

**Literatur zum Thema
„Gas“
BWK 72 (2020), Nr. 8/9, S. 94-115**

- [1] Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, „BGR Energiestudie 2019 - Daten und Entwicklung der deutschen und globalen Energieversorgung“, 2020. Online unter: https://www.bgr.bund.de/DE/Themen/Energie/Downloads/energiestudie_2018.pdf. [Zugriff im Mai 2020].
- [2] Eni S.p.A., „World Gas and Renewables Review 2019“, 2020. Online unter: <https://www.eni.com/en-IT/global-energy-scenarios/world-gas-renewables-review-second-volume.html>. [Zugriff im März 2020].
- [3] International Gas Union, „Case Studies in Improving Urban Air Quality – Third Edition“, IGU, 2018. Online unter: <https://www.igu.org/publication/528/31>. [Zugriff im März 2020].
- [4] International Energy Agency, „The Role of Gas in Today's Energy Transition“, IEA, 2019. Online unter: <https://webstore.iea.org/the-role-of-gas-in-todays-energy-transitions>. [Zugriff im März 2020].
- [5] International Energy Agency (IEA), „World Energy Outlook 2019“, 2019.
- [6] International Energy Agency (IEA), „The Oil and Gas Industry in Energy Transition“, 2019.
- [7] International Energy Agency (IEA), „Outlook for biogas and biomethane: Prospects for organic growth“, 2020. Online unter: <https://webstore.iea.org/outlook-for-biogas-and-biomethane>. [Zugriff im März 2020].
- [8] L. van Nuffel, J. Gorenstein Dedecca, J. Yearwood und T. Smit, „Impact of the use of the biomethane and hydrogen potential on trans-European infrastructure“, Spec. Tender under Framework Contract MOVE/ENER/SRD/2016-498 Lot 2, ENER/B1/2018-278, 2019.
- [9] J. L. Moraga, M. Mulder und P. Peter, „Future markets for renewable gases & hydrogen“, Studie im Auftrag von CERRE, 2019.
- [10] Ecofys, „Gas for Climate - How gas can help to achieve the Paris Agreement target in an affordable way“, Studie im Auftrag von Gas for Climate, 2018.
- [11] Triconomics, „The role of Trans-European gas infrastructure in the light of the 2050 decarbonisation targets“, 2018. Online unter: <https://op.europa.eu/en/publication-detail/-/publication/1796ecd6-cb71-11e8-9424-01aa75ed71a1/language-en>.
- [12] Frontier Economics und RWTH Aachen, „The value of gas infrastructure in a climate-neutral Europe“, 2019. Online unter: <https://www.frontier-economics.com/media/3120/value-of-gas-infrastructure-report.pdf>. [Zugriff im April 2020].
- [13] Navigant, „Gas for Climate - The optimal role gas in a net-zero emissions energy system“, Studie im Auftrag von Gas for Climate, 2019.
- [14] International Gas Union (IGU), „World LNG Report“, 2020. Online unter: <https://www.igu.org/publications-page>. [Zugriff im Mai 2020].
- [15] Gas Infrastructure Europe (GIE), „LNG Map“, Mai 2019. Online unter: https://www.gie.eu/download/maps/2019/GIE_LNG_2019_A0_1189x841_FULL_Final3.pdf. [Zugriff im April 2020].

- [16] International Energy Agency (IEA), „Global Gas Security Review 2019“, 2019. Online unter: <https://www.iea.org/reports/global-gas-security-review-2019>. [Zugriff im April 2020].
- [17] Oxford Institute for Energy Studies (OIES), „A Comparative History of Oil and Gas Markets and Prices: is 2020 just an extremecyclical event or an acceleration of the energy transition?“, 2020. Online unter: <https://www.oxfordenergy.org/wpcms/wp-content/uploads/2020/04/Insight-68-A-Comparative-History-of-Oil-and-Gas-Markets-and-Prices.pdf>. [Zugriff im Mai 2020].
- [18] Umweltbundesamt, „Entwicklung der spezifischen Kohlendioxid- Emissionen des deutschen Strommix in den Jahren 1990 - 2019“, 2020. Online unter: https://www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medien/1410/publikationen/2020-04-01_climate-change_13-2020_strommix_2020_fin.pdf. [Zugriff im April 2020].
- [19] Natural & Bio Gas Vehicle Association Europe (NGVA), „Greenhouse Gas Intensity of Natural Gas“, 2017. Online unter: <http://ngvemissionsstudy.eu>. [Zugriff im Juni 2019].
- [20] International Gas Union (IGU), „Understanding Methane Emissions and what the Global Gas Industry is doing about them“, 2019. Online unter: <https://www.igu.org/publication/302426/31>. [Zugriff im Juni 2019].
- [21] Gas Infrastructure Europe (GIE) und MARCOGAZ, „Potential ways the gas industry can contribute to the reduction of methane emissions“, 2019. Online unter: https://ec.europa.eu/info/sites/info/files/gie-marcogaz_-_report_-_reduction_of_methane_emissions.pdf. [Zugriff im April 2020].
- [22] International Energy Agency (IEA), „Methane Tracker“, 2020. Online unter: www.iea.org/reports/methane-tracker. [Zugriff im 19 März 2020].
- [23] DVGW Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e. V., „Methan-Emissionen der Erdgas-Infrastruktur - Daten, Fakten und Initiativen der Gasbranche“, 2020. Online unter: <https://www.dvgw.de/medien/dvgw/leistungen/publikationen/methanemissionen-erdgas-zahlen-fakten-dvgw.pdf>. [Zugriff im April 2020].
- [24] Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC), „Klimaänderung 2014: Synthesebericht. Beitrag der Arbeitsgruppen I, II und III zum Fünften Sachstandsbericht des Zwischenstaatlichen Ausschusses für Klimaänderungen (IPCC)“, 2014.
- [25] United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC), „GHG data from UNFCCC“. Online unter: <https://unfccc.int/process-and-meetings/transparency-and-reporting/greenhouse-gas-data/ghg-data-unfccc/ghg-data-from-unfccc>. [Zugriff im Januar 2020].
- [26] AG Energiebilanzen e. V., „Energieverbrauch in Deutschland im Jahr 2019“, 2020. Online unter: <https://www.ag-energiebilanzen.de/>. [Zugriff im April 2020].
- [27] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Energiedaten - Gesamtausgabe. Stand: Oktober 2019“, 2019. Online unter: <https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/Energiedaten/energiedaten-gesamt-pdf-grafiken.pdf>. [Zugriff im März 2020].
- [28] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Energiedaten: Gesamtausgabe, Aktualisierung vom 31.3.2020“, 2020. Online unter: https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Binaer/Energiedaten/energiedaten-gesamt-xls.xlsx?__blob=publicationFile&v=121. [Zugriff im Mai 2020].
- [29] BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V., „Daten und Grafiken“, 04 2020. Online unter: <https://www.bdew.de/service/daten-und-grafiken/>. [Zugriff im April 2020].

- [30] Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle (BAFA), „Entwicklung des Deutschen Erdgasmarktes - monatliche Bilanzen 1998 - 2019“, 2020. Online unter: https://www.bafa.de/DE/Energie/Rohstoffe/Erdgasstatistik/erdgas_node.html. [Zugriff im April 2020].
- [31] Bundesnetzagentur (BNetzA), „Monitoringbericht 2019“, 2020. Online unter: https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/DatenaustauschundMonitoring/Monitoring/monitoring-node.html. [Zugriff im April 2020].
- [32] FNB Gas, „Netzentwicklungsplan Gas 2020-2030, Szeniorahmen“, 2019. Online unter: <https://www.fnb-gas.de/netzentwicklungsplan/szeniorahmen/szeniorahmen-2020/>. [Zugriff im April 2020].
- [33] LBEG Landesamt für Bergbau, Energie und Geologie, „Untertage-Gasspeicherung in Deutschland“, Erdöl Erdgas Kohle, pp. S. 415 - 420, 2019.
- [34] Fernleitungsnetzbetreiber FNB e. V., „Winterausblick 2019/2020 der deutschen Fernleitungsnetzbetreiber“, 2019. Online unter: https://www.fnb-gas.de/media/191028_fnb_gas_winterausblick_2019_20.pdf. [Zugriff im April 2020].
- [35] Pöry und Gas Infrastructure Europe (GIE), „Gas Storage Market Failures. Report summary.“, 2017. Online unter: <https://www.gie.eu/index.php/gie-publications/studies/26901-gie-poryy-study-executive-summary-on-gas-storage-market-failures/file>. [Zugriff im April 2020].
- [36] A. Wietfeld und M. Schmöltzer, „Quo Vadis Gas Storage Market? - The Value of Storage Under Challenging Market Conditions“, Erdöl Erdgas Kohle, Bd. 134, Nr. 1, pp. 10 - 13, 2018.
- [37] Underground Sun Storage, „Publizierbarer Endbericht“, 2017. Online unter: https://www.underground-sun-storage.at/fileadmin/bilder/SUNSTORAGE/Publikationen/UndergroundSunStorage_Publizierbarer_Endbericht_3.1_web.pdf. [Zugriff im März 2020].
- [38] B. Hagemann, „Energiewende: Wasserstoff zur Speicherung erneuerbarer Energien“, Erdöl Erdgas Kohle, pp. 371-376, 134 (2018) 10.
- [39] S. Klein und A. Kauffmann, „Systemwert von Gasspeichern - Intelligenz statt Stahl“, INES e. V., 2019. Online unter: https://erdgasspeicher.de/wp-content/uploads/2019/07/20190228_studie_systemwert_von_gasspeichern_enervis.pdf. [Zugriff im April 2020].
- [40] Frontier Economics und Institut für Elektrische Anlagen und Energiewirtschaft (IAEW) der RWTH Aachen, „Value of the gas storage infrastructure for the electricity system“, Studie im Auftrag von Gas Infrastructure Europe, 2019. Online unter: <https://www.frontier-economics.com/media/3120/value-of-gas-infrastructure-report.pdf>. [Zugriff im April 2020].
- [41] Gas Infrastructure Europe GIE, „Position paper: Fit for purpose storage market for a sustainable energy future“, 2019. Online unter: <https://www.gie.eu/index.php/gie-publications/position-papers/27535-gie-position-paper-fit-for-purpose-storage-market-for-a-sustainable-energy-future/file>. [Zugriff im April 2020].
- [42] Energiepark Bad Lauchstaedt, „Reallaborvorhaben Energiepark Bad Lauchstädt“, Webseite. Online unter: <https://energiepark-bad-lauchstaedt.de>. [Zugriff im März 2020].
- [43] Fernleitungsnetzbetreiber, „Netzentwicklungsplan 2018-2028“, 2018. Online unter: https://www.fnb-gas.de/files/2018_03_29_entwurf_nep-gas-2018-2028_1.pdf. [Zugriff im März 2019].

- [44] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Gesamtausgabe der Energiedaten (letzte Aktualisierung: 09.09.2019)“, 2019. Online unter: <https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Binaer/Energiedaten/energiedaten-gesamt-xls.xlsx>. [Zugriff im März 2020].
- [45] BDEW Bundesverband der Energie-und Wasserwirtschaft e. V., „Wie heizt Deutschland?“, Webseite. Online unter: <https://www.bdew.de/energie/studie-wie-heizt-deutschland>. [Zugriff im April 2020]
- [46] BDH Bundesverband der Deutschen Heizungsindustrie, „10-Jahres-Verlauf Absatz Wärmeerzeuger Deutschland“, 2020. Online unter: https://www.bdh-koeln.de/fileadmin/user_upload/Pressegrafiken/Marktstruktur_zehn_Jahre_2019_022020_DE.pdf. [Zugriff im April 2020]
- [47] Bundesverband Solarwirtschaft e. V. (BSW-Solar), „Statistische Zahlen der deutschen Solarwärmesubbranche (Solarthermie); März 2019“, Online unter: https://www.solarwirtschaft.de/wp-content/uploads/2020/02/bsw_faktenblatt_st_2019_3.pdf. [Zugriff im März 2020].
- [48] Zukunft Erdgas e. V., „Wärmemarkt: Gas ist erste Wahl“, 2020. Online unter: <https://zukunft.erdgas.info/newsroom#/pressreleases/waermemarkt-gas-ist-erste-wahl-2974988>. [Zugriff im April 2020]
- [49] Senertec Center GmbH, „Stromspeicherung“. Online unter: <https://www.senertec-center.de/produkte/stromspeicherung/>. [Zugriff im März 2020].
- [50] Viessmann Werke GmbH & Co. KG, „Für KWK-Anlagen: Modulares Stromspeicher-System Vitocharge“. Online unter: <https://www.viessmann.de/de/wohngebaeude/kraft-waerme-kopplung/mikro-kwk-brennstoffzelle/vitocharge.html>. [Zugriff im März 2020].
- [51] N. Lucke, C. Spitta und V. Vrangos, „Transfer4.0@KWK.NRW – Im Rahmen des Virtuellen Instituts | KWK.NRW, Abschlussbericht zum Verbundprojekt“, 2017. Online unter: http://vi.virtuelles-institut-kwk-nrw.de/wp-content/uploads/2017/11/Transfer4_Abschlussbericht_final.pdf. [Zugriff im März 2020].
- [52] B. Schneider, Kraft-Wärme-Kopplung, L. f. I. FIZ Karlsruhe GmbH, Hrsg., 2017.
- [53] AG Energiebilanzen e. V., „Anwendungsbilanzen für die Endenergiesektoren in Deutschland in den Jahren 2013 bis 2017“, Studie beauftragt vom Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, Projektnummer: 072/15, Berlin, November 2018.
- [54] J. Wagner, „Erdgasqualität - Zukünftige Herausforderung für die chemische Industrie“, in Praxis-Tagung am 22.11.2018: Erdgasbeschaffenheitsschwankungen in der Prozessindustrie - Hintergründe, Auswirkungen, Lösungsansätze, Düsseldorf, 2018.
- [55] S. Friedman, Z. Fan und K. Tang, „Low carbon heat solutions for heavy industry: sources, options and costs today“, Columbia SIPA Center on Global Energy Policy (October 2019), New York, USA, 2019.
- [56] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Dialogprozess Gas 2030 – Erste Bilanz“, 2019. Online unter: <https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/C-D/dialogprozess-gas-2030-erste-bilanz.pdf>. [Zugriff im April 2020].
- [57] Fraunhofer Institut für Solare Energiesysteme ISE, „Energy Charts“, Online unter: https://www.energy-charts.de/index_de.htm. [Zugriff im März 2019].

- [58] BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V., „BDEW-Kraftwerksliste: In Bau oder Planung befindliche Anlagen ab 20 Megawatt (MW) Leistung“, 2019. Online unter: https://www.bdew.de/media/documents/PI_20190401_BDEW-Kraftwerksliste.pdf. [Zugriff im April 2020].
- [59] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Evaluierung der Kraft-Wärme-Kopplung. Analysen zur Entwicklung der Kraft-Wärme-Kopplung in einem Energiesystem mit hohem Anteil erneuerbarer Energien“, 2019. Online unter: https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Publikationen/Studien/evaluierung-der-kraft-waerme-kopplung.pdf?__blob=publicationFile&v=6. [Zugriff im Februar 2020].
- [60] Umweltbundesamt, „Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)“, 2020. Online unter: <https://www.umweltbundesamt.de/daten/energie/kraft-waerme-kopplung-kwk#kwk-stromerzeugung>. [Zugriff im März 2020].
- [61] EnergieAgentur.NRW GmbH, „Kraft-Wärme-Kopplung in der Praxis II: Weitere Beispiele zum wirtschaftlichen und ökologischen Einsatz“, 2019. Online unter: <https://broschueren.nordrheinwestfalendirekt.de/herunterladen/der/datei/kwk-projekte-2019-final-web-pdf/von-kraft-waerme-kopplung-in-der-praxis-ii/vom/staatskanzlei/3133>. [Zugriff im April 2020].
- [62] Solnet 4.0, „Infoblatt Solare Wärmenetze Nr. 2“, 2019. Online unter: https://www.solar-district-heating.eu/wp-content/uploads/2019/05/Infoblatt_Solnet_Nr2.pdf. [Zugriff im März 2020].
- [63] N. Lucke, „Brennstoffzellen zur Gebäudeenergieversorgung und Sektorenkopplung“, 2017.
- [64] G.Jungmeier, L. Canella, J. Pucker-Singer und M. Beermann, „Geschätzte Treibhausgasemissionen und Primärenergieverbrauch in der Lebenszyklusanalyse von PKW-basierten Verkehrssystemen“, Studie Joanneum Research LIFE im Auftrag von ÖAMTC und ADAC, 2019. Online unter: <https://www.adac.de/-/media/pdf/tet/lca-tool---joanneum-research.pdf?la=de-de&hash=F06DD4E9DF0845BC95BA22BCA76C4206>. [Zugriff im Mai 2020].
- [65] IFP Energies nouvelles, „LCA Study of Vehicles Running on NGV and bioNGV“, Studie im Auftrag von AGF und AFGNV, 2019. Online unter: [https://www.ifpennergiesnouvelles.com/sites/ifpen.fr/files/inline-images/Innovation%20et%20industrie/Analyse%20du%20cycle%20de%20vie%20\(ACV\)/Rapport_AFG_version-EN.pdf](https://www.ifpennergiesnouvelles.com/sites/ifpen.fr/files/inline-images/Innovation%20et%20industrie/Analyse%20du%20cycle%20de%20vie%20(ACV)/Rapport_AFG_version-EN.pdf). [Zugriff im April 2020]
- [66] gibgas medien, „Anzahl der CNG-Fahrzeuge in Deutschland“. Online unter: <https://www.gibgas.de/Fahrzeuge/Historie/Statistik>. [Zugriff im April 2020].
- [67] M. Heneka, W. Köppel, K. Kröger und D. Gerstein, „Bewertung von Gasbussen für den öffentlichen Personennahverkehr und Vergleich mit Alternativkonzepten“, DVGW-Forschungsprojekt G 201810, 2019.
- [68] M. Heneka, W. Köppel und D. Gerstein, „EINSATZ VON GASBUSSEN IM ÖPNV - Ein Beitrag zum Klimaschutz und zur Luftreinhaltung“, Deutscher Städte- und Gemeindebund, DStGB-Dokumentation Nr. 152, 2019.
- [69] DVGW Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e. V., „Busstudie“, 2019. Online unter: <https://www.dvgw.de/medien/dvgw/forschung/berichte/g201810-busstudie-infografik.pdf>. [Zugriff im April 2020].
- [70] Nationale Plattform Zukunft der Mobilität, „LNG- und CNG-Strategie im Schwerlastverkehr“, Bericht AG 5 , 2019.

- [71] M. Heneka, W. Köppel und F. Graf, „Vergleichende Bewertung von Power-to-X-Prozessen zur Bereitstellung von Kraftstoffen aus erneuerbaren Quellen“, *energie | wasser-praxis*, pp. 40 - 47, Heft 03, 2020.
- [72] K. Kröger und W. Köppel, „Wissenschaftliche Begleitung eines Demonstrationsprojektes zum Einsatz von LNG als Kraftstoff für LNG“, Studie DVGW-Forschungsstelle am Engler-Bunte-Institut im Auftrag des BMVI, 2019.
- [73] DVGW Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e. V., „LNG kann grün!“, 2019. Online unter: <https://www.dvgw.de/medien/dvgw/leistungen/publikationen/lng-kann-gruen-dvgw-dena-zukunft-erdgas.pdf>. [Zugriff im März 2020]
- [74] Deutsche Shell Holding GmbH, „Shell setzt auf Bio-LNG Im Schwerlastverkehr“, 2020. Online unter: <https://www.shell.de/medien/shell-presseinformationen/2020/shell-setzt-auf-bio-lng-im-schwerlastverkehr.html>. [Zugriff im März 2020].
- [75] D. Nelissen, J. Faber, R. van der Veen, A. van Grinsven, H. Shanthi und E. van den Toorn, „Availability and costs of liquefied bio- and synthetic methane - The maritime shipping perspective“, Studie im Auftrag von SEA\LNG LTD, 2020.
- [76] Navigant/Ecofys, „Die Rolle von Gas im zukünftigen Energiesystem“, 2018. Online unter: <https://www.dvgw.de/medien/dvgw/leistungen/forschung/berichte/g201802-201657.pdf>. [Zugriff im März 2020].
- [77] DVGW Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e. V., „DVGW-Positionspapier zum Gas 2030-Dialog des BMWi“, 2019. Online unter: <https://www.dvgw.de/medien/dvgw/verein/aktuelle/stellungnahmen/DVGW-Positionspapier-Gas-2030-BMWi-Auf-dem-Weg-in-die-Zwei-Energietraeger-Welt.pdf>. [Zugriff im Mai 2020].
- [78] Fachverband Biogas e. V., „Branchenzahlen 2018 und Prognose der Branchenentwicklung 2019“, 2019. Online unter: [https://www.biogas.org/edcom/webfbv.nsf/id/DE_Branchenzahlen/\\$file/19-07-12_Biogas_Branchenzahlen-2018_Prognose-2019.pdf](https://www.biogas.org/edcom/webfbv.nsf/id/DE_Branchenzahlen/$file/19-07-12_Biogas_Branchenzahlen-2018_Prognose-2019.pdf).
- [79] Fachagentur Nachwachsende Rohstoffe e. V. (FNR), „Stromerzeugung aus Biomasse 2019“, 2020. Online unter: <https://mediathek.fnr.de/stromerzeugung-aus-biomasse.html>. [Zugriff im April 2020].
- [80] Deutsche Energie-Agentur (dena), „Branchenbarometer Biomethan 2020“, 2020. Online unter: https://www.dena.de/fileadmin/dena/Publikationen/PDFs/2020/Brachenbarometer_Biomethan_2020.pdf. [Zugriff im Mai 2020].
- [81] European Biogas Association, „Annual Report 2019“, 2019. Online unter: <https://www.europeanbiogas.eu/wp-content/uploads/2020/01/EBA-AR-2019-digital-version.pdf>. [Zugriff im März 2020].
- [82] Navigant, „Job creation by scaling up renewable gas in Europe“, Studie im Auftrag von Gas for Climate, 2019. Online unter: https://www.europeanbiogas.eu/wp-content/uploads/2019/11/Navigant_Gas_for_Climate_Job_creation_by_scaling_up_renewable_gas_in_Europe.pdf. [Zugriff im März 2020].
- [83] M. Edel, C. Kühnel und T. Reinholtz, „Rolle und Beitrag von Biomethan im Klimaschutz heute und in 2050“, 2017. Online unter: https://www.dena.de/fileadmin/dena/Dokumente/Pdf/9218_Analyse_Rolle_Beitrag_Biomethan_Klimaschutz_2050.pdf. [Zugriff im März 2020].

- [84] European Biogas Association, „Renewable gases in the European Green Deal“, 2019. Online unter: <https://www.europeanbiogas.eu/wp-content/uploads/2019/12/Renewable-Gases-in-the-European-Green-Deal-1.pdf>. [Zugriff im März 2020].
- [85] Deutsche Energie-Agentur (dena), „Biomethan in der Wärmewende“, 2018. Online unter: https://www.dena.de/fileadmin/dena/Dokumente/Pdf/9282_dena-Anlayse_Biomethan_in_der_Waermewende.pdf. [Zugriff im April 2020].
- [86] G. Kleppner und D. Thrän, „Biomasse im Spannungsfeld zwischen Energie- und Klimapolitik“, acatech – Deutsche Akademie der Technikwissenschaften e. V., 2019.
- [87] A. Mozgovoy, „Biomethan auf die Straße bringen“, gwf Gas + Energie , pp. 40 - 43, 2018.
- [88] Fraunhofer-Institut für System- und Innovationsforschung ISI, „Klimabilanz, Kosten und Potenziale verschiedener Kraftstoffarten und Antriebssysteme für Pkw und Lkw“, Studie im Auftrag des Biogasrat+ e. V., 2019.
- [89] DBFZ Deutsches Biomasseforschungszentrum gGmbH, „Untersuchungen zur Ausgestaltung der Biokraftstoffgesetzgebung in Deutschland“, 2019. Online unter: https://www.dbfz.de/fileadmin/user_upload/Referenzen/Studien/Ausgestaltung_Biokraftstoffgesetzgebung.pdf.
- [90] DBFZ Deutsches Biomasseforschungszentrum gGmbH, „Bewertung von Flexibilisierungskonzepten für Bioenergieanlagen“, 2018. Online unter: https://www.unendlich-viel-energie.de/media/file/2391.DBFZ_Bewertung_von_Flexibilisierungskonzepten_fuer_Bioenergieanlagen_jun18.pdf. [Zugriff im März 2020].
- [91] R. Erler, E. Schuhmann, W. Köppel und C. Bidart, „Erweiterte Potenzialstudie zur nachhaltigen Einspeisung von Biomethan unter Berücksichtigung von Power-to-Gas und Clusterung von Biogasanlagen (EE-Methanisierungspotenzial)“, DVGW-Forschungsprojekt G 2016222019.
- [92] C. Müller, F. Graf, F. Lehner und R. Erler, „Technologien und Potenziale der Biomassevergasung in Deutschland“, energie | wasser-praxis, pp. 2-8, Heft 09, 2019.
- [93] F. Ortloff, C. Müller, R. Erler und F. Lehnert, „Technologien und Potenziale der Biomassevergasung und der Kopplung mit Power-to-Gas-Verfahren zur Erzeugung von methanbasierten Energieträgern in Deutschland (GreenSNG)“ DVGW-Forschungsprojekt G 201711, 2019.
- [94] R. Erler, F. Lehnert, E. Grube, F. Ortloff, C. Müller, S. Feldpausch-Jägers, E. Tali und F. Burmeister, „Ermittlung des Gesamtpotentials erneuerbarer Gase zur Einspeisung ins deutsche Erdgasnetz (Gesamtpotenzial EE-Gase)“, DVGW-Forschungsprojekt G 2017102019.
- [95] DVGW Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e. V., „Wasserstoff und Energiewende“, Webseite. Online unter: <https://www.dvgw.de/themen/energiewende/wasserstoff-und-energiewende/>. [Zugriff im Mai 2020].
- [96] DVGW Deutscher Verein des Gas- und Wasserfaches e. V., „Power-to-Gas: Schlüsseltechnologie der Energiewende“, Webseite. Online unter: <https://www.dvgw.de/themen/gas-und-energiewende/power-to-gas/>. [Zugriff im April 2020].
- [97] STORE&GO, „STORE&GO project to integrate Power-to-Gas technology into the future European energy system“, Webseite. Online unter: <https://www.storeandgo.info/>. [Zugriff im Februar 2020].

- [98] Avacon Netz GmbH, „Wasserstoff im Gasnetz - Avacon startet zukunftsweisendes Pilotprojekt“, Webseite. Online unter: <https://www.avacon-netz.de/de/avacon-netz/forschungsprojekte/wasserstoff-im-gasnetz.html>. [Zugriff im Mai 2020].
- [99] DBI-Gruppe, „H2-NETZ - Entwicklung innovativer Infrastrukturen zur Versorgung von Verbrauchern im Wasserstoffdorf“, Webseite. Online unter: <https://www.dbi-gruppe.de/h2-netz.html>. [Zugriff im April 2020].
- [100] M. Glas, „Erfahrungen mit Wasserstoffnetzen: Projekt „HYPOS: H2-Netz“ im Chemiepark Bitterfeld-Wolfen geht in Betrieb“, gwf Gas+Energie, pp. S. 38-41, Heft 01, 2019.
- [101] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie (BMWi), „Reallabore der Energiewende - Gewinner des Ideenwettbewerbs und Glossar“, 2019. Online unter: <https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/P-R/reallabore-der-energiewende-gewinner-ideenwettbewerb-steckbriefe.pdf>. [Zugriff im Juli 2019].
- [102] EUR-lex, „Directive (EU) 2018/2002 of the European Parliament and of the Council of 11 December 2018 amending Directive 2012/27/EU on energy efficiency (Text with EEA relevance)“, 2018. Online unter: <https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2018/2002/oj>. [Zugriff im April 2020].
- [103] EUR-lex, „Renewable energy“, Webseite. Online unter: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/LSU/?uri=CELEX%3A32018L2001>. [Zugriff im April 2020].
- [104] EUR-lex, „Directive (EU) 2018/844 of the European Parliament and of the Council of 30 May 2018 amending Directive 2010/31/EU on the energy performance of buildings and Directive 2012/27/EU on energy efficiency (Text with EEA relevance)“, 2018. Online unter: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32018L0844>. [Zugriff im April 2020].
- [105] Bundesregierung, „Klimaschutzgesetz gilt: CO2-Ausstoß verbindlich senken“, Webseite. Online unter: <https://www.bundesregierung.de/breg-de/themen/klimaschutz/klimaschutzgesetz-beschlossen-1679886>. [Zugriff im April 2020].
- [106] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Abschlussbericht der Kommission Wachstum, Strukturwandel und Beschäftigung“, 2019. Online unter: <https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Downloads/A/abschlussbericht-kommission-wachstum-strukturwandel-und-beschaeftigung.pdf>. [Zugriff im März 2020].
- [107] Bundesministerium für Wirtschaft und Energie, „Wasserstoff: Schlüsselement für die Energiewende“, Webseite. Online unter: <https://www.bmwi.de/Redaktion/DE/Dossier/wasserstoff.html>. [Zugriff im April 2020].
- [108] S. Schneider, S. Bajohr, F. Graf und T. Kolb, "Verfahrensübersicht zur Erzeugung von Wasserstoff durch Erdgas-Pyrolyse", 2020. Chemie Ingenieur Technik 2020, 92, No. 8; S. 1023–1032.