



Netzausbauplan der E.DIS Netz GmbH nach § 14d EnWG

Stand 30. April 2024



Inhaltsverzeichnis

Inhaltsverzeichnis	2
Abkürzungsverzeichnis	3
A - Einleitung	4
B - Planungsgrundlagen	6
C - Netzausbauplanung	10
C1 - Hochspannung	12
C2 - Mittelspannung	15
D - Bedarf an Systemdienstleistungen und Flexibilitätsdienstleistungen	17
E - Spitzenkappung nach § 11 Absatz 2 EnWG	17
F - Sonstiges	18
G- Fazit	18
Abbildungsverzeichnis	19
Tabellenverzeichnis	19
Anhang	20

Abkürzungsverzeichnis

BDEW	Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.
BNetzA	Bundesnetzagentur
EnWG	Energiewirtschaftsgesetz
GHD	Gewerbe, Handel, Dienstleistung
HöS	Höchstspannung
HS	Hochspannung
MS	Mittelspannung
NAP	Netzausbauplan
NB	Netzbetreiber
NE	Netzebene
NEP	Netzentwicklungsplan der Übertragungsnetzbetreiber
NNB	Nachgelagerter Netzbetreiber
NS	Niederspannung
NVNB	Nachgelagerter Verteilnetzbetreiber
ONS	Ortsnetzstation (Netzebene 6)
PR	Planungsregion
RZ	Regionalszenario
TNG	Teilnetzgebiet
ÜNB	Übertragungsnetzbetreiber
UW	Umspannwerk (Netzebene 2 oder 4)
VNB	Verteilnetzbetreiber
VVNB	Vorgelagerter Verteilnetzbetreiber

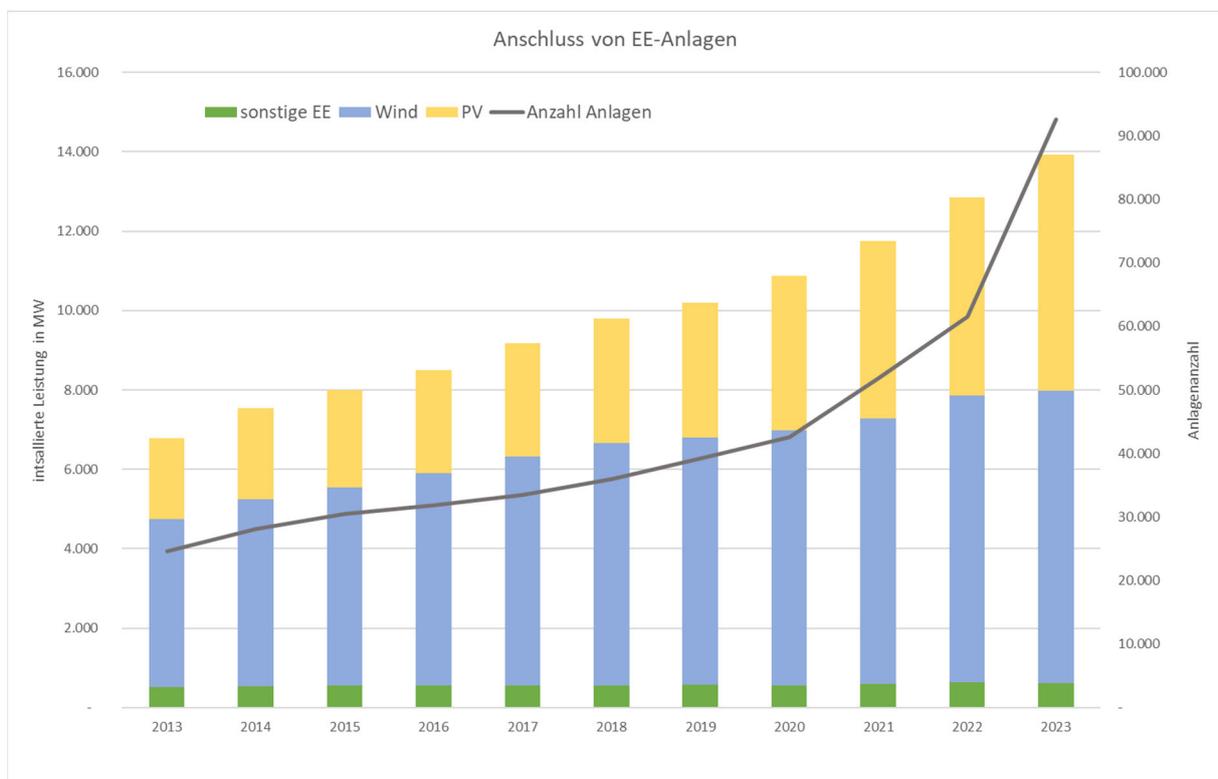
A - Einleitung

Die E.DIS Netz GmbH (E.DIS) ist als Betreiber von Strom- und Gasleitungen in rund 900 Kommunen in Brandenburg und Mecklenburg-Vorpommern für den sicheren und zuverlässigen Betrieb der Energienetze für rund 1,3 Millionen Haushalte, Gewerbe- und Industriebetriebe verantwortlich. Als Partner der Energiewende hat das Unternehmen außerdem in den letzten Jahren mehrere zehntausend Anlagen zur Erzeugung erneuerbarer Energien an seine Netze angeschlossen.

In Fürstenwalde/Spree, Demmin und Potsdam befinden sich die drei großen Standorte des Unternehmens mit den wesentlichen zentralen Verwaltungsfunktionen. Darüber wird von über 40 Standorten aus für eine zuverlässige Energieversorgung in der Region gesorgt. Mehr als 1.700 Mitarbeiter betreiben rund 80.000 Kilometer Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetze sowie 5.100 Kilometer Gasnetze in den beiden Bundesländern.

Bei E.DIS sind bereits mehr als 92.600 Energieparks mit Strom aus Erneuerbaren Energien (EE) mit einer Gesamtleistung von rund 14 Gigawatt (GW) installiert (Stand 31.12.2023). Dem steht eine Jahreshöchstlast von 2,4 GW gegenüber. Allein im vergangenen Jahr 2023 wurde ein neuer Rekord gebrochen und über 30.000 EE-Anlagen an das Netz der E.DIS angeschlossen. In Abbildung 1 ist der Zubau von EE-Anlagen im Netz der E.DIS dargestellt. Damit sind rund zwei Drittel aller EE-Anlagen der Bundesländer Brandenburg und Mecklenburg-Vorpommern an den Netzen der E.DIS angeschlossen.

Abbildung 1: Hochlauf der in Betrieb genommenen Einspeiseanlagen



In der Prignitz, im Fläming und im Oderland wurden in den vergangenen Jahren überdurchschnittlich viele EE-Anlagen installiert. Zur Aufnahme dieser regenerativen Energiemengen hat E.DIS dort separate 110-Kilovolt-(kV)-Einspeisenetze errichtet. Auch in den anderen Regionen hat E.DIS die Kapazitäten der Stromnetze in den vergangenen Jahren deutlich erhöht. Viele Mittelspannungsnetze wurden verstärkt oder neu errichtet, Hoch-/ Mittelspannungstransformatoren zusätzlich aufgestellt und 110-kV-Umspannwerke erweitert oder neu errichtet. Mehrere 110-kV-Leitungen wurden ertüchtigt oder ein Ersatzneubau durchgeführt.

Das Netzgebiet der E.DIS liegt in den Bundesländern Brandenburg und Mecklenburg-Vorpommern in der Regelzone des Übertragungsnetzbetreibers 50Hertz Transmission GmbH, zu welchem die Verknüpfungspunkte zum Höchstspannungsnetz (HöS) bestehen. Die Hochspannungsebene (HS) ist bereits jetzt in galvanisch getrennte Teilnetze aufgeteilt, um Erdschlussrestströme, Kurzschlussströme oder Transitstromflüsse zu begrenzen. Die Zahl der Teilnetze wird aufgrund des Hochlaufs von Erzeugungsanlagen und deren Kurzschlussstrombeiträge stark ansteigen. Die genaue Anzahl und geografische Abgrenzung der zukünftig notwendigen Teilnetze ist analog zu den Prognosen des Regionalszenarios mit einer Unschärfe behaftet.

Die Netzstruktur der E.DIS ist überwiegend ländlich, die städtischen Versorgungsgebiete werden durch die zahlreichen nachgelagerten Verteilnetzbetreiber (vornehmlich Stadtwerke) betrieben, womit eine regionale Differenzierung des überwiegend homogenen Anforderungsbedarfs des Netzes nicht erforderlich ist.

Das Netzgebiet der E.DIS ist entsprechend der Vorgaben der BNetzA in zwei Teilnetzgebiete (TNG) aufgeteilt:

- Brandenburg,
- Mecklenburg-Vorpommern.

Diese Aufteilung ermöglicht eine bundeslandscharfe Zuordnung der Anforderungen an die Stromnetze aus dem Regionalszenario der Planungsregion Ost und des daraus resultierenden Ausbaubedarfes.

Die Netzkarten des Netzausbauplans in dem Kapitel C (Netzausbauplanung) stellen die im § 14d EnWG geforderten Netzebene der E.DIS dar:

- Netzebene 3 (Hochspannung),
- Netzebene 4 (Umspannwerke Hochspannung/Mittelspannung),
- Netzebene 5 (Mittelspannung),
- Netzebene 6 (Ortsnetzstationen Mittelspannung/Niederspannung).

Für diese Netzebenen werden das Bestandsnetz und die Engpassregionen im Szenariojahr 2045 grafisch dargestellt.

B - Planungsgrundlagen

Zur Abstimmung der Netzausbauplanung kommen die Stromverteilnetzbetreiber in sechs Planungsregionen zusammen und veröffentlichen für jede Planungsregion alle zwei Jahre ein Regionalszenario auf [VNBdigital](#). Die Prognosen zu Erzeugung und Verbrauch im Regionalszenario bilden die gemeinsame Grundlage für die Netzausbaupläne der einzelnen Netzbetreiber. Dieser Netzausbauplan basiert auf dem Regionalszenario der Planungsregion [Ost](#) vom 29. Juni 2023.

Im Netzausbauplan beschreibt jeder Netzbetreiber die konkreten Vorhaben, mit denen er in den nächsten fünf und zehn Jahren sein Netz optimieren, verstärken oder ausbauen will. Der Netzbetreiber beschreibt auch die wahrscheinlichen Anforderungen an sein Netz bis zum Jahr 2045, dem gesetzlichen Zieljahr der Klimaneutralität Deutschlands.

Die Grundlagen der Netzausbauplanung, wie z. B. die Anwendung des n-1-Kriteriums und das NOVA-Prinzip (Netz-Optimierung vor Verstärkung vor Ausbau), sind in den gemeinsamen Planungsgrundlagen der Verteilnetzbetreiber der Planungsregion Ost beschrieben.

Das Regionalszenario der Planungsregion Ost beinhaltet die Prognosen der E.DIS für Erzeugung und Verbrauch zur Erreichung der Klimaneutralität mit den Stützjahren 2028 und 2033, welche für die Teilnetzgebiete in Tabelle 1 und Tabelle 2 dargestellt sind. Für eine ausführliche Herleitung der Prognosewerte wird auf das Regionalszenario verwiesen. Diese Prognosewerte sind die Grundlage des hier zu erstellenden Netzausbauplans.

Ein wesentlicher Treiber des EE-bedingten Netzausbedarfes sind große Freiflächenanlagen auf Basis Photovoltaik (PV) außerhalb der EEG-Förderung. Während das Volumen der Leistungsentwicklung relativ gut prognostizierbar ist, gilt dies nicht für die regionale Verteilung. Anders als bei Windkraftanlagen gibt es für die Ansiedlung große PV-Freiflächenanlagen keine Vorgaben – etwa durch die Raumordnung. Der abzuleitende regionale Netzausbau sowohl in der Mittel- als auch in der Hochspannung ist daher mit einer Unsicherheit behaftet und kann in Gänze – zeitlich und bezüglich Dimensionen – erst im Laufe der faktischen Entwicklung oder etwaig im Zuge künftig gesamtsystemischer Steuerung über den gesetzlichen Rahmen weiter konkretisiert werden.

Bei der Erstellung der Regionalszenarios wurden die nicht veröffentlichungspflichtigen nachgelagerten Verteilnetzbetreiber (VNB) in den Prognosezahlen berücksichtigt. Künftig wird die Datenabfrage und -validierung der nicht berichtspflichtigen VNB über ein einheitliches (und noch zu definierendes) Verfahren erfolgen.

Energieeffizienzmaßnahmen sind grundsätzlich in den Prognosen der Regionalszenarien 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 separate Ausweisung von Energieeffizienzmaßnahmen brächte keinen Mehrwert für die Genauigkeit der Prognosezahlen.

Tabelle 1: Überführte Werte aus dem Regionalszenario im TNG Brandenburg

Zeitraum	Einheit	2023	2028	2033	2045
Elektromobilität	inst. Leistung (HS)	960 MW	2.290 MW	4.051 MW	5.537 MW
Wärmepumpen	inst. Leistung (HS)	132 MW	1.539 MW	2.261 MW	3.807 MW
Haushalt / GHD	wirk. Leistung (HS)	1.439 MW	1.273 MW	1.219 MW	1.162 MW
Industrie	wirk. Leistung (HS)	702 MW	702 MW	702 MW	702 MW
Elektrolyse	inst. Leistung (HS)	-	140 MW	1.147 MW	10.352 MW
PV (Dach+Freifläche)	inst. Leistung	3.340 MW	6.730 MW	14.930 MW	26.140 MW
Wind onshore	inst. Leistung	4.700 MW	6.770 MW	9.440 MW	11.990 MW
Sonstige EE und KWK	Inst. Leistung	1.320 MW	1.370 MW	1.370 MW	1.370 MW

Tabelle 2: Überführte Werte aus dem Regionalszenario im TNG Mecklenburg-Vorpommern

Zeitraum	Einheit	2023	2028	2033	2045
Elektromobilität	inst. Leistung (HS)	640 MW	1.050 MW	1.810 MW	2.594 MW
Wärmepumpen	inst. Leistung (HS)	88 MW	813 MW	1.162 MW	1.886 MW
Haushalt / GHD	wirk. Leistung (HS)	77 MW	686 MW	653 MW	611 MW
Industrie	wirk. Leistung (HS)	86 MW	86 MW	86 MW	86 MW
Elektrolyse	inst. Leistung (HS)	-	257 MW	307 MW	4.805 MW
PV (Dach+Freifläche)	inst. Leistung	1.930 MW	4.590 MW	12.060 MW	22.280 MW
Wind onshore	inst. Leistung	2.580 MW	4.050 MW	6.240 MW	8.200 MW
Sonstige EE und KWK	Inst. Leistung	430 MW	570 MW	570 MW	570 MW

Das gemeinsame Regionalszenario der Planungsregion Ost beschreibt keine konkreten Entwicklungen für größere Industriestandorte und Großverbraucher, sondern nur eine allgemeine Lastentwicklung für kleinere Industriebetriebe. Die langfristige Prognose neuer Punktlasten ist unmöglich. Die Investitionsentscheidungen energieintensiver Unternehmen sind von sehr vielen Faktoren abhängig und nicht planbar. Zudem werden solche Entscheidungen oftmals erst spät in die Öffentlichkeit kommuniziert.

Eine zunehmende Bedeutung für die Übertragungsaufgabe haben geplanten Ansiedlungen von Rechenzentren und Industrie, insbesondere in der Berliner Peripherie. Ergänzend zum Regionalszenario werden in der in der Netzausbauplanung Projekte berücksichtigt, deren Realisierung als gesichert bzw. wahrscheinlich angenommen wird. Zur Vermeidung von Rückschlüssen auf

Planungen einzelner Kunden sind die in der Netzausbauplanung berücksichtigten Leitungen für die Teilnetzgebiete in der Tabelle 3 aggregiert dargestellt.

Tabelle 3: Neue Industrie und Großverbraucher

Teilnetzgebiet	2023	2033	2045
Brandenburg	1.232 MW	1.916 MW	2.872 MW
Mecklenburg-Vorpommern	381 MW	696 MW	927 MW

Im Regionalszenario sind Batteriespeicher analog zum Szenariorahmen des NEP 2037 berücksichtigt worden. Großbatteriespeicher lassen sich weder zeitlich noch örtlich prognostizieren, was relevant für Netzplanung ist. Im Netzausbauplan sind abweichend vom Regionalszenario nur Großspeicherprojekte mit hoher Realisierungswahrscheinlichkeit berücksichtigt. Haushaltsnahe Kleinspeicher haben keinen Einfluss auf die auslegungsrelevante Erzeugungsspitze, da sie an sonnigen Tagen in der Regel bereits am späten Vormittag vollgeladen sind.

Die im Regionalszenario zu findenden Prognosewerte für Erzeugung und Bezug in Tabelle 1 und Tabelle 2 im Netzgebiet der E.DIS sind in Tabelle 4 bis Tabelle 7 in netzwirksame Leistungswerte der verschiedenen Netzebenen überführt. Die planungsrelevante Leistung wird für Einspeisung bei einem Zeitpunkt mit besonders hoher Einspeisung bei gleichzeitig geringer Netzlast oder für Bezug bei sehr geringer Einspeisung mit besonders hoher Netzlast ermittelt.

Weitergehende Erklärungen zur Ermittlung der Überführung von installierten Leistungen in planungsrelevante Leistungen mittels Gleichzeitigkeitsfaktoren sind in den Planungsgrundlagen der Planungsregion Ost beschrieben.

Tabelle 4: Planungsrelevante Einspeiseleistung je Netzebene im TNG Brandenburg

Netzebene	2023	2028	2033	2045
3 (HS)	4.900 MW	7.890 MW	15.460 MW	24.630 MW
4 (HS/MS)	680 MW	1.170 MW	1.240 MW	1.330 MW
5 (MS)	2.080 MW	2.110 MW	2.720 MW	3.570 MW
6 (MS/NS)	70 MW	500 MW	600 MW	760 MW
7 (NS)	380 MW	910 MW	1.380 MW	2.150 MW

Tabelle 5: Planungsrelevante Einspeiseleistung je Netzebene im TNG Mecklenburg-Vorpommern

Netzebene	2023	2028	2033	2045
3 (HS)	1.660 MW	3.900 MW	10.860 MW	19.720 MW
4 (HS/MS)	530 MW	960 MW	1.110 MW	1.180 MW
5 (MS)	530 MW	1.890 MW	2.420 MW	2.960 MW
6 (MS/NS)	60 MW	370 MW	410 MW	480 MW
7 (NS)	290 MW	600 MW	800 MW	1.110 MW

Tabelle 6: Planungsrelevante Bezugsleistung je Netzebene im TNG Brandenburg

Netzebene	2023	2028	2033	2045
3 (HS)	747 MW	1995 MW	3638 MW	6029 MW
4 (HS/MS)	144 MW	338 MW	470 MW	722 MW
5 (MS)	360 MW	952 MW	1380 MW	1829 MW
6 (MS/NS)	72 MW	91 MW	109 MW	119 MW
7 (NS)	864 MW	1947 MW	2487 MW	3375 MW

Tabelle 7: Planungsrelevante Bezugsleistung je Netzebene im TNG Mecklenburg-Vorpommern

Netzebene	2023	2028	2033	2045
3 (HS)	86 MW	499 MW	684 MW	823 MW
4 (HS/MS)	82 MW	325 MW	538 MW	734 MW
5 (MS)	206 MW	500 MW	690 MW	905 MW
6 (MS/NS)	41 MW	50 MW	57 MW	60 MW
7 (NS)	495 MW	1052 MW	1292 MW	1739 MW

C - Netzausbauplanung

Das Regionalszenario der Planungsregion Ost beschreibt, ausgehend von den politischen Zielsetzungen, einen Weg zur Klimaneutralität Deutschlands 2045. Der Netzausbauplan baut auf dem Regionalszenario auf. Damit wird ermittelt, welcher Bedarf an neuen Leitungen und Umspannstationen besteht. E.DIS beschreibt auch die wahrscheinlichen Anforderungen an ihr Netz bis zum Jahr 2045, dem Jahr der gesetzlich verankerten Klimaneutralität Deutschlands.

Das Herzstück des Netzausbauplans sind die konkreten Vorhaben, mit denen in den nächsten fünf und zehn Jahren die Netze optimiert, verstärkt oder ausgebaut werden sollen. Für die Vorhaben werden zum Beispiel der Stand der Planungs- und Genehmigungsverfahren, die geschätzten Kosten sowie die voraussichtlichen Inbetriebnahmetermine dargelegt. Die konkrete Vorhabenplanung ist in einer Übersicht im Anhang dargestellt.

Darüber hinaus führt E.DIS in ihrem Netzgebiet eine Vielzahl von Maßnahmen durch, die vom jeweiligen Projekt- und Budgetumfang zu gering für eine separate Ausweisung sind. Diese sind daher in diesem Netzausbauplan nicht separat dargestellt.

Die VNB verstehen sich 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 mehrfachem Einsatz von Nachfragesteuerungsmaßnahmen nach § 14a EnWG ist dieser Engpass in der Netzausbauplanung zu berücksichtigen und Abhilfemaßnahmen zu prüfen. Im Netzausbauplan sind daher engpassfreie Zielnetze ohne den Einsatz von Nachfragesteuerungsmaßnahmen zu beschreiben.

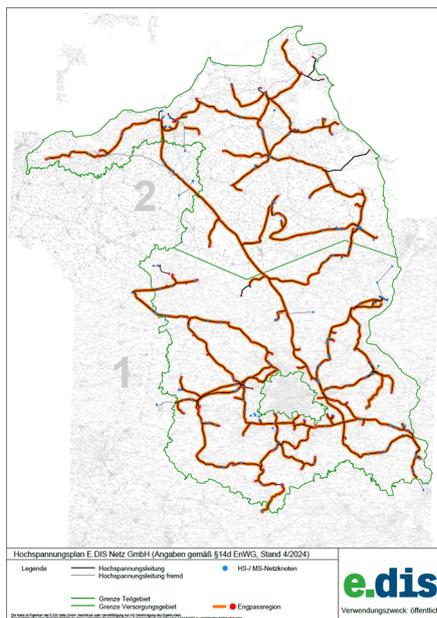
Um der massiven Dynamik im Bereich der installierten EE-Leistung, insbesondere großer PV-Freiflächenanlagen, sowie der strukturellen Entwicklung und damit dem steigenden Leistungsbedarf in Teilen des Netzgebietes gerecht werden zu können, müssen eine Vielzahl an 110-kV-Freileitungen im historisch auf deutlich geringere Lasten ausgelegten Netzgebiet erneuert und verstärkt werden. Während sich die Realisierungszeiten bei Stromerzeugungsanlagen oder gewerblichen bzw. industriellen Ansiedlungen auf etwa zwei bis vier Jahre belaufen, liegt der Zeitbedarf für die Ertüchtigung von 110-kV-Leitungen bei durchschnittlich acht bis zwölf Jahren. In diesem Kontext sind auch Kapazitätsengpässe am Markt für Fachdienstleistungen und Material zu berücksichtigen. Zudem trägt der erhebliche Planungs- und Genehmigungsaufwand zu den genannten Zeitbedarfen bei. Der 110-kV-Freileitungsausbau erfolgt überwiegend als Ersatzneubau in den bisherigen Trassen, was in der Regel den geringstmöglichen Eingriff in Flora und Fauna darstellt. Jedoch unterscheiden sich die umwelt- und artenschutzrechtlichen Anforderungen für Ersatzneubau de facto kaum von denen für Neubau. Vereinfachungen für Ersatzneubau, etwa wie im Bereich des Repowering von Windenergieanlagen, sind gegenwärtig nicht möglich. Schließlich wird das tatsächliche Tempo in einem Planungs- und Genehmigungsverfahren auch ganz wesentlich von einer adäquaten Ausstattung der zuständigen bzw. involvierten Behörden, das heißt von der Effizienz des Genehmigungsvollzuges bestimmt.

Im Vergleich zu den Vorjahren ist in Folge der prognostizierten Leistungsentwicklung im Regionalszenario Ost 2023 mit einem verstärkten Neubau von HS-Leitungen, Freileitungen wie Kabel, auf neuer Trasse zu rechnen. Die Konzentration im Netzausbau auf das HS-Bestandsnetz ist endlich, da sich absolut gesehen, die zu übertragenden Leistungen pro HS-Leitung so stark erhöhen, so dass mit zunehmenden Spannungsproblemen bei der Leistungsübertragung innerhalb des Verteilnetzes zu rechnen ist. Des Weiteren würde die Bündelung von Übertragungsleistungen in Größenordnungen zu Problemen der Systemstabilität im HS-Verteilnetz führen. Daher sieht der vorliegende Netzausbauplan zusätzliche HS-Leitungen auf neuer Trasse vor, die wiederum umfangreiche öffentlich-rechtliche und privatrechtliche Genehmigungsverfahren durchlaufen müssen. Diese aufwendigen Genehmigungsverfahren führen zu Verzögerungen im Netzausbau, da, wie bereits ausgeführt, unter anderem die Dienstleistungskapazitäten am Markt limitiert sind.

C1 - Hochspannung

Unter Anwendung der überführten Werte des Regionalszenarios aus Kapitel B (Planungsgrundlagen) sind die Engpässe im Leitungs- und Anlagenbereich in den Netzebenen 3 und 4 für das Szenariojahr 2045 in der Abbildung 2 und im Anhang dargestellt. Die Engpassregionen werden mit Methoden der Netzberechnung unter Vorgabe der technischen Randbedingungen aus dem Regionalszenario und auslegungsrelevanter Betriebspunkte ermittelt. Hieraus kann der Bedarf an adäquaten Maßnahmen zur Minderung oder Vermeidung von Engpässen abgeleitet werden.

Abbildung 2: Bestandsnetz Hochspannung mit Engpässen 2045



Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs-, Erneuerungs- und Ausbaumaßnahmen je Zeitraum sind in der nachfolgenden Tabelle 8 und Tabelle 9 zusammenfassend dargestellt. Unterschieden wird in Leitungsmaßnahmen (Kabel und Freileitungen) und Anlagenstandorte. Treiber des Netzausbaubedarfs in der Hochspannung sind flächendeckend ansteigende Leistungsanfragen für große EE-Anlagen und punktuelle Dekarbonisierungsprojekte von Industrie und Großwerbe sowie Neuansiedlungen von großen Bezugskunden.

Tabelle 8: Übersicht der Hochspannungsmaßnahmen im TNG Brandenburg

Zeitraum	Maßnahme	Geschätzte Menge	Geschätzte Kosten
2023 bis 2028	Leitungen	423 km	414 Mio. €
(t+5)	Anlagenstandorte*	100 Stück	563 Mio. €
2029 bis 2033	Leitungen	961 km	1.068 Mio. €
(t+6 bis t+10)	Anlagenstandorte*	158 Stück	1.045 Mio. €
2034 bis 2045	Leitungen	1.940 km	1.808 Mio. €
(t+11 bis Zielnetzjahr)	Anlagenstandorte*	327 Stück	1.361 Mio. €

Tabelle 9: Übersicht der Hochspannungsmaßnahmen im TNG Mecklenburg-Vorpommern

Zeitraum	Maßnahme	Geschätzte Menge	Geschätzte Kosten
2023 bis 2028	Leitungen	214 km	172 Mio. €
(t+5)	Anlagenstandorte*	40 Stück	264 Mio. €
2029 bis 2033	Leitungen	713 km	546 Mio. €
(t+6 bis t+10)	Anlagenstandorte*	120 Stück	714 Mio. €
2034 bis 2045	Leitungen	939 km	876 Mio. €
(t+11 bis Zielnetzjahr)	Anlagenstandorte*	193 Stück	684 Mio. €

* Anlagenstandorte mit relevanten Maßnahmen auf folgenden Netzebenen:
 Umspannwerk HöS/HS (NE 2)
 Umspannwerk HS/MS (NE 4)

Detaillierte Angaben zu den einzelnen Maßnahmen sind basierend auf der Tabelle des Erhebungsbogens der BNetzA zu § 14 Abs. 2 EnWG im Anhang des Netzausbauplanes aufgeführt.

Die Prognosen zeigen, dass es zukünftig keinen signifikanten regionalen Wirkleistungsausgleich im Verteilnetz geben wird. Das Wirkleistungssaldo kann daher nur über die Schnittstellen zum Übertragungsnetz ausgeglichen werden. Die Ergebnisse der Netzberechnungen zeigen, dass keine der vorhandenen 17 Schnittstellen zum Übertragungsnetz der 50Hertz Transmission GmbH bis 2045 engpassfrei bleiben wird.

Die Transformatoren an den Übergabestellen zwischen Höchstspannungsnetz und Hochspannungsnetz stehen im Eigentum des Übertragungsnetzbetreibers. Die Notwendigkeit von Ausbaumaßnahmen an diesen Schnittstellen wird maßgeblich vom Geschehen im nachgelagerten Verteilnetz bestimmt. Für diese Schnittstellen wurde daher der Bedarf an HöS-/HS-Transformatoren ermittelt. Die Kosten für die HöS-/HS-Transformatoren werden zwischen E.DIS und dem Übertragungsnetzbetreiber projektspezifisch vereinbart und sind im Netzausbauplan nicht ausgewiesen. Die Investitionen in die HS-Anlagen der HöS-/HS-Schnittstellen sind in Tabelle 8 und Tabelle 9 enthalten.

Um die zahlreichen zusätzlichen Transformatoren in das Netz integrieren zu können und die notwendigen Netzausbaumaßnahmen zu optimieren, sind der Ausbau und Neubau von zusätzlichen Netzschnittstellen notwendig. Der Bedarf ist in Tabelle 10 dargestellt.

Tabelle 10: Ausbaubedarf HöS-/HS-Netzschnittstellen

Zeitraum	Ausbau	Neubau
2023 bis 2028 (t+5)	7 Stück	8 Stück
2029 bis 2033 (t+6 bis t+10)	8 Stück	18 Stück
2034 bis 2045 (t+11 bis Zielnetzjahr)	5 Stück	26 Stück

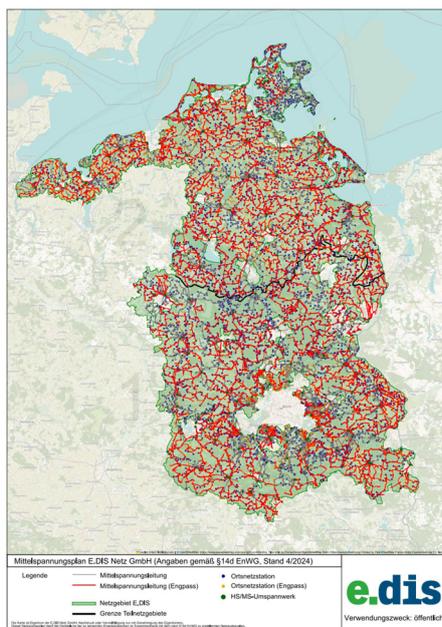
Der Ausbau bestehender und die Schaffung neuer HöS/HS-Netzschnittstellen zum Übertragungsnetzbetreiber ermöglicht bzw. bedingt die Neustrukturierung der HS-Netzgruppen im Verteilnetz. Dadurch wird der Leistungsfluss der angeschlossenen HS-Netzkunden, das Blindleistungsverhalten und die Kurzschlussstrombelastung in der HS-Netzgruppe definiert. Der prognostizierte Zubau an dezentraler Erzeugungsleistung im Netz der E.DIS erfordert schwerpunktmäßig die Schaffung neuer HöS/HS-Netzschnittstellen, um die eingespeiste regenerative Leistung vollumfänglich aufnehmen zu können. Vor allem die Zeiträume 2029 – 2033 und 2034 – 2045 weisen einen massiven Zubaubedarf an HöS/HS-Netzschnittstellen für das Netzgebiet der E.DIS aus.

C2 - Mittelspannung

Unter Anwendung der überführten Werte des Regionalszenarios aus Kapitel B (Planungsgrundlagen) sind die Engpässe im Leitungs- und Anlagenbereich in den Netzebenen 5 und 6 für das Szenariojahr 2045 in der Abbildung 3 und im Anhang dargestellt. Die Engpassregionen werden mit Methoden der Netzberechnung unter Vorgabe der technischen Randbedingungen aus dem Regionalszenario und auslegungsrelevanter Betriebspunkte ermittelt. Hieraus kann der Bedarf an adäquaten Maßnahmen zur Minderung oder Vermeidung von Engpässen abgeleitet werden.

Die Treiber des Netzausbaubedarfes in der Mittelspannung sind im Wesentlichen die Elektrifizierung des Wärme- und Verkehrssektors. In einigen Umspannwerksnetzen sind Verstärkungs- und Neubaumaßnahmen aufgrund der Verortung von PV-Freiflächen notwendig. Aufgrund möglicher Prognoseunsicherheiten kann in wenigen Fällen der daraus resultierende Netzausbau überschätzt sein.

Abbildung 3: Bestandsnetze Mittelspannung mit Engpässen 2045



Die Kennzahlen der Teilnetzgebiete aus der Abbildung 3 sind für das Jahr 2045 in Tabelle 11 aggregiert dargestellt.

Tabelle 11: Engpassregionen des Mittelspannungsnetzes

Teilnetzgebiet	überlastete Leitungen	überlastete Ortsnetzstationen	Auslöser Last	Auslöser Einspeisung
Brandenburg	67 %	63 %	35 %	65 %
Mecklenburg-Vorpommern	74 %	59 %	24 %	76 %

Die Mittelspannungsmaßnahmen werden weitestgehend analog zum Unterkapitel C.1 für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs-, Erneuerungs- und Ausbaumaßnahmen je Zeitraum in den nachfolgenden Tabellen zusammenfassend dargestellt. Unterschieden wird in Leitungsmaßnahmen (Kabel und Freileitungen) und Anlagenstandorte.

Tabelle 12: Übersicht der Mittelspannungsmaßnahmen im TNG Brandenburg

Zeitraum	Maßnahme	geschätzte Menge	geschätzte Kosten
2023 bis 2028	Leitungen	2.723 km	281 Mio. €
(t+5)	Anlagenstandorte*	4.305 Stück	389 Mio. €
2029 bis 2033	Leitungen	2.155 km	216 Mio. €
(t+6 bis t+10)	Anlagenstandorte*	2.293 Stück	201 Mio. €
2034 bis 2045	Leitungen	2.375 km	240 Mio. €
(t+11 bis Zielnetzjahr)	Anlagenstandorte*	2.490 Stück	211 Mio. €

Tabelle 13: Übersicht der Mittelspannungsmaßnahmen im TNG Mecklenburg-Vorpommern

Zeitraum	Maßnahme	geschätzte Menge	geschätzte Kosten
2023 bis 2028	Leitungen	2.119 km	215 Mio. €
(t+5)	Anlagenstandorte*	2.833 Stück	261 Mio. €
2029 bis 2033	Leitungen	1.292 km	131 Mio. €
(t+6 bis t+10)	Anlagenstandorte*	1.149 Stück	108 Mio. €
2034 bis 2045	Leitungen	1.206 km	122 Mio. €
(t+11 bis Zielnetzjahr)	Anlagenstandorte*	1.194 Stück	106 Mio. €

* Anlagenstandorte mit relevanten Maßnahmen auf folgender Netzebene:
Ortsnetzstation MS/NS (NE 6)

D - Bedarf an Systemdienstleistungen und Flexibilitätsdienstleistungen

Aufgrund der aktuellen gesetzlichen und regulatorischen Rahmenbedingungen zur Nutzung netzdienlicher Flexibilitäten durch die VNB wäre die Abschätzung bzw. Ermittlung der erforderlichen Bedarfe mit sehr großen Unsicherheiten verbunden. Vorwiegend marktorientierte oder netzdienliche Flexibilitäten können je nach Netzebene konträre Auswirkungen auf den Netzausbau haben. Eine Abschätzung des dadurch ermöglichten Potentials, wird sobald möglich, in der Auslegung des Netzes berücksichtigt.

Im Rahmen der Effizienzprüfung gemäß § 12h EnWG kommt die Bundesnetzagentur zu dem 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. Im Zielnetz der E.DIS ist derzeit eine eigenständige Deckung des Blindleistungsbedarfes mittel Blindleistungskompensationsspulen geplant. Hierzu sind 28 Stück Blindleistungskompensationsspulen mit einer Gesamtleistung von 1.400 MVar bis 2033 eingeplant.

E - Spitzenkappung nach § 11 Absatz 2 EnWG

Die Spitzenkappung ist ein planerisches Instrument, um Engpässe im Stromnetz temporär zu überbrücken oder definierte Netze nicht bis zur Aufnahme der letzten Kilowattstunde auszubauen. Der massive Zubau von EE und die Transformation des Verkehrs- und Wärmesektors bedingen einen umfangreichen Netzausbau in den nächsten Jahren.

E.DIS wendet derzeit keine Spitzenkappung an und plant keinen dauerhaften Einsatz von Spitzenkappung im Verteilnetz. Die ermittelten Maßnahmen sehen ein engpassfreies Netz ohne Spitzenkappung vor.

Das Zielnetz kann sich aufgrund von Prognoseunsicherheiten, Ausbaugeschwindigkeit oder politischen bzw. marktwirtschaftlichen Entwicklungen in den kommenden Jahren noch verändern. Die Spitzenkappung kann in zukünftigen Netzausbauplänen eine Lösungsoption sein.

F - Sonstiges

Vom 1. Mai 2024 bis zum 22. Mai 2024 besteht auf der Unternehmensseite der E.DIS Netz GmbH auf [VNBdigital](#) die Möglichkeit, eine Stellungnahme zum vorliegenden Netzausbauplan einzureichen. Wir behalten uns das Recht vor, sachfremde oder unangemessene Stellungnahmen nicht zu veröffentlichen.

G - Fazit

Der vorliegende Netzausbauplan zeigt auf, welche Netzausbaumaßnahmen für die im Regionalszenario der Planungsregion Ost 2023 aufgezeigten Entwicklungen notwendig sind. Die Netzausbaumaßnahmen wurden unter Berücksichtigung der gesetzlichen Rahmenbedingungen des § 14d EnWG und der Vorgaben der Bundesnetzagentur ermittelt, unabhängig ob eine Umsetzung bis zum notwendigen Zieldatum realisiert werden kann.

Eine Realisierung der aufgeführten Maßnahmen in vollem Umfang bis zum angegebenen Zieltermin kann weder mit den verfügbaren Marktkapazitäten von Material, Dienstleistern und Baufirmen noch unter Berücksichtigung aktuell notwendiger Genehmigungszeiten umgesetzt werden.

Das Regionalszenario enthält darüber hinaus Prognoseunsicherheiten. Zum Beispiel weicht die tatsächliche Entwicklung der Elektromobilität oder Wärmepumpen nach heutigem Kenntnisstand teils deutlich von den Annahmen im Regionalszenario ab.

E.DIS wird daher die Netzausbaumaßnahmen in enger Abstimmung mit 50Hertz Transmission und den nachgelagerten VNB monitoren und bewerten. Darüber hinaus werden nach der Veröffentlichung neue Maßnahmen hinzukommen, die nicht aus dem Regionalszenario resultieren und im vorliegenden Netzausbauplan nicht enthalten sind.

Der Netzausbauplan wird in einem zweijährigen Turnus durch die Verteilnetzbetreiber fortgeschrieben, sodass aktuelle Vorgaben und Entwicklungen aus der Politik, Entwicklungstrends aus der Wirtschaft bzw. konkrete Planungen in den einzelnen Netzregionen und bei einzelnen Projekten sukzessive in den nächsten Netzausbauplan einfließen können.

Abbildungsverzeichnis

Abbildung 1: Hochlauf der in Betrieb genommenen Einspeiseanlagen	4
Abbildung 2: Bestandsnetz Hochspannung mit Engpässen 2045.....	12
Abbildung 3: Bestandsnetze Mittelspannung mit Engpässen 2045.....	15

Tabellenverzeichnis

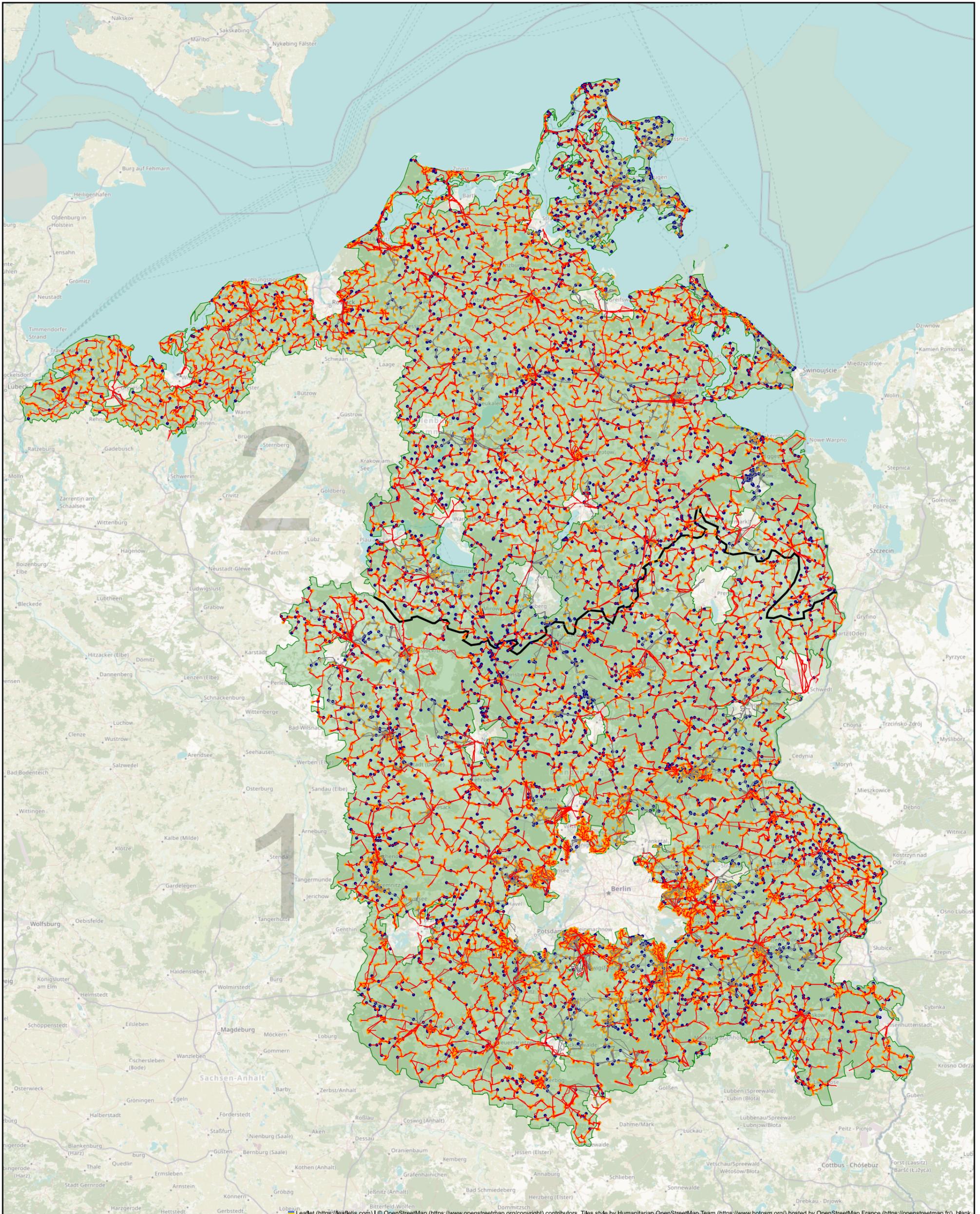
Tabelle 1: Überführte Werte aus dem Regionalszenario im TNG Brandenburg.....	7
Tabelle 2: Überführte Werte aus dem Regionalszenario im TNG Mecklenburg-Vorpommern.....	7
Tabelle 3: Neue Industrie und Großverbraucher.....	8
Tabelle 4: Planungsrelevante Einspeiseleistung je Netzebene im TNG Brandenburg	8
Tabelle 5: Planungsrelevante Einspeiseleistung je Netzebene im TNG Mecklenburg-Vorpommern.....	8
Tabelle 6: Planungsrelevante Bezugsleistung je Netzebene im TNG Brandenburg.....	9
Tabelle 7: Planungsrelevante Bezugsleistung je Netzebene im TNG Mecklenburg-Vorpommern	9
Tabelle 8: Übersicht der Hochspannungsmaßnahmen im TNG Brandenburg.....	12
Tabelle 9: Übersicht der Hochspannungsmaßnahmen im TNG Mecklenburg-Vorpommern	13
Tabelle 10: Ausbaubedarf HöS-/HS-Netzschneidstellen	13
Tabelle 11: Engpassregionen des Mittelspannungsnetzes	15
Tabelle 12: Übersicht der Mittelspannungsmaßnahmen im TNG Brandenburg.....	16
Tabelle 13: Übersicht der Mittelspannungsmaßnahmen im TNG Mecklenburg-Vorpommern	16

Anhang

Kartendarstellung Mittelspannungsnetz mit Engpassregionen bis 2045

Kartendarstellung Hochspannungsnetz mit Engpassregionen bis 2045

Maßnahmendarstellung Hochspannungsnetz und HS/MS-Umspannung bis 2033



Mittelspannungsplan E.DIS Netz GmbH (Angaben gemäß §14d EnWG, Stand 4/2024)

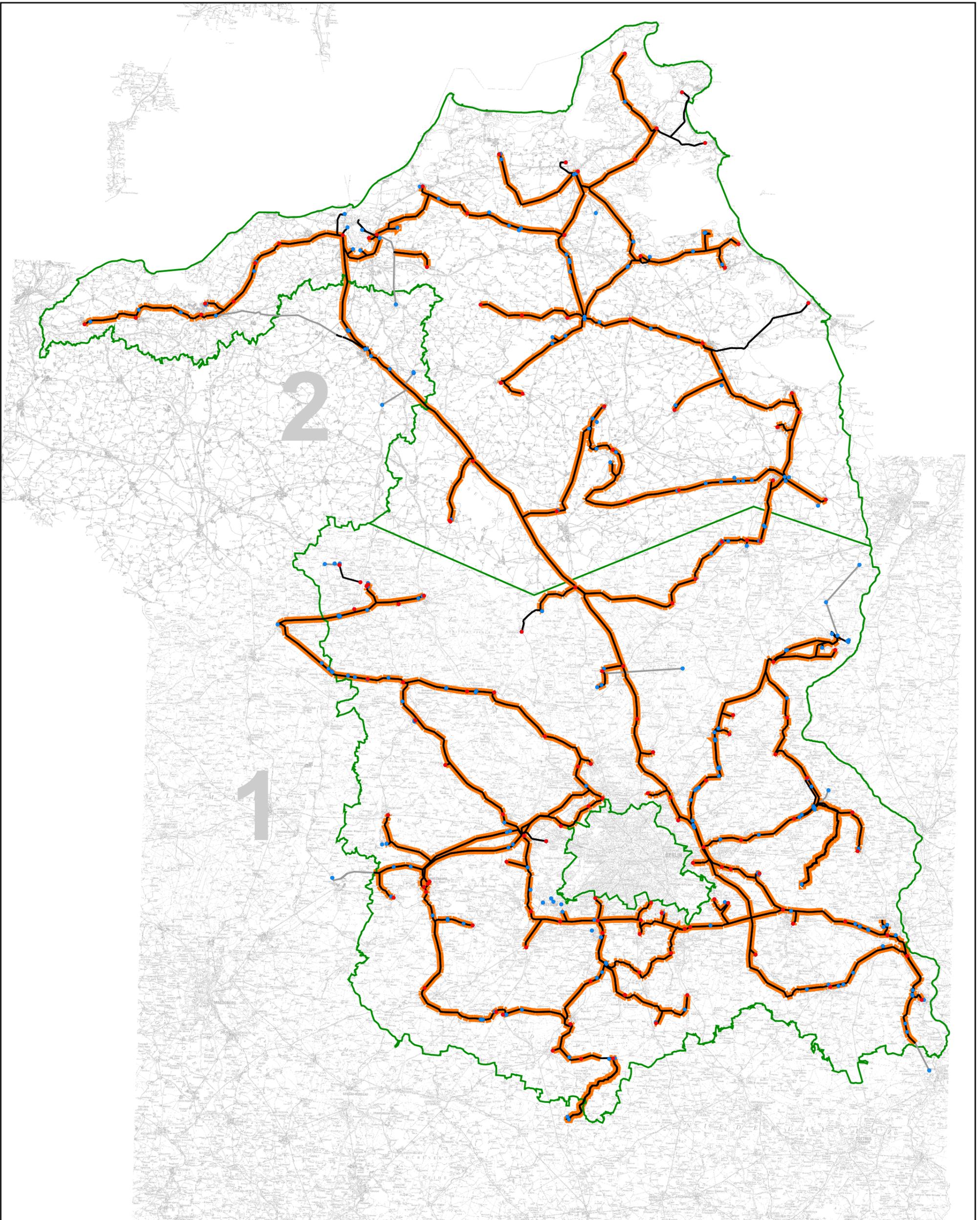
Legende

- Mittelspannungsleitung
- Mittelspannungsleitung (Engpass)
- Netzgebiet E.DIS
- Grenze Teilnetzgebiete
- Ortsnetzstation
- Ortsnetzstation (Engpass)



Verwendungszweck: öffentlich

Die Karte ist Eigentum der E.DIS Netz GmbH. Nachdruck oder Vervielfältigung nur mit Genehmigung des Eigentümers.
Dieser Netzausbauplan dient der Darstellung der so genannten Engpassregionen im Zusammenhang mit dem nach §14d EnWG zu erstellenden Netzausbauplan.
Hinsichtlich der Lage der Betriebsmittel besitzt er keine Verbindlichkeit.



Hochspannungsplan E.DIS Netz GmbH (Angaben gemäß §14d EnWG, Stand 4/2024)

Legende

— Hochspannungsleitung
 — Hochspannungsleitung fremd

● HS-/ MS-Netzknoten

— Grenze Teilgebiet
 — Grenze Versorgungsgebiet

● Engpassregion



Verwendungszweck: öffentlich

Die Karte ist Eigentum der E.DIS Netz GmbH. Nachdruck oder Vervielfältigung nur mit Genehmigung des Eigentümers.
 Dieser Netzausbauplan dient der Darstellung der so genannten Engpassregionen im Zusammenhang mit dem nach §14d EnWG zu erstellenden Netzausbauplan.
 Hinsichtlich der Lage der Betriebsmittel besitzt er keine Verbindlichkeit.

Maßnahmen Hochspannung und HS/MS-Umspannung bis 2033

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Projektkategorie	Betriebsmittel	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzten Leitungsabschnitts	Änderung der Übertragungs-kapazität	netztechnische Begründung (für den Netzausbau (Kurzbeschreibung))	netztechnische Begründung für den Netzausbau (Grund)	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen bereits bestehenden Engpass zu beheben?	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen prognostizierten Engpass vorzubeugen?	benötigt bis	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme	geschätzte Kosten	Projektstatus	Teilnetzgebiet
7	HS-Freileitung Kirchmöser - Wustermark (2. Los Abschnitt Kirchmöser - Beetzsee Nord)	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	42 km	277 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2027	12/2031	27.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
10	HS-Freileitung Siedenbrünzow - Grimmen	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	27 km	319 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2029	17.900.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
12	HS-Freileitung Angermünde-Schwedt-Viernaden (Abschnitt Angermünde - Schwedt)	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	18 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	12/2027	1.170.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
13	HS-Freileitung Freienwalde - Angermünde	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	33 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2030	21.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
14	HS-Freileitung Thyrow - Luckenwalde	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	26 km	206 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2030	12/2032	17.900.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
17	HS-Freileitung Wustermark - Nauen	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	10 km	319 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2031	12/2033	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
19	HS-Freileitung Abzweig Wulkow	Neubau auf neuer Trasse für die Anbindung der vorhandenen Freileitungstrasse an dem neuen UW-Standort Wulkow	Neubau	HS-Freileitung	6 km	246 MVA	HS-Freileitungsneubau für die Anbindung des UW Wulkow	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	10/2024	12/2025	3.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
21	UW Friedland	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	50 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Greifswald inkl. Erhöhung der Übertragungsfähigkeit im Umspannwerk	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2026	12/2028	9.000.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
24	UW Teupitz	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Groß Köris	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	09/2024	01/2026	9.000.000 €	im Bau	Brandenburg
25	UW Greifswald	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	40 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Greifswald inkl. Erhöhung der Übertragungsfähigkeit im Umspannwerk	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	09/2022	12/2025	14.000.000 €	im Bau	Mecklenburg-Vorpommern
33	UW Nahmitz (ehem. Bezeichnung Lehrin West)	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	17 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Lehrin	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2024	01/2023	12/2024	8.000.000 €	im Bau	Brandenburg
35	UW Neustrelitz	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	32 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Neustrelitz inkl. Erhöhung der Übertragungsfähigkeit im Umspannwerk	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2023	01/2020	12/2023	6.300.000 €	abgeschlossen	Mecklenburg-Vorpommern
45	UW Wulkow	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau Wulkow ermöglicht die Neustrukturierung des MS-Netze Seelow/Briesen Dorf zur Erhöhung der Aufnahmekapazität von EE-Leistung in der MS-Netzebene	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	10/2024	01/2026	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
51d	HS-Kabel Falkenhagen Damm - Falkenhagen Nord	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	1 km	320 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2023	01/2022	12/2023	1.900.000 €	abgeschlossen	Brandenburg
51e	HS-Kabel Falkenhagen Damm - Kuhdorf	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	17 km	400 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2023	01/2025	12/2026	24.200.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
52	UW Beetzsee Nord	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerrichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	04/2028	12/2031	14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
57	HS-Freileitung Freienbrink - Erker (Abzweig Erker)	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	4 km	73 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2028	12/2029	2.600.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
58	HS-Freileitung Perleberg - Falkenhagen - Wittstock	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	50 km	352 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2027	12/2031	32.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
60	HS-Freileitung Neuenhagen - Finow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	41 km	352 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2030	26.700.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
70	UW Nauen	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	57 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Nauen inkl. 20-kV-Spannungsumstellung	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2023	10/2022	01/2024	8.700.000 €	im Bau	Brandenburg
76	HS-Freileitung Bentwisch - Schutow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	24 km	126 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2030	16.200.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
78	UW Bentwisch	Ersatzneubau der vorhandenen HS-Schaltanlage inkl. Errichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Schaltanlage	-	63 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Rieckdahl inkl. Erhöhung der Übertragungskapazität der HS-Schaltanlage	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2023	01/2019	12/2023	12.400.000 €	abgeschlossen	Mecklenburg-Vorpommern
79	UW Pasewalk	Ersatzneubau der vorhandenen HS-Schaltanlage	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerrichtung der HS-Schaltanlage zur Erhöhung der Aufnahmekapazität mit EE-Leistung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2019	12/2026	12.000.000 €	im Bau	Mecklenburg-Vorpommern
89	UW Seelow Wind	Erichtung eines neuen HS-Schaltpunktes	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neubau eines HS-Schaltpunktes zur Einsammlung von EE-Leistung im Kabelnetz Oderland	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2026	12/2027	7.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
91	UW Fürstenberg	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Fürstenberg inkl. Erhöhung der Übertragungskapazität der HS-Schaltanlage am vorhandenen Standort	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2022	04/2018	12/2024	8.100.000 €	im Bau	Brandenburg
93	UW Liebenwalde	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	10/2025	12/2027	6.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
94	UW Rheinsberg	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	26 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Rheinsberg inkl. 20-kV-Spannungsumstellung	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2024	09/2022	12/2024	6.500.000 €	im Bau	Brandenburg
96	UW Britz West	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	17 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Britz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2023	04/2024	12/2025	8.000.000 €	im Bau	Brandenburg
97	UW Hohen Neuendorf	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	62 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Hohen Neuendorf	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	04/2025	12/2026	9.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
98	UW Wildau	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2024	04/2026	12/2029	6.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
104	UW Bliestow	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2023	01/2019	12/2023	2.100.000 €	abgeschlossen	Mecklenburg-Vorpommern
105	UW Schutow	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	12/2031	12.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
106	UW Tempelfelde	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2025	01/2026	12/2028	6.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
110	HS-Freileitung Metzdorf - Seelow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	26 km	311 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2030	12/2033	16.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
111	HS-Freileitung Luckenwalde - Petkus	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	28 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2031	18.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
112	HS-Freileitung Abzweig Ketzin	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	6 km	100 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2025	12/2026	4.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
113	HS-Freileitung Abzweig Premnitz / Rathenow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	26 km	190 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2026	12/2028	16.900.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
114	HS-Freileitung Siedenbrünzow - Malchin	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	42 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2030	27.500.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
117	HS-Freileitung Perleberg - Kyritz	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Brandenburg
118	HS-Freileitung Pasewalk - Löcknitz	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	15 km	302 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	2029	01/2029	12/2030	10.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
119	HS-Freileitung Anklam - Bansin	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	37 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2028	01/2026	12/2028	24.000.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
120	HS-Freileitung Abzweig Tessin	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	13 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2031	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
122	HS-Freileitung Fürstenberg - Klosterwalde - Prenzlau (Abschnitt Fürstenberg - Klosterwalde)	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	32 km	-	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2031	20.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
123	HS-Freileitung Großbeeren - Thyrow 3/4	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	15 km	319 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2030	12/2032	10.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
124	HS-Freileitung Fürstenwalde - Rüdersdorf	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	32 km	204 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2030	20.800.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
137	HS-Freileitung Freienwalde - Metzdorf	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	11 km	56 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	12/2030	7.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
139	HS-Freileitung Altentreptow Süd - Neubrandenburg (Netzgebiet neu strukturiert)	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
140	HS-Freileitung Großbeeren - Thyrow 5/6	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	15 km	319 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2030	12/2032	10.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
141	HS-Freileitung Abzweig Heidekrug	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	3 km	73 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2030	01/2030	12/2030	2.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
142	HS-Freileitung Grimmen - Lüdershagen	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Freileitung	21 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2030	12/2032	13.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
144	HS-Freileitung Abzweig Fünfeichen	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungs-kapazität	HS-Fre												

Maßnahmen Hochspannung und HS/MS-Umspannung bis 2033

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Projektkategorie	Betriebsmittel	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzten Leitungsschnitts	Änderung der Übertragungskapazität	netztechnische Begründung (für den Netzausbau (Kurzbeschreibung))	netztechnische Begründung für den Netzausbau (Grund)	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen bereits bestehenden Engpass zu beheben?	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen prognostizierten Engpass vorzubeugen?	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme	geschätzte Kosten	Projektstatus	Teilnetzgebiet
152	UW Karlshagen	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2025	04/2023	5.500.000 €	im Bau	Mecklenburg-Vorpommern
153	UW Schönberg	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau EE-Anlagen	Nein	Nein	2026	01/2026	5.000.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
156	UW Wriezen Nord (ehemals Wriezen Süd)	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Wriezen	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	04/2025	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
157	UW Ducherow	Neubau einer HS-Schaltanlage	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neubau einer HS-Schaltanlage zur Neustrukturierung des HS-Verteilnetzes	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2028	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
158	UW Friedland Nord	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neubau einer HS-Schaltanlage zur Einbindung einer H05/HS-Netzschnittstelle in das Verteilnetz	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	8.000.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
160	UW Wustermark	Ersatzneubau der vorhandenen HS-Schaltanlage	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2026	15.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
161	UW Kyritz	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Ersatzneubau der HS-Schaltanlage auf eine höhere Übertragungs- und Kurzschlussfestigkeit mit zusätzlicher Einbindung zweier Leitungsschaltfelder	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	04/2026	6.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
162	Anschluss von Kundenanlagen an das HS-Netz der E.DIS Netz GmbH	Neuerichtung von ca. 20 HS-Anschlüssen pro Jahr durch Netzkunden im gesamten Netzgebiet	Neubau	HS-Netzanschluss	-	-	Kreuztraversenmaße im HS-Freileitungsnetz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2033	01/2024	120.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Bitte auswählen!
163	HS-Freileitung Gransee - Neuhof	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6 km	211 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	3.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
164	HS-Freileitung Pasewalk - Garmelow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	49 km	670 MVA	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	12/2029	42.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
166	HS-Freileitung Altentreptow Süd - Altentreptow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	8 km	668 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	5.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
167	HS-Freileitung Siedenbrünzow - Greifswald	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	27 km	212 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	2031	01/2030	8.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
168	HS-Freileitung Pasewalk - Prenzlau 3/4	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	25 km	211 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2030	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
169	HS-Freileitung SWB - Brandenburg Nord - Beetzsee Nord	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Brandenburg
170	HS-Freileitung Schaltpunkt Rietz - SWB	Neubau der HS-Freileitung auf vorhandener Trasse mit Bündelleiter	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	57 km	246 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2030	37.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
171	HS-Freileitung Neuenhagen - Bernau	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18 km	204 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2030	11.700.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
172	HS-Freileitung Eisenhüttenstadt Pohlitz - Frankfurt Autobahn	Neubau der HS-Freileitung auf vorhandener Trasse mit Bündelleiter	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	23 km	246 MVA	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	15.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
173	HS-Freileitung Frankfurt Autobahn - Fürstenwalde	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	37 km	211 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2031	10.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
174	HS-Freileitung Waren - Güstrow	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	48 km	422 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2031	31.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
175	HS-Freileitung Eisenhüttenstadt Pohlitz - Guben	Neubau der HS-Freileitung auf vorhandener Trasse mit Bündelleiter	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	17 km	203 MVA	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2023	11.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
176	HS-Freileitung Eisenhüttenstadt Pohlitz - Beeskow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	41 km	82 MVA	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2030	12.800.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
177	HS-Freileitung Neuenhagen - Storkow - Beeskow	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	57 km	246 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2030	18.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
178	HS-Freileitung Fürstenberg - KKW - Rheinsberg	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	25 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2029	01/2031	16.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
179	HS-Freileitung Pasewalk - Mast 22a	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6 km	71 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	3.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
180	HS-Freileitung Finow - Eberswalde	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	6 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2028	01/2030	3.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
182	HS-Freileitung Nauen - Kyritz	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	56 km	319 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2034	36.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
184	HS-Freileitung Greifswald - Karlshagen	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	26 km	199 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
185	HS-Freileitung Altentreptow Süd - Neubrandenburg	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	15 km	725 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2029	10.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
186	UW Ruhleben	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	40 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Ruhleben inkl. Erhöhung der Übertragungsfähigkeit im Umspannwerk	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	10/2022	8.200.000 €	im Bau	Mecklenburg-Vorpommern
188	HS-Einbindung UW Beetzsee Nord	Neubau auf vorhandener und neuer Trasse für die Anbindung der vorhandenen Freileitungen an den neuen UW-Standort Beetzsee Nord	Neubau	HS-Freileitung	12 km	960 MVA	Erichtung zweier versytemiger HS-Freileitungstrassen zwischen dem UW Beetzsee/Nord und dem Freileitungsnetz	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	15.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
189	UW Spereberg	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	17 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Spereberg	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	04/2025	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
190	UW Klosterfelde	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS/MS-Umspannwerk	-	17 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Klosterfelde	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2025	04/2026	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
191	UW Beeskow Ost	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Beeskow	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingt und erzeugungsbedingt)	2023	01/2021	5.000.000 €	abgeschlossen	Brandenburg
205	HS-Freileitung Schaltpunkt Metzdorf - Freienwalde zur Einbindung Schaltpunkt Metzdorf	Neubau auf neuer Trasse für die Anbindung der vorhandenen Freileitungstrasse an den Schaltpunkt Metzdorf	Neubau	HS-Freileitung	2 km	246 MVA	Neubau auf neuer Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2022	01/2025	1.300.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
206	HS-Kabel Heinersdorf - Metzdorf Nord (2. Kabelsystem)	Neubau eines Erdkabels auf vorhandener Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	36 km	320 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	01/2022	29.200.000 €	im Bau	Brandenburg
207	HS-Kabel Schaltpunkt Trebnitz - Seelow Wind	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	6 km	640 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2026	16.800.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
208	HS-Kabel Lubmin Trafo 413 (2. Kabelsystem)	Neubau eines Erdkabels auf vorhandener Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	2 km	400 MVA	HS-Kabelanbindung an ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2030	2.800.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
209	HS-Freileitung Luckenwalde - Rietz	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	32 km	246 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2030	20.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
210	HS-Freileitung Siedenbrünzow - Anklam	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
211	Schaltpunkt Trebnitz	Neubau einer HS-Sammelschiene-Anlage für die Anbindung der geplanten Kabelstrecke Trebnitz - Seelow Wind	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neubau einer HS-Schaltanlage zur Neustrukturierung des Kabelnetzes Oderland	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2024	10/2022	7.200.000 €	im Bau	Brandenburg
212	HS-Freileitung Fürstenberg - Klosterwalde - Prenzlau	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Brandenburg
222	HS-Freileitung Thyrow-Wildau	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	37 km	246 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2027	24.700.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
223	HS-Kabel Vierraden - Passow	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Brandenburg
224	UW Vierraden	Ersatzneubau der vorhandenen HS-Schaltanlage	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung der HS-Schaltanlage zur Erhöhung der Aufnahme-fähigkeit mit EE-Leistung	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
227	HS-Freileitung Neuenhagen - Bernau (Umverlegung)	Neubau der vorhandenen Freileitung auf neuer Trasse (Umverlegung ca. 1,7 km)	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	2 km	-	Freileitungstrasse geschwenkt	Kein Zubau (einer Ersatz, N-1 Sicherheit, Sonstiges)	Nein	Nein	2022	01/2021	1.100.000 €	abgeschlossen	Brandenburg
228	HS-Freileitung Thyrow - Groß Köris	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	36 km	268 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2030	23.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
229	HS-Freileitung Wustermark - Geltow	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Brandenburg
230	HS-Freileitung Großbeeren - Wildau	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Brandenburg
231	HS-Freileitung Schönberg - Wismar	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	38 km	668 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2033	24.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
232	HS-Freileitung Grimmen - Plennin	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
233	HS-Freileitung Lüdershagen - Kenz	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	36 km	107 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	23.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
234	HS-Freileitung Lüdershagen - Bergen	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	34 km	313 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2028	22.500.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
235	HS-Freileitung Waren - Röbel	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	22 km	73 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2029	14.300.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
236	HS-Freileitung Neustrelitz - Altentreptow Süd	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	33 km	303 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit einem Zweierbündelleiter	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	21.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
239	UW Grünla/Finow	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB											

Maßnahmen Hochspannung und HS/MS-Umspannung bis 2033

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Projektkategorie	Betriebsmittel	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzten Leitungsabschnitts	Änderung der Übertragungskapazität	netztechnische Begründung (für den Netzausbau (Kurzbeschreibung))	netztechnische Begründung für den Netzausbau (Grund)	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen bereits bestehenden Engpass zu beheben?	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen prognostizierten Engpass vorzubeugen?	benötigt bis	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme	geschätzte Kosten	Projektstatus	Teilnetzgebiet
242	UW Genshagen	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage für den Anschluss von Kundenanlagen	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerrichtung einer HS-Schaltanlage im Industriegebiet Ludwigsfelde	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	10/2025	12/2028	14.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
243	UW Brieselang	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage für den Anschluss von Kundenanlagen	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
244	UW Mittenwalde Schenkendorf (ehemals Mittenwalde Ost)	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Riekdahl	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2026	12/2028	12.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
245	UW Zossen/Dabendorf	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage für den Anschluss von Kundenanlagen	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
246	UW Müggenhall (ehemals Grimm West)	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	80 MVA	Neuerrichtung einer H05/HS-Netzschnittstelle zum ÜNB und UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Grimm	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	12/2027	1.050.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
247	UW Göldenitz	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Riekdahl	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2023	04/2026	12/2028	9.500.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
248	UW Löcknitz West	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Löcknitz	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2026	12/2028	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
249	UW Passow	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Schwedt	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2028	01/2029	12/2030	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
250	UW Storkow Nord	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	17 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Storkow	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2025	10/2023	12/2025	7.200.000 €	im Bau	Brandenburg
251	UW Ossendorf	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Eisenhüttenstadt/Stadt	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2028	01/2029	12/2030	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
252	UW Brieselang	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Wustermark inkl. 204kV-Spannungsumstellung und Bereitstellung eines HS-Kundenanschlusses	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2026	01/2026	12/2028	12.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
253	UW Fehrbellin	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung der MS-Netze Friesack und Beetz	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
254	Schaltpunkt Zootzen	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage für den Anschluss von Kundenanlagen	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerrichtung einer HS-Schaltanlage für die Einbindung des HS-Netzanschlusses Fehrbellin	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2028	12/2029	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
255	Schaltpunkt Krahe	Neubau einer HS-Sammelschienenanlage für die Anbindung der geplanten Kabelstrecke Ziesar - SP Krahe	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerrichtung einer HS-Schaltanlage für die Einbindung des HS-Netzanschlusses Fehrbellin	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2028	12/2030	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
256	UW Ziesar	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Lübnitz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
257	UW Kemnitz-Werder	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Lehnin	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2028	01/2027	12/2028	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
258	UW Lübnitz Süd	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	-	geplanter UW-Standort Lübnitz Süd kann nicht ausgebaut werden, als Alternative wird der bestehende UW-Standort Lübnitz ausgebaut							weggefallene Maßnahme	Brandenburg	
259	HS-Sammelschienenanlage UW Niebendorf	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage für den Anschluss von Kundenanlagen	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
260	UW Stahmsdorf	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Teltow inkl. Spannungsumstellung	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
261	Schaltpunkt Rubenow	Neubau einer HS-Sammelschienenanlage für die Anbindung der geplanten Kabelstrecke Ziesar - SP Krahe	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerrichtung einer HS-Schaltanlage für die Neustrukturierung des Freileitungsnetzes Greifswald-Lubmin-Karlsruhe	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	04/2028	12/2030	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
262	UW Grabowhöfe	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerrichtung einer H05/HS-Netzschnittstelle zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2027	12/2030	12.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
263	UW Briesen/Mark (ehemals Briesen/Dorf)	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerrichtung einer H05/HS-Netzschnittstelle zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2027	12/2030	12.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
264	UW Köselitz	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerrichtung einer H05/HS-Netzschnittstelle zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	04/2028	12/2030	12.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
265	HS-Kabel Ziesar - SP Krahe	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	22 km	200 MVA	HS-Kabelanbindung UW Ziesar	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2029	12/2030	61.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
266	HS-Kabel Köselitz - SP Rietz	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	21 km	1600 MVA	HS-Kabelanbindung NVP Köselitz mit vier Systemen	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2030	12/2031	120.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
267	HS-Kabel Fehrbellin - SP Zootzen	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	12 km	200 MVA	HS-Kabelanbindung UW Fehrbellin	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	23.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
268	HS-Kabel Göhldorf - Kemnitz-Werder (ehemals Lehnin Kemnitz-Werder)	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	9 km	200 MVA	HS-Kabelanbindung UW Kemnitz-Werder	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2030	25.200.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
269	UW Vogelsdorf	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage für den Anschluss von Kundenanlagen	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Kreuztraversenmast	Zubau Verbraucher	Nein	Nein	2026	01/2025	12/2026	600.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
270	UW Markgrafpieske	Neubau einer HS-Schaltanlage	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
271	HS-Freileitung Anklam - SP Ducherow	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
272	HS-Freileitung Abzwg Friedland	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	18 km	725 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2030	12/2033	11.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
273	HS-Freileitung Gramelow - Neubrandenburg	Neubau der vorhandenen Freileitung mit Zweierbündel-Leiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	34 km	240 MVA	Neubau der vorhandenen Freileitung mit Zweierbündel-Leiters	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	12/2032	12/2034	22.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
274	HS-Freileitung Güstrow - Wismar (Abschnitt im Eigentum der E.DIS Netz GmbH)	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
275	HS-Freileitung Neuoh-Fürstenberg	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	28 km	246 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2032	12/2033	9.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
276	HS-Freileitung Plennin - Bentwisch	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
277	HS-Freileitung Schutow - Wismar	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
278	HS-Freileitung Siedenbrünzow - Dölitz	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	35 km	319 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2030	22.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
279	HS-Freileitung Finow - Angermünde	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	35 km	56 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2031	12/2033	22.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
280	HS-Freileitung Neuenhagen - Metzdorf	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	37 km	668 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse mit HTLS-Zweierbündel	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2031	12/2034	24.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
281	HS-Freileitung Fürstenwalde - Rüdersdorf - Neuenhagen	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
282	HS-Freileitung Abzwg Premnitz / Rathenow	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
283	HS-Freileitung Luckenwalde - Petkus	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
284	HS-Freileitung Wustermark - Henningsdorf - Oranienburg - Beetz - Neuruppin	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse und Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
285	HS-Freileitung Nauen - Kyritz	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
286	HS-Freileitung Neuruppin - Kyritz	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	26 km	211 MVA	Verstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2032	12/2033	8.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
287	HS-Freileitung Perleberg - Falkenhagen - Wittstock	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
288	HS-Freileitung Thyrö - Luckenwalde	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme in der lfd. Nr. 14 enthalten								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
289	HS-Freileitung Wustermark - Nauen	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiters	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
290	HS-Freileitung Doppelleinschleifung Potsdam Süd	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Neubau	HS-Freileitung	4 km	246 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2030	12/2032	2.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
291	HS-Freileitung Doppelleinschleifung Berlin/Südost	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	7 km	820 MVA	HS-Kabelanbindung NVP Berlin/Südost mit sechs Systemen	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2027	12/2029	9.800.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
292	HS-Kabel Frankfurt Autobahn-Abzweig Wulkow	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	1 km	246 MVA	Separierung des Abzweiges Wulkow an die HS-Schaltanlage Frankfurt/Autobahn zur Entlastung der HS-Freileitung Frankfurt Autobahn-Fürstenwalde	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2027	12/2029	2.850.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
293	UW Frankfurt Autobahn	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2032	12/2033	4.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
294	UW Potsdam Süd	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Einbindung einer zusätzlichen HS-Freileitung in die bestehende Schaltanlage	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2030	12/2031	800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
295	HS-Kabel Separierung Abzwg UW Teltow	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig								weggefallene Maßnahme	Brandenburg
296	UW Großbeeren	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Einbindung des HS-Freileitungsabzweigs Teltow in die HS-Schaltanlage UW Großbeeren	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2027	12/2028	1.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
297	UW Freienbrink (Erweiterung)	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage für Leitungsanbindung und Anbindung Trenntrafos	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2031	11.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
298	Trenntransformatoren UW Freienbrink	Erichtung von zwei Trenntransformatoren	Neubau	HS/HS-Transformator	-	400 MVA	HS-Netztrennung mittels Trenntrafo (RESPE/NOSPE)	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2030	10.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg

Maßnahmen Hochspannung und HS/MS-Umspannung bis 2033

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Projektkategorie	Betriebsmittel	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzten Leitungsabschnitts	Änderung der Übertragungs-kapazität	netztechnische Begründung (für den Netzausbau (Kurzbeschreibung))	netztechnische Begründung für den Netzausbau (Grund)	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen bereits bestehenden Engpass zu beheben?	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen prognostizierten Engpass vorzubeugen?	benötigt bis	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme	geschätzte Kosten	Projektstatus	Teilnetzgebiet
299	Trenntransformatoren SP Rietz	Erichtung von drei Trenntransformatoren	Neubau	HS/HS-Transformator	-	600 MVA	HS-Netztrennung mittels Trenntrafo (RESPE/NOSPE)	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2023	01/2031	12/2033	15.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
300	UW Heinersdorf	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage für 3 Kabelschaltfelder	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Ausbau und Erweiterung der HS/HS-Schaltanlage zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	04/2025	12/2027	15.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
301	HS-Kabel Heinersdorf - Freienbrink	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	30 km	1600 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2031	168.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
302	HS-Kabel Heinersdorf - SP Trebnitz	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	18 km	800 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2026	12/2028	50.400.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
303	HS-Kabel zur Einbindung UW Briesen/Mark	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	10 km	800 MVA	HS-Kabeleinbindung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
304	HS-Kabel zur Einbindung UW Grünow/Prenzlau	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	10 km	800 MVA	HS-Kabeleinbindung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
305	HS-Kabel Putzitz Süd - Falkenhagen Damm (2. System)	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	12 km	320 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2027	12/2028	11.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
306	Schaltpunkt Rietz	Erweiterung der vorhandenen HS-Schaltanlage für Leitungsanbindung und Anbindung Trenntrafos	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Einbindung des Kabelnetzes Köselitz	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2031	4.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
307	UW Rietz West	Neubau der Schaltanlage zur Anbindung der Trenntrafos	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Einbindung des Kabelnetzes Köselitz	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2031	01/2029	12/2031	4.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
308	HS-Kabel zur Einbindung UW Gröntal/Finow	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	5 km	1600 MVA	-	0 Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2028	12/2030	28.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
309	HS-Kabel Falkenhagen Damm - Wittstock	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	18 km	400 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2032	01/2031	12/2032	25.200.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
310	HS-Freileitung SP Rubenow - UW Lubmin	Netzverstärkung mittels Hochtemperaturleiterseil	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	-	-	Maßnahme im NAP 2024 nicht notwendig	-	-	-	-	-	-	-	weggefallene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
311	HS-Kabel zur Einbindung SP Rubenow	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	6 km	1200 MVA	HS-Kabeleinbindung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	2033	01/2031	12/2033	8.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
312	HS-Kabel Schaltpunkt Trebnitz - Seelow (2.System)	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	6 km	320 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	2033	01/2031	12/2033	8.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
313	HS-Kabel Schaltpunkt Seelow - Letschiner Loose	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	12 km	320 MVA	Modularer Ausbau des HS-Kabelnetzes	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	16.800.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
314	UW Pasewalk/Nord	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB westlich von Pasewalk	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer HS/HS-Netzmittellstelle zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2027	12/2030	12.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
315	Grünow/Prenzlau	Neubau einer neuen HS-Schaltanlage zum ÜNB	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer HS/HS-Netzmittellstelle zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2027	12/2030	12.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
316	Eisenhüttenstadt/Pohltz	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Neuenhagen	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Einbindung Kunden-UW U400 am Standort Eisenhüttenstadt	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2026	12/2028	6.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
317	HS-Freileitung Eisenhüttenstadt/Pohltz - U400 (Arcelor)	Neubau auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	1 km	800 MVA	Neuerichtung einer HS-Freileitung zum Kunden-UW U400 der ArcelorMittal	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	01/2026	12/2028	4.500.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
318	HS-E-Spule UW Granzow Nord	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2025	01/2025	12/2025	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
319	HS-E-Spule UW Falkenhagen Süd	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2025	01/2025	12/2025	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
320	HS-E-Spule UW Friesack	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2025	01/2025	12/2025	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
321	HS-E-Spule UW Lübnitz	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2025	01/2025	12/2025	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
322	HS-E-Spule UW Demmin	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2026	01/2026	12/2026	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
323	HS-E-Spule UW Kirchmöser	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2026	01/2026	12/2026	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
324	HS-E-Spule UW Riesdorf	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2026	01/2026	12/2026	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
325	HS-E-Spule UW Teupitz	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2026	01/2026	12/2026	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
326	HS-E-Spule UW Selchow	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2027	01/2027	12/2027	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
327	HS-E-Spule UW Ludwigsfelde Industrie	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2027	01/2027	12/2027	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
328	HS-E-Spule UW Erkner Ost	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2027	01/2027	12/2027	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
329	HS-E-Spule UW Wulkow	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2027	01/2027	12/2027	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
330	HS-E-Spule UW Ihlow	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2028	01/2028	12/2028	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
331	HS-E-Spule UW Bad Freienwalde	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2028	01/2028	12/2028	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
332	HS-E-Spule UW Tempelfelde	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2028	01/2028	12/2028	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
333	HS-E-Spule UW Oderberg	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2029	01/2029	12/2029	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
334	HS-E-Spule UW Britz West	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2029	01/2029	12/2029	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
335	HS-E-Spule UW Schwedt	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2029	01/2029	12/2029	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
336	HS-E-Spule UW Klosterwalde	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2029	01/2029	12/2029	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
337	HS-E-Spule UW Gramelow	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2029	01/2029	12/2029	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
338	HS-E-Spule UW Friedland	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2030	01/2030	12/2030	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
339	HS-E-Spule UW Stavenhagen	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2030	01/2030	12/2030	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
340	HS-E-Spule UW Dömitz	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2030	01/2030	12/2030	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
341	HS-E-Spule UW Jarmen	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2030	01/2030	12/2030	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
342	HS-E-Spule UW Bansin	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2030	01/2030	12/2030	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
343	HS-E-Spule UW Kenz	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2031	01/2031	12/2031	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
344	HS-E-Spule UW Plennin	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2031	01/2031	12/2031	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
345	HS-E-Spule UW Ribnitz	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2031	01/2031	12/2031	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
346	HS-E-Spule UW Kröpin	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2031	01/2031	12/2031	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
347	HS-E-Spule UW Grevesmühlen	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2031	01/2031	12/2031	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
348	HS-E-Spule UW Wiek	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2032	01/2032	12/2032	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
349	HS-E-Spule UW Löcknitz West	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2032	01/2032	12/2032	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
350	HS-E-Spule UW Prenzlau	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2032	01/2032	12/2032	350.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
351	HS-E-Spule UW Wichmannsdorf	Neuerichtung einer HS-Petersenspule im RESPE-Netz	Neubau	HS-Petersenspule	-	-	Ausbau der Spulenkapazität im HS-Netz zur Gewährleistung der Löschfähigkeit im RESPE-Netz	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2032	0				

Maßnahmen Hochspannung und HS/MS-Umspannung bis 2033

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Projektkategorie	Betriebsmittel	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzten Leitungsabschnitts	Änderung der Übertragungskapazität	netztechnische Begründung (für den Netzausbau (Kurzbeschreibung))	netztechnische Begründung für den Netzausbau (Grund)	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen bereits bestehenden Engpass zu beheben?	Erfolgt diese Netzausbaumaßnahme, um einen prognostizierten Engpass vorzubeugen?	benötigt bis	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme	geschätzte Kosten	Projektstatus	Teilnetzgebiet
413	Schaltpunkt Wilhelmshorst	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Neustrukturierung des Freileitungsnetz	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
414	UW Seddin Süd	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB südlich von Geltow	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
415	UW Mahlow	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB östlich von Großbeeren	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2029	01/2028	12/2029	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
416	HS-Kabelbindung UW Mahlow	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	5 km	800 MVA	Neuerichtung von vier HS-Kabelsystemen	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	28.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
417	UW Rüdersdorf-Berghof	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	UW-Neubau für die Entlastung des MS-Netzes Rüdersdorf inkl. Spannungsumstellung	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	10.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
418	Schaltpunkt Brielow	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Neustrukturierung des Freileitungsnetz	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
419	Schaltpunkt Bisdorf	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Neustrukturierung des Freileitungsnetz	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
420	HS-Freileitung Göstrow-Bentwisch	Neubau der vorhandenen Freileitungstrasse	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Freileitung	45 km	246 MVA	Freileitungsneubau auf vorhandener Trasse	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	15.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
421	HS-Freileitung Wismar-Görries	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	37 km	457 MVA	-	0 Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	24.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
422	HS-Freileitung Müggenhall-Eixen	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	11 km	246 MVA	-	0 Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	7.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
423	HS-Freileitung Kyritz-Neuruppin	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	32 km	492 MVA	-	0 Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	20.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
424	HS-Freileitung Kyritz-Zootzen	Neuerichtung einer HS-Freileitung auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	27 km	492 MVA	-	0 Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	17.600.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
425	UW Kyritz Nord	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Kyritz	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
426	UW Klingendorf	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB südlich von Rostock	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
427	Schaltpunkt Kröpelin Süd	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zur Einbindung von EE-Leistung in das Kabinetz Klingendorf	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum Einsammeln von EE-Leistung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
428	HS-Kabel Klingendorf-Kröpelin Süd	Neubau eines Erdkabels auf neuer Trasse	Neubau	HS-Erdkabel	34 km	800 MVA	Neuerichtung zweier HS-Kabelsysteme	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	48.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
429	UW Döhlitz-Gemkendorf	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Kyritz	Neubau	HS-Schaltanlage	-	-	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum Einsammeln von EE-Leistung	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
430	UW Hohenwalde	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB östlich von Beeskow	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
431	UW Baruth West	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB westlich von Baruth	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2030	04/2029	12/2030	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
432	UW Schenkendorf	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB westlich von Baruth	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
433	UW Seefeld-Werneuchen	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Neuenhagen	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2028	04/2027	12/2030	14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
434	UW Göhlsdorf	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB westlich von Potsdam	Neubau	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Nein	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
435	UW Lutterstorf	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
436	Abzweig Lutterstorf	Neubau auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	9 km	246 MVA	-	0 Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2033	01/2031	12/2033	5.200.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
437	HS-Freileitung Krahe-Lehlin	Neubau auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	12 km	492 MVA	-	0 Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	7.800.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
438	UW Strausberg Nord	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	8.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
439	UW Pasewalk Industrie	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2025	01/2023	12/2025	14.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
440	UW Erkner Ost	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2026	12/2027	9.000.000 €	konkrete Planung	Brandenburg
441	UW Sietow	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2026	12/2027	9.000.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
442	UW Groß Wockern	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Verbraucher	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2027	01/2026	12/2027	9.000.000 €	konkrete Planung	Mecklenburg-Vorpommern
443	Abzweig Groß Wockern	Neubau auf neuer Trasse	Neubau	HS-Freileitung	10 km	246 MVA	-	0 Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	6.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
444	UW Kirchmöser West	Erichtung eines neuen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
445	UW Grevesmühlen	Ersatzneubau des vorhandenen HS/MS-Umspannwerkes	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	-	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2026	01/2025	12/2026	5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
446	UW Siedenbrünzow	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Neuenhagen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau EE-Anlagen	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033	15.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
447	UW Eisenhüttenstadt/Pohlitz	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Neuenhagen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2030	01/2029	12/2033	15.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
448	UW Thyrow	Neuerichtung einer HS-Schaltanlage zum ÜNB nördlich von Neuenhagen	Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität	HS-Schaltanlage zum ÜNB	-	-	Neuerichtung einer H05/HS-Netzstirnseite zum ÜNB	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass zu beheben	Ja, um einen erzeugungsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	15.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
449	UW Anklam Süd	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Nein	2027	01/2026	12/2027	10.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
450	UW Lychen	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Verbraucher	Nein	Ja, um einen verbrauchsbedingten Engpass vorzubeugen	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
451	Neubau UW (Suchraum Angermünde)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
452	Neubau UW (Suchraum Bad Freienwalde)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
453	Neubau UW (Suchraum Wolgast)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2028	01/2027	12/2028	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
454	Neubau UW (Suchraum Wolgast)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
455	Neubau UW (Suchraum Wildau)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
456	Neubau UW (Suchraum Demmin)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
457	Neubau UW (Suchraum Wustermark)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
458	Neubau UW (Suchraum Grimmen)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
459	Neubau UW (Suchraum Grimmen)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
460	Neubau UW (Suchraum Grimmen)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
461	Neubau UW (Suchraum Wittstock)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Brandenburg
462	Neubau UW (Suchraum Kröpelin)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
463	Neubau UW (Suchraum Woldegk)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
464	Neubau UW (Suchraum Woldegk)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch	Nein	Ja, beides (verbrauchsbedingte und erzeugungsbedingte)	2033	01/2031	12/2033	9.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	Mecklenburg-Vorpommern
465	Neubau UW (Suchraum Wismar)	UW-Neubau zur Entlastung des Bestands-UW	Neubau	HS/MS-Umspannwerk	-	80 MVA	Leistungsentwicklung erfordert den Ausbau der HS/MS-Umspannebene	Zubau Erzeugung und Verbrauch</								

