

PROGNOSE DER EEG-UMLAGE 2014 NACH AUSGLMECHV

Prognosekonzept und Berechnung der Übertragungsnetzbetreiber

Stand 15.10.2013



AGENDA

- Rechtliche Grundlagen der Umlageberechnung
- Beauftragte Gutachter
- Bestimmung der EE-Stromerzeugung
- Bestimmung der Kosten und Erlöse
- Bestimmung des umlagepflichtigen Letztverbrauchs
- Kontostand und Nachholung 2013
- Weitere Positionen
- Berechnung der EEG-Umlage für 2014

RECHTLICHE GRUNDLAGEN DER UMLAGEBERECHNUNG

- Als Grundlage für die Prognosen und die Ermittlung der EEG-Umlage dienen die §§ 34 – 39 sowie Anlage 2 EEG in Verbindung mit
 - §§ 3 – 5 AusglMechV
 - §§ 3 – 6 AusglMechAV
- Die EEG-Umlage für das folgende Kalenderjahr ist bis zum 15. Oktober eines Kalenderjahres auf den Internetseiten der Übertragungsnetzbetreiber zu veröffentlichen (§ 3 Abs. 2 AusglMechV)
- Die EEG-Umlage ist gemäß § 3 Abs. 1 AusglMechV zu berechnen aus
 - der Differenz zwischen den prognostizierten Einnahmen für das folgende Kalenderjahr und den prognostizierten Ausgaben für das folgende Kalenderjahr
 - der Differenz zwischen den tatsächlichen Einnahmen und den tatsächlichen Ausgaben zum Zeitpunkt der Berechnung der EEG-Umlage.

BEAUFTRAGTE INSTITUTE

- Mit der Berechnung der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien sowie der entsprechenden Vergütungszahlungen wurde die **r2b energy consulting GmbH** beauftragt
- Mit der Ermittlung der unterschiedlichen Letztverbrauchskategorien wurde die **Energy Brainpool GmbH & Co. KG** beauftragt
- Die Marktwertfaktoren wurden durch die **r2b energy consulting GmbH** bestimmt

INSTALLIERTE LEISTUNGEN UND BENUTZUNGSSTUNDEN

Installierte Leistung nach Energieträgern

	Leistung Ende 2013 [MW]	Zubau 2014 [MW]	Installierte Leistung [MW] in:				Durchschnittliche Benutzungsstunden
			Fest- vergütung	Marktprämie	Grünstrom- privileg	Sonstige DV	
Wasser	1.456	25	609	688	167	17	4.190
Gase	556	-9	139	185	216	6	3.312
Biomasse	5.869	213	1.901	4.177	4	0	5.894
Geothermie	30	8	34	5	0	0	3.741
Wind onshore	33.574	2.471	3.943	31.154	843	106	1.793
Wind offshore	623	2.007	0	2.631	0	0	4.255
Photovoltaik	36.287	3.958	35.461	4.784	0	0	952
Gesamt	78.396	8.673	42.086	43.624	1.229	129	

- Detaillierte Informationen enthält das veröffentlichte Gutachten
- **Hinweis:** In den hier und nachfolgend dargestellten Tabellen können ggf. Abweichungen zwischen den Einzelwerten und den Summenwerten durch Rundungen entstehen.

MENGEN DER STROMERZEUGUNG

Stromerzeugung 2014 [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	2.626.648		2.831.824	629.718	66.141	6.154.332
Gase	274.088		521.492	1.006.600	21.969	1.824.149
Biomasse	12.996.518		21.925.465	21.512	1.236	34.944.732
Geothermie	113.607		16.800	0	0	130.407
Wind onshore	8.923.746		51.661.168	1.407.433	198.043	62.190.390
Wind offshore	0		7.397.958	0	0	7.397.958
Photovoltaik	28.987.664	2.788.353	4.818.570	0	0	36.594.586
Wasser	2.626.648		2.831.824			
Wind	8.923.746		59.059.126			
Photovoltaik	28.987.664	2.788.353	4.818.570			
Rest	13.384.212		22.463.757			
Gesamt	53.922.270	2.788.353	89.173.277	3.065.264	287.390	149.236.554

- Detaillierte Informationen enthält das veröffentlichte Gutachten

VERWENDETE DURCHSCHNITTSPREISE

	Ø EEG-Festvergütung [€/MWh]	Ø anzulegender Wert in der Marktprämie [€/MWh]	Ø vermiedene Netzentgelte [€/MWh]
Wasser	99,29	81,02	5,93
Gase	89,90	67,98	6,16
Biomasse	206,80	163,88	6,72
Geothermie	241,27	250,00	3,04
Wind onshore	91,93	92,65	3,81
Wind offshore	0,00	180,70	0,06
Photovoltaik	330,99	200,79	4,76

- Beim durchschnittlich anzulegenden Wert für Anlagen im Marktprämienmodell handelt es sich um die Vergütung, auf die diese Anlagen Anspruch hätten, wenn sie sich in der Festvergütung befänden
- Die vermiedenen Netzentgelte berücksichtigen die in der Festvergütung befindlichen Anlagen, sowie die in der Marktprämie und dem Grünstromprivileg vermarkteten Anlagen
- Detaillierte Informationen enthält das veröffentlichte Gutachten

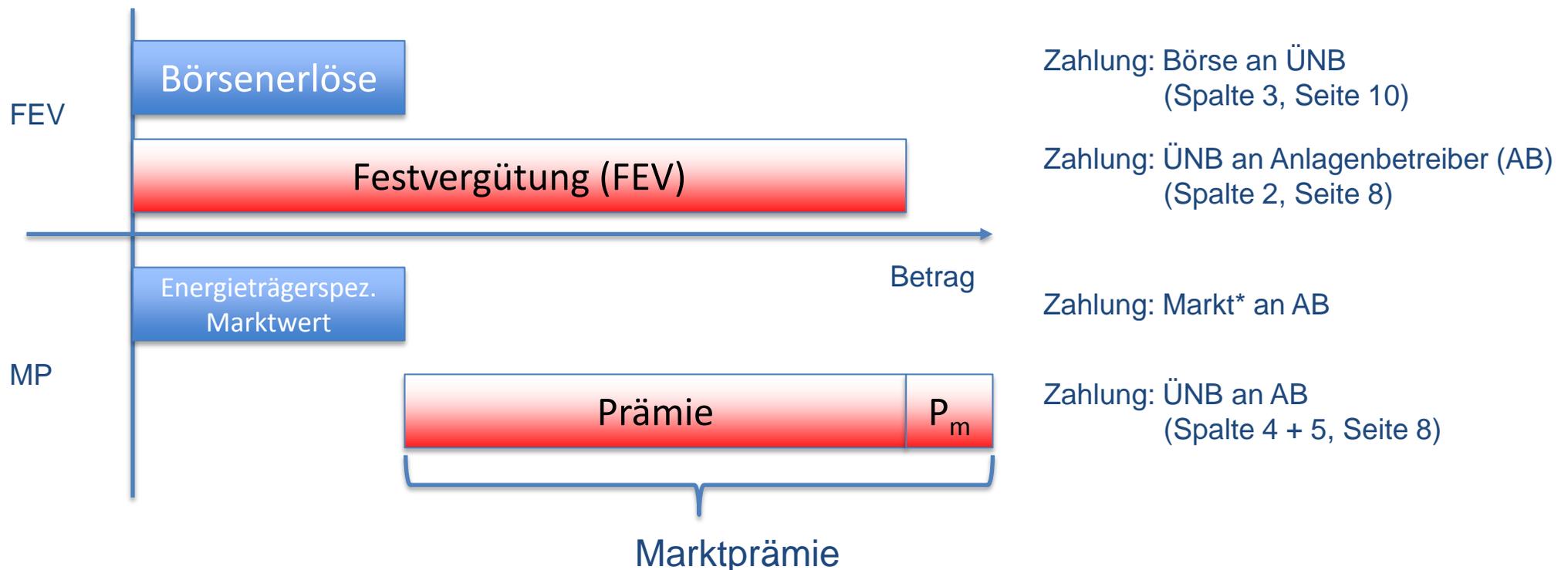
VERGÜTUNGEN UND MARKTPRÄMIEN (1/2)

Vergütungen in 2014 [€]			Direktvermarktung nach § 33b Zif. 1 (Marktpremie)		Flexibilitätsprämie	Summe Auszahlungen an Anlagenbetreiber	vermiedene Netzentgelte	EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB
Energieträger	zu vergüten nach §§ 23 - 32 EEG (Festvergütung)	PV-Eigenverbrauch	Zahlung gemäß § 33h EEG ¹	Managementprämie				
Wasser	260.800.334		125.664.147	7.079.561		393.544.042	36.074.546	357.469.495
Gase	24.640.571		16.304.290	1.303.730		42.248.591	11.097.062	31.151.529
Biomasse	2.687.630.062		2.788.154.012	54.813.663	831.012	5.531.428.749	234.707.993	5.296.720.755
Geothermie	27.409.603		3.583.881	42.000		31.035.484	396.673	30.638.811
Wind onshore	820.327.854		3.174.366.231	286.719.484		4.281.413.569	236.413.557	4.045.000.011
Wind offshore	0		1.087.955.486	44.387.748		1.132.343.234	454.928	1.131.888.305
Photovoltaik	9.594.585.661	127.124.264	789.560.568	25.297.490		10.536.567.983	174.211.933	10.362.356.050
Wasser	260.800.334		125.664.147	7.079.561				
Wind	820.327.854		4.262.321.717	331.107.232				
Photovoltaik	9.594.585.661	127.124.264	789.560.568	25.297.490				
Rest	2.739.680.235		2.808.042.183	56.159.393	831.012			
Gesamt	13.415.394.084	127.124.264	7.985.588.615	419.643.675	831.012	21.948.581.650	693.356.693	21.255.224.958
			8.405.232.290		¹ abzgl. energieträgerspez. Marktwert			

- Detaillierte Informationen enthält das veröffentlichte Gutachten
- Als Bezugspreis wurde eine durch r2b berechnete hourly price forward curve (HPFC) verwendet

VERGÜTUNGEN UND MARKTPRÄMIEN (2/2)

- Darstellung der Unterscheidung der Zahlungen nach **Festvergütung** (FEV) und nach **Marktprämie** (MP) (vergleiche hierzu Tabelle Seite 8)



P_m : Managementprämie

* Markt kann einen Direktvermarkter beinhalten

PROGNOSTIZIERTE MARKTWERTE UND BÖRSENERLÖSE

- Marktwert-Berechnung mittels Profilmfaktoren basierend auf dem r2b Gutachten
- Ermittlung unter Verwendung der aktuellen Einspeiseprognose von r2b

Energieträger	Marktwertfaktor	Börsenerlöse [€]
Wasser	0,999	108.779.104
Gase	1,001	11.368.638
Biomasse	1,000	538.865.694
Geothermie	1,001	4.714.513
Wind onshore	0,851	314.677.138
Wind offshore	0,918	0
Photovoltaik	1,011	1.214.198.539
Gesamt		2.192.603.626

Phelix Baseload Year Futures für 2014 (vom 01.10.2012 bis 30.09.2013): 41,45 €/MWh

PROGNOSE DES LETZTVVERBRAUCHERABSATZES

Letztverbrauchsabsatz	Menge in MWh	EEG-Umlage
Nicht-privilegierter, voll umlagepflichtiger Letztverbrauch	370.260.447	EEG-Umlage
Umlagereduziert nach § 39 EEG	5.977.240	EEG-Umlage abzgl. 2 ct/kWh
Privilegierter Letztverbrauch	106.522.991	
Stromanteil zwischen 1 und 10 GWh (1)	14.372.465	10 % EEG-Umlage
Stromanteil zwischen 10 und 100 GWh (2)	22.046.797	1 % EEG-Umlage
Stromanteil über 100 GWh	1.318.544	EEG-Umlage: 0,05 ct/kWh
Stromanteil über 100 GWh, 20 % BWS-Intensität	58.137.299	EEG-Umlage: 0,05 ct/kWh
Schienenbahnen	10.647.886	EEG-Umlage: 0,05 ct/kWh
anteilig an EEG-Umlage beteiligt [10% * (1) + 1% * (2)]	1.657.714	EEG-Umlage

- Detaillierte Informationen enthält das veröffentlichte Gutachten

SALDO DER TATSÄCHLICHEN EINNAHMEN UND AUSGABEN

- Ermittlung nach § 3 Abs. 1 Nr. 2 AusglMechV
- Betrachteter Zeitraum 01.10.2012 bis 30.09.2013
(siehe Kontoveröffentlichung unter www.eeg-kwk.net)
 - Berücksichtigt werden alle Zahlungseingänge und -ausgänge des deutschlandweiten EEG-Kontos (gesonderte Bankkonten der ÜNB gem. § 5 AusglMechAV), welche bis zum 30.09.2013 verbucht wurden. Damit werden Differenzen zwischen Prognosen und Ist-Werten, die bis zum 30.09.2013 aufgetreten sind, ausgeglichen.
 - Diese werden von einem Wirtschaftsprüfer testiert.
 - Der EEG-Kontostand mit Stichtag 30.09.2013 beträgt -2.197 Mio. €

WEITERE POSITIONEN

- Liquiditätsreserve in Höhe von 10%
- Kosten aus der Nach- bzw. Umrüstung von Photovoltaikanlagen gemäß § 35 Abs. 1b EEG in Höhe von 120 Mio. € (Kostenbasis: aktualisierte Prognose Projektgruppe „Prozessumsetzung 50,2 Hz“ beim BDEW)
- Zinskosten aus der Finanzierung der Nachholbeträge per 30.09.2013

BERECHNUNG DER EEG-UMLAGE FÜR 2014

<i>Kosten und Erlöse</i>	<i>Angaben in €</i>		<i>Letztverbrauch (LV) Angaben in MWh</i>
Prognostizierte Kosten	21.673.646.738,62	(6)	Privilegierter Letztverbraucher, 106.522.991
EEG-Vergütung (abzgl. vNE) durch ÜNB	21.255.224.957,66		1) davon privilegierter Letztverbrauch, 70.103.729 (1)
Profilserviceaufwand	166.370.604,27		der begrenzte EEG-Umlage von 0,05 ct/kWh zahlt
Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung	3.504.947,55		2) davon privilegierter Letztverbrauch, 36.419.262
Zinskosten	4.701.419,51		der anteilig an EEG-Umlage beteiligt
EEG-Bonus in 2014 für 2012	4.300.000,00		entspricht voll umlagepflichtigem Anteil (s. Folie 10) 1.657.714 (2)
Effekt Grünstromprivileg [LV (3) abzgl. 2 ct/kWh]	119.544.809,63	(7)	Grünstromprivileg (LV mit reduzierter EEG-Umlage) 5.977.240 (3)
Kosten für Nachrüstung zur Behebung 50,2 Hz	120.000.000,00		Nichtprivilegierter Letztverbrauch 370.260.447 (4)
			Für EEG-Umlage anzulegender Letztverbrauch [(2)+(3)+(4)] 377.895.402 (5)
Prognostizierte Erlöse	-2.227.655.490,33	(8)	
Einnahmen aus Vermarktung	-2.192.603.625,59		
Einnahmen für privilegierten LV [0,05 ct/kWh * (1)]	-35.051.864,74	(9)	
Prognostizierte Deckungslücke 2014 [(6)+(8)]	19.445.991.248,30	(10)	
Liquiditätsreserve [10%-Anteil von (10)-(7)-(9)]	1.936.149.830,34	(11)	
Verrechnung Kontostand 30.09.2013	2.196.925.005,48	(12)	
Umlagebetrag 2014 [(10)+(11)+(12)]	23.579.066.084,12	(13)	
Kernumlage 2014 [(10)/(5)]	51,46		[€/MWh]
Umlageanteil 2014 aus Liquiditätsreserve [(11)/(5)]	5,12		[€/MWh]
Umlageanteil 2014 aus Kontostand 30.09.2013 [(12)/(5)]	5,81		[€/MWh]
EEG-Umlage 2014 (gerundet) [(13)/(5)]	62,40		[€/MWh]
EEG-Umlage 2014 (gerundet)	6,240		[ct/kWh]