

Pressegespräch

Präsentation Ökostrombericht

Donnerstag, 4. November 2021

E-Control: Ökostrom - Leistung leicht gestiegen, von der OeMAG abgenommene Menge bei 9,5 TWh

Anteil des geförderten Ökostroms 2020 gesunken, Unterstützungsvolumen nahezu konstant, Ökostromanteil bei rund 81%

Ihre Gesprächspartner:

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

Weitere Informationen:

E-Control

Mag. Bettina Ometzberger

Rudolfsplatz 13a, 1010 Wien

Tel.: 01 24 7 24-202

Mail: bettina.ometzberger@e-control.at

www.e-control.at

Twitter: www.twitter.com/energiecontrol

Facebook: www.facebook.com/energie.control

E-Control: Ökostrom - Leistung leicht gestiegen, von der OeMAG abgenommene Menge bei 9,5 TWh

Anteil des geförderten Ökostroms 2020 gesunken, Unterstützungsvolumen nahezu konstant, Ökostromanteil bei rund 81%

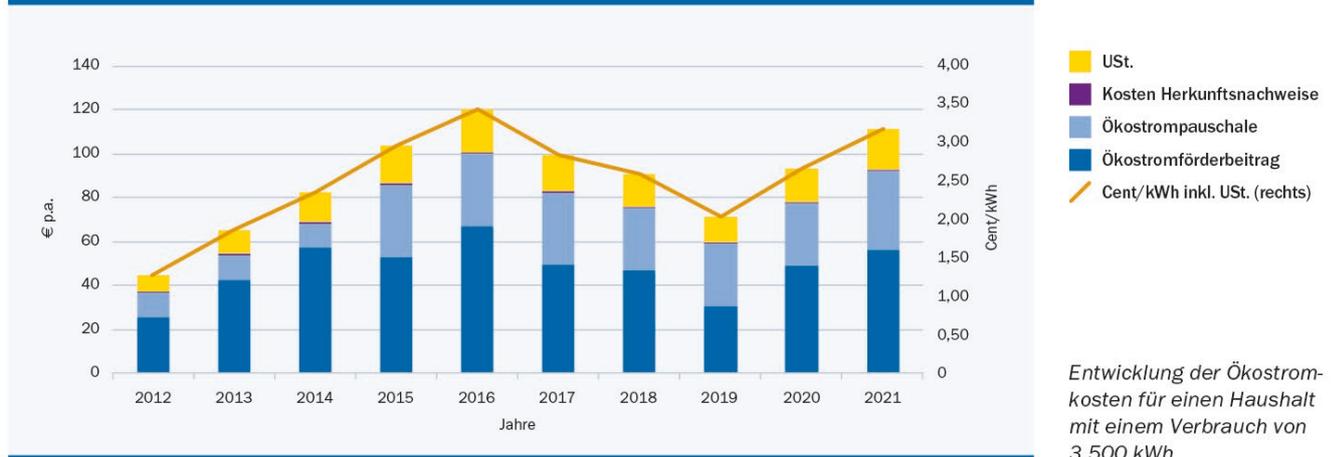
Wien (4. November 2021) - Der Anteil des geförderten Ökostroms ist im vergangenen Jahr von 17,7 Prozent im Jahr 2019 auf 16,8 Prozent gesunken. Das geht aus dem aktuellen Ökostrombericht der E-Control hervor, der heute in Wien präsentiert worden ist.

Die von der Abwicklungsstelle für Ökostrom AG (OeMAG) abgenommene Strommenge sank um 8 Prozent von 10.406 Gigawattstunden (GWh) auf 9.549 GWh. Nach 58.876 GWh im Jahr 2019 betrug die gesamte Stromabgabe an Endverbraucherinnen und Endverbraucher im Bezugsjahr 2020 56.870 GWh. „Dies spiegelt auch einen gesunkenen Gesamtstromverbrauch im Jahr 2020 wider.“, erläutert der Vorstand der E-Control, Alfons Haber. Und weiter: „Die Entwicklung des Ökostroms unterliegt aktuell einer enormen Dynamik, nicht zuletzt die gestiegenen Großhandelspreise haben einen direkten Einfluss auf die Ökostromkosten.“

Ökostromkosten 2021 bei rund 110 Euro für einen Durchschnittshaushalt

Für 2021 wird erwartet, dass die Ökostrommengen wieder steigen und sich auch die ursprüngliche Marktpreiserwartung von Ende letzten Jahren in den Ökostromkosten zeigt. „Die Ökostromförderkosten für einen Durchschnittshaushalt mit einem Jahresverbrauch von 3.500 Kilowattstunden betragen im Jahr 2021 rund 110 Euro inklusive Steuern.“, so Haber. „Darin spiegeln sich jedoch nicht die jüngsten Strompreisentwicklungen wider. Die entsprechenden Gutachten für die Verordnung des Bundesministeriums für Klimaschutz, Umwelt, Energie, Mobilität, Innovation und Technologie (BMK) und somit die Zahlen für 2022 sind gerade in Ausarbeitung. Ein finales Bild dazu wird deshalb erst Ende des Jahres vorliegen. Der hohe Marktpreis des 2. Halbjahres 2021 und der weitere Ausblick für 2022 lassen jedoch auf ein völlig neues Bild bei der Höhe des zukünftigen Erneuerbaren-Förderbeitrag erwarten. Dieser dürfte also deutlich sinken. Gleichzeitig hat der Effekt eingesetzt, dass bereits jetzt Anlagen aus dem Fördersystem wechseln, um von dem gestiegenen Marktpreis zu profitieren.“ erläutert Haber.

ENTWICKLUNG DER ÖKOSTROMKOSTEN FÜR EINEN HAUSHALT MIT EINEM VERBRAUCH VON 3.500 kWh



Quelle: E-Control

Hilfe für einkommensschwache Haushalte

Mit dem heuer beschlossenen Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz (EAG) wird es für einkommensschwache Haushalte weitere Unterstützung geben. Die aufzubringenden Fördermittel für die Ökostromkosten sind zukünftig durch die Erneuerbare-Förderpauschale – die weiterhin alle drei Jahre neu festzulegen ist – und durch den Erneuerbaren-Förderbeitrag aufzubringen. „Neben der bereits bekannten und bestehenden Kostenbefreiung für einkommensschwache Haushalte, die bei der GIS beantragt wird, soll es zukünftig auch eine zusätzliche Kostendeckelung für Haushalte geben. Abhängig vom Nettoeinkommen des Haushalts werden die Erneuerbare-Förderpauschale und der Erneuerbaren-Förderbeitrag auf 75 Euro jährlich begrenzt.“, erläutert Haber die Erleichterung für benachteiligte Haushalte.

Ergebnisse des aktuellen Ökostromberichts: Photovoltaik konnte auch bei der abgenommenen Menge zulegen

Am Fördersystem für Ökostrom selbst hat sich auch 2020 nichts geändert. Gefördert wurden weiterhin bestimmte Ökostromtechnologien mittels staatlich garantierter Einspeisetarife, also fixen Abnahmepreisen für den Strom.

Betrachtet man die abgenommene Menge im Jahr 2020, so kam es nach einem Anstieg 2019 auf 10.406 GWh (+620 GWh) zu einem Rückgang auf 9.549 (-857 GWh). „Den signifikantesten Rückgang verzeichnete dabei die Windkraft mit knapp 620 GWh, gefolgt von der festen Biomasse mit 90 GWh.“, zitiert Haber aus dem Ökostrombericht.

Dies spiegelt sich teilweise auch in der installierten Leistung wider. Hier sank die installierte, von der OeMAG abgenommene Leistung bei der Windkraft und der festen Biomasse um jeweils 50 MW. „Im Gegensatz dazu stieg die installierte Leistung im Bereich der Photovoltaik deutlich um 221 MW, womit die installierte Leistung in Summe um 100 MW gestiegen ist.“, so Haber.

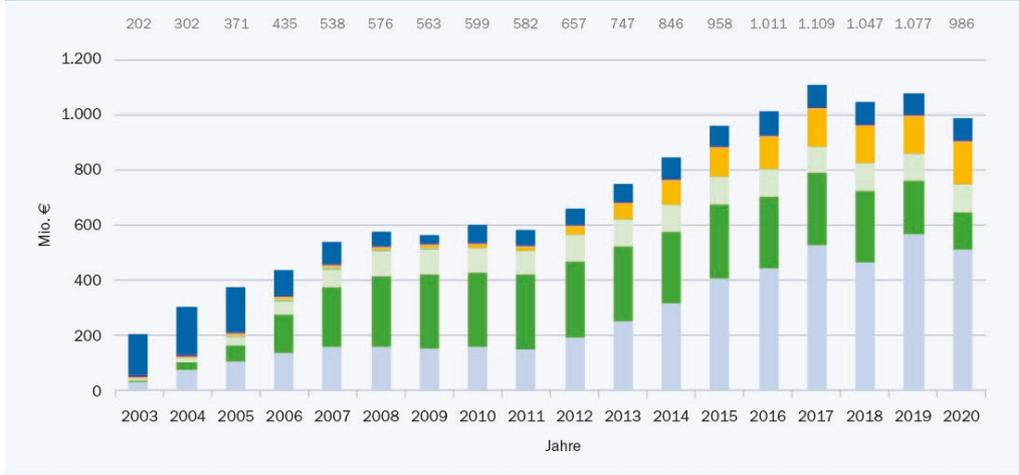
Entwicklung der von der OeMAG abgenommenen Mengen von 2019 auf 2020 im Überblick:

- Windkraft -10%
- Photovoltaik +17%
- Kleinwasserkraft +9%
- Biomasse fest -31%
- Biogas +2%

Ökostromvergütung leicht gesunken

Der Rückgang der abgenommenen Ökostrommengen spiegelt sich auch in den gesunkenen ausbezahlten Förderungen wider. So sank das im Jahr 2020 ausbezahlte Vergütungsvolumen um 8% auf 986 Mio. Euro (-90 Mio. Euro). Das Vergütungsvolumen ist die Summe der ausbezahlten Einspeisetarife und enthält somit den Marktwert des abgenommenen Stroms. Das Unterstützungsvolumen, welches die tatsächliche Förderung über dem Marktwert hinaus zeigt, belief sich im Jahr 2020 auf 595 Mio. Euro. „Hierbei steht dem leichten Rückgang des Vergütungsvolumens auch ein leicht gesunkener Marktpreis entgegen. Verglichen mit 2019 ergibt sich dadurch ein Effekt von 63 Mio. Euro“, so Haber. Der den Berechnungen zugrunde gelegte Marktpreis im Jahr 2020 sank dabei von 50 auf 44 Euro/MWh.

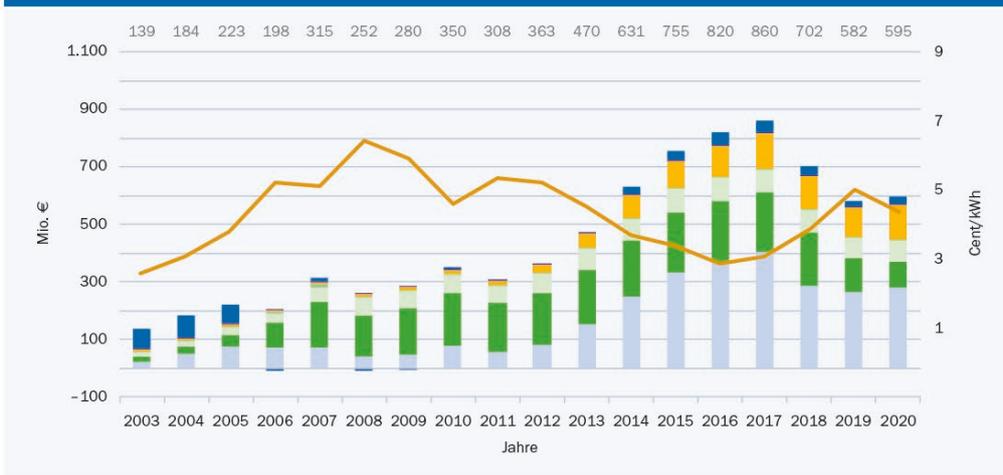
ENTWICKLUNG DES VERGÜTUNGSVOLUMENS 2003 BIS 2020



Entwicklung des Vergütungsvolumens 2003 bis 2020

Quelle: OeMAG, E-Control

ENTWICKLUNG DES UNTERSTÜTZUNGSVOLUMENS 2003 BIS 2020



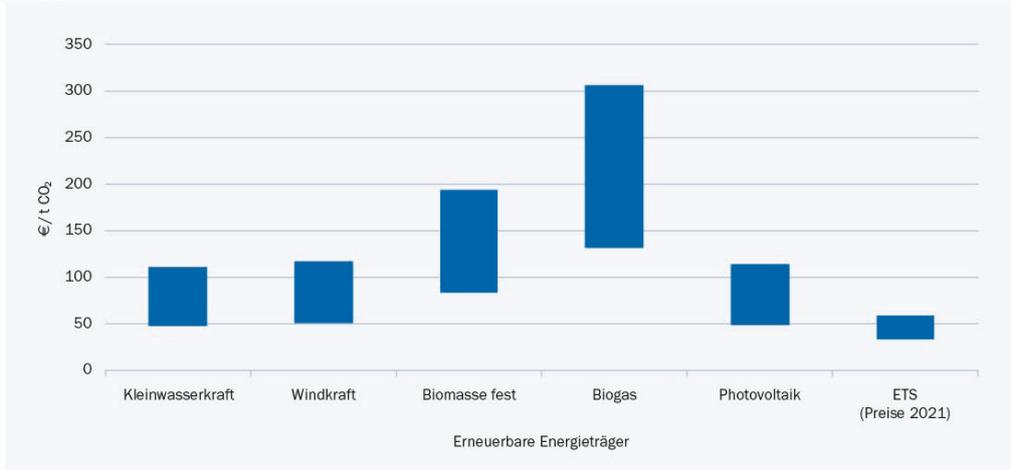
Entwicklung des Unterstützungsvolumens 2003 bis 2020

Quelle: OeMAG, E-Control

Geförderter Ökostrom sparte bis zu 4,2 Mio. t CO₂

„Ein Eckpunkt der Förderung von Strom aus Erneuerbaren ist die Vermeidung von CO₂, was den zentralen Nutzen und einen klaren Beitrag zur Energiepolitik darstellt.“, so Haber. Aufgrund des abgenommenen Ökostroms von 9.549 GWh konnten laut Berechnungen der E-Control im Jahr 2020 mehrere Tonnen CO₂ eingespart werden. „Wären besagte Ökostrommengen in Gas- und Dampfkraftwerken produziert worden, wären die CO₂-Emissionen um 4,2 Mio. t CO₂ höher gewesen.“, erläutert Haber.

CO₂-VERMEIDUNGSKOSTEN VON ÖKOSTROM IN ÖSTERREICH



CO₂-Vermeidungskosten von Ökostrom in Österreich

Quelle: E-Control

Leicht sinkende durchschnittliche Einspeisetarife

Die Entwicklung der durchschnittlichen Einspeisetarife ist im Jahr 2020 leicht gesunken. „In Summe sank die Durchschnittsvergütung von 10,35 Cent/kWh auf 10,33 Cent/kWh. Maßgeblichen Anteil daran hat weiterhin die Photovoltaik. Die PV-Einspeisetarife für neue Anlagen sind über die Jahre deutlich gesunken und immer mehr alte Anlagen mit hohen Einspeisetarifen fallen aus dem Fördersystem.“, berichtet der Vorstand der E-Control, Wolfgang Urbantschitsch.

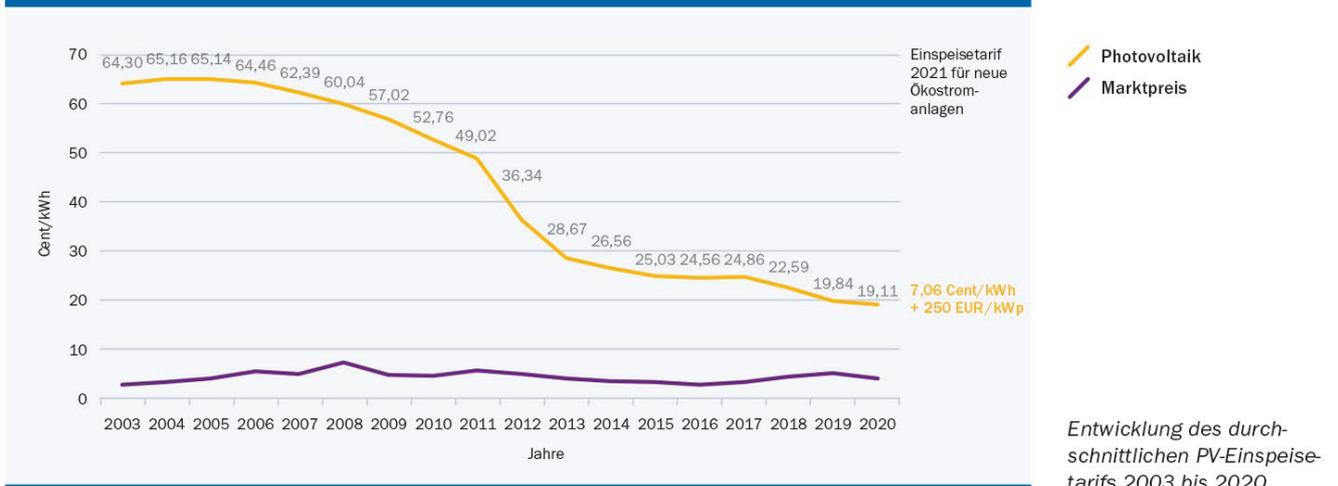
ENTWICKLUNG DER DURCHSCHNITTlichen EINSPEISETARIFE (exkl. PV)



Entwicklung der durchschnittlichen Einspeisetarife (exkl. PV) 2003 bis 2020

Quelle: OeMAG, E-Control

ENTWICKLUNG DES DURCHSCHNITTLICHEN PV-EINSPEISETARIFS



Quelle: OeMAG, E-Control

Trend im Bereich der gemeinschaftlichen Erzeugungsanlagen bestätigt sich

„Nach der Änderung des EIWOG 2017 sind mehr und mehr gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen in Betrieb bzw. in Umsetzung.“, so Urbantschitsch. Wie erwartet sind diese vor allem im Neubau relevant, da eine Umsetzung im Zuge der Errichtung eines Neubaus wesentlich einfacher ist. Urbantschitsch erwartet aber künftig deutlich mehr Bewegung in diesem Bereich: „Im Zuge der Umsetzung der Erneuerbare-Energien-Gemeinschaften, welche ein wesentliches Merkmal in der Erneuerbaren Richtlinie sind, sollte weiterer Schwung in diese Thematik kommen.“

GEMEINSCHAFTLICHE ERZEUGUNGSANLAGEN IN ÖSTERREICH

	In Betrieb	In Umsetzung	In Planung
Wien	19	30	307
Niederösterreich	8	11	5
Oberösterreich	143	61	158
Tirol	43	8	12
Steiermark	41	57	20
Salzburg	40	8	6
Kärnten	14	4	15
Vorarlberg	66	14	13
Burgenland	30	10	14
Summe	404	203	550

Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen in Österreich – Stand Februar 2021

Quelle: Österreichs E-Wirtschaft

Österreich hat traditionell hohen Ökostromanteil

Österreich verfügt traditionell über einen hohen Anteil erneuerbarer Energien bei der Stromerzeugung. Nach ersten Auswertungen stieg der Anteil des Ökostroms (inländische Erzeugung) am Stromverbrauch von 78% auf 81% im Jahr 2020. Dieser Anteil umfasst den gesamten Ökostrom, also sowohl den im Ökostrombericht erfassten Ökostrom, der mit Fördermitteln unterstützt wurde, als auch Ökostrom ohne Förderungen, wie etwa Strom aus großen Wasserkraftwerken. Dabei schwankt die Erzeugung je nach Wasserkraftkoeffizienten um bis zu 5%.

Ausgleichsenergie

Die Summe der direkten Aufwendungen für Ausgleichsenergie stieg im Jahr 2020. Die OeMAG hatte nach 41 Mio. Euro im Jahr 2019 letztes Jahr 49 Mio. Euro an direktem Aufwand. Die Menge der effektiven Ausgleichsenergie ist trotz rückläufigem abgenommenen Ökostrom auf 23 Mio. EUR gestiegen. Der Großteil der gestiegenen Kosten ist auf eine schlechtere Preissituation zurückzuführen.

Neue Aufgaben mit dem EAG

Für das Ziel, bis 2030 die Stromversorgung bilanziell zu 100% auf Basis von Erneuerbaren zu bewerkstelligen, bietet das heuer beschlossene Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz (EAG) einen wesentlichen Baustein für die weitere Entwicklung und eine gute Grundlage. „Das EAG hat auch für die E-Control einige neue Aufgaben und Änderungen mit sich gebracht. So handelt es sich beispielsweise beim diesjährigen Ökostrombericht um den Letzten in der vorliegenden Art. Zukünftig wird dieser durch den EAG-Monitoringbericht ersetzt, welcher mit dem Beschluss des EAG eingeführt wurde. Neben der Ausweitung der Ausstellung von Herkunftsnachweisen wurde die E-Control zudem im Bereich der Energiegemeinschaften mit zusätzlichen Aufgaben betraut. Zum einen sind zum Beispiel per Verordnung reduzierte Netzentgelte für lokale bzw. regionale Erneuerbare-Energie-Gemeinschaften zu erlassen. Dieser Ortsnetztarif für Energiegemeinschaften ist mittlerweile auch schon beschlossen und gilt seit 1. November. Zum anderen ist bis zum Ende des 1. Quartals 2024 eine Kosten-Nutzen-Analyse durchzuführen. Diese hat zu evaluieren, ob die Energiegemeinschaften eine angemessene und ausgewogene Beteiligung an den Systemkosten leisten.“, erläutert Urbantschitsch. Und er betont abschließend: „Um die Ziele für 2030 zu erreichen, ist es unerlässlich, die für den Zubau geplanten

Anlagen möglichst rasch an das Netz zu bringen. Die E-Control setzt sich seit längerem für eine Beschleunigung des Netzanschlusses ein und wird dieses und alle weiteren Themen des EAG aktiv weiterverfolgen.“

Aktuelle Entwicklungen

Der derzeitige Trend bei den Strommarktpreisen stellt einen Gamechanger dar. „Unter den aktuellen Marktbedingungen brauchen die meisten Ökostromtechnologien keine Förderung mehr. Dies zeigt sich auch darin, dass aktuell viele Anlagenbetreiber die Bilanzgruppe der OeMAG verlassen, damit einhergehend auch die Förderung ruhend stellen und den Strom selbst vermarkten. Mehrere 100 MW an Leistung haben die OeMAG bereits verlassen. Offen bleibt natürlich die Frage, wie lange die Hochpreisphase anhält und ob die Anlagenbetreiber dann wieder in den Fördervertrag zurückkehren.“, erläutert Urbantschitsch.

„Mit dem Ökostrombericht 2021 wird de facto auch die Geschichte des Ökostromgesetzes abgeschlossen. Das EAG setzt die Weichen für eine neue Förderlandschaft und eine neue Integration der Erneuerbaren. Den langfristigen Einspeisetarifen, eingebettet in ein Rund-um-Sorglos-Paket, folgt ein neuer marktbasierter Ansatz, bei dem die Anlagenbetreiber auch mehr Verantwortung übernehmen sollen.“, bilanziert Urbantschitsch abschließend.