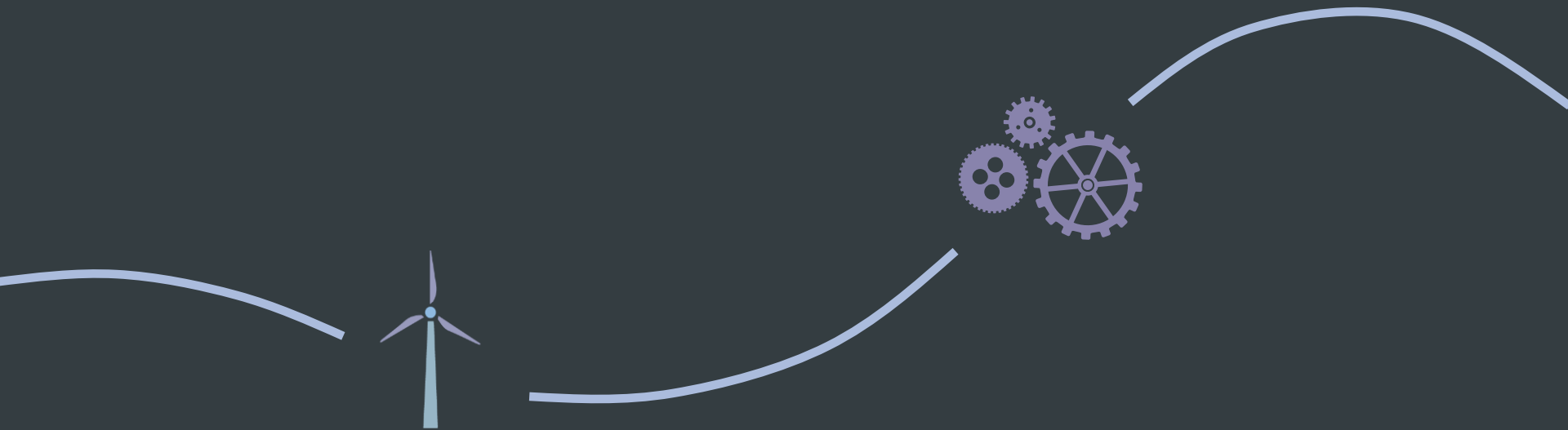


# Offshore Wind & Bird & Bird



# Internationale Offshore-Entwicklungen

Niederlande, Dänemark und Schweden

Offshoretage (17. und 18. März 2016 in Berlin)

# Offshore Wind in den Niederlanden

# Status Quo I

## Energieakkoord 2013: More Offshore Wind to come (von 1 auf 4.5GW in 2023)

- Verzögerung im Gesetzgebungsverfahren
- 1. Anlauf: Ablehnung von STROOM mit einer Stimme im Senat (Grund: Streit zu Unbundling-Regelungen)
- 2. Anlauf – Separates Wind Gesetz von Parlament angenommen, Entscheidung im Senat am 22.03.2016 und Inkrafttreten des Gesetzes am 01.04.2016 geplant

### Dutch Senate Dismisses 'Stroom' Bill, Offshore Wind Construction Delayed



Henk Kamp, Minister of Economic Affairs (Photo: Dutch Ministry of Economic Affairs)

price will be higher.

The Dutch Senate's vote against the new electricity and gas legislation **yesterday evening** is expected to delay the construction of new offshore wind farms by at least six months, according to Dutch minister of economic affairs Henk Kamp.

"What you have achieved is to create a big problem for offshore wind," the Dutch media quoted Minister Kamp as telling the Senate yesterday. Kamp had added that not only will the construction of wind farms run with a half-year delay, but also the quality will be lower and the

Source: offshoreWIND.biz

# Status Quo II

## Geplant: 5 Ausschreibungen für Offshore Wind bis einschließlich 2019

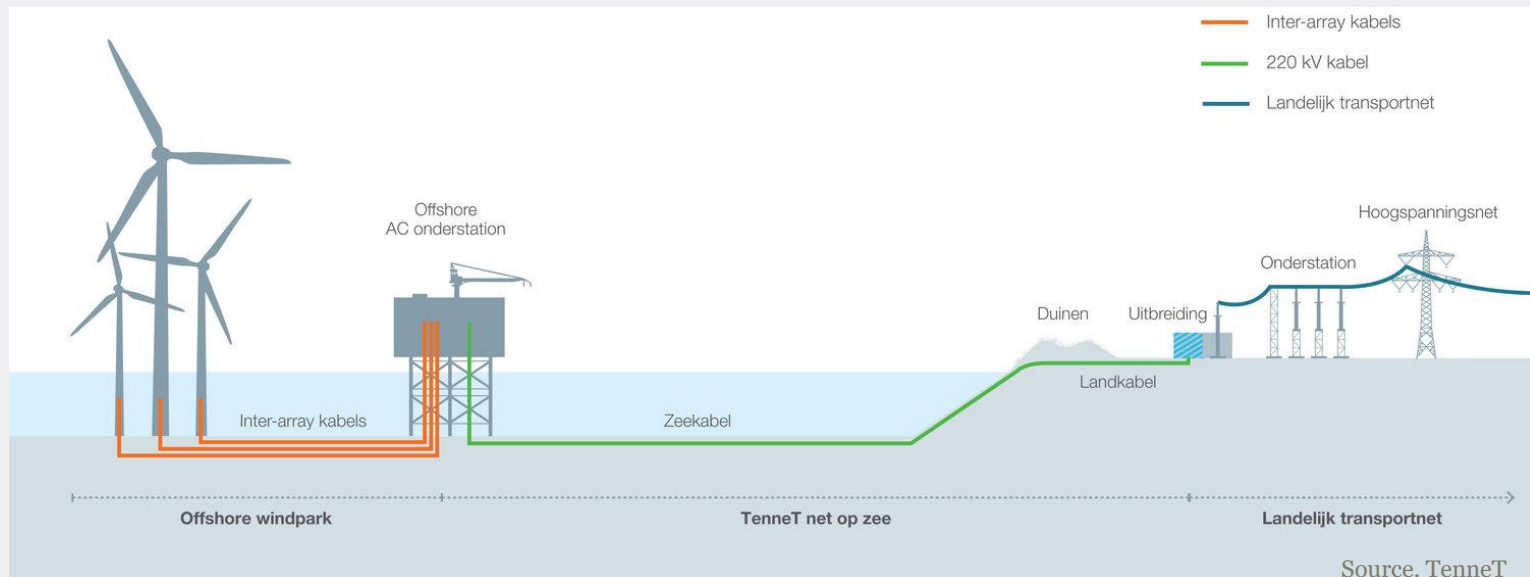
2016	700MW	Borssele (April bis Anfang Mai) Site I: 350MW Site II: 350MW
	700MW	Borssele III, IV und V (August bis Ende September) Site III: 320MW Site IV: 350MW Site V: 20MW
2017	700MW	Hollandse Kust Zuid Site I: 350MW Site II: 350MW
2018	700MW	Hollandse Kust Zuid Site III: 350MW Site IV: 350MW
2019	700MW	Hollandse Kust Noord



Source: TenneT

# Ausschreibungsverfahren - Grundsätze

- Flächen ausgewiesen und vorentwickelt
- Verknüpfung von Bau- /Betriebsgenehmigung und Subventionszusage
- Synchronisation mit Errichtung der Netzanschlüsse durch TenneT TSO B.V.
- Hoher Einfluss der deutschen Erfahrungen durch TenneT auf das niederländische Regime



# Ausschreibungsverfahren - Teilnahme

- Anträge sind mit Eröffnung der jeweiligen Ausschreibung unter [www.rvo.nl](http://www.rvo.nl) verfügbar
- Mit Antrag detaillierte Angaben und Einreichung von Unterlagen notwendig

→ u.a. Darlegung der zeitlichen und finanziellen Plausibilität der Projektplanung (inkl. Inbetriebnahme spätestens 4 Jahre nach Bestandskraft der Genehmigung)



- Zuschlag erfolgt auf das niedrigste Angebot (Preis pro kWh), das alle Kriterien erfüllt

# Ausschreibungsverfahren - Erfolg

- Preisregel: "Pay as bid"
- Förderung: "Sliding premium" für 15 Jahre (Beginn spätestens 5 Jahre nach Zusage, auch wenn noch keine Inbetriebnahme erfolgt)
- Berechnung der Förderung:
  - *"The subsidy to be paid equals the amount produced electricity multiplied with the tender price, whereby the tender price is reduced with (-) the price of electricity (because this is what the beneficiary already receives by selling the electricity), (-) the price the beneficiary receives for its guarantees of origin and (-) other corrections determined by ministerial order."*
  - *"The subsidy to be paid is determined per year, with the constraint that the volume of eligible electricity is limited to the maximum amount of kWh determined as laid"*
- Abschluss Realisierungsvereinbarung mit niederl. Staat
- Abschluss Netzanschlussvereinbarungen mit TenneT TSO B.V.
  - Realisierungsvereinbarung
  - Netzanschluss- und Transportvereinbarung



# Ausschreibungsverfahren - Risiken

- Genehmigung und Subventionszusage können angefochten werden
- Verzug und mangelnde Verfügbarkeit des Netzanschlusses
  - Haftung von TenneT TSO B.V. nach den gesetzlichen Vorschriften
    - Haftung unabhängig von Verschulden
    - Haftung ist der Höhe nach nicht begrenzt (Eigenanteil von TenneT TSO B.V. bis zu EUR 10 Mio. im Fall grober Fahrlässigkeit)
    - Haftung für Verzug setzt voraus, dass Windpark einspeisebereit (u.a. Fundamente errichtet), was dargelegt und bewiesen werden muss
    - Haftung für Nichtverfügbarkeit nur im Rahmen "unüblicher" Nichtverfügbarkeit (im Regelfall mehr als fünf Tage pro Kabel pro Jahr)
- Sonstige Haftung von TenneT TSO B.V. und Windparkentwickler/ -betreiber auf Grundlage der Netzanschlussvereinbarungen

# Offshore Wind in Dänemark

# Status Quo

## Die Dänische Erfolgsgeschichte

Year	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Installed wind capacity (MW) <sup>[5][29]</sup>	3,752	3,927	4,162	4,792	4,855	5,070
Electricity generated (TW·h) <sup>[5][29]</sup>	7.81	9.77	10.27	11.12	13.08	14.13
Wind power share in domestic electricity supply (%) <sup>[5][35]</sup>	20.2	28.0	33.7	32.2	41.0	49.2
Wind power share in domestic electricity usage (%) <sup>[2][3][5][35]</sup>	21.9	28.2	29.9	32.7	39.1	42.0

Source: Wikipedia

Anteil Offshore Wind Ende 2015: ca. 1,300MW

# Vision Dänemarks

Bis zum Jahr 2050 soll in Dänemark die Energieversorgung zu 100% durch Erneuerbare Energien erfolgen

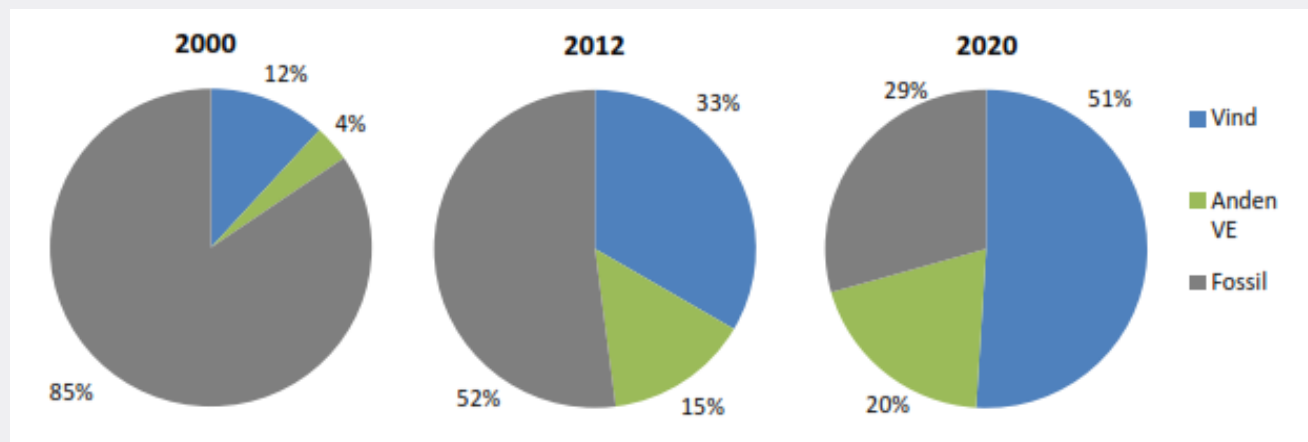
Die dänische Vision definiert mehrere Ziele hinsichtlich der Windenergie bis 2020, diese sind u.a.:

- Errichtung von zusätzlich 1,5 GB Offshore Windkapazität
- Errichtung von zusätzlich 1,8GB Onshore Windkapazität (inkl. Repowering in Höhe von 1,3GW bezüglich bestehender Windenergieanlagen)

# Windenergie im Mix der Energieerzeugung

## Auf dem Weg zu einem höheren Anteil Erneuerbarer Energien

- Es wird erwartet, dass die Windenergie 2020 ca. 51% des Energieverbrauchs (einschl. Netzverluste) abdeckt.



Source: Danmarks Energi- og Klimafremskrivning 2014 "(Energistyrelsen 2014)

- Bereits 2015 betrug der Anteil ca. 42% - Dänemark ist damit Windenergie-Weltmarktführer

# Ausschreibungsverfahren I

## Das Dänische Modell

- Flächen ausgewiesen und vorentwickelt
- Netzanschluss durch dänischen TSO (Energinet.dk)
- Niedrigstes Gebot erhält Zuschlag
- Preisregel: "Pay as bid"
- Förderung: "Sliding Premium" für die ersten 50.000 Volllaststunden bis max. 20 Jahre

# Ausschreibungsverfahren II

## Aktuell: Kriegers Flak

- 600MW – bislang größtes dänisches Offshore-Windparkprojekt
- Von der Dänischen Energieagentur (DEA) als Bieter präqualifiziert:
  1. Kriegers Flak ApS (EnBW).
  2. Wpd HOFOR Stadtwerke München, Kriegers Flak SPV.
  3. European Energy Offshore Consortium (European Energy A/S , Boralex Europe S.A.)
  4. Vattenfall Vindkraft A/S mit noch zu errichtender Gesellschaft
  5. Kriegers Flak Offshore Wind I/S (Statoil ASA, E.ON Wind Denmark) AB)
  6. ScottishPower Renewable Energy Limited
  7. DONG Energy Wind Power A/S

## Energinet.dk Re-Invites Tenders for Kriegers Flak Project



Image source: Energinet.dk

Denmark's Energinet.dk has re-issued a tender for the detailed engineering, procurement, construction and offshore installation of 2 gravity based substructures for the Kriegers Flak wind farm project in the Danish waters of the Baltic Sea.

The first tender invitation, [issued](#) in January 2016, was cancelled due to "an error in the prequalification," Jens Christian Hygebjerg, Chief Project Manager at Energinet.dk, confirmed to Offshore WIND.

"I can confirm that the two tenders target the same gravity based foundations," Hygebjerg said. "We have retendered the same service and are

looking forward to cooperate with the bidders."

Source: offshoreWIND.biz

# Offshore Wind in Schweden



# Status Quo I

## Offshore Windparks in Schweden (2015)

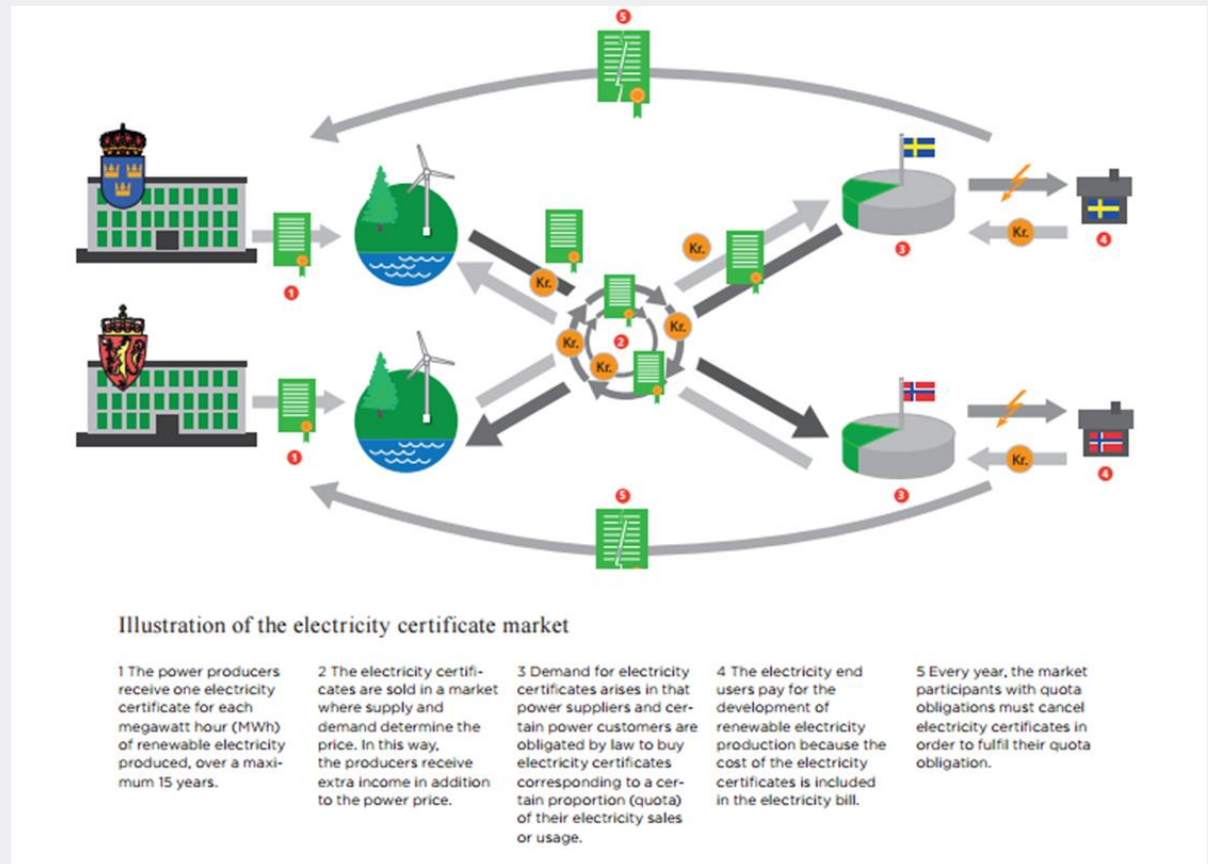
<b>Name</b>	<b>Betreiber</b>	<b>Anzahl WTGs</b>	<b>Kapazität</b>
Bockstigen	Momentum	5	2,8
Utgrundet	Vattenfall	7	10,4
Yttre Stengrund	Vattenfall	5	10
Lillgrund	Vattenfall	48	110,4
Vindpark Vänern	Vindpark Vänern, ReWind offshore	10	30
Kårehamn	E.ON	16	4
<b>Insgesamt</b>		<b>91</b>	<b>211,6</b>

Source: Swedish Energy Agency (2015)

# Status Quo II

## System der Stromzertifikate

- Bis 2035
- Förderung: 15 Jahre
- Windparks nach 2020: verkürzte Förderung (außer bei Verlängerung des Systems)
- Aktuell keine Entscheidung zu Verlängerung



Source: Swedish Energy Agency

# Offshore Wind in Schweden?

## Untersuchungen der schwedischen Energieagentur

2015

- Untersuchung eines Ausbauszenarios von 15 TWh
- Vorschlag: Sliding premium
- Bislang keine Entscheidung der schwedischen Regierung

## Aktuell

- Untersuchung des Potentials der technischen Entwicklung und Kostenreduktion von Offshore Wind in den nächsten 15 Jahren
- Untersuchung des Marktpotentials in Schweden und international
- Erstellen einer socio-ökonomischen Berechnung
- Geplanter Abschluss des Berichts: 31 Januar 2017

# Ihre Ansprechpartner



Lars Kyrberg  
Counsel  
Bird & Bird LLP  
Hamburg  
[lars.kyrberg@twobirds.com](mailto:lars.kyrberg@twobirds.com)



Michelle de Rijke  
Partner  
Bird & Bird LLP  
The Hague  
[Michelle.de.rijke@twobirds.com](mailto:Michelle.de.rijke@twobirds.com)



Philip Graff  
Partner  
Bird & Bird LLP  
Copenhagen  
[philip.graff@twobirds.com](mailto:philip.graff@twobirds.com)



Kristina Forsbacka  
Senior European Counsel  
Bird & Bird LLP  
Stockholm  
[kristina.forsbacka@twobirds.com](mailto:kristina.forsbacka@twobirds.com)

