

**I INHALTSVERZEICHNIS**

<b>I</b>	<b>INHALTSVERZEICHNIS .....</b>	<b>I</b>
<b>II</b>	<b>ABBILDUNGSVERZEICHNIS.....</b>	<b>VII</b>
<b>III</b>	<b>TABELLENVERZEICHNIS.....</b>	<b>VIII</b>
<b>IV</b>	<b>ABKÜRZUNGSVERZEICHNIS .....</b>	<b>IX</b>
 <b>1</b>	 <b>EINFÜHRUNG.....</b>	 <b>1</b>
1.1	EINLEITUNG UND PROBLEMSTELLUNG .....	1
1.2	AUFBAU DER ARBEIT.....	7
 <b>2</b>	 <b>TECHNISCHE, TERMINOLOGISCHE UND RECHTLICHE GRUNDLAGEN .....</b>	 <b>12</b>
2.1	TECHNISCHE GRUNDLAGEN.....	12
2.1.1	Einführung in die technischen Grundlagen der Elektrizitätsversorgung .....	12
2.1.1.1	Physikalische Grundlagen.....	12
2.1.1.2	Besonderheiten der Elektrizität.....	14
2.1.1.3	Ware oder Dienstleistung.....	16
2.1.2	Einführung in die organisatorischen Grundlagen der Elektrizitätsversorgung ....	19
2.1.2.1	Versorgungssysteme und Versorgungsnetze.....	19
2.1.2.2	Verbundbetrieb und Verbundsysteme.....	23
2.1.3	Technische Beurteilung von “Stromdurchleitungen” .....	25

2.2	TERMINOLOGISCHE GRUNDLAGEN .....	30
2.2.1	Der Begriff "Durchleitung" .....	30
2.2.1.1	Durchleitung .....	30
2.2.1.2	Abgrenzung Durchleitung - Transit .....	32
2.2.2	Der Begriff "Gebühr" .....	33
2.2.3	Der Begriff "Systemnutzungstarif" .....	34
2.3	RECHTLICHE RAHMENBEDINGUNGEN DES EUROPÄISCHEN STROMMARKTES .....	37
2.3.1	Ausgangslage .....	37
2.3.2	Der Binnenmarkt für Energie, KOM (88) 238 .....	39
2.3.3	Die Ausweitung der innergemeinschaftlichen Stromlieferungen, KOM (89) 336. ....	41
2.3.4	"Preistransparenz-Richtlinie" (RL 90/377/EWG) .....	43
2.3.5	"Transit-Richtlinie" (RL 90/547/EWG) .....	45
2.3.6	Vorschlag für eine Richtlinie des Rates betreffend gemeinsame Vorschriften für den Elektrizitätsbinnenmarkt, KOM (91) 548 .....	47
2.3.7	Netzzugangs-Modelle .....	48
2.3.7.1	Common Carrier .....	48
2.3.7.2	Third Party Access (TPA) .....	49
2.3.7.3	Alleinabnehmer (Single Buyer) .....	52
2.3.8	Unbundling .....	56
2.3.8.1	Entflechtung und Transparenz .....	56
2.3.8.2	"Organisatorisches" Unbundling .....	58
2.3.8.3	"Funktionelles" Unbundling .....	59
2.3.9	"Elektrizitätsbinnenmarkt-Richtlinie" (RL 96/92/EG) .....	63
2.4	RECHTLICHE RAHMENBEDINGUNGEN DES ÖSTERREICHISCHEN STROMMARKTES .....	69
2.4.1	Ausgangslage .....	69

2.4.1.1	Organisation.....	69
2.4.1.2	Rechte und Pflichten .....	73
2.4.2	Das Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz (EIWOG).....	74
2.4.2.1	Entwicklung, Zielsetzung, Grundsätze .....	74
2.4.2.2	Organisation des Netzzugangs .....	77
2.4.2.3	Zugelassene Kunden .....	82
2.4.2.4	Erzeugung .....	85
2.4.2.5	Abnahmepflicht.....	86
2.4.2.6	Novelle zum Preisgesetz 1992 .....	87
2.4.2.7	Aufhebung des 2. VerstaatlichungsG.....	89
<b>3</b>	<b>STRANDED COSTS .....</b>	<b>92</b>
3.1	GRUNDSÄTZLICHE PROBLEMATIK .....	92
3.1.1	Begriffsabgrenzung.....	92
3.1.2	Konstitutive Faktoren .....	94
3.1.3	Abgrenzung zu "Entflechtungskosten" .....	96
3.1.4	Überblick über die amerikanische Situation.....	96
3.1.5	Überblick über die europäische Situation .....	99
3.2	VERFAHREN ZUR SCHÄTZUNG VON STRANDED COSTS .....	100
3.2.1	Methodischer Überblick .....	100
3.2.2	Berechnung nach FERC .....	102
3.2.3	Dynamischer Ansatz.....	104
3.2.4	Der Ansatz unter Verwendung GUTENBERGs.....	105
3.2.4.1	Die Leerkostentheorie GUTENBERGs .....	105
3.2.4.2	Berechnung von Stranded Costs mittels der Leerkostentheorie GUTENBERGs .....	108
3.2.4.3	Vergleich des Ansatzes der FERC mit dem Ansatz GUTENBERGs .....	109

3.2.5 Weitere Ansätze.....	113
3.3 MÖGLICHE ZURECHNUNG VON STRANDED COSTS.....	114
3.3.1 Erzeuger .....	114
3.3.2 Nationale oder internationale (EU) Behörden .....	116
3.3.3 Ausscheidende bzw. zugelassene Kunde.....	117
3.3.4 Alle Kunden.....	120
3.3.5 Verbleibende Kunden bzw. Tarifabnehmer.....	121
3.3.6 Stranded Costs als Bestandteil der Durchleitungsgebühr? .....	122
3.4 DIE RECHTLICHE SITUATION.....	124
3.4.1 Die Übergangsregelungen gem. Art. 24 RL (96/92/EG).....	124
3.4.2 Die Übergangsregelungen gem. § 69 EIWOG und Betriebsbeihilfen-VO .....	127
3.4.3 Schätzungen der Stranded Costs für Österreich .....	133
3.5 BILANZIERUNG VON STRANDED COSTS UND BETRIEBSBEIHILFEN .....	137
3.5.1 Österreichische Regelung .....	137
3.5.1.1 Stranded Costs .....	137
3.5.1.2 Betriebsbeihilfen .....	138
3.5.2 Internationale Bestimmungen (IAS, SFAS, FERC) .....	141
3.5.2.1 Stranded Costs .....	141
3.5.2.2 "Betriebsbeihilfen" .....	146
<b>4 DURCHLEITUNGSGEBÜHREN .....</b>	<b>147</b>
4.1 ERMITTLUNG DER KOSTENARTEN.....	147
4.1.1 Kalkulatorische Abschreibungen.....	147
4.1.1.1 Grundsätzliche Problematik .....	147
4.1.1.2 Abschreibungstheorien.....	149

4.1.1.3	Notwendigkeit der Substanzerhaltung .....	152
4.1.1.4	Substanzerhaltungskonzeptionen .....	152
4.1.1.5	Substanzerhaltung durch verlustantizipatorische Abschreibung .....	156
4.1.1.5.1	Ausgangssituation .....	156
4.1.1.5.2	Bruttosubstanzerhaltung .....	157
4.1.1.5.3	Nettosubstanzerhaltung .....	160
4.1.1.6	Nutzungsbedingte Abschreibung .....	163
4.1.2	Kalkulatorische Zinsen .....	166
4.1.2.1	Grundsätzliche Problematik .....	166
4.1.2.2	Bestimmung des betriebsnotwendigen Kapitals .....	167
4.1.2.3	Bestimmung des kalkulatorischen Zinssatzes .....	170
4.1.2.3.1	Einheits- oder Mischzinssatz .....	170
4.1.2.3.2	Real- oder Nominalzinssatz .....	173
4.1.2.4	Zinsberechnung nach der Systemnutzungstarif-VO .....	175
4.1.3	Sonstige Kosten .....	178
4.1.3.1	Netzverlustkosten .....	178
4.1.3.2	Kosten der Reserve- und Frequenzhaltung .....	182
4.1.3.3	Veränderung der Erzeugungskosten .....	187
4.1.3.4	Kosten für Blindstrom .....	189
4.1.3.5	Netzanschlußkosten .....	190
4.1.3.6	Transaktionskosten, Kosten der laufenden Überwachung und Betriebsführung .....	193
4.1.3.7	Meß- und Abrechnungskosten .....	194
4.1.4	Zusammenfassende Gliederung und Einteilung der Kostenarten .....	195
4.2	ANFORDERUNGEN AN DURCHLEITUNGSGEBÜHREN UND -SYSTEME .....	197
4.2.1	Interessenskonflikt vs. Nichtdiskriminierung .....	197
4.2.2	Einzelfallberechnete vs. generalisierte Durchleitungsgebühr .....	202
4.2.3	Grenzkosten- vs. vollkostenorientierte Gebühren .....	205
4.2.4	Punkt-Modelle vs. Punkt-zu-Punkt Modelle .....	209

4.2.5 Bruttomethode vs. Nettomethode .....	213
4.2.6 Zusammenfassung der Anforderungen .....	225
4.3 DURCHLEITUNGSGEBÜHRENSYSTEME UND -MODELLE.....	228
4.3.1 Gutachten als Vorläufer der österreichischen Regelung.....	228
4.3.1.1 Das Gutachten von HAUBRICH/SWOBODA .....	228
4.3.1.2 Die Gutachten von HANDSCHIN und SCHULZ.....	235
4.3.2 Die gesetzliche Regelung in Österreich: Systemnutzungstarif-VO.....	238
4.3.2.1 Systemnutzungsentgelte.....	238
4.3.2.2 Kostenverrechnung und Kostenwälzung.....	246
4.3.3 Die gesetzliche Regelung in Deutschland .....	251
4.3.3.1 Energiewirtschaftsgesetz - EnWG .....	251
4.3.3.2 Verbändevereinbarung der VDEW .....	252
4.3.4 Tarifzonen-Modell .....	257
 5 ZUSAMMENFASSUNG .....	 264
LITERATURVERZEICHNIS.....	267