

ERTRAGSÜBERSICHT 2005

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME		
Alle Windprojekte von MK und ENE		Gesamtertrag	kWh	9.332.725	4.107.989	4.487.446	2.482.776	2.887.573	1.970.165	3.054.523	2.488.490	2.096.387	4.694.674	4.587.614	5.556.800	47.747.162
Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks (zum Jahresende)		WKA-Anzahl:	29	Nennleistung aller Anlagen:			34,3 MW	Rotorfläche:			81.040 m ²	kleinste WKA:			0,2 MW	
		Projekte:	24	Ø Leistung pro Anlage:			1,2 MW	Ertrag pro m ² Rotorfläche:			589,2 kWh	größte WKA:			2,0 MW	
BürgerWIND Balve		kWh	68.103	28.967	34.394	18.874	22.574	16.276	25.027	18.732	18.538	43.556	38.166	41.793	375.000	
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m ² · Bj. 12/1997		Verf.	99,9%	96,3%	99,7%	98,8%	99,9%	99,7%	99,4%	99,2%	99,8%	100,0%	99,3%	100,0%	99,4%	
HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)		kWh	119.880	43.756	51.704	24.468	32.305	21.414	36.459	25.850	20.846	51.475	70.774	64.640	563.571	
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1996		Verf.	98,2%	99,9%	99,8%	99,8%	99,8%	98,4%	99,2%	98,5%	97,2%	99,9%	99,1%	99,1%	99,1%	
HeVoRa II (Welver-Flerke)		kWh	141.693	50.533	69.502	35.424	33.613	25.968	40.281	30.723	24.856	53.961	64.627	74.928	646.109	
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m ² · Bj. 10/1998		Verf.	98,9%	99,8%	99,8%	97,3%	98,6%	99,1%	97,3%	98,9%	98,8%	99,6%	98,8%	98,6%	98,8%	
Windkraft Leisberg		kWh	163.480	74.360	76.160	41.980	52.320	36.520	58.640	43.220	41.262	77.480	87.940	95.400	848.762	
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 06/1997		Verf.	95,7%	99,4%	99,9%	99,4%	94,1%	99,9%	99,2%	99,9%	99,2%	100,0%	98,2%	98,8%	98,6%	
Windkraft Oesbern		kWh	125.297	52.108	59.410	35.710	40.354	29.853	42.541	31.650	32.329	84.713	76.214	77.700	687.879	
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m ² · Bj. 01/2000		Verf.	98,8%	97,9%	98,7%	100,0%	100,0%	99,9%	99,2%	97,7%	99,8%	100,0%	100,0%	99,4%	99,3%	
BürgerWIND Osterholz		kWh	178.196	60.970	87.288	41.474	56.084	38.211	61.109	45.365	37.692	92.868	73.885	95.852	868.994	
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m ² · Bj. 12/2003		Verf.	95,0%	93,2%	98,8%	99,1%	99,6%	99,7%	99,7%	99,1%	99,7%	98,4%	99,7%	99,1%	98,5%	
BürgerWIND Hochebene		kWh	130.866	84.182	101.316	47.526	63.741	42.275	59.155	52.769	40.021	103.091	78.436	98.089	901.467	
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m ² · Bj. 12/2004		Verf.	75,0%	97,7%	98,6%	99,1%	98,8%	99,2%	95,6%	98,8%	98,3%	99,7%	96,6%	86,0%	95,2%	
BürgerWIND Benkamp		kWh	200.059	86.577	74.277	44.562	54.428	36.755	58.246	39.659	34.860	97.886	111.084	102.041	940.434	
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m ² · Bj. 12/2001		Verf.	98,8%	99,4%	97,9%	100,0%	100,0%	100,0%	99,9%	99,4%	99,8%	100,0%	96,9%	98,6%	99,2%	
BürgerWIND Effeln		kWh	254.030	100.164	122.274	58.480	63.582	49.782	77.562	53.919	53.235	142.525	136.106	155.478	1.267.137	
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 12/1997		Verf.	97,8%	98,8%	95,9%	90,0%	94,4%	99,8%	95,6%	94,6%	97,7%	99,9%	96,1%	100,0%	96,7%	
Windpark Dautenheim		Gesamtertrag	745.380	429.600	342.660	262.740	291.540	185.880	300.120	257.280	203.340	311.400	326.400	425.940	4.082.280	
Windparkgesellschaft mit 3 x Fuhrländer FL 1000 - Gesamtleistung 3,0 MW		kWh	97,8%	98,0%	99,2%	92,1%	99,0%	99,8%	98,0%	99,6%	93,5%	98,1%	99,4%	100,0%	97,0%	
Anlage 1		kWh	268.296	148.867	111.065	94.326	96.818	61.939	101.791	86.722	67.963	113.418	111.208	144.892	1.407.305	
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 10/2000		Verf.	97,8%	99,3%	98,5%	99,4%	97,3%	99,8%	97,2%	99,9%	96,9%	99,1%	99,9%	100,0%	98,8%	
Anlage 2		kWh	245.030	142.128	116.905	91.045	97.861	61.318	100.544	84.197	66.650	107.714	108.251	138.790	1.360.433	
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 10/2000		Verf.	98,0%	99,2%	99,9%	99,2%	99,7%	98,6%	99,1%	99,2%	96,8%	99,1%	99,9%	99,9%	99,0%	
Anlage 3		kWh	232.054	138.605	114.690	77.369	96.861	62.623	97.785	86.361	68.727	90.268	106.941	142.258	1.314.542	
Fuhrländer FL 1000 · 1,0 MW · Nabenh.: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m ² · Bj. 10/2000		Verf.	97,5%	95,5%	99,2%	77,7%	99,8%	99,8%	98,2%	99,9%	84,4%	68,3%	99,2%	100,0%	93,3%	
BürgerWIND Ginnicker Heide		kWh	288.557	152.279	128.059	90.234	108.754	68.605	103.616	86.147	72.290	149.923	168.719	166.242	1.583.425	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 10/2001		Verf.	100,0%	98,8%	99,9%	99,6%	99,8%	97,5%	97,2%	99,3%	99,0%	99,9%	98,1%	98,8%	99,0%	
Wulfshof (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	1.025.294	392.719	449.539	231.665	283.021	202.171	297.984	256.436	220.643	558.215	518.783	598.215	5.034.685	
* Poolertrag für Windpark Wulfshof		kWh	683.529	261.813	299.693	154.443	188.681	134.781	198.656	170.957	147.095	372.143	345.855	398.810	3.356.457	
** Poolertrag für Windstrom Echtröp		kWh	341.765	130.906	149.846	77.222	94.340	67.390	99.328	85.479	73.548	186.072	172.928	199.405	1.678.228	
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW		Verf.	99,0%	98,5%	96,4%	94,0%	96,2%	98,6%	96,1%	99,2%	97,1%	98,3%	95,3%	98,4%	97,3%	
Windpark Wulfshof		Gesamtertrag	682.110	256.348	295.902	153.051	188.556	131.579	200.825	170.584	144.912	361.328	340.342	393.154	3.318.691	
2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW		kWh	98,5%	99,3%	96,3%	94,3%	96,8%	98,0%	97,2%	98,9%	96,4%	98,3%	94,3%	97,6%	97,1%	
Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtröp)		kWh	343.849	122.126	140.108	75.057	93.036	61.841	99.293	83.784	67.873	169.873	159.879	184.832	1.601.551	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 12/2002		Verf.	100,0%	98,9%	96,6%	94,6%	98,1%	97,3%	99,0%	99,0%	95,3%	97,6%	91,9%	96,6%	97,0%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtröp)		kWh	338.261	134.222	155.794	77.994	95.520	69.738	101.532	86.800	77.039	191.455	180.463	208.322	1.717.140	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 06/2002		Verf.	97,0%	99,6%	96,0%	93,9%	95,7%	97,9%	97,0%	98,8%	97,5%	99,0%	96,7%	98,6%	97,3%	
Windstrom Echtröp (Standort E7 im Windfeld Echtröp)		kWh	343.184	136.371	153.637	78.614	94.465	70.592	97.159	85.852	75.731	196.887	178.441	205.061	1.715.994	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m ² · Bj. 03/2002		Verf.	100,0%	97,1%	96,7%	93,6%	95,1%	99,7%	93,9%	99,8%	98,5%	98,4%	97,2%	100,0%	97,5%	

***/** 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.

ERTRAGSÜBERSICHT 2005

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
BürgerWIND Schwefe	kWh	304.570	91.184	139.847	70.777	71.890	50.588	84.796	61.817	51.321	109.738	155.893	116.632	1.309.053
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	92,6%	99,1%	97,6%	98,1%	98,8%	99,2%	98,5%	98,5%	96,0%	98,5%	88,9%	97,1%
MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	338.937	135.532	152.002	74.608	94.477	66.902	98.765	83.994	75.549	181.124	188.200	205.611	1.695.701
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	98,0%	96,8%	96,7%	94,3%	96,6%	99,6%	96,7%	99,6%	99,8%	97,3%	97,2%	99,6%	97,7%
BürgerWIND Bördeblick	kWh	527.752	198.299	250.826	124.597	145.732	104.394	146.362	127.744	121.406	279.744	309.981	333.200	2.670.037
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	96,3%	99,1%	89,8%	97,2%	98,8%	93,0%	87,0%	99,0%	98,1%	93,3%	99,3%	100,0%	95,9%
BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellich)	kWh	499.696	188.842	224.657	104.505	131.205	70.657	142.920	112.360	100.437	149.161	167.175	294.690	2.186.305
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	97,0%	99,5%	94,7%	94,9%	93,0%	79,9%	99,1%	94,0%	85,8%	83,9%	77,6%	94,2%	91,1%
BürgerWIND Hellweg	kWh	450.766	152.174	196.153	103.950	110.484	79.270	123.495	89.105	74.702	174.836	226.713	219.023	2.000.671
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	98,6%	98,0%	97,6%	98,2%	97,6%	96,3%	99,1%	93,3%	97,3%	99,0%	95,3%	99,0%	97,4%
BürgerWIND Wulfshof Gesamtertrag	kWh	692.365	268.881	346.790	182.367	215.354	152.692	217.843	186.140	179.986	462.980	434.225	461.660	3.801.283
Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V66 · Gesamtleistung: 3,3 MW	Verf.	91,6%	95,7%	95,3%	95,1%	96,3%	99,8%	94,3%	99,0%	98,4%	99,7%	95,2%	91,1%	95,9%
Anlage 1 (Standort E5 im Windfeld Echtrop)	kWh	359.195	125.341	168.556	88.355	105.225	74.774	105.626	89.023	85.430	224.979	214.068	225.818	1.866.390
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	Verf.	94,4%	94,7%	95,3%	95,1%	97,6%	99,7%	93,8%	99,1%	98,5%	99,6%	95,9%	92,1%	96,3%
Anlage 2 (Standort E6 im Windfeld Echtrop)	kWh	333.170	143.540	178.234	94.012	110.129	77.918	112.217	97.117	94.556	238.001	220.157	235.842	1.934.893
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2000	Verf.	88,8%	96,7%	95,3%	95,0%	94,9%	99,8%	94,8%	98,9%	98,3%	99,7%	94,5%	90,1%	95,5%
BürgerWIND Echtrop (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	522.792	187.166	195.628	95.900	120.461	83.239	139.020	114.240	91.844	211.554	209.805	289.141	2.260.790
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	99,5%	98,6%	95,3%	94,2%	97,7%	99,8%	97,6%	97,6%	98,4%	98,9%	94,1%	98,4%	97,5%
BürgerWIND ProKlima Gesamtertrag	kWh	827.977	504.136	387.994	354.009	359.046	228.337	369.788	332.681	233.861	359.155	374.419	506.020	4.837.423
Windparkgesellschaft mit 2 x Vestas V80 · Gesamtleistung: 4,0 MW	Verf.	97,6%	97,3%	99,2%	95,9%	95,3%	90,4%	97,8%	97,3%	94,0%	97,6%	97,4%	99,8%	96,5%
Anlage 1 (Standort Heuchelheim)	kWh	490.840	294.800	224.680	206.640	197.360	138.240	226.120	180.120	129.960	200.880	215.400	300.680	2.805.720
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,6%	94,8%	99,3%	95,9%	93,0%	89,6%	99,4%	95,8%	94,8%	99,9%	99,4%	99,7%	96,8%
Anlage 2 (Standort Lauschied)	kWh	337.137	209.336	163.314	147.369	161.686	90.097	143.668	152.561	103.901	158.275	159.019	205.340	2.031.703
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	95,6%	99,7%	99,1%	95,9%	97,6%	91,1%	96,2%	98,7%	93,2%	95,3%	95,4%	99,8%	96,2%
Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft) Gesamtertrag	kWh	1.727.035	825.560	996.966	438.926	536.608	380.376	570.794	438.659	367.369	999.289	770.069	1.134.505	9.186.156
3 separate Gesellschaften – zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	* Poolertrag	575.678	275.187	332.322	146.309	178.869	126.792	190.265	146.220	122.456	333.089	256.690	378.168	3.062.052
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	560.667	252.112	306.980	134.710	168.534	116.898	182.581	139.798	109.921	297.308	243.219	372.406	2.885.134
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	98,9%	99,1%	99,0%	99,6%	98,7%	99,0%	98,0%	98,5%	98,6%	99,5%	98,5%	99,7%	98,9%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	572.257	278.936	340.525	144.497	174.785	125.689	192.762	146.677	121.147	331.973	251.982	390.702	3.071.932
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	96,8%	98,2%	99,0%	98,8%	99,9%	98,8%	98,6%	99,8%	99,7%	99,1%	99,2%	99,8%	99,0%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	594.111	294.512	349.461	159.719	193.289	137.789	195.451	152.184	136.301	370.008	274.868	371.397	3.229.090
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	97,7%	98,5%	99,2%	99,3%	99,0%	99,5%	99,8%	97,1%	99,8%	99,2%	98,5%	96,1%	98,6%
*) 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.														