

## Table 1: Feed-in remuneration

### Information on the energy roll-over and remuneration according to § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 and § 16 EEG 2012

In the first **column** *Kaufmännisch abgenommene Strommengen [kWh]* only such quantities of electricity are to be indicated, which according to § 11 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 or § 8 EEG 2012 were commercially purchased and according to § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 or § 16 EEG 2012 remunerated, i.e. the quantities of electricity that are to be rolled over to the ÜNB. Herein are also those quantities of electricity to be included, which due to sanctions do not receive remuneration, but nevertheless from the network operator to be taken up and rolled over to the ÜNB. Directly marketed feed-ins are not to be included, as they are neither according to § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 or § 16 EEG 2012 remunerated nor rolled over to the ÜNB. *Kaufmännisch abgenommene Strommengen* are not to be included, but are to be indicated separately in Table 2. Self-consumption quantities are not to be included, as they are neither fed in nor rolled over to the ÜNB.

The second **column** *Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung [€]* contains all according to § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 or § 16 EEG 2012 paid remunerations including the remuneration of solar self-consumption according to § 33 Abs. 2 EEG in the version of 31.03.2012 (EEG 2009 and EEG 2012 a. F.). The paid market- and flexibility premiums are not included, as it is not about remuneration according to § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 or § 16 EEG 2012.

Energieträger	Kaufmännisch abgenommene Strommengen [kWh]	Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung [€]
<b>Gesamt</b>	<b>3.379.383,000</b>	<b>957.036,86</b>
Wasserkraft	39.583,000	3.036,02
Deponiegas	0,000	0,00
Klärgas	0,000	0,00
Grubengas	0,000	0,00
Biomasse	1.711.305,000	357.864,87
Geothermie	0,000	0,00
Windenergie	1.908,000	167,90
Windenergie Offshore	0,000	0,00
Solar	1.626.587,000	595.968,07

#### Hinweis zum Selbstverbrauch

Der von der EEG-Anlage erzeugte Strom darf durch den Anlagenbetreiber oder Dritte in unmittelbarer räumlicher Nähe ohne Durchleitung durch ein Netz verbraucht werden ("Selbstverbrauch"). Die Selbstverbrauchsmengen sind hinsichtlich derjenigen Strommengen zu unterscheiden, die

- nach § 33 Abs. 2 EEG in der am 31.03.2012 geltenden Fassung (d. h. EEG 2009 und EEG 2012 a. F.) vergütet werden (nur Energieträger Solar),
- nach a) vergütungsfähig wären, aber aufgrund von Sanktionen (zeitweilig) nicht vergütet werden,
- generell nicht vergütungsfähig sind (alle Energieträger).

Alle diese Strommengen sind innerhalb der Bewegungsdaten der EEG-Jahresmeldung mit den hierfür vorgesehenen unterschiedlichen Kategorien zu melden und sofern erforderlich bei der Berechnung der Bemessungsleistung zu berücksichtigen. Die Selbstverbrauchsmengen sind im Testat an keiner Stelle auszuweisen, insbesondere dürfen sie nicht in der Tabelle 1 in die Spalte *Kaufmännisch abgenommene Strommengen* aufgenommen werden, da sie weder eingespeist noch an den ÜNB gewälzt werden. Ebenso wenig dürfen für diese Strommengen vNNE berechnet werden.

Da es sich bei der Selbstverbrauchsvergütung nach § 33 Abs. 2 EEG um eine Vergütung nach § 16 EEG in der am 31.03.2012 geltenden Fassung handelt, muss diese Vergütung in der Tabelle 1 in der Spalte *Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung* für den Energieträger Solar enthalten sein.

**Hinweis:** Die Selbstverbrauchsvergütung berechnet sich durch vorzeichenbehaftete Summation der Vergütungen aller in den Bewegungsdaten gemeldeten Kategorien SgK334\*\*\* (selbstverbrauchte Erzeugung plus Rückvergütung, wobei Rückvergütung negativ ist).

Die in den Vorjahren vorgesehene separate Tabelle zum Ausweis des geförderten Selbstverbrauchs gemäß a) entfällt im Leistungsjahr 2014. Die folgenden Angaben sind nur informativ!

Selbstverbrauchsvergütung [€] 12.262,47  
 Vergütete selbstverbrauchte Strommenge [kWh] 78.880,000

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

In der ersten **Spalte Marktprämie [€]** sind die gemäß § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 oder § 33g EEG 2012 an die Anlagenbetreiber zu zahlenden Marktprämien zu erfassen.

In der zweiten bis vierten **Spalte Direkt vermarktete Strommengen [kWh]** sind alle erzeugten und eingespeisten Strommengen zu melden, die in den jeweiligen Formen der Direktvermarktung nach

- § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 oder § 33b Nr. 1 EEG 2012 (Marktprämienmodell)
- § 33b Nr. 2 EEG 2012 (Grünstromprivileg)
- § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 oder § 33b Nr. 3 EEG 2012 (Sonstige Direktvermarktung)

vermarktet und bilanziert worden sind. Daher sind auch solche direkt vermarkteten Strommengen einzubeziehen, die z. B. aufgrund von Sanktionen keine Marktprämie erhalten oder nicht für das Grünstromprivileg anerkannt werden. Innerhalb der Bewegungsdaten sind die sanktionierten Strommengen mit den hierfür vorgesehenen Kategorien separat zu melden. Da die direkt vermarkteten Strommengen weder nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 oder § 16 EEG 2012 vergütet noch an den ÜNB gewälzt werden, dürfen sie nicht in der Tabelle 1 in der Spalte *Kaufmännisch abgenommene Strommengen* bzw. Spalte *Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung* erfasst werden.

Energieträger	Direkt vermarktete Strommengen			Sonstige Direktvermarkt. [kWh]
	Marktprämie [€]	Marktprämienmodell [kWh]	Grünstromprivileg [kWh]	
<b>Gesamt</b>	<b>421.061,84</b>	<b>2.327.000,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Wasserkraft	0,00	0,000	0,000	0,000
Deponiegas	0,00	0,000	0,000	0,000
Klärgas	0,00	0,000	0,000	0,000
Grubengas	0,00	0,000	0,000	0,000
Biomasse	421.061,84	2.327.000,000	0,000	0,000
Geothermie	0,00	0,000	0,000	0,000
Windenergie	0,00	0,000	0,000	0,000
Windenergie Offshore	0,00	0,000	0,000	0,000
Solar	0,00	0,000	0,000	0,000

Tabelle 3: Förderung für Flexibilität  
 Angaben zum Flexibilitätszuschlag nach § 53 EEG 2014 sowie zur Flexibilitätsprämie nach § 54 EEG 2014 oder § 33i EEG 2012

In der **Zeile Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie [€]** ist die Summe aus den an den Anlagenbetreiber gezahlten Flexibilitätszuschlägen nach § 53 EEG 2014 und Flexibilitätsprämien nach § 54 EEG 2014 oder § 33i EEG 2012 (derzeit nur Biogasanlagen) zu erfassen. Der Flexibilitätszuschlag und die Flexibilitätsprämien sind keine Vergütungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 oder § 16 EEG und daher nicht in der Tabelle 1 in der Spalte *Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung* zu erfassen.

**Förderung [€]**

Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie 0,00

Tabelle 4: Vermiedene Netznutzungsentgelte  
 Angaben zu den vermiedenen Netznutzungsentgelten (vNNE) nach § 57 Abs. 3 EEG 2014 oder § 35 Abs. 2 EEG 2012

In der **Spalte vNNE [€]** sind alle an den ÜNB auszahlenden vermiedenen Netznutzungsentgelte einschließlich der vNNE für direkt vermarktete Strommengen nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 oder § 33b Nr. 1 (Marktprämienmodell) und Nr. 2 (Grünstromprivileg) EEG 2012 auszuweisen. Im Gegensatz zu den Bewegungsdaten sind im Testat die vNNE mit positivem Vorzeichen auszuweisen.

Die vNNE für die sogenannte Sonstige Direktvermarktung nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 oder § 33b Nr. 3 EEG 2012, die an den Anlagenbetreiber zu zahlen sind, sind weder in den Bewegungsdaten zu melden noch im Testat auszuweisen. Für selbstverbrauchte Strommengen sind keine vNNE zu berechnen, da aufgrund fehlender Netzeinspeisung keine Netznutzungsentgelte vermieden werden.

<b>Energieträger</b>	<b>vNNE [€]</b>
<b>Gesamt</b>	<b>29.100,88</b>
Wasserkraft	201,83
Deponiegas	0,00
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	20.595,35
Geothermie	0,00
Windenergie	9,73
Windenergie Offshore	0,00
Solar	8.293,97

Tabelle 5: Zusammenfassung der Zahlungen

Die folgende Tabelle fasst die einzelnen Zahlungen zusammen.

In die erste **Zeile Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung** [€] ist die Summe der Vergütungen aus der Tabelle 1 zu übernehmen.

In die zweite **Zeile Marktprämie** [€] ist die Summe der Marktprämien aus der Tabelle 2 zu übernehmen.

In die dritte **Zeile Förderung für Flexibilität** [€] ist die Summe des Flexibilitätszuschlags und der Flexibilitätsprämien aus der Tabelle 3 zu übernehmen.

In die vierte **Zeile vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE)** [€] ist die Summe der vermiedenen Netznutzungsentgelte aus der Tabelle 4 zu übernehmen.

Die **Zeile Saldo** [€] enthält die Summe aus der Vergütung, der Marktprämie und der Förderung der Flexibilität abzüglich der vNNE. Da im Gegensatz zu den Bewegungsdaten die vNNE im Testat mit positivem Vorzeichen zu erfassen sind, sind sie bei der Saldierung abzuziehen.

Die wälzungsfähigen **Kosten der 50,2-Hz-Umrüstung** gemäß § 57 Abs. 2 EEG 2014 oder § 35 Abs. 1b EEG 2012 werden in einem separaten Testat gemeldet und sind auch separat in Rechnung zu stellen. Sie bleiben bei dieser Saldierung unberücksichtigt.

**Hinweis zur Jahresrechnung:** Aufgrund der unterschiedlichen mehrwertsteuerlichen Behandlung stellen Sie bitte in Analogie zu den monatlichen Abschlagsrechnungen getrennte Jahresrechnungen für die Vergütung (einschließlich Selbstverbrauchsvergütung), die vermiedenen Netznutzungsentgelte sowie die Markt- und Flexibilitätsprämien (einschließlich Flexibilitätszuschlag).

	<b>Zahlung [€]</b>
<b>Saldo</b>	<b>1.348.997,82</b>
Einspeisevergütung und Selbstverbrauchsvergütung	957.036,86
+ Marktprämie	421.061,84
+ Förderung für Flexibilität	0,00
- vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE)	29.100,88
<b>Zwischenergebnis</b>	<b>1.348.997,82</b>
+ Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2014	0 *)