

## ERTRAGSÜBERSICHT 2021

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
<b>Alle Windprojekte von MK und ENE</b>		Gesamtertrag kWh	<b>9.463.371</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.463.371</b>	<b>95.084.413</b>
<b>Leistungsdaten des gesamten Anlagenparks</b> (zum Jahresende)		WKA-Anzahl: Projekte:	40 37	Nennleistung aller Anlagen: ∅ Leistung pro Anlage:			57,5 MW 1,4 MW	Rotorfläche: Ertrag pro m² Rotorfläche:			131.085 m² 72,2 kWh	kleinste WKA: 0,2 MW größte WKA: 3,0 MW			
<b>BürgerWIND Balve</b> <small>Enercon E-30 - 0,2 MW - Nabenhöhe: 50,0 m - Rotor: ∅ 30,0 m / 707 m² - Bj. 12/1997</small>	kWh Verf.	39.130 95,6%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>39.130</b> 95,6%	<b>494.193</b> 95,2%
<b>HeVoRa I (Arnsberg-Müschede)</b> <small>Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1996</small>	kWh Verf.	67.591 99,2%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>67.591</b> 99,2%	<b>737.886</b> 98,0%
<b>HeVoRa II (Welver-Flerke)</b> <small>Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1998</small>	kWh Verf.	70.908 99,8%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>70.908</b> 99,8%	<b>737.030</b> 98,8%
<b>MK Windkraft (Schalksmühle)</b> <small>Enercon E-40 - 0,5 MW - Nabenhöhe: 65,0 m - Rotor: ∅ 40,3 m / 1.275 m² - Bj. 10/1998</small>	kWh Verf.	64.127 99,0%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>64.127</b> 99,5%	<b>0</b> 0,0%
<b>Windkraft Leisberg</b> <small>Micon M1800 - 0,6 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 06/1997</small>	kWh Verf.	88.945 99,5%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>88.945</b> 99,5%	<b>974.087</b> 95,7%
<b>Windkraft Oesbern</b> <small>Tacke TW 600e - 0,6 MW - Nabenhöhe: 70,0 m - Rotor: ∅ 46,0 m / 1.662 m² - Bj. 01/2000</small>	kWh Verf.	61.035 98,3%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>61.035</b> 98,3%	<b>703.169</b> 93,8%
<b>BürgerWIND Osterholz</b> <small>Enercon E-44 - 0,6 MW - Nabenhöhe: 78,0 m - Rotor: ∅ 44,0 m / 1.521 m² - Bj. 12/2003</small>	kWh Verf.	96.443 92,8%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>96.443</b> 92,8%	<b>1.035.910</b> 98,3%
<b>BürgerWIND Hochebene</b> <small>Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 12/2004</small>	kWh Verf.	108.957 84,5%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>108.957</b> 84,5%	<b>1.233.106</b> 98,1%
<b>Hewingsen (Poolgemeinschaft)</b> <small>2 separate Gesellschaften – zus. 2 x Enercon E-48 - Gesamtleistung: 1,6 MW</small>	Gesamtertrag kWh * Poolertrag	<b>220.793</b> <b>110.397</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>0</b> <b>0</b>	<b>220.793</b> <b>110.397</b>	<b>2.405.079</b> <b>1.202.540</b>
<b>BürgerWIND Hewingsen</b> (Standort WPH 1 im Windfeld Hewingsen) <small>Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 04/2006</small>	kWh Verf.	112.179 100,0%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>112.179</b> 100,0%	<b>1.222.620</b> 99,4%
<b>Windkraft Hewingsen</b> (Standort WPH 2 im Windfeld Hewingsen) <small>Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 04/2006</small>	kWh Verf.	108.614 99,7%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>108.614</b> 99,7%	<b>1.182.459</b> 98,0%
*) 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 Ertragsersparungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															
<b>Windkraft Benkamp</b> <small>Enercon E-53 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 73,3 m - Rotor: ∅ 53,0 m / 2.198 m² - Bj. 12/2006</small>	kWh Verf.	132.921 99,7%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>132.921</b> 99,7%	<b>1.439.318</b> 99,3%
<b>Windkraft Beleecke</b> <small>Windparkgesellschaft mit 2 x Enercon E-48 - Gesamtleistung 1,6 MW</small>	Gesamtertrag kWh	<b>277.111</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>277.111</b>	<b>3.102.555</b>
<b>Anlage 1</b> (Standort WPB 1 im Windfeld Beleecke) <small>Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 07/2007</small>	kWh Verf.	138.632 96,6%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>138.632</b> 96,6%	<b>1.607.904</b> 99,1%
<b>Anlage 2</b> (Standort WPB 2 im Windfeld Beleecke) <small>Enercon E-48 - 0,8 MW - Nabenhöhe: 75,6 m - Rotor: ∅ 48,0 m / 1.810 m² - Bj. 07/2007</small>	kWh Verf.	138.479 99,8%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>138.479</b> 99,8%	<b>1.494.651</b> 98,5%
<b>BürgerWIND Benkamp</b> <small>Vestas V52 - 0,85 MW - Nabenhöhe: 74,0 m - Rotor: ∅ 52,0 m / 2.124 m² - Bj. 12/2001</small>	kWh Verf.	120.722 100,0%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>120.722</b> 100,0%	<b>1.294.501</b> 96,0%
<b>BürgerWIND Effen</b> <small>Nordex N54 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,0 m - Rotor: ∅ 54,0 m / 2.290 m² - Bj. 12/1997</small>	kWh Verf.	113.538 99,9%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>113.538</b> 99,9%	<b>1.115.360</b> 94,6%
<b>BürgerWIND Ginnicker Heide</b> <small>Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ∅ 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 10/2001</small>	kWh Verf.	164.183 99,1%	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 0,0%	0 0,0%	0 0,0%	<b>164.183</b> 99,1%	<b>1.744.746</b> 99,2%

## ERTRAGSÜBERSICHT 2021

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT			JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
<b>Wulfshof</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>513.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>513.000</b>	<b>5.747.177</b>
	* Poolertrag Windpark Wulfshof	kWh	<b>342.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>342.000</b>	<b>3.831.451</b>
	** Poolertrag Windstrom Echtrop	kWh	<b>171.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>171.000</b>	<b>1.915.726</b>
2 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-58 - Gesamtertrag 3,0 MW			Verf.	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%	97,4%
<b>Windpark Wulfshof</b>	Gesamtertrag	kWh	<b>344.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>344.000</b>	<b>3.874.824</b>
	2 x Enercon E-58 - Gesamtleistung 2,0 MW	Verf.	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%	97,5%
	<b>Anlage 1</b> (Standort E1 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>168.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>168.000</b>	<b>1.899.920</b>
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 60,0 m - Rotor: ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 12/2002			Verf.	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%	97,7%
<b>Anlage 2</b> (Standort E3 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>176.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>176.000</b>	<b>1.974.904</b>	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 06/2002			Verf.	97,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,5%	97,3%
<b>Windstrom Echtrop</b> (Standort E7 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>169.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>169.000</b>	<b>1.872.353</b>	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 03/2002			Verf.	97,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,6%	97,3%
<b>*/**) Poolertrag:</b> 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 Poolvertrages.																
<b>BürgerWIND Schwefe</b>	kWh	<b>148.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>148.000</b>	<b>1.577.168</b>
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 12/2002			Verf.	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,8%	98,7%
<b>MK Windkraft</b> (Standort E4 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>174.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>174.000</b>	<b>1.913.442</b>	
Enercon E-58 - 1,0 MW - Nabenhöhe: 70,5 m - Rotor: ø 58,6 m / 2.697 m² - Bj. 10/2004			Verf.	97,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,2%	97,7%
<b>BürgerWIND Bördeblick</b>	kWh	<b>244.445</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>244.445</b>	<b>2.573.562</b>	
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ø 70,5 m / 3.904 m² - Bj. 10/2000			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%	93,2%
<b>BürgerWIND Haarhöfe</b> (Standort A2 im Windfeld Altenmellrich)	kWh	<b>250.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>250.000</b>	<b>2.827.614</b>	
GE 1.5s - 1,5 MW - Nabenhöhe: 64,7 m - Rotor: ø 70,5 m / 3.904 m² - Bj. 12/2000			Verf.	93,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,5%	96,5%
<b>BürgerWIND Hellweg</b>	kWh	<b>229.960</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>229.960</b>	<b>2.380.720</b>	
Enercon E-66 - 1,5 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ø 66,0 m / 3.421 m² - Bj. 12/2001			Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	97,8%
<b>BürgerWIND Wulfshof *</b>	kWh	<b>499.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>499.000</b>	<b>5.313.565</b>	
1 x Vestas V66 und 1 x E-70 E4 - Gesamtleistung 3,95 MW			Verf.	97,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%	95,6%
<b>Anlage 1</b>	kWh	<b>289.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>289.000</b>	<b>3.094.421</b>	
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ø 71,0 m - Bj 07/2014			Verf.	97,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,4%	97,6%
<b>Anlage 2</b>	kWh	<b>210.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>210.000</b>	<b>2.219.144</b>	
Vestas V66 - 1,65 MW - Nabenhöhe: 67,0 m - Rotor: ø 66,0 m - Bj 12/2000			Verf.	97,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	97,3%	93,5%
<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 Echtrop</b> (Standort E2 im Windfeld Echtrop)	kWh	<b>249.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>249.000</b>	<b>2.666.593</b>	
Enercon E-70 - 1,8 MW - Nabenhöhe: 63,0 m - Rotor: ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 08/2003			Verf.	98,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,2%	95,6%
<b>Windpark Radlinghausen</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>915.084</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>915.084</b>	<b>9.166.253</b>	
3 separate Gesellschaften - zus. 3 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 6,0 MW			* Poolertrag	<b>305.028</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>305.028</b>	<b>3.055.418</b>
Verf.			99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	98,3%	
<b>BürgerWIND Radlinghausen Nord</b> (Standort WPR 7, Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>296.539</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>296.539</b>	<b>2.917.438</b>	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004			Verf.	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	98,9%
<b>BürgerWIND Radlinghausen</b> (Standort WPR 8 im Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>303.487</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>303.487</b>	<b>3.026.513</b>	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004			Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	98,3%
<b>BürgerWIND Radlinghausen Ost</b> (Standort WPR 9 im Windfeld Radlingh.)	kWh	<b>315.058</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>315.058</b>	<b>3.222.302</b>	
Enercon E-70 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 98,8 m - Rotor: ø 70,0 m / 3.848 m² - Bj. 11/2004			Verf.	98,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,3%	98,3%
<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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.																

## ERTRAGSÜBERSICHT 2021

GESELLSCHAFT / POOLGEMEINSCHAFT		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME	VORJAHR
<b>Belecke</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.181.060</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.181.060</b>	<b>12.844.389</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>295.265</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>295.265</b>	<b>3.211.097</b>
4 separate Gesellschaften – zus. 4 x Enercon E-70 - Gesamtleistung: 9,2 MW		Verf.	99,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,5%	99,2%
<b>BürgerWIND Uelder Haar</b> (Standort WPB 3 im Windfeld Belecke)	kWh	<b>293.495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>293.495</b>	<b>3.230.574</b>
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		Verf.	98,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,8%	99,3%
<b>BürgerWIND Belecke</b> (Standort WPB 4 im Windfeld Belecke)	kWh	<b>296.042</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>296.042</b>	<b>3.266.864</b>
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 11/2007		Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	99,5%
<b>BürgerWIND Warstein</b> (Standort WPB 5 im Windfeld Belecke)	kWh	<b>300.045</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>300.045</b>	<b>3.135.755</b>
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		Verf.	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	98,6%
<b>BürgerWIND Wehlhügel</b> (Standort WPB 7 im Windfeld Belecke)	kWh	<b>291.478</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>291.478</b>	<b>3.211.196</b>
Enercon E-70 E4 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 64,0 m - Rotor: ∅ 71,0 m / 3.959 m² - Bj. 10/2007		Verf.	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	99,5%
*) <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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															

<b>Windpark Kirchlinde</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>1.281.761</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.281.761</b>	<b>14.402.653</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>427.254</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>427.254</b>	<b>4.800.884</b>
3 x Enercon E-82 - Gesamtleistung: 6,6 MW		Verf.	94,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,4%	97,9%
<b>BürgerWIND Sauerland</b> (Standort K1 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	<b>440.506</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>440.506</b>	<b>5.215.299</b>
Enercon E-82 - 2,0 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 02/2009		Verf.	94,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	94,4%	97,9%
<b>WP Kirchlinde K2</b> (Standort K2 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	<b>436.877</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>436.877</b>	<b>4.863.430</b>
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		Verf.	99,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,8%	97,4%
<b>WP Kirchlinde K3</b> (Standort K3 im Windfeld Kirchlinde)	kWh	<b>404.378</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>404.378</b>	<b>4.323.924</b>
Enercon E-82 E2 - 2,3 MW - Nabenhöhe: 108,0 m - Rotor: ∅ 82,0 m / 5.281 m² - Bj. 09/2009		Verf.	99,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,9%	98,5%
*) <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 Ertragswartungen. Er wird berechnet auf Basis des zur Risikostreuung zwischen den Gesellschaften vereinbarten Poolvertrages.															

<b>WP Dautenheim</b> (Poolgemeinschaft)	Gesamtertrag	kWh	<b>2.151.657</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.151.657</b>	<b>20.417.156</b>
	* Poolertrag	kWh	<b>717.219</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>717.219</b>	<b>6.805.719</b>
3 x Enercon E-101 - Gesamtleistung: 9,0 MW		Verf.	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	96,4%
<b>Windpark Dautenheim</b> (Altgesellschaft, Standort 1)**	kWh	<b>785.449</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>785.449</b>	<b>7.361.445</b>
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	99,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,2%	96,3%
<b>BürgerWIND Dautenheim Mitte</b> (neuer Betreiber an Standort 2)**	kWh	<b>707.124</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>707.124</b>	<b>6.559.232</b>
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	99,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,6%	96,7%
<b>BürgerWIND Dautenheim Süd</b> (neuer Betreiber an Standort 3)**	kWh	<b>659.083</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>659.083</b>	<b>6.496.479</b>
Enercon E-101 - 3,0 MW - Nabenhöhe: 135,0 m - Rotor: ∅ 101,0 m - Bj 06/2014		Verf.	99,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	99,4%	96,2%

\*) **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.

\*\*) **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“) befanden, gegen die jetzt betriebenen Enercon E-101 mit zusammen 9 MW Leistung ausgetauscht. In diesem Rahmen wurden die Standorte 2 und 3 an die neuen Betreibergesellschaften BürgerWIND Dautenheim Mitte und BürgerWIND Dautenheim Süd abgegeben, während die Altgesellschaft selbst den Standort 1 mit ebenfalls einer neuen E-101 weiterbetreibt.