



Bundesministerium
für Wirtschaft
und Energie



EEG in Zahlen: Vergütungen, Differenzkosten und EEG-Umlage 2000 bis 2020

(Stand: 28. Februar 2020)

EEG-Strommengen

- Tab. 1 EEG-Strommengen
- Tab. 1.1 EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform

EEG-Vergütungs- und Prämienzahlungen

- Tab. 2 EEG-Gesamtvergütungszahlungen
- Tab. 2.1 EEG-Gesamtvergütungszahlungen differenziert nach Veräußerungsform
- Tab. 2.2 Durchschnittliche EEG-Vergütung

Marktwert der EEG-Strommengen

- Tab. 3 Marktwert der EEG-Strommengen
- Tab. 3.1 Marktwert der EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform

EEG-Differenzkosten

- Tab. 4 EEG-Differenzkosten und Umlagebetrag
- Tab. 4.1 EEG-Differenzkosten differenziert nach Kostenkomponenten
- Tab. 4.2 Durchschnittliche EEG-Differenzkosten

Umlagerelevanter Letztverbrauch

- Tab. 5 Gesamter und umlagerelevanter Letztverbrauch

EEG-Umlage

- Tab. 6 EEG-Umlage und Kernumlage

Quellenverzeichnis

EEG-Strommengen in Gigawattstunden

Stand: 28. Februar 2020

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																		Prognose ¹⁾		
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ³⁾	4.114	6.088	6.579	5.908	4.616	4.953	4.924	5.547	4.982	5.024	5.665	4.843	5.417	6.265	5.645	5.348	5.948	5.776	4.856	6.514	6.250
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.083	1.963	1.815	1.769	1.776	1.648	1.437	1.434	1.318	1.170	1.708	1.440
Biomasse	586	1.472	2.442	3.484	5.241	7.367	10.902	15.924	18.947	23.021	25.155	27.977	34.321	36.258	38.313	40.629	41.016	41.055	40.480	41.352	41.717
Geothermie					0	0	0	0	18	19	28	19	25	80	98	133	175	162	165	286	215
Windenergie an Land	5.662	10.509	15.786	18.713	25.509	27.229	30.710	39.713	40.574	38.610	37.619	48.314	49.949	50.802	55.907	70.922	66.324	86.293	88.709	98.799	102.043
Windenergie auf See										38	174	568	722	905	1.449	8.162	12.092	17.414	19.179	26.466	29.941
Solare Strahlungsenergie	29	76	162	313	557	1.282	2.220	3.075	4.420	6.583	11.729	19.599	26.128	29.607	33.001	35.211	34.490	35.428	40.806	41.878	43.939
Summe	10.391	18.145	24.970	28.417	38.511	43.967	51.545	67.010	71.148	75.377	82.331	103.135	118.330	125.694	136.061	161.842	161.479	187.446	195.365	217.003	225.545

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Quellen: ÜNB 2019a, ÜNB 2019b und eigene Berechnungen

EEG-Gesamtvergütungszahlungen in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 28. Februar 2020

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ⁴⁾	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	552	473	560	522
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	94	84	88	69
Biomasse	55	140	232	327	508	795	1.337	2.162	2.699	3.700	4.240	4.476	6.265	6.788	7.234	7.688	7.806	7.880	7.851	8.095	8.019
Geothermie					0	0	0	0	3	4	6	4	6	19	24	31	44	41	41	58	42
Windenergie an Land	515	956	1.435	1.696	2.300	2.441	2.734	3.508	3.561	3.389	3.316	4.165	4.936	4.895	5.423	6.837	6.238	7.998	8.150	8.759	8.668
Windenergie auf See										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.296	3.634	4.960	5.527
Solare Strahlungsenergie	15	39	82	154	283	679	1.177	1.597	2.219	3.157	5.090	7.766	9.202	9.485	10.412	10.848	10.456	10.546	11.703	10.637	10.773
Summe	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.780	13.182	16.763	21.008	21.913	23.950	27.504	27.471	30.406	31.936	33.157	33.620
davon Vergütungs- und Prämienzahlungen der Übertragungsnetzbetreiber	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.780	13.182	16.763	19.118	19.637	21.394	24.248	24.346	26.033	25.705	27.274	26.534

¹⁾ Summe aus Vergütungs- und Prämienzahlungen sowie Einnahmen aus Vermarktung der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Durchschnittliche EEG-Vergütung in Cent pro Kilowattstunde ¹⁾

Stand: 28. Februar 2020

in Cent/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ⁴⁾	7,3	7,3	7,2	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,6	7,8	8,3	9,6	9,3	9,4	9,5	9,4	9,5	9,6	9,9	9,4	9,5
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,2	7,4	7,3	7,3	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,2	6,9
Biomasse	9,3	9,5	9,5	9,4	9,7	10,8	12,3	13,6	14,2	16,1	16,9	19,2	18,3	18,8	18,9	18,9	19,0	19,2	19,4	19,6	19,2
Geothermie					15,0	15,0	13,9	15,0	14,8	19,7	20,6	20,7	21,7	23,9	24,8	23,0	24,9	25,1	24,9	25,2	24,6
Windenergie an Land	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	8,8	8,9	9,2	10,2	9,9	9,8	9,7	9,4	9,3	9,2	8,9	8,5
Windenergie auf See										14,9	15,0	15,0	16,6	17,1	17,4	18,4	18,7	18,9	18,9	18,7	18,5
Solare Strahlungsenergie	50,7	50,7	50,3	49,1	50,8	53,0	53,0	51,9	50,2	47,9	43,4	39,6	35,2	32,0	31,6	30,8	30,3	29,8	28,7	25,4	24,5
EEG-Durchschnittsvergütung ¹⁾	8,5	8,7	8,9	9,2	9,4	10,2	11,3	11,8	12,7	14,4	16,3	18,3	18,3	17,9	17,8	17,0	17,0	16,2	16,4	15,3	14,9

¹⁾ Grundlage der Berechnung sind die EEG-Gesamtvergütungszahlungen und die Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) und § 21 EEG (Einspeisevergütung).

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Marktwert der EEG-Strommengen in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 28. Februar 2020

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ⁴⁾	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	167	220	212	254	256
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	40	48	52	51	46
Biomasse	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.461	1.334	1.251	1.276	1.168	1.486	1.794	1.714	1.896
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	5	6	7	10	8
Windenergie an Land	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	1.845	1.603	1.568	1.928	1.646	2.435	3.416	3.118	3.853
Windenergie auf See										3	7	27	28	32	44	240	319	526	784	968	1.165
Solare Strahlungsenergie	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.125	1.029	1.056	1.082	957	1.219	1.777	1.690	1.811
Summe	216	437	562	838	1.148	1.398	1.840	3.270	3.899	5.164	3.462	4.441	4.685	4.229	4.143	4.740	4.301	5.939	8.042	7.804	9.034
davon Marktwert der nach § 34 EEG (Marktprämie) vermarkteten EEG-Strommengen													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	4.373	6.231	5.883	7.087

¹⁾ Marktwert der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) und § 21 EEG (Einspeisevergütung).

Wertansatz 2000 bis 2009: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 01.07. bis 30.06.

Wertansatz 2010 bis 2018: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2019 bis 2020: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 16.06. bis 15.09.

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Marktwert der EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 28. Februar 2020

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ⁴⁾	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	167	220	212	254	256
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	116	108	79	75	72	108	87	115	113
Marktprämie (§ 20 EEG)													80	92	89	91	94	112	125	139	143
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	40	48	52	51	46
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					77	100	100	134	121	139	50	24	25	19	20	16	11	14	12	14	12
Marktprämie (§ 20 EEG)													6	10	32	28	30	34	40	37	34
Biomasse	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.461	1.334	1.251	1.276	1.168	1.486	1.794	1.714	1.896
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.039	704	415	343	264	378	336	436	375
Marktprämie (§ 20 EEG)													422	630	836	933	904	1.108	1.458	1.277	1.521
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	5	6	7	10	8
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	3	1	0	1	3	0
Marktprämie (§ 20 EEG)														0	2	2	5	5	6	7	7
Windenergie an Land	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	1.845	1.603	1.568	1.928	1.646	2.435	3.416	3.118	3.853
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	118	253	355	552	760	866	1.096	1.938	2.223	2.652	1.535	2.098	534	231	192	173	101	157	125	122	156
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.311	1.372	1.377	1.754	1.545	2.278	3.291	2.996	3.697
Windenergie auf See									3	7	27	28	32	44	240	319	526	784	968	1.165	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)									3	7	27	3		5	1						
Marktprämie (§ 20 EEG)													24	32	40	239	319	526	784	968	1.165
Solare Strahlungsenergie	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.125	1.029	1.056	1.082	957	1.219	1.777	1.690	1.811
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.079	890	874	874	728	909	1.251	1.230	1.291
Marktprämie (§ 20 EEG)													46	139	181	208	230	310	527	459	520
Gesamter Marktwert ¹⁾	216	437	562	838	1.148	1.398	1.840	3.270	3.899	5.164	3.462	4.441	4.685	4.229	4.143	4.740	4.301	5.939	8.042	7.804	9.034
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	216	437	562	838	1.148	1.398	1.840	3.270	3.899	5.164	3.462	4.441	2.796	1.954	1.587	1.485	1.176	1.566	1.812	1.921	1.948
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	4.373	6.231	5.883	7.087

¹⁾ Marktwert der Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) und § 21 EEG (Einspeisevergütung).

Wertansatz 2000 bis 2009: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 01.07. bis 30.06.

Wertansatz 2010 bis 2018: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2019 bis 2020: Phelix Base Year Future, Durchschnitt der Handelsperiode vom 16.06. bis 15.09.

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

EEG-Differenzkosten und Umlagebetrag in Millionen Euro

Stand: 28. Februar 2020

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ¹⁾	
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ³⁾	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	352	290	232	273	232
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	51	37	26	29	17
Biomasse	42	105	177	224	347	540	896	1.307	1.565	1.991	3.000	3.522	4.576	5.183	5.674	6.094	6.292	5.973	5.769	6.056	5.813
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	37	33	33	46	33
Windenergie an Land	397	703	1.080	1.144	1.520	1.518	1.529	1.428	1.186	608	1.647	2.145	2.948	3.179	3.668	4.645	4.315	5.164	4.536	5.533	4.815
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	1.947	2.770	2.850	3.992	4.362
Solare Strahlungsenergie	14	37	78	145	266	636	1.090	1.436	1.960	2.676	4.465	6.638	7.948	8.293	9.165	9.556	9.282	9.060	9.774	8.877	8.962
Sonstige Kosten und Einnahmen ⁴⁾											145	55	212	268	206	-10	-66	-131	-117	-53	-63
ex-post ermittelte EEG-Differenzkosten	667	1.139	1.664	1.765	2.430	2.997	3.765	4.338	4.818	5.301	9.527	12.777	16.055	17.423	19.295	21.912	22.211	23.196	23.101		
ex-ante prognostizierte EEG-Differenzkosten											8.201	12.411	13.007	16.158	19.446	21.066	23.067	24.449	25.566	24.754	24.172
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres											1.116	711	2.589	2.197	-1.381	-2.521	-1.948	-3.329	-3.652	-2.190	
Liquiditätsreserve												390	1.614	1.936	2.136	2.331	1.478	1.544	1.493	1.944	
Umlagebetrag (Prognose)											8.201	13.528	14.109	20.360	23.579	21.822	22.877	23.979	23.781	22.595	23.926
nachrichtl.: Tatsächliche Einnahmen aus Zahlungen der EEG-Umlage											8.327	13.354	13.981	19.763	22.304	22.025	22.738	24.593	24.196		

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpfbjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ u.a Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen aus privilegierten Letztverbrauch

EEG-Differenzkosten differenziert nach Kostenkomponenten in Millionen Euro

Stand: 28. Februar 2020

in Mio. Euro	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ¹⁾	
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ³⁾	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	352	290	232	273	232
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	213	295	329	253	200	207	191	147	106	47	202	113	232	312	322	332	395	332	261	306	266
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										3	20	166	23	31	17						
vermiedene Netzentgelte					-5	-14	-23	-27	-25	-24	-29	-15	-32	-40	-38	-38	-42	-42	-30	-33	-33
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	51	37	26	29	17
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					105	120	96	59	35	4	33	12	22	29	62	57	61	46	33	37	23
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										2	28	86	42	40	1						
vermiedene Netzentgelte					-3	-8	-12	-12	-10	-9	-7	-3	-10	-11	-10	-10	-10	-9	-7	-8	-6
Biomasse	42	105	177	224	347	540	896	1.307	1.565	1.991	3.000	3.522	4.576	5.183	5.674	6.094	6.292	5.973	5.769	6.056	5.813
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	42	105	177	224	352	561	948	1.385	1.660	2.119	3.160	3.340	4.804	5.454	5.983	6.412	6.638	6.394	6.057	6.381	6.123
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										1	0	317	3	3							
vermiedene Netzentgelte					-6	-21	-52	-78	-96	-129	-160	-136	-231	-274	-309	-318	-346	-420	-288	-325	-310
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	37	33	33	46	33
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					0	0	0	0	2	2	5	3	4	16	21	26	39	35	34	48	35
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾																					
vermiedene Netzentgelte									0	0	0	0	0	0	-1	-1	-2	-2	-1	-2	-1
Windenergie an Land	397	703	1.080	1.144	1.520	1.518	1.529	1.428	1.186	608	1.647	2.145	2.948	3.179	3.668	4.645	4.315	5.164	4.536	5.533	4.815
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	397	703	1.080	1.144	1.540	1.575	1.638	1.570	1.338	737	1.780	2.067	3.091	3.293	3.854	4.909	4.592	5.563	4.734	5.641	4.815
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										2	6	226	46	52	18						
vermiedene Netzentgelte					-20	-57	-109	-143	-151	-131	-139	-148	-190	-166	-204	-265	-277	-398	-198	-108	
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	1.947	2.770	2.850	3.992	4.362
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen										3	19	58	92	123	208	1.262	1.948	2.770	2.850	3.992	4.362
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾																					
vermiedene Netzentgelte										0	0	-1	0	0	0	0	-1	0			
Solare Strahlungsenergie	14	37	78	145	266	636	1.090	1.436	1.960	2.676	4.465	6.638	7.948	8.293	9.165	9.556	9.282	9.060	9.774	8.877	8.962
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	14	37	78	145	266	638	1.098	1.447	1.976	2.704	4.522	6.729	8.078	8.456	9.356	9.766	9.498	9.327	9.925	8.947	8.962
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾												0		0							
vermiedene Netzentgelte					0	-3	-8	-11	-17	-28	-58	-92	-130	-163	-191	-210	-216	-267	-152	-70	
EEG-Differenzkosten	667	1.139	1.664	1.765	2.430	2.997	3.765	4.338	4.818	5.301	9.527	12.777	16.055	17.423	19.295	21.912	22.211	23.196	23.101	24.754	24.172
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	667	1.139	1.664	1.765	2.464	3.100	3.970	4.608	5.117	5.616	9.720	12.322	16.323	17.683	19.807	22.763	23.170	24.467	23.894	25.353	24.586
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾										7	54	794	113	126	36						
vermiedene Netzentgelte					-34	-103	-205	-270	-299	-322	-393	-394	-593	-654	-754	-842	-893	-1.139	-676	-546	-351
sonstige Kosten und Einnahmen ⁵⁾											145	55	212	268	206	-10	-66	-131	-117	-53	-63

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpfpjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ Anteilige Aufteilung der Kosten (Umlagereduzierung) auf die Energieträger anhand der prozentualen Verteilung der Strommengen nach § 39 EEG 2012 ("Grünstromprivileg")

⁵⁾ u.a. Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen aus privilegierten Letztverbrauch

Durchschnittliche EEG-Differenzkosten in Cent pro Kilowattstunde ¹⁾

Stand: 28. Februar 2020

in Cent/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ²⁾	
	2000 ³⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ⁴⁾	5,2	4,8	5,0	4,3	4,2	3,9	3,4	2,2	1,6	0,5	3,4	5,4	4,1	4,9	5,3	5,5	5,9	5,0	4,8	4,2	3,7
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					4,0	3,5	3,0	1,7	1,1	-0,2	2,8	5,2	3,0	3,3	3,3	3,2	3,6	2,8	2,2	1,7	1,2
Biomasse	7,2	7,1	7,2	6,4	6,6	7,3	8,2	8,2	8,3	8,6	11,9	12,6	13,3	14,3	14,8	15,0	15,3	14,5	14,3	14,6	13,9
Geothermie					10,0	10,0	11,1	10,0	8,5	12,2	15,9	15,4	16,9	19,7	20,1	18,9	21,2	20,4	19,7	16,1	15,5
Windenergie an Land	7,0	6,7	6,8	6,1	6,0	5,6	5,0	3,6	2,9	1,6	4,4	4,4	5,9	6,3	6,6	6,5	6,5	6,0	5,1	5,6	4,7
Windenergie auf See										7,9	10,8	10,1	12,7	13,5	14,4	15,5	16,1	15,9	14,9	15,1	14,6
Solare Strahlungsenergie	48,6	48,3	48,0	46,1	47,7	49,6	49,1	46,7	44,3	40,7	38,1	33,9	30,4	28,0	27,8	27,1	26,9	25,6	24,0	21,2	20,4
Durchschnittliche EEG-Differenzkosten ¹⁾	6,4	6,3	6,7	6,2	6,3	6,8	7,3	6,5	6,8	7,0	11,6	12,4	13,6	13,9	14,2	13,5	13,8	12,4	11,8	11,4	10,7

¹⁾ Grundlage der Berechnung sind die EEG-Differenzkosten und die Summe der EEG-Strommengen.

²⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

³⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

⁴⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

Gesamter und umlagerelevanter Letztverbrauch in Gigawattstunden

Stand: 28. Februar 2020

in GWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																		Prognose ¹⁾		
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Gesamter Letztverbrauch	344.663	464.286	465.346	478.101	487.627	491.177	495.203	495.041	493.506	466.447	488.125	484.699	477.255	468.309	463.263	462.631	463.962	468.832	468.623	460.743	463.907
Privilegierter Letztverbrauch (Besondere Ausgleichsregelung)				5.847	36.865	63.474	70.161	72.050	77.991	65.023	80.665	85.118	86.127	93.598	107.978	111.616	112.345	113.258	114.990	113.926	116.172
auf Mindestumlage (0,05 ct/kWh) begrenzt (gem. §§ 41, 42 EEG 2012)											80.665	85.118	86.127	62.840	71.461						
auf 1% der EEG-Umlage begrenzt (gem. § 41 EEG 2012)														18.982	21.976						
auf 10% der EEG-Umlage begrenzt (gem. § 41 EEG 2012)													11.775	13.904							
auf 20% der EEG-Umlage begrenzt (Übergangsregelung gem. § 103 (5) EEG)															238						
gem. Abhilfebescheide vom BAFA															399						
auf 15% der EEG-Umlage begrenzt (nach § 64 (2) EEG)																				5.995	5.911
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Cap) (nach § 64 (2) EEG)																99.134 ³⁾	99.741 ⁴⁾	100.810 ⁵⁾	102.304 ⁶⁾		
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Super Cap) (nach § 64 (2) EEG)																				89.454	91.167
Übergangsregelung nach § 103 EEG ("Verdoppelungskriterium")																					
auf 20% der EEG-Umlage begrenzt (nach §§ 65 (2), 103 (4) EEG)																12.482	12.604	12.448	12.687	18.477	19.094
Privilegierter Letztverbrauch ("Grünstromprivileg" gem. § 39 EEG 2012)										392	2.660	22.493	5.583	5.684	1.804						
Nicht-privilegierter Letztverbrauch	344.663	464.286	465.346	472.255	450.762	427.703	425.042	422.991	415.515	401.032	404.800	377.087	385.546	369.027	353.481	351.015	351.617	355.574	353.633	346.817	347.736
umlagerelevanter Anteil des Letztverbrauchs in der Besonderen Ausgleichsregelung														1.367	1.658	2.496	2.521	2.490	2.537	4.595	4.705
umlagerelevanter Selbstverbrauch nach § 61 EEG															3	143	728	1.312	1.595	1.376	1.737
Umlagerelevanter Letztverbrauch ⁷⁾	344.663	464.286	465.346	472.255	450.762	427.703	425.042	422.991	415.515	401.424	407.460	399.581	391.128	376.078	356.946	353.654	354.866	359.376	357.765	352.788	354.178

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Gemäß EEG-Jahresabrechnung 101.951 GWh abzgl. 2.817 GWh (erste, voll-umlagepflichtige GWh Strom an 2817 Abnahmestellen)

⁴⁾ Gemäß EEG-Jahresabrechnung 102.345 GWh abzgl. 2.754 GWh (erste, voll-umlagepflichtige GWh Strom an 2754 Abnahmestellen)

⁵⁾ Gemäß EEG-Jahresabrechnung 103.466 GWh abzgl. 2.656 GWh (erste, voll-umlagepflichtige GWh Strom an 2656 Abnahmestellen)

⁶⁾ Gemäß EEG-Jahresabrechnung 105.005 GWh abzgl. 2.701 GWh (erste, voll-umlagepflichtige GWh Strom an 2701 Abnahmestellen)

⁷⁾ Für die Berechnung der EEG-Umlage anzusetzender Stromverbrauch. Abweichend von der Berechnungsmethodik der Übertragungsnetzbetreiber sind die (Brutto-)Kosten des Grünstromprivilegs von 2009 bis 2011 bei den EEG-Differenzkosten berücksichtigt worden. Deshalb wird der nach § 39 EEG 2012 privilegierte Letztverbrauch vor 2011 zum umlagerelevanten Letztverbrauch hinzugezählt.

Quellen: BNetzA 2013, ÜNB 2019a, ÜNB 2019b und eigene Berechnungen

EEG-Umlage und Kernumlage in Cent pro Kilowattstunde

Stand: 28. Februar 2020

in ct/kWh	Nachträgliche Jahresabrechnung																			Prognose ¹⁾	
	2000 ²⁾	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Wasserkraft ³⁾	0,06	0,06	0,07	0,05	0,04	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,05	0,07	0,06	0,08	0,08	0,08	0,10	0,08	0,07	0,08	0,07
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,00	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Biomasse	0,01	0,02	0,04	0,05	0,08	0,13	0,21	0,31	0,38	0,50	0,74	0,88	1,17	1,38	1,59	1,72	1,77	1,66	1,61	1,72	1,64
Geothermie										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Windenergie an Land	0,12	0,15	0,23	0,24	0,34	0,36	0,36	0,34	0,29	0,15	0,40	0,54	0,75	0,85	1,03	1,31	1,22	1,44	1,27	1,57	1,36
Windenergie auf See										0,00	0,01	0,01	0,02	0,03	0,06	0,36	0,55	0,77	0,80	1,13	1,23
Solare Strahlungsenergie	0,00	0,01	0,02	0,03	0,06	0,15	0,26	0,34	0,47	0,67	1,10	1,66	2,03	2,21	2,57	2,70	2,62	2,52	2,73	2,52	2,53
Sonstige Kosten und Einnahmen ⁴⁾											0,04	0,01	0,05	0,07	0,06	0,00	-0,02	-0,04	-0,03	-0,02	-0,02
ex-post ermittelte Kernumlage	0,19	0,25	0,36	0,37	0,54	0,70	0,89	1,03	1,16	1,32	2,34	3,20	4,11	4,63	5,41	6,20	6,26	6,45	6,46		
ex-ante prognostizierte Kernumlage											2,05	3,24	3,31	4,19	5,15	5,96	6,41	7,02	7,30	7,02	6,82
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres											0,29	0,18	0,67	0,51	-0,39	-0,70	-0,56	-0,95	-1,04	-0,62	
Liquiditätsreserve													0,10	0,42	0,58	0,60	0,65	0,42	0,44	0,42	0,55
EEG-Umlage											2,05	3,53	3,59	5,28	6,24	6,17	6,35	6,88	6,79	6,41	6,76

¹⁾ Prognose der Übertragungsnetzbetreiber auf Grundlage der Erneuerbare-Energien-Verordnung und auf Basis wissenschaftlicher Gutachten.

²⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

³⁾ Deponie-, Klär- und Grubengas erstmals 2004 gesondert aufgeführt

⁴⁾ u.a Profilservicekosten, Kosten für Börsenzulassung und Handelsanbindung, Zinskosten, EEG-Bonus, Nachrüstungskosten 5

Quellen: BDEW 2014, BNetzA 2013, ÜNB 2019a, ÜNB 2019b, ÜNB 2019c, ÜNB 2019d und eigene Berechnungen

Quellenverzeichnis

- BDEW 2014 Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (2014): Erneuerbare Energien und das EEG: Zahlen, Fakten, Grafiken (2014)
[https://www.bdew.de/internet.nsf/id/83C963F43062D3B9C1257C89003153BF/\\$file/Energie-Info_Erneuerbare%20Energien%20und%20das%20EEG%20%282014%29_24.02.2014_final_Journalisten.pdf](https://www.bdew.de/internet.nsf/id/83C963F43062D3B9C1257C89003153BF/$file/Energie-Info_Erneuerbare%20Energien%20und%20das%20EEG%20%282014%29_24.02.2014_final_Journalisten.pdf)
- BNetzA 2013 Bundesnetzagentur (2013): EEG Statistikbericht 2009-2011
http://www.bundesnetzagentur.de/DE/Sachgebiete/ElektrizitaetundGas/Unternehmen_Institutionen/ErneuerbareEnergien/ZahlenDatenInformationen/zahlenunddaten-node.html
- ÜNB 2019a 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2019): EEG-Mengentestat 2000-2018 auf Basis von WP-Bescheinigungen: Angaben zu Stromeinspeisungen und Vergütungen nach EEG (EEG-Jahresabrechnungen)
http://www.netztransparenz.de/de/EEG_Jahresabrechnungen.htm
- ÜNB 2019b 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2019): Konzept zur Prognose und Berechnung der EEG-Umlage 2010-2020 nach AusglMechV
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Umlage.htm>
- ÜNB 2019c 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2019): Marktwert-/Referenzmarktwertübersicht 2012-2019
<http://www.netztransparenz.de/de/Marktwerte.htm>
- ÜNB 2019d 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2019): EEG-Konten-Übersicht 2010-2019
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Konten-Übersicht.htm>