

	Angaben zu EEG-Anlagen in Ihrem Netzgebiet:	Im Rahmen des bundesweiten EEG-Ausgleichsmechanismus im Jahr 2014 nach EEG vergütete Jahresarbeit (vgl. Testat); keine Direktvermarktung:		davon EEG-Mengen im Rahmen der Einspeisvergütung in Ausnahmefällen (§ 38 EEG 2014):	
		Installierte Leistung zum Stichtag 31.12.2014 [kW]	nach EEG vergütete Jahresarbeit [kWh]	an Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Vergütung [EURO]	nach EEG vergütete Jahresarbeit [kWh]
Wasserkraft	2.163	291.915	22.995		
Deponie-, Klär- und Grubengas	7.771	5.428.319	413.446		
Biomasse	347.471	560.031.405	119.735.639		
Geothermie		0	0		
Windenergie an Land	4.679.142	754.170.929	70.761.766	7.765.258	552.886
Windenergie auf See		0	0		
Solar ¹	1.300.550	870.308.085	296.286.779	157.585,00	11.607,10
Gesamt:	6.337.096	2.190.230.653	487.220.624,83	7.922.843	564.493,47

¹ Die an Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Vergütung (Zelle D10) beinhaltet die nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 (Geltungszeitraum 2009 bis März 2012), bzw. § 66 Abs. 1 Nr. 9 EEG 2012, bzw. § 100 Abs. 1 Nr. 10 EEG 2014 geleisteten **Zahlungen** (Solarstrom-Eigenverbrauch). Die selbst verbrauchten Solar-Strommengen sind dagegen in dem Wert "nach EEG vergütete Jahresarbeit" (Zelle C10) nicht enthalten. Sie sind gesondert in Zeile 16 aufzuführen.

	Strommenge im Jahr 2014 [kWh]	Vergütung im Jahr 2014 [EURO]
Solarstrom-Eigenverbrauch nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 ²	25.575.206	3.409.854

² Die hier angegebene Vergütung nach § 33 Abs. 2 EEG 2009 (Geltungszeitraum 2009 bis 2011), bzw. § 66 Abs. 1 Nr. 9 EEG 2012, bzw. § 100 Abs. 1 Nr. 10 EEG 2014 ist Teilwert der gesamten an Anlagenbetreiber gezahlte EEG-Mindestvergütung.

	Jahresarbeit, die 2014 von EEG-Anlagenbetreibern in Ihrem Netzgebiet direkt vermarktet wurde (vgl. Testat)			Marktprämie nach § 33g EEG 2012 / § 34 EEG 2014 [Euro]	Förderung von Flexibilität: Flexibilitätszuschlag nach § 53 EEG 2014 sowie Flexibilitätsprämie nach § 33i EEG 2012 / § 54 EEG 2014 [Euro]
	Einspeisungen nach § 33b Nr. 1 EEG 2012 (Marktprämienmodell) / § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 (geförderte Direktvermarktung) [kWh]	Einspeisungen nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 (Grünstromprivileg); nur bis zum 31.07.2014 [kWh]	Einspeisungen nach § 33b Nr. 3 EEG 2012 / § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 (sonstige Direktvermarktung) [kWh]		
Wasserkraft	621.942	0	0	28.877,24	
Deponie-, Klär- und Grubengas	1.354.021	0	0	62.828,13	
Biomasse	1.761.855.198	0	0	324.047.323,00	1.259.535,63
Geothermie	0	0	0	0,00	
Windenergie an Land	6.655.954.136	266.494.539	0	470.677.327,63	
Windenergie auf See	0	0	0	0,00	
Solar	296.444.263	0	0	63.913.740,02	
Gesamt:	8.716.229.560	266.494.539	0	858.730.096,02	1.259.535,63

Vermiedene Netznutzungsentgelte (vNNE) für EEG-vergüteten Strom nach § 18 StromNEV (Istwerte des Kalenderjahres 2014)

Netz-/Umspannebene	von	bis	tatsächliche Vermeidungsarbeit durch EEG-vergütete Anlagen (je Netz-/ Umspannebene)	davon durch Rückspeisung, die von Ihnen vorgenommen wurde	davon leistungsgemessene Vermeidungsarbeit nach EEG (je Netz-/ Umspannebene)	Netzentgelte der vorgelagerten Netz- oder Umspannebene: Jahresleistungspreis	Netzentgelte der vorgelagerten Netz- oder Umspannebene: Arbeitspreis	rechnerisch ermittelte vermiedene Kosten bezogen auf EEG-vergütete Einspeisung ANTEIL ARBEIT	davon rechnerisch ermittelte vermiedene Kosten bezogen auf leistungsgemessene Einspeisung ANTEIL ARBEIT	rechnerisch ermittelte vermiedene Kosten bezogen auf leistungsgemessene EEG-vergütete Einspeisung ANTEIL LEISTUNG	Gesamtsumme der rechnerisch ermittelten vermiedenen Kosten bezogen auf EEG-vergütete Einspeisung
	[TT.MM.JJJJ]	[TT.MM.JJJJ]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[EURO/kW]	[ct/kWh]	[EURO]	[EURO]	[EURO]	[EURO]
H6S	01.01.2014	31.01.2014	4.768.260,489	4.768.260,489	4.768.260,489	(oberen) Benutzungsdauerbereich					0,00
H6S											0,00
H6S											0,00
H6S/HS	01.01.2014	31.01.2014	11.345,838		11.345,838	51,71	0,11	12.480,42	12.480,42		12.480,42
H6S/HS											0,00
H6S/HS											0,00
HS	01.01.2014	31.01.2014	1.044.447,489		1.044.447,489	54,59	0,06	626.668,49	626.668,49	64.993,36	691.661,85
HS											0,00
HS											0,00
HS/MS	01.01.2014	31.01.2014	102.975,490		102.975,490	71,10	0,07	72.082,84	72.082,84		72.082,84
HS/MS											0,00
HS/MS											0,00
MS	01.01.2014	31.01.2014	4.780.522,186		4.779.019,679	85,63	0,24	11.473.253,25	11.469.647,23	23.387.229,29	34.860.482,54
MS											0,00
MS											0,00
MS/NS	01.01.2014	31.01.2014	9.993,999		9.549,761	69,89	1,52	151.908,78	145.156,36	49.087,04	200.995,82
MS/NS											0,00
MS/NS											0,00
NS	01.01.2014	31.01.2014	455.409,258		272.829,625	74,23	1,53	6.967.761,64	4.174.293,26	986.830,12	7.954.591,76
NS											0,00
NS											0,00
Summe			11.172.954,749	4.768.260,489	10.988.428,371			19.304.155,43	16.500.328,61	24.488.139,81	43.792.295,24

Vermiedene Netzentgelte nach § 35 Abs. 2 EEG 2012 / § 57 Abs. 3 EEG 2014 je Energieträger

Energieträger	Summe der vermiedenen Netzentgelte [EURO]
Wasserkraft	6.535,27
Deponie-, Klär- und Grubengas	109.531,60
Biomasse	27.068.565,34
Geothermie	0,00
Windenergie an Land	10.283.510,68
Windenergie auf See	0,00
Solar	6.324.152,35
Gesamt:¹	43.792.295,24

¹ Bitte beachten Sie, dass die Gesamtsummen der beiden Tabellen identisch sein müssen (L27 = B42).

Nachträgliche Korrekturen insbesondere nach § 62 EEG 2014

Korrekturmenge gemäß Testat [kWh]	Finanzielle Förderung einschließlich der vermiedenen Netznutzungsentgelte gemäß Testat [Euro]	Vermiedene Netznutzungsentgelte gemäß Testat [Euro]	Finanzielle Förderung abzüglich der vermiedenen Netznutzungsentgelte gemäß Testat [Euro]
	32.007,00		32.007,00

Eigener Letztverbrauch

eigener Letztverbrauch [kWh]	davon Netzverluste i.S.d. § 60 Abs. 3 S. 3 EEG 2014 [kWh]	davon die Strommenge, die nicht von einem Elektrizitäts- versorgungsunternehmen geliefert wurde [kWh]
709.736.437,45	698.625.337,29	0,00

Anmerkung: Die Spalten B und C sind beides "davon"-Positionen von Spalte A (eigener Letztverbrauch). Zu beachten ist, dass sich diese Positionen überschneiden können. Daher gilt nicht zwingend, dass die Spalte A größer oder gleich der Summe von Spalte B und C sein muss.