

# Bericht nach § 52 Abs. 1 Nr. 2 EEG

## EEG-Einspeisungen im Jahr 2015

Netzbetreiber (VNB): SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG

Betriebsnummer der Bundesnetzagentur: 10000996

Netznummer der Bundesnetzagentur: 1

Vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB): TransnetBW GmbH

## Einleitung

Gemäß § 77 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 ist der Netzbetreiber verpflichtet, einen Bericht über die Ermittlung der nach den §§ 70 bis 74 mitgeteilten Daten zu veröffentlichen. Dieser Pflicht kommt die Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG mit diesem Dokument nach.

## Grundsystematik

Die gemäß § 19 EEG 2014 durch den aufnahmeverpflichteten Verteilnetzbetreiber an die Anlagenbetreiber ausbezahlten Vergütungen und Prämien nach § 34 und § 52 EEG 2014 werden gemäß § 57 EEG 2014 durch den vorgelagerten Übertragungsnetzbetreiber, abzgl. Der nach § 18 Abs. 2 Stromnetzentgeltverordnung ermittelten vermiedenen Netzentgelte, dem aufnahmeverpflichteten Verteilnetzbetreiber erstattet.

## Datenermittlung

Meldungen von Anlagenbetreibern an die SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG von den EEG-Anlagenbetreibern, deren Anlagen an das Netz der SWP angeschlossen sind, wurden die für die Vergütungszahlungen und den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten gemäß §§ 70 – 71 EEG 2014 angefordert, sofern sie nicht bereits vorlagen.

Die in die Formulare eingearbeiteten Angaben sind für jede Anlage unter <http://www.stadtwerke-pforzheim.de> ersichtlich.

Meldungen der SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG an die TransnetBW GmbH:

Die für den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten wurden gemäß § 72 EEG 2014 an die TransnetBW GmbH übermittelt.

Die auf die einzelnen Energiearten aggregierten Daten wurden durch einen Wirtschaftsprüfer oder einen vereidigten Buchprüfer im Sinne des § 75 EEG bescheinigt. Ein Exemplar der Bescheinigung wurde der TransnetBW GmbH zur Verfügung gestellt.

## Einspeisevergütung

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns, der SWP Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG, Pforzheim,

- nach § 11 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 kaufmännisch abgenommenen Strommengen (kaufmännisch abgenommene Strommenge) sowie
- für diese Strommengen tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 (Einspeisevergütung)

für den Zeitraum vom 01.01.2015 bis 31.12.2015 wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>kaufmännisch abgenommene Strommenge [kWh]</b>	<b>Einspeisevergütung [EUR]</b>
Wasserkraft	5.697.730	578.989,96
Deponiegas	219.139	16.807,96
Klärgas	0	0,00
Grubengas	0	0,00
Biomasse	15.071.925	3.122.908,43
Geothermie	0	0,00
Windenergie an Land	0	0,00
Windenergie auf See	0	0,00
Solare Strahlungsenergie	18.764.912	7.203.436,14
<b>Summe</b>	<b>39.753.706</b>	<b>10.922.142,49</b>

(1)

## A. Direktvermarktung

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns

- tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 (Marktprämie),
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 direkt vermarkteten Strommengen (Marktprämienmodell) sowie
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 direkt vermarkteten Strommengen (sonstige Direktvermarktung)

für den Zeitraum vom 01.01.2015 bis 31.12.2015 wieder:

Energieträger	Marktprämie [EUR]	Strommenge	
		Marktprämienmodell [kWh]	sonstige Direktvermarktung [kWh]
Wasserkraft	0,00	0	0
Deponiegas	0,00	0	0
Klärgas	0,00	0	0
Grubengas	0,00	0	0
Biomasse	5.533.725,62	81.074.359	0
Geothermie	0,00	0	0
Windenergie an Land	0,00	0	0
Windenergie auf See	0,00	0	0
Solare Strahlungsenergie	11.755,08	58.766	0
<b>Summe</b>	<b>5.545.480,70</b>	<b>81.133.125</b>	<b>0</b>

(2)

## B. Förderung für Flexibilität

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen für die Bereitstellung installierter Leistung

- nach § 53 EEG 2014 (Flexibilitätszuschlag) sowie
- nach § 54 EEG 2014 (Flexibilitätsprämie)

für den Zeitraum vom 01.01.2015 bis 31.12.2015 wieder:

	<b>Förderung [EUR]</b>
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	0,00

(3)

## C. Vermiedene Netzentgelte

Die nachfolgende Tabelle gibt unsere vermiedenen Netzentgelte (vNE) gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014 für den Zeitraum vom 01.01.2015 bis 31.12.2015 wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>vermiedene Netzentgelte [EUR]</b>
Wasserkraft	99.093,92
Deponiegas	131,49
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	399.888,65
Geothermie	0,00
Windenergie an Land	0,00
Windenergie auf See	0,00
Solare Strahlungsenergie	36.157,99
<b>Summe</b>	<b>535.272,05</b>

(4)

#### D. EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2014

Die nachfolgende Tabelle gibt die Angaben nach § 9 Abs. 3 AusglMechV

- zu den Strommengen nach § 61 Abs. 1 EEG 2014, für die wir nach § 7 Abs. 2 AusglMechV die EEG-Umlage erhoben haben, und
- zur Höhe der nach § 7 Abs. 2 und 3 AusglMechV erhaltenen Zahlungen einschließlich der Forderungen, die durch Aufrechnung nach § 7 Abs. 5 AusglMechV erloschen sind,

für den Zeitraum vom 01.08.2014 bis 31.12.2014 wieder:

<b>EEG-Umlageart</b>	<b>EEG-umlagepflichtige Strommengen* [kWh]</b>	<b>Erhaltene Zahlungen [EUR]</b>
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage)	83.150	1.556,56
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0	0,00
<b>Summe</b>	<b>83.150</b>	<b>1.556,56</b>

(5)

- \* einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen über 10.000 kWh, die in Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10 kW erzeugt wurden. Die Strommengen bis zu 10.000 kWh, die nach § 61 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2014 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

## E. EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2015

Die nachfolgende Tabelle gibt die Angaben nach § 9 Abs. 3 AusglMechV

- zu den Strommengen nach § 61 Abs. 1 EEG 2014, für die wir nach § 7 Abs. 2 AusglMechV die EEG-Umlage erhoben haben, und
- zur Höhe der nach § 7 Abs. 2 und 3 AusglMechV erhaltenen Zahlungen einschließlich der Forderungen, die durch Aufrechnung nach § 7 Abs. 5 AusglMechV erloschen sind,

für den Zeitraum vom 01.01.2015 bis 31.12.2015 wieder:

<b>EEG-Umlageart</b>	<b>EEG-umlagepflichtige Strommengen* [kWh]</b>	<b>Erhaltene Zahlungen [EUR]</b>
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der vollen Umlage)	2.191.293	40.560,85
EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle Umlage)	0	0,00
<b>Summe</b>	<b>2.191.293</b>	<b>40.560,85</b>

(6)

- \* einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen über 10.000 kWh, die in Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10 kW erzeugt wurden. Die Strommengen bis zu 10.000 kWh, die nach § 61 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2014 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

## F. Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014

Über die in den vorstehenden Tabellen gemachten Angaben hinaus haben sich folgende nachträgliche Änderungen der abzurechnenden Strommengen oder finanziellen Förderungen ergeben, die gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2014 in der Endabrechnung für den Zeitraum vom 01.01.2015 bis 31.12.2015 zu berücksichtigen sind:

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]	nach Abzug der vNE [EUR]
A: _____	C: _____			0,00
B: _____	D: _____			
A: _____	C: _____			0,00
B: _____	D: _____			
A: _____	C: _____			0,00
B: _____	D: _____			
<b>Summen:</b>		<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

(7)

davon betreffend Abrechnung des Jahres ....	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
davon betreffend Abrechnung des Jahres ....	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
davon betreffend Abrechnung des Jahres ....	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

### \* Legende zu den Gründen für die nachträglichen Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014:

- 1: Rückforderungen auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014)
- 3: Übermittlung und Abgleich von Daten nach § 61 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014)
- 5: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2014)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2014 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2014)

## G. Zusammenfassung

Die nachfolgende Tabelle gibt für das Abrechnungsjahr 2015 den Saldo aus den tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen (Einspeisevergütung, Marktprämie, Förderung für Flexibilität), den vermiedenen Netzentgelten, den erhaltenen Zahlungen für EEG-umlagepflichtige Strommengen nach § 61 EEG 2014 (EEG-Umlage für Eigenversorgung) sowie den nachträglichen Korrekturen gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2014 wieder:

	[EUR]	
<b>Einspeisevergütung</b>	10.922.142,49	(1)
<b>+ Marktprämie</b>	5.545.480,70	(2)
<b>+ Förderung für Flexibilität</b>	0,00	(3)
<b>- Vermiedene Netzentgelte</b>	535.272,05	(4)
Zwischenergebnis (1) + (2) + (3) - (4):	<b>15.932.351,14</b>	
<b>- EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2014</b>	1.556,56	(5)
<b>- EEG-Umlage für Eigenversorgung in 2015</b>	40.560,85	(6)
Zwischenergebnis (5) + (6):	<b>42.117,41</b>	
<b>+ nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014</b>	0,00	(7)
<b>Saldo:</b>	<b>15.890.233,73</b>	



## H. Nachträgliche Angaben für den Zeitraum vom 01. Januar 2012 bis zum 31. Dezember 2014

Aufgrund nachträglich gemachter Angaben ergaben sich gegenüber unseren Endabrechnungen

- vom 17. Mai 2013 für den Zeitraum vom 01.01.2012 bis 31.12.2012
- vom 30. Mai 2014 beziehungsweise vom 30. Juni 2014 für den Zeitraum vom 01.01.2013 bis 31.12.2013
- und vom 29. Mai 2015 für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014

folgende Änderungen:

### a) Nachträgliche Angaben für den Zeitraum 01. Januar bis 31. Dezember 2012

#### Einspeisevergütungen nach Teil 3 EEG

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns nach § 8 EEG 2012<sup>1</sup> abgenommenen und nach § 16 EEG 2012 vergüteten Strommengen sowie die für diese Strommengen nach Maßgabe der §§ 16 – 33 i.V.m. § 66 EEG 2012 gezahlten Vergütungen nach § 16 EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2012 wieder:

Energieträger	nach § 16 EEG 2012 vergütete Strommenge [kWh]	Vergütung nach § 16 EEG 2012 [EUR]
Wasserkraft	0	3.048,40
Deponiegas	0	0,00
Klärgas	0	0,00
Grubengas	0	0,00
Biomasse	0	0,00
Geothermie	0	0,00
Windenergie Onshore	0	0,00
Windenergie Offshore	0	0,00
Solare Strahlungsenergie	0	0,00
<b>Summe</b>	<b>0</b>	<b>3.048,40</b>

(1)

---

<sup>1</sup> Hier und im Folgenden wird die Abkürzung „EEG 2012“ für die am 31.07.2014 geltende Fassung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes verwendet.

## Direktvermarktung nach Teil 3a EEG

Die nachfolgende Tabelle gibt die in den verschiedenen Formen nach § 33b EEG 2012 direkt vermarkteten Strommengen aus Anlagen, die bei uns nach § 33d Abs. 2 EEG 2012 angemeldet wurden, sowie die von uns nach Maßgabe der §§ 33a - 33i i.V.m. § 66 EEG 2012 gezahlten Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2012 wieder:

Energieträger	Marktprämie nach § 33g EEG 2012  [EUR]	Strommenge nach		
		§ 33b Nr. 1 EEG 2012 (Marktprämien- modell) [kWh]	§ 33b Nr. 2 EEG 2012 (Grünstrom- privileg) [kWh]	§ 33b Nr. 3 EEG 2012 (Sonst. Direkt- vermarktung) [kWh]
Wasserkraft	0,00	0	0	0
Deponiegas	0,00	0	0	0
Klärgas	0,00	0	0	0
Grubengas	0,00	0	0	0
Biomasse	0,00	0	0	0
Geothermie	0,00	0	0	0
Windenergie Onshore	0,00	0	0	0
Windenergie Offshore	0,00	0	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,00	0	0	0
<b>Summe</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Flexibilitätsprämie für Biogasanlagen nach § 33i EEG 2012	0,00			
<b>Summe der Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012</b>	<b>0,00</b>	<b>(2)</b>		

### Vermiedene Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG 2012

Die nachfolgende Tabelle gibt unsere Angaben zu den vermiedenen Netzentgelten nach § 35 Abs. 2 EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2012 wieder:

Energieträger	vermiedene Netzentgelte [EUR]
Wasserkraft	0,00
Deponiegas	0,00
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	0,00
Geothermie	0,00
Windenergie Onshore	0,00
Windenergie Offshore	0,00
Solare Strahlungsenergie	0,00
<b>Summe</b>	<b>0,00</b>

(3)

### Zusammenfassung

Die nachfolgende Tabelle fasst die oben aufgeführten Tabellen zusammen und gibt die nach Maßgabe der §§ 16 – 33 EEG 2012 bzw. §§ 33a - 33i EEG i.V.m. § 66 EEG 2012 gezahlten Vergütungen nach § 16 EEG 2012 und Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012 sowie die vermiedenen Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2012 wieder:

		[EUR]
<b>Vergütungen</b> nach § 16 EEG 2012	(1)	3.048,40
<b>+ Prämien</b> nach §§ 33g und 33i EEG 2012	(2)	0,00
<b>- Vermiedene Netzentgelte</b> nach § 35 Abs. 2 EEG 2012	(3)	0,00
	<b>(1) + (2) - (3)</b>	<b>3.048,40</b>

**b) Nachträgliche Angaben für den Zeitraum 1. Januar bis 31. Dezember 2013**

**Einspeisevergütungen nach Teil 3 EEG**

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns nach § 8 EEG 2012<sup>2</sup> abgenommenen und nach § 16 EEG 2012 vergüteten Strommengen sowie die für diese Strommengen nach Maßgabe der §§ 16 – 33 i.V.m. § 66 EEG 2012 gezahlten Vergütungen nach § 16 EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>nach § 16 EEG 2012 vergütete Strommenge [kWh]</b>	<b>Vergütung nach § 16 EEG 2012 [EUR]</b>
Wasserkraft	0	7.665,28
Deponiegas	0	0,00
Klärgas	0	0,00
Grubengas	0	0,00
Biomasse	0	0,00
Geothermie	0	0,00
Windenergie Onshore	0	0,00
Windenergie Offshore	0	0,00
Solare Strahlungsenergie	0	0,00
<b>Summe</b>	<b>0</b>	<b>7.665,28</b>

(1)

---

<sup>2</sup> Hier und im Folgenden wird die Abkürzung „EEG 2012“ für die am 31.07.2014 geltende Fassung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes verwendet.

### Direktvermarktung nach Teil 3a EEG

Die nachfolgende Tabelle gibt die in den verschiedenen Formen nach § 33b EEG 2012 direkt vermarkteten Strommengen aus Anlagen, die bei uns nach § 33d Abs. 2 EEG 2012 angemeldet wurden, sowie die von uns nach Maßgabe der §§ 33a - 33i i.V.m. § 66 EEG 2012 gezahlten Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

Energieträger	Marktprämie nach § 33g EEG 2012 [EUR]	Strommenge nach		
		§ 33b Nr. 1 EEG 2012 (Marktprämien- modell) [kWh]	§ 33b Nr. 2 EEG 2012 (Grünstrom- privileg) [kWh]	§ 33b Nr. 3 EEG 2012 (Sonst. Direkt- vermarktung) [kWh]
Wasserkraft	0,00	0	0	0
Deponiegas	0,00	0	0	0
Klärgas	0,00	0	0	0
Grubengas	0,00	0	0	0
Biomasse	0,00	0	0	0
Geothermie	0,00	0	0	0
Windenergie Onshore	0,00	0	0	0
Windenergie Offshore	0,00	0	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,00	0	0	0
<b>Summe</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Flexibilitätsprämie für Biogasanlagen nach § 33i EEG 2012	0,00			
<b>Summe der Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012</b>	<b>0,00</b>	<b>(2)</b>		

### **Vermiedene Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG 2012**

Die nachfolgende Tabelle gibt unsere Angaben zu den vermiedenen Netzentgelten nach § 35 Abs. 2 EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>vermiedene Netzentgelte [EUR]</b>
Wasserkraft	0,00
Deponiegas	0,00
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	0,00
Geothermie	0,00
Windenergie Onshore	0,00
Windenergie Offshore	0,00
Solare Strahlungsenergie	0,00
<b>Summe</b>	<b>0,00</b>

(3)

## Zusammenfassung

Die nachfolgende Tabelle fasst die oben aufgeführten Tabellen zusammen und gibt die nach Maßgabe der §§ 16 – 33 EEG 2012 bzw. §§ 33a - 33i EEG i.V.m. § 66 EEG 2012 gezahlten Vergütungen nach § 16 EEG 2012 und Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012 sowie die vermiedenen Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG 2012 für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2013 wieder:

		[EUR]
Vergütungen nach § 16 EEG 2012	(1)	7.665,28
+ Prämien nach §§ 33g und 33i EEG 2012	(2)	0,00
- Vermiedene Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG 2012	(3)	0,00
	(1) + (2) - (3)	7.665,28

### c) Nachträgliche Angaben für den Zeitraum 1. Januar bis 31. Dezember 2014

#### Einspeisevergütung

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns

- nach § 11 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 kaufmännisch abgenommenen bzw. die nach § 8 EEG 2012 abgenommenen und nach § 16 EEG 2012 vergüteten Strommengen (kaufmännisch abgenommene Strommenge) sowie
- die für diese Strommengen tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 bzw. nach Maßgabe der §§ 16 bis 33 i.V.m. § 66 EEG 2012 tatsächlich geleisteten Vergütungszahlungen (Einspeisevergütung)

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>kaufmännisch abgenommene Strommenge [kWh]</b>	<b>Einspeisevergütung [EUR]</b>
Wasserkraft	0	6.305,96
Deponiegas	0	0,00
Klärgas	0	0,00
Grubengas	0	0,00
Biomasse	0	0,00
Geothermie	0	0,00
Windenergie an Land	0	0,00
Windenergie auf See	0	0,00
Solare Strahlungsenergie	0	0,00
<b>Summe</b>	<b>0</b>	<b>6.305,96</b>

(1)



## Direktvermarktung

Die nachfolgende Tabelle gibt

- die von uns tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. die nach § 33g EEG 2012 zu leistenden Prämien (Marktprämie),
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. § 33b Nr. 1 EEG 2012 von Anlagenbetreibern direkt vermarkteten Strommengen (Marktprämienmodell),
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 bzw. § 33b Nr. 3 EEG 2012 von Anlagenbetreibern direkt vermarkteten Strommengen (sonstige Direktvermarktung) sowie
- die nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 von Anlagenbetreibern direkt vermarkteten Strommengen (Grünstromprivileg)

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

Energieträger	Marktprämie [EUR]	Strommenge		
		Marktprämienmodell [kWh]	sonst. Direktvermarktung [kWh]	Grünstromprivileg [kWh]
Wasserkraft	0,00	0	0	0
Deponiegas	0,00	0	0	0
Klärgas	0,00	0	0	0
Grubengas	0,00	0	0	0
Biomasse	0,00	0	0	0
Geothermie	0,00	0	0	0
Windenergie an Land	0,00	0	0	0
Windenergie auf See	0,00	0	0	0
Solare Strahlungsenergie	0,00	0	0	0
<b>Summe</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

(2)

## **Förderung für Flexibilität**

Die nachfolgende Tabelle gibt die von uns tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen für die Bereitstellung installierter Leistung

- nach § 53 EEG 2014 (Flexibilitätszuschlag) sowie
- nach § 54 EEG 2014 bzw. § 33i EEG 2012 (Flexibilitätsprämie)

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

	<b>Förderung [EUR]</b>
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	0,00

**(3)**

## Vermiedene Netzentgelte

Die nachfolgende Tabelle gibt unsere vermiedenen Netzentgelte (vNE) gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014 bzw. § 35 Abs. 2 EEG 2012 für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>vermiedene Netzentgelte [EUR]</b>
Wasserkraft	0,00
Deponiegas	0,00
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	0,00
Geothermie	0,00
Windenergie an Land	0,00
Windenergie auf See	0,00
Solare Strahlungsenergie	0,00
<b>Summe</b>	<b>0,00</b>

(4)

## Zusammenfassung

Die nachfolgende Tabelle gibt den Saldo aus den tatsächlich von uns geleisteten finanziellen Förderungen (Einspeisevergütung, Marktprämie, Förderung für Flexibilität) und unseren vermiedenen Netzentgelten einschließlich der nachträglichen Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014 für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

		[EUR]
<b>Einspeisevergütung</b>	(1)	6.305,96
<b>+ Marktprämie</b>	(2)	0,00
<b>+ Förderung für Flexibilität</b>	(3)	0,00
<b>- Vermiedene Netzentgelte</b>	(4)	0,00
	<b>Saldo:</b>	<b>6.305,96</b>

Die Richtigkeit, Vollständigkeit und Ordnungsmäßigkeit der vorstehenden Angaben wird hiermit bestätigt.