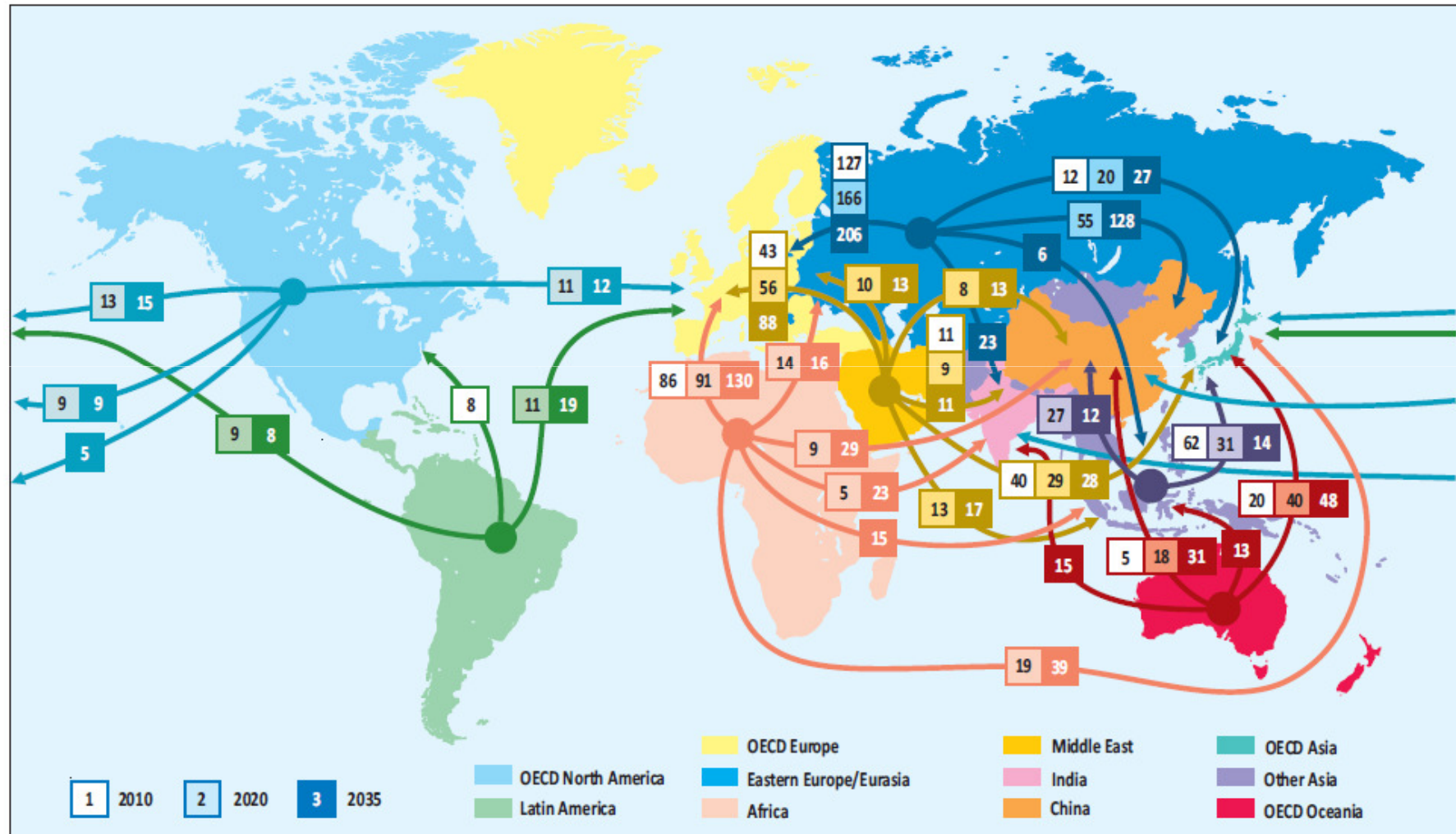


Netzentwicklungsplan Gas 2014

H-Gas-Quellen

Entwicklung nach World Energy Outlook 2012 **FNB Gas** DIE FERNLEITUNGSNETZBETREIBER

Figure 4.10 ▶ Net inter-regional natural gas trade flows between major regions in the New Policies Scenario (bcm)



Erweiterungen/ Neubau: Pipeline-Projekte



Süd:

- GALSI: Neubau 8 [Mrd. m³/Jahr]
- TAP: Neubau 11 [Mrd. m³/Jahr]

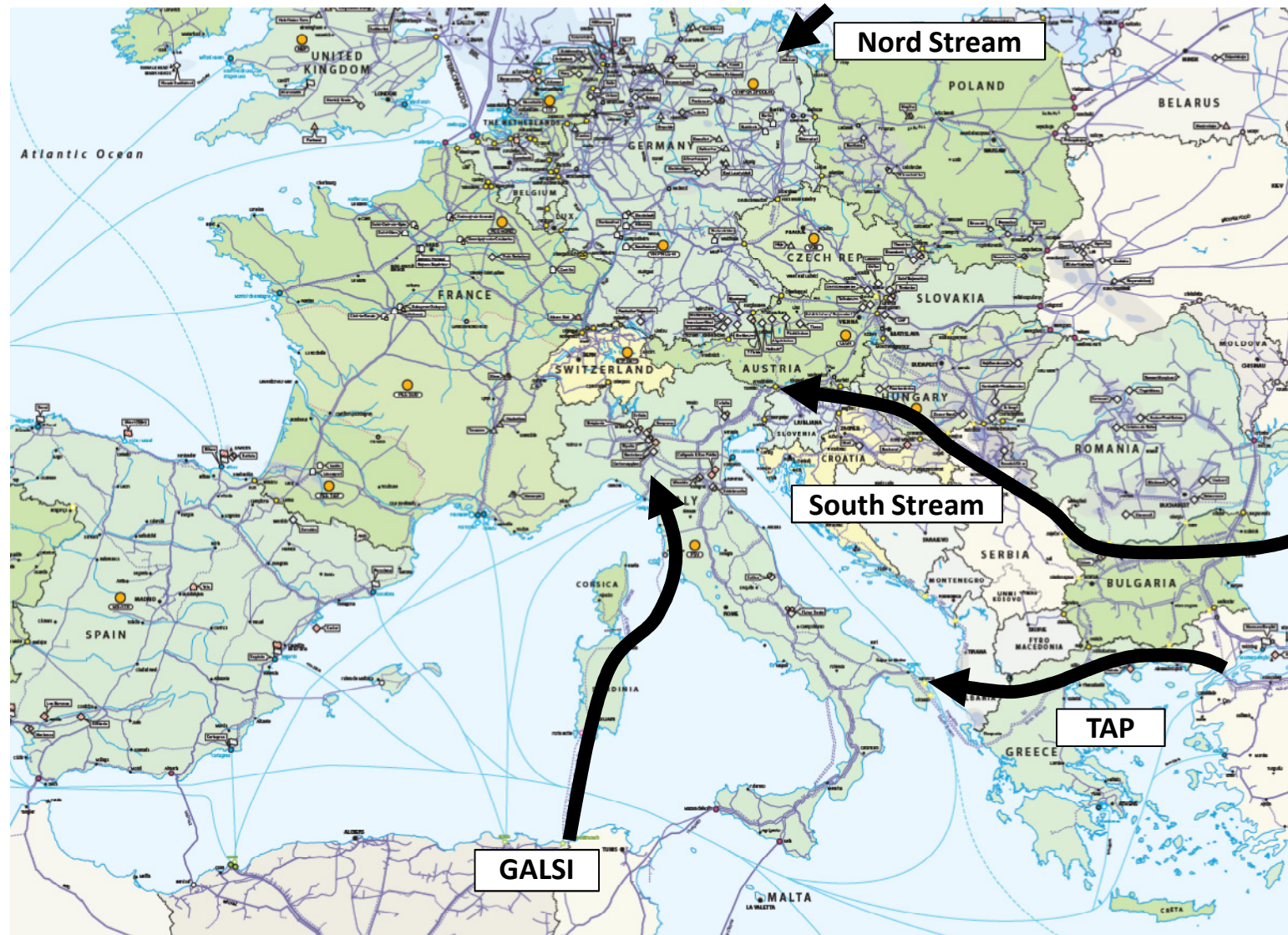
Südost:

- South Stream: Neubau 63 [Mrd. m³/Jahr]

Nordosten:

- Nord Stream: Erweiterung 55 [Mrd. m³/Jahr]

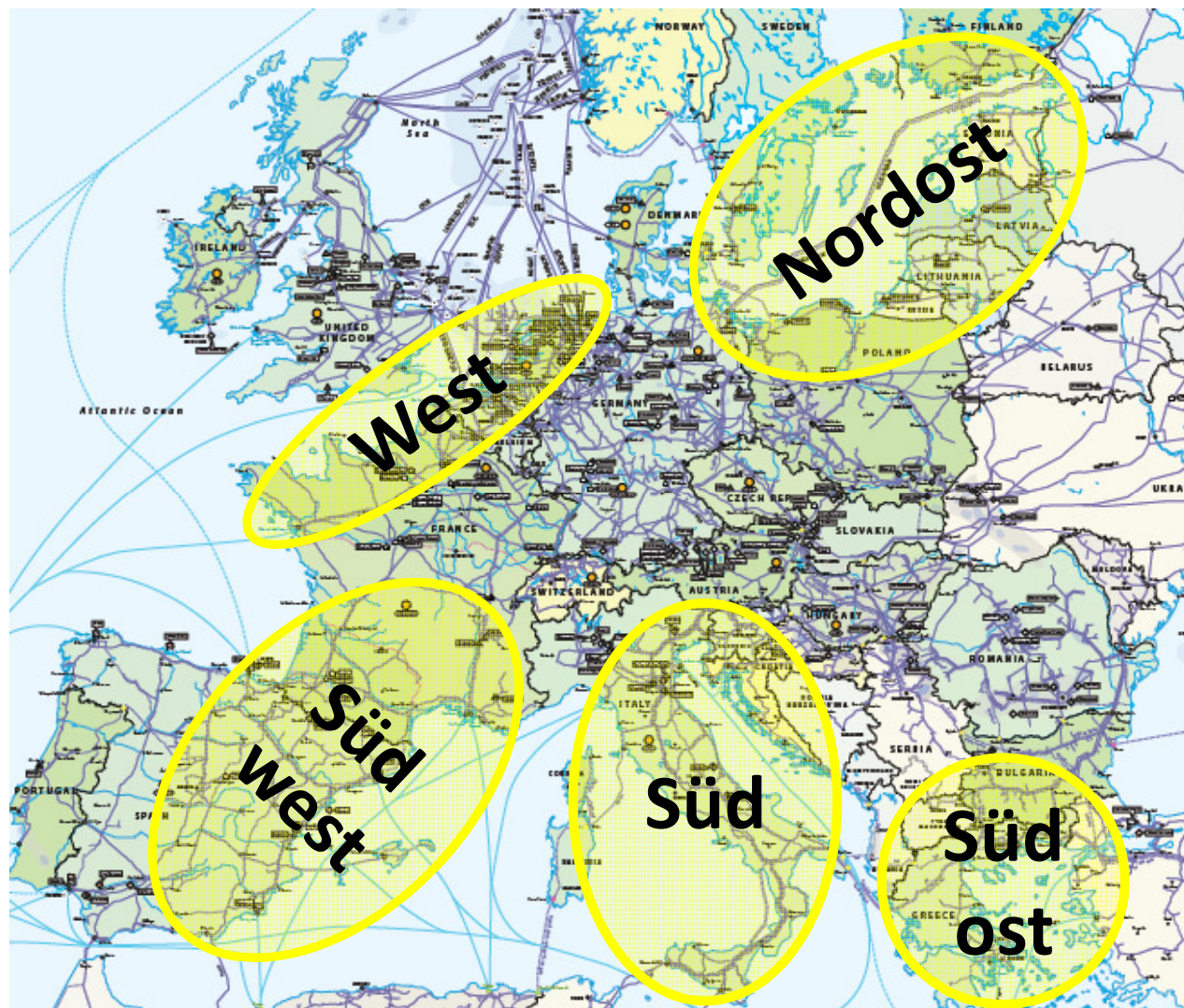
Erweiterungen/ Neubau: Pipeline-Projekte



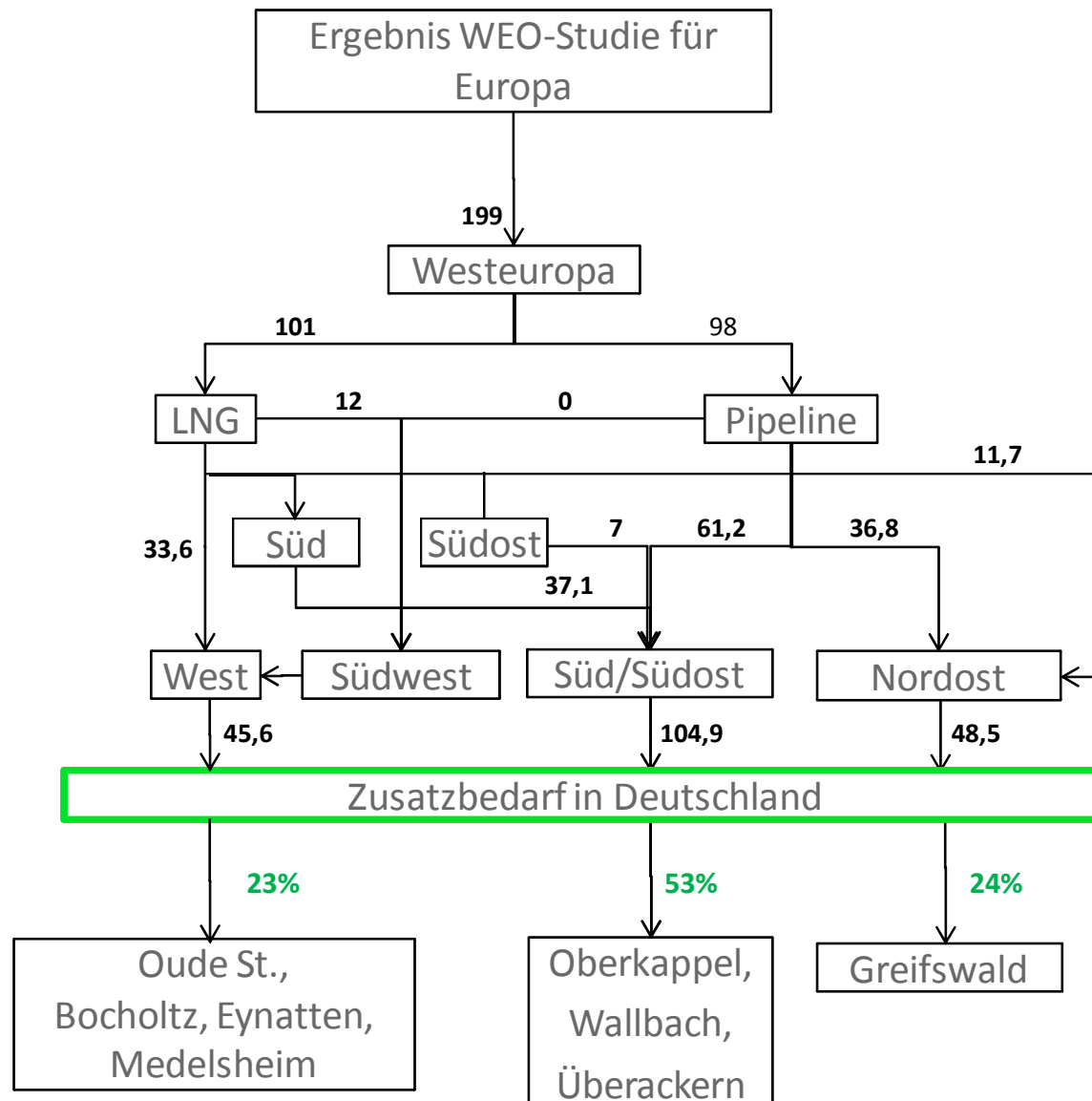
Erweiterungen/ Neubau: LNG-Projekte

- **Nordost:** 17,0 [Mrd. m³/Jahr]
- **Südost:** 9,7 [Mrd. m³/Jahr]
- **Süd:** 53,8 [Mrd. m³/Jahr]
- **Südwest:** 17,3 [Mrd. m³/Jahr]
- **West:** 48,7 [Mrd. m³/Jahr]

Erweiterungen/ Neubau: LNG-Projekte



Prinzipdarstellung: Prognose Quellenverteilung



Veränderung in bcm
2010 -> 2035

Nutzung zur
Bedarfsabdeckung
2035

Mögliche Auswirkungen auf Grenz- übergangspunkte

West

LNG Gate:

- Oude
- Bocholtz
- Eynatten

West/ Südwest

LNG Dünkirchen,
Montoir:

- Eynatten
- Medelsheim

Nordost

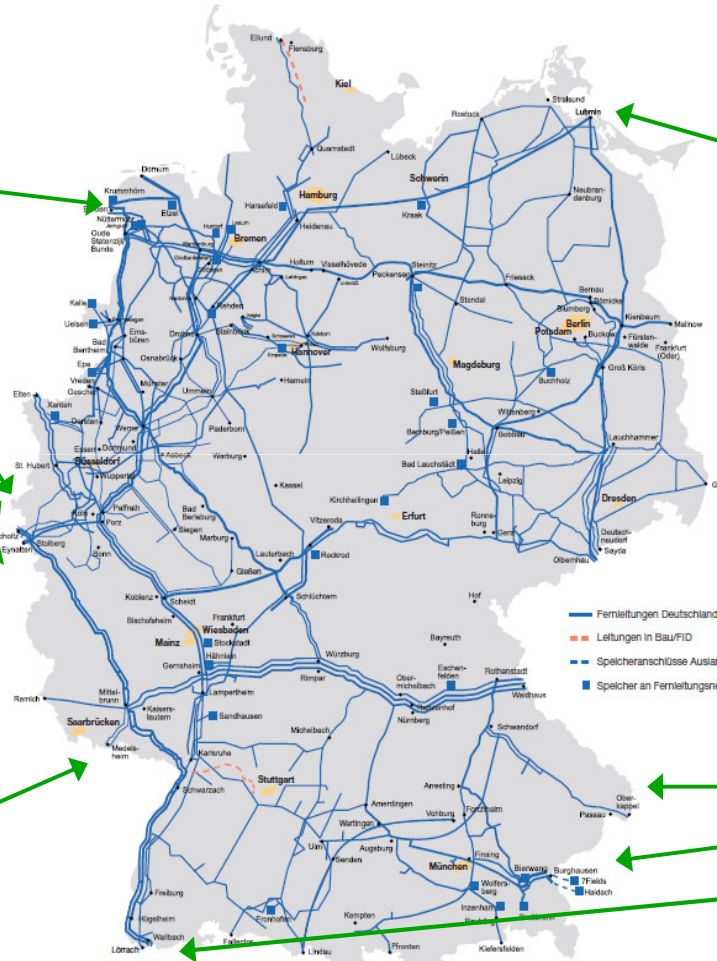
Nord Stream:

- Greifswald

Süd/ Südost

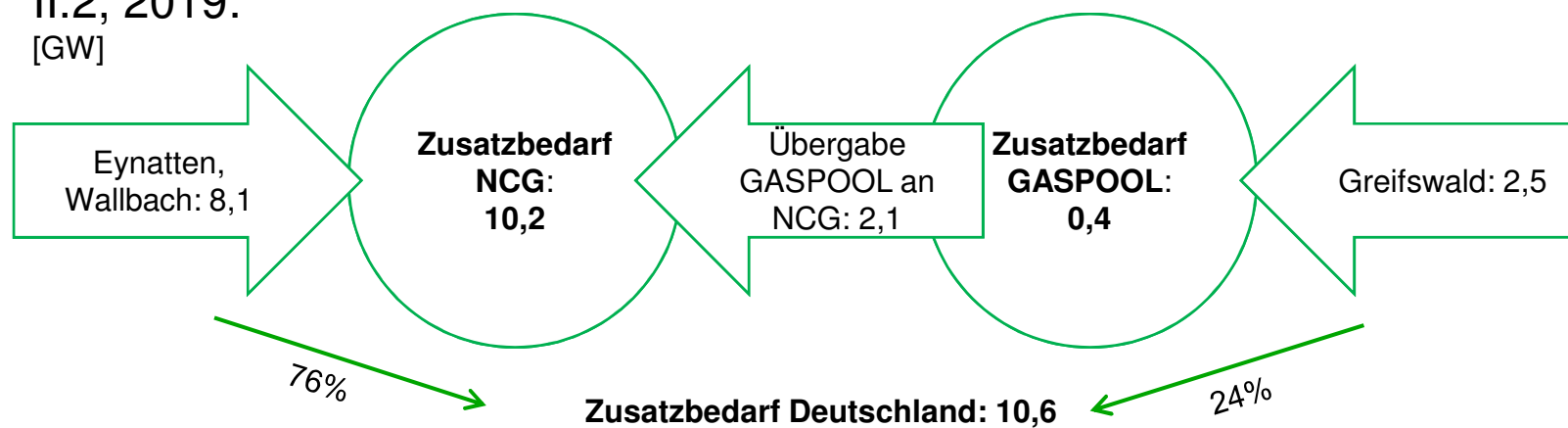
LNG Italien, South
Stream, TAP, GALSI :

- Oberkappel
- Überackern
- Wallbach

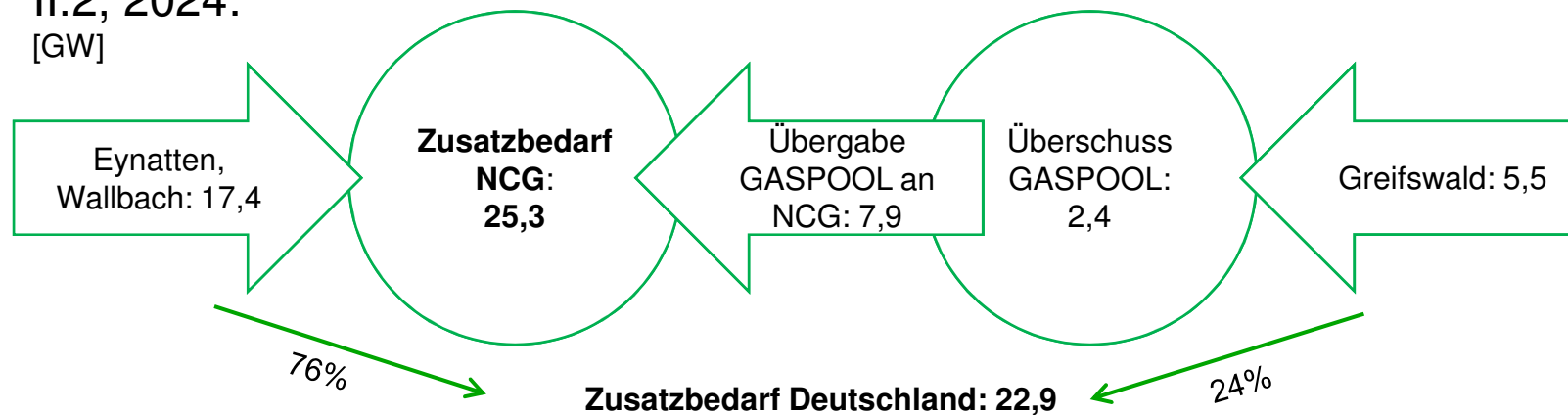


Auswirkungen auf die Leistungsbilanz

II.2, 2019:
[GW]



II.2, 2024:
[GW]



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!