

ERTRAGSÜBERSICHT 2022

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR		
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag	kWh	11.272.850	17.876.815	4.683.451	7.856.167	4.905.813	3.457.008	3.433.666	2.589.217	5.097.842	6.892.241	8.694.108	8.730.215	85.489.393	95.084.413
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)		WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37	Nennleistung aller Anlagen: 57,5 MW Ø Leistung pro Anlage:		57,5 MW 1,4 MW		Rotorfläche: Ertrag pro m ² Rotorfläche:		131.085 m ² 652,2 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	53.906	86.439	31.953	36.655	26.959	20.056	19.400	13.034	27.494	45.452	50.681	53.030	465.059	387.238	
		Verf.	89,1%	99,5%	98,1%	92,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,9%	99,6%	99,8%	99,4%	99,6%	98,0%	95,4%	
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	78.908	94.704	16.976	39.180	34.978	24.565	20.082	12.446	33.083	57.401	72.853	78.506	563.682	533.218	
		Verf.	97,5%	62,6%	75,7%	80,1%	99,6%	98,7%	94,7%	98,6%	93,2%	99,8%	99,8%	99,6%	91,9%	96,3%	
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	83.658	114.709	29.490	65.789	38.497	26.537	20.614	15.705	32.803	41.194	57.077	72.954	599.027	535.683	
		Verf.	99,8%	80,6%	98,7%	99,1%	99,6%	99,8%	82,6%	97,1%	98,4%	99,9%	99,7%	99,8%	96,4%	99,2%	
MK Windkraft (Schalksmühle)	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998	kWh	64.362	139.459	48.641	64.326	35.916	29.163	22.502	18.271	32.664	70.242	90.761	96.258	712.565	604.889	
		Verf.	95,1%	98,4%	99,8%	99,7%	99,1%	99,6%	99,7%	87,6%	96,9%	99,8%	99,8%	99,7%	97,5%	95,5%	
Windkraft Leisberg	Micon H1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 06/1997	kWh	84.820	165.806	52.644	86.847	53.035	40.540	34.706	21.693	45.726	81.095	99.657	106.037	872.606	732.016	
		Verf.	85,4%	95,9%	99,5%	99,7%	99,2%	99,4%	99,9%	95,4%	99,9%	99,9%	95,8%	100,0%	97,5%	95,5%	
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	70.370	123.550	43.053	60.845	34.030	25.661	23.566	19.602	30.576	54.928	75.435	79.973	641.589	512.511	
		Verf.	100,0%	96,6%	98,9%	99,6%	99,2%	99,9%	99,9%	99,8%	100,0%	100,0%	99,9%	99,9%	99,9%	97,3%	
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	121.567	137.214	50.118	89.189	61.622	35.554	33.416	20.173	45.979	78.134	87.382	121.666	882.014	805.264	
		Verf.	94,5%	71,0%	99,8%	100,0%	99,4%	98,0%	99,8%	99,7%	96,7%	99,5%	93,9%	89,0%	95,3%	97,3%	
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	0	8.309	69.089	116.797	70.559	42.907	48.963	34.039	63.711	92.438	99.902	148.541	795.255	513.830	
		Verf.	0,0%	11,1%	96,5%	100,0%	89,8%	94,0%	97,0%	99,6%	99,7%	100,0%	92,0%	88,3%	81,1%	42,6%	
Hewingsen (Poolgemeinschaft)	2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh	240.374 120.187	441.887 220.944	96.137 48.069	198.840 99.420	117.070 58.535	84.465 42.233	87.317 43.659	61.357 30.679	131.477 65.739	194.760 97.380	225.481 112.741	180.874 90.437	2.060.039 1.030.020	1.884.875 942.438
			Verf.	86,1%	99,9%	99,9%	99,0%	98,9%	97,9%	99,8%	98,9%	98,9%	99,5%	99,4%	92,7%	97,5%	98,9%
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	127.003	227.533	46.444	101.681	63.613	42.008	45.120	31.083	65.826	92.807	108.672	103.490	1.055.280	931.891	
		Verf.	97,7%	99,9%	99,9%	98,2%	99,6%	96,2%	99,8%	99,3%	99,8%	99,2%	99,2%	96,0%	98,7%	98,7%	
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	113.371	214.354	49.693	97.159	53.457	42.457	42.197	30.274	65.651	101.953	116.809	77.384	1.004.759	952.984	
		Verf.	74,5%	99,8%	99,8%	99,8%	98,2%	99,6%	99,7%	98,4%	97,9%	99,6%	99,6%	89,3%	96,3%	99,0%	
*) 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	164.133	267.814	50.609	116.629	61.455	45.682	39.904	24.667	66.623	91.852	133.838	151.873	1.215.079	1.070.560	
		Verf.	98,4%	99,8%	100,0%	100,0%	97,0%	99,8%	99,9%	99,9%	99,9%	99,7%	100,0%	100,0%	99,5%	99,2%	
Windkraft Beelcke	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag	kWh	393.594	592.389	141.736	236.408	159.453	111.438	115.565	70.583	176.876	234.206	296.703	157.643	2.686.594	2.444.431
		Verf.	99,5%	99,7%	99,9%	99,5%	99,5%	99,9%	99,9%	99,8%	99,0%	99,6%	99,9%	99,0%	79,3%	97,8%	98,0%
Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Beelcke)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 07/2007	kWh	204.299	306.980	83.188	121.376	87.833	60.144	61.169	40.037	92.880	121.405	149.793	39.530	1.368.634	1.244.758	
		Verf.	99,4%	99,8%	99,8%	99,3%	99,9%	99,9%	99,8%	99,1%	99,6%	99,9%	97,9%	62,4%	96,3%	97,8%	
Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Beelcke)	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 07/2007	kWh	189.295	285.409	58.548	115.032	71.620	51.294	54.396	30.546	83.996	112.801	146.910	118.113	1.317.960	1.199.673	
		Verf.	99,6%	99,6%	99,9%	99,6%	99,6%	99,8%	99,8%	98,9%	99,5%	99,8%	100,0%	96,1%	99,3%	98,3%	
BürgerWIND Benkamp	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m ² · Bj. 12/2001	kWh	145.951	238.947	44.010	108.655	53.832	37.456	36.378	15.731	52.321	90.586	132.558	117.981	1.074.406	963.344	
		Verf.	98,1%	94,3%	100,0%	100,0%	97,9%	98,9%	99,0%	99,6%	100,0%	97,0%	99,0%	94,3%	98,1%	98,7%	
BürgerWIND Effeln	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 12/1997	kWh	139.293	241.902	68.766	97.238	62.979	38.894	11.138	31.052	56.106	81.533	98.137	141.444	1.068.482	882.375	
		Verf.	96,7%	97,7%	94,9%	96,8%	99,0%	90,4%	60,2%	98,6%	99,9%	99,8%	95,6%	100,0%	94,1%	93,9%	
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	131.930	289.211	70.668	99.781	76.905	55.235	56.432	24.474	82.526	108.839	142.846	134.599	1.273.446	1.295.478	
		Verf.	86,8%	99,1%	99,2%	92,3%	97,4%	98,5%	98,2%	60,8%	93,5%	90,9%	99,9%	93,0%	92,4%	96,1%	

Wulfshof (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	676.696	1.029.059	238.496	439.221	280.707	198.904	189.474	138.853	276.211	374.073	552.010	559.100	4.952.804	4.476.257
		* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	451.131	686.039	158.997	292.814	187.138	132.603	126.316	92.569	184.141	249.382	368.007	372.733	3.301.869	2.984.171
		** Poolertrag Windstrom Echtrop	kWh	225.565	343.020	79.499	146.407	93.569	66.301	63.158	46.284	92.070	124.691	184.003	186.367	1.650.935	1.492.086
2. separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamttertrag 3,0 MW		Verf.		99,7%	98,2%	98,3%	98,9%	98,7%	98,8%	99,0%	99,6%	97,2%	90,6%	97,5%	88,9%	97,1%	98,2%
Windpark Wulfshof		Gesamtertrag	kWh	456.944	688.144	156.078	289.407	186.187	132.518	128.497	90.264	183.998	234.246	374.304	398.169	3.318.756	2.992.443
2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW		Verf.		99,8%	97,5%	98,1%	98,4%	98,3%	98,6%	99,4%	99,7%	95,8%	86,0%	99,2%	90,4%	96,7%	98,0%
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)		kWh	223.116	332.529	76.202	144.643	95.252	65.031	62.472	43.393	84.090	85.556	186.882	197.010	1.596.176	1.454.501	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 12/2002		Verf.		100,0%	96,7%	97,3%	99,1%	99,2%	99,1%	99,7%	93,0%	72,0%	99,9%	94,6%	98,5%	98,3%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)		kWh	233.828	355.615	79.876	144.764	90.935	67.487	66.025	46.871	99.908	148.690	187.422	201.159	1.722.580	1.537.942	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 06/2002		Verf.		99,6%	98,2%	99,5%	97,5%	98,1%	99,5%	99,6%	99,9%	99,9%	98,4%	86,2%	97,6%	97,5%	
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)		kWh	219.752	340.915	82.418	149.814	94.520	66.386	60.977	48.589	92.213	139.827	177.706	160.931	1.634.048	1.483.814	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 03/2002		Verf.		99,6%	98,7%	99,9%	99,5%	99,3%	98,2%	98,9%	99,9%	99,9%	94,3%	86,0%	97,8%	98,6%	
/) 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 Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																	

BürgerWIND Schwefe		kWh	174.073	268.331	51.433	131.878	68.865	48.895	50.410	29.993	74.932	102.689	131.249	164.401	1.297.149	1.177.729	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 12/2002		Verf.		99,9%	92,3%	98,3%	99,6%	99,2%	88,2%	99,3%	99,7%	99,0%	98,4%	98,8%	92,8%	97,2%	97,7%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)		kWh	228.880	349.380	73.280	130.793	88.379	62.295	61.038	42.069	96.996	148.977	179.297	205.507	1.666.891	1.486.950	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m ² - Bj. 10/2004		Verf.		99,5%	100,0%	99,3%	97,0%	99,5%	98,1%	99,3%	99,5%	99,9%	99,4%	91,8%	99,3%	98,6%	97,1%

BürgerWIND Bördeblick		kWh	335.953	476.066	115.937	198.775	107.095	81.629	89.544	58.680	151.780	244.780	282.392	314.179	2.456.810	2.061.976
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m ² - Bj. 10/2000		Verf.		99,9%	91,6%	99,8%	99,8%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	99,4%	95,6%	100,0%	98,2%	95,5%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)		kWh	355.887	542.014	119.182	181.245	144.937	95.196	91.762	65.028	170.108	214.255	284.125	305.597	2.569.336	2.216.279
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m ² - Bj. 12/2000		Verf.		94,3%	100,0%	99,5%	94,3%	99,5%	99,6%	95,3%	96,9%	100,0%	99,5%	94,1%	97,7%	97,6%

BürgerWIND Hellweg		kWh	274.011	465.082	70.728	189.450	116.080	78.633	75.546	41.451	28.610	0	15.018	260.269	1.614.878	1.881.184	
Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m ² - Bj. 12/2001		Verf.		99,1%	96,0%	97,2%	97,9%	97,9%	99,7%	96,7%	97,6%	45,7%	0,0%	18,1%	99,5%	78,8%	98,2%

BürgerWIND Wulfshof *		kWh	624.508	1.027.009	207.366	422.193	245.963	173.321	158.799	117.684	244.693	388.956	501.104	594.815	4.706.411	4.262.558
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW		Verf.		98,0%	98,3%	99,6%	97,3%	98,4%	99,2%	99,0%	99,2%	96,7%	97,9%	99,8%	98,6%	98,7%
Anlage 1		kWh	354.721	607.347	112.195	238.721	136.575	97.621	91.337	66.836	134.996	214.458	272.556	337.491	2.664.854	2.419.689
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m - Bj. 07/2014		Verf.		97,9%	99,5%	99,7%	99,5%	98,2%	98,5%	98,4%	99,9%	99,8%	98,1%	99,7%	98,7%	98,3%
Anlage 2		kWh	269.787	419.662	95.171	183.472	109.388	75.700	67.462	50.848	109.697	174.498	228.548	257.324	2.041.557	1.842.869
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ∅ 66,0 m - Bj. 12/2000		Verf.		98,1%	97,0%	99,4%	99,9%	99,0%	98,5%	99,8%	99,6%	98,4%	93,5%	97,7%	99,8%	98,4%

*) **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	323.686	543.647	101.967	219.572	129.908	87.712	83.600	56.198	134.500	166.698	225.305	291.526	2.364.319	2.039.726
Enercon E-70 - 1,8 MW - Nabenhöhe: 63,0 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 08/2003		Verf.		98,7%	99,8%	99,8%	98,0%	99,8%	99,7%	99,8%	99,6%	99,3%	97,2%	96,6%	99,0%	98,7%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.363.290	1.901.951	599.410	780.640	536.713	368.233	376.817	237.453	493.126	674.858	821.836	680.398	8.834.725	7.618.839
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung 6,0 MW		* Poolertrag	kWh	454.430	633.984	199.803	260.213	178.904	122.744	125.606	79.151	164.375	224.953	273.945	226.799	2.944.908	2.539.613
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)		kWh	445.246	570.507	182.942	250.151	165.645	114.835	121.100	70.814	164.349	206.819	244.623	193.017	2.730.048	2.424.611	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.		99,5%	92,7%	98,6%	100,0%	99,6%	99,8%	99,7%	99,2%	99,2%	99,9%	89,1%	98,1%	98,2%	
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)		kWh	459.328	659.476	216.351	253.729	183.277	119.545	122.435	76.114	154.050	225.800	275.824	225.212	2.971.141	2.507.500	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.		99,4%	99,7%	98,7%	99,9%	92,8%	99,7%	99,8%	99,8%	93,6%	99,3%	99,9%	92,1%	97,8%	
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)		kWh	458.716	671.968	200.117	276.760	187.791	133.853	133.282	90.525	174.727	242.239	301.389	262.169	3.133.536	2.686.728	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m ² - Bj. 11/2004		Verf.		99,4%	99,9%	88,4%	98,7%	99,8%	99,9%	99,7%	99,7%	98,6%	99,2%	93,2%	97,9%	97,7%	

*) **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 Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Belecke (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.564.196	2.629.858	602.805	1.010.255	638.462	413.502	405.874	266.670	623.942	892.406	1.145.268	989.861	11.183.099	10.014.254
		* Poolertrag	kWh	391.049	657.465	150.701	252.564	159.616	103.376	101.469	66.668	155.986	223.102	286.317	247.465	2.795.775	2.503.564
		Verf.	Verf.	99,1%	99,8%	99,2%	98,6%	99,7%	99,7%	99,4%	99,6%	97,7%	99,0%	99,4%	95,4%	98,8%	99,0%
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW																	
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	398.841	673.292	154.147	253.321	167.634	108.869	104.264	68.317	167.039	223.138	287.358	244.028	2.850.248	2.523.194	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		Verf.	99,7%	99,6%	98,2%	99,5%	99,7%	99,6%	99,8%	99,3%	98,1%	99,3%	99,4%	95,9%	99,0%	98,9%	
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	373.411	655.699	158.820	249.585	161.687	110.338	101.904	72.792	143.236	225.144	295.887	248.949	2.797.452	2.526.323	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		Verf.	99,0%	100,0%	99,3%	99,1%	99,7%	99,6%	99,7%	99,7%	96,5%	99,6%	100,0%	95,7%	99,0%	99,4%	
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	401.324	652.083	155.291	247.444	161.252	100.617	105.723	65.252	152.967	214.927	268.753	237.985	2.763.618	2.484.186	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		Verf.	98,9%	98,3%	96,9%	99,6%	99,7%	99,3%	99,7%	99,7%	96,6%	99,5%	98,7%	93,8%	98,4%	98,8%	
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	390.620	648.784	134.547	259.905	147.889	93.678	93.983	60.309	160.700	229.197	293.270	258.899	2.771.781	2.480.551	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		Verf.	98,7%	99,9%	99,4%	98,9%	99,7%	99,6%	98,9%	99,7%	99,6%	97,6%	99,4%	96,0%	98,9%	98,8%	
*) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																	

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.509.545	2.411.244	799.516	1.022.023	700.921	547.503	494.657	380.222	793.392	1.330.936	1.393.253	867.557	12.250.769	11.461.785
		* Poolertrag	kWh	503.182	803.748	266.505	340.674	233.640	182.501	164.886	126.741	264.464	443.645	464.418	289.186	4.083.590	3.820.595
		Verf.	Verf.	98,8%	98,4%	99,5%	98,8%	98,8%	98,8%	98,9%	99,3%	99,4%	99,0%	96,2%	96,2%	98,5%	97,2%
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW																	
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	540.089	853.281	295.360	338.648	264.087	207.077	181.564	141.279	294.604	453.442	424.697	164.609	4.158.737	4.105.177	
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009		Verf.	97,9%	100,0%	99,5%	98,1%	98,9%	98,9%	99,8%	99,4%	99,7%	98,5%	90,5%	95,8%	98,1%	94,3%	
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	503.901	792.884	249.776	356.141	227.649	172.457	156.185	117.063	255.516	478.133	530.796	374.434	4.214.935	3.933.108	
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		Verf.	99,2%	95,2%	99,7%	99,2%	99,2%	99,2%	97,6%	99,2%	98,8%	98,6%	98,7%	96,7%	98,5%	99,0%	
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	465.555	765.079	254.380	327.234	209.185	167.969	156.908	121.880	243.272	399.361	437.760	328.514	3.877.097	3.423.500	
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		Verf.	99,2%	100,0%	99,4%	99,0%	98,3%	98,4%	99,4%	99,4%	99,8%	99,9%	99,5%	96,0%	99,0%	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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																	

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	2.069.259	3.290.834	889.441	1.712.943	960.493	683.032	786.162	772.089	1.131.587	1.030.953	1.499.940	1.855.626	16.682.359	15.654.041
		* Poolertrag	kWh	689.753	1.096.945	296.480	570.981	320.164	227.677	262.054	257.363	377.196	343.651	499.980	618.542	5.560.786	5.218.014
		Verf.	Verf.	99,0%	98,2%	97,3%	98,2%	92,2%	93,2%	88,3%	85,3%	94,3%	79,3%	99,1%	100,0%	93,6%	96,9%
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW																	
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	743.612	1.120.379	336.653	625.641	376.375	226.569	276.310	287.277	396.532	388.846	543.410	662.758	5.984.362	5.792.894	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	98,6%	95,1%	99,0%	99,6%	94,9%	85,9%	82,8%	87,3%	93,1%	82,0%	99,1%	100,0%	93,1%	96,7%	
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	674.039	1.094.503	278.200	547.660	252.649	241.102	260.074	238.342	377.747	312.551	446.971	579.946	5.303.784	4.949.921	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	99,6%	99,8%	93,9%	95,1%	81,7%	99,4%	91,7%	84,1%	94,9%	76,2%	99,8%	100,0%	92,9%	97,0%	
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	651.608	1.075.952	274.588	539.642	331.469	215.361	249.778	246.470	357.308	329.556	509.559	612.922	5.394.213	4.911.226	
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	98,9%	99,8%	98,9%	99,8%	99,9%	94,3%	90,4%	84,5%	95,0%	79,8%	99,0%	99,1%	94,9%	96,9%	
*) 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.																	
**) Repowering im Windpark Dautenheim: Im Lauf des ersten Halbjahres 2014 wurden im Windpark Dautenheim die früheren 3 Fuhrlander 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.																	