

Anlage 6

# **Netzentwicklungsplan Gas 2015**

Projekt-Steckbriefe

Ansprechpartner:  
Nils Grabbe

[info@fnb-gas.de](mailto:info@fnb-gas.de)

Berlin, 16.11.2015

**1. bayernets GmbH**

Poccistraße 7  
80336 München

**2. Fluxys TENP GmbH**

Elisabethstraße 11  
40217 Düsseldorf

**3. Fluxys Deutschland GmbH**

Elisabethstraße 11  
40217 Düsseldorf

**4. GASCADE Gastransport GmbH**

Kölnische Straße 108-112  
34119 Kassel

**5. Gastransport Nord GmbH**

Cloppenburger Straße 363  
26133 Oldenburg (Oldb)

**6. Gasunie Deutschland Transport Services GmbH**

Pelikanplatz 5  
30177 Hannover

**7. Gasunie Ostseeanbindungsleitung GmbH<sup>1</sup>**

Pelikanplatz 5  
30177 Hannover

**8. GRTgaz Deutschland GmbH**

Zimmerstraße 56  
10117 Berlin

**9. jordgasTransport GmbH**

Promenade Am Alten Binnenhafen 6  
26721 Emden

**10. Lubmin-Brandov Gastransport GmbH**

Ruhrallee 80  
45136 Essen

**11. NEL Gastransport GmbH**

Kölnische Straße 108-112  
34119 Kassel

**12. Nowega GmbH**

Nevinghoff 20  
48147 Münster

**13. ONTRAS Gastransport GmbH**

Maximilianallee 4  
04129 Leipzig

**14. OPAL Gastransport GmbH & Co. KG**

Emmerichstraße 11  
34119 Kassel

**15. Open Grid Europe GmbH**

Kallenbergstraße 5  
45141 Essen

---

<sup>1</sup> Mit Wirksamkeit der Verschmelzung zum 01.09.2015 ist Gasunie Deutschland Transport Services GmbH Gesamtrechtsnachfolgerin der Gasunie Ostseeanbindungsleitung GmbH geworden.

**16. terranets bw GmbH**

Am Wallgraben 135  
70565 Stuttgart

**17. Thyssengas GmbH**

Kampstraße 49  
44137 Dortmund

## **Inhalt**

<b>007-01/009-01: VDS Quarnstedt (neu)</b>	<b>1</b>
<b>011-01: Teilweiser Loop zur DEUDAN (von Fockbek bis Ellund)</b>	<b>2</b>
<b>024-04a: Ltg. Schwandorf-Forchheim</b>	<b>3</b>
<b>024-04b: GDRM-Anlage Schwandorf</b>	<b>4</b>
<b>024-04c: GDRM-Anlage Arresting</b>	<b>5</b>
<b>026-06: VDS Rothenstadt</b>	<b>6</b>
<b>028-04: Ltg. Forchheim-Finsing</b>	<b>7</b>
<b>030-02: MONACO 1</b>	<b>8</b>
<b>036-04: VDS Amerdingen/ Wertingen</b>	<b>9</b>
<b>038-01: VDS Werne</b>	<b>10</b>
<b>040-05: VDS Werne</b>	<b>11</b>
<b>045-04: Ltg. Epe-Legden</b>	<b>12</b>
<b>049-07: VDS Herbstein</b>	<b>13</b>
<b>062-01: M+R Landshut</b>	<b>14</b>
<b>067-02: Ltg. Voigtlach-Paffrath</b>	<b>15</b>
<b>069-01a: Nordschwarzwaldleitung</b>	<b>16</b>
<b>069-01c: M+R Ettlingen</b>	<b>17</b>
<b>069-01d: M+R Leonberg</b>	<b>18</b>
<b>072-03: VDS Ochtrup inkl. Anbindung und GDRM-Anlagen</b>	<b>19</b>
<b>083-06: NOWAL (vormals Netzkopplung Dreihe)</b>	<b>20</b>
<b>101-01: Konvertierung Rehden</b>	<b>21</b>
<b>110-06: Erweiterung NEL</b>	<b>22</b>
<b>111-01: Anbindung Ahlten 3</b>	<b>23</b>
<b>112-01: Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim</b>	<b>24</b>
<b>113-01: Querspange Raum Leonberg-Raum Reutlingen</b>	<b>25</b>

<b>115-01: Ausbau VDS Scharenstetten</b>	<b>26</b>
<b>116-01: M+R Raum Pforzheim-Bietigheim</b>	<b>27</b>
<b>117-01: M+R Raum Leonberg-Reutlingen</b>	<b>28</b>
<b>119-01: M+R Achim</b>	<b>29</b>
<b>121-01: M+R Ganderkesee</b>	<b>30</b>
<b>125-01: Projekt Wedel</b>	<b>31</b>
<b>201-01: M+R Tachenhausen</b>	<b>32</b>
<b>203-02: VDS ZEELINK</b>	<b>33</b>
<b>204-02: ZEELINK 1</b>	<b>34</b>
<b>205-02: ZEELINK 2</b>	<b>35</b>
<b>206-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn</b>	<b>36</b>
<b>207-01: GDRM-Anlage Obermichelbach</b>	<b>37</b>
<b>208-01: GDRM-Anlage Rimpar</b>	<b>38</b>
<b>209-01: GDRM-Anlage Gernsheim</b>	<b>39</b>
<b>220-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Walsrode/ Fallingbostel)</b>	<b>40</b>
<b>221-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Luttum bis Wolfsburg)</b>	<b>41</b>
<b>222-02: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen/ Achim/ Delmenhorst)</b>	<b>43</b>
<b>223-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen Nord, Bremerhaven bis Cuxhaven und östlicher Teil des Netzes der EWE Netz)</b>	<b>44</b>
<b>224-02: GDRM-Anlage Nordlohne und Verbindungsleitung</b>	<b>46</b>
<b>225-02: GDRM-Anlage Legden und Verbindungsleitung</b>	<b>47</b>
<b>226-02: GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung</b>	<b>48</b>
<b>227-02: GDRM-Anlage Marburg und Verbindungsleitung, sowie eine neue Leitung</b>	<b>49</b>
<b>228-02: GDRM-Anlage Hilter und Verbindungsleitung</b>	<b>50</b>
<b>230-01: Umstellung des Netzgebietes Hühthum auf H-Gas</b>	<b>51</b>
<b>300-01: VDS Schattemburg (gemäß Netzausbauvorschlag der FNB)</b>	<b>52</b>

<b>300-02 Einbindung der VDS Folmhusen im H-Gas (gemäß Änderungsverlangen der BNetzA)</b>	<b>54</b>
<b>301-01: Überspeisung Embsen</b>	<b>56</b>
<b>302-01: Ltg. Datteln-Herne</b>	<b>57</b>
<b>303-01: Ltg. Deggendorf-Plattling</b>	<b>58</b>
<b>304-01: Reversierung West-Ost MEGAL VDS Waidhaus</b>	<b>59</b>
<b>305-01: Reversierung TENP</b>	<b>60</b>
<b>306-01: GDRM-Anlage Epe</b>	<b>61</b>
<b>307-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn</b>	<b>62</b>
<b>308-01: GDRM-Anlage Gernsheim</b>	<b>63</b>
<b>309-01: VDS MEGAL Rimpar</b>	<b>64</b>
<b>310-01: GDRM-Anlage Reichertsheim</b>	<b>65</b>
<b>311-01: Ltg. Schlüchtern-Rimpar</b>	<b>66</b>
<b>312-01: VDS MEGAL Rimpar</b>	<b>67</b>
<b>313-01: VDS St. Hubert</b>	<b>68</b>
<b>314-01: GDRM-Anlage Leeheim</b>	<b>69</b>
<b>320-01: Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 auf H-Gas</b>	<b>70</b>
<b>321-01: GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung</b>	<b>71</b>
<b>322-01: Ltg. Weidenhausen-Gießen</b>	<b>72</b>
<b>323-01: Schieberanlage Paffrath und Verbindungsleitung</b>	<b>73</b>
<b>324-01: Schieberanlage Niederpleis und Verbindungsleitung</b>	<b>74</b>
<b>325-01: Schieberanlage Neukirchen und Verbindungsleitung</b>	<b>75</b>
<b>326-01: Schieberanlage Horrem und Verbindungsleitung</b>	<b>76</b>
<b>327-01: GDRM-Anlage Niederschelden und Verbindungsleitung</b>	<b>77</b>
<b>328-01: GDRM-Anlage Langenscheid und Verbindungsleitung</b>	<b>78</b>
<b>329-01: GDRM-Anlage Siegwiesen und Verbindungsleitung</b>	<b>79</b>

<b>330-01: GDRM-Anlage Elsdorf und Verbindungsleitung</b>	<b>80</b>
<b>331-01: GDRM-Anlage Scheidt</b>	<b>81</b>
<b>332-01: Schieberanlage Ergste und Verbindungsleitung</b>	<b>82</b>
<b>333-01: GDRM-Anlage Asbeck und Verbindungsleitung</b>	<b>83</b>
<b>334-01: Schieberanlage Rauschendorf und Verbindungsleitung</b>	<b>84</b>
<b>335-01: GDRM-Anlage Marienheide und Verbindungsleitung, sowie Anschlussleitungen</b>	<b>85</b>
<b>336-01: Schieberanlage Oberaden und Verbindungsleitung</b>	<b>86</b>
<b>337-01: GDRM-Anlage Porz</b>	<b>87</b>
<b>338-01: GDRM-Anlage Paffrath</b>	<b>88</b>
<b>339-01: GDRM-Anlage Wiefelstede</b>	<b>89</b>

## 007-01/009-01: VDS Quarnstedt (neu)

### Gasunie Deutschland Transport Services

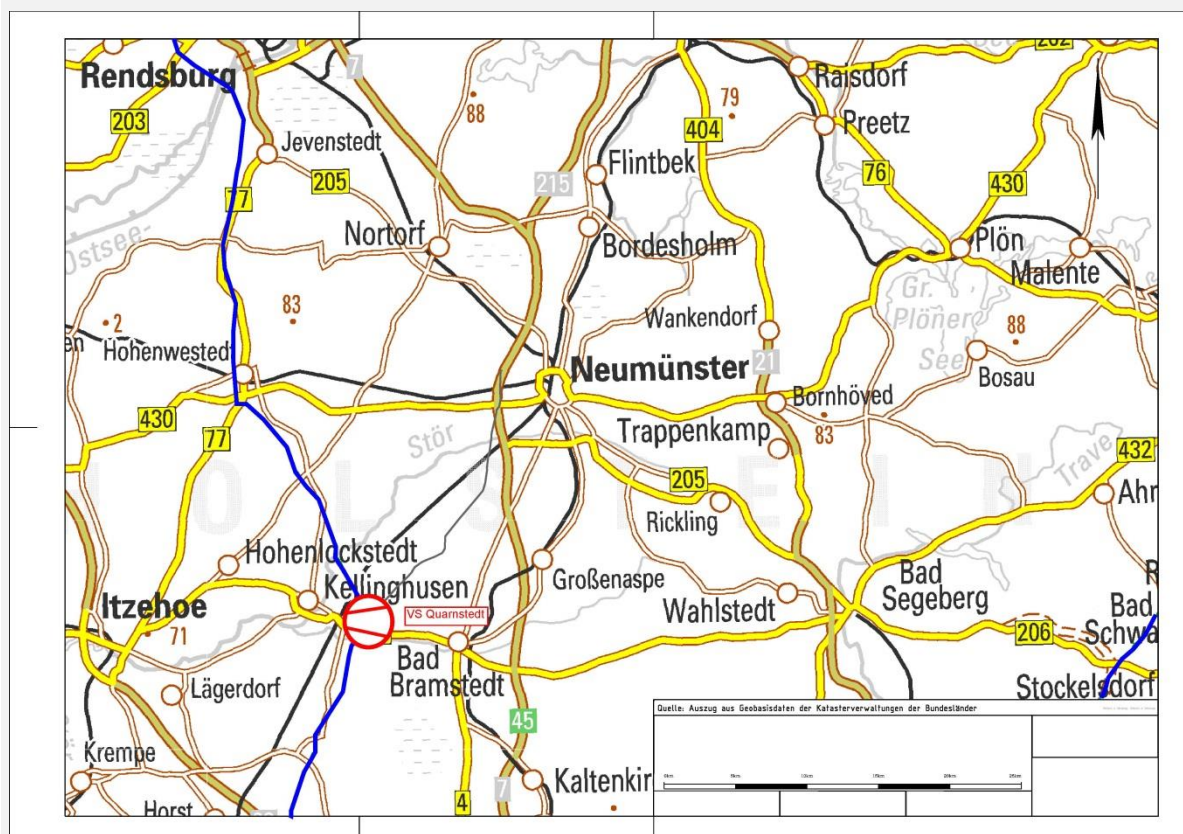
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
SH	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 8 MW	2016

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten, von denen eine Einheit als Standby vorgesehen ist. Die Station ist geplant zur Verdichtung von aus dem Süden kommenden Mengen (in der auslegungsrelevanten Lastsituation stammen diese Mengen aus der NEL über die Station Heidenau) in die DEUDAN sowie zur Erhöhung des Übergabedruckes zur Übergabe von Teilmengen an die Schleswig-Holstein Netz. Die Verdichterstation befindet sich in Schleswig-Holstein ca. 60 km nördlich von Hamburg. Die Inbetriebnahme ist Anfang 2016 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Anschluss der neuen Kraftwerke in Kiel und Flensburg, Steigerung der Exportleistung in Richtung Dänemark.



## 011-01: Teilweiser Loop zur DEUDAN (von Fockbek bis Ellund)

### Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
SH	H-Gas	63,5 km	900	84	--	2016

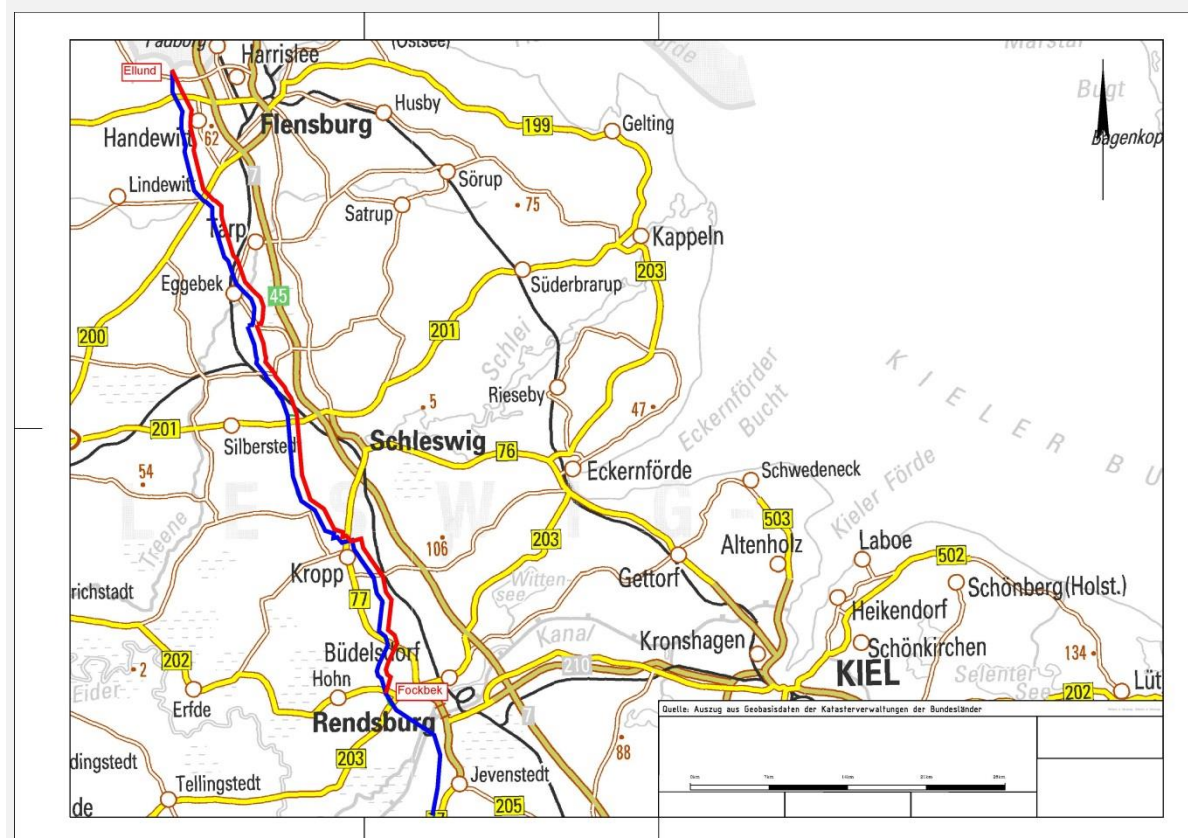
### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um einen Leitungsneubau einschließlich der weiteren dazugehörigen technischen Einrichtungen. Die Leitung befindet sich in nördlichen Teil von Schleswig-Holstein. Sie erhöht die Transportkapazität der existierenden DEUDAN Transportleitung im Bereich von Fockbek bis Ellund (bei Flensburg an der dänischen Grenze). Die DEUDAN besitzt in diesem Abschnitt einen im Vergleich zu den übrigen Abschnitten reduzierten Leitungsdurchmesser. Die Leitung soll weitestgehend im Trassenverlauf der DEUDAN verlegt werden. Sie beginnt an der Molchstation Fockbek läuft durch die Kreise Rendsburg-Eckernförde und Schleswig-Flensburg bis zur Gasdruckregel- und Messanlage in Ellund über die die Exporte in Richtung Dänemark laufen. Der Leitung verläuft durch die Schleswig-Holsteinische Geestlandschaft.

Die Inbetriebnahme ist für Anfang 2016 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Anschluss der neuen Kraftwerke in Kiel und Flensburg, Steigerung der Exportleistung in Richtung Dänemark.



## 024-04a: Ltg. Schwandorf-Forchheim

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	62 km	1000	100	--	12/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Schwandorf und Forchheim in Parallelführung zu der bereits existierenden Erdgastransportleitung Rothenstadt-Forchheim der OGE errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der Gasdruckregel- und Messanlage (GDRM) der OGE in Schwandorf, verläuft im zentralbayerischen Raum durch die Landkreise Schwandorf, Regensburg, Kelheim, Pfaffenhofen a. d. Ilm und endet an der GDRM der OGE in Forchheim. Der Leitungsverlauf ist geprägt von verhältnismäßig langen Waldquerungen, der Kreuzung des Main-Donau Kanals im Naturpark Altmühltal und der Querung des Weltkulturerbes römischer Limes. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation am Standort Schwandorf und Arresting erforderlich.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



## 024-04b: GDRM-Anlage Schwandorf

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	2 x 400.000 m³/h	12/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage in Schwandorf mit 2 Strecken und einer Durchflussmenge von je 400.000 m³/h. Die Anlage ist vorgesehen zur drucktechnischen Verbindung und zur druck/mengengeregelten Überspeisung von Gasmengen vom Leitungssystem Rothenstadt-Schwandorf-Forchheim (DP 100 bar) in das Parallel-Leitungssystem Rothenstadt-Schwandorf-Forchheim (DP 67,5 bar) sowie in das Leitungssystem der „MEGAL Bis“ und umgekehrt.

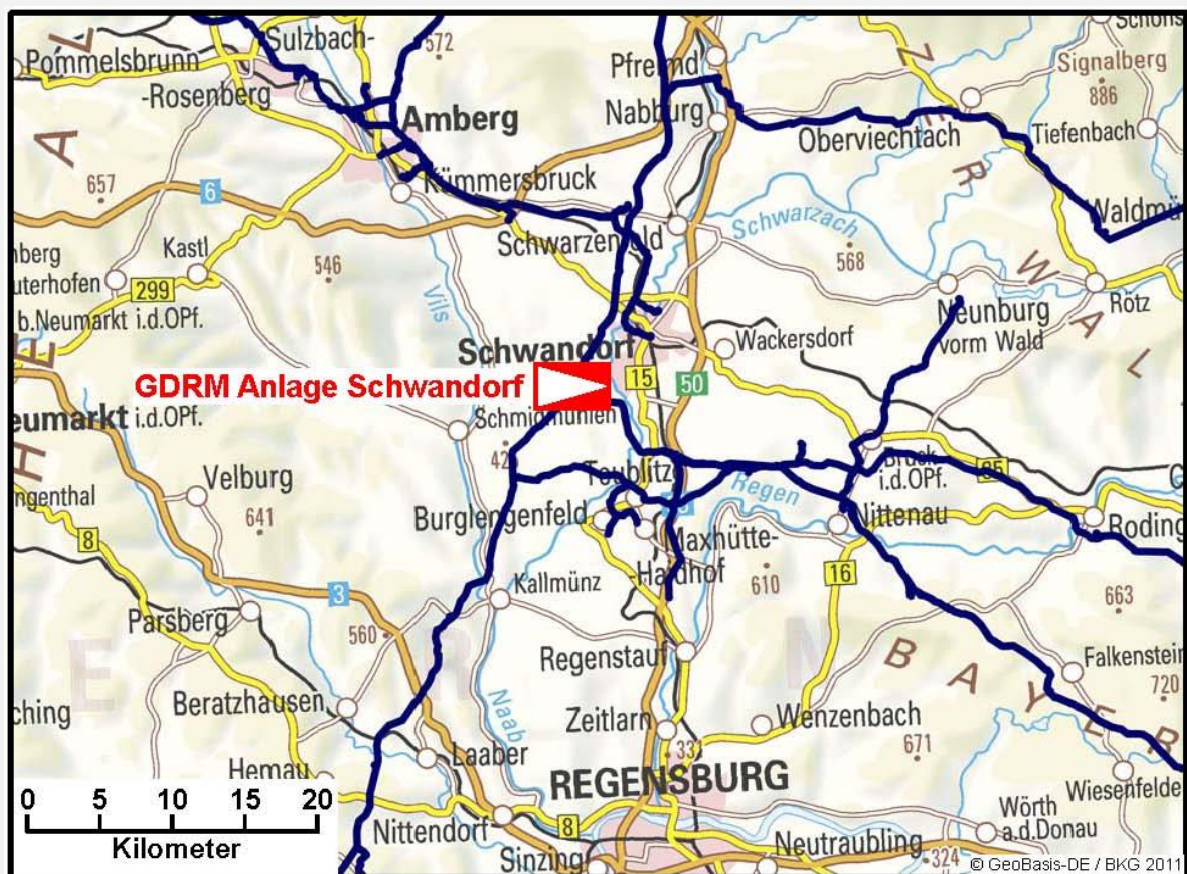
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im Landkreis Schwandorf.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



## 024-04c: GDRM-Anlage Arresting

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	1.050.000 m <sup>3</sup> /h	12/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage in Arresting mit 2 (+1) Strecken und einer Durchflussmenge von 1.050.000 m<sup>3</sup>/h. Die Anlage ist vorgesehen zur drucktechnischen Verbindung und zur druck/mengengeregelten Überspeisung von Gas Mengen vom Leitungssystem Rothenstadt-Schwandorf-Forchheim (DP 100) in das Leitungssystem Arresting-Bierwang (DP 84) und umgekehrt.

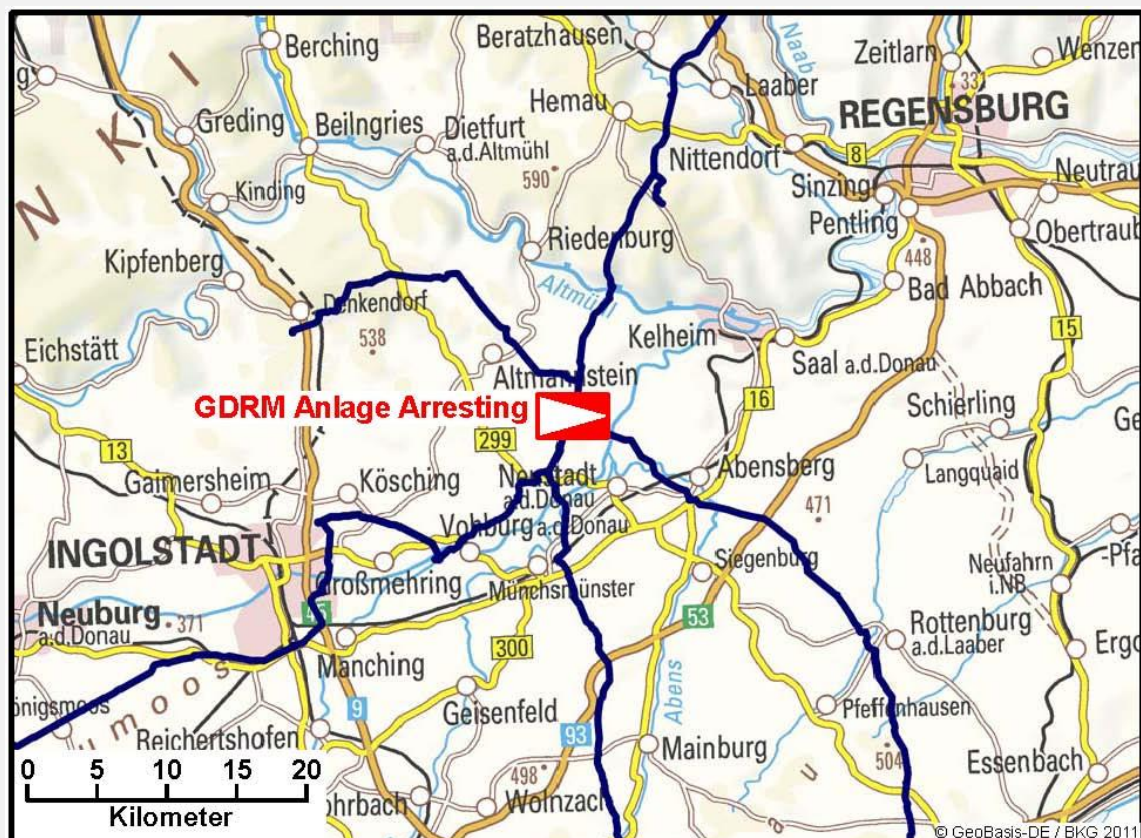
Die Maßnahme befindet sich in Bayern im Landkreis Kehlheim.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



## 026-06: VDS Rothenstadt

### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 15 MW	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von aus dem Osten kommenden Gasmengen der MEGAL I und MEGAL II in Richtung Westen sowie zur Erhöhung des Drucks für die Übergabe von Teilmengen nach Süden in Richtung Schwandorf.

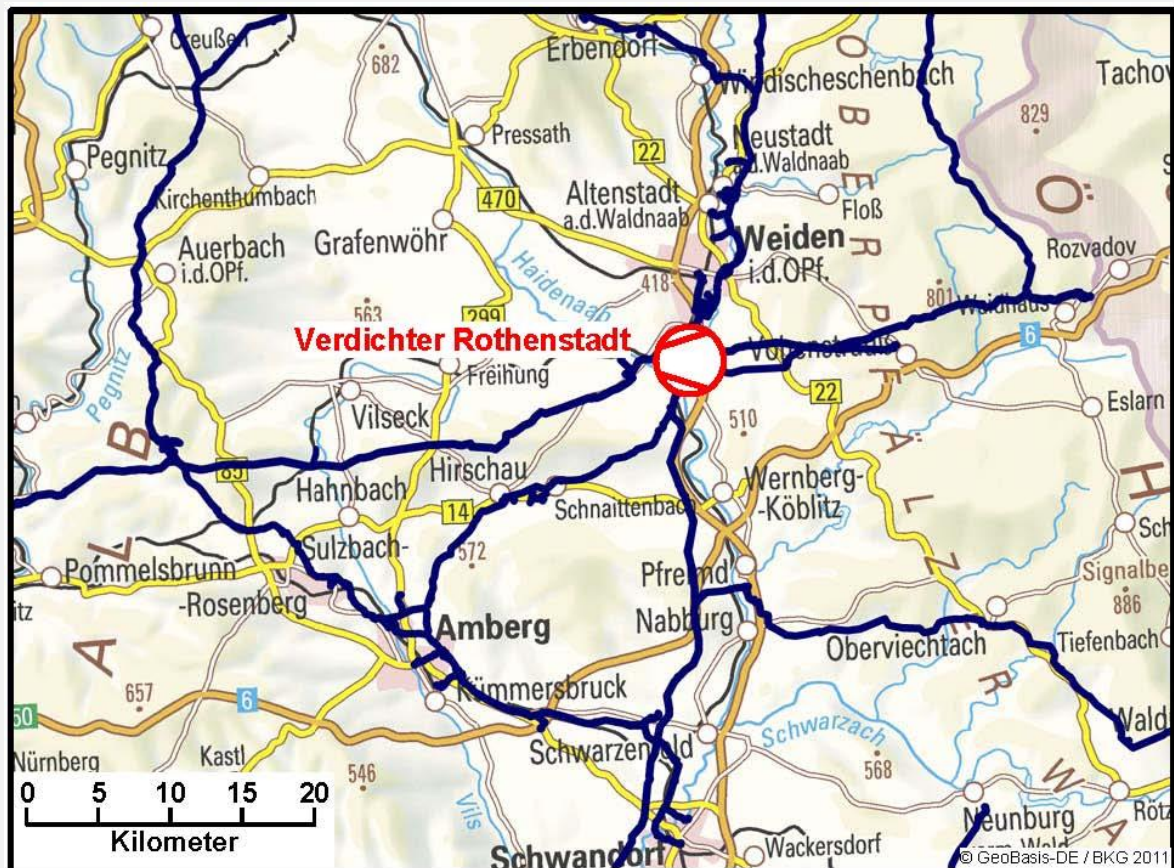
Die Verdichterstation befindet sich südlich von Weiden in der Oberpfalz und nordöstlich von Amberg in Bayern.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



## 028-04: Ltg. Forchheim-Finsing

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	79 km	1000	100	--	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

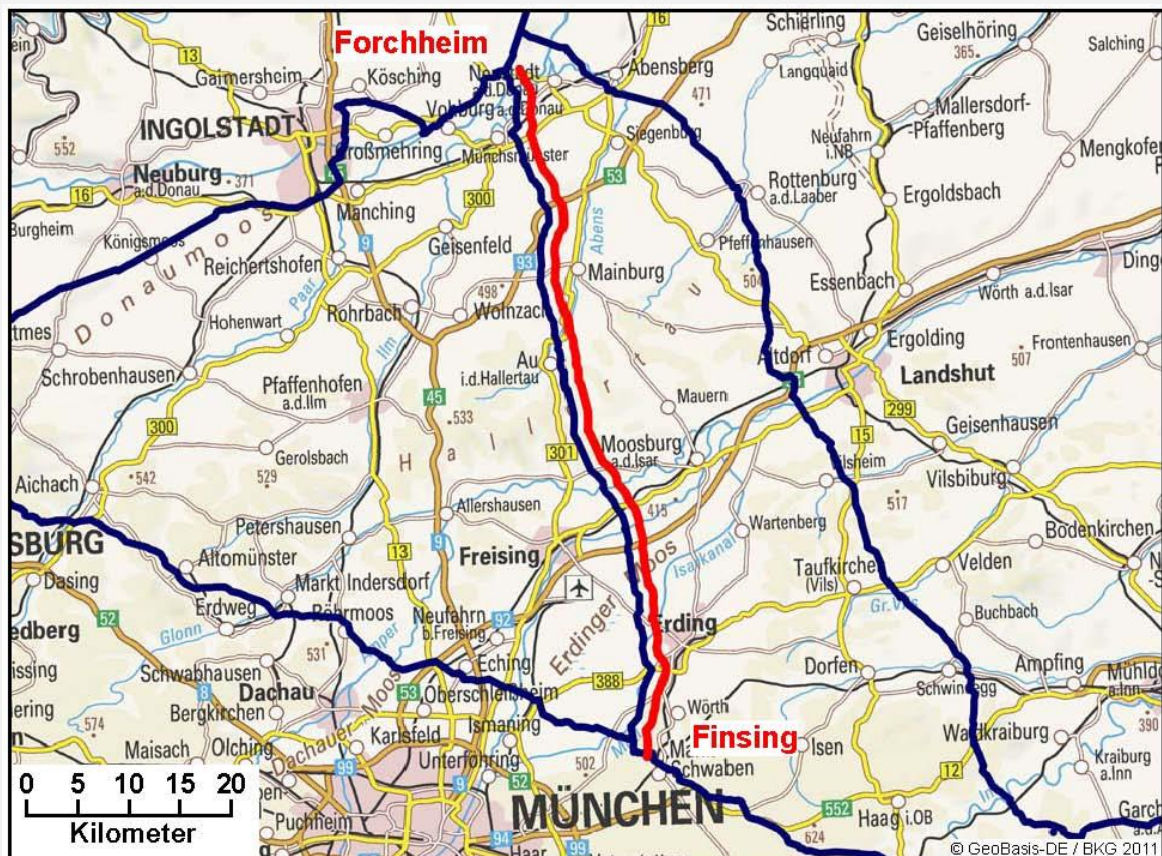
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Forchheim und Finsing in Parallelführung zu einer bereits existierenden Erdgastransportleitung errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich im Freistaat Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der Gasdruckregel- und Messanlage (GDRM) der OGE in Forchheim und verläuft im zentralbayerischen Raum durch die Landkreise Eichstätt, Kelheim, Pfaffenhofen a. d. Ilm, Freising und Erding und endet an der GDRM Anlage der bayernets GmbH in Finsing. Der Leitungsverlauf ist geprägt von der Querung der Hopfenfelder der Hallertau, der Kreuzung der Donau und Isar sowie der Querung des Erdinger Moos im Nahbereich des Münchner Flughafens. Die Erweiterung der Mess- und Regelanlage in Finsing ist ebenfalls vorgesehen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets, Speicher 7Fields, Haidach.



## 030-02: MONACO 1

### bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	86,5 km	1200	100	--	12/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendigen technischen Einrichtungen. Die Leitungstrasse beginnt an der Verdichterstation Haiming der bayernets in Burghausen, verläuft im oberbayrischen Raum durch die Landkreise Altötting, Mühldorf am Inn, Erding und endet an der geplanten Gasdruckregel- und Messanlage Finsing 2 bei München. Im aktuellen Planungsstand ergibt sich eine Leitungslänge von ca. 86,5 km. Der Leitungsverlauf ist geprägt von landwirtschaftlichen Flächen und Kreuzung mehrerer Gewässer (u. a. Inn, Innkanal, Alz, Alzkanal). Die Inbetriebnahme ist für Ende 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösende Faktoren sind:

- Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets
- Speicher 7Fields, Haidach, Kraftwerk Burghausen
- Erhöhung der Exit-Kapazitäten für nachgelagerte Netzbetreiber
- PCI-Status zur Erhöhung des grenzüberschreitenden Gasaustausches zwischen Deutschland und Österreich (PCI-Projekt Nr. 5.18 im Anhang der EU-Verordnung Nr. 347/2013 vom 10.01.2014).



### 036-04: VDS Amerdingen/ Wertingen

#### bayernets/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 11 MW	12/2019

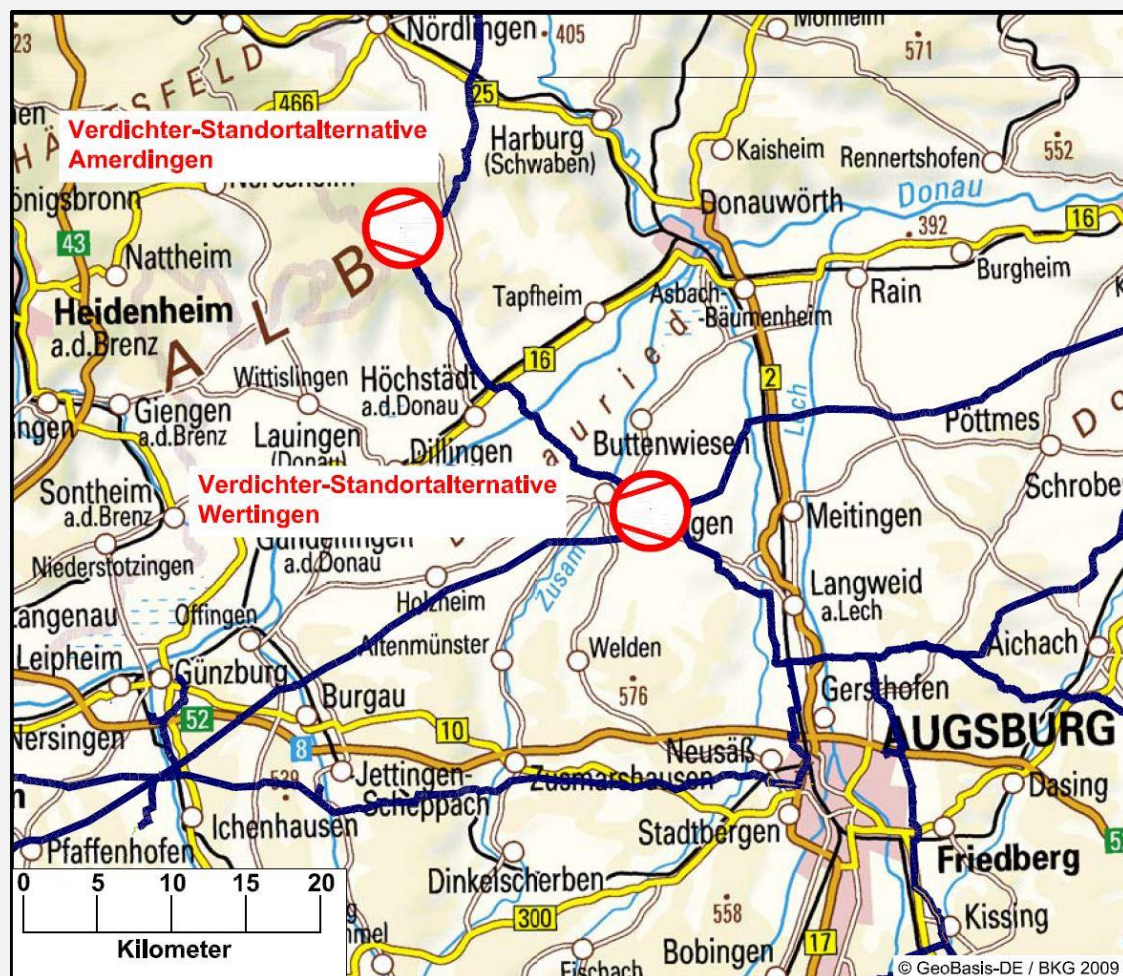
#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit 3 Verdichtereinheiten von denen eine als Redundanz vorgesehen ist. Der finale Standort der Anlage nordwestlich von Augsburg wird in der Detailplanung festgelegt. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2019 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen OGE und bayernets, terranets bw,
- Speicher 7Fields, Haidach,
- Kraftwerk Burghausen,
- Erhöhung Exit-Kapazitäten für nachgelagerte Netzbetreiber.



## 038-01: VDS Werne

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	--	12/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Reversierung der Verdichterstation Werne in Süd-Nord-Richtung. Die Maßnahme ist vorgesehen, um die Verdichtung von aus dem Süden kommenden Gasmengen in Richtung Norden zu ermöglichen.

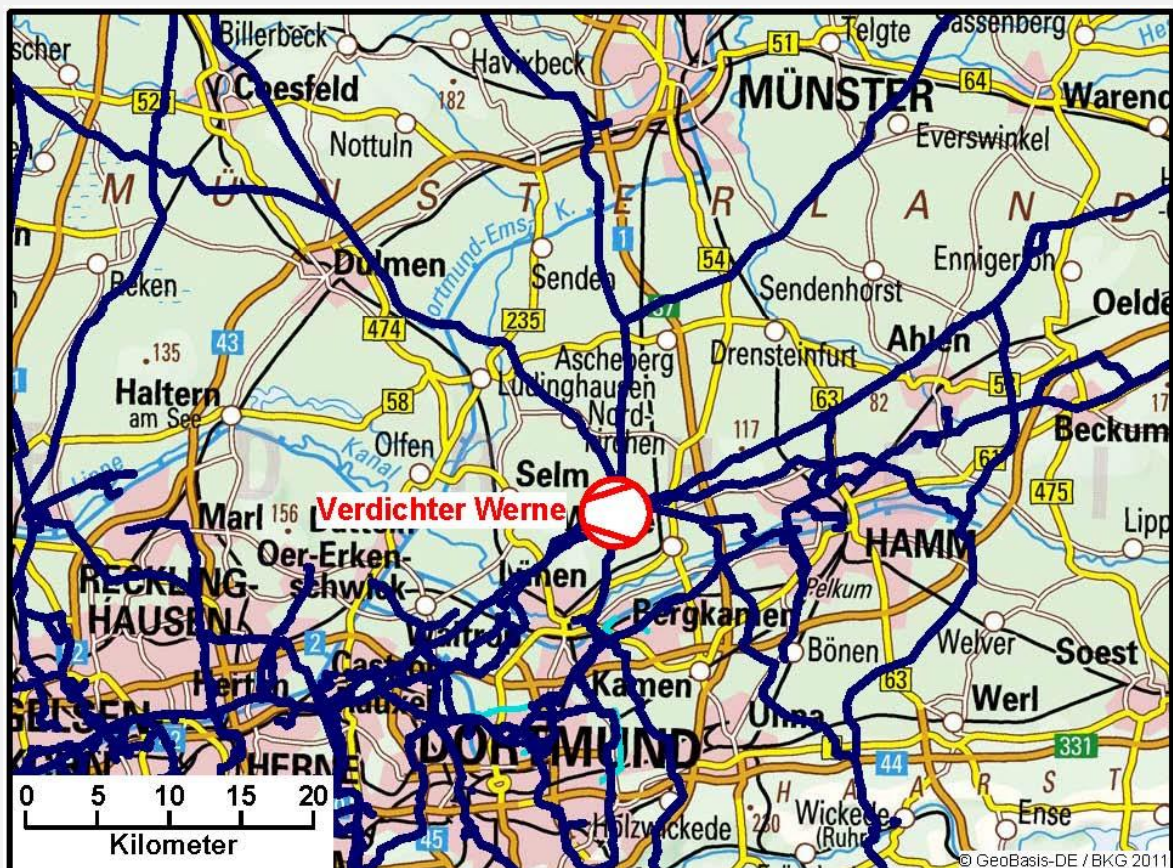
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazitäten mit TG, Erhöhung der Überspeisekapazität Ellund, Speicher 7Fields, Haidach, L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 040-05: VDS Werne

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(1 x 25) + (2 x 12) MW	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gastransportmengen in alle an der Verdichterstation angeschlossenen Gasfernleitungen.

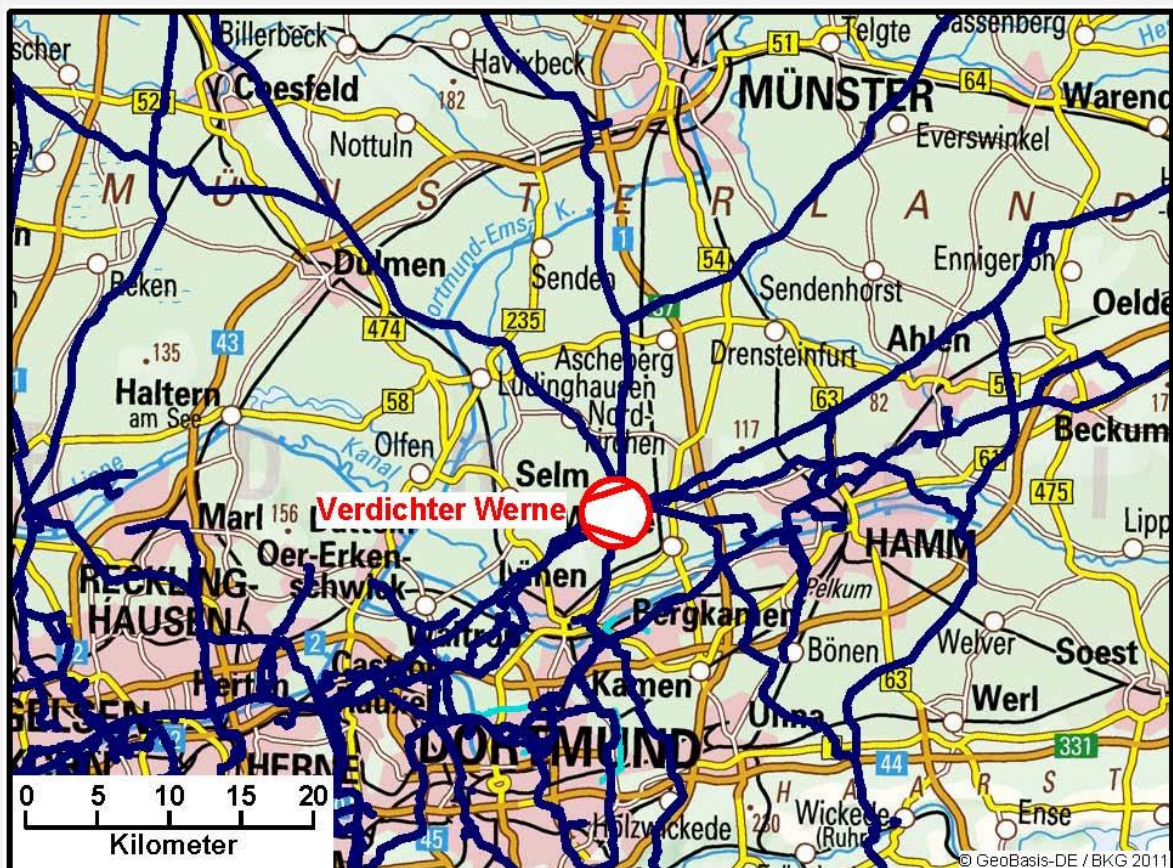
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen ca. 15 km nordöstlich von Dortmund.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw/ TG, Speicher Haidach/ 7Fields, Etzel, L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 045-04: Ltg. Epe-Legden

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	15 km	1100	100	--	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Epe und Legden in Parallelführung zu der bereits existierenden Erdgastransportleitung Rysum-Werne der OGE errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der Station der Anschlussleitung zum Speicher-Epe bei Gronau, verläuft durch den Landkreis Borken und endet bei der Schieberstation der OGE in Legden. Der Leitungsverlauf ist geprägt durch landwirtschaftliche Flächen und Waldbereiche, sowie durch Querungen des Flusses Dinkel, der Bundesstraße B70 und der Bundesautobahn A31. Die Erforderlichkeit einer neuen Mess- und Regelstation wird im Rahmen der Planung geprüft.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw/ TG, Speicher Haidach/ 7Fields, Etzel, L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 049-07: VDS Herbstein

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von Gastransportmengen in alle an die Verdichterstation angeschlossenen Ferngasleitungen.

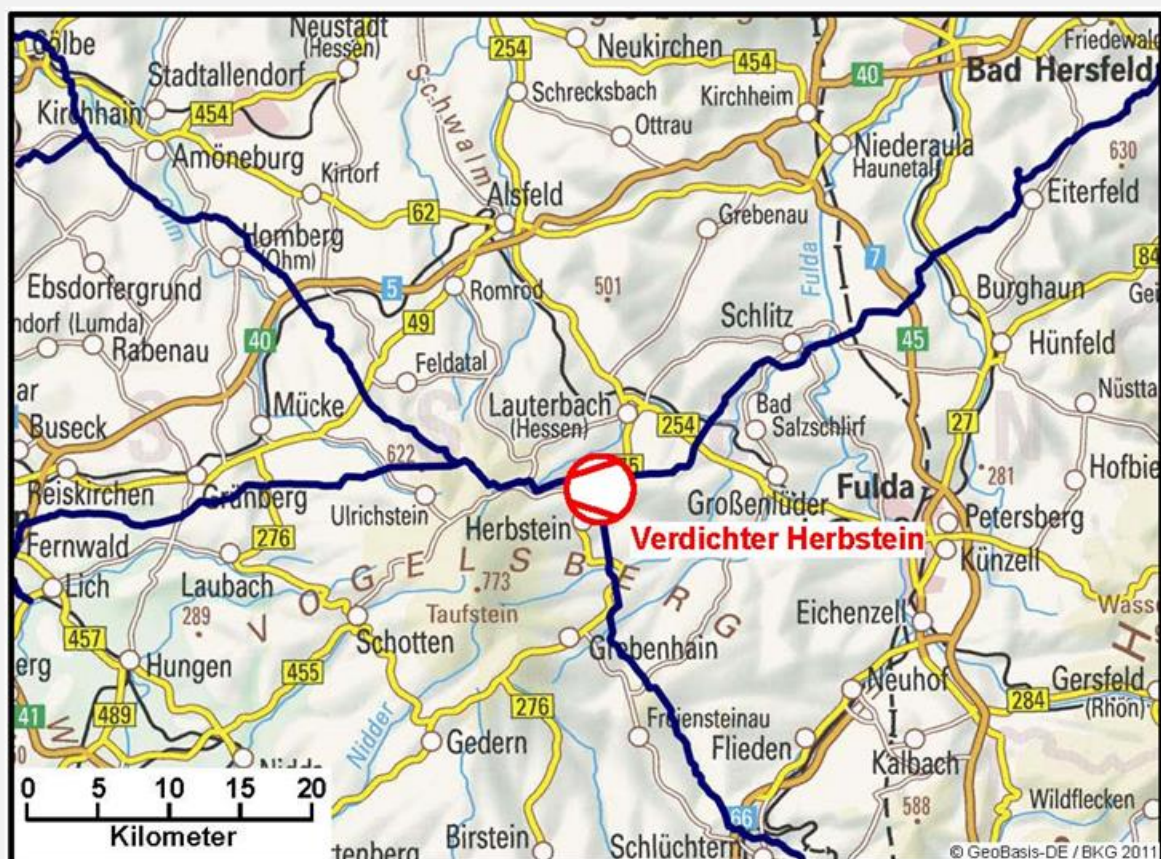
Die geplante Verdichterstation befindet sich in Hessen ca. 20 km westlich von Fulda.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw/ TG, Speicher Haidach/ 7Fields, Etzel, L-H-Gas-Umstellungsgebiete, Erhöhung der Überspeisekapazität Ellund.



## 062-01: M+R Landshut

### bayernets

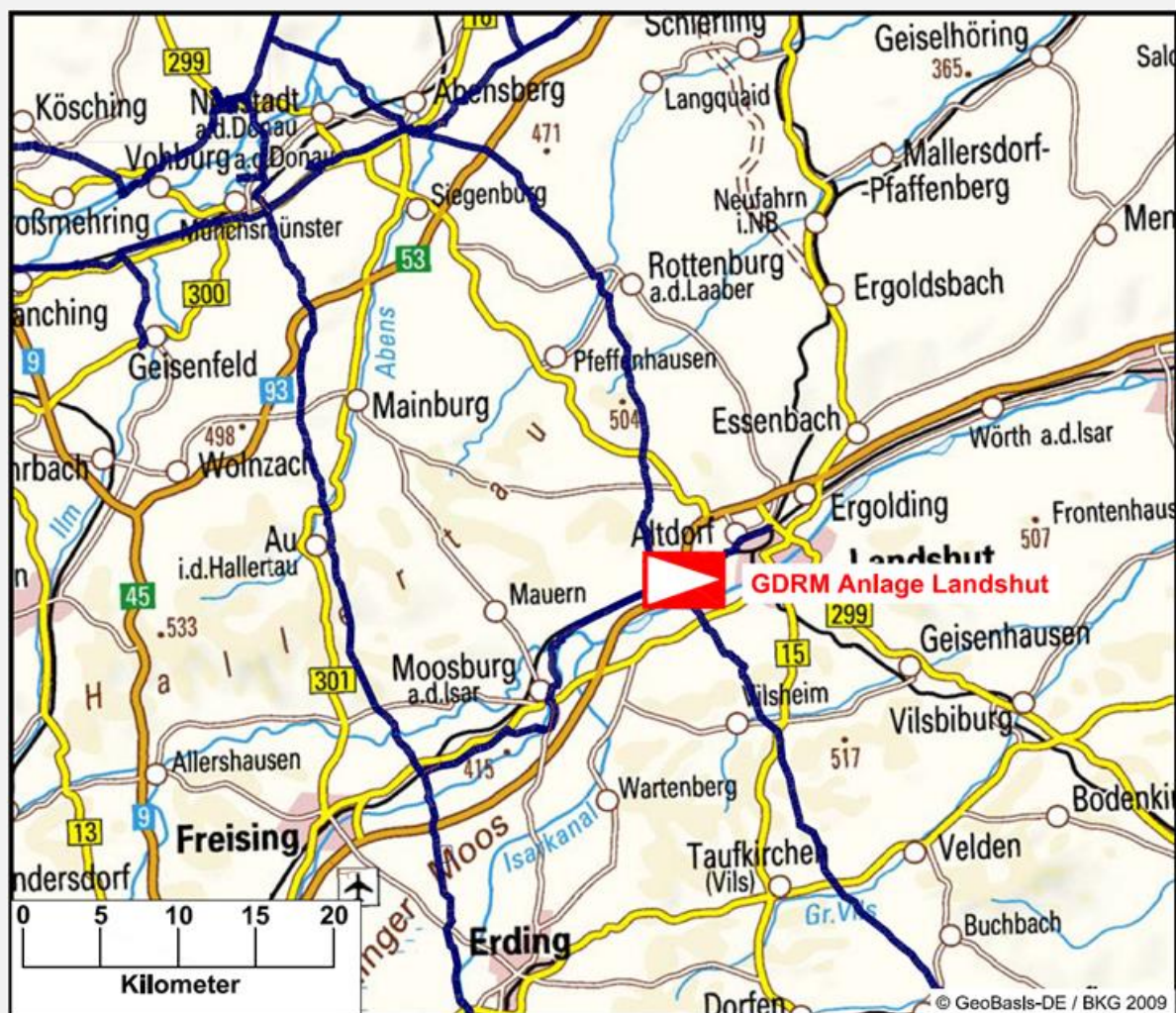
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	84	130.000 m³/h	12/2015

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage zur Übernahme von Gasmengen aus der OGE-Transportleitung Arresting-Bierwang und Stützung des bayernets-Hauptnetzes sowie der Verteilernetze Stadtwerke Landshut und Energienetze Bayern GmbH. Die Anlage wird westlich von Landshut im Regierungsbezirk Niederbayern errichtet. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2015 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist:  
 Erhöhung Exit-Kapazität zu nachgelagerten Netzbetreibern.



## 067-02: Ltg. Voigtslach-Paffrath

### Open Grid Europe/ Thyssengas

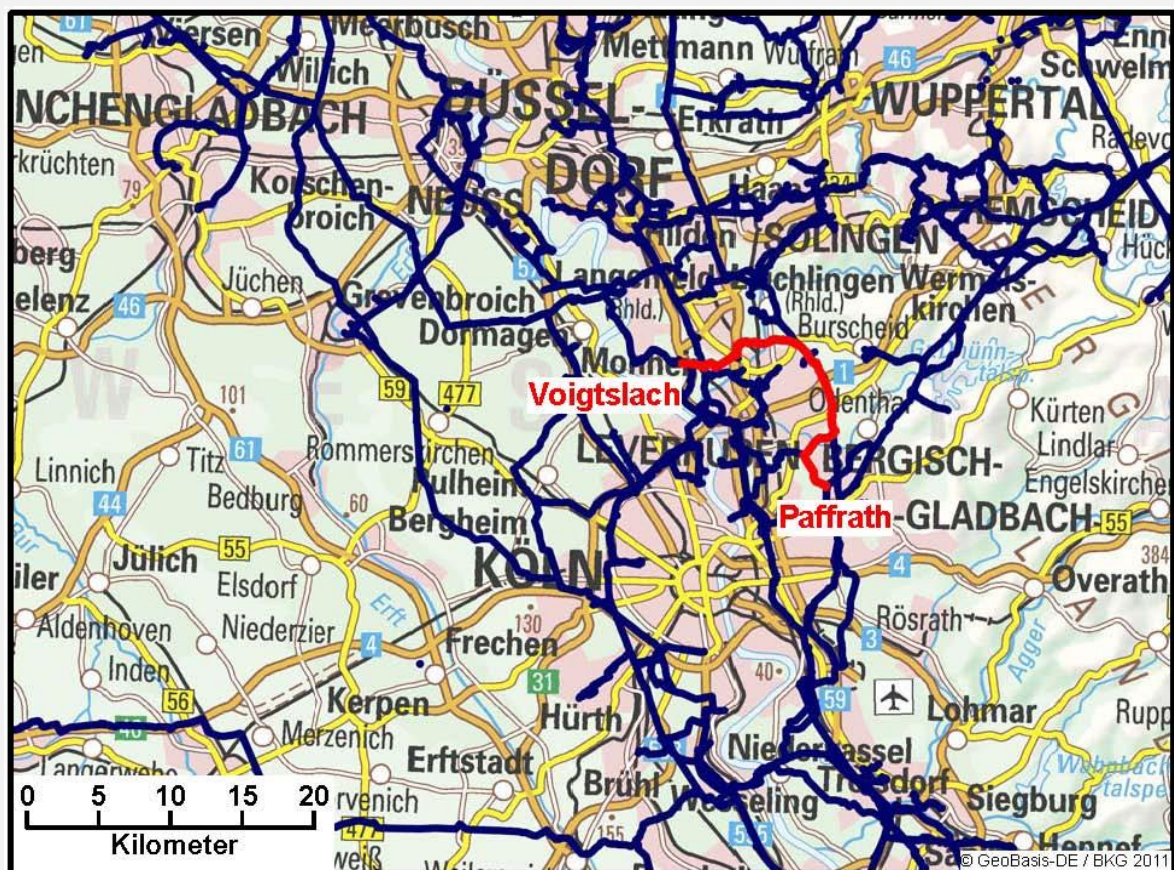
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	23,2 km	900	70	--	12/2023

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung von Leverkusen-Hitdorf nach Bergisch Gladbach-Paffrath ist der Lückenschluss zur vollständigen Parallelisierung des Leitungssystems der NETG von Zevenaar/ Elten an der Grenze zu den Niederlanden bis nach Bergisch Gladbach im Rheinland. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der NETG-Armaturenstation Voigtslach in Leverkusen-Hitdorf, verläuft nördlich und östlich der Stadt Leverkusen durch die Landkreise Mettmann und Rheinisch-Bergischer Kreis sowie die Stadtkreise Leverkusen und Köln und endet an der NETG-Station in Paffrath (Bergisch-Gladbach). Der Leitungsverlauf ist geprägt von Wohnsiedlungen und zu kreuzenden Infrastruktureinrichtungen sowie Schutzgebieten der Natur und Landschaft. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:  
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 069-01a: Nordschwarzwaldleitung

### terraneTS bw

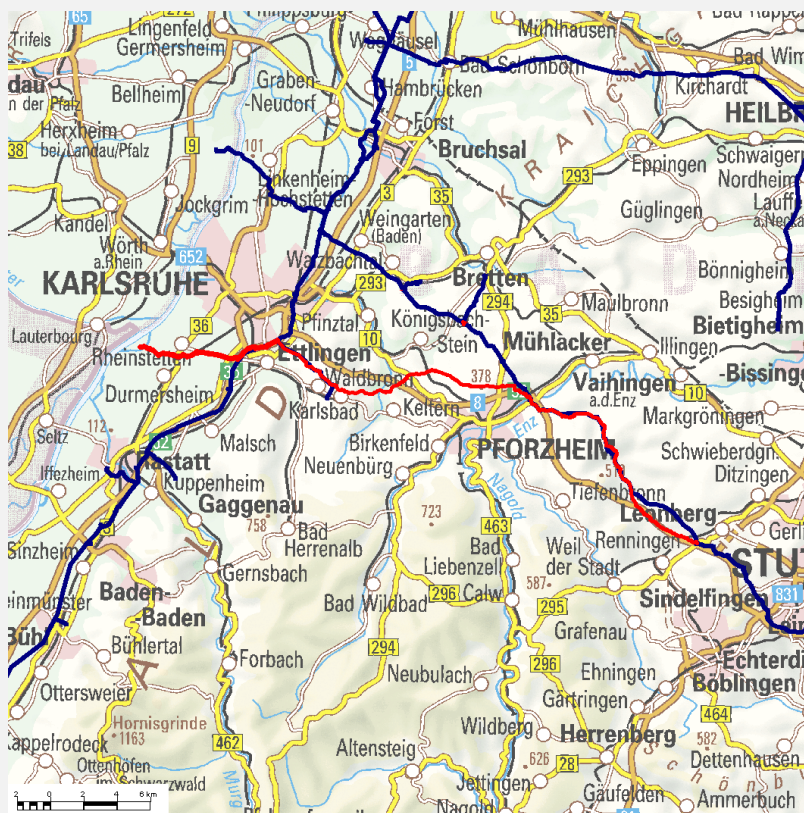
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	71 km	600	80	--	12/2015

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme der terraneTS bw handelt es sich um das Leitungsneubauvorhaben Nordschwarzwaldleitung inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen (insbesondere der M+R Au am Rhein (vgl. ID 069-01b), Ettlingen (vgl. ID 069-01c) und Leonberg (vgl. ID 069-01d)). Die Nordschwarzwaldleitung wird zwischen Au am Rhein und Leonberg in Baden-Württemberg verlaufen. Die finale Investitionsentscheidung für den Bau ist gefallen, der Bau der Leitung beginnt 2014. Die Leitungstrasse beginnt an der TENP in Au am Rhein und verläuft von Ettlingen über Pforzheim bis zum Trassenendpunkt südwestlich von Leonberg. Dort ist eine Verbindung zum bestehenden Leitungsnetz vorgesehen. Der Leitungsverlauf ist geprägt von vielen Ortsumgehungen zwischen Karlsruhe und Stuttgart. Die Inbetriebnahme ist für 12/2015 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor für den Bau der Leitung ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Durch die Leitung werden zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten für die sichere Versorgung der Gaskunden geschaffen.



## 069-01c: M+R Ettlingen

### terraneTS bw

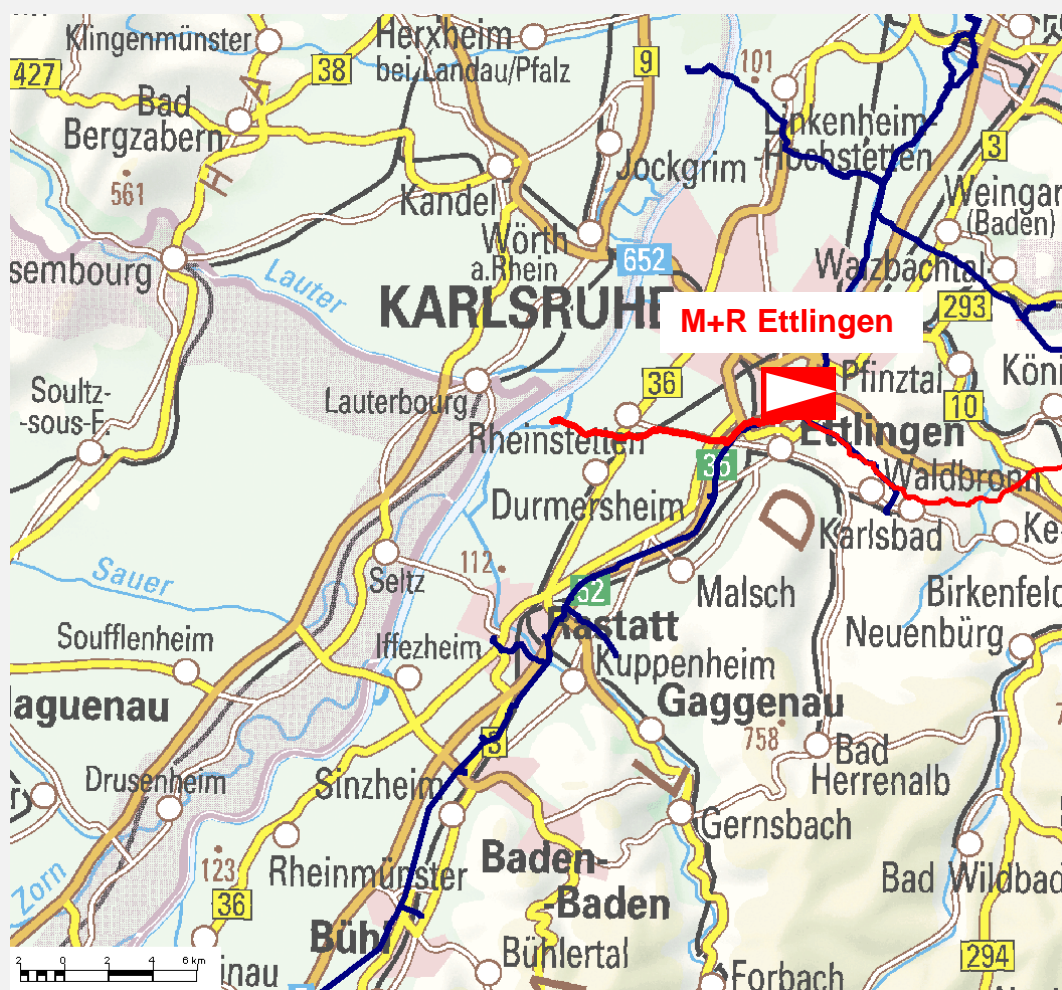
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	300.000 m³/h	12/2014

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von 300.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Nordschwarzwaldleitung. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 12/2014 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor für den Bau der Leitung ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Durch die Leitung werden zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten für die sichere Versorgung der Gaskunden geschaffen.



## 069-01d: M+R Leonberg

### terraneTS bw

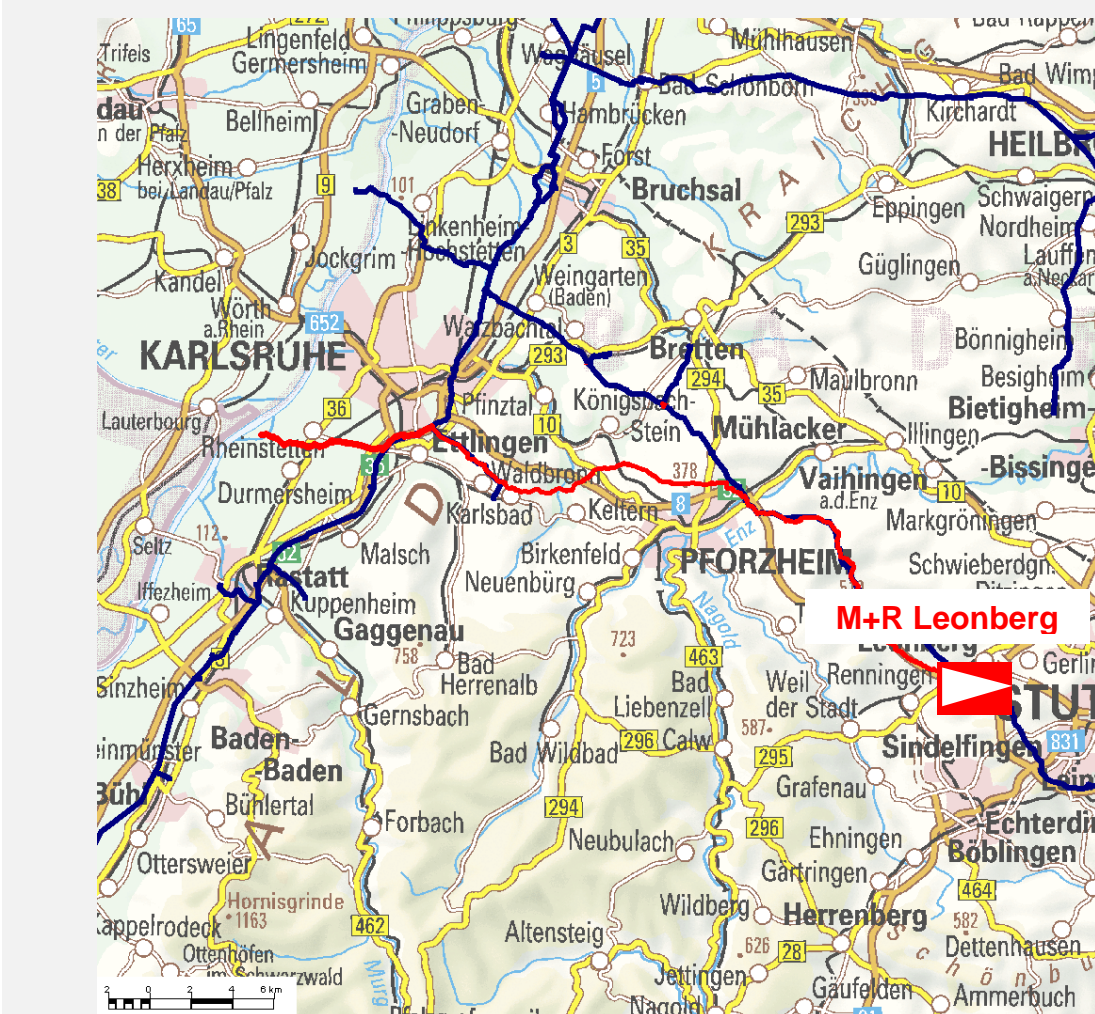
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	300.000 m³/h	12/2015

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von 300.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen für die Regelung und Steuerung der Gasmengen der Nordschwarzwaldleitung. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 12/2015 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor für den Bau der Leitung ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg. Durch die Leitung werden zusätzliche frei zuordenbare Transportkapazitäten für die sichere Versorgung der Gaskunden geschaffen.



## 072-03: VDS Ochtrup inkl. Anbindung und GDRM-Anlagen

### Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	3 km	600	84	(1+1)*12 MW	06/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation, einer Verbindungsleitung sowie von zwei GDRM-Anlagen. Die Verdichteranlage mit 2 Maschineneinheiten wird für eine Durchflussmenge von zusammen 1.000 TNm<sup>3</sup>/h ausgelegt. In Verbindung mit der bestehenden Station steht eine Verdichtungsleistung von 500 TNm<sup>3</sup>/h standby. Die Maßnahme dient zur Schaffung zusätzlicher Einspeisekapazität für die Speicher in Epe sowie zur Schaffung von zusätzlicher Ausspeisekapazität im östlichen Ruhrgebiet sowie im östlichen Westfalen und im Sauerland. Darüber hinaus entsteht die Möglichkeit für eine Überspeisung aus dem Netz der Thyssengas (TG) in das Netz der OGE (MURO). Weiterhin wird die technische Kopplungskapazität von OGE zu Thyssengas erhöht. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Inbetriebnahme ist für Juni 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Bereitstellung zusätzlicher Einspeisekapazität für Speicher in Epe; Reduzierung von Restriktionen bestehender lastabhängig fester, frei zuordenbarer Einspeisekapazitäten (IaFZK) der TG; Schaffung zusätzlicher Exit-Kapazitäten im östlichen Ruhrgebiet.



## 083-06: NOWAL (vormals Netzkopplung Drohne)

### GASCADE

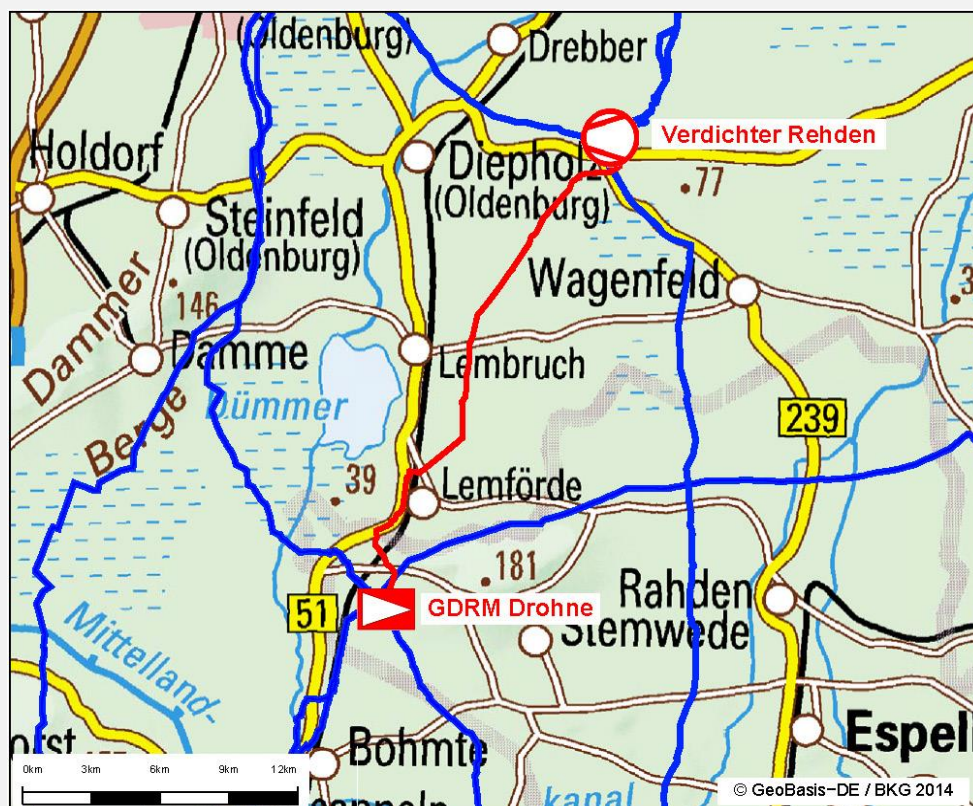
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI, NW	H-Gas	26	700	90	13 MW	12/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Bau einer Gasleitung von Rehden nach Drohne sowie die Erweiterung einer bestehenden Verdichterstation in Rehden um eine Verdichtereinheit. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Übergabe von Gasmengen aus dem Marktgebiet GASPOOL in das Marktgebiet NetConnect Germany. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen und Nordrhein-Westfalen. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme sind in Drohne die Errichtung einer neuen Gasdruckregel- und -messanlage (GDRM) und in Rehden die Erweiterung einer bestehenden Messanlage notwendig. Die Maßnahme ist in ähnlichen Varianten bereits im NEP 2012, NEP 2013 und im NEP 2014 enthalten. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: L-H-Gas-Umstellung (Umstellbereiche 4, 8-15, 17-19, 21-23, 25-28, 31-33, 36, 37, 40, siehe Anlage 3 zum NEP-Dokument) und erhöhte Übergaben innerhalb NCG.



## 101-01: Konvertierung Rehden

### Nowega

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	1.400 MW	02/2016

### Beschreibung der Maßnahme

Aufgrund rückläufiger L-Gas-Aufkommen sowie derzeit nicht in ausreichendem Maße darstellbarer fester interner Bestellleistungen und der daraus resultierenden bzw. absehbaren Unterdeckung der Leistungsbilanz des Nowega-Fernleitungsnetzes plant Nowega zur Spitzenlastbereitstellung in Hochlastphasen (November bis März) eine Gasdruck-, Regel- und Messanlage inkl. Nebenanlagen zur Stickstoffzwischenlagerung und Mischung. Die Anlage wird unter Zumischung von ca. 10 % Stickstoff in einen aus dem GASCADE-System entnommenen H-Gas-Strom eine L-Gas-Qualität gemäß DVGW Arbeitsblatt G260 herstellen. Die Anlage ist redundant für eine Konvertierungsleistung von 1,4 GWh/h ausgelegt. Die Konvertierungsanlage wird netzdienlich temperaturabhängig eingesetzt und kann so zu Spitzenlastzeiten ca. 1,4 GWh/h in der Nowega Leistungsbilanz bereitstellen. Darüber hinaus wird die GDRM Anlage für die zusätzliche Übernahme von H-Gas Mengen für GUD im Rahmen der L-H-Gas-Umstellung ausgelegt. Der Standort befindet sich in Niedersachsen in der Gemeinde Rehden. Die Inbetriebnahme ist für Februar 2016 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Absicherung bisheriger unterbrechbarer Transportleistung auf feste Kapazitäten, Spitzenlastdeckung zu Hochlastphasen, Kompensation rückläufiger deutscher L-Gas-Produktion zu Spitzenlastzeiten, Absicherung von TaK Speicher Kapazitäten, Bereitstellung von H-Gas-Kapazitäten für GUD im Rahmen der L-H-Gas-Umstellung.



## 110-06: Erweiterung NEL

### Fluxys Deutschland/ NEL Gastransport/ Gasunie Ostseeanbindungsleitung

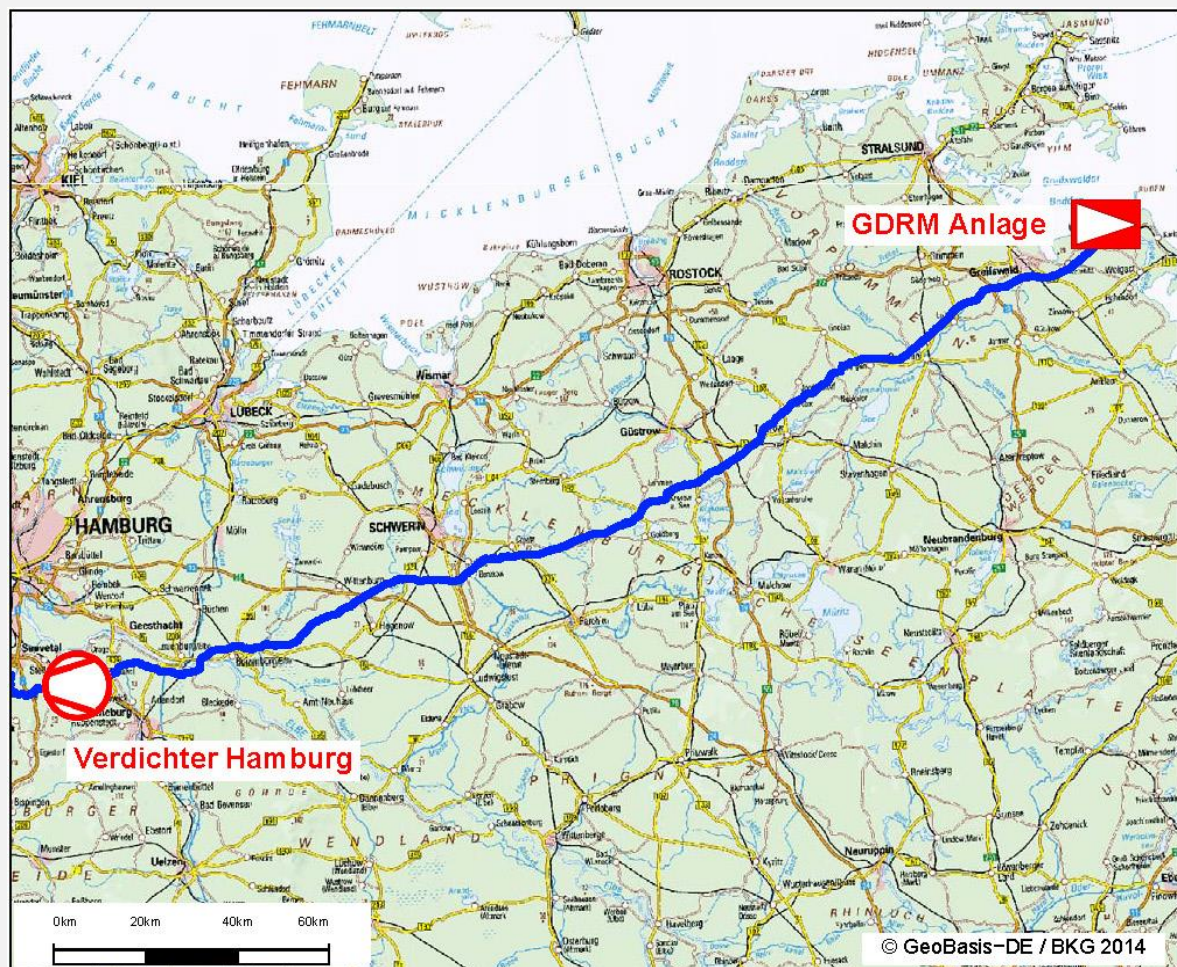
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
MV, NI	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 25 MW	12/2025

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit zwei Verdichtereinheiten, von denen eine als Standby vorgesehen ist. Die Station ist vorgesehen zur Verdichtung von aus der Nord Stream kommenden, zusätzlichen Gasmengen. Der Standort für die neue Verdichterstation liegt entlang der NEL-Trasse im Großraum Hamburg. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Erweiterung der Gasdruckregel- und -messanlagen zur Übernahme von Gasmengen aus der Nord Stream erforderlich. Die Fertigstellung ist für Ende 2025 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist: Zusätzlicher Importbedarf gemäß H-Gas-Quellenverteilung.



## 111-01: Anbindung Ahlten 3

### Nowega

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	0,35	500	64	--	10/2015

### Beschreibung der Maßnahme

Bau einer Verbindungsleitung zwischen dem Netz der Nowega und dem Netz der Avacon Hochdrucknetz GmbH (HDN). Die Maßnahme umfasst ca. 350 Meter Hochdruckleitung sowie deren Einbindung in das Netz der Nowega und an die Station Ahlten 3 der HDN. Die Leitung befindet sich in Niedersachsen. Die Inbetriebnahme ist für 10/2015 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Bereitstellung von FZK-Kapazitäten am Punkt Ahlten 3 aus dem Marktgebiet GASPOOL zur Versorgung der HDN.



## 112-01: Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim

terrane**ts** bw

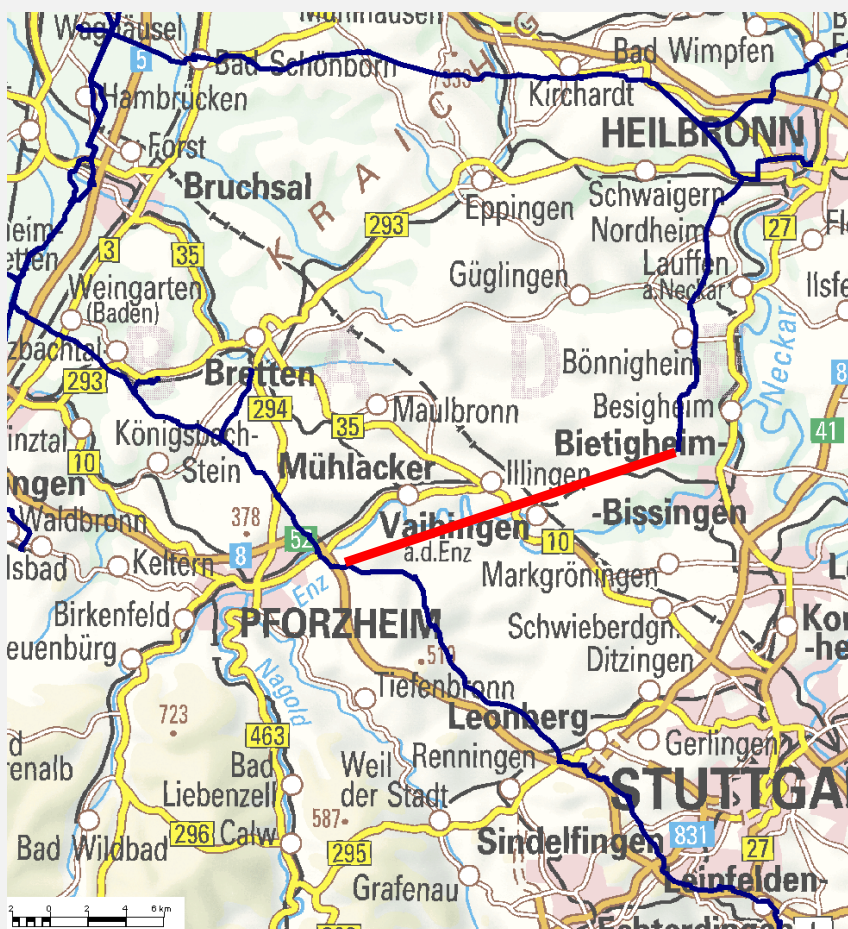
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	26 km	400	80	--	12/2024

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme in Baden-Württemberg handelt es sich um den Ringschluss der Kraichgauleitung, deren Verlauf aus dem Raum Pforzheim in den Raum Bietigheim angedacht ist. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation im Raum Pforzheim-Bietigheim (vgl. ID116-01) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 vorgesehen.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Stuttgart.



## 113-01: Querspange Raum Leonberg-Raum Reutlingen

### terraneTS bw

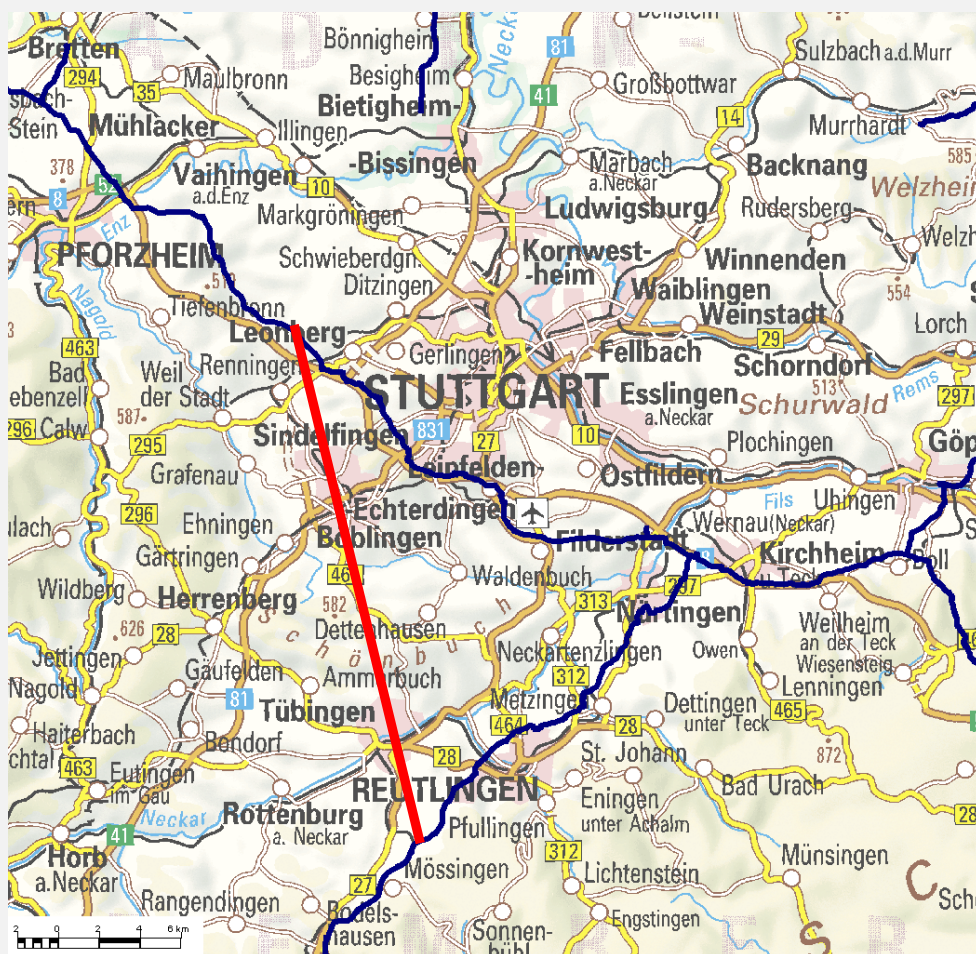
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	62 km	500	80	--	12/2024

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme in Baden-Württemberg handelt es sich um die Verbindung der Leitungsnetze der terraneTS bw im Raum Leonberg und Reutlingen. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation im Raum Leonberg-Reutlingen (vgl. ID 117-01) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Reutlingen.



## 115-01: Ausbau VDS Scharenstetten

### terraneTS bw

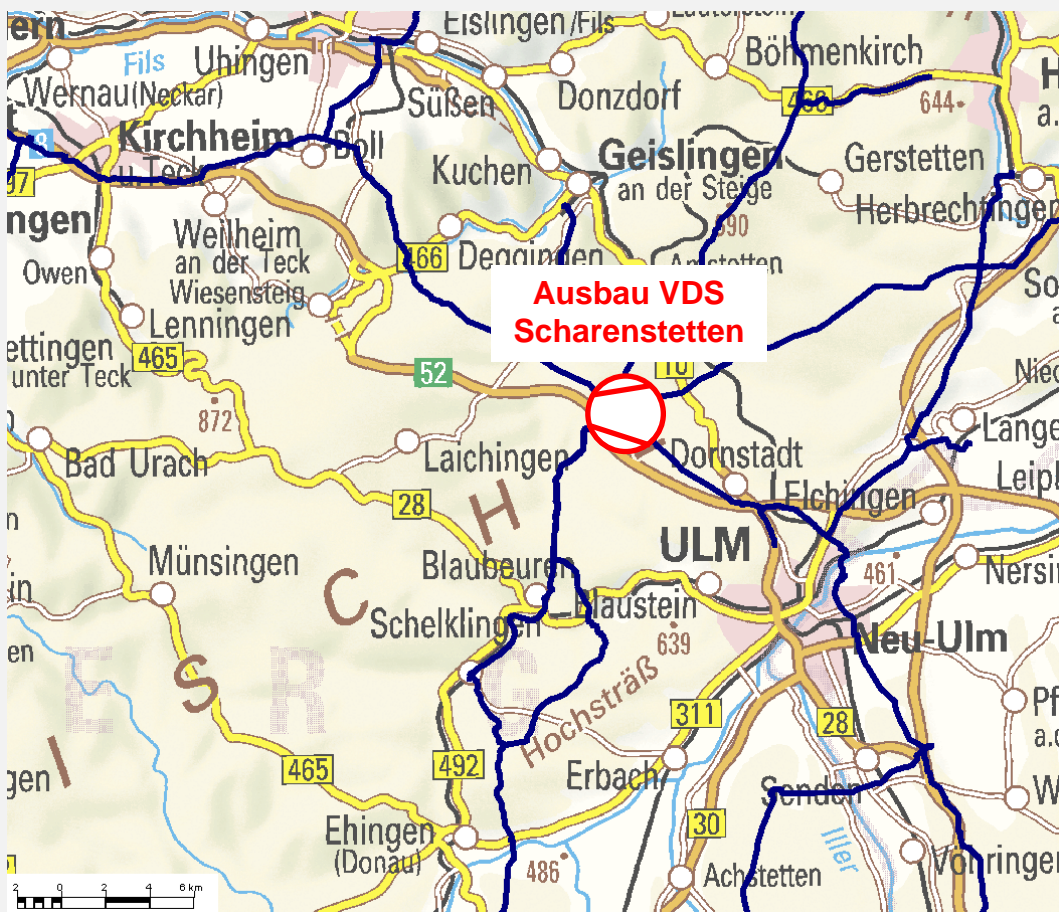
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	350 tm <sup>3</sup> /h 12 MW	10/2016

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Ausbau einer Verdichterstation um eine neue Verdichtereinheit mit einer Durchflussmenge von 350 tm<sup>3</sup>/h. Die Anlage ist vorgesehen zur Erhöhung der Transportkapazität. Gleichzeitig dient diese Maßnahme zur Reduktion der NOX Emissionen am Standort Scharenstetten gemäß aktuell gültiger TA-Luft. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist für 10/2016 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die erhöhte Kapazitätsnachfrage in Baden-Württemberg.



## 116-01: M+R Raum Pforzheim-Bietigheim

terrane**ts** bw

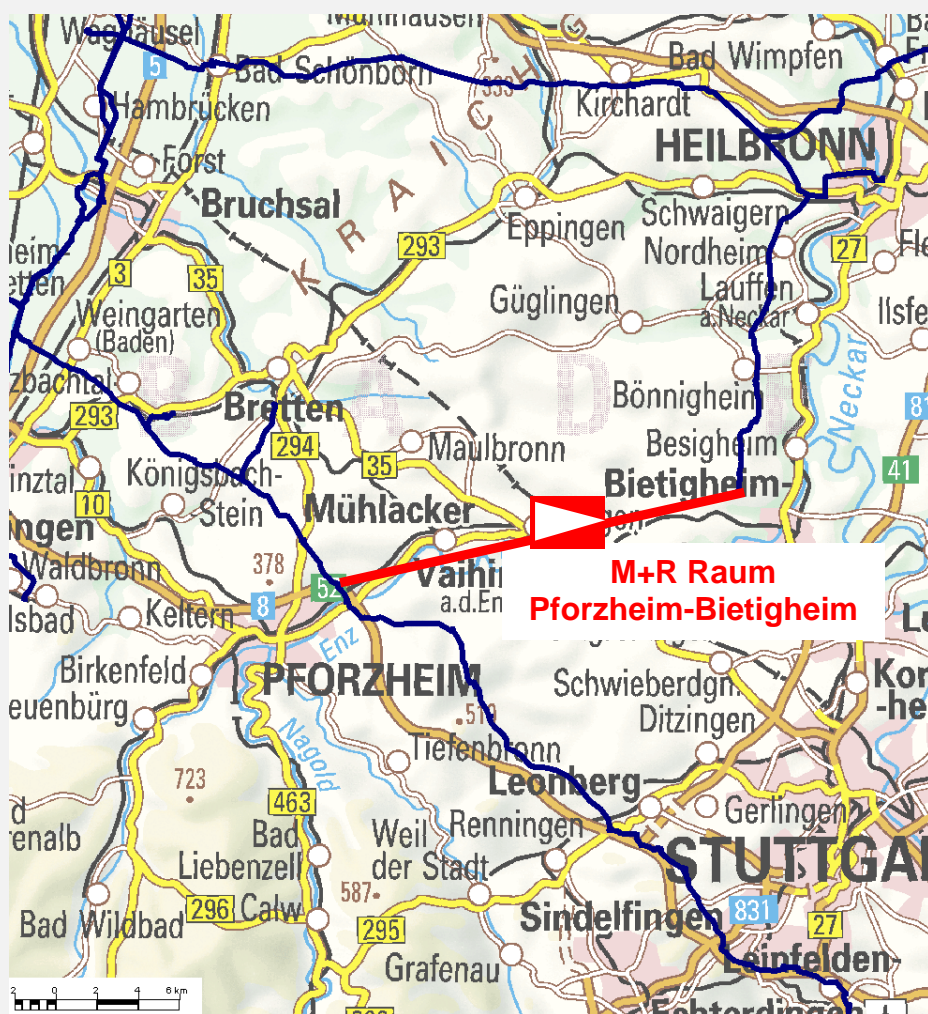
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	150.000 m³/h	12/2024

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von ca. 150.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen zur Regelung und Steuerung der Gasmengen der Querspange Raum Pforzheim-Raum Bietigheim (vgl. ID 112-01). Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 vorgesehen.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Stuttgart.



## 117-01: M+R Raum Leonberg-Reutlingen

terrane**ts** bw

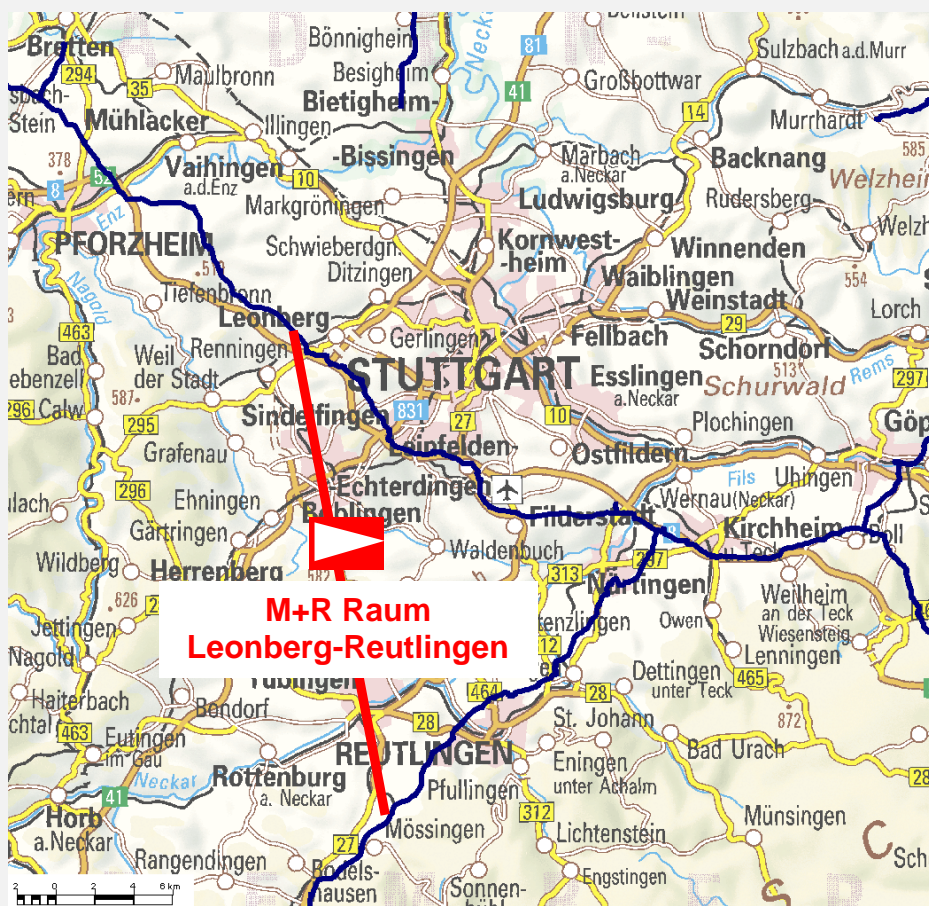
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	150.000 m³/h	12/2024

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Mess- und Regelanlage mit einer Durchflussmenge von ca. 150.000 m³/h. Die Station ist vorgesehen zur Regelung und Steuerung der Gasmengen der Querspange Raum Leonberg-Raum Reutlingen (vgl. ID 113-01). Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Die Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Die Inbetriebnahme ist für 12/2024 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der frei zuordenbaren Kapazität für die Versorgung von Gaskunden, insbesondere für den Raum Reutlingen.



## 119-01: M+R Achim

### Gasunie Deutschland Transport Services

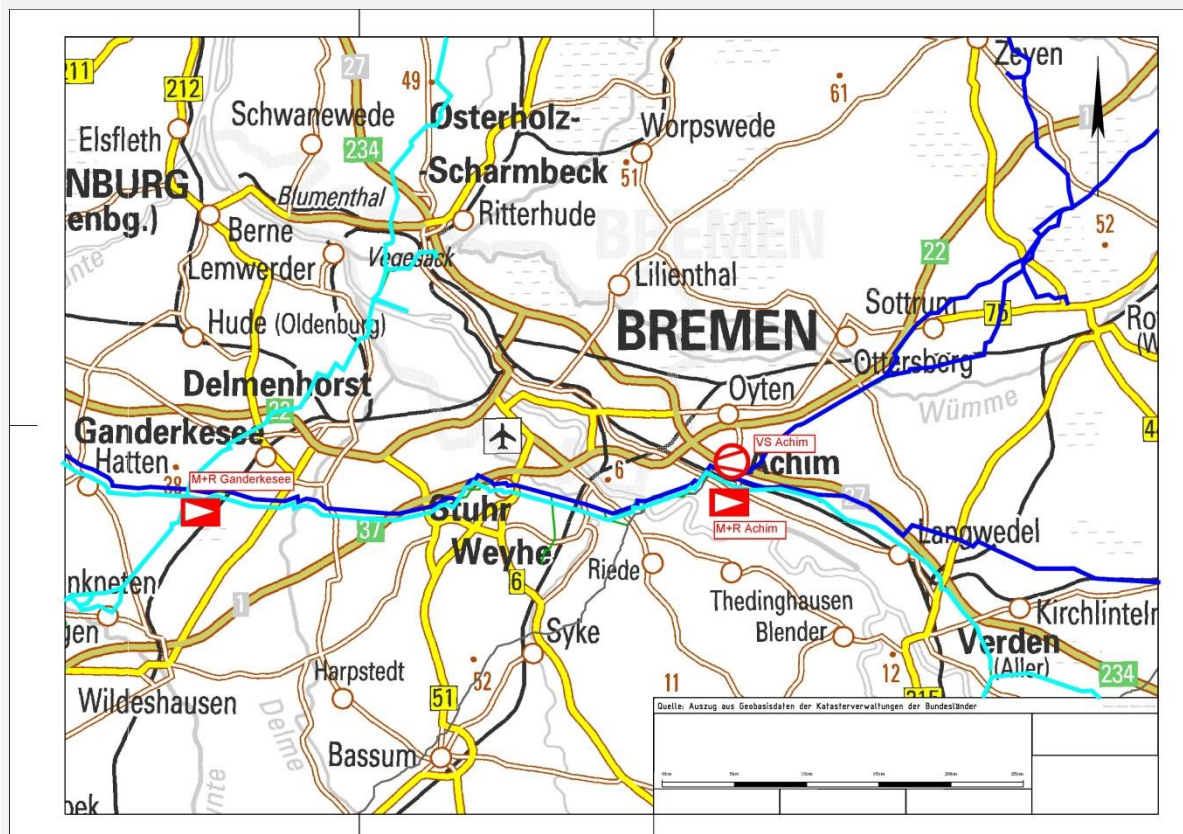
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2018

### Beschreibung der Maßnahme

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen den verschiedenen Drucksystemen auf der Station Achim (südöstlich von Bremen) durch Errichtung zusätzlicher Mess- und Regelstrecken. Anbindung der L-Gas-Netzteile an das H-Gas-Netz. Die Gasunie betreibt parallel Transportleitungen auf unterschiedlich hohem Druckniveau. Durch veränderte Lastsituationen verschieben sich die Flüsse zwischen den Drucksystemen mit einem erhöhten Überspeisebedarf zwischen den Systemen. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind die Umstellung von L-Gas-Bereichen und die Netzverstärkung.



## 121-01: M+R Ganderkesee

### Gasunie Deutschland Transport Services

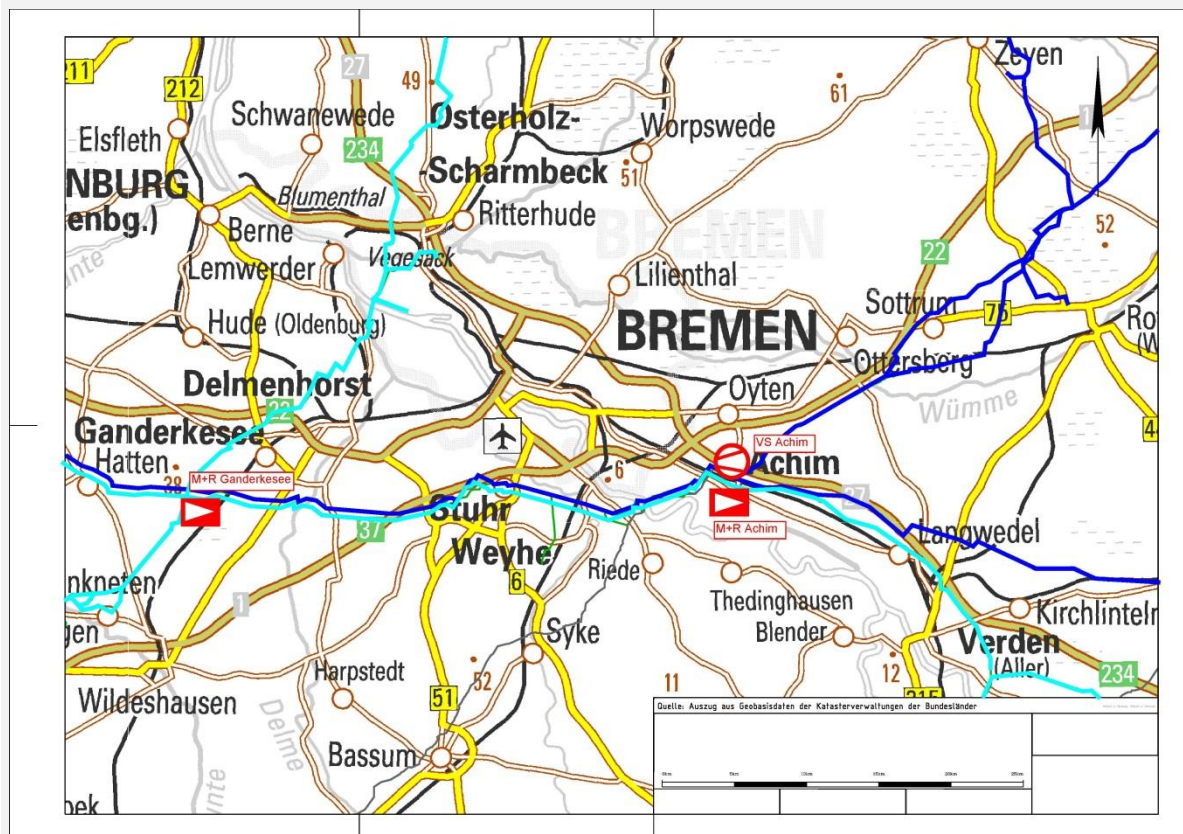
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2020

### Beschreibung der Maßnahme

Erhöhung der Überspeisekapazität zwischen den verschiedenen Drucksystemen auf der Station Ganderkesee (südwestlich von Bremen) durch Errichtung zusätzlicher Mess- und Regelstrecken. Anbindung der L-Gas-Netzteile an das H-Gas Netz. Die Gasunie betreibt parallel Transportleitungen auf unterschiedlich hohem Druckniveau. Durch veränderte Lastsituationen verschieben sich die Flüsse zwischen den Drucksystemen mit einem erhöhten Überspeisebedarf zwischen den Systemen. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2020 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind die Umstellung von L-Gas-Bereichen und die Netzverstärkung.



## 125-01: Projekt Wedel

### Gasunie Deutschland Transport Services

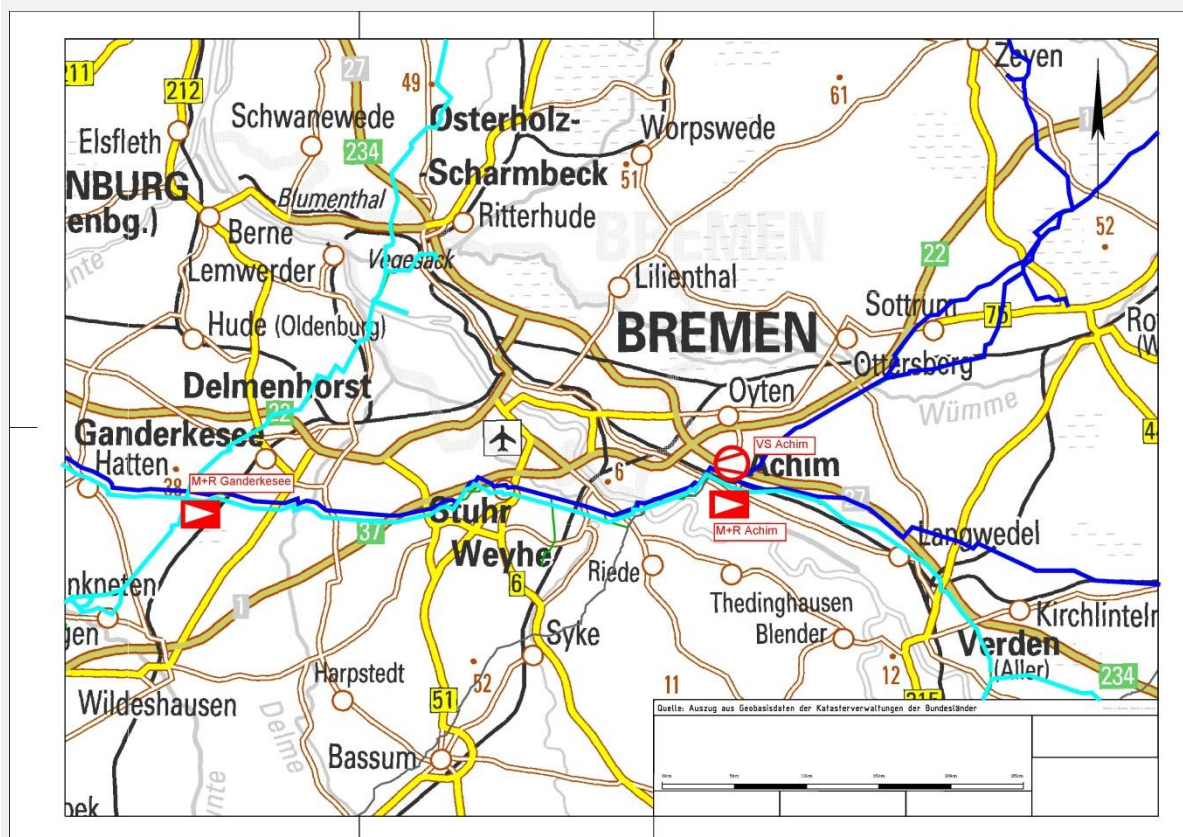
Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2016

### Beschreibung der Maßnahme

Anpassung der bestehenden Verdichterstation in Achim an die geänderte Lastsituation. Die Inbetriebnahme ist für Ende 2016 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösenden Faktor ist der geplante Anschluss des Kraftwerks in Wedel.



## 201-01: M+R Tachenhausen

### terraneTS bw

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	150.000 m³/h	10/2015

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Um- bzw. Ausbau einer bestehenden Mess- und Regelanlage in Tachenhausen mit einer Durchflussmenge von 150.000 m³/h. Die Maßnahme befindet sich in Baden-Württemberg. Diese Maßnahme hat im Rahmen des NEP Gas 2014 den Status einer Projektidee. Nach Vorlage detaillierter Informationen ist eine Umsetzung bis 2015 vorgesehen. Die Inbetriebnahme ist für 10/2015 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Erhöhung der Flexibilität bei der Steuerung von Gasmengen.



## 203-02: VDS ZEELINK

### Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	12/2020

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Maßnahme ist vorgesehen zum Antransport von Gasmengen in die L-H-Gas-Umstellungsbereiche.

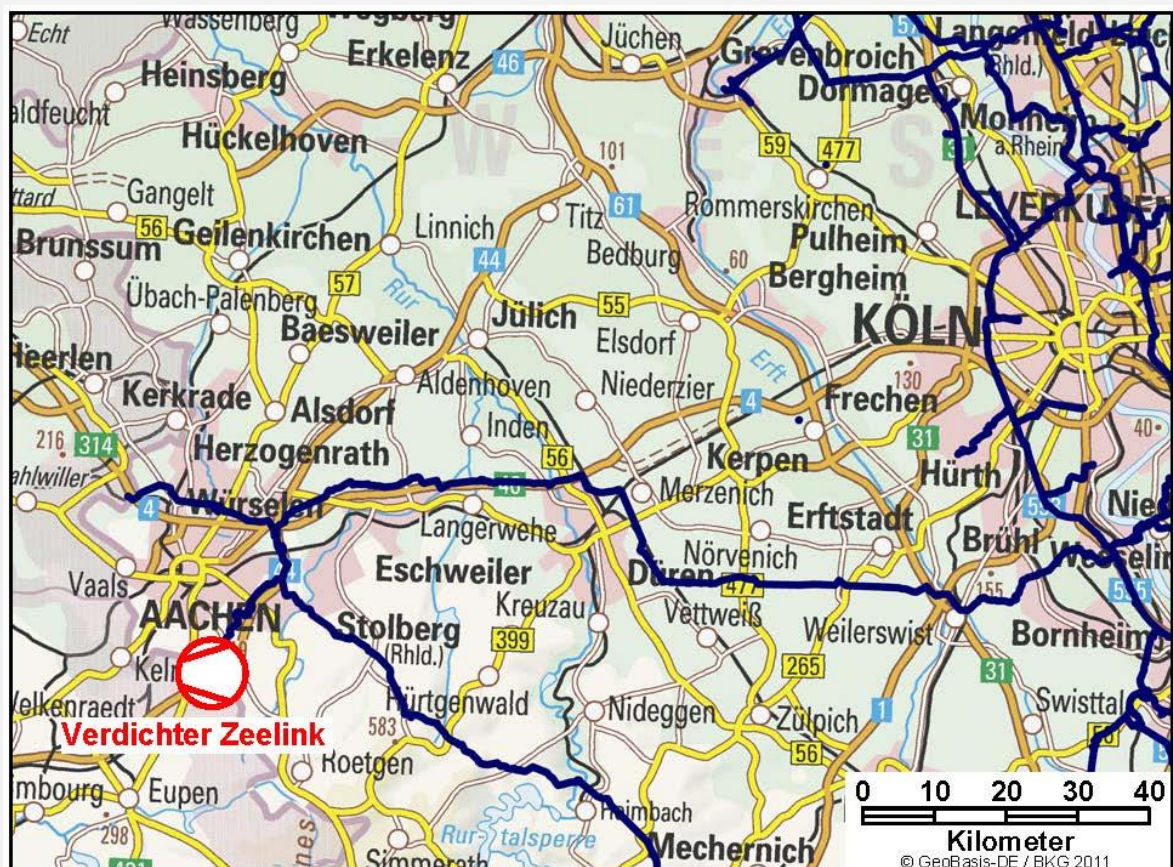
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen südlich von Aachen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 204-02: ZEELINK 1

### Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	112 km	1000	100	--	12/2020

### Beschreibung der Maßnahme

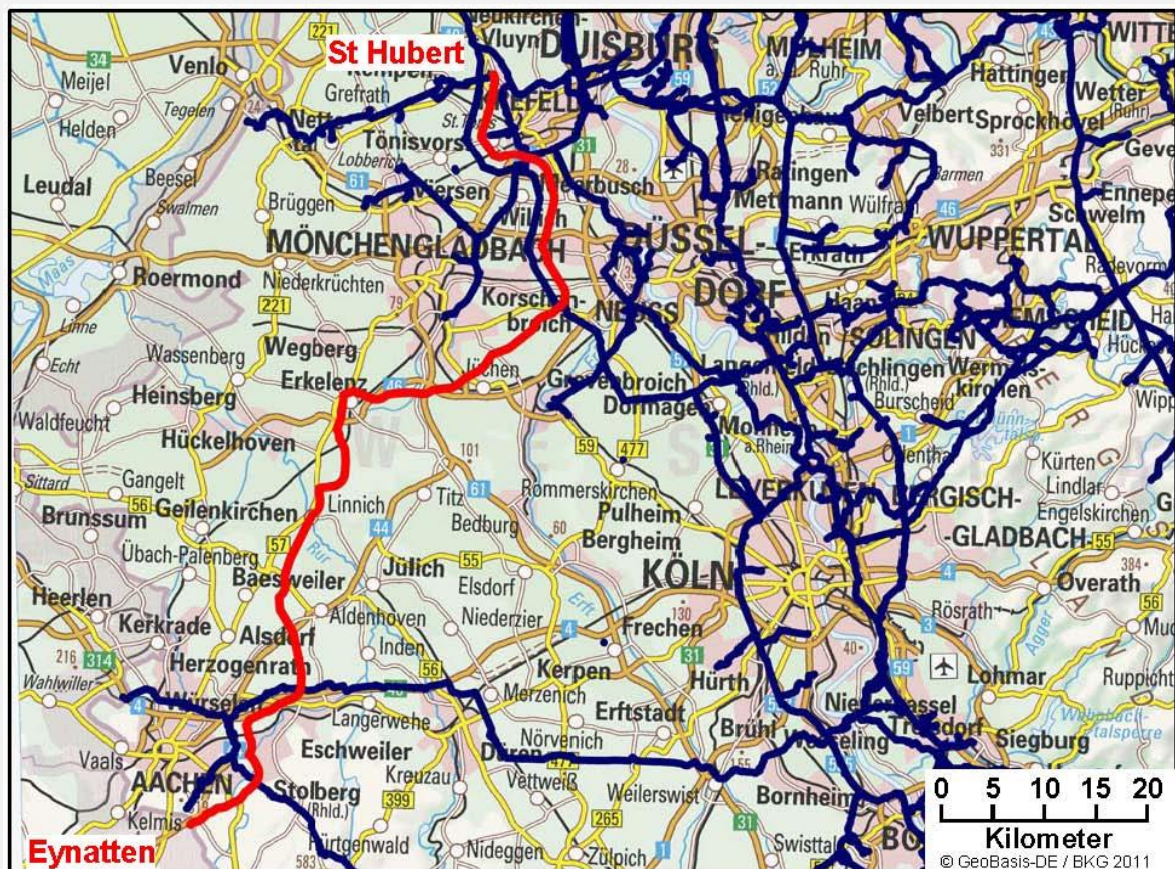
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen St. Hubert und Eynatten teilweise in Parallelführung zu bereits existierenden Erdgastransportleitungen errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse beginnt an der Verdichteranlage St. Hubert der NETG nordwestlich von Krefeld und endet an der deutsch-belgischen Grenze südlich von Aachen. Der Leitungsverlauf ist geprägt durch Siedlungsbereiche, Industrieansiedlungen und große Ackerflächen der Köln-Aachener-Bucht. Die Trasse umgeht die großen Braunkohletagebaue bei Erkelenz, Jülich und Weisweiler westlich und erreicht die neu zu errichtende VDS ZEELINK.

Die Inbetriebnahme ist im Dezember 2020 vorgesehen.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 205-02: ZEELINK 2

### Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	115 km	1000	100	--	12/2020

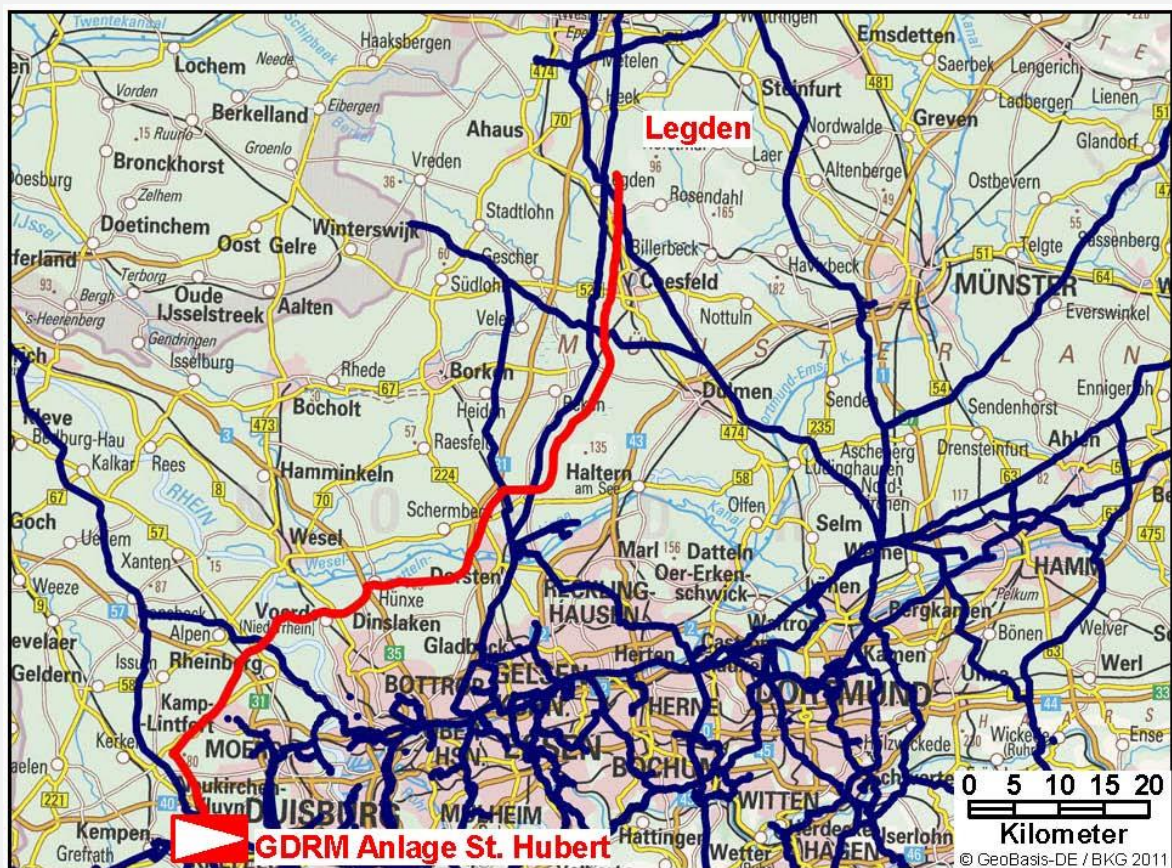
### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die neue Leitung soll zwischen Legden und St. Hubert teilweise in Parallelführung zu bereits existierenden Erdgastransportleitungen errichtet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Der Startpunkt befindet sich an der Schieberanlage Legden der Leitung Rysum-Werne der OGE, verläuft durch das westliche Münsterland und die Niederrheinische Tiefebene bis zur Verdichteranlage St. Hubert (NETG). Der Leitungsverlauf ist im Westmünsterland geprägt von landwirtschaftlich genutzten Flächen. Im Bereich der Rheinquerung und des anschließenden Verlaufs am linken Niederrhein werden Siedlungsbereiche gequert. Am Standort St. Hubert ist die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage erforderlich.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:  
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



## 206-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn

### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	H-Gas	--	--	--	1.350.000 m³/h	12/2019

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung von GDRM-Anlagen auf der MEGAL vor der VDS Mittelbrunn, um den Druck herunterregeln zu können, damit Gasmengen von der TENP auf die MEGAL überspeist werden können.

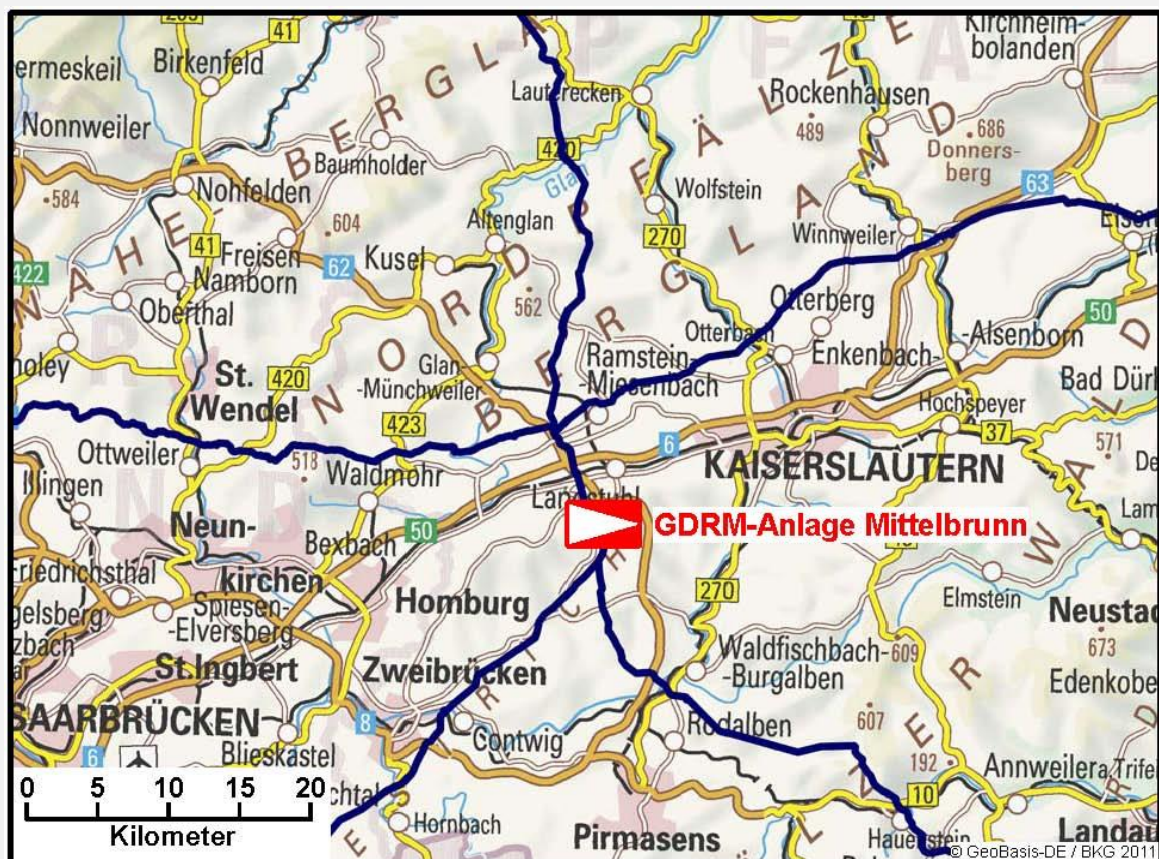
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz in der Nähe von Kaiserslautern.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



## 207-01: GDRM-Anlage Obermichelbach

### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	650.000 m³/h	12/2019

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen in Obermichelbach von der Leitung Obermichelbach-Amerdingen in die MEGAL.

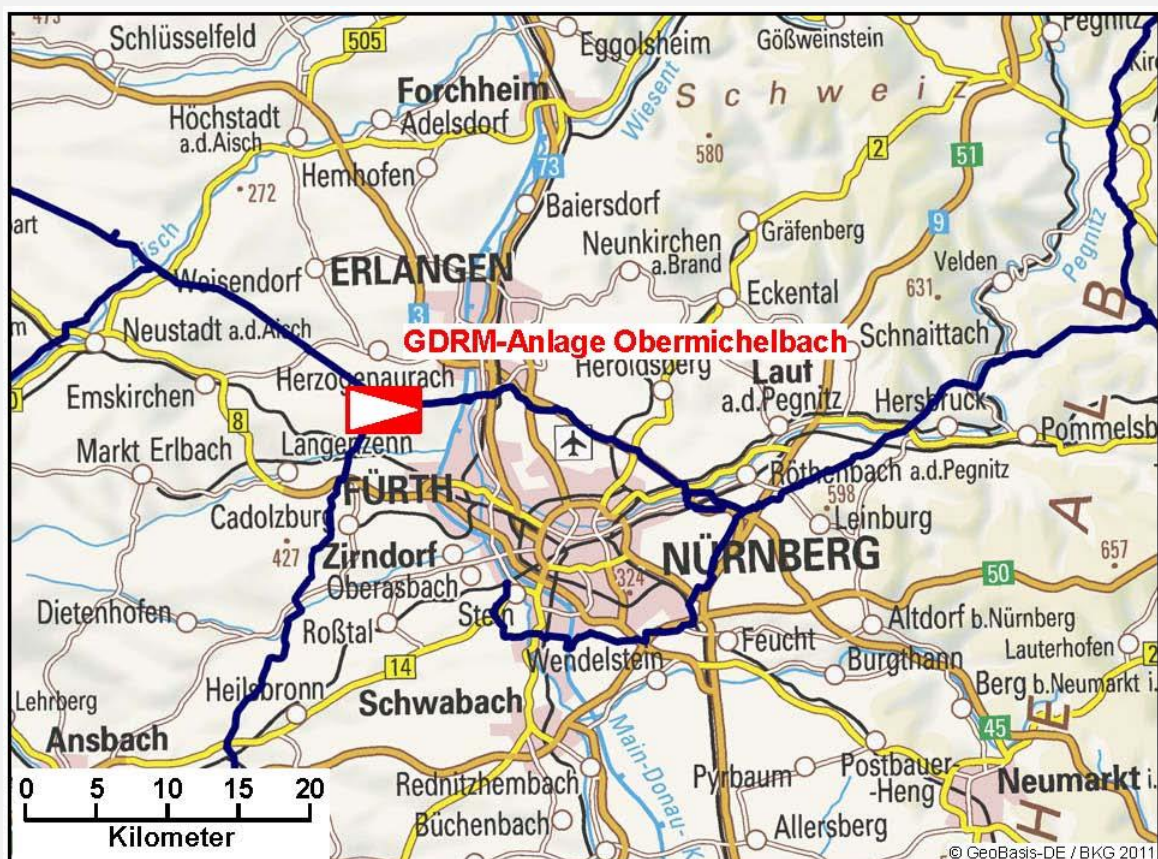
Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Nürnberg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



## 208-01: GDRM-Anlage Rimpär

### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	4.650.000 m³/h	12/2019

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage VDS Rimpär (MEGAL).

Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.



## 209-01: GDRM-Anlage Gernsheim

### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	1.650.000 m³/h	12/2019

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Gernsheim für die Überspeisung von Gasmengen von der MEGAL in Richtung Scheidt.

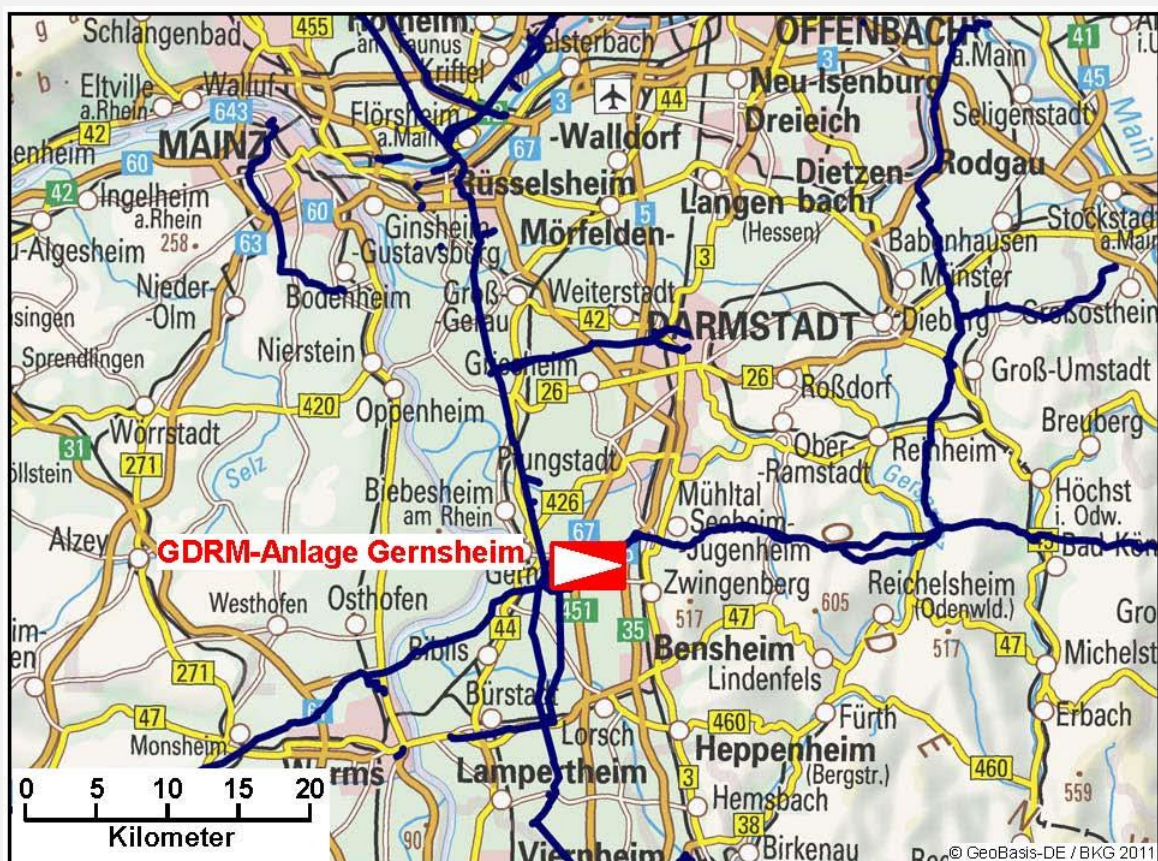
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Darmstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Speicher 7Fields, Haidach.





## 221-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Luttum bis Wolfsburg)

### Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	--	2017-2020

### Beschreibung der Maßnahme

Der Bereich zwischen Luttum und Peine soll sukzessiv auf H-Gas umgestellt werden. Es ist geplant das benötigte H-Gas von Rehden aus über eine vorhandene Leitung bis nach Voigtei in das Leitungsnetz der GUD zu transportieren. Von dort ausgehend sollen nacheinander die an das System der GUD angeschlossenen Stationen entlang der Leitungen ETL-66 (Voigtei-Nienburg), ETL-17 (Achim-Kolshorn) im Bereich Luttum-Kolshorn und ETL-25 (Kolshorn-Sophiental) auf H-Gas umgestellt werden. Die in einer Phase jeweils nicht umgestellten Stationen an den Leitungen werden während der Umstellung von der Station Kolshorn aus mit L-Gas versorgt. Das dazu benötigte L-Gas soll über Lehringen und die Leitung ETL-9038 (Lehringen-Kolshorn) nach Kolshorn transportiert werden. Die Trennung zwischen den Gasqualitäten erfolgt bei den jeweiligen Umstellungsteilschritten vorwiegend durch vorhandene Streckenarmaturen, die ggf. ergänzt bzw. ausgetauscht werden müssen, um eine sichere Trennung von H- und L-Gas gewährleisten zu können.

Als Abschluss der von Rehden aus geplanten Umstellungen ist vorgesehen die Bereiche Avacon-Wolfsburg und Verden umzustellen, wie im Kapitel 5.7.1 beschrieben.

Das geplante Vorgehen ermöglicht es, den gesamten Umstellungsbereich in vergleichsweise kleine einzelne Bereiche aufteilen zu können, die getrennt voneinander umstellbar sind.

Die Maßnahme beinhaltet die für die Umstellung notwendigen technischen Maßnahmen auf Seiten der GUD. Eine zeitliche Aufteilung der Maßnahmen oder eine Teildurchführung ist nicht möglich. Nach aktuellem Planungsstand sind u. a. folgende Einzelmaßnahmen nötig:

- Anbindung der Leitung Rehden-Voigtei an das GUD-Netz in Voigtei sowie Schaffung der technischen Voraussetzungen zur Übernahme des Gases in Voigtei
- Technische Änderungen an der Station Kolshorn
- Verbindung der Lehringen-Kolshorn Leitung mit der Achim-Kolshorn Leitung im Bereich Luttum/ Lehringen
- Qualitätstrennende Maßnahmen im Bereich Kolshorn bis Sophiental

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Sicherstellung der Versorgungssicherheit im L-Gas-Bereich durch Marktraumumstellung, Erfüllung zusätzlicher interner Bestellungen.



## 222-02: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen/ Achim/ Delmenhorst)

### Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	--	--	2017-2020

### Beschreibung der Maßnahme

Die Umstellbereiche „Bremen/ Delmenhorst“ und Achim umfassen die gesamten Netze der genannten Städte mit der Ausnahme des nördlichen Teils vom Netz der wesernetz Bremen GmbH (nördlich der „Lesum“), der über die Station „Bremen Nord“ versorgt wird. Die Planung der Umstellung des Bereiches wird aktuell weiter ausgearbeitet. Es wird insbesondere geprüft, wie das Netz der wesernetz Bremen GmbH in Teilbereiche aufgeteilt werden kann und welche Maßnahmen dazu notwendig sind. Das Netz der SW Achim wird zum Teil über das Bremer Netz versorgt. Die Umstellung des Bereiches Achim erfolgt abgestimmt zur Umstellung des Bremer Netzes.

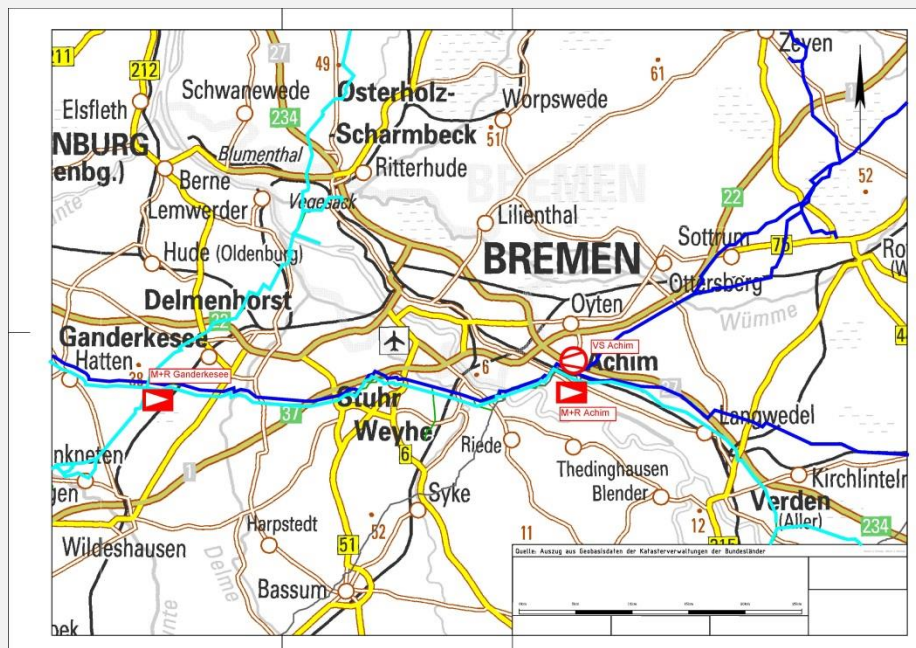
Die an das System der GUD angeschlossenen Stationen der wesernetz Bremen GmbH sowie der SW Delmenhorst sind bereits parallel an eine H-Gas-Leitung angeschlossen. Die Maßnahmen beinhalten die Anbindung der übrigen Stationen sowie Maßnahmen, die ggf. notwendig sind für eine Aufteilung des Bereichs der wesernetz Bremen GmbH für die Umstellung.

Die Maßnahme beinhaltet u. a. die folgenden Komponenten:

- Erweiterung der Stationen Bremen Süd Brinkum, Bremen Dreye, Bremen Süd Bollen, Bremen Ost und Delmenhorst
- Integration der derzeitigen L-Gas-Netzkopplungspunkte zwischen OGE und wesernetz GmbH bzw. OGE und den Stadtwerken Delmenhorst in das GUD-H-Gas-System

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Sicherstellung der Versorgungssicherheit im L-Gas-Bereich durch Marktraumumstellung, Erfüllung zusätzlicher interner Bestellungen.



**223-01: Umstellung auf H-Gas (Bereich: Bremen Nord, Bremerhaven bis Cuxhaven und östlicher Teil des Netzes der EWE Netz)**
**Gasunie Deutschland Transport Services**

<i>Bundesland</i>	<i>Gasqualität</i>	<i>Leitung</i>			<i>Anlagen- leistung</i>	<i>Planerische Inbetriebnahme</i>
		<i>Länge</i>	<i>DN</i>	<i>DP</i>		
NI	L-Gas	--	--	--	--	2021

**Beschreibung der Maßnahme**

Beim Umstellungsbereich „Cuxhaven/ Bremerhaven/ EWE Ost“ soll der nördliche Bereich umgestellt werden, der von Ganderkesee aus über die Leitung ETL-02 (Ganderkesee-Bremen) und ETL-03 (Bremen-Bremerhaven) sowie ETL-69 (Bremerhaven-Cuxhaven) versorgt wird. Der Bereich beinhaltet den nördlichen Teil des Netzes der wesernetz Bremen GmbH und reicht über Bremerhaven bis Cuxhaven an der Elbmündung. Der östliche Teil des Netzes der EWE wird über eine Leitung der EWE (Querung der Weser mit Düker) und über die GTG Nord-Station Heerstedt, die an diesem nördlichen Systemabschnitt liegt, versorgt. Dieser Bereich des Netzes der EWE gehört daher auch zu dem Umstellungsbereich.

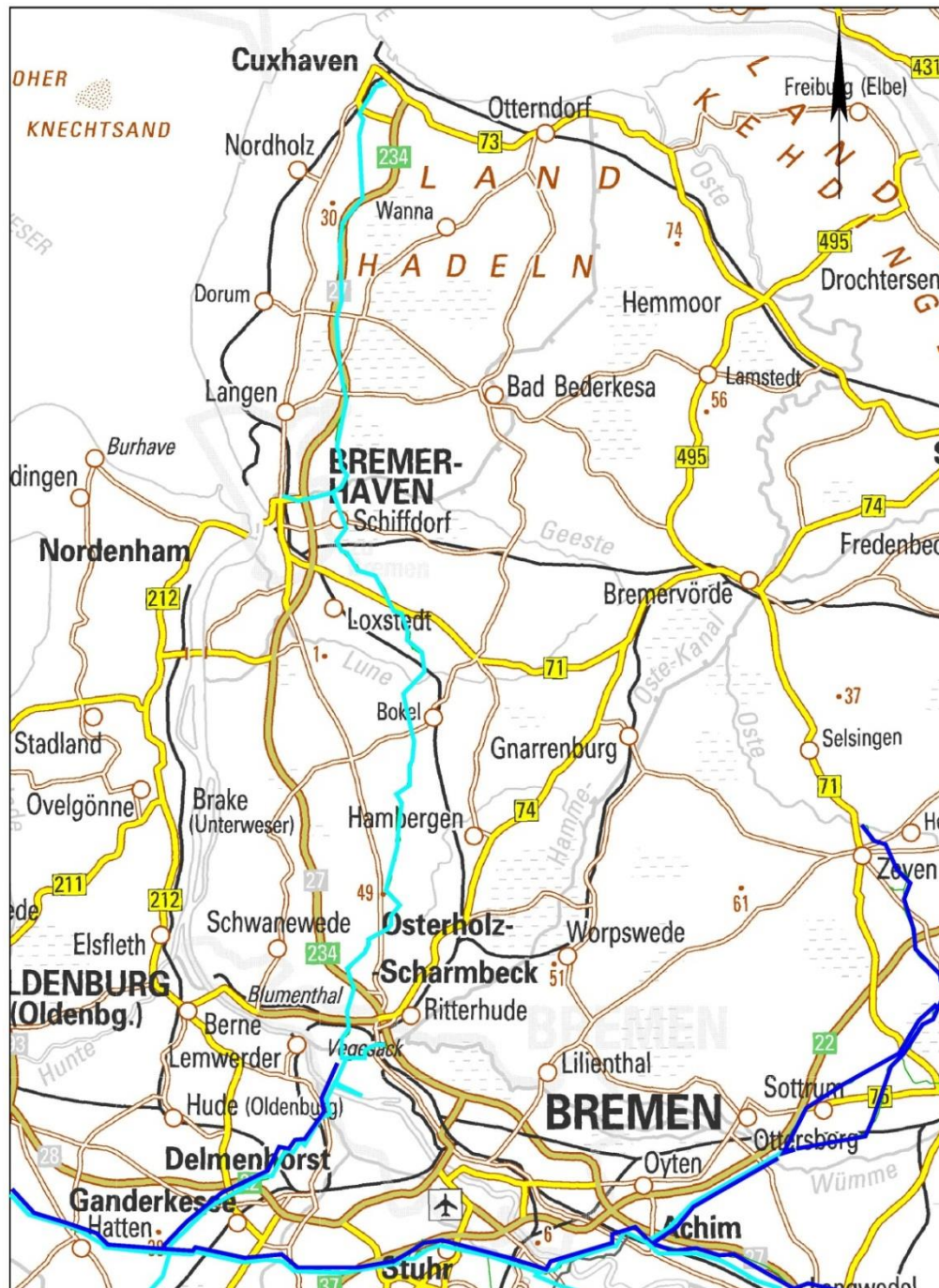
Die Planung der Umstellung des Bereiches befindet sich in einer frühen Phase. Zu untersuchen ist insbesondere die zukünftige Einbindung des EWE-Netzteils in das zukünftige H-Gas-Netz sowie Möglichkeiten zur Aufteilung des Bereichs in der Umstellungsphase.

Die zur Umstellung des Bereiches notwendige Maßnahme beinhaltet die folgenden Komponenten an den verschiedenen Standorten:

- Schaffung der technischen Voraussetzungen für die Umstellung des Bereiches Bremen bis Cuxhaven
- Modifikation der Station Ganderkesee
- Sicherstellung der H-/ L-Gas-Trennung

**Begründung der Maßnahme**

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: Sicherstellung der Versorgungssicherheit im L-Gas-Bereich durch Marktraumumstellung, Erfüllung zusätzlicher interner Bestellungen.



Quelle: Auszug aus Geobasisdaten der Katasterverwaltungen der Bundesländer	
Übersichtskarte	
0 km	20 km
40 km	60 km
80 km	100 km
120 km	160 km
180 km	200 km

## 224-02: GDRM-Anlage Nordlohne und Verbindungsleitung

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	0,3 km	200	84	115.000 m³/h	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Wardenburg-Werne und der Leitung Bremen-Osnabrück sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

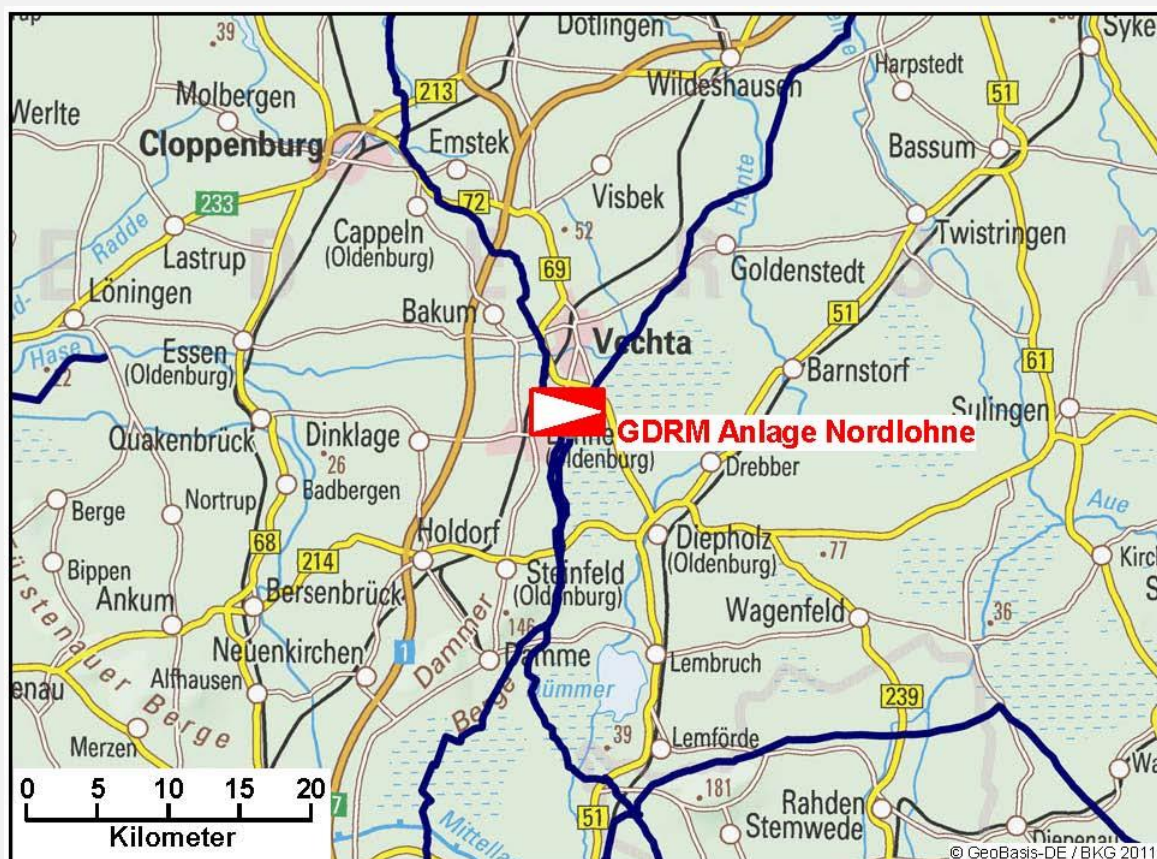
Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen südlich Vechta.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Osnabrück, Teutoburger Wald 4, Teutoburger Wald 6.



## 225-02: GDRM-Anlage Legden und Verbindungsleitung

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,3 km	200	84	150.000 m³/h	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Rysum-Werne und der Leitung Bentheim-Dorsten sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

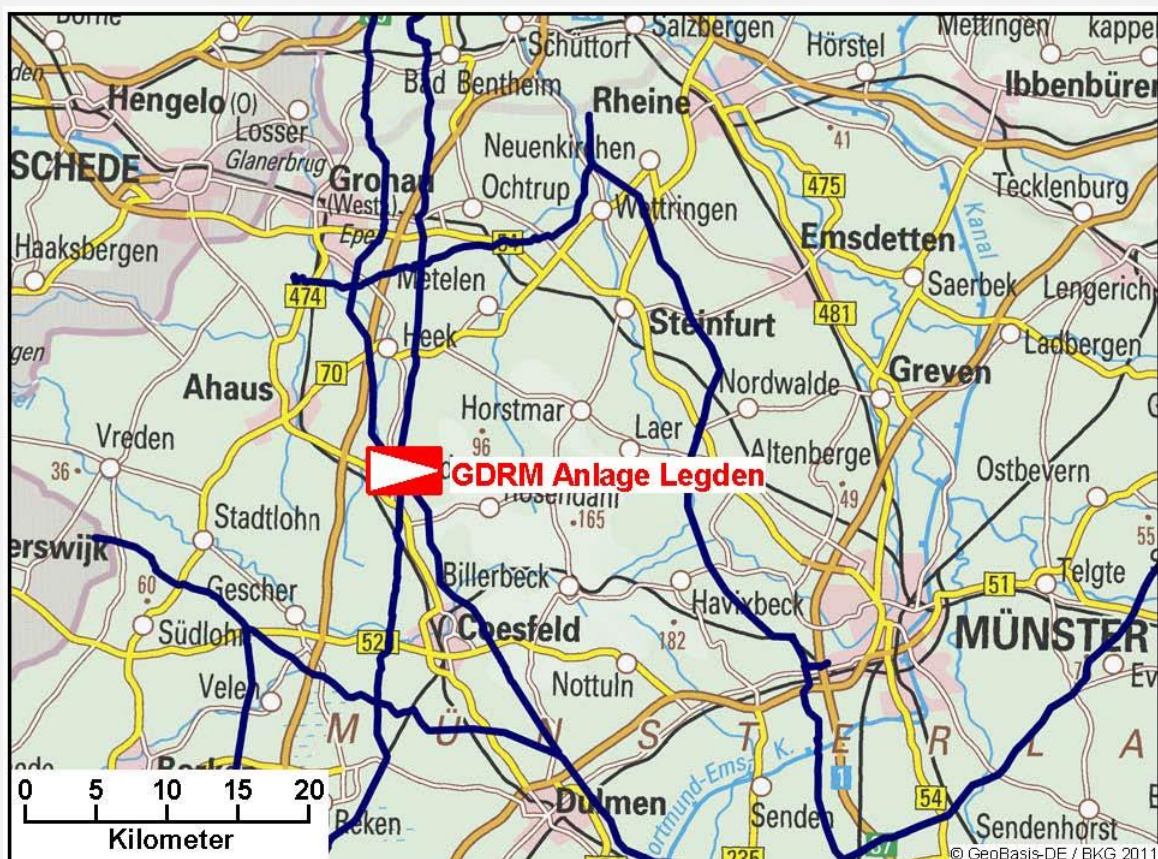
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen nördlich von Coesfeld.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Marl.



## 226-02: GDRM-Anlage Rechtenbach und Verbindungsleitung

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	0,2	300	100	250.000 m³/h	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen Lauterbach-Scheidt, Frankfurter Leitung, Leitung Weidenhausen-Gießen, der neu zu errichtenden Leitung Weidenhausen-Gießen sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

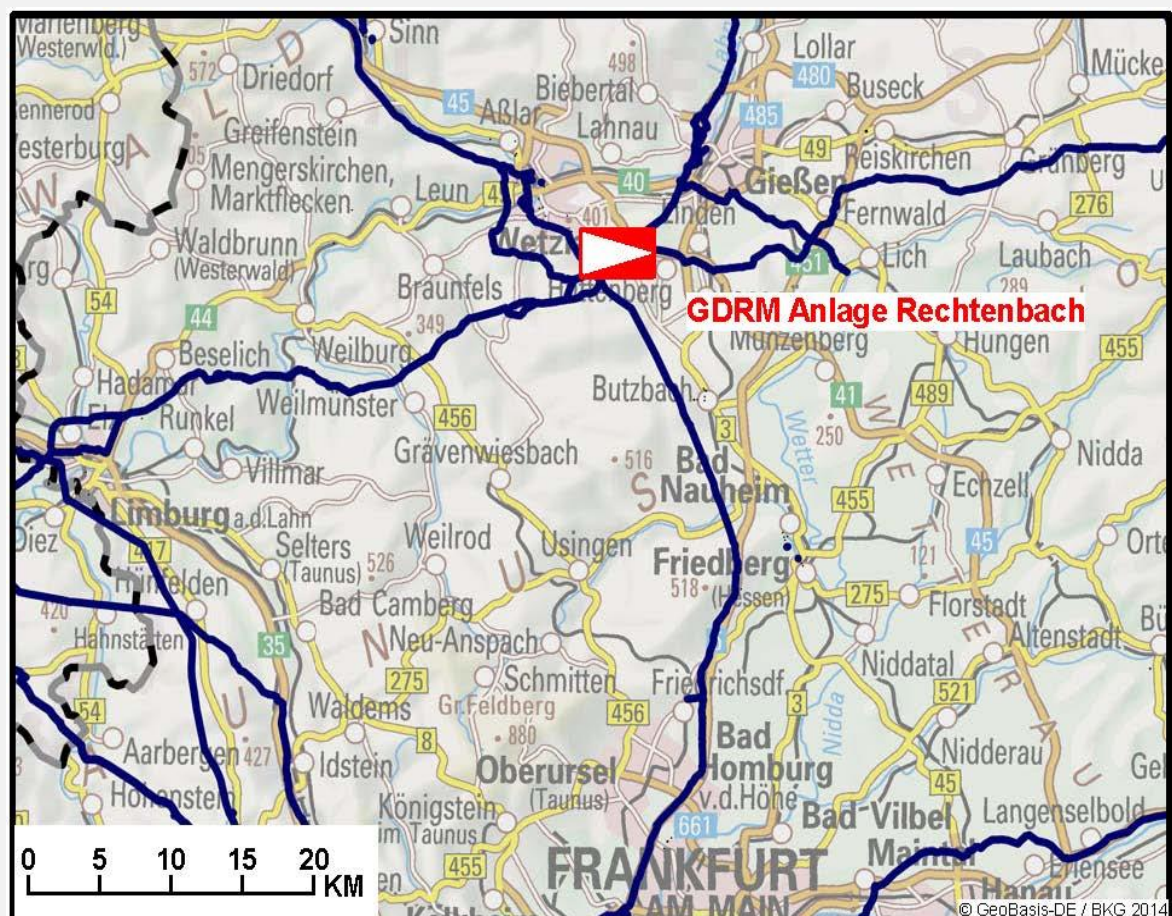
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südwestlich von Gießen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Frankfurt.



## 227-02: GDRM-Anlage Marburg und Verbindungsleitung, sowie eine neue Leitung

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	2,5 km	300	16	30.000 m³/h	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Werne-Schlüchtern und der Leitung Großseelheim-Marburg, der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung, sowie einer neuen Anbindungsleitung.

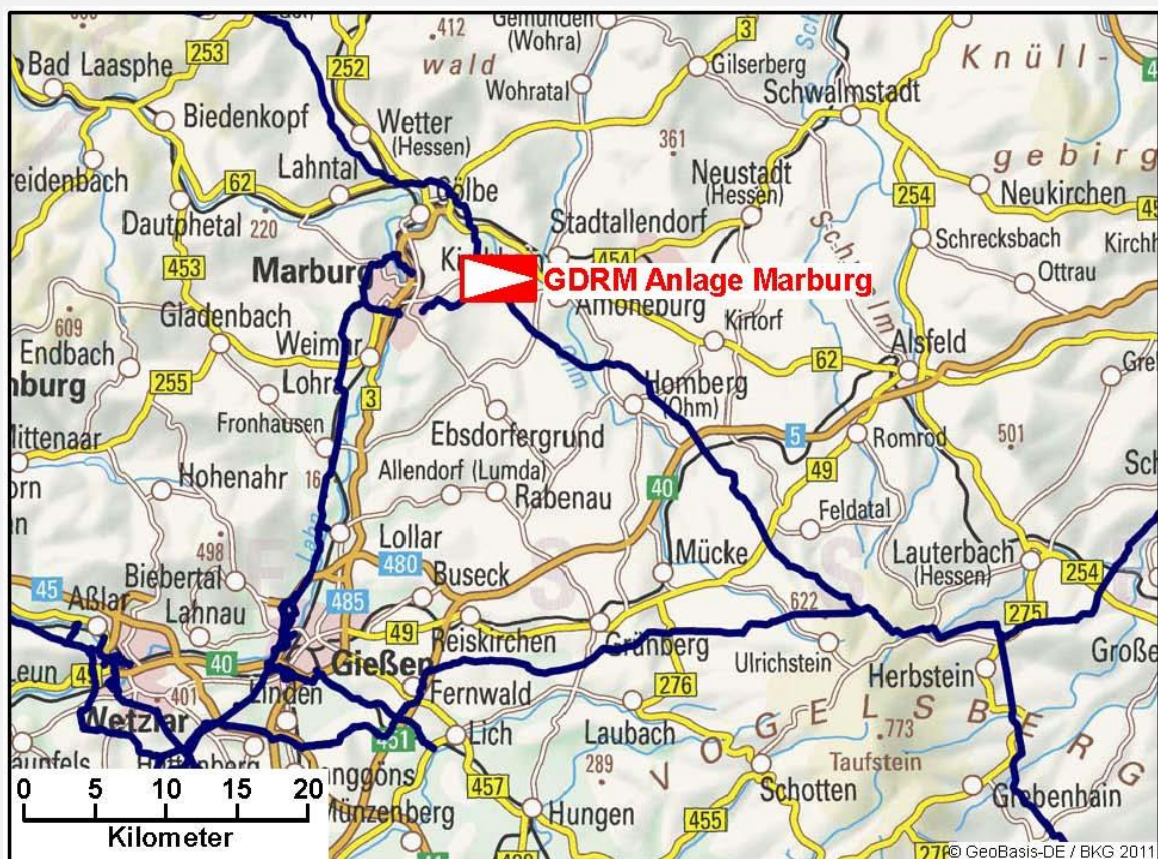
Die Maßnahme befindet sich in Hessen östlich von Marburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Frankfurt.



## 228-02: GDRM-Anlage Hilter und Verbindungsleitung

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NS	L-Gas	0,4 km	300	84	115.000 m³/h	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Wardenburg-Werne und der Leitung in Richtung Osnabrück sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

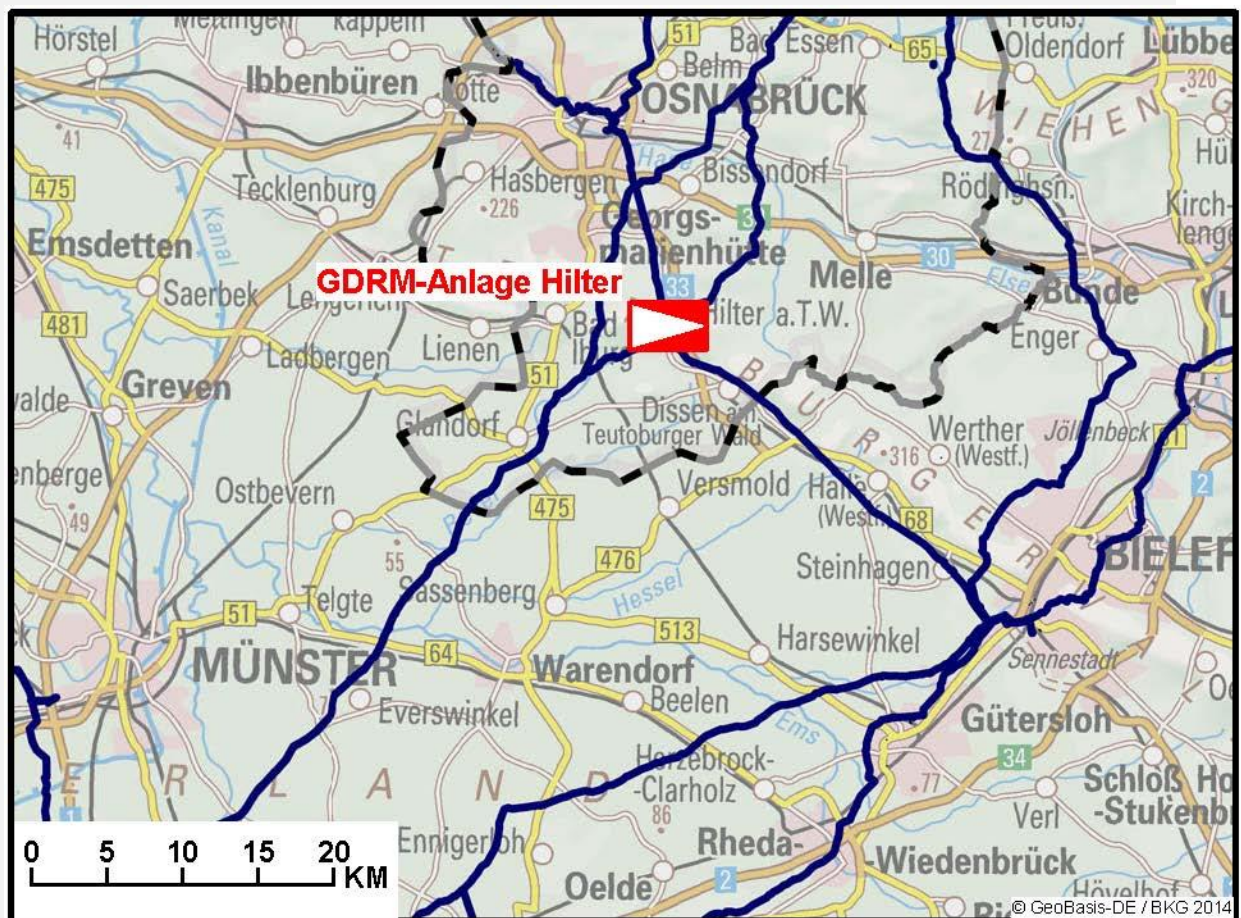
Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen südlich von Osnabrück.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Osnabrück, Teutoburger Wald 4, Teutoburger Wald 6.



## 230-01: Umstellung des Netzgebietes Hüthum auf H-Gas

### Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	1 km	--	--	--	Q2/2017

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung des Netzgebietes Rees-Anholt-Isselburg [Nr. 5 Hüthum; Kennung HÜT-01] von L- auf H-Gas. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Zur Aufspeisung des Netzgebietes mit H-Gas sind zwei lokale Verbindungen zwischen Regionalsystemen zu erstellen. Zusätzlich ist das umzustellende Netzgebiet von dem verbleibenden L-Gas-Gebiet zu trennen. Im Rahmen der Maßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation am Standort Rees (Empel) erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für Q2/2017 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der bedarfsauslösende Faktor ist die Marktraumumstellung Hüthum.



**300-01: VDS Schatteburg (gemäß Netzausbauvorschlag der FNB)**
**Gasunie Deutschland Transport Services**

<i>Bundesland</i>	<i>Gasqualität</i>	<i>Leitung</i>			<i>Anlagenleistung</i>	<i>Planerische Inbetriebnahme</i>
		<i>Länge</i>	<i>DN</i>	<i>DP</i>		
NI	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 6 MW	2020

**Beschreibung der Maßnahme**

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit zwei Verdichtereinheiten, von denen eine Einheit als Standby vorgesehen ist.

Die Station ist geplant zur Verdichtung von H-Gas

- in West-Ost Richtung vom Importpunkt Oude Statenzijl (NL) und dem Speicher Uelsen und
- in Ost-West Richtung zum Speicher Uelsen, der Station Oude Statenzijl sowie in die Leitung 31 (Bunder Tief-Emsbüren).

Die Station befindet sich in Niedersachsen südlich von Leer in der Gemeinde Rhaderfehn im Landkreis Leer am Kreuzungspunkt verschiedener Leitungssysteme der GUD.

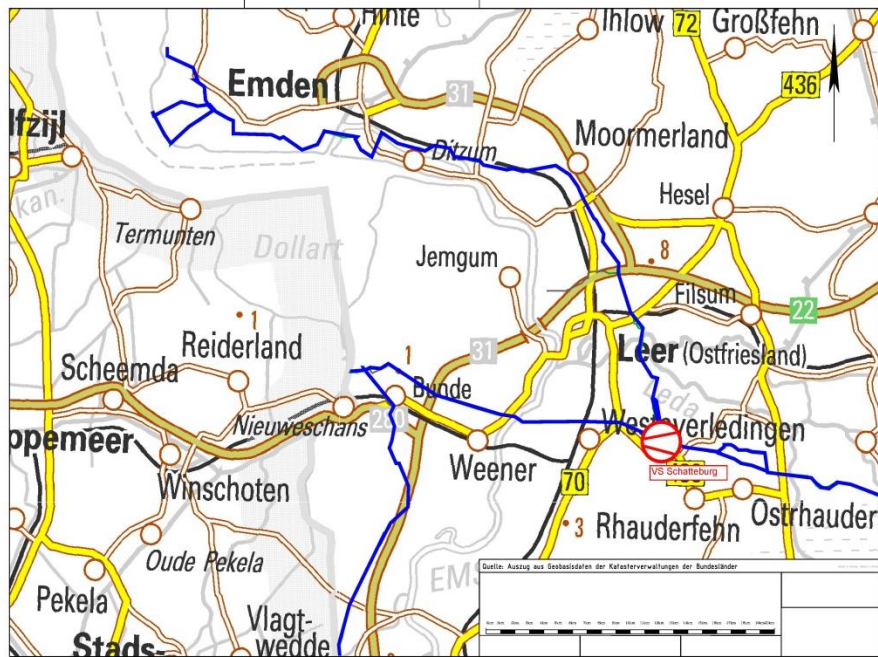
Der Standort bietet die Option die Exportleistung in Richtung Niederlande durch den Bau einer Loop-Leitung zwischen dem Verdichterstandort und Bunder-Tief erheblich zu erhöhen.

Im Rahmen der Machbarkeitsstudie sowie der weiteren Planung der L-H-Gas-Umstellung wird geprüft, ob ggf. teilweise die vorhandene L-Gas-Verdichterstation in Folmhusen genutzt werden kann.

**Begründung der Maßnahme**

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- (West-Ost) Erhöhter Importbedarf aus den Niederlanden ab 2020 durch die L-H-Gas-Umstellung (H-Gas-Quellenverteilung)
- (Ost-West) H-Gas-Versorgung von Umstellungsbereichen (L-Gas) auf der Leitung 31 (Bunder-Tief-Emsbüren)



### 300-02 Einbindung der VDS Folmhusen im H-Gas (gemäß Änderungsverlangen der BNetzA)

#### Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas/H-Gas	--	--	--	--	2020

#### Beschreibung der Maßnahme

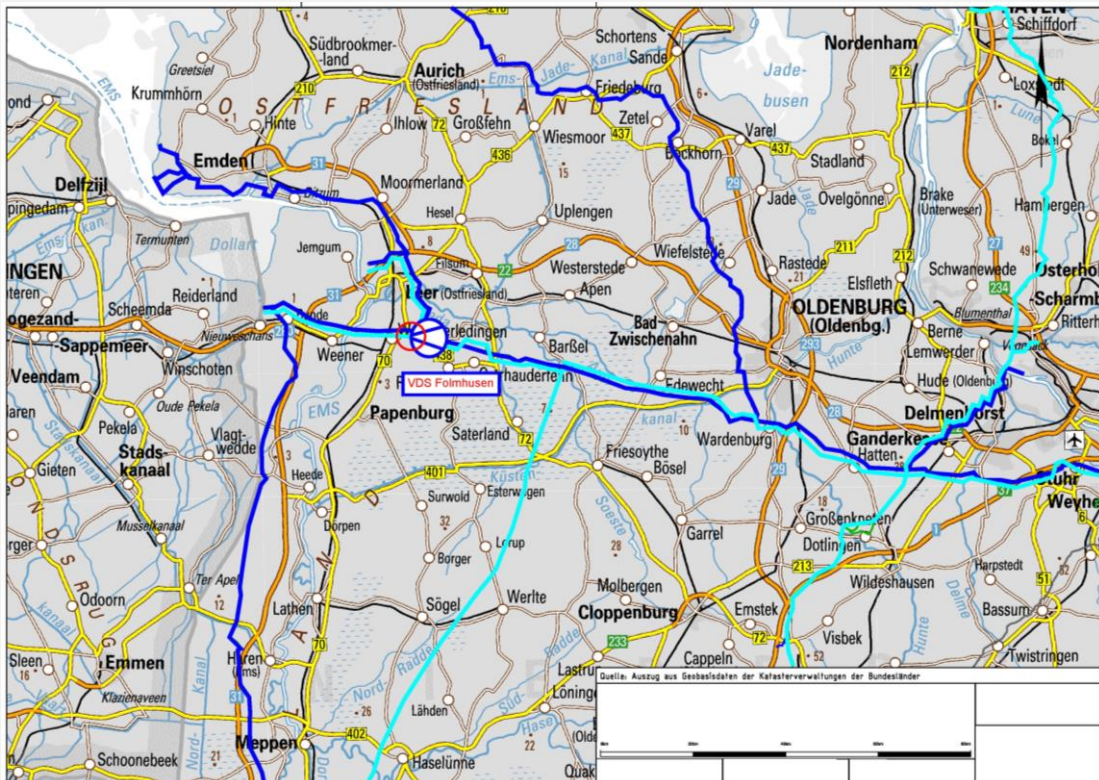
Ziel der Maßnahme ist es, die vorhandene Verdichterstation in Folmhusen – insbesondere die neue Verdichtereinheit E3 – im H-Gas System zur Verdichtung in West-Ost-Richtung nutzen zu können. Dazu muss eine Verbindung eines Saugheaders an die 24“-Leitung von Oude Statenzijl H/Bunder-Tief hergestellt werden. Zusätzlich ist ein Tausch der 24“- und 30“-Leitungen zwischen Folmhusen und Wardenburg (funktional zwischen den H- und L-Gas Systemen) nötig.

Die bereits vorhandene Infrastruktur im betroffenen Gebiet besteht im Wesentlichen aus der Verdichterstation Folmhusen, mit der im Jahr 2013 in Betrieb genommenen Verdichtereinheit E3 (7,5 MW) sowie zwei parallelen Leitungen (1 x 30“ und 1 x 24“) zwischen Oude Statenzijl und Ganderkesee, wobei die 30“-Leitung derzeit für den L-Gas-Transport und die 24“-Leitung für den H-Gas-Transport eingesetzt ist. Beide Leitungen sind für einen maximalen Betriebsdruck von 70 bar ausgelegt. Durch die Initiierung der L-H-Gas-Umstellung im Versorgungsgebiet der GUD wird das L-Gas-System mittelfristig entlastet. Dadurch besteht die Möglichkeit, die 30“-Leitung auf dem Teilabschnitt zwischen Folmhusen und Wardenburg in das H-Gas-System und die 24“-Leitung entsprechend in das L-Gas-System zu integrieren sowie die Verdichtereinheit E3 in Folmhusen im H-Gas-System zu nutzen. Der Leitungstausch erhöht die Kapazitäten im H-Gas-System in West-Ost und Ost-West-Richtung. Der Transport West-Ost wird durch die Einbindung der Verdichterstation Folmhusen weiter gesteigert.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- (West-Ost) Erhöhung der H-Gas-Importleistung aus den Niederlanden oder alternativ Erhöhung der Einspeisekapazität des Speichers Uelsen.
- (Ost-West) H-Gas-Versorgung von Umstellungsbereichen (L-Gas) auf der Leitung 31 (Bunder-Tief - Emsbüren)



Hinweis zur Darstellung in der Karte: L-Gas-System in Türkis, H-Gas-System Blau

### 301-01: Überspeisung Embsen

#### Gasunie Deutschland Transport Services

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	H-Gas	--	--	--	--	2020

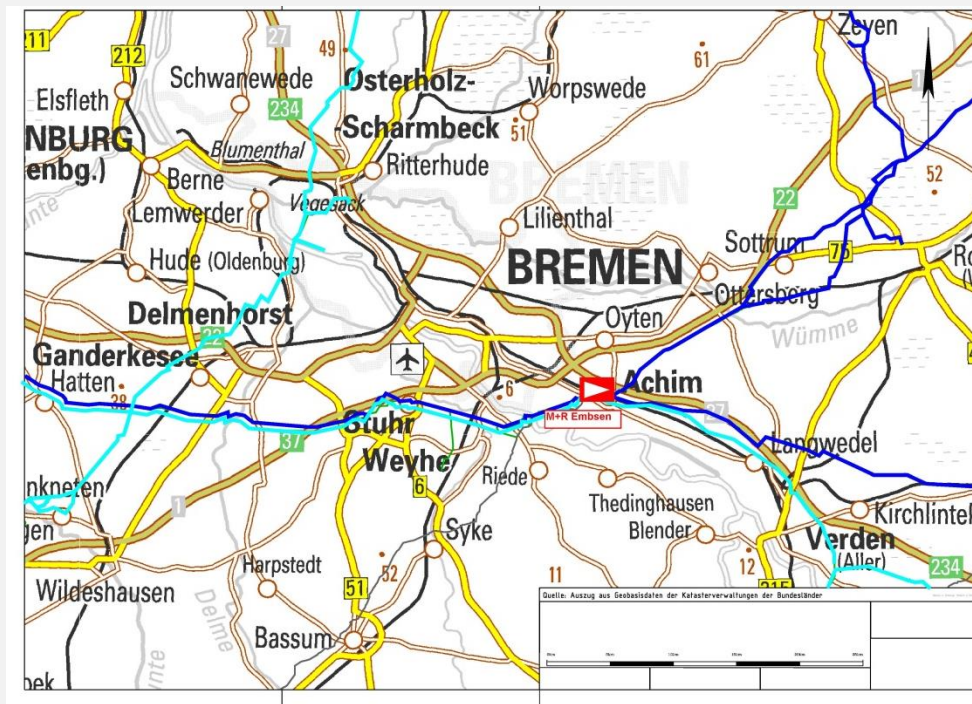
#### Beschreibung der Maßnahme

Erweiterung der Überspeiseleistung aus der NEL auf der Station Embsen/ Achim (südöstlich von Bremen).

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Übernahme erhöhter Leistungen aus der NEL/ Greifswald (H-Gas-Quellenverteilung),
- Erhöhung der Austauschmöglichkeiten im Marktgebiet GASPOOL



## 302-01: Ltg. Datteln-Herne

### Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	23 km	600	70	--	2020

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendiger technischen Einrichtungen. Die geplante Leitung zwischen Ochtrup und Bochum dient sowohl dem Netzanschluss eines Kraftwerks als auch der Netzverstärkung. Es ist davon auszugehen, dass Teile der Anschaffungs- und Herstellungskosten im Rahmen eines Baukostenzuschusses vom Anschlussnehmer geleistet werden. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Die Leitungstrasse schließt an das bestehende Leitungsnetz auf dem Gebiet der Stadt Datteln westlich von Hachhausen an und verläuft durch den Kreis Recklinghausen entlang der westlichen und südlichen Stadtgrenze von Oer-Erkenschwick sowie der nördlichen Stadtgrenze von Recklinghausen. Im Anschluss schwenkt die Trasse nach Süden und erreicht nach weiterem Verlauf im Randbereich der Städte Herten und Recklinghausen die Emscher. Die Querung der Emscher und des Rhein-Herne-Kanals erfolgt unmittelbar vor Erreichen des Kraftwerksstandorts im Gebiet der Stadt Herne. Der Leitungsverlauf ist geprägt von der hohen Bebauungsdichte und intensiven Flächennutzung des nördlichen Ruhrgebiets. Die Inbetriebnahme ist für 2020 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist die Schaffung der Ausspeisekapazitäten für das GuD-Kraftwerk Herne (BNetzA ID BNAP125).



### 303-01: Ltg. Deggendorf-Plattling

#### bayernets

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	12 km	300	70	--	07/2017

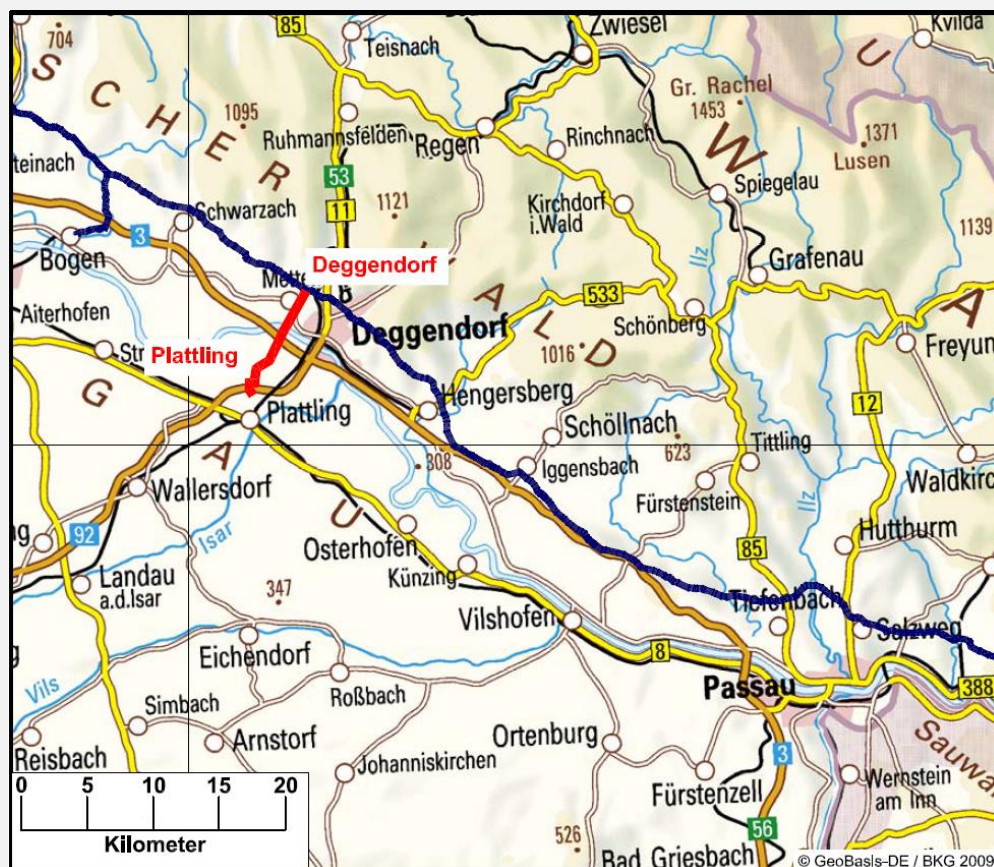
#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um ein Leitungsneubauvorhaben inklusive aller notwendigen technischen Einrichtungen. Die Maßnahme befindet sich in Bayern. Die Leitungstrasse beginnt an der MEGAL Bis bei Berg (Deggendorf), verläuft durch den Landkreis Deggendorf und endet im Gemeindegebiet Plattling. Der Leitungsverlauf ist geprägt von landwirtschaftlichen Flächen und einer Kreuzung der Donau. Im Rahmen der Maßnahme ist die Errichtung einer neuen Gasdruckregel- und Messanlage am Leitungsanfang erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für Juli 2017 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

- Anschluss von großen Letztverbrauchern (Industriebetriebe und Kraftwerke) an das deutsche Fernleitungsnetz
- Vermeidung von Teilnetz-Bildung



### 304-01: Reversierung West-Ost MEGAL VDS Waidhaus

#### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	--	12/2018

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um Erweiterungen der bestehenden Verdichterstation und Mess- und Regelanlage der MEGAL am Grenzübergangspunkt Waidhaus. Das Vorhaben beinhaltet alle technischen Maßnahmen, die für die Einrichtung einer Flussumkehr von Deutschland in die Tschechische Republik erforderlich sind. Die resultierenden Ausspeisekapazitäten der GRTgaz Deutschland und der OGE können auf unterbrechbarer Basis angeboten werden.

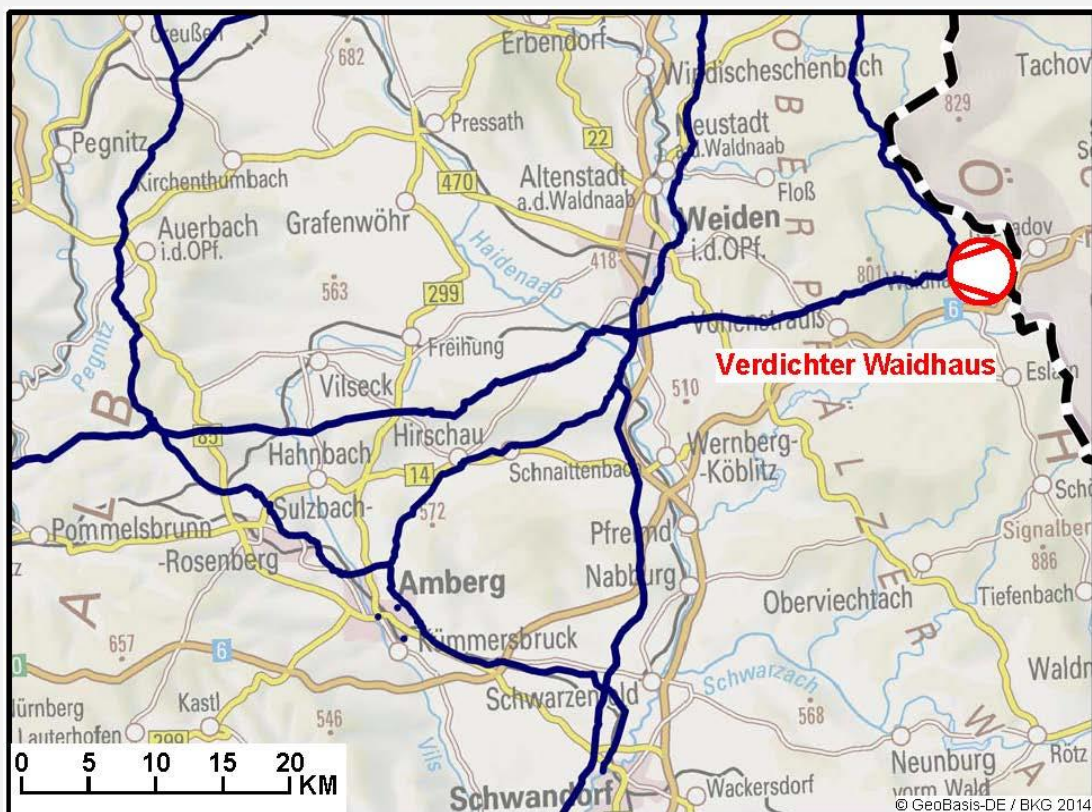
Die Anlage befindet sich in Waidhaus in Bayern. Waidhaus ist ein Markt im Oberpfälzer Landkreis Neustadt an der Waldnaab an der Grenze zur Tschechischen Republik.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Schaffung der Möglichkeit, Erdgas aus dem Marktgebiet NetConnect Germany nach Zentral- und Osteuropa zu transportieren.



### 305-01: Reversierung TENP

#### Fluxus TENP/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BW	H-Gas	--	--	--	--	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

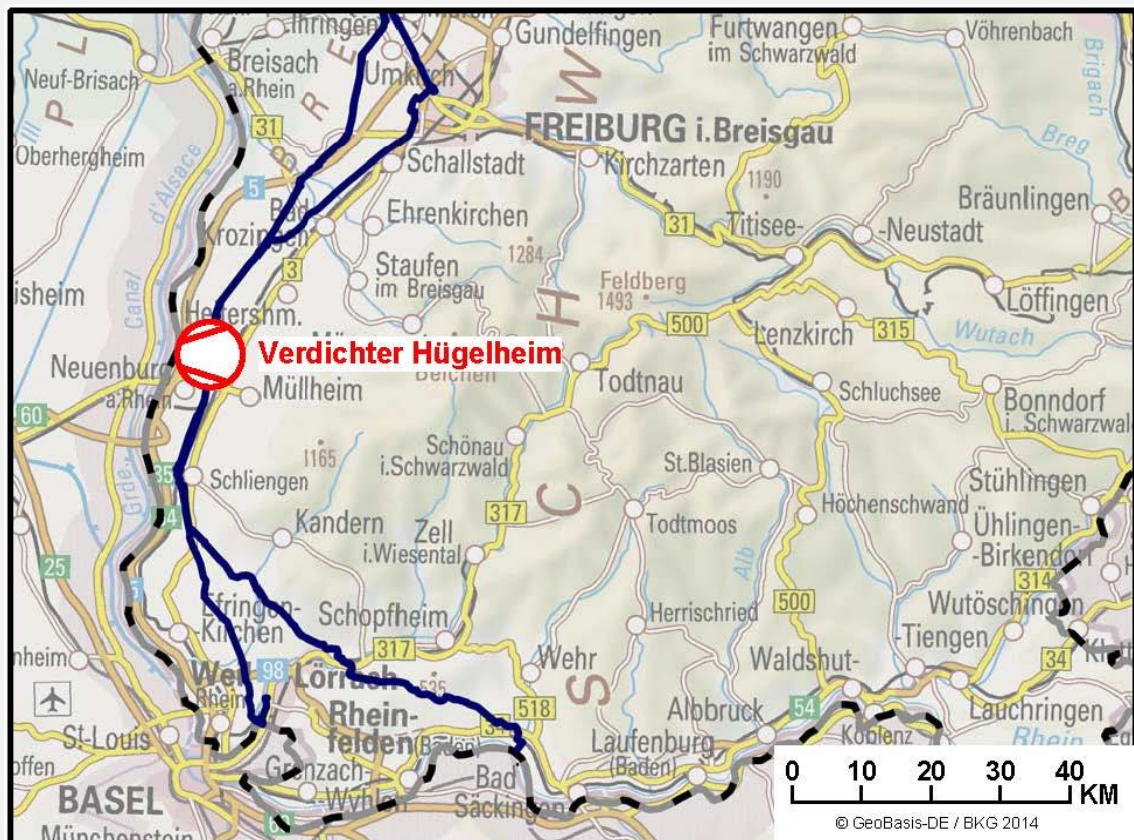
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Süd-Nord-Reversierung der Verdichterstation Hügelsheim sowie die Errichtung einer Deodorierungsanlage nahe der deutsch-schweizerischen Grenze.

Die Reversierung der Verdichterstation dient dem Abtransport von aus der Region Süd/ Südost kommenden zusätzlichen Gasmengen, die gemäß H-Gas-Quellenverteilung (vgl. Kapitel 6, „Entwicklung der H-Gas-Versorgung“) am GÜP Wallbach bereitgestellt werden. Durch den Bau der Deodorierungsanlage wird das evtl. aus Frankreich über die Schweiz kommende odorisierte Gas den deutschen Gasbeschaffenheitsstandards (DVGW-G 260) angepasst.

Die technische Notwendigkeit weitere TENP-Verdichterstationen zu reversieren wird im Rahmen der ausstehenden dynamischen Analysen in der FEED (Front-End Engineering Design) geprüft. Die Maßnahme erfolgt in Baden-Württemberg. Die Inbetriebnahme ist bis Ende 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Der wesentliche bedarfsauslösende Faktor ist: Zusätzlicher Importbedarf gemäß H-Gas-Quellenverteilung.



### 306-01: GDRM-Anlage Epe

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	500.000 m³/h	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

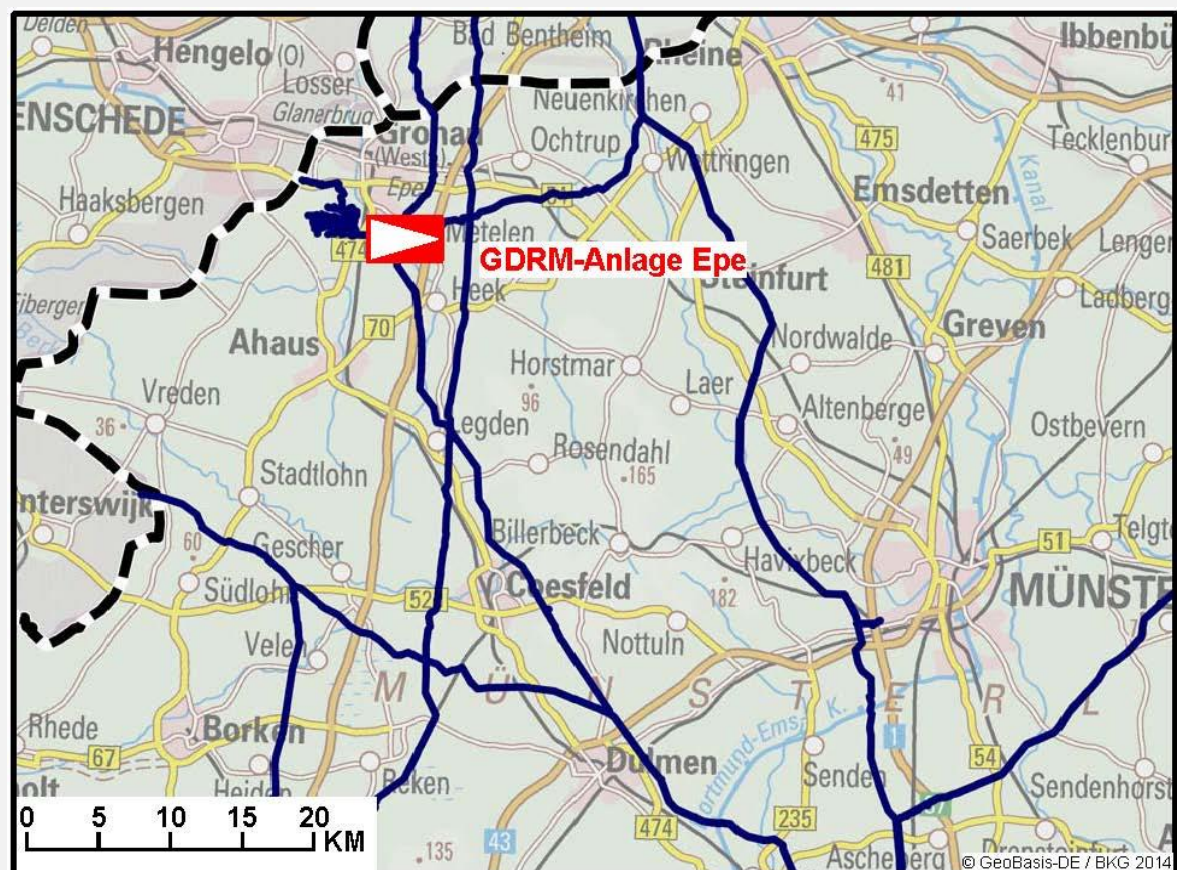
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen Epe-Legden und Rysum-Werne. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen südlich der Stadt Gronau.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 307-01: GDRM-Anlage Mittelbrunn

#### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	H-Gas	--	--	--	2.000.000 m³/h	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

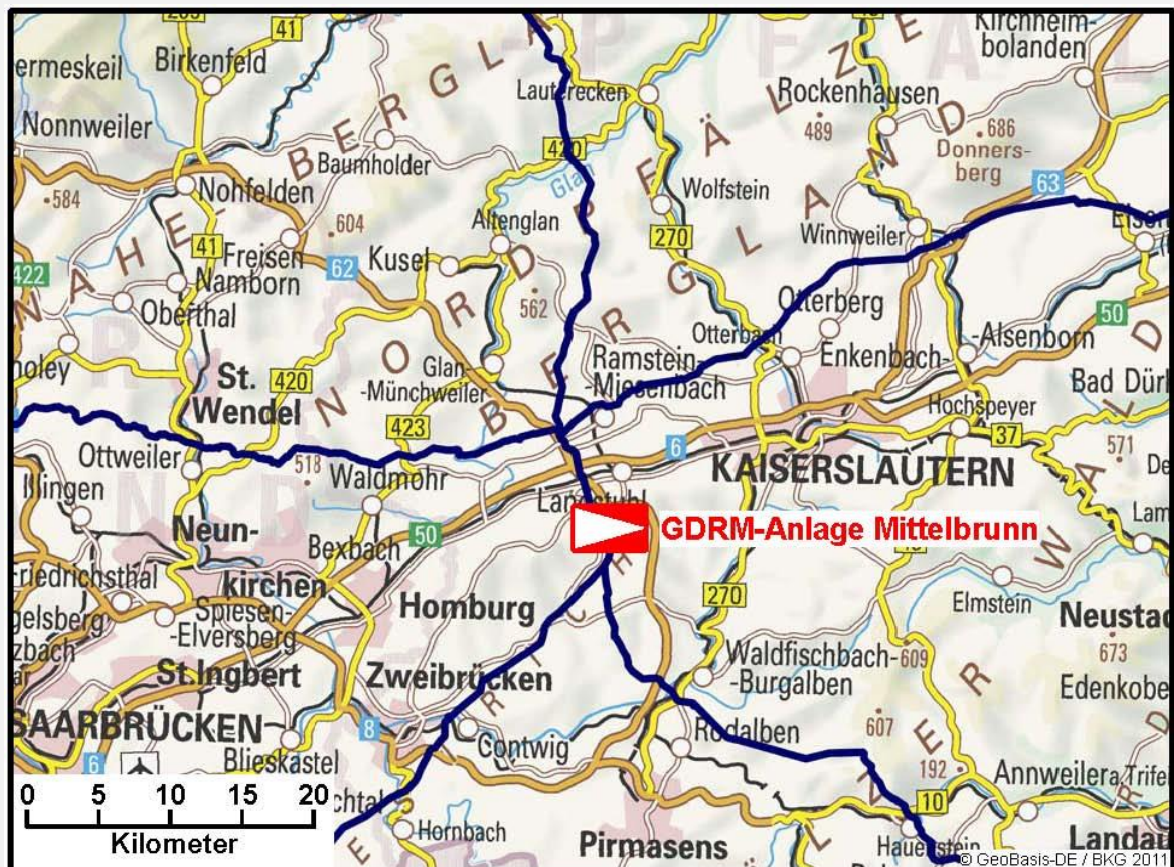
Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Erweiterung der GDRM-Anlage zur Erhöhung der bidirektionalen Überspeisemöglichkeiten zwischen den Leitungen MEGAL und TENP. Die GDRM-Anlage befindet sich in Rheinland-Pfalz in der Nähe von Kaiserslautern.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw und L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 308-01: GDRM-Anlage Gernsheim

#### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	1.650.000 m³/h	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage Gernsheim für die Überspeisung von Gasmengen aus Scheidt in Richtung MEGAL.

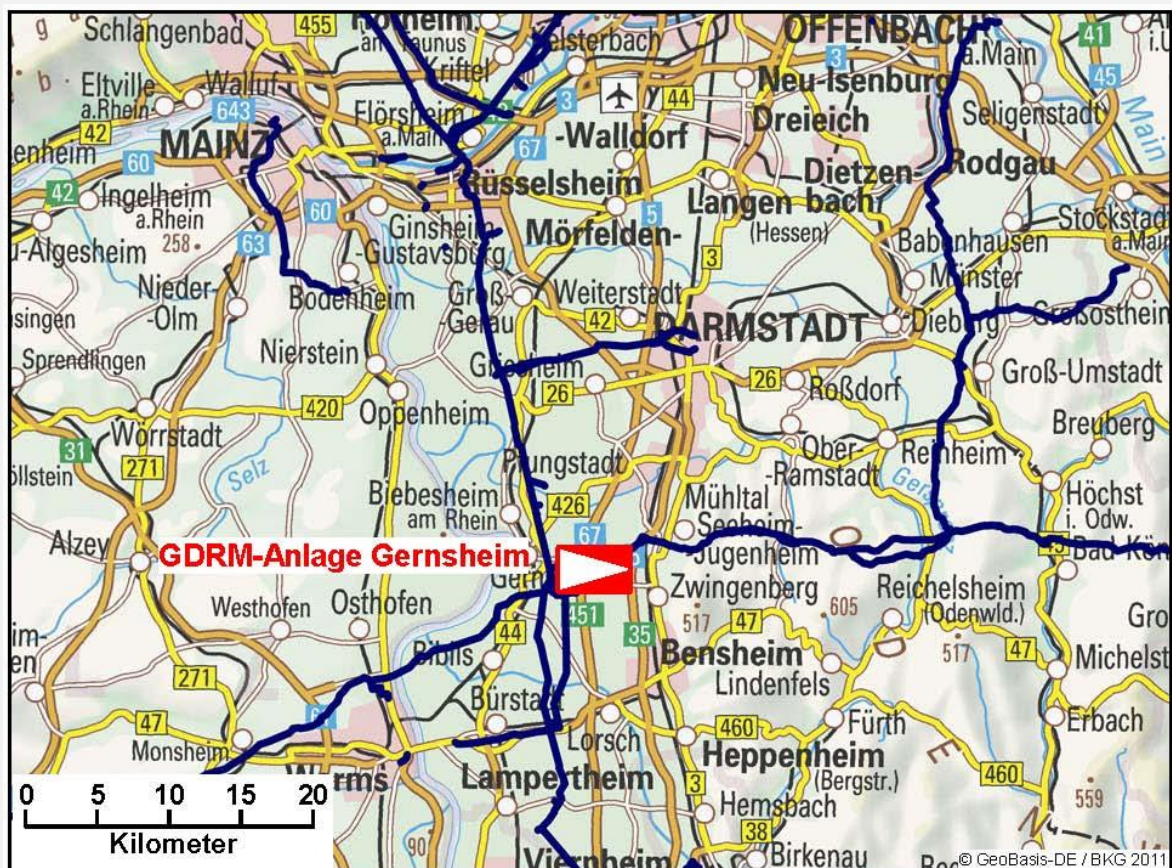
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Darmstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Erhöhung der Überspeisekapazität OGE mit bayernets/ terranets bw.



### 309-01: VDS MEGAL Rimpar

#### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	--	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der VDS MEGAL Rimpar für den Fahrweg in Richtung Sannerz.

Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 310-01: GDRM-Anlage Reichertsheim

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	1.000.000 m <sup>3</sup> /h	12/2020

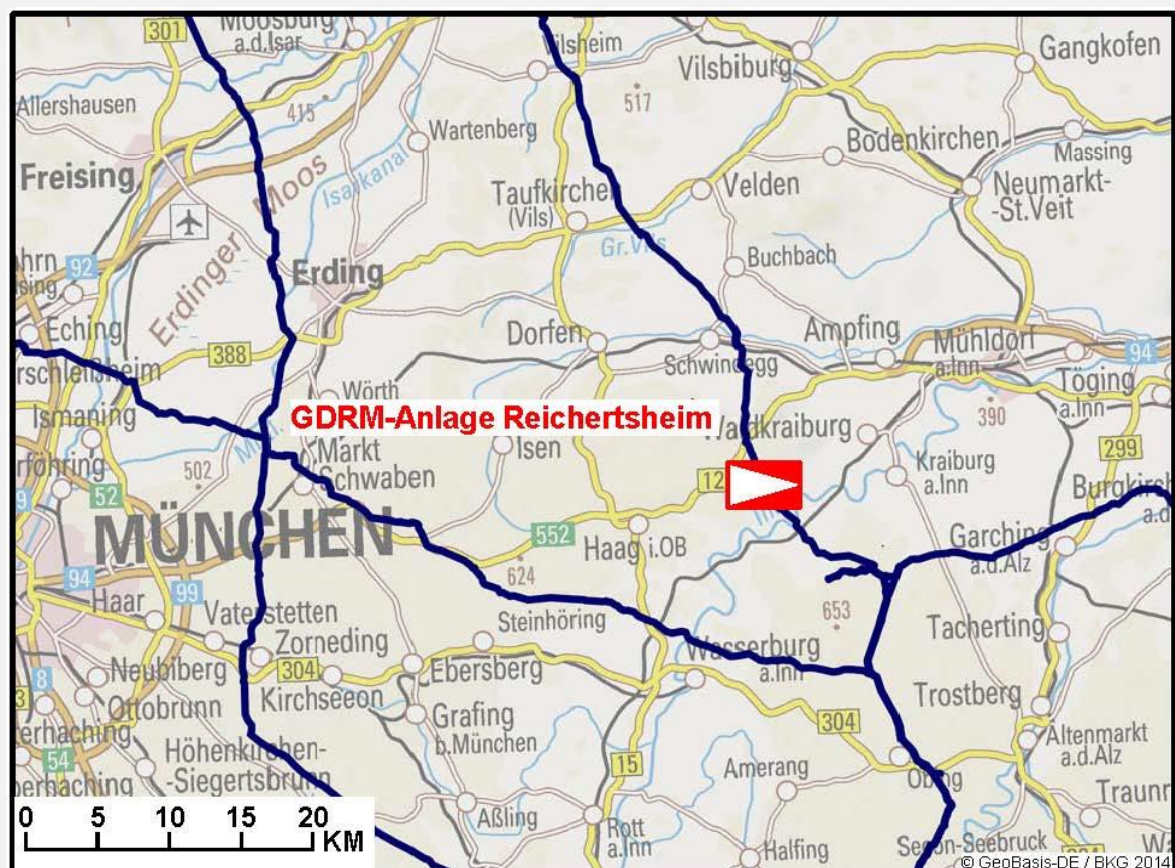
#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen von der Leitung MONACO I in die Leitung Arresting-Bierwang. Die Maßnahme befindet sich in Bayern, östlich von München, im Landkreis Mühldorf am Inn.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:  
 Erhöhung der Überspeisekapazitäten OGE mit bayernets.



### 311-01: Ltg. Schlüchtern-Rimpar

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	84	--	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um eine Druckanhebung auf einem kurzen Teilstück der Leitung Schlüchtern-Rimpar von 80 auf 84 barg. Dadurch wird der durchgängige Betrieb der o. g. Leitung mit 84 barg ermöglicht. Die Maßnahme dient zur Erhöhung der Überspeisemöglichkeiten von der MEGAL in Richtung Norden für die L-H-Gas-Umstellung. Die Maßnahme befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:  
 L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 312-01: VDS MEGAL Rimpar

#### GRTgaz Deutschland/ Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
BY	H-Gas	--	--	--	(2+1) x 13 MW	12/2023

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit drei Verdichtereinheiten. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Erhöhung der Überspeisemöglichkeiten von der MEGAL in Richtung Norden für die Umstellungsbereiche im Raum Bonn.

Die Verdichterstation befindet sich in Bayern in der Nähe von Würzburg.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 313-01: VDS St. Hubert

#### Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	H-Gas	--	--	--	(1+1) x 13 MW	12/2023

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer Verdichterstation mit zwei Verdichtereinheiten. Die Maßnahme ist vorgesehen zur Verdichtung von Mengen aus der ZEELINK in die Leitung Elten-Paffrath (NETG) für die Umstellungsbereiche im Raum Köln.

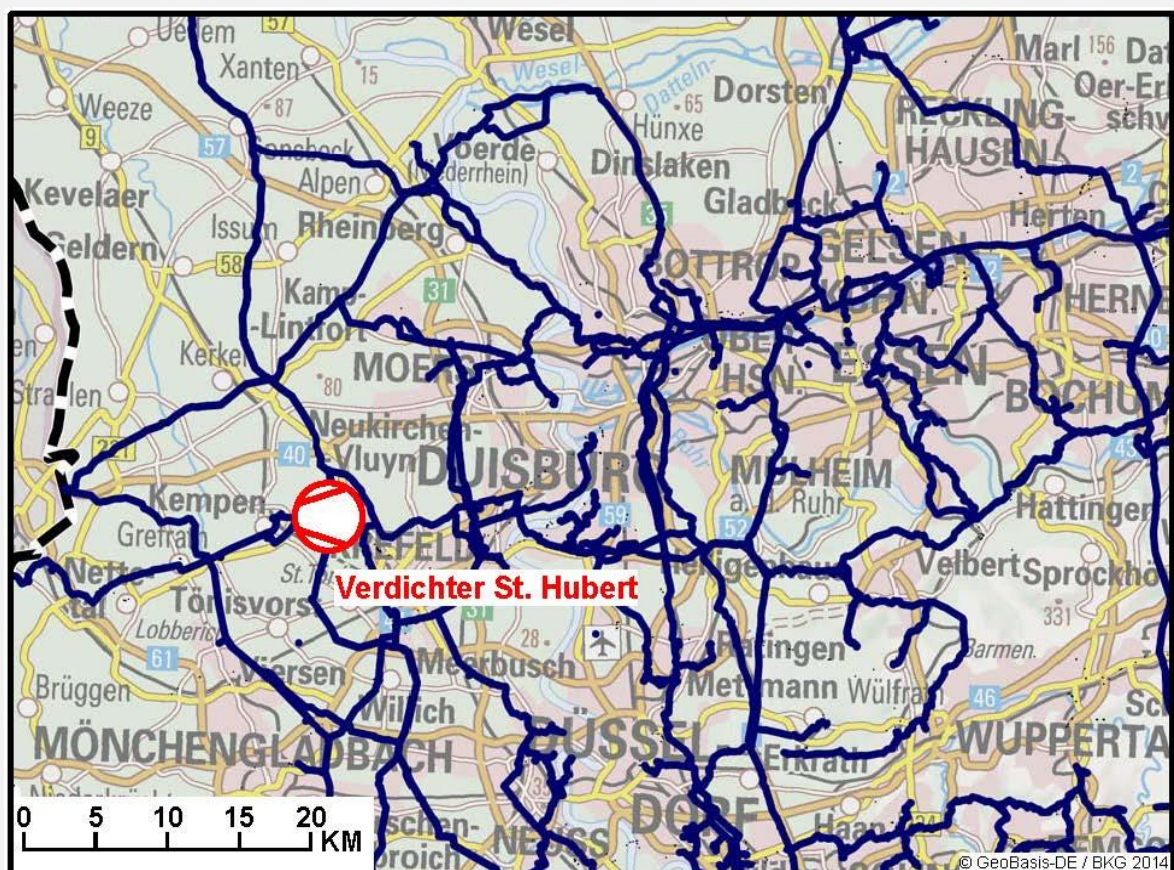
Die Verdichterstation befindet sich in Nordrhein-Westfalen nordwestlich von Krefeld, im Stadtteil St. Hubert der Stadt Kempen.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 314-01: GDRM-Anlage Leeheim

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	H-Gas	--	--	--	50.000 m³/h	12/2025

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Überspeisung von Gasmengen von der Leitung Porz-Scheidt in die Main-Neckar-Leitung und damit zur Erhöhung der Überspeisemöglichkeiten in Richtung Süden für die L-H-Gas-Umstellung.

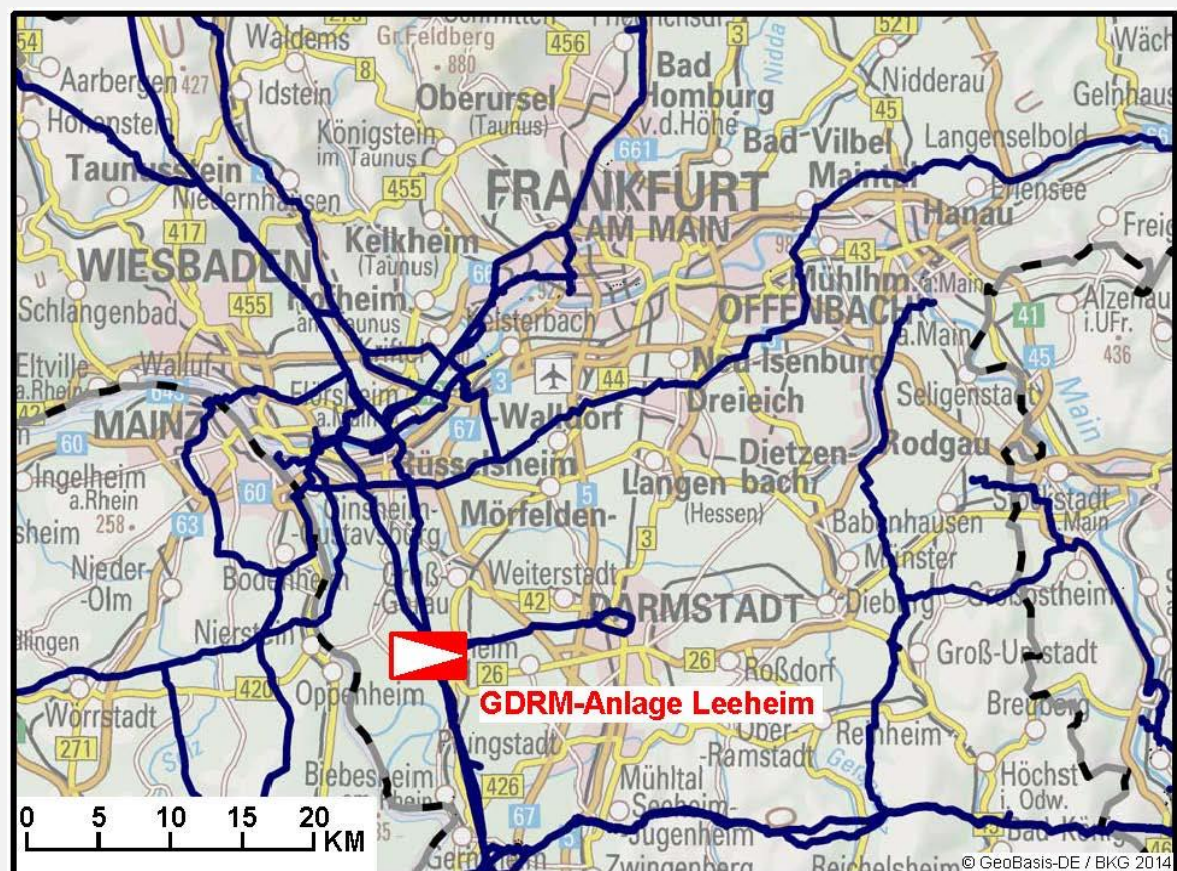
Die Maßnahme befindet sich in Hessen, westlich von Darmstadt im Stadtteil Leeheim der Stadt Riedstadt.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2025 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete.



### 320-01: Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 auf H-Gas

#### Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	1 km	100	25	--	2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die notwendigen Anpassungen des Transportsystems zur Umstellung des Netzgebietes Bergheim 1 [Nr. 24; Kennung BER-01] von L- auf H-Gas. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen. Zur Aufspeisung des Netzgebietes mit H-Gas ist eine bestehende L-H-Gas-Systemtrennung aufzulösen und an anderer Stelle eine neue Trennung zu schaffen. Zusätzlich ist die Umbindung eines Netzkoppelpunktes über eine neue Leitungsverbindung erforderlich. Die Inbetriebnahme ist für 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Der bedarfsauslösende Faktor ist die Marktraumumstellung Bergheim 1.



### 321-01: GDRM-Anlage Weidenhausen und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	1 km	300	100	250.000 m³/h	12/2018

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen Lauterbach-Scheidt und Scheidt-Weidenhausen sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

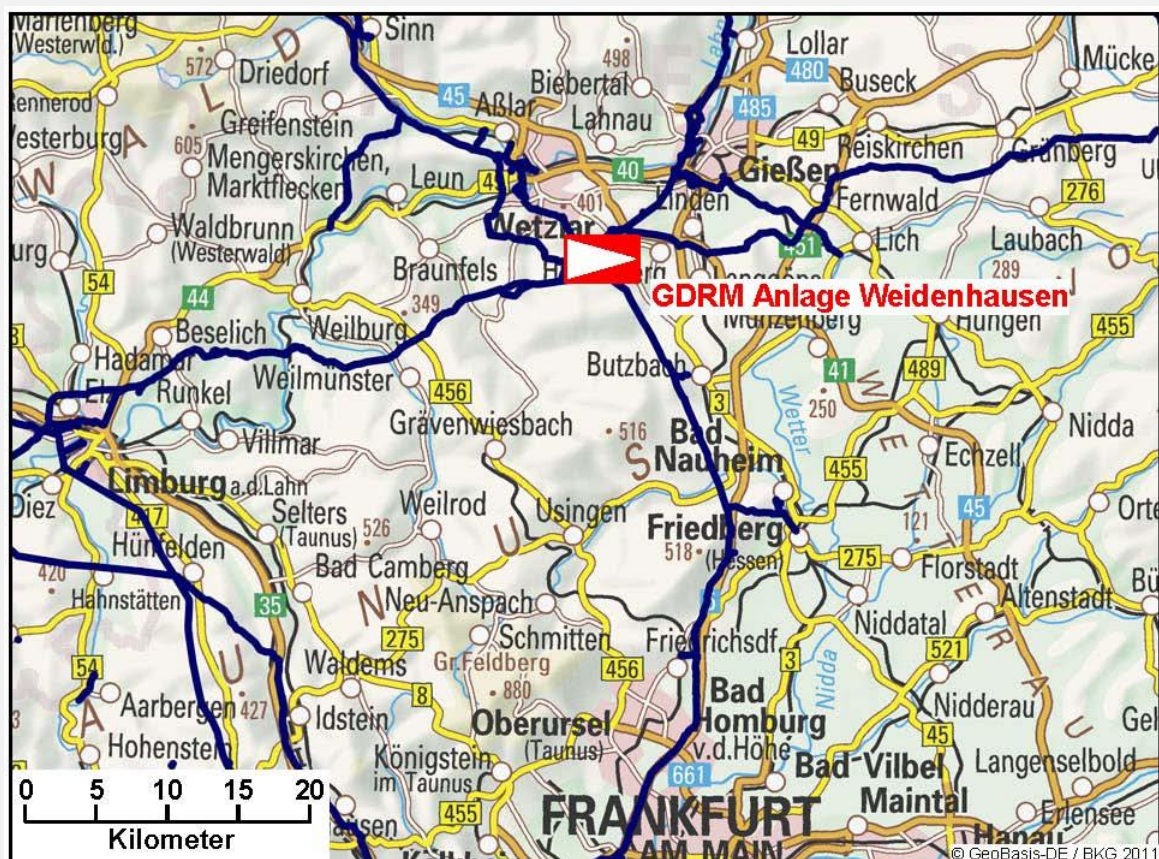
Die Maßnahme befindet sich in Hessen südlich von Wetzlar.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Frankfurt, Limburg.



## 322-01: Ltg. Weidenhausen-Gießen

### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
HE	L-Gas	8,5 km	300	50	--	12/2018

### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neu zu bauenden Leitung zwischen Weidenhausen und Gießen. Die Leitungstrasse beginnt an der Gasdruckregelmessanlage der OGE in Weidenhausen, verläuft an den Ortschaften Rechtenbach und Allendorf an der Lahn durch den Landkreis Lahn-Dill-Kreis entlang und endet an der Armaturenstation bei Kleinlinden (Landkreis Gießen).

Die Leitung verläuft hauptsächlich durch landwirtschaftlich genutzte Ackerflächen, unterquert die Bundesautobahn A45 sowie den Sur- und Zechbach. Im Rahmen der Erweiterungsmaßnahme ist die Errichtung einer neuen Mess- und Regelstation am Standort Weidenhausen erforderlich.

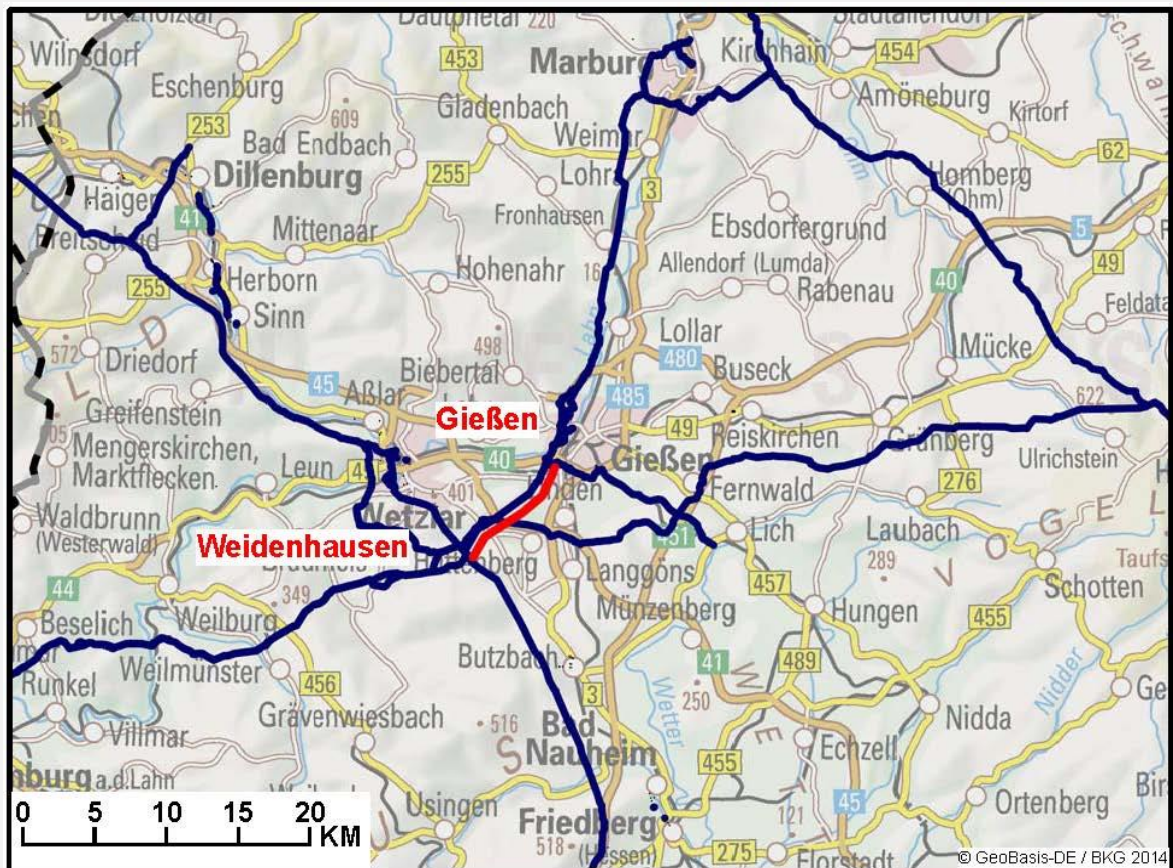
Die Maßnahme befindet sich im Bundesland Hessen, Landkreis Lahn-Dill-Kreis (Gemeinde Hüttenberg).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2018 geplant.

### Begründung der Maßnahme

Der wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Frankfurt.



### 323-01: Schieberanlage Paffrath und Verbindungsleitung

#### Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,2	300	70	--	12/2019

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath der OGE und der Aggertalleitung von Thyssengas.

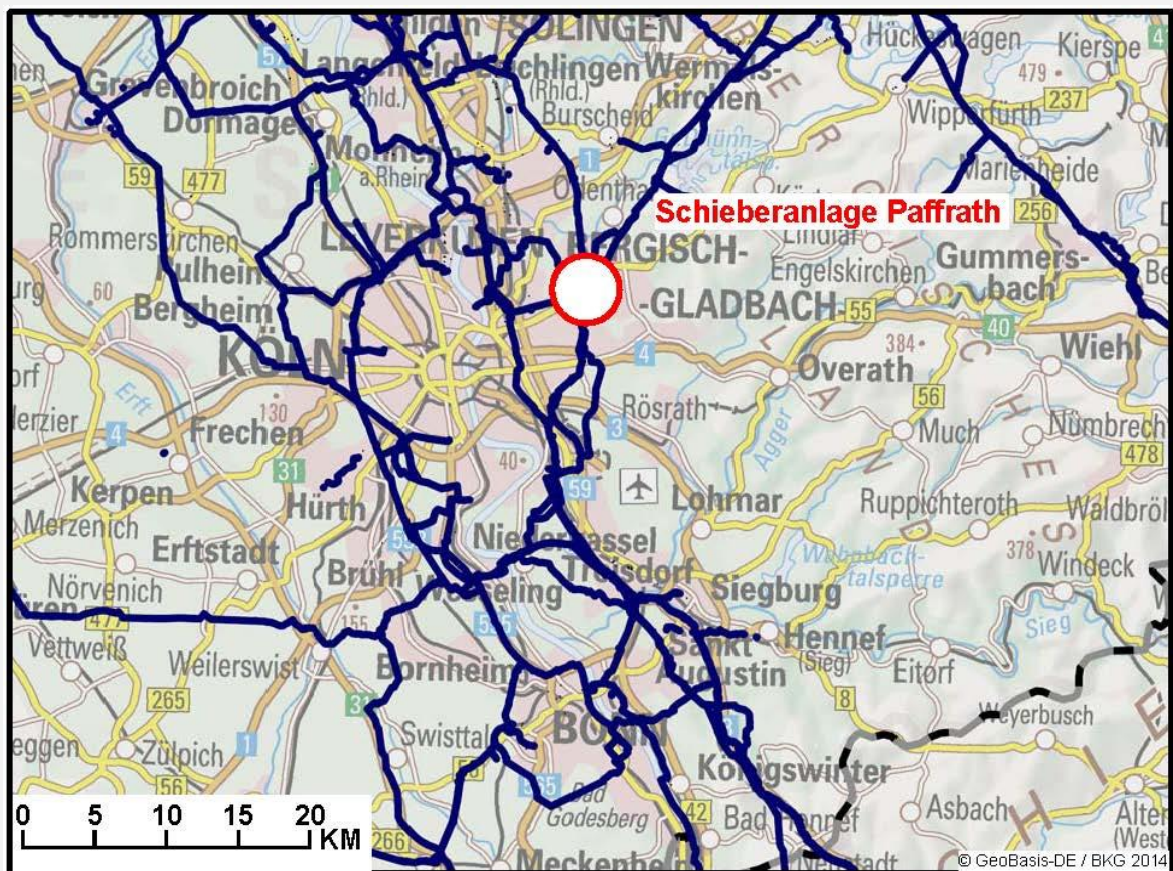
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen, Landkreis Rheinisch-Bergischer Kreis (Gemeinde Bergisch-Gladbach).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Aggertalleitung.



### 324-01: Schieberanlage Niederpleis und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	200	70	--	12/2019

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Paffrath-Rüsselsheim und der Leitung in Richtung Niederpleis sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

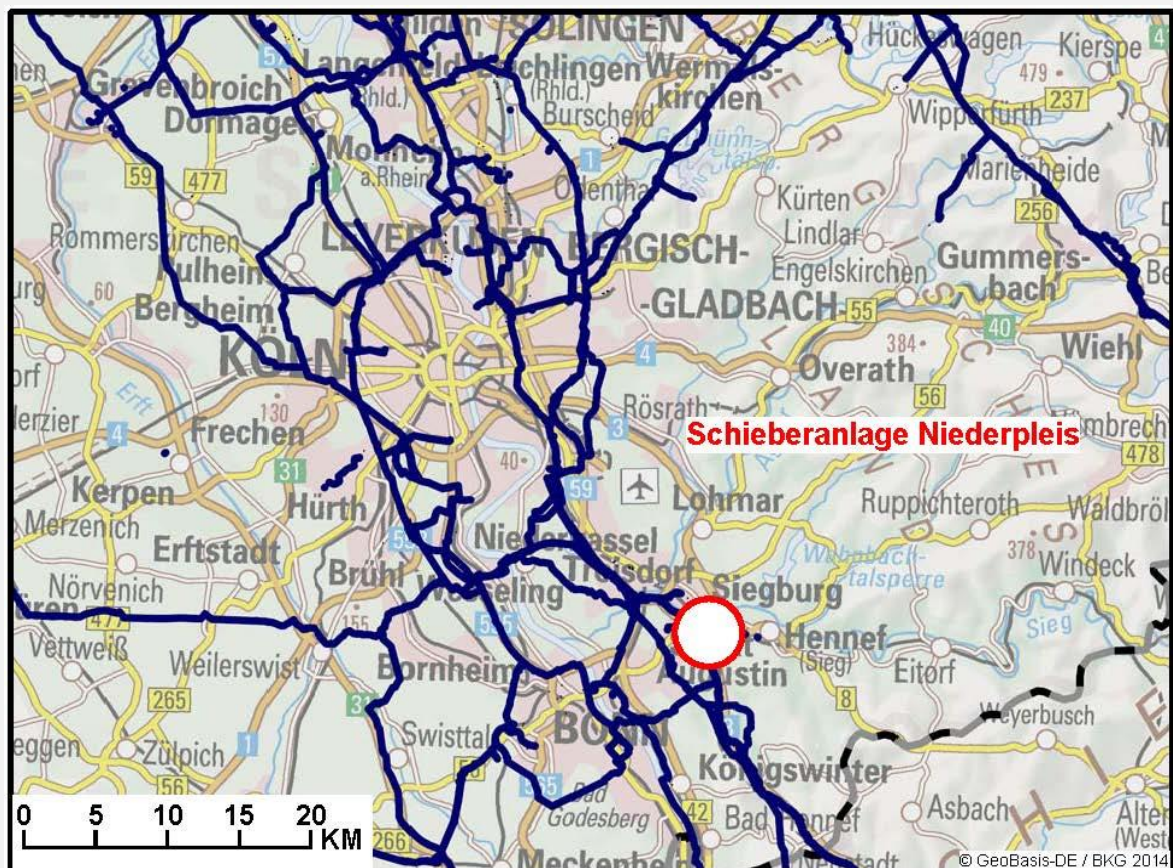
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Rhein-Sieg-Kreis (Gemeinde Sankt Augustin).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2019 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Bonn.



### 325-01: Schieberanlage Neukirchen und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe/ Thyssengas

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	300	70	--	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung St. Hubert-Paffrath (NETG) und der Leitung in Richtung Düsseldorf sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

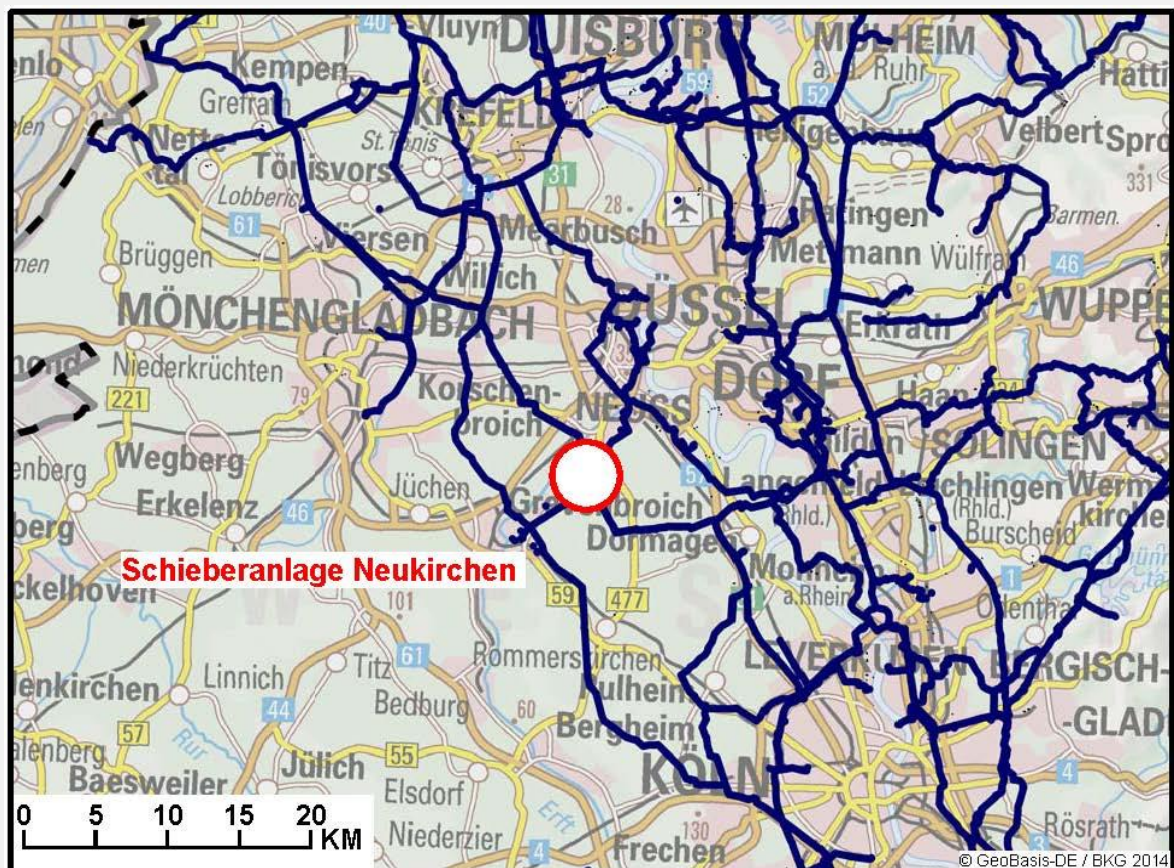
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände im Landkreis Rhein-Kreis Neuss realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Düsseldorf.



### 326-01: Schieberanlage Horrem und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	400	70	--	12/2020

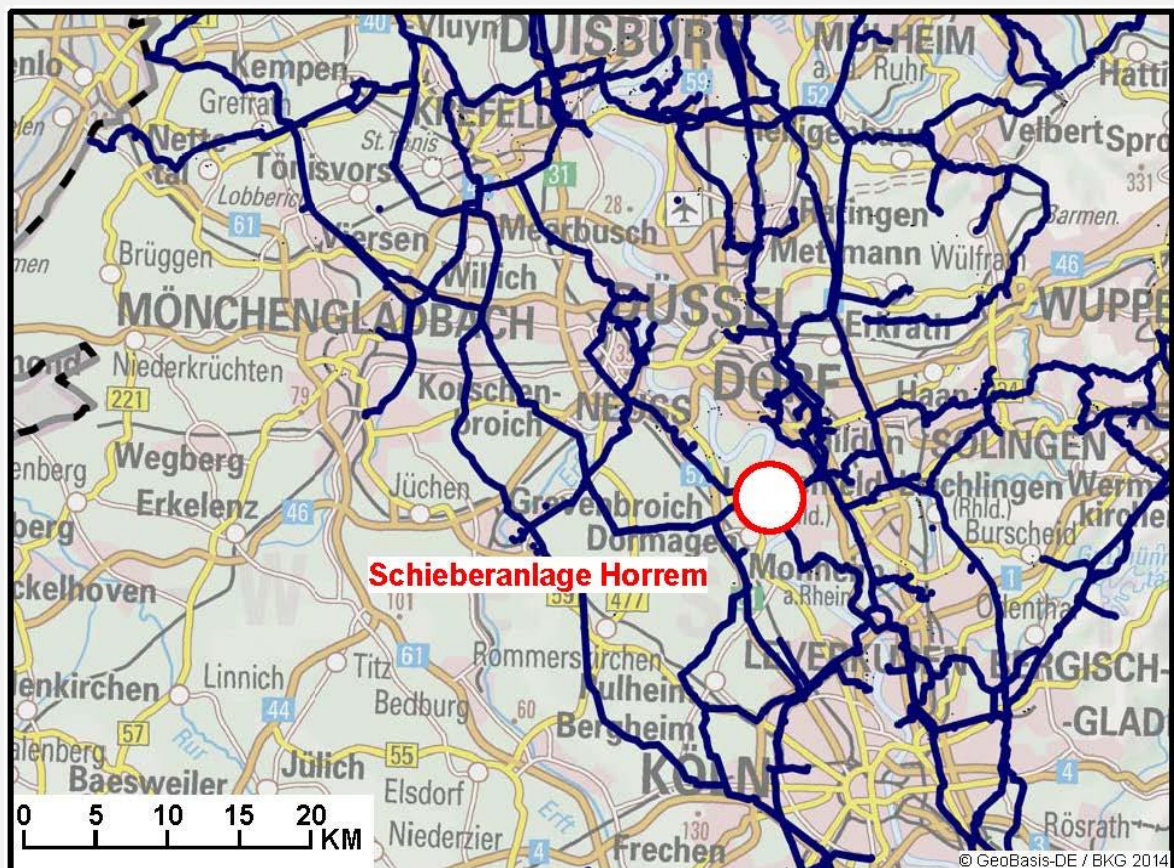
#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung St. Hubert-Paffrath (NETG) und der Leitung in Richtung Dormagen sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände im Landkreis Rhein-Kreis Neuss (Gemeinde Dormagen) realisiert werden. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:  
 L-H-Gas-Umstellungsgebiet Dormagen.



### 327-01: GDRM-Anlage Niederschelden und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas	0,1 km	200	70	270.000 m³/h	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitungen in Richtung Werdohl, Haiger, Wissen und Radevormwald sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

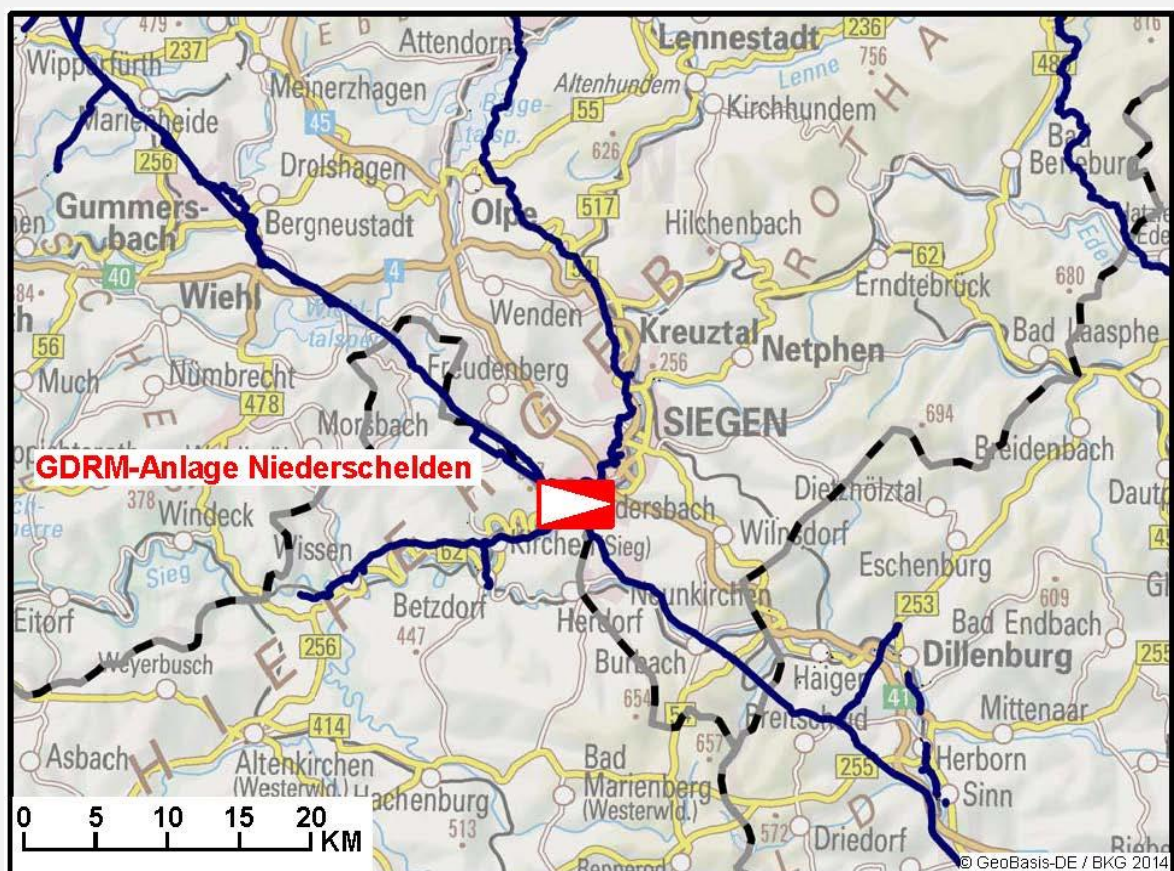
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz im Landkreis Altenkirchen (Gemeinde Mudersbach).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Kirchen-Wissen, Haiger, Ergste, Südwestfalen, Wipperfurther-Niederschelden.



### 328-01: GDRM-Anlage Langenscheid und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-Gas	0,1 km	200	70	55.000 m³/h	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Scheidt-Wetzlar und der Leitung Wesseling-Raunheim sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

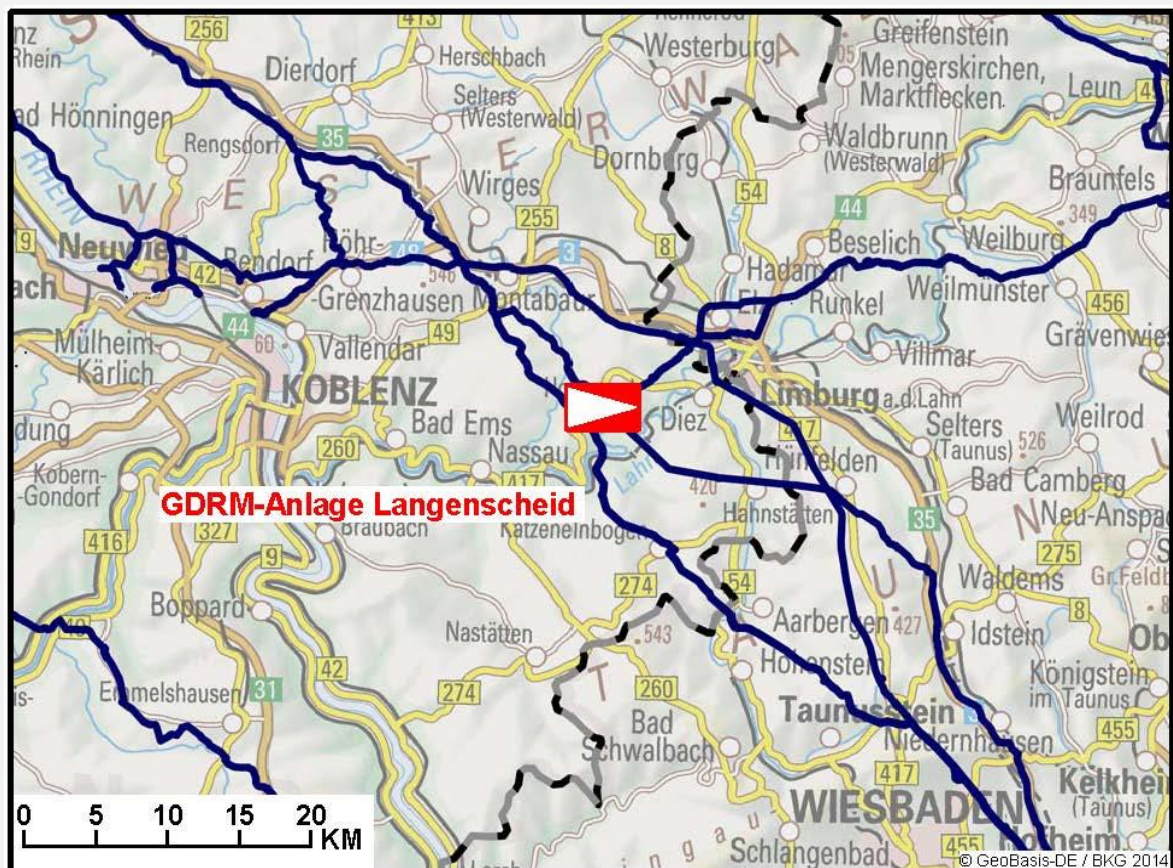
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz östlich von Koblenz im Landkreis Rhein-Lahn-Kreis (Gemeinde Langenscheid).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Limburg.



### 329-01: GDRM-Anlage Siegwiesen und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	200	50	52.000 m³/h	12/2020

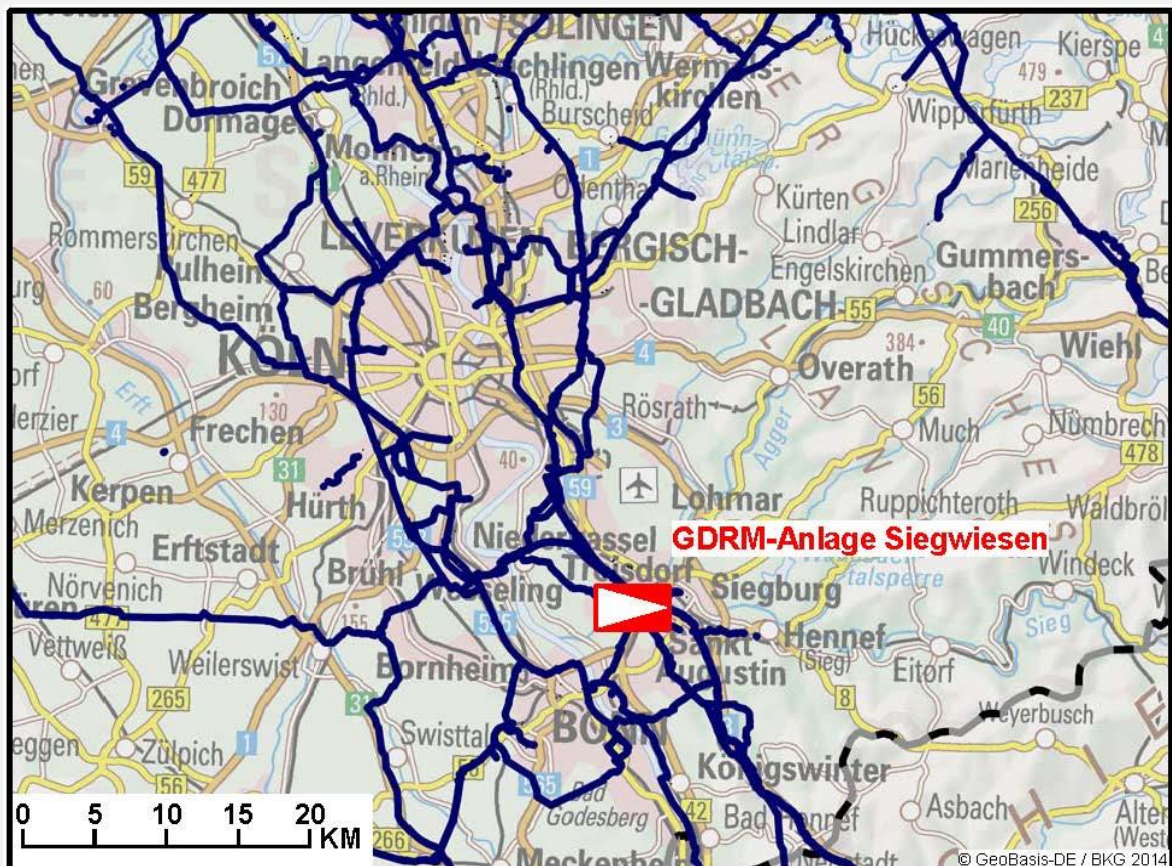
#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung in Richtung Koblenz und der Leitung in Richtung Bonn sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Rhein-Sieg-Kreis südlich von Troisdorf. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:  
 L-H-Gas-Umstellungsgebiet Bonn.



### 330-01: GDRM-Anlage Elsdorf und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	300	70	75.000 m³/h	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Paffrath-Rüsselsheim und der Leitungen in Richtung Dorsten und Köln sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

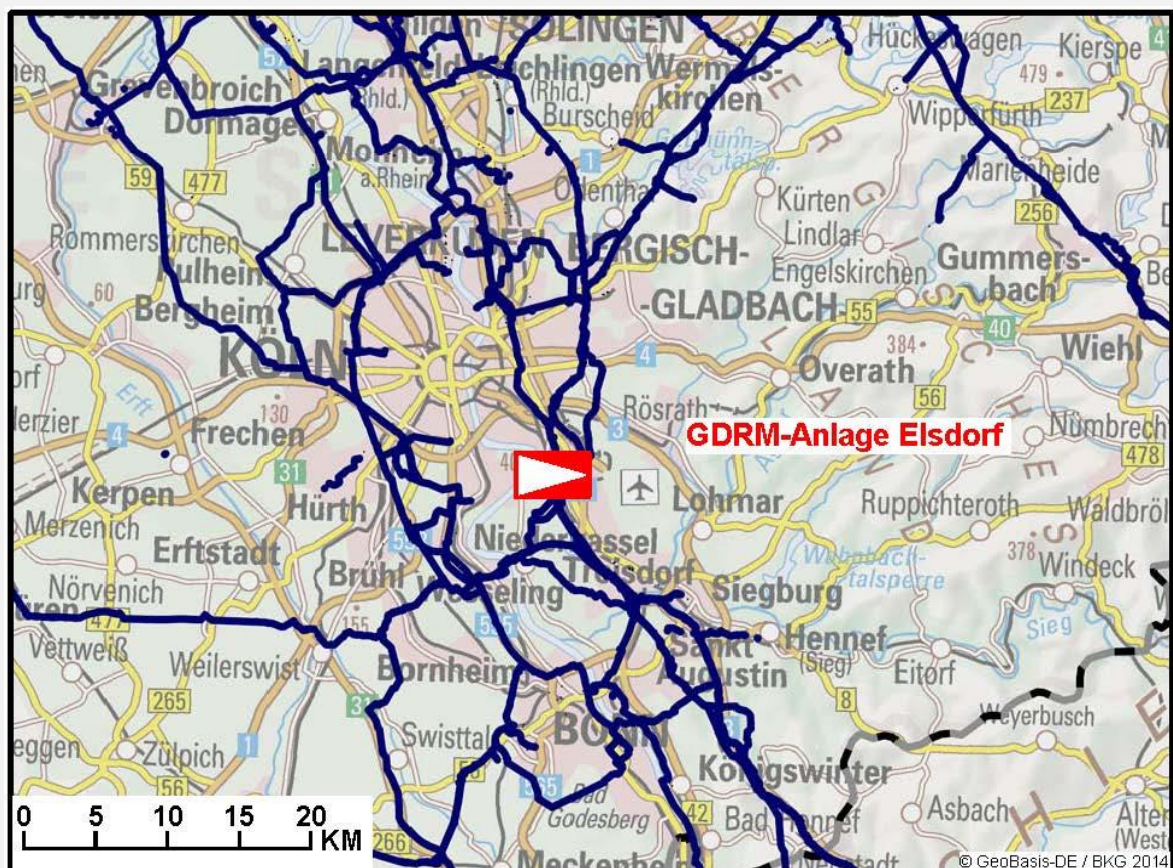
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen in der Nähe von Köln.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Bonn.



### 331-01: GDRM-Anlage Scheidt

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
RP	L-/ H-Gas	--	--	--	--	12/2020

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage zur Verbindung der L-Gas und H-Gas-Leitungen auf der Station Scheidt.

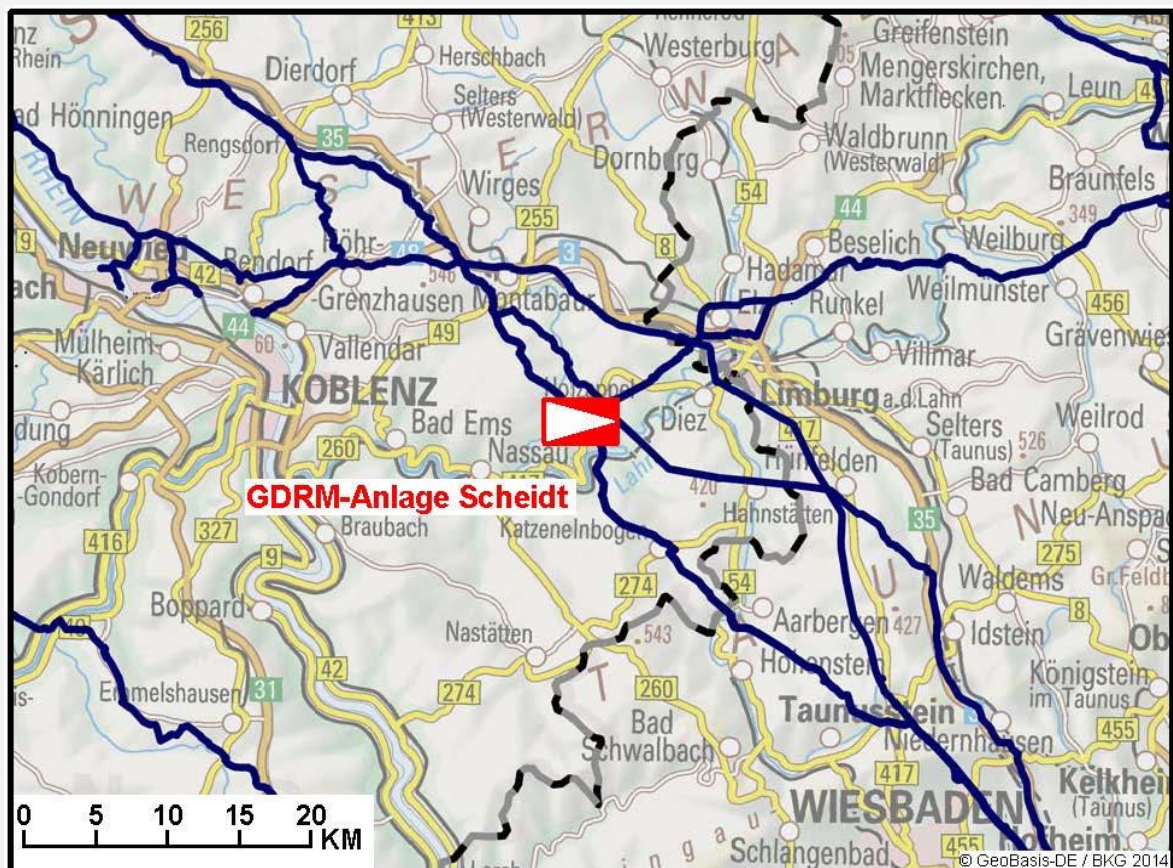
Die Maßnahme befindet sich in Rheinland-Pfalz und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände westlich von Limburg realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2020 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Nutzbarmachung der L-Gas-Infrastruktur im H-Gas-Transportsystem, u.a. zur Versorgung von L-H-Gas-Umstellungsgebieten.



### 332-01: Schieberanlage Ergste und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	300	70	--	12/2021

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath und dem Regler Ergste sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

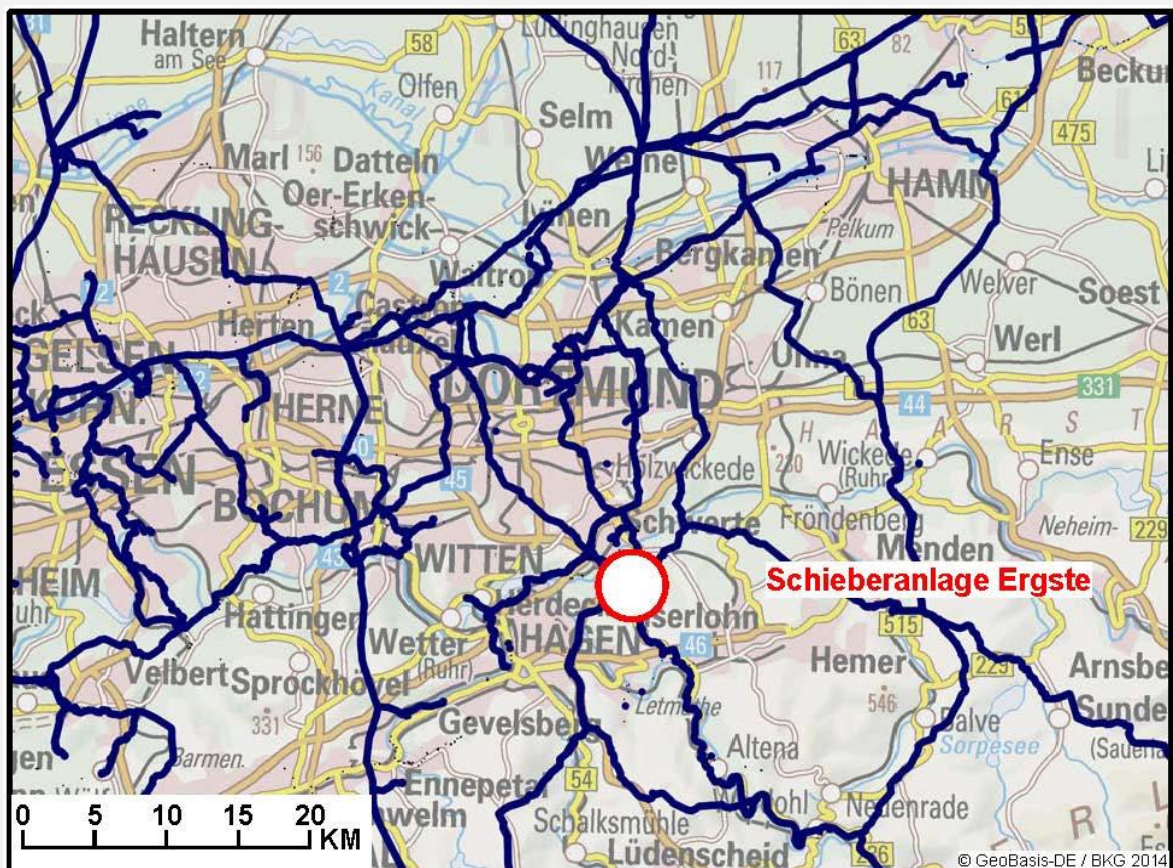
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Unna (Gemeinde Schwerte) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Ergste.



### 333-01: GDRM-Anlage Asbeck und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	400	100	450.000 m³/h	12/2021

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Werne-Schlüchtern und der Leitung Beckum-Werdohl sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

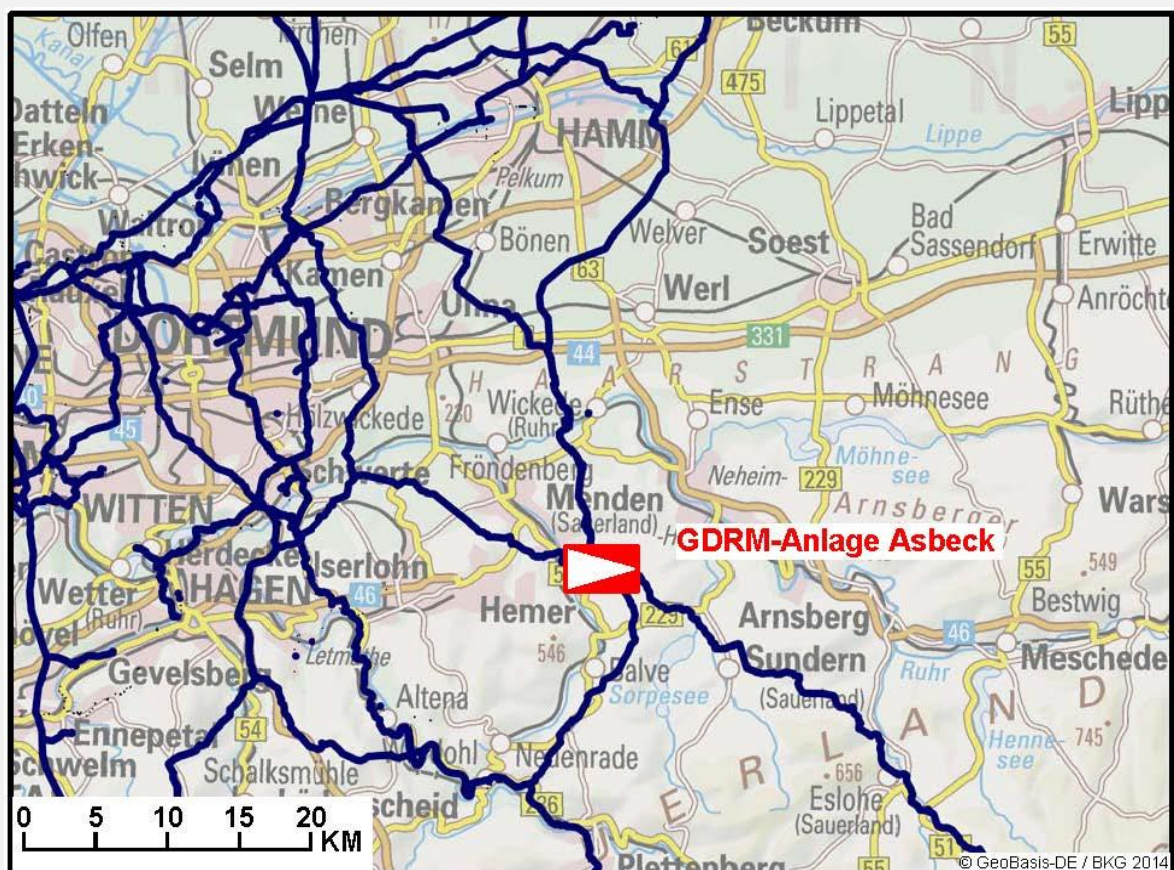
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Märkischer Kreis (Gemeinde Menden).

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Ergste, Südwestfalen, Hagen-Iserlohn.



### 334-01: Schieberanlage Rauschendorf und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	200	52	--	12/2021

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Wesseling-Raunheim und der Leitung Koblenz-Frankfurt sowie der hierzu erforderlichen neuen Verbindungsleitung.

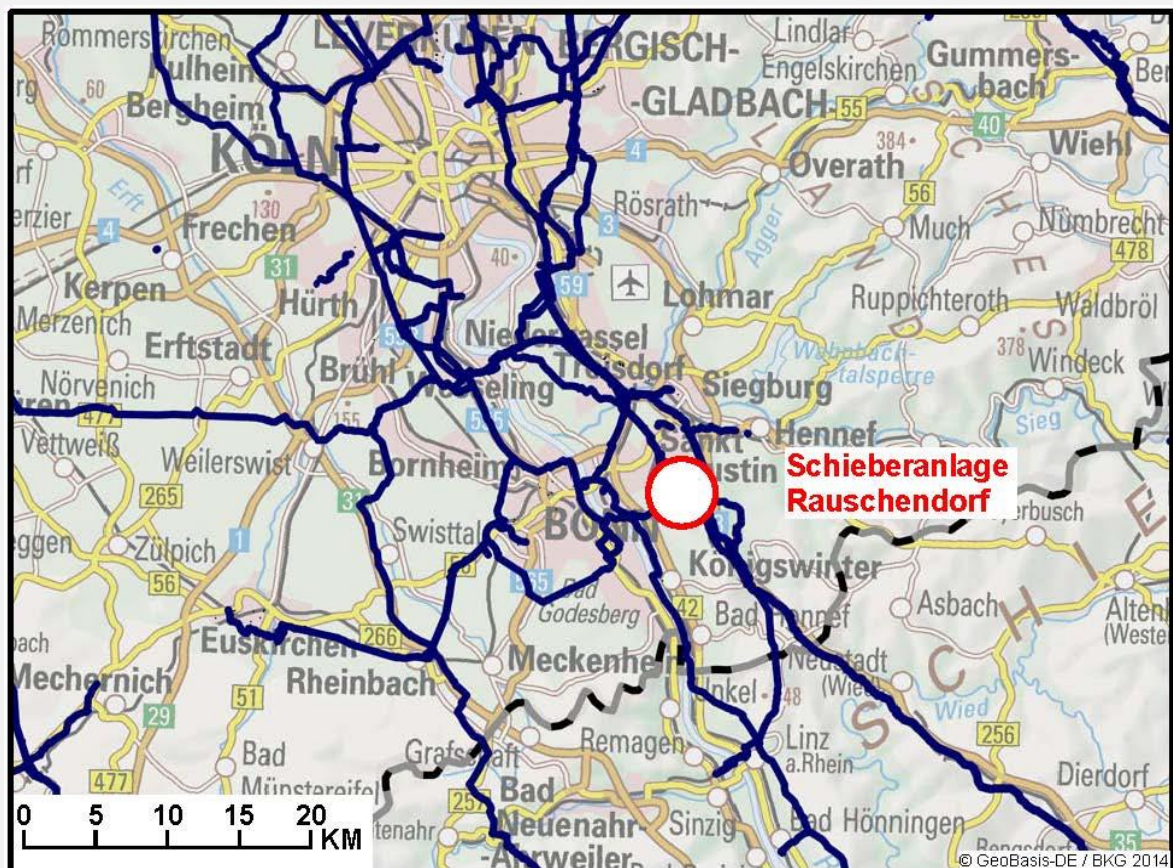
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Rhein-Sieg-Kreis (Gemeinde Königswinter) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiete Bonn, Rhein-Main.



### 335-01: GDRM-Anlage Marienheide und Verbindungsleitung, sowie Anschlussleitungen

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	12,8 km	200	70	6.000 m³/h	12/2021

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Umstellung des Raumes Wipperfürth-Niederschelden sowie von mehreren Anschlussleitungen.

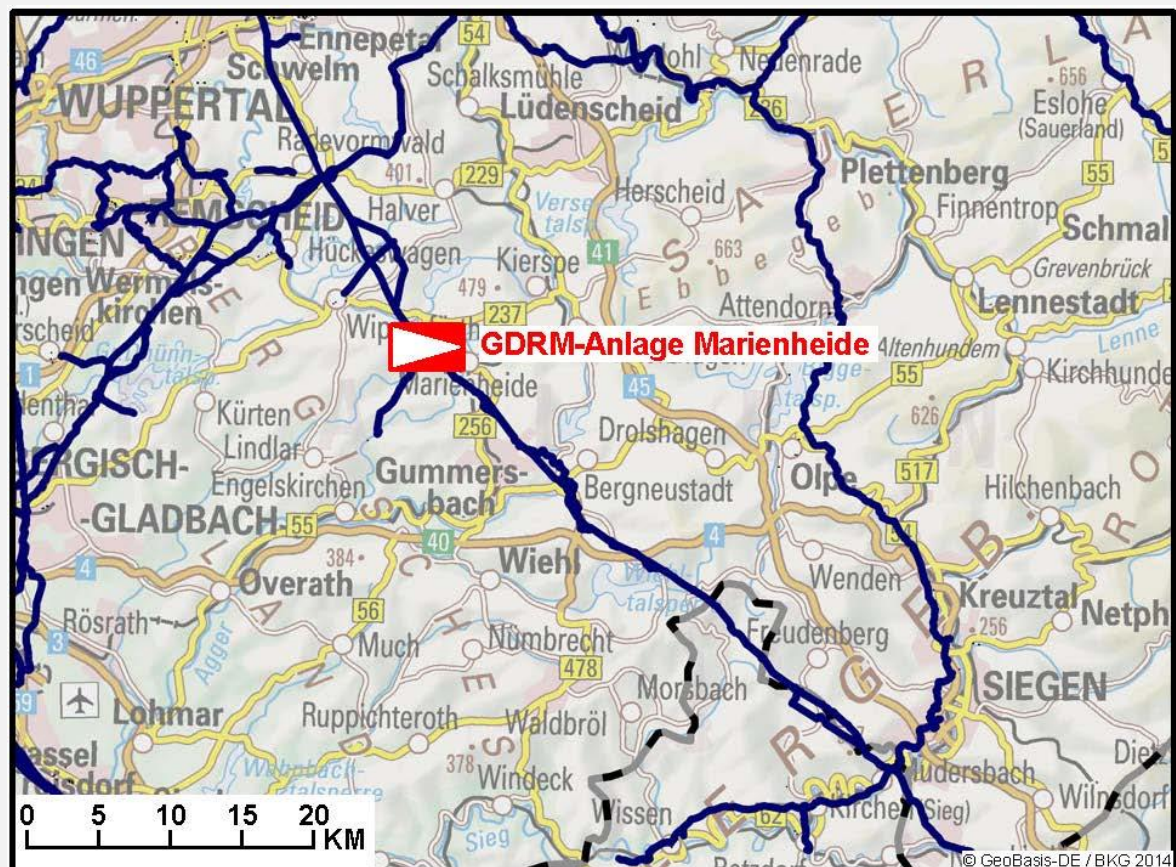
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen nördlich von Gummersbach.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2021 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Wipperfürth-Niederschelden.



### 336-01: Schieberanlage Oberaden und Verbindungsleitung

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	0,1 km	100	70	--	12/2022

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen Schieberanlage zur Verbindung der Leitung Werne-Paffrath und dem Regler Oberaden sowie der hierzu erforderlichen Verbindungsleitung.

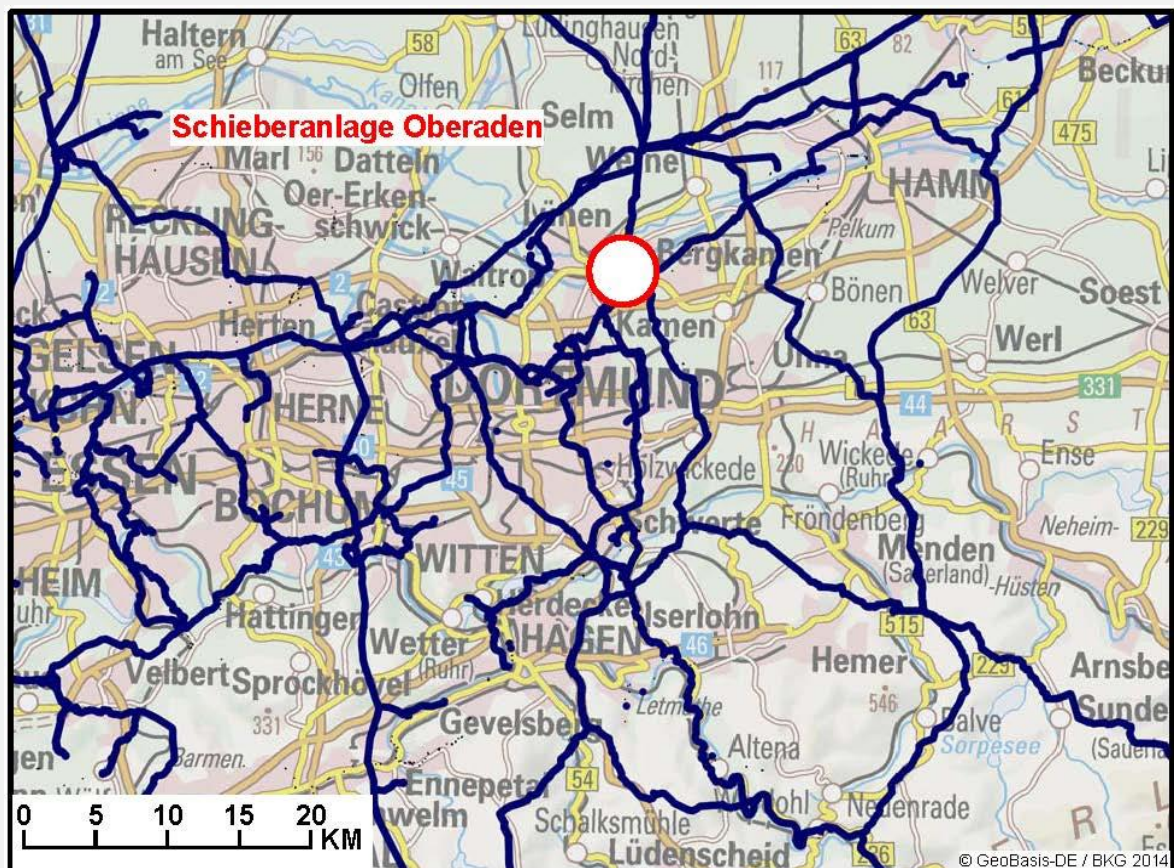
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen im Landkreis Unna (Gemeinde Bergkamen) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

L-H-Gas-Umstellungsgebiet Oberaden.



### 337-01: GDRM-Anlage Porz

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	--	--	--	--	12/2022

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Erweiterung der GDRM-Anlage zur Verbindung der L-Gas und H-Gas-Leitungen auf der Station Porz.

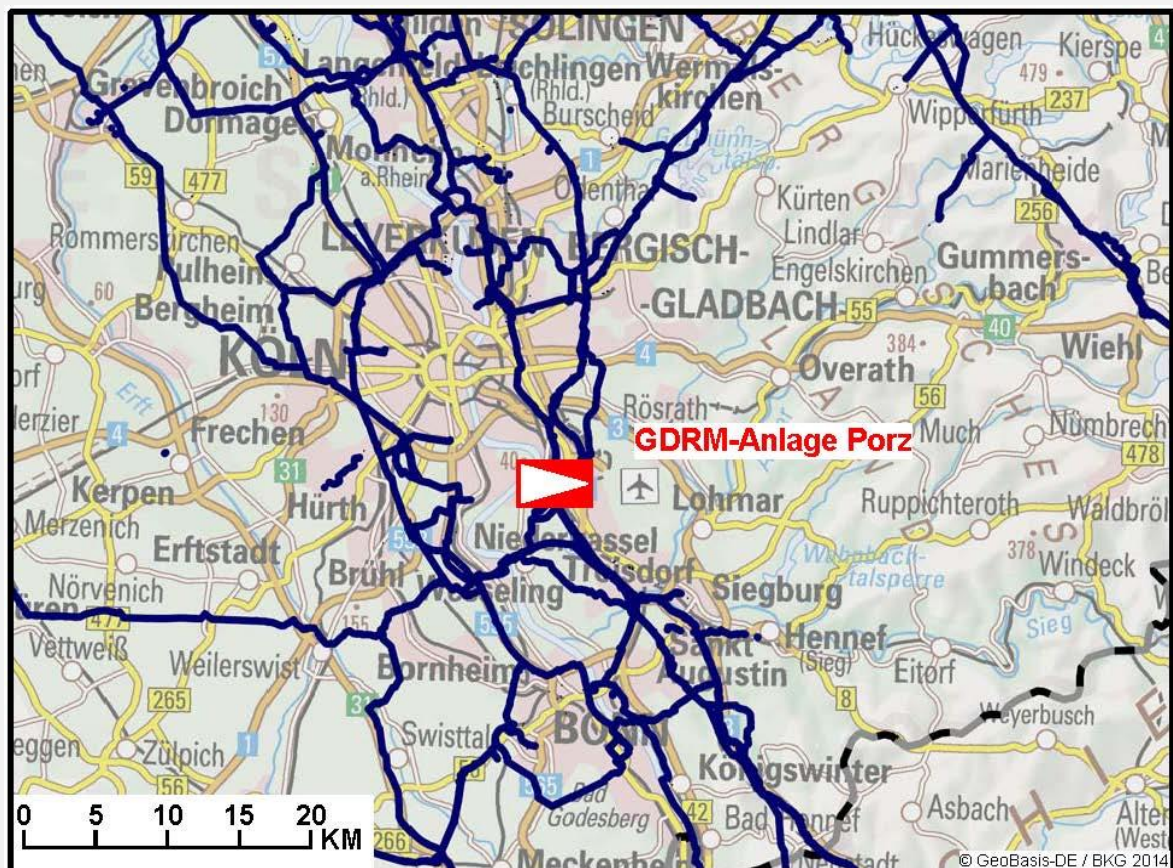
Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen südöstlich von Köln und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden.

Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2022 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Nutzbarmachung der L-Gas-Infrastruktur im H-Gas-Transportsystem, u.a. zur Versorgung von L-H-Gas-Umstellungsgebieten.



### 338-01: GDRM-Anlage Paffrath

#### Open Grid Europe

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NW	L-Gas	--	--	--	--	12/2023

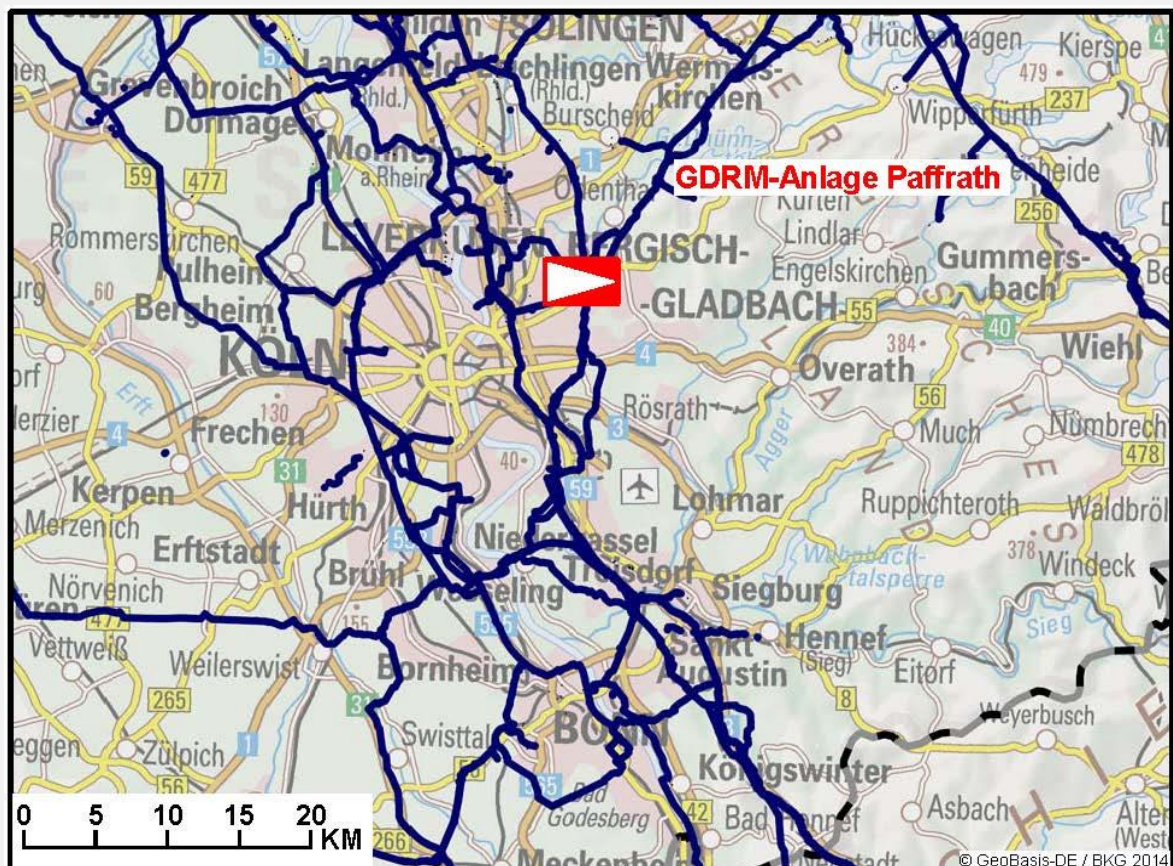
#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um die Errichtung einer neuen GDRM-Anlage zur Verbindung der Leitung Werne Paffrath und der Leitung St. Hubert-Paffrath. Die Maßnahme befindet sich in Nordrhein-Westfalen, Landkreis Rheinisch-Bergischer Kreis (Gemeinde Bergisch-Gladbach) und soll auf dem vorhandenen Stationsgelände realisiert werden. Die Inbetriebnahme ist für Dezember 2023 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind:

Nutzbarmachung der L-Gas-Infrastruktur im H-Gas-Transportsystem, u.a. zur Versorgung von L-H-Gas-Umstellungsgebieten.



### 339-01: GDRM-Anlage Wiefelstede

#### Gastransport Nord

Bundesland	Gasqualität	Leitung			Anlagenleistung	Planerische Inbetriebnahme
		Länge	DN	DP		
NI	L-Gas	--	--	84	200.000 m³/h	2023

#### Beschreibung der Maßnahme

Bei der hier beschriebenen Maßnahme handelt es sich um den Neubau einer GDRM-Anlage zur Übernahme von H-Gas-Mengen aus der Jordgas Transportleitung in Höhe Wiefelstede. Die GDRM-Anlage soll am Kreuzungspunkt der Jordgas Transportleitung und der GTG Transportleitung im Raum Wiefelstede errichtet werden. Die GDRM-Anlage dient dem Antransport von H-Gas-Mengen für den L-H-Gas-Umstellungsprozess. Die Maßnahme befindet sich in Niedersachsen in der Nähe von Wiefelstede. Die Inbetriebnahme ist für 2023 geplant.

#### Begründung der Maßnahme

Die wesentlichen bedarfsauslösenden Faktoren sind: L-H-Gas-Umstellungsgebiete.

