

Anpassungen der Marktregeln & Systemerweiterungen des Biomethan Register Austria

Termin1: Mi 19.05.2021 14:00-16:30

Termin2: Fr 21.05.2021 09:30-12:00



BIOMETHAN
AGCS BIOMETHAN REGISTER AUSTRIA



Nachhaltigkeit für Zielerreichbarkeit

EU: RED II: Bruttoendenergie, Kraftstoffquote;
MRR: EU-ETS
AT: Kraftstoffquote, EAG Grüngassiegel



Biomethan als nachhaltiger Biokraftstoff

UBA-Kooperation



Herkunftsnachweise für die Gaskennzeichnung

ECA-Schnittstelle



Europaweite Harmonisierung für internationale Eigentumsübergänge

ERGAr-Kooperation & Schnittstelle

Programmaufbau

Präsentationsmodus

- Vortragende  
- TeilnehmerInnen
 -   • Bitten stellen Sie Ihre Fragen in der folgenden Fragerunde
 -  • Fragen vormerken: schicken Sie Ihre Fragen an das Team über die Funktion „Fragen“ (Chat-ähnliche Funktion)
 -  • Handzeichen

Fragerunde

- Austausch von Vortragenden & TeilnehmerInnen 
- TeilnehmerInnen
 -  • Vorgemerkte Fragen werden vom Team verlesen
 -  • Handzeichen
 -  • Team übergibt Ihnen Rechte, Ihre Stummschaltung aufzuheben um zu sprechen
 -   • Stellen Sie Ihre Fragen

Uhrzeit	Thema	Referenten
14:00	Start & Eröffnung	AGCS Vorstände
14:15	Biomethan Register Austria bestehendes System & Systemerweiterungen	AGCS Biomethan Register Austria
14:40	Fragen & Antworten	
14:45	European Renewable Gas Registry europäisches Kooperations-Austauschsystem	Matthias Edel ERGaR, European Renewable Gas Registry
15:05	Fragen & Antworten	
15:10	Kaffeepause	
15:20	Anpassung der Marktregeln Regelwerk, Dokumentation, Information	AGCS Biomethan Register Austria
15:45	Fragen & Antworten	
15:50	Systemerweiterungen IT-System & Fallbeispiele	AGCS Biomethan Register Austria
16:20	Fragen & Antworten	
16:25	Abschlussworte	AGCS Biomethan Register Austria
16:30	Ende der Veranstaltung	

Uhrzeit	Thema	Referenten
09:30	Start & Eröffnung	AGCS Vorstände
09:45	Biomethan Register Austria bestehendes System & Systemerweiterungen	AGCS Biomethan Register Austria
10:10	Fragen & Antworten	
10:15	European Renewable Gas Registry europäisches Kooperations-Austauschsystem	Matthias Edel ERGaR, European Renewable Gas Registry
10:35	Fragen & Antworten	
10:40	Kaffeepause	
10:50	Anpassung der Marktregeln Regelwerk, Dokumentation, Information	AGCS Biomethan Register Austria
11:15	Fragen & Antworten	
11:20	Systemerweiterungen IT-System & Fallbeispiele	AGCS Biomethan Register Austria
11:45	Fragen & Antworten	
11:55	Abschlussworte	AGCS Biomethan Register Austria
12:00	Ende der Veranstaltung	





Verteilernetzbetreiber



AGCS Gas Clearing & Settlement AG

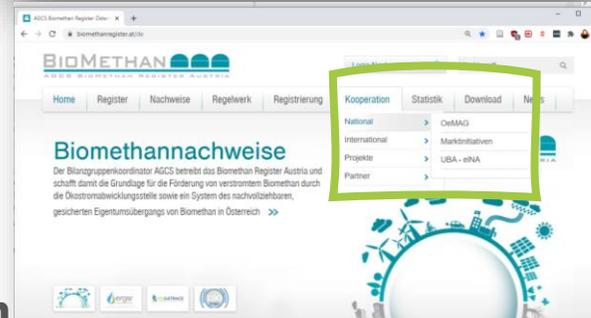
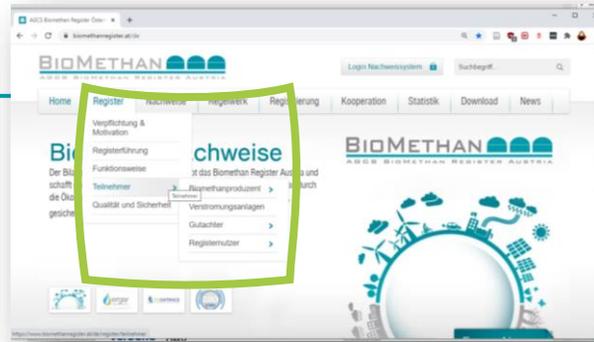
- Clearingstelle und Bilanzgruppenkoordinator Gas
- Berechnung und Verrechnung der Ausgleichsenergie, MERIT Order List Plattformen
- Abwicklung Lieferantenwechsel in Österreich
- Aufzeichnung aller Gasbewegungen, Ein- und Ausspeisungen, inklusive Biomethan

Basis unserer Arbeit

- Österreichisches Gaswirtschaftsgesetz (GWG)
- Allgemeine Bedingungen
- Österreichisches Ökostromgesetz (ÖSG)
 - ✓ **AGCS Biomethan Register Austria**

Marktteilnehmer

- Biomethanproduzenten
- Biomethanverstromer
- Gutachter
- Registernutzer / Händler
- Abwicklungsstelle OeMAG



Kooperationen & Schnittstellen

- System des Bilanzgruppenkoordinators (alle Marktgebiete: AGCS & A&B)
- OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG
- Webapplikation eIna Umweltbundesamt GmbH
- HKN-Datenbank E-Control (in Entwicklung)
- dena Biogasregister Deutschland

Gesprächspartner Österreich



Kooperationen mit zuständigen Abwicklungsstellen



Abwicklungsstelle für Ökostrom AG
Ökostrom aus Biomethan



UBA: Elektronischer Nachhaltigkeitsnachweis
Biomethan als nachhaltiger Biokraftstoff



Herkunftsnachweise Gaskennzeichnung
In Entwicklung

Organisationen und Netzwerke zur Harmonisierung von europäischen Austausch



Biogas Register Deutschland
dena



Europäischer Verband
European Renewable Gas Registry
Register in: AT, DE, DK, NL, UK



EU Kommission
Konsultationen und Meetings



European Committee for Standardization
CEN 16325 Herkunftsnachweis

Partner



H2020 F&E EU-Projekte



BIOMethane as Sustainable and Renewable Fuel
2015-2017



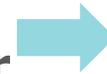
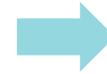
REnewable GAs TRade Center in Europe
2019-2022

Gesprächspartner Europa



Gesetzliche Rahmenbedingungen (§21 ÖSG 2012)

- „Bundesgesetz über die **Förderung der Elektrizitätserzeugung aus erneuerbaren Energieträgern**“
- „Der Bilanzgruppenkoordinator gemäß GWG hat für die Ökostromabwicklungsstelle und auf deren Rechnung **monatlich Bestätigungen mit einer eindeutigen Identifizierungskennung über die eingespeisten Biogasmengen** auszustellen.“
- „Der Biogasanlagenbetreiber hat bis zum 31. März des Folgejahres die Qualität und Menge des eingespeisten Biogases durch ein **Gutachten** eines technischen Sachverständigen der Ökostromabwicklungsstelle nachzuweisen.“



Abwicklung in der Praxis Biomethan Register Austria

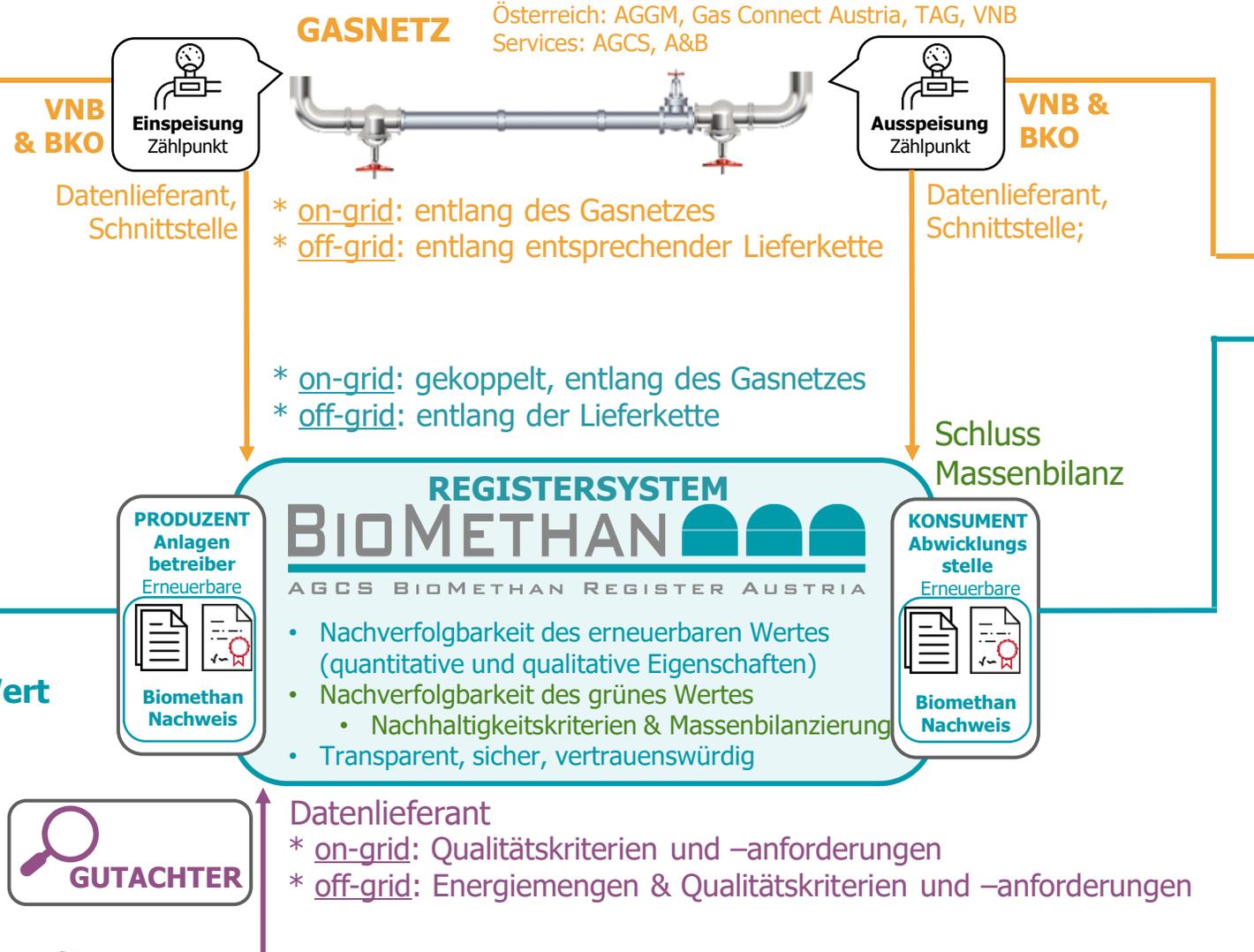
- Ökostromförderung für die Verstromung von Biomethan, welches an anderer Stelle in das Erdgasnetz eingespeist wurde
- Bilanzgruppenkoordinator (AGCS)
 - Betreibt Biomethan Register Austria (2012)
 - Monatliche Ausstellung Biomethannachweise
 - Registrierung
 - Biomethanproduzent
 - Biomethanverstromer
 - Gutachter („technischer Sachverständiger“)
- Ökostromabwicklungsstelle
 - Stilllegung der Biomethannachweise
 - Biomethannachweise inkl. Gutachten als Beweis für Ökostromförderung

Transfer des Grünwertes von erneuerbaren Gasen

Ebene: physischer Wert
Gasfluss



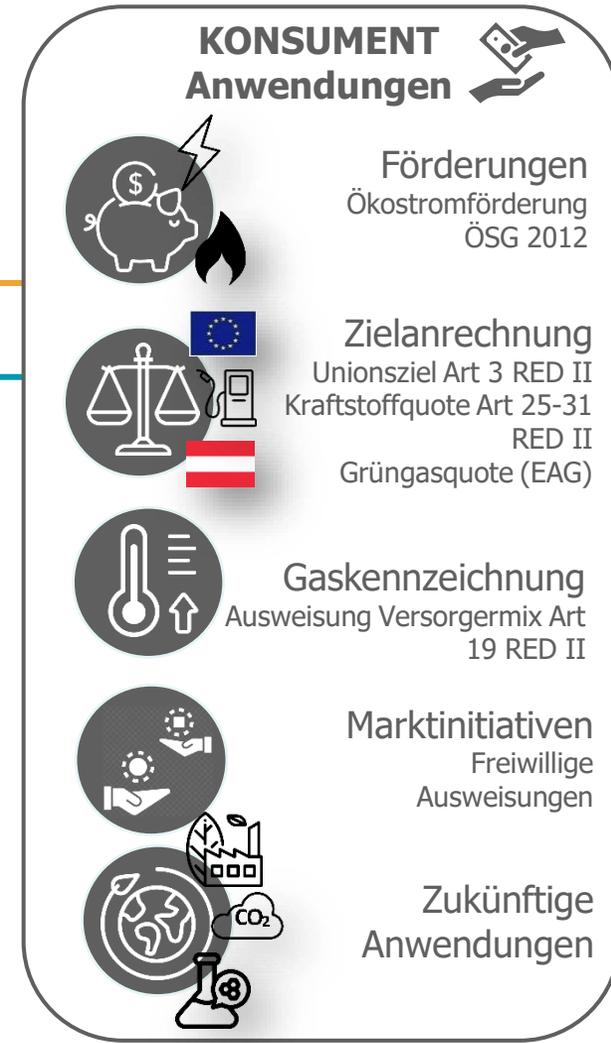
Ebene: Erneuerbarer Wert
Nachweise & Register



Ebene: Grüner Wert
Qualität und Nachhaltigkeit



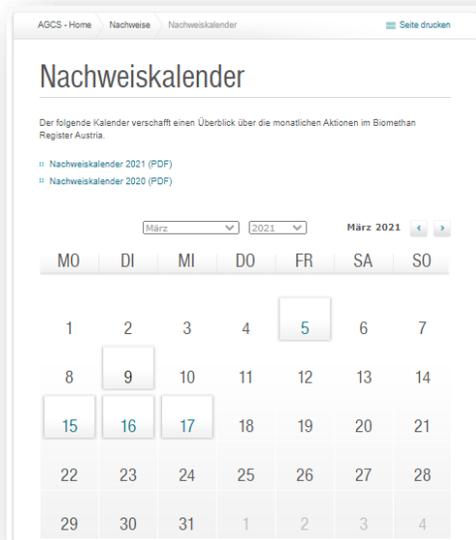
- Für Eigenschaft „Nachhaltigkeit“
- Begutachtung der gesamten Lieferkette
 - Massenbilanzierung



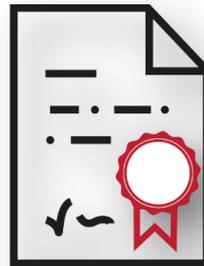
Erstellung Biomethannachweis – Prozess im Zeitverlauf laut Nachweiskalender

Werktage des Einspeisemonats					
5.	11.	11.	12.	13.	ab 13.
Eingabeschluss Additive	Bereitstellung Einspeisedaten	Clearingschluss AGCS	Erstellung Biomethannachweise	Ausstellung Biomethannachweise	Biomethannachweise handelbar
Biomethanproduzent Gutachter	Netzbetreiber	AGCS Cas Clearing & Settlement AG	AGCS Biomethan Register Austria	AGCS Biomethan Register Austria	Eigentümer (Biomethanproduzent)

Erstellung und Stilllegung Biomethannachweis - Prozess



Biomethannachweis



Gutachten eines Biomethannachweises



Stilllegungsnachweis (PDF Form)



Zusatzwert

- **Ausstellungsdatum**
- **Unterschrift von Schriftlich unterfertigt von AGCS**
- **Papierform**
- **Betonung: grünes Papier** (Ausstellung auf Anfrage)



Bestätigung eines Stilllegungsnachweises (Papierform in grün)

Ziel-anrechnungen



Unionsziel 32%
(Art 3 RED II)



Transportziel 14%
(Art 25 RED II)



EU ETS (MRR)
Emissionshandels-
system



Nationale Ziele
und Quoten

Nachweistyp:
(PoS, NHN)

Nachhaltigkeitsnachweis

Anspruch auf
Nachhaltigkeit



Zielanrechenbarkeit

Gaskennzeichnung



Gaskennzeichnung

Ausweisung Versorgermix
(Art 19 RED II)

Preispremium ist von
Endkunden zu bezahlen

Nachweistyp:
(GO, HKN)

Herkunftsnachweis

Kein Anspruch auf
Nachhaltigkeit



Keine
Zielanrechenbarkeit

Förderschemas



Nationale
Förderschemas



Eispeisetarif für
Ökostrom



Biomethan
Netzeinspeisung



Steuer-
erleichterungen

Nachweistyp:

Nationaler Nachweis
Biomethannachweis

Initiativen Markt & Gesellschaft



Initiativen von Markt
und Gesellschaft

Produzenten wollen
grünen Wert ihres
Produktes vermarkten

Konsumenten wollen
Produkte mit grünem
Wert

Zukünftige Anwendungen

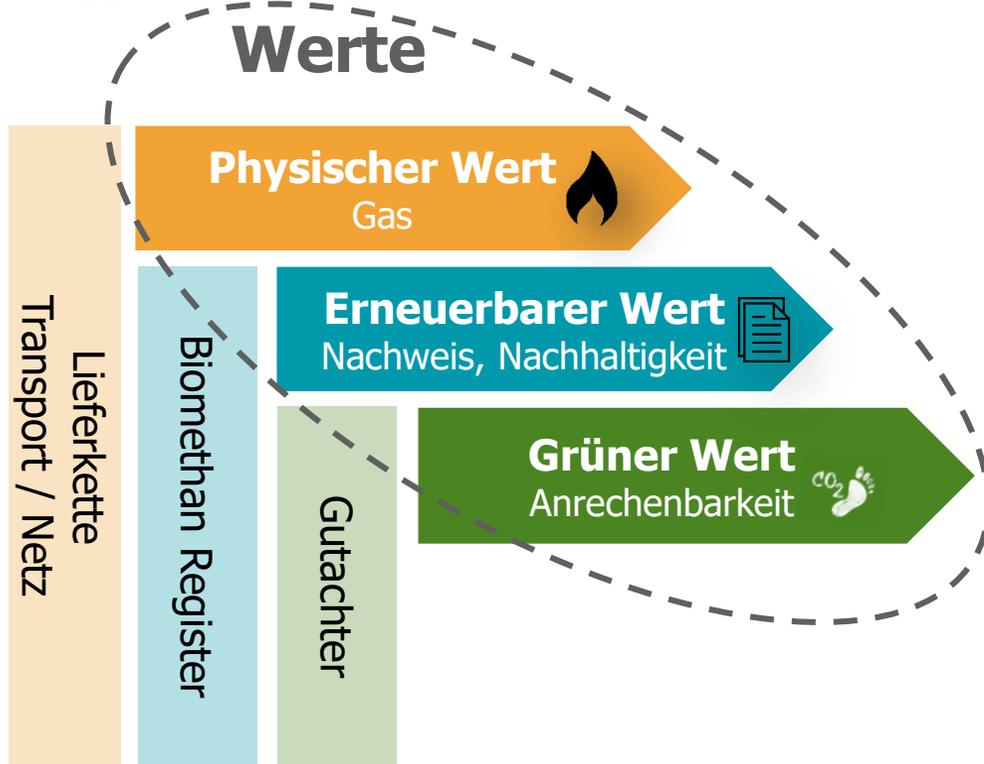


? Chemische
Industrie



? Zukünftige
Märkte





Ganzheitliches Nachweissystem

- Für umfangreiche Dokumentation verschiedener Verwertungszwecke
- Um mögliche Mehrfachzählungen zu vermeiden
- Werte auf 3 Ebenen (physisch, erneuerbar, grün)
 - Übertragbarkeit der Werte von Produzent zu Konsument?
 - Anspruch auf Nachhaltigkeit?
 - Zielanrechenbarkeit?

1. Physischer Wert

- Bereitstellung an alle Konsumenten
- On-grid: Lieferkette inkl. Netze
- Off-grid: Lieferkette

2. Erneuerbarer Wert

- Übertragbarkeit über Nachweissystem
- Fähigkeit zur Abbildung Nachhaltigkeit & Massenbilanz

3. Grüner Wert

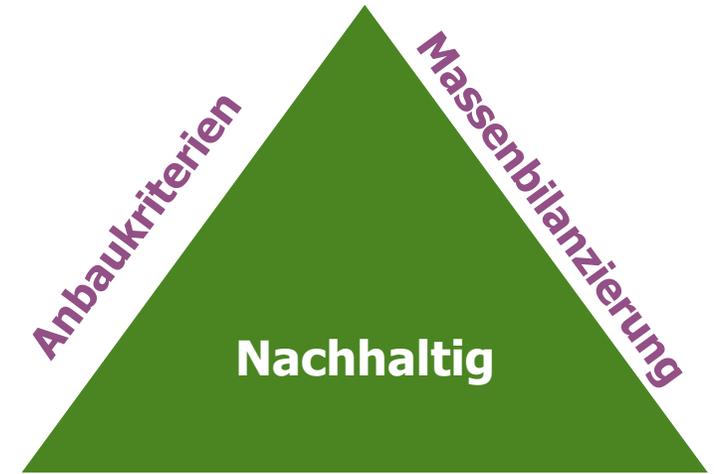
- Eigenschaft „Nachhaltigkeit“
 - THG-Mindesteinsparungen
 - Massenbilanzierung
- Anrechenbarkeit an Ziele und Quoten

Rechtliche Definition von Nachhaltigkeit

- Art 18 RED I: vor allem für flüssige, nachhaltige Biokraftstoffe
- Kraftstoffqualitätsrichtlinie (EU) 2009/30 (FQD)
- Art 25-31 RED II: gewinnt an Bedeutung für Biomethan

Bedeutung in Theorie und Praxis

- **Anbaukriterien** Art 29 Abs 2-7 RED II
- **THG-Mindesteinsparungen** Art 29 Abs 10 RED II
 - Summe der THG Emissionen entlang der Lieferkette
 - Unterschreiten eines Referenzwertes des Fossil Fuel Comparator
 - Spezifische Referenzwerte pro Verwertungszweck von EK veröffentlicht
 - THG-Emissionen Biomethan < THG-Emissionen Referenzwert FFC
- **Massenbilanzierung** Art 30 Abs 1 RED II
 - Dokumentation der gesamten Lieferkette
 - Von Substraten über Produktionsanlage bis zu dem Endverbraucher



 Biomethan <  fossiler Referenzwert

Übertragung des Grünen Werts (Nachhaltigkeit) inkludiert

- Kann Statistik des Konsumenten/Konsumentenlandes angerechnet werden

Zielanrechenbarkeit von Nachhaltigkeitsnachweisen (NHN)

- **Eigenschaft Nachhaltigkeit kann verwertet bzw. übertragen werden**
- Zielanrechnungen ermöglicht laut Art 29 Abs 1 RED II
 - a) Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch (Art 3) [*EAG-Grüngassiegel*]
 - b) Kraftstoffquote (Art 25) [*Einbeziehung erneuerbarer Energie im Verkehrssektor*]
 - c) Möglichkeit der finanziellen Förderung für den Verbrauch von Biokraftstoffen, flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen.
- Einbindung in EU-ETS in Zukunft ermöglicht durch Monitoring and Reporting Regulation (MRR, 2008/87 bzw. 2020/2085)



RED II: Richtlinie (EU) 2018/2001

- Art 29 **Nachhaltigkeitskriterien** und Kriterien für **Treibhausgaseinsparungen** für Biokraftstoffe, flüssige Brennstoffe und Biomasse-Brennstoffe
 - Abs 1 Anrechenbarkeit von Energie in Form von Biokraftstoffen, flüssigen Biobrennstoffen und Biomasse-Brennstoffen
 - Abs 2-7 Anbaukriterien und Nachhaltigkeitskriterien
 - Abs 10 Kriterien für Treibhausgaseinsparungen
- Art 30 Überprüfung der Einhaltung der Nachhaltigkeitskriterien und der Kriterien für Treibhausgaseinsparungen [**Massenbilanzierung**]
 - Abs 1 Zu diesen Zwecken verpflichten sie die Wirtschaftsteilnehmer zur Verwendung eines **Massenbilanzsystems**
 - Abs 3 Die Mitgliedstaaten verpflichten die Wirtschaftsteilnehmer, für ein angemessenes unabhängiges Audit der von ihnen vorgelegten Informationen zu sorgen und nachzuweisen, dass ein solches Audit erfolgt ist...
 - Abs 3 ... Die Verpflichtungen nach diesem Absatz gelten sowohl für in der Union produzierte als auch für importierte Biokraftstoffe, flüssige Biobrennstoffe, Biomasse-Brennstoffe, flüssige und gasförmige erneuerbare Kraftstoffe für den Verkehr nicht biogenen Ursprungs oder wiederverwertete kohlenstoffhaltige Kraftstoffe.
- Art 30 [**Zertifizierungssystem / Voluntary Scheme / VS**]
 - Abs 4 Die Kommission kann beschließen, dass freiwillige nationale oder internationale Systeme vorgegeben werden.
 - Abs 7 Die Kommission kann nur dann Beschlüsse im Sinne von Absatz 4 fassen, wenn das betreffende System angemessenen Standards der Zuverlässigkeit, Transparenz und unabhängigen Audits entspricht ...



OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG

- Management des jährlichen Budgets und Abwicklung der nationalen Ökostromförderung
- Kauf und Verteilung grünen Stroms und folglich Auszahlung der Einspeisetarife
- Clearing und Settlement für bestehende und neue Erneuerbare Energien Anlagen

Biogasregister Deutschland Deutsche Energie Agentur (dena)

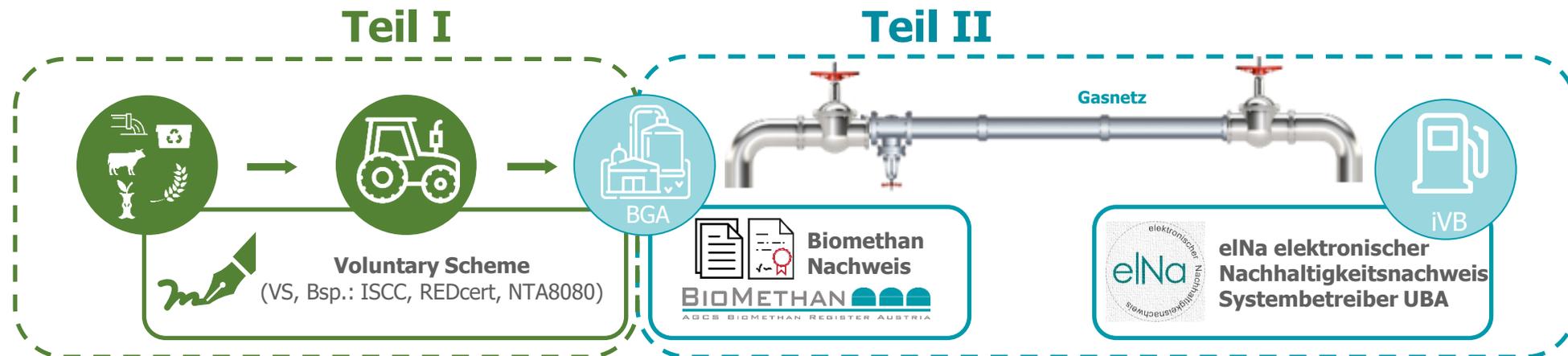
- Erste bilaterale Kooperation zum grenzüberschreitenden Austausch von Biomethannachweisen
- Kooperation seit Juni 2016
- Ausgangspunkt für weitere bilaterale Kooperationen: DE <-> DK; DE <-> UK
- europäisches Kooperations-Austauschsystem ERGaR CoO Scheme

eNa elektronischer Nachhaltigkeitsnachweis Umweltbundesamt GmbH

- Austausch von Informationen über von ins österreichische Gasnetz eingespeisten Energiemengen an Biomethan für den Transportsektor
- zur Anrechnung der Biokraftstoffquote
- Ziele: Vermeidung von Doppelzählungen und Doppelverkäufen durch Etablierung von transparenten Schnittstellen
- Darstellung der Lieferkette und Abwicklung auf Folie

Darstellung der Massenbilanzierung anhand Kontrollkette „Biomethan im Transportsektor“

Die Systemgrenzen für die Treibhausgasmassenbilanzierung reichen dabei von **(Teil I)** der Erzeugung und Lieferung der Einsatzstoffe und Erzeugung des Energieträgers (Biogasanlage) über **(Teil II)** Lieferung des Biokraftstoffes hin zum in-Verkehr-Bringer (iVB) des Biokraftstoffes (illustrativ Tankstelle).



Abwicklung der Massenbilanzierung für Energieträger entlang des Gasnetzes wird in zwei Teile separiert.

(Teil I) Massenbilanz der eingesetzten Substrate nach anerkanntem voluntary scheme

(Teil II) Massenbilanz von erneuerbarem Gas entlang des Gasnetzes:

- Nationales Gasnetz: nationales Biomethan Register
- Europäisches Netz: nach anerkanntem voluntary scheme (ERGaR hat bei EK eingereicht)

Dokumentation der Lieferkette und Quotenerreichung: eNa (Schnittstelle für Gase im Netz: AGCS <-> UBA)



Herkunftsnachweisdatenbank E-Control

- Rechtlicher Rahmen:
§ 130 GWG 2011, G-KenV 2019,
(EAG 2021?)
 - Biomethan Register Austria als
Datenlieferant anerkannt
 - Gaskennzeichnung freiwillig;
verpflichtend RED II Implementierung
- Gültigkeitsdauer von HKN: Kalenderjahr der
Produktion bis zum Ende des Folgejahres;
- Schnittstelle: technische und organisatorische
Prozesse etabliert



Europäisches Kooperations-Austauschsystem European Renewable Gas Registry

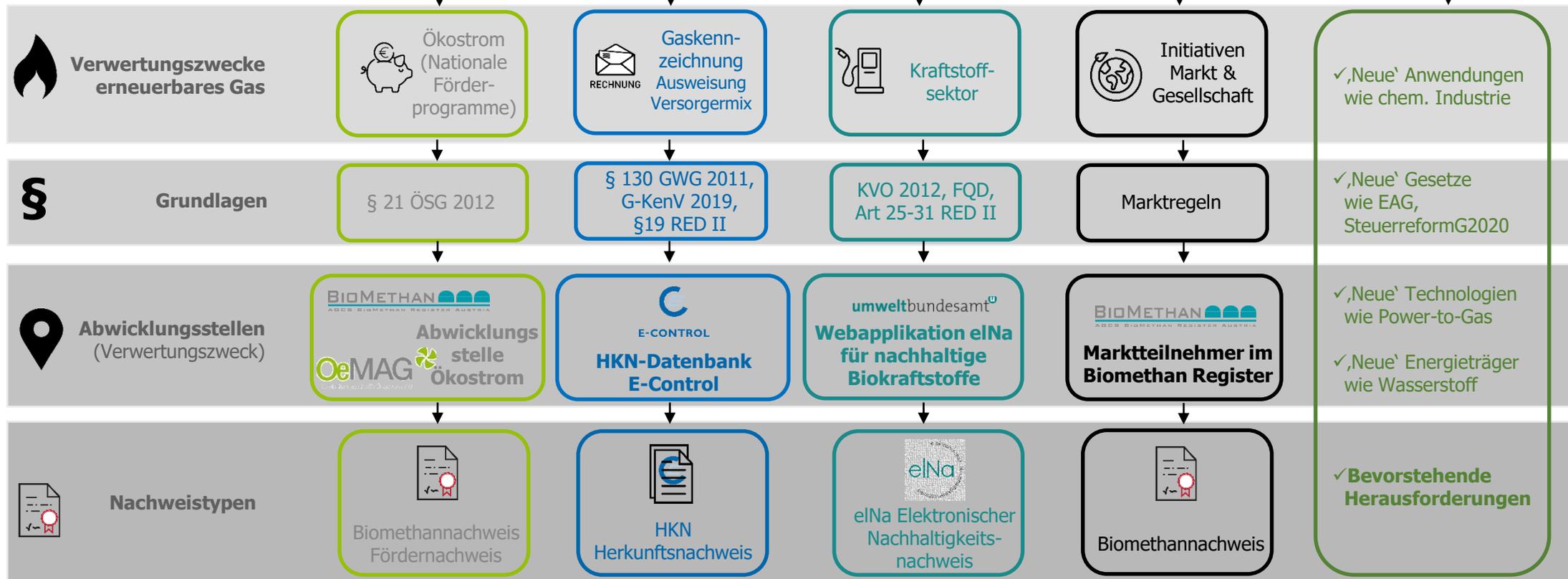
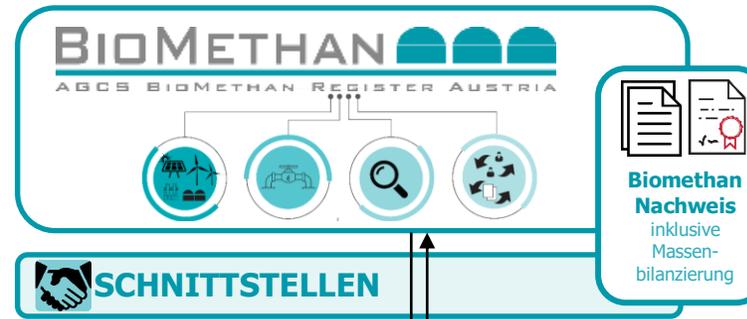
- Handel ermöglichen: grenzübergreifender
Eigentumsübergang von Biomethannachweisen
zwischen teilnehmenden Registern
- Mehrfachzahlungen verhindern
- Harmonisierung fördern: organisatorische und
technische Abwicklungsprozesse, Attribute Listen
- Zielerfüllung und –anrechnung erlauben:
Bewerbung um Anerkennung durch die europäische
Kommission als Voluntary Scheme zur
Massenbilanzierung von erneuerbaren Gasen entlang
des europäischen Gasnetzes für erneuerbare Gase im
Verkehrssektor



Physischer Transfer vs. Nachweistransfer



- * **Grid:** Gasförmige Brenn/Kraftstoffe entlang des Gasnetzes
- * **Off-Grid:** Flüssige Brenn/Kraftstoffe entlang der entsprechenden Transportkette



REnewable GAS TRade CEnter in Europe



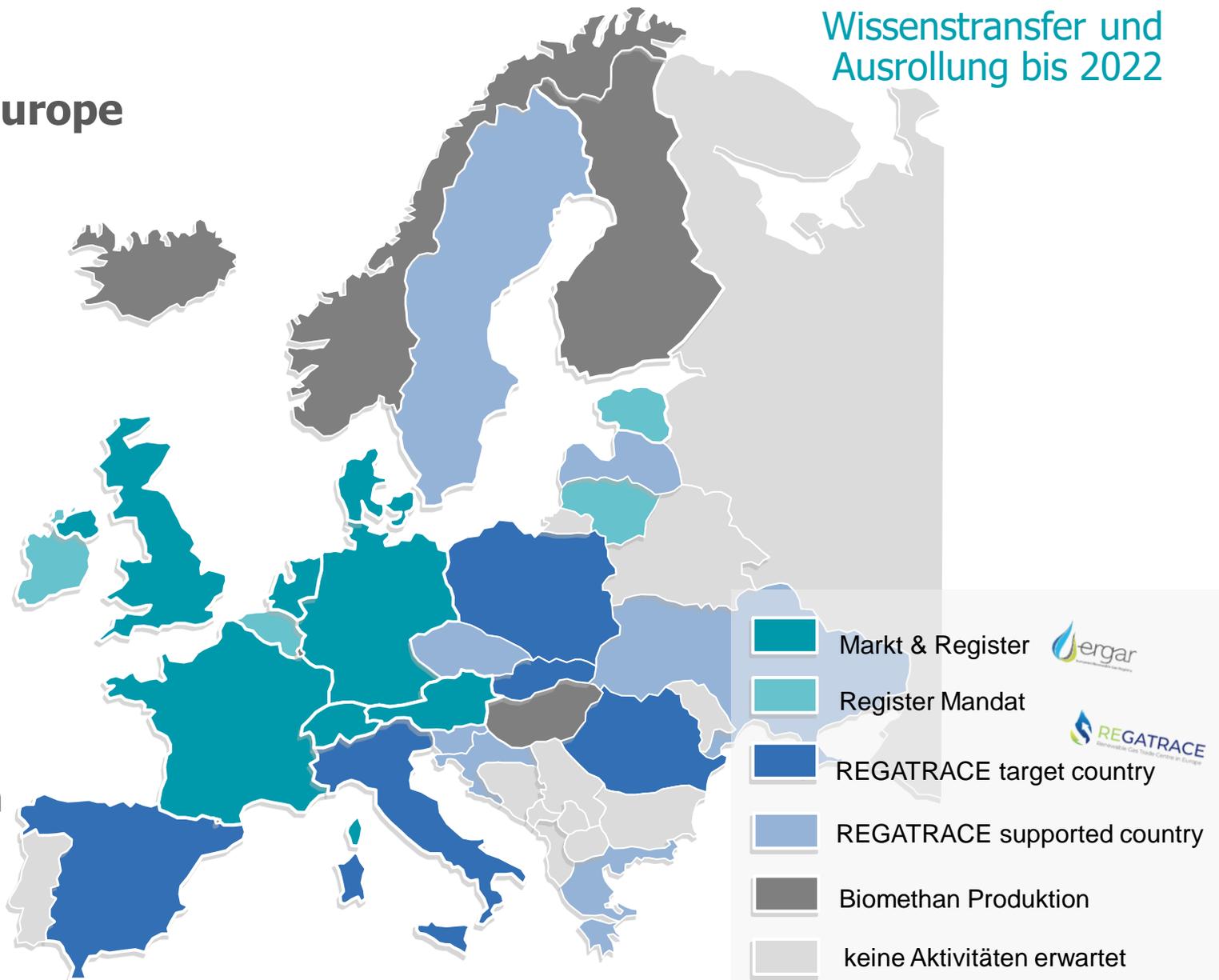
2019 – 2022

Unter H2020 von EK gefördert

15 internationale Projektpartner 

Ziele

- ✓ **Etablierung eines effizienten Handelssystems**
- ✓ basierend auf der Ausstellung und dem Handel von **Nachweisen für erneuerbare Gase**
- ✓ **Wissenstransfer an Zielländer** durch Zusammenarbeit mit **AGCS**



Blick ins Biomethan Register Austria



Zielanrechnungen

– Unionsziel Bruttoendenergieverbrauch

(Art 3 RED II)
Dok: Grüngassiegel (AT), PoS (EU)

– Nachhaltiger Biokraftstoff

(Art 25-31 RED II)
Dok: eINa (AT), PoS (EU)
Stellen: Biokraftstoffregister eINa von UBA (Netz: AGCS)

– EU ETS für Verbrennung, Flugverkehr

(MRR, Monitoring and Reporting Regulation)
Dok: PoS (EU)

Gaskennzeichnung für Ausweisung Versorgermix

(Art 19 RED II)
Dok: HKN (AT), GoO (EU)
Stelle: HKN-Datenbank der E-Control (AT)

Weitere Verwertungszwecke

Bsp: chemische Industrie (Biomethanol)

Bsp: Anrechnungen CO₂/THG-Reduktionen

Initiativen von Markt und Gesellschaft

Rahmenbedingungen: freiwillig
Dok: Biomethannachweis (AT), CoO (EU)
Stelle: AGCS (AT), ERGaR (EU)

Förderschemen

Ökostromförderung (ÖSG 2012)

Dok: Biomethannachweis
Stellen: AGCS, OeMAG

Steuerliche Begünstigungen

Erdgasabgaberückvergütung

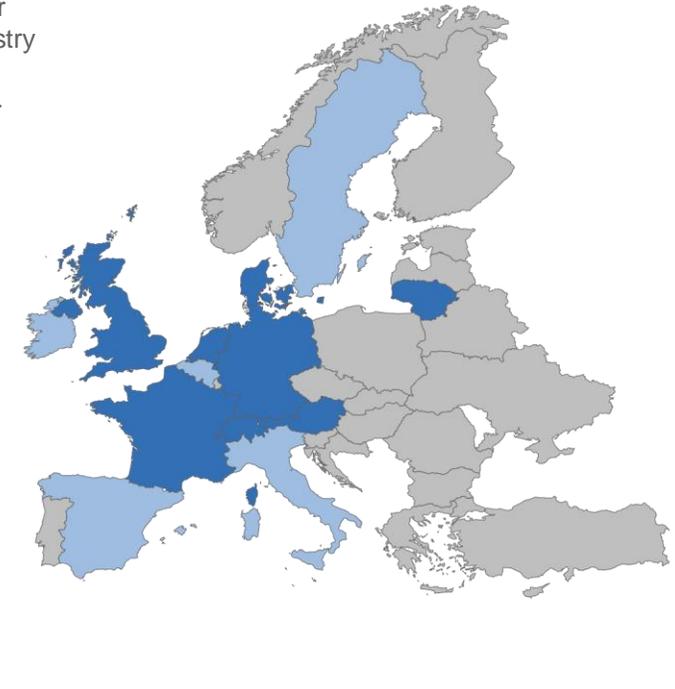
(Steuerreformgesetz 2020)
Dok: PoS
Stelle: Kraftstoffe eINa UBA





ERGaR – The association

- International non-profit, non-governmental organisation (BE law) established in September 2016.
- **Founded by established biomethane registries**
- ERGaR provides a **forum for the collaboration of renewable gas registries and market participants in Europe**



28 ERGaR members in 15 European Countries

- Established biomethane / renewable gas registries, appointed issuing bodies
- Gas DSOs & TSOs
- Biogas associations
- Traders
- Other major stakeholders of the European biomethane market

Full Members



Associated Members



Vision and Mission

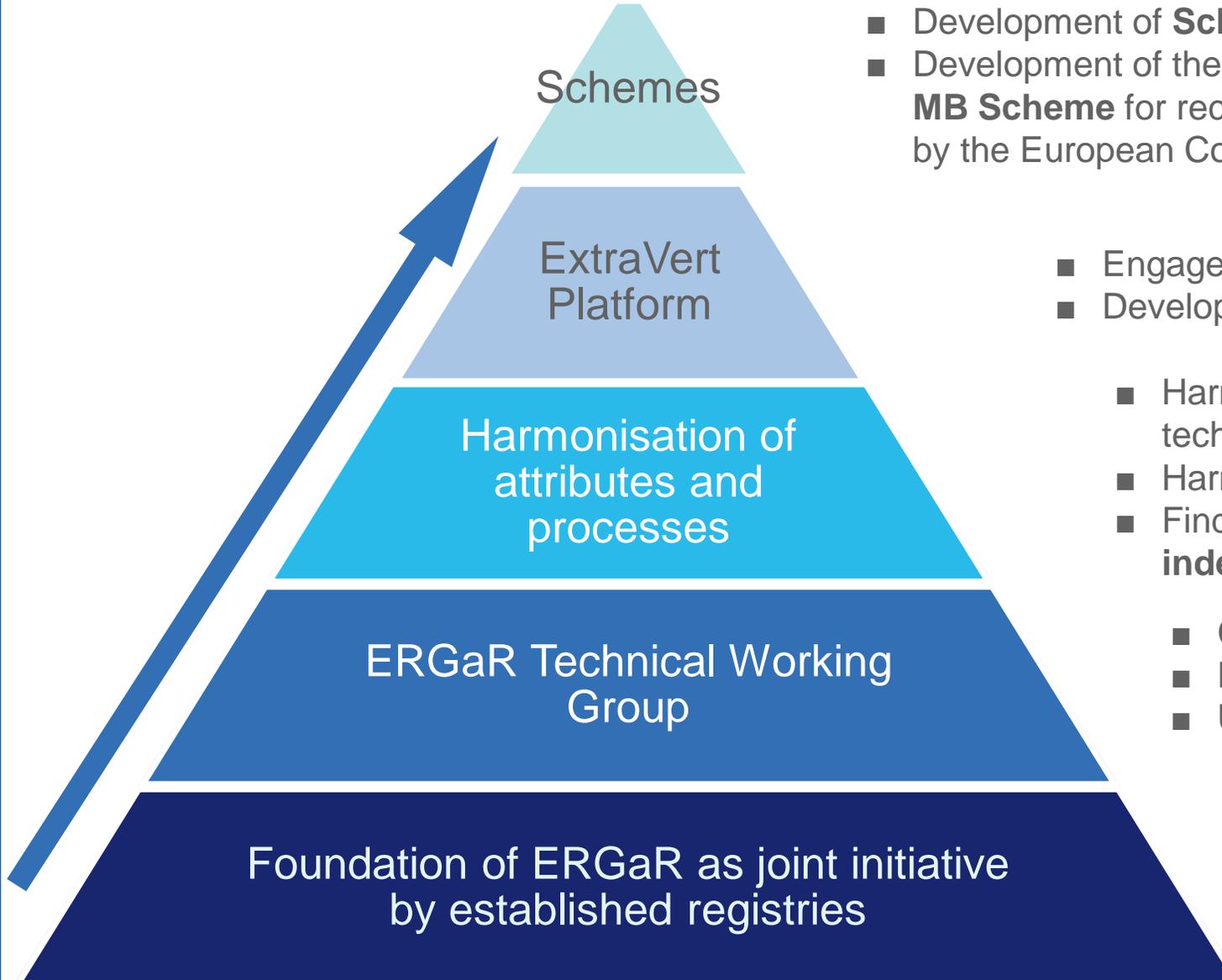
Vision

- Renewable gas certificates will be transferred across border in an **increasingly integrated European market along the interconnected, European gas network, reaching all end customer segments.**
- ERGaR will be the **Europe-wide recognised organisation for administering and mass balancing volumes of biomethane** virtually distributed along the interconnected, European gas network

Mission

- **Building on national registries** to establish an **independent, transparent and trustworthy documentation scheme for cross border transfer and mass balancing of renewable gas** injected into the interconnected, European gas network securing the exclusion of double sale and double counting.

ERGaR: team work and bottom-up approaches



- Development of **Scheme Rules** for the **ERGaR CoO Scheme**
- Development of the Documentation Package for the **ERGaR RED MB Scheme** for recognition process to become voluntary scheme by the European Commission

- Engagement of **Vertogas B.V. as IT-provider**
- Development of the **ExtraVert Platform** as IT-system

- Harmonisation of attributes (list, specification), technology codes, biomass codes
- Harmonisation of business processes
- Finding **common denominator** for countries, **independent of level of advancement**

- Collaboration Tech WG
- Leader: VP Jesse Scharf, GGCS (UK)
- **Understanding each other's systems**

- Building on knowledge, expertise and resources of **established registries**

ERGaR attribute list

#	Field Name	#	Field Name	#	Field Name	#	Field Name
1	Exchange ID	15	Trader City	29	Delivery	43	Date Of Commission
2	Creation Date Time	16	Trader Country	30	Metering Point	44	Production Support
3	Source Registry	17	Tracking Claim	31	Biomass Coding Scheme	45	Investment Support
4	Trader ID	18	Certificate Batch ID	32	Biomass Code	46	Technology
5	Trader Name	19	Original Cert Number From	33	Biomass Description	47	Sustainability Scheme ID
6	Trader Street And Number	20	Original Cert Number To	34	Biomass Classification Description	48	Sustainability Scheme Name
7	Trader Postal Code	21	Created By	35	Original Biomass Description	49	Issuing Date
8	Trader City	22	Creation Date	36	Proof Of Biomass Origin	50	Expiration Date
9	Trader Country	23	Valid To	37	Device ID	51	Country Of Origin
10	Target Registry	24	Energy MWh	38	Device Name	52	Greenhouse Gas Emission Chain
11	Trader ID	25	Energy Medium	39	Device Street And Number	53	Additional Information
12	Trader Name	26	Gross or Net Energy	40	Device Postal Code	54	Proof Of Sustainability
13	Trader Street And Number	27	Production Date From	41	Device Country	55	Biomass Scheme Description
14	Trader Postal Code	28	Production Date To	42	Production Capacity		

ERGaR Schemes: Overview

	ERGaR CoO Scheme		ERGaR RED MB Scheme	
APPLICATION PURPOSE	 Consumer disclosure	Initiatives by Market & Society 	 Target compliance transport sector	
BACKGROUND	Art 19 RED II	Market and Scheme Rules	Sustainability & Mass Balance Art 25-31 RED II	
COMPETENT AUTHORITY	Issuing Bodies by Government Mandate	Registries	Voluntary Scheme recognised by EC	Registries via ERGaR RED MB Scheme
Rules and Standards	CEN – EN 16325	ERGaR CoO Scheme 	E.g.: ISCC, REDCert, NTA 8080	ERGaR RED MB Scheme 
DOCUMENT TYPE	GoO  Guarantee of Origin	 CoO Certificate of Origin	 PoS Proof of Sustainability	 ERGaR PoO Proof of Origin
STATUS (May 2021)	preparation for launch			
			under recognition by the European Commission as voluntary scheme	

ERGaR Schemes: Overview

	ERGaR CoO Scheme	ERGaR RED MB Scheme
Gas Category	Biomethane Hydrogen (on request and update of scheme rules)	Biomethane
Source of Energy	Biomass RFNBO and RCF (under consideration)	Biomass
Means of Transport	European gas grid isolated gas grids	European gas grid
Geographical Scope	Countries that are connected to the Natural Gas Network as defined in Art. 2.3 2009/73/EC	EU, EFTA
Supply Chain	European natural gas transmission and distribution systems	European natural gas transmission and distribution systems

Negotiation under RED I,
re-submission under RED II
Renewable Energy
Directive

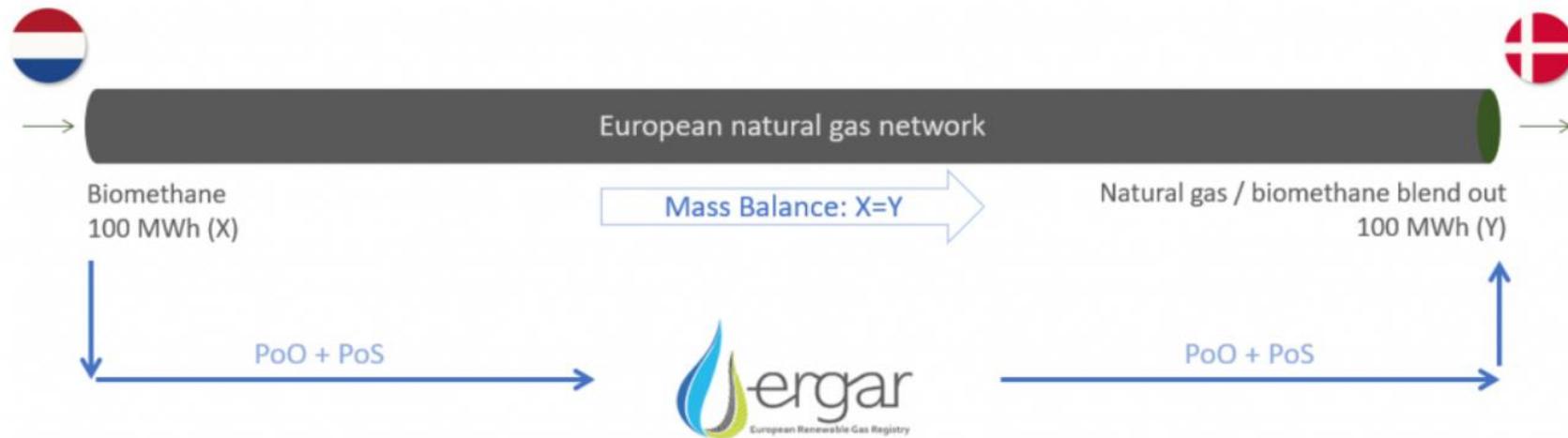
Seeking recognition as VS by
the European Commission

ERGaR RED MB Voluntary Scheme

We are the only organisation proposing an administrative solution for handling biomethane in the interconnected, European natural gas network.

Mass Balancing
as defined in
Art 18 RED I
Art 25 – 31 RED II

Administration system
as defined in
Art 19 of RED I
Art 30 of RED II

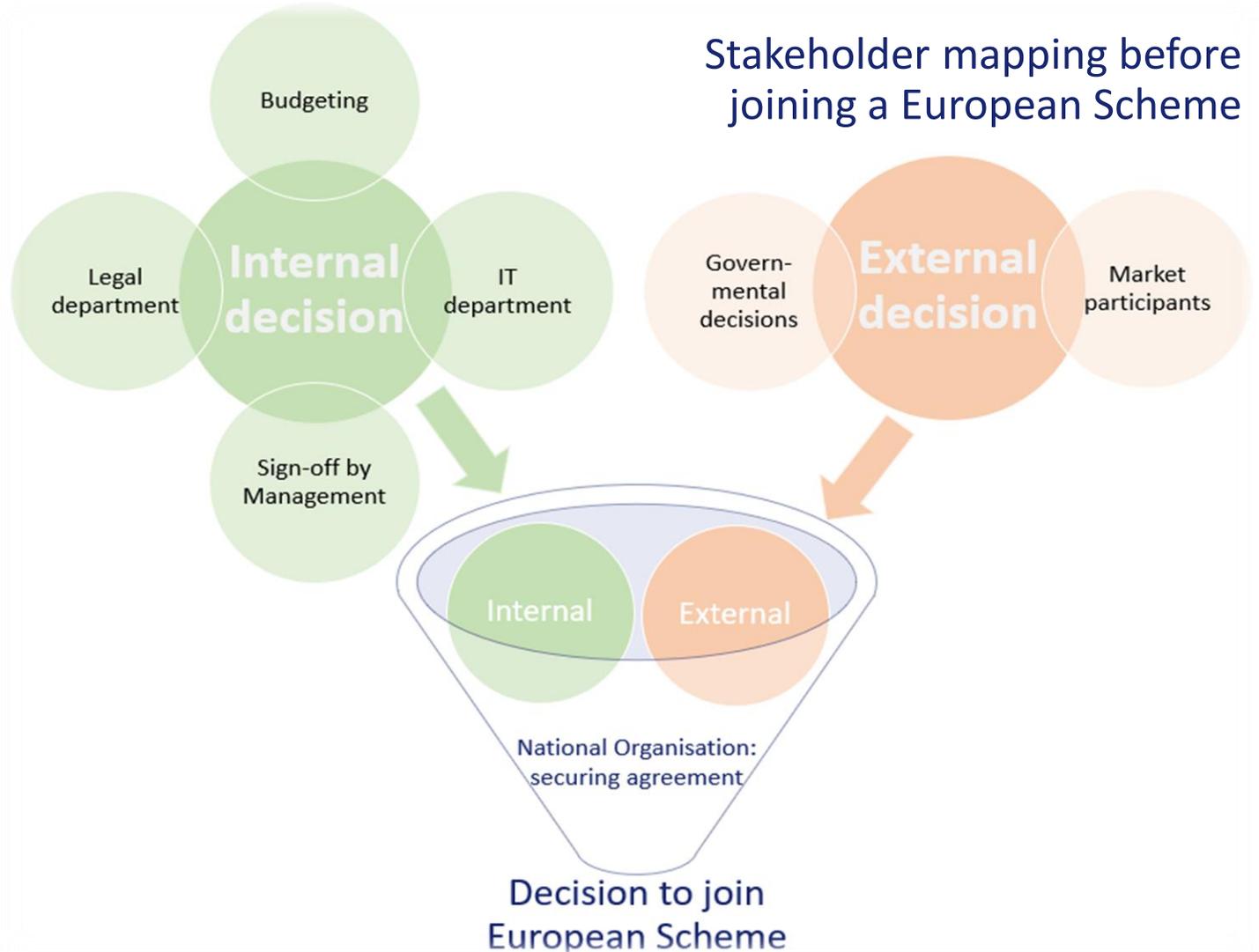
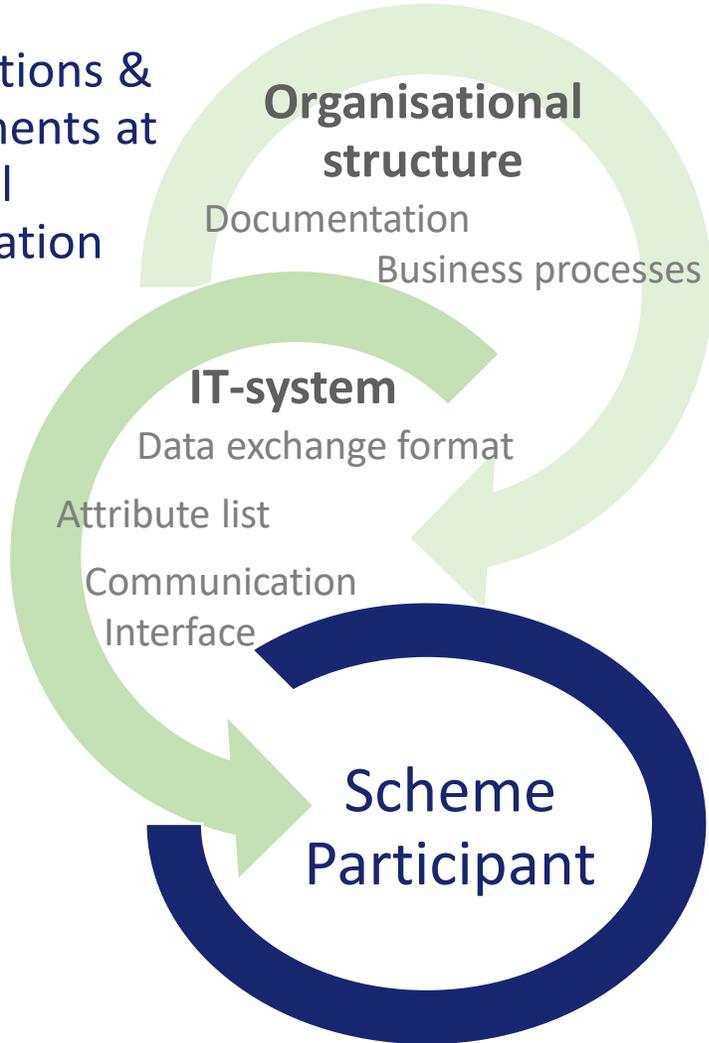


Joining a European Scheme

National Organisation becomes Scheme Participant upon joining a European Scheme



Preparations & Adjustments at National Organisation



REGATRACE knowledge base

Establishment of European renewable gas market



D2.4 Investigative study of IT system options for harmonized European cross border title-transfer of biomethane/renewable gas certificates

T2.4 Establish communication interfaces between the hub and the participating national GoO issuing bodies

Evaluations: SWOT, CBA, comparative;

Requirements: IT, processual, organisational, administrative;

Six IT-options to interconnect Registries

1. Standardised data exchange without dedicated database;
2. Standardised data exchange with simplified database;
3. Bolt-on module;
4. Platform for information exchange;
5. Centralised communication hub;
6. Central IT-solution for all services.



Option	1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12
Standardised data exchange without dedicated database	0.5	0	0.5	0.4	0	0	0	0.2	0	0	0	0
Standardised data exchange with simplified database	0.5	0.5	0.5	0.4	0	0	0.2	0.2	0	0	0	0
Bolt-on module	0	0.5	0	0	0.4	0.4	0	0	0	0	0	0
Platform for information exchange	0	0	0	0	0.4	0.4	0.4	0.4	0	0	0	0
Centralised communication hub	0	0	0	0	0	0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0
Central IT-solution for all services	0	0	0	0	0	0	0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4



Target: Guidelines for joining a European Scheme (adjustments organisation and IT-system)

Audience: established National Organisations (registries, IBs), future National Organisations (target countries)

Information for National Organisations: Introduction to European Schemes, standardised exchange format, attribute list and specifications, activation guidelines, template texts;



Revision of the European Standard EN 16325

2013

Adoption of EN 16325

- Electricity

February 2020

Launch of the revision of EN 16325, according to RED II

- Electricity
- Hydrocarbon Gas
- Hydrogen
- Heating and cooling

CEN CLC JTC14 WG5

December 2018

Adoption of RED II

July 2021

Implementation of RED II

Article 19.6 on « Guarantees of origin for energy from renewable sources »

*"Member States or the designated competent bodies shall put in place appropriate mechanisms to ensure that guarantees of origin are issued, transferred and cancelled electronically and are accurate, reliable and fraud-resistant. **Member States and designated competent bodies shall ensure that the requirements they impose comply with the standard CEN - EN 16325."***

Revision of the European Standard EN 16325

■ What is a GO according to EN 16325?

“An electronic document which has the sole function of providing evidence to a final customer that a given share or quantity of energy was produced from renewable sources.”

■ What is the aim of the revision of EN 16325?

“Creating a standardised transferable GO that can be used to facilitate the disclosure of the origin of energy, the identification of particular energy sources, to its final customer, including by labelling schemes, like environmental/ecological labels”.

■ What is inside the current draft of the revised EN 16325?

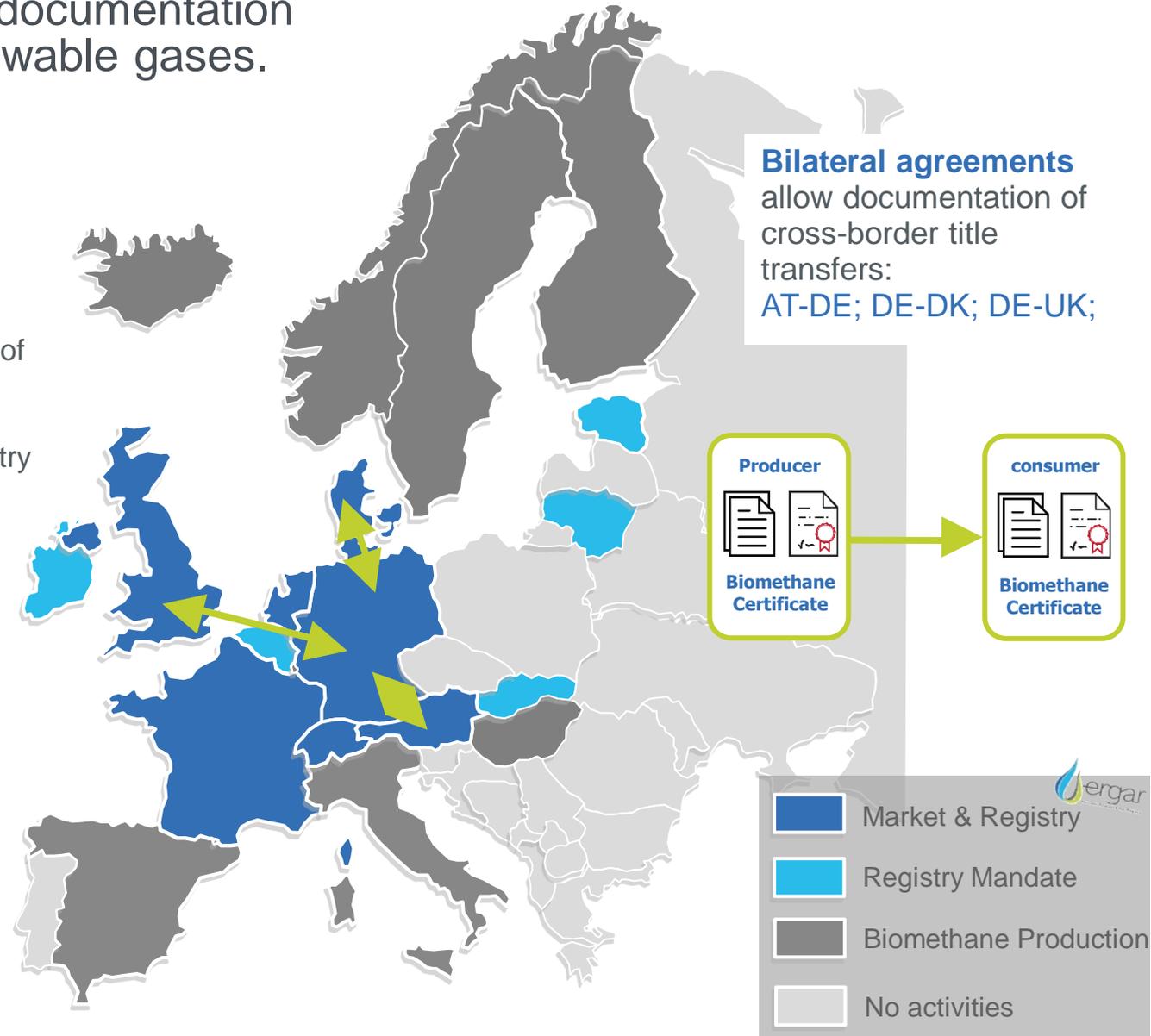
- **Terms and definitions**
- **Generic rules for GO for all energy carriers**
 - Main objectives and principles
 - Registration of Competent Bodies, Production Devices and Account Holders
 - Issuing and content of a GO
 - Ownership of a GO
 - Transferring of a GO
 - Correction of errors
 - Lifetime of a GO
 - Disclosure Statements
 - Monitoring and Auditing
- **Rules specific to individual energy carriers**
 - Electricity
 - Hydrocarbon gas
 - Hydrogen
 - Heating and Cooling
- **Annexes, including:**
 - Normative: Energy Source Type, Technology codes, Coding structure, Cogeneration GO codes for uses of Heat
 - Informative: Methodology for quantifying the Carbon Footprint of the Output for which a GO is being Issued

Market Overview

National Registries as foundation for the documentation and settlement of the green value of renewable gases.

Collaboration via ERGaR

- Austria
 - AGCS Gas Clearing and Settlement AG as operator of Biomethane Registry Austria
- Switzerland
 - VSG Verein der Schweizerischen Gasindustrie as operator of clearing agency for biomethane
- Germany
 - Dena German Energy Agency as operator of Biogas Registry
- Denmark
 - Energinet as operator of Biomethane Registry
 - Governmental mandate as IB
- France
 - GRDF as operator of Biomethane Registry
 - Governmental mandate as IB
- Ireland
 - GNI as operator of Biomethane Registry
 - Governmental mandate as IB
 - GNI supported by ERGaR member RGFI
- Lithuania
 - Amber Grid as operator of Biomethane Registry
 - Governmental mandate as IB
- Netherlands
 - Vertogas (Green Gas Registry)
 - Governmental mandate as IB



THANK YOU !

CONTACT US!

Secretary General, Matthias Edel, edel@ergar.org

Deputy Secretary General, Flore Belin, belin@ergar.org

President, Jeppe Bjerg



Find out more @

www.ergar.org

[https://www.linkedin.com/!\[\]\(23c95a79ea2fdecb85c88c5fd848f31c_img.jpg\)](https://www.linkedin.com/company/11863194)
company/11863194



Coffee Break



Tea Time

... es geht weiter um 15:20 Uhr
... es geht weiter um 10:50 Uhr



Nachhaltigkeit

- Erweiterungen des Attribute-Katalogs und Reflexion in Registrierungsprozess von Gutachtern
- Systemerweiterungen zur Abbildung von nachhaltig zertifiziertem Biomethan auf Biomethannachweisen und Stilllegungsnachweisen

Biomethan als österreichischer nachhaltiger Biokraftstoff

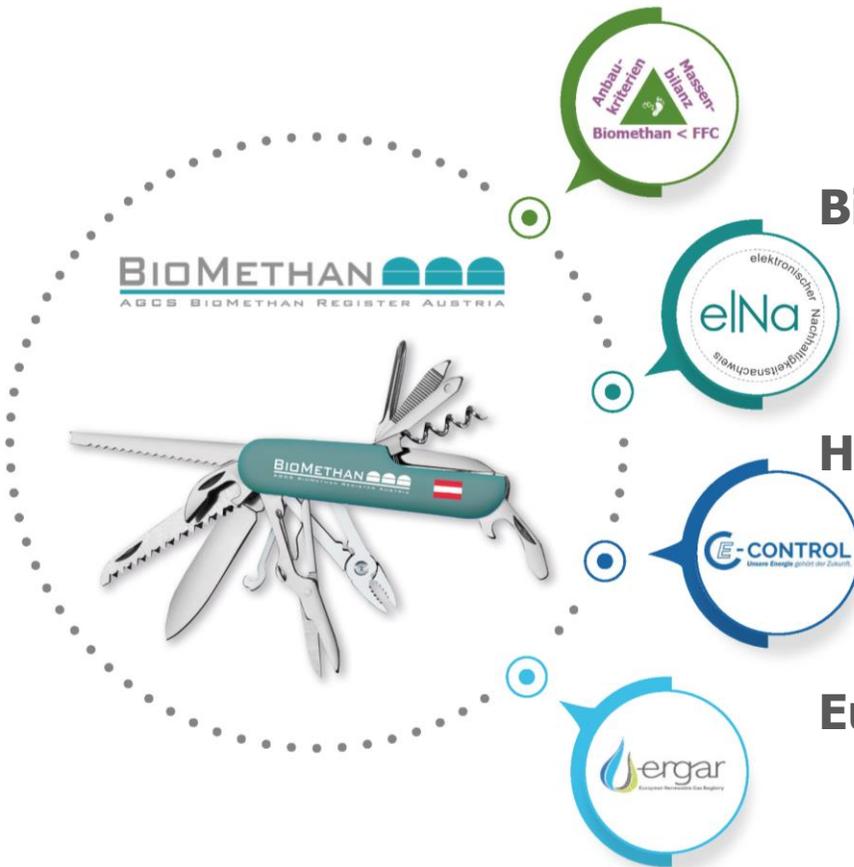
- Systemerweiterungen bezüglich der Kooperationsvereinbarung zwischen AGCS und der Webapplikation eNa (elektronischer Nachhaltigkeitsnachweis) der Umweltbundesamt GmbH

Herkunftsnachweise für die Gaskennzeichnung

- Erweiterungen des Attribute-Katalogs v.A. in Stammdaten und Reflexion in Registrierungsprozess
- Schnittstelle mit Herkunftsnachweisdatenbank der E-Control Austria

Europaweite Harmonisierung für internationale Eigentumsübergänge

- Erweiterungen des Attribute-Katalogs zur Anpassung an nach aktuellem Europa-weit harmonisiertem Standard
- Systemerweiterungen zum Datenaustausch mit ausländischen Biomethan Registern über europäisches Kooperations-Austauschsystem
- Anpassungen und Harmonisierung von Abwicklungsprozessen





- **AGB-Biomethan**

- Erweiterungen der Begriffsbestimmungen
- Punkt 1 Einleitung und Punkt 3.3 Allgemeine Pflichten der Teilnehmer:

Anpassungen umfassen Verwertungszwecke, wie bspw. Gewährung einer Ökostromförderung i.S.d. § 21 ÖSG 2012, Einsatz als nachhaltiger Biokraftstoff i.S.d. KVO 2012, zur Gaskennzeichnung i.S.d. § 130 GWG 2011;

- Punkt 4.4.2 Nachweis der Befähigung [von Gutachtern]: Anpassung für Nachhaltigkeitszertifizierungen
- Punkt 4.6 Internationale Eigentumsübergänge von Biomethannachweisen: Anpassungen umfassen europäische Kooperations-Austauschsysteme



- **Service: englische Versionen (nicht Rechts-bindend)**



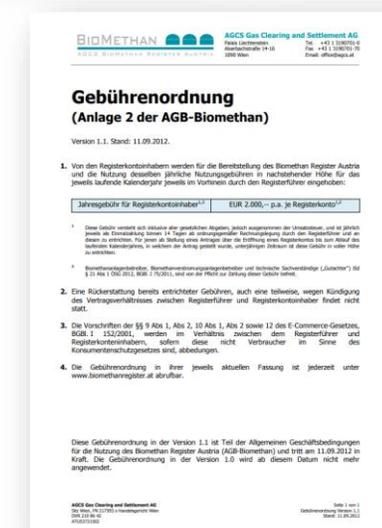
- **Funktionsbeschreibung**

- (Anlage 1 der AGB-Biomethan)
- Restrukturierung
- Punkt 3 Verwertungszwecke für Biomethan: Anpassungen wie bei AGB-Biomethan
- Punkt 4 Biomethannachweise
- Punkt 5 Übertragung von Nachweisen
- AT-Nachweise: kleinste Einheit = 1 kWh
- Importierte Nachweise: kleinste Einheit = 1 MWh

- **Gebührenordnung**

- (Anlage 2 der AGB-Biomethan)
- Keine Änderungen | keine Zusatzkosten für Marktteilnehmer

- **Service: englische Versionen (nicht Rechts-bindend)**





- **Biomethananlagenbetreiber**

- Ökostromanerkennungsbescheid in Kopie ODER behördliche Anlagengenehmigungsbescheide in Kopie
- **Zum Nachweis der Produktion von nachhaltig zertifiziertem Biomethan:**
Auditbericht der Produktionsanlage anhand eines von der EU-Kommission anerkannten Zertifizierungssystems (voluntary scheme)
- Gasnetzanschlussvertrag in Kopie
- Antragsformular zur Vertragserrichtung für Biomethananlagenbetreiber (AF-BMA)
- Antragsformular zur Benutzerfreischaltung (AF-FS)
- Antragsformular zur Vertragserrichtung für die Zuweisung von Anlagen an Gutachter (AF-AZ)

NEU!

- **Verstromungsanlagenbetreiber**

- Ökostromanerkennungsbescheid in Kopie
- Vertrag über die Abnahme und Vergütung von Ökostrom (mit OeMAG) in Kopie
- Antragsformular zur Vertragserrichtung für Biomethanverstromungsanlagenbetreiber (AF-VA)
- Antragsformular zur Benutzerfreischaltung (AF-FS)



- **Gutachter**

- Befähigungsnachweis des Gutachters in Kopie: Gewerbeberechtigung, gerichtliche Zertifizierung und/oder dergleichen

NEU!

- Für Begutachtung von Nachhaltigkeitskriterien:

- Unternehmen, bei dem der Gutachter tätig ist: Befähigung als „certification body“ von einem von der EU-Kommission anerkannten Zertifizierungssystem (voluntary scheme)
- Befähigung des Gutachters von einem von der EU-Kommission anerkannten Zertifizierungssystem (voluntary scheme).

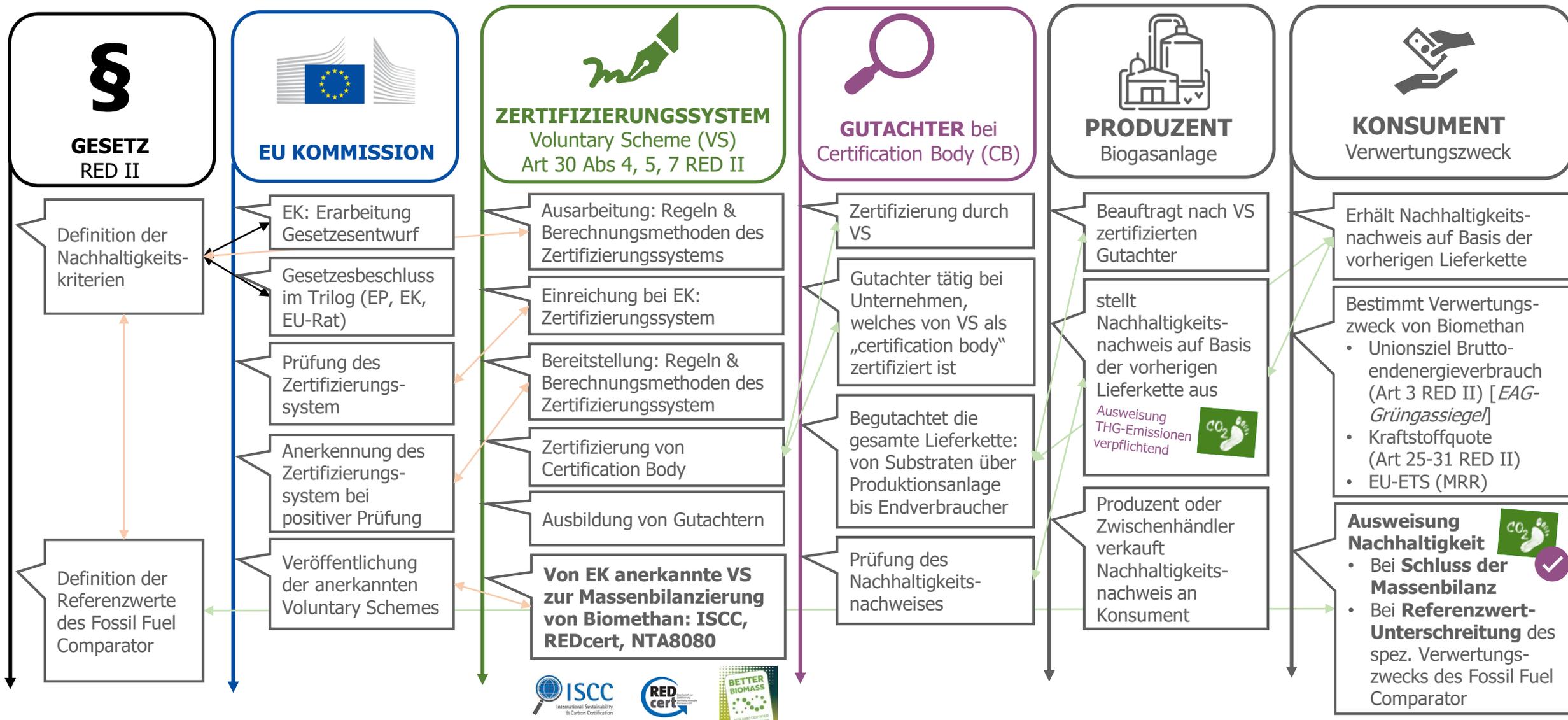
- Antragsformular zur Vertragserrichtung für Gutachter (AF-GA)

- Antragsformular zur Benutzerfreischaltung (AF-FS)

- Antragsformular zur Vertragserrichtung für die Zuweisung von Anlagen an Gutachter (AF-AZ), vom jeweiligen Biomethananlagenbetreiber auszufüllen

- Service: zweisprachig

Zertifizierungssystem: Nachhaltigkeit ∞ THG-Mindesteinsparungen ∞ Massenbilanzierung





- **Registernutzer/Händler**

- Antragsformular zur Vertragserrichtung für Registernutzer (AF-RN)
- Antragsformular zur Benutzerfreischaltung (AF-FS)
- Gewerbeberechtigung in Kopie
- Erdgashändler: Bestätigung der Anzeige an die Energie-Control Austria über die Aufnahme der Tätigkeit als Erdgashändler gemäß § 121 GWG 2011
(Antragsformular auf Seite der Regulierungsbehörde E-Control Austria)
- Firmenbuchauszug (Ausstellungsdatum nicht älter als 3 Monate; bei Unternehmen mit Firmensitz außerhalb Österreichs notariell beglaubigt und gegebenenfalls in deutscher oder englischer Übersetzung)
- Aktuelle Geschäftsberichte der letzten beiden Geschäftsjahre (NUR bei Registrierung)

- **Service: zweisprachig**







- Release: 01.06.2021
- Registersystem aktuelle Informationen
 - Laufende Anpassungen des Systems an aktuelle Sicherheitsstandards und Softwareversionen
 - Erweiterungen des Basissystems um state-of-the-art Komponenten
 - Hohe Verfügbarkeit und Datensicherheit durch Betrieb in hoch-modernem ATOS Rechenzentrum – laufende Sicherheitsupdates der Infrastruktur
- Registersystem wird laufend an neue Herausforderungen angepasst
 - Prozessuale Erweiterungen
 - Anpassung Nachweisattribute
 - Nutzerfreundlichkeit (Updates von Web-Oberflächen – WEB GUI)
- Systemerweiterungen in Planung
 - Erneuerung Design Stilllegungsnachweis

A screenshot of the BioMethan Register login page. The page has a white background with a teal header bar. At the top left, the logo for 'BIO METHAN' is displayed, followed by 'AGCS BIO METHAN REGISTER AUSTRIA'. Below the header, the text 'BioMethan Register' is visible. On the left side, there is a login form with the following elements: the word 'Anmelden' (Login) in a small font; a text input field labeled 'Benutzername *' (Username *); another text input field labeled 'Passwort *' (Password *); a teal button labeled 'Anmelden'; and a blue link labeled 'Passwort vergessen?' (Forgot password?).

Hier können sich berechtigte Benutzer in die Weboberfläche einloggen.
Als berechtigter Benutzer verfügen Sie über einen **Benutzernamen** und ein **Passwort**.

Links befindet sich der Login-Bereich zur Eingabe der Daten.



Am rechten oberen Rand können weitere Benutzereinstellungen vorgenommen werden

Benutzerdefinierte Einstellungen

- Einstellungen
 - Sprachauswahl
 - Passwort ändern
- Abmelden

Benutzerrolle

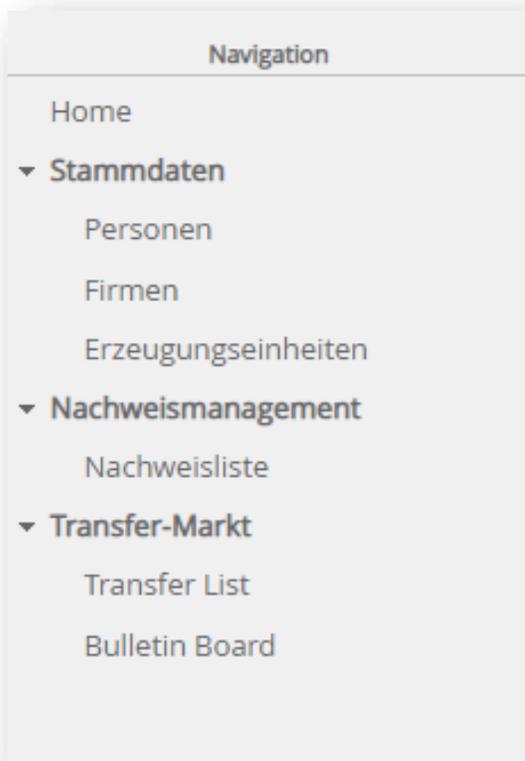
- Auswahl der Gesellschaft & Auswahl der Personenrolle

The screenshot shows the BIOMETHAN user interface. At the top right, the user menu displays 'Benutzer MustermannA' and 'angemeldet als'. A dropdown menu is open, showing options: 'Einstellungen' (with a gear icon) and 'Abmelden' (with a power icon). To the right, another dropdown menu shows the user's role: 'AGCS - Backoffice' and a list of roles: 'GUTACHTER-DEMO AUDITOR', 'IMPORT_DE Anlagenbetreiber', 'IMPORT_DK Anlagenbetreiber', 'IMPORT_NL Anlagenbetreiber', and 'IMPORT_UK Anlagenbetreiber'. Below the user menu, the 'Einstellungen' page is visible, showing the 'Allgemein' section with 'Anzeigesprache' set to 'Deutsch' and a 'Passwort Ändern' button.



Im **Navigationsmenü** sind alle Menüpunkte, wie gewohnt, zu finden, welche für den Informations- und Datenaustausch zum **sicheren Eigentumsübergang von Biomethannachweisen** notwendig sind.

Die **Zugriffsrechte auf spezifische Menüpunkte** sind auf die jeweilige registrierte Person und die ausgewählte Personenrolle abgestimmt.



Stammdaten

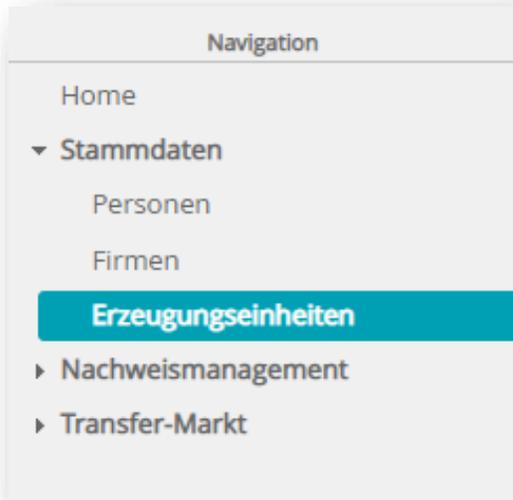
Benutzer haben die Möglichkeit, ihre spezifischen Stammdaten einzusehen. Prinzipiell ist es Usern nicht möglich, Stammdaten zu adaptieren oder neu einzugeben. Dieses Recht ist dem AGCS Kundenservice vorbehalten.

Nachweismanagement

In der **Nachweisliste** sind alle Biomethannachweise zu finden, welche sich am **Konto des entsprechenden Eigentümers** befinden.

Transfer-Markt

In der **Transfer Liste** werden angebotene Nachweise angezeigt, welche über die Aktionen „akzeptieren“ oder „stornieren“ angenommen bzw. abgelehnt werden können. Das **Bulletin Board** bietet eine Plattform auf der sich Verkäufer und Käufer austauschen und Angebote abstimmen können.



- Der Menüpunkt „**Erzeugungseinheiten**“ unter den „Stammdaten“ zeigt alle **Anlagen** auf, für welche Sie als **Anlagenbetreiber** verantwortlich sind.
- Es gibt zwei **Typen von Anlagen**, welche im System als „Erzeugungseinheiten“ bezeichnet werden und welche im System verwaltet werden können:
 1. **Biomethan-Produzentenanlage**
 2. **Biomethan-Verstromungsanlage**

Erzeugungseinheiten

Erzeugungseinheiten

Typ: - ▾ Subtyp: - ▾ Name: Firma: - ▾

Erzeugungseinheitentypen

-
- Biomethan-Produzentenanlage
- Biomethan-Verstromungsanlage

Erzeugungseinheiten > Erzeugungseinheit Detail

Erzeugungseinheit Detail

Erzeugungseinheit:

Id:	36
Anlagentyp:	Biomethan-Produzentenanlage
Name*:	TESTFIRMA1
Ökostromanerkennungsbescheid:	<input checked="" type="checkbox"/>
Anlagenkategorie ÖSG:	Einsatz landwirtschaftlicher Sub:
Firma:	TESTFIRMA1
Netzbetreiber:	
EC-Nummer. Netzbetreiber (Gas):	
Max. Einspeisung:	
Übergabekomponente:	
Verwendung von Additiven:	<input checked="" type="checkbox"/> Propanbeimischung

- Begriffsbestimmung: „**Additiv**“ bezeichnet einen Stoff, der für die **Einspeisung von auf Erdgasqualität aufbereitetem Biogas** in das Erdgasnetz zur Brennwertanpassung an Erdgasqualität beigemischt werden kann, wie **insbesondere Propan**;
- Für die Erstellung von Biomethannachweisen werden die, von den Netzbetreibern an den Bilanzgruppenkoordinator übermittelten Biomethaneinspeisemesswerte herangezogen.
- Die eingespeiste Energiemenge wird dabei um die fossile Energiemenge von Additiven, die vom Anlagenbetreiber einzutragen sind, reduziert, womit sich der Mengenwert für den Biomethannachweis ergibt.

Eintragung der additiven Mengen durch Biomethananlagenbetreiber

- erfolgt weiterhin über den Bereich „Propanbeimischung“,
- kann durch den Anlagenbetreiber mittels der Funktion „Speichern“ gesichert und jederzeit eingesehen werden.

AGB-Biomethan Punkt 4.1.1 **Beimischung von Additiven** Ziffer 1

- Biomethananlagenbetreiber sind verpflichtet, Aufzeichnungen über Menge und Brennwert von Additiven (bspw. Propan), welche einer bestimmten Energiemenge an Biomethan vor dessen Einspeisung in das Erdgasnetz zum Zwecke der Brennwertanpassung an Erdgasqualität beigemischt werden, zu führen.
- Auf Grundlage dieser Aufzeichnungen hat der jeweilige Biomethananlagenbetreiber monatlich die in einem Einspeisemonat jeweils beigemischte Gesamtmenge solcher Additive jeweils im Nachhinein im entsprechenden Datenfeld in seinem Registerkonto in der Maßeinheit „kWh je Einspeisemonat“ einzutragen.

Erzeugungseinheiten > Erzeugungseinheit Detail

Erzeugungseinheit Detail

Zurück

Erzeugungseinheit:

Id:	52	Straße:	Alsbacherstrasse 14-16
Anlagentyp:	Biomethan-Verstromungsanlage	Postleitzahl:	1090
Name*:	BMA elec. generation	Stadt:	Wien
Ökostromanerkennungsbescheid:	<input type="checkbox"/>	Land:	AUSTRIA
Anlagenkategorie ÖSG:	Öko Neuanlage mit Technologie	Datum der Inbetriebnahme:	
Firma:	DEMO-BMA	Gasverbrauch der Anlage:	Anzeigen

Daten Netzbereich Strom:

Netzbetreiber:	Manual Network Operator E	Einspeisetyp:	Voll
Zählertyp:	Loadprofilzähler	Zugangsdatum zur BG:	01.01.2020
Übergabekomponente:	AT00100022500000000015852	Erneuerungsdatum:	

Daten Netzbereich Gas:

Netzbetreiber:	Manual Network Operator	Alias des Versorgers:	DEMO BMA biomethane
Zählertyp:	Loadprofilzähler	EC-Nummer des Versorgers:	AT900899
Entnahmekomponente:	AT8554222215551		

Anlagendaten:

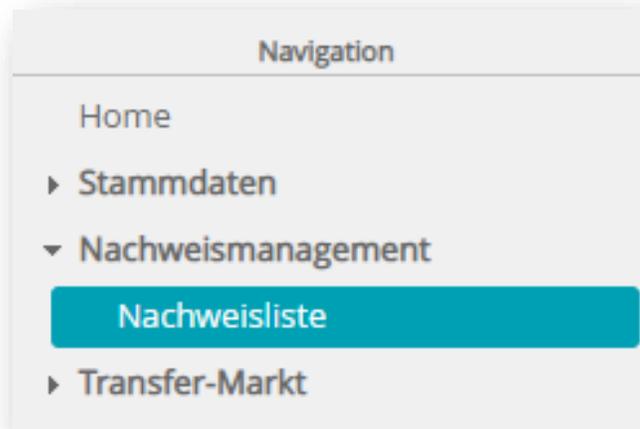
Brennstoffwärmeleistung:	3.500 kW	Kostenersatz gemäß §13 ÖSG:	Ja
Thermische Leistung:	2.600 kW	Engpassleistung:	1.950 kW

Anerkennungsbescheid:

Auszustellende Landesregierung:	Country Vienna	Genehmigung:	ab 1.10.2008
Datum Anerkennungsbescheid:	01.12.2019		

Speichern Neu Abbrechen

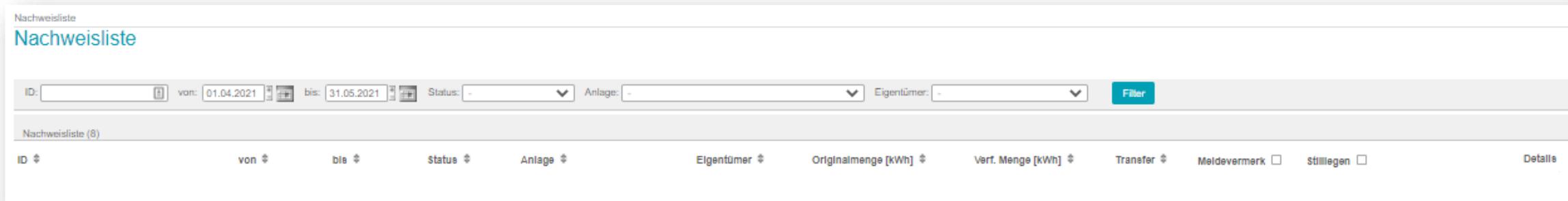
- In den Details der Verstromungsanlagen hat sich nichts geändert.
- Hier wurde lediglich die **Darstellung** angepasst, um die Daten **übersichtlicher** aufzuzeigen.



- In der **Nachweisliste** werden die Nachweise nach deren Erstellung im System angezeigt. Jeder Nachweis wird mit einer bestimmten ID im System angelegt, diese ID setzt sich aus folgendem Schema zusammen:

„**BMN-MMYYY-Name Anlage-XXXXX**“

- BMN: Biomethannachweis
 - MMYYY: Start Produktionsperiode
 - XXXXX: 5-stellige laufende Nummer (vom System bei Erstellung vergeben)
- Der Aufbau der **Nachweisliste** hat sich nicht verändert und bietet folgende Informationen: Nachweis-ID, Produktionsperiode (von, bis), Status, Anlage, Eigentümer, Originalmenge, Verfügbare Menge, Transfer, Meldevermerk, Stilllegen, PDF, Details



1

Nachweisliste > Nachweis Detail Zurück

Nachweis:

ID: BMN-012021-TESTFIRMA1-00404	Status*: <input type="text" value="Erstellt"/>
Ursprungsnachweis ID: BMN-012021-TESTFIRMA1-00395	Meldevermerk am:
Anlage*: <input type="text" value="TESTFIRMA1"/>	Meldevermerk von:
Eigentümer*: <input type="text" value="TESTFIRMA1"/>	Filename
Produktionsperiode*: <input type="text" value="01.01.2021 - 01.02.2021"/>	Beschreibung: <input type="text"/>
Originalmenge*: <input type="text" value="50.000"/> kWh	Stillegelegt am:
Verfügbare Menge: 50.000 kWh	Ausstellung erfolgte am:
Blockierte Menge: 0 kWh	Erstelldatum: <input type="text" value="14.05.2021 10:22"/>
Informationen zu importierten Nachweisen:	Herkunftsland: <input type="text" value="AUSTRIA"/>
	Einspeisung in das Erdgasnetz: Ja: <input checked="" type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
	Anlagentyp: <input type="text" value="-"/>
	Klärgas: Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
	EE Strom to Gas: Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
	Verwendungszweck: <input type="text"/>
	Endverbraucher: <input type="text"/>

2

Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

Biomassecodeschema:	<input type="text" value="-"/>
Biomassecode:	<input type="text" value="-"/>
Biomassebeschreibung:	<input type="text"/>
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:	<input type="text"/>
Originale Biomassebeschreibung:	<input type="text"/>

3

Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme und UBA eIna Biokraftstoffregister):

AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text"/>
Nachhaltigkeitsnachweisersteller:	<input type="text"/>
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text"/>
Name des Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text" value="-"/>
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text"/>
Gültigkeitsdauer Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text"/>
BiomasseHerkunftsland:	<input type="text" value="-"/>
THG-Emissionen in gCO ₂ -äquiv/MJ:	<input type="text"/>
Zusatzinformation:	<input type="text"/>
Nachhaltigkeitsnachweis Filename:	<input type="text"/>
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung:	<input type="text"/>

Biomethan Register Austria

- ✓ ~110 Attribute in der Datenbank
- ✓ ~40 Nachweisattribute zur Beschreibung des Biomethan-Produkts
- ✓ Abbildung von Nachhaltigkeitskriterien
- ✓ Darstellung der Massenbilanzierung
- ✓ Harmonisierung von Attributen für europäische Austausch

Verwertungszwecke derzeit in Ö

- ✓ **Ökostromförderung** (ÖSG 2012): OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG
- ✓ **Kraftstoffsektor** zur AT Quotenerfüllung 14% (KVO 2012, Art 25-31 REDII): eIna Umweltbundesamt GmbH
- ✓ **Gaskennzeichnung** für Ausweis Versorgermix (G-KenV 2019, Art 19 REDII): HKN-Datenbank E-Control

Umfangreiche Nachweis-Attribute

1. Allgemeine Qualitätskriterien: Netzeinspeisung, Anlagentyp, Herkunftsland, etc.
2. Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme)
3. Informationen zu Nachhaltigkeit:
 - ✓ eIna UBA Biokraftstoffregion
 - ✓ für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO
 - ✓ Grüngassiegel (EAG 2021?)

[Zurück](#)

Nachweis:

Nachweis ID: BMN--012021--TESTFIRMA1-00395	Originalmenge: 421.000 kWh
Ursprungsnachweis ID:	Verfügbare Menge: 421.000 kWh
Produktionsperiode: 01.01.2021 - 01.02.2021	Blockierte Menge: 0 kWh
Eigentümer: TESTFIRMA1	

Nachweistransfer Eingabe:

Käufer*: kWh

Über die **Nachweisliste** kann in der Spalte „Transfer“ die **Transfermaske** für den jeweiligen Biomethannachweis geöffnet werden.

Splitten-Funktion: Um einem Nachweis zu splitten kann als Käufer das eigene Konto angegeben werden. Ein Tochnachweis wird über die Transfer Liste angeboten.

- **Zusammenfassung von Nachweisdetails**, insbesondere entsprechender Energiemengen.
- **Eingabefelder** um den Transfer zu definieren:
 - Auswahl des Käufers
 - Angabe der gewünschten Transfer Menge, welche von diesem Nachweis transferiert werden soll.
- Mengenangaben für den Transfer
 - **Originalmenge:** Dies ist die Menge, mit welcher dieser Nachweis ursprünglich erstellt wurde.
 - **Verfügbare Menge:** Diese Menge steht Ihnen derzeit für Transfers zur Verfügung, sofern die blockierte Menge „0“ ist.
 - **Blockierte Menge:** Die Energiemenge (Teilmenge der derzeit verfügbaren Menge), welche aufgrund eines laufenden Transfers blockiert ist und vom potentiellen Käufer noch nicht akzeptiert wurde. Wurde der Transfer akzeptiert, so wird die verfügbare Menge mit der zuvor blockierten Menge reduziert und die blockierte Menge wiederum mit „0“ ausgewiesen.
- Die „Transfer Menge“ kann nicht jene der „verfügbaren Menge“ übersteigen.

Navigation

Home

▶ Stammdaten

▶ Nachweismanagement

▼ Transfer-Markt

Transfer List

Bulletin Board

- Eigentumsübergänge von Biomethannachweisen werden in der Transferliste angeboten.
- Die Transferliste ist sowohl von Seiten des Verkäufers, als auch des potentiellen Käufers einsehbar.
- Aktion des Verkäufers: „Stornieren“
- Aktionen des (potentiellen Käufers): „Akzeptieren“ oder „Stornieren“
- Akzeptiert ein potentieller Käufer einen angebotenen Biomethannachweis, findet der Eigentumsübergang statt und der Nachweis (Energienmenge und zugehörige Nachweiseigenschaften) werden auf das Konto des Käufers übertragen.

Nachweisliste > Nachweistransfer > Transfer Liste Zurück

Transfer Liste

Nachweis ID: von: bis: Status: Partner: Kauf/Verkauf: Filter

Transfer Liste (5)

Nachweis ID	von	bis	Status	Eigentümer	Käufer	Transfer Menge [kWh]	Ablaufdatum	Aktionen
BMN-012021-TESTFIRMA1-00398	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	OEMAG	50.000	22.05.2021 18:41	- <input type="button" value="→"/>
BMN-012021-TESTFIRMA1-00399	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	TRADER	25.000	22.05.2021 18:42	- <input type="button" value="→"/>
BMN-012021-TESTFIRMA1-00399	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	ERGAR_CoO	25.000	22.05.2021 18:44	- <input type="button" value="→"/>
BMN-012021-TESTFIRMA1-00400	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	ERGAR_CoO	25.000	22.05.2021 18:45	- <input type="button" value="→"/>
BMN-012021-TESTFIRMA1-00400	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	ERGAR_CoO	25.000	22.05.2021 18:46	- <input type="button" value="→"/>

CSV Download

Aktionen

-

Akzeptieren

Stornieren

-

- Endverbraucher, die Nachweise erworben haben, legen diese nach eigenem Ermessen nach **Verwertung des entsprechenden Biomethans** still. Nach dieser **Entwertung** kann dieser Nachweis nicht mehr transferiert bzw. gehandelt werden. Mit der **Stilllegung** wird die entsprechende Energiemenge des Biomethannachweises in der Registerdatenbank **entwertet** und die Energiemenge endgültig **dem Markt entzogen**.

Nachweisliste

Nachweisliste

ID: von: 01.01.2021 bis: 01.01.2022 Status: - Anlage: TESTFIRMA1 Eigentümer: ERGAR_CoO Filter

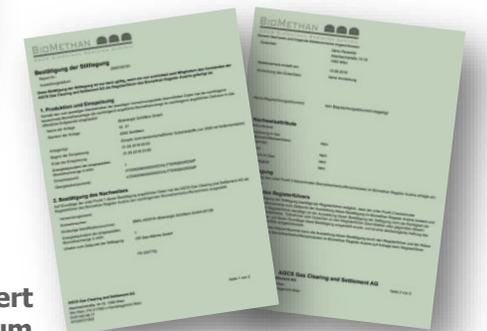
	von	bis	Status	Anlage	Eigentümer	Originalmenge [kWh]	Verf. Menge [kWh]	Transfer	Stilllegen	BMR-Ausstellung	Details
21--TESTFIRMA1-00408	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	ERGAR_CoO	25.000	25.000	Transfer	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
21--TESTFIRMA1-00409	01.01.2021	01.02.2021	Erstellt	TESTFIRMA1	ERGAR_CoO	25.000	25.000	Transfer	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
21--TESTFIRMA1-00407	01.01.2021	01.02.2021	Stillgelegt	TESTFIRMA1	ERGAR_CoO	25.000	25.000		<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

Stilllegen CSV Download



Stilllegungsnachweis (PDF Form)

Stilllegung durch Eigentümer (Marktteilnehmer)

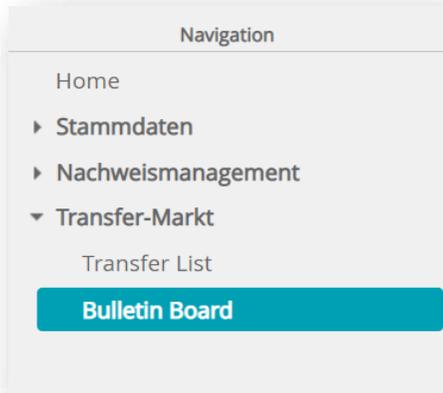


Bestätigung eines Stilllegungsnachweises (Papierform in grün)

Ausstellung durch Registerführer

- Nach Stilllegung erhält der Eigentümer des Nachweises vom Registerführer AGCS auf Anfrage eine Bestätigung der Stilllegung (**Stilllegungsnachweis**), welche **für die Berichterstattung durch den Verbraucher** - insbesondere zum Jahresbericht, Wirtschaftsprüfung, Biomethanbetankungen, Beantragung von gesetzlichen Erstattungen und Vergütungen etc. - herangezogen werden kann.

- Zusatzwert**
- **Ausstellungsdatum**
 - **Unterschrift von Schriftlich unterfertigt von AGCS**
 - **Papierform**
 - **Betonung: grünes Papier** (Ausstellung auf Anfrage)



- Das Bulletin Board als **Service Plattform** bietet die Möglichkeit für Benutzer, **Kauf- oder Verkaufsangebote** für andere Teilnehmer des Registrierungssystems zu **veröffentlichen**.

- Die Einträge im Bulletin Board sind nur für die Benutzerrollen – Biomethanproduzenten, Verstromer, Händler – einsehbar.
- Hierbei findet **kein Eigentumsübergang** statt. Es ist lediglich vorgesehen, eine Möglichkeit zu schaffen, mit anderen Teilnehmern in Kontakt zu treten. Der Eigentumsübergang könnte nach einer Vereinbarung eingeleitet über die Nachweisliste/Transferfunktion werden.

Bulletin Board > Bulletin Board Detail

Bulletin Board Detail

Zurück

Erstellen / Aktualisieren:

Titel*:

Typ*:

von*: Zeit:

bis*: Zeit:

Menge: kWh

Message:

Speichern Abbrechen

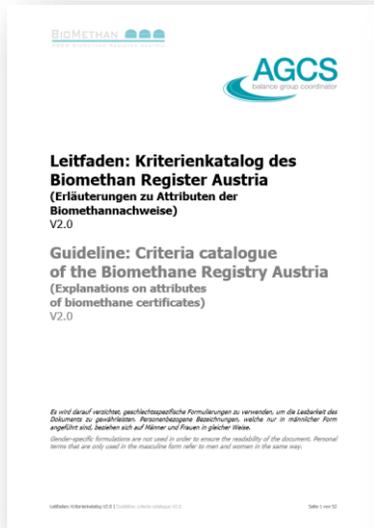


- **Herausforderung:** Unterschiedliche Anforderungen jedes Verwertungszwecks an erneuerbare Gase
- **Lösungsansatz über Harmonisierung der Auditierung**
- **Vorteile**
 - ✓ Vereinfacht administrativen Aufwand für Produzenten erneuerbarer Gase und Auditoren
 - ✓ Verringert Kosten für Produzenten erneuerbarer Gase
 - ✓ Gesetzliche Harmonisierung: ÖSG 2012, GWG 2011, Steuerreformgesetz 2020, EAG, Anforderungen Bauordnungen, etc.

Leitfaden: Kriterienkatalog des Biomethan Register Austria V2.0



- (Leitfaden-Kriterienkatalog)
- zweisprachig
- Erläuterungen zu Attributen der Biomethannachweise
- Erläuterungen zu Biomasse Codierungen



#	Titel Title	Erläuterung Explanation	Handhabung Handling	Pflicht- angabe Mandatory	Gültige Werte Valid Values
3.2-2	Nationale Biomassecodes Biomass Code	Angabe des numerischen Biomasse Codes laut einer nationalen Liste mit Biomasse Codierungen, falls anwendbar. Indication of the numerical biomass code according to a national list of biomass codes, if applicable.	Durch Auditor gesetzt. Delivered and implemented by auditor.	Nein No	<ul style="list-style-type: none"> • F0000000 • ERGaR1 • AGCS4
3.2-3	Nationale Biomassebeschreibung Biomass Description	Beschreibung der eingesetzten Biomasse (Substrate) laut einer nationalen Liste mit Biomasse Codierungen, falls anwendbar. Description of the used biomass (substrates) according to a national list of biomass codes, if applicable.	Durch Auditor gesetzt. Delivered and implemented by auditor.	Nein No	Freitext Free text Beispiele Examples <ul style="list-style-type: none"> • Gülle / Manure • Stroh / straw • organische Abfälle / organic wastes • nicht spezifiziert / unspecified
3.2-4	Nationale Biomasseklassifizierung Biomass Classification Description	Beschreibung der Biomasseklassifizierung anhand von Biomasse Codes, falls anwendbar. Ist keine Information vorhanden, kann „nicht spezifiziert“ ausgewählt werden. Description of biomass classification using provided biomass codes, if applicable. If no information is available, "unspecified" can be stated.	Durch Auditor gesetzt. Delivered and implemented by auditor.	Nein No	Freitext Free text Beispiele Examples <ul style="list-style-type: none"> • AGCS1 • AGCS2 • AGCS3

NACHWEIS Erneuerbare Gase

Audit Level 1

- Externer Auditor
- Initialaudit:
 - zu Produktionsstart
 - bei baulichen Maßnahmen
- Österreich: Anlagenbescheid
Landeshauptleute oder
Ökostromanlagenbescheid (ÖSG)

Attribut Level 1

Anlagen Daten

- **Statisch**
- **Land, Anlagentyp, Zählpunkt**

Attribut Level 3

Qualitätskriterien

- **Dynamisch**
- **Qualitativ**
- **Substrate, Lieferkette, Prozessdaten**



Gutachten:
Plausibilitätscheck bis
Nachhaltigkeitsnachweis

Audit Level 3

- Externer Auditor
- Regelmäßig (jährlich)
 - pro Produktionsperiode
 - pro Nachweis
- Min: Plausibilität
- Max: Nachhaltigkeit & Massenbilanzierung laut EU voluntary scheme

Audit Level 2

- First-Level Audit
- Auditierung: Netzbetreiber
- Plausibilitätscheck: Bilanzgruppenkoordinator
- Regelmäßig
 - nach Produktionsperiode
 - bei Nachweisausstellung

Attribut Level 2

Gas Daten

- **Dynamisch**
- **Quantitativ**
- **Energieträger**
- **Basis Zählerdaten, Energiedaten (Gasvolumen)**

Attribut Level 4

Transfer Daten

- Keine Produktdaten
- Ermöglicht Transfer über harmonisierte IT-Prozesse

Audit Level 4

- Verantwortung Marktteilnehmer
- First-Level Audit: Datenverifikation durch Registerführer

Registersystem

AGCS ist zertifiziert nach: ISO/IEC 27001 : 2003 & DIN EN ISO 9001 : 2015

Attribute Level 1

STAMMDATEN
Registrierung

Anlagen:
Produzent, Verstromer

Anlagenbescheid,
Ökostromanlagenbescheid

Gutachter

Befähigungsnachweis,
VS-Zertifizierung

Attribute Level 2

ENERGIE
-TRÄGER
-MENGEN

On-grid

Zählpunkt Messwerte
durch **Netzbetreiber**

Off-grid

Zählpunkt Messwerte
durch **Auditoren**

Attribute Level 3

QUALITÄTS
KRITERIEN
Substrate,
Technologie,
Lieferkette

Verstromung
(ÖSG 2012)

Begutachtung, Setzen eines
Meldevermerks im Nachweis

Gaskennzeichnung
(Art 130 GWG 2011, G-KenV)

Bestätigung von Prüf-
/Zertifizierungsstelle laut
Akkreditierungsgesetz 2012

Nachhaltig, Massenbilanz
(Art 25-31 RED II)

Nachhaltigkeitsnachweis laut
EU voluntary scheme

- ✓ EINE umfangreiche und einheitliche Auditierung
- ✓ Gültigkeit für ✓
 - ✓ Mehrere Nachweistypen
 - ✓ Mehrere Verwertungszwecke
 - ✓ Zielanrechenbarkeit



Nachweis:

ID:	BMN--012021--TESTFIRMA1-00398	Status*:	Erstellt
Ursprungsnachweis ID:	BMN--012021--TESTFIRMA1-00395	Meldevermerk am:	14.05.2021 11:25
Anlage*:	TESTFIRMA1	Meldevermerk von:	Vorname Nachname
Eigentümer*:	TESTFIRMA1	Filename	Gutachten.pdf
Produktionsperiode*:	01.01.2021 - 01.02.2021	Beschreibung:	entspricht Kriterien ÖSG 2012, jährliches Gutachten erfolgreich
Originalmenge*:	50.000 kWh	Stillgelegt am:	
Verfügbare Menge:	50.000 kWh	Ausstellung erfolgte am:	
Blockierte Menge:	kWh	Erstelldatum:	14.05.2021 10:20
GrossOrNetEnergy:		Herkunftsland:	AUSTRIA
Tracking Claim:		Einspeisung in das Erdgasnetz:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
		Anlagentyp:	Einsatz landwirtschaftlicher Subs
		Klärgas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		EE Strom to Gas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		Verwendungszweck:	Verstromung, Ökostromtarif
		Endverbraucher:	OeMAG

- **Verwertungszweck:** Biomethan zur Erzeugung von Ökostrom
- **Gesetzliche Grundlage:** ÖSG 2012
- **Business Case:** Erhalt der Ökostromförderung
- **Marktteilnehmer:** Biomethananlagenbetreiber, Gutachter, Verstromer, OeMAG
- **Begutachtung:**
 - Kriterien laut ÖSG 2012,
 - Angabe des Anlagentyps,
 - Hochladen eines Gutachtens,
 - Setzen eines Meldevermerks

Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

Biomassecodeschema:	-
Biomassecode:	-
Biomassebeschreibung:	
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:	
Originale Biomassebeschreibung:	

Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme und UBA eIna Biokraftstoffregister):

Durchsuchen...	Keine Datei ausgewählt	Nachhaltigkeitsnachweis hochladen
AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema:		
Nachhaltigkeitsnachweisersteller:		
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsnachweis:		
Name des Nachhaltigkeitsschema:	-	
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsnachweis:		
Gültigkeitsdauer/Nachhaltigkeitsnachweis:		
Biomasse-Herkunftsland:	-	
THG-Emissionen in gCO ₂ äqu/MJ:		
Zusatzinformation:		
Nachhaltigkeitsnachweis Filename:		
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung:		

Speichern

Durchsuchen... Keine Datei ausgewählt

Meldevermerk File upload und Audit

• Abwicklung der Nachweisführung:

- Gutachter setzt Meldevermerk
- Eigentumsübergang von Biomethananlagenbetreiber zu Verstromer
- Verstromer transferiert an „OEMAG“-Konto
- Eigentumsübergang von Verstromer zu OeMAG

Nachweisliste > Nachweistransfer

Nachweistransfer

Zurück

Nachweis:

Nachweis ID:	BMN--012021--TESTFIRMA1-00398	Originalmenge:	50.000 kWh
Ursprungsnachweis ID:	BMN--012021--TESTFIRMA1-00395	Verfügbare Menge:	50.000 kWh
Produktionsperiode:	01.01.2021 - 01.02.2021	Blockierte Menge:	kWh
Eigentümer:	TESTFIRMA1		

Nachweistransfer Eingabe:

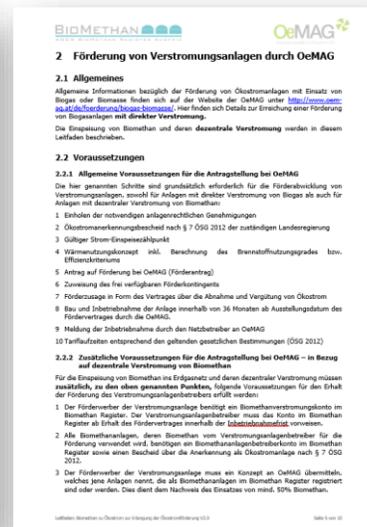
Käufer*: **OEMAG** kWh

Transfer Menge*: kWh

Transferieren Transfer Liste Abbrechen



- **Leitfaden: Biomethan zu Ökostrom zur Erlangung der Ökostromförderung V2.0**
 - (OeMAG-Leitfaden)
 - verständliche Darstellung aller notwendigen Schritte zur Abwicklung für Betreiber von Biomethananlagen und Biomethanverstromungsanlagen sowie technischen Sachverständigen (Gutachtern)
 - Restrukturierung, redaktionelle Anpassungen



Nachweis:

ID: BMN-012021-TESTFIRMA1-00399	Status*: Erstellt
Ursprungsnachweis ID: BMN-012021-TESTFIRMA1-00395	Meldevermerk am: 14.05.2021 11:56
Anlage*: TESTFIRMA1	Meldevermerk von: Vorname Nachname
Eigentümer*: TESTFIRMA1	Filename: EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456.pdf
Produktionsperiode*: 01.01.2021 - 01.02.2021	Beschreibung: Nachhaltig zertifiziert nach ISCC
Originalmenge*: 50.000 kWh	Stillgelegt am:
Verfügbare Menge: 50.000 kWh	Ausstellung erfolgte am:
Blockierte Menge: kWh	Erstelldatum: 14.05.2021 10:21
Informationen zu importierten Nachweisen:	Herkunftsland: AUSTRIA
	Einspeisung in das Erdgasnetz: Ja: <input checked="" type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
	Anlagentyp: -
	Klärgas: Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
	EE Strom to Gas: Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
	Verwendungszweck: nachhaltiger Biokraftstoff
	Endverbraucher: eIna Nachhaltigkeitsnachweis

Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

BiomassecodesScheme: -
Biomassecode: -
Biomassebeschreibung:
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:
Originale Biomassebeschreibung:

Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme und UBA eIna Biokraftstoffregister):

<input type="button" value="Datei auswählen"/> <input type="button" value="Keine ausgewählt"/> <input type="button" value="Nachhaltigkeitsnachweis hochladen"/>
AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema: AT2021-Testanlage1-XYZ
Nachhaltigkeitsnachweisersteller: Zert Austria GmbH
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsnachweis: EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456
Name des Nachhaltigkeitsschema: ISCC
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsnachweis: 15.12.2020
GültigkeitsdauerNachhaltigkeitsnachweis: 15.12.2021
BiomasseHerkunftsland: AUSTRIA
THG-Emissionen in gCO ₂ äqui/MJ: 15
Zusatzinformation:
Nachhaltigkeitsnachweis Filename: EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456.pdf
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung: municipal organic waste

- **Verwertungszweck:** Biomethan als Biokraftstoff
- **Gesetzliche Grundlage:**
 - KVO 2012
 - Art 25-31 RED II
- **Business Case:**
 - Handel von Nachhaltigkeitsnachweisen
 - Handel von Übererfüllung der Substitutionsquote
- **Marktteilnehmer:**
 - Biomethananlagenbetreiber, Gutachter;
 - Abwicklungsstelle eIna Umweltbundesamt GmbH
- **Begutachtung:**
 - Attribute Block „Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme und UBA eIna Biokraftstoffregister)“
 - Nachhaltigkeitskriterien & Nachhaltigkeitsnachweis

Nachweis:

ID: BMN-012021-TESTFIRMA1-00399	Status*: <input type="text" value="Erstellt"/>
Ursprungsnachweis ID: BMN-012021-TESTFIRMA1-00395	Meldevermerk am: 14.05.2021 11:58
Anlage*: <input type="text" value="TESTFIRMA1"/>	Meldevermerk von: Vorname Nachname
Eigentümer*: <input type="text" value="TESTFIRMA1"/>	Filename: EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456.pdf
Produktionsperiode*: <input type="text" value="01.01.2021 - 01.02.2021"/>	Beschreibung: Nachhaltig zertifiziert nach ISCC
Originalmenge*: <input type="text" value="50.000"/> kWh	Stillgelegt am:
Verfügbare Menge: 50.000 kWh	Ausstellung erfolgte am:
Blockierte Menge: kWh	Erstelldatum: 14.05.2021 10:21
Informationen zu importierten Nachweisen:	Herkunftsland: <input type="text" value="AUSTRIA"/>
	Einspeisung in das Erdgasnetz: Ja: <input checked="" type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
	Anlagentyp: <input type="text"/>
	Klärgas: Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
	EE Strom to Gas: Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
	Verwendungszweck: nachhaltiger Biokraftstoff
	Endverbraucher: eNa Nachhaltigkeitsnachweis

Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

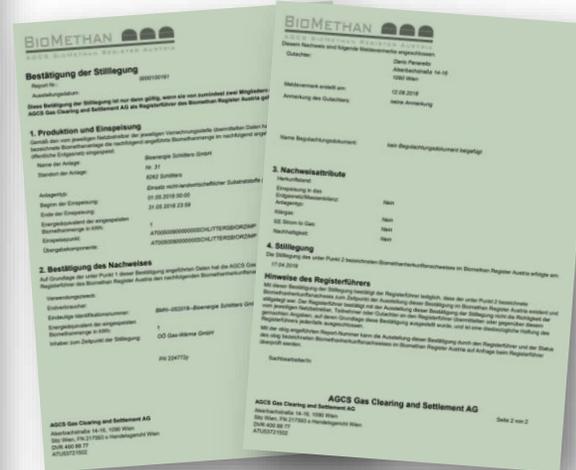
BiomassecodesScheme:	<input type="text" value="-"/>
Biomassecode:	<input type="text" value="-"/>
Biomassebeschreibung:	<input type="text"/>
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:	<input type="text"/>
Originale Biomassebeschreibung:	<input type="text"/>

Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme und UBA eNa Biokraftstoffregister):

<input type="button" value="Datei auswählen"/>	<input type="button" value="Keine ausgewählt"/>	<input type="button" value="Nachhaltigkeitsnachweis hochladen"/>
AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text" value="AT2021-Testanlage1-XYZ"/>	
Nachhaltigkeitsnachweisersteller:	<input type="text" value="Zert Austria GmbH"/>	
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsnachweis:	<input type="text" value="EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456"/>	
Name des Nachhaltigkeitsschema:	<input type="text" value="ISCC"/>	
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsnachweis:	<input type="text" value="15.12.2020"/>	<input type="button" value="Datepicker"/>
Gültigkeitsdauer Nachhaltigkeitsnachweis:	<input type="text" value="15.12.2021"/>	<input type="button" value="Datepicker"/>
BiomasseHerkunftsland:	<input type="text" value="AUSTRIA"/>	
THG-Emissionen in gCO ₂ äquiv./MJ:	<input type="text" value="15"/>	
Zusatzinformation:	<input type="text"/>	
Nachhaltigkeitsnachweis Filename:	<input type="text" value="EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456.pdf"/>	
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung:	<input type="text" value="municipal organic waste"/>	

Abwicklung der Nachweisführung:

- Biomethananlagenbetreiber legt entsprechenden Biomethannachweis still
- Angabe des Verwendungszwecks erforderlich „Biokraftstoffregister eNa (elektronischer Nachhaltigkeitsnachweis)“
- Stilllegungsnachweis muss Informationen zu Nachhaltigkeitskriterien und -nachweis enthalten
- Erstellung eines elektronischen Nachhaltigkeitsnachweises in eNa Webanwendung mit Daten des Stilllegungsnachweises als Basis



Leitfaden: Biomethan als nachhaltiger Biokraftstoff V1.0



- (eNa-Leitfaden)
- in Ausarbeitung

Erzeugungseinheiten > Erzeugungseinheit Detail
Erzeugungseinheit Detail Zurück

✔ Erfolgreich gespeichert

Erzeugungseinheit:

Id: 36	Strasse: Mustergasse 1
Anlagentyp: Biomethan-Produzentenanlage	Postleitzahl: 1111
Name: TESTFIRMA1	Stadt: Wien
Okostromanerkennungsbescheid: <input checked="" type="checkbox"/>	Land: AUSTRIA
Anlagenkategorie ÖSG: Einsatz landwirtschaftlicher Subst.	Datum der Inbetriebnahme:
Firma: TESTFIRMA1	
Netzbetreiber: Netzbetreiber Wien	Einspeisepunkt:
EC-Nummer Netzbetreiber (Gas):	Alias BGV des Externen Kontos: BIO_BGV
Max. Einspeisung: kW	EC-Nummer des BGV: AT9900009
Übergabekomponente: AT699999000000000000000000000012	Alias des externen Kontos: TESTANLAGE_BIO_WIEN
Verwendung von Additiven: <input checked="" type="checkbox"/> Propanbeimischung	Herkunftsland: AUSTRIA
	Engpassleistung in kWh:
	Zahlernummer:
	Produktionskapazität MWh/h:
	Energieträger: Biomethan
	Produktionsbeihilfe: Ja <input type="radio"/> Nein <input checked="" type="radio"/>
	Investmentbeihilfe: Ja <input type="radio"/> Nein <input checked="" type="radio"/>
	Technologie: Anaerobe Vergärung

TechCodes (HKN):

- Erdgas
- Synthetisches Methan auf Basis Erdgas als Energieträger
- Biomethan**
- Biomethan auf Basis von Biogas
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Stoffen
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Reststoffe
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Reststoffe - Wirtschaftsdüng
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Reststoffe - Stroh
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen sonstigen Reststoffe
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Energiepflanzen
- Biomethan auf Basis von Biogas aus Reststoffen der Lebensmittelindustrie
- Biomethan auf Basis von Biogas aus Reststoffen der getrennten Sammlung aus Hausl
- Biomethan auf Basis von Biogas aus sonstigen biogenen Reststoffen

Speichern Neu Abbrechen

- **Verwertungszweck:** Gaskennzeichnung - Biomethan für Endkunden
- **Gesetzliche Grundlage:**
 - § 130 GWG 2011, G-KenV 2019, (EAG)
 - Art 19 RED II
- **Business Case:**
 - Gaskennzeichnung: Biomethannachweise als Herkunftsnachweise für Energieversorger
- **Marktteilnehmer:**
 - Biomethananlagenbetreiber, Gutachter;
 - Abwicklungsstelle Herkunftsnachweisdatenbank der E-Control Austria
- **Begutachtung:**
 - Technologie Codes Anhang 1 der G-KenV 2019
 - In Stammdaten über Registrierungsprozess

TechCodes (HKN):

- Erdgas
- Synthetisches Methan auf Basis Erdgas als Energieträger
- Biomethan**
- Biomethan auf Basis von Biogas
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Stoffen
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Reststoffe
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Reststoffe - Wirtschaftsdüng
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Reststoffe - Stroh
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen sonstigen Reststoffe
- Biomethan auf Basis von Biogas aus landwirtschaftlichen Energiepflanzen
- Biomethan auf Basis von Biogas aus Reststoffen der Lebensmittelindustrie
- Biomethan auf Basis von Biogas aus Reststoffen der getrennten Sammlung aus Hausl
- Biomethan auf Basis von Biogas aus sonstigen biogenen Reststoffen

Nachweisliste > Nachweistransfer

Nachweistransfer Zurück

Nachweis:

Nachweis ID:	BMN--012021--TESTFIRMA1-00398	Originalmenge:	50.000 kWh
Ursprungsnachweis ID:	BMN--012021--TESTFIRMA1-00395	Verfügbare Menge:	50.000 kWh
Produktionsperiode:	01.01.2021 - 01.02.2021	Blockierte Menge:	kWh
Eigentümer:	TESTFIRMA1		

Nachweistransfer Eingabe:

Käufer*: ECA_HKN_Transfer Transfer Menge*: kWh

Transferieren Transfer Liste Abbrechen

- **Abwicklung der Nachweisführung:**

- Biomethananlagenbetreiber fordert Datenübertrag an Herkunftsnachweisdatenbank an
- Transfer an „ECA_HKN_Transfer“-Konto
- AGCS Registerführer wickelt Datenübertrag ab

- **Leitfaden: Biomethan zur Gaskennzeichnung mit Herkunftsnachweisen V1.0**

NEU!

- (HKN-Leitfaden)
- in Ausarbeitung

IT-System | Fallbeispiele | Export a)



ERGaR-Schnittstelle | Informationen zu Biomasse

- **Verwertungszweck:** Export von Biomethan
- **Gesetzliche Grundlage & Business Case**
 - Gaskennzeichnung: & 19 RED II
 - Anrechnung nationale Biokraftstoffquoten: nationale Gesetzgebung & §25-31 RED II
 - Nationale Gesetzgebung des Ziellandes
 - Freiwillige Ausweisung
- **Marktteilnehmer:**
 - Biomethananlagenbetreiber, Gutachter, Händler
 - Marktteilnehmer von ausländischen Registerstellen
- **Begutachtung:**
 - Entsprechend des Verwertungszwecks
 - **Angabe von Informationen zur Biomasse muss dem Verwertungszweck des Ziellandes entsprechen**
 - Angabe von Nachhaltigkeitskriterien und Anhang des Nachhaltigkeitsnachweises für Ziellanrechnungen im Zielland möglich
- **Abwicklung der Nachweisführung**

Nachweis:

ID:	BMN-012021-TESTFIRMA1-00400	Status*:	Erstellt
Ursprungsnachweis ID:	BMN-012021-TESTFIRMA1-00395	Meldevermerk am:	14.05.2021 12:32
Anlage*:	TESTFIRMA1	Meldevermerk von:	Vorname Nachname
Eigentümer*:	TESTFIRMA1	Filename	Gutachten.pdf
Produktionsperiode*:	01.01.2021 - 01.02.2021	Beschreibung:	audited according to Biomass Coding of "non-domestic Renewable Heat Incentive Scheme (UK Gov)"
Originalmenge*:	50.000 kWh	Stillgelegt am:	
Verfügbare Menge:	50.000 kWh	Ausstellung erfolgte am:	
Blockierte Menge:	kWh	Erstelldatum:	14.05.2021 10:22
Informationen zu importierten Nachweisen:		Herkunftsland:	AUSTRIA
		Einspeisung in das Erdgasnetz:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
		Anlagentyp:	-
		Klärgas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
		EE Strom to Gas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
		Verwendungszweck:	GB europäischer Eigentumsüberga
		Endverbraucher:	GB Target Trader

a) Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

BiomassecodesScheme:	National - individuell
Biomassecode:	GGCSMW
Biomassebeschreibung:	unspecified
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:	waste
Originale Biomassebeschreibung:	n.a.

Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme und UBA eIna Biokraftstoffregister):

Durchsuchen...	Keine Datei ausgewählt.	Nachhaltigkeitsnachweis hochladen
AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema:		
Nachhaltigkeitsnachweisersteller:		
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsnachweis:		
Name des Nachhaltigkeitsschema:	-	
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsnachweis:		
Gültigkeitsdauer Nachhaltigkeitsnachweis:		
BiomasseHerkunftsland:	-	
THG-Emissionen in gCO ₂ äqui/MJ:		
Zusatzinformation:		
Nachhaltigkeitsnachweis Filename:		
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung:		

Nachweis:

ID:	BMN-012021-TESTFIRMA1-00399	Status*:	Erstellt
Ursprungsnachweis ID:	BMN-012021-TESTFIRMA1-00395	Meldevermerk am:	14.05.2021 11:58
Anlage*:	TESTFIRMA1	Meldevermerk von:	Vorname Nachname
Eigentümer*:	TESTFIRMA1	Filename:	EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456.pdf
Produktionsperiode*:	01.01.2021 - 01.02.2021	Beschreibung:	Nachhaltig zertifiziert nach ISCC
Originalmenge*:	50.000 kWh	Stillegelegt am:	
Verfügbare Menge:	50.000 kWh	Ausstellung erfolgte am:	
Blockierte Menge:	kWh	Erstelldatum:	14.05.2021 10:21
Informationen zu importierten Nachweisen:		Herkunftsland:	AUSTRIA
		Einspeisung in das Erdgasnetz:	Ja: <input checked="" type="radio"/> Nein: <input type="radio"/>
		Anlagentyp:	-
		Klärgas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		EE Strom to Gas:	Ja: <input type="radio"/> Nein: <input checked="" type="radio"/>
		Verwendungszweck:	GB europäischer Eigentumsübergang
		Endverbraucher:	GB Target Trader

Informationen zu Biomasse und Substraten (für europäisches Austauschsystem ERGaR CoO Scheme):

BiomassecodesScheme:	-
Biomassecode:	-
Biomassebeschreibung:	
Biomasseklassifizierung-Beschreibung:	
Originale Biomassebeschreibung:	

b) Informationen zu Nachhaltigkeit (für europäisches Austauschsystem **ERGaR CoO Scheme** und UBA eINa Biokraftstoffregister):

<input type="button" value="Datei auswählen"/>	<input type="button" value="Keine ausgewählt"/>	<input type="button" value="Nachhaltigkeitsnachweis hochladen"/>
AnlagenID laut Nachhaltigkeitsschema:	AT2021-Testanlage1-XYZ	
Nachhaltigkeitsnachweisersteller:	Zert Austria GmbH	
ID Ursprünglicher Nachhaltigkeitsnachweis:	EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456	
Name des Nachhaltigkeitsschema:	ISCC	
Ausstellungsdatum Nachhaltigkeitsnachweis:	15.12.2020	<input type="button" value="📅"/>
Gültigkeitsdauer Nachhaltigkeitsnachweis:	15.12.2021	<input type="button" value="📅"/>
BiomasseHerkunftsland:	AUSTRIA	
THG-Emissionen in gCO ₂ -äquiv/MJ:	15	
Zusatzinformation:		
Nachhaltigkeitsnachweis Filename:	EU-ISCC-Cert-AT100-2021123456.pdf	
Nachhaltigkeit-Biomassebeschreibung:	municipal organic waste	

IT-System | Fallbeispiele | Export b)



ERGaR-Schnittstelle | Info zur Nachhaltigkeit

- **Verwertungszweck:** Export von Biomethan
- **Gesetzliche Grundlage & Business Case**
 - Gaskennzeichnung: & 19 RED II
 - Anrechnung nationale Biokraftstoffquoten: nationale Gesetzgebung & §25-31 RED II
 - Nationale Gesetzgebung des Ziellandes
 - Freiwillige Ausweisung
- **Marktteilnehmer:**
 - Biomethananlagenbetreiber, Gutachter, Händler
 - Marktteilnehmer von ausländischen Registerstellen
- **Begutachtung:**
 - Entsprechend des Verwertungszwecks
 - Angabe von Informationen zur Biomasse muss dem Verwertungszweck des Ziellandes entsprechend
 - **Angabe von Nachhaltigkeitskriterien und Anhang des Nachhaltigkeitsnachweises für Ziellanrechnungen im Zielland möglich**
- **Abwicklung der Nachweisführung**

• Abwicklung der Nachweisführung

- Biomethananlagenbetreiber oder Händler stößt Eigentumsübergang an ausländischen Marktteilnehmer an
- Anstoß für Datenübertrag an „ERGaR_CoO“-Konto
 - Dadurch vergrößert sich die Transfermaske
 - Zusätzliche Daten sind nötig, um den europäischen Datentransfer zu ermöglichen

Nachweisliste > Nachweistransfer

Nachweistransfer Zurück

Nachweis:

Nachweis ID:	BMN-012021-TESTFIRMA1-00400	Originalmenge:	50.000 kWh
Ursprungsnachweis ID:	BMN-012021-TESTFIRMA1-00395	Verfügbare Menge:	50.000 kWh
Produktionsperiode:	01.01.2021 - 01.02.2021	Blockierte Menge:	kWh
Eigentümer:	TESTFIRMA1		

Nachweistransfer Eingabe:

Käufer*:	ERGAR_CoO	Transfer Menge*:	50000 kWh
EmpfängerRegister*:	GGCS	EmpfängerHändler-StraßeNummer*:	50 Lothian Road, Festival Square
EmpfängerHändlerID*:	S0011	EmpfängerHändler-PLZ*:	EH3 9WJ
EmpfängerHändlerName*:	Corona Energy Retail 2 Limited	EmpfängerHändler-Stadt*:	Edinburgh
		EmpfängerHändler-Land*:	UNITED KINGDOM

- „Transfer-Menge“: Angaben für Datentransfer
 - Angabe in 1-MWh-Schritten (1,000-kWh-Schritte)
- Zusatzangaben: Empfängerregister
 - Auswahl der Partnerregister im ERGaR CoO Scheme über Drop-Down Maske
- Zusatzangaben: Angaben zu Empfänger-Händler
 - Empfänger-Händler ID: ID-Nummer des Marktteilnehmers im Empfängerregister
 - Empfänger-Händler Name
 - Empfänger-Händler Adresse: Straße, Nummer, Postleitzahl, Stadt
 - Empfänger-Händler Land: Auswahl aus Dropdown Liste
- Abwicklung Datenübertrag
 - Nach Klick auf Schaltfläche „Transferieren“ wird der entsprechende Biomethannachweis blockiert
 - AGCS Registerführer wickelt Datenübertrag mit Partnerregister ab
 - Empfänger bekommt Nachweis angeboten und kann diesen annehmen oder ablehnen
 - Nach aktiver Annahme des Empfängers, findet der Eigentumsübergang statt



- **Verwertungszweck & Gesetzliche Grundlage & Business Case**

- Import von Biomethan inkl. erneuerbarer und grüner Eigenschaften
- Anrechenbarkeit ist mit jeweiligen Förder- und Abwicklungsstellen zu klären.

- **Marktteilnehmer:**

- Marktteilnehmer (Biomethananlagenbetreiber, Gutachter, Händler) von ausländischen Registerstellen
- Biomethan Register Austria: Händler, (Gutachter);

- **Begutachtung:**

- Entsprechend des Verwertungszwecks; AGCS übernimmt begutachtete Informationen vom Partnerregister und trägt diese in den Nachweis ein; AGCS fügt nichts hinzu
- Angabe von Informationen zur Biomasse muss dem Verwertungszweck des Ziellandes entsprechend
- Angabe von Nachhaltigkeitskriterien und Anhang des Nachhaltigkeitsnachweises für Ziellanrechnungen im Zielland möglich

- **Abwicklung der Nachweisführung**

- AGCS übernimmt Informationen des originalen Nachweises vom Partnerregister und erstellt entsprechenden Biomethannachweis auf einem Import Konto (Import_Länderkürzel).
- AGCS fügt nichts hinzu, löscht nichts und ändert nichts;
- Importierte Nachweise: kleinste Einheit = 1 MWh (= 1,000 kWh)
- AGCS bietet dem potenziellen Käufer diese Nachweise im System („Transfermaske“) zur Annahme an.
- Die gesamte Nachweisinformation inklusive Gutachten können vor Annahme durch den potenziellen Käufer bzw. einem von Käufer beauftragten Gutachter eingesehen werden. Die Einsichtnahme eines Gutachters erfordert die vorhergehende Mitteilung an AGCS, damit AGCS diesen Gutachter den entsprechenden Nachweisen zuweisen kann.
- Mit Annahme der Nachweise seitens des Käufers, hat der Eigentumsübergang stattgefunden und der Käufer kann uneingeschränkt über die ihm übertragenen Nachweise verfügen.

- **Leitfaden: Biomethan zum internationalen Austausch (AT - DE) V2.0**

- (dena-Leitfaden)
- Bilaterale Kooperation wird ersetzt durch ERGaR Scheme Teilnahme
- Verweis auf ERGaR-Leitfaden

- **Leitfaden: Europaweiter Austausch von Biomethannachweisen über ERGaR CoO Scheme V1.0**

- (ERGaR-Leitfaden) | zweisprachig
- Anstoß von Exporten über das Export-Konto „ERGaR_CoO“
- Beschreibung transaktionsrelevanter Informationen im Register System, welche von Marktteilnehmern anzugeben sind
- Import von Nachweisen über spezifische Import Konten, bspw. Import_DE, Import_UK;
- Gleiche Funktionen (Transfer, Splitten, Stilllegung) für österreichische sowie für importierte Biomethannachweise
- In Ausarbeitung



Leitfaden: Biomethan zum internationalen Austausch (AT - DE) V2.0
(dena-Leitfaden)

Es wird darauf verzichtet, geschlechtsspezifische Formulierungen zu verwenden, um die Lesbarkeit des Dokuments zu gewährleisten. Personennamen, Beschreibungen, welche nur in männlicher Form angeführt sind, beziehen sich auf Männer und Frauen in gleicher Weise.



Leitfaden: Europaweiter Austausch von Biomethannachweisen über ERGaR CoO Scheme V1.0
(ERGaR-Leitfaden)

Es wird darauf verzichtet, geschlechtsspezifische Formulierungen zu verwenden, um die Lesbarkeit des Dokuments zu gewährleisten. Personennamen, Beschreibungen, welche nur in männlicher Form angeführt sind, beziehen sich auf Männer und Frauen in gleicher Weise.

1 Biomethan zum internationalen Austausch (AT - DE)

1.1 Hintergrund

Zum Zweck des grenzüberschreitenden Eigentumsübergangs von Biomethannachweisen zwischen Deutschland und Österreich haben die Registerbetreiber beider Länder, das Biogasregister Deutschland betrieben durch die dena (Deutsche Energie-Agentur GmbH) und das Biomethan Register Austria, betrieben durch die AGCS (Gas Clearing and Settlement AG), eine Kooperationsvereinbarung für den bilateralen Transfer und Eigentumsübergang von Biomethannachweisen abgeschlossen. Auf Basis dieser Vereinbarung wurden technische und organisatorische Prozesse entwickelt, um den grenzüberschreitenden Austausch von Biomethan zwischen den beiden Ländern zu ermöglichen.

1.2 Leitfaden zur Abwicklung

Die AGCS-dena Kooperation besteht seit 2016. Mit Beitritt der beiden Registerführer in das europäische Kooperations-Austauschsystem (EU-Certificate of Origin Scheme), werden die Austauschprozesse anhand dieses Regelwerks abgewickelt. Es definiert die notwendigen rechtlichen, organisatorischen und prozeduralen Voraussetzungen, um Registerbetreibern einen sicheren Austausch von Biomethannachweisen zwischen den Registern zu ermöglichen.

Voraussetzungen zur Registrierung der Marktteilnehmer des Biomethan Register Austria (Biomethanproduzenten, Biomethanverbraucher, Güterhändler/Registrierter) und den Anrechnungsmöglichkeiten des Güternetzes von Biomethan durch die Partnerregister der AGCS, sind dem Leitfaden „Europaweiter Austausch von Biomethannachweisen über ERGaR“ zu entnehmen. Detaillierte Beschreibungen der Abwicklungsprozesse sind im Leitfaden „Transferprozesse des Biomethan Register Austria“ dargestellt. Außerdem werden detaillierte Informationen von zu beachtenden Attributen im „Leitfaden: Kriterienkatalog“ zur Verfügung gestellt.

Diese Dokumente sind auf der Website des Biomethan Register Austria (<https://biogasregister.at/>) einsehbar.

Die beiden Registerbetreiber weisen darauf hin, dass ihre Funktion primär der Schaffung einer geschützten und doppelzühlungsverbindenden Eigentumsübergang von Biomethannachweisen zwischen zwei Registerbetreibern dient. Durch Anmeldebestätigung des Käufers und Buchung der Nachweise auf dem Konto des Käufers hat der Eigentumsübergang stattgefunden.

2 Kooperationspartner

2.1 AGCS Gas Clearing and Settlement AG

AGCS ist Bilanzgruppenkoordinator (Clearingstelle) für den österreichischen Gemarkt (Marktgabel CO) und handelt seit der Überlassung des österreichischen Gemarktes im Jahre 2002. Als solcher beschafft AGCS Regasenergie und rechnet die Ausgleichenergie im Verteilungsgebiet Ö3 mit den dort registrierten Verteilungsgruppen ab. Die aggregierten von den Netzbetreibern an AGCS übermittelten Messwerte sind neben den Fallplänen die Grundlage für Ausgleichsenergieermittlung und -verrechnung.

Seit Inkrafttreten des Bilanzgruppengesetzes 2012 ist der Bilanzgruppenkoordinator (Clearingstelle) verpflichtet, Bestätigungen über ins Erdgasnetz eingespeiste Biomethannachweise mit einer eindeutigen Identifizierung auszusenden und behält zu diesem Zweck das Biomethan Register Austria. Biomethannachweise werden auf Basis von

2.4 Exporte: europäische Eigentumsübergänge vom Biomethan Register Austria an Partnerregister

Um den europäischen Eigentumsübergang eines spezifischen Biomethannachweises anzustreben, muss der Verkäufer die Transferfunktionen und muss dafür die notwendigen Transferdaten in die Transfermakke eingeben.

- Der Verkäufer transferiert den entsprechenden Biomethannachweis an das jeweilige „Export-Konto“ (ERGaR_CoO) und wählt das „Empfängerregister“ mit Hilfe eines Dropdown-Menüs aus. Die aktuelle Liste ist im Dropdown-Feld des Registerbetriebers hinterlegt. Bsp. dafür ist:
- dena (DE)
- Energest (DK)
- Vertigas (NL)
- AGCS (GB)
- Entsprechende Kontaktdaten zur Identifizierung des Käufers im Empfängerregister sind anzugeben:
- ID des Registerkонтрахтens im Empfängerregister
- Kontaktdaten des Empfängers: Name und Adresse, inklusive Straße und Nummer, Postleitzahl, Stadt, Land;
- Europäische Eigentumsübergänge werden in der Einheit kWh abgewickelt, wofür das Registerbetreiber eine automatische Validierung durchführt. Es werden dabei nur solche Energiemengen für einen europäischen Eigentumsübergang akzeptiert, welche eine Ganzzahl in der Einheit kWh repräsentieren. Die angegebene Transparenz in kWh muss in den letzten drei Stellen jeweils die Ziffer Null aufweisen.
- AGCS überprüft den angebotenen Transfer des Verkäufers und führt die Datenübermittlung an das Empfängerregister durch. Auch seitens des Empfängerregisters findet ein Validierungsprozess statt.
- Währenddessen hat der Verkäufer keinen weiteren Zugriff auf die betroffenen Nachweise, da diese „gepopt“ werden. Dies verhindert jegliche Doppelbuchungen oder Doppelverrentung desselben Biomethannachweises (derselben Energiemenge).
- Wird das Datenpaket des Nachweises als unvollständig identifiziert, wird der Transferprozess abgebrochen und die gepopten Nachweise werden für den Verkäufer wieder freigeschaltet.
- Falls die Prüfung des Datenpakets positiv bestätigt wird, leitet AGCS den Datenübertrag an das Empfängerregister ein, welches dem potenziellen Käufer den entsprechenden Nachweis anbietet.
- Leitet der potenzielle Käufer den angebotenen Nachweis ab, wird der Transferprozess abgebrochen und die gepopten Nachweise werden für den Verkäufer wieder freigeschaltet.
- Wenn der Käufer die angebotenen Nachweise an, folgt die Anlage von Nachweisen auf dem Konto des Käufers im Empfängerregister. Mit Akzeptanz des Käufers im Empfängerregister erfolgt der Eigentumsübergang. Der Verkäufer hat keine weiteren Prozessschritte durchzuführen.
- Sofern der Transfer positiv bestätigt wird, legt AGCS den ursprünglichen Nachweis im Registerbetreiber ab. Der AGCS Bilanzgruppenkoordinator gibt die Anlage der finalen Ausbuchung aus dem Biomethan Register Austria. Der Nachweis wird dem Empfängerregister für Dokumentationszwecke übermittelt und diese stellen als finale Bestätigung der Stilllegung des Nachweises.





• User Manual - Biomethananlagenbetreiber



- Login Bereich
- Kennwort ändern – über Einstieg und in Optionen
- Transfermaske: erweiterte Erläuterungen

• User Manual – Verstromungsanlagenbetreiber



- Login Bereich
- Kennwort ändern – über Einstieg und in Optionen
- Transfermaske: erweiterte Erläuterungen

• User Manual - Gutachter



- Login Bereich
- Kennwort ändern – über Einstieg und in Optionen
- Nachweisdetails: erweiterte Erläuterungen

1 Beschreibung der Funktionalität in User Manuals
Dieses User Manual (Handbuch) wurde in Kooperation zwischen Smart Technology und AGCS erstellt, um den Benutzern des IT-Systems des Biomethan Register Austria ein sicheres und transparentes Service zur Verfügung zu stellen und um standardisierte und effiziente Prozessabläufe zu ermöglichen.
In diesem User Manual werden die Funktionalität des Registrysystems sowie die jeweiligen Funktionen und Aktionen der entsprechenden Personenvolle beschrieben.
Das Handbuch bietet Teilnehmern des Biomethan Register Austria, welche in der Personenvolle „Biomethananlagenbetreiber“ registriert sind, eine verständliche und anschauliche Darstellung aller möglichen Schritte zu Abwicklungsprozessen im Registrysystem.

2 Login
2.1 Login-Oberfläche im Internet-Browser
Wählen Sie die Seite über die entsprechende URL an - die nachfolgende Login-Seite wird angezeigt: <https://register.biomethanregister.at>. Links befindet sich der Login-Bereich zur Eingabe der Daten.
Hier können sich berechtigte Benutzer in die Weboberfläche einloggen. Als berechtigter Benutzer verfügen Sie über einen Benutzernamen und ein Passwort.

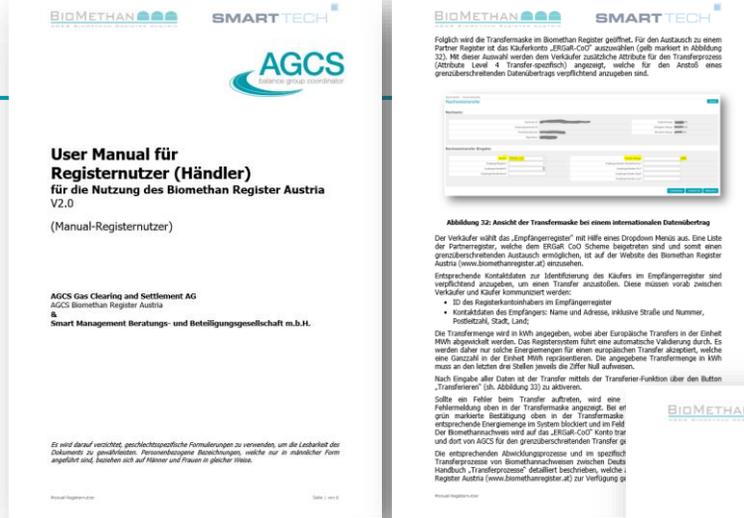
Abbildung 1: Ansicht der Login-Oberfläche im Internet-Browser
Nach einem erfolgreichen „Login“ erscheint nun die „Home“-Seite des Biomethan Register Austria. Auf der „Home“-Seite werden aktuelle News angezeigt, um den Usern des Biomethan Register aktuelle Informationen über die Plattform übersichtlich zu können.

6 Begutachtung eines Nachweises und Setzen eines Meldervermerks
6.1 Mögliche Aktionen und Tätigkeiten eines Gutachters
Eine Person in der Personenvolle „Gutachter“ kann Nachweise im System als „B markieren, indem ein „Bildvermerk“ gesetzt wird. Öffnen Sie dazu muss „Nachweisliste“, die nur all jene Nachweise beinhaltet, die von Anlagen produktiv werden Ihnen als Gutachter zugeordnet sind.
Ein Gutachter kann folgende Aktionen als Teil einer Begutachtung durchführen:
1. **Angaben der Informationen zu Nachweisattributen in den Nachweisdetails Meldervermerk** (s. 6.2.1): Informationen zu Attributen können in den Nachweisdetails eingetragten, geändert und vorab gespeichert werden, ohne einen Meldervermerk zu setzen.
2. **Begutachtung in den Nachweisdetails mit Meldervermerk** (s. 6.2.2): Infolgedessen können in den Nachweisdetails geändert und gleichzeitig mit einem Prüfbericht („Bildvermerk“) und der Setzung eines Meldervermerks werden. Ein solcher Prüfbericht („Bildvermerk“) wird den begutachteten Anlagen zugeordnet und steht dem Eigentümer in Nachweisdetails zum Download bereit.
3. **Begutachtung in der Nachweisliste durch Meldervermerk ohne Prüfbericht** (s. 6.2.3): Ein Meldervermerk kann für einzelne oder mehrere Nachweise in der Nachweisliste durch die Schaltfläche „Meldervermerk setzen“ durchgeführt werden.
4. **Begutachtung in der Nachweisliste durch Meldervermerk mit Prüfbericht** (s. 6.2.4): Das Hochladen eines Prüfberichts („Bildvermerk“) kann über das Setzen eines Meldervermerks durchgeführt werden. Ein solcher Prüfbericht („Bildvermerk“) wird den begutachteten Nachweisen als Anhang zugeordnet und steht dem Eigentümer in Nachweisdetails zum Download bereit.
6.2 Möglichkeiten zur Begutachtung eines Nachweises
6.2.1 Angaben der Informationen zu Attributen ohne Meldervermerk
Um Nachweise zu begutachten, müssen diese manuell in der Nachweisliste werden. Zur Öffnung der Ansicht der Nachweisdetails, klicken Sie auf das Symbol in der Zeile des entsprechenden Nachweises.
Als Gutachter haben Sie nun die Möglichkeit, in den Nachweisdetails, informierende Attribute (welche nicht ausgefüllt sind) hinzuzufügen (s. Abbildung 20), die eigenen Attributen bieten Dropdown-Felder. Auswahloptionen sind in manchen Attributen als „Ja/Nein-Kombi“ zu treffen und einige Attribute Prüfberichte, die vom Gutachter ausgefüllt werden können.
Außerdem bietet die Textfeld „Bemerkung“ die Möglichkeit, einen Kommentar abzugeben (s. Abbildung 20). Dieser Kommentar wird dem bei der (Erstellung) dieses Nachweises im PDF-Report als Information angezeigt.
Um die Nachweisattributen auszuwählen, muss der entsprechende Nachweis in den Biomethanregister angezeigt werden. Gehen Sie zu „Nachweisdetails/nachweis hochladen“ zur Verfügung (s. Abbildung 20).

Abbildung 23: Stammdaten Erzeugungseinheiten - Details einer Verstromungsanlage

Abbildung 7: Begriffsbestimmung - Daten Erzeugungseinheit

LE:	Vom System automatisch generierte Identifikationsnummer, mit welcher die Anlage in der Datenbank gespeichert wird.
Anlagenart:	Biomethan-Verstromungsanlage
Name:	Name der Anlage lt. Beschd.
Okzidentnummerbereich:	<ul style="list-style-type: none"> • Ja • Nein • Private Anlage • Öko-Nachfolgebetrieb
Anlagenkategorie ÖSG:	<ul style="list-style-type: none"> • Öko-Nachfolgebetrieb mit Technologieforum
Firma:	Die Firma welche dieser Anlage zugeordnet ist.
Straße:	Adresse(n) der Anlage
Postleitzahl:	Postleitzahl - Adressdaten der Anlage



User Manual – Registernutzer (Händler)



- Login Bereich
- Kennwort ändern – über Einstieg und Optionen
- Transfermaske: erweiterte Erläuterungen

User Manual – OeMAG



- Login Bereich
- Kennwort ändern – über Einstieg und in Optionen

Leitfaden: Abwicklungsprozesse für die Nutzung des Biomethan Register Austria V1.0



- (Leitfaden-Abwicklungsprozesse) Englische Version in Entwicklung
- beschreibt die jeweiligen Abwicklungsprozesse für den Eigentumsübergang von Biomethannachweisen
- Abwicklungsprozesse zwischen Marktteilnehmern innerhalb und außerhalb der Systemgrenzen

Systemerweiterungen

Änderungen User Manuals & Leitfäden

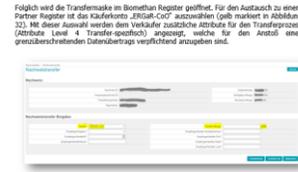


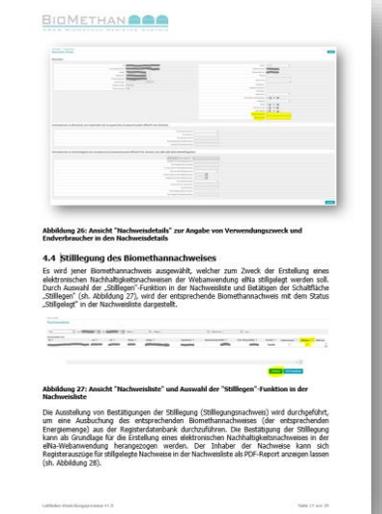
Abbildung 21: Ansicht der Transfermaske bei einem intermodalen Datenaustausch. Der Verkäufer wählt das „Empfängerregister“ mit Hilfe eines Dropdown Menüs aus. Eine Liste der Partnerregister, welche dem ERGAR CoO Schema beigetreten sind und somit einen grenzüberschreitenden Austausch ermöglichen, ist auf der Website des Biomethan Register Austria (www.biomethanregister.at) anzusehen. Entsprechende Kontaktdaten zur Identifizierung des Käufers im Empfängerregister sind verpflichtend anzugeben, um einen Transfer anzubieten. Diese müssen vorab zwischen Verkäufer und Käufer kommuniziert werden:

- ID des Registerkontoinhabers im Empfängerregister
- Kontaktdaten des Empfängers: Name und Adresse, inklusive Straße und Nummer, Postleitzahl, Stadt, Land;

Die Transfermenge wird in MWh angegeben, wobei aber Erläuterliche Transfers in der Einheit MWh abgefordert werden. Das Registerystem führt eine automatische Validierung durch. Es werden dabei nur solche Energiemengen für einen ausgerichteten Transfer akzeptiert, welche eine Ganzzahl in der Einheit MWh repräsentieren. Die angegebene Transfermenge in MWh muss an den letzten drei Stellen jeweils die Ziffer Null aufweisen.

Nach Eingabe aller Daten ist der Transfer mittels der „Transferfunktion“ über den Button „Transferieren“ (s. Abbildung 21) zu aktivieren.

Sollte ein Fehler beim Transfer auftreten, wird eine Fehlermeldung oben in der Transfermaske angezeigt. Bei einem markierten Bestätigung oben in der Transfermaske entsprechende Energiemenge im System blockiert und im Fall der Biomethannachweise wird auf das „JIRISAR-CoO“ Konto tris und dort von AGCS für den grenzüberschreitenden Transfer ge. Die entsprechenden Abwicklungsprozesse und im spezifisch Transferprozesse von Biomethannachweisen zwischen Handbuch „Transferprozesse“ skizziert beschrieben, welche Register Austria (www.biomethanregister.at) zur Verfügung g



- Restrukturierung
- Aktualisierung von Informationen und Texten
- Statistiken: erweitert, Gesamt- und Jahresstatistiken, neue Grafiken
- Download-Bereich erweitert:
 - Sammlung an Präsentationen und Vorträgen (Video),
 - Sammlung an EU-Projektberichten,
 - Bereich mit englischsprachigen Informationen;
- Zweisprachige Version in Ausarbeitung

The screenshot shows the website biomethanregister.at/de. The main heading is "Systemerweiterungen" (System Extensions). Below it, a text block explains that changes to the AGB-Biomethan and its functional description are being implemented to meet current legal, organizational, and technical requirements of the biomethane sector. It also mentions that system functions and administrative adjustments are being made. A link is provided: <https://www.biomethanregister.at/de/aktuelles>.

To the right of the text is a graphic featuring a Swiss Army knife with various tools, surrounded by logos for "Biomethan & TIC", "elNa", "E-CONTROL", and "ergar".

Below the main text are several icons representing different aspects of the system: a globe, "ergar", "GATRACE", "ISO 27001", and the Swiss Army knife.

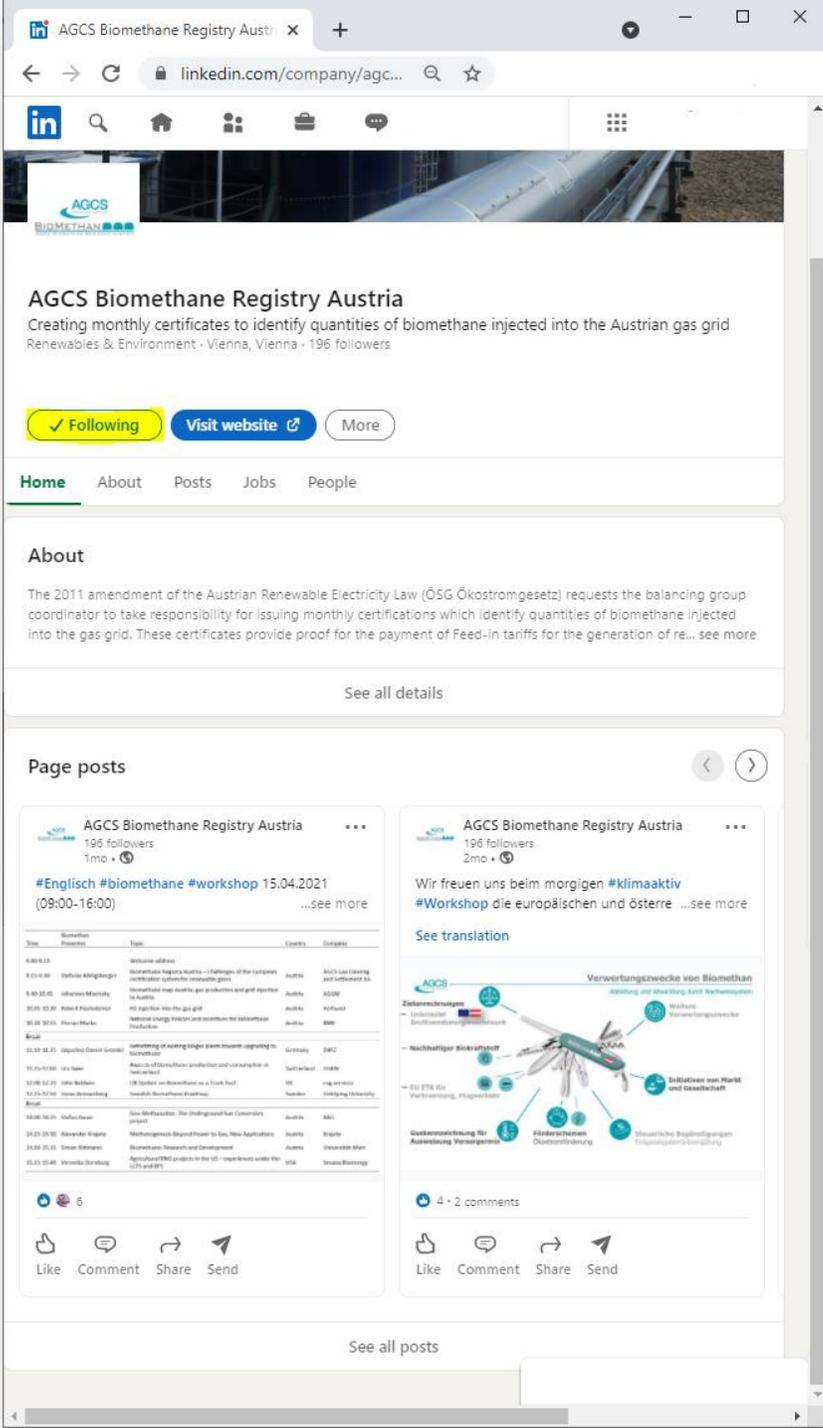
The website has a navigation menu with the following items: Home, Register, Nachweise, Regelwerk, Registrierung, Kooperation, Statistik, Download, and News. There is also a search bar and a "Login Nachweissystem" button.

At the bottom of the page, there are four main sections:

- Register**: AGCS betreibt als Bilanzgruppenkoordinator das Biomethan Register Austria.
- Funktionsweise**: Hier wird die Funktionsweise des Biomethan Register Austria erläutert.
- Nachweise**: Bestätigungen für gesetzlich, anerkanntes und in das Erdgasnetz eingespeistes Biomethan.
- EnergyNews Magazine.at**: Alle News & Entwicklungen auf einen Blick! (Zum Magazin)

The footer contains four columns of links:

- Über AGCS**: Aufgaben, Eigentümer, Organsitzungen, Beteiligungen, Geschäftsberichte
- Team**: Vorstand, Ansprechpartner, Jobs und Karriere
- Support**: Kontakt & Anreise, Nachweiskalender, Statistiken, Registrierung
- Weitere Infos**: AGCS, Schulungen, EnergyNewsMagazine, Energy Monitor, ISO/IEC 27001 : 2013, DIN EN ISO 9001 : 2015



- Biomethan Register auf **LinkedIn**
- Regelmäßige Updates
- Events, Artikel, Neuigkeiten
- Networking
- Posts in DE und EN
- Nationaler und internationaler Austausch
- ~ 200 Followers

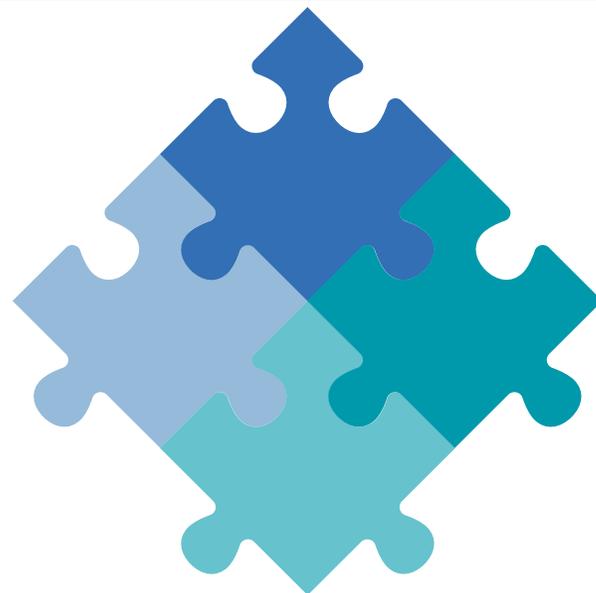
<https://www.linkedin.com/company/agcs-biomethane-registry-austria/?viewAsMember=true>

Biomethan Register Austria

bestehendes System &
Systemerweiterungen

European Renewable Gas Registry

Kooperations-Austauschsystem



Anpassung der Marktregeln

Regelwerk, Dokumentation,
Information

Systemerweiterungen

IT-System & Fallbeispiele

Kontakt

AGCS Gas Clearing & Settlement AG AGCS Biomethan Register Austria

www.agcs.at | www.biomethanregister.at
[LinkedIn](#) | info@biomethanregister.at

Projektmanagement

Stefanie Königsberger Andreas Wolf
stefanie.koenigsberger@agcs.at andreas.wolf@agcs.at

Operative Abwicklung

Sarah Piza Stefan Thaller
sarah.piza@agcs.at stefan.thaller@agcs.at

