# UMWELTVERTRÄGLICHKEITSPRÜFUNG IM VEREINFACHTEN VERFAHREN

evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft mbH, Windkraft Simonsfeld AG und ImWind Erneuerbare Energie GmbH;

**Windpark Gösting** 

TEILGUTACHTEN UMWELTHYGIENE

Verfasser:

Dr. Michael Jungwirth

Im Auftrag: Amt der NÖ Landesregierung, Abteilung Umwelt- und Anlagenrecht, WST1-UG-76

# 1. Einleitung:

#### 1.1 Beschreibung des Vorhabens:

Die Antragstellerinnen beabsichtigen in der Gemeinde Zistersdorf die Errichtung und den Betrieb von 10 Windkraftanlagen (WKA) der Type Vestas V172 mit einer Nennleistung von jeweils 7,2 MW und einer Bauhöhe ab Geländeoberkante von insgesamt 261 m (Nabenhöhe: 175 m, Rotordurchmesser: 172 m). Damit beträgt die Gesamtnennleistung des Windparks Gösting 72 MW. Für das ggst. Projekt ist ein Ausbau des bestehenden Wegenetzes erforderlich. Permanente Wegebaumaßnahmen betreffen Einbiegetrompeten sowie Stichwege zu den Anlagenstandorten. Während der Anlieferung der Windkraftanlagen werden nach Erfordernis der Sondertransporte kurzzeitig temporäre Einbiegetrompeten bzw. temporäre Fahrbahnverbreiterungen befestigt. Temporär beanspruchte Flächen werden nach Errichtung des geplanten Windparks rückgebaut und, sofern erforderlich, rekultiviert. Zur Errichtung der Windkraftanlagen und ggf. für Reparaturen und Wartungen sind Montageplätze erforderlich (auch als Bauplätze oder Kranstellflächen bezeichnet). Permanente Kranstellflächen bleiben für Reparaturen und Wartungen bestehen.

Die produzierte elektrische Energie der Anlagen wird mittels neu geplanter 30 kV Verkabelung in externe Schaltstationen geleitet und über diese in das Umspannwerk Neusiedl an der Zaya abgeleitet.

Infolge der Ausbaumaßnahmen im Bereich der Anlagenstandorte (wie Kranstellflächen, Lagerflächen und Zufahrten) sowie durch Wegebaumaßnahmen, Errichtung der Kabeltrasse und etwaiger Überschwenkbereiche (Zulieferung, Montagekräne) sind technische permanente (1.607 m²) und temporäre Rodungen (1.008 m²) sowie temporäre Schlägerungen (134 m² Rückschnittmaßnahmen für beispielsweise Einhaltung Lichtraumprofil) erforderlich.

Die elektrotechnische Grenze des gegenständlichen Vorhabens stellen die 30 kV Kabelendverschlüsse des vom Windpark kommenden Erdkabels im Umspannwerk Neusiedl an
der Zaya (im Eigentum der Netz NÖ GmbH) dar. Die bautechnische sowie verkehrstechnische Grenze des gegenständlichen Vorhabens bilden die Einfahrten von den befestigten
Begleitwegen der Landesstraßen L3041, L3164 und L 3165 in das landwirtschaftliche
Wegenetz. Nicht zum Vorhaben gehören die Transportrouten der gem. § 39 KFG 1967:
StF. BGBl. Nr. 267/1967, i.d.g.F. gesondert zu beantragenden Sondertransporte, bis zur
Einfahrt in das Windpark-Wegenetz.

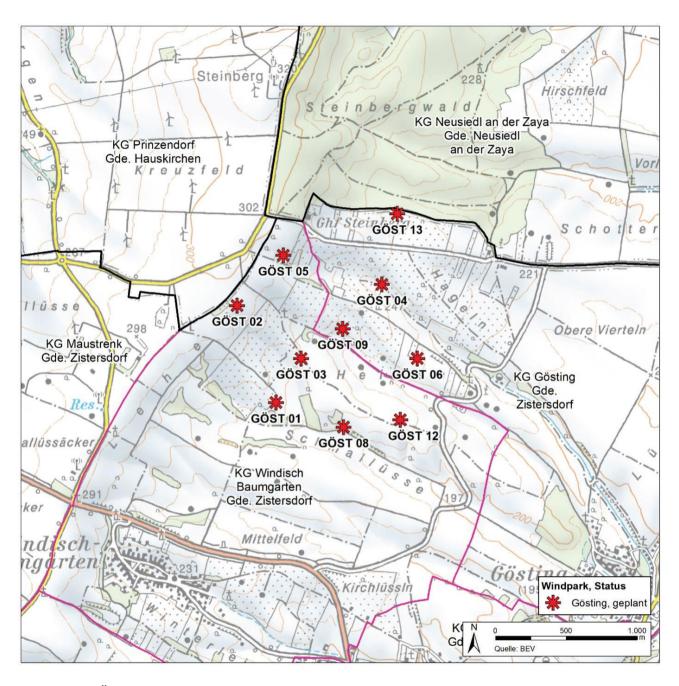


Abbildung: Übersicht – Windpark Gösting

#### 1.2 Rechtliche Grundlagen:

§3 Abs. 3 UVP-G 2000 gibt Folgendes vor:

... (3) Wenn ein Vorhaben einer Umweltverträglichkeitsprüfung zu unterziehen ist, sind die nach den bundes- oder landesrechtlichen Verwaltungsvorschriften, auch soweit sie im eigenen Wirkungsbereich der Gemeinde zu vollziehen sind, für die Ausführung des Vorhabens erforderlichen materiellen Genehmigungsbestimmungen von der Behörde (§ 39) in einem konzentrierten Verfahren mit anzuwenden (konzentriertes Genehmigungsverfahren).

Aus materieller (inhaltlicher) Sicht sind gemäß § 12a UVP-G 2000 bei der Erstellung der Zusammenfassenden Bewertung der Umweltauswirkungen die Anforderungen des § 17 Abs. 2 und 5 des UVP-G 2000 zu berücksichtigen:

- .... (2) Soweit dies nicht schon in anzuwendenden Verwaltungsvorschriften vorgesehen ist, gelten im Hinblick auf eine wirksame Umweltvorsorge zusätzlich nachstehende Genehmigungsvoraussetzungen:
- 1. Emissionen von Schadstoffen, einschließlich der Treibhausgase Kohlenstoffdioxid (CO2), Methan (CH4), Distickstoffoxid (N2O), teilhalogenierte Fluorkohlenwasserstoffe (H-FKW), perfluorierte Kohlenwasserstoffe (P-FKW), Schwefelhexafluorid (SF6) und Stickstofftrifluorid (NF3), sind nach dem Stand der Technik zu begrenzen,
- 2. die Immissionsbelastung zu schützender Güter ist möglichst gering zu halten, wobei jedenfalls Immissionen zu vermeiden sind, die
  - a) das Leben oder die Gesundheit von Menschen oder das Eigentum oder sonstige dingliche Rechte der Nachbarn/Nachbarinnen gefährden,
  - b) erhebliche Belastungen der Umwelt durch nachhaltige Einwirkungen verursachen, jedenfalls solche, die geeignet sind, den Boden, die Luft, den Pflanzen- oder Tierbestand oder den Zustand der Gewässer bleibend zu schädigen, oder
  - c) zu einer unzumutbaren Belästigung der Nachbarn/Nachbarinnen im Sinne des § 77 Abs. 2 der Gewerbeordnung 1994 führen,
- 3. Abfälle sind nach dem Stand der Technik zu vermeiden oder zu verwerten oder, soweit dies wirtschaftlich nicht vertretbar ist, ordnungsgemäß zu entsorgen.
- .... (5) Ergibt die Gesamtbewertung, dass durch das Vorhaben und seine Auswirkungen, insbesondere auch durch Wechselwirkungen, Kumulierung oder Verlagerungen, unter Bedachtnahme auf die öffentlichen Interessen, insbesondere des Umweltschutzes,

schwerwiegende Umweltbelastungen zu erwarten sind, die durch Auflagen, Bedingungen, Befristungen, sonstige Vorschreibungen, Ausgleichsmaßnahmen oder Projektmodifikationen nicht verhindert oder auf ein erträgliches Maß vermindert werden können, ist der Antrag abzuweisen. Bei Vorhaben der Energiewende darf eine Abweisung nicht ausschließlich aufgrund von Beeinträchtigungen des Landschaftsbilds erfolgen, wenn im Rahmen der Energieraumplanung eine strategische Umweltprüfung durchgeführt wurde. Im Rahmen dieser Abwägung sind auch relevante Interessen der Materiengesetze oder des Gemeinschaftsrechts, die für die Realisierung des Vorhabens sprechen, zu bewerten. Dabei gelten Vorhaben der Energiewende als in hohem öffentlichen Interesse.

# 2. Unterlagenbeschreibung und verwendete Fachliteratur:

Das nachfolgende medizinische Gutachten stützt sich auf die für die Behörde erstellten Teilgutachten Lärmschutztechnik und Schattenwurf/Eisabfall, beide verfasst vom Sachverständigen DI Thomas Klopf.

#### Folgende Fachliteratur wurde verwendet:

- ÖAL Richtlinie Nr. 3 Blatt 1; Ausgabe 1. März 2008, Beurteilung von Schallimmissionen im Nachbarschaftsbereich (ÖAL = Österreichischer Arbeitsring für Lärmbekämpfung)
- ÖAL Richtlinie Nr. 6/18, Ausgabe 2011, Die Wirkung des Lärms auf den Menschen
- Guidelines for Community Noise, edited by Birgitta Berglund, Thomas Lindvall, Dietrich H Schwela, World Health Organization 1999
- Environmental Noise Guidelines for the European Region, World Health Organization 2018
- Checkliste Schall in der geltenden Fassung
- Landesumweltamt Nordrhein-Westfalen, Materialien Nr. 63, Windenergieanlagen und Immissionsschutz, Essen 2002
- Belästigung durch periodischen Schattenwurf von Windenergieanlagen, Pohl, Faul,
   Mausfeld, Institut für Psychologie der Christian-Albrechts-Universität zu Kiel, 1999
- Belästigung durch periodischen Schattenwurf von Windenergieanlagen, Laborpilotstudie, Pohl, Faul, Mausfeld, Institut für Psychologie der Christian-Albrechts-Universität zu Kiel, 2000
- A comparison between exposure-response relationships for wind turbine annoyance and annoyance due to other noise sources, Sabine A. Janssen, Henk Vos, Arno R. Eisses, Eja Pedersen, in Acoustical Society of America, 2011
- Perception and annoyance due to wind turbine noise a dose-response relationship, Eja Pedersen and Kerstin Persson Waye, in Acoustical Society of America, 2004
- Good practice guide on noise exposure and potential health effects, European Environment Agency, 1050 Copenhagen K, Denmark, EEA Technical report No 11/2010
- Geräuschwirkungen bei der Nutzung von Windenergie an Land, Abschlussbericht,
   Sebastian Schmitter, Alexander Alaimo Di Loro, Dominic Hemmer deBAKOM

GmbH, Odenthal, Dr. Dirk Schreckenberg, Stephan Großarth ZEUS GmbH, Hagen, Dr. Christoph Pörschmann, TH Köln, Köln, Dr. Till Kühner Dr. Kühner GmbH, Langenfeld, Im Auftrag des Umweltbundesamtes Deutschland, 2022

# 3. Fragenbereiche aus den Gutachtensgrundlagen:

#### Fragen zu Auswirkungen, Maßnahmen und Kontrolle des Vorhabens

#### Risikofaktor 7:

Gutachter: U

Untersuchungsphase: E/B/Z

Art der Beeinflussung: Beeinträchtigung der Gesundheit/des Wohlbefindens durch

Lärmeinwirkungen

#### Fragestellungen:

1. Werden das Leben und die Gesundheit der Nachbarn in bestehenden Siedlungsgebieten durch Lärmimmissionen aus dem Vorhaben beeinträchtigt?

2. Wie werden diese Beeinträchtigungen unter Berücksichtigung der gegebenen Ausbreitungsverhältnisse aus fachlicher Sicht bewertet?

3. Werden die vom Vorhaben ausgehenden Lärmimmissionsbelastungen möglichst gering gehalten bzw. Immissionen vermieden, die das Leben oder die Gesundheit der Nachbarn gefährden bzw. zu unzumutbaren Belästigungen der Nachbarn führen? Werden verbindliche Grenz- bzw. anerkannte Richtwerte überschritten und wie werden solche Überschreitungen bewertet?

4. Wie wird die Wirksamkeit der vom Projektwerber vorgesehenen Maßnahmen und Vorkehrungen bewertet?

5. Welche zusätzlichen/anderen Maßnahmen werden vorgeschlagen?

#### **Befund:**

Das gegenständlich geplante Windparkprojekt besteht aus 10 Windenergieanlagen der Type Vestas V172 - 7,2 MW mit einem Rotordurchmesser von 172 m und einer Nabenhöhe von 175 m.

Die gegenständlichen Windenergieanlage werden mit GÖST 01, GÖST 02, GÖST 03, GÖST 04, GÖST 05, GÖST 06, GÖST 08, GÖST 09, GÖST 12 und GÖST 13 bezeichnet.

Die Rotorblätter sind mit Sägezahn-Hinterkanten (serrated trailing edges) ausgestattet.

Die windabhängige Bestandsituation (IST-Lärmsituation) wurde für eine Reihe von Messpunkte ermittelt, gemessen wurde zweimal und zwar von 19.08.2022 bis 22.08.2022 und von 18.10.2023 bis 19.10.2023.

Unter Berücksichtigung der Vorgaben der Checkliste Schall gehen nachfolgend angeführte Basispegel der ortsüblichen, windbeeinflussten Umgebungsgeräuschsituation in die Beurteilung ein.

#### Umgebungsgeräusch nachts, LA,95

Immissionspunkt V <sub>10m</sub> [m/s]	3	4	5	6	7	8	9	10
IP 1 Gösting  Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	32,7	34,2	35,7	37,3	38,8	40,4	41,9	43,4
IP 2 Zistersdorf Nord  Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	26,2	28,4	30,5	32,6	34,8	36,9	39,0	41,1
IP 3 Windisch-Baumgarten  Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	28,3	30,4	32,6	34,7	36,8	39,0	41,1	43,3
IP 4 Windisch-Baumgarten West Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	31,9	33,2	34,6	35,9	37,2	38,6	39,9	41,2

evn naturkraft Erzeugungsgesellschaft mbH, Windkraft Simonsfeld AG und ImWind Erneuerbare Energie GmbH; Windpark Gösting; Teilgutachten Umwelthygiene

IP 5 Maustrenk  Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	28,8	30,1	31,3	32,6	33,8	35,0	36,3	37,5
IP 6 Prinzendorf  Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	28,5	30,1	31,6	33,2	34,8	36,4	38,0	39,6
IP 7 Neusiedl an der Zaya  Umgebungsgeräuschsituation in diesem Bereich	28,9	31,0	33,0	35,1	37,1	39,1	41,2	43,2

## Betrachtete Immissionspunkte in der Bauphase:

- IP 1 Gösting
- IP 2 Zistersdorf Nord
- IP 3 Windisch-Baumgarten
- IP 4 Windisch-Baumgarten West
- IP 5 Maustrenk
- IP 6 Prinzendorf
- IP 7 Neusiedl an der Zaya
- IP A Neusiedl an der Zaya/ Ost
- IP B Neusiedl an der Zaya/ Nord

#### Betrachtete Immissionspunkte in der Betriebsphase:

- IP 1 Gösting
- IP 2 Zistersdorf Nord
- IP 3 Windisch-Baumgarten
- IP 4 Windisch-Baumgarten West
- IP 5 Maustrenk
- IP 6 Prinzendorf
- IP 7 Neusiedl an der Zaya

#### Lärmimmissionen:

#### Bauphase:

Gemäß dem Gutachten des behördlich bestellten schalltechnischen Sachverständigen sind folgende Schutzmaßnahmen während der Bautätigkeiten erforderlich:

- Einsatz von lärmarmen Baumaschinen (CE-Kennzeichnungen nach der Richtlinie 14/2000/EG)
- Die Fahrgeschwindigkeiten auf dem Baustellengelände und den Zufahrtswegen ist mit maximal 30 km/h zu begrenzen

In den Bauphasen ist die Regelarbeitszeit werktags von 06:00 bis 19:00 Uhr vorgesehen.

Die Emissionen beinhalten einen Anpassungswert von +5 dB.

Der induzierten Bauverkehr führt zu keiner Erhöhung um mehr als 3 dB auf öffentlichen Straßen.

Untersucht wurden folgende Bauphase:

Phase 1 – Rodungen

Phase 2a - Tiefbau - Erdbau

Phase 2b - Tiefbau - Betonbau

Phase 3 – Anlagenbau

Phase 4 – Demontage

Immissionspunkt	Baupl	nase 1	Bauph	ase 2a	Bauph	ase 2b
IIIIIIIssionspunkt	$L_{r,Bau}$	$L_{A,max}$	$L_{r,Bau}$	L <sub>A,max</sub>	$L_{r,Bau}$	L <sub>A,max</sub>
IP 1 Gösting	37,8	46,2	44,9	46,1	38,2	46,3
IP 2 Zistersdorf Nord	25,7	40,0	41,2	41,7	38,2	46,8
IP 3 Windisch- Baumgarten	20,7	34,7	36,8	38,0	37,3	45,8
IP 4 Windisch- Baumgarten West	22,2	37,2	39,1	39,5	38,1	46,8
IP 5 Maustrenk	12,3	24,9	28,6	29,6	28,6	37,4
IP 6 Prinzendorf	6,6	23,6	26,7	29,2	25,1	34,1
IP 7 Neusiedl an der Zaya	24,4	39,3	38,6	41,0	29,2	38,2
IP A Neusiedl an der Zaya Ost	39,9	54,2	54,4	63,4	-	-
IP B Neusiedl an der Zaya Nord	33,1	46,8	49,2	57,2	-	-

Immissionsnunkt	Baupl	hase 3	Bauphase 4		
Immissionspunkt	$L_{r,Bau}$	L <sub>A,max</sub>	$L_{r,Bau}$	L <sub>A,max</sub>	
IP 1 Gösting	33,9	26,3	48,6	46,3	
IP 2 Zistersdorf Nord	33,9	26,8	48,7	46,8	
IP 3 Windisch-Baumgarten	33,1	25,8	47,8	45,8	
IP 4 Windisch-Baumgarten West	33,8	26,8	48,6	46,8	
IP 5 Maustrenk	24,3	17,4	39,1	37,4	
IP 6 Prinzendorf	20,8	14,1	35,6	34,1	
IP 7 Neusiedl an der Zaya	24,8	18,2	39,7	38,2	
IP A Neusiedl an der Zaya Ost	-	-	-	-	
IP B Neusiedl an der Zaya Nord	-	-	-	-	

Der schalltechnische Sachverständige hält hierzu fest, dass die Anforderungen der ÖAL Richtlinie Nr.3 Blatt 1 in allen Bauphasen eingehalten werden können.

#### Betriebsphase:

Das Projekt sieht vor, dass die geplanten Windenergieanlagen am Tag (06:00 bis 19:00 Uhr) und am Abend (19:00 bis 22:00 Uhr) leistungsoptimiert betrieben werden. In der Nacht (22:00 bis 06:00 Uhr) ist ein schalloptimierter Betrieb vorgesehen. Dieser erfolgt wie nachfolgend dargestellt:

Tabelle 5-6: Schalloptimierter Betrieb in der Nachtzeit (22:00 – 06:00 Uhr)

WEA		V	/indgeschv	v. 10m übe	er GOK (v1	0) im m/s		
VVEA	3	4	5	6	7	8	9	10
GÖST 01	95,0	99,2	100,9	101,0	102,0	104,0	106,9	108,0
GÖST 02	98,2	99,2	104,6	105,0	105,0	106,9	106,9	108,0
GÖST 03	98,2	99,2	101,8	103,0	103,0	105,0	106,9	108,0
GÖST 04	98,2	99,2	104,6	105,0	105,0	106,9	106,9	108,0
GÖST 05	98,2	103,5	104,6	106,9	106,9	106,9	106,9	108,0
GÖST 06	98,2	99,2	101,8	105,0	103,0	105,0	106,9	108,0
GÖST 08	95,0	97,7	98,0	101,0	100,0	102,0	105,0	108,0
GÖST 09	98,2	99,2	103,0	105,0	104,0	105,0	106,9	108,0
GÖST 12	95,0	97,7	98,0	102,0	100,0	102,0	106,9	108,0
GÖST 13	98,2	103,5	104,6	106,9	106,9	106,9	106,9	108,0

WEA		V	Vindgesch	w. 10m übe	er GOK (v´	10) in m/s		
VVEA	3	4	5	6	7	8	9	10
GÖST 01	PO7200	PO7200	SO5	SO5	SO4	SO2	PO7200	SO9
GÖST 02	SO9	PO7200	PO7200	SO1	SO1	PO7200	PO7200	SO9
GÖST 03	SO9	PO7200	SO4	SO3	SO3	SO1	PO7200	SO9
GÖST 04	SO9	PO7200	PO7200	SO1	SO1	PO7200	PO7200	SO9
GÖST 05	SO9	SO9	PO7200	PO7200	PO7200	PO7200	PO7200	SO9
GÖST 06	SO9	PO7200	SO4	SO1	SO3	SO1	PO7200	SO9
GÖST 08	PO7200	SO8	SO8	SO4	SO6	SO4	SO1	SO9
GÖST 09	SO9	PO7200	SO2	SO1	SO2	SO1	PO7200	SO9
GÖST 12	PO7200	SO8	SO8	SO4	SO6	SO4	PO7200	SO9
GÖST 13	SO9	SO9	PO7200	PO7200	PO7200	PO7200	PO7200	SO9

Um eventuelle Ergebnisunsicherheiten der Mess- und Rechenverfahren abzudecken sind die Emissionswerte mit einem 3 dB Sicherheitszuschlag versehen und daher Beurteilungspegel (Lr). Damit werden auch allfällige Serienstreuungen der Anlagen und allfällige Änderung im Geräuschverhalten aufgrund der Alterung der Anlage abgedeckt.

Der 3 dB Zuschlag ist aber auch als Anpassungswert zu sehen. Mit diesem Anpassungswert wird die in diversen Studien aufgezeigte erhöhte Lästigkeit von Windenergieanlagenlärm berücksichtigt (siehe die diesbezüglichen Ausführungen im Gutachten).

Die Schallimmissionen, die durch den geplanten Windpark verursacht werden, sind für die relevanten Immissionspunkte und für den relevanten Windgeschwindigkeitsbereich von 3 m/s bis 10 m/s berechnet worden.

Schalloptimierte betriebskausale Immissionen Lr des WP Gösting

Immissionspunkt v <sub>10m</sub> [m/s]	3	4	5	6	7	8	9	10
Betriebsgeräusch IP 1 Gösting	28,7	31,1	33,5	35,6	34,8	36,3	38,3	39,6
Betriebsgeräusch IP 2 Zistersdorf Nord	29,2	31,6	33,9	35,8	35,2	36,8	39,0	40,4
Betriebsgeräusch IP 3 Windisch-Baumgarten	28,8	31,4	33,7	35,3	35,0	36,6	38,7	40,1
Betriebsgeräusch IP 4 Windisch-Baumgarten West	29,2	31,8	34,4	35,9	35,7	37,2	38,9	40,2

Betriebsgeräusch IP 5 Maustrenk	22,6	25,0	28,1	29,4	29,2	30,6	31,8	32,9
Betriebsgeräusch IP 6 Prinzendorf	22,8	26,1	28,5	30,1	30,0	31,0	31,8	33,0
Betriebsgeräusch IP 7 Neusiedl an der Zaya	22,3	25,5	27,9	29,7	29,4	30,4	31,4	32,6

# Lokalaugenschein:

Am Dienstag, den 28. Jänner 2025 erfolgte am Nachmittag ein Lokalaugenschein im Bereich von Zistersdorf, Gösting und dem Steinbergwald. Bei Windgeschwindigkeiten bis 11 m/s und Wind aus Süden konnten die gegenständlichen Immissionsbereiche einer Hörprobe unterzogen werden. Dabei zeigte sich, dass die im schalltechnischen Teilgutachten angeführten Umgebungsgeräuschpegel als plausibel anzusehen sind und mit den prognostizierten Betriebsgeräuschen verglichen werden können.



Blick Richtung bestehender Windkraftanlagen im Bereich des Kreuzfelds

#### **Gutachten:**

#### Allgemeines

Lärm ist unerwünschter Schall und eine von Menschen unmittelbar empfundene Umweltbelastung. Der Schall breitet sich als Luftdruckschwankung im Raum aus. Das menschliche Gehör wandelt diese Luftdruckschwankungen in Sinneswahrnehmungen um.

Das menschliche Gehör hat die Funktion eines Warnorgans, es tastet die Umgebung ununterbrochen nach akustischen Sensationen ab und meldet diese an das Gehirn weiter. Dieser Vorgang ist nicht abschaltbar und findet auch während des Schlafens statt.

Schall kann mit Hilfe von Messgeräten in Form von Pegelwerten objektiv gemessen werden. Das Phänomen Lärm entzieht sich einer solchen Messung und ist im Gegensatz zum Schall nur eingeschränkt objektivierbar.

Dies ist bedingt durch den Umstand, dass die subjektive Wahrnehmung von Schall und dessen Interpretation als Lärm von einer Vielzahl an physiologischen, psychologischen und sozialen Faktoren bestimmt wird:

#### Solche Faktoren sind:

- das Geräusch selbst, d.h. seine physikalischen Eigenschaften, wie z.B. Frequenz,
   Schalldruckpegel und Zeitverlauf des Geräusches
- die Person, die dem Geräusch ausgesetzt ist, mit ihren persönlichen Einstellungen zu Schallquelle und Geräusch, ihrem Befinden und ihrer Tätigkeit
- die Situation, d.h. von Ort und Zeitpunkt an dem das Geräusch einwirkt

Lärm hat vielfältige Auswirkungen auf den Menschen.

Prinzipiell ist ein lautes Geräusch aber ein Zeichen für Gefahr und versetzt den Körper in Alarmbereitschaft.

Alarm führt zu Stress und dieser Stress bewirkt eine Aktivierung des Herz-Kreislauf-Systems, eine Erhöhung der Pulsfrequenz, führt zu einer Anspannung der Muskeln und einer Beschleunigung der Atmung. Diese Reaktionen sind bedingt durch verstärkte Ausschüttungen von Stresshormonen.

Aber nicht nur laute Geräusche können als Lärm empfunden werden, auch Geräusche

geringerer Intensität, so sie die Wahrnehmungsschwelle übersteigen, können subjektiv als Lärm empfunden werden.

Die starke subjektive Komponente von Lärm führt auch dazu, dass ein lautes Geräusch nicht zwangsläufig als störend interpretiert werden muss (so wird von vielen Wasserrauschen oder Meeresrauschen als angenehm empfunden, obwohl diese Geräusche oft sehr laut sein können). Andererseits kann ein leises Geräusch als stark störend empfunden werden (z.B. ein tropfender Wasserhahn in einer ruhigen Wohnung).

Umfangreiche Untersuchungen zeigen aber, dass Geräusche (Verkehrsgeräusche und Betriebsgeräusche) mit zunehmendem Schallpegel als störender empfunden werden.

Ab 80/85 dB Schalldruckpegel droht bei Langzeiteinwirkung die Zerstörung der empfindlichen Sinneszellen im Innenohr. Gibt es hier keine ausreichend langen Erholungsphasen für das Ohr, kommt es zwangsläufig zu dauerhaften Hörschäden (dies betrifft den Arbeitnehmerschutz).

Dabei ist es unabhängig, ob dieser Lärm als angenehm (z.B.: laute Musikveranstaltung) oder als unangenehm erlebt wird.

Im Bereich der Bewertung von Schall und Lärm liegen gesetzliche Grenzwerte nur für Spezialbereiche vor.

In Österreich existieren Richtlinien und Normen die zur Beurteilung von Lärm herangezogen werden können.

Das Gutachterwesen und die Rechtsprechung in Österreich orientieren sich bei der Beurteilung von Lärmimmissionen an den ortsüblichen Verhältnissen (der Umgebungslärmsituation bzw. der IST – Schallimmissionssituation). Die ortsüblichen Verhältnisse sind bei Abwesenheit des zu beurteilenden Lärmverursachers zu messen und sodann mit dem Lärmverursacher (der spezifische Lärmimmission = das zu beurteilende Geräusch) zu vergleichen.

Aus der Lärmwirkungsforschung ist bekannt, dass Belästigungsreaktionen von Anrainern an Häufigkeit und Intensität zunehmen, wenn die bestehende Umgebungsgeräuschsituation durch ein neu hinzukommendes Geräusch verändert wird (es also lauter wird).

Eine fortwährende Aktivierung durch Lärmreize, auf die der Körper aber nicht adäquat reagiert, weil eine Reaktion entweder nicht möglich ist oder keinen Sinn macht, kann als

nicht physiologisch angesehen werden und kann zur Basis für eine gesundheitliche Beeinträchtigung werden.

Aus der Epidemiologie ist bekannt, dass die Gesundheitsgefährdung durch Lärm erst ab gewissen Schallpegelwerten einsetzt, wobei jedenfalls davon auszugehen ist, dass Menschen eine unterschiedlich biologische Suszeptibilität aufweisen (unterschiedlich reagieren und damit unterschiedlich empfindlich sind). Die Datenlage dazu ist umfangreich was Verkehrsgeräusche betrifft. Zu Geräuschen von Windkraftanlagen gibt es hierzu aber kaum Studien.

Von Interesse ist, ob es zu Belästigung durch Lärm kommen kann. Dabei ist es erforderlich, abzuklären ob überhaupt eine Belästigung möglich ist und wenn ja ob diese in ihrer Art und ihrem Ausmaß in der Lage ist die betroffenen Anrainer nachhaltig zu stören.

Jeder Reiz der wahrgenommen wird, kann eine Reaktion hervorrufen und subjektiv als belästigend interpretiert werden.

Ob er als belästigend erlebt wird bzw. wie stark die Belästigung erlebt wird ist aber abhängig von "moderierenden" Faktoren, die selbst nicht vom Ausmaß der akustischen Belastung abhängen müssen.

Bei diesen moderierenden Faktoren handelt es sich um individuelle aber auch gesellschaftlich vorherrschende Einstellungen und Werturteile.

Bei der Wahrnehmung von Lärm spielt daher die subjektiv erlebte Belästigung eine zentrale Rolle, dies gilt besonders bei niederen und mittleren Schallpegelwerten.

Eine negative Einstellung zu einer Schallquelle führt eher dazu, dass ein von dieser Schallquelle stammender Schallreiz als (erheblich) belästigend interpretiert wird. Es zeigt sich, dass unterschiedliche Schallquellen bei gleicher akustischer Intensität (messtechnisch sind sie gleich laut) deutlich in der wahrgenommenen Belästigung differieren können. Ebenso kann die Reaktion der Betroffenen auf ein und dieselbe Schallquelle (Schalldruckpegel in gleicher Höhe) unterschiedlich ausfallen.

Hinweise darauf, dass sich Menschen an Lärmquellen gewöhnen können gibt es, ein Gewöhnungseffekt ist besonders dann aber nicht zu erwarten, wenn die Person der Lärmquelle negativ gegenübersteht.

Im Verwaltungsverfahren sind Belästigungen in Bezug auf ein gesundes, normal empfindendes Kind und einen gesunden, normal empfindenden Erwachsenen zu untersuchen. Dies bedeutet auch, dass jegliche subjektive Einstellung zu einem potentiellen Lärmverursacher, sei diese nun positiv oder negativ, auszuschließen ist.

Dieser hohe Anspruch an die Objektivität macht es verständlich, dass den technischen Maßzahlen hohes Gewicht beigemessen wird (sind diese doch als reproduzierbar anzusehen bzw. müssen diese doch als reproduzierbar angesehen werden).

Es ist bekannt, dass Dauergeräusche, also Geräusche die über längere Zeit mit weitgehend gleichbleibender Stärke und Charakteristik einwirken, wie z.B. Lüfter und Klimageräte, sehr schnell bei Hörbarkeit bzw. deutlicher Hörbarkeit als belästigend bzw. als sehr belästigend wahrgenommen werden (Quelle: ÖAL Richtlinie 6/18, Ausgabe 2011)

Studien zur Belästigungswirkung von Windkraftanlagengeräuschen liegen vor und sie zeigen, dass Windkraftanlagengeräusche schon bei niedrigeren Pegelwerten als z.B. Straßenverkehrslärm von den Betroffenen als belästigend wahrgenommen werden.

In der wissenschaftlichen Arbeit "Perception and annoyance due to wind turbine noise - a dose - response relationship" von Eja Pedersen und Kerstin Persson Waye, publiziert 2004 im Journal Acoustical Society of America wird dies grafisch sichtbar gemacht.

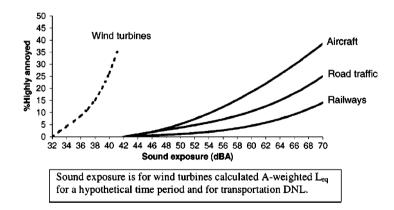


FIG. 3. A comparison between the dose–response relationship for transportation noise estimated by third order polynomials suggested by Miedema and Oudshoom (2001) and wind turbine noise (dotted line). The latter  $(\% HA=4.38*10^{-2}(LEQ-32)^3-2.413*10^{-1}$  (LEQ-32) $^2+2.4073(LEQ-32)$ ) were derived using regression based on five points interpolated from sound categories used in this study and the assumption that "very annoyed" in this study equals "highly annoyed" (Miedema and Voss, 1998).

highly annoyed = erheblich belästigt

In einer späteren Arbeit mit dem Titel "A comparison between exposure-response relationships for wind turbine annoyance and annoyance due to other noise sources" von

Sabine A. Janssena und Henk Vos, Arno R. Eisses, Eja Pedersen, publiziert 2011 im Journal Acoustical Society of America sehen die Belästigungskurven etwas anders aus, wobei hier mit einem L<sub>den</sub> gearbeitet wurde.

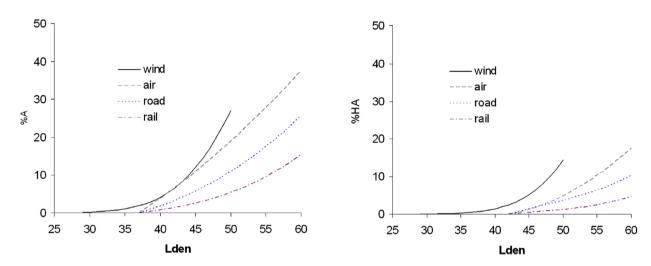


FIG. 3. (Color online) Comparison of the percentage of residents annoyed (%A) or highly annoyed (%HA) indoors due to wind turbine noise (wind) and due to transportation noise (air, road and rail).

Anmerkung zum Vergleich LAeq und Lden

"To these data, a correction of + 4.7 dB(A) was applied, calculated by van den Berg (2008) as the mean difference between L<sub>den</sub> and the A-weighted sound pressure level as specified above at a given distance from a wind turbine."

In ihrem Artikel kommen die Autoren zum Schluss:

"The present study shows that in comparison to other sources of noise, annoyance due to wind turbine noise is found at relatively low noise exposure levels.

In the overlapping exposure range, the expected percentage of annoyed persons indoors by wind turbine noise is higher than that due to other stationary sources of industrial noise and also increases faster with increasing noise levels."

Im Abschlussbericht "Geräuschwirkungen bei der Nutzung von Windenergie an Land" von Sebastian Schmitter, Alexander Alaimo Di Loro, Dominic Hemmer deBAKOM GmbH, Odenthal, Dr. Dirk Schreckenberg, Stephan Großarth ZEUS GmbH, Hagen, Dr. Christoph Pörschmann TH Köln, Köln, Dr. Till Kühner Dr. Kühner GmbH, Langenfeld erstellt im Auftrag des deutschen Umweltbundesamtes aus 2022 wird ausgeführt:

Mehrere Reviews zeigten ebenfalls (u. a. Freiberg et al., 2019; van den Berg & van Kamp, 2017; van Kamp & van den Berg, 2020), dass bei gegebenem Pegel eine höhere Lärmbe-

lästigung durch Windenergieanlagen besteht als im Vergleich zu anderen Umgebungslärm -quellen. Michaud et al. (2016b) gehen davon aus, "that communities are between 11 and 26 dB [A-weighed SPL] less tolerant of WTN than of other transportation noise sources" (S. 1455). Der Vergleich des Basis-Modells dieser Studie mit anderen Lärmquellen, insbesondere Straßenverkehrslärm, kommt anhand der 10%HA-Relevanzschwelle ebenfalls zu dem Ergebnis, dass WEA-Lärm bei gleichem Pegel als stärker belästigend empfunden wird.

Auf Seite 147 findet sich die Feststellung:

In den Untersuchungsgebieten wurden Anwohnende zur Belästigung durch Geräusche der Windenergieanlagen befragt. Sie waren einer berechneten Geräuschimmissionsbelastung mit einem Beurteilungspegel Lr von im Mittel 31 dB(A) in einem Pegelbereich von unter 20 dB(A) bis 43 dB(A) ausgesetzt. Die Befragungen ergaben, dass die Windenergieanlagengeräusche zu einem höheren Anteil von hoch belästigten Personen unter den Befragten führt, als es bei gleichem Geräuschpegel von anderen Quellen des Umgebungslärms, z. B. Straßenverkehr, bekannt ist.

Im "Good practice guide on noise exposure and potential health effects" der European Environment Agency (EEA Technical report No 11/2010) findet sich folgende Tabelle:

able 6.1	Comparison of L	<sub>den</sub> values for di	fferent sources wi	th respect to an	noyance
Percentage	s of highly annoye	ed			
L <sub>den</sub>	Road	Rail	Aircraft (revised estimate)	Industry	Windturbine
55 dB	6 %	4 %	27 %	5 %	26 %
50 dB	4 %	2 %	18 %	3 %	13 %
45 dB	1 %	0 %	12 %	1 %	6 %

Auch aus dieser Tabelle ist ersichtlich, dass der Lärm von Windkraftanlagen bzw. von Windparks im Vergleich zu Straßenverkehrslärm und Eisenbahnlärm schon bei geringeren Schallpegelwerten stärker belästigt.

In ihrer aktuellen Publikation "Environmental Noise Guidelines for the European Region" führt die WHO zu Wind turbine noise folgendes aus:

"For average noise exposure, the GDG [Guideline Development Group] conditionally reducing noise levels produced by wind turbines below 45 dB L<sub>den</sub>, as wind turbine noise

above this level is associated with adverse health effects."



Empfehlung Stärke

Für die durchschnittliche Lärmbelastung empfiehlt die LEG bedingt, durch Windenergieanlagen bedingte Lärmpegel auf weniger als  $45~\mathrm{dB}~L_{\mathrm{den}}$  zu verringern, weil Lärm von Windenergieanlagen oberhalb dieses Wertes mit schädlichen gesundheitlichen Auswirkungen verbunden ist.

In Bezug auf die durchschnittlicher nächtliche Lärmbelastung  $L_{\rm night}$  durch Windenergieanlagen wird keine Empfehlung abgegeben. Die Qualität der Evidenz zur nächtlichen Belastung durch Lärm von Windenergieanlagen ist zu gering, um eine Empfehlung zu gestatten.

Zur Verringerung der gesundheitlichen Auswirkungen empfiehlt die LEG bedingt, dass die Politik geeignete Maßnahmen zur Verringerung der Lärmbelastung durch Windenergieanlagen für die Bevölkerung ergreift, deren Lärmbelastung die Leitlinienwerte für die durchschnittliche Lärmbelastung übersteigt. Es ist jedoch keine Evidenz verfügbar, um die Empfehlung einer bestimmten Art von Maßnahme gegenüber einer anderen zu erleichtern.

Bedingt

Bedingt

Wenngleich die Datenlage aus ho Sicht nicht ausreicht um Voraussagen zu treffen, wie viele Menschen bei welchem Schallpegelwert durch windkraftanlagentypischen Lärm belästigt bzw. erheblich belästigt werden, ist ersichtlich, dass Lärm von Windkraftanlagen im Vergleich zu anderen Lärmquellen schon bei niedrigeren Pegelwerten belästigend bzw. störend wirken kann. Dies ist bei der Beurteilung zu berücksichtigen und erfordert die Anwendung eines Anpassungswerts von +3 dB.

#### **Spezielles**

Gesetzliche Regelungen für Baulärm gibt es in Niederösterreich nicht.

Da es sich bei Baulärm um zeitlich befristeten Lärm handelt können Anwohnern prinzipiell etwas höhere Schallpegel zugemutet werden als dies bei einem ständig einwirkenden Betriebsgeräusch zulässig wäre.

Trotzdem sind in diesem Zusammenhang Vorgaben zu treffen.

In diesem Zusammenhang darf auf die Auflagenvorschläge zum Baulärm im Teilgutachten Lärmschutztechnik verwiesen werden.

Aus fachlicher Sicht ist festzuhalten, dass aufgrund der zeitlichen Begrenztheit der Einwirkung, aufgrund der (absolute) Höhe der einwirkenden Schallpegel und aufgrund der

Tatsache, dass sich die Lärmquellen durchwegs in weiter Entfernung zur Wohnbebauung befinden, jedenfalls der Schluss zulässig ist, dass der Baulärm als nicht besonders störend zu charakterisieren ist.

Zusammenfassend ist festzuhalten, dass der gegenständlich zu erwartende Baulärm als nicht erheblich belästigend für die Wohnnachbarschaft zu beurteilen ist. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

#### Betriebsphase

Windenergieanlagen erzeugen Lärm nur, wenn sich die Rotorblätter der Anlagen drehen. Ob sich die Rotorblätter drehen hängt von den vorherrschenden Windverhältnissen ab, das heißt es besteht ein direkter Zusammenhang zwischen dem Vorhandensein von Wind und der Erzeugung von Schall bzw. Lärm. Im Fall beständiger Winde bedeutet das Lärmemissionen über längere Zeiträume. Diese Lärmemissionen können als Lärmimmissionen im Bereich der nächsten Wohnnachbarschaft einwirken.

Das macht es erforderlich, dass Windenergieanlagen bzw. Windparks in einer entsprechend weiten Entfernung zu Wohnbereichen errichtet werden. Nur so ist sichergestellt, dass der von diesen Anlagen ausgehende Lärm im Bereich der nächsten Wohnanrainer keine Pegelwerte erreicht die als gesundheitsgefährdend oder als erheblich belästigend zu beurteilen sind.

Die Beurteilung eines Windparks bzw. einer Windenergieanlage erfolgt in zwei Stufen.

Entsprechend der österreichischen Rechtslage ist es erstens notwendig, dass die maximal zu erwartenden Immissionen, die von der gegenständlich zu prüfenden Windenergieanlage bzw. vom zu prüfenden Windpark ausgehen mit den ortsüblichen windbedingten Geräuschen verglichen werden. Dabei fließen bestehenden Windparks messtechnisch in die Umgebungsgeräuschsituation ein und auch noch nicht errichtete Windparks, die über eine behördliche Bewilligung verfügen, finden gemäß den rechtlichen Vorgaben Berücksichtigung im Umgebungsgeräusch.

Im Niedrigpegelbereich hat eine Anpassung an den windbedingten Basispegel zu erfolgen, einzelne Überschreitungen von diesem Grundsatz sind zulässig, denn diese werden

im Umgebungsbasispegelbereich von unter 35 dB auch mit ausreichender Sicherheit wenig bis gar nicht wahrnehmbar sein.

Bei einem Umgebungsgeräuschbasispegel über 35 dB gilt der Grundsatz "Anlagengeräusch im Bereich des windbedingten bzw. windkraftanlagenbedingten Basispegels", es sind keine Abweichungen mehr von diesem Grundsatz möglich.

Das garantiert, dass der geplante Windpark die ortsübliche Situation nicht nachhaltig verändern kann.

Diese Vorgaben sind in der Checkliste Schall verschriftlicht.

Zweitens ist zur Klärung der Frage der Behörde ...

"Werden das Leben und die Gesundheit der Nachbarn in bestehenden Siedlungsgebieten durch Lärmimmissionen aus dem Vorhaben beeinträchtigt? Wie werden diese Beeinträchtigungen unter Berücksichtigung der gegebenen Ausbreitungsverhältnisse aus fachlicher Sicht bewertet? Werden die vom Vorhaben ausgehenden Lärmimmissionsbelastungen möglichst gering gehalten bzw. Immissionen vermieden, die das Leben oder die Gesundheit der Nachbarn gefährden bzw. zu unzumutbaren Belästigungen der Nachbarn führen? Werden verbindliche Grenz- bzw. anerkannte Richtwerte überschritten und wie werden solche Überschreitungen bewertet?"

... unter Beachtung des § 17 (5) des Umweltverträglichkeitsprüfungsgesetzes ... "Ergibt die Gesamtbewertung, dass durch das Vorhaben und seine Auswirkungen, insbesondere auch durch Wechselwirkungen, Kumulierung oder Verlagerungen, unter Bedachtnahme auf die öffentlichen Interessen, insbesondere des Umweltschutzes, schwerwiegende Umweltbelastungen zu erwarten sind, die durch Auflagen, Bedingungen, Befristungen, sonstige Vorschreibungen, Ausgleichsmaßnahmen oder Projektmodifikationen nicht verhindert oder auf ein erträgliches Maß vermindert werden können, ist der Antrag abzuweisen."

... eine zusätzliche Beurteilung der möglichen Gesamteinwirkungen vorzunehmen.

So ist der maximale Lärm aller auf einen Immissionspunkt einwirkender Windkraftanlagen darzustellen.

Es sind dabei die gegenständlich geplanten Windkraftanlagen, aber auch die in der Nachbarschaft befindlichen bestehenden und auch die geplanten Windkraftanlagen einzubeziehen.

Dies ist erforderlich, da sich die Geräusche von Windkraftanlagen nicht in der Form

unterscheiden, als das immissionsseitig akustisch zwischen zwei benachbarten Windparks differenziert werden könnte.

Im Sinne des Anrainerschutzes ist daher jedenfalls auch eine Summationsbetrachtung erforderlich.

Die Beurteilung aller windparkspezifischen Immissionen hat sich an den Vorgaben der Weltgesundheitsorganisation (WHO) zu orientieren.

Die WHO hat hierzu Richtwerte entwickelt, die speziell für den Nachtzeitraum Gültigkeit haben, wobei die WHO keine windgeschwindigkeits-abhängige Betrachtung anstellt. In den Guidelines for Community Noise aus 1999 wird folgendes angeführt:

Specific environment	Critical health effect(s)	LAeq [dB(A)]	Time base [hours]	LAmax fast [dB]
Outside bedrooms	Sleep disturbance, window open (outdoor values)	45	8	60

Speziell für den Nachtzeitraum hat die 2009 die Night Noise Guidelines for Europe, WHO Health Organization, entwickelt, wobei die WHO auch hier keine windgeschwindigkeitsabhängige Betrachtung anstellt.

In den WHO Guidelines wird ausgeführt, dass es Schwellenwerte für nachgewiesene Effekte gibt, bezeichnet werden diese als "Thresholds for observed Effects". Nachfolgend werden die Schwellenwerte angegeben für die nach Ansicht der WHO ausreichend Beweise in der wissenschaftlichen Literatur existieren.

Schwellenwerte gemäß den WHO Night Noise Guidelines:

Schlafqualität: "Increased average motility when sleeping" - Lnight, outside 42 dB

Wohlbefinden: "Self-reported sleep disturbance" - Lnight, outside 42 dB

"Use of somnifacient drugs and sedatives" - Lnight, outside 40 dB

Krankheiten/Leiden: "Environmental insomnia" - Lnight, outside 42 dB

In den Leitlinien für Umgebungslärm 2018 hat die WHO folgendes ausgeführt: "In Bezug auf die durchschnittlicher nächtliche Lärmbelastung L<sub>night</sub> durch Windenergieanlagen wird keine Empfehlung abgegeben. Die Qualität der Evidenz zur nächtlichen

Belastung durch Lärm von Windenergieanlagen ist zu gering, um eine Empfehlung zu gestatten." Die Schwellenwerte orientieren sich daher an den Night Noise Guidelines und den Community Noise Guidelines.

Basierend hierauf soll der aufsummierte Beurteilungspegel (inkl. 3 dB Anpassungswert) aller auf einen Immissionspunkt einwirkenden Windkraftanlagen daher in der erholungssensitiven Nachtzeit 45 dB nicht übersteigen.

## Beurteilung:

Schritt 1 – Vergleich der betriebskausalen Immissionen des WP Gösting mit den tatsächlichen örtlichen Verhältnissen

# Betriebskausale schallreduzierte Immissionen Lr des WP Gösting *im direkten Vergleich mit dem Umgebungsgeräusch nachts, L<sub>A,95</sub>*

Immissionspunkt v <sub>10m</sub> [m/s]	3	4	5	6	7	8	9	10
Betriebsgeräusch IP 1 Gösting	28,7	31,1	33,5	35,6	34,8	36,3	38,3	39,6
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	32,7	34,2	35,7	37,3	38,8	40,4	41,9	43,4
Betriebsgeräusch IP 2 Zistersdorf Nord	29,2	31,6	33,9	35,8	35,2	36,8	39,0	40,4
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	26,2	28,4	30,5	32,6	34,8	36,9	39,0	41,1
Betriebsgeräusch IP 3 Windisch-Baumgarten	28,8	31,4	33,7	35,3	35,0	36,6	38,7	40,1
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	28,3	30,4	32,6	34,7	36,8	39,0	41,1	43,3
Betriebsgeräusch IP 4 Windisch-Baumgarten West	29,2	31,8	34,4	35,9	35,7	37,2	38,9	40,2
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	31,9	33,2	34,6	35,9	37,2	38,6	39,9	41,2

Betriebsgeräusch IP 5 Maustrenk	22,6	25,0	28,1	29,4	29,2	30,6	31,8	32,9
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	28,8	30,1	31,3	32,6	33,8	35,0	36,3	37,5
Betriebsgeräusch IP 6 Prinzendorf	22,8	26,1	28,5	30,1	30,0	31,0	31,8	33,0
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	28,5	30,1	31,6	33,2	34,8	36,4	38,0	39,6
Betriebsgeräusch IP 7 Neusiedl an der Zaya	22,3	25,5	27,9	29,7	29,4	30,4	31,4	32,6
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	28,9	31,0	33,0	35,1	37,1	39,1	41,2	43,2

Am Immissionspunkt 1 Gösting wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 39,6 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (32,7 bis 43,4 dB) nicht erreichen. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist nicht zu erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Am Immissionspunkt 2 Zistersdorf Nord wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 40,4 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (26,2 bis 41,1 dB) im Bereich von 3 bis 7 m/s erreichen bzw. überschreiten. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist bei Beurteilungspegel bis zu 35 dB nicht zu erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Am Immissionspunkt 3 Windisch-Baumgarten wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 40,1 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (28,3

bis 43,3 dB) bei 3 bis 6 m/s erreichen bzw. überschreiten. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist bei Beurteilungspegel bis 35 dB nicht zu erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Am Immissionspunkt 4 Windisch-Baumgarten West wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 40,2 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (31,9 bis 41,2 dB) nicht erreichen. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist nicht zu erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Am Immissionspunkt 5 Maustrenk wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 32,9 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (28,8 bis 37,5 dB) nicht erreichen. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist nicht zu erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Am Immissionspunkt 6 Prinzendorf wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 33,0 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (28,5 bis 39,6 dB) nicht erreichen. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist nicht zu erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Am Immissionspunkt 7 Neusiedl an der Zaya wird der Windpark bei 10 m/s mit max. 32,6 dB einwirken, dabei wurde ein Anpassungswert von 3 dB berücksichtigt. Das betriebsbedingte Geräusch wird dabei den Basispegel der ortsüblichen Verhältnisse (28,9 bis 43,2 dB) nicht erreichen. Eine besondere Auffälligkeit des Betriebslärms ist nicht zu

erwarten, eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche in ruhigen Abend- und Nachtstunden ist möglich. Es ist von keiner erheblich belästigenden Wirkung auszugehen. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

Schritt 2 – Beurteilung der summierten Einwirkungen (die Beurteilungspegel sind mit einen 3 dB Zuschlag beaufschlagt)

Immissions- punkt	3 V <sub>10m</sub> (m/s)	4	5	6	7	8	9	10
IP 1 Gösting	30	33	36	38	38	39	40	41
IP 2 Zistersdorf Nord	31	34	37	39	39	40	41	42
IP 3 Windisch- Baumgarten	31	34	36	38	38	39	41	42
IP 4 Windisch- Baumgarten W	33	36	39	41	41	42	43	44
IP 5 Maustrenk	28	31	35	37	37	38	39	39
IP 6 Prinzendorf	29	33	36	38	39	39	40	41
IP 7 Neusiedl an der Zaya	30	34	38	40	40	40	41	42

Die Summenpegel liegen bei den betrachteten Immissionspunkten teilweise deutlich, teilweise nur geringfügig, jedenfalls aber immer unter dem zur Anwendung kommenden Richtwert von 45 dB. Erhebliche Belästigungen oder eine Gefahr für die Gesundheit sind nicht zu befürchten.

Unter Berücksichtigung des Kriteriums 3a der Checkliste Schall in der geltenden Fassung hat der schalltechnische Sachverständige das Betriebsprogramm adaptiert (Auflagenvorschlag Nummer 4 im Teilgutachten Lärmschutztechnik vom 13.01.2025). Das Kriterium 3a folgt dem Minimierungsgebot des UVP-Gesetzes und ist den Vorgaben der NÖ Raumordnungsgesetz 2014 (NÖ ROG 2014) verpflichtet, wo festgehalten ist, dass "auf Erweiterungsmöglichkeiten bestehender Windkraftanlagen (Windparks) Bedacht zu nehmen" ist. Damit ist sichergestellt, dass auch aufgrund zukünftiger Entwicklungen der Summenpegel von 45 dB eingehalten werden kann.

Bei Berücksichtigung dieser Auflage sind im gegenständlichen Fall nachstehende Immissionspegel zu erwarten (ausgewiesen werden nur die Immissionspunkte, an denen das Kriterium 3a gemäß dem vorliegenden Projekt nicht eingehalten werden konnte):

Immissionspunkt v <sub>10m</sub> [m/s]	3	4	5	6	7	8	9	10
Betriebsgeräusch IP 1 Gösting	28,7	31,1	33,5	35,6	34,8	36,3	37,3	37,1
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	32,7	34,2	35,7	37,3	38,8	40,4	41,9	43,4
Betriebsgeräusch IP 2 Zistersdorf Nord	29,2	31,6	33,9	35,8	35,2	36,8	37,9	37,7
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	26,2	28,4	30,5	32,6	34,8	36,9	39,0	41,1
Betriebsgeräusch IP 3 Windisch-Baumgarten	28,8	31,4	33,7	35,3	35,0	36,6	37,3	37,2
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	28,3	30,4	32,6	34,7	36,8	39,0	41,1	43,3
Betriebsgeräusch IP 4 Windisch-Baumgarten West	29,2	31,8	34,4	35,9	35,7	37,2	37,5	37,4
Umgebungsgeräusch- situation in diesem Bereich	31,9	33,2	34,6	35,9	37,2	38,6	39,9	41,2

Zusammenfassend ist festzuhalten, dass der zu erwartende Betriebslärm des Windparks Gösting den Basispegel der windbedingten Umgebungsgeräuschsituation weitestgehend unterschreiten wird und daher eine besondere Auffälligkeit des gegenständlichen Betriebslärms nicht zu erwarten ist. Eine Wahrnehmbarkeit leiser windparkspezifischer Geräusche ist im Bereich der dem Windpark am nächsten liegenden Immissionspunkte in ruhigen Abend- und Nachtstunden möglich.

Eine Gefahr für die Gesundheit der nächsten Wohnnachbarn besteht nicht, erheblich belästigende Einwirkungen sind nicht zu befürchten.

# Auflagen:

Aus Sicht des Fachbereichs Umwelthygiene sind keine zusätzlichen Auflagen erforderlich. Es wird auf die Auflagen des schalltechnischen Sachverständigen verwiesen.

#### Die Fragen der Behörde sind wie folgt zu beantworten:

Das Leben und die Gesundheit der Nachbarn in bestehenden Siedlungsgebieten wird durch die zu erwartenden Lärmimmissionen aus dem Vorhaben nicht beeinträchtigt. Die vom Vorhaben ausgehenden Lärmimmissionsbelastungen werden möglichst gering gehalten und es werden Immissionen vermieden, die das Leben oder die Gesundheit der Nachbarn gefährden bzw. zu unzumutbaren Belästigungen der Nachbarn führen. Die als verbindlich anerkannten Richtwerte werden im konkreten Fall nicht überschritten. Aus medizinischer Sicht sind keine (zusätzlichen) Maßnahmen erforderlich, es darf in diesem Zusammenhang aber auf die Auflagenvorschläge des von der Behörde bestellten schalltechnischen Sachverständigen verwiesen werden. Diese Auflagen sind auch aus medizinischer Sicht erforderlich und sollten daher in einen allfälligen Bewilligungsbescheid aufgenommen werden.

#### **Risikofaktor 8:**

Gutachter: U

Untersuchungsphase: E/B/Z

Art der Beeinflussung: Beeinträchtigung der Gesundheit/des Wohlbefindens durch

Schattenwurf

#### Fragestellungen:

1. Werden das Leben und die Gesundheit der Nachbarn in bestehenden Siedlungsgebieten durch den Schattenwurf beeinträchtigt?

- 2. Wie werden diese Beeinträchtigungen unter Berücksichtigung der gegebenen Schattenwurfdauer aus fachlicher Sicht bewertet?
- 3. Wie wird die Wirksamkeit der vom Projektwerber vorgesehenen Maßnahmen und Vorkehrungen bewertet?
- 4. Welche zusätzlichen/anderen Maßnahmen werden vorgeschlagen?

#### **Befund:**

Der maximal mögliche Schattenwurf (Sonne scheint immer, Rotor dreht sich immer und steht senkrecht zur Sonne) wurde für verschiedene Immissionspunkte berechnet. Folgende Immissionspunkte wurden betrachtet:

Immissionspunkte	Entfernung zum ggst. Windpark
IP 1 2225 Gösting 131	1.506,0 m zu GÖST 12
IP 2 2225 Zistersdorf, Am Klostergrund 47	1.428,0 m zu GÖST 08
IP 3 2225 Windisch Baumgarten 81	1.342,0 m zu GÖST 01
IP 4 2225 Windisch Baumgarten 2	1.487,9 m zu GÖST 01
IP 5 2225 Maustrenk 232	2.836,6 m zu GÖST 02
IP 6 2185 Prinzendorf/Zaya, Freihofgasse 230	)2.952,9 m zu GÖST 05
IP 7 2183 Neusiedl/Zaya, Friedhofstraße 24	2.866,1 m zu GÖST 13

Die astronomisch maximal mögliche Beschattungsdauer durch die Vorbelastung:

Immissionspunkt	Stunden/Jahr	Minuten/Tag	
IP 1	00:00	0:00	
IP 2	00:00	00:00	

IP 3	15:52	00:20
IP 4	61:15	00:32
IP 5	04:14	00:15
IP 6	26:48	00:22
IP 7	24:59	00:27

Astronomisch maximale Beschattung durch den geplanten Windpark Gösting:

Immissionspunkt	Stunden/Jahr	Minuten/Tag
IP 1	33:02	00:28
IP 2	00:00	00:00
IP 3	00:00	00:00
IP 4	21:45	00:24
IP 5	00:00	00:00
IP 6	00:00	00:00
IP 7	00:00	00:00

Astronomisch maximale Beschattung durch alle einwirkenden Windräder (Gesamtimmissionen):

Immissionspunkt	Stunden/Jahr	Minuten/Tag
IP 1	33:02	00:28
IP 2	00:00	00:00
IP 3	15:52	00:20
IP 4	83:00	00:45
IP 5	04:14	00:15
IP 6	26:48	00:22
IP 7	24:59	00:27

#### **Gutachten:**

#### Allgemeines

Unter periodischem Schattenwurf ist die wiederkehrende Verschattung des direkten Sonnenlichtes durch die Rotorblätter einer Windenergieanlage zu verstehen. Die Dauer des Schattenwurfes ist dabei abhängig von den tatsächlich vorherrschenden Wetterbedingungen, der Windrichtung, dem Sonnenstand, ob überhaupt die Sonne scheint und natürlich, ob die Anlage in Betrieb ist (ob sich die Rotoren drehen). Kommt es zu einer häufigem Schattenwurf bzw. zu einer Überschreitung der Schattenwurfdauer (der maximalen Zeitspanne pro Tag bzw. der Summe des wahrzunehmenden Schattenwurfs an einem

Immissionsort pro Jahr) kann eine Windkraftanlage aktiv außer Betrieb genommen werden.

Periodischer Schattenwurf ist als Umweltstressor zu bezeichnen und die Tatsache, dass der persönliche Bereich durch periodische Hell-Dunkeleffekte gestört wird, ist als eine Belästigung anzusehen. Der periodische Schattenwurf im Wohnbereich ist ein Reiz, dem sich die betroffene Person nicht entziehen kann und der, solange er einwirkt, in der Lage ist abzulenken, zu stören und somit zu belästigen.

Würde dieser Zustand über eine längere Zeit (mehrere Stunden täglich bzw. an sehr vielen Stunden des Jahres) einwirken, so wäre diese Belästigung als erheblich anzusehen und im Sinne des Anrainerschutzes als unzumutbar zu bewerten.

Bei kurzem Auftreten von Schattenwurf ist aber nicht zwingend von einer erheblichen Belästigung auszugehen (wechselnde Licht-Schattenverhältnisse können auch durch schnell vorüberziehende Wolken verursacht werden).

Die Frage, was als kurz anzusehen ist, wurde im Rahmen zweier Studien des Institutes für Psychologie der Christian-Albrechts-Universität zu Kiel zu klären versucht. Diese Studien sind im Auftrag von Umweltministerien und Umweltbehörden der Bundesländer Schleswig-Holstein, Niedersachsen, Mecklenburg-Vorpommern und Bayern durchgeführt worden. Beide Studien (eine Feldstudie und eine Laborstudie) kamen zum Schluss, dass Benutzer von Wohn- und Büroräumen an einem sonnigen Tag nicht länger als 30 Minuten pro Tag und nach der statistischen Wahrscheinlichkeit maximal 30 Stunden im Jahr (das entspricht 8 Stunden pro Jahr reale Beschattungsdauer) durch Schattenwurf beeinträchtigt werden dürfen. Diese Werte sehen sie als Anhaltspunkt für die Zumutbarkeit. Diese Werte sind in der österreichischen Gutachtenspraxis etabliert und haben sich bewährt, sodass sie aus Sicht des Gutachters anerkannte Werte sind und daher als Grenzwerte Verwendungen finden können.

#### Spezielles

Im konkreten Fall kann es beim Betrieb des gegenständlich geplanten Windparks zu Überschreitungen der maximal zulässigen 30 Stunden im Jahr und der maximal zulässigen 30 Minuten pro Tag kommen.

Es sind daher Maßnahmen in Form von Abschaltungen der gegenständlichen Windkraftanlagen erforderlich. Die Einhaltung der Richtwerte soll mittels Lichtsensor zur Berücksichtigung des aktuell vorherrschenden Sonnenscheins erfolgen.

Der schattenwurftechnische Sachverständige schlägt hierzu folgende Auflagen vor:

Durch geeignete Parametrisierung einer Schattenwurfberechnung ist sicherzustellen, dass die Richtwerte von maximal 30 Stunden pro Jahr (8 Stunden pro Jahr bei Berücksichtigung der tatsächlichen Sonneneinstrahlung) und maximal 30 Minuten pro Tag an periodischen Schattenwurf am Immissionsort "IP 1" eingehalten werden.

Am Immissionspunkt "IP 4" dürfen vom gegenständlichen Windpark keine Schat-

tenimmissionen verursacht werden.

 Ein Nachweis der Installation der Schattenwurf-Abschaltvorrichtung sowie dessen Parametrisierung muss vor Inbetriebnahme dokumentiert und der Behörde übermittelt werden.

Es sind ganzjährig Protokolle über die Schattenwurfereignisse zu führen und auf Aufforderung der Behörde vorzulegen. Die geführten Protokolle müssen elektronisch übermittelbar sein sowie in einem auswertbaren Format vorliegen. Die Aufzeichnungen müssen im Minutentakt erfolgen. In diesen Zeitintervallen sind Angaben zum Betrieb (Drehzahl, Leistung o.Ä.) darzustellen.

Bei Einhaltung dieser Vorgaben sind keine Überschreitungen des Richtwertes zu erwarten, erhebliche Belästigungen sind nicht zu befürchten. Eine Gefahr für die Gesundheit besteht nicht.

#### Auflagen:

Aus umwelthygienischer Sicht sind keine (zusätzlichen) Auflagen erforderlich. Es wird auf die Auflagenvorschläge des Sachverständigen für Schattenwurf und Eisabfall verwiesen.

#### Die Fragen der Behörde sind daher wie folgt zu beantworten:

Das Leben und die Gesundheit der Nachbarn in bestehenden Siedlungsgebieten wird durch Schattenwurf nicht beeinträchtigt. Erhebliche Belästigungen sind ausgeschlossen, wenn die Grenzwerte von 30 Stunden pro Jahr und 30 Minuten pro Tag eingehalten werden, was bedeutet, dass es an maximal 8 Stunden pro Jahr zu einer Verschattung bei Berücksichtigung der tatsächlichen Sonneneinstrahlung kommen darf und an maximal 30 Minuten pro Tag. Hierzu bedarf es Abschaltungen, in diesem Zusammenhang wird auf die Auflagenvorschläge des von der Behörde bestellten Sachverständigen für Schattenwurf hingewiesen.

Datum: 03.02.2025	Unterschrift: