

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

Stand 31. Mai 2017



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 2017

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Einnahmen gemäß § 3 Abs. 3 EEIV sind													
1. Erlöse aus der Vermarktung nach § 2 EEIV	106.234.742,70	99.947.641,39	123.367.483,56	114.110.847,14	148.784.481,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592.445.195,99
davon Anteil Day-Ahead	106.234.742,70	99.947.641,39	123.367.483,56	114.110.847,14	148.784.481,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592.445.195,99
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	2.045.817.846,55	2.247.385.852,69	2.184.891.060,00	2.192.240.387,66	2.064.605.486,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10.734.940.633,14
davon Anteil Liquiditätsreserve ¹⁾	208.316.674,02	138.501.686,27	134.650.263,00	135.103.186,68	127.237.314,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	743.809.124,82
3. Zahlungen nach § 57 (3) EEG soweit Saldierung nach § 57 (4) EEG einen positiven Saldo ergeben hat	60.541.736,28	68.784.721,66	78.711.768,63	88.546.205,92	97.179.767,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393.764.200,23
4. Positive Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEIV	-142.859,26	-165.393,97	-167.174,91	-207.887,84	-237.710,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-921.026,23
5. Erlöse entspr. § 57 (5) EEG oder § 62 EEG und § 3 (7) EEIV	-104.361,99	162.935,56	2.016.603,44	106.426,93	92.295,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.273.899,32
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	1.209.634,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.209.634,28
8. Erlöse auf Grund einer Verordnung nach § 88 oder § 88a EEG	25.076,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25.076,00
9. Positive Differenzbeträge und Zinsen nach § 6 Abs. 3 EEAIV	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gesamt [€]	2.213.581.814,56	2.416.115.757,33	2.388.819.740,72	2.394.795.979,81	2.310.424.320,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11.723.737.612,73

Ausgaben [€] im jeweiligen Monat in 2017

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sept	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Ausgaben gemäß § 3 Abs. 4 EEIV sind													
1. Zahlungen nach den §§ 19, 50 sowie 100-101 EEG	1.530.481.308,41	1.396.823.632,71	1.820.370.424,27	2.168.612.472,40	2.513.712.372,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9.430.000.210,60
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	9.116,34	130.405,25	0,00	51.116,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190.638,02
4. Negative Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEIV	28,11	437,06	39.500,87	-39.966,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Rückzahlungen nach § 3 (7) EEIV	0,00	-2.904,10	0,00	0,00	569,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2.334,83
6. notwendige Kosten für den untertägigen Ausgleich	2.451.923,92	-445.041,47	2.515.913,17	4.173.675,94	3.225.850,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11.922.322,34
davon Anteil Intraday	2.434.573,04	-668.561,84	1.482.434,48	3.324.402,17	2.314.143,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8.886.991,79
davon Anteil 1/4 h Auktion	17.350,88	223.520,37	1.033.478,69	849.273,77	911.706,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.035.330,55
7. notwendige Kosten aus Abrechnung EEG-BK nach § 11 StromNZV	4.317.323,35	2.058.068,76	6.180.848,75	7.798.542,80	4.248.709,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24.603.492,69
8. notwendige Kosten für die Erstellung von Prognosen für die Vermarktung nach § 2 EEIV	49.989,62	158.272,78	205.088,92	77.723,17	167.258,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	658.332,96
9. Ausgaben nach § 6 der EEAV, siehe detaillierte Aufschlüsselung in folgenden Positionen	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 gemäß § 6 und 8 der EEAV sind													
1. notw. Kosten f. Börsenzulassung + Handelsanbindung	102.174,63	177.254,99	154.008,99	243.808,04	235.035,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	912.282,16
2. notw. Transaktionskosten für Erfassung Ist-Werte, Abrechnung, HoBA	9.488,72	-3.972,53	4.775,47	2.670,36	1.908,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14.870,48
3. notw. Kosten für IT-Infrastruktur, Personal, Dienstleistungen	1.138.297,61	1.621.778,76	1.272.847,42	1.205.399,17	1.261.143,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.499.466,11
4. notwendige Kosten für Prognose, Ermittlung EEG-Umlage sowie EEG-Vorausschau	61.272,52	-49.884,80	0,00	2.975,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14.362,72
5. notwendige Sollzins-Zahlungen (Differenz zu Euribor+0,3)	0,00	94,64	531,74	-626,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. notwendige Kosten für Habenzins-Abweichungen (Differenz zu Euribor+0,3)	107.934,96	273.203,42	106.356,32	719.071,93	130.107,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.336.674,02
7. notwendige Zahlungen für Kreditlinien-Bereitstellung	0,00	0,00	407.572,54	0,00	27.388,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	434.961,43
8. Bonuszahlungen nach § 7 (5) bis (7) EEAIV	745.533,47	1.087.690,02	916.611,74	916.611,74	916.611,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.583.058,71
Ausgaben nach § 6 (3) EEAIV	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 (5) EEAIV	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
Gesamt [€]	1.539.465.275,32	1.401.707.746,58	1.832.304.885,45	2.183.712.358,13	2.523.978.071,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9.481.168.337,41

Saldo des jeweiligen Monats (Einnahmen - Ausgaben)

Saldo [€]	674.116.539,24	1.014.408.010,75	556.514.855,27	211.083.621,68	-213.553.751,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.242.569.275,32
-----------	----------------	------------------	----------------	----------------	-----------------	------	------	------	------	------	------	------	------------------

Kontostand zum 31.12.2016:

2.885.777.168,39

Kontostand (Monatsende)

Kontostand [€]	3.559.893.707,63	4.574.301.718,38	5.130.816.573,65	5.341.900.195,33	5.128.346.443,71								
-----------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

¹⁾ Der Umlageanteil 2017 aus Liquiditätsreserve beträgt nach Folie 15 aus "Prognose der EEG-Umlage 2017 nach AusgMechV" (s. www.netztransparenz.de) 4,24 €/MWh. Mit Bezug auf die gesamte EEG-Umlage ergibt sich ein Anteil von: 4,24/68,80 = 6,16279069764419 %.
Im Monat Januar ist noch der Liquiditätsanteil 10,18256217% aus Umlage 2016 enthalten.