

# PROGNOSE DER BANDBREITE DER EEG- UMLAGE 2016 NACH AUSGLMECHAV

Prognosekonzept und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

Stand 14.11.2014



## EEG-UMLAGE NACH AUSGLMECHAV

---

- Grundlagen der Ermittlung
- Prämissen der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2016
- Berechnung der unteren Bandbreite der EEG-Umlage 2016
- Verwendung der Trend Prognosen für die EEG-Umlage 2016
- Prämissen der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2016
- Berechnung der oberen Bandbreite der EEG-Umlage 2016
- Mittelfristprognose für die Jahre 2015 bis 2019

## GRUNDLAGEN DER ERMITTLUNG

---

- AusglMechAV zuletzt geändert am 21.07.2014
- 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.
- Die ÜNB beauftragen bei den Prognoseanbietern zu diesem Zweck jeweils 3 mögliche Szenarien.

# PRÄMISSEN DER UNTEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2016

---

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „Unteren“-Szenario der Leipziger Institut für Energie GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Oberen“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Marktwertfaktoren 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 2015 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2016 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2013 bis 30.09.2014): 34,95 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2015: ca. +1.947 Mio. € (entspricht ¼ des Kontostandes vom 30.09.2014 zzgl. ¾ der Liquiditätsreserve für 2015)<sup>2</sup>
- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%

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

2) Unter Annahme eines linearen Abbaus des positiven Kontostandes ist am 30.09.2015 ¼ vom positiven Kontostand vom 30.09.2014 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2015 ¾ der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2015 eintreten.

# BERECHNUNG DER UNTEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2016

## Stromerzeugung 2016 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 37 - 38 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß § 20 Abs. 1 Zif. 2 EEG		Gesamtmenge
			§ 34 EEG Marktprämie	Sonstige DV	
Wasser	2.148.992		3.198.410	162.908	5.510.309
Gase	677.170		910.701	13.287	1.601.158
Biomasse	10.077.432		27.632.532	5.843	37.715.807
Geothermie	68.966		93.424	0	162.391
Wind onshore	8.563.955		58.684.792	143.714	67.392.461
Wind offshore	0		12.912.894	0	12.912.894
Photovoltaik	23.894.396	2.092.054	6.379.583	7.880	32.373.913
Wasser	2.148.992		3.198.410		
Wind	8.563.955		71.597.686		
Photovoltaik	23.894.396	2.092.054	6.379.583		
Rest	10.823.568		28.636.657		
<b>Gesamt</b>	<b>45.430.912</b>	<b>2.092.054</b>	<b>109.812.336</b>	<b>333.631</b>	<b>157.668.933</b>

## Vergütungen in 2016 [€]

[€]	zu vergüten nach §§ 37 - 38 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie/-zuschlag	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte (vNE)	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
			Zahlung gemäß § 34 EEG <sup>1)</sup>	Managementprämie <sup>2)</sup>				
Wasser	217.915.048		159.443.924	6.396.819		383.755.791	35.029.891	348.725.900
Gase	47.939.517		31.273.626	1.821.402		81.034.545	9.325.530	71.709.014
Biomasse	2.061.070.591		3.966.672.009	55.265.064	33.557.862	6.116.565.526	282.379.778	5.834.185.748
Geothermie	16.612.045		20.266.454	186.849		37.065.348	600.900	36.464.448
Wind onshore	780.602.542		3.602.702.212	234.739.169		4.618.043.923	219.337.673	4.398.706.251
Wind offshore	0		1.949.954.459	51.651.577		2.001.606.036	380.023	2.001.226.013
Photovoltaik	7.730.645.980	105.933.129	1.271.237.881	25.518.330		9.133.335.321	171.159.761	8.962.175.559
Wasser	217.915.048		159.443.924	6.396.819				
Wind	780.602.542		5.552.656.671	286.390.746				
Photovoltaik	7.730.645.980	105.933.129	1.271.237.881	25.518.330				
Rest	2.125.622.154		4.018.212.088	57.273.315	33.557.862			
<b>Gesamt</b>	<b>10.854.785.725</b>	<b>105.933.129</b>	<b>11.001.550.564</b>	<b>375.579.210</b>	<b>33.557.862</b>	<b>22.371.406.489</b>	<b>718.213.556</b>	<b>21.653.192.933</b>
			<b>11.377.129.774</b>					

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

<sup>2)</sup> Bezeichnung nach EEG 2012, begrifflich im EEG 2014 nicht mehr enthalten

# BERECHNUNG DER UNTEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2016

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>21.829.251.927,27</b>	<b>(8)</b>	<b>Privilegierter Letztverbraucher davon</b>
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	21.653.192.933,07		1) über 1. GWh, 15 % EEG-Umlage (außerhalb Verdopplungskriterium) 4.818.278 (1)
Profilserviceaufwand	173.105.984,93		2) über 1. GWh, 20 % EEG-Umlage (außerhalb Verdopplungskriterium) 1.539.064 (2)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	2.953.009,26		3) Schienenbahnen 12.518.368 (3)
EEG-Bonus in 2016 für 2014	0,00		Berechneter Anteil Privilegierter Letztverbraucher an EEG-Umlage
			[(1)*15% + (2)*20 % + (3)*20%] 3.534.228 (4)
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-1.947.930.883,43</b>	<b>(9)</b>	<b>Umlagepflichtiger Anteil Eigenverbrauch</b> 137.738 (5)
Einnahmen aus Vermarktung	-1.587.662.387,09		Nichtprivilegierter Letztverbrauch 349.068.828 (6)
Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch	-357.279.552,77	(10)	<b>Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(4)+(5)+(6)]</b> 352.740.795 (7)
Zinsen	-2.988.943,56		
Einnahmen aus Kapazitätsversteigerungen offshore	0,00		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2016 [(8)+(9)]</b>	<b>19.881.321.043,84</b>	<b>(11)</b>	
Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (11)-(10)]	2.023.860.059,66	(12)	
Verrechnung Kontostand 30.09.2015	-1.947.194.504,65	(13)	
<b>Umlagebetrag 2016 [(11)+(12)+(13)]</b>	<b>19.957.986.598,85</b>	<b>(14)</b>	
Kernumlage 2016 [(11)/(7)]	56,36	[€/MWh]	
Umlageanteil 2016 aus Liquiditätsreserve [(12)/(7)]	5,74	[€/MWh]	
Umlageanteil 2016 aus Kontostand 30.09.2015 [(13)/(7)]	-5,52	[€/MWh]	
EEG-Umlage 2016 (gerundet) [(14)/(7)]	56,58	[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2016 (gerundet)</b>	<b>5,66</b>	<b>[ct/kWh]</b>	

# VERWENDUNG DER TREND PROGNOSEN FÜR DIE EEG-UMLAGE 2016

---

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „Trend“-Szenario der Leipziger Institut für Energie GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Trend“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Marktwertfaktoren im „Trend“-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 2015 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2016 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2013 bis 30.09.2014): 34,95 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2015: ca. +1.947 Mio. € (entspricht ¼ des Kontostandes vom 30.09.2014 zzgl. ¾ der Liquiditätsreserve für 2015)<sup>2</sup>
- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%

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

2) Unter Annahme eines linearen Abbaus des positiven Kontostandes ist am 30.09.2015 ¼ vom positiven Kontostand vom 30.09.2014 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2015 ¾ der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2015 eintreten.

# VERWENDUNG DER TREND PROGNOSEN FÜR DIE EEG-UMLAGE 2016

## Stromerzeugung 2016 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 37 - 38 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß		Gesamtmenge
			§ 34 EEG Marktprämie	§ 20 Abs. 1 Zif. 2 EEG Sonstige DV	
Wasser	2.509.548		3.776.014	191.302	6.476.863
Gase	703.340		936.556	14.278	1.654.174
Biomasse	10.605.127		29.140.273	6.185	39.751.585
Geothermie	79.824		114.045	0	193.869
Wind onshore	9.377.231		64.023.661	157.170	73.558.062
Wind offshore	0		14.509.884	0	14.509.884
Photovoltaik	28.119.411	2.355.986	7.446.079	9.254	37.930.731
Wasser	2.509.548		3.776.014		
Wind	9.377.231		78.533.545		
Photovoltaik	28.119.411	2.355.986	7.446.079		
Rest	11.388.291		30.190.873		
<b>Gesamt</b>	<b>51.394.481</b>	<b>2.355.986</b>	<b>119.946.511</b>	<b>378.189</b>	<b>174.075.168</b>

## Vergütungen in 2016 [€]

[€]	zu vergüten nach §§ 37 - 38 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie/-zuschlag	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte (vNE)	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
			Zahlung gemäß § 34 EEG <sup>1)</sup>	Managementprämie <sup>2)</sup>				
Wasser	254.419.190		188.873.217	7.552.027		450.844.434	41.188.592	409.655.842
Gase	49.871.413		32.224.533	1.873.112		83.969.057	9.707.549	74.261.508
Biomasse	2.167.487.563		4.182.427.898	58.280.545	34.624.222	6.442.820.229	297.632.087	6.145.188.142
Geothermie	19.196.346		24.746.173	228.090		44.170.609	725.964	43.444.645
Wind onshore	854.712.970		3.974.032.225	256.094.645		5.084.839.840	239.551.507	4.845.288.332
Wind offshore	0		2.193.867.912	58.039.536		2.251.907.448	380.023	2.251.527.425
Photovoltaik	9.086.961.069	123.874.434	1.493.283.120	29.784.318		10.733.902.941	201.099.446	10.532.803.495
Wasser	254.419.190		188.873.217	7.552.027				
Wind	854.712.970		6.167.900.137	314.134.181				
Photovoltaik	9.086.961.069	123.874.434	1.493.283.120	29.784.318				
Rest	2.236.555.322		4.239.398.604	60.381.747	34.624.222			
<b>Gesamt</b>	<b>12.432.648.551</b>	<b>123.874.434</b>	<b>12.089.455.078</b>	<b>411.852.272</b>	<b>34.624.222</b>	<b>25.092.454.558</b>	<b>790.285.168</b>	<b>24.302.169.390</b>
			<b>12.501.307.350</b>					

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

<sup>2)</sup> Bezeichnung nach EEG 2012, begrifflich im EEG 2014 nicht mehr enthalten



# VERWENDUNG DER TREND PROGNOSEN FÜR DIE EEG-UMLAGE 2016

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>24.501.339.082,21</b>	(8)	<b>Privilegierter Letztverbraucher davon</b>
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	24.302.169.389,71		1) über 1. GWh, 15 % EEG-Umlage (außerhalb Verdopplungskriterium)
Profilserviceaufwand	195.829.051,21		2) über 1. GWh, 20 % EEG-Umlage (außerhalb Verdopplungskriterium)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.340.641,29		3) Schienenbahnen
EEG-Bonus in 2016 für 2014	0,00		Berechneter Anteil Privilegierter Letztverbraucher an EEG-Umlage
			[(1)*15% + (2)*20 % + (3)*20%]
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-2.123.723.614,72</b>	(9)	<b>Umlagepflichtiger Anteil Eigenverbrauch</b>
Einnahmen aus Vermarktung	-1.763.455.118,38		Nichtprivilegierter Letztverbrauch
Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch	-357.279.552,77	(10)	<b>Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(4)+(5)+(6)]</b>
Zinsen	-2.988.943,56		
Einnahmen aus Kapazitätsversteigerungen offshore	0,00		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2016 [(8)+(9)]</b>	<b>22.377.615.467,49</b>	(11)	
Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (11)-(10)]	2.273.489.502,03	(12)	
Verrechnung Kontostand 30.09.2015	-1.947.194.504,65	(13)	
<b>Umlagebetrag 2016 [(11)+(12)+(13)]</b>	<b>22.703.910.464,86</b>	(14)	
Kernumlage 2016 [(11)/(7)]	64,08	[€/MWh]	
Umlageanteil 2016 aus Liquiditätsreserve [(12)/(7)]	6,51	[€/MWh]	
Umlageanteil 2016 aus Kontostand 30.09.2015 [(13)/(7)]	-5,58	[€/MWh]	
EEG-Umlage 2016 (gerundet) [(14)/(7)]	65,02	[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2016 (gerundet)</b>	<b>6,50</b>	<b>[ct/kWh]</b>	

# PRÄMISSEN DER OBEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2016

---

- Einspeise- und Vergütungsprognose im „Oberen“-Szenario der Leipziger Institut für Energie GmbH<sup>1</sup>
- Letztverbrauchsprognose im „Unteren“-Szenario der Prognos AG<sup>1</sup>
- Marktwertfaktoren 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 2015 ermittelt.
  - Phelix Base Future Preis 2016 (Durchschnittspreis aus Handelsperiode vom 01.10.2013 bis 30.09.2014): 34,95 €/MWh
- Voraussichtlicher Kontostand am 30.09.2015: ca. +1.947 Mio. € (entspricht ¼ des Kontostandes vom 30.09.2014 zzgl. ¾ der Liquiditätsreserve für 2015)<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 positiven Kontostandes ist am 30.09.2015 ¼ vom positiven Kontostand vom 30.09.2014 nicht abgebaut und unter Annahme einer linearen Vereinnahmung der Liquiditätsreserve ist am 30.9.2015 ¾ der eingerechneten Liquiditätsreserve vereinnahmt. Unterjährige saisonale Einflüsse auf den Kontostand werden nicht berücksichtigt. Des Weiteren wird davon ausgegangen, dass die Prognosen zur EEG-Umlage 2015 eintreten.

# BERECHNUNG DER OBEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2016

## Stromerzeugung 2016 [MWh] nach Energieträgern

	zu vergüten nach §§ 37 - 38 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung gemäß		Gesamtmenge
			§ 34 EEG Marktprämie	§ 20 Abs. 1 Zif. 2 EEG Sonstige DV	
Wasser	2.942.142		4.352.736	223.773	7.518.652
Gase	728.409		962.609	15.329	1.706.346
Biomasse	10.972.427		30.082.432	6.463	41.061.322
Geothermie	89.509		135.303	0	224.812
Wind onshore	10.190.483		69.423.670	170.616	79.784.768
Wind offshore	0		16.489.705	0	16.489.705
Photovoltaik	31.354.634	2.600.278	8.328.986	10.313	42.294.211
Wasser	2.942.142		4.352.736		
Wind	10.190.483		85.913.374		
Photovoltaik	31.354.634	2.600.278	8.328.986		
Rest	11.790.345		31.180.344		
<b>Gesamt</b>	<b>56.277.604</b>	<b>2.600.278</b>	<b>129.775.440</b>	<b>426.493</b>	<b>189.079.815</b>

## Vergütungen in 2016 [€]

[€]	zu vergüten nach §§ 37 - 38 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Direktvermarktung nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 (Marktprämie)		Flexibilitätsprämie/-zuschlag	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermeidene Netzentgelte (vNE)	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
			Zahlung gemäß § 34 EEG <sup>3)</sup>	Managementprämie <sup>4)</sup>				
Wasser	298.117.329		217.935.189	8.705.472		524.757.990	47.804.328	476.953.662
Gase	51.738.455		33.186.642	1.925.217		86.850.314	9.774.219	77.076.095
Biomasse	2.239.634.814		4.316.222.807	60.164.864	35.690.583	6.651.713.068	307.433.878	6.344.279.189
Geothermie	21.534.303		29.366.975	270.606		51.171.885	815.364	50.356.521
Wind onshore	928.821.237		4.356.098.017	277.694.679		5.562.613.933	259.957.757	5.302.656.176
Wind offshore	0		2.506.184.557	65.958.819		2.572.143.376	380.023	2.571.763.353
Photovoltaik	10.093.595.852	136.978.077	1.664.408.456	33.315.944		11.928.298.329	224.356.159	11.703.942.171
Wasser	298.117.329		217.935.189	8.705.472				
Wind	928.821.237		6.862.282.574	343.653.497				
Photovoltaik	10.093.595.852	136.978.077	1.664.408.456	33.315.944				
Rest	2.312.907.572		4.378.776.424	62.360.687	35.690.583			
<b>Gesamt</b>	<b>13.633.441.989</b>	<b>136.978.077</b>	<b>13.123.402.643</b>	<b>448.035.601</b>	<b>35.690.583</b>	<b>27.377.548.894</b>	<b>850.521.728</b>	<b>26.527.027.166</b>
			<b>13.571.438.244</b>					

<sup>3)</sup> abzgl. energieträgerspez. Marktwert

<sup>4)</sup> Bezeichnung nach EEG 2012, begrifflich im EEG 2014 nicht mehr enthalten

# BERECHNUNG DER OBEREN BANDBREITE DER EEG-UMLAGE 2016

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>
<b>Prognostizierte Kosten</b>	<b>26.745.120.486,88</b>	(8) Privilegierter Letztverbraucher davon	
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	26.527.027.166,33	1) über 1. GWh, 15 % EEG-Umlage (außerhalb Verdopplungskriterium)	4.599.865 (1)
Profilserviceaufwand	214.435.276,28	2) über 1. GWh, 20 % EEG-Umlage (außerhalb Verdopplungskriterium)	1.279.605 (2)
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.658.044,27	3) Schienenbahnen	12.518.368 (3)
EEG-Bonus in 2016 für 2014	0,00	Berechneter Anteil Privilegierter Letztverbraucher an EEG-Umlage	
		[(1)*15% + (2)*20 % + (3)*20%]	3.449.574 (4)
<b>Prognostizierte Erlöse</b>	<b>-2.263.207.259,38</b>	(9) Umlagepflichtiger Anteil Eigenverbrauch	180.374 (5)
Einnahmen aus Vermarktung	-1.902.793.938,01	Nichtprivilegierter Letztverbrauch	340.312.770 (6)
Einnahmen für privilegierten Letztverbrauch	-357.424.377,80	(10) Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(4)+(5)+(6)]	343.942.719 (7)
Zinsen	-2.988.943,56		
Einnahmen aus Kapazitätsversteigerungen offshore	0,00		
<b>Prognostizierte Deckungslücke 2016 [(8)+(9)]</b>	<b>24.481.913.227,49</b>	(11)	
Liquiditätsreserve [10 %-Anteil von (11)-(10)]	2.483.933.760,53	(12)	
Verrechnung Kontostand 30.09.2015	-1.947.194.504,65	(13)	
<b>Umlagebetrag 2016 [(11)+(12)+(13)]</b>	<b>25.018.652.483,37</b>	(14)	
Kernumlage 2016 [(11)/(7)]	71,18	[€/MWh]	
Umlageanteil 2016 aus Liquiditätsreserve [(12)/(7)]	7,22	[€/MWh]	
Umlageanteil 2016 aus Kontostand 30.09.2015 [(13)/(7)]	-5,66	[€/MWh]	
EEG-Umlage 2016 (gerundet) [(14)/(7)]	72,74	[€/MWh]	
<b>EEG-Umlage 2016 (gerundet)</b>	<b>7,27</b>	<b>[ct/kWh]</b>	

# MITTELFRISTPROGNOSE FÜR JAHRE 2015 BIS 2019

---

- 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 Leipziger Institut für Energie GmbH, der Prognos AG und der Energy Brainpool GmbH & Co. KG erstellt und sind ebenfalls auf [www.netztransparenz.de](http://www.netztransparenz.de) veröffentlicht.
- Zusätzlich sind die Ergebnisse des „Trend“-Szenarios der Einspeise- und Vergütungsprognose der Leipziger Institut für Energie GmbH in einer separaten Anlage zusammengefasst.