

# Aktuelles zur Tarifförderung von Biogasanlagen

Dr. Magnus Brunner, LL.M.  
Martin Seidl, LL.M.  
OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG

## Premium-Partner der Veranstaltung:



**biogas 17**  
6.12. - 7.12. in Innsbruck



## In Kooperation mit:





- ❧ **Allgemeines und aktuelle Zahlen**
- ❧ **„Kleine Novelle“ des ÖSG 2012**
- ❧ **Änderungen für Biogas**
- ❧ **Ausblick**



## Allgemeines und aktuelle Zahlen

## Geschäftsfelder

- Ökostromabwicklung (Tarifförderung)
- Investitionsförderung für KWK-Anlagen, kleine und mittlere Wasserkraftwerke

## Konzessionserteilung und Gründung 2006

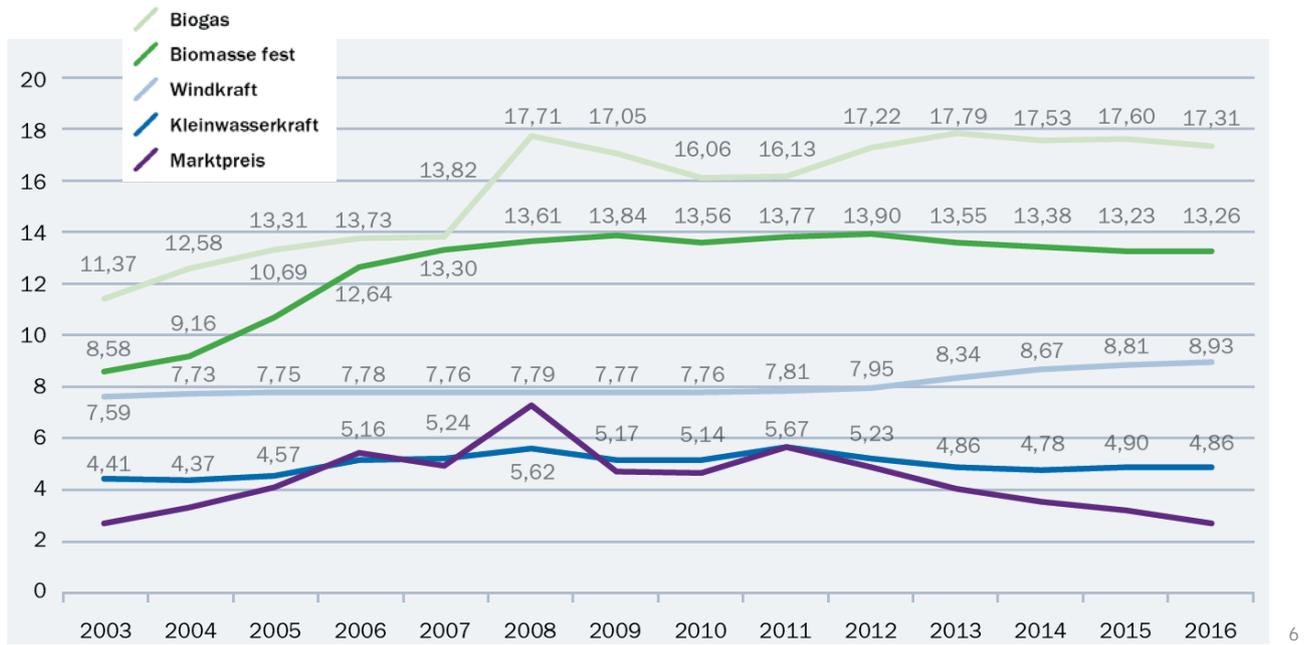
- Übertragung der Abwicklungsverantwortung mit 1.10.2006
- Start IT-Systeme für eine selbst. Abwicklung am 1.1.2007
- Start der Investitionsabwicklungstätigkeit Oktober 2007

## Wirtschaftliche Kenngrößen

- Umsatz 2016 rd. 1.3 Mrd. EUR (2015 rd. 1.1 Mrd. EUR)
- Bereits mehr als 24.400 einspeisende Anlagen mit einer EPL von ca. 3.800 MW
- komplexer Tarifdschunzel mit insgesamt mehr als 1100 unterschiedlichen Tarifen (inkl. Landestarife)

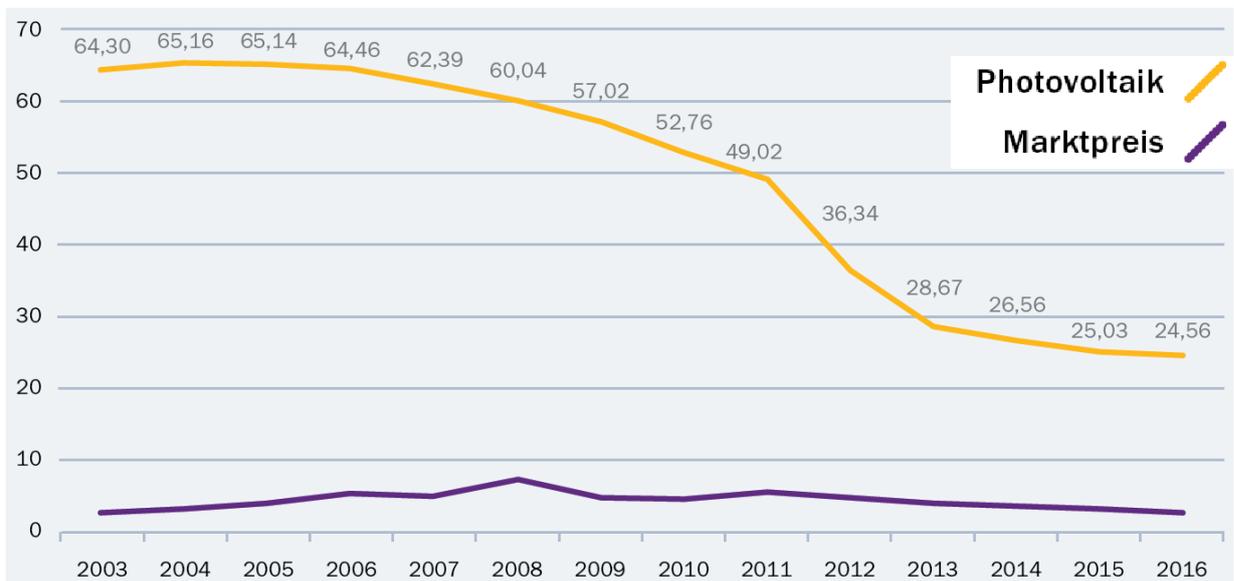
1. - 2. Quartal 2017	OeMAG					
	Summe Öko-Bilanzgruppe					
Art der Anlage bzw. Generatortype	Anzahl der bereits aktiven Verträge	Installierte Leistung	in %	Einspeisemenge in kWh	Vergütung netto in €	Durchschnittl. Vergütung in Ct/kWh
<b>Kleinwasserkraft</b>	<b>1.910 Stück</b>	<b>421,9 MW</b>	<b>11,06%</b>	736.301.034 kWh	40.379.019,57 €	<b>5,48</b>
<b>Windenergie</b>	<b>401 Stück</b>	<b>2.355,9 MW</b>	<b>61,77%</b>	2.849.620.382 kWh	259.982.161,24 €	<b>9,12</b>
Biomasse fest	133 Stück	314,2 MW	8,24%	1.003.356.832 kWh	131.880.581,73 €	<b>13,14</b>
Biogas	289 Stück	84,5 MW	2,22%	284.747.199 kWh	48.303.012,54 €	<b>16,96</b>
Biomasse flüssig	19 Stück	1,4 MW	0,04%	27.685 kWh	3.169,48 €	<b>11,45</b>
<b>Photovoltaik</b>	<b>21.637 Stück</b>	<b>620,5 MW</b>	<b>16,27%</b>	290.105.209 kWh	70.096.294,17 €	<b>24,16</b>
Deponiegas und Klärgas	40 Stück	14,5 MW	0,38%	9.442.457 kWh	386.333,45 €	<b>4,09</b>
Geothermische Energie	2 Stück	0,9 MW	0,02%	28.150 kWh	914,32 €	<b>3,25</b>
<b>Gesamt</b>	<b>24.431 Stück</b>	<b>3.813,8 MW</b>	<b>100%</b>	<b>5.173.628.948 kWh</b>	<b>551.031.486,50 €</b>	<b>10,65</b>

## Entwicklung durchschnittl. Einspeisetarife



6

## Entwicklung durchschnittl. Einspeisetarife (PV)



7

## „Kleine“ Novelle des ÖSG 2012

8

### **Beschluss des NR vom 29.06.2017, des BR vom 05.07.2017**

Änderung des

- Ökostromgesetzes 2012
- EIWOG 2010
- GWG 2011
- E-ControlG
- KWK-Punkte-Gesetzes

Neu erlassen

- Bundesgesetz, mit dem zusätzliche Mittel aus dem von der E-Control verwalteten Sondervermögen bereit gestellt werden

### **Kundmachung am 26.07.2017**

9

### ❁ Abschaffung der Anerkennungsbescheide

- ab 1.1.2018 keine Anerkennungsbescheide mehr für z.B. Wind, Wasserkraft, Photovoltaik
- für **Biogas** unverändert → weiterhin Anerkennungsbescheide erforderlich

### ❁ Verlängerung der Verfallsfrist (Tarifförderung)

- von 3 auf 5 Jahre verlängert

### ❁ Änderung der Inbetriebnahmefristen (Tarifförderung)

- Photovoltaik: 9 statt 12 Monate; Windkraft: 48 statt 36 Monate
- für **Biogas** weiterhin 36 Monate

### ❁ Veröffentlichung von gewährten Tarifförderungen

- gewährte Förderungen über 500.000 EUR sind auf der Homepage der OeMAG zu veröffentlichen

### ❁ Änderungen bei den Kontingenten

#### • Resttopf

- -1 Mio. EUR jährlich

#### • Kleinwasserkraft

- +1 Mio. EUR jährlich

#### • Eigenversorgungsanteil

- Bessere Ausnutzung der Kontingente durch Angabe des Eigenversorgungsanteils
- Beispiel:

Gesamtleistung	100 kW
<b>Eigenversorgungsanteil</b>	<b>30 kW</b>
Kontrahierte/Geförderte Leistung	70 kW

## Kleinwasserkraft

- ♻️ einmaliges Sonderkontingent
  - in Höhe von 3,5 Mio. EUR
- ♻️ keine Abschläge

## Windkraft

- ♻️ einmaliges Sonderkontingent
  - in Höhe von 45 Mio. EUR

Reihungsjahr	Abschläge						
	2018	2019	2020	2021	2022	2023+	
2015	7%	7%	8%	10%	11%	12%	
2016	7%	7%	8%	10%	11%	12%	
2017	7%	7%	8%	10%	11%	12%	

urspr. Antrag	Tarif [Ct/kWh]	Tarif mit Abschlag [Ct/kWh]					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023+
2015	<b>9,27</b>	8,62	8,62	8,53	8,34	8,25	8,16
2016	<b>9,04</b>	8,41	8,41	8,32	8,14	8,05	7,96
2017	<b>8,95</b>	8,32	8,32	8,23	8,06	7,97	7,88 <sup>12</sup>

Biogas

## Neuanlagen

- nur noch max. 1 Mio. EUR/Jahr
- kein Technologiebonus mehr
- Zusätzliche Kriterien **ab 1.1.2018**:
  - Einspeisung ferngesteuert regelbar
  - Brennstoffe max. 30% Getreide und Mais
  - max. 150 kW
  - mind. 67,5% Brennstoffnutzungsgrad

diese Kriterien müssen  
gemeinsam erfüllt sein

### oder

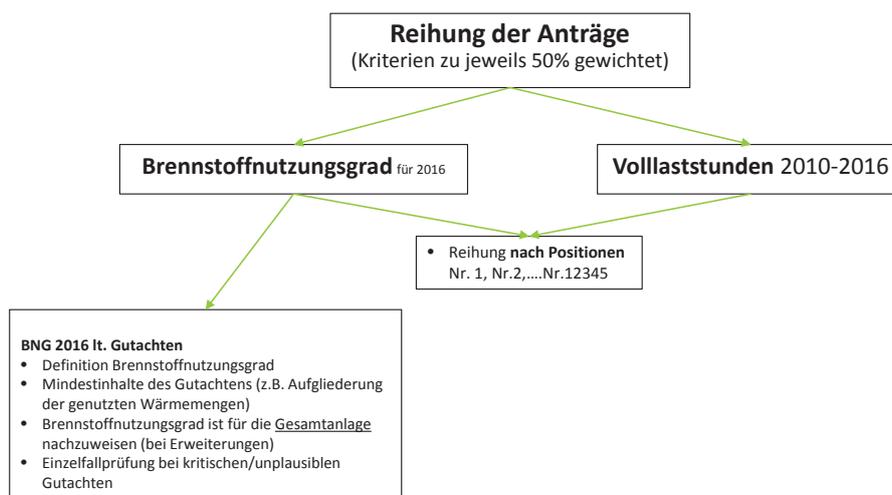
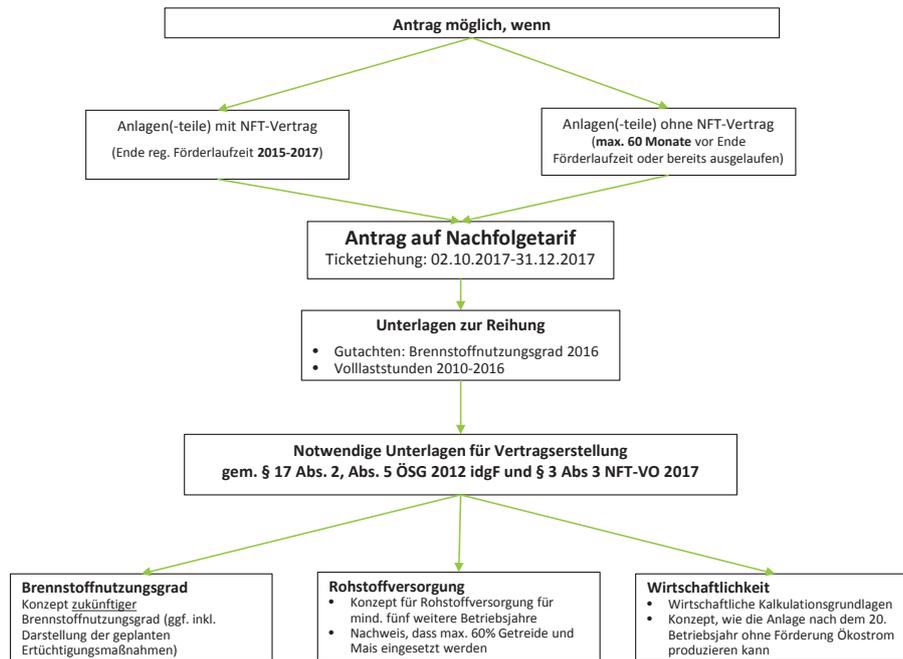
- Verstromung von Biomethan (via Gasnetz) + Mindestdistanz von 5 km

## Neuregelung der Nachfolgetarife

- **Antragstellung** 01.10.2017-31.12.2017
  - Beginn aufgrund von Wartungsarbeiten am 02.10.2017, 17 Uhr, Ende 31.12.2017, 12 Uhr
- **Laufzeit der neuen Nachfolgetarif-Verträge:** 36 Monate
  - Option zur Verlängerung (Kriterien gem. § 14 Abs 8 als Voraussetzung)
- **neue Reihungskriterien**
  - Brennstoffnutzungsgrad aus 2016
  - Volllaststunden 2010-2016

(jeweils 50% Gewichtung)
- **Gesamtkontingent** von 58,5 Mio. EUR

	2017	2018	2019	2020	2021
Verteilung	11,7	11,7	11,7		
Vorziehung 2017 (2 x 11,7)	23,4				
Summe 2017	35,1				
Restverteilung		5,85	5,85	5,85	5,85
Vorziehung 2018* (3 x 5,85)		17,55			
Summe 2018		23,4			



Leitfaden bereits online:

<https://www.oem-ag.at/de/foerderung/biogas-biomasse/>

❁ **Anlage wird** zur Erreichung eines höheren Brennstoffnutzungsgrades (BNG) **ertüchtigt:**

- bei einem BNG von 60,0% bis 62,5%.....15,57 Ct/kWh
- bei einem BNG von 62,5% bis 65,0%.....16,57 Ct/kWh
- bei einem BNG von 65,0% bis 67,5%.....17,57 Ct/kWh
- bei einem BNG von über 67,5%.....18,57 Ct/kWh

Hinweis: Es sind nur Ertüchtigungsmaßnahmen ab 1.8.2017 anrechenbar.

❁ **Anlage wird nicht ertüchtigt:**

- Nachfolgetarif auf die Höhe der bisherigen Vergütung (inkl. Boni, aber max. 18,57 Ct/kWh) begrenzt

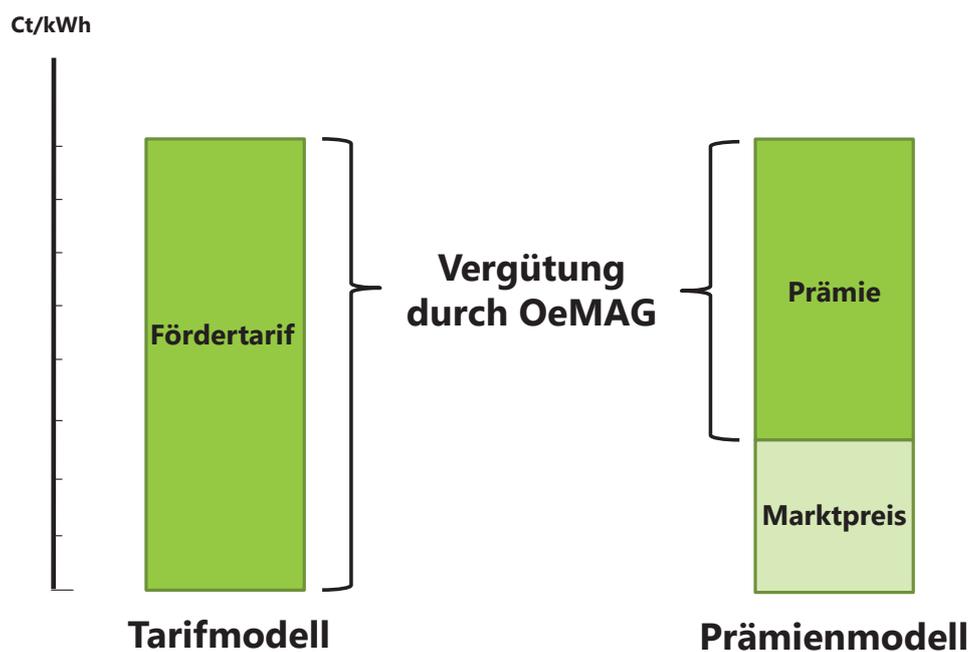
**Ausblick**

## Vorgaben gemäß Leitlinien für staatliche Umweltschutz- und Energiebeihilfen 2014-2020:

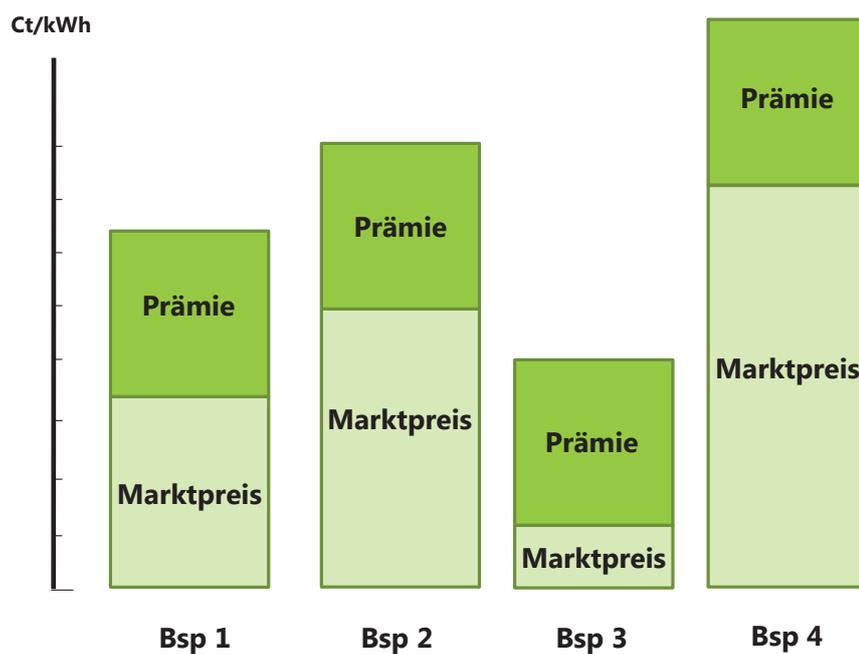
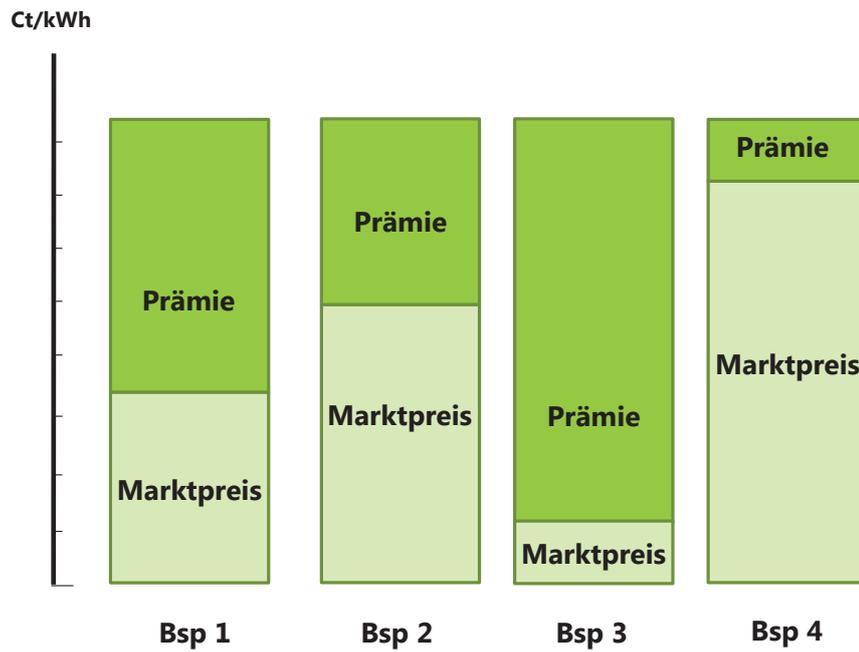
- ❖ **Marktprämien** statt Einspeisetarife
  - Einspeisetarife nur mehr für Anlagen unter einer bestimmten Größe (kleiner 500 kW bzw. 3 MW bei Windkraftanlagen)
- ❖ **Selbstvermarktung** für Anlagen ab 500 kW
- ❖ **Ausschreibungen** zur Fördervergabe
  - Ausnahme: Anlagen unter 1 MW
- ❖ Es soll keinen Anreiz mehr geben, bei negativen Preisen einzuspeisen
- ❖ Deckelung der Ökostromkosten für energieintensive Unternehmen möglich
- ❖ Grenzüberschreitende Förderung möglich

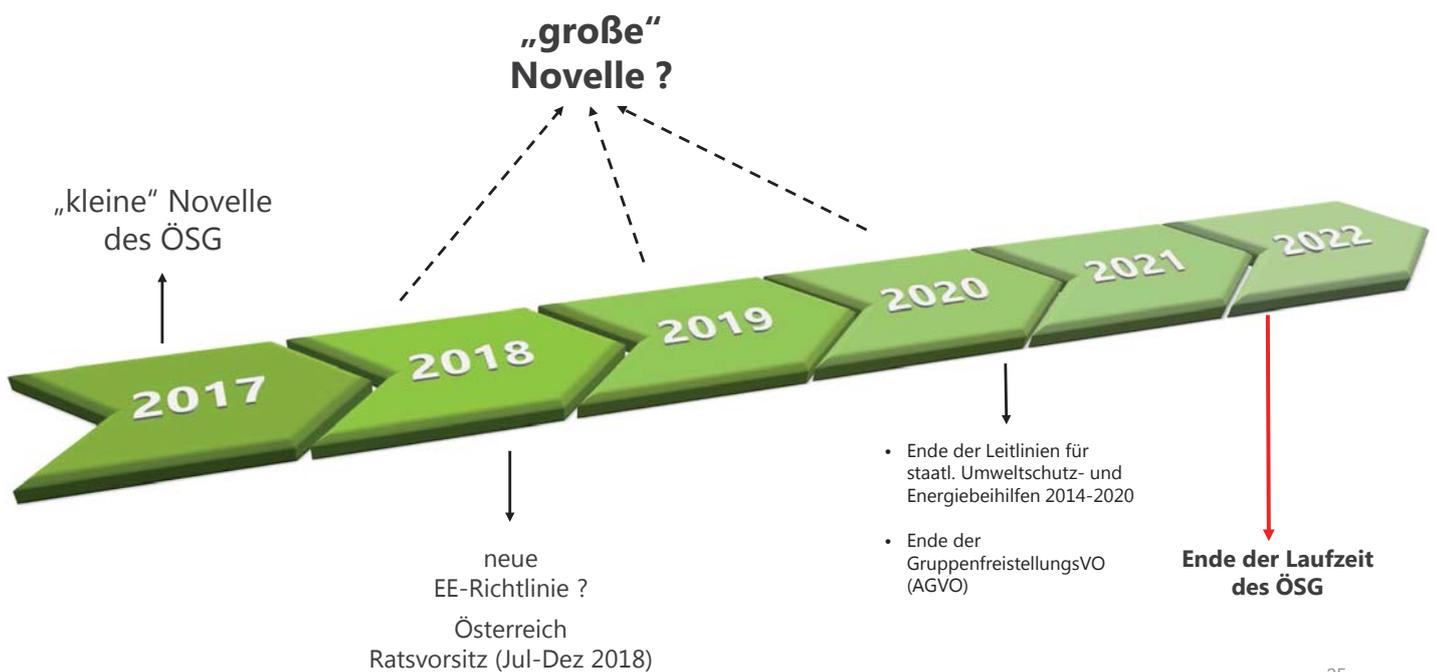
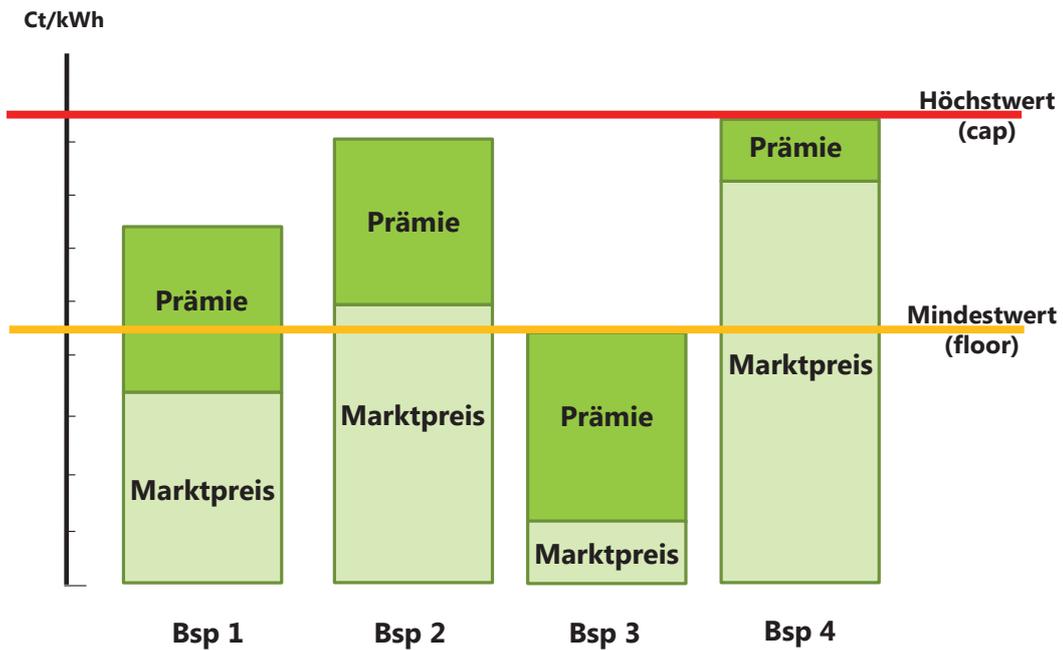
20

## Tarif vs Prämie



21





**Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!**

**OeMAG Abwicklungsstelle für Ökostrom AG**

Tel.: +43 (0) 5 78766 – 10  
Fax: +43 (0) 5 78766 – 99  
[www.oem-ag.at](http://www.oem-ag.at)