

# Anschlussbedingungen für den Anschluss an das 16-kV-Netz der EV Gebenstorf AG (AB-MS)

Ausgabe vom 30. Juni 2014

## 1. Geltungsbereich, Inkrafttreten und Änderungen

Diese Allgemeinen Anschlussbedingungen (AB-MS) gelten für alle Anschlüsse an das 16-kV-Netz der EV Gebenstorf AG (EVG AG). Sie gelten auch für die Nutzung des 16-kV-Netzes der EVG AG zum Zweck der Entnahme elektrischer Energie in 16 kV und für die Lieferung von elektrischer Energie in 16 kV und damit verbundene Netzdienstleistungen durch die EVG AG, soweit im Netznutzungs- und Energieliefervertrag nichts Abweichendes vereinbart wird. Diese AB-MS sind Bestandteil des Netzanschlussvertrages (NAV-MS) zwischen der EVG AG und dem Kunden und kommen zur Anwendung, sofern nicht im Einzelfall etwas Abweichendes in schriftlicher Form vereinbart wird. Sie treten per 1. Juli 2014 in Kraft. Der Anschluss an das elektrische 16-kV-Netz der EVG AG gilt als Anerkennung dieser AB-MS. Die EVG AG kann diese AB-MS jeweils per 1. Januar ändern. Die EVG AG gibt diese Änderungen dem Kunden mindestens drei Monate vor Inkraftsetzung bekannt.

## 2. Grundsätzliche Auslegung

Die EVG AG legt unter angemessener Berücksichtigung der vom Kunden gewünschten Anschlussleistung Art, Lage, Querschnitt, Ausführung usw. der Anschlüsse zwischen ihrem 16-kV-Netz und dem elektrischen Netz des Kunden fest. Voraussetzung für einen Anschluss an das 16-kV-Netz sind eine installierte Trafoleistung von mindestens 400 kVA. Die EVG AG behält sich aus technisch bedingten Gründen Ausnahmen vor. Für bestehende Anlagen, die diese Grenzwerte nicht mehr erreichen, kann ein Anschlusswechsel an das Niederspannungsnetz vorgeschlagen werden. Für die technische Auslegung der Anschlüsse sowie aller weiteren Anlagen und Einrichtungen beider Parteien gelten die einschlägigen gesetzlichen Vorschriften, die anerkannten Regeln der Technik sowie die technischen Vorschriften der EVG AG. Auf besondere Interessenlagen ist dabei nach Möglichkeit Rücksicht zu nehmen. Der Kunde hat der EVG AG die von ihr geforderten notwendigen Informationen und Unterlagen zu den Anschlüssen, z.B. zu Schutzeinrichtungen, termingerecht zu liefern.

## 3. Begriffe

### 3.1 Anlagen und Einrichtungen

Der Begriff «Anlagen und Einrichtungen» umfasst für die EVG AG jeweils ihr elektrisches Netz, die Mess-, Steuerungs-, Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen, die in ihrem Eigentum stehenden Anschlüsse und die weiteren in ihrem Eigentum stehenden Anlagen und Einrichtungen, soweit sich aus dem Zusammenhang nichts anderes ergibt.

Der Begriff «Anlagen und Einrichtungen» umfasst für den Kunden jeweils sein elektrisches Netz, seine Mess- und Transformatorenstationen, seine Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen, die in seinem Eigentum stehenden Anschlüsse und die weiteren in seinem Eigentum stehenden Anlagen und Einrichtungen, soweit sich aus dem Zusammenhang nichts anderes ergibt.

### 3.2 Anschluss

Der Anschluss umfasst sämtliche Anlageteile an der Übergabestelle (entspricht der Grenzstelle, dem Netzanschlusspunkt des elektrischen Netzes des Kunden am 16-kV-Netz der EVG AG). Der Anschlusspunkt ist die Übergabestelle für den Energieaustausch. Er bildet ebenfalls die Grenze der betrieblichen Verantwortung zwischen dem Kunden und der EVG AG. Die konkrete Umschreibung der jeweiligen Anschlusspunkte erfolgt im Netzanschlussvertrag Mittelspannung (NAV-MS).

### 3.3 Zuleitung

Unter einer Zuleitung ist eine Verbindung in Kabel oder Freileitung zwischen dem 16-kV-Netz der EVG AG (Netzanschlussstelle am vorgelagerten Netz) und dem elektrischen Netz des Kunden zu verstehen. Die Zuleitung endet auf der Seite des Kunden an der Übergabestelle (entspricht der Grenzstelle, dem Netzanschlusspunkt), nämlich an den Eingangsklemmen des Endverschlusses zur Kundenanlage. Über die Zuleitung wird die elektrische Energie vom 16-kV-Netz der EVG AG zum elektrischen Netz des Kunden durchgeleitet. Wird eine Leitung der EVG AG in eine Station des Kunden eingeschlaucht, so wird die Einschlaufung insgesamt als eine Zuleitung zum Netz des Kunden betrachtet. Umfang und Lage der Zuleitung sind in einem Übersichtsplan als Anhang zum NAV-MS festgehalten.

### 3.4 Hauptanschluss und weitere Anschlüsse

Der Hauptanschluss umfasst die erste Zuleitung und allfällige weitere Zuleitungen zu einem Kunden mit eigenem elektrischem 16-kV-Netz. Der Hauptanschluss ist so dimensioniert, dass über ihn der Spitzenleistungsbedarf des Kunden dauernd gedeckt werden kann. Der Hauptanschluss ist im Normalzustand dauernd galvanisch verbunden. Weitere Anschlüsse dienen meist der Erhöhung der Versorgungssicherheit durch Redundanz. Sie sind in der Regel dimensioniert wie der Hauptanschluss.



Weitere Anschlüsse – teilweise auch Reserveanschlüsse genannt – sind Zuleitungen zu einem Kunden mit eigenem 16-kV-Netz, welche durch Umschaltungen bei Störungen oder Unterhaltsarbeiten stromführend sind.

### **3.5 Andere Anschlüsse**

Andere Anschlüsse umfassen die Zuleitungen zu einem Kunden, die speziellen Bedürfnissen des Kunden dienen. Dazu zählen namentlich separat an das elektrische Netz der EVG AG angeschlossene Zuleitungen zu Einzelstationen von Kunden mit eigenem 16-kV-Netz (Satellitenstationen), temporäre Anschlüsse (zeitlich befristete Anschlüsse), Revisionsanschlüsse und Not-Anschlüsse (einzige, nur in Ausnahmefällen stromführende Verbindung zwischen einer Station des Kunden und dem elektrischen Netz der EVG AG).

### **4. Eigentums-, Haftungs- und Betriebsinhabergrenze**

Alle Zuleitungen zum elektrischen Verteilnetz des Kunden befinden sich im Eigentum der EVG AG. Ausgenommen sind Anschlüsse an Satellitenstationen des Kunden. Bei eingeschlaufenen Transformatorenstationen befinden sich die dem Transit von elektrischer Energie dienenden Anlageteile im Eigentum der EVG AG. Der Kunde stellt der EVG AG den dafür notwendigen Platz kostenlos zur Verfügung. Die Übergabestelle ist die Eigentumsgrenze und zugleich die Grenze für die Zuordnung der Haftung an EVG AG bzw. Kunde. Jede Vertragspartei ist Betriebsinhaber im Sinne von Art. 27 Elektrizitätsgesetz (EleG) der in ihrem Eigentum stehenden Anlagen und Einrichtungen. Die Mess-, Steuerungs-, Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen stehen im Eigentum der EVG AG. Die Mess- und Transformatorenstation mit ihrer Ausrüstung, jedoch ohne Mess-, Steuerungs- und dazu erforderliche Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen, steht im Eigentum des Kunden.

### **5. Einräumen von Rechten und Raum**

Der Kunde räumt der EVG AG die auf seinen Grundstücken für den Anschluss an das 16-kV-Netz der EVG AG notwendigen Durchleitungsrechte kostenlos ein. Bei Einschaltungen gilt dies unabhängig davon, ob die entsprechende Zuleitung dem Anschluss bzw. der Versorgung des Kunden und/oder eines Dritten dient. Die EVG AG erwirbt die für den Anschluss notwendigen Durchleitungsrechte durch Drittgrundstücke. Der Kunde gewährt der EVG AG jederzeit ungehindert Zufahrt bzw. Zugang zu den Örtlichkeiten der Zuleitung und den Übergabestellen. Dazu sind die Mess- und Transformatorenstationen mit einem Schloss der EVG AG auszurüsten, sodass beiden Vertragspartnern der Zutritt zu diesen Stationen und Stellen jederzeit möglich ist. Der Kunde gewährt der EVG AG ferner jederzeit ungehindert Zutritt, um ihr Erstellung, Änderung, Kontrolle, Ablesung, Unterhalt, Reparatur, Abschaltung und Ersatz der sich bei ihm befindenden Leitungen, Anschlüsse, Übergabestellen, Anlagen und Einrichtungen (inkl. Mess-, Steuerungs-, Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen) usw. zu ermöglichen. Der Kunde stellt der EVG AG den für ihre Anlagen und Einrichtungen, insbesondere Mess-, Steuerungs- und die dazu benötigten Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen, erforderlichen und geeigneten Raum oder Baugrund, allenfalls erforderliche Rechte sowie die benötigte Infrastruktur (z.B. Strom in Niederspannung) unentgeltlich zur Verfügung. Dies gilt unabhängig davon, ob die entsprechenden Anlagen und Einrichtungen der Versorgung des Kunden und/ oder eines Dritten dienen.

### **6. Planung, Erstellung, Änderungen, Inbetriebnahme und Ausserbetriebsetzung**

Die EVG AG plant und realisiert alle Anschlüsse (sowie deren Änderungen) an ihr 16-kV-Netz zu marktüblichen Kosten. Die Erstellung der Anschlüsse erfolgt aufgrund einer schriftlichen Bestellung des Kunden bei der EVG AG. Die Änderung eines Anschlusses erfolgt auf Eigeninitiative der EVG AG oder auf schriftliches Begehren des Kunden (sofern die EVG AG damit einverstanden ist). Inbetriebnahme, Ausserbetriebsetzung und Demontage der Anschlüsse erfolgen durch die EVG AG oder deren Beauftragte. Jede wesentliche Änderung eines Anschlusses bedarf einer Nachführung des NAV-MS. Im Übrigen ist die EVG AG für die Planung, Auswahl, Erstellung, Lieferung, Änderung, Inbetriebnahme und Ausserbetriebsetzung der sich in ihrem Eigentum befindenden Anlagen und Einrichtungen, insbesondere auch der Übergabestellen, besorgt. Der Kunde ist für die Planung, Auswahl, Erstellung, Lieferung, Änderung, Inbetriebnahme und Ausserbetriebsetzung der sich in seinem Eigentum befindenden Anlagen und Einrichtungen besorgt. Die EVG AG macht technische Vorgaben auf Basis von anerkannten Regeln der Technik sowie von Normen und Empfehlungen der nationalen Fachverbände, z.B. zur Schutzausrüstung, welche der Kunde in seinen Anlagen berücksichtigt. Die EVG AG behält sich die Genehmigung der Ausführungspläne der Anlagen und Einrichtungen an den Übergabestellen bezüglich der relevanten technischen, geografischen und anderen Daten vor. EVG AG und Kunde sind bestrebt, ihre Anlagen und Einrichtungen derart auszubauen, dass die gesamte benötigte Leistung jederzeit übertragen werden kann. Dabei ist das Netz des Kunden auf die vorhandenen bzw. zukünftig zu erwartenden Kurzschlussleistungen des elektrischen Netzes der EVG AG auszulegen. Erhöht die EVG AG die Kurzschlussleistung, hat der Kunde seine Anlageteile auf eigene Kosten anzupassen.

### **7. Betrieb, Unterhalt,**

Versicherung und zuständige Personen. Jede Vertragspartei betreibt, unterhält und versichert die in ihrem Eigentum stehenden Anlagen und Einrichtungen und trägt die daraus entstehenden Kosten. Der Kunde und die EVG AG bezeichnen die verantwortlichen Personen (insbesondere den Betriebsleiter, die Schaltberechtigten sowie die bei Störungen Verantwortlichen) sowie deren Stellvertreter, stellen sich gegenseitig deren Telefonnummern zur Verfügung und teilen alle Änderungen umgehend mit. Der Kunde sorgt für ihre genügende



Instruktion und Erreichbarkeit. Der Kunde und die EVG AG haben ihre Anlagen und Einrichtungen dauernd in betriebs sicherem Zustand zu halten, sodass ununterbrochene, ungestörte Energieabgabe und -annahme gewährleistet sind. Der Kunde lässt seine Anlagen und Einrichtungen periodisch gemäss den einschlägigen gesetzlichen Vorschriften, anerkannten Regeln der Technik sowie den technischen Vorschriften und Bedingungen der EVG AG kontrollieren und ordnet nötigenfalls das Erforderliche an. Die EVG AG ist berechtigt, diejenigen Anlagen und Einrichtungen des Kunden von der Belieferung auszuschliessen, welche ein Sicherheitsrisiko darstellen oder gesetzliche Anforderungen nicht einhalten.

### **8. Sicherheit und Störungsfreiheit**

Der Kunde hat auf eigene Kosten alle nötigen Vorkehrungen zu treffen, um in seinen Anlagen und Einrichtungen Schäden und Unfälle zu verhüten, insbesondere solche, die durch Stromunterbruch, Wiedereinschaltung, Spannungs- und Frequenzschwankungen oder Oberschwingungen im elektrischen Netz entstehen können. Er hat auch dafür zu sorgen, dass im Bereich seiner Anlagen und Einrichtungen bzw. anderweitig in seinem Verantwortungsbereich keine störenden Rückwirkungen auf die Anlagen und Einrichtungen der EVG AG und die Abgabespannung entstehen. Beim Auftreten solcher Störungen hat er sofort die Betriebsführung der EVG AG zu informieren und innert angemessener Frist nachhaltig und auf eigene Kosten für Abhilfe zu sorgen. Schadenersatz bzw. Regressansprüche der EVG AG bleiben vorbehalten. Die Sicherheits- und Schutzvorrichtungen des Kunden an den Übergabestellen sind mit der EVG AG zu vereinbaren. Der Kunde vergewissert sich periodisch von deren einwandfreier Funktion und ordnet nötigenfalls sofort ihre Revision an. In dringenden Fällen ist der Kunde verpflichtet und die EVG AG berechtigt, die betroffene Station zu entlasten und den Notausschalter bzw. den Eingangsschalter zu öffnen, um das ganze Mittelspannungsnetz spannungslos zu machen. Der Kunde verpflichtet sich ferner, relevante Störungen in der Energielieferung und Unregelmässigkeiten in seinen eigenen oder in den Anlagen der EVG AG sofort der EVG AG Betriebsführung bekannt zu geben. Schaltungen mit dem Übergabeschalter sind der Betriebsführung der EVG AG vorgängig zu melden. Werden im elektrischen Mittelspannungsnetz des Kunden Schaltungen ausgeführt, die eine Parallelschaltung von zwei EVG AG Anschlüssen zur Folge haben, ist rechtzeitig vorgängig die Betriebsführung der EVG AG zu informieren und die Schaltung mit ihr abzusprechen.

### **9. Messung**

Die EVG AG bestimmt die Art der Messung und Ablesung, um eine rationelle Datenerfassung und -auswertung zu gewährleisten. Zum Zwecke der Lastführung können vorhandene Messimpulse durch den Kunden mitbenutzt werden. Die Messung erfolgt normalerweise in 16 kV an den im Netzanschlussvertrag festgelegten Übergabestellen. Bei Messung in Niederspannung wird ein Zuschlag erhoben (Transformatorenverluste).

### **10. Kostentragung**

#### **10.1 Hauptanschlüsse**

##### **10.1.1 Erste Zuleitung**

Die Projektierungskosten für die erste Kabelzuleitung vom EVG AG-Netz (Anschlusspunkt) zur Übergabestelle des Kunden gehen zu Lasten der EVG AG. Die Erstellungskosten der ersten Kabelzuleitung bis zu einer Länge von 200m (ab Anschlusspunkt der EVG AG in Richtung Übergabestelle an den Kunden) gehen zu Lasten der EVG AG. Die Kosten einer allfälligen Kabelmehrlänge von über 200m gehen zu Lasten des Kunden. Die Projektierungs- und Erstellungskosten für den Kabelrohrblock gehen zu Lasten des Kunden (vom Anschlusspunkt der EVG AG bis zur Kunden-Übergabestelle). Die EVG AG behält sich für die Projektierung des Rohrblocks ein Mitspracherecht vor, dies speziell im Gebiet ausserhalb des Grundstückes des Kunden.

##### **10.1.2 Weitere Zuleitungen**

Die Projektierungs- und Erstellungskosten für weitere Zuleitungen, inkl. Rohrblock, und die weiteren Anlageteile des entsprechenden Anschlusses gehen grundsätzlich zulasten des Kunden. Im Einzelfall, z.B. bei gegenseitiger Reservestellung, bleiben spezielle Vereinbarungen vorbehalten (z.B. Leistungserhöhung).

##### **10.2 Andere Anschlüsse**

Für andere Anschlüsse vergütet der Kunde der EVG AG die Planungs- und Erstellungskosten.

##### **10.3 Verstärkung, Verlegung, Erneuerung, sonstige Änderungen, Ausserbetriebsetzung und Demontage von Anschlüssen**

Die Kostentragung für Verstärkungen, Verlegungen, sonstige Änderungen, Ausserbetriebsetzung und Demontage von Anschlüssen wird grundsätzlich entsprechend der Kostenaufteilung gemäss Ziffer 10.1 und 10.2 geregelt. Anpassungskosten, die ausschliesslich durch die EVG AG verursacht werden, gehen zulasten der EVG AG. Ist ausschliesslich der Kunde Verursacher, so gehen die entsprechenden Kosten zu seinen Lasten.

##### **10.4 Leistungen des Kunden bei den Übergabestellen**

Bei Stichanspeisungen stellt der Kunde das Eingangsfeld (Lastschalter/Trenner an der Kunden-Übergabestelle) mit der elektrischen Ausrüstung kostenlos bereit. Bei Einschlaufungen stellt der Kunde der EVG AG ein Leitungsfeld sowie das Messfeld mit der elektrischen Ausrüstung, jedoch ohne Strom- und Spannungswandler, kostenlos zur Verfügung. Die EVG AG beteiligt sich an den Kosten der elektrischen Ausrüstung der benötigten Felder nach Massgabe ihrer Bedürfnisse nach gegenseitiger Vereinbarung mit dem Kunden.



### 10.5 Kostenbeiträge des Kunden

Als Beitrag für ihre Aufwendungen gemäss Ziffern 10.1 bis 10.3 einerseits sowie für das vorgelagerte Netz andererseits verlangt die EVG AG vom Kunden Kostenbeiträge für neue und bestehende Anschlüsse (Kapazitätserhöhung). Bemessungsgrundlage, Höhe und Erhebungsart dieser Beiträge sind wie folgt geregelt.

Der Anschlussbeitrag für Neuanschlüsse setzt sich aus einem Grundbeitrag von Fr. 2'000.00 und einem einmaligen Anschlussbeitrag gemäss nachfolgender Tabelle zusammen. Massgebend für den Anschlussbeitrag ist die Grösse des verlangten Netzanschlusses.

Netzanschluss: Bestellte Anschlussleistung	Fr. 90.00/kW
Mehrleistungsbezug gegenüber ursprünglich bestellter Anschlussleistung	Fr. 120.00/kW
Leistungserhöhung: Bestellte Anschlussleistung	Fr. 90.00/kW
Mehrleistungsbezug gegenüber ursprünglich bestellter Leistungserhöhung	Fr. 120.00/kW

Die vorstehenden Anschlussbeiträge werden bei Anschluss der Zuleitung an die Kundenanlage fällig.

### 10.6 Kostentragung betreffend Messung, Steuerung, Datenübertragung und Kommunikation

Die EVG AG stellt die erforderlichen Mess-, Steuerungs-, Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen auf eigene Kosten gemäss dem Branchendokument «Metering Code» zur Verfügung. Ausgenommen davon ist die für die Fernauslesung von Messdaten erforderliche Infrastruktur (z. B. Telefonanschluss und -abonnement) für jede Übergabestelle. Deren Kosten werden vom Kunden getragen. Die Kosten des Messfeldes (ohne Einrichtungen) gehen ebenfalls zu Lasten des Kunden. Der Kunde hat die Kosten für den Einbau, inkl. Verdrahtung, usw., der Mess-, Steuerungs-, Datenübertragungs- und Kommunikationseinrichtungen zu übernehmen

### 10.7 Kostentragung für das Einräumen von Rechten


Die notwendigen Durchleitungsrechte durch Drittgrundstücke für die Zuleitungen zum Kunden sind Teil der Realisierungskosten. Die Kostentragung entspricht den Festlegungen in Ziffern 10.1 und 10.2.

### 10.8 Kostentragung und Eigentum bzw. Rechte

Soweit vorstehend bzw. im NAV-MS nichts Abweichendes geregelt wird, trägt jede Partei die Kosten der in ihrem Eigentum stehenden Anlagen und Einrichtungen. Aus der Bezahlung von Kosten bzw. Kostenbeiträgen durch den Kunden erwirbt dieser keine Rechte auf die Anlagen und Einrichtungen der EVG AG. Er hat keinen Anspruch auf teilweise oder ganze Rückerstattung geleisteter Kosten oder Kostenbeiträge.

Gebenstorf, 30. Juni 2014

EV Gebenstorf AG  
Verwaltungsratspräsidentin

  
Giovanna Miceli

EV Gebenstorf AG  
Geschäftsführer

  
Toni Baumgartner