

Abschaltpotenzial von Windkraftanlagen

Manuelle Abschaltberechnung vom 01.09.2020

mit folgenden Parametern

Parameter	von	bis	
Niederschlag	0	0,1	mm
Wind	0	9	m/s
Temperatur	6	26	°C
Stunde	8:00	18:59	Uhr
Pentade	23 (21. Apr.)	48 (28. Aug.)	Pent.

Auswertung für

WKA 1

Abschaltkontingente (kWh)

Anlagentyp	Nordex N149/4.5 STE_1	Anlage	800.000
Windpark	Glandorf WKA 1	Park	800.000

Bruttpaare im Bereich der Anlage

Stand 01.09.2020

Art	Bruttpaare
Wespenbussard	1

Ertragsminderung und Risikominimierung (gesamt)

Jahr	Gesamtertrag (kWh)	Ertragsminderung (kWh)	prozentual	Risikominderung
Ø	12.882.101	805.554	6,25%	80,85%
2005	12.607.364	730.577	5,79%	82,47%
2006	13.697.920	751.572	5,49%	78,15%
2007	15.018.348	847.812	5,65%	78,32%
2008	14.386.593	839.367	5,83%	80,55%
2009	13.158.133	950.813	7,23%	82,75%
2010	11.545.366	679.097	5,88%	78,54%
2011	13.978.808	967.202	6,92%	80,01%
2012	13.159.641	933.173	7,09%	81,98%
2013	12.872.680	877.138	6,81%	82,89%
2014	12.555.222	573.480	4,57%	81,17%
2015	14.138.023	815.782	5,77%	77,48%
2016	12.027.416	859.977	7,15%	80,46%
2017	13.308.136	665.470	5,00%	81,47%
2018	7.895.759	786.301	9,96%	85,29%

 Artenspezifische Auswertung
Wespenbussard

Ertragsminderung und Risikominimierung

Jahr	Gesamtertrag (kWh)	Ertragsminderung (kWh)	prozentual	Risikominderung
Ø	12.882.101	805.554	6,25%	80,85%
2005	12.607.364	730.577	5,79%	82,47%
2006	13.697.920	751.572	5,49%	78,15%
2007	15.018.348	847.812	5,65%	78,32%
2008	14.386.593	839.367	5,83%	80,55%
2009	13.158.133	950.813	7,23%	82,75%
2010	11.545.366	679.097	5,88%	78,54%
2011	13.978.808	967.202	6,92%	80,01%
2012	13.159.641	933.173	7,09%	81,98%
2013	12.872.680	877.138	6,81%	82,89%
2014	12.555.222	573.480	4,57%	81,17%
2015	14.138.023	815.782	5,77%	77,48%
2016	12.027.416	859.977	7,15%	80,46%
2017	13.308.136	665.470	5,00%	81,47%
2018	7.895.759	786.301	9,96%	85,29%