

# Inhaltsverzeichnis

Abkürzungsverzeichnis	25
Teil 1: Einführung	31
A. Problemstellung	31
B. Gegenstand der Untersuchung	34
C. Gang der Untersuchung	35
D. Stand der Untersuchung	37
Teil 2: Die europäischen Elektrizitätsmärkte zwischen Liberalisierung und klimapolitischem Marktinterventionismus	39
A. Marktfreiheit vs. Marktinterventionismus im Binnenmarkt	39
I. Wohlfahrtssteigerungen durch Marktfreiheit	39
1. Markt als Koordinationsmechanismus	39
2. Allokationseffizienz durch Marktfreiheit	40
II. Marktinterventionismus durch Marktregulierung	41
1. Marktversagen als Anlass staatlicher Marktregulierung	42
2. Korrektur von Marktversagen durch staatliche Subventionierung	43
III. Das marktfreiheitliche Binnenmarktkonzept	43
1. Historische Entwicklung des Binnenmarktkonzepts	44
a) Das Integrationskonzept der Gründungsverträge	44
b) Das Binnenmarktkonzept der Einheitlichen Europäischen Akte	45
c) Das Binnenmarktkonzept nach dem Vertrag von Lissabon	46
2. Der Binnenmarkt als marktfreiheitliches Wirtschaftsmodell	47
3. Instrumentelle Grundlagen der Binnenmarktintegration	49
a) Grundfreiheiten	49
b) Wettbewerbsordnung	50

c) Rechtsangleichung	50
B. Energiemarktliberalisierung in der EU	51
I. Zielsetzungen eines Energiebinnenmarkts	52
1. Wettbewerbsfähigkeit	52
2. Energieversorgungssicherheit	53
3. Umweltverträglichkeit	53
II. Die Elektrizitätswirtschaft als Objekt der Binnenmarktregulierung	54
1. Elektrizitätswirtschaft als leitungsgebundenes System	55
2. Akteure im Elektrizitätswirtschaftssystem	55
a) Stromerzeuger	56
b) Netzbetreiber	57
c) Elektrizitätsversorgungsunternehmen und Letztverbraucher	57
3. Strommarkt und Stromhandel	58
a) Einführung in den Stromgroßhandel	58
b) OTC und Börsen-Handel	59
c) Strompreisbildung	60
aa) Strompreisbildung an der Strombörse	60
bb) Strompreisbildung gegenüber Letztverbrauchern	61
III. Rechtshistorische Entwicklung des Elektrizitätsbinnenmarkts	61
1. Regelungsarmut in den Gründungsverträgen	62
2. Anfänge einer binnenmarktorientierten Energiepolitik	63
3. Die Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie 96/92/EG	65
a) Erzeugung	66
b) Netzbetrieb	67
c) Netzzugang	68
d) Grenzen der Marktöffnung und Marktliberalisierung	69
4. Das zweite Energiebinnenmarktpaket 2003	70
a) Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie 2003/54/EG	71
aa) ‚Quantitative‘ Marktöffnung	71
bb) Geregelter Netzzugang Dritter	72
cc) Regulierungsbehörde	73
dd) Entflechtung	73
b) Stromhandelsverordnung (EG) Nr. 1228/2003	74
c) Entscheidung 1229/2003/EG	76

5. Das dritte Energiebinnenmarktpaket 2009	76
a) Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie 2009/72/EG	77
aa) Entflechtung	77
bb) Netzzugang und nationale Regulierungsbehörden	78
cc) Verbraucherschutz	79
b) Stromhandelsverordnung (EG) Nr. 714/2009	79
c) Agentur für die Zusammenarbeit der Energieeregulierungsbehörden	81
6. Primärrechtliche Verankerung des Elektrizitätsbinnenmarkts	82
IV. Zusammenfassung	83
C. Erneuerbare-Energien-Politik der EU	84
I. Erneuerbare Energien – Charakteristika und Potenziale	84
1. Erneuerbare-Energien-Technologien	85
a) Windenergie	85
b) Solare Strahlungsenergie, insb. Photovoltaik	86
c) Wasserkraft	87
d) Biomasse	87
e) Geothermie	89
2. Erneuerbare-Energien-Potenziale in der EU	90
II. Ziele einer europäischen Erneuerbare-Energien-Politik	91
1. Erneuerbare Energien im energiepolitischen Zieldreieck	92
2. Förderung erneuerbarer Energien als Klimaschutzmaßnahme	92
a) Herausforderung Klimaschutz	93
aa) Anthropogene Ursächlichkeit	93
bb) Klimawandelfolgen	95
b) Klimaschutzbeitrag erneuerbarer Energien	96
aa) Klimarelevanz der Energieversorgung	96
bb) Treibhausgasvermeidungspotenzial erneuerbarer Energien	97
cc) Der Ausbau erneuerbarer Energien im Lichte der EU-Klimaschutzziele	98
3. Korrektur eines Marktversagens im Bereich der Stromerzeugung	98

III. Rechtshistorische Entwicklung der europäischen Erneuerbare-Energien-Politik	100
1. Anfänge einer Erneuerbare-Energien-Politik in der EU	100
2. Erneuerbare-Energien-Richtlinie 2001/77/EG	102
a) Nationale Richtziele	103
b) Mitgliedstaatliche Förderregelungen	104
c) Herkunftsnachweise	104
d) Netzanschluss, Übertragung und Verteilung	105
3. Erneuerbare-Energien-Richtlinie 2009/28/EG	105
a) Mitgliedstaatliche Ausbauziele	106
b) Mitgliedstaatliche Förderregelungen	108
aa) Nationale Förderregelungen	108
bb) Kooperationsmechanismen	109
c) Herkunftsnachweise	110
d) Vorrangiger Netzzugang	112
4. Erneuerbare-Energien-Politik nach 2020	112
a) Energiefahrplan 2050	113
b) Energie- und Klimarahmen der EU 2030	114
IV. Entwicklung der regenerativen Strombereitstellung in der EU	115
D. Binnenmarktintegration erneuerbarer Energien	116
I. Sekundärrechtliche Ansätze einer Binnenmarktintegration erneuerbarer Energien	117
1. Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie 2009/72/EG	117
2. StromhandelsVO (EG) Nr. 714/2009 und Nr. 713/2009	118
3. Erneuerbare-Energien-Richtlinie 2009/28/EG	119
II. Kommissionsmitteilungen 2012	119
1. ‚Erneuerbare Energien: ein wichtiger Faktor auf dem europäischen Energiemarkt‘	120
2. ‚Für einen funktionierenden Energiebinnenmarkt‘	121
E. Zusammenfassung	122
Teil 3: Nationale Fördersysteme für die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien im Binnenmarkt	124
A. Entwicklung nationaler Fördersysteme in den Mitgliedstaaten	124
I. Förderinstrumentarium	124
1. Preisregulierung vs. Mengensteuerung	125

2. Preisbasierte Förderinstrumente	126
a) Formen preisbasierter Förderung	126
aa) Feste Einspeisevergütungsmodelle	126
bb) Prämienmodelle	127
b) Instrumente indirekter Verhaltensteuerung	128
c) Subventionscharakter preisbasierter Förderinstrumente	128
3. Quotenbasierte Grünstromzertifikatehandelssysteme	130
II. Übersicht mitgliedstaatlicher Fördersysteme	131
III. Preisbasierte Förderung erneuerbarer Energien in Deutschland	133
1. Rechtshistorische Entwicklung	133
a) Kartellrechtlicher Ursprung des Einspeisevergütungsmodells	133
b) Stromeinspeisungsgesetz	134
c) Erneuerbare-Energien-Gesetz 2000	136
d) Erneuerbare-Energien-Gesetz 2004	137
e) EEG 2009	138
2. Rechtliche Ausgestaltung im EEG 2012	139
a) Zweck des Gesetzes	139
b) Anwendungsbereich	140
c) Vorrangprinzip	141
d) Anschlusspflicht des Netzbetreibers	142
e) Einspeisevergütung	143
aa) Abnahme, Übertragung und Verteilung	143
bb) Vergütungsanspruch	145
cc) Ausschließlichkeitsgrundsatz	147
dd) Technologiespezifische Ausgestaltung	147
ee) Bundesweiter Ausgleichsmechanismus	148
(1) Weitergabe an die Übertragungsnetzbetreiber	149
(2) Ausgleich zwischen den Übertragungsnetzbetreibern	150
(3) Vermarktung und EEG-Umlage	150
(a) Ausgleichsmechanismusverordnung	151
(b) Vermarktung an der Strombörse	152
(c) EEG-Umlage	153
(d) Weitergabe der EEG-Umlage an Stromverbraucher	154

3. Marktprämien-geförderte Direktvermarktung im EEG 2012	155
a) Begriffsbestimmung, Anwendungsbereich	156
b) Verhältnis zum Einspeisevergütungsmodell	156
c) Marktprämie	157
aa) Anspruch auf Zahlung einer Marktprämie	158
bb) Sanktion durch anspruchvernichtende Einwendung	159
cc) Berechnung der Marktprämie	160
(1) Anzulegender Wert	160
(2) Marktwert und Referenzmarktwert	161
(3) Managementprämie	162
d) Finanzierung über den bundesweiten Ausgleichsmechanismus	163
4. Erneuerbare-Energien-Gesetz 2014	164
a) Geförderte Direktvermarktung als gesetzlicher Regelfall	164
b) Feste Einspeisevergütung als gesetzlicher Ausnahmefall	165
c) Finanzierungs- und Ausgleichsmechanismus	165
d) Ausschreibungsmodelle	166
IV. Quotenbasierte Förderung erneuerbarer Energien in Schweden	167
1. Rechtshistorische Entwicklung	167
2. Grünstromzertifikatehandelssystem 2012	168
a) Ausstellung der Grünstromzertifikate	168
b) Quotenpflicht	169
c) Grünstromzertifikatehandel	170
d) Schwedisch-norwegischer Grünstromzertifikatehandel	170
e) Entwicklung des schwedischen Grünstromzertifikatehandels	172
V. Gemeinsame Charakteristika nationaler Fördersysteme	173
1. Begünstigung positiver externer Effekte	173
2. Staatlicher Marktengriff	173
3. Kostenwälzung auf Stromverbraucher	174
4. Inlandsbeschränkung mitgliedstaatlicher Fördersysteme	174

B. Nationale Fördersysteme im Lichte des EU-Beihilfenrechts	175
I. Grundlagen der europäischen Beihilfenaufsicht	176
1. Der unionsrechtliche Beihilfenbegriff	176
2. Beihilfenkontrolle durch die Europäische Kommission	178
3. Aktionsplan staatliche Beihilfen	180
II. Nationale Fördersysteme im Lichte des Beihilfetatbestands	182
1. Begünstigungswirkung nationaler Fördersysteme	182
a) Begünstigungswirkung preisbasierter Fördersysteme	184
b) Begünstigungswirkung quotenbasierter Fördersysteme	186
2. Selektivität der Vorteilsgewährung	187
a) Selektivität preisbasierter Fördersysteme	188
b) Selektivität quotenbasierter Fördersysteme	191
3. Nationale Fördersysteme und der Einsatz staatlicher Mittel	192
a) Staatliche Mittelzufuhr als Beihilfetatbestandsvoraussetzung	193
aa) Entwicklung der Rechtsprechung	194
(1) Rs. Van Tiggele und Norddeutsches Vieh- und Fleischkontor	194
(2) Rs. CNCA und Van der Kooy	195
(3) Rs. Sloman Neptun, Kirshammer-Hack und Viscido	196
bb) Staatlichkeit der Mittel	197
cc) Zurechenbarkeit zum Staat	198
dd) Bewertung	200
b) Staatliche Mittelzufuhr in preisbasierten Fördersystemen	202
aa) Mangelnde Staatlichkeit von Mindestpreisregelungen	202
(1) PreussenElektra-Urteil	203
(a) Schlussanträge von Generalanwalt Jacobs	203
(b) Das PreussenElektra-Urteil des EuGH	204
(c) Übertragung auf das EEG	205
(2) Bewertung	206

bb) Staatlichkeit abgabenfinanzierter Fördersysteme	207
(1) Beihilfenrechtliche Einordnung parafiskalischer Abgaben	208
(2) Essent-Urteil	210
(3) Das Kontrollkriterium im Lichte abgabenfinanzierter Fördersysteme	210
(a) Kommissionsentscheidung zum luxemburgischen Ausgleichsfonds	211
(b) Kommissionsentscheidung zum österreichischen Ökostromgesetz	212
(c) EuGH-Urteil in der Rs. Association Vent de Colère	214
cc) Abgrenzung zu umlagefinanzierten Fördersystemen	217
(1) Abgrenzung von abgaben- und umlagefinanzierter Fördermechanismen	217
(2) Das EEG als umlagefinanzierter Fördermechanismus	219
dd) Zwischenergebnis	221
c) Staatliche Mittelzufuhr in quotenbasierten Fördersystemen	222
aa) Übertragung der PreussenElektra- Rechtsprechung	223
bb) Einsatz staatlicher Mittel wegen entgeltfreier Zertifikatsvergabe	224
cc) Einsatz staatlicher Mittel wegen Quotenersatzzahlungen	226
dd) Zwischenergebnis	227
d) Zwischenergebnis zum Staatlichkeit der Mittel- Kriterium	227
4. Drohende Wettbewerbsverfälschung und Handelsbeeinträchtigung	229
5. Zwischenergebnis zum Beihilfetatbestand	231
III. Rechtfertigung von Beihilfen für die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien	232
1. Die Ausnahmetatbestände in Art. 107 Abs. 2 und. 3 AEUV	232

2. Einordnung von Umweltschutzbeihilfen in Art. 107 Abs. 3 AEUV	234
3. Umweltschutzbeihilfen in der sekundärrechtlichen Beihilfenkontrolle	235
a) Leitlinien für staatliche Umweltschutzbeihilfen	235
aa) Grundlagen	236
bb) Bewertungssystematik der Leitlinien für staatliche Umweltschutzbeihilfen	238
cc) Einordnung preis- und mengenbasierter Fördersysteme	239
b) Beihilfen zur Förderung erneuerbarer Energien in der Gruppenfreistellungsverordnung Nr. 800/2008/EG	241
4. Zwischenergebnis Vereinbarkeit mit EU-Beihilfenrecht	244
C. Warenverkehrsrechtliche Vereinbarkeit nationaler Fördersysteme	244
I. Warenverkehrsfreiheit zwischen Marktfreiheit und Gemeinwohlbelangen	245
II. Nationale Fördersysteme als Eingriff in die Warenverkehrsfreiheit	247
1. Anwendbarkeit der Warenverkehrsfreiheit	247
a) Wareneigenschaft von Strom	247
b) Grenzüberschreitender Bezug	248
c) Anwendbarkeit neben Beihilfenrecht	249
2. Beschränkung des freien Warenverkehrs	250
a) Beschränkungswirkung preisbasierter Förderinstrumente	251
aa) Beschränkung als Folge von Abnahmepflichten	251
bb) Beschränkung als Folge von Vergütungs- und Prämienzahlungen	253
b) Beschränkungswirkung quotenbasierter Zertifikatehandelssysteme	254
c) Keine Einschränkung durch Keck-Rechtsprechung	255
3. Zwischenergebnis	256
III. Rechtfertigung der Beschränkungswirkung nationaler Fördersysteme	256
1. Die primärrechtliche Rechtfertigungssystematik	257
2. Das PreussenElektra-Urteil des EuGH	258

3. Rechtfertigung beim ‚gegenwärtigen Stand des Unionsrechts‘	259
a) Keine Sperrwirkung durch abschließende Harmonisierung	260
aa) Abschließende Harmonisierung durch das dritte Energiebinnenmarktpaket	261
bb) Abschließende Harmonisierung durch EE-RL 2009/28/EG	262
cc) Zwischenergebnis	263
b) Rechtfertigungsgründe für nationale Fördersysteme	263
aa) Energieversorgungssicherheit	263
bb) Gesundheit und Leben von Menschen, Tieren und Pflanzen	265
cc) Umwelt- und Klimaschutz im Kontext offen diskriminierender Maßnahmen	266
(1) EuGH-Urteil Wallonische Abfälle	267
(2) Umweltpolitische Querschnittsklausel	269
c) Verhältnismäßigkeit	270
aa) Ausbau erneuerbarer Energien als legitimer Zweck	270
bb) Klima- und Umweltschutzbeitrag des Ausbaus erneuerbarer Energien	272
cc) Öffnung mitgliedstaatlicher Fördersysteme als milderes Mittel	273
(1) Argumente in der Literatur	273
(2) Rs. Ålands Vindkraft und Essent Belgium NV	275
(3) Stellungnahme	277
dd) Angemessenheit der Inlandsbeschränkung nationaler Fördersysteme	278
(1) Systematik der EE-RL 2001/77/EG und 2009/28/EG	278
(2) Umweltpolitisches Leitprinzip regionaler Differenzierung	280
(3) Notwendigkeit einer Neubewertung bei zunehmenden EE-Anteilen	281
4. Zusammenfassung	282
IV. Zwischenergebnis Warenverkehrsfreiheit	283
D. Zusammenfassung	284

Teil 4: Binnenmarktintegration erneuerbarer Energien durch Europäisierung nationaler Fördersysteme	286
A. Binnenmarktintegration und Europäisierung nationaler Förderpolitiken	286
I. Binnenmarktintegration durch Europäisierung nationaler Fördersysteme	286
1. Europäisierung nationaler Fördersysteme als Integrationsstrategie	287
2. Hürden einer Europäisierung nationaler Fördersysteme	288
II. Europäisierung im Mehrebenensystem	289
1. Begriffsbestimmung Europäisierung	290
2. Europäisierungsmechanismen	291
a) Vertikale Europäisierungsmechanismen	291
b) Horizontale Europäisierungsmechanismen	292
3. Regulierung im EU-Mehrebenensystem	293
III. Der Europäisierungsdiskurs im Kontext der Förderung erneuerbarer Energien	295
1. Von der Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie 96/92/EG zur EE-RL 2001/77/EG	295
2. Von PreussenElektra zur EE-RL 2009/28/EG	298
3. Entwicklung seit EE-RL 2009/28/EG	299
B. Europäisierungsstrategien	300
I. Wettbewerb nationaler Fördersysteme	301
1. Konzeptuelle Grundlagen	301
2. Bewertung	302
II. Horizontale Europäisierungsmechanismen	303
1. Stärkung der Konvergenz mitgliedstaatlicher Fördersysteme	303
a) Konvergenz durch soft-framing	304
b) Konvergenz durch Novellierung des beihilfenrechtlichen Rahmens	305
aa) Leitlinien für staatliche Umweltschutz- und Energiebeihilfen	305
bb) Allgemeine Gruppenfreistellungsverordnung (EU) 651/2014	307
c) Bewertung	307

2. Förderung der Kooperation durch gemeinsame Fördersysteme	309
a) Konzeptuelle Grundlagen	309
b) Bewertung	310
III. Vertikale Europäisierungsmechanismen	311
1. Mindestharmonisierung nationaler Förderregelungen	312
a) Konzeptuelle Grundlagen	312
b) Bewertung	312
2. Europäisch einheitliches Fördersystem	313
a) Preisbasiertes europaweites Fördersystem	313
aa) ‚EU-FIT‘-Modell	314
(1) Geförderte Technologien	314
(2) Anspruch auf Netzzugang, Abnahme, Übertragung und Verteilung	315
(3) Referenzpreisbasierte Mindestvergütungssätze	315
(4) Europaweiter Ausgleichsmechanismus	316
(5) Bewertung	316
bb) Harmonisierungsvorschlag von Muñoz/Oschmann/Tàbara	317
(1) Modulare Prämie	318
(2) Flexibilitätsmechanismen	318
(3) Finanzierung	319
(4) Netzzugang	319
(5) Bewertung	320
b) Europaweites quotenbasiertes Grünstromzertifikatehandelssystem	321
aa) VDEW/BDEW-Vorschlag	321
bb) Bewertung	322
IV. Zusammenfassung Europäisierungsmechanismen	324
C. Instrumentelle Grundlage einer Harmonisierung	324
I. Bewertungskriterien	325
1. Fördereffektivität	325
2. Fördereffizienz	326
a) Statische Fördereffizienz	327
b) Dynamische Fördereffizienz	327
3. Marktkompatibilität	328
4. Auflösung ökologischer Binnenkonflikte	330

II. Bewertung preisbasierter Förderinstrumente	331
1. Fördereffektivität	332
2. Statische und dynamische Fördereffizienz	333
3. Marktkompatibilität	334
4. Auflösung ökologischer Binnenkonflikte	335
III. Bewertung quotenbasierter Grünstromzertifikatehandelssysteme	336
1. Fördereffektivität	336
2. Statische und dynamische Fördereffizienz	337
3. Marktkompatibilität	338
4. Auflösung ökologischer Binnenkonflikte	339
IV. Vergleichende Bewertung und Handlungsempfehlung	340
D. Kompetenzrechtliche Rahmenbedingungen einer Harmonisierung	341
I. Kompetenzgrundlage einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	341
1. Potenzielle Kompetenzgrundlagen einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	342
a) Binnenmarktkompetenz nach Art. 114 AEUV	342
aa) Generalrechtsangleichungskompetenz im Binnenmarkt	343
bb) Förderung erneuerbarer Energien im Kontext von Art. 114 AEUV	343
b) Energiekompetenz nach Art. 194 AEUV	344
aa) Kompetenzrechtliche Grundlagen einer europäischen Energiepolitik	344
(1) Ziele der europäischen Energiepolitik	345
(a) Sicherstellung des Funktionierens des Energiemarkts	345
(b) Gewährleistung der Energieversorgungssicherheit	346
(c) Energieeffizienz, Energieeinsparungen, Erneuerbare Energien	346
(d) Förderung der Interkonnektion der Energienetze	347
(2) Energiepolitische Leitprinzipien	348
(a) Energiesolidarität	349

(b)	Verwirklichung und Funktionieren des Binnenmarkts	350
(c)	Berücksichtigung des Umweltschutzes	351
(3)	Verfahrensrechtliche Vorgaben	351
bb)	Förderung erneuerbarer Energien als energiepolitische Maßnahme	352
c)	Umweltkompetenz nach Art. 191 ff. AEUV	353
aa)	Kompetenzrechtliche Grundlagen einer europäischen Umweltpolitik	353
(1)	Historische Entwicklung einer europäischen Umweltpolitik	354
(2)	Ziele der europäischen Umweltpolitik	355
(3)	Handlungsprinzipien der europäischen Umweltpolitik	356
(4)	Verfahrensrechtliche Vorgaben	358
bb)	Förderung erneuerbarer Energien als umweltpolitische Maßnahme	358
d)	Zwischenergebnis	360
2.	Kompetenzrechtliche Einordnung einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	360
a)	Auflösung horizontaler Kompetenzkonflikte	361
b)	Kompetenzrechtliche Abgrenzung von Art. 114 und 194 AEUV	363
c)	Kompetenzrechtliche Abgrenzung von Art. 192 und 194 AEUV	364
d)	Kompetenzgrundlage einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	368
aa)	Zielsetzungen einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	368
bb)	Erfordernis einer Doppelabstützung	369
II.	Kompetenzrechtliche Grenzen einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	370
1.	Spezielle Kompetenzgrenze Art. 194 Abs. 2 UAbs. 2 AEUV	370
a)	Verhältnis zu Art. 192 Abs. 2 lit. c) AEUV	371
b)	Voraussetzungen von Art. 194 Abs. 2 UAbs. 2 AEUV	373
aa)	Wahl zwischen Energieressourcen und allgemeine Struktur der Energieversorgung	373

bb) Bedingungen für die Nutzung von Energieressourcen	374
cc) Erheblichkeitserfordernis	375
c) Harmonisierung nationaler Fördersysteme im Lichte von Art. 194 Abs. 2 UAbs. 2 AEUV	376
2. Allgemeine Kompetenzausübungsgrenzen	378
a) Harmonisierung nationaler Fördersysteme im Lichte des Subsidiaritätsprinzips	379
aa) Kompetenzrechtliche Bedeutung des Subsidiaritätsprinzips	379
bb) Subsidiaritätsprinzip als kompetenzrechtliche Hürde einer Harmonisierung	380
b) Harmonisierung nationaler Fördersysteme im Lichte des Verhältnismäßigkeitsgrundsatzes	382
aa) Kompetenzrechtliche Bedeutung des Verhältnismäßigkeitsgrundsatzes	382
bb) Bedeutung des Verhältnismäßigkeitsgrundsatzes für die Harmonisierung nationaler Fördersysteme	383
c) Zwischenergebnis	385
III. Nationale Schutzverstärkungsmaßnahmen im Kontext eines harmonisierten Förderansatzes	386
1. Nationale Alleingänge auf der Grundlage von Art. 193 und 194 AEUV	386
a) Umweltpolitische Schutzverstärkungsklausel	387
b) Fehlende energiepolitische Schutzverstärkungsklausel	388
2. Schutzverstärkungsmaßnahmen bei der Harmonisierung nationaler Fördersysteme	389
a) Schutzverstärkungsmöglichkeiten bei doppelter Rechtsgrundlage	389
b) Nationale Alleingänge bei einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	390
IV. Zusammenfassung zum kompetenzrechtlichen Rahmen	391
E. Zusammenfassung	393

Teil 5: Zusammenfassung und Handlungsempfehlungen	395
A. Förderung regenerativer Stromerzeugung im Elektrizitätsbinnenmarkt	395
B. Preis- und mengenbasierte Förderinstrumente im Vergleich	396
C. Binnenmarktskonformität mitgliedstaatlicher Fördersysteme	397
I. Beihilfenrechtliche Bewertung nationaler Fördersysteme	398
II. Warenverkehrsrechtliche Bewertung nationaler Fördersysteme	399
D. Binnenmarktintegration erneuerbarer Energien durch Europäisierung nationaler Fördersysteme	400
E. Kompetenzrechtliche Rahmenbedingungen einer Harmonisierung nationaler Fördersysteme	402
Literaturverzeichnis	405