

Zeitschrift: Bulletin.ch : Fachzeitschrift und Verbandsinformationen von Electrosuisse, VSE = revue spécialisée et informations des associations Electrosuisse, AES

Band: 110 (2019)

Heft: 6

Rubrik: VSE = AES

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. [Siehe Rechtliche Hinweise.](#)

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. [Voir Informations légales.](#)

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. [See Legal notice.](#)

Download PDF: 15.10.2024

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>

**Michael Paulus**

Bereichsleiter Netze und
Berufsbildung beim VSE
michael.paulus@strom.ch

Responsable Réseaux et
Formation professionnelle à l'AES
michael.paulus@electricite.ch

Der Einsatz hat sich gelohnt

Der Bundesrat hat einen wichtigen Pflöck zur Weiterentwicklung der Stromnetze eingeschlagen: Das Bundesgesetz der Strategie Stromnetze mit seinen Gesetzes- und Verordnungsänderungen ist am 1. Juni 2019 in Kraft getreten.

Ziel dieses Gesetzespakets ist neben der Optimierung und Flexibilisierung der Stromnetze insbesondere die schnellere Realisierung von Um- und Neubauvorhaben, um das Netz auf die kommenden Herausforderungen auszurichten. Denn der Umbau des Energiesystems ist in vollem Gang – in Europa und auch in der Schweiz. Die Dekarbonisierung macht Strom als Energieträger noch wichtiger, neue Verbraucher wie die Elektromobilität werden an das Netz angeschlossen. Mit dieser Entwicklung müssen das Übertragungsnetz und die Verteilnetze Schritt halten, Engpässe müssen beseitigt werden.

Der VSE begrüsst die Stossrichtungen der Strategie Stromnetze. Die neuen Vorgaben müssen aber auch praktikabel sein und insbesondere zu effektiven Vereinfachungen der Bewilligungsverfahren führen. Der VSE hat sich in seinen Gremien daher mit den Vorlagen intensiv auseinandergesetzt und umfangreiche Stellungnahmen abgegeben. Der Einsatz hat sich gelohnt: Zahlreiche unserer Vorschläge fanden Einzug in die verabschiedeten Gesetzes- und Verordnungstexte.

Welche Wirkung die neuen Regelungen haben, müssen wir im Auge behalten. Führen die Verfahrenserleichterungen effektiv zu kürzeren Projektdauern? Bringt der Mehrkostenfaktor 2,0 die politisch gewollte kosteneffiziente Verkabelung? Löst die beschränkte Anrechenbarkeit einzelner innovativer Massnahmen für intelligente Netze den gewünschten Schub für neue Technologien aus?

Die Wirkung der Strategie Stromnetze bleibt nicht die einzige Ungewissheit für die Energieversorgung. Denn die nächsten Vorhaben stehen bereits vor der Tür: Da wären zum Beispiel die geplante Revision des StromVG, die Totalrevision des CO₂-Gesetzes, die Erarbeitung des GasVG. Auch die Digitalisierung wird über kurz oder lang die Wertschöpfungsketten verändern, unabhängig davon, was in Bundesbern entschieden wird. Doch Versorgungssicherheit braucht einen stabilen Rahmen – dafür wird sich der VSE weiter einsetzen. Die Strategie Stromnetze ist ein wichtiger Schritt auf diesem Weg.

Les efforts n'ont pas été vains

Le Conseil fédéral a posé un jalon important pour la poursuite du développement des réseaux électriques: la Loi fédérale sur la Stratégie Réseaux électriques, avec ses amendements de lois et d'ordonnances, est entrée en vigueur le 1^{er} juin 2019.

En plus de l'optimisation et de la flexibilisation des réseaux électriques, ce paquet législatif a notamment pour objectif la réalisation plus rapide de projets de transformation et de nouvelles constructions, afin d'adapter le réseau aux défis à venir. En effet, la transformation du système énergétique bat son plein, en Europe comme en Suisse. Avec la décarbonisation, l'électricité en tant qu'agent énergétique prend encore plus d'importance; de nouveaux consommateurs ainsi que l'électromobilité sont raccordés au réseau. Le réseau de transport et les réseaux de distribution doivent suivre cette évolution et les congestions doivent être éliminées.

L'AES avait salué les orientations de la Stratégie Réseaux électriques. Mais les nouvelles prescriptions doivent aussi être applicables et, notamment, entraîner des simplifications effectives des procédures d'approbation. L'AES s'est donc largement penchée, à travers ses organes, sur les projets de textes et a pris position de manière détaillée. Ces efforts n'ont pas été vains: nombre de nos propositions ont été intégrées dans les textes de loi et d'ordonnance adoptés.

Nous devons garder un œil sur l'effet des nouvelles réglementations: les simplifications de procédure mènent-elles effectivement à une réduction de la durée des projets? Le facteur de surcoût 2,0 permet-il un enfouissement des lignes efficace en termes de coûts, comme le souhaite la politique? L'imputabilité limitée des coûts de certaines mesures novatrices pour les réseaux intelligents déclenche-t-elle l'élan souhaité pour de nouvelles technologies?

L'effet que produira la Stratégie Réseaux électriques n'est pas la seule incertitude concernant l'approvisionnement en énergie. Car les prochains projets approchent déjà: citons par exemple la révision prévue de la LAPeI, la révision totale de la Loi sur le CO₂, ou encore l'élaboration de la LAPGaz. À plus ou moins long terme, la digitalisation modifiera elle aussi les chaînes de création de valeur, quelles que soient les décisions prises par la Berne fédérale. Néanmoins, la sécurité d'approvisionnement a besoin d'un cadre stable, et l'AES continuera de s'engager en ce sens. La Stratégie Réseaux électriques constitue un pas important dans cette voie.

**Dominique Martin**

Bereichsleiter Public
Affairs des VSE
dominique.martin@strom.ch

Responsable Affaires
publiques de l'AES
dominique.martin@electricite.ch

Neue Dynamik?

Mit einem zunehmenden Anteil volatiler Energieerzeugung steigt die Nachfrage nach Lösungen, um Strom weiterhin dauerhaft und sicher verfügbar zu machen.» Diese Feststellung stammt nicht etwa vom VSE, sondern von der deutschen FDP, welche unlängst im Bundestag nach dem Potenzial der Schweizer Wasserkraft zur Lösung der energiewirtschaftlichen Herausforderungen in Europa gefragt hat.

Die Antwort der deutschen Bundesregierung: Die Schweiz verfüge über «relativ umfangreiche Import- und Exportkapazitäten» und «eine grössere Anzahl von Pumpspeicherkraftwerken, die als Flexibilitätsoptionen am Markt teilnehmen können». Mit anderen Worten: Die Schweiz hat ihre Vorleistung erbracht. Allerdings fehlt nach wie vor die Einbindung der Schweiz in den europäischen Stromhandel. Die deutsche Regierung gibt daher zu verstehen, dass ein Stromabkommen EU-Schweiz «angesichts der Bedeutung der Schweiz für den Strommarkt in Europa grundsätzlich im Interesse der Bundesregierung» liege.

Auch unsere direkten Nachbarn in Süddeutschland schielen auf das Potenzial der Schweiz. So liess der baden-württembergische Umweltminister verlauten, dass Süddeutschland zunehmend auf Stromimporte aus dem Norden oder aus den Nachbarländern angewiesen sei. So wagt man zu hoffen, dass sich in Sachen Stromabkommen doch noch etwas bewegen könnte. Denn ohne Berücksichtigung der Schweiz in der europäischen Stromlandschaft wird sich ihre Schützenhilfe bei der Versorgungssicherheit kaum bewerkstelligen lassen.

Auch in der Schweiz hat sich etwas getan: Der Bundesrat hat in seiner Antwort auf die neuste Motion der Energiekommission des Ständerats eine spektakuläre Kehrtwende vollzogen. Sah er bis vor Kurzem die Stromversorgung bis 2035 noch als weitestgehend gesichert an, teilt er nun die Bedenken der Kommission. Er sagt damit zu, eine Marktordnung auszuarbeiten, welche die langfristige Versorgungssicherheit durch eine angemessene Inlandproduktion gewährleistet und Anreize für Investitionen schafft.

Diese Signale lassen hoffen, dass die Landesregierungen den Appell des VSE und neun anderer europäischer Stromverbände gehört haben. In einer gemeinsamen Erklärung hatten diese bereits im letzten Herbst eindringlich darauf hingewiesen, dass ein Manko an gesicherter Kapazität droht und der Strommarkt keine Investitionen mehr hervorbringt. Wir sind gespannt, inwiefern sich diese neue Dynamik nun in den politischen Dossiers niederschlagen wird.

Une nouvelle dynamique ?

La croissance de la part de production d'énergie volatile fait augmenter la demande de solutions permettant de continuer à mettre à disposition de l'électricité de manière permanente et sûre.» Cette constatation, ce n'est pas l'AES qui l'a faite, mais le Parti libéral-démocrate allemand (FDP), lequel a demandé il y a peu au Bundestag quel était le potentiel de l'hydraulique suisse pour répondre aux défis énergétiques en Europe.

Dans sa réponse, le gouvernement fédéral allemand souligne que la Suisse dispose de «capacités d'importation et d'exportation relativement importantes» et d'«un nombre conséquent de centrales de pompage-turbinage qui peuvent participer au marché en tant qu'options de flexibilité». En clair, la Suisse a fait ce qu'elle avait à faire. Elle reste néanmoins exclue du négoce d'électricité européen. Le gouvernement allemand fait donc comprendre qu'un accord sur l'électricité entre l'UE et la Suisse irait «dans le sens de l'intérêt du gouvernement fédéral étant donné l'importance de la Suisse pour le marché de l'électricité en Europe».

Nos voisins directs d'Allemagne du Sud lorgnent eux aussi sur le potentiel de la Suisse: le ministre de l'environnement du Bade-Wurtemberg a laissé entendre que l'Allemagne du Sud serait de plus en plus dépendante des importations d'électricité venant du nord du pays ou des États voisins. On ose donc espérer que les choses puissent quand même encore évoluer par rapport à l'accord sur l'électricité. En effet, si la Suisse n'est pas prise en compte dans le paysage électrique européen, elle ne sera guère en position de prêter son appui en matière de sécurité d'approvisionnement.

En Suisse aussi, les choses ont évolué: le Conseil fédéral a opéré un revirement spectaculaire dans sa réponse à la dernière motion de la Commission de l'énergie du Conseil des États. Alors qu'encore récemment, il considérait l'approvisionnement en électricité comme largement garanti jusqu'en 2035, il partage désormais les doutes de la commission. Il accepte ainsi d'élaborer une organisation du marché qui garantisse la sécurité d'approvisionnement à long terme grâce à une production indigène adaptée et qui crée des incitations à investir.

Ces signaux donnent à espérer que les gouvernements nationaux ont entendu l'appel de l'AES et de neuf autres associations européennes de l'électricité. Dans une déclaration commune, celles-ci avaient déjà insisté à l'automne dernier sur le fait qu'un manque de capacité garantie menaçait et que le marché de l'électricité n'engendrait plus d'investissements. Nous sommes curieux de voir dans quelle mesure cette nouvelle dynamique se fera sentir dans les dossiers politiques.



Michael Frank (VSE) und die ausgezeichneten Absolventen Markus Wallier, Dario Limacher, Fabrice Lüppe und Franz Vogel (von links).
Michael Frank (AES) et les meilleurs diplômés Markus Wallier, Dario Limacher, Fabrice Lüppe et Franz Vogel (de gauche à droite).

Anreize für inländische Produktion gefordert

130. Generalversammlung | Der Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen äusserte sich anlässlich seiner Generalversammlung vom 9. Mai in Thun dezidiert zu den Themen Wasserkraft, Klimaabkommen und Versorgungssicherheit. Zudem ehrte er die besten Absolventen von Netzelektriker-Ausbildungen.

Ander Generalversammlung des VSE im Kultur- und Kongresszentrum Thun beschrieb VSE-Präsident Michael Wider die grossen Herausforderungen der Strombranche. Die Schweiz werde in Zukunft eine verstärkte Elektrifizierung beobachten. Dafür müsse dereinst genügend erneuerbarer Strom bereitstehen. Michael Wider unterstrich, dass zehn europäische Stromverbände das heutige Angebot an gesicherter Leistung als kritisch einschätzten, zumal in ganz Europa fossile und nukleare Kapazitäten wegfallen. «Ein wirksames Marktdesign sollte also unbedingt langfristige Anreize für Investitionen in bestehende und neue Erneuerbare schaffen.»

VSE-Direktor Michael Frank lieferte einen Rückblick auf das Jahr 2018. Er unterstrich dabei die zentrale Rolle der Wasserkraft beim Umbau des Energiesystems. Diese werde aber leider durch eine hohe Abgabenlast ausgebremst. Getrieben durch den Wasserzins ist die Abgabenlast in der Schweiz viermal höher als im Durchschnitt der für die Schweizer Wasserkraft relevanten europäischen Länder – und neunmal höher als in Deutschland. «Das

kann sich die Schweiz energiewirtschaftlich und in Bezug auf die Versorgungssicherheit nicht leisten».

Auszeichnung der besten Absolventen

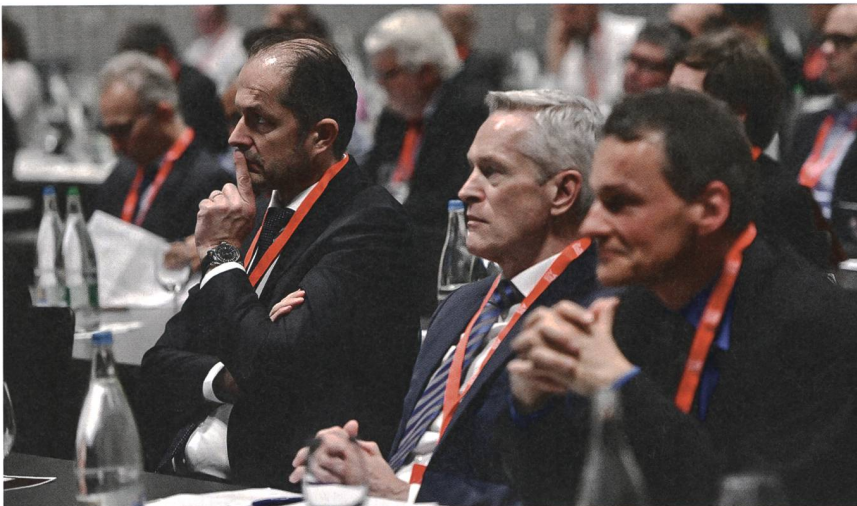
Bestens ausgebildete und motivierte Fachkräfte aus der Strombranche stärken den Wirtschaftsstandort Schweiz – und tragen entscheidend zur Versorgungssicherheit bei. Um den Stellenwert der Aus- und Weiterbildung innerhalb des Verbandes zu betonen, ehrte Michael Frank an der Generalversammlung in Thun erneut die besten Absolventen der letzten zwölf Monate: Fabrice Lüppe, Netzelektriker (BKW), Dario Limacher und Franz Vogel, Netzfachmänner (BKW/CKW), Markus Wallier, Netzelektrikermeister (EVU-Beratung AG).

Auch Ständerat Werner Luginbühl (BDP/BE) machte darauf aufmerksam, dass viele Fragen betreffend Versorgungssicherheit noch unbeantwortet sind. Die Politik nehme ein Stromabkommen, die vollständige Marktliberalisierung und die Exportfähigkeit der Nachbarländer als gegeben an. Derzeit sei jedoch noch keiner dieser drei Punkte garantiert. Zudem sei die

Wahrscheinlichkeit gross, dass die Schweiz ihre Ausbauziele betreffend Geothermie und Windkraft nicht erreiche. «Wir sollten alles unternehmen, um das Potenzial unserer Inlandproduktion auszuschöpfen.» Bei der Wasserkraft liege noch mehr drin, als in der Energiestrategie 2050 angenommen. «Energiepolitisch sollten wir darum nach dem Vorsichtsprinzip handeln, nicht nach dem Prinzip Hoffnung.»

Aufgrund der Amtszeitbeschränkung sind Andreas Widmer, Wasserwerke Zug AG (Gruppierung Regionalwerke), sowie Andreas Zimmermann (Gruppierung DSV) aus dem Vorstand zurückgetreten. Neu gewählt wurden Gian von Planta, SWL Energie AG (Gruppierung DSV), sowie Michael Gruber, Energie Thun (Gruppierung Regionalwerke). Für eine zweite Amtsperiode wiedergewählt wurden Roberto Pronini, AET (Gruppierung ESI), und Vincent Collignon, SIG (Gruppierung Multidis). Eine dritte Amtsperiode bestreitet Dominique Gachoud, Groupe E (Gruppierung Regiogrid). **VSE**

Jahresbericht: www.strom.ch/jahresbericht-2018
Werner Luginbühls Rede im Wortlaut: www.strom.ch



Benoît Revaz (BFE), Werner Luginbühl (Ständerat BDP/BE) und Dominique Martin (VSE).
Benoît Revaz (OFEN), Werner Luginbühl (Conseiller aux États PBD/BE) et Dominique Martin (AES).



Michael Wider (VSE)
Michael Wider (AES)



Gian von Planta (SWL Energie AG)
Gian von Planta (SWL Energie AG)



Die Generalversammlung bietet jeweils Gelegenheit für interessante Gespräche.
L'Assemblée général donne toujours l'occasion de mener des discussions intéressantes.



Michael Gruber (Energie Thun)
Michael Gruber (Energie Thun)



Konrad Hädener (Gemeinderat der Stadt Thun)
Konrad Hädener (Conseiller municipal, Ville de Thoune)

Il faut encourager la production indigène

130^e Assemblée générale | À l'occasion de son Assemblée générale, qui s'est déroulée le 9 mai à Thoun, l'Association des entreprises électriques suisses s'est exprimée avec détermination au sujet de l'hydraulique, de l'accord sur le climat et de la sécurité d'approvisionnement. Elle a en outre récompensé les meilleurs diplômés des formations d'électricien de réseau.

Lors de l'Assemblée générale de l'Association des entreprises électriques suisses, qui s'est tenue au Centre de culture et de congrès de Thoun, Michael Wider, Président de l'AES, a décrit les principaux défis auxquels est confrontée la branche de l'électricité – notamment en lien avec la Stratégie énergétique 2050 (SE 2050) et l'Accord de Paris sur le climat. La Suisse va assister à l'avenir à un renforcement de l'électrification, ce qui signifie qu'elle doit disposer de suffisamment de courant d'origine renouvelable. Michael Wider a rappelé que dix associations d'électricité européennes jugeaient critique l'offre actuelle de puissance garantie, d'autant plus que les ressources fossiles et nucléaires s'amenuisent dans toute l'Europe. Pour Michael Wider, une conception efficace du marché devrait donc absolument prévoir des incitations à long terme à investir dans les énergies renouvelables existantes ou nouvelles.

L'hydraulique, un élément central

Michael Frank, Directeur de l'AES, a dressé le bilan de l'année 2018, qui a été mouvementée pour l'AES. Il a souligné le rôle central joué par l'hydraulique dans la transformation du système énergétique, tout en regrettant que celle-ci soit ralentie par de lourdes contraintes fiscales. Surtout grevées par la redevance hydraulique, les taxes appliquées en Suisse dans ce domaine sont quatre fois plus élevées qu'en moyenne dans les pays européens importants pour l'hydraulique helvétique, et neuf fois plus élevées qu'en Allemagne. « La Suisse ne peut pas se permettre cela, tant du point de vue de l'économie énergétique que de celui de la sécurité d'approvisionnement. »

Des personnes motivées et parfaitement formées aux exigences de la branche de l'électricité renforcent la place économique suisse et contribuent de façon déterminante à la sécurité d'approvisionnement. Pour montrer à quel point la formation et la formation continue sont importantes pour l'association, Michael Frank a une nouvelle fois récompensé lors de l'Assemblée générale les personnes ayant le plus brillamment décroché leur diplôme au cours des douze derniers mois: il s'agit de Fabrice Lüppe, électricien de réseau (BKW), Dario Limacher et Franz Vogel, spécialistes de réseau (BKW/CKW), ainsi que de Markus Wallier, maître électricien de réseau (EVU-Beratung AG).

Le Conseiller aux États, Werner Luginbühl (PBD/BE), a également attiré l'attention sur le fait que de nombreuses questions relatives à la sécurité de l'approvisionnement n'ont pas encore trouvé de réponse. Les politiciens considèrent comme acquis un accord sur l'électricité, la libéralisation complète du marché et la capacité d'exportation de nos voisins. Toutefois, à l'heure actuelle, aucun de ces trois points n'est garanti. En outre, il est fort probable que la Suisse n'atteindra pas ses objectifs d'expansion dans les

domaines de la géothermie et de l'énergie éolienne. « Nous devons faire tout ce qui est en notre pouvoir pour exploiter le potentiel de notre production nationale », a déclaré Werner Luginbühl, qui est le président du Conseil d'administration de KWO (Kraftwerke Oberhasli). L'hydraulique est encore plus importante que ce qui est prévu dans la SE 2050. « En matière de politique énergétique, nous devons donc agir selon le principe de précaution et non selon celui de l'espoir. »

Compte tenu de la limitation de la durée des mandats, Andreas Widmer, Wasserwerke Zug AG (groupement Entreprises régionales), et Andreas Zimmermann (groupement DSV), ont quitté le Comité. Ils ont été remplacés par Gian von Planta, SWL Energie AG (groupement DSV), et Michael Gruber, Energie Thun (groupement Entreprises régionales). Roberto Pronini, AET (groupement ESI), et Vincent Collignon, SIG (groupement Multidis), ont quant à eux été réélus pour un second mandat. Dominique Gachoud, Groupe E (groupement Regiogrid), effectuera pour sa part un troisième mandat.

AES

Rapport annuel: www.electricite.ch/rapportannuel-2018
Lisez le discours de Werner Luginbühl (en allemand) sur www.strom.ch



Figure: Hans-Peter Thoma

Die Grundbildung Netzelektriker/in wird überprüft

Seit der Revision der Grundbildung Netzelektriker/in im Jahr 2014, in der neben dem Schwerpunkt Energie auch die Schwerpunkte Telekommunikation und Fahrleitungen in die Ausbildung aufgenommen worden sind, steht nach dem ersten Qualifikationsverfahren im Jahr 2017 nun erstmals eine generelle Überprüfung (Überprüfung Bildungsplan) an. Eine solche Überprüfung hat gemäss SBFI (Staatssekretariat für Bildung, Forschung und Innovation) alle fünf Jahre zu erfolgen.

Die Trägerschaft Berufsbildung Netzelektriker hat über die Kommission für Berufsentwicklung und Qualität für Netzelektriker/innen EFZ eine Projektsteuerung mit dieser Überprüfung beauftragt. Gemeinsam mit Fachleuten aus Betrieben, Berufsfachschulen und überbetrieblichen Kursen wurde allfälliger Anpassungsbedarf mit Lösungsvorschlägen andiskutiert und in einem Bericht festgehalten. Die

gesamte Überarbeitung wird voraussichtlich zwei bis drei Jahre dauern. Der VSE informiert laufend über den Fortschritt der Arbeiten.

Änderungen auch bei der höheren Berufsbildung

Seit 2014 werden in der beruflichen Grundbildung die Schwerpunkte Energie, Telekommunikation und Fahrleitung ausgebildet und im Qualifikationsverfahren «QV» (ehemals Lehrabschlussprüfung) geprüft. Neu soll nun auch die höhere Berufsbildung um diese Fachrichtungen erweitert werden, getreu dem Motto «kein Abschluss ohne Anschluss». Netzelektriker mit Schwerpunkt Telekommunikation erhalten so die Möglichkeit, einen entsprechenden Abschluss auf Stufe Berufsprüfung (BP) und Höherer Fachprüfung (HFP) zu absolvieren. Der Schwerpunkt Fahrleitung wird vorläufig bis Stufe BP in die Ausbildung integriert.

Die Qualifikationsprofile und die entsprechenden Handlungskompetenzen zukünftiger Netzfachleute und Netzelektrikermeisterinnen und -meister wurden unter Mithilfe diverser Fachleute aus allen drei Fachrichtungen erarbeitet. Anschliessend erfolgte die Vernehmlassung durch die Branche und die Kommission «Höhere Berufsbildung NE». Im März 2019 sind die beiden Qualifikationsprofile beim SBFI zur Prüfung und Genehmigung eingereicht worden. Sobald die Genehmigungen vorliegen, beginnt die Ausarbeitung der entsprechenden Prüfungsordnungen und Wegleitungen.

Die neuen Prüfungsordnungen und Wegleitungen BP und HFP sollen bis Ende 2019 erarbeitet werden. Nach deren Genehmigung durch das SBFI kann voraussichtlich ab Frühling 2020 mit dem Aufbau der neuen Ausbildungen Netzfachfrau/Netzfachmann und Netzelektrikermeisterin/-meister begonnen werden. **VSE**

Révision de la formation initiale d'électricien/ne de réseau

En 2014, une révision de la formation initiale d'électricien/ne de réseau a été effectuée: les domaines spécifiques Télécommunication et Lignes de contact ont été intégrés dans la formation en plus du domaine spécifique Énergie. La première procédure de qualification a eu lieu en 2017. Aujourd'hui, un examen général va pour la première fois être réalisé («examen du plan de formation») – examen qui doit, selon le SEFRI (Secrétariat d'État à la formation, à la recherche et à l'innovation), être répété tous les cinq ans.

L'Organe responsable de la formation professionnelle d'électricien/ne de réseau a confié cet examen à une équipe de gestion de projet, via la Commission Développement professionnel & Qualité de la formation ER CFC. L'éventuel besoin d'adaptation et des propositions de solution ont été discutés avec des spécialistes des entreprises, des écoles professionnelles et des cours interentreprises, puis consignés dans un rapport. Il est prévu que l'ensemble de

la révision dure deux à trois ans. L'AES vous tiendra informés de l'avancement des travaux.

Les changements touchent aussi la formation supérieure

Depuis 2014, les domaines spécifiques Énergie, Télécommunication et Lignes de contact sont enseignés dans la formation professionnelle initiale, et les candidats passent les examens correspondants dans le cadre de la procédure de qualification (anciennement examen de fin d'apprentissage). Ces options doivent maintenant être intégrées également à la formation professionnelle supérieure, conformément à la devise «Pas de diplôme sans passerelle vers d'autres formations». Les électriciens de réseau du domaine Télécommunication ont ainsi la possibilité de passer un diplôme du même domaine aux niveaux Examen professionnel (EP) et Examen professionnel supérieur (EPS). Le domaine spécifique Lignes

de contact est pour l'instant intégré dans la formation jusqu'au niveau EP.

Les profils de qualification ainsi que les compétences opérationnelles correspondantes des futurs spécialistes de réseau et maîtres électriciens/nes de réseau ont été élaborés avec la coopération de divers spécialistes provenant des trois domaines d'activité, puis soumis à consultation au sein de la branche et de la commission «Formation professionnelle supérieure ER». En mars 2019, les deux profils de qualification ont été envoyés au SEFRI pour vérification et approbation. Dès qu'ils auront été approuvés, nous débiterons la rédaction des règlements et directives correspondants.

Les nouveaux règlements et directives EP et EPS seront élaborés d'ici fin 2019. Une fois ces documents approuvés par le SEFRI, la mise sur pied des nouvelles formations de spécialiste de réseau et de maître électricien/ne de réseau pourra commencer, probablement à partir du printemps 2020. **AES**