

# Inhaltsverzeichnis

Abbildungs- und Tabellenverzeichnis .....	XIII
Abkürzungsverzeichnis .....	XV
<b>1 Einleitung.....</b>	<b>1</b>
<b>2 Der deutsche Strommarkt – Praxis und Theorie.....</b>	<b>5</b>
2.1 Definition der Versorgungssicherheit .....	5
2.2 Bestandsaufnahme des Stromversorgungssystems .....	7
2.2.1 Der Einfluss der Energiewende auf die Versorgungssicherheit .....	7
2.2.2 Die Entwicklung der Erzeugungsstruktur.....	8
2.3 Das theoretische, idealtypische Modell des Energy-Only-Marktes.....	11
2.3.1 Der grenzkostenbasierte Preisbildungsmechanismus und die Merit-Order .....	13
2.3.2 Die Bedeutung der Angebots- und Nachfrageflexibilisierung .....	15
2.4 Marktversagensvorwürfe im EOM bei einem sich verändernden Marktumfeld .....	18
2.4.1 Merit-Order-Effekt.....	19
2.4.2 Missing-Money-Problem.....	22
2.4.3 Preisobergrenzen .....	23
2.4.4 Kurzfristige preisunelastische Nachfrage .....	26
2.5 Kann der Energy-Only-Markt Versorgungssicherheit leisten? .....	29

<b>3 Maßnahmen zur Gewährleistung von Versorgungssicherheit.....</b>	<b>33</b>
3.1 Flexibilitätoptionen und Europäische Binnenmarktintegration.....	33
3.2 Regelenergiemarkt: kurzfristige versus langfristige Dimension .....	37
3.3 Kapazitätsmechanismen.....	39
3.3.1 Strategische Reserve .....	43
3.3.2 Kapazitätsmärkte .....	45
3.3.3 Bewertung der Kapazitätsmechanismen .....	53
<b>4 Kapazitätsmechanismen auf internationaler Ebene.....</b>	<b>57</b>
4.1 Merkmale sinnvoll ausgestalteter Kapazitätsmechanismen .....	57
4.2 Internationale Erfahrungen.....	62
4.2.1 Schweden – Strategische Reserve.....	63
4.2.2 USA – ISO New England Kapazitätoptionen .....	65
4.3 Vergleich der Strommarktdesigns Schwedens und ISO-New Englands (USA).....	68
4.3.1 Vollkostendeckung und Planungssicherheit .....	68
4.3.2 Investitionsanreize.....	71
4.3.3 Nachfrageflexibilisierung.....	73
4.3.4 Erneuerbare-Energien-Integration .....	75
4.4 Beurteilung der internationalen Modelle.....	77
<b>5 Ein zukunftsorientierter Kapazitätsmechanismus für Deutschland.....</b>	<b>81</b>
5.1 Implikationen für das deutsche Strommarktmodell.....	81
5.2 Anwendbarkeit der Kriterien auf das deutsche Strommarktmodell.....	82
5.2.1 Nachfrageflexibilisierung .....	85
5.2.2 Erneuerbare Energien-Integration .....	87

5.2.3 Investitionsanreize.....	89
5.2.4 Vollkostendeckung und Planungssicherheit.....	91
5.3 Ausgestaltung und Bewertung eines deutschen Kapazitätsmechanismus.....	92
<b>6 Fazit.....</b>	<b>99</b>
<b>Literaturverzeichnis.....</b>	<b>103</b>