

ÜBERSICHT NETZVORHABEN,  
IM INTERNATIONALEN VERGLEICH

NETZVORHABEN	BESCHREIBUNG UND HAUPTZWECK	AKTUELLER STATUS <sup>5</sup>	GEPL. INBETRIEB-NAHME <sup>6</sup>
1. Chamoson–Chippis	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Neue 380-kV-Freileitung auf 30 km zw. Chamoson und Chippis</li><li>▪ Rückbau von fast 89 km Leitungen in der Rhône-Ebene</li><li>▪ Abführen der Produktion der Wasserkraftwerke aus dem Wallis</li><li>▪ Verbesserte Anbindung des Wallis an das schweizerische und europäische Höchstspannungsnetz</li><li>▪ Beitrag an die Netzsicherheit in der Schweiz</li></ul>	Realisierung	2021
2. Bickigen–Chippis (Gemmileitung)	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Anpassung Unterwerke Bickigen und Chippis und bestehende Trasse auf 106 km durch Spannungserhöhung auf 380 kV</li><li>▪ Installation eines Kuppeltransformators 220/380 kV in der Schaltanlage Chippis</li><li>▪ Verbesserter Abtransport der Stromproduktion aus dem Wallis</li><li>▪ Beitrag an die Versorgungssicherheit</li></ul>	PGV BFE	2021
3. Pradella–La Punt	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Spannungserhöhung von 220 auf 380 kV der bisherigen Trasse auf 50 km</li><li>▪ Umbau Schaltanlage Pradella und Erweiterung für 380 kV</li><li>▪ Eliminierung bestehender Engpass</li><li>▪ Beitrag an die schweizerische und europäische Netzsicherheit</li></ul>	Realisierung	2021
4. Chippis–Lavorgo 4.1. Chippis–Mörel 4.2. Mörel–Ulrichen (Gommerleitung) 4.3. Chippis–Stalden 4.4. Airolo–Lavorgo	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Spannungserhöhung auf 380 kV der Achse Chippis–Mörel–Lavorgo auf 124 km (Chippis–Stalden bleibt bei 220 kV)</li><li>▪ Rückbau bestehende Leitungen auf 67 km</li><li>▪ Ergänzt wichtigste Versorgungsachse für das Tessin</li><li>▪ Beseitigung eines kritischen Versorgungsengpasses</li></ul>	4.1. Bauprojekt 4.2. BVGer (Mörel–Ernen)/Realisierung (Ernen–Ulrichen) 4.3. PGV BFE (Agarn–Stalden)/Bauprojekt (Chippis–Agarn) 4.4. Bauprojekt	2024
5. Beznau–Mettlen 5.1. Beznau–Birr 5.2. Birr–Niederwil 5.3. Niederwil–Obfelden 5.4. Obfelden–Mettlen	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Optimierung bestehende Trasse auf 40 km durch Spannungserhöhung auf 380 kV sowie Verstärkungen auf 24 km</li><li>▪ Beseitigung struktureller Engpässe</li><li>▪ Schaffung der Voraussetzungen, um die Flexibilität der inländischen Wasserkraftwerke bedarfsgerecht mit fluktuierender Energie aus Windkraft- und PV-Anlagen zu kombinieren</li></ul>	5.1. Realisierung 5.2. Vorprojekt 5.3. SÜL 5.4. Vorprojekt	2025

NETZVORHABEN	BESCHREIBUNG UND HAUPTZWECK	AKTUELLER STATUS <sup>5</sup>	GEPL. INBETRIEB-NAHME <sup>6</sup>
6. Bassecourt–Mühleberg	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Verstärkung der bestehenden Leitung auf 45 km durch Spannungserhöhung auf 380 kV, da mit der geplanten Stilllegung des Kernkraftwerks Mühleberg ein Teil der Energieeinspeisung in Mühleberg auf der 220-kV-Netzebene wegfällt</li><li>▪ Beitrag zur Schweizer Netz- und Versorgungssicherheit</li></ul>	PGV BFE	2025  ab Ende 2019 technisch bereit für prov. Umstellung im Bedarfsfall auf 380 kV gemäss ursprünglicher Bewilligung der Leitung
7. Magadino	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Installation der Transformierung zw. 220- und 380-kV-Netzen</li><li>▪ Ziel ist verbesserte Weiterleitung der im Maggiatal aus Wasserkraft erzeugten Energie</li><li>▪ Beitrag an die Versorgungssicherheit im Tessin</li></ul>	Projektidee	2024
8. Génissiat–Foretaille	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Verstärkung (Ersatz der Leiterseile) der bestehenden 220-kV-Doppelleitung auf 17 km</li><li>▪ Behebt häufig wiederkehrenden Engpass, welcher bei Importsituationen aus Frankreich auftritt</li></ul>	in Betrieb	2018 abgeschlossen und in Betrieb
9. Mettlen–Ulrichen 9.1. Mettlen–Innertkirchen 9.2. Innertkirchen–Ulrichen (Grimselleitung)	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Verstärkung für eine künftig vorgesehene Spannungserhöhung der bestehenden 220-kV-Leitung auf rund 88 km auf 380 kV</li><li>▪ Wichtig für Anbindung neuer Pumpspeicherkraftwerke ans 380-kV-Netz und damit Abtransport der Energie in übrige Schweiz</li></ul>	Vorprojekt	2030
Anschluss Nant de Drance  NdD_1 Le Verney/Rosel–Bâtiaz  NdD_2 Bâtiaz–Châtelard  NdD_3 Châtelard–Nant de Drance	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ Anschluss Pumpspeicherkraftwerk Nant de Drance ans Höchstspannungsnetz</li><li>▪ Teil des strat. Netzes im Startnetz von Swissgrid</li><li>▪ Beitrag zur Integration der neuen erneuerbaren Energien</li></ul>	NdD_1 Realisierung  NdD_2 in Betrieb  NdD_3 Realisierung/teilweise in Betrieb	2017–2019

Abbildung 5: Übersicht Netzevorhaben, Status und geplante Inbetriebnahme (Stand: 17.10.2018)

5 Stand 17. Oktober 2018

6 Gemäss Planung Swissgrid