



Die Stromnachfrager-Perspektive

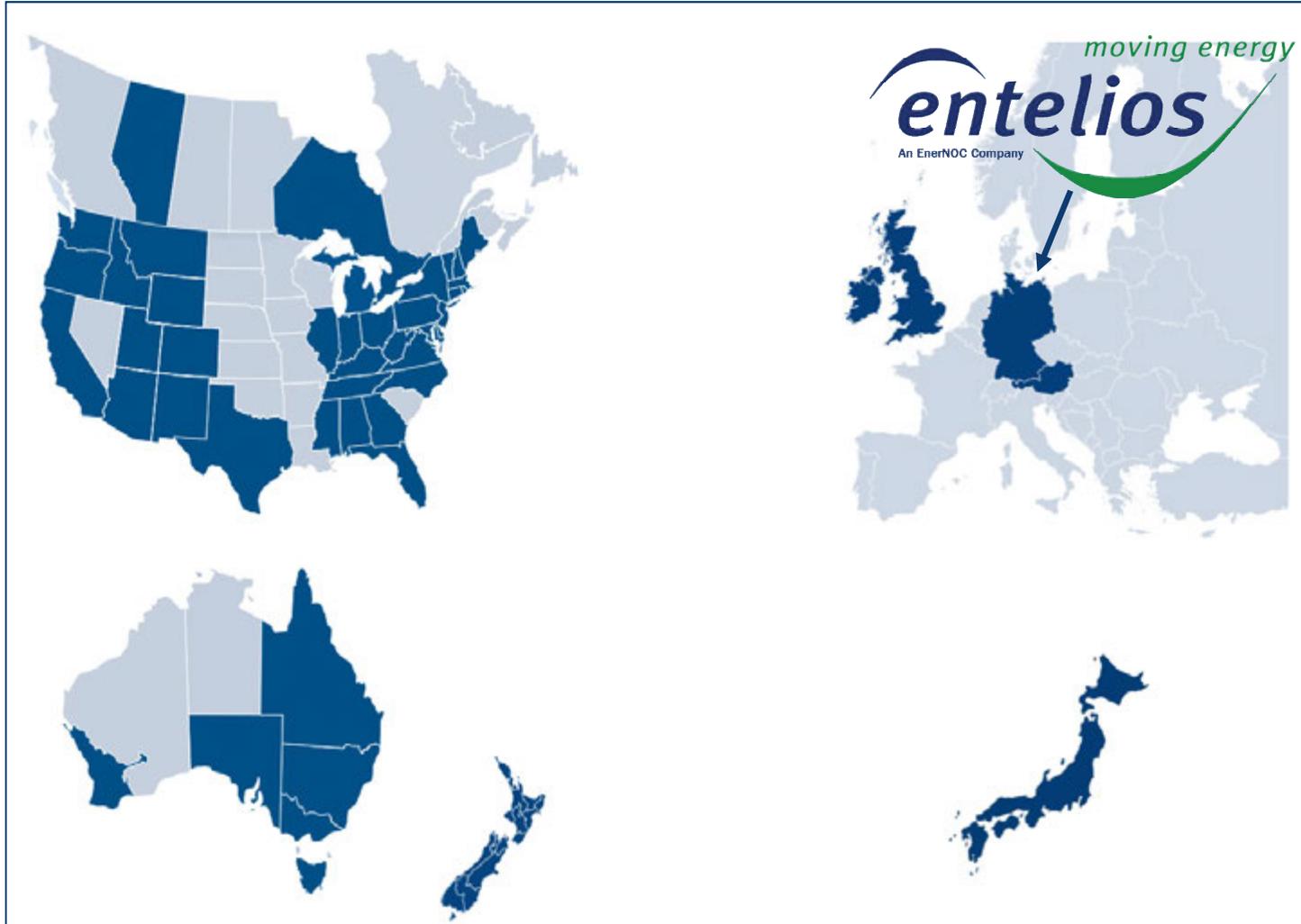
Andreas Flamm, Director of Regulatory Affairs Europe

Agora Konferenz "Auf dem Weg zum neuen Strommarktdesign"

Berlin, 17.09.2014

Wer wir sind

Entelios ist führender DR-Lösungsanbieter in Deutschland, Tochtergesellschaft von EnerNOC
EnerNOC weltweit führend für Demand Response und Energy Intelligence Software (EIS)



Entelios-Services:

- Demand Response **Aggregation**
- Demand Response **as-a-Service** für Stadtwerke und Netzbetreiber
- **Energieeffizienz**

Teilnehmer-Fokus: **Industrie & Gewerbe**



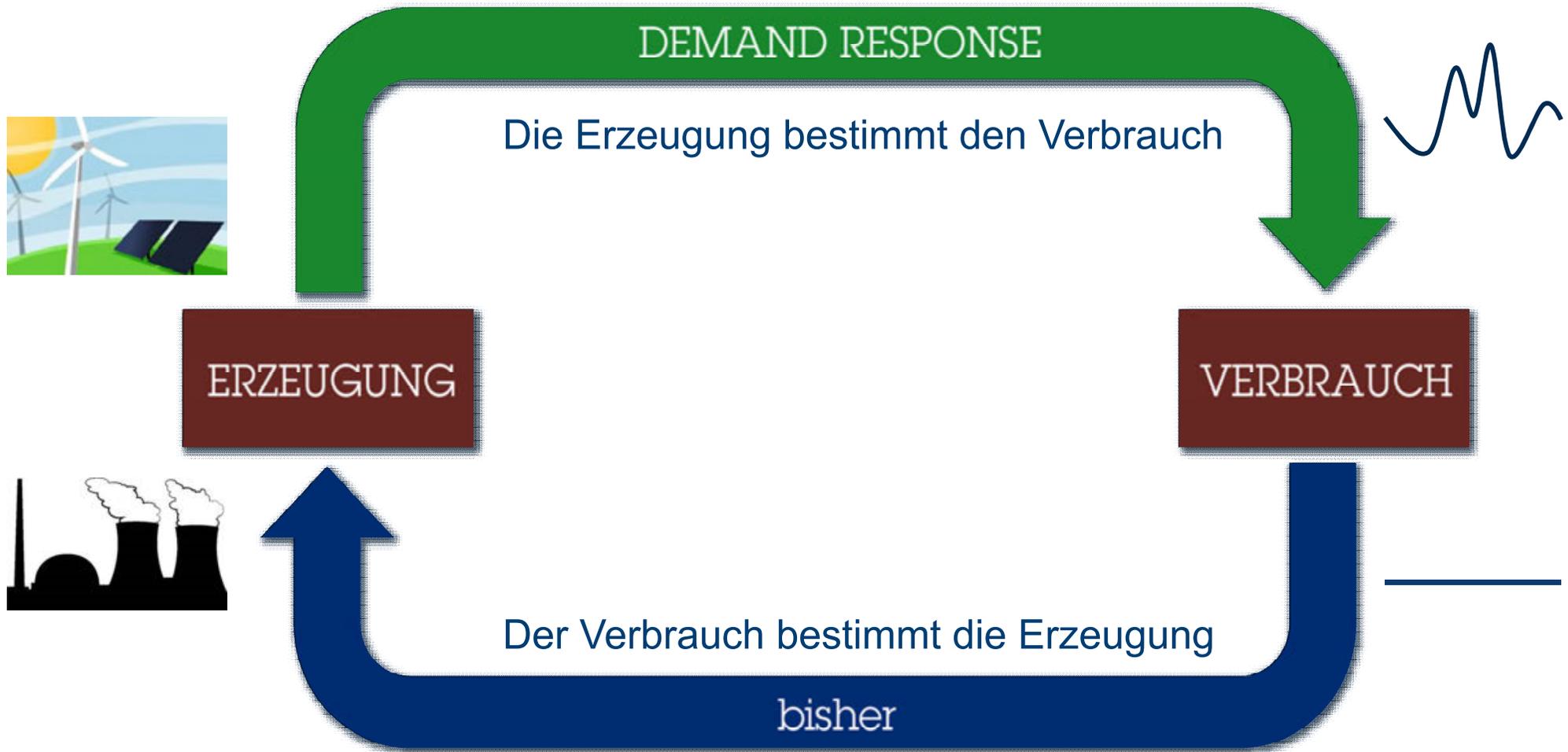
Agenda

- 1. Demand Response (DR) Potential in Deutschland**
- 2. Hemmnisse für DR in Deutschland**



Ein Paradigmenwechsel – die Nachfrage richtet sich nach dem Angebot

Regeln im Markt sind aber für Erzeugung geschrieben



DR-Potential liegt erfahrungsgemäß zwischen 5-10 % der Spitzenlast

- **DR-Potential hängt von vielen Faktoren ab**
 - Preis
 - Dauer des Abrufs
 - Verfügbarkeitszahlungen
- **Erfahrungen in den USA und anderen Ländern zeigen DR-Potential von ca. 10 % der Spitzenlast**
 - 5 % ohne Kapazitätsmarkt
- **Deutschland schöpft sein DR-Potential bei weitem nicht aus**
 - Rekrutierung von industriellen und gewerblichen DR-Teilnehmern ist nicht der Engpass, sondern die regulatorischen Hürden.

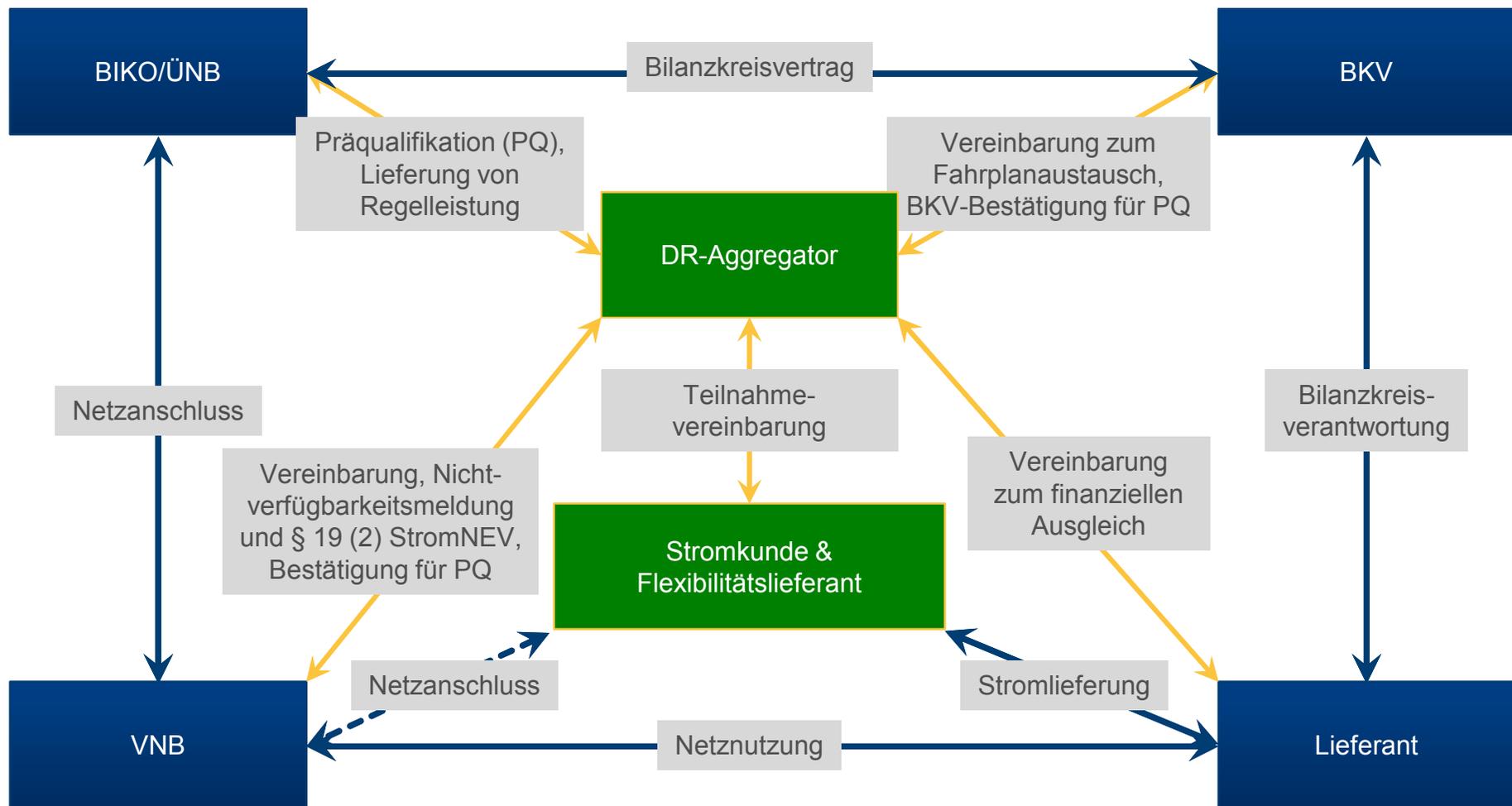
Hemmnisse für DR in Deutschland

- Grundsätzlich gilt: Preissignale sind wichtig, aber der Abbau von Barrieren für den Markteintritt ist wichtiger!
- Diskriminierungsfreier Zugang zu allen Segmenten des Strommarktes ist bei weitem nicht gegeben.
- Viele Regeln im Markt sind historisch aus Sicht von und für Erzeuger geschrieben.



Größtes Hemmnis für DR in Deutschland: BKV und Lieferanten des Stromkunden müssen DR zustimmen

Es fehlt ein standardisierter Prozess für das Einbinden von DR im Bilanzkreismanagement



Vielen potentielle Einsatzgebiete für DR – und viele Hemmnisse

	Potentielle DR Einsatzgebiete	Vielfältige Hemmnisse
Netz	ÜNB  <ul style="list-style-type: none">• Regelleistung• Redispatch	<ul style="list-style-type: none">• Netz und Markt senden z.T. gegensätzliche Signale• Technische Anforderungen sind auf Erzeugung ausgelegt• Anreizregulierung begünstigt CAPEX• Anreize zur Bilanzkreisbewirtschaftung zu schwach
	VNB  <ul style="list-style-type: none">• DR an Stelle von Netzausbau• EE-Einspeisemanagement	
Energy-only Markt	BKV Lieferanten Händler  <ul style="list-style-type: none">• Minimierung von Ausgleichsenergie• Handel am Spot-Markt / Arbitrage	
Kapazität	N.N.  <ul style="list-style-type: none">• Verordnung zu abschaltbaren Lasten (AbLaV)• Netzreserve• <i>[Zukunft: Kapazitätsmarkt?]</i>	

Zusammenfassung

- Demand Response (DR) hat großes Potential in Deutschland.
- DR kann in vielen Bereichen eingesetzt werden und sowohl Flexibilität als auch gesicherte Leistung liefern.
- Schwerwiegende Hemmnisse für DR verhindern schnellen Ausbau; Hemmnisse könnten z.T. relativ schnell abgebaut werden.
- Generell ist Chancengleichheit gegenüber Erzeugung und Öffnung aller Marktsegmente für DR notwendig.



Andreas Flamm

Director of Regulatory Affairs Europe

andreas.flamm@enernoc.com

www.enernoc.com

www.entelios.com