

Bericht nach § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014

EEG-Einspeisungen im Jahr 2014

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

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 sind Netzbetreiber verpflichtet einen Bericht über die Ermittlung der von ihnen nach §§ 70 bis 74 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 2014 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. mit § 34 EEG 2014 zu zahlen.

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 2014 unverzüglich vom zuständigen Netzbetreiber an den regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber weiterzugeben.

Von den Vergütungen sind gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014 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 2014 bescheinigt und für den bundesweiten Ausgleich gemäß § 72 Abs. 1 EEG 2014 an die TenneT TSO GmbH zum 31.05.2015 übermittelt.

Tabelle 1: Einspeisevergütung Angaben zur energetischen Wälzung und Vergütung nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 und § 16 EEG 2012

Energieträger	Installierte Leistung zum Stichtag 31.12.2014 in kW	Nach EEG vergütete Strommenge in kWh	An Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Vergütung in €
Wasserkraft			
Deponie-, Klär- und Grubengas			
Biomasse	2.130	3.111.624	742.358,58
Geothermie			
Windenergie an Land	7.475	2.861.087	257.507,31
Windenergie auf See			
Solar	5.193	3.709.802	1.357.809,54
Gesamt	14.798	9.682.513	2.357.675,43

	Vergütete selbstverbrauchte Strommenge in kWh	Selbstverbrauchsvergütung in €
Solarstrom-Eigenverbrauch nach § 33 Abs. 2 EEG 2009	393.252	57.975,86

Tabelle 2: Direktvermarktung Angaben zur direkt vermarkteten Strommenge und zu Prämien nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 oder § 33g EEG 2012

Energieträger	Einspeisungen nach § 19 Abs. 1 EEG 2014 (geförderte Direktvermarktung)	Marktprämie nach §34 EEG 2014
Wasserkraft		
Deponie-, Klär- und Grubengas		
Biomasse	9.470.681	1.829.572
Geothermie		
Windenergie an Land	7.064.628	480.223
Windenergie auf See		
Solar		
Gesamt	16.535.308	2.309.795,04

Tabelle 3: Förderung für Flexibilität

Angaben zum Flexibilitätszuschlag nach § 53 EEG 2014 sowie zur Flexibilitätsprämie nach § 54 EEG 2014 oder § 33i EEG 2012

	Förderung in €
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	40.500,54

Tabelle 4: Vermiedene Netznutzungsentgelte

Angaben zu den vermiedenen Netznutzungsentgelten (vNNE) nach § 57 Abs. 3 EEG 2014 oder § 35 Abs. 2 EEG 2012

Energieträger	Summe der vermiedenen Netzentgelte
Wasserkraft	
Deponie-, Klär- und Grubengas	
Biomasse	72.601,83
Geothermie	
Windenergie an Land	98.384,71
Windenergie auf See	
Solar	43.124,96
Gesamt	214.111,50

Tabelle 5: Zusammenfassung der Zahlungen

	Zahlung in €
Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung	2.357.675,43
+ Marktprämie	2.309.795,04
+ Förderung für Flexibilität	40.500,54
- vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE)	214.111,50
Zwischenergebnis	4.493.859,51
+ nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2014	0 *
Saldo	4.493.859,51

*Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2014 werden hier nicht erfasst und können daher bei der Saldierung an dieser Stelle nicht berücksichtigt werden.