



Bundesnetzagentur

# Nach der Ausschreibung ist vor der Ausschreibung – Erfahrungen und Ausblick

Christina Flaskühler, Referat für Erneuerbare Energien

18. Würzburger Gespräche zum Umweltenergierecht:  
Energiewenderecht 2021

18. Oktober 2017, Würzburg



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



## **A. Ausschreibungen 2017 im Überblick**

- I. Solar**
- II. Biomasse**
- III. Wind**

## **B. Erfahrungen und Schlüsse**

## **C. Ausblick**



## Ausschreibungsvolumen 2017 (§ 28 EEG)

- Drei Ausschreibungstermine für Windenergieanlagen an Land
  - 1. Mai: 800 MW
  - 1. August und
  - 1. November: 1.000 MW
- Drei Ausschreibungstermine für Solaranlagen
  - 1. Februar: 200 MW
  - 1. Juni: 200 MW
  - 1. Oktober: 200 MW
- Ein Ausschreibungstermin für Biomasseanlagen
  - 1. September: 150 MW, aber § 28 Absatz 3a EEG beachten!

# Ausschreibungen Solar



|  | Februar | Juni | Oktober |
|--|---------|------|---------|
| Ausgeschriebene Menge (MW)                                   | 200     | 200  | 200     |
| Eingereichte Gebote  | 97      | 133  | 110     |
| Zuschläge  | 38      | 32   | 20      |
| Gebotsausschlüsse  | 9       | 17   | 6       |
| zulässiger Höchstwert (ct/kWh)                               | 8,91    | 8,91 | 8,84    |
| niedrigster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)               | 6,00    | 5,34 | 4,29    |
| höchster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)                  | 6,75    | 5,90 | 5,06    |
| durchschnittlicher, mengengewichteter Zuschlagswert (ct/kWh) | 6,58    | 5,66 | 4,91    |

# **Ausschreibungen Biomasse**

# Ergebnisse Ausschreibung Biomasse 2017 – Neu- und Bestandsanlagen (<= 150kW bzw. > 150kW)



|  | September                                      |
|--|--|
| Ausgeschriebene Menge (MW)                                   | Gesamt 122                                     |
| Eingereichte Gebote  | 33 (10 Neu- und 23 Bestandsanlagen)            |
| Zuschläge  | 24 (4 Neu- und 20 Bestandsanlagen)             |
| Gebotsausschlüsse  | 9  |
| zulässiger Höchstwert (ct/kWh)                               | 14,88 (Neuanlagen),<br>16,90 (Bestandsanlagen) |
| niedrigster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)               | 9,86   |
| höchster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)                  | 16,90  |
| durchschnittlicher, mengengewichteter Zuschlagswert (ct/kWh) | 14,30  |



- Die eingereichten Gebote umfassten ein Volumen von 40.912 kW.
  - Das Ausschreibungsvolumen von 122.446 kW wurde nur zu einem Drittel ausgeschöpft.
  - Alle zugelassenen Gebote konnten auch einen Zuschlag erlangen.
  - Kleinste Gebot: 37 kW
  - Größte Gebot: 4.500 kW
  - Der Zuschlagswert entspricht grundsätzlich dem individuellen Gebotswert (Gebotspreisverfahren).
- Besonderheit:** für Gebote von Bestandsanlagen mit einer Gebotsmenge bis zu 150 kW (Einheitspreisverfahren).



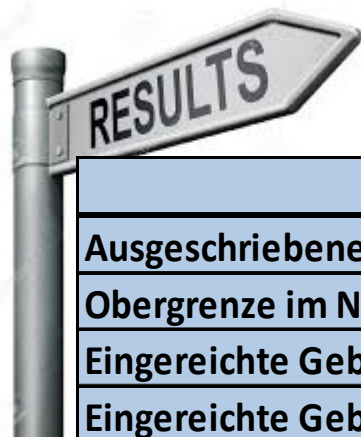
# Biomasse: Verteilung auf die Bundesländer



| Bundesland | Gebotsmenge | Anzahl der Gebote | Zuschlagsmenge (kW) | Anzahl der Zuschläge |
|------------|-------------|-------------------|---------------------|----------------------|
| BW         | 4.785       | 7                 | 795                 | 4                    |
| Bayern     | 17.740      | 14                | 14.040              | 12                   |
| BB         | 4.500       | 1                 | 4.500               | 1                    |
| MVP        | 1.963       | 1                 | 0                   | 0                    |
| NS         | 1.636       | 2                 | 1.636               | 2                    |
| NRW        | 5.524       | 4                 | 2.186               | 2                    |
| Sachsen    | 740         | 1                 | 740                 | 1                    |
| Sachsen-An | 3.494       | 2                 | 3.124               | 1                    |
| TH         | 530         | 1                 | 530                 | 1                    |

# Ausschreibungen Wind an Land

# Ergebnisse in der ersten und zweiten Runde Übersicht I



|  | Mai 2017   | August 2017 | November 2017  |
|--|------------|-------------|----------------|
| Ausgeschriebene Menge (MW)                                   | 800        | 1.000       | 1.000          |
| Obergrenze im Netzausbauggebiet (MW)                         | 258        | 322         | 430,55         |
| Eingereichte Gebote  | 256        | 281         | noch unbekannt |
| Eingereichte Gebotsmenge (MW)                                | 2.137      | 2.927       | noch unbekannt |
| Kleinste eingereichte Gebotsmenge (kW)                       | 2.000      | 2.000       | noch unbekannt |
| Größte eingereichte Gebotsmenge (kW)                         | 23.100     | 24.150      | noch unbekannt |
| Zuschläge  | 70         | 67          | noch unbekannt |
| Zuschlagsmenge (MW)  | 807        | 1.013       | noch unbekannt |
| Gebotsausschlüsse  | 12 (4,65%) | 14 (4,98%)  | noch unbekannt |
| Gebotsausschlussmenge (MW)                                   | 61 (2,85%) | 103 (5,35%) | noch unbekannt |
| zulässiger Höchstwert (ct/kWh)                               | 7          | 7           | 7              |
| durchschnittlicher, mengengewichteter Zuschlagswert (ct/kWh) | 5,71       | 4,28        | noch unbekannt |
| niedrigster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)               | 4,2        | 3,5         | noch unbekannt |
| höchster Gebotswert (mit Zuschlag) (ct/kWh)                  | 5,78       | 4,29        | noch unbekannt |
| höchster Gebotswert (ohne Zuschlag) (ct/kWh)                 | 7          | 6,45        | noch unbekannt |
| höchster Zuschlag im Netzausbauggebiet (ct/kWh)              | 5,58       | -           | noch unbekannt |

Quelle: Bundesnetzagentur

# Ergebnisse der ersten und zweiten Runde

## Übersicht II - Bundesländerverteilung



| Bundesland         | Anzahl Gebote |        | Leistung in kW |           | davon BEG |        | Anzahl Zuschläge |        | Leistung in kW |           | davon BEG |        |
|--------------------|---------------|--------|----------------|-----------|-----------|--------|------------------|--------|----------------|-----------|-----------|--------|
|                    | Mai 17        | Aug 17 | Mai 17         | Aug 17    | Mai 17    | Aug 17 | Mai 17           | Aug 17 | Mai 17         | Aug 17    | Mai 17    | Aug 17 |
| BW                 | 11            | 9      | 88.300         | 67.800    | 25%       | 51%    | 0                | 0      | 0              | 0         | 0%        | 0%     |
| Bayern             | 9             | 3      | 63.220         | 27.600    | 44%       | 63%    | 2                | 1      | 21.400         | 4.800     | 100%      | 100%   |
| Brandenburg        | 27            | 45     | 246.660        | 611.060   | 78%       | 90%    | 13               | 23     | 157.610        | 382.750   | 100%      | 99%    |
| Hessen             | 11            | 15     | 148.850        | 177.730   | 56%       | 71%    | 3                | 3      | 42.150         | 38.780    | 100%      | 100%   |
| MV                 | 11            | 23     | 136.000        | 300.980   | 78%       | 96%    | 5                | 8      | 76.000         | 126.600   | 100%      | 97%    |
| Niedersachsen      | 45            | 49     | 476.400        | 500.210   | 77%       | 83%    | 18               | 17     | 246.800        | 238.710   | 91%       | 91%    |
| NRW                | 64            | 56     | 478.650        | 574.560   | 85%       | 96%    | 9                | 0      | 96.600         | 0         | 98%       | 0%     |
| Rheinland-Pfalz    | 22            | 18     | 148.330        | 149.680   | 48%       | 18%    | 2                | 1      | 29.400         | 7.500     | 100%      | 100%   |
| Sachsen            | 1             | 4      | 3.450          | 38.550    | 0%        | 91%    | 0                | 3      | 0              | 35.100    | 0%        | 100%   |
| Sachsen-Anhalt     | 3             | 5      | 45.000         | 73.800    | 37%       | 62%    | 1                | 3      | 16.800         | 49.200    | 100%      | 56%    |
| Schleswig-Holstein | 39            | 39     | 231.470        | 250.120   | 94%       | 98%    | 17               | 2      | 119.900        | 36.000    | 95%       | 100%   |
| Thüringen          | 11            | 15     | 58.550         | 154.850   | 0%        | 80%    | 0                | 6      | 0              | 93.450    | 0%        | 96%    |
| keine Angaben      | 2             | 0      | 11.850         | 0         | 100%      | 0%     | 0                | 0      | 0              | 0         | 0%        | 0%     |
| Summe              | 256           | 281    | 2.136.730      | 2.926.940 | 71%       | 84%    | 70               | 67     | 806.660        | 1.012.890 | 96%       | 95%    |

Quelle: Bundesnetzagentur

# Gegenüberstellung BEG und übrige Bieter 2017



| Kriterium              | Übrige Bieter  | BEG   |
|------------------------|----------------|---|
| Gebotsgröße            | Nicht begrenzt | Begrenzt auf 6 WEA mit max. 18 MW gesamt                  |
| Bieter                 | offen          | Qualifizierte Gruppe                                      |
| Präqualifikation       | BImSchG        | Keine BImSchG, aber Ertragsgutachten und Flächensicherung |
| Sicherheit             | 30 €/kW        | 2 x 15€/kW  |
| Zuschlagsregel         | Pay-as-bid     | Uniform-pricing   |
| Einbeziehung Kommune   | keine          | Zumindest Angebot über 10%-Beteiligung                    |
| Frist zur Realisierung | 30 Monate      | 54 Monate   |



- Die Bundesnetzagentur hat sämtlich bezugschlagten Bürgerenergiegesellschaften der ersten Runde im Sinne des § 36g Absatz 4 EEG überprüft.
  - ➔ Prüfung ist noch nicht vollständig abgeschlossen, sodass ein abschließendes Ergebnis noch nicht vorliegt.
  - ➔ Ergebnisse werden voraussichtlich in naher Zukunft vorliegen.
- Auch nach der zweiten Runde erfolgt eine Überprüfung der Bürgerenergiegesellschaften.

# **Erfahrungen und Schlüsse**



- Wenige Gebotsausschlüsse.
- Mehrfache Angebotsüberzeichnung bei Wind und Solar zeugt von intensivem Wettbewerb.
- Allein bei Biomasse Ausschreibungsvolumen nicht ausgeschöpft.
- Stark sinkende Zuschlagswerte bei Wind und Solar.
- Bisherige Realisierungsraten bei PV sehr erfreulich.
- Einordnung der Ergebnisse final erst möglich, wenn die tatsächliche Realisierung bekannt ist → dies ist allerdings noch in ferner Zukunft.





- Zuschlagswerte lassen nur indirekt Rückschlüsse auf Förderung zu, da die konkrete Standortgüte unbekannt ist.

## Aber:

- Sonderregelung des § 36g EEG für Bürgerenergiegesellschaften .
- Die momentane BEG Regelung des § 36g EEG führt nicht zu den intendierten Resultaten.
- Realisierungen werden sich verschieben. „Frühe“ statt „späte Ausschreibung“.
- Was passiert mit den vorhandenen BImSchG-Genehmigungen?



# Ausblick



- Ausschreibungsvolumen 1000 MW
- Obergrenze für das Netzausbauggebiet 430,55 MW
- Höchstwert gemäß § 36 Abs. 1 EEG 7,00 ct/kWh
- Gemeldete Genehmigungen mit **1.362 MW** können sich beteiligen
- Auf der Homepage der BNetzA befinden sich **Hinweise** zur Gebotsabgabe hinsichtlich:
  - Möglicherweise notwendigen Abkürzungen
  - Angaben zum Standort
  - Anzahl Anlagen pro Gebot
  - BEG/ juristische Person
  - Ertragsgutachten
  - Meldung von Genehmigungen
  - Nummerierung von Geboten, Unterschrift etc.



## Ausschreibungsvolumen 2018 (§ 28 EEG 2017)

- Drei Ausschreibungstermine für Windenergieanlagen an Land
  - 1. Februar,
  - 1. Mai,
  - 1. August und
  - 1. Oktober: jeweils 700 MW, aber § 28 Absatz 1a EEG beachten!
- Drei Ausschreibungstermine für Solaranlagen
  - 1. Februar,
  - 1. Juni und
  - 1. Oktober jeweils 200 MW, aber § 28 Absatz 2a EEG beachten!
- Ein Ausschreibungstermin für Biomasseanlagen
  - 1. September: 150 MW, aber § 28 Absatz 3a EEG beachten!



Weite Teile der Regelung des § 36g (Absatz 1, 3, 4) EEG sind nicht anzuwenden:

- Keine Teilnahme ohne BImSchG-Genehmigung,
- Keine längere Realisierungsfrist und Standortbindung mehr,
- Finanzielle Sicherheit ändert sich (Zweitsicherheit 2 Monate nach Bekanntgabe der Zuschläge zu entrichten).

Grundsätzlich ist eine Teilnahme als BEG weiter möglich.

Einzig verbliebener Vorteil ist der *uniform-price* nach § 36g Absatz 5 EEG.



## I. Gemeinsame Ausschreibungen

- 2018 zwei gemeinsame Ausschreibungsrunden PV und Wind (1. April und 1. November)
- Jeweils 200 MW

## II. Grenzüberschreitende Ausschreibungen

- GeeV wurde 2017 novelliert, um grenzüberschreitende Ausschreibungen auch für Wind an Land zu ermöglichen
- Nunmehr also für Wind und Solar
- Erstmalige Umsetzung ist noch nicht absehbar

**Vielen Dank!**

Christina Flaskühler  
Referat für Erneuerbare Energien

[christina.flaskuehler@bnetza.de](mailto:christina.flaskuehler@bnetza.de)