



Bundesministerium
für Wirtschaft
und Energie



EEG in Zahlen: Vergütungen, Differenzkosten und EEG-Umlage 2000 bis 2019

(Stand: 15. Oktober 2018)

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: 15. Oktober 2018

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
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	5.923	6.514
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	1.677	1.708
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	41.555	41.352
Geothermie					0	0	0	0	18	19	28	19	25	80	98	133	175	162	257	286
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	92.724	98.799
Windenergie auf See										38	174	568	722	905	1.449	8.162	12.092	17.414	22.564	26.466
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	39.174	41.878
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	203.874	217.003

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 2018a, ÜNB 2018b und eigene Berechnungen

EEG-Strommengen differenziert nach Veräußerungsform in Gigawattstunden

Stand 15. Oktober 2018

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	
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	5.923	6.514	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	4.114	6.088	6.579	5.908	4.616	4.953	4.924	5.547	4.982	4.877	5.049	2.397	2.724	3.007	2.432	2.445	2.669	2.479		2.449	2.484
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.880	2.440	2.726	2.861	3.248	3.272		3.012	3.465
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										57	92	49	244	62	53	42	31	25		454	474
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										89	524	2.397	569	756	434						
Eigenversorgung ⁴⁾																				8	91
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	1.677	1.708	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					2.589	3.136	2.789	2.751	2.208	2.020	1.160	487	578	529	626	532	396	309		400	305
Marktprämie (§ 20 EEG)													140	273	983	891	1.026	1.000		906	924
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										15	52	91	2	13	14	14	12	9		14	11
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										48	751	1.238	1.049	961	25						
Eigenversorgung																				357	468
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	41.555	41.352	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	586	1.472	2.442	3.484	5.241	7.367	10.902	15.924	18.947	22.980	25.146	23.374	24.353	19.552	12.814	11.154	9.819	8.673		10.333	9.431
Marktprämie (§ 20 EEG)													9.891	16.644	25.495	29.475	31.197	32.382		31.205	31.842
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)												9	2	0	4					17	79
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										41	9	4.595	74	62							
Eigenversorgung ⁴⁾																					
Geothermie					0	0	0	0	18	19	28	19	25	80	98	133	175	162	257	286	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	18	19	28	19	25	68	53	80	18	4		33	53
Marktprämie (§ 20 EEG)														12	45	53	157	158		173	176
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)																					
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)																					
Eigenversorgung ⁴⁾																				51	57
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	92.724	98.799	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	5.662	10.509	15.786	18.713	25.509	27.229	30.710	39.713	40.574	38.542	37.460	45.042	14.302	7.514	6.930	6.680	4.279	4.157		4.951	3.370
Marktprämie (§ 20 EEG)												34.315	41.844	48.349	64.147	62.031	82.123	87.746		87.746	95.401
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										16	2	4	163	185	183	95	14	13		27	11
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										52	157	3.267	1.169	1.260	445						
Eigenversorgung ⁴⁾																					17
Windenergie auf See										38	174	568	722	905	1.449	8.162	12.092	17.414	22.564	26.466	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)										38	174	568	82	150	22						
Marktprämie (§ 20 EEG)													640	905	1.299	8.140	12.092	17.414		22.564	26.466
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)																					
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)																					
Eigenversorgung ⁴⁾																					
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	39.174	41.878	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	29	76	162	313	557	1.282	2.220	3.075	4.420	6.578	11.683	19.340	24.369	25.259	27.548	28.652	26.699	26.507		27.685	26.884
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.025	3.526	5.444	6.558	7.785	8.909		9.045	11.591
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										0	0	1	1	1	3	1	6	12		22	14
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)															6						
Eigenversorgung ⁴⁾										5	46	259	734	821	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		2.422	3.389
Gesamte EEG-Strommenge	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	203.874	217.003	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	10.391	18.145	24.970	28.417	38.511	43.967	51.545	67.010	71.148	75.053	80.699	91.227	66.434	55.929	50.553	49.565	43.880	42.129		45.851	42.527
Marktprämie (§ 20 EEG)													47.890	65.644	84.341	112.125	117.536	145.258		154.651	169.865
sonstige Direktvermarktung (§ 21a EEG)										88	147	153	412	261	257	152	63	59		534	589
"Grünstromprivileg" (§ 39 EEG 2012)										231	1.440	11.496	2.861	3.039	910						
Eigenversorgung ⁴⁾										5	46	259	734	821	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.		2.838	4.022

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

²⁾ Rumpfjahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

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

⁴⁾ Eisenzeußer und selbstverbraucher Strom aus EEG-Anlagen; ein Verütunungsanspruch bestand für Photovoltaikanlagen, die zwischen dem 1.1.2009 und 31.3.2012 in Betrieb genommen wurden.

EEG-Gesamtvergütungszahlungen in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 15. Oktober 2018

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
Wasserkraft ⁴⁾	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	552	515	560
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	94	93	88
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	8.000	8.095
Geothermie					0	0	0	0	3	4	6	4	6	19	24	31	44	41	50	58
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	8.320	8.759
Windenergie auf See										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.296	4.286	4.960
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	10.758	10.637
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	32.022	33.157
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	27.749	27.274

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⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

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

EEG-Gesamtvergütungszahlungen differenziert nach Veräußerungsform in Millionen Euro ¹⁾

Stand: 15. Oktober 2018

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
Wasserkraft ⁴⁾	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	552	515	560
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	298	442	477	427	338	364	367	418	379	382	421	231	428	513	490	497	561	552	515	560
Marktprämie (§ 20 EEG)													71	111	141	146	180	169	158	159
Managementprämie													6	7	7	6	7	7	6	6
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													80	92	89	91	94	112	94	139
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	94	93	88
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					182	219	196	193	156	143	83	36	52	58	115	101	102	94	93	88
Marktprämie (§ 20 EEG)					4	10	36	33	41	23			42	38	45	38	29	23	29	23
Managementprämie													0	1	3	2	2	2	2	2
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													6	10	32	28	30	34	28	37
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	8.000	8.095
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	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	8.000	8.095
Marktprämie (§ 20 EEG)													940	2.050	3.670	4.367	4.767	4.841	4.743	4.676
Managementprämie													30	46	64	59	62	65	62	62
Flexibilitätsprämie (§§ 50a u. 50b EEG)													1	3	19	43	57	81	98	154
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													422	630	836	933	904	1.108	976	1.277
Geothermie					0	0	0	0	3	4	6	4	6	19	24	31	44	41	50	58
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	3	4	6	4	6	16	13	17	4	1	7	13
Marktprämie (§ 20 EEG)														3	10	12	35	34	38	37
Managementprämie (§ 39g EEG 2012)														0	0	0	0	0	0	0
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾														0	2	2	5	5	5	7
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	8.320	8.759
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	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	8.320	8.759
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.903	2.555	3.145	4.227	4.068	5.028	5.274	5.468
Managementprämie													412	280	268	257	248	329	351	351
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾													1.311	1.372	1.377	1.754	1.545	2.278	2.260	2.996
Windenergie auf See										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.296	4.286	4.960
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)										6	26	85	120	155	253	1.502	2.267	3.296	4.286	4.960
Marktprämie (§ 20 EEG)														75	116	178	1.227	1.899	2.700	3.553
Managementprämie														8	7	8	33	48	70	90
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾														24	32	40	239	319	526	642
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	10.758	10.637
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	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	10.758	10.637
Marktprämie (§ 20 EEG)														240	733	1.049	1.143	1.311	1.389	1.376
Managementprämie														12	26	29	26	31	36	36
Eigenversorgung (§ 33 Abs. 2 EEG 2009) ⁶⁾										1	11	45	102	111	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	136	112
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾														46	139	181	208	230	310	267
EEG-Gesamtvergütungszahlungen ¹⁾	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	32.022	33.157
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	883	1.577	2.226	2.604	3.611	4.498	5.810	7.879	9.016	10.779	13.171	16.718	21.008	21.913	23.950	27.504	27.471	30.406	32.022	33.157
Marktprämie (§ 20 EEG)														3.234	5.577	8.228	11.155	12.300	14.196	15.175
Managementprämie														468	366	378	382	399	508	548
Flexibilitätsprämie (§§ 50a u. 50b EEG)														1	3	19	43	57	81	98
Eigenversorgung (§ 33 Abs. 2 EEG 2009) ⁶⁾										1	11	45	102	111	k.A.	k.A.	k.A.	k.A.	136	112
Vermarktungserlöse für Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie) ⁵⁾														1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	4.373	4.272

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⁾ Rumpffahr: 01.04.2000 bis 31.12.2000

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

⁵⁾ Wertansatz der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie): Marktwert nach ÜNB 2018c

⁶⁾ Ein Vergütungsanspruch für erzeugten und selbstverbrauchten Strom bestand für Photovoltaikanlagen, die zwischen dem 1.1.2009 und 31.3.2012 in Betrieb genommen wurden.

Quellen: BNetzA 2013, ÜNB 2018a, ÜNB 2018b, ÜNB 2018c und eigene Berechnungen

Durchschnittliche EEG-Vergütung in Cent pro Kilowattstunde ¹⁾

Stand: 15. Oktober 2018

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
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	9,4	9,4
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	7,1	7,2
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	19,3	19,6
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	24,2	25,2
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	9,0	8,9
Windenergie auf See										14,9	15,0	15,0	16,6	17,1	17,4	18,4	18,7	18,9	19,0	18,7
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	27,5	25,4
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	15,7	15,3

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: 15. Oktober 2018

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
Wasserkraft ⁴⁾	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	167	192	173	254
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	40	44	41	51
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	1.170	1.386	1.309	1.714
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	5	6	6	10
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	1.647	2.394	2.392	3.118
Windenergie auf See										3	7	27	28	32	44	240	319	526	642	968
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	1.113	1.690
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	4.305	5.766	5.677	7.804
davon Marktwert der nach § 34 EEG (Marktprämie) vermarkteten EEG- Strommengen													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	4.373	4.272	5.883

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 2017: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2018 bis 2019: 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: 15. Oktober 2018

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	
Wasserkraft ⁴⁾	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	196	200	168	166	167	192	173	254	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	86	147	148	174	138	158	176	271	273	336	219	118	116	108	79	75	72	80	79	115	
Marktprämie (§ 20 EEG)													80	92	89	91	94	112	94	139	
Deponie-, Klär- und Grubengas ⁴⁾					77	100	100	134	121	139	50	24	31	29	53	45	40	44	41	51	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					77	100	100	134	121	139	50	24	25	19	20	16	11	10	13	14	
Marktprämie (§ 20 EEG)													6	10	32	28	30	34	28	37	
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	1.170	1.386	1.309	1.714	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	12	36	55	103	156	234	389	777	1.038	1.581	1.081	1.136	1.039	704	415	343	267	278	333	436	
Marktprämie (§ 20 EEG)													422	630	836	933	904	1.108	976	1.277	
Geothermie					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	4	5	6	6	10	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)					0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	3	1	0	1	3	
Marktprämie (§ 20 EEG)														0	2	2	5	5	5	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	1.647	2.394	2.392	3.118	
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	102	116	132	122	
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.311	1.372	1.377	1.754	1.545	2.278	2.260	2.996	
Windenergie auf See										3	7	27	28	32	44	240	319	526	642	968	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)										3	7	27	3		5	1					
Marktprämie (§ 20 EEG)													24	32	40	239	319	526	642	968	
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	1.113	1.690	
Einspeisevergütung (§ 21 EEG)	1	2	4	9	17	41	79	150	242	453	568	1.037	1.079	890	874	874	728	909	847	1.230	
Marktprämie (§ 20 EEG)													46	139	181	208	230	310	267	459	
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	4.305	5.766	5.677	7.804	
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	1.180	1.393	1.404	1.921	
Marktprämie (§ 20 EEG)													1.889	2.275	2.557	3.256	3.125	4.373	4.272	5.883	

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 2017: durchschnittlicher Marktwert der von den Übertragungsnetzbetreibern vermarkteten EEG-Strommengen und der direktvermarkteten Strommengen nach § 20 EEG (Marktprämie)

Wertansatz 2018 bis 2019: 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: 15. Oktober 2018

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
Wasserkraft ³⁾	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	352	319	310	273
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	51	40	45	29
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	6.290	6.073	6.418	6.057
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	37	33	42	46
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	4.314	5.206	5.714	5.533
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	1.947	2.770	3.643	3.992
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	9.497	8.877
Sonstige Kosten und Einnahmen ⁴⁾											145	55	212	268	206	-10	-66	-131	-102	-53
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	22.207	23.369		
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
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres											1.116	711	2.589	2.197	-1.381	-2.521	-1.948		-3.329	-3.652
Liquiditätsreserve												390	1.614	1.936	2.136	2.331	1.478		1.544	1.493
Umlagebetrag (Prognose)											8.201	13.528	14.109	20.360	23.579	21.822	22.877	23.979	23.781	22.595
nachrichtl.: Tatsächliche Einnahmen aus Zahlungen der EEG-Umlage											8.327	13.354	13.981	19.763	22.304	22.025	22.738	24.593		

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 50,2 Hz Problematik sowie Einnahmen aus privilegierten Letztverbrauch

EEG-Differenzkosten differenziert nach Kostenkomponenten in Millionen Euro

Stand: 15. Oktober 2018

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
Wasserkraft ³⁾	213	295	329	253	195	193	168	121	81	25	192	263	223	304	301	294	352	319	310	273
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen	213	295	329	253	200	207	191	147	106	47	202	113	232	312	322	332	395	361	342	306
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	-32	-33
Deponie-, Klär- und Grubengas ³⁾					103	111	84	46	25	-4	55	95	53	58	54	46	51	40	45	29
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					105	120	96	59	35	4	33	12	22	29	62	57	61	50	52	37
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	-6	-8
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	6.290	6.073	6.418	6.057
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	6.636	6.494	6.692	6.381
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	-274	-325
Geothermie					0	0	0	0	2	2	4	3	4	16	20	25	37	33	42	46
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen					0	0	0	0	2	2	5	3	4	16	21	26	39	35	44	48
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾																				
vermiedene Netzentgelte									0	0	0	0	0	0	-1	-1	-2	-2	-2	-2
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	4.314	5.206	5.714	5.533
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	4.591	5.604	5.929	5.641
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	-215	-108
Windenergie auf See										3	19	57	92	122	208	1.262	1.947	2.770	3.643	3.992
Kosten aus Vergütungs- und Prämienzahlungen										3	19	58	92	123	208	1.262	1.948	2.770	3.643	3.992
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012) ⁴⁾																				
vermiedene Netzentgelte										0	0	-1	0	0	0	0	-1	0	-1	
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	9.497	8.877
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	9.644	8.947
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	-148	-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	22.207	23.369	25.566	24.754
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	23.166	24.640	26.345	25.353
Kosten des "Grünstromprivilegs" (§ 39 EEG 2012)										7	54	794	113	126	36					
vermiedene Netzentgelte					-34	-103	-205	-270	-299	-322	-393	-394	-593	-654	-754	-842	-893	-1.139	-677	-546
sonstige Kosten und Einnahmen ⁵⁾											145	55	212	268	206	-10	-66	-131	-102	-53

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⁾ 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: 15. Oktober 2018

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
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	5,5	5,2	4,2
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	3,1	2,7	1,7
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	14,8	15,4	14,6
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	20,5	16,3	16,1
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	6,2	5,6
Windenergie auf See										7,9	10,8	10,1	12,7	13,5	14,4	15,5	16,1	15,9	16,1	15,1
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	24,2	21,2
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	12,5	12,5	11,4

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: 15. Oktober 2018

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
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	459.733	460.743
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	114.690	113.926
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)																			3.348	5.995
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Cap) (nach § 64 (2) EEG)																				
auf 15% Umlage begrenzt (Erreichung Super Cap) (nach § 64 (2) EEG)																99.134 ³⁾	99.741 ⁴⁾	100.810 ⁵⁾	84.811	89.454
Übergangsregelung nach § 103 EEG ("Verdoppelungskriterium")																			7.222	
auf 20% der EEG-Umlage begrenzt (nach §§ 65 (2), 103 (4) EEG)																12.482	12.604	12.448	19.309	18.477
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	345.043	346.817
umlagerelevanter Anteil des Letztverbrauchs in der Besonderen Ausgleichsregelung														1.367	1.658	2.496	2.521	2.490	4.364	4.595
umlagerelevanter Selbstverbrauch nach § 61 EEG														3	143	728	1.312		716	1.376
Umlagerelevanter Letztverbrauch ⁶⁾	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	350.123	352.788

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⁾ 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⁾ 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.

EEG-Umlage und Kernumlage in Cent pro Kilowattstunde

Stand: 15. Oktober 2018

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
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	0,09	0,09	0,08
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
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	1,69	1,83	1,72
Geothermie										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	1,45	1,63	1,57
Windenergie auf See										0,00	0,01	0,01	0,02	0,03	0,06	0,36	0,55	0,77	1,04	1,13
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	2,71	2,52
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
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	6,50		
ex-ante prognostizierte Kernumlage											2,05	3,24	3,31	4,19	5,15	5,96	6,41	7,02	7,30	7,02
Kontoausgleich zum 30.9. des Vorjahres											0,29	0,18	0,67	0,51	-0,39	-0,70	-0,56		-0,95	-1,04
Liquiditätsreserve													0,10	0,42	0,58	0,60	0,65	0,42	0,44	0,42
EEG-Umlage											2,05	3,53	3,59	5,28	6,24	6,17	6,35	6,88	6,79	6,41

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⁾ 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 für privilegierten Letztverbrauch

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 2018a 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2018): EEG-Mengentestat 2000-2017 auf Basis von WP-Bescheinigungen: Angaben zu Stromeinspeisungen und Vergütungen nach EEG (EEG-Jahresabrechnungen)
http://www.netztransparenz.de/de/EEG_Jahresabrechnungen.htm
- ÜNB 2018b 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2018): Konzept zur Prognose und Berechnung der EEG-Umlage 2010-2019 nach AusglMechV
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Umlage.htm>
- ÜNB 2018c 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2018): Marktwert-/Referenzmarktwertübersicht 2012-2018
<http://www.netztransparenz.de/de/Marktwerte.htm>
- ÜNB 2018d 50Hertz, Amprion, Tennet und TransnetBW (2018): EEG-Konten-Übersicht 2010-2018
<http://www.netztransparenz.de/de/EEG-Konten-Übersicht.htm>