

**Bericht zur Marktnachfrageanalyse
bzgl. des in 2017 beginnenden Verfahrens für
neu zu schaffende Kapazität zwischen
NetConnect Germany und ZTP (Belgien)**

2017-07-27

Dieser Bericht umfasst eine gemeinsame Betrachtung des Bedarfs an neu zu schaffender Kapazität durch die folgenden Unternehmen:

Fluxys Belgium NV

Kunstlaan 31
B-1040 Brussel
Belgien

Fluxys TENP GmbH

Elisabethstraße 11
40217 Düsseldorf

Open Grid Europe GmbH

Kallenbergstr. 5
45141 Essen

Thyssengas GmbH

Emil-Moog-Platz 13
44137 Dortmund

Inhaltsverzeichnis

A.	Unverbindliche Nachfragen	4
B.	Marktnachfrageanalyse	4
i.	Historische Nutzungsverläufe	4
	Wie oben bereits angekündigt, sind im Rahmen des diesem Bericht zugrunde liegenden Verfahrens für neu zu schaffende Kapazität keine unverbindlichen Nachfragen eingegangen. Eine Analyse der historischen Nutzungsverläufe an den Netzkopplungspunkten zwischen den beiden betrachteten Entry-Exit-Systemen kann daher entfallen.	4
ii.	Verhältnis zu Investitions- und Netzentwicklungsplänen	4
iii.	Erwartete Höhe, Flussrichtung und Dauer des Bedarfs an neu zu schaffender Kapazität	5
C.	Schlussfolgerung für die (Nicht-)Initiierung von Projekten für neu zu schaffende Kapazität	5
D.	Vorläufige Zeitplanung	5
E.	Angaben zur Begrenzung der Anzahl der Jahre, die beim Verfahren für neu zu schaffende Kapazität in den jährlichen Auktionen für Jahreskapazität angeboten werden	5
F.	Gebühren	5
G.	Kontaktdaten	6

A. Unverbindliche Nachfragen

Die an diesem Bericht zur Marktnachfrageanalyse beteiligten Fernleitungsnetzbetreiber haben den Netznutzern gemäß Art. 26 NC CAM (Verordnung (EU) 2017/459) die Möglichkeit zur Abgabe unverbindlicher Nachfragen über ihren indikativen Bedarf an neu zu schaffender Kapazität gegeben. Demgemäß konnten die Netznutzer vom 6. April bis zum 1. Juni 2017 unverbindliche Nachfragen an das Marktgebiet NetConnect Germany richten.

Während dieses Zeitraums sind bei keinem der beteiligten Fernleitungsnetzbetreiber unverbindliche Nachfragen eingegangen. Nach Fristablauf eingegangene bzw. eingehende unverbindliche Nachfragen werden im Bericht zur nächsten Marktnachfrageanalyse berücksichtigt.

B. Marktnachfrageanalyse

i. Historische Nutzungsverläufe

Wie oben bereits angekündigt, sind im Rahmen des diesem Bericht zugrunde liegenden Verfahrens für neu zu schaffende Kapazität keine unverbindlichen Nachfragen eingegangen. Eine Analyse der historischen Nutzungsverläufe an den Netzkopplungspunkten zwischen den beiden betrachteten Entry-Exit-Systemen kann daher entfallen.

ii. Verhältnis zu Investitions- und Netzentwicklungsplänen

Gemäß dem Deutschen Netzentwicklungsplan Gas 2016 – 2026 (2. Fassung)¹ werden die Projekte “Reverse Flow TENP” (ID 305-02), “VDS Verlautenheide (VDS ZEELINK)” (ID 203-02) und “ZEELINK” (ID 204 and 205) Auswirkungen auf den Grenzübergangspunkt des oben genannten Entry-Exit Systems haben. Das Projekt “Reverse Flow TENP” wird den Transport von zusätzlichem Gas aus der Region Süd/Südwest ermöglichen. Das Projekt ist mit der Nummer TRA-F-208 und als „project of common interest“ (PCI) im ENTSOG TYNDP 2017² berücksichtigt. Die Projekte “VDS Verlautenheide (VDS ZEELINK)” und “ZEELINK” unterstützen stark die Versorgung der Gebiete, die von der Umstellung von L auf H-Gas betroffen sind, und werden zudem einen erhöhten Transport von Gas sowohl in Nord-Süd- als auch in Süd-Nord-Richtung ermöglichen. Beide Projekte sind unter der Nummer TRA-N-329 im ENTSOG TYNDP 2017 berücksichtigt .

In ihrem letzten “Ten-Year Indicative Investment Programme”³ hat Fluxys Belgium infolge der Realisierung von Projekten in Deutschland die Möglichkeit einer Kapazitätserweiterung an dem GÜP Eynatten identifiziert. Beide GRIPs in denen Belgien und

¹ Netzentwicklungsplan Gas 2016 – 2016 (zweite Fassung) – veröffentlicht am 05. April 2017

² ENTSOG Ten-Year Network Development Plan 2017 – veröffentlicht am 28. April 2017

³ Ten-Year Indicative Investment Programme Fluxys Belgium & Fluxys LNG 2017-2026 – veröffentlicht in Dezember 2016

Deutschland vertreten sind, d.h. GRIP North West⁴ und GRIP South North Corridor⁵, sind konsistent mit dem TYNDP 2017.

iii. Erwartete Höhe, Flussrichtung und Dauer des Bedarfs an neu zu schaffender Kapazität

Da bei den beteiligten Fernleitungsnetzbetreibern keine unverbindlichen Nachfragen eingegangen sind, ist davon auszugehen, dass die derzeit an der Grenze zwischen den beiden betrachteten Entry-Exit-Systemen vorhandenen Transportkapazitäten aus Sicht der Netznutzer ausreichend sind.

C. Schlussfolgerung für die (Nicht-)Initiierung von Projekten für neu zu schaffende Kapazität

In Anbetracht der Tatsache, dass auf keiner Seite der Grenze zwischen den beiden betrachteten Entry-Exit-Systemen ein Bedarf an neu zu schaffender Kapazität ermittelt wurde, halten die beteiligten Fernleitungsnetzbetreiber technische Studien für nicht notwendig.

Für die in diesem Bericht betrachteten Entry-Exit-Systeme wird somit kein Projekt für neu zu schaffende Kapazität auf der Grundlage der vorliegenden Marktnachfrageanalyse eingeleitet.

D. Vorläufige Zeitplanung

Bis auf Weiteres wird an der betrachteten Grenze kein Projekt für neu zu schaffende Kapazität eingeleitet. Die nächste Marktnachfrageanalyse startet im Jahr 2019 nach Beginn der Auktion für Jahreskapazitäten.

E. Angaben zur Begrenzung der Anzahl der Jahre, die beim Verfahren für neu zu schaffende Kapazität in den jährlichen Auktionen für Jahreskapazität angeboten werden

Auf der Grundlage der vorliegenden Marktnachfrageanalyse wird kein Projekt für neu zu schaffende Kapazität eingeleitet. Bis auf Weiteres sind daher keine Übergangsregelungen erforderlich.

F. Gebühren

Im Rahmen des diesem Bericht zugrunde liegenden Verfahrens werden von keinem der beteiligten Fernleitungsnetzbetreibern Gebühren für die Abgabe unverbindlicher Nachfragen erhoben. Eine Entscheidung für oder gegen die Erhebung einer Gebühr in einem laufenden Verfahren stellt dabei kein Präjudiz für oder gegen die Einführung einer Gebühr in späteren Jahren dar.

⁴ North West Gas Regional Investment Plan 2017 - veröffentlicht am 4. April 2017

⁵ South North Corridor Gas Regional Investment Plan 2017 - veröffentlicht am 11 July 2017

G. Kontaktdaten

Huberte Bettonville
Director Commercial Regulated
Commercial Regulated

Fluxys Belgium NV
Kunstlaan 31
B-1040 Brussel
Belgium
Tel. : +32 2 282 77 77
Fax : +32 2 282 02 50
marketing@fluxys.com

Fluxys TENP GmbH
Elisabethstraße 11
40217 Düsseldorf
Germany
Tel.: +49 (0)211 420909-0

info.fluxystenp@fluxys.com



Open Grid Europe GmbH
Kallenbergstraße 5
45141 ESSEN
Germany
T: +49(0) 201 3642 12222

gastransport@open-grid-europe.com

Thyssengas GmbH
Emil-Moog-Platz 13
44137 Dortmund
Germany
Tel.: +49 (0) 231 91291 0

incremental_capacity@thyssen-gas.com

