

## Pressegespräch

### Präsentation EAG-Monitoringbericht

Wien, 14. Oktober 2025

#### E-Control: PV auch 2024 weiter im Vormarsch

**Erneuerbare Leistung gestiegen – Anlagen kehren ins Ökostromförderungssystem zurück – Anteil von erneuerbarem Strom am Inlandstromverbrauch bei 94 % – Interesse an Energiegemeinschaften hat deutlich zugenommen**

Ihre Gesprächspartner:

- **Prof. DI Dr. Alfons Haber, MBA**, Vorstand E-Control
- **Dr. Wolfgang Urbantschitsch, LL.M.**, Vorstand E-Control

#### Rückfragehinweis:

E-Control

Mag. Bettina Ometzberger

Tel.: +43-1-24 7 24-202

Mail: [bettina.ometzberger@e-control.at](mailto:bettina.ometzberger@e-control.at)

[www.e-control.at](http://www.e-control.at)

Twitter: [www.twitter.com/energiecontrol](http://www.twitter.com/energiecontrol)

Facebook: [www.facebook.com/energie.control](http://www.facebook.com/energie.control)

LinkedIn: <https://www.linkedin.com/company/e-control/>

## **E-Control: PV auch 2024 weiter im Vormarsch**

**Erneuerbare Leistung gestiegen – Anlagen kehren ins Ökostromförderungssystem zurück – Anteil von erneuerbarem Strom am Inlandstromverbrauch bei 94% – Interesse an Energiegemeinschaften hat deutlich zugenommen**

Wien (14. Oktober 2025) – Das Jahr 2024 hat den Wettbewerb auf den Energiemarkten zumindest in Teilen zurückgebracht. Günstigere Preise auch für Haushaltskund:innen, eine größere Auswahl an Angeboten zum Vergleichen sowie ein wieder hohes Einsparpotenzial beim Lieferantenwechsel prägten die Wettbewerbssituation. „Eines der wichtigsten Themen im Jahr 2024 war aber weiterhin, die sichere Versorgung aller heimischen Kund:innen mit Strom und Gas durchgehend zu gewährleisten, was gut gelungen ist. Wettbewerb und Versorgungssicherheit bleiben unerlässlich, genauso wie die Umsetzung der Energiesystemwende. Alle Bereiche sind essenziell für die kommenden Jahre und basieren auf der parallelen Implementierung verschiedener Maßnahmen. Diese reichen von Ausbau und Integration von Erneuerbaren zur Erreichung der festgelegten Ziele, dem Netzausbau, dem Netzumbau für starke, flexible und intelligente Energienetze für hohe Versorgungssicherheit sowie dem Ausbau von Sektorkopplungsanlagen, um die Synergien unterschiedlicher Energieträger zu nutzen. Alle Rahmenbedingungen zu schaffen, die den Umbau des Energiesystems ermöglichen, bleiben daher im Fokus.“, zieht der Vorstand der E-Control, Alfons Haber, Bilanz.

Im Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz (EAG) sind Erneuerbarenziele vorgegeben, deren Erreichung die E-Control laufend überwacht. Zu diesem Zweck wird jährlich der EAG-Monitoringbericht veröffentlicht, der sich dieses Mal auf das Jahr 2024 bezieht. „Im Mittelpunkt des Berichts stehen dabei die Entwicklungen der erneuerbaren Strom- und Gaserzeugung in Österreich und die damit verbundenen Rahmenbedingungen.“, erläutert Haber.

Im Gegensatz zum Ökostromgesetz steht im EAG nicht mehr allein der geförderte Ökostrom im Mittelpunkt, sondern erneuerbare Energien im Strom- und Gasbereich. Dabei gibt es im Grunde genommen drei Ziele. Erstens soll der Gesamtstromverbrauch im Jahr 2030 bilanziell zu 100% aus erneuerbaren Quellen gedeckt werden, zweitens soll das EAG einen Anreiz liefern, dass bis 2030

zusätzlich 27 TWh Strom aus erneuerbaren Quellen erzeugt werden und drittens soll im Gasbereich der Anteil von national produziertem erneuerbaren Gas am österreichischen Gasabsatz auf 5 TWh gesteigert werden.

## Zielerreichung

Um diese Zielsetzungen entsprechend dokumentieren zu können, bildet der Inlandstromverbrauch (inklusive Verbrauch für Pumpspeicher) die Basis und die (erneuerbare) Bruttostromerzeugung (inklusive Erzeugung aus Pumpspeicher) wird als Indikator für die erneuerbare Erzeugung herangezogen.

„Aufgrund eines leicht gestiegenen Inlandstromverbrauchs aber der gleichzeitig deutlich gestiegenen Bruttostromerzeugung konnten im Jahr 2024 94% des Inlandstromverbrauchs durch erneuerbaren Strom gedeckt werden.“, zeigt sich Alfons Haber überaus erfreut. Die Bruttostromerzeugung stieg – inklusive Erzeugung aus Pumpspeichern – im Jahr 2024 auf 70.861 GWh.

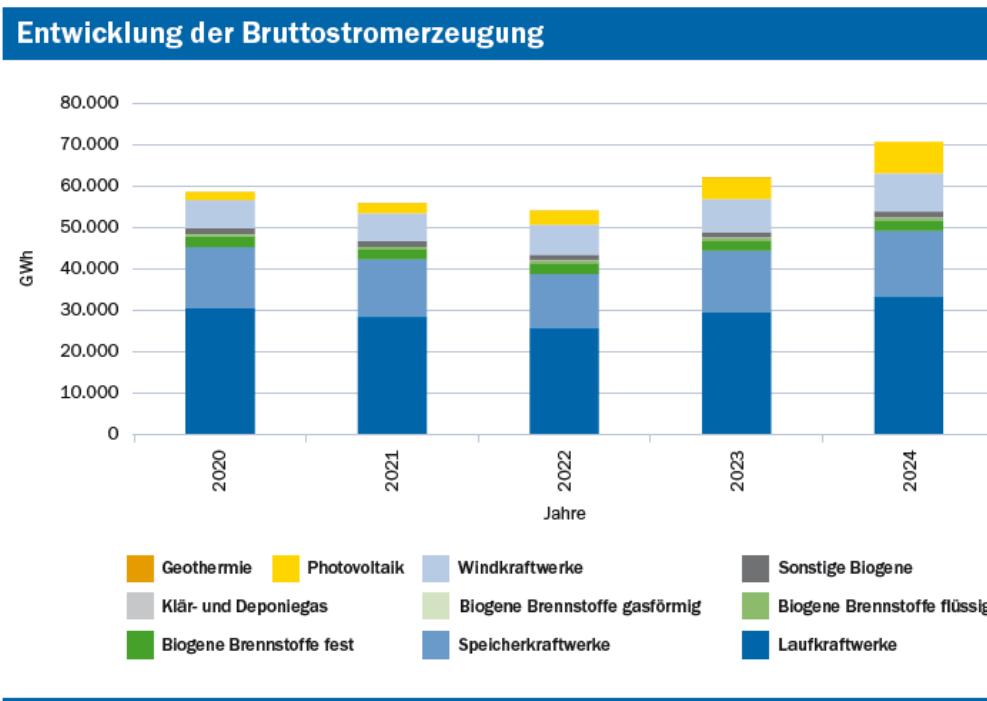


Abbildung: Entwicklung der Bruttostromerzeugung inklusive Pumpspeicher  
Quelle: E-Control, Juni 2025

## Installierte Leistung gestiegen

Die installierte Leistung von Erneuerbaren konnte bis Ende 2024 deutlich gesteigert werden. In Summe ergab sich bei den in der nachfolgenden Abbildung dargestellten Technologien verglichen mit 2020 ein Zubau (netto) von 7.906 MW, wobei hier 376 MW für Pumpspeicherkraftwerke nicht inkludiert wurden. Auch die erzeugten erneuerbaren Mengen konnten in diesem Zeitraum um 12.241 GWh gesteigert werden. Dies spiegelt den steigenden Einfluss von guten oder vergleichsweise schlechten Wasser-, Wind- und Sonnenjahren wider.

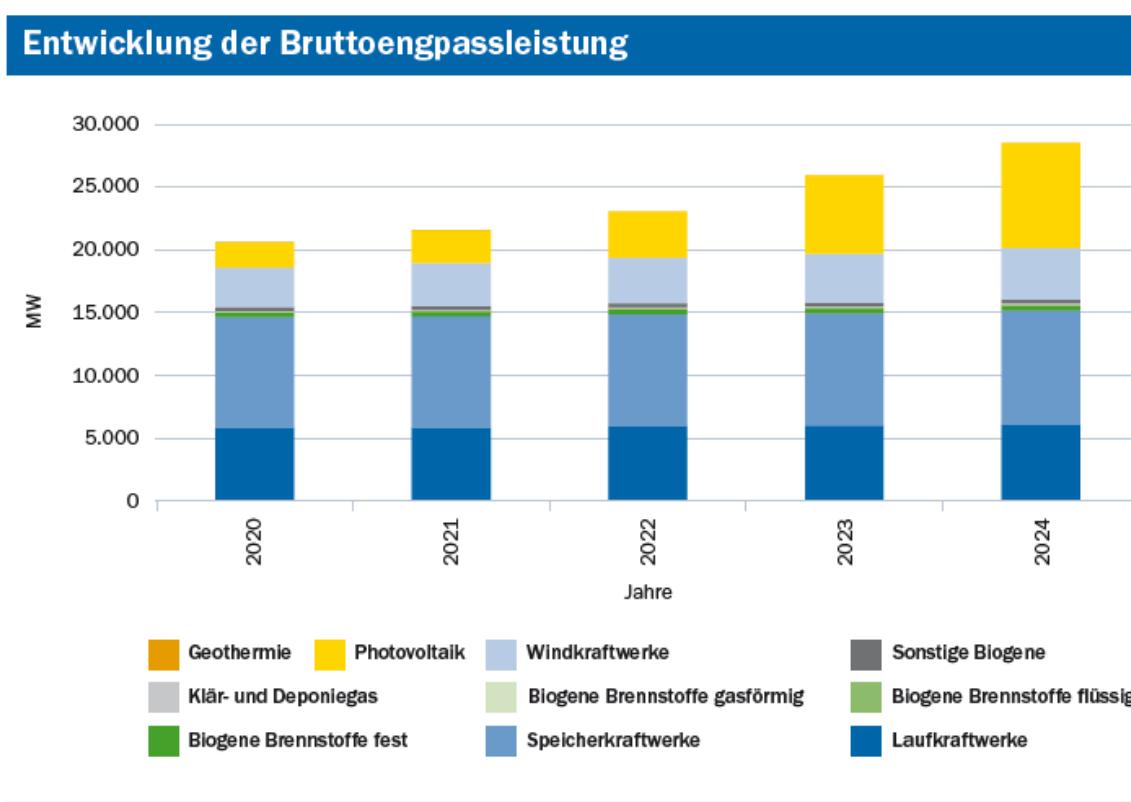


Abbildung: Entwicklung der Bruttoengpassleistung ohne Pumpspeicher- und ohne thermische Kraftwerke  
Quelle: E-Control, Juni 2025

## Geförderter Ökostrom – Anlagen kehren ins Fördersystem zurück

„Verglichen mit 2023 (2.595 GWh) stieg die von der „Abwicklungsstelle für Ökostrom AG (OeMAG“ abgenommene Menge in der Ökobilanzgruppe, welche Anlagen, die einen Einspeisetarif laut Ökostromgesetz 2012 (ÖSG 2012) oder den ursprünglichen Marktpreis erhalten, auf 4.617 GWh. Die installierte Leistung der Ökobilanzgruppe stieg dabei von 1.556 MW am 31.12.2023 auf 2.656 MW am 31.12.2024.“, so Haber.

Und er erläutert weiter: „Im 4. Quartal 2022 hat der Marktpreis gemäß § 41 ÖSG 2012 seinen Höhepunkt erreicht. 2023 und 2024 ist dieser wieder deutlich gesunken.“ Informationen zum aktuellen Marktpreis sind auf der Homepage der E-Control abrufbar.

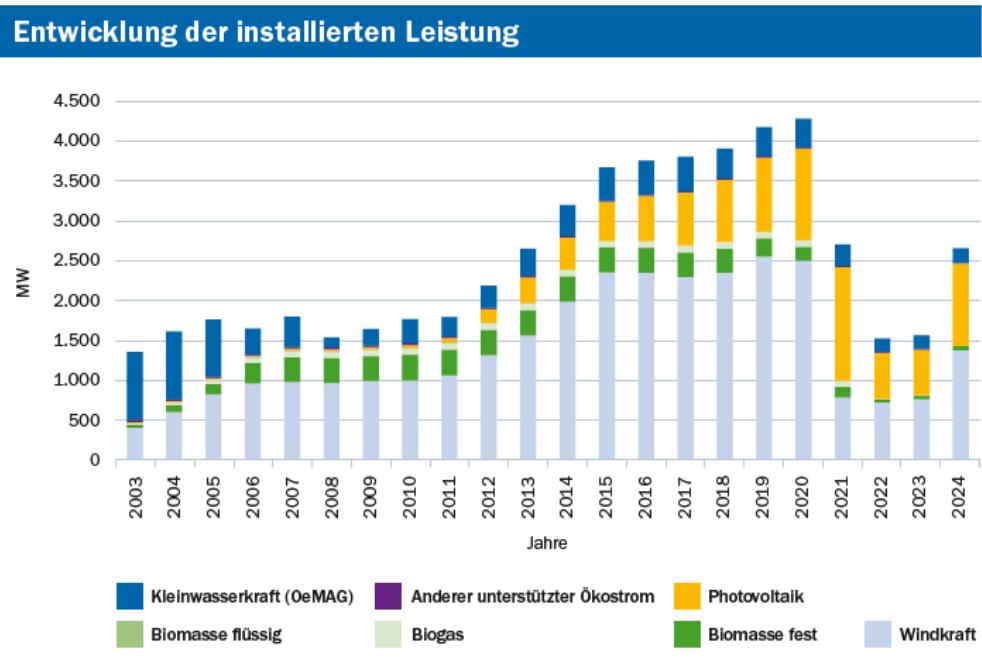


Abbildung: Entwicklung der installierten Leistung im Vertragsverhältnis mit der OeMAG  
Quelle: OeMAG, E-Control, Juli 2025

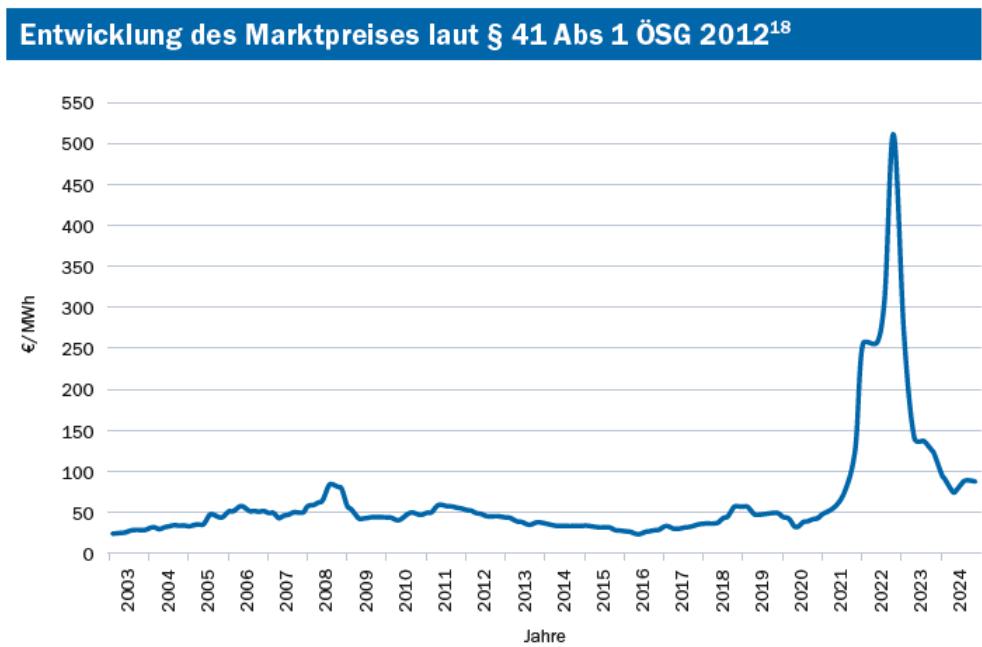


Abbildung: Entwicklung des Marktpreises  
Quelle: E-Control, Juni 2025

Bis 2021 ist die Anzahl der kontrahierten Anlagen in der Ökobilanzgruppe kontinuierlich angestiegen, vor allem aufgrund der vielen neuen PV-Anlagen. „Dieses Bild hat sich mit 2022 gedreht. Im Jahr 2023 ist beispielsweise die Anzahl der PV-Anlagen auf 19.684 zurückgegangen. 2024 kamen jedoch vermehrt Anlagen in die Ökobilanzgruppe, womit die Anzahl der Anlagen in Summe von 21.093 auf 27.744 Anlagen gestiegen ist.“, zitiert Alfons Haber aus dem aktuellen EAG-Monitoringbericht.

### Anzahl der PV-Anlagen im Vertragsverhältnis mit der OeMAG

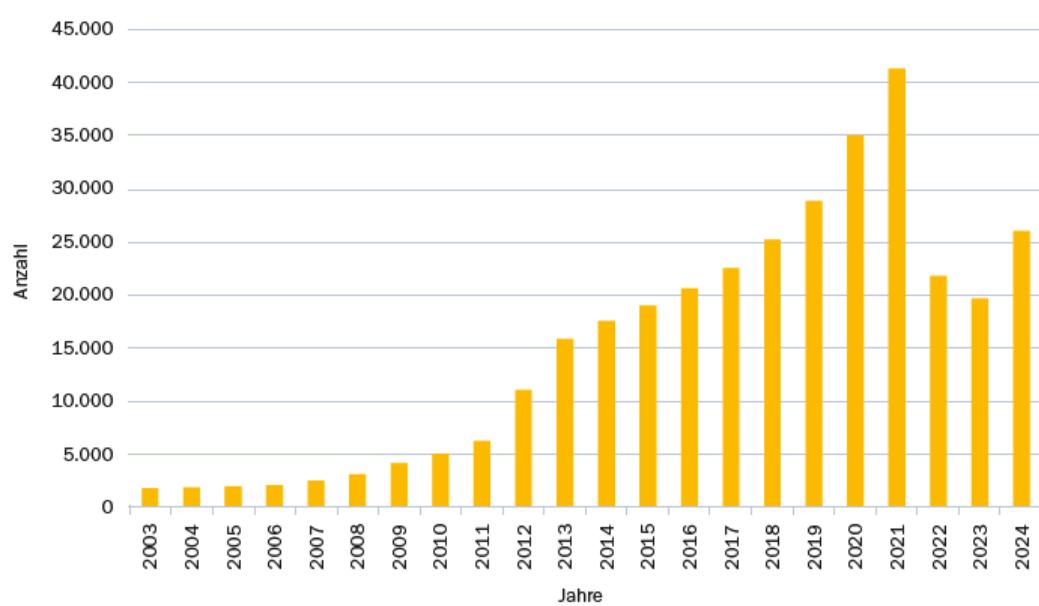


Abbildung: Anzahl der PV-Anlagen im Vertragsverhältnis mit der OeMAG  
Quelle: OeMAG, E-Control, Juli 2025

### Erneuerbaren-Förderbeitrag und Erneuerbaren-Förderpauschale für 2024 mittels Bundesbudget finanziert

Nachdem die OeMAG im Jahr 2022 deutliche Mehreinnahmen durch die Zuweisung des geförderten Ökostroms an die Lieferanten generieren konnte, waren diese Mehreinnahmen so hoch, dass Berechnungen von Ende 2022 ergeben hatten, dass auch nach 2022 etwaige Förderkosten des Jahres 2023 bereits abgedeckt waren. Nachdem keine zusätzlichen Einnahmen für das Jahr 2023 notwendig waren, war der Erneuerbaren-Förderbeitrag mit 0 Cent/kWh anzusetzen. Für das Jahr 2024 wurden die notwendigen Mittel für Erneuerbaren-Förderbeitrag und Erneuerbare-Förderpauschale aus dem Bundesbudget finanziert. „Für 2025 wurden wieder der

Erneuerbaren-Förderbeitrag und die Erneuerbare-Förderpauschale festgelegt, sodass ein durchschnittlicher Haushalt 2025 in etwa €60 für die Erneuerbarenförderung bezahlt.“, erläutert Haber.

Und er ergänzt dazu: „Sollten die Erneuerbaren-Förderpauschale und der Erneuerbaren-Förderbeitrag mehr als 75 Euro im Jahr ausmachen, dann gibt es für einkommensschwache Haushalte eine Unterstützung. Die Erneuerbarenförderung wird nämlich dann mit diesen 75 Euro im Jahr gedeckelt.“

### **Ergebnisse des aktuellen EAG-Monitoringberichts: Photovoltaik konnte auch bei der abgenommenen Menge zulegen**

Auch 2024 wurden trotz Erlass des EAGs mit Mitte 2021 weiterhin bestimmte Ökostromtechnologien mittels staatlich garantierter Einspeisetarife, also fixen Abnahmepreisen für den Strom, gefördert.

Betrachtet man die von der OeMAG laut ÖSG 2012 abgenommene Menge im Jahr 2024, so gab es einen Anstieg von 2.595 GWh 2023 auf 4.617 GWh 2024. „Den deutlichsten Anstieg verzeichnete dabei die Windkraft. Nach knapp 1.561 GWh 2023 waren es 2024 3.127 GWh, was in etwa die Hälfte vom Höchststand von 2019 mit 6.208 GWh entspricht“, zitiert Alfons Haber weitere Details aus dem EAG-Monitoringbericht.

Bei der installierten Leistung im Vertragsverhältnis mit der OeMAG ergibt sich ein ähnliches Bild. Wie bereits erwähnt stieg hier die installierte, von der OeMAG in der Ökobilanzgruppe abgenommene, Leistung in Summe von 1.556 MW auf 2.656 MW. Dabei gab es den größten Zuwachs bei der Windkraft von 616 MW (754 MW 2023 auf 1.370 MW 2024). „Gleichzeitig blieb die installierte Leistung in der Marktpreisbilanzgruppe relativ konstant bei 2.497 MW nach 2.405 MW 2023.“, so Haber.

Entwicklung der von der OeMAG in der Ökobilanzgruppe abgenommenen Mengen von 2023 auf 2024 im Überblick:

- Windkraft +100%
- Photovoltaik +73%
- Kleinwasserkraft +17%

- Biomasse fest +115%
- Biogas -54%

Dabei gilt – wie schon erwähnt –, dass Mengen abseits der OeMAG für das Gesamtsystem Großteils nicht verloren sind, sondern auch von ihrer Möglichkeit zur Selbstvermarktung Gebrauch machen bzw. mittlerweile vermehrt in das Fördersystem zurückkommen. Aus der E-Control Betriebsstatistik geht dabei z.B. hervor, dass 2024 sogar 2.130 MW Photovoltaik bzw. 196 MW Wind zugebaut wurden. „, so Haber.

- Laufkraftwerke +120 MW
- Speicherkraftwerke +113 MW
- Windkraft +196 MW
- Photovoltaik +2.130 MW
- Biomasse +12 MW
- Biogas +3 MW

### **EAG-Marktprämie**

„Neben dem ÖSG 2012 konnten im Jahr 2024 3.092 GWh mittels Marktprämie gefördert werden. Dem Zugrunde liegen 1.897 MW an geförderter Leistung. Die installierte Leistung bei der Marktprämie besteht dabei hauptsächlich aus Windkraft mit 883 MW und Photovoltaik mit 804 MW. In Summe wurden dabei 115 Mio. Euro an Prämien ausbezahlt.“, erläutert der Vorstand der E-Control, Wolfgang Urbantschitsch, nähere Details.

Und weiter: „Betrachtet man die Zusammensetzung dieser Leistung, so basiert der Großteil davon noch auf Anlagen, die von ihrer Wechselmöglichkeit aus dem ÖSG in das EAG Gebrauch gemacht haben. Damit haben sie das Einspeisetarifsystem verlassen und erwarten mit dem Rahmen aus dem EAG verbesserte Vermarktungsbedingungen.“

Energieträger	2024					2023				
	Installierte Leistung in MW	Einspeise-menge in GWh	Anzahl Anlagen	Ausbezahlt e Marktp rämie in Mio. Euro	Durch-schnittlich ausbezahlt e Marktp rämie in Cent/kWh	Installierte Leistung in MW	Einspeise-menge in GWh	Anzahl Anlagen	Ausbezahlt e Marktp rämie in Mio. Euro	Durch-schnittlich ausbezahlt e Marktp rämie in Cent/kWh
Wasser Kraft	3	12,5	7	0,068	0,55	0	0,2	1	0,005	2,90
Windkraft	883	1.739,0	168	9,906	0,57	748	61,3	152	0,438	0,71
Biomasse	145	549,7	58	30,738	5,59	65	42,4	35	3,135	7,39
Biogas	62	444,6	263	63,477	14,28	52	233,7	234	27,687	11,85
Photovoltaik	804	346,4	1.081	10,353	2,99	203	41,0	296	0,559	1,36
Gesamt	1.897	3.092,1	1.577	114,5	3,70	1.069	378,6	718	31,8	8,41

Tabelle: Wichtigste Kennzahlen Marktprämie EAG 2023 und 2024

Quelle: EAG-Abwicklungsstelle, E-Control (vorläufige Werte), Stand Juli 2025

## Marktpreisbilanzgruppe

„Neben der Ökobilanzgruppe wurden in der Marktpreisbilanzgruppe nach 1.478 GWh 2023 1.664 GWh 2024 abgenommen. Damit einher ging auch ein Anstieg der Leistung innerhalb der Marktpreisbilanzgruppe von 2.405 MW auf 2.497 MW 2024.“ so Urbantschitsch.

### Abgenommene Mengen in der Marktpreisbilanzgruppe

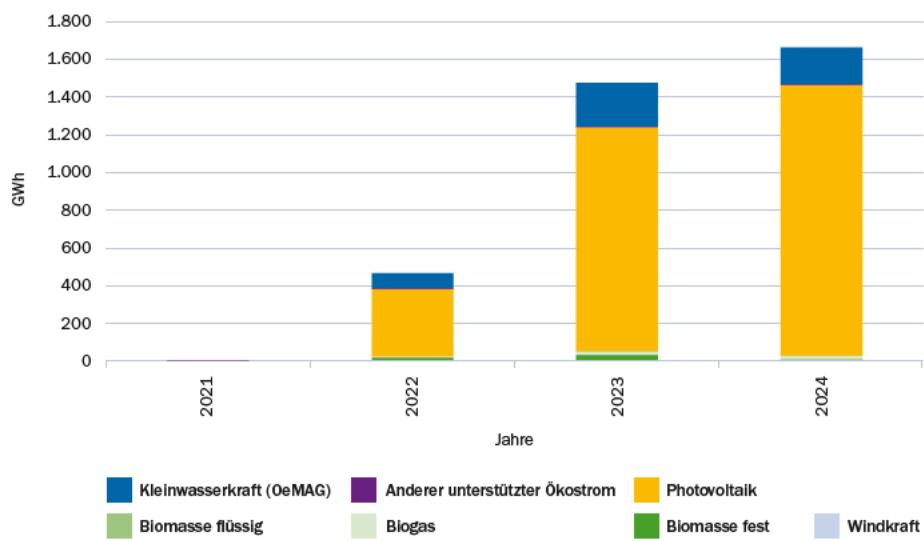


Abbildung: Abgenommene Menge in der Marktpreisbilanzgruppe

Quelle: OeMAG, E-Control, Stand Juni 2025

## Kontrahierte Leistung in der Marktpreisbilanzgruppe

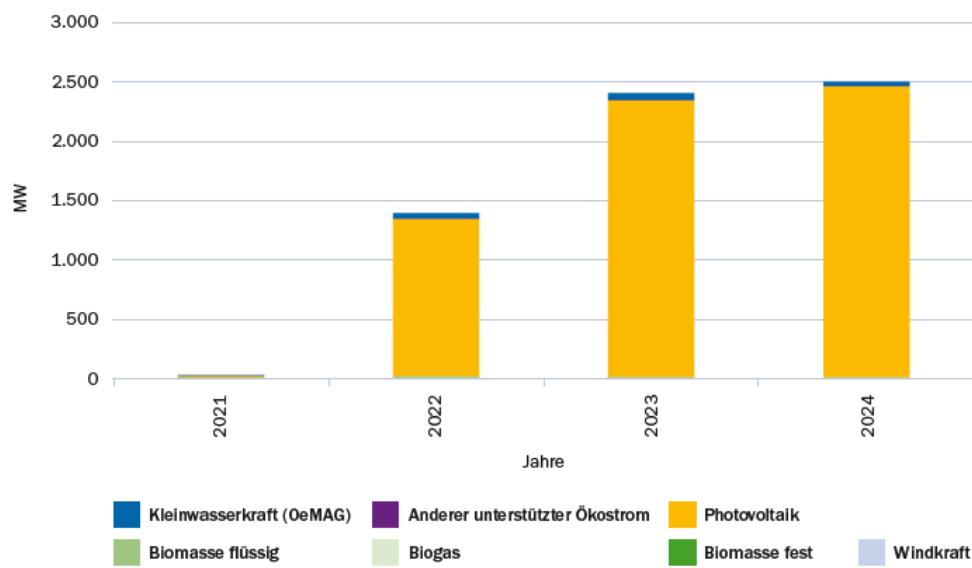


Abbildung: Abgenommene Menge in der Marktpreisbilanzgruppe  
Quelle: OeMAG, E-Control, Stand Juni 2025

### Vergütung für Ökostrom gestiegen, Unterstützungsbedarf gesunken

Das ausbezahlte Vergütungsvolumen stieg im Jahr 2024 auf 441 Mio. Euro (+54 Mio. Euro). Das Vergütungsvolumen ist die Summe der ausbezahlten Einspeisetarife und enthält somit den Marktwert des abgenommenen Stroms. „Das errechnete Unterstützungsvolume, welches die tatsächliche Förderung über dem Marktwert hinaus zeigen soll, belief sich im Jahr 2024 auf 65 Mio. Euro.“, erläutert Urbantschitsch. Diese Förderung wurde im Jahr 2024 aus dem öffentlichen Budget abgedeckt.

## Entwicklung des Vergütungsvolumens für abgenommenen Ökostrom laut ÖSG

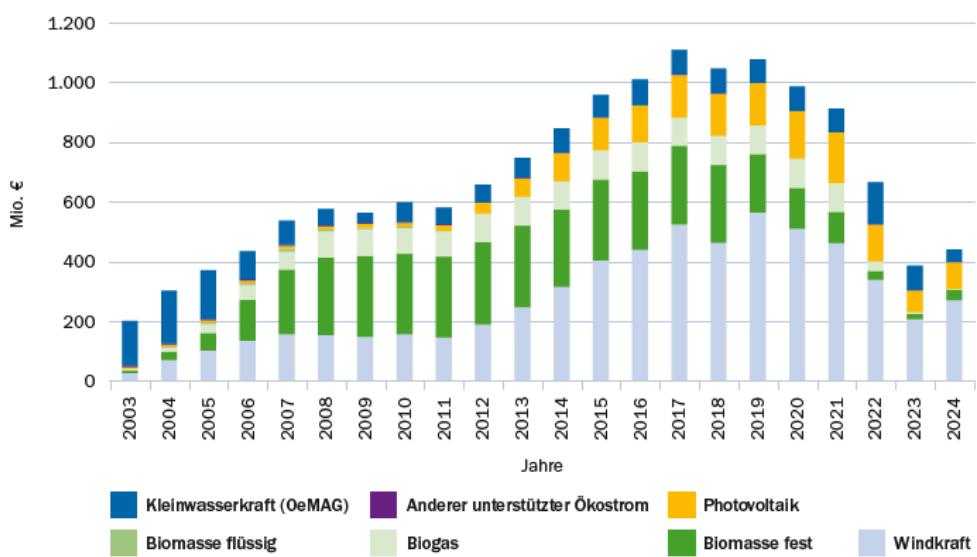


Abbildung: Entwicklung des Vergütungsvolumens

Quelle: OeMAG, E-Control, Stand Juli 2025

## Entwicklung des Unterstützungsvolumens

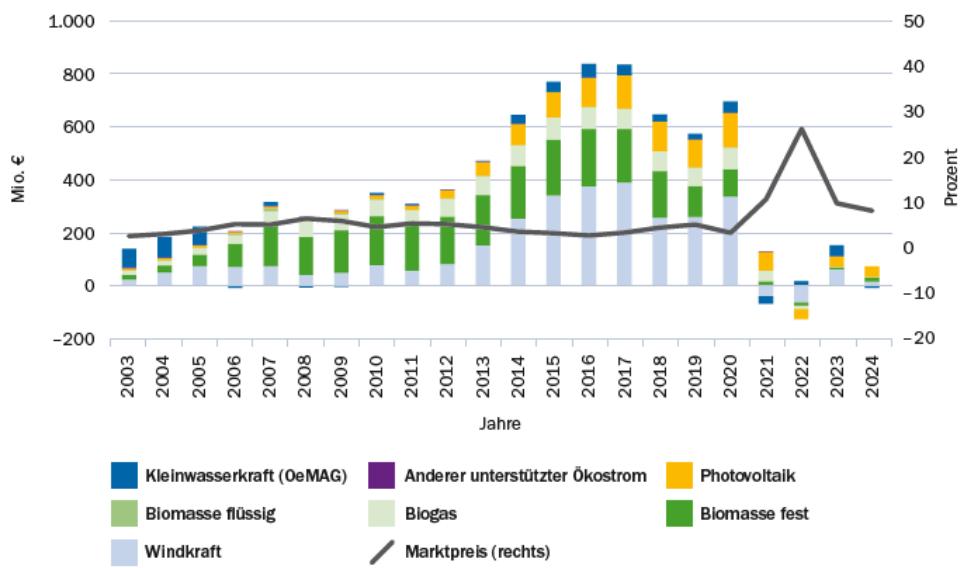


Abbildung: Entwicklung des Vergütungsvolumens

Quelle: OeMAG, E-Control, Stand Juli 2025

## Anstieg bei den Energiegemeinschaften

In den letzten Jahren zeigt sich, dass das Interesse an Energiegemeinschaften deutlich zunimmt. Mit Mitte 2023 waren 364 Erneuerbare-Energiegemeinschaften

(EEG) in Betrieb. „Betrachtet man den Berichtszeitraum 2024, so waren mit 31.12.2024 bereits 2.618 Erneuerbare-Energiegemeinschaften in Betrieb, Mitte 2025 waren es bereits 3.868 EEGs. Den größten Zubau gab es dabei in Niederösterreich mit 828 neuen EEGs gefolgt von Oberösterreich mit 737 neuen EEGs. Und wir gehen davon aus, dass sich dieser Trend auch weiter fortsetzen wird.“, ist Urbantschitsch überzeugt.

Anzahl und Verteilung der EEGs 2023 bis 2025					
	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
Burgenland	56	104	150	236	368
Kärnten	33	75	171	270	473
Niederösterreich	130	285	448	663	958
Oberösterreich	53	160	365	591	790
Salzburg	20	59	122	210	293
Steiermark	17	40	100	186	327
Tirol	19	68	130	278	393
Vorarlberg	11	28	46	63	101
Wien	25	48	84	121	165
Österreich	364	867	1.616	2.618	3.868

Tabelle: Anzahl und Verteilung der EEGs 2023 bis 2025

Quelle: E-Control, Stand Juli 2025

Neben des EEGs gab es Mitte 2025 noch 737 Bürgerenergiegemeinschaften (BEGs) und 5.043 Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen (GEAs). Die meisten Gemeinschaftlichen Erzeugungsanlagen gibt es im Netzgebiet Oberösterreich mit 1.197, gefolgt von Tirol mit 663 GEAs.

Anzahl und Verteilung der GEAs 2024 bis 2025			
	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025
Burgenland	509	535	562
Kärnten	245	301	357
Niederösterreich	88	128	191
Oberösterreich	729	1.012	1.197
Salzburg	351	502	567
Steiermark	216	349	495
Tirol	313	475	663
Vorarlberg	251	304	393
Wien	204	324	618
Österreich	2.906	3.930	5.043

Tabelle: Anzahl und Verteilung der GEAs 2024 bis 2025

Quelle: E-Control, Stand Juli 2025

Anzahl und Verteilung der Teilnehmer an EGs mit Bezugszählpunkten			
	Anzahl zum 30.06.2024	Anzahl zum 31.12.2024	Anzahl zum 30.06.2025
Burgenland	4.869	7.468	15.981
Kärnten	2.706	5.256	10.196
Niederösterreich	10.441	18.511	35.929
Oberösterreich	7.289	22.207	36.637
Salzburg	3.196	6.652	10.375
Steiermark	2.205	5.861	15.455
Tirol	2.649	5.571	9.202
Vorarlberg	1.165	1.578	2.400
Wien	2.706	5.401	8.583
Österreich	37.226	78.505	144.758

Tabelle: Anzahl und Verteilung der Teilnehmer an EGs mit Bezugszählpunkten  
Quelle: E-Control, Stand Juli 2025

„Diese Zahlen sind durchaus als beachtlich zu bewerten, vor allem die anhaltende Dynamik. Und wir sind bei der Umsetzung von Energiegemeinschaften auf europäischer Ebene durchaus Vorreiter, worauf wir stolz sein können. Umso mehr, wenn man bedenkt, dass es für Energiegemeinschaften mit Inkrafttreten des EAG nur wenig konkrete Erfahrungswerte hinsichtlich einer möglichen Umsetzung gegeben hat.“, zeigt sich Urbantschitsch erfreut.

„Es gilt, basierend auf den Erfahrungen der Vergangenheit, die gesetzlichen Grundlagen von Energiegemeinschaften zu adaptieren bzw. in anderen Bereichen klarere Regelungen zu finden. Gerade für Energiegemeinschaften spielen dabei zeitnahe und korrekte Abrechnungsdaten eine zentrale Rolle. Demgegenüber steht die technische Realität, dass Daten nicht immer zu 100% verfügbar sind. „Das ist sehr bedauerlich, kann doch die Smart-Meter-Ausrollung mittlerweile als abgeschlossen betrachtet werden. Umso wichtiger wäre, dass Kund:innen unkompliziert und zuverlässig ihre Daten nutzen können.“, betont Urbantschitsch. Unabhängig von der Teilnahme an einer Energiegemeinschaft müssen hier jedoch Regelungen spezifiziert werden, die im Einklang mit dem Strommarktdesign stehen. „In diesem Bereich hätte die EIWG-Novelle entsprechende Klarstellungen liefern sollen“, bedauert Urbantschitsch das noch immer fehlende Gesetz.

## **Erneuerbare Gase**

Das EAG sieht vor, dass erneuerbare Gase am österreichischen Gasabsatz bis 2030 auf 5 TWh zu erhöhen sind. Laut aktuellem Stand wurde 2024 weniger erneuerbares Gas in das öffentliche Netz eingespeist. Aufgrund des Rückgangs des Inlandgasverbrauches lag der Anteil von erneuerbarem Gas aber bei 0,16%. „Fakt ist, dass es zuletzt im Bereich der erneuerbaren Gase (vorrangig Biomethan) wenig Dynamik gegeben hat. Dabei hat sich bewahrheitet, dass potenzielle Anlagenerrichter weiterhin auf das Erneuerbare-Gas-Gesetz warten. Letztendlich geht es aber nicht nur um die reine Förderung, sondern auch um eine langfristige Strategie zu Bedarf und Einsatz der erneuerbaren Gase.“, so Urbantschitsch.

## **Ausblick**

Das EAG hat die Weichen für eine neue Förderlandschaft und eine neue Integration der Erneuerbaren gesetzt. Den langfristigen Einspeisetarifen, eingebettet in ein Rund-um-Sorglos-Paket, folgt ein neuer marktbasierter Ansatz, bei dem die Anlagenbetreiber auch mehr Verantwortung übernehmen sollen. Die ersten Ausschreibungsrunden wurden durchgeführt, wobei vor allem die Schiene der Investitionszuschüsse reges Interesse gefunden hat.

Mit 94% ist ein statistischer Höchstwert an Erneuerbaren bei der Stromerzeugung erreicht worden. Damit ist Österreich dem Erreichen des 100%-Ziels wieder ein großes Stück nähergekommen. „Man darf aber nicht vergessen, dass der enorme Ausbau der Erneuerbaren auch zu Problemen am Markt geführt hat. Einerseits bedarf es eines nicht unbeträchtlichen zusätzlichen Investitionsaufwands beim Netzausbau, und andererseits hat man speziell im Sommer ein Überangebot an Strom mit negativen Preisen am Markt. Dementsprechend ist es wichtig, in Zukunft nicht nur weiter den Neubau von Anlagen zu forcieren, sondern auch die technologischen Möglichkeiten zu nutzen, um die erzeugte Energie effizienter einzusetzen. Speicher, Flexibilität, kurzfristige Märkte sind hier die Schlüsselworte.“, betont Urbantschitsch.

Unter den aktuellen Marktbedingungen brauchen Erneuerbare nur eine geringe Förderung. „Dies spiegelt sich auch darin wider, dass weiterhin Anlagenbetreiber noch nicht in die Ökobilanzgruppe der OeMAG zurückgekehrt sind.“, so Urbantschitsch.

Eines ist aber sicher: Der Ausbau der Erneuerbaren erlebt weiterhin einen nie dagewesenen Boom. Die Entwicklung der letzten Jahre zeigt, dass es sich dabei nicht um einen „Trend“ handelt, sondern dies einen nachhaltigen Effekt darstellt. Menschen wollen aus energetischer Sicht unabhängiger werden und sich nicht mehr den volatilen Launen des Marktes unterwerfen. Eigenversorgung, Energiegemeinschaften und weitere neue Versorgungsmodelle werden in den nächsten Jahren immer mehr an Bedeutung gewinnen. Dabei werden Energiegemeinschaften sicher nicht die einzige Perspektive am Markt bleiben. Unter dem Begriff „Energy sharing“ werden etwa Peer-to-Peer-Lieferungen oder auch Direktleitungen stärker zu einer dezentralen und optimierten Nutzung von elektrischer Energie führen. „Für uns als E-Control ist es dabei wichtig, die Marktentwicklungen zu begleiten, damit alle Kund:innen partizipieren und davon profitieren können. Weiters ist es natürlich unerlässlich, im Kerngeschäft der Regulierung entsprechende Maßnahmen zu ergreifen, damit die Infrastruktur mit den Veränderungen mithalten kann.“, so Wolfgang Urbantschitsch abschließend.

Der aktuelle EAG-Monitoringbericht steht auf der Homepage der E-Control unter <https://www.e-control.at/eag-monitoringbericht> zur Verfügung.