

Kommunikation für professionelle Investoren  
in Deutschland.

10 YEARS



ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

*Energietransport für eine  
zukunftsfähige Dekarbonisierung  
unserer Wirtschaft*

## DISCLAIMER

---

Für professionelle Anleger in Deutschland. Nicht für Kleinanleger oder US-Personen. Dieses Dokument ist nicht für die Weitergabe an oder die Verwendung durch Personen in Ländern vorgesehen, in denen eine solche Weitergabe, Veröffentlichung oder Verwendung gesetzeswidrig ist.

Dieses Dokument und sein Inhalt dürfen ohne die ausdrückliche schriftliche Zustimmung von EIP weder vollständig noch teilweise vervielfältigt oder verbreitet werden.

Copyright © 2024 Energy Infrastructure Partners AG. Alle Rechte vorbehalten.

## Wichtige Information

---

Dieses Material wurde von Energy Infrastructure Partners AG (nachfolgend "EIP") mit grösster Sorgfalt und nach bestem Wissen und Gewissen erstellt. Bei diesem Dokument handelt es sich weder eine Beratung noch um eine Empfehlung zum Kauf oder Verkauf von Anteilen. Anlagen in Finanzinstrumenten können ein hohes Mass an Komplexität und Risiko mit sich bringen und aufgrund verschiedener Faktoren, etwa betrieblicher und finanzieller Umstände von Emittenten, Wachstumsaussichten, Zinsänderungen, wirtschaftlicher und politischer Rahmenbedingungen oder Änderungen im Marktumfeld, Schwankungen an den Finanzmärkten unterworfen sein. Alternative Anlagen, Derivate oder strukturierte Produkte sind komplexe Instrumente, die in der Regel mit einem hohen Risiko einhergehen und nur für den Verkauf an Anleger bestimmt sind, die diese Risiken verstehen und eingehen können.

## Agenda

---

1. Vorstellung EIP
2. Heutige Wege des Erdgases
3. Übergang zu einer H<sub>2</sub>-basierten  
Wirtschaft und Alternativen
4. Fallstudie: Fluxys S.A
5. Deep-dive in H<sub>2</sub>
6. Deep-dive in CO<sub>2</sub>  
-Anhang

Fragen & Antworten

## Referent



**Dr. Tim Marahrens**

Partner

Energy Infrastructure Partners

# Vorstellung EIP





AUF EINEN BLICK

# Wir bieten Investoren die Möglichkeit, aktiv zur Energie-Transition beizutragen

## ● UNSERE GLOBALE EXPERTISE

### 10 Jahre

Investitionen ausschließlich in  
Energieinfrastruktur

### >100 Teammitglieder

aus 31 Ländern, die 27  
Sprachen sprechen, mit 4  
Standorten

### 10 Jahre

durchschnittliche  
Sektorerfahrung im Energie-  
oder Investmentbereich.

## ● UNSERE ASSET ÜBERSICHT

### EUR 7 Mrd.

Assets under Management<sup>1</sup>

### 3 Fonds-Generationen

mit über 200 institutionellen  
Anlegern in der ganzen Welt

### 20 Portfoliounternehmen

mit mehr als 8'000 Mitarbeitern und  
mehr als 400 Infrastrukturanlagen in  
15 Ländern

<sup>1</sup> Beinhaltet Mandate und Single Asset Vehikel.

Dieses Dokument stellt keine Marketingmitteilung in Bezug auf diese Fonds dar. Es dient nur zu Illustrationszwecken



UNSER ANSATZ

# Investitionen in drei Kernbereiche der Transition

WACHSTUM  
BIS 2050<sup>1</sup>



## • Erneuerbare Energien

- Solar
- Wind
- Biokraftstoffe

• **15×**

Erhöhung des Anteils  
erneuerbarer Energien



## • Speicherung & Flexibilität

- Laufwasserkraft
- Pumpspeicherwerke
- Batterien

• **5×**

Zunahme flexibler  
Infrastrukturanlagen



## • Übertragung & Distribution

- Stromnetze
- Molekülnetze: Gas-  
und Wasserstoff-  
pipelines

• **2×**

Ausbau des  
Stromnetzes

Quelle: EIP. 1) Renewable energy growth from IEA; Storage & Flexibility from McKinsey & Company, "Global Energy Perspective 2023"; Transmission & Distribution growth from EU Commission.



ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

Investitionen in 20 Ländern auf 4 Kontinenten

>400 Anlagen/Projekte

>5GW installierte Kapazität

~20 namhafte Industriepartner

STARKE DIVERSIFIKATION

# Diversifizierung über die wichtigsten Märkte weltweit

*Industriepartner*

**ALPIQ**

● 2019

Alpiq

BayWa

● 2021

BayWa r.e.

**BORALEX**



● 2022

Boralex,  
Repsol  
Renovables

**fluxys**

● 2023

Fluxys

**eni**

● 2024

Eni

Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.





ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

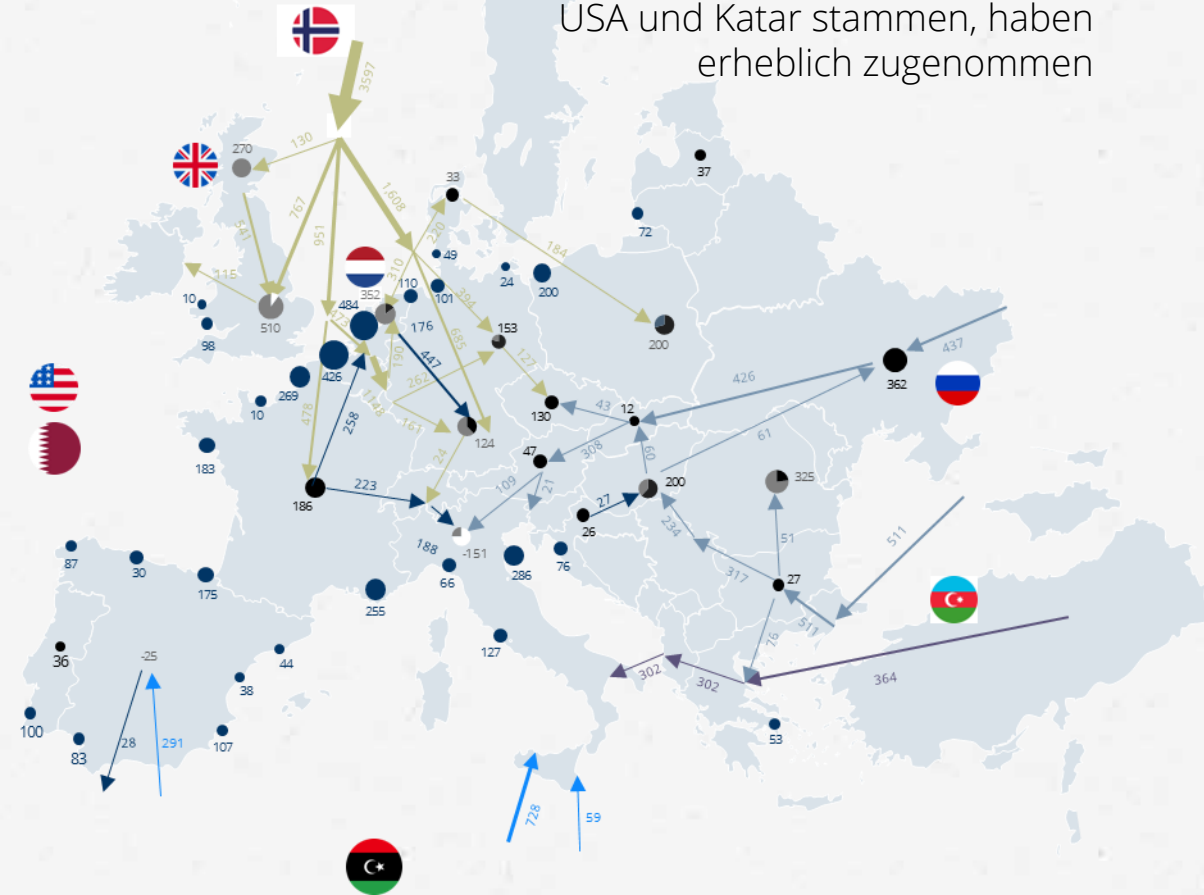
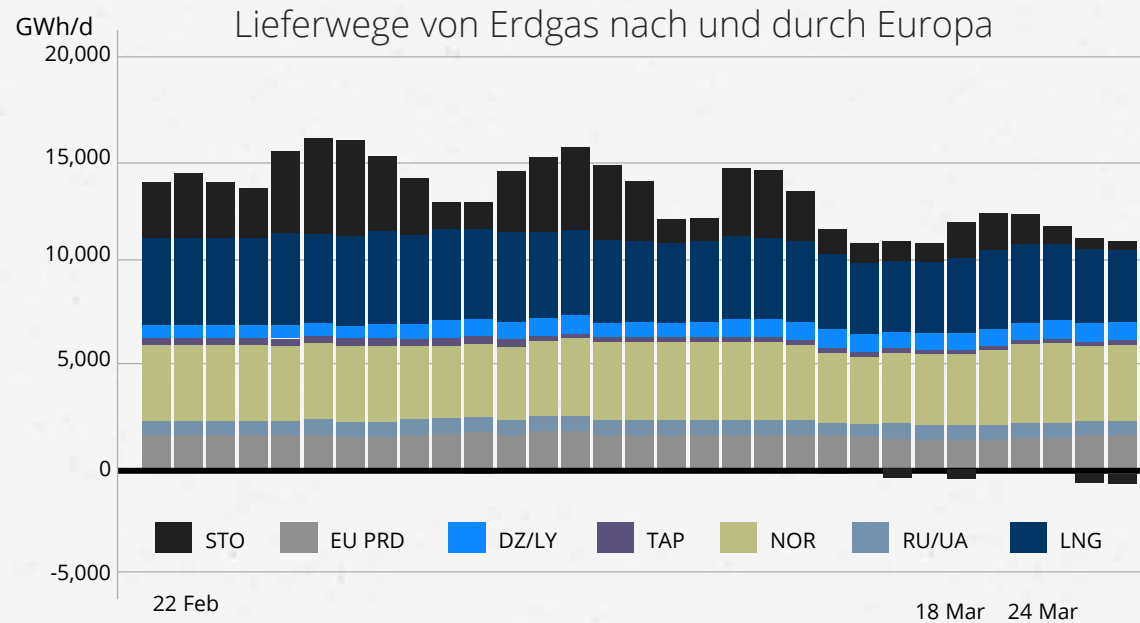
# Heutige Wege des Erdgases

# Momentaufnahme der Gasflüsse in Europa

## GASFLÜSSE

# LNG-Zuflüsse übernehmen die Führung

Importe aus Norwegen und LNG-Zuflüsse, die hauptsächlich aus den USA und Katar stammen, haben erheblich zugenommen



Legende

- Gasentnahme
- Einspeichern
- Produktion



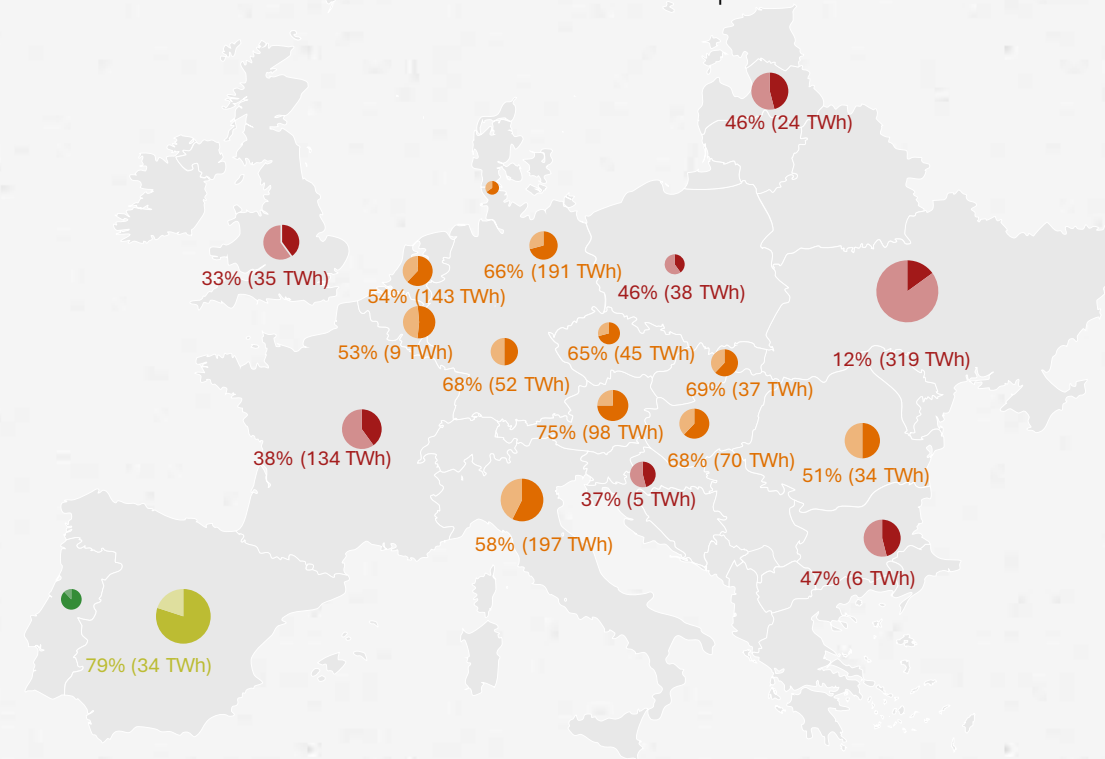
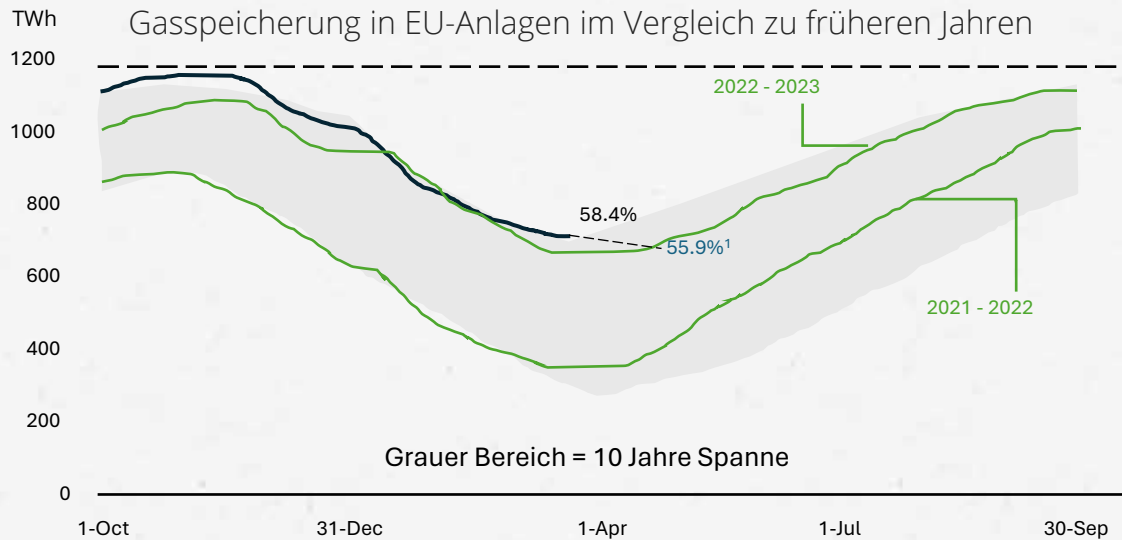
Quelle: EIP, Fluxys. Daten von ENTSOG transparency platform, GIE ALSI, GIE AGSI and National Grid  
 Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.

# Europas Gasspeicher nach Ländern

## SPEICHERBESTÄNDE

# Füllstand der Gasspeicher derzeit auf dem höchsten Stand der letzten 10 Jahre

Anhaltende LNG-Zuflüsse, niedrige Energienachfrage und mildes Winterwetter führen zu historisch hohen Speicherbeständen



Quelle: EIP, Fluxys. Daten von GIE AGSI and National Grid  
 Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.

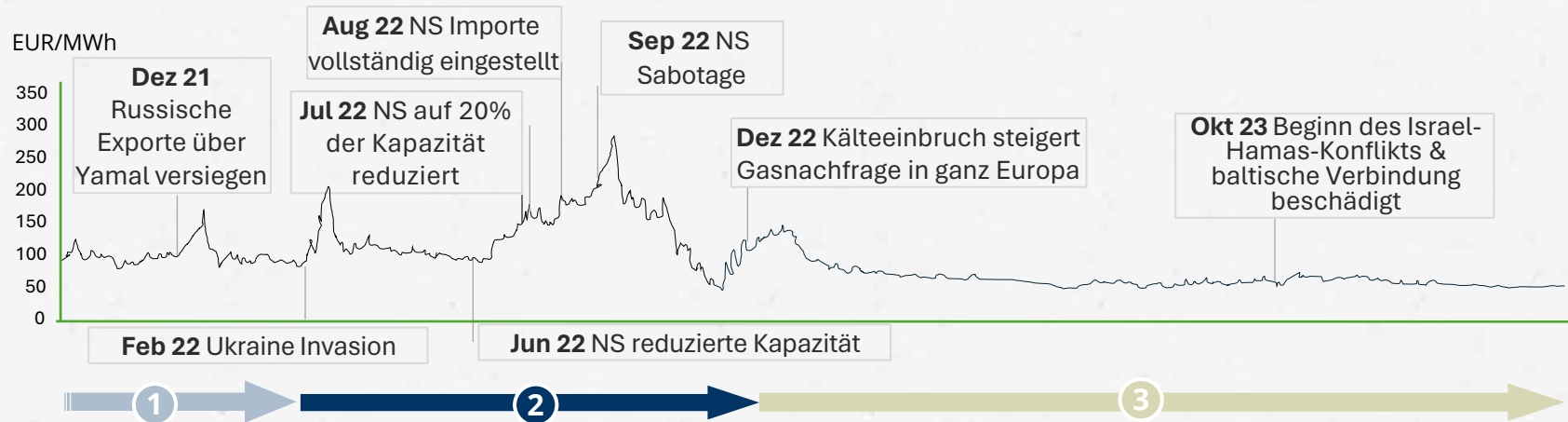
Zahlen: Füllungsgrad (Speicherkapazität)

- Füllstand
- Speicherkapazität
- ≥90%
- ≥75%
- ≥50%
- ≥50%

PREISENTWICKLUNG

# Stabile Erdgaspreise als Grundlage einer effizienten, nachhaltigen Energie-Transition in Europa

Die Preisgestaltung der Title Transfer Facility für Erdgas



**1. Phase: Vor der Ukraine-Invasion**  
Nach der Covid-Erholung stiegen Erdgasnachfrage und die Preise auf etwa 100 EUR/MWh. Der Markt reagierte weiterhin sensibel auf Gerüchte über einen Ukraine-Konflikt und dessen Einfluss auf russische Gasflüsse

**2. Phase: Nach der Ukraine-Invasion**  
Die Preise stiegen auf 200 EUR/MWh mit Spitzen von bis zu 300 EUR/MWh. Die Verunsicherung über Europas Energiesicherheit für den Winter 2022-2023 erreichte ihren Höhepunkt

**3. Phase: Preisstabilität**  
Europas koordinierte Reaktion führte zu hohen Speicherbeständen und schnellerem Aufbau von LNG-Terminals. Trotz des Israel-Hamas-Konflikts wurde die Volatilität aufgrund der hohen Aufmerksamkeit für Energiesicherheit abgedämpft

Quelle: EIP, Fluxys. Daten von ENTSOG transparency platform, GIE ALSI, GIE AGSI and National Grid  
Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



OBSERVATIONEN

# Infrastruktur für die Energie- Transformation: Ein renommierter kapitalintensiver Infrastruktursektor

1

## Systemrelevante Anlageklasse

Die einzigartig schnelle, koordinierte Reaktion Europas zeigte die Bedeutung der Energiesicherheit und beweist, dass Energieinfrastruktur eine **systemkritische Anlageklasse** des Infraraums ist.

2

## Langfristiger gleitender Übergang

Die europäische Industrie benötigt **zwingend günstige Energie** für die kommenden Jahrzehnte. Gasinfrastruktur ist besonders **anpassungsfähig und leistungsfähig**, um diesen Übergang sicher und erschwinglich zu gestalten.

3

## Gasinfra als Schlüssel zur Energie-Zukunft

Erdgas bleibt eine tragende Säule des europäischen und globalen Energiemixes. Für den Übergang zu einer zukünftigen H<sub>2</sub>-basierten Wirtschaft ist es die ideale kohlenstoffarme Transformations-Energie.



ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

# Übergang zur nachhaltigen H<sub>2</sub>-basierten Wirtschaft

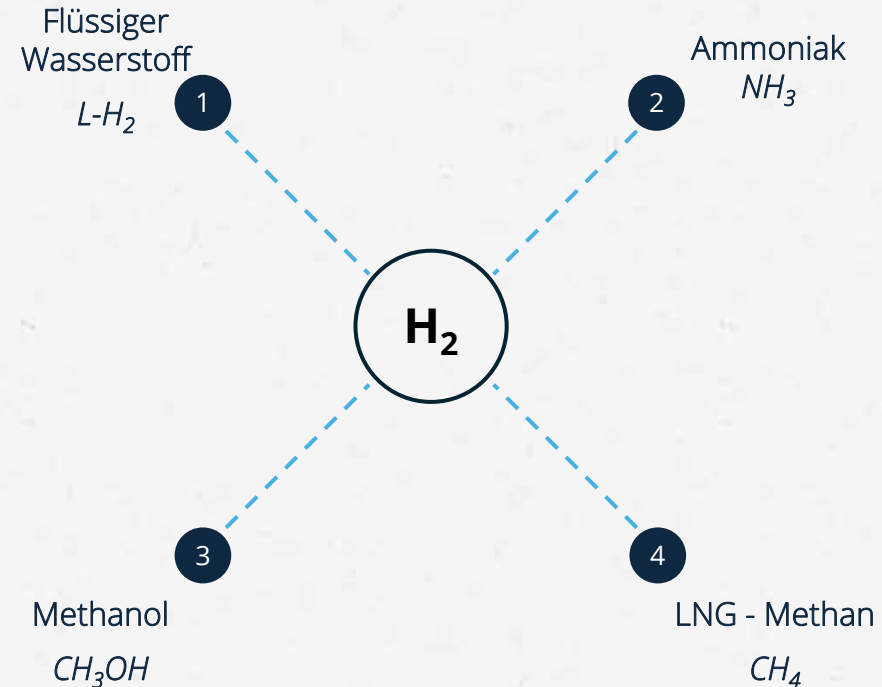


H<sub>2</sub> BASIERTE WIRTSCHAFT

# Schlüsselenergieträger zur Verbindung von Produktionsstandorten und Verbrauchszentren in Europa

Höhere Energiedichte  
und leichter  
Transport über große  
Entfernungen

Von H<sub>2</sub> abgeleitet, in Luft  
und Wasser vorhanden, für  
Düngemittelproduktion und  
als Schiffstreibstoff genutzt



Vielseitiger Brennstoff/Rohstoff  
mit bestehenden Lieferketten  
und steigender Nutzung als  
Schiffsbrennstoff

Großflächig verfügbarer,  
kohlenstoffarmer Energieträger zur  
Sicherung der europäischen  
Energieversorgung

Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

# Fallstudie: Fluxys S.A





ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

FLUXYS

# Führender Energie- infrastrukturkonzern mit diversifizierten Technologien

- 1 Energieinfrastrukturführer mit Hauptsitz in Belgien
- 2 Ernannt zum offiziellen Wasserstoffnetzbetreiber Belgiens
- 3 1.300 hoch qualifizierte Mitarbeiter
- 4 Starke europäische Präsenz, Leader im Heimatmarkt und ausgewählte Beteiligungen in ganz Europa sowie Niederlassungen in Südamerika

Pressemitteilung  
vom  
26. April 2024

FY'22A

€1,740m

+53%

Einnahmen  
YoY Steigerung

€6,231m

Regulierte Anlagen

€989m

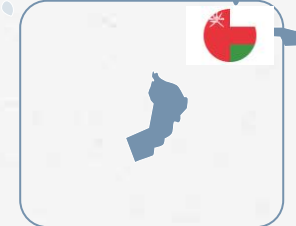
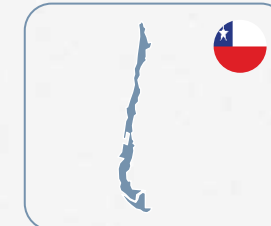
57%

EBITDA  
Marge

26%

Nettoverschuldung  
/ Erweiterter RAB

## Globale Präsenz



Leitungsnetz /  
Gasspeicher



Entladung von LNG und  
Wiederverdampfungs-  
terminals



Wasserstoff  
Transport



CO<sub>2</sub>-  
Transport

Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.

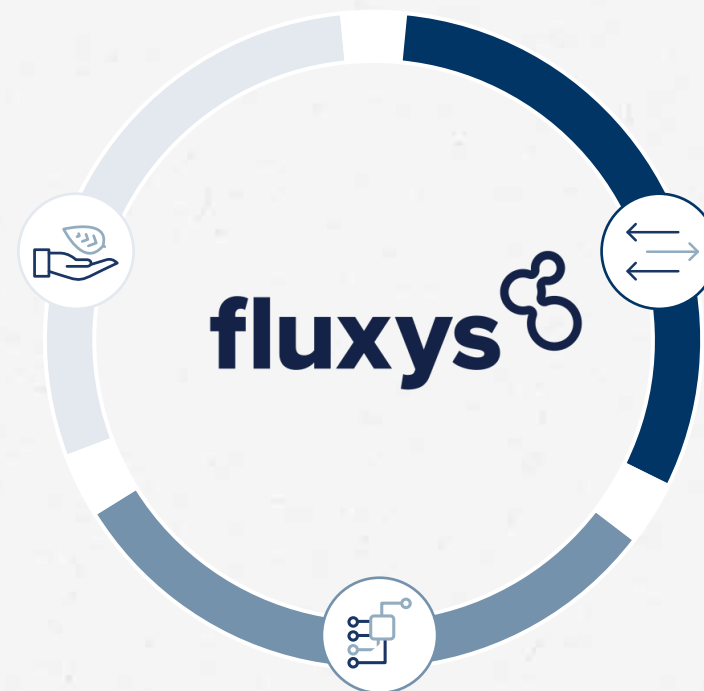
# Der Schlüsselakteur der Infrastruktur zur Beschleunigung der Energie-Transition

**30 x 30 x 30**

Bis 2030: 30 TWh H<sub>2</sub> und 30 Mio. Tonnen CO<sub>2</sub>-Transportkapazität pro Jahr

Absicherung  
Beitrag zu einer  
nachhaltigen und sicheren  
Energieversorgung

Expansion  
Entwicklung, Bau und  
Betrieb  
Multimolekül-Infrastruktur



Verbinden  
Schaffung kohlenstoffarmer  
Energiewertschöpfungsketten  
durch Partnerschaften

## STRATEGIE

Engagement für Energy-  
Transition durch Wachstum,  
Partnerschaften und Fokus auf  
Versorgungssicherheit

Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



WIEDERVERWENDUNG

Fluxys ist bestens positioniert, um bei der Übertragung von H<sub>2</sub> und CO<sub>2</sub> führend zu sein und eine kohlenstoffneutrale Gesellschaft zu ermöglichen

WETTBEWERBSVORTEIL  
Fast 100 % der Pipelines sind tauglich für die Moleküle der Zukunft



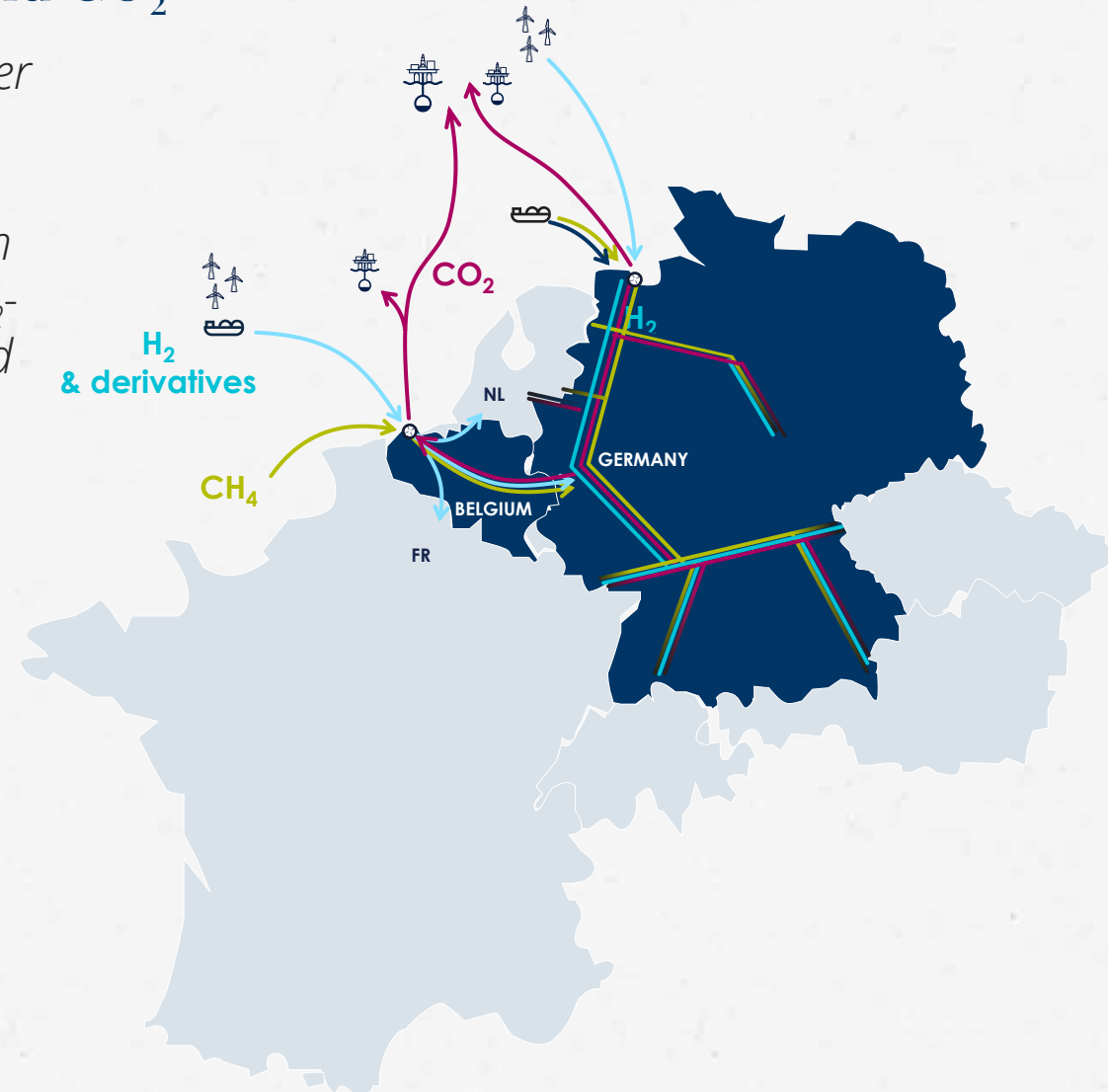


## Die künftige europäischen Drehscheibe für Speicherung und Distribution von H<sub>2</sub> und CO<sub>2</sub>

*Fluxys wird zusammen mit der kürzlich erworbenen OGE bis 2028 eine Wasserstoff-Transportleitung und bis zum Ende des Jahrzehnts eine CO<sub>2</sub>-Pipeline zwischen Belgien und Deutschland errichten*

### VISION

Fluxys plant, bis Ende 2030 leistungsfähige H<sub>2</sub>- und CO<sub>2</sub>-Transportleitungen zwischen Belgien und Deutschland zu bauen



Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



## HIGHLIGHTS

# Fluxys ist ein diversifizierter, versorgungskritischer und auf die Energy-Transition fokussierter Champion



Führender Gasinfrastrukturbetreiber und Belgiens offizieller Wasserstoff-Netzbetreiber Fluxys ist einer der größten europäischen Energieinfrastrukturanbieter, der Versorgungssicherheit gewährleistet und Pipelines, Speicher und Umschlagplätze in 11 Ländern umfasst

### Starke und regelmässige Cashflows

Die meisten Aktivitäten der Gruppe sind reguliert, was das Gesamtvolumenrisiko und damit die Volatilität der Cashflows erheblich reduziert. Die Regulierung berücksichtigt insbesondere auch den Übergang zur Wasserstoff-Wirtschaft.

### Plattform für weitere Expansion

Die Gruppe hat ihr Portfolio in den letzten Jahren sowohl organisch als auch durch Zukäufe erheblich vergrößert und verfügt über die finanzielle Flexibilität, dieses Know-how auch weiterhin zu nutzen

### Zentrale Rolle bei der Energy-Transition

Die Anlagen von Fluxys befinden sich an einem idealen Standort, und dank seines Fachwissens im Gasbereich ist das Unternehmen optimal positioniert, um eine führende Rolle im künftigen europäischen Wasserstoffnetz zu übernehmen

### Erfahrenes Managementteam

Führungskräfte mit mehrjähriger Erfahrung im Energiesektor in verschiedenen Ländern, die in der Lage sind, die Expansion aktiv zu gestalten



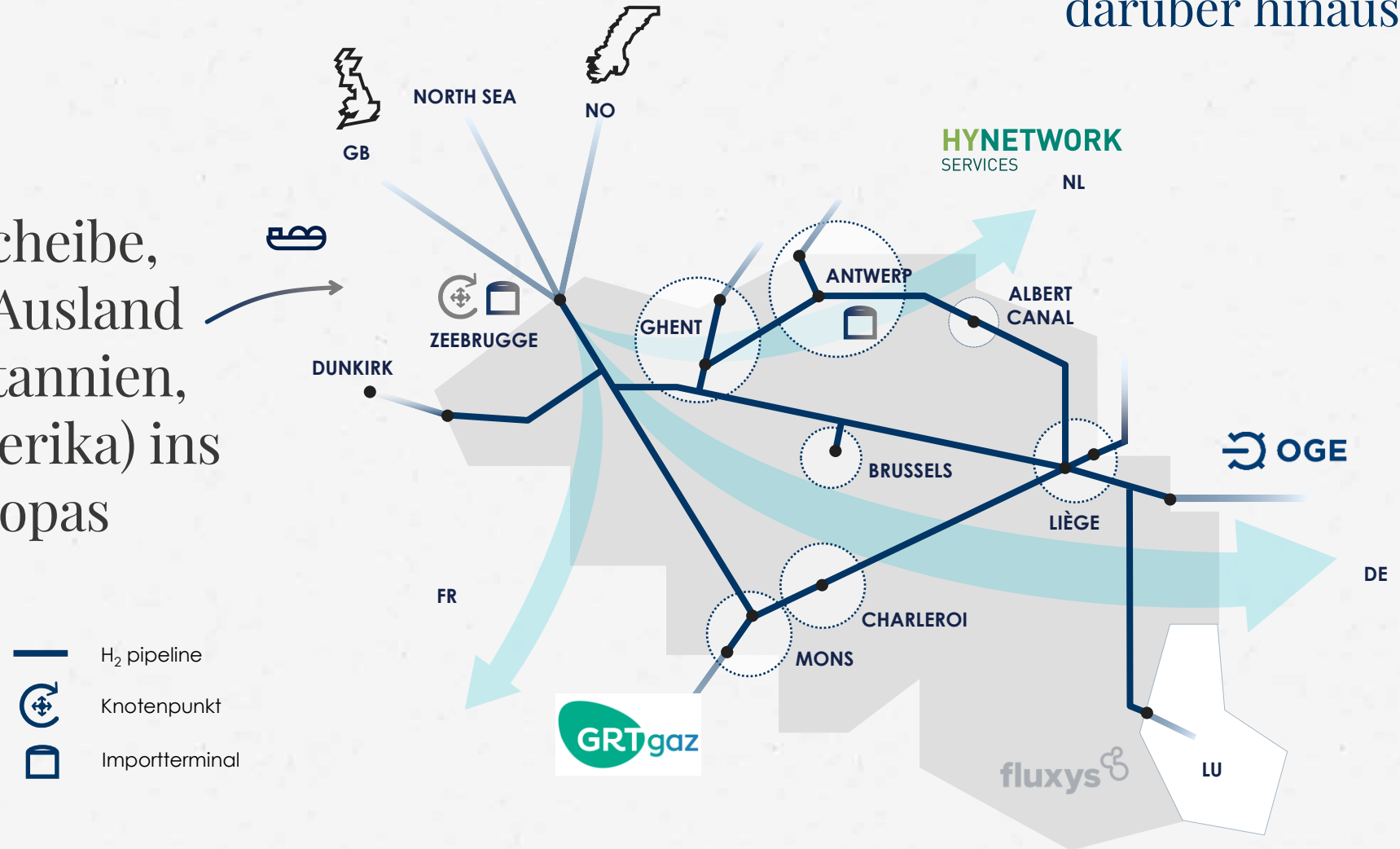
ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

# Deep-dive in H<sub>2</sub>

# Gestaltung der H<sub>2</sub>-Infrastruktur für Belgien und darüber hinaus

## ZUKÜNFTIGES NETZWERK

Belgien ist die Drehscheibe, über die H<sub>2</sub> aus dem Ausland (Norwegen, Grossbritannien, per Schiff aus Südamerika) ins industrielle Herz Europas gebracht wird.



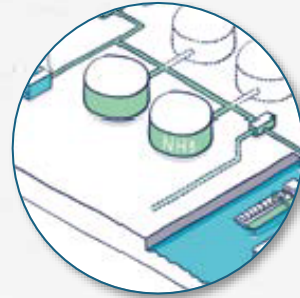
Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.

H<sub>2</sub> PROJEKTE

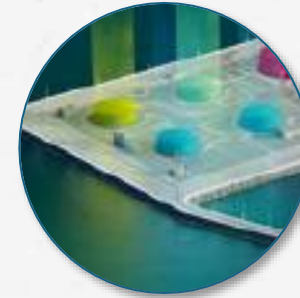
# Weit fortgeschrittene H<sub>2</sub>-Transport- und Terminalprojekte mit Beteiligung von Fluxys

## Am weitesten fortgeschrittene H<sub>2</sub>-Projekte



### Antwerpen Green NH<sub>3</sub>

- Frei zugängliches, kohlenstoffarmes Ammoniak-Importterminal im Herzen Europas
- Betriebsbereit bis 2028
- FEED-Beginn Oktober 2023



### Zeebrügge Multimoleküle Hub

- Import von grünem Ammoniak/Wasserstoff und CO<sub>2</sub>-Pufferspeicher für den Export
- Status: Fortgeschrittenes Stadium



### Dünkirchen Green NH<sub>3</sub>

- Import von grünem Ammoniak/Wasserstoff und CO<sub>2</sub>-Pufferspeicher für den Export
- Status: Fortgeschrittenes Stadium



### Nordsee H<sub>2</sub>

- North Sea Summit 2023: Gemeinsames Vorgehen der Gasnetzbetreiber in der Nordsee
- Erschließung der Versorgung mit grünem Wasserstoff aus Nordseewind





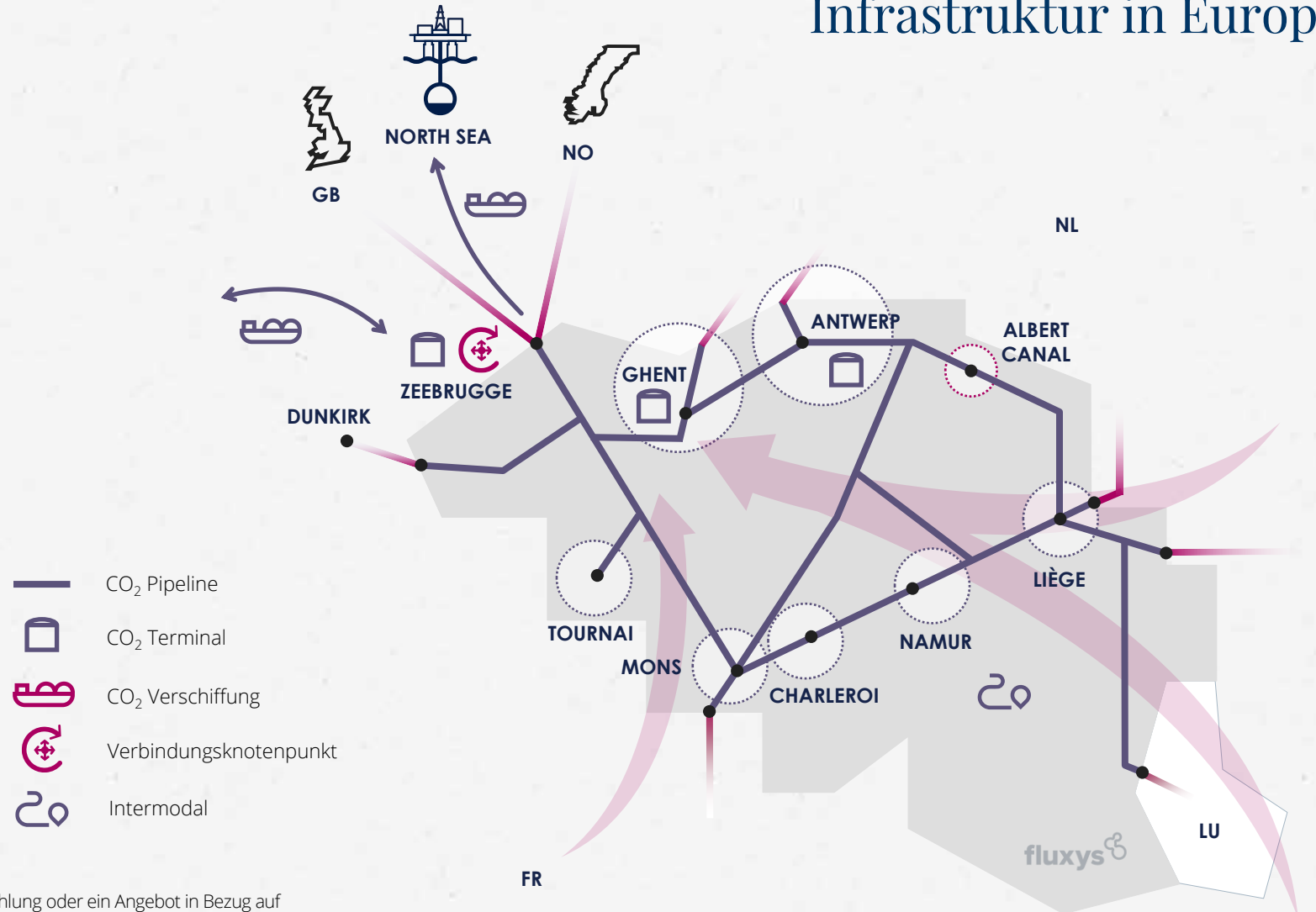
ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

# Deep-dive in CO<sub>2</sub>

## Belgien als Dreh- und Angelpunkt der CO<sub>2</sub> Infrastruktur in Europa

### ZUKÜNFTIGES NETZWERK

CO<sub>2</sub> lässt sich nie ganz vermeiden. Es kann jedoch in alten Gasfeldern dauerhaft gespeichert werden. Belgien wird die Drehscheibe für ganz Mitteleuropa.



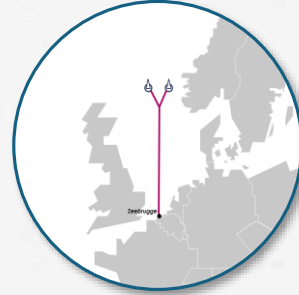
Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



## CO<sub>2</sub> PROJEKTE

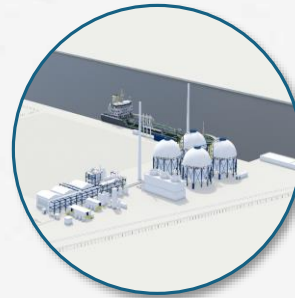
# Weit fortgeschrittene CO<sub>2</sub>-Transport- und Terminalprojekte unter Beteiligung von Fluxys



### Zeebrugge-NO Offshore Pipeline

- 20-40 Mt p.a.
- Unterwasserpipeline zu Speicherfeldern
- Ziel der Inbetriebnahme: vor 2030
- Status: Durchführbarkeitsstudie läuft

*Am weitesten fortgeschrittene  
CO<sub>2</sub> Projekte*



### Antwerpen @C Marine Export Terminal

- 2,5 - 10 Mt p.a.
- Weltweit erstes CO<sub>2</sub>-Verflüssigungs- und Exportterminal in dieser Größenordnung
- FID: H1 2024
- Ziel der Inbetriebnahme : 2027



### Gent Carbon Hub Export Terminal

- Bis zu 6 Mt p.a.
- CO<sub>2</sub>-Flüssigspeicher
- Verladeeinrichtungen
- Ziel der Inbetriebnahme: 2028

Quelle: EIP

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

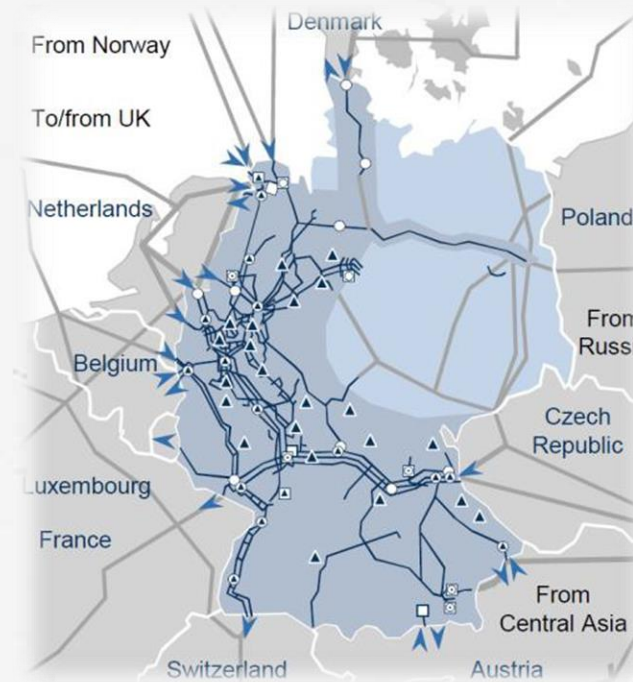
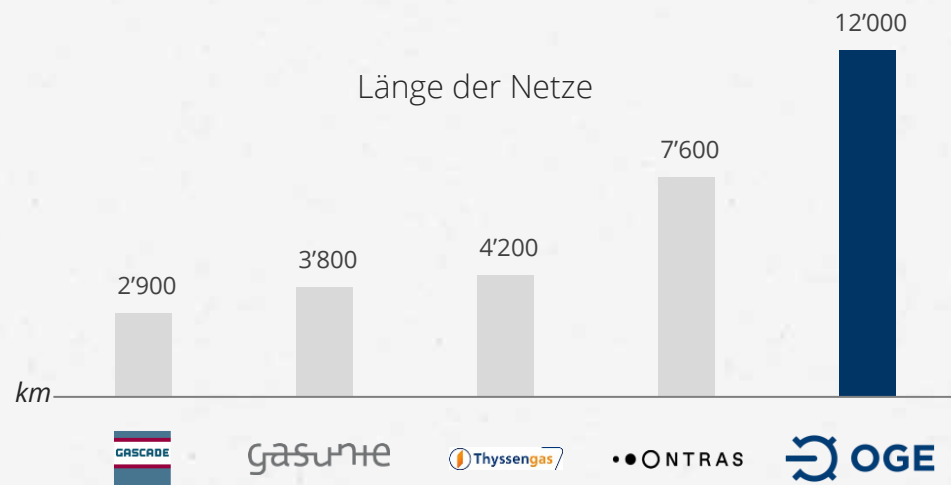
Anhang



*Als grösster Betreiber von Gasfernleitungsnetzen in Deutschland und zusammen mit Fluxys als Minderheitsaktionär spielt OGE eine entscheidende Rolle bei der Gewährleistung der deutschen Gasversorgung*

FLUXYS ADD-ON | März 2023

## Erfolgreicher Abschluss der Beteiligung an Open Grid Europe



*OGE passt sowohl strategisch als auch operativ Ideale, sowohl bei Technologien als auch geographisch, mit dem bestehenden Netz von Fluxys zusammen*

Standort

**Deutschland**

Netzlänge

**12.000km**

Transportvolumen

**342 TWh/a**

Verdichterstationen

**29**

Fernleitungen

**7,7 GW**

Grenzübergangspunkte

**17**

Transport für Deutsche Inlandsversorgung 2021

**69%**

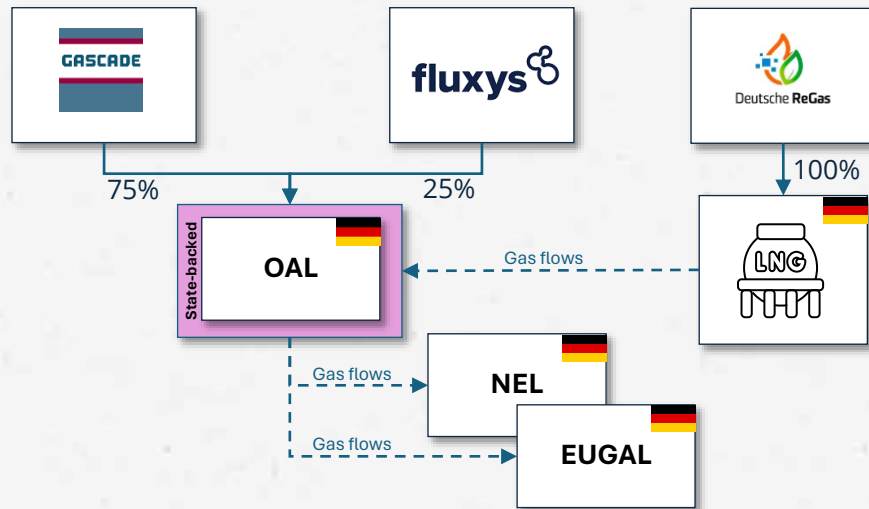
Quelle: EIP, Fluxys

Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



FLUXYS ADD-ON | Q2 2024

# Erwerb einer Beteiligung von 25 % an der OAL-Pipeline

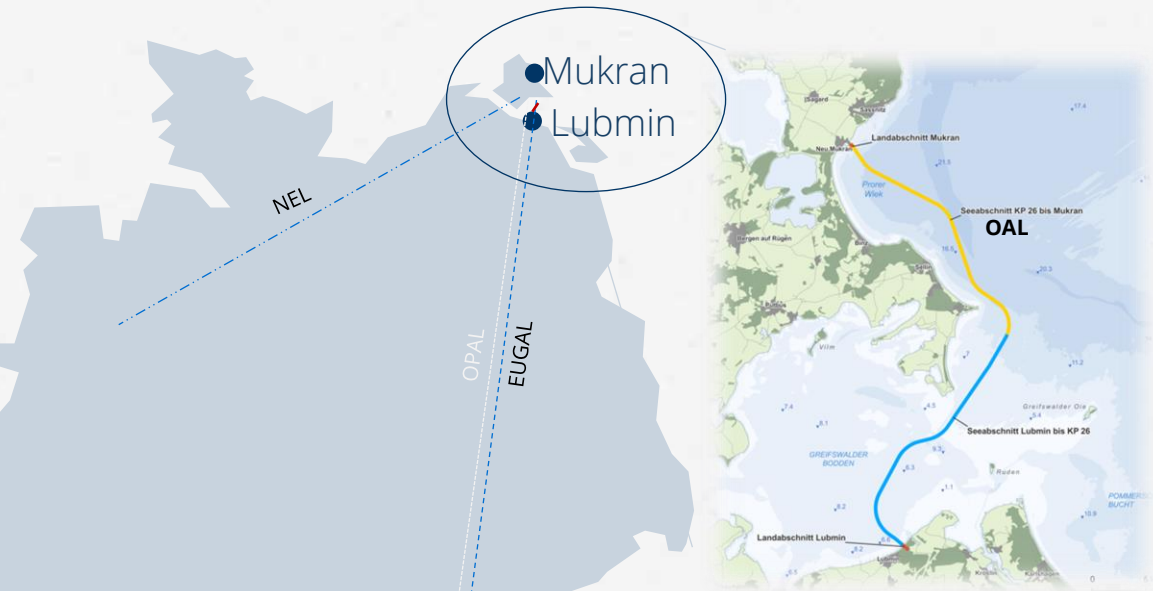


ca. 50km  
Rohrleitungslänge

Q1/24  
Bereit für den  
kommerziellen Einsatz

25%  
erworbene Beteiligung

Q2/24  
Transaktionsabschluss



*Die Ostsee Anbindungsleitung ("OAL") ist eine Offshore-Pipeline (ca. 50 km), die zwei FSRUs<sup>1)</sup> (Einspeisekapazität 17GWh/h) im Hafen von Mukran mit dem Netzanschluss auf dem Festland in Lubmin verbindet und das importierte Gas in das zentrale deutsche Gasnetz einspeist*

Quelle: EIP, Fluxys. 1) Floating storage and regasification units (FSRU). Eine besondere Form von Anlandeterminals stellen schwimmende Speicher- und Wiederverdampfungseinheiten dar. Diese Unternehmensmitteilung stellt weder eine Aufforderung noch eine Empfehlung oder ein Angebot in Bezug auf einen Fonds oder andere Anlageprodukte oder -dienstleistungen in Ihrem Land dar.



ENERGY  
INFRASTRUCTURE  
PARTNERS

# Fragen & Antworten



# Ihr Kontakt bei Energy Infrastructure Partners



**Dr. Tim Marahrens**  
Partner

[Tim.marahrens@energy-infrastructure-partners.com](mailto:Tim.marahrens@energy-infrastructure-partners.com)  
+41 58 330 61 12  
Paradeplatz 5  
8001 Zürich



**Michael Hennig**  
Head of Client Solutions Germany

[michael.hennig@energy-infrastructure-partners.lu](mailto:michael.hennig@energy-infrastructure-partners.lu)  
+49 (0)69 505060 4288  
Taunusanlage 9-10  
60329 Frankfurt



**Daniel Sayar**  
Senior Sales Director, Germany

[daniel.sayar@energy-infrastructure-partners.lu](mailto:daniel.sayar@energy-infrastructure-partners.lu)  
+49 (0)69 505060 4289  
Taunusanlage 9-10  
60329 Frankfurt



## DISCLAIMER

---

Diese Unternehmensmitteilung bezieht sich auf Energy Infrastructure Partners AG und ist keine Marketingmitteilung in Bezug auf einen Fonds, ein Anlageprodukt oder eine Anlagendienstleistung in Ihrem Land.

Dieses Dokument ist nicht als Anlage-, Steuer-, Buchhaltungs-, Berufs- oder Rechtsberatung gedacht. Alle Meinungen oder Prognosen beziehen sich auf das angegebene Datum, können sich ohne Vorankündigung ändern, sagen keine zukünftigen Ergebnisse voraus und stellen keine Empfehlung oder ein Angebot für ein Anlageprodukt oder eine Anlagendienstleistung dar.

Dieses Dokument ist nur für professionelle Anleger im Sinne der Richtlinie über Märkte für Finanzinstrumente 2014/65/EU ("MiFID") in Deutschland bestimmt. Dieses Dokument ist weder für Kleinanleger noch für US-Personen gemäß der Definition in Regulation S des United States Securities Act von 1933 in der jeweils gültigen Fassung bestimmt.

Diese Unternehmensmitteilung wurde von Energy Infrastructure Partners AG (nachfolgend "EIP") erstellt, die in der Schweiz als Verwalterin von Kollektivvermögen zugelassen ist, und von Energy Infrastructure Partners Luxembourg SARL ("EIP (Lux)") herausgegeben, die in Luxemburg als Verwalterin alternativer Investmentfonds ("AIFM") gemäß dem AIFM-Gesetz vom 12. Juli 2013 zugelassen ist.

Dieses Material und sein Inhalt dürfen ohne die ausdrückliche schriftliche Zustimmung von Energy Infrastructure Partners AG weder ganz noch teilweise vervielfältigt oder verbreitet werden.

Copyright © 2024 Energy Infrastructure Partners AG. Alle Rechte vorbehalten.



10 YEARS

---

*Zurich*

Energy Infrastructure Partners AG  
Paradeplatz 5, 8001 Zurich  
Switzerland

*Luxembourg*

Energy Infrastructure Partners  
6 Boulevard des Lumières, 4369 Belvaux  
Luxembourg

*Phone*

+41 58 330 61 61

*Email*

[contact@energy-infrastructure-partners.com](mailto:contact@energy-infrastructure-partners.com)