

# ENERGIEERZEUGUNG 2.0

- Biomethan und Stromspeicher



Rostock

## Dr. Thomas Hänsch | Partner

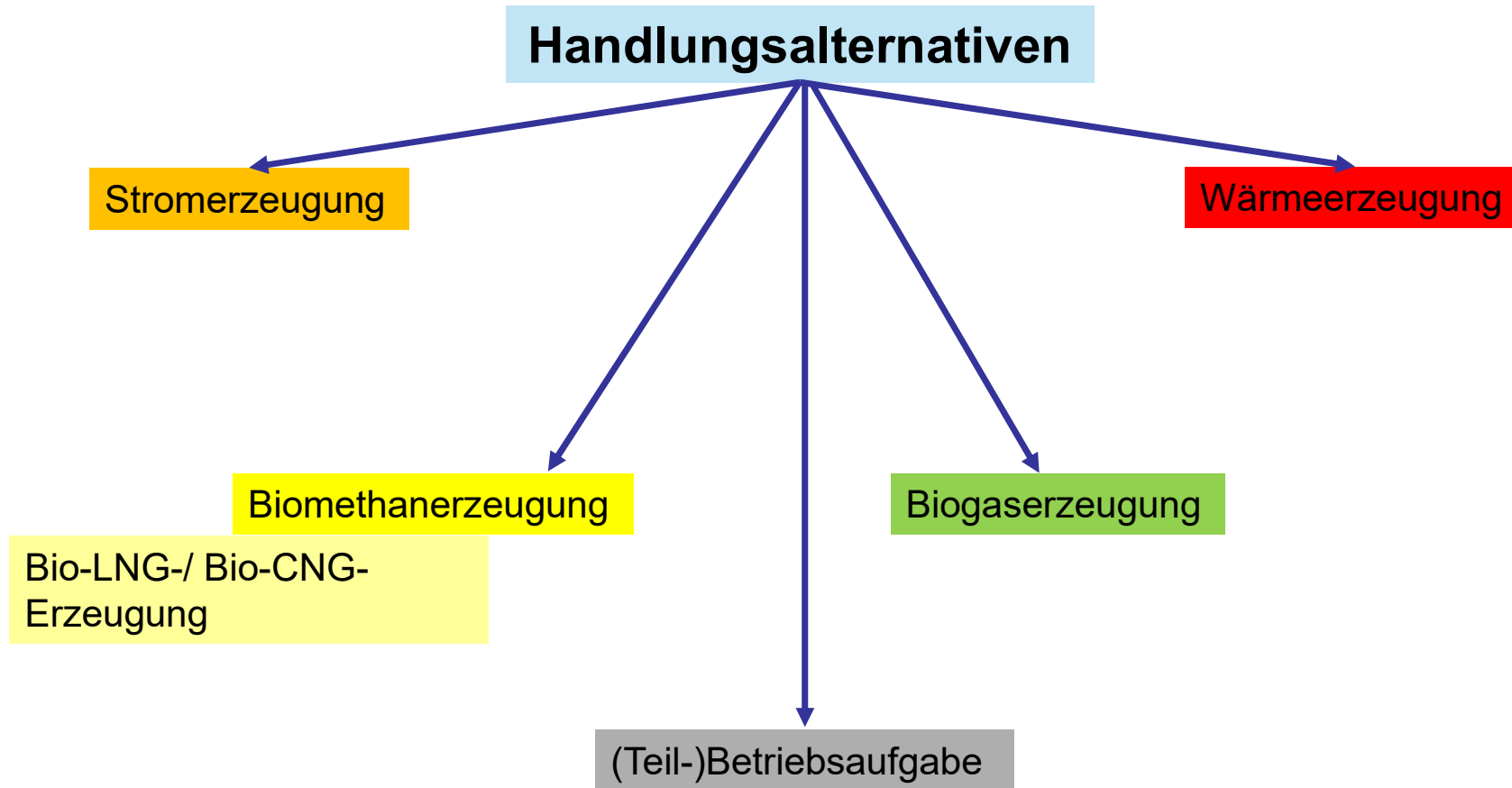
Fachanwalt für Handels- und Gesellschaftsrecht

Doberaner Straße 10-12, 18057 Rostock  
kanzlei@geiersberger.de  
[www.geiersberger.de](http://www.geiersberger.de)



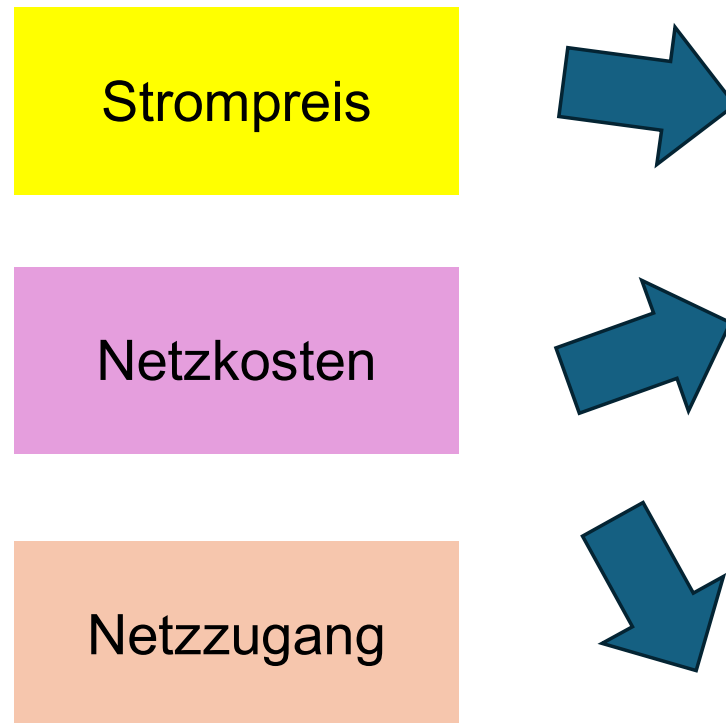
## Agenda

1. Einführung
2. Biomethanvermarktung
3. Batteriespeicher



## Blick in die Glaskugel 2026 bis 2030

### Strom



## Blick in die Glaskugel 2026 bis 2030

### Biomethan/ Gas

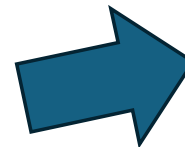
Preis EEG-Gas



Preis THG-Quote



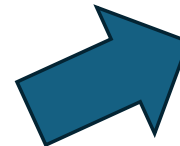
Preis Kraftstoffgas



## Blick in die Glaskugel 2026 bis 2030

### Biomethan/ Gas

Preis GModG-Gas



Preis Netzzugang



Preis Netznutzung



# Biomethanvermarktung



### Biomethan

- auf Erdgasqualität aufbereitetes Biogas (§ 35 Abs. 1 GasNZV a.F./ ZuBio)
- Vermarktung: Einspeisung in das Gasnetz  
Vermarktung als LNG/ CNG



### Rechtsrahmen

- Gasbinnenmarktrichtlinie
- EnWG
- EEG
- GEG
- GasNZV
- GasNEV
- Erneuerbare Energien Richtlinie (RED)
- BImSchG
- 38. BImSchV
- BioSt-NachV/ Biokraft-NachV
- EnergieStG
- ...



### Rahmenbedingungen Biomethan

- Einstieg von Großinvestoren in Biogasmarkt
- zeitnahes Ende der Erstförderung von Biogasanlagen
- Einführung „Heizungsgesetz“ unter Ampel-Regierung
- „Bevorzugung“ von PV und Wind
- „Großerzeugerstrategie“ des BMWF (Min. Reiche)
- Hype und Ernüchterung THG-Quote
- Insolvenz bmp und Landwärme
- Gesetzgebungsverfahren EnWG, EEG 2027, GModG, 38. BImSchV

### Biomethanmarkt

# BREAKING NEWS



### Entwurf zum Gebäudemodernisierungsgesetz

- 05.05.2026: Referentenentwurf zum Gebäudemodernisierungsgesetz
- Entfall der Umrüstungspflicht für Bestandsanlagen, Aufgabe des Ziels der THG-Einsparung von 65%
- Einführung einer „**Biomassetreppe**“ (im Heizungssektor) ab 2028 für alle Nutzer von Gas, Öl, Flüssiggas
  - Anteil 2029: 10%;
  - Anteil 2030: 15%;
  - Anteil 2035: 30%;
  - Anteil 2040: 60%.

### Biomethanmarkt

#### THG-Quoten

- neue Regelungen am 23.04.2026 verabschiedet
- Wirkung (überwiegend) rückwirkend zum 01.01.2026
- Vorziehung der Quotenerhöhung von 2028 auf 2027 (14,6%)
- Fortentwicklung des Quotenpfads bis 2040 (65%)
- Entfall der „Doppelanrechnung“
- keine Einbeziehung des „kleinen“ Schiffverkehrs?



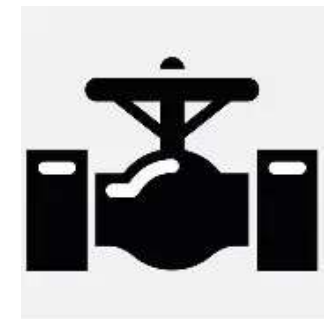
### Netzzugang

- Zugang zum Gasnetz und Nutzbarkeit = elementare Voraussetzung für Biomethanvermarktung
- aktuelle Rechtslage:
  - Anspruch auf Herstellung eines Zugangs zum Gasnetz (§ 33 Abs. 1 S. 1 GasNZV i.V.m. § 118 EnWG)
  - Teilung der **Kosten** für die Herstellung des Netzanschlusses  
(Grundsatz: 75% Netzbetreiber : 25% Anlagenbetreiber)
  - Geltung, wenn Vorschuss auf Prüfgebühr bis zum **31.12.2026** bezahlt wurde
  - Verlängerung der Übergangsfrist in Diskussion



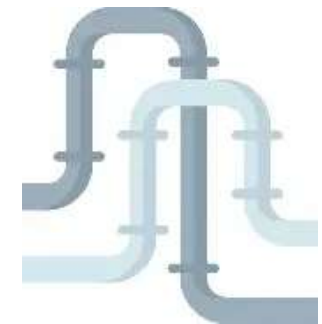
### Netzzugang

- künftige Rechtslage:
  - Gesetzgebungsverfahren läuft
  - Grundsätze werden im EnWG geregelt, Details durch Festsetzungen der BNetzA
  - Herstellung und Abschaltung von Anschlüssen sollen Netzausbauplänen folgen



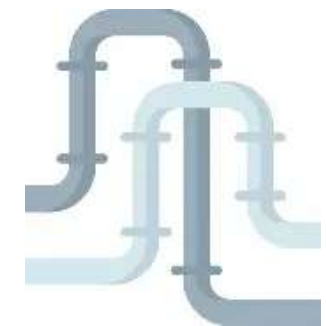
### Netznutzung

- aktuelle Rechtslage:
  - Vorrang des Biomethantransports im Netz
  - Pflicht des Netzbetreibers zur dauerhaften Verfügbarkeit des Netzanschlusses
  - besondere Begünstigung von Biomethan bei der Bilanzkreisflexibilität
  - Anspruch auf Zahlung vermiedener Netzentgelte (0,7 Cent/ kWh Biomethan für 10 Jahre)



### Netznutzung

- künftige Rechtslage:
  - Gesetzgebungsverfahren läuft
  - Grundsätze werden im EnWG geregelt, Details durch Festsetzungen der BNetzA
  - Herabsetzung der Pflichten der Netzbetreiber zur Anschlussverfügbarkeit und Reduzierung der Flexibilität



### Grundsätze der Biomethanvermarktung

- kein „geregelter“ Markt, sondern freier Markt
- keine Mindestvergütung und keine Abnahmegarantie
- Vertragspartner müssen sich selbst finden
- keine „echte“ Handelsbörse, aber einige Großhändler (bmp, Anew climate, Uniper, OG
- Abschluss individueller Handelsverträge
- Konditionen frei verhandelbar und Preise sehr volatil, auch von rechtlichen und politischen Rahmenbedingungen stark beeinflusst



## 2. Biomethanvermarktung

### OLYX-Werte

German Biomethane PoS (EUR/MWh HHV)	Bid	Ask
-100 DE 25 Unsubsidized	80 -	87 -
-100 DE 25 Unsubsidized (incl.Gas)	115 -	120 -
-100 DE 26 Unsubsidized (incl.Gas)	118 -	122 -
EEG12 25 Subsidized (incl.Gas)	75 -	79 -
EEG12 26 Subsidized (incl.Gas)	78 -	82 -

### Biomethan im Gasnetz

- physische vs. virtuelle Lieferung
  - **physische Lieferung:** Rechte am Biomethan gehen vor Einspeisung ins Netz auf Abnehmer über/  
Bilanzkreisabwicklung beim Abnehmer
  - **virtuelle Lieferung:** Rechte am Biomethan gehen nach Einspeisung ins Netz auf Abnehmer über/  
Bilanzkreisabwicklung beim Veräußerer
  - maßgeblich u.a. für **Bilanzkreisflexibilität** und Absicherung des Insolvenzrisikos des Abnehmers

### Biomethan im Gasnetz

- **Bilanzkreis**
  - virtuelles Energiemengenkonto u.a. für Gas beim Marktgebietsverantwortlichen
  - Erfassung eingespeister und ausgespeister Mengen
  - Ausgleich über (aktuell) 12 Monate (Bilanzkreisflexibilität)

# Zeit zum Gasgeben?

- Wir beraten Sie gerne! -

[www.geiersberger.de](http://www.geiersberger.de)



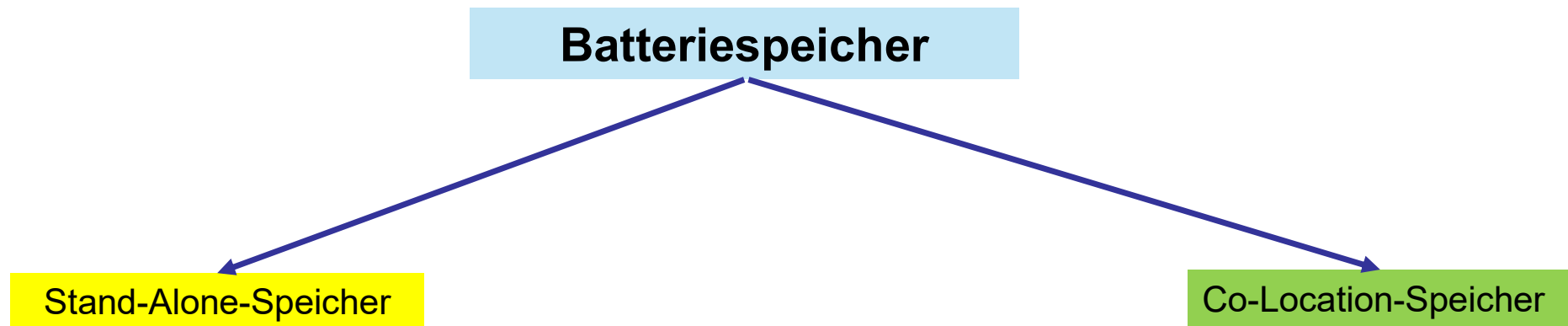
# Batteriespeicher

— Rechtliche Einordnung und Hürden bei der Errichtung und Nutzung

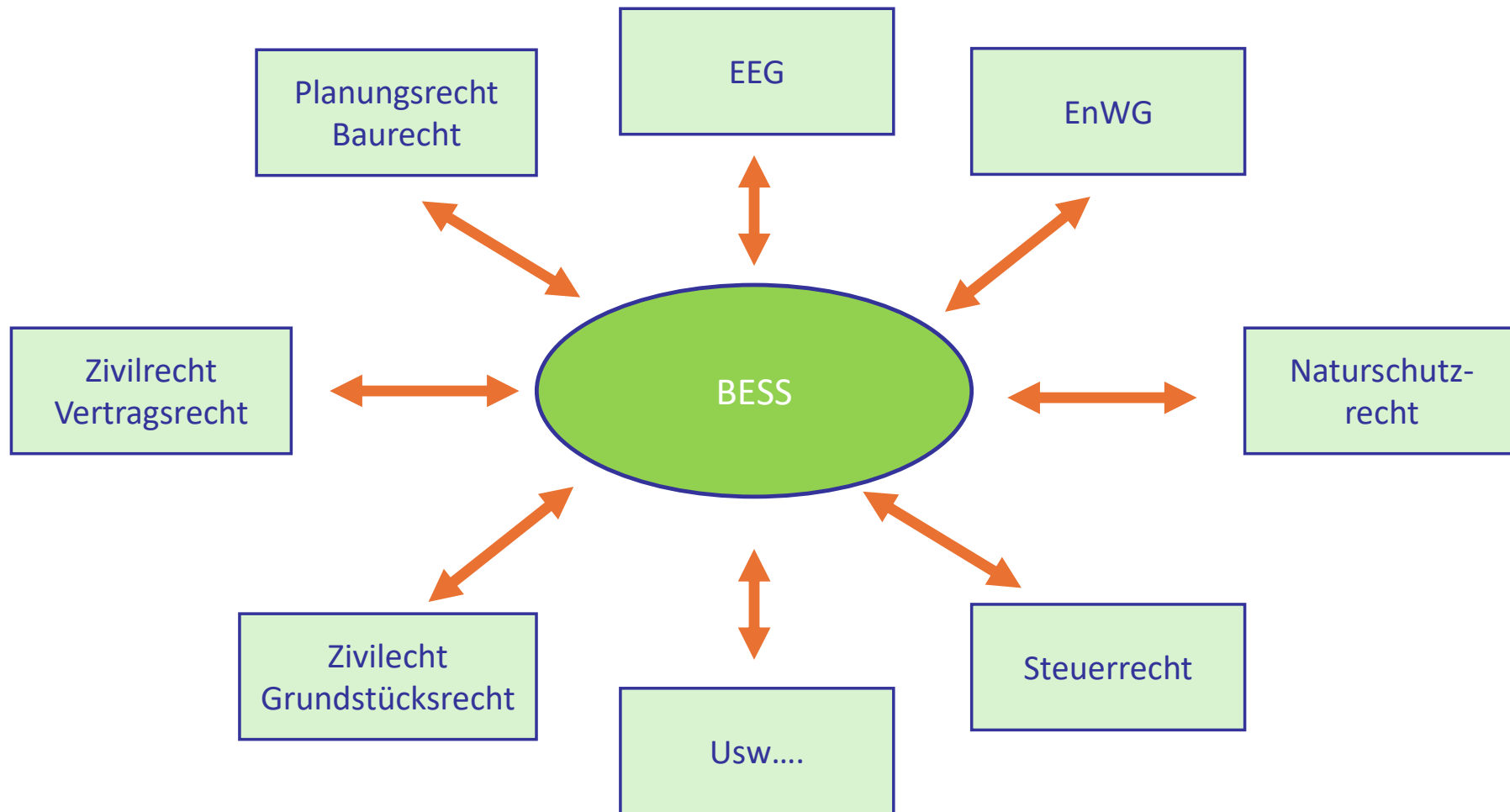


## Batteriespeicher

— Rechtliche Einordnung und Hürden bei der Errichtung und Nutzung



- **Arten der Batteriespeicher (BESS)**
  - **Grünstromspeicher**
    - beziehen Strom ausschließlich aus dem angegliederten Wind- oder Solarpark
    - Dienen der wirtschaftlichen Optimierung des Parks, wobei sie hinsichtlich Leistung und Nutzfläche eine deutlich untergeordnete Rolle einnehmen („mitgezogene Nutzung“)
  - **Graustromspeicher – Stand-Alone-Speicher**
    - beziehen Strom ausschließlich aus dem öffentlichen Netz
  - **Gemischte Formen, sog. Multi-Use-Speicher**



### rechtliche Einordnung

- korrekter Begriff: Energiespeicheranlage (§ 19 Nr. 36 EnWG) (Unterfall davon)
- keine Energieerzeugungsanlage!
- KraftNAV nicht auf Energiespeicher anwendbar



### Vergütung - Zwischenspeicherung Grüner Strom



- Zwischengespeicherter grüner Strom bleibt EEG-vergütungsfähig, wenn
  - ausschließlich grüner Strom innerhalb eines Kalenderjahres gespeichert wird (§ 19 Abs. 3a EEG 2023),
  - durch Messung klar zwischen grünem und grauem Strom abgegrenzt werden kann (§ 19 Abs. 3b EEG 2023), oder
  - pauschal eine Abgrenzung zwischen grünem und grauem Strom möglich ist möglich
- für Vergütung maßgeblicher Zeitpunkt: Einspeisung des Stroms ins Netz
  - Bedeutung für Monatsmarktwert und bei negativen/ schwach positiven Strompreisen

### Batteriespeicher und Biogas

- Stromspeicher eigenständige Anlage (so Clearingstelle)
- keine Flex-Prämie/ Flex-Zuschlag für installierte Speicherleistung
- keine Addition der Erzeugungs- und Speicherleistungen (Entladeleistungen)
- Batteriespeicher erhöht nicht die Bemessungsleistung einer Biogasanlage (Ausnahme Inbetriebnahme vor dem 01.01.2012)
- m.E. Batteriespeicher für Nachweis Flexibilisierung zulässig (str.)



### Netzanschluss

- aktuelle Rechtslage
  - absolute Vorrangregelung des § 8 Abs. 1 EEG 2023, bei ausschließlichen Grünspeichern (Co-Location)
  - allgem. Anschlussanspruch für sonstige Speicher nach § 17 Abs. 2a EnWG (ohne Vorrang und Ertüchtigungspflicht des Netzbetreibers) (Stand-Alone-Speicher)
- künftige Rechtslage („Netzanschlusspaket“)
  - laufendes Gesetzgebungsverfahren
  - kein Prioritätsprinzip mehr (?), sondern Netzdienstlichkeitsprüfung
  - Baukostenzuschüsse für Netzertüchtigung?



### Bauplanungsrecht (I)

- Bauplanungsrechtliche Voraussetzung:
  - Bebauungsplan
  - Innenbereich (Industriegebiet, Einfügen)
  - Privilegiertes Vorhaben im Außenbereich
  - sonstiges Vorhaben im Außenbereich
- Errichtung und Betrieb im „überragenden öffentlichen Interesse“ (§ 11c EnWG)

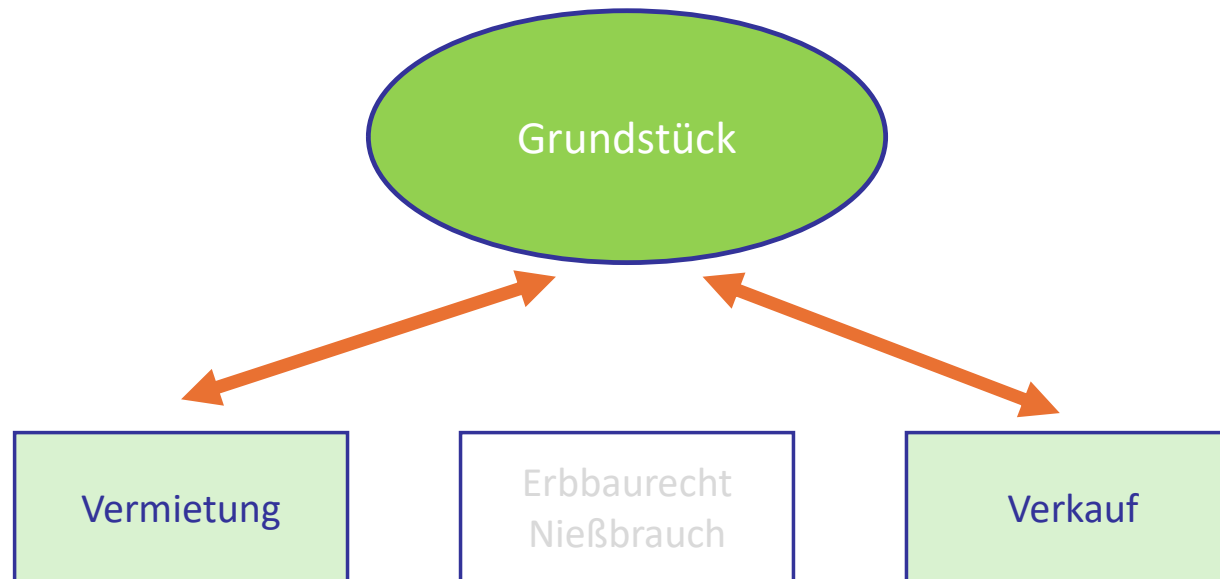


### Bauplanungsrecht (I)



- Batteriespeicher im Außenbereich
  - privilegiertes Vorhaben im Außenbereich gem. § 35 Abs. 1 Nr. 11 BauGB
    - räumlich-funktionaler Zusammenhang mit vorhandener EE-Erzeugungsanlage (Co-Location-Speicher)
  - privilegiertes Vorhaben im Außenbereich gem. § 35 Abs. 1 Nr. 11 BauGB
    - **[min. 100 m]** und max. 200 m Entfernung zu Umspannwerk für Hoch- oder Mittelspannung oder Kraftwerk (P>50 MW)
    - Nennleistung des Speichers >4 MW
    - max. 0,5% des Gemeindegebiets/ max. 5 ha mit Speichern (inkl. Nebenanlagen) belegt

- **Vorüberlegungen**



### Grundsätze der Nutzungsüberlassung

- In der Regel sehr langfristig!
- Mietvertrag über Grundstücke (OLG Hamm, Urteil vom 02.07.2020, AZ: 5 U 81/19)
- Danach gilt ergänzend zum Vertrag das Mietrecht des BGB, §§ 535 ff. BGB
- Textform erforderlich, Empfehlung vereinbarte Schriftform
- Kündigungsrecht, § 544 bei einem Vertrag von mehr als 30 Jahren
- Vermieterpfandrecht, § 562 BGB
- Sicherungsbedürfnis der finanzierenden Banken
- Gewährung eines dinglichen Nutzungsrechtes zur Absicherung des Betreibers

### Typischer Inhalt von Nutzungsüberlassungsverträgen

- § 1 Vertragsgegenstand
- § 2 Nutzungsrechte
- § 3 Veränderung der Vertragsfläche, Ein- und Umbauten
- § 4 Pflichten des Nutzers
- § 6 Rechte und Pflichten des Grundstückseigentümers
- § 7 Haftung, Versicherung und Gewährleistung
- § 8 Nutzungsentgelt
- § 9 Vertragsdauer
- § 10 Rücktritt/Kündigung
- § 11 Rückbau
- § 12 Rückbausicherheit
- § 13 Rechtsnachfolge, Übertragungen an Dritte
- § 14 Sicherungsabreden für finanzierende Kreditinstitute
- § 15 Sicherung der Nutzungsrechte (dingliche Sicherung)
- § 16 Kosten
- § 17 Allgemeine Regelungen

# Elektrisiert?

- Wir beraten Sie gerne! -

[www.geiersberger.de](http://www.geiersberger.de)

# Noch Fragen?

- Wir beraten Sie gerne! -

[www.geiersberger.de](http://www.geiersberger.de)

