Netzausbauplan 2024

der Bayernwerk Netz GmbH

gemäß § 14d Energiewirtschaftsgesetz

PLANUNGSREGION BAYERN

bayernwerk netz

Impressum

Der Netzausbauplan 2024 wurde auf Basis des Regionalszenarios für die Planungsregion Bayern erstellt durch:

Bayernwerk Netz GmbH
Lilienthalstraße 7
93049 Regensburg
www.bayernwerk-netz.de

Stand

17. April 2024

Veröffentlichung

Die Veröffentlichung auf der Internetseite ***„VNBdigital“*** (https://vnbdigital.de) der deutschen Verteilnetzbetreiber erfolgte am 30. April 2024.

Netzausbauplan 2024

Inhalt

1 Abkürzungsverzeichnis 2

2 Einleitung 3

2.1 Gesetzlicher Rahmen 3

2.2 Besonderheiten des eigenen Versorgungsgebietes 3

2.3 Beschreibung der aktuellen Versorgungsaufgabe 4

2.4 Teilnetzgebiete 4

2.5 Netzkarten 5

3 Planungsgrundlagen 6

3.1 Planungsregion und Regionalszenario 6

3.2 Neue Erkenntnisse 6

3.2.1 Veränderung Netzsituation 7

3.2.1.1 Allgemeine Netzstrukturdaten 7

3.2.1.2 Netzübernahmen zum 01.01.2024 8

3.2.1.3 Netzübernahme zum 01.01.2025 8

3.2.1.4 Übernahmeabsicht 220-kV-System Grafenrheinfeld - Raitersaich 8

3.3 Variantenbetrachtung 9

4 Netzausbauplanung 10

4.1 Beschreibung der Ausbauplanung und deren Treiber 10

4.2 Wertung von Eingangsgrößen und Ergebnissen 11

4.2.1 Prognosen 11

4.2.2 Netzplanerische Bedarfszeitpunkte 11

4.2.3 Realisierbarkeit beschriebener Maßnahmen 12

4.2.4 Maßnahmenzuordnung 12

4.2.5 Schnittstellen zu vor- und nachgelagerten Netzbetreibern 12

4.2.6 Kundeninitiierte Projekte 13

4.2.7 Kostenangaben 13

4.2.8 Mengenangaben 13

4.2.9 Kapazitätsangaben 13
4.2.10 Kartendarstellung 14
4.2.11 Maßnahmenstatus 14
4.2.11.1 Maßnahmen in Bau 14
4.2.11.2 Maßnahmen in konkreter Planung 14
4.2.11.3 Vorgesehene Maßnahmen 14
4.2.11.4 Abgeschlossene Maßnahmen 15
4.2.11.5 Weggefallene Maßnahmen 15
4.2.12 Vorgesehene Maßnahmen 15
4.2.13 Sonstiges 15
4.3 Notwendiger Maßnahmenumfang (Basisvariante) 15
4.3.1 Maßnahmenbedarf HöS/HS 16
4.3.1.1 Handlungsbedarf an bestehenden HöS/HS-Umspannwerken 16
4.3.1.2 Bedarf an neuen zusätzlichen HöS/HS-Umspannwerken 17
4.3.2 Maßnahmenbedarf HS 17
4.3.3 Maßnahmenbedarf HS/MS 18
4.3.4 Maßnahmenbedarf MS 19
4.3.5 Maßnahmenbedarf MS/NS 20
4.3.6 Maßnahmenbedarf NS 21
4.3.7 Zusammenfassung (Basisvariante) 22
4.4 Notwendiger Maßnahmenumfang (Flex-Variante) 22
4.5 Energieeffizienz- und Nachfragesteuerungsmaßnahmen 23
4.6 Herausforderungen des Netzausbaus 24
4.6.1 Verzögerungen 24
4.6.2 Verzögerungsgründe 24

5 Bedarf an System- und Flexibilitätsdienstleistungen 26
5.1 Blindleistungsbedarf 26
5.2 Bedarf an Flexibilitätsdienstleistungen 27
5.3 Pilotprojekte zum Einsatz netzdienlicher Flexibilität 27

6 Spitzenkappung 29
6.1 Gesetzlicher Rahmen 29

6.2 Anwendung von Spitzenkappung 29
6.2.1 Aktuelle Spitzenkappungsgebiete 29
6.2.2 Berücksichtigung der Spitzenkappung im Netzausbauplan 29

7 Veröffentlichung und Stellungnahmen 30
7.1 Veröffentlichung 30
7.2 Möglichkeit für Stellungnahmen 30

8 Verzeichnisse 31
8.1 Anhänge 31
8.2 Abbildungsverzeichnis 31
8.3 Tabellenverzeichnis 31

1 Abkürzungsverzeichnis

- BNetzA	Bundesnetzagentur
- EE-Anlagen	Erneuerbare-Energien-Anlagen (Erzeugungsanlagen)
- EnWG	Energiewirtschaftsgesetz
- FNN	Forum Netztechnik/Netzbetrieb im VDE
- HöS	Höchstspannung
- HöS/HS	Umspannung Höchstspannung/Hochspannung
- HS	Hochspannung
- HS/MS	Umspannung Hochspannung/Mittelspannung
- MS	Mittelspannung
- MS/NS	Umspannung Mittelspannung/Niederspannung
- MW	Megawatt
- NS	Niederspannung
- NAP	Netzausbauplan (der Verteilnetzbetreiber)
- NEP	Netzentwicklungsplan (der Übertragungsnetzbetreiber)
- NEP SzR	Szenariorahmen zum Netzentwicklungsplan 2023-2037/2045
- SST	MS-Schwerpunktstation ohne HS/MS-Transformator(en)
- ÜNB	Übertragungsnetzbetreiber
- UW	Umspannwerk mit HS/MS-Transformator(en)
- VNB	Verteilnetzbetreiber

2 Einleitung

2.1 Gesetzlicher Rahmen

VNB mit über 100.000 unmittelbar oder mittelbar angeschlossenen Kunden sind gemäß § 14d Energiewirtschaftsgesetz (Stand: 15. Februar 2024) zur Erstellung eines Netzausbauplans verpflichtet. Jeder betroffene VNB veröffentlicht alle zwei Jahre einen Netzausbauplan für sein Netzgebiet. Zur Abstimmung der Netzausbauplanung kommen die VNB in sechs Planungsregionen zusammen und veröffentlichen gemäß § 14e Energiewirtschaftsgesetz für jede Planungsregion alle zwei Jahre ein Regionalszenario auf **VNBdigital**, der Internetplattform der deutschen VNB. Die im Regionalszenario beschriebenen Prognosen zu Erzeugung und Verbrauch sowie die beschriebenen Prämissen der Netzausbauplanung bilden die gemeinsame Grundlage für die Netzausbaupläne der einzelnen VNB.

Im Netzausbauplan beschreibt der VNB die konkreten Vorhaben, mit denen sein Netz optimiert, verstärkt oder ausbaut werden muss, um den im Regionalszenario beschriebenen perspektivischen Anforderungen an die Netzaufgabe gerecht zu werden. Dies beinhaltet auch die wahrscheinlichen Anforderungen an sein Netz bis zum Jahr 2045, dem gesetzlichen Zieljahr der Klimaneutralität Deutschlands.

Nach Veröffentlichung des Netzausbauplans ist Dritten die Möglichkeit zur Stellungnahme zum Netzausbauplan einzuräumen, wobei diese gemäß § 14e Energiewirtschaftsgesetz über die Internetplattform VNBdigital zu erfolgen hat.

2.2 Besonderheiten des eigenen Versorgungsgebietes

Die Bayernwerk Netz GmbH bietet rund fünf Millionen Menschen in Bayern eine sichere Energieversorgung. Das Netzgebiet erstreckt sich über Unter- und Oberfranken, die Oberpfalz sowie Nieder- und Oberbayern. Mit seinem Stromnetz von rund 160.000 km Länge ist das Unternehmen der größte regionale VNB in Bayern.

Das Netzgebiet ist überwiegend ländlich geprägt. Alle größeren Städte werden durch nachgelagerte VNB betrieben, d.h. nur indirekt über unsere Netze versorgt. Größte direkt versorgte Städte sind Schwandorf bzw. Unterschleißheim mit jeweils knapp 30.000 Einwohnern.

Zwischen dem Hochspannungsnetz und dem Höchstspannungsnetz des vorgelagerten ÜNB Tennet TSO GmbH bestehen 28 netztechnische Schnittstellen (HöS/HS-Umspannwerke). Besonderheit ist, dass das Hochspannungsnetz niederohmig geerdet und vermascht betrieben wird.

Weit über 100 VNB haben horizontale oder vertikale netztechnische Schnittstellen bzw. Übergaben zu unserem Netz. Die für diese Netzgebiete erwarteten Entwicklungen der Netzaufgaben wurden entsprechend den regionalisierten Werten des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern (wesentliche Eingangsgröße waren dabei die ÜNB-Prognosen des Szenariorahmens zum Netzentwicklungsplan 2023-2037/2045) bei der Ermittlung der Ausbaubedarfe in Netzen, für die wir verantwortlicher VNB sind, berücksichtigt.

Darüber hinaus bestehen horizontale oder vertikale netztechnische Schnittstellen bzw. Übergaben zu drei NAP-pflichten VNB in der Planungsregion Bayern, der Mainfranken Netze GmbH, der N-ERGIE Netz GmbH und der Regensburg Netz GmbH. Mit diesen wurde der jeweils individuell ermittelte Netzausbaubedarf vor der Veröffentlichung des NAP 2024 abgestimmt.

2.3 Beschreibung der aktuellen Versorgungsaufgabe

Durch die geografische Lage im Süden Deutschlands ist unser Netzgebiet besonders vom Umbau des Energiesystems gekennzeichnet. Insbesondere der starke Zuwachs an Photovoltaik stellt eine besondere Herausforderung dar.

An das Stromnetz waren Ende 2023 rund 460.000 EE-Anlagen angeschlossen. Etwa 82.000 PV-Anlagen mit einer Leistung von über 2.000 MW sowie rund 42.000 Speicher wurden allein im Jahr 2023 in Betrieb genommen. Der größte Teil der regenerativen Erzeugungsleistung ist mit etwa 85 % an die Mittel- und Niederspannungsnetze in überwiegend ländlich geprägten Gebieten angeschlossen. Die Grünstromquote im eigenen Netzgebiet beträgt bereits ca. 75 %.

2.4 Teilnetzgebiete

Aufgrund der unter Ziffer 2.2 aufgeführten Merkmale

- Netzgebiet nur in einem Bundesland
- Netzgebiet nur in der Planungsregion Bayern
- HöS/HS-Schnittstelle(n) nur zu einem ÜNB
- HS-Netz wird vermascht betrieben
- Ländliche Netzstruktur ohne direkt versorgte größere Städte

stellt das Netz der Bayernwerk Netz GmbH ein Teilnetzgebiet dar.

2.5 Netzkarten

Die Netzkarten der HS, HS/MS, MS und MS/NS sind Anhänge des Netzausbauplans:

- HS-Netzkarte (Anhang 1)
- HS/MS-Netzkarte (Anhang 2)
- MS-Netzkarte (Anhang 3)
- MS/NS-Netzkarte (Anhang 4)

Die Überprüfung des Bestandsnetzes auf sogenannte Engpassregionen erfolgte auf Basis der perspektivischen Anforderungen des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern für das Jahr 2045. Da sich aus der perspektivischen Netzaufgabe an allen bestehenden Übergabepunkten zum vorgelagerten ÜNB Überlastungen und Ausbau- bzw. Verstärkungsbedarfe ergeben (darüber hinaus ist der weit überwiegende Teil des Netzes jeder Spannungsebene überlastet), stellt das gesamte Netz jeder Spannungsebene eine Engpassregion dar. Auf eine gesonderte visuelle Darstellung in den Netzkarten wurde daher verzichtet. Demzufolge sind alle Optimierungs-, Verstärkungs- oder Ausbaumaßnahmen, die notwendig sind, um die zukünftig erwartete Netzaufgabe (gemäß Regionalszenario der Planungsregion Bayern) engpassfrei zu erfüllen, in Engpassregionen.

3 Planungsgrundlagen

3.1 Planungsregion und Regionalszenario

Dieser Netzausbauplan basiert auf dem Regionalszenario der Planungsregion Bayern vom 26. Juni 2023.

Ausgangspunkt der Berechnungen stellte das Bestandsnetz mit daran angeschlossenen Einspeise- und Entnahmestellen dar. Aus den Tabellen unter Ziffer 4.4 des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern können die entsprechenden Netzstrukturdaten sowie Kennzahlen zu angeschlossenen Entnahmestellen und EE-Anlagen entnommen werden.

Die Entwicklung der zukünftigen Netzaufgaben ist auf das Klimaneutralitätsziel 2045 ausgerichtet. Ausgehend vom genehmigten NEP-SzR ergeben sich für unser Netzgebiet die unter den Ziffern 5.2, 5.3, 5.4 und 5.5 des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern aufgeführten Entwicklungspfade für die regenerative Erzeugung sowie den Verbrauch. Besonders relevante Stützjahre sind dabei die Jahre 2028 (t+5), 2033 (t+10) sowie das Jahr 2045 (Klimaneutralität in Deutschland).

3.2 Neue Erkenntnisse

Nachfolgend werden Erkenntnisse aufgeführt, die sich für unser Netzgebiet im Nachgang zur Veröffentlichung des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern ergeben haben, einen signifikanten Einfluss auf den zu ermittelnden Netzausbaubedarf haben, und daher bei der Erstellung des NAP 2024 berücksichtigt werden müssen.

3.2.1 Veränderung Netzsituation

3.2.1.1 Allgemeine Netzstrukturdaten

Im Regionalszenario der Planungsregion Bayern vom Juni 2023 wurden für die Bayernwerk Netz GmbH unter Ziffer 4.4 Netzkennzahlen mit Stand 31.12.2022 veröffentlicht. Die Veränderungen bis 31.12.2023 sind in nachfolgenden Tabellen dargestellt:

a) Netzlänge

Stand	Stromkreislänge in System-km (davon Kabel in System-km) HS	MS	NS[3]	Anzahl UW[1] in Stück	Anzahl ONS[2] in Stück
31.12.2022	9.139	47.601	101.715	304	41.935
	(322)	(31.677)	(98.048)		
31.12.2023[4]	9.146	47.472	102.778	304	42.338
	(337)	(32.370)	(99.266)		

Tabelle 1: Netzlänge 31.12.2022 vs. 31.12.2023

b) Anzahl Entnahmestellen

Netzbetreiber	Anzahl der Entnahmestellen in Stück HS	HS/MS	MS	MS/NS	NS	Summe
31.12.2022	430	948	48.145	44.295	2.312.422	2.406.240
31.12.2023	447	957	48.782	44.685	2.324.126	2.418.997

Tabelle 2: Anzahl Entnahmestellen 31.12.2022 vs. 31.12.2023

c) Angeschlossene EE-Leistung

Netzbetreiber	Installierte EE-Leistung in kW (Anzahl EE-Anlagen in Stück) PV	Wind	Bio	Wasser	Sonstige	Summe
31.12.2022	9.810.622	1.371.061	850.555	1.604.757	1.109.746	14.746.741
	(376.911)	(686)	(1.872)	(2.185)	(674)	(382.328)
31.12.2023[5]	12.069.960	1.371.802	851.137	1.613.823	1.107.016	17.013.738
	---	---	---	---	---	---

Tabelle 3: Direkt angeschlossene EE-Leistung 31.12.2022 vs. 31.12.2023

[1] Anzahl Umspannwerke mit netzbetreibereigenem HS/MS-Transformator
[2] Anzahl Ortsnetzstationen mit netzbetreibereigenem MS/NS-Transformator
[3] inklusive NS-Hausanschlussleitung
[4] Vorläufige Werte
[5] Vorläufige Werte (Anzahl liegt noch nicht vor)

3.2.1.2 Netzübernahmen zum 01.01.2024

Zum 01.01.2024 ging die Netzbetreiberverantwortung der MS- und NS-Netze der vier nachgenannten VNB auf uns über:

- EW Eichenmüller, 91278 Pottenstein
- EW Grandl, 84513 Erharting
- EW Schmid, 94437 Mamming
- SV Röttenbach, 91187 Röttenbach

Während die Handlungsbedarfe in unseren vorgelagerten Netzen über die regionalisierten Prognosen des NEP-SzR für diese ehemaligen Fremdgebiete abgebildet sind, konnten die Handlungsbedarfe der zum 01.01.2024 übernommenen Netzgebiete aus zeitlichen Gründen keinen Einfluss mehr in den NAP 2024 finden.

3.2.1.3 Netzübernahme zum 01.01.2025

Zum 01.01.2025 wird die Netzbetreiberverantwortung für das Netzgebiet des VNB „Kraftwerke Haag GmbH“, 85540 Haag, auf die Bayernwerk Netz GmbH übergehen. Aufgrund der Größe des zu übernehmenden MS- und NS-Netzgebietes konnten nur die Handlungsbedarfe in unseren vorgelagerten HS-Netzen über die regionalisierten Prognosen des NEP-SzR für dieses Netzgebiet im NAP 2024 konkret abgebildet werden. Für die beiden betroffenen UW Altdorf und UW Stollnkirchen, für welche erheblicher Handlungsdarf abzusehen ist, wurde dieser zunächst nur indikativ ermittelt und grob auf einen Zeitpunkt nach 2033 verortet. Nach Durchführung erforderlicher Abstimmungsgespräche sowie anschließender Detailuntersuchungen sind in der Netzregion Anpassungen der betroffenen UW-Handlungsbedarfe und UW-Bedarfszeitpunkte zu erwarten. Aussagen zu perspektivisch notwendigen Handlungsbedarfen in den übergehenden MS- und NS-Netzgebieten sind zum jetzigen Zeitpunkt nicht möglich und daher noch nicht Bestandteil im NAP 2024.

3.2.1.4 Übernahmeabsicht 220-kV-System Grafenrheinfeld - Raitersaich

Bayernwerk Netz GmbH beabsichtigt, mit dem Kauf des bisherigen 220-kV-Systems (oder eines Teilabschnittes davon) der Tennet TSO GmbH Miteigentümer der Leitung zu werden und den gesamten Systemabschnitt von Grafenrheinfeld bis zum Mast 8 (bei Raitersaich) oder eines Teilabschnittes von Grafenrheinfeld bis Nähe Markt Bibart für ein nachhaltiges 110-kV-Nutzungskonzept zum Vorteil der Netzregionen der

Bayernwerk Netz GmbH und der N-ERGIE Netz GmbH im Sinne der Energiewende zu verwenden.

Bis zur Errichtung und gemeinsamen (mit N-ERGIE Netz GmbH) Nutzung des im NEP 2023-2037/2045 enthaltenen neuen Verknüpfungspunktes zum HöS-Netz im Raum Markt Bibart wäre übergangsweise die Schaffung einer neuen 110-Verbindung vom UW Grafenrheinfeld (Bayernwerk Netz GmbH) über das UW Markt Bibart (Eigentum N-ERGIE Netz GmbH) zum UW Neudorf (N-ERGIE Netz GmbH) vorgesehen.

Allerdings sind die notwendigen Voraussetzungen (abgeschlossene Verträge zwischen den betroffenen Netzbetreibern) für eine Aufnahme der Maßnahmen in dieser Form in den NAP 2024 derzeit (noch) nicht gegeben. Die im NAP 2024 für unser 110-kV-Netz beschriebenen Maßnahmen gehen für die betroffene Netzregion jedoch von der Umsetzung dieses 110-kV-Konzeptes aus; auf eine Darstellung der Maßnahmen in der HS-Netzkarte wurde dagegen verzichtet.

3.3 Variantenbetrachtung

Gemäß Ziffer 5.6 des Regionalszenarios der PR Bayern wird der Netzausbau- und Erneuerungsbedarf für zwei Varianten untersucht.

Die **Basisvariante** führt zu einem engpassfreien Zielnetz, in dem die Netzkunden unbeeinflusst von möglichen Engpässen ihr Geschäftsmodell verfolgen können. Engpässen wurde durch klassische Netzoptimierungs-, Netzverstärkungs- und Netzausbauoptionen begegnet und der Netzausbaubedarf wurde ohne Berücksichtigung der netzentlastenden Wirkung von Flexibilitäten und Speichertechnologien ermittelt. Der Handlungsbedarf der Basisvariante ist Eingangsgröße für den von der BNetzA angeforderten Bericht über den Netzzustand und die Umsetzung der Netzausbauplanung der Bayernwerk Netz GmbH gemäß § 14 Abs. 2 EnWG i.V.m. § 14d EnWG.

Ergänzend dazu wurde (ausschließlich) für das Zieljahr 2045 die mögliche Wirkung von Flexibilitäts- und Speicheroptionen untersucht, d.h. es wurde ermittelt, um wieviel sich der klassische Netzausbaubedarf durch die netzentlastende Wirkung von Flexibilitäten und Speichertechnologien reduzieren würde, wenn die netzauslegungsrelevanten Einspeise- und Lastspitzen dadurch um pauschal 10 % reduziert werden könnten. Für diese **Flex-Variante** erfolgt keine Ausweisung von Einzelmaßnahmen in Maßnahmentabellen- oder Netzkartenform.

4 Netzausbauplanung

4.1 Beschreibung der Ausbauplanung und deren Treiber

Die Netzausbauplanung strebt an, ein Zielnetz zu entwickeln, welches die kostenoptimale und möglichst spannungsebenenübergreifende Netzstruktur und Netzdimensionierung darstellt, mit der auch die perspektivischen Anforderungen an die Netzaufgabe zuverlässig erfüllt werden.

Die erforderlichen Untersuchungen erfolgen mit Netzberechnungsprogrammen, mit welchen das Bestandsnetz mit seinen aktuellen bzw. perspektivischen Netzaufgaben simulativ für zu definierende auslegungsrelevante Betrachtungszeitpunkte untersucht wird. Dazu werden in der Netzmodellierung Messwerte für Bezug und Einspeisung zugrunde gelegt („Ausgangsnetz“).

Die Veränderung der Netzaufgabe für zukünftige Untersuchungsjahre ergibt sich aus Analyse und Verortung der regionalisierten Last- und Einspeiseprognosen gemäß Regionalszenario sowie der daraus resultierenden Veränderungen bezogen auf das Ausgangsnetz. Dabei finden Gleichzeitigkeitsfaktoren Anwendung, die abhängig von Last- bzw. Einspeiseart und betrachteter Spannungsebene, unterschiedlich sind.

Unter Anwendung von Planungsgrundsätzen (siehe Ziffer 6 des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern) werden untersuchungsrelevante Szenarien definiert, welche die technischen Mindestanforderungen an Versorgungsqualität und Versorgungszuverlässigkeit, die bei der Netzausbauplanung berücksichtigt werden müssen, erfüllen.

Bei simulativ festgestellten Verletzungen zulässiger Grenzwerte (z.B. Strom- und/oder Spannungsgrenzwerte, Kurzschlussfestigkeit, …) werden Netzoptimierungs-, Netzverstärkungs- bzw. Netzausbaumaßnahmen definiert, welche ein engpassfreies Netz zum Ziel haben („Zielnetz“). Netzverstärkungen bzw. Netzausbau erfolgen dabei mit standardisierten und in ihrer Leistungsfähigkeit eine große Bandbreite abdeckenden Betriebsmitteln.

Zur zeitlichen Verortung von Notwendigkeit und Umfang festgestellter Netzoptimierungs-, Netzverstärkungs- bzw. Netzausbaumaßnahmen wurde zunächst der Handlungsbedarf für das Jahr 2045 ermittelt. Davon ausgehend wurde entsprechend des im Regionalszenarios der Planungsregion Bayern definierten Prognosehochlaufs für die Jahre 2028 (t+5) und 2033 (t+10) nachfolgend ermittelt, welche der sich für 2045 ergebenden Handlungsbedarfe bereits in bzw. bis zu diesen Jahren notwendig sind. Für Handlungsbedarfe vor dem Jahr 2045 wurde dabei von der für das Zieljahr 2045 notwendigen Dimensionierung ausgegangen, was der konsequenten Umsetzung einer proaktiven Netzausbaustrategie entspricht.

Ergänzend zu den im Regionalszenario beschriebenen prognosebasierten Veränderungen der Netzaufgabe und den dadurch ausgelösten Netzoptimierungs-, Netzverstärkungs- bzw. Netzausbaumaßnahmen beinhaltet der Netzausbauplan 2024 auch Maßnahmen, die durch die Treiber

- Erneuerungsbedarf (ohne Kapazitätserhöhungsbedarf),
- Individualanfragen von VNB, Industrie- und Großkunden oder
- Individualanfragen von Großeinspeisern

ausgelöst wurden. Für diese Treiber können i.d.R. keine netzplanerischen Bedarfszeitpunkte angegeben werden; bei Erneuerungsbedarfen ist der Erneuerungsbedarfszeitpunkt ohne individuelle Prüfung möglicher Instandhaltungsalternativen angegeben.

4.2 Wertung von Eingangsgrößen und Ergebnissen

Zur Einordnung der für die Erstellung des Netzausbauplans verwendeten Eingangsgrößen sowie den sich daraus ergebenden Netzausbaubedarfen dienen nachfolgende Erläuterungen.

4.2.1 Prognosen

Die den Berechnungen zugrunde gelegten Prognosen entsprechen dem Klimaneutralitätsziel der deutschen Bundesregierung für das Jahr 2045. Abweichungen der tatsächlichen Entwicklung zu den aus dem NEP SzR übernommenen Regionalisierungen (Höhe im Jahr 2045; Entwicklung des zeitlichen Hochlaufs) können Auswirkungen auf den notwendigen Netzausbaubedarf und/oder dessen Bedarfszeitpunkte haben, ggf. auch zusätzliche oder andere Handlungsbedarfe zur Folge haben.

4.2.2 Netzplanerische Bedarfszeitpunkte

Die genannten Zeitpunkte für notwendige Maßnahmen ergeben sich aus der Netzberechnung und stellen somit simulativ ermittelte netzplanerische Bedarfszeitpunkte dar. Dies bedeutet, dass auf Basis der Prognoseannahmen (siehe auch Ziffer 4.2.1) der elektrische Abschluss der Maßnahme zu diesem Zeitpunkt notwendig wäre.

Verzögerungen zwischen netzplanerischen Bedarfszeitpunkten und Zeitpunkten der geplanten Maßnahmendurchführung sind insbesondere bei HS- und HS/MS-Maßnahmen festzustellen. Begründet ist dies durch die schnelle Veränderung der politisch vorgegebenen Ambition (Klimaneutralität bis 2045) und der Genehmigungs-/Maßnahmendauer daraus resultierender Netzverstärkungs- und Netzausbaumaßnahmen, welche aktuell zeitlich (noch) nicht mit diesem Tempo Schritt halten können.

4.2.3 Realisierbarkeit beschriebener Maßnahmen

Aus zeitlichen Gründen konnte keine vollständige Prüfung in der Maßnahmentabelle aufgeführten Einzelmaßnahmen auf Umsetzbarkeit erfolgen. Im Rahmen der Konkretisierung der Maßnahmenplanung kann es daher zu konzeptionellen Änderungen und Anpassungen des Zielnetzkonzeptes kommen. Dies umfasst auch den Bedarf an neuen HS/MS-Umspannwerks- und neuen SST-Standorten, bei denen die notwendige Grundstücksbeschaffung in den ausgewiesenen Suchräumen Voraussetzung für eine Maßnahmenrealisierung ist.

4.2.4 Maßnahmenzuordnung

Die Zuordnung der in der Maßnahmentabelle gelisteten Einzelmaßnahmen auf den von der Netzausbaumaßnahme betroffenen Netzknoten im überlagerten HöS-Netz bezieht sich auf die heutige Netzsituation, d.h. als betroffene Netzknoten sind bestehende HöS/HS-Übergabestellen genannt und nicht die gemäß Zielnetz 2045 ggf. erforderlichen neuen HöS/HS-Übergabestellen.

4.2.5 Schnittstellen zu vor- und nachgelagerten Netzbetreibern

Die im Netzausbauplan beschriebenen Maßnahmen umfassen auch den aus unserer Sicht erforderlichen Verstärkungsbedarf an bestehenden HöS/HS-Übergabestellen sowie den Bedarf an zusätzlichen HöS/HS-Übergabestellen (inkl. deren HS-Anbindung) zu unserem vorgelagerten ÜNB, der Tennet TSO GmbH. Für die HS-Ausbauplanung wurde eine Realisierbarkeit dieser Maßnahmen unterstellt, obwohl noch keine vollständige Prüfung der Umsetzbarkeit erfolgt ist. Sollten einzelne Maßnahmen nicht oder erst zu einem späteren Zeitpunkt umsetzbar sein, sind konzeptionelle Änderungen und Anpassungen des Zielkonzeptes erforderlich. Maßnahmen des ÜNB ohne konkrete Auswirkungen auf unser Netz sind nicht Bestandteil des Netzausbauplans.

Die Handlungsbedarfe an unseren netztechnischen Schnittstellen bzw. Übergaben zu den drei NAP-pflichten VNB in der Planungsregion Bayern, der Mainfranken Netze GmbH, der N-ERGIE Netz GmbH und der Regensburg Netz GmbH sind mit diesen individuell abgestimmt.

Im Gegensatz dazu sind aus zeitlichen Gründen mit vielen der anderen über 100 VNB, die horizontale und/oder vertikale Schnittstellen zu unserem Netz haben, keine oder keine abschließenden Abstimmungen erfolgt. Mit einigen laufen bereits Gespräche zu möglichen Entwicklungskonzepten; diese sind aber noch nicht abgeschlossen und die Maßnahmen daher im NAP 2024 noch nicht abgebildet.

4.2.6 Kundeninitiierte Projekte

Kundeninitiierte Projekte sind in der Maßnahmentabelle nur aufgeführt, wenn die zugehörigen Verträge abgeschlossen sind oder anderweitige Verbindlichkeiten bestehen.

4.2.7 Kostenangaben

Bei allen genannten Kostenangaben handelt es sich um Schätzkosten mit heutigem Preisstand.

4.2.8 Mengenangaben

Bei allen genannten Längenangaben handelt es sich um Trassen-km und nicht um System-km. Die Länge von Neubaustrecken wurde grob abgeschätzt, da i.d.R. noch keine Trassensuche stattgefunden hat.

4.2.9 Kapazitätsangaben

Bei den in der Maßnahmentabelle angegebenen Werten zur Veränderung der Übertragungskapazität ist zu differenzieren zwischen Angaben zu Einzelmaßnahmen und Angaben zu Sammlern.

a) Bei den aufgeführten Einzelmaßnahmen ergibt sich die Veränderung der Übertragungskapazität betriebsmittelscharf aus der Differenz der künftigen Übertragungsfähigkeit des Betriebsmittels (z.B. HS-Leitung bzw. HS-Leitungsabschnitt, HS/MS-Transformator) zur derzeitigen Übertragungsfähigkeit. Bei komplett neuen Leitungen oder neuen Umspannwerken wird die Übertragungskapazität des neuen Betriebsmittels ausgewiesen.

b) Im Falle von Sammlern handelt es sich um Orientierungswerte, die aufgrund noch nicht bekannter Einzelmaßnahmen überschlägig ermittelt werden mussten. Insbesondere in den MS- und NS-Netzen kann der Ort der Maßnahme aufgrund der einzuhaltenden Spannungskriterien erheblichen Einfluss auf die Veränderung der Übertragungsfähigkeit haben.

Zu beachten ist, dass eventuelle vor- oder nachgelagerte Engpässe in der Gesamtverbindung oder im Gesamtsystem zur Folge haben können, dass die aufgeführte zusätzliche Übertragungskapazität nach Abschluss der Maßnahme(n) elektrisch nicht oder noch nicht ausgeschöpft werden kann.

4.2.10 Kartendarstellung

Bei den Netzkartendarstellungen wurde zum Schutz kritischer Infrastruktur auf koordinatenscharfe, lagerichtige Darstellungen der Betriebsmittel verzichtet. Es handelt sich um schematische, z.T. lageähnliche Darstellungen, aus denen keine Rückschlüsse auf die tatsächliche Lage der Netzanlagen getroffen werden können.

4.2.11 Maßnahmenstatus

Jeder in der Maßnahmentabelle aufgeführten Einzelmaßnahme ist ein Projektstatus zugeordnet, welcher wie folgt zu interpretieren ist:

4.2.11.1 Maßnahmen in Bau

Als „Maßnahmen im Bau“ sind Projekte klassifiziert, bei denen sich die Gesamtmaßnahme oder zumindest eines der Teilprojekte der Gesamtmaßnahme bereits in Ausführung befindet. Als solche werden daher auch Projekte mit diesen Status aufgeführt, bei denen z. B. die Errichtung eines neuen Umspannwerkes bereits läuft, die 110-kV-Leitungsanbindung sich aber erst in der Detailplanung befindet bzw. das Genehmigungsverfahren noch nicht initiiert oder abgeschlossen ist.

4.2.11.2 Maßnahmen in konkreter Planung

„Maßnahmen in konkreter Planung“ sind Projekte, bei denen von einer Realisierung in den nächsten 5 Jahren ausgegangen wird. Maßnahmen gelten als konkret geplant, wenn die für die Maßnahme notwendigen öffentlich rechtlichen Planungs- oder Genehmigungsverfahren eingeleitet wurden oder vom Betreiber bereits Investitionsentscheidungen bezüglich der Ausbaumaßnahmen getroffen wurden oder der Betreiber von einer tatsächlichen Realisierung innerhalb der kommenden fünf Jahre ausgeht.

4.2.11.3 Vorgesehene Maßnahmen

„Vorgesehene Maßnahmen“ sind Projekte, bei welchen bei Eintreten der zugrunde gelegten Prognosen von einer Realisierungsnotwendigkeit im zweiten 5-Jahres-Zeitraumes des Netzausbauplanes ausgegangen wird. Bei deutlichen Abweichungen von den Prognoseansätzen kann sich die Dringlichkeit dieser perspektivisch vorgesehenen Maßnahmen erhöhen oder diese kann ggf. sogar ganz entfallen.

4.2.11.4 Abgeschlossene Maßnahmen

Maßnahmen des Netzausbauplans 2022, die bis zum Erstellungstermin der Karte des NAP 2024 abgeschlossen wurden, sind als „Maßnahmen abgeschlossen“ klassifiziert.

4.2.11.5 Weggefallene Maßnahmen

Mit Status „Weggefallene Maßnahmen“ werden Projekte gekennzeichnet, die aufgrund veränderter Eingangsparameter (z.B. Last- oder Einspeise-Prognosen) in den nächsten 10 Jahren entweder als nicht mehr notwendig erachtet werden oder durch deutlich modifizierte Projekte ersetzt worden sind. Maßnahmen mit diesem Status sind in der Karte zum Netzausbauplan nicht dargestellt.

4.2.12 Vorgesehene Maßnahmen

Aufgrund der geschilderten Rahmenbedingungen sind die mittel- und langfristig prognostizierten Handlungsbedarfe erheblichen Unsicherheiten unterzogen. Bei den in der Maßnahmentabelle dem Zeitraum t+6 bis t+10 zugordneten Maßnahmenbedarfen (sogenannte „vorgesehene Maßnahmen“) wurde daher auf eine jahresscheibenscharfe zeitliche Einordnung des geplanten Baubeginns und der geplanten Inbetriebnahme verzichtet. Für alle Bedarfe wird als geplanter Umsetzungszeitpunkt der Zeitraum von 01.2029 bis 12.2033 (2ter 5-Jahres-Zeitraum) genannt, um eine Scheingenauigkeit zur zeitlichen Realisierung zu vermeiden.

4.2.13 Sonstiges

Auch für die UW Altheim und UW Wörth, die sich in einem Gebiet mit stark verändernder Netzaufgabe befinden, ist erheblicher Handlungsdarf abzusehen, welcher zunächst nur indikativ ermittelt und grob auf einen Zeitpunkt nach 2033 verortet wurde. Nach Durchführung erforderlicher Abstimmungsgespräche sowie anschließender Detailuntersuchungen sind in der Netzregion Anpassungen der betroffenen UW-Handlungsbedarfe und UW-Bedarfszeitpunkte zu erwarten.

4.3 Notwendiger Maßnahmenumfang (Basisvariante)

Unter notwendigem Maßnahmenumfang sind Optimierungs-, Verstärkungs-, Erneuerungs- und Ausbaumaßnahmen zu verstehen, die gemäß beschriebener Prämissen aus heutiger Sicht bis 2045 erforderlich sind, um die prognostizierte Netzaufgabe zu erfüllen. In dem Mengengerüst nicht enthalten sind Instandhaltungsmaßnahmen, wie z.B. Inspektion, Wartung und Instandsetzung.

Die Maßnahmentabelle (Anhang 5) enthält gemäß Anforderungen der BNetzA

- alle Maßnahmen bis t+10 der Netzebenen HS und HS/MS sowie
- alle Maßnahmen bis t+5 der Netzebenen MS, MS/NS und NS.

Aufgrund der Größe unseres Netzgebietes und der Vielzahl der Maßnahmen in MS, MS/NS und NS wurde dabei von der Nutzung von Sammlern zur Zusammenfassung von Maßnahmenkategorien Gebrauch gemacht.

4.3.1 Maßnahmenbedarf HöS/HS

Im Rahmen der netzplanerischen Untersuchungen wurden umfangreicher Handlungsbedarfe an der Schnittstelle zum vorgelagerten ÜNB festgestellt.

4.3.1.1 Handlungsbedarf an bestehenden HöS/HS-Umspannwerken

An nahezu allen bestehenden HöS/HS-Übergabepunkten ist simulativ eine z.T. erhebliche Erhöhung der Kapazität der HöS/HS-Transformatorleistung erforderlich. Der Kapazitätserhöhungsbedarf, der zu einem weit überwiegenden Anteil bereits innerhalb der nächsten 10 Jahre erforderlich ist, wurde bereits an Tennet TSO GmbH kommuniziert und ist in nachfolgender Tabelle aggregiert dargestellt. Da sich die HöS/HS-Transformatoren sowie die zugehörigen HöS- und HS-Transformatoren-Schaltfelder im Eigentum des ÜNB befinden, sind die Maßnahmen selbst nicht Bestandteil des NAP. Die Kosten für die HS-Anbindung zusätzlicher HöS/HS-Transformatoren in den Bestands-HöS/HS-Umspannwerken sind in den HS-Kosten (Tabelle 6) enthalten.

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Anzahl betroffener HöS/HS-UW (in Stück)	Zusätzlich benötigte HöS/HS-Kapazität (in MVA)
bis 2028 (t+5)	19	11.814
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	6	4.040
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	2	1.965
Summe (bis 2045)	**27**	**17.819**

Tabelle 4: Kapazitätserhöhungsbedarf an bestehenden HöS/HS-Umspannwerken

4.3.1.2 Bedarf an neuen zusätzlichen HöS/HS-Umspannwerken

Zusätzlich zum Bedarf kapazitätserhöhender Maßnahmen an bestehenden HöS/HS-Umspannwerken ergibt sich aus unseren Untersuchungen der Bedarf von 32 neuen zusätzlichen HöS/HS-Umspannwerksstandorten, welcher ebenfalls bereits an Tennet TSO GmbH kommuniziert wurde. Die Suchräume für die neuen Standortbedarfe befinden sich in vielen Fällen an oder in der Nähe von Schnittpunkten des HöS-Netzes mit dem HS-Netz. Die Maßnahmen zur Anbindung unseres HS-Netzes an die neuen HöS/HS-Umspannwerksstandorte (HS-Leitungen, HS-Schaltanlage mit HS-Leitungsfeldern) sind Bestandteil des NAP 2024 und in den Werten von Tabelle 6 enthalten; der Maßnahmenanteil des ÜNB (HöS-Einbindung, HöS-Schaltanlage inkl. HöS/HS-Transformatoren inkl. zugehöriger HS-Schaltfelder) dagegen nicht.

Den Bedarf an neuen zusätzlichen HöS/-HS-Umspannwerken zeigt nachfolgende Tabelle. Die zur HS-Anbindung notwendigen Maßnahmen sind Bestandteil der unter Ziffer 4.3.2 aufgeführten Mengengerüste.

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Anzahl (in Stück)	benötigte HöS/HS-Kapazität (in MVA)
bis 2028 (t+5)	8	10.640
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	12	17.100
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	12	16.720
Summe (bis 2045)	**32**	**44.460**

Tabelle 5: Bedarf an neuen HöS/HS-Umspannwerken

Die Bedarfe der nächsten 10 Jahre (bis t+10) können der HS-Netzkarte (Anhang 1) sowie der Maßnahmentabelle (Anhang 5) zum NAP 2024 entnommen werden.

4.3.2 Maßnahmenbedarf HS

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs- und Ausbaumaßnahmen sowie die Erneuerungsmaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle zusammenfassend dargestellt:

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Menge (in Trassen-km)	Geschätzte Kosten[6] (in Mio. €)
bis 2028 (t+5)	2.419	4.275
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	1.786	3.620
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	805	1.464
Summe (bis 2045)	**5.010**	**9.359**

Tabelle 6: Maßnahmenbedarf HS

Die Bedarfe der nächsten 10 Jahre (bis t+10) können der HS-Netzkarte (Anhang 1) sowie der Maßnahmentabelle (Anhang 5) zum NAP 2024 entnommen werden.

Im Falle neuer HS-Trassenbedarfe werden die Verläufe in öffentlich-rechtlichen Genehmigungsverfahren festgelegt und daher in der Kartendarstellung nur als möglicher Trassenkorridorbereich (oder Suchraum) dargestellt.

4.3.3 Maßnahmenbedarf HS/MS

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs- und Ausbaumaßnahmen sowie die Erneuerungsmaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle zusammenfassend dargestellt:

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Anzahl (in Stück)	Geschätzte Kosten[7] (in Mio. €)
bis 2028 (t+5)	203	2.358
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	115	1.819
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	152	1.306
Summe (bis 2045)	**470**	**5.483**

Tabelle 7: Maßnahmenbedarf HS/MS

Die Bedarfe der nächsten 10 Jahre (bis t+10) können der HS/MS-Netzkarte (Anhang 2) sowie der Maßnahmentabelle (Anhang 5) zum NAP 2024 entnommen werden.

[6] inkl. Anbindungskosten an die HS-Schaltanlagen in HöS/HS- bzw. HS/MS-Umspannwerken
[7] ohne Kosten der HS- bzw. MS-Leitungsanbindung

Im Falle neuer UW-Standortbedarfe werden diese in der Kartendarstellung als Suchraum dargestellt.

4.3.4 Maßnahmenbedarf MS

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs- und Ausbaumaßnahmen sowie die Erneuerungsmaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle zusammenfassend dargestellt:

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Menge (in Trassen-km)	Geschätzte Kosten[8] (in Mio. €)
bis 2028 (t+5)	12.247	1.748
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	15.710	2.133
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	28.973	4.267
Summe (bis 2045)	**56.930**	**8.148**

Tabelle 8: Maßnahmenbedarf MS

Die Bedarfe der nächsten 5 Jahre (bis t+5) können der MS-Netzkarte (Anhang 3) sowie der Maßnahmentabelle (Anhang 5) zum NAP 2024 entnommen werden.

Die Regionalisierungen der zugrunde liegenden Einspeise- und Lastprognosen (Gemeinde- bzw. Landkreisebene) sowie fehlende Kenntnisse zu Ort und Zeitpunkt individueller Kundenanschlüsse ermöglichen bereits für den Zeitraum bis t+5 keine maßnahmengenaue Vorschauplanung. Neben den hierfür gebildeten Sammlern je Maßnahmenkategorie sind als Einzelmaßnahmen daher nur die SST-Neubau- und Erneuerungsbedarfe (inkl. MS-An- bzw. Einbindung) gelistet. Die sich durch die neuen SST und deren MS-Einbindung ergebenden Kapazitätserhöhungen sind in der Maßnahmentabelle den zugehörigen MS-Maßnahmen (Sammler) zugeordnet.

In der MS-Netzkarte sind die SST-Standorte enthalten, wobei neue Standortbedarfe nur als Suchraum dargestellt sind. Alle sonstigen Maßnahmenbedarfe sind in der Kartendarstellung als Sammler visualisiert, d.h. je Umspannwerksbereich wird die prozentuale Betroffenheit (Betroffenheitsquote) bezogen auf das jeweilige Bestandsmengengerüst (MS-Netzlänge) dargestellt.

[8] inkl. Menge und Kosten der MS-Leitungsanbindung von UW und SST

4.3.5 Maßnahmenbedarf MS/NS

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs- und Ausbaumaßnahmen sowie die Erneuerungsmaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle zusammenfassend dargestellt:

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Anzahl (in Stück)	Geschätzte Kosten (in Mio. €)
bis 2028 (t+5)	13.136	842
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	11.390	812
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	19.416	1.499
Summe (bis 2045)	**43.942**	**3.153**

Tabelle 9: Maßnahmenbedarf MS/NS

Die Bedarfe der nächsten 5 Jahre (bis t+5) können der MS/NS-Netzkarte (Anhang 4) sowie der Maßnahmentabelle (Anhang 5) zum NAP 2024 entnommen werden.

Die Regionalisierungen der zugrunde liegenden Einspeise- und Lastprognosen (Gemeinde- bzw. Landkreisebene) sowie fehlende Kenntnisse zu Ort und Zeitpunkt individueller Kundenanschlüsse ermöglichen bereits für den Zeitraum bis t+5 keine maßnahmengenaue Vorschauplanung, daher wurden hierfür Sammler je Maßnahmenkategorie gebildet.

In der MS/NS-Netzkarte sind die Maßnahmenbedarfe als Sammler visualisiert, d.h. je Umspannwerksbereich wird die prozentuale Betroffenheit (Betroffenheitsquote) bezogen auf das jeweilige Bestandsmengengerüst (Anzahl MS/NS-Stationen) dargestellt.

4.3.6 Maßnahmenbedarf NS

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs- und Ausbaumaßnahmen sowie die Erneuerungsmaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle zusammenfassend dargestellt:

Zeitraum (Bedarfszeitraum)	Anzahl (in Trassen-km)	Geschätzte Kosten (in Mio. €)
bis 2028 (t+5)	11.894	1.348
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	15.960	1.885
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	27.519	3.303
Summe (bis 2045)	**55.373**	**6.536**

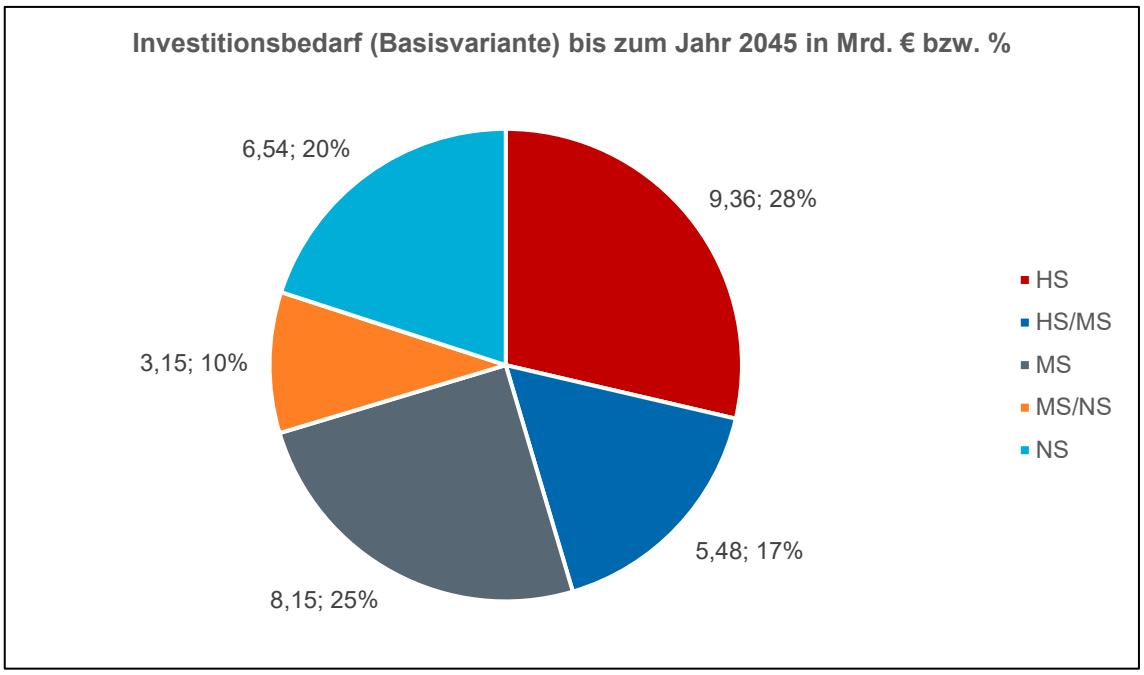
Tabelle 10: Maßnahmenbedarf NS

Die Bedarfe der nächsten 5 Jahre (bis t+5) können der Maßnahmentabelle (Anhang 5) zum NAP 2024 entnommen werden.

Die Regionalisierungen der zugrunde liegenden Einspeise- und Lastprognosen (Gemeinde- bzw. Landkreisebene) sowie fehlende Kenntnisse zu Ort und Zeitpunkt individueller Kundenanschlüsse ermöglichen bereits für den Zeitraum bis t+5 keine maßnahmengenaue Vorschauplanung, daher wurden hierfür Sammler je Maßnahmenkategorie gebildet.

4.3.7 Zusammenfassung (Basisvariante)

Der bis zum Jahr 2045 erforderliche Erneuerungs- und Ausbaubedarf beläuft sich in Summe auf etwa 32,7 Mrd. € und teilt sich wie folgt auf die betroffenen Spannungsebenen auf:



Grafik 1: Investitionsbedarf bis 2045 (Basisvariante)

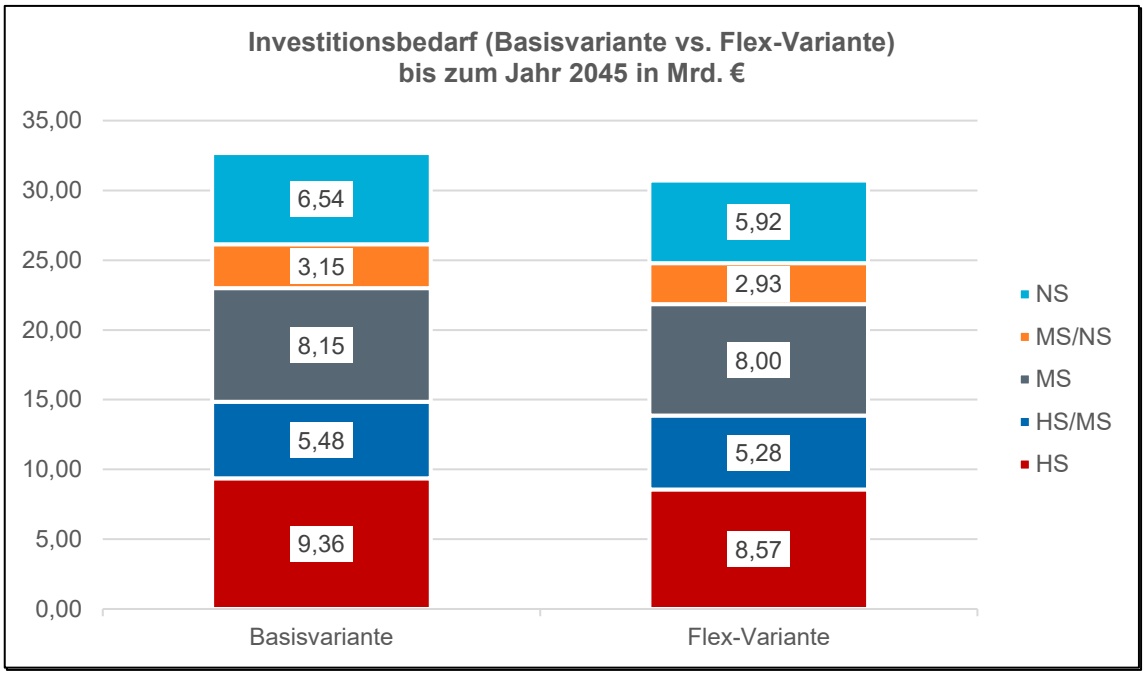
Der überwiegende Investitionsbedarfsanteil tritt innerhalb der nächsten 10 Jahre auf und beträgt ca. 60 % des gesamten Investitionsbedarfes.

4.4 Notwendiger Maßnahmenumfang (Flex-Variante)

Im Rahmen der Variantenbetrachtung der Flex-Variante wurde ergänzend ermittelt, um wieviel sich der klassische Netzausbaubedarf der Basisvariante durch die netzentlastende Wirkung von Flexibilitäten und Speichertechnologien reduzieren würde.

Da diese zurzeit nur schwer quantifizierbar ist, wurden die Wirkungen aller Flexibilitäts- und Speicheroptionen (gemäß Ziffer 5.6 des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern) durch eine pauschale Reduzierung der für das Zieljahr 2045 netzauslegungsrelevanten Einspeise- bzw. Entnahmespitzen um 10 % berücksichtigt, wobei für den ersten 5-Jahres-Zeitraum (bis 2028) von keiner nennenswerten netzausbaubedarfsreduzierenden Wirkung von Flexibilitäten und Speichertechnologien ausgegangen wird.

Der bis zum Jahr 2045 erforderliche Erneuerungs- und Ausbaubedarf beläuft sich in der Flex-Variante in Summe auf etwa 30,7 Mrd. €, liegt damit um etwa 6 % unter dem Investitionsbedarf der Basisvariante und teilt sich wie folgt auf die betroffenen Spannungsebenen auf:



Grafik 2: Investitionsbedarf bis 2045 (Basisvariante vs. Flex-Variante)

Die Ergebnisse zeigen die nicht unerheblichen Einflussmöglichkeiten von netzdienlichen Flexibilitäts- und Speicheranwendungen auf. Eine Erweiterung der klassischen Netzverstärkungsoptionen im Werkzeugkasten der Netzplanung um netzdienliche Flexibilitätsoptionen wäre daher wünschenswert.

4.5 Energieeffizienz- und Nachfragesteuerungsmaßnahmen

Energieeffizienzmaßnahmen sind grundsätzlich in den Prognosen des Regionalszenarios der Planungsregion Bayern berücksichtigt. Im Vergleich zu den erwarteten Verbrauchssteigerungen für elektrische Wärmeerzeugung, Elektromobilität und der Substitution fossiler Energieträger durch strombasierte Anwendungen in der Industrie sind Energieeffizienzmaßnahmen vernachlässigbar klein.

Die VNB verstehen sich grundsätzlich als Dienstleister mit dem Ziel, dass die Netzkunden unbeeinflusst von möglichen Netzengpässen ihr Geschäftsmodell verfolgen können. Entstehende Netzengpässe sind daher immer als temporär zu betrachten. In diesem Sinne ist auch der Beschluss BK6-22-300 der Bundesnetzagentur vom 27. November 2023 zu verstehen: Bei erwartetem mehrfachen Einsatz von Nachfragesteuerungsmaßnahmen nach § 14a EnWG ist dieser Engpass in der Netzausbauplanung zu berücksichtigen und es sind Abhilfemaßnahmen zu prüfen. Im NAP 2024 sind daher engpassfreie Zielnetze ohne den Einsatz von Nachfragesteuerungsmaßnahmen beschrieben (Basisvariante gemäß Ziffer 4.3). Das Potential von netzdienlichen Flexibilitäten (u.a. Nachfragesteuerungsmaßnahmen) zeigt die Flex-Variante (Ziffer 4.4) auf.

4.6 Herausforderungen des Netzausbaus

4.6.1 Verzögerungen

Eine Maßnahme gilt als zeitlich verzögert, sobald der in der Maßnahmentabelle aufgeführte „optimale Zeitpunkt der Fertigstellung aus Sicht der Netzplanung“ vom „voraussichtlichen Zeitpunkt der Inbetriebnahme“ abweicht.

Verzögerungen sind insbesondere bei HS- und HS/MS-Maßnahmen festzustellen. Begründet ist dies u.a. durch die schnelle Veränderung der politisch vorgegebenen Ambition (Klimaneutralität bis 2045) und der Vorlaufdauer für dafür notwendige Netzverstärkungs- und Netzausbaumaßnahmen.

4.6.2 Verzögerungsgründe

Bei Einzelmaßnahmen sind in der Maßnahmentabelle die Ursachen bestehender oder absehbarer Verzögerungen aufgeführt. Unterschieden wird nach den nachfolgend aufgeführten, von der BNetzA vorgegebenen Kriterien, wobei auch Mehrfachnennungen möglich sind:

a) Akzeptanz Bevölkerung
b) Genehmigungsprozess
c) ÜNB
d) Intern
e) Baubeginn (Lieferengpässe, Insolvenzen etc.)
f) Sonstige Gründe
g) Verzögerung durch Dritte

Im Falle einer Verzögerung im Genehmigungsprozess erfolgt eine weitergehende Differenzierung wie folgt:

- Verzögerung durch Genehmigungsbehörde
- Verzögerung durch sonstige Behörde/Amt
- Verzögerung durch Arten- und Umweltschutz
- Verzögerung durch Eigentumsrecht
- Verzögerung durch sonstiges Verwaltungsrecht
- Verzögerung durch andere Gründe im Genehmigungsprozess

5 Bedarf an System- und Flexibilitätsdienstleistungen

Im Rahmen der Effizienzprüfung gemäß § 12h EnWG kommt die BNetzA zum Ergebnis, dass eine marktgestützte Beschaffung der nicht frequenzgebundenen Systemdienstleistungen „Dienstleistung zur Spannungsregelung“ und „Schwarzstartfähigkeit“ wirtschaftlich effizient ist. Die VNB sollen jedoch mit Einleitung des Festlegungsverfahrens BK6-21-360 von der Verpflichtung zur marktgestützten Beschaffung von Schwarzstartfähigkeit ausgenommen werden. Darüber hinaus wird im Rahmen des Festlegungsverfahrens BK6-23-072 die Dienstleistung zur Spannungsregelung nur unter dem Aspekt der Blindleistung betrachtet. Die Ermittlung des Bedarfs an nicht frequenzgebundenen Systemdienstleistungen sowie dessen geplante Deckung konzentriert sich daher auf die Blindleistung, wobei die marktlich zu beschaffende Blindleistung im Mittelpunkt steht.

5.1 Blindleistungsbedarf

Bei der Analyse der Spannungsverhältnisse und des benötigten Blindleistungsbedarfes wird angenommen, dass der Blindleistungsstellbereich der Erzeugungsanlagen gemäß Mindestanforderungen der Technischen Anschlussregeln zur Einhaltung der zulässigen Spannungsbänder genutzt werden kann.

Die Nutzung der Blindleistungspotentiale von Erzeugungsanlagen, welche an die HS und HS/MS angeschlossen sind/werden, erfolgt vorrangig, um die vertraglich vereinbarten Blindleistungsgrenzen gegenüber dem vorgelagerten ÜNB einzuhalten. Reicht dieses Potential nicht aus, kann darüber hinaus die marktgestützte Beschaffung weiterer Blindleistung aus Kundenanlagen sowie die Errichtung von Blindleistungskompensationsanlagen (Spulen oder Kondensatoren) notwendig werden.

Das Blindleistungspotential von Erzeugungsanlagen, welche an die MS angeschlossen sind/werden, dient vorrangig der Einhaltung der zulässigen Spannungsgrenzwerte in der Mittelspannung.

Der Ausgleich perspektivisch absehbarer Blindleistungsdefizite erfolgt vorzugsweise durch Errichtung von Kompensationsanlagen, die in der HS angeschlossen werden. Der Maßnahmenbedarf zum Ausgleich des in den nächsten 10 Jahre erwarteten Defizits in Höhe von ca. 1.400 Mvar ist in der Maßnahmentabelle aufgeführt.

5.2 Bedarf an Flexibilitätsdienstleistungen

Aufgrund der aktuellen gesetzlich/regulatorischen Rahmenbedingungen zur Nutzung von netzdienlichen Flexibilitäten durch die VNB wäre die Abschätzung bzw. Ermittlung erforderlicher Bedarfe mit großen Unsicherheiten versehen. Einheitliche Vorgaben zur Potential- bzw. Bedarfsermittlung sind daher aktuell nicht gegeben und erfordern gesetzlich/regulatorisch angepasste Rahmenbedingungen.

Eine zumindest qualitative Einschätzung (Tendenzaussage) der Wirkung netzdienlicher Flexibilitäten auf den Netzausbaubedarf lässt das Ergebnis der auf Basis der Annahmen aus Ziffer 5.6 des Regionalszenarios der PR Bayern untersuchten Flex-Variante zu (siehe Ziffern 3.3 und 4.4 des NAP 2024).

5.3 Pilotprojekte zum Einsatz netzdienlicher Flexibilität

Die Bayernwerk Netz GmbH ist als Pionier und Gestalter hinsichtlich netzdienlicher Flexibilität im bayerischen Netzgebiet tätig. Um diesem Themengebiet bei zukünftigen Betrachtungen den nötigen Platz einzuräumen, wurden Pilotprojekte initiiert, welche im folgendem kurz vorgestellt werden sollen.

a) Projekt „Bidirektionales Lademanagement“

   Das Projekt „Bidirektionales Lademanagement“ (BDL.NEXT) beschäftigt sich mit der Schaffung einer skalierbaren Lösung bezüglich der Thematik bidirektionale Ladetechnologie. Hier wird beispielsweise die Entwicklung und Erprobung rückspeisefähiger Elektrofahrzeuge und deren effiziente Einbindung in zukünftige Energieversorgungssysteme genauer untersucht. Dabei finden auch intelligente Messsysteme entlang der gesamten Wirkkette ihren Einsatz.

b) Projekt „Rosine“

   Auch Energiespeicher-Technologien und deren möglicher Einsatz zur Schaffung von Flexibilität werden bereits analysiert. Hierfür wurde das Projekt „Rosine“ ins Leben gerufen. Hierbei wird der netzdienliche Einsatz von Speichern gemäß § 11a EnWG geprüft und dargelegt. Nach Genehmigung durch die BNetzA wird die netzdienliche Dienstleistung ausgeschrieben. Die Skalierung dieses Vorgehens ist geplant.

c) Projekt „Unit-E²“

Ein weiteres Pilotprojekt, welches sich mit Flexibilitäten beschäftigt, ist das bereits im Netzbericht 2022 angegebene Projekt Unit-E², bei dem ebenfalls die Elektromobilität im Mittelpunkt steht. Im Kern geht es vor allem darum, Methoden und Konzepte für die netz- und marktseitige Integration von Elektrofahrzeugen zu entwickeln. Diese Konzepte beschäftigen sich dabei unter anderem mit dem zukünftigen Anstieg an E-Fahrzeugen im Straßenverkehr.

6 Spitzenkappung

6.1 Gesetzlicher Rahmen

Stromnetzbetreiber sind gemäß § 11 Abs. 2 EnWG berechtigt, bei der Netzplanung ihr Netz so zu dimensionieren, dass die prognostizierte jährliche Stromerzeugung je unmittelbar an ihr Netz angeschlossener Onshore-Windkraftanlage oder PV-Anlage um bis zu drei Prozent reduziert werden darf.

6.2 Anwendung von Spitzenkappung

6.2.1 Aktuelle Spitzenkappungsgebiete

Im Netzgebiet der Bayernwerk Netz GmbH sind derzeit neun Spitzenkappungsgebiete in den Netzebenen 4 (HS/MS) und 5 (MS) ausgewiesen. Gemäß FNN-Hinweis „Spitzenkappung - ein neuer planerischer Freiheitsgrad“ vom Februar 2017 kommen dabei die Verfahren

- Bundeseinheitliche Reduktionsverfahren
- Ermittlung individueller Reduktionsfaktoren anhand von Zeitreihen
- Kombifaktor-Verfahren

zur Anwendung.

Nähere Informationen zu unseren Spitzenkappungsgebieten sind auf unserer Homepage unter Spitzenkappung beim Netzausbau | Bayernwerk Netz (bayernwerk-netz.de) veröffentlicht.

6.2.2 Berücksichtigung der Spitzenkappung im Netzausbauplan

Das Planungsinstrument Spitzenkappung verliert zunehmend seine Bedeutung, da aufgrund der enormen EE-Zubaudynamik in den nächsten Jahren eine Maßnahmenvermeidung durch Anwendung der Spitzenkappung i.d.R. nicht mehr gegeben ist. Die planerische Anwendung der Spitzenkappung ist eine von vielen verschiedenen Flexibilitätsoptionen und im Zuge der NAP-Erstellung in der sogenannten Flex-Variante (siehe Ziffer 4.4) subsummiert.

7 Veröffentlichung und Stellungnahmen

7.1 Veröffentlichung

Alle berichtspflichtigen VNB sind gesetzlich zur Veröffentlichung ihres jeweiligen Netzausbauplans auf VNBdigital verpflichtet. Die Einstellung unseres Netzausbauplans 2024 auf VNBdigital (www.vnbdigital.de) erfolgte zum 30.04.2024, die Freischaltung zum 01.05.2024.

7.2 Möglichkeit für Stellungnahmen

Vom 1. Mai 2024 bis zum **22. Mai 2024** besteht auf VNBdigital - Bayernwerk Netz GmbH die Möglichkeit, eine Stellungnahme zum vorliegenden Netzausbauplan einzureichen. Wir behalten uns das Recht vor, sachfremde oder unangemessene Stellungnahmen nicht zu veröffentlichen.

8 Verzeichnisse

8.1 Anhänge

Anhang 1: Netzkarte HS

Anhang 2: Netzkarte HS/MS

Anhang 3: Netzkarte MS

Anhang 4: Netzkarte MS/NS

Anhang 5: Maßnahmentabelle

8.2 Abbildungsverzeichnis

Grafik 1: Investitionsbedarf bis 2045 (Basisvariante)

Grafik 2: Investitionsbedarf bis 2045 (Basisvariante vs. Flex-Variante)

8.3 Tabellenverzeichnis

Tabelle 1: Netzlänge 31.12.2022 vs. 31.12.2023

Tabelle 2: Anzahl Entnahmestellen 31.12.2022 vs. 31.12.2023

Tabelle 3: Direkt angeschlossene EE-Leistung 31.12.2022 vs. 31.12.2023

Tabelle 4: Kapazitätserhöhungsbedarf an bestehenden HöS/HS-Umspannwerken

Tabelle 5: Bedarf an neuen HöS/HS-Umspannwerken

Tabelle 6: Maßnahmenbedarf HS

Tabelle 7: Maßnahmenbedarf HS/MS

Tabelle 8: Maßnahmenbedarf MS

Tabelle 9: Maßnahmenbedarf MS/NS

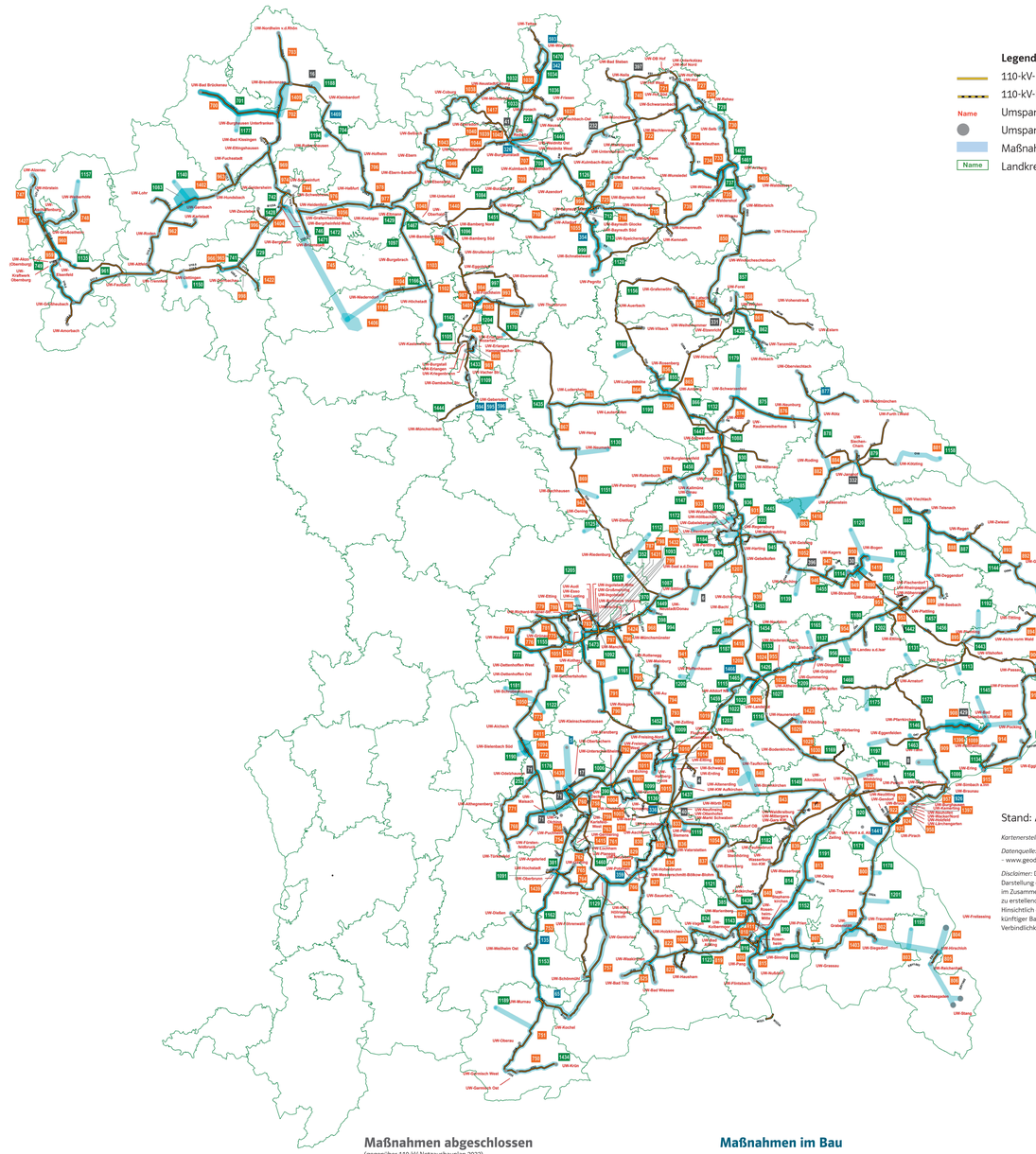
Tabelle 10: Maßnahmenbedarf NS

Netzausbauplan 2024

gemäß § 14d EnWG
Anhang 1 – Netzkarte HS

(Maßnahmenbedarfe t+0 bis t+10)

bayernwerk netz



Stand: April 2024

Kartenerstellung: BAGE-TPG

Datenquelle: Bayerische Vermessungsverwaltung – www.geodaten.bayern.de

Disclaimer: Dieser Netzausbauplan dient der Darstellung der so genannten Engpassregionen im Zusammenhang mit dem nach § 14 d EnWG zu erstellenden Netzausbauplan. Hinsichtlich der Lage der Betriebsmittel und künftiger Baumaßnahmen besitzt er keine Verbindlichkeit.

Maßnahmen in konkreter Planung

227 UW Neuses – Erweiterung Umspannwerk und Schaffung einer zweiseitigen 110-kV-Anbindung
252 Odelzhausen/Pfaffenhofen a.d.Glonn UW
352 110-kV-Leitung Anschluss UW Großmehring – 80 °C-Ertüchtigung
381 110-kV-Leitung UW Oberbrunn – UW Hochstadt – Anpassung der Leitungseinführung Oberbrunn
385 UW Marienberg – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
386 UW Rottenburg an der Laaber – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
390 Netzentwicklung Raum München Nord II – Einführung der 110-kV-Verbindung UW Unterschleißheim – Freising West
398 UW Neustadt/Donau – Einschleifung des UW
701 Verstärkung 110-kV-Leitung
704 Verstärkung 110-kV-Leitung
708 Verstärkung 110-kV-Leitung
712 Verstärkung 110-kV-Leitung
713 Verstärkung 110-kV-Leitung
728 Verstärkung 110-kV-Leitung
729 Verstärkung 110-kV-Leitung
737 Verstärkung 110-kV-Leitung
741 Verstärkung 110-kV-Leitung
742 Verstärkung 110-kV-Leitung
746 Verstärkung 110-kV-Leitung
749 Verstärkung 110-kV-Leitung
777 Verstärkung 110-kV-Leitung
808 Verstärkung 110-kV-Leitung
810 Verstärkung 110-kV-Leitung
814 Verstärkung 110-kV-Leitung
816 Verstärkung 110-kV-Leitung
824 Verstärkung 110-kV-Leitung
855 Verstärkung 110-kV-Leitung
857 Verstärkung 110-kV-Leitung
862 Verstärkung 110-kV-Leitung
866 Verstärkung 110-kV-Leitung
875 Verstärkung 110-kV-Leitung
878 Verstärkung 110-kV-Leitung
879 Verstärkung 110-kV-Leitung
885 Verstärkung 110-kV-Leitung
887 Verstärkung 110-kV-Leitung
898 Verstärkung 110-kV-Leitung
912 Verstärkung 110-kV-Leitung
920 Verstärkung 110-kV-Leitung
928 Verstärkung 110-kV-Leitung
930 Rückbau 110-kV-Leitung
934 Errichtung einer 110-kV-Drossel zur Lastflusteuerung
935 Errichtung einer 110-kV-Drossel zur Lastflusteuerung
936 Errichtung einer 110-kV-Drossel zur Lastflusteuerung
945 Verstärkung 110-kV-Leitung
956 110-kV-Netzumstrukturierung
961 Verstärkung 110-kV-Leitung
970 Verstärkung 110-kV-Leitung
994 Verstärkung 110-kV-Leitung
997 UW Forchheim-West – Neubau Umspannwerk
999 Verstärkung 110-kV-Leitung
1006 Verstärkung 110-kV-Leitung
1009 Verstärkung 110-kV-Leitung
1022 Verstärkung 110-kV-Leitung
1023 Verstärkung 110-kV-Leitung
1027 Verstärkung 110-kV-Leitung
1032 Verstärkung 110-kV-Leitung
1033 Verstärkung 110-kV-Leitung
1034 Verstärkung 110-kV-Leitung
1036 Verstärkung 110-kV-Leitung
1083 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1084 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1086 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1087 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1088 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1091 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1092 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1093 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1096 Verstärkung 110-kV-Leitung
1097 Verstärkung 110-kV-Leitung
1099 Neubau 110-kV-Leitung
1105 Verstärkung 110-kV-Leitung
1109 Neubau 110-kV-Leitung
1112 UW Aichkirchen – Neubau Umspannwerk
1113 UW Aidenbach – Neubau Umspannwerk
1114 UW Alterhofen – Neubau Umspannwerk
1115 UW Altdorf-Nord – Neubau Umspannwerk
1116 UW Altfraunhofen – Neubau Umspannwerk
1117 UW Altmannstein – Neubau Umspannwerk
1119 UW Anzing – Neubau Umspannwerk
1120 UW Ascha – Neubau Umspannwerk
1121 UW Aßling – Neubau Umspannwerk
1122 UW Autenzell – Neubau Umspannwerk
1123 UW Bad Feilnbach – Neubau Umspannwerk
1124 UW Bad Staffelstein – Neubau Umspannwerk
1125 UW Beilngries – Neubau Umspannwerk
1126 UW Brücklein – Neubau Umspannwerk
1127 UW Büchelberg – Neubau Umspannwerk
1128 UW Creußen – Neubau Umspannwerk
1129 UW Deining – Neubau Umspannwerk
1130 UW Deusmauer – Neubau Umspannwerk
1131 UW Eichendorf – Neubau Umspannwerk
1132 UW Ensdorf – Neubau Umspannwerk
1133 UW Ergoldsbach – Neubau Umspannwerk
1134 UW Ering-Nord – Neubau Umspannwerk
1135 UW Eschau-Hobbach – Neubau Umspannwerk
1136 UW Garching Leibnitz RZ – Neubau Umspannwerk
1137 UW Gaubitzhausen – Neubau Umspannwerk
1138 UW Gegenbach – Neubau Umspannwerk
1139 UW Geiselhöring – Neubau Umspannwerk
1140 UW Gemünden – Neubau Umspannwerk
1142 UW Großenseebach – Neubau Umspannwerk
1143 UW Großkarolinenfeld – Neubau Umspannwerk
1144 UW Grünbach – Neubau Umspannwerk
1145 UW Haarbach – Neubau Umspannwerk
1146 UW Hebertsfelden – Neubau Umspannwerk
1147 UW Heltzenhofen – Neubau Umspannwerk
1148 UW Heltzmannsberg – Neubau Umspannwerk
1149 UW Heldenstein – Neubau Umspannwerk
1150 UW Helmstadt – Neubau Umspannwerk
1151 UW Hermannsberg – Neubau Umspannwerk
1152 UW Höslwang – Neubau Umspannwerk
1153 UW Huglfing – Neubau Umspannwerk
1154 UW Irlbach – Neubau Umspannwerk
1155 UW Karlshuld – Neubau Umspannwerk
1156 UW Kirchenthumbach – Neubau Umspannwerk
1157 UW Krombach – Neubau Umspannwerk
1158 UW Lam – Neubau Umspannwerk
1159 UW Lappersdorf – Neubau Umspannwerk
1161 UW Lohwinden – Neubau Umspannwerk
1162 UW Machtlfing – Neubau Umspannwerk
1163 UW Mamming – Neubau Umspannwerk
1164 UW Markt – Neubau Umspannwerk
1165 UW Mengkofen – Neubau Umspannwerk
1166 UW Mühlhausen – Neubau Umspannwerk
1168 UW Neukirchen b. Sulzbach-Rosenberg – Neubau Umspannwerk
1169 UW Neumarkt St. Veit – Neubau Umspannwerk
1170 UW Neunkirchen am Brand – Neubau Umspannwerk
1171 UW Niederhofen – Neubau Umspannwerk
1172 UW Nittendorf – Neubau Umspannwerk
1173 UW Nöham – Neubau Umspannwerk
1175 UW Oberrohrbach – Neubau Umspannwerk
1176 UW Oberroth – Neubau Umspannwerk
1177 UW Oberthulba – Neubau Umspannwerk
1178 UW Palling – Neubau Umspannwerk
1179 UW Pfreimd – Neubau Umspannwerk
1180 UW Pilsting – Neubau Umspannwerk
1181 UW Pöttmes – Neubau Umspannwerk
1182 UW Rechtmehring – Neubau Umspannwerk
1184 UW Regensburg Universität – Neubau Umspannwerk
1185 UW Regenstauf – Neubau Umspannwerk
1187 UW Rottenburg a.d. Laaber – Neubau Umspannwerk
1188 UW Saal a.d. Saale – Neubau Umspannwerk
1189 UW Saulgrub – Neubau Umspannwerk
1190 UW Schafhausen – Neubau Umspannwerk
1191 UW Schnaitsee – Neubau Umspannwerk
1192 UW Schönlnach – Neubau Umspannwerk
1193 UW Schwarzach – Neubau Umspannwerk
1194 UW Stadtlauringen – Neubau Umspannwerk
1195 UW Teisendorf – Neubau Umspannwerk
1197 UW Unterdietfurt – Neubau Umspannwerk
1199 UW Ursensollen – Neubau Umspannwerk
1200 UW Volkenschwand – Neubau Umspannwerk
1201 UW Waging – Neubau Umspannwerk
1202 UW Wallersdorf-Nord – Neubau Umspannwerk
1203 UW Weixerau – Neubau Umspannwerk
1204 UW Wellerstadt – Neubau Umspannwerk
1205 UW Wettstetten – Neubau Umspannwerk
1209 Pilot-Versuch EE-Steckdose
1426 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Altheim
1428 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Bergrheinfeld-West
1429 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Ettmann
1430 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Etzenricht
1433 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Kriegenbrunn
1434 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Krün
1435 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Ludersheim
1436 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Marienberg
1437 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Neufinsing
1442 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Plattling
1443 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Pleinting
1444 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Raitersaich (West) / Müncherbach
1445 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Regensburg (Nord)
1446 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Redwitz
1447 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Schwandorf
1449 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Sittling
1451 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Würgau
1452 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Zolling
1453 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Ascholtshausen
1454 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Asenkofen
1455 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Atting-West
1456 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Buchhofen-Ost
1457 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Buchhofen-West
1458 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Dinau-Ost
1459 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Ellermühle-Ost
1460 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Forstenried
1461 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Garmersreuth-West
1462 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Garmersreuth-Ost
1463 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Hebertsfelden
1465 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Kopfham-Ost
1467 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Lembach-Süd
1468 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Marklkofen-West
1470 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Teuschnitz-Süd
1471 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Zeilitzheim-Mitte
1472 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Zeilitzheim-Nord
1473 Verstärkung 110-kV-Leitung

Vorgesehene Maßnahmen

700 Verstärkung 110-kV-Leitung
702 Verstärkung 110-kV-Leitung
703 Verstärkung 110-kV-Leitung
706 Verstärkung 110-kV-Leitung
707 Verstärkung 110-kV-Leitung
709 Verstärkung 110-kV-Leitung
710 Verstärkung 110-kV-Leitung
715 Verstärkung 110-kV-Leitung
716 Verstärkung 110-kV-Leitung
721 Verstärkung 110-kV-Leitung
722 Verstärkung 110-kV-Leitung
723 Verstärkung 110-kV-Leitung
724 Verstärkung 110-kV-Leitung
725 Verstärkung 110-kV-Leitung
726 Verstärkung 110-kV-Leitung
727 Verstärkung 110-kV-Leitung
730 Verstärkung 110-kV-Leitung
731 Verstärkung 110-kV-Leitung
733 Verstärkung 110-kV-Leitung
734 Verstärkung 110-kV-Leitung
735 Verstärkung 110-kV-Leitung
739 Verstärkung 110-kV-Leitung
740 Verstärkung 110-kV-Leitung
744 Verstärkung 110-kV-Leitung
745 Neubau 110-kV-Leitung
747 Verstärkung 110-kV-Leitung
748 Verstärkung 110-kV-Leitung
750 Verstärkung 110-kV-Leitung
751 Verstärkung 110-kV-Leitung
753 Verstärkung 110-kV-Leitung
754 Verstärkung 110-kV-Leitung
756 Verstärkung 110-kV-Leitung
757 Verstärkung 110-kV-Leitung
758 Verstärkung 110-kV-Leitung
759 Verstärkung 110-kV-Leitung
760 Verstärkung 110-kV-Leitung
761 Verstärkung 110-kV-Leitung
762 Verstärkung 110-kV-Leitung
763 Verstärkung 110-kV-Leitung
764 Verstärkung 110-kV-Leitung
765 Verstärkung 110-kV-Leitung
766 Verstärkung 110-kV-Leitung
768 Verstärkung 110-kV-Leitung
771 Verstärkung 110-kV-Leitung
772 Verstärkung 110-kV-Leitung
773 Verstärkung 110-kV-Leitung
774 Verstärkung 110-kV-Leitung
775 Verstärkung 110-kV-Leitung
776 Verstärkung 110-kV-Leitung
778 Verstärkung 110-kV-Leitung
779 Verstärkung 110-kV-Leitung
780 Verstärkung 110-kV-Leitung
781 Verstärkung 110-kV-Leitung
782 Verstärkung 110-kV-Leitung
783 Verstärkung 110-kV-Leitung
787 Verstärkung 110-kV-Leitung
788 Verstärkung 110-kV-Leitung
789 Verstärkung 110-kV-Leitung
790 Verstärkung 110-kV-Leitung
791 Verstärkung 110-kV-Leitung
792 Verstärkung 110-kV-Leitung
793 Verstärkung 110-kV-Leitung
794 Verstärkung 110-kV-Leitung
795 Verstärkung 110-kV-Leitung
796 Verstärkung 110-kV-Leitung
797 Verstärkung 110-kV-Leitung
798 Verstärkung 110-kV-Leitung
799 Verstärkung 110-kV-Leitung
800 Verstärkung 110-kV-Leitung
801 Verstärkung 110-kV-Leitung
802 Verstärkung 110-kV-Leitung
803 Neubau 110-kV-Leitung
804 Neubau 110-kV-Leitung
805 Neubau 110-kV-Leitung
806 Neubau 110-kV-Leitung
807 Verstärkung 110-kV-Leitung
809 Verstärkung 110-kV-Leitung
811 Verstärkung 110-kV-Leitung
813 Verstärkung 110-kV-Leitung
815 Verstärkung 110-kV-Leitung
818 Verstärkung 110-kV-Leitung
819 Verstärkung 110-kV-Leitung
821 Verstärkung 110-kV-Leitung
822 Verstärkung 110-kV-Leitung
823 Verstärkung 110-kV-Leitung
825 Verstärkung 110-kV-Leitung
826 Verstärkung 110-kV-Leitung
827 Verstärkung 110-kV-Leitung
828 Verstärkung 110-kV-Leitung
829 Verstärkung 110-kV-Leitung
830 Verstärkung 110-kV-Leitung
831 Verstärkung 110-kV-Leitung
832 Verstärkung 110-kV-Leitung
833 Verstärkung 110-kV-Leitung
834 Verstärkung 110-kV-Leitung
836 Verstärkung 110-kV-Leitung
837 Verstärkung 110-kV-Leitung
839 Verstärkung 110-kV-Leitung
840 Verstärkung 110-kV-Leitung
842 Verstärkung 110-kV-Leitung
843 Verstärkung 110-kV-Leitung
844 Verstärkung 110-kV-Leitung
848 Neubau 110-kV-Leitung
850 Verstärkung 110-kV-Leitung
852 Verstärkung 110-kV-Leitung
856 Verstärkung 110-kV-Leitung
858 Neubau 110-kV-Leitung
861 Verstärkung 110-kV-Leitung
863 Verstärkung 110-kV-Leitung
864 Verstärkung 110-kV-Leitung
865 Neubau 110-kV-Leitung
867 Verstärkung 110-kV-Leitung
869 Neubau 110-kV-Leitung
870 Verstärkung 110-kV-Leitung
871 Verstärkung 110-kV-Leitung
874 Verstärkung 110-kV-Leitung
876 Verstärkung 110-kV-Leitung
881 Verstärkung 110-kV-Leitung
882 Verstärkung 110-kV-Leitung
883 Neubau 110-kV-Leitung
884 Neubau 110-kV-Leitung
886 Verstärkung 110-kV-Leitung
888 Verstärkung 110-kV-Leitung
889 Verstärkung 110-kV-Leitung
892 Verstärkung 110-kV-Leitung
893 Verstärkung 110-kV-Leitung
894 Verstärkung 110-kV-Leitung
895 Verstärkung 110-kV-Leitung
897 Verstärkung 110-kV-Leitung
900 Verstärkung 110-kV-Leitung
903 Verstärkung 110-kV-Leitung
908 Verstärkung 110-kV-Leitung
909 Verstärkung 110-kV-Leitung
910 Neubau 110-kV-Leitung
911 Verstärkung 110-kV-Leitung
913 Verstärkung 110-kV-Leitung
914 Verstärkung 110-kV-Leitung
915 Rückbau 110-kV-Leitung
922 Neubau 110-kV-Leitung
924 Verstärkung 110-kV-Leitung
925 Verstärkung 110-kV-Leitung
927 Verstärkung 110-kV-Leitung
929 Neubau 110-kV-Leitung
931 Verstärkung 110-kV-Leitung
933 Verstärkung 110-kV-Leitung
937 Verstärkung 110-kV-Leitung
938 Verstärkung 110-kV-Leitung
939 Verstärkung 110-kV-Leitung
940 Verstärkung 110-kV-Leitung
941 Neubau 110-kV-Leitung
943 Neubau 110-kV-Leitung
946 Verstärkung 110-kV-Leitung
947 Verstärkung 110-kV-Leitung
949 Verstärkung 110-kV-Leitung
950 Verstärkung 110-kV-Leitung
951 Verstärkung 110-kV-Leitung
953 Verstärkung 110-kV-Leitung
954 Verstärkung 110-kV-Leitung
955 Verstärkung 110-kV-Leitung
957 Neubau 110-kV-Leitung
958 Neubau 110-kV-Leitung
959 Verstärkung 110-kV-Leitung
960 Verstärkung 110-kV-Leitung
962 Verstärkung 110-kV-Leitung
963 Verstärkung 110-kV-Leitung
965 Neubau 110-kV-Leitung
966 Neubau 110-kV-Leitung
968 Verstärkung 110-kV-Leitung
969 Verstärkung 110-kV-Leitung
974 Verstärkung 110-kV-Leitung
976 Verstärkung 110-kV-Leitung
977 Verstärkung 110-kV-Leitung
978 Verstärkung 110-kV-Leitung
980 Verstärkung 110-kV-Leitung
981 Verstärkung 110-kV-Leitung
983 Verstärkung 110-kV-Leitung
984 Verstärkung 110-kV-Leitung
987 Verstärkung 110-kV-Leitung
990 Neubau 110-kV-Leitung
992 Verstärkung 110-kV-Leitung
993 Verstärkung 110-kV-Leitung
995 Verstärkung 110-kV-Leitung
996 UW Essleben – Neubau Umspannwerk
998 UW Grombühl – Neubau Umspannwerk
1003 Verstärkung 110-kV-Leitung
1004 Verstärkung 110-kV-Leitung
1007 Verstärkung 110-kV-Leitung
1008 Verstärkung 110-kV-Leitung
1010 Verstärkung 110-kV-Leitung
1011 Verstärkung 110-kV-Leitung
1012 Verstärkung 110-kV-Leitung
1013 Verstärkung 110-kV-Leitung
1014 Verstärkung 110-kV-Leitung
1015 Verstärkung 110-kV-Leitung
1019 Verstärkung 110-kV-Leitung
1024 Verstärkung 110-kV-Leitung
1025 Verstärkung 110-kV-Leitung
1026 Verstärkung 110-kV-Leitung
1028 Verstärkung 110-kV-Leitung
1029 Verstärkung 110-kV-Leitung
1030 Verstärkung 110-kV-Leitung
1031 Verstärkung 110-kV-Leitung
1035 Verstärkung 110-kV-Leitung
1037 Verstärkung 110-kV-Leitung
1038 Verstärkung 110-kV-Leitung
1039 Verstärkung 110-kV-Leitung
1040 Verstärkung 110-kV-Leitung
1043 Verstärkung 110-kV-Leitung
1044 Verstärkung 110-kV-Leitung
1045 Verstärkung 110-kV-Leitung
1046 Verstärkung 110-kV-Leitung
1048 Verstärkung 110-kV-Leitung
1050 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1051 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1052 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1053 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1054 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1055 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1056 Neubau einer 110-kV-Schaltstation
1085 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1089 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1090 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1094 Errichtung einer HS-Kompensationsspule
1102 Verstärkung 110-kV-Leitung
1103 Verstärkung 110-kV-Leitung
1104 Verstärkung 110-kV-Leitung
1110 Neubau 110-kV-Leitung
1207 UW Burgweinting – Neubau Umspannwerk
1208 UW Ergolding-West – Neubau Umspannwerk
1394 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Amberg
1396 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Bad Griesbach
1397 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Burghausen
1401 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Forchheim
1402 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Gambach/Wernfeld
1403 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Grabenstätt
1404 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Grafenrheinfeld
1405 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Konnersreuth
1406 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Markt Bibart
1409 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Münnerstadt
1411 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Xyger
1412 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Pemberg
1415 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Puchheim-Ort
1416 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Rettenbach
1417 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Rögen
1418 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Rottenburg
1419 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Sand
1422 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Theilheim
1423 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Vilsbiburg
1424 Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Vohburg
1427 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Aschaffenburg
1431 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Ingolstadt
1432 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Irsching
1438 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Oberbachern
1439 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Oberbrunn
1440 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Oberhaid/Bamberg-Nord

Maßnahmen abgeschlossen

(gegenüber 110-kV-Netzausbauplan 2022)

4 UW Altenerding – Neubau Umspannwerk
6 UW Bachl – Neubau Umspannwerk
8 UW Tann – Neubau Umspannwerk
16 UW Wülfershausen – 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks
17 UW Oberbachern – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
30 110-kV-Leitung UW Straubing – UW Bogen – 80 °C-Ertüchtigung
40 UW Neufinsing – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
41 UW Redwitz – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
71 110-kV-Netzentwicklung im Raum Oberbachern I – Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen UW Oberbachern – UW Maisach – UW Aichach und Aufbau Freileitungsmonitoring
232 Reaktivierung der 110-kV-Verbindung zwischen UW Untersteinach und UW Marktleugast
331 UW Etzenricht – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
332 UW Janahof – Errichtung einer HS-Kompensationsspule
396 UW Atting – 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks
397 UW Wiesenhaus – 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks
429 110-kV-Leitung UW Pfarrkirchen – UW Griesbach – 80 °C-Ertüchtigung
1464 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Hunaberg

Maßnahmen im Bau

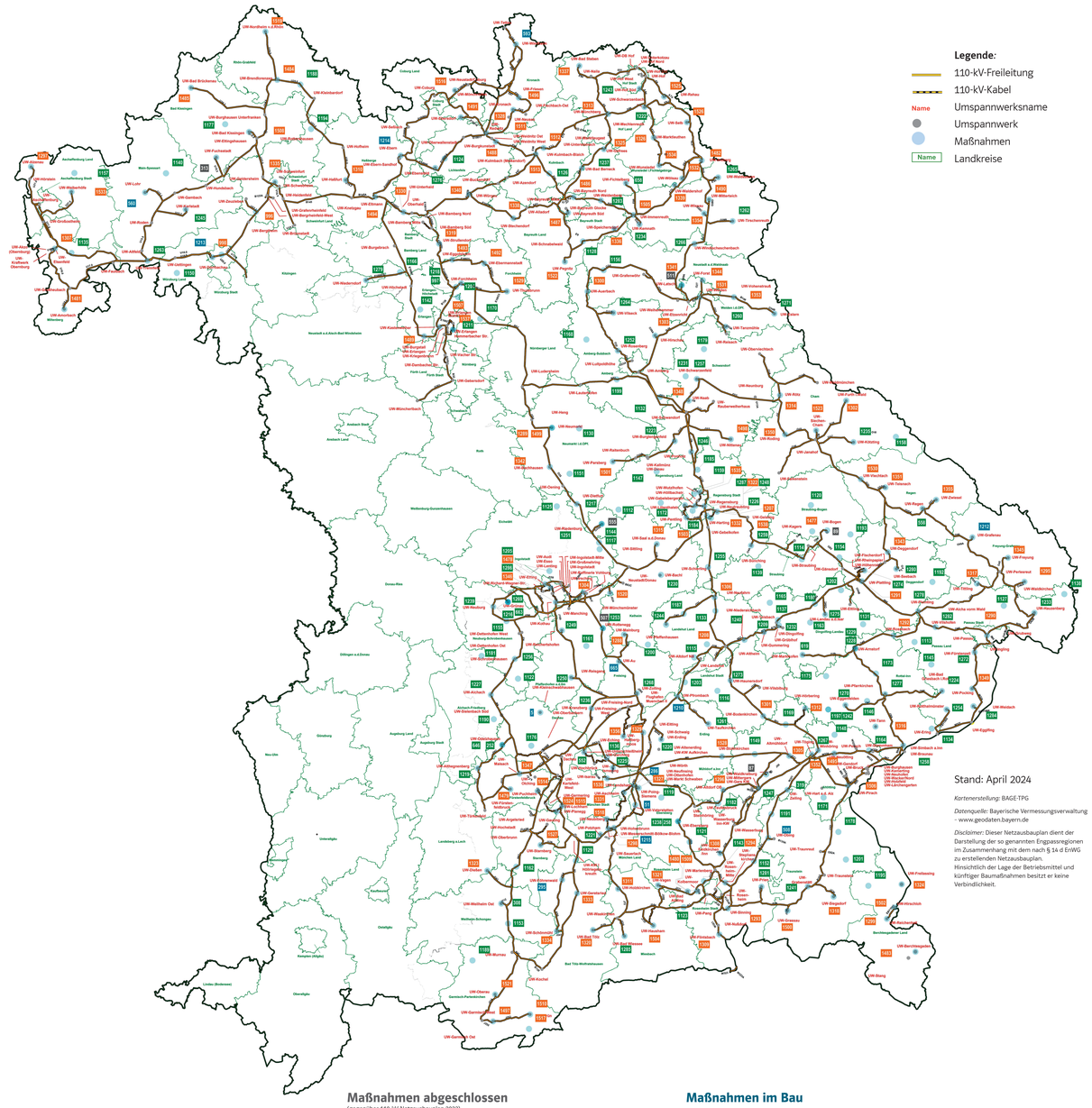
5 UW Kleinschwabhausen – Neubau Umspannwerk
65 Netzentwicklung im Raum Oberbrunn I – Netzumstrukturierung im Raum Murnau – Kochel und Hörlriegelskreuth
135 Netzentwicklung im Raum Oberbrunn II – Zubeseilung zwischen UW Oberbrunn und UW Murnau
326 UW Weidnitz Ost – 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks
336 110-kV-Leitungsabschnitt UW Landsham – UW Neufinsing – TAL-Beseilung
342 110-kV-Leitung UW Windheim – Stockheim – 80 °C-Ertüchtigung
354 110-kV-Leitung UW Bayreuth – UW Pegnitz – 80 °C-Ertüchtigung
359 110-kV-Leitung UW Hörlriegelskreuth – UW Hohenbrunn – 80 °C-Ertüchtigung
593 UW Windheim
594 UW Gebersdorf
595 UW Gebersdorf
596 UW Gebersdorf
877 Verstärkung 110-kV-Leitung
926 Verstärkung 110-kV-Leitung
1441 Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Pirach
1466 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Kopfham-West
1469 110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Rügshof-Nord

Netzausbauplan 2024

gemäß § 14d EnWG
Anhang 2 – Netzkarte HS/MS

(Maßnahmenbedarfe t+0 bis t+10)

bayernwerk netz



Stand: April 2024

Kartenerstellung: BAGE-TPG

Datenquelle: Bayerische Vermessungsverwaltung – www.geodaten.bayern.de

Disclaimer: Dieser Netzausbauplan dient der Darstellung der so genannten Engpassregionen im Zusammenhang mit dem nach § 14 d EnWG zu erstellenden Netzausbauplan. Hinsichtlich der Lage der Betriebsmittel und künftiger Baumaßnahmen besitzt er keine Verbindlichkeit.

Maßnahmen in konkreter Planung

- 252 UW Odelzhausen/Pfaffenhofen a.d. Glonn – Ersatzneubau
- 258 UW Ebersberg – Erweiterung
- 308 UW Weilheim – Ersatzneubau
- 319 UW Zeilling – Erweiterung
- 552 UW Unterschleißheim – Ersatzneubau
- 558 UW Regen – Ersatzneubau
- 619 UW Marktlofen – Erweiterung
- 646 UW Höchstadt – Ersatzneubau
- 658 UW Fichtelberg – Ersatzneubau
- 663 UW Grünau – Erweiterung
- 997 UW Forchheim-West – Neubau
- 1112 UW Aichkirchen – Neubau
- 1113 UW Aidenbach – Neubau
- 1114 UW Alterhofen – Neubau
- 1115 UW Altdorf-Nord – Neubau
- 1116 UW Altfraunhofen – Neubau
- 1117 UW Altmannstein – Neubau
- 1119 UW Anzing – Neubau
- 1120 UW Ascha – Neubau
- 1121 UW Aßling – Neubau
- 1122 UW Autenzell – Neubau
- 1123 UW Bad Feilnbach – Neubau
- 1124 UW Bad Staffelstein – Neubau
- 1125 UW Beilngries – Neubau
- 1126 UW Brücklein – Neubau
- 1127 UW Bücheberg – Neubau
- 1128 UW Creußen – Neubau
- 1129 UW Deining – Neubau
- 1130 UW Deusmauer – Neubau
- 1131 UW Eichendorf – Neubau
- 1132 UW Ensdorf – Neubau
- 1133 UW Ergoldsbach – Neubau
- 1134 UW Ering-Nord – Neubau
- 1135 UW Eschau-Hobbach – Neubau
- 1136 UW Garching Leibnitz RZ – Neubau
- 1137 UW Gaubitzhausen – Neubau
- 1138 UW Gegenbach – Neubau
- 1139 UW Geiselhöring – Neubau
- 1140 UW Gemünden – Neubau
- 1142 UW Großenseebach – Neubau
- 1143 UW Großkarolinenfeld – Neubau
- 1144 UW Grünbach – Neubau
- 1145 UW Haarbach – Neubau
- 1146 UW Hebertsfelden – Neubau
- 1147 UW Heitzenhofen – Neubau
- 1148 UW Heitzmannsberg – Neubau
- 1149 UW Heldenstein – Neubau
- 1150 UW Helmstadt – Neubau
- 1151 UW Hermannsberg – Neubau
- 1152 UW Höslwang – Neubau
- 1153 UW Hugfling – Neubau
- 1154 UW Irlbach – Neubau
- 1155 UW Karlshuld – Neubau
- 1156 UW Kirchenthumbach – Neubau
- 1157 UW Krombach – Neubau
- 1158 UW Lam – Neubau
- 1159 UW Lappersdorf – Neubau
- 1161 UW Lohwinden – Neubau
- 1162 UW Machtlfing – Neubau
- 1163 UW Mamming – Neubau
- 1164 UW Markt – Neubau
- 1165 UW Mengkofen – Neubau
- 1166 UW Mühlhausen – Neubau
- 1168 UW Neukirchen b. Sulzbach-Rosenberg – Neubau
- 1169 UW Neumarkt St. Veit – Neubau
- 1170 UW Neunkirchen am Brand – Neubau
- 1171 UW Niederhofen – Neubau
- 1172 UW Nittendorf – Neubau
- 1173 UW Nöham – Neubau
- 1175 UW Oberrohrbach – Neubau
- 1176 UW Oberroith – Neubau
- 1177 UW Oberthulba – Neubau
- 1178 UW Palling – Neubau
- 1179 UW Pfreimd – Neubau
- 1180 UW Pilsting – Neubau
- 1181 UW Pöttmes – Neubau
- 1182 UW Rechtmehring – Neubau
- 1184 UW Regensburg Universität – Neubau
- 1185 UW Regenstauf – Neubau
- 1187 UW Rottenburg a.d. Laaber – Neubau
- 1188 UW Saal a.d. Saale – Neubau
- 1189 UW Saulgrub – Neubau
- 1190 UW Schafhausen – Neubau
- 1191 UW Schnaitsee – Neubau
- 1192 UW Schönlnach – Neubau
- 1193 UW Schwarzach – Neubau
- 1194 UW Stadtlauringen – Neubau
- 1195 UW Teisendorf – Neubau
- 1197 UW Unterdietfurt – Neubau
- 1199 UW Ursensollen – Neubau
- 1200 UW Volkenschwand – Neubau
- 1201 UW Waging – Neubau
- 1202 UW Wallersdorf-Nord – Neubau
- 1203 UW Weixerau – Neubau
- 1204 UW Wellerstadt – Neubau
- 1205 UW Wettstetten – Neubau
- 1209 Pilot-Versuch EE-Steckdose – Neubau
- 1211 UW Erlangen Hammerbacherstr. – Erweiterung
- 1216 UW Grünau – Ersatzneubau
- 1217 UW Dietfurt – Ersatzneubau
- 1218 UW Forchheim – Ersatzneubau
- 1219 UW Althegnenberg – Ersatzneubau
- 1220 UW Erding – Ersatzneubau
- 1221 UW Potzham – Ersatzneubau
- 1222 UW Schwarzenbach – Ersatzneubau
- 1223 UW Burglengenfeld – Ersatzneubau
- 1224 UW Grieskach – Ersatzneubau
- 1225 UW Ismaning – Ersatzneubau
- 1226 UW Neutraubling – Ersatzneubau
- 1227 UW Aichach – Ersatzneubau
- 1228 UW Amberg – Ersatzneubau
- 1229 UW Arnstorf – Ersatzneubau
- 1230 UW Bachl – Ersatzneubau
- 1231 UW Bogen – Ersatzneubau
- 1232 UW Gräfhof – Ersatzneubau
- 1233 UW Hauzenberg – Ersatzneubau
- 1234 UW Kemnath – Ersatzneubau
- 1235 UW Kötzting – Ersatzneubau
- 1236 UW Kranzberg – Ersatzneubau
- 1237 UW Bad Berneck – Ersatzneubau
- 1238 UW Ebersberg (mit Sammelpunkt) – Ersatzneubau
- 1239 UW Neuburg – Ersatzneubau
- 1240 UW Niederaichbach – Ersatzneubau
- 1241 UW Grabenstätt – Ersatzneubau
- 1242 UW Oberviechtach – Ersatzneubau
- 1243 UW Hof Süd – Ersatzneubau
- 1244 UW Pfeffenhausen – Ersatzneubau
- 1245 UW Karlstadt – Ersatzneubau
- 1246 UW Ponholz – Ersatzneubau
- 1247 UW Mittergars – Ersatzneubau
- 1248 UW Regensburg (mit Sammelpunkt) – Ersatzneubau
- 1249 UW Reichertshofen – Ersatzneubau
- 1250 UW Reisgang – Ersatzneubau
- 1251 UW Riedenburg – Ersatzneubau
- 1252 UW Rosenberg – Ersatzneubau
- 1253 UW Rottenegg – Ersatzneubau
- 1254 UW Rotthalmünster – Ersatzneubau
- 1255 UW Schierling – Ersatzneubau
- 1256 UW Schrobenhausen – Ersatzneubau
- 1257 UW Schwarzenfeld – Ersatzneubau
- 1258 UW Simbach am Inn – Ersatzneubau
- 1259 UW Sünching – Ersatzneubau
- 1260 UW Tanzmühle – Ersatzneubau
- 1261 UW Taufkirchen – Ersatzneubau
- 1262 UW Tirschenreuth – Ersatzneubau
- 1263 UW Trennfeld – Ersatzneubau
- 1264 UW Viliseck – Ersatzneubau
- 1265 UW Waldsassen – Ersatzneubau
- 1266 UW Windischeschenbach – Ersatzneubau
- 1267 UW Winhöring – Ersatzneubau
- 1268 UW Zolling – Ersatzneubau
- 1269 UW Grünau – Ersatzneubau
- 1270 UW Eggenfelden – Ersatzneubau
- 1271 UW Eslarn – Ersatzneubau
- 1272 UW Fürstenzell – Ersatzneubau
- 1273 UW Haunersdorf – Ersatzneubau
- 1274 UW Höhenrain – Ersatzneubau
- 1275 UW Landau – Ersatzneubau
- 1276 UW Ebensfeld – Ersatzneubau
- 1277 UW Pfarrkirchen – Ersatzneubau
- 1278 UW Peinting – Ersatzneubau
- 1279 UW Niederndorf – Ersatzneubau
- 1280 UW Seebach – Ersatzneubau
- 1281 UW Prien – Ersatzneubau
- 1282 UW Vilshofen – Ersatzneubau
- 1283 UW Weidenberg – Ersatzneubau
- 1284 UW Weidach – Ersatzneubau
- 1285 UW Bad Wiessee – Ersatzneubau
- 1286 UW Audi – Ersatzneubau
- 1287 UW Lilienthalstraße Regensburg – Ersatzneubau

Vorgesehene Maßnahmen

- 996 UW Essleben – Neubau
- 998 UW Grombühl – Neubau
- 1207 UW Burgweinting – Neubau
- 1208 UW Ergolding-West – Neubau
- 1288 UW Mainburg – Ersatzneubau
- 1289 UW Neumarkt – Ersatzneubau
- 1290 UW Passau – Ersatzneubau
- 1291 UW Plattling – Ersatzneubau
- 1292 UW Rossbach – Ersatzneubau
- 1293 UW Sinning – Ersatzneubau
- 1294 UW Stephanskirchen – Ersatzneubau
- 1295 UW Waldkirchen – Ersatzneubau
- 1296 UW Attdorf Obb. – Ersatzneubau
- 1297 UW Alzenau – Ersatzneubau
- 1298 UW MBB-Ottobrunn – Ersatzneubau
- 1299 UW Reichenhall – Ersatzneubau
- 1300 UW Auerbach – Erweiterung
- 1301 UW Bodenkirchen – Ersatzneubau
- 1302 UW Furth i. Wald – Ersatzneubau
- 1303 UW Hirschau – Ersatzneubau
- 1304 UW Irsching – Ersatzneubau
- 1305 UW Altmühldorf – Ersatzneubau
- 1306 UW Neufahrn – Ersatzneubau
- 1307 UW Eisenfeld – Ersatzneubau
- 1308 UW Feldkirchen/Inn – Erweiterung
- 1309 UW Flintsbach – Ersatzneubau
- 1310 UW Haßfurt – Ersatzneubau
- 1311 UW Holzkirchen – Ersatzneubau
- 1312 UW Hörbering – Ersatzneubau
- 1313 UW Münchberg – Ersatzneubau
- 1314 UW Rötz – Ersatzneubau
- 1315 UW Saal – Ersatzneubau
- 1316 UW Tann – Ersatzneubau
- 1317 UW Tittling – Ersatzneubau
- 1318 UW Siegsdorf – Ersatzneubau
- 1319 UW Strullendorf – Ersatzneubau
- 1320 UW Bad Tölz – Ersatzneubau
- 1321 UW Vagen – Ersatzneubau
- 1322 UW Gabelsbergerstraße Regensburg – Ersatzneubau
- 1323 UW Dießen – Ersatzneubau
- 1324 UW Freilassing – Ersatzneubau
- 1325 UW Gefrees – Ersatzneubau
- 1326 UW Marktleuthen – Ersatzneubau
- 1327 UW Poing-Siemens – Ersatzneubau
- 1328 UW Redwitz – Ersatzneubau
- 1329 UW Schwaig – Ersatzneubau
- 1330 UW Unterhaid – Ersatzneubau
- 1331 UW Aschheim – Ersatzneubau
- 1332 UW Harting – Ersatzneubau
- 1333 UW Geretsried – Ersatzneubau
- 1334 UW Schönmühl – Ersatzneubau
- 1335 UW Schweinfurt – Ersatzneubau
- 1336 UW Speichersdorf – Ersatzneubau
- 1337 UW Bad Steben – Ersatzneubau
- 1338 UW Stechendorf – Ersatzneubau
- 1339 UW Walderhof – Ersatzneubau
- 1340 UW Würgau – Ersatzneubau
- 1341 UW Latsch UW – Ersatzneubau
- 1342 UW Bachhausen UW – Ersatzneubau
- 1343 UW Deggendorf UW – Ersatzneubau
- 1344 UW Forst – Ersatzneubau
- 1345 UW Freyung – Ersatzneubau
- 1346 UW Kothau – Ersatzneubau
- 1347 UW Maisach – Ersatzneubau
- 1348 UW Naab – Ersatzneubau
- 1349 UW Pocking – Ersatzneubau
- 1350 UW Roding – Ersatzneubau
- 1351 UW Teisnach – Ersatzneubau
- 1352 UW Töging – Erweiterung
- 1353 UW Vohenstrauß – Ersatzneubau
- 1354 UW Wiesau – Ersatzneubau
- 1355 UW Zwiesel – Ersatzneubau
- 1356 UW Hallbergmoos – Erweiterung
- 1477 UW Kagers – Ersatzneubau
- 1478 UW Etting – Ersatzneubau
- 1479 UW Fürstenfeldbruck – Ersatzneubau
- 1480 UW Bad Aibling – Ersatzneubau
- 1481 UW Amorbach – Ersatzneubau
- 1482 UW Arzberg – Ersatzneubau
- 1483 UW Berchtesgaden – Ersatzneubau
- 1484 UW Brendlorenzen – Ersatzneubau
- 1485 UW Bad Brückenau – Ersatzneubau
- 1486 UW Bayreuth Nord – Ersatzneubau
- 1487 UW Bayreuth Süd – Ersatzneubau
- 1488 UW Burgkunstadt – Ersatzneubau
- 1489 UW Burgstall – Ersatzneubau
- 1490 UW Mitterteich – Ersatzneubau
- 1491 UW Ebersdorf – Ersatzneubau
- 1492 UW Ebermannstadt – Ersatzneubau
- 1493 UW Eggolsheim – Ersatzneubau
- 1494 UW Ettmann – Ersatzneubau
- 1495 UW Neuötting – Ersatzneubau
- 1496 UW Friesen – Ersatzneubau
- 1497 UW Garmisch-Ost – Ersatzneubau
- 1498 UW Nittenau – Ersatzneubau
- 1499 UW Großheubach – Ersatzneubau
- 1500 UW Grassau – Ersatzneubau
- 1501 UW Parsberg – Ersatzneubau
- 1502 UW Hirschloh – Ersatzneubau
- 1503 UW Pentling – Ersatzneubau
- 1504 UW Hausham – Ersatzneubau
- 1505 UW Immenreuth – Ersatzneubau
- 1506 UW Pirach – Ersatzneubau
- 1507 UW Kastenweiher – Ersatzneubau
- 1508 UW Bad Kissingen – Ersatzneubau
- 1509 UW Kolbermoor – Ersatzneubau
- 1510 UW Krün – Ersatzneubau
- 1511 UW Kronach – Ersatzneubau
- 1512 UW Kulmbach Blaich – Ersatzneubau
- 1513 UW Kulmbach – Ersatzneubau
- 1514 UW Puchheim – Ersatzneubau
- 1515 UW Lochham – Ersatzneubau
- 1516 UW Mönchröden – Ersatzneubau
- 1517 UW Mittenwald – Ersatzneubau
- 1518 UW Neubiberg – Ersatzneubau
- 1519 UW Nordheim – Ersatzneubau
- 1520 UW Münchsmünster – Ersatzneubau
- 1521 UW Oberau – Ersatzneubau
- 1522 UW Pegnitz – Ersatzneubau
- 1523 UW Siechen – Ersatzneubau
- 1524 UW Planegg – Ersatzneubau
- 1525 UW Rehau – Ersatzneubau
- 1526 UW Selb – Ersatzneubau
- 1527 UW Starnberg – Ersatzneubau
- 1528 UW Stollnkirchen – Ersatzneubau
- 1529 UW Thulsbrunn – Ersatzneubau
- 1530 UW Viechtach – Ersatzneubau
- 1531 UW Weiden – Ersatzneubau
- 1532 UW Wölsau – Ersatzneubau
- 1533 UW Weiberhöfe – Ersatzneubau
- 1534 UW Wunsiedel – Ersatzneubau
- 1535 UW Wutzlhofen Regensburg – Ersatzneubau
- 1536 UW Isarau – Ersatzneubau
- 1537 UW Erlangen Hammerbacherstr. – Ersatzneubau
- 1538 UW Geisling – Ersatzneubau

Maßnahmen abgeschlossen

(gegenüber 110-kV-Netzausbauplan 2022)

- 87 UW Waldkraiburg – Ersatzneubau
- 89 UW Bogen – Ersatzneubau
- 313 UW Fuchstadt – Ersatzneubau
- 507 UW Rottenegg – Erweiterung
- 511 UW Latsch – Erweiterung
- 555 UW Riedenburg – Erweiterung

Maßnahmen im Bau

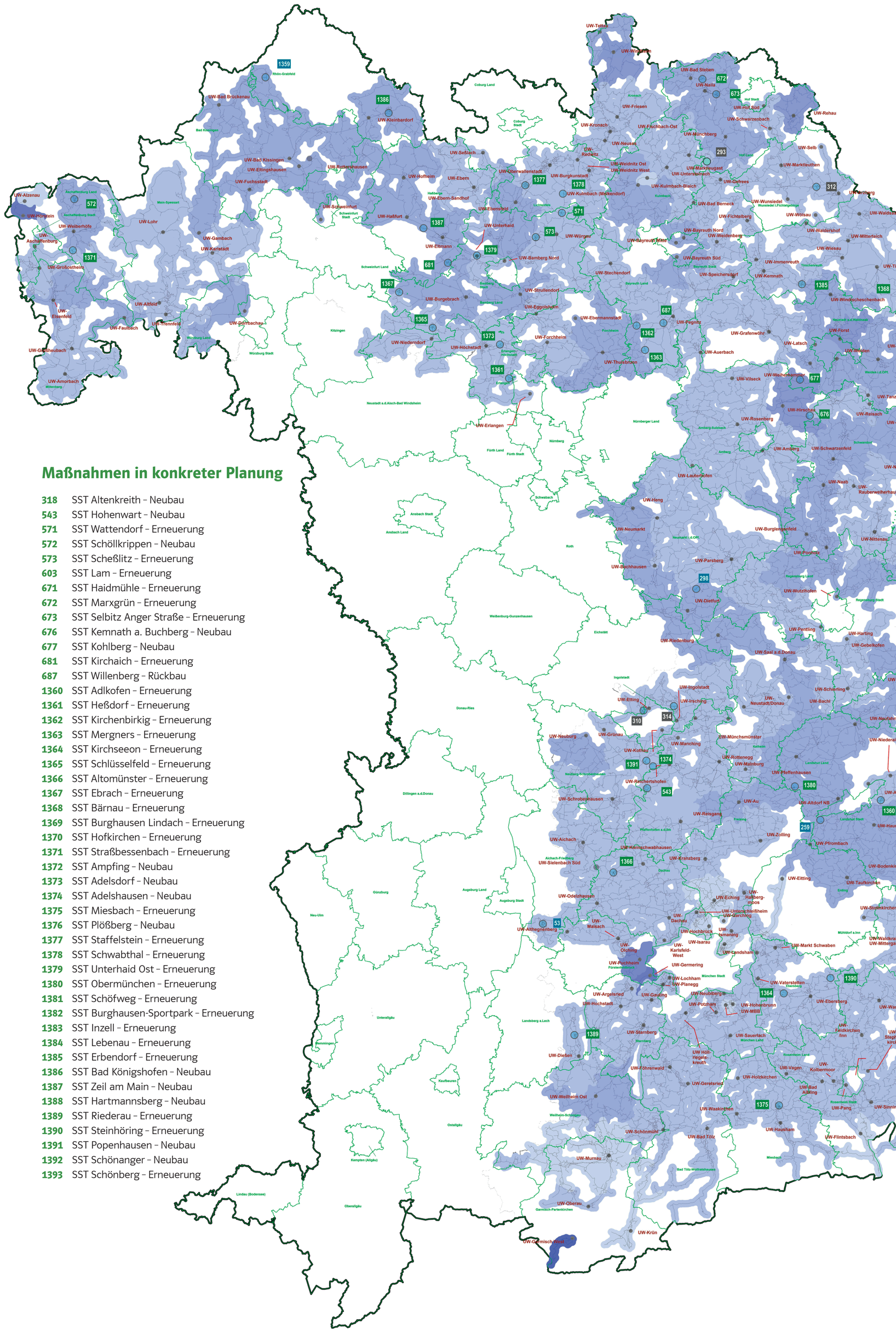
- 5 UW Kleinschwabhausen – Neubau
- 51 UW Vaterstetten – Ersatzneubau
- 286 UW Landsham – Ersatzneubau
- 295 UW Föhrenwald – Ersatzneubau
- 508 UW Obing – Ersatzneubau
- 560 UW Lohr – Erweiterung
- 593 UW Windheim – Ersatzneubau
- 665 UW Au – Ersatzneubau
- 1210 UW Pfrombach – Ersatzneubau
- 1212 UW Grafenau – Ersatzneubau
- 1213 UW Dürrbachau – Ersatzneubau
- 1214 UW Ebern – Ersatzneubau
- 1215 UW Hohenbrunn – Ersatzneubau

Netzausbauplan 2024

gemäß § 14d EnWG
Anhang 3 – Netzkarte MS

(Maßnahmenbedarfe t+0 bis t+5)

bayernwerk netz



Legende:

- Mittelspannungsleitung
- Name – Umspannwerksname
- Umspannwerk
- Maßnahmen
- Name – Landkreise

Engpassregion mit Betroffenheitsgrad bezogen auf aktuellen MS-Leitungsbestand:

- > 70 %
- > 60 % bis 70 %
- > 50 % bis 60 %
- > 40 % bis 50 %
- > 30 % bis 40 %
- > 20 % bis 30 %
- > 10 %
- 0 % bis 10 %

Maßnahmen in konkreter Planung

- **318** SST Altenkreith – Neubau
- **543** SST Hohenwart – Neubau
- **571** SST Wattendorf – Erneuerung
- **572** SST Schöllkrippen – Neubau
- **573** SST Scheßlitz – Erneuerung
- **603** SST Lam – Erneuerung
- **671** SST Haidmühle – Erneuerung
- **672** SST Marxgrün – Erneuerung
- **673** SST Selbitz Anger Straße – Erneuerung
- **676** SST Kemnath a. Buchberg – Neubau
- **677** SST Kohlberg – Neubau
- **681** SST Kirchaich – Erneuerung
- **687** SST Willenberg – Rückbau
- **1360** SST Adlkofen – Erneuerung
- **1361** SST Heßdorf – Erneuerung
- **1362** SST Kirchenbirkig – Erneuerung
- **1363** SST Mergners – Erneuerung
- **1364** SST Kirchseeon – Erneuerung
- **1365** SST Schlüsselfeld – Erneuerung
- **1366** SST Altomünster – Erneuerung
- **1367** SST Ebrach – Erneuerung
- **1368** SST Bärnau – Erneuerung
- **1369** SST Burghausen Lindach – Erneuerung
- **1370** SST Hofkirchen – Erneuerung
- **1371** SST Straßbessenbach – Erneuerung
- **1372** SST Ampfing – Neubau
- **1373** SST Adelsdorf – Neubau
- **1374** SST Adelshausen – Neubau
- **1375** SST Miesbach – Erneuerung
- **1376** SST Plößberg – Neubau
- **1377** SST Staffelstein – Erneuerung
- **1378** SST Schwabthal – Erneuerung
- **1379** SST Unterhaid Ost – Erneuerung
- **1380** SST Obermünchen – Erneuerung
- **1381** SST Schöfweg – Erneuerung
- **1382** SST Burghausen-Sportpark – Erneuerung
- **1383** SST Inzell – Erneuerung
- **1384** SST Lebenau – Erneuerung
- **1385** SST Erbendorf – Erneuerung
- **1386** SST Bad Königshofen – Neubau
- **1387** SST Zeil am Main – Neubau
- **1388** SST Hartmannsberg – Neubau
- **1389** SST Riederau – Erneuerung
- **1390** SST Steinhöring – Erneuerung
- **1391** SST Popenhausen – Neubau
- **1392** SST Schönanger – Neubau
- **1393** SST Schönberg – Erneuerung

Stand: April 2024

Kartenerstellung: BAGE-TPG

Datenquelle: Bayerische Vermessungsverwaltung – www.geodaten.bayern.de

Disclaimer: Dieser Netzausbauplan dient der Darstellung der so genannten Engpassregionen im Zusammenhang mit dem nach § 14 d EnWG zu erstellenden Netzausbauplan. Hinsichtlich der Lage der Betriebsmittel und künftiger Baumaßnahmen besitzt er keine Verbindlichkeit.

Maßnahmen im Bau

- **53** SST Mering – Neubau
- **259** SST Weixerau – Neubau
- **298** SST Dürn – Neubau
- **311** SST Niederwinkling – Neubau
- **315** SST Penning – Erneuerung
- **542** SST Bad Binbach – Neubau
- **575** SST Maierhof – Neubau
- **601** SST Kröning – Erneuerung
- **1357** SST Tittmoning – Erneuerung
- **1358** SST Weiderting/Mühlthal SH (b. Nußdorf) – Erneuerung
- **1359** SST Haselbach – Erneuerung

Maßnahmen abgeschlossen

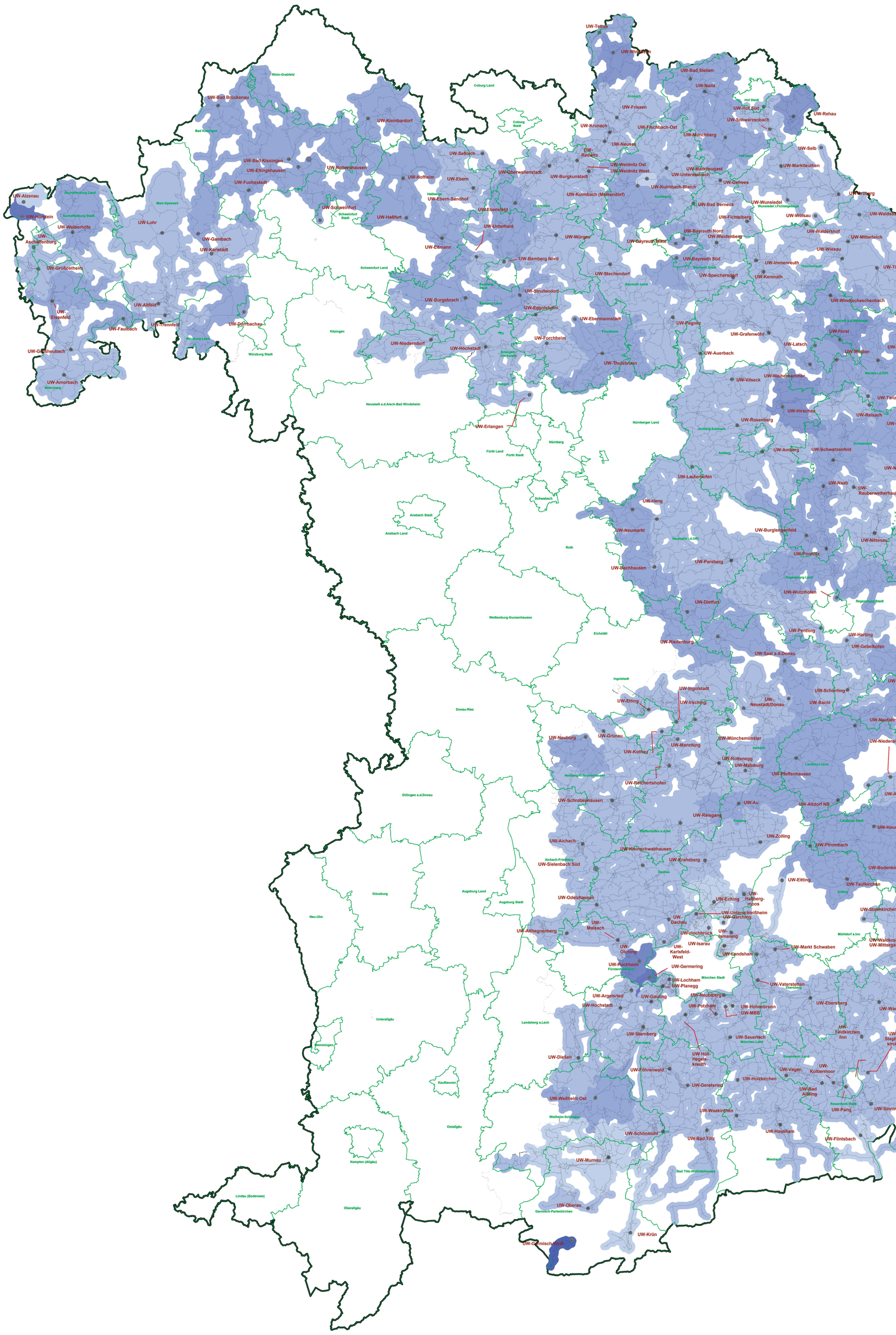
- **293** SST Stammbach – Neubau
- **310** SST Gaimersheim – Neubau
- **312** SST Thiersheim – Neubau
- **314** SST Interpark – Neubau
- **684** SST Piding – Rückbau

Netzausbauplan 2024

gemäß § 14d EnWG
Anhang 4 – Netzkarte MS/NS

(Maßnahmenbedarfe t+0 bis t+5)

bayernwerk netz



Legende:

- Mittelspannungsleitung
- Name – Umspannwerksname
- Umspannwerk
- Name – Landkreise

Engpassregion mit Betroffenheitsgrad bezogen auf aktuellen MS/NS-Stationsbestand:

- > 70 %
- > 60 % bis 70 %
- > 50 % bis 60 %
- > 40 % bis 50 %
- > 30 % bis 40 %
- > 20 % bis 30 %
- > 10 %
- 0 % bis 10 %

Stand: April 2024

Kartenerstellung: BAGE-TPG

Datenquelle: Bayerische Vermessungsverwaltung – www.geodaten.bayern.de

Disclaimer: Dieser Netzausbauplan dient der Darstellung der so genannten Engpassregionen im Zusammenhang mit dem nach § 14 d EnWG zu erstellenden Netzausbauplan.
Hinsichtlich der Lage der Betriebsmittel und künftiger Baumaßnahmen besitzt er keine Verbindlichkeit.

Anhang 5 (Maßnahmentabelle) zum Netzausbauplan 2024 der Bayernwerk Netz GmbH

lfd. Nr.	Maßnahme	Von der Netzausbaumaßnahme betroffene(r) Netzknoten im übertagerten HöS-Netz	kurze Projektbeschreibung	Projektkategorie	Betriebsmittel	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzten Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	netztechnische Begründung für den Netzausbau (Kurzbeschreibung)	netztechnische Begründung für den Netzausbau (überwiegender Grund für Netzausbaumaßnahme)	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen bereits bestehenden Engpass zu beheben?	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen prognostizierten Engpass vorzubeugen?	optimaler Zeitpunkt der Fertigstellung aus Sicht der Netzplanung [JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Angabe des Verzögerungsgrundes	geschätzte Kosten [in Euro]	Projektstatus	Stand Genehmigungsverfahren	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau	Vorrangig betroffene Netz- oder Umspannebene
4	UW Altenerding - Neubau Umspannwerk	UW Neufinsing	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neufinsing - UW Pfrombach	Neubau	HS-Kabelleitung, HS-Schaltanlage	7	120	Kunde	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					6.224.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
5	UW Kleinschwabhausen - Neubau Umspannwerk	UW Oberbachern	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung über zwei 110-kV-Kabel an das UW Oberbachern	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	36	160	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein	2025	01/2016	12/2025	Sonstige Gründe	27.980.000 €	im Bau	abgeschlossen	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
6	UW Bachl - Neubau Umspannwerk	UW Sittling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Regensburg - UW Sittling	Neubau	HS-Kabelleitung, HS-Schaltanlage	14	210	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein					8.999.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
8	UW Tann - Neubau Umspannwerk	UW Simbach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Simbach - UW Pfarrkirchen	Neubau	HS-Kabelleitung, HS-Schaltanlage	12	160	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein					7.869.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
12	UW Aichkirchen - Neubau Umspannwerk	UW Sittling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das UW Riedenburg oder UW Dietfurt	Neubau	HS-Kabelleitung, HS-Schaltanlage	18	160	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
13	UW Palling - Neubau Umspannwerk	UW Pirach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Traunstein - UW Pirach	Neubau	HS-Kabelleitung, HS-Schaltanlage	6	160	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
14	UW Kirchenthumbach - Neubau Umspannwerk	UW Etzenricht	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Etzenricht - UW Auerbach	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	0,1	100	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
16	UW Wölfershausen - 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks	UW Eltmann	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW an den Leitungszug UW Kleinbardorf - UW Brendlorenzen	Neubau	HS-Freileitung	0,1	40	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					144.433 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
17	UW Oberbachern - Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Oberbachern	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.376.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
28	UW Pronholz - Ersatzneubau	UW Schwandorf	UW-Erneuerung mit verstärkung Netztrafo+E-Spulen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Trafo, UW	0	110	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
30	110-kV-Leitung UW Straubing - UW Bogen - 80-°C-Ertüchtigung	UW Plattling	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O59)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	10,9	24	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein					288.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
35	110-kV-Leitung Abzweig Sünching - UW Straubing - TAL-Beseilung	UW Plattling	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O4)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	23,1	41	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
36	110-kV-Leitung UW Aichach - UW Schrobenhausen - 80-°C-Ertüchtigung	UW Irsching	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J85)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	14,7	18	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
40	UW Neufinsing - Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Neufinsing	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.376.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
41	UW Redwitz - Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Redwitz	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.376.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
46	110-kV-Leitung UW Schwarzenfeld - UW Rötz - TAL-Beseilung	UW Schwandorf	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O13)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	31,5	125	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
51	UW Vaterstetten - Ersatzneubau	UW Neufinsing	zusätzlicher Netztrafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	12/2020	12/2024		7.899.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
53	SST Mering	UW Oberbachern	SST Neubau Mering	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	04/2023	12/2025		847.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
56	110-kV-Leitung UW Kulmbach - UW Untersteinach - 80-°C-Ertüchtigung	UW Wörgau	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (E73)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11,6	48	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
64	110-kV-Netzumstrukturierung im Raum Bodenkirchen/Hörbering	UW Altheim	Einschleifung des UW Bodenkirchen und Doppelstich-Anbindung des UW Hörbering in die 110-kV-Leitung UW Altheim - UW Töging sowie sekundärtechnische Anpassungen in den UW Bodenkirchen und Hörbering	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	0,1	65	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
65	Netzentwicklung im Raum Oberbrunn I - Netzumstrukturierung im Raum Murnau - Kochel und Hötzlsgeiskreuth	UW Oberbrunn	Auflösung der Parallelschaltung der 110-kV-Freileitung UW Murnau - UW Kochel, Einführung des 110-kV-Stromkreises UW Lochham - UW Geretsried in das UW Hötzlsgeiskreuth sowie Erweiterung der UW Murnau und Kochel um je ein sowie des UW Hötzlsgeiskreuth um zwei 110-kV-Schaltfelder)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	12,3	0	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein	2026	01/2017	12/2026		1.570.000 €	im Bau	abgeschlossen	Trennstellenoptimierung; Freileitungsmonitoring	HS
68	110-kV-Leitung UW Haßfurt - UW Kleinbardorf - Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis	UW Eltmann	Erweiterung der 110-kV-Freileitung UW Haßfurt - UW Kleinbardorf durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis sowie Erweiterung der UW Haßfurt und Kleinbardorf um je ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	24	120	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
69	Netzentwicklung Würzburg - Zubeseilung eines 110-kV-Stromkreises zwischen UW Dürrbachau und UW Rottendorf	UW Trennfeld	Erweiterung der 110-kV-Freileitung UW Dürrbachau - Bliebelried durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis und Erweiterung des UW Dürrbachau um ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	9,5	80	Kunde	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
71	110-kV-Netzentwicklung im Raum Oberbachern I - Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen UW Oberbachern - UW Maisach - UW Aichach und Aufbau Freileitungsmonitoring	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen UW Maisach - UW Oberbachern (J130) und UW Aichach - UW Maisach (J84, Abschnitt Mast A29 - Mast A56 als Doppelleitung), Erweiterung des UW Maisach um zwei 110-kV-Schaltfelder zur Einführung des Stromkreises UW Oberbachern - UW Fürstenfeldbruck sowie Aufbau von Freileitungsmonitoring	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	35,4	220	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein					10.408.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte, neue 110-kV-Kabelverbindung zwischen Türkenfeld und UW Oberbrunn	HS
72	110-kV-Leitung UW Weiden - UW Forst - Ersatzneubau	UW Etzenricht	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Weiden - UW Forst (O27)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6	30	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
73	Ersatz der Leitung UW Regensburg - UW Schwandorf auf anderer Trassenführung, Zubeseilung eines 110-kV-Stromkreises zwischen UW Regenaburg - UW Schwandorf und Neuanschluss des UW Pronholz	UW Schwandorf	Erweiterung der 110-kV-Freileitung (B122) UW Regensburg - UW Schwandorf ("Leitungsmitnahme") zwischen Mast 42 und Mast 83 durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis sowie Neuanschluss des UW Pronholz an diese 110-kV-Leitung	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	21,9	46	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
74a	110-kV-Netzentwicklung im Raum Würzburg/Dürrbachau - Neubau der 110-kV-Leitung zwischen Versbach und Bergheinfeld	UW Trennfeld	Neubau der 110-kV-Leitung Versbach - UW Bergheinfeld I33 0, Erweiterung des Abschnitts UW Dürrbachau - Versbach durch Zubeseilung um weitere 110-kV-Stromkreise sowie Erweiterung des UW Dürrbachau um ein 110-kV-Schaltfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	64,4	312	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
74b	110-kV-Netzentwicklung im Raum Würzburg/Dürrbachau - Neubau der 110-kV-Leitung zwischen Versbach und Bergheinfeld	UW Trennfeld / UW Bergheinfeld West	Rückbau des Abschnitts Versbach - Bergheinfeld der 110-kV-Leitung UW Dürrbachau - UW Schweinfurt	Rückbau / Altlastensorgung	HS-Freileitung	-25	-64	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
76	110-kV-Freileitung UW Ettingshausen - UW Schweinfurt - Ersatzneubau	UW Schweinfurt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Ettingshausen - UW Schweinfurt (O22.0) und Ertüchtigung der 110-kV-Schaltfelder in den UW Ettingshausen, Gerbrichsheim und Schweinfurt auf die erhöhte Übertragungsfähigkeit	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	18,8	652	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
77	110-kV-Freileitung UW Haßfurt - UW Eltmann - TAL/HTLS-Beseilung	UW Eltmann	TAL/HTLS-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Haßfurt - UW Eltmann und Ertüchtigung der 110-kV-Schaltfelder in den UW Haßfurt und Eltmann auf die erhöhte Übertragungsfähigkeit der TAL-Stromkreise	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	15,8	75	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
79	110-kV-Netzentwicklung im Raum Oberbachern II - 110-kV-Leitung UW Aichach - UW Maisach - TAL-Beseilung	UW Oberbachern	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung Abschnitt 1: UW Aichach - Mast A56 Abschnitt 2: Mast A29 - UW Maisach	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	22,8	75	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
81	UW Schwandorf - Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Schwandorf	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
87	UW Waldkraiburg - Ersatzneubau	UW Neufinsing	zusätzlicher Netztrafo + UW Erweiterung	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Trafo, UW	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					5.500.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
89	UW Bogen - Ersatzneubau	UW Plattling	zusätzliche Netztrafos + UW Erweiterung	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	2x HS/MS Trafo (1x 80 MVA EE, 1x 40 MVA MS), UW	0	120	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					8.500.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
135	Netzentwicklung im Raum Oberbrunn II - Zubeseilung zwischen UW Oberbrunn und UW Murnau	UW Oberbrunn	Erweiterung der 110-kV-Freileitung UW Oberbrunn - UW Murnau durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis (inkl. 80-°C-Ertüchtigung) und Erweiterung der UW Oberbrunn und Murnau um je ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	43	120	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Nein	2026	07/2019	12/2026		4.000.000 €	im Bau	abgeschlossen	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
146	UW Wimhöring	UW Pirach	Erweiterung 20-kV Schaltanlage	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS	0	0	Netzebenenwechsel	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					3.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
148	UW Etzenricht - Neubau Umspannwerk	UW Etzenricht	Errichtung einer 110 kV Kompensationsspule	Neubau	Spule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					530.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
155	UW Bodenkirchen - Erweiterung	UW Altheim	UW Erweiterung von ES zu EN Station	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
190	UW Neufinsing - Neubau Umspannwerk	UW Neufinsing	Errichtung einer 110 kV Kompensationsspule	Neubau	Spule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
191	UW Redwitz - Neubau Umspannwerk	UW Redwitz	Errichtung einer 110 kV Kompensationsspule	Neubau	Spule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
209	110-kV-Leitung UW Pfarrkirchen - UW Arnstorf - UW Pleinting - 80-°C-Ertüchtigung	UW Pleinting	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O49)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	52,2	271	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
210	110-kV-Leitung UW Marienberg - UW Stephanskirchen - 80-°C-Ertüchtigung	UW Marienberg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J207)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	14,9	42	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
213	110-kV-Leitung UW Ering - UW Eggilng - 80-°C-Ertüchtigung	UW Sankt Peter	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (W327)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	12,6	66	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
216	110-kV-Leitung UW Trennfeld - UW Aschaffenburg - Ersatzneubau	UW Aschaffenburg / UW Trennfeld	Ersatzneubau der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Trennfeld - UW Großneubach - UW Aschaffenburg (D11)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	51,5	45	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
217	110-kV-Leitung UW Schwandorf - UW Amberg - Ersatzmaßnahme	UW Schwandorf	Ersatzmaßnahme für 110-kV-Doppel-Freileitung UW Schwandorf - UW Amberg (O21)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,4	275	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
218	Netzentwicklung Würzburg: Dürrbachau - Trennfeld	UW Trennfeld	Verlegung eines 110-kV-Kabels vom UW Dürrbachau zur Freileitung Richtung UW Trennfeld und Auftrennung der Parallelschaltung des Freileitungssystems	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Kabel	0,5	68	Kunde	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	abgeschlossen	---	HS
219a	Netzentwicklung im Raum Marienberg - TAL-Beseilung zwischen UW Pang und UW Rosenheim und Ersatzneubau zwischen UW Pang und UW Marienberg	UW Marienberg	Auflösung der Parallelschaltung und TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Pang - UW Rosenheim (W322)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	13,4	140	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
219b	Netzentwicklung im Raum Marienberg - TAL-Beseilung zwischen UW Pang und UW Rosenheim und Ersatzneubau zwischen UW Pang und UW Marienberg	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Pang - UW Marienberg (J237) von UW Pang bis Mast A93 sowie Erweiterung der 110-kV-Sammelschiene des UW Marienberg um ein zusätzliches 110-kV-Schaltfeld zur Einführung des neuen Stromkreises UW Marienberg - UW Pang	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	8,2	340	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
219c	Netzentwicklung im Raum Marienberg - TAL-Beseilung zwischen UW Pang und UW Rosenheim und Ersatzneubau zwischen UW Pang und UW Marienberg	UW Marienberg	Verlegung von zwei 110-kV-Kabeln im UW Pang um die Stromkreise auf der 110-kV-Freileitung UW Pang - UW Rosenheim mit den Stromkreisen auf der 110-kV-Freileitung UW Pang - UW Marienberg zu verbinden	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Kabel	0,4	400	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
220	110-kV-Leitung UW Bamberg /Nord - UW Bamberg Süd - TAL-Beseilung	UW Oberhaid / UW Würgau	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	3,7	75	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
221	110-kV-Leitung UW Unterschleißheim - Großenviecht - Leiterseilwechsel	UW Zolling	Ersatz der auf der Doppelleitung (J278) aufgelegten Leiterseile AlSt 120/20 durch Leiterseile des Typs AlSt 265/35	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	26,5	125	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
222	110-kV-Leitung UW Altheim - Abzweig Niederaichbach - Beseilgung Kabelengpass	UW Altheim	Beseilgung des bestehenden 110-kV-Kabelengpasses im Ausleitungsbereich des UW Altheim (auf ca. 300 m) durch eine Freileitungsstrecke (B57)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	0,3	116	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
227	UW Neuses - Erweiterung Umspannwerk und Schaffung einer zweiseitigen 110-kV-Anbindung	UW Redwitz	Erweiterung der 110-kV-Schaltanlage zur Anbindung eines zusätzlichen 110/20-kV-Netztransformators und zweiseitige 110-kV-Anbindung durch Reaktivierung eines 110-kV-Freileitungssystems zum UW Redwitz	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	11,85	120	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein	2026	01/2026	12/2027		1.984.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz	HS
229	Ersatz der Leitung UW Regensburg - UW Schwandorf auf anderer Trasse - Abbau der Freileitung im Bereich Mast 67 und Mast 139	UW Schwandorf	Abbau der bestehenden 110-kV-Freileitung UW Regensburg - UW Schwandorf im Bereich Mast 67 - Mast 139	Rückbau / Altlastensorgung	HS-Freileitung	-16,6	0	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
231	110-kV-Kabel UW Vacher Straße und UW Dambacher Straße	UW Kriegenbrunn	Abtersbedinger Ersatz der bestehenden (parallel geschalteten) Kabelverbindungen jedes Stromkreises durch jeweils ein querschnittsstarkes Kabel - ggf. auf neuer Trasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	3,6	76	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
232	Reaktivierung der 110-kV-Verbindung zwischen UW Untersteinach und UW Marktleugast	UW Mönchertbach	Umstellung des derzeit mit 20 kV betriebenen 110-kV-Stromkreises zwischen UW Untersteinach und UW Marktleugast auf 110 kV und Wiederanbindung an die 110-kV-Schaltanlage der beiden UW. Grund hierfür ist die Notwendigkeit der (n-1)-sicheren UW-Anbindung aufgrund zusätzlich erforderlicher HS/MS-Transformatoren in beiden UW.	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	10	120	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein					1.500.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
233	110-kV-Leitung UW Plattling - UW Bogen - UW Straubing - TAL-Beseilung	UW Plattling	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitungsabschnitte UW Plattling - Abzweig UW Gänsdorf (O3) und UW Straubing - UW Bogen (O59) sowie Restmaßnahmen im Abschnitt Abzweig UW Gänsdorf - Abzweig UW Bogen (O62)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	20	209	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
251	UW Aichach - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung um den 3ten Netztrafo, Aufbau KS- Begrenzung, UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Trafo, und MS	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2022	01/2019	12/2022	Sonstige Gründe	4.100.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
252	Odelshausen/Pfaffenhofen a.d.Glonn UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Aufbau KS-Begrenzung, dritte E-Spule, UW Erneuerung	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2026	12/2028		35.980.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
254	UW Pocking - Erweiterung	UW Sankt Peter	Verstärkung Netztrafo + HS-E-Spule	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2022	01/2020	12/2022		1.800.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
255	UW Oberviechtach - Erweiterung	UW Schwandorf	Verstärkung Netztrafo	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2022	12/2024		1.700.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf M

267	EEG-Box	diverse	Sammelprojekt für verschiedene Standorte	Netzoptimierung und -verstärkung	MS-Netz	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					600.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
286	UW Landsham - Ersatzneubau	UW Neufinsing	UW Erweiterung (2*80 MVA NT)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	160	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	06/2020	12/2026		18.333.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
287	NLS Dachau - Erweiterung	diverse	Aufbau EB	Netzoptimierung und -verstärkung	EB	0	0	Erweiterung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein					4.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
293	SST Stammbach	UW Redwitz	SST Neubau	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					600.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
294	SST Hart	UW Pirach	Erweiterung SST Hart	Netzoptimierung und -verstärkung	Trafo und E-Spule	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen		01/2020	12/2022	Sonstige Gründe	1.300.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
295	UW Föhrenwald - Ersatzneubau	UW Oberbrunn / UW Kron	Erweiterung UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2020	12/2024		10.704.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
296	UW Tanzmühle - Erweiterung	UW Etzenricht	UW Erweiterung	Netzoptimierung und -verstärkung	Trafo, E-Spule, MS Schaltanlage	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
297	UW Tirschenreuth	UW Etzenricht	UW Erweiterung	Netzoptimierung und -verstärkung	MS-Schaltanlage	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					900.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
298	SST Dörn	UW Sittling	SST Neubau Dörn	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2024	12/2025		1.100.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
299	UW Rottenburg a.d. Laaber - Ersatzneubau	UW Altheim	Erweiterung SST zu UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	2x HS/MS Trafo (50 MVA), E-Spule, HS-Anlage	0	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
305	UW Hirschau - Ersatzneubau	UW Etzenricht	HS/MS Erneuerung + Erweiterung + Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS + Trafo	0	70	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
307	UW Marktleugast - Erweiterung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	zusätzliche Nebtrafos,	Netzoptimierung und -verstärkung	HS + Trafo	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
308	UW Weilheim - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	zusätzlicher Netztrafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2026	12/2027		7.219.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
309	UW Eslarn - Enthält nun die Altmaßnahme 567 - Erweiterung	UW Etzenricht	verstärkung Netztrafo NT 1+2, E-Spule 1	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2022	12/2024		1.600.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
310	SST Gaimersheim	UW Ingolstadt	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen					1.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
311	SST Niederwinkling	UW Plattling	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen		01/2022	12/2023	Sonstige Gründe	900.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
312	SST Thierlsheim	UW Etzenricht	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					600.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
313	UW Fuchstadt - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	HS/MS Erneuerung + Erweiterung + Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS + Trafo	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					8.300.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
314	SST Interpark	UW Ingolstadt	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen					970.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
315	SST Penning	UW Pleinting	Erneuerung SST Penning	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2024	12/2025		965.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
316	UW Grafenwöhr - Ersatzneubau	UW Etzenricht	HS Erneuerung + MS Erweiterung + Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS + Trafo	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2022	12/2024		3.600.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
317	UW Untersteinach - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	HS Erneuerung + Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS + Trafo	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2023	01/2021	12/2023	Sonstige Gründe	2.200.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
318	SST Altenkreith	UW Schwandorf	Neubau SST Altenkreith	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	06/2024	12/2025		150.000 €	konkrete Planung	abgeschlossen	---	MS
319	UW Zeiling - Erweiterung	UW Pirach	Trafoverstärkung	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		2.288.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
321	SST Floß	UW Etzenricht	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
322	SST Garching a. d. Alz	UW Pirach	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
326	UW Weidnitz Ost - 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks	UW Redwitz	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 8 (Stromkreis 150) der 110-kV-Leitung UW Redwitz - UW Kulmbach (E90)	Neubau	HS-Freileitung	0,1	68	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	04/2020	12/2024		110.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	HS
331	UW Etzenricht - Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Etzenricht	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.280.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
332	UW Janahof - Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Schwandorf	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 50 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Spannungshaltung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein					2.062.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
333	110-kV-Netzentwicklung im Raum Schweinfurt/Bergheinfeld II	UW Schweinfurt / UW Bergheinfeld West	TAL-Umbeseilung der Leitung Bergheinfeld - Schweinfurt (B88)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	6,3	214	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
335	110-kV-Kabel UW Regensburg - UW Gabelsbergerstraße - UW Lilienthalstraße	UW Regensburg	Altersbedinger Ersatz der Gasinnendruckkabel durch VPE-Kabel (O103, O104/1, O105/1)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	16,5	19	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
336	110-kV-Leitungsabschnitt UW Landsham - UW Neufinsing - TAL-Beseilung	UW Neufinsing	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung im Abschnitt vom UW Landsham bis zum Mast A14 (J502) und UW Neufinsing bis zum Mast A2 (J502A)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,7	83	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein	2024	05/2020	12/2024		1.183.000 €	im Bau	abgeschlossen	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
338	110-kV-Leitung UW Neuötting - Landesgrenze Ranshofen - 80-°C-Ertüchtigung	UW Sankt Peter	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (W325)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	14,6	19	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
340	110-kV-Leitung UW Töging - Neuötting - 80-°C-Ertüchtigung	UW Pirach	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (W324)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	9,2	48	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
342	110-kV-Leitung UW Windheim - Stockheim - 80-°C-Ertüchtigung	UW Redwitz	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (E68)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11,8	20	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein	2023	01/2023	12/2023	Sonstige Gründe	480.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	HS
345	110-kV-Leitung Anschluss UW Bad Brückenau - 80-°C-Ertüchtigung	UW Schweinfurt	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (U24.1)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	27,3	20	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
346	110-kV-Leitung UW Großheubach - UW Trennfeld - 80-°C-Ertüchtigung	UW Trennfeld	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (U17.0)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	31,6	42	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
347	110-kV-Leitung UW Rötz - UW Oberviechtach - 80-°C-Ertüchtigung	UW Schwandorf	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O14)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	16,6	48	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
349	110-kV-Leitung UW Brendlorenzen - UW Nordheim - 80-°C-Ertüchtigung	UW Schweinfurt	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (U28.0)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	17,3	16	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
350	110-kV-Leitung UW Amberg - UW Rosenberg - 80-°C-Ertüchtigung	UW Schwandorf	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O23)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	13,4	41	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
351	110-kV-Leitung UW Maisach - UW Fürstenfeldbruck - 80-°C-Ertüchtigung	UW Oberbachern	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J215)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11,5	14	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
352	110-kV-Leitung Anschluss UW Großmehring - 80-°C-Ertüchtigung	UW Ingolstadt	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J150a)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	1,8	42	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		60.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	HS
353	110-kV-Leitung Anschluss UW Lenting/UW Esso - 80-°C-Ertüchtigung	UW Ingolstadt	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J150b)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,5	64	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
354	110-kV-Leitung UW Bayreuth - UW Pegnitz - 80-°C-Ertüchtigung	UW Würgau	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (E7) inkl. Ertüchtigung des 110-kV-Schaltfeldes im UW Pegnitz auf die erhöhte Übertragungsfähigkeit	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	27,4	24	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		690.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	HS
358	UW Rottenburg a .d. Laaber - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neufahrn - UW Pfeffenhausen	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
359	110-kV-Leitung UW Höllriegelskreuth - UW Hohenbrunn - 80-°C-Ertüchtigung	UW Oberbachern	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Leitung (J91)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16,8	30	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein	2024	01/2023	12/2024		1.800.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	HS
360	Reaktivierung der 110-kV-Verbindung zwischen UW Neuses und UW Kronach	UW Redwitz	Umstellung des derzeit mit 20 kV betriebenen 110-kV-Stromkreises auf 110 kV und Wiederanbindung an die 110-kV-Schaltanlage der UW Neuses und UW Kronach	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	3,4	120	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
361	110-kV-Leitung UW Kothau - UW Neuburg - TAL-Beseilung	UW Irsching	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J290) vom UW Kothau bis Mast A72	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	17,6	70	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
362	110-kV-Leitung UW Eggling - UW Pocking - UW Weidach - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung (W328, EBY 1004)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	15,6	257	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
363	110-kV-Leitung UW Oberbrunn - UW Höllriegelskreuth - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung in den Abschnitten UW Oberbrunn - UW Stamberg (J198) und UW Stamberg - UW Höllriegelskreuth (J176) jeweils mit Finch-Beseilung	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23,9	280	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
364	Netzkonzept Sittling/Altheim - Anbindung neuer HS/HS-Knoten (HdS-UW im Raum Rottenburg)	UW Altheim/ UW Sittling	Errichtung eines neuen HdS/HS-UW im Raum des Kreuzungspunktes der 110-kV-Freileitung UW Neufahrn - UW Pfeffenhausen (O31) und der HdS-Leitung Altheim - Sittling und Anbindung der HS-Leitungen an die neue HS-Schaltanlage	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
365	Netzkonzept Sittling/Altheim - Ersatzneubau UW Neufahrn - UW Pfeffenhausen (HdS-UW im Raum Rottenburg)	UW Altheim/ UW Sittling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung (O31, O42) zwischen UW Neufahrn - UW Pfeffenhausen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,9	228	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
366	Netzkonzept Sittling/Altheim - TAL-Beseilung UW Altheim - UW Regensburg	UW Altheim/ UW Sittling	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O2) im Abschnitt zwischen UW Neufahrn - UW Schierling	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11	70	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
367	110-kV-Leitung UW Altheim - UW Regensburg - 80-°C-Ertüchtigung	UW Regensburg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O2)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	51,8	21	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
368	110-kV-Leitung UW Kulmbach - UW Bayreuth/Nord - 80-°C-Ertüchtigung	UW Redwitz	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (E8 und E84)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	22,7	21	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
369	110-kV-Leitung UW Marienberg - UW Mittergars - Zubeseilung	UW Marienberg	Erweiterung der 110-kV-Freileitung (J81, J236) durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis und Erweiterung der UW Marienberg und UW Mittergars um je ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	27,6	120	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
370	110-kV-Leitung UW Grabenstätt - UW Traunstein - Zubeseilung	UW Marienberg	Erweiterung der 110-kV-Freileitung (B102) durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis und Erweiterung der UW Grabenstätt und UW Traunstein um je ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	7,4	120	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
371	110-kV-Freileitung UW Wörth - UW Stollnkirchen - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung (J48) im Abschnitt Mast A33 (Abzweig UW Wörth) - Mast A106 (Abzweig UW Stollenkirchen) als 110-kV-Doppelfreileitung (zur Schaffung einer zweisystemigen Direktverbindung zwischen UW Wörth und UW Stollnkirchen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,3	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
372	110-kV-Freileitung UW Hof - UW Schwarzenbach - 80-°C-Ertüchtigung und Umbeseilung	UW Münchberg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (E86) und Umbeseilung eines Stromkreises auf Al/St 560/50	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11,1	100	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
373	110-kV-Leitung UW Töging - Geisenhausen - Ersatzneubau	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung (B31) im Abschnitt UW Winhöring - UW Töging	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	3,4	131	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
374	110-kV-Leitung UW Au - UW Zolling - TAL-Beseilung	UW Zolling	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Au - UW Zolling (J96) und Ersatzneubau der Kabeleinführung zum UW Zolling (J260/1 und J260/2)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	14,1	112	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
375	110-kV-Freileitung UW Ellingshausen - UW Brendlorenzen - TAL-Beseilung und Ersatzneubau	UW Bergheinfeld/West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Ellingshausen - UW Brendlorenzen (U24.0) im Abschnitt UW Ellingshausen bis Mast 37 und TAL-Umbeseilung des Abschnitts Mast 37 bis UW Brendlorenzen und Anbindung an eine neu zu errichtende 110-Schaltanlage im Raum des Abzweigpunktes zum UW Bad Brückenau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	19,2	128	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
376	110-kV-Leitung UW Altheim - UW Aldorf - TAL-Beseilung	UW Altheim	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O36) im Abschnitt Mast 35 - Mast 6 und Teilverkabelung von Mast 6 bis UW Aldorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Kabel	8,2	170	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
377	110-kV-Leitung UW Altmühldorf - UW Mittergars - TAL-Beseilung und Ersatzneubau	UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Leitung (J50) im Abschnitt UW Mittergars - Mast B130 als 110-kV-Doppelfreileitung und TAL-Umbeseilung des Abschnitts Mast B130 - UW Altmühldorf (zur Schaffung einer zweisystemigen Direktverbindung zwischen UW Mittergars und UW Altmühldorf)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	15,8	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
378	110-kV-Leitung UW Simbach - UW Burghausen - Ersatzneubau	UW Simbach	Ersatzneubau der 110-Freileitung des Abschnitts UW Simbach bis Mast 43 der Leitung Lenghal - Braunau (B67) sowie der Einführung zum UW Simbach (B86) als Freileitung mit Doppelbündel, Ersatzneubau der Kabel im Einführungsbereich der UW Burghausen (B76/K3 und B76/K4) und UW Simbach (B86/1 und B86/2)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Kabel	16,5	258	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
379	110-kV-Leitung UW Dachau - UW Oberbachern - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung (J130) im Abschnitt zwischen UW Dachau - Mast C17	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,3	110	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
380	110-kV-Leitung UW Zolling - UW Neufinsing - Ersatzneubau	UW Zolling / UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung (J100) im Abschnitt zwischen UW Zolling - Mast A13 (Großenviecht) als Vierfach-Freileitung mit Al/St 265/35	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	7	260	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS

381	110-kV-Leitung UW Oberbrunn - UW Hochstadt - Anpassung der Leitungseinführung Oberbrunn	UW Oberbrunn	Anpassung der 110-kV-Freileitung (J198) im Abschnitt zwischen UW Oberbrunn - Mast B32 durch Erweiterung des UW Oberbrunn um zwei 110-kV-Schaltfelder und Einführung der Verbindung UW Hochstadt - UW Gauting in das UW Oberbrunn	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	2,7	0	Last/EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein	2025	01/2027	12/2027		1.320.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung; Freileitungsmonitoring	HS
382	110-kV-Leitung UW Neuburg - UW Kothau - Schaffung eines neuen Stromkreises	UW Ingolstadt	Neubau Kabelauseleitung vom UW Neuburg bis Mast A113 der Freileitung UW Kothau - UW Neuburg (J290), Ausbau eines 110-kV-Schaltfeldes im UW Neuburg und Aufbesung der Parallelverschaltung zwischen UW Neuburg und Mast A72 zur Schaffung eines neuen Stromkreises	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabelleitung, HS-Schaltanlage	0,4	111	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
383	UW Regensburg - Einrichtung einer HS-Drossel zur Lastflusssteuerung	UW Regensburg	Einrichtung einer 110-kV-Drossel in der 110-kV-Verbindung UW Regensburg - UW Gabelsberger Straße zur Lastflusssteuerung	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
384	UW Oberbachern - Einrichtung einer Kurzschlussstrom-Begrenzungsspule	UW Oberbachern	Einrichtung einer 110-kV-Kurzschlussstrom-Begrenzungsspule in der Sammelschienenkupplung zur Kurzschlussstrombegrenzung	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
385	UW Marienberg - Einrichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Marienberg	Einrichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2026	12/2026		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
386	UW Rottenburg an der Laaber - Einrichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Attheim / UW Regensburg	Einrichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr am neu geplanten HöS/HS-Standort	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2028		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
387	110-kV-Leitung UW Simbach - UW Burghausen - Lenghal - 150-°C-Ertüchtigung	UW Sankt Peter	150-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (B67, B86)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	19,4	55	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
388	UW Plattling - Erweiterung Umspannwerk	UW Plattling	Erweiterung der 110-kV-Schaltanlage des UW Plattling um eine dritte Sammelschiene	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Schaltanlage	0	0	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
389	Netzentwicklung Raum München Nord I - Anpassung der Netzstruktur und Einführung zwei neuer Stromkreise in das UW Unterschleißheim	UW Oberbrachern / UW Zolling	Anpassung der Netzstruktur durch Neuverschaltung der BAGE-Stromkreise auf der HöS-/HS-Gemeinschaftsleitung Ottenhofen - Oberbachern (B108, B108I) und Aufbesung der Parallelschaltung zwischen UW Eching und UW Garching (J193); Neubau eines 110-kV-Kabels vom Mast A3 (J193) bis UW Garching; Erweiterung des UW Unterschleißheim um zwei, des UW Garching um ein und des	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung, HS-Kabel, HS-Schaltanlage	3,3	320	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
390	Netzentwicklung Raum München Nord II -Einführung der 110-kV-Verbindung UW Unterschleißheim - Freising West	UW Oberbrachern / UW Zolling	Neubau einer 110-kV-Leitung vom Mast 50 (J278) bis zum UW Unterschleißheim	Neubau	HS-Freileitung	1,6	160	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein	2025	01/2025	12/2025		720.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
391	Netzentwicklung Raum München Nord II - Verstärkung der BAGE-Stromkreise der HöS/HS-Gemeinschaftsleitung Ottenhofen - Oberbachern	UW Oberbachern / UW Neufinsing	Verstärkung der BAGE-Stromkreise der HöS/HS-Gemeinschaftsleitung Ottenhofen - Oberbachern (B108) auf 2er Bondel Finch, Neubau von 110-kV-Freileitungen zur Einführung der neuen Stromkreise in die UW Unterschleißheim (J193) und UW Oberbachern (B108B)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18,2	400	Last	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
392	110-kV-Leitung UW Pirach - UW Töging - Ersatzneubau	UW Pirach	Ersatzneubau der 110-kV-Doppelleitung (B54) mit 2er-Bündel Finch	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	17,7	300	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	bereits eingeleitet	---	HS
393	UW Wallersdorf - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Hohenrain - UW Gröbhof	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
394	110-kV-Leitung UW Bayreuth/Nord - Immenreuth - Ersatzneubau	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Einfach-Freileitung UW Bayreuth/Nord - Immenreuth (E87) und Ausbau von zusätzlichen 110-kV-Schaltfeldern in den UW Bayreuth/Nord und UW Immenreuth	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	22,1	179	Anlagenalter/-zustand	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
396	UW Atting - 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks	UW Regensburg	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 122 der 110-kV-Leitung UW Geisling - UW Kagers (O4)	Neubau	HS-Freileitung	0,1	50	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein					180.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
397	UW Wiesenhaus - 110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen Umspannwerks	UW Münchberg	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 63 der 110-kV-Leitung UW Hof - UW Bad Steben - UW Münchberg (E5)	Neubau	HS-Freileitung	0,1	76,5	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein					180.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
398	UW Neustadt/Donau - Einschleifung des UW	UW Sittling	Einschleifung des UW Neustadt/Donau in die 110-kV-Doppelfreileitung UW Sittling - UW Münchsmünster (B63C)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	4,4	1057	Last/kunde	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2024	12/2025		6.336.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	HS
399	UW Neustadt/Donau - Verstärkung der HS-Anbindung	UW Sittling	Verstärkung bestehender Leiterseile der 110-kV-Doppelfreileitung UW Sittling - UW Münchsmünster im Abschnitt UW Sittling bis Abzweig UW Neustadt/Donau (B63)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	8,1	636	Last/kunde	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
400	110-kV-Leitung UW Simbach - UW Pfarrkirchen - Ersatzneubau	UW Simbach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Simbach - UW Pfarrkirchen (O58) mit stärkerem Leiterquerschnitt	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,3	424	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
401	110-kV- Leitung UW Großheubach - UW Aschaffenburg - Ersatzneubau	UW Aschaffenburg	Ersatzneubau der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Großheubach - UW Aschaffenburg (D16.0) im Abschnitt UW Großheubach bis Mast A132	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6,3	102	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
402	Netzkonzept Ellingshausen/Trennfeld - Anbindung neuer HöS/HS-Knoten (HöS-UW im Raum Wernfeld)	UW Trennfeld/Bergheinfeld West	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an die 110-kV-Freileitungen UW Trennfeld - UW Gambach (O15.0) und UW Gambach - UW Ellingshausen (O15.4)	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
403	Netzkonzept Ellingshausen/Trennfeld - Ersatzneubau 110-kV-Leitung UW Trennfeld - UW Gambach (HöS-UW im Raum Wernfeld)	UW Trennfeld/Bergheinfeld West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Trennfeld - UW Gambach im Abschnitt Abzweig UW Lohr - UW Gambach (O15.0)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	4,8	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
404	Netzkonzept Ellingshausen/Trennfeld - Ersatzneubau 110-kV-Leitung UW Ellingshausen - UW Gambach (HöS-UW im Raum Wernfeld)	UW Trennfeld/Bergheinfeld West	Ersatzneubau der 110-kV-Doppel-Freileitungen UW Ellingshausen - UW Gambach (O15.4) und Abzweig UW Fuchsstadt (O15.3)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	17,7	212	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
405	Netzkonzept Falkenstein/Brennberg - Anbindung neuer HöS/HS-Knoten (HöS-UW im Raum Brennberg)	UW Plattling/UW Schwandorf	110-kV-Anbindung eines neuen HöS/HS-UW (unter der HöS-Leitung UW Schwandorf - UW Pleinting) an die 110-kV-Freileitung UW Janahof - UW Falkenstein (O16)	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	24	844	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
406	Netzkonzept Falkenstein/Brennberg - 110-kV-Leitung UW Janahof - UW Falkenstein - Ersatzneubau	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Janahof - UW Falkenstein (O16)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18,2	604	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
407	110-kV-Leitung UW Schwebheim - UW Brönnstadt - Umbeseilung	UW Eltmann	Umbeseilung der 110-kV-Freileitungsanspannung des UW Brönnstadt mit höherem Leiterquerschnitt (B114)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	8,9	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
408	110-kV-Leitung UW Schwandorf - UW Burglengenfeld - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Ersatzneubau der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Schwandorf - UW Burglengenfeld (O10, O11) mit stärkerem Leiterquerschnitt	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	13,2	29	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
409	110-kV-Freileitung UW Oberbachern - TAL-Beseilung	UW Oberbachern	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Oberbachern (J130A) bis Mast C17	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	5,3	229	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
410	110-kV-Leitung UW Marienberg - UW Feldkirchen - Ersatzneubau und TAL-Beseilung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Einfach-Freileitung UW Marienberg - UW Feldkirchen im Abschnitt UW Feldkirchen bis Mast A29 (J49) als Doppelleitung sowie TAL-Beseilung im Abschnitt Mast A29 bis UW Marienberg (J236)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9	183	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
411	110-kV-Leitung UW Karlsfeld/West - UW Germering - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Kabelleitung UW Germering - UW Karlsfeld/West in den Abschnitten UW Germering bis Mast A1 (J211/1) und Mast A38 bis UW Karlsfeld/West (B76/22)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabelleitung	3,8	86	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
412	110-kV-Leitung UW Lochham - UW Planegg - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Kabelleitung UW Lochham - UW Planegg (J277/1)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabelleitung	3,1	73	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
413	110-kV-Leitung UW Oberbachern - UW Odelshausen - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Kabelleitung UW Oberbachern - UW Odelshausen (J283/1 und J283/2) im Abschnitt UW Oberbachern bis Mast A29	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabelleitung	9,9	134	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
414	110-kV-Leitung UW Schrobenhausen - UW Neuburg - UW Kothau - TAL-Beseilung	UW Oberbachern	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung im Abzweig UW Schrobenhausen Mast A72 bis A42 (J74)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	4,5	75	EEG	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	nein						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
415	110-kV-Leitung Abzweig UW Karlstadt - TAL-Beseilung	UW Trennfeld	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Trennfeld - UW Ellingshausen im Abschnitt Abzweig UW Karlstadt - UW Karlstadt (Ü15.2)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11,8	131	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
416	110-kV-Leitung UW Schwebheim - Abzweig UW Brönnstadt - TAL-Beseilung	UW Eltmann	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Schwebheim - UW Brönnstadt im Abschnitt UW Schwebheim bis Mast A10 (O14)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	5,4	151	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
417	110-kV-Leitung UW Neufinsing - Abzweig UW Ebersberg - TAL-Beseilung	UW Neufinsing	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Neufinsing - UW Marienberg im Abschnitt UW Neufinsing bis zum Abzweig	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	31,2	142	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
418	110-kV-Leitung UW Altdorf - Abzweig Leitung UW Marienberg-UW Neufinsing - TAL-Beseilung	UW Marienberg	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Altdorf bis zum Abzweigpunkt (Mast A67) der 110-kV-Freileitung UW Neufinsing - UW Marienberg (J246)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	14,6	151	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
419	110-kV-Leitung UW Pirach - UW Traunstein - TAL-Beseilung	UW Pirach	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Pirach - UW Traunstein (O52)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	34,9	151	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
420	110-kV-Leitung UW Hohenbrunn - UW Holzkirchen - TAL-Beseilung	UW Neufinsing	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Hohenbrunn - UW Holzkirchen (J72)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	23,2	199	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
421	110-kV-Leitung UW Oberbrunn - UW Murnau - TAL-Beseilung	UW Oberbrunn	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Oberbrunn bis UW Murnau (B81)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	46,2	142	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
422	110-kV-Leitung UW Plattling - Abzweig UW Etting - TAL-Beseilung	UW Plattling	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Plattling bis zum Abzweig (Mast A17) zum UW Etting (O54)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	10	151	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
423	110-kV-Leitung UW Odelzhausen - UW Altheginenberg - TAL-Beseilung	UW Oberbachern	TAL-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung UW Odelzhausen - UW Altheginenberg (J267)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	12,4	75	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
424	110-kV-Leitung UW Straubing - Abzweig UW Sünching - Umbeseilung	UW Regensburg	Umbeseilung der 110-kV-Doppel-Freileitung UW Straubing bis Abzweig (Mast A74) zum UW Sünching (O4)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	2,1	133	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
425	110-kV-Leitung UW Eltmann - UW Ebern - Zubeseilung	UW Eltmann	Erweiterung der 110-kV-Freileitung (E10003) durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis und Erweiterung der UW Ebern und UW Eltmann um je ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	20,2	210	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
426	110-kV-Leitung Einführung UW Oberwallenstadt - Zubeseilung	UW Redwitz	110-kV-Freileitung UW Oberwallenstadt bis Mast 1 (E10017) durch Zubeseilung und Parallelschaltung der Freileitungsstromkreise und Einführung über bestehendes 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,1	120	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
427	110-kV-Leitung UW Eltmann - UW Burgstall - Zubeseilung	UW Eltmann	Erweiterung der 110-kV-Freileitung (E10007) durch Zubeseilung um einen weiteren 110-kV-Stromkreis und Erweiterung der UW Burgstall und UW Eltmann um je ein 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	55,6	96	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
428	110-kV-Leitung Einführung UW Maisach - Zubeseilung	UW Oberbachern	110-kV-Freileitung UW Maisach bis Mast B1 (J215) durch Zubeseilung und Parallelschaltung der Freileitungsstromkreise und Einführung über bestehendes 110-kV-Schaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	91	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
429	110-kV-Leitung UW Pfarrkirchen - UW Griesbach - 80-°C-Ertüchtigung	UW Simbach	80-°C-Ertüchtigung und FNN-Sanierung der 110-kV-Freileitung (O48)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	21,5	48	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	nein					6.000.000 €	abgeschlossen	abgeschlossen	---	HS
430	110-kV-Leitung UW Niederndorf - UW Eltmann - 80-°C-Ertüchtigung	UW Eltmann	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (E10007)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	30,8	72	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
431	110-kV-Leitung UW Niederaichbach - UW Gröbhof - 80-°C-Ertüchtigung	UW Altheim	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (B79) von UW Niederaichbach bis Mast 60 Abzweig UW Gummering	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	7,8	102	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
432	110-kV-Leitung UW Pleinting - UW Vilshofen - 80-°C-Ertüchtigung	UW Pleinting	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (O44) von UW Pleinting bis Mast 50 Abzweig UW Vilshofen	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	8,5	123	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
433	110-kV-Leitung UW Passau - UW Hauzenberg - 80-°C-Ertüchtigung	UW Pleinting	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (B39) von UW Passau bis Mast 62	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	17,7	54	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	abgeschlossen	---	HS
434	110-kV-Leitung UW Etting - UW Grünau - 80-°C-Ertüchtigung	UW Ingolstadt	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung (J195) von UW Etting bis UW Grünau	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	16,5	42	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
435	110-kV-Leitung UW Fürstenfeldbruck - UW Maisach - Reaktivierung Stromkreis	UW Oberbachern	Reaktivierung des 110-kV-Stromkreises (J215) zwischen UW Fürstenfeldbruck und UW Maisach und Parallelschaltung mit bestehendem Stromkreis	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	8,5	82	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
503	Verstärkung MS-Stromwandler - Erweiterung	diverse	Verstärkung MS-Stromwandler	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					75.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
504	UW Waldershof - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	HS/MS Erneuerung + zus. NT	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	UW Erneuerung	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
506	UW Seßlach - Erweiterung	UW Eltmann	HS-Erweiterung + dritter NT	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
507	UW Rottenegg - Erweiterung	UW Ingolstadt	Erweiterung HS und MS-SA, E-Spule, zusätzlicher Trafo	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					4.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
508	UW Obing - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS/MS Erneuerung + Erweiterung + 2x Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	05/2022	12/2024		11.470.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
509	UW Nussdorf - Erweiterung	UW Marienberg	Anpassung HS Sekundärtechnik	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Netzübergang	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
510	UW Niederaichbach - Erweiterung	UW Altheim	UW Erweiterung, HS und MS + zwei NT´s	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	90	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
511	UW Latsch - Erweiterung	UW Elzenricht	Erweiterung 20-kV Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	MS-Schaltanlage	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen					470.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
512	UW Kriegenbrunn - Erweiterung	UW Kriegenbrunn	Aufbau 3. HS-Sammelschiene	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2020	12/2025		790.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
516	Redesign PDT- Netz - Erweiterung	diverse	Redesign PDT-Netz - Erweiterung von div. UW EB Anlagen	Netzoptimierung und -verstärkung	Primärtechnik	0	0	Änderung der Technik	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					2.800.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
520	Nachrüsten von Stromflussrichtigen PIQ-Anzeigen - Erweiterung	diverse	Nachrüsten von Stromflussrichtigen PIQ-Anzeigen	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					395.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
522	Nachrüsten von Schutzfernauslesung 110 kV - Erweiterung	diverse	Nachrüstung Sekundärtechnik	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					10.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich

526	MS-Schaltfelder	diverse	Erweiterung von diversen MS-SF im UW (Einzelmaßnahmen)	Netzoptimierung und -verstärkung	MS	0	0	EEG + Last	Zubau anderer Erzeugungsanlagen	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					600.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
527	Fernwirkanbingung ONS	diverse	Umstellung von Fernwirkanbindung TH`s auf Mobilfunk	Netzoptimierung und -verstärkung	Fernwirktechnik + Stromwandler	0	0	Änderung der Technik	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein					330.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
531	Dynamische NT Spanungsregelung - Erweiterung	diverse	Aufbau von dyn. NT Spannungsregelung	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					65.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
534	Aufbau zentrale Fernwirktechnik für iONS	diverse	Aufbau zentrale Fernwirktechnik für iONS	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					32.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
536	Aufbau Spannungsbegrenzungsregler - Erweiterung	diverse	Regelung EEG-Anlagen	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					13.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
538	Aufbau Fernwirktechnik EEG	diverse	nachrüsten von Fernwirktechnik in EEG Anlagen	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					590.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
539	Anpassung Schutzsysteme - Erweiterung	diverse	Anpassung Schutzsysteme zur autom. Frequenzentlastung (AFE)	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Änderung der Technik	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					330.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
540	SST Großkarolinenfeld	UW Marienberg	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
541	SST Hirzing	UW Pleinting	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
542	SST Bad Birnbach	UW Simbach	Neubau SST Bad Birnbach	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	11/2023	12/2025		1.383.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
543	SST Hohenwart	UW Zolling	Neubau SST Hohenwart	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		5.069.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
544	UW Mainburg	UW Zolling	Erweiterung UW um dritten NT, MS Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
545	UW Vilseck	UW Etzenricht	Zusätzlicher NT mit EEG Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
546	UW Markkofen	UW Pleinting	MS-Schaltanlagen Erweiterung	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
547	E-Spulen	diverse	Erweiterung von diversen E-Spulen (Einzelmaßnahmen)	Netzoptimierung und -verstärkung	MS	0	0	EEG + Last	Zubau anderer Erzeugungsanlagen	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					3.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
549	Aufbau zentrale Fernwirktechnik für iONS	diverse	Aufbau zentrale Fernwirktechnik für iONS	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					25.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
550	UW Wutzhofen - Ersatzneubau	UW Regensburg	HS Erneuerung + Erweitung + Zusätzlicher Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS + Trafo	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
551	UW Windscheschenbach - Erweiterung	UW Etzenricht	Verstärkung NT1 & NT2	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
552	UW Unterschleißheim - Ersatzneubau	UW Oberbachern	HS/MS Erneuerung + Erweitung + Zusätzlicher Trafo	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2027		10.665.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
554	NT Verstärkung Löfteranbau - Erweiterung	diverse	Löfteranbau	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					100.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
555	UW Riedenburg - Erweiterung	UW Sittling	Verstärkung NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	20	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					750.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
556	UW Riedenburg - Erweiterung	UW Sittling	Zusätzlicher NT mit EEG Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
557	Verstärkung MS-Stromwandler - Erweiterung	diverse	Verstärkung MS-Stromwandler	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					75.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
558	UW Regen - Ersatzneubau	UW Plattling	Erweiterung Regen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	12/2028		8.142.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
559	UW Parsberg - Ersatzneubau	UW Schwandorf	HS Erneuerung + Erweitung + Zusätzlicher Trafo + EEG Schaltanlage	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS + Trafo + EEG Schaltanlage	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
560	UW Lohr - Erweiterung	UW Trennfeld	2x Zusätzlicher NT	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	50	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	10/2021	12/2024		5.296.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
561	UW Lauterhofen - Erweiterung	UW Ludersheim	Verstärkung EEG NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
562	UW Kothau - Erweiterung	UW Ingolstadt / UW Irsching	Zusätzlicher NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2023	01/2022	12/2023	Sonstige Gründe	1.100.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
563	UW Kleinbardorf - Ersatzneubau	UW Eltmann	HS Erneuerung + Erweiterung + EEG-Schalanlage + 80 NT	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS + Trafo + EEG Schaltanlage	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2026		5.971.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
564	UW Kastenweiher - Erweiterung	UW Kriegenbrunn	HS Erneuerung + Erweiterung zusätzlicher NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS Erneuerung + Erweiterung + Trafo	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
565	UW Hof-Süd - Erweiterung	UW Mechlenreuth (UW Mönchberg)	Verstärkung NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	20	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
566	UW Lilienthalstraße - Erweiterung	UW Regensburg	Zusätzlicher NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
569	UW Bachhausen - Erweiterung	UW Ludersheim	Zusätzlicher NT mit EEG Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
570	UW Auerbach - Erweiterung	UW Etzenricht	Trafotausch NT 1 + 2 wg. Lämthematik	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2023	01/2022	12/2023	Sonstige Gründe	770.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
571	SST Wattendorf	UW Würgau	Erneuerung SST Wattendorf	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2027		799.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
572	SST Schöllkrippen	UW Trennfeld	Neubau SST Schöllkrippen	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
573	SST Scheßlitz	UW Würgau	Erneuerung SST Scheßlitz	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2026	06/2027		1.157.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
574	SST Reisbach	UW Pleinting	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
575	SST Maierhof	UW Marienberg	Neubau SST Maierhof	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	11/2023	12/2025		919.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
576	Einführung neues Schließsystem UW und SST	diverse	Einführung neues Schließsystem UW und SST	Netzoptimierung und -verstärkung	UW und SST	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					2.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
577	Einführung neues Schließsystem digiONS und iKS	diverse	Einführung neues Schließsystem digiONS und iKS	Netzoptimierung und -verstärkung	digiONS und iKS	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					675.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
580	Beschaffung von NT`s - Erweiterung	diverse	Beschaffung von 5 Projektreserve NT`s	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					4.500.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
582	Beschaffung von NT`s - Erweiterung	diverse	Störungsreserve 3 NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					3.100.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
583	Mobile E-Spulen - Erweiterung	diverse	Beschaffung von 5 mobilen E-Spulen im Container	Netzoptimierung und -verstärkung	E-Spulen	0	0	Betriebliche Anforderung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein					2.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
584	3D-UW-Digitalisierungsprojekt-Laserscanning UW - Erweiterung	diverse	Aufnahme aller UW um die betrieblichen Verbesserungen zu generieren	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					5.600.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
585	UW Ingolstadt-Mitte - Erweiterung	UW Ingolstadt	HS Erneuerung + NT 1 Erneuerung	Netzoptimierung und -verstärkung	HS Erneuerung + HS/MS NT 1 Trafo	0	20	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
586	UW Obertachern - Neubau Umspannwerk	UW Obertachern	Errichtung einer 110 kV Kompensationsspule	Neubau	Spule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					400.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
587	UW Janahof - Neubau Umspannwerk	UW Schwandorf / UW Plattling	Errichtung einer 110 kV Kompensationsspule	Neubau	Spule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					2.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
588	UW Etting - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	MS Erneuerung + zusätzlicher HS/MS Trafo + HS NT-Feld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS + Trafo + HS NT-Feld	0	50	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
589	UW Eltmann - Ersatzneubau	UW Eltmann	110 kV Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
590	UW Landshut - Ersatzneubau	UW Altheim	110 kV Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
591	UW Neufinsing - Ersatzneubau	UW Neufinsing	110 kV Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
592	UW Mumau - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	110 kV Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
593	UW Windheim - Ersatzneubau	UW Redwitz	110 kV / 20 kV Erneuerung + zusätzliche NT (2x 80)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Anbindung, Umspannwerk	0	160	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2024	12/2026		20.444.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
594	UW Gebersdorf - Erweiterung	UW Raitersaich (West) / Müncherbach	Erweiterung UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Erweiterung um 3te HS-Sammelschiene	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2023	12/2024		1.100.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
595	UW Gebersdorf - Erweiterung	UW Raitersaich (West) / Müncherbach	Erweiterung UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Verlagerung Sammelschienenkupplung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2023	12/2024		700.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
596	UW Gebersdorf - Erweiterung	UW Raitersaich (West) / Müncherbach	Erweiterung UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Vorbereitende Maßnahmen für Erweiterung 3te Sammelschiene	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2023	12/2024		1.300.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
597	SST Pocking Süd	UW Simbach	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
598	SST Böchelberg	UW Schwandorf	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
599	SST Mühltal bei Nussdorf	UW Marienberg	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
600	SST Simmbach bei Landau	UW Plattling	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
601	SST Kröning	UW Altheim	Erneuerung SST Kröning	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2024	12/2025		1.552.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
602	SST Riederau	UW Oberbrunn	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
603	SST Lam	UW Plattling	Erneuerung SST Lam	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	12/2026		2.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
604	SST Reisbach	UW Pleinting	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
605	Redesign PDT- Netz - Erweiterung	diverse	Redesign PDT-Netz - Erweiterung von div. UW EB Anlagen	Netzoptimierung und -verstärkung	Primärtechnik	0	0	Änderung der Technik	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					1.300.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
606	Nachrüsten von Stromflussrichtigen PIQ-Anzeigen - Erweiterung	diverse	Nachrüsten von Stromflussrichtigen PIQ-Anzeigen	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					300.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS

607	Anpassung Schutzsysteme zur automatischen Frequenzentlastung (AFE) - Erweiterung	diverse	Nachrüstung Sekundärtechnik	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					300.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
608	MS-Schaltfelder	diverse	Erweiterung von diversen MS-SF im UW (Einzelmaßnahmen)	Netzoptimierung und -verstärkung	MS	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					1.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
609	E-Spulen	diverse	Erweiterung von diversen E-Spulen (Einzelmaßnahmen)	Netzoptimierung und -verstärkung	MS	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					3.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
610	Dynamische NT Spannungsregelung - Erweiterung	diverse	Aufbau von dyn. NT Spannungsregelung	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					45.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
611	Beschaffung von HS-Provisorien - Erweiterung	diverse	HS Baueinsatzschaltfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					1.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
612	Beschaffung von HS-Provisorien - Erweiterung	diverse	HS Baueinsatzkabel	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					1.500.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
613	Beschaffung 20 kV Container schaltanlage (Provisorien) - Erweiterung	diverse	Provisorien	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					1.500.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
614	NT Verstärkung Lüfteranbau - Erweiterung	diverse	Lüfteranbau	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)					210.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
615	Beschaffung von NT`s - Erweiterung	diverse	Beschaffung von 3 Projektreserve NT`s	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					3.100.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
616	Beschaffung von NT`s - Erweiterung	diverse	Störungsreserve 1 NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					1.500.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
617	Erneuerung FW-Technik Sinaut - Erweiterung	diverse	Nachrüstung Sekundärtechnik	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					444.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
618	Projekt Sekundärtechnische Erneuerung 2023 - Erweiterung	diverse	Nachrüstung Sekundärtechnik	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					1.100.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
619	UW Markt4ofen - Erweiterung	UW Pleinting	UW-Erweiterung, NT 80 MVA + EEG Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		5.749.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
620	UW Lauterhofen - Erweiterung	UW Ludersheim	Verstärkung NT 1 + NT 2 + MS-Schaltanlagenerweiterung	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo + MS-Schaltanlage	0	20	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
621	UW Karlshuld - Neubau Umspannwerk	UW Ingolstadt	Neubau UW	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage, MS-Schaltanlage, 2x HS/MS Trafo (50 MVA)	0	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
622	UW Altdorf - Obb. - Ersatzneubau	UW Neufinsing	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
623	UW Brendlorenzen - Ersatzneubau	UW Bergheimfeld-West	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Schutzerneuerung	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
624	UW Dürrbachau - Ersatzneubau	UW Trennfeld	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
625	UW Hauxham - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS/MS Erneuerung (Vorbereitung für 3. NT)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
626	UW Marienberg - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2025	12/2028	Sonstige Gründe	12.510.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
627	UW Mittenwald - Ersatzneubau	UW Krün	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
628	UW Weiden - Ersatzneubau	UW Elzenricht	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
629	UW Kriegenbrunn - Neubau Umspannwerk	UW Kriegenbrunn	Errichtung neues Betriebsgebäude	Neubau	Errichtung neues Betriebsgebäude	0	0	Neubau	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
630	UW Potzham - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	HS/MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
631	UW Schwaig - Erweiterung	UW Neufinsing	Erweiterung um 2. NT	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
632	UW Trennfeld - Ersatzneubau	UW Trennfeld	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
633	UW Zolling - Ersatzneubau	UW Zolling	HS Erneuerung + Verstärkung NT 1 + 2	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung + Verstärkung NT 1 + 2	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
634	UW Bamberg Nord - Erweiterung	UW Oberhaid (Bamberg-Nord)	Errichtung EEG Box	Netzoptimierung und -verstärkung	EEG Box	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
635	UW Esso/Gunvor - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erweiterung ES zur EN Station	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Erweiterung ES zur EN Station	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
636	UW Pentling - Ersatzneubau	UW Regensburg	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
637	UW Saal	UW Sittling	Rückbau SH	Rückbau / Altastentsorgung	Rückbau SH	0	0	Rückbau / Altastentsorgung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
638	UW Burghausen - Erweiterung	UW Pirach	Verstärkung NT 11	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	20	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
639	UW Hofheim - Erweiterung	UW Eltmann	Erweiterung zus. Trafo + zus. E-Spule	Netzoptimierung und -verstärkung	zus. Trafo + zus. E-Spule	0	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		2.035.500 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
640	UW Marktleuthen - Erweiterung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	zus. MS-Schaltanlage + zus. 2. NT	Netzoptimierung und -verstärkung	zus. MS-Schaltanlage + zus. 2. NT	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
641	UW Neustadt a.d. Donau - Ersatzneubau	UW Sittling	HS Erneuerung + Erweiterung (3. NT)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung + Erweiterung Trafo	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	08/2021	12/2026		9.650.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
642	UW Straubing - Erweiterung	UW Plattling	zus. Trafo	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
643	UW Thuisburg - Erweiterung	UW Kriegenbrunn / UW Bamberg-Nord	MS Erweiterung Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	MS Erweiterung Schaltanlage	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
644	UW Waldkirchen - Erweiterung	UW Pleinting	MS Erweiterung Schaltanlage + Verstärkung E-Spule	Netzoptimierung und -verstärkung	MS Erweiterung Schaltanlage + Verstärkung E-Spule	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
645	UW Windscheschenbach - Erweiterung	UW Elzenricht	MS Erweiterung Schaltanlage	Netzoptimierung und -verstärkung	MS Erweiterung Schaltanlage	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
646	UW Höchstadt - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn / Eltmann	HS/MS Erneuerung + zus. NT + zus. E-Spule 3	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2026	12/2027		6.785.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
647	UW Stechendorf - Ersatzneubau	UW Würgau	HS/MS Erneuerung + zus. NT	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung + zus. NT	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
648	UW Hof West - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	HS Erneuerung + zus. Trafo 80 MVA	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung + HS/MS Trafo	0	80	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2026	12/2027		4.424.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
649	UW Neumarkt - Ersatzneubau	UW Ludersheim	HS/MS Erneuerung + zus. NT 80 MVA	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung + zus. NT 80 MVA	0	80	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
650	UW Furth i. Wald - Erweiterung	UW Schwandorf	Verstärkung NT 2	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	20	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
651	UW Pfeffenhausen - Ersatzneubau	UW Altheim	HS Erneuerung + zusätzlicher NT	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung + zusätzlicher NT	0	40	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
652	UW Altdorf - Erweiterung	UW Altheim	Erweiterung zus. Trafo + zus. SA + zus. E-Spule + Rückbau Gebäude	Netzoptimierung und -verstärkung	Erweiterung zus. Trafo + zus. SA + zus. E-Spule + Rückbau Gebäude	0	50	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
653	UW Wallersdorf - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Neubau eines UW mit EN-Station 2x NT 40/50 MVA (NAP-Nr. 393)	Neubau	Neubau eines UW mit EN-Station 2x NT 40/50 MVA	0	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
654	UW Hallfurt - Ersatzneubau	UW Eltmann	HS/MS Erneuerung + 3. NT + Verstärkung E-Spule 1 + 2	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung + 3. NT + Verstärkung E-Spule 1 + 2	0	70	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
655	UW Burglengenfeld - Ersatzneubau	UW Schwandorf	HS Erneuerung + 3. NT	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung + 3. NT	0	40	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
656	UW Bad Brückenau - Ersatzneubau	UW Bergrheinfeld	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
657	UW Eggling - Erweiterung	UW Sankt Peter	Aufbau Fernwirktechnik + Austausch Stromwandler	Netzoptimierung und -verstärkung	Fernwirktechnik + Stromwandler	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
658	UW Fichtelberg - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	12/2027		1.555.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
659	UW Mittergars - Ersatzneubau	UW Neufinsing	HS/MS Erneuerung + 2x NT-Erneuerung + Verstärkung E-Spule 1 + 2	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung + 2x NT-Erneuerung + Verstärkung E-Spule 1 + 2	0	64	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
660	UW Mitterteich - Ersatzneubau	UW Elzenricht	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
661	UW Prien - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS/MS Erneuerung + Verstärkung E-Spulen	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS Erneuerung + Verstärkung E-Spulen	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
662	UW Rötz - Ersatzneubau	UW Schwandorf	MS Erneuerung + Verstärkung NT 1 + 2	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung + Verstärkung NT 1 + 2	0	48,5	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
663	UW Grünau - Erweiterung	UW Ingolstadt	Erweiterung um 3. NT	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	40	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2026	12/2027		1.598.500 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
664	UW Friesen - Ersatzneubau	UW Redwitz	MS Erneuerung + Verstärkung E-Spule	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung + Verstärkung E-Spule	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
665	UW Au - Ersatzneubau	UW Zolling	HS/MS Erneuerung + 3. NT + Verstärkung E-Spule 1 + 2	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2024	12/2025		2.098.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
666	UW Bayreuth Süd - Ersatzneubau	UW Bamberg-Nord	MS Erneuerung + Verstärkung E-Spule 1 + 2	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung + E-Spule 1 + 2	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
667	UW Ering - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
668	UW Kulmbach Blaich - Ersatzneubau	UW Redwitz	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
669	UW Deggendorf - Ersatzneubau	UW Plattling	MS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
670	SST Abendsberg	UW Sittling	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
671	SST Haidmühle	UW Pleinting	Erneuerung SST Haidmühle	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	06/2024	12/2025		141.000 €	konkrete Planung	abgeschlossen	---	MS
672	SST Marxgrün	UW Münchberg	Erneuerung SST Marxgrün	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2025	12/2026		1.281.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
673	SST Selbitz Anger Straße	UW Münchberg	Erneuerung SST Selbitz Anger Straße	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2025	12/2027		1.733.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS

674	SST Schweitenkirchen	UW Ingolstadt	Neubau SST	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
675	SST Fürstenzell	UW Sankt Peter	Rückbau SST Fürstenzell	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Schaltanlage	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
676	SST Kemnath a. Buchberg	UW Redwitz	Neubau SST Kemnath a. Buchberg	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		1.135.500 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
677	SST Kohlberg	UW Schwandorf	Neubau SST Kohlberg	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		684.575 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
678	SST Pobenhausen	UW Ingolstadt	Neubau SST Probenhausen	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
679	SST Frasdorf	UW Marienberg	Neubau SST Frasdorf	Neubau	Schwerpunktstation	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
680	SST Altfraunhofen	UW Neufinsing	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
681	SST Kirchaich	UW Eltmann	Erneuerung SST Kirchaich	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2025	12/2026		518.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
682	SST Kronach - Kreuzberg	UW Redwitz	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
683	SST Pfarrweisach	UW Würgau	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
684	SST Pding	UW Marienberg	Rückbau SST Pding	Rückbau / Attlastentsorgung	Schwerpunktstation	0	0	Rückbau / Attlastentsorgung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					97.300 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
685	SST Volkenschwand	UW Zolling	Erneuerung SST	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
686	SST Alexanderhütte	UW Redwitz	Rückbau SST Alexanderhütte	Rückbau / Attlastentsorgung	Schwerpunktstation	0	0	Rückbau / Attlastentsorgung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
687	SST Willenberg	UW Würgau	Rückbau SST Willenberg	Rückbau / Attlastentsorgung	Schwerpunktstation	0	0	Rückbau / Attlastentsorgung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2025	01/2025	12/2025		222.400 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
688	NT Verstärkung Löfteranbau - Erweiterung	diverse	Löfteranbau	Netzoptimierung und -verstärkung	HS/MS Trafo	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
689	SEK Einsmann mit Fernwirktechnik	diverse	nachrüsten von Fernwirktechnik in EEG Anlagen	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen					450.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
690	Beschaffung 110 kV Container schaltanlage (Provisorien) - Erweiterung	diverse	Provisorien	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein					5.000.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
691	Beschaffung 110 kV Container schaltanlage (Provisorien) - Erweiterung	diverse	Provisorien	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
692	Dynamische NT Spanungsregelung - Erweiterung	diverse	Aufbau von dyn. NT Spannungsregelung	Netzoptimierung und -verstärkung	Sekundärtechnik	0	0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
693	E-Spulen	diverse	Erweiterung von diversen E-Spulen (EinzelmaßnahmenI	Netzoptimierung und -verstärkung	MS	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
694	MS-Schaltfelder	diverse	Erweiterung von diversen MS-SF im UW (EinzelmaßnahmenI	Netzoptimierung und -verstärkung	MS	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
695	Anpassung Schutzsysteme zur automatischen Frequenzentlastung (AFE) - Erweiterung	diverse	Nachrüstung Sekundärtechnik	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
696	Nachrüsten von Stromflussrichtigen P/Q-Anzeigen - Erweiterung	diverse	Nachrüsten von Stromflusrichtigen P/Q-Anzeigen	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
697	Redesign PDT- Netz - Erweiterung	diverse	Redesign PDT-Netz - Erweiterung von div. UW EB Anlagen	Netzoptimierung und -verstärkung	Primärtechnik	0	0	Änderung der Technik	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
698	Aufbau zentrale Fernwirktechnik zur Anbindung iONS	diverse	umstellung von Fernwirkanbindung TH`s auf Mobilfunk	Netzoptimierung und -verstärkung	Fernwirktechnik + Stromwandler	0	0	Änderung der Technik	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf NS
699	Verstärkung MS-Stromwandler - Erweiterung	diverse	Verstärkung MS-Stromwandler	Netzoptimierung und -verstärkung	UW	0	0	Erweiterung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)						weggefallene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
700	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü24.1 UW Bad Brückenau - Abzweig Bad Brückenau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	27,3	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		50.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
701	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung Ü24.1 UW Bad Brückenau - Abzweig Ellingshausen	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	5,2	47	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2027		1.950.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
702	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü24.0 UW Ellingshausen - UW Brendlorenzen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	24	630	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		51.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
703	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü28.0 UW Nordheim - UW Brendlorenzen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	17,2	212	EEG	Zubau anderer Erzeugungsanlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		31.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
704	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung Ü31.0 UW Kleinbardorf - UW Holtheim	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	23,8	241	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2025	12/2025		8.240.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
706	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü30.0 UW Haßfurt - UW Holtheim	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	11,8	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		22.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
707	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E90 UW Redwitz - UW Kulmbach	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19,8	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		40.980.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
708	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung E90 UW Redwitz - UW Kulmbach	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	135	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	06/2024	06/2025		75.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
709	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Würgau	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E97 UW Würgau - UW Kulmbach	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	27,4	238	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		49.320.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
710	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Würgau	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10019 UW Würgau - Abzweig E7	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	36,6	673	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		75.680.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
712	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Würgau	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E7 Abzweig E84 - UW Bayreuth Süd	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,6	756	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2024	12/2025		11.600.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
713	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Würgau	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E7, E9 Mast 97(E7) - Abzweig Speichersdorf	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	16,6	241	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2024	12/2025		751.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
715	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E87 UW Immenreuth - UW Weidenberg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	12,6	241	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		3.750.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
716	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E87 UW Weidenberg - UW Bayreuth Nord	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9,7	254	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		17.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
721	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Umbeseilung der 110-kV-Freileitung E86 UW Hof - UW Schwarzenbach inkl. Abzweig UW Hof Süd	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11,1	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		3.220.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
722	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E2 UW Muenchberg - UW Gefrees	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	13,6	633	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		27.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
723	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E4 UW Gefress - Abzweig UW Bayreuth Nord inkl. Abzweig UW Bad Berneck	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23,7	633	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2033		43.140.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
724	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E84 UW Kulmbach - Abzweig UW Bayreuth Nord	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,3	695	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		10.030.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
725	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E8 Abzweig Bayreuth Nord - UW Bayreuth Nord	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16,3	274	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		29.730.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
726	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke E6/1 Einführung UW Reha	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,8	185	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		2.620.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
727	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E6 UW Hof - UW Rehau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9,5	237	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		17.360.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
728	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung E70, E91 UW Rehau - UW Selb	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,55	74	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2026	12/2026		206.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
729	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü12.0 UW Dürrbachau - Abzweig UW Grafenheinfeld - Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke Ü12.0/1 Einführung UW Dürrbachau - Neubau der 110-kV-Kabelstrecke Ü12.0/2 Einführung UW Dürrbachau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung / HS-Kabel	29,4	761	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2028	12/2029		64.680.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
730	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E77,E79, E91 Rangierportal Schwarzenbach - UW Arzberg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	35,2	241	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		11.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
731	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E77 UW Schwarzenbach - UW Wunsiedel	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	23,4	241	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		6.810.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
733	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E93 UW Arzberg - UW Wunsiedel	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	18,5	241	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		6.650.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
734	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung E93 UW Arzberg - UW Wunsiedel	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	4,8	48	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		1.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
735	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E75 UW Arzberg - Abzweig UW Waldershof	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16,5	213	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		30.560.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
737	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung E75 UW Arzberg - Abzweig UW Waldershof	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	4,2	83	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2026	12/2026		1.575.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
739	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung E75 Abzweig UW Waldershof - UW Immenreuth	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	15,4	97	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		5.765.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
740	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E5 UW Muenchberg - Abzweig UW Naila	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,1	209	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		26.260.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
741	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Trennfeld	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü20.0 UW Dürrbachau - Abzweig UW Rottendorf(NNG)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9,2	737	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029		18.400.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
742	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	TAL-Umbeseilung der 110-kV-Freileitung B88 UW Schweinfurt - Abzweig UW Grafenheinfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	5,1	428	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2028	12/2029		3.840.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
744	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Zubeseilung zusätzlicher Stromkreise auf Vierfachleitung B123	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	2,5	841	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		2.950.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
745	Neubau 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Neubau der 110-kV-Freileitung UW Grafenheinfeld - UW Markt Bibart(NNG)	Neubau	HS-Freileitung	44,3	421	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		108.540.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
746	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung B114 UW Brünnstadt - Abzweig UW Knezgau	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	8,5	36	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2028		3.188.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
747	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Aschaffenburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü21.0 UW Aschaffenburg - UW Alzenau - Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke Ü21.0/1 Einführung UW Aschaffenburg - Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke Ü21.0/2 Einführung UW Aschaffenburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung / HS-Kabel	15,8	345	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2029	12/2033		35.090.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
748	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Aschaffenburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung Ü27.0 UW Aschaffenburg - UW Weiberhöfe	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19,1	601	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2033		39.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
749	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Aschaffenburg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung Ü16.0 UW Großheubach - Abzweig UW Weiberhöfe inkl. UW Elsenfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,4	188	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	06/2024	06/2025		150.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
750	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Krün	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen J253, J255 UW Krün - UW Garmisch-West - Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J253/1 UW Krün - UW Garmisch-Ost - Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J255/1 UW Ost - UW Garmisch-West	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung / HS-Kabel	17,7	320	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		35.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
751	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Krün	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung J214 UW Garmisch-West - UW Mumau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	30,2	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		55.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch

753	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B81, ,Z12, ,Z43 UW Mumau - UW Oberbrunn	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	59,6	592	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		120.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
754	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B81, ,Z81 UW Oberbrunn - UW Karlsfeld West	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,3	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		45.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
756	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,Z23/1, ,Z23/2 UW Puchheim - Abzweig Puchheim	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	2,48	249	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		7.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
757	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B2, ,I168, ,I247 UW Kochel - UW Höllriegelskreuth	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	56,9	675	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		116.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
758	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I98/1, ,I98/2 UW Lochham - UW Dachau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	3,8	269	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		11.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
759	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken B762/3, B762/4 UW Lochham - UW Dachau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	4,2	231	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		12.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
760	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen ,I130, ,I130A UW Dachau - UW Oberbachern	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	10,5	695	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		21.880.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
761	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I277/1 UW Lochham - UW Planegg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	3,1	123	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		9.740.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
762	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I270/1 UW Planegg - UW Germering	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	5,2	114	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		16.040.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
763	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I211/1, B762/2 UW Germering - UW Karlsfeld West - Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B3 UW Germering - UW Karlsfeld West	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung / HS-Kabel	17	338	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		43.320.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
764	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen ,I198, ,I176 UW Oberbrunn - UW Höllriegelskreuth	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23,9	285	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		46.020.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
765	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I259/1, ,I259/2 UW Gauting - Abzweig Gauting	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	11,4	428	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		51.740.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
766	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbrunn	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I91 UW Höllriegelskreuth - UW Hohenbrunn	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16	305	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2033		30.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
768	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen ,I215, ,I273, ,I274 UW Maisach - UW Türkenfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	21	737	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		43.210.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
771	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen ,I273, ,I267 UW Odelzhausen - Abzweig UW Türkenfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	24,2	300	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		44.770.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
772	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I84 UW Odelzhausen - UW Aichach	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,5	721	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		46.940.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
773	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I85 UW Aichach - UW Schrobenhausen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	15	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		33.740.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
774	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I74 UW Schrobenhausen - Dreibein ,I290/,I274	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	15	757	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		31.540.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
775	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I290 Dreibein ,I290/,I74 - Abzweig Etting	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	10,8	300	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2029	12/2033		19.990.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
776	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I290 Dreibein ,I290/,I74 - UW Neuburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9,9	310	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		19.690.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
777	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Realisierung des zweiten Stromkreises auf der 110-kV-Freileitung ,I290 Dreibein ,I290/,I74 - Kabelübergang UW Neuburg - 150-°C-Entschädigung der 110-kV-Freileitung ,I290 Dreibein ,I290/,I74 - Kabelübergang UW Neuburg - Neubau der Kabelstrecke ,I290/2 im bestehenden Leerrohr Kabelübergang UW Neuburg - UW Neuburg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung/ HS-Kabel	3,5	125	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2027	12/2028		3.195.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
778	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I290/1 Kabelübergang UW Neuburg - UW Neuburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,3	77	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		1.120.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
779	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I195 UW Neuburg - UW Etting	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,8	633	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		45.660.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
780	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Zubeseilung der 110-kV-Freileitug ,I140 Abzweig ,I290 Etting - UW Etting	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	13,2	104	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		4.510.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
781	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B71 Mast 202 - Mast 261	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,9	737	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		27.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
782	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Zubeseilung der 110-kV-Freileitug B71 Mast 261 - UW Ingolstadt	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	13,2	104	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		4.510.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
783	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I222/4 UW Kothau - UW Ingolstadt Mitte	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	4,6	206	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		21.140.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
787	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I150, ,I150B UW Ingolstadt - Kabelübergang UW Etting	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	11,1	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		23.080.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
788	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I150/1, ,I150/2 UW Etting - Kabelübergang UW Etting	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,8	214	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2033		4.040.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
789	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I169 UW Kothau - Mast A38	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19,7	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		40.280.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
790	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung ,I169 Mast A38 - UW Reisgang	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	11	104	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		3.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
791	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I169 Mast A38 - UW Reisgang	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	11	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		20.240.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
792	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung UW Dachau - UW Zolling	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	38,3	660	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		77.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
793	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken ,I260/1, ,I260/2 UW Zolling - Kabelübergang UW Zolling	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	1,9	250	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		6.020.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
794	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I96 Kabelübergang UW Zolling - Abzweig UW Au	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	12,8	238	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		23.040.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
795	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Zolling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen ,I96, ,I291 UW Au - Abzweig UW Rottenegg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	24,9	239	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		46.140.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
796	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Irsching	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I96, ,I190, B63 UW Rottenegg - Mast 49 (B63)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	13,7	695	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		28.940.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
797	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Irsching	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I96, ,I190, B63 UW Kothau - Mast 49 (B63)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	12,5	659	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		26.540.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
798	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I148 UW Kothau - UW Ingolstadt	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	7,7	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		16.280.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
799	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Irsching	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I190A UW Irsching - UW Raffinerie Vohburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	1,3	1080	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2033		5.680.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
800	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pirach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O52 UW Pirach - UW Traunstein inkl. Abzweig O52A	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	33,4	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		62.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
801	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pirach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B102 UW Traunstein - UW Grabenstätt	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	7,4	600	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		14.860.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
802	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I230 UW Grabenstätt - UW Siegsdorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	11,5	633	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		23.880.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
803	Neubau 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Siegsdorf - UW Hirschloh	Neubau	HS-Freileitung	25	841	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		64.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
804	Neubau 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Hirschloh - UW Freilassing	Neubau	HS-Freileitung	8	421	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		19.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
805	Neubau 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Hirschloh - UW Bad Reichenhall	Neubau	HS-Freileitung	5	421	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		13.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
806	Neubau 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Bad Reichenhall - UW Berchtesgaden inkl. Abzweig UW Stang	Neubau	HS-Freileitung	20	421	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		47.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
807	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I129 UW Grabenstätt - Abzweig UW Marienberg inkl. aller Abzweige (,I239, ,I180)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	37,5	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		74.720.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
808	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung ,I129 Abzweig UW Marienberg - Abzweig UW Prien	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	8,2	42	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2027		3.075.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
809	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I126 UW Pang - Abzweig UW Marienberg inkl. aller Abzweige (,I242/1, ,I242/2, ,I129) - Ersatzneubau der 110-kV-Kabelstrecke ,I242 Anschluss UW Rosenheim Mitte	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Kabel	24,9	212	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2033		66.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
810	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung ,I129 UW Sinning - Abzweig UW Marienberg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,4	42	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2028		150.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
811	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I207 UW Marienberg - Abzweig UW Marienberg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,9	212	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2033		29.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
813	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pirach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung W321 UW Rosenheim - UW Töging inkl. aller Abzweige (B135A, W321A)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	101,1	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		187.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
814	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pirach	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung W321 UW Rosenheim - Abzweig UW Zeiling inkl. aller Abzweige (W321A)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	3,4	109	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2025	12/2025		1.275.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
815	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pirach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung W321 UW Rosenheim - UW Oberaudorf inkl. aller Abzweige (B135, W321A, TIWAG2) - Ersatzneubau der 110-kV-Kabelstrecke W321/1 und W321/2 UW Rosenheim - UW Oberaudorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Kabel	26,4	100	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2033		55.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
816	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pirach	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung W321 UW Rosenheim - Abzweig UW Nußdorf	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	3,8	62	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2027		1.425.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
818	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I237 UW Pang - UW Marienberg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	11,1	150	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		20.860.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
819	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I63, ,I266 UW Pang - Abzweig UW Hausham	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19	238	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		39.540.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
821	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung ,I231 UW Marienberg - UW Bad Aibling inkl. aller Abzweige (,I226, ,I237)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,8	277	EEG

830	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J251/1 UW Neubiberg - UW Aschheim	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	16,8	131	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		50.840.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
831	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J251/2 UW Aschheim - UW Landsham	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	5,3	206	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		24.070.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
832	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung J293 und J41 UW Hohenbrunn - UW Neufinsing inkl. aller Abzweige - Ersatzneubau der 110-kV-Kabelstrecken J294/1 und J294/2 UW Hohenbrunn - UW Valleristetten	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Kabel	28,4	106	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		78.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
833	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J275/1 und J275/2 Anschluss UW Poing	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	4,8	131	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		14.820.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
834	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J279/1 UW Hohenbrunn - UW Poing	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	4,6	106	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		13.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
836	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung J502 UW Hohenbrunn - UW Poing	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	90	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		75.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
837	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg / UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen J502, J200 und J205 UW Marienberg - UW Neufinsing inkl. aller Abzweige	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	54,4	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		101.440.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
839	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung J81 UW Wasserburg - UW Mittergars	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16,1	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		29.420.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
840	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Marienberg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen J236 und J49 UW Marienberg - UW Feldkirchen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		18.990.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
842	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung J48 UW Neufinsing - UW Stollnkirchen inkl. aller Abzweige	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	28,2	659	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		59.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
843	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen J48 und J50 UW Stollnkirchen - UW Attmühldorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23,1	659	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		49.720.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
844	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung J50 UW Mittergars - Abzweig UW Attmühldorf inkl. aller Abzweige (J216)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16,4	285	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		30.730.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
848	Neubau 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Stollnkirchen - UW Taufkirchen	Neubau	HS-Freileitung	6,5	841	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		17.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
850	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Etzenricht	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B111, B10, B111A UW Etzenricht - UW Arzberg inkl. aller Abzweige (E95, O28A, O28B, O28C, O28D)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	75	600	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		154.730.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
852	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Etzenricht	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O29 UW Etzenricht - UW Grafenwöhr	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19,5	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		36.420.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
855	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Etzenricht	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O23 UW Amberg - UW Rosenberg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	1	42	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2028		375.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
856	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Etzenricht	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O23 UW Amberg - UW Rosenberg inkl. Abzweig O23A	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	13,4	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		27.680.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
857	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Etzenricht	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O27 Rangierportal Weiden - UW Forst	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6,9	365	Anlagenalter/-zustand EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		12.860.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
858	Neubau 110-kV-Leitung	UW Etzenricht	Neubau der 110-kV-Kabelstrecke O27 UW Weiden - Rangierportal Weiden	Neubau	HS-Kabel	1	348	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		4.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
861	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Etzenricht	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O33 UW Weiden - UW Reisach inkl. Abzweig O33A	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18,2	209	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		34.080.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
862	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Etzenricht	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O33 UW Weiden - UW Reisach	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,8	63	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2026	12/2026		300.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
863	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ludersheim	Zubeseilung auf der 110-kV-Freileitung B82 UW Ludersheim - UW Lauterhofen	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	20,5	339	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		7.250.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
864	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Ludersheim	Zubeseilung auf der 110-kV-Freileitung B82 UW Lauterhofen - Köfering	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	21,3	339	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		6.610.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
865	Neubau 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Ludersheim	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke Köfering - UW Amberg	Neubau	HS-Freileitung	2	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		5.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
866	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O21 UW Schwandorf - UW Amberg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,5	292	Anlagenalter/-zustand EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		40.940.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
867	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ludersheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O24 UW Ludersheim - UW Neumarkt	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	21	500	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		43.320.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
869	Neubau 110-kV-Leitung	UW Sittling / UW Ludersheim	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke Anschluss Bachhausen	Neubau	HS-Freileitung	0,1	841	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		1.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
870	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen O10 und Vierfachleitung O11 UW Schwandorf - UW Burglengenfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	13,2	449	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		26.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
871	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O10A Abzweig UW Burglengenfeld - UW Parsberg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	24,1	449	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		48.640.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
874	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O6 UW Schwandorf - UW Schwarzenfeld inkl. Abzweige	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,8	502	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		30.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
875	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O13 Abzweig UW Schwarzenfeld - Abzweig UW Neunburg v.W.	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,6	127	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2025	12/2025		225.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
876	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O13 UW Schwarzenfeld - UW Rötz inkl. Abzweige	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	30,6	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		55.960.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
877	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O14 UW Rötz - UW Obervichtach inkl. Abzweig O14A	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	31,3	172	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2024	08/2024		11.740.000 €	im Bau	abgeschlossen	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
878	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O7 Abzweig UW Rötz - UW Roding	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	1,4	172	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	06/2024	06/2025		525.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
879	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Plattling	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O8 UW Janahof - UW Siechen	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	1,2	108	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		450.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
881	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O18 UW Kötzting - UW Lam	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18	180	Anlagenalter/-zustand EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		33.280.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
882	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O16 UW Janahof - UW Falkenstein	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18,2	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		37.280.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
883	Neubau 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Plattling	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke (Vierfachleitung) UW Falkenstein - neuer HöS-HS-Knoten im Raum Rettenbach	Neubau	HS-Freileitung	12	841	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		32.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
884	Neubau 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Plattling	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Roding - Abzweig an O16	Neubau	HS-Freileitung	7	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		16.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
885	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O20 UW Deggendorf - UW Janahof inkl. Abzweig O20B	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	2,4	108	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2025	12/2025		900.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
886	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O20 UW Deggendorf - UW Janahof inkl. Abzweig O20B	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	55,2	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		99.360.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
887	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O20A Abzweig UW Regen	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,4	63	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2026	12/2026		150.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
888	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O20A Abzweig UW Regen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	16	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		28.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
889	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O53 UW Plattling - UW Deggendorf inkl. Abzweig O53A	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,8	584	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		42.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
892	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling / UW Pleinting	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O56A Abzweig UW Grafenau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	1,8	625	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		4.040.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
893	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling / UW Pleinting	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O56 Ende Vierfachleitung O57 - UW Perlesreut	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	26	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		52.440.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
894	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O55 UW Pleinting - UW Perlesreut	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	204	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		75.000 €	vorgesehene Maßnahme	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
895	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke O55/3 Ausleitung UW Pleinting	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,4	52	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		1.910.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
897	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B39 UW Passau - Haitzendorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	15,3	53	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		27.980.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
898	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O43B Haitzendorf - Hauzenberg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,4	172	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	06/2024	06/2025		150.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
900	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke B752/2 Ausleitung UW Passau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,32	112	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		1.180.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
903	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O46 UW Perlesreut - UW Hauzenberg inkl. Abzweig O46A	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	26,7	252	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		48.060.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
908	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Pleinting / UW Simbach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O48 UW Pfarrkirchen - UW Griesbach	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	21,1	728	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		40.860.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
909	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Simbach	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen O58 und B128 UW Simbach - UW Pfarrkirchen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,3	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		37.420.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
910	Neubau 110-kV-Leitung	UW Pleinting / UW Simbach	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Griesbach - UW Pocking	Neubau	HS-Freileitung	12	841	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		31.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
911	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sankt Peter	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung W330 UW Ingling - UW Pocking	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	20,9	317	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2033		38.940.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
912	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sankt Peter	Ersatzneubau Finch der 110-kV-Freileitungen W328 und EBY1004 UW Eggfling - UW Pocking	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	15,6	109	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2026	12/2027		7.170.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
913	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sankt Peter	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung W327 UW Ering - UW Eggfling	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	12,5	693	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2029	12/2033		25.880.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
914	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sankt Peter	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung EBY1005 Abzweig UW Rotthalmünster	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	11	357	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		20.680.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
915	Rückbau 110-kV-Leitung	UW Sankt Peter	Rückbau der 110-kV-Freileitung W329 UW Ering - Landesgrenze	Rückbau /

929	Neubau 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Regensburg	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke O9 Abzweig UW Ponholz	Neubau	HS-Freileitung	1,5	841	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		3.740.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
930	Rückbau 110-kV-Leitung	UW Schwandorf / UW Regensburg	Rückbau der 110-kV-Freileitung O9 Abzweig von B122 vor UW Schwandorf - Abzweig von B122 vor UW Regensburg	Rückbau / Altlastensorgung	HS-Freileitung	-16,5	-113	Rückbau / Altlastensorgung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2026	12/2027		1.610.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
931	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Regensburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B122 UW Regensburg - Abzweig UW Wutzhofen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6,8	505	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		14.480.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
933	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Regensburg	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken im Stadtring Regensburg - O103 UW Regensburg - UW Gabelsbergerstraße - O104/1 + O104/3 UW Hölbachstraße - UW Gabelsbergerstraße - O104/4 UW Wutzhofen - UW Hölbachstraße - O105/1 UW Gabelsbergerstraße - UW Lilienthalstraße - O5/1 UW Lilienthalstraße bis Freileitung O5	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	16,5	609	Anlagenalter/-zustand Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2033		51.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
934	Errichtung einer 110-kV-Drossel zur Lastflusssteuerung	UW Regensburg	Errichtung einer 110-kV-Drossel im UW Pentling in der 110-kV-Verbindung O5 UW Pentling - UW Lilienthalstraße zur Lastflusssteuerung	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		300.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelverstärkung	HS
935	Errichtung einer 110-kV-Drossel zur Lastflusssteuerung	UW Regensburg	Errichtung einer 110-kV-Drossel im UW Regensburg in der 110-kV-Verbindung O103/1 UW Regensburg - UW Gabelsberger Straße zur Lastflusssteuerung	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		300.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelverstärkung	HS
936	Errichtung einer 110-kV-Drossel zur Lastflusssteuerung	UW Regensburg	Errichtung einer 110-kV-Drossel im UW Wutzhofen in der 110-kV-Verbindung O104/4 UW Wutzhofen - UW Hölbachstraße zur Lastflusssteuerung	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		300.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelverstärkung	HS
937	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Regensburg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitungen O5 UW Pentling - Kabelübergangsmast auf Kabelstrecke O5/1	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	48	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		75.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
938	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sittling / UW Regensburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O1 UW Sittling - Abzweig auf O2 Richtung UW Regensburg inkl. der Abzweige O1A nach UW Saal und O1B nach UW Pentling und Ersatz der Kabelstrecken O1/1 und O1/2	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung, HS-Kabel	48	635	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		102.880.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring, Kabelmonitoring	HS
939	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim / UW Regensburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O2 UW Altheim - UW Regensburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	52,4	721	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		97.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
940	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim / UW Regensburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen O31 und O42 UW Neufahrn - UW Pfeffenhausen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,4	767	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		46.120.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
941	Neubau 110-kV-Leitung	UW Altheim / UW Regensburg	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Pfeffenhausen - Abzweig UW Volkenschwand	Neubau	HS-Freileitung	9,5	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		22.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
943	Neubau 110-kV-Leitung	UW Ludersheim / UW Sittling	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Bachhausen - Abzweig UW Hermannsberg	Neubau	HS-Freileitung	8	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		18.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
945	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Regensburg	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O4 UW Regensburg - Abzweig UW Sünching inkl. O4A Abzweig UW Sünching und Vollerschleifung von UW Neutraubling	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	4,2	666	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	06/2024	06/2025		1.900.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
946	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Regensburg / UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O4 Abzweig UW Sünching - UW Straubing	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23,1	689	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		46.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
947	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Regensburg / UW Plattling	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O4B Abzweig UW Kagers	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	204	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		75.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
949	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O59 UW Straubing - Abzweig O62	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	3,6	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2033		7.640.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
950	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O59 Abzweig O62 - UW Bogen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	7,3	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		13.140.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
951	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O3 UW Plattling - Abzweig UW Gänsdorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	7,6	239	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		14.120.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
953	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O54 UW Plattling - Abzweig UW Wallersdorf-Nord inkl. O54A Abzweig UW Höhenrain	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,8	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		46.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
954	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Plattling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O54 Abzweig UW Wallersdorf-Nord - UW Gröbhof inkl. O54C Abzweig UW Landau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	34,1	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		62.260.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
955	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B57 UW Altheim - UW Niederaichbach und B79 UW Niederaichbach - UW Gröbhof	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22,9	629	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		46.240.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
956	110-kV-Netzumstrukturierung	UW Altheim / UW Plattling	Direktanbindung des UW Dingolfing / UW Dingolfing-West an das UW Gröbhof	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,1	55	Betriebliche Anforderung	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2028		220.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
957	Neubau 110-kV-Leitung	UW Pirach / UW Simbach	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke zur Anbindung des Kundenumspannwerks für Wacker	Neubau	HS-Freileitung	2	1262	Kunde	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		4.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
958	Neubau 110-kV-Leitung	UW Pirach / UW Simbach	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke zur Anbindung des Kundenumspannwerks für OMV	Neubau	HS-Freileitung	4	1262	Kunde	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		9.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
959	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Aschaffenburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U16.0 UW Großheubach - Abzweig UW Weibernhöfe inkl. Abzweig UW Elsenfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	32,8	159	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		60.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
960	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Aschaffenburg	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U11.0 UW Aschaffenburg - Mast 236(U11.0) inkl.Abzweig UW Großostheim	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	31,1	304	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		56.860.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
961	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Trennfeld	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung U17.0 UW Großheubach - UW Trennfeld	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	1,4	63	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2027		525.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
962	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Trennfeld	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U15.0, U15.1 UW Trennfeld - Mast 98(U15.0) inkl. der Abzweige UW Altfeld, UW Roden, UW Karlstadt, UW Lohr	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	35,3	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		72.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
963	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Trennfeld	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U15.0, U15.4 UW Ellingshausen - Mast 98(U15.0) inkl. dem Abzweig UW Fuchsstadt	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	42,4	633	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2029	12/2033		11.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
965	Neubau 110-kV-Leitung	UW Trennfeld	Neubau der 110-kV-Kabelstrecke Einführung UW Dörrbachau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,6	277	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		3.390.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
966	Neubau 110-kV-Leitung	UW Trennfeld	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke U10.0/1, U10.0/3 Einführung UW Dörrbachau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	2,3	383	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		10.570.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
968	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Irsching	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B63, J224 UW Münchsmünster - Abzweig UW Neustadt Donau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,5	174	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		10.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
969	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U22.0 UW Schweinfurt - UW Ellingshausen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18,8	842	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2033		34.720.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
970	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sittling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B63 Abzweig Neustadt Donau - UW Sittling	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,7	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2028	12/2029		12.439.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
974	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U22.0 UW Geldersheim - Abzweig UW Ellingshausen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	0,04	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2033		510.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
976	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West/ UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B145 Abzweig UW Brönnstadt - Abzweig UW Knezgau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23,4	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		46.820.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
977	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bergheinfeld-West/ UW Eltmann	Umbeseilung der 110-kV-Freileitung B145, B145A UW Eltmann - UW Knezgau	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	8,1	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		3.350.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
978	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung U14.2 UW Haßfurt - Abzweig UW Eltmann	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	8,2	601	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		15.310.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
980	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke E10012-1 UW Erlangen Hammerbacherstr. - Richtung UW Kriegenbrunn	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	2,6	151	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		11.920.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
981	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung E10012-1 UW Erlangen Hammerbacherstr. - Richtung UW Kriegenbrunn	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	33	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		75.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
983	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken E10013-1, E10014-1 UW Erlangen - UW Erlangen Mozartstraße	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	4,5	174	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		20.690.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
984	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn / UW Bamberg-Nord	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10011 UW Forchheim - Abzweig E10002A	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	8,7	631	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		18.940.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
987	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn / UW Bamberg-Nord	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E10002A Abzweig UW Forchheim - Mast 10(E10002A)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,8	210	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2029	12/2033		790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
990	Neubau 110-kV-Leitung	UW Bamberg-Nord	Neubau der 110-kV-Kabelstrecke UW Bamberg Mitte - Bamberg Nord	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	4	277	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
992	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E10024 Abzweig UW Ludersheim - UW Thüsbrunn	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	10,9	120	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		4.090.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
993	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn	Zubeseilung der 110-kV-Freileitung E10024 Abzweig UW Ludersheim - UW Forchheim	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	5,3	120	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2033		1.990.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
994	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Sittling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen B63C UW Neustadt Donau - Abzweig Neustadt Donau	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	2,4	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2024	12/2025		5.191.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
995	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Würgau	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E7, E71 Abzweig E84 - Abzweig E83	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	4,6	756	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		8.720.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
996	UW Essleben - Neubau Umspannwerk	UW Bergheinfeld-West / UW Trennfeld	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Zeuzleben - UW Schweinfurt (Ü12.0)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	280	Kunde, EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		7.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
997	UW Forchheim-West - Neubau Umspannwerk	UW Kriegenbrunn / Bamberg-Nord	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Forchheim - UW Eggolsheim (E10002A)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	150	Kunde, EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2025	12/2026		7.500.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
998	UW Grombühl - Neubau Umspannwerk	UW Bergheinfeld-West / UW Trennfeld	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Dörrbachau - UW Bergtheim (Ü12.0)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	280	Kunde, EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2032		7.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
999	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Würgau	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E7, E9 UW Bayreuth Süd - UW Pegnitz	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,5	336	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2024	01/2025		26.100.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1003	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J284/1 UW Garching - UW Hochbrück	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	6,2	134	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		19.040.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1004	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke J282/1 UW Hochbrück - UW Unterschleißheim	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	6,7	134	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		20.540.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1006	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing / UW Oberbachern	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen J193, B108, B108B UW Oberbachern - UW Garching inkl. Anschluss UW Unterschleißheim	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	29,2	147	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2028	12/2029		59.220.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1007	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing / UW Oberbachern	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken J193/2, J193/3, J193/4 UW Eching - UW Garching	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	2,5	292	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		11.470.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1008	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Neufinsing / UW Oberbachern / UW Zolling	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung J278 UW Unterschleißheim - Anschluss UW Zolling	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	26,6	261	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033	

1023	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken O36/3 und O50/1 Anschluss UW Aldorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,4	135	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		1.640.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1024	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecke O41/2 UW Altheim - UW Landshut	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,2	130	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		820.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1025	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O41 Anschluss UW Landshut	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	0,5	202	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		1.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1026	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O41 UW Altheim - Anschluss UW Landshut	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,6	180	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2033		10.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1027	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitung O41 Anschluss UW Altheim - Anschluss UW Landshut	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	1	127	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		375.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1028	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B31 Anschluss UW Bodenkirchen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	0,1	633	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		640.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1029	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung O38 Anschluss UW Vilsbiburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6,8	1362	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2033		15.140.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1030	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B31 Abzweig UW Vilsbiburg - Abzweig UW Hörbering	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19,9	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		38.440.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1031	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Altheim	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung B31 UW Töging - UW Wrhörding	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	3,4	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		7.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1032	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Zubeseilung auf den 110-kV-Freileitungen E67 und E69 UW Neustadt/Coburg - UW Abzweig Neustadt/Coburg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	13,8	110	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028		4.580.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1033	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitungen B150, B150A und E66 UW Redwitz - UW Windheim	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,4	59	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2027		150.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1034	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitungen E67 und E68 Abzweig UW Windheim - Abzweig UW Neustadt/Coburg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,8	30	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2027		300.000 €	konkrete Planung	abgeschlossen	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1035	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E66, E67 Abzweig UW Windheim - Abzweig UW Friesen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	0,6	130	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		1.250.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1036	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	80-°C-Ertüchtigung der 110-kV-Freileitungen E40 und E99 Anschluss UW Friesen - Abzweig UW Friesen	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	27	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2028		75.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1037	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Zubeseilung auf den 110-kV-Freileitungen E40 und B112 UW Friesen - UW Redwitz inkl. aller Abzweige	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	26,6	120	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		9.080.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1038	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen E10018 und E10018A UW Neustadt/Coburg - UW Coburg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	10,6	212	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		21.820.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1039	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitungen E10017 und B157 Abzweig UW Redwitz - Anschluss UW Redwitz	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	0,3	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2033		540.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1040	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken E10018/1 und E10018/2 UW Redwitz - Anschluss UW Redwitz	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,8	141	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2033		2.840.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1043	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Zubeseilung auf den 110-kV-Freileitungen E10003, E10004, E10005 UW Eltmann - UW Coburg	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	53	210	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2029	12/2033		17.220.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1044	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10017 UW Oberwallenstadt - Anschluss UW Redwitz	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	8,1	300	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033		15.260.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1045	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatz der 110-kV-Kabelstrecken E10017/1, E10017/2 Anschluss UW Redwitz	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Kabel	0,74	221	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2033		2.660.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1046	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Redwitz	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10006 UW Ebensfeld - Abzweig UW Ebern	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	12,2	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033		22.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1048	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10001 Anschluss UW Unterhaid - Abzweig UW Unterhaid	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	7,1	90	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		12.730.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1050	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Oberbachern	Neubau der Schaltstation Habertshausen auf der Leitung J85 (Mast A41) zur Anbindung der neuen UWs Pöttmes und Autenzell	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1051	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Ingolstadt	Neubau der Schaltstation Zuchering auf der Leitung J290 (Mast AZ2)	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1052	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Regensburg	Neubau der Schaltstation Mötzing auf der Leitung O4 im Abzweig zum UW Sünching	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1053	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Marienberg	Neubau einer Schaltstation auf der Leitung J266 (Mast DS2)	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1054	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Neufinsing	Neubau einer Schaltstation auf der Leitung J200 (Mast A67)	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1055	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Mönchberg	Neubau einer Schaltstation auf der Leitung E7 (Mast 141)	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1056	Neubau einer 110-kV-Schaltstation	UW Bergheinfeld-West	Neubau einer Schaltstation auf der Leitung B145 (Mast 10)	Neubau	HS-Schaltanlage	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1058	UW Dingolfing-Ost - Ersatzneubau	UW Altheim	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	01/2034		3.500.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1059	UW Brönnstadt - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	01/2034		3.500.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1060	UW Eggfing - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	01/2034		4.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1061	UW Ering/Inn - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	01/2034		4.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1062	UW Gars - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	01/2034		2.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1063	UW Gendorf - Ersatzneubau	UW Pirach	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2019	01/2029	01/2034		3.500.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1064	UW Grafenrheinfeld - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	01/2034		2.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1065	UW Hof - Ersatzneubau	UW Mönchberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2018	01/2029	01/2034		4.000.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1066	UW Landshut - Ersatzneubau	UW Altheim	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2023	01/2029	01/2034		2.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1067	UW Lutzpoldhöhe - Ersatzneubau	UW Schwandorf	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	01/2034		2.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1068	UW Mönchberg - Ersatzneubau	UW Mönchberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	01/2034		5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1069	UW Mönchenbach - Ersatzneubau	UW Mönchenbach	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	07/2023	12/2027		2.000.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1070	UW Neufinsing - Ersatzneubau	UW Neufinsing	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2023	01/2029	01/2034		7.500.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1071	UW Nußdorf - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2021	01/2029	01/2034		2.500.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1072	UW Oberbachern - Ersatzneubau	UW Oberbachern	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2021	01/2029	01/2034		7.500.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1073	UW Oberbrunn - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	01/2034		7.500.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1074	UW Perach - Ersatzneubau	UW Pirach	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	01/2034		5.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1075	UW Perlesreut - Ersatzneubau	UW Pleinting	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	01/2034		4.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1076	UW Regensburg - Ersatzneubau	UW Regensburg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	01/2034		7.500.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1077	UW Schwandorf - Ersatzneubau	UW Schwandorf	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2020	01/2020	01/2024		9.000.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1078	UW Schwebheim - Ersatzneubau	UW Eltmann	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	01/2034		4.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1079	UW Sittling - Ersatzneubau	UW Sittling	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	01/2034		4.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1080	UW Teufelsbruck - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	01/2034		2.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1081	UW Wasserburg - Ersatzneubau	UW Marienberg	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	01/2034		2.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1082	UW Zeuzleben - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	01/2034		2.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1083	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Trennfeld / UW Bergheinfeld West	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr am neu geplanten HoS/HS-Standort im Suchraum Weinfeld	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2027		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1084	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Würgau	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2028		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1085	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Kriegenbrunn / Bamberg-Nord	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr am neu geplanten HoS/HS-Standort im Suchraum Forchheim	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		6.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
1086	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Simbach	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2027		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1087	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Sittling	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2028		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1088	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Schwandorf	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2027		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1089	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Simbach	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr am neu geplanten HoS/HS-Standort im Suchraum Bad Griesbach	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		6.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
1090	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Plattling / UW Regensburg	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr am neu geplanten HoS/HS-Standort im Suchraum Sand	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		6.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	HS
1091	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Oberbrunn	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2028		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1092	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Ingolstadt	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS-Schaltanlage, HS-Kompensationsspule	0	0	Anforderung vorgelagerter Netzbetreiber	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2027		6.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	HS
1093	Errichtung einer HS-Kompensationsspule	UW Irsching	Errichtung und Anbindung einer 110-kV-Kompensationsspule mit 100 MVAr	Neubau	HS

1096	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Bamberg-Nord	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10002, E10008 UW Bamberg Süd - bis Kabeleinführung Bamberg Nord	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	3,8	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2025	12/2026		7.280.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1097	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10007 UW Eltmann - UW Burgebrach	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	21,3	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2026	12/2027		38.700.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1099	Neubau 110-kV-Leitung	UW Oberbachern	Neubau der 110-kV-Kabelstrecke J193/1 UW Garching - Anschluss UW Garching	Neubau	HS-Kabel	0,9	202	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		4.270.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Kabelmonitoring	HS
1102	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10007 UW Höchstadt - Abzweig UW Niederndorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	5,5	180	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2033		9.860.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Freileitungsmonitoring	HS
1103	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10007 UW Burgebrach - Abzweig UW Niederndorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	9,4	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2033		17.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1104	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10007A UW Niederndorf - Abzweig UW Niederndorf	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	14,2	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2033		25.560.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1105	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Ersatzneubau der 110-kV-Freileitung E10007 UW Höchstadt - UW Burgstall	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	19,2	180	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029		36.030.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und Freileitungsmonitoring	HS
1109	Neubau 110-kV-Leitung	UW Kriegenbrunn	Neubau der 110-kV-Kabelstrecken G305 und G900 UW Vacher Straße - UW Dambacher Straße	Neubau	HS-Kabel	7,4	274	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2024	12/2025		38.460.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Kabelmonitoring	HS
1110	Neubau 110-kV-Leitung	UW Eltmann	Neubau der 110-kV-Freileitungsstrecke UW Niederndorf - UW Markt Bibart	Neubau	HS-Freileitung	18	421	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2033		41.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Ersatzneubau der überlasteten Verbindungen für größere Leiterseilquerschnitte	HS
1112	UW Aichkirchen - Neubau Umspannwerk	UW Sittling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Ludersheim - UW Sittling (O25)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	18	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	85.189.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1113	UW Adenbach - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Arnstorf - UW Pleinting (O49)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	2,6	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	26.130.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1114	UW Aiterhofen - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Regensburg - UW Straubing (O4)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	22.530.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1115	UW Altdorf-Nord - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Abdorf - UW Altheim (O36)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	260	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	24.100.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1116	UW Attfraunhofen - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Altheim - Abzweig UW Vilsbiburg (B58)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	5,3	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	31.550.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1117	UW Altmannstein - Neubau Umspannwerk	UW Sittling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neumarkt - UW Sittling (O25)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1,5	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	26.090.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1119	UW Anzing - Neubau Umspannwerk	UW Neufinsing	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neufinsing - UW Marienberg (J200)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1,8	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	26.910.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1120	UW Aschа - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Straubing - UW Bogen (O59)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	9,6	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	34.310.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1121	UW Atling - Neubau Umspannwerk	UW Marienberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neufinsing - UW Marienberg (J200)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	21.330.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1122	UW Autenzell - Neubau Umspannwerk	UW Oberbachern	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Aichach - UW Schrobenhausen (J85)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	4,4	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	31.870.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1123	UW Bad Feilnbach - Neubau Umspannwerk	UW Marienberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pang - UW Hausham (J63)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	230	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	23.930.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1124	UW Bad Staffelstein - Neubau Umspannwerk	UW Redwitz	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Oberwallenstadt - UW Ebern (E10006A)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,5	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	17.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1125	UW Beilngries - Neubau Umspannwerk	UW Sittling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neumarkt - UW Sittling (O25)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	5,5	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	28.690.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1126	UW Brücklein - Neubau Umspannwerk	UW Redwitz	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Kulmbach - UW Bayreuth-Nord (E84)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,3	230	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	28.610.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1127	UW Büchelberg - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Perlesreuth - UW Hauzenberg (O46)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	4,3	230	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	36.350.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1128	UW Creußen - Neubau Umspannwerk	UW Münchberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Immenreuth - UW Pegnitz (E9)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	16.710.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1129	UW Deining - Neubau Umspannwerk	UW Oberbrunn	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Hötriegelskreuth - UW Kochel (B2)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	23.930.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1130	UW Deusmauer - Neubau Umspannwerk	UW Ludersheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neumarkt - UW Sittling (O25)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	12	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	48.690.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1131	UW Eichendorf - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Arnstorf - UW Pleinting (O49)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	6,2	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	30.370.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1132	UW Ensdorf - Neubau Umspannwerk	UW Schwandorf	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Schwandorf - UW Amberg (O21 oder B82)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	17.690.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1133	UW Ergoldsbach - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Altheim - UW Neufahrn NB (O2)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	20.110.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1134	UW Ering-Nord - Neubau Umspannwerk	UW Sankt Peter	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Eggling - UW Ering (W327)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	17.690.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1135	UW Eschau-Hobbach - Neubau Umspannwerk	UW Aschaffenburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Trennfeld - UW Aschaffenburg (U11.0)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	5	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	27.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1136	UW Garching Leibnitz RZ - Neubau Umspannwerk	UW Neufinsing	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neufinsing - UW Garching (J149)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1,1	80	Kunde, Last	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	20.980.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1137	UW Gaubitzhausen - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Plattling - UW Gröblhof (O64)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	300	EEG + Last Kunde	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	19.690.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1138	UW Gegenbach - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das UW Hauzenberg	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	12	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	41.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1139	UW Geiselhöring - Neubau Umspannwerk	UW Regensburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Regensburg - UW Straubing (O4)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	8,5	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	42.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1140	UW Gemünden - Neubau Umspannwerk	UW Trennfeld	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Trennfeld - UW Ellingshausen (U15.4)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	7	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	31.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1142	UW Großenseebach - Neubau Umspannwerk	UW Kriegenbrunn	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Erlangen - UW Höchstadt (E10007)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	3,25	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	23.640.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1143	UW Großkarolinenfeld - Neubau Umspannwerk	UW Marienberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Marienberg - UW Pang (J237)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	21.310.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1144	UW Gröbach - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Regen - UW Perlesreuth (O56)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	15.730.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1145	UW Haarbach - Neubau Umspannwerk	UW Simbach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das Umspannwerk Griesbach	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	10	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	37.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1146	UW Hebertsfelden - Neubau Umspannwerk	UW Simbach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pfarrkirchen - UW Eggenfelden (O47)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	20.230.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1147	UW Heitzenhofen - Neubau Umspannwerk	UW Schwandorf	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Burglengenfeld - UW Parsberg (O10A)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	5,4	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	31.770.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1148	UW Heitzmannsberg - Neubau Umspannwerk	UW Pirach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Altheim - UW Töging (B31)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	6,5	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	33.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1149	UW Heldenstein - Neubau Umspannwerk	UW Neufinsing	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Stollnkirchen - UW Altmühldorf (J48)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	310	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	32.720.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1150	UW Helmstadt - Neubau Umspannwerk	UW Trennfeld	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Dürrbachau - UW Trennfeld (U10.0)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	4	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	26.090.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1151	UW Hermannsberg - Neubau Umspannwerk	UW Ludersheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den neuen Leitungszug UW Bachhausen - UW Parsberg	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	15.730.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1152	UW Höslwang - Neubau Umspannwerk	UW Marienberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Töging - UW Rosenheim (W321)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	21.330.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1153	UW Hugfling - Neubau Umspannwerk	UW Krün	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Murnau - UW Oberbrunn (B81)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	21.310.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1154	UW Irlbach - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Plattling - UW Straubing (O62)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	230	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	27.110.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1155	UW Karlshuld - Neubau Umspannwerk	UW Ingolstadt	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Kothau - UW Neuburg (J290)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	22.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1156	UW Kirchenthumbach - Neubau Umspannwerk	UW Etzenricht	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Etzenricht - UW Auerbach (O30)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	22.710.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1157	UW Krombach - Neubau Umspannwerk	UW Aschaffenburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das Umspannwerk Weiberhöfe	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	13	150	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	50.990.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1158	UW Lam - Neubau Umspannwerk	UW Schwandorf	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das Umspannwerk UW Bad Kötzting	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	18	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2026	12/2027	Sonstige Gründe	48.770.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1159	UW Lappersdorf - Neubau Umspannwerk	UW Regensburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das Umspannwerk Wutzlhofen	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	80	Kunde, EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	15.310.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1161	UW Lohwinden - Neubau Umspannwerk	UW Ingolstadt	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Reisgang - UW Kothau (J169)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	4,5	200	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	38.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1162	UW Machtlfing - Neubau Umspannwerk	UW Oberbrunn	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Murnau - UW Oberbrunn (B81)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,5	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	17.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1163	UW Mamming - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Plattling - UW Gröblhof (O64)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	20.110.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1164	UW Markt - Neubau Umspannwerk	UW Pirach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Neuötting - UW Braunau (W326)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	15.710.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1165	UW Mengkofen - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das neue Umspannwerk Gaubitzhausen	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	7,5	100	EEG

1175	UW Oberrohrbach - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Arnstorf - UW Marklkofen (O39)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	6,5	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	34.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1176	UW Oberroth - Neubau Umspannwerk	UW Oberbachern	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Oberbachern - UW Maisach/UW Aichach (J283)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1,8	130	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	25.050.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1177	UW Oberthulba - Neubau Umspannwerk	UW Bergrheinfeld-West	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug Abzweig UW Bad Brückenau (D24.1)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	8	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	34.090.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1178	UW Palling - Neubau Umspannwerk	UW Pirach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pirach - UW Traunstein (O52)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2026	12/2027	Sonstige Gründe	23.940.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1179	UW Pfreimd - Neubau Umspannwerk	UW Schwandorf	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Schwarzenfeld - UW Rötz (O13)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	9,5	160	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	40.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1180	UW Pilsting - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Plattling - UW Gröbhof (O54)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	20.110.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1181	UW Pöttmes - Neubau Umspannwerk	UW Oberbachern	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Aichach - UW Schrobenhausen (J85)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	10,5	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	45.290.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1182	UW Rechtmehring - Neubau Umspannwerk	UW Neufinsing	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Mittergars - UW Neufinsing (J246)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	21.330.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1184	UW Regensburg Universität - Neubau Umspannwerk	UW Regensburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Sittling - UW Regensburg (O1)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	6	120	Kunde, EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029	Sonstige Gründe	43.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1185	UW Regenstauf - Neubau Umspannwerk	UW Regensburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Regensburg - UW Schwandorf (B122)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	15.710.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1187	UW Rottenburg a.d. Laaber - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pfeffenhausen - UW Neufahrn (O31)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	15.730.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1188	UW Saal a. d. Saale - Neubau Umspannwerk	UW Ellmann	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Brendorenzen - UW Kleinbardorf (O25.0)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	1,5	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	19.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1189	UW Saulgrub - Neubau Umspannwerk	UW Krün	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Murnau - UW Garmisch-Partenkirchen-West (J214)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	16	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	51.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1190	UW Schalhausen - Neubau Umspannwerk	UW Oberbachern	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Odelzhausen - UW Aichach (J84)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	3,4	230	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	36.250.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1191	UW Schnaitsee - Neubau Umspannwerk	UW Marienberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Töging - UW Rosenheim (W320)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	21.330.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1192	UW Schönbach - Neubau Umspannwerk	UW Pleinting	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pleinting - UW Perlesreuth (O55)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	7,5	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	33.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1193	UW Schwarzach - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Straubing - UW Bogen (O59)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	8	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	40.090.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1194	UW Stadtlauringen - Neubau Umspannwerk	UW Ellmann	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Haßfurt - Kleinbardorf (O31.0)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	2,5	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	28.990.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1195	UW Teisendorf - Neubau Umspannwerk	UW Marienberg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den neuen Leitungszug UW Siegsdorf - UW Hirschlch	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	2,5	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	27.090.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1197	UW Unterdeffurt - Neubau Umspannwerk	UW Simbach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an das Umspannwerk Eggenfelden	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	7	180	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	36.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1199	UW Ursensollen - Neubau Umspannwerk	UW Schwandorf	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Lauterhofen - UW Amberg/UW Schwandorf (B82, O21)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	15.710.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1200	UW Volkenschwand - Neubau Umspannwerk	UW Zolling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den neuen Leitungszug UW Pfeffenhausen - UW Zolling	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	150	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	22.710.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1201	UW Waging - Neubau Umspannwerk	UW Pirach	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pirach - UW Traunstein (O52)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	8	310	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	50.580.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1202	UW Wallersdorf-Nord - Neubau Umspannwerk	UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Plattling - UW Gröbhof (O54)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	260	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	24.500.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1203	UW Weixerau - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Pfrombach - UW Attdorf (O50)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	260	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	25.600.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1204	UW Wellerstadt - Neubau Umspannwerk	UW Kreigenbrunn	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Erlangen - UW Bamberg-Nord (B126)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	5	280	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2034	Sonstige Gründe	40.395.486 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1205	UW Wettstetten - Neubau Umspannwerk	UW Ingolstadt	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Ingolstadt - UW Etting (J150)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	3,6	100	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028	Sonstige Gründe	25.330.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	UW HS auf MS
1207	UW Burgweinting - Neubau Umspannwerk	UW Regensburg	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Altheim - UW Regensburg (O2)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,2	150	Kunde, Last	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2029	01/2029	12/2034		7.650.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1208	UW Ergolding-West - Neubau Umspannwerk	UW Altheim	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Altheim - UW Pfrombach (O36)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,2	150	Kunde, Last	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2029	01/2029	12/2034		7.650.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	Verstärkung MS-Netz und Verstärkung benachbarter UW	HS
1209	Pilot-Versuch EE-Steckdose - Neubau Umspannwerk	UW Altheim / UW Plattling	Errichtung eines neuen Umspannwerkes und 110-kV-Anbindung an den Leitungszug UW Niederaichbach - UW Gröbhof (B79)	Neubau	HS-Anbindung, Umspannwerk	0,1	80	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2025		5.000.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1210	Pfrombach UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing / UW Altheim	Erweiterung Pfrombach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk		20	Erweiterung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2024	04/2023	12/2024		5.906.631 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
1211	Erlangen Hammerbacherstr. UW - Erweiterung	UW Kreigenbrunn	Erweiterung Erlangen Hammerbacherstr. UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk			Erweiterung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2026	01/2025	12/2025		2.647.000 €	konkrete Planung	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
1212	Grafenau UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Grafenau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	03/2022	12/2025		10.076.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
1213	Dürrbachau UW - Ersatzneubau	UW Trennfeld	Erweiterung Dürrbachau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	17	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	10/2019	12/2025		13.869.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
1214	Ebern UW - Ersatzneubau	UW Ellmann	Erweiterung Ebern UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	05/2019	12/2024		9.242.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
1215	Hohenbrunn UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Hohenbrunn UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	03/2020	12/2023	Sonstige Gründe	10.876.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	UW HS auf MS
1216	Grünau UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erneuerung Grünau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2026	12/2026		1.620.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1217	Dietfurt UW - Ersatzneubau	UW Sittling	Erweiterung Dietfurt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2026	03/2028		14.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1218	Forchheim UW - Ersatzneubau	UW Kreigenbrunn	Erweiterung Forchheim UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2025	12/2026		3.769.746 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1219	Althegnenberg UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung Althegnenberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	114	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2027	12/2028		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1220	Erding UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Erding UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1221	Potzham UW - Ersatzneubau	UW Oberbrunn / UW Neufinsing	Erweiterung Potzham UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028		18.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1222	Schwarzenbach UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Schwarzenbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028		9.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1223	Burglengenfeld - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Burglengenfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1224	Griesbach UW - Ersatzneubau	UW Simbach / UW Pleining	Verstärkung Griesbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028		4.340.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1225	Ismaning UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Ismaning UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028		9.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1226	Neutraubling UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erweiterung Neutraubling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028		18.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1227	Aichach UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung Aichach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	180	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		21.794.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1228	Amberg UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Amberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	338,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		41.380.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1229	Arnstorf UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Arnstorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028		19.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1230	Bachl UW - Ersatzneubau	UW Sittling	Erweiterung Bachl UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		18.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1231	Bogen UW - Ersatzneubau	UW Plattling / UW Regenstaurg	Erweiterung Bogen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		23.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1232	Gröbhof UW - Ersatzneubau	UW Altheim / UW Plattling	Erweiterung Gröbhof UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2028		23.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1233	Hauzenberg - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Hauzenberg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	200	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		32.290.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1234	Kemnath UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Kemnath UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		27.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1235	Kötzting UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf / UW Plattling	Erweiterung Kötzting UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1236	Kranzberg UW - Ersatzneubau	UW Zolling	Erweiterung Kranzberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	148,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1237	Bad Berneck UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Bad Berneck UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		10.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1238	Ebersberg UW (mit Sammelpunkt) - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Ebersberg UW (mit Sammelpunkt)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		27.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1239	Neuburg UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erweiterung Neuburg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		27.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1240	Niederaichbach UW - Ersatzneubau	UW Altheim	Erweiterung Niederaichbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		14.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1241	Grabenstätt UW - Ersatzneubau	UW Pirach	Erweiterung Grabenstätt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	114	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2027	12/2028		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1242	Oberviechtach UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Oberviechtach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	12/2028		15.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1243	Hof Süd UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Hof Süd UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	148,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1244	Pfeffenhausen UW - Ersatzneubau	UW Altheim / UW Regensburg	Erweiterung Pfeffenhausen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2028	12/2029		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1245	Karlstadt UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung Karlstadt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	240	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		32.680.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1246	Ponholz UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf / UW Regensburg	Erweiterung Ponholz UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/

1247	Mittergars UW - Ersatzneubau	UW Marienberg / UW Neufinsing	Erweiterung Mittergars UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	114	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1248	Regensburg UW (mit Sammelpunkt) - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erneuerung Regensburg UW (mit Sammelpunkt)	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2028	12/2029		11.206.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1249	Reichertshofen UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erweiterung Reichertshofen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	230	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		27.980.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1250	Reisgang UW - Ersatzneubau	UW Zolling	Erweiterung Reisgang UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	220	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		45.290.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1251	Riedenburg UW - Ersatzneubau	UW Sittling	Erweiterung Riedenburg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		14.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1252	Rosenberg - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Rosenberg	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		14.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1253	Rottenegg UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erweiterung Rottenegg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		14.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1254	Rotthalmünster UW - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	Erweiterung Rotthalmünster UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	140	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1255	Schierling UW - Ersatzneubau	UW Altheim / UW Regensburg	Erweiterung Schierling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1256	Schrobenhausen - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erweiterung Schrobenhausen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1257	Schwarzenfeld - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Schwarzenfeld	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		14.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1258	Simbach am Inn UW - Ersatzneubau	UW Simbach	Erweiterung Simbach am Inn UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		14.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1259	Sünching UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erweiterung Sünching UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2028	12/2029		14.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1260	Tanzmühle UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht	Erweiterung Tanzmühle UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		9.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1261	Taufkirchen UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing / UW Altheim	Erweiterung Taufkirchen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1262	Tirschenreuth UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht	Erweiterung Tirschenreuth UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	167	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		23.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1263	Trennfeld UW - Ersatzneubau	UW Trennfeld	Erweiterung Trennfeld UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2028	12/2029		14.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1264	Vilseck UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht / UW Schwandorf	Erweiterung Vilseck UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	190	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		23.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1265	Waldsassen UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht / UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Waldsassen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	84	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		14.490.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1266	Windischeschenbach UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht	Erweiterung Windischeschenbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	194	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		23.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1267	Winhöring UW - Ersatzneubau	UW Pirach	Erweiterung Winhöring UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	48,5	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2029		4.400.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1268	Zolling UW - Ersatzneubau	UW Zolling	Erweiterung Zolling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2028	12/2029		22.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1269	Grünau UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erneuerung Grünau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2028	12/2029		6.148.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1270	Eggenfelden UW - Ersatzneubau	UW Simbach / UW Pleinting	Erweiterung Eggenfelden UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		20.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1271	Eslarn UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht	Erweiterung Eslarn UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		14.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1272	Fürstenzell - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	Erweiterung Fürstenzell	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	230	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		27.980.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1273	Haunersdorf UW - Ersatzneubau	UW Altheim	Erweiterung Haunersdorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		4.400.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1274	Höhenrain UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erneuerung Höhenrain UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2028	01/2028	12/2029		11.206.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1275	Landau UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erneuerung Landau UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2028	01/2028	12/2029		8.677.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1276	Ebensfeld UW - Ersatzneubau	UW Redwitz / UW Eltmann	Erweiterung Ebensfeld UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1277	Pfarrkirchen - Ersatzneubau	UW Simbach / UW Pleinting	Erweiterung Pfarrkirchen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2028	12/2029		23.590.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1278	Pleinting UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Pleinting UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		14.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1279	Niederndorf UW - Ersatzneubau	UW Eltmann	Erweiterung Niederndorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2028	12/2029		18.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1280	Seebach UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erweiterung Seebach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029		23.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1281	Prien UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Prien UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2028	12/2029		19.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1282	Vilshofen UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Vilshofen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	160	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2028	12/2029		28.290.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1283	Weidenberg UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Weidenberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	64	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		9.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1284	Weidach UW - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	Erweiterung Weidach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2029		14.190.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1285	Bad Wiessee UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Bad Wiessee UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2028	12/2029		19.890.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1286	Audi UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erneuerung Audi UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2029	12/2034		8.677.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1287	Lilienthalstraße Regensburg UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erneuerung Lilienthalstraße Regensburg UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2029	01/2029	12/2034		8.677.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1288	Mainburg UW - Ersatzneubau	UW Zolling	Erweiterung Mainburg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1289	Neumarkt UW - Ersatzneubau	UW Ludersheim	Erweiterung Neumarkt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	140	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		37.290.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1290	Passau UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Passau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	210	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		36.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1291	Plattling UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erweiterung Plattling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	160	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2034		28.290.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1292	Rossbach UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Rossbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1293	Simning UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Simning UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1294	Stephanskirchen UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Stephanskirchen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		19.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1295	Waldkirchen UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Waldkirchen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1296	Aldorf Obb. UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Aldorf Obb. UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	140	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034		14.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1297	Atzenau UW - Ersatzneubau	UW Aschaffenburg	Erweiterung Atzenau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1298	MBB-Ottobrunn UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung MBB-Ottobrunn UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1299	Reichenhall UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Reichenhall UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		15.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1300	Auerbach UW - Erweiterung	UW Elsenricht	Verstärkung Auerbach UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	40	Verstärkung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		4.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1301	Bodenkirchen UW - Ersatzneubau	UW Altheim	Erweiterung Bodenkirchen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		24.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1302	Furth i. Wald UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf / UW Plattling	Erweiterung Furth i. Wald UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	60	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1303	Hirschau UW - Ersatzneubau	UW Elsenricht	Erweiterung Hirschau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	48,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1304	Irsching UW - Ersatzneubau	UW Irsching	Erweiterung Irsching UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1305	Altmühldorf UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Altmühldorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		23.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1306	Neufahrn UW - Ersatzneubau	UW Altheim / UW Regensburg	Erweiterung Neufahrn UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		23.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1307	Elsenfeld UW - Ersatzneubau	UW Aschaffenburg / UW Trennfeld	Erweiterung Elsenfeld UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1308	Feldkirchen/Inn UW - Erweiterung	UW Marienberg	Erweiterung Feldkirchen/Inn UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	124	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2034		14.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1309	Flintsbach UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Flintsbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	60	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1310	Haßfurt UW - Ersatzneubau	UW Eltmann	Erweiterung Haßfurt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	177	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		22.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1311	Holzkirchen UW - Ersatzneubau	UW Marienberg / UW Neufinsing	Erweiterung Holzkirchen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	128,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1312	Hörbering UW - Ersatzneubau	UW Pirach / UW Altheim	Erweiterung Hörbering UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		14.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1313	Münchberg UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Münchberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	200	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		32.290.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS

1314	Rötz UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Rötz UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	108,5	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2034		10.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1315	Saal UW - Ersatzneubau	UW Sittling / UW Regensburg	Erweiterung Saal UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		19.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1316	Tann UW - Ersatzneubau	UW Simbach	Erweiterung Tann UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		14.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1317	Tittling UW - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Tittling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1318	Siegsdorf UW - Ersatzneubau	UW Marienberg / UW Pirach	Erweiterung Siegsdorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1319	Strullendorf UW - Ersatzneubau	UW Bamberg-Nord	Erweiterung Strullendorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1320	Bad Tölz UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Bad Tölz UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	141	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		23.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1321	Vagen UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Vagen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1322	Gabelsbergerstraße Regensburg UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erneuerung Gabelsbergerstraße Regensburg UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2031	01/2029	12/2034		6.148.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1323	Dießen UW - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	Erweiterung Dießen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		18.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1324	Freilassing UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Freilassing UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1325	Gefrees UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Gefrees UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034		14.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1326	Marktleuthen UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Marktleuthen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034		18.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1327	Poing-Siemens UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erneuerung Poing-Siemens UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2031	01/2029	12/2034		6.148.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1328	Redwitz UW - Ersatzneubau	UW Redwitz	Erweiterung Redwitz UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	44	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1329	Schwaig UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Schwaig UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	60	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		5.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1330	Unterhaid UW - Ersatzneubau	UW Bamberg-Nord	Erweiterung Unterhaid UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	60	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1331	Aschheim UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Aschheim UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		5.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1332	Harting UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erweiterung Harting UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	20	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1333	Geretsried UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung Geretsried UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	167	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034		23.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1334	Schönmühl UW - Ersatzneubau	UW Oberbrunn / UW Krünn	Erweiterung Schönmühl UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	160	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		28.290.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1335	Schweinfurt UW - Ersatzneubau	UW Bergrheinfeld-West	Erweiterung Schweinfurt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	310	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2034		53.990.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1336	Speichersdorf UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Speichersdorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		14.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1337	Bad Steben UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Bad Steben UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	68,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		14.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1338	Stechendorf UW - Ersatzneubau	UW Würgau	Erweiterung Stechendorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		23.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1339	Waldershof UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Waldershof UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	60	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2034		14.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1340	Würgau UW - Ersatzneubau	UW Würgau	Erweiterung Würgau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2032	01/2029	12/2034		14.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1341	Latsch UW - Ersatzneubau	UW Elzenricht	Erweiterung Latsch UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	20	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1342	Bachhausen UW - Ersatzneubau	UW Ludersheim / UW Sittling	Erweiterung Bachhausen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		14.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1343	Deggendorf UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erweiterung Deggendorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	130	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		32.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1344	Forst UW - Ersatzneubau	UW Elzenricht	Erweiterung Forst UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1345	Freyung - Ersatzneubau	UW Pleinting	Erweiterung Freyung	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		14.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1346	Kothau UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt / UW Irsching	Erweiterung Kothau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	5,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		18.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1347	Maisach UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung Maisach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1348	NAAB UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung NAAB UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1349	Pocking UW - Ersatzneubau	UW Sankt Peter	Erweiterung Pocking UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1350	Roding UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf / UW Plattling	Erweiterung Roding UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1351	Teisnach UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erweiterung Teisnach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1352	Töging UW - Erweiterung	UW Pirach	Verstärkung Töging UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	44	Verstärkung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034		4.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1353	Vohenstrauß UW - Ersatzneubau	UW Elzenricht	Erweiterung Vohenstrauß UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1354	Wiesau UW - Ersatzneubau	UW Elzenricht	Erweiterung Wiesau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034		14.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1355	Zwiesel UW - Ersatzneubau	UW Plattling	Erweiterung Zwiesel UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	100	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1356	Hallbergmoos UW - Erweiterung	UW Neufinsing / UW Zolling	Verstärkung Hallbergmoos UW	Netzoptimierung und -verstärkung	Umspannwerk	0	40	Verstärkung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		4.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1357	Tittmoning SH	UW Pirach	Erneuerung Tittmoning SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2024	10/2022	03/2024		1.755.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
1358	Weiderting/Mühlthal SH (b.Nußdorf)	UW Pirach	Erneuerung Weiderting/Mühlthal SH (b.Nußdorf)	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2025	04/2023	12/2024		933.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
1359	Haselbach SST	UW Trennfeld	Erneuerung Haselbach SST	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0		Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2025	03/2024	12/2025		894.000 €	im Bau	abgeschlossen	---	MS
1360	Adlkofen SH	UW Plattling	Erneuerung Adlkofen SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2025	12/2026		735.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	MS
1361	Heßdorf SH	UW Kriegenbrunn	Erneuerung Heßdorf SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2025	12/2026		654.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	MS
1362	Kirchenbirkig SH	UW Kriegenbrunn	Erneuerung Kirchenbirkig SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2026	07/2027		613.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	MS
1363	Mergners SH	UW Würgau	Erneuerung Mergners SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2026	06/2027		646.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	MS
1364	Kirchseeon	UW Marienberg	Neubau SST Kirchseeon	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	07/2027		3.800.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1365	Schlüsselfeld SH	UW Eltmann	Erneuerung Schlüsselfeld SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2025	06/2026		709.000 €	konkrete Planung	bereits eingeleitet	---	MS
1366	Altomünster SA	UW Oberbachern	Erneuerung Altomünster SA	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2026	06/2027		614.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1367	Ebrach SH	UW Eltmann	Erneuerung Ebrach SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2026	06/2027		837.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1368	Bärnau SST	UW Elzenricht	Erneuerung Bärnau SST	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2025	10/2026		1.353.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1369	Burghausen Lindach SH	UW Pirach	Erneuerung Burghausen Lindach SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2027	12/2027		950.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1370	Hofkirchen SH	UW Pleinting	Erneuerung Hofkirchen SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2026	07/2027		266.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1371	Straßbessenbach SH	UW Aschaffenburg	Erneuerung Straßbessenbach SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2025	07/2026		763.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1372	Ampfing SST	UW Neufinsing	Neubau SST Ampfing	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2026	07/2027		915.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1373	Adelsdorf SST	UW Eltmann	Neubau SST Adelsdorf	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2028		3.780.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1374	Adelshausen SST	UW Zolling	Neubau SST Adelshausen	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026		2.160.268 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1375	Miesbach SA	UW Marienberg	Erneuerung Miesbach SA	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2025	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1376	Pößberg	UW Elzenricht	Neubau SST Pößberg	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2027	12/2027		3.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1377	Staffelstein SH	UW Eltmann	Erneuerung Staffelstein SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1378	Schwabthal SH	UW Redwitz	Erneuerung Schwabthal SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1379	Unterhaid Ost SH	UW Eltmann	Erneuerung Unterhaid Ost SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1380	Obermünchen SH	UW Altheim	Erneuerung Obermünchen SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS

1381	Schöfweg SH	UW Pleinting	Erneuerung Schöfweg SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1382	Burghausen-Sportpark SH	UW Pirach	Erneuerung Burghausen-Sportpark SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1383	Inzell SH	UW Pirach	Erneuerung Inzell SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1384	Lebenau KW SH	UW Pirach	Erneuerung Lebenau KW SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2027	12/2027		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1385	Erbendorf SH	UW Etzenricht	Erneuerung Erbendorf SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2028	12/2028		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1386	Bad Königshofen	UW Eltmann	Neubau SST Bad Königshofen	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2028		3.780.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1387	Zeil am Main	UW Eltmann	Neubau SST Zeil am Main	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2028		3.780.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1388	Hartmannsberg	UW Simbach	Neubau SST Hartmannsberg	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2028		3.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1389	Riederau SA	UW Oberbrunn	Erneuerung Riederau SA	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2028	12/2028		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1390	Steinhöring-ÖMV SA	UW Marienberg	Erneuerung Steinhöring-ÖMV SA	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2028	12/2028		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1391	Popenhausen	UW Irsching	Neubau SST Popenhausen	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2028		3.800.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1392	Schönanger	UW Marienberg	Neubau SST Schönanger	Neubau	Schwerpunktstation	15	0	Neubau	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2028		3.790.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1393	Schönberg SH	UW Pleinting	Erneuerung Schönberg SH	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Schwerpunktstation	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2027	01/2028	12/2028		750.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	---	MS
1394	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Amberg	UW Schwandorf / UW Ludersheim	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1140	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1396	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Bad Griesbach	UW Simbach	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1397	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Burghausen	UW Pirach / UW Simbach	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1900	Last	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einem verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2033		10.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1401	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Forchheim	UW Kriegenbrunn / Bamberg-Nord	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1402	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Gambach/Wernfeld	UW Trennfeld / Bergheinfeld-West	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1403	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Graberstätt	UW Pirach	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1404	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Grafenrheinfeld	UW Bergheinfeld-West	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1140	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1405	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Konnersreuth	UW Münchberg / UW Etzenricht	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1406	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Markt Bibart	UW Münchenbach / UW Kriegenbrunn / UW Eltmann	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	760	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	7.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1409	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Männerstadt	UW Bergheinfeld-West / UW Eltmann	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1411	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Xyger	UW Oberbachern	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1412	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Pemberg	UW Neufinsing / UW Altheim	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1415	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Puchheim-Ort	UW Oberbachern / UW Oberbrunn	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1416	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Rettenbach	UW Schwandorf / UW Plattling	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1140	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1417	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Rögen	UW Redwitz	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1418	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Rottenburg	UW Altheim / UW Regensburg	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1419	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Sand	UW Plattling / UW Regensburg	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1422	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Theilheim	UW Trennfeld	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	7	760	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1423	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Vilsbiburg	UW Altheim	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1140	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2033	ÜNB	9.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1424	Neuer HöS/HS-Knoten im Suchraum Vohburg	UW Irsching	Errichtung eines neuen HöS/HS-Umspannwerkes und Anbindung an das 110-kV-Netz	Neubau	HS-Freileitung, HS-Schaltanlage	1	1520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	umfangreiche HS-Leitungsverstärkungen und Erhöhung der Kupplerkapazität in Besands-HöS-HS-Knoten	HS
1426	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Altheim	UW Altheim	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	720	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1427	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Aschaffenburg	UW Aschaffenburg	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	760	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		300.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1428	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Bergheinfeld-West	UW Bergheinfeld-West	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	380	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1429	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Eltmann	UW Eltmann	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 760 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	380	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1430	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Etzenricht	UW Etzenricht	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	380	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1431	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Ingolstadt	UW Ingolstadt	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	920	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		300.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1432	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Irsching	UW Irsching	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	380	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		300.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1433	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Kriegenbrunn	UW Kriegenbrunn	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	760	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1434	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Krün	UW Krün	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 600 MVA	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage	0	235	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1435	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Ludersheim	UW Ludersheim	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	860	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1436	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Marienberg	UW Marienberg	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	480	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1437	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Neufinsing	UW Neufinsing	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage	0	239	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1438	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Oberbachern	UW Oberbachern	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	860	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		300.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1439	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Oberbrunn	UW Oberbrunn	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	740	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		300.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1440	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Oberhaid / Bamberg-Nord	UW Oberhaid / Bamberg-Nord	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 760 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	380	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2033		300.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1441	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Pirach	UW Pirach	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1140 MVA	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage	0	520	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2024	07/2024		300.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1442	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Plattling	UW Plattling	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	1140	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1443	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Pleinting	UW Pleinting	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	480	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1444	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Raitersaich (West) / Münchenbach	UW Raitersaich (West) / Münchenbach	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	760	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1445	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Regensburg (Nord)	UW Regensburg (Nord)	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	1300	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1446	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Redwitz	UW Redwitz	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	760	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1447	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Schwandorf	UW Schwandorf	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	560	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1449	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Sittling	UW Sittling	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 1520 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	1320	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1451	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Würgau	UW Würgau	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 760 MVA	Neubau	HS-Schaltanlage	0	380	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1452	Erhöhung der Kupplerkapazität im HöS-HS-Knoten UW Zolling	UW Zolling	Erhöhung der Kupplerkapazität auf 765 MVA	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage	0	160	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2027	12/2028		300.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung und neue HöS-HS-Knoten	HS
1453	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Ascholshausen	UW Regensburg / UW Altheim	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 121 der 110-kV-Leitung O2 UW Neufahrn - UW Scherling	Neubau	HS-Freileitung	0,1	53	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	01/2025	02/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1454	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Asenkofen	UW Regensburg / UW Altheim	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 86 der 110-kV-Leitung O2 UW Altheim - UW Neufahrn	Neubau	HS-Freileitung	0,1	53	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	09/2025	10/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1455	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Atting-West	UW Regensburg / UW Plattling	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 122 der 110-kV-Leitung O4 UW Regensburg - UW Straubing	Neubau	HS-Freileitung	0,1	66	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	06/2025	07/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1456	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Buchhofen-Ost	UW Plattling / UW Pleinting	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 34 der 110-kV-Leitung B98 UW Plattling - UW Pleinting	Neubau	HS-Freileitung	0,1	84	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2024	11/2024	12/2024		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1457	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Buchhofen-West	UW Plattling / UW Pleinting	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 34 der 110-kV-Leitung B98 UW Plattling - UW Pleinting	Neubau	HS-Freileitung	0,1	84	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2024	11/2024	12/2024		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1458	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Dinau-Ost	UW Schwandorf	110-kV-Anb

1462	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Garmersreuth-Ost	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 21 der 110-kV-Leitung E75 UW Arzberg - UW Immenreuth	Neubau	HS-Freileitung	0,1	55	Speicher	Zubau Power to X	Nein	Nein	2024	06/2024	07/2024		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1463	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Hebertsfelden	UW Simbach	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 24 der 110-kV-Leitung O47 UW Eggenfelden - UW Pfarrkirchen	Neubau	HS-Freileitung	0,1	55	Einspeiser + Speicher	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2026	02/2026	03/2026		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1464	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Hunaberg	UW Pleinting	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 52 der 110-kV-Leitung O46 UW Perlesreut - UW Hauzenberg	Neubau	HS-Freileitung	0,1	32	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein					180.000 €	abgeschlossen	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1465	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Kopfham-Ost	UW Altheim	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 37/2 der 110-kV-Leitung O36 UW Altheim - UW Pfrombach	Neubau	HS-Freileitung	0,1	40	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2026	09/2026	10/2026		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1466	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Kopfham-West	UW Altheim	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 37/1 der 110-kV-Leitung O36 UW Altheim - UW Pfrombach	Neubau	HS-Freileitung	0,1	40	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2024	04/2024	05/2024		180.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1467	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Lembach-Süd	UW Eltmann	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 152 der 110-kV-Leitung E10007 UW Burgebrach - UW Eltmann	Neubau	HS-Freileitung	0,1	42	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	06/2025	07/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1468	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Markhofen-West	UW Pleinting	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 63 der 110-kV-Leitung O39 UW Markhofen - UW Arnstorf	Neubau	HS-Freileitung	0,1	100	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2024	08/2024	09/2024		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1469	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Rögchof-Nord	UW Eltmann	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 97 der 110-kV-Leitung O31 UW Hofheim - UW Kleinbardorf	Neubau	HS-Freileitung	0,1	28	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2024	04/2024	05/2024		180.000 €	im Bau	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1470	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Teuschnitz-Süd	UW Redwitz	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 70 der 110-kV-Leitung E68 UW Friesen - UW Tettau	Neubau	HS-Freileitung	0,1	90	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	10/2025	11/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1471	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Zeiltzheim-Mitte	UW Eltmann	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 162 der 110-kV-Leitung B114 UW Brönnstadt - UW Knetzgau	Neubau	HS-Freileitung	0,1	43	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	02/2025	03/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1472	110-kV-Anbindung des neuen kundeneigenen Umspannwerks Zeiltzheim-Nord	UW Eltmann	110-kV-Anbindung eines neuen kundeneigenen UW am Mast 162 der 110-kV-Leitung B114 UW Brönnstadt - UW Knetzgau	Neubau	HS-Freileitung	0,1	43	Einspeiser	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2025	02/2025	03/2025		180.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	HS
1473	Verstärkung 110-kV-Leitung	UW Ingolstadt	Reaktivierung des zweiten Stromkreises auf der 110-kV-Freileitung J169 UW Kothau - Mast A71(J169)	Netzoptimierung und -verstärkung	HS-Freileitung	0,2	106	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2028	12/2029		500.000 €	konkrete Planung	noch nicht eingeleitet	Trennstellenoptimierung, Spitzenkappung, Freileitungsmonitoring	HS
1474	UW Grubweg - Ersatzneubau	UW Pleinting	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	01/2034		2.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1476	UW Wasserburg Innwerk - Ersatzneubau	UW Marienberg / UW Neufinsing	HS Erneuerung	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	HS Erneuerung	0	0	EEG + Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	01/2034		2.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	keine Genehmigung erforderlich	---	UW HS auf MS
1477	Kagers UW - Ersatzneubau	UW Regensburg / UW Plattling	Erneuerung Kagers UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2026	01/2029	12/2034		6.148.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1478	Etting UW - Ersatzneubau	UW Ingolstadt	Erweiterung Etting UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		19.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1479	Fürstenfeldbruck UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern	Erweiterung Fürstenfeldbruck UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	170	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		24.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1480	Bad Aibling UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Bad Aibling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	37	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		14.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1481	Amorbach UW - Ersatzneubau	UW Trennfeld	Erweiterung Amorbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	37	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		14.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1482	Arzberg UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Arzberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	117	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		14.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1483	Berchtesgaden UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Berchtesgaden UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	35	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1484	Brendorenzen UW - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	Erweiterung Brendorenzen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	105,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		23.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1485	Brückenau Bad UW - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	Erweiterung Brückenau Bad UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1486	Bayreuth Nord UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg) / UW Würgau / UW Redwitz	Erweiterung Bayreuth Nord UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	88,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		27.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1487	Bayreuth Süd UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg) / UW Würgau / UW Redwitz	Erweiterung Bayreuth Süd UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	187	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		36.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1488	Burgkunstadt UW - Ersatzneubau	UW Redwitz	Erweiterung Burgkunstadt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1489	Burgstall UW - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn	Erweiterung Burgstall UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	88,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		23.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1490	Mitterteich UW - Ersatzneubau	UW Etzenricht / UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Mitterteich UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	37	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1491	Ebersdorf UW - Ersatzneubau	UW Redwitz	Erweiterung Ebersdorf UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1492	Ebermannstadt UW - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn / UW Bamberg-Nord	Erweiterung Ebermannstadt UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1493	Eggolsheim UW - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn / UW Bamberg-Nord	Erweiterung Eggolsheim UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	48,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1494	Eltmann UW- Ersatzneubau	UW Eltmann	Erweiterung Eltmann UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1495	Neuötting UW - Ersatzneubau	UW Pirach	Erweiterung Neuötting UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1496	Friesen UW - Ersatzneubau	UW Redwitz	Erweiterung Friesen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	78,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1497	Garmisch-Ost UW - Ersatzneubau	UW Krün	Erweiterung Garmisch-Ost UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1498	Nittenau UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Nittenau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1499	Großheubach UW - Ersatzneubau	UW Trennfeld	Erweiterung Großheubach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1500	Grassau UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Grassau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1501	Parsberg UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf	Erweiterung Parsberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		24.290.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1502	Hirschloh UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Hirschloh UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1503	Pentling UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erweiterung Pentling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	88,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		18.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1504	Hausham UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Hausham UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	187	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		36.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1505	Immenreuth UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Immenreuth UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	52,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1506	Pirach UW - Ersatzneubau	UW Pirach	Erweiterung Pirach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		19.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1507	Kastenweiher UW - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn	Erweiterung Kastenweiher UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	118,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		23.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1508	Kissingen Bad UW - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West	Erweiterung Kissingen Bad UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	170	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		36.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1509	Kolbermoor UW - Ersatzneubau	UW Marienberg	Erweiterung Kolbermoor UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	137	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1510	Krün UW - Ersatzneubau	UW Krün	Erweiterung Krün UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	114	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1511	Kronach UW - Ersatzneubau	UW Redwitz	Erweiterung Kronach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1512	Kulmbach Blaich UW - Ersatzneubau	UW Redwitz / UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Kulmbach Blaich UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	68,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		13.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1513	Kulmbach UW - Ersatzneubau	UW Redwitz / UW Mechlenreuth (UW Münchberg) / UW Würgau	Erweiterung Kulmbach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	97	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		23.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1514	Puchheim UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern / UW Oberbrunn	Erweiterung Puchheim UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	187	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		24.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1515	Lochham UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern / UW Oberbrunn	Erweiterung Lochham UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2025	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1516	Mönchröden UW - Ersatzneubau	UW Redwitz	Erweiterung Mönchröden UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	68,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		14.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1517	Mittenwald UW - Ersatzneubau	UW Krün	Verstärkung Mittenwald UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	30	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2034		4.340.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1518	Neubiberg UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Neubiberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	97	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		18.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1519	Nordheim UW - Ersatzneubau	UW Bergheinfeld-West / UW Eltmann	Erweiterung Nordheim UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2029	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1520	Mönchsmünster UW - Ersatzneubau	UW Sittling / UW Irsching	Erneuerung Mönchsmünster UW	Ersatz(neubau) ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	0	Ersatz(neubau)	Kein Zubau (reiner Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2030	01/2029	12/2034		2.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1521	Oberau UW - Ersatzneubau	UW Krün	Erweiterung Oberau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	88	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2031	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1522	Pegnitz UW - Ersatzneubau	UW Würgau	Erweiterung Pegnitz UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	97	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		18.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1523	Siechen UW - Ersatzneubau	UW Schwandorf / UW Plattling	Erweiterung Siechen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2030	01/2029	12/2034		14.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1524	Planegg UW - Ersatzneubau	UW Oberbachern / UW Oberbrunn	Erweiterung Planegg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	87	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1525	Rehau UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Rehau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1526	Selb UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Selb UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	57	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1527	Starnberg UW - Ersatzneubau	UW Oberbrunn	Erweiterung Starnberg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	120	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		27.890.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1528	Stollnkirchen UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Stollnkirchen UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	170	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2034		23.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1529	Thuisbrunn UW - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn / UW Bamberg-Nord	Erweiterung Thuisbrunn UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	150	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		23.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS

1530	Viechtach UW - Ersatzneubau	UW Plattling / UW Schwandorf	Erweiterung Viechtach UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	78,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2033	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1531	Weiden UW - Ersatzneubau	UW Etzenricht	Erweiterung Weiden UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	78,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2028	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1532	Wölsau UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Wölsau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	48,5	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1533	Weiberhöfe UW - Ersatzneubau	UW Aschaffenburg	Erweiterung Weiberhöfe UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	138,5	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		32.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1534	Wunsiedel UW - Ersatzneubau	UW Mechlenreuth (UW Münchberg)	Erweiterung Wunsiedel UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	40	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2034		9.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1535	Wutzlhofen Regensburg UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erweiterung Wutzlhofen Regensburg UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	80	Ersatz(neubau)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einem erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2029	12/2034		14.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1536	Isarau UW - Ersatzneubau	UW Neufinsing	Erweiterung Isarau UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	70	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2026	01/2029	12/2034		19.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1537	Erlangen Hammerbacherstr. UW - Ersatzneubau	UW Kriegenbrunn	Erweiterung Erlangen Hammerbacherstr. UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	110	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		23.190.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1538	SAMMLER: NS-Leitung - Neubau	diverse-NS	Errichtung von NS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	NS-Kabelleitung	1100	0,2	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		132.000.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1538	Geisling UW - Ersatzneubau	UW Regensburg	Erweiterung Geisling UW	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Umspannwerk	0	20	Ersatz(neubau)	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2027	01/2029	12/2034		10.490.000 €	vorgesehene Maßnahme	noch nicht eingeleitet	---	UW HS auf MS
1539	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	580	0,1	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		69.600.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1540	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	320	0	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		22.400.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1541	SAMMLER: NS-Leitung - Neubau	diverse-NS	Errichtung von NS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	NS-Kabelleitung	1112,2	0,2	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		133.467.486 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1542	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	579,2	0,1	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		69.504.953 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1543	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	319,6	0	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		22.369.410 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1544	SAMMLER: NS-Leitung - Neubau	diverse-NS	Errichtung von NS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	NS-Kabelleitung	1111,1	0,2	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		133.336.306 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1545	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	578,6	0,1	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		69.436.640 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1546	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	329,2	0	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		23.045.781 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1547	SAMMLER: NS-Leitung - Neubau	diverse-NS	Errichtung von NS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	NS-Kabelleitung	1444,2	0,2	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		173.301.818 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1548	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	843,8	0,1	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		101.258.182 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1549	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	312	0	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		21.840.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1550	SAMMLER: NS-Leitung - Neubau	diverse-NS	Errichtung von NS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	NS-Kabelleitung	2092,4	0,2	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		251.090.950 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1551	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	870,7	0,1	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		104.484.469 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1552	SAMMLER: NS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-NS	Ersatzneubau von NS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	NS-Kabelleitung	300,9	0	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		21.061.006 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	NS
1553	SAMMLER: Ortsnetzstation - Neubau	diverse-ON	Errichtung von neuer Ortsnetzstation auf neuem Grund	Neubau	Ortsnetzstation	1052	0,6	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		84.160.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1554	SAMMLER: Ortsnetzstation - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-ON	Ersatzneubau von bestehender Ortsnetzstation	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Ortsnetzstation	490	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		39.200.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1555	SAMMLER: Ortsnetzstation - Netzoptimierung und Verstärkung	diverse-ON	Einsatz Trafo mit höherer Kapazität in bestehender Ortsnetzstation	Netzoptimierung und Verstärkung	Ortsnetzstation	850	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		29.750.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1556	SAMMLER: Ortsnetzstation - Neubau	diverse-ON	Errichtung von neuer Ortsnetzstation auf neuem Grund	Neubau	Ortsnetzstation	1052	0,6	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		84.160.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1557	SAMMLER: Ortsnetzstation - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-ON	Ersatzneubau von bestehender Ortsnetzstation	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Ortsnetzstation	490	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		39.200.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1558	SAMMLER: Ortsnetzstation - Netzoptimierung und Verstärkung	diverse-ON	Einsatz Trafo mit höherer Kapazität in bestehender Ortsnetzstation	Netzoptimierung und Verstärkung	Ortsnetzstation	950	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		33.250.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1559	SAMMLER: Ortsnetzstation - Neubau	diverse-ON	Errichtung von neuer Ortsnetzstation auf neuem Grund	Neubau	Ortsnetzstation	1052	0,6	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		84.160.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1560	SAMMLER: Ortsnetzstation - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-ON	Ersatzneubau von bestehender Ortsnetzstation	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Ortsnetzstation	490	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		39.200.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1561	SAMMLER: Ortsnetzstation - Netzoptimierung und Verstärkung	diverse-ON	Einsatz Trafo mit höherer Kapazität in bestehender Ortsnetzstation	Netzoptimierung und Verstärkung	Ortsnetzstation	950	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		33.250.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1562	SAMMLER: Ortsnetzstation - Neubau	diverse-ON	Errichtung von neuer Ortsnetzstation auf neuem Grund	Neubau	Ortsnetzstation	1052	0,6	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		84.160.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1563	SAMMLER: Ortsnetzstation - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-ON	Ersatzneubau von bestehender Ortsnetzstation	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Ortsnetzstation	490	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		39.200.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1564	SAMMLER: Ortsnetzstation - Netzoptimierung und Verstärkung	diverse-ON	Einsatz Trafo mit höherer Kapazität in bestehender Ortsnetzstation	Netzoptimierung und Verstärkung	Ortsnetzstation	950	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		33.250.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1565	SAMMLER: Ortsnetzstation - Neubau	diverse-ON	Errichtung von neuer Ortsnetzstation auf neuem Grund	Neubau	Ortsnetzstation	1797	0,6	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		143.760.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1566	SAMMLER: Ortsnetzstation - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-ON	Ersatzneubau von bestehender Ortsnetzstation	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	Ortsnetzstation	521	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		41.680.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1567	SAMMLER: Ortsnetzstation - Netzoptimierung und Verstärkung	diverse-ON	Einsatz Trafo mit höherer Kapazität in bestehender Ortsnetzstation	Netzoptimierung und Verstärkung	Ortsnetzstation	950	0,3	EEG, Last	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		33.250.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	UW MS auf NS
1568	SAMMLER: MS-Leitung - Neubau	diverse-MS	Errichtung von MS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	MS-Kabelleitung	80,3	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		10.443.333 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1569	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	1243	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		161.590.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1570	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	249	5,0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2024	01/2024	12/2024		32.370.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1571	SAMMLER: MS-Leitung - Neubau	diverse-MS	Errichtung von MS-Leitungen auf euer Trasse	Neubau	MS-Kabelleitung	111,4	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		14.480.323 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1572	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	1232	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		160.160.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1573	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	333	5,0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2025	01/2025	12/2025		43.290.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1574	SAMMLER: MS-Leitung - Neubau	diverse-MS	Errichtung von MS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	MS-Kabelleitung	249,2	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		32.393.763 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1575	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	1107	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		143.910.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1576	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	322	5,0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2026	01/2026	12/2026		41.860.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1577	SAMMLER: MS-Leitung - Neubau	diverse-MS	Errichtung von MS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	MS-Kabelleitung	727,0	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		94.514.194 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1578	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	1249	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		162.370.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1579	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	322	5,0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2027	01/2027	12/2027		41.860.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1580	SAMMLER: MS-Leitung - Neubau	diverse-MS	Errichtung von MS-Leitungen auf neuer Trasse	Neubau	MS-Kabelleitung	382,0	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		49.657.204 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1581	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau mit Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	2094	15,9	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		272.220.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS
1582	SAMMLER: MS-Leitung - Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	diverse-MS	Ersatzneubau von MS-Leitungen in bestehender Trasse	Ersatzneubau ohne Erhöhung der Übertragungskapazität	MS-Kabelleitung	322	5,0	EEG	Zubau EE-Anlagen	Nein	nein	2028	01/2028	12/2028		41.860.000 €	konkrete Planung	keine Genehmigung erforderlich	---	MS