nối*	170 tr. Euro	230 tr. Euro	386 tr. Euro** (hợp mạng)	92 tr. Euro***	2.4 tỷ Euro****	3.8-14.0 tỷ Euro****
Thời gian kế hoạch từ khi phê chuẩn (Thỏa thuận chính trị)	2010-2013 (2008)	2013-2016 (2012)	2014-2020/2021 (2012)	2018-2023 (2018)	2022-2030 (2021)	2022-2035 (2021)
Cáp ngoài khơi/trên bờ	30/56 km	35/58 km	85/105 km	-	Ca. 1000 km	Ca. 1700 – 7200 km
Trạm biến áp ngoài khơi	Có	Có	Có	-	Có	Có
Trạm cáp trên bờ	Có	Có	Có	Có	Có	Có
Mở rộng trên bờ	Có (220 kv)	Có (220 kv/400 kv)	Có (220/400kv)	Có	Có	Có
Mở rộng lưới điện nội bộ	Không	Có (29 km 400 kv)	Có (400 kv+ btb HVDC)	Có	Có (HVDC)	Có (HVDC)

*Sử dụng ngân sách công khai có sẵn từ Energinet cho dự án

**Energinet là một phần của đầu tư và bao gồm 150 tr. Euro trợ cấp từ EU

*** chỉ ngân sách cho kết nối trên bờ. Cáp và kết nối ngoài khơi là trách nhiệm của nhà phát triển

****dựa vào báo cáo của tư vấn – trường hợp kinh doanh và mô hình sở hữu vẫn đang xây dựng, [a209704-001_cost_benefit_analyse_endelig_version.pdf\(ens.dk\)](#)

KẾT NỐI HỖN HỢP - HESSELØ (EXP. 2027)

- Kết nối trên bờ tại trạm biến áp
- Kết nối 1 GW vào lưới
- Nhà đầu tư có thể đề xuất kích cỡ tối ưu cho các công viên ĐGNK trên 1 GW và kết hợp với ắc qui, năng lượng mặt trời hay tiêu thụ/điện phân trước khi nối lưới

(Từ 2023 cũng có thể xin cấp đường dây trực tiếp đến nơi tiêu thụ (máy điện phân) được nối với lưới và cũng có thể thỏa thuận tiếp cận hạn chế với lưới để giảm chi phí và thời gian kết nối)



NHỮNG VẤN ĐỀ QUAN TRỌNG VỀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG

Khuyến nghị về thời gian và các vấn đề quan trọng (không đầy đủ)



LẬP KẾ HOẠCH	Tham vọng Tích hợp các mục tiêu ĐGNK vào qui hoạch lưới dài hạn	Vị trí Xác định vị trí và định tuyến cáp	Điểm nối Điểm nối trên bờ hay ngoài khơi	Các yêu cầu Các yêu cầu về kết nối và đối thoại về sự hoàn thành	Chạy thử Đánh giá và kiểm tra các yêu cầu về kết nối	Cung vượt cầu Qui tắc hạn chế sản lượng và tính linh hoạt
ĐẦU TƯ	Phương pháp đấu thầu Phương pháp một hay hai giai đoạn	Trường hợp kinh doanh Bao gồm các tác dụng kinh tế xã hội của trường hợp kinh doanh ĐGNK	Công suất điện gió ngoài khơi Tính linh hoạt của công suất ĐGNK và kết nối hỗn hợp	Chạy thử Các khuyến khích cho phát triển và truyền tải đúng thời hạn	Linh hoạt Làm cho ĐGNK linh hoạt	
TÀI CHÍNH	Trợ cấp Nhu cầu trợ cấp cho ĐGNK và cấp vốn như thế nào cho kết nối lưới (nhà phát triển hay biểu giá?)	Cân bằng Nhu cầu tương lai của cân bằng và dự trữ là gì và ai trả để cân bằng? (hệ thống hay dự án)			Tham gia vào thị trường điện Sử dụng hợp đồng mua bán điện và khuyến khích tạo ra giá trị để mang lại sự linh hoạt	

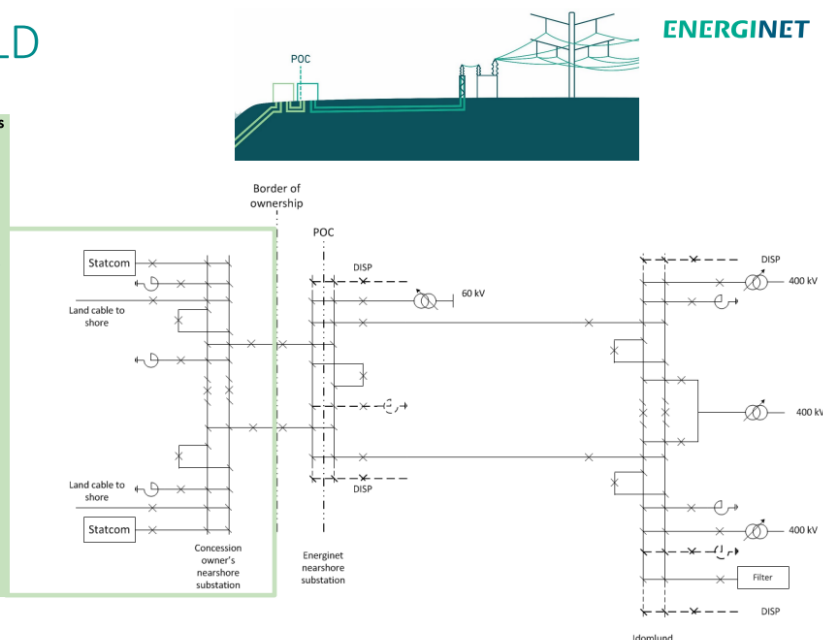
CÁC YÊU CẦU KẾT NỐI

Ví dụ từ dự án ĐGNK Thor, 1 GW

WHAT TO BUILD

Estimate of maximum technical content of concession winner's nearshore substation:

- Housed GIS
- Voltage level of 220 kV
- Double busbar with breaker divided busbar and one-breaker bays
- Busbar coupler in each of the two sections of the busbar – two bays wide each
- Two bays for concession winner's cables coming from landfall
- Two bays for concession winner's cables going to the POC
- Three bays for shunt reactors
- Two bays for STATCOM's / harmonic filters
- Three shunt reactors
- Two STATSCOM's / harmonic filters
- Auxiliary supply (10/04 kV and battery backup). No diesel generator included
- Protection, SCADA and communication housed in building together with auxiliary supply
- Fence and approx. 10 meter plant belt around the substation



REQUIREMENTS

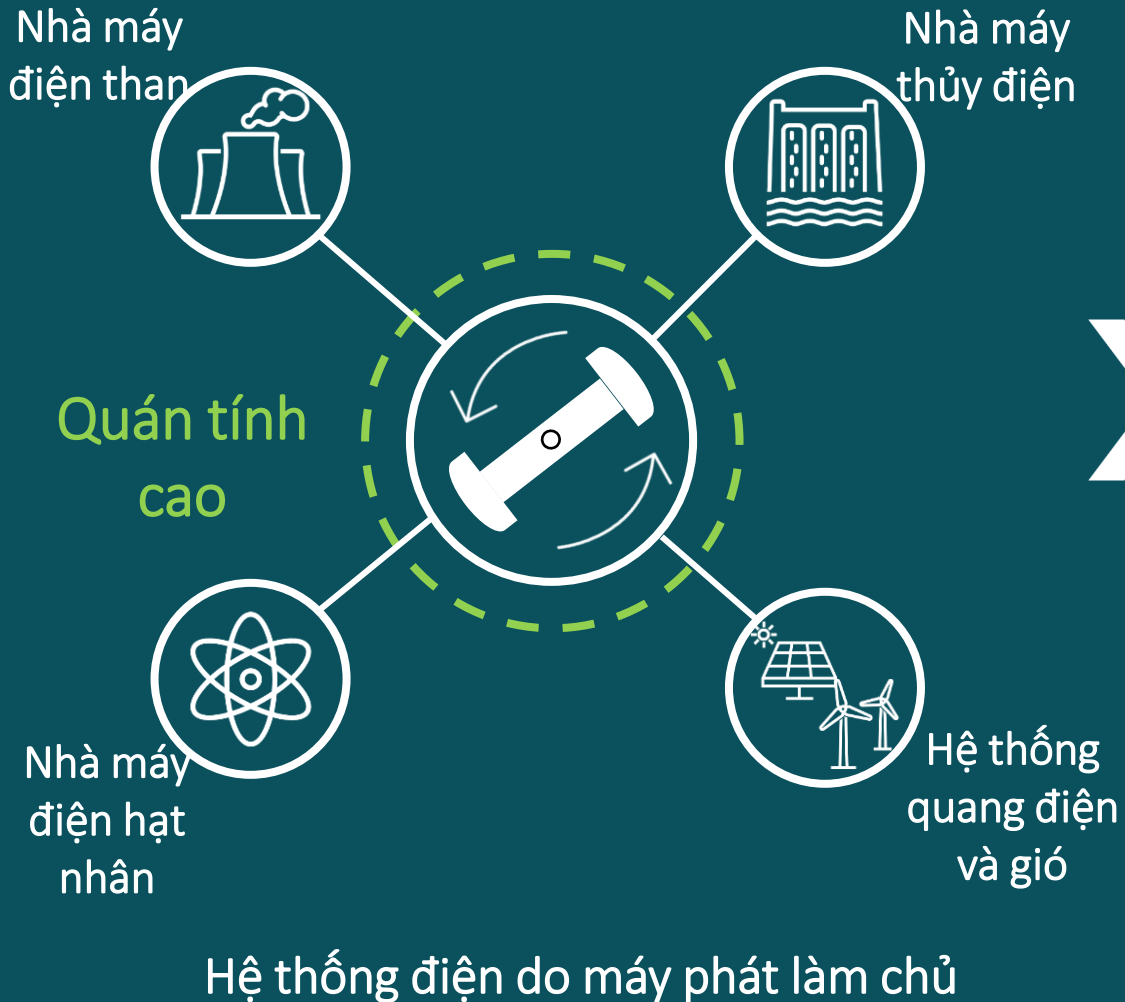
1. The wind farm and the export facility must be **compliant with all grid code requirements** in POC.
2. Must be constructed and at all times operated in such a way, that **no incident can cause loss of more than what equals dimensioning fault** in the DK1-area – currently 682 MW.
3. Energinet will facilitate the EIA for all onshore activities. **The concession winner will be responsible for handling any adjustments needed on their part.**
4. **Purchase of land needed** for construction of concession winner facilities will be the responsibility of the concession winner.
5. **Other permits** than the EIA permit and the addendum to the municipal spatial plan needed for construction of concession winner facilities will be the responsibility of the concession winner.

Các khuyến nghị của Energinet cho EVN về mã lưới cho ĐGNK [grid_codes d3.4 oct 2020 0.pdf \(ens.dk\)](#)

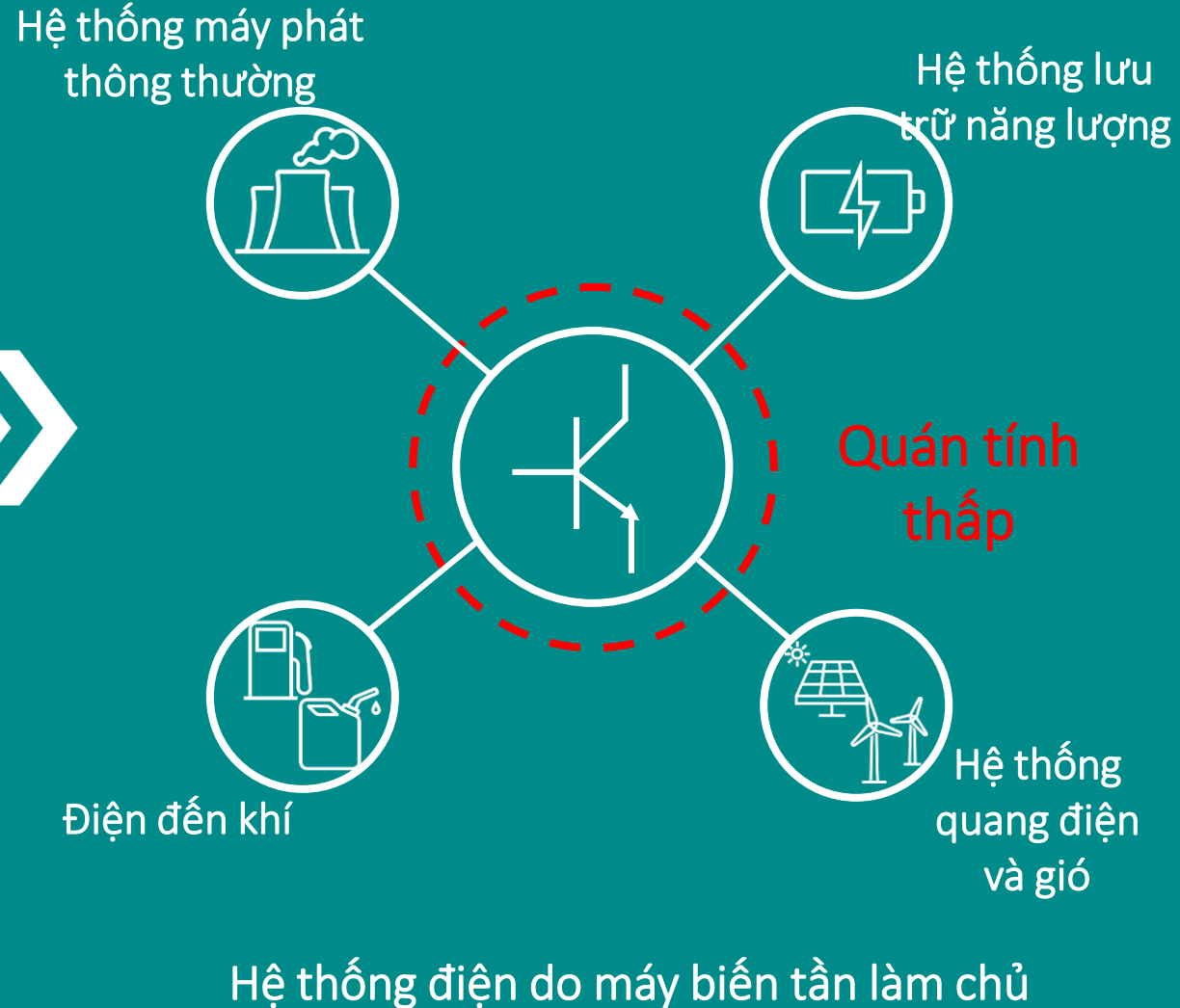
TỪ MÁY PHÁT ĐẾN CÁC HỆ THỐNG DO MÁY BIẾN TẦN LÀM CHỦ

- QUAN TRỌNG LÀ ĐƯA CÁC YÊU CẦU HỖ TRỢ DÒNG ĐIỆN ỔN ĐỊNH VÀO GIAI ĐOẠN ĐẦU THẦU

LƯỚI MẠNH



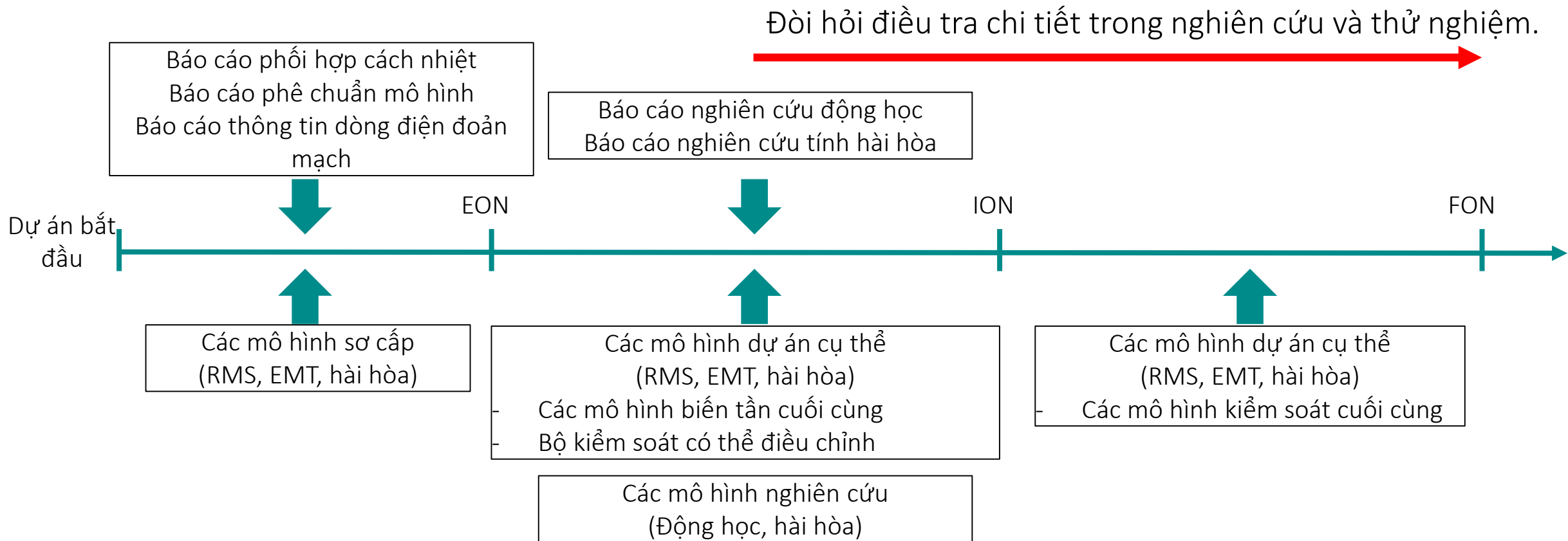
LƯỚI YẾU



VẤN ĐỀ ỔN ĐỊNH GẬP PHẢI TRONG CÁC GIAI ĐOẠN DỰ ÁN KHÁC NHAU

Tổng quan về dòng thời gian phát của (mô hình và báo cáo)

EON : thông báo vận hành kích hoạt
ION : Thông báo vận hành tạm thời
FON : thông báo vận hành cuối cùng



* Dòng thời gian chỉ đề cập tới "các nghiên cứu và mô hình". Không có các tài liệu được yêu cầu nào khác được chỉ ra trên sơ đồ (ví dụ: Sơ đồ đường đơn, kế hoạch thử lưới, v.v)

NHỮNG VẤN ĐỀ QUAN TRỌNG VỀ VẬN HÀNH HỆ THỐNG

Khuyến nghị về thời gian và các vấn đề quan trọng (không đầy đủ)



	Tham vọng	Vị trí	Điểm nổi	Các yêu cầu	Chạy thử	Cung vượt cầu
LẬP KẾ HOẠCH	Tích hợp các mục tiêu ĐGNK vào qui hoạch dài hạn	Xác định vị trí và định tuyến cáp	Điểm nổi trên bờ hay ngoài khơi	Các yêu cầu về kết nối và đối thoại về sự hoàn thành	Đánh giá và kiểm tra các yêu cầu về kết nối	Qui tắc cho hạn chế sản lượng và tính linh hoạt
ĐẦU TƯ	Phương pháp đấu thầu Phương pháp một hay hai giai đoạn	Trường hợp kinh doanh Bao gồm các tác dụng kinh tế xã hội của trường hợp kinh doanh ĐGNK	Công suất điện gió ngoài khơi Tính linh hoạt của công suất ĐGNK và kết nối hỗn hợp	Chạy thử Các khuyến khích cho phát triển và truyền tải đúng thời hạn	Linh hoạt Làm cho ĐGNK linh hoạt	
TÀI CHÍNH	Trợ cấp Nhu cầu trợ cấp cho ĐGNK và cấp vốn như thế nào cho kết nối lưới (nhà phát triển hay biểu giá?)	Cân bằng Nhu cầu tương lai của cân bằng và dự trữ là gì và ai trả để cân bằng? (hệ thống hay dự án)	Tham gia vào thị trường điện Sử dụng hợp đồng mua bán điện và khuyến khích tạo ra giá trị để mang lại sự linh hoạt			

BỒI THƯỜNG VÌ HẠN CHẾ SẢN LƯỢNG

(Bảng giản lược)	Thỏa thuận kết nối với tiếp cận toàn bộ lưới*	Thỏa thuận kết nối với tiếp cận lưới giới hạn**
Kết nối bị làm chậm	Bồi thường, giá giao ngay cho sản xuất kỳ vọng	Bồi thường, giá giao ngay cho sản xuất kỳ vọng
Cắt điện theo kế hoạch	Bồi thường, giá giao ngay cho sản xuất kỳ vọng	Không bồi thường
Cắt điện không theo kế hoạch	Bồi thường, giá hạ qui định cho sản xuất kỳ vọng***	Không bồi thường

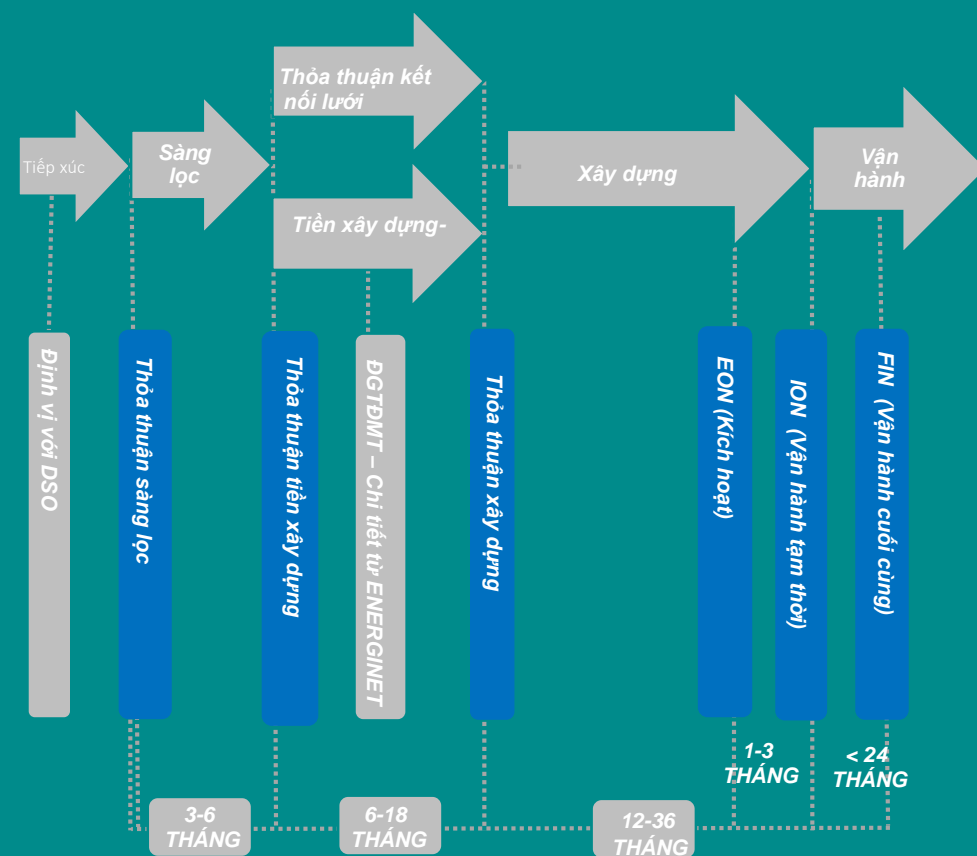
Dưới 1% điện gió sản xuất hàng năm bị cắt do lưới bị nghẽn

*với ĐGNK các nhà thầu luôn tiếp cận toàn bộ lưới. Không thể chọn tiếp cận lưới có giới hạn.

**nhà đầu tư có thể chọn tiếp cận lưới giới hạn để kết nối nhanh hơn nhưng có rủi ro cung vượt cầu.

***giá hạ qui định thường thấp hơn giá giao ngay. Từ 2022 cung vượt cầu sẽ dựa trên giá thầu thấp nhất trong thị trường cân bằng năng lượng.

QUÁ TRÌNH KẾT NỐI LƯỚI



CAPACITY RESERVES FROM RENEWABLES AND FLEXIBLE DEMAND

Assumptions: Forecasting precision and tools have high enough quality to meet firmness requirements.

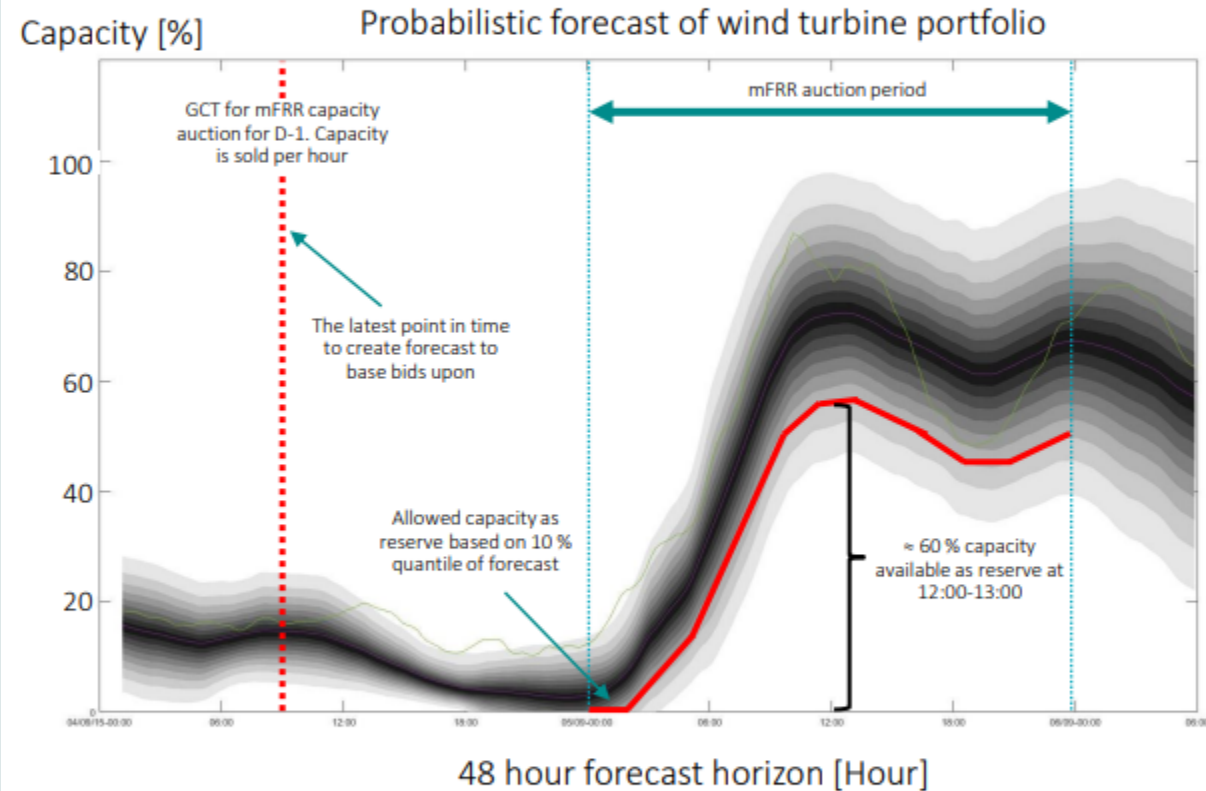
Result: Increased liquidity and better utilization of existing resources.

Method: Precision of forecasting must be proven based on at least 3 months of historical data.

Renewables & Flexible demand will be allowed to bid in capacity equal to the **10 % quantile of a probabilistic forecast**, to ensure that the capacity is available.

The rest can be bid into the energy markets, day-ahead and intra-day from the 10 % quantile and up.

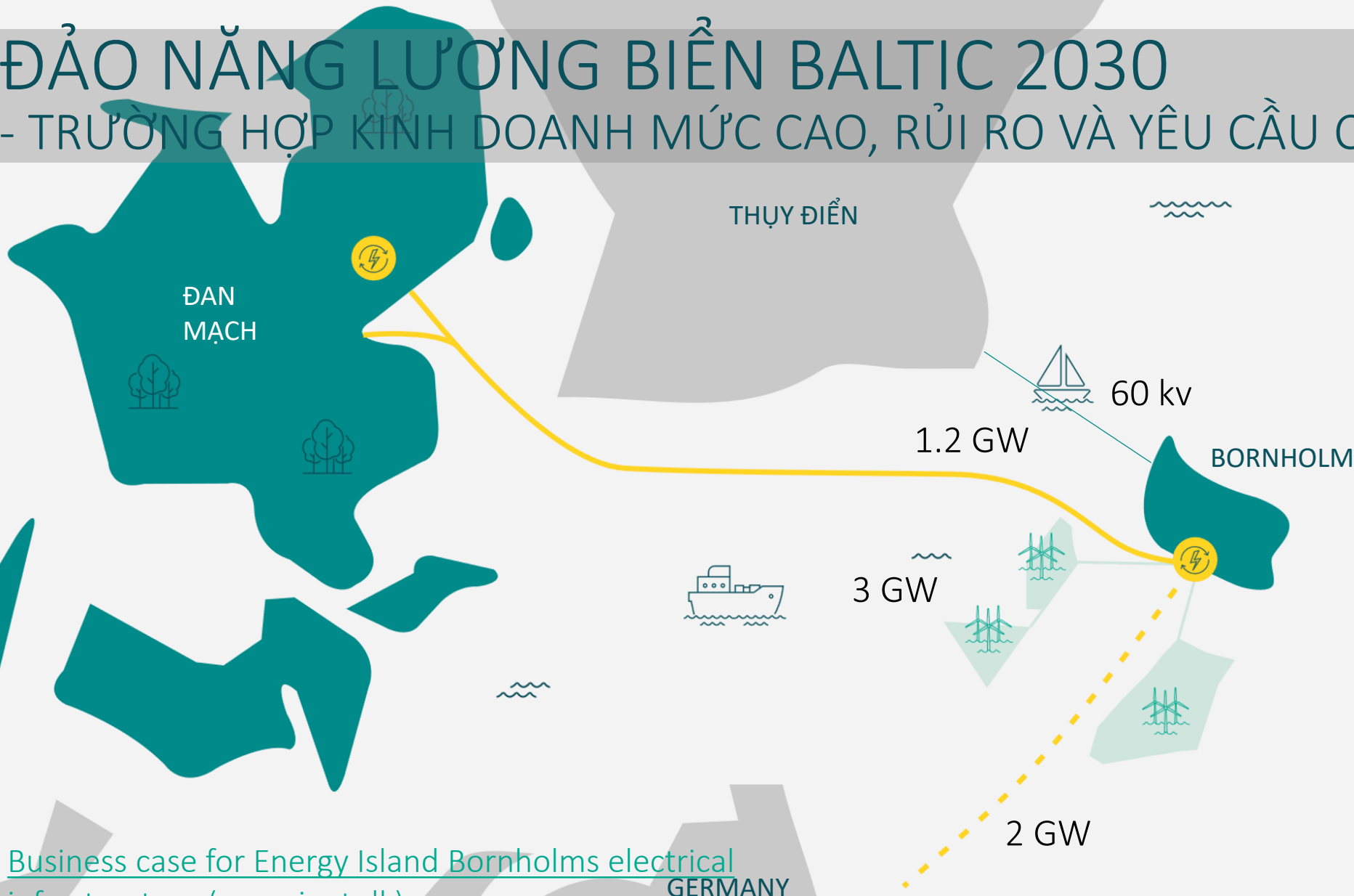
At times with the largest uncertainties the spread is larger, and hence the capacity that can be bid is reduced (to maintain firmness)



The Figure shows the spread of production from a wind turbine portfolio, where every shade represents 5 % quantile.

ĐẢO NĂNG LƯỢNG BIỂN BALTIC 2030

- TRƯỜNG HỢP KINH DOANH MỨC CAO, RỦI RO VÀ YÊU CẦU CÔNG KHAI



[Business case for Energy Island Bornholms electrical infrastructure \(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk)

[Energy Island Bornholm | Energistyrelsen \(ens.dk\)](https://www.ens.dk)

[Offshore energy hubs - high level system description and requirements \(energinet.dk\)](https://www.energinet.dk)

TỪ THÍ ĐIỂM ĐẾN TRIỂN KHAI ĐGNK QUY MÔ LỚN

HỌC GÌ TỪ CÁC DỰ ÁN ĐẦU TIÊN?

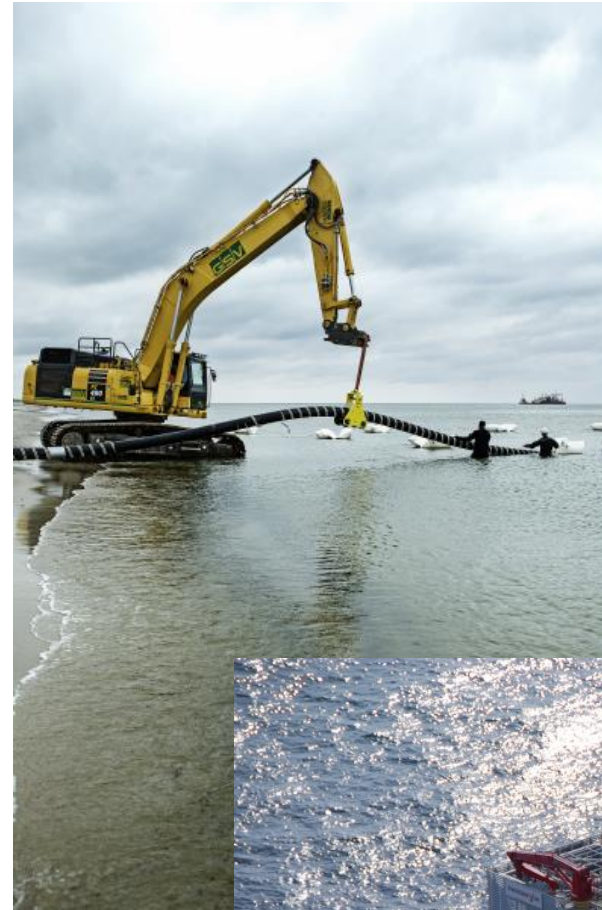
- Thiết lập nền tảng qui định
- Tích hợp vào qui hoạch năng lượng dài hạn (lưới cần thời gian dài hơn dự án)
- Xây dựng chuỗi cung ứng
- Đối thoại với nhà đầu tư (nước ngoài) và các bên liên quan
- Thu thập kinh nghiệm kết nối ĐGNK
- Vai trò quan trọng của TSO nhằm giảm thiểu chi phí, rủi ro và tính không chắc chắn cho nhà đầu tư

THỜI ĐIỂM CÁC BƯỚC TỪ QUYẾT ĐỊNH CHÍNH TRỊ ĐẾN VẬN HÀNH

1. Giải quyết trách nhiệm về qui hoạch, đầu tư và cấp vốn cho kết nối lưới
2. Qui hoạch lưới: vị trí
3. Kết nối lưới: lựa chọn công nghệ, khái niệm và chiến lược mua sắm
4. Các yêu cầu về kết nối lưới: tiêu chuẩn kỹ thuật và vận hành

THÁCH THỨC CHUNG CỦA CÁC DỰ ÁN CƠ SỞ HẠ TẦNG LỚN

- Đồng ý và phê chuẩn ở cấp nhà nước và địa phương
- Không chắc chắn về kế hoạch thời gian và rủi ro vì bị trì hoãn và thay đổi dự án
- Sự phát triển của công nghệ và thay đổi về công suất trong khi xây dựng dự án
- Năng lực - nhu cầu lớn về các năng lực và thách thức cho cả TSO và các cơ quan phê duyệt/qui định



CẢM ƠN SỰ CHÚ Ý CỦA CÁC VỊ



VISION

GREEN ENERGY FOR A
BETTER WORLD

Để có thêm thông tin xin liên
hệ: pmr@energinet.dk hay vào trang
www.energinet.dk/EN

TUYÊN BỐ MIỄN TRỪ TRÁCH NHIỆM

Thông tin cung cấp bởi các Hoạt động Liên kết Energinet dựa trên nỗ lực cao nhất và “nguyên trạng”.

Các Hoạt động Liên kết Energinet không chịu trách nhiệm hay trách nhiệm pháp lý cho bất kỳ lỗi hoặc thiếu sót nào trong văn bản/bản trình bày này.

Thông tin được cung cấp không nên được xem như lời khuyên đầu tư và Các Hoạt động Liên kết Energinet không chịu trách nhiệm về việc sử dụng các thông tin được cung cấp trong văn bản/bài trình bày này.

Các quan điểm, suy nghĩ và ý kiến trình bày ở đây hoàn toàn là của tác giả, và không nhất thiết thuộc về chủ lao động, tổ chức, ủy ban hay nhóm hay cá nhân nào khác của tác giả.

Việc sử dụng lại tài liệu này chỉ được phép khi có tham chiếu rõ ràng đến nguồn.

A BALANCING ACT

