



**TRADING
HUB
EUROPE**
keep in balance

**Gemeinsame Kundenveranstaltungen
für Netzbetreiber**



Agenda

- 1. Einleitung und Vorstellung der THE**
- 2. INVOIC Pönale und SLP Nachweispflicht**
- 3. Übergangsregelungen zur Marktgebietszusammenlegung**
- 4. Abrechnungsthemen**
- 5. THE Website**
- 6. THE Kundenportal**
- 7. Marktkommunikation**

Einleitung und Vorstellung

Trading Hub Europe



Woher wir kommen

GASPOOL

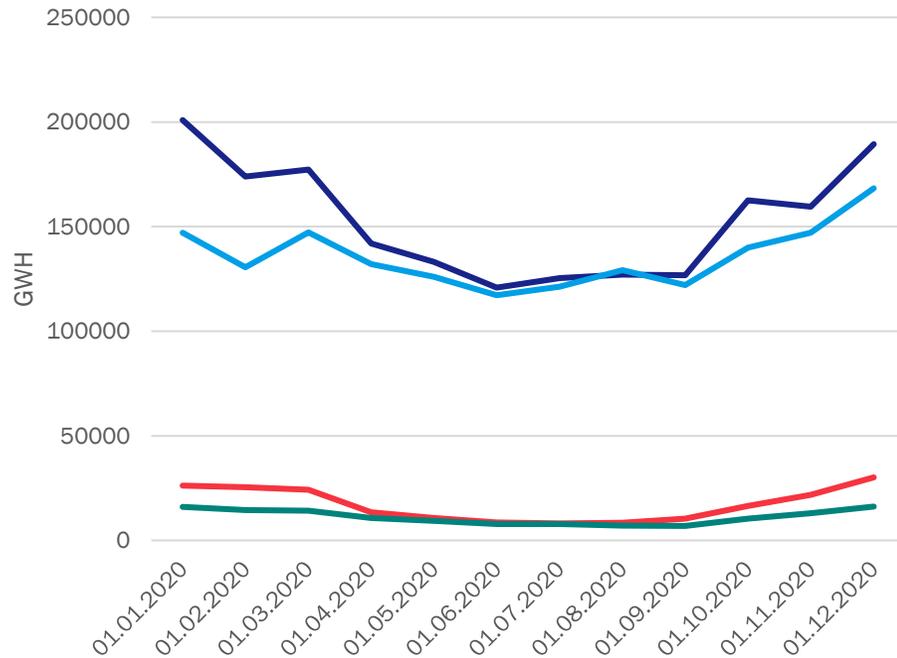
- **Gesellschafter:** GASCADE Gastransport GmbH, Gastransport Nord GmbH, Gasunie Deutschland Transport Services GmbH, Nowega GmbH und ONTRAS Gastransport GmbH
- **Gründung:** 2009
- **Marktpartner:** Ca. 350 Netzbetreiber, ca. 420 nationale und internationale BKV

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



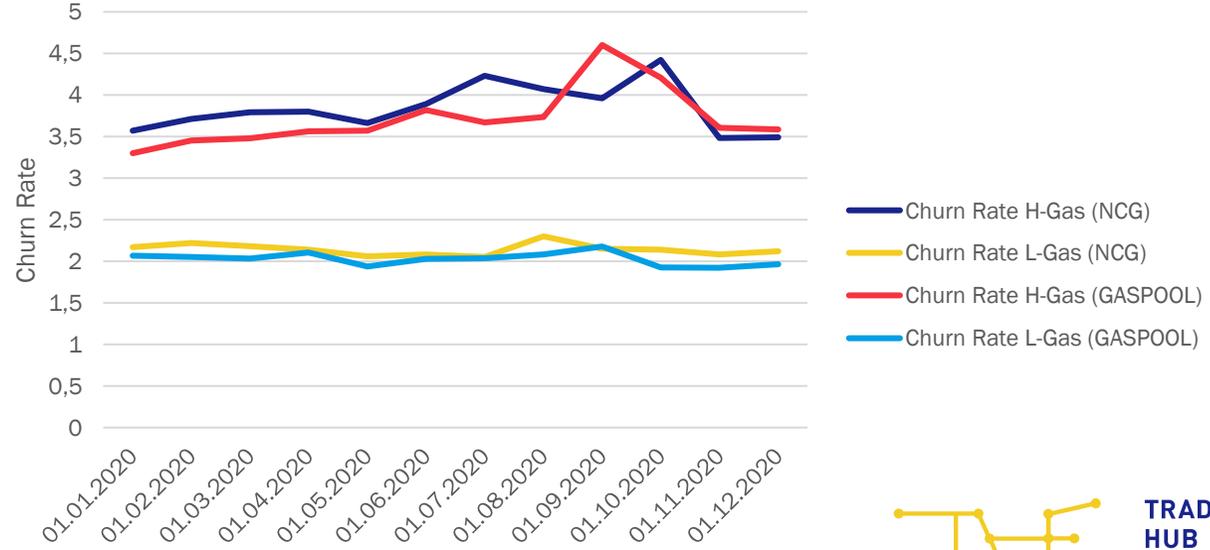
Entwicklung der VHP GASPOOL und NCG



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

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

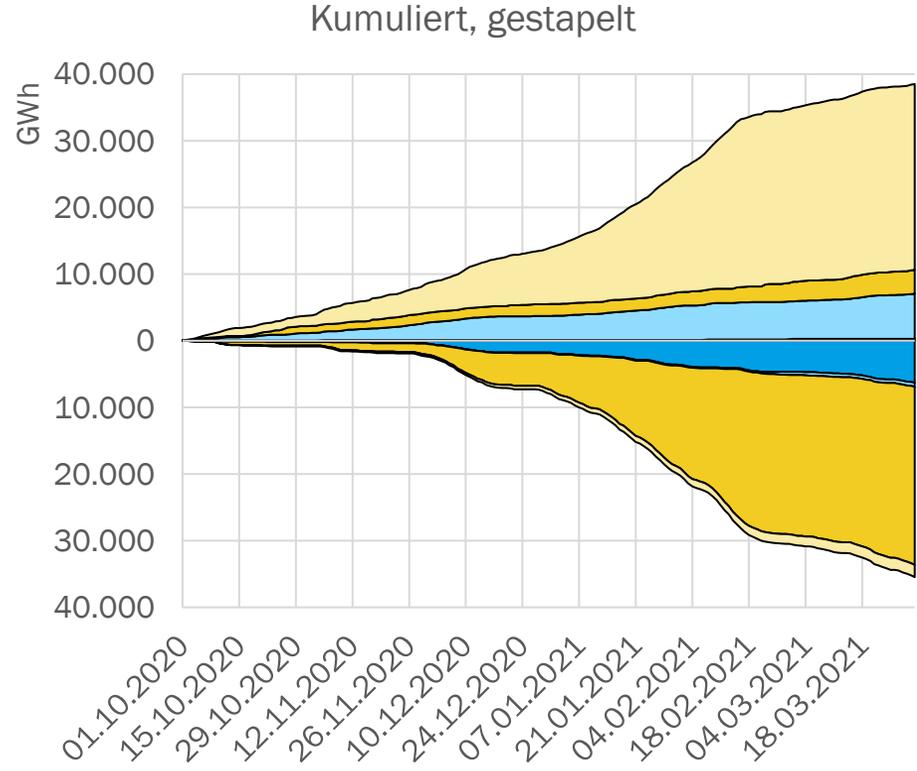
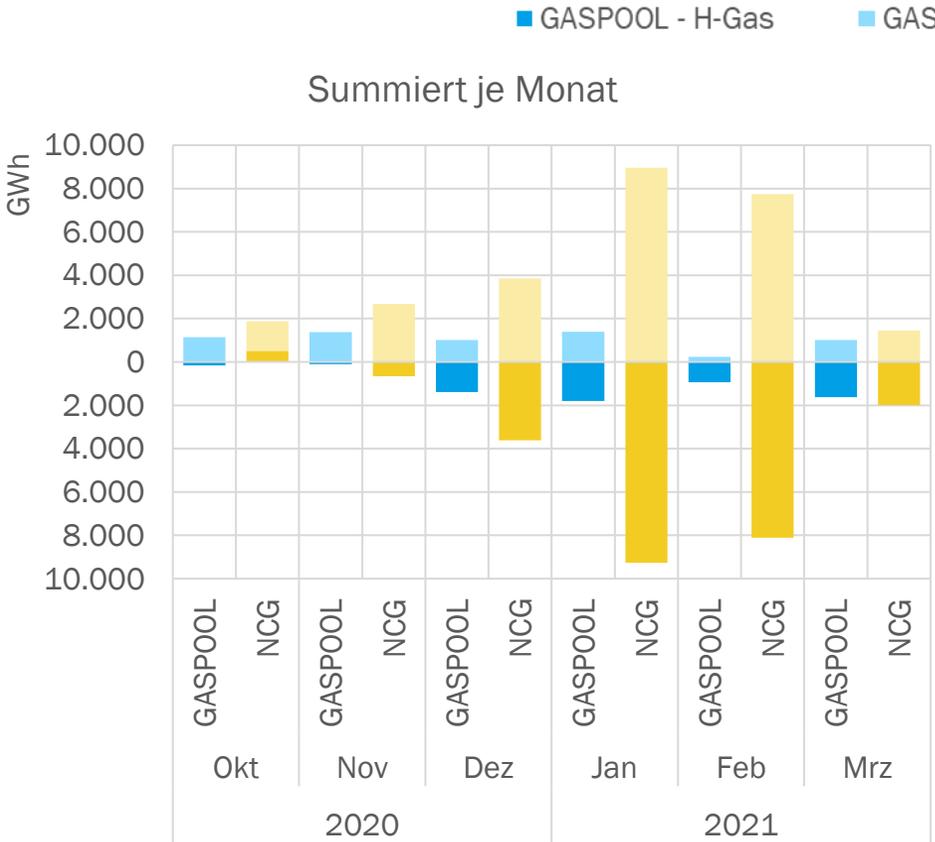
— Handelsvolumen H-Gas GWh (NCG)
 — Handelsvolumen L-Gas GWh (NCG)
 — Handelsvolumen H-Gas GWh (GASPOOL)
 — Handelsvolumen L-Gas GWh (GASPOOL)



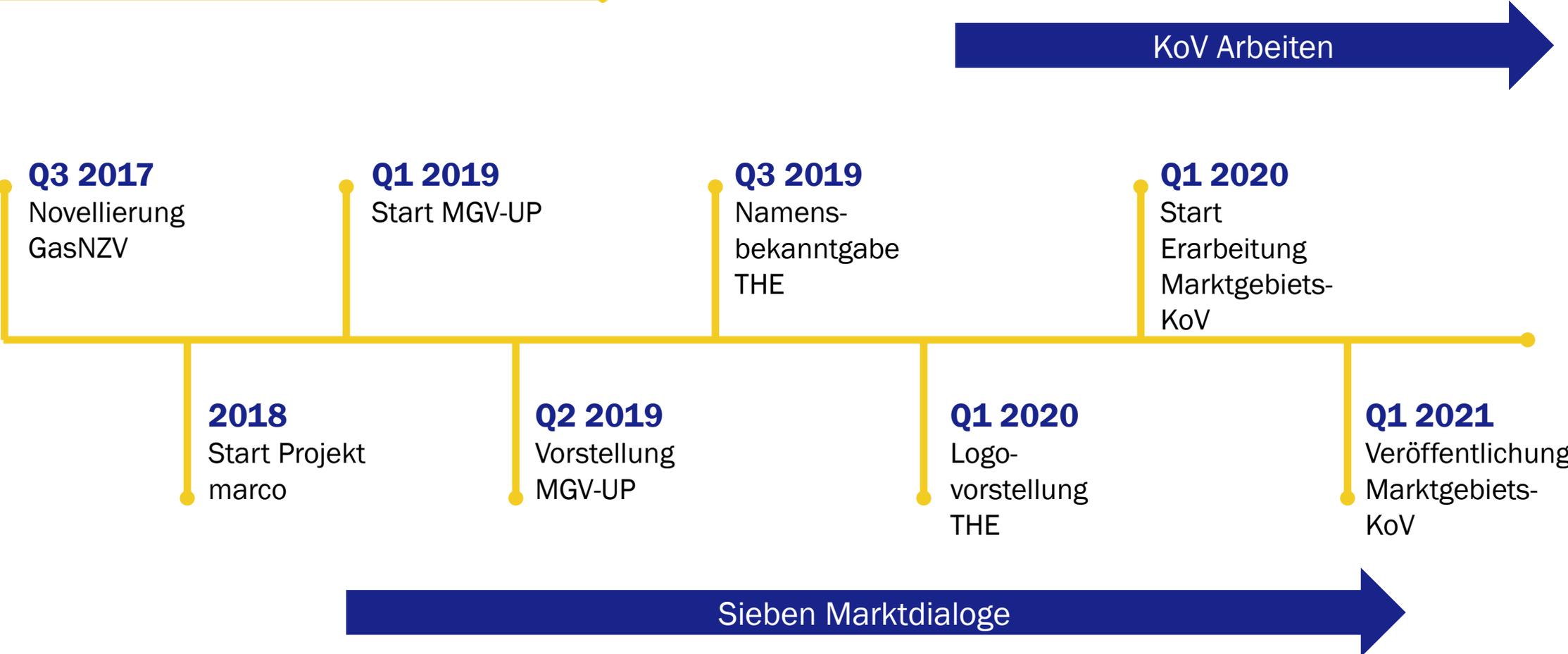
— Churn Rate H-Gas (NCG)
 — Churn Rate L-Gas (NCG)
 — Churn Rate H-Gas (GASPOOL)
 — Churn Rate L-Gas (GASPOOL)



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 Kundenveranstaltungen und Expertenworkshops von GASPOOL und NCG zur Marktgebietszusammenlegung

Juni 2021

Launch der Unternehmenswebsite

Juli 2021

Erste Regelausschreibung für Marktgebiet THE

Oktober 2021

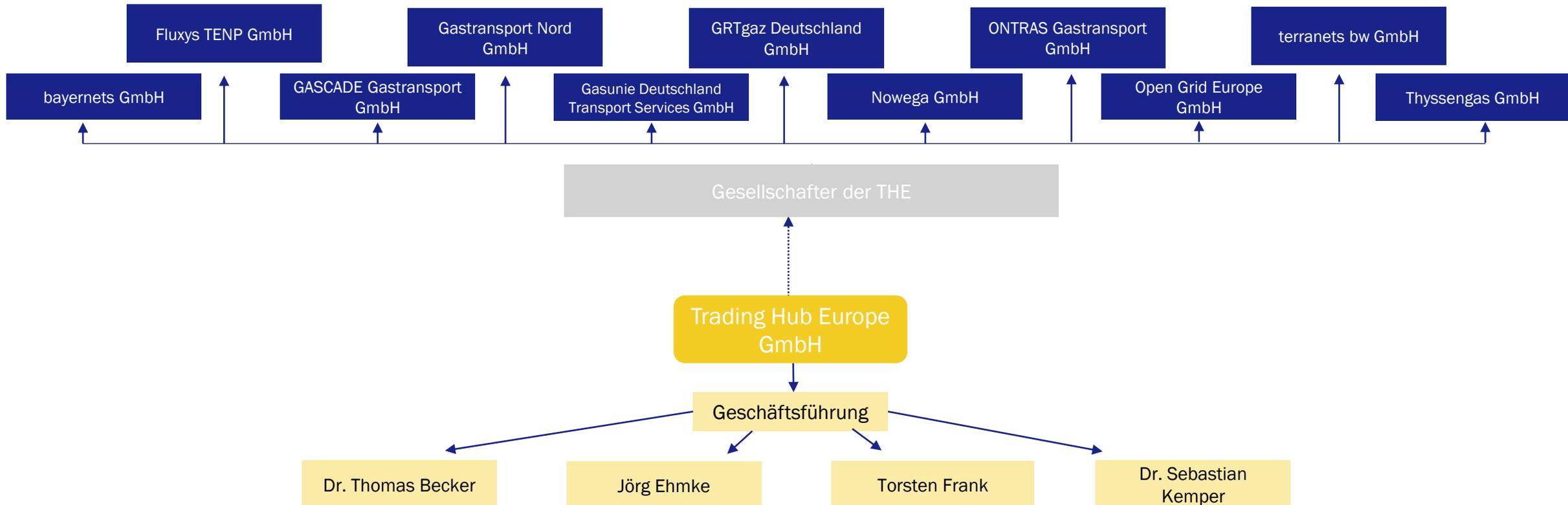
Gesamtdeutsches Marktgebiet Trading Hub Europe nimmt Arbeit auf

- 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**

INVOIC Pönale und SLP Nachweispflicht

Trading Hub Europe



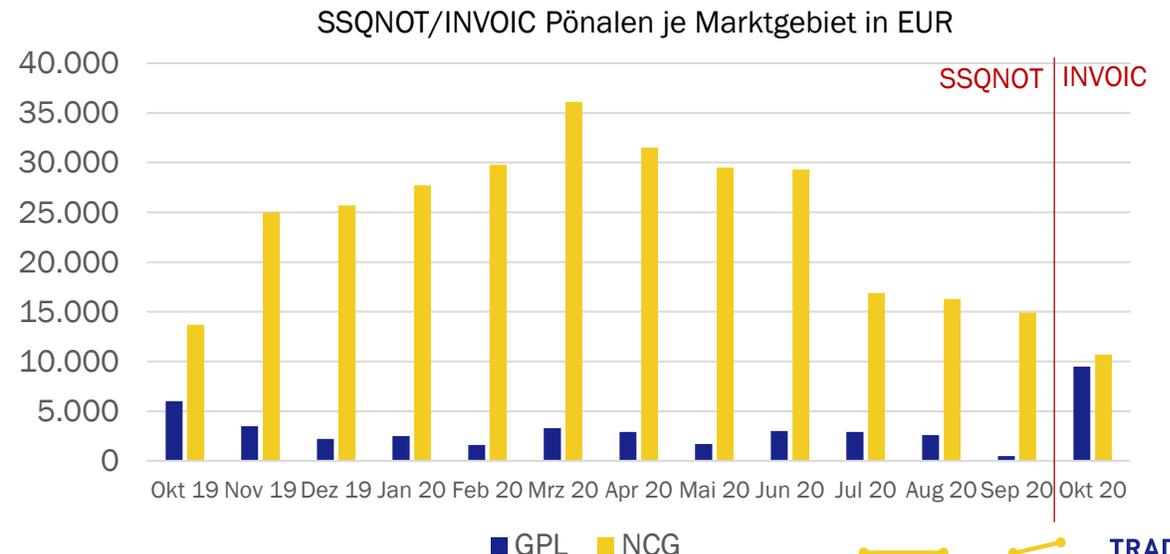
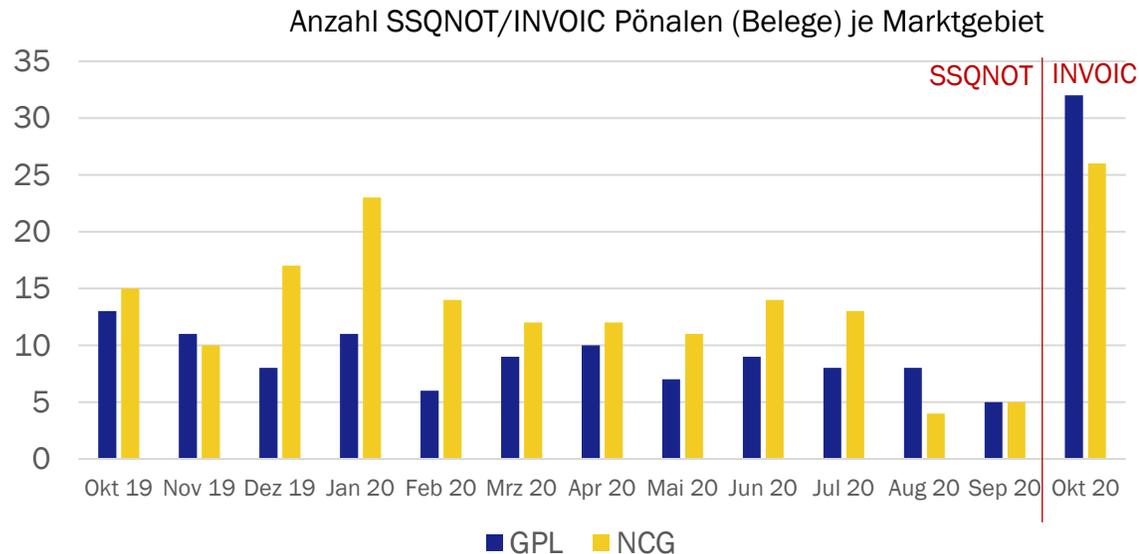
Agenda

- 1. INVOIC Pönale**
- 2. Regulatorischer Rahmen SLP
Nachweispflicht**
- 3. Ergebnisse SLP
Nachweispflicht**
 - GASPOOL
 - NCG
- 4. Ausblick SLP Nachweispflicht**
 - Wie geht es jetzt weiter?

Erste INVOIC Pönalen im NCG und GPL Marktgebiet

Hintergrund INVOIC Pönale:

- Anreizsystem zur fristgerechten Durchführung der Mehr-/Minderabrechnung
- Für Leistungszeiträume ab 1.10.2020: Sofern der NB an den MGV zum Zeitpunkt M+5Monate+1WT eine fällig werdende Mehr-/Minderabrechnung (INVOIC) noch nicht versendet hat, wird durch den MGV eine Pönale erhoben.
- Für Leistungszeiträume bis 30.09.2020 werden weiterhin fehlende SSQNOT pönalisiert
- Für den Oktober 2020 mussten erstmalig fehlende INVOIC pönalisiert werden



Systematik Ermittlung Höhe INVOIC Pönale

Größengruppe des Netzbetreibers
(abhängig von SLP
Auspeiseallokation/Kalenderjahr)

Klein: <200 Mio. kWh/a
Mittel: 200Mio. kWh/a bis 5.000 Mio. kWh/a
Groß: >= 5.000 Mio. kWh/a

Pönalebetrag

100 EUR
1.000 EUR
2.000 EUR

Anschlusspönale

600 EUR
6.000 EUR
12.000 EUR

M+5Monate+1WT



M+11Monate+1WT



SLP Nachweispflicht

Regulatorischer Rahmen

Worum geht es?

- Netzbetreiber mit SLP-Mengen müssen Maßnahmen zur Verbesserung der Anwendung von Standardlastprofilen prüfen, wenn sich ihre kumulierte absolute Netzkontoabweichung über 12 Monate bezogen auf das Kalenderjahr, außerhalb des 90% Quantils ihrer Größengruppe befindet

SLP Nachweispflicht

Regulatorischer Rahmen

2019	SLP-Bericht nach GaBi-Gas 2.0 und 5. BNetzA-Mitteilung		
2020	KoV XI	LF BKM	LF SLP (inkl. Anlagen)
	<p>KoV Gas XI Hauptteil, §50 Ziffer 11 zum 01.10.2020 (erweitert)</p> <p>Allgemein:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 10%-Quantil • Größengruppen • Fristen • Grobprozess • Pönale • Kurzbericht MGV 	<p>LF Geschäftsprozesse BKM Gas, Kap. 11.7 (neu)</p> <p>Detaillierung:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ausnahme 10%-Quantil • Härtefälle (Clearing) • Drei Beispiele, wann Verbesserungspotential gesehen wird (10%) • Detaillierung Kurzbericht MGV 	<p>LF Abwicklung von SLP Gas, Kap. 6 (neu) inkl. Anlagen 1-3 (neu)</p> <p>How to:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prüfroutine SLP-Checkliste für SLPana und SLPsyn (Fragenkatalog allg. + spez.) • Nachweistools (xls) • Bewertung Als-Ob-Allokationsgüte
01.04.21	Erstmalige Aufforderung (MGV) zur Prüfung von Maßnahmen (NB)		

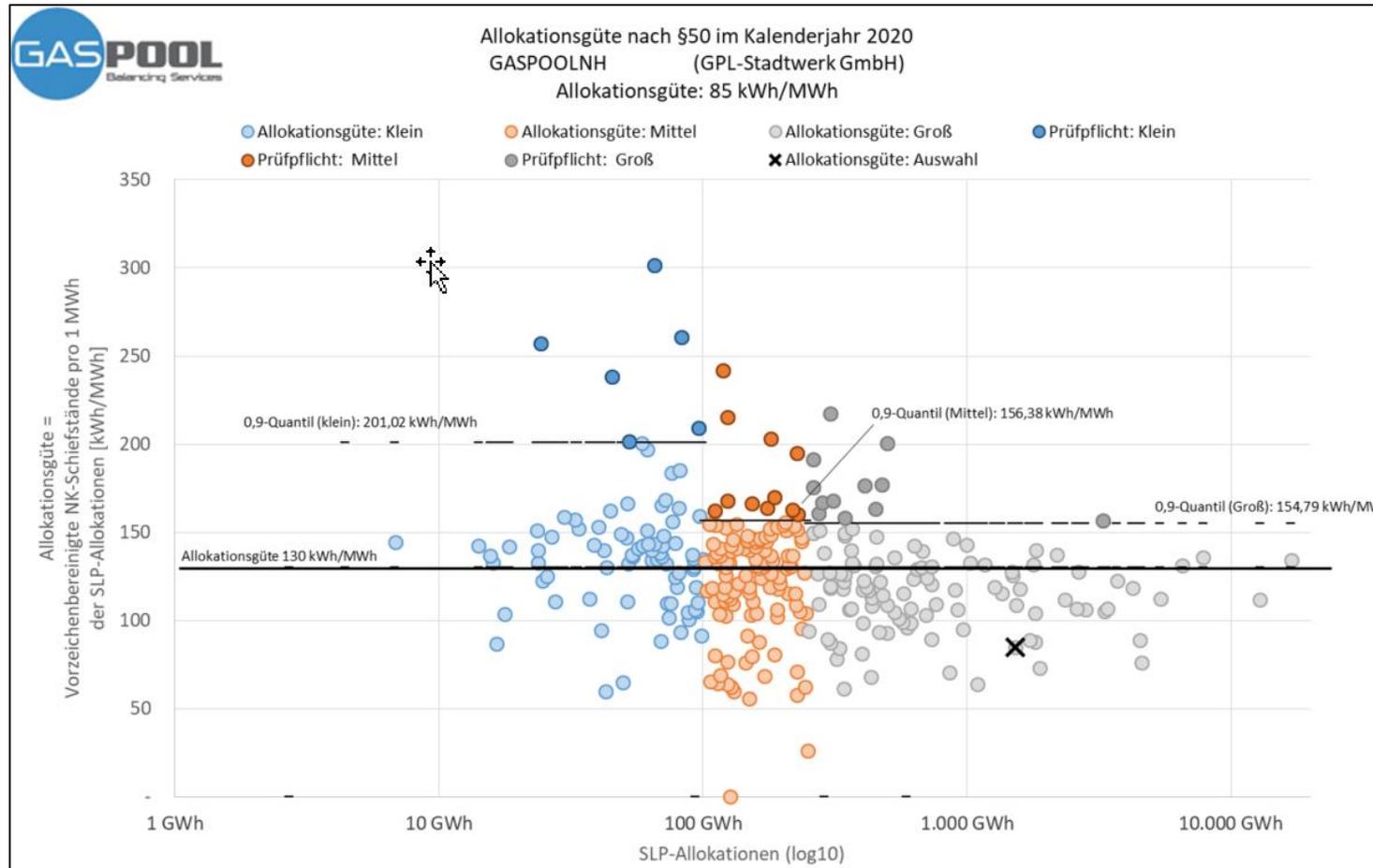
SLP Nachweispflicht Ergebnisse GASPOOL (1/2)

Prämissen

- Kumulierte absolute Netzkontoabweichung (kWh/MWh)
- Alle SLP-Exits (ana/syn)
- Analyse KJ 2020 (12M)
- Aggregierte NK-Betrachtung (MGÜ/MRU)
- Untere Grenze 130 kWh/MWh
- Keine FNB
- Aggregierte Gesamtallokation relevant für Eingruppierung (Berechnung 10 %-Quantile)
- Pönlhöhe erfolgt aber ggf. mit marktgebietsscharfen Mengen

	Anzahl Netzkonten Gesamt	Davon MGÜ'ler	Untere Grenze (kWh/MWh)	90% Quantil (kWh/MWh)	Anzahl Netzkonten nach §50	Davon MGÜ'ler
Kein SLP	24	2	---	---	---	---
Klein	85	8	130	201,02	9	0
Mittel	120	13	130	156,38	12	1
Groß	115	39	130	154,79	12	4
	344	62			33	5

SLP Nachweispflicht Ergebnisse GASPOOL (2/2)



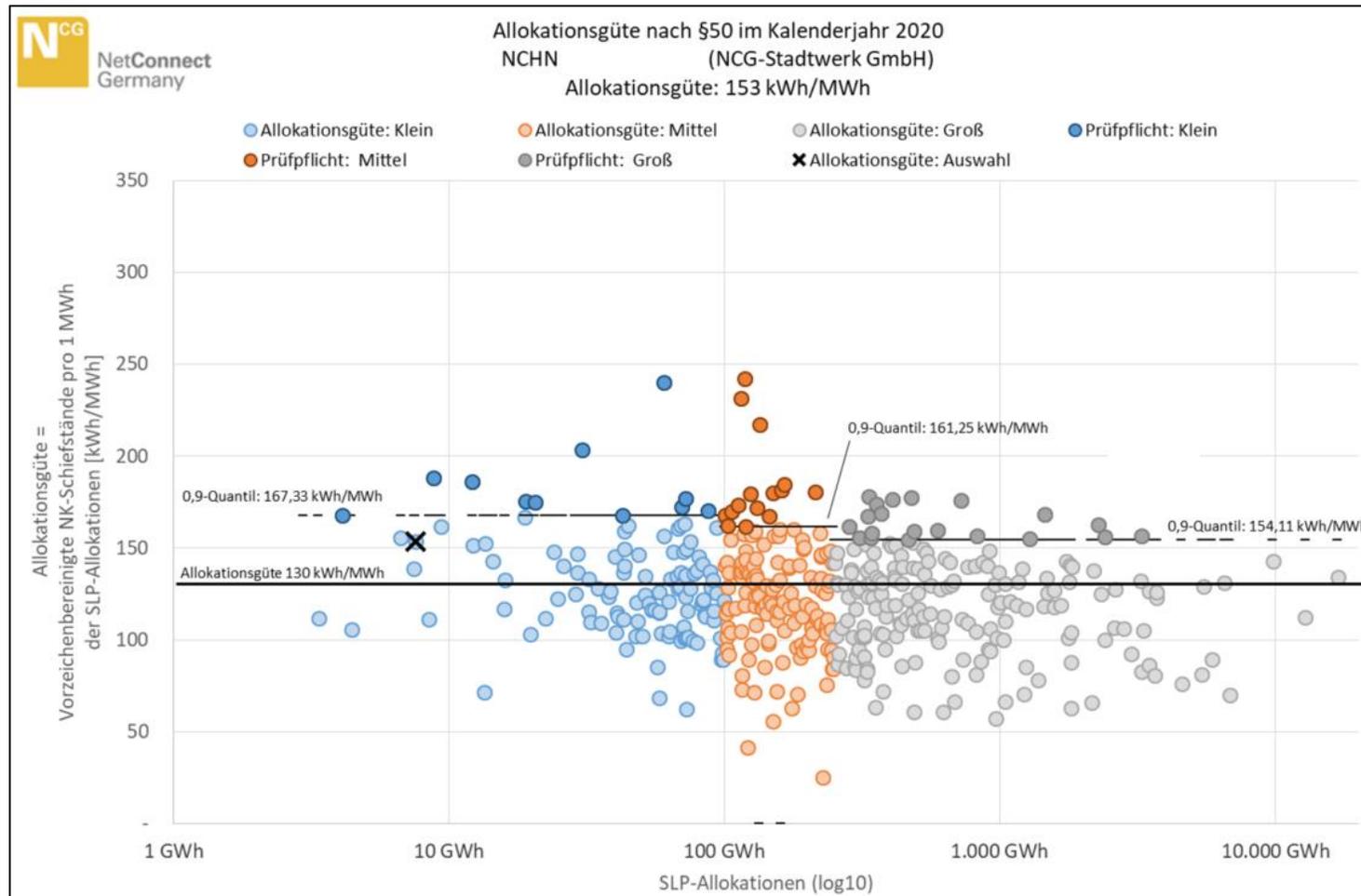
SLP Nachweispflicht Ergebnisse NCG (1/2)

Prämissen

- Kumulierte absolute Netzkontoabweichung (kWh/MWh)
- Alle SLP-Exits (ana/syn)
- Analyse KJ 2020 (12 M)
- Aggregierte NK-Betrachtung (MGÜ/MRU)
- Untere Grenze 130 kWh/MWh
- Keine FNB
- Aggregierte Gesamtallokation relevant für Eingruppierung (Berechnung 10 %-Quantile)
- Pönalhöhe erfolgt aber ggf. mit marktgebietsscharfen Mengen

	Anzahl Netzkonten Gesamt	Davon MGÜ'ler	Untere Grenze (kWh/MWh)	90% Quantil (kWh/MWh)	Anzahl Netzkonten nach §50	Davon MGÜ'ler
Kein SLP	20	2	---	---	---	---
Klein	117	8	130	167,33	12	0
Mittel	143	11	130	161,25	15	1
Groß	193	41	130	154,11	20	5
	473	62			47	6

SLP Nachweispflicht Ergebnisse NCG (2/2)



SLP Nachweispflicht

Wie geht es weiter?



SLP Nachweispflicht

Wie geht es weiter?

Rücksendung der Unterlagen bis 1. Juli 2021

- Der BDEW liefert die Prüfroutinen.
- Zur Unterstützung: Anwendungshilfe der MGV.
- Bis 1. Juni 2021: Netzbetreiber@gaspool.de
- Bis 1. Juni 2021: pruefpflicht@net-connect-germany.com
- Ab 1. Juni 2021: service@tradinghub.eu
- Ermittlung der NB mit signifikantem und nachhaltigem Verbesserungspotential.
- Veröffentlichung der pönalisierten NB und Meldung derer an BNetzA (1. Juli 2021).
- Danach Veröffentlichung Kurzbericht: anonymisierte Zusammenfassung.

**BDEW/VVKU/GEODE-
Leitfaden**

Abwicklung von Standardlastprofilen Gas

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. Hauptverwaltung 22 10117 Berlin
VVKU Verband kommunaler Unternehmen e.V. Hauptverwaltung 11 10115 Berlin
GEODE Hauptverwaltung 15-16 10179 Berlin

- XLSX** Anlage 1 – Prüfroutine Checkliste
- XLSM** Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren
- XLSM** Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren (mit SigLinDe-Systematik)
- XLSM** Anlage 3 – Prüfroutine Analytisches Verfahren

Datum (D)	SLP- Allokations- menge (D-1) /für (D) [kWh]	Restlast (D) an M + 2 M +10 WT [kWh]	SLP- Als-Ob- Allokation Basis: Ist- Temperatur [kWh]	SLP- Als-Ob- Allokations- menge Basis: alternative Ausprägung [kWh]	SLP- Als-Ob- Allokations- menge Basis: Gasprognose- temperatur [kWh]	Ist-Temperatur [°C]	Allokations- Temperatur [°C]	Gasprognose- temperatur [°C]
01.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
02.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
03.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
04.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
MGV Datenportal / Datenmonitor:	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
Restlast = NKPEENTRY +/- relevante Zeitreihen	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
Qualität: best of	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
Summe von Zeitreihe: SLPsyn	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
14.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
15.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
16.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
17.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
18.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00

MGV Datenportal / Datenmonitor:
Hier ist die gleiche Temperatur zu abzutragen, wie sie der NB für die Berechnung der Kundenwerte nutzt (=tatsächlich gemessene Temperatur des Tages).

MGV Datenportal / Datenmonitor:
Hier ist die 'Gasprognosetemperatur' zu verwenden.

MGV Datenportal / Datenmonitor:
Hier ist die gleiche Temperatur zu abzutragen, die für die an D-1 zur Berechnung der Tagesallokationen-SLP verwendet wurde.

Übergangs- regelungen zur Marktgebiets- zusammenlegung

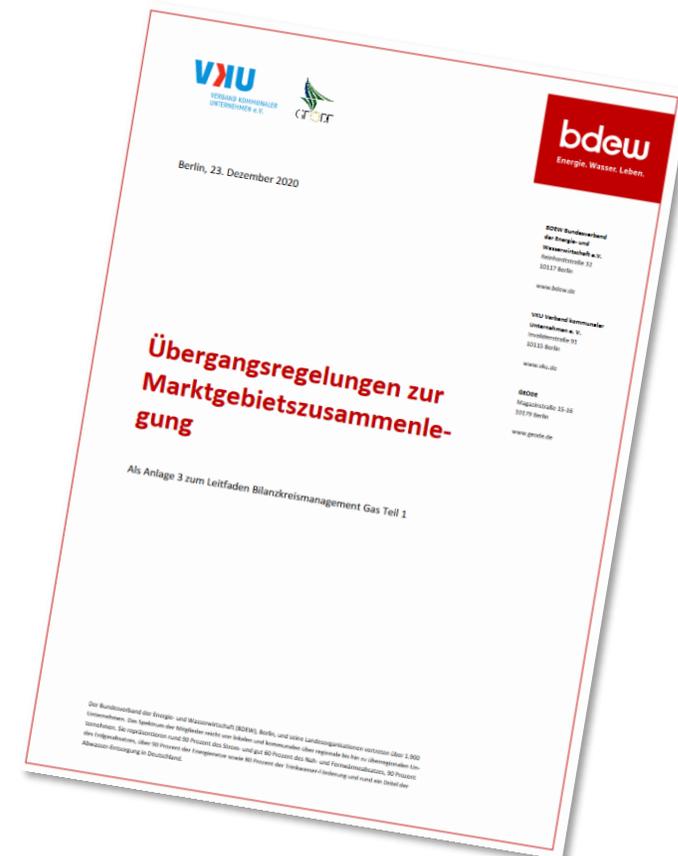
Trading Hub Europe



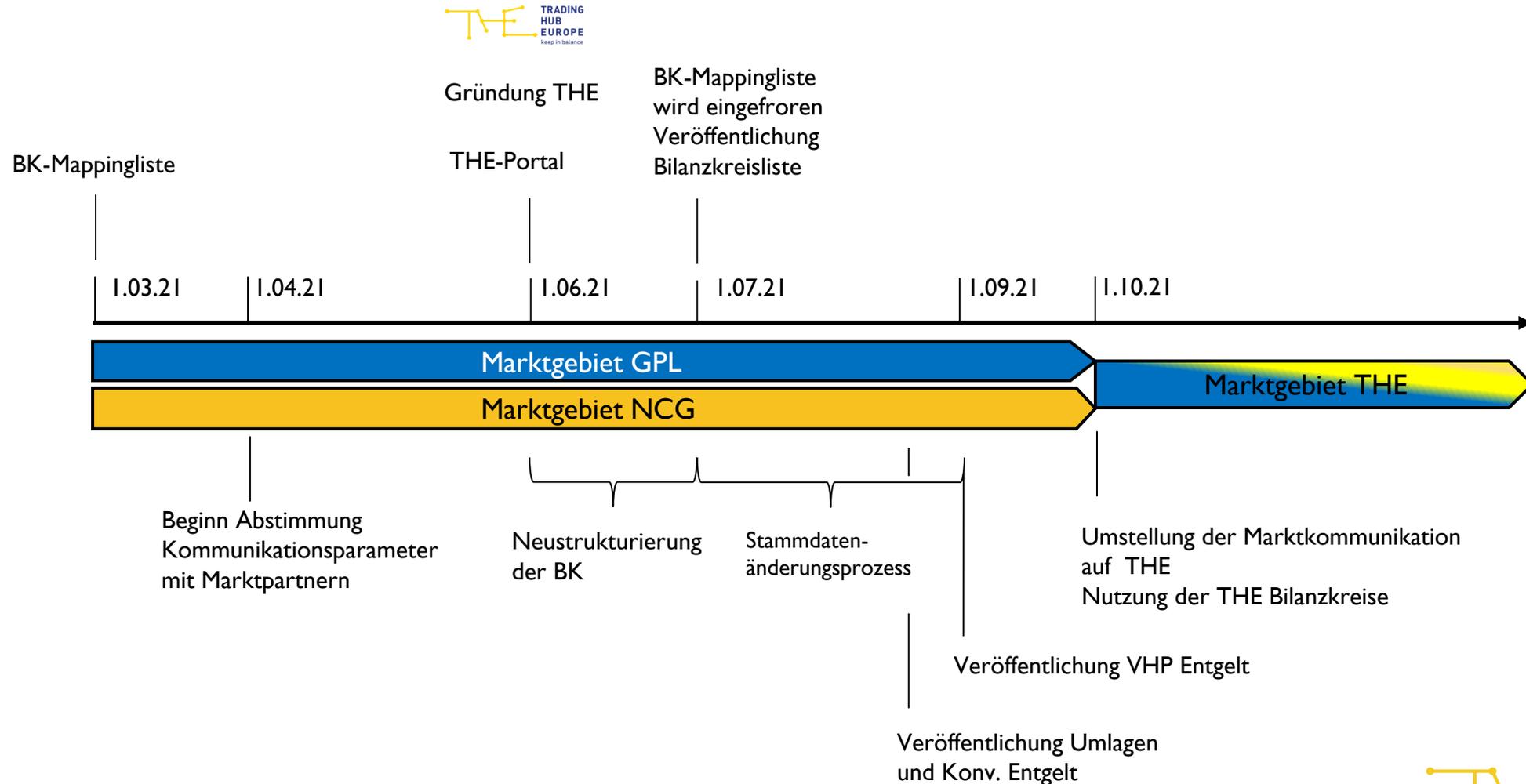
Regelungen zum Übergang auf ein Marktgebiet in der KoV XI

Neue Anlage 3 zum LF Bilanzkreismanagement Gas mit Gültigkeit 01. April bis 01. Oktober 2021 umfasst folgende Regelungen:

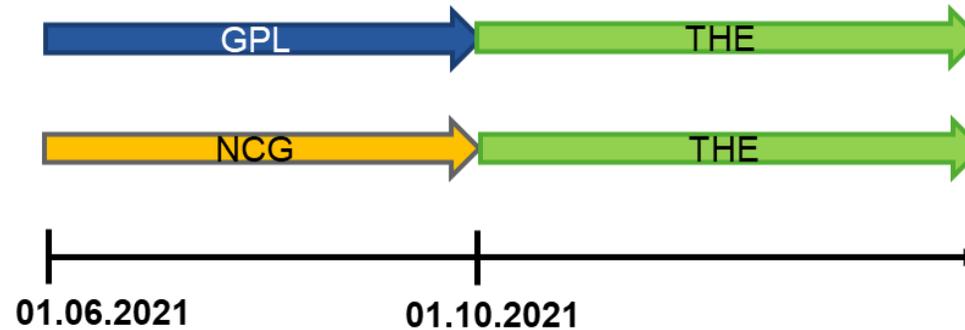
- Änderung Netzkonto- und Bilanzkreisbezeichnung
- Übergang auf neue BK incl. Neuordnung von Marktlokationen bzw. Kapazitätsverträgen
- Besonderheiten und Wissenswertes für die Marktkommunikation
- Besonderheiten und Wissenswertes für einzelne Prozesse
 - Deklaration, Nominierung und Allokation
 - Abrechnungsprozesse (ab 1. Juni 2021 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
 - und neu verbinden



Stand: 25.01.2021

Bilanzkreis	Bilanzkreiscode Alt
THEOBBH100010000	GASPOOLBHxxx0000
THEOBBH100010001	GASPOOLBHxxx0001
THEOBBH100020000	GASPOOLBHxxx0000
THEOBBH100380000	GASPOOLBHxxx0000
THEOBBH100380001	GASPOOLBHxxx0001
THEOBBH690050000	NCHBBI04xxx0000
THEOBBH690050001	NCHBBI04xxx0001
THEOBBH690050002	NCHBBI04xxx0002
THEOBBH690050003	NCHBBI04xxx0003
THEOBBH690050004	NCHBBI04xxx0004
THEOBBH690050005	NCHBBI04xxx0005
THEOBFH100200000	NCHB4001xxx0000
THEOBFH100200001	NCHB4001xxx0001
THEOBFH100200002	NCHB4001xxx0002
THEOBFH100210000	NCHB4001xxx0000
THEOBFH100220000	NCHB4001xxx0000
THEOBFH100230000	NCHB4001xxx0000
THEOBFH100240000	NCHB4001xxx0000
THEOBFL690200000	GASPOOLELxxx0000
THEOBFL690200001	GASPOOLELxxx0001
THEOBFL690200002	GASPOOLELxxx0002
THEOBFL690200003	GASPOOLELxxx0003
THEOBFL690200004	GASPOOLELxxx0004
THEOBFL690200005	GASPOOLELxxx0005
THEOBFL690200006	GASPOOLELxxx0006
THEOBFL690200007	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**

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

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	NCHBBIO4xxxx0000		01.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BBH690050001	NCHBBIO4xxxx0001	THE0BBH690050000	01.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BBH690050002	NCHBBIO4xxxx0002		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BBH690050003	NCHBBIO4xxxx0003		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BBH690050004	NCHBBIO4xxxx0004		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BBH690050005	NCHBBIO4xxxx0005		01.12.2020 06:00:00	01.09.2021 06:00:00
THE0BFH100200000	NCHB4001xxxx0000	THE0BFH690190000	29.12.2020 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFH100200001	NCHB4001xxxx0001	THE0BFH690190001	01.01.2021 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFH100200002	NCHB4001xxxx0002	THE0BFH100240000	01.01.2021 06:00:00	01.10.2021 06:00:00
THE0BFH100210000	NCHB4001xxxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFH100220000	NCHB4001xxxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFH100230000	NCHB4001xxxx0000		29.12.2020 06:00:00	01.10.2035 06:00:00
THE0BFH100240000	NCHB4001xxxx0000		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 2021 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

The screenshot shows the 'Kundenportal' interface with the 'Bilanzkreisliste' table. The table has the following columns: Bilanzkreis, Gasqualität, Kapazitätstyp, Vertragstyp, Gültig ab, Gültig bis, BKV, Ansprechpartner (Vertrag), Telefon (Vertrag), and E-Mail (Vertrag). The data rows show various contracts with details like 'THE0BFL690280004', 'L-Gas', 'FZK', 'SBK', and 'Test_BKV_06 (THE)'. The interface also includes a search bar, a filter count (Datensätze: 395), and a sidebar with navigation options like 'Start', 'Stammdaten', and 'Datenportal >'. The user is identified as 'Test UserNB3'.

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

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 \(net-connect-germany.de\)](#)

FAQ-Liste: Stammdatenänderungsprozess

5.1 Gemäß Übergangsregelungen zur Marktgebietszusammenlegung (Anlage 3 Leitfadens BKM Teil 1 KoV XI) können die Änderungsmeldungen der Transportkunden erst nach Veröffentlichung der THE-Bilanzkreisliste ab 1. Juli 2021 gesendet werden. Gilt dies auch für die Anmeldeprozesse gemäß GeLi Gas? Können die Transportkunden bereits mit Inkrafttreten des Leitfadens ab 01.04.2021 (zumindest theoretisch, anhand der Mapping-Liste) im Anmeldeprozess mit Lieferdatum ab 1. Oktober 2021 die neuen THE-Bilanzkreise verwenden? Müssen diese Anmeldungen entsprechend verarbeitet und bestätigt werden?

Die in der 1:1-Bilanzkreis-Mappingliste ab dem 1. März 2021 aufgeführten Bilanzkreise dienen der Strukturierung der Bilanzkreis-Portfolien und enthalten in diesem Sinne noch nicht die für den Zeitraum ab 1. Oktober 2021 gültigen THE- Bilanzkreise. Erst mit der Veröffentlichung der THE-Bilanzkreisliste am 1. Juli 2021 liegen die neuen, ab dem 1. Oktober 2021 gültigen, THE-Bilanzkreise vor. Ein Stammdatenänderungsprozess Bilanzkreiswechsel oder ein Anmeldeprozess gemäß GeLi Gas, der vom Transportkunden vor dem 1. Juli 2021 zum 1. Oktober 2021 basierend auf den Bilanzkreisen der 1:1-Bilanzkreis-Mappingliste angestoßen wird, müsste daher vom Netzbetreiber mit dem Grund „ungültiger BK“ abgelehnt werden. Um unnötigen Prozessaufwand zu vermeiden, sind die TK daher angehalten, die THE-Bilanzkreisliste für diese Prozesse abzuwarten bzw. Anmeldungen vor dem 1. Juli 2021 mit NCG- bzw. GASPOOL-Bilanzkreisen durchzuführen.

5.4 Muss der Netzbetreiber alle Bilanzkreise aus der Mappingliste in seinem System hinterlegen, damit die Stammdatenänderungen auch verarbeitet werden können? Oder muss der Lieferant dem Netzbetreiber im Vorfeld die zu verwendenden Bilanzkreise mitteilen? Gibt es hierfür Fristen, die zu beachten sind?

Es besteht keine Pflicht für den Netzbetreiber, alle THE-Bilanzkreise vorab im System zu hinterlegen. Der LRV sieht in § 3 Ziff. 4 hierzu vor, dass das Bestehen des Bilanzkreises im Anmeldezeitpunkt Voraussetzung für die Bearbeitung der Anmeldung durch den Netzbetreiber ist. Sofern der anmeldende Transportkunde nicht zugleich Bilanzkreisverantwortlicher des betreffenden Bilanzkreises ist, sichert er über den LRV zu, dass er von dem Bilanzkreisverantwortlichen für die im Kontaktdatenblatt (Anlage 2 zum LRV) benannten Bilanzkreise bevollmächtigt ist, in dessen Namen Ausspeisepunkte in diese Bilanzkreise zuzuordnen. Änderungen von bilanzierungsrelevanten Daten sind nach den Fristen der GeLi Gas vom Transportkunden (Lieferanten) mitzuteilen. Die initiale Meldung von neuen hinzukommenden Bilanzkreisnummern/Sub-Bilanzkontonummern durch den Transportkunden an den Netzbetreiber hat bis zum 10. Werktag vor Anmeldung zum Lieferbeginn im Sinne der GeLi Gas bzw. bis zum 10. Werktag vor Anmeldung der Änderung der Bilanzkreiszuordnung auf eine neue hinzukommende Bilanzkreisnummer/Sub-Bilanzkontonummer im Rahmen des Prozesses Stammdatenänderung zu erfolgen. Für die Zuordnung von Ausspeisepunkten zu diesen Bilanzkreisnummern/Sub-Bilanzkontonummern gelten die in der GeLi Gas hierfür vorgesehenen

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)

Netzkontonomenklatur THE

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	Beschreibung
Marktgebiet			Kennzeichnung Netzkonto			Gasqualität	DVGW Code (beginnend mit der dritten Ziffer)									
T	H	E	0	N	K	H	7	1	2	3	4	5	0	0	0	H-Gas Netzkonto
T	H	E	0	N	K	L	7	1	2	3	4	5	0	0	0	L-Gas Netzkonto

- **Jeder Netzbetreiber erhält pro Gasqualität eine neue Netzkontonummer**
- **Auch für Netzkonten wird eine Mappingliste veröffentlicht**
- **Veröffentlichung zum 1. Juni 2021 auf der THE-Website**



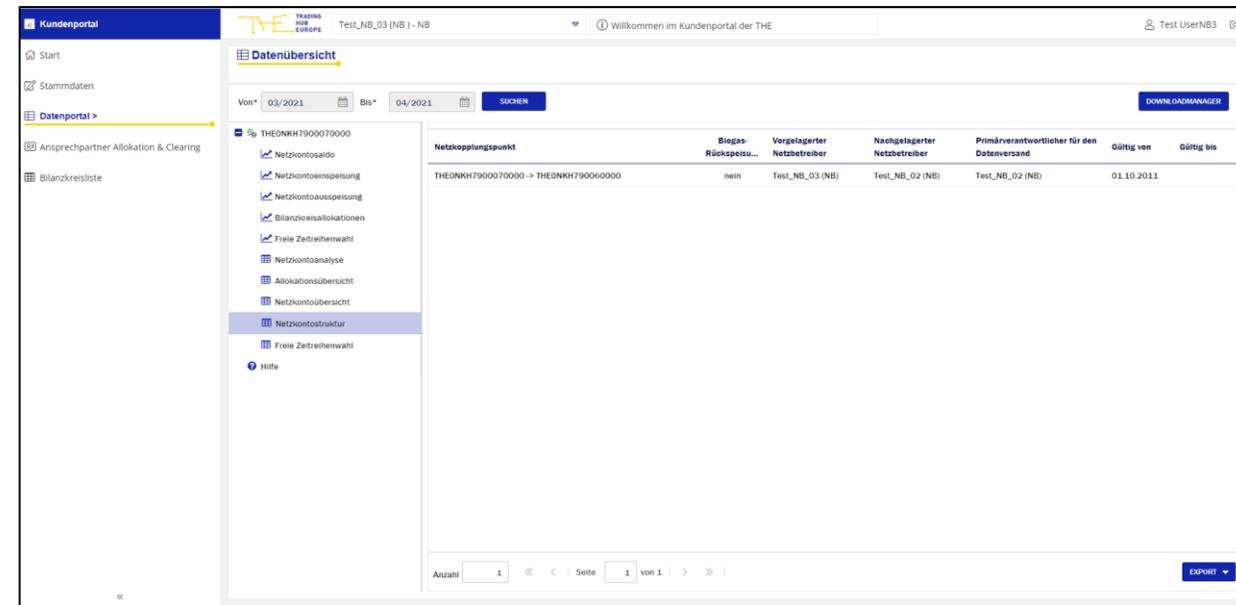
TRADING HUB EUROPE
keep in balance

Stand: 22.01.2021

Netzkontocode THE	Alter Netzkontocode GASPOOL	Alter Netzkontocode NCG
THEONKH700051000		NCHN007000510000
THEONKH700053000		NCHN007000530000
THEONKH700054000		NCHN007000540000
THEONKH700057000		NCHN007000570000
THEONKH700059000	GASPOOLNH7000591	
THEONKH700061000	GASPOOLNH7000611	
THEONKH700063000	GASPOOLNH7000631	
THEONKH700064000		NCHN007000640000
THEONKH700065000	GASPOOLNH7000651	
THEONKH700066000		NCHN007000660000
THEONKH700067000		NCHN007000670000
THEONKH700068000	GASPOOLNH7000681	
THEONKH700071000	GASPOOLNH7000711	NCHN007000710000
THEONKH700072000	GASPOOLNH7000721	
THEONKH700073000	GASPOOLNH7000731	
THEONKH700074000		NCHN007000740000
THEONKH700075000	GASPOOLNH7000751	NCHN007000750000
THEONKH700076000		NCHN007000760000
THEONKH700077000	GASPOOLNH7000771	NCHN007000770000
THEONKH700078000	GASPOOLNH7000781	NCHN007000780000

Überführung Netzkopplungspunktverbindungen für das THE Marktgebiet

- Für das THE Marktgebiet werden die bisher bei NCG und GASPOOL angelegten Netzkopplungspunktverbindungen überführt
- Ab dem 1. September 2021 kann jeder Netzbetreiber seine für THE hinterlegten Netzkopplungspunktverbindungen im THE-Kundenportal einsehen und prüfen
- Auch die Sendepflicht ist hier ersichtlich
- Sollten Anpassungen notwendig sein, muss der Netzbetreiber eine E-Mail an service@tradinghub.eu senden mit dem Änderungsbedarf und der Zustimmung des angrenzenden Netzbetreibers



The screenshot displays the 'THE Kundenportal' interface. The main content area is titled 'Datenübersicht' and shows a table of connection points. The table has columns for 'Netzkopplungspunkt', 'Biogas-Rückspeisu...', 'Vorgelagerter Netzbetreiber', 'Nachgelagerter Netzbetreiber', 'Primärverantwortlicher für den Datenversand', 'Gültig von', and 'Gültig bis'. A single row is visible with the following data: 'THE0NKH7900070000 -> THE0NKH7900060000', 'nein', 'Test_NB_03 (NB)', 'Test_NB_02 (NB)', 'Test_NB_02 (NB)', and '01.10.2011'. The interface also includes a sidebar with navigation options like 'Start', 'Stammdaten', 'Datenportal >', 'Ansprechpartner Allokation & Clearing', and 'Bilanzkresliste'. The top navigation bar shows the user is logged in as 'Test UserNB3' and the current date is '03/2021'.

Netzkopplungspunkt	Biogas-Rückspeisu...	Vorgelagerter Netzbetreiber	Nachgelagerter Netzbetreiber	Primärverantwortlicher für den Datenversand	Gültig von	Gültig bis
THE0NKH7900070000 -> THE0NKH7900060000	nein	Test_NB_03 (NB)	Test_NB_02 (NB)	Test_NB_02 (NB)	01.10.2011	

MMMA und tägliche Netzkonto- abrechnung

Trading Hub Europe



Mehr-/Mindermengenabrechnung Abwicklung INVOIC (1/3)

Erstellung und Übermittlung der INVOIC ab Zeitraum 1. Juni 2021 bis zum 1. Oktober 2021

- Überführung der GASPOOL Balancing Services GmbH und NetConnect Germany GmbH & Co. KG in die Trading Hub Europe GmbH zum Zieltermin 1.Juni 2021, die in Rechtsnachfolge die Alt-Marktgebiete betreibt
- Aus steuerrechtlichen Gründen sind in der **INVOIC** die folgenden Stammdaten der Trading Hub Europe GmbH für die Marktgebiete **GPL** und **NCG** zu verwenden:



Rechnungsempfänger: Trading Hub Europe GmbH

Adresse: Kaiserswerther Straße 115, 40880 Ratingen

USt ID: DE 266 370 664

- Die heutigen NCG und GPL Netzkontonummern sind zu verwenden

Erstellung und Übermittlung der INVOIC ab Zeitraum 1. Oktober 2021

- Die THE Netzkontonummern sind zu verwenden

Mehr-/Mindermengenabrechnung Abwicklung INVOIC (2/3)

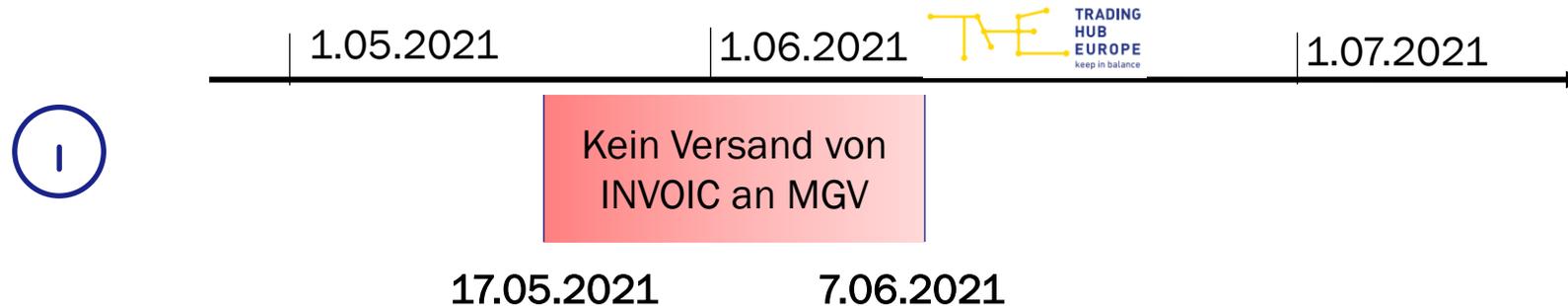
MG GPL



MG NCG



Mehr-/Mindermengenabrechnung Abwicklung INVOIC (3/3)



Kein Versand von INVOIC von NB an MGV im Zeitraum 17. Mai 2021 bis 7. Juni 2021.

Gründe:

- Stammdaten des THE erst Wirksam mit Veröffentlichung im Handelsregister (Zieltermin 1.Juni.; Abweichung möglich)
- Abschluss Abrechnung der bis zum 17. Mai 2021 eingegangenen INVOIC für die Gaspool Balancing Service GmbH und NetConnect Germany GmbH & Co.KG (aus steuerrechtlichen Gründen darf keine Bestätigung per REMADV nach der Handelsregisterveröffentlichung erfolgen)

Nach Veröffentlichung des THE im Handelsregister, werden alle Marktpartner des THE direkt informiert und INVOIC können mit korrekten Stammdaten an THE gesendet werden

Mehr-/Mindermengenabrechnung Abwicklung bei Marktgebietsüberlappern

Abwicklung bis Zeitpunkt 1. Oktober 2021

- NB mit Marktgebietsüberlappung haben weiterhin in den Marktgebieten NCG und GPL je ein Netzkonto

Ab Zeitpunkt 1. Oktober 2021

- NB erhalten ein THE Netzkonto (im Fall mehrerer Gasqualitäten, ein THE Netzkonto je Gasqualität)
- Das neue THE Netzkonto findet auch für zurückliegende Zeiträume Anwendung



Mehr-/Minderungenabrechnung Abwicklung von Stornierungen

Ab Zeitpunkt 1. Oktober 2021: Stornierungen für Leistungszeiträume vor dem 1. Oktober 2021

- Verwendung der THE Stammdaten in der Storno-INVOIC
- Verwendung der THE Netzkontonummer
- Angabe ursprünglichen Rechnungsnummer in der Stornierung zwecks Zuordnung zu ursprünglichen INVOIC

Besonderheit bei Marktgebietsüberlappern ab Zeitpunkt 1. Oktober 2021: Stornierungen für Leistungszeiträume vor dem 1. Oktober 2021

- Versand von einer Storno- INVOIC je Alt-Marktgebiet
- Angabe der ursprünglichen Rechnungsnummern je Alt-Marktgebiet in der Storno-INVOIC
- Neuversand von einer neuen SSQNOT und einer INVOIC

Tägliche Netzkontoabrechnung in 2021

Tägliche Netzkontoabrechnung Zeitraum 1. Juni 2021 bis 1. Oktober 2021 (LZ März 2021 bis Juni 2021)

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

Tägliche Netzkontoabrechnung Zeitraum ab 1. Oktober 2021 (ab LZ Jul. 21)

- Erste Abrechnung mit THE Nomenklatur für Leistungsmonat Juli 2021 im Oktober 2021 durch Abteilung BAM, Rechnungsversand erfolgt mit THE Mailadresse

Besonderheit Marktgebietsüberlapper ab Zeitpunkt 1. Oktober 2021:

- Für die Leistungszeiträume Juli 2021 bis einschl. September 2021 werden diese Netzbetreiber bereits aggregiert betrachtet und erhalten eine Rechnung und/oder Gutschrift für die tägl. NKA
- Die Rückabwicklung der Rechnung(en) bzw. Gutschrift(en) beider Marktgebiete erfolgt über einen Rückabwicklungsbeleg (transparente Darstellung der geleisteten Zahlungen in den Altmarktgebieten)

THE Website

Trading Hub Europe



Allgemeines

THE Website

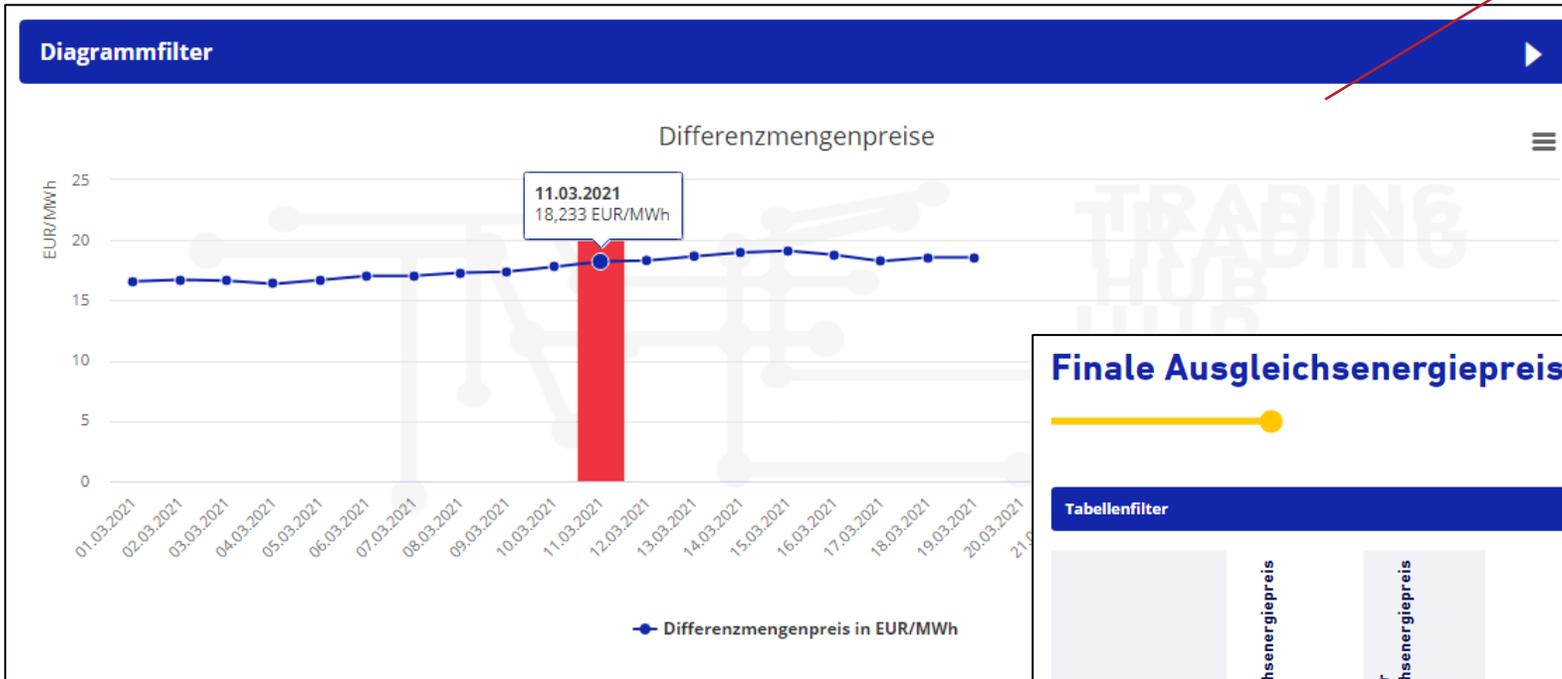
- Go-Live Anfang Juni 2021
- Über den Zeitpunkt des Launchs der neuen Website wird separat informiert.
- Erreichbar unter: www.tradinghub.eu

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
- Alt-Websites der GASPOOL und NetConnect Germany werden übergangsweise bis Ende 2021 erreichbar sein
- Alt-Daten der GASPOOL und NetConnect Germany werden auch nach Abschaltung der Alt-Websites über die THE Website archiviert abrufbar sein

Impressionen

Grafische Darstellungen



Tabellarische Darstellungen

Finale Ausgleichsenergiepreise

Tabellenfilter

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 shows the Trading Hub Europe website interface. The top navigation bar includes the following items: Unternehmen, **Veröffentlichungen** (highlighted with a yellow underline), Services, Download, Portale, Kontakt, and a search icon. The main content area is divided into two columns. The left column is titled 'Veröffentlichungen' and lists: Preise, **Regelenergie**, Konvertierung, Umlagekonten, Virtueller Handelspunkt, MBI und Kapazitätsrückkauf, and Transparenz. The right column is titled 'Regelenergie' and lists: Externe Regelenergie, Interne Regelenergie, Kontrahierte Kapazitäten, Ergebnisse langfristiger Ausschreibungen, Regelenergiezonen, MOL Abweichungen, and Flexibility. Two red callout boxes are present: 'Menüführung' points to the top navigation bar, and 'Aufgeklappte Navigation' points to the expanded 'Veröffentlichungen' menu.

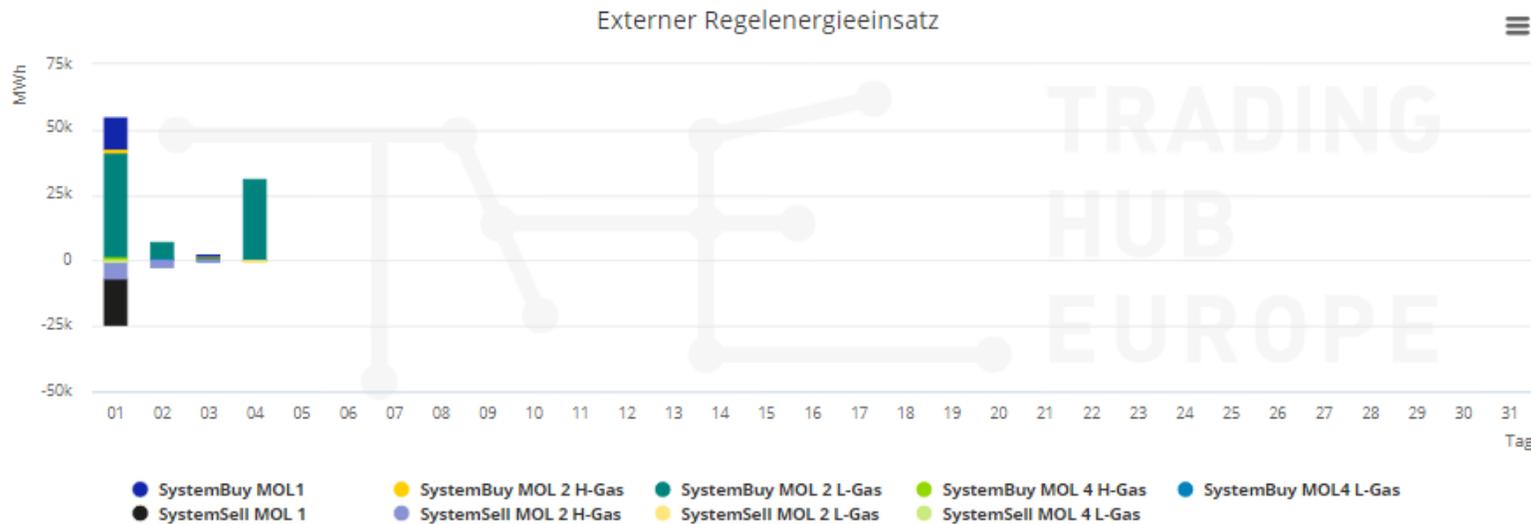
Veröffentlichungen	Regelenergie
Preise >	Externe Regelenergie
Regelenergie >	Interne Regelenergie
Konvertierung >	Kontrahierte Kapazitäten
Umlagekonten >	Ergebnisse langfristiger Ausschreibungen
Virtueller Handelspunkt >	Regelenergiezonen
MBI und Kapazitätsrückkauf >	MOL Abweichungen
Transparenz >	Flexibility

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](#)

Excel-Download

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



Vorstellung des Kundenportals

Das Video zur Erläuterung der Funktionen des THE-Kundenportals finden Sie unter folgendem Link:

(Link einfügen)

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

Das Video zur Webmaske für das Protokoll AS2 finden Sie unter folgendem Link:

(Link einfügen)

Die Webmaske für Protokoll SMTP

Das Video zur Webmaske für das Protokoll SMTP finden Sie unter folgendem Link:

(Link einfügen)

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
- Mehr-/Minderungen

2. Nachrichtenaustausch ab 1. Oktober 2021

- Deklaration
- Allokation
- Mehr-/Minderungen

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 abgewickelt.

Beispiele für diese Ausnahme:

- Deklaration für 10/2021 in 09/2021
- SLP-Allokation für 01.10.2021 am 30.09.2021
- SLP Allokationen D+2/D+3 als Vorausallokation ab 28.09.2021

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im September für Leistungszeitraum September

Empfänger: 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+9870099900009:502+9870112500011:502+210902:1646+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2b'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9870112500011::332'  
[...]  
CCI+Z19++ NCLB400123456789'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
UNT+1044+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Allokationsmeldungen

- ALOCAT -

Beispiel: Allokation im September für Leistungszeitraum September

Empfänger: GPL (edi@gaspool.de; as2.gaspool.de)
NCG (edi@net-connect-germany.de; as2.net-connect-germany.de)

Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 / GASPOOLBL1234567

Netzkontonomenklaturen: NCHN007009990000 / NCLN007009990000 / GASPOOLNH7009991 / GASPOOLNL7009991

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9870113300014:502+210902:1646+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9870113300014::332'  
[...]  
NAD+ZEU+GASPOOLBH1234567::332'  
NAD+ZSH+GASPOOLNH7009991::332'  
UNS+S'  
UNT+109+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im September für Leistungszeitraum Oktober

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

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9800505300009:502+210912:1646+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2b'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
CCI+Z19++ THE0BFH123450001'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
UNT+1044+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Ausnahme

Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im September für Leistungszeitraum Oktober

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

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001

Netzkontonomenklaturen: THE0NKH712345000

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9800505300009:502+210930:1646+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
NAD+ZEU+THE0BFH123450001::332'  
NAD+ZSH+THE0NKH700999000::332'  
UNS+S'  
UNT+109+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Ausnahme

Rechnung Mehr-/Minderungen - INVOIC -

Beispiel: INVOIC-Meldung ab Gründung der Trading Hub Europe GmbH

Empfänger: GPL (edi@gaspool.de; as2.gaspool.de)
NCG (edi@net-connect-germany.de; as2.net-connect-germany.de)

Netzkontonomenklaturen: NCHN007123450000 / GASPOOLNH7123451

Rechnungsempfänger: Trading Hub Europe GmbH

Rechnungsadresse: Kaiserswerther Straße 115 in 40880 Ratingen

Umsatzsteuer-ID: DE266370664

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9870112500011:502+210610:1646+123456789'  
UNH+1+INVOIC:D:06A:UN:2.7'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332++Stadtwerke Musterstadt GmbH::::Z02+Musterstraße::1+Musterstadt++99999+DE'  
RFF+VA:DE999999999'  
NAD+MR+9870112500011::332++Trading Hub Europe GmbH::::Z02+Kaiserswerther  
Straße::115+Ratingen++40880+DE'  
RFF+VA:DE266370664'  
NAD+ZSH+NCHN007009990000'  
[...]  
UNT+32+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Nachrichtenaustausch ab 1. Oktober 2021

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

Empfänger:	THE
Marktpartner-ID:	9800505300009
Kommunikationsstrecken:	Mail <u>edi@edm.tradinghub.eu</u>
	AS2 <u>as2.edm.tradinghub.eu</u>

Nachrichtenaustausch ab 1. Oktober 2021

Unterstützte Formate zum Start des neuen Marktgebietes 1. Oktober 2021

	Nachrichtenversand NB an MGV	Nachrichtenversand MGV an NB
TSIMSG	TSIMSG 5.10 / UTILMD 5.2c TSIMSG 5.9 / UTILMD 5.2b	-
ALOCAT	5.11 5.10	5.11
IMBNOT	-	5.7
SSQNOT	5.7 5.6	-
INVOIC	2.7a 2.7	-
REMADV	-	2.8

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im Oktober für Leistungszeitraum September

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

Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9800505300009:502+211002:1646+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2c'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
CCI+Z19++ GASPOOLBL1234567'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
UNT+1044+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im Oktober für Leistungszeitraum vor Oktober

Empfänger: THE (edi@edm.tradinghub.eu; as2.edm.tradinghub.eu)
Bilanzkreisnomenklaturen: NCHB400123456789 / NCLB400123456789 / GASPOOLBH1234567 /
GASPOOLBL1234567
Netzkontonomenklaturen: NCHN007123450000 / GASPOOLNH7123451

RLM-ALOCAT-M+12 am 05.10.2021 für September

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9800505300009:502+211005:1646+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW18'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
NAD+ZEU+GASPOOLBH1234567::332'  
NAD+ZSH+GASPOOLNH7009991::332'  
UNS+S'  
UNT+109+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Deklarationsmeldungen - TSIMSG -

Beispiel: Deklaration im Oktober für Leistungszeitraum Oktober

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

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001

```
UNB+UNOC:3+98700999000009:502+9800505300009:502+211002:1646+123456789'  
UNH+1+UTILMD:D:11A:UN:5.2c'  
[...]  
NAD+MS+98700999000009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
CCI+Z19++ THE0BFH123450001'  
CCI+++Z17:GABi-RLMmT'  
UNT+1044+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Allokationsmeldungen - ALOCAT -

Beispiel: Allokation im Oktober für Leistungszeitraum Oktober

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

Bilanzkreisnomenklaturen: THE0BFH123450001

Netzkontonomenklaturen: THE0NKH712345000

RLM-ALOCAT am 05.10.2021 für 04.10.2021

```
UNB+UNOC:3+98700999000009:502+9800505300009:502+211005:1646+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:VVGW18'  
[...]  
NAD+MS+98700999000009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
[...]  
NAD+ZEU+THE0BFH123450001::332'  
NAD+ZSH+THE0NKH700999000::332'  
UNS+S'  
UNT+109+1'  
UNZ+1+123456789'
```

Mehr-/Mindermengenmeldungen - SSQNOT -

Beispiel: Mengenmeldung im Oktober für Leistungszeitraum Juli 2021

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

Netzkontonomenklaturen: THEONKH712345000

```
UNB+UNOA:3+9870099900009:502+9800505300009:502+211016:1007+123456789'  
UNH+1+ORDRSP:D:07A:UN:DVGW17'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332'  
NAD+MR+9800505300009::332'  
LIN+1'  
[...]  
NAD+ZSH+THEONKH700999000::332'  
LIN+2'  
[...]  
NAD+ZSH+THEONKH700999000::332'  
UNS+S'
```

Rechnung Mehr-/Minderungen - INVOIC -

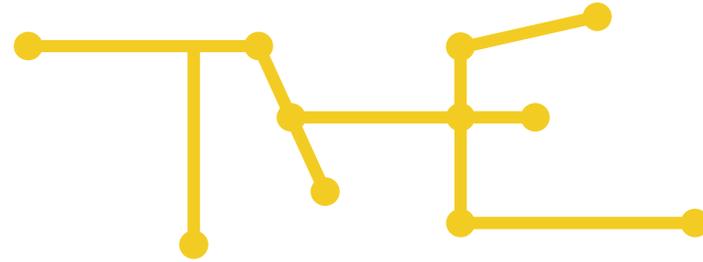
Beispiel: INVOIC-Nachricht im Oktober für Leistungszeitraum vor Oktober 2021 (z.B. Juli 2021)

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

Netzkontonomenklaturen: THEONKH712345000

```
UNB+UNOC:3+9870099900009:502+9800505300009:502+211016:1646+123456789'  
UNH+1+INVOIC:D:06A:UN:2.7a'  
[...]  
NAD+MS+9870099900009::332++Stadtwerke Musterstadt  
GmbH::::Z02+Musterstraße::1+Musterstadt++99999+DE'  
RFF+VA:DE999999999'  
NAD+MR+9800505300009::332++Trading Hub Europe GmbH::::Z02+Kaiserswerther  
Straße::115+Ratingen++40880+DE'  
RFF+VA: DE266370664'  
NAD+ZSH+THEONKH700999000'  
[...]  
UNT+32+1'  
UNZ+1+123456789'
```

**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.