

EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu kaufmännisch abgenommenen Strommengen und Einspeisevergütungen nach EEG

Kaufmännisch abgenommene Strommengen in kWh (ohne Direktvermarktungsmengen)

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie*	Strommengen gesamt
50Hertz	242.940.543	51.484.367	1.800.101.922	0	1.266.389.007	0	4.040.683.463	7.401.599.302
Amprion	509.887.592	136.138.208	1.383.498.397	11.709.901	756.623.171	0	7.479.853.883	10.277.711.152
TenneT	935.817.036	31.321.644	2.734.184.826	2.442.125	1.258.739.228	0	12.089.141.094	17.051.645.953
TransnetBW	430.525.224	18.947.457	941.731.915	82	212.994.558	0	4.843.063.513	6.447.262.749
Summe	2.119.170.395	237.891.676	6.859.517.060	14.152.108	3.494.745.964	0	28.452.741.953	41.178.219.156
Anteil:	5,15%	0,58%	16,66%	0,03%	8,49%	0,00%	69,10%	100,00%

Zu leistende Zahlungen für Einspeisevergütungen in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie*	Einspeisevergütung gesamt
50Hertz	27.144.632,02	3.840.671,89	342.949.287,81	0,00	108.809.851,00	0,00	1.072.460.734,89	1.555.205.177,61
Amprion	51.878.904,74	9.859.574,52	285.515.835,49	2.224.881,27	65.945.439,28	0,00	2.439.098.762,47	2.854.523.397,77
TenneT	100.329.092,04	2.391.086,10	587.654.557,02	610.531,25	106.545.714,99	0,00	4.057.636.841,38	4.855.167.822,78
TransnetBW	47.838.096,36	1.454.252,08	198.192.208,56	16,40	18.262.484,88	0,00	1.666.677.960,97	1.932.425.019,25
Summe	227.190.725,16	17.545.584,59	1.414.311.888,88	2.835.428,92	299.563.490,15	0,00	9.235.874.299,71	11.197.321.417,41
Anteil:	2,03%	0,16%	12,63%	0,03%	2,68%	0,00%	82,48%	100,00%

* Die oben unter dem Energieträger „Solare Strahlungsenergie“ ausgewiesenen Vergütungen beinhalten auch die Vergütungen für selbst verbrauchten Solarstrom i.S. des § 33 Abs. 2 EEG in der am 31.03.2012 geltenden Fassung.



EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zur Direktvermarktung

Marktprämie in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	12.364.483,30	3.301.128,90	1.156.003.862,67	0,00	1.969.542.553,86	633.489.338,68	923.674.757,25	4.698.376.124,66
Amprion	45.729.727,90	24.195.934,12	905.922.247,08	5.327.245,63	1.122.092.472,97	0,00	251.078.894,00	2.354.346.521,70
TenneT	79.409.072,96	188.704,86	2.497.329.454,34	31.719.730,35	2.281.540.109,46	3.097.653.253,56	477.080.601,30	8.464.920.926,83
TransnetBW	34.883.865,96	212.315,29	470.986.762,76	0,00	144.455.693,86	0,00	108.158.954,62	758.697.592,49
Summe	172.387.150,12	27.898.083,17	5.030.242.326,85	37.046.975,98	5.517.630.830,15	3.731.142.592,24	1.759.993.207,17	16.276.341.165,68
Anteil:	1,06%	0,17%	30,91%	0,23%	33,90%	22,92%	10,81%	100,00%

Strommengen im Marktprämienmodell in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	156.124.343	87.806.626	8.505.931.799	0	33.390.696.109	4.131.625.749	7.127.098.747	53.399.283.373
Amprion	835.522.304	719.892.468	6.314.450.082	24.887.787	19.499.526.557	0	1.733.317.944	29.127.597.142
TenneT	1.344.481.088	4.335.986	15.214.516.095	148.072.517	40.036.861.112	20.247.166.342	3.374.370.387	80.369.803.527
TransnetBW	1.034.035.877	5.241.497	3.256.787.812	0	2.716.125.349	0	666.667.836	7.678.858.371
Summe	3.370.163.612	817.276.577	33.291.685.788	172.960.304	95.643.209.127	24.378.792.091	12.901.454.914	170.575.542.413
Anteil:	1,98%	0,48%	19,52%	0,10%	56,07%	14,29%	7,56%	100,00%

Strommengen in der sonstigen Direktvermarktung in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Sonstige Direktvermarktung gesamt
50Hertz	718.810	112.529	0	0	1.651.929	0	17.793.846	20.277.114
Amprion	16.253.872	7.987.173	0	0	3.741.888	0	484.241	28.467.174
TenneT	10.023.795	53	880.943	0	23.069.678	0	6.234.971	40.209.440
TransnetBW	31.731.958	0	0	0	50.064	0	251.050	32.033.072
Summe	58.728.435	8.099.755	880.943	0	28.513.559	0	24.764.108	120.986.800
Anteil:	48,54%	6,69%	0,73%	0,00%	23,57%	0,00%	20,47%	100,00%



EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zum Mieterstromzuschlag und zur Förderung für Flexibilität

Mieterstromzuschlag in Euro

50Hertz	15.265,99
Amprion	23.459,02
TenneT	57.355,06
TransnetBW	18.948,24
Summe	115.028,31

Mieterstromzuschlag in kWh

50Hertz	474.133,00
Amprion	783.866,00
TenneT	1.927.779,00
TransnetBW	628.084,00
Summe	3.813.862,00

Förderung für Flexibilität in Euro

50Hertz	16.379.792,68
Amprion	28.526.272,25
TenneT	96.578.241,18
TransnetBW	17.261.829,28
Summe	158.746.135,39



EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu vermiedenen Netzentgelten

Vermiedene Netzentgelte (vNE) in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Wind an Land	Wind auf See	Solare Strahlungs- energie	vNE gesamt
50Hertz	3.215.636,56	1.237.288,30	91.136.704,91	0,00	28.456.336,76	0,00	19.687.233,77	143.733.200,30
Amprion	5.555.473,82	4.357.455,32	36.313.597,88	336.463,42	17.352.205,21	0,00	15.037.400,08	78.952.595,73
TenneT	17.126.924,11	294.402,91	128.451.027,12	1.330.425,40	26.948.722,52	12.619,98	25.653.453,27	199.817.575,31
TransnetBW	9.027.624,46	190.537,99	31.856.961,84	0,10	4.427.995,29	0,00	7.507.839,87	53.010.959,55
Summe	34.925.658,95	6.079.684,52	287.758.291,75	1.666.888,92	77.185.259,78	12.619,98	67.885.926,99	475.514.330,89

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	1	2015	0	-5.342,70
50Hertz	1	2016	-439.742	-582.145,01
50Hertz	1	2017	-3.396.082	-1.134.818,63
50Hertz	1	2018	-34.865.957	-3.359.460,89
50Hertz	2	2013	0	5.058,26
50Hertz	2	2014	21.100	208.680,77
50Hertz	2	2015	1.185.442	171.442,24
50Hertz	2	2017	0	147,09
50Hertz	2	2018	0	175,14
50Hertz	4	2012	0	5.387,73
50Hertz	4	2013	0	5.486,78
50Hertz	4	2015	0	8.803,79
50Hertz	4	2017	0	5.801,55
50Hertz	4	2018	6.512	79.251,70
50Hertz	6	2010	156.790	14.424,68
50Hertz	6	2011	224.315	20.636,98
50Hertz	6	2012	193.309	17.784,43
50Hertz	6	2013	161.755	15.690,24
50Hertz	6	2015	543.571	122.082,61
50Hertz	6	2016	1.902.652	427.273,80
50Hertz	6	2017	15.281.647	4.519.748,49
50Hertz	6	2018	3.744.756	1.010.910,80
50Hertz	7	2015	1.319	160,62
50Hertz	7	2016	110.281	28.996,34
50Hertz	7	2017	108.798	25.902,12
50Hertz	7	2018	436.411	172.589,38
Summe 50Hertz			-14.623.123	1.784.668,31

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2011	-3.280	-902,16
Amprion	1	2012	-32.100	-8.829,11
Amprion	1	2013	-29.240	-8.042,47
Amprion	1	2014	-35.300	-9.709,26
Amprion	1	2015	-32.175	-14.717,30
Amprion	1	2016	-310.985	-108.383,85
Amprion	1	2017	-124.623	-85.181,99
Amprion	1	2018	-545.256	-245.832,85
Amprion	4	2013	0	16.261,91
Amprion	4	2014	602	22.243,86
Amprion	4	2015	-723	21.230,37
Amprion	4	2016	123	19.339,58
Amprion	4	2017	0	20.349,53
Amprion	4	2018	0	20.876,47
Amprion	5	2018	0	28,28
Amprion	6a	2016	457	4.543,53
Amprion	6a	2017	38.872	4.350,10
Amprion	6a	2018	93.286	13.080,81
Amprion	6b	2015	-12.134.919	1.272.661,03
Amprion	6b	2016	5.308.146	1.325.699,03
Amprion	6b	2017	4.516.669	1.190.370,30
Amprion	6b	2018	5.281.764	1.476.393,30
Amprion	7	2014	1.960	260,29
Amprion	7	2015	1.674	271,65
Amprion	7	2016	44.724	16.024,77
Amprion	7	2017	240.163	45.128,90
Amprion	7	2018	1.826.987	420.579,57
Summe Amprion			4.106.826	5.408.094,29

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2014	0	-485,91
TenneT	1	2015	0	-759,96
TenneT	1	2016	1.000	-72.035,29
TenneT	1	2017	-6.711	-67.422,63
TenneT	1	2018	-38.301	-12.006,30
TenneT	6	2012	0	4.841,26
TenneT	6	2013	0	5.413,71
TenneT	6	2014	0	3.184,58
TenneT	6	2015	25.515.337	5.424.274,26
TenneT	6	2016	21.730.789	5.024.510,98
TenneT	6	2017	7.681.867	1.045.583,31
TenneT	6	2018	18.527.831	7.219.697,06
TenneT	7	2016	25.117	3.501,68
TenneT	7	2017	82.553	17.861,43
TenneT	7	2018	1.778.075	447.921,16
Summe TenneT			75.297.557	19.044.079,34

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6b	2015	638.503	574.008,99
TransnetBW	1	2016	-9.222	-3.227,10
TransnetBW	6b	2016	5.113.984	1.151.607,74
TransnetBW	1	2017	-11.708	-4.987,53
TransnetBW	6b	2017	6.485.402	1.927.255,96
TransnetBW	1	2018	-67.594	-21.827,56
TransnetBW	6b	2018	22.068.546	6.262.330,72
Summe TransnetBW			34.217.911	9.885.161,22

Marktprämie

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2016	-185.092	-62.176,07
50Hertz	1	2017	-29.114.466	-5.760.615,37
50Hertz	1	2018	33.835.354	1.422.164,79
50Hertz	4	2013	0	58.253,17
50Hertz	4	2014	0	70.233,51
50Hertz	4	2015	0	63.282,91
50Hertz	4	2016	0	68.708,68
50Hertz	4	2017	0	194.004,19
50Hertz	4	2018	0	207.933,82
50Hertz	6	2014	0	7.133,79
50Hertz	6	2015	2.237.920	156.939,06
50Hertz	6	2016	7.422.451	541.317,23
50Hertz	6	2017	61.038.647	7.915.211,22
50Hertz	6	2018	11.321.510	2.257.243,40
50Hertz	7	2017	0	25.668,44
50Hertz	7	2018	299.098	23.451,54
Summe 50Hertz			86.855.422	7.188.754,31

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2015	-1.677.176	-239.323,79
Amprion	1	2016	-1	-87.306,40
Amprion	1	2017	0	-190.564,92
Amprion	1	2018	0	-411.738,25
Amprion	4	2017	0	-9.650,53
Amprion	4	2018	0	-12.787,53
Amprion	6a	2015	0	35.671,25
Amprion	6a	2016	60.372	46.020,93
Amprion	6a	2017	64.284	46.580,01
Amprion	6a	2018	0	284.471,43
Amprion	6b	2014	-39	21.969,68
Amprion	6b	2015	19.145.857	1.975.261,23
Amprion	6b	2016	2.840.010	414.383,34
Amprion	6b	2017	9.342.223	650.354,07
Amprion	6b	2018	5.523.323	1.095.880,70
Amprion	7	2018	213.937	11.965,50
Summe Amprion			35.512.790	3.631.186,72

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2016	0	4.094,22
TenneT	1	2017	0	-3.053,40
TenneT	1	2018	0	-930,94
TenneT	4	2017	0	8.671,27
TenneT	4	2018	0	6.804,12
TenneT	6	2013	120.071	0,00
TenneT	6	2014	0	50.547,43
TenneT	6	2015	4.431.751	3.345.121,60
TenneT	6	2016	20.497.379	1.800.272,38
TenneT	6	2017	5.475.221	-272.678,75
TenneT	6	2018	812.119	972.074,50
TenneT	7	2017	0	51.193,78
TenneT	7	2018	0	949,40
Summe TenneT			31.336.541	5.963.065,61

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Marktprämienmodell [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	6b	2015	-147.400	45.549,71
TransnetBW	6b	2016	95.098	30.805,24
TransnetBW	6b	2017	71.215.503	5.571.052,60
TransnetBW	1	2018	0	-185.020,58
TransnetBW	6b	2018	15.127.253	4.559.653,01
Summe TransnetBW			86.290.454	10.022.039,98

Mieterstromzuschlag

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz				
Summe 50Hertz			0	0,00

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	6b	2018	5.014	153,96
Summe Amprion			5.014	153,96

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	6	2017	0	10,69
TenneT	6	2018	29	1,07
Summe TenneT			29	11,76

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6b	2018	37.426	1.177,33
Summe TransnetBW			37.426	1.177,33

Förderung für Flexibilität

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	1	2018	-1.792,42
50Hertz	6	2016	6.461,77
50Hertz	6	2017	36.421,66
50Hertz	6	2018	171.450,08
50Hertz	7	2018	93.836,20
Summe 50Hertz			306.377,29

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	1	2015	-64.594,98
Amprion	1	2018	-24.640,26
Amprion	6b	2015	45.313,27
Amprion	6b	2016	24.648,38
Amprion	6b	2017	210.158,58
Amprion	6b	2018	126.834,86
Summe Amprion			317.719,85

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	4	2017	-3.900,00
TenneT	4	2018	-3.900,00
TenneT	6	2015	33.936,06
TenneT	6	2016	136.552,77
TenneT	6	2017	-20.948,95
TenneT	6	2018	24.792,22
Summe TenneT			166.532,10

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6b	2015	13,28
TransnetBW	6b	2016	24.603,87
TransnetBW	6b	2017	14.457,33
TransnetBW	6b	2018	715.653,05
Summe TransnetBW			754.727,53

Vermiedene Netzentgelte

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
50Hertz	1	2014	152,10
50Hertz	1	2016	-3.754,02
50Hertz	1	2017	-138.210,95
50Hertz	1	2018	-1.249,49
50Hertz	2	2014	256,50
50Hertz	2	2015	12.366,04
50Hertz	6	2010	356,18
50Hertz	6	2011	575,28
50Hertz	6	2012	536,73
50Hertz	6	2013	220,40
50Hertz	6	2015	-26.697,37
50Hertz	6	2016	3.478,38
50Hertz	6	2017	320.260,49
50Hertz	6	2018	22.590,22
50Hertz	7	2015	13,19
50Hertz	7	2016	813,90
50Hertz	7	2017	1.153,50
50Hertz	7	2018	5.374,89
Summe 50Hertz			198.235,97

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
Amprion	1	2011	-7,87
Amprion	1	2012	-96,30
Amprion	1	2013	-102,34
Amprion	1	2014	-271,81
Amprion	1	2015	-6,97
Amprion	1	2016	8.482,86
Amprion	1	2017	831,98
Amprion	1	2018	278.992,69
Amprion	4	2014	-8,47
Amprion	4	2015	-3,47
Amprion	4	2016	0,62
Amprion	6a	2016	1,60
Amprion	6a	2017	226,20
Amprion	6a	2018	190,57
Amprion	6b	2015	-485.585,54
Amprion	6b	2016	35.466,13
Amprion	6b	2017	72.618,78
Amprion	6b	2018	-420.365,60
Amprion	7	2014	7,64
Amprion	7	2015	17,14
Amprion	7	2016	149,85
Amprion	7	2017	11.029,52
Amprion	7	2018	-9.266,37
Summe Amprion			-507.699,16

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TenneT	1	2014	37,70
TenneT	1	2016	8,21
TenneT	1	2017	-3,56
TenneT	1	2018	78.798,18
TenneT	6	2015	372.564,18
TenneT	6	2016	87.018,74
TenneT	6	2017	69.403,65
TenneT	6	2018	145.690,24
TenneT	7	2016	73,36
TenneT	7	2017	369,33
TenneT	7	2018	3.598,57
Summe TenneT			757.558,60

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TransnetBW	6b	2015	-267.304,35
TransnetBW	1	2016	6,58
TransnetBW	6b	2016	45.693,21
TransnetBW	1	2017	-33,19
TransnetBW	6b	2017	561.127,06
TransnetBW	1	2018	257.937,43
TransnetBW	6b	2018	141.747,00
Summe TransnetBW			739.173,74

*) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017:

- 1: Rückforderungen 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 und 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: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2017 (§ 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)
- 8: Korrekturen gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2017

Summe der nachträglichen Korrekturen nach § 62 EEG 2017 ggü. VNB zu den EEG-Jahresrechnungen

Einspeisevergütungen

	kaufm. abgenomme ne Strommenge [kWh]	Zahlungs-ansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	-14.623.123	1.784.668,31
Amprion	4.106.826	5.408.094,29
TenneT	75.297.557	19.044.079,34
TransnetBW	34.217.911	9.885.161,22
Summe	98.999.171	36.122.003,16

Marktprämie

	Strommenge Marktprämie modell [kWh]	Zahlungs-ansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	86.855.422	7.188.754,31
Amprion	35.512.790	3.631.186,72
TenneT	31.336.541	5.963.065,61
TransnetBW	86.290.454	10.022.039,98
Summe	239.995.207	26.805.046,62

Mieterstromzuschlag

	Strommenge Mieterstromz uschlag [kWh]	Zahlungs-ansprüche [EUR]
50Hertz	0	0,00
Amprion	5.014	153,96
TenneT	29	11,76
TransnetBW	37.426	1.177,33
Summe	42.469	1.343,05



Förderung für Flexibilität

	Zahlungs- ansprüche [EUR]
50Hertz	306.377,29
Amprion	317.719,85
TenneT	166.532,10
TransnetBW	754.727,53
Summe	1.545.356,77

Vermiedene Netzentgelte

	vNE [EUR]
50Hertz	198.235,97
Amprion	-507.699,16
TenneT	757.558,60
TransnetBW	739.173,74
Summe	1.187.269,15

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

	Einspeisevergütung (1)	Marktprämie (2)	Mieterstromzuschlag (3)	Förderung der Flexibilität (4)	Vermiedene Netzentgelte (5)	Zwischenergebnis (6) = (1) + (2) + (3) + (4) - (5)
50Hertz	1.555.205.177,61	4.698.376.124,66	15.265,99	16.379.792,68	143.733.200,30	6.126.243.160,64
Amprion	2.854.523.397,77	2.354.346.521,70	23.459,02	28.526.272,25	78.952.595,73	5.158.467.055,01
TenneT	4.855.167.822,78	8.464.920.926,83	57.355,06	96.578.241,18	199.817.575,31	13.216.906.770,54
TransnetBW	1.932.425.019,25	758.697.592,49	18.948,24	17.261.829,28	53.010.959,55	2.655.392.429,71
Deutschland	11.197.321.417,41	16.276.341.165,68	115.028,31	158.746.135,39	475.514.330,89	27.157.009.415,90

	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Einspeisevergütung (7)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Marktprämie (8)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Mieterstromzuschlag (9)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - Förderung für Flexibilität (10)	Nachträgliche Korrekturen nach § 62 EEG 2017 - vNE (11)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (13) = (6) + (7) + (8) + (9) + (10) - (11)
50Hertz	1.784.668,31	7.188.754,31	0,00	306.377,29	198.235,97	6.135.324.724,58
Amprion	5.408.094,29	3.631.186,72	153,96	317.719,85	-507.699,16	5.168.331.908,99
TenneT	19.044.079,34	5.963.065,61	11,76	166.532,10	757.558,60	13.241.322.900,75
TransnetBW	9.885.161,22	10.022.039,98	1.177,33	754.727,53	739.173,74	2.675.316.362,03
Deutschland	36.122.003,16	26.805.046,62	1.343,05	1.545.356,77	1.187.269,15	27.220.295.896,35

Zusammenfassung der kaufmännisch abgenommenen Strommengen in kWh

	kaufmännisch abgenommene Strommengen (für Einspeisevergütungen) (I)	kaufmännisch abgenommene Strommengen für nachträgliche Korrekturen - Einspeisevergütung (II)	Gesamtsumme für den bundesweiten Ausgleich (III) = (I) + (II)
50Hertz	7.401.599.302	-14.623.123	7.386.976.179
Amprion	10.277.711.152	4.106.826	10.281.817.978
TenneT	17.051.645.953	75.297.557	17.126.943.510
TransnetBW	6.447.262.749	34.217.911	6.481.480.660
Deutschland	41.178.219.156	98.999.171	41.277.218.327

**EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Angaben zu Strommengen, für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann**

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. § 61i Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	70.134.146.897	470.133.599	24.463.035.228	3.315.283.889	4.256.281.024	0
Amprion	111.721.415.607	1.172.230.300	45.411.432.771	3.509.274.344	183.557.377	0
TenneT	109.457.028.606	1.574.971.135	25.355.082.282	3.873.472.833	1.386.462.214	0
TransnetBW	50.160.578.113	202.309.730	6.597.267.293	1.834.295.698	19.620	0
Summe	341.473.169.223	3.419.644.764	101.826.817.574	12.532.326.764	5.826.320.235	0

* Einschließlich nicht begrenzter Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2017 (Selbstbehalt); nur Strommengen, die durch Begrenzungsbescheide des Bundesamtes für Wirtschaft und Ausführung (BAFA) erfasst sind, d.h. keine an Dritte weitergeleiteten bzw. auf andere Unternehmensteile entfallenden Mengen.

Im Jahr 2019 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Verteilnetzbetreibern gemäß § 61j Abs. 2 EEG 2017 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte

Regelzone	Strommenge* gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	478.489.494	5.174.274	28.283.458	16.159	22.052	0
Amprion	955.308.897	2.740.276	24.216.473	265.623	5.447	0
TenneT	1.090.258.609	3.103.601	17.989.670	129.722	0	0
TransnetBW	461.686.052	448.681	3.652.776	155.032	0	0
Summe	2.985.743.052	11.466.832	74.142.377	566.536	27.499	0

* 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 2019 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Übertragungsnetzbetreibern gemäß § 61j Abs. 1 EEG 2017 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte

Regelzone	Strommenge* gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	Strommenge* gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017**	Strommenge gem. § 65 EEG 2017
50Hertz	174.322.403	3.136.807	16.373.345	545.988.617	0
Amprion	672.046.818	12.303.910	319.782.764	785.663.849	0
TenneT	383.446.674	5.675.733	2.167.563	1.687.494.156	0
TransnetBW	275.046.950	1.951.024	25.159.643	102.935.861	0
Summe	1.504.862.845	23.067.474	363.483.315	3.122.082.483	0

Regelzone	sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 1 EEG 2017	Davon: Strommenge gem. § 61i Abs. 2 EEG 2017	Strommenge gesamt***
50Hertz	0	0	0	99.634.368.011
Amprion	0	0	0	164.586.416.009
TenneT	0	0	0	143.450.690.861
TransnetBW	0	0	0	59.665.331.821
Summe	0	0	0	467.336.806.702

* 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 § 61i Abs. 1 EEG (Davon-Menge).

EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Soll-Einnahmen bzw. erhaltene Zahlungen aus EEG-Umlage in Euro für Strommengen für die eine EEG-Umlage verlangt werden konnte
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. § 61 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61 Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	4.492.092.108,75	30.112.056,99	99.462.887,56	42.468.786,83	-272.614.483,51	0,00
Amprion	7.155.756.669,96	75.081.350,72	175.005.298,05	44.953.804,33	-3.008.229,17	0,00
TenneT	7.010.722.682,94	100.876.901,20	119.360.933,59	49.619.186,99	-82.493.850,83	0,00
TransnetBW	3.212.785.028,68	12.957.938,22	39.704.151,46	23.497.327,91	-273,87	0,00
Summe	21.871.356.490,33	219.028.247,13	433.533.270,66	160.539.106,06	-358.116.837,38	0,00

Im Jahr 2019 erhaltene Zahlungen von Verteilnetzbetreibern aus EEG-Umlage gemäß § 61j Abs. 2 EEG 2017 in Euro*

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	für sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 61 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61 Abs. 2 EEG 2017
50Hertz	12.239.227,31	66.282,44	1.808.773,48	206,99	-564,99	0,00
Amprion	24.533.547,48	35.111,47	1.552.002,78	3.402,63	-139,55	0,00
TenneT	27.650.330,55	38.838,01	1.041.335,71	1.661,53	0,00	0,00
TransnetBW	11.813.434,08	5.747,59	233.821,12	2.486,50	0,00	0,00
Summe	76.236.539,42	145.979,51	4.635.933,09	7.757,65	-704,54	0,00

* 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 erhaltener 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 § 61j Abs. 1 EEG 2017 in Euro

Regelzone	für Strommenge gem. § 61b bis § 61d EEG 2017 (40% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61g Abs. 1 und 2 EEG 2017 (20% der EEG-Umlage)	für Strommenge gem. § 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100% der EEG-Umlage)	Strommenge gem. § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2017	Strommenge gem. § 65 EEG 2017
50Hertz	4.466.139,96	40.182,50	1.048.712,75	1.379.607,80	0,00
Amprion	17.217.839,48	157.613,09	20.482.086,03	406.202,29	0,00
TenneT	9.823.904,09	72.706,13	138.832,44	4.476.600,00	0,00
TransnetBW	7.046.702,87	24.992,61	1.611.475,16	396.680,19	0,00
Summe	38.554.586,40	295.494,33	23.281.106,38	6.659.090,28	0,00

Regelzone	für sanktionsbehaftete Strommenge gem. § 61i Abs. 2 i.V.m. 61a bis 61g EEG 2017 (Erhöhung um 20%-Punkte der EEG-Umlage)	Saldierungsbetrag gem. § 61 Abs. 1 EEG 2017	Saldierungsbetrag gem. § 61 Abs. 2 EEG 2017	Einnahmen aus EEG Umlage gesamt
50Hertz	0,00	0,00	0,00	4.412.569.924,86
Amprion	0,00	0,00	0,00	7.512.176.559,59
TenneT	0,00	0,00	0,00	7.241.330.062,35
TransnetBW	0,00	0,00	0,00	3.310.079.512,52
Summe	0,00	0,00	0,00	22.476.156.059,32



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	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2018	-202.681.403	-16.667.576,41		
8	2017	-8.387.079	-174.161,19		
8	2016	12.276.170	757.999,53		
8	2015	8.928.564	550.892,39		
8	2014	3.884.212	-271.701,57		
8	2013	1.733.448	91.474,06		
8	2012	1.092.529	39.243,64		
8	2011	572.818	20.220,46		
8	2010	191.796	3.926,06		
8	2009	-4.259.903		-791.575	-110.385,16
8	2008	-6.093.552		-1.044.069	-127.929,77
8	2007	0		0	0,00
Summe 50Hertz		-192.742.400	-15.649.683,03	-1.835.644	-238.314,93



Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe 50Hertz	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe 50Hertz	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2010	-400.788.010	-8.204.130,56		
8	2011	-2.074.348	-73.224,48		
8	2012	-3.308.764	-118.850,80		
8	2013	-1.902.509	-100.395,40		
8	2014	-459.058	-28.645,22		
8	2015	7.232.769	-3.042.564,36		
8	2016	11.162.994	692.207,08		
8	2017	-6.802.892	163.042,91		
8	2018	-275.539.806	-25.961.177,44		
8	2004	766.599.031		65.007.598	6.039.205,88
8	2005	1.863.772.703		186.899.127	18.680.567,76
8	2006	1.883.290.160		226.145.482	24.593.321,13
8	2007	1.843.890.450		289.158.900	32.848.451,04
8	2008	1.834.966.255		314.403.118	38.523.814,03
8	2009	71.131		13.218	1.843,32
		7.520.110.106	-36.673.738,27	1.081.627.443	120.687.203,16



Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe Amprion	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe Amprion	0	0,00



Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
6	2017	-37.943	-2.610,00		
6	2018	-13.958.129	-941.667,00		
8	2010	540.199	11.058,00		
8	2011	1.550.508	54.733,00		
8	2012	1.660.878	59.659,00		
8	2013	1.680.023	74.079,00		
8	2014	2.382.666	152.258,00		
8	2015	14.672.421	743.637,00		
8	2016	21.528.449	1.368.503,00		
8	2017	-9.630.372	-51.319,00		
8	2018	604.490.788	-26.398.017,00		
Summe TenneT		624.879.488	-24.929.686,00	0	0,00



Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe TenneT	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe TenneT	0	0,00

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Grund*	Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommenge [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
8	2010	20.034.378	410.103,73		
8	2011	14.610.183	515.739,47		
8	2012	12.954.301	465.318,47		
8	2013	16.207.759	855.283,45		
8	2014	16.200.999	1.010.942,31		
8	2015	18.780.511	1.158.757,57		
8	2016	11.394.964	623.840,10		
8	2017	2.813.201	778.457,72		
8	2018	-121.957.699	-7.350.636,62		
8	2009	12.707.582		2.361.323	329.286,49
Summe TransnetBW		3.746.179	-1.532.193,80	2.361.323	329.286,49

Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe TransnetBW	0	0,00



EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe TransnetBW	0	0,00

*) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017:

- 1: Rückforderungen 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 und 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: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2017 (§ 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)
- 8: Korrekturen gemäß § 62 Abs. 2 EEG 2017

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

Jahr	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen [kWh]	Änderung der EEG-Umlage [EUR]	abzunehmende EEG-Strommenge [kWh]	Vergütung für die EEG-Strommenge [EUR]
2018	-9.646.249	-77.319.074,47		
2017	-22.045.085	713.410,44		
2016	56.362.577	3.442.549,71		
2015	49.614.265	-589.277,40		
2014	22.008.819	862.853,52		
2013	17.718.721	920.441,11		
2012	12.398.944	445.370,31		
2011	14.659.161	517.468,45		
2010	-380.021.637	-7.779.042,77		
2009	8.518.810		1.582.966	220.745
2008	1.828.872.703		313.359.049	38.395.884
2007	1.843.890.450		289.158.900	32.848.451
2006	1.883.290.160		226.145.482	24.593.321
2005	1.863.772.703		186.899.127	18.680.568
2004	766.599.031		65.007.598	6.039.206
2003	0		0	0
2002	0		0	0
2001	0		0	0
Summe Deutschland	7.965.639.622	-1.466.226,63	1.082.153.122	120.778.174,72



Sanktionierte Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	Strommengen	sanktionierter Saldierungsbetrag
	[kWh]	[EUR]
§ 61l Abs. 1 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
§ 61l Abs. 2 i.V.m. § 61l Abs. 4 EEG 2017		
Summe Deutschland	0	0,00

EEG-Umlageart	sanktionsbehaftete Strommengen	Sanktionen
	[kWh]	[EUR]
Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund der Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 i.V.m. § 61a bis § 61g EEG 2017		
Summe Deutschland	0	0,00

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

- von Eigenversorgern gemeldete nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2017 und nach § 61 Abs. 3 i.V.m. § 62 Abs. 2 EEG 2017
- nachträglich von Eigenversorger erhaltene Zahlungen, die noch nicht in der zusammengefassten Endabrechnung für Vorjahre enthalten waren.
- nachträgliche Korrekturen im Hinblick auf die Verringerung der EEG-Umlage bei Stromspeichern i. S. des § 61 I EEG 2017

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		erhaltene Zahlung für Vorjahre EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		66.783	1.250,18
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	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)		1.655.927	39.731,74
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014		0	0,00
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		-1.928.539	-9.826,78
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		-156.376	-9.936,13

2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 i.d.F. 2017* (40 % der EEG-Umlage)		-2.781.837	-7.480,43
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2017* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (100 % der EEG-Umlage)		-121.409	-4.579,82
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017*, *(1)	11.526		158,60
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017* (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2018** a) (40 % der EEG-Umlage)		20.042.073	749.904,86
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2018** b) (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG 2017 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG 2017 i.d.F. 2018** besteht c) sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100 % der EEG-Umlage)		-7.644.457	-425.128,40
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *(1)	14.713		199,86
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	34		-0,92
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
Summe 50Hertz		26.273	9.132.165	334.292,76

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		erhaltene Zahlung für Vorjahre EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		114.450	2.111,60
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-5.685.994	-354.715,45
	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)		16.715.078	308.702,27
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-1.586.727	-97.032,80
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014		0	0,00
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		-3.356.032	-71.521,64
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		3.839.998	243.993,35
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 i.d.F. 2017* (40 % der EEG-Umlage)		-5.317.991	-134.066,99
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2017* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (100 % der EEG-Umlage)		-209.666	-14.370,06
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017*, *(1)	412.101		21.947,92
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017* (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2018** a) (40 % der EEG-Umlage)		739.107	22.104,89
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2018** b) (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG 2017 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		124.526	1.691,56
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG 2017 i.d.F. 2018** bestehtc) sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100 % der EEG-Umlage)		-10.655.475	-723.719,83
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *(1)	346.178		18.808,95
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
Summe Amprion	758.279	-5.278.726	-776.066,23	

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		erhaltene Zahlung für Vorjahre EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		1.482	72,09
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	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)		-21.816	-403,82
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		215.317	13.285,06
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014		0	0,00
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		17.661.991	394.119,81
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		-34.103	-6.337,63
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 i.d.F. 2017* (40 % der EEG-Umlage)		2.823.216	80.193,48
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2017* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (100 % der EEG-Umlage)		290.887	20.013,03
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017*, *(1)	49.386		679,54
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017* (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2018** a) (40 % der EEG-Umlage)		20.412.373	1.164.808,11
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2018** b) (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG 2017 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		35.189	599,55
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG 2017 i.d.F. 2018** bestehtc) sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100 % der EEG-Umlage)		-984.543	-384.341,16
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *(1)	56.826		771,93
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
Summe Tennet	106.212	40.399.993	1.283.459,99	

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Jahr	EEG-Umlageart	Anderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		erhaltene Zahlung für Vorjahre EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 (30 % der EEG-Umlage)		1.244	23,28
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	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)		235.217	28,03
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		455.118	28.080,78
	EEG-Umlage nach § 64, § 103 Abs. 3 bzw. 4 EEG 2014		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 65 EEG 2014		0	0,00
2016	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 2 EEG 2014 (35 % der EEG-Umlage)		730.235	-2.386,89
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		607.112	38.575,89
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG 2017 i.d.F. 2017* (40 % der EEG-Umlage)		12.588.903	323.201,30
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2017* haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (100 % der EEG-Umlage)		173.503	12.266,42
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017*, *(1)	-10.696		-147,17
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG 2017 i.d.F. 2017* (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2017* (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG 2017 i.d.F. 2018** a) (40 % der EEG-Umlage)		42.973.006	1.072.728,01
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2018** b) (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG 2017 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		122.282	1.661,08
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG 2017 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG 2017 i.d.F. 2018** besteht) sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG 2017 (100 % der EEG-Umlage)		6.695.361	454.975,36
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2017 *(1)	6.358		86,37
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *(1)	0		0,00
Summe TransnetBW		-4.338	64.581.981	1.929.092,46

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen [kWh]	erhaltene Zahlung für Vorjahre [EUR]
50Hertz	9.132.165	333.934,30
Amprion	-5.278.726	-816.823,10
TenneT	40.399.993	1.282.008,52
TransnetBW	64.581.981	1.929.153,26
Summe	108.835.413	2.728.272,98



	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen [kWh]	Sanktionen [EUR]
50Hertz	26.239	358,46
Amprion	758.279	40.756,87
TenneT	106.212	1.451,47
TransnetBW	-4.338	-60,80
Summe	886.392	42.506,00

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

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

* EEG 2017 in der am 31.12.2017 geltenden Fassung.

** EEG 2017 i.d.F. 2018 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2018 geltenden Fassung.

a) In den Fällen des § 61c Abs. 2 und § 61d EEG 2017 i.d.F. 2018** sind bei KWK-Anlagen mit einer Auslastung von mehr als 3.500 Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung nur die anteiligen Strommengen und erhaltenen Zahlungen anzugeben, die auf die ersten 3.500 Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung entfallen.

b) In den Fällen des § 61c Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2018** sind bei KWK-Anlagen mit einer Auslastung von mehr als 3.500 Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung nur die anteiligen Strommengen und erhaltenen Zahlungen anzugeben, die sich auf den Anteil der Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung über 3.500 h und bis einschließlich 7.000 h beziehen.

c) In den Fällen des § 61c Abs. 2 EEG 2017 i.d.F. 2018** sind bei KWK-Anlagen mit einer Auslastung von mehr als 7.000 Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung nur die anteiligen Strommengen und erhaltenen Zahlungen anzugeben, die sich auf den Anteil der Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung oberhalb von 7.000 h beziehen. Ferner sind in den Fällen des § 61d EEG 2017 i.d.F. 2018** bei KWK-Anlagen mit einer Auslastung von mehr als 3.500 Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung nur die anteiligen Strommengen anzugeben, die sich auf den Anteil der Vollbenutzungsstunden zur Eigenversorgung oberhalb von 3.500 h beziehen.

*(1) Davon-Menge: wird nicht in Gesamtmenge mit einbezogen



**EEG-Mengentestat 2019 auf Basis von Prüfungsvermerken:
Nachträgliche Angaben zu Rückforderungen aus Teilaufhebungen von Begrenzungsbescheiden**

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 Binnenmarktvereinbar 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 an dem Hauptsitz des Unternehmensregelverantwortlichen Übertragungsnetzbetreibers zu entrichten. Im Zuge einer genauen Korrekturabrechnung wurden am 13. November bzw. am 3. Dezember 2015 bzw. am 26.01.2016 weitere Bescheide erlassen und die betroffenen Unternehmen wurden zu einer Nachzahlung aufgefordert. bzw. die Übertragungsnetzbetreiber wurden zu einer Rückzahlung aufgefordert. Im Zuge des Urteils des Europäischen Gerichtshofs vom 28.03.2019 (Az. C-405/16 P) wurde die Anordnung der Teilaufhebung von Begrenzungsbescheiden für nichtig erklärt. Entsprechend wurden die Übertragungsnetzbetreiber zu einer Rückzahlung der ursprünglich erhobenen Beträge aufgefordert, sofern das das mit Hauptsitz im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzbetreibers Unternehmen eine entsprechende Rechnung an den Übertragungsnetzbetreiber gestellt hat. Hieraus ergaben sich die folgenden Rückzahlungsbeträge (inkl. Zinsen), für ansässigen Unternehmen:

Regelzone	Jahr	Rückzahlungsbeträge*[EUR]
50Hertz	2013	-2.359.571,13
50Hertz	2014	-3.172.755,22
Amprion	2013	-5.433.032,56
Amprion	2014	-8.707.338,83
TenneT	2013	-3.514.285,62
TenneT	2014	-5.562.512,72
TransnetBW	2013	-1.595.578,66
TransnetBW	2014	-2.028.157,28
Summe		-32.373.232,02

*Das EEG-Konto entlastende Beträge wurden positiv und belastende Beträge negativ ausgewiesen.



EEG-Quotient 2019:

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 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	60.800.882.675
Amprion	39.405.308.294
TenneT	97.421.449.480
TransnetBW	14.126.121.120
Deutschland	211.753.761.569

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage*
50Hertz	4.412.569.925
Amprion	7.512.176.560
TenneT	7.241.330.062
TransnetBW	3.310.079.513
Deutschland	22.476.156.059,32

* Abweichend vom Gesetzeswortlaut sind hierin auch Einnahmen aus der EEG-Umlage für sonstigen Verbrauch von Strom enthalten, der nicht von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen geliefert wurde, wenn ausgehend von den Aufstellungen im Zusammenhang mit dem horizontalen Ausgleich nach § 58 EEG 2017 für das Abrechnungsjahr 2019 der Übertragungsnetzbetreiber nicht zwischen von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten und sonstigen, nicht von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten Strommengen unterschieden werden kann.

EEG-Quotient	9,421 [kWh/€]
---------------------	----------------------