

## Inhalt

<b>A. Einleitung.....</b>	<b>15</b>
<b>I. Aufgabenstellung .....</b>	<b>15</b>
<b>II. Vorteile beim Einsatz von Biogas.....</b>	<b>17</b>
1. Klima- und energiespezifische Vorteile.....	17
2. Weitere volkswirtschaftliche Vorteile.....	18
<b>III. Biogas .....</b>	<b>19</b>
1. Allgemeines .....	19
2. Herstellung von Biogas und Aufbereitung zu Biomethan .....	19
a.) Herstellung .....	19
b.) Aufbereitung .....	20
3. Konditionierung und Odorierung .....	21
4. Technologie-Offenheit.....	21
5. Biogas im Sinne der GasNZV .....	21
<b>B. Der Netzanschluss .....</b>	<b>23</b>
<b>I. Regelungsgegenstand der §§ 33 ff. GasNZV.....</b>	<b>23</b>
1. Biogas-Sonderregelungen (§ 31 ff. GasNZV, weitere Regelungen)....	23
2. Normzweck von § 33 GasNZV.....	23
3. Begriffsbestimmungen in § 32 GasNZV.....	24
<b>II. Anschlussberechtigter und Anschlussverpflichteter.....</b>	<b>29</b>
1. Netzbetreiber als Anschlussverpflichteter.....	29
a.) Der zum Netzanschluss verpflichtete Netzbetreiber .....	29
b.) Der zur Prüfung eines Netzanschlussbegehrens verpflichtete Netzbetreiber .....	29
2. Anschlussberechtigter.....	30
a.) Betreiber der Anlage .....	30
b.) Projektentwicklungsträger und Errichter .....	33
c.) Zwischenergebnis .....	34
<b>III. Bestandteile des Netzanschlusses und deren Bedeutung für         § 33 GasNZV, insbesondere die Kostenregelung .....</b>	<b>35</b>
1. Allgemeines .....	35
2. Biogas-Aufbereitungsanlage.....	35
3. Einzelne Netzanschlusskomponenten .....	36
a.) Die Verbindungsleitung der Biogasaufbereitungsanlage zum Gasnetz .....	36

b.) Gasdruck-Regel-Messanlage .....	37
c.) Einrichtungen zur Druckerhöhung .....	38
d.) Eichfähige Messung .....	39
e.) Hilfs- und Nebenanlagen .....	41
f.) Weitere Anlagenbestandteile .....	42
aa.) Anlagen zur Konditionierung des Biogases .....	43
bb.) Anlagen zur Odorierung des Biogases .....	45
cc.) Einrichtungen zur Abschaltung .....	46
g.) Zwischenergebnis .....	47
<b>IV. Die Kostenregelungen in § 33 GasNZV.....</b>	<b>49</b>
<b>1. Das Stufenverhältnis in § 33 Abs. 1 GasNZV .....</b>	<b>49</b>
a.) Die erste Stufe in § 33 Abs. 1 S. 2 GasNZV .....	51
b.) Die zweite und dritte Stufe, § 33 Abs. 1 S. 2 und 4 GasNZV .....	52
c.) Die Standorte der Bestandteile nach § 32 Nr. 2 GasNZV .....	52
d.) Anwendungsbereich des Kostendeckels, § 33 Abs. 1 S. 2, 2. Hs. GasNZV .....	53
aa.) Kostendeckel.....	53
bb.) Zwischenergebnis .....	55
2. Kostenpositionen .....	56
3. Kostensituation bei weiteren Anlagenbestandteilen .....	57
a.) Konditionierungsanlage .....	58
b.) Anlagen zur Odorierung .....	59
c.) Einrichtungen zur Abschaltung .....	59
4. Anlagen und Anlagenbestandteile mit multipllem Einsatzzweck .....	62
a.) Berechnung der Quote am Beispiel der Kapitalkosten .....	63
b.) Betriebskosten.....	65
c.) Zwischenergebnis.....	68
5. Weitere Kostenpositionen .....	68
a.) Planungskosten.....	68
aa.) Grundsatz.....	69
bb.) Ermittlung des Netzanschlusspunktes – Planungskosten oder Kosten des Netzanschlussprüfungsverfahren?.....	70
cc.) Zwischenergebnis.....	71
b.) Erweiterte Netzanschlusskosten .....	71
c.) Kosten bei nachträglichen netzbedingten Anpassungen .....	74

aa.) Verfahren .....	76
bb.) Angemessenheit der Kosten.....	77
6. Eigentum am Netzanschluss .....	78
7. Regelungen im Netzanschlussvertrag zu Netzanschluss und Kostenregelung.....	79
<b>V. Der Netzanschlusspunkt.....</b>	<b>81</b>
1. Die Bedeutung des Netzanschlusspunktes am Beispiel von zwei Anschlussvarianten (örtliches Verteilernetz – vorgelagertes Gasversorgungsnetz) .....	81
2. Die verschiedenen Interessen der Beteiligten .....	82
3. Die Bedeutung des Netzanschlussprüfungsverfahrens für die Bestimmung des Netzanschlusspunktes .....	83
4. Voraussetzungen des § 33 in Verbindung mit § 17 EnWG zur Ermittlung des Netzanschlusspunktes .....	84
a.) Inhalte der Netzanschlussprüfung nach § 33 Abs. 1 GasNZV.....	85
aa.) Gebundene Entscheidung .....	85
aaa.) Kein uneingeschränktes Bestimmungsrecht des Anschlussnehmers.....	86
bbb.) Bedeutung des vorrangigen Anschlusses .....	88
ccc.) Zwischenergebnis .....	89
bb.) Mindestverfügbarkeit und Bestimmung des Netzanschlusspunktes .....	89
cc.) Vorgaben zur Verweigerung des Netzanschlusses nach § 33 Abs. 8 GasNZV bei der Bestimmung des Netzanschlusspunktes .....	90
dd.) Zwischenergebnis .....	92
b.) Tatbestandsmerkmale des § 17 Abs. 2 EnWG für die Bestimmung des Netzanschlusspunktes .....	92
aa.) Zum Verhältnis von § 33 GasNZV zu § 17 EnWG .....	92
bb.) Gesetzliche Vorgaben des § 17 Abs. 2 EnWG hinsichtlich der Bestimmung des Netzanschlusspunktes für Anlagen im Sinne von § 32 Nr. 3 GasNZV .....	93
cc.) Unmöglichkeit eines Netzanschlusses einer Anlage nach § 32 Nr. 3 GasNZV .....	94
aaa.) Maßstab bei der Gefährdung.....	94
bbb.) Die vorhandene Gas-Infrastruktur und der Nachweis der konkreten Gefährdung des Einspeisenetzes .....	97
ccc.) De-Odorierung.....	98

(1) Die Rückspeisung durch Anschluss des Einspeisenetzes an das vorgelagerte Netz .....	99
(2) Prüfung der Erforderlichkeit einer Deodorierung.....	100
(3) Berechtigtes Interesse am Beispiel von Untergrundspeichern.....	101
(4) Erdgastankstellen und andere sog. schwefelsensible Kunden .....	102
(5) Mehrfach-Odorierung .....	103
(6) Zwischenergebnis .....	103
ddd.) Beitrag zur Behebung – Forschung und Entwicklung.....	104
eee.) Die Bedeutung der Gasqualität für den Netzanschlusspunkt.....	105
fff.) Die mehrfache Biogaseinspeisung .....	106
ggg.) Zwischenergebnis .....	108
dd.) Unzumutbarkeit des Netzanschlusses .....	109
aaa.) Anwendbarkeit .....	109
bbb.) Bestimmung der wirtschaftlichen Unzumutbarkeit.....	110
ccc.) Wirtschaftliche Unzumutbarkeit und § 1 EnWG .....	111
ddd.) Die Abwägung der verschiedenen Interessen .....	112
eee.) Anschlussverweigerungsgründe in der Person des Anschlussnehmers.....	113
fff.) Wirtschaftliche Unzumutbarkeit und Umlage der Kosten .....	114
ggg.) Ein Vergleich verschiedener Anschlussvarianten oder einzelfallbezogene Betrachtung des Netzanschlusspunktes.....	115
(1) Variantenansicht.....	115
(2) Einzelfallbezogene Betrachtung.....	116
(3) Zwischenergebnis .....	117
hh.) Wirtschaftliche Unzumutbarkeit und Orientierung am EEG...	117
iii.) Maßstab für die wirtschaftliche Unzumutbarkeit .....	121
jjj.) Die Besonderheit: § 33 Abs. 8 S. 2 GasNZV .....	123
kkk.) Zwischenergebnis .....	124
5. Auffassung des BGH zur Bestimmung des Netzanschlusspunktes am Beispiel des kombinierten Netzanschlusses.....	124
6. Alternativenprüfung .....	126
a.) Sachliche Kriterien.....	128
b.) Wirtschaftliche Zumutbarkeit in § 33 Abs. 9 GasNZV .....	129

7. Ergebnis .....	130
<b>VI. Netzausbau.....</b>	<b>133</b>
1. Aufnahmekapazität des Netzes .....	134
2. Geeignete kapazitätserhöhende Maßnahmen.....	135
a.) Auswahlkriterien .....	137
b.) Die wirtschaftliche Unzumutbarkeit .....	139
3. Zwischenergebnis .....	139
<b>VII. Verfügbarkeit des Netzanschlusses .....</b>	<b>141</b>
1. Bedeutung der Mindestverfügbarkeit .....	141
a.) Rechtsnatur .....	141
aa.) Zusicherung, Garantie und Gewährleistung .....	142
bb.) „Sicherzustellen“ und „Gewährleisten“ im Ordnungsrecht .....	143
cc.) Keine verschuldensunabhängige Haftung.....	145
dd.) Zwischenergebnis .....	146
b.) Wahrscheinlichkeitsprognose.....	146
c.) Berechnung .....	148
aa.) Kalenderjahr, Vertragsjahr oder Gaswirtschaftsjahr .....	148
bb.) Berücksichtigung von (geplanten oder ungeplanten) Unterbrechungen.....	149
cc.) Einspeiseleistung.....	150
dd.) Zwischenergebnis .....	152
d.) Kostenregelung .....	153
aa.) Redundante Ausgestaltung des Netzanschlusses.....	153
bb.) Beurteilungsspielraum des Netzbetreibers .....	154
2. Nebenpflichten und weitere Regelungen.....	155
a.) Allgemeines .....	155
b.) Zutrittsrechte.....	157
<b>C. Das Netzanschlussverfahren – Besondere Verfahrensvorschriften, § 33 Abs. 4-7 GasNZV.....</b>	<b>159</b>
<b>I. Das Netzanschlussbegehren, § 33 Abs. 4 S. 1 GasNZV .....</b>	<b>159</b>
1. Das Netzanschluss-Prüfungsverfahren, § 33 Abs. 4 GasNZV .....	159
a.) Konkretisierungsgrad des Anschlussbegehrens .....	160
b.) Die gesetzlichen Fristen in § 33 GasNZV .....	161
c.) Der Prüfungsumfang .....	162
d.) Grundsätze der effizienten Leistungserbringung.....	163

2. Die Kostenregelung .....	164
a.) Allgemeines .....	164
b.) Zur Zulässigkeit von Kostenpauschalen.....	166
3. Die Vorschusszahlung .....	168
a.) Keine Pflicht zur Vorschusszahlung .....	168
b.) Prüfungsfristen .....	170
c.) Zwischenergebnis.....	172
4. Zur Zulässigkeit von Sicherheitsleistungen.....	172
a.) Keine Sicherheitsleistungen im Netzanschlussprüfungsverfahren...	172
b.) Sicherheitsleistungen im Planungs- und Realisierungszeitraum ...	173
c.) Zwischenergebnis.....	175
5. Mitwirkung weiterer Netzbetreiber .....	175
a.) Allgemeines .....	175
b.) Die Mitwirkungspflicht.....	177
aa.) Vorbehalt der Erforderlichkeit .....	177
bb.) Kosten der anderen Netzbetreiber .....	179
cc.) Umfang der Prüfungspflicht.....	180
aaa.) Bestimmung des Prüfungsumfangs.....	181
bbb.) Die Prüfung von Anschlussvarianten.....	182
(1) Einzelne Kostenpositionen im Kostenvergleich .....	183
(2) Bewertung des Kostenvergleichs.....	184
ccc.) Abgeleitetes Mitwirkungsrecht.....	185
c.) Ablauf.....	186
d.) Verantwortung des Netzbetreibers.....	186
e.) Zwischenergebnis .....	189
6. Das Ergebnis der Netzanschlussprüfung .....	189
a.) Die Anschlusszusage .....	189
b.) Die Bindungswirkung.....	190
c.) Ablehnung des Netzanschlussbegehrens .....	192
<b>II. Das verbindliche Vertragsangebot, § 33 Abs. 6 S. 3 und 4 GasNZV...193</b>	
1. Allgemeines .....	193
2. Qualifizierter Vorbehalt .....	193
a.) Allgemeines .....	193
b.) Bundesnetzagentur vs. OLG Düsseldorf.....	194
c.) Der qualifizierte Vorbehalt und die §§ 31 ff. GasNZV .....	194

aa.) Die Fristen des Netzanschlussbegehrens .....	195
bb.) Der Anspruch auf Anschluss.....	196
cc.) Zwischenergebnis.....	197
<b>3. Notwendiger Inhalt des Vertragsangebotes.....</b>	<b>197</b>
a.) Allgemeines .....	197
aa.) Standard-Verträge.....	199
bb.) Verbindlichkeit des Netzanschlussvertragsentwurfes .....	200
b.) Einzelne Klauseln.....	200
aa.) Allgemeines.....	200
bb.) Kostenwälzungsklausel.....	202
cc.) Haftungsklauseln .....	203
aaa.) NDAV und zwingende energierechtliche Vorgaben .....	204
bbb.) NDAV und ausgewählte zivilrechtliche Vorschriften .....	205
dd.) Weitere Klauseln .....	207
<b>4. Die Zusicherung einer Mindesteinspeisekapazität .....</b>	<b>207</b>
a.) Rechtsnatur .....	207
b.) Berechnung der Mindesteinspeisekapazität.....	209
aa.) Allgemeines.....	209
bb.) Nachträgliche Änderungen .....	214
cc.) Zwischenergebnis.....	216
<b>5. Der Verfahrensablauf.....</b>	<b>217</b>
a.) Allgemeines .....	217
b.) Hemmung der Bindungsfrist.....	219
aa.) Keine Verschiebung oder Verlängerung der Bindungswirkung... .....	220
bb.) Hemmung der Bindungsfrist .....	220
cc.) Zwischenergebnis.....	222
<b>III. Planung und Realisierung des Netzanschlusses .....</b>	<b>223</b>
1. Allgemeines .....	223
2. Kein alleiniges Entscheidungsrecht des Netzbetreibers .....	224
3. Mitbestimmungsrecht des Anschlussnehmers.....	225
a.) Beteiligung des Anschlussnehmers .....	226
b.) Zwischenergebnis .....	227
4. Vergabeverfahren .....	227
5. Fehlerhafte Planung.....	228
6. Der Realisierungsfahrplan .....	229

a.) Allgemeines .....	229
b.) Rechtsnatur .....	231
c.) Regelungsgegenstand.....	232
d.) Die Bemessung von Fristen .....	233
e.) Angemessene Folgen .....	235
aa.) Allgemeines.....	235
bb.) Angemessenheit .....	236
cc.) Verschulden.....	237
f.) Anspruch auf Anpassung .....	237
aa.) Allgemeines.....	237
bb.) Kein Verschulden .....	239
7. Verspätete Inbetriebnahme des Netzanschlusses .....	240
a.) Verhältnis zu anderen Anspruchsgrundlagen .....	240
b.) Kostenanteil und verspätete Herstellung der Einspeisekapazität ...	241
<b>IV. Nachträgliche Änderungen des Netzanschlussbegehrens .....</b>	<b>243</b>
1. Allgemeines .....	243
2. Reduzierung der Einspeisekapazität .....	243
3. Erhöhung der Einspeisekapazität .....	244
4. Änderung von Einspeisekapazitäten.....	245
5. Fristablauf .....	246
<b>D. Ergebnis.....</b>	<b>247</b>
I. Allgemeines .....	247
II. Netzanschlusspunkt .....	247
III. Netzanschlussprüfungsverfahren .....	248
<b>Literaturverzeichnis.....</b>	<b>251</b>