

## Windpark Dautenheim (Altgesellschaft)

KALENDERJAHR		JAN	FEB	MRZ	APR	MAI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DEZ	SUMME
<b>Gesamtertrag</b> seit Inbetriebnahme	kWh	9.609.807	8.439.671	8.252.118	5.910.392	5.286.644	4.339.463	5.297.892	4.649.272	5.141.151	6.657.070	7.914.546	10.269.185	81.764.210
<b>E-101 (neu): Durchschnittsertrag*</b> , ab 2015	kWh	<b>753.356</b>	<b>732.797</b>	<b>695.131</b>	<b>464.131</b>	<b>389.496</b>	<b>395.740</b>	<b>434.783</b>	<b>341.530</b>	<b>439.648</b>	<b>450.200</b>	<b>646.832</b>	<b>688.320</b>	<b>6.431.964</b>
Durchschn. Verfügbarkeit	%	95,9%	98,4%	97,7%	97,8%	96,8%	98,9%	97,3%	99,0%	98,1%	98,1%	93,3%	95,8%	97,3%
<b>FL 1000: Durchschnittsertrag*</b> , 2000 - 2013 <sup>1)</sup>	kWh	<b>546.849</b>	<b>454.643</b>	<b>457.988</b>	<b>338.548</b>	<b>316.781</b>	<b>238.483</b>	<b>282.380</b>	<b>251.587</b>	<b>273.901</b>	<b>360.981</b>	<b>400.877</b>	<b>525.459</b>	<b>4.448.246</b>
<sup>1)</sup> bezogen auf eine Anlage	Durchschn. Verfügbarkeit	97,2%	96,0%	97,7%	96,4%	98,1%	96,1%	98,2%	97,6%	97,9%	97,1%	96,7%	97,4%	97,0%

\* Für den Durchschnittsertrag werden nur volle Betriebsjahre berücksichtigt.

Angaben zu den Windkraftanlagen	WKA-Typ: 3 x Fuhrländer FL 1000, ab Juni 2014: 1 x Enercon E-101 Leistung: 3,0 MW, ab Juni 2014: 3,0 MW	Rotor-Ø: 54,0 m, ab Juni 2014: 101,0 m Rotorfläche: 6.870 m <sup>2</sup> , ab Juni 2014: 8.012 m <sup>2</sup>	Nabenhöhe: 70,0 m, ab Juni 2014: 135,0 m Baujahr: 10/2000, 06/2014
---------------------------------	--	--	---

### Besondere Hinweise: Windpark Dautenheim

Der Windpark Dautenheim ist seit dem Jahr 2000 in Betrieb – 2014 wurde seine Leistung im Rahmen einer Repowering-Maßnahme verdreifacht. Die Gesellschaft „Windpark Dautenheim“ betrieb ursprünglich alle drei Standorte selbst, installiert waren Fuhrländer FL1000 mit je 1 Megawatt Leistung. Beim Repowering mit drei Enercon E-101 mit je 3 MW gab die Gesellschaft zwei ihrer Standorte an die neu gegründeten Gesellschaften „BürgerWIND Dautenheim Mitte“ und „BürgerWIND Dautenheim Süd“ ab. Der Park wird daher seit Juni 2014 von drei Gesellschaften als Poolprojekt betrieben.

In diesem PDF finden Sie die **Ertragsdaten seit Inbetriebnahme** sowohl für die ursprünglichen Fuhrländer-Anlagen als auch für die neue, einzelne Enercon E-101. Den **Poolertrag** der seit dem Repowering drei Windpark-Gesellschaften, der jetzt für das wirtschaftliche Ergebnis auch der Altgesellschaft „Windpark Dautenheim“ maßgeblich ist, finden Sie im separaten PDF „WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)“.

### Neue Anlage Enercon E-101 - Einzelertrag - ACHTUNG: ausschlaggebend für das wirtschaftliche Ergebnis ist der Poolertrag für die neuen E-101, siehe Tabelle „WP Dautenheim (Poolgemeinschaft)“

Angaben zur Windkraftanlage	WKA-Typ: Enercon E-101 Leistung: 3,0 MW	Rotor-Ø: 101,0 m Rotorfläche: 8.012 m <sup>2</sup>	Nabenhöhe: 135,0 m Baujahr: 06/2014											
<b>2014</b>	kWh Verf.	- -	- -	- -	- -	- -	51.962 -	322.605 92,8%	354.055 83,3%	261.494 94,5%	389.024 97,7%	293.963 99,6%	874.412 90,7%	<b>2.547.515</b> -
<b>2015</b>	kWh Verf.	921.065 97,3%	517.873 97,2%	622.271 94,3%	498.260 94,4%	457.238 99,8%	438.367 97,9%	478.474 95,6%	360.453 97,4%	589.665 97,5%	239.310 99,3%	702.877 87,8%	720.766 97,1%	<b>6.546.619</b> 96,3%
<b>2016</b>	kWh Verf.	752.514 97,1%	1.046.433 98,5%	689.182 99,8%	461.126 99,5%	444.609 92,7%	278.708 99,3%	321.082 96,5%	324.836 99,9%	262.638 97,0%	372.180 92,5%	524.415 96,8%	371.138 97,6%	<b>5.848.861</b> 97,3%
<b>2017</b>	kWh Verf.	586.490 93,3%	634.086 99,6%	773.939 99,0%	433.006 99,6%	266.641 97,8%	470.145 99,6%	504.793 99,7%	339.300 99,8%	466.641 99,8%	739.110 98,2%	713.204 99,6%	973.056 92,8%	<b>6.900.411</b> 98,2%

### Windpark Dautenheim - Anlage 1 - Einzelertrag

Angaben zur Windkraftanlage	WKA-Typ: Fuhrländer FL 1000 Leistung: 1,0 MW	Rotor-Ø: 54,0 m Rotorfläche: 2.290 m <sup>2</sup>	Nabenhöhe: 70,0 m Baujahr: 10/2000											
<b>2000</b>	kWh Verf.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	69.670 -	163.132 97,3%	169.860 97,6%	<b>402.662</b> -
<b>2001</b>	kWh Verf.	184.383 100,0%	167.714 100,0%	155.789 99,8%	147.170 99,9%	128.115 98,5%	89.882 99,9%	99.537 96,7%	82.259 97,4%	171.616 100,0%	106.652 99,6%	115.437 98,5%	204.574 96,4%	<b>1.653.128</b> 98,9%
<b>2002</b>	kWh Verf.	186.776 94,5%	342.946 95,7%	84.929 97,8%	149.091 99,9%	86.795 98,8%	81.750 99,9%	93.274 99,1%	40.379 97,0%	69.230 98,5%	179.583 96,5%	116.347 99,3%	151.144 94,5%	<b>1.582.244</b> 95,9%
<b>2003</b>	kWh Verf.	190.654 99,4%	111.473 97,3%	115.386 99,7%	160.413 99,9%	115.127 97,3%	49.147 95,0%	71.632 99,2%	53.117 98,4%	70.827 99,7%	177.279 99,5%	120.840 100,0%	184.061 98,9%	<b>1.419.956</b> 98,7%
<b>2004</b>	kWh Verf.	210.647 98,1%	182.443 94,7%	139.293 98,4%	45.955 20,8%	0 0,0%	51.217 41,1%	95.709 98,0%	144.652 98,1%	149.172 99,9%	140.747 99,9%	138.398 99,4%	129.027 99,9%	<b>1.427.260</b> 79,1%
<b>2005</b>	kWh Verf.	268.296 97,8%	148.867 99,3%	111.065 98,5%	94.326 99,4%	96.818 97,3%	61.939 99,8%	101.791 97,2%	86.722 99,9%	67.963 96,9%	113.418 99,1%	111.208 99,9%	144.892 100,0%	<b>1.407.305</b> 98,8%
<b>2006</b>	kWh Verf.	106.248 98,9%	159.470 96,6%	207.044 99,3%	123.877 95,2%	181.144 97,5%	53.122 99,2%	54.664 99,7%	117.055 95,1%	60.863 99,9%	151.721 99,5%	200.650 100,0%	196.464 99,4%	<b>1.612.322</b> 98,4%
<b>2007</b>	kWh Verf.	336.634 96,6%	148.998 99,6%	176.558 99,0%	80.502 98,6%	168.659 99,5%	102.327 93,9%	174.603 99,9%	79.579 99,9%	99.791 98,8%	67.488 100,0%	172.346 98,6%	198.213 98,7%	<b>1.805.698</b> 98,7%
<b>2008</b>	kWh Verf.	243.364 99,4%	166.227 98,4%	248.470 96,1%	102.286 98,5%	80.194 94,7%	63.173 98,3%	103.280 99,9%	117.485 98,5%	100.307 100,0%	120.653 99,9%	145.862 99,9%	128.023 96,9%	<b>1.619.324</b> 98,4%
<b>2009</b>	kWh Verf.	91.816 99,9%	116.750 99,2%	193.762 97,0%	81.842 99,9%	96.588 99,9%	90.410 99,3%	124.620 98,1%	55.365 94,6%	70.935 88,8%	128.515 98,8%	196.164 88,8%	158.240 99,9%	<b>1.405.007</b> 97,0%





# Windpark Dautenheim (Altgesellschaft)

KALENDERJAHR

JAN

FEB

MRZ

APR

MAI

JUN

JUL

AUG

SEP

OKT

NOV

DEZ

SUMME

## Gesamtertrag

### Angaben zu den Windkraftanlagen

WKA-Typ: 3 x Fuhrländer FL 1000,  
ab Juni 2014: 1 x Enercon E-101  
Leistung: 3,0 MW, ab Juni 2014: 3,0 MW

Rotor-Ø: 54,0 m, ab Juni 2014: 101,0 m

Rotorfläche: 6.870 m<sup>2</sup>, ab Juni 2014: 8.012 m<sup>2</sup>

Nabenhöhe: 70,0 m, ab Juni 2014: 135,0 m

Baujahr: 10/2000, 06/2014

<b>2000</b>	kWh	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224.699	468.680	498.841	<b>1.192.220</b>	
	Verf.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,2%	95,8%	97,8%	-
<b>2001</b>	kWh	545.040	482.220	448.560	425.580	398.940	258.780	300.780	243.960	498.060	297.960	341.580	609.120	4.850.580		
	Verf.	99,6%	99,9%	99,4%	99,9%	98,9%	99,9%	97,8%	97,4%	99,9%	98,5%	97,7%	95,5%	98,7%		
<b>2002</b>	kWh	552.000	1.023.180	359.400	453.780	254.940	242.160	282.360	125.940	222.301	411.180	299.220	405.780	<b>4.632.241</b>		
	Verf.	94,4%	96,0%	84,7%	98,7%	99,3%	99,9%	98,9%	98,9%	98,3%	90,5%	95,3%	96,7%	96,0%		
<b>2003</b>	kWh	473.220	302.280	345.960	472.860	344.220	167.940	219.900	160.740	218.400	522.120	358.380	566.760	<b>4.152.780</b>		
	Verf.	92,2%	93,7%	98,9%	97,8%	98,2%	97,1%	99,6%	97,5%	99,8%	98,2%	99,7%	99,4%	97,7%		
<b>2004</b>	kWh	612.600	511.080	414.600	271.800	147.420	239.160	289.683	417.660	444.960	412.200	415.020	368.760	<b>4.544.943</b>		
	Verf.	95,5%	92,9%	99,1%	73,4%	63,9%	77,6%	98,3%	97,2%	99,7%	99,9%	99,3%	99,9%	91,4%		
<b>2005</b>	kWh	745.380	429.600	342.660	262.740	291.540	185.880	300.120	257.280	203.340	311.400	326.400	425.940	<b>4.082.280</b>		
	Verf.	97,8%	98,0%	99,2%	92,1%	99,0%	99,8%	98,0%	99,6%	93,5%	88,1%	99,4%	100,0%	97,0%		
<b>2006</b>	kWh	336.600	472.440	604.020	371.160	525.720	158.340	169.800	340.200	180.600	440.400	582.180	566.460	<b>4.747.920</b>		
	Verf.	99,1%	97,8%	99,1%	97,3%	96,8%	99,0%	97,8%	95,8%	99,9%	99,6%	99,5%	98,9%	98,4%		
<b>2007</b>	kWh	981.000	397.620	518.580	247.860	501.720	320.820	484.020	221.760	282.900	210.180	500.100	578.700	<b>5.245.260</b>		
	Verf.	94,8%	93,3%	98,9%	98,3%	99,4%	99,4%	96,8%	97,0%	99,7%	98,7%	97,6%	97,4%	97,4%		
<b>2008</b>	kWh	699.300	470.520	741.180	309.780	252.540	170.460	289.800	339.840	303.000	335.640	432.420	383.280	<b>4.727.760</b>		
	Verf.	98,9%	97,8%	96,7%	98,4%	97,7%	88,8%	97,3%	98,8%	99,9%	97,2%	99,7%	97,4%	97,4%		
<b>2009</b>	kWh	286.680	344.340	576.960	255.060	293.040	267.900	361.800	165.840	225.840	383.640	589.620	472.920	<b>4.223.640</b>		
	Verf.	98,3%	98,5%	98,3%	99,9%	99,9%	99,5%	97,7%	96,2%	88,9%	99,5%	95,3%	98,9%	97,6%		
<b>2010</b>	kWh	313.020	433.980	624.600	307.080	254.762	215.700	139.680	388.200	222.061	316.860	488.280	324.720	<b>4.028.943</b>		
	Verf.	100,0%	89,7%	99,1%	99,5%	99,8%	99,9%	97,2%	99,3%	96,5%	99,9%	92,2%	90,1%	97,0%		
<b>2011</b>	kWh	449.700	318.179	393.960	265.620	242.520	310.500	271.200	250.140	256.380	342.480	112.019	870.961	<b>4.083.659</b>		
	Verf.	97,3%	98,5%	98,3%	99,9%	90,2%	95,2%	99,5%	92,2%	98,2%	98,1%	99,6%	98,4%	97,1%		
<b>2012</b>	kWh	702.360	394.140	277.172	373.620	259.440	252.864	368.109	222.297	227.604	377.967	324.348	745.096	<b>4.525.017</b>		
	Verf.	98,6%	99,0%	98,8%	99,9%	99,7%	99,5%	98,0%	99,0%	98,1%	99,7%	96,8%	99,4%	98,9%		
<b>2013</b>	kWh	412.137	330.781	306.189	384.180	351.354	309.777	193.686	136.770	275.267	330.720	441.840	512.475	<b>3.985.176</b>		
	Verf.	97,2%	92,8%	99,9%	98,2%	99,9%	99,5%	99,9%	99,6%	99,9%	94,5%	82,9%	94,3%	96,6%		
<b>2014</b>	kWh	240.701	330.919	212.885	116.880	-	51.962	322.605	354.055	261.494	389.024	293.963	874.412	<b>3.448.900</b>		
	Verf.	58,4%	94,5%	100,0%	65,0%	-	-	92,8%	83,3%	94,5%	97,7%	99,6%	90,7%	-		
<b>2015</b>	kWh	921.065	517.873	622.271	498.260	457.238	438.367	478.474	360.453	589.665	239.310	702.877	720.766	<b>6.546.619</b>		
	Verf.	97,3%	97,2%	94,3%	94,4%	99,8%	97,9%	95,6%	97,4%	97,5%	99,3%	87,8%	97,1%	96,3%		
<b>2016</b>	kWh	752.514	1.046.433	689.182	461.126	444.609	278.708	321.082	324.836	262.638	372.180	524.415	371.138	<b>5.848.861</b>		
	Verf.	97,1%	98,5%	99,8%	99,5%	92,7%	99,3%	96,5%	99,9%	97,0%	96,8%	92,5%	97,6%	97,3%		
<b>2017</b>	kWh	586.490	634.086	773.939	433.006	266.641	470.145	504.793	339.300	466.641	739.110	713.204	973.056	<b>6.900.411</b>		
	Verf.	93,3%	99,6%	99,0%	99,6%	97,8%	99,6%	99,7%	99,8%	99,8%	98,2%	99,6%	92,8%	98,2%		