



WEBINAR DER E-CONTROL

„ERNEUERBARE ENERGIEEN, FÖRDERUNGEN, AKTIVE KUNDEN – DER STROMMARKT WEITER IM WANDEL

Dr. Harald Proidl
Leiter Erneuerbare Energien
Leiter Energieeffizienzmonitoringstelle

02. Oktober 2026

1. Allgemeiner Überblick

2. Die verschiedenen Abnahmeinstrumente

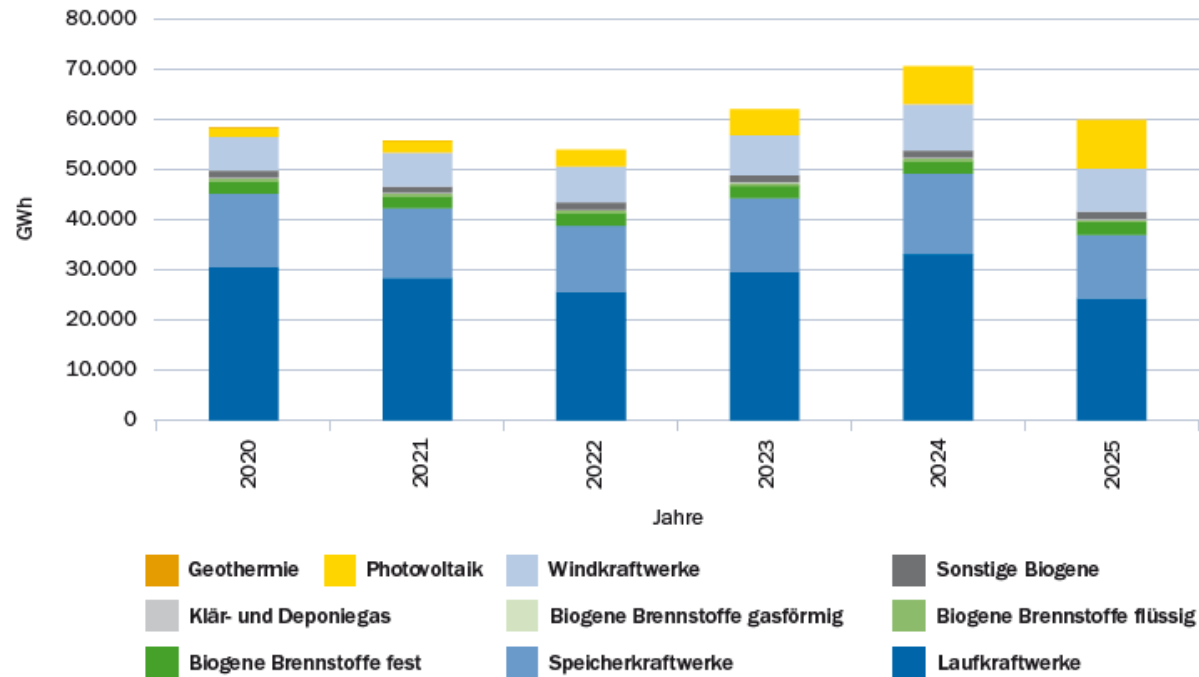
3. Die Zielerreichung

4. Energiegemeinschaften

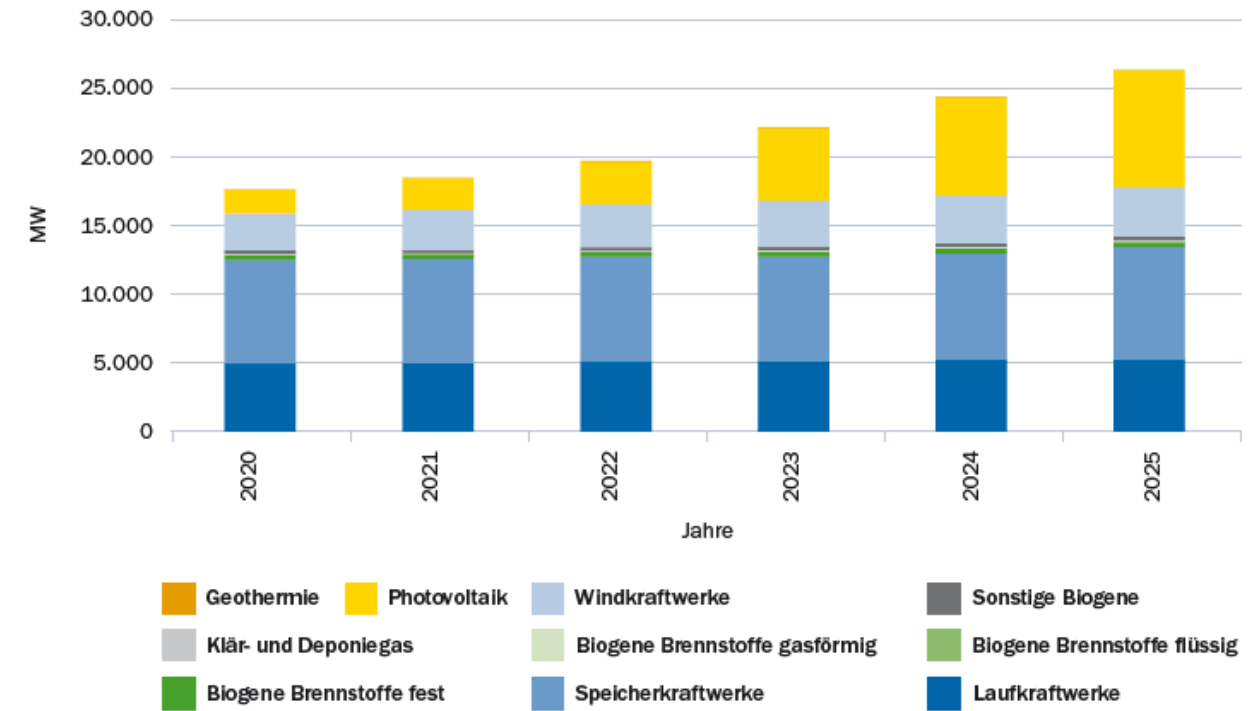
Entwicklung Stromerzeugung (GWh) und Engpassleistung der Erneuerbaren

(Quelle: E-Control)

Entwicklung der Bruttostromerzeugung – Erneuerbarer Stromerzeugung 2020 bis 2025



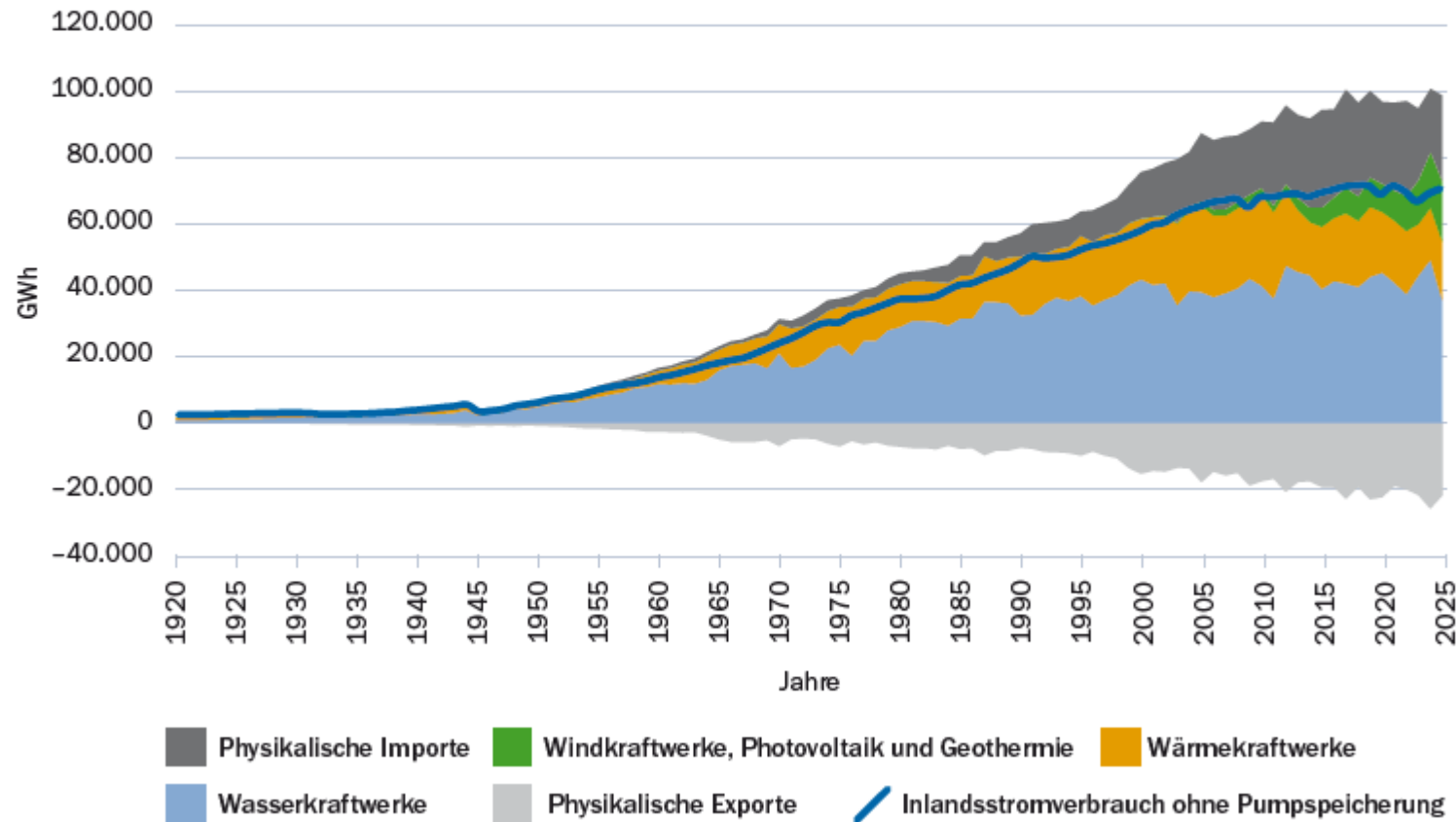
Entwicklung der Bruttoengpassleistung – Erneuerbare



Gesamte Versorgung

(Quelle: E-Control)

Gesamte Versorgung in Österreich – Aufbringung elektrische Energie bis 2025



$$78\% = \frac{\text{Erzeugung inkl. Pumpspeicher}}{\text{Bruttostromverbrauch inkl. Pumpspeicher}}$$

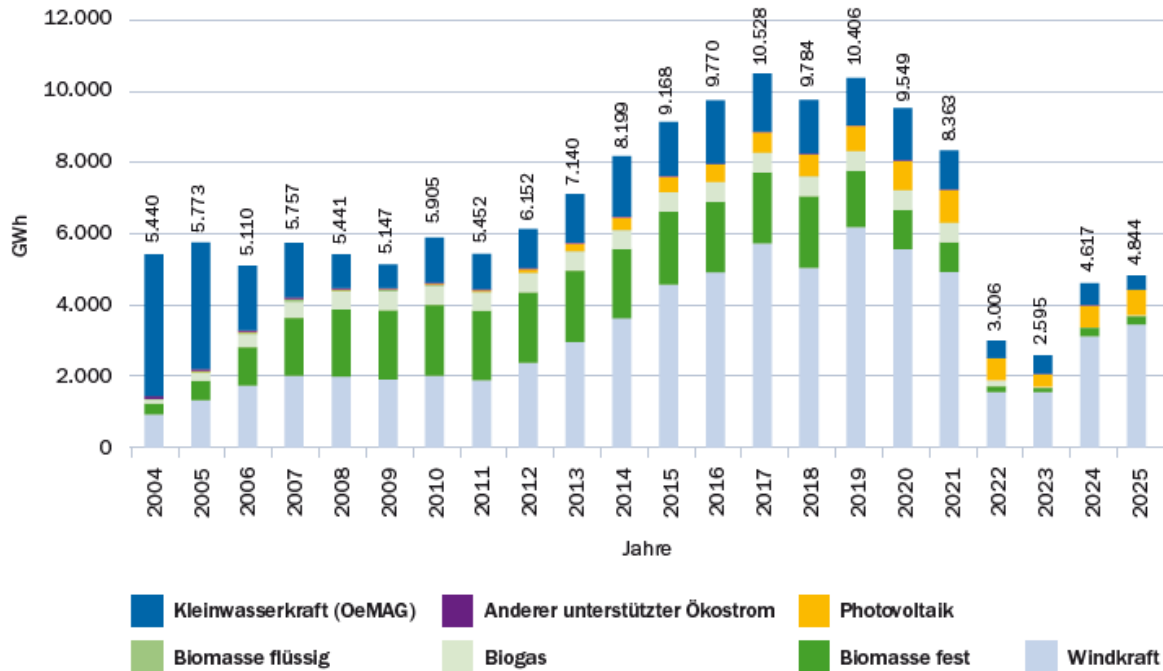
Hinweis:

- wir greifen auf Betriebsstatistik zurück <https://www.e-control.at/statistik/e-statistik/archiv/betriebsstatistik>
- Abweichungen Shares vs. Betriebsstatistik (0,7% - 8,3%)

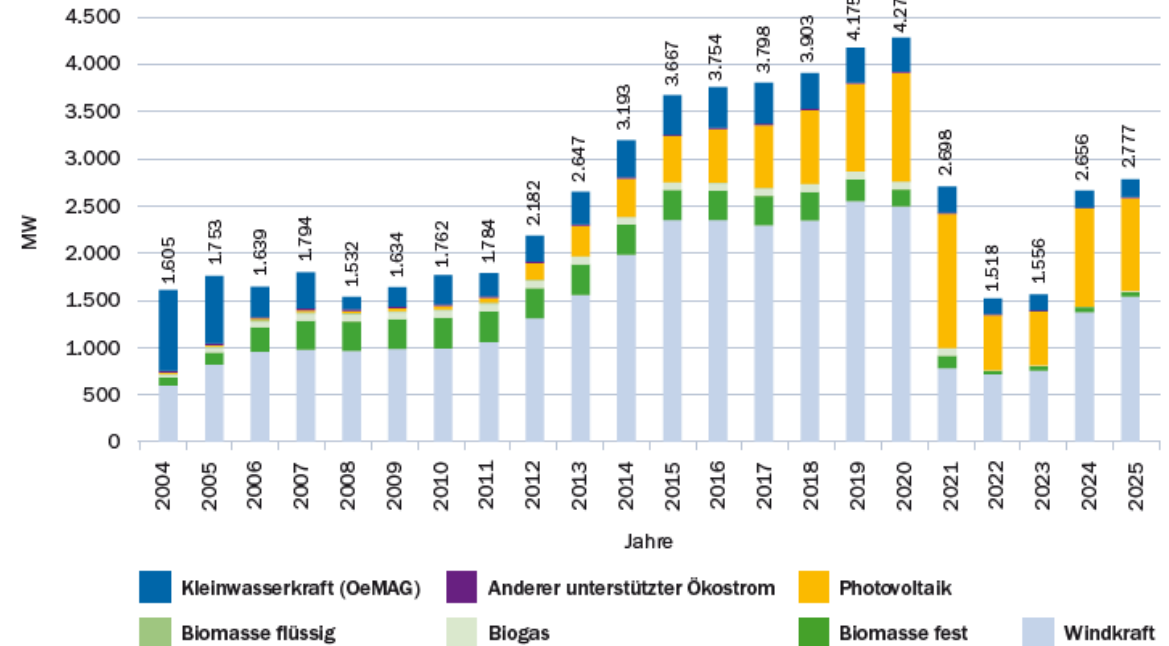
Von der OeMAG abgenommene Mengen

(Quelle: OeMAG, E-Control)

Von der OeMAG abgenommene Ökostrommengen 2004 bis 2025



Entwicklung der installierten Leistung im Vertragsverhältnis mit der OeMAG 2004 bis 2025



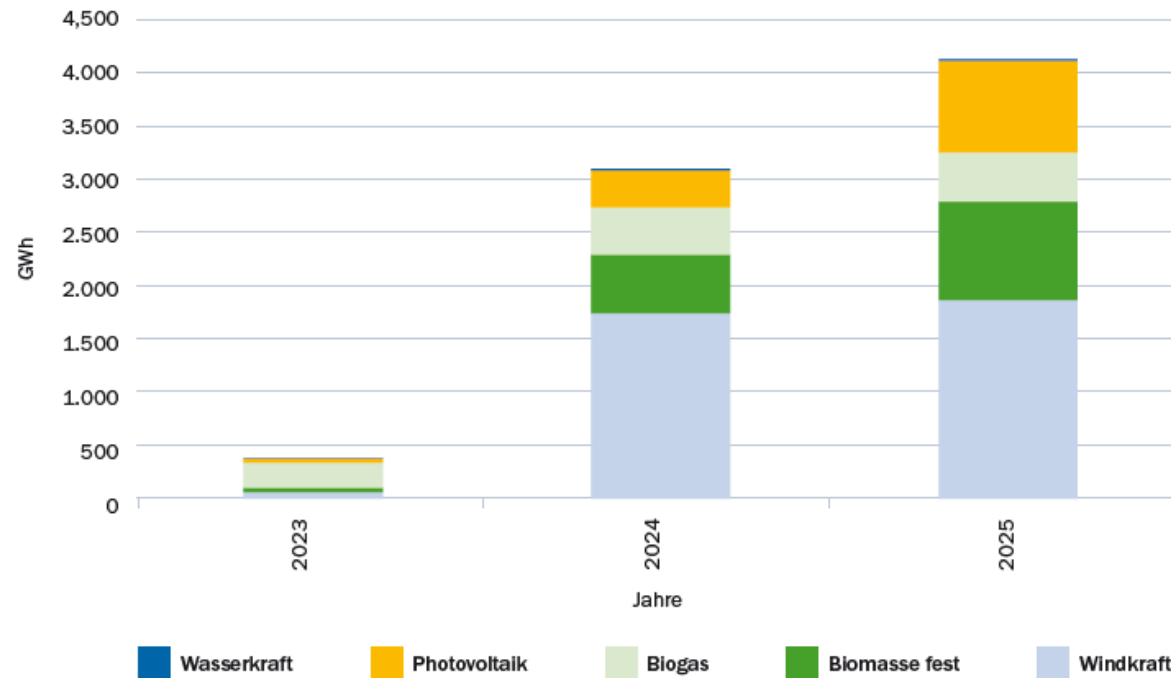
Anteil an Abgabe an Endverbraucher:innen:

- **2025:** 8,8%
- Niedrigster Wert (**2023**): 4,8%
- Höchster Wert (**2017**): 17,9%

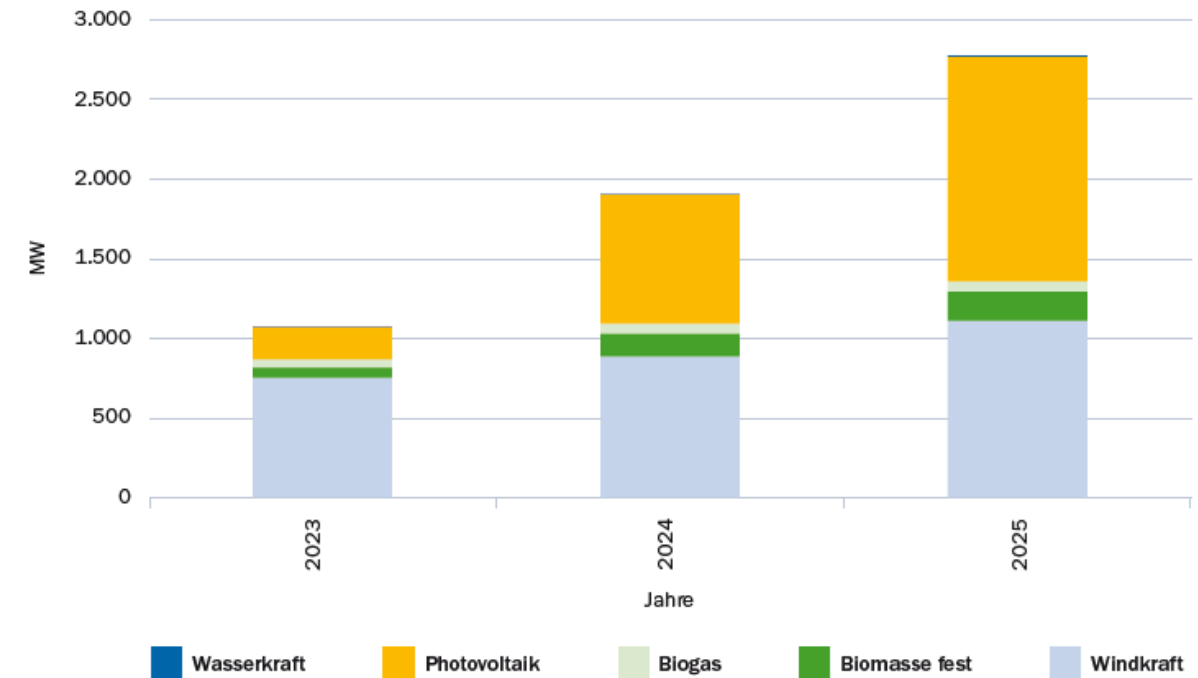
EAG-Mengen Prämienförderung

(Quelle: OeMAG, E-Control)

EAG-Mengen Prämienförderung 2023 bis 2025



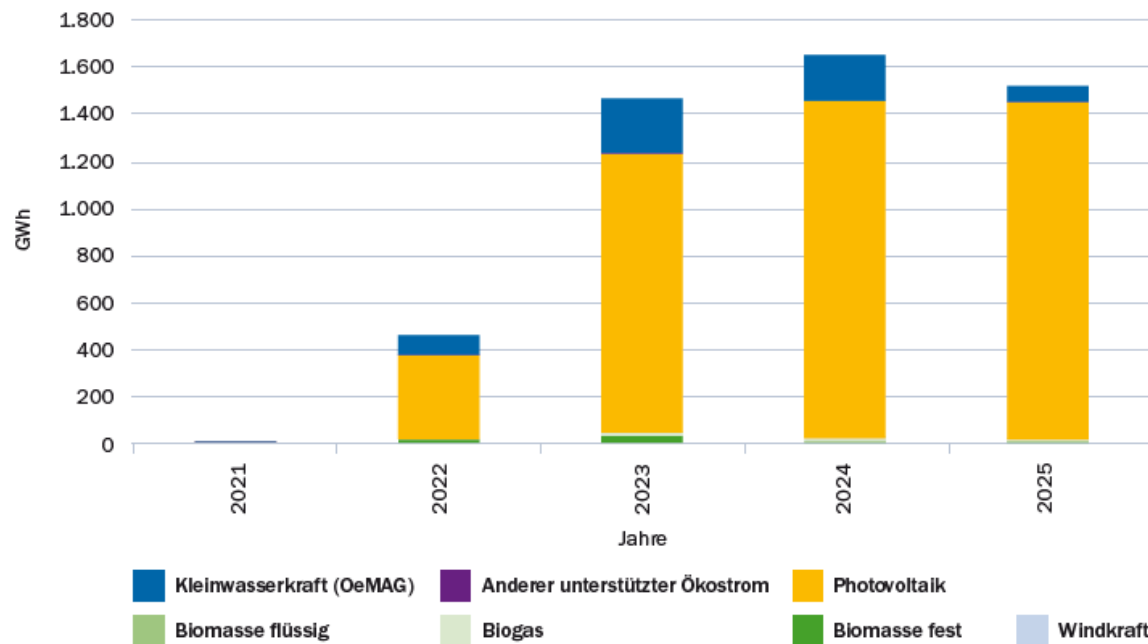
EAG-Leistung Prämienförderung 2023 bis 2025



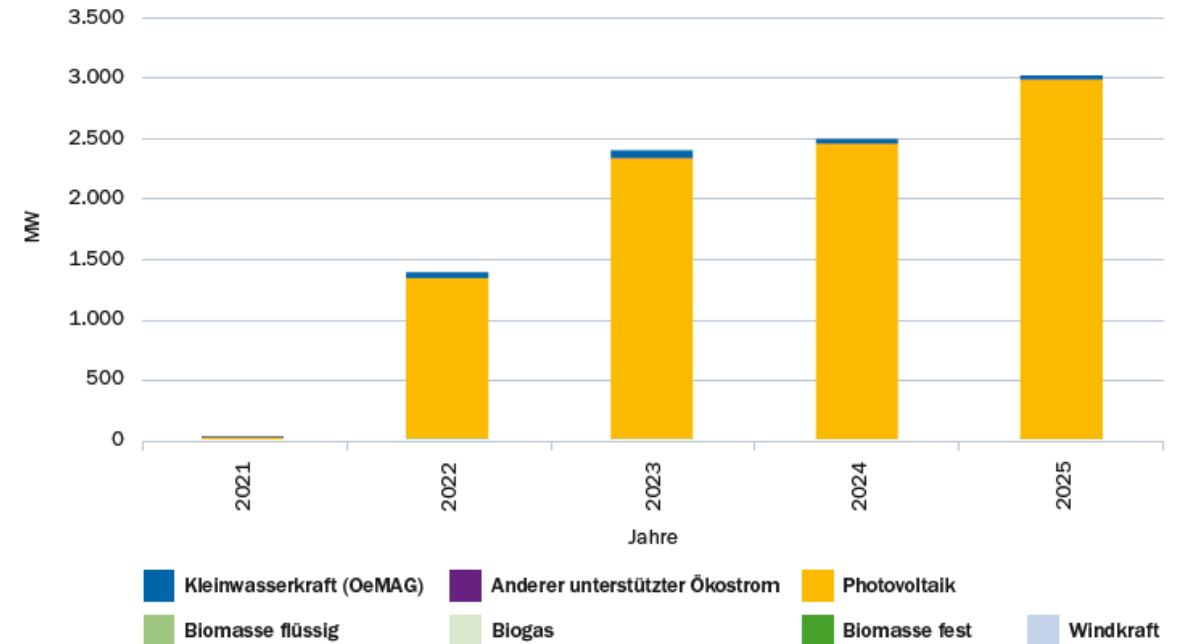
Marktpreisbilanzgruppe (Anlagen < 500 kW)

(Quelle: OeMAG, E-Control)

Abgenommene Mengen in der Marktpreisbilanzgruppe 2021 bis 2025



Kontrahierte Leistung in der Marktpreisbilanzgruppe 2021 bis 2025



Ausschöpfungsgrad Fördermittel 2025

(Quelle: OeMAG)



Technologie	Gebotstermin	Ausschreibungsvolumen in kWpeak	insgesamt bezuschlagte Leistung in kWpeak	Anzahl bezuschlagter Angebote	niedrigster Zuschlagswert in Cent/kWh	höchster Zuschlagswert in Cent/kWh	mengewichteter durchschnittlicher Zuschlagswert in Cent/kWh	Technologie	Gebotstermin	Ausschreibungsvolumen in kW	insgesamt bezuschlagte Leistung in kW	Anzahl bezuschlagter Angebote	niedrigster Zuschlagswert in Cent/kWh	höchster Zuschlagswert in Cent/kWh	mengewichteter durchschnittlicher Zuschlagswert in Cent/kWh	Höchstpreis laut EAG-Marktprämienverordnung-Novelle 2024
Photovoltaik	10.02.2025	175.000	113.310	160	6,72	8,98	8,71	Wind	07.03.2025	200.000	142.885	21	9,57	9,60	9,58	9,60
Photovoltaik	22.04.2025	236.690	235.194	218	5,00	8,97	8,85	Wind	20.06.2025	157.115	83.020	5	9,60	9,60	9,60	9,60
Photovoltaik	22.07.2025	176.496	175.451	58	7,00	8,48	8,14	Wind	23.09.2025	174.095	53.300	7	9,54	9,54	9,54	9,60
Photovoltaik	07.10.2025	176.045	174.200	40	5,98	7,29	6,91	Wind	12.11.2025	220.795	240.850	21	9,53	9,60	9,57	9,60
		700.000	698.155	476						500.000	520.055	54				

- Bei der PV wurden 698 MW der ausgeschriebenen 700 MW vergeben
 - In keiner Runde kam es zu einer Überzeichnung
- Bei der Windkraft wurden 520 MW vergeben, wobei 500 MW ausgeschrieben wurden
 - In der letzten Runde kam es zu einer Überzeichnung

PV-Investitionsförderung 2025

(Quelle: OeMAG)



Jahr Fördercall	2025			
Status per 21.01.2026	Anträge	kWp/kWh	Mio. EUR	€/kWp €/kWh
Photovoltaik				
in Betrieb	8.795	124.039	17	138
noch nicht in Betrieb	23.732	618.821	80	129
Speicher				
in Betrieb	7.278	119.186	16	131
noch nicht in Betrieb	46.022	533.222	60	112

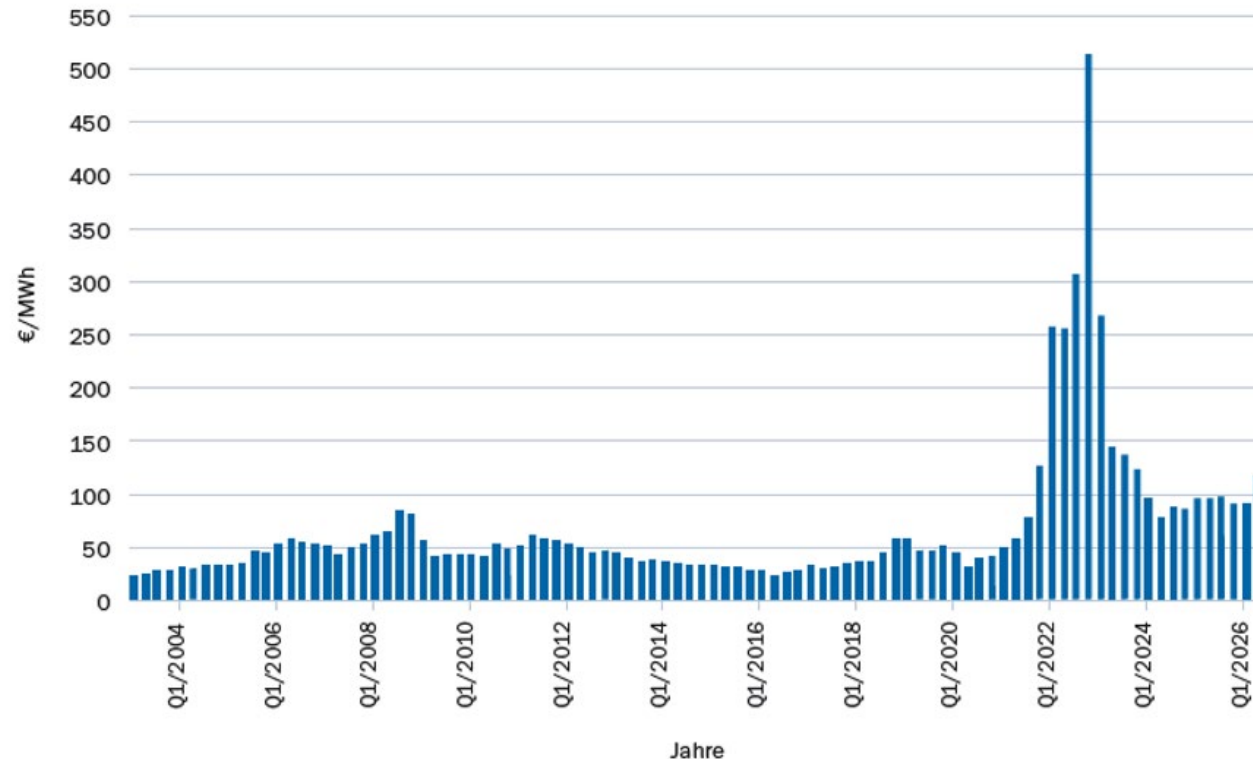
[Quelle: OeMAG 07/2026]

- Laut VO standen 60 Mio. EUR zur Verfügung
- Aufgrund Mittel aus den Vorjahren konnten mehr Anträge (in Summe bis zu 173 Mio. EUR) bedient werden.

Entwicklung Marktpreis

(Quelle: E-Control)

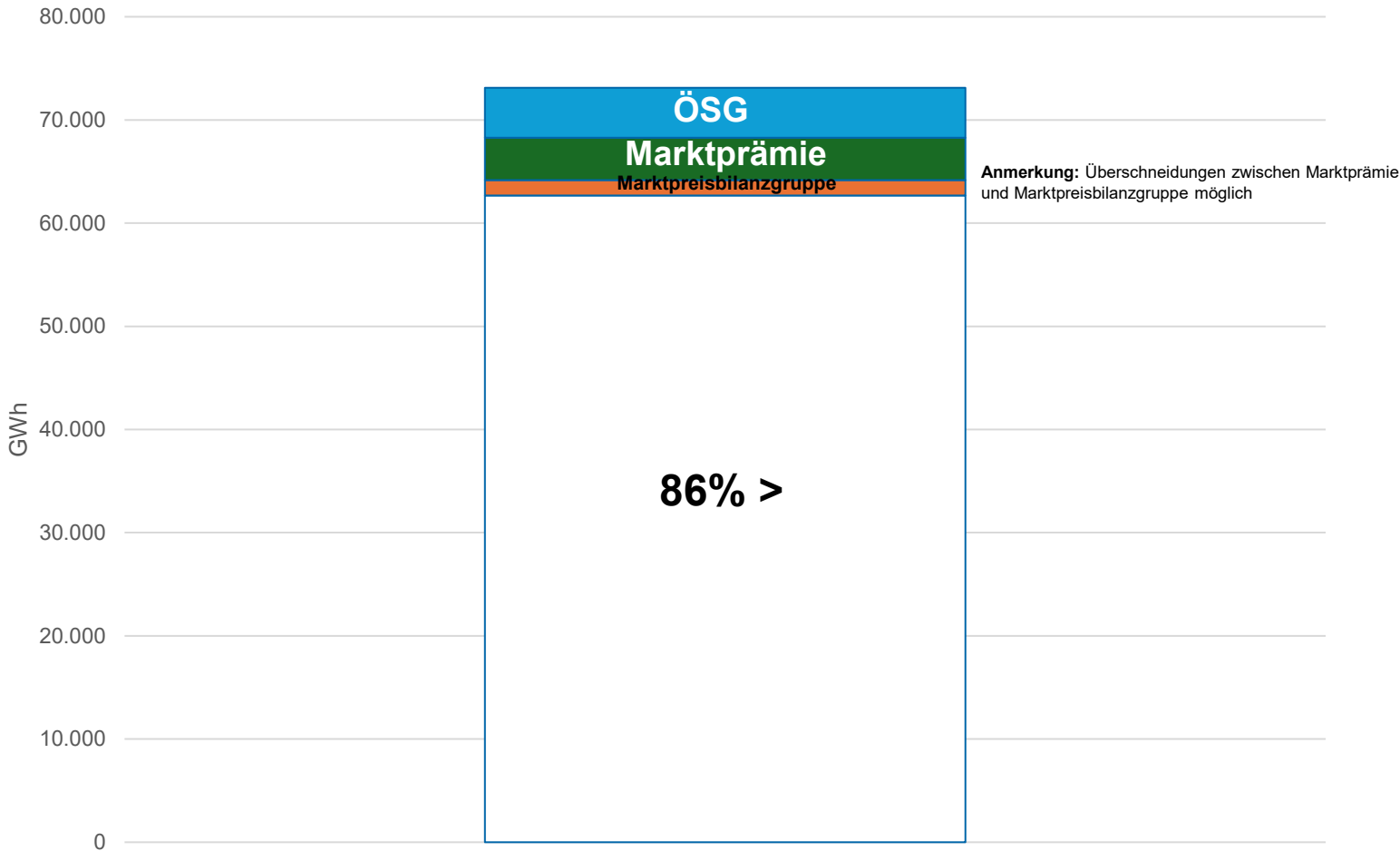
Entwicklung des Marktpreises laut § 41 Abs. 1 ÖSG 2012²⁰



- Peaks aus 2022 sind vorüber
- Vergleichsweise weiterhin hoher Marktpreis
- Tendenz für 2027 leicht steigend

Anteil geförderte Mengen/Marktpreis an Gesamterzeugung 2025

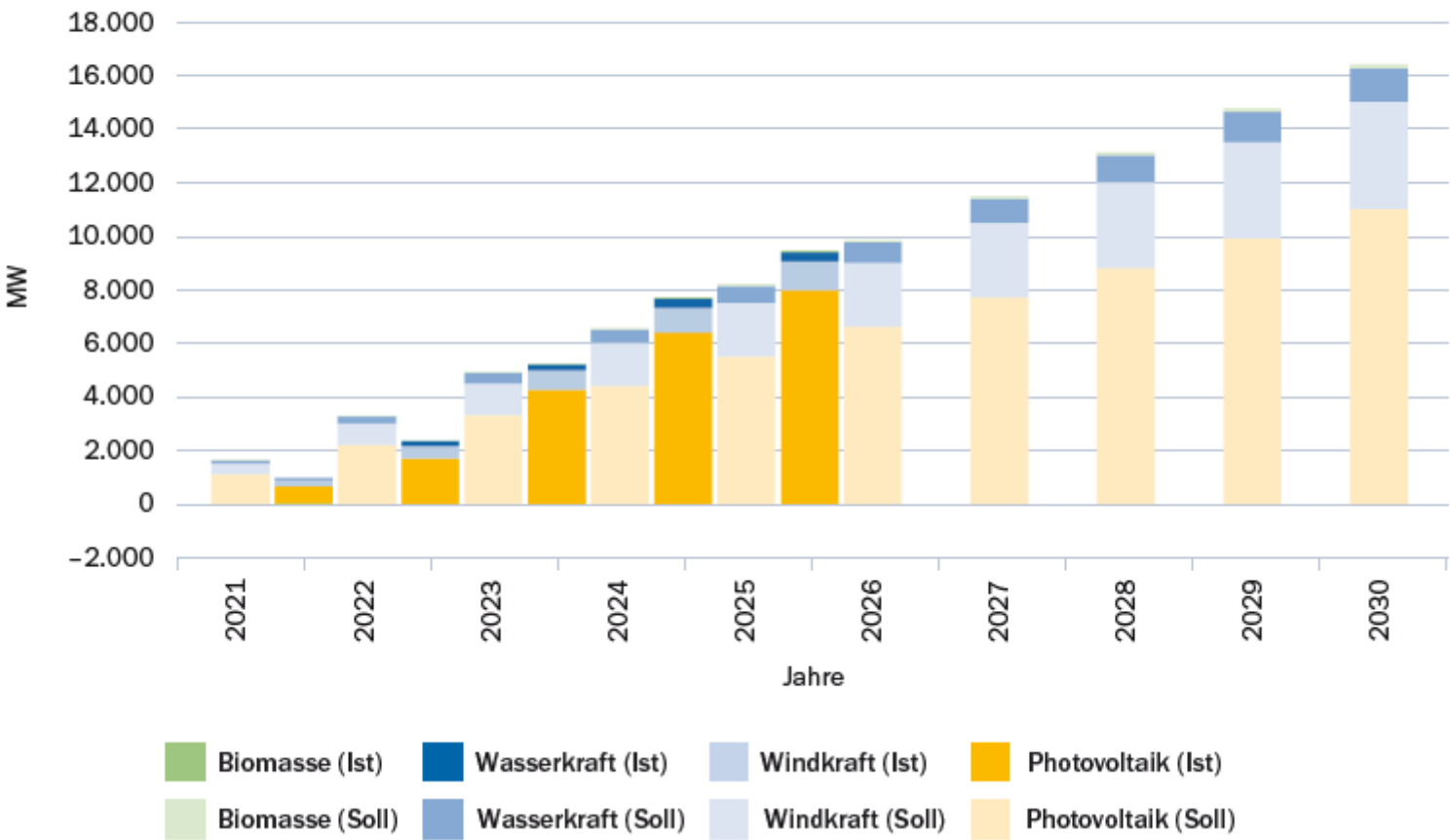
(Quelle: OeMAG, E-Control)



Zielerreichung Leistung – Soll vs. Ist (fiktive Berechnung)

(Quelle: E-Control)

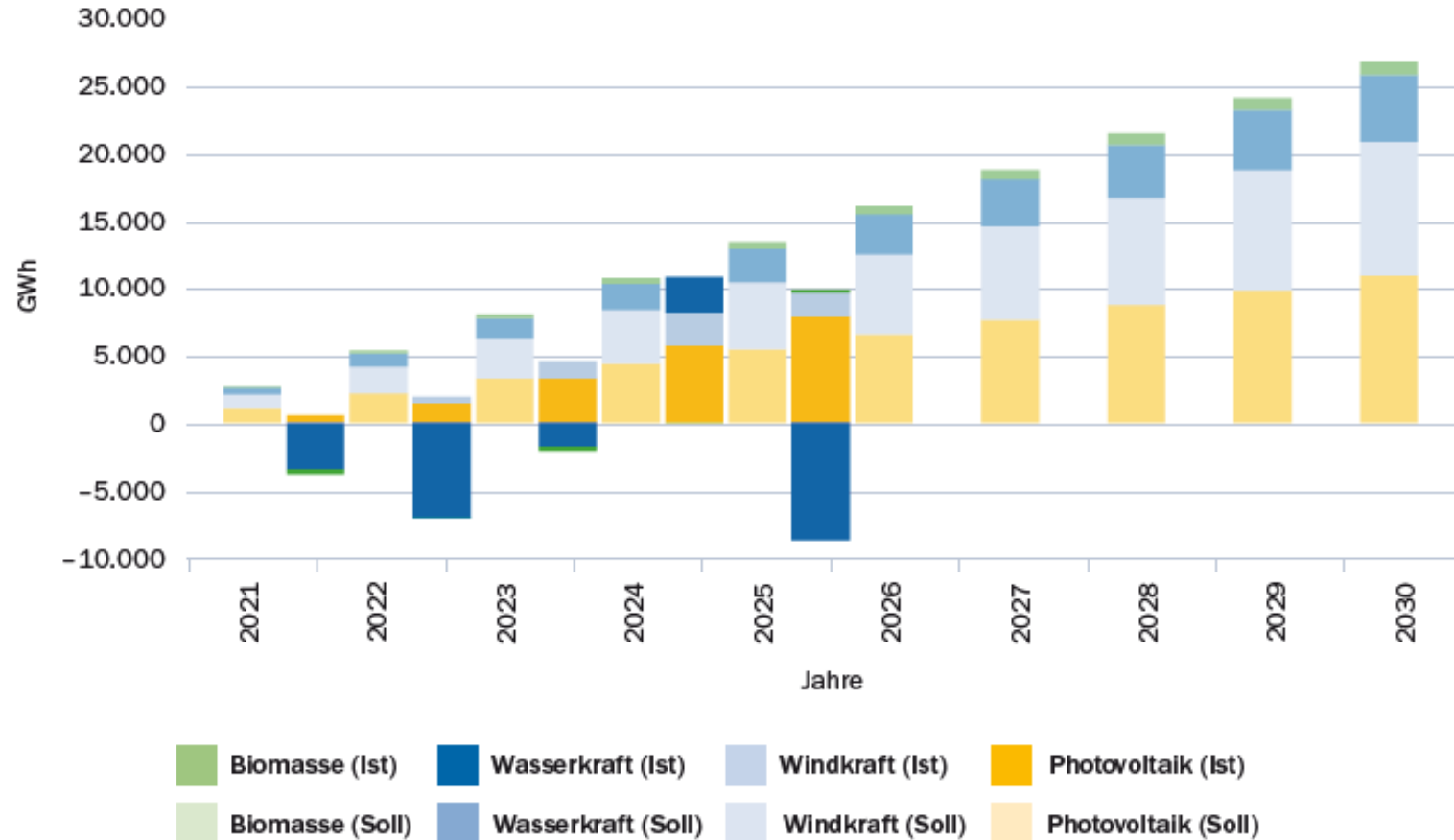
Soll-Ist-Vergleich 100% EAG-Ziel umgerechnet auf MW



Zielerreichung Erzeugung – Soll vs. Ist

(Quelle: E-Control)

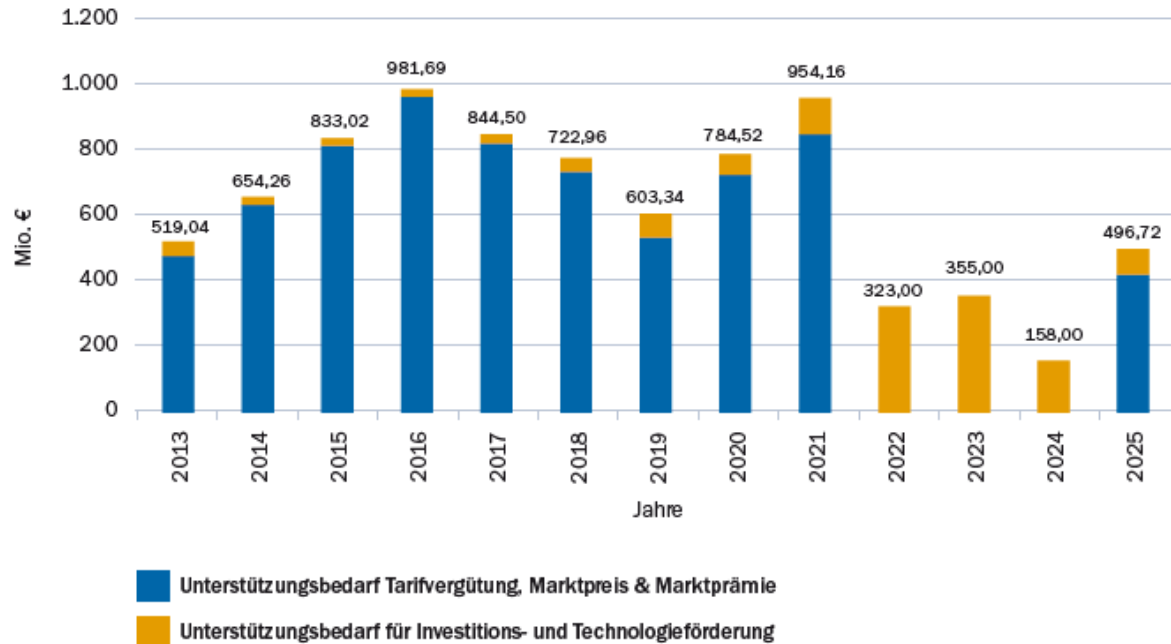
Soll-Ist-Vergleich 100% EAG-Ziel



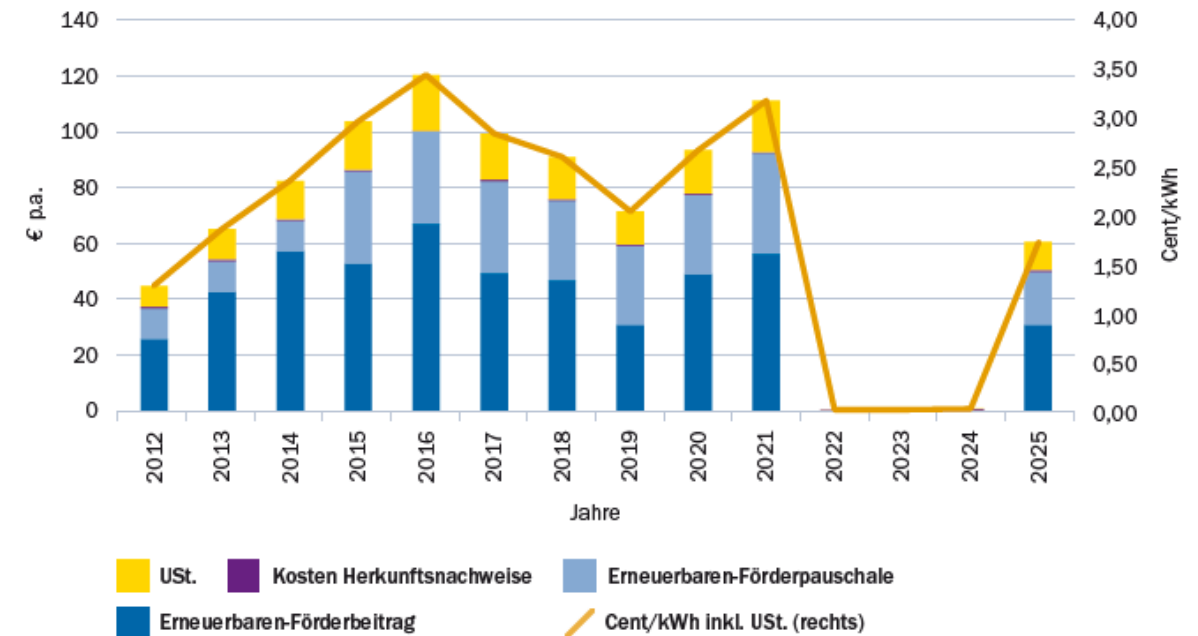
Unterstützungsbedarf ÖSG + EAG

(Quelle: OeMAG, E-Control)

Unterstützungsbedarf ÖSG und EAG Inkl. Investitionszuschüssen



Entwicklung der Erneuerbaren-Förderkosten für einen Haushalt mit einem Verbrauch von 3.500 kWh



Erneuerbare Gase

(Quelle: E-Control)

Inlandsgasverbrauch vs. Biomethaneinspeisung														
in TWh	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022*	2023	2024	2025
Inlandsgasverbrauch	95	91	84	89	93	100	96	99	95	100	88	77	76	82
Biomethaneinspeisung	0,05	0,05	0,09	0,11	0,13	0,15	0,17	0,15	0,14	0,14	0,12	0,13	0,12	0,16
Biomethananteil (in %) am Inlandsgasverbrauch	0,06	0,06	0,11	0,12	0,14	0,15	0,18	0,15	0,15	0,14	0,14	0,18	0,16	0,20

Ziel gemäß EAG: + 5 TWh bis 2030

Energiegemeinschaften, „Energy Sharing“ – Neuerungen

- Die neuen Bestimmungen für die gemeinsame Energienutzung sowie Energiegemeinschaften (Bürgerenergie – ElWG § 65 Abs. 1 Z 6 und Abs. 2 sowie § 66 bis § 72) treten erst mit 1. Oktober 2026 in Kraft.
- Bestehen weiter:
 - Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen
 - Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften
 - Bürgerenergiegemeinschaften
- **Kommen neu hinzu**
 - Aktive Kunden
 - Peer-to-Peer-Verträge
 - Gemeinsame Energienutzung

Energiegemeinschaften, „Energy Sharing“ – Neuerungen



§ 6 Abs. 7 ElWG „aktiver Kunde“

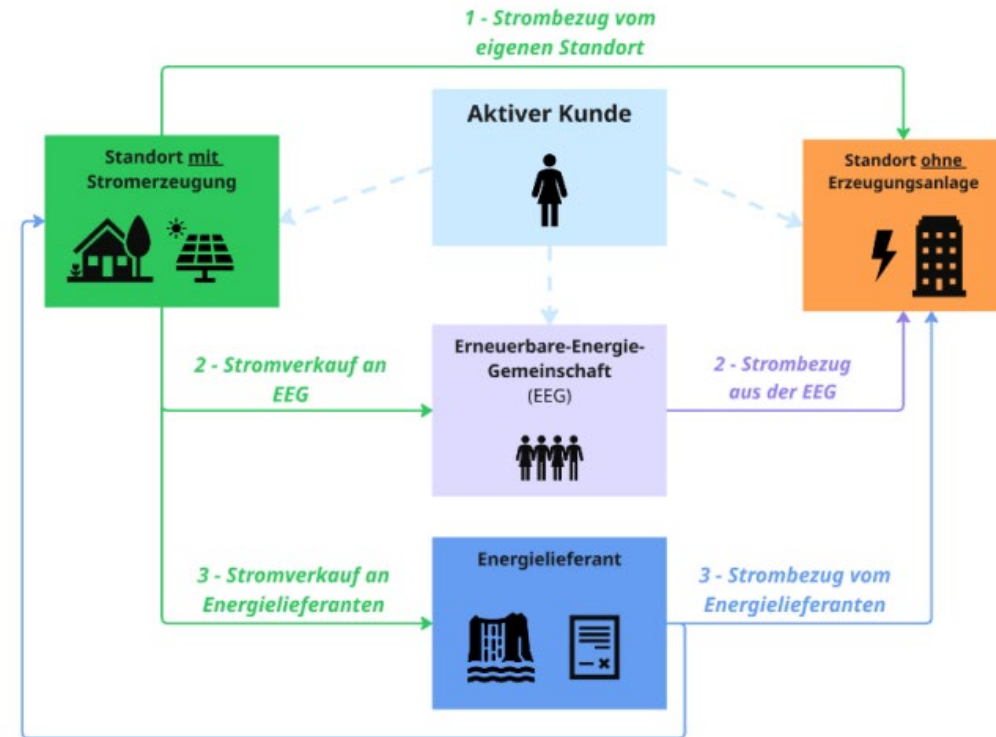
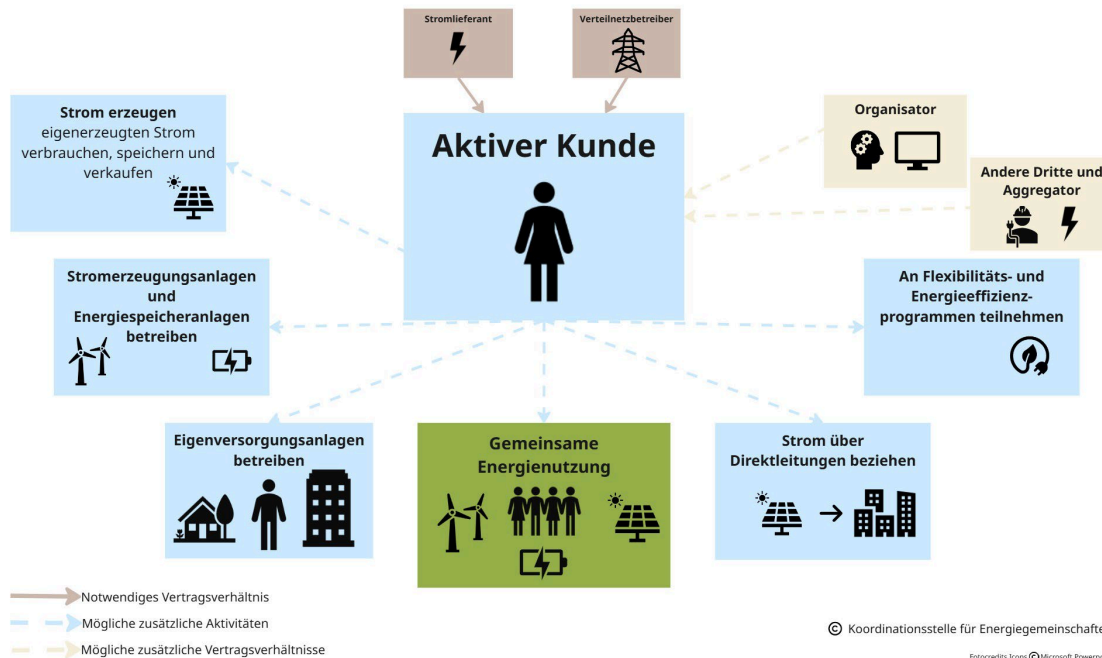
eine Endkundin oder einen Endkunden oder eine Gruppe gemeinsam handelnder Endkunden,

- der bzw. die im Nahebereich oder innerhalb der Gebotszone eigenerzeugte oder
- mit anderen gemeinsam erzeugte Elektrizität verbraucht, speichert oder eigenerzeugte Elektrizität verkauft oder
- an Flexibilitätsprogrammen, inklusive Last- und Einspeisesteuerung, alleine oder
- durch Aggregation, oder Energieeffizienzprogrammen teilnimmt,
- sofern es sich dabei nicht um ihre bzw. seine gewerbliche oder berufliche Haupttätigkeit handelt;

Energiegemeinschaften, „Energy Sharing“ – Neuerungen

(Abbildungen: Österreichische Koordinationsstelle für Energiegemeinschaften)

Der aktive Kunde am Energiemarkt



Gemeinsame Energienutzung

- Gemeinsame Energienutzung kann zwischen zwei oder mehreren Personen mit einer oder mehreren Erzeugungsanlagen stattfinden (1:1, 1:n, n:n)
- Anlagen mit einer Maximalleistung von 6 MW können teilnehmen
 - gilt für große Unternehmen (innerhalb der Gebotszone), Organisatoren und andere Dritte – anteilige Nutzung via Teilnahmefaktor
- Haushalte bis 30 kW, sonstige aktive Kunden und Energiegemeinschaften bis 100 kW treffen keine Lieferantenverpflichtungen
- Bei Überschreiten der Grenzwerte (siehe kW oben) - Allgemeine Lieferbedingungen, Rechnungsinformationen (Verpflichtungen können an Organisator übertragen werden)

Änderungen für EEGs und BEGs

- EEG und BEG selbst sind keine aktiven Kunden
 - Für Anlagen im Eigentum einer EG kommen somit für aktive Kunden geltende Regelungen nicht zur Anwendung – Ausnahme Lieferantenverpflichtung
- Für EG muss weiterhin eine Rechtsform gegründet werden
- Pacht-Contracting ist nun explizit zulässig – Weisungsbefugnis durch EG muss gegeben sein
- Die 50% Beschränkung bei der Marktprämie wurde für BEGs (im EIWG geregelt) gestrichen
 - Für EEGs im EAG geregelt und gilt weiterhin

Änderungen für EGs durch EIWG

- Gemeinsame Energienutzung als Überbau für alle Formen der Bürgerenergie
 - gilt für 1:1, 1:n, n:n Verhältnisse,
 - für P2P,
 - GEA und
 - Mitglieder und Gesellschafter von EEGs und BEGs
- GEA: Durchleitung durch Sammelschienen wird zulässig
- EEG: Teilnahme konzessionsgebietsübergreifend wird möglich
- BEG und EEG selbst sind keine aktiven Kunden
- Finanzielle Vorteile knüpfen an den Standort an – siehe Ausprägungen von Nahebereich – nicht die Art oder Form der Nutzung

Anzahl Erneuerbare Energiegemeinschaften

(Quelle: E-Control)



Anzahl und Vertellung der EEGs 2023 bis 2026							
	Anzahl zum 30.06.2023	Anzahl zum 31.12.2023	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025	Anzahl zum 31.12.2025	Anzahl zum 30.06.2026
Burgenland	56	104	150	236	368	490	633
Kärnten	33	75	171	270	473	642	687
Niederösterreich	130	285	448	663	958	1.220	1.400
Oberösterreich	53	160	365	591	799	962	1.124
Salzburg	20	59	126	212	304	378	435
Steiermark	17	40	100	186	333	479	586
Tirol	19	68	130	278	395	501	585
Vorarlberg	11	28	46	63	101	154	221
Wien	25	48	84	121	165	236	328
Österreich	364	867	1.620	2.620	3.896	5.062	5.999

GEAs und BEGs

(Quelle: E-Control)

Anzahl und Vertellung der GEAs 2024 bis 2026

	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025	Anzahl zum 31.12.2025	Anzahl zum 30.06.2026
Burgenland	509	535	562	652	664
Kärnten	245	301	356	438	461
Niederösterreich	88	128	191	262	309
Oberösterreich	729	1.012	1.217	1.430	1.690
Salzburg	355	512	627	732	828
Steiermark	216	349	512	669	801
Tirol	318	475	664	829	973
Vorarlberg	251	305	395	521	617
Wien	204	324	618	936	1.400
Österreich	2.915	3.941	5.142	6.469	7.743

- **Anzahl BEGs**

- 30.06.2025 738
- 31.12.2025 930
- 30.06.2026 1.078

Teilnehmende an Energiegemeinschaften

(Quelle: E-Control)



Anzahl und Vertellung der Teilnehmer an EGs mit Bezugszählpunkten					
	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025	Anzahl zum 31.12.2025	Anzahl zum 30.06.2026
Burgenland	4.869	7.468	15.973	18.863	32.846
Kärnten	2.706	5.256	10.078	16.225	18.663
Niederösterreich	10.441	18.511	35.918	51.428	63.399
Oberösterreich	7.289	22.207	36.602	47.200	55.931
Salzburg	2.845	6.652	10.517	13.308	15.708
Steiermark	2.205	5.862	15.502	25.743	34.135
Tirol	2.649	5.571	9.231	12.649	15.102
Vorarlberg	1.165	1.578	2.445	3.653	5.124
Wien	2.706	5.401	8.583	14.094	20.704
Österreich	36.875	78.506	144.849	203.163	261.612

Anzahl und Vertellung der Teilnehmer an EGs – Überschusselnspeler					
	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025	Anzahl zum 31.12.2025	Anzahl zum 30.06.2026
Burgenland	1.872	2.436	4.565	5.607	9.894
Kärnten	704	1.546	3.757	6.361	7.412
Niederösterreich	3.892	7.473	16.506	23.959	29.403
Oberösterreich	3.987	9.298	15.587	20.523	24.674
Salzburg	812	1.861	3.096	4.115	4.932
Steiermark	533	1.652	5.665	10.229	13.953
Tirol	760	1.677	2.966	4.198	5.200
Vorarlberg	179	286	495	916	1.389
Wien	313	724	1.463	2.456	5.632
Österreich	13.052	26.953	54.100	78.364	102.489

- ➔ Zielerreichung Strom durch 2 wesentliche Effekte aktuell getrieben:
 - ➔ Ausbau PV trägt aktuell die Zielerreichung
 - ➔ Wetter/Klima mit negativem Impact
- ➔ Förderungen sind nachgefragt, aber Ausschreibungsrunden sind selten überzeichnet
- ➔ Nach dem Zuschlag gibt es einen Gap bis die Anlagen tatsächlich errichtet werden
- ➔ Marktpreis weiterhin recht attraktiv
- ➔ „Energy Sharing“ boomt weiterhin
 - ➔ Umsetzung der neuen Möglichkeit mit p2p und Eigenversorgungsanlagen

**„Risikomanagement bei Stromlieferanten –
Ergebnisse der ersten Abfrage“ am
06.10.2026, 15:00 – 16:00 Uhr**

Anmeldung unter: www.e-control.at/aktuelles-webinar

Kontakt

Dr. Harald Proidl

 +43 1 24724 0

 harald.proidl@e-control.at

 www.e-control.at

„UNSERE ENERGIE GEHÖRT DER ZUKUNFT“

E-Control

Rudolfplatz 13a, A-1010 Wien

Tel.: +43 1 24 7 24-0

Fax: +43 1 24 7 24-900

E-Mail: office@e-control.at

www.e-control.at

Bluesky: <https://bsky.app/profile/econtrol.bsky.social>

Facebook: www.facebook.com/energie.control

www.linkedin.com/company/e-control