

ERTRAGSÜBERSICHT 2018

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
Wulfshof (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	825.079	398.495	532.520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.756.094	
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	550.053	265.663	355.013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.170.729	
	** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	275.026	132.832	177.507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	585.365	
	2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamttertrag 3,0 MW	Verf.	99,1%	96,8%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%	
Windpark Wulfshof	Gesamtertrag	kWh	552.189	265.703	345.343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.163.235	
	2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,3%	99,1%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	
	Anlage 1 (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	276.124	127.693	174.507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	578.324
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	99,0%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	
Anlage 2 (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	276.065	138.010	170.836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	584.911	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002	Verf.	99,3%	99,2%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%		
Windstrom Echtrop (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	272.890	132.792	187.177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	592.859	
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002	Verf.	98,8%	92,3%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%	

***/**) 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 Poolertrages.

BürgerWIND Schwefe	kWh	246.000	108.000	171.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	525.000
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002	Verf.	99,7%	98,1%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%

MK Windkraft (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	265.042	129.285	158.378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552.705
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004	Verf.	96,8%	98,6%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%

BürgerWIND Bördeblick	kWh	377.697	169.960	220.940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	768.597
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000	Verf.	99,4%	100,0%	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%

BürgerWIND Haarhöfe (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	422.258	200.711	278.985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	901.954
	GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: ∅ 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000	Verf.	99,3%	100,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,8%

BürgerWIND Hellweg	kWh	391.015	166.061	238.723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	795.799
	Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001	Verf.	99,8%	99,6%	94,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%

BürgerWIND Wulfshof *	Gesamtertrag	kWh	783.320	387.525	493.063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.663.908
	1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	97,7%	95,7%	93,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,6%
Anlage 1	kWh	460.649	217.198	270.642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	948.489
	Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: ∅ 71,0 m · Bj 07/2014	Verf.	99,5%	99,4%	93,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%
Anlage 2	kWh	322.671	170.327	222.421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715.419
	Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: ∅ 66,0 m · Bj 12/2000	Verf.	95,9%	91,9%	93,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,9%

***) 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	410.531	177.820	236.225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	824.576
	Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003	Verf.	98,9%	99,9%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%

BürgerWIND ProKlima	kWh	414.908	216.770	197.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	828.678
	Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: ∅ 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002	Verf.	98,0%	97,7%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%

Windpark Radlinghausen (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	1.513.932	728.777	1.065.802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.308.511
	* Poolertrag	kWh	504.644	242.926	355.267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.102.837
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	98,3%	99,9%	96,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%	
BürgerWIND Radlinghausen Nord (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	487.239	221.380	343.707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.052.326
	Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	98,2%	99,9%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%
BürgerWIND Radlinghausen (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	489.244	236.148	364.427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.089.819
	Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	97,3%	99,9%	98,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%
BürgerWIND Radlinghausen Ost (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	537.449	271.249	357.668	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.166.366
	Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: ∅ 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004	Verf.	99,5%	99,9%	90,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,6%

***) 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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.

ERTRAGSÜBERSICHT 2018

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

JAN | FEB | MRZ | APR | MAI | JUN | JUL | AUG | SEP | OKT | NOV | DEZ | SUMME

Belecke (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	2.092.122	846.562	1.189.458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.128.142
* Poolertrag		kWh	523.031	211.641	297.365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.032.036
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	99,6%	98,5%	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
BürgerWIND Uelder Haar (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	532.156	199.329	279.080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.010.565
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,8%	98,2%	92,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,7%
BürgerWIND Belecke (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	532.283	220.950	320.550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.073.783
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007		Verf.	99,8%	100,0%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%
BürgerWIND Warstein (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	512.007	197.001	277.355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986.363
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	99,6%	99,9%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%
BürgerWIND Wehlhügel (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	515.676	229.282	312.473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.057.431
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007		Verf.	99,3%	96,9%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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 Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.919.173	972.486	1.137.804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.029.463
* Poolertrag		kWh	639.724	324.162	379.268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.343.154
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	97,8%	98,1%	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,8%
BürgerWIND Sauerland (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	679.599	345.890	399.087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.424.576
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009		Verf.	96,9%	94,2%	96,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,0%
WP Kirchlinde K2 (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	642.071	338.276	381.145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.361.492
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	97,3%	100,0%	97,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%
WP Kirchlinde K3 (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	597.503	288.320	357.572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.243.395
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009		Verf.	99,1%	100,0%	98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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 Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	2.802.417	1.718.271	1.538.793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.059.481
* Poolertrag		kWh	934.139	572.757	512.931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.019.827
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	95,5%	98,0%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%
Windpark Dautenheim (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	1.009.483	646.032	578.332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.233.846
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	96,2%	98,8%	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,5%
BürgerWIND Dautenheim Mitte (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	890.569	562.433	478.164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.931.165
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	93,5%	96,2%	98,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,9%
BürgerWIND Dautenheim Süd (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	902.366	509.807	482.297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.894.469
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014		Verf.	96,9%	99,0%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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 Ertragsprognosen. 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“) gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während sie selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt.