

Redispatch 2.0

Aus dem Blickwinkel der KundInnen

Januar 2021

Jan Güldeberg

Commercial Manager Renewables

Agenda

1

**Welche
Änderungen
bringt
Redispatch
2.0?**

2

**Was bedeutet
RD 2.0 für
die Direkt-
vermarktung?**

3

**Welche
Leistungen
übernimmt
Vattenfall?**

4

**Zusammen-
fassung
wesentlicher
Neuerungen**



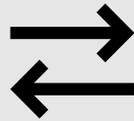
Welche Änderungen bringt RD 2.0?

28.01.2021

Redispatch 2.0 löst Einspeisemanagement ab



Relevant für alle
**EE- und KWK-
Anlagen**
ab 100 kW
ab 01.10.2021



**Verstärkter
Austausch von
Informationen**
zwischen NB,
Betreibern
Technischer
Ressourcen
(BTR) und DV



Kooperation
von ÜNB, VNB
und EIV **soll**
Kosten senken



**Bilanzieller und
finanzieller
Ausgleich** für
Abregelung
→ RD 2.0 soll
niemanden
besser bzw.
schlechter stellen



Höhere
Anforderungen
an
Prognosegüte

Ablauf der Regelung – Einspeisemanagement vs. RD 2.0

Einspeisemanagement (EinsMan)

Netzbetreiber (NB)
steuert

Einsatzverantwortliche (EIV) nicht in
Maßnahmen einbezogen

-
- Wenig Transparenz
 - Verantwortung allein beim NB

VS.

Redispatch 2.0

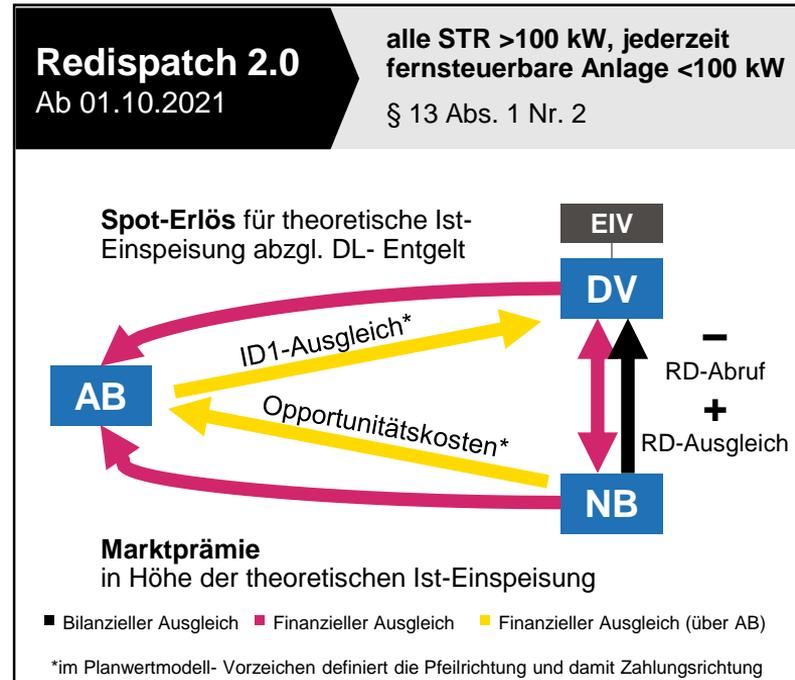
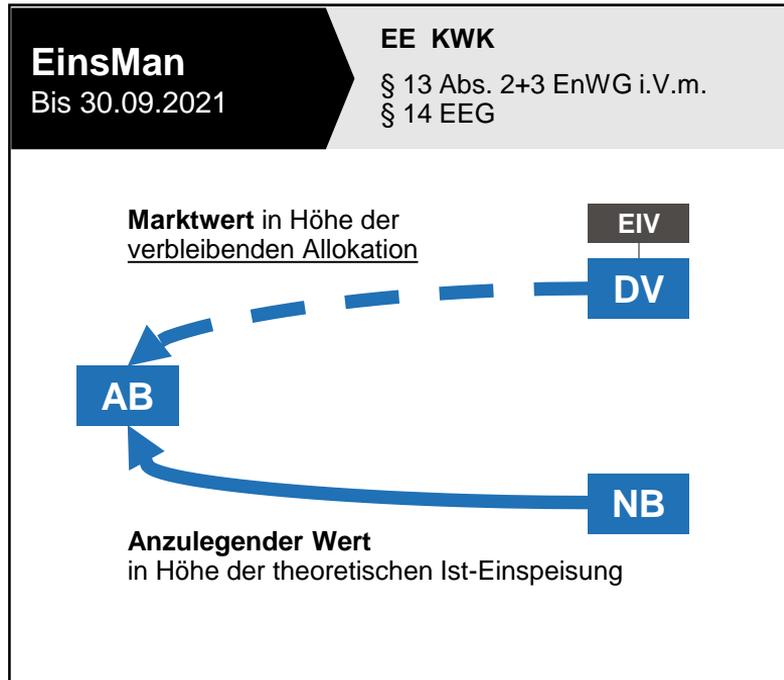
Prognosemodell:
NB steuert standardmäßig (Duldungsfall)

Planwertmodell:
im Duldungsfall steuert der NB (Standard)
im Aufforderungsfall steuert EIV

EIV hat je nach Modell verschiedene
Aufgaben (Abrechnung, Prognosen,
Datenlieferung, ggf. Steuerung, ...)

-
- EIV & BTR werden stärker eingebunden
 - Ablauf für BTR ändert sich i.d.R. kaum

Kompensation bei EinsMan vs. Redispatch 2.0





Was bedeutet RD 2.0 für die Direktvermarktung?

Einspeisemanagement vs. RD 2.0 - Ausfallvergütung

	Einspeisemanagement	Redispatch 2.0
Vergütung der Ausfallarbeit	<ul style="list-style-type: none">- NB vergütet anzulegenden Wert (Marktprämie + mtl. Marktwert)- DV zahlt keine Vergütung	<ul style="list-style-type: none">- NB zahlt nur die Marktprämie für Ausfallarbeit- Vergütung durch DV ist möglich (Spot-Erlös für Ausfallarbeit abzgl. DL-Entgelt)
Berechnung des Park-spezifischen Marktwerts	Exklusive Ausfallarbeit	Inkl. Ausfallarbeit = theoretische Ist-Einspeisung
Bewertung	→ Abregelung verursacht Marktwerteffekt durch i.d.R. niedrigen Spot-Preis	→ RD-Maßnahme ist ergebnisneutral

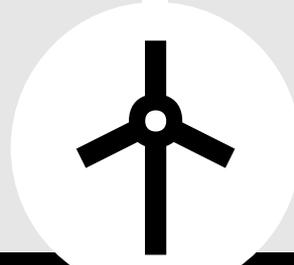
Wahl eines Bilanzierungsmodells

Windenergie Onshore & Solar

→ **Prognosemodell**

Windenergie Offshore

→ **Planwertmodell**



Planwert- vs. Prognosemodell

	Planwertmodell	Prognosemodell
Prognose geliefert von	EIV/DV	Netzbetreiber
Fahrplan	Mit ex-ante Fahrplan	Kein ex-ante Fahrplan
Redispatch-Abruf	Netzbetreiber regelt (Duldungsfall) oder: EIV regelt (Aufforderungsfall)	NB regelt (Standardfall, wie bei EinsMan)
Bewertung	<ul style="list-style-type: none">→ Höhere Verantwortung für EIV→ Größerer Aufwand→ Mehr Transparenz→ Verpflichtend für große Parks (Offshore)	<ul style="list-style-type: none">→ Geringes Risiko→ Geringer Aufwand→ Weniger transparent→ Standard für Onshore-Wind & Solar-Parks



- BTR haben Vorschlagsrecht für ein Bilanzierungsmodell
- Wechsel einmal jährlich möglich

A photograph of three business professionals in a modern office setting. Two women and one man are gathered around a white table, looking at documents and a tablet. The man is pointing at a document. The woman on the right is holding a tablet. The background shows large windows with a view of a city.

Welche Leistungen übernimmt Vattenfall?

28.01.2021

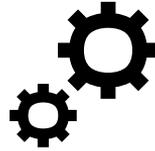
Confidentiality: C2 - Internal

VATTENFALL 

Aufbau der Dateninfrastruktur



**Netzbetreiber
benötigen unter
RD 2.0 zusätzliche
Daten**



**Daten sind über-
wiegend bereits bei
BTR bzw. EIV
vorhanden**

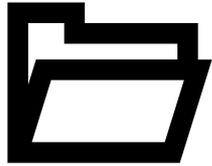


**Übermittlung an
Data Provider
über Connect+
erforderlich**



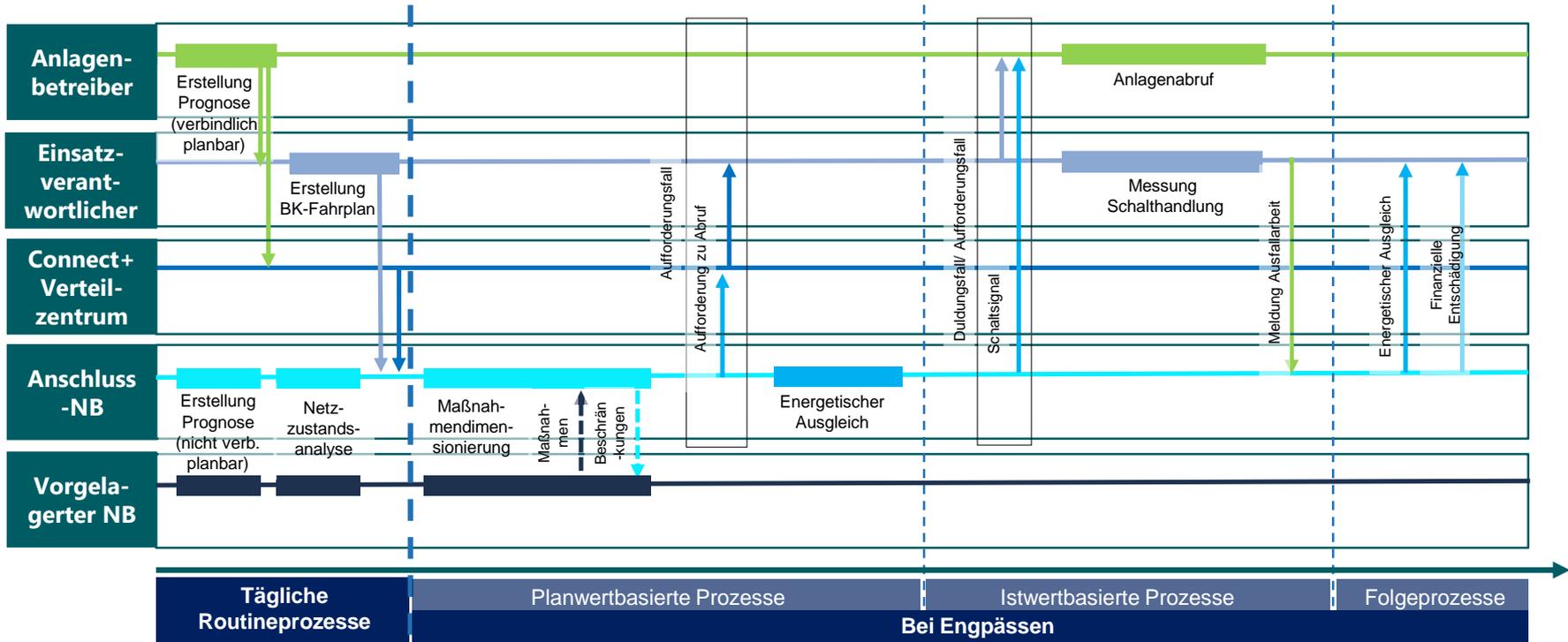
BTR müssen neue Schnittstellen und Prozesse zur Datenübermittlung einrichten.

Folgende Daten benötigen die Netzbetreiber



	Prognosemodell	Planwertmodell
Stammdaten	ja	ja
Planungsdaten	nein	ja
Echtzeitdaten	ja	ja
Nichtbeanspruchbarkeiten	ja	ja
Marktbedingte Anpassung der Fahrweise durch BKV	ja	nein

Prozessfluss unter RD 2.0



Leistungen von Vattenfall Energy Trading

VET übernimmt folgende Pflichten des BTR

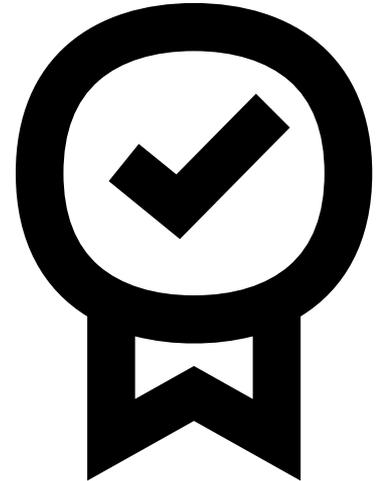
- Meldung des Bilanzierungsmodells
- Stammdatenlieferung über Connect+
- Erstellung der Prognosen und Plandatenlieferung
- Weiterleiten der Nicht-beanspruchbarkeiten an NB
- Berechnung der Ausfallarbeit gegenüber dem Netzbetreiber (Spitz- & Spitz-Light-Verfahren)

Pflichten der BTR

Echtzeitdaten übermitteln die BTR an die Netzbetreiber, da Meldeweg i.d.R. bereits vorhanden.

Folgende Wahlrechte übernimmt EIV

- Prognose- bzw. Planwertmodell
- Duldungs- bzw. Aufforderungsfall



A photograph of a man and a woman in an office environment. The woman, on the left, has grey hair and is wearing a patterned blue and white top with a purple scarf. The man, on the right, is wearing a white shirt, a dark vest, and a dark tie. They are both looking at a computer monitor in the foreground. The monitor displays a software interface with various data points and charts. The background is a blurred office space with windows and desks.

Zusammenfassung wesentlicher Neuerungen

RD 2.0 zusammengefasst



Einführung von
Redispatch 2.0
zum 01.10.2021
für alle EE- und KWK-
Anlagen ab 100 kW



Ablauf von
EinsMan **bleibt**
für BTR unter
Redispatch 2.0
weitgehend erhalten



RD 2.0-Maßnahmen
sind
ergebnisneutral



Schnittstelle zu
connect+ für
zusätzliche Datenliefer-
verpflichtungen

RD 2.0 zusammengefasst

Folgende Verpflichtungen kann VET als Direktvermarkter übernehmen:



**Wahl des
Bilanzierungsmodells**

Prognosemodell

Onshore Wind- und Solar-Parks

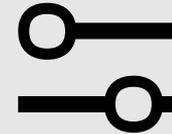
Planwertmodell

Offshore Wind Parks
(Anlagen, für die geplante
Einspeisung ex ante übermittelt wird)



**Zusätzliche
Datenlieferungen
an Netzbetreiber**

(Stammdaten, Plandaten,
Nichtverfügbarkeiten, ect.)



**Berechnung der Ausfall-
arbeit im Planwertmodell**

(Spitz- & Spitz-Light)

An aerial photograph of a city, likely Hamburg, Germany, featuring a prominent building with a wavy, glass facade. The city is situated along a waterfront with numerous cranes and industrial structures in the background. The text "Kommen Sie bei Fragen gern auf uns zu!" is overlaid in white on the image.

Kommen Sie bei Fragen gern auf uns zu!