

ERTRAGSÜBERSICHT 2018

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

JAN | FEB | MRZ | APR | MAI | JUN | JUL | AUG | SEP | OKT | NOV | DEZ | SUMME

Alle Windprojekte von MK und ENE Gesamttertrag kWh **14.879.122** **7.433.338** **9.000.226** **6.566.096** **4.372.340** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **42.251.122**

Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)
 WKA-Anzahl: 40 Nennleistung aller Anlagen: 58,9 MW Rotorfläche: 134.837 m² kleinste WKA: 0,2 MW
 Projekte: 37 Ø Leistung pro Anlage: 1,5 MW Ertrag pro m² Rotorfläche: 313,3 kWh größte WKA: 3,0 MW

BürgerWIND Balve kWh **44.317** **37.924** **36.406** **34.351** **19.856** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **172.854**
 Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997 Verf. 62,1% 99,4% 91,1% 98,6% 98,8% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 89,8%

HeVoRa I (Arnsberg-Müschede) kWh **108.048** **44.307** **49.520** **43.099** **23.609** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **268.583**
 Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996 Verf. 99,5% 97,0% 97,4% 99,6% 99,5% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 98,6%

HeVoRa II (Wewer-Flerke) kWh **122.377** **57.273** **86.243** **42.504** **33.454** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **341.851**
 Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998 Verf. 99,2% 99,8% 99,9% 96,9% 99,1% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 99,0%

Windkraft Leisberg kWh **80.535** **66.785** **79.462** **55.321** **37.820** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **319.923**
 Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997 Verf. 56,3% 97,2% 100,0% 85,8% 99,7% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 87,6%

Windkraft Oesbern kWh **77.249** **30.824** **81.230** **46.849** **31.221** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **267.373**
 Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000 Verf. 72,7% 99,2% 100,0% 99,8% 99,9% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 94,2%

BürgerWIND Osterholz kWh **167.759** **83.950** **91.258** **70.819** **50.223** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **464.009**
 Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003 Verf. 96,5% 99,2% 94,9% 99,8% 99,7% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 98,0%

BürgerWIND Hochebene kWh **174.665** **105.316** **102.462** **63.966** **72.571** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **518.980**
 Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004 Verf. 85,1% 91,2% 83,4% 68,2% 90,1% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 83,6%

Hewingsen (Poolgemeinschaft) Gesamttertrag kWh **337.935** **173.734** **221.326** **142.850** **98.726** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **974.571**
 * Poolertrag kWh **168.968** **86.867** **110.663** **71.425** **49.363** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **487.286**
 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW Verf. 99,0% 98,0% 96,9% 97,5% 99,3% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 98,1%
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen) kWh **170.880** **86.873** **111.805** **69.628** **50.403** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **489.589**
 Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006 Verf. 98,6% 99,7% 100,0% 96,1% 99,8% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 98,8%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen) kWh **167.055** **86.861** **109.521** **73.222** **48.323** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **484.982**
 Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006 Verf. 99,4% 96,2% 93,7% 98,8% 98,7% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 97,4%

***) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Windkraft Benkamp kWh **202.236** **93.447** **106.966** **83.233** **45.255** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **531.137**
 Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006 Verf. 96,3% 99,6% 99,9% 97,9% 99,5% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 98,6%

Windkraft Belecke Gesamttertrag kWh **470.326** **200.431** **294.627** **203.066** **125.279** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **1.293.729**
 Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW Verf. 99,3% 99,7% 99,5% 99,8% 99,8% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 99,6%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke) kWh **244.764** **98.046** **149.402** **106.006** **68.183** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **666.401**
 Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007 Verf. 99,8% 99,4% 99,6% 99,8% 99,9% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 99,7%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke) kWh **225.562** **102.385** **145.225** **97.060** **57.096** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **627.328**
 Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007 Verf. 98,8% 100,0% 99,3% 99,8% 99,6% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 99,5%

BürgerWIND Benkamp kWh **194.459** **88.060** **97.494** **78.324** **37.844** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **496.181**
 Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001 Verf. 98,0% 99,6% 99,6% 99,5% 99,9% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 99,3%

BürgerWIND Effeln kWh **184.435** **95.426** **129.869** **63.489** **52.326** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **525.545**
 Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997 Verf. 82,1% 99,3% 100,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 55,8%

BürgerWIND Ginnicker Heide kWh **251.166** **132.085** **162.975** **110.793** **60.961** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **0** **717.980**
 Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001 Verf. 98,4% 99,8% 99,6% 97,6% 98,6% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 0,0% 98,8%

ERTRAGSÜBERSICHT 2018

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	825.079	398.495	532.520	359.488	239.899	0	0	0	0	0	0	0	2.355.481
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	550.053	265.663	355.013	239.659	159.933	0	0	0	0	0	0	0	1.570.321
	** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	275.026	132.832	177.507	119.829	79.966	0	0	0	0	0	0	0	785.160
	2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamttertrag 3,0 MW	Verf.	99,1%	96,8%	99,8%	96,6%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	552.189	265.703	345.343	241.502	154.138	0	0	0	0	0	0	0	1.558.875
	2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,3%	99,1%	99,7%	95,5%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	276.124	127.693	174.507	119.897	78.251	0	0	0	0	0	0	0	776.472
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	99,0%	99,9%	97,0%	97,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	276.065	138.010	170.836	121.605	75.887	0	0	0	0	0	0	0	782.403	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 06/2002	Verf.	99,3%	99,2%	99,5%	94,0%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%	
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	272.890	132.792	187.177	117.986	85.761	0	0	0	0	0	0	0	796.606	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: \varnothing 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 03/2002	Verf.	98,8%	92,3%	100,0%	98,9%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%

*/**) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Da die Gesellschaft Windpark Wulfshof zwei der insgesamt drei Anlagen der Poolgemeinschaft betreibt, wird für sie auch das Doppelte des Durchschnitts als Poolertrag angesetzt. Der Poolertrag stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.

BürgerWIND Schwefe	kWh	246.121	111.053	172.615	100.716	57.000	0	0	0	0	0	0	0	687.505
	Verf.	99,7%	98,1%	99,2%	0,0%	90,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	77,5%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	265.042	129.285	158.378	121.384	65.884	0	0	0	0	0	0	0	739.973
	Verf.	96,8%	98,6%	99,4%	99,1%	98,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%

BürgerWIND Bördeblick	kWh	377.697	169.960	220.940	182.726	103.843	0	0	0	0	0	0	0	1.055.166
	Verf.	99,4%	100,0%	97,7%	98,1%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	422.258	200.711	278.985	179.084	115.507	0	0	0	0	0	0	0	1.196.545
	Verf.	99,3%	100,0%	100,0%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	79,1%

BürgerWIND Hellweg	kWh	391.015	166.061	238.723	132.335	90.122	0	0	0	0	0	0	0	1.018.256
	Verf.	99,8%	99,6%	94,9%	95,0%	97,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%

BürgerWIND Wulfshof *	Gesamtertrag	kWh	783.320	387.525	493.063	324.069	210.457	0	0	0	0	0	0	2.198.434
	* Poolertrag	kWh	504.644	242.926	355.267	195.292	172.696	0	0	0	0	0	0	1.470.825
	1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	97,7%	95,7%	93,6%	99,0%	97,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,7%
	Anlage 1	kWh	460.649	217.198	270.642	180.041	113.576	0	0	0	0	0	0	1.242.106
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: \varnothing 71,0 m · BJ 07/2014	Verf.	99,5%	99,4%	93,3%	99,2%	97,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%
Anlage 2	kWh	322.671	170.327	222.421	144.028	96.881	0	0	0	0	0	0	0	956.328
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: \varnothing 66,0 m · BJ 12/2000	Verf.	95,9%	91,9%	93,8%	98,7%	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,8%

*) Wichtiger Hinweis: Am 21. Februar 2014 ist die Anlage 1 der Gesellschaft BürgerWIND Wulfshof havariert. Als Ersatzanlage wurde eine Enercon E-70 E4 errichtet, die am 31. Juli 2014 ihren Betrieb aufnahm.

BürgerWIND Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	410.531	177.820	236.225	165.362	103.266	0	0	0	0	0	0	0	1.093.204
	Verf.	98,9%	99,9%	99,9%	99,4%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%

BürgerWIND ProKlima	kWh	414.908	216.770	197.082	206.393	141.000	0	0	0	0	0	0	0	1.176.153
	Verf.	98,0%	97,7%	99,6%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	78,3%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.513.932	728.777	1.065.802	585.875	518.088	0	0	0	0	0	0	4.412.474	
	* Poolertrag	kWh	504.644	242.926	355.267	195.292	172.696	0	0	0	0	0	0	1.470.825	
	3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	98,3%	99,9%	96,2%	95,3%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,8%
	BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	487.239	221.380	343.707	183.919	159.133	0	0	0	0	0	0	0	1.395.378
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004	Verf.	98,2%	99,9%	99,5%	98,8%	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	489.244	236.148	364.427	195.809	165.906	0	0	0	0	0	0	0	1.451.534	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004	Verf.	97,3%	99,9%	98,4%	95,2%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	537.449	271.249	357.668	206.147	193.049	0	0	0	0	0	0	0	1.565.562	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: \varnothing 70,0 m / 3.848 m ² · Bj. 11/2004	Verf.	99,5%	99,9%	90,7%	93,8%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,7%	

*) Poolertrag: Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.

ERTRAGSÜBERSICHT 2018

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT JAN FEB MRZ APR MAI JUN JUL AUG SEP OKT NOV DEZ SUMME

Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.092.122	846.562	1.189.458	811.145	512.751	0	0	0	0	0	0	5.452.038
	* Poolertrag	kWh	523.031	211.641	297.365	202.786	128.188	0	0	0	0	0	0	1.363.010
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	99,6%	98,5%	97,6%	98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%	
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh	532.156	199.329	279.080	207.486	131.902	0	0	0	0	0	0	1.349.953	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.	99,8%	98,2%	92,2%	99,6%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,8%	
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh	532.283	220.950	320.550	207.835	143.369	0	0	0	0	0	0	1.424.987	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.	99,8%	100,0%	98,2%	97,2%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh	512.007	197.001	277.355	191.290	121.769	0	0	0	0	0	0	1.299.422	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.	99,6%	98,9%	99,9%	98,7%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh	515.676	229.282	312.473	204.534	115.711	0	0	0	0	0	0	1.377.676	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.	99,3%	96,9%	100,0%	99,4%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%	

***) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Windpark Kirchlind (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.919.173	972.486	1.137.804	941.736	592.342	0	0	0	0	0	0	5.563.541
	* Poolertrag	kWh	639.724	324.162	379.268	313.912	197.447	0	0	0	0	0	0	1.854.514
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	97,8%	98,1%	97,7%	99,7%	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlind)	kWh	679.599	345.890	399.087	346.562	211.335	0	0	0	0	0	0	1.982.473	
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.	96,9%	94,2%	96,7%	99,7%	97,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%	
WP Kirchlind K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlind)	kWh	642.071	338.276	381.145	315.287	190.848	0	0	0	0	0	0	1.867.627	
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.	97,3%	100,0%	97,8%	99,7%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%	
WP Kirchlind K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlind)	kWh	597.503	288.320	357.572	279.887	190.159	0	0	0	0	0	0	1.713.441	
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.	99,1%	100,0%	98,7%	99,6%	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%	

***) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.802.417	1.718.271	1.538.793	1.417.119	933.036	0	0	0	0	0	0	8.409.636
	* Poolertrag	kWh	934.139	572.757	512.931	472.373	311.012	0	0	0	0	0	0	2.803.212
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	95,5%	98,0%	98,2%	98,9%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh	1.009.483	646.032	578.332	522.938	354.816	0	0	0	0	0	0	3.111.600	
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · Bj 06/2014	Verf.	96,2%	98,8%	97,6%	99,8%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh	890.569	562.433	478.164	465.133	302.219	0	0	0	0	0	0	2.698.517	
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · Bj 06/2014	Verf.	93,5%	96,2%	98,1%	99,6%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%	
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh	902.366	509.807	482.297	429.048	276.001	0	0	0	0	0	0	2.599.518	
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · Bj 06/2014	Verf.	96,9%	99,0%	98,9%	97,4%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	

***) Poolertrag:** Der Poolertrag ist der durchschnittliche Stromertrag der beteiligten Gesellschaften. Dieser Wert stellt die Berechnungsgrundlage für den wirtschaftlichen Ertrag der Gesellschaften dar und entspricht den im Prospekt dargestellten Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

*****) Repowering im Windpark Dautenheim:** Im Lauf des ersten Halbjahres 2014 wurden im Windpark Dautenheim die früheren 3 Fuhrländer FL 1000 mit insgesamt 3 Megawatt Leistung, die sich im Besitz der Altgesellschaft BürgerWIND GmbH & Co. Windpark Dautenheim KG („Windpark Dautenheim“) gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während sie selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt.