

# ERTRAGSÜBERSICHT 2017

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

		JAN	FEB	MARZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>Alle Windprojekte von MK und ENE</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>8.519.349</b>	<b>9.674.169</b>	<b>9.666.081</b>	<b>4.866.173</b>	<b>3.168.837</b>	<b>5.737.359</b>	<b>5.036.468</b>	<b>3.974.034</b>	<b>6.076.592</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>56.719.062</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)			WKA-Anzahl: 40 Projekte: 37		Nennleistung aller Anlagen: 58,9 MW Ø Leistung pro Anlage: 1,5 MW			Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche: 420,6 kWh		134.837 m²		kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 3,0 MW			
<b>BürgerWIND Balve</b>	Enercon E-30 · 0,2 MW · Nabenhöhe: 50,0 m · Rotor: Ø 30,0 m / 707 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	34.433 75,8%	49.137 98,6%	46.037 98,6%	25.373 99,7%	19.383 99,6%	21.348 73,2%	24.844 96,5%	21.706 92,5%	27.399 92,3%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>269.660</b> 91,8%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b>	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1996	kWh Verf.	56.970 92,3%	61.685 98,6%	64.172 96,8%	30.364 98,3%	18.667 98,4%	40.564 98,9%	32.485 98,6%	28.022 99,6%	46.564 99,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>379.493</b> 97,9%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b>	Enercon E-40 · 0,5 MW · Nabenhöhe: 65,0 m · Rotor: Ø 40,3 m / 1.275 m² · Bj. 10/1998	kWh Verf.	56.442 92,7%	86.801 99,7%	72.927 99,2%	40.792 98,7%	22.742 99,8%	43.989 98,3%	35.816 99,6%	29.056 97,2%	44.267 99,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>432.832</b> 98,3%
<b>Windkraft Leisberg</b>	Micon M1800 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 06/1997	kWh Verf.	68.003 98,2%	90.633 100,0%	88.594 95,4%	42.713 98,7%	31.152 97,0%	62.551 98,2%	49.014 99,4%	38.352 98,2%	59.837 99,5%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>530.849</b> 98,3%
<b>Windkraft Oesbern</b>	Tacke TW 600e · 0,6 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 46,0 m / 1.662 m² · Bj. 01/2000	kWh Verf.	45.440 99,5%	42.174 84,9%	60.832 98,0%	25.847 100,0%	20.792 98,2%	34.407 99,9%	21.951 97,8%	28.860 95,4%	43.859 98,3%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>324.162</b> 97,0%
<b>BürgerWIND Osterholz</b>	Enercon E-44 · 0,6 MW · Nabenhöhe: 78,0 m · Rotor: Ø 44,0 m / 1.521 m² · Bj. 12/2003	kWh Verf.	92.507 89,5%	102.261 93,4%	107.857 99,1%	52.781 99,0%	31.480 99,8%	68.666 99,7%	56.358 99,8%	46.497 99,8%	65.234 99,9%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>623.641</b> 97,8%
<b>BürgerWIND Hochebene</b>	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 12/2004	kWh Verf.	108.340 93,9%	120.843 94,0%	128.588 100,0%	71.032 99,9%	41.601 99,9%	77.302 99,6%	65.600 99,7%	51.243 99,9%	6.540 42,2%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>671.089</b> 92,2%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b>	Gesamtertrag * Poolertrag	kWh kWh Verf.	<b>209.674</b> <b>104.837</b> 99,8%	<b>212.862</b> <b>106.431</b> 98,8%	<b>230.823</b> <b>115.412</b> 98,5%	<b>123.448</b> <b>61.724</b> 99,6%	<b>78.823</b> <b>39.412</b> 99,7%	<b>136.371</b> <b>68.186</b> 99,3%	<b>108.405</b> <b>54.203</b> 98,8%	<b>98.627</b> <b>49.314</b> 99,0%	<b>155.309</b> <b>77.655</b> 99,5%	<b>0</b> <b>0</b> 0,0%	<b>0</b> <b>0</b> 0,0%	<b>0</b> <b>0</b> 0,0%	<b>1.354.342</b> <b>677.171</b> 99,2%
2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung: 1,6 MW															
<b>BürgerWIND Hewingsen (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen)</b>	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	106.080 99,7%	105.920 98,1%	116.984 99,3%	64.632 99,4%	39.474 99,8%	69.683 98,8%	55.150 98,7%	49.278 99,7%	77.240 99,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>684.441</b> 99,3%
<b>Windkraft Hewingsen (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen)</b>	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 04/2006	kWh Verf.	103.594 99,9%	106.942 99,5%	113.839 97,6%	58.816 99,8%	39.349 99,6%	66.688 99,8%	53.255 98,9%	49.349 98,2%	78.069 99,3%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>669.901</b> 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>Windkraft Benkamp</b>	Enercon E-53 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 73,3 m · Rotor: Ø 53,0 m / 2.198 m² · Bj. 12/2006	kWh Verf.	110.245 96,5%	119.898 99,8%	127.299 96,4%	62.793 99,6%	34.667 100,0%	79.906 99,5%	61.771 98,6%	46.968 99,8%	84.246 98,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>727.793</b> 98,8%
<b>Windkraft Belecke</b>	Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 · Gesamtleistung 1,6 MW	Gesamtertrag kWh Verf.	<b>263.160</b> 96,7%	<b>331.029</b> 99,8%	<b>301.004</b> 100,0%	<b>157.437</b> 98,4%	<b>100.575</b> 99,0%	<b>184.227</b> 99,6%	<b>135.111</b> 80,3%	<b>128.101</b> 99,7%	<b>192.918</b> 100,0%	<b>0</b> 0,0%	<b>0</b> 0,0%	<b>0</b> 0,0%	<b>1.793.562</b> 97,0%
<b>Anlage 1 (Standort WPB 1 im Windfeld Belecke)</b>	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	138.012 97,0%	174.220 99,7%	157.308 100,0%	81.021 97,3%	55.338 99,8%	96.876 99,7%	68.828 78,0%	68.944 99,8%	99.007 100,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>939.554</b> 96,8%
<b>Anlage 2 (Standort WPB 2 im Windfeld Belecke)</b>	Enercon E-48 · 0,8 MW · Nabenhöhe: 75,6 m · Rotor: Ø 48,0 m / 1.810 m² · Bj. 07/2007	kWh Verf.	125.148 96,3%	156.809 99,9%	143.696 99,9%	76.416 99,4%	45.237 98,1%	87.351 99,5%	66.283 82,5%	59.157 99,6%	93.911 99,9%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>854.008</b> 97,2%
<b>BürgerWIND Benkamp</b>	Vestas V52 · 0,85 MW · Nabenhöhe: 74,0 m · Rotor: Ø 52,0 m / 2.124 m² · Bj. 12/2001	kWh Verf.	99.536 99,9%	110.863 98,5%	117.143 99,5%	54.675 99,9%	33.670 99,9%	71.613 99,9%	53.070 98,6%	30.228 81,7%	80.989 99,7%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>651.787</b> 97,5%
<b>BürgerWIND Effeln</b>	Nordex N54 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,0 m · Rotor: Ø 54,0 m / 2.290 m² · Bj. 12/1997	kWh Verf.	105.643 99,4%	132.907 99,5%	109.607 89,1%	47.139 66,6%	35.630 98,9%	60.280 98,5%	50.780 99,5%	47.373 99,6%	67.974 97,6%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>657.333</b> 94,3%
<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.	132.793 98,7%	21.262 28,8%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	4.800 10,4%	0 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>158.855</b> 15,3%

# ERTRAGSÜBERSICHT 2017

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	
<b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>466.019</b>	<b>526.963</b>	<b>544.381</b>	<b>265.399</b>	<b>179.204</b>	<b>320.091</b>	<b>262.043</b>	<b>239.765</b>	<b>351.254</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.155.119</b>	
	* Poolertrag für Windpark Wulfshof	kWh	<b>310.679</b>	<b>351.309</b>	<b>362.921</b>	<b>176.933</b>	<b>119.469</b>	<b>213.394</b>	<b>174.695</b>	<b>159.843</b>	<b>234.169</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.103.413</b>	
	** Poolertrag für Windstrom Echtröp	kWh	<b>155.340</b>	<b>175.654</b>	<b>181.460</b>	<b>88.466</b>	<b>59.735</b>	<b>106.697</b>	<b>87.348</b>	<b>79.922</b>	<b>117.085</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.051.706</b>	
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW			Verf.	97,4%	98,0%	99,5%	98,5%	98,8%	98,6%	99,0%	99,1%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>312.859</b>	<b>348.527</b>	<b>359.670</b>	<b>181.703</b>	<b>120.646</b>	<b>218.288</b>	<b>177.598</b>	<b>157.222</b>	<b>237.959</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.114.472</b>	
	2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	96,2%	97,1%	99,2%	98,8%	99,6%	98,6%	99,0%	99,0%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%	
	<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtröp)	kWh	<b>151.593</b>	<b>170.571</b>	<b>175.090</b>	<b>92.658</b>	<b>58.442</b>	<b>107.504</b>	<b>87.489</b>	<b>73.774</b>	<b>116.813</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.033.934</b>	
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 60,0 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002			Verf.	96,9%	95,4%	99,7%	99,8%	99,5%	98,5%	99,2%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	98,6%	
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtröp)	kWh	<b>161.266</b>	<b>177.956</b>	<b>184.580</b>	<b>89.045</b>	<b>62.204</b>	<b>110.784</b>	<b>90.109</b>	<b>83.448</b>	<b>121.146</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.080.538</b>		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 06/2002			Verf.	95,4%	98,8%	98,7%	97,7%	99,6%	98,7%	99,1%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	
<b>Windstrom Echtröp</b> (Standort E7 im Windfeld Echtröp)	kWh	<b>153.160</b>	<b>178.436</b>	<b>184.711</b>	<b>83.696</b>	<b>58.558</b>	<b>101.803</b>	<b>84.445</b>	<b>82.543</b>	<b>113.295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.040.647</b>		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 03/2002			Verf.	99,9%	99,9%	100,0%	98,0%	97,3%	98,6%	99,3%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	99,0%	
* / ** 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>	kWh	<b>126.449</b>	<b>164.981</b>	<b>141.554</b>	<b>76.635</b>	<b>45.020</b>	<b>86.000</b>	<b>67.000</b>	<b>56.000</b>	<b>94.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>857.639</b>		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 12/2002			Verf.	86,7%	99,2%	99,0%	98,2%	99,7%	98,7%	99,4%	99,4%	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	97,5%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtröp)	kWh	<b>161.348</b>	<b>166.744</b>	<b>179.959</b>	<b>83.104</b>	<b>57.278</b>	<b>105.911</b>	<b>77.981</b>	<b>80.900</b>	<b>120.167</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.033.392</b>		
Enercon E-58 · 1,0 MW · Nabenhöhe: 70,5 m · Rotor: Ø 58,6 m / 2.697 m² · Bj. 10/2004			Verf.	97,7%	97,8%	99,0%	98,9%	98,1%	99,5%	95,6%	99,0%	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	kWh	<b>238.732</b>	<b>250.978</b>	<b>265.763</b>	<b>122.741</b>	<b>74.897</b>	<b>151.850</b>	<b>116.351</b>	<b>118.383</b>	<b>179.792</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.519.487</b>		
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 10/2000			Verf.	99,1%	100,0%	99,3%	99,9%	99,8%	99,9%	98,8%	99,8%	93,2%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	<b>241.628</b>	<b>275.395</b>	<b>272.535</b>	<b>140.962</b>	<b>88.919</b>	<b>158.471</b>	<b>124.097</b>	<b>112.229</b>	<b>160.319</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.574.555</b>		
GE 1.5s · 1,5 MW · Nabenhöhe: 64,7 m · Rotor: Ø 70,5 m / 3.904 m² · Bj. 12/2000			Verf.	92,6%	91,3%	98,7%	96,2%	99,8%	99,0%	97,6%	98,8%	98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%
<b>BürgerWIND Hellweg</b>	kWh	<b>188.707</b>	<b>255.118</b>	<b>218.212</b>	<b>109.441</b>	<b>56.885</b>	<b>142.921</b>	<b>107.429</b>	<b>91.145</b>	<b>147.221</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.317.079</b>		
Enercon E-66 · 1,5 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m / 3.421 m² · Bj. 12/2001			Verf.	96,7%	98,0%	96,8%	97,0%	78,9%	99,8%	99,0%	97,4%	97,0%	0,0%	0,0%	0,0%	95,6%
<b>BürgerWIND Wulfshof *</b>	kWh	<b>422.506</b>	<b>506.379</b>	<b>520.825</b>	<b>220.920</b>	<b>154.341</b>	<b>280.659</b>	<b>225.598</b>	<b>209.791</b>	<b>338.483</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.879.502</b>		
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW			Verf.	98,3%	99,4%	99,7%	98,6%	99,0%	98,8%	98,7%	98,4%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	
<b>Anlage 1</b>	kWh	<b>233.435</b>	<b>285.701</b>	<b>289.753</b>	<b>123.217</b>	<b>84.563</b>	<b>155.631</b>	<b>124.794</b>	<b>120.791</b>	<b>181.295</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.599.180</b>		
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m · Bj. 07/2014			Verf.	96,7%	99,4%	99,3%	98,0%	98,3%	99,3%	98,2%	98,5%	0,0%	0,0%	0,0%	98,5%	
<b>Anlage 2</b>	kWh	<b>189.071</b>	<b>220.678</b>	<b>231.072</b>	<b>97.703</b>	<b>69.778</b>	<b>125.028</b>	<b>100.804</b>	<b>89.000</b>	<b>157.188</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.280.322</b>		
Vestas V66 · 1,65 MW · Nabenhöhe: 67,0 m · Rotor: Ø 66,0 m · Bj. 12/2000			Verf.	99,9%	99,4%	100,0%	99,2%	99,7%	98,2%	99,2%	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	99,3%	
*) <b>Wichtiger Hinweis:</b> 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 Echtröp</b> (Standort E2 im Windfeld Echtröp)	kWh	<b>221.922</b>	<b>246.810</b>	<b>249.513</b>	<b>118.962</b>	<b>74.141</b>	<b>148.284</b>	<b>116.569</b>	<b>98.580</b>	<b>170.362</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.445.143</b>		
Enercon E-70 · 1,8 MW · Nabenhöhe: 63,0 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 08/2003			Verf.	99,5%	99,9%	99,2%	97,5%	99,7%	99,7%	99,1%	99,0%	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%
<b>BürgerWIND ProKlima</b>	kWh	<b>222.450</b>	<b>251.880</b>	<b>296.419</b>	<b>169.245</b>	<b>85.893</b>	<b>173.489</b>	<b>180.374</b>	<b>102.912</b>	<b>172.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.654.662</b>		
Vestas V80 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 100,0 m · Rotor: Ø 80,0 m / 5.027 m² · Bj. 12/2002			Verf.	98,1%	98,9%	99,0%	99,8%	99,7%	95,4%	98,0%	99,5%	84,8%	0,0%	0,0%	0,0%	97,0%
<b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>990.467</b>	<b>1.220.467</b>	<b>967.506</b>	<b>545.997</b>	<b>331.765</b>	<b>572.213</b>	<b>482.765</b>	<b>271.091</b>	<b>564.988</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.947.259</b>	
* Poolertrag			kWh	<b>330.156</b>	<b>406.822</b>	<b>322.502</b>	<b>181.999</b>	<b>110.588</b>	<b>190.738</b>	<b>160.922</b>	<b>90.364</b>	<b>188.329</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.982.420</b>
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung 6,0 MW			Verf.	97,4%	99,2%	99,3%	97,0%	98,3%	99,1%	95,8%	67,2%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	94,3%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>293.858</b>	<b>380.825</b>	<b>322.540</b>	<b>177.316</b>	<b>103.608</b>	<b>182.206</b>	<b>153.167</b>	<b>84.021</b>	<b>179.528</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.877.069</b>		
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004			Verf.	96,0%	98,7%	99,7%	97,3%	98,7%	93,2%	66,9%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	94,0%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>347.164</b>	<b>402.839</b>	<b>347.339</b>	<b>182.789</b>	<b>112.027</b>	<b>193.515</b>	<b>158.918</b>	<b>89.399</b>	<b>186.039</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.020.029</b>		
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004			Verf.	98,9%	99,0%	99,7%	97,0%	99,7%	99,3%	96,8%	65,9%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	95,1%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>349.445</b>	<b>436.803</b>	<b>297.627</b>	<b>185.892</b>	<b>116.130</b>	<b>196.492</b>	<b>170.680</b>	<b>97.671</b>	<b>199.421</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.050.161</b>		
Enercon E-70 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 98,8 m · Rotor: Ø 70,0 m / 3.848 m² · Bj. 11/2004			Verf.	97,4%	99,9%	86,3%	96,8%	98,2%	99,3%	97,4%	68,9%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	93,7%
*) <b>Poolertrag:</b> 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 2017

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT

			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.041.859</b>	<b>1.331.193</b>	<b>1.225.498</b>	<b>576.193</b>	<b>355.434</b>	<b>692.860</b>	<b>548.404</b>	<b>477.810</b>	<b>767.109</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.016.360</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>260.465</b>	<b>332.798</b>	<b>306.375</b>	<b>144.048</b>	<b>88.859</b>	<b>173.215</b>	<b>137.101</b>	<b>119.453</b>	<b>191.777</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.754.090</b>
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 · Gesamtleistung: 9,2 MW	Verf.		88,7%	99,7%	98,2%	99,3%	99,7%	99,0%	99,0%	99,0%	98,8%	0,0%	0,0%	0,0%	97,9%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh		272.152	352.244	307.115	150.444	93.034	183.136	141.222	122.465	181.544	0	0	0	<b>1.803.356</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,1%	100,0%	96,4%	99,4%	99,6%	99,7%	99,3%	99,7%	97,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh		264.035	337.833	305.338	142.722	91.655	166.539	140.175	119.023	194.242	0	0	0	<b>1.761.562</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 11/2007	Verf.		99,5%	99,4%	98,5%	99,3%	99,7%	99,1%	98,3%	96,9%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	98,9%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh		219.696	331.023	306.017	149.196	89.008	172.019	138.459	120.362	192.128	0	0	0	<b>1.717.908</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		58,8%	99,7%	98,7%	99,3%	99,7%	97,8%	98,8%	99,7%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	94,6%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh		285.976	310.093	307.028	133.831	81.737	171.166	128.548	115.960	199.195	0	0	0	<b>1.733.534</b>
Enercon E-70 E4 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 64,0 m · Rotor: Ø 71,0 m / 3.959 m² · Bj. 10/2007	Verf.		97,4%	99,6%	99,3%	99,2%	99,7%	99,4%	99,5%	99,6%	98,9%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

<b>Windpark Kirchlind</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.214.758</b>	<b>1.285.335</b>	<b>1.275.941</b>	<b>608.839</b>	<b>505.410</b>	<b>772.278</b>	<b>701.570</b>	<b>623.545</b>	<b>888.399</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.876.075</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>404.919</b>	<b>428.445</b>	<b>425.314</b>	<b>202.946</b>	<b>168.470</b>	<b>257.426</b>	<b>233.857</b>	<b>207.848</b>	<b>296.133</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.625.358</b>
3 x Enercon E-82 · Gesamtleistung: 6,6 MW	Verf.		94,9%	98,6%	98,8%	98,3%	99,0%	96,9%	99,5%	99,7%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	98,4%
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlind)	kWh		445.352	461.927	468.680	218.240	185.897	299.859	253.549	233.031	323.248	0	0	0	<b>2.889.783</b>
Enercon E-82 · 2,0 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 02/2009	Verf.		91,8%	98,5%	99,4%	96,9%	99,4%	98,5%	99,6%	99,7%	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	98,1%
<b>WP Kirchlind K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlind)	kWh		426.592	424.053	429.760	193.607	159.804	265.384	234.330	207.999	306.000	0	0	0	<b>2.647.529</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		98,2%	98,6%	99,0%	98,3%	97,9%	98,0%	99,2%	99,9%	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%
<b>WP Kirchlind K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlind)	kWh		342.814	399.355	377.501	196.992	159.709	207.035	213.691	182.515	259.151	0	0	0	<b>2.338.763</b>
Enercon E-82 E2 · 2,3 MW · Nabenhöhe: 108,0 m · Rotor: Ø 82,0 m / 5.281 m² · Bj. 09/2009	Verf.		94,6%	98,6%	98,0%	99,8%	99,7%	94,3%	99,3%	99,5%	99,6%	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 Ertragserwartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.

<b>WP Dautenheim</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.599.318</b>	<b>1.709.571</b>	<b>2.053.092</b>	<b>1.093.341</b>	<b>690.468</b>	<b>1.251.108</b>	<b>1.331.082</b>	<b>896.850</b>	<b>1.242.562</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11.867.392</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>533.106</b>	<b>569.857</b>	<b>684.364</b>	<b>364.447</b>	<b>230.156</b>	<b>417.036</b>	<b>443.694</b>	<b>298.950</b>	<b>414.187</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.955.797</b>
3 x Enercon E-101 · Gesamtleistung: 9,0 MW	Verf.		96,5%	99,5%	99,0%	99,2%	96,8%	99,7%	99,2%	99,2%	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%
<b>Windpark Dautenheim</b> (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh		586.490	634.086	773.939	433.006	266.641	470.145	504.793	339.300	466.641	0	0	0	4.475.041
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		93,3%	99,6%	99,0%	99,6%	97,8%	99,6%	99,7%	99,8%	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%
<b>BürgerWIND Dautenheim Mitte</b> (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh		548.295	551.637	677.549	332.370	205.433	411.764	435.674	287.698	414.027	0	0	0	3.864.447
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		98,1%	98,8%	98,8%	98,4%	95,9%	99,7%	99,7%	99,8%	99,7%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%
<b>BürgerWIND Dautenheim Süd</b> (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh		464.533	523.848	601.604	327.965	218.394	369.199	390.615	269.851	361.894	0	0	0	3.527.903
Enercon E-101 · 3,0 MW · Nabenhöhe: 135,0 m · Rotor: Ø 101,0 m · BJ 06/2014	Verf.		98,1%	100,0%	99,2%	99,7%	96,8%	99,9%	98,3%	97,9%	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	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 Ertragserwartungen. 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.