

# ERTRAGSÜBERSICHT 2009

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>Alle Windprojekte von MK und ENE</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>6.673.391</b>	<b>5.801.849</b>	<b>7.110.964</b>	<b>3.083.838</b>	<b>4.570.730</b>	<b>3.603.081</b>	<b>4.936.484</b>	<b>2.846.305</b>	<b>3.979.712</b>	<b>6.716.421</b>	<b>13.244.223</b>	<b>8.406.881</b>	<b>70.973.879</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)															
			WKA-Anzahl: 40	Nennleistung aller Anlagen: 52,1 MW			Rotorfläche: 117.130 m²			kleinste WKA: 0,2 MW					
			Projekte: 35	Ø Leistung pro Anlage: 1,3 MW			Ertrag pro m² Rotorfläche: 605,9 kWh			größte WKA: 2,3 MW					
<b>BürgerWIND Balve</b>		kWh	48.401	39.857	49.727	20.895	31.692	25.225	35.243	21.896	27.602	46.748	72.056	53.981	<b>473.323</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		95,2%	96,4%	99,8%	99,8%	99,7%	99,3%	99,7%	99,9%	99,0%	99,7%	99,3%	99,9%	99,0%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>		kWh	63.248	46.799	63.715	22.376	40.413	32.292	49.670	23.267	26.644	52.323	125.668	76.463	<b>622.878</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		99,7%	99,8%	91,6%	99,7%	99,7%	98,8%	98,9%	99,6%	97,3%	94,3%	98,5%	99,9%	98,1%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>		kWh	65.231	60.812	69.097	29.863	51.904	36.200	50.553	27.648	39.920	55.691	116.788	66.023	<b>669.730</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		99,8%	99,6%	99,8%	99,6%	99,5%	98,9%	99,7%	99,6%	99,8%	98,6%	99,8%	99,4%	99,5%
<b>Windkraft Leisberg</b>		kWh	86.180	64.640	90.740	40.240	63.420	50.560	68.400	21.660	50.320	76.100	126.900	97.780	<b>836.940</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		99,9%	98,9%	99,9%	99,0%	99,7%	99,7%	94,4%	71,9%	98,9%	99,9%	89,2%	99,2%	95,8%
<b>Windkraft Oesbern</b>		kWh	76.580	51.870	61.850	34.100	29.700	36.220	47.860	30.290	41.240	62.580	123.960	76.740	<b>672.990</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	Verf.		98,2%	98,5%	100,0%	99,9%	75,5%	98,4%	99,9%	99,9%	100,0%	98,3%	97,9%	98,9%	97,1%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>		kWh	86.323	91.094	103.260	42.813	71.503	56.042	78.820	36.749	53.277	85.505	153.188	93.883	<b>952.457</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		97,8%	99,7%	99,9%	99,4%	99,8%	99,5%	99,7%	99,1%	99,9%	95,3%	99,6%	97,9%	99,0%
<b>BürgerWIND Hochebene</b>		kWh	103.903	111.246	124.129	54.400	87.277	74.727	87.929	45.086	65.001	108.163	165.130	108.710	<b>1.135.701</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		97,5%	95,2%	98,9%	97,4%	95,1%	99,5%	99,7%	99,9%	99,9%	98,8%	98,2%	98,4%	98,2%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>250.877</b>	<b>182.562</b>	<b>214.771</b>	<b>87.196</b>	<b>142.500</b>	<b>111.404</b>	<b>158.500</b>	<b>98.064</b>	<b>119.372</b>	<b>175.482</b>	<b>372.120</b>	<b>249.609</b>	<b>2.162.457</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	<b>125.439</b>	<b>91.281</b>	<b>107.386</b>	<b>43.598</b>	<b>71.250</b>	<b>55.702</b>	<b>79.250</b>	<b>49.032</b>	<b>59.686</b>	<b>87.741</b>	<b>186.060</b>	<b>124.805</b>	<b>1.081.229</b>
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	124.396	94.034	109.689	46.347	73.255	56.792	82.495	48.311	61.067	87.419	181.457	121.041	<b>1.086.303</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,0%	99,7%	99,9%	99,1%	99,2%	99,8%	99,9%	99,1%	99,2%	99,1%	99,1%	99,1%	99,4%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	126.481	88.528	105.082	40.849	69.245	54.612	76.005	49.753	58.305	88.063	190.663	128.568	<b>1.076.154</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,0%	99,0%	99,4%	95,3%	98,6%	99,3%	98,7%	99,7%	99,4%	99,4%	98,4%	98,6%	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.															
<b>Windkraft Benkamp</b>		kWh	110.125	95.303	132.001	39.482	79.230	64.610	86.371	39.637	66.518	99.332	228.930	132.271	<b>1.173.810</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		96,3%	100,0%	99,7%	97,9%	98,9%	99,5%	99,2%	99,9%	99,4%	97,7%	100,0%	99,1%	99,0%
<b>Windkraft Belecke</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>292.990</b>	<b>276.950</b>	<b>300.294</b>	<b>119.832</b>	<b>189.807</b>	<b>149.189</b>	<b>194.508</b>	<b>118.476</b>	<b>160.954</b>	<b>270.991</b>	<b>527.369</b>	<b>298.591</b>	<b>2.899.951</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW															
<b>Anlage 1 (Standort WPH 1 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	153.505	143.648	155.856	64.110	100.235	77.279	103.592	64.298	84.262	144.599	265.396	152.263	<b>1.509.043</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		99,5%	98,9%	99,9%	99,9%	99,9%	98,0%	99,9%	99,9%	98,8%	100,0%	100,0%	99,3%	99,5%
<b>Anlage 2 (Standort WPH 2 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	139.485	133.302	144.438	55.722	89.572	71.910	90.916	54.178	76.692	126.392	261.973	146.328	<b>1.390.908</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		99,5%	99,4%	100,0%	99,8%	100,0%	98,5%	99,9%	99,8%	98,6%	100,0%	99,7%	100,0%	99,6%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>		kWh	111.871	81.494	121.356	43.165	71.668	57.482	73.465	36.587	61.029	95.500	231.971	120.607	<b>1.106.195</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		99,3%	98,0%	100,0%	100,0%	99,8%	99,0%	92,8%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	96,9%	98,8%
<b>BürgerWIND Effeln</b>		kWh	128.135	105.880	107.448	44.045	67.280	58.683	60.351	33.837	60.801	97.151	176.894	112.511	<b>1.053.016</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		95,7%	99,8%	99,6%	95,8%	91,0%	99,7%	87,6%	91,2%	93,9%	99,9%	99,4%	100,0%	96,1%
<b>Windpark Dautenheim</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>286.680</b>	<b>344.340</b>	<b>576.960</b>	<b>255.060</b>	<b>293.040</b>	<b>267.900</b>	<b>361.800</b>	<b>165.840</b>	<b>225.840</b>	<b>383.640</b>	<b>589.620</b>	<b>472.920</b>	<b>4.223.640</b>
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW															
<b>Anlage 1</b>		kWh	91.816	116.750	193.762	81.842	96.588	90.410	124.620	55.365	70.935	128.515	196.164	158.240	<b>1.405.007</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		99,9%	99,2%	97,0%	99,9%	99,9%	99,3%	98,1%	94,6%	88,8%	98,8%	88,8%	99,9%	97,0%
<b>Anlage 2</b>		kWh	96.220	114.022	192.013	85.278	98.018	88.027	120.369	56.366	75.972	128.938	198.048	156.562	<b>1.409.833</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		98,6%	97,6%	98,6%	99,9%	99,9%	99,5%	97,6%	99,8%	88,9%	99,9%	98,0%	96,8%	97,9%
<b>Anlage 3</b>		kWh	98.644	113.568	191.185	87.940	98.434	89.463	116.811	54.109	78.933	126.187	195.408	158.118	<b>1.408.800</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		96,4%	98,8%	99,4%	99,9%	99,9%	99,8%	97,3%	94,3%	89,1%	99,9%	99,2%	100,0%	97,8%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2009

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b> Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2001	kWh Verf.	169.145 99,7%	136.805 99,2%	190.404 99,8%	66.855 97,8%	101.690 99,8%	73.957 99,1%	138.178 99,3%	66.371 97,7%	95.204 99,7%	133.477 99,7%	317.180 99,8%	196.717 100,0%	<b>1.685.983</b> 99,3%
<b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag * Poolertrag für Windpark Wulfshof ** Poolertrag für Windstrom Echtrop 2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamtertrag 3,0 MW	kWh kWh kWh Verf.	<b>590.024</b> <b>393.349</b> <b>196.675</b> 98,4%	<b>445.239</b> <b>296.826</b> <b>148.413</b> 99,1%	<b>518.798</b> <b>345.865</b> <b>172.933</b> 98,5%	<b>232.233</b> <b>154.822</b> <b>77.411</b> 99,0%	<b>347.605</b> <b>231.737</b> <b>115.868</b> 98,7%	<b>260.085</b> <b>173.390</b> <b>86.695</b> 98,6%	<b>374.307</b> <b>249.538</b> <b>124.769</b> 99,4%	<b>228.532</b> <b>152.355</b> <b>76.177</b> 99,4%	<b>290.844</b> <b>193.896</b> <b>96.948</b> 96,0%	<b>451.550</b> <b>301.033</b> <b>150.517</b> 99,2%	<b>955.584</b> <b>637.056</b> <b>318.528</b> 95,4%	<b>587.149</b> <b>391.433</b> <b>195.716</b> 98,7%	<b>5.281.950</b> <b>3.521.300</b> <b>1.760.650</b> 98,4%
<b>Windpark Wulfshof</b> 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Gesamtertrag kWh Verf.	<b>386.436</b> 98,5%	<b>292.431</b> 98,8%	<b>348.933</b> 98,9%	<b>150.585</b> 99,3%	<b>223.720</b> 98,2%	<b>172.080</b> 98,6%	<b>250.461</b> 99,3%	<b>148.970</b> 99,2%	<b>186.925</b> 94,1%	<b>297.543</b> 100,0%	<b>644.557</b> 95,4%	<b>385.943</b> 99,0%	<b>3.488.584</b> 98,3%
<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	182.247 98,6%	144.567 98,7%	170.907 99,1%	76.457 99,7%	107.670 96,7%	88.294 99,7%	122.606 99,8%	68.629 99,1%	93.567 100,0%	140.992 95,6%	317.313 99,1%	178.808 99,1%	<b>1.692.057</b> 98,8%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	kWh Verf.	204.189 98,3%	147.864 98,8%	178.026 98,7%	74.128 98,9%	116.050 99,6%	83.786 97,4%	127.855 98,8%	80.341 99,3%	93.358 89,1%	156.551 99,9%	327.244 95,1%	207.135 98,8%	<b>1.796.527</b> 97,7%
<b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	kWh Verf.	203.588 98,2%	152.808 99,9%	169.865 97,7%	81.648 99,7%	123.885 99,8%	88.005 98,8%	123.846 99,6%	79.562 99,8%	103.919 99,7%	154.007 97,8%	311.027 95,6%	201.206 98,3%	<b>1.793.366</b> 98,7%
* / **) 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.														
<b>BürgerWIND Schwefe</b> Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	152.471 100,0%	116.068 98,8%	137.895 99,7%	57.197 99,8%	95.465 99,7%	66.629 99,7%	100.046 99,8%	57.288 99,9%	78.826 99,4%	107.976 99,6%	259.688 97,8%	154.870 98,5%	<b>1.384.419</b> 99,4%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop) Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	kWh Verf.	201.860 97,0%	142.176 99,0%	172.761 99,0%	68.481 98,9%	110.155 98,2%	82.325 98,9%	114.693 90,4%	76.090 99,4%	99.978 98,6%	147.593 99,9%	305.293 89,7%	204.597 97,5%	<b>1.726.002</b> 97,2%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b> GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	kWh Verf.	225.637 66,6%	93.238 53,1%	190.429 76,6%	94.390 88,9%	154.944 96,0%	115.869 94,1%	187.323 95,0%	123.525 99,5%	147.999 99,7%	228.042 94,3%	500.760 98,3%	324.745 95,3%	<b>2.386.901</b> 88,3%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellich) GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	253.766 91,3%	212.281 99,7%	235.369 99,5%	75.536 85,2%	116.066 94,7%	114.690 94,2%	161.847 96,2%	101.929 99,1%	136.376 99,8%	224.443 99,6%	394.831 86,5%	273.149 98,5%	<b>2.300.283</b> 95,4%
<b>BürgerWIND Hellweg</b> Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	223.312 97,1%	172.484 99,9%	203.905 97,9%	79.391 97,6%	119.540 84,3%	86.033 98,0%	154.467 99,0%	84.859 97,7%	115.872 97,9%	158.513 98,9%	421.125 98,0%	212.625 95,5%	<b>2.032.126</b> 96,8%
<b>BürgerWIND Wulfshof</b> Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	Gesamtertrag kWh Verf.	<b>492.084</b> 97,5%	<b>340.126</b> 99,9%	<b>382.090</b> 97,0%	<b>173.835</b> 95,7%	<b>269.579</b> 99,9%	<b>187.127</b> 99,1%	<b>288.896</b> 99,8%	<b>172.817</b> 98,5%	<b>237.590</b> 99,5%	<b>348.390</b> 99,9%	<b>761.760</b> 99,3%	<b>487.637</b> 98,2%	<b>4.141.931</b> 98,0%
<b>Anlage 1</b> (Standort E5 im Windfeld Echtrop) Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	231.113 97,4%	164.658 99,9%	181.051 94,2%	83.111 97,7%	129.447 99,8%	89.223 98,3%	139.335 99,8%	81.681 98,6%	116.207 99,2%	171.232 99,9%	349.660 88,0%	231.962 99,9%	<b>1.968.680</b> 97,7%
<b>Anlage 2</b> (Standort E6 im Windfeld Echtrop) Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	kWh Verf.	260.971 97,5%	175.468 99,9%	201.039 99,7%	90.724 99,7%	140.132 99,9%	97.904 99,8%	149.561 99,7%	91.136 98,3%	121.383 99,8%	177.158 99,9%	412.100 95,7%	255.675 96,5%	<b>2.173.251</b> 98,9%
<b>BürgerWIND Echtrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop) Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	kWh Verf.	261.219 97,8%	204.140 98,4%	244.917 99,7%	99.125 99,6%	159.425 99,8%	120.599 99,8%	164.967 99,6%	89.549 99,3%	136.641 99,8%	200.534 99,1%	444.509 95,4%	246.727 98,4%	<b>2.372.352</b> 98,9%
<b>BürgerWIND ProKlima</b> Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	137.920 86,4%	259.440 99,7%	384.440 100,0%	175.360 92,7%	168.720 97,1%	181.120 90,6%	196.040 80,3%	97.360 92,6%	202.880 95,0%	210.800 98,8%	387.720 98,7%	206.840 74,7%	<b>2.608.640</b> 92,1%
<b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft) 3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Gesamtertrag * Poolertrag kWh kWh kWh kWh Verf.	<b>1.002.852</b> <b>334.284</b> 98,3%	<b>924.009</b> <b>308.003</b> 98,8%	<b>903.874</b> <b>301.291</b> 99,6%	<b>467.966</b> <b>155.989</b> 99,7%	<b>667.577</b> <b>222.526</b> 99,7%	<b>490.490</b> <b>163.497</b> 99,8%	<b>609.778</b> <b>203.259</b> 99,6%	<b>384.953</b> <b>128.318</b> 99,6%	<b>507.238</b> <b>169.079</b> 99,9%	<b>992.857</b> <b>330.952</b> 99,3%	<b>1.325.108</b> <b>441.703</b> 99,3%	<b>970.713</b> <b>323.571</b> 98,7%	<b>9.247.415</b> <b>3.082.472</b> 99,2%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.) Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	kWh Verf.	300.718 98,2%	293.350 97,7%	289.912 99,0%	138.119 99,1%	206.543 99,2%	157.987 99,3%	194.061 99,8%	118.611 99,8%	163.303 97,4%	301.685 98,9%	427.828 98,9%	295.943 99,9%	<b>2.888.060</b> 99,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.) Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	kWh Verf.	329.938 97,1%	308.432 99,8%	300.880 99,7%	151.606 99,0%	221.897 99,9%	160.937 99,8%	200.521 99,2%	127.483 99,8%	166.519 99,9%	334.685 98,0%	425.828 99,1%	324.344 98,4%	<b>3.053.070</b> 99,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.) Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	kWh Verf.	372.196 99,7%	322.227 99,0%	313.082 99,6%	178.241 99,2%	239.137 99,9%	171.566 99,6%	215.196 99,8%	138.859 99,3%	177.416 99,9%	356.487 98,6%	471.452 99,8%	350.426 97,8%	<b>3.306.285</b> 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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.														

# ERTRAGSÜBERSICHT 2009

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	<b>1.252.557</b>	<b>1.066.865</b>	<b>1.137.575</b>	<b>450.132</b>	<b>741.610</b>	<b>566.203</b>	<b>750.500</b>	<b>455.432</b>	<b>644.017</b>	<b>1.018.146</b>	<b>2.172.126</b>	<b>1.205.173</b>	<b>11.460.336</b>
	* Poolertrag	<b>313.139</b>	<b>266.716</b>	<b>284.394</b>	<b>112.533</b>	<b>185.403</b>	<b>141.551</b>	<b>187.625</b>	<b>113.858</b>	<b>161.004</b>	<b>254.537</b>	<b>543.032</b>	<b>301.293</b>	<b>2.865.084</b>
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	kWh	97,6%	99,1%	99,7%	99,3%	98,8%	99,1%	99,3%	99,5%	99,5%	99,9%	99,3%	99,2%	99,2%
	Verf.	98,7%	99,9%	99,8%	98,2%	99,9%	98,8%	99,4%	99,8%	99,0%	99,9%	100,0%	99,0%	99,4%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh	312.569	277.673	285.848	113.876	189.823	137.158	193.023	115.848	162.489	257.556	548.667	296.147	<b>2.890.677</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.	98,7%	99,9%	99,8%	98,2%	99,9%	98,8%	99,4%	99,8%	99,0%	99,9%	100,0%	99,0%	99,4%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh	325.387	255.319	266.709	126.027	181.588	139.315	188.764	113.972	155.593	255.058	541.979	296.147	<b>2.845.858</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.	96,5%	99,3%	99,0%	99,6%	96,4%	99,2%	99,4%	99,2%	99,3%	99,9%	99,1%	98,9%	98,8%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh	304.173	269.931	293.989	101.071	182.934	142.625	181.732	114.414	166.498	270.769	523.329	294.220	<b>2.845.685</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.	98,8%	98,1%	99,8%	99,7%	99,7%	98,7%	98,6%	99,8%	99,9%	99,8%	99,2%	99,6%	99,3%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh	310.428	263.942	291.029	109.158	187.265	147.105	186.981	111.198	159.437	234.763	558.151	318.659	<b>2.878.116</b>
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%	98,9%	100,0%	99,8%	99,2%	99,7%	99,8%	99,1%	99,7%	99,9%	99,0%	99,4%	99,2%

\*) 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.

<b>Windpark Kirchlinde</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	<b>0</b>	<b>136.131</b>	<b>393.159</b>	<b>209.870</b>	<b>298.920</b>	<b>237.420</b>	<b>341.972</b>	<b>208.563</b>	<b>287.729</b>	<b>884.894</b>	<b>1.987.945</b>	<b>1.375.850</b>	<b>6.362.453</b>
	* Poolertrag	<b>0</b>	<b>45.377</b>	<b>131.053</b>	<b>69.957</b>	<b>99.640</b>	<b>79.140</b>	<b>113.991</b>	<b>69.521</b>	<b>95.910</b>	<b>294.965</b>	<b>662.648</b>	<b>458.617</b>	<b>2.120.818</b>
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	kWh	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,3%	95,2%	0,0%
	Verf.	0,0%	70,5%	91,7%	96,1%	99,7%	99,4%	98,1%	99,4%	95,1%	97,7%	99,8%	95,5%	0,0%
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	0	136.131	393.159	209.870	298.920	237.420	341.972	208.563	245.249	377.352	748.918	512.276	<b>3.709.830</b>
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.	0,0%	70,5%	91,7%	96,1%	99,7%	99,4%	98,1%	99,4%	95,1%	97,7%	99,8%	95,5%	0,0%
<b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	23.171	255.086	613.551	432.002	<b>1.323.810</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,3%	94,4%	0,0%
<b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	19.309	252.456	625.476	431.572	<b>1.328.813</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,7%	95,8%	0,0%

\*) 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.