

ERTRAGSÜBERSICHT 2015

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	15.512.058	7.478.502	9.808.369	5.584.638	6.710.938	4.747.016	6.999.595	4.670.226	7.289.183	3.303.430	14.543.083	13.874.944	100.521.982
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37		Nennleistung aller Anlagen: Ø Leistung pro Anlage:	58,9 MW 1,5 MW		Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:	134.837 m² 745,5 kWh		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 3,0 MW				
BürgerWIND Balve	Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	66.305 91,3%	41.554 99,0%	43.851 96,2%	28.909 99,6%	35.081 99,5%	24.845 99,6%	34.800 98,5%	24.940 99,5%	35.932 99,4%	21.013 99,4%	71.945 99,8%	78.108 99,5%	507.283 98,4%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	kWh Verf.	122.713 98,4%	54.559 99,7%	71.865 99,7%	35.909 98,7%	53.338 99,7%	31.814 99,4%	48.011 98,0%	29.947 97,9%	48.681 99,8%	15.601 97,7%	115.796 98,0%	132.285 99,7%	760.519 98,9%
HeVoRa II (Welver-Flerke)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	kWh Verf.	122.879 99,9%	49.000 98,9%	82.522 98,8%	43.454 99,4%	56.079 99,9%	33.197 98,8%	58.412 99,6%	33.094 99,8%	47.716 98,3%	21.583 97,9%	119.700 99,2%	94.604 99,8%	762.240 99,2%
Windkraft Leisberg	Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	135.455 99,1%	61.983 94,6%	81.575 98,5%	23.734 48,4%	59.735 98,4%	45.266 98,6%	56.375 91,9%	45.700 99,7%	67.727 99,9%	28.439 99,2%	151.354 100,0%	153.009 99,9%	910.352 94,1%
Windkraft Oesbern	Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	kWh Verf.	110.869 98,4%	55.608 99,9%	62.054 99,7%	34.706 99,9%	45.014 94,5%	33.154 99,9%	47.283 90,6%	38.503 99,8%	54.540 99,5%	25.622 100,0%	102.358 100,0%	106.190 100,0%	715.901 98,5%
BürgerWIND Osterholz	Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	kWh Verf.	162.703 99,4%	62.162 96,7%	108.893 99,3%	60.591 99,1%	72.023 99,7%	50.119 99,8%	83.403 99,5%	44.276 99,0%	60.564 93,6%	39.425 100,0%	160.938 95,9%	140.813 100,0%	1.045.910 98,5%
BürgerWIND Hochebene	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	kWh Verf.	192.686 99,8%	69.950 93,6%	135.898 99,0%	76.406 100,0%	80.824 99,4%	60.187 99,8%	91.759 96,5%	54.460 99,6%	83.751 99,1%	48.141 100,0%	167.697 92,6%	136.070 90,9%	1.197.829 97,6%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh Verf.	395.924 197.962 100,0%	191.191 95.596 99,3%	252.090 126.045 99,9%	132.334 66.167 98,7%	169.212 84.606 99,7%	113.081 56.541 98,8%	164.767 82.384 99,7%	109.465 54.733 99,1%	162.371 81.186 100,0%	69.660 34.830 97,4%	364.759 182.380 99,8%	365.268 182.634 100,0%	2.490.122 1.245.061 99,4%
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW															
BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	200.726 99,9%	93.698 99,2%	129.713 100,0%	67.058 98,8%	86.096 99,9%	58.576 99,9%	87.428 99,8%	53.357 99,9%	79.443 100,0%	32.096 95,5%	187.090 99,6%	177.744 100,0%	1.253.025 99,3%
Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	195.198 100,0%	97.493 99,3%	122.377 99,8%	65.276 98,6%	83.116 99,7%	54.505 97,7%	77.339 99,6%	56.108 99,3%	82.928 99,9%	37.564 99,3%	177.669 100,0%	187.524 100,0%	1.237.097 99,4%
*) 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	Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	kWh Verf.	214.002 99,3%	102.519 98,3%	133.358 99,5%	77.458 99,0%	95.547 99,8%	62.053 98,8%	89.237 99,8%	53.028 99,0%	89.360 99,9%	25.641 99,6%	217.389 100,0%	193.437 99,0%	1.353.029 99,3%
Windkraft Belecke	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	498.064	247.157	296.896	156.544	222.178	137.749	221.170	147.573	225.386	95.793	462.064	434.900	3.145.474
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	254.971 99,6%	125.053 99,9%	154.505 99,9%	80.624 99,4%	115.912 99,0%	71.800 99,9%	119.744 99,8%	78.176 98,9%	112.990 99,8%	51.950 99,9%	239.898 99,7%	218.282 100,0%	1.623.905 99,6%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	243.093 100,0%	122.104 99,6%	142.391 99,8%	75.920 99,6%	106.266 99,0%	65.949 99,8%	101.426 99,8%	69.397 99,0%	112.396 100,0%	43.843 100,0%	222.166 99,8%	216.618 100,0%	1.521.569 99,7%
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	197.091 99,1%	93.899 99,2%	75.096 89,4%	61.467 98,4%	90.015 99,9%	54.957 100,0%	80.188 99,9%	54.295 100,0%	86.446 100,0%	23.987 100,0%	194.663 97,9%	183.862 97,4%	1.195.966 98,4%
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	214.056 98,7%	89.357 97,5%	108.460 84,5%	58.332 98,6%	71.311 98,3%	48.381 98,5%	76.598 87,2%	26.598 60,8%	78.025 99,9%	36.510 86,7%	186.779 97,3%	168.250 98,5%	1.162.657 92,1%
BürgerWIND Ginnicker Heide	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	kWh Verf.	254.514 99,9%	123.910 99,0%	160.543 98,8%	94.204 99,8%	115.121 98,9%	82.154 99,8%	127.832 97,7%	92.089 99,7%	109.896 99,6%	42.485 88,9%	223.986 91,5%	254.629 99,3%	1.681.363 97,7%

ERTRAGSÜBERSICHT 2015

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	907.119	436.890	537.341	279.299	409.533	233.892	393.160	275.515	387.559	167.187	874.376	848.391	5.750.262
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	604.746	291.260	358.227	186.199	273.022	155.928	262.107	183.677	258.373	111.458	582.917	565.594	3.833.508
	** Poolertrag für Windstrom Echtröp	kWh	302.373	145.630	179.114	93.100	136.511	77.964	131.053	91.838	129.186	55.729	291.459	282.797	1.916.754
	2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW	Verf.	99,4%	99,3%	99,5%	98,3%	98,9%	95,0%	95,5%	98,6%	99,1%	99,1%	99,6%	99,0%	98,4%
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	609.489	295.686	363.584	188.826	277.181	159.492	264.292	184.292	267.690	108.027	586.917	561.329	3.866.805
	2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,2%	99,0%	99,7%	98,3%	98,8%	94,6%	95,3%	98,2%	99,1%	98,8%	99,7%	98,7%	98,3%
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtröp)	kWh	297.611	144.503	178.316	90.667	138.300	80.631	131.807	91.134	137.379	51.427	286.880	258.305	1.886.960
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,9%	99,8%	99,8%	97,3%	98,7%	96,7%	96,4%	99,6%	100,0%	97,8%	99,9%	98,8%	98,7%
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtröp)	kWh	311.878	151.183	185.268	98.159	138.881	78.861	132.485	93.158	130.311	56.600	300.037	303.024	1.979.845	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	98,5%	98,1%	99,5%	99,3%	98,9%	92,4%	94,1%	96,8%	98,2%	99,7%	99,4%	98,5%	97,8%
Windstrom Echtröp (Standort E7 im Windfeld Echtröp)	kWh	297.630	141.204	173.757	90.473	132.352	74.400	128.868	91.223	119.869	59.160	287.459	287.062	1.883.457	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	99,9%	99,9%	99,1%	98,4%	99,0%	95,9%	96,0%	99,4%	99,0%	99,9%	99,5%	99,6%	98,8%	

***/** 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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

BürgerWIND Schwefe	kWh	262.177	111.175	165.780	89.661	114.341	64.518	105.353	72.434	104.229	39.758	243.711	233.413	1.606.550
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,6%	98,9%	99,0%	99,4%	98,9%	98,5%	98,5%	99,9%	97,2%	96,6%	98,9%	94,3%	98,3%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtröp)	kWh	308.590	152.323	181.980	98.333	131.632	79.815	125.720	88.051	123.995	51.931	294.630	311.153	1.948.153
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	97,9%	99,8%	97,9%	99,8%	97,7%	96,0%	95,8%	99,4%	99,0%	97,9%	99,1%	97,8%	98,2%

BürgerWIND Bördeblick	kWh	469.447	232.559	283.679	140.187	174.358	109.099	190.462	130.539	195.446	73.704	448.034	503.110	2.950.624
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	99,7%	98,8%	99,8%	97,0%	96,1%	99,3%	98,2%	97,7%	99,2%	87,3%	100,0%	99,4%	97,7%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)	kWh	440.424	217.770	274.276	124.450	181.542	113.408	188.166	138.837	204.782	86.523	434.989	399.379	2.804.546
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	96,1%	98,3%	99,8%	94,7%	95,4%	92,4%	95,7%	99,6%	99,8%	99,9%	100,0%	96,4%	97,3%

BürgerWIND Hellweg	kWh	398.821	157.933	247.728	127.644	178.937	96.619	168.930	102.810	152.523	58.508	384.044	342.576	2.417.073
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	99,5%	93,5%	98,1%	96,7%	98,1%	99,6%	97,1%	95,5%	97,1%	99,1%	99,9%	100,0%	97,9%

BürgerWIND Wulfshof *	kWh	910.661	398.789	518.472	254.409	361.552	203.189	326.092	245.351	349.062	152.828	844.221	838.004	5.402.630
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	99,8%	97,9%	99,0%	99,7%	97,5%	94,3%	92,9%	98,8%	99,4%	99,7%	94,0%	97,8%	97,6%
Anlage 1	kWh	516.499	220.500	295.504	144.538	198.117	117.271	198.918	134.200	188.351	81.211	488.656	473.986	3.057.751
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m · Bj. 07/2014	Verf.	99,6%	99,3%	98,6%	99,6%	95,9%	96,7%	95,0%	98,4%	100,0%	99,5%	99,1%	99,4%	98,4%
Anlage 2	kWh	394.162	178.289	222.968	109.871	163.435	85.918	127.174	111.151	160.711	71.617	355.565	364.018	2.344.879
Vestas V66 - 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000	Verf.	100,0%	96,4%	99,3%	99,8%	99,0%	91,9%	90,8%	99,2%	98,8%	99,9%	88,8%	96,2%	96,7%

***) 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 Echtröp (Standort E2 im Windfeld Echtröp)	kWh	469.991	192.809	269.424	125.831	188.468	111.416	178.562	115.624	178.226	68.506	435.540	379.842	2.714.239
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	99,1%	99,4%	98,0%	97,0%	99,0%	96,0%	89,5%	99,7%	99,0%	98,8%	96,9%	99,5%	97,6%

BürgerWIND ProKlima	kWh	401.458	204.358	308.062	233.769	182.976	175.212	196.463	109.549	216.405	100.703	365.195	237.906	2.732.056
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,2%	97,5%	98,2%	97,4%	98,3%	98,3%	92,5%	84,0%	98,7%	93,4%	97,8%	95,3%	95,8%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.578.809	693.514	999.992	509.619	629.463	425.418	762.062	431.352	640.539	493.098	1.476.210	1.325.777	9.965.853
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 6,0 MW	* Poolertrag	kWh	526.270	231.171	333.331	169.873	209.821	141.806	254.021	143.784	213.513	164.366	492.070	441.926	3.321.951
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	515.787	214.435	321.103	167.228	197.122	132.280	238.875	128.808	202.745	130.929	480.896	410.234	3.140.442	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,9%	99,1%	98,9%	99,5%	98,0%	99,4%	99,8%	99,8%	99,7%	99,2%	99,8%	99,8%	99,0%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	529.859	227.296	334.666	169.751	210.239	141.394	259.547	143.370	206.231	169.569	498.909	442.525	3.333.356	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,9%	99,8%	99,9%	98,9%	99,8%	99,0%	99,6%	99,3%	99,3%	99,5%	99,9%	99,9%	99,4%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	533.163	251.783	344.223	172.640	222.102	151.744	263.640	159.174	231.563	192.600	496.405	473.018	3.492.055	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	100,0%	100,0%	99,9%	98,0%	99,8%	99,6%	99,6%	99,4%	99,9%	99,3%	99,1%	100,0%	99,6%	

***) 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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

ERTRAGSÜBERSICHT 2015

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.164.220	940.160	1.297.494	606.854	846.822	507.506	879.590	540.317	865.298	355.725	2.013.311	1.681.738	12.699.035
	* Poolertrag	kWh	541.055	235.040	324.374	151.714	211.706	126.877	219.898	135.079	216.325	88.931	503.328	420.435	3.174.759
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	99,6%	99,5%	99,9%	98,8%	98,8%	99,7%	99,3%	98,9%	100,0%	99,4%	99,5%	99,0%	99,3%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	548.490	232.330	329.380	154.430	220.903	128.517	223.498	141.798	212.942	88.837	506.581	414.938	3.202.644
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	100,0%	98,8%	99,7%	98,7%	99,7%	99,8%	98,8%	99,5%	99,9%	100,0%	99,8%	99,5%	99,5%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	534.533	229.251	320.182	142.263	208.568	122.247	224.923	143.674	209.490	93.474	505.185	409.935	3.143.725
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	100,0%	99,9%	99,9%	99,2%	97,1%	99,7%	98,8%	99,9%	99,9%	98,6%	99,8%	97,5%	99,2%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	538.852	235.233	323.570	156.283	200.976	127.192	222.439	119.655	206.645	87.616	496.448	425.840	3.140.749
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	99,0%	99,6%	99,8%	98,5%	98,5%	99,8%	99,7%	98,3%	100,0%	99,3%	98,6%	98,9%	99,2%
BürgerWIND Wehhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	542.345	243.346	324.362	153.878	216.375	129.550	208.730	135.190	236.221	85.798	505.097	431.025	3.211.917
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	99,2%	99,8%	100,0%	98,9%	99,7%	99,4%	99,7%	97,9%	100,0%	99,5%	99,6%	99,9%	99,5%

*) 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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.015.076	1.129.607	1.299.253	730.297	924.473	659.255	904.854	665.997	995.709	498.896	1.983.836	2.316.617	14.123.870
	* Poolertrag	kWh	671.692	376.536	433.084	243.432	308.158	219.752	301.618	221.999	331.903	166.299	661.279	772.206	4.707.957
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	97,5%	97,6%	99,0%	99,1%	97,9%	98,4%	98,5%	99,2%	99,5%	99,5%	99,6%	99,5%	98,8%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	681.733	399.689	467.780	267.401	338.791	237.099	338.096	229.763	354.279	174.577	705.907	823.162	5.018.277
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009		Verf.	93,6%	96,1%	98,0%	99,9%	96,7%	99,4%	99,7%	98,6%	99,9%	99,6%	98,8%	99,5%	98,3%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	699.208	388.247	442.342	234.597	324.130	221.387	299.752	226.212	336.466	164.582	679.808	806.548	4.823.279
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	99,9%	98,6%	99,5%	97,8%	99,6%	99,8%	96,2%	99,8%	99,9%	100,0%	99,1%	99,1%	99,1%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	634.135	341.671	389.131	228.299	261.552	200.769	267.006	210.022	304.964	159.737	598.121	686.907	4.282.314
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	99,0%	98,1%	99,4%	99,5%	97,3%	95,9%	99,6%	99,3%	99,7%	99,0%	100,0%	99,9%	98,9%

*) 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 Ertrags Erwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.498.004	1.367.766	1.811.787	1.380.237	1.221.363	1.190.712	1.400.346	999.882	1.725.015	662.163	2.205.558	2.015.613	18.478.446
	* Poolertrag	kWh	832.668	455.922	603.929	460.079	407.121	396.904	466.782	333.294	575.005	220.721	735.186	671.871	6.159.482
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	97,5%	98,5%	96,7%	94,0%	98,8%	97,3%	97,2%	98,2%	98,5%	99,2%	94,7%	98,3%	97,4%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft Standort 1)**		kWh	921.065	517.873	622.271	498.260	457.238	438.367	478.474	360.453	589.665	239.310	702.877	720.766	6.546.619
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	97,3%	97,2%	94,3%	94,4%	99,8%	97,9%	95,6%	97,4%	97,5%	99,3%	87,8%	97,1%	96,3%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	757.413	423.646	579.526	435.150	366.888	357.025	442.749	309.067	575.265	214.584	782.731	668.113	5.912.156
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	96,4%	98,5%	96,6%	92,3%	98,3%	96,9%	96,4%	99,8%	98,3%	99,2%	96,7%	99,6%	97,4%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	819.526	426.247	609.991	446.827	397.237	395.320	479.124	330.362	560.085	208.269	719.950	626.733	6.019.671
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	98,9%	99,9%	99,2%	95,4%	98,3%	97,1%	99,5%	97,4%	99,8%	99,2%	99,6%	98,1%	98,5%

*) 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 Ertrags Erwartungen. 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“) befanden, gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 an die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während die Altgesellschaft selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt.