



## Prognose der Bandbreite der EEG-Umlage 2013 nach AusgIMechAV

### Prognosekonzept und Berechnung der ÜNB

(Stand 15. November 2011)



## EEG-Umlage nach AusglMechAV

- Grundlagen der Ermittlung
- Prämissen der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2013
- Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2013
- Prämissen der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2013
- Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2013
- Mittelfristprognose für die Jahre 2012 bis 2016



## Grundlagen der Ermittlung

- AusglMechAV vom 27.02.2010
- Die Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) sind verpflichtet, bis zum 15. November eines Kalenderjahres die realistische Bandbreite der EEG-Umlage des übernächsten Jahres zu prognostizieren und die Prognose zu veröffentlichen (§ 3 Abs. 3 AusglMechAV).
- Die Prognose der EEG-Umlage ist nach dem Stand von Wissenschaft und Technik zu erstellen.



## Prämissen der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2013

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „Trend“-Szenario des IE Leipzig<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „High“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Börsenerlöse aus Day Ahead Vermarktung, Profilservicekosten und Handelsanbindungskosten wurden analog zu der Berechnung der EEG-Umlage 2012 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2013 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2010 bis 30.09.2011): 56,05 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2012: ca. +114 Mio. € (entspricht  $\frac{1}{4}$  des Kontostandes vom 30.09.2011 zzgl.  $\frac{3}{4}$  der Liquiditätsreserve für 2012)<sup>2</sup>
- Liquiditätsreserve in Höhe von 3%

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 30.09.2012  $\frac{1}{4}$  vom negativen Kontostand vom 30.09.2011 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2012  $\frac{3}{4}$  der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt.

## Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2013

### Strommengen in 2013 [MWh]

Energieträger	Nach §23-33 EEG zu vergütende Strommengen	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 2 (Grünstrompriv.)	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 3 (sonstige DV)	Gesamtmenge
Wasser	2.570.439		2.341.532	1.225.909	0	6.137.879
Gase	670.731		292.548	961.796	0	1.925.075
Biomasse	23.119.697		7.730.873	722.309	0	31.572.878
Geothermie	134.377		35.052	0	0	169.429
Wind onshore	38.051.644		12.872.270	2.103.875	0	53.027.788
Wind offshore	2.521.954		1.567.884	0	0	4.089.838
Photovoltaik	26.035.192	797.970	1.095.574	0	0	27.928.736
Wasser	2.570.439		2.341.532			
Wind	40.573.598		14.440.154			
Photovoltaik	26.833.161		1.095.574			
Rest	23.924.804		8.058.473			
<b>Gesamt</b>	<b>93.902.002</b>		<b>25.935.733</b>	<b>5.013.889</b>	<b>0</b>	<b>124.851.624</b>

### Vergütungen in 2013 [€]

Energieträger	Nach §23-33 EEG zu zahlende Vergütungen	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütungsauszahlung durch ÜNB (abzgl. vNE)
			Anzulegender Wert nach § 33h abzgl. energieträgerspez. Marktwert	Managementprämie				
Wasser	223.586.335		53.218.025	7.024.595		283.828.955	14.830.746	268.998.209
Gase	27.107.820		3.893.597	877.645		31.879.063	2.056.085	29.822.977
Biomasse	3.981.050.981		823.364.448	23.192.618	2.850.861	4.830.458.908	147.123.485	4.683.335.423
Geothermie	31.123.423		5.035.325	105.156		36.263.904	444.335	35.819.570
Wind onshore	3.356.480.219		358.598.382	154.467.234		3.869.545.836	140.096.685	3.729.449.151
Wind offshore	416.540.101		74.922.515	18.814.614		510.277.230	1.974.195	508.303.035
Photovoltaik	9.067.071.946	82.173.931	266.486.799	13.146.891		9.428.879.567	129.874.795	9.299.004.773
Wasser	223.586.335		53.218.025	7.024.595				
Wind	3.773.020.320		433.520.898	173.281.848				
Photovoltaik	9.067.071.946		266.486.799	13.146.891				
Rest	4.039.282.225		832.293.370	24.175.419				
<b>Gesamt</b>	<b>17.102.960.826</b>	<b>82.173.931</b>	<b>1.585.519.092</b>	<b>217.628.753</b>	<b>2.850.861</b>	<b>18.991.133.464</b>	<b>436.400.326</b>	<b>18.554.733.138</b>
			<b>1.803.147.846</b>					

## Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2013

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>	<i>Letztverbrauch (LV)</i>	<i>Angaben in MWh</i>
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>18.859.486.385,44</b> (5)	Privilegierter Letztverbrauch	95.516.776 (1)
EEG-Vergütungsauszahlung durch ÜNB (abzgl. vNE)	18.554.733.137,98	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage)	6.934.278 (2)
Profilserviceaufwand	162.323.568,37	Nichtprivilegierter Letztverbrauch	376.063.771 (3)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	4.695.100,11	<b>Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)]</b>	<b>384.425.156</b> (4)
Zinskosten	-950.988,88		
EEG-Bonus in 2013 für 2011	0,00		
Effekt Grünstromprivileg [LV (2) abzgl. 2 ct/kWh]	138.685.567,86		
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-5.092.427.864,22</b> (6)		
Einnahmen aus Vermarktung	-5.067.677.408,05		
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-24.750.456,16		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2013 [(5)+(6)]</b>	<b>13.767.058.521,23</b> (7)		
Liquiditätsreserve [3%-Anteil von (7)]	413.011.755,64 (8)		
Verrechnung Kontostand 30.09.2012	-114.853.729,44 (9)		
<b>Umlagebetrag 2013 [(7)+(8)+(9)]</b>	<b>14.065.216.547,43</b> (10)		
Kernumlage 2013_min [(7)/(4)]	35,81	[€/MWh]	
Umlageanteil 2013 aus Liquiditätsreserve [(8)/(4)]	1,07	[€/MWh]	
Umlageanteil 2013 aus Kontostand 30.09.2012 [(9)/(4)]	-0,30	[€/MWh]	
EEG-Umlage 2013_min (gerundet) [(10)/(4)]	36,59	[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2013_min (gerundet)</b>	<b>3,66</b>	[ct/kWh]	
für nicht privilegierten Letztverbrauch			



## Prämissen der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2013

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „oberen“-Szenario des IE Leipzig<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Low“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Börsenerlöse aus Day Ahead Vermarktung, Profilservicekosten und Handelsanbindungskosten wurden analog zu der Berechnung der EEG-Umlage 2012 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2013 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2010 bis 30.09.2011) : 56,05 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2012: ca. +114 Mio. € (entspricht ¼ des Kontostandes vom 30.09.2011 zzgl. ¾ der Liquiditätsreserve für 2012)<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 30.09.2012 ¼ vom negativen Kontostand vom 30.09.2011 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2012 ¾ der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt.

## Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2013

### Strommengen in 2013 [MWh]

Energieträger	Nach §23-33 EEG zu vergütende Strommengen	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 2 (Grünstrompriv.)	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 3 (sonstige DV)	Gesamtmenge
Wasser	2.992.194		2.728.807	1.463.347	0	7.184.347
Gase	739.310		311.360	1.058.191	0	2.108.862
Biomasse	24.105.354		8.067.366	725.253	0	32.897.973
Geothermie	193.917		50.237	0	0	244.154
Wind onshore	43.056.970		14.619.166	2.292.804	0	59.968.940
Wind offshore	3.704.037		2.306.512	0	0	6.010.549
Photovoltaik	33.042.545	1.167.969	1.211.466	0	0	35.421.981
Wasser	2.992.194		2.728.807			
Wind	46.761.007		16.925.678			
Photovoltaik	34.210.515		1.211.466			
Rest	25.038.581		8.428.964			
<b>Gesamt</b>	<b>109.002.297</b>		<b>29.294.914</b>	<b>5.539.595</b>	<b>0</b>	<b>143.836.806</b>

### Vergütungen in 2013 [€]

Energieträger	Nach §23-33 EEG zu zahlende Vergütungen	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütungsauszahlung durch ÜNB (abzgl. vNE)
			Anzulegender Wert nach § 33h abzgl. energieträgerspez. Marktwert	Managementprämie				
Wasser	262.236.717		81.229.930	8.186.420		351.653.067	17.270.200	334.382.867
Gase	30.684.538		4.607.367	934.081		36.225.986	2.336.572	33.889.414
Biomasse	4.172.864.080		923.980.603	24.202.098	3.134.781	5.124.181.563	153.392.583	4.970.788.980
Geothermie	45.370.417		8.862.302	150.712		54.383.432	666.814	53.716.618
Wind onshore	3.808.608.008		491.432.598	175.429.986		4.475.470.592	158.491.789	4.316.978.803
Wind offshore	614.215.443		244.667.766	27.678.146		886.561.354	2.389.249	884.172.105
Photovoltaik	10.914.150.021	113.377.435	311.440.834	14.537.591		11.353.505.881	164.641.138	11.188.864.744
Wasser	262.236.717		81.229.930	8.186.420				
Wind	4.422.823.451		736.100.364	203.108.132				
Photovoltaik	10.914.150.021		311.440.834	14.537.591				
Rest	4.248.919.035		937.450.272	25.286.892				
<b>Gesamt</b>	<b>19.848.129.224</b>	<b>113.377.435</b>	<b>2.066.221.400</b>	<b>251.119.035</b>	<b>3.134.781</b>	<b>22.281.981.875</b>	<b>499.188.344</b>	<b>21.782.793.530</b>
			<b>2.317.340.435</b>					



## Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2013

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>	<i>Letztverbrauch (LV)</i>	<i>Angaben in MWh</i>
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>22.142.688.812,39</b> (5)	Privilegierter Letztverbrauch	88.872.612 (1)
EEG-Vergütungsauszahlung durch ÜNB (abzgl. vNE)	21.782.793.530,39	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage)	8.348.474 (2)
Profilserviceaufwand	188.426.672,44	Nichtprivilegierter Letztverbrauch	364.621.513 (3)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	5.450.114,85	<b>Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)]</b>	<b>374.021.584</b> (4)
Zinskosten	-950.988,88		
EEG-Bonus in 2013 für 2011	0,00		
Effekt Grünstromprivileg [LV (2) abzgl. 2 ct/kWh]	166.969.483,60		
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-5.907.272.645,51</b> (6)		
Einnahmen aus Vermarktung	-5.883.457.899,46		
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-23.814.746,06		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2013 [(5)+(6)]</b>	<b>16.235.416.166,88</b> (7)		
Liquiditätsreserve [10%-Anteil von (7)]	1.623.541.616,69 (8)		
Verrechnung Kontostand 30.09.2012	-114.853.729,44 (9)		
<b>Umlagebetrag 2013 [(7)+(8)+(9)]</b>	<b>17.744.104.054,13</b> (10)		
Kernumlage 2013_max [(7)/(4)]	43,41	[€/MWh]	
Umlageanteil 2013 aus Liquiditätsreserve [(8)/(4)]	4,34	[€/MWh]	
Umlageanteil 2013 aus Kontostand 30.09.2012 [(9)/(4)]	-0,31	[€/MWh]	
EEG-Umlage 2013_max (gerundet) [(10)/(4)]	47,44	[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2013_max (gerundet)</b>			
für nicht privilegierten Letztverbrauch	<b>4,74</b>	[ct/kWh]	



## Mittelfristprognose für Jahre 2012 bis 2016

- Vorgaben gem. §3 AusglMechAV vom 27.2.2010
- 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 vom IE Leipzig und der Prognos AG erstellt und sind in einer separaten Anlage zusammengefasst.
- Einspeise- und Vergütungsprognose des IE Leipzig<sup>1</sup>
  - „Trend“-Prognose für alle EEG-Energieträger
- „Referenz“-Prognose des Letztverbrauchs durch die Prognos AG<sup>1</sup>