

Redispatch 2.0 Branchenlösung im BDEW

- Projekthintergrund und -zeitplan
- Ergebnisse, laufende Arbeiten, Einordnung

Berlin, 26. November 2020











Entwicklung von Maßnahmen zur effizienten Gewährleistung der Systemsicherheit im deutschen Stromnetz

Maßnahmen zur Optimierung des operativen Stromnetzbetriebs - Endbericht

Redispatch 2.0: Ziele, Ansatz, Ergebnis

Ziele:

- Kostenoptimierung beim Netzengpassmanagement unter Einhaltung der Netz- und Versorgungssicherheit (RD-Kosten 2019: rd. EUR 1 Mrd.)
- Weiterentwicklung der Regeln zum Engpassmanagement

Ansatz:

- Integration von KWK-Anlagen und Speicher ab 100 kW in den Redispatch
- Überarbeitung des energetischen/bilanziellen Modells bei der Abregelung von EE- und KWK-Anlagen
- Neufassung § 13a EnWG; Überführung von EinsMan in § 13 (1) EnWG

Ergebnis:

- Übergang von heutigem Ist-Wert-basierten Engpassmanagement auf ein planwertbasiertes Verfahren zur Prognostizierung von Engpässen
- Maßnahmenbewertung basierend auf Prognosen, Planwerten,
 Wirksamkeit und Kosten sowie Abstimmung geeigneter
 RD-Maßnahmen



Redispatch 1.0 versus Redispatch 2.0



Betroffene Marktakteure:

- Anlagenbetreiber (BTR)
- Einsatzverantwortliche (EIV)
- Direktvermarkter (DV)
- ÜNB und VNB

Anforderungen an die Netzbetreiber:

- Intensive Kooperation und Koordination von EPM-Maßnahmen über alle Netzebenen
- Generierung, Zurverfügungstellung und Austausch von Daten
- Dedizierte viertelstundenscharfe Prognosen
- Umfangreiche Netzzustandsanalysen
- Bilanzieller und finanzieller Ausgleich
- Abwicklung von Abrechnungsprozessen



Redispatch 2.0 Rolle des BDEW und Arbeitsphasen

- Klare Erwartungshaltung von BMWi und BNetzA, dass RD 2.0 zum 01.10.2021 funktioniert
- Abgestimmte Branchenregelungen zu neuen Rollen, Verantwortlichkeiten und Prozessen hierfür essentiell
- Umsetzungsprojekt im BDEW, da alle Marktrollen im Verband vertreten
- Stakeholder-Management (BMWi, BNetzA, andere Verbände,...) durch BDEW
- Enge Abstimmung mit Connect+ (Netzbetreiberprojekt zur technischen Umsetzung der Datenwege)







Redispatch 2.0 Arbeitspakete

AP 1 Koordination und Sicherstellung konsistenter Ergebnisse

BDEW

AP 2
Basisdaten RD2.0 –
Identifizierung Inputdaten
und Ausgestaltung
Datenaustauschprozesse

AP 3
Ausgestaltung der
Koordinierungs- und
Abrufprozesse

Connect+

Operativ-technische Umsetzung einheitlicher Datenwege **BDEW**

AP 4
Ausgestaltung Bilanzierungsund Abrechnungsprozesse

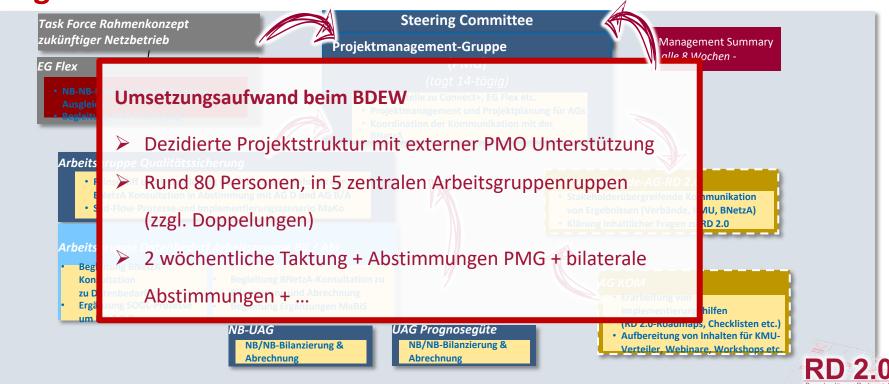
BDEW

AP 5
Ausgestaltung bzw. Anpassung der Datenformate



bdew Energie. Wasser. Leben.

Redispatch 2.0 Organisation



bdew Energie, Wasser, Leben,

Redispatch 2.0 **Ergebnisdokumente**



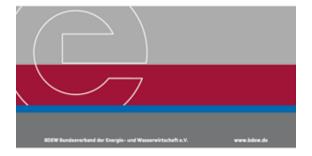


8000 Bundmunktund der Einerge- und Missonwickschaft in II. Annerwickschaft is II. Gerth Bante Tractio 46 30 300 199 0000 Biblio Afrigünden de

BDEW-Branchenlösung Redispatch 2.0

Datenaustausch-, Bilanzierungs- und Abrechnungsprozesse

Mai 2020







BDEW-Leitfaden zur Berechnung der Ausfallarbeit Redispatch 2.0

Mai 2020

Disclaim

Processuale Aspekte des Dokuments, Fristen und Marktrofenbezeichnungen, ebenso wie Vergütungsfragen, sind für eine Finalisierung dieser Zusammenfassung mit der 8DEW-Branchenkloung Redispaths 20° zu synchronisieren und daher z.T. als vorlehaltlich zu betrachten.

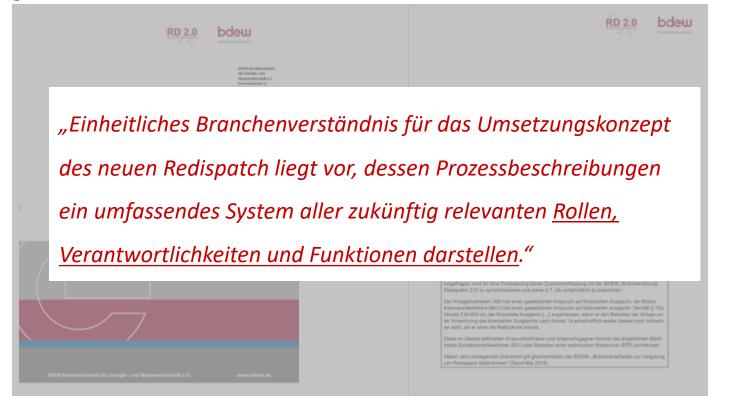
Der Anlagenbetreiber (AB) hat einen gesetlichen Anspruch auf finanziellen Ausgeich, der Blanzkreisveranbordiche (AB) hat einen gesetlichen Anspruch auf bilanziellen Ausgeich. Gemäß § 13a Absatz 2 EM/S ist, der finanziellen Ausgleich angemessen, wenn er den Betreiber der Anlage unter Anzeichnung des bilanziellen Ausgleich auch Absatz 1a wirtschafblich weder besser noch schleichter sollt, als er ohne de Mäßnähmer sätinde.

Diese im Gesetz definierten Anspruchsinhaber und Anspruchsgegner können die eingeführten Marktrollen Einsatzverantwortlicher (EIV) oder Betreiber einer technischen Ressource (BTR) einnehmen.

Neben dem vorliegenden Dokument gilt gleichermaßen der BDEW- "Branchenleitfaden zur Vergütung von Redispatch Maßnahmen" (Stand Mai 2018).



Redispatch 2.0 **Ergebnisdokumente**





Redispatch 2.0 Einordnung der Branchenlösung

- Das NABEG 2.0 bringt neue Anforderungen und Verantwortlichkeiten für viele Marktrollen mit sich. Die Ergebnisse aus dem BDEW-Projekt Redispatch 2.0 entsprechen einerseits den gesetzlichen Vorgaben, andererseits zielen sie auf eine möglichst geringe zusätzliche Belastung für die gesamte Branche. Dies wird insbesondere dadurch erreicht, dass die neuen Redispatchprozesse:
- o an Netzbetreiber ohne eigene Engpässe vereinfachte Mindestanforderungen stellen. Diese Mindestanforderungen z.B. Erstellung von Netzsicherheitsrechnungen, Weitergabe von Stamm- und Bewegungsdaten sind künftig allerdings von allen Netzbetreibern wahrzunehmen;
- für Anlagenbetreiber und Direktvermarkter weitreichende Wahlfreiheiten bieten hinsichtlich der zur Verfügung zu stellenden Daten sowie der Bilanzierungs- und Abrechnungsmodalitäten;
- o für den Austausch von Stamm- und Bewegungsdaten zwischen Netzbetreibern und Einsatzverantwortlichen einen Single-Point-of-Contact vorsehen;
- o auf bewährte, bereits bestehende Prozesse und Formate aufsetzen, und
- o die Möglichkeit der Übertragung von operativen Verpflichtungen ganz oder in Teilen an dienstleis Dritte nicht ausschließen.

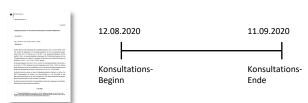
Aktuelle BNetzA-Festlegungsverfahren basierend auf den Vorschlägen des BDEW

Festlegungsverfahren zum bilanziellen Ausgleich von Redispatch-Maßnahmen



Am 6. Nov. 2020 Veröffentlicht!

Festlegungsverfahren zur Informationsbereitstellung für Redispatch-Maßnahmen

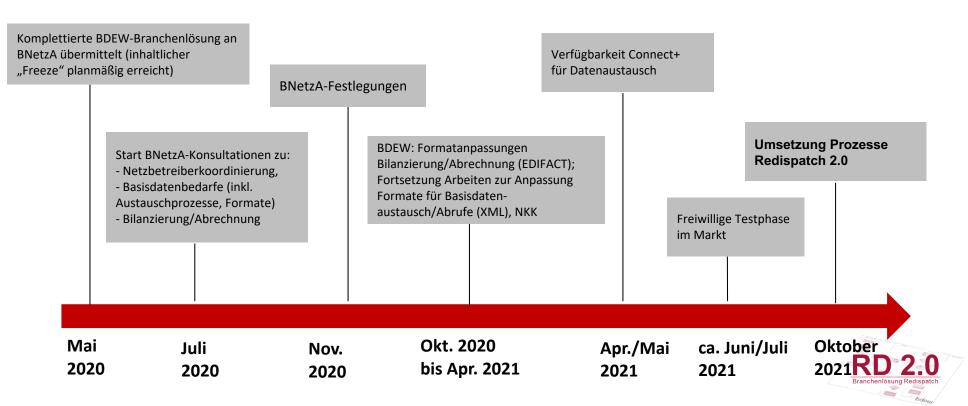


Festlegungsverfahren zur Netzbetreiberkoordinierung bei der Durchführung von Redispatch-Maßnahmen





Redispatch 2.0 – Zeitstrahl und Roadmap





Vielen Dank für die Aufmerksamkeit!

Dr. Sandu-Daniel Kopp.

Fachgebietsleiter Netzwirtschaftliche Grundsatzfragen Energienetze, Regulierung und Mobilität

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Reinhardtstraße 32 · 10117 Berlin

T +49 30 300199-1111 · <u>sandu-daniel.kopp@bdew.de</u>

