

Das

Netz



<b>Installierte Leistung [GW]</b>	<b>Referenz</b>	<b>Szenario</b>	<b>Szenario</b>	<b>Szenario</b>	<b>Szenario</b>
<b>Energieträger</b>	<b>2015</b>	<b>A 2030</b>	<b>B 2030</b>	<b>B 2035</b>	<b>C 2030</b>
Kernenergie	10,8	0	0	0	0
Braunkohle	21,1	11,5	9,5	9,3	9,3
Steinkohle	28,6	21,7	14,8	10,8	10,8
Erdgas	30,3	30,5	37,8	41,5	37,8
Öl	4,2	1,2	1,2	0,9	0,9
Pumpspeicher	9,4	11,9	11,9	13	11,9
sonstige fossile Erzeugung	2,3	1,8	1,8	1,8	1,8
Kapazitätsreserve	0	2	2	2	2
<b>Summe fossile Erzeugung</b>	<b>106,9</b>	<b>80,6</b>	<b>79</b>	<b>79,3</b>	<b>74,5</b>

Installierte Leistung [GW]	Referenz	Szenario	Szenario	Szenario	Szenario
	2015	A 2030	B 2030	B 2035	C 2030
Wind Onshore	41,2	54,2	58,5	61,6	62,1
Wind Offshore	3,4	14,3	15	19	15
Photovoltaik	39,3	58,7	66,3	75,3	76,8
Biomasse	7	5,5	6,2	6	7
Wasserkraft	5,6	4,8	5,6	5,6	6,2
sonstige reg. Erzeugung	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
<b>Summe reg. Erzeugung</b>	<b>97,8</b>	<b>138,8</b>	<b>152,9</b>	<b>168,8</b>	<b>168,4</b>

Installierte Leistung [GW]	Referenz	Szenario	Szenario	Szenario	Szenario	
			2015	A 2030	B 2030	B 2035
Summe fossile Erzeugung	106,9	80,6	79	79,3	74,5	
Summe reg. Erzeugung	97,8	138,8	152,9	168,8	168,4	
<b>Summe Erzeugung</b>	<b>204,7</b>	<b>219,4</b>	<b>231,9</b>	<b>248,1</b>	<b>242,9</b>	
<b>Jahreshöchstlast [GW]</b>	<b>83,7</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>
<b>Flexibilitätsoptionen und Speicher [GW]</b>						
Power-to-Gas		1	1,5	2	2	
PV-Batteriespeicher		3	4,5	5	6	
Demand Side Management		2	4	5	6	
<b>Summe Flex und Speicher</b>		<b>6</b>	<b>10</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	

<b>Nettostromverbrauch [TWh]</b>					
Nettostromverbrauch <sup>2)</sup>	532	517	547	547	577
<b>Treiber Sektorenkopplung [Anzahl in Mio.]</b>					
Wärmepumpen	0,6	1,1	2,6	2,9	4,1
Elektroautos	0,0	1,0	3,0	4,5	6,0
<b>Jahreshöchstlast [GW]</b>					
Jahreshöchstlast <sup>3)</sup>	83,7	84,0	84,0	84,0	84,0
<b>Flexibilitätsoptionen und Speicher [GW]</b>					
Power-to-Gas	---	1,0	1,5	2,0	2,0
PV-Batteriespeicher	---	3,0	4,5	5,0	6,0
DSM (Industrie und GHD)	---	2,0	4,0	5,0	6,0
<b>Marktmodellierung</b>					
Vorgaben zur Marktmodellierung	---	---	Maximale CO <sub>2</sub> - Emmissionen von 165 Mio. t	Maximale CO <sub>2</sub> - Emmissionen von 137 Mio. t	Maximale CO <sub>2</sub> - Emmissionen von 165 Mio. t

1) Bei der Aufsummierung der Einzelwerte ergeben sich Rundungsabweichungen.

2) Inklusive der Summe der Netzverluste in TWh im Verteilnetz.

3) Inklusive der Summe der Verlustleistung in GW im Verteilnetz.

	U	V	W	X	Y
7	European Network of Transmission System Operators	ENTSO-E		2015	
8					
9					
10	net_gen_not_clearly	Sum	pump	exg saldo	consumption
11	0	55006	744	-5310	48952
12	0	51412	628	-5176	45608
13	0	52555	703	-5673	46179
14	0	45869	674	-4306	40889
15	0	42015	699	-1709	39607
16	0	43014	597	-2542	39875
17	0	45025	662	-2893	41470
18	0	43485	612	-3049	39824
19	0	46634	600	-5123	40911
20	0	50661	705	-4233	45723
21	0	52304	702	-5322	46280
22	0	52445	727	-6429	45289
23					
24					
25	Twh	580.425	8.053	-51.765	520.607



## Layer

- BNetzA\_oeffentlich\_Kra...
  - Kraftwerke\_fossil
  - wasser
  - Umspannwerk
  - 110kV\_Umspannwerk
  -  Erneuerbare Energie
    - WA
    - GG
    - ▶ WI
    - Erdwärme
    - Biomasse
    - PV
  - ▶ Windpark
  - + Wind\_Turbine [22365]
  -  HS\_Ltg
    - Kabel\_Ostfriesland
    - 110kV\_Ostfriesland
    - 220kV
    - 380kV
  - Grenzen\_Verwaltung
  - Regelzonen
  - Bing Aerial with labels
  -  OpenStreetMap
  -  Topographische Karte



Bearbeitungsstatus des aktuellen Layers umschalten

Koordinate: 1412059.6375428

Maßstab 1:100.000 ▾  Zeichnen EPSG:3857

# Übertragungsnetz Bayern Süd



# Zielnetz

## Netztopologie

Basis  
Szenario B2025



# Zielnetz

## Netztopologie

Basis  
Szenario B2025

## Fossile Kraftwerke

Irsching 1800 MW Gas

Igolstadt 840 MW Öl

Zolling 470 MW SK

Föhring 360 MW SK



## **Residuallast zitat**

Die Residuallast bezeichnet die in einem Elektrizitätsversorgungsnetz nachgefragte Leistung (Last) abzüglich der vorwiegend dargebotsabhängigen Einspeisung regenerativer Energien mit Einspeisevorrang. Sie stellt damit die Restnachfrage dar, die von disponiblen Kraftwerken gedeckt werden muss.

[https://www.netzentwicklungsplan.de/sites/default/files/paragraphs-files/planungsgrundsätze\\_stand\\_april\\_2015\\_1.pdf](https://www.netzentwicklungsplan.de/sites/default/files/paragraphs-files/planungsgrundsätze_stand_april_2015_1.pdf)

# Höchste Residuallast

## Szenario B2025

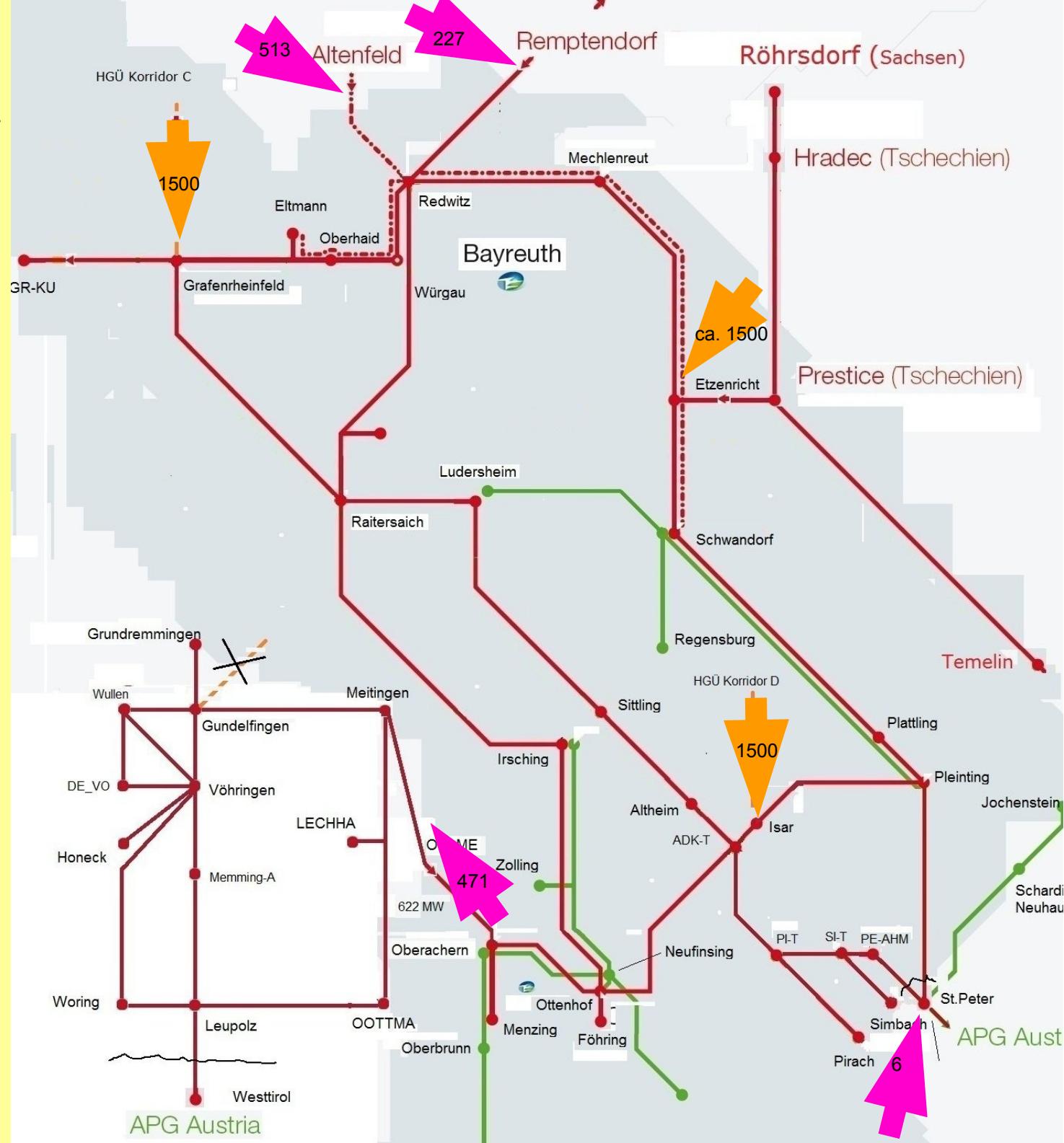
	NNF0729
	B2-25_1
	MW
HGÜ_D	0
HGÜ_C	0
ETZ	0
St.Peter	ca. 700
RE_AL	-1.667
RE_RE	-738
OB_ME	-470
ST_PE	-853
ETZ_R	-536
ETZ_P	-536
ca. 17 GW	<b>-4,8 GW</b>



# Höchste Residuallast

## Szenario B2025

	NNF0729
	B2-25_3
	MW
HGÜ_D	-1500
HGÜ_C	-1500
ETZ	ca. -1500
St.Peter	ca. 700
RE_AL	-513
RE_RE	-227
OB_ME	471
ST_PE	-6
ETZ_R	
ETZ_P	
ca. 17 GW	<b>-4,8 GW</b>



# Höchste negative Residuallast

Szenario B2025

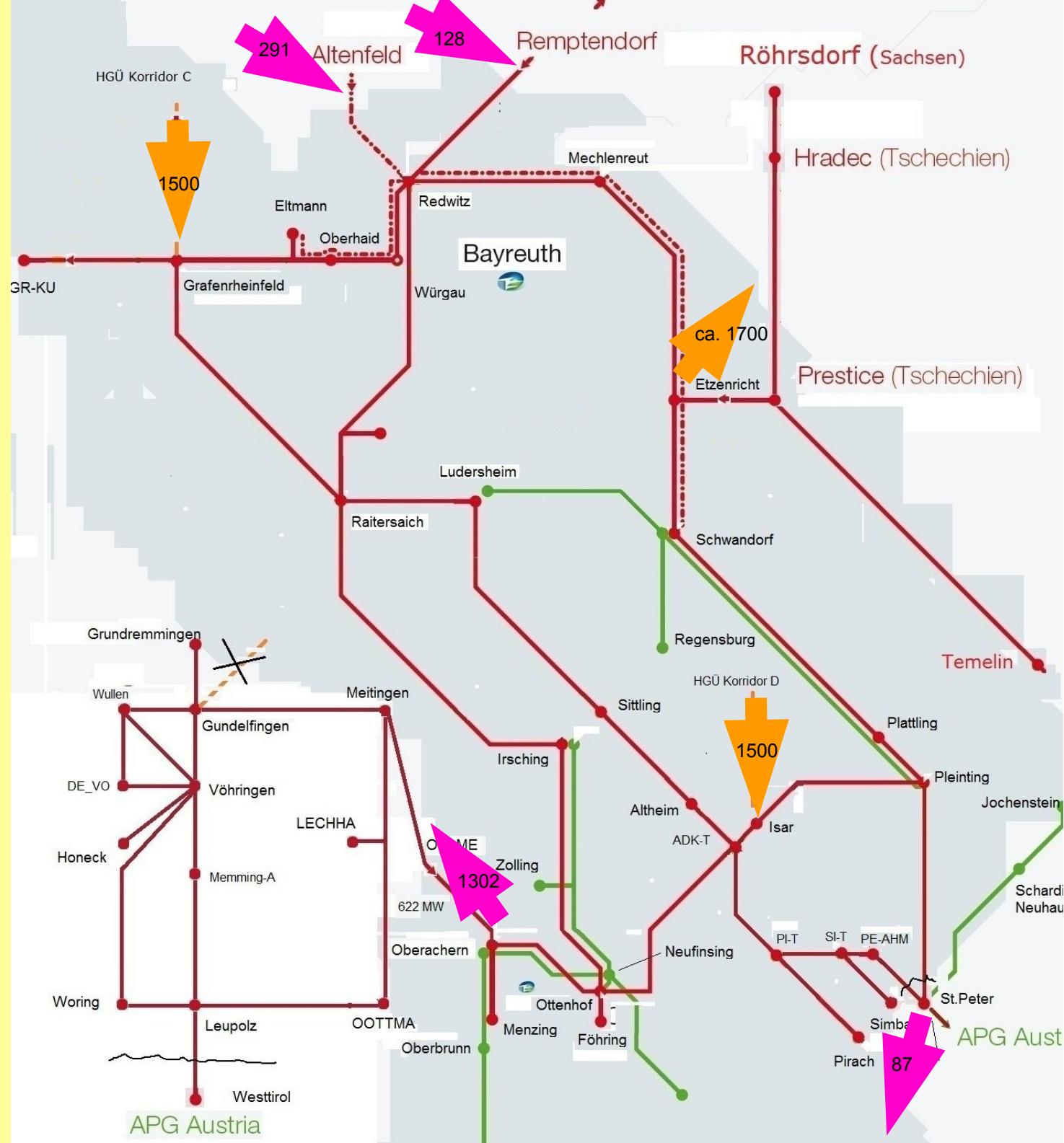
	NNF4072
	B2-25_1
	MW
HGÜ_D	0
HGÜ_C	0
ETZ	0
St.Peter	ca. 500
RE_AL	-477
RE_RE	-211
OB_ME	534
ST_PE	-300
ETZ_R	-167
ETZ_P	-167
	<b>-788</b>



# Höchste negative Residuallast

## Szenario B2025

	NNF4072
	B2-25_3
	MW
HGÜ_D	-1500
HGÜ_C	-1500
ETZ	ca. 1700
St.Peter	ca. 500
RE_AL	-291
RE_RE	-128
OB_ME	1302
ST_PE	87
ETZ_R	
ETZ_P	
	-824



# **Wir haben die Wahrheit!**

## **Der Rest ist Fake News.**



Unter „Fake News“ sind nur Nachrichten zu verstehen, die nicht im öffentlich-rechtlichen Fernsehen gesendet werden oder von amtlichen Stellen stammen, sondern von unangenehmen Personen in sozialen Netzwerken verbreitet werden.