



zurück. Er gibt nur den groben Rahmen vor, wie es so oft der Fall ist, wenn es um dezentrale Einspeiser geht. Wichtig ist es deswegen, dass Software-Lösungen im Rahmen der gesetzlichen Vorgaben die nötige Flexibilität bewahren.

**Komplizierte Vergütungskürzung für PV-Anlagen neueren Datums**

Nachdem die Managementprämienverordnung (MaPrV) sowie das Treibhausgas-Emissionshandelsgesetz (TEHG) seit 2013 Einfluss auf die Vergütungshöhe von EEG und KWK-G-Anlagen nehmen können, stehen im Jahr 2014 weitere Themen auf der Agenda. Mit dem Marktintegrationsmodell nach § 33 EEG für bestimmte PV-Anlagen zeichnen sich beispielsweise neue Anforderungen für die Vergütung und das Reporting von Einspeiseanlagen ab. Die Hoffnung vieler VNB, das Marktintegrationsmodell könnte durch eine Novelle des EEG noch 2013 gekippt werden, hat sich nicht erfüllt. An Stelle einer echten Marktintegration tritt ab 2014 eine komplizierte Vergütungskürzung für neuere PV-Anlagen, die viele Abrechnungssysteme vor große Herausforderungen stellen wird. Statt einer einfachen rückwirkenden Absenkung der Vergütungssätze für PV-Anlagen mit einer Inbetriebnahme ab dem 1. April 2012 tritt ein System in Kraft, das nur noch für 90 % des tatsächlich im Kalenderjahr eingespeisten Stroms die normale EEG-Vergütung vorsieht. Die verbleibenden 10 % erhalten nur noch den entsprechenden Marktwert oder müssen selbst verbraucht werden. Abrechnungssysteme stehen daher wie so oft im EEG-Umfeld vor der Herausforderung, eine Mengenermittlung auf Jahressicht durchzuführen,

wobei die effektiven Schwellenwerte jeweils immer erst nach Abschluss eines Kalenderjahres bekannt sind. Sie müssen daher immer im Takt des EEG arbeiten. Denn egal ob Anlagenumzug, Betreiberwechsel, 30%-Regel beim solaren Selbstverbrauch oder Bemessungsleistung: Es gilt die Sicht auf das komplette Kalenderjahr, wobei das Zentrum der Abrechnung immer die Einspeiseanlage bildet. Moderne Abrechnungs- und Reporting-Systeme müssen deswegen um dieses Anlagenzentrum herum aufgebaut sein. Es bedarf Logiken, die dem Wesen des EEG und des KWK-G entsprechen. Ansonsten wird es erneut dazu kommen, dass handgestrickte Lösungen oder teure Zusatzprogrammierungen eingesetzt werden, die von der nächsten Gesetzesanpassung wieder überrollt werden.

**Prozessauslagerung – eine bedenkenswerte Alternative**

Trotz der komplexen Anforderungen muss eine entsprechende Software für das Einspeisemanagement auch bezahlbar bleiben. Besonders für kleine VNB, die eine überschaubare Anzahl von EEG- und

**Der EEG-Vergütungskatalog: komplex und nicht immer logisch aufgebaut.**

KWK-G-Anlagen in ihrem Netzgebiet verwalten, ist deswegen die Auslagerung dieses Prozesses eine bedenkenswerte Alternative. Dienstleistungsunternehmen wie etwa die Wilken Prozessmanagement GmbH können VNB hier unterstützen, indem sie beispielsweise die einspeiseseitigen Aufgaben übernehmen, was Abrechnung, Reporting und Marktprozesse angeht. Netzbetreiber können sich so den Rücken freihalten und sich auf ihre Kernaufgaben konzentrieren. Denn bei allen Anforderungen, die heute an einen VNB gestellt werden, bei den Paragraphen und juristischen Winkelzügen sowie allen Meldepflichten, die die Bundesnetzagentur ihm auferlegt – letztendlich hat der Netzbetreiber eine zentrale Aufgabe, deren Wichtigkeit spätestens dann offenbar wird, wenn er sie nicht in der gewohnten absoluten Zuverlässigkeit erfüllt: den sicheren und kostengünstigen Transport von Strom für jedermann.

Kai Steinkamp, Wilken GmbH

[www.wilken.de](http://www.wilken.de)

| EEG-Vergütungskategorientabelle bis einschließlich Inbetriebnahmejahr 2013 |                |                |                    |                     |                         |
|--|----------------|----------------|--------------------|---------------------|-------------------------|
| Veranschlagte  | Vergütungssatz | Inbetriebnahme | Wichtige Kriterien | Anmerkung Ziffernum | Mittelstützung in c/kWh |
| <b>Biomasse nach § 27 EEG 2009</b>   |                |                |                    |                     |                         |
| 8271   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8272   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8273   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8274   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8275   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8276   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8277   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8278   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8279   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8280   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8281   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8282   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8283   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8284   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8285   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8286   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8287   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8288   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8289   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8290   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8291   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8292   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8293   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8294   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8295   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8296   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8297   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8298   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8299   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8300   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8301   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8302   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8303   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8304   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8305   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8306   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8307   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8308   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8309   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| 8310   | 21,8           | 2009           | 2009-01-01         | 2009-01-01          | 11,70                   |
| <b>Biomasse nach § 27 EEG 2012</b>   |                |                |                    |                     |                         |
| 8311   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8312   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8313   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8314   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8315   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8316   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8317   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8318   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8319   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8320   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8321   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8322   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8323   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8324   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8325   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8326   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8327   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8328   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8329   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |
| 8330   | 21,8           | 2012           | 2012-01-01         | 2012-01-01          | 11,70                   |



Munition für den Kampf

LAS-BPOenergy – Ihr Nutzen:

- mehr Flexibilität durch modularen und transparenten Aufbau
- einfaches Management von Vertriebsunterstützung, Billing und Marktpartnerkommunikation
- verlässliche Prozesse entlang des Kunden-Lebenszyklus
- freie Kapazitäten

Effiziente Prozesslösungen für clevere Lieferanten.

Vereinbaren Sie noch heute einen Termin unter 0341 35597-776 oder besuchen Sie uns auf [www.las-online.de](http://www.las-online.de).

Lösungen aus Sympathie

