

**Finanziell geförderte Strommengen und finanzielle Förderung für das Kalenderjahr 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB:
Angaben zu kaufmännisch abgenommenen Strommengen und Einspeisevergütungen nach EEG**

27.07.2023

Im Rahmen der Einspeisevergütung kaufmännisch abgenommene Strommengen in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungs- energie*	Strommengen gesamt
50Hertz	144.892.481	15.025.683	1.008.765.866	0	289.426.941	0	3.771.707.817	5.229.818.788
Amprion	188.806.484	23.945.418	774.235.783	5.478.187	312.026.677	0	8.581.715.728	9.886.208.277
TenneT	633.422.716	11.919.946	1.541.547.342	0	361.890.586	0	13.118.592.465	15.667.373.055
TransnetBW	245.561.969	7.239.966	551.560.319	974.081	45.929.328	0	5.453.869.211	6.305.134.874
Summe	1.212.683.650	58.131.013	3.876.109.310	6.452.268	1.009.273.532	0	30.925.885.221	37.088.534.994
Anteil:	3,27%	0,16%	10,45%	0,02%	2,72%	0,00%	83,38%	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 gesamt
50Hertz	15.778.964,07	915.164,45	196.018.322,52	0,00	21.616.307,79	0,00	948.906.180,02	1.183.234.938,85
Amprion	20.122.772,09	1.968.933,52	162.833.434,88	1.040.855,50	26.444.746,84	0,00	2.501.798.305,21	2.714.209.048,04
TenneT	68.045.932,99	655.167,62	335.976.770,63	0,00	28.396.739,31	0,00	4.008.087.302,88	4.441.161.913,43
TransnetBW	27.313.451,47	650.887,01	119.524.929,77	194.816,20	3.747.065,32	0,00	1.688.012.649,38	1.839.443.799,15
Summe	131.261.120,62	4.190.152,60	814.353.457,80	1.235.671,70	80.204.859,26	0,00	9.146.804.437,49	10.178.049.699,47
Anteil:	1,29%	0,04%	8,00%	0,01%	0,79%	0,00%	89,87%	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.

Finanziell geförderte Strommengen und finanzielle Förderung für das Kalenderjahr 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB:
Angaben zur Direktvermarktung

27.07.2023

Marktprämie in Euro

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	397,03	0,28	148.673.022,59	0,00	618.998,28	114.654.628,27	194.194.347,10	458.141.393,55
Amprion	927,75	0,01	138.182.744	1.146.704,94	67.611,89	0,00	97.124.355,68	236.522.343,91
TenneT	479,05	0,00	407.343.396,21	8.793.388,50	0,75	491.112.125,83	185.891.854,46	1.093.141.244,80
TransnetBW	340,14	0,00	74.515.462,13	0,00	0,00	0,00	52.351.299,30	126.867.101,57
Summe	2.143,97	0,29	768.714.624,57	9.940.093,44	686.610,92	605.766.754,10	529.561.856,54	1.914.672.083,83
Anteil:	0,00%	0,00%	40,15%	0,52%	0,04%	31,64%	27,66%	100,00%

Strommengen im Marktprämienmodell in kWh

	Wasserkraft	Deponie-, Klär-, Grubengas	Biomasse	Geothermie	Windenergie an Land	Windenergie auf See	Solare Strahlungsenergie	Marktprämie gesamt
50Hertz	258.176.083	69.485.663	8.119.573.905	0	29.300.069.855	3.622.062.611	9.230.057.615	50.599.425.732
Amprion	528.253.142	538.444.907	5.862.345.612	22.088.540	17.976.323.137	0	2.834.322.073	27.761.777.411
TenneT	1.464.892.998	3.785.297	15.560.087.407	175.678.988	37.782.545.085	19.264.057.558	6.109.443.105	80.360.490.438
TransnetBW	489.460.422	2.738.694	3.197.597.570	0	2.776.530.518	0	1.343.246.600	7.809.573.804
Summe	2.740.782.645	614.454.561	32.739.604.494	197.767.528	87.835.468.595	22.886.120.169	19.517.069.393	166.531.267.385
Anteil:	1,65%	0,37%	19,66%	0,12%	52,74%	13,74%	11,72%	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	5.908.454	11.435.464	608.697.234	0	2.902.974.153	0	1.552.518.048	5.081.533.353
Amprion	454.975.127	76.164.605	200.429.096	0	1.927.276.877	0	63.898.195	2.722.743.900
TenneT	38.866.061	15.843.304	355.659.793	0	4.191.391.355	1.868.315.787	976.582.980	7.446.659.280
TransnetBW	372.214.583	6.418.452	312.946.175	0	169.017.639	0	18.816.492	879.413.341
Summe	871.964.225	109.861.825	1.477.732.298	0	9.190.660.024	1.868.315.787	2.611.815.715	16.130.349.874
Anteil:	5,41%	0,68%	9,16%	0,00%	56,98%	11,58%	16,19%	100,00%

Finanziell geförderte Strommengen und finanzielle Förderung für das Kalenderjahr 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB: 27.07.2023
Angaben zum Mieterstromzuschlag und zur Förderung für Flexibilität

Mieterstromzuschlag in kWh (informativ)

50Hertz	2.115.683
Amprion	3.018.289
TenneT	7.187.956
TransnetBW	2.702.561
Summe	15.024.489

Mieterstromzuschlag in Euro

50Hertz	53.744,07
Amprion	70.751,43
TenneT	177.915,93
TransnetBW	64.315,95
Summe	366.727,38

Förderung für Flexibilität in Euro

50Hertz	29.380.189,35
Amprion	40.123.968,71
TenneT	133.771.687,77
TransnetBW	26.475.996,01
Summe	229.751.841,84

Finanziell geförderte Strommengen und finanzielle Förderung für das Kalenderjahr 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB: 27.07.2023
Finanzielle Beteiligung von Kommunen am Ausbau und zu leistende Erstattungen von Projektsicherungsbeiträgen

Nach § 6 Abs. 5 EEG 2021 für das Kalenderjahr 2022 zu leistende Erstattungen von Zahlungen, die Anlagenbetreiber an Kommunen nach § 6 Abs. 2 bis 4 EEG 2021 gezahlt haben in Euro

	Freiflächen- anlagen	Windenergie- anlagen an Land	Summe
50Hertz	0,00	0,00	0,00
Amprion	0,00	0,00	0,00
TenneT	0,00	0,00	0,00
TransnetBW	0,00	0,00	0,00
Summe	0,00	0,00	0,00

Nach § 38d Abs. 6 EEG 2021 für das Kalenderjahr 2022 zu leistende Erstattungen von Projektsicherungsbeiträgen in Euro

	Projektsicherungs- beitrag
50Hertz	105.940,63
Amprion	0,00
TenneT	70.875,00
TransnetBW	0,00
Summe	176.815,63

Finanziell geförderte Strommengen und finanzielle Förderung für das Kalenderjahr 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB: 27.07.2023
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	3.582.623,55	826.199,52	90.327.977,68	0,00				94.736.800,75
Amprion	3.850.438,51	3.669.914,17	32.010.200,11	359.872,14				39.890.424,93
TenneT	12.719.897,30	122.678,88	115.272.093,39	1.302.537,52				129.417.207,09
TransnetBW	5.545.314,03	128.144,91	29.350.081,79	1.168,90				35.024.709,63
Summe	25.698.273,39	4.746.937,48	266.960.352,97	1.663.578,56				299.069.142,40

**Nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB
im Hinblick auf Änderungen der abzurechnenden Strommengen oder der Zahlungsansprüche**
Aufteilung pro Regelzone nach Einspeisevergütungen, Direktvermarktung, Mieterstromzuschlag,
Förderung für Flexibilität und vNE

27.07.2023

Einspeisevergütungen

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2011	-1.315.734	-520.782,69
50Hertz	1	2012	-2.317.647	-696.992,96
50Hertz	1	2013	-623.349	-196.184,62
50Hertz	1	2014	-694.021	-183.464,75
50Hertz	1	2015	-845.479	-238.546,03
50Hertz	1	2016	-597.940	-133.869,64
50Hertz	1	2017	-1.179.909	-226.202,71
50Hertz	1	2018	-2.793.526	-494.608,17
50Hertz	1	2019	-2.228.930	-474.949,97
50Hertz	1	2020	-1.824.790	-529.970,22
50Hertz	1	2021	-2.139.693	-259.436,62
50Hertz	2	2015	149.379	14.444,95
50Hertz	2	2016	170.892	16.525,26
50Hertz	2	2017	197.196	33.475,97
50Hertz	2	2018	72.000	22.522,18
50Hertz	2	2019	63.850	21.215,23
50Hertz	2	2020	32.449	17.862,77
50Hertz	2	2021	132.967	12.857,91
50Hertz	4	2019	1	-287,66
50Hertz	4	2020	-2	-273,37
50Hertz	4	2021	0	32.849,91
50Hertz	6	2019	9.561.806	3.876.312,76
50Hertz	6	2020	10.988.051	1.595.580,96
50Hertz	6	2021	4.596.232	1.187.508,24
50Hertz	7	2011	48.437	14.563,39
50Hertz	7	2012	212.729	58.803,85
50Hertz	7	2013	19.727	3.484,68
50Hertz	7	2019	2.124	246,17
50Hertz	7	2020	58.469	15.290,84
50Hertz	7	2021	1.585.371	272.228,53
Summe 50Hertz			11.330.660	3.240.204,19

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2016	-1.592	-388,93
Amprion	1	2017	-2.054	-501,80
Amprion	1	2018	-2.043.471	-712.509,29
Amprion	1	2019	-4.433.835	-475.500,02
Amprion	1	2020	-5.663.419	-644.332,44
Amprion	1	2021	-40.252.559	-2.380.918,61
Amprion	4	2019	2.351	249,91
Amprion	5	2020	1.430	472,33
Amprion	5	2021	38.931	3.681,67
Amprion	6	2018	30.394.943	7.249.427,26
Amprion	6	2019	19.728.000	4.566.560,89
Amprion	6	2020	17.970.954	3.107.998,66
Amprion	6	2021	123.100.007	24.464.356,19
Amprion	7	2018	1.532	150,90
Amprion	7	2019	517.252	105.889,68
Amprion	7	2020	3.733.272	739.140,21
Amprion	7	2021	13.940.666	2.735.450,29
Summe Amprion			157.032.407	38.759.226,90

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2015	-90.231	-34.656,25
TenneT	1	2016	-26.314	-12.460,15
TenneT	1	2017	-126.215	-25.436,36
TenneT	1	2018	-633.537	-169.292,83
TenneT	1	2019	-31.200	-31.359,96
TenneT	1	2020	-558.473	-137.163,45
TenneT	1	2021	-3.103.872	-377.384,06
TenneT	2	2011	0	9.794,00
TenneT	2	2012	0	14.371,50
TenneT	2	2013	0	12.140,13
TenneT	2	2014	0	11.888,26
TenneT	2	2018	0	0,00
TenneT	2	2019	0	0,00
TenneT	2	2020	0	0,00
TenneT	2	2021	0	0,00
TenneT	4	2018	0	0,00
TenneT	4	2019	0	-14,36
TenneT	4	2020	4.529	-734,84
TenneT	4	2021	5.671	-861,39
TenneT	6	2015	1.566.511	202.592,99
TenneT	6	2016	56.001	28.552,04
TenneT	6	2017	151.776	41.494,62
TenneT	6	2018	263.273	227.458,09
TenneT	6	2019	33.798.762	8.038.423,32
TenneT	6	2020	10.157.851	2.537.252,47
TenneT	6	2021	34.021.167	11.361.112,34
TenneT	7	2015	5.785	13.100,08
TenneT	7	2017	-70	101,32
TenneT	7	2018	491.514	79.929,40
TenneT	7	2019	57.498	9.291,08
TenneT	7	2020	1.052.892	231.489,76
TenneT	7	2021	2.524.052	569.783,52
Summe TenneT			79.587.370	22.599.411,27

Regelzone	Grund*	Jahr	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	1	2019	-14.381	-1.750,49
TransnetBW	1	2020	-14.223	-3.713,88
TransnetBW	1	2021	-332.480	-62.993,51
TransnetBW	2	2018	-1	73.562,51
TransnetBW	2	2019	0	108.528,96
TransnetBW	2	2020	0	96.254,41
TransnetBW	2	2021	0	104.913,73
TransnetBW	6	2017	0	18.346,47
TransnetBW	6	2018	440.919	80.245,34
TransnetBW	6	2019	4.433.660	943.239,08
TransnetBW	6	2020	12.342.666	3.078.145,25
TransnetBW	6	2021	70.731.451	8.831.442,09
TransnetBW	7	2019	11.429	1.887,17
TransnetBW	7	2020	10.733	1.784,09
TransnetBW	7	2021	100.629	24.942,13
Summe TransnetBW			87.710.402	13.294.833,35

Direktvermarktung

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Direktvermarktung [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	1	2019	-6.723.587	-661.181,08
50Hertz	1	2020	-28.121.728	-2.016.544,17
50Hertz	1	2021	1.687.249	-1.184.111,74
50Hertz	2	2018	0	170.412,84
50Hertz	2	2019	0	95.276,94
50Hertz	2	2020	0	177.010,89
50Hertz	4	2021	0	2.408,99
50Hertz	6	2019	21.144.057	6.143.659,75
50Hertz	6	2020	52.040.853	3.257.785,80
50Hertz	6	2021	230	65.157,34
50Hertz	7	2020	278.178	25.599,04
50Hertz	7	2021	2.490.687	40.766,29
Summe 50Hertz			42.795.939	6.116.240,89

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Direktvermarktung [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
Amprion	1	2017	0	-10.909,68
Amprion	1	2018	-19.933.035	-2.318.720,49
Amprion	1	2019	-1.953.636	-170.904,15
Amprion	1	2020	-10.054.141	-1.121.824,17
Amprion	1	2021	-93.575.213	-6.797.798,37
Amprion	6	2018	32.904.796	2.655.711,35
Amprion	6	2019	12.320.204	1.291.030,47
Amprion	6	2020	7.082.639	511.687,19
Amprion	6	2021	506.018.284	25.512.080,46
Amprion	7	2020	826.302	52.193,66
Amprion	7	2021	955.848	18.119,78
Summe Amprion			434.592.048	19.620.666,05

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Direktvermarktung [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TenneT	1	2015	1.600	0,00
TenneT	1	2016	0	0,00
TenneT	1	2017	0	0,00
TenneT	1	2018	0	0,00
TenneT	1	2019	0	0,00
TenneT	1	2020	-91.601	-21.495,22
TenneT	1	2021	7.085	-33.681,17
TenneT	2	2011	0	0,00
TenneT	2	2012	0	0,00
TenneT	2	2013	0	0,00
TenneT	2	2014	0	0,00
TenneT	2	2018	0	85.277,30
TenneT	2	2019	0	62.642,28
TenneT	2	2020	0	80.893,52
TenneT	2	2021	0	85.153,04
TenneT	4	2018	0	4.919,36
TenneT	4	2019	0	7.875,17
TenneT	4	2020	0	5.719,04
TenneT	4	2021	0	0,00
TenneT	6	2015	0	18.548,68
TenneT	6	2016	0	0,00
TenneT	6	2017	0	0,00
TenneT	6	2018	75.762	165.904,59
TenneT	6	2019	14.250.209	1.283.620,25
TenneT	6	2020	95.753.005	7.583.080,45
TenneT	6	2021	20.650.320	2.053.632,28
TenneT	7	2015	0	0,00
TenneT	7	2017	0	0,00
TenneT	7	2018	0	0,00
TenneT	7	2019	0	0,00
TenneT	7	2020	75.422	163.050,39
TenneT	7	2021	-727.327	-42.964,81
Summe TenneT			129.994.475	11.502.175,15

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Direktvermarktung [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
TransnetBW	1	2019	-54.048	-8.872,17
TransnetBW	1	2020	-718.582	-97.610,64
TransnetBW	1	2021	-449.503	-614.663,61
TransnetBW	6	2017	0	33.073,21
TransnetBW	6	2018	0	114.031,66
TransnetBW	6	2019	656.774	171.187,51
TransnetBW	6	2020	14.382.390	2.232.424,64
TransnetBW	6	2021	48.499.348	3.287.963,18
TransnetBW	7	2021	16	85,20
Summe TransnetBW			62.316.395	5.117.618,98

Mieterstromzuschlag

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	6	2019	-6.449	-238,61
50Hertz	6	2020	2.378	39,60
50Hertz	6	2021	11.931	250,28
50Hertz	7	2021	4.304	141,00
Summe 50Hertz			12.164	192,27

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	1	2020	-9.396	-185,84
Amprion	6	2019	36.135	1.137,44
Amprion	6	2020	189.745	3.938,00
Amprion	6	2021	145.166	3.606,38
Amprion	7	2020	35.522	1.071,22
Amprion	7	2021	49.637	1.307,82
Summe Amprion			446.809	10.875,02

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	1	2020	-3.466	-59,53
TenneT	6	2018	18.781	686,03
TenneT	6	2019	127.941	3.745,45
TenneT	6	2020	42.446	659,00
TenneT	6	2021	19.414	586,71
TenneT	7	2018	136	4,85
TenneT	7	2020	10.979	330,43
Summe TenneT			216.231	5.952,94

Regelzone	Grund*	Jahr	Strommenge Mieterstromzuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	1	2021	-104	-1,24
TransnetBW	6	2019	10.028	353,66
TransnetBW	6	2020	27.639	650,81
TransnetBW	6	2021	186.564	4.895,60
TransnetBW	7	2021	7.100	201,86
Summe TransnetBW			231.227	6.100,69

Förderung für Flexibilität

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	1	2019	14.631,02
50Hertz	1	2020	-3.305,06
50Hertz	6	2019	118.457,74
50Hertz	6	2020	40.567,49
Summe 50Hertz			170.351,19

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
Amprion	1	2020	-56.636,19
Amprion	1	2021	-277.901,95
Amprion	6	2018	352.493,43
Amprion	6	2019	41.725,50
Amprion	6	2020	11.969,76
Amprion	6	2021	2.897.497,25
Summe Amprion			2.969.147,80

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TenneT	1	2020	-155,75
TenneT	1	2021	1.163,86
TenneT	2	2019	42.400,00
TenneT	2	2020	42.400,00
TenneT	2	2021	42.400,00
TenneT	6	2018	68.693,94
TenneT	6	2019	247.883,63
TenneT	6	2020	126.426,28
TenneT	6	2021	553.130,33
TenneT	7	2020	-10.890,78
TenneT	7	2021	36.000,03
Summe TenneT			1.149.451,54

Regelzone	Grund*	Jahr	Zahlungsansprüche [EUR]
TransnetBW	6	2018	55.016,35
TransnetBW	6	2019	68.234,38
TransnetBW	6	2020	287.654,17
TransnetBW	6	2021	2.015.678,66
Summe TransnetBW			2.426.583,56

Vermiedene Netzentgelte

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
50Hertz	1	2011	-18.972,50
50Hertz	1	2012	-32.470,89
50Hertz	1	2013	-9.032,84
50Hertz	1	2014	-10.823,31
50Hertz	1	2015	-12.629,69
50Hertz	1	2016	-9.293,09
50Hertz	1	2017	-20.255,98
50Hertz	1	2018	-22.805,78
50Hertz	1	2019	58.899,39
50Hertz	1	2020	-1.221,28
50Hertz	1	2021	737.166,10
50Hertz	2	2015	848,59
50Hertz	2	2016	1.211,85
50Hertz	2	2017	1.747,00
50Hertz	2	2018	476,28
50Hertz	2	2019	415,30
50Hertz	2	2020	208,63
50Hertz	2	2021	882,03
50Hertz	6	2019	12.544,45
50Hertz	6	2020	11.218,51
50Hertz	6	2021	-25.783,17
50Hertz	7	2011	690,52
50Hertz	7	2012	2.001,46
50Hertz	7	2013	309,72
50Hertz	7	2021	-9.830,49
Summe 50Hertz			655.500,81

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
Amprion	1	2018	63.277,40
Amprion	1	2019	7.801,51
Amprion	1	2020	-21.665,65
Amprion	1	2021	927.468,62
Amprion	6	2018	43.695,24
Amprion	6	2019	-32.298,02
Amprion	6	2020	-3.914,56
Amprion	6	2021	1.407.132,71
Amprion	7	2018	7,35
Amprion	7	2019	258,66
Amprion	7	2021	-102.667,70
Summe Amprion			2.289.095,56

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TenneT	1	2015	23.115,59
TenneT	1	2016	-265,76
TenneT	1	2017	-957,37
TenneT	1	2018	-2.649,36
TenneT	1	2019	13.027,97
TenneT	1	2020	11.730,39
TenneT	1	2021	50.905,83
TenneT	4	2019	-15,31
TenneT	6	2015	5.157,63
TenneT	6	2016	382,90
TenneT	6	2017	1.052,56
TenneT	6	2018	-18.311,78
TenneT	6	2019	77.441,94
TenneT	6	2020	102.461,62
TenneT	6	2021	32.533,02
TenneT	7	2015	50,34
TenneT	7	2017	-0,77
TenneT	7	2018	1.873,42
TenneT	7	2019	-3.800,98
TenneT	7	2020	-8.771,53
TenneT	7	2021	-332.826,09
Summe TenneT			-47.865,74

Regelzone	Grund*	Jahr	vNE [EUR]
TransnetBW	1	2019	-37,36
TransnetBW	1	2020	183,14
TransnetBW	1	2021	-79,77
TransnetBW	6	2017	-4.032,47
TransnetBW	6	2018	313,33
TransnetBW	6	2019	2.427,20
TransnetBW	6	2020	43.765,75
TransnetBW	6	2021	523.660,06
TransnetBW	7	2019	11,77
Summe TransnetBW			566.211,65

*) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG:

- 1: Rückforderungen aufgrund von § 18 Abs. 1 EnFG (§ 20 Abs. 1 Nr. 1 EnFG)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 20 Abs. 1 Nr. 2 EnFG)
- 3: Korrekturgrund i.S. des § 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2021 entfallen gemäß EnFG
- 4: Ergebnis eines Verfahrens bei der Clearingstelle nach § 81 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 oder 2 Erneuerbare-Energien-Gesetz (§ 20 Abs. 1 Nr. 3 EnFG)
- 5: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 62 EnFG, § 85 Erneuerbare-Energien-Gesetz (§ 20 Abs. 1 Nr. 4 EnFG)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 15 EnFG (entspricht für das Kalenderjahr 2022 dem § 58 Abs. 1 EEG 2021) ergangen ist (§ 20 Abs. 1 Nr. 5 EnFG).
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 Erneuerbare-Energien-Gesetz zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 20 Abs. 1 Nr. 6 EnFG)

Summe der nachträglichen Korrekturen gemäß § 20 Abs. 1 EnFG im Hinblick auf Änderungen der abzurechnenden Strommengen oder der Zahlungsansprüche bei Einspeisevergütungen, Direktvermarktung, Mieterstromzuschlag, Förderung für Flexibilität und vermiedene Netzentgelte

Einspeisevergütungen

	kaufm. abgenommene Strommenge [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	11.330.660	3.240.204,19
Amprion	157.032.407	38.759.226,90
TenneT	79.587.370	22.599.411,27
TransnetBW	87.710.402	13.294.833,35
Summe	335.660.839	77.893.675,71

Direktvermarktung

	Strommenge Direktvermarktung [kWh]	Zahlungsansprüche vor Abzug der vNE [EUR]
50Hertz	42.795.939	6.116.240,89
Amprion	434.592.048	19.620.666,05
TenneT	129.994.475	11.502.175,15
TransnetBW	62.316.395	5.117.618,98
Summe	669.698.857	42.356.701,07

Mieterstromzuschlag

	Strommenge Mieterstrom- zuschlag [kWh]	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	12.164	192,27
Amprion	446.809	10.875,02
TenneT	216.231	5.952,94
TransnetBW	231.227	6.100,69
Summe	906.431	23.120,92

Förderung für Flexibilität

	Zahlungsansprüche [EUR]
50Hertz	170.351,19
Amprion	2.969.147,80
TenneT	1.149.451,54
TransnetBW	2.426.583,56
Summe	6.715.534,09

Vermiedene Netzentgelte

	vNE [EUR]
50Hertz	655.500,81
Amprion	2.289.095,56
TenneT	-47.865,74
TransnetBW	566.211,65
Summe	3.462.942,28

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

27.07.2023

	Einspeisevergütung (1)	Marktprämie (2)	Mieterstromzuschlag (3)	Förderung der Flexibilität (4)	Finanzielle Beteiligung von Kommunen am Ausbau (5)	Projektsicherungsbeitrag (6)	Vermiedene Netzentgelte (7)	Zwischenergebnis (8) = (1) + (2) + (3) + (4) + (5) + (6) - (7)
50Hertz	1.183.234.938,85	458.141.393,55	53.744,07	29.380.189,35	0,00	105.940,63	94.736.800,75	1.576.179.405,70
Amprion	2.714.209.048,04	236.522.343,91	70.751,43	40.123.968,71	0,00	0,00	39.890.424,93	2.951.035.687,16
TenneT	4.441.161.913,43	1.093.141.244,80	177.915,93	133.771.687,77	0,00	70.875,00	129.417.207,09	5.538.906.429,84
TransnetBW	1.839.443.799,15	126.867.101,57	64.315,95	26.475.996,01	0,00	0,00	35.024.709,63	1.957.826.503,05
Summe	10.178.049.699,47	1.914.672.083,83	366.727,38	229.751.841,84	0,00	176.815,63	299.069.142,40	12.023.948.025,75

	Nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG - Einspeisevergütung (9)	Nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG - Marktprämie (10)	Nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG - Mieterstromzuschlag (11)	Nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG - Förderung für Flexibilität (12)	Nachträgliche Korrekturen nach § 20 Abs. 1 EnFG - vNE (13)	Zwischenergebnis Nachträgliche Korrekturen 14 = (9) + (10) + (11) + (12) - (13)	Gesamtsumme (15) = (8) + (14)
50Hertz	3.240.204,19	6.116.240,89	192,27	170.351,19	655.500,81	8.871.487,73	1.585.050.893,43
Amprion	38.759.226,90	19.620.666,05	10.875,02	2.969.147,80	2.289.095,56	59.070.820,21	3.010.106.507,37
TenneT	22.599.411,27	11.502.175,15	5.952,94	1.149.451,54	-47.865,74	35.304.856,64	5.574.211.286,48
TransnetBW	13.294.833,35	5.117.618,98	6.100,69	2.426.583,56	566.211,65	20.278.924,93	1.978.105.427,98
Summe	77.893.675,71	42.356.701,07	23.120,92	6.715.534,09	3.462.942,28	123.526.089,51	12.147.474.115,26

Zusammenfassung der im Rahmen der Einspeisevergütung kaufmännisch abgenommenen Strommengen in kWh

	Im Rahmen der Einspeisevergütung kaufmännisch abgenommene Strommengen (I)	Nachträgliche Korrekturen der im Rahmen der Einspeisevergütung kaufmännisch abgenommenen Strommengen (II)	Gesamtsumme (III) = (I) + (II)
50Hertz	5.229.818.788	11.330.660	5.241.149.448
Amprion	9.886.208.277	157.032.407	10.043.240.684
TenneT	15.667.373.055	79.587.370	15.746.960.425
TransnetBW	6.305.134.874	87.710.402	6.392.845.276
Summe	37.088.534.994	335.660.839	37.424.195.833

EEG-Mengentestat 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB:
Angaben zu Strommengen, für die eine EEG-Umlage verlangt werden kann

27.07.2023

EEG-umlagepflichtige Strommengen in kWh ohne Strommengen, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.
Meldezeitraum: 01.01. bis 30.06.2022

Regelzone	EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				sanktionsbehaftete Strommengen nach § 61 Abs. 3 EEG 2021, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 4 EEG 2021
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach		
	§ 60 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2021	§§ 64, 64a oder 103 Abs. 4 EEG 2021*	§§ 65, 65a oder 65b EEG 2021	
50Hertz	33.095.499.168	178.824.182	12.092.204.039	1.661.338.551	26.739.451
Amprion	55.404.074.875	767.062.888	22.029.954.842	1.645.816.427	
TenneT	53.706.510.518	334.236.202	13.088.101.685	2.064.887.019	
TransnetBW	24.531.350.499	119.816.096	3.455.127.581	1.066.198.152	
Summe	166.737.435.060	1.399.939.368	50.665.388.147	6.438.240.149	

EEG-umlagepflichtige Strommengen in kWh in Stromspeicher i.S. des § 61 EEG 2021 in kWh, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.
Meldezeitraum: 01.01. bis 31.12.2022

Regelzone	EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				davon: EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach		§ 61 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 2 EEG 2021
	§ 60 Abs. 1 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§ 61 Abs. 1 Nr. 2 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§§ 64, 64a oder 103 Abs. 4 EEG 2021 jeweils i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§§ 65, 65a oder 65b EEG 2021 jeweils i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021		
50Hertz	4.081.935.359	0	0	0	4.081.915.927	0
Amprion	116.222.860	290.645.900	46.368	0	406.387.394	0
TenneT	249.707.958	1.167.380.767	0	136.857.951	1.553.946.676	0
TransnetBW	0	1.119.189.784	140.580	0	1.119.330.364	0
Summe	4.447.866.177	2.577.216.451	186.948	136.857.951	7.161.580.361	0

Im Jahr 2022 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Verteilnetzbetreibern gemäß § 61j Abs. 2 EEG 2021 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte*

Regelzone	EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				sanktionsbehaftete EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 2 i.V.m. § 61a bis 61g EEG 2021	davon: EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach			§ 61 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 2 EEG 2021
	§ 61b bis § 61c EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (40% der EEG-Umlage)	§ 61c Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (160% der EEG-Umlage)	§ 61g Abs. 1 und 2 EEG 2021 (20% der EEG-Umlage)	§ 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2021 (100% der EEG-Umlage)			
50Hertz	425.976.055	16.274.876	3.262.735	44.548.353	33.313	22.890	0
Amprion	692.551.666	30.218.028	6.232.992	17.231.600	83.586	14.548	0
TenneT	1.204.913.684	18.647.591	25.283.344	10.603.777	119.547	3.605	0
TransnetBW	443.299.790	2.571.313	1.030.781	4.880.187	66.345	4.377	0
Summe	2.766.741.195	67.711.808	35.809.852	77.263.917	302.791	45.420	0

Im Jahr 2022 erzeugte Strommengen in kWh für die im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Übertragungsnetzbetreibern gemäß § 61j Abs. 1 EEG 2021 eine EEG-Umlage verlangt werden konnte**

EEG-umlagepflichtige Strommengen in kWh ohne Strommengen, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.
Meldezeitraum: 01.01. bis 30.06.2022

Regelzone	EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				sanktionsbehaftete EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 2 i.V.m. § 61a bis 61g EEG 2021	
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage gem.		§§ 65, 65a oder 65b EEG 2021	0
	§ 61b EEG 2021 (40% der EEG-Umlage)	§ 61g Abs. 1 und 2 EEG 2021 (20% der EEG-Umlage)	§ 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 EEG 2021 (100% der EEG-Umlage)	§§ 64, 64a oder 103 Abs. 4 EEG 2021*		
50Hertz	49.849.370	3.702.050	13.187.429	319.516.509	0	0
Amprion	66.807.929	4.455.079	64.450.022	323.450.023	0	0
TenneT	44.463.304	7.358.988	7.623.792	944.858.115	0	0
TransnetBW	29.902.268	35.253.885	19.469.798	483.020.469	381.307	0
Summe	191.022.870	50.770.002	104.731.041	2.070.845.116	381.307	0

EEG-umlagepflichtige Strommengen in kWh, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.
Meldezeitraum: 01.01. bis 31.12.2022

Regelzone	EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				begrenzte EEG-Umlage gem.	
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach		§§ 64, 64a oder 103 Abs. 4 EEG 2021 jeweils i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§§ 65, 65a oder 65b i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (20% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)
	§§ 61b, 61c i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (40% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)	§ 61c Abs. 2 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (160% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)	§ 61g Abs. 1 und 2 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (20% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)	§ 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61i Abs. 1 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (100% nach § 60 Abs. 1b EEG 2021 der EEG-Umlage)		
50Hertz	145.402.276	8.986.174	0	2.918.874	0	0
Amprion	607.066.372	33.131.672	0	22.884.692	0	0
TenneT	435.944.794	38.808.788	0	5.685.029	0	0
TransnetBW	563.868.842	23.061.394	0	4.257.477	0	0
Summe	1.752.282.284	103.988.028	0	35.746.072	0	0

Regelzone	sanktionsbehaftete EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 2 i.V.m. § 61a bis 61g EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	davon: EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von		Strommenge gesamt***
		§ 61 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 2 EEG 2021	
50Hertz	0	15.830	0	52.143.426.000
Amprion	0	0	0	82.122.304.234
TenneT	0	0	0	73.491.873.306
TransnetBW	0	21.356	0	31.902.820.203
Summe	0	37.186	0	239.660.423.743

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

** Einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen über 10.000 kWh, die in Stromerzeugungsanlagen, die keine EEG-Anlagen sind, mit einer installierten Leistung von höchstens 10 kW erzeugt wurden. Die Strommengen bis zu 10.000 kWh, die nach § 61a Nr. 4 EEG 2021 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten. Einschließlich der von Eigenversorgern selbst verbrauchten Strommengen die in EEG-Stromerzeugungsanlagen, mit einer installierten Leistung von höchstens 30 kW erzeugt wurden. Die Strommengen, die nach § 61b Abs. 2 EEG 2021 von der EEG-Umlage befreit sind, sind nicht enthalten.

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

EEG-Mengentestat 2022 auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB:

27.07.2023

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 ohne Strommengen, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.

Meldezeitraum: 01.01. bis 30.06.2022

Regelzone	EEG-Umlage für EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				Sanktionszahlungen für sanktionsbehaftete Strommengen nach § 61 Abs. 3 EEG 2021, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 4 EEG 2021
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage gem.		
	§ 60 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2021	§§ 64, 64a oder 103 Abs. 4 EEG 2021*	§§ 65, 65a oder 65b EEG 2021	
50Hertz	1.232.145.434,99	6.657.624,32	53.845.556,71	12.370.326,81	199.101,95
Amprion	2.062.693.707,73	28.557.751,39	88.095.443,57	12.254.749,11	
TenneT	1.999.493.386,39	12.443.613,82	61.317.228,25	15.375.148,75	
TransnetBW	913.302.178,98	4.460.783,25	20.751.087,27	7.938.911,45	
Summe	6.207.634.708,09	52.119.742,78	224.009.315,80	47.939.136,12	199.101,95

Soll-Einnahme aus EEG-Umlage in Euro in Stromspeicher i.S. des § 61 EEG 2021 in kWh, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.

Meldezeitraum: 01.01. bis 31.12.2022

Regelzone	EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				Saldierungsbetrag für EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von	
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach		§ 61 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 2 EEG 2021
	§ 60 Abs. 1 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§ 61 Abs. 1 Nr. 2 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§§ 64, 64a oder 103 Abs. 4 EEG 2021 jeweils i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	§§ 65, 65a oder 65b EEG 2021 jeweils i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021		
50Hertz	75.985.226,70	0,00	0,00	0,00	-75.978.973,13	0,00
Amprion	2.163.488,52	5.410.373,42	0,00	0,00	-7.564.794,29	0,00
TenneT	4.648.313,64	21.730.792,96	0,00	509.522,15	-26.885.346,01	0,00
TransnetBW	0,00	20.833.717,83	392,53	0,00	-20.833.662,48	0,00
Summe	82.797.028,86	47.974.884,21	392,53	509.522,15	-131.262.776,91	0,00

Im Jahr 2022 im Zuständigkeitsbereich des jeweiligen Übertragungsnetzes von Verteilnetzbetreibern vereinbarte Zahlungen an EEG-Umlage gemäß § 61 Abs. 2 EEG 2021 in Euro**

Meldezeitraum: 01.01. bis 30.06.2022/31.12.2022

Regelzone	EEG-Umlage für EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				Sanktionszahlungen für sanktionsbehaftete EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 2 i.V.m. § 61a bis 61g EEG 2021	Saldierungsbetrag für EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von		aufgrund von § 61j Abs. 4 i.V.m. § 60 Abs. 3 EEG 2021 erhaltene Zinsen
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach			§ 61 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 2 EEG 2021	
	§ 61b EEG 2021 § 61c EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (40% der EEG-Umlage)	§ 61c Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (160% der EEG-Umlage)	§ 61g Abs. 1 und 2 EEG 2021 (20% der EEG-Umlage)	§ 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61 Abs. 1 EEG 2021 (100% der EEG-Umlage)				
50Hertz	4.307.261,91	484.730,90	18.797,82	893.956,55	206,23	-340,88	0,00	
Amprion	7.776.136,52	536.438,96	36.243,85	409.248,47	517,37	-53,70	0,00	
TenneT	11.472.013,97	555.399,85	179.238,77	296.837,20	890,13	-33,13	0,00	
TransnetBW	4.435.991,45	76.969,69	5.531,61	1.655.305,22	436,19	-65,17	0,00	
Summe	27.991.403,85	1.653.539,40	239.812,05	1.765.347,44	2.049,92	-492,88	403,46	

** Aufgrund von § 61j Abs. 2 EEG 2021 müssen Netzbetreiber, die nicht Übertragungsnetzbetreiber sind, jeweils die Summe der nach § 61 Abs. 2 und 3 EEG 2021 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 § 61j Abs. 1 EEG 2021 in Euro ohne Strommengen, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.

Meldezeitraum: 01.01. bis 30.06.2022

Regelzone	EEG-Umlage für EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				Sanktionszahlungen für sanktionsbehaftete EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 2 i.V.m. § 61a bis 61g EEG 2021
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage gem.		
	§ 61b EEG 2021 (40% der EEG-Umlage)	§ 61c Abs. 2 EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (160% der EEG-Umlage)	§ 61g Abs. 1 und 2 EEG 2021 (20% der EEG-Umlage)	§ 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61 Abs. 1 EEG 2021 (100% der EEG-Umlage)	
50Hertz	742.356,48	27.565,47	490.968,00	1.225.781,81	0,00
Amprion	994.903,70	33.172,52	2.399.474,34	366.950,63	0,00
TenneT	662.148,18	54.795,04	283.833,81	3.766.855,67	0,00
TransnetBW	445.304,56	262.500,43	724.890,97	1.703.359,49	2.839,21
Summe	2.844.712,92	378.033,46	3.899.156,72	7.062.947,60	2.839,21

Soll-Einnahmen des Übertragungsnetzbetreibers aus EEG-Umlage gemäß § 61j Abs. 1 EEG 2021 in kWh, für die aufgrund § 60 Abs. 1b EEG 2021 die EEG-Umlage für das ganze Kalenderjahr zugrunde zu legen ist.

Meldezeitraum: 01.01. bis 31.12.2022

Regelzone	EEG-Umlage für EEG-umlagepflichtige Strommengen im Hinblick auf die EEG-Umlageart				begrenzte EEG-Umlage gem.
	EEG-Umlage nach		begrenzte EEG-Umlage nach		
	§§ 61b, 61c i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (40% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)	§ 61c Abs. 2 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (160% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)	§ 61g Abs. 1 und 2 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021 (20% der EEG-Umlage nach § 60 Abs. 1b EEG 2021)	§ 61 Abs. 1 Nr. 1 oder § 61 Abs. 1 EEG 2021 (100% nach § 60 Abs. 1b EEG 2021 der EEG-Umlage)	
50Hertz	1.082.665,34	267.644,21	0,00	54.334,84	0,00
Amprion	4.520.216,20	986.793,72	0,00	425.998,55	0,00
TenneT	3.246.044,92	1.155.880,93	0,00	105.826,82	0,00
TransnetBW	4.198.567,45	686.860,56	0,00	79.252,93	0,00
Summe	13.047.493,91	3.097.179,42	0,00	665.413,14	0,00

Regelzone	Sanktionszahlungen für sanktionsbehaftete EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte gem. § 61 Abs. 2 i.V.m. § 61a bis 61g EEG 2021 i.V.m. § 60 Abs. 1b EEG 2021	Saldierungsbetrag für EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von		Einnahmen aus EEG-Umlage gesamt	Einnahmen aus EEG-Umlage (ohne Eigenversorgung, nicht selbsterzeugtem Letztverbrauch, Mieterstrom) für Berechnung EEG-Quotient
		Saldierungsbetrag für EEG-umlagepflichtige Strommengen, mit Anspruch auf Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von			
		§ 61 Abs. 1 EEG 2021	§ 61 Abs. 2 EEG 2021		
50Hertz	0,00	-147,09	0,00	1.314.820.079,94	1.298.367.572,08
Amprion	0,00	0,00	0,00	2.210.096.760,58	2.157.642.594,64
TenneT	0,00	0,00	0,00	2.110.412.795,57	2.054.458.253,17
TransnetBW	0,00	-159,32	0,00	959.240.833,70	921.158.907,75
Summe	0,00	-306,41	0,00	6.594.570.569,79	6.431.627.327,64

* Einschließlich EEG-Umlage für nicht begrenzte Mengen nach § 64 Abs. 2 Nr. 1 bzw. § 103 Abs. 4 Satz 1 EEG 2021 (Selbstbehalt).

Nachträgliche Korrekturen zu EEG-Jahresabrechnungen vergangener Jahre

27.07.2023

gegenüber Elektrizitätsversorgungsunternehmen, Eigenversorgern bzw.

Letztverbrauchern gemäß § 66 Abs. 1 EnFG i.V.m. §§ 60a Satz 2, 62 Abs. 2 EEG 2021 oder § 66 Abs. 1 EnFG i.V.m. § 61 Abs. 3, § 62 Abs. 2 EEG 2021, die über den ÜNB abgewickelt werden auf Basis der Prüfungsermerke ÜNB

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]
	2021	-229.089,717	-15.306.470,70		
	2020	6.272,932	-54.195,40		
	2019	-6.028,016	-855.049,76		
	2018	1.934,562	-36.483,71		
	2017	4.394,222	315.298,46		
	2016	846,216	53.768,56		
	2015	367,807	22.693,70		
	2014	165,694	10.339,31		
	2013	0	0,00		
	2012	0	0,00		
	2011	0	0,00		
Summe 50Hertz		-221.136,300	-15.850.099,54	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	2011	23.170	817,90		
8	2012	-74.277	-2.668,02		
8	2013	-4.121	-217,47		
8	2014	814.127	50.801,52		
8	2015	-1.119.380	-69.065,76		
8	2016	-8.036.690	-573.083,30		
8	2017	-5.186.917	-319.968,23		
8	2018	-8.868.217	-679.435,50		
8	2019	-10.464.344	-925.592,58		
8	2020	-74.556.893	-5.426.415,35		
8	2021	1.030.597.487	72.631.121,74		
		923.123.945	64.686.294,95	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]
8	2014	255.353	15.934,02		
8	2015	920.822	56.814,73		
8	2016	174.358	-81.397,61		
8	2017	135.408	-122.387,09		
8	2018	729.801	-128.272,30		
8	2019	-980.174	-292.277,42		
8	2020	-26.586.147	-1.767.728,27		
8	2021	-358.729.710	-29.695.991,28		
6	2021	-267.431.612	-17.383.054,78		
Summe TenneT		-651.511.902	-49.398.360,00	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	2009	2.998.344		557.152	77.694,92
8	2010	57.762.811	1.182.404,74		
8	2011	29.598.488	1.044.826,63		
8	2012	14.815.687	532.179,48		
8	2013	11.731.012	619.045,50		
8	2014	5.946.743	371.076,76		
8	2015	7.771.655	479.511,11		
8	2016	17.323.156	851.053,21		
8	2017	29.354.223	1.260.734,67		
8	2018	24.229.714	988.474,67		
8	2019	34.314.756	1.483.459,46		
8	2020	-13.867.300	-1.007.218,57		
8	2021	-113.875.740	-7.852.779,65		
Summe TransnetBW		108.103.549,00	-47.231,99	557.152	77.694,92

*) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen i.S. des § 20 EnFG:

- 1: Rückforderungen aufgrund von § 18 Abs. 1 EnFG (§ 20 Abs. 1 Nr. 1 EnFG)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidung im Hauptsacheverfahren (§ 20 Abs. 1 Nr. 2 EnFG)
- 3: Korrekturgrund i.S. des § 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2021 entfallen gemäß EnFG
- 4: Ergebnis eines Verfahrens bei der Clearingstelle nach § 81 Abs. 4 Satz 1 Nr. 1 oder 2 Erneuerbare-Energien-Gesetz (§ 20 Abs. 1 Nr. 3 EnFG)
- 5: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 62 EnFG, § 85 Erneuerbare-Energien-Gesetz (§ 20 Abs. 1 Nr. 4 EnFG)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 15 EnFG (entspricht für das Kalenderjahr 2022 dem § 58 Abs. 1 EEG 2021) ergangen ist (§ 20 Abs. 1 Nr. 5 EnFG).
- 7: Zahlungen, die nach § 26 Abs. 2 Erneuerbare-Energien-Gesetz zu einem späteren Zeitpunkt fällig geworden sind (§ 20 Abs. 1 Nr. 6 EnFG)
- 8: Korrekturen nach § 66 Abs. 1 EnFG i.V.m. § 74 Abs. 2 und § 74a Abs. 2 EEG 2021

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]
2021	61.470.708	2.392.825,33		
2020	-108.737.408	-8.255.557,59		
2019	16.842.222	-589.460,30		
2018	18.025.860	144.283,16		
2017	28.696.936	1.133.677,81		
2016	10.307.040	250.340,86		
2015	7.940.904	489.953,78		
2014	7.181.917	448.151,61		
2013	11.726.891	618.828,03		
2012	14.741.410	529.511,46		
2011	29.621.658	1.045.644,53		
2010	57.762.811	1.182.404,74		
2009	2.998.344		557.152	77.694,92
2008	0		0	0
2007	0		0	0
2006	0		0	0
2005	0		0	0
2004	0		0	0
Summe Deutschland	158.579.292	-609.396,58	557.152	77.694,92

**Nachträgliche Angaben zur EEG-Umlage für Eigenversorgung
auf Basis der Prüfungsvermerke der ÜNB hinsichtlich der Angaben der VNB**

- von Eigenversorgern gemeldete nachträgliche Korrekturen nach § 66 Abs. 1 EnFG i.V.m. § 62, § 61 Abs. 3 EEG 2021
- 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 § 61l EEG 2021

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von 50Hertz

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		150	9,36
	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)		2.517	46,59
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		750	46,28
	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)		-344.063	-7.651,62
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		700	44,48

2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-711.565	-19.582,26
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		725	49,88
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ , *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		1.151.482	17.622,82
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		921	62,55
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ , *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		736.056	18.877,10
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		-11.474.849	159.869,65
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ^{o)} sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		30.944.903	1.982.021,08
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	11.633		-167,24
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2020	EEG-Umlage nach §§ 61b bis 61d EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (40 % der EEG-Umlage)		31.025.796	1.378.103,10
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (160 % der EEG-Umlage)		-501.005	2.079.658,47
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		120.289	1.625,35
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (100 % der EEG-Umlage)		15.574.852	1.126.118,01
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	-37.048		3.037,13
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2021	EEG-Umlage nach §§ 61b und 61c EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (40 % der EEG-Umlage)		50.774.143	1.143.505,30
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (160 % der EEG-Umlage)		7.870.008	818.480,86
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		148.901	1.935,71
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (100 % der EEG-Umlage)		12.751.023	1.430.355,14
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2022 ⁷⁾ *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	37.507		-975,18
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe 50Hertz			138.071.734	10.133.092,56

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von Amprion

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-889.155	-55.483,28
	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)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-731.414	-45.128,24
	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)		7.665	170,46
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		631	40,07
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-233.279	-6.419,84
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		234	16,11
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ , *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-11.408.536	-309.948,14
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		39.243	533,06
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		12.556.865	852.862,31
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ . *	287.533		3.906,12
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)	0	18.454.693	472.809,32
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)	0	1.703.883	174.613,93
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)	0	1.185.679	15.188,56
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ³⁾ sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)	0	5.746.836	368.084,74
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 *	233.050	0	2.985,37
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	8.689	0	556,50
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2020	EEG-Umlage nach §§ 61b bis 61d EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (40 % der EEG-Umlage)		12.877.369	347.997,85
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		985.593	13.317,44
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (100 % der EEG-Umlage)		1.146.306	70.316,27
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 *	6.678		90,24
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2021	EEG-Umlage nach §§ 61b und 61c EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (40 % der EEG-Umlage)		65.420.655	1.700.953,62
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (160 % der EEG-Umlage)		437.749	45.525,88
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		1.003.332	13.043,33
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (100 % der EEG-Umlage)		-167.552	-10.890,84
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2022 ⁷⁾ *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe Amprion			108.136.797	3.655.140,84

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TenneT

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)		0	0,30
	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)		-145.190	-2.686,46
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		-233.208	-14.388,93
	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)		-3.441.193	-76.529,62
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		0	0,00
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-2.938.493	-80.867,34
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		802	55,18
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ , *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-3.957.478	-107.518,61
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		17.492	237,61
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		388.854	26.410,97
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ . *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-4.598.306	-117.808,54
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		8.211.358	841.499,97
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		4.377.589	56.076,91
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ³⁾ sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		749.905	48.031,42
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61l Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2020	EEG-Umlage nach §§ 61b bis 61d EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (40 % der EEG-Umlage)		15.278.164	421.977,37
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (160 % der EEG-Umlage)		-3.850.000	-416.169,60
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		972.846	13.145,10
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (100 % der EEG-Umlage)		470.627	31.795,54
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 *	-6.179		-78,92
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	563.404		-15.225,43
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2021	EEG-Umlage nach §§ 61b und 61c EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (40 % der EEG-Umlage)		54.762.509	1.567.665,82
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (160 % der EEG-Umlage)		1.770.765	184.159,56
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		10.988.636	143.095,82
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (100 % der EEG-Umlage)		1.660.815	114.369,39
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2022 ⁷⁾ *	321		4,17
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe Tennet			80.486.494	2.617.251,68

Angaben zu Korrekturen in der Regelzone von TransnetBW

Jahr	EEG-Umlageart	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen kWh		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage EUR
2014	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 1 Nr. 1 EEG 2014 ¹⁾ (30 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	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)		9.165	169,65
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100 % der EEG-Umlage)		52.551	3.242,40
	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)		-3.582.222	-79.655,06
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 (100% der EEG-Umlage)		0	0,00
2017	EEG-Umlage nach § 61b EEG i.d.F. 2017 ²⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-9.008.863	-247.923,95
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 für Anlagen, die keinen Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61d EEG i.d.F. 2017 haben, sowie EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (100 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61g Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 ³⁾ , *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 1 EEG i.d.F. 2017 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61k Abs. 2 EEG i.d.F. 2017 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2018	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2018 ³⁾ (40 % der EEG-Umlage)		-5.175.067	-140.596,24
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (160 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2018 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2018 besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (100 % der EEG-Umlage)		76.800	5.212,82
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ . *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2018 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2018 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2019	EEG-Umlage nach § 61b bis § 61d EEG i.d.F. 2019 ⁴⁾ (40 % der EEG-Umlage)		5.771.078	148.005,95
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (160 % der EEG-Umlage)		3.893.550	399.011,00
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2019 (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		0	0,00
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2019 besteht ³⁾ sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (100 % der EEG-Umlage)		1.933.276	123.875,62
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2019 (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2019 (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00

2020	EEG-Umlage nach §§ 61b bis 61d EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (40 % der EEG-Umlage)		16.255.878	437.248,64
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (160 % der EEG-Umlage)		849.654	91.844,20
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		1.151	15,55
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (100 % der EEG-Umlage)		2.051.704	138.560,37
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG 2021 *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2020 ⁵⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
2021	EEG-Umlage nach §§ 61b und 61c EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (40 % der EEG-Umlage)		54.791.392	1.436.522,55
	EEG-Umlage nach § 61c Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (160 % der EEG-Umlage)		890.999	92.663,90
	EEG-Umlage nach § 61g Abs. 1 oder 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (Erneuerung oder Ersetzung von Bestandsanlagen) (20 % der EEG-Umlage)		15.319	199,15
	EEG-Umlage nach § 61 Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ für Strom, für den kein Anspruch auf Entfall oder Verringerung der EEG-Umlage nach § 61a bis § 61g EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ besteht sowie EEG-Umlage nach § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (100 % der EEG-Umlage)		6.140.521	396.258,93
	Erhöhung der EEG-Umlage um 20 Prozentpunkte aufgrund Sanktionierung nach § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2022 ⁷⁾ *	22.293		289,82
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 1 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (von einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Stromspeicher bei der Beladung verbrauchter Strom) *	0		0,00
	Verringerung der EEG-Umlage aufgrund von § 61i Abs. 2 EEG i.d.F. 2021 ⁶⁾ (zur Erzeugung von Speichergas verbrauchter Strom) *	0		0,00
Summe TransnetBW			74.966.886	2.804.945,30

Zusammenfassung der nachträglichen Korrekturen

	Änderung der EEG-umlagepflichtigen Strommengen [kWh]		Änderungen im Hinblick auf die erhaltene EEG-Umlage [EUR]
50Hertz		138.071.734	10.133.092,56
Amprion		108.136.797	3.655.140,84
TenneT		80.486.494	2.617.251,68
TransnetBW		74.966.886	2.804.945,30
Summe		401.661.911	19.210.430,38

¹⁾ EEG 2014 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2016 geltenden Fassung.

²⁾ EEG i.d.F. 2017 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2017 geltenden Fassung.

³⁾ EEG i.d.F. 2018 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2018 geltenden Fassung.

⁴⁾ EEG i.d.F. 2019 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2019 geltenden Fassung.

⁵⁾ EEG i.d.F. 2020 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2020 geltenden Fassung.

⁶⁾ EEG i.d.F. 2021 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2021 geltenden Fassung.

⁷⁾ EEG i.d.F. 2022 = Erneuerbare-Energien-Gesetz in der am 31.12.2022 geltenden Fassung.

* Davon-Menge: wird nicht in Gesamtmenge mit einbezogen

EEG-Quotient 2022 nach § 78 Abs. 3 EEG 2021:

27.07.2023

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 2021 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 2022 in kWh:

Regelzone	EEG-Strommenge gemäß
50Hertz	55.829.244.520
Amprion	37.647.985.688
TenneT	96.027.863.493
TransnetBW	14.114.708.678
Deutschland	203.619.802.379

Einnahmen aus EEG-Umlage in Euro:

Regelzone	Einnahmen aus EEG-Umlage gesamt
50Hertz	1.298.367.572,08
Amprion	2.157.642.594,64
TenneT	2.054.458.253,17
TransnetBW	921.158.907,75
Deutschland	6.431.627.327,64

* 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 2021 für das Abrechnungsjahr 2022 der Übertragungsnetzbetreiber nicht zwischen von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten und sonstigen, nicht von Elektrizitätsversorgungsunternehmen gelieferten Strommengen unterschieden werden kann.

EEG-Quotient	31,659 [kWh/€]
---------------------	-----------------------