



Bundesministerium
für Wirtschaft
und Energie

Workshop zu Ausschreibungen – Windenergie auf See – Marktanalyse

Berlin, 27. Februar 2015

Gliederung

1. Ziel und Zeitplan Ausschreibung
2. Entwicklung bis 2020
3. Eckdaten EEG/EnWG 2014
4. Steuerung (Raum + Zeit)
5. Mengengerüst 2025/30 und Ausbaupotential
6. Genehmigungsverfahren
7. Fazit

1. Ziel

1. Kostensenkung durch Wettbewerb
2. Zielerreichung sicherstellen (Über- und Untererfüllung vermeiden)
3. Sicherung der Akteursvielfalt
4. Im Einklang mit EU-Beihilferahmen

1. Zeitplan

2015

- Feb-April Erste Ausschreibungsrunde für PV-Freifläche
- 1. Quartal Veröffentlichung und Diskussion Marktanalysen (Frist: 15.3.2015)
- 2. Quartal Entwicklung von Eckpunkten zum Ausschreibungsdesign
- Sommer Einleitung der Konsultation zu den Eckpunkten (Frist: vor. 8/2015)
- 4. Quartal Überarbeitung des Ausschreibungsdesigns
- Dez. Evaluierungsbericht PV-Pilotausschreibung

2016

- 1. Quartal Kabinettsbeschluss, Start Bundestagsverfahren + Pränotifizierung
- 4. Quartal 2./3. Lesung Bundestag → Genehmigung durch KOM → 1. Ausschreibungsrunde

2. Offshore-Windparks - Entwicklung bis 2020

1. Ausbaustufe (3,3 GW)

- Inbetriebnahme bis 2015/16, FID i.d.R. 2010/11
- rd. 13 TWh

2. Ausbaustufe (bis zu 4,4 GW möglich)

- Altes Netzregime – privatwirtschaftliches Verhältnis OWP/ÜNB (2,7 GW)
 - Inbetriebnahme 2016 – 2020
 - NEU: verbindliche Fristen (Finanzierungsnachweis, Baubeginn, Inbetriebnahme); erstmalig zum 1.7.2015 für 1,3 GW
- Neues Netzregime – Kapazitätszuweisung BNetzA (bis zu 1,7 GW)
 - Inbetriebnahme 2017 – 20
 - verbindliche Fristen (Finanzierungsnachweis, Baubeginn, Inbetriebnahme)

~~1. Zuweisungsverfahren BNetzA: 1,5 GW zugewiesen~~

2. Offshore-Netzanschlüsse - Entwicklung bis 2020

- Netzanschlüsse
 - 8,3 GW (Inbetriebnahme bis 2019)
 - in Betrieb, in Bau oder beauftragt
- Vorlaufzeiten bis Inbetriebnahme Netz (inkl. Ausschreibung)
 - Nordsee: rd. 6 Jahre
 - Ostsee: rd. 4 Jahre
 - OWP nach FID: 3 – 4 Jahre
- Offshore-Netzentwicklungsplan
 - Anpassung an Ausbauziele EEG 2014 erfolgt noch

3. Eckdaten EEG/EnWG 2014

- Ausbauziel (EEG)
 - 2020: 6,5 GW, 2030: 15 GW (800 MW pro Jahr)
- Vergütung (EEG)
 - Stauchungsmodell (8 Jahre plus X):
 - bis 2017 – 19,4 Ct/kWh, 2018 und 2019 – 18,4 Ct/kWh
 - Basismodell (12 Jahre plus X):
 - bis 2017 – 15,4 Ct/kWh, 2018 und 2019 – 14,9 Ct/kWh
 - 2020 – 13,9 Ct/kWh
 - Grundvergütung (Restzeit)
 - 3,9 Ct/kWh

3. Eckdaten EEG/EnWG2014

- Übergangsfristen (EEG)
 - Kapazitätszuweisung(§ 17d Absatz 3 EnWG) bis 31.12.2016 und
 - Inbetriebnahme bis 31.12.2020
 - Kapazitätszuweisung (EnWG)
 - 6,5 GW 31.12.2020, ab 1.1.2021 jährlich 800 Megawatt
 - Überbuchung bis 7,7 GW bis 31.12.2017
- Übergang altes auf neues Regime: 2020 auf 2021

4. Steuerung (Raum + Zeit)

- Raumordnungsplan AWZ (BSH)
- Raumordnung 12 sm-Zone (Länder)
- Bundesfachplan Offshore (BSH)
- Offshore-Netzentwicklungsplan (ÜNB/BNetzA)
- Genehmigungsregime

4. Steuerung (Raum + Zeit)

- Raumordnungsplan AWZ (BSH)
 - keine abschließende Planung
 - Ausschlusswirkung nur bei Naturschutzgebieten
 - Fortschreibung in 2016
- Raumordnung 12 sm-Zone (Länder)
- Bundesfachplan Offshore (BSH)
- Offshore-Netzentwicklungsplan (ÜNB/BNetzA)
- Genehmigungsregime

4. Steuerung (Raum + Zeit)

- Raumordnungsplan AWZ (BSH)
- Raumordnung 12 sm-Zone (Länder)
 - abschließende Planung
 - ggf. Potential in Mecklenburg-Vorpommern (2016)
- Bundesfachplan Offshore (BSH)
- Offshore-Netzentwicklungsplan (ÜNB/BNetzA)
- Genehmigungsregime

4. Steuerung (Raum + Zeit)

- Raumordnungsplan AWZ (BSH)
- Raumordnung 12 sm-Zone (Länder)
- Bundesfachplan Offshore (BSH)
 - Standorte für Clusteranschlüsse und Kabeltrassen
 - Definition Technikstandard
 - entfaltet keine Außenwirkung, somit keine subjektiven Rechte
 - für O-NEP und Genehmigungsverfahren verbindlich
- Offshore-Netzentwicklungsplan (ÜNB/BNetzA)
- Genehmigungsregime

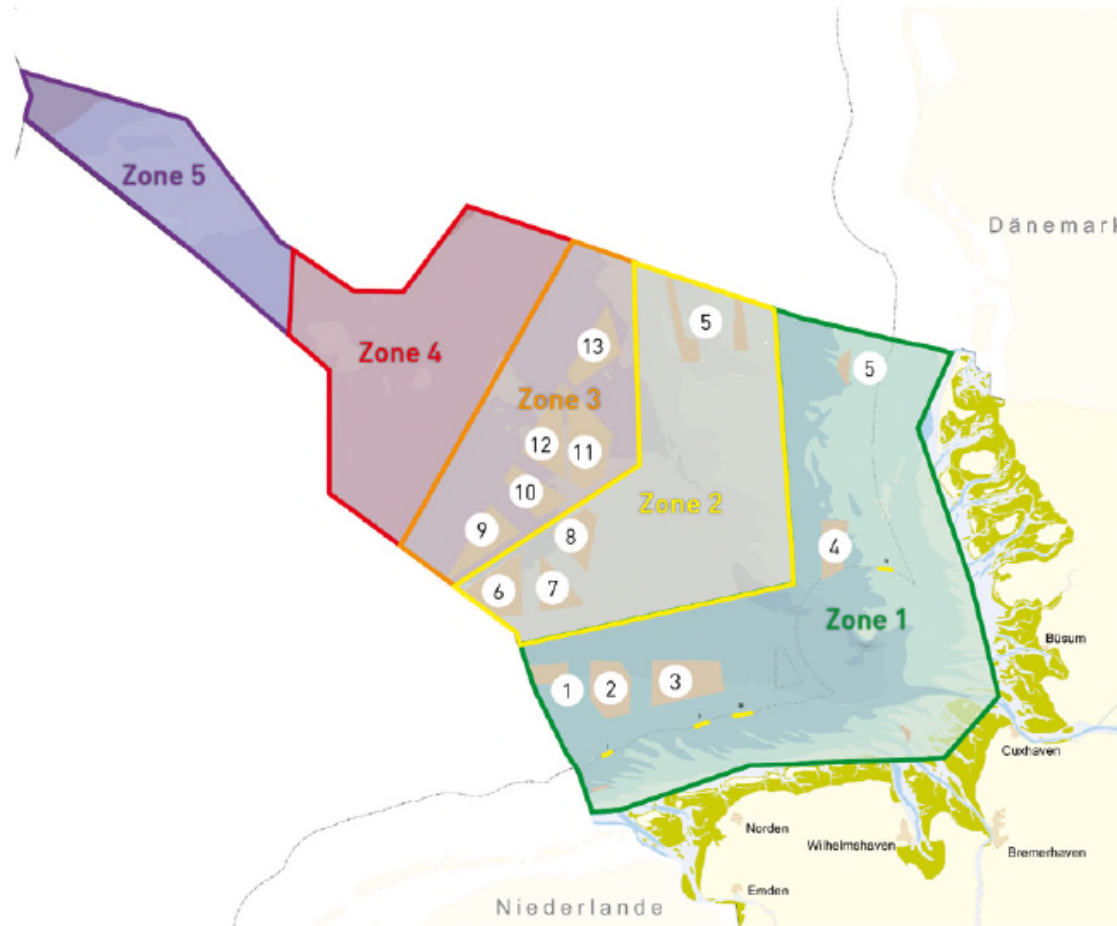
4. Steuerung (Raum + Zeit)

- Raumordnungsplan AWZ (BSH)
- Raumordnung 12 sm-Zone (Länder)
- Bundesfachplan Offshore (BSH)
- Offshore-Netzentwicklungsplan (ÜNB/BNetzA)
 - Zeitpunkt für Realisierung der Clusteranschlüsse, damit auch Reihenfolge
 - bestätigte und beauftragte Netzanschlüsse Voraussetzung für spätere Kapazitätszuweisung
 - erst nach Kapazitätszuweisung Vertrauensschutz
 - Fortschreibung 2015/16
- Genehmigungsregime

4. Steuerung (Raum + Zeit)

- Raumordnungsplan AWZ (BSH)
- Raumordnung 12 sm-Zone (Länder)
- Bundesfachplan Offshore (BSH)
- Offshore-Netzentwicklungsplan (ÜNB/BNetzA)
- Genehmigungsregime
 - SeeanlVO (AWZ), BImSchG (12 sm-Zone)
 - Genehmigungen befristet, Voraussetzungen müssen nach bestimmter Frist erneut geprüft werden
 - Änderungen EEG/EnWG haben Auswirkungen auf Abwägungsentscheidungen des BSH

Zonen-Einteilung BFO - Nordsee



Quelle: Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie/Übertragungsnetzbetreiber



Zonen-Einteilung BFO - Ostsee



Quelle: Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie/Übertragungsnetzbetreiber



5. Mengengerüst 2025/30 und Ausbaupotential

	Potenzial nach BFO	OWP in Betrieb bzw. genehmigt	mögliches Potenzial
Zone 1			
Summe Zone 1 (Nordsee)	6.500	6.000	500
Summe Zone 1 (Ostsee)	5.000	1.500	3.500
Zone 2			
Summe Zone 2 (Nordsee)	5.500	4.500	1.000
Summe Zone 1 +2	17.000	12.000	5.000

6. Genehmigungsverfahren (optimal)

Durchschnittliche Dauer: rd. 5 Jahre

	Phase 1	Phase 2	Phase 3	Phase 4
	Antragstellung	Erstellung Gutachten	Planfeststellungsbeschluss	2. und 3. Freigabe
Dauer	8 - 12 Monate	8 - 15 Monate	8 - 14 Monate	8 - 14 Monate
Gebühren	35.000 €		115.000 - 175.000 €	max. 1,2 Mio. €
Kosten Antragsteller	150.000 €	5 Mio. €		13 Mio. € (Nordsee) 23 Mio. € (Ostsee)

7. Fazit

1. Lange Projektvorlaufzeiten/-historie

- Auswirkungen auf Freiheitsgrad neuer Regelungen
- Realisierung nach FID: Infrastruktur (4 bzw. 7 Jahre), OWP (3-4 Jahre)

2. Steuerung (zeitlich, räumlich)

- Vielzahl gesetzlicher Regelungen, die nur begrenzt/nicht verzahnt sind
- Ausschreibung ermöglicht grundsätzlich Gesamtansatz, insbesondere Synchronisierung OWP/Netz

3. Wettbewerbssituation

- Projektrechte: deutliche Konzentration hin zu Investoren/Betreiber
- Hardware (WEA, Zulieferer sowie Netz): wenige Anbieter, typisch für Großprojektstrukturen
- Europäischer Markt – Konkurrenz mit anderen europäischen Förderstrukturen bei begrenztem Wettbewerb

4. Zone 1 + 2 bietet ausreichendes Potential bis 2025/30