

VORARLBERGER
ÜBERTRAGUNGSNETZ
GmbH

Netzentwicklungsplan 2019

Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH (VÜN)

Planungszeitraum 2020-2029
Planungsstand: 1. August 2019

Netzentwicklungsplan gemäß § 29a i.V.m. § 29 Abs. 1 lit p Vorarlberger Elektrizitätswirtschaftsgesetz

© Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH – Alle Rechte vorbehalten

Dieses Werk ist urheberrechtlich geschützt. Die dadurch begründeten Rechte, insbesondere die der Übersetzung, des Vortrags, der Entnahme von Abbildungen und Tabellen oder der Vervielfältigung auf anderen Wegen und der Speicherung in Datenverarbeitungsanlagen, bleiben, auch bei nur auszugsweiser Verwertung, vorbehalten.

Alle im Netzentwicklungsplan dargestellten Informationen wurden nach bestem Wissen und Gewissen erarbeitet und geprüft.

Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH haftet nicht für etwaige Schäden, die aus der Nutzung oder Nichtnutzung der Inhalte dieses Netzentwicklungsplanes entstehen.

Die vorliegende Fassung des Netzentwicklungsplans wurde für die Zwecke der Veröffentlichung gemäß § 36 Abs 4 E-ControlG um wirtschaftlich sensible Informationen bereinigt.

Layout: VÜN



1	Ausgangssituation und Zielsetzung	3
1.1	Allgemeines	3
1.2	Gesetzliche Pflichten des Übertragungsnetzbetreibers	3
1.3	Erstellung des Netzentwicklungsplans durch den Übertragungsnetzbetreiber.....	3
1.4	Ziele und Bedeutung des Netzentwicklungsplans.....	4
1.5	Volkswirtschaftliche Bedeutung des Netzentwicklungsplans	4
2	Technisches Umfeld für den Netzausbau	6
2.1	Allgemeines	6
2.2	Notfallszenarien bei Auftreten von Engpässen	7
3	Überblick Übertragungsnetz VÜN	8
3.1	Regelzone VÜN	10
3.2	Situation im europäischen Verbundnetz	10
3.3	Netzausbau bis 2018	11
3.4	Abgeschlossene Projekte (NEP2011 bis NEP2018).....	11
4	Projekte im Netzentwicklungsplan 2019	11
4.1	Allgemeines	11
4.1.1	Klassifikation nach Projektstatus und Beschreibung der Projektphasen.....	11
4.1.2	Weitere Kriterien der Projektbeschreibung.....	12
4.2	Bereits genehmigte Projekte	13
4.2.1	Erhöhung der Transformatorkapazität zwischen den 220-kV- und 380-kV-Anlagen in der Umspannanlage Bürs	14
4.2.2	Bodenseestudie; Langfristige Ausbauvorhaben in der Bodenseeregion.....	16
4.2.3	Erweiterung und Ertüchtigung der 220-kV-Schaltanlage im Umspannwerk Meiningen 18	
4.3	Zur Genehmigung eingereichte neue Projekte	20
5	Weitere Projekte in Planungsüberlegung	20
6	Risiken	20



1 Ausgangssituation und Zielsetzung

1.1 Allgemeines

Die Aufrechterhaltung einer gesicherten Versorgung erfordert neben dem Vorhandensein von ausreichenden Erzeugungskapazitäten zur Deckung des Strombedarfs auch entsprechende Netzkapazitäten zur Übertragung und Verteilung der elektrischen Energie.

Vor dem Hintergrund der Liberalisierung der europäischen Elektrizitätswirtschaft mit dem Ziel eines funktionierenden gesamteuropäischen Strommarktes, dem Ausbau der Erzeugung aus erneuerbaren Energieträgern und der damit einhergehenden zunehmenden räumlichen Entflechtung zwischen Verbrauchs- und Erzeugungsschwerpunkten ist ein leistungsfähiges Übertragungsnetz von essentieller Bedeutung.

1.2 Gesetzliche Pflichten des Übertragungsnetzbetreibers

Die Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH (VÜN) hat gemäß § 29a i.V.m. § 29 Abs. 1 lit p Vorarlberger Elektrizitätswirtschaftsgesetz (EWiG) als Betreiber eines Übertragungsnetzes der österreichischen Regulierungsbehörde jedes Jahr einen zehnjährigen Netzentwicklungsplan (NEP) für das Übertragungsnetz zur Genehmigung vorzulegen, der sich auf die aktuelle Lage und Prognose im Bereich Angebot und Nachfrage stützt.

1.3 Erstellung des Netzentwicklungsplans durch den Übertragungsnetzbetreiber

Mit der Einreichung des Netzentwicklungsplans kommt die VÜN gemäß § 29a i.V.m. § 29 Abs. 1 lit p Vorarlberger EWiG ihren gesetzlichen Forderungen nach, den Marktteilnehmern Angaben zu liefern, welche Übertragungsinfrastrukturen in den nächsten zehn Jahren errichtet oder ausgebaut werden. Im Interesse der Versorgungssicherheit sollen der Ausbau und der Erhalt der erforderlichen Netzinfrastruktur, einschließlich der Verbundmöglichkeiten, zu einer stabilen Elektrizitätsversorgung beitragen.

Das Verfahren zur Erstellung des Netzentwicklungsplans ist klar vorgegeben. Der NEP ist mit den regionalen und gemeinschaftsweiten Netzentwicklungsplänen abzustimmen und alle relevanten Marktteilnehmer sind zu konsultieren.

Weiters sind laut §9 Energielenkungsdatenverordnung i.d.F. BGBl. I Nr. 106/2006 der Regulierungsbehörde jährlich im Rahmen der Erhebungen zum Monitoring der Versorgungssicherheit u.a. auch die geplanten Erweiterungen im Netz bekannt zu geben.

1.4 Ziele und Bedeutung des Netzentwicklungsplans

Ziele der Netzentwicklung gemäß § 29a Vorarlberger ElWiG sind insbesondere

- die Deckung der Nachfrage an Leitungskapazitäten zur Versorgung der Endverbraucher unter Berücksichtigung von Notfallszenarien,
- die Erzielung eines hohen Maßes an Verfügbarkeit der Leitungskapazität (Versorgungssicherheit der Infrastruktur), und
- der Nachfrage nach Leitungskapazitäten zur Erreichung eines europäischen Binnenmarktes nachzukommen.

Die Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH hat bei der Erstellung des Netzentwicklungsplans angemessene Annahmen über die Entwicklung der Erzeugung, der Versorgung, des Verbrauchs und des Stromaustauschs mit anderen Staaten unter Berücksichtigung der Investitionspläne für regionale Netze gemäß Art. 12 Abs. 1 der Verordnung (EG) Nr. 714/2009 und für gemeinschaftsweite Netze gemäß Art. 8 Abs. 3 lit. b der Verordnung (EG) Nr. 714/2009 zugrunde gelegt.

1.5 Volkswirtschaftliche Bedeutung des Netzentwicklungsplans

Eine sichere Stromversorgung ist in unserer heutigen Zeit nicht mehr wegzudenken. In der Wirtschaft stellen zuverlässige Energieübertragungsnetze eine wichtige Voraussetzung für einen Wirtschaftsstandort dar. Ausfälle in der Energieversorgung verursachen hohe volkswirtschaftliche Folgeschäden und sind daher weitgehend zu vermeiden.

Der steigende Anteil an erneuerbaren Energien und deren Integration in das europäische Verbundnetz stellen einen wesentlichen Beitrag zur Erreichung der europäischen und nationalen Klimaschutzziele dar. Der dafür erforderliche Netzausbau ist in den Netzentwicklungsplänen besonders zu berücksichtigen.

Wesentliche Faktoren die beim Ausbau der Netzinfrastruktur eine volkswirtschaftliche Relevanz aufweisen sind für jedes Ausbauprojekt separat aufgeführt. Eine Beschreibung dieser Größen soll die folgende Auflistung geben.

Erhöhung der Versorgungs- und Ausfallssicherheit

Ausfälle bei der Stromversorgung bzw. minimale Spannungsschwankungen können bereits Produktionsausfälle mit großem Schaden in den Unternehmen anrichten. Ebenso wird das internationale Ansehen als Industriestandort herabgesetzt. Sowohl im Unternehmensleitbild als auch im Nachhaltigkeitsverständnis bekennt sich die Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH zu einer hohen Versorgungssicherheit und attraktiven Preisen zur Stärkung des Standorts.

Verstärkung der Netzkapazitäten

Zur Erreichung der von der EU angestrebten Ziele zur Begrenzung der Erderwärmung, werden der Ausbau der Windkraft auf europäischer Ebene, insbesondere der Offshore-Winderzeugung, und der Ausbau von Pumpspeicherkraftwerken im Alpenraum forciert. In Folge dieser Entwicklungen nehmen die Nord-Süd-Leistungsflüsse und somit die Transportaufgaben der Übertragungsnetzbetreiber im Dreieck Deutschland-Österreich-Schweiz zu. Eine ausreichende Verfügbarkeit von Netzkapazität im Übertragungsnetz stellt einen wesentlichen Beitrag zur Erreichung der europäischen Klimaschutzziele dar.

Verbesserung/Schaffung von Netzsteuermöglichkeiten

Hochspannungsnetze und Hochspannungsschaltanlagen sind langlebige Investitionsgüter. Gerade deshalb müssen geeignete Erhaltungsmaßnahmen diese Dauerfunktion gewährleisten. Um einen sicheren Netzbetrieb auch während Wartungs- und Instandhaltungsarbeiten gewährleisten zu können sind entsprechende Reserve- und Steuermöglichkeiten in den Netzen vorzusehen. Diese Freiheitsgrade in der Betriebsführung ermöglichen weiters netzbetriebliche Maßnahmen zur kurzfristigen Beseitigung möglicher Engpässe und Störungsfälle.

Gewährleistung eines sicheren Netzbetriebs

Der Betrieb des Übertragungsnetzes gemäß den europäischen Sicherheitsstandards und den Regeln, Instruktionen und Empfehlungen der europäischen Netzbetreiber stellt die Ausgangsbasis für die sichere Versorgung mit elektrischer Energie dar.

Verstärkte Anbindung an das europäische Verbundnetz und damit der Einbindung in den integrierten europäischen Strommarkt

Durch die Schaffung eines gemeinsamen Elektrizitätsbinnenmarkts soll laut Richtlinie neue Geschäftschancen für die Unternehmen eröffnet werden sowie der grenzüberschreitende Handel gefördert und auf diese Weise Effizienzgewinne, wettbewerbsfähige Preise und höhere Dienstleistungsstandards erreicht. Dies soll einen Beitrag zu mehr Versorgungssicherheit und Nachhaltigkeit beisteuern. Durch die verstärkte Anbindung des Übertragungsnetzes in Vorarlberg an das europäische Verbundnetz profitieren die österreichischen Marktteilnehmer von diesen Vorteilen.

Maßnahmen zur Umsetzung neuer Energiestrategien in Europa (Ausstieg Kernenergie, Erneuerbare, Elektromobilität, Smart Grids)

Ein hoher Grad an Diversifikation bei den erneuerbaren Energien wird aufgrund des einerseits stark fluktuierenden andererseits von der geographischen Lage abhängigen Verhaltens notwendig werden. Pumpspeicherkraftwerke leisten bereits jetzt einen wesentlichen Beitrag zur Spitzen- und Regelenergie. Im Zuge des forcierten Ausbaus erneuerbarer Energien und deren Integration in das europäische Verbundnetz wird den Pumpspeicherkraftwerken eine noch höhere Bedeutung zukommen. Pumpspeicherkraftwerke tragen zur Bereitstellung von

Spitzenlastkapazität und zur Flexibilisierung des Elektrizitätssystems bei und zeichnen sich durch eine hohe Systemqualität im Hinblick auf ihren Beitrag zur Versorgungssicherheit aus. (Aus der Dena-Netzstudie II)

Beitrag zur heimischen Wertschöpfung

Die Errichtung von Netzinfrastruktureinrichtungen in Österreich bringt eine hohe nationale Wertschöpfung und schafft bzw. sichert Arbeitsplätze, auch wenn die Herstellerfirmen, aufgrund des vorgeschriebenen EU-weiten Ausschreibungsverfahrens, nicht immer in Österreich ansässig sind. Viele österreichische Unternehmen sind als Zulieferer oder Dienstleister in den Ablauf eingebunden.

2 Technisches Umfeld für den Netzausbau

2.1 Allgemeines

Für die Erreichung der zentralen energiepolitischen Ziele der Europäischen Union ist der Ausbau der Netzinfrastruktur von bedeutender Rolle. Im Rahmen des dritten Energieliberalisierungspakets der EU ist die zukünftige Netzentwicklung in einem nicht bindenden gemeinschaftsweiten zehnjährigen Netzentwicklungsplan (TYNDP) aufzuführen. Dadurch soll eine größtmögliche Transparenz beim Ausbau des gesamten Elektrizitätsübertragungsnetzes in der Europäischen Union gewährleistet werden sowie realisierbare Elektrizitätsübertragungsnetze und die für den Handel und die Versorgungssicherheit notwendigen regionalen Verbindungen verzeichnet sein.

ENTSO-E verabschiedet und veröffentlicht alle zwei Jahre einen gemeinschaftsweiten Netzentwicklungsplan der auf den nationalen und regionalen Investitionsplänen, einschließlich der Leitlinien für die transeuropäischen Energienetze, beruht.

Das TYNDP 2018 Package wurde Ende 2018 finalisiert und veröffentlicht. (Weitere Informationen unter <http://tyndp.entsoe.eu/>)

Für den Netzausbau im Übertragungsnetz Vorarlberg sind unter anderem die langfristig geplanten Ausbaumaßnahmen in Deutschland maßgeblich. Im Jahr 2012 haben die vier deutschen Übertragungsnetzbetreiber ihren ersten Netzentwicklungsplan erstellt und somit die Schritte zur bedarfsgerechten Optimierung, Verstärkung und Ausbau des Stromnetzes für die kommenden zehn bzw. 20 Jahre aufgezeigt. Die in den vorangegangenen Netzentwicklungsplänen in Deutschland ausgewiesenen Maßnahmen erweisen sich auch bei veränderten Rahmenbedingungen des NEP2030, wie beispielsweise der EEG-Novellierung, Spitzenkappung erneuerbarer Energien und verkleinerter konventioneller Kraftwerkspark, als robust.

Der NEP 2030 zeigt somit wieder einen vergleichbar hohen, energiewirtschaftlich benötigten Netzausbaubedarf. (Weitere Informationen unter <http://www.netzentwicklungsplan.de>).

2.2 Notfallszenarien bei Auftreten von Engpässen

Die Netzbetreiber sind nach nationalen und europäischen Vorschriften im Rahmen ihrer Möglichkeiten verpflichtet, Netzengpässe zu erkennen, Abhilfemaßnahmen zu planen und zu ergreifen, sowie aufgetretene Engpässe mit den ihnen zur Verfügung stehenden technischen und organisatorischen Mitteln zu beseitigen.

Vorübergehend Maßnahmen zur Beherrschung von Engpasssituationen im Übertragungsnetz sind von jedem Übertragungsnetzbetreiber vorzusehen, sie sind jedoch nur für einen Übergangszeitraum zulässig. Die Maßnahmen sind aber aus Sicht einer nachhaltigen Netzausbauplanung nicht vertretbar, da keine betrieblichen Reserven mehr bestehen. Aufgrund der, vor allem im Winter zu erwartenden verschärften Netzsituationen (Höchstlast, Eislast, Starkwinde,...) sind betriebliche Einschränkungen in der Konzeptplanung zu berücksichtigen.

Im eng vermaschten europäischen Verbundnetz sind mögliche Netzengpässe gemeinsam mit allen betroffenen Netzbetreibern zu untersuchen und Maßnahmen zu deren Vermeidung bzw. Beseitigung zu erarbeiten. Eine besondere Bedeutung kommt in diesem Fall den grenzüberschreitenden Kuppelleitungen zu.

Netzbezogene Engpassmanagementmaßnahmen

Darunter sind vor allem betriebliche Schaltungsmaßnahmen zur Beseitigung von Grenzwertüberschreitungen von Betriebsmitteln und zur Sicherstellung der Netzstabilität zu verstehen. Netzbezogene Maßnahmen werden stets als erste wirksam.

Verschiebung und Umplanung von dringenden Netzinstandhaltungs- und -ausbaumaßnahmen

Sämtliche Wartungs- und Ausbaumaßnahmen werden mit den betroffenen Netzbetreibern koordiniert und laufend an die aktuelle bzw. erwartete Netzsituation angepasst. Durch eine gemeinsam abgestimmte Wahl des Zeitraums für die Netzinstandhaltungsarbeiten kann bereits im Vorfeld ein wesentlicher Beitrag zur Vermeidung von Engpasssituationen geleistet werden. Eine Verschiebung von Arbeiten innerhalb des festgelegten Terminplans bzw. ein Vorziehen anderer Arbeiten stehen zusätzlich noch als kurzfristige Möglichkeiten zur Engpassbeseitigung zur Verfügung.

Marktbezogene Engpassmanagementmaßnahmen

Durch Eingriffe in die Fahrweise der Kraftwerkseinheiten in seinem Zuständigkeitsbereich, stehen dem Netzbetreiber weitere Möglichkeiten zur Abwendung von Netzengpässen zur Verfügung.

Mittelfristige marktbasierende Verfahren haben das Ziel, einen Anreiz an die Marktteilnehmer zu geben, ihre Fahrpläne so anzupassen, dass die Entstehung eines Netzengpasses vermieden wird. Derzeit wichtigstes Instrument in dieser Kategorie sind die expliziten und impliziten Auktionen. Sie werden in den meisten europäischen Ländern eingesetzt. Dabei werden die Übertragungskapazitäten im grenzüberschreitenden Verkehr versteigert und dadurch gleiche Kriterien für alle Unternehmen geschaffen.

3 Überblick Übertragungsnetz VÜN

Das Übertragungsnetz der VÜN umfasst das 220(380)-kV-Leitungssystem „Bürs-Meiningen grün“, die zwei 220(380)-kV-Leitungssysteme „Meiningen-Rüthi rot“ und „Meiningen-Rüthi schwarz“ in die Schweiz zur Swissgrid sowie die 220-kV-Anlage im UW Meiningen.

In der Umspannanlage Bürs der Vorarlberger Illwerke AG erfolgt über die 380-kV-Schaltanlage und über die 380-kV-Leitungssysteme zur TransnetBW und zur APG die Anbindung an das 380-kV-Netz. Weiters bestehen eine 220/380-kV-Verbindung zu Amprion und eine 220-kV-Verbindung zur APG. Die 220(380)-kV-Anlagen und -Leitungen der VÜN und Vorarlberg Netz sind für 380 kV konzipiert und behördlich bewilligt, werden aber derzeit mit 220 kV betrieben.

Das Netz der VÜN mit den Verbindungsleitungen zu den benachbarten Netzbetreibern ist in Abbildung 1 dargestellt.

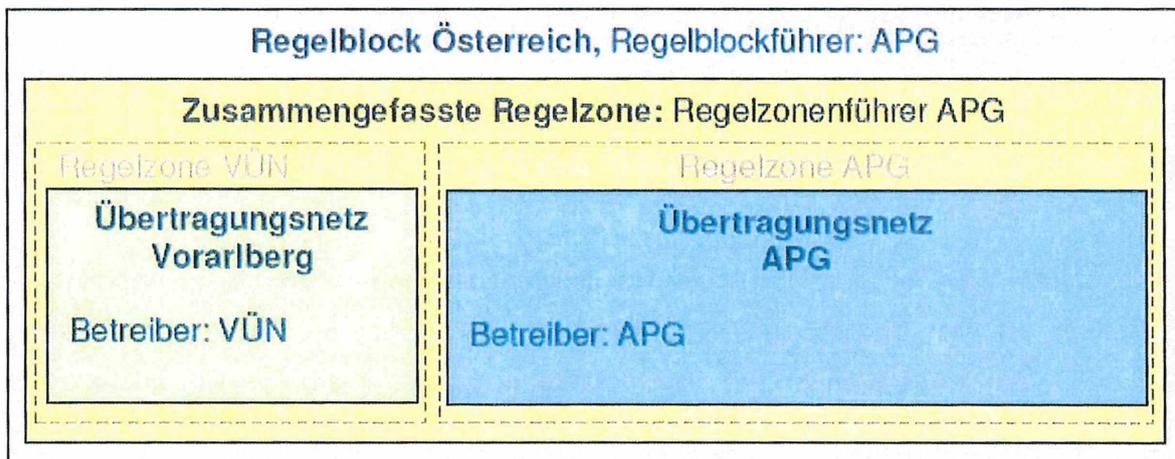


Abbildung 1 Übertragungsnetz in Vorarlberg (inkl. Leitungen von APG, Illwerke und Vorarlberg Netz)

3.1 Regelzone VÜN

Gemäß § 23 Abs. 1 EIWOG 2010 bildet das vom Übertragungsnetz der VÜN abgedeckte Gebiet eine eigene Regelzone. Dieses umfasst das Vorarlberger Landesgebiet ohne Kleinwalsertal und ein Teil des benachbarten Südwestallgäus.

Mit Wirkung ab dem 1.1.2012 wurde die Regelzone VÜN (vormals Regelzone der VKW-Netz AG) aus dem deutschen Regelblock gelöst und dem österreichischen Regelblock zugeordnet. Gemäß § 23 EIWOG 2010 wurde die Regelzone VÜN mit der Regelzone APG in Form eines gemeinsamen Betriebs durch APG als Regelzonenführer zusammengefasst. APG übernimmt für die zusammengefasste Regelzone die Funktion des Regelzonenführers und nimmt alle Aufgaben und Pflichten im Zusammenhang mit dem Regelzonenbetrieb wahr. Daraus ergibt sich die Situation eines Regelblocks (Österreich) mit einer Regelzone und zwei Übertragungsnetzbetreibern.



APG ist Regelzonenführer und gleichzeitig auch Regelblockführer des österreichischen Regelblocks.

3.2 Situation im europäischen Verbundnetz

Durch die geographische Lage liegt das Hoch- und Höchstspannungsnetz in Vorarlberg zwischen den Übertragungsnetzbetreibern von Deutschland (TransnetBW und Amprion), der Schweiz (Swissgrid) und Österreich (APG). Daher kommt dem strategischen Ausbau des Übertragungsnetzes unter Berücksichtigung der Wirtschaftlichkeit und Sicherheit der Netzfürung aufgrund der rasanten Entwicklung des europäischen Strommarktes und der damit verbundenen Entwicklungen der Nachbarnetze eine immer stärkere Bedeutung zu.

Die Entwicklungen der Liberalisierung der Strommärkte und der zunehmenden Einspeisung Erneuerbarer Energien stellen neue Anforderungen an die Übertragungs- und Verteilernetze in Europa. Für eine ausreichende Betriebssicherheit und Verfügbarkeit der Netzinfrastrukturen sind Investitionen für den Netzausbau notwendig.

3.3 Netzausbau bis 2018

Ende 2012 wurde in der UA Bürs die Erweiterung der 220-kV-Schaltanlage in Betrieb genommen und 2013 planmäßig abgeschlossen. Mit dem Vollausbau der dritten Sammelschiene und dem Einbau einer Längstrennung in diese und der Errichtung einer zusätzlichen 220-kV-Kupplung wurden Schaltungsmöglichkeiten zur Abhilfe von Engpasssituationen und leichteren Durchführung von Wartungs- und Instandhaltungsmaßnahmen geschaffen. Beim Projekt Nr. 3 wurde die Abklärung des Genehmigungsbedarfs abgeschlossen, eine Überleitung in ein Umsetzungsprojekt ist derzeit nicht vorgesehen.

3.4 Abgeschlossene Projekte (NEP2011 bis NEP2018)

Proj.Nr.	Projektbezeichnung	IBN:
1	Erweiterung der 220-kV-Schaltanlage in der Umspannanlage Bürs	2012
3	Vorbereitende Maßnahmen für einen künftigen Betrieb des Leitungssystems Bürs-Meiningen mit erhöhter Betriebsspannung	-

4 Projekte im Netzentwicklungsplan 2019

Die besondere Situation des Hoch- und Höchstspannungsnetz in Vorarlberg erfordert ein langfristiges, mit allen benachbarten Netzbetreibern koordiniertes Ausbaukonzept. Daher ist VÜN regelmäßig in Gesprächen mit allen beteiligten Netzbetreibern, um Netzausbaumaßnahmen von gemeinschaftlichen Interessen rechtzeitig abzustimmen. In Hinblick auf die bevorstehenden Ausbauvorhaben in den benachbarten Ländern, insbesondere der Umstrukturierung von der 220-kV- auf die 380-kV-Spannungsebene, wurden gemeinsame Netzkonzepte diskutiert. Aufgrund der langfristigen Bestandsdauer sowie der hohen Kapitalintensität von Netzinfrastruktureinrichtungen einerseits und den umfangreichen Prüf- und Genehmigungsverfahren andererseits ist die vorausschauende und koordinierte Konzepterstellung unerlässlich.

4.1 Allgemeines

4.1.1 Klassifikation nach Projektstatus und Beschreibung der Projektphasen

In nachstehender Tabelle wird ein Überblick der im Folgenden verwendeten Klassifizierungen zum Projektstatus gegeben. Aufgrund der Komplexität von Hochspannungsprojekten fällt bereits bei „Planungsüberlegung“ und „Vorprojekt“ ein hoher Aufwand an Kosten und Leistungen an. Bei Projekten mit UVP-Genehmigung fallen in diesen Phasen zusätzlich bedeutende Kosten für Untersuchungen, Studien und Gutachten sowie die Erstellung der Einreichunterlagen an. Für den Projektstatus wurde die folgende Einteilung vorgenommen:

Projektstatus	Beschreibung bzw. Meilensteine sowie Kosten/Leistungen
<p>Planungsüberlegung</p>	<p>Netztechnische und energiewirtschaftliche Untersuchungen, systematische Lösungsfindung mittels technischer und wirtschaftlicher Variantenvergleiche, Trassenraumuntersuchungen bzw. -studien, Festlegung der Ausbauvariante und des Ausbaumfangs, grundsätzliche Standortsuche bei neuen Umspannwerken; ggf. Erstellung einer Grundsatzvereinbarung zur Dokumentation der gewählten Ausbauvariante und als Grundlage für das Vorprojekt.</p> <p><i>Kosten bzw. Leistungen: <u>Großteils Eigenleistungen</u>, eventuell Fremdleistungen für Studien (v.a. bei Leitungsprojekten)</i></p>
<p>Vorprojekt</p>	<p>Für Projekte mit Netzpartnern bzw. Netzanschlusswerbern besteht eine abgeschlossene Grundsatzvereinbarung</p> <p>Detaillierte Trassenüberlegungen, Trassenplanung, techn. Detailplanung Erstellung von Einreichunterlagen für Genehmigungsverfahren (z.B. Starkstromwegerecht, Materiengesetze oder UVE) Behördeneinreichung und laufendes Genehmigungsverfahren Vorprojekt endet mit Vorliegen aller behördlichen Genehmigungen und Bescheide</p> <p><i>Kosten bzw. Leistungen: <u>Eigen- und Fremdleistungen</u></i></p>
<p>Umsetzungsprojekt</p>	<p>Für Projekte mit Netzpartnern bzw. Netzanschlusswerbern besteht ein abgeschlossener Errichtungsvertrag</p> <p>Baubeschlussfassung und Gremien-Freigaben Ausschreibung und Vergabe von Material und Arbeiten (Montagen) Projektrealisierung und Dokumentation; Umsetzungsprojekt endet mit Inbetriebnahme</p> <p><i>Kosten bzw. Leistungen: <u>Eigen- und Fremdleistungen</u></i></p>

4.1.2 Weitere Kriterien der Projektbeschreibung

- Projektnummer (Proj.-Nr.)
- Netzebene
- Spannungsebene (Spgs.ebene)
- Geplante Inbetriebnahme (Gepl. IBN)
- Auslöser und technische Notwendigkeit
- Projektbeschreibung und technische Daten
- Netzbetrieblicher und energiewirtschaftlicher Nutzen
- Weitere Statusdetails



4.2 Bereits genehmigte Projekte

Die aktuellen Projekte berücksichtigen Maßnahmen, die von nationalen und internationalen Interesse hinsichtlich eines koordinierten Netzausbaus sind. Im Fokus steht dabei die Sicherstellung der bestehenden Anbindung des Übertragungsnetzes in Vorarlberg an die benachbarten Übertragungsnetze in Österreich, Deutschland und der Schweiz. Dadurch soll einerseits die zukünftige Lastflussentwicklung in der Bodenseeregion beherrschbar bleiben, andererseits die Versorgungssicherheit der Kunden in Vorarlberg auch in Hinblick auf die steigenden Anforderungen gewährleistet werden.

Proj.Nr.	Projektbezeichnung
2	Erhöhung der Transformatorkapazität zwischen den 220-kV- und 380-kV-Anlagen in der Umspannanlage Bürs
4	Bodenseestudie; Langfristige Ausbauvorhaben in der Bodenseeregion
5	Erweiterung und Ertüchtigung der 220-kV-Schaltanlage im Umspannwerk Meinigen

Eine ausführliche Beschreibung zu den einzelnen Projekten findet sich auf den nachfolgenden Seiten.

4.2.1 Erhöhung der Transformatorkapazität zwischen den 220-kV- und 380-kV-Anlagen in der Umspannanlage Bürs

Projektnummer: 2	Netzebene: 1	Projektstatus: Umsetzungsprojekt
Spgs.ebene(n): 380/220 kV	Art: Umspannwerk	IBN: 2015/16
<p>Auslöser und technische Notwendigkeit</p> <p>Um die Leistungsfähigkeit in der Umspannanlage in Bürs der Vorarlberger Illwerke AG an die gestiegenen Anforderungen des Netzverbundes (Verbindungskapazität zwischen dem Netz der APG und dem Übertragungsnetz Vorarlberg) anzupassen, ist eine zusätzliche Transformatorkapazität zwischen den 220-kV- und 380-kV-Anlagen erforderlich.</p> <p>Projektbeschreibung und technische Daten</p> <p>In Abstimmung mit den beteiligten Partnern, der Vorarlberger Illwerke AG, der Austrian Power Grid AG und der TransnetBW GmbH soll die Installation einer zusätzlichen Transformatorleistung von rund 500 MVA in der Umspannanlage Bürs zwischen der 220- und 380-kV-Spannungsebene umgesetzt werden, um die Leistungsfähigkeit für den vermaschten Netzbetrieb sicherzustellen.</p> <p>Aufgrund der Möglichkeit der gegenseitigen Reservestellung und aus Sicht der im Fehlerfall noch zur Verfügung stehenden Transformatorkapazität, stellt sich eine Ausführung in Form eines zusätzlichen Transformators mit 450 MVA als geeignete Lösung dar.</p> <p>Die durchgeführten Netzberechnungen ergaben, dass unter Berücksichtigung der zu erwartenden Lastflusssituation, geprägt durch zunehmende Einspeisung von erneuerbaren Energien, der Einsatz von Netzkuppeltransformatoren mit Leistungsregelung zweckmäßig ist. Die Regelung bietet unter anderem Möglichkeiten der Steuerung des übergeordneten Lastflusses in Vorarlberg zur Vermeidung von Engpasssituationen.</p> <p>Technische Details</p> <p>Die Umspannanlage Bürs stellt für das Übertragungsnetz Vorarlberg einen wichtigen Knotenpunkt mit Anbindung an das europäische Verbundnetz dar und dient auch als Einspeisepunkt der Illwerke Kraftwerksgruppe Obere Ill/Lünersee. Aufgrund der von Norden nach Süden ausgeprägten übergeordneten europäischen Lastflusssituation, als auch im Hinblick auf weitere Kraftwerksprojekte im alpinen Raum, ist eine Verstärkung der Kuppelkapazität dringend erforderlich. Für die Einhaltung der (n-1)-Situation im Übertragungsnetz einerseits und dem sicheren Abtransport der Kraftwerksleistung andererseits, sind sowohl im Netz- als auch im Erzeugerbereich zusätzliche Kapazitäten geplant und in der Umsetzungsphase. Durch die gewählte Auslegung des Transformators ist auf der einen Seite eine Steuerung des Lastflusses auf der 220-kV-Ebene des Übertragungsnetzes in Vorarlberg realisierbar, auf der anderen Seite wurden ausführungsrelevante Kriterien (Baugröße, Transport, Kühlung, Verluste,...) in der Dimensionierung miteinbezogen.</p>		



Netzbetrieblicher und energiewirtschaftlicher Nutzen

Durch die Errichtung der zusätzlichen Transformorkapazität wird sichergestellt, dass ausreichend Übertragungskapazität zur Verfügung steht, damit der öffentliche Transport im Ausmaß der Kapazität des Übertragungsnetzes in Richtung Schweiz gesichert ist.

Der Netzkupplentransformator stellt eine wichtige Verbindung zwischen der 380-kV und 220-kV-Spannungsebene dar, welche die Versorgung und den Energietransport in Vorarlberg auch in Hinblick auf die grenzüberschreitenden Transportkapazitäten in die Schweiz gewährleistet. Weiters bildet die Netzkupplung eine Sicherstellung zur 380/220-kV-Kupplung im Umspannwerk Westtirol der Austrian Power Grid AG.

Die Umsetzung des Projektes befindet sich in Einklang mit den nationalen und internationalen Interessen hinsichtlich eines koordinierten Netzausbaus.

Nutzen für Österreich

- Erhöhung der (n-1)-Sicherheit
- Erhöhung der Versorgungs- und Ausfallssicherheit
- Verstärkung der Netzkapazitäten
- Verbesserung/Schaffung von Netzsteuermöglichkeiten
- Gewährleistung eines sicheren Netzbetriebs
- Maßnahmen zur Umsetzung neuer Energiestrategien in Europa (Ausstieg Kernenergie, Ausbau erneuerbarer Energien, Elektromobilität, Smart Grids)
- Beitrag zur heimischen Wertschöpfung
- Zuordnung der vereinnahmten Engpasserlöse gemäß Verordnung 2009/714/EG

Weitere Statusdetails

Wurde im NEP 2011 genehmigt.

Terminplan wurde im NEP 2013 angepasst und genehmigt.

Inbetriebnahme ist erfolgt. Restarbeiten sind noch offen.



4.2.2 Bodenseestudie; Langfristige Ausbauvorhaben in der Bodenseeregion

Projektnummer: 4	Netzebene: 1	Projektstatus: Planungsüberlegung
Spgs.ebene(n): 380/220 kV	Art: Umspannwerk/Leitung	Gepl. IBN: nach 2030
<p>Auslöser und technische Notwendigkeit</p> <p>Die Entwicklungen im Übertragungsnetz in Deutschland, der Schweiz und in Österreich sprechen immer mehr dafür, zumindest die bestehenden 220-kV-Leitungen zu verstärken und wo es möglich ist, auf 380 kV umzubauen. Die zunehmende Einspeisung von erneuerbaren Energien aus Wind und Photovoltaik und dem damit verbundenen erhöhten Übertragungsbedarf erfordert in den nächsten Jahren einen koordinierten Netzausbau auf europäischer Ebene.</p> <p>Projektbeschreibung und technische Daten</p> <p>Mit den benachbarten Netzbetreibern Amprion und TransnetBW in Deutschland, Swissgrid in der Schweiz und APG wird gemeinsam eine langfristige Netzausbauplanung erarbeitet. In der dazu vorbereitenden Studie werden die Entwicklungen der Übertragungsnetze in Süddeutschland, der Ostschweiz und Westösterreich berücksichtigt.</p> <p>In der Studie wird ein Betrachtungszeitraum bis über das Jahr 2025 hinaus, zahlreiche Netzausbauprojekte auf europäischer Ebene, der Ausbau der Windenergie und damit einhergehende Interaktionen österreichischer und schweizerischer Pumpspeicherkraftwerke mit deutscher Windenergie, berücksichtigt.</p> <p>Als vorläufiges Ergebnis der Untersuchungen zur grenzüberschreitenden Netzentwicklung stellt sich als bedarfsgerechte Ausbauoption die langfristige Umstellung der heutigen 220-kV-Leitungen in der Bodenseeregion zwischen Deutschland, Österreich und der Schweiz auf 380 kV heraus. Im Hinblick auf laufende Veränderungen der Rahmenbedingungen und den Aktualisierungen der europäischen und nationalen Netzentwicklungspläne sind die Varianten und verschiedenen Ausbautetappen zum 380-kV-Ausbau in der betrachteten Region zum gegebenen Zeitpunkt jedoch erneut zu prüfen und abzustimmen.</p> <p>Das Projekt ist im Regional Investmentplan und TYNDP 2018 mit der Projektnummer 263 enthalten.</p> <p>Netzbetrieblicher und energiewirtschaftlicher Nutzen</p> <p>Die geplante Netzumstrukturierung von der 220-kV- auf die 380-kV-Spannungsebene in Deutschland hat Auswirkungen auf das Höchstspannungsnetz in Vorarlberg.</p> <p>In Grenznähe zu Meiningen auf der Schweizer Seite soll langfristig neben dem neu erbauten 220-kV-Umspannwerk Rüthi ein 380-kV-Umspannwerk errichtet werden, in das in weiterer Folge das 380-kV-Netz der Ostschweiz eingebunden wird. Dadurch kommt den beiden grenzüberschreitenden Leitungssystemen vom Umspannwerk Meiningen in die Schweiz auch eine besondere energiewirtschaftliche Bedeutung zu.</p>		



Nutzen für Österreich

- Erhöhung der (n-1) -Sicherheit
- Erhöhung der Versorgungs- und Ausfallssicherheit
- Beitrag zur heimischen Wertschöpfung
- Verstärkung der Netzkapazitäten
- Verstärkte Anbindung an das europäische Verbundnetz und damit der Einbindung in den integrierten europäischen Strommarkt
- Verbesserung/Schaffung von Netzsteuermöglichkeiten
- Gewährleistung eines sicheren Netzbetriebs
- Maßnahmen zur Umsetzung neuer Energiestrategien in Europa (Ausstieg Kernenergie, Ausbau erneuerbarer Energien, Elektromobilität, Smart Grids)

Weitere Statusdetails

Wurde im NEP 2011 genehmigt.

Basierend auf dieser Studie wurde von den beteiligten Unternehmen die Aktualisierung der Netzberechnungen durchgeführt und werden Konzepte zur Umsetzung von Ausbaumaßnahmen entwickelt und analysiert.

4.2.3 Erweiterung und Ertüchtigung der 220-kV-Schaltanlage im Umspannwerk Meiningen

Projektnummer: 5	Netzebene: 1	Projektstatus: Vorprojekt
Spgs.ebene(n): 220 kV	Art: Umspannwerk	IBN: 2025
<p>Auslöser und technische Notwendigkeit</p> <p>Die 1983 in Betrieb genommene 220-kV-Schaltanlage im Umspannwerk Meiningen, bestehend aus zwei Sammelschienen und 6 Schaltfeldern, wurde für 380 kV konzipiert und ausgelegt (Abstände), aber für 220 kV isoliert und mit 220-kV-Schaltgeräten ausgestattet. Die später errichtete dritte Sammelschiene wurde bereits für 380 kV isoliert.</p> <p>In dieser Schaltanlage sind in den kommenden Jahren Erweiterungen und Ertüchtigungen vorgesehen:</p> <p>Etappe 1: Erweiterung um eine eigenständige Kupplung. Die bestehende Kupplung der 220-kV-Sammelschienen ist kein eigenständiges Kupplungsfeld, da für die Kupplung und den Umspanner 1 ein gemeinsames Schaltfeld verwendet wird. Derzeit ist kein Umspanner an diesem Schaltfeld installiert. Zur Sicherung der Landesversorgung wird 2019 ein Umspanner am gemeinsam genutzten Schaltfeld installiert. Damit sowohl die Kupplung für das Übertragungsnetz als auch der Umspanner ohne Einschränkungen betrieben werden können, ist die Erweiterung um ein eigenständiges Kupplungsfeld erforderlich.</p> <p>Etappe 2: Ertüchtigung der zwei 220-kV-Sammelschienen auf 380 kV entsprechend der später errichteten und bereits für 380 kV ausgelegten dritten Sammelschiene.</p> <p>Etappe 3: Austausch der 220-kV-Schaltgeräte der Abzweige (Trenner, Leistungsschalter, Wandler, etc.). In diesem Zuge ist vorgesehen, die Abzweige ebenfalls auf 380 kV zu ertüchtigen.</p>		



Projektbeschreibung und technische Daten

- Erweiterung der 220-kV-Schaltanlage um ein eigenständiges Kupplungsfeld, geeignet für den Betrieb mit 380 kV.
- Ertüchtigung der beiden für 220 kV isolierten Sammelschienen für einen Betrieb mit 380 kV (Umbau Sammelschienen SS1 und SSH auf 380 kV, neue Sammelschientrenner, Längstrenner und Isolatoren)
- Ertüchtigung der Abzweige für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV (Austausch und Erneuerung Schaltgeräte, Wandler und Sekundärverkabelung)

Netzbetrieblicher und energiewirtschaftlicher Nutzen

- Entflechtung der Schaltfelder für die Kupplung der 220-kV-Sammelschienen und des Abzweigs für den 220/110-kV-Umspanner ermöglichen einen voneinander unabhängigen Betrieb des Übertragungsnetzes als auch des Umspanners zur Landesversorgung.
- Gewährleistung eines sicheren Netzbetriebs
- Erhöhung der Versorgungs- und Ausfallssicherheit
- Trägt zur Gewährleistung der Verfügbarkeit der Kapazität des Übertragungsnetzes bei.
- Ertüchtigung für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV im Zuge der erforderlichen Erneuerung der bestehenden 220-kV-Schaltgeräte.
- Vorbereitende Maßnahmen für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV im Hinblick auf die langfristigen Ausbauprojekte in der Bodenseeregion (Projekt 4).
- Zuordnung vereinnahmter Engpasserlöse gemäß Verordnung 2009/714/EG

Weitere Statusdetails

Wurde im NEP 2018 genehmigt.

4.3 Zur Genehmigung eingereichte neue Projekte

Zum gegenwärtigen Zeitpunkt liegen bei VÜN keine neu zu genehmigende Projekte vor.

5 Weitere Projekte in Planungsüberlegung

Zum gegenwärtigen Zeitpunkt liegen bei VÜN keine weiteren Projekte vor.

6 Risiken

Diverse Faktoren stellen ein Risiko für die Umsetzbarkeit der Projekte dar bzw. haben diese teils gravierenden Einfluss auf die Realisierungsdauer und die Kosten der Projekte.

Politisches Risiko

Unsichere Rahmenbedingungen und Einflussnahme politischer Interessensgruppen können zu Verzögerungen in der Projektumsetzung führen.

Rechtliches Risiko

Darunter fallen vor allem Verzögerungen in Genehmigungsverfahren, insbesondere bei UVP-pflichtigen Projekten kann es zu langwierigen Verfahren kommen.

Wirtschaftliches Risiko

In dieser Risikoart sind z.B. unerwartete Kostensteigerungen, Erlösausfälle, Gefahr von „Stranded Investments“ aufgrund von sich ändernden Rahmenbedingungen enthalten.

Methoden- und Datenrisiko

Durch die oftmals ungenauen Rahmenbedingungen aber auch durch die langen Prognose- und Planungshorizonte liegen oftmals nur unzureichende bzw. ungenaue Daten für die Analysen vor.

Beschaffungsrisiko

Bei Netzinfrastrukturprojekte spielen häufig die langen Bestell- und Lieferzeiten von Betriebsmitteln sowie Schwierigkeiten bei Lieferungen in unzureichender Qualität oder nicht zum vereinbarten Zeitpunkt durch Subunternehmen eine bedeutende Rolle.

Umsetzungsrisiko

Bei witterungsabhängigen Arbeiten, besonderen Lastflusssituationen oder unerwartet eintretenden Ereignissen kann es zu zeitlichen Verzögerungen bei der Projektumsetzung kommen.

Örtliches Risiko

In der Planung und Umsetzung von Infrastruktureinrichtungen dieser Größenordnung sind mit Interessenskonflikten zwischen Projektbetreiber und lokalen bzw. regionalen Bürgergruppen oder auch einzelner Anrainer zu rechnen. Zusätzlich können besondere Umstände

aufgrund der geographischen und geologischen Lage die Situation verschärfen, bzw. raumplanerische Aspekte eine Projektmodifikation bewirken.

Umweltrelevantes Risiko

Diese Kategorie beinhaltet das Risiko von schädlichen Auswirkungen auf die Umwelt durch Errichtung und Betrieb von Netzinfrastruktureinrichtungen.

Technologisches Risiko

An dieser Stelle sind Risiken bei der Erprobung und dem Einsatz neuer Technologien in Netzinfrastruktureinrichtungen zu verstehen.





Netzentwicklungsplan Projektbeschreibung Projektübersicht

Projektbezeichnung	Erhöhung der Transformatorkapazität zwischen den 220-kV- und 380-kV-Anlagen in der Umspannanlage Bürs
Projektträger	VÜN
Projektwerber (Auslöser)	VÜN
Projektart / Antrag	bereits genehmigtes Vorhaben
Nummer aus NEP	2
Status der Projektes	Umsetzungsprojekt
Geplante Fertigstellung	2015/16
Stand per	Aug 19
Projektkategorie	Spezifisches Erweiterungsprojekt
TYNDP Projekt	nein
PCI Status	nein
Cross Border Cost Allocation	nein
Technische Eckdaten	<p>In Abstimmung mit den beteiligten Partnern, der Vorarlberger Illwerke AG, der Austrian Power Grid AG und der TransnetBW GmbH soll die Installation einer zusätzlichen Transformatorleistung von rund 500 MVA in der Umspannanlage Bürs zwischen der 220- und 380-kV-Spannungsebene umgesetzt werden, um die Leistungsfähigkeit für den vermaschten Netzbetrieb sicherzustellen.</p> <p>Aufgrund der Möglichkeit der gegenseitigen Reservestellung und aus Sicht der im Fehlerfall noch zur Verfügung stehenden Transformatorkapazität, stellt sich eine Ausführung in Form eines zusätzlichen Transformators mit 450 MVA als geeignete Lösung dar.</p> <p>Die durchgeführten Netzberechnungen ergaben, dass unter Berücksichtigung der zu erwartenden Lastflusssituation, geprägt durch zunehmende Einspeisung von erneuerbaren Energien, der Einsatz von Netzkuppeltransformatoren mit Leistungsregelung zweckmäßig ist. Die Regelung bietet unter anderem Möglichkeiten der Steuerung des übergeordneten Lastflusses in Vorarlberg zur Vermeidung von Engpasssituationen.</p>
Kommentare	

Annex I Energiewirtschaftliche und technische Beschreibung

Projektänderungen	Nein
Geografische Lage (PLAN)	
<p>Welche technische Notwendigkeit soll mit dem Projekt gelöst werden. Beschreibung des konkreten Auslösers.</p>	<p>Durch die Errichtung der zusätzlichen Transformator Kapazität wird sichergestellt, dass ausreichend Übertragungskapazität zur Verfügung steht, damit der öffentliche Transport im Ausmaß der Kapazität des Übertragungsnetzes in Richtung Schweiz gesichert ist.</p> <p>Der Netzkupplungs-Transformator stellt eine wichtige Verbindung zwischen der 380-kV- und 220-kV-Spannungsebene dar, welche die Versorgung und den Energietransport in Vorarlberg auch in Hinblick auf die grenzüberschreitenden Transportkapazitäten in die Schweiz gewährleistet. Weiters bildet die Netzkupplung eine Sicherstellung zur 380/220-kV-Kupplung im Umspannwerk Westtirol der Austrian Power Grid AG.</p> <p>Die Umsetzung des Projektes befindet sich in Einklang mit den nationalen und internationalen Interessen hinsichtlich eines koordinierten Netzausbaus.</p>
Projektbeschreibung im Detail	<p>Die Umspannanlage Bürs stellt für das Übertragungsnetz Vorarlberg einen wichtigen Knotenpunkt mit Anbindung an das europäische Verbundnetz dar und dient auch als Einspeisepunkt der Illwerke Kraftwerksgruppe Obere Ill/Lünersee. Aufgrund der von Norden nach Süden ausgeprägten übergeordneten europäischen Lastflusssituation, als auch im Hinblick auf weitere Kraftwerksprojekte im alpinen Raum, ist eine Verstärkung der Kuppelkapazität dringend erforderlich. Für die Einhaltung der (n-1)-Situation im Übertragungsnetz einerseits und dem sicheren Abtransport der Kraftwerksleistung andererseits, sind sowohl im Netz- als auch im Erzeugerbereich zusätzliche Kapazitäten geplant und in der Umsetzungsphase.</p> <p>Der für den sicheren Netzbetrieb als regelbar ausgeführte Transformator wurde aufgrund der Netzberechnungen wie folgt dimensioniert: Nennspannung 380/220 kV Leistung 450 MVA Querregelbereich +/- 90° (advanced/retard)</p> <p>Durch die gewählte Auslegung des Transformators ist auf der einen Seite eine Steuerung des Lastflusses auf der 220-kV-Ebene des Übertragungsnetzes in Vorarlberg realisierbar, auf der anderen Seite wurden ausführungsrelevante Kriterien (Baugröße, Transport, Kühlung, Verluste,...) in der Dimensionierung miteinbezogen.</p>

UW/Transformatoren
Kostenmonitoring für NEP

Status des Projekts	Ausführungsprojekt
Geplanter Baubeginn (Jahr)	2012
Geplante Inbetriebnahme	2015/16

Planungsüberlegung (NICHT VORFINANZIERUNGSRELEVANT)

Plankosten	-
Anteil Vorprojekt	
Umsatzungsprojekt	
Externe Förderung/Finanzierung	0

Planung / Vorprojekt (TEUR)	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	IST (Gesamt)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Anmerkungen Beschreibung
Gesamtplanungskosten	60	60	-	60	60	-	-	-	-	-	-	-	-
davon Anteil externe Kosten in %						-	-	-					

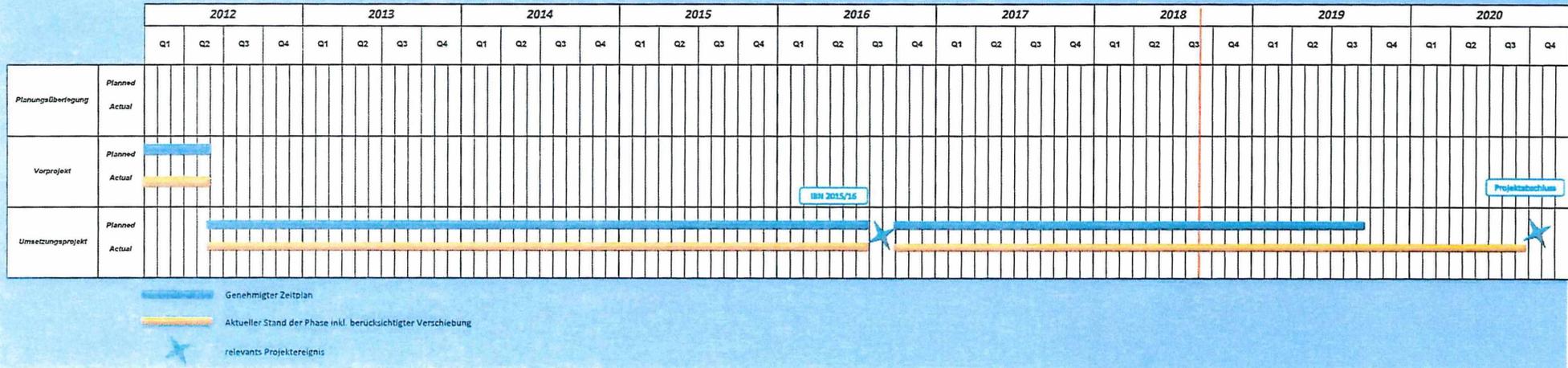
Ausführungsprojekte	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	IST	Ist Jahr	Anmerkungen Beschreibung							
Technische Kosten in TEUR													
Umspannwerke/Transformatoren	12.440	12.290		12.141	33	580	2.902	5.790	2.659	114	63	-	299
davon Anteil externe Kosten in %													
Infrastruktur	1.658	1.637		1.637	6	119	749	531	227	5			
Schaltanlage 220-kV-Schaltanlage	1.112	1.112		1.061	27	3	308	458	219	32	14		
Schaltanlage 380-kV-Schaltanlage	1.925	1.901		1.803		70	294	1295	54	41	49		
Umspanner (inkl. Montage)	7.745	7.640		7.640		388	1551	3506	2159	36			

Nicht technische Kosten in TEUR	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	IST	Ist Jahr	Anmerkungen Beschreibung							
Gesamt	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
davon Anteil externe Kosten in %													
Projektmanagement				-									
Öffentlichkeitsarbeit				-									

Kostenbeitrag Dritter	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	Anmerkungen Beschreibung
Netzzutrittsentgelt				
Netzberbeitstellungsentgelt				
Förderungen				

Annex III Projektzeitplan und Status

2 Erhöhung der Transformatorkapazität zwischen den 220-kV- und 380-kV-Anlagen in der Umspannanlage Bürs

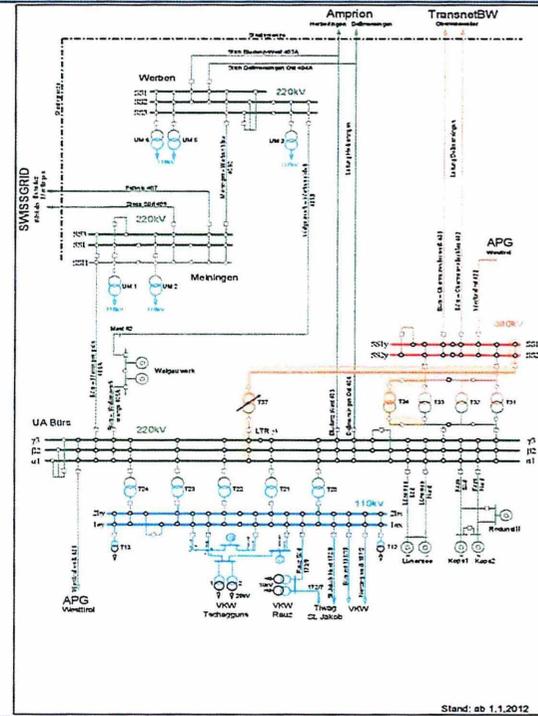


Annex IV Risikoanalyse	
Beurteilung von Risiken anhand von vordefinierten Risikokategorien	Ausprägung
<u>Rechtliche Risiken</u> (Projekt wird nicht genehmigt; Der Abschluss des Genehmigungsverfahrens verzögert sich; Zwangsrechtliche Einräumung von Dienstbarkeiten und andere Verfahren; Projektänderungen während des Genehmigungsverfahrens; Veränderung übergeordneter rechtlicher Rahmenbedingungen)	
<u>Risiken im Zuge der Umsetzung</u> (Entwicklung der Rohstoffpreise; Planungsänderungen bei Projektpartnern; Lieferantenrisiko; Naturkatastrophen; Baugrundrisiko; Abschaltungen; Risiko ungenutzter Kapazitäten)	
<u>Soziale Akzeptanz</u> (Umfassende Information von und Diskussion mit Anrainern und Betroffenen, um gesellschaftliche Akzeptanz zu fördern - dafür müssen ggf. verstärkt personelle und finanzielle Ressourcen vorgehalten werden.)	
Bei Risiken mit der Einstufung "mittel" oder "hoch" Ergänzung einer verbalen Beschreibung worin genau die Risiken bestehen und welche Maßnahmen zur Vorbeugung/Eindämmung getroffen werden	

	hohes Risiko		mittleres Risiko		geringes Risiko
--	--------------	--	------------------	--	-----------------

Annex V Ausbaukonzept

Grafische Darstellung des Ausbaukonzeptes



Verbale Beschreibung des Ausbaukonzeptes





Netzentwicklungsplan Projektbeschreibung Projektübersicht

Projektbezeichnung	Bodenseestudie; Langfristige Ausbauvorhaben in der Bodenseeregion
Projektträger	VÜN
Projektwerber (Auslöser)	VÜN
Projektart / Antrag	bereits genehmigtes Vorhaben
Nummer aus NEP	4
Status der Projektes	Planungsüberlegung
Geplante Fertigstellung	nach 2030
Stand per	Aug 19
Projektkategorie	Projekt im Nationalen/Europäischen Interesse
TYNDP Projekt	ja
Projektnummer	263
Erstmalige Aufnahme	2010
PCI Status	nein
Cross Border Cost Allocation	nein
Technische Eckdaten	<p>Mit den benachbarten Netzbetreibern Amprion und TransnetBW in Deutschland, Swissgrid in der Schweiz und APG wird gemeinsam eine langfristige Netzausbauplanung erarbeitet.</p> <p>In der dazu vorbereitenden Studie werden die Entwicklungen der Übertragungsnetze in Süd-deutschland, der Ostschweiz und Westösterreich berücksichtigt.</p> <p>In der Studie wird ein Betrachtungszeitraum bis über das Jahr 2025 hinaus, zahlreiche Netz-ausbauprojekte auf europäischer Ebene, der Ausbau der Windenergie und damit einhergehende Interaktionen österreichischer und schweizerischer Pumpspeicherkraftwerke mit deutscher Windenergie, berücksichtigt.</p> <p>Als vorläufiges Ergebnis der Untersuchungen zur grenzüberschreitenden Netzentwicklung stellt sich als bedarfsgerechte Ausbauoption die langfristige Umstellung der heutigen 220-kV-Leitungen in der Bodenseeregion zwischen Deutschland, Österreich und der Schweiz auf 380 kV heraus. Im Hinblick auf laufende Veränderungen der Rahmenbedingungen und den Aktualisierungen der europäischen und nationalen Netzentwicklungspläne sind die Varianten und verschiedenen Ausbaustufen zum 380-kV-Ausbau in der betrachteten Region zum gegebenen Zeitpunkt jedoch erneut zu prüfen und abzustimmen.</p> <p>Das Projekt ist im Regional Investmentplan und TYNDP 2018 mit der Projektnummer 263 enthalten.</p>
Kommentare	<p>Wurde im NEP 2011 genehmigt.</p> <p>Derzeit sind für die in dieser Studie geplanten Ausbaumaßnahmen noch keine Investitionskosten angefallen.</p> <p>Basierend auf dieser Studie wurde von den beteiligten Unternehmen die Aktualisierung der Netzberechnungen durchgeführt und werden Konzepte zur Umsetzung von Ausbaumaßnahmen entwickelt und analysiert.</p>



Annex I Energiewirtschaftliche und technische Beschreibung

Projektänderungen	Nein
Geografische Lage (PLAN)	
Welche technische Notwendigkeit soll mit dem Projekt gelöst werden. Beschreibung des konkreten Auslösers.	<p>Die Entwicklungen im Übertragungsnetz in Deutschland, der Schweiz und in Österreich sprechen immer mehr dafür, zumindest die bestehenden 220-kV-Leitungen zu verstärken und wo es möglich ist, auf 380 kV umzubauen. Die zunehmende Einspeisung von erneuer-baren Energien aus Wind und Photovoltaik und dem damit verbundenen erhöhten Übertra-gungsbedarf erfordert in den nächsten Jahren einen koordinierten Netzausbau auf europäischer Ebene. Die geplante Netzumstrukturierung von der 220-kV- auf die 380-kV-Spannungsebene in Deutschland hat Auswirkungen auf das Höchstspannungsnetz in Vorarlberg.</p> <p>In Grenznähe zu Meiningen auf der Schweizer Seite soll langfristig neben dem neu erbauten 220-kV-Umspannwerk Rüthi ein 380-kV-Umspannwerk errichtet werden, in das in weiterer Folge das 380-kV-Netz der Ostschweiz eingebunden wird. Dadurch kommt den beiden grenzüberschreitenden Leitungssystemen vom Umspannwerk Meiningen in die Schweiz auch eine besondere energiewirtschaftliche Bedeutung zu.</p>
Projektbeschreibung im Detail	siehe Studie

UW/Transformatoren
Kostenmonitoring für NEP

Status des Projekts	Planungsüberlegung
Geplanter Baubeginn (Jahr)	nach 2030
Geplante Inbetriebnahme	nach 2030

Planungsüberlegung (NICHT VORFINANZIERUNGSRELEVANT)

Plankosten	-
Anteil Vorprojekt	
Umsetzungsprojekt	
Externe Förderung/Finanzierung	0

Planung / Vorprojekt (TEUR)	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	IST (Gesamt)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Anmerkungen Beschreibung
Gesamtplanungskosten			-			-	-	-	-	-	-	-	-
davon Anteil externe Kosten in %													
Genehmigungsverfahren						-							
Technische Planung						-	-						
Nebenkosten						-							

Ausführungsprojekte	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	IST	Ist Jahr	Anmerkungen Beschreibung							
Technische Kosten in TEUR													
Umspannwerke/Transformatoren	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
davon Anteil externe Kosten in %													
Grund und Infrastruktur													
Schaltanlage 110-kV Primärtechnik													
Schaltanlage 220-kV Primärtechnik													
Schaltanlage 380-kV Primärtechnik													
Umspanner													
Sekundärtechnik													
Leitungseinbindung													
Baunebenkosten				-									
Nicht technische Kosten in TEUR													
Gesamt	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
davon Anteil externe Kosten in %													
Projektmanagement				-									
Öffentlichkeitsarbeit				-									

Kostenbeitrag Dritter	PLAN genehmigt	PLAN aktuell	Abweichung in %	Anmerkungen Beschreibung
Netzzutrittsentgelt				
Netzbereitstellungsentgelt				
Förderungen				

Annex III Projektzeitplan und Status

4 Bodenseestudie; Langfristige Ausbauvorhaben in der Bodenseeregion

		2011				2012				2013				2014				2015				2016				2017				...				nach 2030			
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
Planungsüberlegung	Planned	[Blue bar spanning all quarters]																																			
	Actual	[Orange bar spanning all quarters]																																			
Vorprojekt	Planned																																				
	Actual																																				
Umsetzungsprojekt	Planned																																				
	Actual																																				

-  Genehmigter Zeitplan
-  Aktueller Stand der Phase inkl. berücksichtigter Verschiebung
-  relevants Projekt ereignis



Annex IV Risikoanalyse	
Beurteilung von Risiken anhand von vordefinierten Risikokategorien	Ausprägung
<u>Rechtliche Risiken</u> (Projekt wird nicht genehmigt; Der Abschluss des Genehmigungsverfahrens verzögert sich; Zwangsrechtliche Einräumung von Dienstbarkeiten und andere Verfahren; Projektänderungen während des Genehmigungsverfahrens; Veränderung übergeordneter rechtlicher Rahmenbedingungen)	Da es sich bei diesem Projekt um eine gemeinsame Studie zu den langfristigen Entwicklungen der Übertragungsnetze in Süddeutschland, der Ostschweiz und Westösterreich und keine konkreten Investitionsvorhaben handelt, kann zu diesem Zeitpunkt noch keine Risikoabschätzung abgegeben werden.
<u>Risiken im Zuge der Umsetzung</u> (Entwicklung der Rohstoffpreise; Planungsänderungen bei Projektpartnern; Lieferantenrisiko; Naturkatastrophen; Baugrundrisiko; Abschaltungen; Risiko ungenutzter Kapazitäten)	
<u>Soziale Akzeptanz</u> (Umfassende Information von und Diskussion mit Anrainern und Betroffenen, um gesellschaftliche Akzeptanz zu fördern - dafür müssen ggf. verstärkt personelle und finanzielle Ressourcen vorgehalten werden.)	
Bei Risiken mit der Einstufung "mittel" oder "hoch" Ergänzung einer verbalen Beschreibung worin genau die Risiken bestehen und welche Maßnahmen zur Vorbeugung/Eindämmung getroffen werden	

Annex V Ausbaukonzept

Grafische Darstellung des Ausbaukonzeptes

siehe Studie

Verbale Beschreibung des Ausbaukonzeptes

siehe Studie





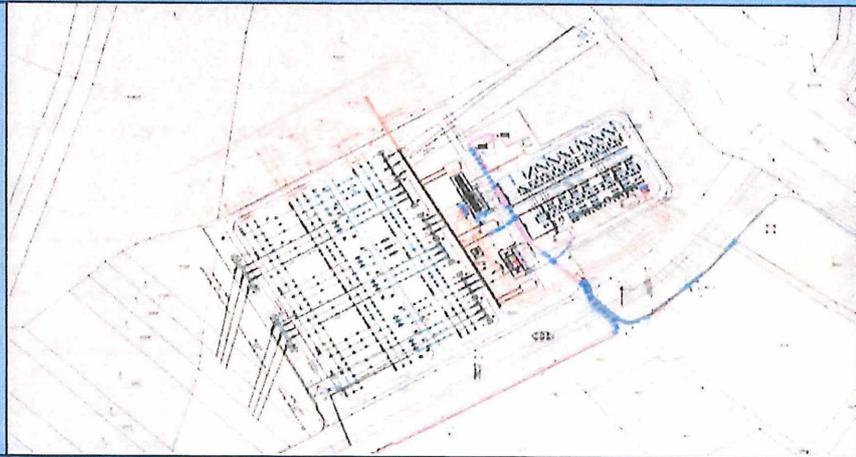
Netzentwicklungsplan Projektbeschreibung Projektübersicht

Projektbezeichnung	Erweiterung und Ertüchtigung der 220-kV-Schaltanlage im Umspannwerk Meiningen
Projektträger	VÜN
Projektwerber (Auslöser)	VÜN
Projektart / Antrag	bereits genehmigtes Vorhaben
Nummer aus NEP	5
Status der Projektes	Vorprojekt
Geplante Fertigstellung	2025
Stand per	Aug 19
Projektkategorie	Spezifisches Erweiterungsprojekt
TYNDP Projekt	nein
PCI Status	nein
Cross Border Cost Allocation	nein
Technische Eckdaten	<ul style="list-style-type: none"> • Erweiterung der 220-kV-Schaltanlage um ein eigenständiges Kupplungsfeld, geeignet für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV. • Ertüchtigung der beiden für 220 kV isolierten Sammelschienen für einen Betrieb mit 380 kV (Umbau Sammelschienen SS1 und SSH auf 380 kV, neue Sammelschientrenner, Längstrenner und Isolatoren) • Ertüchtigung der Abzweige für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV (Austausch und Erneuerung Schaltgeräte, Wandler und Sekundärverkabelung)
Kommentare	

Annex I Energiewirtschaftliche und technische Beschreibung

Projektänderungen	Nein
-------------------	------

Geografische Lage (PLAN)



Welche technische Notwendigkeit soll mit dem Projekt gelöst werden. Beschreibung des konkreten Auslösers.

Die 1983 in Betrieb genommene 220-kV-Schaltanlage in der Umspannanlage Meiningen, bestehend aus zwei Sammelschienen und 6 Schaltfeldern, wurde für 380 kV konzipiert und ausgelegt (Abstände), aber für 220 kV isoliert und mit 220-kV-Schaltgeräten ausgestattet. Die später errichtete dritte Sammelschiene wurde bereits für 380 kV isoliert.

In dieser Schaltanlage sind in den kommenden Jahren Erweiterungen und Ertüchtigungen vorgesehen:

Etappe 1: Erweiterung um eine eigenständige Kupplung. Die bestehende Kupplung der 220-kV-Sammelschienen ist kein eigenständiges Kupplungsfeld, da für die Kupplung und den Umspanner 1 ein gemeinsames Schaltfeld verwendet wird. Derzeit ist kein Umspanner an diesem Schaltfeld installiert. Zur Sicherung der Landesversorgung wird 2019 ein Umspanner am gemeinsam genutzten Schaltfeld installiert. Damit sowohl die Kupplung für das Übertragungsnetz als auch der Umspanner ohne Einschränkungen betrieben werden können, ist die Erweiterung um ein eigenständiges Kupplungsfeld erforderlich.

Etappe 2: Ertüchtigung der zwei 220-kV-Sammelschienen auf 380 kV entsprechend der später errichteten und bereits für 380 kV ausgelegten dritten Sammelschiene.

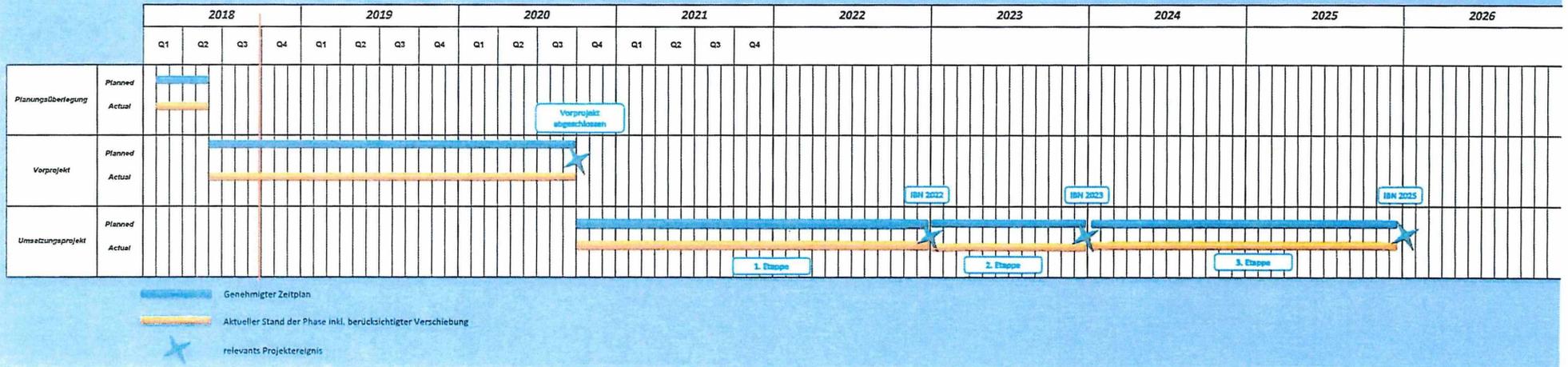
Etappe 3: Austausch der 220-kV-Schaltgeräte der Abzweige (Trenner, Leistungsschalter, Wandler, etc.). In diesem Zuge ist vorgesehen, die Abzweige ebenfalls auf 380 kV zu ertüchtigen.

Projektbeschreibung im Detail

siehe oben

Annex III Projektzeitplan und Status

5 Erweiterung und Ertüchtigung der 220-kV-Schaltanlage im Umspannwerk Meiningen

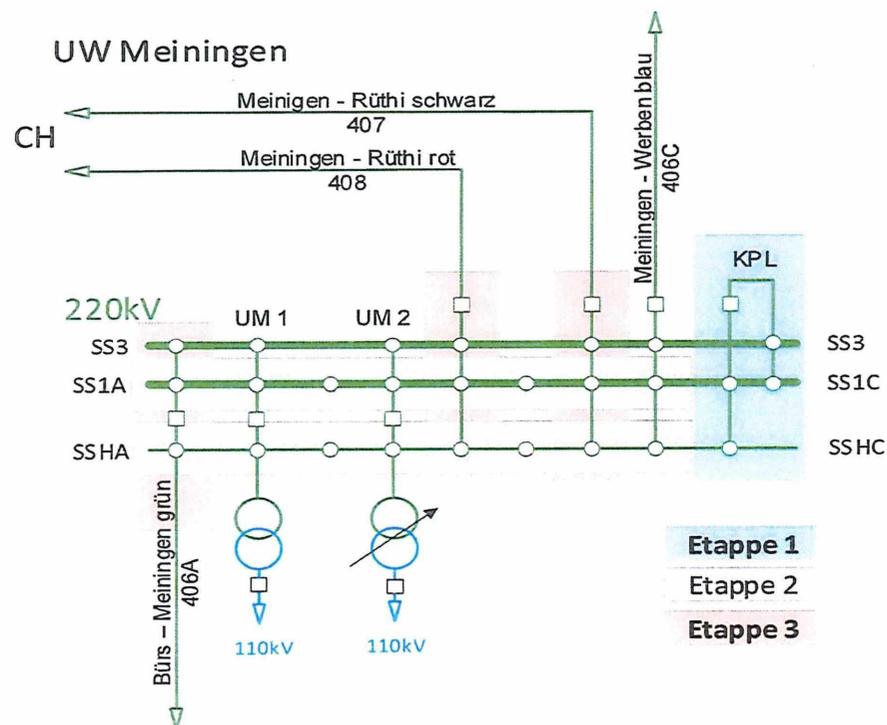


Annex IV Risikoanalyse	
Beurteilung von Risiken anhand von vordefinierten Risikokategorien	Ausprägung
<u>Rechtliche Risiken</u> (Projekt wird nicht genehmigt; Der Abschluss des Genehmigungsverfahrens verzögert sich; Zwangsrechtliche Einräumung von Dienstbarkeiten und andere Verfahren; Projektänderungen während des Genehmigungsverfahrens; Veränderung übergeordneter rechtlicher Rahmenbedingungen)	mittleres Risiko: Erwerb der benötigten Flächen falls Eigentümer nicht zum Verkauf bereit oder Ersatz-/Tauschflächen verlangt. mittleres Risiko: Umwidmung Grundstück; derzeit Auwald, Verfügbarkeit von Flächen für evtl. geforderte Ersatzmassnahmen
<u>Risiken im Zuge der Umsetzung</u> (Entwicklung der Rohstoffpreise; Planungsänderungen bei Projektpartnern; Lieferantenrisiko; Naturkatastrophen; Baugrundrisiko; Abschaltungen; Risiko ungenutzter Kapazitäten)	geringes bis mittleres Risiko: Verzögerungen vor allem in Etappe 2 und 3 aufgrund von international koordinierter Abschallplanung
<u>Soziale Akzeptanz</u> (Umfassende Information von und Diskussion mit Anrainern und Betroffenen, um gesellschaftliche Akzeptanz zu fördern - dafür müssen ggf. verstärkt personelle und finanzielle Ressourcen vorgehalten werden.)	geringes Risiko (derzeitige Einschätzung, da sich das Umspannwerk nicht in der Nähe von Wohngebieten befindet).
Bei Risiken mit der Einstufung "mittel" oder "hoch" Ergänzung einer verbalen Beschreibung worin genau die Risiken bestehen und welche Maßnahmen zur Vorbeugung/Eindämmung getroffen werden	

	hohes Risiko		mittleres Risiko		geringes Risiko
--	--------------	--	------------------	--	-----------------

Annex V Ausbaukonzept

Grafische Darstellung des Ausbaukonzeptes



Verbale Beschreibung des Ausbaukonzeptes

Etappe 1:

Erweiterung der 220-kV-Schaltanlage um ein eigenständiges Kupplungsfeld, geeignet für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV.

Etappe 2:

Ertüchtigung der beiden für 220 kV isolierten Sammelschienen für einen Betrieb mit 380 kV (Umbau Sammelschienen SS1 und SSH auf 380 kV, neue Sammelschientrenner, Längstrenner und Isolatoren)

Etappe 3:

Ertüchtigung der Abzweige für einen zukünftigen Betrieb mit 380 kV (Austausch und Erneuerung Schaltgeräte, Wandler und Sekundärverkabelung)