



REDISPATCH 2.0



1

Was ist REDISPATCH?



REDISPATCH 2.0 – ERKLÄRUNG UND VERLAUF

Redispatch (aktuell)	→ bis 30.09.2021
Übertragungsnetzbetreiber	Regelung konventioneller Kraftwerke mit einer Leistung >10 MW
NABAG 2.0*	→ 17.05.2019
Streichung aus dem EEG	EEG §§ 14;15 und 18 dafür Redispatch 2.0
*Gesetz zur Beschleunigung des Energieleitungsausbaus	
REDISPATCH 2.0	→ Ab 01.10.2020
Alle Marktpartner (ÜNB;VNB;DV;AB)	Regelung aller Erzeugungsanlagen >100 KW (auch EEG Anlagen) - Einstufung nach Kosten (angefangen bei den Günstigsten)
Was ändert sich gegenüber dem Einspeisemanagement?	
Keine Echtzeiteinsätze → Vorzeitige Berechnung (Prognosen, etc.) und Früherkennung von Netzengepässen	



REDISPATCH 2.0 - TIMELINE -

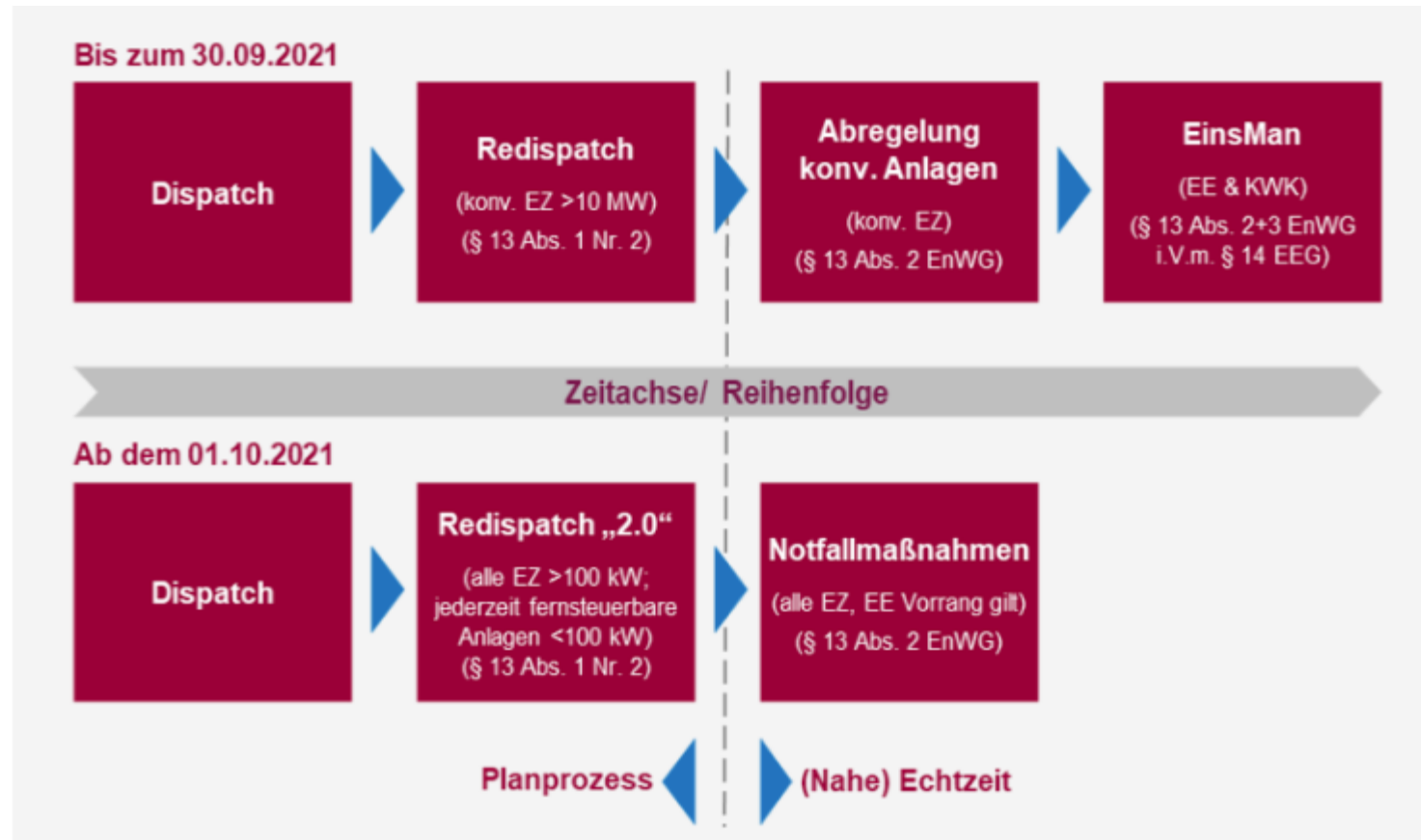
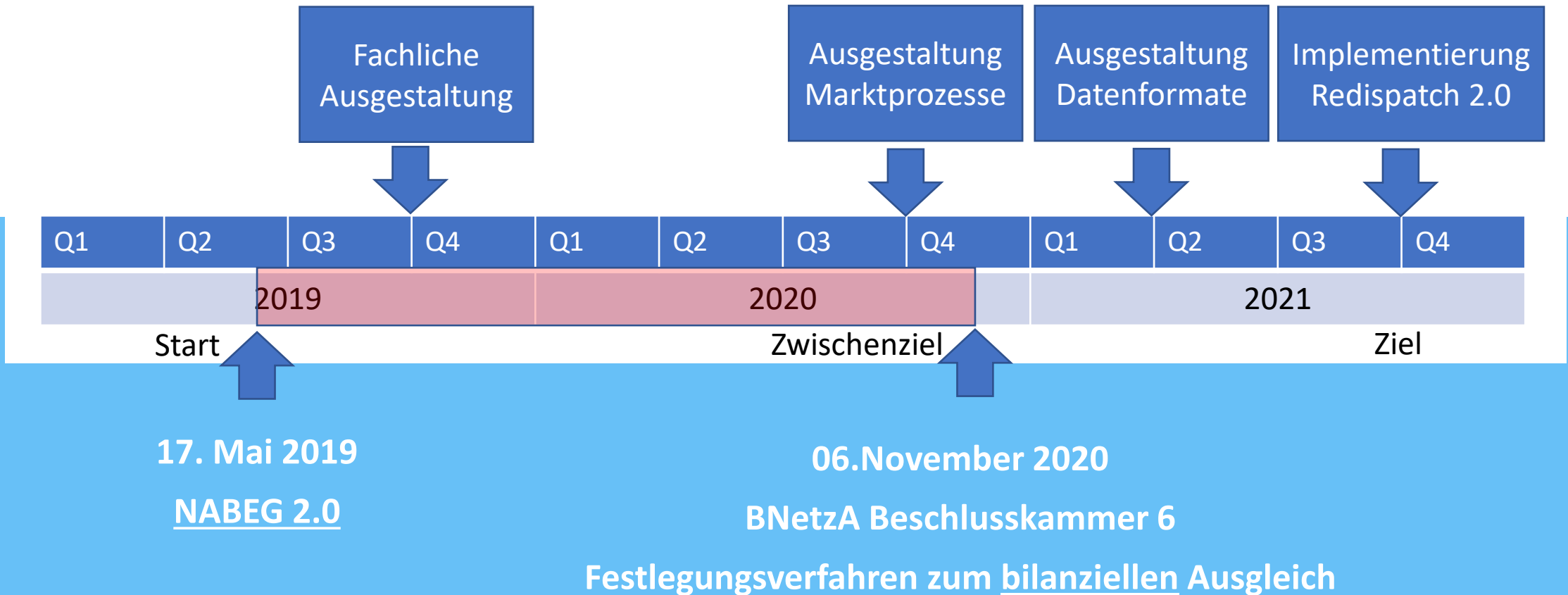


Abbildung: Vereinfachte Prozessdarstellung erzeugungsseitiger Maßnahmen zur Engpassbeseitigung durch den Netzbetreiber vor und nach Stichtag der Neuregelung

REDISPATCH 2.0 – ZEITPLAN grob



2

Festlegungsverfahren Bilanzieller Ausgleich



REDISPATCH 2.0 – Begriffe und Fristen

Redispatch 2.0 – Maßnahme (EIV = Einsatzverantwortlicher)

Aufforderungsfall	Netzbetreiber fordert den Anlagenbetreiber auf, Wirkleistung zu reduzieren
Duldungsfall	Netzbetreiber steuert die Anlage direkt (Fernwirkanlage)

Abrechnungsmodelle

Abrechnungsmethoden

A) Planwertmodell	Spitzenabrechnung*	Spitzenabrechnung light	
B) Prognosemodell	Spitzenabrechnung*	Spitzenabrechnung light	Pauschalverfahren
<i>Datengrundlage</i>	<i>SCADA Daten</i>	<i>Wetterdatenbank</i>	<i>Lastgangdaten</i>

Entscheidung Anlagenbetreiber in Abstimmung mit dem Direktvermarkter

Fristen 2021	30.06. zum 01.10.2021 (Vermutung z.B. Pauschal bis 30.06. eingereicht - Bleibt)
Fristen Folgejahre	30.11. Vorjahr
*SCADA-Daten	4 WT Folgemonat



3

Planwert- oder Prognosemodell

Wo bin ich mit meiner Anlage?

REDISPATCH 2.0 – Zwei Modelle

Planwertmodell

A)	Setzt zuverlässige Ex-ante Fahrpläne voraus
B)	Anlagen > 10 MW sowie Anlagen (Wind/Solar) mit fluktuierender Einspeisung und Anschluss an das Übertragungsnetz (SO-VO). Diese Anlagen können nicht in das Prognosemodell wechseln
C)	Kriterienkatalog Planwertmodell muss erfüllt werden

Prognosemodell *Ergänzungsmodell

A)	Alle Anlagen, die nicht dem Planwertmodell zugeordnet werden.
B)	Erfüllen Anlagen den Kriterienkatalog kann in Abstimmung zwischen AB und ANB ein Wechsel in das Planwertmodell erfolgen
C)	ANB prüft die Qualität und kann die Anlage auch wieder in das Prognosemodell überführen

Anlagenbetreiber und Anschlussnetzbetreiber ordnen jede Anlage einem Verfahren zu, damit dann jede steuerbare Ressource (jede Zusammenfassung von Anlagen die gemeinsam gesteuert werden) genau einem Bilanzierungsmodell zugeordnet ist.

REDISPATCH 2.0 – SOGL

AUSZUG SOGL_40-7_A_Rahmendokument_01_von_02_Stand_2019_03_13

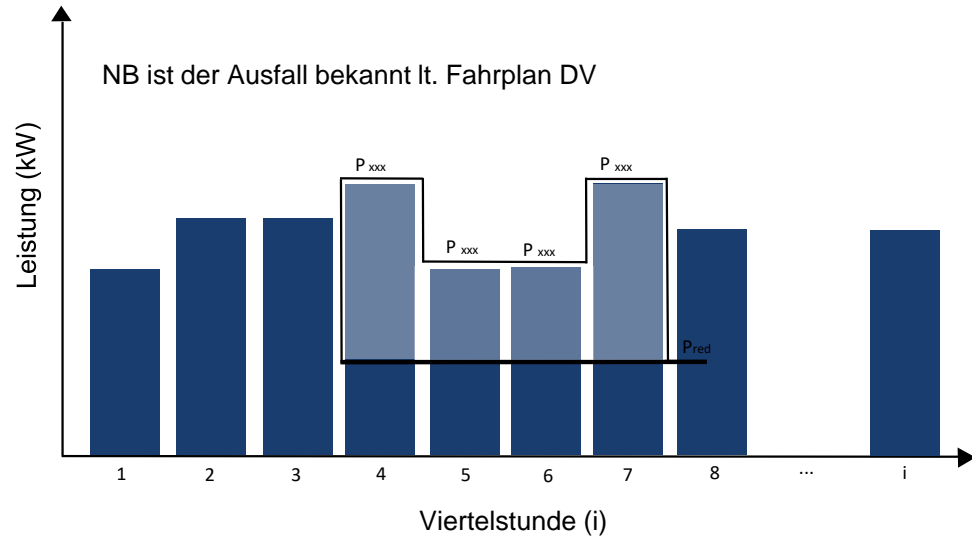
Leistung/ Kriterium	EE-SEE Biomasse	EE-SEE Wind/Solar	EE-SEE Laufwasser	Konv. Erzeugung (SEE)	Speicher (SSE)	Verbrauch (SVE)
$P \geq 0,8 \text{ kW}$	SD	SD ED, wenn Referenz	SD	SD	SD	-
$P \geq 135 \text{ kW}$	NB	-	-	-	-	-
$P \geq 1 \text{ MW}$	ED	ED NB	ED	ED	ED	-
$P \geq 10 \text{ MW}$	PD	-	PD NB	PD NB	PD NB	-
$P \geq 50 \text{ MW}$	-	-	-	-	-	SD ED PD NB
Anschluss am Über- tragungs- netz	-	PD	-	-	-	-

Bilanzieller Ausgleich!

REDISPATCH 2.0: Planwertmodell

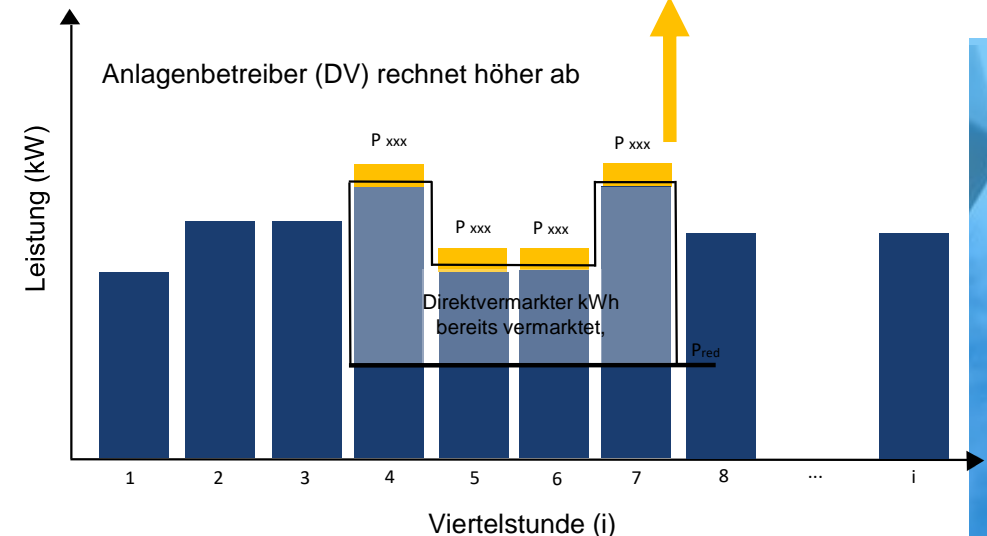
Ex-ante Fahrplan

Differenz Ex-ante Fahrplan und Reduzierung ist gleich der bilanzielle Ausgleich.



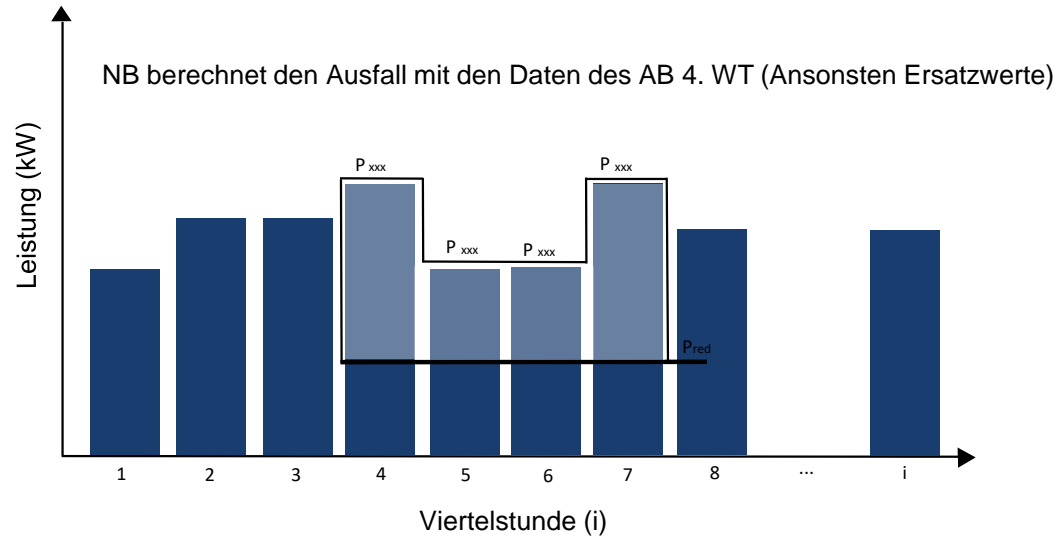
Anlagenbetreiber

Abweichung da fluktuierende Einspeisung, kann der Direktvermarkter x ID AEP Preis in Rechnung stellen.

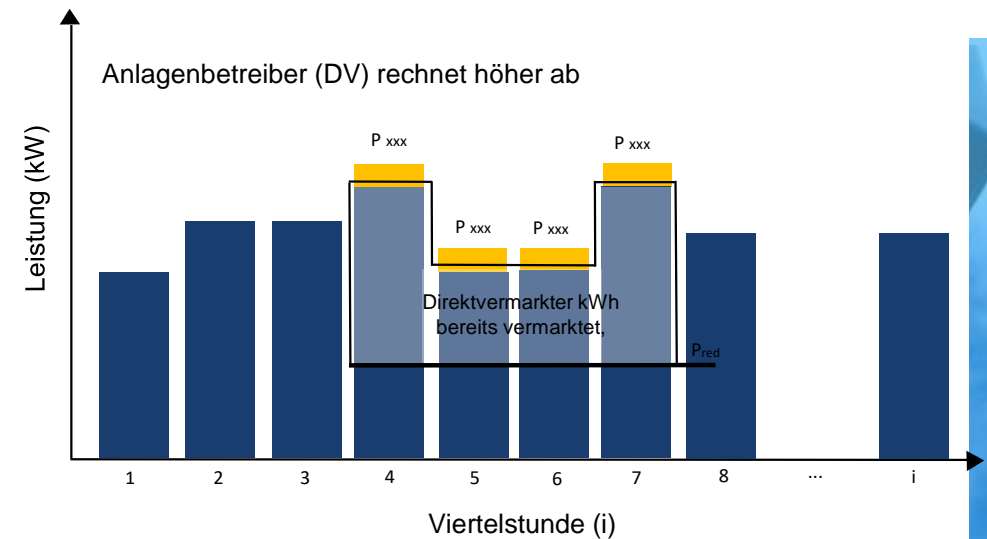


REDISPATCH 2.0: Prognosemodell

Kein? - Ex-ante Fahrplan – Erstaufschlag NB

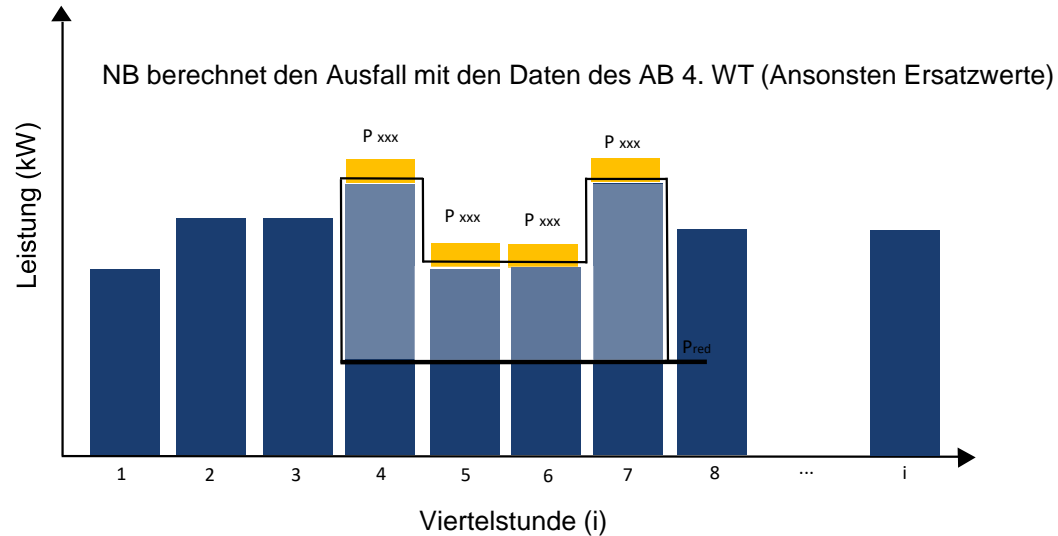


Anlagenbetreiber

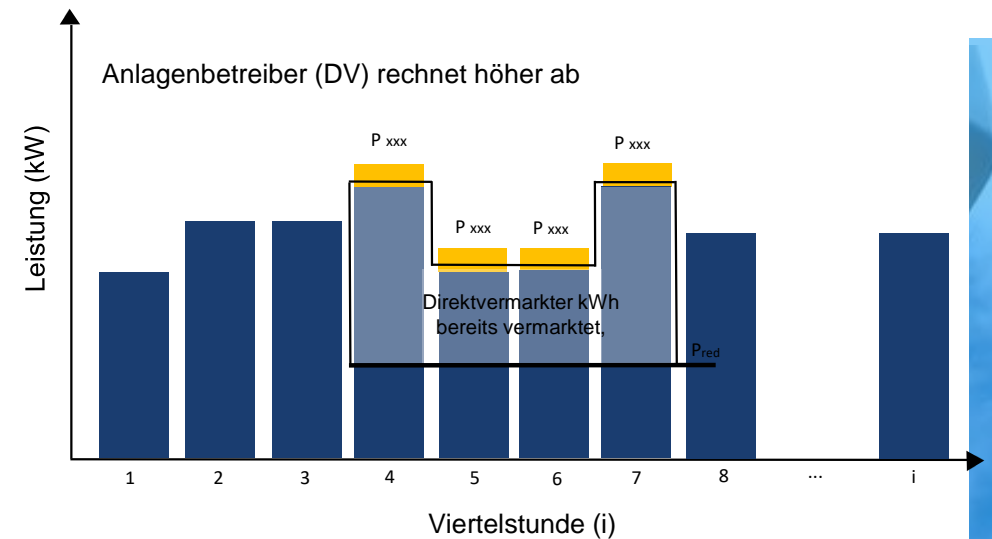


REDISPATCH 2.0: Rechnung an den Netzbetreiber?

Planwertmodell



Prognosemodell



ANLAGENBETREIBER

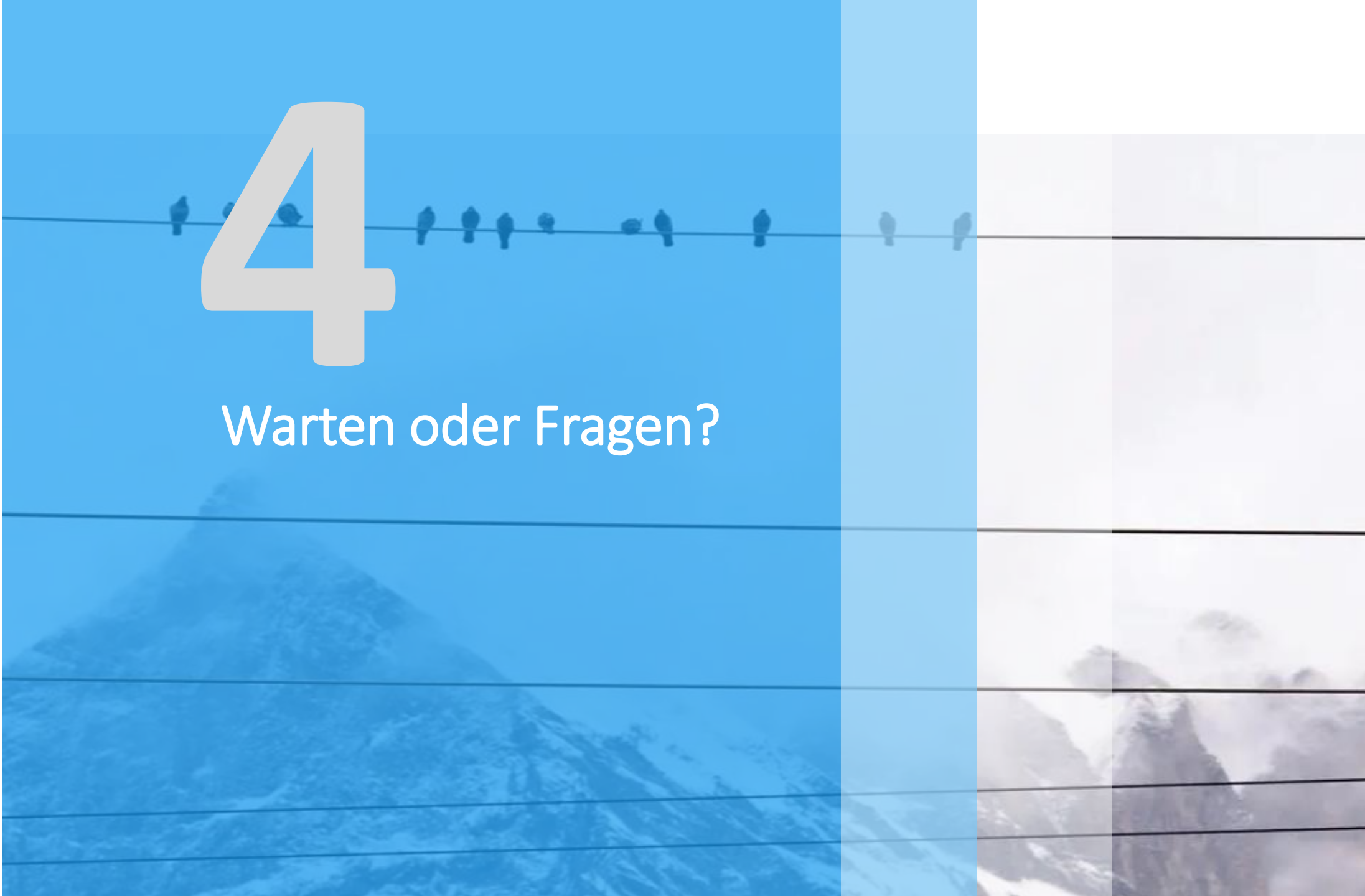
Unabhängig von den Prozessen des bilanziellen Ausgleichs, möchte ich als Anlagenbetreiber den maximalen Ausfall entschädigt bekommen.

Bleibt meine Ausfallmenge gegenüber dem Netzbetreiber verbindlich!

Bilanzieller Ausgleich!

4

Warten oder Fragen?



Redispatch 2.0: FRAGEN



Aufforderungsfall

- Einsatznummer (ja/nein)
- Veröffentlichung ?
- Stufenlose Schaltung
- Zeitintervalle (2 min 40%; 5 Min 45% etc.)
- Neue Schnittstellen bei der Anlagensteuerung?

Duldungsfall

- Einsatznummer (ja/nein)
- Veröffentlichung ?
- Stufenschaltung 0, 30, 60, 100 % oder nur 0%

Redispatch 2.0: FRAGEN



Planwertmodell

- Erfülle ich die Anforderungen ?
- Bekomme ich eine Ergebnis/Einschätzung vom Direktvermarkter?
- Kann ich als Betreiber mit Einfluss nehmen?
- Wie bekommt der Direktvermarkter seine Differenzmenge x ID AEP Preis entschädigt? Stellt der Anlagenbetreiber die Rechnung?

Prognosemodell

- Ausfall wird vorab vom Netzbetreiber übermittelt.
- Wie groß ist die Wahrscheinlichkeit dass Korrekturen vom Netzbetreiber abgelehnt werden?
- Wie bekommt der Direktvermarkter seine Differenzmenge x ID AEP Preis entschädigt? Stellt der Anlagenbetreiber die Rechnung?

→ ID AEP Gibt es hier nicht (Aussage DV)

Redispatch 2.0: FRAGEN



Direktvermarkter

- Ausfallmenge abschließend bestimmen
- Wie schnell muss ich liefern (Fristen)
- Rechnung/Gutschrift an den DV über den

MARKTWERT inkl. Risikoprämie

Anschlussnetzbetreiber

- Ausfallmenge abschließend bestimmen
- Wie schnell muss ich hier liefern (Fristen)
- Rechnung an den ANB über die

MARKTPRÄMIE

**WAS PASSIERT MIT MEINER RISIKOPRÄMIE ab
dem 01.10.2021??**

Bilanzieller Ausgleich!



Es besteht Klärungsbedarf?



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit