





aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Laufzeit: 1.11.2019 - 31.10.2022 FKZ: 03FI1010A

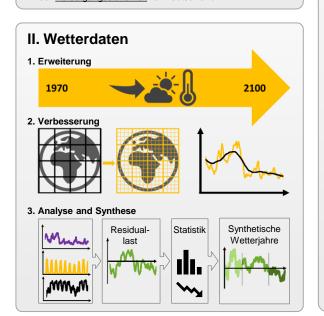
Projektvorstellung: VERMEER

Versorgungsicherheit in Deutschland und Mitteleuropa während Extremwetter-Ereignissen

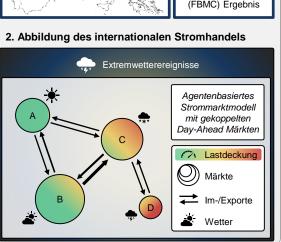
Armin Ardone², Rafael Finck², Ulrich Frey¹, Wenxuan Hu¹, Kai von Krbek¹, Kristina Nienhaus¹, Felix Nitsch¹, Yvonne Scholz¹, Viktor Slednev², Ronald Stegen¹, Madhura Yeliqeti¹

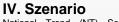
I. Ziele des Projektes

- Bewertung von <u>Extremwetterereignissen</u> inkl. zeitlichräumlicher und ressourcenübergreifender Korrelationen
- Berechnung zeitlich-räumlich/technologisch hoch aufgelöster EE-Einspeisung
- Ermittlung potenzieller <u>Flexibilitäten auf Basis des</u> <u>grenzüberschreitenden Handels</u> unter Berücksichtigung dynamischer Net Transfer Capacities (NTC)
- Betrachtung des int. Handels während Extremwetterereignissen und Abschätzung der verbleibenden Lücke in der Versorgungssicherheit für Deutschland

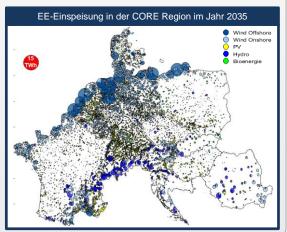


III. Netz & Märkte 1. Abbildung des Höchstspannungstransportnetzes Netzabbildung in der CORE Region Dynamisierung der und NTC für Resteuropa NTC Berechnung Witterungseinfluss auf thermische Grenzströme **Dvnamic Line** Rating (DLR) Anpassung der NTC basierend auf dem Flow Based Market Coupling (FBMC) Ergebnis 2. Abbildung des internationalen Stromhandels





National Trend (NT) Scenario des Ten Year Network Development Plan (TYNDP) bildet den Szenariorahmen für die Entwicklung des Kraftwerkparks und der Nachfrage.



V. Eingesetzte Modelle

REMix-EnDAT (DLR): Analyse & Synthese v. Wetterdaten (I.) HighResO (KIT): Allokation zukünftiger EE-Anlagen (IV.) AMIRIS (DLR): Agentenbasierte Strommarktsimulation (III.2.) TANGO (KIT): Netzmodell zur Berechnung v. NTC (III.1.)

Referenzen

ENTSOE and ENTSOG (2020): Ten Year Network Development Plan 2020 Scenario Report. Brussels, Belgium.

