

Zeitschrift: bulletin.ch / Electrosuisse
Herausgeber: Electrosuisse
Band: 112 (2021)
Heft: 12

Artikel: Unterstützung auf dem Weg zum Smart Grid
Autor: Bomatter, Peter
DOI: <https://doi.org/10.5169/seals-977638>

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. 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. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

Conditions d'utilisation

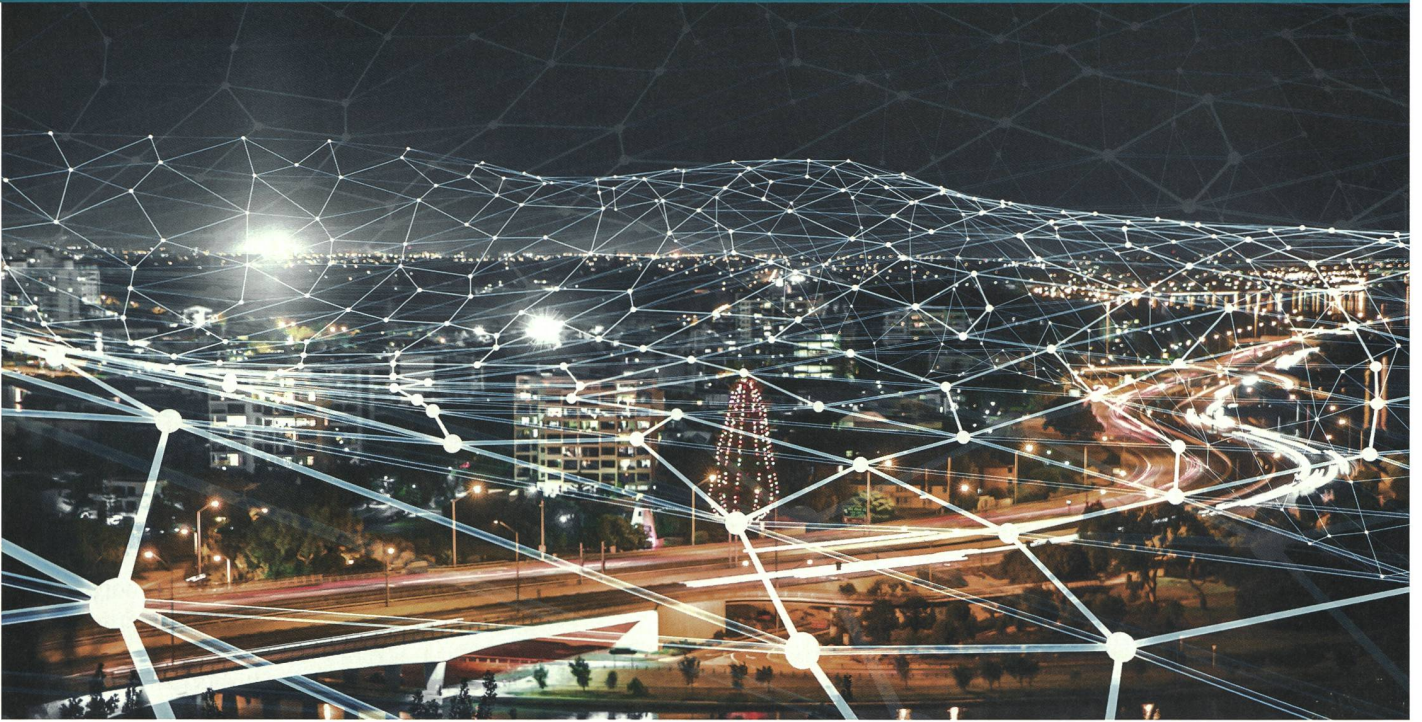
L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

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. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 02.04.2026

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



Unterstützung auf dem Weg zum Smart Grid

Leitfaden | Die Digitalisierung ist eine der grössten Treiberinnen in der Energiebranche. Die Gemeindewerke müssen neben der Sicherstellung der Energieversorgung ihre Rolle im sich stark wandelnden Umfeld finden. Das Projekt «Zukunft Verteilnetz» hat einen Leitfaden erarbeitet, der die Umsetzung einer «Smart Grid»-Infrastruktur des Verteilnetzes ermöglicht.

PETER BOMATTER ET AL.

Ein Grossteil der Energieversorgungsunternehmen im Metropolitanraum Zürich sind Gemeindewerke, die ihre angestammten Gemeinden mit Energie versorgen. Allerdings kommen immer mehr «smarte» Produkte wie Elektromobile oder Energieerzeugungsanlagen, die Rückwirkungen auf das elektrische Verteilnetz haben, auf den Markt. Die Gemeindewerke sind einerseits mit gesetzlichen Massnahmen aus der Energiestrategie 2050, der Strommarktliberalisierung beziehungsweise dem Smart-Meter-Rollout konfrontiert. Andererseits müssen sie auch mit marktgetriebenen Entwicklungen wie zum Beispiel der Zunahme der Elektromobilität oder dem Ersatz von fossil betriebenen Anlagen durch solche, die mit erneuerbarer Energie

betrieben werden, zum Beispiel Wärmepumpen statt Ölheizung (Dekarbonisierung), klarkommen.

Das Kooperationsprojekt in der Umsetzung

In Zusammenarbeit mit Gemeindewerken und der Trägerschaft Smart Grid Ready wurden Herausforderungen, Rollen und Handlungsspielräume konsolidiert. Dabei wurde nicht nur der Ist-Zustand der Verteilnetze analysiert, sondern auch eine Vision für den Soll-Zustand entwickelt – also, wie das zukünftige Verteilnetz Smart Grid Ready aussehen soll. Daraus liessen sich konkrete Handlungsempfehlungen ableiten (**Bild 1**).

Amstein+Walthert sowie Schnyder Ingenieure haben im Rahmen des Kooperationsprogramms des Vereins

Metropolitanraum Zürich mit dem Projekt «Zukunft Verteilnetz» einen Leitfaden erarbeitet, der die Verteilnetzbetreiber in der Umsetzung einer zukünftigen «Smart Grid»-Infrastruktur unterstützt. Der Leitfaden wurde mit den Projektpartnern des Metropolitanraums Zürich in gemeinsamen Workshops entwickelt und umfasst zehn Handlungsfelder, die auf der Website www.zukunftverteilnetz.ch heruntergeladen werden können. Der Leitfaden ist in zehn Handlungsfelder unterteilt (**Bild 1**) und bietet Anleitungen und Arbeitshilfen zur Unterstützung. Er liefert ausserdem Beispiele sowie Prozessvorlagen, sodass Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter von Gemeindewerken und Verteilnetzbetreibern die Massnahmen selbstständig umsetzen können.

Das Ziel der Metropolitan-Konferenz Zürich

Das Kooperationsprojekt ermöglicht den Gemeindewerken mit limitierten Personal- und Fachressourcen Zugang zur Planung und Umsetzung einer «Smart Grid Ready»-Infrastruktur. Dank seiner Praxisorientierung leistet das Projekt einen wichtigen Beitrag zur Umsetzung der Energiestrategie 2050. Die Energieversorgungsunternehmen müssen ihr Verteilnetz zum Smart Grid weiterentwickeln. Doch wie?

Wenn zwei Experten über «Smart Grid» sprechen, meinen sie oft nicht das Gleiche. Das Thema ist komplex und hat viele Schnittstellen zu anderen Fachbereichen. Im Rahmen des Projekts wurden eine Vision eines «Smart Grid»-Verteilnetzes, basierend auf der Smart Roadmap Schweiz [1], definiert sowie ein gemeinsames Verständnis und eine gemeinsame Definition festgelegt.

Mit einer «Smart Grid»-Infrastruktur können die Komponenten eines Verteilnetzes mit Akteuren, Energielieferanten, Systemen und Produkten miteinander kommunizieren. Daher besteht seitens der Gemeindewerke Bedarf an Handlungsempfehlungen zur Planung und Umsetzung des «Smart Grid Ready»-Verteilnetzes. Mit intelligenten Netzen können Investitionen in die Infrastruktur gezielt dort eingesetzt werden, wo sie die

grösste Wirkung entfalten. Damit entfällt der kostspielige Ausbau einer statischen Infrastruktur.

Herausforderungen und Hemmnisse

Die erste Phase des Projekts diente der Identifikation von Herausforderungen und Hemmnissen für Verteilnetze und deren Betreiber. Dabei kristallisierten sich die Themenbereiche regulatorisches Umfeld, Trends, technische Entwicklungen und die Rolle der Energieversorgungsunternehmen heraus. Für das Projekt wurden daraus folgende zwei Hypothesen formuliert:

- Die Netzebene 7 wird im Vergleich zur Netzebene 5 als Blackbox betrieben. Der Inhalt der Blackbox ist bekannt, wird aber nicht zeitnah gemessen und zur Automatisierung genutzt.
- Gemeindewerke können mit den vorhandenen Ressourcen und ihrem Wissen die Themen oft nichtvollständig untersuchen und auch nicht bewusst entscheiden, ob und wie sie neue Themen anpacken.

Regulatorisches Umfeld und Gesetze

Die gesetzlichen Grundlagen basierend auf der Energiestrategie 2050 verändern das regulatorische Umfeld und die gesetzlichen Rahmenbedingungen laufend. Im Weiteren müssen die Gesetze hinsichtlich der Anforderungen und Bedürfnisse revidiert werden, mit dem Ziel, die vollständige Marktöffnung umzusetzen.

Trendanalyse Die Digitalisierung ist einer der wichtigsten Treiber für die Weiterentwicklung der Energiebranche. Die Rolle des «digitalen Energieversorgers» steht im Raum. Deren Leistungsangebote sind vernetzt, flexibel, digital und dienstleistungsorientiert.[2] Viele Fragen bestehen insbesondere beim Thema Daten (Erfassung, Speicherung, Schutz, Verwendung) sowie im Bereich der Cyber Security.

Technische Entwicklungen Die Digitalisierung als Treiber ermöglicht, die Systemgrenze des Energieversorgers zu verschieben: vom Keller (Hausanschlusskasten oder Stromzähler) in die Anlagen (Elektroauto, Wärmepumpe, PV-Anlage, Batteriespeicher) oder sogar in die Wohnung (Endgeräte wie: Weisswaren¹⁾, Beleuchtung, Internet und Content²⁾). Viele Energieversorger haben mit der Rundsteuerung bereits eine Schnittstelle zu den Endkunden «Weisswaren», zum Beispiel in Form von Sperrstunden. Die zunehmend dezentrale Einspeisung in das Verteilnetz beeinflusst im Weiteren die Spannungsqualität und sie führt zu Spannungsschwankungen. Diese Fragestellungen wurden in der Studie Vein [3] untersucht, und es wurden entsprechende Massnahmen und Lösungsansätze aufgezeigt.

Rolle der Verteilnetzbetreiber Die Landschaft der Energieversorgungsunternehmen in der Schweiz verändert

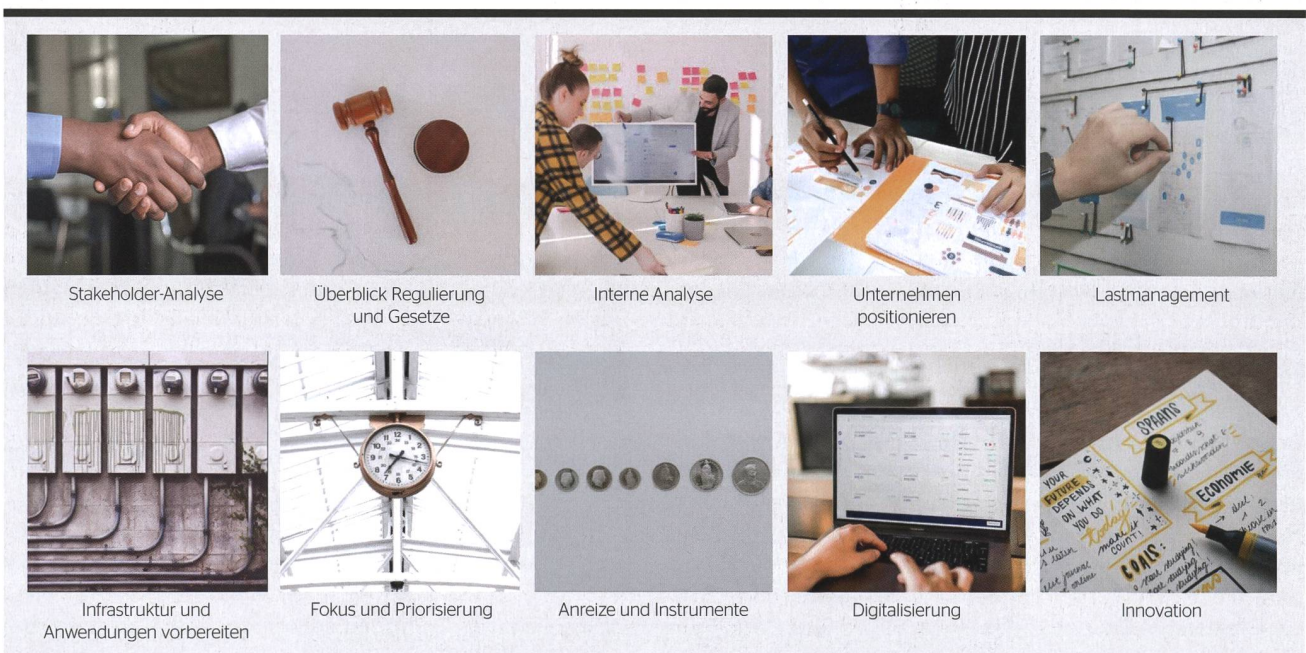


Bild 1 Übersicht mit den zehn Handlungsfeldern.

Verteilnetz: Das Verteilnetz bildet die Basis, das Chassis für ein Smart Grid.

Messtechnologie: Geeignete Messtechnologien ermöglichen die Erfassung des Zustands, der Verbrauchs- und Produktionsdaten sowie weiterer Daten im Verteilnetz in der erforderlichen Periodizität (15 Minuten bis Echtzeit).

Informations- und Kommunikationstechnologie (ICT): Mittels ICT werden die erfassten Daten und Befehle zur Steuerung und Regelung an die geeigneten Stellen transportiert und übermittelt.

Intelligenz: Mess- und Prognosedaten werden mittels Algorithmen verarbeitet, um das Energiesystem zu regeln und zu steuern.

Verbraucher und Produzenten: Die Verbraucher und Produzenten sind im Smart Grid eingebunden, kommunizieren über ICT und können Befehle entgegennehmen sowie verarbeiten.

Bild 2 Definition und Elemente eines Smart Grid.



Bild 3 Das Handlungsfeld «Infrastruktur und Anwendungen vorbereiten» mit den entsprechenden Massnahmen.

sich. Zwischen den Jahren 2010 und 2019 hat die Anzahl Verteilnetzbetreiber gemäss Zahlen der ElCom um rund 15% abgenommen. Die Gemeindewerke, oft eng mit der Gemeindeverwaltung vernetzt, müssen, nebst der Sicherstellung der Energieversorgung, ihre Rolle im sich stark wandelnden Umfeld finden. Die Entwicklung einer «Smart Grid Ready»-Infrastruktur ist dabei ein wichtiger Aspekt. Kundenorientierung, Diversifizierung und erneuerbare Energieproduktion sind weitere Entwicklungsthemen. Erfolgreiche

Energieversorger werden in Zukunft die Versorgungssicherheit technisch voll optimiert gewährleisten, und neue Geschäftsmodelle werden mit Kunden evaluiert und entwickelt.

Basierend auf den Rückmeldungen aus dem gemeinsamen Workshop, sind die Herausforderungen vielfältig. Folgende Themenschwerpunkte wurden identifiziert: Smart Meter Rollout, Volatilität und Digitalisierung.

Smart Meter Rollout Bis Ende 2027 müssen die Energieversorgungsunternehmen mindestens 80% ihrer Zähler

durch ein intelligentes Messsystem beziehungsweise Smart Meter ersetzen. Die im Leitfaden vorgestellten Massnahmen unterstützen sie bei der Ablaufplanung und dabei, einen möglichen Zusatznutzen für die neuen Daten zu identifizieren.

Volatilität Die Energiestrategie 2050 des Bundes sieht eine Förderung der erneuerbaren Energieproduktion vor, was eine höhere Volatilität (Spannungsschwankungen) im Netz und damit höhere Anforderungen an die Netzstabilität bedeutet. Die Massnahmen

RÉSUMÉ

De l'aide sur la voie du Smart Grid
Guide

Une grande partie des entreprises d'approvisionnement en énergie présentes dans l'espace métropolitain de Zurich sont des services industriels qui approvisionnent traditionnellement leurs communes en énergie. Néanmoins, de plus en plus de produits « smart », tels que des véhicules électriques ou des installations de production d'énergie, qui ont des répercussions sur le réseau électrique de distribution, arrivent sur le marché. D'une part, les services industriels communaux sont confrontés à des mesures légales qui découlent de la Stratégie énergétique 2050, de la libéralisation du marché de l'électricité ou encore du déploiement des smart meters. D'autre part, ils doivent aussi gérer les évolutions portées par le marché, comme la croissance de l'électromobilité ou le remplacement d'installations fonctionnant aux énergies fossiles par des modèles utilisant l'énergie renouvelable – citons à titre d'exemple les pompes à chaleur qui se substituent au chauffage au mazout (décarbonisation).

Les défis, les rôles et les marges de manœuvre ont été répertoriés et analysés, en collaboration avec les services industriels communaux et les organisations responsables de Smart Grid Ready. On a non seulement étudié l'état actuel des réseaux de distribution, mais aussi développé une vision pour l'état souhaité – à savoir, à quoi doit ressembler le futur réseau de distribution Smart Grid Ready. Des recommandations concrètes de mesures ont pu en être déduites.

Le résultat du projet prend la forme d'un guide qui offre désormais de l'aide aux services industriels pour affronter ces défis. En conséquence, le projet avait pour principal objectif de permettre aux collaboratrices et aux collaborateurs des services industriels communaux qui traitent le thème du Smart Grid de mettre en œuvre en toute autonomie les mesures du guide et d'aborder ainsi la thématique plus efficacement.

MR

men im Leitfaden zeigen den Energieversorgern die nächsten Schritte zur Vorbereitung ihres zukunftsfähigen Verteilnetzes auf.

Digitalisierung Die Digitalisierung ist der Megatrend, welcher die Energiebranche in den nächsten Jahren am meisten beeinflussen wird. Der Leitfaden unterstützt Energieversorger dabei, die Digitalisierung aktiv mitzugestalten.

Leitfaden zur Unterstützung der Gemeindewerke

Viele Gemeindewerke konnten sich bislang noch nicht vertieft mit dem Thema «Digitalisierung des Smart Grids» auseinandersetzen, weshalb sie auf Unterstützung angewiesen sind. Mit dem Leitfaden erhalten sie eine Entscheidungshilfe, wie sie die Tätigkeiten priorisieren sollen respektive was sie weiterhin selbst machen, was sie auslagern und was sie in Kooperationen entwickeln sollen. Dadurch kann auch das Risiko für Fehlallokationen von Kapital minimiert werden.

Handlungsfelder und Massnahmen

Zu jedem Handlungsfeld wurden in einer zweiten Phase die erforderlichen Massnahmen festgelegt. Zu jeder Massnahme liegt eine Anleitung vor, die teilweise durch ein Arbeitsblatt ergänzt wird. Diese dienen als Hilfestellung und Unterstützung zur Erarbeitung

und Durchführung dieser Massnahme. Der Ablauf wird am Beispiel für das Handlungsfeld «Infrastruktur und Anwendungen vorbereiten» aufgezeigt. Dieses Handlungsfeld enthält acht Massnahmen (#14 bis #21).

Um ein Verteilnetz zukünftig intelligent zu steuern und zu regeln sowie die Versorgungssicherheit zu gewährleisten, sind die erforderlichen Daten aus Produktion und Verbrauch zu erfassen, aufzubereiten und netzdienlich (wer braucht wann wie viel Energie) zu nutzen. Somit kann ein Netzausbau vermieden werden, und die Mittel können zielgerichtet dort investiert werden, wo sie von grösstem Nutzen sind.

Die beschriebenen Massnahmen unterstützen die Gemeindewerke in der Analysephase des aktuellen Netzzustands und dienen zur Hilfestellung für die Umsetzung der erforderlichen Massnahmen zum zukünftigen intelligenten Verteilnetz.

Ergebnis des Projekts: Vorschläge für Massnahmen

In der Diskussion mit den Projektpartnern wurde klar, dass die Herausforderungen und Hemmnisse der unterschiedlichen Gemeindewerke sehr ähnlich sind und sich kaum durch eine Kategorisierung eingrenzen lassen. Die zu Beginn formulierten Hypothesen haben sich während des Projekts erhärtet: So ist die Netzebene 7 im Vergleich zur Netzebene 5 eine regelrechte

Black Box, und die Gemeindewerke haben oft zu wenig Ressourcen oder Know-how, um sich mit allen Themen bewusst zu befassen. Das Ergebnis des Projekts, der Leitfaden, bietet den Gemeindewerken nun Unterstützung, um diese Herausforderungen anzugehen. Entsprechend war der Fokus des Projekts darauf ausgerichtet, dass Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter von Gemeindewerken, die sich mit dem Thema «Smart Grid» befassen, die Massnahmen des Leitfadens selbstständig umsetzen und somit die Thematik effizienter bearbeiten können.

Referenzen

- [1] «Smart Grid Roadmap Schweiz», Bundesamt für Energie, 2015.
- [2] «Energieversorgungsunternehmen neu denken: Utility 4.0», Oliver D. Doleski, in «Realisierung Utility 4.0», Band 1, 2020.
- [3] vein-netz.ch

Link

→ www.zukunftverteilnetz.ch

Autoren

Peter Bomatter ist Bereichsleiter Netzwirtschaft bei Schnyder Ingenieure ZG AG.
→ [Schnyder Ingenieure ZG AG, 6331 Hünenberg](mailto:schnyder.ingenieure.zg.ag)
→ peter.bomatter@sing.ch

Mevina Feuerstein ist Senior Consultant bei Amstein + Walthert AG.
→ [Amstein + Walthert AG, 8050 Zürich](mailto:amstein+walthert.ag)
→ mevina.feuerstein@amstein-walthert.ch

Sabine Imoberdorf ist Senior Projektleiterin Consulting bei Amstein + Walthert AG.
→ sabine.imoberdorf@amstein-walthert.ch

¹⁾ Weisswaren: Bezeichnung für Haushaltgeräte wie Kühlschränke, Waschmaschinen, Geschirrspüler, Kochherd etc.
²⁾ Internet und Content: Inhalte aus dem Internet wie Texte, Bilder, Grafiken, Videos, Musikdateien etc.

Mit dem LVRsys – Einzelstrangregler von a-eberle haben Sie die Spannungen im Griff

E-Tec Systems



E-Tec Systems AG CH-5610 Wohlen, Telefon +41 56 619 51 80
info@etec-systems.ch, www.etec-systems.ch

Einzelstrangregler für 22 kVA, 44 kVA, 70 kVA, 110 kVA, 144 kVA, 175 kVA, 250 kVA, 400 kVA oder 630 kVA

Regelbereich +/- 6 %, - / +8 %, +/- 10 % oder +/- 20 %

Robuste, wartungsfreie Technik

Keine rotierenden Teile

Sehr hoher Wirkungsgrad (99,7 %)

Einsatz für Innen- Aussen oder Mastmontage

Flexibler Ausbau (integrierte Verteilkabine)