



Rien ne va plus? - Redispatch 2.0

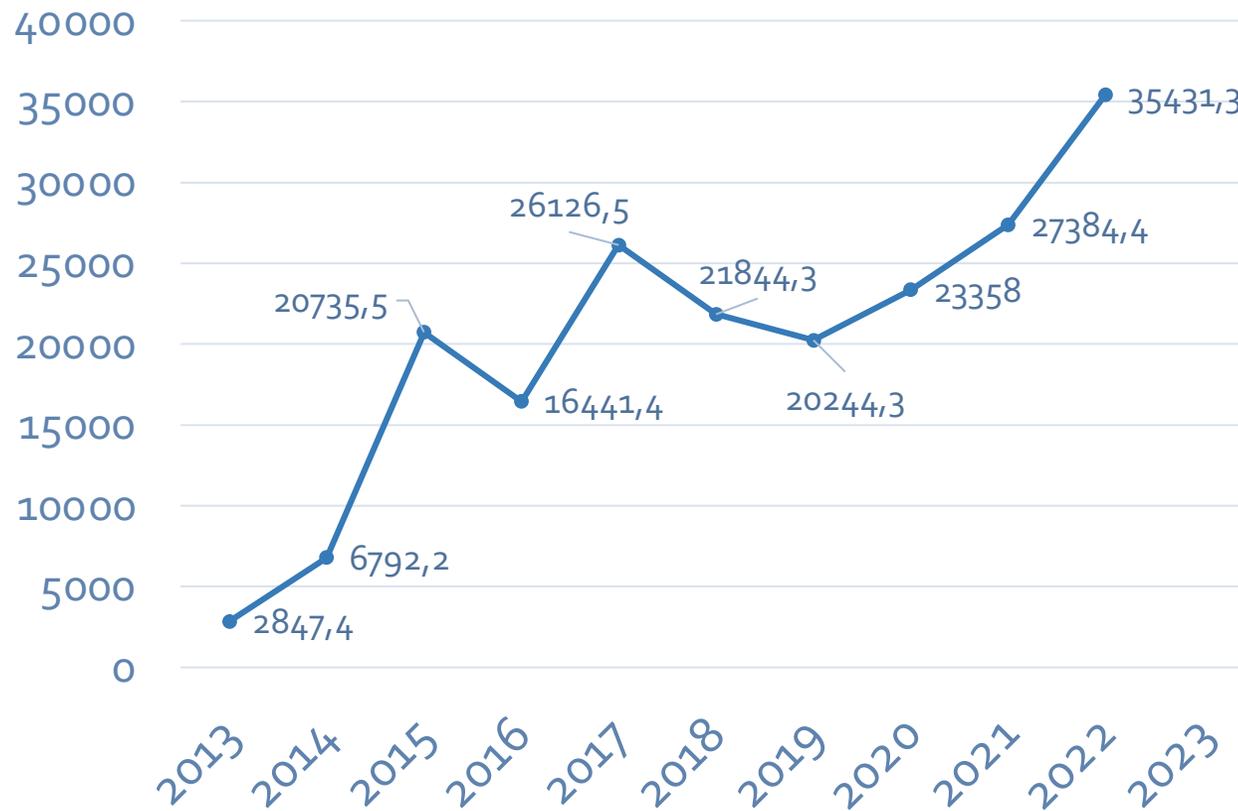
9.11.2023

Robin Stern

Engpassmanagement in Deutschland

Wir erwarten weiterhin steigendes Volumen im Engpassmanagement

Engpassmanagement Volumen in GWh / Jahr



- ⊞ Weiter **steigender Umfang** von Engpassmanagementmaßnahmen erwartet
- ⊞ ursächlich ist **fehlender Netzausbau**

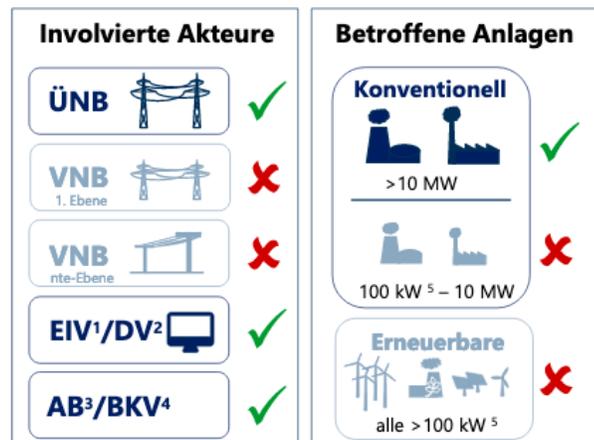
Quelle: BDEW-Redispatch Bericht 2023

Quelle: Bundesnetzagentur

Neuorganisation des Engpassmanagements

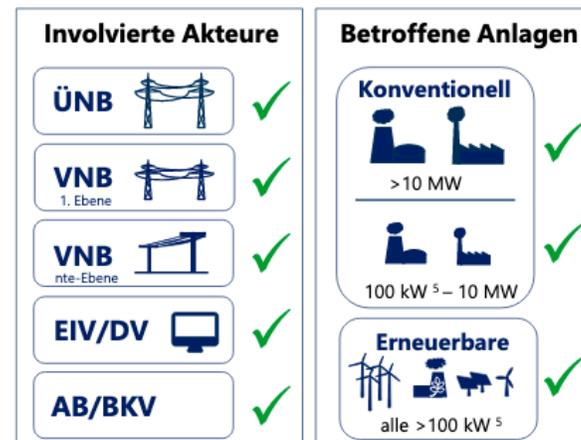
Redispatch 2.0 erweitert den für Netzsicherheitsmaßnahmen verfügbaren Anlagenpool

Redispatch 1.0



Quelle: BDEW

Redispatch 2.0



EnWG, EEG, KWKG, Strom NZV
NABEG 2.0

EIV - Einsatzverantwortlicher
DV - Direktvermarkter
AB - Anlagenbetreiber
BKV - Bilanzkreisverantwortlicher

Ziele:

- 📦 **Harmonisierung** der Regeln zum Engpassmanagement für konventionelle und Erneuerbare Erzeugung
- 📦 **Kostenoptimierung** unter Einhaltung der Netz- und Versorgungssicherheit durch planwertbasiertes Vorgehen und Erweiterung des Anlagenpools
- 📦 Einbeziehung des Bilanzkreisverantwortlichen in die Bewirtschaftung („bilanzieller Ausgleich“)

Regelwahn im Redispatch 2.0

Vollumfängliches Verständnis für Prozesse durch überbordende Komplexität kaum zu erreichen

📦 Komplexität des Redispatch:

- 📦 3 Festlegungen (189 + 32 + 56 Seiten) – Letzte Veröffentlichung im **März 2021**
- 📦 NKK-Rahmenkonzept – ständige Bearbeitung (70 Seiten) (Netzbetreiberkoordinationskonzept)
- 📦 NKK-Detailprozesse – ständige Bearbeitung (58 Seiten)
- 📦 BDEW Umsetzungsfragen – ständige Bearbeitung (66 Seiten)
- 📦 Datenaustauschformate 47 Dokumente

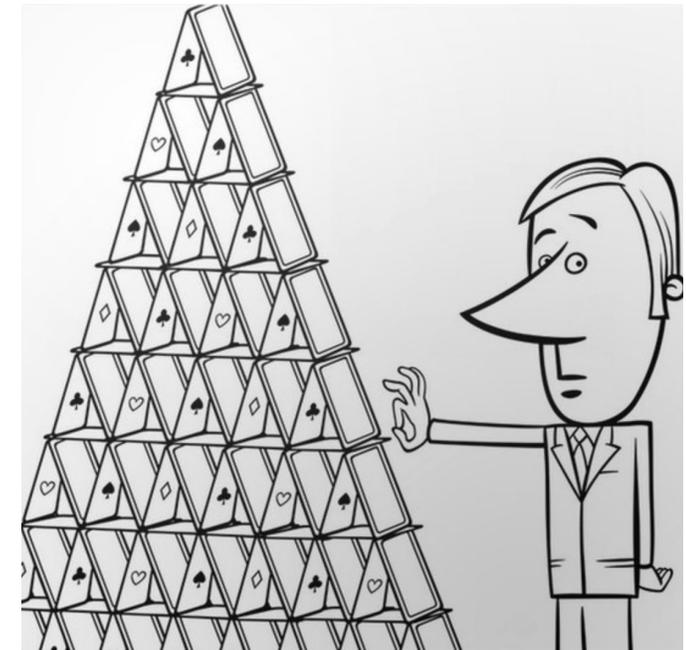


Hunderte Seiten von Textmaterial sind nötig, um die komplexen Prozesse zu beschreiben. Veröffentlichung kurz vor geplanter Einführung.

Geplante Einführung des RD2.0 gescheitert

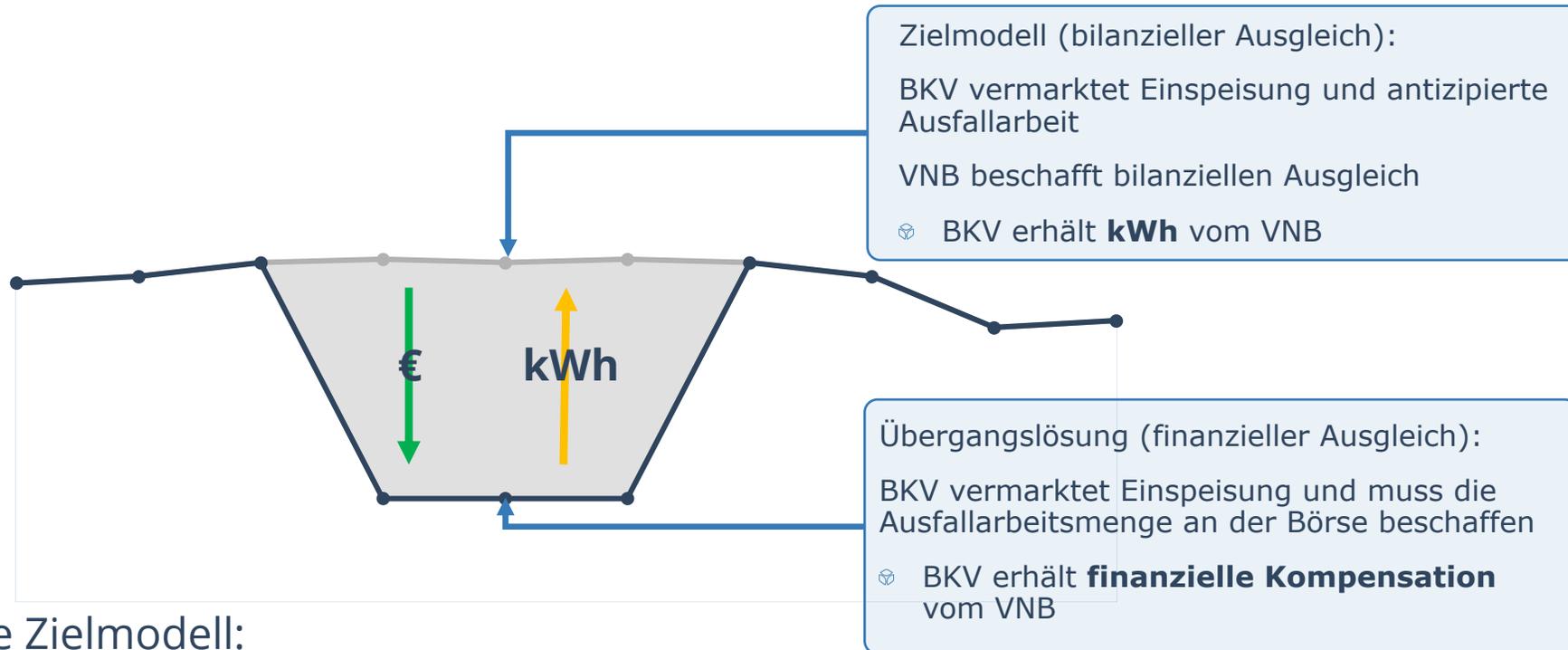
Statt des bilanziellen Ausgleichs für den BKV kommen zusätzliche Aufgaben auf den BKV zu

- ❖ Gründe für Scheitern der Einführung des Redispatch 2.0:
 - ❖ Viel zu **ambitionierte Zeitpläne** in der Umsetzung
 - ❖ Folge: **Fehlende Software** Implementierungen bei VNBs, EIVs, BTRs und Kommunikationsschnittstelle connect+
 - ❖ **Akteursvielfalt ohne Zentralisierung** – VNBs, EIVs, Anlagenbetreiber
 - ❖ **Formatfehler** in den Datenaustauschen
 - ❖ **Regelungslücken**
 - ❖ **Gefahr der Netzdestabilisierung**
- ❖ „Übergangslösung“:
 - ❖ Der BKV bewirtschaftet weiterhin die Redispatch-Maßnahme und erhält finanzielle Kompensation
 - ❖ zusätzliche Verpflichtung für BKVs: Rechnungstellung des finanziellen Ausgleichs
 - ❖ BNetzA unterstützt die Übergangslösung am 21. September 2021
 - ❖ Geplante zeitliche Begrenzung bis 1. Juni 2022



Übergangslösung vs. Zielmodell

Vermarktung der Strommengen durch BKV unterscheiden sich in Abhängigkeit vom gelebten Modell

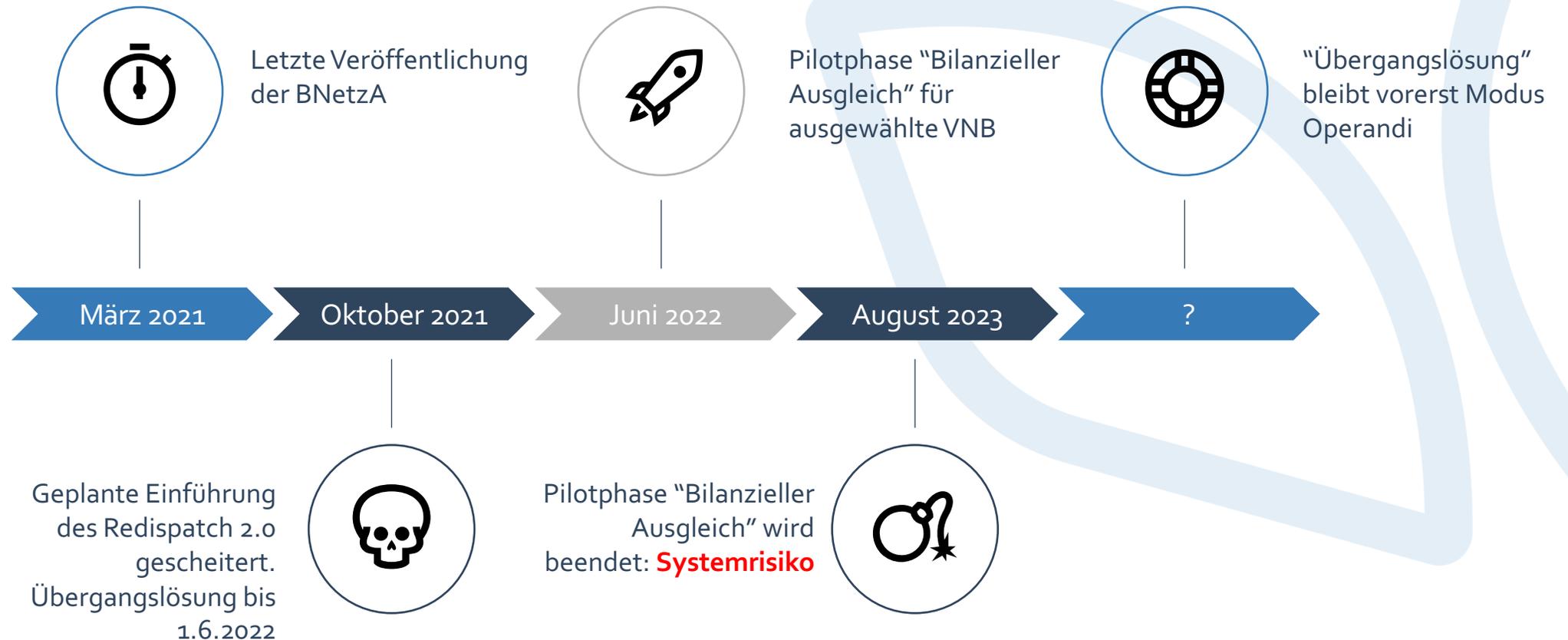


⊞ Pilotphase Zielmodell:

- ⊞ Einzelne Netzbetreiber wechseln zum 1. Juni 2022 in den bilanziellen Ausgleich
- ⊞ Die allermeisten Netzbetreiber verbleiben in der Übergangslösung
- ⊞ Für Direktvermarkter heißt das: Unterschiedliche Vermarktung der Strommengen in Abhängigkeit vom VNB

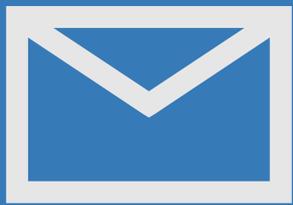
Die bisherige „Erfolgsgeschichte“

Redispatch 2.0 ist viel zu kompliziert und riskiert in aktueller Form die Netzstabilität – rechtlich nicht bindende Übergangslösung bleibt Modus Operandi



Unsere Redispatch-Services

QUADRA's Rundum-sorglos-Paket: Von der Marktkommunikation bis zum Klärfallmanagement (EIV und BTR)



Marktkommunikation

Stammdaten- und Nichtbeanspruchbarkeitsmeldungen, Austausch von meteorologischen Daten und Ausfallarbeit per Marktkommunikation



Ausfallarbeit

QUADRA betreibt eine eigene Ausfallarbeitsberechnung zur Überprüfung der VNB-Mengen und Information für unsere Kunden



Monitoring

Ungereimtheiten in der Ausfallarbeitsberechnung des VNB werden automatisch detektiert



Klärfallmanagement

Signifikante Abweichungen in der Berechnung des VNB werden dem VNB gemeldet

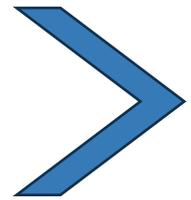
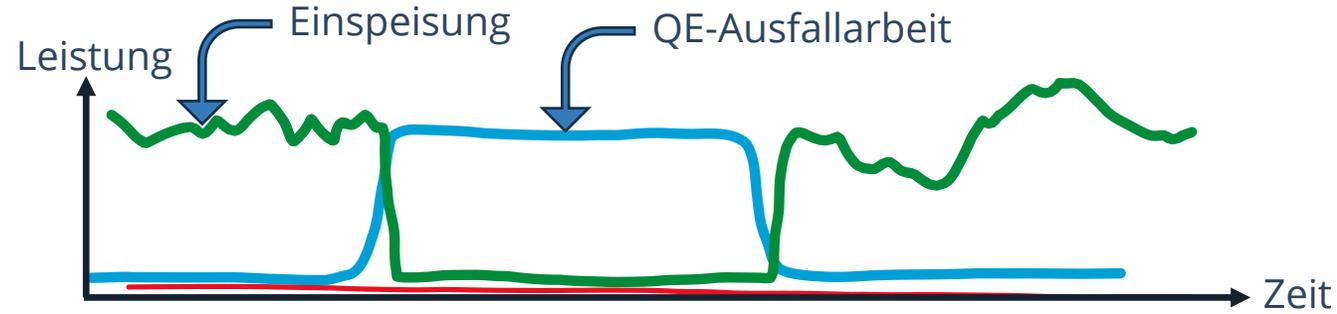


Kundenportal

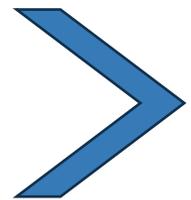
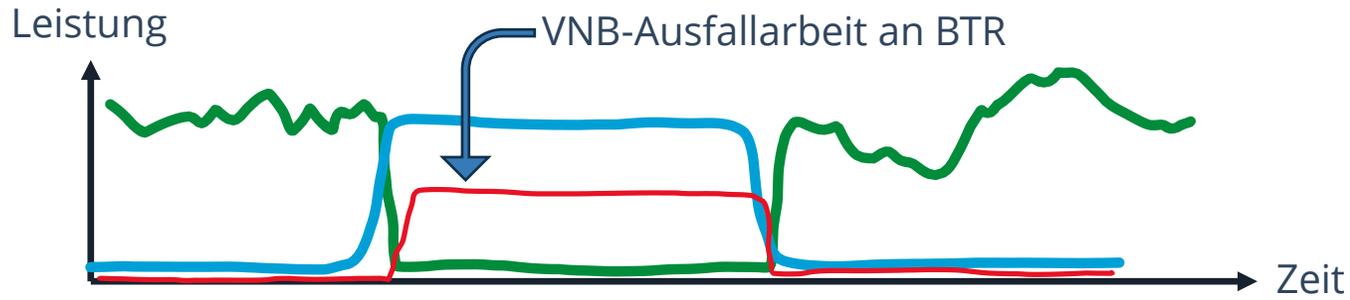
Alle redispatchrelevanten Informationen werden von QUADRA übersichtlich im Kundenportal zur Verfügung gestellt

Monitoring: Wie detektiert QUADRA Klärfälle?

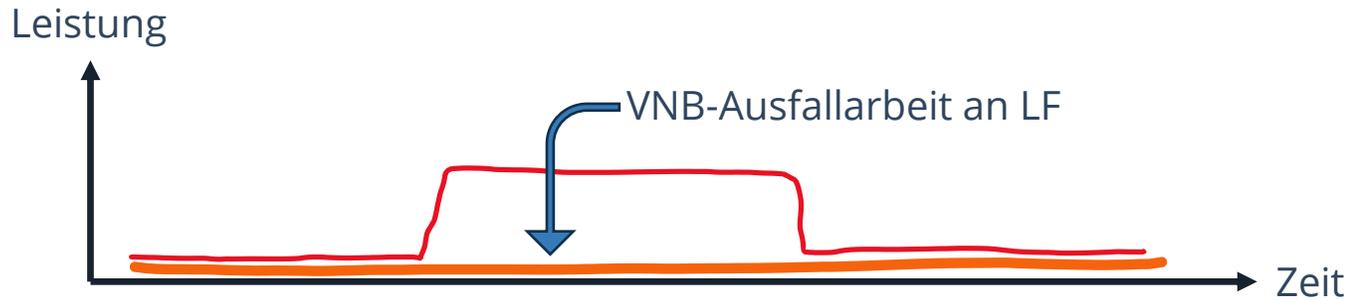
Die eigene Ausfallarbeitsberechnung ermöglicht die automatisierte Detektion von Klärfällen



(VNB-BTR Kommunikation):
Erstaufschlag fehlt



(VNB-BTR Kommunikation):
Gegenvorschlag per
Marktkommunikation



(VNB-LF Kommunikation):
Erstaufschlag vorhanden, LF-
Ausfallarbeit fehlt ->
ABRECHNUNG BLOCKIERT

Klärfallmanagement

Klärfälle werden dem VNB gemeldet, dokumentiert und nachverfolgt – Anfangs schwierige Situation bessert sich langsam



135

Neue Klärfälle pro Monat



2800

Adressierte Klärfälle



5900

gelöste Klärfälle

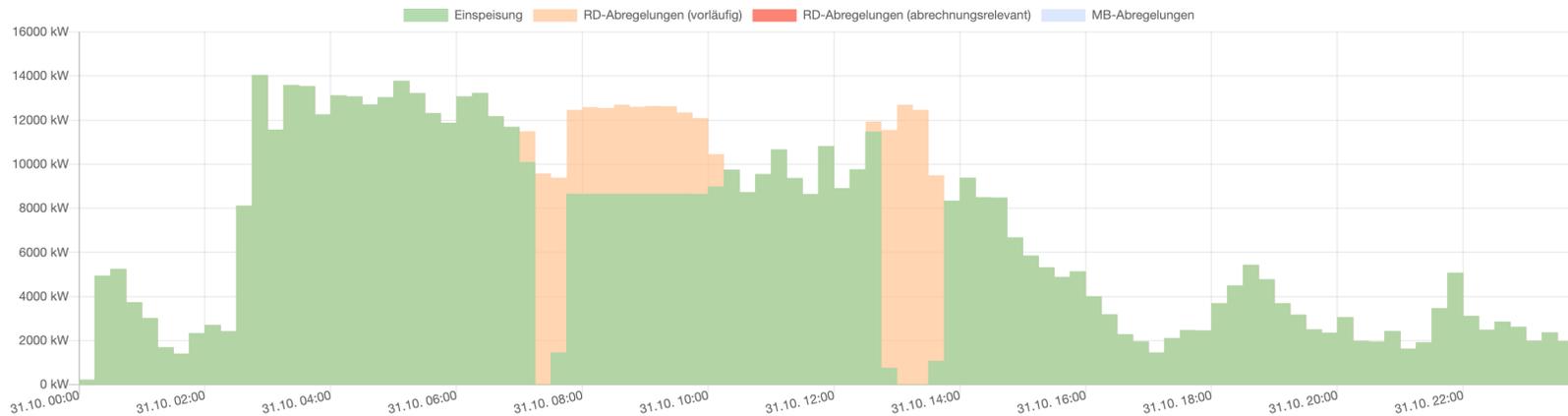
- ❏ Positive Signale: Die Beantwortung von Clearinganfragen geschieht bei vielen relevanten VNBs inzwischen deutlich schneller
- ❏ Einzelne VNBs bleiben „Sorgenkinder“
 - ❏ Prozesse werden nicht eingehalten
 - ❏ Keine Abrechnungsverfahren etabliert

Kundenportal

QUADRA schafft volle Transparenz über die erwarteten Ausfallarbeitsmengen im Redispatch 2.0 und über aktuelle Klärfälle

Lastgang und Abregelungen

Lastgangdaten herunterladen



Einspeisung: bei den dargestellten Einspeisedaten handelt es sich um Daten des zuständigen Messstellenbetreibers (Westfalen Weser Netz GmbH).

MB-Abregelungen: Marktbasierete-Abregelungen durch den zuständigen Direktvermarkter.

RD-Abregelungen: Redispatch2.0-Abregelungen durch die zuständigen Netzbetreiber.

Abregelungsmaßnahmen

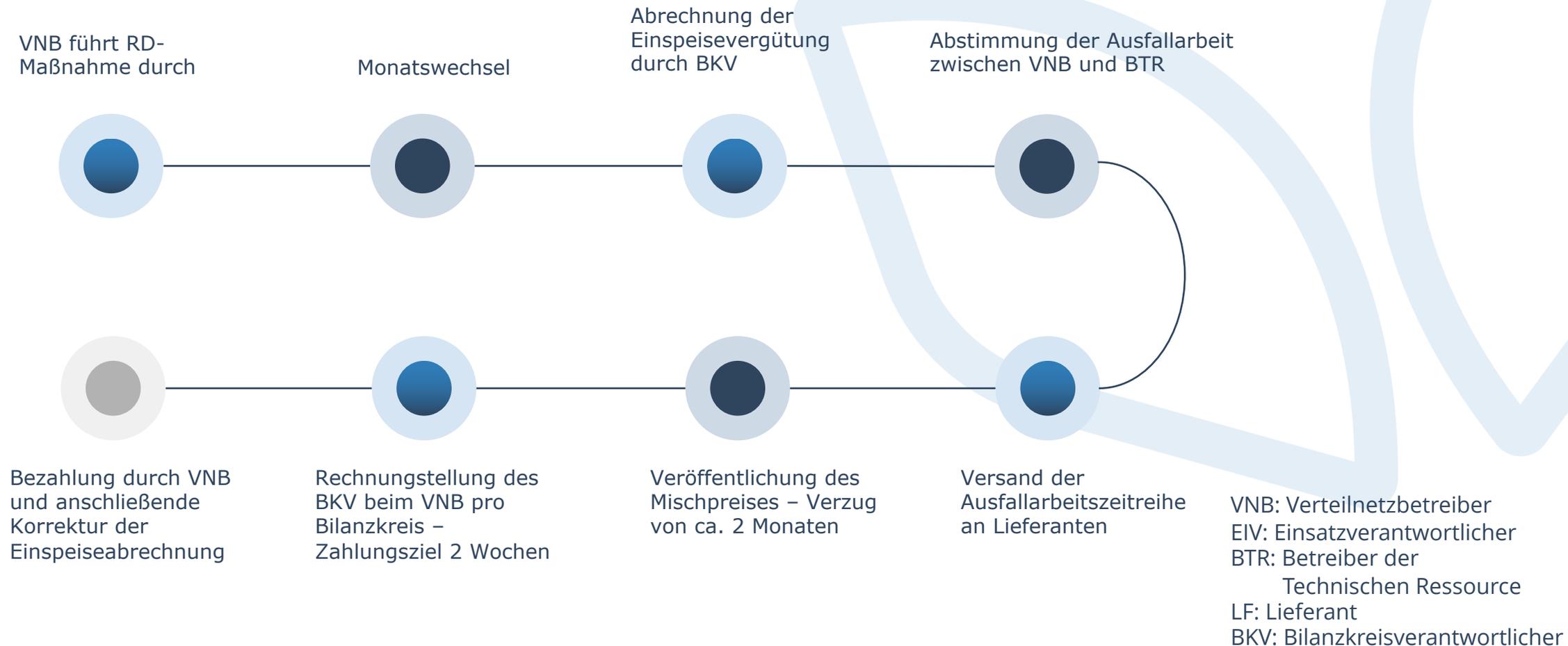
Ausfallarbeit-Report

| MONAT | MB-AUSFALLARBEIT | RD-AUSFALLARBEIT | RD-STATUS |
|----------|------------------|------------------|-----------|
| Nov/2023 | 0 kWh | 0 kWh | Vorläufig |
| Okt/2023 | 0 kWh | 645.961 kWh | Vorläufig |
| Sep/2023 | 24.388 kWh | 0 kWh | Vorläufig |
| Aug/2023 | 11.027 kWh | 0 kWh | Vorläufig |
| Jul/2023 | 58.091 kWh | 131.138 kWh | Vorläufig |
| Jun/2023 | 3.198 kWh | 4.043 kWh | Vorläufig |
| Mai/2023 | 22.357 kWh | 0 kWh | Vorläufig |
| Apr/2023 | 128.125 kWh | 183.711 kWh | Vorläufig |
| Mär/2023 | 189.415 kWh | 276.514 kWh | Vorläufig |
| Feb/2023 | 0 kWh | 142.655 kWh | Vorläufig |

| VON | BIS | AUSFALLARBEIT | TYP | STATUS | KLÄRFALL | LETZTE MELDUNG |
|---------------------|---------------------|---------------|----------------|-----------|---------------------|---------------------|
| 05.07.2023 09:30:00 | 05.07.2023 21:30:00 | 175.130 kWh | Redispatch 2.0 | Vorläufig | Erstaufschlag fehlt | 23.10.2023 21:36:00 |

Von der RD-Maßnahme zur Abrechnung

Von der durchgeführten RD-Maßnahme bis zur Auszahlung ist es in der RD-Übergangslösung ein langer Weg unter Beteiligung mehrerer Marktrollen (VNB, EIV, BTR, LF, BKV)



Rien ne va plus?

Die Branche hat sich in der Übergangslösung weitestgehend eingelebt – Die genaue Zukunft des Redispatch 2.0 wird in kommenden neuen Festlegungen bestimmt

- 📦 Ideen der „Task Force zur Weiterentwicklung des Redispatch 2.0“
 - 📦 Fortführung des finanziellen Ausgleichs und schrittweise Überführung einzelner Anlagen in bilanziellen Ausgleich
 - 📦 Reduktion der Komplexität:
 - 📦 z. B. Weiterentwicklungen von Zuständigkeiten beteiligter Marktrollen
 - 📦 Prozesserweiterungen und Standardisierungen
 - 📦 Abrechnungsstandards und Automatisierung der Klärfallbehandlung
 - 📦 EIV-Wechselprozess
- 📦 Neue Festlegungen der BNetzA sind nötig, um den Redispatch 2.0 weiterzuentwickeln
- 📦 Laufende Konsultation zur „Festlegung des angemessenen finanziellen Ausgleichs“ (Opportunitäten und Herkunftsnachweise)



Disclaimer

Herausgeber:

QUADRA Energy GmbH
Klaus-Bungert-Straße 5b
40468 Düsseldorf

Copyright © QUADRA Energy GmbH

Alle Inhalte dieses Dokuments sind urheberrechtlich geschützt. Jede Verwertung außerhalb der engen Grenzen des Urheberrechts ist ohne Zustimmung der *QUADRA energy* unzulässig. Dies gilt insbesondere für Vervielfältigungen, Speicherung in elektronischen Systemen und das Weiterleiten per E-Mail. Zuwiderhandlungen verpflichten zu Schadenersatz. Weder dieses Dokument noch sein Inhalt dürfen ohne die vorherige ausdrückliche Genehmigung der *QUADRA energy* auf irgendeine Art verändert oder an Dritte verteilt oder übermittelt werden.

Haftungsausschluss

Die bereitgestellten Informationen in dieser Dokumentation wurden sorgfältig geprüft. Jedoch kann keine Haftung oder Garantie dafür übernommen werden, dass alle Angaben zu jeder Zeit vollständig, richtig und in letzter Aktualität dargestellt sind.

Änderungsvorbehalt

Die *QUADRA energy* behält sich vor, dieses Dokument und den darin beschriebenen Gegenstand jederzeit ohne Vorankündigung zu ändern, insbesondere zu verbessern und zu erweitern, sofern und soweit vertragliche Vereinbarungen oder gesetzliche Vorgaben dem nicht entgegenstehen.