

4.5 Betriebszustand und Schallemissionen

In der folgenden Tabelle sind unter der Berücksichtigung des Betriebsablaufs alle relevanten Schallemissionen verursachenden Vorgänge aufgeführt:

B E	Betriebszustand (z.B. Normalbetrieb, Teillast, Volllast) und emissions- verursachender Vorgang	Einsatzzeit			Schallquelle Nummer lt. Fließbild	Schallleis- tungs- pegel [dB (A)]	Messverfahren oder Literaturhinweis	Schallschutz- maßnahmen
		Tage/Woche Tage/Monat Tage/Jahr	Std. /Tag	Uhrz eit				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Leistungsoptimiert (Vollast, Teillast, windabhängig)	7 Tage pro Woche	24	0-24		108,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
2	Leistungsoptimiert (Vollast, Teillast, windabhängig)	7 Tage pro Woche	24	0-24		108,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
3	Leistungsoptimiert (Vollast, Teillast, windabhängig)	7 Tage pro Woche	16	6-22		108,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
3	Schallreduziert (Teillast)	7 Tage pro Woche	8	22-6		107,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
4	Leistungsoptimiert (Vollast, Teillast, windabhängig)	7 Tage pro Woche	16	6-22		108,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
4	Schallreduziert (Teillast)	7 Tage pro Woche	8	22-6		106,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
5	Leistungsoptimiert (Vollast, Teillast, windabhängig)	7 Tage pro Woche	16	6-22		108,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm
5	Schallreduziert (Teillast)	7 Tage pro Woche	8	22-6		102,1	kein Messbericht vorliegend, Herstellerangabe plus Zuschlag Gesamtunsicherheit	Grenzwerte TA Lärm

4.9 Vorgesehene Maßnahmen zur Überwachung aller Emissionen

Die Firma General Electric Company führt generell 1 Wartung pro Jahr durch. Weiterhin finden Begehungen der technischen Betriebsführung statt. Bei all diesen Terminen wird die Anlage vollständig kontrolliert. Sollten dann Auffälligkeiten festgestellt werden, leitet der WEA Hersteller oder die technische Betriebsführung entsprechende Maßnahmen ein. Alle 4 Jahre ist die Begutachtung der Rotorblätter und der Maschine selbst vor Ort vorgesehen.

Die WEA wird 24 Std. täglich an 7 Tagen in der Woche betrieben. Die Anlage überwacht ihr Betriebsverhalten permanent selbständig. Es werden alle Betriebsparameter überwacht. Kommt es zu einer definierten Abweichung, leitet die Anlage ein entsprechendes Stoppprogramm ein und versendet automatisch eine Meldung an den WEA Hersteller sowie den Betriebsführer. Diese Gegenstellen sind 24/7 besetzt. Es werden dann je nach Meldung entsprechende Maßnahmen wie z.B. Serviceeinsätze vor Ort geplant und eingeleitet.

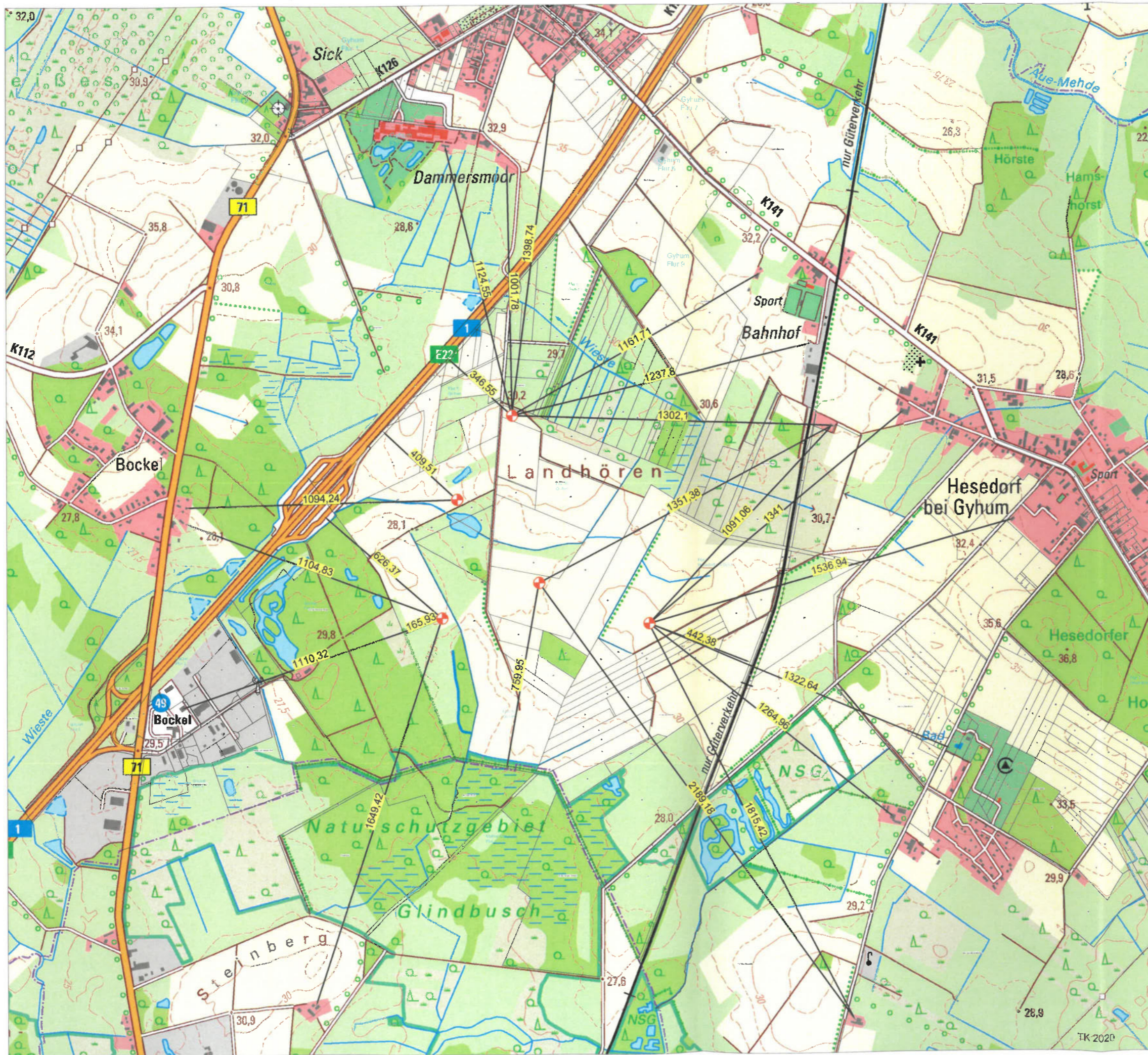
4.10 Beurteilung zur optisch bedrängenden Wirkung

Unter Bezug auf § 35 Abs. 3 Satz 1 BauGB können von drehenden Rotoren der Windenergieanlagen optisch bedrängende Wirkung auf benachbarte Wohngrundstücke ausgehen. Das Bundesverwaltungsgericht hat bestätigt, dass das Rücksichtnahmegebot, dass dort mit dem Begriff der schädlichen Umwelteinwirkung bezeichnet wird, zu beachten ist.

In diesem Fall ist die in der Höhe wahrnehmbare Drehbewegung des Rotors von entscheidender Bedeutung, die auf den Nachbar umso negativer wirkt, je kleiner die Distanz ist.

Beträgt der Abstand zwischen einem Wohnhaus und einer Windenergieanlage mindestens das 3-fache der Gesamthöhe der geplanten Anlage, so ist nicht von einer optisch bedrängenden Wirkung auszugehen.

In Gyhum-Hesedorf liegen die geringsten Abstände zur Wohnbebauung bei ca. 1002m, dies entspricht mehr als das 4-fache der Gesamthöhe der geplanten WEA (240 m). Somit ist nicht von einer optisch bedrängenden Wirkung auszugehen.



Legende

 WEA Standorte (geplant)

Windenergieprojekt Gyhum



Lageplan 4.10

Relevante Abstände zu Restriktionen
(Angabe in Meter)


Antragsteller & Bauherr:

28. Nov. 2020
WINDWÄRTS
ENERGIE AUS DEM NORDEN
Windwärts Energie GmbH | www.windwaerts.de
Hünemannhof 1 | 30449 Hannover | +49 (0)511 123 573-0

28. Nov. 2020
INGENIEURKAMMER NIEDERSACHSEN
Dipl.-Ing. (FH)
MATTHIAS DIESTERHÖFEL
2576
Entwurfsverfasser

Hannover, Lätn - Nr.: 32508

Maßstab: 1:15.000 Format: DIN A3 Stand: 08.10.2020

Quelle: Auszug aus den Geobasisdaten der Niedersächsischen Vermessungs- und Katasterverwaltung, © 2020  Bearbeit. ng: ka/ca, brootmann

0 0,5 1 km

TK 2020