

## Maßnahmenliste Thüringer Energienetze GmbH & Co. KG für den Netzausbauplan 2024

lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
17	Umspannwerk Gotha Gleichenstraße	Rekonstruktion des Umspannwerkes	+130	06/2025	12/2027	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	
22	110-kV-Leitung Bad Langensalza - Ebenheim	Verstärkung der 110-kV- Freileitung von Bad Langensalza nach Ebenheim	+480	10/2025	06/2028	16.100 T€	konkrete Planung	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
23	110-kV-Leitung Weida - Gera/Oberröppisch	Verstärkung der 110-kV- Gera/Langenberg -Beerwalde - Gera/Oberröppisch (60°- Trassierung)	+100	01/2021	12/2022	390 T€	abgeschlossen	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
48	UW Saalfeld	Rekonstruktion 110-kV- SFS	-	01/2018	12/2022	2.635 T€	abgeschlossen	nicht relevant
49	UW Grimmenthal	Rekonstruktion 110-kV/ KEAG-FLG	-	01/2024	12/2024	850 T€	abgeschlossen	nicht relevant
55	110-kV-Leitung Weida - Gera/Langenberg	Verstärkung der 110-kV- Leitung Weida - Gera/Langenberg (60°- Trassierung)	+120	01/2022	12/2022	360 T€	abgeschlossen	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
56	110-kV-Leitung Wolkramshausen - Leinefelde	Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen - Leinefelde (60°-Trassierung)	+120	01/2025	12/2025	200 T€	konkrete Planung	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
57	380/110-kV- Umspannwerk Ebenheim	Errichtung des 380/110-kV- Umspannwerk Ebenheim	+400	03/2027	09/2029	30.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
58	110-kV-Leitung Wolkramshausen - Menteroda	Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen - Menteroda (60°-Trassierung)	+220	01/2025	12/2025	640 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung der 110- kV-Leitung Ebeleben- Menteroda
59	110-kV-Leitung Großschwabhausen - Vieselbach	Verstärkung der 110-kV- Leitung Großschwabhausen - Vieselbach	+60	01/2023	12/2024	550 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
61	380/110-kV- Umspannwerk Großschwabhausen	Erweiterung des 380/110-kV- Umspannwerk Großschwabhausen	+200	08/2029	08/2030	1.300 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
62	110-kV-Leitung Bad Langensalza - Mühlhausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Bad Langensalza - Mühlausen (60°-Trassierung)	+120	01/2024	12/2024	800 T€	konkrete Planung	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
63	110-kV-Leitung Gera/Langenberg - Beerwalde - Gera/Oberröppisch	Verstärkung der 110-kV- Gera/Langenberg -Beerwalde - Gera/Oberröppisch (60°- Trassierung)	+120	01/2022	12/2022	2.300 T€	abgeschlossen	Neubau von Teilstücken der 110- kV-Leitung Gera/Langenberg - Beerwalde
65	UW Wolkramshausen	Rekonstruktion 110-kV/ Redundanz	+260	05/2024	03/2028	30.000 T€	konkrete Planung	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
67	UW Eisfeld	Rekonstruktion 110-kV/ KEAG-FLG	-	01/2020	12/2022	850 T€	abgeschlossen	nicht relevant
84	110-kV-Leitung Mühlhausen - Leinefelde	Verstärkung der 110-kV- Leitung Mühlhausen - Leinefelde (60°C-Trassierung)	+80	01/2025	12/2025	560 T€	konkrete Planung	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
85	110-kV-Leitung Wolkramshausen - Bischofferode	Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen - Bischofferode	+150	01/2025	12/2027	15.316 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
86	110-kV-Leitung Hohenwarte - Saalfeld	Verstärkung der 110-kV- Leitung Hohenwarte - Saalfeld (80°C-Trassierung)	+80	01/2022	12/2023	550 T€	abgeschlossen	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
87	110-kV-Leitung Suhl - Hildburghausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Suhl - Hildburghausen (60°C-Trassierung)	+80	01/2025	12/2027	900 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
88	110-kV-Leitung Hildburghausen - Eisfeld - Mürschnitz	Verstärkung der 110-kV- Leitung Hildburghausen - Eisfeld - Mürschnitz (60°C- Trassierung)	+80	01/2025	12/2027	1.260 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
89	110-kV-Leitung Mürschnitz - Taubenbach	Verstärkung der 110-kV- Leitung Mürschnitz - Taubenbach (80°C- Trassierung)	+100	01/2025	12/2025	3.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
90	380/110-kV- Umspannwerk Eisenberg/Zeitz	Errichtung des 380/110-kV- Umspannwerkes Eisenberg/Zeitz	+400	08/2029	08/2033	30.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
91	110-kV-Anschlussleitung zum HöS/HS-UW Eisenberg/Zeitz	Errichtung 110-kV-Leitung von Eisenberg zum HöS/HS-UW Eisenberg/Zeitz	+600	08/2029	08/2033	3.750 T€	vorgesehene Maßnahme	110-kV-Leitungsneu- bau Großschwab- hausen - Weida
92	110-kV-Anschlussleitung zum HS/MS-UW Wachsenburg	Errichtung 110-kV-Leitung von Thörey zum UW Wachsenburg	+120	01/2025	12/2025	2.600 T€	konkrete Planung	nicht relevant
96	UW Ilmenau	Trafo-Leistungserhöhung inkl. MS-Schaltanlage	+46	01/2021	06/2024	4.100 T€	abgeschlossen	
97	UW Altenfeld	Transformatorentausch (Leistungserhöhung )	+30	01/2020	12/2022	500 T€	abgeschlossen	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
99	UW Thörey	110-kV-Schaltanlage	+100	04/2021	12/2022	4.000 T€	abgeschlossen	nicht relevant
100	UW Wachsenburg	Neubau eines Umspannwerks	+100	01/2022	12/2023	6.000 T€	abgeschlossen	nicht relevant
103	380/220/110-kV- Umspannwerk Weida	Umbau des 380/220/110-kV- Umspannwerks Weida	+200	04/2024	12/2027	17.400 T€	im Bau	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
104	UW Küllstedt	Errichtung der 110-kV- Schaltanlage	+80	01/2025	05/2027	12.000 T€	konkrete Planung	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
105	220/110-kV- Umspannwerk Wolkramshausen	Umbau des 220/110-kV- Umspannwerks Wolkramshausen	+260	05/2025	03/2029	30.000 T€	konkrete Planung	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
106	UW Jena-Süd	Kurzschlussfest-machung und Erweiterung für Anschluss HKW	+70	01/2019	12/2022	8.000 T€	abgeschlossen	nicht relevant
107	110-kV-Leitung Großschwabhausen - Apolda	Verstärkung der 110-kV- Leitung Großschwabhausen - Apolda (80°-Trassierung)	+76	01/2028	12/2028	1.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
108	110-kV-Leitung Leinefelde - Heiligenstadt	Verstärkung der 110-kV- Leitung Leinefelde - Heiligenstadt (60°C- Trassierung)	+37	01/2024	12/2024	50 T€	im Bau	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
109	110-kV-Leitung Eisenach - Eisenach West	Verstärkung der 110-kV- Leitung Eisenach - Eisenach West	+110	01/2028	12/2028	300 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
110	110-kV-Leitung Altenfeld - Suhl	Verstärkung der 110-kV- Leitung von Altenfeld nach Suhl	+120	01/2031	12/2031	18.790 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
111	110-kV-Leitung Vieselbach - Bad Langensalza	Verstärkung der 110-kV- Leitung von Vieselbach - Langensalza	+210	01/2030	12/2030	30.700 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
112	380/110-kV- Umspannwerk bei Großenehrich	Errichtung des 380/110-kV- Umspannwerkes	+700	04/2029	05/2033	30.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
113	380/110-kV- Umspannwerk bei Schalkau	Errichtung des 380/110-kV- Umspannwerkes	+700	01/2031	12/2034	25.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
114	380/110-kV- Umspannwerk zwischen UW-Auma und UW- Schleiz	Errichtung des 380/110-kV- Umspannwerkes	+700	01/2030	01/2034	25.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
115	UW Niederschmalkalden	Neubau eines Umspannwerks	+126	01/2024	04/2026	12.000 T€	im Bau	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
116	noch nicht benannte Vorhaben: zusätzliche HS/MS-UW; zusätzliche HS/MS-Trafos, UW- Erweiterungen	Neubau eines Umspannwerks		01/2025	12/2045	310.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Verkabelung (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
117	noch nicht benannte Vorhaben: zusätzliche HS/MS-Trafos, UW- Erweiterungen	Ausbau eines Umspannwerks		01/2025	12/2045	50.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Verkabelung (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
20aa	110-kV-Anschlussleitung UW Küllstedt	Errichtung einer 110-kV- Freileitung von FL Mn-Lf nach Küllstedt	+120	01/2026	12/2026	3.000 T€	konkrete Planung	Verkabelung (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
21a	110-kV-Leitung Vieselbach - Sömmerda und Schaltknoten Sömmerda	Verstärkung der 110-kV- Freileitung von Vieselbach nach Sömmerda inkl. Neubau eines Schaltknotens	+480	09/2019	12/2023	19.500 T€	abgeschlossen	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
28aaa	Umspannwerk Küllstedt	Neubau eines Umspannwerks	+80	01/2025	05/2027	5.000 <b>T</b> €	konkrete Planung	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
33aa	Umspannwerk Greußen	Errichtung Wind-UW	+63	01/2025	05/2027	1.700 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
41aa	Umspannwerk Leinefelde	Rekonstruktion Umspannwerk	+65	05/2025	12/2028	10.600 T€	konkrete Planung	Verkabelung (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
43a	Umspannwerk Remptendorf	Ertüchtigung 110-kV- Schaltanlage	+120	01/2019	12/2022	5.750 T€	abgeschlossen	nicht relevant
45a	UW Jena- Hardenbergweg	Rekonstruktion Umspannwerk	+40	01/2019	11/2022	7.750 T€	abgeschlossen	nicht relevant
4a	Erhöhung Standsicherheit 110-kV- Freileitungsmasten infolge geänderter Wind- und Eislasten (Maßnahmenpaket 1 von 5)	Neubau bzw. Ertüchtigung von 110-kV- Freileitungsmasten BK4-12-263 (genehmigt)	-	01/2014	12/2022	22.632 T€	abgeschlossen	nicht relevant
4b	Erhöhung Standsicherheit 110-kV- Freileitungsmasten infolge geänderter Wind- und Eislasten (Maßnahmenpaket 2 von 5)	Neubau bzw. Ertüchtigung von 110-kV- Freileitungsmasten	-	01/2023	12/2030	21.060 T€	im Bau	nicht relevant
50a	UW Remptendorf	Rekonstruktion 110-kV/ Redundanz	-	05/2021	12/2024	1.300 T€	im Bau	nicht relevant
51a	UW Weida	Rekonstruktion 110-kV/ Redundanz	-	01/2023	12/2025	1.605 T€	im Bau	nicht relevant
75a	UW Jena-Süd	Erweiterung für Anschluss HKW	+70	05/2020	12/2024	1.300 T€	im Bau	nicht relevant
118	Doppeleinschleifung UW Erfurt Ost und UW Erfurt Iderhoff	Umbau im Umspannwerk Vieselbach	+200	12/2028	12/2029	800 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
119	110-kV-Leitung Vieselbach- Erfurt/Hochstedt- Weimar/Nord- Weimar/Süd- Großschwabhausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Vieselbach- Erfurt/Hochstedt-Weimar/Süd- Weimar-Nord	+54	12/2028	12/2032	18.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
120	110-kV-Leitung Walschleben- Gispersleben- Langensalza	Verstärkung der 110-kV- Leitung Gispersleben- Langensalza	+57	01/2030	12/2030	18.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
121	Umspannwerk im Suchraum Olbersleben	Neubau des HöS/HS/MS UW im Suchraum Olbersleben	+400	01/2036	12/2040	25.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung der Umspannwerke Vieselbach und Wolkramshausen 110-kV-Leitungsbau Sömmerda-Vieselbach
122	110-kV-Leitung Kölleda- Olbersleben	Neubau der 110-kV-Leitung Kölleda-Olbersleben	+120	01/2035	12/2040	8.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung Umspannwerk Vieselbach und 110- kV-Leitungsbau Sömmerda-Vieselbach
123	Umspannwerk Kölleda	Anreihung von 2 zusätzlichen Leitungsfeldern	+120	04/2039	10/2040	3.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Alternativlos
124	110-kV-Leitung Olbersleben-Buttstädt	Neubau der 110-kV-Leitung Kölleda-Olbersleben	+120	01/2035	12/2040	4.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung Umspannwerk Vieselbach und 110- kV-Leitungsbau Sömmerda-Vieselbach
125	Umspannwerk im Suchraum Kottendorf	Neubau des HS/MS UW im Suchraum Kottendorf	+130	06/2033	12/2035	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
126	Umspannwerk Blankenhain	Anreihung von 2 zusätzlichen Leitungsfeldern	+120	01/2034	01/2035	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Alternativlos
127	110-kV-Leitung Blankenhain-Kottendorf	Neubau der 110-kV-Leitung Blankenhain-Kottendorf	+120	01/2033	12/2035	8.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
128	110-kV-Leitung Kottendorf-Stadtilm	Neubau der 110-kV-Leitung Haufeld-Stadtilm	+120	01/2042	12/2044	8.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
129	110-kV-Leitung Großschwabhausen- Blankenhain	Auflegen von Hochtemperaturseilen	+120	01/2043	12/2044	1.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
130	110-kV-Leitung Wolkramshausen- Sondershausen- Wolkramshausen/Süd	Auflegen von Hochtemperaturseilen	+120	01/2043	12/2044	1.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
131	110-kV-Leitung Wolkramshausen-Neuhof	Wiederinbetriebnahme bis Klettenberg/Hohenstein und Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen- Neuhof (Höhertrassierung)	+110	01/2027	12/2028	2.200 T€	vorgesehene Maßnahme	wirtschaftlich und zeitlich alternativlos
132	110-kV-Leitung Wolkramshausen- Nordhausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen- Nordhausen (Höhertrassierung 80°)	+30	01/2043	12/2044	800 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
133	110-kV-Leitung Wolkramshausen- Bleicherode- Bischofferode	Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen- Bleicherode-Bischofferode	+200	01/2029	12/2031	17.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
134	110-kV-Leitung Wolkramshausen- Bernterode	Verstärkung der 110-kV- Leitung Wolkramshausen- Bernterode	+200	01/2026	12/2028	16.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
135	110-kV-Leitung Bernterode-Leinefelde	Verstärkung der 110-kV- Leitung Bernterode-Leinefelde	+200	01/2031	12/2033	8.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
136	110-kV-UW Bernterode	Ersatzneubau	+180	11/2025	03/2028	17.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
137	110-kV-Leitung Doppeleinschleifung Bernterode	Neubau der 110-kV-Leitung Einschleifung Bernterode	+200	01/2027	12/2028	1.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Verkabelung (nicht wirtschaftlich)
138	110-kV-Leitung Greußen-Kindelbrück	Neubau der 110-kV-Leitung Greußen-Kindelbrück	+162	10/2036	10/2038	6.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
139	110-kV-Leitung Leinefelde-Heiligenstadt	Verstärkung der 110-kV- Leitung Leinefelde- Heiligenstadt	+174	01/2033	12/2034	5.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
140	110-kV-Leitung Menteroda-Deuna	Verstärkung der 110-kV- Leitung Menteroda-Deuna (Höhertrassierung)	+60	01/2032	12/2033	5.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
141	110-kV-Leitung Menteroda-Mühlhausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Menteroda- Mühlhausen (Höhertrassierung 80°)	+82	01/2027	12/2028	1.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
142	110-kV-Leitung Bad Langensalza - Mühlhausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Bad Langensalza - Mühlausen	+237	01/2029	12/2031	14.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
143	110-kV-Leitung Mühlhausen-Breitenbich- Küllstedt-Leinefelde	Verstärkung der 110-kV- Leitung Mühlhausen- Breitenbich-Küllstedt	+294	01/2033	12/2035	18.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
144	110-kV-Leitung Wolkramshausen- Menteroda- Großenehrich- Großenehrich Wind- Greußen	Auflegen von Hochtemperaturseilen und Doppeleinschleifung des Netzverknüpfungspunkt Großenehrich in die bestehende Leitungen	+109	01/2027	12/2031	9.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
145	110-kV-Leitung Ebeleben-Großenehrich	Neubau (Verlängerung) der 110 kV Einschleifung Ebeleben bis Großenehrich	+120	01/2032	12/2033	5.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Verkabelung (nicht wirtschaftlich)
146	110-kV-Leitung Greußen-Schilfa- Sömmerda	Auflegen von Hochtemperaturseilen	+120	01/2027	12/2031	2.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
147	110-kV-Leitung Großenehrich- Mühlhausen	Neubau der 110-kV-Leitung Großenehrich-Mühlhausen	+325	01/2041	12/2044	17.300 T€	vorgesehene Maßnahme	Großflächiger Ersatzneubau bestehender HS- Leitungen



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
148	110-kV-Leitung Großenehrich-Bad Tennstedt-Dachwig- Vieselbach	Nachnutzung der 220-kV- Leitung Großenehrich-Bad Tennstedt-Dachwig-Vieselbach	+162	01/2028	12/2031	6.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
149	110-kV-Leitung Doppeleinschleifung Langensalza/Süd	Neubau der 110-kV-Leitung Einschleifung Langensalza/Süd	+325	01/2027	12/2028	2.300 T€	vorgesehene Maßnahme	
150	110-kV-Leitung Großschwabhausen- Zimmern-Dornburg- Rauschwitz-Eisenberg	Auflegen von Hochtemperaturseilen	+120	01/2030	12/2032	5.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
151	110-kV-Leitung Eisenberg-Gera Langenberg	Verstärkung der 110-kV- Leitung Eisenberg-Gera Langenberg	+42	01/2030	12/2032	7.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
152	UW im Suchraum Langenbuch/Mühltroff	Neubau des HS/MS UW im Suchraum Langenbuch/Mühltroff	+130	06/2031	01/2034	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
153	110-kV-Leitung Pahren- Langenbuch/Mühltroff	Neubau der 110-kV-Leitung Pahren-Langenbuch/Mühltroff	+325	12/2030	11/2034	13.500 T€	vorgesehene Maßnahme	
154	Umspannwerk Frössen	Anreihung von 2 zusätzlichen Leitungsfeldern	+160	10/2033	10/2034	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau UW Blankenstein
155	110-kV-Leitung Langenbuch-Frössen	Neubau der 110-kV-Leitung Langenbuch-Frössen	+162	01/2031	12/2034	11.400 T€	vorgesehene Maßnahme	
156	110-kV-Leitung Pahren- Schleiz-Zeulenroda- Auma-Weida	Verstärkung der 110-kV- Einschleifung Zeulenroda/Weida (Höhertrassierung 80°)	+32	01/2043	12/2044	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
157	110-kV-Leitung (Pößneck)- Jena/Hardenbergweg -Jena/Süd	Verstärkung der 110-kV- Einschleifung Jena/Süd/Hardenbergweg Hauptleitung Nachrüstung Hochtemperaturseil	+135	12/2030	11/2033	13.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
158	110-kV-Leitung Pahren- Schleiz-Zeulenroda- Auma-Weida	Doppeleinschleifung des Netzverknüpfungspunkt Pahren in die bestehende Leitungen	+204	11/2033	11/2034	650 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
159	110-kV-Leitung Remptendorf-Saalfeld	Verstärkung der 110-kV- Leitung Remptendorf-Saalfeld	+163	01/2037	12/2040	19.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
160	110-kV-Leitung Weida- Hermsdorf	Verstärkung der 110-kV- Leitung Weida-Hermsdorf	+237	01/2029	12/2032	16.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
161	110-kV-Leitung Remptendorf-Friesau- Blankenstein-Frössen	Auflegen von Hochtemperaturseilen teilweise Leitungsersatzneubau	+141	01/2034	12/2035	8.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
162	110-kV-Leitung Saalfeld- Schwarza-Königsee	Verstärkung der 110-kV- Leitung Saalfeld-Schwarza- Königsee	+174	01/2041	12/2044	15.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
163	110-kV-Leitung Königsee-Langewiesen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Königsee-Langewiesen	+90	01/2041	12/2044	5.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
164	110-kV-Leitung Saalfeld- Kahla (Einschleifung Hohenwarte)	Verstärkung der 110-kV- Leitung Saalfeld-Hohenwarte	+84	01/2043	12/2044	4.300 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
165	Umspannwerk im Suchraum Stadtroda	Neubau des HS/MS UW im Suchraum Stadtroda	+130	10/2030	04/2033	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Verkabelung (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
166	Umspannwerk Hermsdorf	Erweiterung der 110-kV- Schaltanlage um 2 weitere Leitungsfelder	+130	11/2031	11/2032	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
167	110-kV-Leitung Hermsdorf-Stadtroda	Neubau der 110-kV-Leitung Hermsdorf-Stadtroda	+120	01/2031	12/2032	7.000 T€	vorgesehene Maßnahme	
168	Umspannwerk im Suchraum Neustadt an der Orla	Neubau des HS/MS UW im Suchraum Neustadt an der Orla	+130	04/2042	10/2044	10.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
169	110-kV-Leitung Auma- Neustadt an der Orla	Neubau der 110-kV-Leitung Auma-Neustadt an der Orla	+120	06/2036	06/2039	9.800 T€	vorgesehene Maßnahme	
170	Umspannwerk Pößneck	Rekonstruktion des UW Pößneck	+130	04/2042	10/2044	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
171	110-kV-Leitung Neustadt an der Orla-Pößneck	Neubau der 110-kV-Leitung Neustadt an der Orla-Pößneck	+120	01/2042	12/2044	8.700 T€	vorgesehene Maßnahme	
172	110-kV-Leitung Saalfeld- Schwarza Papierfabrik- Rudolstadt	Verstärkung der 110-kV- Leitung Saalfeld-Schwarza Papierfabrik-Rudolstadt	+75	01/2034	12/2035	1.300 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
173	110-kV-Leitung Gera Langenberg- Bethenhausen- Beerwalde	Verstärkung der 110-kV- Leitung Gera Langenberg- Bethenhausen-Beerwalde	+51	01/2027	12/2029	8.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
174	110-kV-Leitung Weida- Gera Oberröppich	Auflegen von Hochtemperaturseilen Einschleifung GOr	+120	01/2026	12/2027	200 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
175	110-kV-Leitung Gera/Oberröppisch- Beerwalde	Auflegen von Hochtemperaturseilen	+25	12/3031	12/2032	900 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
176	110-kV-Leitung Weida- Berga	Verstärkung der 110-kV- Leitung Weida-Berga (Höhertrassierung 80°)	+32	01/2032	12/2033	1.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
177	110-kV-UW Auma	Ersatzneubau	+130	04/2031	10/2033	10.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
178	110-kV-Leitung Weida- Auma-Zeulrenroda	Verstärkung der 110-kV- Leitung Weida-Auma- Zeulrenroda (Höhertrassierung 80°)	+29	01/2032	12/2033	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
179	Umspannwerk im Suchraum Schkölen/Hainichen	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+130	10/2036	03/2039	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
180	110-kV-Leitung Eisenberg/Zeitz- Schkölen	Neubau der 110-kV-Leitung Eisenberg/Zeitz-Schkölen	+162	01/2031	12/2033	8.100 T€	vorgesehene Maßnahme	



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
181	110-kV-Leitung Remptendorf-Wurzbach	Wiederinbetriebnahme bis Wurzbach	+162	01/2032	12/2033	3.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
182	110-kV-Leitung Remptendorf- Hohenwarte	Wiederinbetriebnahme bis Hohenwarte	+120	01/2042	12/2044	8.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
183	110-kV-Leitung Jena/Süd- Jena/Göschwitz	Verstärkung der 110-kV- Leitung Jena/Süd- Jena/Göschwitz (Höhertrassierung 80°)	+60	01/2043	12/2044	200 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
184	110-kV-Leitung Saalfeld- Taubenbach	Neubau der 110-kV-Leitung Saalfeld-Taubenbach	+73	01/2041	12/2044	12.900 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
185	110-kV-Leitung Herlasgrün-Greiz	Verstärkung der 110-kV- Leitung Herlasgrün-Greiz	+93	01/2041	12/2042	4.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
186	110-kV-Leitung Eisenach/West- Eisenach/Automobilwerk- Herda	Auflegen von Hochtemperaturseilen teilweise Leitungsersatzneubau	+120	01/2030	12/2033	2.800 T€	vorgesehene Maßnahme	gesamter Neubau der 110-kV-Leitung (nicht wirtschaftlich)
187	110-kV-Leitung Herda- Martinroda	Verstärkung der 110-kV- Leitung Herda-Martinroda	+204	01/2031	12/2033	13.100 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Hochtemperaturleiter- seil (nicht ausreichend)
188	110-kV-Leitung Martinroda-Bad Salzungen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Martinroda-Bad Salzungen	+231	01/2039	12/2040	8.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Hochtemperaturleiter- seil (nicht ausreichend)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
189	110-kV-Leitung Bad Salzungen-Breitungen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Bad Salzungen- Breitungen	+228	01/2041	12/2042	6.500 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Hochtemperaturleiter- seil (nicht ausreichend)
190	110-kV-Leitung Eisenach-Eisenach/West	Verstärkung der 110-kV- Leitung Eisenach- Eisenach/West	+231	01/2031	12/2033	7.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Hochtemperaturleiterseil (nicht ausreichend)
191	Umspannwerk Breitungen	Anreihung von 2 zusätzlichen Leitungsfeldern	+250	10/2038	10/2039	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
192	Umspannwerk Farnroda	Anreihung von 2 zusätzlichen Leitungsfeldern	+250	08/2038	08/2039	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
193	110-kV-Leitung Farnroda-Breitungen	Neubau der 110-kV-Leitung Farnroda-Breitungen	+250	01/2038	12/2039	36.800 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung Eisenach Auto -Herda - Martinroda - Bad- Salzungen - Breitungen mit 4 Systemen (Netzführungstechnisch nicht möglich)
194	Umspannwerk Creuzburg	Neubau des HöS/HS UW für eine reine EE-Leitung im Suchraum Creuzburg	+320	01/2033	01/2037	15.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung HöS/HS- UW Eisenach 110-kV- Leitungsneubau Mühlhausen - Bad Langensalza - Eisenach
195	Umspannwerk Schimberg	Neubau des HS/MS UW für eine reine EE-Leitung im Suchraum Schimberg	+130	06/2034	12/2036	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung HöS/HS- UW Eisenach 110-kV- Leitungsneubau Mühlhausen - Bad Langensalza - Eisenach



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
196	110-kV-Leitung Creuzburg-Schimberg	Neubau der 110-kV-Leitung Creuzburg-Schimberg	+325	01/2041	12/2043	67.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung HöS/HS- UW Eisenach 110-kV- Leitungsneubau Mühlhausen - Bad Langensalza - Eisenach
197	110-kV-Leitung Arnstadt- Stadtilm-Langewiesen	Auflegen von Hochtemperaturseilen	+120	01/2034	12/2035	4.100 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau der 110-kV- Leitung (nicht wirtschaftlich)
198	Umspannwerk Waltershausen	Erweiterung des UW Waltershausen um 2 weitere Leitungsfelder	+120	11/2031	11/2032	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
199	110-kV-Leitung Ebenheim- Waltershausen-Gotha	Verstärkung der 110-kV- Leitung Ebenheim- Waltershausen	+204	01/2030	12/2032	14.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Hochtemperaturleiter- seil (nicht ausreichend)
200	110-kV-Leitung Eisenach-Farnroda	Verstärkung der 110-kV- Leitung Eisenach-Farnroda	+255	01/2038	12/2039	6.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Hochtemperaturleiter- seil (nicht ausreichend)
201	110-kV-Leitung Eisenach-Ebenheim	Verstärkung der 110-kV- Leitung Eisenach-Ebenheim (Höhertrassierung 80°)	+31	12/2029	12/2030	1.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
202	Schaltknoten Mühlberg	Neubau eines 110-kV- Schaltknoten in Mühlberg	+160	10/2035	12/2038	15.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
203	110-kV-Leitung Mühlberg-Ohrdruf	Neubau der 110-kV-Leitung Mühlberg-Ohrdruf	+161	01/2037	12/2038	3.100 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Doppeleinschleifung Ohrdruf (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
204	110-kV-Leitung Thörey- Mühlberg	Verstärkung der 110-kV- Leitung Thörey-Gotha- Mühlberg	+81	01/2037	12/2038	5.700 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
205	110-kV-Leitung Mühlberg-Gotha	Verstärkung der 110-kV- Leitung Mühlberg-Gotha (Höhertrassierung 80°)	+93	01/2037	12/2038	1.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
206	110-kV-Leitung Gotha- Gotha/Gleichenstraße	Verstärkung der 110-kV- Leitung Gotha- Gotha/Gleichenstraße (Höhertrassierung 60°)	+20	01/2037	12/2038	900 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
207	110-kV-Leitung Mürschnitz-Eisfeld- Hildburghausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Hildburghausen - Eisfeld - Mürschnitz	+132	01/2029	12/2031	17.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend)
208	110-kV-Leitung Schalkau-Mürschnitz- Eisfeld-Hildburghausen	Doppeleinschleifung des Netzverknüpfungspunkt Schalkau in die bestehende Leitungen	+325	01/2031	12/2034	1.500 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
209	110-kV-Leitung Mürschnitz-Köppelsdorf- Neuhaus	Verstärkung der 110-kV- Leitung Mürschnitz-Köppelsdorf (Höhertrassierung 80°)	+90	01/2043	12/2044	1.700 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend)
210	110-kV-Leitung Altenfeld- Langewiesen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Altenfeld-Langewiesen	+197	01/2035	12/2036	25.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Ersatzneubau als Freileitung (nicht möglich aufgrund Parallelführung zur HöS-Leitung auf einem Mast)
211	UW im Suchraum Römhild	Neubau des HöS/HS/MS UW im Suchraum Römhild	+700	11/2026	11/2030	25.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ersatzneubau der 110- kV-Leitungen im Gebiet von Grimmenthal - Suhl - Hildburghausen - Eisfeld - (Schalkau) (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
212	110-kV-Leitung Römhild- Grimmenthal	Neubau der 110-kV-Leitung Römhild-Grimmenthal	+325	01/2033	12/2035	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ersatzneubau der 110- kV-Leitungen im Gebiet von Grimmenthal - Suhl - Hildburghausen - Eisfeld - (Schalkau) (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
213	UW Grimmenthal	Rekonstruktion des UW Grimmenthal	+130	06/2028	12/2030	13.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
214	UW Simmershausen	Rekonstruktion des UW Simmershausen	+130	05/2028	11/2030	13.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
215	110-kV-Leitung Römhild- Simmershausen	Neubau der 110-kV-Leitung Römhild-Simmershausen	+325	01/2028	12/2030	11.100 T€	vorgesehene Maßnahme	Ersatzneubau der 110- kV-Leitungen im Gebiet von Grimmenthal - Suhl - Hildburghausen - Eisfeld - (Schalkau) (nicht wirtschaftlich) Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
216	110-kV-Leitung Eins Simmershausen	Verstärkung der 110-kV- Leitung Eins. Simmershausen (Doppeleinschleifung)	+90	01/2028	12/2030	7.300 T€	vorgesehene Maßnahme	Ersatzneubau der 110- kV-Leitungen im Gebiet von Grimmenthal - Suhl - Hildburghausen - Eisfeld - (Schalkau) (nicht wirtschaftlich)
217	Umspannwerk Neubau Klettenberg	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+130	10/2036	03/2039	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
218	Umspannwerk Neubau Greußen	Neubau des HöS/HS/MS UW im Suchraum Greußen	+700	07/2029	07/2033	30.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
219	Umspannwerk Langensalza/Süd	Neubau eines HS/MS- Umspannwerks	+130	03/2029	09/2031	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
220	Umspannwerk Altengottern	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+126	12/2025	06/2028	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
221	Umspannwerk Bad Tennstedt	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+126	10/2025	04/2028	10.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
222	Umspannwerk Eisenach	Erweiterung der 110-kV- Schaltanlage um 2 weitere Transformatorfelder für HöS/HS-transformatoren	+300	04/2032	04/2033	2.600 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
223	Umspannwerk Großrudestadt	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+130	01/2026	07/2028	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
224	Umspannwerk Jena/Süd	Erweiterung der 110-kV- Schaltanlage um 2 weitere Leitungsfelder	-	02/2035	08/2036	3.000 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
225	Umspannwerk Kindelbrück	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+130	06/2036	01/2039	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
226	Umspannwerk Troistedt	Neubau eine HS/MS- Umspannwerks	+120	08/2025	02/2028	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Ausbau MS-Netz (nicht wirtschaftlich)
227	Umspannwerk Vieselbach	Erweiterung des UW Vieselbach um 10 weitere Schaltfelder, eine dritte Sammelschiene und einen Kurzschlussstrom-Begrenzer	-	07/2029	07/2033	30.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Neubau des UW (nicht wirtschaftlich)
228	Umspannwerk Zella/Rhön	Rekonstruktion des UW Zella/Rhön	+130	01/2035	07/2037	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
229	Umspannwerk oder Leitung	Verwendung innovativer Betriebsmittel zur Leistungsflussregelung, Blindleistungsbeeinflussung oder zur Begrenzung des Kurzschlussstroms				10.000 T€	vorgesehene Maßnahme	(Ersatz-)Neubau betroffener Leitungen oder Umspannwerke (nicht wirtschaftlich) Netztrennung (Netzführungstechnisch nicht möglich)
230	Umspannwerk Apolda	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	01/2022	12/2025	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
231	Umspannwerk Beerwalde	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	01/2024	06/2025	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
232	Umspannwerk Blankenhain	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2029	12/2030	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
233	Umspannwerk Bleicherode	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2026	12/2028	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
234	Umspannwerk Buttstädt	Rekonstruktion des UW Buttstädt	+130	05/2033	11/2035	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
235	Umspannwerk Dornburg	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	04/2036	10/2037	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
236	Umspannwerk Ebenheim	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2026	12/2027	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
237	Umspannwerk Eisenach	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2028	12/2029	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
238	Umspannwerk Eisenberg	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2034	12/2035	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
239	Umspannwerk Fössen	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2034	12/2035	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
240	Umspannwerk Gotha	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2029	12/2030	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
241	Umspannwerk Greußen	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	02/2028	08/2029	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
242	Umspannwerk Heiligenstadt	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2026	12/2027	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
243	Umspannwerk Hermdorf	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	03/2033	09/2034	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
244	Umspannwerk Kahla	Rekonstruktion des UW Kahla	+50	05/2035	11/2037	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
245	Umspannwerk Katzhütte	Rekonstruktion des UW Katzhütte	+63	04/2036	10/2038	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
246	Umspannwerk Köppelsdorf	Transformatorentausch gegen leistungsstärkere Trafos	+30	06/2025	12/2026	3.200 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW um ein weiteres Feld und einen weiteren Transformator (nicht wirtschaftlich)
247	Umspannwerk Langensalza	Transformatorentausch gegen leistungsstärkere Trafos	+30	12/2026	12/2027	1.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW um ein weiteres Feld und einen weiteren Transformator (nicht wirtschaftlich)
248	Umspannwerk Martinroda	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2025	12/2026	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
249	Umspannwerk Mühlhausen	Transformatorentausch gegen leistungsstärkere Trafos	+30	12/2028	12/2029	1.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW um ein weiteres Feld und einen weiteren Transformator (nicht wirtschaftlich)
250	Umspannwerk Neuhaus	Transformatorentausch gegen leistungsstärkere Trafos	+30	12/2024	12/2025	1.600 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW um ein weiteres Feld und einen weiteren Transformator (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
251	Umspannwerk Nordhausen Salza	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	04/2028	10/2029	3.200 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
252	Umspannwerk Schleiz	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	09/2034	10/2035	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
253	Umspannwerk Schwarza	Rekonstruktion des UW Schwarza	+63	04/2028	10/2030	12.000 T€	vorgesehene Maßnahme	Erweiterung des UW (nicht möglich)
254	Umspannwerk Sömmerda	Rekonstruktion der RESPE- Anlage	+0	08/2025	10/2026	1.000 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
255	Umspannwerk Stadtilm	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator und Aufbau einer NOSPE	+63	06/2026	11/2027	3.200 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
256	Umspannwerk Walschleben	Erweiterung des UW um ein zuätzliches Transformatorfeld und einen weiteren 63 MVA Transformator	+63	06/2025	06/2026	2.900 T€	vorgesehene Maßnahme	nicht relevant
257	Umspannwerk Walschleben	Verstärkung der Einschleifung Walschleben mit HTLS- Leiterseil	+60	11/2029	11/2030	350 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Neubau der Einschleifung (nicht wirtschaftlich)
258	Umspannwerk Bad Langensalza	Kurzschlussfestigkeitserhöhung	-	01/2025	12/2025	150 T€	konkrete Planung	Alternativlos
259	Umspannwerk Gispersleben	Verstärkung der Einschleifung Walschleben mit HTLS- Leiterseil	+60	11/2029	11/2030	650 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Neubau der Einschleifung (nicht wirtschaftlich)



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
260	110-kV-Leitung Saalfeld- Kahla	Verstärkung der 110-kV- Leitung Einschleifung Saalfeld und Kahla Hauptleitung Nachrüstung Hochtemperaturseil	+60	01/2043	12/2044	7.400 T€	vorgesehene Maßnahme	Spitzenkappung (nicht ausreichend) 80°C-Trassierung (nicht ausreichend) Neubau der Einschleifung (nicht wirtschaftlich)
M1	Kabelverlegung (UW Küllstedt)	Verlegung MS-Kabel im zukünftigen Versorgungsgebiet UW Küllstedt	+			700.000€	konkrete Planung	Optimierung, Verstärkung
M2	Kabelverlegung (UW Heiligenstadt)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Heiligenstadt	+			367.000 €	konkrete Planung	Optimierung, Verstärkung
M3	Kabelverlegung (UW Eisenach-West)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Eisenach-West	+			500.000€	konkrete Planung	-
M4	Kabelverlegung (UW Eisenach-West)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Eisenach-West	+			1.500.000	vorgesehene Maßnahme	Optimierung, Verstärkung
M5	Kabelverlegung (UW Waltershausen)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Waltershausen	+			800.000€	konkrete Planung	Optimierung, Verstärkung
M6	Kabelverlegung (UW Waltershausen)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Waltershausen	+			2.000.000	konkrete Planung	Optimierung, Verstärkung
M7	Kabelverlegung (UW Gotha)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Gotha	+			1.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	Optimierung, Verstärkung
M8	Kabelverlegung (UW Gotha)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Gotha	+			1.000.000	vorgesehene Maßnahme	-
M9	Kabelverlegung (UW Sömmerda)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Sömmerda	+			1.500.000 €	vorgesehene Maßnahme	-
M10	Kabelverlegung (UW Weimar Nord)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Weimar Nord	+			915.000 €	konkrete Planung	-



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
M11	Kabelverlegung (UW Stadtilm)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Stadtilm	+			406.000€	vorgesehene Maßnahme	Optimierung
M12	Kabelverlegung (UW Kahla)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Kahla	+			1.500.000 €	konkrete Planung	Optimierung
M13	Kabelverlegung (UW Gera Langenberg)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Gera Langenberg	+			2.800.000 €	konkrete Planung	Optimierung
M14	Kabelverlegung (UW Hermsdorf)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Hermsdorf	+			2.400.000 €	vorgesehene Maßnahme	Optimierung
M15	Kabelverlegung (UW Zeulenroda)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Zeulenroda	+			2.200.000 €	im Bau	Optimierung
M16	Kabelverlegung (UW Pößneck)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Pößneck	+			3.200.000 €	konkrete Planung	Optimierung
M17	Kabelverlegung (UW Schwarza)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Schwarza	+			2.000.000	vorgesehene Maßnahme	-
M18	Kabelverlegung (UW Kahla)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Kahla	+			1.200.000 €	konkrete Planung	Optimierung
M19	Kabelverlegung (UW Schleusingen)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Schleusingen	+			1.300.000 €	konkrete Planung	-
M20	Kabelverlegung (UW Altenfeld)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Altenfeld	+			1.400.000 €	konkrete Planung	-
M21	Kabelverlegung (UW Altenfeld)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Altenfeld	+			690.000€	konkrete Planung	-
M22	Kabelverlegung (UW Schleusingen)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Schleusingen	+			557.000€	konkrete Planung	-



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
M23	Spannungsumstellung (UW Bad Liebenstein)	Spannungsumstellung im Versorgungsgebiet UW Bad Liebenstein	+			621.000 €	konkrete Planung	-
M24	Kabelverlegung (UW Breitungen)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Breitungen	+			759.000 €	konkrete Planung	Optimierung
M25	Stationsneubau (UW Simmershausen)	Stationsneubau im Versorgungsgebiet UW Simmershausen	+			477.000 €	vorgesehene Maßnahme	-
M26	Kabelverlegung (UW Niederschmalkalden)	Verlegung MS-Kabel im zukünftigen Versorgungsgebiet UW Niederschmalkalden	+			1.817.000 €	konkrete Planung	Optimierung, Verstärkung
M27	Kabelverlegung (UW Grimmenthal)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Grimmenthal	+			729.000€	konkrete Planung	-
M28	Kabelverlegung (UW Niederschmalkalden)	Verlegung MS-Kabel im zukünftigen Versorgungsgebiet UW Niederschmalkalden	+			523.000€	im Bau	Optimierung, Verstärkung
M29	Kabelverlegung (UW Simmershausen)	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet UW Simmershausen	+			457.000 €	im Bau	-
M30	Sammler: MS-Kabel	Verlegung MS-Kabel im Versorgungsgebiet der TEN				25.370.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M31	Sammler: MS-Kabel	Stationsneubau im Versorgungsgebiet der TEN				24.950.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M32	Sammler: MS-Kabel	Verlegung NS-Kabel im Versorgungsgebiet der TEN				15.900.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M33	Sammler: MS-Kabel	Stationsneubau im Versorgungsgebiet der TEN				31.450.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M34	Sammler: Stationen	Stationsneubau im Versorgungsgebiet der TEN				11.000.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M35	Sammler: Stationen	Stationsneubau im Versorgungsgebiet der TEN				16.790.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M36	Sammler: Stationen	Stationsneubau im Versorgungsgebiet der TEN				14.100.000 €	vorgesehene Maßnahme	



lfd. Nr.	Maßnahme	kurze Projektbeschreibung	Änderung der Übertragungs- kapazität [+/- MVA]	Voraussicht- licher Zeitpunkt des Baubeginns [MM/JJJJ]	Voraussicht- licher Zeitpunkt der Inbetriebnahme [MM/JJJJ]	Kosten (geschätzt) in Euro	Projektstatus	Geprüfte Alternativen zum Netzausbau
M37	Sammler: Stationen	Stationsneubau im Versorgungsgebiet der TEN				15.630.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M38	Sammler: NS-Kabel	Verlegung NS-Kabel im Versorgungsgebiet der TEN				18.110.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M39	Sammler: NS-Kabel	Verlegung NS-Kabel im Versorgungsgebiet der TEN				24.590.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M40	Sammler: NS-Kabel	Verlegung NS-Kabel im Versorgungsgebiet der TEN				23.360.000 €	vorgesehene Maßnahme	
M41	Sammler: NS-Kabel	Verlegung NS-Kabel im Versorgungsgebiet der TEN				25.950.000 €	vorgesehene Maßnahme	



## **Impressum**

TEN Thüringer Energienetze GmbH & Co. KG Schwerborner Straße 30 99087 Erfurt T 0361 7390-0 F 0361 7390-1292 info@thueringer-energienetze.com

Sitz: Erfurt, Registergericht Jena, HRA 503835

Persönlich haftender Gesellschafter: TEN Thüringer Energienetze Geschäftsführungs-GmbH

Sitz: Erfurt, Registergericht Jena, HRB 510722 Geschäftsführer: Frank-Peter Tille, Ulf Unger