

Unofficial translation in English

Gas Market and Guarantee of Origin (GO) Info

Meeting Park Oasis, Helsinki and via remote connection

The event will not be recorded, but materials will be distributed.

Agenda

09.00–09.20	Gasgrid's Strategic Goals for Clean Gases	<i>Mika Myötyri, Gasgrid</i>
09.20–09.50	Sustainability of Renewable Fuels	<i>Mari Tenhoviirta, Energy Authority</i>
	Sustainability, GO Standard and UDB	<i>Heli Haapea, Gasgrid</i>
09.50–10.05	GOs for Hydrogen and E-Methane	<i>Heli Haapea, Gasgrid</i>
10.05–10.20	Break	
10.20–10.45	Emissions Trading Obligations	<i>Linda Finska, Energiavirasto</i>
10.45–11.30	Overview of Clean Gases: Sustainability, GOs, and Taxation	<i>Heli Haapea ja Niina Simola, Gasgrid</i>



Gasgrid's Strategic Goals for Clean Gases, *Gasgrid*

Gasgrid's Strategic Goals for Clean Gases

- The strategic goals for clean gases focus particularly on promoting zero-emission and low-emission gases such as biogas, hydrogen, and synthetic methane.
- We are committed to developing and promoting the clean gas market, which is an important step towards achieving carbon neutrality.
- Our goal is to develop the market and regulation of renewable gases to enable the widespread use of domestic renewable gas with minimal infrastructure investments.
- The production capacity of domestic renewable gases injected into the gas system is expected to increase 20-30 times by 2030.
 - In addition to biogas, synthetic methane will flow through our pipes in the coming years.



*Information based on the dates of issuance/transfers

Gasgrid's Strategic Goals for Clean Gases

- We operate as the administrator of the GO system in Finland, and our goal is to develop the usability of GOs in a way that serves the market.
- Our goal is to facilitate the development of the clean gas market by acting as a unifying force in the industry and sharing concrete use cases of clean gas usability to create customer value.
- We have had and will continue to have active discussions with authorities (Energy Authority (sustainability and emissions trading) and Tax Administration (taxation of clean gases) and market participants both nationally and at the EU level.

Clean Gases as Part of Finland's Gas System
Currently, there are 5 biogas production facilities connected to Finland's gas system.
The first biogas feed from the distribution network (DSO) to the transmission network (TSO) was completed this year.
Off-grid biogas feed ('container solution') into Finland's gas system enables the transportation of clean gases to the feed point of Finland's gas system from a production facility located outside the network.
An e-methane production facility will be connected to Finland's gas system by 2027.
The first hydrogen production facility is registered in the GO registry.
Hydrogen infrastructure and market will be operational by 2030.



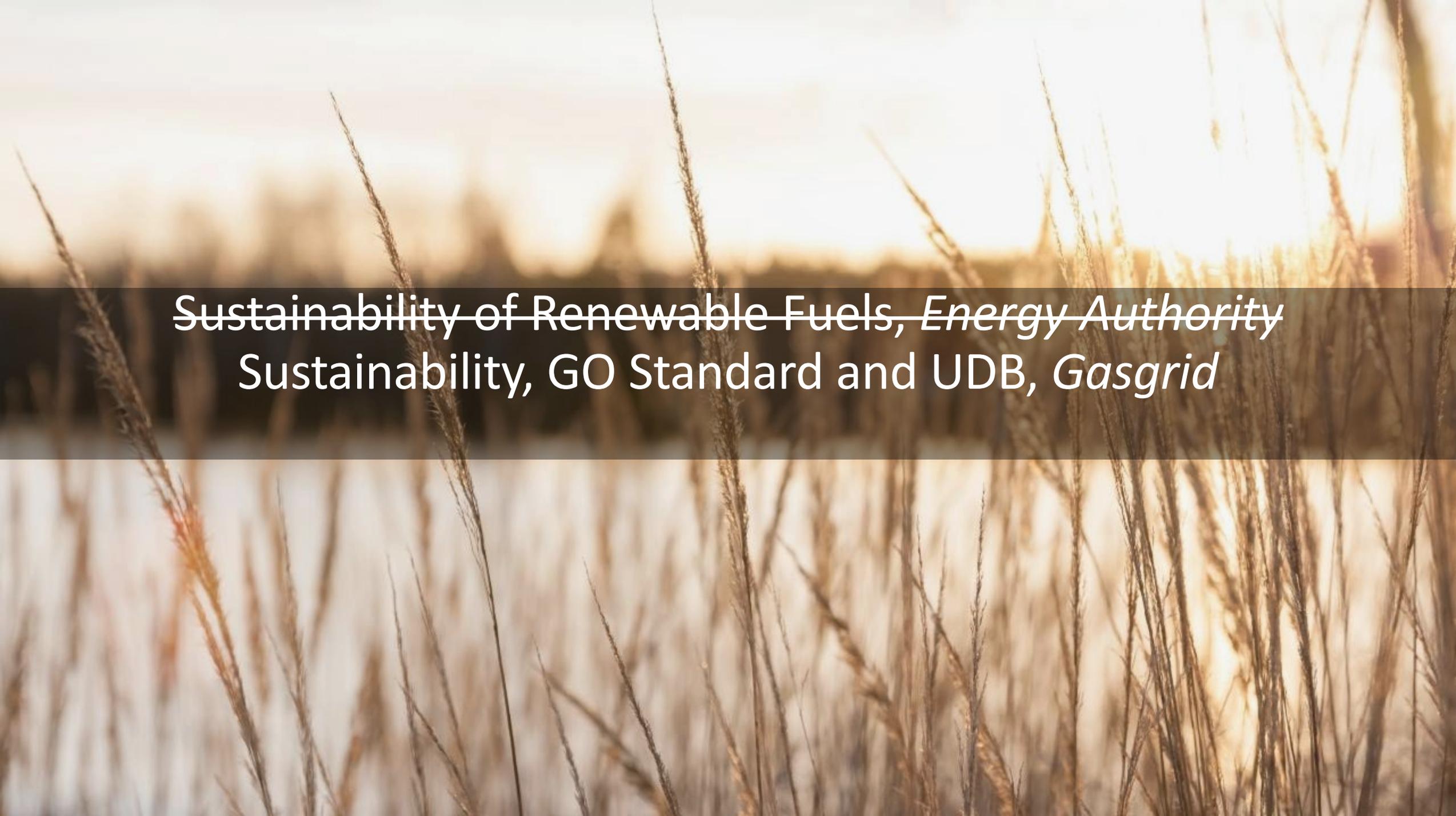
Pricing of Renewable and Low-Carbon Gases

- Gasgrid will hold a consultation on pricing from April 16 to June 16, 2025. At the same time, the Energy Authority will hold a consultation on transfer tariff coefficients, tariff discounts, and seasonal factors.
- The updated regulation of the European Parliament and Council (EU) 2024/1789 on the internal market for renewable gas, natural gas, and hydrogen sets a basic obligation for transmission system operators to set a tariff discount for feed points of renewable and low-carbon gas.
- Gasgrid proposes a 100% discount for renewable gas fed into Finland's gas system and a 75% discount for low-carbon gas starting January 1, 2026.
 - The discounts are a concrete way for the transmission system operator to promote the development of the clean gas market.
 - Granting discounts improves the competitiveness of clean gas projects widely compared to the rest of Europe.

Observations

- The clean gas market is developing very rapidly nationally – development is also fast at the EU level.
 - It is important that the overall development of clean gases progresses as evenly as possible so that market models and legislation at both national and EU levels create a supportive whole.
 - So far, development has been somewhat uneven. Therefore, cooperation and information exchange between authorities and market participants are central to creating the best possible conditions for the clean gas market in Finland (usability of clean gases, investments...).
 - It is very important to recognize new clean gases (synthetic methane) in legislation and taxation.
- Clear rules and predictability create value for market participants in an ever-evolving market.





~~Sustainability of Renewable Fuels, Energy Authority~~
Sustainability, GO Standard and UDB, Gasgrid

Sustainability law draft in Finland 1/2

- Expansion of the scope
 - The law now also covers renewable fuels of non-biological origin (RFNBO fuels).
 - The application limit for solid biomass fuels is lowered from 20 MW to 7.5 MW (national simplified process possible).
- Verification and supervision
 - New requirements for the competence areas of verifiers, including RFNBO fuels.
 - Expansion of the Energy Authority's inspection rights to include RFNBO fuels and strengthening the role of the Energy Authority.
 - Audit of the entire supply chain.
- RFNBO fuels
 - New rules for demonstrating the renewability of electricity used in RFNBO fuel production (delegated acts).

Sustainability law draft in Finland 2/2

- National system
 - Possibility to expand the national system to also cover RFNBO fuels and recycled carbon fuels.
 - Clarification of requirements for independent and open inspections.
- Tightening of GHG reduction requirements
 - Also applies to old facilities gradually.
- Union database
 - The union database mainly concerned transport, now also fuels used for other purposes (e.g., heating, electricity) must be reported.
- Administration
 - Increased reporting.
- Gasgrid's observation
 - The national sustainability system is for *renewable* fuels and is used as its name suggests in Finland. For transfers abroad, a voluntary system approved by the European Union is required.

Standard CEN EN 16325 ('GO Standard')

- Will be published and come into force on May 14, 2025 (in Finnish and English).
- Finland consistently voted "no", with problem areas including:
 - The total amount of GOs exported to target countries in a year does not exceed the total consumption of the energy source in that year (net export is not possible).
 - Additional information on cancellations.

Unofficial translation

UDB 1/2

- RED III:
 - The directive expands the scope of the database to cover the production and use of all renewable liquid and gaseous fuels.
 - Traces the origin and sustainability characteristics of renewable fuels and energy throughout the supply chain.
 - Contains information on the lifecycle greenhouse gas emissions and sustainability characteristics of fuels.
 - Implementation deadline May 21, 2025.
- Recording of Information:
 - Origin of the product and raw material.
 - Sustainability characteristics and lifecycle greenhouse gas emissions.
 - Whether the product has been supported by state measures (e.g., tax exemptions, investment subsidies).
 - Chain of transactions: who produced, sold, and used the fuel.
 - DA possibility: Expansion of the recording obligation to raw material producers and collectors.

Sustainability law draft in Finland

- Transactions
- Sustainability Information
- Subsidies
- Facilities with a fuel capacity of less than 2 MW are exempt from the recording obligation.
- The interconnected gas system must be considered as one material balance system.
- Entry and exit information.

UDB 2/2

- Verification:
 - The accuracy and completeness of the information recorded by the operator are verified through independent inspections.
 - The verifier must check that the information is correctly and comprehensively recorded.
- National Exception:
 - Facilities using gaseous biofuels with a total thermal capacity of less than 2 MW are excluded from the reporting obligation.
 - GO information must be recorded in the union database as part of the sustainability characteristics of fuels so that the guarantee of origin information is available and traceable throughout the supply chain.
- Role of the Energy Authority:
 - The Energy Authority acts as the national coordinator for reporting.
 - The Energy Authority issues detailed regulations on deadlines and reporting requirements related to the implementation of the database.



GOs for Hydrogen and E-Methane, *Gasgrid*

Guarantees of Origin

Other Issuing Bodies:
Energy Authority – Heating and Cooling
Finextra – Electricity

The Issuing Body of the **gas and hydrogen** GOs is Gasgrid.

The only way to ensure the *renewable* origin of gas/hydrogen (both injected into the network and off-grid) for the end user.

Gasgrid is authorized to issue **both national and European EECS GOs** (European Energy Certificate System).

The verification obligation has been in place since July 1, 2022.

Unit MWh (higher heating value).

Domain Protocol ja STC

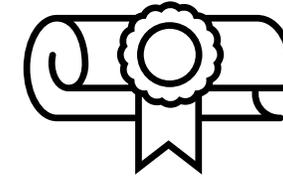
Domain Protocol defines the procedures, rights, and obligations related to gas and hydrogen GOs in Finland, both national and EECS GOs.

By signing the **Standard Terms and Conditions, STC**, the account holder joins the gas and hydrogen GO service and registry maintained by Gasgrid.

Guarantees of origin – Gasgrid Finland



Verification of the Production Device



- GOs can be issued to a production device **once it has been successfully verified**.
- Verification according to the Finnish GO Act is different from sustainability verification!
- The content of the verification certificate is regulated in the [Guarantee of Origin Regulation](#), and the guidelines for verification activities directed at assessment bodies can be found in the Energy Authority's verifier guide.
- Key information in the verification certificate includes details related to **the measurement of energy sources, self-consumption energy, and produced energy**, as well as **the date of the verification certificate** from which GOs can be issued. GOs cannot be issued before this date!
 - The verification certificate must be accompanied by a measurement arrangement diagram.

Conversion

- Conversion transforms energy from one form to another.
 - GOs for gas, hydrogen, electricity, and heating/cooling **are not interchangeable**.
- GOs for hydrogen and e-methane generated through conversion are currently **national** (EECS possibility coming).
- The Energy Authority's conversion guidelines can be found [here](#).
- Need for the first conversion cancellation in Gasgrid's gas/hydrogen register? Contact customerservice@gasgrid.fi

Always allow sufficient time!



Considerations in Conversion



The conversion of the current energy carrier (e.g., electricity) into the resulting energy carrier (e.g., hydrogen) **requires the cancellation of GOs before new ones can be issued**. The canceled GOs must be valid when the new ones are issued. The conversion cancellation must be made at least one month before the expiration date.



The power plant/production facility must be registered in both the current energy register and the resulting energy register before conversion cancellations can be made. **The reason for the cancellation is selected as conversion, and the target is the production facility of the resulting energy and its GSRN number.**



The account holder in Gasgrid's register for the resulting energy, e.g., hydrogen, submits the electricity cancellation certificate to Gasgrid. Ex-domain cancellation or transfer of guarantees of origin through the AIB Hub to Finland is suitable for conversion cancellation under certain special conditions. The conversion is done in Finland.

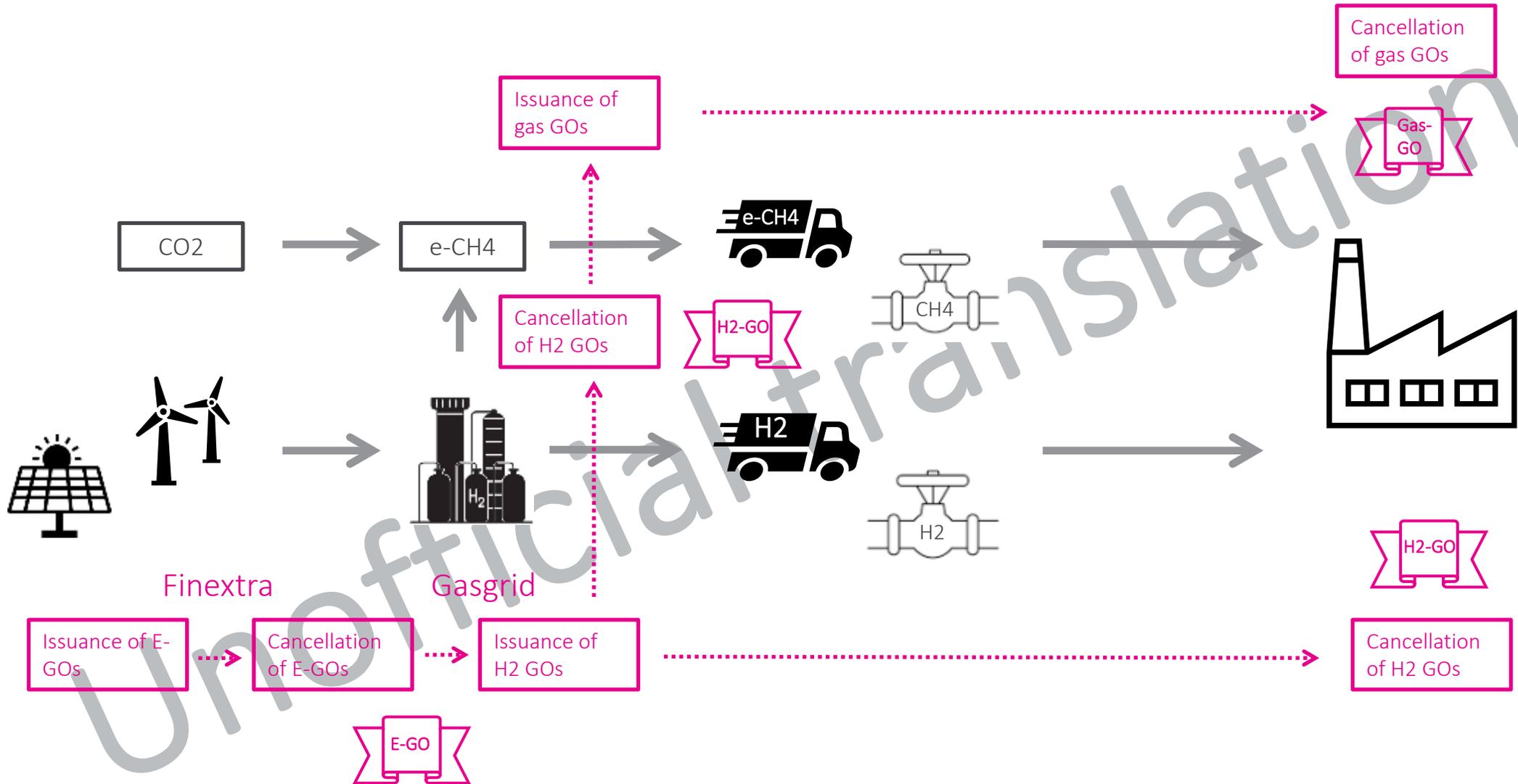


Guarantees of origin granted based on the conversion are valid for 12 months from the end of the conversion month.

Question: Biogas is used to produce heat, but we do not need GOs for the heat. Can the GOs for the gas be sold?

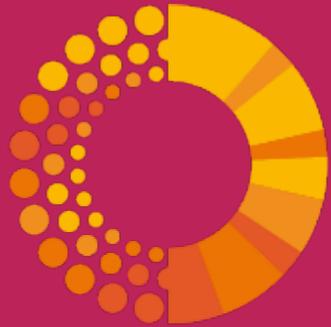
Answer: Contact the Energy Authority at go@energiavirasto.fi

Renewable hydrogen and e-methane GOs





Emissions Trading Obligations, *Energy Authority*
(only in Finnish)



energiavirasto

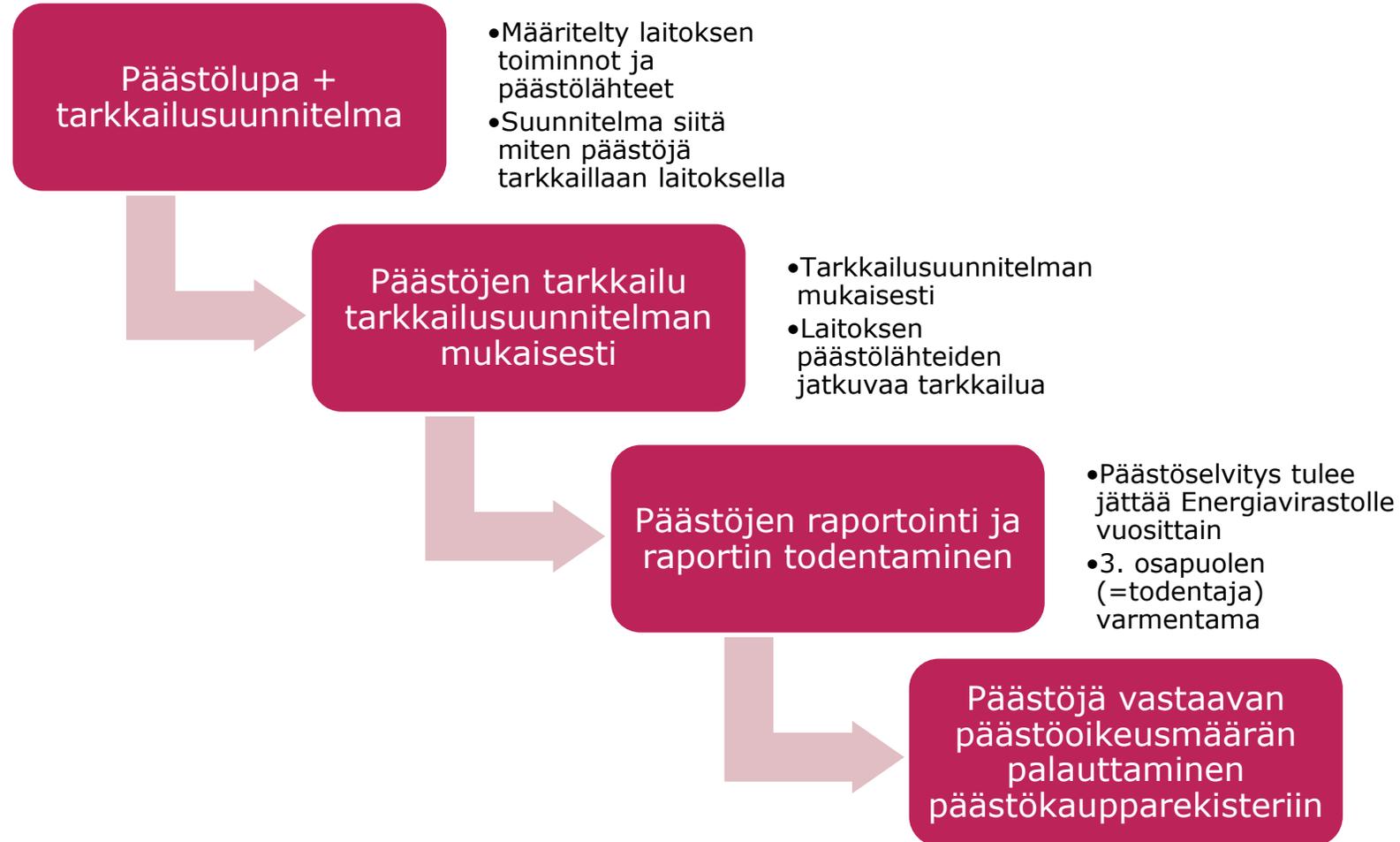
Only in Finnish

10.4.2025

**Biokaasun huomioiminen
päästökaupan velvoitteiden
täyttämisessä**

Linda Finska
Juristi/Päästökauppa

Päästökaupan piiriin kuuluvan yrityksen velvoitteet



Maakaasuverkkoon syötetty biokaasu

- Maakaasuun sekoittunut biokaasu raportoidaan maakaasun biomassaosuutena
 - Biokaasun määrä ei voi ylittää laitoksella käytetyn maakaasun määrää
- Biokaasun nollopäästöisyyden osoittaminen on vapaaehtoista
 - Jos toiminnanharjoittaja ei osoita nollopäästöisyyttä koskevien kriteerien täyttyvän, on maakaasuverkosta otettu kaasu raportoitava kokonaisuudessaan fossiilisena polttoaineena



Biokaasun nollapäästöisyys päästökaupassa: lainsäädäntö

- Komission tarkkailuasetus (EU) 2018/2066 (nk. MRR), art 39(4):
 - 4. Toiminnanharjoittaja voi määrittää biokaasun biomassaosuuden ja saman nollaluokitellun biomassan osuuden käyttäen energiasisällöltään vastaavan biokaasun **ostokirjanpitoa** edellyttäen, että toiminnanharjoittaja osoittaa toimivaltaista viranomasta tyydyttävällä tavalla, että
 - a) samaa biokaasumäärää ei lasketa kahteen kertaan ja erityisesti, että ostetun biokaasun ei väitetä olevan kenenkään muun käyttämä, muun muassa esittämällä direktiivin (EU) 2018/2001 2 artiklan 12 kohdassa määritelty **alkuperätakuu**;
 - b) toiminnanharjoittaja ja biokaasun tuottaja on liitetty **samaan kaasuverkkoon**.
 - Päästökauppalaki (1270/2023) 34 § 1 mom. : **kestävyyskriteerit**



Ohjeet liittyen MRR 39(4)

- Ohjeet
 - Komission ohjeet: Guidance document 1 ja 3 (GD1 ja GD3)
 - [d4f11230-9126-41a8-8c42-6131cd4e742e_en](#) (GD1)
 - [2289952b-4d59-494c-8c49-c0a559c403d6_en](#) (GD3)
 - EV:n ohje: [Ohje maakaasuverkkoon syötetyn biokaasun tarkkailusta ja raportoinnista päästökaupassa](#)



Yleiskatsaus biokaasun nollapäästöisyyden edellytyksistä

- Polttoon käytetty biokaasu
- **Ostokirjanpito:** tosiasialliset biokaasuostot
 - biokaasun energiasisältö (MWh), tieto maakaasuverkosta, johon biokaasu on syötetty, sekä biokaasun syöttöpiste
- **Samaa biokaasumäärää ei saa laskea kahteen kertaan** ja on varmistuttava, että ostetun biokaasun ei väitetä olevan kenenkään muun käyttämää, mm. esittämällä biokaasulle myönnetty **alkuperätakuu**
- Toiminnanharjoittaja ja biokaasun tuottaja on liitetty **samaan kaasuverkkoon;**
- biokaasu täyttää soveltuvat **kestävyyskriteerit**

ja

- **Sama biokaasumäärä ja -erä**



Alkuperätakuut MRR art 39(4)(a)

- Maakaasuverkkoon syötetyn kaasun raportoiminen biokaasuna edellyttää, että saman biokaasumäärän kaksoislaskenta eri käyttäjien toimesta on vältetty esittämällä biokaasulle myönnetty alkuperätakuu
- Toiminnanharjoittajan on osoitettava, että käytetylle biokaasulle myönnetyt alkuperätakuut on peruttu kaasun alkuperätakuurekisterissä
- Peruutettujen alkuperätakuiden tulee olla myönnettyjä sille biokaasumäärälle ja -erälle, joka ostokirjanpidon perusteella raportoidaan päästöselvityksessä.
- Lisäksi peruutettujen alkuperätakuiden on tullut olla voimassa sinä kalenterivuonna, jolle toiminnanharjoittaja raportoi biokaasun käytetyksi.



Sama kaasuverkko MRR art 39(4)(b)

- Biokaasun tuottajan ja toiminnanharjoittajan on oltava kytkettynä samaan kaasuverkkoon
- Kriteerin täytyminen edellyttää, että biokaasun myyjä voi osoittaa maakaasuverkon, johon kaasu on syötetty, sekä biokaasun syöttöpisteen. Lisäksi toiminnanharjoittajan on osoitettava, että biokaasun käyttöpaikka on kytketty samaan kaasuverkkoon kuin biokaasun tuottaja.
- Toiminnanharjoittajan esittämästä biokaasun ostokirjanpidosta on käytävä ilmi tieto maakaasuverkosta, johon biokaasu on syötetty, sekä biokaasun syöttöpisteestä



Sama kaasuverkko MRR art 39(4)(b)

- Erityistapauksen muodostavat tilanteet, joissa biokaasu syötetään maakaasuverkkoon, mutta kuljetetaan osittain myös muuten kuin putkistojen kautta
 - esimerkiksi nesteytetty biokaasu, joka kuljetetaan maakaasuverkon ja erillisverkon välillä tai maakaasuverkon ottopisteestä päästökauppalaitokselle.
 - Tällöin sovelletaan samoja vaatimuksia kuin maakaasuverkon kautta biokaasun tuottajalta päästökauppalaitokselle kuljetetun kaasun osalta.
 - Biokaasun kuljetuksesta ja nesteytyksestä syntyneet päästöt huomioidaan biokaasun kestävyuden arvioinnissa



Kestävyyden osoittaminen PKL 34 § 1 mom.

- Biokaasuosuuden määrittämisen lisäksi toiminnanharjoittajan on näytettävä, että polttoon käytetylle biokaasulle voidaan osoittaa kestävyys, jotta se voidaan raportoida nollapäästöisenä (päästökauppalaki 1270/2023 34 § 1 mom).
- Biokaasun on täytettävä biopolttoaineista, bionesteistä ja biomassapolttoaineista annetussa laissa (393/2013) säädetyt vaatimukset ja toiminnanharjoittajan on osoitettava tämä mainitun lain mukaisesti.



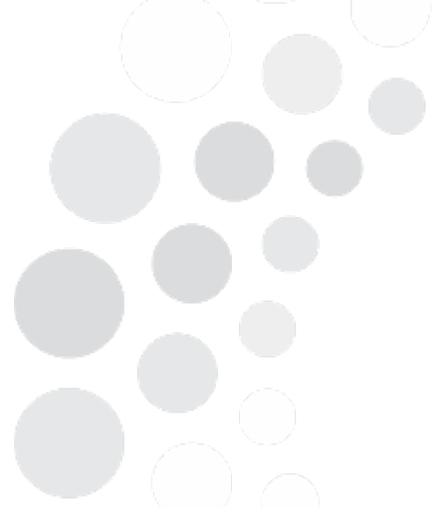
Sama biokaasumäärä ja erä

- Biokaasun
 - kestävyuden osoittamiseksi käytettyjen kestävyystodistusten ja
 - biokaasun kaksoislaskennan välttämiseksi peruutettujen alkuperätakuiden on koskettava **samaa biokaasumäärää ja -erää**



EU/ETA-alueella verkkoon syötetyn biokaasun huomioiminen: yleiskatsaus

- Edellä esitetyt kriteerit koskevat myös EU/ETA-alueella verkkoon syötettyyn biokaasuun
- Erityispiirteet
 - Saman verkon vaatimuksen osoittaminen
 - Lähtömaassa on oltava käytössä REDII:n mukainen alkuperätakuujärjestelmä. Näissä järjestelmissä on EU- ja ETA-valtiokohtaisia eroja
 - Alkuperätakuiden peruutustapa



EU/ETA-alueella verkkoon syötetyn biokaasun huomioiminen: sama verkko

- Iso osa EU-jäsenvaltioissa sijaitsevista maakaasuverkoista on yhteen liitettyjä ja voidaan katsoa samaksi kaasuverkoksi
- ETA-alueeseen kuuluvassa valtiossa sijaitseva maakaasuverkko tulee olla liitetty samaan kaasuverkkoon kuin EU-jäsenvaltiot, jotta sen voidaan katsoa olevan samassa kaasuverkossa
 - biokaasun kulkureitti laitokselle (missä biokaasu on tuotettu, mihin kaasuverkkoon se on syötetty ja mitä kaasuverkkoja ja reittejä pitkin se on kulkenut)



EU/ETA-alueella verkkoon syötetyn biokaasun huomioiminen: alkuperätakuut

- Lähtömaassa on oltava käytössä REDII:n mukainen alkuperätakuujärjestelmä biokaasun kaksoislaskennan välttämiseksi.
 - Toiminnanharjoittajan on peruutettava ostetulle biokaasumäärälle ja -erälle myönnetyt alkuperätakuut.
 - Suomessa tunnustetaan alkuperätakuulain 16 §:n mukaisesti myös muissa EU- ja ETA-maissa myönnetyt alkuperätakuut.
 - Näillä muissa EU- ja ETA-maissa myönnetyillä alkuperätakuilla tarkoitetaan joko
 - näissä valtioissa myönnettyjä kansallisia alkuperätakuita tai
 - 1.2.2024 alkaen eurooppalaisen Association of Issuing Bodies (AIB) -yhdistyksen the European Energy Certificate System (EECS) -alkuperätakuita.
- Gasgrid Finland Oy on AIB:n jäsen.



EU/ETA-alueella verkkoon syötetyn biokaasun huomioiminen: alkuperätakuiden peruutustapa

- Mikäli kyseessä ovat toisessa EU- tai ETA-valtiossa myönnetyt kansalliset alkuperätakuut, ne voidaan sopia siirrettäväksi manuaalisesti tai kansainvälisesti Ex-Domain peruutusten avulla.
 - Ex-Domain peruutuksen myötä alkuperätakuu peruutetaan lähtömaassa Suomessa tapahtuvaa kulutusta varten.
 - Kansainvälisestä Ex-Domain peruutuksesta on sovittava Suomen kaasun alkuperätakuurekisteriä ylläpitävän Gasgrid Finland Oy:n ja muualla EU-alueella sijaitsevan lähtömaan alkuperätakuurekisterin ylläpitäjän kanssa. Ex-Domain peruutettujen alkuperätakuiden käyttö tulee osoittaa Gasgrid Finland Oy:n antamalla ns. käyttötodistuksella
- Mikäli kyseessä ovat AIB:n EECS-alkuperätakuut, näiden alkuperätakuiden siirrot voi tehdä 1.2.2024 alkaen AIB:n sähköisen siirtoalustan Hubin kautta suoraan AIB:n jäsenmaiden välillä.



Biokaasun tiedot tarkkailusuunnitelmassa

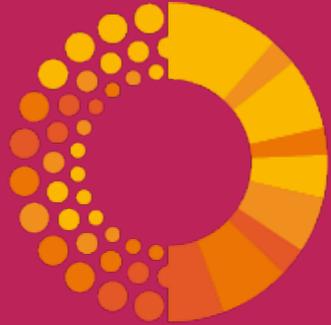
- Energiaviraston biokaasuohjeessa yksityiskohtaiset ohjeet toiminnanharjoittajille biokaasun tietojen lisäämisestä tarkkailusuunnitelmaan
- EU/ETA-alueella verkkoon syötetyn biokaasun osalta toiminnanharjoittajan on lisäksi sisällytettävä tarkkailusuunnitelman tietokortille 4 seuraavat tiedot:
 - biokaasun alkuperämaa
 - biokaasun kulkureitti laitokselle (missä biokaasu on tuotettu, mihin kaasuverkkoon se on syötetty ja mitä kaasuverkkoja ja reittejä pitkin se on kulkenut)
 - vakuutus biokaasun kestävydestä koko arvoketjun osalta
 - alkuperätakuun peruutustapa



Biokaasuohjeen päivitys

- Uudet kaasumaiset polttoaineet



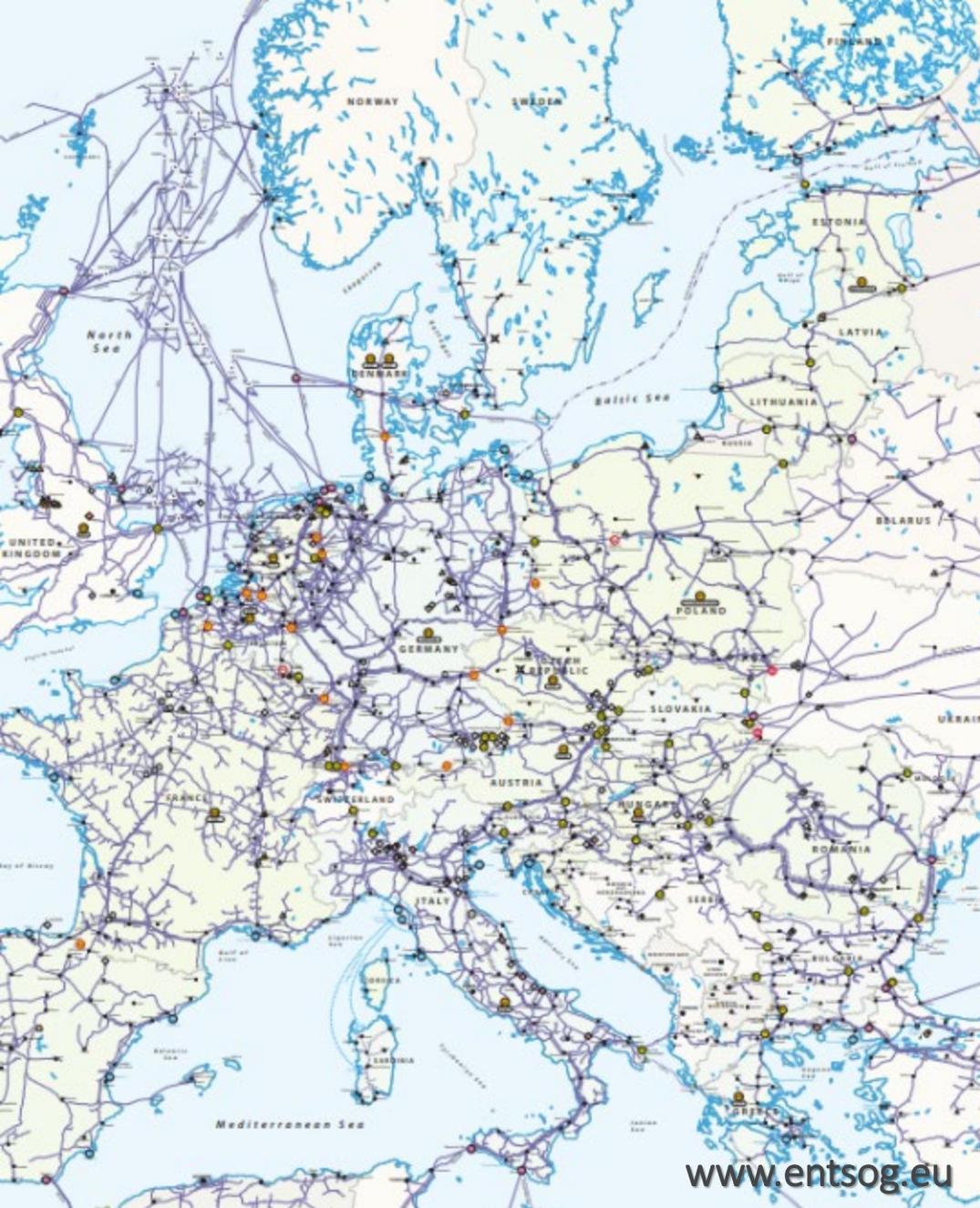


energiavirasto

paastolupa@energiavirasto.fi



Overview of clean gases, *Gasgrid*



Common gas network in the EU area.

Procedures and requirements in Finland are similar regardless of how/where biogas is produced or in what form the gas is transferred.

Procedures and requirements in EU countries differ from each other.

Clean gases in excise taxation

- Excise tax has been levied on biogas since 1.1.2022. Currently, only biogas is recognized in excise taxation.
- Nine (9) tax levels based on sustainability and usage have been established for biogas, found in the Tax Administration's energy tax guide (only in [Finnish](#) and [Swedish](#)). Tax procedures are similar regardless of how/where biogas is produced or in what form the gas is transferred.
- The same tax procedures apply to biogas coming from abroad. When gas exits the tax exemption system, excise tax is levied.

Product taxation:

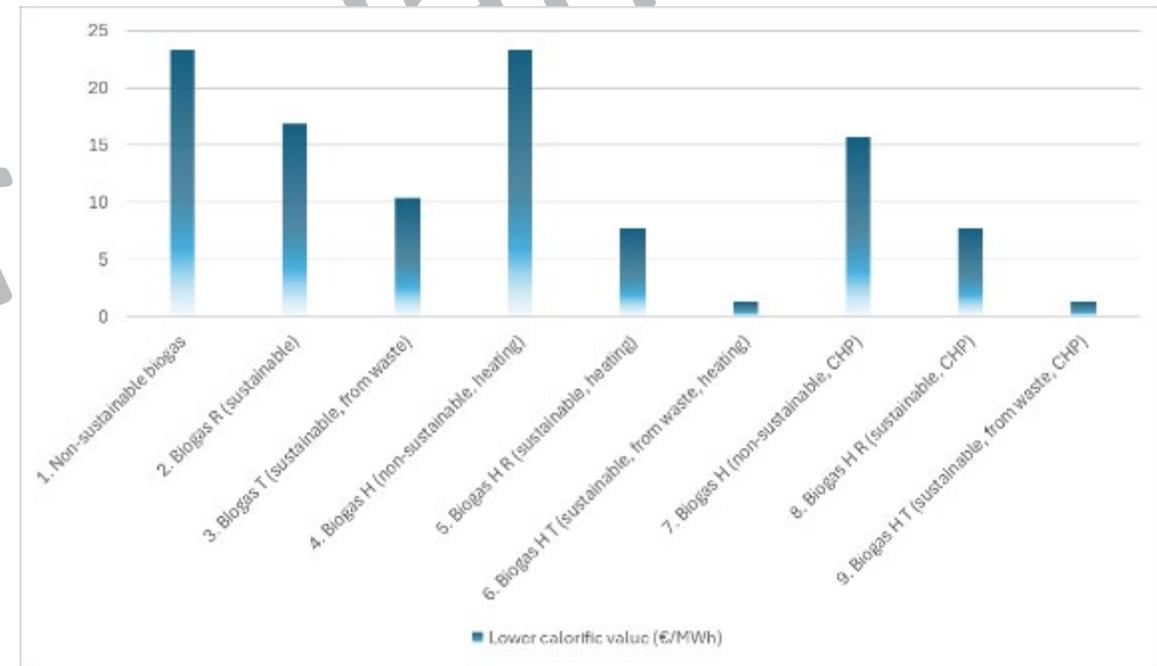
1. **Biogas must be produced** before it can be used from a taxation perspective.
2. The end-user and biogas producer must be in the same gas network. From a taxation perspective, biogas can be delivered from the production site to the end-user in the gas network **if there is a physical pipeline connection between the production site and the gas usage site** (i.e., the gas molecule can move). Gas cannot be delivered from the distribution network to the transmission network without increasing pressure!
 - Nominations between countries are not required.
 - Maintenance breaks in the network do not matter.

Utilization of biogas in emission trading and excise taxation

	PoS	Physical connection	GO	Purchase accounting	Notification to the tax liable
Emission trading	Required	<ul style="list-style-type: none"> • Biogas is injected into the common gas network in the EU area. • Can demonstrate the allocation requirements of GOs. 	<ul style="list-style-type: none"> • Canceled GOs must be issued for the same sustainable biogas quantity and batch. • GO is required to fulfill the verification obligation. 	<ul style="list-style-type: none"> • Purchased biogas energy content (MWh) • Information from the natural gas network to which biogas was injected • Biogas entry point 	-
Excise taxation	Required	<ul style="list-style-type: none"> • Biogas is injected into the common gas network in the EU area, and the biogas production plant must be in the transmission network or distribution network with a physical connection to the transmission network. • Biogas must be produced before it can be used (product taxation). 	<ul style="list-style-type: none"> • Can be utilized in accounting. • GO is required to fulfill the verification obligation. 	<ul style="list-style-type: none"> • The same purchase accounting required in emission trading can also be utilized. 	Required monthly

Taxation of clean gases

- In 2024–2025, the producer can report the biogas produced as sustainable after submitting an application to the Energy Authority. Before submitting the application, biogas must be reported as non-sustainable biogas at tax levels 5 or 8 according to the product group. After submitting the application, the producer can correct their taxation in OmaVero from the beginning of 2024.
- If biogas purchased through the transmission network is sold in the distribution network, gas sellers (shippers and retailers) must provide information on the composition of gases to each tax liable party for taxation purposes. Information must be provided as soon as possible after the end of the tax period. If the tax liable company does not receive the information on time, the company must report and pay tax on all biogas at the natural gas tax level.
- The lower tax level for sustainable biogas used in heating, machinery, and fixed machinery is state aid to the user. State aid recipients must register in the excise tax beneficiary register in OmaVero.



Taxation of clean gases

- State aid can be received directly as a lower tax level or as a tax refund.
- Gasgrid, as the tax liable party, invoices end-users in the transmission network directly at the lower biogas tax level for heating use if the end-user has made a biogas declaration in Gasgrid's Portal according to Gasgrid's schedule.
- Biogas declared by the distribution network operator at the lower tax level for heating use is invoiced at the non-sustainable biogas tax level, which corresponds to the natural gas tax level. The end-user in the distribution network can apply for state aid through the refund procedure.
- Gasgrid cannot verify whether the end-user in the transmission network is registered in the excise tax beneficiary register.
- If it later turns out that the end-user in the transmission network was not entitled to state aid, Gasgrid will perform corrective invoicing and charge any possible late fees.
- Gasgrid does not correct late biogas declarations in invoicing and taxation retrospectively; they remain a financial loss for the customer.
- Gasgrid corrects changes caused by measurement data corrections in excise tax invoicing and taxation, as well as the situation mentioned above of too low a declared tax level.

Taxation of clean gases – Biogas declarations to Gasgrid

The transmission network operator Gasgrid is designated as the tax liable party and is obliged to collect and remit excise taxes on gas released from the transmission network for use (end-use in the transmission network and release to distribution networks) based on the delivery distributions made.

Based on transmission network measurement data, it is not possible to determine the commercial distribution of gas batches delivered for end-use into natural gas and biogas shares.

- To collect and remit excise taxes according to the deliveries made, market participants engaged in the sale, end-use, and delivery of biogas must report their taxable and tax-free biogas deliveries for end-use to the transmission network operator.
- Reporting is done in Gasgrid's customer portal.

Taxation of clean gases – Biogas declarations to Gasgrid

- Biogas declarations are submitted in Gasgrid's Portal no later than the 14th day of the month following the declaration month.
- Reported in higher calorific value.

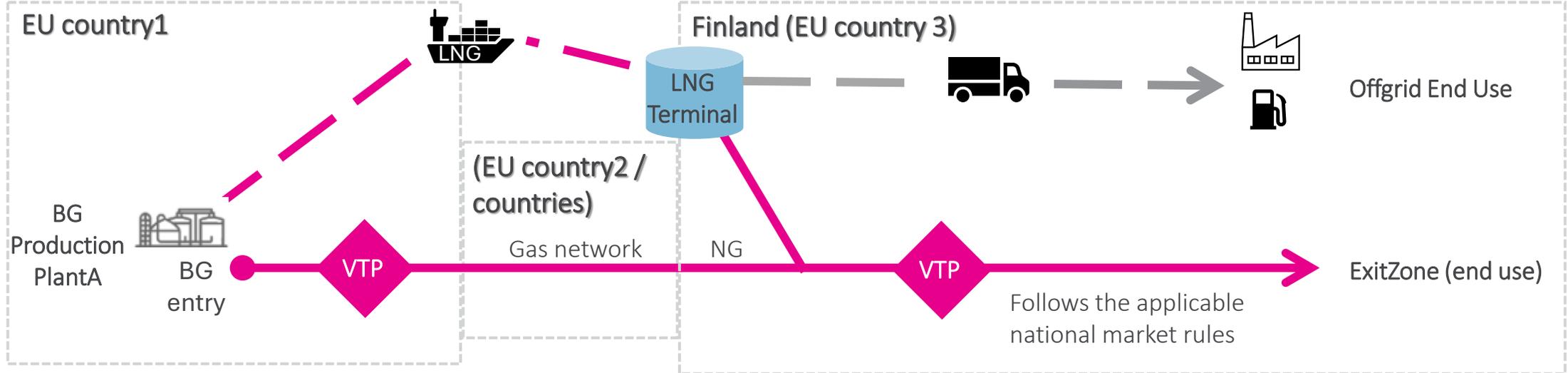
The screenshot shows the 'GAS TAX DECLARATION' page in the Gasgrid portal. On the left is a dark sidebar with navigation options: 'Front page', 'Capacity', 'Gas energy', 'Nominations', 'Metering sites', 'Deliveries', 'Biogas deliveries', and 'Declare gas tax' (highlighted with a red circle). The main content area has a header 'GAS TAX DECLARATION' and a 'Chosen month' dropdown set to 'April 2025'. Below this is a section titled 'HIGHER HEATING VALUE (MWH)' containing a table with columns for different biogas categories: BG, R, T, BGH, R, T, NG CHP, BG CHP, R, T. A red circle highlights a 'Declare' button at the bottom right of the table.

This screenshot shows a detailed form for 'April 2025' with input fields for MWh for various biogas categories:

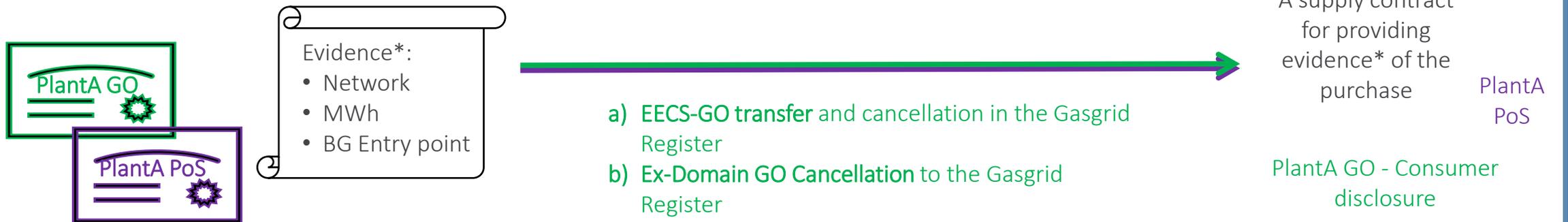
- [5] Biogas (non-sustainable): MWh
- [6] Biogas R (RED II, renewable): MWh
- [7] Biogas T (sustainable): MWh
- [8] Biogas Heating (non-sustainable): MWh
- [9] Biogas Heating R (RED II, renewable): MWh
- [10] Biogas Heating T (sustainable): MWh
- [2a] Natural Gas Heat & Power: MWh
- [8a] Biogas Heat & Power (non-sustainable): MWh
- [9a] Biogas Heat & Power R (RED II, renewable): MWh
- [10a] Biogas Heat & Power T (sustainable): MWh

At the bottom, there is an information icon and the text: 'Energy values should be entered in higher heating value (HHV)'. Below this are 'Close' and 'Save' buttons.

1 Gas Market (commercial)



2 GOs and certificates



Contact Information

Emission trading: paastolupa@energiavirasto.fi

Sustainability, distribution obligation: kestavyyskriteerit@energiavirasto.fi

GOs for Energy: go@energiavirasto.fi

Taxation: Via OmaVero or by calling the Tax Administration's phone service at 029 497 154 (in Finnish), 029 497 155 (in Swedish)

Gas markets, gas and hydrogen GOs: customerservice@gasgrid.fi

Advance ruling requests to the Tax Administration (submitted through the tax liable party*):
customerservice@gasgrid.fi

*Gasgrid is the tax liable party for gas released from the transmission network to others except registered users and tax-free distribution networks.

TRANSMITTING *energy.*

customerservice@gasgrid.fi