

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

Stand 28. Februar 2019



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 2019

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Einnahmen gemäß § 3 Abs. 3 EEV sind													
1. Erlöse aus der Vermarktung nach § 2 EEV	108.525.946,39	110.639.700,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219.165.647,22
davon Anteil Day-Ahead	108.525.946,39	110.639.700,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219.165.647,22
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	2.085.546.959,33	2.112.548.403,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.198.095.362,34
davon Anteil Liquiditätsreserve ¹⁾	135.413.163,88	139.517.248,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274.930.412,04
3. Zahlungen nach § 57 (3) EEG soweit Saldierung nach § 57 (4) EEG einen positiven Saldo ergeben hat	46.836.246,63	41.053.928,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87.890.175,03
4. Positive Differenzbeträge aus Zinsen nach § 3 (5) EEV	-188.397,51	-177.636,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-366.033,81
5. Erlöse entspr. § 57 (5) EEG oder § 62 EEG und § 3 (7) EEV	13.396,83	747.826,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	761.223,47
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	501.536,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	501.536,72
8. Erlöse auf Grund einer Verordnung nach § 88 oder § 88a 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
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	93.150,00	79.575,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172.725,00
Gesamt [€]	2.240.827.301,67	2.265.393.334,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.506.220.635,97

Ausgaben [€] im jeweiligen Monat in 2019

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sept	Okt	Nov	Dez	Gesamtjahr
Ausgaben gemäß § 3 Abs. 4 EEV sind													
1. Zahlungen nach den §§ 19, 50 sowie 100-101 EEG	1.683.118.827,44	1.645.418.267,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.328.537.095,27
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	0,00	0,00	0,00	0,00
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	300,04	26.282,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26.582,67
6. notwendige Kosten für den untertägigen Ausgleich	4.979.521,84	1.201.022,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.180.544,82
davon Anteil Intraday	4.917.640,70	345.879,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5.263.519,87
davon Anteil 1/4 h Auktion	61.881,14	855.143,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	917.024,95
7. notwendige Kosten aus Abrechnung EEG-BK nach § 11 StromNZV	4.718.606,29	4.046.990,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8.765.596,45
8. notwendige Kosten für die Erstellung von Prognosen für die Vermarktung nach § 2 EEV	92.819,76	142.554,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235.374,64
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.
Ausgaben gemäß § 6 und 8 der EEAV													
Ausgaben nach § 6 Abs. 1 EEAV sind													
1. notw. Kosten f. Börsenzulassung + Handelsanbindung	131.318,05	121.128,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252.446,93
2. notw. Transaktionskosten für Erfassung Ist-Werte, Abrechnung HrRA	2.822,37	1.478,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.300,50
3. notw. Kosten für IT-Infrastruktur, Personal, Dienstleistungen	1.139.684,86	1.369.321,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.509.006,46
4. notwendige Kosten für Prognose, Ermittlung EEG-Umlage sowie EEG-Voraussetzung	0,00	17.850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17.850,00
5. notwendige Solzzins-Zahlungen (Differenz zu Euribor+0,3)	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
6. notwendige Kosten für Habenzins-Abweichungen (Differenz zu Euribor+0,3)	338.904,73	46.283,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	385.188,46
7. notwendige Zahlungen für Kreditlinien-Bereitstellung	29.277,78	29.277,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58.555,56
8. Bonuszahlungen nach § 7 (5) bis (7) EEAV	349.049,00	119.723,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	468.772,30
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
Gesamt [€]	1.694.901.132,16	1.652.540.181,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.347.441.314,06

Saldo des jeweiligen Monats (Einnahmen - Ausgaben)

Saldo [€]	545.926.169,51	612.853.152,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.158.779.321,91
------------------	-----------------------	-----------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------------------

Kontostand zum 31.12.2018:

4.537.280.405,83

Kontostand (Monatsende)

Kontostand [€]	5.083.206.575,34	5.696.059.727,74											
-----------------------	-------------------------	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

¹⁾ Der Umlageanteil 2019 aus Liquiditätsreserve beträgt nach 'Konzept der Übertragungsnetzbetreiber zur Prognose der EEG-Umlage 2019 nach EEV' (s. www.netztransparenz.de) 4,23 €/MWh. Mit Bezug auf die gesamte EEG-Umlage ergibt sich ein Anteil von: 4,23/64,05 = 6,6042154566745 %. Im Monat Januar ist noch der Liquiditätsanteil 6,49293286219081 % aus der EEG-Umlage 2018 enthalten.

EEG-Kontostands- verlauf in 2019



Kontostand mit Stichtag zum Monatsende

