

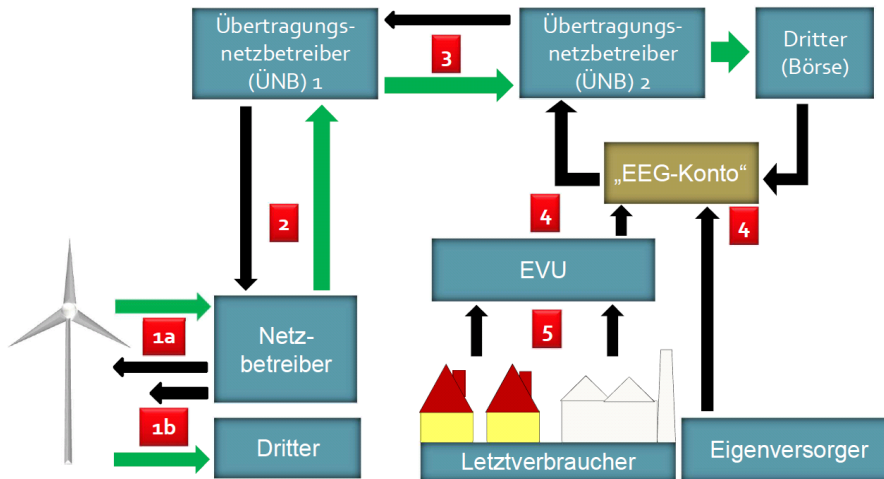
Bericht nach § 77 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014

<b>Netzbetreiber:</b>	<b>Stadtwerke Velbert GmbH</b>
<b>Betriebsnummer bei der Bundesnetzagentur:</b>	<b>10000796</b>
<b>Netznummer bei der Bundesnetzagentur:</b>	<b>1</b>
<b>Vorgelagerter Übertragungsnetzbetreiber:</b>	<b>Amprion GmbH</b>

**I. Hintergrund: EEG-Ausgleichsmechanismus**

Netzbetreiber – also Betreiber von Netzen für die allgemeine Versorgung mit Elektrizität, unabhängig von der Spannungsebene – sind nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG) verpflichtet, dem jeweils vorgelagerten regelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) unverzüglich, nachdem sie verfügbar sind, Daten zur Abwicklung des bundesweiten Ausgleichsmechanismus nach dem EEG 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 Vergütungszahlungen an die Anlagenbetreiber gezahlt 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). 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](http://www.netztransparenz.de)). Die EEG-Umlage für das Kalenderjahr 2014 betrug z. B. 6,240 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 Eigenversorger (**4. Stufe**). Das EVU reicht die EEG-Umlage dann in der Regel an den Letztverbraucher weiter (**5. Stufe**).

Die von den Netzbetreibern an die ÜNB mitgeteilten Daten sind damit Grundlage für die Ermittlung der finanziellen Förderung für die EEG-Anlagen im vergangenen Kalenderjahr.<sup>1</sup>

## II. Mitgeteilte Daten

Die für den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten gemäß § 72 EEG 2014, nämlich

- a) die tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen für Strom aus erneuerbaren Energien und aus Grubengas oder für die Bereitstellung installierter Leistung nach den Förderbestimmungen des Erneuerbare-Energien-Gesetzes in der für die jeweilige Anlage anzuwendenden Fassung,
- b) die von den Anlagenbetreibern erhaltenen Meldungen nach § 21 Abs. 1 EEG, jeweils gesondert für die verschiedenen Veräußerungsformen nach § 20 Abs. 1 EEG,
- c) bei Wechseln in die Veräußerungsform nach § 20 Abs. 1 Nr. 4 EEG zusätzlich zu den Angaben nach Buchstabe b) den Energieträger, aus dem der Strom in der jeweiligen Anlage erzeugt wird, die installierte Leistung der Anlage sowie die Dauer, seit der die betreffende Anlage diese Veräußerungsform bereits nutzt,
- d) die Kosten für die Nachrüstung nach § 57 Abs. 2 EEG i. V. m. der Systemstabilitätsverordnung, die Anzahl der nachgerüsteten Anlagen und die von ihnen erhaltenen Angaben nach § 71 EEG sowie
- e) die sonstigen für den bundesweiten Ausgleich nach dem EEG erforderlichen Angaben,

---

<sup>1</sup> Siehe dazu § 60 EEG.

wurden an den ÜNB, **Amprion GmbH**, übermittelt.  
Diese Daten sind der **Anlagen 1 bis 3** zu entnehmen.

### **III. Datenermittlung**

Von den Anlagenbetreibern, deren EEG-Anlagen an das Netz des Netzbetreibers angeschlossen sind, wurden die für die Förderzahlungen und den bundesweiten Ausgleich erforderlichen Daten gemäß §§ 70 und 71 EEG 2014 angefordert, sofern sie nicht bereits vorlagen.

### **IV. Testierung der mitgeteilten Daten**

Stadtwerke Velbert GmbH hat die oben genannten Daten dem ÜNB, **Amprion GmbH**, unterjährig und im Rahmen der zum 31.05. des Folgejahres zu erstellenden Jahresendabrechnung mitgeteilt. Die Daten der Jahresendabrechnung für das vergangene Kalenderjahr 2014 wurden durch einen Wirtschaftsprüfer (bzw. eine Wirtschaftsprüfungsgesellschaft) oder einen vereidigten Buchprüfer (bzw. eine Buchprüfungsgesellschaft) geprüft, und ein entsprechendes Testat wurde dem ÜNB, **Amprion GmbH**, übergeben.

Anlage 1

**Einspeisevergütung**

die nachfolgende Tabelle gibt die von den Stadtwerken Velbert GmbH

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

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

Energieträger	Nach § 16 EEG vergütete Strommenge (kWh)	Vergütung (Euro)
Wasserkraft	-	-
Deponiegas	-	-
Klärgas	-	-
Grubengas	-	-
Biomasse	-	-
Geothermie	-	-
Windenergie, Onshore	36.927	2.285,78
Windenergie, Offshore	-	-
Solare Strahlungsenergie	2.809.907	979.512,74
<b>Summe</b>	<b>2.846.834</b>	<b>981.798,52</b>

Anlage 2

**Direktvermarktung**

die nachfolgende Tabelle gibt die von den Stadtwerken Velbert GmbH,

- tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. die nach § 33g EEG2012 zu leistenden Prämien (Marktprämie)
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. 33 b Nr. 1 EEG 2012 direkt vermarkteten Strommengen (Marktprämienmodell),
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. 33 b Nr. 3 EEG 2012 direkt vermarkteten Strommengen (sonstige Direktvermarktung) sowie
- die nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 direkt vermarkteten Strommengen (Grünstromprivileg)

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis zum 31.12.2014

Energieträger	Marktprämie (Euro)	Marktprämienmodell (kWh)	Sonst. Direktvermarktung (kWh)	Grünstromprivileg (kWh)
Wasserkraft	-	-	-	
Deponiegas	-	-	-	-
Klärgas	-	-	-	-
Grubengas	-	-	-	-
Biomasse	-	-	-	-
Geothermie	-	-	-	-
Windenergie, Onshore	443.851,70	6.480.692	-	-
Windenergie, Offshore	-	-	-	-
Solare Strahlungsenergie	-	-	-	-
<b>Summe</b>	<b>443.851,70</b>	<b>6.480.692</b>		

Anlage 3

**Förderung der Flexibilität**

Es wurden keine finanziellen Förderungen nach §§ 53, 54 EEG 2014 geleistet.

**Nachträgliche Korrekturen**

Es wurden keine Korrekturen nach § 62 EEG 2014 vorgenommen.

**Vermiedene Netzentgelte**

die nachfolgende Tabelle gibt die von den Stadtwerken Velbert GmbH gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014 bzw. § 35 Abs. 2 EEG 2012 für den Zeitraum 01.01.2014 bis 31.12.2014 vermiedenen Netzentgelte wieder:

<b>Energieträger</b>	<b>Vermiedene Netzentgelte (Euro)</b>
Wasserkraft	-
Deponiegas	-
Klärgas	-
Grubengas	-
Biomasse	-
Geothermie	-
Windenergie, Onshore	9.765,39
Windenergie, Offshore	-
Solare Strahlungsenergie	19.366,89
<b>Summe</b>	<b>29.132,28</b>