

Bericht nach § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017

EEG-Einspeisungen im Jahr 2016

Netzbetreiber (VNB):	GELSENWASSER Energienetze GmbH
Betriebsnummer der Bundesnetzagentur:	10003699
Vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB):	TenneT TSO GmbH

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017 sind Netzbetreiber verpflichtet, einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen nach §§ 70 bis 74a mitgeteilten Daten zu veröffentlichen. Mit diesem Bericht erfüllt die GELSENWASSER Energienetze GmbH diese Pflicht.

Nach § 8 Abs.1 Satz 1 i.V. mit § 11 Abs.1 und 2 EEG 2017 müssen Netzbetreiber, deren Netz gesamtwirtschaftlich und technisch am günstigsten zu der betreffenden EEG-Anlage liegen, diese EEG-Anlage an ihr Netz anschließen und den vom Anlagenbetreiber angebotenen Strom abnehmen und gemäß § 19 Abs. 1 Nr. 2 i.V.m. den §§ 37 ff. EEG 2014 vergüten.

Im Falle einer Direktvermarktung ist für den, in der EEG-Anlage erzeugte und in das öffentliche Netz eingespeiste, Strom vom Netzbetreiber eine Marktprämien nach §§ 19 Abs. 1 Nr. 1 i.V.m. § 34 EEG 2014 zu zahlen.

Die nach den Übergangsbestimmungen des EEG 2017 rückwirkend anzuwendenden Bestimmungen des EEG 2017 wurden entsprechend berücksichtigt.

Der vom Anlagenbetreiber in das öffentliche Netz der allgemeinen Versorgung eingespeiste und nach den gesetzlichen Regelungen vergütete Strom ist gemäß den §§ 56 und 57 EEG 2017 unverzüglich vom zuständigen Netzbetreiber an den regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber weiterzugeben.

Von den Vergütungen sind gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2017, die nach § 18 Abs. 2 der Stromnetzentgeltverordnung ermittelten, vermiedenen Netzentgelte in Abzug zu bringen.

Anlagenbetreiber sind nach § 71 verpflichtet, alle für die Endabrechnung des Vorjahres erforderlichen Daten bis zum 28. Februar eines Jahres dem Netzbetreiber zur Verfügung zu stellen. Bei Biomasseanlagen sind darüber hinaus Nachweise über die Einsatzstoffe sowie über die eingesetzten Technologien durch ein Umweltgutachten zu erbringen.

Die auf die einzelnen Energieträger aggregierten Daten wurden durch einen unabhängigen Wirtschaftsprüfer im Sinne des § 75 Satz 1 EEG 2017 bescheinigt und für den bundesweiten Ausgleich gemäß § 72 Abs. 1 EEG 2017 an die TenneT TSO GmbH zum 31.05.2017 übermittelt.

Tabelle 1: Einspeisevergütung Angaben zur energetischen Wälzung und Vergütung nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014

Energieträger	Installierte Leistung zum Stichtag 31.12.2016 [kW]	Nach EEG vergütete Strommenge [kWh]	An Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Vergütung [EUR]
Wasserkraft		0	0
Deponie-, Klär- und Grubengas		0	0
Biomasse		2.223.791	465.830,86
Geothermie		0	0
Windenergie an Land		2.648.025	238.320,90
Windenergie auf See		0	0
Solar		3.910.823	1.334.601,43
Gesamt		8.782.639	2.038.753,19

Tabelle 2: Direktvermarktung Angaben zur direkt vermarkteten Strommenge und zu Prämien nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014

Energieträger	Einspeisungen nach § 19 Abs. 1 EEG 2014 (geförderte Direktvermarktung) [kWh]	Marktprämie nach § 34 EEG 2014 [EUR]
Wasserkraft	0	0
Deponie-, Klär- und Grubengas	0	0
Biomasse	13.056.273	2.700.936,46
Geothermie	0	0
Windenergie an Land	6.660.485	470.983,69
Windenergie auf See	0	0
Solar	0	0
Gesamt	19.716.758	3.171.920,15

Tabelle 3: Förderung für Flexibilität

Angaben zum Flexibilitätszuschlag nach § 53 EEG 2014 sowie zur Flexibilitätsprämie nach § 54 EEG 2014

	Förderung [EUR]
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	32.515,73

Tabelle 4: Vermiedene Netznutzungsentgelte

Angaben zu den vermiedenen Netznutzungsentgelten (vNNE) nach § 57 Abs. 3 EEG 2014

Energieträger	Summe der vermiedenen Netzentgelte [EUR]
Wasserkraft	0
Deponie-, Klär- und Grubengas	0
Biomasse	138.011,71
Geothermie	0
Windenergie an Land	49.610,33
Windenergie auf See	0
Solar	24.037,78
Gesamt	211.659,82

Tabelle 5: EEG-Umlage für Eigenversorgung für 2016

EEG-Umlageart	EEG-umlagepflichtige Strommengen [kWh]	Erhaltene Zahlungen [EUR]
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35% der vollen Umlage)	23.294	517,11
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0	0,00
Summe	23.294	517,11

Tabelle 6: Nachträglich von Eigenversorgern erhaltene EEG-Umlage für in Vorjahren gemeldete EEG-umlagepflichtige Strommengen

Jahr	EEG-Umlageart	Erhaltene Zahlungen für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage)	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0,00
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage)	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0,00
Summe		0,00

Tabelle 7: Von Eigenversorgern erhaltene Zinsen

	[EUR]
Erhaltene Zinsen	0,00

Tabelle 8: Nachträgliche Korrekturen von Eigenversorgern nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 2017

Korrektur für das Kalenderjahr	EEG-Umlageart	Änderung der umlagepflichtigen Strommengen [kWh]	Erhaltene Zahlungen [EUR]
Summe		0	0,00

Tabelle 9: Nachträgliche finanzielle Förderungen aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017

Jahr	Übergangsbestimmungen EEG 2017	Förderung [EUR]	Summe [EUR]
2014	Erfolgte Meldung nach § 71 Nr. 1 EEG 2017, aber unterlassene Meldung im Anlagenregister (§ 100 Abs. 1 Satz 5 i.V.m. § 52 Abs. 3 EEG 2017)	0,00	0,00
	Bestandsschutz für Biomasseanlagen mit Baugenehmigung vor dem 23.01.2014 (§ 100 Abs. 4 Satz 2 ggf. i.V.m. § 50b Satz 4 EEG 2017)	0,00	
2015	Erfolgte Meldung nach § 71 Nr. 1 EEG 2017, aber unterlassene Meldung im Anlagenregister (§ 100 Abs. 1 Satz 5 i.V.m. § 52 Abs. 3 EEG 2017)	0,00	0,00
	Bestandsschutz für Biomasseanlagen mit Baugenehmigung vor dem 23.01.2014 (§ 100 Abs. 4 Satz 2 ggf. i.V.m. § 50b Satz 4 EEG 2017)	0,00	
Summe			0,00

Tabelle 10: Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017

A: Grund für die nachträgliche Korrektur	B: betrifft Abrechnung (Jahr)	C: ggf. Name (z.B. des Gerichts/Notars)	D: ggf. Aktenzeichen/Urkundennummer	Strommenge [kWh]	finanzielle Förderung		
					vor Abzug der vNE [EUR]	vNE [EUR]	nach Abzug der vNE [EUR]
A: 2*	B: 2014	C: LG Verden	D: 9 o 39/12		97.542,46		97.542,46
A: _____	B: _____	C: _____	D: _____				0,00
A: _____	B: _____	C: _____	D: _____				0,00
Summen:				0	97.542,46	0,00	97.542,46

* rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)

Tabelle 11: Zusammenfassung der Zahlungen

	Zahlung [EUR]	
Einspeisevergütung	2.038.753,19	(1)
+ Marktprämie	3.171.920,15	(2)
+ Förderung für Flexibilität	32.515,73	(3)
- vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE)	211.659,82	(4)
Zwischenergebnis (1) + (2) + (3) - (4)		5.031.529,25
- EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2016	517,11	(5)
- nachträglich von Eigenversorgern erhaltene EEG-Umlage für in den Vorjahren gemeldete EEG-umlagepflichtige Strommengen	0,00	(6)
- Von Eigenversorgern erhaltene Zinsen	0,00	(7)
Zwischenergebnis (5) + (6) + (7)		517,11
+ nachträgliche Korrekturen von Eigenversorgern nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 2017	0,00	(8)
+ nachträgliche finanzielle Förderungen aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017	0,00	(9)
+ nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017	97.542,46	(10)
Zwischenergebnis (8) + (9) + (10)		97.542,46
Saldo:	5.128.554,60	