

SCHALLTECHNISCHER BERICHT NE-B-130027

Schalltechnischer Bericht für den Windpark "WP Temming" mit insgesamt zwei Windenergieanlagen am Standort 48727 Billerbeck.

Datum:

11. Dezember 2023

Auftraggeber:

Bearbeiter:

André Raming (M.Eng.)

noxt! engineering GmbH

Malberger Straße 13 · 49082 Osnabrück · Germany

Tel.: +49 (0) 160-40 24 579

engineering.noxt.de · engineering@noxt.de

HRB-Nr.: 216557 · Amtsgericht Osnabrück

Geschäftsführer: Dipl.-Ing. (FH) Timm Schaer, M.Sc. & Dr. Phil Patock

Ehrenwörtliche Erklärung

Der nachfolgende Bericht wurde nach bestem Wissen und Gewissen mit größter Sorgfalt erstellt und beinhaltet den anerkannten Stand der Technik. Die Ergebnisse basieren auf Daten, welche die noxt! engineering GmbH von Dritten zur Verfügung gestellt bekommen hat. Dieses sind u.a. Hersteller von Windenergieanlagen, Landesvermessungsämter und Immissionsschutzbehörden. Die Richtigkeit, Vollständigkeit und Aktualität dieser Daten kann durch die noxt! engineering GmbH nicht geprüft werden. Eine Haftung für diese Daten kann die noxt! engineering GmbH dementsprechend nicht übernehmen. Wir weisen den Auftraggeber darauf hin und er erkennt an, dass alle seine Entscheidungen, sei es kommerziell, technisch, steuerlich oder rechtlich, auf dem dieses Dokument basiert, in seiner alleinigen Verantwortung liegen. Die noxt! engineering GmbH ist von jeglicher Haftung ausgenommen, die auf den Daten Dritter basiert. Der Auftraggeber wird noxt! engineering GmbH insoweit von jeder Haftung freistellen. Der Bericht enthält insgesamt 87 Seiten. Die Weitergabe von Daten oder Informationen ist dem Auftraggeber gestattet. Die hier aufgeführten Bedingungen gelten auch für die im Gutachten verlinkten Anhänge. Authentisch ist dieses Dokument nur mit Originalunterschriften. Bezüglich der Urheberrechte verweisen wir auf die jeweils gültigen noxt! engineering GmbH Beraterbedingungen. Diese finden Sie unter engineering.noxt.de/agb.

Osnabrück, 11. Dezember 2023
noxt! engineering GmbH



Firmenstempel

Bearbeiter
(André Raming (M.Eng.))

Geschäftsführer
(Dipl.-Ing. (FH) Timm Schaer, M.Sc.)

1 Zusammenfassung

Am Standort 48727 Billerbeck plant die Firma

zwei Windenergieanlagen vom Typ N149 5.X (Nordex SE) und N149 5.X (Nordex SE). Die untersuchten Windenergieanlagen werden als Zusatzbelastung bezeichnet und die technischen Kenndaten in Tabelle 1.1 aufgelistet.

Tabelle 1.1: Technische Kenndaten der untersuchten Windenergieanlagen der Zusatzbelastung

ID	Anlagentyp	Nabenhöhe [m]	Nennleistung [kW]
WEA T1	N149 5.X (Nordex SE)	164,0	5.700
WEA T2	N149 5.X (Nordex SE)	164,0	5.700

Am Standort 48727 Billerbeck befinden sich insgesamt 28 Windenergieanlagen, die als Geräuschvorbelastung zu berücksichtigen sind. Gemäß TA Lärm ist eine gewerbliche Geräuschvorbelastung am Standort 48727 Billerbeck zu berücksichtigen. Details hierzu befinden sich in Kapitel 4.1.

In der Umgebung des Windparks befinden sich 16 Gehöfte und Wohnhäuser die als Immissionsorte untersucht werden. Die exakte Lage ist dem Lageplan in der Anlage A zu entnehmen.

Die Berechnungen nach dem Interimsverfahren [Int] haben ergeben, dass es unter den in der Tabelle 1.2 dargestellten Betriebsbedingungen im Tages- und Nachtzeitraum zu keinen unzulässigen Überschreitungen der Immissionsrichtwerte der TA Lärm [TAL] kommt.

Tabelle 1.2: Auflistung der Betriebsmodi der Zusatzbelastung am Standort 48727 Billerbeck

ID	Betriebsmodus tags	Betriebsmodus nachts
WEA T1	Mode 0	Mode 14
WEA T2	Mode 0	Mode 9

Für die Windenergieanlagen wurden die aktuell geltenden Regelungen für die Prognoseunsicherheit gemäß den Hinweisen der Bund/Länder-Arbeitsgemeinschaft Immissionsschutz (LAI) [LAI] sowie das Interimsverfahren [Int] angewandt. Zudem wurden die Länderregelungen (hier die des Bundeslandes Nordrhein-Westfalen [WEA]) umgesetzt. Lediglich für die gewerbliche Vorbelastung sind die Vorgaben des alternativen Verfahrens der DIN ISO 9613-2 [DINd] angewandt worden. Die Betrachtungen bilden das Worst-Case Szenario ab und entsprechen einer Maximalbetrachtung.

Alle weiteren für die Berechnungen angesetzten Grundlagen werden in den folgenden Kapiteln näher beschrieben.

Inhaltsverzeichnis

1 Zusammenfassung	2
2 Aufgabenstellung	9
3 Planungsrechtliche Grundlagen	10
4 Berechnungsgrundlagen	12
4.1 Vorbelastung durch Gewerbe- und Industrieanlagen	13
4.2 Vorbelastung durch vorhandene Windenergieanlagen	15
4.3 Windenergieanlagen der Zusatzbelastung	18
4.4 Abstände zwischen den Immissionsorten und den Windenergieanlagen . .	18
5 Berechnungsergebnisse	20
5.1 Berechnungsergebnisse für den Tageszeitraum	20
5.2 Berechnungsergebnisse für den Nachtzeitraum	21
5.3 Abschirmung und Reflexion	23
6 Beurteilung	25
6.1 Beurteilung des Tageszeitraums	25
6.2 Beurteilung des Nachtzeitraums	26
6.3 Beurteilung Gesamtbetrachtung	30
6.4 Spitzenpegel	30
6.5 Abschätzung der Genauigkeit der Prognose	30
7 Infraschall	32
8 Interaktive Karte	35
9 Ortstermin	37
9.1 Besichtigungsbilder IO-01	37
9.2 Besichtigungsbilder IO-02	38
9.3 Besichtigungsbilder IO-03	38
9.4 Besichtigungsbilder IO-04	39
9.5 Besichtigungsbilder IO-05	39
9.6 Besichtigungsbilder IO-06	40
9.7 Besichtigungsbilder IO-07	40
9.8 Besichtigungsbilder IO-08	41

9.9	Besichtigungsbilder IO-09	41
9.10	Besichtigungsbilder IO-10	42
9.11	Besichtigungsbilder IO-11	42
9.12	Besichtigungsbilder IO-12	43
9.13	Besichtigungsbilder IO-13	43
9.14	Besichtigungsbilder IO-14	44
9.15	Besichtigungsbilder IO-15	44
9.16	Besichtigungsbilder IO-16	45
Literaturverzeichnis		46
A Lageplan		50
B Detaillierte Berechnungsergebnisse		52
C Immissionsorte		53
D Schallquellen		72
E Oktavbandspektren		81
F Datenblätter		86
G Revisionsübersicht		87

Abbildungsverzeichnis

9.1	Nordansicht IO-01 (Westenfeld 14; 48341 Altenberge)	37
9.2	Westansicht IO-02 (Westenfeld 12; 48341 Altenberge)	38
9.3	Süd-Ostansicht IO-03 (Kümper 204; 48341 Altenberge)	38
9.4	Ostansicht IO-04 (Kümper 203; 48341 Altenberge)	39
9.5	Westansicht IO-05 (Kümper 203b; 48341 Altenberge)	39
9.6	Süd-Ostansicht IO-06 (Kümper 203a; 48341 Altenberge)	40
9.7	Südansicht IO-07 (Kümper 155; 48341 Altenberge)	40
9.8	Ostansicht IO-08 (Kümper 155 (Neubau); 48341 Altenberge)	41
9.9	Nord-Westansicht IO-09 (Temming 80; 48727 Billerbeck)	41
9.10	Süd-Westansicht IO-10 (Temming 86; 48727 Billerbeck)	42
9.11	Nord-Ostansicht IO-11 (Temming 49; 48727 Billerbeck)	42
9.12	Nord-Ostansicht IO-12 (Temming 50; 48727 Billerbeck)	43
9.13	Nord-Ostansicht IO-13 (Temming 51; 48727 Billerbeck)	43
9.14	Südansicht IO-14 (Temming 52; 48727 Billerbeck)	44
9.15	Nord-Ostansicht IO-15 (Temming 56; 48727 Billerbeck)	44
9.16	Westansicht IO-16 (Temming 58; 48727 Billerbeck)	45
A.1	Lageplan	51

Tabellenverzeichnis

1.1 Technische Kenndaten der untersuchten Windenergieanlagen der Zusatzbelastung	2
1.2 Auflistung der Betriebsmodi der Zusatzbelastung am Standort 48727 Billerbeck	2
3.1 Liste der untersuchten Immissionsorte mit der jeweiligen Gebietseinstufung	10
4.1 Luftdämpfungskoeffizienten α für die Oktavbänder gemäß DIN ISO 9613-2 [DINd]	12
4.2 Beschreibung der relevanten gewerblichen Schallquellen am Standort 48727 Billerbeck	14
4.3 Betriebsweisen der Vorbelastung im Nachtzeitraum	16
4.4 Horizontale Abstände zwischen den Immissionsorten und den geplanten Windenergieanlagen.	18
5.1 Berechnungsergebnisse im Tageszeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Schalldruckpegel (W) und die mögliche Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben.	20
5.2 Berechnungsergebnisse im Nachtzeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Schalldruckpegel (W) und die mögliche Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben.	22
5.3 Auftreten einer Abschirmung (A) und Reflexion (R) auf dem Schallweg zwischen der Windenergieanlage und dem Immissionsort für den Nachtzeitraum.	23
6.1 Beurteilungspegel im Tageszeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Beurteilungspegel (B) und die Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben. Negative Überschreitungswerte signalisieren eine Unterschreitung des IRW.	25

6.2	Beurteilungspegel im Nachtzeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Beurteilungspegel (B) und die Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben. Negative Überschreitungswerte signalisieren eine Unterschreitung des IRW.	27
6.3	Beurteilung der relevanten Immissionsorte gemäß TA Lärm [TAL] für die Fassade (F) und das Geschoss (G).	28
6.4	Auflistung der Betriebsmodi für die Zusatzbelastung	30
C.1	Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten	54
D.1	Windenergieanlagen der Vorbelastung im Nachtzeitraum	73
D.2	Gewerbliche Punktschallquellen der Vorbelastung im Tages- und Nachtzeitraum	77
D.3	Gewerbliche Flächenschallquellen der Vorbelastung im Tages- und Nachtzeitraum	78
D.4	Windenergieanlagen der Zusatzbelastung im Tageszeitraum	79
D.5	Windenergieanlagen der Zusatzbelastung im Nachtzeitraum	80
E.1	Oktavbandspektren der angesetzten Betriebsmodi der Zusatzbelastung. .	82
E.2	Oktavbandspektren der angesetzten Betriebsmodi der Vorbelastung. . .	83
G.1	Revisionsübersicht	87

2 Situation und Aufgabenstellung

Die Firma plant am Standort 48727
Billerbeck in Nordrhein-Westfalen zwei Windenergieanlagen die in diesem Gutachten als Zusatzbelastung bezeichnet werden. Zum Erlangen der Genehmigung der geplanten Windenergieanlagen ist dem Kreis Kreis Steinfurt ein schalltechnischer Bericht vorzulegen, welcher die schalltechnische Gesamtgeräuschsituation mit Einhaltung der Immissionsrichtwerte nach TA Lärm [TAL] nachweist.

Im Sinne der TA Lärm [TAL] wird die Zusatzbelastung durch die zwei untersuchten Windenergieanlagen und die Vorbelastung durch die 28 bestehenden Windenergieanlagen und die gewerblichen Anlagen berücksichtigt. Für die Gesamtbelastung werden die berechneten Pegel der Vor- und Zusatzbelastung energetisch addiert.

Die Ergebnisse dieser Untersuchung erfolgen in Form eines schalltechnischen Berichts.

3 Planungsrechtliche Grundlagen

In der Umgebung des Windparks befinden sich 16 Gehöfte bzw. Wohnhäuser die als Immissionsorte untersucht werden.

Die geografische Lage ist dem Lageplan aus Anlage A zu entnehmen. Detaillierte Angaben zu den Koordinaten im System ETRS89/UTM Zone 32N und zu den Höhen sind in der Anlage C dargestellt.

Die nachfolgende Tabelle listet die betrachteten Immissionsorte mit der jeweiligen Gebietseinstufung auf. Die Gebietseinstufungen wurden den rechtskräftigen Bebauungsplänen entnommen bzw. mit der zuständigen Immissionsschutzbehörde abgestimmt.

Tabelle 3.1: Liste der untersuchten Immissionsorte mit der jeweiligen Gebietseinstufung

ID	Straße	Ort	Gebiet	IRW	
				tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]
IO-01	Westenfeld 14	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-02	Westenfeld 12	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-03	Kümper 204	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-04	Kümper 203	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-05	Kümper 203b	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-06	Kümper 203a	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-07	Kümper 155	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-08	Kümper 155 (Neubau)	48341 Altenberge	MI	60	45
IO-09	Temming 80	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-10	Temming 86	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-11	Temming 49	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-12	Temming 50	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-13	Temming 51	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-14	Temming 52	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-15	Temming 56	48727 Billerbeck	MI	60	45
IO-16	Temming 58	48727 Billerbeck	MI	60	45

Die genannten Immissionsorte wurden bei einer Ortsbesichtigung am 13.11.2023 durch André Raming (M.Eng.) fotodokumentiert. Die relevanten Fassadenseiten und Stockwerke wurden daraufhin bestimmt.

Für die Immissionsrichtwerte gelten nach TA Lärm [TAL] die folgenden Beurteilungszeiten für den Tages- und Nachtzeitraum:

tags	06:00 bis 22:00 Uhr
nachts	22:00 bis 06:00 Uhr

Einzelne kurzzeitige Geräuschspitzen dürfen die Immissionsrichtwerte am Tage um nicht mehr als 30 dB(A) und in der Nacht um nicht mehr als 20 dB(A) überschreiten.

Die TA Lärm wurde im Zuge der Einführung des urbanen Gebietes (MU) durch § 6a der BauNVO in Abschnitt 6.1 geändert. Die Nummerierung bei der Vergabe der Zuschläge für die Tageszeiten mit erhöhter Empfindlichkeit in Abschnitt 6.5 wurde jedoch nicht angepasst. Gemeint sind wohl weiterhin die Vergabe der Zuschläge nur für Kurgebiete, Krankenhäuser und Pflegeanstalten (KU), für reine Wohngebiete (WR) sowie für allgemeine Wohngebiete und Kleinsiedlungsgebiete (WA). Dieses wird in den folgenden Berechnungen entsprechend berücksichtigt.

4 Berechnungsgrundlagen

Die Berechnungen erfolgen auf Grundlage der TA Lärm [TAL]. Entscheidend ist jeweils der Betriebszustand, der die höchsten Immissionen an den Immissionsorten erzeugt. Bei Windenergieanlagen muss dementsprechend für den ausgewählten Betriebsmodus der höchste Schallleistungspegel inkl. des Oktavbandspektrums von allen Windklassen ausgewählt werden. In dem höchsten Pegel müssen auch sämtliche Zuschläge enthalten sein, die aus den Vermessungen oder den Datenblättern des jeweiligen Herstellers hervorgehen. Diese Zuschläge (Tonzuschlag K_T oder Impulzzuschlag K_I) werden entsprechend der LAI-Hinweise [LAI] oder den Länderregeln (hier die des Bundeslandes Nordrhein-Westfalen [WEA]) hinzuaddiert. Die Berechnung des oberen Vertrauensbereichs ist in Kapitel 6.5 detailliert beschrieben.

Alle Berechnungen erfolgen nach den Vorgaben einer detaillierten Prognose gemäß Anhang A.2.3 der TA Lärm [TAL]. Die Ausbreitungsberechnung erfolgt nach der DIN ISO 9613-2 [DIND] und der Ergänzung der Dokumentation zur Schallausbreitung – Interimsverfahren für Windenergieanlagen [Int]. Dieses Vorgehen ist durch die LAI-Hinweise [LAI] vorgegeben. Die Berechnung nach dem sog. Interimsverfahren gilt jedoch nur für Windenergieanlagen, die eine mittlere Quellhöhe von mehr als 30 m aufweisen. Die Bodendämpfung A_{gr} wird pauschal auf -3 dB gesetzt. Weiterhin geben die LAI-Hinweise vor, dass die Ausbreitungsberechnung bei einer Temperatur von +10°C und einer Luftfeuchtigkeit von 70% erfolgen muss. Hierbei handelt es sich um eine Worst-Case Betrachtung. Die meteorologische Korrektur C_{met} wird mit der Konstanten $C_0 = 0$ dB berechnet.

Da die Ausbreitungsberechnung spektral erfolgt, müssen die Werte der Luftabsorption α ebenfalls spektral angegeben werden. Diese werden der Tabelle 2 der DIN ISO 9613-2 [DIND] entnommen und sind nachfolgend für eine Temperatur von +10°C und einer Luftfeuchtigkeit von 70% dargestellt.

Tabelle 4.1: Luftdämpfungskoeffizienten α für die Oktavbänder gemäß DIN ISO 9613-2 [DIND]

Frequenz [Hz]	31,5	63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000
$\alpha_{10^\circ\text{C}, 70\%}$ [dB/km]	-	0,1	0,4	1,0	1,9	3,7	9,7	32,8	117,0

Windenergieanlagen mit einer mittleren Höhe von weniger als 30m und gewerbliche Betriebe werden streng nach den Vorgaben des alternativen Verfahrens der DIN ISO 9613-2 [DINd] berechnet. Die Windenergieanlagen werden als Punktschallquellen angenommen und die Schallausbreitung erfolgt anschließend nach dem Strahlenmodell zwischen den Quellen und den jeweiligen Immissionsorten. Auftretende Reflexionen und Abschirmungen an Gebäuden und am Gelände werden entsprechend der Regeln der Ländererlasse berücksichtigt. Die Approximation der Windenergieanlage als Punktschallquelle ist durch die Norm vorgegeben und mathematisch belegt. Bei den in den Prognosen berücksichtigten Entfernungen zwischen der Schallquelle und dem Immissionsort ist der Fehler vernachlässigbar klein [Mak11].

An allen betrachteten Immissionsorten werden die Teilpegel aller vorhandenen Schallquellen berücksichtigt. Die akustische Schallausbreitungsberechnung erfolgt in diesem Gutachten streng nach den geltenden gesetzlichen Vorgaben. Auf dem Schallausbreitungsweg gilt immer die Mitwindsituation, welches einer Worst-Case Betrachtung entspricht. Dämpfung durch Bewuchs gemäß Anhang A der DIN ISO 9613-2 [DINd] wird nicht betrachtet.

An den Immissionsorten kann es aufgrund der Worst-Case Annahmen zu einer Überschätzung des Beurteilungspegels auf bestimmten Schallausbreitungswegen kommen. Die Entwicklung des akustischen 3D-Modells und die anschließende Ausbreitungsberechnung erfolgt mit dem Berechnungsprogramm CadnaA der Firma DataKustik GmbH in der Version 2021 MR2 (64 bit – build 187.5163). Das gesamte Berechnungsmodell (Karten: DGK5, Höhen: DGM1 und Gebäudeumrisse: LoD1) basiert auf den Daten von OpenData.NRW [TNWRGMD21] in dem Gebiet von X: 388.005,0 m, Y: 5.763.358,8 m bis X: 394.837,5 m, Y: 5.768.989,1 m. Das detaillierte Berechnungsprotokoll inkl. der Berechnungskonfiguration ist in Anhang B dargestellt.

4.1 Vorbelastung durch Gewerbe- und Industrieanlagen

In diesem Abschnitt werden die in der schalltechnischen Prognose berücksichtigten gewerblichen Anlagen beschrieben, die im Sinne der TA Lärm [TAL] als Vorbelastung berücksichtigt werden müssen. Nach Rücksprache mit den zuständigen Genehmigungsbehörden werden 13 Gewerbequellen untersucht. Hierbei handelt es sich um zwei Biogasanlagen (BG), zwei allgemeinen Industrieanlagen (IN) und einer Tierhaltungsanlage (TH). In der folgenden Tabelle werden die gewerblichen Schallquellen kurz beschrieben und jeweils die Anzahl an Einzelquellen aus der Modellierung angegeben. Die relevanten schalltechnischen Kenngrößen werden in der Anlage D dargestellt.

Tabelle 4.2: Beschreibung der relevanten gewerblichen Schallquellen am Standort 48727 Billerbeck

ID	Art	Anzahl	Adresse	Beschreibung
GE-01	IN	1	Bebauungsplan Nr. 22 2. Änderung	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 22 2. Änderung, Betriebsgelände Schmitz Cargobull
GE-02	IN	1	Bebauungsplan Nr. 22 3. Änderung	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 22 3. Änderung, Betriebsgelände Schmitz Cargobull
GE-03	IN	1	Bebauungsplan Nr. 60	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 60, Betriebsgelände Schmitz Cargobull
GE-04	IN	1	Bebauungsplan Nr. 60	Gewerbegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 60
GE-05	IN	1	Bebauungsplan Nr. 22, 3. Änderung	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 22 3. Änderung, Betriebsgelände Schmitz Cargobull westlicher Bereich
GE-06	IN	1	Bebauungsplan Nr. 22, 4. Änderung	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 22 4. Änderung, Betriebsgelände Schmitz Cargobull südlicher Bereich
GE-07	IN	1	Bebauungsplan Nr. 22, 5. Änderung	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 22 5. Änderung, Betriebsgelände Schmitz Cargobull nordwestlicher Bereich
GE-08	IN	1	Bebauungsplan Nr. 77	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 77, Betriebsgelände Wecon

Tabelle 4.2: Fortsetzung: Beschreibung der relevanten gewerblichen Schallquellen am Standort 48727 Billerbeck

ID	Art	Anzahl	Adresse	Beschreibung
GE-09	IN	1	Bebauungsplan Nr. 91	Industriegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 91, unbebaute Fläche
GE-10	IN	1	Bebauungsplan Nr. 91	Gewerbegebiet gemäß Bebauungsplan Nr. 91, unbebaute Fläche
GE-11	BG	1	Kümper 203, Altenberge	Aufgrund der Größe des Biogas-BHKW, wurde als Schallleistungspegel ein Erfahrungswert von 90 dB(A) angesetzt.
GE-12	BG	1	Temming 86, Billerbeck	Gemäß Vorgabe vom Kreis Coesfeld wurde das BHKW vollausschöpfend am nächstgelegenen Wohnhaus ausgelegt
GE-13	TH	1	Temming 54, Billerbeck	Gemäß Vorgabe vom Kreis Coesfeld wurde der Schweinemaststall vollausschöpfend am nächstgelegenen Wohnhaus ausgelegt

4.2 Vorbelastung durch vorhandene Windenergieanlagen

Am Standort 48727 Billerbeck befinden sich 28 Windenergieanlagen, die als Vorbelastung im Sinne der TA Lärm [TAL] zu berücksichtigen sind. Die detaillierten Standortdaten mit den Koordinaten im System ETRS89 / UTM Zone 32N sind in der Anlage D angegeben. Diese Daten wurden von den zuständigen Immissionsschutzbehörden mitgeteilt. Die akustischen Kenndaten der Windenergieanlagen der Vorbelastung sind in der nachfolgenden Tabelle dargestellt.

Tabelle 4.3: Betriebsweisen der Vorbelastung im Nachtzeitraum

ID	Hersteller	Typ	Betriebsweise nachts			
			Modus	SLP [dB(A)]	Zu- schlag [dB]	SLP gesamt [dB(A)]
WEA 01	Nordex	N163/6.X NH:164m	Mode 101dB	101,0	2,1	103,1
WEA 02	Nordex	N149/5.7 NH:125.4m	Mode 99.5dB	99,5	2,1	101,6
WEA 03	Nordex	N149/5.7 NH:126.19m	Mode 101.5dB	101,5	2,1	103,6
WEA 04	Nordex	N163/6.X NH:164.51m	Mode 99dB	99,0	2,1	101,1
WEA 05	Nordex	N163/6.X NH:164.62m	Mode 104dB	104,0	2,1	106,1
WEA 06	Nordex	N175/6.X NH:179m	Mode 104.5dB	104,5	2,1	106,6
WEA-18	Vestas	V52 NH:74m	Mode 100.2dB	100,2	2,1	102,3
WEA-19	Vestas	V52 NH:74m	Mode 100.2dB	100,2	2,1	102,3
WEA-LO11	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 98.7dB	98,7	2,1	100,8
WEA-LO12	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 98.7dB	98,7	2,1	100,8
WEA-LO13	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 98.7dB	98,7	2,1	100,8
WEA-LO14	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 98.7dB	98,7	2,1	100,8
WEA-LO15	ENERCON GmbH	E-53 NH:73.25m	Mode 99.5dB	99,5	2,1	101,6
WEA-LO16	ENERCON GmbH	E-53 NH:73.25m	Mode 101.4dB	101,4	1,6	103,0
WEA-LO17	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 98.7dB	98,7	2,1	100,8

Tabelle 4.3: Fortsetzung: Betriebsweisen der Vorbelastung im Nachtzeitraum

ID	Hersteller	Typ	Betriebsweise nachts			
			Modus	SLP [dB(A)]	Zu- schlag [dB]	SLP gesamt [dB(A)]
WEA-PT01	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.5dB	100,5	0,0	100,5
WEA-PT02	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.5dB	100,5	0,0	100,5
WEA-PT03	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.5dB	100,5	0,0	100,5
WEA-PT04	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.5dB	100,5	0,0	100,5
WEA-PT05	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.5dB	100,5	0,0	100,5
WEA-PT08	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.8dB	100,8	0,0	100,8
WEA-PT09	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.8dB	100,8	0,0	100,8
WEA-PT10	NEG MICON	NM 60/1000 NH:70m	Mode 100.8dB	100,8	0,0	100,8
WEA-ST1_- Z1	Nordex	N131/3000 NH:114m	Mode 100.8dB	100,8	1,4	102,2
WEA-ST1_- Z2	Nordex	N131/3000 NH:134m	Mode 100.4dB	100,4	1,4	101,8
WEA_- VB01Ken- trup	ENERCON GmbH	E-103 EP2 NH:138.38m	Mode 103dB	103,0	2,1	105,1
WEA_- VB02Ken- trup	ENERCON GmbH	E-103 EP2 NH:138.38m	Mode 103dB	103,0	2,1	105,1
WEA_- VB03Ken- trup	ENERCON GmbH	E-103 EP2 NH:138.38m	Mode 104dB	104,0	2,1	106,1

Die Oktavbandspektren der Windenergieanlagen für die jeweiligen Betriebsmodi sind im Anhang E dargestellt.

4.3 Windenergieanlagen der Zusatzbelastung

Die Zusatzbelastung besteht aus zwei Windenergieanlagen. Die anlagenspezifischen und akustischen Betriebskenndaten der untersuchten Windenergieanlagen finden sich in den Anhängen D bis E.

Für mindestens eine der untersuchten Windenergieanlagen liegt noch kein Messbericht vor. Die LAI-Hinweise [LAI] empfehlen unter Punkt 4.2 für noch nicht schalltechnisch vermessene Windenergieanlagen den Nachtbetrieb erst aufzunehmen, sobald ein Messbericht in dem genehmigten Modus für den Nachtbetrieb vorliegt. Angesetzt werden hier demnach die Produktstandardabweichung und die Messunsicherheit wie bei einer Einfachvermessung.

4.4 Abstände zwischen den Immissionsorten und den Windenergieanlagen

Aus den Koordinaten der untersuchten Immissionsorte ergeben sich die folgenden horizontalen Abstände zu den untersuchten Windenergieanlagen. Das Geländeprofil und die Höhe der Windenergieanlage sowie die der Immissionsorte bleibt hierbei unberücksichtigt.

Tabelle 4.4: Horizontale Abstände zwischen den Immissionsorten und den geplanten Windenergieanlagen.

ID	Horizontaler Abstand [m]	
	WEA T1	WEA T2
IO-01	1.717	1.396
IO-02	1.144	865
IO-03	1.099	1.020
IO-04	883	885
IO-05	990	1.011
IO-06	837	888

Tabelle 4.4: Fortsetzung: Horizontale Abstände zwischen den Immissionsorten und den geplanten Windenergieanlagen.

ID	Horizontaler Abstand [m]	
	WEA T1	WEA T2
IO-07	1.168	1.380
IO-08	1.166	1.385
IO-09	959	1.287
IO-10	890	1.210
IO-11	636	866
IO-12	648	799
IO-13	421	408
IO-14	547	455
IO-15	827	629
IO-16	1.250	961

Der geringste Abstand beträgt 408 m zwischen der untersuchten Windenergieanlage WEA T2 und dem Immissionsort IO-13.

5 Berechnungsergebnisse

In den folgenden Abschnitten werden die Berechnungsergebnisse für den Windpark “WP Temming” dargestellt. Die Ergebnisse sind aufgeteilt für den Tages- und Nachtzeitraum. Aufgrund der höheren Richtwerte im Tageszeitraum wird hier lediglich die Zusatzbelastung (ZB) betrachtet. Im Nachtzeitraum hingegen wird die Vorbelastung (VB), die Zusatzbelastung (ZB) und die Gesamtbelastung (GB) dargestellt. Die Grundlagen der Berechnungen sind in den vorangestellten Kapiteln beschrieben.

Die hier dargestellten Ergebnisse beziehen sich auf die meistbelastete Fassade des jeweiligen Immissionsortes. Gezeigt werden die höchsten Werte der Vorbelastung, Zusatzbelastung und Gesamtbelastung. Treten diese nicht an dem gleichen Immissionspunkt an der Fassade auf, werden beide Punkte angegeben.

In der Vorbelastung sind alle 28 bestehenden Windenergieanlagen und die gewerblichen Betriebe gemäß TA Lärm enthalten.

Die Zusatzbelastung enthält die zwei untersuchten Windenergieanlagen entsprechend der ausgewiesenen Betriebskonfiguration. Die Beurteilung der schalltechnischen Situation erfolgt nach den Vorgaben der TA Lärm [TAL]. Dafür werden die Berechnungsergebnisse in die Beurteilungspegel überführt. Dieses erfolgt durch eine Rundung auf den reinen ganzzahligen Wert gemäß der DIN 1333 [DINa].

5.1 Berechnungsergebnisse für den Tageszeitraum

Die Berechnungsergebnisse für den Tageszeitraum sind in der folgenden Tabelle 5.1 dargestellt.

Tabelle 5.1: Berechnungsergebnisse im Tageszeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Schalldruckpegel (W) und die mögliche Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben.

ID	F	G	IRW [dB(A)]	Zusatz- belastung	
				W [dB(A)]	Ü [dB]
IO-01	s1	EG	60	34,9	-

Tabelle 5.1: Fortsetzung: Berechnungsergebnisse im Tageszeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Schalldruckpegel (W) und die mögliche Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben.

ID	F	G	IRW [dB(A)]	Zusatz- belastung	
				W [dB(A)]	Ü [dB]
IO-02	s1	1.OG	60	39,8	-
IO-03	sw3	EG	60	39,1	-
IO-04	sw5	1.OG	60	43,4	-
IO-05	s3	EG	60	40,2	-
IO-06	s4	1.OG	60	41,2	-
IO-07	sw1	EG	60	39,1	-
IO-08	nw3	EG	60	38,6	-
IO-09	nw1	EG	60	38,8	-
IO-10	sw5	EG	60	39,4	-
IO-11	no1	1.OG	60	42,9	-
IO-12	nw1	EG	60	45,1	-
IO-13	so1	EG	60	48,2	-
IO-14	no7	1.OG	60	46,8	-
IO-15	so1	EG	60	45,3	-
IO-16	s3	EG	60	41,0	-

5.2 Berechnungsergebnisse für den Nachtzeitraum

Die Berechnungsergebnisse für die lauteste volle Nachtstunde sind in der Tabelle 5.2 angegeben.

Tabelle 5.2: Berechnungsergebnisse im Nachtzeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Schalldruckpegel (W) und die mögliche Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben.

ID	F	G	IRW [dB(A)]	Vor- belastung		Zusatz- belastung		Gesamt- belastung	
				W [dB(A)]	Ü [dB]	W [dB(A)]	Ü [dB]	W [dB(A)]	Ü [dB]
IO-01	s2	1.OG	45	40,2	-	29,7	-	40,5	-
IO-02	s1	1.OG	45	44,2	-	34,8	-	44,6	-
IO-03	no5	EG	45	45,9	0,9	17,3	-	45,9	0,9
IO-03	sw7	EG	45	45,3	0,3	35,0	-	45,7	0,7
IO-04	sw8	2.OG	45	45,6	0,6	35,3	-	46,0	1,0
IO-04	sw5	1.OG	45	45,0	-	37,7	-	45,8	0,8
IO-05	s1	EG	45	45,3	0,3	33,9	-	45,6	0,6
IO-05	s3	EG	45	45,0	-	34,3	-	45,4	0,4
IO-06	s2	1.OG	45	46,9	1,9	35,3	-	47,2	2,2
IO-07	nw1	1.OG	45	46,6	1,6	31,0	-	46,8	1,8
IO-07	sw1	EG	45	44,8	-	33,1	-	45,1	0,1
IO-08	nw5	1.OG	45	46,8	1,8	30,9	-	46,9	1,9
IO-08	nw3	EG	45	45,8	0,8	32,5	-	46,0	1,0
IO-09	no1	EG	45	45,9	0,9	24,9	-	46,0	1,0
IO-09	nw1	EG	45	44,3	-	32,4	-	44,6	-
IO-10	nw1	EG	45	45,0	-	31,1	-	45,1	0,1
IO-10	sw5	EG	45	42,8	-	33,0	-	43,2	-
IO-11	no1	2.OG	45	42,9	-	36,6	-	43,8	-
IO-12	nw1	EG	45	41,7	-	38,8	-	43,5	-
IO-13	no2	1.OG	45	42,9	-	42,6	-	45,8	0,8
IO-14	no7	2.OG	45	42,4	-	41,5	-	45,0	-
IO-15	so3	1.OG	45	43,8	-	38,4	-	44,9	-
IO-15	so1	EG	45	39,3	-	40,2	-	42,8	-
IO-16	s2	1.OG	45	41,9	-	33,7	-	42,5	-
IO-16	s3	EG	45	41,1	-	35,9	-	42,3	-

5.3 Abschirmung und Reflexion

Die Berechnung der Schallausbreitung erfolgt unter Berücksichtigung von Abschirmung und Reflexion auf dem Ausbreitungsweg zwischen der Quelle und dem jeweiligen Immissionsort.

Die auftretenden Reflexionen und Abschirmungen sind für den Nachtzeitraum untersucht worden. Die folgende Tabelle listet das Auftreten von Abschirmung (A) und Reflexion (R) von jeder Quelle zu jedem Immissionsort auf.

Die Gebäudefassaden wurden in den Berechnungen als glatte Hausfassade angesetzt, sodass beim Auftreten einer Reflexion eine generell konservative Betrachtung stattfindet.

Tabelle 5.3: Auftreten einer Abschirmung (A) und Reflexion (R) auf dem Schallweg zwischen der Windenergieanlage und dem Immissionsort für den Nachtzeitraum.

ID	F	G	WEA T1		WEA T2	
			A	R	A	R
IO-01	s2	1.OG	-	-	-	-
IO-02	s1	1.OG	-	-	-	-
IO-03	no5	EG	ja	-	ja	-
IO-03	sw7	EG	ja	ja	-	ja
IO-04	sw8	2.OG	-	-	-	-
IO-04	sw5	1.OG	-	ja	-	ja
IO-05	s1	EG	-	-	-	-
IO-05	s3	EG	-	ja	-	-
IO-06	s2	1.OG	-	-	-	-
IO-07	nw1	1.OG	-	-	-	-
IO-07	sw1	EG	-	ja	-	ja
IO-08	nw5	1.OG	-	-	-	-
IO-08	nw3	EG	-	ja	-	ja
IO-09	no1	EG	ja	-	ja	-
IO-09	nw1	EG	-	-	-	-
IO-10	nw1	EG	-	-	ja	-
IO-10	sw5	EG	-	-	-	-
IO-11	no1	2.OG	-	-	-	-
IO-12	nw1	EG	-	ja	-	ja

Tabelle 5.3: Fortsetzung: Auftreten einer Abschirmung (A) und Reflexion (R) auf dem Schallweg zwischen der Windenergieanlage und dem Immissionsort für den Nachtzeitraum.

ID	F	G	WEA T1		WEA T2	
			A	R	A	R
IO-13	no2	1.OG	-	-	-	-
IO-14	no7	2.OG	-	-	-	-
IO-15	so3	1.OG	-	ja	-	-
IO-15	so1	EG	-	ja	-	ja
IO-16	s2	1.OG	-	-	-	-
IO-16	s3	EG	-	ja	-	ja

6 Beurteilung der schalltechnischen Situation

Die Beurteilung der schalltechnischen Situation erfolgt nach den Vorgaben der TA Lärm [TAL]. Dafür werden die Berechnungsergebnisse aus Kapitel 5 in die Beurteilungspegel überführt. Dieses erfolgt durch eine Rundung auf den reinen ganzzahligen Wert gemäß der DIN 1333 [DINa]. Die Beurteilungspegel werden den Immissionsrichtwerten (IRW) der TA Lärm [TAL] gegenübergestellt.

6.1 Beurteilung des Tageszeitraums

Für den Tageszeitraum sind die Beurteilungspegel in Relation zu den Immissionsrichtwerten der TA Lärm [TAL] dargestellt.

Tabelle 6.1: Beurteilungspegel im Tageszeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Beurteilungspegel (B) und die Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben. Negative Überschreitungswerte signalisieren eine Unterschreitung des IRW.

ID	F	G	IRW [dB(A)]	Zusatz- belastung	
				B [dB(A)]	Ü [dB]
IO-01	s1	EG	60	35	-25
IO-02	s1	1.OG	60	40	-20
IO-03	sw3	EG	60	39	-21
IO-04	sw5	1.OG	60	43	-17
IO-05	s3	EG	60	40	-20
IO-06	s4	1.OG	60	41	-19
IO-07	sw1	EG	60	39	-21
IO-08	nw3	EG	60	39	-21
IO-09	nw1	EG	60	39	-21
IO-10	sw5	EG	60	39	-21

Tabelle 6.1: Fortsetzung: Beurteilungspegel im Tageszeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Beurteilungspegel (B) und die Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben. Negative Überschreitungswerte signalisieren eine Unterschreitung des IRW.

ID	F	G	IRW [dB(A)]	Zusatz- belastung	
				B [dB(A)]	Ü [dB]
IO-11	no1	1.OG	60	43	-17
IO-12	nw1	EG	60	45	-15
IO-13	so1	EG	60	48	-12
IO-14	no7	1.OG	60	47	-13
IO-15	so1	EG	60	45	-15
IO-16	s3	EG	60	41	-19

Im Tageszeitraum liegt die Zusatzbelastung an dem Immissionsort IO-13 mindestens -12,0 dB unterhalb der Immissionsrichtwerte der TA Lärm [TAL]. Somit liegen alle betrachteten Immissionsorte außerhalb des Einwirkungsbereiches der Windenergieanlagen der Zusatzbelastung.

6.2 Beurteilung des Nachtzeitraums

Im Nachtzeitraum sind die Beurteilungspegel für die lauteste volle Nachtstunde in der folgenden Tabelle 6.2 den Immissionsrichtwerten der TA Lärm [TAL] gegenübergestellt.

Tabelle 6.2: Beurteilungspegel im Nachtzeitraum der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung für die Fassadenseite (F) und das Geschoss (G). Der Beurteilungspegel (B) und die Überschreitung (Ü) des Immissionsrichtwertes (IRW) sind in der Tabelle angegeben. Negative Überschreitungswerte signalisieren eine Unterschreitung des IRW.

ID	F	G	IRW [dB(A)]	Vor- belastung		Zusatz- belastung		Gesamt- belastung	
				B [dB(A)]	Ü [dB]	B [dB(A)]	Ü [dB]	B [dB(A)]	Ü [dB]
IO-01	s2	1.OG	45	40	-5	30	-15	41	-4
IO-02	s1	1.OG	45	44	-1	35	-10	45	0
IO-03	no5	EG	45	46	1	17	-28	46	1
IO-03	sw7	EG	45	45	0	35	-10	46	1
IO-04	sw8	2.OG	45	46	1	35	-10	46	1
IO-04	sw5	1.OG	45	45	0	38	-7	46	1
IO-05	s1	EG	45	45	0	34	-11	46	1
IO-05	s3	EG	45	45	0	34	-11	45	0
IO-06	s2	1.OG	45	47	2	35	-10	47	2
IO-07	nw1	1.OG	45	47	2	31	-14	47	2
IO-07	sw1	EG	45	45	0	33	-12	45	0
IO-08	nw5	1.OG	45	47	2	31	-14	47	2
IO-08	nw3	EG	45	46	1	33	-12	46	1
IO-09	no1	EG	45	46	1	25	-20	46	1
IO-09	nw1	EG	45	44	-1	32	-13	45	0
IO-10	nw1	EG	45	45	0	31	-14	45	0
IO-10	sw5	EG	45	43	-2	33	-12	43	-2
IO-11	no1	2.OG	45	43	-2	37	-8	44	-1
IO-12	nw1	EG	45	42	-3	39	-6	44	-1
IO-13	no2	1.OG	45	43	-2	43	-2	46	1
IO-14	no7	2.OG	45	42	-3	42	-3	45	0
IO-15	so3	1.OG	45	44	-1	38	-7	45	0
IO-15	so1	EG	45	39	-6	40	-5	43	-2
IO-16	s2	1.OG	45	42	-3	34	-11	43	-2
IO-16	s3	EG	45	41	-4	36	-9	42	-3

Die Beurteilung der relevanten Immissionsorte nach TA Lärm [TAL] ist in der Tabelle 6.3 für den Nachtzeitraum angegeben.

Tabelle 6.3: Beurteilung der relevanten Immissionsorte gemäß TA Lärm [TAL] für die Fassade (F) und das Geschoss (G).

ID	F	G	Beurteilung
IO-01	s2	1.OG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 15 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des erweiterten Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-02	s1	1.OG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-03	no5	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 15 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des erweiterten Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-03	sw7	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-04	sw8	2.OG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-04	sw5	1.OG	Eine Überschreitung von 1 dB ist gemäß Absatz 3.2.1 Satz 3 TA Lärm zulässig.
IO-05	s1	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-05	s3	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-06	s2	1.OG	Die Vorbelastung überschreitet unzulässig, jedoch liegt die Zusatzbelastung 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-07	nw1	1.OG	Die Vorbelastung überschreitet unzulässig, jedoch liegt die Zusatzbelastung 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.

Tabelle 6.3: Fortsetzung: Beurteilung der relevanten Immissionsorte gemäß TA Lärm [TAL] für die Fassade (F) und das Geschoss (G).

ID	F	G	Beurteilung
IO-07	sw1	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-08	nw5	1.OG	Die Vorbelastung überschreitet unzulässig, jedoch liegt die Zusatzbelastung 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-08	nw3	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-09	no1	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 15 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des erweiterten Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-09	nw1	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-10	nw1	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-10	sw5	EG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-11	no1	2.OG	Der Immissionsrichtwert der TA Lärm ist eingehalten.
IO-12	nw1	EG	Der Immissionsrichtwert der TA Lärm ist eingehalten.
IO-13	no2	1.OG	Eine Überschreitung von 1 dB ist gemäß Absatz 3.2.1 Satz 3 TA Lärm zulässig.
IO-14	no7	2.OG	Der Immissionsrichtwert der TA Lärm ist eingehalten.
IO-15	so3	1.OG	Der Immissionsrichtwert der TA Lärm ist eingehalten.
IO-15	so1	EG	Der Immissionsrichtwert der TA Lärm ist eingehalten.
IO-16	s2	1.OG	Die Zusatzbelastung liegt mindestens 10 dB unter dem Immissionsrichtwert und damit außerhalb des Einwirkbereiches nach TA Lärm.
IO-16	s3	EG	Der Immissionsrichtwert der TA Lärm ist eingehalten.

6.3 Beurteilung Gesamtbetrachtung

Die Vorgaben der TA Lärm [TAL] werden eingehalten unter der Voraussetzung, dass die Windenergieanlagen in den folgenden Modi betrieben werden.

Tabelle 6.4: Auflistung der Betriebsmodi für die Zusatzbelastung

ID	Betriebsmodus tags	Betriebsmodus nachts
WEA T1	Mode 0	Mode 14
WEA T2	Mode 0	Mode 9

6.4 Spitzenpegel

Windenergieanlagen sind kontinuierlich laufende Maschinen. Spitzenpegelüberschreitungen von 30 dB im Tageszeitraum und von 20 dB im Nachtzeitraum sind im Regelbetrieb nicht zu erwarten. Dieses wird durch eine Vielzahl an Vermessungen unterschiedlicher Anlagentypen gezeigt. Die Betriebsgeräusche, wie die Azimutverstellung, Lüfter und Hydraulik, sind in der Regel unauffällig.

6.5 Abschätzung der Genauigkeit der Prognose

Prognosen sind immer mit einer gewissen Unsicherheit behaftet. Die TA Lärm [TAL] fordert daher in Anhang A2.6 entsprechende Aussagen zu der Genauigkeit, damit die Einhaltung der Immissionsrichtwerte der TA Lärm [TAL] sichergestellt werden kann.

- Die Ungenauigkeit einer normkonformen Vermessung des Schallleistungspegels einer Windenergieanlage nach FGW-Richtlinie wird mit $\sigma_R=0,5$ dB angegeben.
- Nicht jedes Serienprodukt ist technisch identisch. Dies gilt auch für Windenergieanlagen. Der Schallleistungspegel und das Oktavbandspektrum von einer vermessenen Windenergieanlage kann somit nicht auf eine andere Windenergieanlage übertragen werden. Für eine nur einfach vermessene Windenergieanlage wird eine Serienstreuung von $\sigma_P=1,2$ dB angenommen. Bei einer direkt vermessenen

Windenergieanlage ist eine Produktstandartabweichung von $\sigma_P=0$ dB anzusetzen. Liegt jedoch eine Mehrfachvermessung mit mindestens drei Vermessungen des Anlagentyps im gleichen Betriebsmodus und gleicher technischer Ausstattung vor, kann für σ_P die Standardabweichung s der Messwerte angesetzt werden.

$$\sigma_P = s = \sqrt{\frac{1}{N-1} \sum_{n=1}^N (L_n - \bar{L}_W)^2}$$

mit dem arithmetischen Mittelwert $\bar{L}_W$ der einzelnen Schallleistungspegel L_n

$$\bar{L}_W = \sum_{n=1}^N \frac{L_n}{N}$$

- In den LAI-Hinweisen [LAI] wird die Prognoseunsicherheit für Schallausbreitungsberechnungen nach dem Verfahren der DIN ISO 9613-2 [DIND] mit $\sigma_{\text{Prog}}=1,0$ dB anzusetzen.

Die Gesamtunsicherheit σ_{ges} berechnet sich nach folgender Gleichung unter Einbeziehung der einzelnen Unsicherheiten, die bereits oben beschrieben wurden.

$$\sigma_{\text{ges}} = \sqrt{\sigma_R^2 + \sigma_P^2 + \sigma_{\text{Prog}}^2}$$

Aus der Gesamtunsicherheit wird der obere Vertrauensbereich SZ für die Prognose mit einem Vertrauensniveau von 90 % berechnet. Der Faktor 1,28 entspricht dem 90 %-igen Vertrauensniveau bei normalverteilten Zufallsgrößen.

$$SZ = \Delta L = 1,28 \sigma_{\text{ges}}$$

Der immissionsrelevante Schallleistungspegel $\bar{L}_o$ für die Prognose berechnet sich dementsprechend wie folgt.

$$\bar{L}_o = \bar{L}_{WA} + 1,28 \sigma_{\text{ges}}$$

Die Addition des Sicherheitszuschlages kann entweder auf die Teilpegel der einzelnen Windenergieanlagen am Immissionsort oder direkt auf den Schallleistungspegel L_{WA} der jeweiligen Windenergieanlage erfolgen. Das zugehörige Oktavbandspektrum wird entsprechend des immissionsrelevanten Pegels inkl. des oberen Vertrauensbereiches L_o normiert.

Für die Oktavbandpegel gilt der gleiche Zusammenhang. Auch hier kann der obere Vertrauensbereich auf die einzelnen Pegel der Oktaven $\bar{L}_{W, \text{Okt}}$ addiert werden.

7 Infraschall und tieffrequente Geräusche

In der Literatur wird häufig angegeben, dass der Mensch Töne und Geräusche zwischen 20 Hz und 20 kHz über das Ohr hören kann [ZF99]. Zudem haben Hörversuche ergeben, dass das menschliche Gehör auch Töne unterhalb von 20 Hz wahrnehmen kann, allerdings mit stark steigendem Schalldruckpegel. Die Daten zeigen jedoch einen individuellen Verlauf der Wahrnehmungsschwelle bei den Probanden ([YE74] und [MP04]). Dadurch entstehen größere Unsicherheiten beim Festlegen einer allgemeingültigen Wahrnehmungsschwelle. Die aktuellste Messung der Hörschwelle zwischen 2,5 Hz und 125 Hz wurde mit einem speziellen Einsteckkopfhörer durchgeführt, der sehr hohe Schalldruckpegel ohne Verzerrungen direkt in dem Gehörgang erzeugen konnte. Gemessen wurde hier die Hörschwelle und nicht die Wahrnehmungsschwelle, da keine weiteren Körperregionen von dem Infraschall betroffen waren. Die gemessene Hörschwelle deckt sich mit den bereits in der Literatur beschriebenen Schwellen [KFH15]. Eine Studie von [HSH⁺07] zeigt, dass Infraschall vom menschlichen Innenohr aufgenommen und auch verarbeitet wird. Neuere Studien zeigen, dass Infraschalldarbietungen an der individuellen Hörschwelle zu Abbildungen im auditorischen Cortex und anderen Regionen des menschlichen Gehirns führen [WBK⁺17].

In der Natur tritt Infraschall durch eine Vielzahl von Quellen wie Wind, die Meeresbrandung und durch Wetterlagen auf. Hinzu kommen technische Quellen wie zum Beispiel Windenergieanlagen, Biogasanlagen und Umspannwerke. Die technischen Quellen zeigen im zeitlich-spektralen Verlauf (Spektrogramm) meist charakteristische Ausprägungen bei einzelnen Frequenzen, die der Drehzahl der Rotoren zugeordnet werden können [BKH⁺20], wohingegen die natürlichen Quellen in der Regel rein stochastisch sind [KADLM⁺20].

Infraschall entsteht, wenn entweder große Luftmassen oder Oberflächen in periodische Bewegungen versetzt werden. Somit kann er sich sowohl über die Luft, als auch über den Boden ausbreiten. Aufgrund der großen Wellenlänge bei Infraschall können sich in normalen Raumgrößen von Wohnungen in der Regel keine stehenden Wellen ausbilden, in sehr großen Räumen jedoch möglich. Infraschall wird daher eher als periodisches Auf- und Abklingen des Luftdrucks wahrgenommen und beschrieben [KADLM⁺20].

In der Studie [WKB⁺15] wurde untersucht, inwieweit die Darbietung von Infraschall bei Probanden die Gedächtnisleistung und Konzentrationsfähigkeit beeinflusst. Das Ergebnis zeigt, dass es keine signifikanten negativen Auswirkungen gibt. Gestützt wurden die

Ergebnisse durch eine parallele funktionale Magnetresonanztomographie (fMRT).

Eine erste Untersuchung zur Wahrnehmung von Infraschall verursacht durch Windenergieanlagen wurde von [YST14] durchgeführt. Darin wurde festgestellt, dass sich die Wahrnehmungsschwellen von Geräuschen von Windenergieanlagen und reinen Sinustönen nicht unterscheiden und demnach entsprechend hohe Schalldruckpegel vorliegen müssen, ehe eine Wahrnehmung bei den Probanden eintritt.

Von Seiten der Bevölkerung liegen den örtlichen Immissionsschutzbehörden immer wieder Beschwerden vor. Die umfangreiche Studie des Umweltbundesamtes [KADLM⁺20] listet erstmals auf, in welchen Situationen es zu den Beschwerden kommt. Die häufigsten Beschwerden mit 33 % sind auf Windenergieanlagen zur Energieerzeugung und -transport zurückzuführen, gefolgt von raumluftechnischen Windenergieanlagen mit 23 %.

Eine Übersicht zum Thema des umweltbezogenen Gesundheitsschutzes bezogen auf Infraschall und tieffrequente Geräusche fasst die bis zum Erscheinungszeitpunkt erschienene Literatur zusammen und gibt einige Empfehlungen heraus [MHMN07]. Die Studie bezieht alle technischen Infraschallquellen mit ein und ist nicht speziell auf Windenergieanlagen bezogen. Die Studie verweist darauf, dass es keine Hinweise gibt, dass Hörschäden ausschließlich durch Infraschall verursacht werden können. Es wird allerdings empfohlen, dass der Infraschall in Schlafräumen 10 dB unterhalb der Hörschwelle liegen sollte. Die große Messreihe der Landesanstalt für Umwelt, Messungen und Naturschutz Baden-Württemberg (LUBW) hat eine Vielzahl technischer Infraschallquellen, u.a. auch Windenergieanlagen, in verschiedenen Abständen vermessen, und kommt zu dem Ergebnis, dass die Pegel immer mehr als 10 dB für Frequenzen kleiner als 20 Hz unterhalb der Hörschwelle liegen [RBB⁺16].

Der Review-Artikel [KB18] fasst die verfügbare Literatur zu Gesundheitseffekten hervorgerufen durch Windenergieanlagen zusammen. Es wird beschrieben, dass Windenergieanlagen teilweise als störend empfunden werden können, jedoch werden keine gesundheitlichen Schäden beschrieben. Dieses betrifft auch auf den Infraschall zu.

Eine großangelegte Studie aus Finnland zeigt im ersten Teil eine umfangreiche Literaturrecherche, die jedoch keinerlei Hinweise darauf gibt, dass es zu gesundheitlich negativen Effekten durch Windenergieanlagen bezogen auf Schall und Infraschall gekommen ist [MTK⁺20]. Allerdings gibt es eine kleine Anzahl an Veröffentlichungen, die weiteren Forschungsbedarf sehen. Der zweite Teil dieser Studie bezieht sich auf eigene in Finnland durchgeführte Messungen und Analysen. Er wurde gezeigt, dass der Infraschallpegel unterhalb von 2 Hz in Anwesenheit von Windenergieanlagen um ca. 20 dB höher liegt, als in ruhigen Umgebungen, aber immer noch deutlich unterhalb der menschlichen Wahr-

nehmungsschwelle. Vereinzelt wurden in Befragungen von Anwohnern verschiedene Symptome beschrieben, die jedoch alle Organe umfassten. Physiologische Messungen der Vitalparameter zeigen keine Effekte im Vergleich zu einer Kontrollgruppe.

Die DIN 45860 [DINb], mit welcher in Deutschland die tieffrequenten Geräusche bewertet und beurteilt werden, ist derzeit in der Überarbeitung mit dem neusten Entwurf aus Juni 2020 [DINc]. Gültig ist weiterhin die Norm aus dem Jahr 1997 [DINb]. Basis der Bewertung ist in der aktuell noch gültigen Fassung noch die Hörschwelle zwischen 8 Hz und 100 Hz. Zwischenzeitlich wurde in den neuen Entwürfen zu der Norm die Wahrnehmungsschwelle diskutiert. Der aktuelle Entwurf sieht von einem Vergleich mit der Hör- oder Wahrnehmungsschwelle ab. Der Entwurf ist allerdings immer noch in der Diskussion.

Bislang existiert kein standardisiertes Berechnungsverfahren zur Entstehung und Ausbreitung von Infraschall im Freien. Mittel der Wahl bei Problemen und Beschwerden ist weiterhin die Messung von Infraschall in den betroffenen Innenräumen [KADLM⁺20] mit der anschließenden Bewertung nach DIN 45680:1997 [DINb].

8 Interaktive Karte



Die interaktive Karte dient der Darstellung aller bedeutenden Ergebnisse des Berichtes. Sowohl alle relevanten Windenergieanlagen der Vor- und Zusatzbelastung, die berücksichtigte gewerbliche Vorbelastung als auch die untersuchten Immissionsorte sind in der Karte berücksichtigt. Durch die intuitive Bedienung und der Möglichkeit des individuellen Zooms lässt sich die Schallsituation im Detail analysieren. Durch einen Klick auf die Windenergieanlagen öffnet sich ein Fenster mit den technischen und schalltechnischen Daten der Anlage. Hierbei wird jeweils das verwendete Oktavbandspektrum visualisiert. Gleiches gilt für den Klick auf die untersuchten Immissionsorte. Hier werden die relevanten Ergebnisse für den Standort beschrieben und die schalltechnische Situation individuell begutachtet. Auch bei einem Klick auf die orange markierten gewerblichen Quellen öffnet sich ein Fenster, in dem alle Eigenschaften der Schallquelle zusammengefasst werden. Das Menü oben auf der rechten Seite dient zur Auswahl verschiedener weiterer Ansichten. Einzelne Windenergieanlagen lassen sich aus- oder einblenden. Über die Auswahl können Rasterlärmkarten dargestellt werden. Hiermit lassen sich Bereiche, bei denen eine Überschreitung der gesetzlich festgelegten Grenzwerte auftritt, analysieren. Schalltechnisch komplexe Bereiche können somit einfacher veranschaulicht werden. Es wird zwischen der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung am Tag bzw. in der

Nacht unterschieden.

Das Öffnen der interaktiven Karten funktioniert nur über den Adobe Acrobat Reader.

9 Ortstermin

Der Ortstermin wurde am 13.11.2023 von André Raming (M.Eng.) durchgeführt. Dieser Termin diente dazu, festzustellen, ob die Informationen vor Ort dem entsprechen, was aus dem Kartenmaterial und den Luftbildern im Vorfeld entnommen werden konnte. Neue Gebäude, Siedlungen oder Windenergieanlagen der Vorbelastung können so gefunden und entsprechend berücksichtigt werden.

9.1 Besichtigungsbilder IO-01



Abbildung 9.1: Nordansicht IO-01 (Westenfeld 14; 48341 Altenberge)

9.2 Besichtigungsbilder IO-02



Abbildung 9.2: Westansicht IO-02 (Westenfeld 12; 48341 Altenberge)

9.3 Besichtigungsbilder IO-03



Abbildung 9.3: Süd-Ostansicht IO-03 (Kümper 204; 48341 Altenberge)

9.4 Besichtigungsbilder IO-04



Abbildung 9.4: Ostansicht IO-04 (Kümper 203; 48341 Altenberge)

9.5 Besichtigungsbilder IO-05



Abbildung 9.5: Westansicht IO-05 (Kümper 203b; 48341 Altenberge)

9.6 Besichtigungsbilder IO-06



Abbildung 9.6: Süd-Ostansicht IO-06 (Kümper 203a; 48341 Altenberge)

9.7 Besichtigungsbilder IO-07



Abbildung 9.7: Südansicht IO-07 (Kümper 155; 48341 Altenberge)

9.8 Besichtigungsbilder IO-08



Abbildung 9.8: Ostansicht IO-08 (Kümper 155 (Neubau); 48341 Altenberge)

9.9 Besichtigungsbilder IO-09



Abbildung 9.9: Nord-Westansicht IO-09 (Temming 80; 48727 Billerbeck)

9.10 Besichtigungsbilder IO-10



Abbildung 9.10: Süd-Westansicht IO-10 (Temming 86; 48727 Billerbeck)

9.11 Besichtigungsbilder IO-11



Abbildung 9.11: Nord-Ostansicht IO-11 (Temming 49; 48727 Billerbeck)

9.12 Besichtigungsbilder IO-12



Abbildung 9.12: Nord-Ostansicht IO-12 (Temming 50; 48727 Billerbeck)

9.13 Besichtigungsbilder IO-13



Abbildung 9.13: Nord-Ostansicht IO-13 (Temming 51; 48727 Billerbeck)

9.14 Besichtigungsbilder IO-14



Abbildung 9.14: Südansicht IO-14 (Temming 52; 48727 Billerbeck)

9.15 Besichtigungsbilder IO-15



Abbildung 9.15: Nord-Ostansicht IO-15 (Temming 56; 48727 Billerbeck)

9.16 Besichtigungsbilder IO-16



Abbildung 9.16: Westansicht IO-16 (Temming 58; 48727 Billerbeck)

Literaturverzeichnis

- [BKH⁺20] Blumendeller, Esther ; Kimmig, Ivo ; Huber, Gerhard ; Rettler, Philipp ; Cheng, Po W.: Investigations on Low Frequency Noises of On-Shore Wind Turbines. In: Acoustics 2 (2020), Nr. 2, 343–365. <http://dx.doi.org/10.3390/acoustics2020020>. – DOI 10.3390/acoustics2020020. – ISSN 2624–599X
- [DINa] DIN 1333:1992-02 - Zahlenangaben
- [DINb] DIN 45680:1997-03 - Messung und Bewertung tieffrequenter Geräuschemissionen in der Nachbarschaft
- [DINc] DIN 45680:2020-06 - Entwurf - Messung und Beurteilung tieffrequenter Geräuschemissionen
- [DIND] DIN ISO 9613-2:1999-10 - Akustik - Dämpfung des Schalls bei der Ausbreitung im Freien - Teil 2: Allgemeines Berechnungsverfahren
- [HSH⁺07] Hensel, Johannes ; Scholz, Günther ; Hurttig, Ulrike ; Mrowinski, Dieter ; Janssen, Thomas: Impact of infrasound on the human cochlea. In: Hearing Research 233 (2007), Nr. 1, 67–76. <http://dx.doi.org/https://doi.org/10.1016/j.heares.2007.07.004>. – DOI <https://doi.org/10.1016/j.heares.2007.07.004>. – ISSN 0378–5955
- [Int] Dokumentation zur Schallausbreitung - Interimsverfahren zur Prognose der Geräuschemissionen von Windkraftanlagen, Fassung 2015-05.1
- [KADLM⁺20] Krahé, Detlef ; Alaimo Di Loro, Alexander ; Müller, Uwe ; Elmenhorst, Eva-Maria ; De Gioannis, Riccardo ; Schmitt, Stefan ; Belke, Christin ; Benz, Sarah ; Großarth, Stephan ; Schreckenberger, Dirk ; Eulitz, Christian ; Wiercinski, Bianca ; Möhler, Ulrich: Lärmwirkungen von Infraschallmissionen. Umweltbundesamt, 2020 (TEXTE 163/2020)
- [KB18] Kamp, Irene van ; Berg, Frits van d.: Health Effects Related to Wind Turbine Sound, Including Low-Frequency Sound and Infrasound. In: Acoustics Australia 46 (2018), April, Nr. 1, 31–57. <http://dx.doi.org/10.1007/s40857-017-0115-6>. – DOI 10.1007/s40857-017-0115-6. – ISSN 1839–2571

- [KFH15] Kuehler, Robert ; Fedtke, Thomas ; Hensel, Johannes: Infrasonic and low-frequency insert earphone hearing threshold. In: The Journal of the Acoustical Society of America 137 (2015), Nr. 4, S. EL347-EL353. <http://dx.doi.org/10.1121/1.4916795>. – DOI 10.1121/1.4916795. – _eprint: <https://doi.org/10.1121/1.4916795>
- [LAI] Hinweise zum Schallimmissionsschutz bei Windkraftanlagen (WKA) - Überarbeiteter Entwurf vom 17.03.2016 mit Änderungen PhysE vom 23.06.2016 - Stand 30.06.2016
- [Mak11] Makarewicz, Rufin: Is a wind turbine a point source? (L). In: The Journal of the Acoustical Society of America 129 (2011), Nr. 2, S. 579-581. <http://dx.doi.org/10.1121/1.3514426>. – DOI 10.1121/1.3514426
- [MHMN07] Malsch, Annette K. ; Hornberg, Claudia ; Maschke, Christian ; Niemann, Hildegard: Infraschall und tieffrequenter Schall – ein Thema für den umweltbezogenen Gesundheitsschutz in Deutschland? In: Bundesgesundheitsblatt - Gesundheitsforschung - Gesundheitsschutz 50 (2007), Dezember, Nr. 12, 1582-1589. <http://dx.doi.org/10.1007/s00103-007-0407-3>. – DOI 10.1007/s00103-007-0407-3. – ISSN 1437-1588
- [MP04] Møller, H. ; Pedersen, C. S.: Hearing at low and infrasonic frequencies. In: Noise & health 6 (2004), Juni, Nr. 23, S. 37-57. – ISSN 1463-1741. – Place: India
- [MTK⁺20] Maijala, Panu ; Turunen, Anu ; Kurki, Ilmari ; Vainio, Lari ; Pakarinen, Satu ; Kaukinen, Crista ; Lukander, Kristian ; Tiittanen, Pekka ; Yli-Tuomi, Tarja ; Taimisto, Pekka ; Lanki, Timo ; Tiippana, Kaisa ; Virkkala, Jussi ; Stickler, Emma ; Sainio, Markku: Publications of the Government's analysis, assessment and research activities. Bd. 34: Infrasound Does Not Explain Symptoms Related to Wind Turbines. 2020
- [RBB⁺16] Ratzel, U. ; Bayer, O. ; Brachat, P. ; Hoffmann, M. ; Jänke, K. ; Kiesel, K.-J. ; Mehnert, C. ; Scheck, C.: Tieffrequente Geräusche inkl. Infraschall von Windkraftanlagen und anderen Quellen. 2. Auflage. Karlsruhe : Landesanstalt für Umwelt, Messungen und Naturschutz Baden-Württemberg (LUBW), 2016
- [TAL] Sechste Allgemeine Verwaltungsvorschrift zum Bundes-Immissionsschutzgesetz (Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm

- TA Lärm), Geändert durch Verwaltungsvorschrift vom 01.06.2017 (BAnz AT 08.06.2017 B5)

[TNWRGMD21] Technik Nordrhein-Westfalen Ref 324 Geoinformationszentrum Mauerstr. 51 40476 Düsseldorf, Landesbetrieb I.: OpenGeodata.NRW. <https://www.opengeodata.nrw.de/produkte/geobasis/>. Version: 2021

[WBK⁺17] Weichenberger, Markus ; Bauer, Martin ; Kühler, Robert ; Hensel, Johannes ; Forlim, Caroline G. ; Ihlenfeld, Albrecht ; Ittermann, Bernd ; Gallinat, Jürgen ; Koch, Christian ; Kühn, Simone: Altered cortical and subcortical connectivity due to infrasound administered near the hearing threshold – Evidence from fMRI. In: PLOS ONE 12 (2017), April, Nr. 4, 1–19. <http://dx.doi.org/10.1371/journal.pone.0174420>. – DOI 10.1371/journal.pone.0174420. – Publisher: Public Library of Science

[WEA] Erlass für die Planung und Genehmigung von Windenergieanlagen und Hinweise für die Zielsetzung und Anwendung (Windenergie-Erlass), Gem. RdErl. d. Ministeriums für Wirtschaft, Innovation, Digitalisierung und Energie (Az. VI.A-3 – 77-33 - Windenergieerlass) und des Ministeriums für Umwelt, Landwirtschaft, Natur- und Verbraucherschutz (Az. VII.2.2 – 2017/01 - Windenergieerlass) und des Ministeriums für Heimat, Kommunales, Bau und Gleichstellung des Landes Nordrhein-Westfalen (Az. 611 – 901.3/202), Glied-Nr. 2310, 08.05.2018, Ministerialblatt für das Land Nordrhein-Westfalen Nr. 12, ausgegeben zu Düsseldorf am 22. Mai 2018

[WKB⁺15] Weichenberger, Markus ; Kühler, Robert ; Bauer, Martin ; Hensel, Johannes ; Brühl, Rüdiger ; Ihlenfeld, Albrecht ; Ittermann, Bernd ; Gallinat, Jürgen ; Koch, Christian ; Sander, Tilmann ; Kühn, Simone: Brief bursts of infrasound may improve cognitive function – An fMRI study. In: Hearing Research 328 (2015), 87–93. <http://dx.doi.org/https://doi.org/10.1016/j.heares.2015.08.001>. – DOI <https://doi.org/10.1016/j.heares.2015.08.001>. – ISSN 0378-5955

[YE74] Yeowart, Norman S. ; Evans, Margaret J.: Thresholds of audibility for very low-frequency pure tones. In: The Journal of the Acoustical Society of America 55 (1974), Nr. 4, S. 814–818. <http://dx.doi.org/10.1121/1.1914605>. – DOI 10.1121/1.1914605

[YST14] Yokoyama, Sakae ; Sakamoto, Shinichi ; Tachibana, Hideki: Perception of low frequency components in wind turbine noise. In: Noise Control

Engineering Journal 62 (2014), September. <http://dx.doi.org/10.3397/1/376228>. – DOI 10.3397/1/376228

[ZF99] Zwicker, Eberhard ; Fastl, Hugo: Psychoacoustics. second updated. Berlin, Heidelberg : Springer, 1999 (Springer Series in Information Sciences)

A Lageplan des untersuchten Gebietes

Der nachfolgende Lageplan stellt die Lage der untersuchten Windenergieanlagen sowie die betrachteten Immissionsorte dar. Diese Karte ist enthalten, um auch im gedruckten Zustand eine Übersicht zu ermöglichen. Die interaktive Karte beinhalten diese Informationen ebenfalls und wird in der digitalen Form empfohlen.



noxt! engineering GmbH
 Malberger Straße 13 • 49082 Osnabrück
 Tel. 0160 - 4024579
 www.engineering.noxt.com

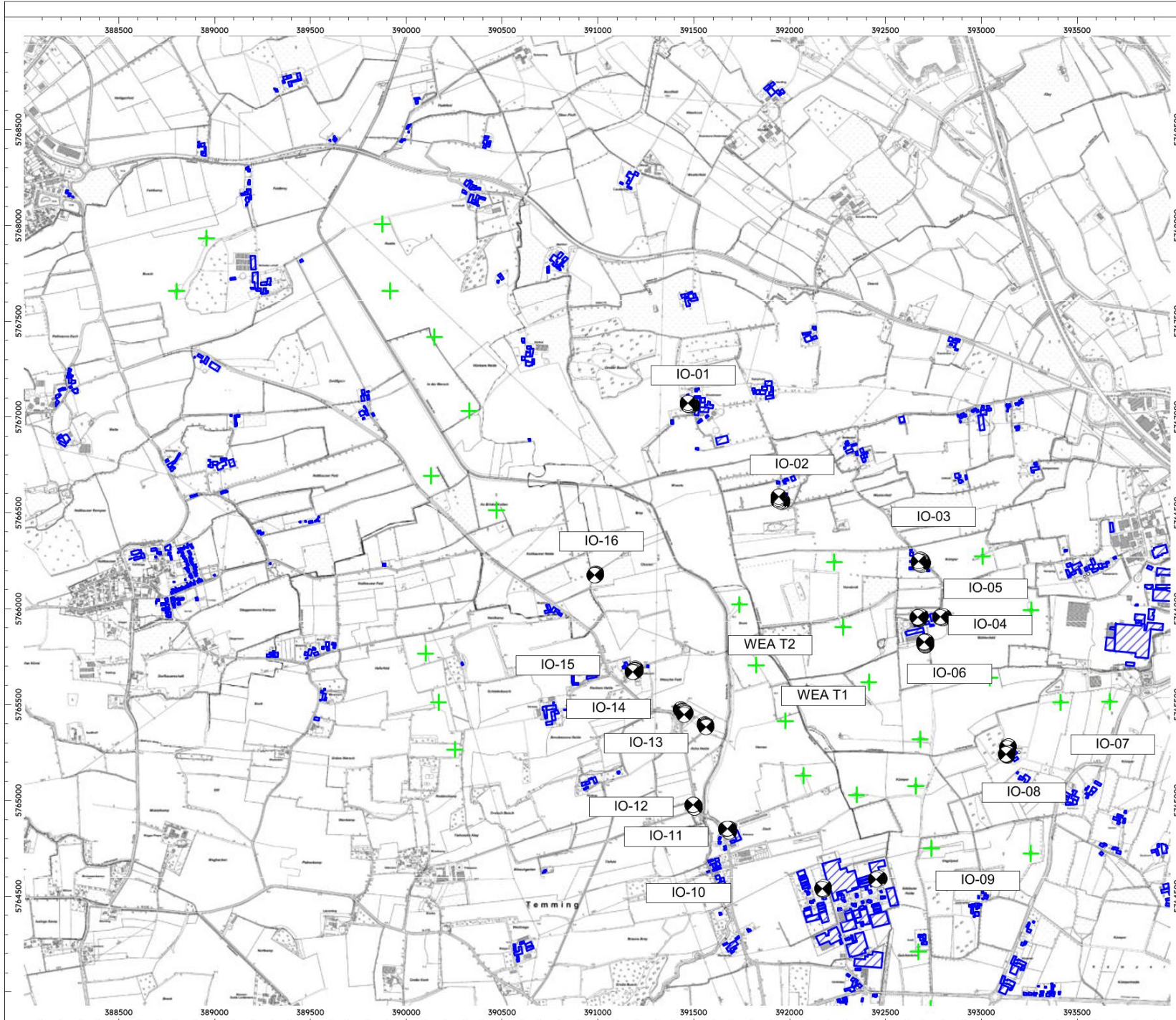
Projekt-Nr.: NE-B-130027 Lageplan

Lageplan für den Standort
 48727 Billerbeck mit Darstellung
 -der Schallquellen
 -der benachbarten Wohnbebauung
 -der Immissionsorte
 -der gewerblichen Vorbelastung
 TH: Tierhaltung
 BG: Biogasanlage
 IN: Industrieanlage



Maßstab: 1 : 20000

Cadna/A, Version 2021 MR 2 (64 Bit)
 Cadna_Modell_Wea.cna



B Detaillierte Berechnungsergebnisse

In den folgenden Dateieinbindungen werden die Rasterlärmkarten der Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung, die weiterführenden Berechnungsergebnisse und die Protokolldateien zusammengefasst. Durch eine Auswahl der Dateisymbole lassen sich die Dokumente öffnen und einzeln analysieren. In dem Dokument mit dem Textsymbol werden die detaillierten Berechnungsergebnisse und Konfigurationen dargestellt. In dem Dokument des Bildsymbols werden die Rasterlärmkarten für die Konfiguration aufgeführt.



C Eigenschaften der Immissionsorte

In der folgenden Tabelle C.1 sind die einzelnen Immissionspunkte an den ausgewählten Immissionsorten angegeben. Für jeden Immissionsort (z.B. IO-01) werden verschiedene Punkte an einer Fassade (F) in einem Geschoss (G) betrachtet. Das r in der Spalte Höhe steht für die relative Höhe über dem Gelände.

Tabelle C.1: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten					
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]			
IO-01	s1	EG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.491,55	5.767.061,67	71,4
IO-01	s2	1.OG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge											
IO-01	s3	EG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge			MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.486,99	5.767.061,44	73,9
IO-01	s4	1.OG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge											
IO-01	s5	EG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.473,31	5.767.060,76	71,3
IO-01	w1	1.OG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge											
IO-01	w1	EG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.469,83	5.767.066,06	71,3
IO-01	w3	1.OG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge											
IO-01	w3	EG	Westenfeld 14, 48341 Altenberge			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.469,48	5.767.073,14	73,8
IO-01	s1	1.OG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge											
IO-02	s1	1.OG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge			MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.962,47	5.766.559,33	73,8

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten			
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]	
IO-02	s1	EG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.962,47	5.766.559,33		71,2
IO-02	s3	1.OG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.949,57	5.766.559,44		73,7
IO-02	s3	EG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.949,57	5.766.559,44		71,2
IO-02	w1	1.OG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.941,61	5.766.565,10		73,7
IO-02	w1	EG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.941,61	5.766.565,10		71,2
IO-02	w3	1.OG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.941,41	5.766.574,65		73,7
IO-02	w5	1.OG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.942,88	5.766.584,28		73,7
IO-02	w5	EG	Westenfeld 12, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.942,88	5.766.584,28		71,2
IO-03	no1	EG	Kümper 204, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.683,47	5.766.256,47		73,2
IO-03	no3	1.OG	Kümper 204, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.688,32	5.766.251,20		75,7

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-03	no3	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.688,32	5.766.251,20	73,2
IO-03	no5	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.691,96	5.766.245,05	73,2
IO-03	no6	1.OG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.693,81	5.766.241,67	75,7
IO-03	no7	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.696,23	5.766.239,03	73,2
IO-03	so1	1.OG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.693,56	5.766.232,99	75,7
IO-03	so1	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.693,56	5.766.232,99	73,2
IO-03	sw1	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.688,97	5.766.228,76	73,2
IO-03	sw3	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.679,10	5.766.233,69	73,2
IO-03	sw5	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.674,18	5.766.239,03	73,1
IO-03	sw7	EG	Kümpfer 204, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.672,82	5.766.247,70	73,1

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]		Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-04	nw1	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.672,93	5.765.958,98	75,2
IO-04	nw1	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.672,93	5.765.958,98	72,7
IO-04	nw3	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.678,24	5.765.960,06	75,2
IO-04	nw3	2.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	392.678,24	5.765.960,06	78,0
IO-04	nw3	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.678,24	5.765.960,06	72,7
IO-04	nw5	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.683,56	5.765.961,14	75,3
IO-04	nw5	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.683,56	5.765.961,14	72,8
IO-04	sw1	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.676,48	5.765.945,16	75,2
IO-04	sw1	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.676,48	5.765.945,16	72,7
IO-04	sw3	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.675,91	5.765.947,93	75,2

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-04	sw3	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.675,91	5.765.947,93	72,7
IO-04	sw5	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.672,19	5.765.950,84	75,2
IO-04	sw5	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.672,19	5.765.950,84	72,7
IO-04	sw7	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.669,65	5.765.952,77	75,2
IO-04	sw7	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.669,65	5.765.952,77	72,7
IO-04	sw8	2.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	392.669,32	5.765.954,25	78,0
IO-04	sw9	1.OG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.668,99	5.765.955,72	75,2
IO-04	sw9	EG	Kümpfer 203, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.668,99	5.765.955,72	72,7
IO-05	no1	EG	Kümpfer 203b, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.803,22	5.765.961,12	73,2
IO-05	no3	EG	Kümpfer 203b, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.805,05	5.765.954,41	73,2

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten			
			Gebiet	IRW	nachts		[m]	[m]	Ostwert	Nordwert	Höhe N.N.	
			[dB(A)]	tags	[dB(A)]					[m]	[m]	[m]
IO-05	nw1	EG	Kümpen 203b, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.790,82	5.765.962,13	73,2	
IO-05	nw3	EG	Kümpen 203b, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.798,51	5.765.964,24	73,2	
IO-05	s1	EG	Kümpen 203b, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.801,42	5.765.949,83	73,2	
IO-05	s3	EG	Kümpen 203b, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.795,15	5.765.950,68	73,2	
IO-05	sw1	EG	Kümpen 203b, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.787,45	5.765.954,25	73,1	
IO-05	sw3	EG	Kümpen 203b, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.786,54	5.765.957,75	73,1	
IO-06	n1	EG	Kümpen 203a, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.704,41	5.765.829,52	72,6	
IO-06	n2	1.OG	Kümpen 203a, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.705,95	5.765.829,66	75,1	
IO-06	n3	EG	Kümpen 203a, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.707,49	5.765.829,80	72,6	
IO-06	n4	1.OG	Kümpen 203a, 48341 Altenberge									
			MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.709,03	5.765.829,94	75,1	

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-06	n5	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.711,94	5.765.828,93	72,6
IO-06	s1	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.713,45	5.765.812,43	72,6
IO-06	s2	1.OG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.710,64	5.765.810,35	75,1
IO-06	s3	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.709,09	5.765.810,21	72,6
IO-06	s4	1.OG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	392.707,54	5.765.810,07	75,1
IO-06	s5	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.705,99	5.765.809,92	72,5
IO-06	w1	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.703,39	5.765.813,54	72,5
IO-06	w3	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.703,01	5.765.817,70	72,6
IO-06	w5	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.702,63	5.765.821,85	72,6
IO-06	w7	EG	Kümpfer 203a, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.702,25	5.765.826,01	72,6

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-07	nw1	1.OG	Kümpfer 155, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.136,56	5.765.277,31	74,8
IO-07	nw1	EG	Kümpfer 155, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.136,56	5.765.277,31	72,3
IO-07	nw3	1.OG	Kümpfer 155, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.142,60	5.765.280,99	74,8
IO-07	nw3	EG	Kümpfer 155, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.142,60	5.765.280,99	72,3
IO-07	sw1	EG	Kümpfer 155, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.140,54	5.765.266,72	72,3
IO-07	sw3	EG	Kümpfer 155, 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.136,26	5.765.273,17	72,3
IO-08	nw1	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.130,56	5.765.243,18	74,7
IO-08	nw1	2.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	393.130,56	5.765.243,18	77,5
IO-08	nw1	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.130,55	5.765.243,17	72,2
IO-08	nw3	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.133,31	5.765.245,00	74,7

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	[m]	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-08	nw3	2.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	393.133,31	5.765.245,00	77,5
IO-08	nw3	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.133,31	5.765.245,00	72,2
IO-08	nw5	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.136,78	5.765.247,29	74,7
IO-08	nw5	2.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	393.136,78	5.765.247,29	77,5
IO-08	nw5	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.136,78	5.765.247,29	72,2
IO-08	sw1	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.134,45	5.765.233,48	74,7
IO-08	sw1	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.134,45	5.765.233,48	72,2
IO-08	sw3	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.132,64	5.765.236,11	74,7
IO-08	sw3	2.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	393.132,64	5.765.236,11	77,5
IO-08	sw3	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.132,64	5.765.236,11	72,2

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-08	sw5	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.130,84	5.765.238,74	74,7
IO-08	sw5	2.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	7,8	r	393.130,84	5.765.238,74	77,5
IO-08	sw5	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.130,84	5.765.238,74	72,2
IO-08	sw7	1.OG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	5,0	r	393.129,65	5.765.240,47	74,7
IO-08	sw7	EG	Kümpfer 155 (Neubau), 48341 Altenberge MI	60	45	Industrie	2,5	r	393.129,64	5.765.240,47	72,2
IO-09	no1	EG	Temming 80, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.469,03	5.764.591,92	72,5
IO-09	nw1	EG	Temming 80, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.452,41	5.764.592,27	72,5
IO-09	nw3	EG	Temming 80, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.456,75	5.764.594,89	72,5
IO-09	nw5	EG	Temming 80, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.461,82	5.764.596,44	72,5
IO-09	sw1	EG	Temming 80, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.450,40	5.764.587,49	72,5

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW	tags	nachts			Ostwert	Nordwert	Höhe N.N.
					[dB(A)]	[dB(A)]		[m]	[m]	[m]	[m]
IO-10	nw1	EG	Temming 86, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.178,29	5.764.548,28	72,6
IO-10	sw1	EG	Temming 86, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.175,68	5.764.530,61	72,7
IO-10	sw3	EG	Temming 86, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.174,24	5.764.535,46	72,7
IO-10	sw5	EG	Temming 86, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	392.170,30	5.764.538,62	72,7
IO-11	no1	1.OG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.682,50	5.764.851,45	75,5
IO-11	no1	2.OG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	7,8	r	391.682,50	5.764.851,45	78,3
IO-11	no1	EG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.682,50	5.764.851,45	73,0
IO-11	no3	1.OG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.684,00	5.764.846,27	75,5
IO-11	no3	EG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.684,00	5.764.846,27	73,0
IO-11	no5	1.OG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.683,25	5.764.840,44	75,5

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		Höhe N.N. [m]
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	
IO-11	no5	EG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.683,25	5.764.840,44	73,0
IO-11	no7	1.OG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.684,09	5.764.837,51	75,5
IO-11	no7	EG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.684,10	5.764.837,50	73,0
IO-11	nw1	EG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.667,41	5.764.850,43	73,0
IO-11	nw2	1.OG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.671,16	5.764.851,51	75,5
IO-11	nw3	EG	Temming 49, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.674,91	5.764.852,59	73,0
IO-12	no1	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.499,36	5.764.976,34	75,1
IO-12	no1	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.499,36	5.764.976,34	72,6
IO-12	no2	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.503,57	5.764.971,99	75,1
IO-12	no3	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.503,83	5.764.970,11	72,6

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		Höhe N.N. [m]
			Gebiet	IRW	nachts [dB(A)]		[m]		Ostwert [m]	Nordwert [m]	
IO-12	no5	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.504,37	5.764.966,36	75,1
IO-12	no5	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.504,37	5.764.966,36	72,6
IO-12	no6	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.504,64	5.764.964,48	75,1
IO-12	no6	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.504,64	5.764.964,48	72,6
IO-12	no7	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.504,91	5.764.962,61	75,1
IO-12	no7	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.504,91	5.764.962,61	72,6
IO-12	nw1	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.493,44	5.764.975,50	75,1
IO-12	nw1	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.493,48	5.764.975,50	72,6
IO-12	nw3	1.OG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.496,57	5.764.975,95	75,1
IO-12	nw3	EG	Temming 50, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.496,57	5.764.975,95	72,6

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		Höhe N.N. [m]
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	
IO-13	no0	1.OG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.556,21	5.765.398,37	75,0
IO-13	no0	EG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.556,21	5.765.398,37	72,5
IO-13	no2	1.OG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.561,92	5.765.394,31	75,0
IO-13	no2	EG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.561,92	5.765.394,31	72,5
IO-13	so1	EG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.565,87	5.765.391,51	72,5
IO-13	so3	1.OG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.566,17	5.765.386,96	75,0
IO-13	so3	EG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.566,17	5.765.386,96	72,5
IO-13	so5	1.OG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.563,44	5.765.383,00	75,0
IO-13	so5	EG	Temming 51, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.563,44	5.765.383,00	72,5
IO-14	no1	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.432,94	5.765.473,79	74,7

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und				Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW	tags	nachts		[m]		Ostwert	Nordwert	Höhe N.N.
IO-14	no1	EG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.432,94	5.765.473,79	72,2
IO-14	no3	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.438,96	5.765.469,13	74,7
IO-14	no3	EG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.438,96	5.765.469,13	72,2
IO-14	no4	2.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	7,8	r	391.441,97	5.765.466,79	77,5
IO-14	no5	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.444,98	5.765.464,46	74,8
IO-14	no5	EG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.444,98	5.765.464,46	72,3
IO-14	no7	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.453,08	5.765.462,25	74,8
IO-14	no7	2.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	7,8	r	391.453,08	5.765.462,25	77,6
IO-14	no7	EG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.453,08	5.765.462,25	72,3
IO-14	so0	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck	MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.456,13	5.765.456,09	74,8

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
IO-14	so1	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.453,94	5.765.453,50	74,8
IO-14	so3	1.OG	Temming 52, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.449,54	5.765.448,30	74,8
IO-15	no1	EG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.195,66	5.765.687,85	71,5
IO-15	no3	1.OG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.197,24	5.765.682,21	74,0
IO-15	no3	EG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.197,21	5.765.682,19	71,5
IO-15	no5	1.OG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.196,38	5.765.678,52	74,0
IO-15	no5	EG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.196,38	5.765.678,52	71,5
IO-15	so1	1.OG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.193,00	5.765.677,59	74,0
IO-15	so1	EG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.193,00	5.765.677,59	71,5
IO-15	so3	1.OG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.187,78	5.765.671,83	74,0

Tabelle C.1: Fortsetzung: Auflistung sämtlicher Immissionspunkte der Untersuchungen an den Immissionsorten

ID	F	G	Nutzungsart und			Lärmart	Höhe		Koordinaten		Höhe N.N. [m]
			Gebiet	IRW tags [dB(A)]	nachts [dB(A)]		[m]	r	Ostwert [m]	Nordwert [m]	
IO-15	so3	EG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.187,78	5.765.671,83	71,5
IO-15	so5	1.OG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	391.181,46	5.765.670,13	74,0
IO-15	so5	EG	Temming 56, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	391.181,46	5.765.670,13	71,5
IO-16	o1	1.OG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	390.991,03	5.766.184,21	72,9
IO-16	o1	EG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	390.991,03	5.766.184,21	70,4
IO-16	o2	1.OG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	390.991,76	5.766.180,11	72,9
IO-16	o2	EG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	390.991,76	5.766.180,11	70,4
IO-16	s1	EG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	390.988,47	5.766.176,09	70,5
IO-16	s2	1.OG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	5,0	r	390.985,58	5.766.175,58	73,0
IO-16	s3	EG	Temming 58, 48727 Billerbeck MI	60	45	Industrie	2,5	r	390.982,08	5.766.174,96	70,5

D Eigenschaften der Windenergieanlagen sowie der weiteren gewerblichen Quellen

In den folgenden Tabellen sind die berücksichtigten Quellen der Vor- und Zusatzbelastung für den Tages- und Nachtzeitraum detailliert aufgelistet. Der Schallleistungspegel (SLP) der zweiten Spalte ist ohne Zuschläge versehen.

Tabelle D.1: Windenergieanlagen der Vorbelastung im Nachtzeitraum

ID	Modus	SLP [dB(A)]	Sicherheitszuschlag nachts [dB]	Schallleistungspegel immissionsrelevant nachts [dB(A)]	Naben- höhe h _N [m]	Koordinaten		
						Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
WEA 01	Mode 101dB	Anlagentyp: N163/6.X NH:164m (Nordex) – Spektrum: Mode 101dB 101,0	2,1	103,1	164,0	389.915,63	5.767.657,74	68,1
WEA 02	Mode 99.5dB	Anlagentyp: N149/5.7 NH:125.4m (Nordex) – Spektrum: Mode 99.5dB 99,5	2,1	101,6	125,4	390.147,60	5.767.417,30	68,2
WEA 03	Mode 101.5dB	Anlagentyp: N149/5.7 NH:126.19m (Nordex) – Spektrum: Mode 101.5dB 101,5	2,1	103,6	126,2	390.329,70	5.767.033,10	68,0
WEA 04	Mode 99dB	Anlagentyp: N163/6.X NH:164.51m (Nordex) – Spektrum: Mode 99dB 99,0	2,1	101,1	164,5	390.130,40	5.766.693,30	67,5
WEA 05	Mode 104dB	Anlagentyp: N163/6.X NH:164.62m (Nordex) – Spektrum: Mode 104dB 104,0	2,1	106,1	164,6	390.472,07	5.766.512,94	67,9
WEA 06	Mode 104.5dB	Anlagentyp: N175/6.X NH:179m (Nordex) – Spektrum: Mode 104.5dB 104,5	2,1	106,6	179,0	389.875,15	5.768.006,72	67,6
WEA-18	Mode 100.2dB	Anlagentyp: V52 NH:74m (Vestas) – Spektrum: Mode 100.2dB 100,2	2,1	102,3	74,0	388.802,00	5.767.657,00	71,3
WEA-19	Mode 100.2dB	Anlagentyp: V52 NH:74m (Vestas) – Spektrum: Mode 100.2dB 100,2	2,1	102,3	74,0	388.958,00	5.767.934,00	69,8

Tabelle D.1: Fortsetzung: Windenergieanlagen der Vorbelastung im Nachtzeitraum

ID	Modus	SLP [dB(A)]	Sicherheitszuschlag nachts [dB]	Schallleistungspegel immissionsrelevant nachts [dB(A)]	Naben- höhe h _N [m]	Koordinaten			Höhe N.N. [m]
WEA-LO11	Mode 98.7dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 98.7dB							
		98,7	2,1	100,8	70,0	392.736,00	5.763.915,00		69,9
WEA-LO12	Mode 98.7dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 98.7dB							
		98,7	2,1	100,8	70,0	392.739,00	5.764.749,00		69,6
WEA-LO13	Mode 98.7dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 98.7dB							
		98,7	2,1	100,8	70,0	393.259,00	5.764.723,00		69,7
WEA-LO14	Mode 98.7dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 98.7dB							
		98,7	2,1	100,8	70,0	393.670,00	5.765.515,00		72,7
WEA-LO15	Mode 99.5dB	Anlagentyp: E-53 NH:73.25m (ENERCON GmbH) – Spektrum: Mode 99.5dB							
		99,5	2,1	101,6	73,2	393.006,00	5.766.274,00		71,9
WEA-LO16	Mode 101.4dB	Anlagentyp: E-53 NH:73.25m (ENERCON GmbH) – Spektrum: Mode 101.4dB							
		101,4	1,6	103,0	73,2	392.233,00	5.766.243,00		69,3
WEA-LO17	Mode 98.7dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 98.7dB							
		98,7	2,1	100,8	70,0	392.671,00	5.764.210,00		69,9

Tabelle D.1: Fortsetzung: Windenergieanlagen der Vorbelastung im Nachtzeitraum

ID	Modus	SLP [dB(A)]	Sicherheitszuschlag nachts [dB]	Schallleistungspegel immissionsrelevant nachts [dB(A)]	Naben- höhe h _N [m]	Koordinaten		
						Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
WEA-PT01	Mode 100.5dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.5dB						
		100,5	0,0	100,5	70,0	392.279,00	5.765.904,00	69,0
WEA-PT02	Mode 100.5dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.5dB						
		100,5	0,0	100,5	70,0	392.413,00	5.765.617,00	69,2
WEA-PT03	Mode 100.5dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.5dB						
		100,5	0,0	100,5	70,0	392.681,00	5.765.319,00	69,1
WEA-PT04	Mode 100.5dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.5dB						
		100,5	0,0	100,5	70,0	393.046,00	5.765.640,00	70,4
WEA-PT05	Mode 100.5dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.5dB						
		100,5	0,0	100,5	70,0	393.260,00	5.765.992,00	72,6
WEA-PT08	Mode 100.8dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.8dB						
		100,8	0,0	100,8	70,0	392.349,00	5.765.029,00	69,3
WEA-PT09	Mode 100.8dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.8dB						
		100,8	0,0	100,8	70,0	392.658,00	5.765.075,00	69,1

Tabelle D.1: Fortsetzung: Windenergieanlagen der Vorbelastung im Nachtzeitraum

ID	Modus	SLP [dB(A)]	Sicherheitszuschlag nachts [dB]	Schallleistungspegel immissionsrelevant nachts [dB(A)]	Naben- höhe h _N [m]	Koordinaten		
						Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
WEA-PT10	Mode 100.8dB	Anlagentyp: NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) – Spektrum: Mode 100.8dB						
		100,8	0,0	100,8	70,0	393.415,00	5.765.512,00	71,2
WEA-ST1_Z1	Mode 100.8dB	Anlagentyp: N131/3000 NH:114m (Nordex) – Spektrum: Mode 100.8dB						
		100,8	1,4	102,2	114,0	392.071,48	5.765.128,56	69,4
WEA-ST1_Z2	Mode 100.4dB	Anlagentyp: N131/3000 NH:134m (Nordex) – Spektrum: Mode 100.4dB						
		100,4	1,4	101,8	134,0	391.738,00	5.766.022,00	69,1
WEA_VB01Ken- trup	Mode 103dB	Anlagentyp: E-103 EP2 NH:138.38m (ENERCON GmbH) – Spektrum: Mode 103dB						
		103,0	2,1	105,1	138,4	390.101,00	5.765.767,00	69,0
WEA_VB02Ken- trup	Mode 103dB	Anlagentyp: E-103 EP2 NH:138.38m (ENERCON GmbH) – Spektrum: Mode 103dB						
		103,0	2,1	105,1	138,4	390.169,00	5.765.512,00	69,7
WEA_VB03Ken- trup	Mode 104dB	Anlagentyp: E-103 EP2 NH:138.38m (ENERCON GmbH) – Spektrum: Mode 104dB						
		104,0	2,1	106,1	138,4	390.253,00	5.765.266,00	71,1

Tabelle D.2: Gewerbliche Punktschallquellen der Vorbelastung im Tages- und Nachtzeitraum

ID	SLP [dB(A)]	Sicherheitsszuschlag			Schalleistungspegel immissionsrelevant			Höhe ü.G. h _r [m]	Koordinaten		
		tags [dB]	abends [dB]	nachts [dB]	tags [dB(A)]	abends [dB(A)]	nachts [dB(A)]		Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
GE-11	90,0	0,0	0,0	0,0	90,0	90,0	90,0	8,00	392.636,00	5.765.910,00	77,99
GE-12	99,0	0,0	0,0	0,0	99,0	99,0	99,0	10,00	392.148,00	5.764.691,00	79,70
GE-13	90,0	0,0	0,0	0,0	90,0	90,0	90,0	8,00	390.717,00	5.765.483,00	77,84

Tabelle D.3: Gewerbliche Flächenschallquellen der Vorbelastung im Tages- und Nachtzeitraum

ID	SLP [$\frac{dB(A)}{m^2}$]	Sicherheitzzuschlag			Schalleistungspegel immissionsrelevant			Höhe ü.G. h_r [m]	Koordinaten		
		tags [dB]	abends [dB]	nachts [dB]	tags [$\frac{dB(A)}{m^2}$]	abends [$\frac{dB(A)}{m^2}$]	nachts [$\frac{dB(A)}{m^2}$]		Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
GE-01	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.567,00	5.765.685,00	-
GE-02	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.575,00	5.765.800,00	-
GE-03	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.906,00	5.765.604,00	-
GE-04	45,0	0,0	0,0	0,0	45,0	45,0	45,0	5,00	394.057,00	5.765.906,00	-
GE-05	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.362,00	5.765.985,00	-
GE-06	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.434,00	5.765.685,00	-
GE-07	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.360,00	5.765.987,00	-
GE-08	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	393.834,00	5.765.537,00	-
GE-09	55,0	0,0	0,0	0,0	55,0	55,0	55,0	5,00	394.114,00	5.765.663,00	-
GE-10	45,0	0,0	0,0	0,0	45,0	45,0	45,0	5,00	394.281,00	5.765.755,00	-

Tabelle D.4: Windenergieanlagen der Zusatzbelastung im Tageszeitraum

ID	Modus	SLP [dB(A)]	Sicherheitszuschlag		Schallleistungspegel immissionsrelevant		Naben- höhe h_N [m]	Koordinaten		
			tags [dB]	abends [dB]	tags [dB(A)]	abends [dB(A)]		Ostwert [m]	Nordwert [m]	Höhe N.N. [m]
WEA T1	Mode 0	Anlagentyp: N149 5.X (Nordex SE) – Spektrum: Mode 0 105,6	2,1	2,1	107,7	107,7	164,0	391.976,86	5.765.415,10	69,2
WEA T2	Mode 0	Anlagentyp: N149 5.X (Nordex SE) – Spektrum: Mode 0 105,6	2,1	2,1	107,7	107,7	164,0	391.824,59	5.765.705,75	69,2

Tabelle D.5: Windenergieanlagen der Zusatzbelastung im Nachtzeitraum

ID	Modus	SLP [dB(A)]	Sicherheitszuschlag nachts [dB]	Schallleistungspegel immissionsrelevant nachts [dB(A)]	Naben- höhe h_N [m]	Koordinaten			Höhe N.N. [m]
						Ostwert [m]	Nordwert [m]		
WEA T1	Mode 14	Anlagentyp: N149 5.X (Nordex SE) – Spektrum: Mode 14 97,5	2,1	99,6	164,0	391.976,86	5.765.415,10		69,2
WEA T2	Mode 9	Anlagentyp: N149 5.X (Nordex SE) – Spektrum: Mode 9 101,5	2,1	103,6	164,0	391.824,59	5.765.705,75		69,2

E Oktavbandspektren der Windenergieanlagen

Für die Berechnungen wurden die folgenden Oktavbandspektren der untersuchten Windenergieanlagen eingesetzt. Dargestellt sind die Oktavbandspektren für den reinen Schallleistungspegel, für den Gesamt-Schallleistungspegel inkl. des Sicherheitszuschlags SZ und zusätzlich noch für den $L_{e,max}$ gemäß der LAI-Hinweise. Der $L_{e,max}$ beschreibt den Pegel, der bei einer schalltechnischen Vermessung nach FGW-Richtlinie eingehalten werden muss. Als Unsicherheiten gehen hier nur die Messunsicherheit σ_R und die Produktstandardabweichung σ_P ein. Daraus ergibt sich hier ein Wert von 1,8 dB. Die entsprechenden Datenblätter und Messberichte mit den Oktavbandspektren für alle Betriebsmodi sind im Anhang F beigelegt.

Tabelle E.1: Oktavbandspektren der angesetzten Betriebsmodi der Zusatzbelastung.

ID	Typ	Bew.	Oktavbandspektrum										Zuschläge [dB]			
			Schallleistungspegel [dB] bei den Oktavmittelfrequenzen [Hz]										Summenpegel [dB(A)] [dB(lin)]			
			31,5	63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000		kt	ktn	ki	kin
Mode 14	N149 5.X (Nordex SE) - Modus: Mode 14, Quelle: F008_275_A14_EN															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	69,1	79,2	85,4	89,1	91,7	92,4	89,9	82,3	74,3	97,5	111,2	0	0	0
	Oktavbandspektrum L _{e,max} mit $\sigma_R = 1,2$ dB, $\sigma_p = 0,5$ dB, $\sigma_{prog} = 0,0$ dB, $\sigma_{ges} = 1,3$ dB zu SZ = 1,7 dB															
	L _w	A	70,8	80,9	87,1	90,8	93,4	94,1	91,6	84,0	76,0	99,2	112,8	0	0	0
	Oktavbandspektrum inkl. SZ mit $\sigma_R = 1,2$ dB, $\sigma_p = 0,5$ dB, $\sigma_{prog} = 1,0$ dB, $\sigma_{ges} = 1,6$ dB zu SZ = 2,1 dB															
Mode 0	L _w	A	71,2	81,3	87,5	91,2	93,8	94,5	92,0	84,4	76,4	99,6	113,3	0	0	0
	N149 5.X (Nordex SE) - Modus: Mode 0, Quelle: F008_275_A14_EN															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	77,2	87,3	93,5	97,2	99,8	100,5	98,0	90,4	82,4	105,6	119,3	0	0	0
	Oktavbandspektrum L _{e,max} mit $\sigma_R = 1,2$ dB, $\sigma_p = 0,5$ dB, $\sigma_{prog} = 0,0$ dB, $\sigma_{ges} = 1,3$ dB zu SZ = 1,7 dB															
	L _w	A	78,9	89,0	95,2	98,9	101,5	102,2	99,7	92,1	84,1	107,3	120,9	0	0	0
Mode 9	Oktavbandspektrum inkl. SZ mit $\sigma_R = 1,2$ dB, $\sigma_p = 0,5$ dB, $\sigma_{prog} = 1,0$ dB, $\sigma_{ges} = 1,6$ dB zu SZ = 2,1 dB															
	L _w	A	79,3	89,4	95,6	99,3	101,9	102,6	100,1	92,5	84,5	107,7	121,4	0	0	0
	N149 5.X (Nordex SE) - Modus: Mode 9, Quelle: F008_275_A14_EN															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	73,1	83,2	89,4	93,1	95,7	96,4	93,9	86,3	78,3	101,5	115,2	0	0	0
	Oktavbandspektrum L _{e,max} mit $\sigma_R = 1,2$ dB, $\sigma_p = 0,5$ dB, $\sigma_{prog} = 0,0$ dB, $\sigma_{ges} = 1,3$ dB zu SZ = 1,7 dB															
Mode 9	L _w	A	74,8	84,9	91,1	94,8	97,4	98,1	95,6	88,0	80,0	103,2	116,8	0	0	0
	Oktavbandspektrum inkl. SZ mit $\sigma_R = 1,2$ dB, $\sigma_p = 0,5$ dB, $\sigma_{prog} = 1,0$ dB, $\sigma_{ges} = 1,6$ dB zu SZ = 2,1 dB															
	L _w	A	75,2	85,3	91,5	95,2	97,8	98,5	96,0	88,4	80,4	103,6	117,3	0	0	0

Tabelle E.2: Oktavbandspektren der angesetzten Betriebsmodi der Vorbelastung.

ID	Typ	Bew.	Oktavbandspektrum										Zuschläge [dB]		
			Schallleistungspegel [dB] bei den Oktavmittelfrequenzen [Hz]										Summenpegel [dB(A)] [dB(lin)]		
			31,5	63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000	kt	ktn	ki	kin
Mode 101dB	N163/6.X NH:164m (Nordex) - Modus: Mode 101dB, Quelle: Hersteller F008_277_A19_IN_REV07														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	87,0	91,7	94,0	94,5	94,9	92,8	83,3	64,4	101,0	114,7	0	0
Mode 99.5dB	N149/5.7 NH:125.4m (Nordex) - Modus: Mode 99.5dB, Quelle: Datenblatt F008_275_A19														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	81,2	87,4	91,1	93,7	94,4	91,9	84,3	76,3	99,5	109,8	0	0
Mode 101.5dB	N149/5.7 NH:126.19m (Nordex) - Modus: Mode 101.5dB, Quelle: Datenblatt F008_275_A19														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	83,2	89,4	93,1	95,7	96,4	93,9	86,3	78,3	101,5	111,8	0	0
Mode 99dB	N163/6.X NH:164.51m (Nordex) - Modus: Mode 99dB, Quelle: Hersteller F008_277_A19_IN_REV07														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	85,0	89,7	92,0	92,5	92,9	90,8	81,3	62,4	99,0	112,7	0	0
Mode 104dB	N163/6.X NH:164.62m (Nordex) - Modus: Mode 104dB, Quelle: Hersteller F008_277_A19_IN_REV07														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	90,0	94,7	97,0	97,5	97,9	95,8	86,3	67,4	104,0	117,7	0	0
Mode 104.5dB	N175/6.X NH:179m (Nordex) - Modus: Mode 104.5dB, Quelle: Hersteller F008_278_A19_IN														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	87,3	94,1	97,5	98,0	98,9	96,8	87,5	71,0	104,5	116,0	0	0
Mode 100.2dB	V52 NH:74m (Vestas) - Modus: Mode 100.2dB, Quelle: Messbericht WT 2349/02														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	70,2	79,8	86,0	89,9	91,2	93,5	93,6	93,7	89,0	100,2	112,1	0	0
Mode 98.7dB	NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) - Modus: Mode 98.7dB, Quelle: LAI-Hinweise														
	Oktavbandspektrum exkl. SZ														
	L _w	A	-80,0	-20,3	-11,9	-7,7	-5,5	-6,0	-8,0	-12,0	-22,9	0,0	9,4	0	0

Tabelle E.2: Fortsetzung: Oktavbandspektren der angesetzten Betriebsmodi der Vorbelastung.

ID	Typ	Bew.	Oktavbandspektrum										Zuschläge [dB]			
			Schallleistungspegel [dB] bei den Oktavmittelfrequenzen [Hz]										Summenpegel [dB(A)] [dB(lin)]			
			31,5	63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000		kt	ktn	ki	kin
Mode 99.5dB	E-53 NH:73.25m (ENERCON GmbH) - Modus: Mode 99.5dB, Quelle: LAI-Hinweise															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	-80,0	-20,3	-11,9	-7,7	-5,5	-6,0	-8,0	-12,0	-22,9	0,0	9,4	0	0	0
Mode 101.4dB	E-53 NH:73.25m (ENERCON GmbH) - Modus: Mode 101.4dB, Quelle: Dreifach. M69 915/2. WT 6263/08. M87															
	748/1															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	-80,0	82,4	89,4	91,7	93,7	96,6	95,5	89,3	79,8	101,4	111,2	0	0	0
Mode 100.5dB	NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) - Modus: Mode 100.5dB, Quelle: WICO 01602299															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	78,3	87,3	91,7	92,9	92,6	93,3	94,1	88,1	75,2	100,5	119,5	0	0	0
Mode 100.8dB	NM 60/1000 NH:70m (NEG MICON) - Modus: Mode 100.8dB, Quelle: WICO 01602299															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	78,3	87,3	91,7	92,9	92,6	93,3	94,1	88,1	75,2	100,5	119,5	0	0	0
Mode 100.8dB	N131/3000 NH:114m (Nordex) - Modus: Mode 100.8dB, Quelle: Direktvermessung KCE 213251-08															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	73,4	84,7	91,9	94,0	94,3	93,8	92,2	89,0	82,0	100,8	116,1	0	0	0
Mode 100.4dB	N131/3000 NH:134m (Nordex) - Modus: Mode 100.4dB, Quelle: Direktvermessung KCE 213251-08															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	72,3	83,9	91,3	93,5	94,0	94,0	92,0	86,8	79,8	100,4	115,2	0	0	0
Mode 103dB	E-103 EP2 NH:138.38m (ENERCON GmbH) - Modus: Mode 103dB, Quelle: Herstellerdatenblatt D0434367-9/DA															
	Oktavbandspektrum exkl. SZ															
	L _w	A	-80,0	86,5	92,2	94,8	97,3	97,5	95,0	87,4	67,9	103,0	114,7	0	0	0

Tabelle E.2: Fortsetzung: Oktavbandspektren der angesetzten Betriebsmodi der Vorbelastung.

ID	Typ	Bew.	Oktavbandspektrum													Zuschläge [dB]																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
			Schallleistungspegel [dB] bei den Oktavmittelfrequenzen [Hz]										Summenpegel			[dB(A)]		[dB(lin)]		kt		ktn		ki		kin																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Mode 104dB			31,5	63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			

F Datenblätter

Im nachfolgend angefügten Dokument sind alle Datenblätter eingebunden, aus denen Informationen, wie z.B. Oktavbandspektren, Schallleistungspegel und mögliche Nabenhöhen, für die Berechnung entnommen wurden. Das Dokument lässt sich durch Auswählen des Dokumentsymbols öffnen.



G Revisionsübersicht

Tabelle G.1: Revisionsübersicht

Revision	Änderungen	Anmerkungen	Datum
Rev. 0		Initiale Version	11.12.2023