



**TRADING
HUB
EUROPE**
keep in balance

Sicherheitsplattform Gas



Agenda

Sicherheitsplattform Gas

- a) Regulatorischer/gesetzlicher Hintergrund
- b) Einsatzbereiche der Sicherheitsplattform Gas
- c) Wesentliche Funktionen der Sicherheitsplattform Gas
- d) Geplante Weiterentwicklungen

Regulatorischer/ gesetzlicher Hintergrund

Trading Hub Europe



Regulatorischer/gesetzlicher Hintergrund

- Für den Fall, dass die Gasversorgung unmittelbar gefährdet oder gestört und die Gefährdung oder Störung der Gasversorgung durch marktgerechte Maßnahmen nicht, nicht rechtzeitig oder nur mit unverhältnismäßigen Mitteln zu beheben ist, soll der lebenswichtige Bedarf an Gas durch hoheitliche Lastverteilung gedeckt werden.
- Im Falle des Ausrufens der Notfallstufe von der Bundesregierung gemäß der Verordnung (EU) 2017/1938 über Maßnahmen zur Gewährleistung der sicheren Gasversorgung (sog. SoS-VO) und dem Notfallplan Gas, wird die Bundesnetzagentur in ihrer Rolle als Bundeslastverteiler nach dem Energiesicherungsgesetz (EnSiG) aktiv
- Der Bundeslastverteiler übernimmt in einer Gasmangellage die hoheitliche Verteilung und Zuteilung der knappen Gasmengen durch Erlassung von Verfügungen.
- Für die Abwicklung von Maßnahmen nach § 1a der Gassicherungsverordnung (GasSV) sowie von Solidaritätsmaßnahmen nach § 2a des Energiesicherungsgesetzes wurde gemeinsam mit dem Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz, der Bundesnetzagentur und Trading Hub Europe eine digitale Plattform – die Sicherheitsplattform Gas – entwickelt.
- Die Sicherheitsplattform Gas wird den Marktteilnehmern durch die Trading Hub Europe bereitgestellt.
- Die Bilanzkreisverantwortlichen und Endverbraucher mit einer technischen Anschlusskapazität von mind. 10 MWh/h sind gemäß § 1a Abs. 2 GasSV verpflichtet, sich auf der Sicherheitsplattform Gas zu registrieren (das Registrierungsformular kann über die Startseite der Sicherheitsplattform Gas erreicht werden).

Einsatzbereiche der Sicherheits- plattform Gas

Trading Hub Europe



Einsatzbereiche und Betrieb

- Einsatzbereiche der Sicherheitsplattform Gas:
 - **Szenario 1:** Beschaffung von Gasmengen in einer nationalen Gasmangellage
 - **Szenario 2:** Beschaffung von Gasmengen auf der Basis marktbasierter Angebote auf Anfrage von (mit DEU verbundenen) Mitgliedstaaten
 - **Szenario 3:** Nicht-marktbasierte Beschaffung von Gasmengen auf Anfrage von (mit DEU verbundenen) Mitgliedstaaten
- Abwicklung staatlicher Verpflichtungen im Solidaritäts- und Krisenfall sowie Einstellung und Abruf marktbasierter Angebote im Solidaritätsfall
 - Transparenz über aktuelle Gasverbräuche von Endverbrauchern mit einer techn. Anschlusskapazität ≥ 10 MWh/h
 - Identifikation von Einsparmaßnahmen und Anordnung von Gasverbrauchsreduktionen an Endverbraucher in einer nationalen Gasmangellage (Szenario 1) und im nicht-marktbasierten Solidaritätsfall (Szenario 3)
 - Abruf marktbasierter Angebote von BKV und Endverbrauchern durch die Mitgliedstaaten (Szenario 2)
- Gewährleistung einer effizienten Kommunikation mit den beteiligten Marktteilnehmern
- Die Sicherheitsplattform Gas wird durch THE betrieben und seit dem 29.09.22 bereitgestellt

Wesentliche Funktionen der Sicherheits- plattform Gas

Trading Hub Europe



Wesentliche Funktionen der Sicherheitsplattform Gas (1/3)

(1) Registrierung von Endverbrauchern ≥ 10 MWh/h und Bilanzkreisverantwortlichen

- Alle Endverbraucher mit einer technischen Anschlusskapazität i. H. v. mindestens 10 MWh/h sowie sämtliche Bilanzkreisverantwortliche im Marktgebiet der Trading Hub Europe sind seit Oktober 2022 verpflichtet, sich auf der Sicherheitsplattform Gas zu registrieren.

(2) Dateneintragungen der Endverbraucher

- Aktuell: Anlegen neuer Marktlokations-IDs (MaLo-ID) auf der Plattform nur über THE möglich.
- Definierte (Stammdaten-)Felder in der MaLo-Datenmaske sind nur über THE editierbar.
- Endverbraucher müssen zur Identifikation einer möglichen Gasverbrauchsreduktion, welche durch den Bundeslastverteiler angeordnet werden kann, relevante Daten auf der Plattform eintragen.
- Für die Arbeit der Bundesnetzagentur als Bundeslastverteiler relevante Daten sind z.B. die Kosten der Unterbrechung der Gasversorgung, geplanter Gasverbrauch und die soziale Relevanz der Produktion.
- Im konkreten Einsatzfall haben die Endverbraucher zudem die Möglichkeit, ihre eingetragenen Daten zu überprüfen bzw. zu aktualisieren.
- Die Endverbraucher können Angebote zu verfügbaren Gasmengen im marktbasierten Solidaritätsfall (Szenario 2) abgeben, welche von anfragenden Mitgliedstaaten angenommen werden können.

Dateneintragungen von Endverbrauchern zur MaLo-ID

Sofern der Bundeslastverteiler eine sogenannte „Initiative“ für einen Gastag startet, werden die vorab vom Endverbraucher eingetragenen Daten als Kopie in die Initiative überführt und können hier vom Endverbraucher angepasst werden.

Auflistung der MaLo-IDs

The screenshot displays the 'Sicherheitsplattform Gas' interface. On the left, a navigation menu includes 'Start', 'Stammdaten', 'Marktlokations-IDs', and 'Initiativen / Datenabgaben'. The main area is titled 'Marktlokations-IDs (MaLo-IDs)' and features a table with the following structure:

MaLo-IDs ↑	Status
[Redacted]	Aktiv

Below the table is an 'Export MaLo-Daten' button. To the right, a 'Details' form for a selected MaLo-ID is shown, containing sections for 'Grundangaben', 'Kontaktdaten 24/7 Erreichbarkeit', and 'Ort des Netzanschlusspunktes'. The 'Grundangaben' section includes fields for 'MaLo-ID *', 'Der angeschlossene Letztverbraucher ist *' (with 'Betreiber der Marktlokation' as a suggestion), 'Name des Anschlussnetzbetreibers Gas *', 'Marktstammdatenregisternummer des Anlagenbetreibers (sofern vorhanden; beginnt mit ABR):', and a radio button for 'Wird vom Letztverbraucher in der MaLo Gas zur Stromerzeugung verwendet? *' (set to 'Nein'). The 'Kontaktdaten' section includes fields for 'Name des Ansprechpartners *', 'E-Mail *', 'Telefonnummer *', and 'Fax:'. The 'Ort des Netzanschlusspunktes' section includes fields for 'Straße und Hausnummer *' and 'PLZ *'. At the bottom right of the form is a 'Speichern' button.

Wesentliche Funktionen der Sicherheitsplattform Gas (2/3)

(3) Zuordnung der Endverbraucher über die Marktlokation(-ID) zu Bilanzkreisen / Subbilanzkonten und Netzen

- Die Zuordnung der Leistungsangaben der Endverbraucher zu den Bilanzkreisen / Subbilanzkonten der Bilanzkreisverantwortlichen sowie den Netzen erfolgt über die MaLo-ID.
- Die Netzbetreiber sind verpflichtet, diese Zuordnung der Plattform zur Verfügung zu stellen und stetig zu aktualisieren. Die zugehörige Datenkommunikation erfolgt über THE.

(4) Angebotsabgaben der Bilanzkreisverantwortlichen

- Die Bilanzkreisverantwortlichen können Angebote zu verfügbaren Gasmengen im marktbasieren Solidaritätsfall (Szenario 2) abgeben, welche von anfragenden Mitgliedstaaten angenommen werden können.

(5) Durchführung des Angebotsabrufs durch Mitgliedstaat(en) (Szenario 2)

- Im Szenario 2 erfolgt die Angebotseinstellung durch die Anbieter in der Regeln für den folgenden Gastag auf marktbasierter / freiwilliger Basis.
- Der Abruf von Gasmengen erfolgt durch den oder die anfragenden Mitgliedstaat(en) direkt von und in vertraglicher Beziehung mit den entsprechenden Anbietern.
- Die durch den anfragenden Mitgliedstaat kontrahierten Gasmengen werden anschließend an den entsprechenden Mitgliedstaat übergeben.

Wesentliche Funktionen der Sicherheitsplattform Gas (3/3)

(6) Empfang und Darstellung der von den Netzbetreibern versandten Lastgangdaten

- Die Netzbetreiber sind verpflichtet, Lastgangdaten zu den auf der Plattform registrierten MaLo-IDs an THE zu senden. Diese Daten werden dem Bundeslastverteiler zur Verfügung gestellt.

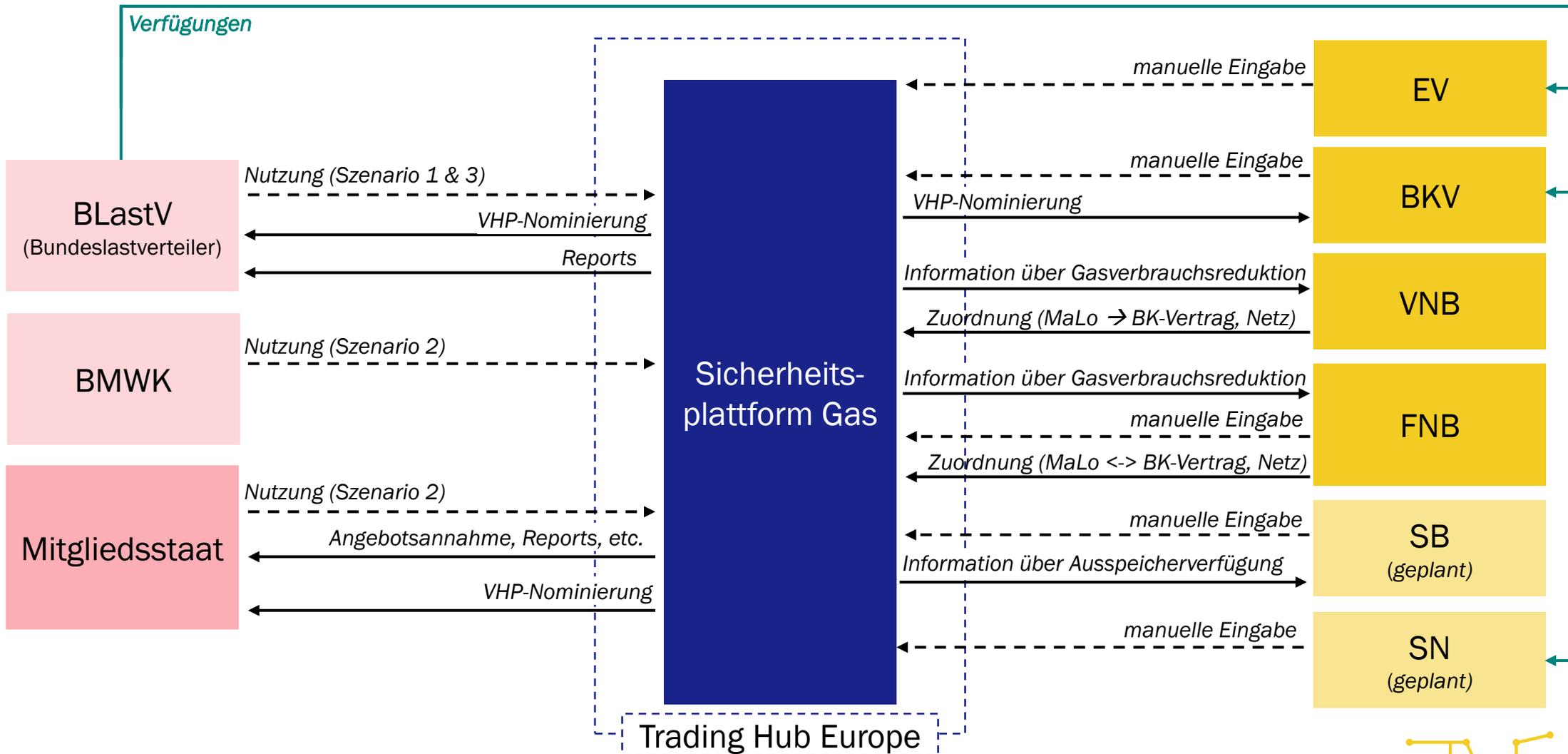
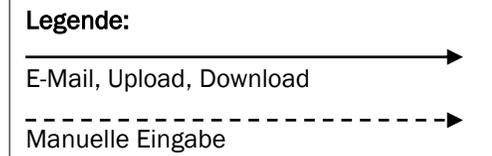
(7) Umsetzung der Anordnung von Gasverbrauchsreduktionen (Szenarien 1 und 3)

- Im konkreten Einsatzfall werden Verfügungen des Bundeslastverteilers zur Gasverbrauchsreduktion über die Plattform an die Endverbraucher versendet.
- Die Bilanzkreisverantwortlichen, in deren Bilanzkreise / Subbilanzkonten die jeweiligen Ausspeisestellen der Endverbraucher (MaLo-ID) zugeordnet sind, erhalten eine entsprechende Anweisung zur Aufrechterhaltung der Einspeisung in den Bilanzkreis. Es wird zudem eine Single-Sided-Nomination in Höhe der angeordneten Gasverbrauchsreduktion durchgeführt (VHP-Exit in den Bilanzkreis / das Subbilanzkonto des Bilanzkreisverantwortliche, VHP Entry in den Bilanzkreis des Bundeslastverteilers).
- Zudem erhalten die jeweiligen Netzbetreiber, in dessen Netzgebiet die jeweiligen Ausspeisestellen der Endverbraucher zugeordnet sind, ebenfalls eine Information über die Gasverbrauchsreduktion.

(8) Registrierung von Speichernutzern, Speicherbetreibern und Netzbetreibern (in 2023 geplant)

- Auf der Plattform sollen sich ebenfalls alle Speichernutzer, Speicherbetreiber und Netzbetreiber im Marktgebiet der Trading Hub Europe registrieren.

Überblick der Datenflüsse



Zeitlicher Ablauf



Geplante Weiterentwicklungen

Trading Hub Europe



Geplante Weiterentwicklungen

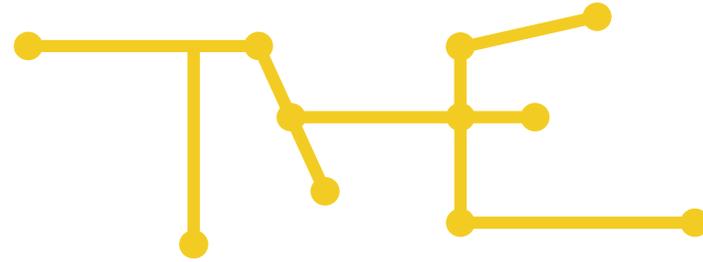
Registrierung von
Speichernutzern

Registrierung von
Speicherbetreibern

Registrierung von
Netzbetreibern

Optimierung bereits
verfügbarer Ansichten

Aggregierte Darstellung
angeordneter
Gasverbrauchsreduktionen /
Ausspeicherungen
auf der Plattform



TRADING HUB EUROPE

keep in balance

Trading Hub Europe GmbH

Hauptsitz:
Kaiserswerther Straße 115
40880 Ratingen

Standort Berlin:
Anna-Louisa-Karsch-Straße 2
10178 Berlin

www.tradinghub.eu

Geschäftsführer

Dr. Thomas Becker, Jörg Ehmke,
Torsten Frank, Dr. Sebastian Kemper

Amtsgericht Düsseldorf, HRB 93885

Copyright

The ideas and suggestions developed in this presentation are the intellectual property of Trading Hub Europe and are subject to the applicable copyright laws. The whole or excerpts duplication as well as passing on to third parties is not allowed without written permission of Trading Hub Europe GmbH.