

ERTRAGSÜBERSICHT 2020

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag kWh	12.273.780	20.155.160	11.064.072	5.147.135	4.233.714	3.868.401	4.864.211	4.999.566	0	0	0	66.606.039	95.084.413
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 m² Ertrag pro m² Rotorfläche: 494,0 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.	60.419 91,5%	87.365 96,5%	54.405 98,9%	22.220 78,0%	23.074 99,3%	20.956 98,7%	25.037 99,2%	26.571 99,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	320.047 95,3%	473.137 97,1%
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.	98.161 96,9%	160.888 99,8%	69.983 99,7%	30.043 99,6%	28.098 99,6%	29.013 98,8%	35.720 99,5%	36.349 99,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	488.255 99,2%	661.919 99,4%
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.	91.906 98,1%	169.032 99,7%	88.397 99,3%	41.933 98,4%	31.430 99,4%	31.096 99,7%	39.943 99,6%	37.374 98,1%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	531.111 99,0%	661.598 97,3%
Windkraft Leisberg Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	126.766 100,0%	188.290 95,6%	105.679 99,9%	48.174 94,4%	45.687 99,9%	41.003 87,7%	49.304 99,9%	42.297 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	647.200 84,5%	901.214 98,7%
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.	75.496 89,2%	124.457 86,9%	77.493 98,1%	33.193 81,7%	31.604 94,4%	27.589 77,0%	33.198 100,0%	38.153 98,4%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	441.183 90,8%	647.933 99,4%
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.	119.631 99,6%	237.905 99,5%	131.326 99,8%	66.841 99,1%	39.276 99,8%	45.742 99,5%	52.338 98,4%	50.767 99,2%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	743.826 99,4%	985.076 97,7%
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.	131.459 97,7%	278.318 98,1%	168.577 100,0%	91.629 99,8%	50.970 99,8%	55.563 98,5%	62.103 99,8%	61.624 99,5%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	900.243 99,2%	1.207.048 97,9%
Hewingsen (Poolgemeinschaft) 2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Gesamtertrag kWh + Poolertrag kWh	310.939 155.470	489.301 244.651	242.896 121.448	115.742 57.871	100.978 50.489	87.124 43.562	104.000 52.000	116.621 58.311	0 0	0 0	0 0	0 0	1.567.601 783.801	2.311.862 1.155.931
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.	156.389 98,1%	252.464 100,0%	125.469 98,7%	58.863 98,0%	52.426 99,4%	48.894 99,0%	58.000 99,6%	59.105 99,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	811.610 99,2%	1.159.861 98,6%
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.	154.550 99,6%	236.837 99,9%	117.427 97,7%	56.879 99,3%	48.552 99,4%	38.230 94,3%	46.000 91,3%	57.516 98,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	755.991 97,5%	1.152.001 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostrukturen 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.	179.482 98,7%	315.650 99,9%	150.637 96,4%	63.439 99,0%	66.600 99,1%	58.678 99,8%	70.634 99,9%	65.550 99,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	970.670 99,1%	1.111.206 90,5%
Windkraft Beleck Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag kWh Verf.	393.675 99,9%	638.588 99,6%	324.475 99,0%	155.556 99,1%	120.611 99,7%	120.835 99,8%	148.886 97,9%	160.613 94,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	2.063.239 98,6%	3.060.387 99,4%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Beleck) Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	201.080 100,0%	331.515 99,9%	167.027 98,0%	81.470 98,9%	62.943 99,6%	64.755 99,8%	79.243 96,0%	89.475 98,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	1.077.508 98,9%	1.592.333 99,5%
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Beleck) Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	192.595 99,8%	307.073 99,3%	157.448 100,0%	74.086 99,2%	57.668 99,7%	56.080 99,8%	69.643 99,8%	71.138 89,2%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	985.731 98,3%	1.468.054 99,4%
BürgerWIND Benkamp Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	162.771 84,8%	275.208 97,9%	136.782 99,9%	51.903 99,3%	53.612 99,9%	51.228 100,0%	49.668 71,2%	60.853 100,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	842.025 94,0%	1.164.448 97,5%
BürgerWIND Effeln Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	142.683 100,0%	235.083 85,5%	134.908 98,0%	65.751 94,9%	48.592 99,5%	28.128 79,6%	55.172 99,9%	65.428 96,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	775.745 94,4%	1.079.209 96,3%
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.	205.104 99,4%	364.663 97,5%	209.143 97,8%	80.202 99,8%	80.111 99,2%	80.457 99,7%	85.241 99,5%	97.116 99,3%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	1.202.037 99,0%	1.503.224 97,6%

ERTRAGSÜBERSICHT 2020

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR	
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	762.876	1.161.015	592.848	274.413	214.658	201.718	283.528	300.974	0	0	0	0	3.792.030	5.400.620
	* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	508.584	774.010	395.232	182.942	143.105	134.479	189.019	200.649	0	0	0	0	2.528.020	3.600.413
	** Poolertrag Windstrom Echtrop	kWh	254.292	387.005	197.616	91.471	71.553	67.239	94.509	100.325	0	0	0	0	1.264.010	1.800.207
2 separate Gesellschaften · zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	99,2%	98,4%	98,5%	98,4%	99,0%	84,9%	99,6%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%	97,6%
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	517.144	785.146	392.272	181.908	143.925	136.726	190.406	201.418	0	0	0	0	2.548.945	3.629.569
	2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,2%	98,6%	97,8%	98,5%	99,1%	84,7%	99,6%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,1%	97,4%
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	250.871	390.430	199.866	92.719	72.410	69.867	93.389	96.978	0	0	0	0	1.266.530	1.797.120
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,4%	97,3%	99,5%	98,5%	99,0%	85,2%	99,8%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%	98,0%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	266.273	394.716	192.406	89.189	71.515	66.859	97.017	104.440	0	0	0	0	1.282.415	1.832.449	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	99,0%	99,8%	96,1%	98,5%	99,2%	84,2%	99,3%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%	96,7%	
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	Gesamtertrag	kWh	245.732	375.869	200.576	92.505	70.733	64.992	93.122	99.556	0	0	0	0	1.243.085	1.771.051
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	99,3%	98,1%	99,8%	98,1%	98,9%	85,4%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%	98,0%
	***) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															
BürgerWIND Schwefe		kWh	207.452	346.506	177.795	78.488	59.163	57.272	78.000	79.000	0	0	0	0	1.083.676	1.419.265
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	98,8%	97,7%	98,2%	99,8%	98,8%	99,4%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	98,0%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)		kWh	262.589	383.127	181.806	79.537	73.251	62.250	91.794	96.299	0	0	0	0	1.230.653	1.792.520
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	96,8%	99,1%	97,1%	98,3%	99,6%	85,3%	99,7%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,9%	98,9%
BürgerWIND Bördeblick		kWh	391.289	344.341	275.197	122.829	91.260	74.661	133.116	149.090	0	0	0	0	1.581.783	2.278.736
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	100,0%	67,1%	98,7%	86,4%	99,6%	74,8%	99,0%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,9%	87,0%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)		kWh	382.699	590.453	261.274	141.671	105.889	93.690	131.039	152.646	0	0	0	0	1.859.361	2.791.093
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	99,6%	100,0%	83,1%	94,9%	99,9%	83,9%	100,0%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,1%	99,1%
BürgerWIND Hellweg		kWh	317.118	517.586	238.596	117.147	84.030	89.039	128.805	119.023	0	0	0	0	1.611.344	2.167.540
	Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	97,9%	96,5%	93,6%	97,8%	97,7%	97,5%	99,4%	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%	96,8%
BürgerWIND Wulfshof *		kWh	715.406	1.166.527	553.322	242.547	190.328	170.197	252.307	280.999	0	0	0	0	3.571.633	4.994.038
	1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	98,6%	99,6%	99,6%	98,7%	99,0%	80,6%	97,9%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,6%	97,3%
	Anlage 1	kWh	409.197	678.297	311.454	130.983	110.200	96.618	144.774	158.372	0	0	0	0	2.039.895	2.850.336
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · Bj. 07/2014	Verf.	99,1%	99,6%	99,8%	98,2%	98,0%	84,1%	97,2%	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,8%	98,4%	
Anlage 2	kWh	306.209	488.230	241.868	111.564	80.128	73.579	107.533	122.627	0	0	0	0	1.531.738	2.143.702	
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · Bj. 12/2000	Verf.	98,1%	99,6%	99,3%	99,1%	99,9%	77,1%	98,5%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,5%	96,3%	
*) 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	361.985	610.552	272.932	125.435	106.379	87.292	127.751	131.071	0	0	0	0	1.823.397	2.459.862
	Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	99,4%	99,9%	94,0%	86,4%	99,4%	80,9%	94,3%	96,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,9%	98,6%
BürgerWIND ProKlima		kWh	229.657	589.092	382.412	161.914	151.690	131.298	0	0	0	0	0	0	1.646.063	2.506.922
	Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: ∅ 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	87,8%	97,6%	96,3%	99,2%	78,1%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	69,3%	95,4%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.053.993	1.965.064	1.071.639	570.945	328.198	361.324	408.721	529.080	0	0	0	0	6.288.964	9.140.005
	* Poolertrag	kWh	351.331	655.021	357.213	190.315	109.399	120.441	136.240	176.360	0	0	0	0	2.096.321	3.046.668
	3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	98,6%	99,8%	97,0%	99,0%	98,7%	99,5%	97,8%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%	98,9%
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	335.840	647.502	348.276	175.342	101.291	117.078	132.528	163.961	0	0	0	0	2.021.818	2.878.626	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,9%	99,9%	97,2%	99,0%	98,8%	99,7%	98,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%	99,1%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	349.903	667.779	337.578	186.113	107.724	117.428	134.929	173.194	0	0	0	0	2.074.648	3.002.324	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,9%	99,9%	95,6%	98,9%	98,4%	99,0%	95,4%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%	98,6%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	368.250	649.783	385.785	209.490	119.183	126.818	141.264	191.925	0	0	0	0	2.192.498	3.259.055	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	96,0%	99,7%	98,1%	99,0%	98,8%	99,7%	99,2%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%	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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																

ERTRAGSÜBERSICHT 2020

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR	
Belecke (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.597.162	2.942.707	1.357.082	619.078	438.662	468.289	583.228	671.695	0	0	0	0	8.677.903	12.157.973
	* Poolertrag	kWh	399.291	735.677	339.271	154.770	109.666	117.072	145.808	167.924	0	0	0	0	2.169.476	3.039.493
		Verf.	99,2%	99,5%	99,0%	99,1%	97,6%	99,1%	99,6%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%	99,1%
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		kWh	402.419	744.986	341.777	145.344	101.861	122.832	153.720	173.776	0	0	0	0	2.186.715	3.103.392
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		Verf.	99,8%	99,4%	98,8%	99,5%	95,7%	99,6%	99,9%	99,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%	98,8%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		kWh	398.626	738.418	349.592	164.295	108.178	124.110	148.736	174.875	0	0	0	0	2.206.830	3.073.960
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		Verf.	98,6%	99,4%	99,9%	99,8%	99,7%	99,7%	98,9%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,8%	99,3%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		kWh	384.670	724.839	329.341	143.142	112.324	113.123	148.479	162.331	0	0	0	0	2.118.249	3.001.564
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		Verf.	99,2%	99,7%	97,2%	97,6%	95,3%	98,0%	99,8%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	98,7%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		kWh	411.447	734.464	336.372	166.297	116.299	108.224	132.293	160.713	0	0	0	0	2.166.109	2.979.057
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		Verf.	99,3%	99,5%	99,9%	99,4%	99,6%	99,1%	99,7%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	99,5%
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007																
*) 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.																

Windpark Kirchlind (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.886.609	2.652.292	1.461.911	694.628	624.733	555.635	629.062	720.381	0	0	0	0	9.225.251	13.571.190
	* Poolertrag	kWh	628.870	884.097	487.304	231.543	208.244	185.212	209.687	240.127	0	0	0	0	3.075.084	4.523.730
		Verf.	98,8%	99,1%	96,4%	96,3%	99,8%	97,6%	97,4%	96,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	98,8%
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW		kWh	675.711	937.715	532.034	249.170	227.314	206.045	251.197	246.613	0	0	0	0	3.325.799	4.902.130
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlind)		Verf.	98,3%	99,9%	98,9%	93,7%	99,8%	98,4%	98,3%	91,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%	99,0%
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009		kWh	650.380	883.701	475.100	231.676	204.456	183.842	222.705	253.220	0	0	0	0	3.105.080	4.551.946
WP Kirchlind K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlind)		Verf.	98,3%	98,5%	93,8%	96,3%	99,8%	95,9%	99,8%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	98,6%
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		kWh	560.518	830.876	454.777	213.782	192.963	165.748	155.160	220.548	0	0	0	0	2.794.372	4.117.114
WP Kirchlind K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlind)		Verf.	99,8%	99,0%	96,6%	99,0%	99,8%	98,4%	94,1%	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%	98,9%
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009																
*) 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.																

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	2.236.110	3.910.242	2.724.969	1.213.791	1.196.520	969.622	1.205.616	909.992	0	0	0	0	14.366.862	18.636.388
	* Poolertrag	kWh	745.370	1.303.414	908.323	404.597	398.840	323.207	401.872	303.331	0	0	0	0	4.788.954	6.212.129
		Verf.	98,9%	98,7%	99,8%	98,0%	98,3%	99,1%	94,6%	84,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,5%	96,5%
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW		kWh	812.193	1.359.311	981.623	452.147	455.106	365.503	449.551	320.270	0	0	0	0	5.195.704	6.753.511
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		Verf.	98,9%	97,8%	99,8%	98,5%	99,1%	99,5%	94,3%	82,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,3%	96,5%
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		kWh	718.575	1.288.659	876.276	403.427	396.853	313.491	388.941	295.905	0	0	0	0	4.682.128	5.961.744
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		Verf.	98,2%	99,7%	99,6%	97,7%	99,7%	99,4%	94,6%	86,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,9%	96,5%
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		kWh	705.342	1.262.272	867.070	358.217	344.560	290.628	367.124	293.817	0	0	0	0	4.489.031	5.921.133
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		Verf.	99,5%	98,7%	100,0%	97,9%	96,0%	98,3%	95,0%	85,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,3%	96,5%
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014																

*) **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.

) **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.