

**Aktuelle Angaben der Übertragungsnetzbetreiber  
zu den Einnahmen- und Ausgabenpositionen nach § 3 (1) EEA**

Stand 30. November 2018

Gemäß § 3 Absatz 1 der Verordnung zur Ausführung der Erneuerbare-Energien-Verordnung (EEAV) sind die Übertragungsnetzbetreiber verpflichtet, die nach § 3 Absatz 3 und 4 der Erneuerbare-Energien-Verordnung (EEV) aufgeschlüsselten monatlichen und jährlichen Einnahmen und Ausgaben im Internet zu veröffentlichen. In § 6 Absatz 1 und 3 der EEAV werden weitere Einnahmen- und Ausgabenpositionen im Sinne von § 3 Abs. 3 und 4 EEV festgelegt.

Nachstehend sind die aufgeschlüsselten Einnahmen und Ausgaben angegeben, die von den Übertragungsnetzbetreibern bis zum jeweiligen Monatsende erfasst wurden. Für die sachliche Richtigkeit der Angaben kann keine Gewähr übernommen werden.



**Einnahmen [€] im jeweiligen Monat in 2018**

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
<b>Einnahmen gemäß § 3 Abs. 3 EEV sind</b>													
1. Erlöse aus der Vermarktung nach § 2 EEV	65.367.736,42	100.886.322,95	112.369.406,23	141.940.206,20	172.936.648,49	194.068.993,98	273.592.898,42	262.613.967,50	181.255.278,77	178.704.828,53	110.727.177,86	0,00	1.794.463.465,35
davon Anteil Day-Ahead	65.367.736,42	100.886.322,95	112.369.406,23	141.940.206,20	172.936.648,49	194.068.993,98	273.592.898,42	262.613.967,50	181.255.278,77	178.704.828,53	110.727.177,86	0,00	1.794.463.465,35
davon Anteil Intraday	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Zahlungen der EEG-Umlage	2.307.281.583,89	2.264.606.352,62	2.103.031.529,38	2.220.968.638,91	2.051.753.590,17	1.917.315.416,96	1.861.135.490,84	1.926.033.049,25	1.920.698.020,09	1.957.248.428,44	1.983.828.212,84	0,00	22.513.900.313,39
davon Anteil Liquiditätsreserve <sup>1)</sup>	142.192.934,82	147.039.370,07	136.548.425,27	144.206.002,61	133.218.983,11	124.490.002,78	120.842.277,89	125.056.032,79	124.709.632,93	127.082.826,40	128.808.633,96	0,00	1.454.195.122,65
3. Zahlungen nach § 57 (3) EEG soweit Saldierung nach § 57 (4) EEG einen positiven Saldo ergeben hat	100.532.556,13	68.334.316,87	46.325.867,49	58.473.890,29	60.304.750,96	66.857.106,04	60.979.056,79	61.296.419,43	55.570.788,01	50.307.371,99	49.923.025,35	0,00	678.905.149,35
4. Positive Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEV	-47.405,22	-199.353,48	-255.868,97	-243.209,37	-287.734,99	-328.760,51	-195.109,15	806.542,78	3.768.707,69	337.444,61	3.600,48	0,00	3.358.853,87
5. Erlöse entspr. § 57 (5) EEG oder § 62 EEG und § 3 (7) EEV	3.068.359,19	398.446,76	-2.235.508,22	17.081,78	-3.115.092,00	-2.684.344,11	3.841.641,20	39.995.734,15	46.619.219,85	15.065.059,69	929.394,46	0,00	101.899.992,75
6. Erlöse aus Versteigerungen (offshore-Anbindungskapazitäten) nach § 17d (4) Satz 5 EnWG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7. Erlöse aus Abrechnung EEG-BK nach § 11 StromNZV	0,00	0,00	0,00	1.058,73	0,00	998.149,55	0,00	585.502,18	0,00	1,33	8,20	0,00	1.584.719,99
8. Erlöse auf Grund einer Verordnung nach § 88 oder § 88a EEG	0,00	380.000,00	0,00	0,00	0,00	-380.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9. Positive Differenzbeträge und Zinsen nach § 6 Abs. 3 EEAV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10. Zahlungen nach § 55 EEG und § 60 WindSeeG	0,00	30.750,00	32.625,00	0,00	0,00	405.025,00	84.750,00	0,00	13.360,00	0,00	0,00	0,00	566.510,00
<b>Gesamt [€]</b>	<b>2.476.202.830,41</b>	<b>2.434.436.835,72</b>	<b>2.259.268.050,91</b>	<b>2.421.157.666,54</b>	<b>2.281.592.162,63</b>	<b>2.176.251.586,91</b>	<b>2.199.438.728,10</b>	<b>2.291.331.215,29</b>	<b>2.207.925.374,41</b>	<b>2.201.663.134,59</b>	<b>2.145.411.419,19</b>	<b>0,00</b>	<b>25.094.679.004,70</b>

**Ausgaben [€] im jeweiligen Monat in 2018**

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sept	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
<b>Ausgaben gemäß § 3 Abs. 4 EEV sind</b>													
1. Zahlungen nach den §§ 19, 50 sowie 100-101 EEG	1.975.240.116,59	1.928.952.546,83	1.800.876.750,58	2.131.219.988,57	2.508.642.684,84	2.908.586.183,65	2.597.511.942,14	2.449.828.352,16	2.168.512.005,69	2.144.307.487,03	1.915.726.846,93	0,00	24.529.404.905,01
2. Ausgaben auf Grund einer Verordnung nach § 88 EEG	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Kostenerstattung nach § 57 (2) EEG (50,2Hz-Umrüstkosten)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.803,25	0,00	0,00	3.803,25
4. Negative Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Rückzahlungen nach § 3 (7) EEV	6.286,23	865,40	-1.383,73	190,65	143.451,90	-11,83	0,00	2.298.237,48	437.567.202,03	1.419.089,27	120.132,10	0,00	441.554.059,50
6. notwendige Kosten für den untertägigen Ausgleich	1.319.948,56	2.615.730,15	431.311,69	3.895.799,97	5.438.695,42	4.556.588,68	8.721.649,48	5.054.177,46	4.930.990,89	6.567.461,40	5.019.917,72	0,00	48.552.271,42
davon Anteil Intraday	1.259.414,16	2.203.222,35	-186.470,31	2.632.974,03	3.966.592,18	3.468.488,53	7.162.293,50	3.384.430,57	2.970.064,12	4.538.266,59	4.806.609,38	0,00	36.205.885,10
davon Anteil 1/4 h Auktion	60.534,40	412.507,80	617.782,00	1.262.825,94	1.472.103,24	1.088.100,15	1.559.355,98	1.669.746,89	1.960.926,77	2.029.194,81	213.308,34	0,00	12.346.386,32
7. notwendige Kosten aus Abrechnung EEG-BK nach § 11 StromNZV	3.502.358,24	4.425.812,94	2.989.392,96	4.917.665,86	3.933.430,59	3.914.568,31	2.441.961,57	7.046.644,37	6.370.463,24	8.334.809,23	8.887.131,64	0,00	56.764.238,95
8. notwendige Kosten für die Erstellung von Prognosen für die Vermarktung nach § 2 EEV	122.373,88	124.053,45	149.644,88	183.537,39	127.018,04	179.515,19	223.658,19	197.860,58	476.005,27	201.480,75	108.681,57	0,00	2.093.829,19
9. Ausgaben nach § 6 der EEAV, siehe detaillierte Aufschlüsselung in folgenden Positionen	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.	s.u.
<b>Ausgaben gemäß § 6 und 8 der EEAV</b>													
Ausgaben nach § 6 Abs. 1 EEAV sind													
1. notw. Kosten f. Börsenzulassung + Handelsanbindung	134.357,27	145.277,67	181.592,10	232.214,19	343.044,67	386.756,64	354.901,41	390.626,72	337.625,13	261.408,89	218.716,28	0,00	2.986.520,97
2. notw. Transaktionskosten für Erfassung Ist-Werte, Abrechnung HrRA	3.906,50	3.173,88	3.821,74	2.621,74	2.601,24	4.841,31	2.794,56	3.546,63	5.161,97	5.638,54	3.331,18	0,00	41.439,29
3. notw. Kosten für IT-Infrastruktur, Personal, Dienstleistungen	1.076.042,81	973.681,22	965.045,74	1.046.237,72	1.036.754,26	888.121,03	1.312.035,35	1.987.764,41	1.045.659,12	1.023.473,77	1.436.676,46	0,00	12.791.491,89
4. notwendige Kosten für Prognose, Ermittlung EEG-Umlage sowie EEG-Voraussetzungen	0,00	45.220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149.892,40	0,00	195.112,40
5. notwendige Sollzins-Zahlungen (Differenz zu Euribor+0,3)	0,00	0,00	0,00	148,00	0,00	0,00	0,00	9.571,11	-9.213,15	0,00	-357,88	0,00	148,00
6. notwendige Kosten für Habenzins-Abweichungen (Differenz zu Euribor+0,3)	456.895,91	45.327,73	419.025,05	735.277,71	216.063,12	942.457,50	766.316,63	405.447,09	145.080,82	498.222,99	-44.128,02	0,00	4.585.986,53
7. notwendige Zahlungen für Kreditlinien-Bereitstellung	29.277,78	29.277,78	432.663,19	29.277,78	28.333,33	437.132,29	28.333,33	29.277,78	444.018,06	28.333,33	29.277,78	0,00	1.545.202,43
8. Bonuszahlungen nach § 7 (5) bis (7) EEAV	1.044.748,82	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	1.044.748,81	639.632,63	0,00	11.087.120,74
Ausgaben nach § 6 Abs. 3 EEAV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ausgaben nach § 8 Abs. 5 EEAV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Gesamt [€]</b>	<b>1.982.936.312,59</b>	<b>1.938.405.715,86</b>	<b>1.807.492.613,01</b>	<b>2.143.307.708,39</b>	<b>2.520.956.826,22</b>	<b>2.920.940.901,58</b>	<b>2.612.408.341,47</b>	<b>2.468.296.254,60</b>	<b>2.620.869.747,88</b>	<b>2.163.695.957,26</b>	<b>1.932.295.750,79</b>	<b>0,00</b>	<b>25.111.606.129,65</b>

**Saldo des jeweiligen Monats (Einnahmen - Ausgaben)**

<b>Saldo [€]</b>	<b>493.266.517,82</b>	<b>496.031.119,86</b>	<b>451.775.437,90</b>	<b>277.849.958,15</b>	<b>-239.364.663,59</b>	<b>-744.689.314,67</b>	<b>-412.969.613,37</b>	<b>-176.965.039,31</b>	<b>-412.944.373,47</b>	<b>37.967.177,33</b>	<b>213.115.668,40</b>	<b>0,00</b>	<b>-16.927.124,95</b>
------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------	------------------------	------------------------	------------------------	------------------------	------------------------	----------------------	-----------------------	-------------	-----------------------

**Kontostand zum 31.12.2017:**

<b>3.919.845.325,40</b>
-------------------------

**Kontostand (Monatsende)**

<b>Kontostand [€]</b>	<b>4.413.111.843,22</b>	<b>4.909.142.963,08</b>	<b>5.360.918.400,98</b>	<b>5.638.768.359,13</b>	<b>5.399.403.695,54</b>	<b>4.654.714.380,87</b>	<b>4.241.744.767,50</b>	<b>4.064.779.728,19</b>	<b>3.651.835.354,72</b>	<b>3.689.802.532,05</b>	<b>3.902.918.200,45</b>		
-----------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	--	--

<sup>1)</sup> Der Umlageanteil 2018 aus Liquiditätsreserve beträgt nach Folie 14 aus "Prognose der EEG-Umlage 2018 nach EEV" (s. www.netztransparenz.de) 4,41 €/MWh. Mit Bezug auf die gesamte EEG-Umlage ergibt sich ein Anteil von: 4,41/67,92 = 6,49293286219081 %.

Im Monat Januar ist noch der Liquiditätsanteil 6,16279069767442 % aus Umlage 2017 enthalten.

# EEG-Kontostands- verlauf in 2018



Kontostand mit Stichtag zum Monatsende

