Schalltechnische Immissionsprognose zur geplanten Errichtung von 5 Windenergieanlagen bei Klosterkumbd und Laubach

Schalltechn. Ingenieurbüro July Tir Cawarba. Fraizaitfür Gewerbe-, Freizeitund Verkehrdärm



Paul Pies

Von der Industrie- und Handelskammer zu Koblenz öffentlich bestellter und vereidigter Sachverständiger für Gewerbe-. Freizeit- und Verkehrslärm

Benannte Messstelle nach §§ 26, 28 BImSch

Büro 1 + 2: Boppard-Buchholz:

1 Buchenstraße 13 56154 Boppard-Buchholz

2 Birkenstraße 34 56154 Boppard-Buchholz Tel:

06742/921133

06742/921135

pies@schallschutz-pies.de

06742 / 2299 06742 / 3742

Fax:

E-Mail: info@schallschutz-pies.de

Schalltechnische Immissionsprognose zur geplanten Errichtung von 5 Windenergieanlagen bei Klosterkumbd und Laubach

Auftraggeber:	
AUFTRAG VOM:	Oktober 2008
Auftrag – Nr.:	13206 / 1108
Bearbeiter:	
SEITENZAHL:	26
Anhänge:	8

INHALTSVERZEICHNIS

		Seite
1.	Aufgabenstellung	4
2.	Grundlagen	4
2.1	Beschreibung der örtlichen Verhältnisse	4
2.2	Anlagenbeschreibung	5
2.3	Nutzungszeiten	7
2.4	Verwendete Unterlagen	7
2.4.1	Vom Auftraggeber zur Verfügung gestellte Unterlagen	7
2.4.2	Richtlinien, Normen und Erlasse	7
2.4.3	Eigene Unterlagen	8
2.5	Anforderungen	8
2.6	Berechnungsgrundlagen	10
2.6.1	Berechnung der Geräuschimmissionen	10
2.6.2	Qualität der Prognose	13
2.7	Beurteilungsgrundlagen	15
2.8	Ausgangsdaten	17
2.8.1	Emissionsdaten der geplanten Windenergieanlagen	17
2.8.2	Emissionsdaten der bestehenden bzw. im Bau befindlichen	
	Anlagen	17
2.8.3	Standardabweichungen	18
2.8.4	Ermittlung des Zuschlages	18
3.	Immissionsberechnung und Beurteilung	19
3.1	Immissionsberechnung und Beurteilung der Zusatzbelastung	
	(geplante Windenergieanlagen	21
3.2	Immissionsberechnung und Beurteilung der Vorbelastung (weiter	e
	geplante, bestehende und im Bau befindliche	
	Windenergieanlagen)	22

Schalltechnisches Ingenieurbüro Paul Pies Www.

INHALTSVERZEICHNIS

		Seite
3.3	Immissionsberechnung und Beurteilung der Gesamtbe-	
	lastung (Überlagerung aller Windenergieanlagen)	23
4.	Qualität der Prognose	25
5.	Zusammenfassung	25

1. Aufgabenstellung

Die beabsichtigt, westlich von Klosterkumbd 4 Windenergieanlagen zu errichten und zu betreiben. Eine weitere Anlage soll auf der Gemarkung von Laubach, die nördlich an die 4 geplanten Standorte angrenzt, errichtet werden. Im Rahmen des Genehmigungsverfahrens sind die zu erwartenden Geräuschimmissionen nach den Kriterien der TA Lärm zu ermitteln und zu beurteilen. Hierbei sind auch bereits bestehende bzw. weitere geplante Anlagen mit zu berücksichtigen.

Sollte die Untersuchung zeigen, dass ggf. Richtwertüberschreitungen nicht ausgeschlossen werden können, sind geeignete schallmindernde Maßnahmen aufzuzeigen.

2. Grundlagen

2.1 Beschreibung der örtlichen Verhältnisse

Die insgesamt 5 geplanten Anlagen sollen westlich bzw. nordwestlich der Ortsgemeinde Klosterkumbd errichtet werden. Die Ortslage Laubach befindet sich im Norden zu den geplanten Standorten. Des Weiteren für die Untersuchung relevant, sind die im Nordwesten zu den geplanten Standorten bzw. im Südwesten befindlichen landwirtschaftlichen Betriebe bzw. eine Gaststätte im Außenbereich. Weitere Ortslagen, wie Alterkülz, Neuerkirch etc. sind aufgrund der vorliegenden Abstände für die Untersuchung nicht relevant. Westlich der Aussiedlerhöfe sind im Bereich Alterkülz und Spesenroth Windkraftanlagen in Betrieb bzw. zurzeit in der Bauphase. Weitere Anlagen sollen südlich der geplanten Standorte im Bereich der Gemarkung Neuerkirch errichtet werden.

Einen Überblick über die örtlichen Verhältnisse mit den Standorten möglicher und vorhandener Windenergieanlagen ist dem Lageplan im Anhang 1 zu entnehmen.

2.2 Anlagenbeschreibung

An den geplanten Standorten Klosterkumbd und Laubach sollen jeweils Anlagen der Firma Enercon vom Typ E82 mit einer Nabenhöhe von 138,38 m errichtet werden. Dieser Anlagentyp weist in der geplanten Betriebsweise eine Nennleistung von 2 MW auf. Ebenfalls ist dieser Anlagentyp auf der Gemarkung von Neuerkirch mit insgesamt 10 Windenergieanlagen geplant.

Im Bereich der Gemarkung Alterkülz und Spesenroth stehen bereits Anlagen bzw. befinden sich Anlagen im Bau. Hierbei handelt es sich um Anlagen der Firma Vestas vom Typ V90 mit einer Nabenhöhe von 105 m. Dieser Anlagentyp weist eine Nennleistung von je 2 MW auf.

In den nachstehenden Tabellen sind die einzelnen Anlagen mit ihren technischen Daten und Standortkoordinaten aufgeführt:

Standort Klosterkumbd

Tabelle 1

Kennzeich- nung	Anlagentyp	Nennleistung in kW	Naben- höhe in m	Rotordurch- messer in m	Latticus (CINT)	
					Rechtswert	Hochwert
WEA KK II 1	E82	2 000	138,38	82	3392849	5545303
WEA KK II 2	E82	2 000	138,38	82	3392928	5544988
WEA KK II 3	E82	2 000	138,38	82	3393189	5545635
WEA KK II 4	E82	2 000	138,38	82	3393286	5545340

Standort Laubach III

Tabelle 2

Kennzeich- nung	Anlagentyp	Nennleistung in kW	Naben- höhe in m	Rotordurch- messer in m	Gauss/h Koordir Rechtswert	Antique III and a second
WEA LAU III 1	E82	2 000	138,38	82	3393131	5546065

Standort Neuerkirch (zurzeit in Planung)

Tabelle 3

Kennzeich- nung	Anlagentyp	Nennleistung in kW	Naben- höhe in m	Rotordurch- messer in m	Gauss/k Koordii Rechtswert	and the second second
WEA N 1	E82	2 000	138,38	82	3392336	5544983
WEA N 2	E82	2 000	138,38	82	3392245	5544654
WEAN3	E82	2 000	138,38	82	3392276	5544343
WEA N 4	E82	2 000	138,38	82	3392494	5544234
WEA N 5	E82	2 000	138,38	82	3392868	5544690
WEA N 6	E82	2 000	138,38	82	3392950	5544429
WEAN 7	E82	2 000	138,38	82	3393249	5544372
WEAN8	E82	2 000	108,38	82	3393330	5543949
WEAN9	E82	2 000	108,38	82	3393355	5543665
WEA N 10	E82	2 000	108,38	82	3393417	5543400

Standort Spesenroth

Tabelle 4

Kennzeich- nung	Anlagentyp	Nennleistung in kW	Naben- höhe in m	Rotordurch- messer in m	Gauss/Krüger Koordinaten	
		a kommen anda	elegania municipal		Rechtswert	Hochwert
WEA S 1	V90	2 000	105	90	3390970	5547293
WEA S 2	V90	2 000	105	90	3391014	5547025
WEAS3	V90	2 000	105	90	3391003	5546753
WEAS4	V90	2 000	105	90	3391058	5546445

Standort Alterkülz

Tabelle 5

Kennzeich- nung	Anlagentyp	Nennleistung in kW	Naben- höhe in m	Rotordurch- messer in m	Gauss/ł Koordii Rechtswert	
WEA A 1	V90	2 000	105	90	3390978	5546184
WEA A 2	V90	2 000	105	90	3391381	5546103
WEA A 3	V90	2 000	105	90	3391402	5546479

Die Standorte der geplanten, als auch bestehenden bzw. im Bau befindlichen Anlagen können dem Lageplan im Anhang 1 zum Gutachten entnommen werden.

2.3 Nutzungszeiten

Die geplanten Windenergieanlagen sollen kontinuierlich über die gesamte Tages- und Nachtzeit betrieben werden. Somit ist aus schalltechnischer Sicht vor allem die ungünstigste Nutzungssituation zur Nachtzeit von 22.00 bis 06.00 Uhr und hier die "lauteste Stunde" zu berücksichtigen.

2.4 Verwendete Unterlagen

2.4.1 Vom Auftraggeber zur Verfügung gestellte Unterlagen

- Topografische Karte, Maßstab 1: 25 000
- deutsche Grundkarte, Maßstab 1:5 000
- Standortkoordinaten aller WEA

2.4.2 Richtlinien, Normen und Erlasse

- Technische Richtlinie für Windenergieanlagen, Revision 18
 Stand 102 2008 Teil 1
 - "Bestimmung der Schallemissionskennwerte"
 - Herausgeber: Fördergesellschaft für Windenergie e.V.
- DIN EN 614-11 Windenergieanlagen, Teil 11
 - "Schallmessverfahren"

- DIN ISO 9613-2
 - "Dämpfung des Schalls bei der Ausbreitung im Freien"
- TA Lärm
 - "Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm"

2.4.3 Eigene Unterlagen

- Tagungsunterlagen Kötter Consult Engineers
- Auszug aus den Messberichten und Datenblätter der Anlagen
- Schreiben: Empfehlungen des Arbeitskreises "Geräusche von Windenergieanlagen" der Immissionsschutzbehörden und Messinstitute, Juni 1998
- TA Lärm
 "Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm"
 Kommentar, Verfasser Klaus Hansmann

2.5 Anforderungen

Nach Rücksprache mit der Verbandsgemeindeverwaltung Simmern ist der Ortsteil Kloster von Klosterkumbd nur durch einen Flächennutzungsplan erfasst, der gemischte Bauflächen ausweist. Hier ist nach Rücksprache mit der Verwaltung von der Einstufung vergleichbar eines Mischgebietes auszugehen. Einen Bebauungsplan mit der Einstufung allgemeines Wohngebiet (WA) gibt es für ein Wohngebiet am nördlichen Ortsrand von Klosterkumbd entlang des Laubacher Weges. Der übrige Ortsbereich von Klosterkumbd ist gemäß den vorliegenden Einstufungen nach Flächennutzungsplan bzw. Bebauungsplan und Angaben der Verwaltung ebenfalls als Mischgebiet bzw. Dorfgebiet anzusetzen. Ein vorgelagertes Forsthaus befindet sich im Außenbereich.

Der Bereich des Birkenhofes ist nach dem Flächennutzungsplan als Sonderbaugebiet ausgewiesen. Hinsichtlich der tatsächlichen Nutzung wurden seitens der Verwaltung keine Angaben mitgeteilt.

Das Gelände des Landgasthofes "Gesellschaftsmühle" ist nach Auskunft der Verbandsgemeindeverwaltung Simmern ebenfalls im Flächennutzungsplan als Sondergebiet eingestuft. Aufgrund der gewerblichen Nutzung kann von der Einstufung vergleichbar eines Mischgebietes (MI) ausgegangen werden. Diese Einstufung wurde auch für den vergleichbaren Birkenhof angesetzt.

Für die nächstgelegene Wohnbebauung von Laubach entlang der Straße "Am Tiefenweg" besteht nach Angaben der Verbandsgemeindeverwaltung Simmern ein rechtskräftiger Bebauungsplan. Dieser weist das Wohngebiet als Dorfgebiet (MD) aus. Die nächstgelegene Wohnbebauung, die nach Angaben der Verwaltung als allgemeines Wohngebiet (WA) anzusehen ist, befindet sich an der Kastellauner Straße und an der Birkenstraße:

Der Flächennutzungsplan weist für diesen Bereich eine Wohnbaufläche aus. Bezüglich der Grundhöfe, Binnenberger Mühle und der Osterkülzmühle befinden sich diese im unüberplanten Außenbereich. Hierbei handelt es sich um landwirtschaftliche Betriebe. Diesbezüglich ist gemäß der gültigen Rechtsprechung allenfalls von der Einstufung vergleichbar einem Mischgebiet (MI) bzw. Dorfgebiet (MD) auszugehen. Dies gilt auch für das im Außenbereich befindliche Forsthaus.

Die TA Lärm gibt für o. g. Nutzungseinstufung folgende Immissionsrichtwerte an:

Mischgebiet (MI)/Dorfgebiet (MD):

tagsüber

60 dB(A)

nachts

45 dB(A)

Allgemeines Wohngebiet (WA):

tagsüber

55 dB(A)

nachts

40 dB(A)

Diese sollen 0,5 m vor dem vom Lärm am stärksten betroffenen Fenster eines schutzbedürftigen Raumes eingehalten werden. Ferner soll vermieden werden, dass einzelne Pegelspitzen den Tagesimmissionsrichtwert um mehr als 30 dB(A) und den Nachtimmissionsrichtwert um mehr als 20 dB(A) überschreiten.

2.6 Berechnungsgrundlagen

2.6.1 Berechnung der Geräuschimmissionen

Gemäß der DIN ISO 9613-2 berechnet sich der äquivalente A-bewertete Dauerschalldruckpegel bei Mitwind nach folgender Gleichung:

$$L_{AT}$$
 (DW) = $L_{W} + D_{c} - A_{div} - A_{atm} - A_{or} - A_{bar} - A_{misc}$

Dabei ist:

L_W - Schallleistungspegel einer Punktschallquelle in Dezibel (A)

D_c - Richtwirkungskorrektur in Dezibel

A_{div} - die Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung (siehe 7.1 der DIN ISO 9613-2);

A_{atm} - die Dämpfung aufgrund von Luftabsorption (siehe 7.2 der DIN ISO 9613-2);

A_{gr} - die Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts (siehe 7.3 der DIN ISO 9613-2);

A_{bar} - die Dämpfung aufgrund von Abschirmung (siehe 7.4 der DIN ISO 9613-2)

A_{misc} - die Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte (siehe Anhang A der DIN ISO 9613-2)

Die Berechnungen nach obiger Gleichung können zum einen in den 8 Oktavbändern mit Bandmittenfrequenzen von 63 Hz bis 8 kHz erfolgen. Zum anderen, insbesondere, wenn die Geräusche keine bestimmenden hoch- bzw. tieffrequenten Anteile aufweisen, kann die Berechnung auch für eine Mittenfrequenz von 500 Hz durchgeführt werden.

Sind mehrere Punktschallquellen vorhanden, so wird der jeweilige äquivalente A-bewertete Dauerschalldruckpegel nach obiger Gleichung oktavmäßig bzw. mit einer Mittenfrequenz berechnet und dann die einzelnen Werte energetisch addiert.

Aus dem äquivalenten A-bewerteten Dauerschalldruckpegel bei Mitwind L_{AT} (DW) errechnet sich unter Berücksichtigung der nachstehenden Beziehung der A-bewertete Langzeitmittelungspegel $L_{AT}(LT)$:

$$L_{AT}(LT) = L_{AT}(DW)-C_{met}$$

C_{met} entspricht dem meteorologischen Korrekturmaß gemäß dem Abschnitt 8 der DIN ISO 9613-2.

SOUNDPLAN, Version 6, entwickelt vom Ingenieurbüro Braunstein und Berndt, Stuttgart, auf einem Personal-Computer (PC).

Die Berechnung mit SOUNDPLAN steht mit dem o. g. Berechnungsverfahren im Einklang.

Das Programm beruht auf einem Sektorverfahren. Ausgehend von den jeweiligen Immissionsorten werden Suchstrahlen ausgesandt, der Abstandswinkel der Suchstrahlen kann frei gewählt werden. Mittels Suchroutinen wird überprüft, ob sich in den jeweiligen Sektoren Linienschallquellen, Beugungskanten und Reflexionskanten befinden. Die Schnittpunkte werden gespeichert, sodass anhand der Schnittgeometrie eine genaue Berechnung des zugehörigen Teilschallpegels erfolgen kann. Bei der Existenz reflektierender Flächen wird sowohl der Schallweg des reflektierenden Schalls, als auch der Schallweg über das Hindernis hinweg verfolgt.

Die eingegebenen Koordinaten können über ein Plotbild kontrolliert werden.

Dies sind beispielsweise:

- Straßenachsen,
- Beugungskanten (Lärmschutzwände und -wälle, Einschnittsböschungen, Gebäude, Geländeerhebungen etc.),
- reflektierende Flächen,
- Bewuchs etc.

2.6.2 Qualität der Prognose

Die TA Lärm sieht unter Punkt A. 2.6 vor, dass die Geräuschimmissionsprognose Aussagen über die Qualität der Prognose enthalten soll.

Bei Windenergieanlagen bestimmen folgende Faktoren die Qualität der Prognose:

- Ungenauigkeit der Schallemissions-Vermessung der WEA (σ_R)
- Serienstreuung der WEA (σ_P)
- prinzipielle Unsicherheit des der Ausbreitungsberechnung zugrunde liegenden Prognosemodelles (σ_{Prog})

Dabei sind:

 σ_{Prog} = 1,5 dB(A) σ_{P} = 1,2 dB(A) σ_{R} = 0,5 dB(A), wenn die WEA gemäß DIN 61400–11 vermessen wird

sonst

 σ_R = Ungenauigkeit, die im Vermessungsbericht durch das Messinstitut angegeben σ_R = 3 dB(A) bei nicht vermessenen WEA

Die Gesamtunsicherheit der Schallimmissionsprognose berechnet sind dann:

$$\sigma_{\text{ges}} = \sqrt{\sigma_R^2 + \sigma_p^2 + \sigma_{prog}^2}$$

In einer statistischen Betrachtung ergibt sich die obere Vertrauensbereichsgrenze Lo:

$$L_o = L_r + 1.28 \sigma_{ges}$$

mit

L_r = Beurteilungspegel

Der Richtwert nach TA Lärm gilt als eingehalten, wenn L_{o} unter dem Richtwert nach TA Lärm liegt.

Zur Bestimmung des Sicherheitszuschlages für die Serienstreuung einer 3-fach vermessenen Windenergieanlage wird der Arbeitsentwurf der EN 50376 "Declaration of sound power level and tonality values of wind turbine" herangezogen.

Danach soll man zur Bestimmung der Produktionsstreuung aus der Mehrfachmessung des Schallleistungspegels folgende Abschätzung für σ_P anwenden:

$$\sigma_P = s$$

Die Standardabweichung s berechnet sich nach EN 50376 wie folgt:

$$s = \sqrt{\frac{1}{n-1} \sum_{n=1}^{n} (L_{W_i} - \overline{L_W})^2}$$

mit

$$\overline{L}_W = \sum_{n=1}^n \frac{L_{W_i}}{n}$$

Für die Gesamtunsicherheit der Prognoserechnung ergibt sich dann:

$$\sigma_{\text{ges}} = \sqrt{\sigma^2_R + S^2 + \sigma^2_{prog}}$$

2.7 Beurteilungsgrundlagen

Nach der 6. Allgemeinen Verwaltungsvorschrift zum Bundes-Immissionsschutzgesetz (Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm – TA Lärm) vom 26. August 1998 erfolgt die Beurteilung eines Geräusches bei nicht genehmigungsbedürftigen bzw. genehmigungsbedürftigen Anlagen anhand eines sog. Beurteilungspegels. Dieser berücksichtigt die auftretenden Schallpegel, die Einwirkzeit, die Tageszeit des Auftretens und besondere Geräuschmerkmale (z.B. Töne).

Das Einwirken des vorhandenen Geräusches auf den Menschen wird dem Einwirken eines konstanten Geräusches während des gesamten Bezugszeitraumes gleichgesetzt.

Zur Bestimmung des Beurteilungspegels wird die tatsächliche Geräuscheinwirkung (Wirkpegel) während des Tages auf einen Bezugszeitraum von 16 Stunden (06.00 bis 22.00 Uhr) und zur Nachtzeit (22.00 bis 06.00 Uhr) auf eine volle Stunde ("lauteste Nachtstunde" z.B. 01.00 bis 02.00 Uhr) bezogen.

Treten in einem Geräusch Einzeltöne und Informationshaltigkeit deutlich hörbar hervor, dann sind in den Zeitabschnitten, in denen die Einzeltöne bzw. Informationshaltigkeiten auftreten, dem maßgebenden Wirkpegel von 3 dB(A) bzw. 6 dB(A) hinzuzurechnen.

Die nach dem oben beschriebenen Verfahren ermittelten Beurteilungspegel sollen bestimmte Immissionsrichtwerte, die in der TA Lärm, Abschnitt 6.1 festgelegt sind, nicht überschreiten.

Zur Berücksichtigung der erhöhten Störwirkung von Geräuschen wird ein Zuschlag von 6 dB(A) für folgende Teilzeiten berücksichtigt:

An Werktagen	06.00 – 07.00 Uhr
	20.00 – 22.00 Uhr
An Sonn- und Feiertagen	06.00 - 09.00 Uhr
	13.00 – 15.00 Uhr
	20.00 – 22.00 Uhr

Die Berücksichtigung des Zuschlages von 6 dB(A) gilt nur für Wohn-, Kleinsiedlungs- und Kurgebiete; jedoch nicht für Kern-, Dorf-, Misch-, Gewerbe- und Industriegebiete.

Einzelne kurzzeitige Geräuschspitzen dürfen die Immissionsrichtwerte, wie sie in Abschnitt 6.1 der TA Lärm aufgeführt sind, am Tage um nicht mehr als 30 dB(A) und in der Nacht um nicht mehr als 20 dB(A) überschreiten.

2.8 Ausgangsdaten

2.8.1 Emissionsdaten der geplanten Windenergieanlagen

Für den Anlagentyp Enercon E82 liegen 3 Vermessungsberichte gemäß den gültigen Richtlinien vor. Hiernach beträgt der mittlere immissionsrelevante Schallleistungspegel L_W = 103,8 dB(A), unter Referenzbedingungen (bei 95 %-iger Nennleistung). Immissionsrelevante Zuschläge für Impuls- und Tonhaltigkeit wurden nicht festgestellt.

Eine Zusammenfassung der Vermessungsberichte kann dem Anhang 2 entnommen werden.

2.8.2 Emissionsdaten der bestehenden bzw. im Bau befindlichen Anlagen

Der Anlagentyp Vestas V90 ist ebenfalls 3-fach gemäß den geltenden Richtlinien vermessen. Der immissionsrelevante Schallleistungspegel beträgt L_W = 103,4 dB(A).

Eine immissionsrelevante Impuls- und Tonhaltigkeit konnte im Sinne der gültigen Richtlinie nicht festgestellt werden.

Eine Zusammenfassung der 3 Vermessungen ist dem Anhang 2 zum Gutachten zu entnehmen.

Zur Tonhaltigkeit sei angemerkt, dass entsprechend dem Stand der Technik Geräuschemissionen von Windenergieanlagen nicht einzeltonhaltig sein sollten.

Bezüglich tieffrequenter Geräusche bzw. Infraschall sind in Anlehnung an Veröffentlichungen bei den vorliegenden Abständen bisher noch keine messbaren gesundheitsschädlichen Anteile festgestellt worden.

2.8.3 Standardabweichungen

Zur Ermittlung entsprechender Zuschläge zur Erstellung einer Immissionsprognose auf der sicheren Seite wurden folgende Standardabweichungen berücksichtigt. So beträgt die Standardabweichung für die Messunsicherheit $\sigma_R = 0,5$ dB(A).

Dieser Wert wurde im Rahmen von Ringversuchen ermittelt.

Die Standardabweichung für das Prognosemodell σ_{Prog} beträgt 1,5 dB(A) und wird aus der angegebenen Unsicherheit für höherliegende Quellen gemäß der DIN ISO 9613-2 abgeleitet. Aus den 3 Vermessungen des Anlagentyps E82 errechnet sich eine Produktionsstandardabweichung von σ_{P} = 0,4 dB(A). Für den Anlagentyp V90 ergibt sich eine Produktionsstandardabweichung von σ_{P} = 0,2 dB(A).

2.8.4 Ermittlung des Zuschlages

Aus den in Abschnitt 2.8.3 aufgeführten Standardabweichungen errechnen sich bei einer Vertrauenswahrscheinlichkeit von 90 % folgende Zuschläge für die beiden Anlagentypen:

E82
$$K = 2.1 dB(A)$$

V90
$$K = 2,0 dB(A)$$

Die oben aufgeführten Zuschläge wurden unmittelbar emissionsseitig in die Berechnung eingestellt, so dass die Berechnungsergebnisse diese bereits enthalten.

3. <u>Immissionsberechnung und Beurteilung</u>

Für die Immissionsberechnungen wurde ein digitales Geländemodell erstellt, dass die topografischen Verhältnisse wiedergibt. Die Eingabedaten können dem Plotplan im Anhang 1 zum Gutachten entnommen werden. Die Auswahl der für die Untersuchung relevanten Immissionspunkte erfolgte unter Berücksichtigung der Kriterien der TA Lärm. Das heißt, es wurde u. a. die Nutzungseinstufung mit ihren entsprechenden Richtwerten berücksichtigt. Des Weiteren wurde geprüft, welche Wohnbebauung im Einwirkungsbereich der geplanten 5 Windenergieanlagen zu berücksichtigen ist. Nach der Definition der TA Lärm befinden sich Wohnhäuser bzw. mögliche Wohnhäuser dann im Einwirkungsbereich der Anlagen, wenn der Beurteilungspegel durch das Planungsvorhaben die Immissionsrichtwerte um ≤ 10 dB(A) unterschreiten. Im Rahmen einer Worst-Case-Betrachtung wurden auch einige Wohnhäuser berücksichtigt, an denen die Immissionen 11 bis 12 dB unter dem Richtwert liegen. Auf Grundlage dieser Auswahlkriterien wurden folgende Immissionspunkte bei der Untersuchung berücksichtigt (s. auch Kennzeichnung, Lageplan im Anhang 1):

Tabelle 6

Kennzeichnung	Bezeichnung	Nutzungseinstufung
1	Forsthaus	MI/MD
2	Kloster	MI/MD
3	Klosterkumbd, Laubacher Weg	WA
4	Osterkülzmühle	MI/MD
5	Binnenberger Mühle	MI/MD
6	Grundhof 3	MI/MD
7	Grundhof 2	MI/MD
8	Grundhof 1	MI/MD
9	Gesellschaftsmühle	MI/MD
10	Laubach, Am Tiefenweg	MD
11	Laubach, Kastellauner Straße	WA
12	Birkenhof	MI/MD

Falls an den o. g. Immissionspunkten die Anforderungen der TA Lärm erfüllt werden, werden auch an allen anderen bestehenden Wohnhäusern, die weiter entfernt sind, diese eingehalten.

Die Ermittlung der zu erwartenden Geräuschimmissionen wurden nach der DIN ISO 9613-2 "Dämpfung des Schalls bei der Ausbreitung im Freien" nach dem alternativen Verfahren mit einer Mittenfrequenz von 500 Hz durchgeführt. Als Beurteilungskriterien werden die Anforderungen der TA Lärm herangezogen. Gemäß der TA Lärm wurde aufgrund einer vorliegenden Geräuschvorbelastung durch weitere Anlagen die Untersuchung untergliedert in:

- Ermittlung der Zusatzbelastung (geplante Windenergieanlagen der
- Vorbelastung (bestehende Windenergieanlagen, geplante und genehmigte Anlagen)
- Gesamtbelastung (Addition von allen Windenergieanlagen)

13.1 Immissionsberechnung und Beurteilung der Zusatzbelastung (geplante Windenergieanlagen

Werden die geplanten 5 Windenergieanlagen kontinuierlich unter Nennleistungsbedingungen betrieben, so berechnen sich folgende Beurteilungspegel:

Tabelle 7

ΙP	Bezeichnung IP	Beurteilu L _r in c		Immissionsricht- wert in dB(A)	
		Tag	Nacht	Tag	Nacht
1	Forsthaus	42	42	60	45
2	Kloster	35	35	60	45
3	Klosterkumbd, Laubacher Weg	35	31	55	40
. 4	Osterkülzmühle	34	34	60	45
5	Binnenberger Mühle	42	42	60	45
6	Grundhof 3	41	41	60	45
7	Grundhof 2	40	40	60	45
8	Grundhof 1	40	40	60	45
9	Gesellschaftsmühle	39	39	60	45
10	Laubach, Am Tiefenweg	34	34	60	45
11	Laubach, Kastellauner Straße	34	30	55	40
12	Birkenhof	32	32	60	45

Die detaillierte Ausbreitungsberechnung kann dem Anhang 3 zum Gutachten entnommen werden.

Für die aus schalltechnischer Sicht ungünstigste lauteste Nachtstunde erfolgte noch eine flächenhafte Berechnung, dessen Ergebnis der Rasterlärmkarte im Anhang 4 des Gutachtens zu entnehmen ist.

Wie die Berechnungsergebnisse zeigen, wird durch das Planungsvorhaben an allen relevanten Aufpunkten der jeweils geltende Richtwert der TA Lärm zur Tages- und Nachtzeit eingehalten. Allerdings wird teilweise zur Nachtzeit das sog. Irrelevanzkriterium der TA Lärm (Unterschreitung der Richtwerte um ≥ 6 dB(A)) nicht erfüllt. Zur Tageszeit wird das Kriterium an allen Aufpunkten eingehalten.

Somit ist im Sinne der TA Lärm eine Betrachtung der Geräuschvorbelastung für die Nachtzeit durchzuführen. Diesbezüglich sind weitere geplante bzw. bestehende und im Bau befindliche Anlagen zu berücksichtigen.

3.2 Immissionsberechnung und Beurteilung der Vorbelastung (weitere geplante, bestehende und im Bau befindliche Windenergieanlagen)

Bei der Betrachtung der Vorbelastung wurde geprüft, welche weiteren Windenergieanlagen, die zum Teil bestehen, aber auch geplant sind, einen relevanten Einfluss an den gewählten Immissionspunkten haben. Hieraus ergibt sich, dass folgende Standorte zu berücksichtigen sind:

- Spesenroth
- Alterkülz
- Neuerkirch

Weitere Standorte, wie z. B. Horn oder Külz befinden sich teils zu den Immissionspunkten abgewandt, teils in so großen Abständen, dass grundsätzlich die Anteile > 15 dB und mehr unter den Richtwerten liegen. Von daher wurden diese Standorte nicht weiter bei der Untersuchung berücksichtigt.

Die Berechnung der Vorbelastung führt zu folgenden Ergebnissen:

Tabelle 8

IP	Bezeichnung IP	Beurteilu L _r in d	B(A)	Immissionsrich wert in dB(A)	
		Tag	Nacht	Tag	Nacht
1	Forsthaus	42	42	60	45
2	Kloster	38	38	60	45
3	Klosterkumbd, Laubacher Weg	38	34	55	40
4	Osterkülzmühle	45	45	60	45
5	Binnenberger Mühle	42	42	60	45
6	Grundhof 3	40	40	60	45
7	Grundhof 2	40	40	60	45
8	Grundhof 1	39	39	60	45
9	Gesellschaftsmühle	37	37	60	45
10	Laubach, Am Tiefenweg	32	32	60	45
11	Laubach, Kastellauner Straße	35	32	55	40
12	Birkenhof	32	32	60	45

Die detaillierte Ausbreitungsberechnung zeigen die Anhänge 5 und 6 des Gutachtens.

3.3 Immissionsberechnung und Beurteilung der Gesamtbelastung (Überlagerung aller Windenergieanlagen)

Zur Überlagerung der Geräuschimmissionen aller Windenergieanlagen sei angemerkt, dass vor allem bezüglich der Aussiedlerhöfe zwischen den Standorten Niederkumbd und Alterkülz sowie Spesenroth im Rahmen einer Worst-Case-Betrachtung grundsätzlich davon ausgegangen wurde, dass von den Immissionspunkten jeweils alle Windenergieanlagen frei einzusehen sind, wobei davon auszugehen ist, dass immer teilweise je nach Blickrichtung von der entsprechenden Gebäudeseite ein Teil der Anlagen abgeschirmt sein wird.

Die Betrachtung der Gesamtbelastung führt zu folgenden Beurteilungspegeln:

Tabelle 9

ΙP	Bezeichnung IP	Beurteilu L _r in c		onsricht- dB(A)	
		Tag	Nacht	Tag	Nacht
1	Forsthaus	45	45	60	45
2	Kloster	40	40	60	45
3	Klosterkumbd, Laubacher Weg	40	36	55	40
4	Osterkülzmühle	45	45	60	45
5	Binnenberger Mühle	45	45	60	45
6	Grundhof 3	44	44	60	45
7	Grundhof 2	43	43	60	45
8	Grundhof 1	43	43	60	45
9	Gesellschaftsmühle	41	41	60	45
10	Laubach, Am Tiefenweg	36	36	60	45
11	Laubach, Kastellauner Straße	38	34	55	40
12	Birkenhof	35	35	60	45

Die Ausbreitungsberechnung zur Gesamtbelastung ist in den Anhängen 7 und 8 wiedergegeben.

Wie die Berechnungsergebnisse für die Gesamtbelastung zeigen, werden sowohl zur Tages-, als auch zur Nachtzeit die Anforderungen der TA Lärm erfüllt.

An dieser Stelle sei angemerkt, dass zum Teil aufgrund der vorliegenden topografischen Verhältnisse an einigen Immissionspunkten geringe Abschirmeffekte vorliegen. Da in der Regel diese topografischen Abschirmeffekte überbewertet sind und bei der Betrachtung der Qualität der Prognose eine besondere Berücksichtigung finden müssen, wurde hierfür eine gesonderte Betrachtung durchgeführt. Das heißt, es wurde für 2 Immissionspunkte, an denen die Immissionspunkte gerade eingehalten werden können (IP.4 Osterkülzmühle und IP.5 Binnenberger Mühle) geprüft, ob sich eine Verschlechterung der Geräuschsituation bzw. eine Überschreitung ergibt, wenn die Abschirmeffekte entfallen. Diese Überprüfung zeigte für IP.4 (Osterkülzmühle), dass sich der berechnete Wert von 44,9 dB(A) nicht erhöht. Für den Immissionspunkt 5 (Binnenberger Mühle) ergibt sich eine Erhöhung von 0,1 dB(A) von 44,8 dB(A) auf 44,9 dB(A).

Diese Betrachtung zeigt, dass aufgrund der vorliegenden Abstände die geringen Abschirmeffekte keinen Einfluss auf das Gesamtergebnis haben. Dies gilt ebenso auch für die anderen Immissionspunkte.

Somit ist die Errichtung der geplanten 5 Windenergieanlagen im Bereich Klosterkumbd und Laubach im Sinne der TA Lärm aus schalltechnischer Sicht umsetzbar.

4. Qualität der Prognose

Bei der Immissionsprognose wurden entsprechende Sicherheitszuschläge, die nach zurzeit gültigen Berechnungsverfahren ermittelt wurden, eingestellt. Zudem erfolgte die Ausbreitungsberechnung nach dem alternativen Verfahren der DIN ISO 9613-2 "Dämpfung des Schalls bei der Ausbreitung im Freien", sodass im Sinne der zurzeit gültigen Rechtsprechung eine Immissionsprognose auf der sicheren Seite erstellt wurde.

5. Zusammenfassung

Die plant westlich bzw. nordwestlich von Klosterkumbd 5 Windenergieanlagen der Firma Enercon vom Typ E82 mit einer Anlagenleistung von je 2 MW zu errichten und zu betreiben. Im Rahmen des Genehmigungsverfahrens sind die zu erwartenden Geräuschimmissionen nach den Kriterien der TA Lärm zu ermitteln und zu beurteilen.

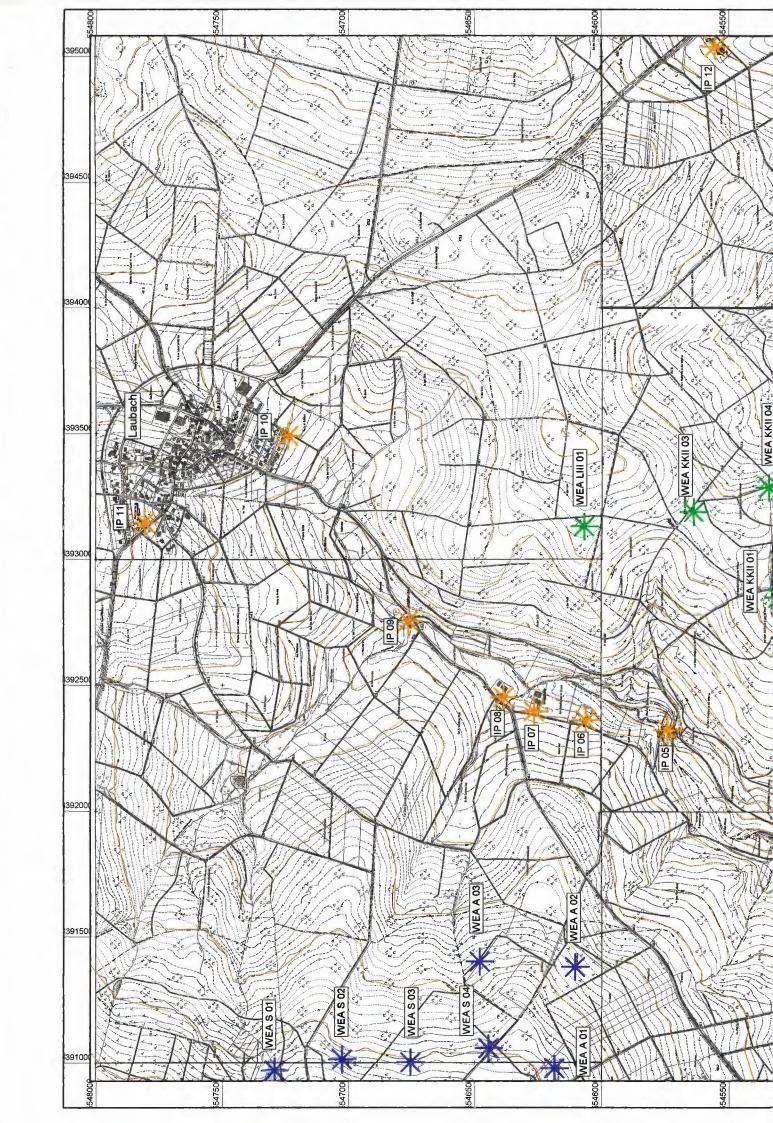
Da im Bereich des Planungsvorhabens weitere Anlagen geplant sind, sich im Bau befinden bzw. bestehen, wurde die Untersuchung gemäß der TA Lärm gegliedert in die Betrachtung:

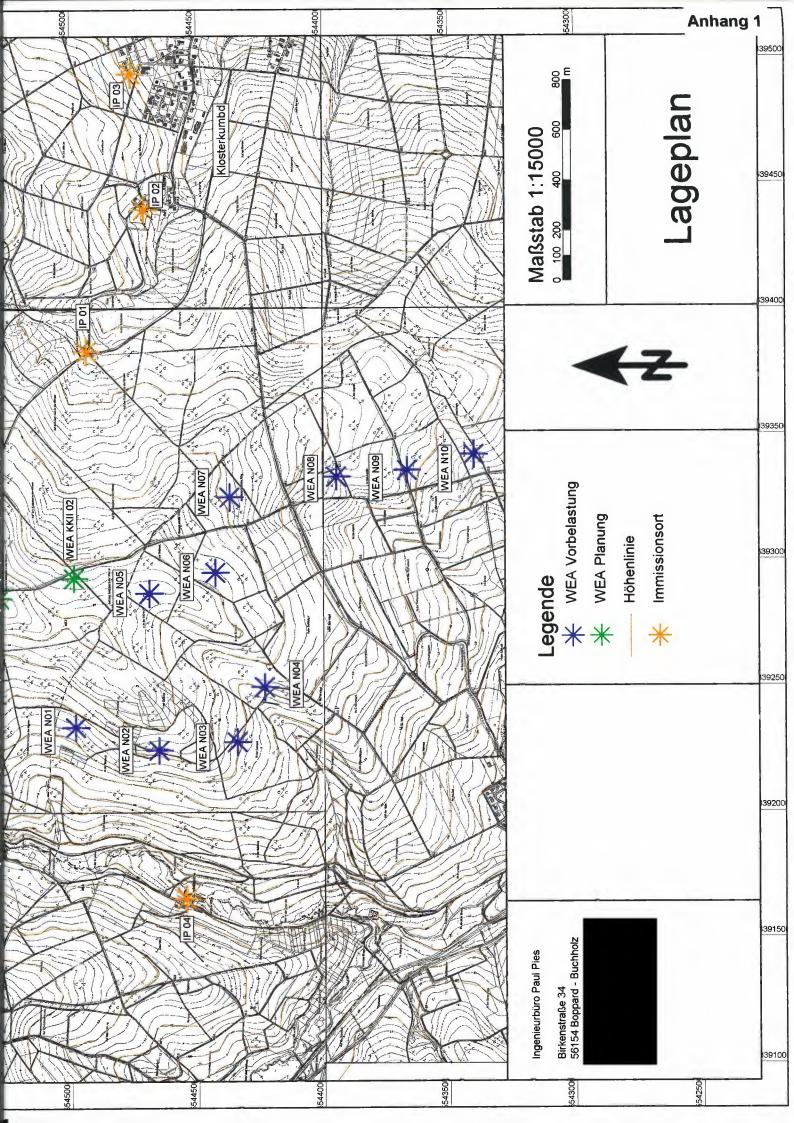
- Zusatzbelastung (geplante Anlagen)
- Vorbelastung (weitere Windenergieanlagen)
- Gesamtbelastung (Überlagerung aller Windenergieanlagen)

Die Untersuchung wurde für die aus schalltechnischer Sicht ungünstigst gelegene Wohnbebauung im Einwirkungsbereich des Planungsvorhabens durchgeführt. Sie ergab (s. hierzu auch Abschnitt 3), dass an allen aus schalltechnischer Sicht ungünstigst gelegenen Wohnhäusern die jeweils geltenden Immissionsrichtwerte der TA Lärm auch in der Betrachtung aller Windenergieanlagen eingehalten werden.

Somit ist das Planungsvorhaben aus schalltechnischer Sicht im Sinne der TA Lärm umsetzbar.









SCHALLTECHNISCHER BERICHT NR. 207542-02.02

über eine Dreifachvermessung von Windenergieanlagen des Typs Enercon E-82

Datum:

18.09.2008

Auftraggeber:



Bearbeiter:





Seite 13 zum Bericht Nr. 207542-02.02

7.) Ergebniszusammenfassung für die Nabenhöhe 138 m

Bestimmung der Schall	leistungspegel aus ı	mehreren Einzelmessu	ngen
			Seite 1 von 2
Auf der Basis von mindestens drei lichkeit die Schallemissionswerte e höhen.	Messungen nach der "Techni ines Anlagentyps gemäß [2] a	schen Richtlinie für Windenergiea nzugeben, um die schalltechnisc	anlagen" [1] besteht die Mög- he Planungssicherheit zu er-
Anlagendaten			
Hersteller	Enercon GmbH	Anlagenbezeichnung	E-82
		Nennleistung in kW	2.000 (Betrieb I)
		Nabenhõhe in m	138
		Rotordurchmesser in m	82
A		Messung-Nr.	
Angaben zur Einzelmessung	1	2	3
Seriennummer	82001	82004	82258
Standort	Ihlow / Simonswolde	Bimolten	Sulingen
vermessene Nabenhöhe (m)	98	108	108
Messinstitut	Müller-BBM GmbH	KÖTTER Consulting Engineers KG	KÖTTER Consulting Engineers KG
Prüfbericht	M65 333/1	207041-01.01	207542-01.01
Datum	21.04.2006	19.04.2007	28.04.2008
Getriebetyp			
Generatortyp	E-82	E-82	E-82
Rotorblatttyp	82 - 1	82 - 1	82 - 1

Schallemissionsparameter: Messwerte (Prüfbericht Leistungskurve: Berechnete Kennlinie Rev. 1.0, Januar 2005, Nennleistung 2.000 kW; Enercon E-82)

Schallleistungspegel LWA.P:

B.4		W	indgeschwindig	keit in 10 m Höl	ne	
Messung	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	7.4 m/s ²⁾
1 ¹⁾	101,6 dB(A)	103,3 dB(A)	103,4 dB(A)	dB(A)	dB(A)	103,4 dB(A)
2 1)	101,4 dB(A)	103,7 dB(A)	103,7 dB(A)	dB(A)	dB(A)	103,8 dB(A)
3 ¹⁾	101,6 dB(A)	103,8 dB(A)	104,0 dB(A)	103,7 dB(A)	dB(A)	104,1 dB(A)
Mittelwert \overline{L}_{W}	101,6 dB(A)	103,6 dB(A)	103,7 dB(A)	dB(A)	– dB(A)	103,8 dB(A)
Standardab- weichung S	0,1 dB	0,3 dB	0,3 dB	– dB	– dB	0,4 dB
K nach [2] $\sigma_R = 0.5 \text{ dB}$	1,0 dB	1,1 dB	1,1 dB	– dB	– dB	1,2 dB

^[1] Technische Richtlinien für Windenergieanlagen. Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte, Revision 18, Herausgeber: F\u00f6rdergesellschaft Windenergie e. V., Stresemannplatz 4, 24103 Kiel

^[2] IEC 61400-14 TS ed. 1, Declaration of Sound Power Level and Tonality Values of Wind Turbines, 2005-03



Seite 14 zum Bericht Nr. 207542-02.02

Bestimmung der Schallleistungspegel aus mehreren Einzelmessungen

Seite 2 von 2

S	Schallemiss	sionspar	ramete	r: Zusch	läge								
T	onzuschlag	bei vern	nessene	r Naben									
	14					Windges	chwindig	keit in 10	m Höhe				,
	Messung	6 m	า/ร	7 г	n/s	8 r	n/s	9 r	n/s	10 m/s		7,4 n	n/s ²⁾
	1	0 dB	Hz	0 dB	– Hz	0 dB	Hz	– dB	Hz	- dB	– Hz	0 dB	Hz
	2	0 dB	Hz	0 dB	– Hz	0 dB	Hz	dB	Hz	- dB	- Hz	0 dB	Hz
	3	0 dB	Hz	0 dB	- Hz	0 dB	Hz	0 dB	Hz	dB	– Hz	0 dB	Hz

			Windgeschwindig	gkeit in 10 m Höhe	9	
Messung	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	7,4 m/s ²⁾
1	0 dB	0 dB	0 dB	– dB	– dB	0 dB
2	0 dB	0 dB	0 dB	– dB	– dB	0 d B
3	0 dB	0 dB	0 dB	0 dB	- dB	0 dB

Terz-Schal	lleistung	spegel (N	/littel aus	drei Mes	ssungen)	Referen	zpunkt v	10LWA,Pmax	in dB(A)	3)		
Frequenz 50 63 80 100 125 160 200 250 315 400 500 630											630	
L _{WA.P}	75,8	78,7	81,5	83,0	87.7	86,8	87,1	89,9	91,5	93,1	94,5	94.7
Frequenz	800	1.000	1.250	1.600	2.000	2.500	3.150	4.000	5.000	6.300	8.000	10.000
L _{WA.P}	94,9	95,2	93,7	91,6	89,4	85,6	81,6	77,5	73,7 4)	73,2 4)	71,4 4)	73,0 ⁴⁾

Oktav-Scha	Illeistungspe	egel (Mittel au	ıs drei Messu	ngen) Refere	enzpunkt v _{10LV}	VA.Pmax in dB(A) 3)	
Frequenz	63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000
LWAP	84,0	91,0	94,6	98,9	99,5	94,3	83,4 4)	77,4 4)

Die Angaben ersetzen nicht die o. g. Prüfberichte (insbesondere bei Schallimmissionsprognosen).

Bemerkungen:

1) Schallleistungspegel bei umgerechneter Nabenhöhe

2) Entspricht 95 % der Nennleistung

Entspricht vs.,95% = 7,4 m/s und der maximalen Schallleistung

4) Aufgrund von elektrischen Einflüssen durch die WEA bei der dritten Messung basieren die Terz- und Oktavpegel ab 5 kHz lediglich auf den ersten beiden Messungen.

Ausgestellt durch:

KÖTTER Consulting Engineers KG Bonifatiusstraße 400

48432 Rheine

Datum: 18.09.2008





WINDTEST

Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH-

Bestimmung der Schallleistungspegel einer WEA des Typs Vestas V90-2MW (Mode 0) aus mehreren Einzelmessungen bei Nabenhöhen von 80 m, 95 m und 105 m über Grund

März 2007

Kurzbericht WT 5633/07



Durch das DAP Deutsches Akkreditierungssystem Prüfwesen nach DIN EN ISO/IEC 17025 akkreditiertes Prüflaboratorium. Die Akkreditierung gilt für die in der Urkunde aufgeführten Prüfverfahren.





Bestimmung der Schallleistungspegel aus mehreren Einzelmessungen

Seite 4 von 5

Auf der Basis von mindestens drei Messungen nach der "Technischen Richtlinie für Windenergieanlagen" /1/ besteht die Möglichkeit die Schallemissionswerte eines Anlagentyps gemäß /2/ anzugeben, um die schalltechnische Planungssicherheit zu erhöhen.

Anlagendaten	W-W			
Hersteller	Vestas Wind Systems A/S	Anlagenbezeich	nung	V90-2MW
	Alsvej 21	Nennleistung in	kW	2.0 MW
	8900 Randers	Nabenhöhe in m	1	105
	Denmark	Rotordurchmess	ser in m	90
Angaben zur Einzelmessung		Messur	ng-Nr.	
	1			2
Seriennummer		V 18864		V 19702
Standort	Schönhagen, Landkreis Prign	itz, Deutschland	Porep,	Landkreis Prignitz, Deutschland
Vermessene Nabenhöhe (m)		105		105
Messinstitut	WINDTEST Kaiser-Wilhe	im-Koog GmbH	WINDTE	ST Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH
Prüfbericht		WT 4126/05		WT 4846/06
Datum des Prüfberichts		2005-04-12		2006-02-06
Getriebetyp	Mets	so PLH1400V90		Metso PLH1400V90
Generatortyp	ABB AMK	500L4A BAYHA		ABB AMK 500L4A BAYHA
Rotorblatttyp		Vestas 44 m		Vestas 44 m
Angaben zur Einzelmessung		Messur	ng-Nr.	
	3			4
Seriennummer		V 19697		
Standort	Porep, Landkreis Prign	itz, Deutschland		
Vermessene Nabenhöhe (m)		105		
Messinstitut	WINDTEST Kaiser-Wilhe	lm-Koog GmbH		
Prüfbericht		WT 5308/06		
Datum des Prüfberichts		2006-10-12		
Getriebetyp	Hansen EH 802 C	N 21-BN-112.83		
Generatortyp	Weier D	VSG 500/4MST		
Rotorblatttyp		Vestas 44 m		

Schallle	istungspegel L _{WAk} [dB(A)]: auf Basis der Nab	enhöhenumrechnung	gen WT 5611/07, WT	5315/06 und WT 561	3/07
	Messung		Windge	schwindigkeit in 10 i	m Höhe	
	Wiessung	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s
	1	102,6	103,2	102.6	101,8	101,7
	2	102,4	103,6	103.9	-	-
	3	102,7	103,4	102,8	101,7	100,9
	4					
	Mittelwert $\overline{L}_{\scriptscriptstyle \mathcal{U}}$	102,6	103,4	103.1	101,8	101,3
	[dB(A)]		, .			,
	Standard- Abweichung s [dB(A)]	0,2	0,2	0,7	0,1	0,6
	K nach /2/ σ _R =0,5 dB /3/	1,0	1,0	1,6	1.0	1,5
	[dB(A)]					

 ^{/1!} Technische Richtlinie für Windenergieanlagen, Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte, Revision 17, Herausgeber: Fördergesellschaft Windenergie e.V., Stresemannplatz 4, 24103 Kiel
 /2! IEC 61400-14 TS ed. 1, Declaration of Sound Power Level and Tonality Values of Wind Turbines, 2005-03
 /3! Empfehlung des Arbeitskreises "Geräusche von Windenergieanlagen" 2001-11-07



Bestimmung der Schallleistungspegel aus mehreren Einzelmessungen

Seite 5 von 5

Schalle	emissionsparam	eter: Zu	schläge								
Tonzusc	hlag Kπ in dB bei v	ermessen	er Nabeni	höhe:							
	Messung				Windge	schwindi	gkeit in 10 r	n Höhe			
		6 m	ı/s	7	m/s	8	m/s	9	m/s	10	m/s
	1	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	-	- Hz	-	- Hz
1	2	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	-	- Hz	-	- Hz
	3	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz
	4										

Messung		Windge	schwindigkeit in 10	m Höhe	
	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s
1	0	0	0	-	-
2	0	0	0	-	_
3	0	0	0	0	0
4					

Terz- Schall	leistungs	pegel (Mit	tel aus 3 N	/lessunge	n) Referei	nzpunkt 1	10L _{HII max} i	n dB(A)				
Frequenz	50	63	80	100	125	160	200	250	315	400	500	630
L _{VVA.max} :	77,0	79,7	82,2	84,1	85,7	86,4	87,5	89,2	90,0	90,2	92,3	92,3
Frequenz	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150	4000	5000	6300	8000	10000
L _{VVA,max}	93,3	93.6	93.7	92,6	91,7	90.6	90,1	89.7	87,3	82,3	75.4	67.6

Oktav- Schallleistungspegel (Mittel aus 3 Messungen) Referenzpunkt $v_{10L_{I\!I\!I\!I,4,max}}$ in dB(A)											
Frequenz	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
L _{VVA.max}	84,8	90,2	93,7	96,4	98,2	96,4	93,9	83,2			

Die Angaben ersetzen nicht die o. g. Prüfberichte (insbesondere bei Schallimmissionsprognosen)

Bemerkungen:

Ausgestellt durch: WINDTEST Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH

Sommerdeich 14 b

25709 Kaiser-Wilhelm-Koog





Datum:

2007-03-07



Durch das DAP Deutsches Akkreditierungssystem Prüfwesen nach DIN EN ISO/IEC 17025 akkreditiertes Prüflaboratorium. Die Akkreditierung gilt für die in der Urkunde aufgeführten Prüfverfahren.



Vordruck urheberrechtlich geschützt. Nachdruck und Vervielfältigung nur mit Zustimmung der Herausgeber

WEA Klosterkumbd Ausbreitungsberechnung Zusatzbelastung

Name	Quelltyp	Lw	K	Ko	S	Adiv	Agr	Abar		Re	Ls	LrT	LrN
		dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A) dB(A) dB(A)	dB(A)
Name IP 01 Forstha	us	IRW	Tag	60 dB	(A) IRV	V Nach	t 45	dB(A)	LrT	42,0 0	dB(A)	LrN 42,0	
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1059,8	71,5	2,5	0,0	2,0		32,9	32,9	32,9
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	917,5	70,2	2,0	0,0	1,8		34,9	34,9	34,9
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	961,6	70,7	2,3	0,0	1,9		34,1	34,1	34,1
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	695,7	67,8	1,1	0,0	1,3		38,6	38,6	38,6
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1337,6	73,5	3,1	0,0	2,6		29,7	29,7	29,7
Name IP 02 Kloster		IRW	Tag	60 dB	(A) IRV	V Nach	t 45	dB(A)	LrT	35,1.	dB(A)	LrN 35,1	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1664,3	75,4	3,3	0,0	3,2		27,0	27,0	27,0
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1501,8	74,5	3,1	0,0	2,9		28,4	28,4	28,4
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1529,8	74,7	3,2	0,0	2,9		28,0	28,0	28,0
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1286,7	73,2	2,8	0,0	2,5		30,4		30,4
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1862,0	76,4	3,6	0,0	3,6		25,3	25,3	25,3
Name IP 03 Klosterk	kumbd :	IRW	Tag	55 dB	(A) IRV	V Nach	t 40	dB(A)	LrT	35,1	dB(A)	LrN 31,4	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2163,1	77,7	3,7	0,0	4,2		23,4		23,4
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2027,5	77,1	3,5	0,0	3,9		24,3		24,3
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1961,5	76,8	3,6	0,0	3,8		24,7		24,7
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1757,1	75,9	3,4	0,0	3,4		26,2		26,2
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2234,7	78,0	3,8	0,0	4,3		22,8		22,8
Name IP 04 Osterkü	ilzmühle	IRW	Tag	60 dB		V Nach				33,9		LrN 33,9	
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1432,8	74,1	3,3	0,0	2,8		28,7		28,7
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1367,3	73,7	3,4	0,0	2,6		29,2		29,2
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1895,6	76,5	3,8	0,0	3,6		24,9		24,9
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1828,8	76,2	3,9	0,0	3,5		25,3		25,3
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2131,1	77,6	3,8	0,0	4,1		23,4		23,4
Name IP 05 Binnent	bergermühle	: IRW	Tag	60 dB		V Nach				42,0		LrN 42,0	
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	713,0	68,1	1,7	0,0	1,4		37,7		37,7
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	985,7	70,9	2,9	0,0	1,9		33,3		33,3
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	895,3	70,0	2,4	0,0	1,7		34,8		34,8
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1062,1	71,5	3,0	0,0	2,0		32,4		32,4
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	894,4	70,0	2,3	0,0	1,7		34,9		34,9
Name IP 06 Grundh	of 3	IRW		60 dE		V Nach				41,2		LrN 41,2	
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	920,7	70,3	1,9	0,0	1,8		34,9		34,9
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1227,6		2,9	0,0	2,4		30,9		30,9
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	949,4	70,5	2,3	0,0	1,8		34,2		34,2
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1187,3		2,9	0,0	2,3		31,3		31,3
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	792,7		1,7	0,0	1,5	40.4	36,7		36,7
Name IP 07 Grundh		IRW		60 dE	`	N Nach				40,4		LrN 40,4	
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1077,9		2,3	0,0	2,1		32,9		32,9
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1394,2		3,0	0,0	2,7		29,3		29,3
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1027,5		2,5	0,0	2,0		33,2		33,2
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1294,9		3,1	0,0	2,5		30,1		30,1
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	782,3		1,5	0,0	1,5	40.40	37,0		37,0
Name IP 08 Grundhof 1 IRW Tag 60 dB(A) IRW Nacht 45 dB(A) LrT 40,1 dB(A) LrN 40,1 dB(A)													
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1		1167,0		2,5	0,0	2,2		31,8		31,8
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1		1487,0		3,2	0,0	2,9		28,4		28,4
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1067,0	71,6	2,6	0,0	2,1		32,7	32,7	32,7
													

Ing.-Büro Paul Pies Birkenstraße 34 56154 Boppard Tel.:06742/2299

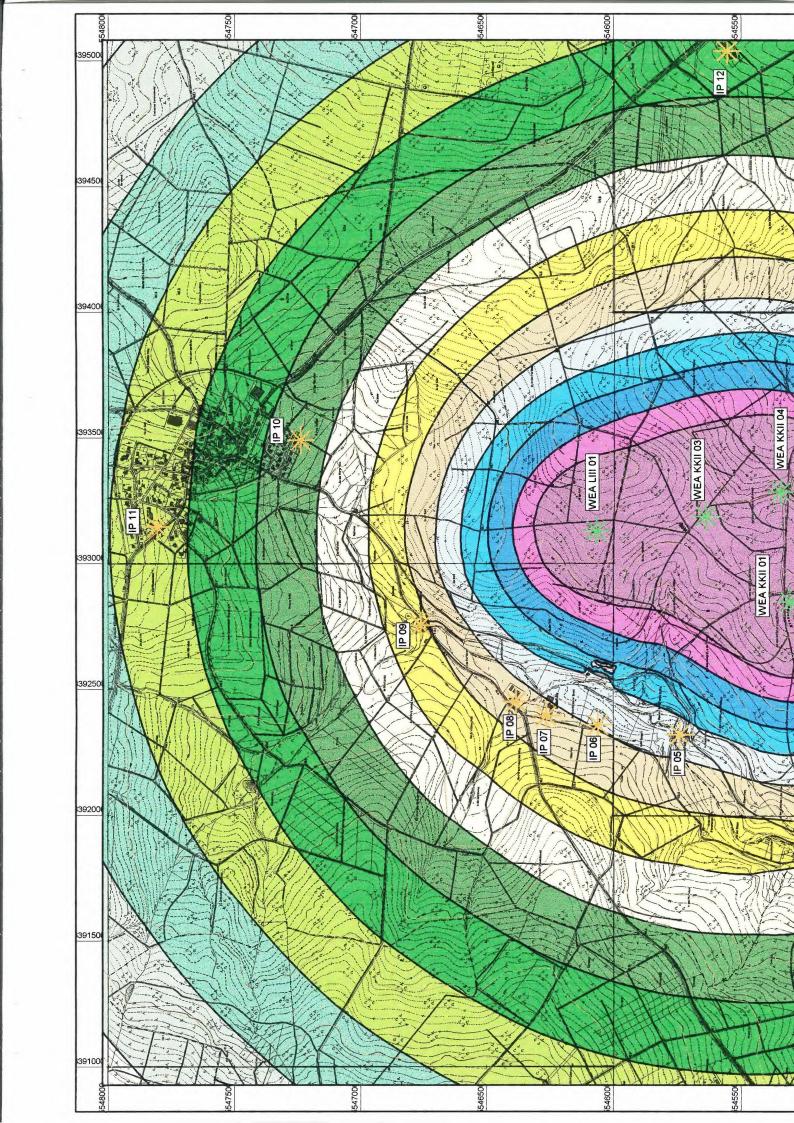
Nama	Quelltyp	Lw	K	Ko	S	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
Name	Quentyp		dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
		dB(A)	ub	uБ	111	uu	UD	UD	uu	aD(/1)	35(11)	35(71)	35(7.1)
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1349,1	73,6	3,2	0,0	2,6		29,6	29,6	29,6
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	772,8	68,8	1,5	0,0	1,5		37,2	37,2	37,2
	esellschaftmühle	IRW	Tag	60 dB	(A) IRV	V Nach	nt 45	dB(A)	LrT	38,6 dl	3(A) L	.rN 38,6	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1471,8	74,3	3,1	0,0	2,8		28,6	28,6	28,6
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1790,2	76,0	3,5	0,0	3,4		25,9	25,9	25,9
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1218,8	72,7	3,0	0,0	2,3		30,9	30,9	30,9
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1526,6	74,7	3,4	0,0	2,9		27,9	27,9	27,9
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	809,5	69,2	1,9	0,0	1,6		36,3	36,3	36,3
Name IP 10 La	aubach	IRW	Tag	60 dB	(A) IRV	V Nach	nt 45	dB(A)	LrT	34,1 dl	3(A) L	.rN 34,1	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2043,4	77,2	3,5	0,0	3,9		24,2	24,2	24,2
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2323,3	78,3	3,7	0,0	4,5		22,4	22,4	22,4
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1636,6	75,3	3,3	0,0	3,1		27,2	27,2	27,2
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1913,6	76,6	3,5	0,0	3,7		25,1	25,1	25.1
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1234,6	72,8	2,6	0,0	2,4		31,1	31,1	31,1
Name IP 11 La	aubach	IRW	Tag	55 dE	(A) IRV	V Nach	nt 40	dB(A)	LrT	33,8 dI	3(A) L	rN 30,2	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2526,1	79,0	3,6	0,0	4,9		21,4	25,0	21,4
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2831,5	80,0	3,8	0,0	5,4		19,6	23,2	19,6
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2177,2	77,7	3,5	0,0	4,2		23,4	27,1	23,4
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2475,2	78,9	3,7	0,0	4,8		21,6	25,2	21,6
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1747,9	75,8	3,1	0,0	3,4		26,6	30,2	26,6
Name IP 12 B	irkenhof	IRW	Tag	60 dE	(A) IRV	V Nach	nt 45	dB(A)	LrT	31,6 dl	3(A) L	rN 31,6	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2209,6	77,9	3,7	0,0	4,3		23,1	23,1	23,1
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2190,6	77,8	3,6	0,0	4,2		23,3	23,3	23,3
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1857,7	76,4	3,6	0,0	3,6		25,4	25,4	25,4
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1772,1	76,0	3,4	0,0	3,4		26,1	26,1	26,1
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1981,1	76,9	3,7	0,0	3,8		24,4	24,4	24,4

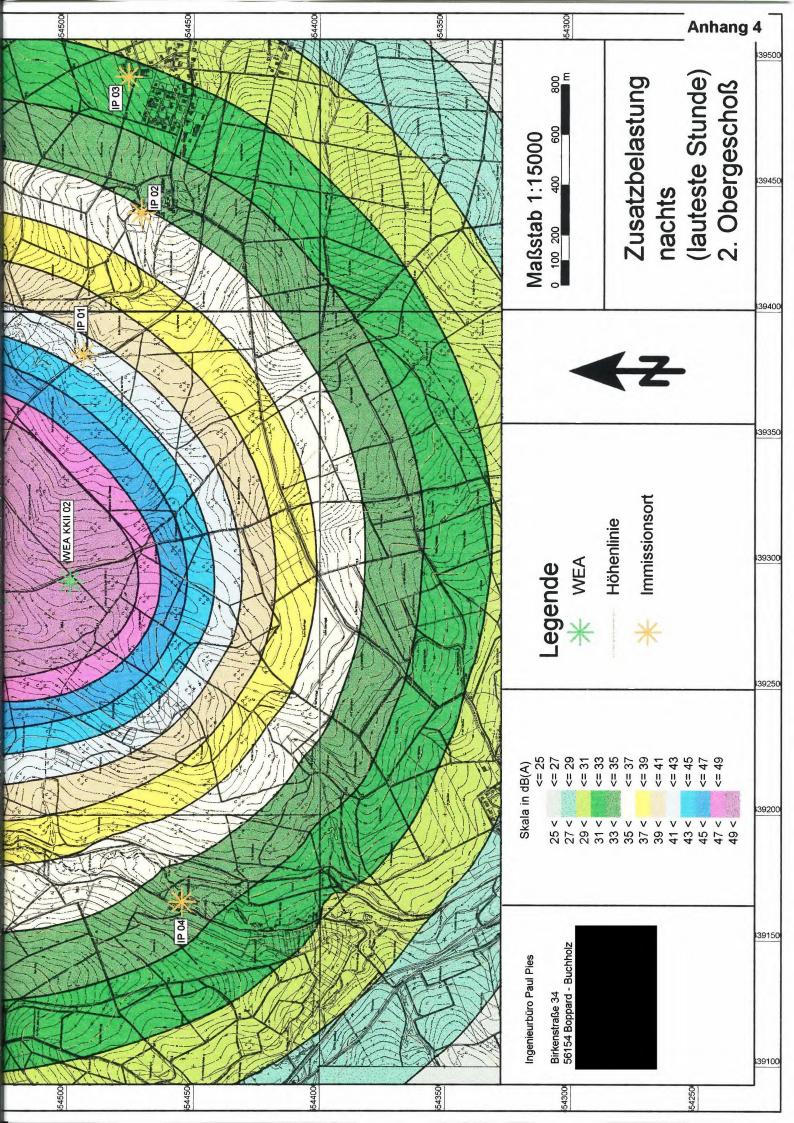
Anhang 3.3

WEA Klosterkumbd Ausbreitungsberechnung Zusatzbelastung

Legende

Name		Name der Quelle
Quelityp		Typ der Quelle (Punkt, Linie, Fläche)
Lw	dB(A)	Anlagenleistung
K	dB	Zuschlag für Qualität der Prognose
Ko	dB	Zuschlag für gerichtete Abstrahlung
S	m	Entfernung Emissionsort-IO
Adiv	dB	Mittlere Entfernungsminderung
Agr	dB	Mittlerer Bodeneffekt
Abar	dB	Mittlere Einfügedämpfung
Aatm	dB	Mittlere Dämpfung durch Luftabsorption
Re	dB(A)	Reflexanteil
Ls	dB(A)	Unbewerteter Schalldruck am Immissionsort
LrT "	dB(A)	Teilbeurteilungspegel Tag
l rN	dB(A)	Teilbeurteilungspegel Nacht





Name	Quelltyp	Lw	K	Ko	S	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN	
		dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)	

		(/					ub-	40	uD		-7 (.	() UB(A)	ub(A)
Name IP 01	Forsthaus	IRW	Tag	60 dl	3(A) IR'	W Nach	nt 45	dB(A)	LrT	41,5	dB(A)	LrN 41,5	dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	3115,5	80,9	4,1	0,0	6,0		17,4	17,4	17,4
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2715,1	79,7	4,1	0,0	5,2		19,4		19,4
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2879,1	80,2	4,1	0,0	5,5		18,6		18,6
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1501,2	74,5	3,4	0,0	2,9		28,1	28,1	28,1
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1616,4	75,2	3,5	0,0	3,1		27,2		27,2
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1668,6	75,4	3,5	0,0	3,2		26,7		26,7
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1515,0	74,6	3,4	0,0	2,9		28,0		28,0
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1004,9	71,0	2,3	0,0	1,9		33,6		33,6
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1026,7	71,2	2,4	0,0	2,0		33,3	33,3	33,3
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	822,0	69,3	1,9	0,0	1,6		36,2	36,2	36,2
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	1110,5	71,9	3,2	0,0	2,1		31,7	31,7	31,7
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	1359,7	73,7	3,5	0,0	2,6		29,1	29,1	29,1
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	1592,6	75,0	3,7	0,0	3,1		27,1	27,1	27,1
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	3708,4	82,4	4,2	0,0	7,1		14,7	14,7	14,7
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3508,7	81,9	4,2	0,0	6,8		15,6	15,6	15,6
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3363,0	81,5	4,2	0,0	6,5		16,2	16,2	16,2
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	3158,6		4,1	0,0	6,1		17,2	17,2	17,2
Name IP 02	Kloster	IRW	Tag	60 dB	(A) IRV	V Nach		dB(A)		37,7 c		LrN 37,7	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0		82,4	4,3	0,0	7,2	1	14,6	14,6	14,6
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3322,1	81,4	4,3	0,0	6,4		16,3	16,3	16,3
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3478,8	81,8	4,3	0,0	6,7		15,6	15,6	15,6
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0		77,4	3,8	0,0	4,0		23,7	23,7	23,7
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2154,7	77,7	3,8	0,0	4,1		23,3	23,3	23,3
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2153,3	77,7	3,8	0,0	4,1		23,3	23,3	23,3
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1962,7	76,8	3,7	0,0	3,8		24,6	24,6	24,6
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1534,5	74,7	3,2	0,0	3,0		28,1	28,1	28,1
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1479,0	74,4	3,1	0,0	2,8		28,6	28,6	28,6
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	1202,4	72,6	2,7	0,0	2,3		31,3	31,3	31,3
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	1310,5	73,3	3,4	0,0	2,5		29,7	29,7	29,7
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	1474,7	74,4	3,6	0,0	2,8		28,1	28,1	28,1
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	1634,4	75,3	3,7	0,0	3,1		26,8	26,8	26,8
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0		83,6	4,3	0,0	8,3		12,2	12,2	12,2
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0		83,2	4,3	0,0	7,9		12,9	12,9	12,9
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0		83,0	4,3	0,0	7,6	1	13,5	13,5	13,5
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	3763,2		4,3	0,0	7,2		14,4	14,4	14,4
Name IP 03	Klosterkumbd	IRW 1	ag :	55 dB	(A) IRV	/ Nacht	40 (dB(A)		37.5 d		rN 33,9	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4208,1				8,1		12,1		12,1
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3801,8				7,3		13,7		13,7
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3931,9				7,6		13,2		13,2
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2613,0				5,0		20,5		20,5
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2696,5				5,2		20,1		20,1
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2694,9				5,2		20,1		20,1
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2500,6				4,8		21,2		21,2
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2074,8				4,0		24,0		24,0
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2018,6				3,9		24,0		24,0
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	1736,4				3,3		26,5		26,5
		,	•		- 1 -	-,-	- , -	-,-	-,-		_5,0	00,1	_5,0

Nama	0			-	-								
Name	Quelltyp		K	Ko	S	Adiv	_		Aatm		Ls	LrT	LrN
	-	dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	1800,4	76,1	3,7	0,0	3,5		25,6	20.2	25.6
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	1923,6		3,8	0,0	3,7		24,7	29,3 28,4	25,6
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2038,6		3,8	0,0	3,9		24,7	20,4 27,6	24,7
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4708,3	,	4,4	0,4	9,1		10,1	13,8	24,0
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	4531,4	84,1	4,4	0,4	8,7		10,1	14,4	10,1
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	4411,3	83,9	4,4	0,4	8,5		11,3	14,4	10,8
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	4230,3		4,4	0,4	8,1		12,0	15,6	11,3
Name IP 04 Osterkül:			Tag	60 dE		V Nacl				44,6 dB		rN 44,€	12,0 6 dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1781,7		3,9	0,0	3,4	77,0 GD			
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1590,4	75,0	3,7	0,0	3,4		25,1	25,1	25,1
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1957,7	76,8	4,0	0,0	3,8		26,6	26,6	26,6
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	835,5	69,4	1,7	0,0	3,6 1,6		23,9	23,9	23,9
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	636,4	67,1	0,6	0,0	1,0		36,1	36,1	36,1
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	683,5	67,7	1,4	0,0	1,2 1,3		40,0	40,0	40,0
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	917,6	70,2	2,5	0,0	1,3 1,8		38,5	38,5	38,5
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1242,2	72,9	3,3	0,0	2,4		34,4	34,4	34,4
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1319,2	73,4	3,4	0,0	2,4		30,4	30,4	30,4
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	1618,0	75, 4	3,8	0,0	3,1		29,6	29,6	29,6
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	1786,8	76,0	4,2	0,6	3,4		26,8	26,8	26,8
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	1922,1	76,7	4,2	0,6	3,4		24,7	24,7	24,7
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2108,2	77,5	4,2	0,6			23,8	23,8	23,8
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0		80,1	4,2	0,0	4,1		22,6	22,6	22,6
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2567,6	79,2	4,2	0,0	5,5 4,9		18,6	18,6	18,6
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2309,0	78,3	4,2	0,0	4,9 4,4		20,1	20,1	20,1
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0		77,0	4,0	0,0	3,8		21,6 23,6	21,6 23,6	21,6
Name IP 05 Binnenbe				60 dB				dB(A)		11,7 dB(rN 41,7	23,6
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	` 	74,1	3,5	0,0	2,7				dB(A)
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1018,1	71,1	3,0	0,0	2,7		28,1	28,1	28,1
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1188,8	72,5	3,4	0,0	2,0		32,3	32,3	32,3
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	777,1	68,8	2,1	0,0	2,3 1,5		30,2	30,2	30,2
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1103,5	71,8	2,9	0,0	2,1		36,5	36,5	36,5
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0		74,0	3,5	0,0	2,7		32,1 28,7	32,1	32,1
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0		74,7		1,0	2,9		26, <i>1</i> 26,5		28,7
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1198,9		3,3	0,0					26,5 30,7
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1465,9		3,7	1,1	2,3 2,8		30,7 27,0	30,7	
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	1662,4		3,9	0,9	3,2		27,0 25,5		27,0
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2059,7		4,4	0,3	4,0		22,9		25,5
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2321,6		4,4	0,4	4,5		22,9 21,4		22,9
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2586,5		4,5	0,3	5,0				21,4
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2065,3		4,0	0,0	4,0		19,9		19,9
WEA S02	Punkt	103,4	2,0		1840,4		3,9	0,0			23,1		23,1
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1670,4		3,8	0,0	3,5 3,2				24,7
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1455,4		3,6		3,2 2,8				25,9
Name IP 06 Grundhof		IRW 7			A) IRW					****			27,7
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0						0,4 dB(/			
WEA A01	Punkt	103,4			1395,2		3,5		2,7				28,3
WEA A02	Punkt	103,4	2,0 2,0	3,0 3,0		70,9 71.5	3,0		1,9				32,6
	· GIIKL	100,4	۷,۰	ا,∪	1054,5	1 1,0	3,1	0,0	2,0		81,8	31,8	31,8

Name	Quelltyp	Lw	K	Ko	s	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)		dB(A)
14/54 1104													
WEA NO1	Punkt	103,8	2,1	3,0	1090,4	-	2,4	0,0	2,1		32,6	32,6	32,6
WEA NO2	Punkt	103,8	2,1	3,0	1421,7	74,0	3,0	0,0	2,7		29,1	29,1	29,1
WEA NO3	Punkt	103,8	2,1	3,0	1727,1	75,7	3,5	0,0	3,3		26,3	26,3	26,3
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1838,4	76,3	3,7	0,0	3,5		25,4	25,4	25,4
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1472,7	74,4	3,3	0,0	2,8		28,4	28,4	28,4
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1744,0	75,8	- 3,6	0,0	3,4		26,1	26,1	26,1
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	1915,6	76,6	3,8	0,0	3,7		24,8	24,8	24,8
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2326,9	78,3	4,3	0,5	4,5		21,3	21,3	21,3
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2596,6	79,3	4,4	0,4	5,0		19,9	19,9	19,9
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2865,0	80,1	4,4	0,4	5,5		18,5	18,5	18,5
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1864,1	76,4	3,8	0,0	3,6		24,6	24,6	24,6
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1662,9	75,4	3,7	0,0	3,2		26,1	26,1	26,1
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1530,9	74,7	3,6	0,0	2,9		27,1	27,1	27,1
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1365,7	73,7	3,5	0,0	2,6		28,6	28,6	28,6
Name IP 07 Grund	lhof 2	IRW	Tag	60 dB	(A) IRV	V Nach	nt 45	dB(A)	LrT 3	39,8 dB	(A) L	rN 39,8	dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1428,2	74,1	3,6	0,0	2,7		28,0	28,0	28,0
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1036,7	71,3	3,1	0,0	2,0		32,0	32,0	32,0
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1026,6	71,2	3,0	0,0	2,0		32,2	32,2	32,2
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1292,7	73,2	2,7	0,0	2,5		30,5	30,5	30,5
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1625,9	75,2	3,2	0,0	3,1		27,4	27,4	27,4
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1931,2	76,7	3,6	0,0	3,7		24,9	24,9	24,9
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2038,4	77,2	3,8	0,0	3,9		24,1	24,1	24,1
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0		75,4	3,4	0,0	3,2		27,0	27,0	27,0
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1924,5	76,7	3,7	0,0	3,7		24,9	24,9	24,9
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	2081,7	77,4	3,9	0,0	4,0		23,7	23,7	23,7
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2498,9	78,9	4,3	0,0	4,8		20,9	20,9	20,9
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2772,4	79,8	4,4	0,4	5,3		19,0	19,0	19,0
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3042,2		4,4	0,4	5,9		17,6	17,6	17,6
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1765,6	75,9	3,8	0,0	3,4		25,3	25,3	25,3
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1585,4	75,0	3,6	0,0	3,1		26,8	26,8	26,8
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1484,4	74,4	3,6	0,0	2,9		27,6	27,6	27,6
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1358,7	73,7	3,5	0,0	2,6		28,7	28,7	28,7
Name IP 08 Grund		IRW		60 dB				dB(A)		9,2 dB		N 39,2	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0		1493,9		3,6		2,9		27,4	27,4	27,4
WEA A02		103,4	2,0	3,0	1114,6		3,2	0,0	2,1		31,1	31,1	31,1
WEA A03		103,4	2,0	3,0	1062,3			0,0	2,0		31,8	31,8	31,8
WEA N01		103,8	2,1	3,0	1415,8		2,9	0,0	2,7				
WEA N02		103,8	2,1	3,0			3,3	0,0	3,4		29,3	29,3	29,3
WEA NO3		103,8	2,1	3,0		75,9 77,2	3,3 3,7		3,4 4,0		26,4	26,4	26,4
WEA N03		103,8	2,1		2156,8			0,0			24,0	24,0	24,0
WEA N05		103,8		3,0			3,8	0,0	4,2		23,3	23,3	23,3
WEA NO6			2,1	3,0		75,9	3,5	0,0	3,4		26,2	26,2	26,2
		103,8	2,1	3,0	2025,7		3,7	0,0	3,9		24,2	24,2	24,2
WEA NO?		103,8	2,1	3,0		77,7	3,9	0,0	4,2		23,1	23,1	23,1
WEA NOO		103,8	2,1	3,0			4,3	0,0	5,0		20,3	20,3	20,3
WEA NO9		103,8	2,1	3,0			4,4	0,4	5,5		18,5	18,5	18,5
WEA N10		103,8	2,1		3138,8		4,4	0,3	6,0		17,2	17,2	17,2
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1744,3	75,8	3,8	0,0	3,4		25,5	25,5	25,5
								enten sommer en in					

Name	Quelltyp	Lw	1/	V.o.		A div	Λ ~ ~	^ hor	Aataa	D.	1 -	LT	1 - N I
Name	Quentyp		۲D	Ko	S	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1580,7	75,0	3,6	0,0	3,0		26,8	26,8	26,8
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1501,9	74,5	3,5	0,0	2,9		27,5	27,5	27,5
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1402,3	73,9	3,5	0,0	2,7		28,3	28,3	28,3
Name IP 09 Gesellsc	haftmühle	IRW		60 dB		V Nach				36,5 dE		rN 36,5	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1873,6	76,4	3,7	0,0	3,6		24,7	24,7	24,7
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1528,7	74,7	3,5	0,0	2,9		27,3	27,3	27,3
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1388,1	73,8	3,3	0,0	2,7		28,6	28,6	28,6
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1833,7	76,3	3,3	0,0	3,5		25,8	25,8	25,8
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2174,3	77,7	3,6	0,0	4,2		23,4	23,4	23,4
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2470,0	78,8	3,9	0,0	4,8		21,4	21,4	21,4
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2545,3	79,1	4,0	0,0	4,9		20,9	20,9	20,9
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2081,3	77,4	3,7	0,0	4,0		23,8	23,8	23,8
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2346,4	78,4	3,9	0.0	4,5		22,1	22,1	22,1
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	2444,9	78,8	4,0	0,0	4,7		21,4	21,4	21,4
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2872,7	80,2	4,4	0,4	5,5		18,5	18,5	18,5
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	3155,8	81,0	4,4	0,4	6,1		17,1	17,1	17,1
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3427,4	81,7	4,5	0,3	6,6		15,9	15,9	15,9
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1868,1	76,4	3,7	0,0	3,6		24,7	24,7	24,7
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1766,6	75,9	3,7	0,0	3,4		25,4	25,4	25,4
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1757,7	75,9	3,6	0,0	3,4		25,5	25,5	25,5
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0		75,8	3,6	0,0	3,3		25,7	25,7	25,7
Name IP 10 Laubach		IRW		60 dB	~	√ Nach		dB(A)	LrT	32,1 dB		rN 32,1	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0		79,7	3,9	0,0	5,2		19,6	19,6	19,6
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2397,7	78,6	3,8	0,0	4,6		21,4	21,4	21,4
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2224,8	77,9	3,7	0,0	4,3		22,5	22,5	22,5
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0		79,1	3,8	0,0	4,9		21,1	21,1	21,1
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2871,3	80,2	3,9	0,0	5,5		19,3	19,3	19,3
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	3141,5	80,9	4,1	0,0	6,0		17,8	17,8	17,8
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	3166,9	81,0	4,1	0,0	6,1		17,7	17,7	17,7
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2626,2	79,4	3,9	0,0	5,1		20,6	20,6	20,6
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0		80,1	4,0	0,0	5,5		19,3	19,3	19,3
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0		80,2	4,0	0,0	5,5		19,2	19,2	19,2
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0		81,3	4,3	0,0	6,3		16,9	16,9	16,9
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	3575,8	82,1	4,4	0,0	6,9		15,6	15,6	15,6
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3838,8		4,4	0,0	7,4		14,5	14,5	14,5
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2524,4		3,8	0,0	4,9		20,7	20,7	20,7
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2488,8		3,8	0,0	4,8		20,9	20,9	20,9
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2537,3		3,8	0,0	4,9		20,6	20,6	20,6
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	2561,3		3,8	0,0	4,9		20,5	20,5	20,5
Name IP 11 Laubach	\$\$\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\				A) IRW					35,2 dB			
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2711,0	79,7	3,9	0,0	5,2		19,6	23,2	19,6
WEA A02	Punkt	103,4	2,0		2455,8			0,0	4,7		21,0	24,7	21,0
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2194,8		3,8	0,0	4,2		22,6	26,2	22,6
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2941,1			0,0	5,7		19,1	22,7	19,1
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	3282,5		3,9	0,0	6,3		17,4	21,0	17,4
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	3574,3			0,0	6,9		15,9	19,6	15,9
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	3634,6			0,0	7,0		15,6	19,2	15,6
		,-	, .	, -		<i>,</i> – .	, -	.,.	,-		-,-	,-	-,-

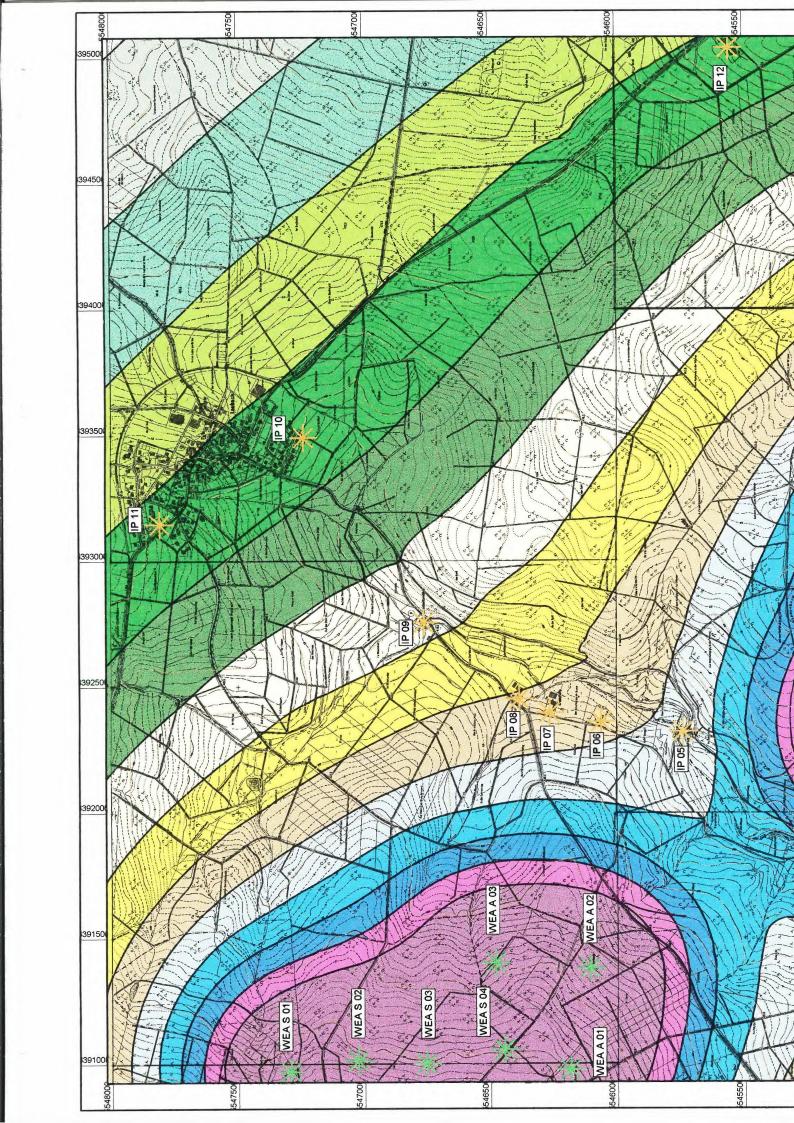
Name	Quelltyp	Lw	K	Ko	s	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	3133,0	80,9	3,9	0,0	6,0		18,0	21,7	18,0
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	3386,9	81,6	4,0	0,0	6,5		16,8	20,4	16,8
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	3439,4	81,7	4,1	0,0	6,6		16,5	20,1	16,5
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	3863,9	82,7	4,3	0.0	7,4		14,4	18,0	14,4
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	4148,6	83,4	4,4	0,0	8,0		13,2	16,8	13,2
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	4416,5	83,9	4,4	0,0	8,5		12,1	15.7	12,1
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2239,1	78,0	3,7	0,0	4,3		22,4	26.0	22,4
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2274,1	78,1	3,8	0,0	4,4		22,2	25,8	22,2
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2391,2	78,6	3,8	0,0	4,6		21,4	25,1	21,4
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	2495,9	78,9	3,8	0,0	4,8		20,8	24,5	20,8
Name IP 12 Birkenhof		IRW		60 dB		V Nach	t 45	dB(A)		31,5 dE			dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4111,2	83,3	4,3	0,5	7,9		12,5	12,5	12,5
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3700,4	82,4	4,3	0,5	7,1		14,2	14,2	14,2
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3754,4	82,5	4,3	0,5	7,2		13,9	13,9	13,9
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2765,7	79,8	4,0	0,0	5,3		19,7	19,7	19,7
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2938,5	80,4	4,0	0,0	5,7		18,9	18,9	18,9
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	3019,2	80,6	4,1	0,0	5,8		18,5	18,5	18,5
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2869,5	80,1	4,0	0,0	5,5		19,2	19,2	19,2
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2341,0	78,4	3,7	0,0	4,5	;	22,3	22,3	22,3
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2376,7	78,5	3,7	0,0	4,6		22,1	22,1	22,1
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	2148,9	77,6	3,6	0,0	4,1	i	23,5	23,5	23,5
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2345,8	78,4	3,9	0,0	4,5		22,1	22,1	22,1
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2531,5	79,1	4,0	0,0	4,9		21,0	21,0	21,0
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2697,0	79,6	4,0	0,0	5,2		20,1	20,1	20,1
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4426,9	83,9	4,4	0,4	8,5		11,2	11,2	11,2
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	4287,3	83,6	4,3	0,4	8,2		11,8	11,8	11,8
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	4212,2	83,5	4,3	0,5	8,1		12,1	12,1	12,1
WEA S04	Punkt	103,4	2,0			83,2	4,3	0.5	7,9	1	12,6	12,6	12,6

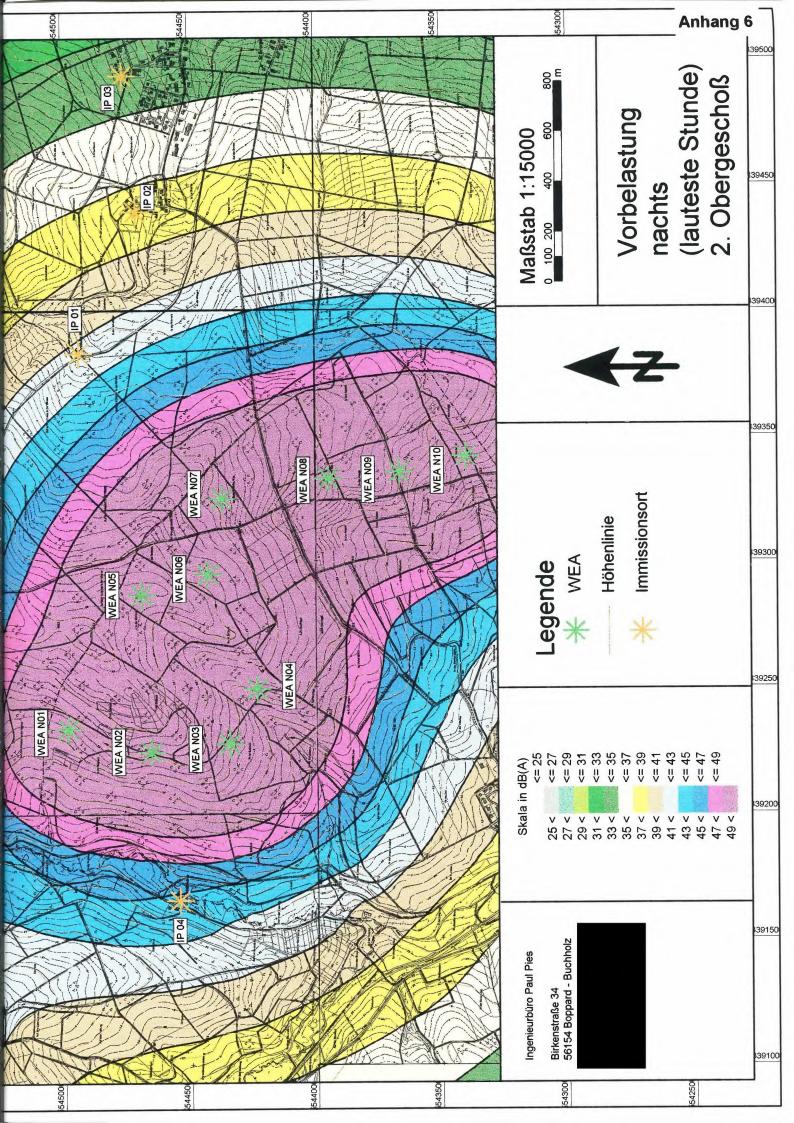
Anhang 5.6

WEA Klosterkumbd Ausbreitungsberechnung Vorbelastung

<u>Legende</u>

Name Quelltyp		Name der Quelle
, ,	157.40	Typ der Quelle (Punkt, Linie, Fläche)
Lw	dB(A)	Anlagenleistung
K	dB	Zuschlag für Qualität der Prognose
Ko	dB	Zuschlag für gerichtete Abstrahlung
S	m	Entfernung Emissionsort-IO
Adiv	dB	Mittlere Entfernungsminderung
Agr	dB	Mittlerer Bodeneffekt
Abar	dB	Mittlere Einfügedämpfung
Aatm	dB	Mittlere Dämpfung durch Luftabsorption
Re	dB(A)	Reflexanteil
Ls	dB(A)	Unbewerteter Schalldruck am Immissionsort
LrT	dB(A)	Teilbeurteilungspegel Tag
LrN	dB(A)	Teilbeurteilungspegel Nacht





Name	Quelltyp	Lw	K	Ko	S	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		dB(A)	dB	dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)

<u></u>		u2(///							uD.	ab()) UD(/\)	
Name IP 01 Forst	haus	IRW	Tag	60 dE	B(A) IRV	V Nach	it 45	dB(A)	LrT	44,7	dB(A)	LrN 44,7	dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	3115,5	80,9	4,1	0,0	6,0		17,4	17,4	17,4
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2715,1	79,7	4,1	0,0	5,2		19,4	19,4	19,4
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2879,1	80,2	4,1	0,0	5,5		18,6	18,6	18,6
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1059,8	71,5	2,5	0,0	2,0		32,9	32,9	32,9
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	917,5	70,2	2,0	0,0	1,8		34,9	34,9	34,9
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	961,6	70,7	2,3	0,0	1,9		34,1	34,1	34,1
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	695,7	67,8	1,1	0,0	1,3		38,6	38,6	38,6
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1337,6	73,5	3,1	0,0	2,6		29,7	29,7	29,7
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1501,2	74,5	3,4	0,0	2,9		28,1	28,1	28,1
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1616,4	75,2	3,5	0,0	3,1		27,2	27,2	27,2
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1668,6	75,4	3,5	0,0	3,2		26,7	26,7	26,7
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1515,0	74,6	3,4	0,0	2,9		28,0	28,0	28,0
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1004,9	71,0	2,3	0,0	1,9		33,6	33,6	33,6
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1026,7	71,2	2,4	0,0	2,0		33,3	33,3	33,3
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	822,0	69,3	1,9	0,0	1,6		36,2	36,2	36,2
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	1110,5	71,9	3,2	0,0	2,1		31,7	31,7	31,7
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	1359,7	73,7	3,5	0,0	2,6		29,1	29,1	29,1
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	1592,6	75,0	3,7	0,0	3,1		27,1	27,1	27,1
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	3708,4	82,4	4,2	0,0	7,1		14,7	14,7	14,7
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3508,7	81,9	4,2	0,0	6,8		15,6	15,6	15,6
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3363,0	81,5	4,2	0,0	6,5		16,2	16,2	16,2
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	3158,6	81,0	4,1	0,0	6,1		17,2	17,2	17,2
Name IP 02 Kloste	er	IRW T	Tag	60 dB	(A) IRV	√ Nach	t 45	dB(A)	LrT	39,7	dB(A) I	_rN 39,7	dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	3777,9	82,5	4,3	0,0	7,3		14,3	14,3	14,3
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3380,0	81,6	4,3	0,0	6,5		16,1	16,1	16,1
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3547,9	82,0	4,3	0,0	6,8		15,3	15,3	15,3
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1716,5	75,7	3,3	0,0	3,3		26,6	26,6	26,6
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1532,9	74,7	3,1	0,0	2,9		28,2	28,2	28,2
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1612,9	75,1	3,3	0,0	3,1		27,4	27,4	27,4
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1356,4	73,6	2,9	0,0	2,6		29,8	29,8	29,8
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1959,6	76,8	3,6	0,0	3,8		24,7	24,7	24,7
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2103,9	77,5	3,8	0,0	4,0		23,6	23,6	23,6
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2157,0	77,7	3,8	0,0	4,2		23,3	23,3	23,3
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2136,8	77,6	3,8	0,0	4,1		23,4	23,4	23,4
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0		76,7	3,7	0,0	3,7		24,7	24,7	24,7
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1540,1		3,2	0,0	3,0		28,0	28,0	28,0
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1461,8		3,1	0,0	2,8		28,7		28,7
WEA N07		103,8	2,1	3,0	1174,5		2,7	0,0	2,3		31,6		31,6
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	1241,4		3,3	0,0	2,4		30,3	30,3	30,3
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	1387,3		3,5	0,0	2,7		28,9	28,9	28,9
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	1533,7		3,6	0,0	3,0		27,6	27,6	27,6
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4373,0		4,3	0,0	8,4		11,8	11,8	11,8
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	4176,0		4,3	0,0	8,0		12,6	12,6	12,6
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	4031,8	83,1	4,3	0,0	7,8		13,2	13,2	13,2
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	3826,2	82,6	4,3	0,0	7,4		14,1	14,1	14,1
Name IP 03 Kloste	erkumbd	IRW T	Гад	55 dB	(A) IRV	/ Nach	40	dB(A)	LrT	39,5	dB(A) L	rN 35,8	dB(A)

Name Que	ltyp Lw	ĸ	Ko	S	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
	dB(A		dB	m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)		
									05(71)	GD(/ t/	GD(A)	ub(A)
WEA A01 Pur			3,0	4208,1	83,5	4,4	0,4	8,1		12,1	15,7	12,1
WEA A02 Pur	-		3,0	3801,8	82,6	4,4	0,4	7,3		13,7	17,4	13,7
WEA A03 Pur	•		3,0	3931,9	82,9	4,4	0,4	7,6		13,2	16,8	13,2
WEA KKII 01 Pur	•		3,0	2163,1	77,7	3,7	0,0	4,2		23,4	27,0	23,4
WEA KKII 02 Pur	ıkt 103,8	2,1	3,0	2027,5	77,1	3,5	0,0	3,9		24,3	28,0	24,3
WEA KKII 03 Pur	kt 103,8	2,1	3,0	1961,5	76,8	3,6	0,0	3,8		24,7	28,3	24,7
WEA KKII 04 Pur	kt 103,8	2,1	3,0	1757,1	75,9	3,4	0,0	3,4		26,2	29,9	26,2
WEA LIII 01 Pur			3,0	2234,7	78,0	3,8	0,0	4,3		22,8	26,4	22,8
WEA N01 Pur	kt 103,8	2,1	3,0	2613,0	79,3	4,0	0,0	5,0		20,5	24,2	20,5
WEA N02 Pur	kt 103,8	2,1	3,0	2696,5	79,6	4,0	0,0	5,2		20,1	23,8	20,1
WEA N03 Pur		2,1	3,0	2694,9	79,6	4,0	0,0	5,2		20,1	23,8	20,1
WEA N04 Pur	kt 103,8	2,1	3,0	2500,6	79,0	3,9	0,0	4,8		21,2	24,9	21,2
WEA N05 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	2074,8	77,3	3,6	0,0	4,0		24,0	27,6	24,0
WEA N06 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	2018,6	77,1	3,5	0,0	3,9		24,4	28,0	24,4
WEA N07 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	1736,4	75,8	3,3	0,0	3,3		26,5	30,1	26,5
WEA N08 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	1800,4	76,1	3,7	0,0	3,5		25,6	29,3	25,6
WEA N09 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	1923,6	76,7	3,8	0,0	3,7		24,7	28,4	24,7
WEA N10 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	2038,6	77,2	3,8	0,0	3,9		24,0	27,6	24,0
WEA S01 Pun	kt 103,4	2,0	3,0	4708,3	84,4	4,4	0,4	9,1		10,1	13,8	10,1
WEA S02 Pun	•	2,0	3,0	4531,4	84,1	4,4	0,4	8,7		10,8	14,4	10,8
WEA S03 Pun		2,0	3,0	4411,3	83,9	4,4	0,4	8,5		11,3	14,9	11,3
WEA S04 Pun		2,0	3,0	4230,3	83,5	4,4	0,4	8,1		12,0	15,6	12,0
Name IP 04 Osterkülzmühle	IRV	V Tag	60 dB	(A) IRV	√ Nach	it 45	dB(A)	LrT 4	44,9 dB	(A) L	rN 44,9	dB(A)
WEA A01 Pun	kt 103,4	2,0	3,0	1781,7	76,0	3,9	0,0	3,4		25,1	25,1	25,1
WEA A02 Pun	kt 103,4	2,0	3,0	1590,4	75,0	3,7	0,0	3,1		26,6	26,6	26,6
WEA A03 Pun	kt 103,4	2,0	3,0	1957,7	76,8	4,0	0,0	3,8		23,9	23,9	23,9
WEA KKII 01 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	1432,8	74,1	3,3	0,0	2,8		28,7	28,7	28,7
WEA KKII 02 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	1367,3	73,7	3,4	0,0	2,6		29,2	29,2	29,2
WEA KKII 03 Pun		2,1	3,0	1895,6	76,5	3,8	0,0	3,6		24,9	24,9	24,9
WEA KKII 04 Pun		2,1	3,0	1828,8	76,2	3,9	0,0	3,5		25,3	25,3	25,3
WEA LIII 01 Pun		2,1	3,0	2131,1	77,6	3,8	0,0	4,1		23,4	23,4	23,4
WEA N01 Puni		2,1	3,0	835,5	69,4	1,7	0,0	1,6		36,1	36,1	36,1
WEA N02 Pun	kt 103,8	2,1	3,0	636,4	67,1	0,6	0,0	1,2		40,0	40,0	40,0
WEA N03 Pun	•	2,1	3,0	683,5	67,7	1,4	0,0	1,3		38,5	38,5	38,5
WEA N04 Puni	•	2,1	3,0	917,6	70,2	2,5	0,0	1,8		34,4	34,4	34,4
WEA N05 Puni		2,1	3,0	1242,2	72,9	3,3	0,0	2,4		30,4	30,4	30,4
WEA N06 Puni		2,1	3,0	1319,2		3,4	0,0	2,5		29,6	29,6	29,6
WEA N07 Puni		2,1	3,0	1618,0	75,2	3,8	0,0	3,1		26,8	26,8	26,8
WEA N08 Punl		2,1	3,0	1786,8	76,0	4,2	0,6	3,4		24,7	24,7	24,7
WEA N09 Punl		2,1	3,0	1922,1	76,7	4,2	0,6	3,7		23,8	23,8	23,8
WEA N10 Puni		2,1	3,0	2108,2	77,5	4,2	0,6	4,1		22,6	22,6	22,6
WEA S01 Puni		2,0	3,0	2837,7	80,1	4,3	0,0	5,5		18,6	18,6	18,6
WEA S02 Punl	t 103,4	2,0	3,0	2567,6	79,2	4,2	0,0	4,9		20,1	20,1	20,1
WEA S03 Puni	t 103,4	2,0	3,0	2309,0	78,3	4,1	0,0	4,4		21,6	21,6	21,6
WEA S04 Punl	t 103,4	2,0	3,0	1999,3	77,0	4,0	0,0	3,8		23,6		23,6
Name IP 05 Binnenbergermi	ihle IRW	/Tag (60 dB((A) IRW	Nach	t 45	dB(A)	LrT 4	4,8 dB(N 44,8	
WEA A01 Puni		2,0		1423,3			0,0	2,7		28,1		28,1
											•	

Name	Quelltyp	Lw	K	Ko		Adiu	۸۵۰	^ hor	A 0.4	D-			
Name	Quentyp	dB(A)	dB	dB	s m	Adiv dB	Agr dB	dB	Aatm dB	Re dB(A)	Ls	LrT	LrN
		3D(71)	UD.	QD	111	uБ	uБ	uБ	ub	UD(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1018,1	71,1	3,0	0,0	2,0		32,3	32,3	32,3
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1188,8	72,5	3,4	0,0	2,3		30,2	30,2	30,2
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	713,0	68,1	1,7	0,0	1,4		37,7	37,7	37,7
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	985,7	70,9	2,9	0,0	1,9		33,3	33,3	33,3
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	895,3	70,0	2,4	0,0	1,7		34,8	34,8	34,8
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1062,1	71,5	3,0	0,0	2,0		32,4	32,4	32,4
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	894,4	70,0	2,3	0,0	1,7		34,9	34,9	34,9
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	777,1	68,8	2,1	0,0	1,5		36,5	36,5	36,5
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1103,5	71,8	2,9	0,0	2,1		32,1	32,1	32,1
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1407,8	74,0	3,5	0,0	2,7		28,7	28,7	28,7
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1525,1	74,7	3,7	1,0	2,9		26,5	26,5	26,5
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1198,9	72,6	3,3	0,0	2,3		30,7	30,7	30,7
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	1465,9	74,3	3,7	1,1	2,8		27,0	27,0	27,0
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	1662,4	75,4	3,9	0,9	3,2		25,5	25,5	25,5
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2059,7	77,3	4,4	0,4	4,0		22,9	22,9	22,9
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2321,6	78,3	4,4	0,3	4,5		21,4	21,4	21,4
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2586,5	79,2	4,5	0,3	5,0		19,9	19,9	19,9
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2065,3	77,3	4,0	0,0	4,0		23,1	23,1	23,1
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1840,4	76,3	3,9	0,0	3,5		24,7	24,7	24,7
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1670,4	75,4	3,8	0,0	3,2		25,9	25,9	25,9
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0		74,3	3,6	0,0	2,8		27,7	27,7	27,7
Name IP 06 Grundho		JRW		60 dB	····	/ Nach		dB(A)	LrT 4	3,8 dB		N 43,8	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1395,2		3,5	0,0	2,7	0,0 00	28,3	28,3	
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	989,1	70,9	3,0	0,0	1,9		32,6	32,6	28,3 32,6
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1054,5	71,5	3,1	0,0	2,0		31,8	31,8	31,8
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	920,7	70,3	1,9	0,0	1,8		34,9	34,9	34,9
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1227,6	72,8	2,9	0,0	2,4		30,9	30,9	30,9
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	949,4	70,5	2,3	0,0	1,8		34,2	34,2	
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0		72,5	2,9	0,0	2,3		31,3	31,3	34,2 31,3
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0		69,0	1,7	0,0	1,5		36,7	36,7	36,7
WEA N01		103,8	2,1	3,0		71,7	2,4	0,0	2,1		32,6	32,6	32,6
WEA N02		103,8	2,1	3,0		74,0	3,0	0,0	2,7		29,1	29,1	29,1
WEA N03		103,8	2,1	3,0		75,7	3,5	0,0	3,3		26,3	26,3	
WEA N04		103,8	2,1	3,0		76,3	3,7	0,0	3,5		20,3 25,4	25,4	26,3 25,4
WEA N05		103,8	2,1	3,0	1472,7		3,3	0,0	2,8		23,4 28,4	28,4	
WEA N06		103,8		3,0	1744,0		3,6	0,0	3,4		26, 1 26,1	26,1	28,4
WEA N07		103,8		3,0	1915,6		3,8	0,0	3,7				26,1
WEA N08		103,8	2,1	3,0	2326,9		4,3	0,5			24,8	24,8	24,8
WEA N09		103,8	2,1		2596,6		4,4	0,3	4,5 5,0		21,3	21,3	21,3
WEA N10		103,8	2,1		2865,0		4,4	0,4	5,5		19,9	19,9	19,9
WEA S01		103,4	2,0	3,0	1864,1						18,5	18,5	18,5
WEA S02		103,4	2,0	3,0	1662,9		3,8 3,7		3,6		24,6		24,6
WEA S03		103,4	2,0		1530,9				3,2		26,1		26,1
WEA S04		103,4	2,0		1365,7		3,6 3,5		2,9				27,1
Name IP 07 Grundhot		IRW		-	 				2,6	-			28,6
WEA A01		103,4			A) IRW					3,1 dB(dB(A)
WEA A01 WEA A02		103,4	2,0		1428,2		3,6		2,7				28,0
	i uiint	100,4	2,0	3,0	1036,7	11,5	J, I	0,0	2,0		32,0	32,0	32,0
													

Name	Quelityp	Lw	K	Ko	S	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		dB(A)	dB	dB	m	dB	ďΒ	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA A03	D. 14	400.4	0.0	0.0	40000	74.0							
WEA KKII 01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1026,6	71,2	3,0	0,0	2,0		32,2	32,2	32,2
WEA KKII 01 WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1077,9	71,6	2,3	0,0	2,1		32,9	32,9	32,9
WEA KKII 02 WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1394,2	73,9	3,0	0,0	2,7		29,3	29,3	29,3
i .	Punkt	103,8	2,1	3,0	1027,5	71,2	2,5	0,0	2,0		33,2	33,2	33,2
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1294,9	73,2	3,1	0,0	2,5		30,1	30,1	30,1
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	782,3	68,9	1,5	0,0	1,5		37,0	37,0	37,0
WEA NOT	Punkt	103,8	2,1	3,0	1292,7	73,2	2,7	0,0	2,5		30,5	30,5	30,5
WEA NO2	Punkt	103,8	2,1	3,0	1625,9	75,2	3,2	0,0	3,1		27,4	27,4	27,4
WEA NO3	Punkt	103,8	2,1	3,0	1931,2	76,7	3,6	0,0	3,7		24,9	24,9	24,9
WEA NO4	Punkt	103,8	2,1	3,0	2038,4	77,2	3,8	0,0	3,9		24,1	24,1	24,1
WEA NOS	Punkt	103,8	2,1	3,0	1652,6	75,4	3,4	0,0	3,2		27,0	27,0	27,0
WEA NO6	Punkt	103,8	2,1	3,0	1924,5	76,7	3,7	0,0	3,7		24,9	24,9	24,9
WEA NO7	Punkt	103,8	2,1	3,0	2081,7	77,4	3,9	0,0	4,0		23,7	23,7	23,7
WEA NO8	Punkt	103,8	2,1	3,0	2498,9	78,9	4,3	0,0	4,8		20,9	20,9	20,9
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2772,4	79,8	4,4	0,4	5,3		19,0	19,0	19,0
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3042,2	80,7	4,4	0,4	5,9		17,6	17,6	17,6
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1765,6	75,9	3,8	0,0	3,4		25,3	25,3	25,3
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1585,4	75,0	3,6	0,0	3,1		26,8	26,8	26,8
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1484,4	74,4	3,6	0,0	2,9		27,6	27,6	27,6
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1358,7	73,7	3,5	0,0	2,6		28,7	28,7	28,7
Name IP 08 Grundhof		IRW		60 dB		√ Nach				42,7 dB		rN 42,7	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1493,9	74,5	3,6	0,0	2,9		27,4	27,4	27,4
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1114,6	71,9	3,2	0,0	2,1		31,1	31,1	31,1
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1062,3	71,5	3,0	0,0	2,0		31,8	31,8	31,8
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1167,0	72,3	2,5	0,0	2,2		31,8	31,8	31,8
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1487,0	74,4	3,2	0,0	2,9		28,4	28,4	28,4
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1067,0	71,6	2,6	0,0	2,1		32,7	32,7	32,7
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1349,1	73,6	3,2	0,0	2,6		29,6	29,6	29,6
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	772,8	68,8	1,5	0,0	1,5		37,2	37,2	37,2
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1415,8	74,0	2,9	0,0	2,7		29,3	29,3	29,3
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1751,1	75,9	3,3	0,0	3,4		26,4	26,4	26,4
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2055,2	77,2	3,7	0,0	4,0		24,0	24,0	24,0
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2156,8	77,7	3,8	0,0	4,2		23,3	23,3	23,3
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	1754,1	75,9	3,5	0,0	3,4		26,2	26,2	26,2
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2025,7		3,7	0,0	3,9		24,2	24,2	24,2
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0		77,7	3,9	0,0	4,2		23,1	23,1	23,1
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0		79,3	4,3	0,0	5,0		20,3	20,3	20,3
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0		80,1	4,4	0,4	5,5		18,5	18,5	18,5
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3138,8		4,4	0,3	6,0		17,2	17,2	17,2
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1744,3		3,8	0,0	3,4		25,5	25,5	25,5
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1580,7		3,6	0,0	3,0		26,8	26,8	26,8
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1501,9		3,5	0,0	2,9		27,5	27,5	27,5
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1402,3		3,5	0,0	2,7		28,3	28,3	28,3
Name IP 09 Gesellsch		IRW	Tag	60 dB(·····		t 45	dB(A)	LrT 4	10,7 dB	(A) L	rN 40,7	dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1873,6	76,4	3,7	0,0	3,6		24,7	24,7	24,7
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1528,7	74,7	3,5	0,0	2,9		27,3	27,3	27,3
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1388,1	73,8	3,3	0,0	2,7		28,6	28,6	28,6

Name	Quelity) Lw	K	Ко		۸ مان	. ^ -						
	Quomy	dB(A)	dB	dB		Adiv dB	' Agr dB		Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		32(71)		u D	111	ив	, ub	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1471,8	74,3	3,1	0,0	2,8		28,6	28,6	28,6
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	1790,2	76,0	3,5	0,0	3,4		25,9	25,9	25,9
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1218,8	72,7	3,0	0,0	2,3		30,9	30,9	30,9
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1526,6	74,7	3,4	0,0	2,9		27,9	27,9	27,9
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	809,5	69,2	1,9	0,0	1,6		36,3	36.3	36,3
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1833,7	76,3	3,3	0,0	3,5		25,8	25,8	25,8
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2174,3	77,7	3,6	0,0	4,2		23,4	23,4	23,4
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	2470,0	78,8	3,9	0,0	4,8		21,4	21,4	21,4
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2545,3	79,1	4,0	0,0	4,9		20,9	20,9	20,9
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2081,3	77,4	3,7	0,0	4,0		23,8	23,8	23,8
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2346,4	78,4	3,9	0,0	4,5		22,1	22,1	22,1
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	2444,9	78,8	4,0	0,0	4,7		21,4	21,4	21,4
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2872,7	80,2	4,4	0,4	5,5		18,5	18,5	18,5
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	3155,8	81,0	4,4	0,4	6,1		17,1	17,1	17,1
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3427,4	81,7	4,5	0,3	6,6		15,9	15,9	15,9
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	1868,1	76,4	3,7	0,0	3,6		24,7	24,7	24,7
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	1766,6	75,9	3,7	0,0	3,4		25,4	25,4	25,4
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	1757,7	75,9	3,6	0,0	3,4		25,5	25,5	25,5
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	1731,9	75,8	3,6	0,0	3,3		25,7	25,7	25,7
Name IP 10 Laubach		IRW	Tag (60 dB	(A) IRV	V Nach	t 45	dB(A)		6,2 dB		N 36,2	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2727,2	79,7	3,9	0,0	5,2		19,6	19,6	19,6
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2397,7	78,6	3,8	0,0	4,6		21,4	21,4	21,4
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2224,8	77,9	3,7	0,0	4,3		22,5	22,5	22,5
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2043,4	77,2	3,5	0,0	3,9			24,2	24,2
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2323,3	78,3	3,7	0,0	4,5				22,4
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1636,6	75,3	3,3	0,0	3,1				27,2
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1913,6	76,6	3,5	0,0	3,7				25,1
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1234,6	72,8	2,6	0,0	2,4				31,1
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2536,3	79,1	3,8	0,0	4,9				21,1
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2871,3	80,2	3,9	0,0	5,5				19,3
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	3141,5	80,9	4,1	0,0	6,0				17,8
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	3166,9	81,0	4,1	0,0	6,1				17,7
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2626,2	79,4	3,9	0,0	5,1				20,6
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2863,3	80,1	4,0	0,0	5,5				19,3
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	2878,4	80,2	4,0	0,0	5,5				19,2
WEA NO8	Punkt	103,8	2,1	3,0	3293,4		4,3	0,0	6,3		16,9		16,9
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	3575,8	82,1	4,4	0,0	6,9				15,6
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	3838,8	82,7	4,4	0,0	7,4				14,5
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2524,4		3,8	0,0	4,9				20,7
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2488,8	78,9	3,8	0,0	4,8	. 2			20,9
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2537,3	79,1	3,8	0,0	4,9	. 2			20,6
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	2561,3	79,2	3,8	0,0	4,9	2			20,5
Name IP 11 Laubach		IRW T	ag 5	5 dB(A) IRW	Nacht	40	dB(A)	LrT 37	,6 dB(dB(A)
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2711,0	79,7	3,9		5,2				19,6
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2455,8	78,8	3,8		4,7				21,0
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2194,8		3,8		4,2				22,6
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2526,1		3,6		4,9				21,4

Name	Qualityr	1	1/	17									
Ivallic	Quelltyp	dB(A)	K dB	Ko dE		Adiv	_		Aatm	Re	Ls	LrT	LrN
		UD(A)	ub	uL	3 m	dB	dB	dB	dB	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2831,5	80,0	3,8	0,0	5,4		19,6	23,2	19,6
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0			3,5	0,0	4,2		23,4	27,1	23,4
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2475,2		3,7	0,0	4,8		21,6	25,2	21,6
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1747,9	75,8	3,1	0,0	3,4		26,6	30,2	26,6
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2941,1	80,4	3,8	0,0	5,7		19,1	22,7	19,1
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	3282,5	81,3	3,9	0,0	6,3		17,4	21,0	17,4
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3,0	3574,3	82,1	4,0	0,0	6,9		15,9	19,6	15,9
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	3634,6	82,2	4,1	0,0	7,0		15,6	19,2	15,6
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	3133,0	80,9	3,9	0,0	6,0		18,0	21,7	18,0
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	3386,9	81,6	4,0	0,0	6,5		16,8	20,4	16,8
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	3439,4	81,7	4,1	0,0	6,6		16,5	20,1	16,5
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	3863,9	82,7	4,3	0,0	7,4		14,4	18,0	14,4
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	4148,6	83,4	4,4	0,0	8,0		13,2	16,8	13,2
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	4416,5	83,9	4,4	0,0	8,5		12,1	15,7	12,1
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	2239,1	78,0	3,7	0,0	4,3		22,4	26,0	22,4
WEA S02	Punkt	103,4	2,0	3,0	2274,1	78,1	3,8	0,0	4,4		22,2	25,8	22,2
WEA S03	Punkt	103,4	2,0	3,0	2391,2	78,6	3,8	0,0	4,6		21,4	25,1	21,4
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	2495,9	78,9	3,8	0,0	4,8		20,8	24,5	20,8
Name IP 12 Birkenho	f	IRW	Tag	60 dE	B(A) IRV	V Nach		dB(A)		4,6 dB		rN 34,6	
WEA A01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4111,2	83,3	4,3	0,5	7,9		12,5	12,5	12,5
WEA A02	Punkt	103,4	2,0	3,0	3700,4	82,4	4,3	0,5	7,1		14,2	14,2	14,2
WEA A03	Punkt	103,4	2,0	3,0	3754,4	82,5	4,3	0,5	7,2		13,9	13,9	13.9
WEA KKII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2209,6	77,9	3,7	0,0	4,3		23,1	23,1	23,1
WEA KKII 02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2190,6	77,8	3,6	0,0	4,2		23,3	23,3	23,3
WEA KKII 03	Punkt	103,8	2,1	3,0	1857,7	76,4	3,6	0,0	3,6		25,4	25,4	25,4
WEA KKII 04	Punkt	103,8	2,1	3,0	1772,1	76,0	3,4	0,0	3,4		26,1	26,1	26,1
WEA LIII 01	Punkt	103,8	2,1	3,0	1981,1	76,9	3,7	0,0	3,8		24,4	24,4	24,4
WEA N01	Punkt	103,8	2,1	3,0	2765,7	79,8	4,0	0,0	5,3		19,7	19,7	19,7
WEA N02	Punkt	103,8	2,1	3,0	2938,5	80,4	4,0	0,0	5,7		18,9	18,9	18,9
WEA N03	Punkt	103,8	2,1	3.0	3019,2	80,6	4,1	0,0	5,8		18,5	18,5	18,5
WEA N04	Punkt	103,8	2,1	3,0	2869,5	80,1	4,0	0,0	5,5		19,2		19,2
WEA N05	Punkt	103,8	2,1	3,0	2341,0	78,4	3,7	0,0	4,5		22,3		22,3
WEA N06	Punkt	103,8	2,1	3,0	2376,7	78,5	3,7	0,0	4,6		22,1		22,1
WEA N07	Punkt	103,8	2,1	3,0	2148,9	77,6	3,6	0,0	4,1				23,5
WEA N08	Punkt	103,8	2,1	3,0	2345,8		3,9	0,0	4,5				22,1
WEA N09	Punkt	103,8	2,1	3,0	2531,5	79,1	4,0	0,0	4,9				21,0
WEA N10	Punkt	103,8	2,1	3,0	2697,0	79,6	4,0	0,0	5,2				20,1
WEA S01	Punkt	103,4	2,0	3,0	4426,9	83,9	4,4		8,5				11,2
WEA S02		103,4	2,0	3,0	4287,3	83,6	4,3		8,2				11,8
WEA S03		103,4	2,0	3,0	4212,2	83,5	4,3		8,1				12,1
WEA S04	Punkt	103,4	2,0	3,0	4081,3	83,2	4,3		7,9				12,6

Anhang 7.7

WEA Klosterkumbd Ausbreitungsberechnung Gesamtbelastung

<u>Legende</u>

Name Quelltyp Lw K Ko s Adiv Agr Abar Aatm Re	dB(A) dB dB m dB dB dB dB dB	Name der Quelle Typ der Quelle (Punkt, Linie, Fläche) Anlagenleistung Zuschlag für Qualität der Prognose Zuschlag für gerichtete Abstrahlung Entfernung Emissionsort-IO Mittlere Entfernungsminderung Mittlerer Bodeneffekt Mittlere Einfügedämpfung Mittlere Dämpfung durch Luftabsorption Reflexanteil
Ls LrT *	dB(A) dB(A)	Unbewerteter Schalldruck am Immissionsort Teilbeurteilungspegel Tag
LrN	dB(A)	Teilbeurteilungspegel Nacht

