



Redispatch 2.0 für Anlagenbetreiber

Referent: Mathias Groth

Die WEMAG – Ein moderner Energiedienstleister stellt sich vor

WEMAG



Die WEMAG ist flächenmäßig das größte kommunale Energieversorgungs-Unternehmen in Mecklenburg-Vorpommern. Unser Stromnetz erstreckt sich auf Teile Mecklenburgs, Brandenburgs und Niedersachsens.



Neben der Rolle als regionaler Versorger bietet die WEMAG Ökostrom und Erdgas in ganz Deutschland an und erzielt mehr als die Hälfte ihres Nettoabsatzes außerhalb ihres Netzgebietes.



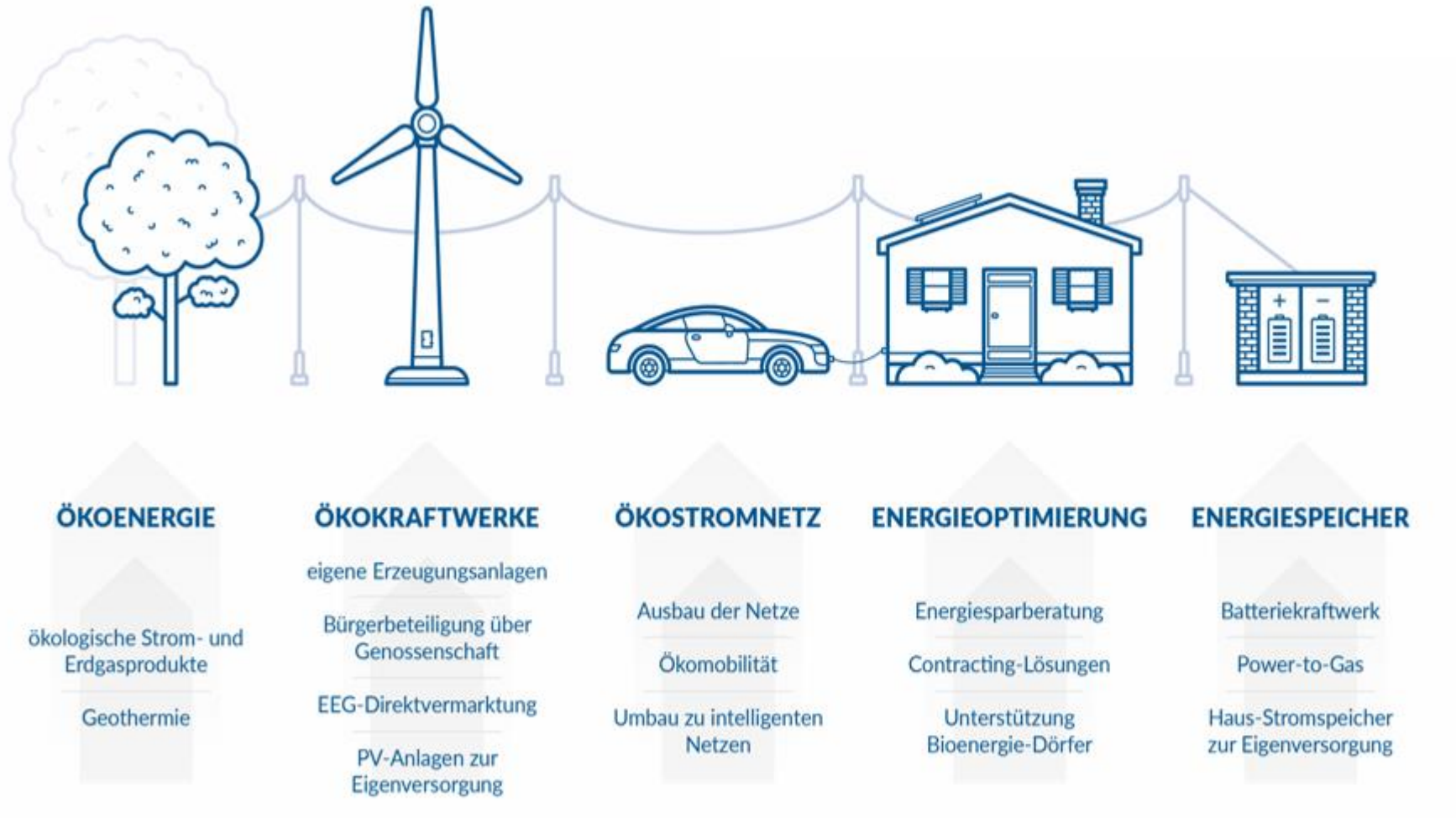
Die WEMAG investiert aktiv in eigene Ökokraftwerke und bietet Kunden und Kommunen eine Vielzahl weiterer energienaher Produkte und Dienstleistungen an.

Die WEMAG gestaltet die Energiewelt von morgen – ökologisch, nachhaltig, erneuerbar.



Die WEMAG – Ein moderner Energiedienstleister stellt sich vor

WEMAG



Hintergrund







- Redispatch = Engpassmanagement (Kraftwerke „vor“ einem Engpass werden heruntergeregelt, während diese Leistung „hinter“ dem Engpass hochgefahren wird)
- Netzausbaubeschleunigungsgesetz (NABEG) vom 13. Mai 2019 setzt Rahmen für den Redispatch 2.0, welcher bis zum **1. Oktober 2021** umgesetzt sein muss
 - **Vergangenheit:** Redispatch mit konventionellen Erzeugungsanlagen > 10 MW und EE-Abschaltungen nur als „Notfallmaßnahme“ im Einspeisemanagement
 - **Zukunft:** Auch KWK- und EE-Anlagen ab 100 kW werden zum Redispatch herangezogen
- Netzenspässe sollen volkswirtschaftlich günstiger und effektiver aufgelöst werden
- Für EE-Anlagen ist ausschließlich der negative Redispatch (Abregelung) vorgesehen
- Redispatch 2.0 erfordert intensiven Datenaustausch zwischen den einzelnen Akteuren – BDEW hat den Prozess in einer „Branchenlösung“ skizziert, welche die BNetzA in Festlegungen verwertet




Redispatch heute, Redispatch morgen

Redispatch heute

Involvierte Akteure

ÜNB		✓
VNB 1. Ebene		✗
VNB nte-Ebene		✗
EIV ¹ /DV ²		✓
AB ³ /BKV ⁴		✓





Betroffene Anlagen

Konventionell		✓
>10 MW		
		✗
100 kW ⁵ – 10 MW		
Erneuerbare		✗
alle >100 kW ⁵		




NABEG 2.0

Redispatch 2.0 ab Okt. 2021

Involvierte Akteure

ÜNB		✓
VNB 1. Ebene		✓
VNB nte-Ebene		✓
EIV/DV		✓
AB/BKV		✓

Betroffene Anlagen

Konventionell		✓
>10 MW		
		✓
100 kW ⁵ – 10 MW		
Erneuerbare		✓
alle >100 kW ⁵		

¹Einsatzverantwortlicher

²Direktvermarkter

³Anlagenbetreiber

⁴Bilanzkreisverantwortlicher

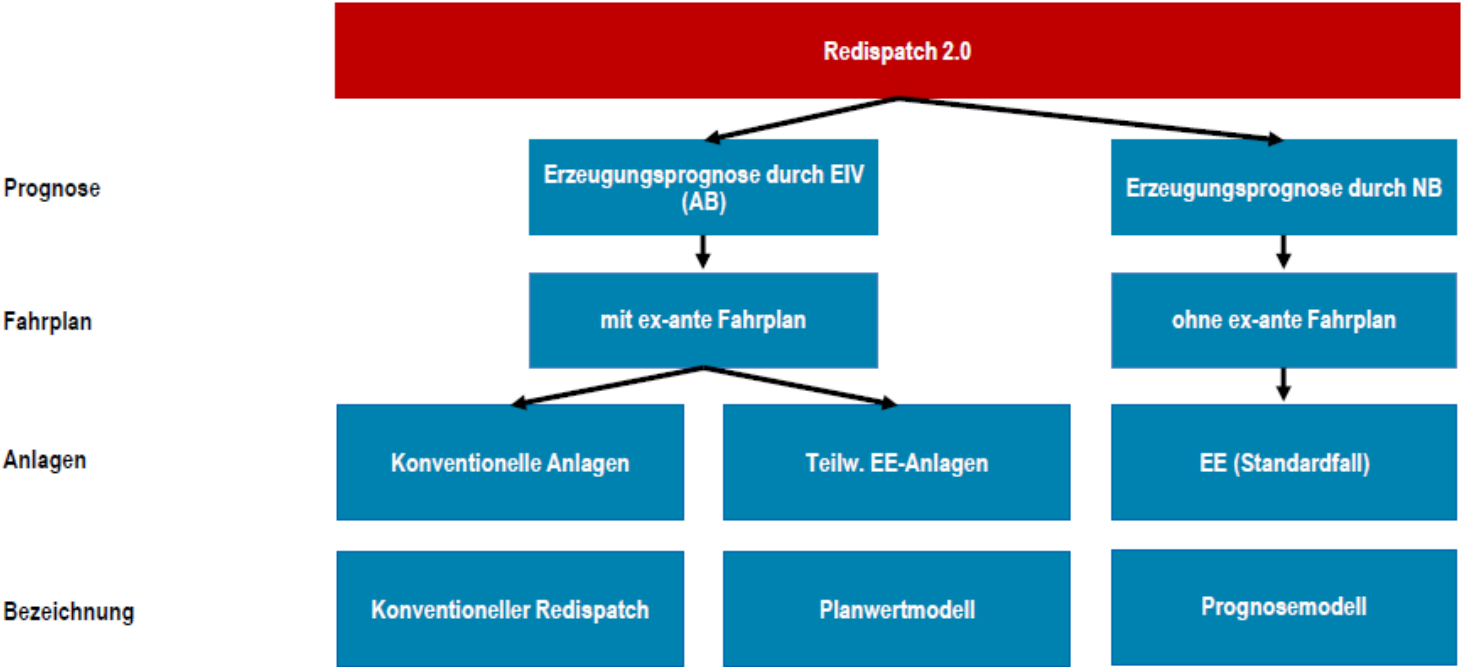
⁵sowie Anlagen <100kW,
sofern durch NB
fernsteuerbar

Bildquelle: Connect+

1. **Einsatzverantwortlicher EIV:** meldet die Stammdaten und Nichtbeanspruchbarkeiten
2. **Betreiber der technischen Ressource:** stimmt die Ausfallarbeit mit dem Netzbetreiber ab
3. **Technische Ressource:** einzelner Motor
4. **Steuerbare Ressource:** im Normalfall die Biogasanlage
5. **Bilanzierungsmodell**
 1. Prognosemodell: Netzbetreiber erstellt die Prognose
 2. Planwertmodell: Einsatzverantwortlicher meldet die Prognose an die zentrale Schnittstelle
6. **Abrufart**
 1. Duldungsfall → Netzbetreiber regelt die Anlage
 2. Aufforderungsfall → Direktvermarkter regelt die Anlage
7. **Berechnung der Ausfallarbeit**
 1. Pauschalverfahren: basiert auf den letzten Wert von dem Eingriff (relevantes Verfahren)
 2. Spitzverfahren: basiert auf Wetterdaten von Anlagen (ggf. für Wind und PV-Anlagen)
 3. Spitzligthverfahren: basiert auf Wetterdaten Reverenzanlagen (ggf. für Wind und PV-Anlagen)

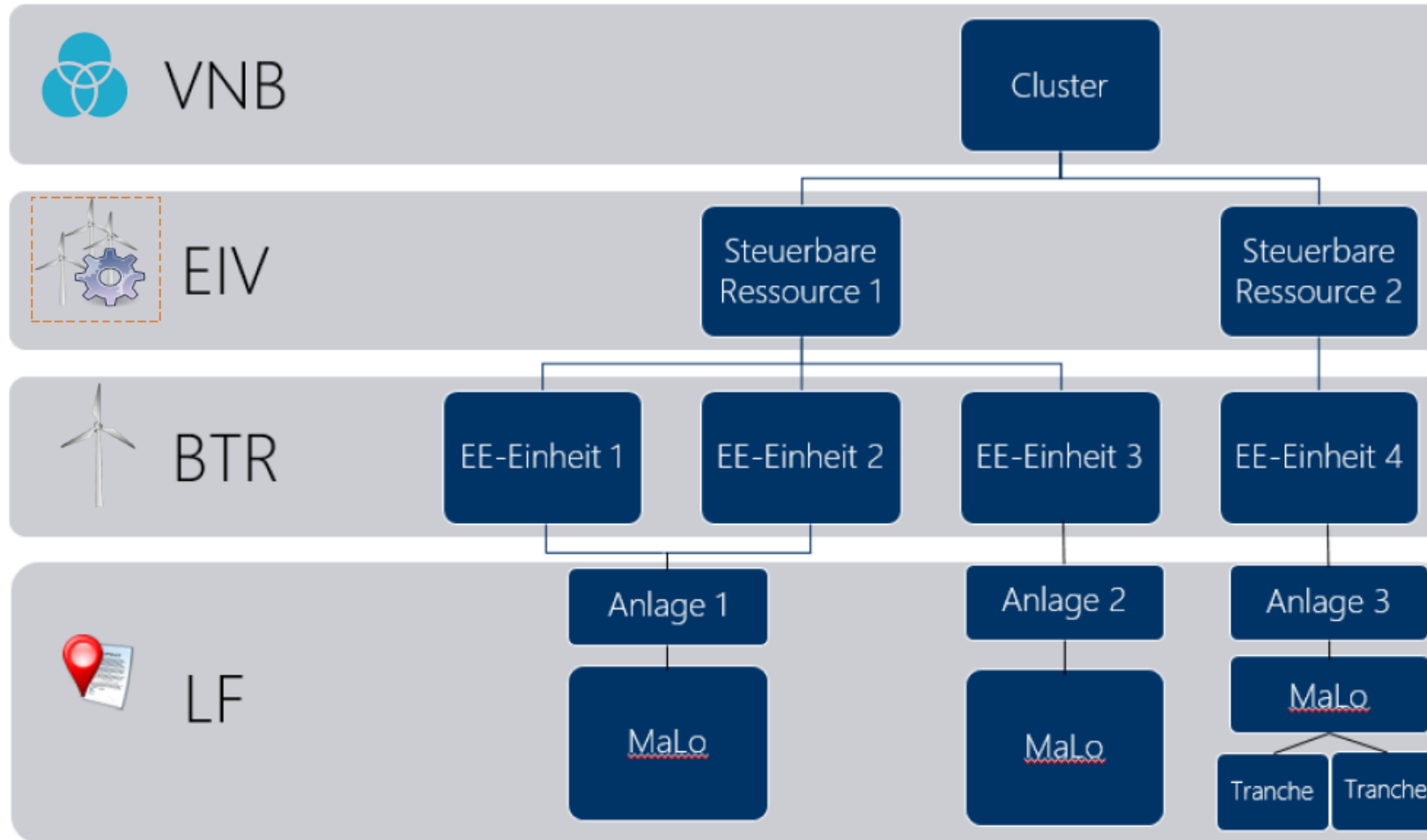


Unterschiedliche Bilanzierungsmodelle



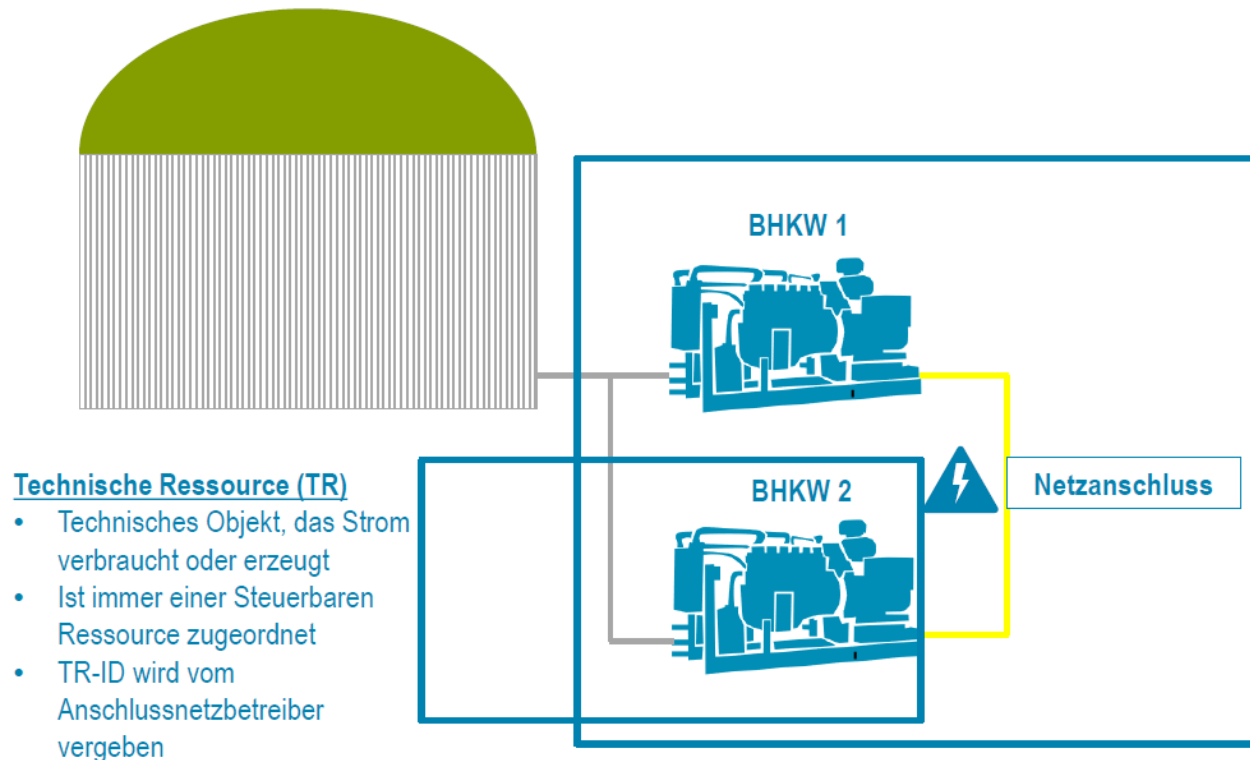
Datenbedarfe		
Bilanzierungsmodell	P ≥ 100 kW	P > 1 MW
Planwertmodell	Stammdaten, Nichtbeanspruchbarkeiten, Echtzeitdaten, Planungsdaten	Stammdaten, Nichtbeanspruchbarkeiten, Echtzeitdaten, Planungsdaten
Prognosemodell	Stammdaten, Nichtbeanspruchbarkeiten, Echtzeitdaten	Stammdaten, Nichtbeanspruchbarkeiten, Echtzeitdaten

Quelle: BDEW e.V., 2020



- ▶ Steuerbare Ressource
 - Anlagen mit gleicher Wirksamkeit auf Netzanschlusspunkt
 - Zusammenfassung von Einheiten (Anlagenschlüssel)
- ▶ Anlage
 - Gem. §24 Abs. 3 EEG gemeinsam gemessene Erzeugungsanlagen = Tor zur Bilanzierung

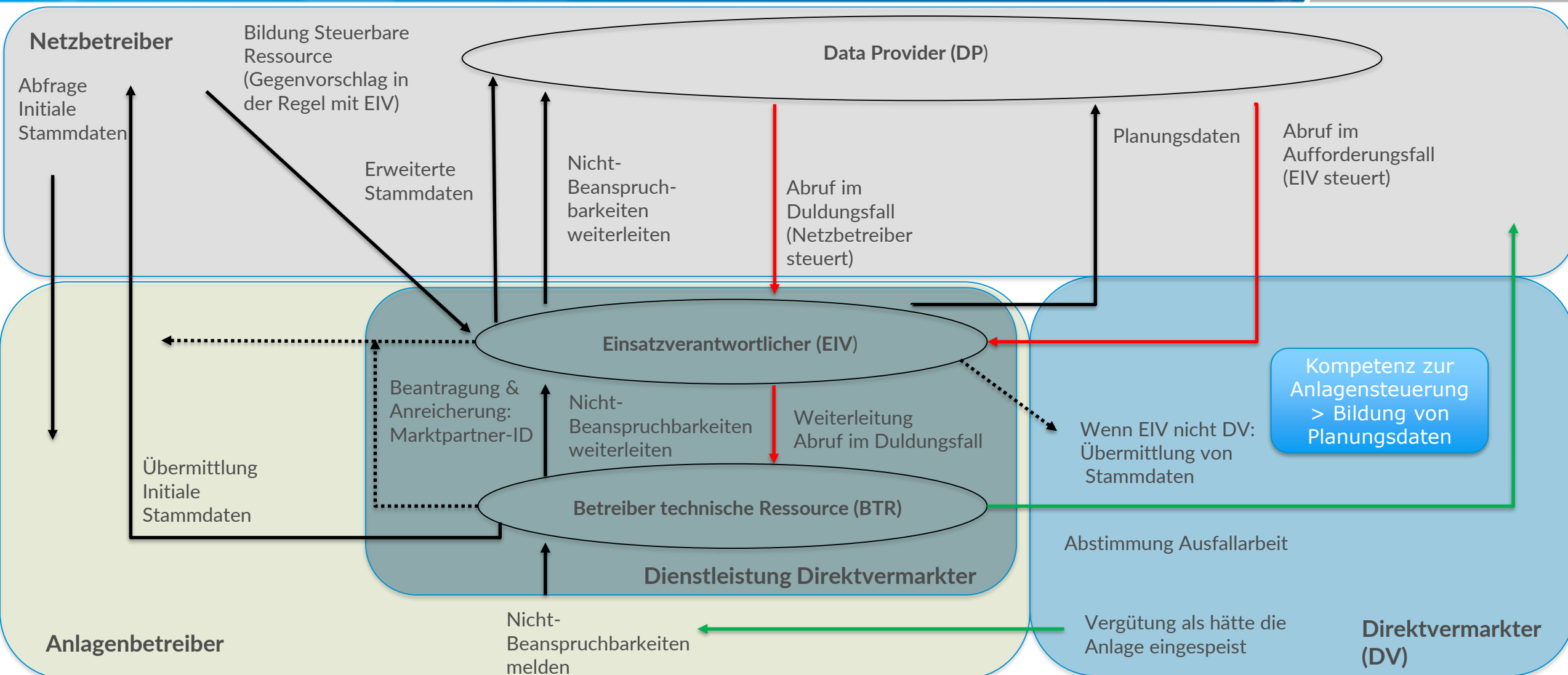
„Technische Ressource“ und „Steuerbare Ressource“



Steuerbare Ressource (SR)

- Besteht immer aus mind. einer techn. Ressource
- Ist einem Einsatzverantwortlichen zugeordnet
- Wird über den Aufforderungs- oder Duldungsfall abgerufen
- SR-ID wird vom Anschlussnetzbetreiber vergeben

Aufgabenverteilung Redispatch 2.0



Wie kann Sie die WEMAG AG beim Redispatch 2.0 unterstützen?

- Die WEMAG AG bietet die Marktkommunikation für die Markttrollen „Einsatzverantwortlicher“ (EIV) sowie „Betreiber der technischen Ressource“ (BTR) an
- Anlagenbetreiber die bei der WEMAG AG in der Direktvermarktung sind erhalten in den nächsten Tagen ein Dienstleistungsangebot für die Markttrollen EIV & BTR
- Anlagenbetreibern ohne Direktvermarkter bieten wir im ersten Schritt eine Übernahme der Markttrollen BTR & EIV an
- Die Marktkommunikation übernehmen wir gerne für Sie (u.a. die zur Verfügung Stellung unserer Marktpartner-ID) – wir stimmen mit Ihnen lediglich den Datenbedarf ab
- Nicht-Beanspruchbarkeiten werden Sie in unserem Lastgangportal melden können
- Im ersten Schritt werden wir Ihnen anbieten, mit Ihrer Anlage im Prognosemodell und Duldungsfall zu starten
- Im weiteren Verlauf prüfen wir den Wechsel in das Planwertmodell

- Sie müssen sich entscheiden, ob Sie die Marktrolle des EIV & BTR selbst ausüben wollen
- Prüfung: Können Sie die Kommunikationsschnittstellen zur Marktkommunikation für den EIV & BTR selbst bedienen?
- Unabhängig von dieser Entscheidung sollten Sie die Kommunikation zu Ihrem Direktvermarkter aufnehmen
- Die Marktpartner-ID (MP-ID) ist jeweils für die Marktrolle EIV & BTR zu von demjenigen zu beantragen, der die Marktkommunikation übernimmt (EIV-Daten, Ausfallarbeit)
- Die MP-ID benötigen Sie wohlmöglich, um die initialen Stammdatenabfrage ihres Netzbetreibers abschließen zu können > hier können Sie unsere MP-IDs verwenden
- Darüber hinaus werden Sie noch weitere Stammdaten und ggf. Planungsdaten erfassen müssen > Wir können hier die Kommunikation zum Netzbetreiber für Sie übernehmen
- **Die Ausgestaltung der Aufgaben sollte im Mai geklärt sein, damit der EIV im Juni mit dem Netzbetreiber in die finale Abstimmung gehen kann**

Bis 01.07.2021: Entscheidung durch den Anlagenbetreiber, wer BTR und EIV sein soll, auch das Bilanzierungsmodell, Prognosemodell und die Aufrufart müssen festgelegt und dem zuständigen Netzbetreiber gemeldet werden

01.07.2021: EIV meldet die Stammdaten an den Data Provider → Meldestelle der Netzbetreiber. Der Prozess soll zum 18.08.2021 abgeschlossen sein.

01.07.2021: Netzbetreiber meldet dem EIV noch angereicherte Information zu den Erzeugungsanlagen. Der Prozess soll zum 18.08.2021 abgeschlossen sein.

01.09.2021 bis 28.09.2021: Die Abrufmöglichkeiten werden vom Netzbetreiber simuliert. Ggf. muss am Funkrundsteuerempfänger bzw. Fernwirkanlage nachgerüstet werden.

01.09.2021 bis 28.09.2021: Die Meldung der Nichtbeanspruchbarkeiten werden zwischen Anlagenbetreiber, EIV und Data Provider getestet






01.10.2021: Start vom Redispatch

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit.

WEMAG

Obotritenring 40
19053 Schwerin
Mathias Groth
Tel.: +49 385 755-2371
E-Mail: mathias.groth@wemag.com
www.wemag.com

WEMAG
UNTERNEHMENSGRUPPE

 www.facebook.com/wemag
 www.twitter.com/wemag_ag
 www.instagram.com/wemag_ag
 www.youtube.com/wemagtv
 www.xing.com/companies/wemagag
 www.linkedin.com/company/wemag-ag/