

Netzbericht nach § 14d Abs. 4 EnWG

Der Netzausbauplan der Schleswig-Holstein Netz GmbH

Entwurf

Schleswig-Holstein Netz GmbH
Schleswag-HeinGas-Platz 1, 25451 Quickborn, www.sh-netz.com
Veröffentlichung des Netzausbauplans am 31.10.2026 - Entwurf

Inhalt

1 Einleitung 4

2 Planungsgrundlagen 7

2.1 Regionalszenario 2025 der Planungsregion Nord 7

2.2 Voraussichtliche Entwicklung der Versorgungsaufgabe 9

2.2.1 Aktuelle Versorgungsaufgabe auf Grundlage des Regionalszenarios 2025 ... 10

2.2.2 Voraussichtliche Versorgungsaufgabe T+5 12

2.2.3 Voraussichtliche Versorgungsaufgabe T+10 14

2.2.4 Voraussichtliche Versorgungsaufgabe 2045 15

3 Netzdimensionierende Netzausbauplanung 16

3.1 Hochspannung 17

3.2 Mittel- bis Niederspannung 21

4 Nicht netzdimensionierender Ausbaubedarf 23

5 Bedarf an Systemdienstleistungen und Flexibilitätsdienst-leistungen 24

6 Spitzenkappung nach § 11 Absatz 2 EnWG 24

7 Stellungnahmen 24

8 Anhang 24

Abbildungsverzeichnis

Abbildung 1 :Hochlauf der in Betrieb genommen Einspeiseranlagen pro Jahr 4

Abbildung 2: Hochspannungsnetzkarte inkl. Engpassregionen 20

Abbildung 3: Mittelspannungsnetzkarte inkl. Engpassregionen 22

Tabellenverzeichnis

Tabelle 1: Überführte Werte aus dem Regionalszenario 8
Tabelle 2: Aktuelle Versorgungsaufgabe - Aufteilung der Bestandswerte auf Netzebenen 11
Tabelle 3: Zukünftige Versorgungsaufgabe für T+5 - Planungsrelevante Bezugs- und Einspeiseleistungen je NE..... 13
Tabelle 4: Zukünftige Versorgungsaufgabe für T+10 - Planungsrelevante Bezugs- u. Einspeiseleistungen je NE..... 14
Tabelle 5: Zukünftige Versorgungsaufgabe zum 31.12.2045 (Zielnetz) - Planungsrelevante Bezugs- und Einspeiseleistungen je NE 15
Tabelle 6: Netzdimensionierende Ausbauplanung Hochspannung 18
Tabelle 7: Netzdimensionierende Ausbauplanung Mittel- bis Niederspannung 21
Tabelle 8: Nicht netzdimensionierende Ausbauplanung 23

Abkürzungsverzeichnis

BNetzA	Bundesnetzagentur
EE	Erneuerbare Energien
EnWG	Energiewirtschaftsgesetz
HöS	Höchstspannung
HS	Hochspannung
MS	Mittelspannung
NB	Netzbetreiber
NE	Netzebene
NOVA	Netzoptimierung vor -ausbau
NS	Niederspannung
SH Netz	Schleswig-Holstein Netz GmbH
ÜNB	Übertragungsnetzbetreiber
UW	Umspannwerk
VNB	Verteilnetzbetreiber

1 Einleitung

Die Schleswig-Holstein Netz GmbH (SH Netz) ist als Betreiber von Strom- und Gasleitungen in rund 900 Kommunen in Schleswig-Holstein für den sicheren und zuverlässigen Betrieb der Energienetze für rund 2,8 Millionen direkt oder indirekt angeschlossene Kunden verantwortlich. Als Partner der Energiewende hat das Unternehmen außerdem in den letzten Jahren mehrere zehntausend Anlagen zur Erzeugung erneuerbarer Energien an seine Netze angeschlossen.

Mehr als 1.800 Mitarbeiter sind mit diversen technischen Standorten sowie der zentralen Netzleitstelle in Rendsburg im ganzen Land präsent. Insgesamt betreiben sie rund 50.000 Kilometer Hoch-, Mittel- und Niederspannungsnetze sowie 15.000 Kilometer Gas- und 7.500 Kilometer Kommunikationsnetze in Schleswig-Holstein.

Bei der SH Netz sind bereits ca. 125.000 Energieparks mit Strom aus Erneuerbaren Energien (EE) mit einer Gesamtleistung von ca. 14,5 Gigawatt installiert (Stand 10 2026). In Abbildung 1 wird der jährliche Zubau von EE-Anlagen im Netz der SH Netz grafisch dargestellt. Damit ist ein Großteil der EE in Schleswig-Holstein an den Netzen der SH Netz angeschlossen. Als Folge daraus und mit einer installierten EE-Leistung, welche die aktuelle Bezugsleistung um ein Vielfaches übersteigt, passt die Definition eines Einspeisergetriebenen Netzes.

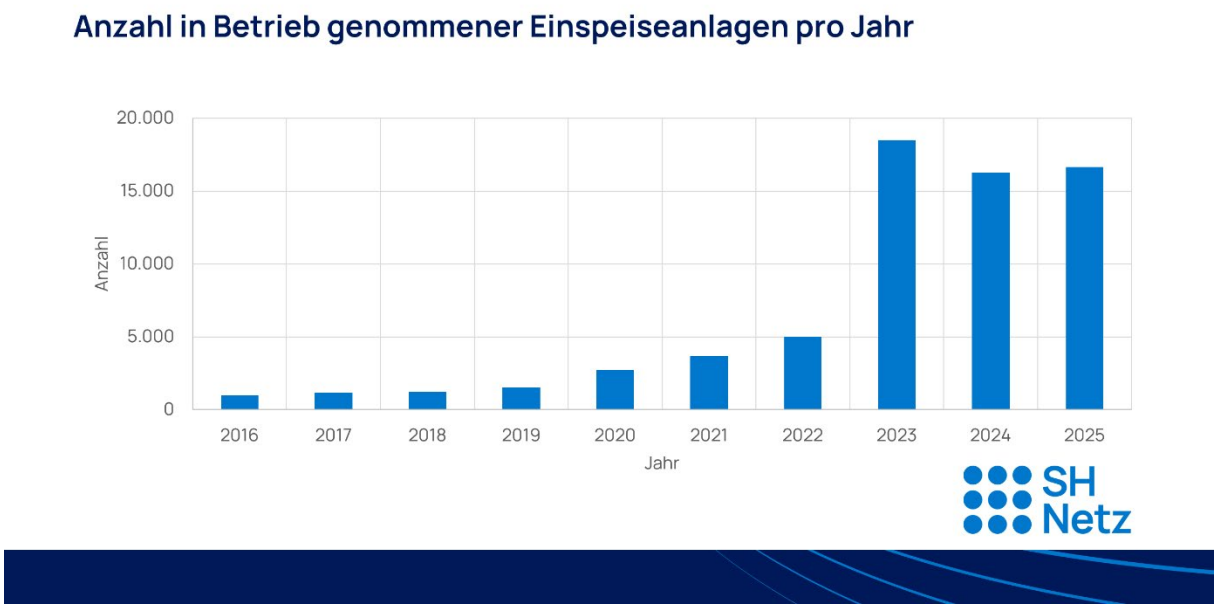


Abbildung 1 :Hochlauf der in Betrieb genommen Einspeiseranlagen pro Jahr

Die meisten EE-Anlagen sind in den Landkreisen Nordfriesland, Dithmarschen und Schleswig-Flensburg installiert, wobei ein Hochlauf der EE-Anlagen im gesamten Netzgebiet zu sehen ist. Insbesondere in diesen Regionen hat die SH Netz 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. Einige 110-kV-Leitungen wurden ertüchtigt oder ein Ersatzneubau durchgeführt. Die Errichtung und Einbindung der 380-/110-kV-Westküstenleitung ist ein besonderer Meilenstein für den Abtransport von Wind- und Sonnenenergie im Westen Schleswig-Holsteins.

Im Rahmen der Entwicklung des Zielnetzes werden für die erwarteten Anstiege in Einspeise- und Bezugsleistungen in den nächsten Jahren rund 100 kleinere und mittlere Umspannwerke sowie voraussichtlich 20 neue Groß-Umspannwerke verteilt über das gesamte Netzgebiet errichtet. Hinzu kommen bis zu 1.000 Kilometer 110-kV-Leitungen, wobei die Leitungen zu rund 90 Prozent ersatz-neugebaut werden – also weitestgehend in gleicher Trasse verbleiben. Die für den Abtransport der Leistungen aus Schleswig-Holstein hinaus erforderlichen Höchstspannungstrassen wurden durch den Übertragungsnetzbetreiber bereits errichtet, werden aktuell errichtet oder befinden sich in der Planungsphase. Für diese neuen Trassen werden ebenfalls 380-/110-kV-Mischgestängeleitungen angestrebt und umgesetzt, wie z.B. bei der Ostküsten-Leitung, der Leitung Hochwöhrden-Stegau und der Elbe-Lübeck-Leitung.

Das Netzgebiet der SH Netz liegt vollständig im Bundesland Schleswig-Holstein und innerhalb der Regelzone des Übertragungsnetzbetreibers TenneT TSO GmbH, zu welchem die Verknüpfungspunkte zum Höchstspannungsnetz bestehen. Die Hochspannungsebene ist bereits jetzt in betrieblich getrennte Teilnetze aufgeteilt, um Erdschlussrestströme, Kurzschlussströme oder Transitstromflüsse zu begrenzen. Die Zahl der Teilnetze wird aufgrund des Hochlaufs von Erzeugungsanlagen und deren Kurzschlussstrombeiträgen 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 SH Netz ist überwiegend ländlich und die städtischen Versorgungsgebiete werden durch die zahlreichen nachgelagerten Verteilnetz-betreiber, vornehmlich Stadtwerke, in Schleswig-Holstein versorgt, womit eine regionale Differenzierung des überwiegend homogenen Anforderungsbedarfs des Netzes nicht erforderlich ist. Eine weitere Besonderheit der Planungsregion Nord im Bundesland Schleswig-Holstein ist es, dass nur SH Netz Verknüpfungspunkte mit dem ÜNB hat.

Aufgrund dieser Strukturmerkmale wird das komplette Netzgebiet der SH Netz in diesem NAP als ein Teilnetz dargestellt. Die Definition eines Teilnetzes im Rahmen dieses Netzausbauplans hat nichts mit den oben aufgeführten technischen Teilnetzen zu tun, die u.a. aufgrund von Kurzschlussströmen für den sicheren Betrieb des Hochspannungsnetzes erforderlich sind. Die Teilnetzdefinition in der Logik des Netzausbauplans resultiert vielmehr aus ihrer einheitlichen – überwiegend ländlichen – Versorgungsstruktur, der Abgrenzung auf ein Bundesland und der hohen Anzahl an angeschlossenen EE-Einspeisern.

Die Netzkarten des Netzausbauplans in dem Kapitel 4 „Netzausbauplanung“ stellen die im EnWG §14d geforderten Netzebenen der SH Netz dar. Im Folgenden wird der Begriff der Netzebene genutzt, dessen Definition hier aufgeführt ist.

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

Für diese Netzebenen werden Engpassregionen und notwendige Ausbaumaßnahmen grafisch in den nachfolgenden Kapiteln dargestellt.

2 Planungsgrundlagen

2.1 Regionalszenario 2025 der Planungsregion Nord

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 2025 der Planungsregion Nord vom 28.01.2026.

Das Regionalszenario der Planungsregion Nord beinhaltet die Prognosen der Bundesländer Schleswig-Holstein und Hamburg auf Verteilnetzebene. Der Fokus liegt dabei auf Prognosen für Erzeugung und Verbrauch zur Erreichung der Klimaneutralität in 2045 mit den Stützjahren 2030 und 2035. Dabei wird im Regionalszenario ausführlich die Herleitung der einzelnen Prognosewerte beschrieben, so dass im Netzausbauplan darauf verzichtet und lediglich auf die Erklärungen im Regionalszenario verwiesen wird. Für das Bundesland Schleswig-Holstein bilden die klimapolitischen Ziele des Landes den Rahmen für die Zielwerte in 2045. Die Erneuerbaren Energien Schleswig-Holsteins zur Stromerzeugung gliedern sich in die Haupterzeuger Photovoltaik, Biomasse, Onshore- und Offshore-Windenergie auf, wobei die Offshore-Windanlagen in der Netzebene der ÜNB liegen und somit nicht Gegenstand der Untersuchung für die VNB der Planungsregion Nord sind.

Das Regionalszenario der Planungsregion Nord wurde von den berichtspflichtigen Netzbetreibern SWKiel Netz GmbH, der TraveNetz GmbH, der SH Netz und der Hamburger Energienetze GmbH erstellt. Alle nicht veröffentlichungspflichtigen nachgelagerten Verteilnetzbetreiber (VNB) wurden in den Prognosezahlen berücksichtigt. Hierfür erfolgte eine Abfrage auf Grundlage eines einheitlichen Fragebogens, der in Zusammenarbeit mit dem BDEW erstellt wurde.

Eine Übersicht der Werte aus dem Regionalszenario, die auf die SH Netz entfallen, ist in Tabelle 1 dargestellt. Sie bilden die Grundlage für die Erstellung des Netzausbauplans.

Tabelle 1: Überführte Werte aus dem Regionalszenario

Regionalszenario 2025 der Planungsregion NORD Auf das Versorgungsgebiet der SH Netz entfallende Leistung in MW	**Bestand (2024)**	**2030**	**2035**	**2045**
Photovoltaik auf oder an Gebäuden (MWp)	1.677	3.207	4.169	6.094
Photovoltaik Freifläche (MWp)	1.426	4.205	7.070	9.267
Windenergie an Land	8.314	13.078	14.976	17.929
Sonstige erneuerbare Erzeugung	510	510	510	510
Konventionelle Kraftwerke	472	472	472	472
Wärmepumpen (für dezentrale Wärmelösungen)	85	2.620	4.306	7.898
Elektrischer Bedarf für zentrale Wärmelösungen	70	91	112	112
Elektromobilität	141	5.458	7.419	11.342
Konventionelle Last (umfasst Haushalte, Gewerbe, Handel, Industrie, Landwirtschaft)	1.895	2.413	2.463	2.418
Stand-alone Rechenzentren	0	484	484	484
Elektrolyseure	2	132	152	152
Kleinbatteriespeicher (< 1 MW)	217	650	1.047	1.816
Großbatteriespeicher (ab 1 MW)	41	2.270	2.770	2.770
Pumpspeicher	0	0	0	0
Gesamt:	-	-	-	-

2.2 Voraussichtliche Entwicklung der Versorgungsaufgabe

Im Netzausbauplan beschreibt der Netzbetreiber die konkreten Vorhaben, mit denen er in den nächsten fünf und zehn Jahren sein Netz optimieren, verstärken und ausbauen will. Ausgangspunkt sind Übersichtsdarstellungen des bestehenden Hoch- und Mittelspannungsnetzes. 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, sind für den interessierten Leser im Regionalszenario nachzuschlagen. Sie gelten für alle Spannungsebenen.

Im Zuge der Netzoptimierung ist beispielsweise bereits seit 2006 der witterungsgeführte Freileitungsbetrieb (Freileitungsmonitoring/ FLM) für Hochspannungsleitungen eingeführt. Dadurch erhöht sich die Übertragungsfähigkeit von Freileitungen, wenn viel Wind weht, ein häufiges Wetterphänomen in Schleswig-Holstein. Als Folge können mehr Windkraftanlagen an das Hochspannungsnetz angeschlossen werden, als es ohne FLM der Fall wäre. Darüber hinaus wurde in 2012 – ebenfalls in der Hochspannung – mit dem Einsatz der Smart-Grid-Technologie Auslastungsmonitoring an besonderen Stellen im 110-kV-Netz der SH Netz begonnen. Dadurch ist es möglich, weitere temporäre Reserven in der Stromübertragung zu nutzen.

Des Weiteren findet sich in den Tabellen 3 bis 5 die Planungsrelevante Bezugs- und Einspeiseleistung der SH Netz für die Zeiträume T+5, T+10 und 2045, ebenfalls aufgeteilt auf die einzelnen Spannungsebenen. Die im Regionalszenario zu findenden Prognosewerte für Erzeugung und Bezug aus Tabelle 1 wurde dafür 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 planungsrelevanten Leistungen mittels Gleichzeitigkeitsfaktoren finden sich im Regionalszenario der Planungsregion Nord wieder.

Die SH Netz hat zur besseren Übersicht die Maßnahmen an HöS/HS-Umspannwerken der Netzebene 2 zugeordnet, obwohl die SH Netz gemäß dem BGH-Urteil (EnZR 95/23) kein Betreiber der Netzebene 2 ist.

Das hängt mit den vorgegebenen Auswahlmöglichkeiten im Maßnahmenplan des EHB (Erhebungsbogen) zusammen, wo für die Netzebene 3 in Spalte F in der Kategorie Betriebsmittel nur „HS-Leitung“ oder „Technik Freileitungsmonitoring“ ausgewählt werden kann. Deshalb wurden gemäß dieser Logik alle Maßnahmen in HöS/HS-UWs der Netzebene 2 und alle Maßnahmen in HS/MS-UWs der Netzebene 4 zugeordnet.

2.2.1 Aktuelle Versorgungsaufgabe auf Grundlage des Regionalszenarios 2025

Die im Regionalszenario dargestellten Ist-Werte (Stand 31.12.2024) für die einzelnen Kategorien der Erzeugung und Last aus der Tabelle 1 wurden in Tabelle 2 auf die einzelnen Spannungsebenen aufgeteilt. Dabei handelt es sich bei allen Kategorien – mit Ausnahme der Konventionellen Last – um installierte Leistungen, also Maximalwerte ohne die Verwendung von Gleichzeitigkeitsfaktoren.

Eine Aufteilung der Konventionellen Last auf die einzelnen Spannungsebenen ist komplex, da pro Spannungsebene unterschiedliche Gleichzeitigkeitsfaktoren wirken. Deshalb ist in Tabelle 2 für die Konventionelle Last dargestellt, welche Leistung in der jeweiligen Spannungsebene durch angeschlossene Verbraucher und durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen vorhanden ist. Je nach Spannungsebene und Art des Bezugs gelten hier unterschiedliche Gleichzeitigkeitsfaktoren, die alle bei der Ermittlung der Planungsrelevanten Bezugsleistung je Spannungsebene berücksichtigt und ermittelt werden müssen.

Somit ergibt die Summe einer Einspeiser- oder Bezugskategorie, über alle Spannungsebenen aus der Tabelle 2 den in Tabelle 1 für die Kategorie dargestellten Wert. Die einzige Ausnahme ist dabei – wie im vorherigen Absatz erwähnt- die konventionelle Last.

Haupttreiber für die Veränderung in Bezug und Einspeisung war bisher der starke Zubau an Erneuerbaren Energien, insbesondere Wind und PV. Aus Tabelle 2 wird ersichtlich, dass dieses über alle Spannungsebenen hinweg der Fall ist, wobei sich die Windeinspeisung aufgrund der Größe der Anlagen eher auf Netzebene 2-5 (UW HöS/HS bis MS) und die PV-Einspeisung ihren Schwerpunkt in der Niederspannung hat.

Bisher ist die Last in Schleswig-Holstein über die Jahre konstant geblieben, das ändert sich aber mit Blick auf die Zukunft aufgrund der Elektrifizierung des Wärmemarktes und der Mobilität.

Tabelle 2: Aktuelle Versorgungsaufgabe - Aufteilung der Bestandswerte auf Netzebenen

Aktuelle Versorgungsaufgabe

Aufteilung der Bestandswerte aus dem Regionalszenario 2025 auf die Netzebenen [MW]

	UW HöS/HS	HS	UW HS/MS	MS	UW MS/NS	NS
Photovoltaik auf oder an Gebäuden (MWp)	0	0	0	244,3	0	1432,7
Photovoltaik Freifläche (MWp)	246,8	611,9	207,2	360,1	0	0
Windenergie an Land	38,4	2518,1	2817,0	2930, 0	0	10,5
Sonstige erneuerbare Erzeugung	0	0	7,5	496,6	0	5,9
Konventionelle Kraftwerke	0	0	2,0	386,1	0	83,9
Wärmepumpen (für dezentrale Wärmelösungen)	0	0	0	0	0	85,0
Elektrischer Bedarf für zentrale Wärmelösungen	0	70,0	0	0	0	0
Elektromobilität	0	0	0	28,2	0	112,8
Konventionelle Last (umfasst Haushalte, Gewerbe, Handel, Industrie, Landwirtschaft)	1400 ,0	1400,0	1250 ,0	1300 ,0	1110,0	1220,0
Stand-alone Rechenzentren	0	0	0	0	0	0
Elektrolyseure	0	0	2,0	0	0	0
Kleinbatteriespeicher (< 1 MW)	0	0	0	0	0	217,0
Großbatteriespeicher (ab 1 MW)	0	12,0	24,5	4,5	0	0
Pumpspeicher	0	0	0	0	0	0
Gesamt:	-	-	-	-	-	-

2.2.2 Voraussichtliche Versorgungsaufgabe T+5

In Tabelle 3 wird die Planungsrelevante Bezugs- und Einspeiseleistung der SH Netz für den Zeitraum T+5, d.h. bis zum 31.12.2030 dargestellt. Es handelt sich um die Planungsrelevante Bezugsleistung, d.h. es sind Gleichzeitigkeitsfaktoren bei der Ermittlung der Leistung pro Spannungsebene angewandt worden. Dabei gibt es unterschiedlichste Gleichzeitigkeitsfaktoren, die sich je nach Spannungsebene und Kategorie voneinander unterscheiden. Heraus kommt eine planungsrelevante netzwirksame Leistung pro Spannungsebene.

Mit Blick auf die Niederspannung erfolgt ein deutlicher Leistungsanstieg aufgrund der zunehmenden Durchdringung von Wärmepumpen und E-Mobilität. Beides führt zu einem Lastanstieg, der mit unterschiedlichen Gleichzeitigkeitsfaktoren auf alle Spannungsebenen wirkt. Grundsätzlich ist die Logik dahinter, dass mit jeder höheren Spannungsebene sich der Einfluss einer Last verkleinert oder maximal gleichbleibt, d.h. der Einfluss der E-Mobilität in der Niederspannung (dort wo die Anschlüsse vorliegen) ist höher als sein wirkender Anteil in der Hochspannung.

Auf der Einspeiseseite ist in der Niederspannung der Zuwachs durch Aufdach-PV-Anlagen zu beobachten.

In der Netzebene 4 und 5 (UW HS/MS und Mittelspannung) sind die Haupttreiber E-Mobilität im Bezug und auf der Einspeiseseite der Zubau an EE-Anlagen, wie Wind und PV-Freifläche. Darüber hinaus wirken hier auch die steigenden Bezugsleistungen erster Gewerbekunden für die Umstellung ihrer Prozesse. Ein großer Anteil des Leistungszuwachses auf der Bezugsseite entfällt hier außerdem auf die nachgelagerten VNB, die bei uns in NE 3 und 4 angeschlossen sind. Ebenfalls zu erwähnen sind bis 2030 auch die ersten Graustromspeicher mit einem Netzanschluss in diesen Netzebenen.

In Netzebene 2 und 3 (UW HöS/HS und HS) kommt ein deutlicher Zuwachs auf der Einspeiseseite durch neu angeschlossene Wind- und Freiflächen-PV-Projekte. Außerdem schließt ein Großteil der Graustromspeicher aufgrund seiner Größe in diesen Netzebenen an. Dabei wurde planerisch davon ausgegangen, dass die gesamte Leistung an Graustromspeichern aufgrund der politischen Rahmenbedingungen bereits in T+5 angeschlossen wird. Alle Graustromspeicher werden dabei unter der Bedingung eines abgeschlossenen FCA (Flexibler Netzanschlussvereinbarung) angeschlossen. Dadurch wird vermieden, dass nur für die Speicher zusätzlicher Netzausbau erforderlich wird und

man versucht zu erreichen, dass sie sich zumindest netzneutral verhalten. Weitere Informationen zu den verschiedenen FCA finden sich auf der Homepage der SH Netz.

Tabelle 3: Zukünftige Versorgungsaufgabe für T+5 - Planungsrelevante Bezugs- und Einspeiseleistungen je NE

Zukünftige Versorgungsaufgabe zum 31.12.2030 (T+5)
Auf Grundlage des Regionalszenario 2025

	UW HöS/HS	HS	UW HS/MS	MS	UW MS/NS	NS
Planungsrelevante Bezugsleistung durch angeschlossene Verbraucher [MW]	837,0	2167,0	528,5	882,5	10,0	2275,0
Planungsrelevante Bezugsleistung durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen [MW]	4451,0	2284,0	2169,0	1569,0	1956,0	-
Planungsrelevante Einspeiseleistung durch angeschlossene Erzeuger [MW]	1510,0	7900,0	4070,0	4600,0	320,0	2360,0
Planungsrelevante Einspeiseleistung durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen [MW]	9390,0	10260,0	7280,0	2680,0	2360,0	-

Auf Bezugsseite sieht man ebenfalls einen Zuwachs aufgrund von der steigenden Nachfrage von Industrieunternehmen, die ihre Prozesse aufgrund der Klimaschutz-vorgaben umstellen wollen. Außerdem werden vermehrt Rechenzentren angefragt, die ebenfalls in diesen Netzebenen verortet werden müssen.

2.2.3 Voraussichtliche Versorgungsaufgabe T+10

Die größten Treiber für die Zuwächse von Einspeisung und Bezug sind analog zum Zeitraum T+5. Eine Erläuterung findet sich in Kapitel 2.2.2.

Ein Unterschied im Vergleich zum Zeitraum T+5 liegt allerdings darin, dass für den Zuwachs von Bezugsleistungen bei Industriekunden nur die der SH Netz bekannten Projekte (Stand 2025) mit einer Leistung in der Prognose hinterlegt wurden. Das führt dazu, dass es in den Prognosen aktuell für T+10 bei der Industrie nur einen geringfügigen Leistungszuwachs gibt. Des Weiteren wurden alle prognostizierten Grauspreicheranschlüsse im Zeitraum T+5 verortet. Somit sind die Haupttreiber für die steigende Bezugsleistung auf allen Spannungsebenen die Elektrifizierung des Wärmesektors und Verkehrs, so wie die Leistungszuwächse der nachgelagerten VNB/ Stadtwerke.

Tabelle 4: Zukünftige Versorgungsaufgabe für T+10 - Planungsrelevante Bezugs- u. Einspeiseleistungen je NE

Zukünftige Versorgungsaufgabe zum 31.12.2035 (T+10)

Auf Grundlage des Regionalszenario 2025

	UW HöS/HS	HS	UW HS/MS	MS	UW MS/NS	NS
Planungsrelevante Bezugsleistung durch angeschlossene Verbraucher [MW]	837,0	2237,0	528,5	1187,5	10,0	3362,0
Planungsrelevante Bezugsleistung durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen [MW]	5532,0	3295,0	3273,0	2192,0	2826,0	-
Planungsrelevante Einspeiseleistung durch angeschlossene Erzeuger [MW]	2260,0	10900,0	4740,0	4820,0	410,0	3040,0
Planungsrelevante Einspeiseleistung durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen [MW]	11430,0	11680,0	8270,0	3450,0	3040,0	-

2.2.4 Voraussichtliche Versorgungsaufgabe 2045

Für die letzten 10 Jahre bis zum Zielnetz 2045 setzt sich der in Kapitel 2.2.2 und 2.2.3 beschriebene Trend weiter fort. Ziel ist dabei die Erreichung der Klimaziele des Landes Schleswig-Holstein, die eine Klimaneutralität voraussetzen. Um dieses Ziel zu erreichen, müssen die Sektoren Wärme, Verkehr und Industrie weiter elektrifiziert werden und das Netz dafür ausgebaut werden. Auf der Einspeiserseite ist der Anschluss weiterer EE-Anlagen erforderlich, um die Ziele zu erreichen. Die im Netz integrierten Speicher werden benötigt, um Schwankungen im Netz auszugleichen und abzupuffern.

Die gleichen Annahmen gelten auch für nachgelagerten VNB.

Tabelle 5 zeigt die prognostizierten Einspeise- und Bezugswerte für das Zielnetz in 2045.

Tabelle 5: Zukünftige Versorgungsaufgabe zum 31.12.2045 (Zielnetz) - Planungsrelevante Bezugs- und Einspeiseleistungen je NE

Zukünftige Versorgungsaufgabe zum 31.12.2045 (Zielnetz) Auf Grundlage des Regionalszenario 2025						
	UW HöS/HS	**HS**	**UW HS/MS**	**MS**	**UW MS/NS**	**NS**
Planungsrelevante Bezugsleistung durch angeschlossene Verbraucher [MW]	837,0	2237,0	528,5	1797,5	10,0	5530,0
Planungsrelevante Bezugsleistung durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen [MW]	7553,0	5316,0	5483,0	3437,0	4566,0	-
Planungsrelevante Einspeiseleistung durch angeschlossene Erzeuger [MW]	3110,0	14300,0	4580,0	5070,0	600,0	4390,0
Planungsrelevante Einspeiseleistung durch eigene und fremde nachgelagerte Netzebenen [MW]	14070,0	13880,0	1060,0	4990,0	4390,0	-

3 Netzdimensionierende Netzausbauplanung

Netzausbau hat das Ziel, bestehende oder prognostizierte Engpässe im Netz zu vermeiden oder zu verringern. Im Umkehrschluss bedeutet es, dass Netzausbau erforderlich ist, um weitere Einspeiser und Bezugskunden ans Netz anzuschließen bzw. auf deren Leistungszuwächse zu reagieren. In den letzten 10 Jahren war der Netzausbau bei der SH Netz vor allem aufgrund der Anschlussanfragen der Erneuerbaren erforderlich, die Last-/ Bezugsseite war auf gleichbleibendem Niveau. Diesen Weg ist die SH Netz sehr erfolgreich gegangen und hat mittlerweile mehr als 14,5 GW (Stand 10/2026) an Erneuerbaren angeschlossen.

Mit der beginnenden Elektrifizierung im Wärme- und Verkehrssektor steigen aktuell die Bezugsleistungen, so dass sich der Netzausbaubedarf immer mehr Richtung Last verschiebt. Es wird weiterhin konsequent ausgebaut, um steigende EE-Leistungen anzuschließen, wie z.B. aktuell bei den Projekten Ostküsten-Leitung und Leitung Hochwöhrden-Stegau. Darüber hinaus kommen jetzt aber auch Netzausbaumaßnahmen für den steigenden Bedarf auf der Bezugsseite dazu, wie z.B. die Elbe-Lübeck-Leitung.

Dabei zeigt die Erfahrung, dass die Ressourcen begrenzt sind, und zwischen den Maßnahmen priorisieren werden muss, so dass nicht alle Maßnahmen zum optimalen Zeitpunkt fertiggestellt werden können. Das sieht man auch im aktuellen Maßnahmenplan, in dem sich viele Projekte aktuell aufgrund verschiedenster Randbedingungen verzögern. Unter Ressourcen sind in diesem Zusammenhang u.a. Geld, interne und externe Mitarbeiterkapazitäten, Dienstleister und Material zu verstehen.

Netzdimensionierende Netzausbauplanung beschreibt Maßnahmen, die unter die drei folgenden Kategorien fallen:

- Neubau
- Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität
- Netzoptimierung und -verstärkung

Im Vergleich um NAP 2024 hat sich die Methodik verändert, mittels derer die einzelnen Projekte den unterschiedlichen Zeitscheiben T+5, T+10 und Zielnetz zugeordnet werden. Im NAP 2024 geschah die Zuordnung anhand des Fertigstellungsjahres der Maßnahme. Im NAP 2026 wurde diese Methodik von der BNetzA geändert, so dass jetzt das Jahr des Baustarts der Maßnahme für die Zuordnung zu einem Zeitraum zählt. Des Weiteren werden 100% der Kosten dieser Maßnahme dem Jahr des Baustarts und der zugehörigen Zeitscheibe zugeordnet. Das führt bei der SH Netz dazu, dass insbesondere bei den Netzebenen 2-4 deutlich mehr Maßnahmen in den Zeitraum T+5 fallen. Maßnahmen dieser Netzebenen sind komplexe Großprojekte und laufen häufig über mehrere Jahre. Dadurch, dass jetzt 100% der Kosten in das Jahr des Baustarts fallen, während sich diese in der Realität auf den kompletten Bauzeitraum verteilen, führt dazu, dass sich ein nennenswerter Anteil der Kosten, die in der Realität im Zeitraum T+10 anfallen, bereits im Zeitraum T+5 abgebildet werden.

Zusammenfassend kann man sagen, dass dadurch ein direkter Vergleich des NAP 2024 mit dem NAP 2026 in Bezug auf die Maßnahmen und deren Kosten und Zeitscheiben schwierig ist.

Energieeffizienzmaßnahmen sind grundsätzlich in den Prognosen der Regionalszenarios 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.

3.1 Hochspannung

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs-, Erneuerungs- und Ausbaumaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle 6 zusammenfassend dargestellt. Unterschieden wird nach Netzebene, wobei es sich bei den Netzebenen 2 und 4 um Anlagenstandorte und bei Netzebene 3 um Leitungsmaßnahmen handelt (Kabel und Freileitungen).Treiber des Netzausbaubedarfs in der Hochspannung sind flächendeckend ansteigende Leistungsanfragen an großen EE-Anlagen und Graustromspeichern, punktuelle Dekarbonisierungsprojekte von Industrie und Großgewerbe, sowie Neuansiedlungen von großen Bezugskunden als auch die erhöhte Leistungsnachfrage durch E-Mobilität und Wärmepumpen in den niederen Spannungsebenen.

Tabelle 6: Netzdimensionierende Ausbauplanung Hochspannung

Netzdimensionierende Ausbauplanung Hochspannung
inkl. Höchst- auf Hochspannung sowie Hoch- auf Mittelspannung

Zeitraum	Maßnahme	geschätzte Menge	erwarteter Ausbaubedarf
2025 bis 2030 (T+5)	NE 2: HöS/HS UW	23 [UW]	401,3 [Mio. Euro]
	NE 3: HS-Leitungen	571 [km]	1674,9 [Mio. Euro]
	NE 4: HS/MS UW	121[UW]	584,8 [Mio. Euro]
2031 bis 2035 (T+10)	NE 2: HöS/HS UW	10 [UW]	230,9 [Mio. Euro]
	NE 3: HS-Leitungen	230 [km]	813,2 [Mio. Euro]
	NE 4: HS/MS UW	32 [UW]	189,2 [Mio. Euro]
2036 bis 2045 (Zielnetz)	NE 2: HöS/HS UW	10 [UW]	300,0 [Mio. Euro]
	NE 3: HS-Leitungen	188 [km]	570,4 [Mio. Euro]
	NE 4: HS/MS UW	170 [UW]	870,0 [Mio. Euro]

Neubau, Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität, Netzoptimierung und -verstärkung

In Tabelle 6 werden in Netzebene 3 Trassenkilometer als Länge dargestellt. Bei Netzebene 2 und 4 ist keine Unterscheidung möglich, ob ein ganzes Umspannwerk neu gebaut wird, nur einzelne Komponenten Ersatzneugebaut werden oder aber ein weiterer Trafo an einem Standort hinzugefügt wird. Die Darstellung als Anzahl UWs fasst damit eine Vielzahl unterschiedlichster Maßnahmen zusammen, die sowohl im Umfang als auch in den Kosten eine große Spreizung aufweisen.

Detaillierte Angaben zu den einzelnen Maßnahmen bis zum Jahr 2035 sind basierend auf der Tabelle des Erhebungsbogens der BNetzA zu § 14 Abs. 2 EnWG im Anhang zum Netzausbauplan und auf vnbDigital zu finden. Dort sind neben dem Netzausbauplan (dieses Textdokument) auch die Dateien „Netzausbauplan Maßnahmenplan“ und „Netzausbauplan kompakt“ in maschinenlesbarer Form veröffentlicht.

Verzögerungsgründe der Ausbaumaßnahmen ergeben sich unter anderem durch Lieferengpässe, mehrjährige genehmigungsrechtliche Prozesse und dem Erwerb der notwendigen Grundstücke für Umspannwerke.

Die Maßnahmen für T+5 und T+10 sind in der Abbildung 2 „Netzkarte“ enthalten, dort erhält man zudem weitere Informationen über die konkreten Maßnahmen. Neben dem Maßnahmenplan werden auf vnbDigital auch aggregierte Daten zum Ausbaubedarf bereitgestellt.

Darüber hinaus werden aktuell vorhandene Netzengpässe in der Karte dargestellt, wobei sich diese rein auf die Einspeisung beziehen. Dabei definiert die BNetzA Netzengpässe wie folgt: die technischen Grenzen sind im auslegungsrelevanten Fall ausgeschöpft, so dass netzseitige Eingriffe notwendig werden oder keine weiteren Netznutzer angeschlossen bzw. Netzkapazität vergeben werden kann.

Die Karte stellt Netzengpässe in der Netzebene 3 dar, unter Berücksichtigung aller verbindlich zugesagten Projekte mit Reservierung. Sie stellt den Ist-Zustand ohne Netzausbau dar.

Da es sich bei der SH Netz um ein Einspeisergetriebenes Netz handelt, bezieht sich die Engpassdarstellung lediglich auf die Einspeisung.

Darüber hinaus hat die SH Netz für den Bezug ein kriterienbasiertes Zuteilungsverfahren gestartet. Genauere Infos inkl. einer unverbindlichen Netzkarte befinden sich dazu auf der Homepage der SH Netz.

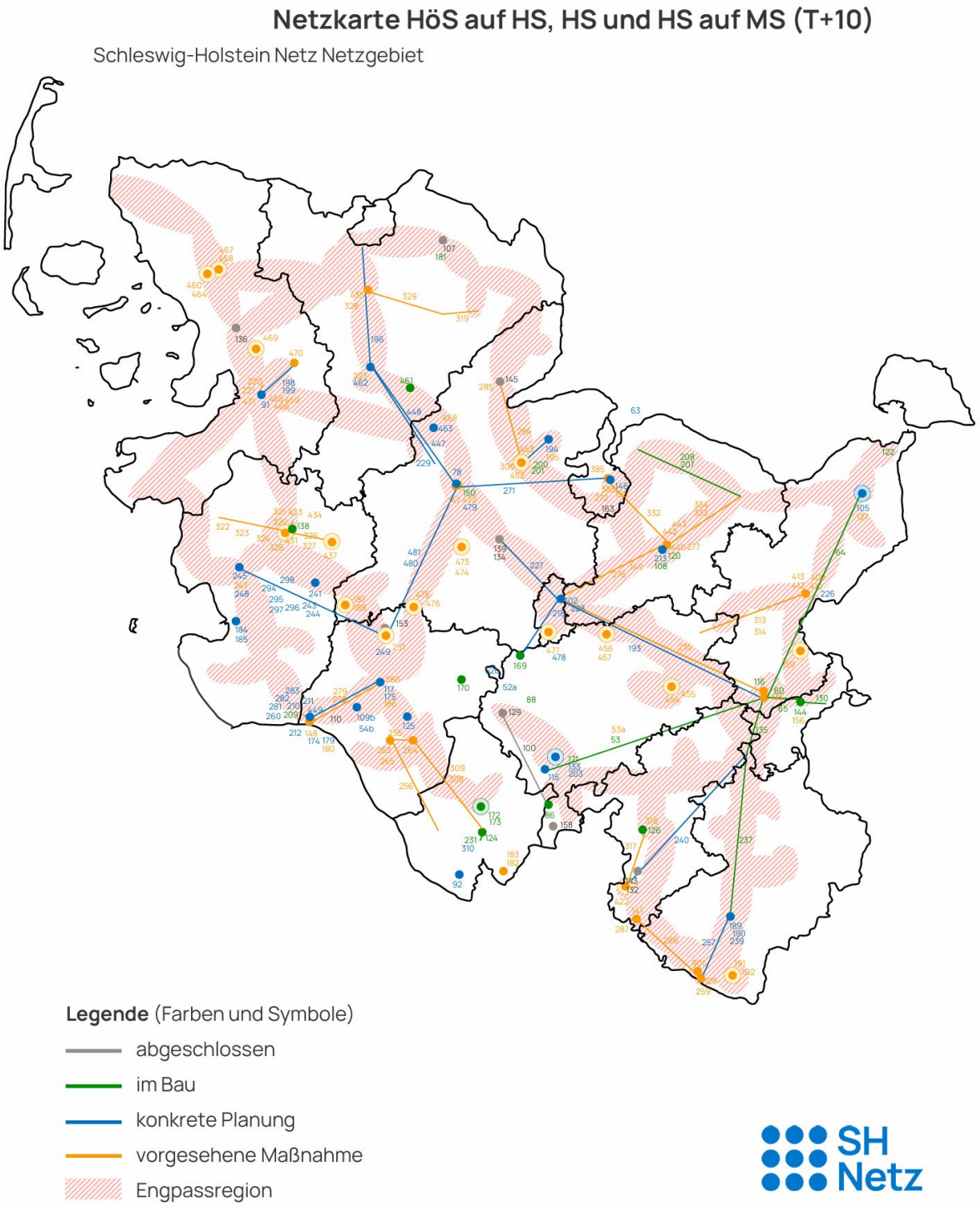


Abbildung 2: Hochspannungsnetzkarte inkl. Engpassregionen

3.2 Mittel- bis Niederspannung

Die für die Engpassvermeidung oder -minderung erforderlichen Optimierungs-, Verstärkungs-, Erneuerungs- und Ausbaumaßnahmen je Zeitraum werden in der nachfolgenden Tabelle 7 zusammenfassend dargestellt. Unterschieden wird in Leitungsmaßnahmen (Kabel und Freileitungen) und Anlagenstandorte.

Analog zur Hochspannung wird auch in den Netzebenen 5 bis 7 die jeweilige Maßnahme gemäß dem Startzeitpunkt der jeweiligen Baumaßnahme einer Zeitscheibe zugeordnet.

Treiber für den Netzausbau sind in der Mittel- bis Niederspannung ebenfalls flächendeckend steigende Anfragen für die Einspeisung von Erneuerbaren Energien, sowie die sukzessive Elektrifizierung des Wärme- und Verkehrssektors, d.h. vor allem die steigende Anzahl von Wärmepumpen und E-Ladesäulen im Verteilnetz. Verzögerungen bei den Maßnahmen entstehen vor allem aufgrund mangelnder Ressourcenverfügbarkeit (Erläuterung siehe Kapitel 3).

Tabelle 7: Netzdimensionierende Ausbauplanung Mittel- bis Niederspannung

Netzdimensionierende Ausbauplanung Mittel- bis Niederspannung

Zeitraum	Maßnahme	geschätzte Menge	erwarteter Ausbaubedarf
2025 bis 2030 (T+5)	NE 5: MS-Leitungen	5.620 [km]	963,8 [Mio. Euro]
	NE 6: MS/NS UW	2.179 [UW]	211,2 [Mio. Euro]
	NE 7: NS-Leitungen	660 [km]	54,3 [Mio. Euro]
2031 bis 2035 (T+10)	NE 5: MS-Leitungen	1.354 [km]	278,4 [Mio. Euro]
	NE 6: MS/NS UW	3.648 [UW]	288,0 [Mio. Euro]
	NE 7: NS-Leitungen	547 [km]	86,4 [Mio. Euro]
2036 bis 2045 (Zielnetz)	NE 5: MS-Leitungen	2.035 [km]	403,2 [Mio. Euro]
	NE 6: MS/NS UW	5.472 [UW]	422,4 [Mio. Euro]
	NE 7: NS-Leitungen	806 [km]	124,8 [Mio. Euro]

Neubau, Ersatz(neubau) mit Erhöhung der Übertragungskapazität, Netzoptimierung und -verstärkung

In Abbildung 3 werden für den Zeitraum T+5 alle Netzausbaumaßnahmen der Netzebene 5 dargestellt. Dabei steht jeder Punkt für eine Maßnahme, wobei aufgrund der Vielzahl von Maßnahmen keine Beschriftung mit der Maßnahmennummer aus dem Maßnahmenplan durchgeführt wird. Außerdem sind aktuelle Engpassregionen für die Einspeisung gemäß der BNetzA-Definition analog zu der Beschreibung in Kapitel 3.1 dargestellt. Die Darstellungen dienen der Orientierung und sind keine koordinatenscharfen Visualisierungen des Mittelspannungsnetzes. Außerdem werden nur bereits konkret geplante Maßnahmen visuell dargestellt. Alle Maßnahmen, die darüber hinaus bis T+5 notwendig, aber noch nicht konkret geplant sind, werden in vergleichbaren Maßnahmen-gruppen als Sammler aggregiert und im beigefügten Maßnahmenplan im Anhang benannt. Darüber hinaus werden der Maßnahmenplan und aggregierte Daten zum Netzausbaubedarf in den verschiedenen Spannungsebenen auch auf vnbDigital veröffentlicht und sind dort für die Öffentlichkeit einsehbar.

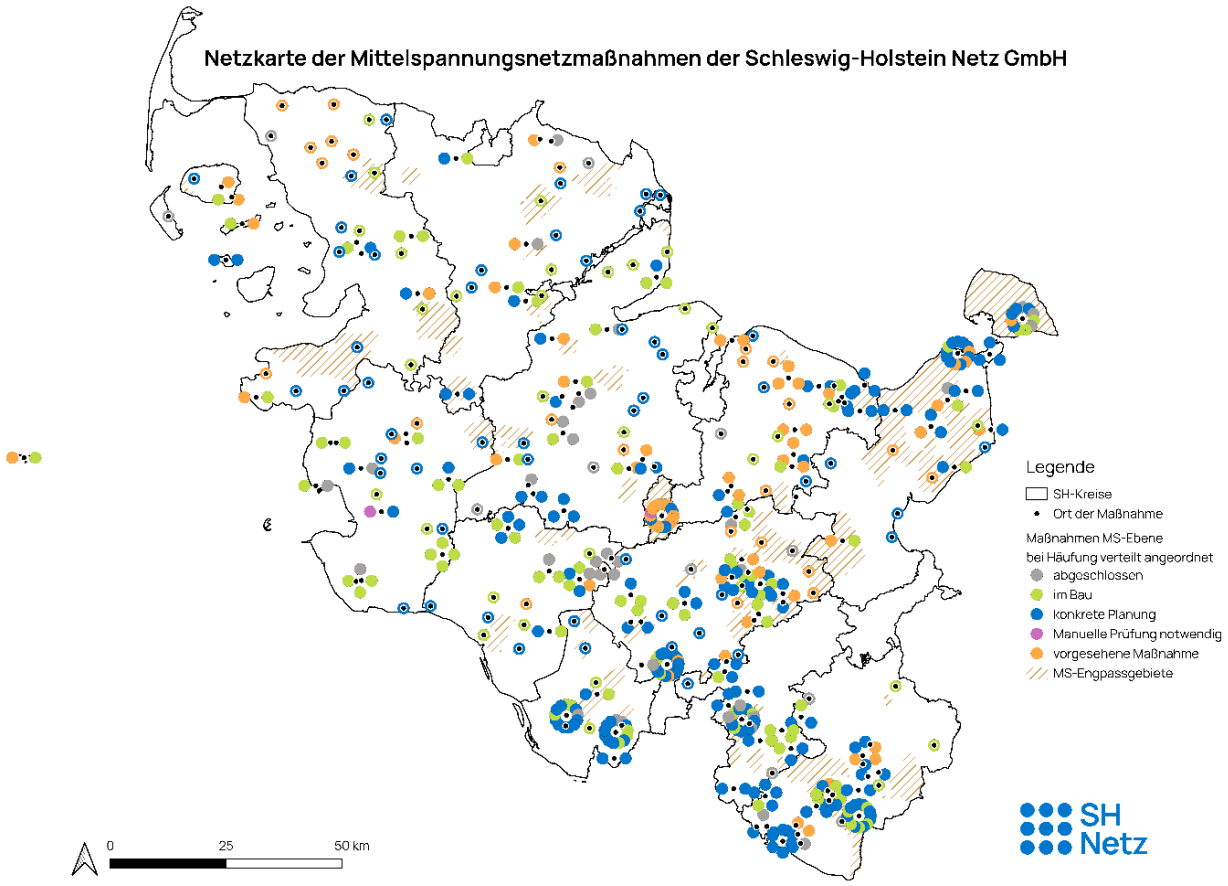


Abbildung 3: Mittelspannungsnetzkarte inkl. Engpassregionen

4 Nicht netzdimensionierender Ausbaubedarf

(Reiner Ersatz (1:1) / Rückbau / Altlastentsorgung)

Ausgehend vom Zielnetz gehört in allen Netzebenen eine überwiegende Mehrheit der Maßnahmen zum Netzdimensionierenden Netzausbau. Bei vielen netzdimensionierenden Netzausbaumaßnahmen ist auch ein kleiner Anteil an Kosten für Rückbau und Altlastentsorgung dabei (z.B. bei Ersatzmaßnahmen mit Leistungserhöhung). Dieser verhältnismäßig kleine Kostenanteil im Vergleich zu den Gesamtkosten des Projektes wird der Einfachheit halber im Maßnahmenplan nicht separat ausgewiesen. Dementsprechend sind bei Netzausbaumaßnahmen in den Netzebenen 2 bis 4 die Kosten für Rückbau und Altlastentsorgung – also der Anteil an nicht netzdimensionierendem Ausbau – bereits inkludiert. Der Großteil der in Tabelle 8 ausgewiesenen Kosten resultiert daher aus Nicht netzdimensionierendem Ausbau in den unteren Netzebenen und bei kleineren Maßnahmen.

Tabelle 8: Nicht netzdimensionierende Ausbauplanung

Nicht netzdimensionierende Ausbauplanung	
Zeitraum	**erwarteter Ausbaubedarf**
2025 bis 2030 (T+5)	295,6 [Mio. Euro]
2031 bis 2035 (T+10)	63,1 [Mio. Euro]
2036 bis 2045 (Zielnetz)	44,9 [Mio. Euro]
Reiner Ersatz / Rückbau / Altlastentsorgung	

5 Bedarf an Systemdienstleistungen und Flexibilitätsdienstleistungen

Bei der SH Netz besteht aktuell kein Bedarf an System- und Flexibilitätsdienstleistungen gemäß § 14d Absatz 4 Satz 1 Nr. 6 EnWG und §14d Satz 2 Nr. 3 EnWG.

Die Nutzung der Blindleistungspotentiale von Erzeugungsanlagen, welche an die Hochspannung bzw. Umspannung Hochspannung/Mittelspannung angeschlossen sind, erfolgt, um die vertraglichen Blindleistungsgrenzen gegenüber dem vorgelagerten Übertragungsnetzbetreiber einzuhalten. Im Zielnetz der SH Netz ist derzeit eine eigenständige Deckung des zusätzlichen Blindleistungsbedarfes außerhalb der vertraglich vereinbarten Leistung mit dem ÜNB mittels Blindleistungsregelung der Erzeugungsanlagen gemäß VDE-AR-N 4120 und zusätzlicher 110-kV-Blindleistungskompensationsspulen (ca. 100 MVar/a) geplant. Damit ist die aktuell marktlich zu beschaffende Blindleistung gleich Null.

6 Spitzenkappung nach § 11 Absatz 2 EnWG

Die SH Netz setzt aktuell keine Spitzenkappung gemäß § 11 Absatz 2 EnWG in ihrem Netz ein.

Sofern zukünftig zur Optimierung des Netzausbaubedarfs die Notwendigkeit zum Einsatz des Instruments der Spitzkappung gemäß § 11 Absatz 2 EnWG bestehen sollte, würde die SH Netz es einsetzen.

7 Stellungnahmen

Vom 02.11.2026 bis zum 30.11.2026 besteht auf www.vnbdigital.de die Möglichkeit, eine Stellungnahme abzugeben.

8 Anhang

Maßnahmenplan der SH Netz für T+10 bei den Netzebenen 2 bis 4 und T+5 bei den Netzebenen 5 bis 7.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
53	Ostküstenleitung: Leitung UW Ulzburg - UW Lübeck/West - 110-kV-Ostküstenleitung (BA 1); kurze Mischgestängeabschnitte	Ersatzneubau als 380/110-kV-Mischgestänge	4	0	01/2023	12/2026	im Bau	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
60	Ostküstenleitung: UW Lübeck/West - Leitungseinbindung HöS/HS-UW	Verbindung UW Raum Lübeck - UW Lübeck: Einbindung des neuen Ausspeise UW Raum Lübeck in die regionale Netztopologie	1	842	09/2025	06/2027	im Bau	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
63	Ostküstenleitung: UW Ulzburg - Leitungseinbindung HöS/HS-UW	Verbindung UW Hamburg/Nord (SHNG) mit HöS/ HS UW in der Region (TenneT): Einbindung des neuen Ausspeise UW Ulzburg in die regionale Netztopologie	4	1500	06/2028	06/2030	konkrete Planung	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
64	Ostküstenleitung: Leitung UW Lübeck/West - UW Göhl/West - 110-kV-Ostküstenleitung (BA 3)	Einbindung des neuen Ausspeise UW Raum Göhl in die regionale Netztopologie Ersatzneubau oder Neubau (noch offen, da von TenneT Planungen abhängig)	55	700	09/2024	12/2028	im Bau	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
65	Ostküstenleitung: Leitung UW Lübeck West - UW Siems - 110-kV Ostküstenleitung (BA 2); Mischgestängeabschnitte	Einbindung in die regionale Netztopologie; Ersatzneubau 110-kV-Freileitung als Mischgestänge	14	500	06/2024	12/2027	im Bau	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
78	UW Rendsburg-Mitte Ertüchtigung der 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau von Sammelschiene und Leitungsschaltfeldern	0	0	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Ertüchtigung eines bestehenden Umspannwerks, daher keine Alternative. Neubau oder Umzug nicht möglich oder unwirtschaftlich
86	UW Hamburg-Nord Ertüchtigung der 110kV Schaltanlage	110kV- Ersatzbau UW	0	0	07/2024	04/2030	im Bau	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
88	Baufeldfreiheit BAB20 Raum Segeberg+Glückstadt	Maststandorte für BAB20-Bau freimachen	1	0	10/2025	12/2029	im Bau	Keine Alternative, erforderliche Maßnahme für die Baufeldfreiheit
90	UW Geesthacht-Ost Ertüchtigung der 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau von Sammelschiene und Leitungsschaltfeldern	0	0	01/2028	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
91	UW Husum - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau von Sammelschiene und Leitungsschaltfeldern	0	0	01/2032	12/2035	konkrete Planung	Ertüchtigung eines bestehenden Umspannwerks, daher keine Alternative. Neubau oder Umzug nicht möglich oder unwirtschaftlich
92	UW Wedel-Nord - Ersatzneubau 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau von Sammelschiene und Leitungsschaltfeldern	0	0	01/2029	12/2031	konkrete Planung	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung noch untersucht
95	UW Lübeck - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	110kV- Ersatzbau UW	0	0	10/2025	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
100	Freileitung Bramstedt - Hamburg/Nord 80° Ertüchtigung + FLM + ALM	Ertüchtigung einer 110-kV-Zubringerleitung in Richtung neues HöS/ HS UW in der Region (TenneT oder 50HzT)	45,08	193	06/2022	12/2024	abgeschlossen	Ersatzneubau geprüft
102	UW Brachenfeld - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage inkl. SS	Ersatzneubau von Sammelschiene, Leitungsschaltfeldern und Trafozubau	0	63	03/2027	12/2032	konkrete Planung	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
105	UW Göhl West - Neubau HöS/HS-UW	Neubau eines UW (N-Station mit Einspeisung TTG)	0	0	01/2026	12/2028	im Bau	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
107	UW Schwensby-Ost - Ersatzneubau N-Station	Ersatzneubau	0	126	01/2021	12/2025	abgeschlossen	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
108	UW Trenter-Berg - Ausbau zur N-Station	Ausbau UW zur N-Station	0	0	03/2026	12/2029	im Bau	Bestehende N-Station ist nicht ausbaubar, daher Verlagerung der Knotenfunktion in neues Umspannwerk und Ablösung Altanlage
110	Freileitung Ostermoor/West-Ostermoor/Ost & Ostermoor/ Ost - Itzehoe/West	Installation Freileitungsmonitoring/ Auslastungsmonitoring	0	400	01/2023	12/2025	abgeschlossen	TAL-Seil
115	UW Ulzburg - Neubau HöS/HS-UW - vormals UW Kreis Segeberg (AT)	Neubau eines UW (N-Station mit Einspeisung ÜNB)	0	0	03/2028	01/2030	konkrete Planung	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
116	UW Lübeck-West - Neubau HöS/HS-UW	Neubau eines UW (N-Station mit Einspeisung TTG)	0	0	06/2025	12/2027	im Bau	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
120	Leitungsbehandlung im Bereich Trent	Umstrukturierung der Netztopologie	0,5	0	03/2026	12/2029	im Bau	Keine, da kein Netzausbau
122	Baufeldfreiheit DB-Anbindung Fehmarn-Belt-Querung Bereich Ostholstein	Maststandorte für DB-AFBQ freimachen	0	0	11/2025	12/2028	im Bau	Keine, da kein Netzausbau
123	Baufeldfreiheit BAB25	Maststandorte für BAB25-Bau freimachen	0	0	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Keine, Da vom Bau Autobahn ausgelöst

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
124	UW Kummerfeld - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	110kV- Ersatzbau UW	0	0	01/2022	12/2027	im Bau	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
125	UW Itzehoe-Süd - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau der Sammelschiene und Teilertüchtigungen Leitungsfelder	0	0	01/2023	05/2030	konkrete Planung	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
126	UW Ahrensburg-Nord - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau der Sammelschiene und Teilertüchtigungen Leitungsfelder	0	0	04/2024	04/2027	im Bau	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
127	UW Göhl - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	Ersatzneubau der Sammelschiene und Teilertüchtigungen Leitungsfelder	0	0	01/2027	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
128	UW Krümmel - Ertüchtigung 110kV Schaltanlage	110kV- Ersatzbau UW	0	0	01/2029	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
129	Umzug UW Bad Bramstedt	Anpassung Leitungseinführung UW Bad Bramstedt_neu	1	0	05/2021	08/2024	abgeschlossen	keine
130	110kV-Leitung Ostküste: Installation ALM + FLM	Leistungserhöhung durch Installation ALM + FLM	0	100	01/2024	12/2026	im Bau	keine
132	UW Braak - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden Umspannwerks UW Braak	0,4	0	12/2021	07/2024	abgeschlossen	Versorgung über 11 kV und 30 kV Mittelspannungsnetz
133	UW Kisdorf - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden Umspannwerks UW Kisdorf 2	0	40	06/2027	05/2028	konkrete Planung	Versorgung über 11 kV Mittelspannungsnetz
134	UW Katenstedt - Leitungseinbindung Neubau	Leitungs-Einbindung UW Katenstedt	0,5	0	01/2023	12/2024	abgeschlossen	Transport über Mittelspannung
135	Ersatzneubau 110-kV-Freileitung UW Lübeck - UW Niendorf	Ersatzneubau der bestehenden 110-kV-Freileitung als Mischgestänge im Abschnitt Nord der Elbe-Lübeck-Leitung	15	602	04/2026	12/2029	im Bau	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
136	UW Breklum - Ertüchtigung von 110-kV-Leitungsschaltfeldern	Ertüchtigung von 2 110-kV-Schaltfeldern auf mehr als 2.000 A	0	237	10/2023	05/2025	abgeschlossen	Alternative nicht möglich, da Ertüchtigung bestehender Leitung
138	UW Linden - Ertüchtigung 110-kV-SA	Ersatz der vorhandenen Seilsammelschiene durch Rohrsammelschiene und Erneuerung Übertragungstechnik	0	38	01/2024	12/2026	im Bau	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
139	UW Katenstedt - Neubau 110-kV-Schaltanlage	Errichtung eines neuen Netzknotens im Großraum Bokel/Nortorf	0	400	01/2021	12/2024	abgeschlossen	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
141	UW Glinde - Ersatzneubau	Umbau auf Rohrsammelschiene und Ertüchtigung der Schaltanlage	0	0	01/2030	11/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
143	UW Braak - Neubau 110-kV-Schaltanlage	Errichtung eines neuen Netzknotens im Großraum Stapelfeld	0	100	01/2022	08/2024	abgeschlossen	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
144	UW Siems - Ertüchtigung Schutz und Leittechnik	Schutz- und Leittechnik-Ersatz	0	0	06/2023	12/2027	im Bau	Alternative aus Schutztechnischer Sicht nicht möglich bzw. kostenintensiver
145	UW Eckernförde - Ersatzneubau 110-kV-SA	Ersatz der 110-kV-Leitungsschaltfelder inkl. SS und Sekundärtechnik	0	0	01/2023	12/2025	abgeschlossen	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
146	UW Kiel Süd - Teilersatz 110-kV-SA SF04 und SF07	Teilersatz der 110-kV-Primärgeräte	0	200	01/2028	07/2029	konkrete Planung	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
147	UW Schacht - Erweiterung	Erweiterung um HS/MS-Transformatoren	0	40	07/2028	07/2030	weggefallene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
148	UW Brunsbüttel - Erweiterung	Erweiterung 2. 110-kV-Leitungsfeld	0	380	01/2027	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
149	Leitung UW Brachenfeld - UW Trent - Abzweig UW Kiel/Süd - Installation FLM + 80°C Ertüchtigung	FLM auf LH-13-104	0	82	01/2026	06/2027	vorgesehene Maßnahme	ENB geprüft, wirtschaftlichste Variante gewählt
150	Leitung Durchverbindung LH-13-101 mit LH-13-105 im Bereich UW Audorf	Leitungs-Durchverbindung im UW Audorf, Trennung von der Sammelschiene	0	0	01/2025	12/2026	im Bau	Keine Alternative möglich, da Kurzschlussfestigkeit zu hoch
155	UW Kiel/Süd - Ersatz und Erweiterung 110-kV-Anlage	UW Kiel-Süd - Erweiterung 220-/110-kV-Anlage (Zubau TTG-Netztransformator und 110-kV-Leitungsschaltfeld)	0	400	01/2028	07/2029	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
156	UW Siems- Ertüchtigung 110-kV-Anlage	Ertüchtigung von 110-kV-Kabeleinführungen und Anpassung von 110kV- Kabelschaltfelder für höhere Stromflüsse	0	0	10/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
158	UW Norderstedt - Ertüchtigung 110-kV-SA	Ersatz der vorhandenen Seilsammelschiene durch Rohrsammel-Schiene und Erneuerung div. HS- Geräte,sowie Schutz,-Leit und Übertragungstechnik	0	0	06/2022	03/2025	abgeschlossen	Alternative nicht möglich, Erhöhung Kurzschlussfestigkeit
159	UW Raum Scharbeutz - Neubau	Neubau 110-/30-kV-UW im Raum Scharbeutz	0	37	06/2028	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternativen befinden sich noch in Prüfung
163	Umbau und abschnittsweiter Rückbau 220-/110-kV-Mischgestängeleitung im Raum Kiel	Durch Außerbetrieb-nahme des GKW Kiel kann ein Abschnitt (ca. 2km) der vorhandenen 220/110-kV-Mischge-stängeleitung zurückge-baut werden. Dieser Rückbau zieht Umbau-maßnahmen im Bereich des 110-kV-Netzes nach sich.	0,3	0	06/2023	12/2024	abgeschlossen	keine, da Rückbau Auslöser
169	UW Hardebek - Neubau HöS/HS-UW	Errichtung eines 380/110-kV-Netzknotens	0	800	01/2022	06/2027	im Bau	Es wurden mehrere Alternativen geprüft, die Variante ist in Abstimmung mit dem ÜNB die nachhaltigste Variante
170	UW Raum Kellinghusen - Neubau N-Station	Errichtung eines 110-kV-Netzknotens	0	150	12/2025	09/2029	im Bau	Es wurden mehrere Alternativen geprüft, die Variante ist in Abstimmung mit dem ÜNB die nachhaltigste Variante
171	UW Kisdorf - Neubau	Neubau eines UW	0	80	04/2026	09/2028	im Bau	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
172	UW Ellerhoop - Neubau	Neubau eines UW		80	10/2024	03/2028	im Bau	Variantenbetrachtung läuft
173	UW Ellerhoop - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden UW Ellerhoop	2	0	06/2025	03/2028	im Bau	Versorgung über MS-Netz nicht ausreichend
174	Anpassung Leitungseinführung 110-kV-Schaltanlage UW Brunsbüttel	im Zuge der für 2026-2027 geplanten Übernahme eines 220-kV-Systems der TTG Leitung LH-13-212 müssen die Leitungseinführungen im UW von der 220-kV-SA auf die 110-kV-SA erfolgen.	2	250	01/2027	12/2028	konkrete Planung	gibt keine Alternativen

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
175	Anpassung Leitungseinführung 110-kV-Schaltanlage UW Itzehoe/West	im Zuge der für 2026-2027 geplanten Übernahme eines 220-kV-Systems der TTG Leitung LH-13-212 müssen die Leitungseinführungen im UW von der 220-kV-SA auf die 110-kV-SA erfolgen	2	250	01/2026	06/2028	konkrete Planung	gibt keine Alternativen
176	Leitungsbaumaßnahmen im Zuge der Übernahme der LH-13-212	im Zuge der für 2026-2027 geplanten Übernahme eines 220-kV-Systems der TTG Leitung LH-13-212 sind Maßnahmen an der Leitung erforderlich (z.B. Anpssung Beschriftungen)	0	0	01/2026	06/2028	vorgesehene Maßnahme	gibt keine Alternativen
179	Ersatzneubau UW Ostermoor/West als UW Ostermoor/Nord	Errichtung einer neuen N-Station	2	126	06/2024	06/2027	weggefallene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
180	Ersatzneubau UW Ostermoor/West - Ampassung Leitungseinführungen	Anpassung der Leitungseinführengen im Zuge des Ersatzneubaus	2	0	06/2024	06/2027	weggefallene Maßnahme	Gibt keine regionalen Alternativen zur Bereitstellung der angefragten HS- NAP
181	Masttausch im Kontext KS-Ertüchtigung UW Schwensby	Masttausch im Kontext KS-Ertüchtigung UW Schwensby	0	0	01/2026	12/2026	im Bau	gibt keine Alternativen
182	UW Halstenbek/Süd - Neubau N-Station	Neubau eines UW (N-Station)	0	100	01/2025	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
183	UW Halstenbek/Süd - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden UW Halstenbek Süd (ehemals Schenefeld/Nord) als N-Station	4	0	01/2025	12/2029	vorgesehene Maßnahme	gibt keine Alternative zum Neubau in dem urbanen Raum. Bestands UW inkl. 110-kV-Kabel um- bzw. überbaut
184	UW Elpersbüttel - Neubau N-Station	Neubau eines UW (N-Station)	0	126	08/2027	06/2030	konkrete Planung	Variantenbetrachtung läuft
185	UW Elpersbüttel - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden UW Elpersbüttel	1	0	01/2028	06/2030	konkrete Planung	im Raum engefragten EE-Projekte ziehen Neubau Netzknoten nach sich
186	Anpassung Leitungseinführung im Bereich GT UW Itzehoe/West	Anpassung Leitungseinführung im Bereich UW Itzehoe/West	1	100	01/2026	06/2028	vorgesehene Maßnahme	bestehende UW Einführung muss angepasst/ ertüchtigt werden
187	UW Bornholt - Neubau N-Station	Neubau eines UW (N-Station)	0	126	01/2023	12/2026	weggefallene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
188	UW Bornholt - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden UW Bornholt	1	0	06/2024	12/2026	weggefallene Maßnahme	im Raum engefragten EE-Projekte ziehen Neubau Netzknoten nach sich
189	UW Sahms - Neubau HöS/HS-UW	Errichtung eines 380/110-kV-Netzknotens	0	0	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Variantenbetrachtung läuft

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
190	UW Sahms - Leitungseinbindung Neubau	Errichtung eines 380/110-kV-Netzknotens	4	0	01/2028	12/2030	konkrete Planung	nein, da regionale Schnittstelle zum ÜNB Netz notwendig
191	UW Juliusburg/West - Neubau N-Station	Neubau eines UW (N-Station)	0	0	01/2030	06/2033	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
192	UW Juliusburg/West - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden UW Juliusburg West	1	0	01/2030	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternativen befinden sich noch in Prüfung
193	Ersatzneubau 110-kV-Freileitung Lübeck - Brachenfeld	Ersatzneubau der bestehenden 110-kV-Freileitung	50	300	10/2029	12/2032	konkrete Planung	Im Rahmen der Prüfung sind Optimierungs- und Verstärkungsmaßnahmen nicht ausreichend.
194	UW Tüttendorf - Neubau	Neubau eines UW	0	250	07/2027	12/2029	konkrete Planung	UW Neubau notwendig da Bestands UW Gettorf platztechnisch ausgereizt und EE-Projekte vor der Tür stehen
195	UW Tüttendorf - Leitungseinbindung Neubau	Einbindung des neu zu errichtenden UW Tütendorf	1	0	07/2027	12/2029	vorgesehene Maßnahme	UW Neubau notwendig da Bestands UW Gettorf platztechnisch ausgereizt und EE-Projekte vor der Tür stehen
196	Ersatzneubau 110-kV-Freileitung Abzweig Schuby/West nach Weding	Ersatzneubau von 2 Stromkreisen 110kV	25	250	01/2029	12/2035	konkrete Planung	gibt keine Alternative
197	FLM und 80°C Ertüchtigung ausgewählter 110-kV-Freileitungen	Leistungserhöhung durch Installation von FLM und 80°C Ertüchtigung ausgewählter 110-kV-Freileitungen	0	0	01/2023	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Keine, da kein Netzausbau
198	Leitung UW Ahrenviöl - UW Husum/Nord	Errichtung eines 2. Kabels auf der LH-13-1003 von Ahrenviöl nach Husum	9	210	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Übertragungsfähigkeit des einfachen Bestandkabelsystems nicht ausreichend für EE-Zubau.
199	Leitung UW Ahrenviöl - UW Husum/Nord UW-Maßnahmen	Erweiterung im UW um 2 Schaltfelder aufgrund von Leitung UW Ahrenviöl - UW Husum Nord	0	0	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Übertragungsfähigkeit des einfachen Bestandkabelsystems nicht ausreichend für EE-Zubau.
200	Leitung UW Tüttendorf - Großkönigsforde	Auflegen eines 2. Systems auf der LH-13-150C von Tüttendorf nach Großkönigsförde	8	120	07/2026	06/2028	im Bau	geprüfte Alternativen deutlich teurer, da hier Netzoptimierung- und -verstärkung angewendet wird
201	Leitung UW Tüttendorf - Großkönigsforde UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Leitung UW Tüttendorf - Großkönigsforde	0	0	07/2026	12/2028	im Bau	geprüfte Alternativen deutlich teurer, da hier Netzoptimierung- und -verstärkung angewendet wird

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
203	UW Kisdorf - Leitungseinbindung Neubau	Detaillierung der Einbindung von Leitung LH-13-147C ins UW Kisdorf	0,2	0	01/2027	09/2028	konkrete Planung	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
207	Leitung UW Lütjenburg - Röbsdorf - Auflegen eines 2. Systems	Auflegen eines 2. Systems auf der LH-13-133/LH-13-146 von Lütjenburg nach Röbsdorf	23	120	01/2025	12/2026	im Bau	geprüfte Alternativen deutlich teurer, da hier Netzoptimierung- und -verstärkung angewendet wird
208	Leitung UW Lütjenburg - Röbsdorf UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Leitung UW Lütjenburg - Röbsdorf	0	0	01/2025	12/2026	im Bau	geprüfte Alternativen deutlich teurer, da hier Netzoptimierung- und -verstärkung angewendet wird
209	UW Ostermoor/Nord - Neubau	Neubau von 2 SHNG-NT und 2 Kunden-NT im UW Ostermoor-Nord	0	252	06/2025	06/2029	im Bau	Keine Alternative möglich
210	UW Ostermoor/Nord - Leitungseinbindung LH-13-135j	Detaillierung der Einbindung von Leitung LH-13-135j ins UW Ostermoor-Nord	0,5	0	01/2027	06/2029	konkrete Planung	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
211	UW Ostermoor/Nord - Leitungseinbindung LH-13-136	Detaillierung der Einbindung von Leitung LH-13-136/155 ins UW Ostermoor-Nord	0,5	0	01/2027	06/2029	konkrete Planung	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
212	UW Ostermoor/Nord - Leitungseinbindung Ostermoor West	Detaillierung der Einbindung von Leitung LH-13-136/155 ins UW Ostermoor-West	0,2	0	01/2027	06/2029	konkrete Planung	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
213	UW Trenter Berg HS/MS	Erneuerung des UW Trenter Berg	0	0	03/2026	12/2029	konkrete Planung	Keine Alternative möglich
218	Leitung UW Hardebek - UW Brachenfeld	2-systemige Einbindung nach Brachenfeld	16	0	10/2029	12/2032	konkrete Planung	Für Einbindung des neuen Netzknotens 380/110-kV in 110-kV Netztopologie erforderlich
220	Leitung UW Husum - Rosendahl	Ersatzbau LH-13-139 bis Ansprug Mischgestänge, Mast 1 bis Mast 5	2	0	01/2029	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
221	Leitung UW Husum - Rosendahl UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Leitung UW Husum - Rosendahl	0	0	01/2029	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
223	Leitung UW Weding - UW Schuby-West UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Leitung UW Weding - UW Schuby-West	0	0	01/2029	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternativen befinden sich in der Prüfung
226	UW Rogerfelde - Leitungseinbindung	Leitungseinbindung der LH-13-115/189 im UW Rogerfelde	1	0	01/2026	12/2031	konkrete Planung	Für 110-kV Netztopologie erforderlich
227	Leitung UW Katenstedt - UW Brachenfeld	Ersatzneubau der LH-13-105 zwischen Katenstedt und Brachenfeld	25	631	10/2027	12/2031	konkrete Planung	Alternativen befinden sich noch in Prüfung

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
228	Leitung UW Katenstedt - UW Brachenfeld UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen im Rahmen des Ersatzneubaus der LH-13-105 zwischen Katenstedt und Brachenfeld	0	0	01/2030	12/2031	konkrete Planung	Alternativen befinden sich noch in Prüfung
229	Leitung UW Schuby-West - UW Alt Duvenstedt	Identisch zu Maßnahme 448!	30	581	06/2027	06/2030	weggefallene Maßnahme	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
231	Leitung UW Kummerfeld - UW Pinneberg-Mitte	Ersatzneubau der LH-13-143 zwischen Kummerfeld und Pinneberg-Mitte/ HTLS-Beseilung	4	555	01/2026	11/2027	im Bau	Alternativen befinden sich noch in Prüfung
235	Leitung UW Brachenfeld - UW Lübeck West UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen in Zusammenhang mit Ersatzneubau der LH-13-126 zwischen Brachenfeld und Lübeck West	0	0	01/2028	06/2030	vorgesehene Maßnahme	Für Einbindung des neuen Netzknotens 380/110-kV in 110-kV Netztopologie erforderlich
237	Leitung UW Sahms - UW Niendorf - Ersatzneubau	Ersatzneubau der bestehenden 110-kV-Freileitung als Mischgestänge im Abschnitt Nord der Elbe-Lübeck-Leitung	40	602	04/2026	12/2029	im Bau	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
239	Leitung UW Lübeck - UW Sahms UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen in Zusammenhang mit Ersatzneubau der LH-13-182 und LH-13-111 zwischen Lübeck und Sahms	0	0	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Variantenbetrachtung läuft
240	Leitung UW Sahms - UW Stemwarde	Neubau einer 110-kV-Leitung zwischen UW Sahms und Stemwarde	21	843	01/2029	12/2031	konkrete Planung	Für Einbindung des neuen Netzknotens 380/110-kV in 110-kV Netztopologie erforderlich
241	UW Albersdorf - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs im neuen UW Albersdorf-X; 2 SHNG-NTund 2 Kunden-NT im neuen UW Albersdorf-X	0	252	01/2028	12/2032	konkrete Planung	nein, da regionale Schnittstelle zum ÜNB Netz notwendig
243	UW Albersdorf - Leitungseinbindung LH-13-120	Leitungseinbindung der LH-13-120 ins neue UW Albersdorf-X	0,5	0	01/2028	12/2032	konkrete Planung	nein, da regionale Schnittstelle zum ÜNB Netz notwendig
244	UW Albersdorf - Leitungseinbindung LH-13-120A	Leitungseinbindung der LH-13-120A ins neue UW Albersdorf-X	0,5	0	01/2028	12/2032	konkrete Planung	nein, da regionale Schnittstelle zum ÜNB Netz notwendig
245	UW Hochwöhrden - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs im neuen UW Hochwöhrden; 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100 MW-Batterie im neuen UW Hochwöhrden	0	252	01/2028	12/2031	konkrete Planung	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
247	UW Hochwöhrden - Leitungseinbindung UW Heide/West	einsystemige Einbindung des neuen UW Hochwöhrden Richtung Heide-West/ UW-Reserve-Querverbindung Kabel 2500^2	1	0	01/2028	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
248	UW Hochwöhrden - Leitungseinbindung LH-13-120	2-systemige Einbindung der LH-13-120 (Mischgestänge-Anbindung) im neuen UW Hochwöhrden	0,5	0	01/2028	12/2031	konkrete Planung	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
249	UW Stegau - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs im neuen UW Stegau; 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100 MW-Batterie im neuen UW Pöschendorf	0	252	01/2028	12/2031	konkrete Planung	nein, da regionale Schnittstelle zum ÜNB Netz notwendig
251	UW Stegau - Leitungseinbindung LH-13-121	4-systemige Einbindung der LH-13-121 (Mischgestänge-Anbindung) im neuen UW Stegau	0,5	0	01/2034	12/2036	vorgesehene Maßnahme	nein, da regionale Schnittstelle zum ÜNB Netz notwendig
255	Leitung UW Kreis Steinburg (AT) - UW Steinburg	2-systemige Einbindung der LH-13-138F Richtung Steinburg im neuen UW Kreis Steinburg	8	602	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
256	Leitung UW Kreis Steinburg (AT) - UW Uetersen/West	2-systemige Einbindung der LH-13-XXX Richtung Uetersen West im neuen UW Kreis Steinburg	15	843	01/2029	12/2030	weggefallene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
257	Leitung UW Sahms - UW Krümmel	Ersatzneubau der bestehenden 110-kV-Freileitung als Mischgestänge im Abschnitt Süd der Elbe-Lübeck-Leitung	20	602	01/2029	06/2031	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
259	Leitung UW Sahms - UW Krümmel UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen in Zusammenhang mit Ersatzneubau der LH-13-167 zwichen Sahms und Krümmel (Mischgestänge mit TTG)	0	0	01/2029	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
260	UW Büttel/Süd - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs im neuen UW Büttel ; 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT, eine 100 MW-Batterie im neuen UW Büttel Süd	0	0	01/2029	12/2032	konkrete Planung	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
263	UW Kreis Steinburg (AT) - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs im neuen UW Kreis Steinburg; NTs im neuen UW Kreis Steinburg	0	0	01/2030	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
264	UW Kreis Steinburg (AT) - Leitungseinbindung LH-13-138	4-systemige Einbindung des neuen UW Kreis Steinburg an Leitung LH-13-138 (Mischgestänge-Anbindung TTG)	0,5	0	12/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
265	UW Kreis Steinburg (AT) - Leitungseinbindung LH-13-138F Glückstadt	2-systemige Einbindung des neuen UW Kreis Steinburg an Leitung LH-13-138F Richtung Glückstadt	1	0	12/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
271	Leitung UW Audorf - UW Kiel-Rönne	Mitnahme ab UW Audorf bis Kiel-Rönne (Mischgestänge TTG)	32	843	01/2027	12/2033	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
272	Leitung UW Audorf - UW Kiel-Rönne UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Leitungsmitnahme UW Audorf - UW Kiel-Rönne (LH-13-150 / LH-13-207)	0	0	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
276	Leitung UW Brachenfeld - UW Trent	Ersatzneubau der LH-13-104 zwischen UW Brachenfeld und UW Trent	26	631	01/2031	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung geprüft
277	Leitung UW Brachenfeld - UW Trent UW-Maßnahmen	UW Maßnahmen aufgrund Ersatzneubau der LH-13-104 zwischen UW Brachenfeld und UW Trent	0	0	01/2031	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung geprüft
278	Leitung UW Brunsbüttel - UW Itzehoe West 1	Ersatzneubau der LH-13-212/136 und LH-13-212/155 zwischen Brunsbüttel und Itzehoe West 1. BA (Mischgestänge mit TTG)	10	626	01/2029	12/2030	weggefallene Maßnahme	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
279	Leitung UW Brunsbüttel - UW Itzehoe West 2	Ersatzneubau der LH-13-212/136 zwischen Brunsbüttel und Itzehoe West 2. BA (Mischgestänge mit TTG)	9	626	01/2029	12/2030	weggefallene Maßnahme	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
280	Leitung UW Brunsbüttel - UW Itzehoe West UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Ersatzneubau der LH-13-212/136 und LH-13-212/155 zwischen Brunsbüttel und Itzehoe West	0	0	01/2029	12/2030	weggefallene Maßnahme	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
281	Leitung UW Büttel/Süd - UW Brunsbüttel 1	1. Teilstück der Mischgestängeleitung Brunsbüttel - Büttel mit TTG	2,5	843	01/2029	12/2030	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
282	Leitung UW Büttel/Süd - UW Brunsbüttel 2	2. Teilstück der Mischgestängeleitung Brunsbüttel - Büttel mit TTG	2,5	843	01/2029	12/2030	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
283	Leitung UW Büttel Süd - UW Brunsbüttel UW-Maßnahmen	Detaillierung der UW-Maßnahmen entlang Leitung	0	0	01/2029	12/2030	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
284	Leitung UW Eckernförde - Großkönigsforde	Ersatzneubau der LH-13-150 zwischen Eckernförde und Großkönigsforde, Eckernförde-Abzweig Getorf 2-systemig, weiterführend 4-systemig	23	602	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
285	Leitung UW Eckernförde - UW Kiel-X UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Ersatzneubau der LH-13-150 zwischen UW Eckernförde und UW Kiel-X	0	0	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden geprüft
286	Leitung UW Glinde - UW Krümmel	Ersatzneubau der LH-13-148 zwischen Glinde und Krümmel	23	681	01/2029	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
287	Leitung UW Glinde - UW Krümmel UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen wegen Ersatzneubau der LH-13-148 zwischen Glinde und Krümmel	0	0	01/2029	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden geprüft
294	Leitung UW Hochwöhrden - UW Stegau 1	Mitnahme der LH-13-120 bis Einbindung in Bestandstrasse LH-13-120 im Mischgestänge mit TTG	10	843	01/2028	12/2032	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
295	Leitung UW Hochwöhrden - UW Stegau 2	anteiliger ENB der LH-13-120 ab Einbindung als MiGe bis Albersdorf (mit TTG)	14	631	01/2028	12/2032	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
296	Leitung UW Hochwöhrden - UW Stegau 3	Zubau MiGe parallel zur LH-13-120 ab Albersdorf bis Abz. Hademaschen (mit TTG)	5	843	01/2028	12/2032	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
297	Leitung UW Hochwöhrden - UW Stegau 4	anteiliger ENB der LH-13-120 ab Abz. Hademaschen bis Stegau am MiGe mit TTG	14	843	01/2028	12/2032	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
298	Leitung UW Hochwöhrden - UW Stegau UW-Maßnahmen	Detaillierung der UW-Maßnahmen entlang Leitung zwischen Hochwöhrden und Stegau	0	0	01/2028	12/2032	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
306	Leitung UW Kiel-Rönne - Mast 066	Ersatzneubau der LH-13-150 zwischen Kiel-X und Mast 066, Eckernförde-Abzweig Getorf 2-systemig, weiterführend 4-systemig	19	602	01/2030	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
308	Leitung UW Kreis Steinburg - UW Kummerfeld	Ersatzneubau der LH-13-138 zwischen Kreis Steinburg und Kummerfeld	21	555	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
309	Leitung UW Kreis Steinburg - UW Kummerfeld UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Ersatzneubau der LH-13-138 zwischen Kreis Steinburg und Kummerfeld	0	0	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
310	Leitung UW Kummerfeld - UW Pinneberg-Mitte UW-Maßnahmen	UW Maßnahmen aufgrund von Ersatzneubau der LH-13-143 zwischen Kummerfeld und Pinneberg-Mitte	0	0	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
313	Leitung UW Rogerfelde-X - UW Bahrenkrug	Ersatzneubau der LH-13-134 zwischen Rogerfelde-X und Bahrenkrug	24	634	01/2032	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Für Einbindung des neuen Netzknotens 380/110-kV in 110-kV Netztopologie erforderlich
314	Leitung UW Rogerfelde-X - UW Bahrenkrug UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Ersatzneubau der LH-13-134 zwischen Rogerfelde-X und Bahrenkrug	0	0	01/2032	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Für Einbindung des neuen Netzknotens 380/110-kV in 110-kV Netztopologie erforderlich
317	Leitung UW Stemwarde - UW Ahrensburg-Nord	Ersatzneubau der LH-13-129 zwischen Stenwarde und Ahrensburg-Nord	15	602	01/2031	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
318	Leitung UW Stemwarde - UW Ahrensburg-Nord UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Ersatzneubau der LH-13-129 zwischen Stenwarde und Ahrensburg-Nord	0	0	01/2031	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Variantenbetrachtung läuft
319	Leitung UW Struxdorf - UW Süderbrarup	2-systemiger ENB der Leitung LH-13-157S (Bestandteil von Tarp-X - Süderbrarup)	8	631	01/2038	12/2040	vorgesehene Maßnahme	Alternativen werden im Rahmen der Feinplanung untersucht
320	Leitung UW Süderheistedt - UW Linden	einsystemiger Neubau einer Leitung von Süderheistedt nach Linden (Deltakabel für EE), mit Deltakabel kein Bedarf zum ENB bestehende Leitung	2	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
321	Leitung UW Süderheistedt - UW Linden UW-Maßnahmen	Detaillierung der UW-Maßnahmen entlang Leitung	0	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
322	Leitung UW Süderheistedt - UW Strübbel 1	1. BA Neubauleitung von Süderheistedt nach Strübbel; 2-systemige Einbindung nach Hemme-West	0,5	843	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
323	Leitung UW Süderheistedt - UW Strübbel 2	2. BA Neubauleitung von Süderheistedt nach Strübbel; anteiliger ENB der LH-13-132C ab M030(320) bis Hemme-West	5,5	843	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
324	Leitung UW Süderheistedt - UW Strübbel 3	3. BA Neubauleitung von Süderheistedt nach Strübbel; 2-systemiger Neubau Kabeltrasse ab Hemme-West bis Strübbel	6,5	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
325	Leitung UW Süderheistedt - UW Strübbel UW-Maßnahmen	UW-Maßnahmen aufgrund von Leitungsneubau von Süderheistedt nach Strübbel; Erweiterung um 2 Schaltfelder	0	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
326	Leitung UW Süderheistedt - UW Tellingstedt	2-systemiger Neubau einer Leitung von Süderheistedt nach Tellingstedt	11	843	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
327	Leitung UW Süderheistedt - UW Tellingstedt UW-Maßnahmen	Detaillierung der UW-Maßnahmen entlang Leitung	0	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
328	Leitung UW Tarp-X - LH-13-106	4-systemige Einbindung der Leitung LH-13-106 ins UW Tarp-X	2	1686	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
329	Leitung UW Tarp-X - UW Struxdorf	2-systemige Einbindung der Leitung bis Abzw. Struxdorf (Bestandteil von Tarp-X - Süderbrarup)	16	843	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
332	Leitung UW Trent-X - LH-13-211	2-systemige Einbindung der Leitung LH-13-211 in Kiel	20	843	01/2033	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
333	Leitung UW Trent-X - UW Lütjenburg	LH-13-3xx/110, teilweiser Ersatzneubau als Mischgestänge mit TTG	21	655	01/2034	12/2037	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
334	Leitung UW Trent-X - UW Lütjenburg UW-Maßnahmen	UW Maßnahmen zu Ersatzneubau LH-13-110, teilweiser Ersatzneubau als Mischgestänge mit TTG	0	0	01/2036	12/2037	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
335	Sammler: Q-Spulen Maßnahmen-Topf	Teilersatz der 110-kV-Primärgeräte und Neubau an 110-kV-Q-Spulen	0	0	04/2024	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternative wäre noch nicht näher definierte marktwirtschaftliche Beschaffung
383	UW Kiel Rönne	4 DKs im neuen UW Kiel-X; 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100-MW-Batterie im neuen UW	0	252	01/2030	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
385	UW Kiel Rönne - Leitungseinbindung Audorf	2-systemige Einbindung an Leitung LH-13-3xx/1xx nach Audorf (MiGe-Anbindung)	0,5	252	01/2030	12/2032	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
409	UW Rogerfelde - Ersatzneubau	Erweiterung zum Anschluss neuer Kunden und 4-systemigen Einbindung der Freileitung	0	0	06/2028	12/2031	vorgesehene Maßnahme	Aufgrund großer Anfragenmenge an EE-Einspeisern in Region keine Alternative
410	UW Rogerfelde-X	3 DKs, 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100-MW-Batterie im neuen UW Rogerfelde-X	0	0	01/2032	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
412	UW Rogerfelde-X - Leitungseinbindung LH-13-115	4-systemige Einbindung an Leitung LH-13-329/115 (MiGe-Anbindung)	0,5	252	01/2033	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
413	UW Rogerfelde-X - Leitungseinbindung LH-13-134	2-systemige Einbindung der Leitung LH-13-134	2	0	01/2033	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
422	UW Stemwarde - Neubau N-Station	N-Sation zur Einbindung der neuen Leitung aus Sahms	0	0	01/2028	06/2031	vorgesehene Maßnahme	Folgemaßnahme des Leitungsbaus

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
431	UW Süderheistedt - Naubau HöS/HS-UW	4 DKs, 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100-MW-Batterie im neuen UW Süderheistedt	0	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
433	UW Süderheistedt - Leitungseinbindung LH-13-132 Heide	2-systemige Einbindung an Leitung LH-13-132 nach Heide	0,5	252	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
434	UW Süderheistedt - Leitungseinbindung LH-13-320	4-systemige Einbindung an Leitung LH-13-320/132 bzw. -320/132C (MiGe-Anbindung)	0,5	0	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
435	UW Tarp-X - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs, 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100-MW-Batterie im neuen UW Tarp-X	0	0	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
437	UW Tellingstedt - Neubau	2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT	0	252	01/2033	12/2034	vorgesehene Maßnahme	Als Endpunkt der neuen Leitungsmaßnahme ist keine Alternative möglich.
440	UW Trent-X - Neubau HöS/HS-UW	4 DKs, 2 SHNG-NT, 2 Kunden-NT und eine 100-MW-Batterie im neuen UW Trent-X	0	126	01/2032	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
442	UW Trent-X - Leitungseinbindung LH-13-104	2-systemige Einbindung der Leitung LH-13-104 in Richtung LH-13-104A	0,5	252	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
443	UW Trent-X - Leitungseinbindung LH-13-110	2-systemige Einbindung der Leitung LH-13-110	0,5	0	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
447	Leitung UW Schuby/West - Lehmbek UW-Maßnahmen	LH-13-101 bis Mast 25A	0	0	01/2029	12/2031	konkrete Planung	Aufgrund großer Anfragenmenge an EE-Einspeisern in Region keine Alternative
448	Leitung UW Schuby/West - Lehmbek	LH-13-101 bis Mast 25A	30	544	01/2027	12/2031	konkrete Planung	Aufgrund großer Anfragenmenge an EE-Einspeisern in Region keine Alternative
449	Leitung UW-Ostermoor/West - Kirchducht	Ersatzneubau LH-13-136 bis Mast 15	4	581	01/2029	12/2030	konkrete Planung	Variantenbetrachtung im Rahmen der Feinplanung
450	Sammler: Rückbau 110-kV	Rückbau der Bestandsleitungen bei Ersatzneubauten	544	0	04/2024	12/2033	vorgesehene Maßnahme	keine Alternative
451	Sammler: UW-Ertüchtigung und -Ersatz (KS-Festigkeit und Stromtragfähigkeit)	Teilersatz der 110-kV-Primärgeräte - Entfällt, da als Einzelmaßnahmen im Maßnahmenplan	0	0	04/2024	12/2033	weggefallene Maßnahme	Keine Alternative
452	UW Großkönigsförde (AT) - Naubau N-Station	Neubau einer N-Station im Raum Großkönigsförde	0	126	01/2029	12/2032	vorgesehene Maßnahme	

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
453	UW Großkönigsförde (AT) - Leitungseinbindungen	Leitungseinbindung der N-Station UW Großkönigsförde	0,5	0	01/2031	12/2032	vorgesehene Maßnahme	
454	UW Rohlstorf (AT) - Naubau N-Station	Neubau einer N-Station im Raum Rohlstorf	0	126	01/2028	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
455	UW Rohlstorf (AT) - Leitungseinbindungen	Leitungseinbindung der N-Station UW Rohlstorf	0,5	0	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
456	UW Gönnebek Ost (AT) - Naubau N-Station	Neubau einer N-Station im Raum Gönnebek Ost	0	126	01/2029	12/2032	vorgesehene Maßnahme	
457	Leitungseinbindungen UW Gönnebek/Ost (AT)	Leitungseinbindung des UW Gönnebek-Ost (AT)	0,5	0	01/2031	12/2032	vorgesehene Maßnahme	
458	UW Bargum	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	01/2032	12/2035	vorgesehene Maßnahme	
459	UW Husum - Ertüchtigung für UW Mildstedt	Änderung der Netztopologie und damit verbundene Anpassung der Anlagen	0	0	01/2029	12/2030	vorgesehene Maßnahme	
460	UW Langenhorn/Nord - Naubau N-Station	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	01/2029	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
461	UW Busdorf - Naubau N-Station	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	02/2025	12/2027	im Bau	
462	UW Schuby/West - Erweiterung 110-kV	Erweiterung zum Anschluss neuer Kunden	0	0	01/2027	12/2029	konkrete Planung	
463	UW Brekendorf - Neubau	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	05/2027	03/2030	konkrete Planung	
464	UW Langenhorn/Nord - Leitungseinbindung	Leitungseinbindung des UW Langenhorn Nord	0,5	0	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
465	UW Mildstedt - Neubau N-Station	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	05/2027	12/2030	vorgesehene Maßnahme	
466	UW Mildstedt - Leitungseinbindung	Leitungseinbindung des UW Mildstedt	0,5	0	01/2029	12/2030	vorgesehene Maßnahme	
467	UW Bargum - Leitungseinbindung	Leitungseinbindung des UW Bargum	0,5	0	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	
468	UW Brekendorf - Leitungseinbindung	Leitungseinbindung des UW Brekendorf	0,5	0	01/2029	03/2030	vorgesehene Maßnahme	
469	UW Kreis Nordfriesland Mitte-X	Neubau von HöS/HS UW mit 4 DKs und Anbindung Kundenschaltfelder	0	800	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	
470	UW Schülldorf (AT) - Naubau N-Station	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	02/2027	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
471	UW SR Nienkattbek-X - Neubau HöS/HS-UW	Neubau von HöS/HS UW mit 4 DKs und Anbindung Kundenschaltfelder	0	800	01/2035	12/2037	vorgesehene Maßnahme	
472	UW SR Nienkattbek-X - Leitungseinbindungen	Leitungseinbindungen LH-13-301/121 (MiGe)	0,5	0	01/2035	12/2037	vorgesehene Maßnahme	
473	UW Osterstedt - Neubau N-Station	Neubau eines UW (einer N-Station)	0	126	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
474	UW Osterstedt - Leitungseinbindungen	Leitungseinbindungen LH-13-121 und LH-13-121A	0,5	0	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	
475	UW SR Neumünster/Süd - Neubau N-Station	Neubau eis UW (mit Option auf N-Station)	0	126	06/2028	12/2032	vorgesehene Maßnahme	
476	UW SR Neumünster/Süd - Leitungseinbindung	Leitungseinbindung UW Neumünster Süd	0,5	0	06/2028	12/2032	vorgesehene Maßnahme	
477	UW Schülldorf (AT) - Leitungseinbindungen	Leitungseinbindung UW Schülldorf	0,5	0	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
478	Leitung UW Audorf - UW Stegau	2-systemiger ENB im Mischgestänge mit TTG der Leitungen LH-13-121 (Bestandteil von Audorf - Elbe [Audorf/Süd - Wilster/West])	34	843	01/2035	12/2037	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
479	Leitung UW Audorf - UW Stegau UW Maßnahmen	2-systemige Einbindung der Leitungen LH-13-121 (Bestandteil von Stegau - Elke [Stegau/Süd - Wilster/West])	0	0	01/2035	12/2037	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
480	Leitung UW Stegau - UW Wilster/West	2-systemiger ENB im Mischgestänge mit TTG der Leitungen LH-13-212 (Bestandteil von Audorf - Elbe [Audorf/Süd - Wilster/West])	16	843	01/2035	12/2037	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
481	Leitung UW Stegau - UW Wilster/West UW Maßnahmen	2-systemige Einbindung der Leitungen LH-13-212 (Bestandteil von Stegau - Elke [Stegau/Süd - Wilster/West])	0	0	01/2035	12/2037	konkrete Planung	Alternative deutlich teurer und größerer Raumeingriff, da Maßnahme zusammen mit TTG im Mischgestänge
482	HS/MS Trafos Zubau als Ersatz 2026/2027	Austausch von 15 HS/MS Trafos in UWs im gesamten Netzgebiet	0	345	01/2026	12/2027	vorgesehene Maßnahme	
483	HS/MS Trafos Zubau als Neubau 2026/2027	Zubau 15 HS/MS Trafos über das gesamte Netzgebiet	0	945	01/2026	12/2027	vorgesehene Maßnahme	
484	HS/MS Trafos Zubau als Ersatz 2028/2029	Austausch von 15 HS/MS Trafos in UWs im gesamten Netzgebiet	0	345	01/2028	12/2029	vorgesehene Maßnahme	
485	HS/MS Trafos Zubau als Neubau 2028/2029	Zubau 15 HS/MS Trafos über das gesamte Netzgebiet	0	945	01/2028	12/2029	vorgesehene Maßnahme	
486	HS/MS Trafos Zubau als Ersatz 2030/2031	Austausch von 15 HS/MS Trafos in UWs im gesamten Netzgebiet	0	345	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
487	HS/MS Trafos Zubau als Neubau 2030/2031	Zubau 15 HS/MS Trafos über das gesamte Netzgebiet	0	945	01/2030	12/2031	vorgesehene Maßnahme	
488	HS/MS Trafos Zubau als Ersatz 2032/2033	Austausch von 15 HS/MS Trafos in UWs im gesamten Netzgebiet	0	345	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	
489	HS/MS Trafos Zubau als Neubau 2032/2033	Zubau 15 HS/MS Trafos über das gesamte Netzgebiet	0	945	01/2032	12/2033	vorgesehene Maßnahme	
490	HS/MS Trafos Zubau als Ersatz 2034/2035	Austausch von 15 HS/MS Trafos in UWs im gesamten Netzgebiet	0	345	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	
491	HS/MS Trafos Zubau als Neubau 2034/2035	Zubau 15 HS/MS Trafos über das gesamte Netzgebiet	0	945	01/2034	12/2035	vorgesehene Maßnahme	
5000	2017-008	VK 40012 Ahrensburg Hagen-Süd	2	5,8	01/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5002	2019-108	Kunden MS Anschluss Rellingen Kellerstraße Rechenzentrum	3,2	5,2	01/2022	03/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5004	2020-032	Borstel - Tönningstedt 11kV Ltg. 75	2	9,5	01/2025	06/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5005	2020-035	VK Grabau 4004,40071 NAKBA	7,9	8,2	01/2025	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5006	2020-037	Nienw./Barg.-St.MSP Neub.u Fltg. Ersatz	11,5	12,1	01/2024	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5008	2020-039	Grossensee-Braak-Stapelfeld	7,1	78,6	01/2023	04/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5010	2020-048 ZN	ZN Osterstedt 22-1 TP 2 Ltg.21129/21011	3,6	44,2	01/2023	09/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5011	2020-062	VK Schulend/Franzhagen 41017/15 20/21	5,9	23,6	01/2023	11/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5013	2020-076	VK Lücht-Steinb-Roikier 2.BA	19,6	43,3	06/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5015	2020-188	Sierksdorf, UW Rogerfelde->N.-Bucht MSK	15,9	16,1	01/2027	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5019	2021-006	Fahrenkrug Ltg.30-069	1,3	5,5	01/2024	07/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5020	2021-012	Ammersbek 11 kV 2021-012	2,4	38,8	03/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5021	2021-024	Wangels OT Charlottenhof-Johanneshof MSP	7,9	11,6	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5024	2021-070	Trittau,Großenseer Straße B-Plan 51	0	1,3	01/2023	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5025	2021-134	Göhl-Süssau Ltg 10129 MSP	11	22,2	01/2023	12/2023	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5028	2021-141	2021-141 Ahrensburg,HamburgerStr	0,7	19,4	01/2024	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5032	2021-170	PE Ersatz Stadtgebiet Kellinghusen Bauabschnitt I	0,3	7,8	01/2024	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5035	2021-202	H.-U., Wilstedter Str., Ltg. 72 + 83	1,2	9,7	01/2023	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5037	2022-020 ZN	ZN 34-1c UW Jevenstedt – Luhnstedt-Vie	4,7	16,3	01/2023	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5038	2022-021	ZN 35-1 UW Jevenstedt - Holtdorf Petersb	0	0	01/2023	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5039	2022-024	VK Tackesdorf Ltg. 70005	5,3	10,3	01/2026	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5040	2022-025	Katzheide MSS 025	0	0	01/2024	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5043	2022-028	UW Ahrensb.N-Großhansdorf Verst.	2	5,6	01/2023	11/2026	weggefallene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5046	2022-034	40023_40123 UW Glinde-Aumühle NAKBA	12	7,1	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5047	2022-067	Ammersbek,Schrammstwiete 40009 MSP Gas	0,5	4,7	01/2023	11/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5049	2022-071	UW Bahrenkrug - Schlamersdorf MSK	0	0,6	01/2023	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5050	2022-072	11 kV 40073 Nienwohld VK	5	9,8	02/2027	06/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5051	2022-078	41042_41178 Büchen-Büchen Dorf Verst	1,6	5,5	10/2026	03/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5053	2022-080	Wangels, Ringschluss Farve 2022-080	2,4	9,1	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5055	2022-085	VK Holzdorf-Thumby 71-173,035	3,6	10,2	01/2025	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5056	2022-102	Ammersbek Hoisb. Optim. 40046	1,7	9,6	01/2024	11/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5057	2023-027	11kV Bornhöved Segeb.-Landstr MS NS Ers	2,2	9,3	06/2025	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5058	2022-106	Langballig Freienw. Siegum	2,5	16,8	01/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5061	2022-114	VK Goosefeld PE-Kab 1.BA	11	26,5	01/2023	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5063	2022-121	Ahrensburg B-Plan Alte Reitbahn	0,9	45,2	09/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5064	2022-126	Schaltanlage Elmenhorst Lanken B207	4,5	11,7	01/2023	06/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5065	2022-128	11 kV UW SWBK Möllner Str. - Grabau B207	2,4	11,6	06/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5070	2022-139	Kunden MS Anschluss Rellingen Kellerstraße Rechenzentrum	2,7	6,4	09/2024	03/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5071	2022-140	Rellingen, Ahornstr. Ltg. 89 PE Ers.	4,7	8,7	04/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5073	2022-144	Uetersen Leitung 20134	2,4	8	01/2025	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5075	2022-146	Uetersen Klosterkoppel MS	3,3	31,9	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5076	2022-147	Ersatz Rellingen 20085 Spannungserhöhung	3,8	23,8	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5077	2022-148	Ersatz Rellingen Ltg 175 Strombelastbarkeiten	5,6	20,3	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5078	2022-151	VK Bargfeld-Stegen Kayhude 40005 40008	3,8	6,4	01/2027	06/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5079	2022-154	Fehmarn,Staberdorf-Katharinen MSP	7,8	8,6	01/2023	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5081	2022-171	H.-U. Pommernstr. Ltg. 44	1,4	4,8	07/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5082	2022-182	Nortorf-Bargstedt L125	3,2	6,9	01/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5083	2022-186	Uetersen Seminarstr.	2	25,8	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5084	2022-191	Ausbau B207	3	29,7	01/2025	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5088	2022-261	Marne Marnerdeich BPlan 3	0,3	16,9	10/2024	10/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5091	2022-264	Bosau, Hutzfeld B-Plan 38	1,1	9,6	01/2024	12/2025	weggefallene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5095	2022-269	Fehmarn Burg, Mummendorf MSP	0,4	9	01/2023	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5096	2022-979	Heiligenhafen Steinwarder MSP	0,7	3	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5100	2023-010	UW Katenstedt MS-Einbindung	8,7	59,2	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5102	2023-013	41032_40164 Hamwarde NAKBA	0,5	4,6	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5103	2023-027	11kV Bornhöved Segeb.-Landstr MS NS Ers	5,6	42,5	06/2025	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5104	2023-028	Alveslohe Lohestraße Ltg. 642	0,8	13,8	01/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5105	2023-035	Wulfsdorf Umgehung 40046 2023-035	1,5	11,6	03/2026	07/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5106	2023-038	11kV 30009 Garbek Erkrade NB	0	0,3	01/2024	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5107	2023-040	UW Bad Segeberg - Neuengörs NB	0	0	01/2025	07/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5112	2023-052	Hohenlockstedt KAW	6,1	45,4	01/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5113	2023-054	Hartenholm Grubeleck 11 kV Ltg.8 2024	2	5,7	01/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5115	2023-062	Büsumer Deichhausen Ltg. 61048 und 61106	2,2	24,2	01/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5116	2023-066	11kV Bornhöved Silgen-Bargen Sanierung	5,6	24,8	01/2025	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5117	2023-070	Fehmarn, Hinterlandanbindung	0,1	14,2	01/2025	03/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5121	2023-077	Uetersen Am Seeth-Heidg. Ltg 94 2023-077	2,2	32,2	01/2025	06/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5122	2023-081	Henstedt-Ulzb. Ginsterweg/Wachold Ltg.72	0,3	4,4	01/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5123	2023-083	Heiligenhafen Strandhusen Ringschluss	1	4,2	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5125	2023-092	Schenefeld Friedrichsh. u.Achter TK	0,9	6,5	01/2028	10/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5126	2023-102	Ahrensburg Beimoorweg Süd 11 kV 40047	1,4	5	10/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5127	2023-106	Büchen Gudow A500	30	23,4	10/2026	09/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5128	2023-107	11KV Ahrensburg WW Großhansdorf	4,2	11,8	10/2026	04/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5130	2023-111	VK Giekau Gottesgabe MS&NS	0,6	9,3	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5132	2023-113	VK Schiphorst Neuenrade	5,5	22,1	01/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5133	2023-116	Lütjenburg PE KAW	1,2	36,9	01/2023	04/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5134	2023-121	Emmelsbüll ZN103-1/2 Einbindung T123	7,2	49,8	01/2024	01/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5136	2023-125	Escheburg Ltg. 41118 u. 2 KST	1,2	4,6	05/2026	08/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5137	2023-126	Grambek Ltg. Ersatz K68	1,2	5	04/2027	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5138	2023-127	11 kV Netzverstärkung Büchen Steinautal	0	0	04/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5140	2023-131	Rellingen Adlerstrasse	0,9	6,6	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5141	2023-132	Uetersen Ossenpadd BA 1+2 Ersatzmaßnahme Strom- u. Gas	0,4	11,1	01/2028	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5142	2023-135	B Plan 114 Uetersen Tornescher Weg	1,6	3,8	01/2027	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5144	2023-141	Honigsee Ltg.86 2023-141	2,7	5,5	01/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5146	2023-145	Kellinghusen Vorbrüggerstraße Ersatz	0,7	13,3	01/2023	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5147	2023-146	Dahme, B-Plan 20 Leuchtturmstraße	0	0,8	04/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5148	2023-151	Witzhave Netzverst. Quermasche	0,6	9,1	01/2024	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5149	2023-155	Fehmarn, Zur Westmole 99 Scandlines	13	24,5	01/2023	12/2024	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5150	2023-158	Lütjenburg 20kV PE KAW	10,2	45,1	01/2023	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5153	2023-165	Hallig Langeneß Treuberg	1,1	33,3	01/2025	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5155	2023-169	Ahrensburg Kornkamp 40058/59	1,9	8,6	04/2025	04/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5157	2023-175	Netzanbindung UW Heide West	7,9	74,8	12/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5160	2023-183	11 kV Netzbau UW SE - Bebensee	0	0,1	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5161	2023-184	Heidmühlen-Voßhöhlen 11kV	9,4	9,6	01/2025	09/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5163	2024-008	VK Stolk-Idstedt Ltg.71092	5,7	28,5	01/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5164	2024-009	Nützen Brockmann Verstärkung 11kV 2024	0	0	09/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5167	2024-021	Alveslohe Feldstr./Schlesienstr.30-016	0,4	4,8	01/2025	11/2025	weggefallene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5168	2024-034	Henstedt-Ulzbg. Schäferkamps-/Ginsterweg	0,4	4,5	01/2025	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5169	2024-036	Henstedt-Ulzburg Am Heidberg Ltg.72	0,4	6,3	07/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5170	2024-038	Schuby-Schleswig Ltg.131/132 KAW	11,2	6,8	01/2025	07/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5171	2024-039	Henstedt-Ulzb. Norderstedterstr. Ltg.163	0,8	4,5	01/2027	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5172	2024-041	Schacht-Audorf PE-KAW Ltg.40/66/70/82/92	3,3	10,9	04/2024	10/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5173	2024-042	Osterrönfeld PE-KAW Ltg.72/140	2,4	26,1	10/2025	11/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5174	2024-043	Schacht-Audorf PE-KAW Ltg.39/72/133/141	3,9	23,4	04/2024	10/2026	weggefallene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5175	2024-045	Amrum KAW	7,7	9,2	01/2023	12/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5176	2024-049	11kV Netzausbau UW Bornhöved – Heidberg (BA 1)	1,6	14,6	11/2025	04/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5178	2024-065	Wyk auf Föhr KAW	3,5	45,1	01/2024	12/2028	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5179	2024-066	Brokstedt,Ltg.21-024 KAW	2,4	16,9	01/2025	12/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5180	2024-067	Brokstedt,Ltg.21-079 KAW	0,6	7,6	01/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5181	2024-076	Rellingen,B-Plan 70	1,3	10,2	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5182	2024-077	11 kV UW Borstel Rtg. Seth - Stuvenborn	7,6	27,8	01/2025	11/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5186	2024-085	Uetersen,Th.-Storm-Allee MS TK	1,1	10,7	01/2027	06/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5187	2024-089	Uetersen Ltg. 20091-20092-20093 UW West	4,4	45,4	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5188	2024-090	UW Borstel-Seth Dorf Ltg.94 KAW	3,2	6,2	01/2025	11/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5189	2024-092	Burg B-Plan 27	0	0,4	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5190	2024-1000	Uetersen Seminarstr.bis Neuweg TK;alt:2024-130	1,4	26,6	01/2025	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5191	2024-1054	11 kV B-Plan 67 Büchen Steinkrüger Koppel	0,9	20,3	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5192	2024-125	20 kV-Netzverstärkung UW NMS Süd Rtg.SSt Pappelweg	6,8	53,2	01/2025	12/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5193	2025-004	11kV 30098 Wahlstedt Bjeringbro - W. Skand 1 Ers	1,3	4,7	06/2025	11/2025	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5194	2025-005	41164 Hamwarde NAKBA	1,4	13,1	12/2025	11/2026	abgeschlossen	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5195	2025-018	Lentföhrden, An de Schnaapsbrüg 2025	1,2	9	08/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5196	2025-021	VK UW Waabs - Ludwigsburg Ltg.71-008	9,9	18,6	01/2023	03/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5197	2025-022	Jahnshof/Göhl Hansebelt B-Gebiet	12,9	24,6	01/2023	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5198	2025-037	HOED FL-Räumung Wendtorf-Höhndorf	14,2	24,7	01/2024	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5199	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Ahrensburg	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Ahrensburg 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5200	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Dägeling	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Dägeling 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5201	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Fockbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Fockbek 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5202	Kleinstmaßnahmen NC Neubau 2024-2028 Friedrichstadt	Sammler Kleinstmaßnahmen NC Neubau Friedrichstadt 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5203	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Kaltenkirchen	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Kaltenkirchen 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5204	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Meldorf	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Meldorf 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5205	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Neumünster	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Neumünster 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5206	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Niebüll	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Niebüll 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5207	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Plön	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Plön 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5208	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Pönitz	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Pönitz 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5209	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Schuby	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Schuby 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5210	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Schwarzenbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Schwarzenbek 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5211	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Segeberg	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Segeberg 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5212	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Süderbrarup	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Süderbrarup 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5213	Kleinstmaßnahmen Neubau 2024-2028 NC Uetersen	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Uetersen 2024-2028	6	-	01/2024	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5214	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Ahrensburg	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Ahrensburg	0	85,8	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5214	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Ahrensburg	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Ahrensburg 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5215	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Dägeling	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Dägeling	178,5	170,2	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5215	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Dägeling	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Dägeling 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5216	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Fockbek	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Fockbek	342,1	400,1	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5216	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Fockbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Fockbek 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5217	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Friedrichstadt	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Friedrichstadt	189,9	203,5	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5217	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Friedrichstadt	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Friedrichstadt 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5218	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Kaltemkirchen	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Kaltenkirchen	93,5	276,3	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5218	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Kaltenkirchen	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Kaltenkirchen 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5219	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Meldorf	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Meldorf	794,9	770,8	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5219	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Meldorf	Sammler KleinstmaßnahmenErsatz NC Meldorf 2024-2028	8	-	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5220	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Neumünster	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Neumünster	159,6	318,3	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5220	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Neumünster	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Neumünster 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5221	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Niebüll	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Niebüll	514	437,9	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5221	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Niebüll	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Niebüll 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5222	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Plön	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Plön	56,1	229,2	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5222	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Plön	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Plön 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5223	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Pönitz	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Pönitz	697,4	450,2	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5223	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Pönitz	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Pönitz 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5224	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Schuby	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Schuby	620,5	540,1	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5224	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Schuby	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Schuby 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5225	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Schwarzenbek	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Schwarzenbek	78,4	201,8	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5225	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Schwarzenbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Schwarzenbek 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5226	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Segeberg	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Segeberg	203,1	184,2	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5226	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Segeberg	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Segeberg 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5227	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Süderbrarup	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Süderbrarup	133,6	336,5	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5227	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Süderbrarup	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Süderbrarup 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5228	Zusätzlicher Bedarf 2027/2028 NC Uetersen	Maßnahmensammler 2027/2028 NC Uetersen	79,5	89,9	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5228	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2024-2028 NC Uetersen	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Uetersen 2024-2028	8	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5229	Sammler NS Maßnahmen 2024-2028	Sammler für alle NS-Maßnahmen 2024-2028	654,5	-	01/2024	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5230	2022-191	Fehmarn, Hinterlandanbindung	2,95	29,72	01/2023	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5231	2024-075	Netzbau Fehmarn Süd	10,5	23,36	01/2023	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5232	2024-125	2024-125 20 kV-Netzverstärkung UW NMS Süd Rtg. SSt Pappelweg (BA3)	6,8	53,21	11/2023	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5233	2023-047	11kV Mölln, zu den Ziegelwiesen	1,22	8,4	01/2028	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5234	2021-141	2021-141 Ahrensburg,HamburgerStr Instandhaltung	0,7	19,38	10/2026	04/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5235	2024-1037	Rendsburg PE-Ersatz Ltg. 94,175	4,2	22,45	01/2029	11/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5236	2024-1036	Fockbek PE-Ersatz Ltg. 63, 81	5,82	25,98	03/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5237	2024-1034	Westensee-Wrohe Ringschluss 67-87 Konz.	2,3	17,17	05/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5238	2023-065	Aumühle Quartierssanierung BA1 (blau)	4,1	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5239	2023-065	Aumühle Quartierssanierung BA2 rot	2	4,57	06/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5240	2023-065	Aumühle Quartierssanierung BA3 schwarz	6,23	22,19	07/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5241	2024-1046	Ersatz 60047/41 Burg Beim Hamberg	0,75	21,86	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5242	2024-010	2024 - 010 11 kV Ringschluss Blunk Ihlkamp - Krems 2 Fehrenwohld	1,5	9,97	08/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5243	2022-116	SA Ringsberg - Ruhnmark VK PE-Kabel 50-002,014	15,13	86,69	01/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5244	2025-012	2025 - 012 11 kV Ringschluss Strukdorf Dorfstraße Ltg. 40603	1,6	9,67	08/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5245	2024-1017	11kV Zielnetztrennung OLOE SEGE	6,07	18,64	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5246	2024-1032	Felde Ringschluss Ltg. 25	4,7	34,29	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5247	2024-1026	NMS_UW Einfeld-Dätgen_20kV_MS SA_NBA BA1	7	53,21	09/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5248	2024-1038	Altenhof Kiekut Ltg. 71172 Ersatz	1,35	26,99	01/2024	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5249	2024-1041	2024 - 1041 11 kV Ersatz Wahlstedt Ostlandstr. Ltg. 30011	0,53	4,6	08/2024	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5250	2024-1042	2024 - 1042 11 kV Ersatz Wahlstedt Kronsheider Straße	1,6	14,02	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5251	2024-1050	Ersatz 60095/107 Albersdorf	2,47	13,13	12/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5252	2024-1063	Süderau_Hauptstraße_2 1067_MS_ERS	1,2	7,87	04/2024	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5253	2024-1057	Ü_2024 SPO,B-Plan 77,B-Plan der Zukunft	1,15	18,52	05/2024	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5254	2024-1084	11 kV Bargfeld-Stegen B-Plan 3B	0,45	9,6	06/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5255	2024-1085	Ahrensbök B-Plan Nr 67 Grüner Redder	1,25	10,61	09/2024	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5256	2024-1086	Epenwöhrden B-Plan 7	0,28	16,95	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5257	2024-1089	11 kV Netzerweiterung Aumühle am Sägewerk Ltg 41013	1,68	23,27	06/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5258	2024-1090	Umverlegung Schönberg Eichkamp	1,06	3,54	07/2024	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5259	2024-1111	Neukirchen FBQ PFA 5.1 Abschnitt Neukirchen, Seekamp bis Rellin	3,13	38,49	07/2024	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5260	2024-1112	Göhl FBQ PFA 4	1,85	29,13	07/2024	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5261	2024-1114	11 kV-Ersatz Leitung 30125 Richtung Schackendorf	2	6,17	11/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5262	2025-983	2025 Rell.Halste 10KVLtg.182+183 PE TK	8	4,3	04/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5263	2025-010	Brekendorf_Kammberg_ 71054_MS_ERS	0,63	7,07	01/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5264	2024-1048	Leitungs- und Stationsersatz Büsum	6,11	60,64	04/2025	12/2028	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5265	2025-964	Ersatz 86119 Schülp-Karolinenkoog	3,72	19,33	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5266	2025-975	Fahrdorf Ltg. 71025 Papierkabel	4,11	30,83	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5267	2021-022	Fargau-Selent VK 31077	12,14	20,39	01/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5268	2024-082	Ü_Helgoland Ersatzbau Ltg. 205+201	0,2	4,18	01/2025	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5269	2024-1006	Kellinghusen Luisenbergerstr., Ltg.21-058,21-069 KAW	2,71	36,53	01/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5270	2025-040	Busdorf_UW Busdorf_20 kV_MS_NBA	9	21,93	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5271	2023-118	FBQ PFA 5.2 Hinterlandanbindung	14	47,8	01/2025	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5272	2024-1007	Ü_Stadum, Sprakebüll	6,52	65,26	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5273	2025-958	TREB skalierter Netzbau VK Ltg. 31092-31054	17,58	41,88	07/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5274	2025-048	Büchen_Steinkrüger Koppel_11kV_2.BA	3,9	4,3	04/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5275	2025-048	Büchen_Steinkrüger Koppel_30kV_2.BA	3,6	4,3	04/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5276	2024-1040	2024 - 1040 MS NS ND Ersatz H.-U. Moorweg - Norderstedter Str.	0,27	4,32	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5277	2025-979	UW Ellerhoop 20 kV-Umstellung Ellerh. TK	0	0,9	01/2025	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5278	2025-976	Treia_Treenestraße_71042_MS_ERS	4,57	4,71	01/2025	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5279	2025-968	STOL skalierter Netzbau VK Ltg 31039	6,56	26,58	02/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5280	2024-1051	2024 - 1051 11 kV Ersatz Ltg. 30-001 Hartenholm Grubeleck 1a - Katenmoor	1,52	5,51	01/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5281	2025-1028	Jevenstedt B-Plan 15	2,24	50,27	01/2025	06/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5282	2025-1195	SA Grömitz_Grömitzer Höhe_11-kV_MS_NBA	1,5	0,23	04/2025	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5283	2023 H.-U. Breslauer Str.25 Stationswechel	2023 H.-U. Breslauer Str.25 Stationswechel	0,25	8,97	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5284	2025-1320	2025 - 1320 H.-U. Eschenweg 61 ONS	0,575	4,3	01/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5285	Schönberg Strandstraße, Ketelshufe, Friedhofsweg	Schönberg Strandstraße, Ketelshufe, Friedhofsweg	0,72	33,47	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5286	Bölkauweg Funkturm	Bölkauweg Funkturm	0,275	4,57	01/2025	11/2026	weggefallene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5287	Roseburg_Wiesenweg_KST_A	Roseburg_Wiesenweg_ KST_A	0,896	9,24	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5288	Hohenrade-Oberkleveez VK 31123	Hohenrade-Oberkleveez VK 31123	1,75	4,49	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5289	2024-034	H.-U. Schäferkampsweg	0,37	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5290	2025-1098	Ringschluss 60066-226 Nordhastedt	0,85	16,32	09/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5291	Geesthacht_Pommernweg_KST_E	Geesthacht_Pommernweg_KST_E	0,04	4,3	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5292	2025-1102	H-U_Kiefernweg_30083 30163_MS NS ND_ERS	1,947	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5293	2025-1103	H-U_Immbarg_30083_MS KST MD_ERS	0,68	4,3	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5294	2025-1112	H-U_Hamburger Str_30149_MS_ERS	0,45	4,3	01/2026	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5295	Rieseby Mühlenwiese B-Plan 3 Stationen	Rieseby Mühlenwiese B-Plan 3 Stationen	1,2	16,59	03/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5296	2025-1168	Wewelsfleth_Humsterdorf_MSK_NSK_STST_GAS	0,04	33,26	04/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5297	2025-1175	Giekau_Seestraße_MS/NS_B-Gebiet_NBA	1,6	16,59	04/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5298	2025-1192	Aalbek_UW West-Rastplatz A7_20 kV_MS NA	8,5	16,32	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5299	Aumühle_Alte Schulstr. GEO-Daten NS NA	Aumühle_Alte Schulstr. GEO-Daten NS NA	0,73	9,24	03/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5300	2025-1208	Kalifornien_Verwellengrund_31068_MS_ERS	0,42	8,14	06/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5301	2025-1226	Dersau_Twiete_31012_MS/NS_NBA	0,965	4,57	07/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5302	2025-1236	Hohenwestedt_86247_MS_ERS	2,78	6,44	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5303	2025-1237	Ahrensburg_Beimoor Hof Kamp_40047_MS_ERS	0,07	4,3	10/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5304	2025-1264	Malente_Lütjenburger Str._11kV_PE_ERS	0,35	7,87	08/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5305	2025-1265	Wahlstorf-Lehmkuhlen_20kV_PE_ERS	1,85	7,87	08/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5306	2025-1241	SBEK_Finkhütte_41017_41145_MS_ERS	0,412	4,3	10/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5307	2025-1251	Borgstedt_86180_MS_ERS	1,46	14,13	09/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5308	2025-1250	UW Nortorf_Rote-Kabel_MS_ERS	1,99	27,64	08/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5309	2025-1253	PE-Ersatz Friedrichskoog 119,157,120	2,77	61,38	07/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5310	Sahms Hasselhoop_Tennet- NA-MS	Sahms Hasselhoop_Tennet- NA-MS	0,42	9,24	12/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5311	2023-103	Schenefeld ON Hasselbinnen und Osterbrooksweg TK	0,5	4,3	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5312	2026-011	Klixbüll_51130_MS_EEG	1,25	13,23	01/2027	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5313	2025-977	Beidenfleth_Dammfleth_21102_MS_ERS	2,53	8,96	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5314	2025-032	Süderlügum_51122_MS_ERS	5,78	41,02	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5315	2025-985	Kellinghusen Nord	39,95	328,48	01/2025	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5316	2026-931	Tönning _Allee-Dithmarscher Str_61099+06_MS_ERS	1,89	17,86	02/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5317	2024-1018	Ahrensbök Netztrennung	2,5	9,73	01/2026	10/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5318	2024-1021	Hohwacht_Mövenwg-Kranichr._31650_MS_ERS	3,06	24,09	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5319	2024-1005	TREB skalierter Netzbau VK Ltg 31001-31086	22,26	55,63	01/2026	07/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5320	2026-939	TREB skalierter Netzbau VK Ltg. 31086, 31035, 31040, 31042	18,04	92,68	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5321	2025-967	Ersatz 61076 Lunden	2,97	19,02	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5322	2026-935	Schülp PE-Ersatz Ltg. 99	3,88	10,25	01/2027	11/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5323	2024-1027	Hasenmoor_Weider Weg_30112 30144_MS_NBA	5,7	8,97	08/2026	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5324	2026-933	NMS_UW Einfeld-Dätgen_20kV_MS SA_NBA BA3	3	7,87	09/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5325	2025-973	Osterhorn_Hingstheider Moor_20kV_MS TK	2,4	8,97	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5326	2025-980	UW Ellerhoop 20 kV-Umst. MVA Ahrenl. TK	0,65	8,97	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5327	2026-941	HOED Probsteierhagen skalierter Netzbau VK Ltg 31021	9,7	6,76	02/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5328	2025-1019	11kV 40081 MS Kabel Ersatz Lütjensee	0,63	7,22	09/2026	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5329	2026-960	Niebüll-Klixbüll_51104_MS_EEG	3,5	11,52	01/2027	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5330	2024-1100	Wankendorf_Kampstraße_31024_MS_ERS	1	8,14	01/2026	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5331	2027-10	Bohmstedt_51013_MS_EEG	1,55	16,47	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5332	2025-1043	B76 Rathjensdorf Birkengrund Ltg. 31010	1,6	6,44	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5333	2026-1001	Wankendorf-Schönböken_31024-31018_MS_ERS	1,8	8,14	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5334	2025-1055	Seeth_Kaserne Stapelholm_61125_MS_NBA	0,96	18,32	02/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5335	H.-U. Ltg. 149 Maurepassstr. 27-121	H.-U. Ltg. 149 Maurepassstr. 27-121	1	4,23	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5336	Kaköhl B-Plan Nr.17	Kaköhl B-Plan Nr.17	0,48	17,33	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5337	2026-1097	Sörup Winderatt Bahnhof	0,6	7,87	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5338	2026-1000	Stolpe_Wakend .Str._31009_MS_NBA	0,91	53,73	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5339	2025-1088	UW Lütjenbrode_Seekamp_10002_ERS	1,87	4,3	01/2026	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5340	2025-1090	EEG Osterstedt Ringschluss Ltg. 3-121	2,5	16,99	01/2028	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5341	2025-1092	ZN Tackesdoorf-Hamdorf_MS_70020-64_NBA	2,9	17,25	01/2026	11/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5342	2025-1101	ZN Wrohm - Altenfähre Ringschluss Ltg. 19-14	1,7	16,32	10/2026	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5343	2025-1097	168-127, 101-202 Lohe Rickelshof	1,35	32,63	12/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5344	2026-978	Neubau Lieth - Wöhrden (Heide Hub)	4,2	7,87	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5345	2026-977	Neubau Linden-Schalkholz-Pahl	11,8	0,67	03/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5346	2026-979	Reinsbek_Hauptstraße_83074_MS KST_NBA	1,1	0,67	06/2026	11/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5347	2026-1018	UW GEEW_Dassendorf_MS SA_NBA	4,64	0,67	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5348	2026-1019	UW GEEW_Hohenhorn_41022_MS_ERS	3,7	4,3	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5349	2025-1119	Kükels_Dorfstr_30091_MS KST_ERS	1,8	0,67	08/2026	11/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5350	2026-985	NMS_Schleusaubrücke_20 kV_MS_ERS	0,82	7,87	05/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5351	Schenefeld Ltg. 20059 und 20052 TK	Schenefeld Ltg. 20059 und 20052 TK	4,2	4,3	05/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5352	2026-987	H-U_Am Trotz-Virchowring_30138_MS_ERS	0,7	4,3	08/2026	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5353	2025-1130	Dänisch-Nienhof B-Plan 33	1,12	6,93	01/2026	11/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5354	2026-1008	Borgstedt_Ringschluss_86179-180_MS_NBA	1,98	16,55	01/2027	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5355	2025-1224	Ladelund B-Plan Nr. 6	0,61	16,95	09/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5356	2026-1073	NMS_SN Haslohe_ONS_ERS	0,57	0,67	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5357	2026-1029	Plön_Appelwarder_31042_MS_ERS	0,55	8,14	10/2026	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5358	2026-1027	Husum_Wittbek_MS_ERS (rotes PE)	0,73	7,87	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5359	2026-1026	rotes PE Netz Husum_Wester-Ohrste_MS_ERS	2,32	7,87	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5360	2026-1078	Ostrohe Kringelkrug B-Plan 8	0,162	8,54	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5361	2026-1028	Laboe_Hafenstraße_31058_MS_ERS	0,727	8,54	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5362	2026-1032	Laboe_Steinkampberg_31060_MS/NS_ERS	0,5	8,54	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5363	2025-1283	Tümlauer Koog Koogstr 59 B-Plan 2	1,1	17,22	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5364	H.-U. Kronskamp 11a KST_NBA	H.-U. Kronskamp 11a KST_NBA	0,35	9,87	02/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5365	2026-1043	Jübek_Schubyer Straße_71003_MS_ERS	1,4	8,14	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5366	2026-1053	SPO_Helgoland_Seekabelmuffe_MS	0,81	3,29	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5367	2026-1080	Mittelangeln_Satrup_Elkjär_B-Plan_erschl	1,463	17,22	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5368	2026-1067	TK Appen Hasenmoorkamp	0,46	4,57	01/2026	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5369	2026-1084	Busdorf_Käsestr_71147_MS_ERS	1	7,87	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5370	2026-1061	Büchen Birkenweg-Büchen Stettinerweg_410	1,396	4,3	03/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5371	2026-1077	Breiholz B-Plan 11	0,3	16,59	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5372	2026-1124	Silberstedt_L28_71040_MS_ERS	3,1	8,14	01/2026	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5373	2026-1103	Witzwort,Am Rodelberg,B-Plan 10		0,67	09/2026	03/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5374	2026-1115	Garding_B-Plan 38_61110_MS_NBA	0,98	16,59	02/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5375	Lütjensee_Königsberger_Str_NAKLEY_Sanier	Lütjensee_Königsberger_Str_NAKLEY_Sanier	0,4	0,67	09/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5376	Sahms Hasselhoop NA-MS UW Sahms	Sahms Hasselhoop NA-MS UW Sahms	0,42	4,3	01/2027	03/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5377	2026-1130	Schaalby_Mühlenstraße_B-Plan	0,126	17,22	03/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5378	2026-1151	Erfde Norderkamp Ring 61026 MS NBA	0,5	7,87	07/2026	06/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5379	2026-1148	Klintum Dorfstr B-Plan 51001 MS NBA	0,3	16,59	06/2026	11/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5380	Büttel Kuhlen 4-3 NA-MS	Büttel Kuhlen 4-3 NA-MS	0,61	8,14	05/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5381	2026-1154	Eggstedt B-Plan 5 Birkenweg	0,465	16,59	01/2026	08/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5382	Mehlbek Dorfstr. NA MS	Mehlbek Dorfstr. NA MS	2,238	7,87	07/2026	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5383	Sievershütten_B-Plan_8_MS_NS_KST_NMR_NBA	Sievershütten_B-Plan_8_MS_NS_KST_NMR_NBA	0,6	16,59	07/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5384	Bad Bramstedt_Golfparkallee_30055_MS_NS	Bad Bramstedt_Golfparkallee_30055_MS_NS	0,192	0,67	06/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5385	2022-035	2022-035 30k 88314_00214 - 88315_00215 Elmenhorst-Büchen VK	8,2	4,3	01/2027	11/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5386	Wahlstedt_Industriestr_11 kV_MS_ERS	Wahlstedt_Industriestr_11 kV_MS_ERS	0,7	4,3	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5387	2027-54	Ersatz Verbindung UW Ostermoor West - SA Brunsbüttel Nord	3	7,87	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5388	2024-1020	Lütjenburg_Vogelsdorf_31008_MS_ERS	2,3	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5389	2026-934	Netzausbau Kellenhusen_Dahme	17,6	8,97	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5390	2025-961	Tüttendorf MS Netzeinbindung UW Neubau	7,7	7,87	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5391	2027-56	Ersatz 60024/90 Weddingstedt	1	7,87	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5392	2024-994	Tökendrf-Schädtbk-Schönhrst_20kV_MS_ERS	14,29	47,12	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5393	2025-963	11 KV Heiligenhafen Ortsnetz	1	10,03	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5394	2027-51	Helgoland_Hafen Ringstr 1124_88213_MS_NBA	0,21	4,89	01/2027	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5395	2025-1033	H-U_Rud-Diesel-Str_11 kV_MS NA_NBA	1,4	4,3	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5396	2026-1012	UW Heiligenhafen_Rüther Moor 2_10057_11kV_ERS	3,5	4,57	07/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5397	2025-1068	Süssau_AlteLandstraße_MS/NS_B-Gebiet_ERS	0,75	9,24	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5398	2027-96	UW Burg_Burg Süd_Ltg. 60, 35, 37_11-kV_ERS	13	4,57	01/2027	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5399	HEIL_Liliencronstr_MS_NS_ERS	HEIL_Liliencronstr_MS_NS_ERS	1	4,57	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5400	2026-1035	Heiligenhafen_Eichholzweg_MS_NS_ERS	0,19	4,36	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5401	HEIL_Theodor Storm Str._10045_ERS	HEIL_Theodor Storm Str._10045_ERS	0,8	8,54	02/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5402	2027-14	ZN Todenbüttel Ringschluss Ltg. 5-48	2,6	7,87	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5403	Erfde,Erfderfeld,ST-Tausch+Ringschluss	Erfde,Erfderfeld,ST-Tausch+Ringschluss	1	0,67	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5404	2027-55	Netzausbau für Folgeansiedlung Northvolt	5,5	0,9	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5405	2027-17	Wahlstedt_Hans-Dall-Str_30014_MS KST_ERS	2	0,67	08/2027	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5406	2026-981	Wahlstedt_Gorch-Fock-Str_30098_MS_ERS	1,1	4,3	09/2027	10/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5407	2027-18	Nützen_Kieler Str_30118_MS_ERS	1,8	4,3	08/2027	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5408	2027-20	H-U_Kirchweg-Heideweg_30152_MS KST_ERS	0,5	0,67	09/2027	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5409	2025-1139	Woltersdorf_Möllner Str._1000376405_ERS	0,7	0,67	01/2027	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5410	2027-116	Lensahn_Hirschkoppel_ Ring 10033_ERW	3,97	11,6	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5411	2027-34	UW Breklum Ost - Almdorf Marsch 51033	2,5	7,87	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5412	UW Lensahn_Lensahn LHG_10005_ERS	UW Lensahn_Lensahn LHG_10005_ERS	2,5	4,3	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5413	2027-70	UW Oevenum - SA Wyk	26	7,87	01/2027	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5414	2027-45	Bramstedtlund_51015_MS_NBA	0,8	7,87	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5415	2027-115	Süssau SA_Süssau Strand_10070_NBA	4,5	4,57	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5416	2027-25	Aalbek_Rastplatz A7_20 kV_MS NBA	0,4	7,87	08/2027	10/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5417	2026-1037	Sülfeld_UW BORS_30003 30094_MS_NBA	1,9	4,3	02/2027	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5418	2027-81	Hähnersaal_20kV-Umst._31617_MS_ERS	12	0,67	05/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5419	Föhr div. Ortschaften v2.0	Föhr div. Ortschaften v2.0	3	0,67	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5420	2027-86	UW HEIL_HEIL Nord_MS Ltg. ab UW_ERS	2,5	4,3	01/2027	12/2028	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5421	Hamwarde TK2025-005 Bogen-_Dorfstr	Hamwarde TK2025-005 Bogen-_Dorfstr	3,6	0,67	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5422	2027-82	Wetterade_20kV-Umst._31609_MS_ERS	12	0,67	10/2027	08/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5423	2027-46	Sande_51001_20kV_NBA	1,6	0,67	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5424	2023-173	SE A20_Bahnhofstr_30005 30006_MS NS_UML	1,3	0	01/2027	03/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5425	2027-88	Hallig Hooge_51046_MS/NS_ERS	4	0,27	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5426	2027-61	Ulsnis_Strandweg_71013_MS_KST_ERS	1,3	0,67	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5427	2023-105	2023-105 VK wegen A20 Abschnitt 7	4,57	0	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5428	2025-981	Schenefeld Nord UW 30 kV Leitungen TK	9	4,3	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5429	2028-8	Cecilienkoog-Cecilienkoog West_51009_MS_EEG	1,2	7,87	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5430	UW Heiligenhafen_Wildkoppelweg_56_57_22_ERS	UW Heiligenhafen_Wildkoppelweg_56_57_22_ERS	1,2	0,67	01/2028	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5431	2027-13	ZN Haale Ringschluss Ltg. 5	3	7,87	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5432	2028-21	ZN Maßnahmen - Trennung ARBE, QUID, OSTW, HEIW, HEID, MELD und LIND	15	7,87	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5433	2026-982	Trappenkamp_Königsberger Str_MS KST_ERS	0,1	0,67	08/2028	11/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5434	2028-18	Ahrenviöl_Bi de School_61020_MS_ERS	1,5	7,87	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5435	2027-97	HEIL Kurzer Kamp_Wendstr_10027_ERS	1,2	4,3	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5436	Kaköhl_20kV-Umst._31633_MS_ERS	Kaköhl_20kV-Umst._31633_MS_ERS	12	0,67	01/2028	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5437	Weede_Kronberg Nord-Dorfstr_11 kV_NBA	Weede_Kronberg Nord-Dorfstr_11 kV_NBA	5,5	4,3	10/2028	03/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5438	Hooge,Mitteltritt,Warfterhöhung	Hooge,Mitteltritt,Warfterhöhung	0,1	0	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5439	2024 - 1103	11 kV Ersatz Negernbötel Hamdorfer Weg	1,3	4,3	10/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5440	2022-033	11kV 41016 Grabau-Gr.Pampau VK	2,1	4,3	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5441	2021-065	11kV UW BARG - SA Rud.Diesel Str NB	3,5	4,3	02/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5442	2022-151	11kV_40005_40008_Bargfeld-Stegen_Kay	4,3	4,3	05/2027	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5443	2024 H.-U. Reumannstr.2 Stationsneubau	2024 H.-U. Reumannstr.2 Stationsneubau	0,04	0,63	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5444	2024-008	2024-008 VK Stolk-Idstedt Ltg.71092	4,3	6,443	07/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5445	2025 - 960	2025 - 960 NS ND Ersatz H.-U. Kirschenweg	0,72	0,27	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5446	2024 - 1000	2025 Uetersen Seminarstr.53b Neuweg TK	1,39	26,6	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5447	2024 - 1005	Abbruch TREB skalierter Netzbau VK Ltg 31001-31086	22,26	0	01/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5448	2026 - 939	Abbruch TREB skalierter Netzbau VK Ltg. 31086, 31035, 31040, 31042	18,04	0	02/2027	05/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5449	2025 - 958	Abbruch TREB skalierter Netzbau VK Ltg. 31092-31054 (Baumrade)	17,58	0	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5450	2025 - 1056	Ahr_Bünningstedter Str_40054_MS KST_ERS	4	4,3	07/2026	01/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5451	Ahrensburg Eschenweg KST-Tausch	Ahrensburg Eschenweg KST-Tausch	0,33	4,57	07/2027	03/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5452	Ahrensburg Forsthof Hagen 40013 KST	Ahrensburg Forsthof Hagen 40013 KST	0,3	4,57	08/2026	10/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5453	2025 - 1219	Ahrensburg,Carl-Backhaus-Str. 21 MS NA	1,5	8,974	08/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5454	2026 - 1081	Ahrensburg_MS_NS_S4 Ausbau_UML	3,6	4,57	03/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5455	Ahrensburg-Siek_MS 30kV_NBA	Ahrensburg-Siek_MS 30kV_NBA	6,3	8,974	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5456	Albersdorf B- Plan 29 b	Albersdorf B- Plan 29 b	0,15	16,59	02/2025	05/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5457	Albersdorf Tulpenbaumallee 6	Albersdorf Tulpenbaumallee 6	0,534	16,59	10/2026	10/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5458	2026 - 988	Alt Mölln Kanalweg_Alt Mölln Stadtziegelei_41003_MS_ERS	0,385	4,3	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5459	2025 - 1124	Ammersbek_Pappelweg_40009_MS NS_ERS	0,6	6,713	04/2027	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5460	Bad Bramstedt_B-Plan 67	Bad Bramstedt_B-Plan 67	0,755	16,59	01/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5461	Bad Segeberg Oldesloer Str. Gas 2025	Bad Segeberg Oldesloer Str. Gas 2025	0,475	0,27	12/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5462	Bad Segeberg Ostlandstr. 1-46 2.BA	Bad Segeberg Ostlandstr. 1-46 2.BA	0,353	6,713	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5463	2021-066	Bargteheide Quartienssanierung Bahnhofstr. 2	4,4	6,713	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5464	2025 - 959	Bark_Dorfstraße_30001 30008_MS_NBA	1,1	16,32	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5465	Bebensee Hauptstr. Aussiedlung	Bebensee Hauptstr. Aussiedlung	0,06	6,713	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5466	2026 - 1149	Bevern In de Wischen 7 ONS Neubau	1	6,713	08/2026	09/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5467	Bordelum_Dorfstraße_51087_MS_ERS	Bordelum_Dorfstraße_51087_MS_ERS	1,9	6,443	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5468	Börnsen_Horster Weg_KAW_MS	Börnsen_Horster Weg_KAW_MS	1,2	6,443	12/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5469	2026 - 1046	BPlan_Hohenlockstedt_Lohmühlenweg	0,72	16,59	01/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5470	2026 - 967	Brekendorf_UW Brekendorf_20 kV_MS_NBA	22,9	16,32	01/2027	06/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5471	Büchen_Am_Steinautal_MS_NS_E	Büchen_Am_Steinautal_MS_NS_E	0,3	4,57	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5472	2024-026	Büchen_Bahnhofstr_41043_MS NS_ERS	2,1	4,3	08/2026	01/2028	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5473	Büchen_Gudower Str._NMR	Büchen_Gudower Str._NMR	0,155	8,974	09/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5474	2026 - 1055	Büchen_Markplatz-Büchen_Finkenstieg_4105	0,48	4,3	07/2026	09/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5475	2024-1054	Büchen_Steinkrüger Koppel_B-Plan 67	0,869	9,244	05/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5476	Buchholz Hauptstraße	Buchholz Hauptstraße	0,684	6,443	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5477	2024-098	Burg Barloh Ltg. 60-047	1,4	4,57	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5478	Burg Buchholzer Straße 33	Burg Buchholzer Straße 33	0,25	4,57	01/2025	10/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5479	2025 - 1296	Burg_Reiterkoppel_B-Plan 115.1 _NBA	0,8	9,244	12/2025	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5480	Damp_Seeuferweg_509_Ersatz_O.Residenz	Damp_Seeuferweg_509_Ersatz_O.Residenz	0,024	0,4	05/2025	10/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5481	2024 - 1031	EEG Eisendorf Ringschluss Ltg. 14 -103	0,55	16,32	01/2024	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5482	Einfelder Schanze_20kV_MS_NBA	Einfelder Schanze_20kV_MS_NBA	0,33	16,59	10/2025	06/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5483	2025 - 1173	Elmenhorst_B207_41009_MS,KST_ERS	2	6,443	10/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5484	2024-027	Escheburg_Alte Landstraße_41035_MS_ERS	0,73	6,443	01/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5485	EWS SE Weichseldamm MSK 83157	EWS SE Weichseldamm MSK 83157	1,75	6,443	09/2024	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5486	EWS SE_B-Plan 98/99 "Klein Niendorf"	EWS SE_B-Plan 98/99 "Klein Niendorf"	2,5	16,59	06/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5487	2023-172	Fehmarn, Burg, Theo.-St.-Str 9	0,1	9,244	01/2024	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5488	Geesthacht_Trift_KST_E	Geesthacht_Trift_KST_E	0,07	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5489	2024-044	Gettorf PE Ersatz	5	6,713	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5490	Glinde_Königsstr_40123_MS_ERS	Glinde_Königsstr_40123_MS_ERS	1,05	4,3	01/2028	11/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5491	Goosefeld PE-Kabel 2.BA 71-183,184	Goosefeld PE-Kabel 2.BA 71-183,184	7,8	6,443	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5492	Grabau_Alter Schulweg_1000367210_KST_ERS	Grabau_Alter Schulweg_1000367210_KST_ERS	0,58	4,7	08/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5493	Grömitz Wiendieksbach KST	Grömitz Wiendieksbach KST	0,176	4,7	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5494	Groß Offenseth Dorfstr 20019 MS Erw.	Groß Offenseth Dorfstr 20019 MS Erw.	1,7	16,32	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5495	2024-048	Großenbrode FSQ Doppelleitung H3	0,5	8,974	01/2025	10/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5496	2026 - 947	Großhansdorf_Groten Diek_40014_MS_ERS	2,235	4,97	01/2027	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5497	2025 - 1196	Großhansdorf_Parkstraße_40014_MS NS_NBA	1,078	9,87	02/2026	08/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5498	Grube Rosenfelde Strand Ltg10070 Umlegung	Grube Rosenfelde Strand Ltg10070 Umlegung	1,6	4,57	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5499	Grunderwerb Struxdorf Struxdorf-Süd	Grunderwerb Struxdorf Struxdorf-Süd	0	0	06/2026	06/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5500	Güster_ Hauptstraße_NS/MS	Güster_ Hauptstraße_NS/MS	0,304	4,97	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5501	H.-U. Am Heidberg	H.-U. Am Heidberg	0,91	4,57	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5502	2024-1110	H.-U. B-Plan 110	2,17	17,22	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5503	H.-U. Dorfstr. Wohldweg	H.-U. Dorfstr. Wohldweg	0,21	6,443	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5504	2023-081	H.-U. Ginsterweg 2 - Wacholderweg	0,39	4,97	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5505	2027 - 53	Haarmark_50005_MS_KST_ERS	2	6,443	01/2027	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5506	2026 - 970	Handewitt_Bredstedter Str_50131_MS_ERS	1,153	17,22	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5507	2026 - 1015	Handewitt_Lecker Chaussee_MS NA_NBA	0,55	16,32	08/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5508	Hartenholm B-Plan 15 + 16	Hartenholm B-Plan 15 + 16	0,18	17,22	01/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5509	2024 - 1025	Hartenholm_Bullenkl_30 001 30161_MS_NBA	1,7	0	09/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5510	Hasenthal_Hasenthaler Weg_MS_41032_NBA	Hasenthal_Hasenthaler Weg_MS_41032_NBA	0,199	4,3	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5511	Heiligenhafen Königsberger Str ON-Sanierung	Heiligenhafen Königsberger Str ON-Sanierung	1,05	4,7	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5512	Heiligenhafen Rastplatz Ostseeblick Nord Ladeanschluss Netzverstärkung	Heiligenhafen Rastplatz Ostseeblick Nord Ladeanschluss Netzverstärkung	1,219	9,604	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5513	2027 - 121	Heiligenhafen, Lütjenburger Weg MS-NS ER	1,72	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5514	Hohenfelde_Mühlenau_49161_KST_ERS	Hohenfelde_Mühlenau_49161_KST_ERS	0,4	6,713	01/2028	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5515	2024-020	Hohenlockstedt Ltg.21-089/092 KAW	0,82	7,113	09/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5516	Hohenwestedt Am Bahnhof/Am Gaswerk KAW	Hohenwestedt Am Bahnhof/Am Gaswerk KAW	0,85	6,843	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5517	Hohwacht-Futterkamp_20kV-Umst._MS_ERS	Hohwacht-Futterkamp_20kV-Umst._MS_ERS	12	7,113	01/2029	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5518	2025 - 1165	H-U_Jahnstr_30044 30149_MS_ERS	0,95	4,7	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5519	2027 - 60	Kappeln_B-Plan_71177_MS_NBA	1,93	17,22	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5520	Kellenhusen Seestr. 17 KST	Kellenhusen Seestr. 17 KST	0,06	17,22	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5521	Kellinghusen_BPlan 49_MSK_STST_NSK	Kellinghusen_BPlan 49_MSK_STST_NSK	0,8	17,22	02/2025	09/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5522	2026 - 1107	Kellinghusen_B-Plan 52_Kaserne	3,775	17,22	02/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5523	2025-035	Kisdorf_UW Kisdorf_11 kV_MS_NBA	8,75	16,32	08/2026	03/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5524	2028 - 13	Kronberg Nord_A20_11 kV_MS NA	5,5	16,32	06/2028	03/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5525	Langeness Troiberg	Langeness Troiberg	0,65	4,3	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5526	2021-133	Lepahn-Helenenruhe VK 31105	7,113	7,113	01/2024	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5527	Löwenstedt Kapellenweg, neue ST, 6462554_EEG	Löwenstedt Kapellenweg, neue ST, 6462554_EEG	0,6	17,22	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5528	2025 - 1313	Löwenstedt,Süderstraße, zusätzliche ST,EEG+Ring	0,55	17,22	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5529	2026 - 992	Lutterbek_Horsenkrug_ MS/NS_B-Gebiet_NBA	0,88	17,22	04/2025	06/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5530	Maasholm_Bad_Oeher_WEG_Ersatz alter	Maasholm_Bad_Oeher_ WEG_Ersatz alter	0,55	6,843	12/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5531	Marne Helgoländerstr. KST	Marne Helgoländerstr. KST	0,2	6,713	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5532	Marne Ltg 60-050	Marne Ltg 60-050	0,083	6,443	12/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5533	Moorrege ERS Ltg. 20066/ 20065 (n-1) TK	Moorrege ERS Ltg. 20066/ 20065 (n-1) TK	2,492	4,3	01/2028	11/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5534	MS-Anbindung Hohenwestedt Böternhöfen	MS-Anbindung Hohenwestedt Böternhöfen	0,9	16,32	01/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5535	2025 - 974	Münsterdorf_Kronsmoor _20kV_MS_NBA	1,54	6,443	01/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5536	NC Schuby Abbau kleiner 150TE	NC Schuby Abbau kleiner 150TE	0	0	02/2025	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5537	Negernbötel Diekblök KST + MSK	Negernbötel Diekblök KST + MSK	0,36	6,843	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5538	2025 - 1094	Neuenbrook West KAW MSK 21-023	5,1	6,443	01/2025	12/2027	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5539	2025 - 1115	Neversd_Schiebrokstr_3 0022_MS NS KST_NBA	0,8	4,7	05/2025	11/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5540	NMS Austausch der Spannungsqualitätsmessgeräte in den Umspannwerken	NMS Austausch der Spannungsqualitätsmess geräte in den Umspannwerken	0	0	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5541	2025 - 1120	NMS_BT_Latendorfer Str_20 kV_MS_ERS	0,9	6,443	08/2026	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5542	2025 - 1064	NMS_Buchsbaumweg-Wookerkamp_MS NS_ERS	0,85	6,843	05/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5543	NMS_Einfeld-HBoeckler_20kV_MS_TAUSCH	NMS_Einfeld-HBoeckler_20kV_MS_TAUSCH	1,1	6,443	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5544	NMS_EschlichtStr-Schleus_MS_ERS	NMS_EschlichtStr-Schleus_MS_ERS	0,6	6,443	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5545	NMS_HR_UW Hardebek_20kV_NBA	NMS_HR_UW Hardebek_20kV_NBA	0,47	6,443	09/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5546	2025 - 1065	NMS_Krokamp_MS NS_ERS	1,5	6,713	05/2025	05/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5547	NMS_NS-NakleyKabel_INST	NMS_NS-NakleyKabel_INST	0,8	0,27	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5548	2025 - 1058	NMS_Oderstraße_20 kV_MS_NBA	1,04	6,443	08/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5549	NMS_OT_Gadeland_KVS_INST	NMS_OT_Gadeland_KVS_INST	0	0	01/1900	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5550	2025 - 1122	NMS_Röntgenstr-Carlstr_20 kV_MS_ERS	1,2	6,443	05/2025	11/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5551	2025 - 1190	NMS_Roschdohler W._MS NS_NBA_B-Plan 224	3	7,113	05/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5552	2025 - 950	NMS_UW Einfeld-Dätgen_20kV_MS SA_NBA BA2	9,8	6,843	09/2025	09/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5553	NMS_Wasbeker Str. 151_MS + NS Austausch	NMS_Wasbeker Str. 151_MS + NS Austausch	0,545	6,713	01/2025	05/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5554	2025 - 1066	NMS_Weserstraße-Krokamp_MS NS_ERS	1,35	6,713	05/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5555	Norddeich Ralves Karsten Weg 1	Norddeich Ralves Karsten Weg 1	0	0,4	02/2026	04/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5556	Norstedt Westerende, neue ST, 6460686_EEG	Norstedt Westerende, neue ST, 6460686_EEG	0	0,63	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5557	ON Stationen mit Capdis ausrüsten	ON Stationen mit Capdis ausrüsten	0	0,4	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5558	PE KAW Gadendorf-Sachskamp-Lehmbleek	PE KAW Gadendorf-Sachskamp-Lehmbleek	0,06	6,443	12/2025	01/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5559	2025 - 1205	Plön_KielerKamp_NS_ERS	0,7	0,27	05/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5560	Rade Hauptstraße 9 EEG	Rade Hauptstraße 9 EEG	0	0,4	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5561	2026 - 995	Rellingen Baumschulen 20178 PE TK rotes Kabel	0,75	4,57	01/2027	10/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5562	2025 - 1199	Rellingen Ellerbeker Weg Ltg. 20081 TK	2,9	4,3	06/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5563	Rellingen Hauptstraße Ltg 20080 Ersatz	Rellingen Hauptstraße Ltg 20080 Ersatz	1,5	4,3	01/2028	12/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5564	Rellingen Lerchenstraße	Rellingen Lerchenstraße	0,78	4,57	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5565	Roseburg_Kastanienweg 6_KST_NBA	Roseburg_Kastanienweg 6_KST_NBA	0,27	6,843	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5566	2022-108	Rückstellungen VK Rottberg-SchwensbyAbbau	0	0	01/2023	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5567	2025 - 1035	Schackendorf_Hauptstr_30051_MS KST_ERS	2,37	6,443	08/2025	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5568	Scharbeutz Fuchsberg Ltg10081	Scharbeutz Fuchsberg Ltg10081	0,747	9,244	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5569	Schashagen_Bliesdorf_Schashagener_Str._8_KST	Schashagen_Bliesdorf_Schashagener_Str._8_KST	0,35	0,63	02/2025	02/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5570	Schenefeld Kykerweg Straßenbau	Schenefeld Kykerweg Straßenbau	0,447	4,57	11/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5571	Schenefeld Op de Gehren Stationsersatz	Schenefeld Op de Gehren Stationsersatz	0	0,4	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5572	2025 - 984	Schenefeld Tulpenw Moorweg MS,NS,NMR TK	0,715	4,57	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5573	2021-021	Schlesen-Dobersdorf Mörken VK 31002	3,575	6,443	01/2025	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5574	2025 - 1197	Schmalensee_B-Plan 8_KST MS NS	0,82	9,87	01/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5575	Schmalfeld Dammberg 1-4 Ltg.87 MS-Kabelauswechselung	Schmalfeld Dammberg 1-4 Ltg.87 MS-Kabelauswechselung	0,7	6,713	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5576	2025 - 1178	Schönwalde_B-Gebiet 30_MS_NS_NBA	1,2	9,87	05/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5577	2022-129	Schwarzenbek - Grabau B207 2. BA	2,38	4,3	06/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5578	Schwarzenbek Elbinger Str_MS_NBA	Schwarzenbek Elbinger Str_MS_NBA	0,3	8,974	01/2027	12/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5579	Schwarzenbek_Schefestr.	Schwarzenbek_Schefestr.	0	0,4	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5580	Siek-Braak_MS 30kV_NBA	Siek-Braak_MS 30kV_NBA	5,5	6,443	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5581	Sönnebüll Feuerwehr Stationstausch	Sönnebüll Feuerwehr Stationstausch	0	0,4	03/2026	05/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5582	Stapelfeld-Ahrensburg_MS 30kV_NBA	Stapelfeld-Ahrensburg_MS 30kV_NBA	12,2	4,57	01/2027	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5583	Stördorf, Stördorf 10, KST-Wechsel	Stördorf, Stördorf 10, KST-Wechsel	0	0,4	01/2025	01/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5584	Strande Stohler Landstraße KST	Strande Stohler Landstraße KST	0	0,4	08/2025	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5585	Struckum Osterkoppel Stationstausch	Struckum Osterkoppel Stationstausch	0	0,4	01/2026	06/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5586	2025 - 1113	Stubben_Stubber Dorfstr_11 kV_MS KST_NBA	0,7	0,4	08/2026	11/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5587	Süderhastedt B-Plan 8	Süderhastedt B-Plan 8	0,37	17,22	04/2025	09/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5588	2026 - 1111	Süderheistedt Gang	0,653	17,22	01/2026	06/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5589	2025 - 1114	Tangstedt_Dorfstr_40076_MS KST_ERS	1,72	6,843	01/2027	07/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5590	Trittau Ostlandweg 40088 KST	Trittau Ostlandweg 40088 KST	0,26	4,97	09/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5591	Trittau Schillerstraße KST	Trittau Schillerstraße KST	0,305	4,97	02/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5592	2025 - 1267	Trittau_Rudolf-Diesel-Str_30kV_MS_EEG	0,71	24,474	09/2025	09/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5593	Uetersen Hafenstraße NDL, MS, NS	Uetersen Hafenstraße NDL, MS, NS	0,29	4,7	01/2025	04/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5594	Uetersen Pinnauallee Stationsersatz	Uetersen Pinnauallee Stationsersatz	0	0,4	10/2026	11/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5595	Uetersen Richthofen/Felds/Ree NS	Uetersen Richthofen/Felds/Ree NS	0,643	0,27	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5596	2026 - 1063	UW Büchen_Zwischen den Brücken_MS_NBA	0,78	4,7	01/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5597	2026 - 1057	UW Büchen-Büchen_Auf der Geest 16_41050_	3,6	4,7	06/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5598	2026 - 1058	UW Büchen-Büchen_Möllnerstr._41026_MS_ER	3,6	4,7	01/2026	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5599	2026 - 1056	UW Büchen-Büchen_Pötrau_MS_NBA	2,185	4,7	08/2026	01/2028	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5600	UW Burg_Charlotte-Niese Str._10062_ERS	UW Burg_Charlotte-Niese Str._10062_ERS	1,3	4,3	01/2029	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5601	UW GEEO_Hasenthal_41032_MS_ERS	UW GEEO_Hasenthal_41032_MS_ERS	1,17	4,7	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5602	2026 - 1017	UW GEEW_Escheburg_41035_MS_NBA	3,98	4,3	01/2026	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5603	2025 - 1220	UW Lensahn_Koselau West_PEV_10004_ERS	6,3	4,3	01/2026	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5604	2026 - 961	UW Niebüll - Legerade_51007_MS_EEG	3,6	6,443	01/2027	12/2027	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5605	2020-035	VK Grabau 40004, 40071 NAKBA (Prio25)	7,92	6,843	08/2027	11/2027	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5606	2023-114	VK Vogelsdorf Rantzau Abbau	18,9	0	01/2025	12/2026	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5607	2023-114	Vogelsdorf - Rantzau VK 431008, 43113	18,9	4,3	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5608	Waabs_Ludw. Stra.-L.Camp_MS KAW_71107_Fo	Waabs_Ludw. Stra.-L.Camp_MS KAW_71107_Fo	1,3	6,443	01/2026	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5609	Waabs_Ludwigsburg_Campingplatz_Ersatz	Waabs_Ludwigsburg_Campingplatz_Ersatz	0,2	0,4	10/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5610	2025 - 1116	Wahlstedt_Kieler Str_30014_MS KST_ERS	1,1	7,113	08/2025	12/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5611	Weede_Feuerwehr_30005_KST	Weede_Feuerwehr_30005_KST	0,15	0,4	07/2025	10/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5612	Wesselburen LTG 60 - 151	Wesselburen LTG 60 - 151	0,178	7,113	01/2025	12/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5613	Wilstedt VK 11KV Ltg 147	Wilstedt VK 11KV Ltg 147	0,278	6,443	08/2027	10/2026	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5614	2026 - 1110	Wyk B-Plan Nr. 44	2,4	17,22	01/2026	11/2026	im Bau	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5615	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Ahrensburg	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Ahrensburg 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5616	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Ahrensburg	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Ahrensburg 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5617	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Ahrensburg	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Ahrensburg 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5618	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Ahrensburg	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Ahrensburg 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5619	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Ahrensburg	Maßnahmensammler 2029 NC Ahrendsburg	3	17	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5620	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Ahrensburg	Maßnahmensammler 2030 NC Ahrendsburg	3	17	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5621	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Bad Segeberg	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Bad Segeberg 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5622	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Bad Segeberg	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Bad Segeberg 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5623	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Bad Segeberg	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Bad Segeberg 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5624	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Bad Segeberg	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Bad Segeberg 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5625	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Bad Segeberg	Maßnahmensammler 2029 NC Bad Segeberg	7	10	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5626	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Bad Segeberg	Maßnahmensammler 2030 NC Bad Segeberg	7	10	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5627	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Dägeling	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Dägeling 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5628	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Dägeling	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Dägeling 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5629	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Dägeling	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Dägeling 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5630	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Dägeling	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Dägeling 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5631	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Dägeling	Maßnahmensammler 2029 NC Dägeling	11	5	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5632	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Dägeling	Maßnahmensammler 2030 NC Dägeling	11	5	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5633	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Fockbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Fockbek 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5634	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Fockbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Fockbek 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5635	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Fockbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Fockbek 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5636	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Fockbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Fockbek 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5637	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Fockbek	Maßnahmensammler 2029 NC Fockbek	8	9	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5638	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Fockbek	Maßnahmensammler 2030 NC Fockbek	8	9	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5639	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Friedrichstadt	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Friedrichstadt 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5640	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Friedrichstadt	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Friedrichstadt 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5641	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Friedrichstadt	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Friedrichstadt 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5642	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Friedrichstadt	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Friedrichstadt 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5643	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Friedrichstadt	Maßnahmensammler 2029 NC Friedrichstadt	11	5	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5644	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Friedrichstadt	Maßnahmensammler 2030 NC Friedrichstadt	11	5	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5645	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Kaltenkirchen	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Kaltenkirchen 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5646	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Kaltenkirchen	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Kaltenkirchen 2030	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5647	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Kaltenkirchen	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Kaltenkirchen 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5648	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Kaltenkirchen	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Kaltenkirchen 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5649	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Kaltenkirchen	Maßnahmensammler 2029 NC Kaltenkirchen	7	11	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5650	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Kaltenkirchen	Maßnahmensammler 2030 NC Kaltenkirchen	7	11	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5651	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Meldorf	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Meldorf 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5652	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Meldorf	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Meldorf 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5653	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Meldorf	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Meldorf 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5654	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Meldorf	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Meldorf 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5655	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Meldorf	Maßnahmensammler 2029 NC Meldorf	3	12	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5656	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Meldorf	Maßnahmensammler 2030 NC Meldorf	3	12	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5657	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Neumünster	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Neumünster 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5658	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Neumünster	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Neumünster 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5659	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Neumünster	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Neumünster 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5660	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Neumünster	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Neumünster 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5661	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Neumünster	Maßnahmensammler 2029 NC Neumünster	81,7		01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5662	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Neumünster	Maßnahmensammler 2030 NC Neumünster	85,53		01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5663	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Niebüll	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Niebüll 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5664	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Niebüll	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Niebüll 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5665	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Niebüll	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Niebüll 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5666	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Niebüll	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Niebüll 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5667	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Niebüll	Maßnahmensammler 2029 NC Niebüll	4	11	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5668	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Niebüll	Maßnahmensammler 2030 NC Niebüll	4	11	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5669	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Plön	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Plön 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5670	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Plön	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Plön 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5671	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Plön	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Plön 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5672	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Plön	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Plön 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5673	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Plön	Maßnahmensammler 2029 NC Plön	3	17	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5674	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Plön	Maßnahmensammler 2030 NC Plön	3	17	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5675	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Pönitz	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Pönitz 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5676	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Pönitz	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Pönitz 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5677	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Pönitz	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Pönitz 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5678	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Pönitz	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Pönitz 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5679	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Pönitz	Maßnahmensammler 2029 NC Pönitz	10	6	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5680	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Pönitz	Maßnahmensammler 2030 NC Pönitz	10	6	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5681	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Schuby	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Schuby 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5682	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Schuby	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Schuby 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5683	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Schuby	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Schuby 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5684	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Schuby	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Schuby 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5685	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Schuby	Maßnahmensammler 2029 NC Schuby	11	3	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5686	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Schuby	Maßnahmensammler 2030 NC Schuby	11	3	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5687	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Schwarzenbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Schwarzenbek 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5688	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Schwarzenbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Schwarzenbek 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5689	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Schwarzenbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Schwarzenbek 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5690	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Schwarzenbek	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Schwarzenbek 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5691	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Schwarzenbek	Maßnahmensammler 2029 NC Schwarzenbek	5	14	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5692	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Schwarzenbek	Maßnahmensammler 2030 NC Schwarzenbek	5	14	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
5693	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Süderbrarup	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Süderbrarup 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5694	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Süderbrarup	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Süderbrarup 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5695	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Süderbrarup	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Süderbrarup 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5696	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Süderbrarup	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Süderbrarup 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5697	Zusätzlicher Bedarf NC 2029 Süderbrarup	Maßnahmensammler 2029 NC Süderbrarup	9	8	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5698	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Süderbrarup	Maßnahmensammler 2030 NC Süderbrarup	9	8	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5699	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2029 NC Uetersen	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Uetersen 2029	1,9	10	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5700	Kleinstmaßnahmen Neubau 2029 NC Uetersen	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Uetersen 2029	1,3	11	01/2029	12/2029	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5701	Kleinstmaßnahmen Ersatz 2030 NC Uetersen	Sammler Kleinstmaßnahmen Ersatz NC Uetersen 2030	2	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5702	Kleinstmaßnahmen Neubau 2030 NC Uetersen	Sammler Kleinstmaßnahmen Neubau NC Uetersen 2030	1,3	11	01/2030	12/2030	konkrete Planung	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5703	Zusätzlicher Bedarf 2029 NC Uetersen	Maßnahmensammler 2029 NC Uetersen	7	10	01/2029	12/2029	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
5704	Zusätzlicher Bedarf 2030 NC Uetersen	Maßnahmensammler 2030 NC Uetersen	7	10	01/2030	12/2030	vorgesehene Maßnahme	Maßnahme wurde unter Anwendung des NOVA-Prinzips geplant.
109b	UW Wilster-West Erweiterung einer N-Station mit Einspeisung TTG; 2. BA	Erweiterung eines UW (N- Station mit Einspeisung TTG)	0	0	01/2026	12/2028	konkrete Planung	Alternative nicht möglich, weil durch ÜNB erforderlich
52a	Bad Bramstedt - UW Hardebek	wird auf neuer Trasse (Neubau) realisiert	10	500	07/2025	12/2027	im Bau	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Länge des zugebauten, optimierten oder ersetzen Leitungsabschnitts [km]	Änderung der Übertragungskapazität [+/- MVA]	voraussichtlicher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	voraussichtlicher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
52b	UW Hardebek - UW Kellinghusen_neu	60-kV-Ersatzkonzept, welches soweit möglich auf bestehender Trasse realisiert wird (Ersatzneubau)	15	350	09/2026	12/2028	konkrete Planung	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
53a	Ostküstenleitung: 110-kV-Ostküstenleitung (BA 1); UW Ulzburg - UW Lübeck West; kurze Mischgestängeabschnitte	Übernahme bestehendes 220/110-kV-Mischgestänge	2	0	12/2025	12/2027	konkrete Planung	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt
54b	Einbindung UW Wilster/West Bauabschnitt 2 Einbindung des zweiten 110-kV-Systems ("altes" 220-kV-System)	Neubau und ggf. Ersatzneubau 110-kV-Freileitung/Kabel	2	228	01/2026	12/2028	konkrete Planung	erfolgt, bereits in Netzausbauplanungsbericht 2016 benannt