

DA  
RE

Die Netzsicherheits-  
Initiative BW

Eine Initiative von:

TRÄNSNET BW und  Netze BW



# Web-Seminar | Bilanzierung

NINA RÖMER (TRANSNETBW), SAMSON SCHAIRER (NETZE BW)

26.05.2021

Eine Initiative von:

**TRANSNET BW** und  **Netze BW**



# Agenda

- |           |                          |               |
|-----------|--------------------------|---------------|
| <b>01</b> | <b>Begrüßung</b>         | 09:00 – 09:05 |
| <b>02</b> | Redispatch 2.0 und DA/RE | 09:05 – 09:30 |
| <b>03</b> | Bilanzierung mit DA/RE   | 09:30 – 09:45 |
| <b>04</b> | Ausblick                 | 09:45 – 11:50 |
| <b>05</b> | Fragen                   | 09:50 – 10:00 |



Rückfragen können jederzeit schriftlich im Chatfenster gestellt werden und werden thematisch passend zu jedem Themenblock beantwortet

Offen gebliebene Rückfragen sowie weitere Fragen werden am Ende des Web-Seminars beantwortet

# Informationen zu dem Stammdatenaustausch mit DA/RE und den vorgelagerten Prozessen



DA/RE kennen lernen



Prozess DA/RE  
Bilanzierung



Ausblick



Beantwortung Ihrer offenen Fragen



Im heutigen Web-Seminar werden folgende Abkürzungen verwendet werden (gem. BDEW)

TR	Technische Ressource
SR	Steuerbare Ressource
CR	Cluster Ressource
SG	Steuergruppe
AR	Aggregations Ressource
ANB	Anschluss Netzbetreiber
NB	Netzbetreiber
VNB	Verteilnetzbetreiber
Anf. NB	Anfordernder Netzbetreiber
AB	Anlagenbetreiber
EIV	Einsatzverantwortlicher
BTR	Betreiber
BKV	Bilanzkreisverantwortlicher
ÜNB	Übertragungsnetzbetreiber

PVK	Postverteilkonzept
NKK	Netzbetreiberkommunikationskonzept
SPOC	Single Point of Contact
MP-ID	Marktpartner ID
TFR	Tonfrequenz-Rundsteuerung
EFR	Funk-Rundsteuerung
TP	Topology
EQ	Equipment
NTW	Netztechnische Wirksamkeiten
TP-BD	Topology Boundary
EQ-BD	Equipment Boundary
BK	Bilanzkreis
LF	Lieferant



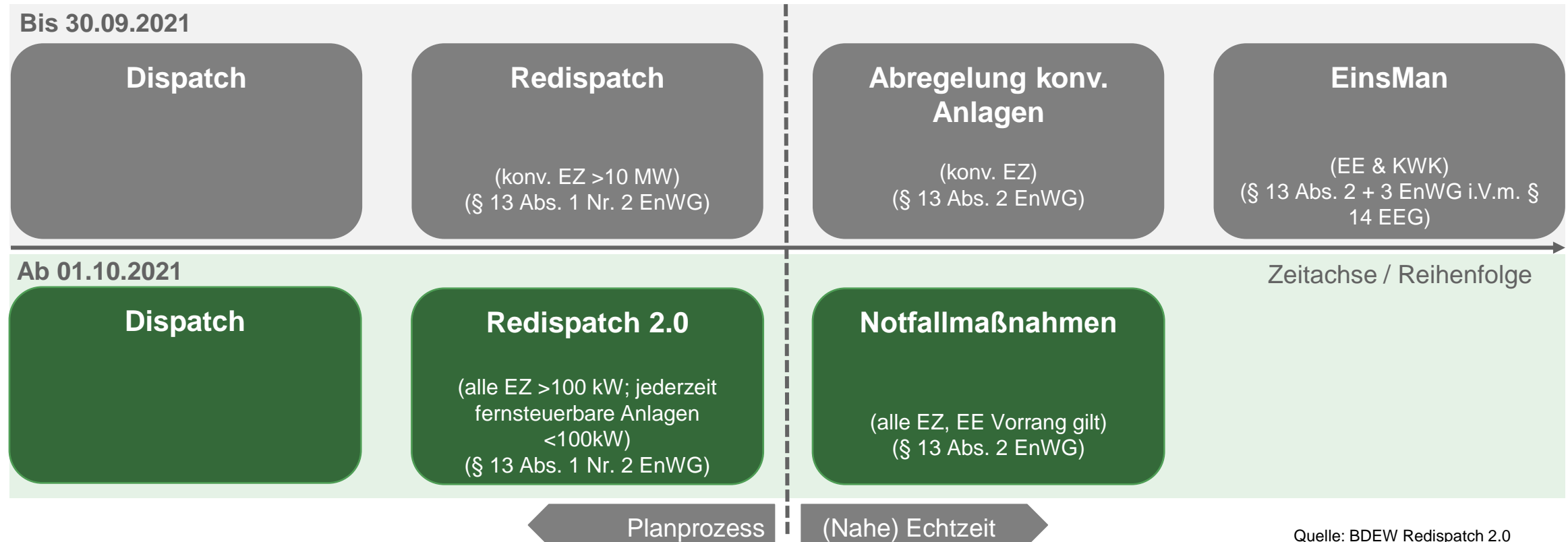
# Agenda

- |           |                                 |               |
|-----------|---------------------------------|---------------|
| <b>01</b> | Begrüßung                       | 09:00 – 09:05 |
| <b>02</b> | <b>Redispatch 2.0 und DA/RE</b> | 09:05 – 09:30 |
| <b>03</b> | Bilanzierung mit DA/RE          | 09:30 – 09:45 |
| <b>04</b> | Ausblick                        | 09:45 – 11:50 |
| <b>05</b> | Fragen                          | 09:50 – 10:00 |

# NABEG-Novelle



Das Netzausbaubeschleunigungsgesetz (NABEG) enthält neue Vorgaben für das Management von Netzengpässen, die von den Netzbetreibern zum **1. Oktober 2021 umgesetzt** sein müssen:





# Betroffenheiten und Aufgabenbereich der Netzbetreiber beim Redispatch mit DA/RE

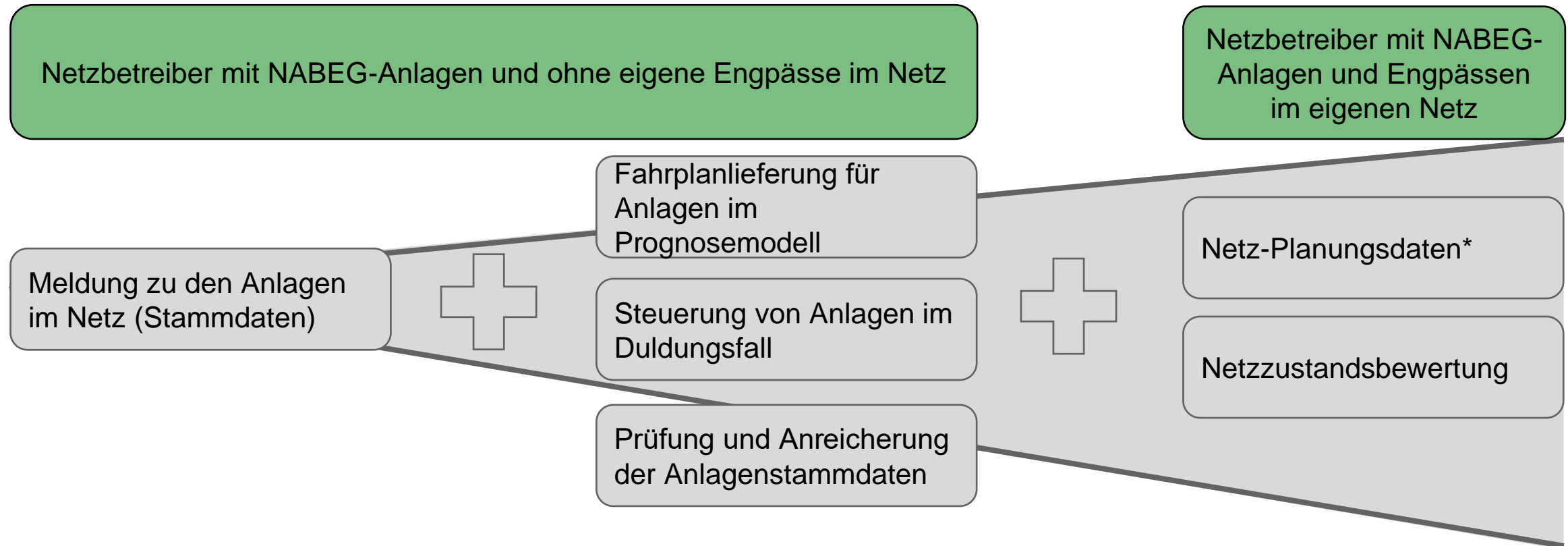


Abbildung ohne nachgelagerte Abrechnungs- und Bilanzierungsprozesse

\*Netz-Planungsdaten = Flex-Beschränkungen, RD-Bedarfe, NTW-Planungsdaten

# DA/RE – Die Netzsicherheits-Initiative BW



## Digitale Plattformlösung für DAtenaustausch/REdispatch



### DA/RE – Vision

DA/RE ist eine IT-Plattform, die Netzsicherheit auf allen Ebenen gewährleistet. Sie schafft Transparenz über Flexibilitäten der Marktteilnehmer im Netz und koordiniert deren Einsatz zwischen den Netzbetreibern.



### Warum DA/RE? - Ziele und Nutzen

Aufrechterhaltung der Netz- und Versorgungssicherheit bei hoher Anzahl dezentraler Anlagen

Transparenz und Koordination zwischen Netzbetreibern

Optimierte Redispatch-Abrufe aus dem Verteilnetz

Senkung der Redispatch-Kosten

# DA/RE ermöglicht durch verschiedene Funktionen eine effiziente Netzbetreiber-Koordination

Spannungsebenenübergreifende Koordination von  
Redispatch-Bedarfen und –Potenzialen





# Zusammenspiel zwischen DA/RE und den weiteren Akteuren im Redispatch 2.0



\* nur im Duldungsfall

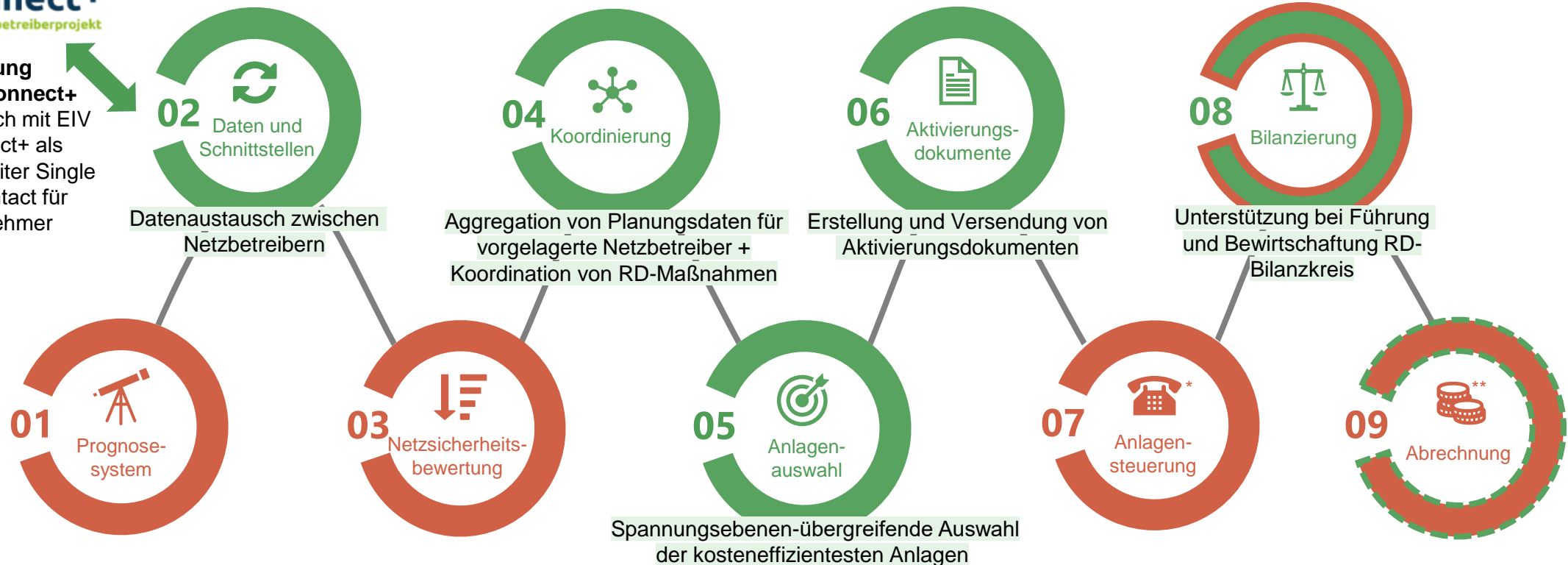
\*\* im Prognosemodell

SPOC: Single Point of Contact

# Netzbetreiber werden durch DA/RE zusätzlich zum Datenaustausch bei weiteren Aufgaben unterstützt



Anbindung DA/RE an Connect+ Datenaustausch mit EIV über Connect+ als deutschlandweiter Single Point of Contact für Marktteilnehmer

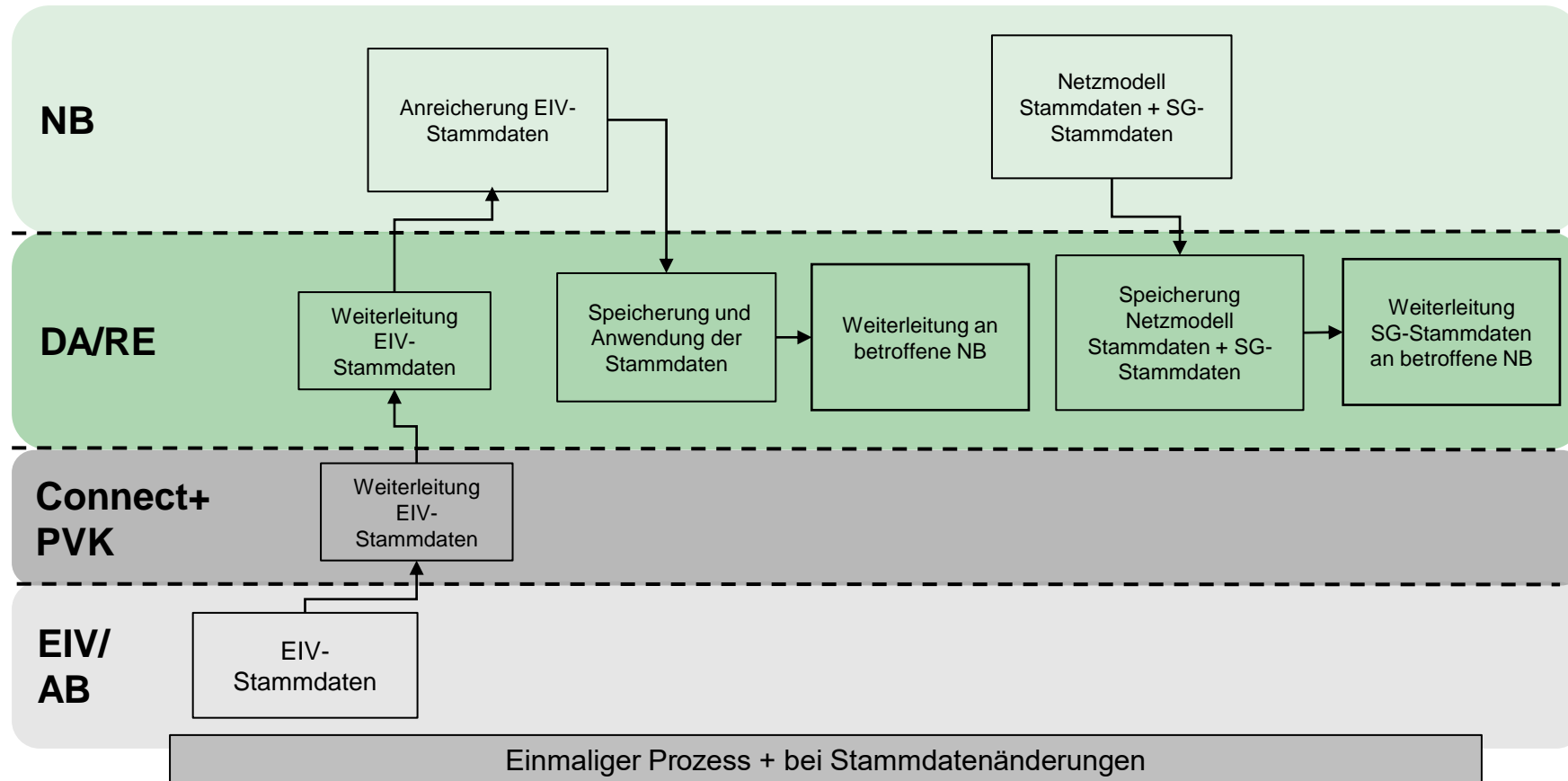


\*nur im Duldungsfall Steuerung durch Netzbetreiber

\*\*noch in Klärung inwieweit DA/RE die Abrechnungsthemen unterstützen kann  
In Anlehnung an Darstellung von Connect+, gezeigt im Online Seminar vom 02.09.2020

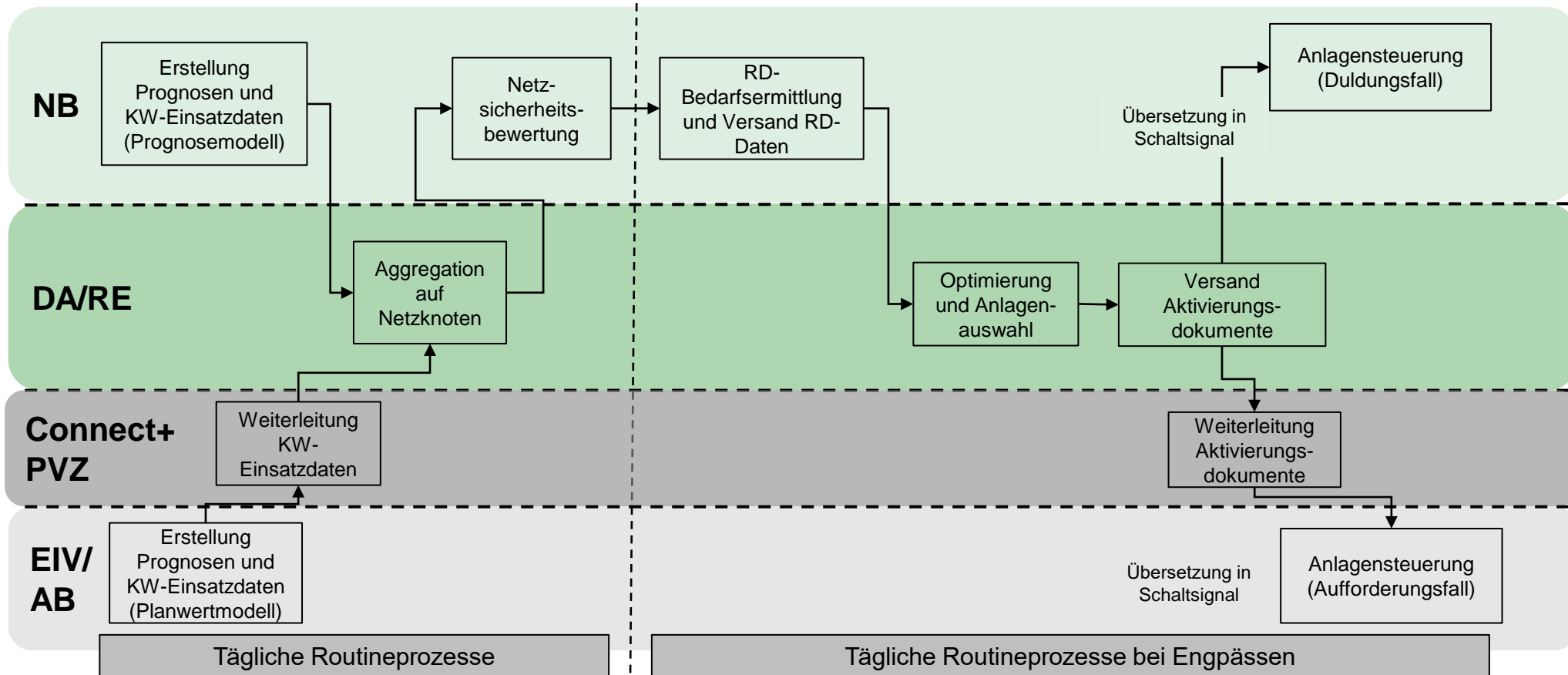


# Stammdaten-Prozessfluss im Rahmen von Redispatch 2.0 mit DA/RE\*



\*Onboarding Prozess vorgelagert

# Plandaten-Prozessfluss im Rahmen von Redispatch 2.0 mit DA/RE\*



\*Stammdatenaustausch vorgelagert



# Agenda

- |    |                               |               |
|----|-------------------------------|---------------|
| 01 | Begrüßung                     | 09:00 – 09:05 |
| 02 | Redispatch 2.0 und DA/RE      | 09:05 – 09:30 |
| 03 | <b>Bilanzierung mit DA/RE</b> | 09:30 – 09:45 |
| 04 | Ausblick                      | 09:45 – 11:50 |
| 05 | Fragen                        | 09:50 – 10:00 |





## RD 2.0 DA/RE- Bilanzierung

**Disclaimer:** Aufgrund laufender Branchendiskussionen und zu erwartender weiterer Entwicklungen stellt dieser Foliensatz die Umsetzung aus aktueller Sicht dar. Wir behalten uns vor, die dargestellte Umsetzung an weitere Branchenentwicklungen anzupassen.

Stuttgart, 26.05.2021

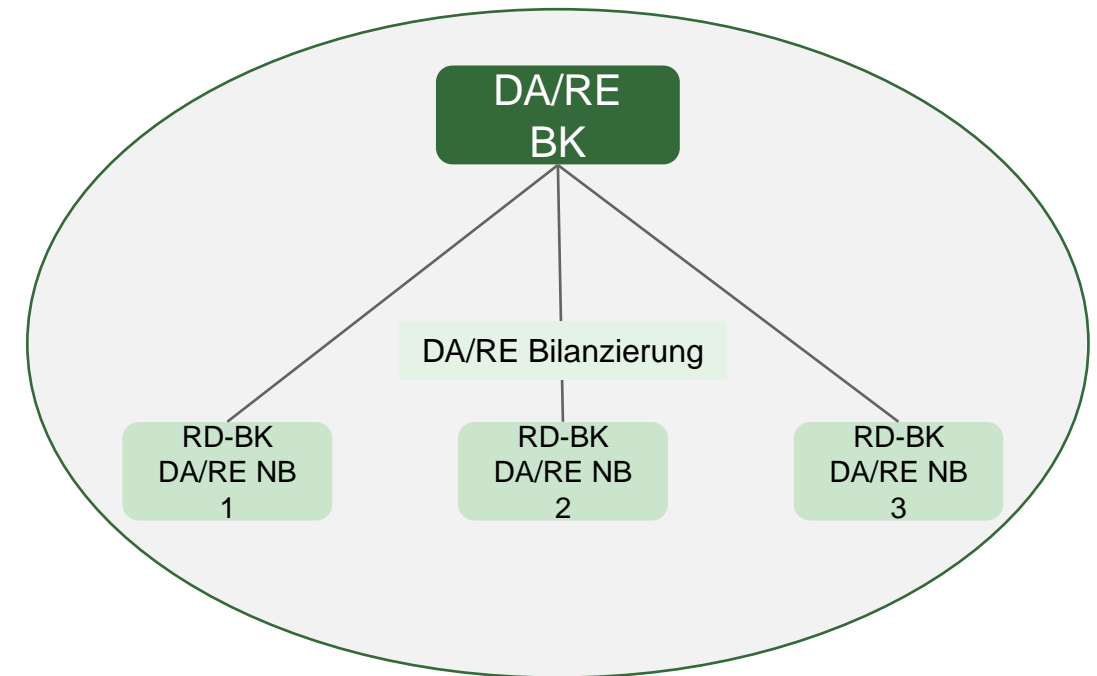
Eine Initiative von:

**TR̄ANSNET BW** und  **Netze BW**

# DA/RE führt gemeinsamen DA/RE-Bilanzkreis



- › NABEG-Novelle: StromNZV §11a:  
Verpflichtung für alle Netzbetreiber, einen gesonderten Bilanzkreis für den energetischen und bilanziellen Ausgleich von Redispatch 2.0 Maßnahmen zu führen.
- › Umsetzung in DA/RE\*:
  - DA/RE führt einen gemeinsamen DA/RE-Bilanzkreis
  - DA/RE übernimmt ex-ante-Bilanzierungsprozesse: Fahrplanversand und Bewirtschaftung des DA/RE-Bilanzkreises
  - DA/RE-NB, die an der DA/RE-Bilanzierung teilnehmen, melden ihren gesonderten Redispatch-Bilanzkreis beim ÜNB\* an. Dieser wird als Sub-Bilanzkreis des DA/RE-BK geführt
  - Nur der DA/RE-BK wird aktiv bewirtschaftet, die Sub-BKs werden lediglich rechnerisch geführt
  - Bilanzkreisbewirtschaftung sowie Fahrplanversand werden durch DA/RE übernommen



\*In TransnetBW-Regelzone. Umsetzung in anderen Regelzonen wird geprüft.

# Planwert- und Prognosemodell



Es gibt im Redispatch 2.0 für eine Steuerbare Ressource (SR) zwei mögliche Bilanzierungsmodelle:

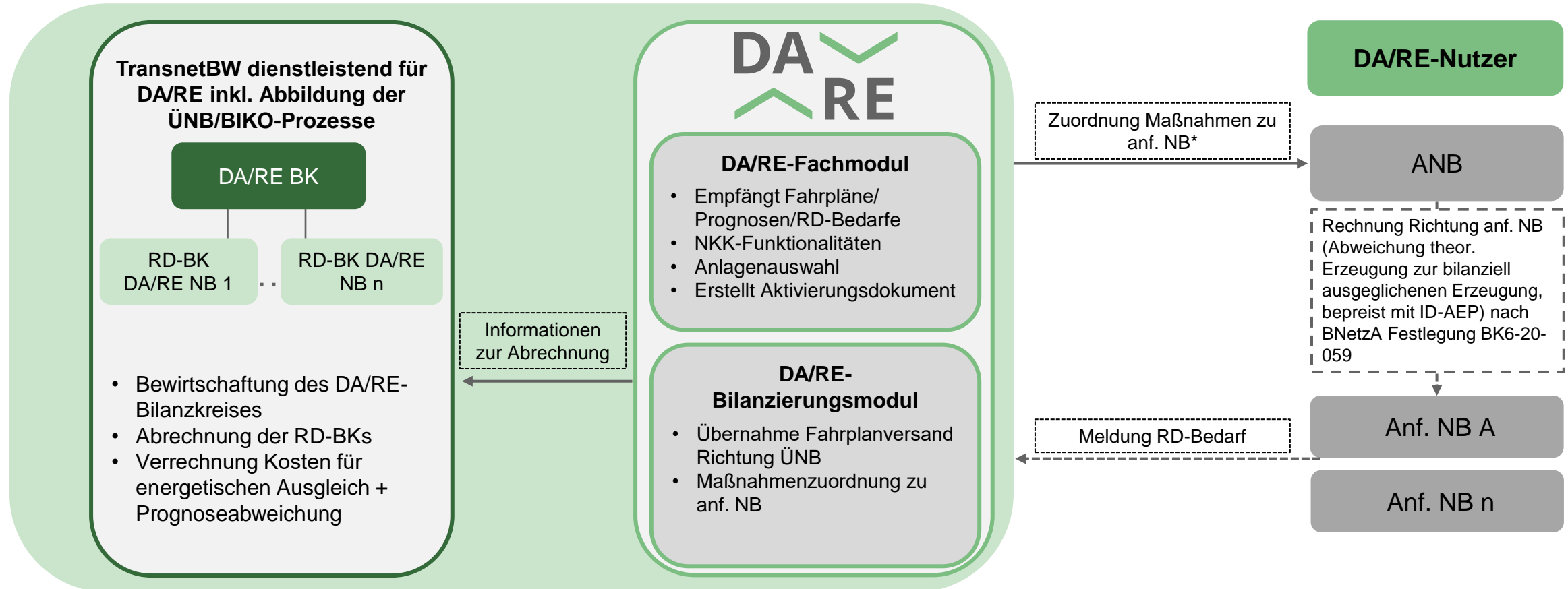
## Planwertmodell:

- › EIV ist für Planungsdatenlieferung verantwortlich
- › Energetischer Ausgleich über ex-ante Fahrplananmeldung
- › Prognoseabweichungen werden nicht bilanziell, sondern ex-post nur finanziell ausgeglichen

## Prognosemodell:

- › ANB ist für Prognoseerstellung und Planungsdatenlieferung verantwortlich
- › Abgestimmte Ausfallarbeit wird ex-post durch vom ANB zu bildende Ausfallarbeitsüberführungszeitreihen (AAÜZ) bilanziert -> MaBiS-Prozesse
- › Prognoseabweichungen zwischen FC-Redispatch und abgestimmter Ausfallarbeit entstehen im RD-BK des anf. NB und werden über Bilanzkreisabrechnung abgerechnet.

# Prozessdarstellung Bilanzierung mit DA/RE



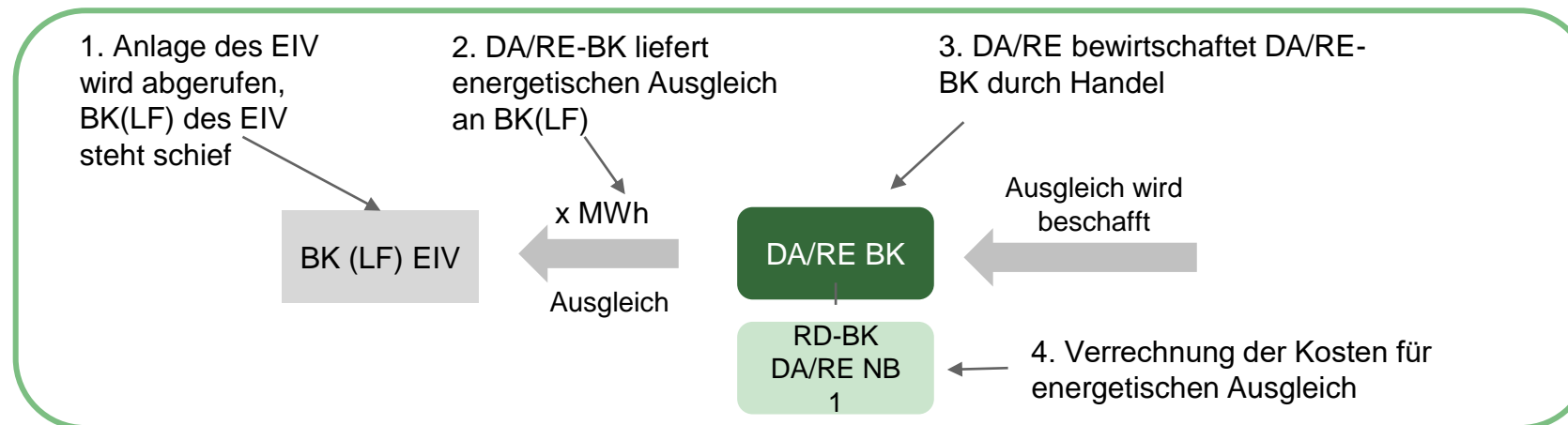
\*im Prognosemodell Dokument rein informativ

# DA/RE-Bilanzierung im Planwertmodell



## Schritte, welche die DA/RE-Bilanzierung übernimmt:

1. Anlage im Netzgebiet des DA/RE-NB wird abgerufen, BK(LF) des EIV steht schief
2. DA/RE-BK liefert Energie zum Ausgleich der Maßnahme in den BK(LF(EIV)): **DA/RE übernimmt Fahrplanversand**
3. DA/RE-BK wird durch **Bewirtschaftung** wieder ausgeglichen
4. Gutschriften/Kosten (u.a. für den energetischen Ausgleich) werden via DA/RE-BK abgerechnet und den entsprechenden BKs zugeordnet; Information über **Maßnahmenzuordnung** zu anf. NB werden dem ANB zur Verfügung gestellt für die Abrechnung der Abweichung zur abgestimmten Ausfallarbeit

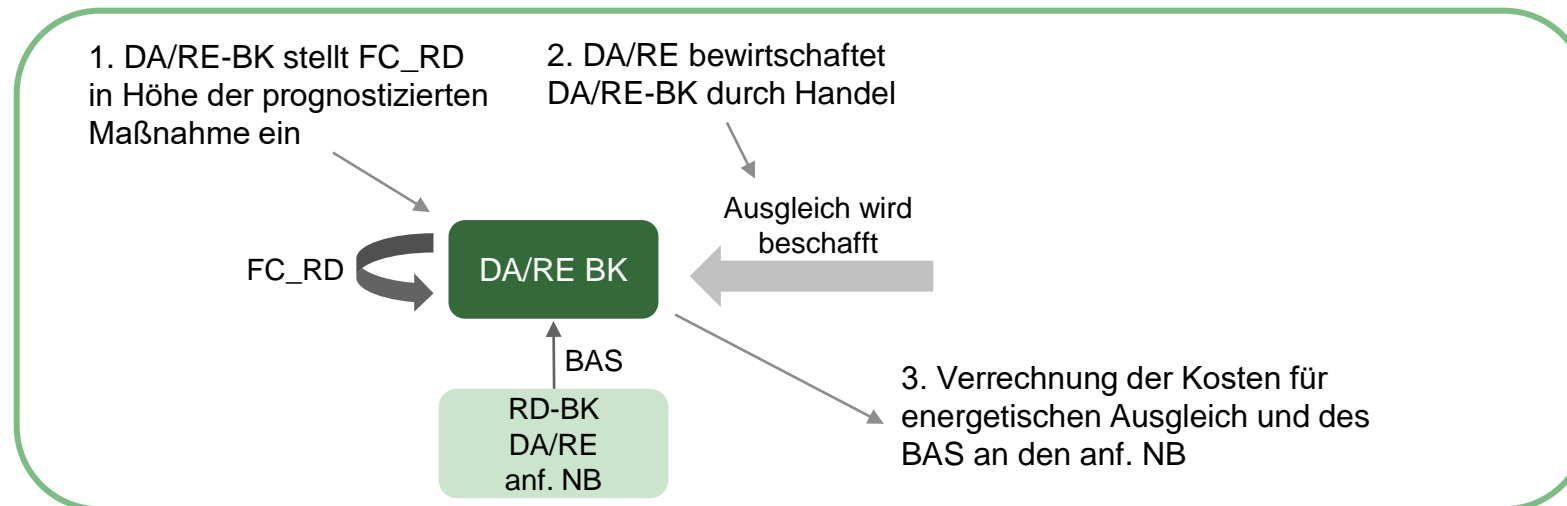


# DA/RE-Bilanzierung im Prognosemodell



## Schritte, die die DA/RE-Bilanzierung übernimmt:

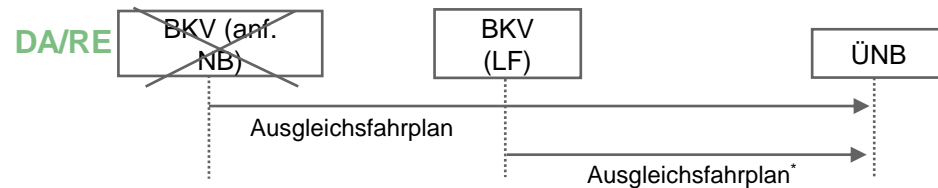
1. DA/RE-BK stellt FC\_RD in Höhe der prognostizierten Maßnahme ein
2. DA/RE-BK wird durch Handel ausgeglichen (aktualisierte Prognosen des ANB werden, soweit möglich, durch den DA/RE-BK-Handel berücksichtigt, um Prognoseabweichungen gering zu halten)
3. Kosten für Beschaffung der FC-Redispatch-Menge und Kosten des Bilanzkreisabweichungssaldo (BAS) werden im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung durch den ÜNB abgerechnet



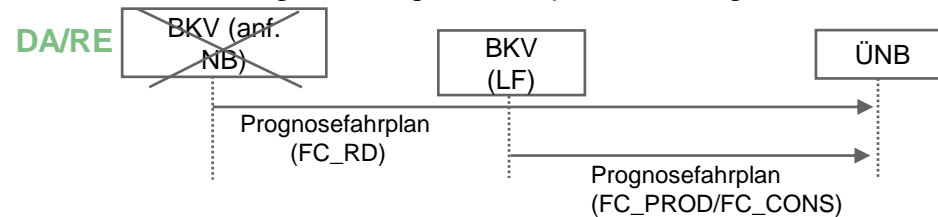
# Prozessuale Anpassungen für DA/RE-NB

- › Die in der BK6-20-059 festgelegten Prozesse bleiben überwiegend in der Verantwortung der DA/RE-NB, insbesondere die EDIFACT-Prozesse. Weitere Use-Cases nach BNetzA-Festlegungen sind zu beachten.\*
- › Folgende Use-Cases werden durch Teilnahme an der DA/RE-Bilanzierung dienstleistend von DA/RE übernommen:

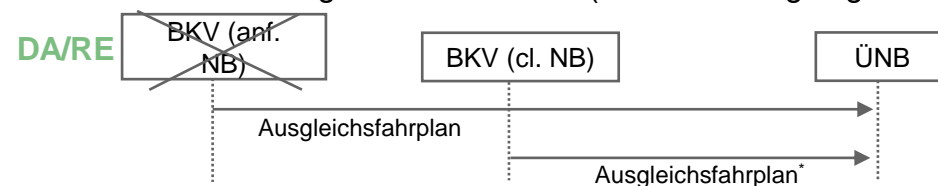
- 17.1.1: Bilanzierung Ausgleich im Planwertmodell



- 17.1.2: Übermittlung des Prognosefahrplans im Prognosemodell



- 17.1.3: Bilanzierter Ausgleich bei Clustern (falls ein nachgelagerter NB außerhalb DA/RE clustert)



\*offen: Information des BK(LF) über den DA/RE-BK als Gegen-BK

Bilanzierung in DA/RE

# Zusammenfassung



- › DA/RE führt einen DA/RE-Bilanzkreis. DA/RE übernimmt den Fahrplanversand und die Bewirtschaftung des DA/RE-BKs für den anf. NB.\*
- › Die RD-BKs der an der Bilanzierung teilnehmenden DA/RE-NB werden als Sub-BKs des DA/RE-BKs geführt und beim ÜNB abgerechnet.
- › Die Use-Cases 17.1.1, 17.1.2, 17.1.3 der BK6-20-059 werden von DA/RE für den anf. NB übernommen.
- › Die weiteren in der BK6-20-059 festgelegten MaKo-Prozesse bleiben unverändert und in der Verantwortung der DA/RE-NB.
- › Weitere Use-Cases nach BNetzA Festlegungen sind zu beachten.

Der an der DA/RE-Bilanzierung teilnehmende DA/RE-NB benötigt selbst daher keine Bilanzkreisbewirtschaftung seines RD-BKs und keinen Fahrplanversand dafür

\*In TransnetBW-Regelzone. Umsetzung in anderen Regelzonen wird geprüft.





# Agenda

- |    |                          |               |
|----|--------------------------|---------------|
| 01 | Begrüßung                | 09:00 – 09:05 |
| 02 | Redispatch 2.0 und DA/RE | 09:05 – 09:30 |
| 03 | Bilanzierung mit DA/RE   | 09:30 – 09:45 |
| 04 | <b>Ausblick</b>          | 09:45 – 11:50 |
| 05 | Fragen                   | 09:50 – 10:00 |

# Funktionalitäten DA/RE



## Beim jeweiligen Netzbetreiber:

### Datenimport und –export

- Import Planungsdaten
- Zeitreihenmanagement
- Export Planungsdaten (u.a. RD-Bedarfe, Flex-Beschränkungen)

### Netzsicherheitsbewertung

- Netzmodell bereitstellen
- Erzeugungs- und Lastprognose
- Netzzustandsanalyse inkl. Engpassprognose
- Maßnahmendimensionierung (RD-Bedarf je Netzbetriebsmittel – keine Anlagenauswahl, Flex-Beschränkungen)

Steuerung (im Duldungsfall)

Abrechnung

## DA/RE:

### NB-Datenaustausch

Datenweg für den Austausch von Stamm- und Planungsdaten zwischen Netzbetreibern

### Aggregation

Aggregation von Planungsdaten der Einzelanlagen (SR) auf Netzknoten zur Weitergabe an vor- und nachgelagerte/benachbarte NB

**Ohne DA/RE:**

**NB muss SR/SG clustern und bilateral abstimmen**

### Koordinierte Anlagenauswahl

Auswahl günstigster Anlagen unter Berücksichtigung aller RD-Potenziale und –Bedarfe, Flexibilitätsbeschränkungen der verschiedenen NB sowie der Sensitivitäten der Netze

**Ohne DA/RE: NB muss Anlage bzw. Cluster gemäß EnWG-Vorschriften auswählen**

### Durchführung Abrufe

Erstellung der SR/SG-scharfen Aktivierungsdokumente für EIV und ANB sowie der Info-Dokumente für NB und BKV

**Ohne DA/RE: NB erhält Aktivierungsdokumente cluster-scharf, Auswahl der konkreten SR muss durch NB erfolgen**

### Bilanzausgleich

Bilanzkreisbewirtschaftung und Fahrplanversand werden von DA/RE übernommen.

**Ohne DA/RE: NB muss eigenen Prozess für Bilanzierung aufbauen**



# DA/RE Teilnahmemodalitäten- Wie können Sie DA/RE nutzen

## › Kommen Sie auf uns zu wenn Sie....

- ...Interesse an DA/RE haben und wir Sie auf die Liste der potenziellen DA/RE-Nutzer aufnehmen können.
- ...Interesse an den Spezifikationen haben und Netzbetreiber oder Dienstleister sind.
- ...Interesse an unserem Newsletter haben. Wir nehmen Sie gerne in unsere Verteilerliste auf.
- ...weitere Fragen zu DA/RE haben.

[info@dare-plattform.de](mailto:info@dare-plattform.de)

## Hinweis zur Nutzung von Präsentationen:

### **Urheberrechte:**

- › Diese Unterlage ist urheberrechtlich geschützt. Die Vervielfältigung, Weitergabe oder anderweitige Nutzung der Unterlage ist nur mit ausdrücklicher Zustimmung der TransnetBW GmbH und Netze BW GmbH gestattet.

### **Haftung:**

- › Diese Unterlage wurde mit großer Sorgfalt erstellt. Die TransnetBW GmbH und Netze BW GmbH übernehmen keine Haftung für Aktualität, Richtigkeit und Vollständigkeit der Unterlage.

DA  
RE

Die Netzsicherheits-  
Initiative BW