



**TRADING
HUB
EUROPE**
keep in balance

**Gemeinsame Kundenveranstaltungen
für Bilanzkreisverantwortliche**



Agenda

- 1. Einleitung und Vorstellung der THE**
- 2. Übergangsregelungen zur Marktgebietszusammenlegung**
- 3. Abrechnungsthemen**
- 4. THE Website**
- 5. THE Kundenportal**
- 6. Marktkommunikation**
- 7. VHP und VHP-Portal**
- 8. VHP Marktkonsultation, MBI und Kapazitätsrückkauf**

Einleitung und Vorstellung

Trading Hub Europe



Woher wir kommen

GASPOOL

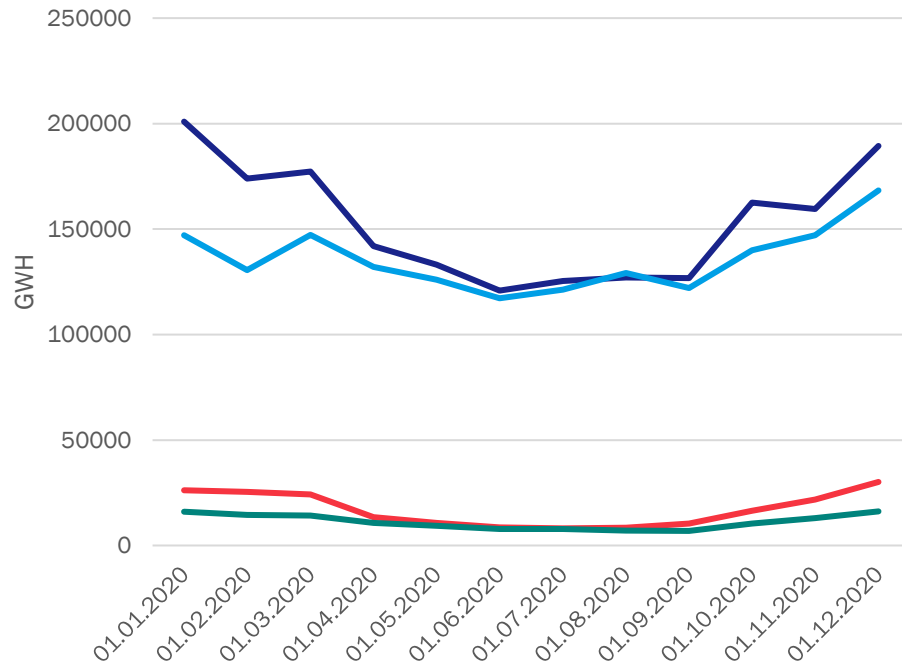
- **Gesellschafter:** GASCADE Gastransport GmbH, Gastransport Nord GmbH, Gasunie Deutschland Transport Services GmbH, Nowega GmbH und ONTRAS Gastransport GmbH
- **Gründung:** 2009
- **Marktpartner:** Ca. 350 Netzbetreiber, ca. 420 nationale und internationale BKV

NetConnect Germany

- **Gesellschafter:** bayernets GmbH, Fluxys TENP GmbH, GRTgaz Deutschland GmbH, Open Grid Europe GmbH, terranets bw GmbH und Thyssengas GmbH
- **Gründung:** 2008
- **Marktpartner:** Ca. 480 Netzbetreiber, ca. 450 nationale und internationale BKV



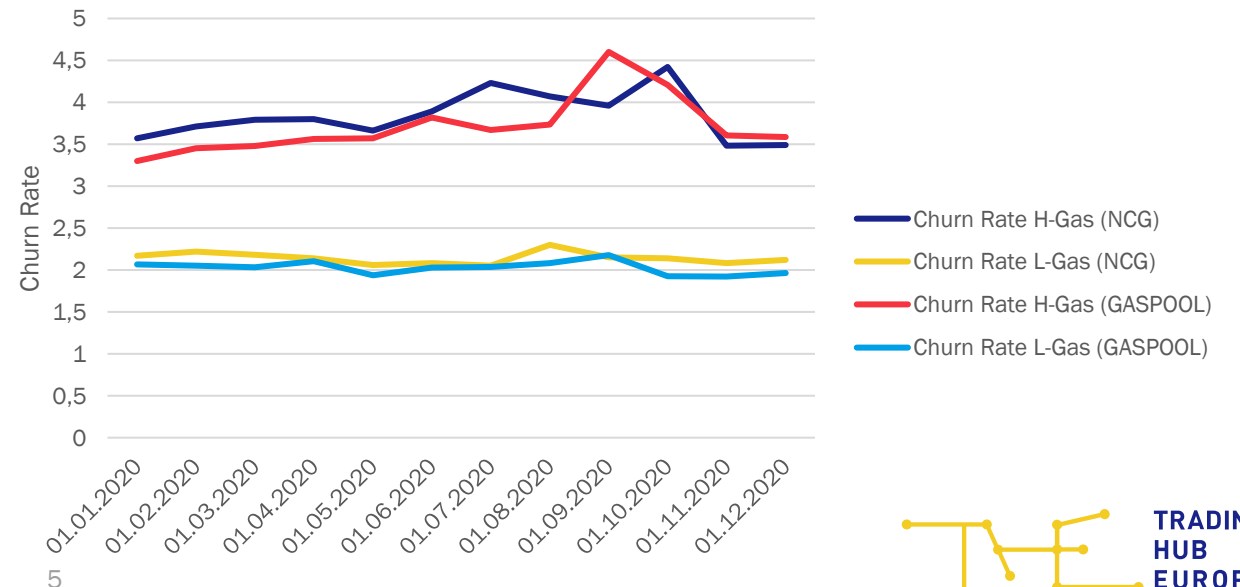
Entwicklung der VHP GASPOOL und NCG



- Handelsvolumen H-Gas GWh (NCG)
- Handelsvolumen L-Gas GWh (NCG)
- Handelsvolumen H-Gas GWh (GASPOOL)
- Handelsvolumen L-Gas GWh (GASPOOL)

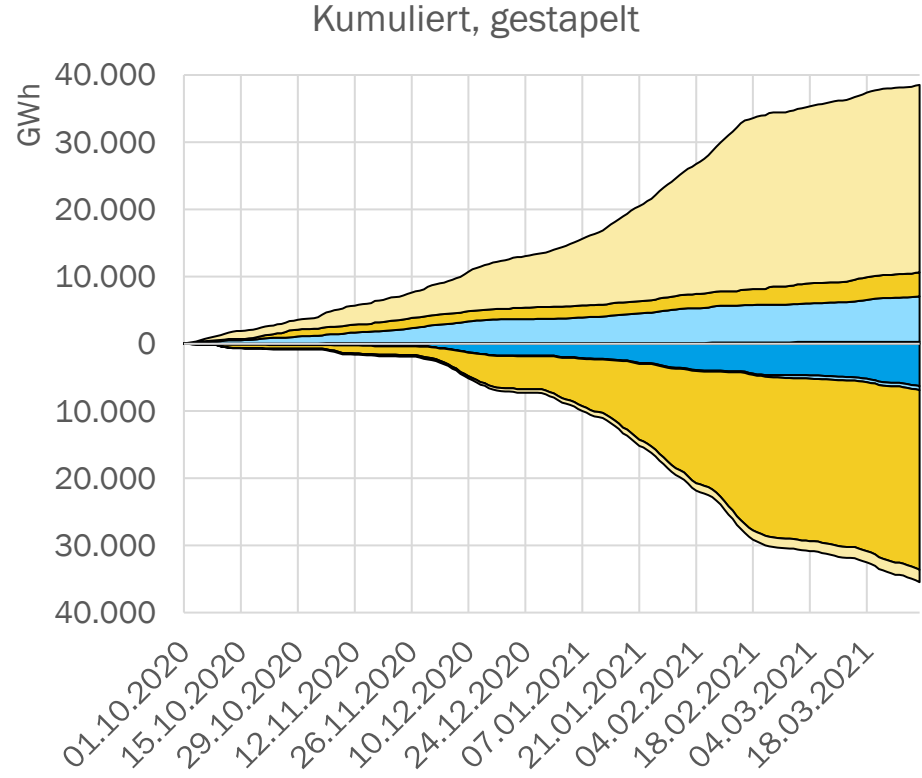
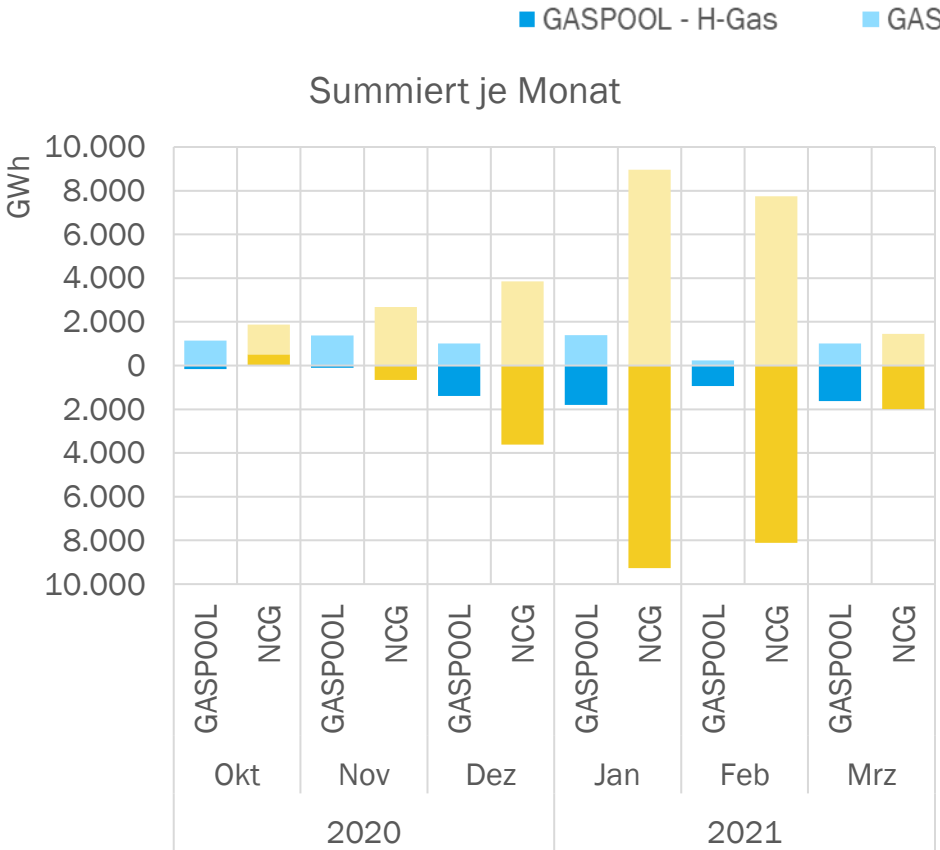
- stetig wachsende Handelsvolumen
- stetig positiv entwickelte Churnrate
- attraktive und liquide Handelsplätze für Gas in Europa
- positive Entwicklungen auch im Prompt- und Terminmarkt

- Vereinigung von zwei der attraktivsten und liquidesten Handelsplätze Europas
- dynamische Entwicklung der VHPs in den letzten Jahren

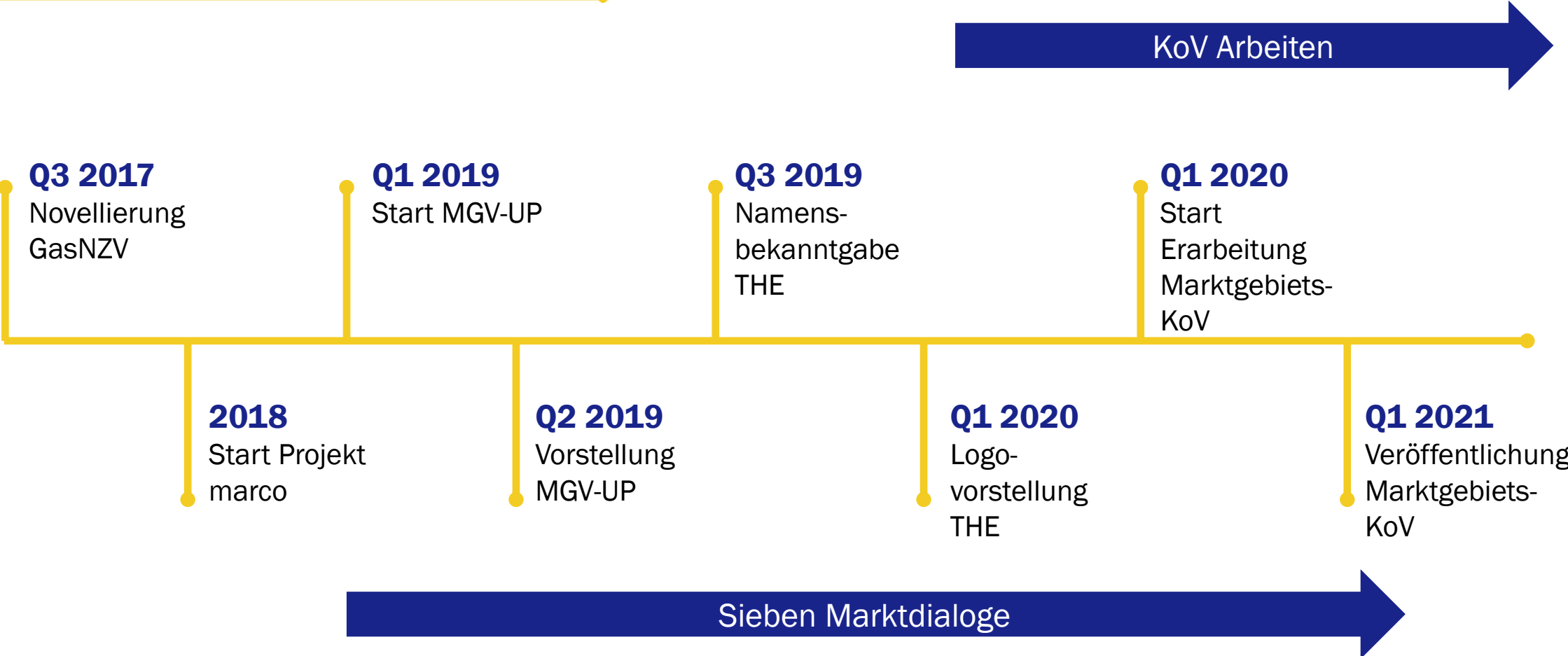


- Churn Rate H-Gas (NCG)
- Churn Rate L-Gas (NCG)
- Churn Rate H-Gas (GASPOOL)
- Churn Rate L-Gas (GASPOOL)

Regelenergiebeschäftigung nach Marktgebiet und Gasqualität



Bisherige Meilensteine



Das MGV-Umsetzungsprojekt

Das MGV-UP

- Start des Projektes Anfang 2019
- MGV-UP ergänzt das marco Projekt
- Ziel des MGV-UP ist die Schaffung eines vollständig funktionsfähigen MGV
- Festlegung der Prozesslandschaft und Aufbauorganisation
- Implementierung der IT-technischen Anforderungen
- Koordination und Umsetzung der organisatorischen Veränderungen
- Koordination und Umsetzung der rechtlichen Veränderungen

Ziele und Herausforderungen in 2021

IT Projektmanagement

- **Entwicklungs-/Testphase über >25 Projekte erfolgreich abzuschließen**
- **Migrationsstrategie wie geplant umzusetzen**

Prozesse

- **Harmonisierung bestehender und geänderter Prozesse im THE Umfeld**

Kommunikation

- **Intensive und zielgerichtete Infos über THE Aktivitäten und Umstellungsprozesse**

Inbetriebnahme

- **Cut-Over-Planung über alle Systeme und Prozesse harmonisieren**
- **Umstellungstermine frühzeitig bekannt geben und Downtimes so gering wie möglich halten (Fokus Prozessabwicklung)**

Ziel:
Größtmögliche
Transparenz in
Form von
Marktdialogen,
Veranstaltungen
und
Informationen
über
Änderungsprozesse schaffen.

Nächste Schritte

- MGV NetConnect Germany wird auf MGV GASPOOL verschmolzen
- GASPOOL wird in Trading Hub Europe umbenannt
- Marktgebiete GASPOOL und NetConnect Germany bestehen weiter
- Zum Start des gesamtdeutschen Marktgebiets wird THE als Marktgebietsverantwortlicher die beiden weiterhin bestehenden Marktgebiete GASPOOL und NetConnect Germany betreiben

April 2021

Start Einrichtung EDIFACT Marktkommunikation via AS2/Mail

Juni 2021

Trading Hub Europe GmbH (THE) nimmt Arbeit auf

Juli 2021

Veröffentlichung NK-Liste; Veröffentlichung finale BK-Mappingliste

August 2021

Erste Veröffentlichung Entgelte und Umlagen für das neue MG THE

April 2021

Gemeinsame Kundenveranstaltung und Expertenworkshops von GASPOOL und NCG zur Marktgebietszusammenlegung

Juni 2021

Launch der Unternehmenswebsite

Juli 2021

Erste Regelausschreibung für Marktgebiet THE

Oktober 2021

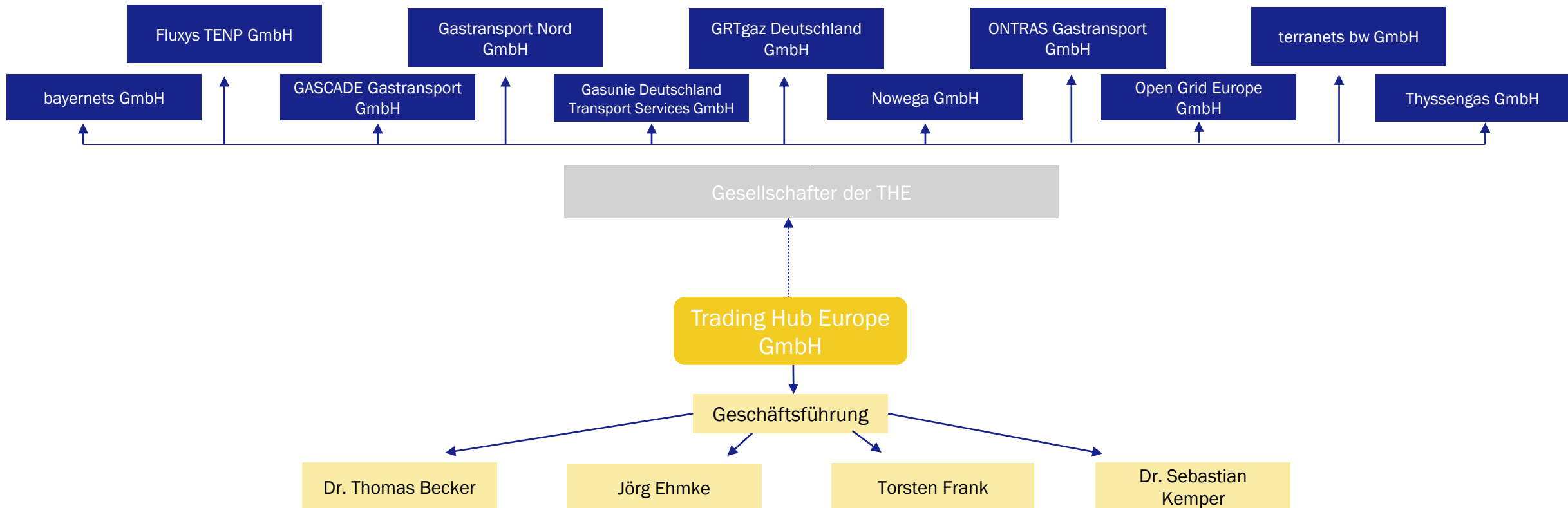
Gesamtdeutsches Marktgebiet Trading Hub Europe nimmt Arbeit auf

- Vereinigung der MG GASPOOL und NCG
- ab 1. Oktober deutschlandweites MG THE

Unser Anspruch

- **Vereinigung des Besten aus beiden Welten**
 - Transportkunden, Endkunden, Netzbetreiber und Bilanzkreisverantwortliche sollen profitieren
 - Prozesse sollen so kundenorientiert wie möglich gestaltet werden
 - Schaffung eines echten Mehrwerts für den Markt
- **Der neue deutschlandweite MGV soll als Dienstleister für eine hohe Service-Qualität, zuverlässige Daten und reibungslose Prozesse stehen**
 - Verantwortete Aufgaben sollen erfolgreich umgesetzt werden
- **Durch seine zentrale Lage in der Mitte Nordwesteuropas kann das deutschlandweite Marktgebiet der zentrale Ausgangspunkt für eine weitere, grenzüberschreitende Verbindung der einzelnen europäischen Gasmärkte werden**
- **Mit dem Marktgebiet soll einer der attraktivsten und zukünftig liquidesten Gashandelsplätze in Europa entstehen**

Vorstellung der Trading Hub Europe Gesellschafterstruktur



Aufgaben und Kennzahlen

Hauptaufgaben des Marktgebietsverantwortlichen

- Regelenenergiemanagement – und beschaffung
- Bereitstellung und Betrieb des Virtuellen Handelspunktes
- Veröffentlichung von vielfältigen Informationen und Abrechnungsdaten
- Management von Bilanzkreisen, Sub-Bilanzkonten sowie Netzkonten
- Sicherstellung des Datenaustausch zwischen Marktteilnehmern

Kennzahlen

- Hochdruckleitungssystem im deutschlandweiten Marktgebiet wird über eine Gesamtlänge von rund 40.000 km verfügen
- Mehr als 700 nachgelagerte Netze werden verbunden
- Datendrehscheibe für die Gasbranche in Deutschland und Europa

Standorte

Standorte

- Berlin und Ratingen
- Aufgaben wurden den Standorten zugeteilt

- **Standort Berlin**

- Finanzbuchhaltung und Risikomanagement
- Dispatching/Regelenergie/VHP
- IT- Infrastrukturmanagement
- Kunden- und Vertragsmanagement
- Regulierung und Unternehmenskommunikation

- **Standort Ratingen**

- Controlling und Einkauf
- Bilanzierungs- und Abrechnungsmanagement
- Datenmanagement
- Marktentwicklung- und Analyse
- IT-Applikationsmanagement
- Recht

Ansprechpartner

Ansprechpartner

- Bekannte Ansprechpartner stehen bis zur Zusammenlegung weiterhin zur Verfügung
- Ab Juni 2021
 - Allgemeine Kundenbetreuung über Abteilung Kunden- und Vertragsmanagement
 - Fragen zu Abrechnungsthemen für das Marktgebiet GASPOOL an Abteilung Kunden- und Vertragsmanagement
 - Fragen zu Abrechnungsthemen für das Marktgebiet NCG an Abteilung Bilanzierungs- und Abrechnungsmanagement
 - Fragen zur EDIFACT Marktkommunikation für GASPOOL an Abteilung Kunden- und Vertragsmanagement
 - Fragen zur EDIFACT Marktkommunikation für NCG an Abteilung Datenmanagement
 - Fragen zur Einrichtung der EDIFACT Marktkommunikation für THE an Abteilung Datenmanagement
- Ab Oktober 2021
 - Allgemeine Kundenbetreuung über Abteilung Kunden- und Vertragsmanagement
 - Fragen zur Abrechnungsthemen an Abteilung Bilanzierungs- und Abrechnungsmanagement
 - Fragen zur EDIFACT Marktkommunikation an Abteilung Datenmanagement

✓ **Kontaktdaten aller relevanten Ansprechpartner werden auf der THE-Website veröffentlicht**

Übergangsregelungen zur Marktgebietszusammenlegung

Trading Hub Europe



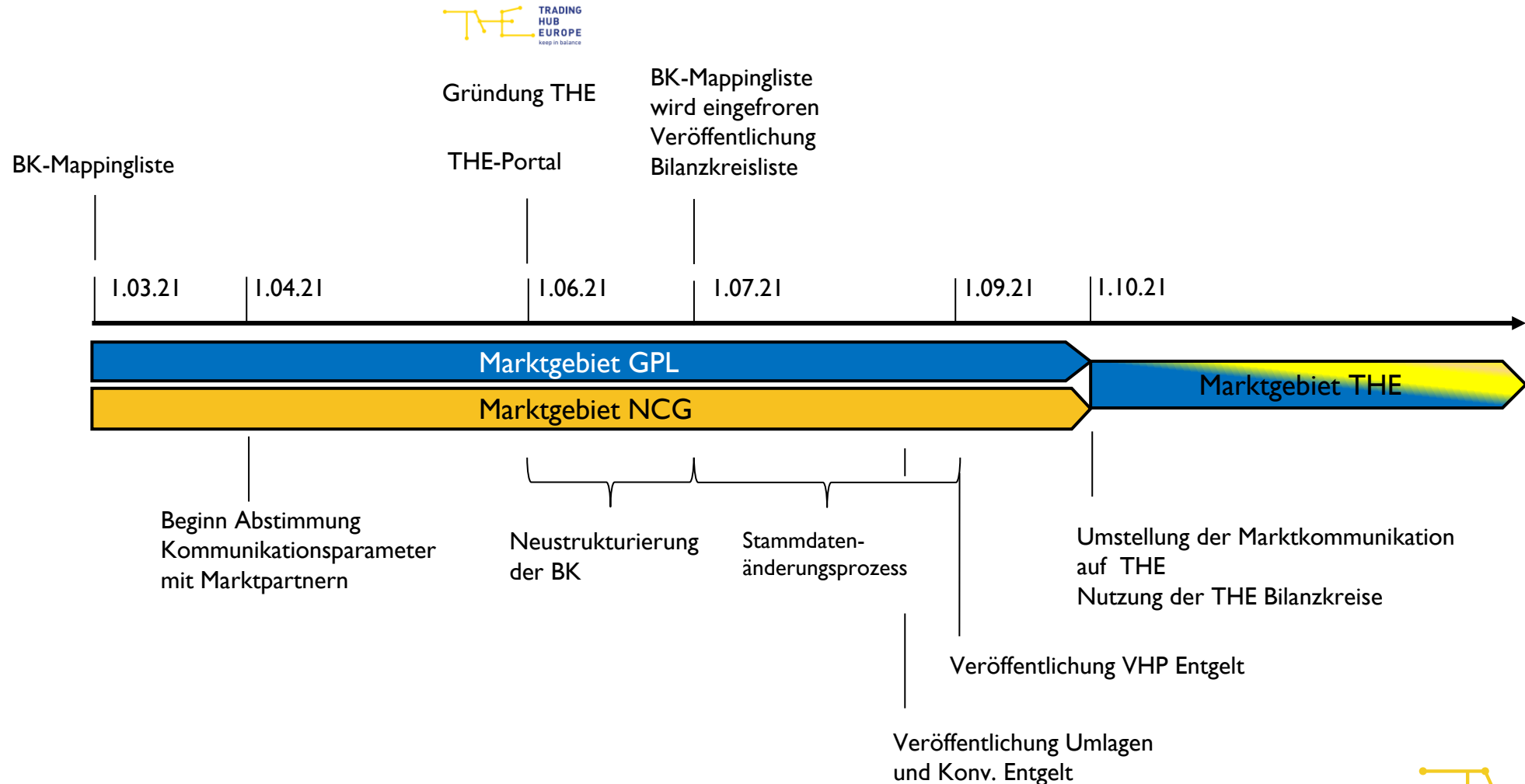
Regelungen zum Übergang auf ein Marktgebiet in der KoV XI

Neue Anlage 3 zum LF Bilanzkreismanagement Gas mit Gültigkeit 1. April bis 1. Oktober 2021 umfasst folgende Regelungen:

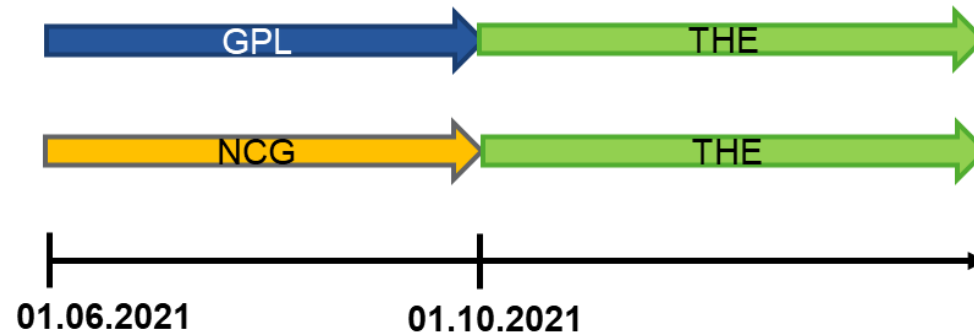
- Änderung Netzkonto- und Bilanzkreisbezeichnung
- Übergang auf neue BK incl. Neuordnung von Marktlokationen bzw. Kapazitätsverträgen
- Besonderheiten und Wissenswertes für die Marktkommunikation
- Besonderheiten und Wissenswertes für einzelne Prozesse
 - Deklaration, Nominierung und Allokation
 - Abrechnungsprozesse (ab 01.06.21 Rechnungsstellung durch THE geplant)



Zeitplan zum Übergang auf ein Marktgebiet



Überführung Bilanzkreise auf THE



- Alle laufenden Bilanzkreisverträge bleiben bestehen und gehen auf die Trading Hub Europe über und weisen ab dem 1. Oktober 2021 die Nomenklatur der Trading Hub Europe auf
- Die Bilanzkreisbezeichnungen der alten Bilanzkreise werden auf die neue Nomenklatur migriert
- Die Verträge zur Verbindung von Bilanzkreisen bleiben ebenfalls bestehen und gehen über
- Den BKV wird über das THE-Portal eine Möglichkeit geschaffen seine Bilanzkreiskonstrukte neu zu ordnen


Beispiel Mapping-Liste

1. März 2021

- Veröffentlichung initialer BK-Mappingliste inklusive SBK mit folgenden Infos
 - THE Bilanzkreiscode
 - Bilanzkreiscode Alt (NCG oder GPL)

1. Juni 2021

- Start THE Portal
- BKV können ihre neue Struktur anlegen
- BK kündigen, neu abschließen und neu verbinden



Stand: 25.01.2021

Bilanzkreis	Bilanzkreiscode Alt
THE0BBH100010000	GASPOOLBHxxx0000
THE0BBH100010001	GASPOOLBHxxx0001
THE0BBH100020000	GASPOOLBHxxx0000
THE0BBH100380000	GASPOOLBHxxx0000
THE0BBH100380001	GASPOOLBHxxx0001
THE0BBH690050000	NCHBBI04xxx0000
THE0BBH690050001	NCHBBI04xxx0001
THE0BBH690050002	NCHBBI04xxx0002
THE0BBH690050003	NCHBBI04xxx0003
THE0BBH690050004	NCHBBI04xxx0004
THE0BBH690050005	NCHBBI04xxx0005
THE0BFH100200000	NCHB4001xxx0000
THE0BFH100200001	NCHB4001xxx0001
THE0BFH100200002	NCHB4001xxx0002
THE0BFH100210000	NCHB4001xxx0000
THE0BFH100220000	NCHB4001xxx0000
THE0BFH100230000	NCHB4001xxx0000
THE0BFH100240000	NCHB4001xxx0000
THE0BFL690200000	GASPOOLELxxx0000
THE0BFL690200001	GASPOOLELxxx0001
THE0BFL690200002	GASPOOLELxxx0002
THE0BFL690200003	GASPOOLELxxx0003
THE0BFL690200004	GASPOOLELxxx0004
THE0BFL690200005	GASPOOLELxxx0005
THE0BFL690200006	GASPOOLELxxx0006
THE0BFL690200007	GASPOOLELxxx0007

Zugang zum THE-Kundenportal

- Alle aktiven Nutzer im NCG und GPL-Kundenportal werden in das THE-Kundenportal überführt
 - **Keine Neuregistrierung notwendig**
- Vor der Erstanmeldung erhält jeder Nutzer eine Email mit Login-Namen und Anleitung
- Bei Erstanmeldung:
 - **Vergabe neues Passwort**

de | en

Kundenportal

Anmeldung

Benutzername

Passwort

Angemeldet bleiben

[Passwort vergessen?](#)

[Anmelden](#)

Sie haben noch keinen Zugang?
Dann starten Sie jetzt die Zulassung:

[Zulassung beantragen](#)

Herzlich willkommen!

Herzlich willkommen im Kundenportal der Trading Hub Europe.

Marktteilnehmer können je nach Marktrolle folgende Funktionen nutzen:

- Abschluss und Verwaltung von Bilanzkreisverträgen
- Abwicklung von Deklarations-, Allokations- und Clearingprozessen
- Anzeige von Netzkonto- und Bilanzkreisdaten
- Anzeige und Bestellung von Berichten und Netzkontoauszügen
- Pflege der persönlichen und von Unternehmensstammdaten
- Tausch von Biogasflexibilität

Zugang zum Kundenportal erhalten Sie nach erfolgreicher Zulassung.

Beispiel Mapping-Liste

Zeitraum 1. Juni bis zum 1. Juli

- Die Mappingliste ändert sich im Zeitraum vom 1. Juni bis zum 1. Juli täglich
- THE wird in diesem Zeitraum an jedem Wochentag eine aktualisierte Liste bereitstellen

Ab 1. Juli

- Ab dem 1. Juli 2021 ist es aufgrund der Kündigungsfrist nicht mehr möglich, BK zum 1. Oktober 2021 zu kündigen.
- Zu diesem Zeitpunkt wird die THE-Mappingliste eingefroren



Stand: 25.01.2021

Bilanzkreis	Bilanzkreiscode Alt	Folge-(S)BK	Gültig ab	Gültig bis
THE0BBH100010000	GASPOOLBHxxx0000		03.01.2021 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BBH100010001	GASPOOLBHxxx0001		03.01.2021 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BBH100020000	GASPOOLBHxxx0000		03.01.2021 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BBH100380000	GASPOOLBHxxx0000		01.02.2021 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BBH100380001	GASPOOLBHxxx0001		01.02.2021 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BBH690050000	NCHBBI04xxx0000		01.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BBH690050001	NCHBBI04xxx0001	THE0BBH690050000	01.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BBH690050002	NCHBBI04xxx0002		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BBH690050003	NCHBBI04xxx0003		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BBH690050004	NCHBBI04xxx0004		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BBH690050005	NCHBBI04xxx0005		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BFH100200000	NCHB4001xxx0000	THE0BFH690190000	29.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFH100200001	NCHB4001xxx0001	THE0BFH690190001	01.01.2021 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFH100200002	NCHB4001xxx0002	THE0BFH100240000	01.01.2021 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFH100210000	NCHB4001xxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFH100220000	NCHB4001xxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFH100230000	NCHB4001xxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFH100240000	NCHB4001xxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200000	GASPOOLELxxx0000		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200001	GASPOOLELxxx0001		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200002	GASPOOLELxxx0002		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200003	GASPOOLELxxx0003		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200004	GASPOOLELxxx0004		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200005	GASPOOLELxxx0005		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200006	GASPOOLELxxx0006		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200007	GASPOOLELxxx0007		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200008	GASPOOLELxxx0008		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200009	GASPOOLELxxx0009		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200010	GASPOOLELxxx0010		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200011	GASPOOLELxxx0011		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200012	GASPOOLELxxx0012		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200013	GASPOOLELxxx0013		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL690200014	GASPOOLELxxx0014		01.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFL990080000	NCLB40099xxx0000		01.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFL990080001	NCLB40099xxx0001		01.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00



Überführung Bilanzkreise auf THE

- 1. März 2021: Veröffentlichung vorläufige 1:1 BK-Mappingliste aller BK-Codes
- 1. Juni 2021: BKV können im Portal ihr Portfolio neu strukturieren
- 1. Juli 2021: BK-Mappingliste wird eingefroren und zur Nutzung den BKV (auch zur Weitergabe an LF) und NB zur Verfügung gestellt. Die Marktpartner erhalten damit die Möglichkeit, Daten aus der BK-Mappingliste in ihre Systeme einzuspielen.
- Beginn Standardprozess gemäß GeLiGas:
 - LF meldet an NB UTILMD Stammdatenänderung (E03), zwecks Zuordnung der MaLo zu den ab 1. Oktober 2021 gültigen THE-BK/SBK (alle Meldungen mit Lieferbeginn ab einschl. 1. Oktober 2021 erfolgen ausschließlich mit neuem BK-Code), sofern folgende Voraussetzungen erfüllt sind:
 - MGV veröffentlicht die „THE-Bilanzkreisliste“ und BKV verfügt über BK, welche ab 1. Oktober 21 gültig sind;
 - LF verfügt über Zuordnungsvollmacht des BKV

Überführung Bilanzkreise auf THE

- NB kann „THE-Bilanzkreisliste“ zur Kontrolle nutzen.
- NB startet zeitnah nach Ablauf der Monatsfrist für bilanzkreisrelevante Änderungen (ab 1. September 2021) die Prüfung, ob für Zeiträume ab 1. Oktober 2021 noch MaLo ohne Zuordnung zu gültigen BK vorliegen und kann eine Abmeldeinfo an den Altlieferanten senden. Sofern der LF keine geänderte Lieferanmeldung mit einem THE-BK sendet, greift der Ersatz- oder Grundversorgungsprozess.
- M+16 WT im September 2021 Versand Bestandsliste NB an LF (23. September 2021); Bestandsliste enthält nur neu BKs
- M+17 WT im September 2021 Versand Deklarationsmitteilung NB an MGV (24. September 2021)
- M+18 WT im September 2021 Versand Deklarationsliste MGV an BKV (27. September 2021)

Bilanzkreisliste ab 1. Juli 2021

Die **Bilanzkreisliste** wird ab dem **1. Juli 2021** im Kundenportal veröffentlicht.

Diese steht grundsätzlich nur Netzbetreibern für Deklarations- und Allokationsprozesse zur Verfügung

Bilanzkreis	Gasqualität	Kapazitätstyp	Vertragstyp	Gültig ab	Gültig bis	BKV	Ansprechpartner (Vertrag)	Telefon (Vertrag)	E-Mail (Vertrag)
THE0BFL690280004	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_06 (THE)	Test UserBKV6	+30 (0)1 123	test_bkv_06@tradinghub.eu
THE0BFL690280003	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_06 (THE)	Test UserBKV6	+30 (0)1 123	test_bkv_06@tradinghub.eu
THE0BFL690280002	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_06 (THE)	Test UserBKV6	+30 (0)1 123	test_bkv_06@tradinghub.eu
THE0BFL690280001	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_06 (THE)	Test UserBKV6	+30 (0)1 123	test_bkv_06@tradinghub.eu
THE0BFL690280000	L-Gas	FZK	BK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_06 (THE)	Test UserBKV6	+30 (0)1 123	test_bkv_06@tradinghub.eu
THE0BFL690260005	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_05 (THE)	Test UserBKV5	+30 (0)1 12345	test_bkv_05@tradinghub.eu
THE0BFL690260004	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_05 (THE)	Test UserBKV5	+30 (0)1 12345	test_bkv_05@tradinghub.eu
THE0BFL690260003	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_05 (THE)	Test UserBKV5	+30 (0)1 12345	test_bkv_05@tradinghub.eu
THE0BFL690260002	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_05 (THE)	Test UserBKV5	+30 (0)1 12345	test_bkv_05@tradinghub.eu
THE0BFL690260001	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_05 (THE)	Test UserBKV5	+30 (0)1 12345	test_bkv_05@tradinghub.eu
THE0BFL690260000	L-Gas	FZK	BK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_05 (THE)	Test UserBKV5	+30 (0)1 12345	test_bkv_05@tradinghub.eu
THE0BFL690200020	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200019	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200018	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200017	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200016	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200015	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200014	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200013	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200012	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200011	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200010	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200009	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200008	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu
THE0BFL690200007	L-Gas	FZK	SBK	01.12.2020	01.10.2035	Test_BKV_04 (THE)	Test UserBKV4	030-123456-555	test_bkv_04@tradinghub.eu

Überführung Kapazitätsverträge auf THE

- Jede Kapazitätsbuchung ab dem 1. Oktober 2021 muss in einen THE-BK eingebracht sein
- 1. Juli 2021: Übernahme gültiger THE-BK aus der „THE-Bilanzkreisliste“ durch FNB
- 5. Juli 2021: Start der Jahresauktion für feste Kapazitätsprodukte
- ab dem 5. Juli 2021: Transportkunden ordnen Bestands-Kapazitätsverträge (Gültigkeit ab 1. Oktober 2021, 06:00 Uhr) den neuen THE-Bilanzkreisen zu
- 1. September 2021: FNB teilen jedem Transportkunde alle Kapazitätsverträge mit, die ab 1. Oktober 2021, 06:00 Uhr noch in NCG- bzw. GPL-Bilanzkreise eingebracht sind
- 28. September 2021: Endausbringung aller Kapazitätsverträge durch die FNB die zum 1. Oktober 2021, 06:00 Uhr noch nicht einem THE-BK zugeordnet sind (Ausbringungsmeldung an TK)

DZK und FZK Bilanzkreise

- Alle beschränkt zuordenbare Kapazitäts-Bilanzkreise (BZK) von GPL und NCG enden zum 1. Oktober 2021:
 - Daher keine Auflistung in der THE-Mappingliste
 - Ein- und Ausspeisepunkte müssen zum 01.10.2021 neuen THE-BK (DZK oder FZK) zugeordnet werden.
- Ab 1. Oktober 2021 bietet THE zur bilanziellen Abwicklung von Gastransporten folgende BK an:
 - für frei-zuordenbare Kapazitäten (Status „FZK“)
 - dynamisch-zuordenbare Kapazitäten (Status „DZK“)
- Dynamisch-zuordenbare Kapazitäten sind feste Transportkapazitäten, deren freie Zuordenbarkeit Nutzungsbeschränkungen unterliegen kann, da der FNB durch Aussprechen einer Nutzungsbeschränkung die freie Zuordenbarkeit temporär aufheben kann.
- Dynamisch-zuordenbare Kapazitäten können von den FNB sowohl für nominierungspflichtige Punkte als auch für die Belieferung von RLM-Ausspeisestellen im THE-Marktgebiet angeboten werden

FAQ Liste Marktgebietszusammenlegung

- Die Verbände BDEW, VKU und Geode haben zu den Übergangsregelungen eine FAQ veröffentlicht:
 - [FAQ zu Übergangsregelungen auf ein Marktgebiet \(bdew.de\)](#)
- NCG und GASPOOL haben auf Grundlage dieser FAQ eine eigene FAQ mit weiteren Fragen und Antworten erstellt:
 - [FAQ zur Marktgebietszusammenlegung.pdf \(gaspool.de\)](#)
 - [0_0_0_1421_deFAQ zur Marktgebietszusammenlegung.pdf \(net-connect-germany.de\)](#)

Abrechnungsthemen

Trading Hub Europe



Abwicklung der Bilanzkreisabrechnung

Zeitraum 1. Juni 2021 bis 1. Oktober 2021

- **Bis Leistungsmonat Juli 2021:** Abrechnung der NCG Bilanzkreise erfolgt durch Abteilung BAM auf THE Layouts, Rechnungsversand erfolgt mit NCG Mailadresse
- **Bis Leistungsmonat Juli 2021:** Abrechnung der GPL Bilanzkreise erfolgt durch Abteilung KVM auf THE Layouts, Rechnungsversand erfolgt mit GPL Mailadresse

Zeitraum ab 1. Oktober 2021

- **Ab Leistungsmonat August 2021:** Abrechnung der NCG und GPL Bilanzkreise (Ausweisung auf Beleg über NCG/GPL Nomenklatur) erfolgt durch die Abteilung BAM
- Weiterhin je Marktgebiet zwei Abrechnungsbelege auch für zurückliegende Leistungszeiträume
- **Ab Leistungsmonat Oktober 2021:** Abrechnung der THE Bilanzkreise (Ausweisung auf Beleg über THE Nomenklatur) erfolgt durch die Abteilung BAM
- Verwendung der THE Mailadresse für den Rechnungsversand

Keine „Gutschrift“ mehr ab dem 1. Oktober 2021



Änderung ab 1. Oktober 2021 bei der Bilanzkreisabrechnung

- Aufgrund einer Änderung des Umsatzsteuer-Anwendungserlasses durch das BMF vom 20. August 2020, erbringt ausschließlich der Marktgebietsverantwortliche im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung eine sonstige Leistung an den Bilanzkreisverantwortlichen.
- Konsequenz: Ab dem 1. Oktober 2021 wird im Fall einer Bilanzkreisüberspeisung anstelle einer Gutschrift, eine „Rechnung mit Erstattung“ an die Bilanzkreisverantwortlichen gesendet
- Es werden weiterhin zwei Belege an die Bilanzkreisverantwortlichen gesendet
 - Unterspeisung: Rechnung
 - Überspeisung: Rechnung mit Erstattung (erstmalig für den Leistungsmonat August 2021)

Vorstellung THE Bilanzkreisabrechnung (ab 1. Juni 2021)

Statt Gutschrift
-> Rechnung (Erstattung)
ab 1. Oktober 2021

Identifikation Marktgebiet
(NCG/GPL) über
Bilanzkreiscode bis LZ 01.
Oktober 2021

10 WT Zahlungsziel ab 1.
Oktober 2021

THE TRADING HUB EUROPE

Trading Hub Europe GmbH | Kaiserswerther Str. 115 | 40880 Ratingen

Ansprechpartner
Bilanzierungs- und
Abrechnungs-
Management
Telefon
+49 (0) 2102 59796 779
E-Mail
bäm@tradinghub.eu
Datum
03.03.2021

Rechnung

Abrechnungszeitraum:
Bilanzkreisnummer:

Belegnummer:

Bitte bei Zahlung immer
angeben

Sehr geehrte Damen und Herren,

für den oben genannten Abrechnungszeitraum haben wir als Ergebnis Ihrer Bilanzkreisauswertung folgenden Rechnungsbetrag ermittelt:

EUR 177.929,56

Einwendungen gegen die Richtigkeit der Rechnung sind unverzüglich, in jedem Fall jedoch spätestens binnen 4 Wochen nach Rechnungserhalt vorzubringen.

Detaillinformationen entnehmen Sie bitte der Anlage. Für Rückfragen stehen wir Ihnen gerne zur Verfügung. Ihren zuständigen Ansprechpartner finden Sie im Rechnungskopf.

Mit freundlichen Grüßen

Trading Hub Europe GmbH

Trading Hub Europe GmbH
Hauptsitz:
Kaiserswerther Str. 115
40880 Ratingen
Standort Berlin:
Anna-Louisa-Karsch-Str. 2
10175 Berlin
AG Düsseldorf, HRA 1234
Steuer-Nr.: 105/5998/3084
USt-ID: DE815009092
Deutsche Bank AG
SWIFT/BIC: DEUTDE33XXX
IBAN: DE55 3607 0050 0234 0008 00
Geschäftsführer:
Dr. Thomas Becker
Jörg Erimke
Torslen Frank
Dr. Sebastian Kemper
www.tradinghub.eu

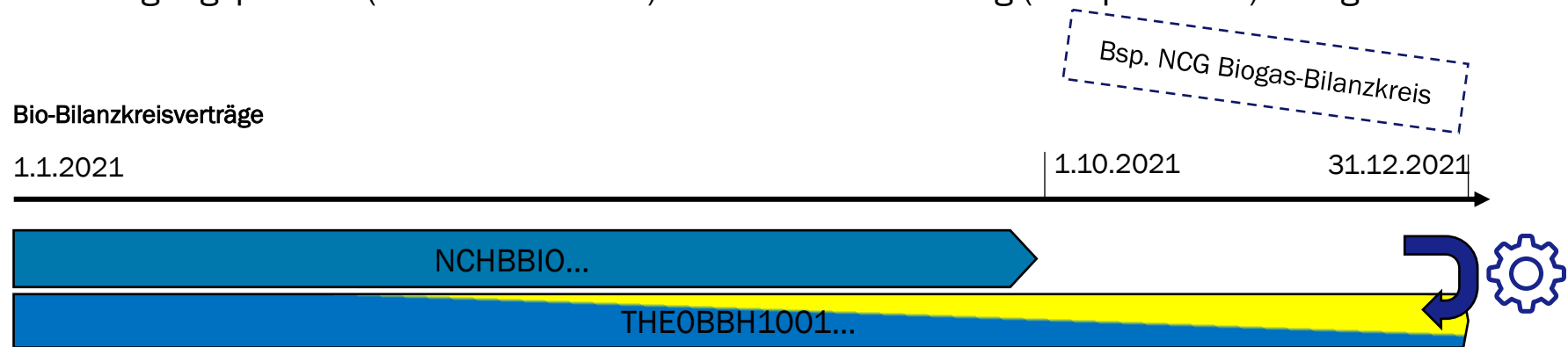
Positive Bilanzausgleiche werden mit negativen Bilanzausgleichen in demselben Abrechnungszeitraum verrechnet. Im Ergebnis sind negative Rechnungsbeträge gutzuschreiben, positive Rechnungsbeträge sind bis zum 18.03.2021 auf das angegebene Konto zu zahlen.

Hinweis für Leistungszeiträume bis zum **1. Oktober 2021**:
Trading Hub Europe GmbH stellt als Rechtsnachfolger der NetConnect Germany GmbH&Co.KG die Belege für das Marktgebiet NCG aus.

Biogasbilanzierung und Abrechnung für das Kalenderjahr 2021 (1/3)

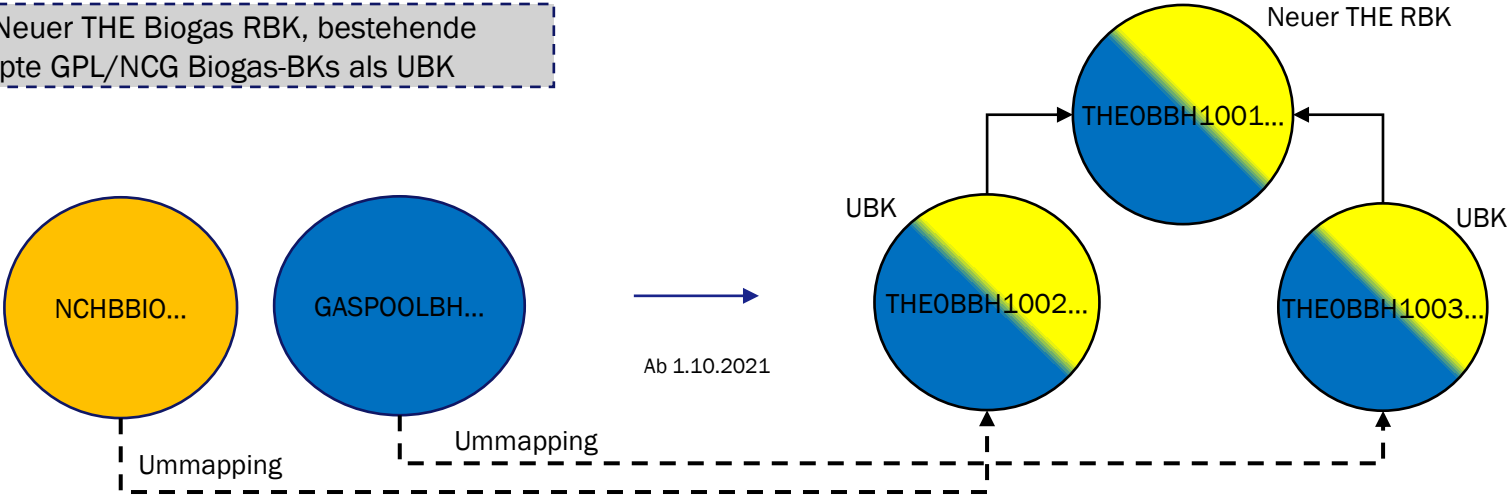
Bilanzierungsperiode und Abrechnung

- Rückwirkende Anwendung des THE-Biogas-BK Konstruktes auf 1. Januar 2021 bis 1. Oktober 2021 (erfolgt operativ im Dezember 2021; aktualisierte Anzeige im Datenportal)
- Die bestehenden GPL/NCG (Bio)RBKs können als UBKs unter einem neuen oder umgemaßten THE (Bio)RBK geführt werden (unbedingt Verbindungspflicht nach Konni Gas beachten!)
- Der THE RBK wird für die gesamte Bilanzierungsperiode KJ 2021 maßgeblich
- Der Flexibilitätsübertragungsprozess (ab Februar 2022) sowie die Abrechnung (im April 2022) erfolgt für den THE RBK

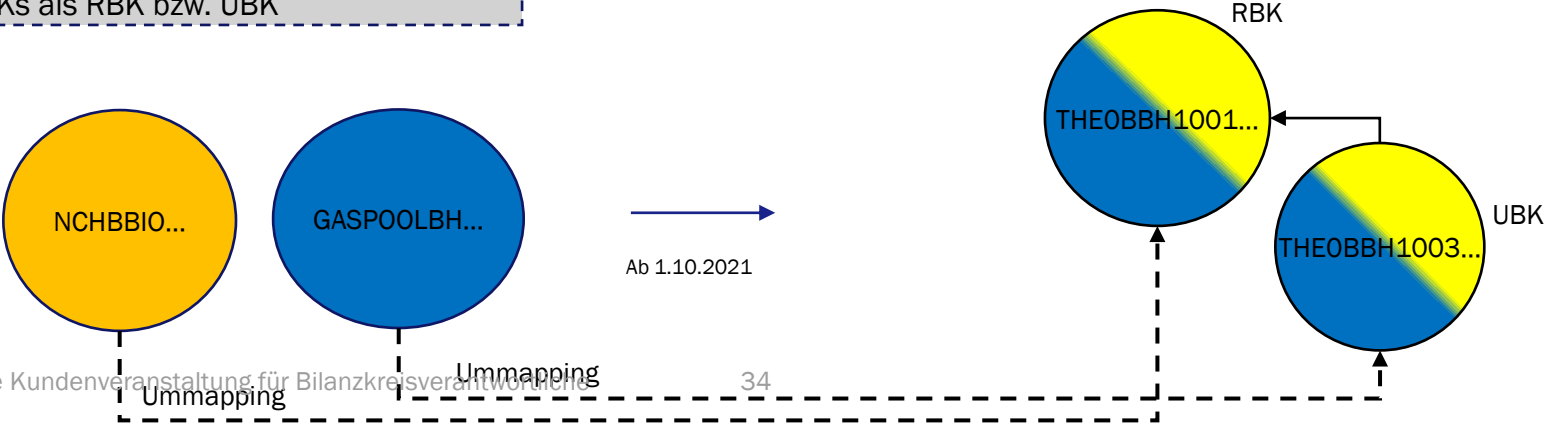


Biogasbilanzierung und Abrechnung für das Kalenderjahr 2021 (2/3)

Beispiel 1: Neuer THE Biogas RBK, bestehende umgemappte GPL/NCG Biogas-BKs als UBK



Beispiel 2: bestehende umgemappte GPL/NCG Biogas-BKs als RBK bzw. UBK



Biogasbilanzierung und Abrechnung für das Kalenderjahr 2021 (3/3)

Ausgleichsenergieentgelt

- Bis 1. Oktober 2021: Anwendung des Tagesdurchschnittswertes über die Ausgleichsenergieentgelte der Marktgebiete NCG und GPL
- Ab 1. Oktober 2021: Anwendung der Ausgleichsenergieentgelte des Marktgebietes THE

Konvertierungsentgelt:

- Im KJ 2021 gibt es drei Marktgebiete mit unterschiedlichen Konvertierungsentgelten
- Anwendung eines zeitgewichteten Durchschnittswerts für die Marktgebiete NCG, GPL und THE

THE Website

Trading Hub Europe



Allgemeines

Launch der THE Website

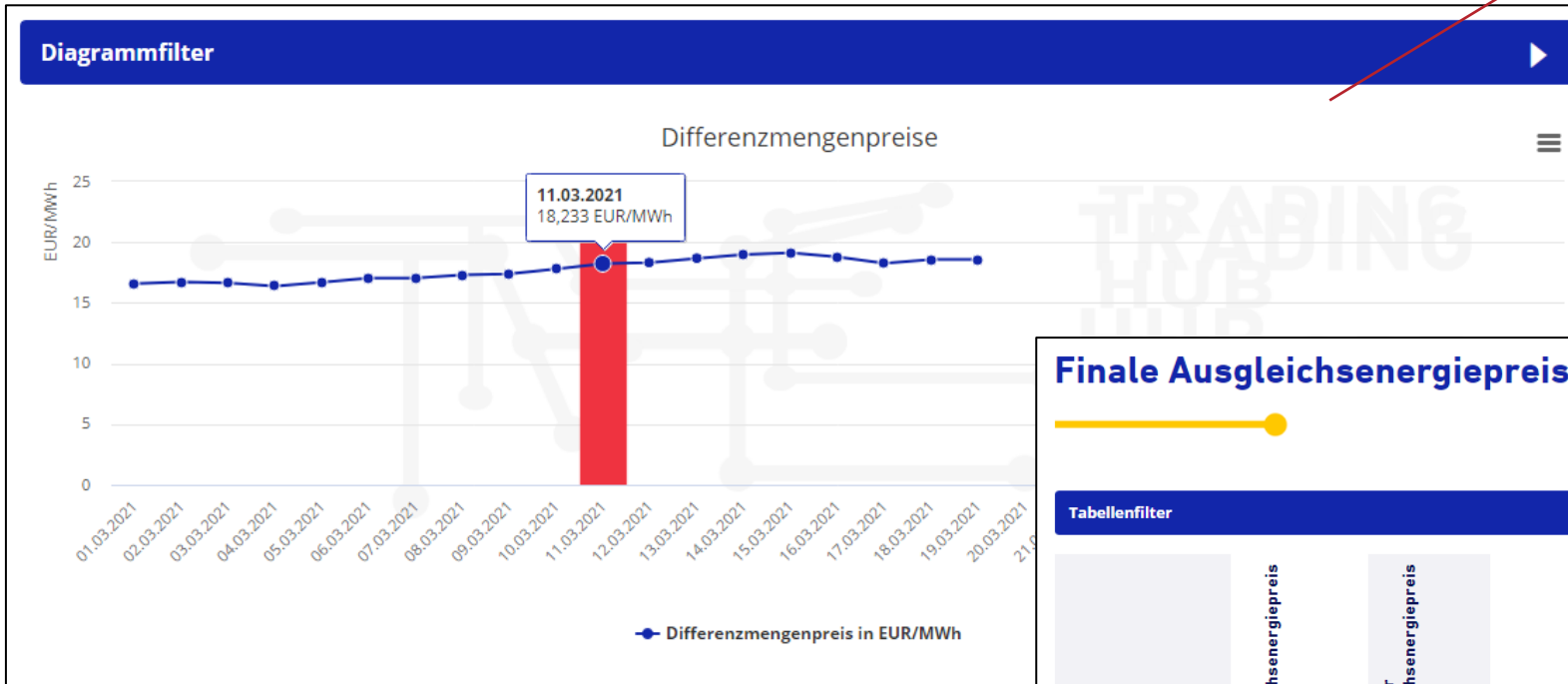
- Go-Live Anfang Juni 2021
- Über den genauen Zeitpunkt des Launches der neuen Website wird informiert
- Erreichbar unter: www.tradinghub.eu

Datenveröffentlichung im Übergangszeitraum

- Von Juni bis einschließlich September 2021 werden die Datenveröffentlichungsverpflichtungen nach wie vor auf den Websites von GASPOOL und NetConnect Germany je Marktgebiet durchgeführt
- Ab Start des Marktgebiets Trading Hub Europe werden alle Veröffentlichungen auf der THE Website erfolgen
- Websites der GASPOOL und NetConnect Germany werden übergangsweise bis Ende 2021 erreichbar sein
- Altdaten der GASPOOL und NetConnect Germany werden auch nach Abschaltung der Alt-Websites über die THE Website archiviert abrufbar sein

Impressionen

Grafische Darstellungen



Tabellarische Darstellungen

Tabellenfilter

Finale Ausgleichsenergiepreise

Gastag	positiver Ausgleichsenergiepreis	negativer Ausgleichsenergiepreis	Preis System Buy	Preis System Sell	VHP- Index	VHP- Index + 2 %	VHP- Index - 2 %
19.03.2021	18,935	18,193	n/a	n/a	18,564	18,193	18,935
18.03.2021	18,935	18,193	n/a	n/a	18,564	18,193	18,935
17.03.2021	18,636	17,906	n/a	n/a	18,271	17,906	18,636
16.03.2021	19,142	18,392	n/a	18,509	18,767	18,392	19,142
15.03.2021	33,000	8,509	33,000	8,508	19,116	18,734	19,498

Impressionen

The screenshot displays the Trading Hub Europe website interface. At the top left is the logo for Trading Hub Europe, consisting of a stylized yellow 'THE' and the text 'TRADING HUB EUROPE'. The main navigation bar includes the following items: 'Unternehmen', 'Veröffentlichungen' (highlighted with a yellow underline), 'Services', 'Download', 'Portale', 'Kontakt', and a search icon. Below the navigation bar, there are two columns of links. The left column is titled 'Veröffentlichungen' and contains: 'Preise', 'Regelenergie', 'Konvertierung', 'Umlagekonten', 'Virtueller Handlungspunkt', 'MBI und Kapazitätsrückkauf', and 'Transparenz'. The right column is titled 'Regelenergie' and contains: 'Externe Regelenergie', 'Interne Regelenergie', 'Kontrahierte Kapazitäten', 'Ergebnisse langfristiger Ausschreibungen', 'Regelenergiezonen', 'MOL Abweichungen', and 'Flexibility'. Two red callout boxes are present: 'Menüführung' points to the navigation bar, and 'Aufgeklappte Navigation' points to the expanded 'Veröffentlichungen' menu.

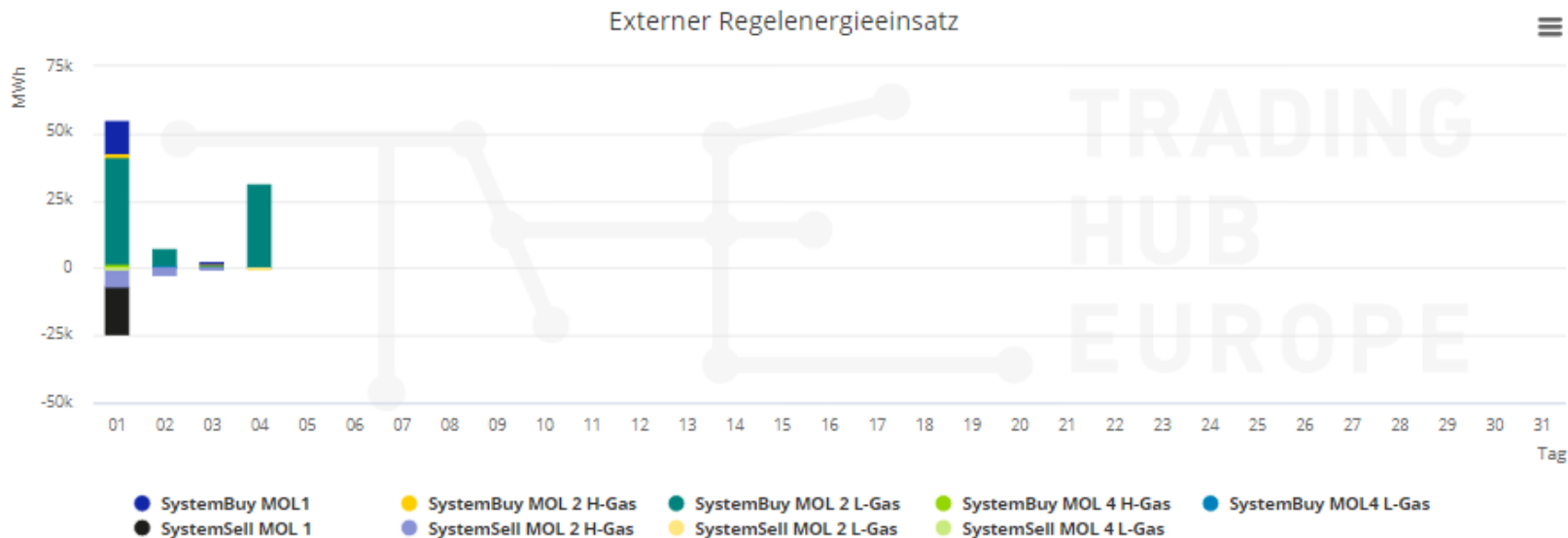
Veröffentlichungen	Regelenergie
Preise >	Externe Regelenergie
Regelenergie >	Interne Regelenergie
Konvertierung >	Kontrahierte Kapazitäten
Umlagekonten >	Ergebnisse langfristiger Ausschreibungen
Virtueller Handlungspunkt >	Regelenergiezonen
MBI und Kapazitätsrückkauf >	MOL Abweichungen
Transparenz >	Flexibility

Impressionen

Filterungsmöglichkeiten

Externer Regelenergieeinsatz

Diagrammfilter



Informationen zum XML Abruf



Download

Impressionen

Aggregierte Verbrauchsdaten

Tabellenfilter

Gastag	SLPsyn H-Gas	SLPana H-Gas	SLPsyn L-Gas	SLPana L-Gas	RLMmT H-Gas	RLMmT L-Gas	RLMoT H-Gas	RLMoT L-Gas	Status
04.03.2021	595.177.540	88.389.744	180.443.780	70.579.610					vorläufig
03.03.2021	614.385.200	95.821.176	168.070.270	76.599.504					vorläufig
02.03.2021	666.962.900	94.586.496	184.502.940	72.401.090	766.226.600	206.564.610	14.891.879	11.341.283	vorläufig
01.03.2021	710.560.960	93.430.080	197.371.580	73.889.690	645.991.800	191.734.850	15.412.350	11.261.258	vorläufig

Download

Download per
CSV

Überblick allg. Informationen und Services

- Informationen zum Unternehmen, Gesellschaftern und Management der THE
- Pressebereich
- Newsroom
- E-Mail-Abo: Pressemitteilungen und Newsletter der THE
- HR-Bereich für Bewerber
- Kontaktbereich für alle Kundengruppen und sonstige Marktpartner
- Servicebereich für NB, BKV und RE-Anbieter
- Direkter Zugang zu allen Kundenportalen der THE
- Veröffentlichung Geschäftsbedingungen und Verträge
- Veröffentlichung von Handelspartnern am THE-VHP
- Alle Inhalte und Services der THE-Website in deutscher und englischer Sprache veröffentlicht

Überblick Datenveröffentlichungen (1/2)

Preise

- Ausgleichsenergiepreise
- Entgelte und Umlagen
- Differenzmengenpreise
- Flexibilitätskostenbeitrag
- Mehr-/Mindermengenpreise
- Transportkostenauf-/abschlag

Konvertierung

- Bilanzielle Konvertierung
- Kommerzielle Konvertierung
- Technische Konvertierung
- Konvertierungsmaßnahmen

Regelenergie

- Externe Regelenergie
- Interne Regelenergie
- Kontrahierte Kapazitäten
- Ergebnisse langfristige Ausschreibungen
- Regelenergiezonen
- MOL Abweichungen
- Flexibility

Umlagekonten

- SLP Bilanzierungsumlagekonto
- RLM Bilanzierungsumlagekonto
- Konvertierungskonto

Überblick Datenveröffentlichungen (2/2)

Virtueller Handelspunkt

- Entwicklung VHP THE
- Handelsteilnehmer
- Entwicklung börslicher Gashandel
- Entwicklung Broker Gashandel

MBI und Kapazitätsrückkauf

- MBI Bedarfsmeldung
- MBI Einsatz
- Kapazitätsrückkauf Bedarfsmeldung
- Kapazitätsrückkauf Einsatz
- Potenziale
- Gesamtkosten

Transparenz

- REMIT
- Aggregierter Ausgleichsstatus
- §26 Bilanzkreisvertrag
- Marktgebietsmonitor
- Aggregierte Verbrauchsdaten
- Transparenzliste
- Tägliche Netzkontoabrechnung

Weitere Funktionalitäten

Download/Automatischer Abruf

- Alle dynamischen Veröffentlichungen sind als csv./Excel exportierbar
- Zudem wird eine XML Schnittstelle zum automatisierten Datenabruf implementiert

Push-Dienste

- Für die Veröffentlichung der vorläufigen Ausgleichsenergiepreise und der vorläufigen Flexibilitätskostenbeiträge steht ein kostenfreier Push-Dienst zur Verfügung
- An-/Abmeldung ist jederzeit möglich
- Für die Veröffentlichungen des MBI Bedarfs sowie des Kapazitätsrückkaufbedarf steht ebenfalls ein kostenfreier Push-Dienst zur Verfügung

RSS Feed

- REMIT-relevante Informationen und News werden im RSS Feed angezeigt

THE Kundenportal

Trading Hub Europe



Markt- kommunikation

Trading Hub Europe



Agenda Webmaske und Zertifikate

1. Die Webmasken zur Überprüfung und Änderung der EDIFACT-Marktkommunikationsparameter

- Die AS2-Webmaske
- Die SMTP-Webmaske

2. Nutzung von Zertifikaten ab dem 01.06.2021 zur Kommunikation mit den Marktgebieten GPL und NCG

- Die Zertifikate zur Kommunikation mit dem GPL-Marktgebiet
- Die Zertifikate zur Kommunikation mit dem NCG-Marktgebiet
- Die Zertifikate zur Kommunikation mit dem THE-Marktgebiet

Die Webmaske für Protokoll AS2

de | en

TRADING HUB EUROPE
keep in balance

AS2-Kommunikationsdaten

ⓘ Allgemeine Informationen zu der Webmaske für die AS2-Kommunikation:

Nachfolgend aufgeführt sehen Sie die in den Trading Hub Europe-Marktkommunikationssystemen hinterlegten Informationen.

Diese Informationen wurden aus den Systemen der NetConnect Germany GmbH & Co. KG und Gaspool Balancing Services GmbH in das System der Trading Hub Europe GmbH überführt.

Bitte prüfen Sie die unten aufgeführten Informationen und ändern diese sofern notwendig.

Wenn die IP-Adressen bearbeitet werden, kann ein Verbindungstest erst nach Freischaltung der IP-Adressen in der Firewall erfolgen. Sie erhalten eine Mail sobald die Freischaltung erfolgt ist. Sie können sich dann wieder in diese Maske einloggen und einen Verbindungstest durchführen.

Sollten Sie einen Wechsel des Kommunikationsprotokolls auf Mail wünschen, nehmen Sie bitte Kontakt mit dem Datenmanagement auf. Die Kontaktdaten finden Sie weiter unten.

Marktpartner

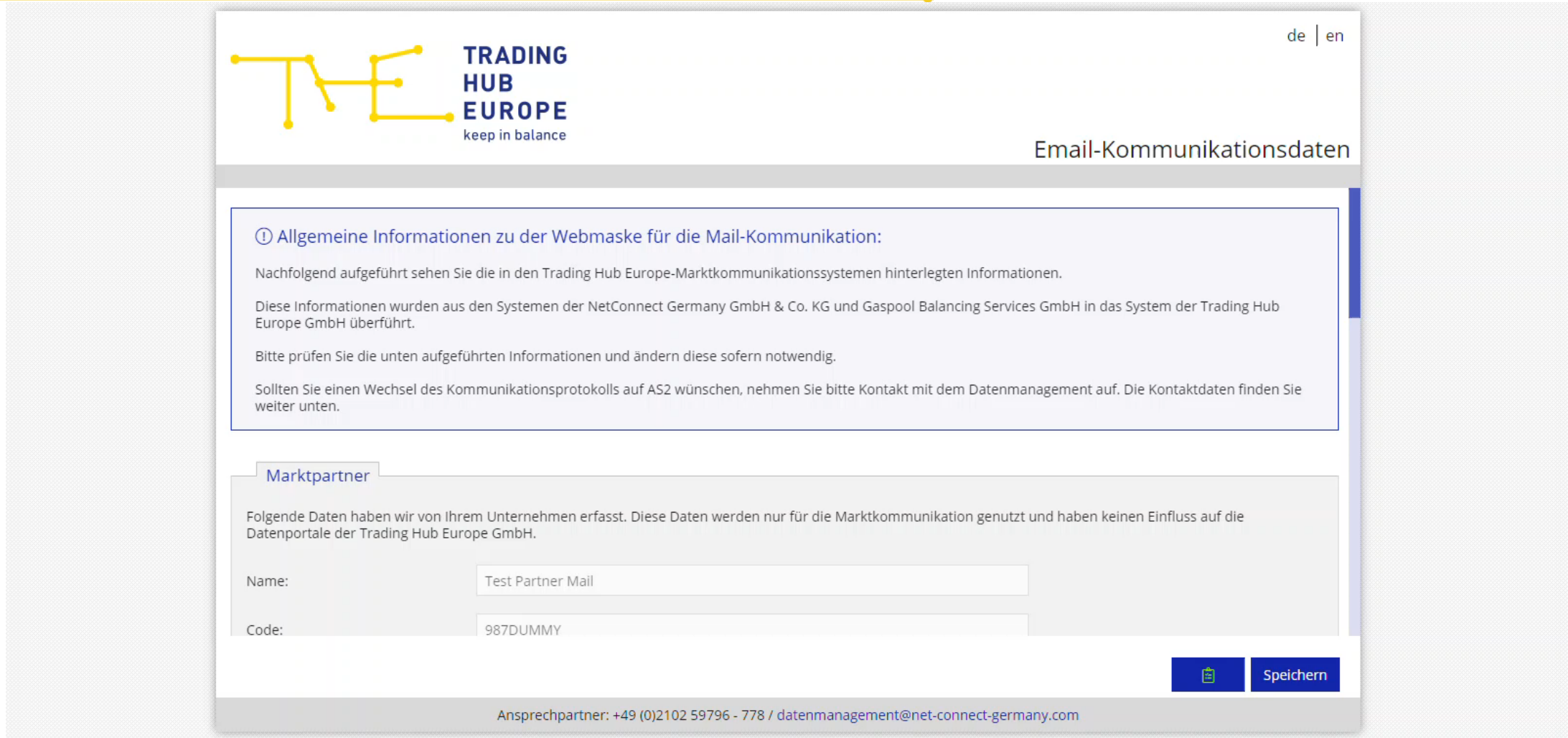
Folgende Daten haben wir von Ihrem Unternehmen erfasst. Diese Daten werden nur für die Marktkommunikation genutzt und haben keinen Einfluss auf die Datenportale der Trading Hub Europe GmbH.

Name:

 **Speichern**

Ansprechpartner: +49 (0)2102 59796 - 778 / datenmanagement@net-connect-germany.com

Die Webmaske für Protokoll SMTP



The screenshot shows the 'Email-Kommunikationsdaten' (Email Communication Data) page in the Trading Hub Europe web interface. The page header includes the Trading Hub Europe logo and the text 'keep in balance', along with language options 'de | en'. The main content area is titled 'Email-Kommunikationsdaten' and contains a section for 'Allgemeine Informationen zu der Webmaske für die Mail-Kommunikation:'. This section provides instructions on how the data was transferred from NetConnect Germany GmbH & Co. KG and Gaspool Balancing Services GmbH to the Trading Hub Europe GmbH system. It asks the user to verify the information and offers contact details for data management if a protocol change to AS2 is desired. Below this is a 'Marktpartner' (Market Partner) section with a text box for 'Name' containing 'Test Partner Mail' and a text box for 'Code' containing '987DUMMY'. A 'Speichern' (Save) button is located at the bottom right of the form. At the very bottom of the page, contact information for the data management team is provided: 'Ansprechpartner: +49 (0)2102 59796 - 778 / datenmanagement@net-connect-germany.com'.

de | en

TRADING HUB EUROPE
keep in balance

Email-Kommunikationsdaten

ⓘ Allgemeine Informationen zu der Webmaske für die Mail-Kommunikation:

Nachfolgend aufgeführt sehen Sie die in den Trading Hub Europe-Marktkommunikationssystemen hinterlegten Informationen.

Diese Informationen wurden aus den Systemen der NetConnect Germany GmbH & Co. KG und Gaspool Balancing Services GmbH in das System der Trading Hub Europe GmbH überführt.

Bitte prüfen Sie die unten aufgeführten Informationen und ändern diese sofern notwendig.


Sollten Sie einen Wechsel des Kommunikationsprotokolls auf AS2 wünschen, nehmen Sie bitte Kontakt mit dem Datenmanagement auf. Die Kontaktdaten finden Sie weiter unten.

Marktpartner

Folgende Daten haben wir von Ihrem Unternehmen erfasst. Diese Daten werden nur für die Marktkommunikation genutzt und haben keinen Einfluss auf die Datenportale der Trading Hub Europe GmbH.

Name:

Code:

 **Speichern**

Ansprechpartner: +49 (0)2102 59796 - 778 / datenmanagement@net-connect-germany.com

Nutzung der Zertifikate zur EDIFACT-Marktkommunikation mit dem Marktgebiet GASPOOL (GPL)

Vor dem 1. Juni 2021

Die aktuell bei GPL verwendeten Zertifikate für die EDIFACT-Marktkommunikation per:

- AS2
- SMTP

kommen beim Nachrichtenaustausch zum Einsatz

Nach dem 1. Juni 2021

Es ist kein Tausch von Zertifikaten für die EDIFACT-Marktkommunikation notwendig.

Die aktuell verwendeten Zertifikate für

- AS2
- SMTP

kommen beim Nachrichtenaustausch zum Einsatz

Nutzung der Zertifikate zur EDIFACT-Marktkommunikation mit dem Marktgebiet NetConnect Germany (NCG)

Vor dem 1. Juni 2021

Die aktuell bei NCG verwendeten Zertifikate für die EDIFACT-Marktkommunikation per:

- AS2
- SMTP

kommen beim Nachrichtenaustausch zum Einsatz

Am 17. Mai 2021

- Mit Gründung der Trading Hub Europe zum 01.06.2021 werden für das Marktgebiet NCG neue Zertifikate ausgestellt.
- Die jeweiligen Zertifikate für AS2 und SMTP werden an die Marktpartnern per Mail verteilt und auf der Website der NCG veröffentlicht

Nach dem 1. Juni 2021 bis zum 30. September 2021

Die neuen Zertifikate für die EDIFACT-Marktkommunikation per:

- AS2
- SMTP

kommen beim Nachrichtenaustausch zum Einsatz

Nutzung der Zertifikate zur EDIFACT-Marktkommunikation mit dem Marktgebiet Trading Hub Europe (THE)

Die Zertifikate für die EDIFACT-Marktkommunikation per:

- AS2
- SMTP

wurden bereits an die Marktpartner von GPL und NCG per Mail verteilt und sind auf den Websites von GPL und NCG veröffentlicht

Vor dem 1. Oktober 2021

EDIFACT-Nachrichten für den Leistungszeitraum Oktober, die im September schon übermittelt werden, werden mit den THE Zertifikaten an das THE Marktgebiet verschickt.

Nach dem 1. Oktober 2021

Die EDIFACT-Marktkommunikation für die Marktgebiete

- GPL
- NCG
- THE

erfolgt ab dem Stichtag 1. Oktober 2021 ausschließlich mit den THE Zertifikaten über die THE Kommunikationsverbindungen

Agenda Nachrichtenaustausch

1. Nachrichtenaustausch bis 1. Oktober 2021

- Deklaration
- Allokation

2. Nachrichtenaustausch ab 1. Oktober 2021

- Deklaration
- Allokation
- Bilanzkreisstatus
- Nominierung

Nachrichtenaustausch bis 1. Oktober 2021

Bis zum Kommunikationszeitpunkt 30. September 2021 finden für Leistungszeiträume bis 1. Oktober 2021 keine Änderungen statt:

- Daten für das Marktgebiet GPL werden über die MP-ID GPL mit den AS2- und Mail-Adressen von GPL kommuniziert
- Daten für das Marktgebiet NCG werden über die MP-ID NCG mit den AS2- und Mail-Adressen von NCG kommuniziert
- **Ausnahme:** Sämtliche Marktkommunikation mit Kommunikationszeitpunkt vor und Leistungszeitraum nach 1. Oktober 2021 wird über die neue MP-ID der Trading Hub Europe und deren Kommunikationsstrecken abgewickelt.

Beispiele für diese Ausnahme:

- Deklaration für 10/2021 in 09/2021 (MGV an BKV)
- SLP-Allokation für 01.10.2021 am 30.09.2021 (MGV an BKV)
- Nominierungsprozess am 30.09.2021 für 01.10.2021

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im September für Leistungszeitraum September

Sender: GPL (edi@gaspool.de; as2.gaspool.de)
NCG (edi@net-connect-germany.de; as2.net-connect-germany.de)
Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567

```
UNB+UNOC:3+9870112500011:502+9800123400005:502+210919:1146+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2b'  
[...]  
NAD+MS+9870112500011::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
CCI+Z19++NCLB400123456789'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
NAD+VY+9870099900009::332'  
[...]  
UNT+34+1'  
UNZ+1+123456789'
```


Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im September für Leistungszeitraum September

Sender: GPL (edi@gaspool.de; as2.gaspool.de)
NCG (edi@net-connect-germany.de; as2.net-connect-germany.de)
Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567

```
UNB+UNOA:3+9870113300014:502+9800123400005:502+210922:1243+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9870113300014::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
NAD+ZEU+GASPOOLBH1234567::332'  
NAD+ZSO+9870099900009::332'  
UNS+S'  
UNT+1609+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im September für Leistungszeitraum Oktober

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001, THE0BFL123450001

```
UNB+UNOC:3+9800505300009:502+9800123400005:502+211019:1146+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2b'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
CCI+Z19++THE0BFH123450001'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
NAD+VY+9870099900009::332'  
[...]  
UNT+34+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Ausnahme

Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im September für Leistungszeitraum Oktober

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001, THE0BFL123450001

SLP-ALOCAT am 30.09.2021 für 01.10.2021

```
UNB+UNOA:3+9800505300009:502+9800123400005:502+210930:1243+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
NAD+ZEU+THE0BFH123450001::332'  
NAD+ZSO+9870099900009::332'  
UNS+S'  
UNT+1609+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Ausnahme

Nachrichtenaustausch ab 1. Oktober 2021

Ab dem Kommunikationszeitpunkt 1. Oktober 2021 erfolgt sämtliche EDIFACT-Marktkommunikation ausschließlich mit der Trading Hub Europe

Sender / Empfänger: THE

Marktpartner-ID: 9800505300009

Kommunikationsstrecken: Mail edi@edm.tradinghub.eu

AS2 <as2.edm.tradinghub.eu>

Nachrichtenaustausch ab 1. Oktober 2021

Unterstützte Formate zum Start des neuen Marktgebietes 1. Oktober 2021

	Nachrichtenversand BKV an MGV	Nachrichtenversand MGV an BKV
TSIMSG	-	5.10 / 5.2c
ALOCAT	-	5.11
IMBNOT	-	5.7
TRANOT	-	5.8
NOMINT EDIFACT	4.5 / 4.6	-
NOMRES EDIFACT	-	4.7
NOMINT XML	4.0 EU-XML 5.1	-
NOMRES EU-XML	-	5.1

Versandgröße maximal 10MB
Bündelung der Nachrichten pro
MP-ID
(Bilanzkreisverantwortlicher)

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im Oktober für Leistungszeitraum September

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567

```
UNB+UNOC:3+9800505300009:502+9800123400005:502+211019:1146+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2c'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
CCI+Z19++NCLB400123456789'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
NAD+VY+9870099900009::332'  
[...]  
UNT+34+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im Oktober für Leistungszeitraum Oktober

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001, THE0BFL123450001

RLM-ALOCAT am 05.10.2021 für 04.10.2021

```
UNB+UNOA:3+9800505300009:502+9800123400005:502+211005:1243+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:VVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
NAD+ZEU+THE0BFH123450001::332'  
NAD+ZSO+9870099900009::332'  
UNS+S'  
UNT+1609+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im Oktober für Leistungszeitraum Oktober

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001, THE0BFL123450001

```
UNB+UNOC:3+9800505300009:502+9800123400005:502+211019:1146+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2c'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
CCI+Z19++THE0BFH123450001'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
NAD+VY+9870099900009::332'  
[...]  
UNT+34+1'  
UNZ+1+123456789'
```


Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im Oktober für Leistungszeitraum vor Oktober

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567

RLM-ALOCAT-M+14 für September

```
UNB+UNOA:3+9800505300009:502+9800123400005:502+211022:1243+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
NAD+ZEU+GASPOOLBH1234567::332'  
NAD+ZSO+9870099900009::332'  
UNS+S'  
UNT+1609+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Bilanzkreisstatus - IMBNOT / TRANOT -

Beispiel: Mengenmeldung im Oktober für Leistungszeitraum September 2021

Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567

```
UNB+UNOA:3+9800505300009:502+9800123400005:502+211016:2036+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:08A:UN:DVGW17'  
[...]  
NAD+MS+9800505300009::332'  
NAD+MR+9800123400005::332'  
[...]  
NAD+ZEU+GASPOOLBH1234567::332'  
UNS+S'  
UNT+20+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Nominierungen VHP - NOMINT EDIFACT -

Beispiel: Nominierungen ab Oktober * ab 1. September

Empfänger/Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001, THE0BFL123450001

```
UNB+UNOA:3+9800123400005:502+9800505300009:502+211010:1503+123456789'  
UNH+1+ORDERS:D:07A:UN:DVGW17'  
[...]  
NAD+MS+9800123400005::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
NAD+ZEU+THE0BFH123450001::332'  
NAD+ZES+THE0BFH123450002::332'  
UNS+S'  
UNT+16+1'  
UNZ+1+123456789
```

Nominierungen VHP - NOMINT EU-XML -

Beispiel: Nominierungen ab Oktober per EU-XML

Empfänger/Sender: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001, THE0BFL123450001

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
<Nomination_Document xmlns="urn:easeegas.eu:edigas:nominationandmatching:nominationdocument:5:1" release="3">
<identification>NOMINT123456</identification>
<version>1</version>
<type>55G</type>
[...]
<contractReference>THE0BFH123450001</contractReference>
<contractType>CT</contractType>
<issuer_MarketParticipant.identification codingScheme="332">9800123400005</issuer_MarketParticipant.identification>
<issuer_MarketParticipant.marketRole.code>ZSH</issuer_MarketParticipant.marketRole.code>
<recipient_MarketParticipant.identification codingScheme="332">9800505300009</recipient_MarketParticipant.identification>
<recipient_MarketParticipant.marketRole.code>ZSY</recipient_MarketParticipant.marketRole.code>
<ConnectionPoint>
<identification codingScheme="305">37Z005053MH0000D</identification>
[...]
<internalAccount codingScheme="ZSO">THE0BFH123450001</internalAccount>
<externalAccount codingScheme="ZSO">THE0BFH123450002</externalAccount>
[...]
</ConnectionPoint>
</Nomination_Document>
```

VHP und VHP-Portal

Trading Hub Europe



VHP - THE

- EIC Code des THE: [37Z005053MH0000D](#)
- Go-Live: zum 1.9.2021 (VHP & VHP-Portal)
- ..ab diesem Zeitpunkt kann am THE nominiert werden

- Für den THE wird eine Dienstleisterfunktion verfügbar sein
- Ein bevollmächtigter BKV kann für Bilanzkreise eines bevollmächtigenden BKV nominieren und NOMRES empfangen
- Dabei kann der DVGW-Code des Dienstleisters verwendet werden, die Regeln sind konform mit der 1:1 Marktpartnerkommunikation

- Umsetzung von Flussrichtungswechseln
- Sowohl die Logik von NCG als auch die von GASPOOL sind verfügbar.
- Somit kann entweder eine Nachricht mit einer Zeitreihe im LIN Segment mit einem Vorzeichenwechsel gesendet werden, oder aber zwei getrennte Nominierungen, separiert nach Buy- und Sell-Zeitreihe

VHP - THE

Nominierung mit Flussrichtungswechsel (FRW)

- Entweder:
 - Ein LIN-Segment
- Oder:
 - Getrennte Buy- / Sell- Nominierungen
- Abbildung im THE-VHP

Stunde	Wert
6	Buy
7	Buy
8	Buy
9	Buy
10	Buy
11	Buy
12	Buy
13	Buy
14	Buy
15	Buy
16	Sell
17	Sell
18	Sell
19	Sell
20	Sell
21	Sell
22	Sell
23	Sell
00	Sell
01	Sell
02	Sell
03	Sell
04	Buy
05	Buy

Stunde	Wert
6	Buy
7	Buy
8	Buy
9	Buy
10	Buy
11	Buy
12	Buy
13	Buy
14	Buy
15	Buy
16	0
17	0
18	0
19	0
20	0
21	0
22	0
23	0
00	0
01	0
02	0
03	0
04	Buy
05	Buy

Stunde	Wert
6	0
7	0
8	0
9	0
10	0
11	0
12	0
13	0
14	0
15	0
16	Sell
17	Sell
18	Sell
19	Sell
20	Sell
21	Sell
22	Sell
23	Sell
00	Sell
01	Sell
02	Sell
03	Sell
04	0
05	0



Stunde	Buy	Sell
6	Buy	0
7	Buy	0
8	Buy	0
9	Buy	0
10	Buy	0
11	Buy	0
12	Buy	0
13	Buy	0
14	Buy	0
15	Buy	0
16	0	Sell
17	0	Sell
18	0	Sell
19	0	Sell
20	0	Sell
21	0	Sell
22	0	Sell
23	0	Sell
00	0	Sell
01	0	Sell
02	0	Sell
03	0	Sell
04	Buy	0
05	Buy	0

VHP - Portal

- Genaue URL des VHP - Portals zur Anmeldung wird noch bekannt gegeben:

TRADING HUB EUROPE
keep in balance

Deutsch v

Virtueller Handelspunkt

Anmelden

Der virtuelle Handelspunkt wurde für die Darstellung in modernen Browsern (Firefox, Chrome) mit aktiviertem JavaScript optimiert.

Benutzername oder E-Mail
heiko.bock@gaspool.de

Passwort

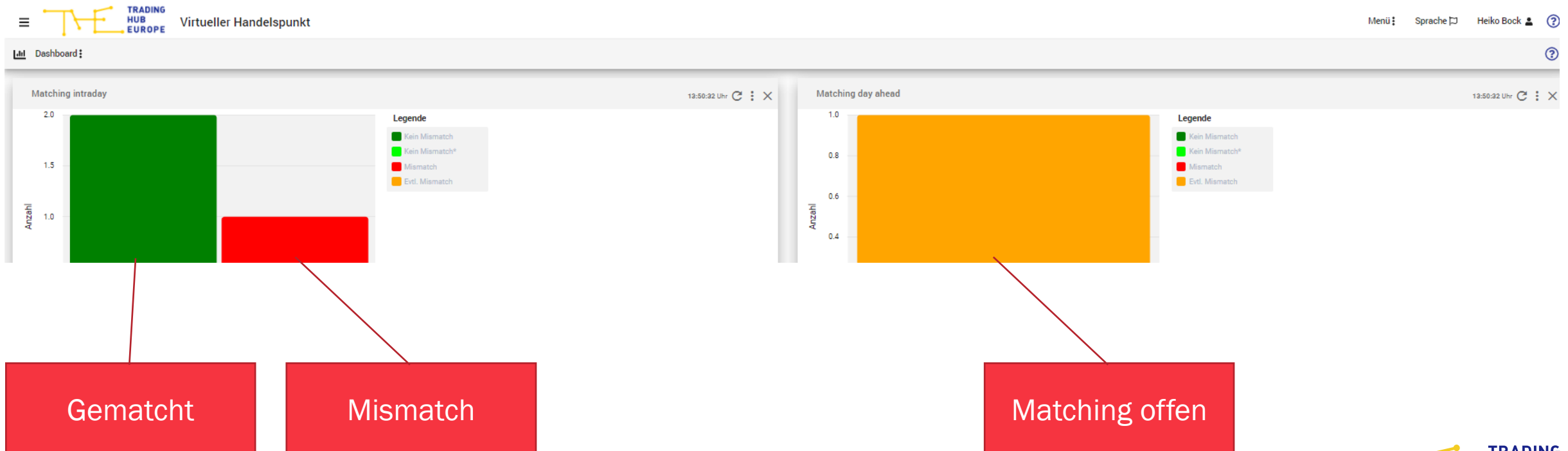
[Passwort zurücksetzen?](#)

Anmelden

[Impressum](#) [Disclaimer](#) [Datenschutz](#)

VHP - Portal

- Einstieg in das Dashboard mit intraday – und day ahead Matching Übersicht:



VHP - Portal

- Übersicht mit Gesamtüberblick über gehandelte Mengen auf Tagesbasis mit Matchingstatus je Bilanzkreis:

The screenshot displays the VHP Portal interface. At the top, it shows the logo for 'THE TRADING HUB EUROPE' and 'Virtueller Handelspunkt'. The main content area is divided into two sections:

Auswahl der Bilanzkreise (Selection of Balance Sheets): This section contains a table with columns for 'Bilanzkreiscode', 'Partnername', and 'Telefon'. All entries are checked, indicating they are selected for the overview.

Bilanzkreiscode	Partnername	Telefon
THE9BBH13330000	Test BKV 3	☎
THE9BBH14440000	Test BKV 4	☎
THE9BEH11110000	Testhändler Bilanzkreis 1	☎
THE9BEH12220000	Test BKV 2	☎
THE9BEH15550000	Test BKV 5	☎
THE9BEH16660000	Test BKV 6	☎

Matchingstatus/ Mengenübersicht (Matching Status/ Quantity Overview): This section displays a table with columns for 'Bilanzkreiscode', 'Partnername', 'Matchstatus', and various quantity columns (Nom Buy, Counterpart Nom Sell, Match Buy, Nom Sell, Counterpart Nom Buy, Match Sell). The 'Matchstatus' column uses color-coded indicators: 'weiss' (white), 'rot' (red), and 'grün' (green).

Bilanzkreiscode	Partnername	Matchstatus	Nom Buy [kWh]	Counterpart Nom Sell [kWh]	Match Buy [kWh]	Nom Sell [kWh]	Counterpart Nom Buy [kWh]	Match Sell [kWh]	Gasqualität
THE9BEH16660000	Test BKV 6	weiss							H
THE9BEH15550000	Test BKV 5	weiss							H
THE9BBH14440000	Test BKV 4	weiss							H
THE9BBH13330000		rot			0	15.000			H
THE9BEH12220000	Test BKV 2	grün			35.000	35.000	35.000		H
THE9BEH11110000	Testhändler Bilanzkreis 1	grün	35.000	35.000				35.000	H

VHP - Portal

- Abgabe von Nominierungen in vier Schritten.
 1. Auswahl eigener Bilanzkreis:

THE TRADING HUB EUROPE Virtueller Handelspunkt

Menü Sprache Heiko

Nominierung Filter-Kriterien

1 Einen Bilanzkreis auswählen

Auswahl Bilanzkreis

Tabellenfilter

	Bilanzkreiscode	Partnername	Telefon
<input type="checkbox"/>	THE9BBH133330000	Test BKV 3	☎
<input type="checkbox"/>	THE9BBH144440000	Test BKV 4	☎
<input checked="" type="checkbox"/>	THE9BEH111110000	Testhändler Bilanzkreis 1	☎
<input type="checkbox"/>	THE9BEH122220000	Test BKV 2	☎
<input type="checkbox"/>	THE9BEH155550000	Test BKV 5	☎
<input type="checkbox"/>	THE9BEH166660000	Test BKV 6	☎

Einträge pro Seite 10 1 - 6 von 6 |< >|

VHP - Portal

- Abgabe von Nominierungen in vier Schritten.
2. Auswahl Zeitraum:

The screenshot displays the 'Virtueller Handelspunkt' (VHP) portal interface. At the top left, the logo for 'THE TRADING HUB EUROPE' is visible. The main header includes 'Nominierung' and 'Filter-Kriterien'. The current step is '2. Nominierungszeitraum festlegen (Handel vom 01.01.2020 - 31.12.8999 möglich)'. The interface shows a 'Zeitraum' (Time Period) section with a dropdown menu set to 'D' and two date pickers both set to '9.4.2021'. Below this, there are navigation arrows and a '3. Counterparts festlegen' step indicator. The bottom of the page features a grey bar with a downward arrow.

VHP - Portal

- Abgabe von Nominierungen in vier Schritten.
3. Auswahl Bilanzkreis des Counterparts:

THE TRADING HUB EUROPE Virtueller Handelspunkt

Menü Sprache Heiko Bock

Nominierung Filter-Kriterien

1. Einen Bilanzkreis auswählen

2. Nominierungszeitraum festlegen (Handel vom 01.01.2020 - 31.12.8999 möglich)

3. Counterparts festlegen

Counterparts BUY

Tabellenfilter

<input type="checkbox"/>	Bilanzkreiscode	Partnername	Telefon
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0300000	Gelbgas GmbH	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0300000	THET1 (BKV)	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0000001	THET1 (BKV)	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0000002	THET2 (BKV)	☎

Einträge pro Seite 4 1 - 4 von 9

Counterparts SELL

Tabellenfilter

<input type="checkbox"/>	Bilanzkreiscode	Partnername	Telefon
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0300000	Gelbgas GmbH	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0300000	THET1 (BKV)	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0000001	THET1 (BKV)	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0000001	THET1 (BKV)	☎
<input type="checkbox"/>	THEVHPTSH0000002	THET2 (BKV)	☎

Einträge pro Seite 4 1 - 4 von 7

THE9BEH111110000: 09.04.2021 - 09.04.2021

VHP - Portal

- Abgabe von Nominierungen in vier Schritten.
4. Eingabe der Zeitreihe und Speichern:

TRADING HUB EUROPE Virtueller Handlungspunkt

Menü Sprache Test_BKV_02 (THE) ?

Nominierung Filter-Kriterien ?

THE0BBH690110000: 29.03.2021 - 04.04.2021

THEWBFH800790000

Nominierung Gegenrichtung

BUY: THE0BBH690110000 (Test_BKV_02 (THE)) - THEWBFH800790000 (Test_BKV_04 (THE)) (Daten wurden gespeichert: 26.03.2021 09:37)

Menge [kWh/h]

Stunde	29.03.2021	30.03.2021	31.03.2021	01.04.2021	02.04.2021	03.04.2021	04.04.2021
06 - 07	100						
07 - 08	100						
08 - 09	100						
09 - 10	100						
10 - 11	100						
11 - 12	100						
12 - 13	100						
13 - 14	100						
14 - 15	100	100	100	100	100	100	100
15 - 16	100						
16 - 17	100						
17 - 18	100						
18 - 19	100						
19 - 20	100						
20 - 21	100						
21 - 22	100						

Getrennte Abgabe bei FRW

VHP – Portal: „Erklärvideos“

- Auf der Website der THE werden Videos zur Erklärung der Bedienung des VHP-Portals zur Verfügung gestellt (sind in Erstellung)

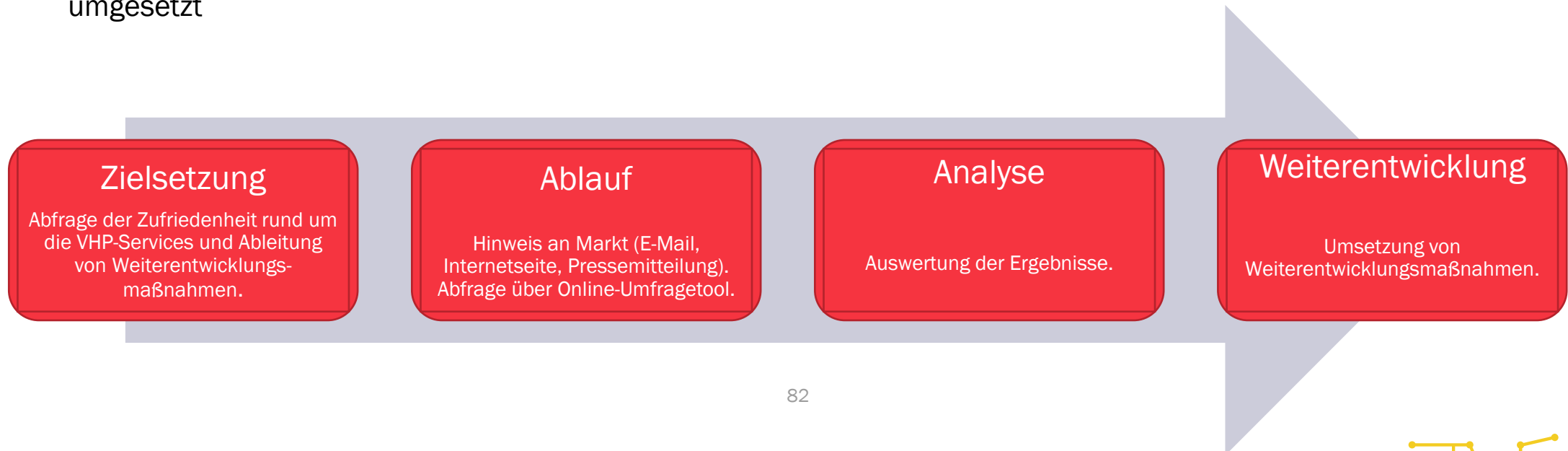
VHP Markt- konsultation, MBI und Kapazitäts- rückkauf



VHP Marktkonsultation

Durchführung von jährlichen VHP-Marktkonsultationen

- Die MGV führen jährliche Marktkonsultationen zu den Services rund um den VHP durch
- Die jährlichen Marktkonsultationen finden Mitte des Jahres statt
- Die Marktkonsultationen sind Grundlage für mögliche Weiterentwicklungen des VHP
- Die Ergebnisse der VHP-Marktkonsultationen werden auf den jeweiligen Internetseiten der MGV veröffentlicht
- Die Vorschläge/Anpassungswünsche werden intern diskutiert und bewertet. Sinnvolle Anpassungswünsche werden umgesetzt



82

VHP Marktkonsultation

Vorgehen im Jahr 2021

- Eine reguläre VHP-Marktkonsultation ist für dieses Jahr aufgrund der bevorstehenden Marktgebietszusammenlegung nicht vorgesehen:
 - Die aktuellen MGV-Systeme und VHP-Services werden nicht fortgeführt, weshalb eine Marktkonsultation zu diesen Systemen und Services nicht sinnvoll ist
 - Die MGV haben sich bezüglich des zukünftigen VHP-Systems und der VHP-Services ein Konzept überlegt, welches im neuen Marktgebiet THE umgesetzt wird
- Der Beschluss der Bundesnetzagentur sieht allerdings jährliche Umfrage zu den VHP-Services vor
- Im Jahr 2021 findet daher eine „verbale“ Umfrage im Rahmen des BKV-Workshops statt
 - Im BKV-Workshop, welcher im Anschluss an die Vorträge durchgeführt wird, wird den Teilnehmern die Möglichkeit gegeben, u.a. Anregungen zum zukünftigen VHP-System und den VHP-Services zu geben
 - Es besteht zudem die Möglichkeit, Anregungen bis zum 7. Mai 2021 (eob) per E-Mail an folgende Postfächer zu senden: market@net-connect-germany.com und/oder bkv@gaspool.de
- Die Ergebnisse werden auf den Internetseiten der MGV veröffentlicht
- Anregungen werden für zukünftige Anpassungen nach dem 1. Oktober 2021 berücksichtigt
- Ab dem Jahr 2022 werden wieder die regulären Umfragen durchgeführt

VHP Marktkonsultation

Durchführung der verbalen Umfrage

Bitte geben Sie uns Rückmeldung zu den folgenden Fragen:

- Haben Sie konkrete Erwartungen in Bezug auf den zukünftigen VHP (Services, Portal etc.)?
- Gehen Sie davon aus, dass sich die Marktgebietszusammenlegung positiv auf die Liquidität am zukünftigen THE VHP auswirken wird?
- Welche Maßnahmen könnten eine Erhöhung der Liquidität am Spot- und Terminmarkt am THE VHP bewirken?
- Haben Sie sonstige Anmerkungen?

Bei Anmerkungen zum zukünftigen VHP-Portal ist zu berücksichtigen, dass sich dieses an der aktuellen NCG-Lösung orientiert



MBI und Kapazitätsrückkauf

Grundsätzliches (1/2)

- Zum Implementierungszeitpunkt des neuen Marktgebiets wird es lediglich ein einzelnes Marktgebiet geben. Für die Regelenergieprodukte bedeutet dies:
 - Globale Mengen können im gesamten Marktgebiet zur Verfügung gestellt werden
 - Es wird ein L-Gas-Produkt für sämtliche L-Gas-Netzgebiete und ein H-Gas-Produkt für sämtliche H-Gas-Netzgebiete geben
 - Darüber hinaus wird es lokale Produkte geben
- Für die marktbasieren Instrumente (MBI) zur Aufrechterhaltung der Kapazität bei den FNB werden die gleichen (lokalen) Handelsprodukte wie für Regelenergie genutzt
- MBI werden (wie Regelenergie) durch den MGV beschafft
- Der Kapazitätsrückkauf wird durch den MGV durchgeführt, falls MBI den Engpass nicht auflösen können

MBI und Kapazitätsrückkauf

Grundsätzliches (2/2)

- Die bisherigen NCG- und GASPOOL-spezifischen globalen und qualitätsspezifischen Börsenprodukte werden zu einheitlichen THE-Produkten zusammengeführt
- Das bestehende TTF-Orderbuch wird auch weiterhin zur Beschäftigung von RE über das angrenzende Marktgebiet genutzt
- Bei den lokalen Produkten wird es statt der bisherigen „zonalen“ Orderbücher je RE-Zone bzw. Netzbereiberbereich „Gebiets-Orderbücher“ für die neuen RE-Gebiete geben, hinzu treten sogenannte „VIP-Produkte“ und „Cluster-Produkte“

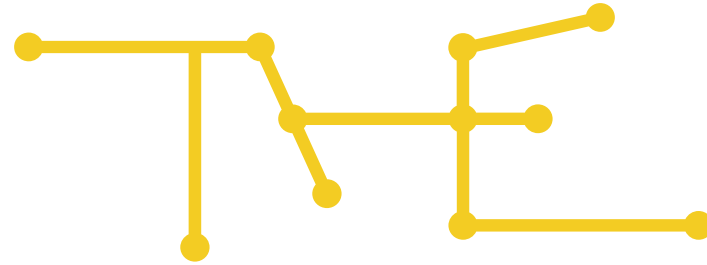
MBI und Kapazitätsrückkauf Übersicht Tagesprodukte

Im Marktgebiet THE werden ab dem **1. Oktober 2021** an der Börse die folgenden Tagesprodukte (Lieferung DA/RoD) genutzt:

Within Day/Day Ahead/Saturday/Sunday/Bank Holiday	
Regelenergie	Global
	Quality H
	Quality L
	TTF
	Gebiete L-Gas (North L, South L)
	Gebiete H-Gas (North H, South H)
	VIPs H-Gas (North H NL, North H BE, South H NL, South H BE)
	Gebiets-Cluster H-Gas (North H Cluster, South H Cluster)

} Lokale Produkte

**Vielen Dank für Ihre
Aufmerksamkeit**



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

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.