

## Formular 3 – Anlagedaten, Reihenfolge nach Fließbild

Betreiber/Antragsteller:	Anlage-Nr.:	Antragsdatum:
--------------------------	-------------	---------------

Ulrich Kreuzberger, Windkraft	Oberwesel	20.01.2017
-------------------------------	-----------	------------

Betriebseinheit <sup>(16)</sup>			Aggregat <sup>(17)</sup>			Aggregat von 42. BImSchV erfasst <sup>(17a)</sup>	Auslegungsdaten des Aggregats				Bemerkungen
Nr. der Betriebs- einheit	Bezeichnung	Betriebs- weise <sup>1</sup>	Nr. gem. Fließbild	Anzahl	Bezeichnung		Charakteristische Größe <sup>(18)</sup>	Temp.	Druck (absolut)		
							Dimens.	[°C]	[bar]		
No 1	<b>Südwind S 70</b>	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Norath Flur 6 FlSt 7 R: 32.399.048 H: 5.554.105	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	1,5 70 65	MW meter meter			Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
No 2	<b>Südwind S 70</b>	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Norath Flur 6 FlSt 23/3 R: 32.399.239 H: 5.554.359	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	1,5 70 65	MW meter meter			Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
No 3	<b>Südwind S 70</b>	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Norath Flur 6 FlSt 62/2 R: 32.399.335 H: 5.554.132	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	1,5 70 65	MW meter meter			Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15

<sup>1</sup> K-Kontinuierlich, D-Diskontinuierlich

## Formular 3 – Anlagedaten, Reihenfolge nach Fließbild

Betriebseinheit <sup>(16)</sup>			Aggregat <sup>(17)</sup>			Aggregat von 42. BImSchV erfasst <sup>(17a)</sup>	Auslegungsdaten des Aggregats			Bemerkungen
Nr. der Betriebs- einheit	Bezeichnung	Betriebs- weise <sup>1</sup>	Nr. gem. Fließbild	Anzahl	Bezeichnung		Charakteristische Größe <sup>(18)</sup>	Temp.	Druck (absolut)	
							Dimens.	[°C]	[bar]	
No 4	Vestas V 112	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Norath Flur FlSt R: 32.400.155 H: 5.553.725	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	3,0 112 140	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
No 5	Vestas V 112	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Norath Flur FlSt R: 32.400.750 H: 5.553.934	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	3,0 112 140	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
No 6	Vestas V 112	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Norath Flur FlSt R: 32.399.852 H: 5.554.329	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	3,0 112 140	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
Lei 1	Senvion 3.2 X 114	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Leinigen Flur FlSt R: 32.399.051 H: 5.554.933	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	3,2 114 143	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15

## Formular 3 – Anlagedaten, Reihenfolge nach Fließbild

Betriebseinheit <sup>(16)</sup>			Aggregat <sup>(17)</sup>			Aggregat von 42. BImSchV erfasst <sup>(17a)</sup>	Auslegungsdaten des Aggregats			Bemerkungen
Nr. der Betriebs- einheit	Bezeichnung	Betriebs- weise <sup>1</sup>	Nr. gem. Fließbild	Anzahl	Bezeichnung		Charakteristische Größe <sup>(18)</sup>	Temp.	Druck (absolut)	
							Dimens.	[°C]	[bar]	
Bad 1	Nordex N 117	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Badenhard Flur1 FlSt 11/11 R: 32.399.051 H: 5.554.933	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input checked="" type="checkbox"/>	2,4 117 141	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
Bad 2	Nordex N 117	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Badenhard Flur1 FlSt 11/11 R: 32.400.519 H: 5.553.465	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	2,4 117 141	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
Utz 1	Nordex N 131	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Utzenhain Flur 6 FlSt 99/9 R: 32.400.660 H: 5.553.750	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	3,3 131 164	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
O 1	Enercon E 82	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Damscheid Flur15 FlSt 1/68 R: 32.400.903 H: 5.549.759	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	2,3 82 138	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15

## Formular 3 – Anlagedaten, Reihenfolge nach Fließbild

Betriebseinheit <sup>(16)</sup>			Aggregat <sup>(17)</sup>			Aggregat von 42. BImSchV erfasst <sup>(17a)</sup>	Auslegungsdaten des Aggregats			Bemerkungen
Nr. der Betriebs- einheit	Bezeichnung	Betriebs- weise <sup>1</sup>	Nr. gem. Fließbild	Anzahl	Bezeichnung		Charakteristische Größe <sup>(18)</sup>	Temp.	Druck (absolut)	
							Dimens.	[°C]	[bar]	
O 2	Enercon E 82	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Damscheid Flur15 FlSt 1/68 R: 32.400.728 H: 5.549.933	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	2,3 82 138	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
O 3	Enercon E 82	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Damscheid Flur15 FlSt 1/68 R: 32.400.543 H: 5.550.103	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	2,3 82 138	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
O 4	Enercon E 82	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Damscheid Flur15 FlSt 1/68 R: 32.401.083 H: 5.549.591	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	2,3 82 138	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15
Li 1	REpower MM 92	K	<b>Standort:</b> Gemarkung Lingerhahn Flur 3 FlSt 8/11 R: 32.399.158 H: 5.550.203	1	Nennleistung Rotordurchmesser Nabenhöhe	<input type="checkbox"/>	2,05 92 100	MW meter meter		Vorbelastung Schall und Schatten siehe Kapitel 15