

# Inhaltsverzeichnis

Vorwort .....	V
Inhaltsverzeichnis .....	VII
Literaturverzeichnis .....	XIII
Abkürzungsverzeichnis .....	XVII
<b>Kapitel 1 Grundlagen</b>	1
I. Volkswirtschaftliche Bedeutung der Energiewirtschaft .....	3
II. Akteure der Schweizer Energiewirtschaft .....	6
III. Komponenten des Endkundenpreises .....	12
IV. Rolle der öffentlichen Hand (Bund, Kantone, Gemeinden) .....	14
A. Übersicht .....	14
B. Bund .....	15
C. Kantone und Gemeinden .....	17
V. Rolle der Behörden und Branchenorganisationen .....	18
VI. Übertragungsnetz .....	20
A. Bedeutung .....	20
B. Historie .....	20
C. Aufgaben .....	21
1. Übersicht .....	21
2. Betrieb (Netzsteuerung) .....	21
3. Unterhalt und Ausbau der Netzanlagen .....	22
4. Bereitstellung von Regelenergie (Systemdienstleistungen) .....	23
5. Bilanzmanagement .....	23
<b>Kapitel 2 Versorgungssicherheit</b>	27
I. Einleitung .....	29
II. Marktmodell .....	31
III. Rolle und Verantwortlichkeiten .....	33
A. Produzenten und Lieferanten .....	34
B. Bilanzgruppen .....	34
C. Netzbetreiber .....	36

## Inhaltsverzeichnis

---

D. Bund .....	36
E. Kantone .....	39
<b>IV. Aktuelle Herausforderungen .....</b>	<b>40</b>
<b>V. Gasversorgung .....</b>	<b>42</b>
<b>Kapitel 3 Unbundling</b>	<b>45</b>
<b>I. Ziel und Zweck der Unbundlingvorschriften .....</b>	<b>48</b>
A. Einleitung .....	48
B. Notwendigkeit des Unbundling .....	48
1. Eignung der Massnahme .....	49
2. Erforderlichkeit der Massnahme .....	51
3. Verhältnismässigkeit von Eingriffszweck und Eingriffswirkung .....	52
<b>II. Formen des Unbundling .....</b>	<b>53</b>
<b>III. Buchhalterisches Unbundling .....</b>	<b>58</b>
A. Rechtsgrundlagen .....	58
B. Unbundling der Kostenrechnung .....	60
C. Unbundling der Jahresrechnung .....	66
1. Entflechtung der Erfolgsrechnung .....	68
2. Entflechtung der Bilanz .....	72
<b>IV. Informatorisches Unbundling .....</b>	<b>76</b>
A. Rechtsgrundlagen .....	76
B. Wirtschaftlich sensible Informationen .....	77
C. Sicherstellung der internen Vertraulichkeit .....	79
1. Identifikation wirtschaftlich sensibler Informationen .....	80
2. Überprüfung der kritischen Prozesse und der Organisation .....	80
3. Überprüfung der IT-Systeme .....	82
4. Sensibilisierung und Schulung der Mitarbeitenden .....	83
<b>V. Organisatorisches Unbundling .....</b>	<b>85</b>
A. Rechtsgrundlagen .....	85
B. Personelle Trennung .....	86
C. Organisationsformen .....	88
D. Weitere Bestimmungen .....	92
<b>VI. Rechtliches Unbundling .....</b>	<b>94</b>
A. Rechtsgrundlagen .....	94
B. Umsetzungsvarianten .....	95

---

C. Verantwortlichkeiten .....	102
D. Getrennter Aussenauftritt .....	103
E. Beschaffungsrechtliche Schranken im Fall des Unbundling .....	103
1. Übertragung der Aufgabe des Netzbetriebs .....	104
2. Leistungen zwischen EVU und Netz AG .....	106
3. Beschaffung von Strom .....	107
<b>VII. Rechtsfolgen bei Verstößen gegen das Unbundling .....</b>	<b>108</b>
<b>Kapitel 4 Netz</b>	<b>111</b>
I. Netzgebiete und Netzkonzessionen .....	114
A. Gesetzesgrundlagen .....	114
B. Rechtsprechung und Lehre .....	116
C. Enteignung von Netzanlagen .....	118
1. Gesetzliche Grundlage .....	119
2. Öffentliches Interesse .....	119
3. Verhältnismässigkeit .....	119
II. Netzanschluss .....	120
III. Netzzugang .....	122
IV. Netznutzungsentgelt .....	124
A. Einleitung .....	124
B. Grundprinzipien und Vorgaben zur Netztarifierung .....	128
1. Entgelte für Stromnetznutzung .....	128
a) Ausspeiseprinzip .....	129
b) Distanzunabhängigkeit .....	130
c) Einfachheit / Nachvollziehbarkeit .....	132
d) Verursachergerechtigkeit .....	134
e) Orientierung am Bezugsprofil .....	135
f) Einheitlichkeit im Netz eines Netzbetreibers pro Spannungsebene und Kundengruppe .....	136
g) Netz- und Energieeffizienz .....	137
h) Individuell angerechnete Kosten .....	139
2. Entgelte für Gasnetznutzung .....	140
a) Geplante Funktionsweise des Entry-Exit-Modells .....	141
b) Zentrale Vorgaben der Entgeltbildung im EU-Recht .....	143
C. Weiterentwicklung der Tarifierung .....	145
V. Anrechenbare Netzkosten .....	146
A. Einleitung .....	146

<b>B.</b>	<b>Betriebskosten</b>	148
1.	Betriebskosten der Netze	149
2.	Kosten höherer Netzebenen und der Systemdienstleistungen	151
3.	Kosten für Mess-, Steuer- und Regelsysteme	152
4.	Kosten für innovative Massnahmen und zur Sensibilisierung im Bereich Verbrauchsreduktion	157
5.	Verwaltungs- und Vertriebskosten	159
6.	Steuern	160
<b>C.</b>	<b>Kapitalkosten</b>	163
1.	Bewertung des Anlagevermögens	163
a)	Hintergrund	163
b)	Bewertungsmethoden	164
c)	Aktivierungspraxis	168
2.	Abschreibungen	172
3.	Verzinsung des Anlagevermögens	175
4.	Verzinsung des Nettoumlauvermögens	177
<b>D.</b>	<b>Kostenanrechnung pro Netzebene (Kostenwälzung)</b>	178
<b>VI.</b>	<b>Deckungsdifferenzen</b>	182
<b>A.</b>	<b>Einleitung</b>	182
<b>B.</b>	<b>Entstehung von Deckungsdifferenzen</b>	183
<b>C.</b>	<b>Anrechnung von Deckungsdifferenzen</b>	184
<b>D.</b>	<b>Verjährung von Deckungsdifferenzen</b>	185
<b>E.</b>	<b>Bilanzierung von Deckungsdifferenzen</b>	188
<b>VII.</b>	<b>Messwesen</b>	190
<b>A.</b>	<b>Einleitung</b>	190
<b>B.</b>	<b>Bestandteile des Messwesens</b>	192
<b>C.</b>	<b>Umgang mit Messdaten</b>	195
<b>D.</b>	<b>Vorgaben zum Smart-Meter-Rollout</b>	197
<b>VIII.</b>	<b>Vertragswesen im Netzbereich</b>	199
<b>IX.</b>	<b>Dienstbarkeiten</b>	202
<b>Kapitel 5 Energie</b>		207
<b>I.</b>	<b>Belieferung von Marktkunden</b>	209
<b>A.</b>	<b>Einleitung</b>	209
<b>B.</b>	<b>Strommarkt</b>	211
1.	Teilmarkttöffnung	211
2.	Vollständige Marktöffnung	212

C.	Gasmarkt .....	213
1.	Verbände Vereinbarung .....	213
2.	Marktöffnung .....	214
D.	Vertragswesen im Energiebereich .....	216
<b>II.</b>	<b>Regulierte (Grund-)Versorgung mit Energie .....</b>	<b>218</b>
A.	Rolle des Netzbetreibers .....	218
B.	Grundversorgung mit Strom .....	219
1.	Tarifregulierung .....	219
a)	Einleitung .....	219
b)	Gestehungskosten der Produktion .....	220
c)	Beschaffungskosten .....	221
d)	Zuordnung zur Grundversorgung .....	223
e)	Angemessener Gewinn im Vertrieb .....	227
2.	Grundversorgungstarife .....	228
3.	Grundversorgung im Kontext der vollständigen Marktöffnung .....	231
4.	Ersatzversorgung .....	232
C.	Regulierte Versorgung mit Gas .....	234
<b>III.</b>	<b>Energiebeschaffung .....</b>	<b>235</b>
A.	Arten der Beschaffung .....	235
B.	Anwendung des Beschaffungsrechts .....	238
1.	Einleitung .....	238
2.	Subjektiver Geltungsbereich: Vergabestellen .....	240
3.	Verfahrensarten und Schwellenwerte .....	241
4.	Publikationspflicht .....	242
5.	Ausnahmetatbestände .....	242
a)	Beschaffung an Warenbörse .....	242
b)	Inhouse-Beschaffung .....	243
c)	Quasi-Inhouse-Beschaffung .....	243
d)	In-State-Beschaffung .....	244
6.	Rechtsschutz und Aufsicht .....	244
<b>IV.</b>	<b>Förderung der erneuerbaren Energie .....</b>	<b>245</b>
A.	Einleitung .....	245
B.	Abnahme- und Vergütungspflicht .....	246
C.	Einspeisevergütungssystem .....	250
D.	Investitionsbeiträge .....	252
E.	Marktpreämie .....	256
<b>V.</b>	<b>Eigenverbrauch .....</b>	<b>258</b>
A.	Grundsätzliches .....	258
B.	Eigenverbrauchsgemeinschaft (EVG) .....	259
C.	Zusammenschluss zum Eigenverbrauch (ZEV) .....	259

<b>Kapitel 6 Abgaben</b>	265
I. Einleitende Bemerkungen .....	267
II. CO <sub>2</sub> -Abgaben .....	268
III. Abgaben zur Förderung erneuerbarer Energien .....	270
IV. Abgaben und Leistungen an das Gemeinwesen .....	272
A. Einleitung .....	272
B. Voraussetzungen für die Erhebung der Konzessionsabgabe .....	273
1. Gegenstand der Abgabe .....	274
2. Kreis der Abgabepflichtigen .....	274
3. Bemessungsgrundlage im Allgemeinen .....	275
C. Bemessungsgrundlage im Besonderen .....	275
1. Massgebliche Prinzipien .....	275
2. Konkretisierung der Art der Anknüpfung .....	277
3. Konkretisierung der Höhe der Abgabe .....	278
D. Anhörung des Preisüberwachers .....	278
E. Überwälzung an die Endverbraucher .....	279
V. Wasserzins .....	280
VI. Steuerpflicht .....	283
<b>Kapitel 7 ElCom und Verfahrensgrundsätze</b>	287
I. Elektrizitätskommission .....	289
II. Rechtsmittel .....	290
III. Zuständigkeit und Kognition der ElCom und der Gerichte .....	291
IV. Rechtliches Gehör .....	294
V. Vertrauenschutz und Verjährung .....	295
Sachregister .....	299