

Stromerzeugung durch Windenergie im Landkreis Lörrach

WEA-Typ	Fröhnd	Gersbach Rohrenkopf	Hasel Glaserkopf	aktueller Anlagentyp z.B. N175
	E70, 85m	5xE115, 149m	3xV126, 149m	
Rotordurchmesser	71m	115m	126m	179m
Rotorfläche in m ²	3.959	10.387	12.469	24.053
Nabenhöhe	85m	149m	149m	179m
Inbetriebnahme	7/2005 11/2006 (*)	12/2016	11/2017	
		Jahres-Erträge		Landkreis Lö
	Mio kWh/a	Mio kWh/a	Mio kWh/a	Mio kWh/a
2005	0,52			0,52
2006	1,92			1,92
2007	2,70			2,70
2008	2,31			2,31
2009	1,89			1,89
2010	1,79			1,79
2011	1,78			1,78
2012	2,17			2,17
2013	1,86			1,86
2014	1,64			1,64
2015	2,19			2,19
2016	1,83			1,83
2017	1,92	31,11	2,00	35,03
2018	1,83	32,11	18,39	52,33
2019	2,19	33,01	21,29	56,49
2020	2,31	37,16	21,80	61,27
2021	1,81	33,42	18,86	54,09
2022	1,91	37,57	22,60	62,08
2023	2,54	41,59	25,18	69,31
2024	1,93	38,83	21,31	62,07
Summe	32,66	166,81	151,43	Mio kWh
	Fröhnd	Rohrenkopf	Glaserkopf	
Mittelwert Windpark	2,03	35,60	21,35	Mio kWh pro Jahr
pro Anlage	2,03	7,12	7,12	Mio kWh pro Anlage/
WP Rotorfläche	3.959	52.569	37.407	m ² Rotorfläche
Ertrag pro m ²	514	677	571	kWh/a/m ² Rotorfläche

Der Ertrag in kWh pro m² Rotorfläche ist auch ein Maß für die Güte des Standorts. Der Rohrenkopf ist also deutlich besser als der Glaserkopf und als Fröhnd.

(*) in Fröhnd wurden zuerst 2 WEAs gebaut, die 2. Anlage wurde 11/2006 abgebaut wegen geringen Erträgen. Die E70 hat einen Rotordurchmesser von 71m.

WEA = WindEnergieAnlage WP = Windpark MW = Mittelwert

in gelb: angefangenes Jahr/Umbau, wird nicht für den Mittelwert verwendet