

EEG-Mittelfristprognose: Entwicklungen 2000 bis 2013

Stand: 08.06.2007



Entwicklung der EEG-Strommengen (in GWh)

	GESAMT (1)	Wasser *	Gase	Biomasse	Geoth.	Wind onshore **	Wind offshore	Solar	Nachhlg. ***
2000	13.854	5.486	-	780	0,0	7.550	0	38	0
2001	18.145	6.088	-	1.472	0,0	10.509	0	76	0
2002	24.977	6.579	-	2.442	0,0	15.786	0	162	7
2003	28.471	5.908	-	3.484	0,0	18.713	0	313	54
2004	38.511	4.616	2.589	5.241	0,2	25.509	0	556	0
2005	44.004	4.953	3.136	7.366	0,2	27.229	0	1.282	37
2006	50.339	4.806	3.015	9.988	0,3	30.597	0	1.932	0
2007	68.460	5.104	3.334	15.144	11	41.425	0	3.442	0
2008	69.597	5.091	3.299	16.894	32	40.136	490	3.653	0
2009	77.756	5.203	3.300	19.428	70	42.660	2.722	4.374	0
2010	88.546	5.621	3.302	21.430	104	45.068	7.942	5.079	0
2011	96.805	5.772	3.298	23.119	157	47.377	11.431	5.651	0
2012	103.435	5.898	3.285	24.866	229	49.692	13.322	6.143	0
2013	109.734	6.026	3.277	26.363	399	51.769	15.268	6.632	0

* Strommengen der Kategorie Wasser beinhalten bis einschließlich 2003 auch Strommengen aus Anlagen der Kategorie Gase

** Wind Onshore in 2007 inklusive vorläufiger Ist-Daten Januar bis Mai 2007

*** Nachholungen = EEG-Strommengen aus Vorjahren, die durch WP-Bescheinigungen belegt und in späterer Jahresabrechnung abgerechnet wurden

Entwicklung der EEG-Vergütungen (in Mio. Euro)

	GESAMT (2)	Wasser *	Gase	Biomasse	Geoth.	Wind onshore **	Wind offshore	Solar	Nachhlg. ***
2000	1.177,3	395,8	0,0	75,0	0,0	687,1	0,0	19,4	0,0
2001	1.576,6	441,6	0,0	140,0	0,0	956,4	0,0	38,6	0,0
2002	2.226,2	476,8	0,0	231,7	0,0	1.435,3	0,0	81,7	0,7
2003	2.608,4	427,5	0,0	326,7	0,0	1.695,9	0,0	153,7	4,7
2004	3.611,5	337,7	182,2	508,5	0,0	2.300,5	0,0	282,6	0,0
2005	4.501,0	364,1	219,2	795,2	0,0	2.440,7	0,0	679,1	2,7
2006	5.330,2	348,1	216,1	1.045,3	0,0	2.722,4	0,0	998,3	0,0
2007	7.718,5	373,5	237,2	1.721,6	1,7	3.668,7	0,0	1.715,9	0,0
2008	7.890,2	376,7	218,1	1.874,7	4,2	3.556,4	43,4	1.816,6	0,0
2009	8.919,7	385,4	217,6	2.161,6	9,7	3.765,7	240,2	2.139,5	0,0
2010	10.131,6	404,8	217,3	2.387,3	13,9	3.962,0	698,2	2.448,2	0,0
2011	11.073,0	415,1	216,5	2.576,3	20,7	4.147,8	1.001,0	2.695,6	0,0
2012	11.827,5	424,9	215,1	2.764,1	29,6	4.332,7	1.162,1	2.899,0	0,0
2013	12.528,7	435,5	214,1	2.919,1	53,2	4.491,5	1.326,7	3.088,6	0,0

* Vergütungen der Kategorie Wasser beinhalten bis einschließlich 2003 auch Vergütungen aus Anlagen der Kategorie Gase

** Wind Onshore in 2007 inklusive vorläufiger Ist-Daten Januar bis Mai 2007

*** Nachholungen = Vergütungen für EEG-Strommengen aus Vorjahren, die durch WP-Bescheinigungen belegt und in späterer Jahresabrechnung abgerechnet wurden

Entwicklung der EEG-Quote und EEG-Durchschnittsvergütung unter Berücksichtigung von Härtefallregelung und Einbeziehung vermiedener Netznutzungsentgelte

	EEG-pflichtiger Letztverbrauch gesamt [GWh]	Angaben zum privilegierten Letztverbrauch (Härtefallregelung § 16 EEG)			Angaben zum voll EEG-pflichtigen (nicht-privilegierten) LV			vermiedene Netzentgelte gemäß § 5 Abs. 2 EEG [Mio. Euro]	EEG- Ø-Vergüt. [Cent / kWh]	nachrichtlich: Anteil EEG- Strom an EEG- pflichtigem LV in %
		privileg. LV (Härtefälle) [GWh]	Ø-liche Härtefallquote in %	EEG-Strom an privil. LV [GWh]	voll EEG- pflichtiger LV [GWh]	EEG-Strom an nicht-priv. LV [GWh]	EEG-Quote in %			
	(3)	(4)	(5)	(6)=(4)*(5)	(7)=(3)-(4)	(8)=(1)-(6)	(9)=(8)/(7)	(10)	(11) = [(2)-(10)]/(1)	= (1)/(3)
2000	459.551				459.551	13.854	3,01%		8,50	3,01%
2001	464.286				464.286	18.145	3,91%		8,69	3,91%
2002	465.346				465.346	24.977	5,37%		8,91	5,37%
2003	478.101	5.847	0,75%	44,1	472.255	28.427	6,019%		9,161	5,96%
2004	487.627	36.865	0,76%	280,3	450.762	38.231	8,48%	33,9	9,29	7,90%
2005	491.177	63.474	1,75%	1.113,5	427.703	42.890	10,028%	102,9	9,995	8,96%
2006	486.559	66.879	3,03%	2.029,0	419.680	48.310	11,51%	146,4	10,30	10,35%
2007	490.050	67.246	0,71%	479,8	422.803	67.980	16,08%	229,5	10,94	13,97%
2008	491.692	67.278	0,71%	479,4	424.413	69.118	16,29%	262,2	10,96	14,15%
2009	493.942	67.594	0,71%	481,7	426.348	77.274	18,12%	287,1	11,10	15,74%
2010	496.203	67.912	0,71%	483,9	428.291	88.062	20,56%	309,4	11,09	17,84%
2011	498.474	68.231	0,71%	486,2	430.243	96.319	22,39%	326,8	11,10	19,42%
2012	500.755	68.551	0,71%	488,4	432.204	102.947	23,82%	343,3	11,10	20,66%
2013	503.048	68.873	0,71%	490,5	434.175	109.243	25,16%	360,4	11,09	21,81%

Alle Angaben sind Jahreswerte; die für den vorläufigen vertikalen Belastungsausgleich zwischen ÜNB und EVU nach § 14 Abs. 3 EEG maßgeblichen Monatsdaten

(monatliche EEG-Quote und Durchschnittsvergütung) sind ab 10. Kalendertag des Vormonats auf der VDN-Internetseite unter "Aktuelle Daten zum EEG" veröffentlicht;

Unterschiede zwischen Monatsquoten und Jahresabrechnung werden gemäß § 14 Abs. 3 S. 7 EEG von Jan. bis Sept. des auf die Abrechnung folgenden Jahres ausgeglichen

EEG-Vergütungen: inklusive Boni für Biomasseanlagen gemäß § 8 Abs. 2 bis 4 EEG (NaWaRo-Bonus, KWK-Bonus, Technologie-Bonus)

Durchschnittsvergütung: ab 2004 unter Berücksichtigung der vermiedenen Netzentgelte (§ 5 Abs. 2 EEG)

2000 bis 2005: Datenbasis sind WP-Bescheinigungen

2000: auf Gesamtjahr hochgerechnete Werte (EEG trat am 01.04.2000 in Kraft)

2006: zusammengefasste Monatsprognosen (Stand 10.01.2007) der ÜNB unter Berücksichtigung vorläufiger Ist-Daten zur Windenergie für Januar bis Dezember 2006;

Durch die am 01.12.2006 in Kraft getretene EEG-Novelle wird rückwirkend zum 01.01.2006 die von den nach § 16 EEG "privilegierten Letztverbrauchern" abzunehmende EEG-Strommenge gesenkt; für alle übrigen Letztverbraucher steigt die EEG-Quote 2006 an und wird voraussichtlich ca. 11,87% betragen. Die entsprechenden Ausgleichs-lieferungen und Ausgleichszahlungen erfolgen nach Vorlage der EEG-Jahresabrechnung 2006 gemäß § 14 Abs. 3 Satz 7 EEG im Zeitraum Januar bis September 2008.

2007: zusammengefasste Monatsprognosen (Stand 08.06.2007) der ÜNB unter Berücksichtigung vorläufiger Ist-Daten zur Windenergie für Januar bis Mai 2007

2008 bis 2013: Hochrechnungen auf Basis der Beobachtungen abgerechneter Zeiträume von Kenntnissen über Zubauplanungen in den einzelnen Netzgebieten;

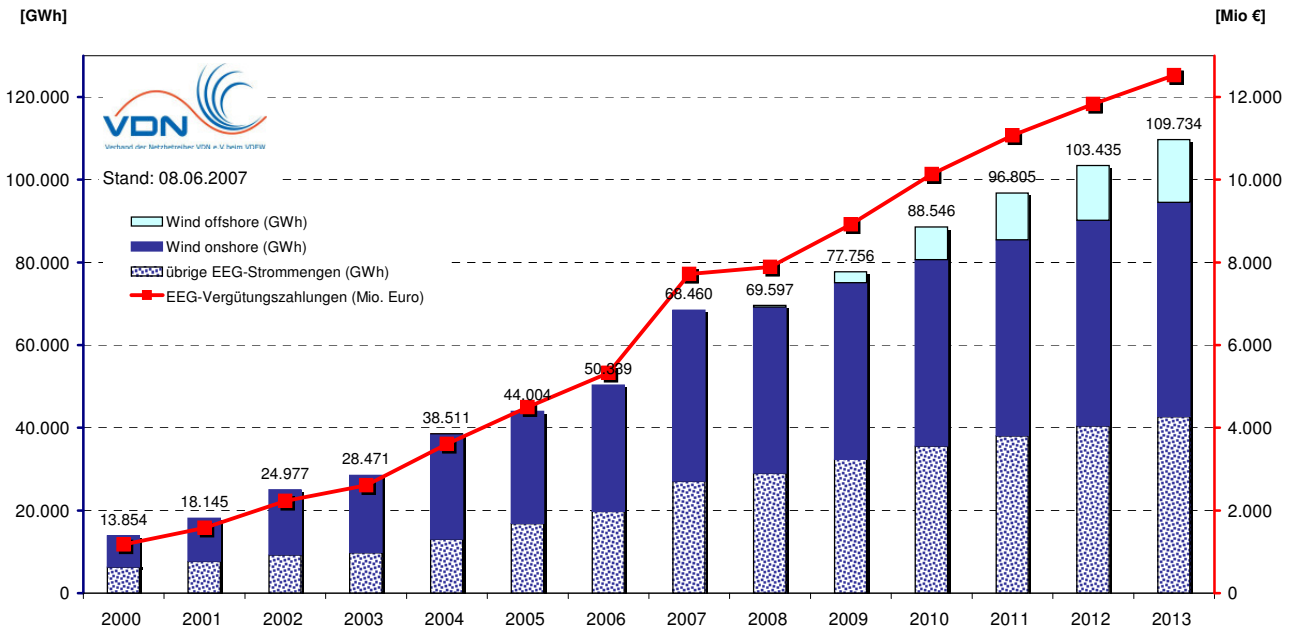
Auswirkungen möglicher Gesetzesänderungen sind nicht berücksichtigt.

EEG-Mittelfristprognose: Entwicklung 2000 bis 2013

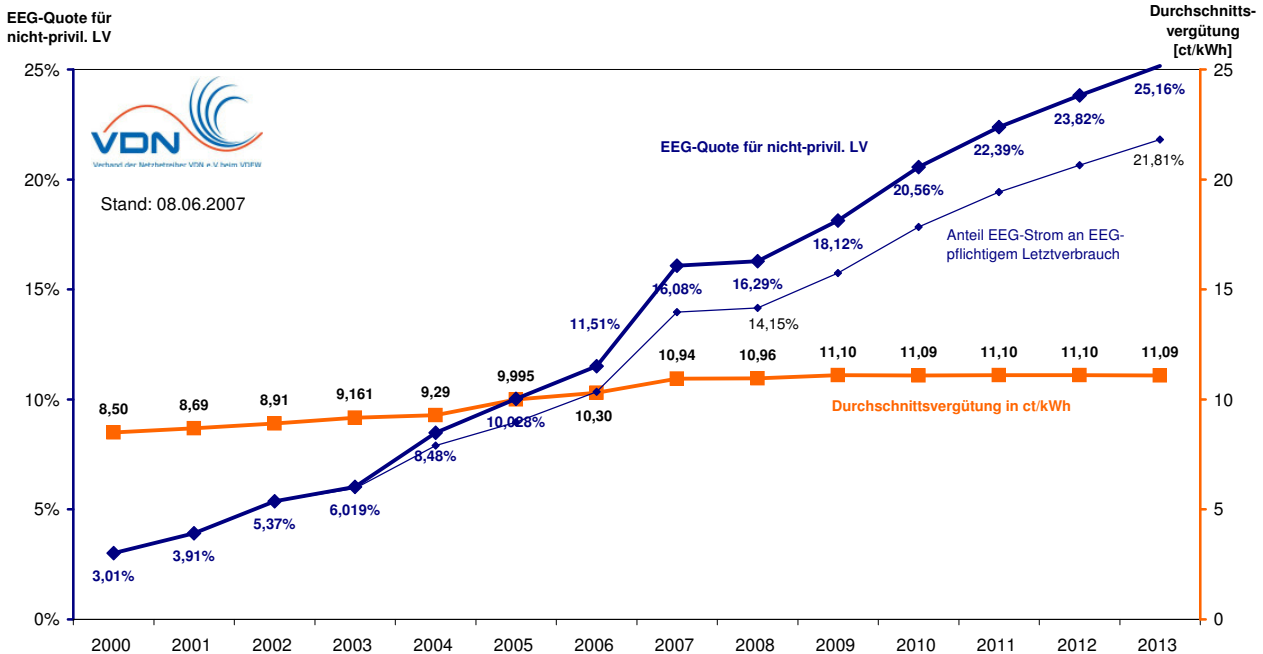
Stand: 08.06.2007



EEG-Strommengen und Vergütungszahlungen



EEG-Quote und Durchschnittsvergütung



Alle Angaben sind Jahreswerte; die für den vorläufigen vertikalen Belastungsausgleich zwischen ÜNB und EVU nach § 14 Abs. 3 EEG maßgeblichen Monatsdaten (monatliche EEG-Quote und Durchschnittsvergütung) sind ab 10. Kalendertag des Vormonats auf der VDN-Internetseite unter "Aktuelle Daten zum EEG" veröffentlicht; Unterschiede zwischen Monatsquoten und Jahresabrechnung werden gemäß § 14 Abs. 3 S. 7 EEG von Jan. bis Sept. des auf die Abrechnung folgenden Jahres ausgeglichen

EEG-Vergütungen: inklusive Boni für Biomasseanlagen gemäß § 8 Abs. 2 bis 4 EEG (NaWaRo-Bonus, KWK-Bonus, Technologie-Bonus)

Durchschnittsvergütung: ab 2004 unter Berücksichtigung der vermiedenen Netzentgelte (§ 5 Abs. 2 EEG)

2000 bis 2005: Datenbasis sind WP-Bescheinigungen

2000: auf Gesamtjahr hochgerechnete Werte (EEG trat am 01.04.2000 in Kraft)

2006: zusammengefasste Monatsprognosen (Stand 10.01.2007) der ÜNB unter Berücksichtigung vorläufiger Ist-Daten zur Windenergie für Januar bis Dezember 2006

Durch die am 01.12.2006 in Kraft getretene EEG-Novelle wird rückwirkend zum 01.01.2006 die von den nach § 16 EEG "privilegierten Letztverbrauchern" abzunehmende EEG-Strommenge gesenkt; für alle übrigen Letztverbraucher steigt die EEG-Quote 2006 an und wird voraussichtlich ca. 11,87% betragen. Die entsprechenden Ausgleichs-lieferungen und Ausgleichszahlungen erfolgen nach Vorlage der EEG-Jahresabrechnung 2006 gemäß § 14 Abs. 3 Satz 7 EEG im Zeitraum Januar bis September 2008.

2007: zusammengefasste Monatsprognosen (Stand 08.06.2007) der ÜNB unter Berücksichtigung vorläufiger Ist-Daten zur Windenergie für Januar bis Mai 2007

2008 bis 2013: Hochrechnungen auf Basis der Beobachtungen abgerechneter Zeiträume sowie von Kenntnissen über Zubauplanungen in den einzelnen Netzgebieten; Auswirkungen möglicher Gesetzesänderungen sind nicht berücksichtigt.