

ERTRAGSÜBERSICHT 2016

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Alle Windprojekte von MK und ENE	Gesamtertrag	kWh	12.068.012	13.026.353	7.954.652	6.423.817	5.404.462	3.098.278	4.247.103	4.356.482	3.505.207	4.080.983	7.919.217	8.591.350	80.675.916
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)	WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37	Nennleistung aller Anlagen: 58,9 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,5 MW	Rotorfläche: 134.837 m ² Ertrag pro m ² Rotorfläche: 598,3 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 m ² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	65.989 99,8%	53.434 94,0%	37.518 97,8%	33.344 99,6%	29.379 99,5%	17.205 93,7%	18.337 87,2%	26.881 95,5%	20.646 97,8%	18.652 77,1%	40.479 96,2%	50.535 97,0%	412.399 94,6%
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1996	kWh Verf.	93.311 94,1%	91.938 88,7%	50.998 96,1%	47.771 99,9%	32.684 99,2%	24.505 99,5%	32.320 99,6%	33.798 99,7%	24.320 98,7%	22.643 99,8%	51.015 97,4%	59.395 98,0%	564.698 97,6%
HeVoRa II (Welver-Flerke)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998	kWh Verf.	87.217 99,8%	102.364 98,9%	59.519 99,4%	56.133 99,0%	43.305 99,2%	20.313 99,7%	36.822 99,9%	32.405 99,7%	26.426 99,9%	26.831 92,4%	49.325 97,2%	58.996 99,8%	599.656 98,7%
Windkraft Leisberg	Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	106.341 96,9%	129.694 100,0%	58.594 76,1%	62.638 99,9%	40.831 77,0%	24.867 86,8%	31.202 81,4%	39.462 82,5%	37.583 97,0%	35.905 99,9%	73.866 98,9%	77.583 99,9%	718.566 91,3%
Windkraft Oesbern	Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m ² · Bj. 01/2000	kWh Verf.	90.563 98,9%	91.145 100,0%	56.695 99,3%	43.799 99,8%	41.310 98,3%	21.459 99,1%	28.414 100,0%	33.089 99,9%	23.016 96,4%	26.544 99,6%	50.946 95,5%	52.999 99,9%	559.979 98,9%
BürgerWIND Osterholz	Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m ² · Bj. 12/2003	kWh Verf.	120.941 90,0%	147.527 98,7%	80.015 99,7%	68.614 98,5%	55.431 99,5%	32.875 99,8%	49.070 99,2%	41.037 93,5%	34.043 99,7%	51.035 99,9%	88.755 100,0%	84.743 96,7%	854.086 97,9%
BürgerWIND Hochebene	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 12/2004	kWh Verf.	106.955 86,9%	180.213 97,0%	100.585 100,0%	78.403 99,0%	72.396 99,7%	40.899 99,7%	58.058 99,1%	52.433 99,8%	32.552 95,6%	63.938 99,5%	103.448 98,5%	104.265 97,0%	994.145 97,6%
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh Verf.	300.011 150.006 99,5%	285.846 142.923 99,8%	172.006 86.003 99,2%	149.373 74.687 98,3%	124.402 62.201 99,1%	70.130 35.065 99,7%	111.803 55.902 99,1%	109.190 54.595 98,7%	87.325 43.663 99,6%	85.941 42.971 99,7%	199.526 99.763 100,0%	241.135 120.568 100,0%	1.936.688 968.344 99,3%
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 m ² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	147.865 99,9%	146.793 99,5%	84.631 99,2%	76.952 99,9%	62.778 99,4%	34.264 98,7%	57.160 98,4%	54.577 98,9%	43.203 99,5%	43.068 99,7%	97.371 100,0%	120.647 100,0%	969.309 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 m ² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	152.146 99,1%	139.053 100,0%	87.375 99,2%	72.421 98,3%	61.624 98,8%	35.866 98,6%	54.643 99,8%	54.613 98,5%	44.122 99,7%	42.873 99,6%	102.155 100,0%	120.488 99,9%	967.379 99,3%
*) 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 m ² · Bj. 12/2006	kWh Verf.	171.312 99,6%	184.061 95,2%	102.292 99,7%	90.847 99,6%	75.304 99,6%	42.599 99,9%	57.590 98,1%	56.113 99,5%	42.924 99,9%	47.686 99,4%	100.356 100,0%	107.178 99,8%	1.078.262 99,2%
Windkraft Belecke	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag kWh Verf.	357.303 96,7%	386.984 94,7%	234.492 100,0%	210.380 100,0%	171.465 99,7%	90.856 97,7%	138.401 99,7%	135.062 99,6%	113.236 99,7%	108.797 100,0%	244.837 98,9%	287.556 99,7%	2.479.369 98,8%
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 m ² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	188.151 96,7%	202.401 94,0%	117.154 99,9%	111.572 99,9%	91.004 99,7%	49.330 98,1%	72.796 99,9%	70.258 99,7%	60.576 99,9%	56.321 100,0%	124.536 98,2%	150.614 99,7%	1.294.713 98,8%
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 m ² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	169.152 96,7%	184.583 95,3%	117.338 100,0%	98.808 99,5%	80.461 99,8%	41.526 97,2%	65.605 99,4%	64.804 99,5%	52.660 99,5%	52.476 100,0%	120.301 99,5%	136.942 99,6%	1.184.656 98,9%
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m ² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	164.204 98,1%	165.811 95,8%	64.497 66,1%	83.599 99,4%	65.954 100,0%	39.178 99,9%	52.300 99,9%	52.635 99,6%	38.799 99,1%	42.054 99,9%	94.217 99,1%	88.925 98,6%	952.173 96,3%
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	168.624 99,5%	171.407 99,7%	85.297 95,3%	73.760 98,1%	56.262 90,2%	30.072 99,6%	46.966 95,0%	47.561 98,7%	40.630 97,0%	41.263 96,5%	88.714 99,5%	123.955 99,5%	974.511 97,4%
BürgerWIND Ginnicker Heide	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 10/2001	kWh Verf.	226.701 99,5%	226.144 99,5%	142.339 99,7%	125.734 96,8%	84.393 97,3%	64.512 99,1%	70.233 96,1%	83.815 99,9%	63.163 97,8%	71.006 98,3%	128.990 99,9%	115.906 97,6%	1.402.936 98,5%

ERTRAGSÜBERSICHT 2016

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.462.393	1.719.586	891.182	817.056	610.787	348.480	506.863	482.822	416.087	418.947	958.391	1.156.450	9.789.044
	* Poolertrag	kWh	365.598	429.897	222.796	204.264	152.697	87.120	126.716	120.706	104.022	104.737	239.598	289.113	2.447.261
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		96,3%	97,8%	99,0%	99,7%	99,7%	99,2%	98,6%	98,9%	99,3%	99,2%	98,5%	99,3%	98,8%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		362.548	443.062	220.925	214.474	158.292	88.065	121.655	117.348	107.664	104.362	236.012	289.661	2.464.068
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		96,7%	99,0%	99,8%	99,5%	99,6%	98,8%	97,4%	97,3%	98,8%	99,7%	99,8%	99,5%	98,8%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		360.199	433.696	228.565	209.908	168.766	88.753	126.358	122.041	104.717	109.447	237.161	266.688	2.456.299
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		96,6%	97,9%	99,9%	99,8%	99,7%	99,8%	99,8%	99,6%	99,9%	99,6%	98,5%	99,7%	99,2%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		378.336	419.845	211.543	196.970	138.443	84.499	127.180	123.984	102.196	99.688	232.758	310.028	2.425.470
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		95,7%	97,3%	99,7%	99,7%	99,7%	99,8%	97,3%	99,0%	98,6%	98,9%	98,9%	98,7%	98,6%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		361.310	422.983	230.149	195.704	145.286	87.163	131.670	119.449	101.510	105.450	252.460	290.073	2.443.207
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		96,3%	96,8%	96,4%	99,9%	99,7%	98,4%	99,9%	99,6%	99,9%	98,8%	96,6%	99,2%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

			1.837.692	1.603.610	1.033.303	851.096	738.850	431.014	573.526	715.961	494.482	598.157	1.173.436	1.375.626	11.426.753
Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.837.692	1.603.610	1.033.303	851.096	738.850	431.014	573.526	715.961	494.482	598.157	1.173.436	1.375.626	11.426.753
	* Poolertrag	kWh	612.564	534.537	344.434	283.699	246.283	143.671	191.175	238.654	164.827	199.386	391.145	458.542	3.808.918
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		98,7%	96,4%	99,4%	99,7%	97,8%	86,1%	99,7%	98,7%	98,0%	99,0%	97,4%	97,2%	97,4%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		649.217	572.542	362.594	310.653	269.267	138.975	214.289	260.199	179.001	214.840	434.480	471.410	4.077.467
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.		98,1%	95,3%	99,8%	99,9%	99,8%	80,0%	99,7%	98,4%	95,4%	98,8%	98,1%	92,2%	96,3%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		628.492	540.320	349.307	285.723	233.095	154.520	191.423	245.018	167.744	202.354	395.726	484.241	3.877.963
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		98,9%	99,2%	98,7%	99,4%	99,7%	85,2%	99,8%	99,6%	99,8%	98,5%	97,1%	99,5%	98,0%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh		559.983	490.748	321.402	254.720	236.488	137.519	167.814	210.744	147.737	180.963	343.230	419.975	3.471.323
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%	94,8%	99,7%	99,7%	94,0%	93,2%	99,7%	98,0%	98,7%	99,7%	97,0%	99,9%	97,8%

***) 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.

			2.022.771	2.814.791	1.885.138	1.217.828	1.206.093	723.213	838.587	848.349	686.397	1.011.735	1.482.930	959.967	15.697.799
WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.022.771	2.814.791	1.885.138	1.217.828	1.206.093	723.213	838.587	848.349	686.397	1.011.735	1.482.930	959.967	15.697.799
	* Poolertrag	kWh	674.257	938.264	628.379	405.943	402.031	241.071	279.529	282.783	228.799	337.245	494.310	319.989	5.232.600
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW	Verf.		98,6%	97,1%	99,9%	98,2%	95,1%	98,3%	98,3%	99,6%	97,8%	97,3%	95,1%	98,3%	97,8%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh		752.514	1.046.433	689.182	461.126	444.609	278.708	321.082	324.836	262.638	372.180	524.415	371.138	5.848.861
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		97,1%	98,5%	99,8%	99,5%	92,7%	99,3%	96,5%	99,9%	97,0%	96,8%	92,5%	97,6%	97,3%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh		658.948	919.981	613.339	379.737	385.813	229.029	270.309	272.187	212.772	335.556	487.506	315.056	5.080.234
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		99,4%	93,8%	99,9%	96,0%	98,1%	99,7%	98,7%	99,8%	98,2%	96,6%	94,4%	99,0%	97,8%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh		611.309	848.377	582.617	376.965	375.671	215.476	247.196	251.326	210.987	303.999	471.008	273.773	4.768.704
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		99,4%	99,0%	100,0%	99,1%	94,5%	95,9%	99,8%	99,1%	98,1%	98,5%	98,4%	98,3%	98,3%

***) 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.

****) 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.