Biogas – ein Taschenbuch für die Erzeugerpraxis

Werner Hermeling · Korbinian Nachtmann ·
Frank Scholwin

Biogas – ein Taschenbuch für die Erzeugerpraxis

Erzeugerwissen, Aufbereitung und
Vermarktung

Werner Hermeling
Neusiedl am See, Burgenland, Österreich

Korbinian Nachtmann
Landshut, Bayern, Deutschland

Frank Scholwin
Weimar, Thüringen, Deutschland

ISBN 978-3-658-39604-6 ISBN 978-3-658-39605-3 (eBook)
<https://doi.org/10.1007/978-3-658-39605-3>

Die Deutsche Nationalbibliothek verzeichnet diese Publikation in der Deutschen Nationalbibliografie; detaillierte bibliografische Daten sind im Internet über <http://dnb.d-nb.de> abrufbar.

© Der/die Herausgeber bzw. der/die Autor(en), exklusiv lizenziert an Springer Fachmedien Wiesbaden GmbH, ein Teil von Springer Nature 2023

Das Werk einschließlich aller seiner Teile ist urheberrechtlich geschützt. Jede Verwertung, die nicht ausdrücklich vom Urheberrechtsgesetz zugelassen ist, bedarf der vorherigen Zustimmung des Verlags. Das gilt insbesondere für Vervielfältigungen, Bearbeitungen, Übersetzungen, Mikroverfilmungen und die Einspeicherung und Verarbeitung in elektronischen Systemen.

Die Wiedergabe von allgemein beschreibenden Bezeichnungen, Marken, Unternehmensnamen etc. in diesem Werk bedeutet nicht, dass diese frei durch jedermann benutzt werden dürfen. Die Berechtigung zur Benutzung unterliegt, auch ohne gesonderten Hinweis hierzu, den Regeln des Markenrechts. Die Rechte des jeweiligen Zeicheninhabers sind zu beachten.

Der Verlag, die Autoren und die Herausgeber gehen davon aus, dass die Angaben und Informationen in diesem Werk zum Zeitpunkt der Veröffentlichung vollständig und korrekt sind. Weder der Verlag, noch die Autoren oder die Herausgeber übernehmen, ausdrücklich oder implizit, Gewähr für den Inhalt des Werkes, etwaige Fehler oder Äußerungen. Der Verlag bleibt im Hinblick auf geografische Zuordnungen und Gebietsbezeichnungen in veröffentlichten Karten und Institutionsadressen neutral.

Planung/Lektorat: Daniel Froehlich

Springer Vieweg ist ein Imprint der eingetragenen Gesellschaft Springer Fachmedien Wiesbaden GmbH und ist ein Teil von Springer Nature.

Die Anschrift der Gesellschaft ist: Abraham-Lincoln-Str. 46, 65189 Wiesbaden, Germany

Vorwort

Durch multiple Krisen (Klimakrise, Wasserknappheit, Krieg in der Ukraine) erleben wir einen sehr schnellen Umbruch der gesamten Energieversorgung. Energiequellen werden einer neuen Betrachtung unterzogen. Auch Biogas wird neu bewertet, insbesondere die Komponenten Methan und Kohlendioxid.

Für Biomethan sind alle wesentlichen technischen Herausforderungen gelöst und entsprechend beschrieben. Für die Autoren unverständlich ist die zögernde Haltung der Politik, Biogas und Biomethan eine klare und langfristige Rolle zuzuschreiben. Wir beobachten zur Zeit, dass sich Bio-CNG und Bio-LNG gegenüber dem fossilen Erdgas am Markt verstärkt behaupten. Biomethan in der Form von Bio-CNG oder Bio-LNG bietet eine bewährte und heute technisch verfügbare Alternative zu den konventionellen Kraftstoffen insbesondere im Schwerlastverkehr und in der Schifffahrt. Daher ergänzen wir mit dem vorliegenden Band die breite Literatur zur Biogaserzeugung mit einem Fokus auf Bio-CNG und Bio-LNG.

Die Vielschichtigkeit der Thematik Biogas verlangte die Einbeziehung verschiedenster Fachleute, deren Wissen hier weitergegeben wird. Neben den genannten Autoren haben für das Kap. 2 (Aufbau und Betrieb von Biogasanlagen) die folgenden Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter des Instituts für Biogas, Kreislaufwirtschaft und Energie

- M.Eng. Oliver Viertmann (Abschn. 2.2 bis 2.4),
- Dr.-Ing. Cornelia Rönsch (Abschn. 2.1 und 2.5),
- M.Eng. Georg Siegert (Abschn. 2.6),
- M.Sc. Friedrich Brandes (Abschn. 2.3 und 2.4)

in dankenswerter Weise unter der Regie von Dr.-Ing. Frank Scholwin zum Gelingen des Werkes beigetragen.

Ebenso hat Dr.-Ing. Korbinian Nachtmann auf breiter Basis seine Darstellungen wiedergegeben, unterstützt durch

- M.Eng. Felix Burmester
- M.Eng. & MBA Anna Frank.

Ich darf für das Autorenteam sprechen, wir sind überzeugt, dass Bio-CNG und Bio-LNG eine wesentliche Säule der Energieversorgung sein werden. Damit wird nicht nur der Klimaschutz entscheidend vorangetrieben, sondern auch die Kreislaufwirtschaft in vorbildlicher Weise praktisch umgesetzt.

Neusiedl am See
am 20.11.2022

Werner Hermeling

Inhaltsverzeichnis

1	Einleitung	1
1.1	Begriffserklärung	1
1.1.1	Biogas	1
1.1.2	Methan und Biomethan	3
1.1.3	Abgrenzung zu anderen Kraftstoffen	5
1.1.4	Kohlendioxid	7
1.1.5	Spurengase	10
1.2	20 Jahre EEG – ein Rückblick	11
1.3	Resümee	16
1.4	20 Jahre feste Förderung – und jetzt?	17
1.4.1	Strom	17
1.4.2	Wärme	18
1.4.3	Kraftstoff	20
1.4.4	Energiespeicher	21
1.5	Etablierte Alternativen zur Vor-Ort-Verstromung als Grundlastkraftwerk	22
1.5.1	Flexibilisierung	22
1.5.2	Bereitstellung von Regelenergie	24
1.5.3	Direktvermarktung	26
1.5.4	Verlängerung der EEG-Vergütung um 10 Jahre	27
	Quellen	28
2	Aufbau und Betrieb von Biogasanlagen	31
2.1	Substrateinsatz in Biogasanlagen	31
2.1.1	Substrate aus der Landwirtschaft	31
2.1.2	Substrate aus Kommunen	32
2.1.3	Substrate aus Industrie und Gewerbe	33
2.2	Technologien zur Biogasproduktion	34
2.2.1	Grundlegender Verfahrensablauf	34

2.2.2	Substratbereitstellung, Substratlagerung und Gärrestverwertung	35
2.2.3	Prozessenergiebedarf	36
2.2.4	Fermentation: Technologieüberblick im Kontext zu den verwendeten Substraten	38
2.3	Betriebserfahrungen mit der Biogasproduktion	40
2.3.1	(Technische) Verfügbarkeit der Anlagentechnik	40
2.3.2	Personalaufwand und Wartung	42
2.3.3	Betriebsstörungen und deren Vermeidung	43
2.3.4	Optimierungspotenziale erschließen	44
2.4	Wertschöpfungsketten zur Biogasproduktion und -nutzung	44
2.4.1	Exkurs Erlöse aus der Kraftstoffbereitstellung	45
2.4.2	Strom- und Wärmeproduktion zur Eigenenergieversorgung in der Kraftstoffbereitstellung	49
2.4.3	Kraftstoffbereitstellung ohne Gasnetznutzung (siehe auch Abschn. 5.3)	50
2.4.4	Rohbiogasnetze: Biomethan gemeinsam aufbereiten	51
2.4.5	Einspeisung in das Erdgasnetz	52
2.5	Einflussfaktoren THG-Minderung bei Biogasproduktion	53
2.6	Wirtschaftlichkeit zur Biogasproduktion und -nutzung	57
2.6.1	Wirtschaftlichkeit der Wertschöpfungsketten im Vergleich	58
	Quellen	65
3	Biogasaufbereitung und Einspeisung ins Erdgasnetz	67
3.1	Entschwefelung	68
3.2	Trocknung	70
3.3	CO ₂ -Abtrennung	71
3.4	Konditionierung und Einspeisung ins Erdgasnetz	76
	Quellen	77
4	Die Produktion und der Einsatz von flüssigem Biomethan	79
4.1	Aufbereitungsverfahren zur Herstellung von flüssigem Biomethan	79
4.2	Drucklose Aufbereitung von Biogas zu flüssigem Biomethan und Trockeneis	89
4.3	Einsatz von flüssigem Biomethan als alternativer Kraftstoff	99
4.4	Der generator-elektrische Antrieb	100
	Quellen	105
5	Einsatz von Biomethan	107
5.1	Biomethan, Bio-CNG-Erzeugung und Verwendung	107
5.1.1	Einspeisung ins Gasnetz	109
5.1.2	Gasspeicherung	111
5.1.2.1	Biogasspeicherung außerhalb des Fermenters	111

5.1.2.2	Niederdruckgasspeicher	113
5.1.2.3	Hochdruckgasspeicher	115
5.2	Speicherung der Flüssigphase	121
5.2.1	Zusätzliche sicherheitstechnische Tankausrüstung eines vakuumisolierten Tanks für Methan/LNG	124
5.2.1.1	Überfüllsicherung	125
5.2.1.2	Totraumlose Kupplung	127
5.2.1.3	Prozessüberdruckventil	130
5.2.1.4	Füllstandsmesser	130
5.3	Direktvermarktung der Gasphase des Biomethans am Hof	131
5.3.1	Verstromung an der Biogasanlage	131
5.3.2	Anlagen der Kraft-Wärme-Kopplung (KWK-Anlagen)	135
5.3.3	Hoftankstelle und Hofzapfstelle	138
5.3.3.1	Hinweise zur Hoftank- und Hofzapfstelle	140
5.3.3.2	Ausrüstung der Hoftankstelle	141
5.3.4	Gasodorierung	142
5.3.5	Der Gaskompressor	144
5.4	Erzeugung und Verwendung flüssigen Biomethans	146
5.4.1	Erzeugung von Bio-LNG	148
5.4.2	Sicherheitstechnische Einrichtungen an der Verflüssigungsanlage für Methan	152
5.5	Satellitentankstelle	153
5.6	Bündelfüllstelle	156
5.7	Der Füllprozess der Bündel	157
5.7.1	Anlagengestaltung und konstruktive Hinweise	162
5.8	Trailerbefüllung	165
	Quellen	166
6	Erzeugung und Handling von Bio-CH₄ und Bio-CO₂	167
6.1	Erzeugung von flüssigem Bio-CH ₄ und Bio-CO ₂ in kleinstrukturierten Anlagen mittels flüssigem Stickstoff als Kälte­träger	167
6.2	Kondensation des CO ₂	172
6.2.1	Bio-LNG sammeln und zur Basisstation transportieren	173
6.2.2	Betankung des Transporttanks	175
6.2.3	Basisstation Abgabe als BioLNG und BioCNG	178
6.2.4	Bio-LNG-Tankstelle	181
6.2.4.1	Technische Konzepte	182
6.2.4.2	Basisstation zur Abgabe von Bio-CNG oder Bio-LNG	183
6.2.4.3	Bio-CNG-Satellitenstation	186
	Quellen	189

7 Besondere sicherheitstechnische Anforderungen an Bio-CNG/LNG-Anlagen	191
7.1 Die Flüssigphase	192
7.2 Die Gasphase	195
7.3 Absicherung des Anlagendrucks	196
7.4 Weitere sicherheitstechnische Vorrichtungen zusätzlich zum Regelwerk	197
Quellen	199
Weiterführende Literatur	201
Stichwortverzeichnis	203