

# ERTRAGSÜBERSICHT 2007

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>12.331.346</b>	<b>5.442.274</b>	<b>6.494.042</b>	<b>2.874.619</b>	<b>4.933.019</b>	<b>3.462.415</b>	<b>5.129.781</b>	<b>2.808.911</b>	<b>4.031.686</b>	<b>2.345.739</b>	<b>7.916.424</b>	<b>9.549.050</b>	<b>67.319.306</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 38 Projekte: 32		Nennleistung aller Anlagen: Ø Leistung pro Anlage:	47,5 MW 1,2 MW		Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:	106.314 m² 633,2 kWh		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 2,3 MW				
<b>BürgerWIND Balve</b>		kWh	54.846	47.461	48.826	19.457	37.932	27.646	42.380	26.334	36.617	20.510	58.203	56.214	<b>476.426</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	Verf.		57,1%	99,7%	98,6%	99,5%	99,0%	99,4%	97,9%	96,4%	99,9%	99,6%	99,8%	99,0%	95,4%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>		kWh	152.380	61.038	66.720	22.880	53.304	41.316	57.988	28.901	42.592	22.347	78.797	95.202	<b>723.465</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	Verf.		99,4%	99,8%	98,4%	99,6%	98,5%	98,8%	97,9%	99,7%	98,8%	98,5%	99,6%	99,8%	99,1%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>		kWh	180.049	66.322	94.184	40.206	60.011	43.587	68.830	32.162	45.363	23.081	80.072	102.650	<b>836.517</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	Verf.		98,1%	99,7%	99,2%	99,6%	99,6%	99,6%	99,0%	99,8%	99,8%	99,8%	99,2%	99,8%	99,4%
<b>Windkraft Leisberg</b>		kWh	205.280	89.760	92.180	38.480	82.400	58.920	92.760	43.740	64.760	34.260	98.860	113.060	<b>1.014.460</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	Verf.		98,4%	99,4%	87,3%	99,9%	99,8%	100,0%	99,9%	97,4%	99,9%	99,9%	99,0%	100,0%	98,4%
<b>Windkraft Oesbern</b>		kWh	151.470	75.340	81.780	39.260	59.350	45.240	64.550	38.900	46.620	28.690	74.220	93.840	<b>799.260</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%	100,0%	97,0%	99,3%	96,8%	100,0%	99,9%	99,8%	99,3%	99,8%	98,5%	100,0%	99,0%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>		kWh	239.511	105.909	125.115	46.733	102.169	70.498	97.052	47.458	72.739	46.670	115.771	130.823	<b>1.200.448</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	Verf.		99,3%	99,2%	99,9%	99,5%	99,8%	99,8%	99,4%	99,7%	99,9%	98,2%	99,4%	93,2%	98,9%
<b>BürgerWIND Hochebene</b>		kWh	272.775	125.989	157.469	66.159	123.485	79.288	116.422	58.056	89.049	60.024	145.309	161.125	<b>1.455.150</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	Verf.		95,9%	98,3%	99,2%	98,8%	99,9%	99,8%	99,0%	98,7%	99,8%	98,1%	97,0%	97,2%	98,5%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh	<b>563.475</b> <b>281.738</b>	<b>235.011</b> <b>117.506</b>	<b>285.910</b> <b>142.955</b>	<b>130.194</b> <b>65.097</b>	<b>201.517</b> <b>100.759</b>	<b>143.027</b> <b>71.514</b>	<b>204.563</b> <b>102.282</b>	<b>113.538</b> <b>56.769</b>	<b>155.896</b> <b>77.948</b>	<b>103.240</b> <b>51.620</b>	<b>298.460</b> <b>149.230</b>	<b>338.034</b> <b>169.017</b>	<b>2.772.865</b> <b>1.386.433</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	Verf.		99,1%	98,9%	99,7%	99,4%	97,4%	99,8%	99,6%	99,6%	98,8%	99,7%	99,5%	97,1%	98,9%
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	283.285	112.020	143.695	63.086	100.626	72.313	107.800	55.010	77.792	49.065	151.880	168.759	<b>1.385.331</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		99,8%	99,4%	99,8%	99,6%	97,5%	99,8%	99,8%	99,9%	99,8%	99,8%	99,9%	99,9%	99,0%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>		kWh	280.190	122.991	142.215	67.108	100.891	70.714	96.763	58.528	78.104	54.175	146.580	169.275	<b>1.387.534</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	Verf.		98,4%	98,4%	99,6%	99,1%	97,3%	99,7%	99,3%	99,5%	98,7%	99,4%	99,5%	95,3%	98,7%
*) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															
<b>Windkraft Benkamp</b>		kWh	221.256	118.895	147.838	42.805	105.938	74.334	117.689	53.572	86.004	38.697	152.988	170.603	<b>1.330.619</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	Verf.		87,9%	98,4%	97,5%	96,4%	98,5%	91,9%	93,7%	93,4%	99,8%	99,0%	99,7%	99,8%	96,3%
<b>Windkraft Belecke</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>53.760</b>	<b>155.069</b>	<b>227.949</b>	<b>112.088</b>	<b>366.225</b>	<b>383.964</b>	<b>1.299.055</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Anlage I (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32.175</b>	<b>80.543</b>	<b>116.680</b>	<b>55.511</b>	<b>190.246</b>	<b>195.019</b>	<b>670.174</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%	97,7%	99,9%	89,8%	96,2%	96,7%	96,3%
<b>Anlage II (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)</b>		kWh	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21.585</b>	<b>74.526</b>	<b>111.269</b>	<b>56.577</b>	<b>175.979</b>	<b>188.945</b>	<b>628.881</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	Verf.		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	70,3%	98,0%	99,8%	89,3%	96,3%	99,7%	92,2%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>		kWh	254.610	118.340	133.964	36.505	99.286	70.634	104.523	53.985	76.089	36.232	138.753	159.644	<b>1.282.565</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	Verf.		96,3%	98,7%	100,0%	99,9%	100,0%	99,8%	96,5%	97,8%	100,0%	100,0%	99,9%	100,0%	99,1%
<b>BürgerWIND Effeln</b>		kWh	319.876	124.957	157.783	62.862	97.436	78.801	116.648	62.999	89.161	47.279	135.444	159.014	<b>1.452.260</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	Verf.		94,1%	89,2%	94,0%	86,5%	90,8%	95,7%	99,7%	99,0%	99,3%	92,2%	92,2%	99,2%	94,4%
<b>Windpark Dautenheim</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>981.000</b>	<b>397.620</b>	<b>518.580</b>	<b>247.860</b>	<b>501.720</b>	<b>320.820</b>	<b>484.020</b>	<b>221.760</b>	<b>282.900</b>	<b>210.180</b>	<b>500.100</b>	<b>578.700</b>	<b>5.245.260</b>
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 · Gesamtleistung 3,0 MW	Verf.		94,8%	93,3%	98,9%	98,3%	99,4%	94,1%	96,8%	97,0%	99,7%	98,7%	99,9%	97,6%	97,4%
<b>Anlage 1</b>		kWh	336.634	148.998	176.558	80.502	168.659	102.327	174.603	79.579	99.791	67.488	172.346	198.213	<b>1.805.698</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		96,6%	99,6%	99,0%	98,6%	99,5%	93,9%	99,9%	99,9%	99,8%	98,6%	100,0%	98,7%	98,7%
<b>Anlage 2</b>		kWh	315.406	142.496	171.354	83.027	168.451	111.512	166.280	65.785	92.982	69.671	164.864	195.416	<b>1.747.244</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		90,4%	93,4%	98,4%	98,1%	99,6%	99,8%	98,4%	99,7%	99,7%	98,5%	99,9%	97,3%	97,8%
<b>Anlage 3</b>		kWh	328.960	106.126	170.668	84.331	164.610	106.981	143.137	76.396	90.127	73.021	162.890	185.071	<b>1.692.318</b>
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 10/2000	Verf.		97,4%	86,9%	99,3%	98,1%	99,2%	88,5%	92,0%	91,5%	99,5%	99,0%	99,9%	96,7%	95,7%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2007

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.	342.613 95,2%	174.580 99,3%	205.147 99,9%	51.123 97,5%	146.041 98,5%	106.033 99,5%	172.547 97,4%	87.984 96,0%	121.539 99,9%	46.619 99,8%	178.444 96,8%	228.887 99,9%	<b>1.861.557</b> 98,3%
<b>Wulfshof (Poolgemeinschaft)</b> 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>1.213.685</b> <b>809.123</b> <b>404.562</b> 99,2%	<b>505.265</b> <b>336.843</b> <b>168.422</b> 98,9%	<b>601.306</b> <b>400.871</b> <b>200.435</b> 95,8%	<b>273.580</b> <b>182.387</b> <b>91.193</b> 99,0%	<b>443.240</b> <b>295.493</b> <b>147.747</b> 98,7%	<b>334.287</b> <b>222.858</b> <b>111.429</b> 99,5%	<b>476.378</b> <b>317.585</b> <b>158.793</b> 99,6%	<b>260.276</b> <b>173.517</b> <b>86.759</b> 92,9%	<b>378.133</b> <b>252.089</b> <b>126.044</b> 99,3%	<b>212.936</b> <b>141.957</b> <b>70.979</b> 99,5%	<b>629.323</b> <b>419.549</b> <b>209.774</b> 99,1%	<b>742.993</b> <b>495.329</b> <b>247.664</b> 99,8%	<b>6.071.402</b> <b>4.047.601</b> <b>2.023.801</b> 98,4%
<b>Windpark Wulfshof</b> 2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	kWh Verf.	<b>804.673</b> 99,1%	<b>337.177</b> 99,1%	<b>407.363</b> 98,1%	<b>172.214</b> 99,1%	<b>290.833</b> 98,2%	<b>223.154</b> 99,4%	<b>321.360</b> 99,6%	<b>174.919</b> 92,5%	<b>247.794</b> 99,0%	<b>138.185</b> 99,6%	<b>419.723</b> 98,8%	<b>492.723</b> 99,7%	<b>4.030.118</b> 98,5%
<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.	399.796 99,4%	162.482 98,9%	204.502 98,2%	87.353 99,8%	147.966 98,5%	111.630 99,8%	159.478 99,8%	84.668 92,4%	120.249 99,9%	63.021 97,6%	202.788 99,9%	237.806 99,9%	<b>1.981.739</b> 98,6%
<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.	404.877 98,8%	174.695 99,3%	202.861 98,0%	84.861 98,3%	142.867 97,8%	111.524 98,9%	161.882 99,4%	90.251 92,5%	127.545 98,0%	75.164 99,5%	216.935 99,9%	254.917 99,5%	<b>2.048.379</b> 98,3%
<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.	409.012 99,4%	168.088 98,5%	193.943 91,3%	101.366 98,9%	152.407 99,8%	111.133 99,7%	155.018 99,6%	85.357 93,7%	130.339 99,9%	74.751 99,2%	209.600 99,8%	250.270 100,0%	<b>2.041.284</b> 98,3%
* / ** 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.	362.228 98,2%	134.863 96,6%	188.249 98,3%	72.809 99,0%	115.301 99,8%	85.976 99,1%	128.570 99,5%	68.606 99,8%	97.424 99,8%	50.489 99,7%	167.833 99,9%	226.663 99,0%	<b>1.699.011</b> 99,1%
<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.	396.664 98,5%	168.412 97,9%	193.050 97,6%	81.898 99,5%	138.185 99,2%	106.646 99,7%	152.770 99,1%	85.121 92,4%	128.436 99,8%	74.597 99,4%	214.006 99,7%	256.537 98,9%	<b>1.996.322</b> 98,5%
<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.	597.816 95,4%	284.077 99,4%	314.425 97,0%	114.789 78,9%	184.409 91,6%	153.038 97,6%	224.300 94,9%	114.517 94,4%	181.656 99,4%	101.208 89,0%	317.369 96,1%	390.218 99,0%	<b>2.977.822</b> 94,4%
<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.	568.596 95,6%	252.472 99,1%	302.568 99,0%	146.810 99,8%	212.564 99,9%	149.345 100,0%	222.598 99,4%	118.410 92,7%	174.734 97,3%	96.987 97,8%	312.277 90,8%	356.480 99,1%	<b>2.913.841</b> 97,5%
<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.	551.105 97,9%	207.602 97,5%	272.444 98,0%	98.916 97,6%	177.635 99,2%	131.485 99,2%	208.533 99,5%	97.945 97,8%	139.587 98,1%	72.154 99,6%	244.961 98,9%	341.198 99,9%	<b>2.543.565</b> 98,6%
<b>BürgerWIND Wulfshof</b> Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	kWh Verf.	<b>925.761</b> 89,1%	<b>391.438</b> 96,9%	<b>500.698</b> 95,8%	<b>210.452</b> 95,7%	<b>359.736</b> 99,6%	<b>257.051</b> 96,4%	<b>368.348</b> 97,4%	<b>191.602</b> 88,4%	<b>271.679</b> 95,8%	<b>148.083</b> 87,4%	<b>453.394</b> 92,6%	<b>614.504</b> 96,9%	<b>4.692.746</b> 94,6%
<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.	465.887 91,8%	192.613 96,0%	241.715 91,9%	99.842 91,7%	176.387 99,8%	125.889 93,3%	176.122 94,8%	95.529 90,8%	136.425 97,2%	71.453 96,9%	215.759 92,5%	298.963 94,2%	<b>2.296.584</b> 94,2%
<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.	459.874 86,3%	198.825 97,7%	258.983 99,7%	110.610 99,6%	183.349 99,3%	131.162 99,5%	192.226 99,9%	96.073 86,0%	135.254 94,4%	76.630 77,8%	237.635 99,4%	315.541 99,6%	<b>2.396.162</b> 94,9%
<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.	640.825 99,5%	216.267 98,8%	289.247 99,6%	121.895 99,1%	207.996 99,8%	154.741 99,8%	218.414 99,6%	116.027 93,6%	160.009 98,7%	84.528 99,8%	304.807 99,9%	351.563 100,0%	<b>2.866.319</b> 99,0%
<b>BürgerWIND ProKlima</b> Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V80 · Gesamtleistung: 4,0 MW	kWh Verf.	<b>938.471</b> 77,4%	<b>443.728</b> 95,3%	<b>631.081</b> 97,9%	<b>313.069</b> 98,7%	<b>610.550</b> 99,3%	<b>381.317</b> 99,4%	<b>549.055</b> 99,0%	<b>286.443</b> 97,8%	<b>321.314</b> 99,4%	<b>238.451</b> 98,0%	<b>522.716</b> 92,6%	<b>700.583</b> 96,8%	<b>5.936.778</b> 95,7%
<b>Anlage 1</b> (Standort Heuchelheim) Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	663.080 99,5%	238.840 97,2%	321.080 97,0%	160.560 100,0%	332.280 99,8%	213.400 99,3%	309.320 98,7%	151.400 99,1%	178.560 99,1%	130.680 98,8%	284.720 85,4%	378.000 99,6%	<b>3.361.920</b> 97,8%
<b>Anlage 2</b> (Standort Lauschied) Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	kWh Verf.	275.391 55,3%	204.888 93,3%	310.001 98,7%	152.509 97,4%	278.270 98,8%	167.917 99,5%	239.735 99,3%	135.043 96,5%	142.754 97,7%	107.771 97,1%	237.996 99,8%	322.583 94,0%	<b>2.574.858</b> 93,5%
<b>Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)</b> 3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	kWh kWh kWh Verf.	<b>2.197.054</b> <b>732.351</b> <b>365.643</b> 97,9%	<b>1.096.928</b> <b>365.643</b> <b>361.826</b> 98,5%	<b>1.085.478</b> <b>361.826</b> <b>361.826</b> 99,6%	<b>595.877</b> <b>198.626</b> <b>198.626</b> 99,6%	<b>812.814</b> <b>270.938</b> <b>270.938</b> 96,7%	<b>548.385</b> <b>182.795</b> <b>182.795</b> 99,6%	<b>787.083</b> <b>262.361</b> <b>262.361</b> 99,7%	<b>445.506</b> <b>148.502</b> <b>148.502</b> 91,0%	<b>741.436</b> <b>247.145</b> <b>247.145</b> 99,5%	<b>397.510</b> <b>132.503</b> <b>132.503</b> 98,8%	<b>1.322.536</b> <b>440.845</b> <b>440.845</b> 99,2%	<b>1.184.312</b> <b>394.771</b> <b>394.771</b> 99,8%	<b>11.214.919</b> <b>3.738.306</b> <b>3.738.306</b> 98,2%
<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.	725.028 98,1%	338.185 98,4%	351.015 99,9%	182.322 99,1%	256.026 96,8%	176.235 99,1%	253.960 99,5%	126.829 93,2%	238.254 99,3%	118.659 98,0%	418.229 99,0%	375.172 99,6%	<b>3.559.914</b> 98,3%
<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.	734.246 98,0%	370.311 99,1%	347.048 97,8%	194.216 99,9%	270.531 96,6%	181.398 99,8%	264.432 99,8%	151.427 89,5%	242.532 99,8%	130.635 99,0%	443.167 98,7%	391.385 99,9%	<b>3.721.328</b> 98,1%
<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.	737.780 97,7%	388.432 98,0%	387.415 97,8%	219.339 99,8%	286.257 96,6%	190.752 100,0%	268.691 99,9%	167.250 90,2%	260.650 99,3%	148.216 99,3%	461.140 99,9%	417.755 100,0%	<b>3.933.677</b> 98,2%
* 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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.														

# ERTRAGSÜBERSICHT 2007

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38.879	1.005.556	1.612.239	2.656.674
	* Poolertrag	kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.720	251.389	403.060	664.169
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	87,2%	92,2%	97,2%	92,2%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142.641	395.141	537.782	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,7%	96,3%	96,0%	
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	154.114	384.372	538.486	
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,2%	94,4%	94,3%	
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19.506	370.945	413.077	803.528
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	90,6%	89,6%	99,0%	93,1%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19.373	337.856	419.649	776.878
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,7%	89,4%	99,2%	90,8%

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