

Inhaltsverzeichnis

Abkürzungsverzeichnis.....	XI
A. Einleitung	1
B. Tatsächlicher Hintergrund	5
I. Technische Studien.....	5
II. Praktische Beispiele	11
1. Kriegers Flak	11
2. Cobra Cable.....	13
C. Rechtliche Rahmenbedingungen.....	15
I. Rechtsrahmen der EU.....	15
1. Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie	16
2. Erneuerbare-Energien-Richtlinie.....	19
3. Stromhandelsverordnung.....	19
II. Das völkerrechtliche Territorialitätsprinzip.....	21
III. Rechtsrahmen der Nordseeanrainerstaaten	27
1. Deutschland.....	28
2. Großbritannien.....	31
3. Niederlande	32
4. Dänemark	33
5. Schweden.....	33
6. Frankreich.....	34
7. Belgien.....	34
8. Irland	35
9. Norwegen	35
D. Hemmnisse für die Errichtung und den Betrieb eines integrierten Offshore-Netzes.....	37
I. Rechtliche Einordnung der Offshore-Infrastruktur in bestehende Kategorien	37
II. Netzanschluss- und Regulierungsregime für Anbindungsleitungen	39
1. Begriffsbestimmung	40
2. Pluralität der Netzanschlussregime	41

a) Netzorientierte Systeme	41
b) Anlagenorientierte Systeme	42
c) Ausschreibungssysteme	43
d) Netzanschlussregime der Nordseeanrainerstaaten	45
aa) Deutschland	45
bb) Dänemark	47
cc) Schweden.....	48
dd) Niederlande.....	48
ee) Frankreich.....	49
ff) Belgien.....	49
gg) Irland.....	50
hh) Norwegen	50
ii) Großbritannien.....	51
3. Adressaten von Netzanschlusspflichten	54
a) Inländische ÜNB.....	54
b) Ausländische ÜNB.....	57
c) Betreiber von Interkonnektoren	59
d) Betreiber von Anbindungsleitungen.....	62
4. Kostentragung	63
5. Netzanschluss als Fördervoraussetzung	64
6. Politische Dimension.....	65
7. Zwischenergebnis	66
III. Kostenerstattung und Investitionsanreize.....	66
1. Notwendigkeit von Investitionsanreizen	66
2. Angewandte Anreizinstrumente	68
a) Investitionsanreize in der Anreizregulierung	69
aa) Die deutsche Anreizregulierung	69
bb) Die britische Anreizregulierung	71
b) Gewährung direkter Subventionen.....	74
aa) European Energy Programme for Recovery.....	74
bb) Infrastrukturpaket/„Connecting Europe“-Fazilität	76
c) Gewährung indirekter Subventionen	78
d) Gewährung von Regulierungsfreistellungen.....	79
3. Das Problem der „vorweggenommenen Investitionen“	81
4. Zwischenergebnis	86
IV. Instrumente zur Förderung der Offshore-Stromerzeugung	86
1. Vorrangiger oder garantierter Netzanschluss.....	87
2. Vorrangiger und garantierter Netzzugang	89

a) Begrifflichkeiten.....	90
b) Konflikt mit der Interkonnektorregulierung.....	92
aa) Bedeutung des Engpassmanagements	92
bb) Anwendungskonflikte.....	95
(1) Herkömmliche Nutzung.....	95
(2) Direktanschluss von Offshore-Windenergieanlagen.....	97
cc) Folgeprobleme.....	99
dd) Änderung der Stromhandelsverordnung.....	103
3. Ökonomische Anreizsysteme	104
a) Arten und Verbreitung.....	104
aa) Modell der gesetzlichen Einspeisevergütung	105
bb) Quotenmodell	109
b) Räumliche Anwendungsbereiche.....	113
c) Anwendungskonflikte	115
d) Wettkampf der Anreizsysteme	117
V. Direktvermarktung von Offshore-Strom	118
VI. Institutionelle Fragen.....	121
1. Zuständigkeit für Planung, Errichtung und Betrieb des Offshore-Netzes	121
2. Aufsicht über das Offshore-Netz.....	124
E. Lösungsansätze zur Überwindung der festgestellten Hemmnisse.....	127
I. Notwendigkeit einer multilateralen Koordinierung	128
II. Weiterentwicklung des regulatorischen Rahmens.....	130
1. Erweiterung der Netzanschlusspflichten	130
2. Koordinierung der Offshore-Netzentwicklungsplanung	131
3. Änderung der europäischen Stromhandelsverordnung	132
4. Änderungen in den nationalen Energierechtsordnungen.....	134
a) Aufnahme von Erstreckungsklauseln.....	134
b) Direktvermarktung	135
5. Schaffung zusätzlicher Anreize	136
6. Fortentwicklung des institutionellen Rahmens	138
7. Harmonisierung der nationalen Fördersysteme.....	140
III. Zwischenergebnis	141
F. Zusammenfassung.....	143
English Summary	149
Literaturverzeichnis	179