ovag Netz GmbH Hanauer Straße 9-13 61169 Friedberg



Bericht nach § 77 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 EEG-Einspeisungen im Jahr 2018

Netzbetreiber (VNB): ovag Netz GmbH

Betriebsnummer der Bundesnetzagentur: 10001836

Netznummer der Bundesnetzagentur: 01

Vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB): TenneT TSO GmbH

Einleitung

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 ist der Netzbetreiber verpflichtet, einen Bericht über die Ermittlung der nach §§ 45-47 mitgeteilten Daten zu veröffentlichen. Dieser Pflicht kommen wir mit diesem Dokument nach.

Grundsystematik

Eine vereinfachte Beschreibung des EEG-Ausgleichsmechanismus´ finden Sie im Anhang. Die gemäß §§ 19 ff. EEG 2014 durch uns als abnahmepflichtigen Verteilnetzbetreiber an die Anlagenbetreiber ausgezahlten Vergütungen werden uns gemäß § 57 EEG durch den vorgelagerten Übertragungsnetzbetreiber, abzgl. der nach § 18 Abs. 2 und 3 Stromnetzentgeltverordnung ermittelten vermiedenen Netzentgelte, erstattet.

Zur Ermittlung der vermiedenen Netzentgelte befindet sich im Anhang eine Darstellung der Mengenflüsse [Grafik 1]. Die vermiedenen Netznutzungsentgelte setzen sich dabei aus der Vermeidungsarbeit und der Vermeidungsleistung zusammen. Die tatsächliche Vermeidungsleistung – für Anlagen mit Lastgangmessung – wurde aus der Differenz der zeitgleichen Jahreshöchstlast aller Entnahmen aus der Netz- bzw. Umspannebene und der Bezugslast aus der vorgelagerten Netz- bzw. Umspannebene im Zeitpunkt der zeitgleichen Jahreshöchstlast ermittelt. [Grafik 2] zeigt beispielhaft die angewandte Systematik am Beispiel der Ebene Umspannung HS/MS. Die Ergebnisse für die Vermeidungsleistung je Netz- bzw. Umspannebene sind in [Tabelle 1] ausgewiesen.

Meldungen von Anlagenbetreibern

Die für den bundesweiten Ausgleich und die Vergütungszahlungen erforderlichen Daten basieren auf den entsprechend von den Anlagenbetreibern gemäß § 71 Abs. 1 und 2 EEG 2014 zur Verfügung gestellten Daten und wurden von diesen angefordert, sofern sie nicht bereits vorlagen. Für die Richtigkeit dieser Angaben sind wir daher nicht verantwortlich und übernehmen diesbezüglich keine Haftung.

Die Anlagenbetreiber haben uns Rechnungen über die von ihnen eingespeisten Mengen eingereicht. Nach Prüfung und ggf. Korrektur wurden die entsprechenden Einspeisevergütungen ausbezahlt. Hierbei wurden alle bis zur Ausschlussfrist 28.02.2019 eingehenden Rechnungen berücksichtigt.

Eine Aufstellung der anlagenscharfen Mengen und Vergütungen sowie die Anlagenstammdaten 2018 sind auf unserer Internet-Seite www.ovag-netz.de veröffentlicht. Eine Erläuterung der dort zum Download bereitgestellten Daten sind im Anhang [Tabelle 2] zu finden. Eine Übersicht zum Anlagenbestand am 31.12.2018 ist im Anhang zu finden [Tabelle 3].

Meldungen an den Übertragungsnetzbetreiber TenneT TSO GmbH

Die für den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten wurden gemäß § 57 EEG 2014 an den ÜNB übermittelt. Die auf die einzelnen Energieträger aggregierten Daten wurden durch einen Wirtschaftsprüfer bzw. einen vereidigten Buchprüfer im Sinne des § 75 EEG 2014 bescheinigt. Ein Exemplar dieser Bescheinigung wurde dem ÜNB fristgemäß zur Verfügung gestellt. Die Datenzusammenstellung finden Sie im Anhang [Tabellen 4.1-4.6 und 5.1-5.6].

Friedberg, den 03.07.2019 ovag Netz GmbH

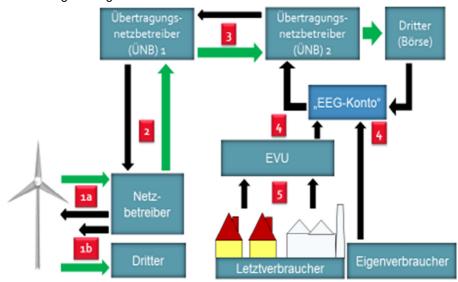
Anhang Seite 1 von 10



EEG-Ausgleichsmechanismus

Netzbetreiber – also Betreiber von Netzen für die allgemeine Versorgung mit Elektrizität, unabhängig von der Spannungsebene – sind nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG 2014) verpflichtet, dem jeweils vorgelagerten regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) unverzüglich, nachdem sie verfügbar sind, Daten zur Abwicklung des bundesweiten Ausgleichsmechanismus nach dem EEG 2014 zu übermitteln und bis zum 31. Mai eines Jahres eine Endabrechnung für das Vorjahr vorzulegen. Zudem sind Netzbetreiber verpflichtet, u. a. einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen mitgeteilten Daten auf ihren Internetseiten zu veröffentlichen.

Um die finanziellen Förderungen und die geförderten Energiemengen vollständig nachvollziehen zu können, soll im Folgenden zum besseren Verständnis der sog. EEG-Ausgleichsmechanismus in seinen Grundzügen dargestellt werden:



Nach dem EEG ist der Netzbetreiber verpflichtet, Anlagen zur Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Energien (EEG-Anlagen) vorrangig an sein Netz anzuschließen und den Strom vorrangig abzunehmen. Der Strom wird entweder an den Netzbetreiber (1a) oder im Rahmen der sog. Direktvermarktung an einen Dritten (1b) verkauft, und der Anlagenbetreiber erhält vom Netzbetreiber eine finanzielle Förderung nach dem EEG (Einspeisevergütung (1a) oder Marktprämie (1b)), wenn die Voraussetzungen dafür erfüllt werden (1. Stufe). Der Netzbetreiber verkauft den abgenommenen Strom an den ihm vorgelagerten ÜNB – wenn und soweit der Netzbetreiber den Strom abgekauft hat – und erhält die finanzielle Förderung, die an den Anlagenbetreiber ausgekehrt wurde (2. Stufe). Von der finanziellen Förderung werden die sog. vermiedenen Netzentgelte in Abzug gebracht, die nach § 18 Abs. 2 und 3 Stromnetzentgeltverordnung ermittelt werden. Der Strom wird dann zwischen den vier in der Bundesrepublik tätigen ÜNB (50Hertz Transmission GmbH, Tennet TSO GmbH, Amprion GmbH und Transnet BW GmbH) so ausgeglichen, dass jeder ÜNB bezogen auf die in seiner Regelzone an Letztverbraucher gelieferten Strommengen die gleiche Belastung trägt (3. Stufe).

Der Strom wird dann an der Börse von den ÜNB verkauft (a). Die Erlöse aus diesem Verkauf fließen bildlich gesprochen auf ein "EEG-Konto" (b), aus dem u.a. auch die Förderzahlungen an die Anlagenbetreiber geleistet werden (c). Da die Erlöse aus dem Verkauf in der Regel geringer als die ausgezahlten EEG-Vergütungen sind, weist das "EEG-Konto" grundsätzlich eine Unterdeckung auf. Dieser Saldo wird auf die insgesamt in der Bundesrepublik Deutschland an Letztverbraucher gelieferte Strommenge und teilweise auf eigenverbrauchte Strommengen verteilt (sog. **EEG-Umlage**).

ovag Netz GmbH Hanauer Straße 9-13 61169 Friedberg

Anhang Seite 2 von 10

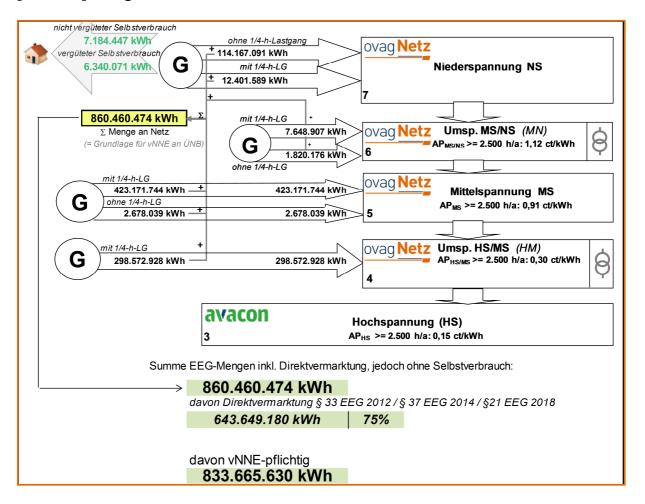


Die genaue Höhe der EEG-Umlage bei der Stromlieferung wird durch die ÜNB zum 15.10. eines Jahres jeweils für das Folgejahr ermittelt (zur genauen Berechnung der EEG-Umlage siehe die veröffentlichten Daten der ÜNB unter www.netztransparenz.de). Die EEG-Umlage für das Kalenderjahr 2018 betrug z. B. 6,79 ct/kWh. Entsprechend seiner an Letztverbraucher gelieferten Strommenge muss ein Elektrizitätsversorgungsunternehmen (EVU) dann an den ÜNB die EEG-Umlage zahlen. Entsprechendes gilt – mit gewissen Einschränkungen – für Eigenverbraucher (4. Stufe). Das EVU reicht die EEG-Umlage dann in der Regel an den Letztverbraucher weiter (5. Stufe).



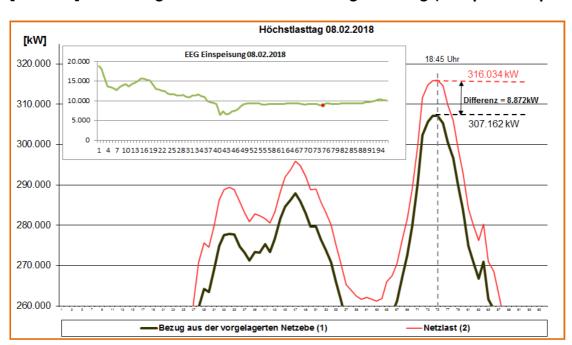
Anhang zum Bericht nach § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 EEG-Einspeisungen im Jahr 2018

[Grafik 1] Mengenflüsse EEG 2018



<u>Hinweis</u>: Die hier ausgewiesenen Mengen sind die vNNE-relevanten Mengen, welche z. B. wegen Sanktionierung usw. von den "kaufmännisch abgenommenen Strommengen" im Testat abweichen können.

[Grafik 2] Ermittlung tatsächliche Vermeidungsleistung (Beispiel Umsp. HS/MS)



Anhang Seite 4 von 10



[Tabelle 1] Tatsächlich vermiedene Leistung, vermiedene Netzentgelte aus Vermeidungsleistung und vNNE allgemein

Zusätzlich zum Arbeitspreisanteil wurden durch Anlagen mit ¼-h-Einspeiselastgangmessung Leistungspreisanteile entsprechend StromNEV § 18 vermieden.

In Summe wurden 1.159.74,77 € an Leistungspreisanteilen vermieden.

verm. Leistungspreis Einspeisung in HS/MS-Ebene	NE 4	379.651,02 €
verm. Leistungspreis Einspeisung in MS-Ebene	NE 5	741.889,48 €
verm. Leistungspreis Einspeisung in MS/NS-Ebene	NE 6	32.420,60 €
verm. Leistungspreis Einspeisung in NS-Ebene	NE 7	5.780,67 €
	Summe:	1.159.741,77 €

Es zeigte sich, dass PV-Anlagen aufgrund der in den Abendstunden liegenden Netzspitze keinen Beitrag zur Vermeidungsleistung lieferten. Einen wesentlichen Beitrag leisteten Biomasse-Anlagen und darunter besonders eine Großanlage sowie Windkraft.

Für die Ermittlung der vNNE wurden die Faktoren herangezogen:

Finale Faktoren	zur Ermit	tlung der	vermiedenen	Netzentgelt	e aus dezen	traler Einspei	sung im Jahr 2018*
Ovag Netz Planung. Bau. Betrieb.	der jeweils vorg oder Umspa Berechnung de	rferenzpreisblatt gelagerten Netz- nnebene zur r vermiedenene ntgelte	Skalierungsfaktor S _{VNE}	Vermeidungsfaktor r _{vNE}	Anteilsfaktor a_{vNE}	Mischarbeitspreis AP _{rück}	Viertelstunde der höchsten Entnahmeleistung der Einspeisenetzebene
Anwendung für Abrechnungsmodell	Leistungspreis LP	Arbeitspreis AP	tatsächliche Vermeidungs- leistung	alle	verstetigte Vermeidungs- leistung	eingespeiste Jahresarbeit	tatsächliche Vermeidungsleistung
Einspeisenetzebene	[€/kW*a]	[ct/kWh]	[1]	[1]	[1]	[ct/kWh]	[1]
Umspannung Hoch-/ Mittelspannung	59,88	0,15	1,00000000	0,93259097	0,25748479	0,01412951	08.02.2018 18:30 08.02.2018 18:45
Mittelspannung	59,06	0,30	0,15944528	0,99512518	2,28829336	0,00049891	28.02.2018 18:45 28.02.2018 19:00
Umspannung Mittel- /Niederspannung	85,42	0,91	1,0000000	1,00000000	0,51907083	0,00000000	28.02.2018 18:45 28.02.2018 19:00
Niederspannung	124,63	1,12	1,0000000	1,00000000	0,04493352	0,00000000	28.02.2018 18:45 28.02.2018 19:00
Geschäftsführer Peter-Hans Hög Vorsitzender o	owg Netz GmiH Hanauer Straße 9-13 81109 Friedberg Kontakt Telefon 60031 82-0 Telefax 6003					§ 18 StromNEV" vom 03. März 2007 Stand: final 30.04.2019	

Bei der gesamten Ermittlung der vNNE wurden die Neuerungen durch das Netzentgeltmodernisierungsgesetz (NEMoG) berücksichtigt.



[Tabelle 2] Erläuterung zu den Download-Dateien Jahresmeldung 2018

(siehe www.ovag-netz.de → Veröffentlichungen → EEG → EEG Datenmeldung 2018)

Txt-Datei Inhalt

10001836_SUM_2018_14_IstEEGJahrBew.txt = Anlagenscharfe Mengen und Vergütungs-

zahlungen sowie anlagenscharfe vermiedene

Netznutzungsentgelte

10001836_SUM_2018_14_IstEEGJahrStamm.txt = Stammdaten der EEG-Einspeiseanlagen

Aus Gründen des Datenschutzes wurden alle

Straßennamen/Hausnummern auf

"Musterstrasse 99" gesetzt.

[Tabelle 3] Anlagenbestand zum 31.12.2018 (in 2018 abgerechnete Anlagen)

Energieträger	Anzahl	Leistung [kWp] bzw. [kW]
Biomasse	58	24.604
Photovoltaik	10.660	187.277
Wasserkraft	38	1.468
Windkraft onshore	127	312.640
Summe	10.883	525.989

[Tabelle 4.1] Testatdaten Hauptnetz 11YN10001836-01Y

EEG-Vergütung

Energieträger	kaufmännisch abgenommene Strommenge [kWh]	Einspeisevergütung [EUR]
Wasserkraft	4.109.906	325.787,68
Deponie-, Klär- und Grubengas		
Biomasse	21.534.115	4.900.491,02
Geothermie		
Windenergie an Land	44.881.513	3.884.601,79
Windenergie auf See		
Solare Strahlungsenergie	141.883.985	47.596.112,42
Summe	212.409.518	56.706.992,91



EEG-Vergütung und Selbstverbrauch

[Tabelle 4.2] Testatdaten Hauptnetz 11YN10001836-01Y

Direktvermarktung

		Strommenge	
Energieträger	Marktprämie [EUR]	Marktprämien- modell [kWh]	sonst. Direkt- vermarktung [kWh]
Wasserkraft			
Deponie-, Klär- und Grubengas			
Biomasse	16.115.538,10	139.613.703	
Geothermie			
Windenergie an Land	25.031.785,43	479.603.183	
Windenergie auf See			
Solare Strahlungsenergie	2.160.873,89	24.438.350	
Summe	43.308.197,42	643.655.236	

[Tabelle 4.3] Testatdaten Hauptnetz 11YN10001836-01Y

Flexibilitätsprämie

	[EUR]
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	315.632,02

[Tabelle 4.4] Testatdaten Hauptnetz 11YN10001836-01Y

EEG-Umlagen auf Eigenverbrauch

EEG-Umlageart	EEG- umlagepflichtige Strommengen* [kWh]	Erhaltene Zahlungen [EUR]
40 % der EEG-Umlage: EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG 2017**	6.478.806	176.016,29
160 % der EEG-Umlage: EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG 2017*** 20 % der EEG-Umlage:		
EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG 2017 100 % der EEG-Umlage: - EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für		
Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG 2017 besteht****	17.252	1.171,76
- EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG 2017 Summe	6.496.058	177.188,05



[Tabelle 4.5] Testatdaten Hauptnetz 11YN10001836-01Y

Vermiedene Netznutzung

Energieträger	vermiedene Netzentgelte [EUR]
Wasserkraft	30.721,05
Deponie-, Klär- und Grubengas	
Biomasse	806.467,69
Geothermie	
Windenergie an Land	1.521.464,16
Windenergie auf See	
Solare Strahlungsenergie	1.067.821,09
Summe	3.426.473,99



[Tabelle 4.6] Testatdaten Hauptnetz 11YN10001836-01Y

Zusammenfassung

_			(EUR)
	Einspeisevergütung	(1)	56.706.992,9
+	Marktprämie	(2)	43.308.197,4
+	Mieterstromzuschlag	(3)	0,00
+	Zahlunganspruch für Flexibilität	(4)	315.632,02
×	Vermiedene Netzentgelte	(5)	3.426.473,99
	Zwischenergeb	nis (1) bis (5):	96.904.348,36
	erhaltene Zahlungen auf die EEG-Umlage für Eigenversorgung in Jahr 2018	(6)	177.188,05
-	Erhaltene Sanktionszahlungen nach § 61i Abs. 2 EEG 2017	(7)	
7	Saldierungsbetrag nach § 61l EEG 2017	(8)	0,00
1	Von Eigenversorgern erhaltene Zinsen	(9)	0,00
1	Zwischenergebr		-177.188,05
T	Nachträglich von Eigenversorgern erhaltene EEG-Umlage für in		
1	Vorjahren gemeldete EEG-umlagepflichtige Strommengen	(10)	0,00
	Nachträgliche Korrekturen von Eigenversorgern nach § 61 Abs. 3 i.V.m.§ 62 Abs. 2 EEG 2017	(11)	-6.001,59
	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017 bei Eigenversorgung	(12)	0,00
	Zwischenergebnis	(10) bis (12):	6.001,59
T	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017 der		
ь.	Zahlungsansprüche auf Einspeisevergütung, Marktprämie, Mieterstromzuschlag und für Flexibilität abzüglich vermiedener Netzentgelte	(13)	26.283,22
1			
1 1 50	Nachträgliche Zahlungen an Betreiber von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie aufgrund der Übergangsbestimmung des § 100 Abs. 2 Satz 2 und 3 i.V.m. Abs. 1 Satz 5 bis 7 EEG 2017	(14)	0,00
N N S	Strom aus solarer Strahlungsenergie aufgrund der Übergangsbestimmung des § 100 Abs. 2 Satz 2 und 3 i.V.m. Abs. 1	(14)	0,00 26.283,22



[Tabelle 5.1] Testatdaten Teilnetz Höingen/Ettingshausen 11YN10001836-04S

EEG-Vergütung

Energieträger	kaufmännisch abgenommene Strommenge [kWh]	Einspeisevergütung [EUR]
Wasserkraft		
Deponie-, Klär- und Grubengas		
Biomasse		
Geothermie		
Windenergie an Land		
Windenergie auf See		
Solare Strahlungsenergie	123.440	55.954,92
Summe	123.440	55.954,92

[Tabelle 5.2] Testatdaten Teilnetz Höingen/Ettingshausen 11YN10001836-04S

Direktvermarktung

Im Teilnetz 11YN10001836-04S fand keine Direktvermarktung statt.

[Tabelle 5.3] Testatdaten Teilnetz Höingen/Ettingshausen 11YN10001836-04S

Flexibilitätsprämie

Im Teilnetz 11YN10001836-04S wurde keine Flexibilitätsprämie beansprucht.

[Tabelle 5.4] Testatdaten Teilnetz Höingen/Ettingshausen 11YN10001836-04S

EEG-Umlagen auf Eigenverbrauch

Im Teilnetz 11YN10001836-04S waren keine Umlagen auf Eigenverbrauch zu erheben.

[Tabelle 5.5] Testatdaten Teilnetz Höingen/Ettingshausen 11YN10001836-04S

vermiedene Netznutzung

Energieträger	vermiedene Netzentgelte [EUR]
Wasserkraft	
Deponie-, Klär- und Grubengas	
Biomasse	
Geothermie	
Windenergie an Land	
Windenergie auf See	
Solare Strahlungsenergie	921,72
Summe	921,72



[Tabelle 5.6] Testatdaten Teilnetz Höingen/Ettingshausen 11YN10001836-04S

Zusammenfassung

		(EUR)
Einspeisevergütung	(1)	55.954,92
+ Marktprämie	(2)	0,00
+ Mieterstromzuschlag	(3)	0,00
+ Zahlunganspruch für Flexibilität	(4)	0,00
- Vermiedene Netzentgelte	(5)	921,72
Zwischenergebnis	s (1) bis (5):	55.033,20
erhaltene Zahlungen auf die EEG-Umlage für Eigenversorgung in Jahr 2018	(6)	0,00
- Erhaltene Sanktionszahlungen nach § 61i Abs. 2 EEG 2017	(7)	0,00
- Saldierungsbetrag nach § 61l EEG 2017	(8)	0,00
- Von Eigenversorgern erhaltene Zinsen	(9)	0,00
Zwischenergebnis	s (6) bis (9):	0,00
Nachträglich von Eigenversorgern erhaltene EEG-Umlage für in Vorjahren gemeldete EEG-umlagepflichtige Strommengen	(10)	0,00
Nachträgliche Korrekturen von Eigenversorgern nach § 61 Abs. 3 i.V.m.§ 62 Abs. 2 EEG 2017	(11)	0,00
Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017 bei Eigenversorgung	(12)	0,00
Zwischenergebnis (10) bis (12):	0,00
Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017 der Zahlungsansprüche auf Einspeisevergütung, Marktprämie, Mieterstromzuschlag und für Flexibilität abzüglich vermiedener Netzentgelte	(13)	0,00
Nachträgliche Zahlungen an Betrieber von Anlagen zur Erzeugung von Strom aus solarer Strahlungsenergie aufgrund der Übergangsbestimmung des § 100 Abs. 2 Satz 2 und 3 i.V.m. Abs. 1 Satz 5 bis 7 EEG 2017	(14)	0,00
Zwischenergebnis (*	13) bis (14):	0,00
	Saldo:	55.033,2