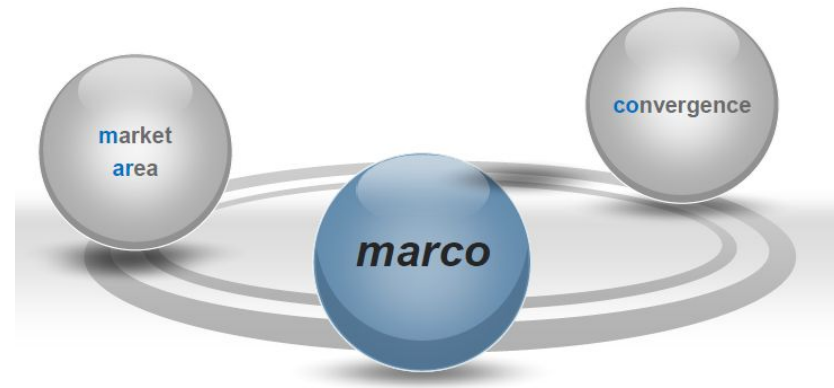


Marktdialog zur Marktgebietszusammenlegung

Berlin – Livestream, 16. Juni 2020

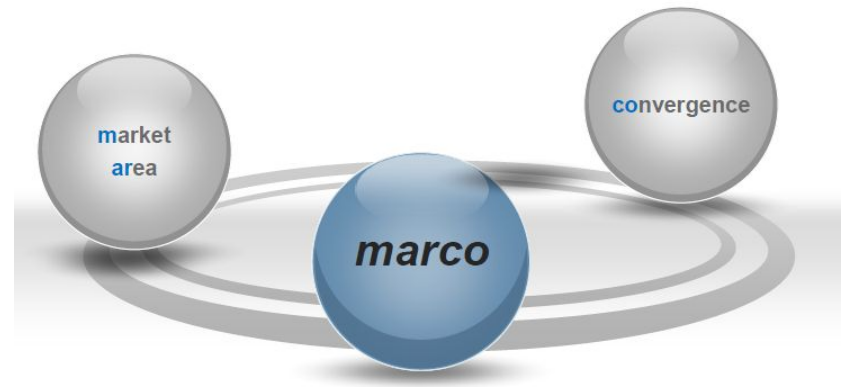


Herzlich Willkommen



Agenda des fünften Marktdialoges

Uhrzeit	Agendapunkt	Speaker
13:00 Uhr	Begrüßung und Einführung	Dr. Heiko Lohmann
13:15 Uhr	Kap+ und KOMBI	Jürgen Fuhlrott, Open Grid Europe GmbH
13:45 Uhr	Das Umsetzungsprojekt der Marktgebietsverantwortlichen	Torsten Frank, NetConnect Germany GmbH & Co. KG Dr. Sebastian Kemper, GASPOOL Balancing Services GmbH
im Anschluss	Fragerunde, Verabschiedung und Ende der Veranstaltung	

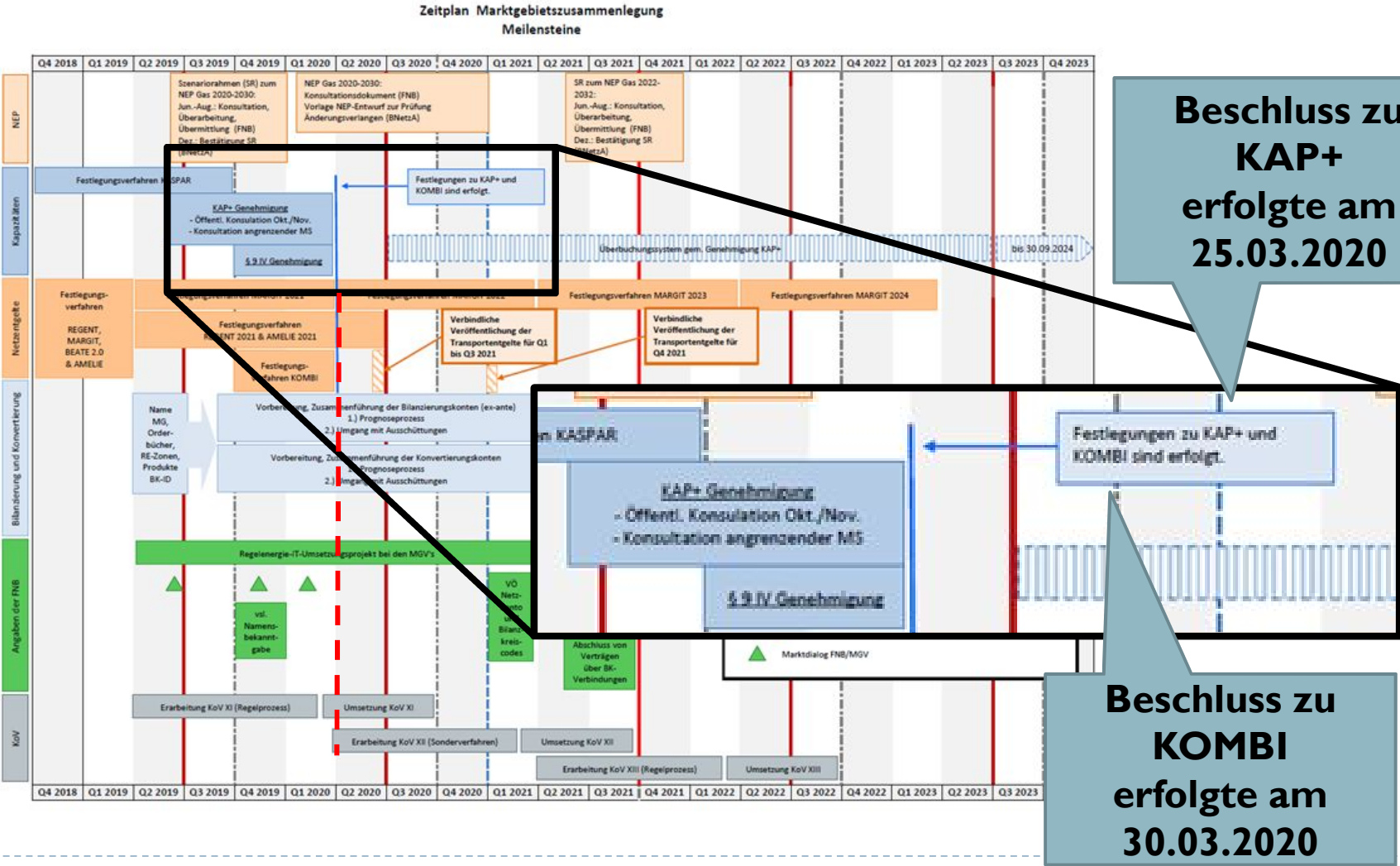


KAP+ und KOMBI

Ziel fristgerecht erreicht

KAP+ und KOMBI

Ziel fristgerecht erreicht



KAP+ und KOMBI

Highlights

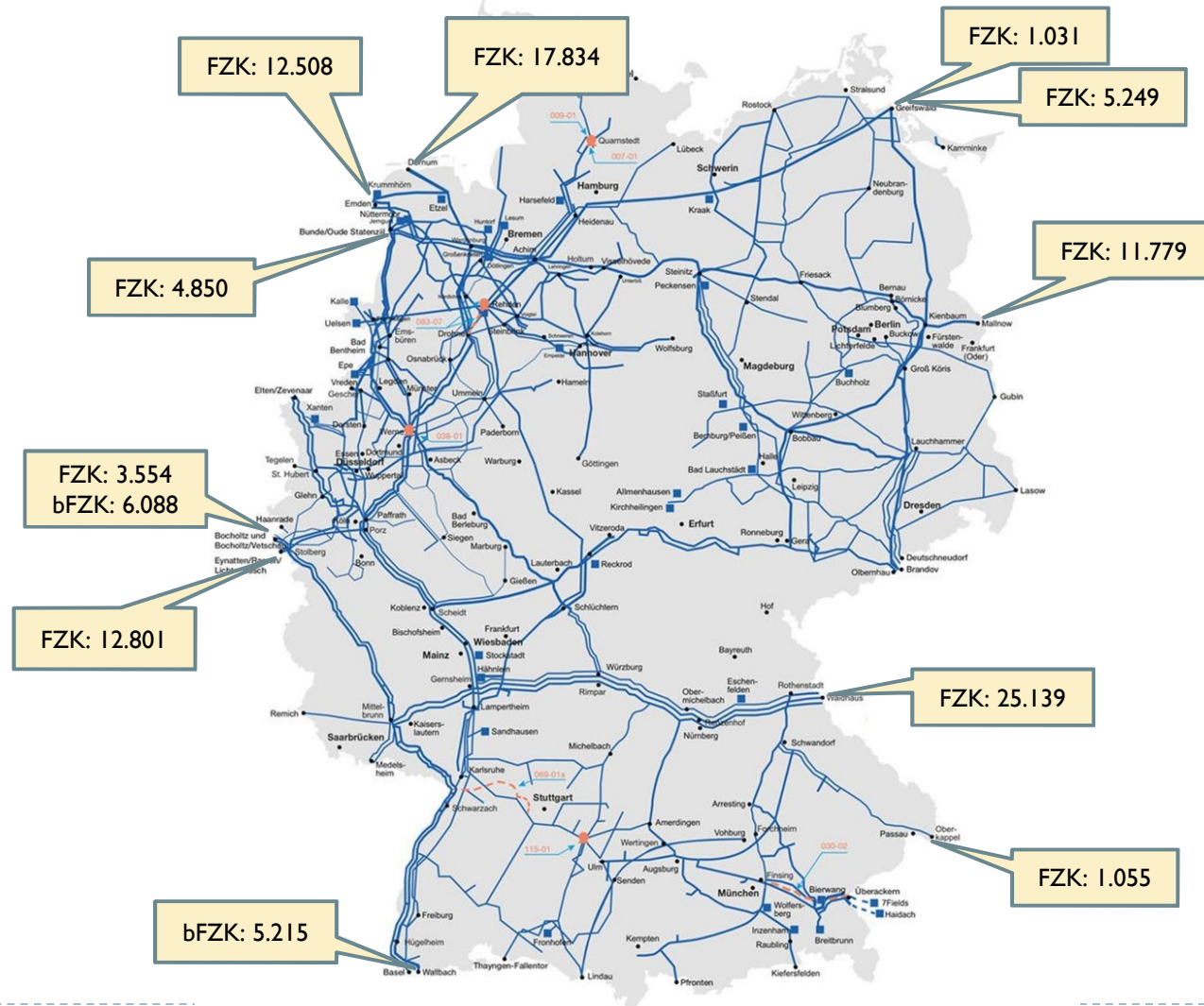
- Zeitraum: 01.10.2021 – 30.09.2024 („Probephase“)
- Konzept und Prozessbeschreibung sind Teil des Beschlusses
- Einführung eines Überbuchungs- und Rückkaufmodells
- Einsatz von marktbasierenden Instrumenten (MBI) zur Absicherung von Transportkapazitäten
- Anwendung des Rückkaufs nur als „ultima ratio“
- Angebot von Zusatzkapazitäten (Überbuchungs-kapazitäten) ermöglicht in Jahresauktion 2020
- MBI-Kosten als volatile Kosten anerkannt

KAP+ und KOMBI

Details

- **KAP+ - Konzept und Prozessbeschreibung unter folgenden Änderungen genehmigt:**
 - Keine Preisobergrenze
 - Beim Kapazitätsrückkauf generelle Renominierungseinschränkung nur, wenn Gefährdung des Gasversorgungssystems gegeben.
 - Angebot von 2 GWJ möglich (***TSO werden nur ein GWJ anbieten***)
 - Kostenanerkennung wird in KOMBI festgelegt
- **Zusätzliche Auflagen**
 - Info an die BNetzA über zu vermarktende Zusatzkapazität bis jeweils 01.05. eines Jahres
 - Bericht über den Einsatz der MBI bis jeweils zum 01.12. eines Jahres, erstmalig zum 01.12.2022
- **Leitfaden zu KAP+**
 - Der von der BNetzA angeregte Leitfaden ergibt sich aus der Kombination von KOV und Prozessbeschreibung.

Entry-Zusatzkapazitäten für das GWJ 2021/22 (MWh/h)



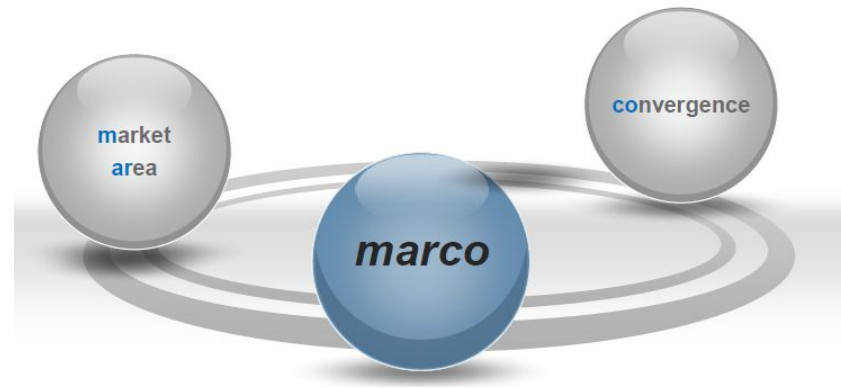
Konkretisierungen der Prozessbeschreibung (i)

- **Umgang mit unterbrechbaren Kapazitäten**
 - Ergänzung in Kapitel 2.2.2
 - *Die Maßnahmenauswahl orientiert sich dabei an Eignung, Erforderlichkeit und am Grad der Beeinträchtigung der Gasversorgung sowie der Netznutzer (Eingriffstiefe). Dementsprechend kann die Unterbrechung von unterbrechbarer Interner Bestellung (ulB) und die Nutzung Ihrer regionalen Sicherungsinstrumente in der zeitlichen Reihenfolge nach dem MBI-Einsatz erfolgen.*
 - Von BNetzA mitgetragen und begrüßt

Konkretisierungen der Prozessbeschreibung (ii)

➤ **Ausgestaltung Rückkauf**

- Ergänzungen in Kapiteln 2.3.4 und 2.3.6.2
- Erwerb des Nutzungsrecht
 - *In diesem Fall erwirbt THE auf Basis der erstellten Kapazitätsrückkauf-MOL das Nutzungsrecht (Nominierungsmöglichkeit) an den jeweiligen Kapazitäten für feste, nominierte Entry-Kapazität in der Upstream-Engpasszone von den Transportkunden (Anbieter). Wird das Angebot eines Anbieters angenommen, so ist dieser verpflichtet, die bestehende Einspeisenominierung in Höhe des Zuschlags zu reduzieren.*
- Von BNetzA mitgetragen unter Verweis auf Klarstellung der vertraglichen Pflichten des Netznutzers

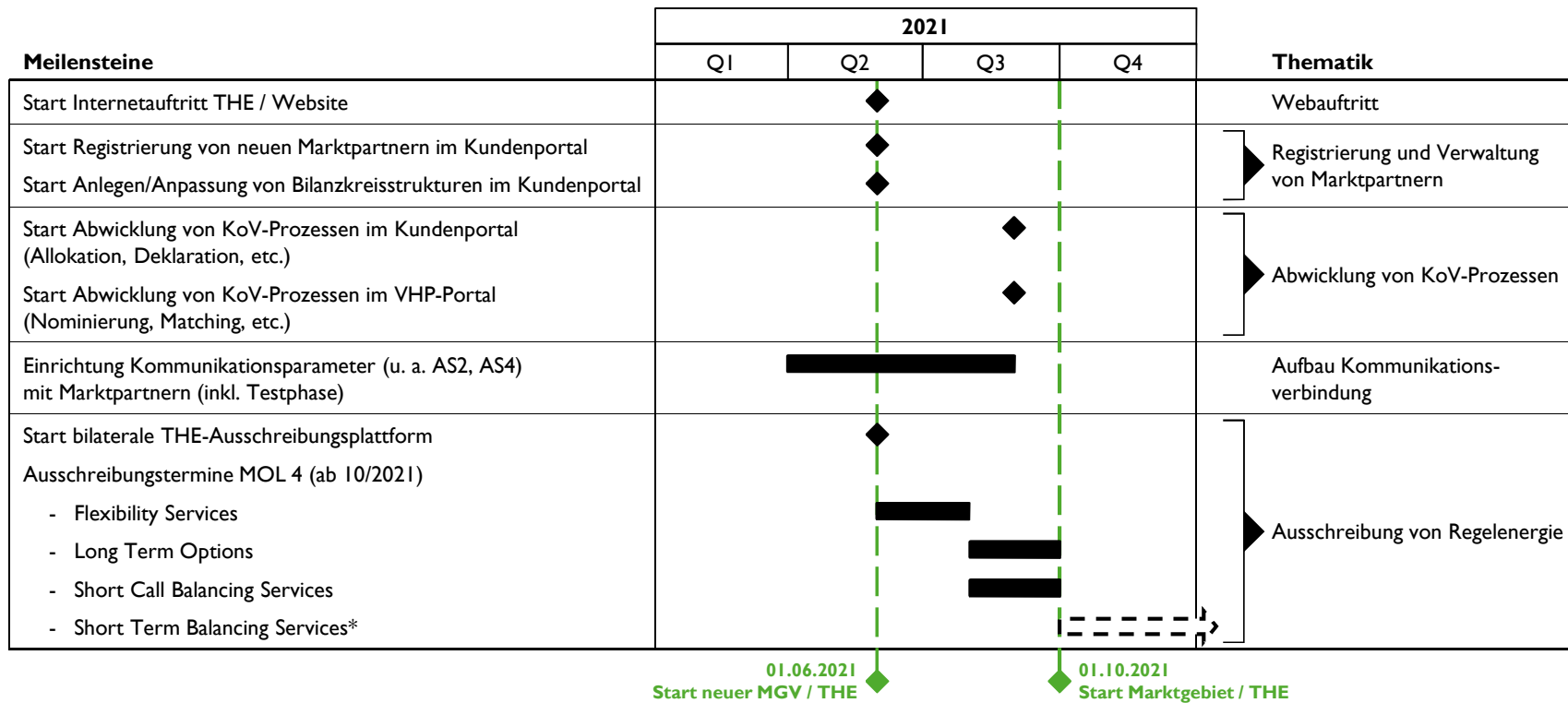


Aktuelles zum Umsetzungsprojekt der Marktgebietsverantwortlichen

MGV-Umsetzungsprojekt

Zeitplan der operativen Umsetzungssachverhalte

DISCLAIMER: alle Terminangaben unter Vorbehalt



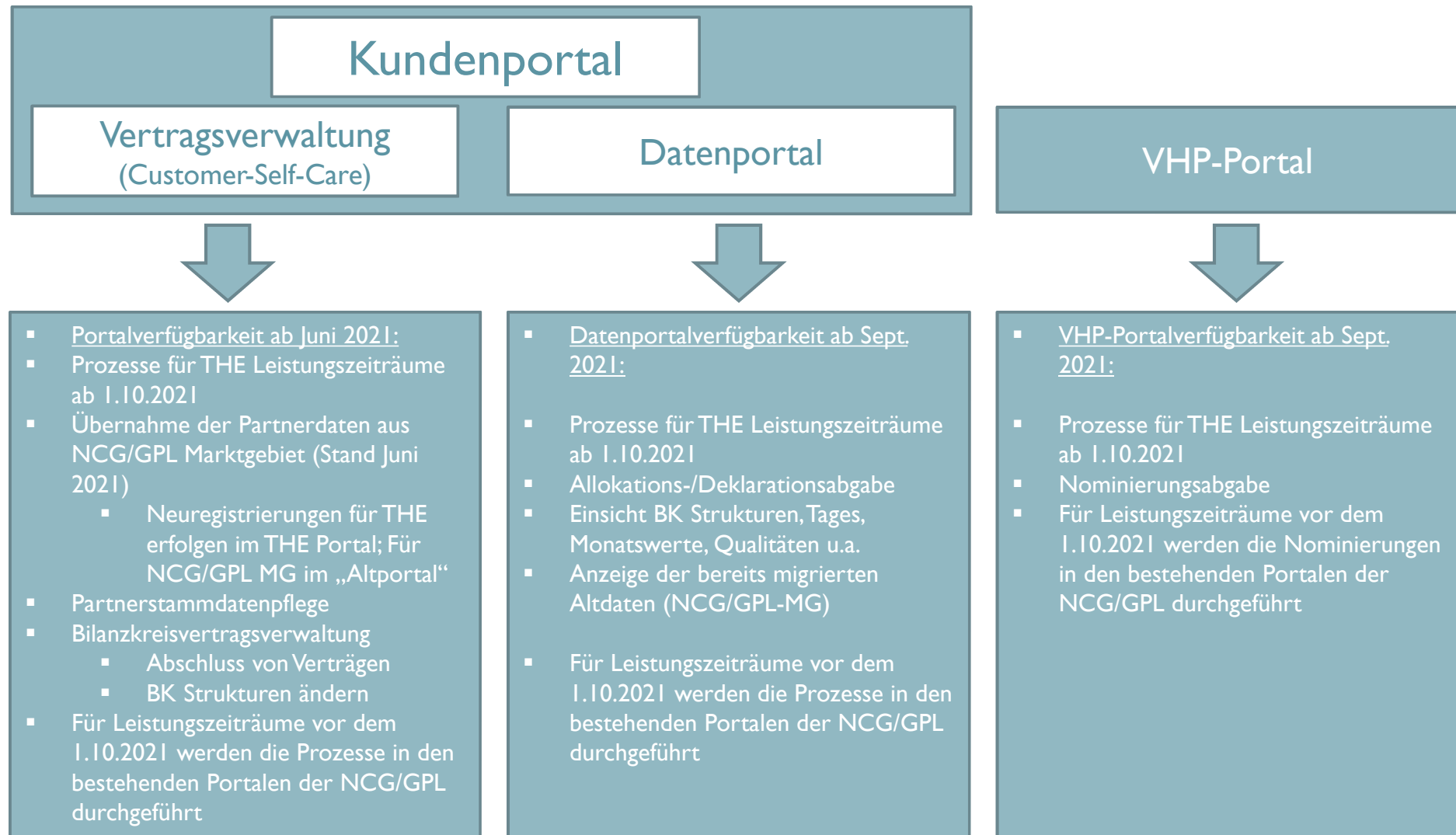
* Terminierung erfolgt im Bedarfsfall

MGV-Umsetzungsprojekt

THE-Website

- URL: www.tradinghub.eu
- Webseite auf deutscher und englischer Sprache
- Ansatz bei der Neukonzipierung: das Beste aus beiden Webseiten in neuem Design; Weiterentwicklung wo sinnvoll
- Start der THE-Website voraussichtlich am 1. Juni 2021
 - Bis zum 1. Oktober 2021 werden die Veröffentlichungsverpflichtungen auf den weiterhin bestehenden Webseiten der aktuellen Marktgebiete abgebildet
 - Rund um den Übergang vom 30.09. auf 1.10. sind einige Informationen noch über die NCG- und GPL-Webseiten abzurufen (z. B. vorläufige Ausgleichsenergiepreise, day ahead-Regelenergieeinsatz)
- Webseiten der NCG und GPL für einen Übergangszeitraum auch nach dem 1. Oktober 2021 verfügbar
- Alle historischen, veröffentlichungspflichtigen Informationen der Marktgebiete NCG und GPL sind über die THE-Website zum Download abrufbar

Portalverfügbarkeit für THE- Marktpartner



Überführung Bilanzkreise auf THE

- Es erfolgt zunächst eine 1:1 Migration der GPL und NCG BK auf die neue THE-BK-Nomenklatur
- Veröffentlichung einer Migrationstabelle auf der Homepage der MGV
- Den BKV wird über das THE-Portal eine Möglichkeit geschaffen, ihre Bilanzkreiskonstrukte neu zu ordnen
- Anzeige der Migrationstabelle sowie eine Anzeige aller gültigen BK im Portal und auf der Homepage
- Im THE Portal wird die Möglichkeit geschaffen, nicht mehr benötigte BK und SBK zu kündigen (Zusatzvereinbarung notwendig) oder neue BK und SBK abzuschließen
- Des Weiteren wird es die Möglichkeit geben BK-Verbindungen zu beenden und neu abzuschließen
- Die neue Zuordnung von Marktlokationen zu BK/SBK muss über den regulären Stammdatenänderungsprozess (UTILMD) über den Weg TK zu NB erfolgen, jedoch ist auf Grund des Massenprozesses und zur Vermeidung von Fehlern und/oder gehäuften EOG ein definierter Starttermin für den Standardprozess der Übermittlung der Stammdaten gem. GeLi Gas notwendig.

Einrichtung der Kommunikationsparameter

- Die THE Kunden werden frühzeitig mit Informationen über Ihre bestehenden Kommunikationsparameter informiert
- Hierfür wird voraussichtlich im Frühjahr 2021 eine Kommunikationsstammdatenmaske zur Verfügung stehen, die alle notwendigen Parameter für die Marktkommunikation abfragt und bereithält
- Diese wird bereits vorausgefüllt sein mit den bestehenden Stammdaten und Parametern der bisherigen Kommunikationsverbindungen aus den NCG/GPL Marktgebieten
- Wie z. B. DVGW-Code, Name des Partners, AS2 / Mailadresse, Verschlüsselung- und Signaturparameter
- Aufnahme der relevanten Änderungen über die Maske für die THE Kommunikation
- Anschließend kann dies mit THE zusammen in individuellen Kommunikationstests mit den Marktpartnern validiert und getestet werden
- Damit wird eine frühzeitige Partneranbindung in Bezug auf die sichere Kommunikationsanbindung sichergestellt

Abwicklung der Marktkommunikation

- Die Marktkommunikation (Abwicklung der KoV-Prozesse) wird ab September 2021 für das Marktgebiet THE und Bewegungsdaten mit Lieferzeitraum 01.10.2021 möglich sein
- Die eindeutige Zuordenbarkeit (THE) wird gewährleistet über die dann gültigen THE Kommunikationsstrecken (AS2, AS4 etc.)
- D.h. es finden hier auch die Rückmeldeaktionen in den einzelnen Systemen statt, so dass der Marktpartner bei potentiellen Fehlerfällen informiert wird und bei Bedarf Kontakt zu den THE Mitarbeitern aufnehmen kann

Regelenergie-Themen

- Finale Festlegung der Regelenergie-Produkte und –Zonen im Sommer 2020
- Bzgl. der Produkte noch Feinjustierung bzgl. der Anforderungen im neuen Marktgebiet erforderlich, da diese einerseits möglichst präzise zu den dortigen Anforderungen passen sollen (physischer Effekt durch die Beschaffung soll erreicht werden), andererseits möglichst allgemein gehaltene und damit „marktfähige“ Produkte sinnvoll sind
- Die weitere Ausgestaltung erfolgt zeitnah unter Einbeziehung des Marktes
- Ausschreibung der Produkte für das THE-Marktgebiet soll erstmals im Sommer 2021 erfolgen

MBI und Kapazitätsrückkauf (1/2)

- Prozessdokument (Festlegung KAP+) bzgl. MBI und Kapazitätsrückkauf wird weiter ausgelegt und konkretisiert; aktuelle Überlegungen bzgl. der einzelnen MBI-Produkte:
- Drittnetznutzung:
 - Nutzung von Transportkapazitäten in ausländischen Netzen, insb. GTS/Fluxys Belgien/GRTgaz Frankreich
 - Buchung der Kapazitäten durch THE über reguläre Plattformen und Prozesse
 - Buchung von festen Kapazitäten zum Reservepreis ohne Aufschlag
- Wheeling:
 - Derzeit laufen Abstimmungsgespräche zwischen den deutschen FNB und den angrenzenden Netzbetreibern
 - Konkretisierungen bzgl. Wheeling u.a. abhängig von den Ergebnissen dieser Gespräche

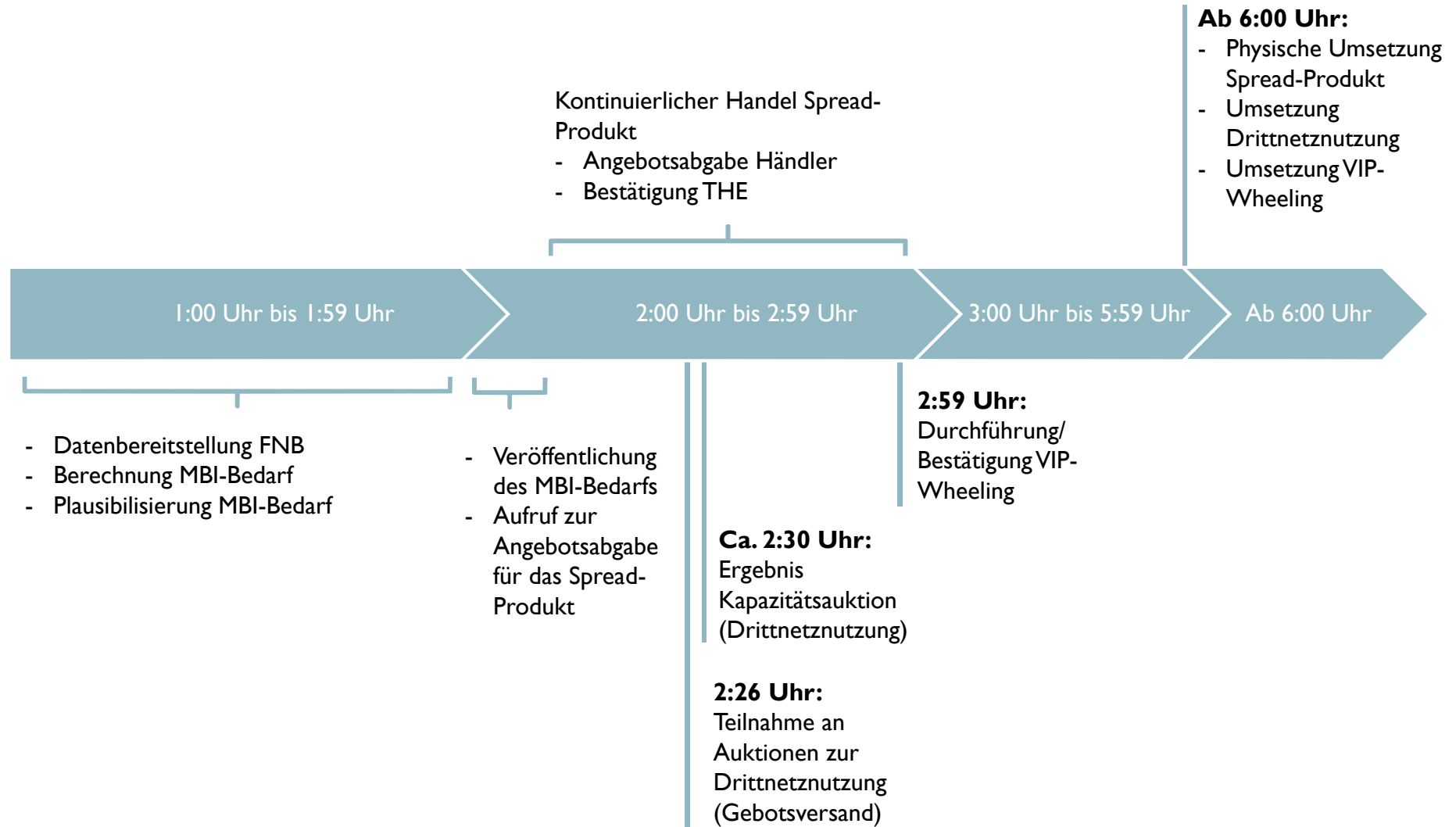
MBI und Kapazitätsrückkauf (2/2)

- Spread-Produkt:
 - Ziel ist, dass der Anbieter durch netzdienliche Renominierungen zu einer Verbesserung der Netzsituation beiträgt
 - Inwieweit Einschränkungen für weitere, nicht netzdienliche Renominierungen ausgestaltet werden, ist noch im Detail zu erarbeiten
 - Konkrete Ausgestaltung der Produkte für die Orderbücher wird aktuell noch diskutiert
 - Zusammenspiel der Produkte/Orderbücher für Regelenergie und Spread-Produkte dabei ein wichtiges Thema

- Kapazitätsrückkauf
 - Ausgestaltung als Rückkauf von Nominierungen
 - Zweistufige Ausgestaltung: individuelle Renominierungsbeschränkung, im Anschluss ggfs. generelle Renominierungsbeschränkung
 - Zukünftig ggfs. weitere Konkretisierung der Prozessbeschreibung erforderlich

Prozessablauf MBI-Einsatz

Darstellung für MBI-Einsatz ab 6:00 Uhr



Liquiditätspuffer und Umlagekonten

- Bislang unterschiedliche Planungen und Berechnungsmodelle in beiden Marktgebieten, beide im Einklang mit GaBi Gas und Konni Gas; Hintergrund sind u. a. strukturelle Unterschiede in beiden Marktgebieten, z.B. bzgl. SLP-Ausspeisemengen
- Das gemeinsame Planungsmodell für THE wird eine Vereinheitlichung der Prämissen und Bewertungsmethodiken berücksichtigen
- Darin werden u. a. die Planungen bzgl. der erwarteten Regelenergiemengen, -preise, evtl. Risiken etc. vereinheitlicht
- Aufgrund aktueller Diskussionen wird die Berücksichtigung einer sog. Schwankungsreserve in den Liquiditätspuffern erwogen, um die Umlagen möglichst stabil halten und größere Schwankungen vermeiden zu können
- Im August 2020 für den Zeitraum 10/2020-09/2021 weiterhin getrennte Veröffentlichungen der Entgelte und Umlagen für beide Marktgebiete
- In 2021 Konkretisierung der gemeinsamen Planung, im August 2021 erstmals Veröffentlichung von Entgelten und Umlagen für das THE-Marktgebiet auf Basis des neuen Planungsmodells geplant

Handelbarkeit von THE bei der EEX

- EEX möchte THE schnellstmöglich im Terminmarkt Gas handelbar machen, um die Liquidität zu erhöhen
- Erste Ideen zur Ausgestaltung der Handelbarkeit wurden seit 2019 mit Verbänden und Händlern ausgetauscht
- Wichtigster Punkt von Händlerseite: Was passiert mit in THE gehandeltem Gas, wenn sich die Zusammenlegung der Marktgebiete verzögert?
- EEX hat dafür zwei Lösungsvarianten erarbeitet, welche am Donnerstag, 18. Juni, in einem virtuellen EEX Händlerarbeitskreis besprochen werden
- EEX Händlerarbeitskreis THE, 18. Juni 2020, 9:30 Uhr - 12:00 Uhr, Deutsch/Englisch -> Anmeldung bei Sirko.Beidatsch@eex.com möglich

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!