

Datenmanagement als Basis der Energiesysteme

# Herausforderungen und Lösungen für den Datenaustausch in der E-Wirtschaft

# Agenda

## Datenaustausch in der Stromwirtschaft

### Maßnahmen seitens der Branche

- 2013: Entwicklung standardisierter Datenaustausch
- [www.ebUtilities.at](http://www.ebUtilities.at) als Transparenz- Informationsplattform

### Aktuelle Herausforderungen

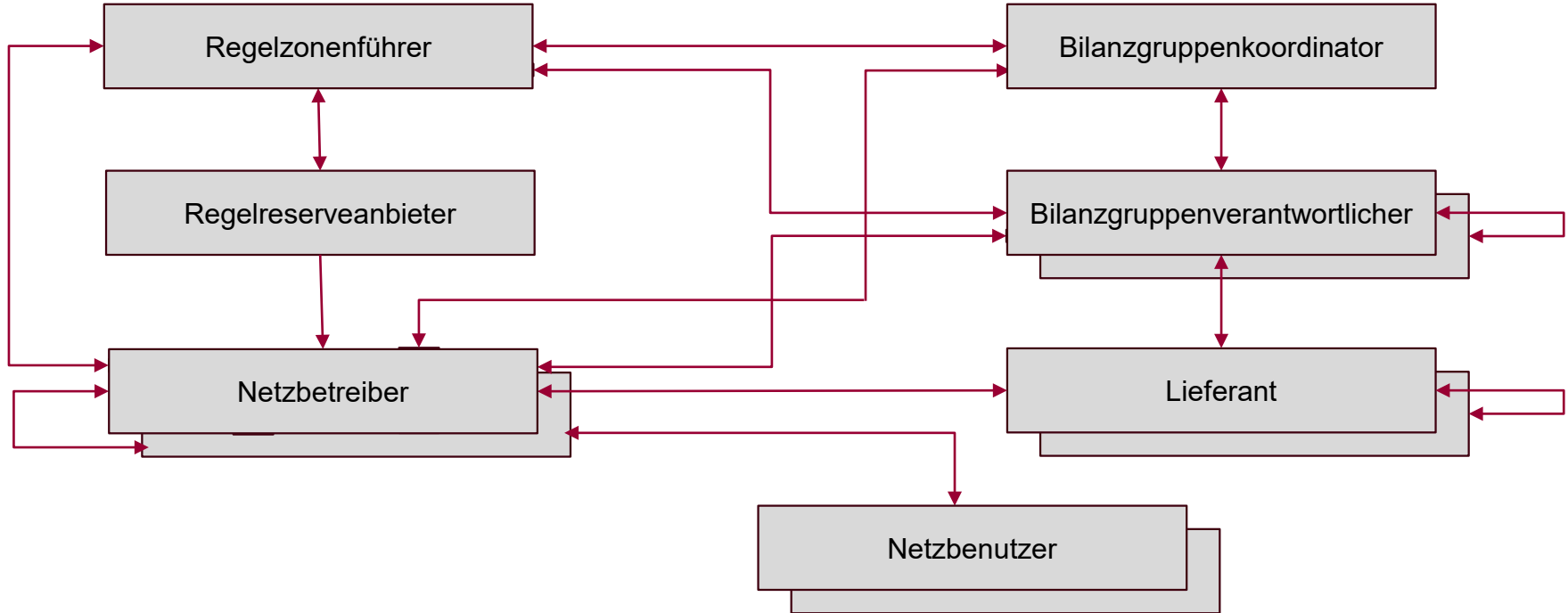
- Smart Meter – Wunsch & Wirklichkeit
- Energiegemeinschaften

### Zusammenfassung

# **Datenaustausch: Etablierung von neuen Marktrollen**

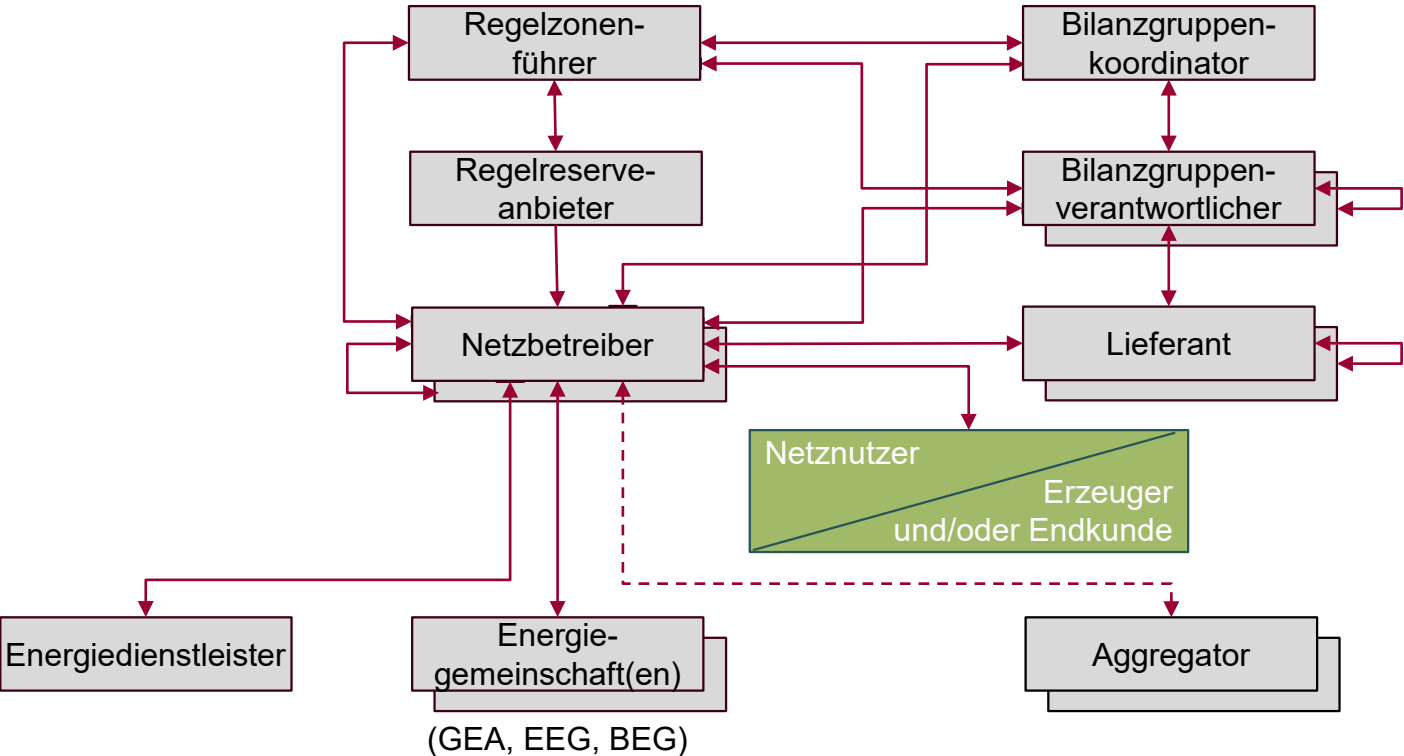


# Datenaustausch in der E-Wirtschaft einst ...

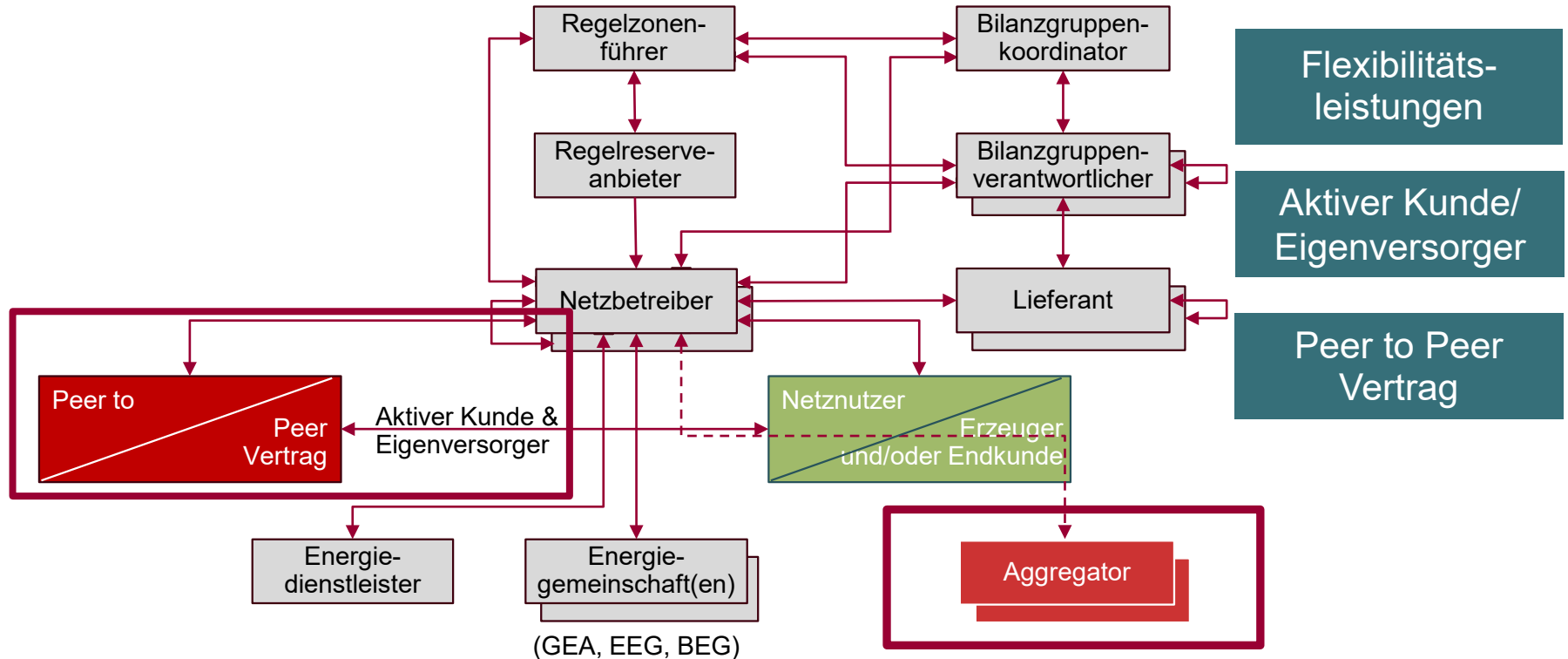


# Datenaustausch in der E-Wirtschaft

## ... und jetzt ...



# Datenaustausch in der E-Wirtschaft ... und zukünftig.



# Maßnahmen seitens der Branche



# Standardisierter Datenaustausch

## Herausforderung:

Sichere Energieversorgung bedingt

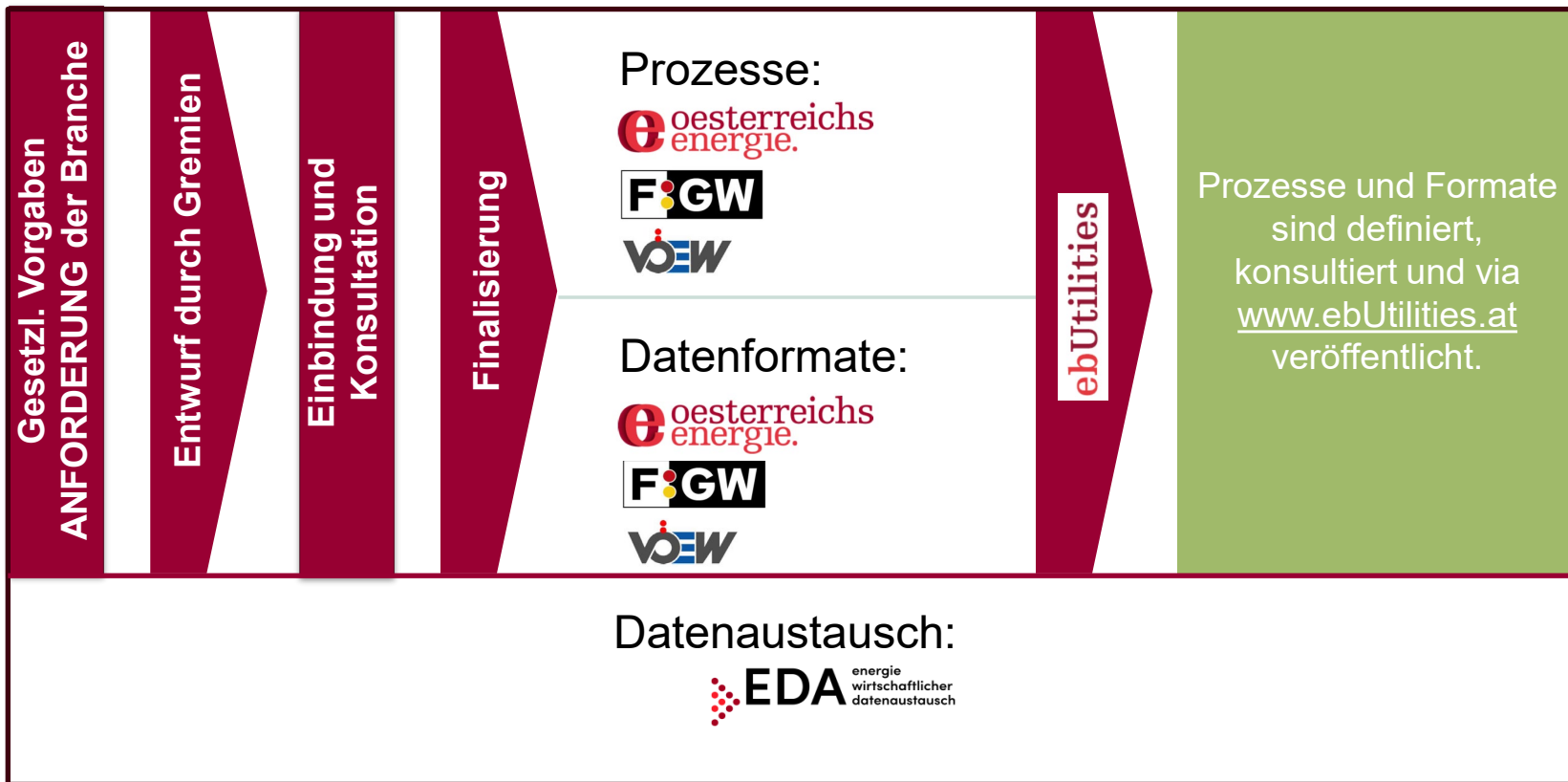
- sicheren Datenaustausch (Zählerdaten, Verbrauchsdaten, Kundendaten etc.)
- reibungslose Verständigung der IT-Systeme aller Marktpartner /-teilnehmer

## Lösung:

- **2013:** Entwicklung des **standardisierten Datenaustausches** zur Umsetzung gesetzlicher Vorgaben und aus den Anforderungen der Praxis durch **Selbstorganisation** durch die Branche
- **Dezentrale Organisation:** Die Daten bleiben bei den Marktteilnehmern („dort wo die Daten anfallen“ – Verteilnetzbetreiber, Lieferant, etc.).



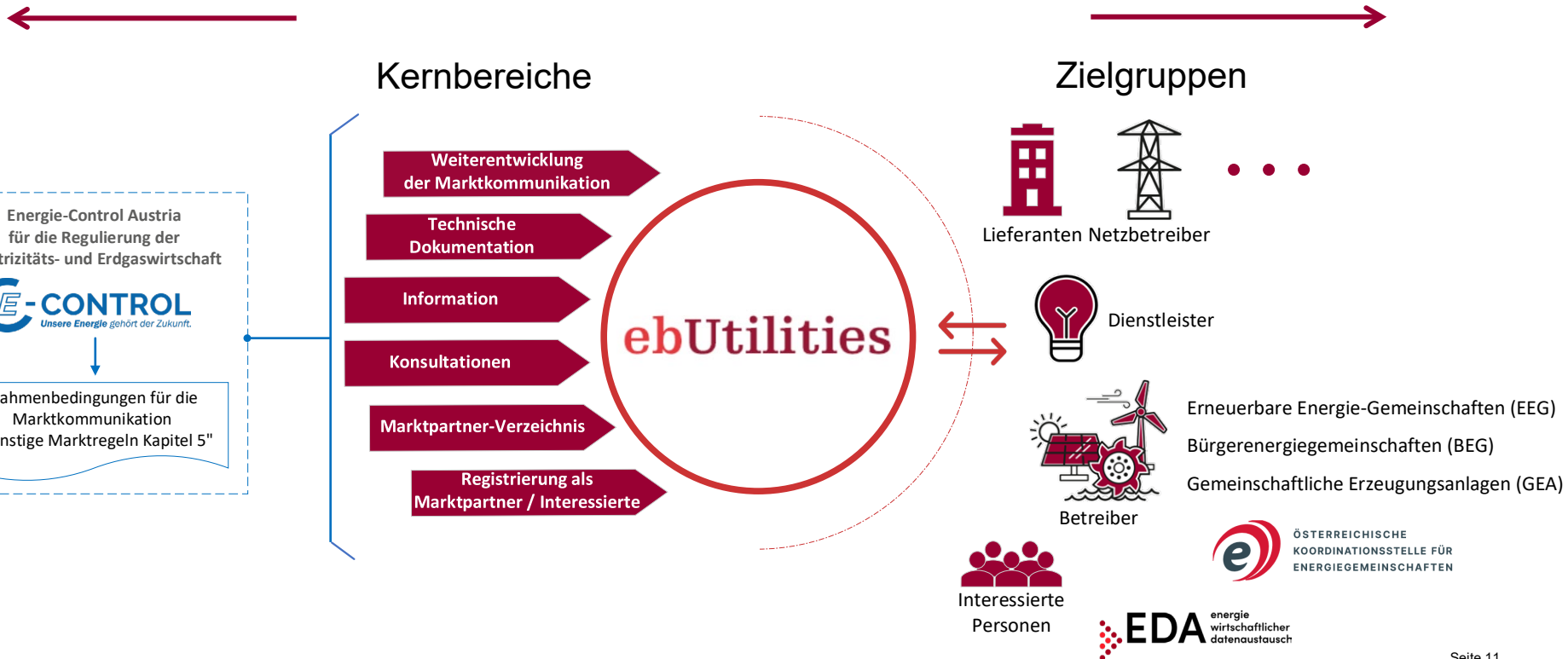
# Das who is who des Datenaustausches



**Funktionen der  
Branchenhomepage  
[www.ebUtilities.at](http://www.ebUtilities.at)**



# Niederschwellige Einbindung der Marktpartner



# Serviceportal

Anfragen / Kontakt

ebUtilities

- Home
- Übersicht
- Marktpartner-Verzeichnis
- Registrierung
- Konsultationen
- Aktuelle und ergänzende Marktinformationen
- Musterverträge
- Technische Dokumentationen
- Allgemeines
- Verfügbare Netzanschlusskapazitäten
- Datenschutzinformation
- Impressum



## Willkommen bei ebutilities

ebUtilities.at ist die Informationsplattform der österreichischen **Veröffentlichung branchenspezifischer technischer Dokumente und Datenformaten für die Marktkommunikation – unter Berücksichtigung der Rahmenbedingungen<sup>1</sup>.**

Das Marktpartner-Verzeichnis ist ein wesentlicher Bestandteil registrierter Marktpartner aus den Kategorien „AT-Marktpartner (Lieferanten und Netzbetreiber), Dienstleister und Energiegemeinschaften.“

Speziell für Betreiber von Energiegemeinschaften (gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen, Erneuerbare-Energiegemeinschaften, Bürgerenergiegemeinschaften) wird über die **Registrierung** auf der Plattform die Zuweisung der eindeutigen „Marktpartner-ID“<sup>2</sup> durchgeführt. Betreiber von Bürgerenergiegemeinschaften können darüber hinaus innerhalb des Mitgliederbereichs eine "Gemeinschafts-ID" generieren.

## Kontakt & FAQs & Anfragen

KONTAKT

FAQS

ANFRAGEN

Alles zusammenklappen Alles ausklappen

Anfrage zum Prozess EC\_REQ\_ONL

### Anfrage:

"Bei der letzten Nachricht (ABSCHLUSS\_ECON) im Prozess EC\_REQ\_ONL gibt es das Feld „DateActivate“. Das wird aus unserer Sicht immer vom NB befüllt und zwar frühestens mit Tagesdatum bzw. einem Datum aus der Zukunft wenn bei der ersten Anmeldung dieses Datum ausgewählt wurde.

Was macht der ANLB wenn das Datum dennoch in der Vergangenheit liegt. Aus Sicht Anlagenbetreiber gibt es nach diesem Schritt ja keine Kommunikation mehr.

Können Sie uns bitte mitteilen ob dieser Punkt in den Unterlagen dokumentiert wurde. Ich habe im Handlungsleitfaden folgenden Hinweis gefunden:

- Der **Netzbetreiber bestätigt der Energiegemeinschaft die Zuordnung der Anlagen und gibt das Aktivierungsdatum der Energiegemeinschaft bekannt. Ab diesem Zeitpunkt wird der angemeldete Zählpunkt bei der Energiezuweisung und dem EDA-Datenversand berücksichtigt.**

### Antwort:

„Das übermittelte Datum des Netzbetreibers ist das bestätigte Zuordnungsdatum. In der Regel wird das in der Zukunft liegen. Durch Downtime, usw. kann das – wie bei allen Übertragungsproblemen – auch in der Vergangenheit liegen. (Meist dann mit „gestern“.)

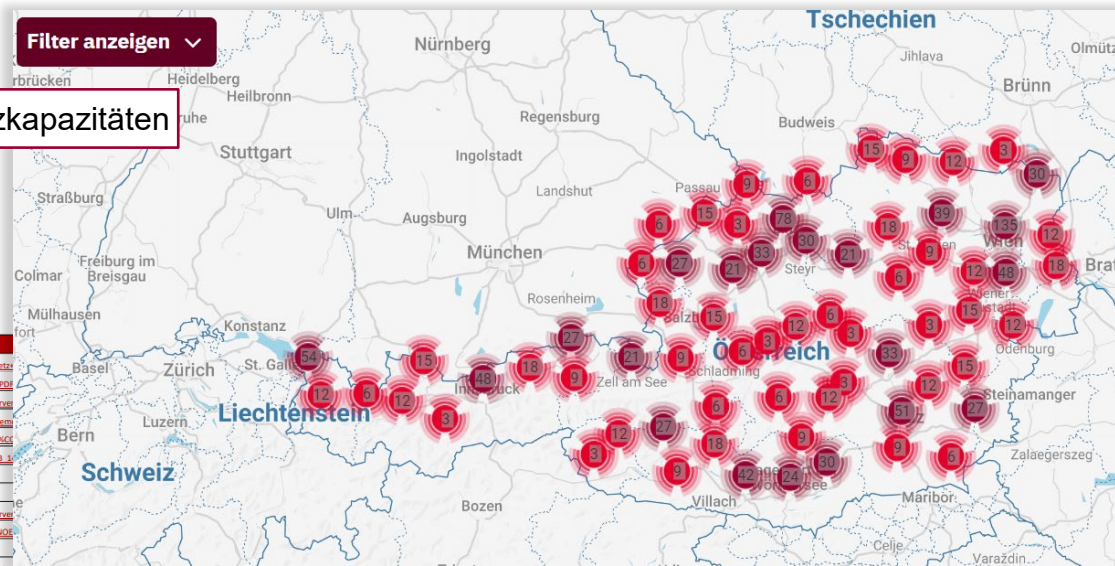
Um die Frage präzise zu beantworten: Das übermittelte Datum ist/bleibt das Gültige Zuordnungsdatum, auch wenn es in der Vergangenheit liegt.“

# Informationsportal

Verfügbare Netzkapazitäten

Links zu den Allgemeinen Bedingungen für den Zugang zum Verteilernetz

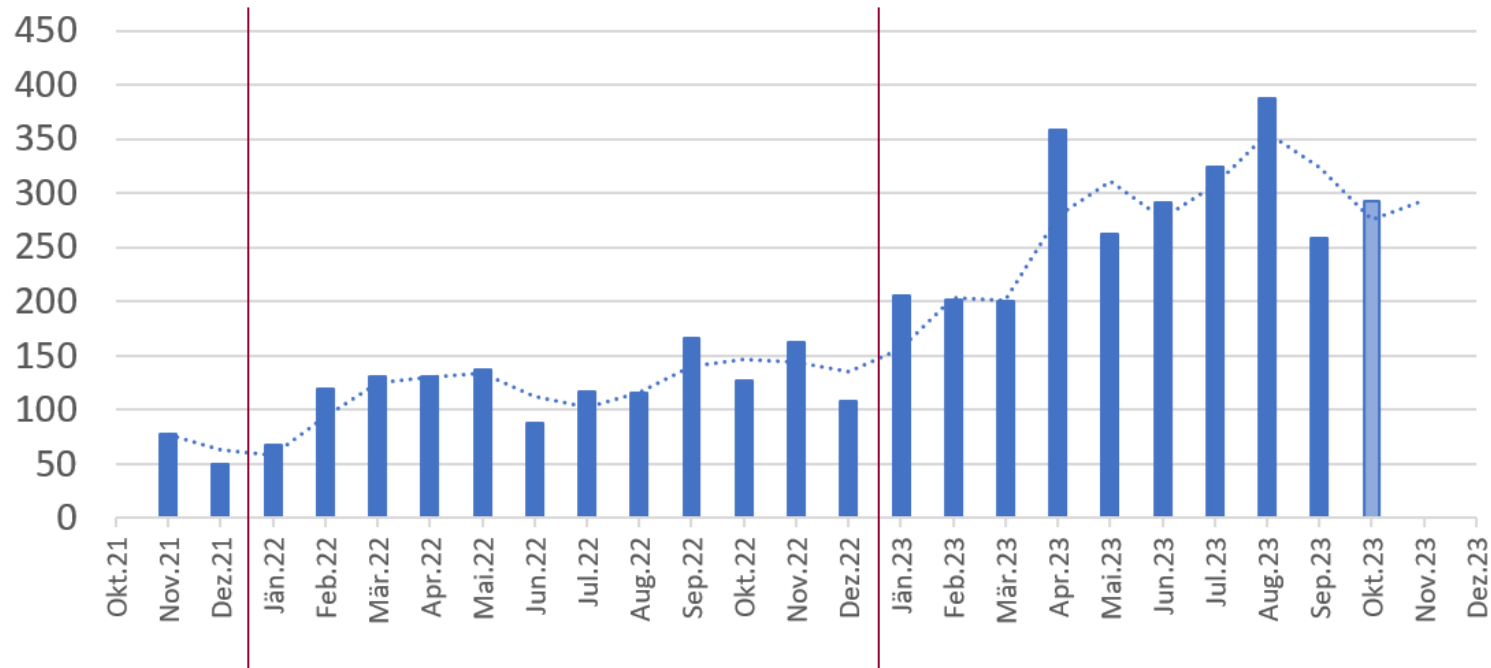
Firmenname	EC-Nummer	Link zu AVB
AAE Wasserkraft Gesellschaft m.b.H.	AT007240	<a href="https://www.e-control.at/documents/1785851/1811582/Beilage_AGB+Netz">https://www.e-control.at/documents/1785851/1811582/Beilage_AGB+Netz</a>
Affenzwerke Elektrizitätserzeugung GmbH	AT006250	<a href="https://www.affenzwerke.at/fileadmin/user_upload/Bilder/Affenzwerke/PDF">https://www.affenzwerke.at/fileadmin/user_upload/Bilder/Affenzwerke/PDF</a>
Andreas Braunstein	AT008550	<a href="https://www.e-control.at/documents/1785851/1811363/steirische-werterve">https://www.e-control.at/documents/1785851/1811363/steirische-werterve</a>
Anton Kittel Mühle Plaika GmbH	AT002220	<a href="https://titelmuehle.at/wordpress/wp-content/uploads/2018/05/Al_Allgeme">https://titelmuehle.at/wordpress/wp-content/uploads/2018/05/Al_Allgeme</a>
Anton Kittel Mühle Plaika GmbH (Ainet)		<a href="https://titelmuehle.at/wordpress/wp-content/uploads/2021/03/AGB-FuW/C">https://titelmuehle.at/wordpress/wp-content/uploads/2021/03/AGB-FuW/C</a>
Austrian Power Grid AG	AT000000	<a href="https://www.e-control.at/documents/1785851/1811528/APG_AGB_UENB_1">https://www.e-control.at/documents/1785851/1811528/APG_AGB_UENB_1</a>
Bad Gleichenberger Energie GmbH	AT008310	<a href="https://bg-energie.at/download-file/1525/">https://bg-energie.at/download-file/1525/</a>
Ebner Strom GmbH	AT003460	<a href="https://www.ebnerstrom.at/wp-content/uploads/2022/12/Allg_VNB.pdf">https://www.ebnerstrom.at/wp-content/uploads/2022/12/Allg_VNB.pdf</a>
Elektrizitätsgenossenschaft Laintal eGen	AT008510	<a href="https://www.e-control.at/documents/1785851/1811363/steirische-werterve">https://www.e-control.at/documents/1785851/1811363/steirische-werterve</a>
Elektrizitätswerk Bad Hofgastein Ges.m.b.H.	AT004110	<a href="https://www.e-control.at/documents/1785851/1811585/AB-VN_Strom_NOG">https://www.e-control.at/documents/1785851/1811585/AB-VN_Strom_NOG</a>
Elektrizitätswerk Clam Carl-Philipp Clam-Martinic	AT002910	<a href="https://clamstrom.at/download/AllgemeinbedingungenVerteilernetz.pdf">https://clamstrom.at/download/AllgemeinbedingungenVerteilernetz.pdf</a>
Elektrizitätswerk der Gemeinde Gries am Brenner	AT005540	<a href="https://www.griesambrenner.tirol.gv.at/system/web/GetDocument.ashx?file=839416&amp;ct=1420190&amp;zn">https://www.griesambrenner.tirol.gv.at/system/web/GetDocument.ashx?file=839416&amp;ct=1420190&amp;zn</a>
Elektrizitätswerk der Stadtgemeinde Kinsberg	AT008110	<a href="https://ewerk.kinsberg.at/wp-content/uploads/2021/07/AllgemeineBedingungenVerteilernetz_2014.pdf">https://ewerk.kinsberg.at/wp-content/uploads/2021/07/AllgemeineBedingungenVerteilernetz_2014.pdf</a>
Elektrizitätswerk Fernitz Ing. Franz Purkarthofer	AT008570	<a href="https://ewerkfernitz.at/wp-content/uploads/2022/11/AVB_E-Werk.pdf">https://ewerkfernitz.at/wp-content/uploads/2022/11/AVB_E-Werk.pdf</a>
Elektrizitätswerk Gröbming KG	AT008620	<a href="https://www.das-ewerk.at/media/docs/pekcontrom/abv-zugang-zum-verteilernetz-e-werk-groebming.pdf">https://www.das-ewerk.at/media/docs/pekcontrom/abv-zugang-zum-verteilernetz-e-werk-groebming.pdf</a>
Elektrizitätswerk Kematen	AT005350	<a href="http://ewerk.kematen.tirol.gv.at/wp-content/uploads/2018/02/AllgInfo_ANB_Stand20000420.pdf">http://ewerk.kematen.tirol.gv.at/wp-content/uploads/2018/02/AllgInfo_ANB_Stand20000420.pdf</a>
Elektrizitätswerk Mariahof GmbH	AT008650	<a href="http://ewerk-mariahof.at/AllgemeineBedingungen.php">http://ewerk-mariahof.at/AllgemeineBedingungen.php</a>
EVU Mathe Gerald e.U.	AT003570	<a href="http://www.mathestrom.at/download/abv.pdf">http://www.mathestrom.at/download/abv.pdf</a>
Elektrizitätswerk Möritzberg	AT008970	<a href="https://www.e-control.at/documents/1785851/1811363/steirische-werterve/verteilernetz-allgemeine-verteilernetzbedingungen-220614.pdf">https://www.e-control.at/documents/1785851/1811363/steirische-werterve/verteilernetz-allgemeine-verteilernetzbedingungen-220614.pdf</a>
Elektrizitätswerk Perg GmbH	AT003310	<a href="https://www.ewerk-perg.at/wp-content/uploads/2021/06/Allgemeine-Bedingungen-Verteilernetz-ab-1-11-2014.pdf">https://www.ewerk-perg.at/wp-content/uploads/2021/06/Allgemeine-Bedingungen-Verteilernetz-ab-1-11-2014.pdf</a>
Elektrizitätswerk Prantl Ges.m.b.H. & Co. KG	AT005460	<a href="https://www.prantstrom.at/pdf/anb.pdf">https://www.prantstrom.at/pdf/anb.pdf</a>
Elektrizitätswerk Winkler GmbH	AT005480	<a href="http://e-werk-winkler.at/downloads/ANB_01012015.pdf">http://e-werk-winkler.at/downloads/ANB_01012015.pdf</a>
Elektrizitätswerke Bad Radkersburg GmbH	AT008450	<a href="https://www.ewerk-badradkersburg.at/fileadmin/user_upload/Download/ABV-Steiermark.finale.genehmigte.Fassung-20140627.pdf">https://www.ewerk-badradkersburg.at/fileadmin/user_upload/Download/ABV-Steiermark.finale.genehmigte.Fassung-20140627.pdf</a>
Elektrizitätswerke Eisenhuber GmbH & CO KG	AT002210	<a href="https://www.eisenhuber.com/downloads/">https://www.eisenhuber.com/downloads/</a>
Elektrizitätswerke Frastanz GmbH	AT006210	<a href="https://www.werke.at/wp-content/uploads/2017/11/AllgBedingungenZugangzumVerteilernetz2015.pdf">https://www.werke.at/wp-content/uploads/2017/11/AllgBedingungenZugangzumVerteilernetz2015.pdf</a>



# Service wird gut angenommen

## Anzahl der Registrierungen ebUtilities.at

Monatliche Zuwächse



# Kontakt zu Netzbetreibern

ebUtilities ← Startseite / Marktpartner

Home  
Übersicht  
● **Marktpartner-Verzeichnis**  
Registrierung  
Konsultationen  
Aktuelle und ergänzende Marktinformationen  
Musterverträge  
Technische Dokumentationen  
Allgemeines  
Verfügbare Netzanschlusskapazitäten  
Datenschutzinformation  
Impressum

## Marktpartner

Untenstehend befindet sich das Marktpartner-Verzeichnis in dem die Marktteilnehmer der Kategorien „AT-Marktpartner“, „Energie“

### Marktpartner

Branchen: Strom | Rollen: Verteilernetzbetreiber | Suche:

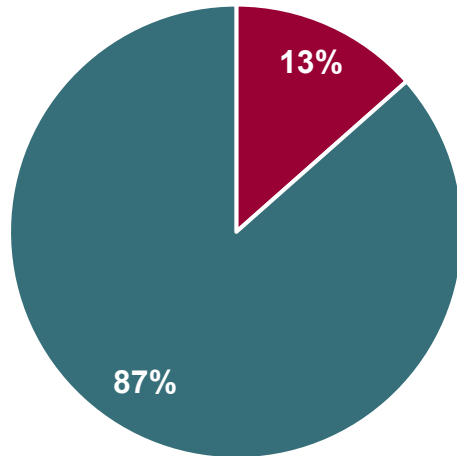
Branche	Rolle	Firmennummer	Firmen-/Vereinsname
<a href="#">Strom</a>	<a href="#">Verteilernetzbetreiber</a>	<a href="#">AT005650</a>	<a href="#">Kommunalbetriebe Rinn GmbH</a>
<a href="#">Strom</a>	<a href="#">Verteilernetzbetreiber</a>	<a href="#">AT006600</a>	<a href="#">Vorarlberger Energienetze GmbH</a>

## Kontaktpersonen

Bereich	Funktion	Vorname	Name	Tel. Arbeitsplatz	Arbeit
Netzzutritt	<a href="#">Gemeinschaftliche Erzeugung</a>			<a href="#">+43 5574 9020 74410</a>	<a href="mailto:energiegemeinschaft@vorarlbergnetz.at">energiegemeinschaft@vorarlbergnetz.at</a>
Kundenservice	<a href="#">Customer Consent Management (Datenfreigabe)</a>			<a href="#">+435574902074410</a>	<a href="mailto:kundenservice@vorarlbergnetz.at">kundenservice@vorarlbergnetz.at</a>

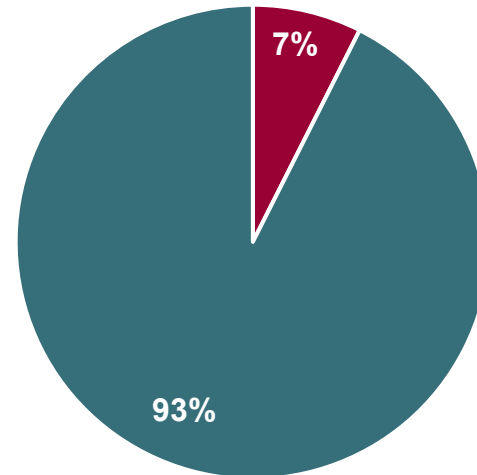
# Registrierte Netzbetreiber

Stand 26. Jänner 2023



■ nicht registriert ■ registriert

Stand 26. Juni 2023



■ nicht registriert ■ registriert



# Laufende Konsultation

## Regelung für das Qualitätsmanagement der Smart-Meter-Kommunikation und Methodiken zur Ersatzwertbildung

Stellungnahmen bis: 11.12.2023  
Produktivsetzung: 07.10.2024

[Alles zusammenklappen](#) [Alles ausklappen](#)

### Ergänzende Informationen

#### Beschreibung

Um einen reibungslosen Ablauf von Marktprozessen gewährleisten zu können, ist unter anderem eine fristgerechte Übermittlung von Messwerten erforderlich. Eine große Herausforderung stellen daher fehlende Smart-Meter-Daten aufgrund von unterschiedlichsten Störursachen dar.

Das beigefügte Dokument umfasst die Regelung für das Qualitätsmanagement der Smart-Meter-Kommunikation und Methodiken zur Ersatzwertbildung und legt die verbindliche Vorgehensweise ab 07.10.2024 fest.

#### Zur Konsultation stehen die Dokumente:

- QM\_SM\_Ersatzwertbildung und
- Ersatzwertbildung und Energiedatenversand.

#### Eckpunkte der Konsultation:

- Bereitstellung von allgemeinen Informationen zum Smart-Meter-Betrieb
- Benachrichtigung über Kommunikationsstörungen
- Entstörungs-Prioritätenliste
- Methodiken zur Ersatzwertbildung
- Energiegemeinschaften: Umgang mit fehlenden Messwerten, Regelung der Ersatzwertbildung und Fristen für die Energiedatenübermittlung

# Smart Meter – Wunsch & Wirklichkeit



# Verdienen Smart Meter ihren Namen?

- Die österreichischen Netzbetreiber waren angehalten, Smart Metering Systeme zu beschaffen und zu implementieren, welche den **größtmöglichen Kosten-Nutzen-Faktor** mit sich bringen.
- Von den Anforderungen der „Energiesystemwende“ war 2010 noch keine Rede.
- Die **Anforderungen des Gesetzgebers** waren zum Zeitpunkt der Beschaffung und Implementierung dieser Systeme klar **fokussiert** auf **Tageswertauslesungen** und **monatlicher Übermittlung** an die „klassischen“ Marktakteure.
- ¼ Stunden Auslesung und tägliche Übermittlung nur auf gesonderten Wunsch des Kunden und „wenn technisch möglich“

# Der Kunde ist König



## Mögliche Zähler-Konfigurationen

**Der Kunde bestimmt!**

Intelligentes Messgerät in der Standardkonfiguration  
**„IMS“**

- Tageswerte
- Übertragung 1 x pro Tag
- Webportal
- Schnittstellen
- Fernschaltung

Intelligentes Messgerät in der erweiterten Konfiguration  
**„IME“**

- 15 Min-Werte
- Übertragung 1 x pro Tag
- Webportal
- Schnittstellen
- Fernschaltung

Digitaler Standardzähler  
**„DSZ“**  
(Kein Smart Meter)

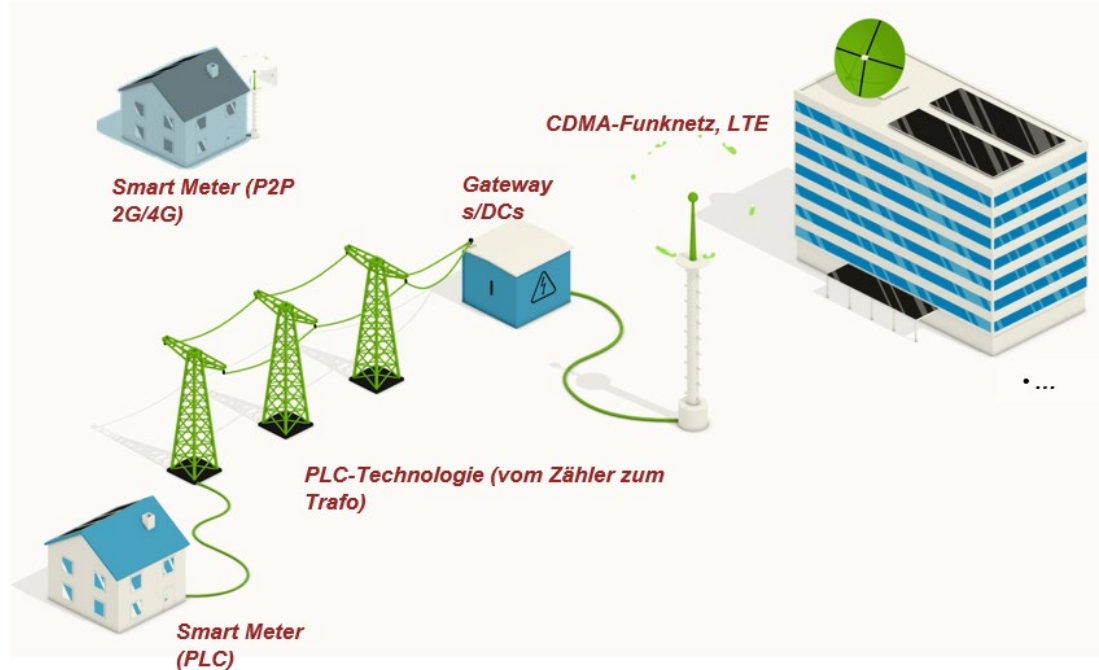
- Nur aktueller Zählerstand
- Übertragung 1 x pro Jahr

Kunde muss explizit zustimmen „opt-in“ oder tarifliches Erfordernis z. B. Teilnahme an einer GEZ, EEG oder BEG

Kunde muss explizit ablehnen „opt-out“

# Kommunikationsarchitektur

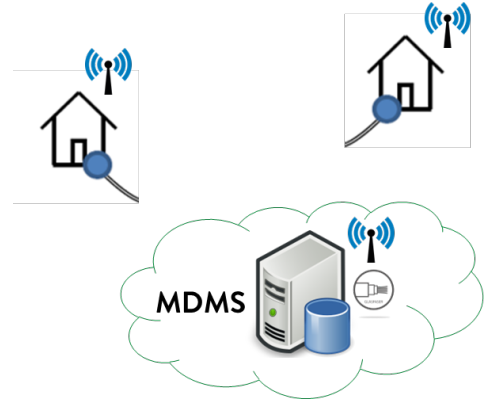
- **PLC Kommunikation:** Nutzung der vorhandenen Infrastruktur der Niederspannungsleitungen
- Dort wo „kostengünstiger“ oder nicht anders möglich: **P2P**
- **Flächendeckende Auslesung** von Tageswerten bis zum Ende des Monats sind so sehr gut möglich



# Datenauslesung I

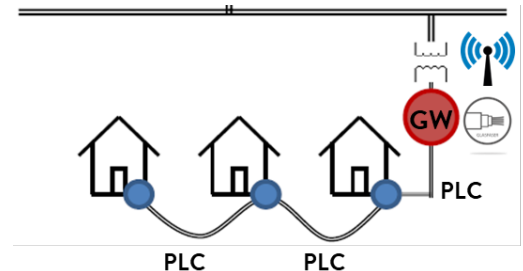
## Mobilfunk (Point-2-Point)

- Zähler  $\leftarrow$  *Mobilfunk*  $\rightarrow$  Zentrales System (MDMS)  
Mobilfunkempfang am Zählerplatz erforderlich
- **Standards:** 2G (GSM, GPRS), 3G (EDGE, UMTS, HSPA+), 4G & 5G (NM IoT und LTE, LTE-M)
- Nur Zähler neuester Generation unterstützen moderne Standards wie 4G & 5G. Bestehende Zähler wurden 2010 bis 2020 beschafft. Upgrade ist meist nur mit Gerätewechsel möglich.



## Power Line Communication (PLC)

- Zähler  $\leftarrow$  *PLC*  $\rightarrow$  Gateway  $\leftarrow$  (P2P/LWL)  $\rightarrow$  Zentrales System (MDMS)
- Je mehr Zähler in einem Ortsnetz mit PLC ausgerüstet sind, umso stabiler funktioniert die Kommunikation, da jeder Zähler als Repeater des Signals dient
- **Standard:** G3-PLC: Cenelec-A (9-95kHz) / FCC (150 – 500 kHz)



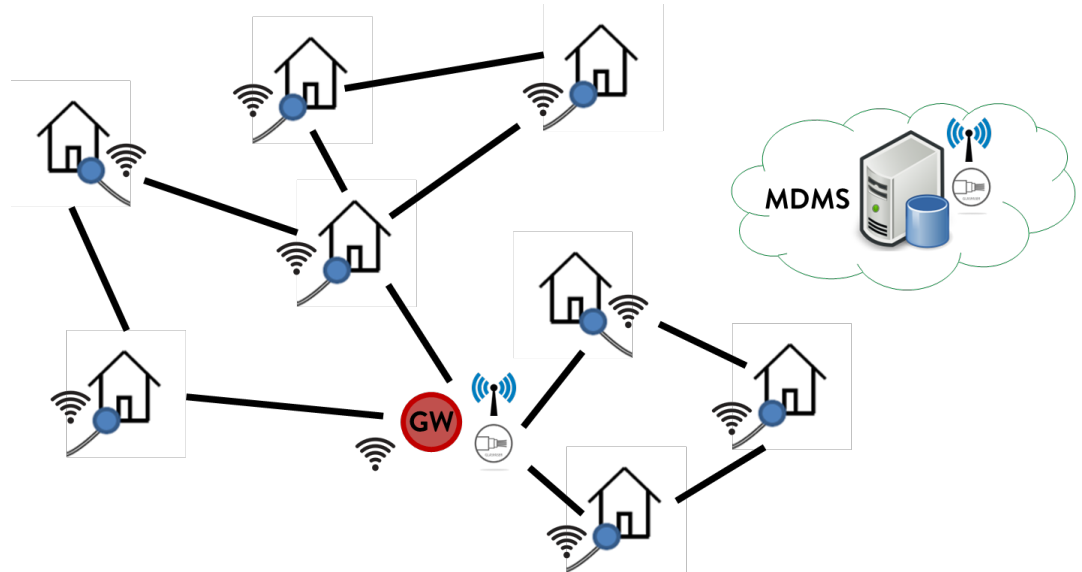
# Datenauslesung II

## Radio Mesh

- Zähler ← *Radio Mesh* → Zähler ← *Gateway* → Zentralen System (MDMS)
- Funkkommunikation zwischen Zähler erweitern die Reichweite

### Standards:

- Bluetooth Mesh  
Bluetooth Low Energy  
(IEEE802.15.1), 2.4GHz
- Zigbee  
IEEE802.15.4 PHY, 2.4GHz,  
915MHz and 868MHz



# Mögliche Ursachen für Erreichbarkeitsprobleme I

## Störungen Power Line Communication (PLC)

- Mögliche Störungen in der Kundenanlage:
  - Emittierte Störsignale von (defekten) elektrischen Geräten im Bereich des CENELEC-A oder FCC-Frequenzbandes
  - Häufige Störquellen: Wechselrichter & Batteriespeicher von PV-Anlagen, Wärme- & Umwälzpumpen, Heizungsanlagen, SAT-Anlagen/Verstärker, E-Ladesäulen, Liftanlagen, etc.
  - Oftmals ist die Störursache nicht nur auf eine Quelle zurückzuführen
  - Öffnen der Vorzählersicherung durch den Kunden (z. B. Ferienhäuser)
- Netztopologie:
  - Übergänge von Kabel auf Freileitungen
  - Anzahl Verzweigungen

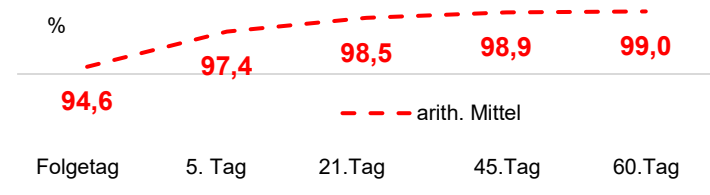


# Mögliche Ursachen für Erreichbarkeitsprobleme II

## Störungen Telekommunikation (P2P):

- Abgelegene Örtlichkeiten mit eingeschränkter Netzabdeckung durch Telekombetreiber
- Zähler abgeschirmt vom Signal der Mobilfunkstation
  - Aufstellungsort des Verteilers
  - Zählerraum im Keller/Stahlbeton
- Veränderungen in der Telekommunikationsinfrastruktur
  - Standortänderung Basisstation
  - Antennenausrichtung,...

### Smart Meter Datenverfügbarkeit (P2P+PLC)



Quelle: Oesterreichs Energie AK Datenaustausch (Kleingruppe SM Datenverfügbarkeit)

# Bislang keine einheitliche Kundenschnittstelle

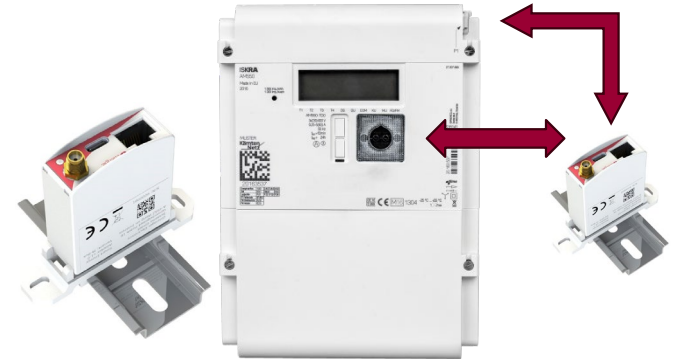
## § 3 Abs 6 Intelligente Messgeräte-AnforderungsVO 2011 – IMA-VO 2011 (25.10.2011)

„Die intelligenten Messgeräte sind dahingehend auszustatten, dass sie über eine Kommunikationsschnittstelle mit in der Kundenanlage vorhandenen externen Geräten kommunizieren sowie mindestens alle gemäß Z 2 erfassten Daten unidirektional ausgeben können. **Der Zugriff sowie die Spezifikationen dieser Schnittstelle sind bei Bedarf allen Berechtigten auf deren Anfrage ab Einbau des intelligenten Messgerätes diskriminierungsfrei zur Verfügung zu stellen.** Diese Schnittstelle ist zur unidirektionalen Ausgabe von Daten und Informationen zu konfigurieren. Eine über die oben beschriebene Nutzung hinausgehende Verwendung dieser Schnittstelle zur Steuerung des Zählers ist nicht vorzusehen.“

- Keine Vorgabe eines einheitlichen Standards
- Kein Zugriff auf gespeicherte Werte, ausschließlich push von aktuellen Werten
- Herstellerspezifische Lösungen wurden umgesetzt
- Kein Interesse einer Standardisierung durch den Markt erkennbar

# Lösung: standardisierte Kundenschnittstelle

- **Ziel:** Entwicklung eines serienreife Prototyps, welcher die Kundenschnittstellen aller in Österreich eingesetzten Smart Meter berücksichtigt und in Richtung Kundenanlage Daten über einheitliche Protokolle (JSON, MQTT, Modbus TCP) zur Verfügung stellen kann.  
Anbindung in Richtung Kundenanlage über WLAN
- Nach EU weiter Ausschreibung 2020 Projektumsetzung mit Fa. GINZINGER electronic systems GmbH
- Die entwickelte standardisierte Kundenschnittstelle kann von allen Unternehmen für eine eigene Beauftragung eines Adapters verwendet werden.
- Die Möglichkeit die Entwicklungsunterlagen durch Unterfertigung des Lizenzvertrags zu beziehen, wurde im August 2023 auf der Homepage von Oesterreichs Energie veröffentlicht.



# Energiegemeinschaften



# Umsetzung Energiegemeinschaften

- ✓ April 2019 **Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen (§16a EIWOG)**
- ✓ Oktober 2021 **Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften lokal & regional (§16c EIWOG)**
- ✓ Oktober 2022 **Bürgerenergiegemeinschaften (§16b EIWOG) innerhalb eines Konzessionsgebiets** eines Netzbetreibers
- ✓ Oktober 2023 **Bürgerenergiegemeinschaften (§16b EIWOG) Österreichweit - konzessionsgebietsübergreifend**
  
- April 2024 **Umsetzung von Mehrfachteilnahmen** von Erzeugungsanlagen und Teilnehmer an Gemeinschaften (**§111 EIWOG**)
  
- Geplant (EIWG) **Eigenversorger**  
**Peer to Peer**

# Registrierte Betreibernummern im Zusammenhang mit Energiegemeinschaften

	GEA	EEG	BEG	EP (Dienstleister)	Dienstleister- IT
Juli 2021	479			21	
November 2022	1212	408	38	95	
November 2023	2303	1005	121	193	38

# Umsetzung Energiegemeinschaften

## EGs in Zahlen – Stichtag: 30.06.2023

### Lokale EEGs

Summe: 209

- Oberösterreich: 106
- Niederösterreich: 36
- Kärnten: 17
- Burgenland: 15
- Salzburg: 11
- Steiermark: 7
- Tirol: 7
- Vorarlberg: 7
- Wien: 3

### Regionale EEGs

Summe: 466

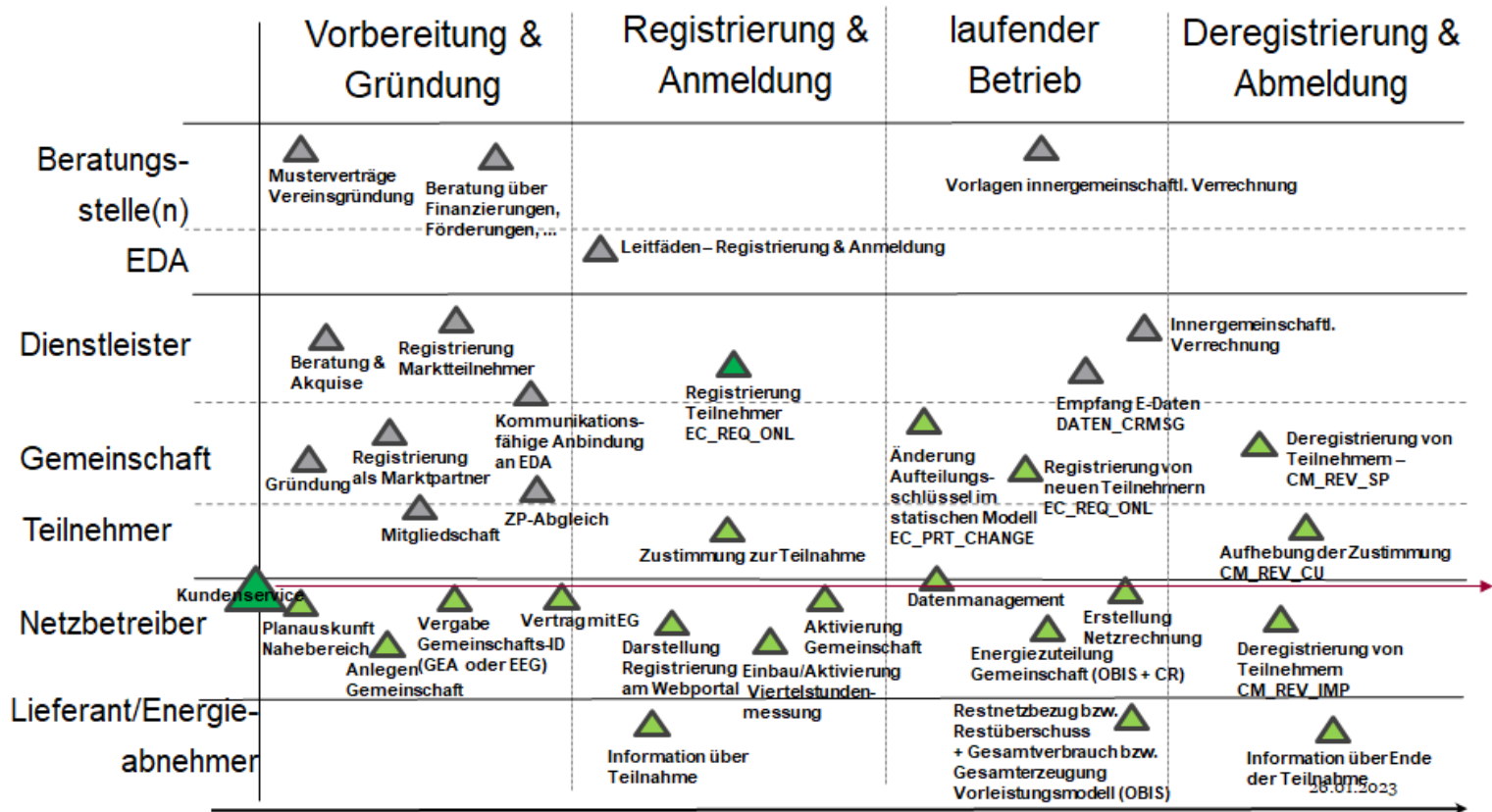
- Oberösterreich: 233
- Niederösterreich: 116
- Burgenland: 39
- Kärnten: 18
- Steiermark: 17
- Salzburg: 15
- Tirol: 13
- Vorarlberg: 11
- Wien: 4

### BEGs

Summe: 28

- Niederösterreich: 8
- Wien: 8
- Kärnten: 7
- Burgenland: 2
- Steiermark: 2
- Vorarlberg: 1

# Prozesse Energiegemeinschaften





# Zusammenfassung



# Es ist schon viel passiert

- ✓ **Entwicklung und Umsetzung von standardisierten Marktprozessen, Datenformaten** unter Sicherstellung von Servicequalität, Datenschutz und Datensicherheit
- ✓ **Etablierung** einer transparenten **Marktkommunikationsplattform [www.ebUtilities.at](http://www.ebUtilities.at)** als anerkannte Informationsdrehscheibe
- ✓ **Aufbau von Umsetzungsorganisationen zur Umsetzung** dieser „Großprojekte“ gemeinsam mit Lieferanten und Dienstleistern sowie externen Experten
- ✓ Installierung von entsprechenden **Piloten und Feldtests**, um die **Reife der Systeme** für einen **flächendeckenden Rollout** zu erproben
- ✓ **Laufende Weiterentwicklung** der **technischen Dokumentationen** an die neuen Herausforderungen
- ✓ Entwicklung eines **Companion Standard für SM 2.0**

# Bisherige Leistungen werden von Experten anerkannt

- ✓ Die österreichische **Implementierung der dezentralen Marktkommunikation** und die **Entwicklung der standardisierten Marktprozesse** für Strom und Gas gelten als **best practice in der EU**.
- ✓ Die **umgesetzten Geschäftsprozesse und Datenformate** der etablierten „**Energiegemeinschaften**“ wurden für eine europäische Roadshow angefragt.
- ✓ Österreich ist **Testimonial** für das Referenzmodell für die **EU Metering & Consumption Data Mapping Process** (Daten-Interoperabilität).
- ✓ **Aktive Einbindung der Experten** von Oesterreichs Energie in die **europäischen Arbeitsgremien**

**Wir arbeiten weiter – Danke an alle Beteiligten!**



**Danke für Ihre Aufmerksamkeit.**

**Barbara Schmidt**

Generalsekretärin

b.schmidt@oesterreichsenergie.at

[www.oesterreichsenergie.at](http://www.oesterreichsenergie.at)

 [twitter.com/OeEnergie](https://twitter.com/OeEnergie)

 [www.linkedin.com/company/oesterreichs-energie](https://www.linkedin.com/company/oesterreichs-energie)