

## EEG-Mengentestat 2017 auf Basis von Prüfungsvermerken: Angaben zu kaufmännisch abgenommenen Strommengen und Einspeisevergütungen nach EEG

25.07.2018

### Kaufmännisch abgenommene Strommengen in kWh (ohne Direktvermarktungsmengen)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Strommengen gesamt
50Hertz	347.293.336	58.323.734	2.257.968.876	0	1.547.795.517	0	3.755.776.294	7.967.157.757
Amprion	581.645.866	192.214.595	1.667.902.978	2.648.632	845.806.489	0	6.869.166.124	10.159.384.684
TenneT	1.112.523.816	37.000.337	3.614.057.238	1.104.296	1.519.170.747	0	11.276.009.469	17.559.865.903
TransnetBW	437.449.183	21.631.084	1.133.518.508	310.385	243.802.272	0	4.606.093.966	6.442.805.398
<b>Summe</b>	<b>2.478.912.201</b>	<b>309.169.750</b>	<b>8.673.447.600</b>	<b>4.063.313</b>	<b>4.156.575.025</b>	<b>0</b>	<b>26.507.045.853</b>	<b>42.129.213.742</b>
Anteil:	5,88%	0,73%	20,59%	0,01%	9,87%	0,00%	62,92%	100,00%

### Zu leistende Zahlungen für Einspeisevergütungen in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Einspeisevergütung 2017 gesamt
50Hertz	39.044.402,91	4.396.911,21	432.571.937,82	0,00	136.062.831,05	0,00	1.012.105.924,97	1.624.182.007,96
Amprion	58.930.203,00	13.712.281,58	344.716.209,36	503.240,08	74.774.744,10	0,00	2.306.672.217,97	2.799.308.896,09
TenneT	118.150.763,35	2.864.322,70	770.808.958,98	253.988,08	130.920.484,48	0,00	3.866.083.102,31	4.889.081.619,90
TransnetBW	48.273.706,57	1.663.719,00	237.316.735,64	62.077,00	21.004.240,41	0,00	1.627.053.666,35	1.935.374.144,97
<b>Summe</b>	<b>264.399.075,83</b>	<b>22.637.234,49</b>	<b>1.785.413.841,80</b>	<b>819.305,16</b>	<b>362.762.300,04</b>	<b>0,00</b>	<b>8.811.914.911,60</b>	<b>11.247.946.668,92</b>
Anteil:	2,35%	0,20%	15,87%	0,01%	3,23%	0,00%	78,34%	100,00%

## EEG-Mengentestat 2017 auf Basis von Prüfungsvermerken: Angaben zur Direktvermarktung

25.07.2018

### Marktprämie in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Marktprämie gesamt
50Hertz	14.115.673,88	4.386.292,32	1.182.915.180,07	0,00	1.996.778.820,65	227.470.198,72	749.544.050,46	4.175.210.216,10
Amprion	46.752.704,36	32.346.756,12	876.572.209,18	4.917.695,21	1.010.325.544,27	0,00	206.445.286,82	2.177.360.195,96
TenneT	82.274.791,21	169.552,10	2.408.566.927,73	29.491.337,04	2.240.094.072,41	2.542.570.774,08	381.814.022,22	7.684.981.476,79
TransnetBW	32.485.183,79	205.506,13	437.305.664,28	0,00	109.742.504,61	0,00	86.496.248,52	666.235.107,33
<b>Summe</b>	<b>175.628.353,24</b>	<b>37.108.106,67</b>	<b>4.905.359.981,26</b>	<b>34.409.032,25</b>	<b>5.356.940.941,94</b>	<b>2.770.040.972,80</b>	<b>1.424.299.608,02</b>	<b>14.703.786.996,18</b>
Anteil:	1,19%	0,25%	33,36%	0,23%	36,43%	18,84%	9,69%	100,00%

### Strommengen im Marktprämienmodell in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Marktprämie gesamt
50Hertz	180.004.223	108.846.741	8.635.043.889	0	30.185.488.957	1.440.122.658	5.018.619.302	45.568.125.770
Amprion	828.844.924	883.214.606	6.025.726.663	22.648.216	15.434.425.521	0	1.214.380.664	24.409.240.594
TenneT	1.339.891.133	3.948.737	14.609.441.108	135.837.438	34.717.229.352	15.973.898.160	2.218.200.310	68.998.446.238
TransnetBW	923.685.240	4.475.253	3.111.802.476	0	1.785.533.856	0	457.767.477	6.283.264.302
<b>Summe</b>	<b>3.272.425.520</b>	<b>1.000.485.337</b>	<b>32.382.014.136</b>	<b>158.485.654</b>	<b>82.122.677.686</b>	<b>17.414.020.818</b>	<b>8.908.967.753</b>	<b>145.259.076.904</b>
Anteil:	2,25%	0,69%	22,29%	0,11%	56,54%	11,99%	6,13%	100,00%

### Strommengen in der sonstigen Direktvermarktung in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie	Sonstige Direktvermarktung gesamt
50Hertz	1.016.808	78.837	0	0	1.901.324	0	7.059.398	10.056.367
Amprion	10.868.499	8.631.547	0	0	2.249.215	0	543.026	22.292.287
TenneT	12.810.584	632.404	380.900	0	9.214.815	0	3.877.898	26.916.601
TransnetBW	662.970	0	1.375	0	0	0	216.295	880.640
<b>Summe</b>	<b>25.358.861</b>	<b>9.342.788</b>	<b>382.275</b>	<b>0</b>	<b>13.365.354</b>	<b>0</b>	<b>11.696.617</b>	<b>60.145.895</b>
Anteil:	42,16%	15,53%	0,64%	0,00%	22,22%	0,00%	19,45%	100,00%



**EEG-Mengentestat 2017 auf Basis von Prüfungsvermerken:  
Angaben zum Mieterstromzuschlag und zur Förderung für Flexibilität**

25.07.2018

**Mieterstromzuschlag in Euro**

50Hertz	71,11
Amprion	144,68
TenneT	8,95
TransnetBW	515,70
<b>Summe</b>	<b>740,44</b>

**Mieterstromzuschlag in kWh**

50Hertz	2.031,00
Amprion	4.137,00
TenneT	154,00
TransnetBW	17.351,00
<b>Summe</b>	<b>23.673,00</b>

**Förderung für Flexibilität in Euro**

50Hertz	9.196.037,42
Amprion	13.680.997,27
TenneT	48.375.471,27
TransnetBW	9.520.464,24
<b>Summe</b>	<b>80.772.970,20</b>



**EEG-Mengentestat 2017 auf Basis von Prüfungsvermerken:  
Angaben zu vermiedenen Netzentgelten**

25.07.2018

**Vermiedene Netzentgelte (vNE) in Euro**

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Wind an Land	Wind auf See	Solare Strahlungs- energie	vNE gesamt
50Hertz	5.595.823,03	2.095.483,96	131.337.076,90	0,00	146.100.533,23	0,00	74.547.497,82	359.676.414,94
Amprion	6.868.813,56	6.677.521,63	51.080.648,42	177.077,94	86.575.153,37	0,00	51.446.561,99	202.825.776,91
TenneT	19.519.593,11	452.816,42	200.983.713,71	1.659.821,94	152.494.518,56	123.782,88	102.859.126,69	478.093.373,31
TransnetBW	9.941.074,21	216.076,04	37.000.027,56	31.099,88	13.013.675,35	0,00	38.512.153,04	98.714.106,08
<b>Summe</b>	<b>41.925.303,91</b>	<b>9.441.898,05</b>	<b>420.401.466,59</b>	<b>1.867.999,76</b>	<b>398.183.880,51</b>	<b>123.782,88</b>	<b>267.365.339,54</b>	<b>1.139.309.671,24</b>

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

Aufteilung pro Regelzone nach Einspeisevergütungen, Marktprämie, Förderung für Flexibilität und vNE

### Einspeisevergütungen

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	2	2010	0	-1.684.641,20
50Hertz	1	2011	0	-17,71
50Hertz	1	2012	0	-45.274,49
50Hertz	4	2012	0	-328,14
50Hertz	1	2013	-9.183	-339.233,38
50Hertz	2	2013	0	131.520,41
50Hertz	4	2013	0	14.412,73
50Hertz	1	2014	-1	-63.725,66
50Hertz	2	2014	0	116.928,87
50Hertz	4	2014	-832.171	-275.070,42
50Hertz	6	2014	1.278.253	330.430,36
50Hertz	7	2014	0	898,82
50Hertz	1	2015	1.147	-64.656,16
50Hertz	2	2015	0	119.398,52
50Hertz	4	2015	-941.531	-311.257,91
50Hertz	6	2015	501.392	94.816,96
50Hertz	7	2015	-25.572	68.887,14
50Hertz	1	2016	-7.469	-70.245,64
50Hertz	2	2016	0	79.895,99
50Hertz	4	2016	0	-340,65
50Hertz	6	2016	748.583	77.655,00
50Hertz	7	2016	73.767	87.947,98
<b>Summe 50Hertz</b>			<b>787.215</b>	<b>-1.731.998,58</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2010	0	-25.683,15
Amprion	1	2012	0	-1.288,20
Amprion	1	2013	0	-7.740,06
Amprion	1	2014	-5.435	-12.751,60
Amprion	1	2015	-35.135	-102.623,86
Amprion	1	2016	-174.712	-1.702.614,59
Amprion	2	2011	-20.502	-4.801,47
Amprion	2	2012	592.714	126.804,90
Amprion	2	2013	528.941	68.541,57
Amprion	2	2014	0	-46.483,64
Amprion	4	2012	53.504	10.649,38
Amprion	4	2013	107.352	20.590,45
Amprion	4	2014	54.051	11.205,78
Amprion	4	2015	0	1.397,13
Amprion	4	2016	0	49.286,73
Amprion	6a	2011	0	67.024,51
Amprion	6a	2013	0	32.444,87
Amprion	6a	2014	4.858	39.136,17
Amprion	6a	2015	6.292	76.022,72
Amprion	6a	2016	36.862	48.554,76
Amprion	6b	2011	19.302	7.867,44
Amprion	6b	2012	10.438.312	2.032.692,75
Amprion	6b	2013	2.100.128	855.139,62
Amprion	6b	2014	5.167.902	1.924.795,88
Amprion	6b	2015	956.913	792.353,41
Amprion	6b	2016	28.620.502	5.722.459,44
Amprion	7	2015	140.299	29.988,18
Amprion	7	2016	2.271.377	502.047,85
<b>Summe Amprion</b>			<b>50.863.525</b>	<b>10.515.016,97</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2002	0	-46.452,86
TenneT	1	2003	0	-66.544,02
TenneT	1	2004	0	-84.230,31
TenneT	1	2005	0	-97.591,65
TenneT	1	2006	0	-99.146,54
TenneT	1	2007	0	-104.799,87
TenneT	1	2008	0	-96.874,45
TenneT	1	2009	0	-85.943,04
TenneT	1	2010	0	-95.094,20
TenneT	1	2012	-5.070	-2.569,47
TenneT	1	2013	88	-6.097,43
TenneT	1	2014	-9.418	-82.663,13
TenneT	1	2015	37.708	-150.322,67
TenneT	1	2016	-11.001	-703.972,57
TenneT	2	2011	4.905	1.890,08
TenneT	2	2012	4.827	22.739,60
TenneT	2	2013	28.671	34.511,41
TenneT	2	2014	38.847	9.935,64
TenneT	2	2015	17.006	4.169,07
TenneT	2	2016	18.232	4.469,32
TenneT	2	2007-2013	0	5.565,02
TenneT	6	2011	0	7.128,79
TenneT	6	2012	0	10.230,24
TenneT	6	2013	-1.588.346	-85.346,39
TenneT	6	2014	52.239.252	13.165.611,77
TenneT	6	2015	24.813.866	10.656.522,99
TenneT	6	2016	2.281.184	732.325,16
TenneT	6	2013-2014	0	-46.183,81
TenneT	7	2016	185.661	101.147,91
<b>Summe TenneT</b>			<b>78.056.412</b>	<b>22.902.414,59</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	1	2013	-3.107	-541,24
TransnetBW	1	2014	-84.955	-13.532,13
TransnetBW	1	2015	-219.279	-36.728,04
TransnetBW	1	2016	-412.774	-141.367,27
TransnetBW	2	2014	72.235	20.074,43
TransnetBW	6	2013	1.928.303	449.296,45
TransnetBW	6	2014	696.476	299.300,96
TransnetBW	6	2015	1.960.709	507.461,97
TransnetBW	6	2016	21.480.161	4.686.062,07
TransnetBW	7	2015	10.821	20.293,09
TransnetBW	7	2016	13.658	11.452,08
TransnetBW				
TransnetBW				
TransnetBW				
<b>Summe TransnetBW</b>			<b>25.442.248</b>	<b>5.801.772,37</b>

## Marktprämie

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2012	0	-15.569,06
50Hertz	1	2013	0	-46.743,36
50Hertz	2	2014	0	158.869,44
50Hertz	6	2014	3.280.014	-204.637,07
50Hertz	4	2015	-1.306.442	-393.205,59
50Hertz	5	2015	0	15.005,28
50Hertz	6	2015	160.634	95.711,49
50Hertz	1	2016	0	-701.398,36
50Hertz	6	2016	-961.825	259.890,06
<b>Summe 50Hertz</b>			<b>1.172.381</b>	<b>-832.077,17</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2015	0	-2.331,07
Amprion	1	2016	0	-180.823,88
Amprion	4	2014	45.324	7.191,87
Amprion	4	2015	104.693	16.493,93
Amprion	6b	2013	25.892.822	934.988,13
Amprion	6b	2014	184.154	102.525,88
Amprion	6b	2015	403.159	263.616,27
Amprion	6b	2016	85.851.146	9.458.550,50
Amprion	7	2015	0	4.553,81
Amprion	7	2016	0	5.597,07
<b>Summe Amprion</b>			<b>112.481.298</b>	<b>10.610.362,51</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2012	0	-89.980,69
TenneT	1	2013	0	-76.990,98
TenneT	1	2014	0	-93.288,74
TenneT	1	2015	0	-103.409,35
TenneT	1	2016	0	-98.406,12
TenneT	2	2007-2013	0	0,00
TenneT	4	2014-2015	0	62.255,88
TenneT	6	2013	-42.967	706.015,14
TenneT	6	2014	14.266.603	1.029.582,43
TenneT	6	2015	59.861.708	4.925.974,66
TenneT	6	2016	11.811.136	1.686.910,21
TenneT	6	2013-2015	56.094	8.711,59
TenneT	6	2014-2016	0	-3.303,61
TenneT	7	2016	0	12.058,22
<b>Summe TenneT</b>			<b>85.952.574</b>	<b>7.966.128,64</b>



Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6	2014	0	1.036,77
TransnetBW	6	2015	0	89.796,98
TransnetBW	6	2016	27.394.449	5.390.810,46
TransnetBW	7	2016	0	26.945,91
<b>Summe TransnetBW</b>			<b>27.394.449</b>	<b>5.508.590,12</b>

### Förderung für Flexibilität

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	6	2014	-141.147,89
50Hertz	6	2015	-10.341,37
50Hertz	1	2016	-8.318,58
50Hertz	6	2016	370,54
<b>Summe 50Hertz</b>			<b>-159.437,30</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	6b	2014	-0,60
Amprion	6b	2015	32.175,81
Amprion	6b	2016	1.183.247,65
Amprion	7	2015	3.415,31
Amprion	7	2016	4.955,88
<b>Summe Amprion</b>			<b>1.223.794,05</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	6	2012	986,76
TenneT	6	2014	15.020,08
TenneT	6	2015	6.627,93
TenneT	6	2016	36.674,87
<b>Summe TenneT</b>			<b>59.309,64</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6	2014	5.043,10
TransnetBW	6	2015	-13.457,32
TransnetBW	6	2016	575.543,85
<b>Summe TransnetBW</b>			<b>567.129,63</b>

## Vermiedene Netzentgelte

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
50Hertz	1	2013	-181,83
50Hertz	4	2014	-5.032,26
50Hertz	6	2014	140.204,05
50Hertz	1	2015	24,08
50Hertz	6	2015	-4.647,54
50Hertz	7	2015	-102,06
50Hertz	1	2016	-35,96
50Hertz	6	2016	284.394,67
50Hertz	7	2016	-295,54
<b>Summe 50Hertz</b>			<b>414.327,61</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
Amprion	1	2014	-19,08
Amprion	1	2015	-119,32
Amprion	1	2016	602.569,86
Amprion	6a	2014	27,69
Amprion	6a	2015	35,24
Amprion	6b	2011	192,99
Amprion	6b	2012	48.275,15
Amprion	6b	2013	-458.050,70
Amprion	6b	2014	10.735,27
Amprion	6b	2015	-11.830,28
Amprion	6b	2016	534.229,85
Amprion	7	2015	1.125,42
Amprion	7	2016	14.776,43
<b>Summe Amprion</b>			<b>741.948,52</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TenneT	1	2002	0,00
TenneT	1	2003	0,00
TenneT	1	2004	0,00
TenneT	1	2005	0,00
TenneT	1	2006	0,00
TenneT	1	2007	0,00
TenneT	1	2008	0,00
TenneT	1	2009	0,00
TenneT	1	2010	0,00
TenneT	1	2012	-13,18
TenneT	1	2013	-522,66
TenneT	1	2014	-20,93
TenneT	1	2015	-482,57
TenneT	1	2016	114.806,29
TenneT	2	2011	24,03
TenneT	2	2012	26,55
TenneT	2	2013	237,21
TenneT	2	2014	252,74
TenneT	2	2015	0,00
TenneT	2	2016	0,00
TenneT	2	2007-2013	0,00
TenneT	4	2014-2015	0,00
TenneT	6	2011	0,00
TenneT	6	2012	0,00
TenneT	6	2013	159.266,74

TenneT	6	2014	385.137,92
TenneT	6	2015	222.559,35
TenneT	6	2016	-225.970,10
TenneT	6	2013-2014	0,00
TenneT	6	2013-2015	146,34
TenneT	6	2014-2016	0,00
TenneT	7	2016	801,75
<b>Summe TenneT</b>			<b>656.249,48</b>

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TransnetBW	1	2014	-5,05
TransnetBW	1	2015	-329,27
TransnetBW	1	2016	-921,32
TransnetBW	6	2013	-211.725,80
TransnetBW	6	2014	3.740,89
TransnetBW	6	2015	11.332,67
TransnetBW	6	2016	389.891,23
TransnetBW	7	2015	37,88
TransnetBW	7	2016	46,08
<b>Summe TransnetBW</b>			<b>192.067,31</b>

\* 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)
- 6a: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 zwischen Anlagenbetreiber und Verteilnetzbetreiber ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2017)
- 6b: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2017 zwischen Verteilnetzbetreiber und Übertragungsnetzbetreiber 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]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	787.215	-1.731.998,58
Amprion	50.863.525	10.515.016,97
TenneT	78.056.412	22.902.414,59
TransnetBW	25.442.248	5.801.772,37
<b>Summe</b>	<b>155.149.400</b>	<b>37.487.205,35</b>

### Marktprämie

	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1.172.381	-832.077,17
Amprion	112.481.298	10.610.362,51
TenneT	85.952.574	7.966.128,64
TransnetBW	27.394.449	5.508.590,12
<b>Summe</b>	<b>227.000.702</b>	<b>23.253.004,10</b>

### Förderung für Flexibilität

	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	-159.437,30
Amprion	1.223.794,05
TenneT	59.309,64
TransnetBW	567.129,63
<b>Summe</b>	<b>1.690.796,02</b>

### Vermiedene Netzentgelte

	vNE [EUR]
50Hertz	414.327,61
Amprion	741.948,52
TenneT	656.249,48
TransnetBW	192.067,31
<b>Summe</b>	<b>2.004.592,92</b>



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

25.07.2018

	Einspeisevergütung (1)	Marktprämie (2)	Mietertromzuschlag (3)	Förderung der Flexibilität (4)	Vermiedene Netzentgelte (5)	Zwischenergebnis (6) = (1) + (2) + (3) + (4) - (5)
50Hertz	1.624.182.007,96	4.175.210.216,10	71,11	9.196.037,42	359.676.414,94	5.448.911.917,65
Amprion	2.799.308.896,09	2.177.360.195,96	144,68	13.680.997,27	202.825.776,91	4.787.524.457,09
TenneT	4.889.081.619,90	7.684.981.476,79	8,95	48.375.471,27	478.093.373,31	12.144.345.203,60
TransnetBW	1.935.374.144,97	666.235.107,33	515,70	9.520.464,24	98.714.106,08	2.512.416.126,16
<b>Deutschland</b>	<b>11.247.946.668,92</b>	<b>14.703.786.996,18</b>	<b>740,44</b>	<b>80.772.970,20</b>	<b>1.139.309.671,24</b>	<b>24.893.197.704,50</b>

	Nachträgliche Korrekturen - Einspeisevergütung (7)	Nachträgliche Korrekturen - Marktprämie (8)	Nachträgliche Korrekturen - Förderung für Flexibilität (9)	Nachträgliche Korrekturen - vNE (10)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (11) = (6) + (7) + (8) + (9) - (10)
50Hertz	-1.731.998,58	-832.077,17	-159.437,30	414.327,61	5.445.774.076,99
Amprion	10.515.016,97	10.610.362,51	1.223.794,05	741.948,52	4.809.131.682,10
TenneT	22.902.414,59	7.966.128,64	59.309,64	656.249,48	12.174.616.806,99
TransnetBW	5.801.772,37	5.508.590,12	567.129,63	192.067,31	2.524.101.550,97
<b>Deutschland</b>	<b>37.487.205,35</b>	<b>23.253.004,10</b>	<b>1.690.796,02</b>	<b>2.004.592,92</b>	<b>24.953.624.117,05</b>

## Zusammenfassung der kaufmännisch abgenommenen Strommengen in kWh

	kaufmännisch abgenommene Strommengen (für Einspeisevergütungen) (I)	kaufmännisch abgenommene Strommengen für nachträglichen Korrekturen - Einspeisevergütung (II)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (I) + (II)
50Hertz	7.967.157.757	787.215	7.967.944.972
Amprion	10.159.384.684	50.863.525	10.210.248.209
TenneT	17.559.865.903	78.056.412	17.637.922.315
TransnetBW	6.442.805.398	25.442.248	6.468.247.646
<b>Deutschland</b>	<b>42.129.213.742</b>	<b>155.149.400</b>	<b>42.284.363.142</b>



**EEG-Mengentestat 2017 auf Basis von Prüfungsvermerken:  
Angaben zu Strommengen, für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann**

25.07.2018

**EEG-umlagepflichtige Strommengen in kWh**

Regelzone	Strommenge gem. § 60 Abs. 1 EEG 2017	Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017*	Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61k Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61k Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	70.964.100.079	404.090.441	24.112.915.150	3.185.702.476	3.505.902.620	0
Amprion	114.914.574.323	761.379.716	47.028.223.963	3.773.693.704	148.087.980	0
TenneT	113.576.274.531	863.214.514	25.636.810.331	3.127.023.141	1.840.129.928	0
TransnetBW	51.308.212.376	126.250.824	6.688.537.340	2.361.755.101	0	0
<b>Summe</b>	<b>350.763.161.309</b>	<b>2.154.935.495</b>	<b>103.466.486.784</b>	<b>12.448.174.422</b>	<b>5.494.120.528</b>	<b>0</b>

\* einschließlich nicht begrenzter Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2017 (Selbstbehalt)

**Im Jahr 2017 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Verteilnetzbetreibern gemäß § 61i Abs. 2 EEG eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

Regelzone	Strommenge* gem. § 61b Nr. 1 und 2 EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 oder § 61g Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61g Abs. 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Davon: Strommenge gem. § 61k Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61k Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	317.334.669	27.368.076	0	0	0
Amprion	744.074.419	14.351.105	2.492	0	0
TenneT	738.464.052	4.234.768	24.919	0	0
TransnetBW	275.228.146	2.615.346	0	0	0
<b>Summe</b>	<b>2.075.101.286</b>	<b>48.569.295</b>	<b>27.411</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

\* 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 § 61a Nr. 4 EEG 2017 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

**Im Jahr 2017 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Übertragungsnetzbetreibern gemäß § 61i Abs. 1 EEG 2017 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

Regelzone	Strommenge* gem. § 61b Nr. 1 und 2 EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 oder § 61g Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61g Abs. 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017**	Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61k Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61k Abs. 2 EEG 2017	Strommenge gesamt***
50Hertz	109.934.617	3.323.151	0	78.793.052	0	0	0	99.203.561.711
Amprion	439.081.446	70.392.812	0	5.188.917	0	0	0	167.750.962.897
TenneT	196.473.456	3.566.163	0	81.258.777	0	0	0	144.227.344.651
TransnetBW	88.963.854	20.237.632	2.497.163	2.444	0	0	0	60.874.300.226
<b>Summe</b>	<b>834.453.373</b>	<b>97.519.758</b>	<b>2.497.163</b>	<b>165.243.190</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>472.056.169.485</b>

\* 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 § 61a Nr. 4 EEG 2017 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 2017 (Selbstbehalt).

\*\*\* ohne Strommengen, die von Speichern verbraucht wurden nach § 61k Abs. 1 EEG (Davon-Menge)



**EEG-Mengentestat 2017 auf Basis von Prüfungsvermerken:  
Soll-Einnahmen bzw. erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro für Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

25.07.2018

**Soll-Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro**

Regelzone	für Strommenge gem. § 60 Abs. 1 EEG 2017	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2017	für Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017	für Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61k Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61k Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	4.882.330.085,44	27.801.422,34	104.989.455,79	43.835.266,07	-241.199.144,45	0,00
Amprion	7.906.122.713,53	52.382.924,47	163.007.057,41	51.926.025,35	-10.183.693,62	0,00
TenneT	7.814.047.687,72	59.389.158,51	116.839.464,62	43.027.838,43	-121.959.254,56	0,00
TransnetBW	3.530.005.011,54	8.686.056,69	38.098.357,71	32.497.750,20	0,00	0,00
<b>Summe</b>	<b>24.132.505.498,23</b>	<b>148.259.562,01</b>	<b>422.934.335,53</b>	<b>171.286.880,05</b>	<b>-373.342.092,63</b>	<b>0,00</b>

**Im Jahr 2017 erhaltene Zahlungen von Verteilnetzbetreibern aus EEG-Umlage gemäß § 61i Abs. 2 EEG 2017 in Euro\***

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b Nr. 1 und 2 EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 oder § 61g Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61g Abs. 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 61k Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61k Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	8.715.308,77	1.875.351,47	0,00	0,00	0,00
Amprion	20.461.070,42	950.401,68	34,29	0,00	0,00
TenneT	19.957.404,96	285.250,17	342,88	0,00	0,00
TransnetBW	7.567.248,83	120.171,30	0,00	0,00	0,00
<b>Summe</b>	<b>56.701.032,98</b>	<b>3.231.174,62</b>	<b>377,17</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

\* Aufgrund von § 61j Abs. 2 EEG 2017 müssen Netzbetreiber, die nicht Übertragungsnetzbetreiber sind, jeweils die Summe der nach § 61i Abs. 2 und 3 EEG 2017 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 § 61i Abs. 1 EEG 2017 in Euro**

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b Nr. 1 und 2 EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 oder § 61g Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61g Abs. 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017	Strommenge gem. § 65 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61k Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61k Abs. 2 EEG 2017	Einnahmen aus EEG-Umlage gesamt	Einnahmen aus EEG-Umlage (ohne Eigenversorgung, nicht selbsterzeugtem Letztverbrauch, Mieterstrom)
50Hertz	3.025.400,66	228.632,79	0,00	371.269,19	0,00	0,00	0,00	4.831.973.048,07	4.789.955.523,12
Amprion	12.083.521,40	4.843.025,41	0,00	4.553,77	0,00	0,00	0,00	8.201.597.634,11	8.110.871.818,04
TenneT	5.406.949,53	245.352,00	0,00	901.544,24	0,00	0,00	0,00	7.938.141.738,50	7.851.955.725,61
TransnetBW	2.448.285,21	1.392.349,12	34.360,97	8,29	0,00	0,00	0,00	3.620.849.599,86	3.600.599.925,70
<b>Summe</b>	<b>22.964.156,80</b>	<b>6.709.359,32</b>	<b>34.360,97</b>	<b>1.277.375,49</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>24.592.562.020,54</b>	<b>24.353.382.992,48</b>



**Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre gegenüber Elektrizitätsversorgungsunternehmen, Eigenversorgern bzw. Letztverbrauchern gemäß § 62 EEG 2017, die über den ÜNB abgewickelt werden**

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2016	26.672.972	1.505.780,27		
8	2015	19.459.515	988.253,74		
8	2014	14.833.611	397.514,30		
8	2013	1.309.896	69.123,18		
8	2012	220.876	7.933,87		
8	2011	-78.114	-2.757,42		
8	2010	107.438	2.199,26		
8	2009	1.707		317	44,23
	2008	0		0	0,00
	2008	0		0	0,00
	2007	0		0	0,00
	2007	0		0	0,00
	2006	0		0	0,00
	2006	0		0	0,00
	2005	0		0	0,00
	2005	0		0	0,00
	2004	0		0	0,00
	2004	0		0	0,00
<b>Summe 50Hertz</b>		<b>62.527.901</b>	<b>2.968.047,20</b>	<b>317</b>	<b>44,23</b>

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2016	-271.030.261	-14.985.768,22		
8	2015	-11.530.215	-424.108,02		
8	2014	2.509.736	156.159,88		
8	2013	4.921.506	221.426,91		
8	2012	-1.752.892	-62.963,88		
8	2011	18.345.111	647.582,42		
8	2010	18.336.368	375.345,45		
8	2009	16.411		3.049	425,18
8	2008	2.060.588.910		353.061.304	43.260.601,58
8	2007	2.071.853.775		324.908.109	36.909.561,18
8	2006	2.111.231.051		253.516.625	27.569.932,97
8	2005	2.091.706.883		209.756.366	20.965.148,78
8	2004	861.576.572		73.061.693	6.787.431,28
	2003				
	2002				
	2001				
<b>Summe Amprion</b>		<b>8.956.772.955</b>	<b>-14.072.325,46</b>	<b>1.214.307.146</b>	<b>135.493.100,97</b>

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
6	2010	-17.500	-358,23		
6	2011	-17.500	-617,75		
6	2012	-7.316.392	-262.804,80		
6	2013	-36.077	-1.903,78		
6	2014	72.468	-521,03		
6	2015	1.716.079	29.618,37		
6	2016	-318.663	-9.781,03		
8	2010	90.956	1.861,88		
8	2011	133.772	4.722,15		
8	2012	308.029	11.062,51		
8	2013	1.564.928	83.633,10		
8	2014	807.911	-618.017,48		
8	2015	5.248.031	51.906,34		
8	2016	-210.011.255	-14.997.433,07		
6	2009	-770.111		-143.102	-19.955,57
<b>Summe TenneT</b>		<b>-208.545.324</b>	<b>-15.708.632,82</b>	<b>-143.102</b>	<b>-19.955,57</b>

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Grund*	Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2016	-23.419.215	-3.136.323,99		
8	2015	5.411.684	215.032,12		
8	2014	2.695.812	751.360,06		
8	2013	1.168.141	61.642,81		
8	2012	525.595	18.879,40		
8	2011	462.960	16.342,48		
8	2010	438.395	8.973,95		
8	2009	41.568.751		7.724.306	1.077.154,47
8	2008	75.493.200		12.935.006	1.584.926,28
8	2007	73.683.145		11.554.991	1.312.646,98
8	2006	65.222		7.832	851,73
8	2005	0		0	0,00
8	2004	0		0	0,00
<b>Summe TransnetBW</b>		<b>178.093.690</b>	<b>-2.064.093,17</b>	<b>32.222.135</b>	<b>3.975.579,46</b>

\* 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: Korrekturen gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2017

## Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

Jahr	EEG-umlagepflichtige Strommenge [kWh]	EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
2016	-478.106.422	-31.623.526,04		
2015	20.305.094	860.702,55		
2014	20.919.538	686.495,73		
2013	8.928.394	433.922,22		
2012	-8.014.784	-287.892,90		
2011	18.846.229	665.271,88		
2010	18.955.657	388.022,31		
2009	40.816.758		7.584.570	1.057.668
2008	2.136.082.110		365.996.310	44.845.528
2007	2.145.536.920		336.463.100	38.222.208
2006	2.111.296.273		253.524.457	27.570.785
2005	2.091.706.883		209.756.366	20.965.149
2004	861.576.572		73.061.693	6.787.431
2003	0		0	0
2002	0		0	0
2001	0		0	0
	<b>8.988.849.222</b>	<b>-28.877.004,25</b>	<b>1.246.386.496</b>	<b>139.448.769,09</b>

## Nachträgliche Angaben zur EEG-Umlage für Eigenversorgung auf Basis der Angaben der VNB

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Jahr	EEG-Umlageart	EEG-umlagepflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30% der EEG-Umlage)	12.777	239,19
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	147	9,17
	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)	4.732.121	87.591,59
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	-744.010	-45.982,29
	EEG-Umlage nach § 41 Abs. 3 EEG 2012		
	EEG-Umlage nach § 42 Abs. 1 Satz 2 EEG 2012 und § 103 Abs. 5 EEG 2014		
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	9.355.122	184.137,47
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	-183.381	-10.469,16
<b>Summe 50Hertz</b>		<b>13.172.776</b>	<b>215.525,97</b>

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)	1.746	195,08
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	-27.021.383	174.913,50
	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)	-1.502.884	-26.473,88
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	-44.749.752	383.123,20
	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
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	30.954.030	741.438,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	124.030	8.423,69
<b>Summe Amprion</b>		<b>-42.194.213</b>	<b>1.281.619,59</b>

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)	-18.379	-336,54
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	20.100	1.555,56
	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)	-10.979.300	-182.143,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	94.619	6.666,17
	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
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	12.189.682	887.953,76
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	635.341	40.926,66
<b>Summe TenneT</b>		<b>1.942.063</b>	<b>754.622,61</b>

## 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)	183.001	3.425,77
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	272.320	16.992,75
	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)	-3.083.470	-68.001,49
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	3.081.252	433.170,81
	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
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (35% der EEG-Umlage)	19.055.152	71.173,50
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)	74.941	4.761,76
<b>Summe TransnetBW</b>		<b>19.583.196</b>	<b>461.523,10</b>

## Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

	EEG-pflichtige Letztverbrauchsmenge [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
50Hertz	13.172.776	215.525,97
Amprion	-42.194.213	1.281.619,59
TenneT	1.942.063	754.622,61
TransnetBW	19.583.196	461.523,10
<b>Summe</b>	<b>-7.496.178</b>	<b>2.713.291,27</b>

## Erhaltene Zinsen gemäß § 61i Abs. 4 i.V.m. § 60 Abs. 3 EEG 2017

	Erhaltene Zinsen [EUR]
50Hertz	0,00
Amprion	31,79
TenneT	0,00
TransnetBW	0,00
<b>Summe</b>	<b>31,79</b>



## EEG-Quotient 2017:

25.07.2018

Der EEG-Quotient ist das Verhältnis der Summe der Strommenge, für die in dem vergangenen Kalenderjahr eine finanzielle Förderung nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 und 2 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 Abs. 1 Nr. 1 und 2 EEG 2017 in kWh:

Regelzone	EEG-Strommenge gemäß
50Hertz	53.535.283.527
Amprion	34.568.625.278
TenneT	86.558.312.141
TransnetBW	12.726.069.700
<b>Deutschland</b>	<b>187.388.290.646</b>

### Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage
50Hertz	4.789.955.523,12
Amprion	8.110.871.818,04
TenneT	7.851.955.725,61
TransnetBW	3.600.599.925,70
<b>Deutschland</b>	<b>24.353.382.992,48</b>

<b>EEG-Quotient</b>	<b>7,695</b> [kWh/€]
---------------------	----------------------