

# ERTRAGSÜBERSICHT 2018

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>14.879.122</b>	<b>7.433.338</b>	<b>9.000.226</b>	<b>6.566.096</b>	<b>4.372.361</b>	<b>3.473.187</b>	<b>2.568.353</b>	<b>4.486.063</b>	<b>4.686.002</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>57.464.748</b>
---	--------------	-----	-------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	----------	----------	----------	-------------------

<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)	WKA-Anzahl:	40	Nennleistung aller Anlagen:	58,9 MW	Rotorfläche:	134.837 m <sup>2</sup>	kleinste WKA:	0,2 MW
	Projekte:	37	Ø Leistung pro Anlage:	1,5 MW	Ertrag pro m <sup>2</sup> Rotorfläche:	426,2 kWh	größte WKA:	3,0 MW

<b>BürgerWIND Balve</b>	kWh	44.317	37.924	36.406	34.351	19.856	18.269	13.003	24.749	27.933	0	0	0	<b>256.808</b>
Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m <sup>2</sup> · Bj. 12/1997	Verf.	62,1%	99,4%	91,1%	98,6%	98,8%	97,0%	99,0%	99,8%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	93,8%

<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>	kWh	108.048	44.307	49.520	43.099	23.609	21.555	13.658	31.499	31.733	0	0	0	<b>367.028</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m <sup>2</sup> · Bj. 10/1996	Verf.	99,5%	97,0%	97,4%	99,6%	99,5%	99,7%	99,6%	98,8%	95,3%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%

<b>HeVoRa II (Wewer-Flerke)</b>	kWh	122.377	57.273	86.243	42.504	33.454	28.552	19.745	35.557	36.166	0	0	0	<b>461.871</b>
Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m <sup>2</sup> · Bj. 10/1998	Verf.	99,2%	99,8%	99,9%	96,9%	99,1%	99,8%	99,3%	99,3%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%

<b>Windkraft Leisberg</b>	kWh	80.535	66.785	79.462	55.321	37.820	33.167	20.275	40.834	49.187	0	0	0	<b>463.386</b>
Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m <sup>2</sup> · Bj. 06/1997	Verf.	56,3%	97,2%	100,0%	85,8%	99,7%	96,4%	95,0%	75,5%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	89,4%

<b>Windkraft Oesbern</b>	kWh	77.249	30.824	81.230	46.849	31.221	22.950	17.326	30.968	32.923	0	0	0	<b>371.540</b>
Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m <sup>2</sup> · Bj. 01/2000	Verf.	72,7%	99,2%	100,0%	99,8%	99,9%	99,9%	92,3%	99,9%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	95,8%

<b>BürgerWIND Osterholz</b>	kWh	167.759	83.950	91.258	70.819	50.223	34.331	20.996	45.366	46.403	0	0	0	<b>611.105</b>
Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2003	Verf.	96,5%	99,2%	94,9%	99,8%	99,7%	99,8%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	76,5%

<b>BürgerWIND Hochebene</b>	kWh	174.665	105.316	102.462	63.966	72.571	45.518	33.288	59.324	57.619	0	0	0	<b>714.729</b>
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2004	Verf.	85,1%	91,2%	83,4%	68,2%	90,1%	95,4%	99,8%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	79,4%

<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>337.935</b>	<b>173.734</b>	<b>221.326</b>	<b>142.850</b>	<b>98.726</b>	<b>86.397</b>	<b>64.870</b>	<b>112.003</b>	<b>120.507</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.358.348</b>
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW	* Poolertrag	kWh	<b>168.968</b>	<b>86.867</b>	<b>110.663</b>	<b>71.425</b>	<b>49.363</b>	<b>43.199</b>	<b>32.435</b>	<b>56.002</b>	<b>60.254</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>679.174</b>
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>	kWh	170.880	86.873	111.805	69.628	50.403	44.032	33.705	57.009	60.974	0	0	0	<b>685.309</b>	
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m <sup>2</sup> · Bj. 04/2006	Verf.	98,6%	99,7%	100,0%	96,1%	99,8%	98,8%	99,5%	99,2%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%	
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>	kWh	167.055	86.861	109.521	73.222	48.323	42.365	31.165	54.994	59.533	0	0	0	<b>673.039</b>	
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m <sup>2</sup> · Bj. 04/2006	Verf.	99,4%	96,2%	93,7%	98,8%	98,7%	98,9%	99,3%	98,9%	99,9%	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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

<b>Windkraft Benkamp</b>	kWh	202.236	93.447	106.966	83.233	45.255	47.655	28.321	32.065	27.393	0	0	0	<b>666.571</b>
Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2006	Verf.	96,3%	99,6%	99,9%	97,9%	99,5%	99,0%	99,1%	51,8%	64,5%	0,0%	0,0%	0,0%	89,7%

<b>Windkraft Belecke</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>470.326</b>	<b>200.431</b>	<b>294.627</b>	<b>203.066</b>	<b>125.279</b>	<b>105.130</b>	<b>79.140</b>	<b>150.317</b>	<b>150.801</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.779.117</b>
Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Verf.	99,3%	99,7%	99,5%	99,8%	99,8%	99,9%	99,7%	99,7%	98,8%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%
<b>Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)</b>	kWh	244.764	98.046	149.402	106.006	68.183	54.204	43.494	78.976	78.602	0	0	0	<b>921.677</b>	
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m <sup>2</sup> · Bj. 07/2007	Verf.	99,8%	99,4%	99,6%	99,8%	99,9%	99,7%	99,7%	99,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,7%	
<b>Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)</b>	kWh	225.562	102.385	145.225	97.060	57.096	50.926	35.646	71.341	72.199	0	0	0	<b>857.440</b>	
Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m <sup>2</sup> · Bj. 07/2007	Verf.	98,8%	100,0%	99,3%	99,8%	99,6%	99,9%	99,7%	98,5%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%	

<b>BürgerWIND Benkamp</b>	kWh	194.459	88.060	97.494	78.324	37.844	39.909	20.744	51.578	52.724	0	0	0	<b>661.136</b>
Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2001	Verf.	98,0%	99,6%	99,6%	99,5%	99,9%	99,9%	99,4%	99,6%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%

<b>BürgerWIND Effeln</b>	kWh	184.435	95.426	129.869	63.489	52.326	39.097	26.401	49.046	52.744	0	0	0	<b>692.833</b>
Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m <sup>2</sup> · Bj. 12/1997	Verf.	82,1%	99,3%	100,0%	83,3%	88,0%	95,5%	77,0%	88,9%	95,1%	0,0%	0,0%	0,0%	89,8%

<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b>	kWh	251.166	132.085	162.975	110.793	60.961	53.639	53.890	80.516	48.892	0	0	0	<b>954.917</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 10/2001	Verf.	98,4%	99,8%	99,6%	97,6%	98,6%	97,0%	99,7%	95,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	87,4%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2018

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>825.079</b>	<b>398.495</b>	<b>532.520</b>	<b>359.488</b>	<b>239.899</b>	<b>165.057</b>	<b>147.623</b>	<b>259.153</b>	<b>276.362</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.203.676</b>
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	<b>550.053</b>	<b>265.663</b>	<b>355.013</b>	<b>239.659</b>	<b>159.933</b>	<b>110.038</b>	<b>98.415</b>	<b>172.769</b>	<b>184.241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.135.784</b>
	** Poolertrag für Windstrom Echtrop	kWh	<b>275.026</b>	<b>132.832</b>	<b>177.507</b>	<b>119.829</b>	<b>79.966</b>	<b>55.019</b>	<b>49.208</b>	<b>86.384</b>	<b>92.121</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.067.892</b>
	2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 · Gesamttertrag 3,0 MW	Verf.	99,1%	96,8%	99,8%	96,6%	99,3%	91,1%	99,7%	98,5%	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	97,8%
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>552.189</b>	<b>265.703</b>	<b>345.343</b>	<b>241.502</b>	<b>154.138</b>	<b>104.599</b>	<b>97.251</b>	<b>177.048</b>	<b>184.331</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.122.104</b>
	2 x Enercon E-58 · Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	99,3%	99,1%	99,7%	95,5%	99,3%	88,7%	99,3%	99,7%	97,8%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%
	<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>276.124</b>	<b>127.693</b>	<b>174.507</b>	<b>119.897</b>	<b>78.251</b>	<b>62.598</b>	<b>49.513</b>	<b>87.915</b>	<b>88.551</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.065.049</b>
	Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: $\varnothing$ 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2002	Verf.	99,3%	99,0%	99,9%	97,0%	99,7%	96,2%	99,6%	99,6%	98,6%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>276.065</b>	<b>138.010</b>	<b>170.836</b>	<b>121.605</b>	<b>75.887</b>	<b>42.001</b>	<b>47.738</b>	<b>89.133</b>	<b>95.780</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.057.055</b>	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: $\varnothing$ 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 06/2002	Verf.	99,3%	99,2%	99,5%	94,0%	98,9%	94,0%	99,0%	97,0%	97,0%	0,0%	0,0%	0,0%	96,4%	
<b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>272.890</b>	<b>132.792</b>	<b>187.177</b>	<b>117.986</b>	<b>85.761</b>	<b>60.458</b>	<b>50.372</b>	<b>82.105</b>	<b>92.031</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.081.572</b>	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: $\varnothing$ 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 03/2002	Verf.	98,8%	92,3%	100,0%	98,9%	99,8%	95,9%	98,6%	99,7%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	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 Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolertrages.

<b>BürgerWIND Schwefe</b>	kWh	246.121	111.053	172.615	100.716	57.000	50.000	34.000	71.000	72.000	0	0	0	<b>914.505</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: $\varnothing$ 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2002	Verf.	99,7%	98,1%	99,2%	99,4%	90,0%	99,2%	97,2%	98,7%	97,5%	0,0%	0,0%	0,0%	97,7%

<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	265.042	129.285	158.378	121.384	65.884	56.325	69.764	83.106	95.670	0	0	0	<b>1.044.838</b>
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: $\varnothing$ 58,6 m / 2.697 m <sup>2</sup> · Bj. 10/2004	Verf.	96,8%	98,6%	99,4%	99,1%	98,4%	94,6%	99,1%	99,4%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%

<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	kWh	377.697	169.960	220.940	182.726	103.843	78.657	57.210	126.818	143.940	0	0	0	<b>1.461.791</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: $\varnothing$ 70,5 m / 3.904 m <sup>2</sup> · Bj. 10/2000	Verf.	99,4%	100,0%	97,7%	98,1%	99,8%	99,9%	98,4%	99,3%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	99,1%

<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	422.258	200.711	278.985	179.084	115.507	84.204	69.172	126.729	134.346	0	0	0	<b>1.610.996</b>
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: $\varnothing$ 70,5 m / 3.904 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2000	Verf.	99,3%	100,0%	100,0%	99,0%	93,9%	96,8%	98,9%	98,1%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%

<b>BürgerWIND Hellweg</b>	kWh	391.015	166.061	238.723	132.335	90.122	78.423	49.438	111.513	115.776	0	0	0	<b>1.373.406</b>
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: $\varnothing$ 66,0 m / 3.421 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2001	Verf.	99,8%	99,6%	94,9%	95,0%	97,9%	99,8%	98,9%	96,9%	96,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%

<b>BürgerWIND Wulfshof *</b>	kWh	<b>783.320</b>	<b>387.525</b>	<b>493.063</b>	<b>324.069</b>	<b>210.457</b>	<b>151.894</b>	<b>104.140</b>	<b>241.425</b>	<b>255.448</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.951.341</b>
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 · Gesamtleistung 3,95 MW	Verf.	97,7%	95,7%	93,6%	99,0%	97,8%	96,2%	98,4%	98,7%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%
<b>Anlage 1</b>	kWh	<b>460.649</b>	<b>217.198</b>	<b>270.642</b>	<b>180.041</b>	<b>113.576</b>	<b>85.231</b>	<b>69.764</b>	<b>124.382</b>	<b>142.104</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.663.587</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: $\varnothing$ 71,0 m · Bj 07/2014	Verf.	99,5%	99,4%	93,3%	99,2%	97,1%	95,6%	96,9%	98,0%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%
<b>Anlage 2</b>	kWh	<b>322.671</b>	<b>170.327</b>	<b>222.421</b>	<b>144.028</b>	<b>96.881</b>	<b>66.663</b>	<b>34.376</b>	<b>117.043</b>	<b>113.344</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.287.754</b>
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: $\varnothing$ 66,0 m · Bj 12/2000	Verf.	95,9%	91,9%	93,8%	98,7%	98,5%	96,7%	99,8%	99,4%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%

**\*) 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.

<b>BürgerWIND Echtrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	410.531	177.820	236.225	165.362	103.266	81.332	63.071	118.575	124.079	0	0	0	<b>1.480.261</b>
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: $\varnothing$ 70,0 m / 3.848 m <sup>2</sup> · Bj. 08/2003	Verf.	98,9%	99,9%	99,9%	99,4%	99,8%	93,8%	99,5%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%

<b>BürgerWIND ProKlima</b>	kWh	414.908	216.770	197.082	206.393	141.021	128.826	81.666	122.085	120.000	0	0	0	<b>1.628.751</b>
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: $\varnothing$ 80,0 m / 5.027 m <sup>2</sup> · Bj. 12/2002	Verf.	98,0%	97,7%	99,6%	98,6%	83,0%	99,3%	98,9%	99,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	86,1%

<b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.513.932</b>	<b>728.777</b>	<b>1.065.802</b>	<b>585.875</b>	<b>518.088</b>	<b>333.932</b>	<b>250.786</b>	<b>424.704</b>	<b>454.940</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.876.836</b>
* Poolertrag	kWh	<b>504.644</b>	<b>242.926</b>	<b>355.267</b>	<b>195.292</b>	<b>172.696</b>	<b>111.311</b>	<b>83.595</b>	<b>141.568</b>	<b>151.647</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.958.945</b>	
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 6,0 MW	Verf.	98,3%	99,3%	96,2%	95,3%	99,3%	97,9%	98,3%	99,6%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>487.239</b>	<b>221.380</b>	<b>343.707</b>	<b>183.919</b>	<b>159.133</b>	<b>107.369</b>	<b>77.341</b>	<b>133.406</b>	<b>145.740</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.859.234</b>	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: $\varnothing$ 70,0 m / 3.848 m <sup>2</sup> · Bj. 11/2004	Verf.	98,2%	99,9%	99,5%	96,8%	98,5%	97,7%	99,7%	99,7%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>489.244</b>	<b>236.148</b>	<b>364.427</b>	<b>195.809</b>	<b>165.906</b>	<b>109.369</b>	<b>81.516</b>	<b>142.173</b>	<b>152.630</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.937.222</b>	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: $\varnothing$ 70,0 m / 3.848 m <sup>2</sup> · Bj. 11/2004	Verf.	97,3%	99,9%	98,4%	95,2%	99,8%	97,9%	99,6%	99,8%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>537.449</b>	<b>271.249</b>	<b>357.668</b>	<b>206.147</b>	<b>193.049</b>	<b>117.194</b>	<b>91.929</b>	<b>149.125</b>	<b>156.570</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.080.380</b>	
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: $\varnothing$ 70,0 m / 3.848 m <sup>2</sup> · Bj. 11/2004	Verf.	99,5%	99,9%	90,7%	93,8%	99,7%	98,0%	95,6%	99,2%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%	

**\*) 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 Ertragsprognosen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikosteuerung 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	811.145	512.751	377.069	288.690	575.477	540.102	0	0	0	7.233.376
* Poolertrag		kWh	523.031	211.641	297.365	202.786	128.188	128.188	94.267	72.173	143.869	135.026	0	0	0	1.808.344
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	99,6%	98,5%	97,6%	98,7%	99,6%	98,5%	96,9%	97,9%	94,3%	94,3%	0,0%	0,0%	0,0%	98,0%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)		kWh	532.156	199.329	279.080	207.486	131.902	97.041	73.310	143.908	95.717	83,3%	0	0	0	1.759.929
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%	99,6%	99,2%	98,8%	95,2%	94,0%	83,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,6%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)		kWh	532.283	220.950	320.550	207.835	143.369	88.008	79.617	138.285	148.759	96,6%	0	0	0	1.879.656
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%	97,2%	99,5%	96,6%	99,6%	98,6%	96,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)		kWh	512.007	197.001	277.355	191.290	121.769	99.999	68.086	145.977	145.084	99,2%	0	0	0	1.758.568
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%	98,9%	99,9%	98,7%	99,8%	99,7%	97,7%	99,2%	97,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)		kWh	515.676	229.282	312.473	204.534	115.711	92.021	67.677	147.307	150.542	99,8%	0	0	0	1.835.223
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%	99,4%	99,9%	98,8%	99,0%	99,8%	99,7%	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.

Windpark Kirchlinde (Poolgemeinschaft)		Gesamtertrag	kWh	1.919.173	972.486	1.137.804	941.736	592.342	468.998	356.463	656.674	739.035	0	0	0	7.784.711
* Poolertrag		kWh	639.724	324.162	379.268	313.912	197.447	156.333	118.821	218.891	246.345	246.345	0	0	0	2.594.904
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	97,8%	98,1%	97,7%	99,7%	98,3%	98,7%	98,7%	99,7%	99,2%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	679.599	345.890	399.087	346.562	211.335	164.414	128.439	244.305	274.408	99,6%	0	0	0	2.794.039
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%	99,7%	97,5%	96,9%	99,2%	99,7%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,9%
<b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	642.071	338.276	381.145	315.287	190.848	154.857	112.319	223.698	253.453	98,9%	0	0	0	2.611.954
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%	99,7%	99,1%	99,7%	98,2%	99,7%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%
<b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)		kWh	597.503	288.320	357.572	279.887	190.159	149.727	115.705	188.671	211.174	99,1%	0	0	0	2.378.718
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%	99,6%	98,3%	97,8%	98,7%	99,8%	99,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	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 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	1.417.119	933.036	842.301	584.673	824.982	879.279	0	0	0	11.540.871
* Poolertrag		kWh	934.139	572.757	512.931	472.373	311.012	280.767	194.891	274.994	274.994	293.093	0	0	0	3.846.957
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	95,5%	98,0%	98,2%	98,9%	99,4%	97,7%	81,5%	85,4%	85,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,9%
<b>Windpark Dautenheim</b> (Altgesellschaft, Standort 1)**		kWh	1.009.483	646.032	578.332	522.938	354.816	329.100	222.750	311.977	322.405	87,3%	0	0	0	4.297.832
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%	99,8%	99,0%	99,4%	80,2%	87,3%	84,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	84,3%
<b>BürgerWIND Dautenheim Mitte</b> (neuer Betreiber an Standort 2)**		kWh	890.569	562.433	478.164	465.133	302.219	274.053	169.472	260.052	278.618	86,4%	0	0	0	3.680.713
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%	99,6%	99,5%	94,2%	83,1%	86,4%	86,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,5%
<b>BürgerWIND Dautenheim Süd</b> (neuer Betreiber an Standort 3)**		kWh	902.366	509.807	482.297	429.048	276.001	239.148	192.451	252.953	278.256	82,4%	0	0	0	3.562.326
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%	97,4%	99,7%	99,5%	81,1%	82,4%	82,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,9%

\* **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 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.