

Potenziale von Bio-LNG für die Transformation der Energiewirtschaft

Maximilian Ruhe Dezember 2023





Agenda

Potenziale von Bio-LNG für die Transformation der Energiewirtschaft

- 1. Vorstellung RUHE Gruppe und Green Line Liquid
- 2. Markt und Marktentwicklung
- 3. Potenziale von Bio-LNG für die Transformation der Energiewirtschaft
 - Referenzen Green Line Liquid
 - Zusammenfassung



Kein Teil dieses Dokuments darf ohne vorherige schriftliche Zustimmung der RUHE Biogas Service GmbH vervielfältigt, kopiert, verbreitet oder genutzt werden.

RUHE Unternehmensgruppe Energie aus der Regionfür die Region.

Seit 2010 bewirtschaften wir von unserem Hauptsitz im niedersächsischen Lüsche aus landwirtschaftliche Betriebe und Biogasanlagen.



"Mit innovativen landwirtschaftlichen Konzepten leisten wir einen nachhaltigen Beitrag zum Gelingen der Energiewende." _{Kunibert Ruhe}

Ruhe Unternehmensgruppe

Vertreten an mehreren Standorten in Nord- und Ostdeutschland

Unternehmen Ruhe Unternehmensgruppe

Hauptsitz Kötterheide 14, 49456 Lüsche

Gründung 2010

Geschäftsführer Ruhe Agrar GmbH

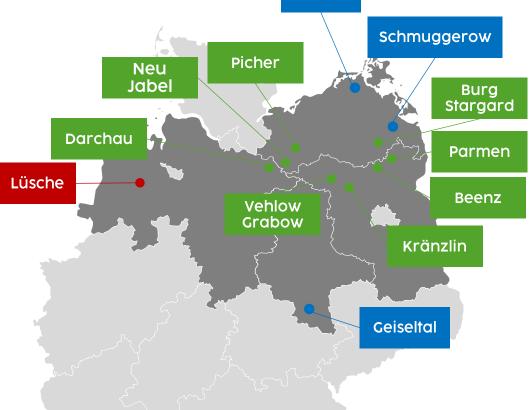
Kunibert Ruhe Thomas Rolfes

Green Line Liquid GmbH

Maximilian Ruhe Andre Ricker

Mitarbeiter 200+





Velgast

- Ruhe Agrar
- Green Line Liquid Partner
- Hauptsitz Ruhe Agrar und Ruhe Biogas



RUHE Unternehmensgruppe

Energie aus Biogas

11

Biogasanlagen im Eigenbetrieb

Biogasanlagen



1.200

mit Wärme versorgte Haushalte (115 km Fernwärmenetz)

Wärme aus Biogas



21

Mw_{el} äquivalente Leistung (28 Blockheizkraftwerke)

Strom aus Biogas



50 TPD

Bio-LNG Produktion in 2024 (7 Standorte)

Bio LNG aus Biogas



11 TPD

Bio-LCO2 Produktion (4.5 TPD Trockeneis)

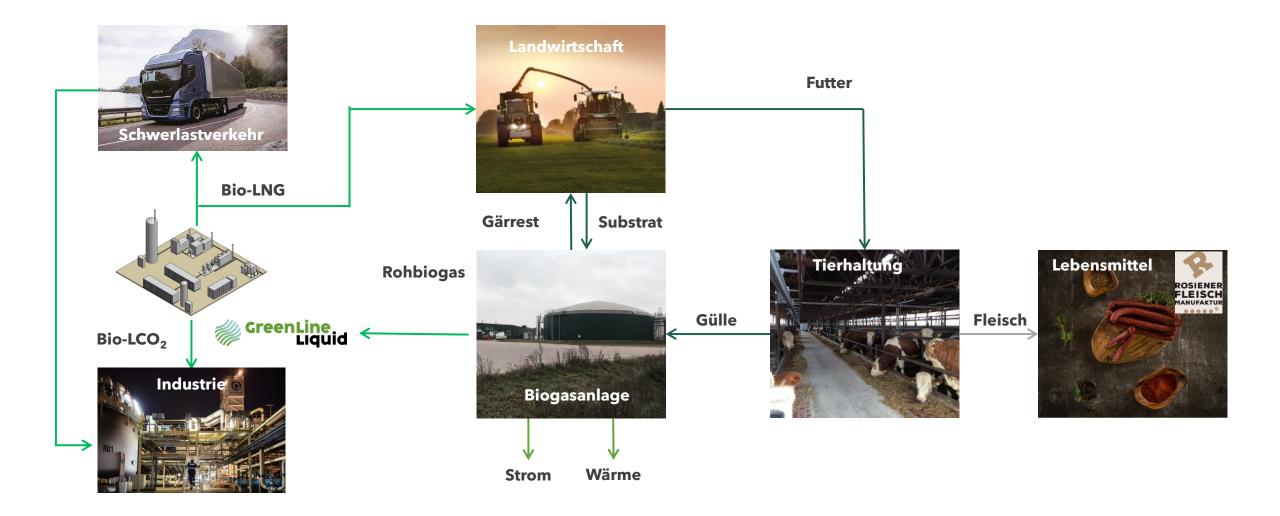
Bio-LCO₂ aus Biogas





RUHE Unternehmensgruppe

Kreisläufe aus der Landwirtschaft



Geschäftsbereiche



10 +

Referenz Bio-LNG-Projekte (mehr in Planung und Genehmigung)

Projektentwicklung



15+

Projekte vermittelt

Vermarktung



3

Partneranlagen zur Biogasaufbereitung und -verflüssigung (im Bau)

Eigenbetrieb



5 +

Servicetechniker und ein umfangreiches Netz von Servicepartnern

Biogas Service



3

Zertifizierte Auditoren unterstützen unsere Kunden bei der Zertifizierung und Dokumentation

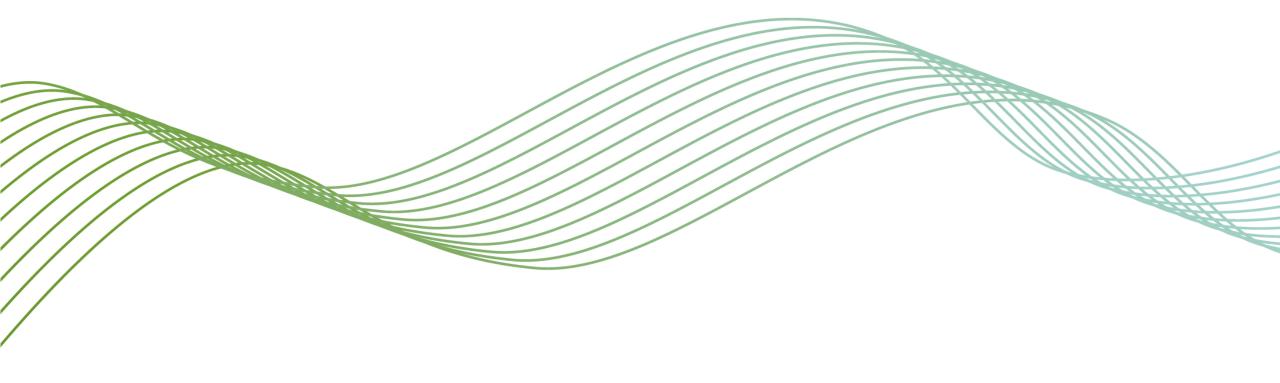
Nachhaltigkeit



Green Line Liquid: Energieeffizientes System zur Mikroverflüssigung



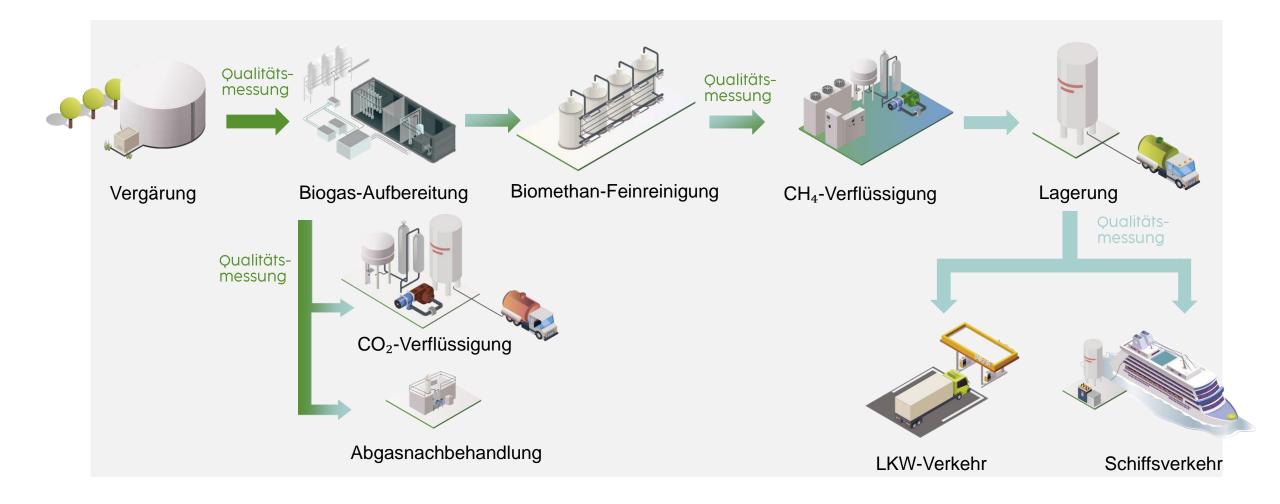
Die Produktlinie **GreenLiquid** steht für die nachhaltige und energieeffiziente Prozesstechnologie zur Vorbehandlung, Aufbereitung und Verflüssigung von Biomethan und Kohlendioxid aus Biogas, das aus fortschrittlichen Rohstoffen gewonnen wird.





Green Line Liquid: Bio-LNG aus Biogas







Eigenschaften von Bio-LNG und Bio-LCO₂



"Bio-Liquefied Natural Gas"

Tiefkalt verflüssigtes Biomethan (ca -145°C)

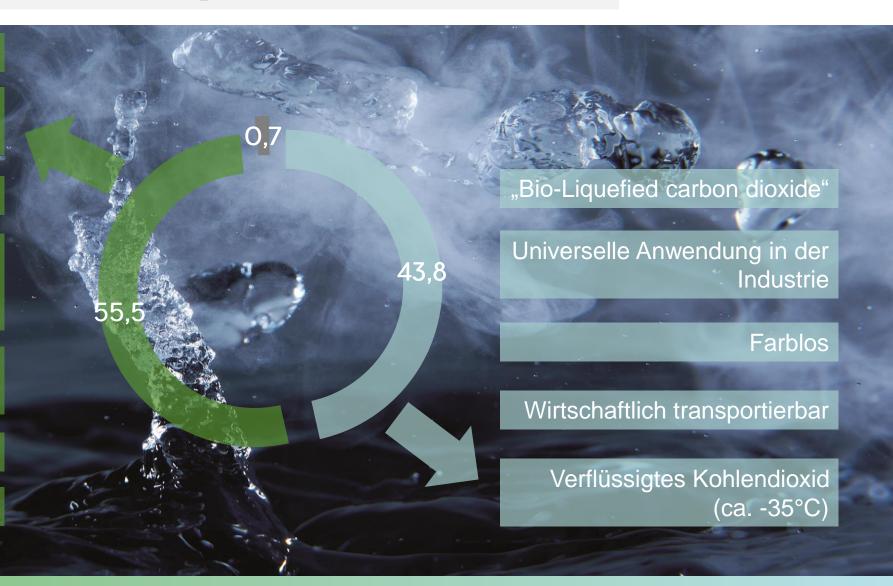
Heizwert 13,8 kWh/kg_{LNG}

Volumetrische Dichte 600x höher als gasförmiges Biomethan (ca. 450 kg/m³)

Im flüssigen Zustand schwer entflammbar

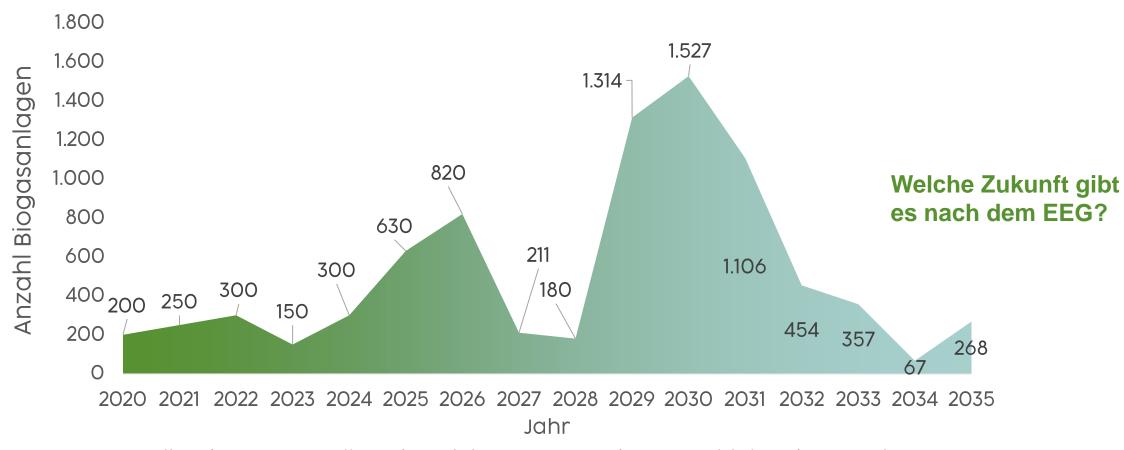
Farblos

Wirtschaftlich transportierbar



Bis 2030 fallen 5.500 Biogasanlagen aus dem EEG





Quelle: Eigene Darstellung in Anlehnung an Statista, Anzahl der Biogasanlagen.



Ursprung Pariser Klimaabkommen / REDII



THG-Emissionen nach REDII

- Renewable-Energy-Directive der EU (REDII)
- Regelungen zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen.
- Im Verkehrssektor
 Erfassung von Emissionen
 anhand THG-Bilanz und
 Vergleich mit fossilem
 Fußabdruck.

Quotenhandel

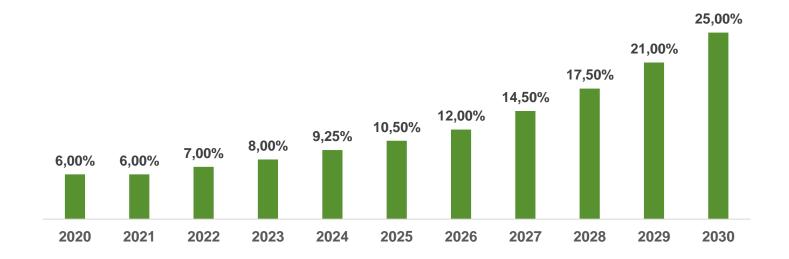
- THG-Minderungsziele
- Biokraftstoffe als
 Erfüllungsoption (weniger
 Emissionen als fossile
 Energieträger).
- Quotenverpflichtete übertragen Pflicht auf Bio-LNG Produzenten und erhalten als Gegenleistung einen sog. Quotenpreis.



Pflichten für Kraftstoff-Inverkehrbringer



Treibhausgas-Minderungsquote für Kraftstoffe [%] nach §37a BlmSchG



Quelle: Eigene Darstellung in Anlehnung an §37a BlmSchG (2022).

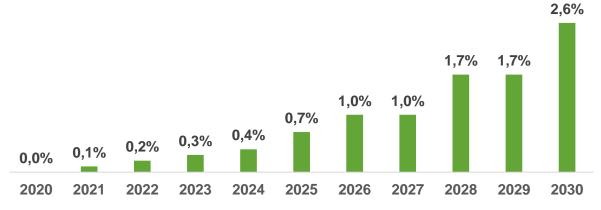
Wir müssen immer mehr CO₂ einsparen. Der Zielwert steigt von 8% (2023) auf 25% (2030). 600 €/tCO_{2äg} bei Fehlmenge zur Erreichung der THG-Einsparung (vgl. BImSchG § 37c).



Pflichten für Kraftstoff-Inverkehrbringer



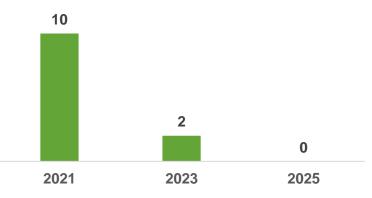
Mindestanteil fortschrittlicher Biokraftstoffe vgl. §14 38. BlmSchV



Quelle: Eigene Darstellung in Anlehnung an §14 38. BlmSchV (2022).

45€/GJ Abgabeschuld bei Fehlmenge sog. "fortschrittlicher Biokraftstoffe".(vgl. BlmSchG § 37c).

Grenzwert für Quotenverpflichtung vgl. 38. BlmSchV §14

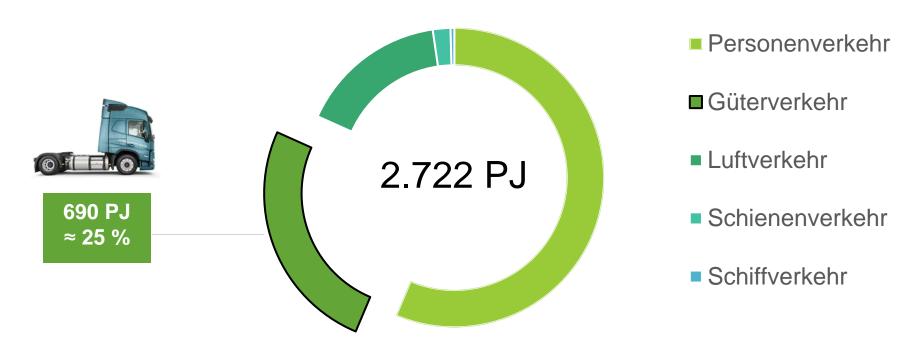


Ab 2025 sind alle fossilen Kraftstoff-Inverkehrbringer quotenverpflichtet.



Endenergieverbrauch im Verkehrssektor





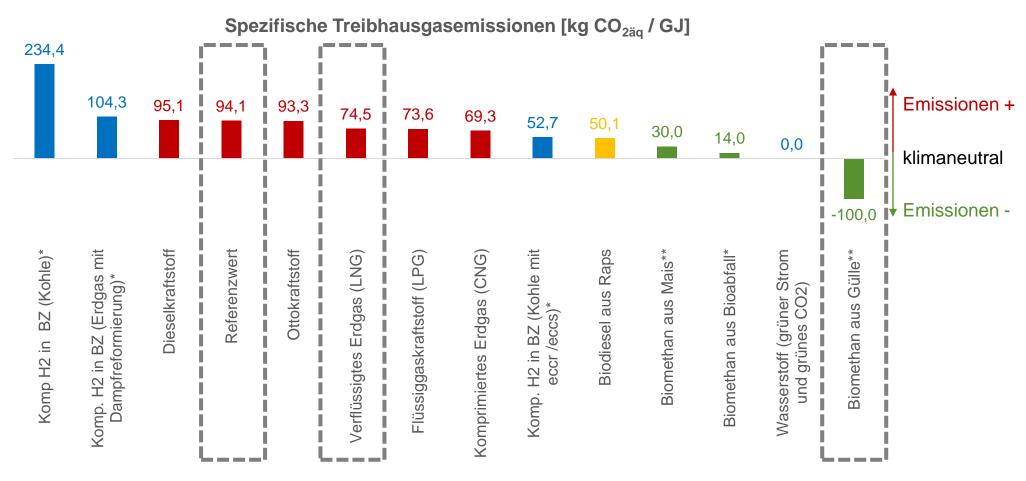
Quelle: Bundesministerium für Digitales und Verkehr (2019)

1 PJ = 1.000 TJ = 1.000.000 GJ = 1.000.000.000 MJ



Bio-LNG spart Emissionen ein





^{*} BZ = Brennstoffzelle



^{**} geschlossenes Gärproduktlager, Abgasverbrennung

^{***} Eigene Darstellung in Anlehnung an Zoll (2020), REDII (2018) und 38. BImSchV.

Bio-LNG spart Emissionen ein





Wirtschaftsdüngernutzung in Biogasanlagen in DE	Heute 32%	66%	100%	Einheit
Wirtschaftsdüngerverwertung	53,8	112,2	170,0	$Mio.\ t_{FM}$
Potenzial Bio-LNG	982	2.048	3.103	Tst. t _{LNG}
Endenergie	49	102	155	PJ
Anteil Schwerlastverkehr	11,8	24,6	37,3	%
Anteil Verkehr	1,8	3,7	5,7	%

Quelle: Profi (2021).

Quelle: Eigene Darstellung in Anlehnung an Deutsches Biomasseforschungszentrum (2019).

Würden wir 100 Prozent des Wirtschaftsdüngers in Biogasanlagen nutzen und diese zu Bio-LNG verarbeiten, könnten wir ewa **37 Prozent** des Schwerlastverkehrs mit Kraftstoff versorgen.



Titulierung von Biokraftstoffen über die Nabisy Biomassecodes



BIOKRAFTSTOFFE

Verdacht: China soll Biodiesel mit gefälschtem Zertifikat in Deutschland in Umlauf gebracht haben

Gepanschter Biodiesel aus China: Zertifikate dreier Firmen suspendiert

EURACTIV mit Reuters | übersetzt von Benedikt Stöckl # 23. Juni 2023

EXKLUSIV Betrugsvorwürfe beim Biokraftstoff

Falscher Biodiesel auf deutschem Markt?

Stand: 28.11.2023 08:40 Uhr

Wir benötigen ein Governance-System, welches Verdachtsfälle schneller aufklärt und die Notwendigen Entscheidungen schnell erwirkt!

Deutscher Bundestag

20. Wahlperiode

Drucksache 20/7327

19.06.2023

Antwort

der Bundesregierung

auf die Kleine Anfrage der Fraktion der CDU/CSU – Drucksache 20/7103 –

Möglicherweise gefälschte Zertifikate für fortschrittliche Biokraftstoffe

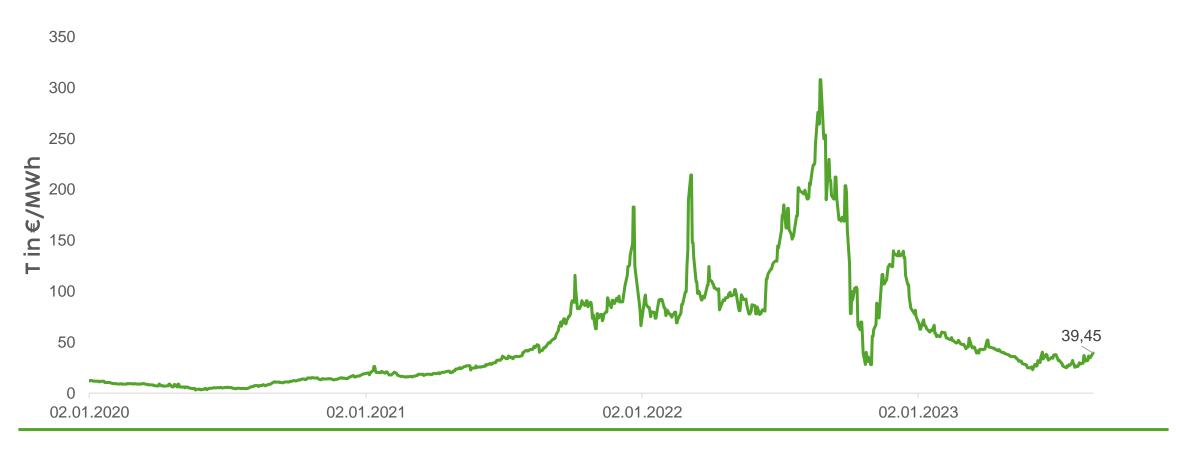
 Wann hat die in Deutschland zuständige Behörde, die die Datenbank für Nachhaltigkeitsnachweise führt und die in Deutschland ansässigen Zertifizierungsstellen zulässt und kontrolliert, von den möglichen Betrugsfällen Kenntnis erlangt?

Die für den Vollzug der Biokraftstoff-Nachhaltigkeitsverordnung (Biokraft-NachV) zuständige Behörde, die Bundesanstalt für Landwirtschaft und Ernährung (BLE), wurde mit E-Mail vom 22. März 2023 seitens eines Wettbewerbers über mögliche Betrugsfälle in Bezug auf aus der Volksrepublik China eingeführte und als nachhaltig zertifizierte Biokraftstoffe hingewiesen.



Entwicklung TTF [€/MWh]





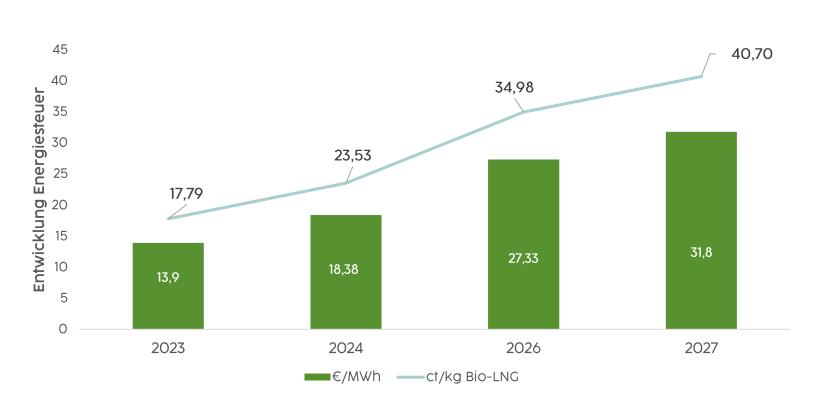
Kommentar:

Durch den Angriffskrieg Russlands in der Ukraine gab es extreme Veränderungen im Erdgaspreis.



Entwicklung Energiesteuer LNG





Quelle: Eigene Darstellung in Anlehnung an https://www.bundestag.de/resource/blob/827040/cccf022eeafd91ce67d7ae203056f178/WD-5-007-21-pdf-data.pdf

Kommentar:

 Die Energiesteuer sollte für Bio-LNG reduziert werden und nicht an den Regularien vom fossilen LNG aus Erdgas angelehnt werden.



Referenzen Green Line Liquid

Darchau – Erste Bio-LNG AnlageDeutschlands



Unternehmen	Agrarvereinigung eG Darchau Niedersachsen, Deutschland Unternehmen der RUHE Unternehmensgruppe
Inbetriebnahme	Oktober 2022
Kapazität	2,5 TPD Bio-LNG und 5,0 TPD Bio-LCO2
Energie	Strom und Wärme aus Biogas
Projektumfang	 Vorbehandlung Aufbereitung Abgasnachbehandlung (RTO) Feinreinigung Biomethan Verflüssigung 60 m³ Tank und Verladesystem Bio-LNG Kohlenstoffdioxid Verflüssigung 30 m³ Tank und Verladesystem Bio-LCO₂ 2 Pelletizer für Trockeneisproduktion Gaschromatograph Bio-LNG und Bio-LCO₂ Hoftankstelle für Fahrzeuge
Dienstleistungen	 Planung, Genehmigung und Förderantrag Machbarkeitsstudie Projektfinanzierung Vermarktung Bio-LNG und Bio-LCO₂ Begleitung RED_{Cert} Zertifizierung Nachhaltigkeitszertifikate im Betrieb erfassen





Green Line Liquid Darchau



Referenzen Green Line Liquid

Parmen



Unternehmen	Landboden Parmen Treuhand GmbH Brandenburg, Deutschland Member of RUHE company group
Inbetriebnahme	Dezember 2023
Kapazität	7,5 TPD Bio-LNG
Energie	Strom und Wärme aus Biogas
Projektumfang	 Verbindung von 3 Biogasanlagen im Mikrogasnetz Vorbehandlung Aufbereitung Abgasnachbehandlung Feinreinigung Biomethan Verflüssigung 100 m³ Tank und Verladesystem Bio-LNG Gaschromatograph Bio-LNG Hoftankstelle für Fahrzeuge
Dienstleistungen	 Planung und Genehmigung Machbarkeitsstudie Projektfinanzierung Vermarktung Bio-LNG und Kraftstoffquote Begleitung RED_{Cert} Zertifizierung Nachhaltigkeitszertifikate im Betrieb erfassen





Green Line Liquid Parmen



zusammenfassung

Potenziale von Bio-LNG für die Transformation der Energiewirtschaft



Die Bio-LNG Produktion kann für viele Biogasanlagenbetreiber ein Nachfolgekonzept darstellen.

Bio-LNG hat das Potenzial fossile Kraftstoffe zu ersetzen und Treibhausgasemissionen einzusparen.

Die Technologie ist ausgereift sowohl bei der Herstellung als auch bei der Verwertung des Produktes.

Es bedarf politischer Stabilität und ein Governance-System um den Hochlauf zu beschleunigen.

Bio-LNG liefert einen Beitrag zu einer nachhaltigen Kreislaufwirtschaft aus der Landwirtschaft.



Kontakt

Vielen Dank für die Aufmerksamkeit. Fragen? Gerne!





Addresse

RUHE Unternehmensgruppe Kötterheide 14 49456 Lüsche – Bakum Deutschland

Kontakt

Maximilian Ruhe Geschäftsführer Mobil: +49 151 4224 2334 m.ruhe@ruhe-biogas-service.de

Internet und Social Media

Linkedin.com/ruhe-biogas www.ruhe-biogas-service.de



