

# PROGNOSE DER BANDBREITE DER EEG- UMLAGE 2015 NACH AUSGLMECHAV

Prognosekonzept und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

Stand 15.11.2013



# EEG-UMLAGE NACH AUSGLMECHAV

---

- Grundlagen der Ermittlung
- Prämissen der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2015
- Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2015
- Prämissen der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2015
- Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2015
- Mittelfristprognose für die Jahre 2014 bis 2018

## GRUNDLAGEN DER ERMITTLUNG

---

- AusglMechAV zuletzt geändert am 19.02.2013
- Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) sind verpflichtet, bis zum 15. November eines Kalenderjahres die realistische Bandbreite der EEG-Umlage des übernächsten Kalenderjahres zu prognostizieren und die Prognose zu veröffentlichen (§ 3 Abs. 3 AusglMechAV).
- Die Prognose ist nach dem Stand von Wissenschaft und Technik zu erstellen.

# PRÄMISSEN DER UNTEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2015

---

- Einspeise- und Vergütungsprognose sowie Marktwertfaktoren im „Trend“-Szenario der r2b energy consulting GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Oberen“-Szenario der Energy Brainpool GmbH & Co. KG<sup>1</sup>
- Börsenerlöse aus Day Ahead Vermarktung, Profilservicekosten und Handelsanbindungskosten wurden analog zu der Berechnung der EEG-Umlage 2014 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2015 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2012 bis 30.09.2013): 41,26 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2014: ca. +903 Mio. € (entspricht  $\frac{1}{4}$  des Kontostandes vom 30.09.2013 zzgl.  $\frac{3}{4}$  der Liquiditätsreserve für 2014)<sup>2</sup>
- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%

1) Erklärungen zu den Einzelwerten sind aus den Abschlussberichten der beiden Gutachter-Institute zu entnehmen.

2) Unter Annahme eines linearen Abbaus des negativen Kontostandes ist am 30.09.2014  $\frac{1}{4}$  vom negativen Kontostand vom 30.09.2013 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2014  $\frac{3}{4}$  der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2014 eintreten.

# BERECHNUNG DER UNTEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2015

## Stromerzeugung 2015 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß			Gesamtmenge
			§ 33b Zif. 1 EEG Marktprämie	§ 33b Zif. 2 EEG Grünstromprivileg	§ 33b Zif. 3 EEG Sonstige DV	
Wasser	2.415.474		3.147.576	629.718	66.141	6.258.909
Gase	193.320		630.203	997.268	16.174	1.836.965
Biomasse	8.775.892		27.549.206	21.512	1.236	36.347.847
Geothermie	178.393		16.800	0	0	195.193
Wind onshore	18.181.415		46.924.090	1.390.248	198.043	66.693.797
Wind offshore	0		13.219.704	0	0	13.219.704
Photovoltaik	31.504.977	3.674.144	4.816.539	0	0	39.995.660
Wasser	2.415.474		3.147.576			
Wind	18.181.415		60.143.794			
Photovoltaik	31.504.977	3.674.144	4.816.539			
Rest	9.147.606		28.196.209			
<b>Gesamt</b>	<b>61.249.473</b>	<b>3.674.144</b>	<b>96.304.117</b>	<b>3.038.747</b>	<b>281.595</b>	<b>164.548.076</b>

## Vergütungen in 2015 [€]

Energieträger	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
			Zahlung gemäß § 33h EEG <sup>1</sup>	Managementprämie				
Wasser	241.370.878		144.772.800	7.082.045		393.225.722	36.695.001	356.530.722
Gase	16.280.073		21.951.300	1.417.956		39.649.329	11.160.548	28.488.781
Biomasse	1.812.473.157		3.720.908.553	61.985.713	1.671.644	5.597.039.068	244.094.979	5.352.944.089
Geothermie	43.605.986		3.595.086	37.800		47.238.872	647.778	46.591.094
Wind onshore	1.677.676.490		2.908.799.235	234.620.450		4.821.096.176	253.783.745	4.567.312.431
Wind offshore	0		2.009.946.428	66.098.519		2.076.044.948	454.928	2.075.590.019
Photovoltaik	9.857.855.123	126.721.024	771.120.154	24.082.694		10.779.778.995	187.153.953	10.592.625.042
Wasser	241.370.878		144.772.800	7.082.045				
Wind	1.677.676.490		4.918.745.664	300.718.970				
Photovoltaik	9.857.855.123	126.721.024	771.120.154	24.082.694				
Rest	1.872.359.216		3.746.454.939	63.441.469	1.671.644			
<b>Gesamt</b>	<b>13.649.261.707</b>	<b>126.721.024</b>	<b>9.581.093.556</b>	<b>395.325.178</b>	<b>1.671.644</b>	<b>23.754.073.109</b>	<b>733.990.931</b>	<b>23.020.082.178</b>
			<b>9.976.418.734</b>					

<sup>1</sup> abzgl. energieträgerspez. Marktwert

# BERECHNUNG DER UNTEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2015

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>
Prognostizierte Kosten	23.310.127.522,22	(6)	Privilegierter Letztverbraucher, 115.024.015
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	23.020.082.178,06		1) davon privilegierter Letztverbrauch, 75.332.343 (1)
Profilserviceaufwand	188.977.797,32		der begrenzte EEG-Umlage von 0,05 ct/kWh zahlt
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.981.215,74		2) davon privilegierter Letztverbrauch, 39.691.672
Zinskosten	-1.932.165,60		der anteilig an EEG-Umlage beteiligt entspricht voll umlagepflichtigem Anteil 1.829.307 (2)
EEG-Bonus in 2015 für 2013	0,00		4.950.925 (3)
Effekt Grünstromprivileg [LV (3) abzgl. 2 ct/kWh]	99.018.496,71	(7)	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage) 369.896.124 (4)
Kosten für Nachrüstung zur Behebung 50,2 Hz	0,00		Nichtprivilegierter Letztverbrauch 376.676.356 (5)
			Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)+(4)]
Prognostizierte Erlöse	-2.438.379.606,80	(8)	
Einnahmen aus Vermarktung	-2.400.713.435,37		
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-37.666.171,43	(9)	
Prognostizierte Deckungslücke 2015 [(6)+(8)]	20.871.747.915,42	(10)	
Liquiditätsreserve [10%-Anteil von (10)-(7)-(9)]	2.081.039.559,01	(11)	
Verrechnung Kontostand 30.09.2014	-902.881.121,39	(12)	
Umlagebetrag 2015 [(10)+(11)+(12)]	22.049.906.353,05	(13)	
Kernumlage 2015 [(10)/(5)]	55,41	[€/MWh]	
Umlageanteil 2015 aus Liquiditätsreserve [(11)/(5)]	5,52	[€/MWh]	
Umlageanteil 2015 aus Kontostand 30.09.2014 [(12)/(5)]	-2,40	[€/MWh]	
EEG-Umlage 2015 (gerundet) [(13)/(5)]	58,54	[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2015 (gerundet)</b>	<b>5,85</b>	<b>[ct/kWh]</b>	

# PRÄMISSEN DER OBEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2015

---

- Einspeise- und Vergütungsprognose sowie Marktwertfaktoren im „Oberen“-Szenario der r2b energy consulting GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Unteren“-Szenario der Energy Brainpool GmbH & Co. KG<sup>1</sup>
- Börsenerlöse aus Day Ahead Vermarktung, Profilservicekosten und Handelsanbindungskosten wurden analog zu der Berechnung der EEG-Umlage 2014 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2015 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2012 bis 30.09.2013): 41,26 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2014: ca. +903 Mio. € (entspricht  $\frac{1}{4}$  des Kontostandes vom 30.09.2013 zzgl.  $\frac{3}{4}$  der Liquiditätsreserve für 2014)<sup>2</sup>
- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%

1) Erklärungen zu den Einzelwerten sind aus den Abschlussberichten der beiden Gutachter-Institute zu entnehmen.

2) Unter Annahme eines linearen Abbaus des negativen Kontostandes ist am 30.09.2014  $\frac{1}{4}$  vom negativen Kontostand vom 30.09.2013 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2014  $\frac{3}{4}$  der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2014 eintreten.

# BERECHNUNG DER OBEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2015

## Stromerzeugung 2015 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß			Gesamtmenge
			§ 33b Zif. 1 EEG Marktprämie	§ 33b Zif. 2 EEG Grünstromprivileg	§ 33b Zif. 3 EEG Sonstige DV	
Wasser	2.777.796		3.658.331	724.176	76.063	7.236.365
Gase	222.318		729.734	1.146.859	18.600	2.117.511
Biomasse	9.190.709		29.130.515	22.588	1.298	38.345.110
Geothermie	206.952		18.327	0	0	225.280
Wind onshore	13.549.833		64.419.303	1.654.396	235.671	79.859.203
Wind offshore	0		17.358.894	0	0	17.358.894
Photovoltaik	34.666.924	4.316.443	6.371.077	0	0	45.354.444
Wasser	2.777.796		3.658.331			
Wind	13.549.833		81.778.197			
Photovoltaik	34.666.924	4.316.443	6.371.077			
Rest	9.619.979		29.878.577			
<b>Gesamt</b>	<b>60.614.532</b>	<b>4.316.443</b>	<b>121.686.182</b>	<b>3.548.018</b>	<b>331.632</b>	<b>190.496.808</b>

## Vergütungen in 2015 [€]

Energieträger	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
			Zahlung gemäß § 33h EEG <sup>1</sup>	Managementprämie				
Wasser	277.576.509		176.074.723	8.231.246		461.882.478	42.428.925	419.453.553
Gase	18.722.084		26.821.964	1.641.902		47.185.950	12.867.085	34.318.865
Biomasse	1.900.771.543		3.997.210.571	65.543.660	1.873.302	5.965.399.076	257.489.845	5.707.909.231
Geothermie	50.655.568		3.958.180	41.236		54.654.984	760.731	53.894.253
Wind onshore	1.247.561.312		4.146.565.184	322.096.515		5.716.223.011	304.227.938	5.411.995.073
Wind offshore	0		2.693.482.287	86.794.470		2.780.276.757	509.520	2.779.767.237
Photovoltaik	10.844.246.556	139.721.506	957.732.660	31.855.383		11.973.556.106	211.470.376	11.762.085.730
Wasser	277.576.509		176.074.723	8.231.246				
Wind	1.247.561.312		6.840.047.471	408.890.985				
Photovoltaik	10.844.246.556	139.721.506	957.732.660	31.855.383				
Rest	1.970.149.195		4.027.990.714	67.226.798	1.873.302			
<b>Gesamt</b>	<b>14.339.533.573</b>	<b>139.721.506</b>	<b>12.001.845.569</b>	<b>516.204.412</b>	<b>1.873.302</b>	<b>26.999.178.362</b>	<b>829.754.420</b>	<b>26.169.423.942</b>
			<b>12.518.049.981</b>					

<sup>1</sup> abzgl. energieträgerspez. Marktwert

# BERECHNUNG DER OBEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2015

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>
Prognostizierte Kosten	26.496.822.637,19	(6)	Privilegierter Letztverbraucher, 101.561.088
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	26.169.423.941,95		1) davon privilegierter Letztverbrauch, 66.515.108 (1)
Profilserviceaufwand	187.018.765,63		der begrenzte EEG-Umlage von 0,05 ct/kWh zahlt
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.939.944,61		2) davon privilegierter Letztverbrauch, 35.045.981
Zinskosten	-1.932.165,60		der anteilig an EEG-Umlage beteiligt 1.615.197 (2)
EEG-Bonus in 2015 für 2013	0,00		entspricht voll umlagepflichtigem Anteil 6.918.608 (3)
Effekt Grünstromprivileg [LV (3) abzgl. 2 ct/kWh]	138.372.150,60	(7)	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage) 364.667.610 (4)
Kosten für Nachrüstung zur Behebung 50,2 Hz	0,00		Nichtprivilegierter Letztverbrauch
			Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)+(4)] 373.201.415 (5)
Prognostizierte Erlöse	-2.378.772.335,45	(8)	
Einnahmen aus Vermarktung	-2.345.514.781,57		
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-33.257.553,88	(9)	
Prognostizierte Deckungslücke 2015 [(6)+(8)]	24.118.050.301,74	(10)	
Liquiditätsreserve [10%-Anteil von (10)-(7)-(9)]	2.401.293.570,50	(11)	
Verrechnung Kontostand 30.09.2014	-902.881.121,39	(12)	
Umlagebetrag 2015 [(10)+(11)+(12)]	25.616.462.750,86	(13)	
Kernumlage 2015 [(10)/(5)]	64,62		[€/MWh]
Umlageanteil 2015 aus Liquiditätsreserve [(11)/(5)]	6,43		[€/MWh]
Umlageanteil 2015 aus Kontostand 30.09.2014 [(12)/(5)]	-2,42		[€/MWh]
EEG-Umlage 2015 (gerundet) [(13)/(5)]	68,64		[€/MWh]
<b>EEG-Umlage 2015 (gerundet)</b>	<b>6,86</b>		<b>[ct/kWh]</b>

# MITTELFRISTPROGNOSE FÜR JAHRE 2014 BIS 2018

---

- Vorgaben gemäß §3 AusglMechAV
- Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) sind verpflichtet bis zum 15. November, eine Prognose der Entwicklung der installierten Leistung, der Volllaststunden, der eingespeisten Jahresarbeit, der zu zahlenden Vergütungen, der Höhe der vermiedenen Netzentgelte sowie des Letztverbraucherabsatzes für die folgenden 5 Kalenderjahre zu erstellen (§ 3 Abs. 4 AusglMechAV).
- Die Prognosen wurden von der r2b energy consulting GmbH und der Energy Brainpool GmbH & Co. KG erstellt und sind ebenfalls auf [www.eeg-kwk.net](http://www.eeg-kwk.net) veröffentlicht.
- Zusätzlich sind die Ergebnisse des „Trend“-Szenarios der Einspeise- und Vergütungsprognose der r2b energy consulting GmbH in einer separaten Anlage zusammengefasst.