



Bundesnetzagentur

# Konsultationstermin konkurrierende Kapazitätszuweisung

Bonn, 23.05.2016



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



## I. Gegenstand der Konsultation

## II. Einbindung in das Netzzugangssystem

1. Anforderung an die Veröffentlichung - Transparenz
2. Anwendung der Renominierungsbeschränkung
3. Bestimmung der Reservierungsquoten

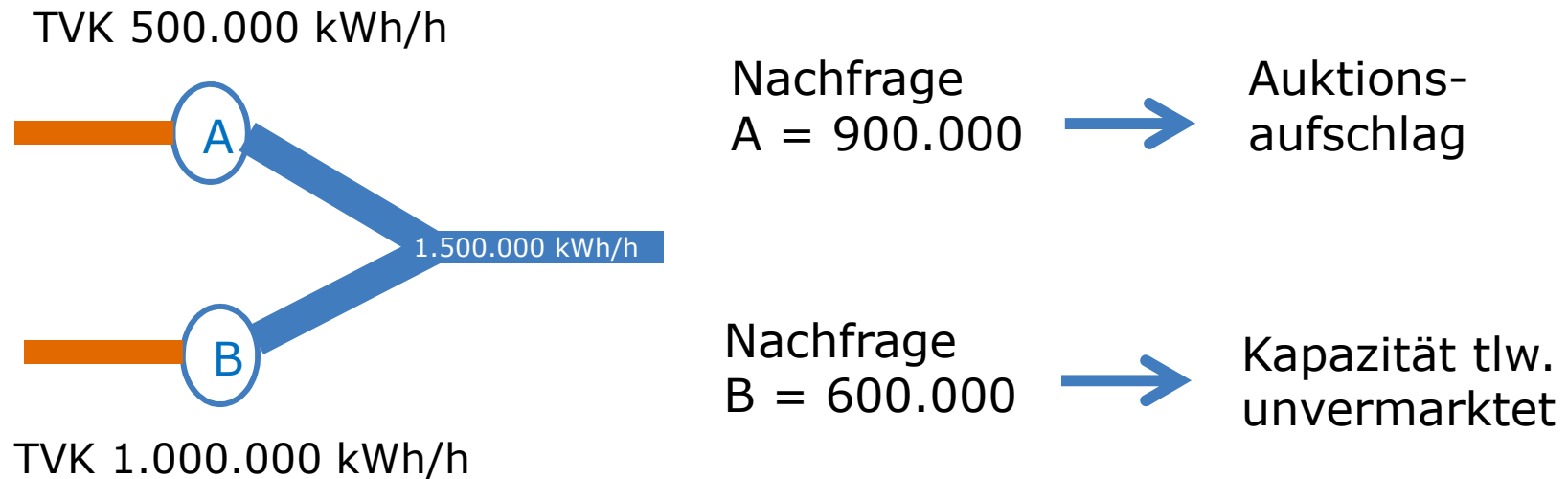
## III. Ausblick



- Genehmigungserfordernis gem. Art. 8 Abs. 2  
Netzkodex Kapazitätszuweisung
  - Antrag Gascade (BK7-15-031)
  - Antrag Fluxys TENP (BK7-15-041)
- Allgemeine Marktkonsultation zu konkurrierender  
Kapazitätszuteilung (BK7-15-051)
  - Gelegenheit zur schriftlichen Stellungnahme  
(4 Verbände, 11 Unternehmen)
  - Heute: Diskussion zu konkreten Ausgestaltungsoptionen bei der konkurrierenden Kapazitätszuweisung

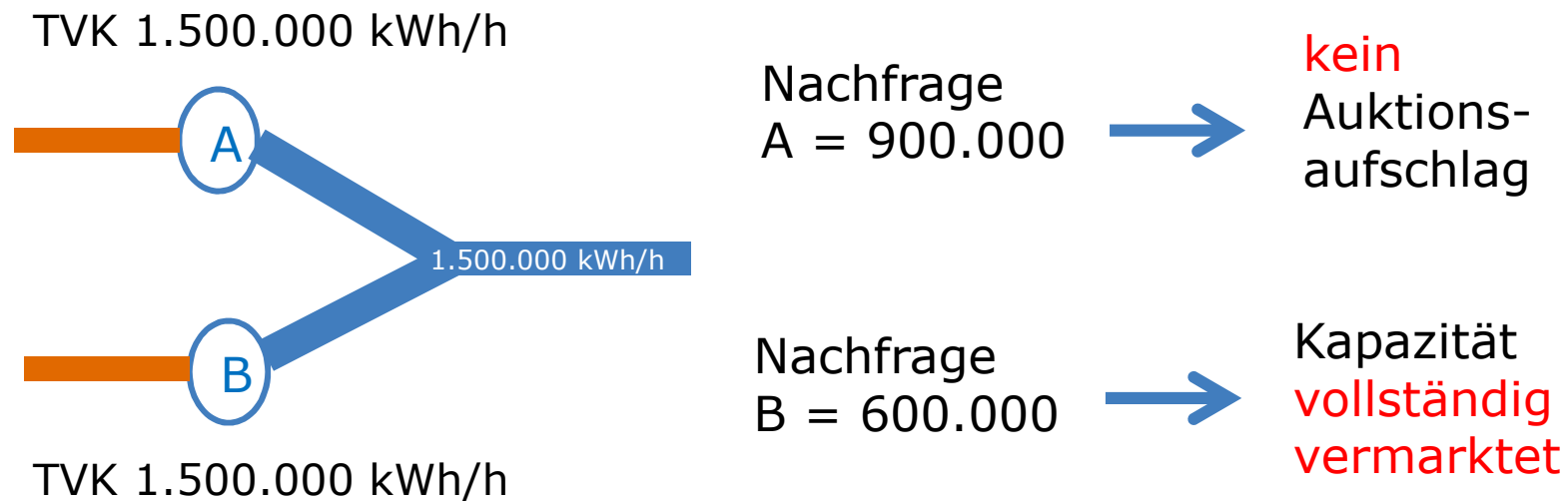


## Ex-ante Kapazitätsallokation





## Konkurrierende Kapazitätsallokation



# 1. Anforderung an die Veröffentlichung - Transparenz



## **Herausforderung:**

- Netztechnisch sind die Kapazitäten nur einmal abbildbar, können allerdings an mehreren Buchungspunkten allokiert werden
- Genaue Buchungshöhe an einem Punkt ändert sich in der Regel durch Buchung am Konkurrenzpunkt
- Erhöhte Transparenzanforderungen von TK:  
Stand heute: Ausschließliche VÖ punktueller Kapazität  
Zukünftig: Zusätzlich VÖ Kapazität unabhängig von Buchung (innerhalb der Konkurrenzzone)

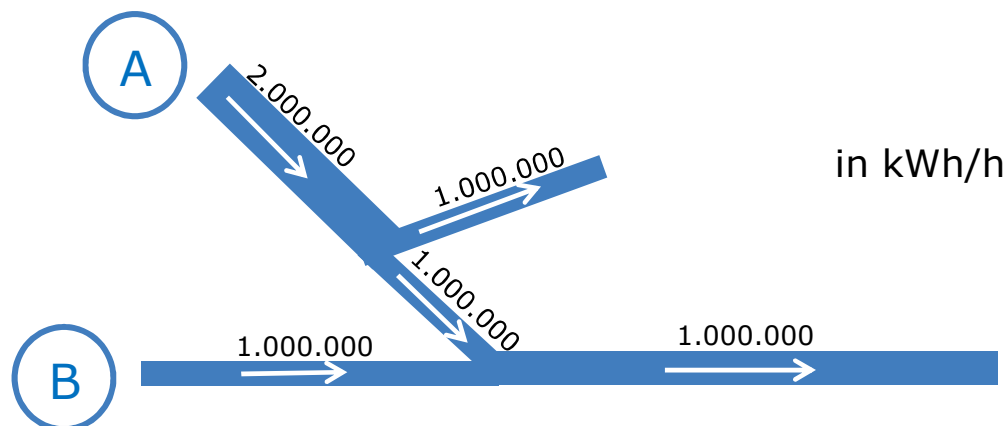
## **Ziel:**

- Identifikation der jeweils in Konkurrenz stehenden Kapazitäten pro Buchungspunkt



## Schritt 1: Zukünftig zu veröffentlichen sind, statische Informationen zur Konkurrenzzone

| In Konkurrenz stehende Buchungspunkte | Kapazitätsprodukte am jeweiligen Punkt in kWh/h | produktscharfe (Netzberechnungs)TMK in kWh/h | In Konkurrenz stehende Kapazität in kWh/h |
|---------------------------------------|---|--|---|
| Punkt A                               | FZK   | 2.000.000                                    | 1.000.000                                 |
| Punkt B                               | FZK   | 1.000.000                                    | 1.000.000                                 |







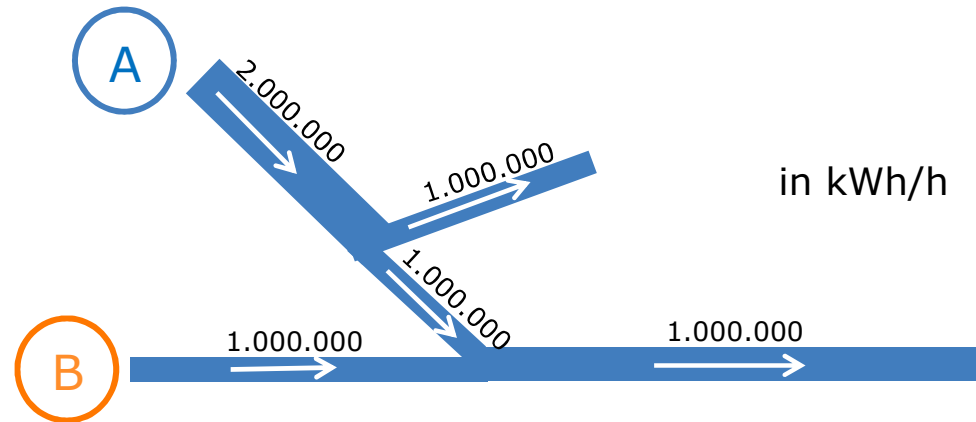
## Schritt 2: Zukünftig zu veröffentlichen sind, dynamische Informationen pro Punkt in der Konkurrenzzone

- grün: Daten werden bereits veröffentlicht
- orange: Neue Daten

| Punkt A                        | Produktscharfe (Netz) TVK FZK<br>- grüne Wiese -<br>in kWh/h | TVKFZK<br>in kWh/h | gebuchte FZK<br>in kWh/h | freie FZK<br>in kWh/h | in Konkurrenz stehende<br>freie FZK<br>in kWh/h |
|--------------------------------|--|--------------------|--------------------------|-----------------------|---|
| GW 19/20<br>(vor Buchung 2017) | 2.000.000  | 2.000.000          | 0                        | 2.000.000             | 1.000.000                                       |

| Punkt B                        | Produktscharfe (Netz) TVK FZK<br>- grüne Wiese -<br>in kWh/h | TVKFZK<br>in kWh/h | gebuchte FZK<br>in kWh/h | freie FZK<br>in kWh/h | in Konkurrenz stehende<br>freie FZK<br>in kWh/h |
|--------------------------------|--|--------------------|--------------------------|-----------------------|---|
| GW 19/20<br>(vor Buchung 2017) | 1.000.000  | 1.000.000          | 0                        | 1.000.000             | 1.000.000                                       |

# 1. Anforderung an die Veröffentlichung – Transparenz - Veröffentlichungsbeispiel



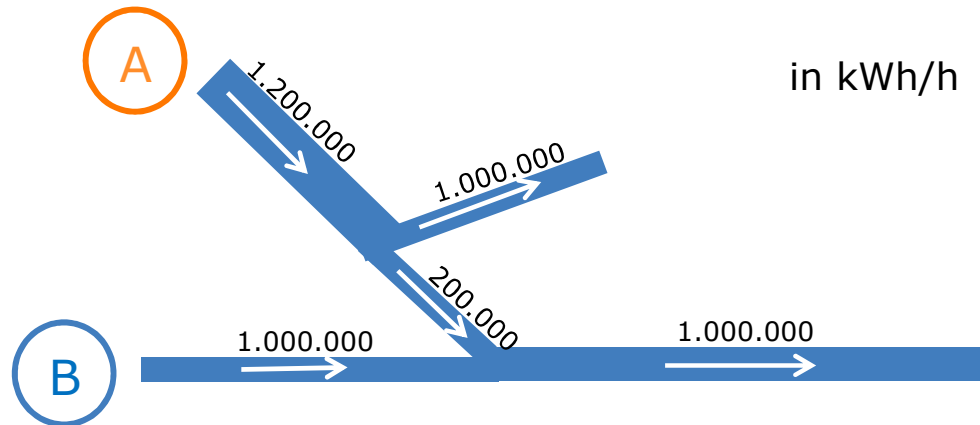
Buchung Punkt B: 800.000 kWh/h

# 1. Anforderung an die Veröffentlichung – Transparenz - Veröffentlichungsbeispiel



| Punkt A  | Produktscharfe (Netz) TVK FZK<br>- grüne Wiese -<br>in kWh/h | TVKFZK<br>in kWh/h | gebuchte FZK<br>in kWh/h | freie FZK<br>in kWh/h | in Konkurrenz stehende<br>freie FZK<br>in kWh/h |
|--|--|--------------------|--------------------------|-----------------------|---|
|  |  |                    |                          |                       |   |
| GW 19/20<br>(nach Buchung 2017/ vor<br>Buchung 2018) | 2.000.000  | 1.200.000          | 0                        | 1.200.000             | 200.000   |

| Punkt B  | Produktscharfe (Netz) TVK FZK<br>- grüne Wiese -<br>in kWh/h | TVKFZK<br>in kWh/h | gebuchte FZK<br>in kWh/h | freie FZK<br>in kWh/h | in Konkurrenz stehende<br>freie FZK<br>in kWh/h |
|--|--|--------------------|--------------------------|-----------------------|---|
|  |  |                    |                          |                       |   |
| GW 19/20<br>(nach Buchung 2017/ vor<br>Buchung 2018) | 1.000.000  | 1.000.000          | 800.000                  | 200.000               | 200.000   |



Nachfolgende Buchung Punkt A: 300.000 kWh/h

# 1. Anforderung an die Veröffentlichung – Transparenz - Veröffentlichungsbeispiel



| Punkt A                          | Produktscharfe (Netz) TVK<br>FZK<br>- grüne Wiese -<br>in kWh/h | TVKFZK<br>in kWh/h | gebuchte FZK<br>in kWh/h | freie FZK<br>in kWh/h | in Konkurrenz stehende<br>freie FZK<br>in kWh/h |
|----------------------------------|---|--------------------|--------------------------|-----------------------|---|
| [Hatched area]                   |   |                    |                          |                       |   |
| GWI 19/20<br>(nach Buchung 2018) | 2.000.000   | 1.200.000          | 300.000                  | 900.000               | 200.000   |

| Punkt B                          | Produktscharfe (Netz) TVK<br>FZK<br>- grüne Wiese -<br>in kWh/h | TVKFZK<br>in kWh/h | gebuchte FZK<br>in kWh/h | freie FZK<br>in kWh/h | in Konkurrenz stehende<br>freie FZK<br>in kWh/h |
|----------------------------------|---|--------------------|--------------------------|-----------------------|---|
| [Hatched area]                   |   |                    |                          |                       |   |
| GWI 19/20<br>(nach Buchung 2018) | 1.000.000   | 1.000.000          | 800.000                  | 200.000               | 200.000   |

## 2. Renominierungsbeschränkung Bestimmung der Anwendungsschwelle

## 2. Renom. Beschränkung - Bestimmung der Anwendungsschwelle



### KARLA 1.1 Standardvertrag

- Auf den Transportkunden, der weniger als 10% der ausgewiesenen technischen Jahreskapazität am Buchungspunkt fest gebucht hat, findet die Renominierungsbeschränkung keine Anwendung.

### Country Specific Information

Country-Specific-Information - Germany - Technische - Jahreskapazitäten (135 kB) German

Übersicht der technischen Jahreskapazitäten auf PRISMA (Stand 29.03.2016)

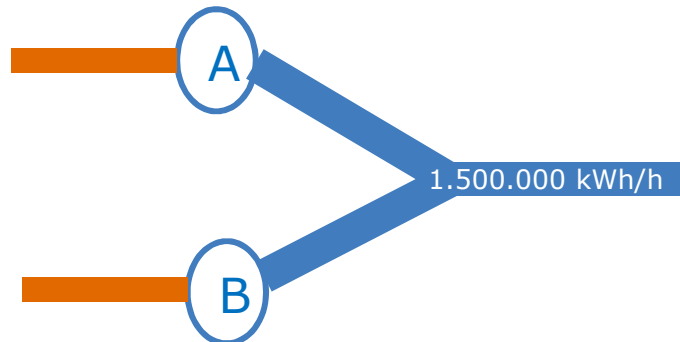
| Netzkategorie             | Netzkategorie       | End-TSO                | Netzkategorie | Netzkategorie             | Netzkategorie    | Jahreskapazität Okt 2015 bis Okt. 2016 | Jahreskapazität Okt 2015 bis Okt. 2016 | Jahreskapazität Okt 2016 bis Okt. 2017 | Jahreskapazität Okt 2016 bis Okt. 2017 | Anmerkungen zur Jahreskapazität   |
|---------------------------|---------------------|------------------------|---------------|---------------------------|------------------|--|--|--|--|---|
| Netzkategorie             | Netzkategorie       | End-TSO                | Netzkategorie | Netzkategorie             | Netzkategorie    | [kWh/h] Extr.                          | [kWh/h] Extr.                          | [kWh/h] Extr.                          | [kWh/h] Extr.                          |   |
| Marktgabetsübergangspunkt | Ahlten              | Open Grid Europe GmbH  | 3818A         | Nowega GmbH               | 652              | 0                                      | 0                                      | 0                                      | 0                                      |   |
| Marktgabetsübergangspunkt | Ahlten              | Nowega GmbH            | 52            | Open Grid Europe GmbH     | 3818             | 0                                      | 0                                      | 0                                      | 0                                      |   |
| Grenzübergangspunkt       | Bocholtz            | Open Grid Europe GmbH  | 8400A         | Gas Transport Services    |                  | 0                                      | 0                                      | 0                                      | 0                                      |   |
| Grenzübergangspunkt       | Bocholtz            | Gas Transport Services |               | Open Grid Europe GmbH     | 8400             |  | 4.918,859                              |  | 4.918,859                              |   |
| Grenzübergangspunkt       | Bocholtz - Entry    | Gas Transport Services |               | Fluxys TENP GmbH          | 2120000000002042 |  | 15.300,000                             |  | 15.300,000                             |   |
| Grenzübergangspunkt       | Bocholtz - Vetschau | Gas Transport Services |               | ThyssenGas GmbH           | 03200008         |  | 1.000,000                              |  | 1.000,000                              |   |
| Grenzübergangspunkt       | Brandov-Stegal      | NET4GAS s.r.o.         | 85            | GASCADE Gastransport GmbH | 2731             |  | 227,706                                |  |  | GASCADE weist darauf hin, dass die angegebene Jahreskapazität der Feststellung der Renominierungsbeschränkung dient und dass dieser Wert aufgrund der Vermarktung von konkurrierenden Kapazitäten nicht mit der technischen Kapazität entsprechend § 2 Ziffer 13 GasNZV gleichzusetzen ist. |

- Was bedeutet 10% der TVK an konkurrierenden Kopplungspunkten?



### konkurrierende Kapazitätsallokation

TVK 1.500.000 kWh/h



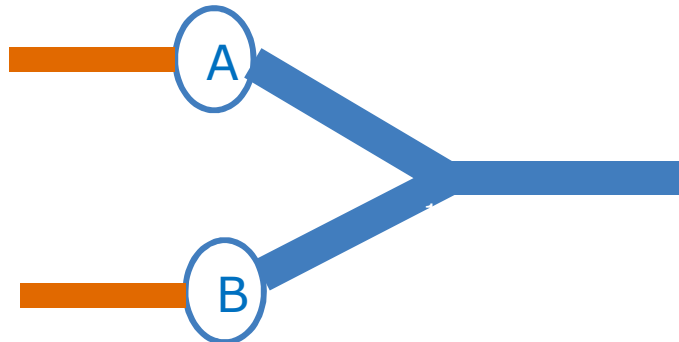
10% Schwelle vor Buchung

Punkt A =  $\geq 150.000$  kWh/h

Punkt B =  $\geq 150.000$  kWh/h

TVK 1.500.000 kWh/h

TVK 900.000 kWh/h



Buchungsbeispiel Q-Auktion:

Punkt A: 900.000 kWh/h

Punkt B: 600.000 kWh/h

TVK 600.000 kWh/h

10% Schwelle nach Buchung

Punkt A =  $\geq 90.000$  kWh/h

Punkt B =  $\geq 60.000$  kWh/h





- Aktuelle jährlich ausgewiesene TVK führt bei Buchungen auf Quartals- und Monatsbasis im Zusammenhang mit der konkurrierenden Kapazitätsvergabe zu zu hohen Schwellenwerten
- Phänomen tritt generell bei unterjähriger TVK Änderung auch im Rahmen der ex-ante Allokation auf

Lösungsansatz:

Bei Änderung der TVK Anpassung der ausgewiesenen technischen Jahreskapazität in PRISMA Excel auf

- Quartalsbasis
- Monatsbasis

# 3. Anwendung der Reservierungsquoten



Die Berechnung der Reservierungsquoten unterliegt den Regeln der KARLA Gas 1.1.:

- Sie erfolgt produktscharf und punktindividuell.
- Berechnungsbasis ist die TVK des einzelnen Punktes.

Beim langfristigen Angebot von Kapazitäten an konkurrierenden Kopplungspunkten sind alle Reservierungsquoten der Konkurrenzzone zu wahren, d.h.

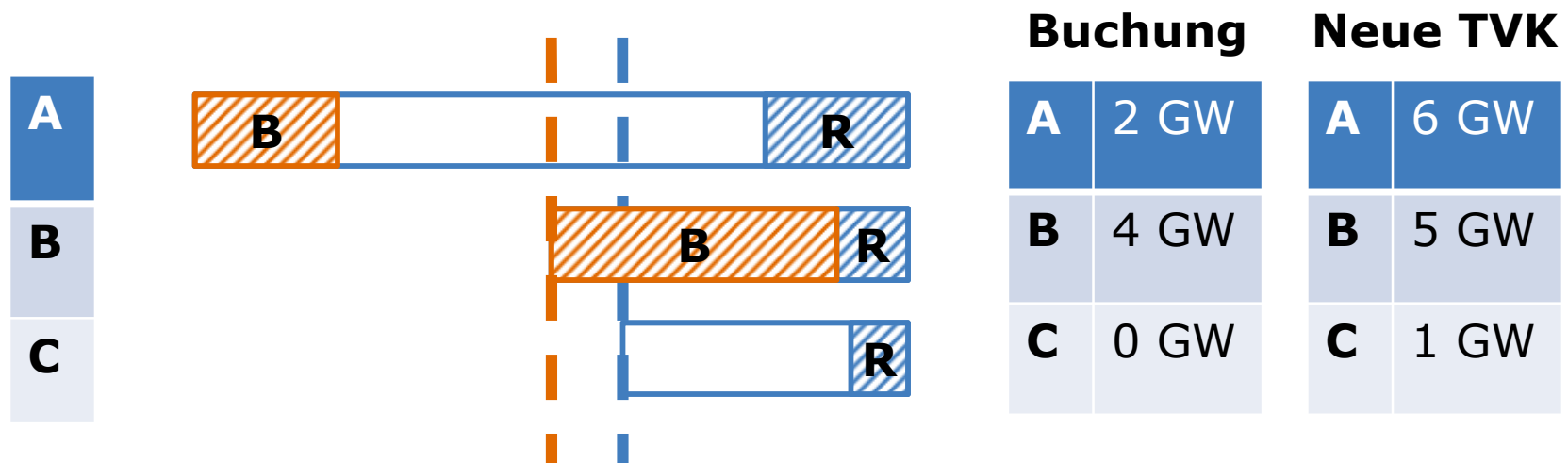
**Das langfristige Angebot an einem Kopplungspunkt kann durch Reservierungsquoten anderer Punkte innerhalb der Zone begrenzt werden.**

### 3. Anwendung der Reservierungsquoten



Beispiel: Konkurrierende Kapazitätsauktion in 2017 für GWJ 2024/25

| Punkt    | TVK   | Freie Kapazität | Punktindividuelle Reservierungsquote | Angebot |
|----------|-------|-----------------|--------------------------------------|---------|
| <b>A</b> | 10 GW | 10 GW           | 2 GW                                 | 8 GW    |
| <b>B</b> | 5 GW  | 5 GW            | 1 GW                                 | 4 GW    |
| <b>C</b> | 4 GW  | 4 GW            | 0,8 GW                               | 3,2 GW  |



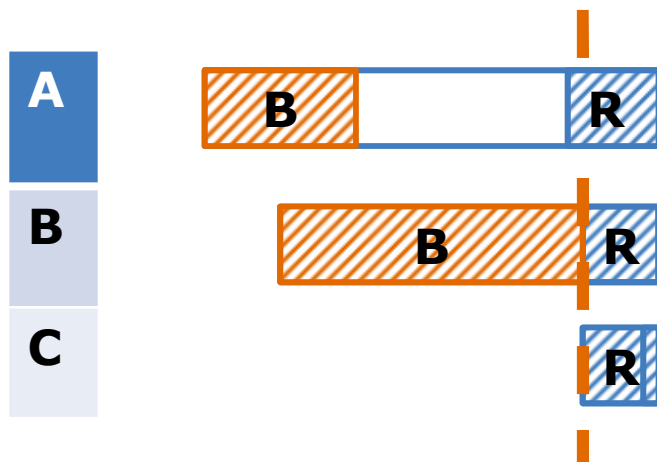
Die Reservierungsquote für C bleibt gewahrt, obwohl an Punkt B eine Buchung in Höhe der konkurrierenden Kapazität erfolgt.

### 3. Anwendung der Reservierungsquoten



Beispiel: Konkurrierende Kapazitätsauktion in 2018 für GWJ 2024/25

| Punkt    | TVK  | Freie Kapazität | Punktindividuelle Reservierungsquote | Angebot |
|----------|------|-----------------|--------------------------------------|---------|
| <b>A</b> | 6 GW | 4 GW            | 1,2 GW                               | 2,8 GW  |
| <b>B</b> | 5 GW | 1 GW            | 1 GW                                 | 0 GW    |
| <b>C</b> | 1 GW | 1 GW            | 0,2 GW                               | 0 GW    |



#### Zonenbezogene Quotenbetrachtung:

Reservierungsquote für Punkt B ist auch bei der Kapazitätsvergabe an Punkt C zu wahren. Folge: Langfristiges Kapazitätsangebot an C nicht möglich, obwohl nach der punktindividuellen Reservierungsquote eigentlich zulässig.



- Gelegenheit zur schriftlichen Stellungnahme zu den heutigen Diskussionsthemen bis zum 13.06.2016 an [kapazitaeten.gas@bnetza.de](mailto:kapazitaeten.gas@bnetza.de).
- Stellungnahmen werden auf der Internetseite der Beschlusskammer veröffentlicht.
- Beschlusskammer wird Ergebnisse der Konsultation bei der Prüfung der anhängigen Anträge mit abwägen.

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!



Für Rückfragen stehen wir gern zur Verfügung:

Dr. Stephanie Ruddies, Beisitzerin BK7, [stephanie.ruddies@bnetza.de](mailto:stephanie.ruddies@bnetza.de)

Markus Backes, Referent BK7, [markus.backes@bnetza.de](mailto:markus.backes@bnetza.de)

Anja Griesche, Referentin BK7 [anja.griesche@bnetza.de](mailto:anja.griesche@bnetza.de)