

**EEG-Mengentestat 2015 auf Basis von WP-Prüfungsvermerken:
Angaben zu Stromeinspeisemengen und Vergütungen nach EEG**

29.07.2016

**EEG-Strom-Einspeisemengen nach § 11 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 kaufmännisch
abgenommene Strommengen in kWh (ohne Direktvermarktungsmengen)**

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	EEG-Einspeisung 2015 gesamt
50Hertz	346.386.945	67.132.197	2.811.878.290	0	2.304.969.677	0	4.664.390.496	10.194.757.605
Amprion	560.475.172	379.838.787	2.175.444.574	0	1.360.852.959	0	7.277.407.435	11.754.018.927
TenneT	1.069.434.739	56.494.467	4.688.809.530	80.075.166	2.730.756.402	21.790.421	12.034.499.434	20.681.860.159
TransnetBW	468.453.458	28.287.877	1.477.507.149	0	283.202.730	0	4.675.764.976	6.933.216.190
Summe	2.444.750.314	531.753.328	11.153.639.543	80.075.166	6.679.781.768	21.790.421	28.652.062.341	49.563.852.881
Anteil:	4,93%	1,07%	22,50%	0,16%	13,48%	0,04%	57,81%	100,00%

**EEG-Vergütungen für EEG-Strom-Einspeisemengen nach §§ 37, 38 EEG 2014
bzw. finanzielle Förderung nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 in Euro**

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	EEG-Vergütung 2015 gesamt
50Hertz	37.568.214,18	5.056.543,24	547.307.214,85	0,00	207.837.994,44	0,00	1.223.654.267,61	2.021.424.234,32
Amprion	57.429.420,53	26.548.424,88	441.635.061,39	0,00	121.939.826,58	0,00	2.454.459.577,17	3.102.012.310,55
TenneT	110.064.286,19	4.351.482,72	988.774.625,89	17.242.450,20	243.944.557,00	3.381.873,30	4.116.768.058,46	5.484.527.333,76
TransnetBW	49.653.999,24	2.166.048,27	308.119.736,96	0,00	24.955.047,27	0,00	1.676.237.600,96	2.061.132.432,70
Summe	254.715.920,14	38.122.499,11	2.285.836.639,09	17.242.450,20	598.677.425,29	3.381.873,30	9.471.119.504,20	12.669.096.311,33
Anteil:	2,01%	0,30%	18,04%	0,14%	4,73%	0,03%	74,76%	100,00%

EEG-Mengentestat 2015 auf Basis von WP-Prüfungsvermerken: Angaben zur Direktvermarktung

29.07.2016

Marktprämie und Förderung der Flexibilität in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Marktprämie 2015 gesamt	Förderung der Flexibilität	Prämien 2015 gesamt
50Hertz	8.754.766,62	5.263.082,24	1.102.640.738,95	0,00	1.745.357.070,75	124.052.064,79	656.985.603,09	3.643.053.326,44	6.529.123,40	3.649.582.449,84
Amprion	37.547.273,00	29.102.483,00	795.692.533,00	5.483.973,00	844.018.512,00	0,00	155.404.555,00	1.867.249.329,00	7.486.753,00	1.874.736.082,00
TenneT	74.236.810,69	149.811,00	2.151.403.930,18	6.212.237,29	1.852.076.148,95	1.134.971.010,38	291.370.209,11	5.510.420.157,60	23.309.573,61	5.533.729.731,21
TransnetBW	31.583.015,82	196.558,26	376.177.805,40	0,00	42.430.411,51	0,00	65.358.274,35	515.746.065,34	5.166.965,38	520.913.030,72
Summe	152.121.866,13	34.711.934,50	4.425.915.007,53	11.696.210,29	4.483.882.143,21	1.259.023.075,17	1.169.118.641,55	11.536.468.878,38	42.492.415,39	11.578.961.293,77
Anteil:	1,32%	0,30%	38,36%	0,10%	38,87%	10,91%	10,13%	100,00%		

Direktvermarktung zum Zweck der Inanspruchnahme der Marktprämie (Strommengen in kWh)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Marktprämie 2015 gesamt
50Hertz	107.616.663	123.384.999	8.077.800.286	0	24.885.793.452	806.684.967	3.877.528.218	37.878.808.585
Amprion	686.825.532	761.080.861	5.606.847.640	24.893.724	11.994.180.469	0	813.038.873	19.886.867.099
TenneT	1.166.081.767	2.932.289	13.034.665.601	28.171.452	26.645.344.828	7.333.539.376	1.540.887.256	49.751.622.569
TransnetBW	900.257.549	3.961.354	2.755.264.903	0	622.130.955	0	326.970.681	4.608.585.441
Summe	2.860.781.511	891.359.503	29.474.578.430	53.065.176	64.147.449.704	8.140.224.343	6.558.425.028	112.125.883.694
Anteil:	2,55%	0,79%	26,29%	0,05%	57,21%	7,26%	5,85%	100,00%

Direktvermarktung als sonstige Direktvermarktung (Strommengen in kWh)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Sonst. Direktvermarktung 2015 gesamt
50Hertz	4.340.607	16.010	0	0	24.358.974	0	163.531	28.879.122
Amprion	17.360.299	13.687.676	0	0	3.045.029	0	217.814	34.310.818
TenneT	13.500.886	825.765	0	0	67.377.312	0	647.075	82.351.038
TransnetBW	6.602.783	0	418	0	0	0	170.108	6.773.308
Summe	41.804.575	14.529.451	418	0	94.781.315	0	1.198.528	152.314.286
Anteil:	27,45%	9,54%	0,00%	0,00%	62,23%	0,00%	0,79%	100,00%



**EEG-Mengentestat 2015 auf Basis von WP-Prüfungsvermerken:
Angaben zu vermiedenen Netzentgelten**

29.07.2016

Vermiedene Netzentgelte in Euro*

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Wind an Land	Wind auf See	Solare Strahlungs- energie	Summe vNE 2015 gesamt
50Hertz	3.863.646,34	1.899.383,77	95.662.705,00	0,00	106.707.066,16	0,00	58.356.702,26	266.489.503,53
Amprion	7.280.537,05	7.348.848,68	49.719.625,68	402.750,30	58.506.520,07	0,00	49.923.217,51	173.181.499,29
TenneT	17.621.138,77	559.801,10	138.024.430,01	775.264,37	93.046.233,64	219.139,92	74.934.583,24	325.180.591,05
TransnetBW	9.145.086,98	260.363,06	34.073.492,15	0,00	6.409.461,93	0,00	26.889.127,07	76.777.531,19
Summe	37.910.409,14	10.068.396,61	317.480.252,84	1.178.014,67	264.669.281,80	219.139,92	210.103.630,08	841.629.125,06

*) vermiedene Netzentgelte für die gesamte erzeugte Strommenge nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014

Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Verteilnetzbetreibern gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2014

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge [kWh]	Vergütung / Prämie nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2014	-853.757	-1.274.566,92
50Hertz	1	2013	-21.371.724	-9.558.542,60
50Hertz	1	2012	-125.103.396	-28.019.383,03
50Hertz	2	2014	0	97.869,48
50Hertz	2	2013	0	155.155,68
50Hertz	2	2011	2.274.057	260.143,60
50Hertz	2	2010	0	18.532,68
50Hertz	4	2014	0	3.493,56
50Hertz	4	2013	1.595	3.176,62
50Hertz	4	2012	-1.252	1.477,06
50Hertz	6	2014	-9.239.130	5.698.662,32
50Hertz	6	2013	42.720.201	13.980.727,28
50Hertz	6	2012	138.087.356	38.318.039,58
50Hertz	6	2011	241.996	116.248,08
50Hertz	6	2010	47.676	42.951,43
50Hertz	6	2009	0	23.401,17
Summe 50Hertz			26.803.622	19.867.385,99

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge [kWh]	Vergütung / Prämie nach Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2014	-10.844.505	-2.273.355,55
Amprion	2	2014	0	146.141,13
Amprion	4	2014	0	51.104,78
Amprion	6	2014	43.166.027	10.885.749,99
Amprion	1	2013	-22.631	-594.254,66
Amprion	2	2013	7.235	65.648,21
Amprion	4	2013	0	44.785,10
Amprion	6	2013	20.276.326	6.037.467,98
Amprion	1	2012	-11.391	-347.701,35
Amprion	2	2012	7.235	8.146,12
Amprion	4	2012	0	38.171,45
Amprion	6	2012	2.107.954	661.970,55
Amprion	1	2011	-959	-444,30
Amprion	2	2011	7.235	3.351,95
Amprion	4	2011	0	2.046,81
Amprion	6	2011	474.352	231.424,02
Amprion	1	2010	-849	-393,69
Amprion	4	2010	0	27.573,68
Amprion	6	2010	1.528.881	492.152,43
Amprion	1	2009	-6	-2,78
Amprion	4	2009	0	20,33
Summe Amprion			56.694.904	15.479.602,20

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge [kWh]	Vergütung / Prämie nach Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2014	404.958	-1.180.550,09
TenneT	2	2014	0	54.929,52
TenneT	4	2014	0	20.603,07
TenneT	6	2014	27.808.217	10.461.433,71
TenneT	1	2013	-1.114.012	-1.613.925,73
TenneT	4	2013	0	317,90
TenneT	6	2013	34.637.632	6.496.766,09
TenneT	1	2012	0	-29.950,28
TenneT	2	2012	36.515	9.672,12
TenneT	4	2012	0	81.758,07
TenneT	6	2012	52.101.615	18.429.412,94
TenneT	1	2011	0	-8.677,89
TenneT	4	2011	0	47.959,18
TenneT	6	2011	1.378.089	799.248,12
TenneT	4	2010	0	111.376,12
TenneT	6	2010	9.889	35.413,66
TenneT	4	2009	0	94.115,89
TenneT	6	2009	500	9.350,25
TenneT	4	2008	0	6.553,02
TenneT	4	2007	0	31,92
Summe TenneT			115.263.403	33.825.837,59

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge [kWh]	Vergütung / Prämie nach Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	1	2014	-159.097	-53.924,50
TransnetBW	4	2014	0	40.400,76
TransnetBW	6	2014	25.610.932	12.576.908,35
TransnetBW	1	2013	717	-8.854,19
TransnetBW	4	2013	0	38.280,36
TransnetBW	6	2013	6.940.756	1.529.138,12
TransnetBW	1	2012	1.000	-6.900,33
TransnetBW	4	2012	0	42.655,58
TransnetBW	6	2012	2.632.863	2.128.935,72
TransnetBW	4	2011	0	39.490,17
TransnetBW	6	2011	548.915	372.463,37
TransnetBW	6	2010	672.276	259.354,55
TransnetBW	2	2009	0	14.670,85
TransnetBW	6	2009	304.912	50.941,83
TransnetBW	1	2008	-214.809	-40.790,71
TransnetBW	1	2007	0	-761,29
Summe TransnetBW			36.338.466	16.982.008,64

***Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2014**

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014)
- 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 61 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014)
- 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2014)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2014 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2014)

Summe der Korrekturen geg. VNB zu den EEG-Jahresabrechnungen 2007 bis 2014

	Korrekturen Strommengen [kWh]	Vergütung / Prämie nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	26.803.622	19.867.385,99
Amprion	56.694.904	15.479.602,20
TenneT	115.263.403	33.825.837,59
TransnetBW	36.338.466	16.982.008,64
Summe	235.100.395	86.154.834,42

Zusammenstellung der Vergütungen/Prämien bzw. finanzielle Förderungen nach EEG in Euro

29.07.2016

	Finanzielle Förderung nach Maßgabe § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 bzw. Einspeisevergütung nach § 37 oder § 38 EEG 2014 (1)	Finanzielle Förderung nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. Marktprämie nach § 34 EEG 2014 (2)	Förderung der Flexibilität nach § 53 und 54 EEG 2014 (3)	Vermiedene Netzentgelte nach § 57 Abs. 3 EEG 2014 (4)	Korrekturen Vergütungen 2002 bis 2014 nach § 62 Abs. 1 EEG 2014 (5)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (6) = (1) + (2) + (3) - (4) + (5)
50Hertz	2.021.424.234,32	3.643.053.326,44	6.529.123,40	266.489.503,53	19.867.385,99	5.424.384.566,62
Amprion	3.102.012.310,55	1.867.249.329,00	7.486.753,00	173.181.499,29	15.479.602,20	4.819.046.495,46
TenneT	5.484.527.333,76	5.510.420.157,60	23.309.573,61	325.180.591,05	33.825.837,59	10.726.902.311,51
TransnetBW	2.061.132.432,70	515.746.065,34	5.166.965,38	76.777.531,19	16.982.008,64	2.522.249.940,87
Deutschland	12.669.096.311,33	11.536.468.878,38	42.492.415,39	841.629.125,06	86.154.834,42	23.492.583.314,46

Zusammenstellung der Strommengen nach EEG in kWh

	kaufmännisch abgenommene Strommengen nach Maßgabe § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 (7)	Korrektur Strommengen 2002 bis 2014 (8)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (9) = (7) + (8)
50Hertz	10.194.757.605	26.803.622	10.221.561.227
Amprion	11.754.018.927	56.694.904	11.810.713.831
TenneT	20.681.860.159	115.263.403	20.797.123.562
TransnetBW	6.933.216.190	36.338.466	6.969.554.656
Deutschland	49.563.852.881	235.100.395	49.798.953.276

EEG-Mengentestat 2015 auf Basis von WP-Prüfungsvermerken: Angaben zu Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann

29.07.2016

EEG-umlagepflichtigen Strommengen in kWh

Regelzone	Strommenge gem. § 60 Abs. 1 EEG 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Satz 3 EEG 2014	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3, 4, 7 EEG 2014	Strommenge gem. § 65 EEG 2014
50Hertz	66.947.516.473	216.812.749	24.297.474.454	3.039.536.870
Amprion	116.662.595.944	453.006.659	45.552.078.038	3.607.084.560
TenneT	112.147.177.479	380.073.071	25.247.918.899	3.534.487.714
TransnetBW	51.278.120.153	113.508.690	6.853.496.205	2.300.675.906
Summe	347.035.410.049	1.163.401.169	101.950.967.596	12.481.785.050

Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Netzbetreibern gemäß § 9 Abs. 3 und 5 AusglMechV eine EEG-Umlage verlangt werden konnte

Regelzone	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 S. 1 Nr. 1 EEG 2014 für das Jahr 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 S. 2 und S. 3 EEG 2014 für das Jahr 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 S. 1 Nr. 1 EEG 2014 für das Jahr 2015	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 S. 2 und S. 3 EEG 2014 für das Jahr 2015	Strommenge gesamt
50Hertz	1.918.743	748	87.426.321	6.215.552	94.596.901.910
Amprion	3.192.700	7.553	107.329.846	2.983.246	166.388.278.546
TenneT	2.666.000	29.129	138.149.616	793.055	141.451.294.963
TransnetBW	1.171.714	30.938	45.845.434	156.113	60.593.005.153
Summe	8.949.157	68.368	378.751.217	10.147.966	463.029.480.572

Aufgrund von § 11 Abs. 2 Nr. 2 AusglMechV ist die Endabrechnung über die EEG-Umlage nach § 61 EEG 2014 für den Zeitraum vom 01.08.2014 bis 31.12.2014 erst bis zum 31.05.2016 vorzulegen. Daher ist die zusammengefasste Endabrechnung für das Jahr 2015 ausnahmsweise um die Angaben das Jahr 2014 betreffend zu ergänzen.

EEG-Mengentestat 2015 auf Basis von WP-Prüfungsvermerken:

29.07.2016

Einnahmen bzw. erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro für Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	EEG-Umlage für Strommengen gem. § 60 Abs. 1 EEG 2014	EEG-Umlage für Strommengen gem. § 61 Abs. 1 Satz 3 EEG 2014	EEG-Umlage für Strommengen gem. § 64, § 103 Abs. 3, 4, 7 EEG 2014	EEG-Umlage für Strommengen gem. § 65 EEG 2014
50Hertz	4.130.661.766,41	13.377.346,61	94.978.924,08	37.507.885,14
Amprion	7.198.082.169,75	27.950.510,86	144.083.331,49	44.511.423,48
TenneT	6.919.480.850,45	23.450.508,50	105.330.940,43	43.615.578,40
TransnetBW	3.163.860.013,44	7.003.486,17	36.515.544,98	28.390.340,68
Summe	21.412.084.800,05	71.781.852,14	380.908.740,98	154.025.227,70

Erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro*:

Regelzone	EEG-Umlage für Strommengen gem. § 61 Abs. 1 S. 1 Nr. 1 EEG 2014 für das Jahr 2014	EEG-Umlage für Strommengen gem. § 61 Abs. 1 S. 2 und S. 3 EEG 2014 für das Jahr 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 S. 1 Nr. 1 EEG 2014 für das Jahr 2015	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 S. 2 und S. 3 EEG 2014 für das Jahr 2015	Einnahmen aus EEG- Umlage gesamt
50Hertz	34.957,54	46,68	1.567.080,93	123.818,02	4.278.251.825,41
Amprion	57.075,22	471,31	1.869.445,82	178.037,96	7.416.732.465,89
TenneT	39.290,99	0,00	1.811.012,90	33.260,22	7.093.761.441,89
TransnetBW	21.839,49	1.930,53	821.068,27	8.106,97	3.236.622.330,53
Summe	153.163,24	2.448,52	6.068.607,92	343.223,17	22.025.368.063,72

* Aufgrund von § 8 Abs. 2 AusgIMechV müssen Netzbetreiber, die nicht Übertragungsnetzbetreiber sind, jeweils die Summe der nach § 7 Abs. 2 und 3 AusgIMechV erhaltenen Zahlungen an die Übertragungsnetzbetreiber weiterleiten. Folglich kann es zu einer Differenz zwischen Soll-Einnahme und tatsächlich erhaltener Zahlung kommen.

EEG-Mengentestat 2015 auf Basis von WP-Prüfungsvermerken: Angaben zu Rückforderungen aus Teilaufhebungen von Begrenzungsbescheiden

29.07.2016

Die Europäische Kommission hat mit Entscheidung vom 25. November 2014 die Teilaufhebung von Begrenzungsbescheiden nach dem § 40 EEG 2012 angeordnet.

Demnach bestand die Verpflichtung Begrenzungen für die Jahre 2013 und 2014, die nach der genannten Kommissionsentscheidung nicht mit dem Binnenmarkt vereinbar sind, teilweise aufzuheben. Dieser Verpflichtung ist das Bundesministerium für Wirtschaft und Energie zusammen mit dem Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle (BAFA) nachgekommen und hat am 26. November 2014 die entsprechenden Rückforderungsbescheide erlassen. Dabei sind die Unternehmen aufgefordert worden, die Rückzahlungen auf das EEG-Konto des jeweils zuständigen Übertragungsnetzbetreibers einzuzahlen.

Im Zuge einer genauen Korrekturabrechnung wurden am 13. November bzw. am 3. Dezember 2015 weitere Bescheide erlassen und die betroffenen Unternehmen wurden zu einer Nachzahlung aufgefordert bzw. die Übertragungsnetzbetreiber wurden zu einer Rückzahlung aufgefordert.

Die erhaltenen Einnahmen aus der EEG-Umlage inklusive Zinsen beziffern sich auf:

Regelzone	Jahr 2013 [EUR]	Jahr 2014 [EUR]	Gesamt [€]
50Hertz	-85.032,92	-1.879.106,24	-1.964.139,16
Amprion	-183.169,65	-3.212.162,78	-3.395.332,43
TenneT	-137.484,16	-1.869.689,33	-2.007.173,49
TransnetBW	-94.761,04	-980.966,07	-1.075.727,11
Summe	-500.447,77	-7.941.924,42	-8.442.372,19

Im Falle eines negativen Vorzeichens wurden im Saldo höhere Rückzahlungen durch den jeweiligen ÜNB geleistet, als Nachzahlungen von den betroffenen Unternehmen

Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Energieversorgungsunternehmen gemäß § 62 EEG 2014

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Grund*	Jahr	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
7	2014	-265.373.806	-23.534.469,07		
6	2013	-47.911.820	-2.658.524,90		
7	2013	-101.147.138	-7.552.510,40		
7	2012	-14.265.573	-2.957.975,00		
7	2011	20.716.699	731.951,13		
7	2010	12.567.946	257.265,86		
7	2009	7.976.117		1.482.122	206.681,92
7	2008	11.484.709		1.967.790	241.113,31
7	2007	6.278.479		984.591	111.849,55
7	2006	7.410.204		889.817	96.767,63
7	2005	8.931.424		895.643	89.519,54
7	2004	591.598		50.168	4.660,56
Summe 50Hertz		-352.741.161	-35.714.262,38	6.270.131	750.592,51

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Grund*	Jahr	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
7	2014	-65.785.730	-10.900.037,80		
7	2013	-34.457.912	-3.544.244,45		
7	2012	50.795.175	2.395.226,23		
7	2011	105.091.771	3.738.341,16		
7	2010	18.517.438	396.173,91		
7	2009	36.330.727		6.750.976	941.423,57
7	2008	117.985.300		20.215.601	2.477.017,64
7	2007	128.171.370		20.099.834	2.283.341,18
7	2006	140.108.281		16.824.202	1.829.632,02
7	2005	138.402.141		13.878.967	1.387.202,73
7	2004	54.682.880		4.637.108	430.787,36
7	2003	48.719		2.932	268,64
Summe Amprion		689.890.160	-7.914.540,95	82.409.620	9.349.673,14

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Grund*	Jahr	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
7	2014	-73.911.708	-11.486.973,02		
6	2014	-1.694.069	-105.709,91		
7	2013	10.040.692	-6.151.244,21		
6	2013	-2.362.504	-124.669,34		
7	2012	10.609.865	363.202,56		
6	2012	-2.660.696	-95.572,20		
7	2011	11.847.148	396.431,76		
6	2011	-2.470.606	-87.212,39		
7	2010	2.453.910	42.360,54		
6	2009	-550.183		-102.235	-14.256,67
7	2009	95		18	2,46
Summe TenneT		-48.698.056	-17.249.386,21	-102.217	-14.254,21

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Grund*	Jahr	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
7	2014	-66.098.428	-6.335.583,36		
7	2013	-37.649.190	-2.577.508,47		
7	2012	-106.591.615	-3.835.335,07		
7	2011	-113.418.436	-4.005.854,83		
7	2010	-101.969.733	-2.089.856,06		
7	2009	53.099		9.867	1.375,93
7	2008	52.561		9.006	1.103,48
7	2007	54.901		8.610	978,05
7	2006	51.831		6.224	676,85
7	2005	49.036		4.917	491,49
7	2004	47.519		4.030	374,35
7	2003	47.519		2.860	262,02
7	2002	47.519		2.552	227,36
7	2001	47.519		1.858	161,46
7	2000	47.519		1.430	121,58
Summe TransnetBW		-425.228.379	-18.844.137,79	51.354	5.772,57

***Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2014**

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014)
- 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 61 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014)
- 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2014)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2014 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2014)
- 7: Korrektur gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2014

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

Jahr	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
2014	-472.863.741	-52.362.773		
2013	-213.487.872	-22.608.702		
2012	-62.112.844	-4.130.453		
2011	21.766.576	773.657		
2010	-68.430.439	-1.394.056		
2009	43.809.855		8.140.748	1.135.227
2008	129.522.570		22.192.397	2.719.234
2007	134.504.750		21.093.035	2.396.169
2006	147.570.316		17.720.243	1.927.077
2005	147.382.601		14.779.527	1.477.214
2004	55.321.997		4.691.306	435.822
2003	96.238		5.792	531
2002	47.519		2.552	227
2001	47.519		1.858	161
2000	47.519		1.430	122
	-136.777.436	-79.722.327,33	88.628.888	10.091.784,01



EEG-Quotient 2015:

29.07.2016

Der EEG-Quotient ist das Verhältnis der Summe der Strommenge, für die in dem vergangenen Kalenderjahr eine finanzielle Förderung nach § 19 EEG 2014 in Anspruch genommen wurde, zu den gesamten durch die Übertragungsnetzbetreiber erhaltenen Einnahmen aus der EEG-Umlage für die von den Elektrizitätsversorgungsunternehmen im vergangenen Kalenderjahr gelieferten Strommengen an Letztverbraucherinnen und Letztverbraucher.

Finanziell geförderte Strommengen nach § 19 EEG 2014 in kWh:

Regelzone	EEG-Strommenge gemäß § 19 EEG 2014
50Hertz	48.100.369.812
Amprion	31.697.580.936
TenneT	70.548.745.631
TransnetBW	11.578.049.994
Deutschland	161.924.746.373

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage für das Jahr 2015
50Hertz	4.240.573.423,87
Amprion	7.405.422.592,51
TenneT	7.074.504.882,19
TransnetBW	3.216.702.465,63
Deutschland	21.937.203.364,20

EEG-Quotient 2015

EEG-Quotient	7,381 [kWh/€]
--------------	----------------------