

Forum Marktraumumstellung

Status der Marktraumumstellung aus Sicht der Fernleitungsnetzbetreiber

Thorsten Schuppner (OGE), Frank Harlacher (OGE)

Agenda

1. Ergebnisse Umsetzungsbericht 2019
2. Industrie
3. Umstellung in Osnabrück 2019
4. Zusammenfassung

Ergebnisse zur L/H-Gas Umstellung im USB 2019

- Fortführung der **Abstimmung mit GTS** zum L-Gas-Import aus NL
- Anpassung der Planungsprämissen auf Basis der Analyse der L-Gas-Importe aus den NL im **GWJ 2017/2018**
- Aktualisierung der **L-Gas-Mengenbilanzen**
- **Aktualisierung der Umstellungsplanung** auf Basis der Gespräche und Abstimmungen mit den Verteilernetzbetreibern
- Betrachtung von **Risiken** im Rahmen der **Marktraumumstellung**

Groningen-Produktion i.H.v. 15,9 bcm im GWJ 2019/2020 geplant

Abstimmung zwischen Dt. L-Gas FNB und GTS im Januar & Februar erfolgt

- Mengenbedarf gemäß USB 2019 fließt in die Planung für die Groningen-Produktion ein

NL Wirtsch. Ministerium kommuniziert geplante Groningen-Produktion i.H.v. 15,9 bcm

- Zusätzliche Mengen für kaltes Jahr verfügbar
- Absenkungspfad aus 2018 hätte Groningen-Produktion von 17,4 bcm vorhergesehen, d.h. schnellere Absenkung als geplant
- Kompensation erfolgt durch:
 - Zukauf von extern hergestelltem Stickstoff für erweiterte Konvertierung
 - Minderbedarf aus USB 2019 ggü. NEP 2018
 - Einbeziehung der Mischanlage der GTG Nord

Weiteres Vorgehen:

- Beschluss zur Groningen-Produktion für GWJ 2019/2020 bis spätestens Oktober 2019
- Erstellung einer Studie für das Ausphasen der Groningen-Produktion bis Sommer 2019

Entwicklung der Importleistungen

Angaben in GWh/h	Oude Statenzijl (GASPOOL)	Zevenaar, Winterswijk (NCG)	Summe
2018/19	10,3	37,5	47,7
2019/20	9,0	38,7	47,7
2020/21	7,3	35,7	43,0
2021/22	7,0	31,2	38,2
2022/23	7,0	26,4	33,4
2023/24	7,0	21,6	28,6
2024/25	7,0	16,9	23,9
2025/26	7,0	12,1	19,1
2026/27	3,0	11,3	14,3
2027/28	2,2	7,3	9,5
2028/29	2,2	2,6	4,8
2029/30	0,0	0,0	0,0

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- ▶ Die mit GTS abgestimmten Planungsannahmen zu den Kapazitäten sind **seit 2012 unverändert**
- ▶ Aufteilung auf die beiden Marktgebiete erfolgt mit dem Ziel, die **Sicherheit der L-Gas-Versorgung** in beiden Marktgebieten zu gewährleisten und die **Flexibilität über die Grenzübergangspunkte** auch zukünftig nutzen zu können

L-Gas-Mengenbilanz – Analyse des Gaswirtschaftsjahres 2017/18

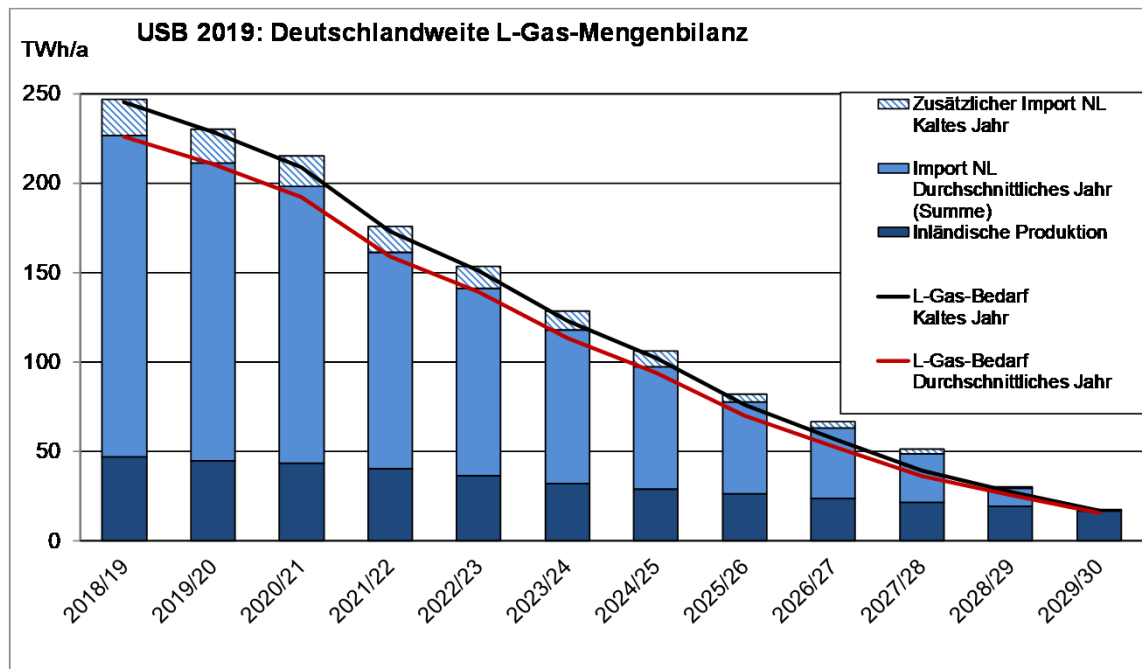
Analyse GWJ 2017/2018:

- Im GWJ 2017/2018 deutlich **geringere L-Gas-Importe** aus den Niederlanden (-7,7 TWh) gegenüber den temperaturbereinigten Planungsannahmen durch
 - höhere deutsche **L-Gas Produktion** (-6,4 TWh Importbedarf)
 - höhere **Speicherentnahmen** und **Konvertierung** (-1,8 TWh Importbedarf)
 - leicht erhöhten Mengenbedarf der **Letztverbraucher** (+0,5 TWh Importbedarf)
 - ▶ Mengenreduktion durch **vorzeitige Umstellung eines Kraftwerks** (-5,5 TWh) überkompensiert durch **Mehrverbrauch GASPOOL** (+6 TWh)

▶ **Planungsannahmen für die Mengenbilanz** im USB 2019 auf Basis der Analyse des GWJ 2017/2018 **angepasst**

L-Gas-Mengenbilanz (Deutschland)

L-Gas-Mengenbilanz



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

Unterschiede zum NEP 2018

- Stärkere Berücksichtigung der deutschen Produktion
- FNB-Sicherheitsabschlag von 25% auf 22% reduziert
- Berücksichtigung der Änderungen der Umstellungsreihenfolge
- Berücksichtigung geänderter Bedarfe Letztverbraucher
- Reduzierung Importmengen Winterswijk/Zevenaar bis 2023/2024 (Vorzeitige Umstellung eines Kraftwerks)

- ▶ L-Gas-Mengenbilanz weiterhin mit GTS abgestimmt
- ▶ Gesamtbedarf gemäß USB 2019 ist Basis für Groningen-Produktionsplanung

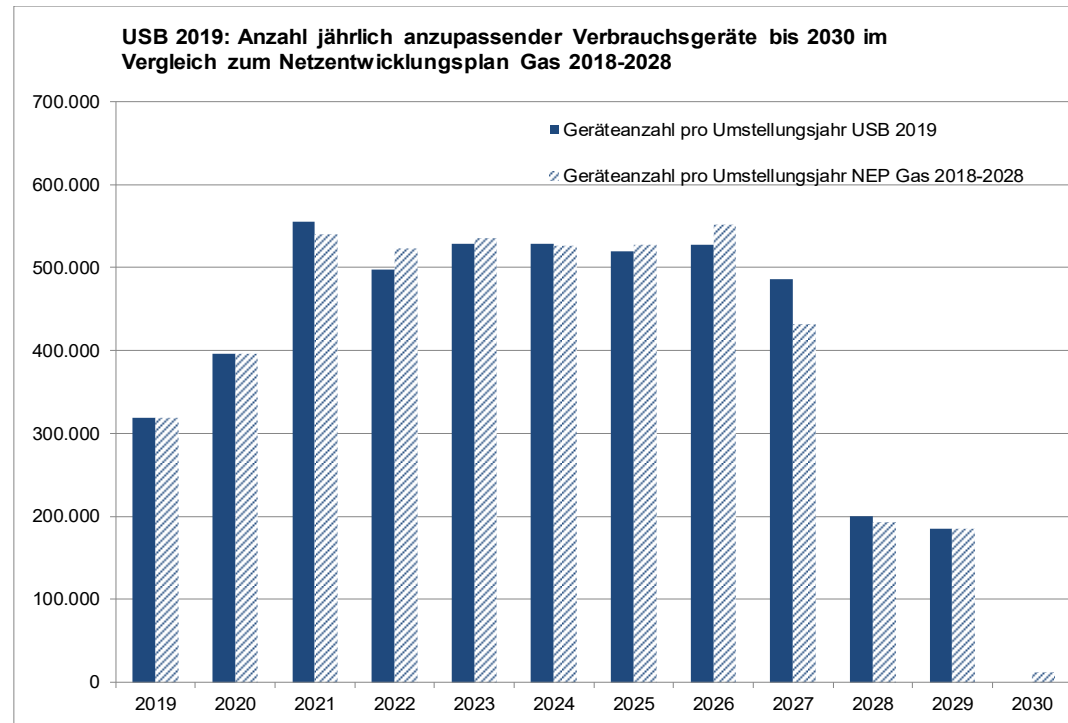
Änderungen bei den L-H-Gas-Umstellungsbereichen

- **Vorziehen von Umstellungsbereichen:**
 - Durch das Vorziehen von kleineren Umstellungsbereichen konnte der L-Gas Leistungs- und Mengenbedarf weiter entlastet werden.
 - Bereiche: Unterlüß-Gockenholz, Oberbergisches Land, Voigtei, Rehden-Bassum, Emmerich, Raum Bielefeld.
- **Vorziehen von Industriekunden:**
 - 2 Industriekunden können ohne zusätzliche Netzausbaumaßnahmen früher von L-Gas auf H-Gas umgestellt werden.
- **Umstellungskonzept Düsseldorf:**
 - Entwicklung detailliertes Konzept zwischen 2021 und 2028 ermöglicht weitestgehend kontinuierliche Anpassungsaktivitäten des VNB.
- **Entlastung der anzupassenden Geräte in 2026:**
 - Die Umstellung der Region Hamm und Ahlen wird aus dem Jahr 2026 in das Jahr 2027 verschoben. Dies dient zur Entlastung der anzupassenden Geräte von bislang ca. 560.000 Gasgeräten.

Mögliche Änderungen bei den L-H-Gas-Umstellungsbereichen

- Umstellungsbereich **Hannover Ost/ Wolfsburg**: Vorziehen von rd. 10.000 Geräten von 2021 auf 2020 (indirekt nachgelagerter Verteilernetzbetreiber)
- Umstellungsbereich **Drohne-Ahlten** (2024 bis 2025): Vorziehen eines kleinen Teilbereichs nach 2023, um in den Folgejahren die hohe Anzahl anzupassender Geräte zu bewältigen
- Umstellungsbereich **Werne-Ummeln-Drohne**:
 - Vorziehen eines kleinen Netzbereichs eines Verteilernetzbetreibers im Raum Paderborn von 2026 nach 2023 oder 2024
 - Im Raum Porta Westfalica erste Überlegungen einen Teilbereich schon im Jahr 2025 umzustellen
- **Umstellungsbereiche 2027-2029** werden im NEP Gas 2020-2030 konkretisiert
- **Verbleibender L-Gas Markt**: Nowega prüft Anpassungen der Umstellungsbereiche. Es gibt erste Überlegungen, Teile schon vor 2030 auf H-Gas umzustellen

Anzupassende Verbrauchsgeräte



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- ▶ **Detailplanung der Verteilernetzbetreiber** führt zu Veränderungen der Umstellungsplanung
 - ▶ u.a. Düsseldorf, Bielefeld, Paderborn, Hamm
- ▶ **Maximale jährliche Gerätezahl** bleibt bei rd. 550.000 Geräten
- ▶ Umstellungsplanung bis **2026 weitestgehend konkretisiert**

Risikobetrachtung erstmalig im USB integriert

Risiken

Einschätzung / Gegenmaßnahmen

**Verzögerungen
in
nachgelagerten
Netzen**

- Mit rd. 300.0000 erfolgreich umgestellten Geräten keine Indikation, dass sich Risiko konkretisiert
- Planung der Umstellungsbereiche in angemessener Größe
- Unterjährige Harmonisierung der Zeitpunkte der Schaltertermine

**Verzögerter
Netzausbau**

- Derzeit keine umstellungsrelevante Maßnahme mit (absehbarer) Verzögerung
- Kontinuierliche Fortschrittskontrolle erfolgt durch FNB
- Rund 90 Netzausbaumaßnahmen auf FNB-Ebene termingerecht fertigzustellen

**Unplanmäßige
Reduktion der
L-Gas Importe
aus NL**

- Bedarfe gemäß USB sind Bestandteil der Groningen-Produktionsplanung
- Zu fördernden Gasmengen aus Groningen-Feld werden in nächsten Jahren signifikant reduziert (u.a. Ausbau der Konvertierungsanlagen in NL bis 2022)
- Enger Austausch der FNB mit GTS, BNetzA und BMWi

**Unplanmäßige
Reduktion der
deutschen
Produktion**

- Sicherheitsabschlag auf dt. Produktion hat sich aus Sicht der FNB bewährt
- Ausbau der Konvertierungsanlage der Nowega bereits im NEP 2018 geplant
- Aktualisierte Produktionsprognose zum NEP 2020

Umstellung von Industriekunden

- Umstellung von **Industriekunden wichtiger Bestandteil** der MRU
 - **Gesetzgebung & Prozesse** primär für **Privathaushalte** ausgelegt
- **Hohe Komplexität** bei Industriekunden am FNB-Netz
 - Vielzahl von **nicht-standardisierten Gasanwendungen**
 - Enge Abhängigkeit zu **Produktionsprozessen** des Kunden
- „**Eigenverantwortliche Umstellung**“ hat sich aus Sicht der FNB bewährt
 - FNB schließt Umstellvertrag mit Industriekunde
 - Industriekunde **führt notwendige technische Anpassungen selber** durch
- Unklare **Kostenposition im Vorfeld** mit **BNetzA** abzustimmen
- Teilweise besondere Anforderungen bzgl. Ankunftszeit des H-Gases

Marktraumumstellung in der NEP-Gas-Datenbank (1)

- www.nep-gas-datenbank.de



Downloadbereich, u. a. für Daten zur Umstellung L-H-Gas

Quelle: NEP-Gas-Datenbank

Marktraumumstellung in der NEP-Gas-Datenbank (2)

Auswahl des Zyklus „2018 – USB zum NEP“

Nur Umstellbereiche anzeigen mit einem Umstellzeitpunkt ab 2015 Nur Umstellbereiche anzeigen mit einem Umstellzeitpunkt bis 2035 Nur "aktive" Umstellbereiche anzeigen Nur Umstellbereiche anzeigen, die noch nicht umgestellt sind

Ausgewählter NEP-Zyklus: 2018 - USB zum NEP

Kürzel	Kennnummer	Name	Umstellung von	Umstellung bis	Bereits umgestellt	Geräteanzahl	Nr. (für Kartendarstellung)	Anzahl zugeordneter Punkte
BON	02	Bonn	2019	2019	Nein	11000	4	2
BD1	04	Bremen/ Delmenhorst	2019	2019	Nein	42000	2	1
AVHO	02	Hannover Ost / Wolfsburg	2019	2019	Nein	60000	3	5
MAR	01	Mari	2019	2019	Nein	0	5	1
MHE	01	Mittelhessen	2019	2019	Nein	63000	6	19
OSN	01	Osnabrück	2019	2019	Nein	64000	7	6
CB2	03	Posthausen II	2019	2019	Nein	48000	1	1
TW3	01	Teufoburger Wald 3	2019	2019	Nein	15000	8	1
TW4	01	Teufoburger Wald 4	2019	2019	Nein	3000	9	1
TW5	02	Teufoburger Wald 6	2019	2019	Nein	13000	10	8
AGG	04	Aggertalleitung	2020	2020	Nein	46000	13	18
BON	07	Bonn	2020	2020	Nein	25000	4	4
BD1	05	Bremen/ Delmenhorst	2020	2020	Nein	52000	2	7
EW1	03	EWE-Zone Teil I	2020	2020	Nein	68000	11	3
AVHO	05	Hannover Ost / Wolfsburg	2020	2020	Nein	74000	3	1
MHE	02	Mittelhessen	2020	2020	Nein	92000	6	49
TW5	01	Teufoburger Wald 5	2020	2020	Nein	39000	12	2
AGG	05	Aggertalleitung	2021	2021	Nein	34000	13	9
MUG	01	Bereich Munster Gockenholz	2021	2021	Nein	6000	18	4
BER	02	Bergheim 1	2021	2021	Nein	14000	23	3
CLX	01	Bremen Nord / Osterholz Scharmbeck / Bremerhaven / Cuxhaven	2021	2021	Nein	90000	15	8
EW2	03	EWE-Zone Teil II	2021	2021	Nein	28000	14	2
AVHO	04	Hannover Ost / Wolfsburg	2021	2021	Nein	103000	3	7



Quelle: NEP-Gas-Datenbank

Punkte der Umstellbereiche Umstellung indirekt nachgelagerter WNB

Details zu den Umstellungsbereichen

Verbindlich angekündigte Umstellungen mit monatscharfer Bereichsübersicht

Aufstellung der verbindlich angekündigten Umstellungsbereiche



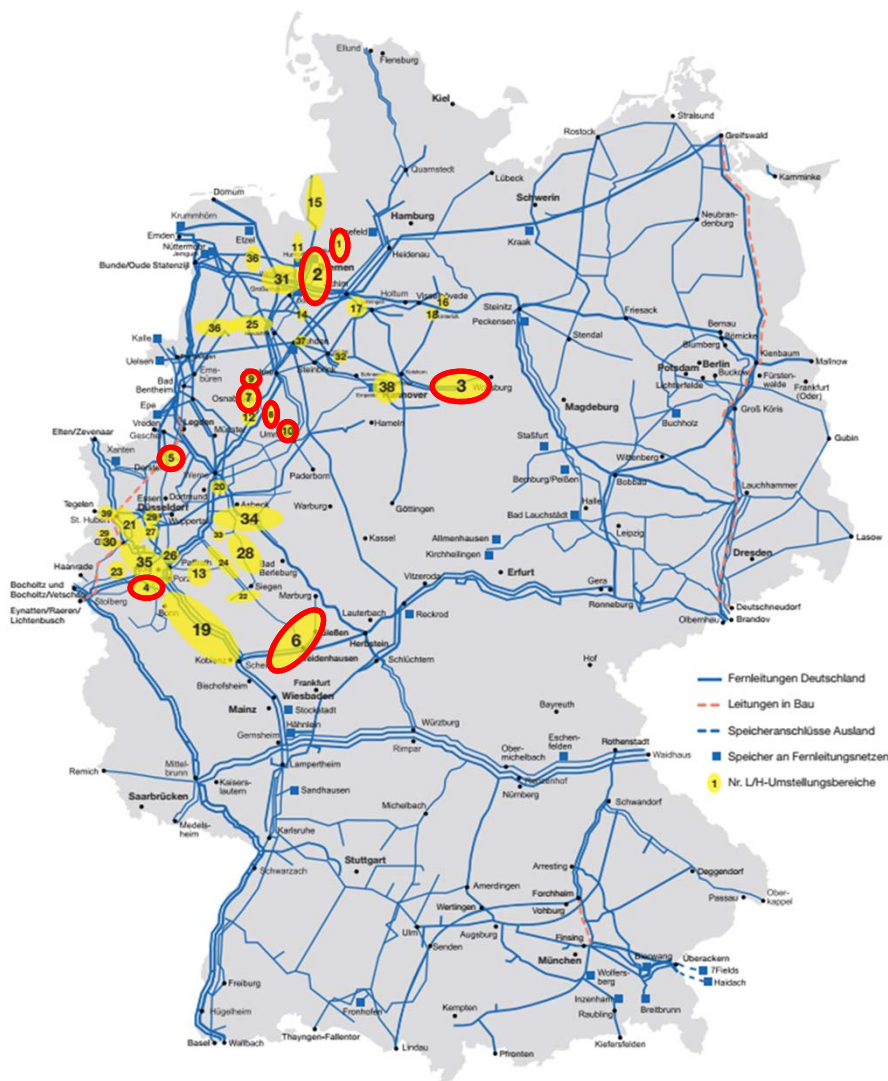
Nr. im USB 2019	Bereich im USB 2019	FNB	Umstellungszeitpunkte im USB 2019	Abhängigkeiten im USB 2019	Gerätezahl (geschätzt)	derzeit geplanter technischer Umstellungsmonat
19	Mittelh		2019			
19	Mittelh		2019			
19	Mittelh		2019			
19	Mittelh		2019			
19	Mittelh		2019			
19	Mittelh		2019			
22	Westwald	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2019	keine - AVFKO-2 Schritt 1	24.000	Februar - November
24	Ostbergland	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2019	keine - AVFKO-2 Schritt 2	17.000	September
24	Ostbergland	5	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2019	keine	11.000	Oktober
25	ERW-Strom	5	Mittelfressen OGD 2019	keine	0	Juni
25	Bergische	6	Mittelfressen OGD 2019	Mittelfressen_2019_Schritt 1	18.000	April
27	Diseck	6	Mittelfressen OGD 2019	Mittelfressen_2019_Schritt 2	9.000	Juni
27	Diseck	6	Mittelfressen OGD 2019	Mittelfressen_2019_Schritt 3	10.000	Juli
28	Südwest	7	Opelmann OGD 2019	Oberrhein, Teuchburger Wald 4 & S. 2019, Schritt 2 & 3	44.000	April - November
28	Südwest	8	Teuchburger Wald 3 OGD 2019	keine	15.000	Oktober
28	Südwest	9	Teuchburger Wald 4 OGD 2019	Oberrhein, Teuchburger Wald 4 & S. 2019, Schritt 2	3.000	April
28	Südwest	9	Teuchburger Wald 4 OGD 2019	Oberrhein, Teuchburger Wald 4 & S. 2019, Schritt 2	3.000	April
28	Südwest	9	Teuchburger Wald 4 OGD 2019	Oberrhein, Teuchburger Wald 4 & S. 2019, Schritt 2	3.000	April
30	Märchenb	2	Bernard Dalmatinerland GÜD 2020	keine	51.000	Juli
30	Märchenb	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2020	keine	5.000	März
30	Märchenb	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2020	Schritt 1	34.000	April
30	Märchenb	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2020	Schritt 2	27.000	Juni
29	Versen-Nie	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2020	Schritt 3	8.000	September
29	Versen-Nie	3	Hennover Chef / Volkburg GÜD 2020	Schritt 4	0	Oktober
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 1	21.000	März
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 2	4.000	April
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 3	4.000	April
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 4	4.000	April
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 5	22.000	März
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 6	25.000	April
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 7	11.000	Juni
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 8	15.000	Juli
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 9	16.000	September
29	Versen-Nie	4	Born OGD 2020	Bornm_2020_Schritt 10	16.000	September
19	Mittelh	11	ERW-Strom Teil 1 GÜD 2020	Phaethonen 8	68.000	Februar - November
19	Mittelh	12	Teuchburger Wald 5 OGD 2020	keine	38.000	Oktober
19	Mittelh	13	Aggerfallung OGD 2020	Aggerfallung_2020_Schritt 1	4.000	April
29	Versen-Nie	13	Aggerfallung OGD 2020	Aggerfallung_2020_Schritt 3	3.000	April
29	Versen-Nie	13	Aggerfallung TG 2020	Aggerfallung_2020_Schritt 1	5.000	April
29	Versen-Nie	13	Aggerfallung TG 2020	Aggerfallung_2020_Schritt 2	10.000	Juni
29	Versen-Nie	13	Aggerfallung TG 2020	Aggerfallung_2020_Schritt 3	9.000	August
29	Versen-Nie	13	Aggerfallung TG 2020	Aggerfallung_2020_Schritt 4	10.000	Oktober
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		8.000	März
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		33.000	April
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		9.000	Mai
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		8.000	Juni
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		9.000	Juli
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		6.000	September
3	Hennover Chef / Volkburg	GÜD 2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-02 und AVFKO-2		30.000	Oktober
6	Mittelfressen	OGD 2021	Mittelfressen_2021_Schritt 10		6.000	März
6	Mittelfressen	OGD 2021	Mittelfressen_2021_Schritt 11		18.000	Mai
6	Mittelfressen	OGD 2021	Mittelfressen_2021_Schritt 12		27.000	Juni
6	Mittelfressen	OGD 2021	Mittelfressen_2021_Schritt 13		18.000	August
13	Aggerfallung	TG 2021	Aggerfallung_2021_Schritt 5		6.000	April
13	Aggerfallung	TG 2021	Aggerfallung_2021_Schritt 6		17.000	Juni
13	Aggerfallung	TG 2021	Aggerfallung_2021_Schritt 7		11.000	August
14	ERW-Strom Teil 1	GÜD 2021	Phaethonen 8		28.000	Oktober
15	Bernard Feld / Oberhild / Schwembeck / Rappentanz/Landstein	GÜD 2021	Phaethonen Land 8		40.000	Juli
16	Umsiedlungsgebiet	GÜD 2021	keine		0	Oktober
17	Verden	GÜD 2021	keine		13.000	Oktober
18	Bereich Mander / Ockenholz	OGD 2021	keine		0	Oktober
19	Mittelh	OGD 2021	Mittelhmen_2021_Schritt 1		45.000	April
19	Mittelh	OGD 2021	Mittelhmen_2021_Schritt 2		21.000	Juni
19	Mittelh	OGD 2021	Mittelhmen_2021_Schritt 3		6.000	Mai - August
19	Mittelh	OGD 2021	Mittelhmen_2021_Schritt 4		18.000	September
19	Mittelh	OGD 2021	Mittelhmen_2021_Schritt 5		15.000	Oktober
20	Oberland	OGD 2021	keine		0	Juni / September
21	Rheinland	OGD 2021	Rheinland_2021_Schritt 1		22.000	Juli
21	Rheinland	OGD 2021	Rheinland_2021_Schritt 2		21.000	Juli
21	Rheinland	TG 2021	Rheinland_2021_Schritt 1		13.000	April
21	Rheinland	OGD 2021	Rheinland_2021_Schritt 3		0	September
21	Rheinland	TG 2021	Rheinland_2021_Schritt 2		0	September
21	Rheinland	TG 2021	Rheinland_2021_Schritt 3		0	September
22	Wasserfall/Sieg	OGD 2021	Wasserfall / Sieg_2021_Schritt 2		19.000	September
22	Völkensdorf/Sieg	OGD 2021	Völkensdorf / Sieg_2021_Schritt 1		14.000	Oktober
23	Bergheim 1	TG 2021	keine		14.000	Oktober
24	Ostbergisches Land	TG 2021	Ostbergisches Land_2021_Schritt 1		11.000	September

* siehe Verteilnetze Stand 01.04.2019

- Aufteilung der Umstellungsbereiche nach Monaten und Geräten
- Bisherige Umstellungen:
 - 2015 bis 2018: rund 300.000 Geräte
- Weitere Ankündigungen:
 - 2019: 319.000 Geräte
 - 2020: 396.000 Geräte
 - 2021: 553.000 Geräte
 - 2022: 498.000 Geräte
 - 2023: 235.000 Geräte
- Bis 2023 insgesamt rd. 2,0 Mio. Geräte verbindlich angekündigt

https://www.fnb-gas.de/files/2019_04_01_liste_der_verbindlich_angekuendigten_umstellungsbereiche_veroeffentlichung.pdf

Umstellungen im Jahr 2019

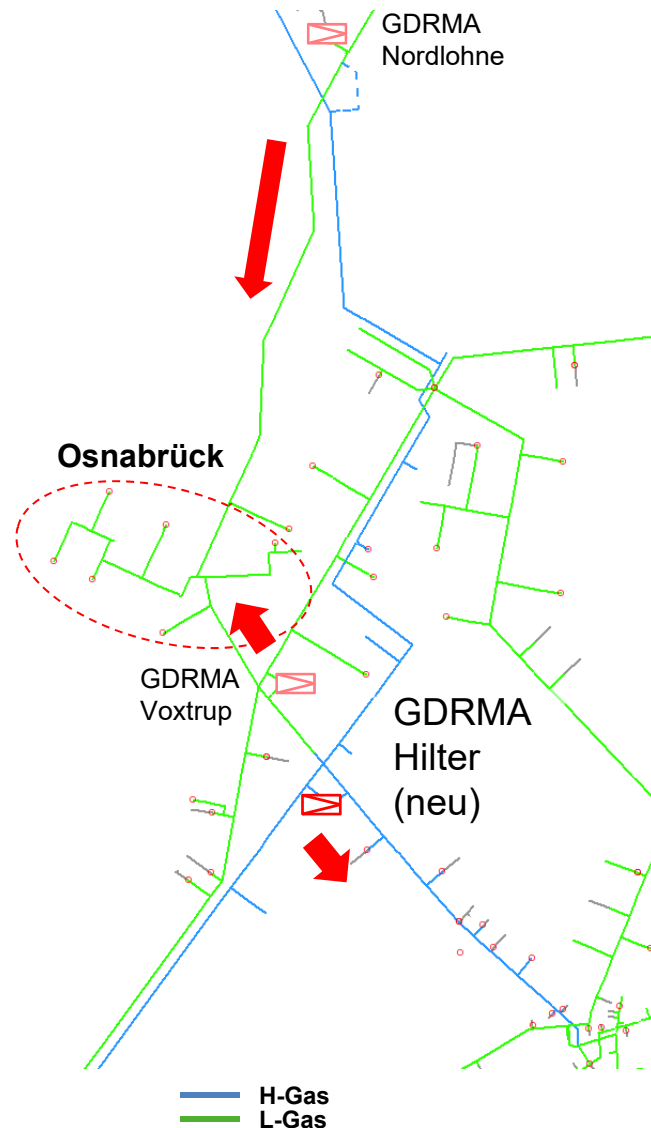


Nr.	Bereich	FNB	Geräteanzahl
4	Bonn	OGE	11.000
5	Marl	OGE	0 ¹⁾
8	Teutoburger Wald 3	OGE	15.000
2	Bremen/ Delmenhorst	GUD	42.000
6	Mittelhessen	OGE	63.000
9	Teutoburger Wald 4	OGE	3.000
10	Teutoburger Wald 6	OGE	13.000
3	Hannover Ost / Wolfsburg	GUD	60.000
1	Posthausen II	GTG Nord	48.000
7	Osnabrück	OGE	64.000

1) Industrienumstellung

- ▶ In 2019 werden **10 Bereiche** mit insgesamt **319.000 Geräten** umgestellt
- ▶ Dies entspricht einer **Leistung** von rund **4 GWh/h** und einer **Menge** von rund **12 TWh**

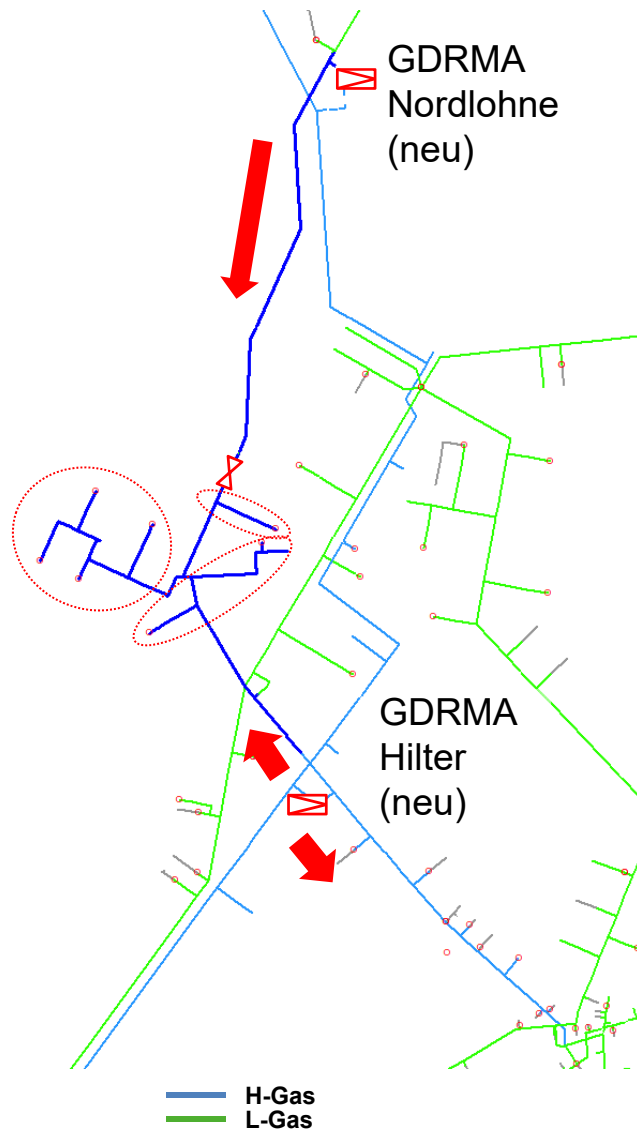
Umstellung Osnabrück im Jahr 2019



Ausgangssituation: Stand 01.04.2019

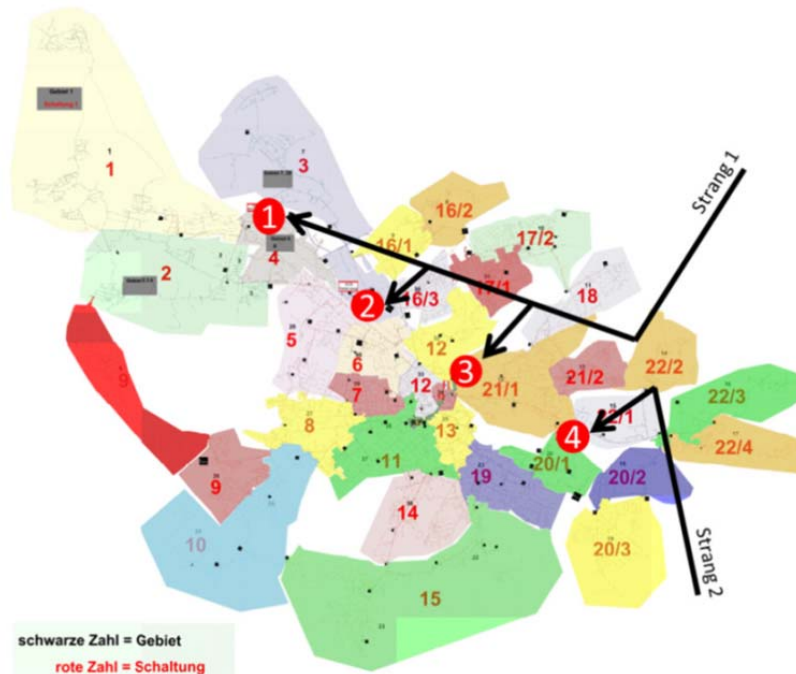
- Netz kann von Norden und von Süden aufgespeist werden, Zwei-Seiten Versorgung
- Erste umzustellende Großstadt bei OGE
- Zwei Verteilernetzbetreiber und zwei Industriekunden betroffen, rd. 65.000 Gasgeräte bei SWO Netz GmbH
- Zwei FNB Schaltungsschritte am 02.04.2019 und am 05.11.2019
- Seit Oktober Aufspeisung über OGE von Süden, um L-Gas Wobbe möglichst hoch zu halten

Umstellung Osnabrück bei OGE



- Umstellung beginnt im Norden (Nord nach Süd)
- Ausbaumahmen GDRMA Hilter und Nordlohne fristgerecht in Betrieb, Inbetriebnahme kann meistens erst am Schaltungstag erfolgen
- Neustation GDRMA Nordlohne wurde am 01.04.2019 in Betrieb genommen, Gas wird vor den letzten Schieber gefahren
- Öffnung des Schiebers am Morgen des 02.04.2019, damit H-Gas möglichst früh am NKP ist
- Zwei-Seiten-Aufspeisung bleibt erhalten

Umstellung Osnabrück bei SWO Netz



Quelle: SWO Netz GmbH

- 22 interne Schaltungsschritte SWO (4 NKP zu OGE)
- Geräteanpassung läuft bereits seit Oktober 2018
- Die Abstimmung erfolgt regelmäßig, inkl. der beteiligten Industriekunden
 - Status Erhebung/ Anpassung
 - interne Schaltungstermine
 - Prognose zur Ankunftszeit des H-Gases
 - Maßnahmen zur Eingrenzung der Ankunftszeit
 - Testläufe zu besonderen Fahrweisen

Zusammenfassung

- Umsetzung der Marktraumumstellung **erfolgreich gestartet**
– rund 300.000 Geräte umgestellt
- L-H-Gas Umstellung durch diverse Risiken beeinflusst
– Risiken müssen eng überwacht und gesteuert werden
- Importbedarf gemäß **USB 2019 Bestandteil** der niederländischen **Produktionsplanung**
– Umstellungsplanung gemäß USB 2019 ist **zwingend umzusetzen**
- Zwingende Voraussetzung für die Marktraumumstellung ist die fristgerechte **Fertigstellung von rd. 90 Netzausbaumaßnahmen** der FNB
- Die L-H-Gas-Umstellung ist und bleibt eine **große Herausforderung** für alle betroffenen Netzbetreiber in Deutschland

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Vereinigung der
Fernleitungsnetzbetreiber Gas e.V.

Georgenstraße 23 / D-10117 Berlin

Telefon +49 30 9210 23 50

Telefax +49 30 9210 23 543

info@fnb-gas.de

www.fnb-gas.de