

A. Einspeisungsvergütung

Die nachfolgende Tabelle gibt die von der Energieversorgung Lohr-Karlstadt und Umgebung GmbH & Co. KG, Karlstadt, (im Folgenden: Gesellschaft)

- nach § 11 Abs. 1 Satz 2 EEG 2014 kaufmännisch abgenommen bzw. die nach § 8 EEG 2012¹ abgenommenen und nach §16 EEG 2012 vergüteten Strommengen (kaufmännisch abgenommene Strommenge) sowie
- die für diese Strommengen tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen nach § 19 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 bzw. nach Maßgabe der §§ 16 bis 33 i. V. m. § 66 EEG 2012 tatsächlich geleisteten Vergütungszahlen (Einspeisevergütung)

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

Energieträger	kaufmännisch abgenommene Strommenge [kWh]	Einspeisevergütung [EUR]
Wasserkraft	526.736	46.927,82
Deponiegas	262.209	23.598,81
Klärgas	0	0,00
Grubengas	0	0,00
Biomasse	2.557.192	504.617,12
Geothermie	0	0,00
Windenergie an Land	10.074.120	912.715,27
Windenergie auf See	0	0,00
Solare Strahlungsenergie	16.019.044	5.321.078,78
Summe	29.439.301	6.808.937,80

(1)

¹ Hier und im Folgenden wird die Abkürzung „EEG 2012“ für die am 31.07.2014 geltende Fassung des Erneuerbaren-Energien-Gesetzes verwendet.

B. Direktvermarktung

Die nachfolgende Tabelle gibt

- die von der Gesellschaft tatsächlich geleisteten finanziellen Förderung nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. die nach §33g EEG 2012 zu leistenden Prämien (Marktprämie),
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014 bzw. § 33b Nr. 1 EEG 2012 von Anlagenbetreibern direkt vermarkteten Strommengen (Marktprämienmodell),
- die nach § 33b Nr. 2 EEG 2012 von Anlagenbetreibern direkt vermarkteten Strommengen (Grünstromprivileg),
- die nach § 20 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014 bzw. § 33b Nr. 3 EEG 2012 von Anlagenbetreibern direkt vermarkteten Strommengen (sonstige Direktvermarktung), sowie

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

Energieträger	Marktprämie [EUR]
Wasserkraft	0,00
Deponiegas	0,00
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	0,00
Geothermie	0,00
Windenergie an Land	0,00
Windenergie auf See	0,00
Solare Strahlungsenergie	0,00
Summe	0,00

Strommenge		
Marktprämienmodell [kWh]	Grünstromprivileg [kWh]	sonst. Direktvermarktung [kWh]
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0

(2)

C. Förderung der Flexibilität

Die nachfolgende Tabelle gibt die von der Gesellschaft tatsächlich geleisteten finanziellen Förderungen für die Bereitstellung installierter Leistung

- nach § 53 EEG 2014 (Flexibilitätszuschlag) sowie
- nach § 54 EEG 2014 bzw. § 33i EEG 2012 (Flexibilitätsprämie)

für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

	Förderung [EUR]
Flexibilitätszuschlag und Flexibilitätsprämie	0,00

(3)

D. Vermiedene Netzentgelte

Die nachfolgende Tabelle gibt die vermiedenen Netzentgelte (vNE) gemäß § 57 Abs. 3 EEG 2014 bzw. § 35 Abs. 2 EEG 2012 der Gesellschaft für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 wieder:

Energieträger	vermiedene Netzentgelte [EUR]
Wasserkraft	1.474,87
Deponiegas	734,19
Klärgas	0,00
Grubengas	0,00
Biomasse	16.736,15
Geothermie	0,00
Windenergie an Land	24.177,89
Windenergie auf See	0,00
Solare Strahlungsenergie	50.799,44
Summe	93.922,54

(4)

E. Nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014

Über die in den Vorstehenden Tabellen gemachten Angaben hinaus haben sich folgende nachträgliche Änderungen der abzurechnenden Strommengen oder finanziellen Förderungen ergeben, die gemäß § 62 Abs. 1 EEG 2014 in der Endabrechnung der Gesellschaft für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis 31.12.2014 zu berücksichtigen sind:

A: Grund für die nachträgliche Korrektur *) B: betrifft Abrechnung (Jahr) C: ggf. Name (Gericht/Notar) D: ggf. Aktenzeichen/Urkundennummer		Strommenge [kWh]	finanzielle Förderung		
			vor Abzug der vNE [EUR]	vNE [EUR]	nach Abzug der vNE [EUR]
A: 4	C: xxx	0	1.590,05	0,00	1590,05
B: 2012	D: xxx				
A: 4	C: xxx	0	3.018,76	0,00	3.018,76
B: 2013	D: xxx				
A:	C:				0,00
B:	D:				
Summe:		0	4.608,81	0,00	4.608,81

(5)

davon betreffend Abrechnung des Jahres 2012:

davon betreffend Abrechnung des Jahres 2013:

davon betreffend Abrechnung des Jahres ...:

0	1590,05	0,00	1.590,05
0	3.018,76	0,00	3.018,76
0	0,00	0,00	0,00

***) Legende zu den Gründen für die nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014:**

- 1: Rückforderungen auf Grund von § 57 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2014)
- 2: rechtskräftige Gerichtsentscheidungen im Hauptsacheverfahren (§ 62 Abs. 1 Nr. 2 EEG 2014)
- 3: Übermittlung und Abgleich von Daten nach § 61 Abs. 5 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 3 EEG 2014)
- 4: Verfahren bei der Clearingstelle nach § 81 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 4 EEG 2014)
- 5: Entscheidungen der Bundesnetzagentur nach § 85 EEG 2014 (§ 62 Abs. 1 Nr. 5 EEG 2014)
- 6: vollstreckbarer Titel, der erst nach der Abrechnung nach § 58 Abs. 1 EEG 2014 ergangen ist (§ 62 Abs. 1 Nr. 6 EEG 2014)

F. Zusammenfassung

Die nachfolgende Tabelle gibt den Saldo aus den tatsächlich von der Gesellschaft geleisteten finanziellen Förderungen (Einspeisevergütung, Marktprämie, Förderung für Flexibilität) und den vermiedenen Netzentgelten einschließlich der nachträglichen Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014 für den Zeitraum vom 01.01.2014 bis zum 31.12.2014 wieder:

		[EUR]
Einspeisevergütung	(1)	6.808.937,80
+ Marktprämie	(2)	0,00
+ Förderung für Flexibilität	(3)	0,00
- Vermiedene Netzentgelte	(4)	93.922,54
Zwischenergebnis:		6.715.015,26
+ nachträgliche Korrekturen nach § 62 Abs. 1 EEG 2014	(5)	4.608,81
Saldo:		6.719.624,07