

**Veröffentlichung auf Basis EnWG § 14d:**

lfd. Nr.	Maßnahme	Projektbeschreibung	Betriebsmittel	Zubau/ Optimierung/ Ersatz Stromkreis- länge	Änderung der Übertragungs- kapazität	Begründung	Besteht bereits ein Engpass	geplanter Baubeginn	geplante Fertigstellung	spez. Kosten	Status	geprüfte Alternativen
7	110-kV-Leitung Wassertrüdingen - Ursheim - Esslingen	Errichtung einer 110-kV-Leitung von Wassertrüdingen nach Ursheim - Esslingen, erster Abschnitt bis Ursheim	Freileitung und Kabel	20	+ 120 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen	Nein	2027	2031	1.500.000 €/km	konkrete Planung	Neue Technologien wie Längsspannungsregler MS, RONT, Bündelsteuereinsatz
63.a-c	110-kV-Leitung Winterschneidbach - Abzweig Ansbach/Ost, Querschnittserhöhung	Die bestehenden Leiterseile sollen verstärkt werden	Freileitung	3,6	+ 440 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	Ja	2016	2025	815.000 €/km	in Bau	Verlegen von parallelen HS-Kabeln und 110-kV-Freileitungen Wassertrüdingen-Ursheim-Esslingen, Preith - Kinding, Feuchtwangen - Rothenburg sowie Wallmersbach - Marktstett
63.a-c	110-kV-Leitung Abzweig Ansbach/Ost - Ptersaurach, Querschnittserhöhung	Die bestehenden Leiterseile sollen verstärkt werden	Freileitung	7	+ 390 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	Ja	2016	2025	815.000 €/km	in Bau	Verlegen von parallelen HS-Kabeln und 110-kV-Freileitungen Wassertrüdingen-Ursheim-Esslingen, Preith - Kinding, Feuchtwangen - Rothenburg sowie Wallmersbach - Marktstett
63.a-c	110-kV-Leitung Petersaurach - Ketteldorf, Querschnittserhöhung	Die bestehenden Leiterseile sollen verstärkt werden	Freileitung	7,9	+ 381 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	Ja	2016	2025	815.000 €/km	in Bau	Verlegen von parallelen HS-Kabeln und 110-kV-Freileitungen Wassertrüdingen-Ursheim-Esslingen, Preith - Kinding, Feuchtwangen - Rothenburg sowie Wallmersbach - Marktstett
64	Netzanschluss Dürrbachau	Erstellen eines neuen 110-kV-Netzanschlusses. Der Netzausbau des vorgelagerten Netzbetreibers verzögert sich aufgrund der Genehmigungsverfahren	Schaltanlage	0	+ 200 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	ja	2021	2025	3.500.000 €	konkrete Planung	Verlegen von parallelen HS-Kabeln und 110-kV-Freileitungen Wassertrüdingen-Ursheim-Esslingen, Preith - Kinding, Feuchtwangen - Rothenburg sowie Wallmersbach - Marktstett
66	110-kV-Stadtnetz Nürnberg	Einbau von Drosseln zur Lastflusssteuerung	Drossel	0	+ 0 MW	Steuerung des Leistungstransites aus konventioneller Erzeugung zur Vermeidung erhöhten Substanzverbrauches im 110-kV-Netz	Ja	2018	2023	200.000 €	konkrete Planung	Veränderung des Schaltzustandes, Netzverstärkung an anderen Stellen
73.a	Inbetriebnahme des 2. Systems auf 110-kV Gunzenhausen-Wassertrüdingen	Das 110-kV-Betriebsmittel (Leitung) wurde bisher mit 20-kV betrieben und wird nun im Zuge EEG auf die ursprünglich ausgelegte Nominale Spannung von 110-kV in Betrieb genommen. Dies hat zur Folge, dass die wegfallende Übertragungskapazität in der 20-kV ersetzt werden muss.	Freileitung	10,8	+ 100 MW	Zubau von EE-Anlagen	Ja	2013	2025	3.000.000 €	in Bau	Netzausbau an anderen Stellen
78	110-kV-Leitung Kriegenbrunn - Horneckerweg	Ersatz von 110-kV-Kabeln verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	4,3	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2020	2023	16.000.000 €	in Bau	
79	110-kV-Leitung Weißenburg - Adelschlag	Die bestehenden Leiterseile sollen verstärkt und ergänzt werden, teilweise Ersatzneubau	Freileitung	24	+ 140 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	Ja	2022	2030	830.000 €/km	vorgesehene Maßnahme	Netzausbau an anderen Stellen
126	110-kV-Leitung Kriegenbrunn - Horneckerweg	Ersatz eines 110-kV-Kabels verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	6,6	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2021	2027	15.100.000 €	konkrete Planung	
129	110-kV-Leitung Hornecker Weg - Herrnhütte	Ersatz eines 110-kV-Kabels verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	3,15	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2025	2030	5.000.000 €	konkrete Planung	
132	110-kV-Leitung Rehhof - Wöhrder Tor	Ersatz eines 110-kV-Kabels verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	6	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2026	2031	15.100.000 €	konkrete Planung	
133	110-kV-Leitung Maiach - Annastraße	Ersatz eines 110-kV-Kabels verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	4,4	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2029	2031	26.000.000 €	konkrete Planung	
134	110-kV-Freileitung Neudorf - Aufteiler Wallmersbach	Ersatzneubau mit höherer Übertragungsfähigkeit	Freileitung	42,5	+360 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	Ja	2021	2027	620.000 €/km	in Bau	Netzausbau an anderen Stellen
135	110-kV-Freileitung Allersberg - Kinding	Ersatz einzelner Maste	Freileitung	33,8	+ 30 MW	Zunehmende Einspeisung aus regenerativen Quellen, welche bereits heute die Übertragungskapazität übersteigt	Ja	2021	2022	1.160.000 €	in Bau	Netzausbau an anderen Stellen
179	Ladekompenstionspule, Standort noch offen	Errichtung einer Spule zur Kompensation der Ladeleistung des Netzes	Spule	0		Deckung des absehbaren Bedarfs an NF-SDL Blindleistung aus Netzausbau aufgrund des Anschlusses von EEG-Anlagen	Nein	2025	2025	1.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	
184	110-kV-Feldausbau Wassertrüdingen	Anschluss der Freileitung aus Maßnahme 73a	Schaltanlage	0		Netzausbau aufgrund des Anschlusses von EEG-Anlagen	Ja	2025	2025	500.000 €	vorgesehene Maßnahme	
185	110-kV-Leitung Rehhof - Hornecker Weg	Ersatz eines 110-kV-Kabels verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	8	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2025	2030	15.700.000 €	vorgesehene Maßnahme	
186	110-kV-Leitung Sandreuth - Plärrer	Ersatz eines 110-kV-Kabels verbunden mit höherer Übertragungsfähigkeit	Kabel	2,2	+ 34 MW	Zustand und Querschnitt des bestehenden Kabels, höhere Verbrauchsprognosen	Nein	2025	2030	5.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	