



**TRADING
HUB
EUROPE**
keep in balance

KoV XIII – Netzbetreiber Themen



Kunden- & Vertragsmanagement

Sie suchen einen Ansprechpartner zu allgemeinen Fragen rund um die Aufgaben der THE, Zugang zum Marktgebiet oder die regulatorischen Grundlagen wie u. a. der Gasnetzzugang oder die Kooperationsvereinbarung Gas? Benötigen Sie Rückmeldung bei speziellen Fragen zu ihrem Registrierungsprozess, zu unserem Kundenportal, zum Abschluss oder Kündigung von Bilanzkreisverträgen, Biogas- oder Marktraumumstellungsthemen, Transparenzliste, täglichen Netzkontoabrechnung oder SLP-Anreizsystem?

Nehmen Sie gerne Kontakt auf! Auch Feedback und Verbesserungsvorschläge zu unserem Portal nehmen wir gerne an. Die Ansprechpartner sowie Kontaktdaten des Kunden- und Vertragsmanagement stellen wir Ihnen auf dieser Seite zur Verfügung.

Wenn Sie Ihren Ansprechpartner nicht namentlich kennen, dann kontaktieren Sie gerne die Hotline oder die Abteilungs-E-Mail-Adresse unseres Kunden- und Vertragsmanagements.

Ansprechpartner



Hotline Kunden- & Vertragsmanagement

Werktags von 8.30 bis 16.30 Uhr

T +49 30 364289 400

F +49 30 364289 420



Ansprechpartner



John Usemann

Leiter Kunden- & Vertragsmanagement

T +49 30 364289 340



Ansprechpartner



Norbert Fesser

Kunden- & Vertragsmanagement

T +49 30 364289 342



Ansprechpartner



Andrea Heydebreck

Kunden- & Vertragsmanagement

T +49 30 364289 351



Ansprechpartner



Kristin Knoll

Kunden- & Vertragsmanagement

T +49 30 364289 343



Ansprechpartner



Lars Liedmann

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 344



Ansprechpartner



Silia Lymperopoulou

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 352



Ansprechpartner



Silvia Mahnke

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 345



Ansprechpartner



Benjamin Marquardt

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 346



Ansprechpartner



Bent Scharfenberg

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 348



Ansprechpartner



Michaela Vicha

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 349



Ansprechpartner



Alexandra Voppmann

Kunden- &
Vertragsmanagement

T +49 30 364289 350



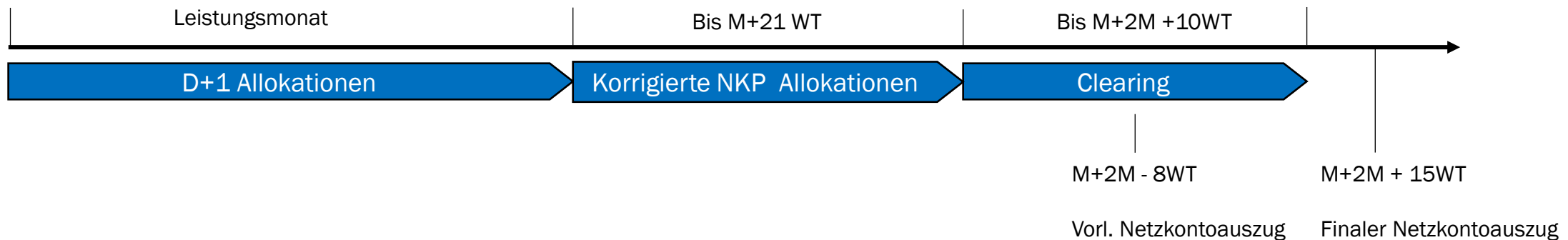
KoV XIII – NB Themen

Trading Hub Europe



Anpassung Fristenkette Netzkoppelpunktallokation

- Durch Wegfall der Marktgebietsüberlappung konnte der Beginn des NKP-Clearings auf M+24 WT vorgezogen werden
- Vorziehen der Veröffentlichung des vorläufigen NK-Auszuges von M+2M-5WT auf M+2M-8WT



Teilbilanz und Verrechnung zur MRU

- Vereinfachung des Ablaufes zur MRU-Teilbilanz:
 - Auf die Erstellung der Teilbilanz kann verzichtet werden, wenn im Zeitraum keine externe Regelenergie durch den MGV beschafft wurde. Dies wird auf der Internetseite des MGV veröffentlicht.
- Aufnahme einer Frist für den MGV zur Übersendung der Mitteilung und der Rechnung/Gutschrift zur Teilbilanz bis spätestens M+4M
- Unterschriftserfordernis der Teilbilanz entfällt, es ist die Übermittlung per Textform vorgesehen.

Anpassung Bilanzkreisliste im Portal des MGV

- Die im Portal des MGV veröffentlichte Liste gültiger Bilanzkreise wird um den DVGW-Code des BKV erweitert
- Hintergrund: leichtere Verarbeitbarkeit und geringere Fehleranfälligkeit bei der Nutzung der Liste durch den NB

The screenshot shows a web application interface for the MGV portal. On the left is a navigation menu with items like 'Start', ' Stammdaten', ' Datenportal', ' Ansprechpartner Allokation & Clearing', ' Bilanzkreisliste', ' Impressum', ' Datenschutzhinweise', and ' Disclaimer'. The main content area displays a table titled 'Bilanzkreisliste'. The table has columns for 'Bilanzkreis', 'Gasqualität', 'Kapazitätstyp', 'Vertragstyp', 'Gültig ab', 'Gültig bis', 'BKV', 'Ansprechpartner (Vertrag)', 'Telefon (Vertrag)', and 'E-Mail (Vertrag)'. A red box highlights a section of the table where the 'BKV' column is expanded to show 'DVGW-Code' and 'GLN-Code' for each entry. The table contains 25 rows of data.

Bilanzkreis	Gasqualität	Kapazitätstyp	Vertragstyp	Gültig ab	Gültig bis	BKV	Ansprechpartner (Vertrag)	Telefon (Vertrag)	E-Mail (Vertrag)
THE08BH014420001	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420003	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420004	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420007	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420010	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420011	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420008	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420002	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420005	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420006	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH014420009	H-Gas	FZK	SBK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08FH006120000	H-Gas	FZK	BK	01.10.2021	02.10.2021	KOS F...		+49 (0)811 88991...	kopsak@ungueltigadres...
THE08BH014420000	H-Gas	FZK	BK	01.10.2021	15.11.2021	bmp greengas GmbH	Isabelle Roler	+49 (0)089 30905...	bkm@ungueltigadresse...
THE08BH029150000	H-Gas	FZK	BK	03.11.2021	01.10.2035	Dansk		+45 (0)8833 8070...	all_Gas_Portfolio@ungueit...
THE08FL027000000	L-Gas	FZK	BK	01.10.2021	01.11.2021	Com...		+45 (0)25 101208...	sv@ungueltigadresse-co...
THE08FH002200005	H-Gas	FZK	BK	01.10.2021	01.11.2021	Energ...		+43 (0)316 90005...	gerhard.heiding@ungue...
THE08FH009070000	H-Gas	FZK	BK	01.10.2021	01.11.2021	Adolf		+49 (0)331 23617...	marcel.buelow@tradingh...
THE08DL029120000	L-Gas	ODK_3	BK	09.10.2021	01.10.2035	Dansk		+45 (0)8833 8070...	all_Gas_Portfolio@ungueit...
THE08BH000380000	H-Gas	FZK	BK	01.10.2021	01.10.2025	Rhein...		+49 (0)6132 7801...	wunderlich@ungueltigead...
THE08DH029090000	H-Gas	ODK_3	BK	08.10.2021	01.10.2035	ENGI...		+49 (0)30 915810...	sane.blank@ungueltigead...
THE08DH029080000	H-Gas	ODK_2	BK	08.10.2021	01.10.2035	ENGI...		+49 (0)30 915810...	sane.blank@ungueltigead...
THE08DH029070000	H-Gas	ODK_2	BK	08.10.2021	01.10.2035	ENGI...		+49 (0)30 915810...	sane.blank@ungueltigead...
THE08DH009870000	H-Gas	ODK_1	BK	01.10.2021	01.02.2022	Dansk		+45 (0)8833 8070...	all_Gas_Portfolio@ungueit...
THE08FH029040000	H-Gas	FZK	BK	06.10.2021	01.10.2035	Unipe...		+49 (0)211 73275...	UGC-Balancing-Gas@un...

Mehr/Minderungen - Verjährung von MMMA

- § 49 Ziffer 8:

Korrekturen von Mehrmengenrechnungen bzw. Mindermengengutschriften gegenüber dem Marktgebietsverantwortlichen sind nach dem Ablauf von drei Jahren mit Ablauf des Kalenderjahres nach Zugang nur im Falle von Korrekturen von Netznutzungsabrechnungen des Netzbetreibers gegenüber dem Transportkunden mit Auswirkungen auf die Mehrmengenrechnung bzw. Mindermengengutschriften zulässig.

Anreizsystem Netzkontoabrechnung – Anpassung Preis

- Anpassung des Preises bei der Netzkontoabrechnung von MMM Preis auf monatlichen Gasdurchschnittspreis
- **monatliche Gasdurchschnittspreis als arithmetisches Mittel der täglichen Differenzmengenpreise**
- Bisher wurde die Netzkontoabrechnung mit dem MMM-Preis des Monats abgerechnet. Dieser ist ein Mittelwert des VHP Indexpreises der letzten 12 Monate. Dies führt zum preisbedingten Auseinanderfallens zwischen den Aufwendungen für Regelenergie und den Einnahmen aus der Netzkontoabrechnung, welche über das Umlagekonto finanziert wird.
- Durch die Anpassung auf den monatlichen Gasdurchschnittspreis werden die Preise für die Regelenergieeinsätze und die Netzkontoabrechnung näher zusammengeführt.
- Sonstige Regelungen der Netzkontoabrechnung bleiben unangetastet.

Außerordentliche Kündigung von Bilanzkreisen

Trading Hub Europe



Außerordentliche Kündigungen von Bilanzkreisen

- **Entsprechend der vertraglichen Regelungen können Bilanzkreisverträge aus wichtigem Grund auch fristlos gekündigt werden**
- **Ein wichtiger Grund liegt gemäß Bilanzkreisvertrag (§ 37 (3)) vor, wenn**
 - Gegen wesentliche Bestimmungen des Vertrages wiederholt trotz Abmahnung verstoßen wird,
 - Der BKV der Stellung einer Sicherheitsleistung oder Vorauszahlung nicht oder nicht fristgerecht nachkommt oder
 - Der BKV wesentliche Angaben bei der Zulassung unrichtig oder unvollständig abgegeben hat oder über Änderungen nicht oder unvollständig informiert
- **Darüber hinaus kann der MGV den Vertrag auch ohne wiederholten Verstoß kündigen (§ 37 (4)), wenn besondere Umstände vorliegen, die dies unter Abwägung beidseitiger Interessen rechtfertigen (erhebliche Unterspeisungen).**

Wichtig:
Alleine die Eröffnung eines Insolvenzverfahrens ist kein Grund für eine außerordentliche Bilanzkreisschließung.

Umgang mit außerordentlichen Kündigungen von BK

- Wie hat der NB damit umzugehen, wenn der MGV kurzfristig BK kündigt?
- Regelungen in der GeLi Gas und KoV sind hier nicht eindeutig.
- GeLi Gas: Für Malo mit SLP-Bilanzierung gilt dabei das Asynchronmodell für Bilanzierung und Netznutzung. Die gelieferten Gasmengen zwischen dem Beginn der Netznutzung (Ersatzbelieferung) und dem Beginn der Bilanzierung werden über die Mehr-Minderungenabrechnung verrechnet.

- LF BKM Kap. 9.4 Abwicklung von außerordentlichen Kündigungen von Bilanzkreisen:

Sofern die betroffenen TK den NB keine neuen Bilanzkreise bis zur Wirksamkeit der Kündigung des Bilanzkreisvertrages zur Aufnahme der bisherigen Allokationsmeldungen mitteilen, werden die NB ggf. auch die Deklarationsmeldungen ggü. dem MGV auf den Bilanzkreis des Grund-/Ersatzversorgers bzw. auf einen vom Letztverbraucher vorab benannten Ersatzbelieferer gemäß GeLi Gas ändern. Entsprechend sind auch die Allokationsmeldungen auf den neuen Bilanzkreis durch den NB anzupassen. ...

Schon vorhandene SLP Allokationen werden durch den MGV auf Null gesetzt und als Ersatzwert an den NB zurückgesendet.

Sicherheits- plattform

Trading Hub Europe



Regulatorischer Hintergrund (allg.)

- Die EU und ihre Mitgliedstaaten arbeiten nach wie vor an Maßnahmen zur Erhöhung der Gasversorgungssicherheit.
- Ziel ist dabei u.a. die solidarische Unterstützung zwischen den EU-Mitgliedstaaten, um ihre besonders vulnerablen Kundengruppen im Krisenfall vor den Auswirkungen extremer Gasmangellagen zu schützen.
- Im Zusammenhang mit der europäischen Krisenvorsorge ((EU) VO 2017/1938, sog. SoS-VO) hat DE bereits bilaterale Solidaritätsverträge abgeschlossen (DK, AT). Weitere Abkommen mit benachbarten EU-Mitgliedstaaten sind in Verhandlung.
- Die Solidaritätsmechanismen sind in Deutschland in den Kontext des nationalen Krisenmanagements nach Energiesicherungsgesetz (EnSiG) und Gassicherungsverordnung (GasSV) einzugliedern.
- BMWK, BNetzA als Bundeslastverteiler und THE als Marktgebietsverantwortlicher entwickeln derzeit eine Plattform zur Einstellung und zum Abruf marktbasierter Angebote sowie zur Abwicklung staatlicher Verpflichtungen im Solidaritätsfall.
- Die Plattform soll ebenfalls in einer nationalen Gasmangellage eingesetzt werden (EnSiG).

Datenerhebung durch die BNetzA

- Die Bundesnetzagentur in ihrer Rolle als Bundeslastverteiler hat am 21.04.2022 eine Abfrage der Netzbetreiber im Marktgebiet der THE gestartet.
- NB sollen einen Erhebungsbogen über die von THE zur Verfügung gestellte Online-Maske hochladen.
- Eine entsprechende Allgemeinverfügung der BNetzA wurde erlassen.
- Folgende Daten bei Anschlusskapazität ≥ 10 MWh/h werden abgefragt:
 - Pflichtfelder: MaLo-ID, Name des Anschlussnehmers, Email, Gasqualität
 - Weitere Felder: Umsatzsteuer-ID, Marktstammdatenregisternummer, Anschrift und Telefon- und Faxnummer
- Die Abfrage läuft vom 21.04. – 28.04.2022
- Die Datenabfrage bei den Netzbetreibern ist die Vorstufe für eine Befragung deutscher Letztverbraucher ab einer Größe von 10 MWh/h technischer Anschlusskapazität.
- Aus den Abfrageergebnissen wird keine feste Abschaltreihenfolge abgeleitet. Die Ergebnisse ermöglichen der Bundesnetzagentur, die Folgen von Maßnahmen für die betroffenen Letztverbraucher und die Gesellschaft bestmöglich einschätzen zu können.

Einsatzbereich, Zweck und Betrieb der Plattform

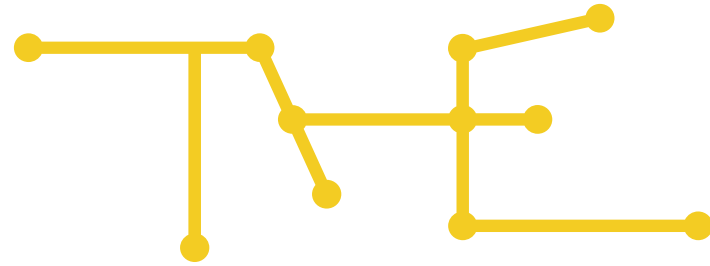
- Einsatzbereiche der Online-Plattform:
 - **Szenario 1:** Beschaffung von Gasmengen in einer nationalen Gasmangellage.
 - **Szenario 2:** Beschaffung von Gasmengen auf der Basis marktbasierter Angebote auf Anfrage von (mit Deutschland verbundenen) Mitgliedstaaten.
 - **Szenario 3:** Nicht-marktbasierte Beschaffung von Gasmengen auf Anfrage von (mit Deutschland verbundenen) Mitgliedstaaten.
- Zweck der Online-Plattform ist die Einstellung marktbasierter Angebote und Abwicklung staatlicher Verpflichtungen im Solidaritäts- bzw. Krisenfall.
 - Identifikation und Beschaffung von Gasmengen in einer nationalen Gasmangellage schnell, effektiv und mit möglichst geringfügigen Auswirkungen (Szenario 1).
 - Ein abgestuftes Vorgehen verlangt von den Mitgliedstaaten zunächst u.a. das Ausschöpfen aller marktbasierter und aller sonstigen im Notfallplan vorgesehenen Maßnahmen (Szenario 2); erst im Anschluss sollen über Leitungen verbundene Mitgliedstaaten nicht-marktbasierte Solidaritätsangebote anfragen können (Szenario 3).
- Online-Plattform wird durch THE betrieben.

Funktionalitäten der Plattform

Die Plattform wird zur Abwicklung der Prozesse die folgenden Funktionalitäten (grobe Darstellung) umfassen:

- **Registrierung von Letztverbrauchern ≥ 10 MW und Bilanzkreisverantwortlichen**
- **Dateneintragungen der Letztverbraucher (zur Identifizierung von Abschaltleistungen) sowie der Bilanzkreisverantwortlichen (zur Identifizierung weiterer für die Versorgung geschützter Kunden verfügbarer Gasmengen)**
- **Zuordnung der Letztverbraucher über die Marktlokation(-ID) zu Bilanzkreisen / Subbilanzkonten und Netzen**
- **Implementierung einer Logik zur Identifikation der möglichen Abschaltreihenfolge der Letztverbraucher und Mengenabruf durch den Bundeslastverteiler (Szenarien 1 und 3)**
 - Versand von Verfügungen durch den Bundeslastverteiler an Letztverbraucher (zur Abschaltung der Gasversorgung) sowie an Bilanzkreisverantwortliche, in deren Bilanzkreise / Subbilanzkonten die Ausspeisestellen der Letztverbraucher zugeordnet sind (zur Aufrechterhaltung der Einspeisung)
- **Implementierung einer Logik zur Entscheidung für den Mengenabruf durch Mitgliedstaat(en) (Szenario 2)**
 - Mengenabruf erfolgt durch Mitgliedstaat(en) direkt und in vertraglicher Beziehung mit den Anbietern

Ein weiterer Workshop zur Sicherheitsplattform Gas wird voraussichtlich im September 2022 stattfinden.



TRADING HUB EUROPE

keep in balance

Trading Hub Europe GmbH

Hauptsitz:
Kaiserswertherstraße 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

AG Düsseldorf, HRA 1234

USt-ID: DE398517849

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.