

e2m Wintertagung 2024

Flexibilisierung und Ausschreibung

von: Dr. Christian Riessen

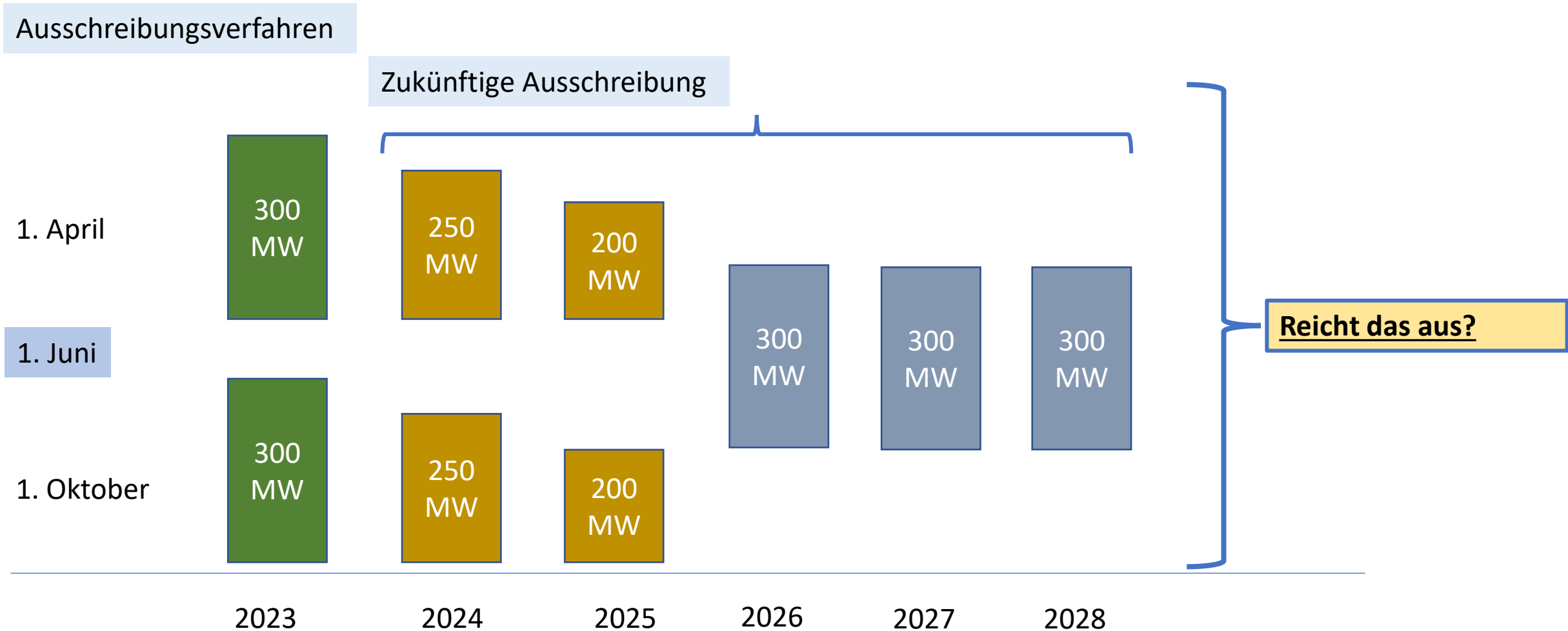
Agenda

1. Die Ausschreibung
2. Was bringt die Flexibilisierung für die Ausschreibung?
3. Spät flexen – lohnt sich das?
4. Fazit

Agenda

Die Ausschreibung

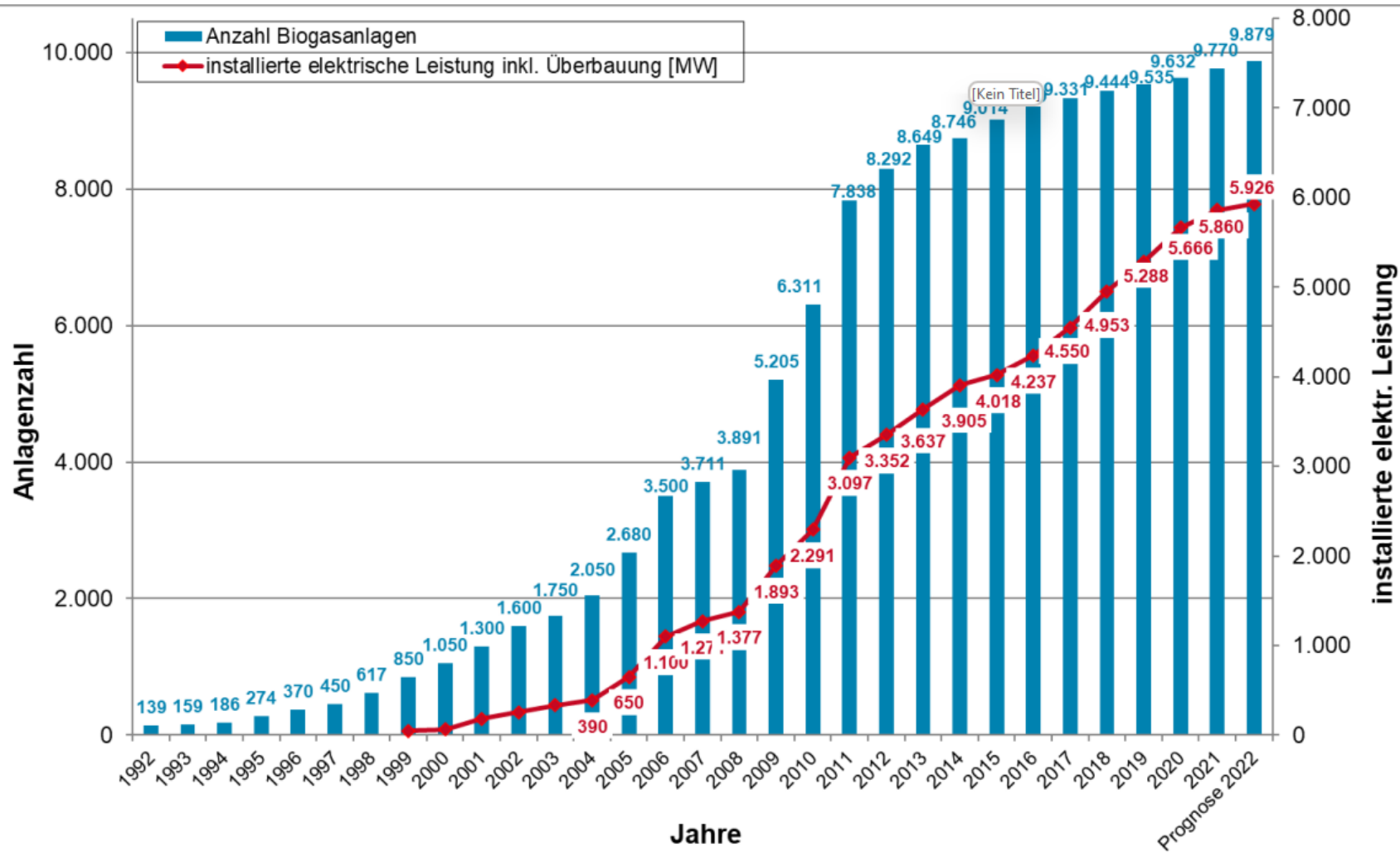
Das Ausschreibungsverfahren



Ausschreibung Biogas

✓ Abschmelzung um 100 MW pro Jahr bis 300 MW in 2026

Das Ausschreibungsverfahren

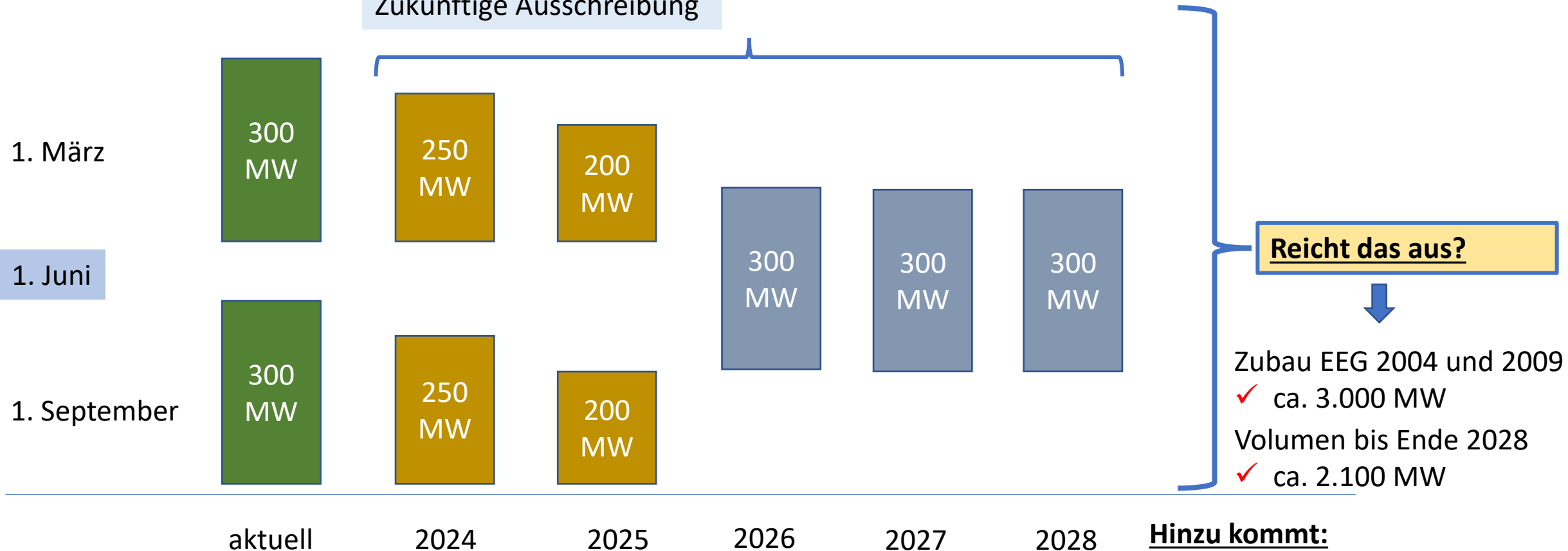


Zubau in MW	Summe
2005: 260 MW	EEG 2004
2006: 450 MW	
2007: 170 MW	
2008: 107 MW	
2009: 516 MW	EEG 2009
2010: 398 MW	
2011: 806 MW	
2012: 255 MW	1.720 MW
	2.962 MW

Das Ausschreibungsverfahren

Ausschreibungsverfahren

Zukünftige Ausschreibung



Fazit:

✓ Äußerst knappes Volumen zur theoretischen Nachfrage!

Hinzu kommt:

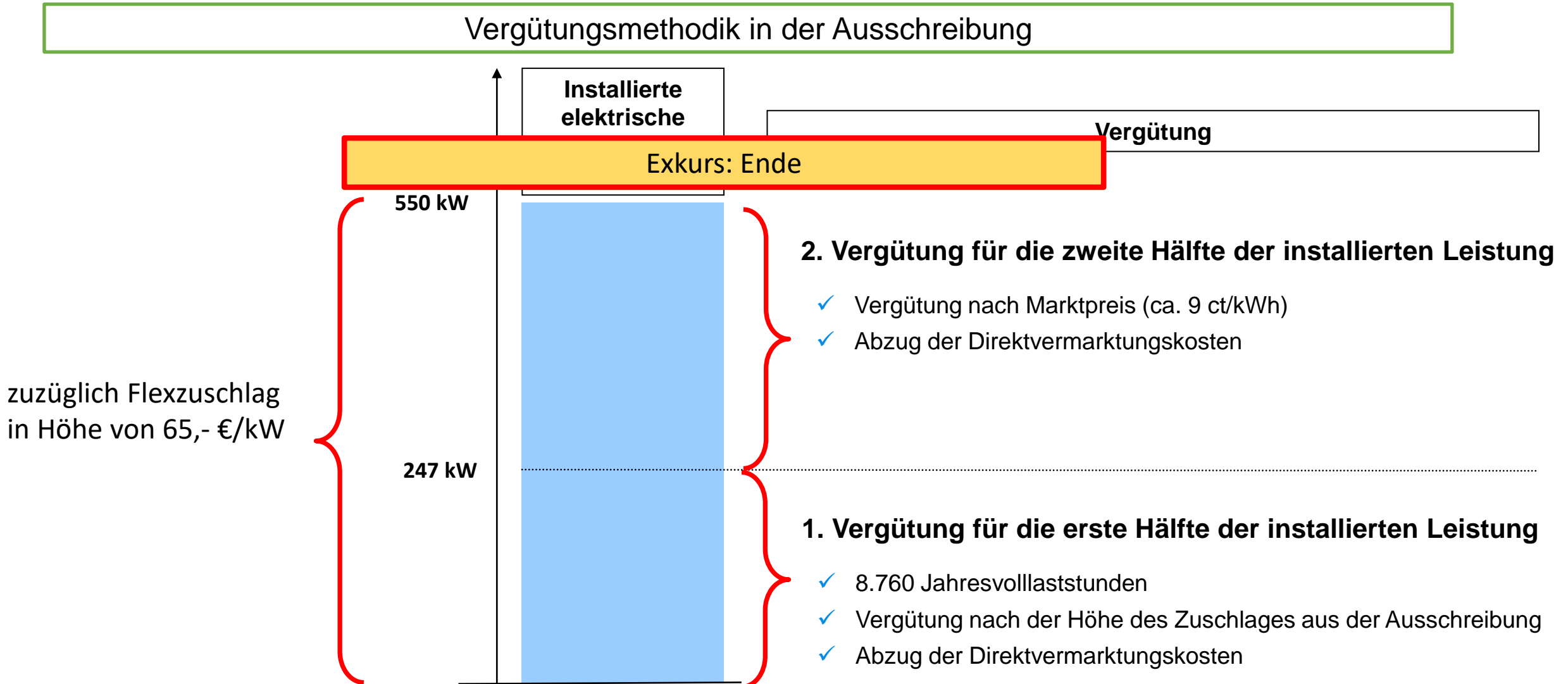
- ✓ viele Anlagen haben geflext
- ✓ **Südquote!!**
- ✓ Ausschreibung ist für Neu- und Altanlagen

Das Ausschreibungsverfahren ...

- Pflicht zur „doppelten Überbauung“

Exkurs: doppelte Überbauung

Das Ausschreibungsverfahren ...



Das Ausschreibungsverfahren ...

Bestandsanlagenanlagen – was muss erfüllt werden?

- Einhaltung Maisdeckel



EEG	Maisdeckel
2004	kein Maisdeckel
2009	kein Maisdeckel
2012	max. 60%
2014	max. 60%
2017	max. 50% => stufenweise Absenkung bis 44%
2021	max. 45%
2023	Zuschlag 2023 = 40% Zuschlag 2024 und 2025 = 35% Zuschlag nach 2025 = 30%

Was ist der Maisdeckel

- ✓ Getreidekorn
- ✓ Mais
 - Ganzpflanze
 - MaiskornSpindel-Gemisch
 - Körnermais
 - Lieschkolbenschrot

Das Ausschreibungsverfahren ...

Historie:

Gebotstermin	01.03.2022	01.09.2022	01.04.2023	01.10.2023
Ausschreibungsvolumen (kW)	274.860	285.794	300.000	287.852
Gebote	76	100	495 	892
Gebotsmenge (kW)	80.934	101.038	532.352	910.238
Zuschläge	56	69	271	270
Zuschlagsmenge (kW)	68.301	78.193	301.501	288.245
Höchstwert (Bestandsanlagen)	18,22	18,22	19,83	19,83
höchster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)	18,00	17,96	19,49 	18,98

- 3-fach überzeichnet
- Höchster Zuschlag im Norden 18,48 ct/kWh
- Über 600 Betreiber haben keinen Zuschlag bekommen

- ✓ Anhebung des Höchstwertes
- ✓ Ausschreibungsvolumen erstmalig überschritten!

Agenda

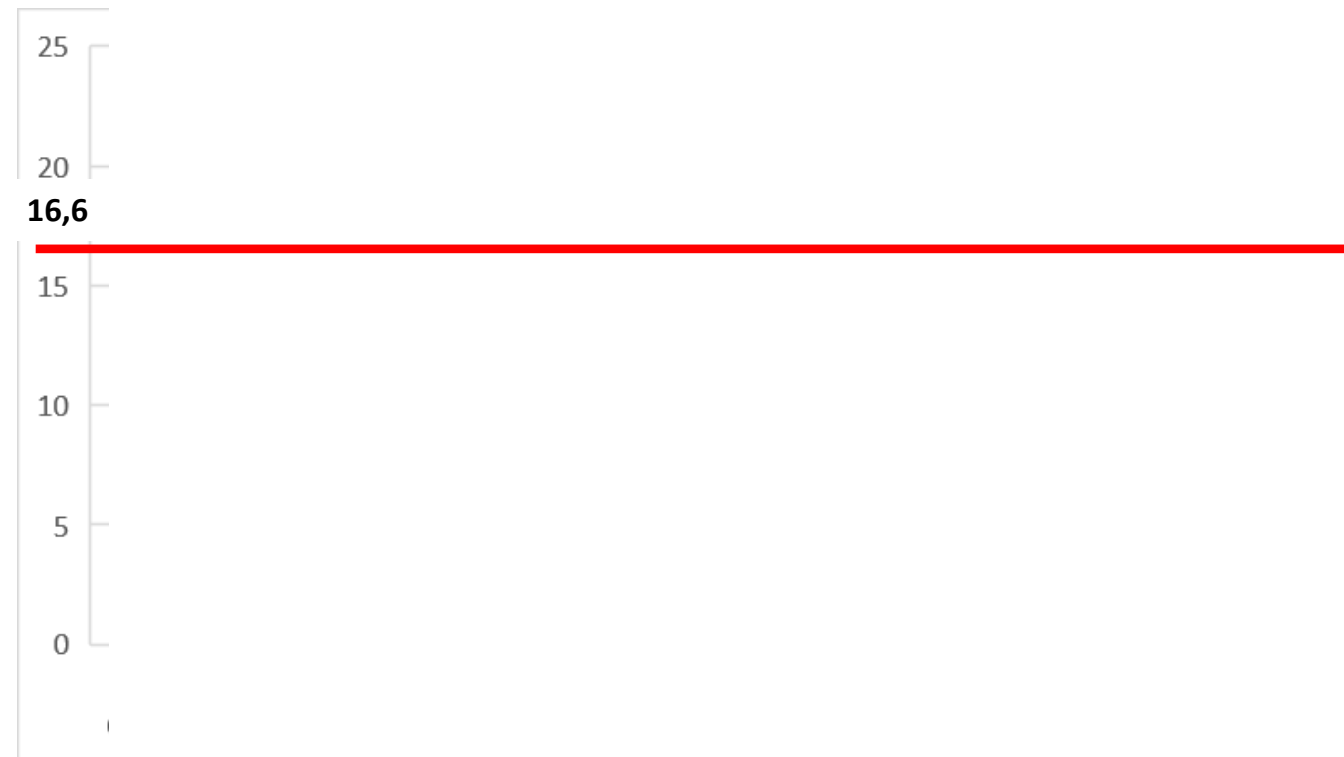
1. Die Ausschreibung
2. Was bringt die Flexibilisierung für die Ausschreibung?
3. Spät flexen – lohnt sich das?
4. Fazit

Was bringt die Flexibilisierung für die Ausschreibung?

Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

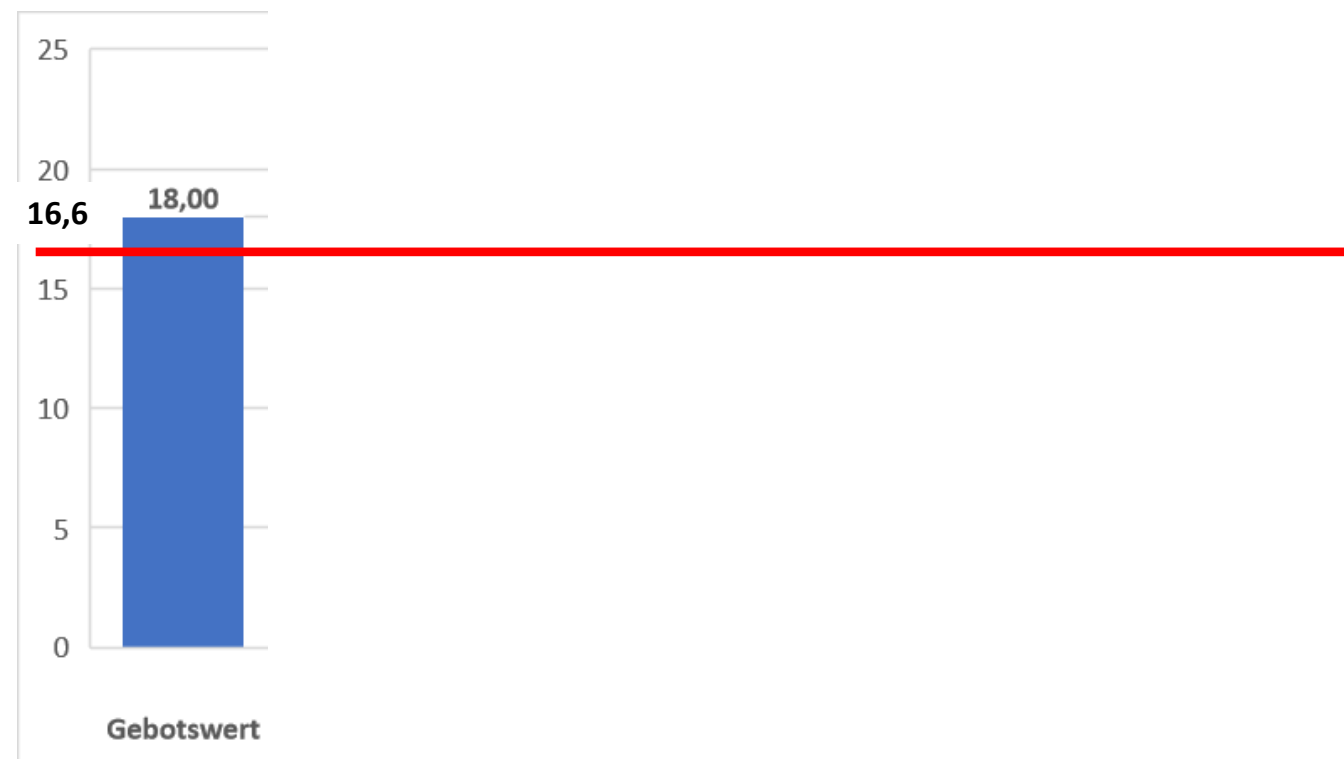
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

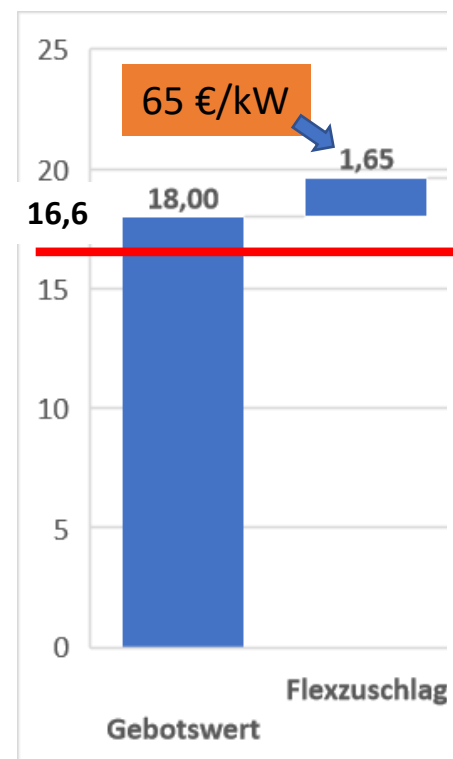
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

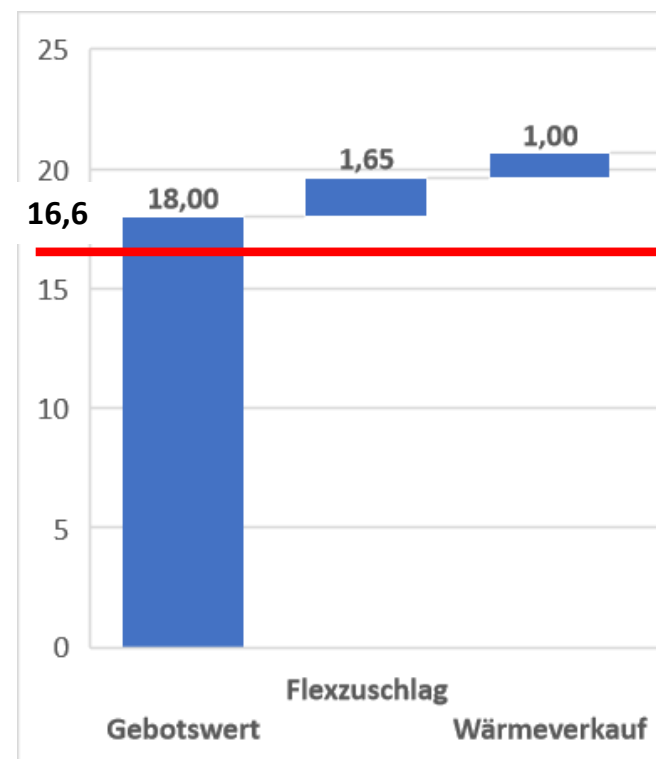
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

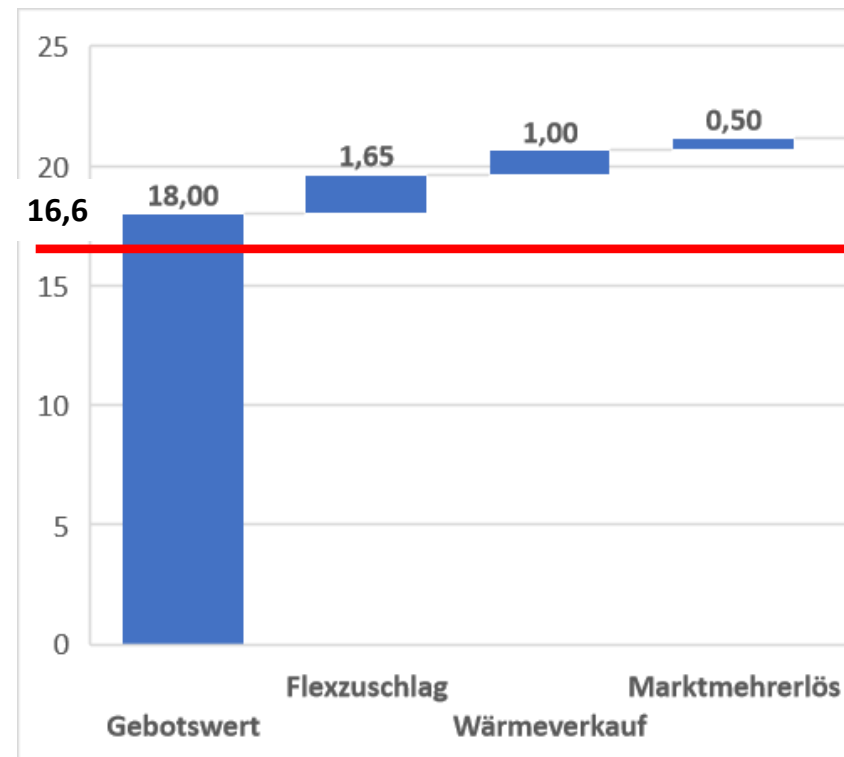
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

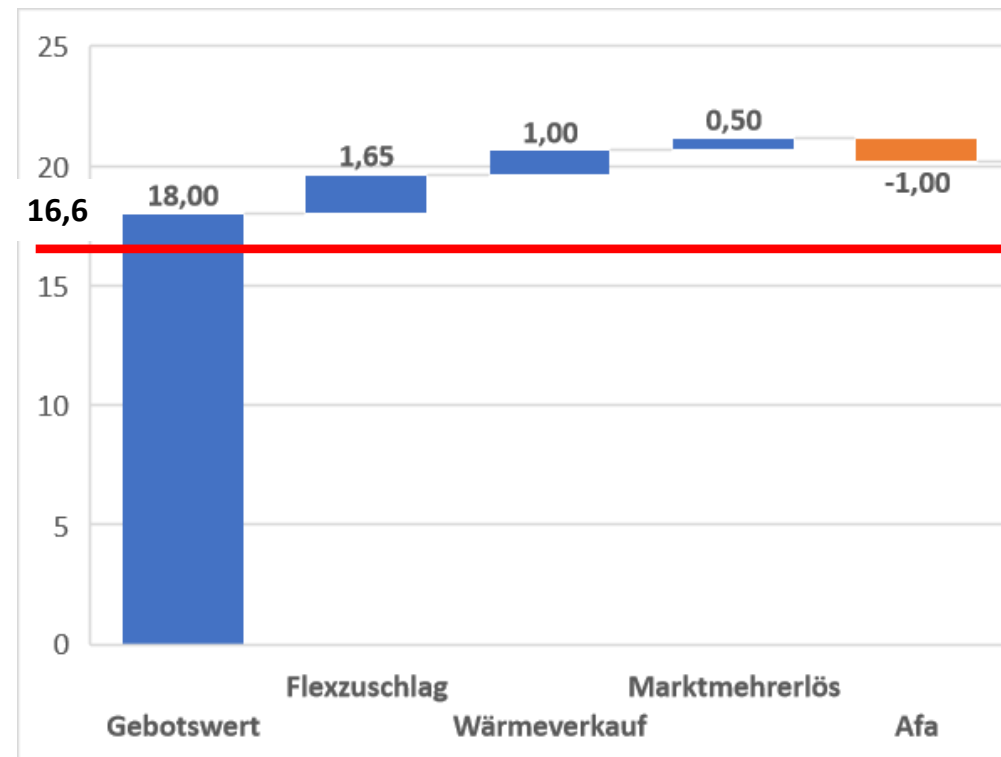
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

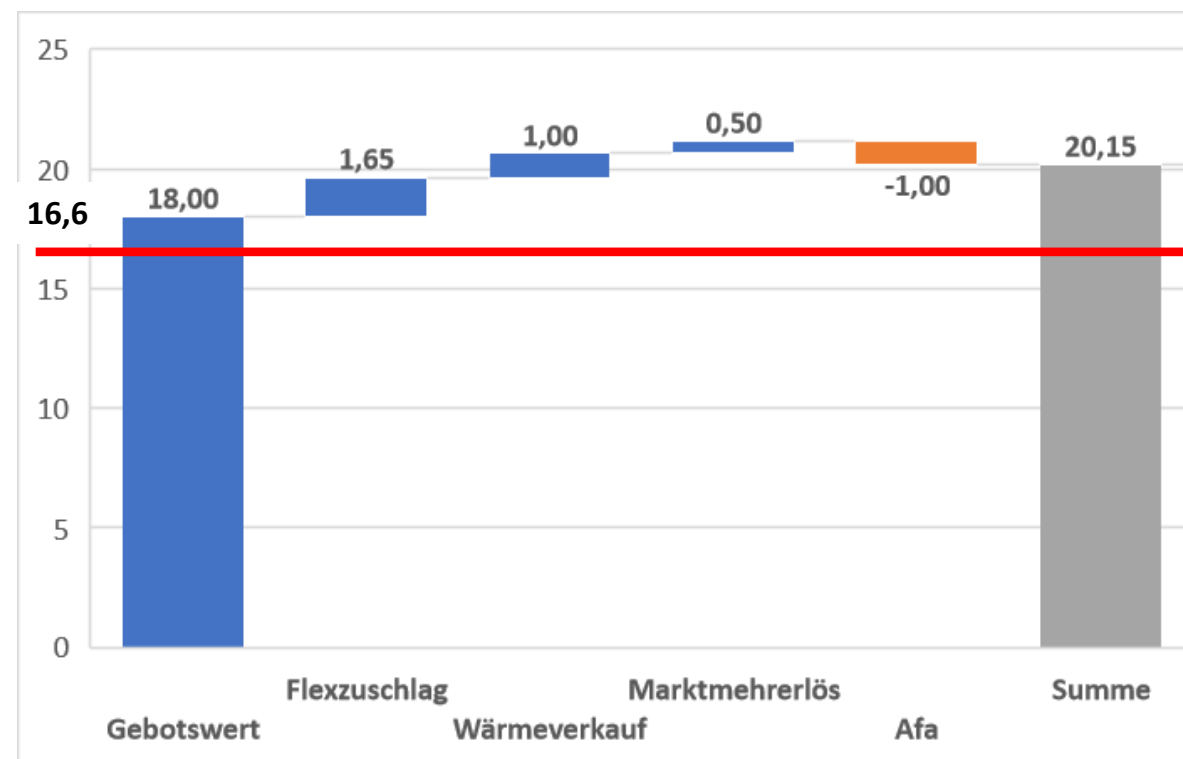
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

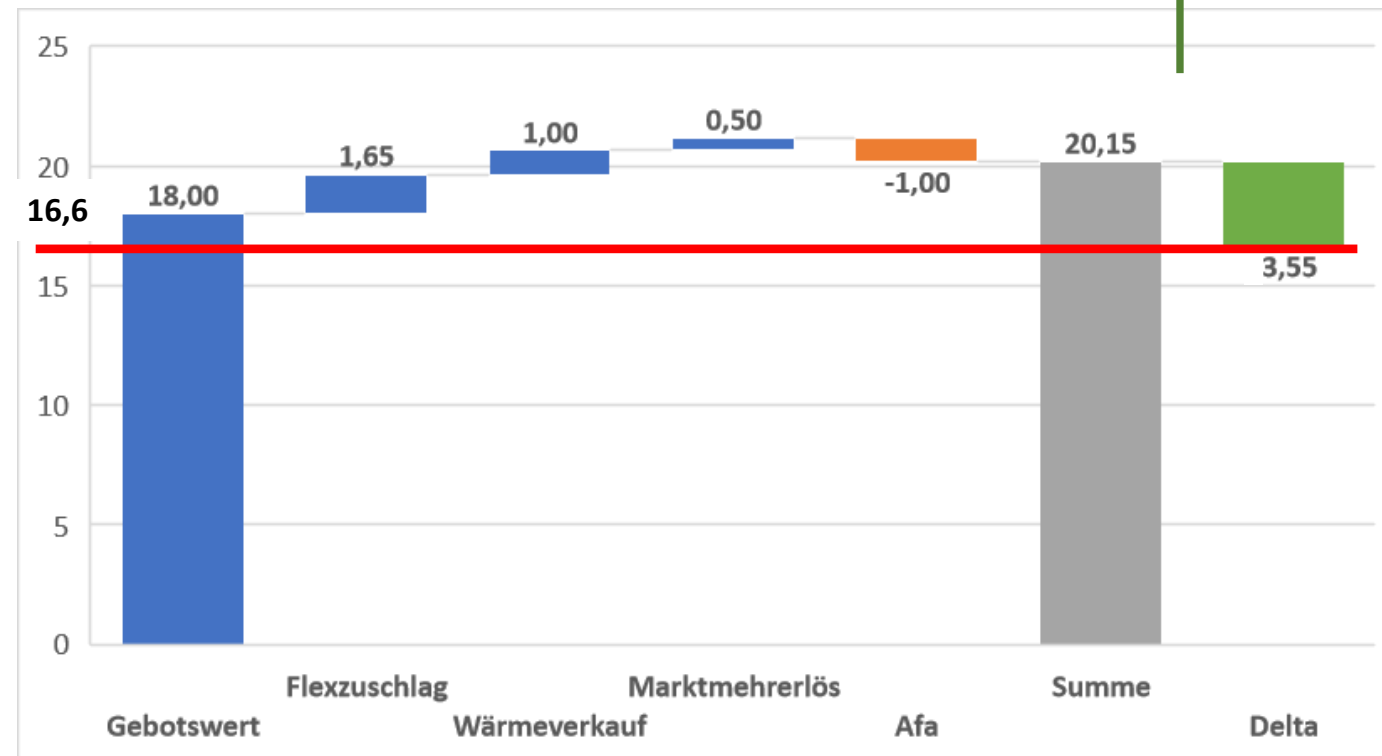
- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh)
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Diskussion

- ✓ Können die operativen Kosten in ct/kWh bei Leistungsreduktion gehalten werden?
- ✓ Können die Wärmeumsätze gehalten werden?
- ✓ Wie wirkt sich der Maisdeckel aus?
 - Kann nur anlagenspezifisch bewertet werden!
- ✓ Was ist Ihre Mindestrendite-Anforderung?

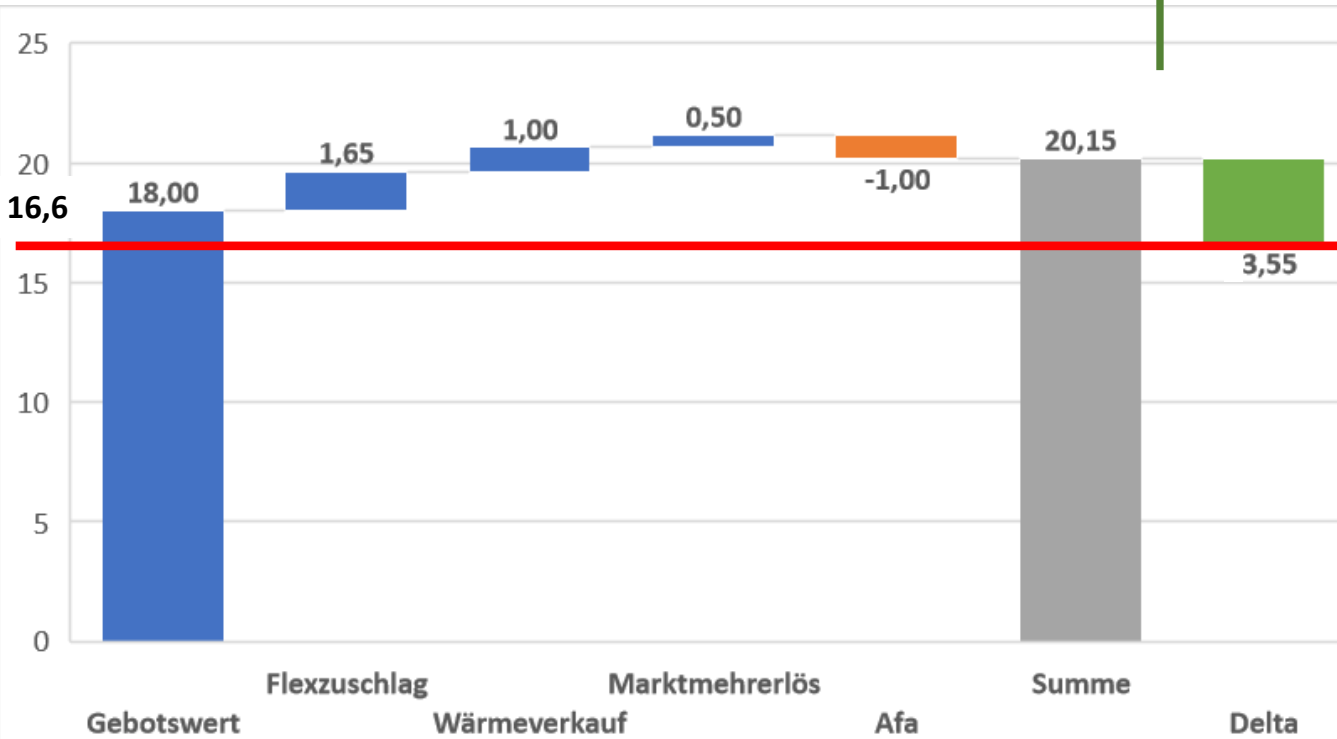
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



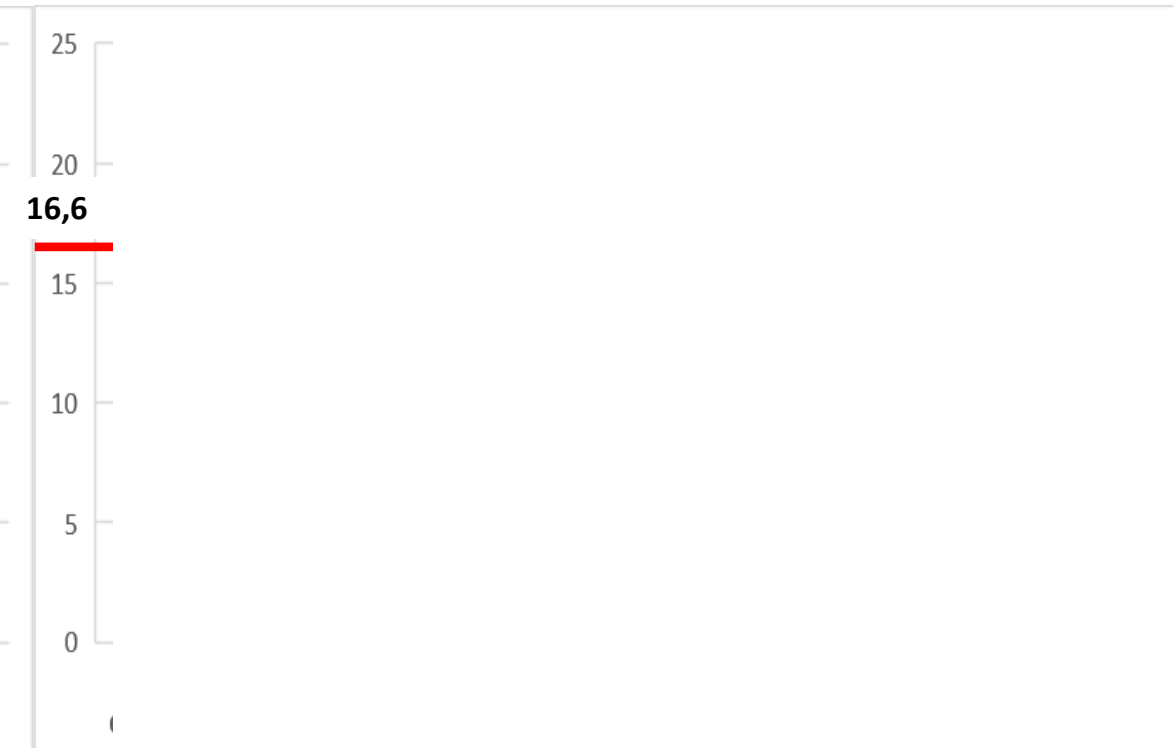
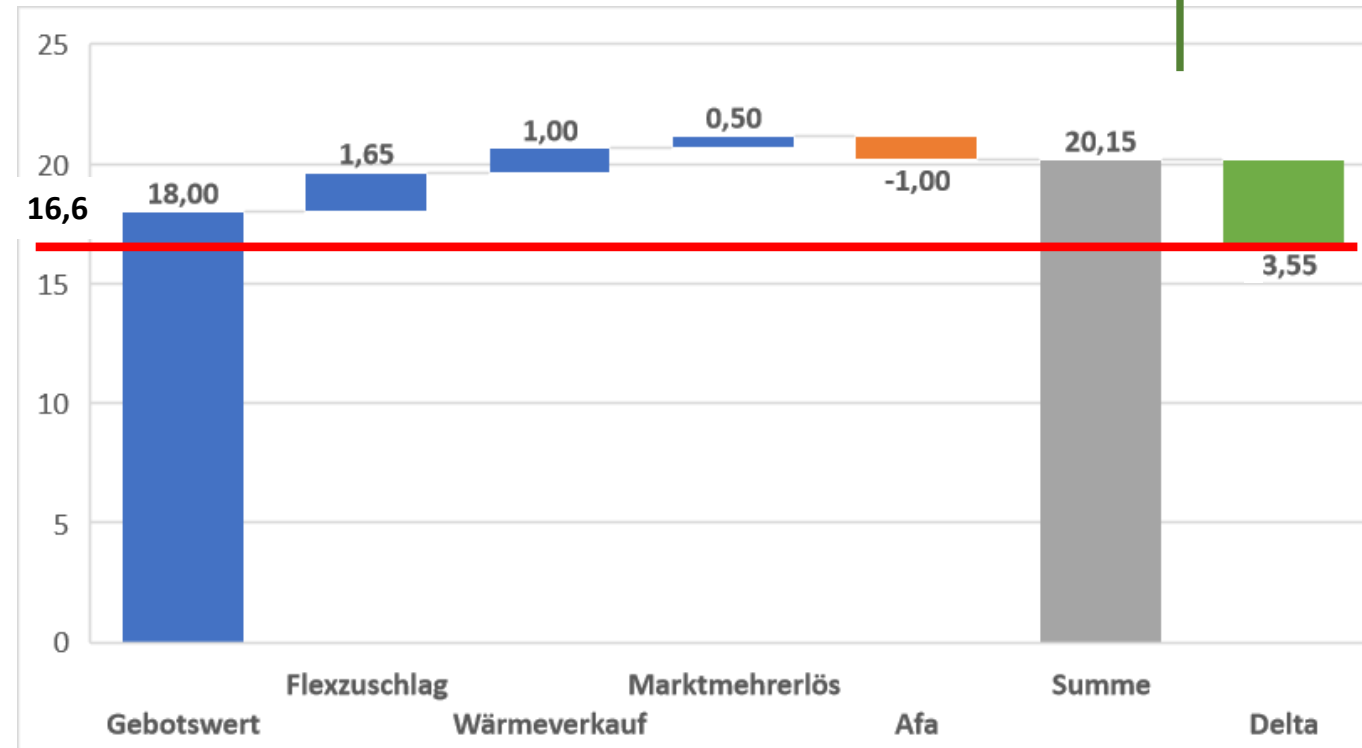
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



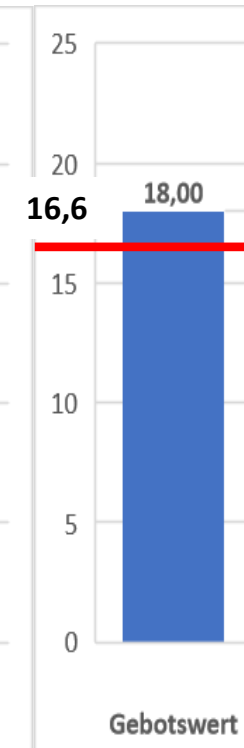
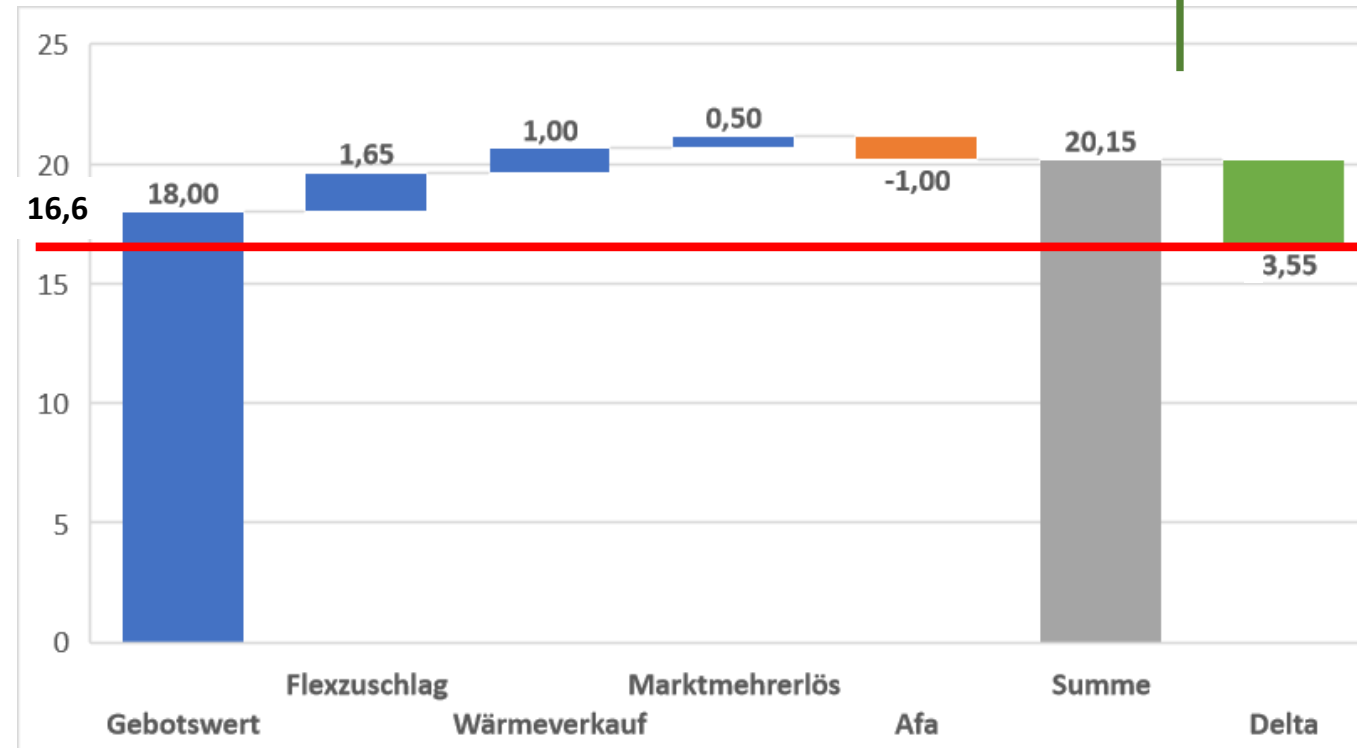
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



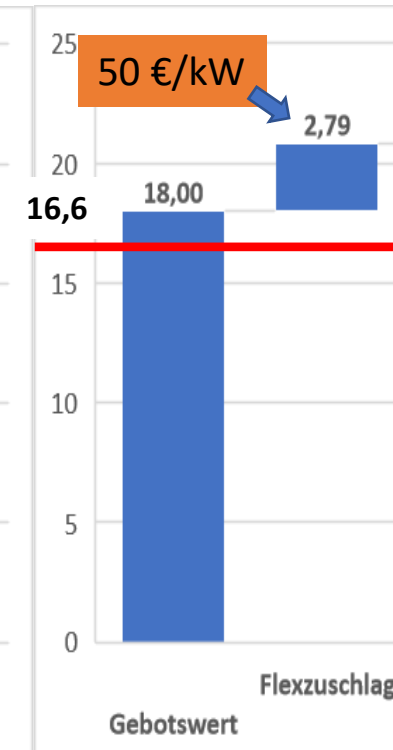
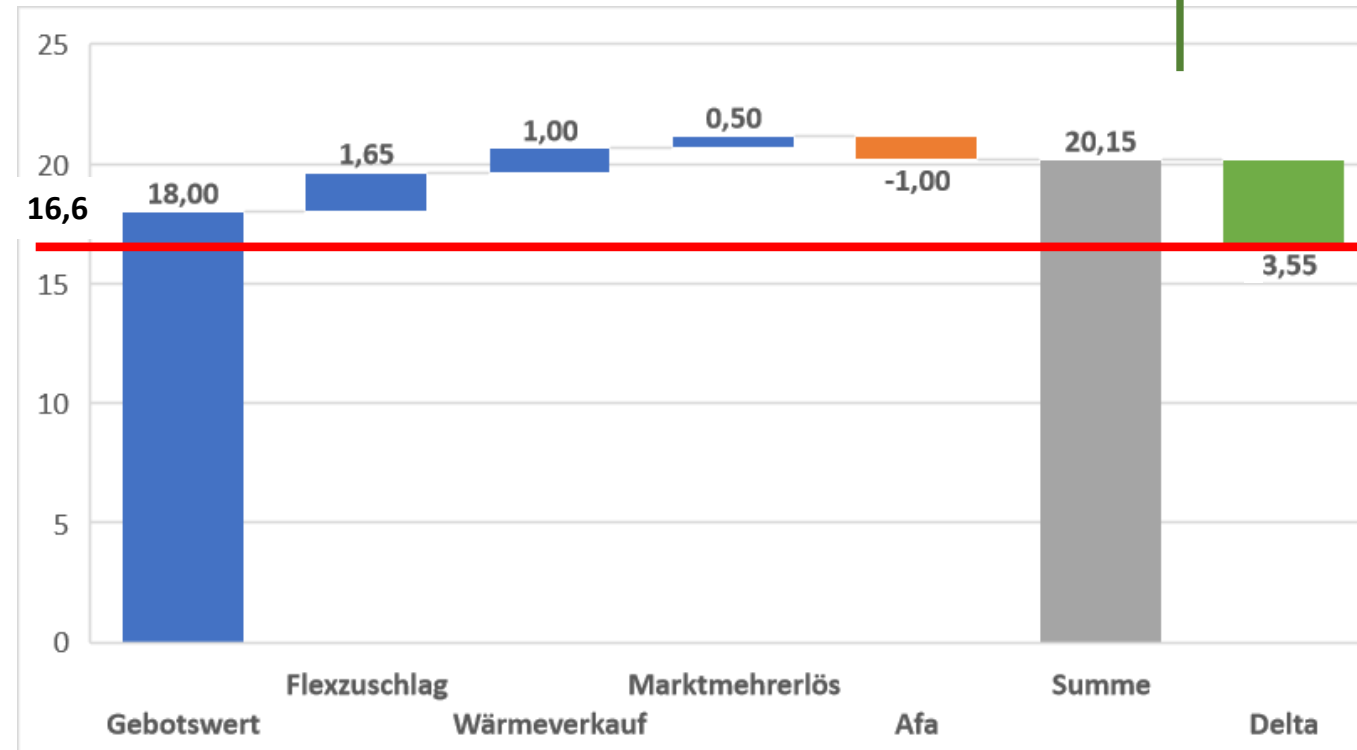
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



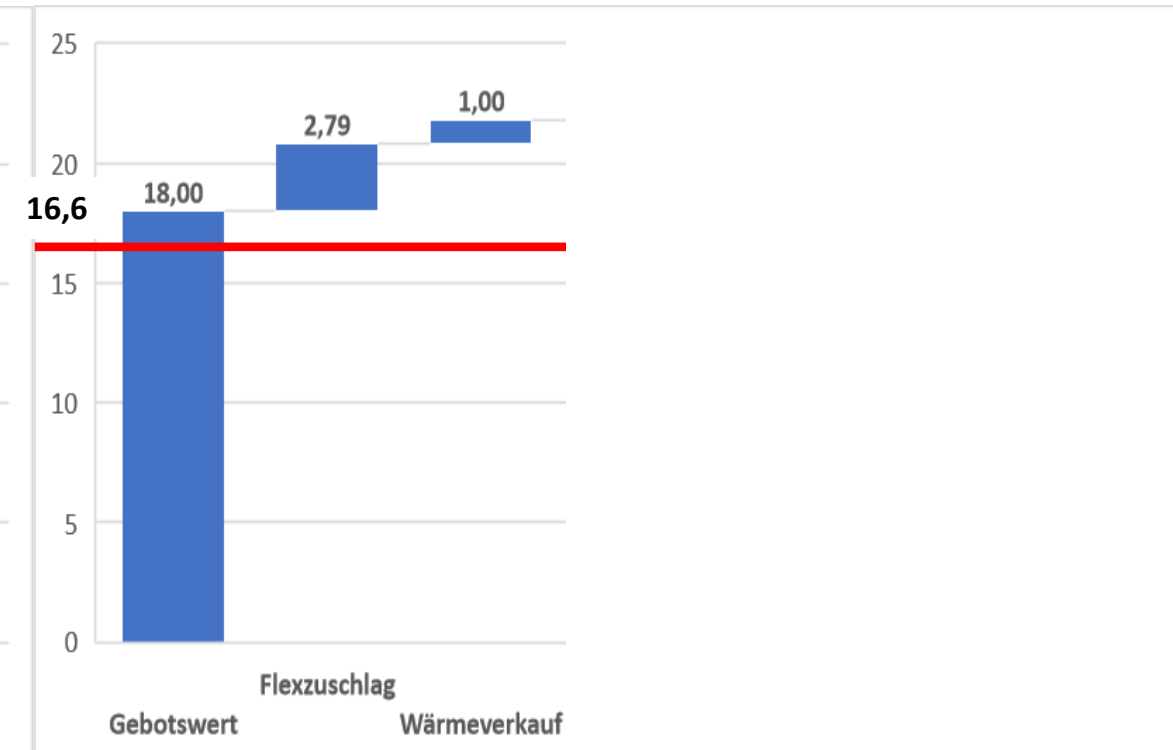
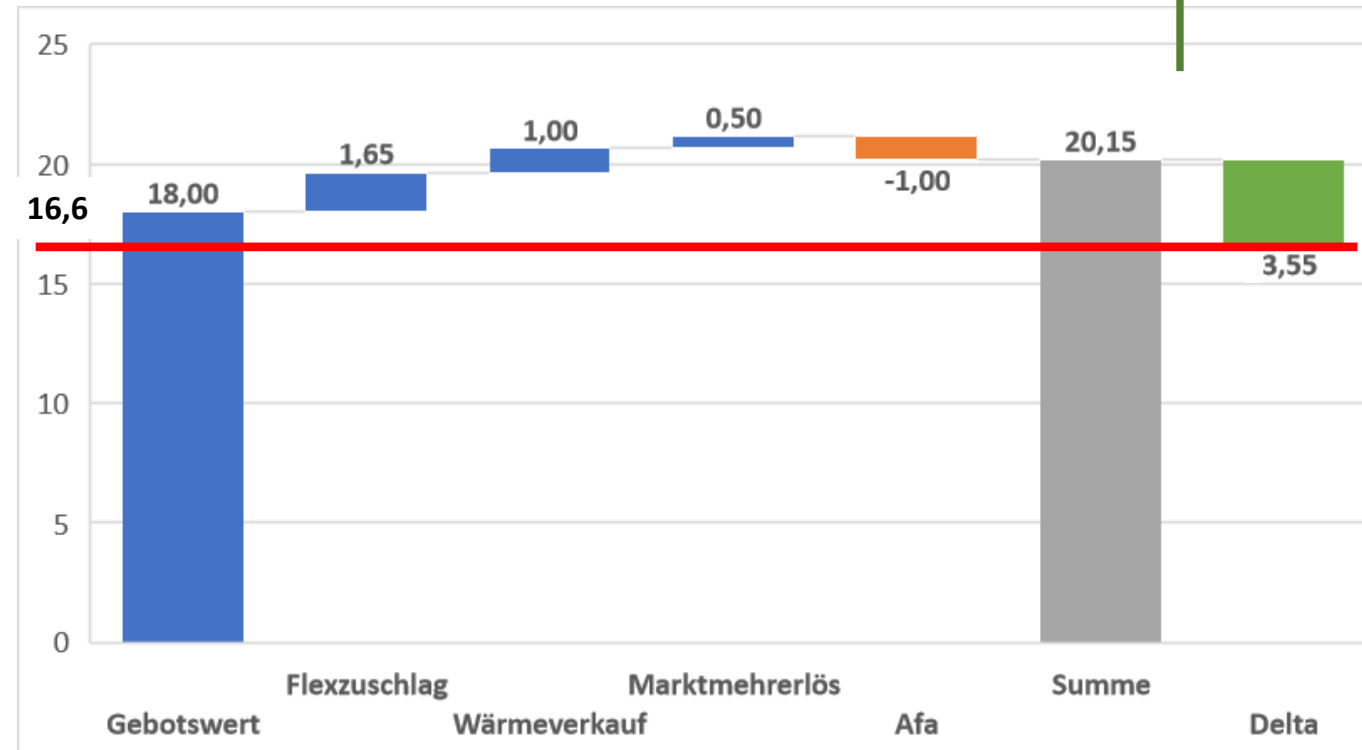
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



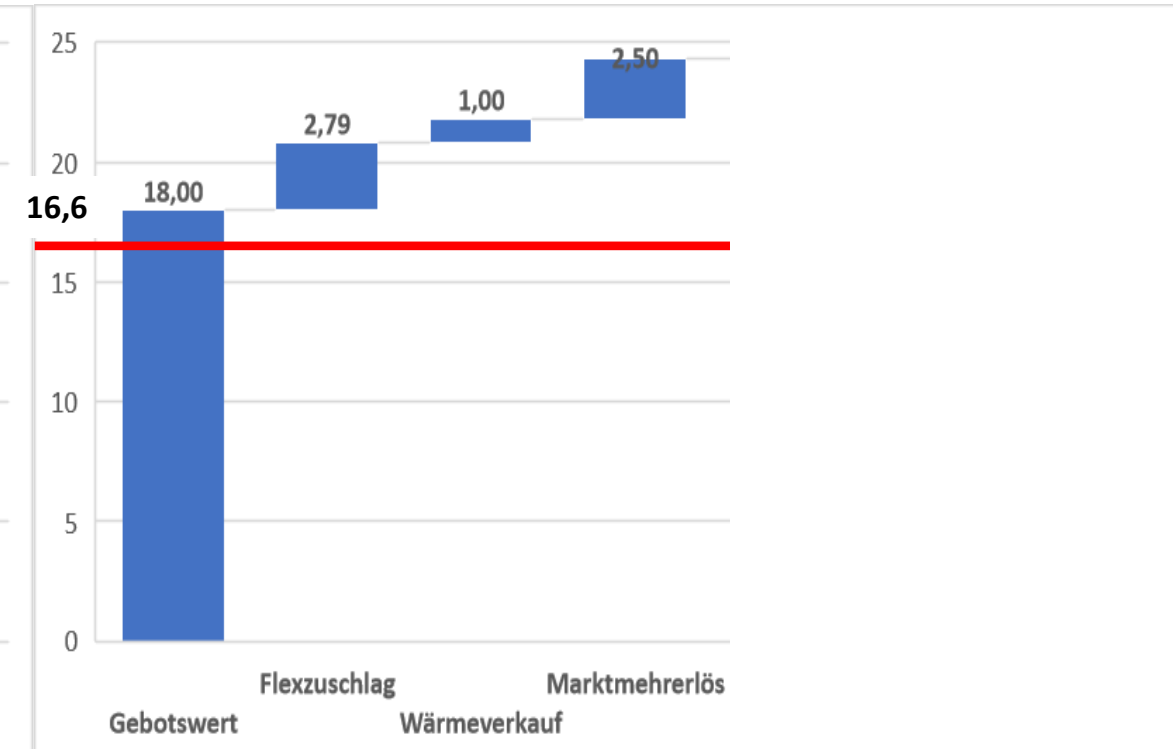
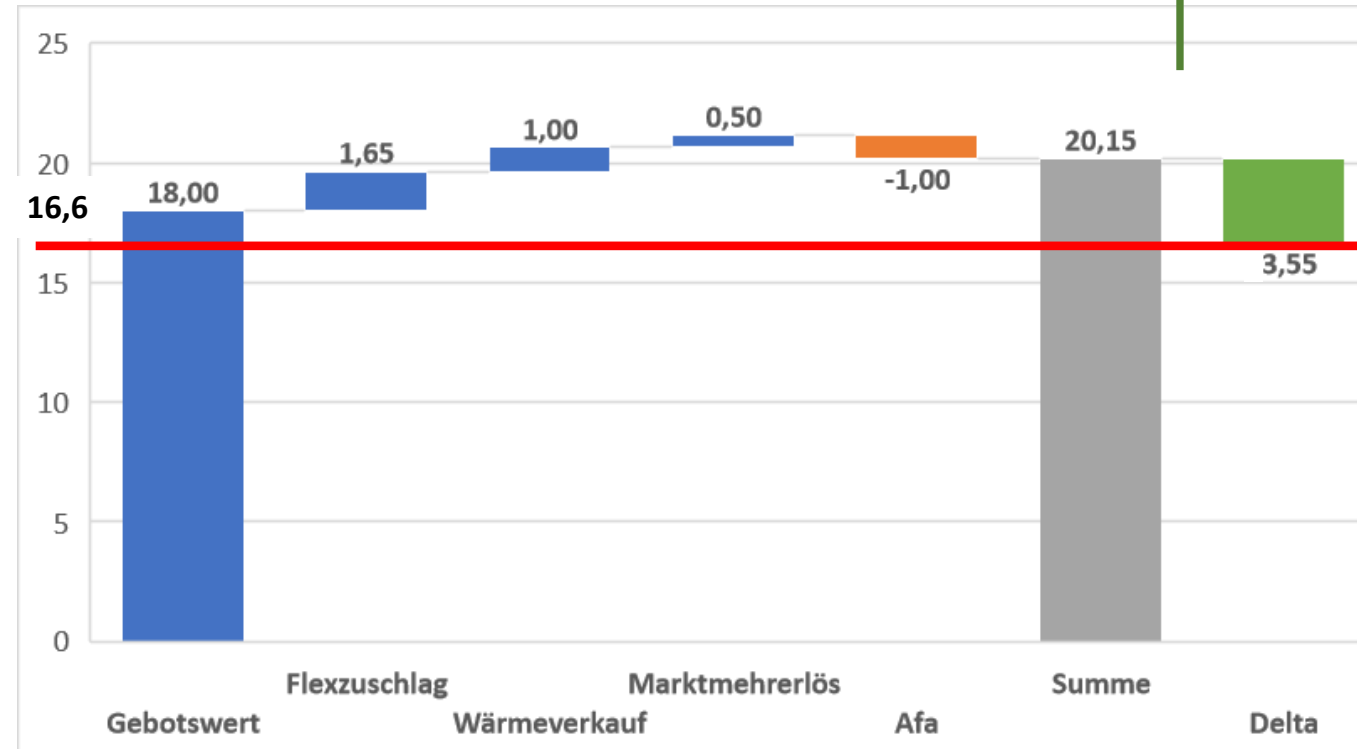
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



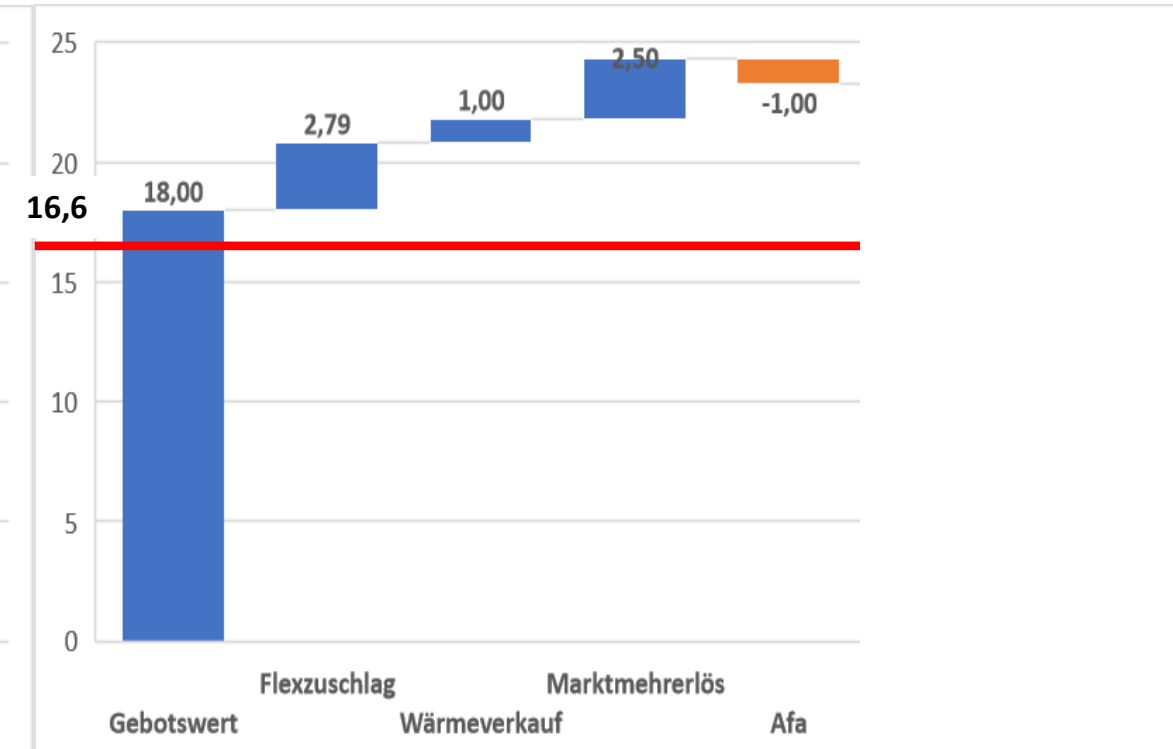
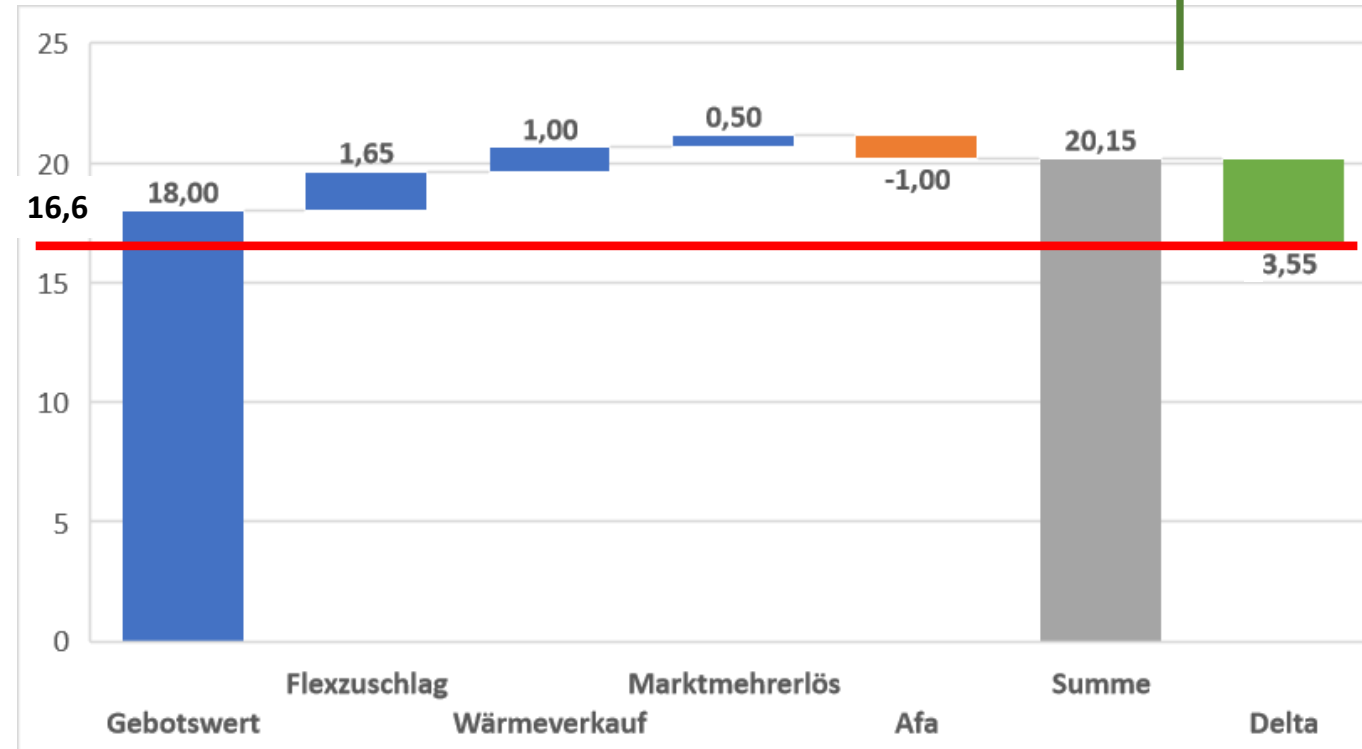
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



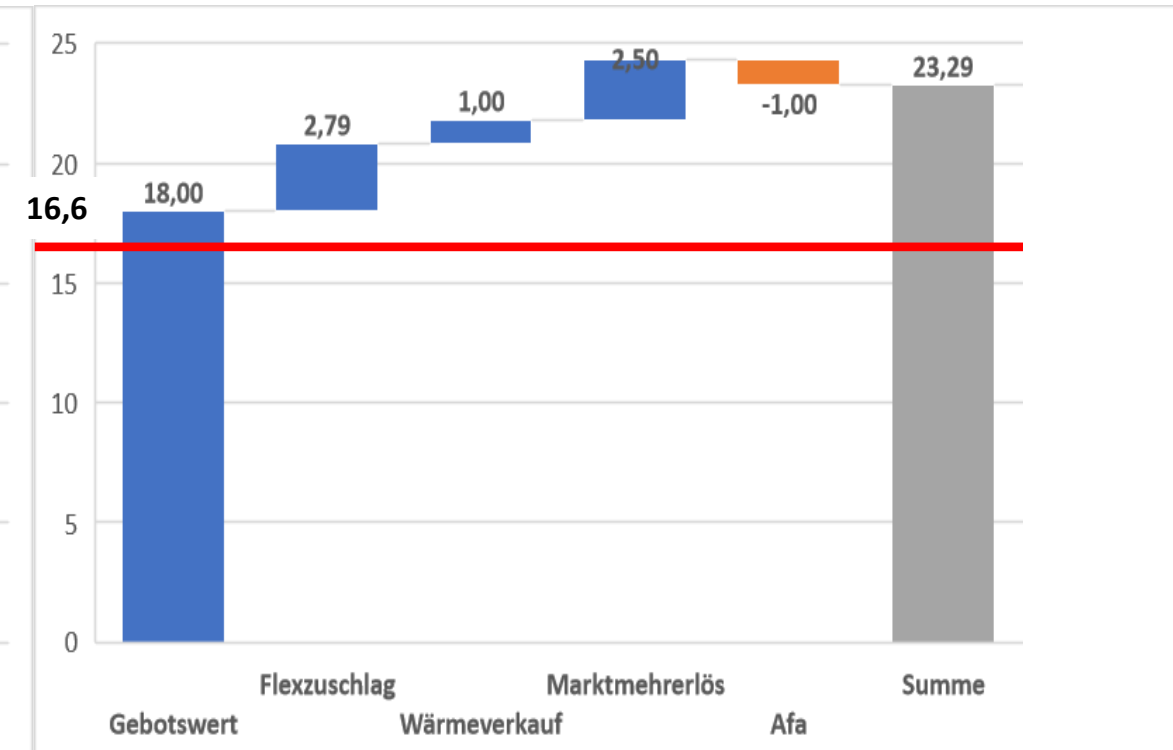
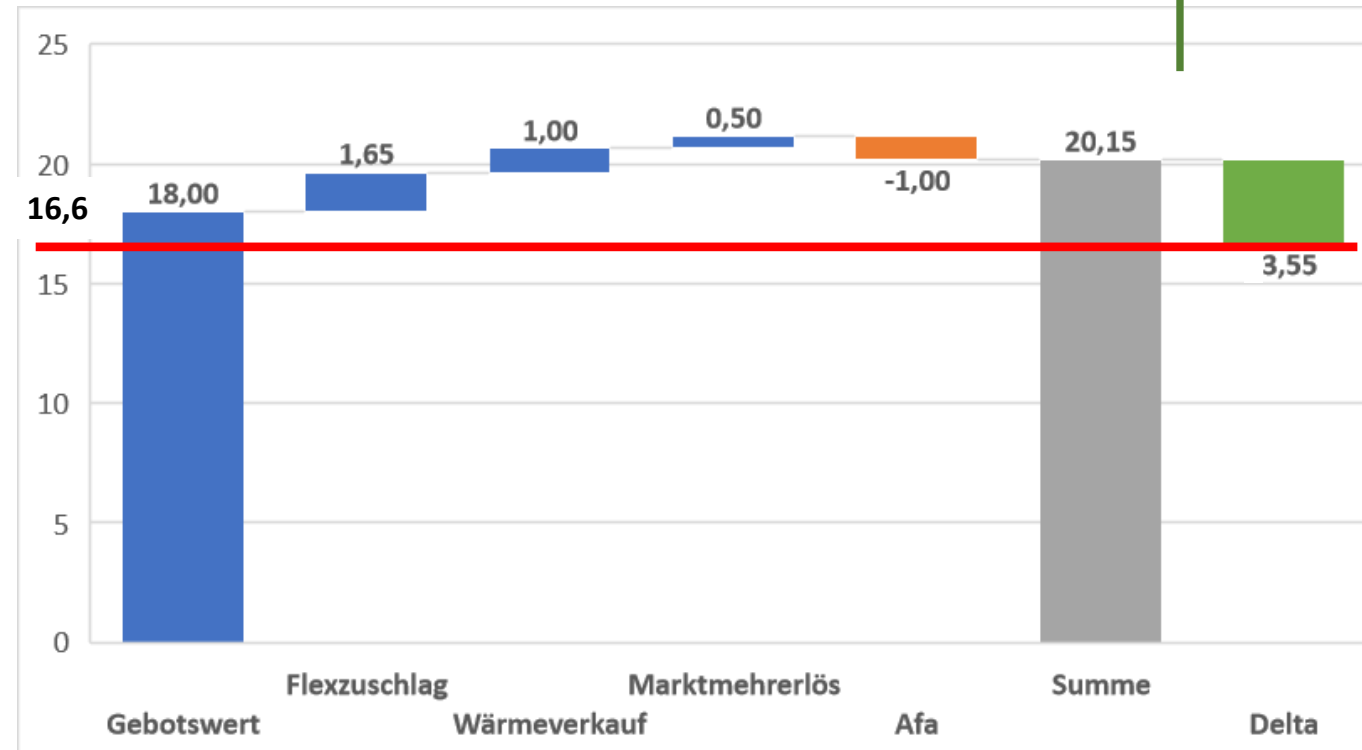
Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 550 kW
- ✓ neue Zielleistung 247,5 kW (2,17 Mio. kWh) → ca. 77.000 €
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh

550 kW + 2.000 kW

- ✓ Inbetriebnahme 2007
- ✓ 16,6 ct/kWh operative Kosten (2 – jähriges Mittel)
- ✓ gesamtinstallierte Leistung 2.550 kW
- ✓ neue Zielleistung 522 kW (4,58 Mio. kWh) - **wie vorher auch!**
- ✓ Wärmeverkauf 1 ct/kWh



Zukunftsfähigkeit bei derzeitiger Kostenstruktur

550 kW

550 kW + 2.000 kW

3. Zwischenfazit Ausschreibung

- Zwei von drei Biogasanlagen werden nicht durch die Ausschreibung kommen, darunter auch viele Gute!!!
- Ausschreibungsvolumen muss erhöht werden

2. Zwischenfazit Ausschreibung

- ✓ anlagenspezifische Bewertung nötig
 - operative Kosten
 - zukünftige Kostenstruktur
 - Maisdeckel
 - Mindestrenditeanforderung
 - usw...

wichtig:

- ✓ Individuelle Bewertung
 - Mehrerlöse
 - Lust auf Biogas

1. Zwischenfazit Ausschreibung

- Nicht flexible Anlagen leiden unter den geringen Kilowattstunden!
- Überschussunterschied zw. „nicht flexibel“ und „5-fach überbaut“ ca. 230 TEUR
- Flexible Anlage kann in der Ausschreibung um mehr als 4 ct/kWh weiter runter gehen

Agenda

1. Die Ausschreibung
2. Was bringt die Flexibilisierung für die Ausschreibung?
3. Spät flexen – lohnt sich das?
4. Fazit

Agenda

spät flexen – lohnt sich das?

späte Flexibilisierung

Hintergrund

- ✓ Flexibilisierungen haben zwischen 2016 und 2021 knapp die wirtschaftlichen Zielvorgaben erreicht
- ✓ Marktwert immer zwischen 3 und 5 ct/kWh – Zielvorgabe von 1,8 ct/kWh schwer erreichbar



Marktveränderungen

- ✓ Ø Marktwert 2022 = ca. 23 ct/kWh
- ✓ Marktwert 2023 = um die 9,6 ct/kWh
- ✓ Ausblick = ca. 8 – 10 ct/kWh



Neubewertung notwendig!

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende 7 Jahre

Umsatzsteigerung

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €

➔ 3 ct/kWh? Passt das?

2024-02-02

Base

Future	Letzter Preis
Cal-25	81,30
Cal-26	72,90
Cal-27	67,95
Cal-28	65,10

5-fach überbaute Anlagen generieren zwischen 20 und 30% vom Marktwert

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €
Summe	303.063 €

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €
Summe	303.063 €

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €
Summe	303.063 €

Kostenstruktur	per anno
----------------	----------

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €
Summe	303.063 €

Kostenstruktur	per anno
Afa	230.000 €

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €
Summe	303.063 €
Kostenstruktur	per anno
Afa	230.000 €
Zinsansatz	51.750 €
Summe	281.750 €
Überschuss	21.313 €

Achtung

- ✓ Zins und Tilgung können bedient werden



Aber

- ✓ Nach 7 Jahren sind noch 690.000 € Tilgung offen!!!

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €
- ✓ Afa: 10 Jahre, Zins 4,5%
- ✓ Beendigung der Baumaßnahmen 31.12.2024
- ✓ Zeit bis EEG-Ende **7 Jahre**

Umsatzsteigerung	per anno
Flexprämie	165.750 €
Mehrerlös 3 ct/kWh	137.313 €
Summe	303.063 €

Kostenstruktur	per anno
Afa	230.000 €
Zinsansatz	51.750 €
Summe	281.750 €

Überschuss	21.313 €
-------------------	-----------------

1. Fazit:

- ✓ interessant!
- ✓ 2,15 ct mehr und die Investition rechnet sich
- ✓ dennoch: Damoklesschwert Ausschreibung
 - ✓ ohne Ausschreibung: wirt. Totalschaden

1. rechnet sich!

2. Aber: nach Ende des EEG sind noch 690.000 € der Investition offen!



Anlage MUSS in die Direktvermarktung

3. 140.250 € Flexzuschlag (ca. 55 €/kWh)

4. 137.313 € Mehrerlös

277.563 €

Afa + Zins **280.000 €**

Anlage MUSS **3,0 Jahre** in der Ausschreibung sein, damit eingesetztes Kapital verzinst und zurückgewonnen wird

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2.3 Mio. €

2. Fazit:

- ✓ 5-fache Überbauung ist kein Dogma
 - ✓ möglicherweise liegt der „optimale Punkt“ auch bei einer kleineren Überbauung (Trafo, Netzkapazität, etc ...)

1. Fazit:

- ✓ interessant!
- ✓ 2,15 ct mehr und die Investition rechnet sich
- ✓ dennoch: Damoklesschwert Ausschreibung
 - ✓ ohne Ausschreibung: wirt. Totalschaden

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €

1. Fazit:

- ✓ interessant!
- ✓ 2,15 ct mehr und die Investition rechnet sich
- ✓ dennoch: Damoklesschwert Ausschreibung
 - ✓ ohne Ausschreibung: wirt. Totalschaden

2. Fazit:

- ✓ 5-fache Überbauung ist kein Dogma
 - ✓ möglicherweise liegt der „optimale Punkt“ auch bei einer kleineren Überbauung (Trafo, Netzkapazität, etc ...)
- ✓ Forderung nach „sicheren“ Möglichkeiten einer späten Flexibilisierung
 - ✓ 1. Möglichkeit: Flexibilisierung verlängert EEG-Vergütung
 - ✓ 2. Möglichkeit: Flexibilisierung garantiert eine Anschlussvergütung in der Ausschreibung

späte Flexibilisierung

Inbetriebnahme 2011

- ✓ 550 kW + 2.000 kW
- ✓ Gesamtinvestitionskosten: 2,3 Mio. €

1. Fazit:

- ✓ interessant!
- ✓ 2,15 ct mehr und die Investition rechnet sich
- ✓ dennoch: Damoklesschwert Ausschreibung
 - ✓ ohne Ausschreibung: wirt. Totalschaden

2. Fazit:

- ✓ 5-fache Überbauung ist kein Dogma
 - ✓ möglicherweise liegt der „optimale Punkt“ auch bei einer kleineren Überbauung (Trafo, Netzkapazität, etc ...)
- ✓ Forderung nach „sicheren“ Möglichkeiten einer späten Flexibilisierung
 - ✓ 1. Möglichkeit: Flexibilisierung verlängert EEG-Vergütung
 - ✓ 2. Möglichkeit: Flexibilisierung garantiert eine Anschlussvergütung in der Ausschreibung
- ✓ Forderung einer „zweiten Flex-Chance“ für bereits flexibilisierte Anlagen
 - ✓ Biogasanlagen können sich ins „richtige Überbauungsmaß“ bringen

Agenda

1. Die Ausschreibung
2. Was bringt die Flexibilisierung für die Ausschreibung?
3. Spät flexen – lohnt sich das?
4. Fazit

Agenda

Fazit

Fazit

1. Zukunftsfähigkeit ist stark von den politischen Rahmenbedingungen abhängig
2. Als Branche müssen wir für politische Unterstützung werben für

➤ mehr Ausschreibungsvolumen

➤ Vernünftige Rahmenbedingungen einer späten und/oder zweiten Flexibilisierung auf unseren Anlagen

➤ Fair Play zwischen Biomethan-Kraftstoffmarkt und Verstromungsanlagen

e2m Wintertagung 2024

Vielen Dank für die
Aufmerksamkeit

von: Dr. Christian Riessen