

EEG-Mengentestat 2016 auf Basis von Prüfungsvermerken: Angaben zu Stromeinspeisemengen und Einspeisevergütungen nach EEG

28.07.2017

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 2016 gesamt
50Hertz	351.508.319	62.197.349	2.488.912.836	0	1.511.905.343	0	4.070.902.026	8.485.425.873
Amprion	618.565.030	260.168.861	1.896.379.816	0	924.228.968	0	6.883.250.427	10.582.593.102
TenneT	1.160.515.724	45.559.386	4.150.577.240	17.230.466	1.613.736.877	0	11.359.380.683	18.347.000.376
TransnetBW	538.348.189	27.890.361	1.283.038.245	304.130	229.468.137	0	4.385.477.802	6.464.526.863
Summe	2.668.937.262	395.815.957	9.818.908.137	17.534.596	4.279.339.325	0	26.699.010.938	43.879.546.214
Anteil:	6,08%	0,90%	22,38%	0,04%	9,75%	0,00%	60,85%	100,00%

EEG-Einspeisevergütungen 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- Einspeisevergütung 2016 gesamt
50Hertz	38.481.115,09	4.642.936,37	480.344.283,76	0,00	134.433.848,12	0,00	1.086.919.919,07	1.744.822.102,41
Amprion	61.940.000,58	18.245.912,20	388.618.986,90	0,00	81.839.279,52	0,00	2.324.451.158,01	2.875.095.337,21
TenneT	121.555.276,80	3.525.926,30	878.907.290,80	4.123.219,70	140.801.957,29	0,00	3.908.088.820,71	5.057.002.491,60
TransnetBW	58.162.508,33	2.141.363,72	268.737.799,72	60.826,00	19.915.891,12	0,00	1.564.716.289,59	1.913.734.678,48
Summe	280.138.900,80	28.556.138,59	2.016.608.361,18	4.184.045,70	376.990.976,05	0,00	8.884.176.187,38	11.590.654.609,70
Anteil:	2,42%	0,25%	17,40%	0,04%	3,25%	0,00%	76,65%	100,00%

EEG-Mengentestat 2016 auf Basis von Prüfungsvermerken: Angaben zur Direktvermarktung

28.07.2017

Marktprämie und Förderung der Flexibilität in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie 2016 gesamt	Förderung der Flexibilität	Prämien 2016 gesamt
50Hertz	12.106.394,91	5.215.780,33	1.187.207.998,34	0,00	1.611.957.234,62	203.290.671,28	721.266.845,62	3.741.044.925,10	7.463.616,17	3.748.508.541,27
Amprion	49.070.658,59	37.657.274,10	868.862.382,30	5.624.201,26	824.597.397,62	0,00	182.513.667,54	1.968.325.581,41	9.331.671,18	1.977.657.252,59
TenneT	86.447.664,01	65.878,14	2.354.614.246,83	29.244.468,28	1.809.994.291,89	1.744.222.213,89	358.580.315,54	6.383.169.078,58	32.702.146,87	6.415.871.225,45
TransnetBW	39.187.201,31	173.339,32	418.253.898,98	0,00	69.385.097,87	0,00	79.327.288,54	606.326.826,02	7.003.002,57	613.329.828,59
Summe	186.811.918,82	43.112.271,89	4.828.938.526,45	34.868.669,54	4.315.934.022,00	1.947.512.885,17	1.341.688.117,24	12.698.866.411,11	56.500.436,79	12.755.366.847,90
Anteil:	1,47%	0,34%	38,03%	0,27%	33,99%	15,34%	10,57%	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 Strahlungsenergie	Marktprämie 2016 gesamt
50Hertz	146.544.407	113.907.953	8.452.823.278	0	23.084.566.960	1.263.154.455	4.456.550.060	37.517.547.113
Amprion	805.927.689	906.842.953	5.908.237.966	25.254.074	11.735.398.893	0	993.802.387	20.375.463.962
TenneT	1.302.303.040	1.575.258	13.919.767.462	131.891.409	26.173.772.000	10.829.267.123	1.943.296.535	54.301.872.827
TransnetBW	993.689.785	3.492.218	2.915.885.324	0	1.036.826.606	0	390.850.154	5.340.744.086
Summe	3.248.464.921	1.025.818.382	31.196.714.030	157.145.483	62.030.564.459	12.092.421.578	7.784.499.136	117.535.627.988
Anteil:	2,76%	0,87%	26,54%	0,13%	52,78%	10,29%	6,62%	100,00%

Direktvermarktung als sonstige Direktvermarktung (Strommengen in kWh)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Sonstige Direktvermarktung 2016 gesamt
50Hertz	620.417	55.733	0	0	2.181.763	0	1.840.258	4.698.171
Amprion	11.990.887	11.611.819	0	0	2.733.816	0	367.088	26.703.610
TenneT	17.242.391	467.960	253.605	0	9.060.677	0	3.343.300	30.367.933
TransnetBW	1.295.688	0	905	0	0	0	630.085	1.926.678
Summe	31.149.383	12.135.512	254.510	0	13.976.256	0	6.180.731	63.696.392
Anteil:	48,90%	19,05%	0,40%	0,00%	21,94%	0,00%	9,70%	100,00%



**EEG-Mengentestat 2016 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu vermiedenen Netzentgelten**

28.07.2017

Vermiedene Netzentgelte in Euro *

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Wind an Land	Wind auf See	Solare Strahlungs- energie	Summe vNE 2016 gesamt
50Hertz	4.728.672,59	2.045.437,21	113.296.003,33	0,00	102.503.538,03	0,00	61.343.717,70	283.917.368,86
Amprion	8.042.042,39	7.387.460,34	51.457.556,05	221.863,74	61.253.392,85	0,00	49.277.049,90	177.639.365,27
TenneT	17.903.707,63	407.918,92	142.995.490,73	1.240.174,72	105.944.945,60	700.056,66	81.027.485,50	350.219.779,76
TransnetBW	11.375.288,86	289.611,47	37.845.463,68	27.018,05	7.646.345,18	0,00	24.234.966,51	81.418.693,75
Summe	42.049.711,47	10.130.427,94	345.594.513,79	1.489.056,51	277.348.221,66	700.056,66	215.883.219,61	893.195.207,64

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

Nachträgliche finanzielle Förderung aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017

Regelzone	Grund*	Jahr	Förderung [EUR]
50Hertz	1	2015	212.203,38
50Hertz	1	2014	258.038,28
Summe 50Hertz			470.241,66

Regelzone	Grund*	Jahr	Förderung [EUR]
Amprion	1	2015	12.976,40
Amprion	1	2014	6.418,29
Summe Amprion			19.394,69

Regelzone	Grund*	Jahr	Förderung [EUR]
TenneT	1	2014	1.267.760,26
TenneT	1	2015	7.566.625,46
Summe TenneT			8.834.385,72

Regelzone	Grund*	Jahr	Förderung [EUR]
TransnetBW	1	2015	300,60
Summe TransnetBW			300,60

* Legende zu den Gründen der Übergangsbestimmungen des EEG 2017

1: Erfolgte Meldung nach § 71 Nr. 1 EEG 2017, aber unterlassene Meldung im Anlagenregister (§ 100 Abs. 1 Satz 5 i.V.m. § 52 Abs. 3 EEG 2017)

2: Bestandsschutz für Biomasseanlagen mit Baugenehmigung vor dem 23.01.2014 (§ 100 Abs. 4 Satz 2 ggf. i.V.m. § 50b Satz 4 EEG 2017)



Summe der finanziellen Förderungen aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017

	Nachträgliche finanzielle Förderungen [EUR]
50Hertz	470.241,66
Amprion	19.394,69
TenneT	8.834.385,72
TransnetBW	300,60
Summe	9.324.322,67

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Verteilnetzbetreibern gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2017

Aufteilung pro Regelzone nach Einspeisevergütungen, Marktprämie und Förderung für Flexibilität

Einspeisevergütungen

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2015	0	-16.345,36
50Hertz	2	2015	581.983	195.956,40
50Hertz	4	2015	1.741.920	415.043,77
50Hertz	6	2015	-2.758.080	1.228.594,80
50Hertz	7	2015	53.885	12.212,19
50Hertz	1	2014	-243.088	-66.561,47
50Hertz	2	2014	610.778	234.792,53
50Hertz	4	2014	1.255.313	293.647,40
50Hertz	6	2014	7.228.761	1.987.448,89
50Hertz	2	2013	633.999	211.947,87
50Hertz	4	2013	188.045	15.847,60
50Hertz	6	2013	1.241.572	238.681,37
50Hertz	2	2012	624.474	210.095,55
50Hertz	6	2012	0	-202,65
50Hertz	2	2011	594.425	198.155,94
Summe 50Hertz			11.753.987	5.159.314,83

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2015	6.226.012	-610.199,20
Amprion	1	2014	-4.344.564	-346.267,33
Amprion	1	2013	701	-182,53
Amprion	1	2012	0	-188,62
Amprion	1	2011	0	-128,20
Amprion	2	2013	0	51.340,36
Amprion	2	2012	0	55.443,08
Amprion	4	2015	0	1.386,71
Amprion	4	2014	116.338	68.246,18
Amprion	4	2013	37.859	65.192,54
Amprion	4	2012	0	58.440,49
Amprion	4	2011	0	56.063,83
Amprion	4	2010	0	25.683,15
Amprion	6	2015	49.288.809	4.491.865,10
Amprion	6	2014	7.306.411	1.656.706,60
Amprion	6	2013	8.757.588	1.751.398,94
Amprion	6	2012	113.591	513.485,59
Amprion	6	2011	21.763	10.040,23
Amprion	6	2010	7.361	3.592,17
Amprion	6	2009	7.361	3.591,43
Amprion	6	2008	7.361	3.590,70
Amprion	6	2007	527	256,92
Amprion	7	2015	-693.164	172.055,37
Amprion	7	2014	161.683	135.575,36
Amprion	7	2013	1.770	317,71
Summe Amprion			67.017.407	8.167.306,58

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2010	-270	-131,49
TenneT	1	2011	-628	-306,65
TenneT	1	2012	-664	-133.345,26
TenneT	1	2013	-23.560	-156.330,82
TenneT	1	2014	5.867.773	-2.325.055,50
TenneT	1	2015	-73.399	-211.255,90
TenneT	2	2010	70	22.901,91
TenneT	2	2011	27.814	108.162,55
TenneT	2	2012	25.549	130.681,49
TenneT	2	2013	-8.164	112.885,91
TenneT	2	2014	0	97.542,46
TenneT	2	2015	0	30.008,40
TenneT	2	2016	0	63.025,21
TenneT	2	2012-2013	0	9.341,37
TenneT	4	2012	0	93.094,49
TenneT	4	2013	447.011	271.134,90
TenneT	4	2014	0	164.753,18
TenneT	4	2015	0	50.592,51
TenneT	6	2012	94.264	128.752,59
TenneT	6	2013	53.069.978	15.275.526,83
TenneT	6	2014	67.550.397	13.882.205,49
TenneT	6	2015	9.551.086	3.349.158,43
TenneT	6	2011-2015	74.828	7.154,32
TenneT	6	2013-2014	0	7.723,85
Summe TenneT			136.602.085	30.978.220,27

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	1	2011	-278	-79,80
TransnetBW	6	2011	0	0,11
TransnetBW	1	2012	-1.443	-159,48
TransnetBW	4	2012	0	443,25
TransnetBW	6	2012	267.556	274.811,31
TransnetBW	1	2013	-5.468	-1.053,42
TransnetBW	4	2013	0	366,23
TransnetBW	6	2013	768.698	37.567,10
TransnetBW	1	2014	-93.243	-453.321,57
TransnetBW	4	2014	0	897,93
TransnetBW	6	2014	1.977.660	491.823,90
TransnetBW	1	2015	-74.039	-94.754,79
TransnetBW	4	2015	0	410,13
TransnetBW	6	2015	5.220.597	1.325.298,74
Summe TransnetBW			8.060.041	1.582.249,64

Marktprämie

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2015	0	-65.862,63
50Hertz	2	2015	5.690.861	314.006,99
50Hertz	4	2015	1.741.920	524.487,63
50Hertz	6	2015	4.311.031	463.026,65
50Hertz	2	2014	0	40.122,13
50Hertz	6	2014	714.126	139.163,67
Summe 50Hertz			12.457.938	1.414.944,44

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2013	0	-3.457,86
Amprion	2	2015	3.071.065	-60.738,67
Amprion	4	2014	0	4.749,32
Amprion	6	2015	171.610.322	10.672.312,27
Amprion	6	2014	329.484	545.030,85
Amprion	6	2013	1.353.980	97.647,23
Amprion	6	2012	-2	11.281,96
Amprion	7	2015	1.278.880	100.986,64
Summe Amprion			177.643.729	11.367.811,74

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2013	0	-29.065,84
TenneT	1	2014	13.731.295	1.700.541,75
TenneT	1	2015	0	-333.454,52
TenneT	2	2012-2013	0	122.294,58
TenneT	6	2012	0	49.707,87
TenneT	6	2013	-109.232	-195.445,06
TenneT	6	2014	83.030.489	6.881.291,37
TenneT	6	2015	16.156.725	3.242.478,82
TenneT	6	2013-2014	0	2.204,04
Summe TenneT			112.809.277	11.440.553,01

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6	2014	471.937	112.009,50
TransnetBW	1	2015	0	-32.791,60
TransnetBW	6	2015	39.234.651	5.702.151,74
Summe TransnetBW			39.706.588	5.781.369,64

Förderung für Flexibilität

Regelzone	Grund*	Jahr	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	6	2015	-49.215,90
50Hertz	6	2014	14.148,59
Summe 50Hertz			-35.067,31

Regelzone	Grund*	Jahr	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2015	-1.049,13
Amprion	6	2015	702.795,19
Summe Amprion			701.746,06

Regelzone	Grund*	Jahr	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2014	53.756,53
TenneT	6	2014	-33.134,80
TenneT	6	2015	10.919,95
Summe TenneT			31.541,68

Regelzone	Grund*	Jahr	Finanzielle Förderung nach Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6	2014	2.455,97
TransnetBW	6	2015	274.114,66
Summe TransnetBW			276.570,63

* Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2017

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)
- 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2017)
- 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2017)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2017 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2017)

Summe der nachträglichen Korrekturen ggü. VNB zu den EEG-Jahresabrechnungen

Einspeisevergütungen

	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	finanzielle Förderung nach nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	11.753.987	5.159.314,83
Amprion	67.017.407	8.167.306,58
TenneT	136.602.085	30.978.220,27
TransnetBW	8.060.041	1.582.249,64
Summe	223.433.520	45.887.091,32

Marktprämie

	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	finanzielle Förderung nach nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	12.457.938	1.414.944,44
Amprion	177.643.729	11.367.811,74
TenneT	112.809.277	11.440.553,01
TransnetBW	39.706.588	5.781.369,64
Summe	342.617.532	30.004.678,83

Förderung für Flexibilität

	finanzielle Förderung nach nach Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	-35.067,31
Amprion	701.746,06
TenneT	31.541,68
TransnetBW	276.570,63
Summe	974.791,06

Zusammenfassung der Einspeisevergütungen/Prämien bzw. finanzielle Förderungen nach EEG in Euro

28.07.2017

	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)	Zwischenergebnis (5) = (1) + (2) + (3) - (4)
50Hertz	1.744.822.102,41	3.741.044.925,10	7.463.616,17	283.917.368,86	5.209.413.274,82
Amprion	2.875.095.337,21	1.968.325.581,41	9.331.671,18	177.639.365,27	4.675.113.224,53
TenneT	5.057.002.491,60	6.383.169.078,58	32.702.146,87	350.219.779,76	11.122.653.937,29
TransnetBW	1.913.734.678,48	606.326.826,02	7.003.002,57	81.418.693,75	2.445.645.813,32
Deutschland	11.590.654.609,70	12.698.866.411,11	56.500.436,79	893.195.207,64	23.452.826.249,96

	Nachträgliche finanzielle Förderungen aufgrund von Übergangsbestimmungen des EEG 2017 (6)	Nachträgliche Korrekturen - Einspeisevergütung (7)	Nachträgliche Korrekturen - Marktprämie (8)	Nachträgliche Korrekturen - Förderung für Flexibilität (9)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (10) = (5) + (6) + (7) + (8) + (9)
50Hertz	470.241,66	5.159.314,83	1.414.944,44	-35.067,31	5.216.422.708,44
Amprion	19.394,69	8.167.306,58	11.367.811,74	701.746,06	4.695.369.483,60
TenneT	8.834.385,72	30.978.220,27	11.440.553,01	31.541,68	11.173.938.637,97
TransnetBW	300,60	1.582.249,64	5.781.369,64	276.570,63	2.453.286.303,83
Deutschland	9.324.322,67	45.887.091,32	30.004.678,83	974.791,06	23.539.017.133,84

Zusammenfassung der Strommengen nach EEG in kWh

	kaufmännisch abgenommene Strommengen nach Maßgabe § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 (1)	kaufmännisch abgenommene Strommengen aus nachträglichen Korrekturen - Einspeisevergütung (7)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (10) = (1) + (7)
50Hertz	8.485.425.873	11.753.987	8.497.179.860
Amprion	10.582.593.102	67.017.407	10.649.610.509
TenneT	18.347.000.376	136.602.085	18.483.602.461
TransnetBW	6.464.526.863	8.060.041	6.472.586.904
Deutschland	43.879.546.214	223.433.520	44.102.979.734

**EEG-Mengentestat 2016 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu Strommengen, für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann**

28.07.2017

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 bzw. 4 EEG 2014*	Strommenge gem. § 65 EEG 2014
50Hertz	67.585.672.565	319.263.502	24.165.301.551	3.181.011.897
Amprion	116.147.807.629	427.310.949	46.045.800.879	3.248.530.666
TenneT	112.529.565.415	434.136.585	25.472.678.018	3.731.880.171
TransnetBW	51.281.929.376	136.841.110	6.811.396.930	2.442.584.063
Summe	347.544.974.985	1.317.552.146	102.495.177.378	12.604.006.797

* einschließlich nicht begrenzter Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2014 (Selbstbehalt)

**Im Jahr 2016 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes
von Verteilnetzbetreibern gemäß § 9 Abs. 3 AusglMechV eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

Regelzone	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014
50Hertz	160.420.771	22.134.134
Amprion	442.189.928	15.579.485
TenneT	434.298.740	3.657.739
TransnetBW	162.571.139	5.480.717
Summe	1.199.480.578	46.852.075

* einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen über 10.000 kWh, die in Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10 kW erzeugt wurden. Die Strommengen bis zu 10.000 kWh, die nach § 61 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2014 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

**Im Jahr 2016 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes
von Übertragungsnetzbetreibern gemäß § 7 Abs. 1 AusglMechV eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

Regelzone	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 Satz 2 und 3 EEG 2014	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014**	Strommenge gem. § 65 EEG 2014	Strommenge gesamt
50Hertz	39.894.248	2.827.821	57.617.825	0	95.534.144.314
Amprion	178.731.027	58.987.561	0	0	166.564.938.124
TenneT	62.806.006	2.741.616	0	0	142.671.764.290
TransnetBW	32.690.598	11.718.764	0	0	60.885.212.697
Summe	314.121.879	76.275.762	57.617.825	0	465.656.059.425

* einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen über 10.000kWh, die in Stromerzeugungsanlagen mit einer installierten Leistung von höchstens 10kW erzeugt wurden. Die Strommengen bis zu 10.000 kWh, die nach § 61 Abs. 2 Nr. 4 EEG 2014 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

** einschließlich nicht begrenzter Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2014 (Selbstbehalt).

**EEG-Mengentestat 2016 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Soll-Einnahmen bzw. erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro für Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

28.07.2017

Soll-Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro

Regelzone	Strommenge gem. § 60 Abs. 1 EEG 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Satz 3 EEG 2014	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014	Strommenge gem. § 65 EEG 2014
50Hertz	4.294.393.634,64	20.286.002,93	93.186.230,82	40.424.299,43
Amprion	7.380.031.696,75	27.151.337,70	137.739.850,71	41.282.327,72
TenneT	7.150.128.586,39	27.585.038,57	104.285.067,60	47.424.733,22
TransnetBW	3.258.453.792,54	8.694.884,15	34.561.575,41	31.040.358,28
Summe	22.083.007.710,32	83.717.263,35	369.772.724,54	160.171.718,65

Im Jahr 2016 erhaltene Zahlungen von Verteilnetzbetreibern aus EEG-Umlage gemäß § 7 Abs. 2 AusglMechV in Euro*

Regelzone	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014
50Hertz	3.586.533,97	1.406.403,00
Amprion	9.785.546,75	989.919,66
TenneT	9.142.276,79	223.130,63
TransnetBW	3.580.936,25	348.244,68
Summe	26.095.293,76	2.967.697,97

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

Soll-Einnahmen des Übertragungsnetzbetreibers aus EEG-Umlage gemäß § 7 Abs. 1 AusglMechV in Euro

Regelzone	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Satz 2 und 3 EEG 2014	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014	Strommenge gem. § 65 EEG 2014	Einnahmen aus EEG-Umlage gesamt
50Hertz	887.208,17	179.679,74	351.077,52	0,00	4.454.701.070,22
Amprion	3.974.799,31	3.748.069,63	0,00	0,00	7.604.703.548,23
TenneT	1.396.742,73	174.202,28	0,00	0,00	7.340.359.778,21
TransnetBW	727.006,24	744.610,27	0,00	0,00	3.338.151.407,82
Summe	6.985.756,45	4.846.561,92	351.077,52	0,00	22.737.915.804,48

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Energieversorgungsunternehmen bzw. Letztverbrauchern gemäß § 62 EEG 2017

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]
8	2015	21.207.741	-648.279,99		
8	2014	31.950.394	-2.367.648,26		
8	2013	18.408.761	315.419,37		
8	2012	7.529.483	62.639,02		
8	2011	4.773.657	168.510,09		
8	2010	5.146.752	105.354,02		
8	2009	4.985.925		926.485	129.198,28
2	2008	430.218.689		73.713.670	9.032.136,00
8	2008	4.646.819		796.186	97.556,66
2	2007	62.323.149		9.773.516	1.110.271,44
8	2007	4.913.695		770.566	87.536,26
2	2006	60.637.217		7.281.317	791.843,23
8	2006	5.230.340		628.059	68.301,45
2	2005	60.343.442		6.051.240	604.821,47
8	2005	4.029.124		404.041	40.383,85
2	2004	23.019.335		1.952.040	181.344,48
8	2004	1.574.381		133.508	12.402,85
Summe 50Hertz		750.938.904	-2.364.005,75	102.430.628	12.155.795,97

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]
8	2015	-113.755.665	-10.868.628,53		
8	2014	5.846.610	932.356,76		
8	2013	13.342.351	2.629.136,44		
8	2012	6.030.208	216.605,07		
8	2011	7.166.745	240.854,54		
8	2010	8.443.127	172.830,81		
8	2009	5.524.688		1.026.598	143.159,09
8	2008	6.925.930		1.186.689	145.405,00
8	2007	6.034.096		946.267	107.495,93
8	2006	6.589.836		791.308	86.054,75
8	2005	5.304.504		531.936	53.167,00
8	2004	3.115.060		264.157	24.540,19
8	2003	839.000		50.499	4.626,21
8	2002	839.000		45.054	4.014,31
8	2001	839.000		32.805	2.850,75
8	2000	839.000		25.254	2.146,59
Summe Amprion		-36.076.510	-6.676.844,91	4.900.567	573.459,82

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]
8	2010	2.496.061	51.094,38		
8	2011	1.209.606	42.699,09		
8	2012	2.144.499	76.076,74		
8	2013	18.626.764	-434.867,88		
8	2014	46.708.292	-3.374.548,56		
8	2015	-2.302.179	-4.577.370,54		
6	2010	-80.545	-1.648,75		
6	2011	-1.652.754	-58.342,21		
6	2012	-37.460	-1.345,56		
6	2013	-1.083.613	-57.182,26		
6	2014	-1.611.273	-100.543,43		
6	2015	-1.019.218	-62.885,75		
8	2007	3.759		589	66,97
8	2008	3.769		646	79,13
8	2009	3.759		698	97,41
6	2009	-13.526.025		-2.513.406	-350.494,45
Summe TenneT		49.883.442	-8.498.864,73	-2.511.473	-350.250,94

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]
8	2015	5.970.501	-504.056,07		
8	2014	5.072.486	-4.829,88		
8	2013	6.608.934	348.753,45		
8	2012	113.653.166	418.369,04		
8	2011	122.539.022	477.289,10		
8	2010	110.743.790	2.266.925,38		
8	2009	29.830.948		5.543.187	772.997,43
8	2008	2.581.431		442.302	54.195,26
8	2007	1.810.450		283.915	32.252,74
8	2006	1.801.083		216.274	23.519,80
8	2005	192.404		19.294	1.928,44
8	2004	57.275		4.857	451,22
Summe TransnetBW		400.861.490	3.002.451,02	6.509.829	885.344,89

*** Legende zu den Gründen für eine nachträgliche Korrektur nach § 62 Abs. 1 EEG 2017**

- 1: Rückforderung auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2017)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017)
- 3: Übermittlung nach Abgleich von Daten nach § 73 Abs. 5 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2017)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2017 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2017)
- 5: Entscheidung der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2017)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 EEG 2017 zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 62 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2017)
- 8: Korrektur gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2017

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

Jahr	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
2015	-89.898.820	-16.661.220,88		
2014	87.966.509	-4.915.213,37		
2013	55.903.197	2.801.259,12		
2012	129.319.896	772.344,31		
2011	134.036.276	871.010,61		
2010	126.749.185	2.594.555,84		
2009	26.819.295		4.983.562	694.957,76
2008	444.376.638		76.139.493	9.329.372,05
2007	75.085.149		11.774.853	1.337.623,34
2006	74.258.476		8.916.958	969.719,23
2005	69.869.474		7.006.511	700.300,76
2004	27.766.051		2.354.562	218.738,74
2003	839.000		50.499	4.626,21
2002	839.000		45.054	4.014,31
2001	839.000		32.805	2.850,75
2000	839.000		25.254	2.146,59
	1.165.607.326	-14.537.264,37	111.329.551	13.264.349,74

Nachträgliche Angaben zur EEG-Umlage für Eigenversorgung

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre * [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	-40.299	1.845,57
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	0	108,83
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014	0	0,00
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	-14.699.215	-147.715,25
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	-255.867	245.810,02
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014	0	0,00
Summe 50Hertz		-14.995.381	100.049,17

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre * [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	540.146	20.875,28
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	29.833.078	4.448,02
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012		
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014		
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	5.271.890	260.097,80
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	51.367.404	35.242,98
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014		
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014		
Summe Amprion		87.012.518	320.664,08

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Tennet

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre * [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	363.202	14.862,99
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	16.326	2.836,38
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014	0	0,00
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	44.544.938	1.545.483,08
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	80.610	21.811,65
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014	0	0,00
Summe Tennet		45.005.076	1.584.994,10

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre * [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	571.467	22.522,31
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	21.252	1.326,15
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014	0	0,00
2015	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	7.006.554	325.555,39
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (volle EEG-Umlage)	6.705.806	170.716,83
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014	0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014	0	0,00
Summe TransnetBW		14.305.079	520.120,68

* nachträglich von Eigenversorgern erhaltenen Zahlungen, die noch nicht in den zusammengefassten Endabrechnungen für 2015 enthalten waren.



Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre * [EUR]
50Hertz	-14.995.381	100.049,17
Amprion	87.012.518	320.664,08
TenneT	45.005.076	1.584.994,10
TransnetBW	14.305.079	520.120,68
Summe	131.327.292	2.525.828,03

Erhaltene Zinsen gemäß § 7 Abs. 4 AusglMechV

	Erhaltene Zinsen [EUR]
50Hertz	0,00
Amprion	0,00
TenneT	39,49
TransnetBW	0,00
Summe	39,49



EEG-Quotient 2016:

28.07.2017

Der EEG-Quotient ist das Verhältnis der Summe der Strommenge, für die in dem vergangenen Kalenderjahr eine finanzielle Förderung nach § 19 Abs. 1 EEG 2017 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 2017 in kWh:

Regelzone	EEG-Strommenge gemäß
50Hertz	46.027.184.911
Amprion	31.202.702.951
TenneT	72.898.209.737
TransnetBW	11.853.037.578
Deutschland	161.981.135.177

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage
50Hertz	4.452.437.113,64
Amprion	7.598.347.367,40
TenneT	7.333.445.907,58
TransnetBW	3.341.673.979,52
Deutschland	22.725.904.368,14

EEG-Quotient	7,128 [kWh/€]
---------------------	----------------------