



Amt der Niederösterreichischen Landesregierung, 3109

Abteilung Anlagenrecht

Beilagen
BD4-UVP-395/003-2023 -
Kennzeichen (bei Antwort bitte angeben)

E-Mail: post.bd4@noel.gv.at	
Fax: 02742/9005-14985	Bürgerservice: 02742/9005-9005
Internet: www.noe.gv.at	- www.noe.gv.at/datenschutz

Bezug	Bearbeitung	(0 27 42) 9005 Durchwahl	Datum
WST1-UG-60	Christoph Straßberger	14276	20. Februar 2024

Betrifft

Windkraft Simonsfeld AG und WEB Windenergie AG, Windpark Dürnkrot IV,
Gemeinde Dürnkrot, Gemeinde Jedenspeigen, Bezirk Gänserndorf,
Antrag gemäß § 5 Umweltverträglichkeitsprüfungsgesetz 2000, UVP-G 2000;
Gutachten des Amtssachverständigen für techn. Luftfahrtangelegenheiten

LUFTFAHRTTECHNISCHES GUTACHTEN

für die Errichtung des Windpark Dürnkrot IV

Konsenswerber: WEB Windenergie AG
Davidstraße 1 | 3834 Pfaffenschlag

Windkraft Simonsfeld AG
Energiewende Platz 1 | 2115 Ernstbrunn

Planung: Ruralplan Ziviltechniker GmbH
Schulstraße 19 | 2170 Poysdorf

Zur Gutachtenerstellung wurden folgende Mittel herangezogen:

Bezugnehmende Gesetze, Verordnungen, Richtlinien und Hilfsmittel:

Österreichische Rechtsmaterien:

Luftfahrtgesetz (LFG 1957, i.d.g.F),
Zivilflugplatzverordnung (ZFV 1972),

Hilfsmittel:

Karte der Austro Control GmbH.: „ATC Surveillance Minimum Altitude“
International Civil Aviation Organization (ICAO):
Annex 14,
Luftfahrkarte ICAO, Herausgeber: Austro Control GmbH.

BEFUND

Kenndaten vom Windpark Dürnkrot IV

Bauherr: WEB Windenergie AG
Davidstraße 1 | 3834 Pfaffenschlag

Windkraft Simonsfeld AG
Energiewende Platz 1 | 2115 Ernstbrunn

Anzahl der Windkraftanlagen:	17
16 x Windkraftanlage	Vestas V150
Rotordurchmesser	150 m
Nabenhöhe ab GOK	166m
Bauhöhe inkl. Höherstellung:	244m
1x Windkraftanlage	Vestas V136
Rotordurchmesser	136 m
Nabenhöhe ab GOK	166 m
Bauhöhe inkl. Höherstellung:	235m
Bundesland:	Niederösterreich
Verwaltungsbezirk:	Gänserndorf
Gemeinde:	Dürnkrot, Jedenspeigen
Katastralgemeinde:	Dürnkrot, Jedenspeigen

Die Antragsteller WEB Windenergie AG und Windkraft Simonsfeld AG beabsichtigen die Errichtung und den Betrieb von insgesamt 17 Windkraftanlagen in den Gemeinden Dürnkrot (15 WKA) und Jedenspeigen (2 WKA).

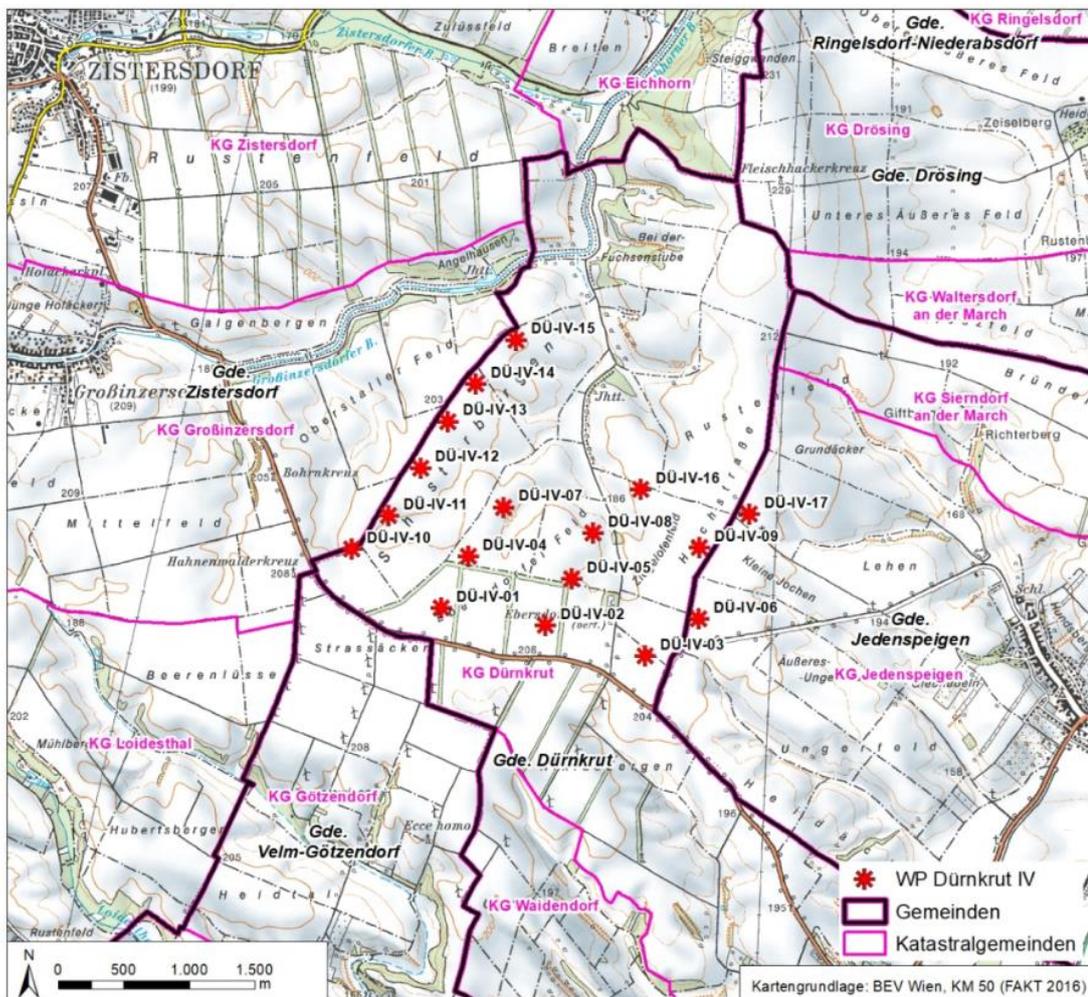
Folgende Windkraftanlagen sind dabei geplant:

Anlantentype: 16 x Vestas V150 (5,6 MW) mit Nabenhöhe 166 m

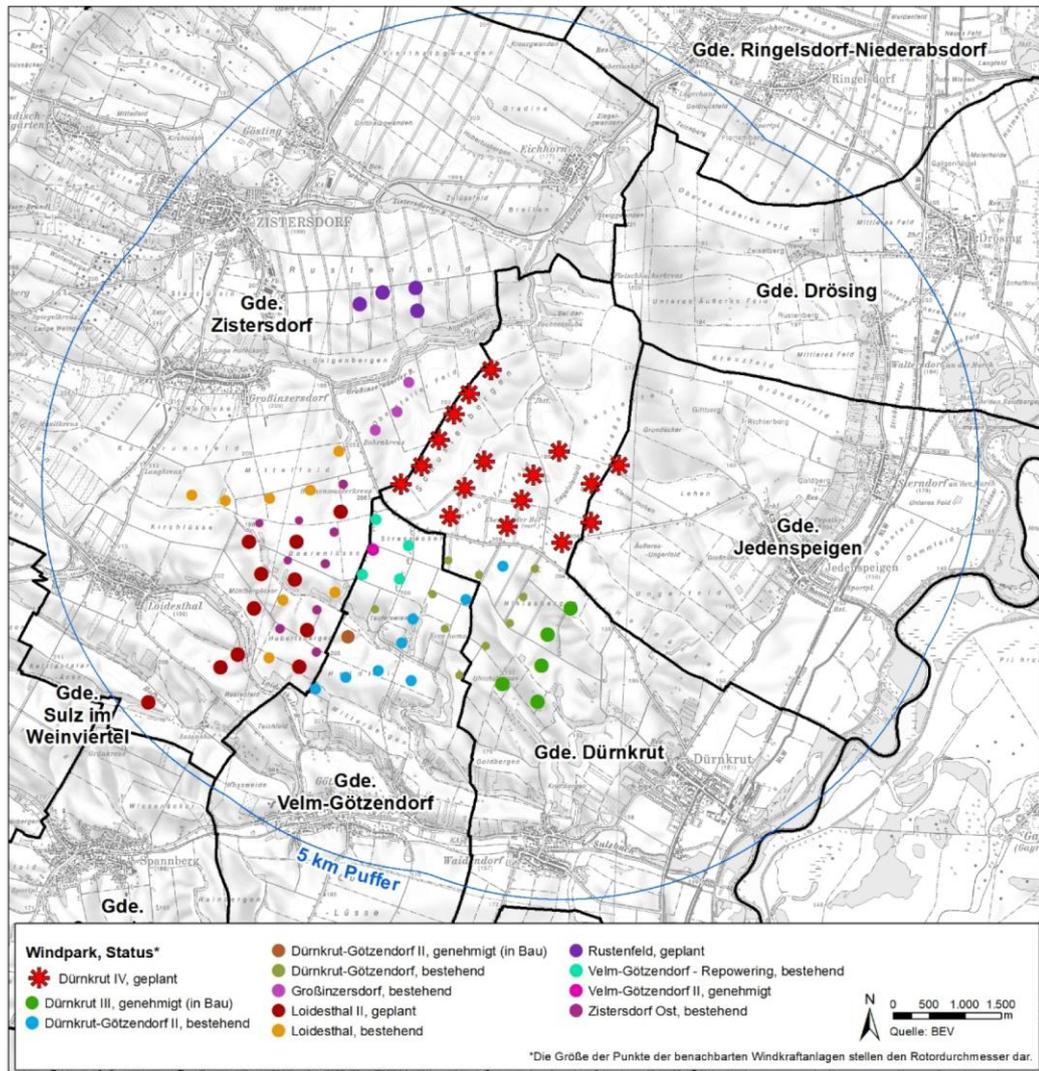
1 x Vestas V136 (4,2 MW) mit Nabenhöhe 166 m

Die Lage des geplanten Windparks ist aus der nachfolgenden Abbildung zu entnehmen.

Lageplan Windpark Dürnkrot IV



Die nachfolgende Abbildung enthält alle bestehenden, genehmigten sowie in Genehmigung befindlichen Windparks im Umkreis von 5 km um das Windparkprojekt Dürnkrut IV.



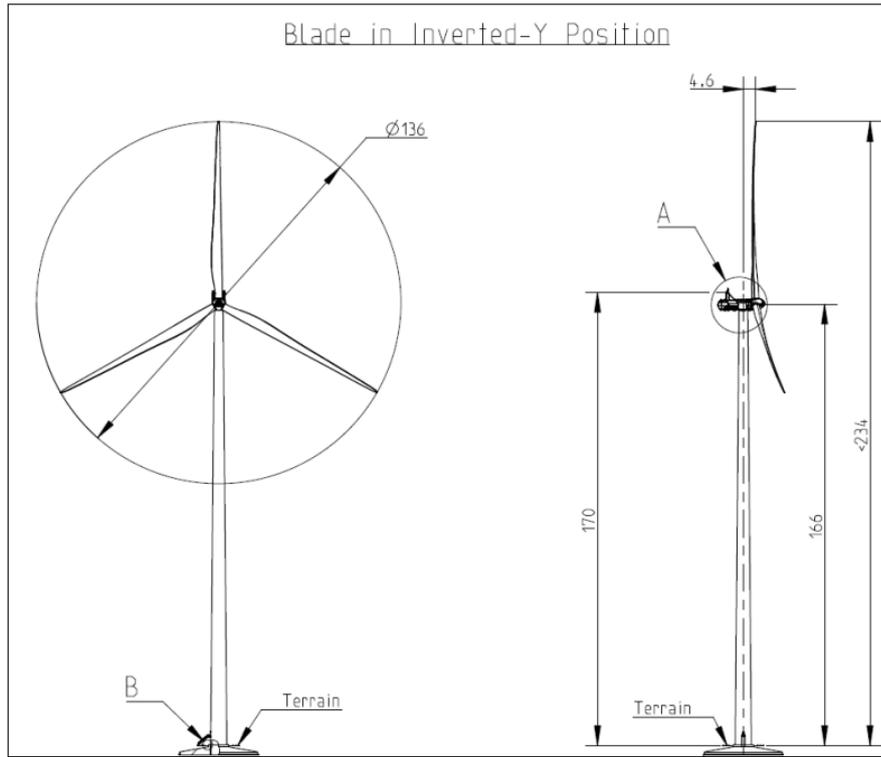
Anlagentypen

Die Anlage DÜ-IV-10 ist mit der Anlagentype Vestas V136 4,2 MW (4 MW Plattform) geplant. Die Anlagen DÜ-IV-01 bis 09 sowie DÜ-IV-11 bis 17 sind mit der Anlagentype Vestas V150 5,6 MW (EnVentus Plattform) geplant.

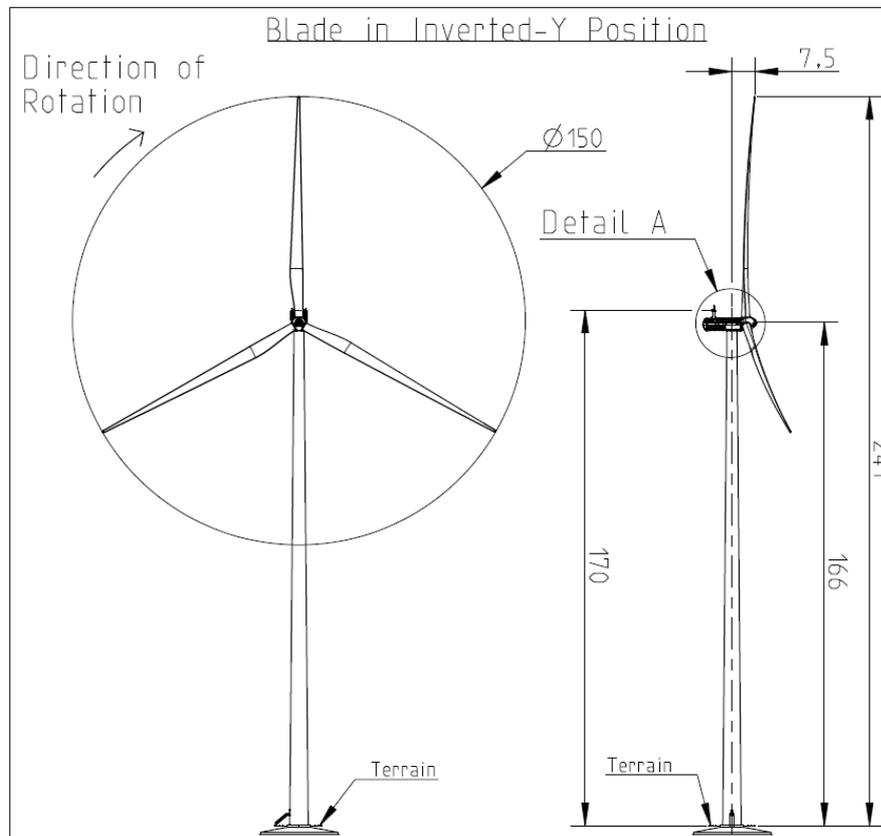
Die Vorder- und Seitenansichten der geplanten Anlagentypen

Vestas V136 bzw. Vestas V150 jeweils mit der geplanten Nabenhöhe 166 m.

Vorder- und Seitenansicht Vestas V136, NH 166 m



Vorder- und Seitenansicht Vestas V150, NH 166 m



GUTACHTEN

Die Errichtung des Windparks Dürnkrot IV stellt einen Hinderniszuwachs im Luftraum dar und ergibt somit eine flugbetriebliche Beeinträchtigung im Sinne einer Reduktion der Sicherheit der Luftfahrt.

In Bezug auf das Luftfahrtgesetz und auf flugbetrieblich relevante Einrichtungen wird festgestellt, dass es sich bei dem vorliegenden Projekt um Hindernisse im Sinne des Luftfahrtgesetzes, § 85 Abs.2, Z1. (Anlagen/Bauten wenn ihre Höhe 100m über die Erdoberfläche steigt) handelt.

Die WKAs bilden keine Hindernisse im Sinne des § 35 Zivilflugplatz-Verordnung, da Schutzbereiche von Flugplätzen nicht berührt werden. Weiter werden Grenzflächen einer Sicherheitszone gem. §86 LFG nicht durchragt.

Die flugbetrieblichen Beeinträchtigungen ergeben sich für Hubschrauber, deren Flughöhe durch das vorgegebene Operationsprofil bis zu 0 Meter Relativhöhe (Erdoberfläche) anzusetzen ist.

Weiters könnten Luftfahrzeuge betroffen sein, welche ohne Motorantrieb geführt werden, wie z.B. Segelflugzeuge und Freiballone. Die Durchführung von Außenlandungen mangels Auftrieb wäre im gesamten Areal der WKAs sowie in der Gesamtheit der angrenzenden vorhandenen und projektierten WKAs mit einem erhöhten Risiko verbunden.

Luftfahrzeuge, die hauptsächlich davon betroffen sind:

- Notarzthubschrauber, Einsatzhubschrauber des Bundesministeriums für Inneres zur Aufrechterhaltung der öffentlichen Sicherheit sowie zahlenmäßig in geringem Ausmaß Hubschrauber im Such und Katastropheneinsatz.
- Andere Luftfahrzeuge können bei Auftreten technischer Probleme bei gleichzeitigem Unterschreiten der Mindestflughöhe, z.B. Einleitung einer Sicherheits- oder Notlandung, gefährdet sein.
- Segelflugzeuge, Hänge- und Paragleiter, Freiballone bei der Durchführung erforderlicher Außenlandungen

Flüge im regulären Betrieb ab 150 Meter GND sind an die Mindestsichtflugweiten gebunden und finden ausschließlich im Sichtflugbetrieb (VFR) bei Tageslicht und unter Sichtflugwetterbedingungen (VMC) statt, sodass eine rechtzeitige Erkennung des Hindernisses gegeben ist.

Hinweise:

Zuständigkeit zur Erteilung einer Ausnahmegewilligung außerhalb von Sicherheitszonen gem. § 93 LFG

Die Behörde hat vor Erteilung der Bewilligung eines Luftfahrthindernisses gemäß § 85 Abs.2 Z 1, das Einvernehmen mit der Austro Control GmbH, herzustellen.

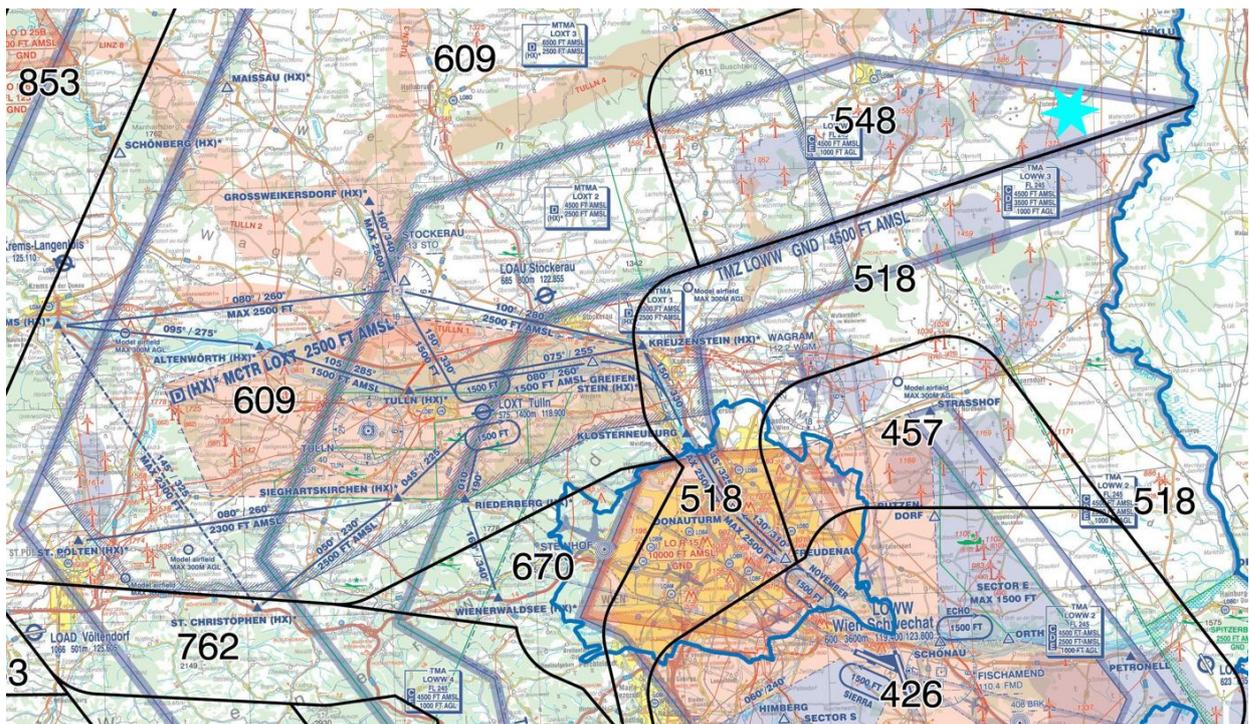
Mögliche Störwirkungen auf zivile Flugsicherungsanlagen durch den Windpark gem. § 94 LFG:

Die Austro Control GmbH sowie das Bundesministerium für Landesverteidigung haben als mitwirkende Behörden festzustellen, ob durch die Errichtung des Windparks Dürnkrot IV, mit optischen oder elektrischen Störwirkungen auf Flugsicherungsanlagen zu rechnen ist.

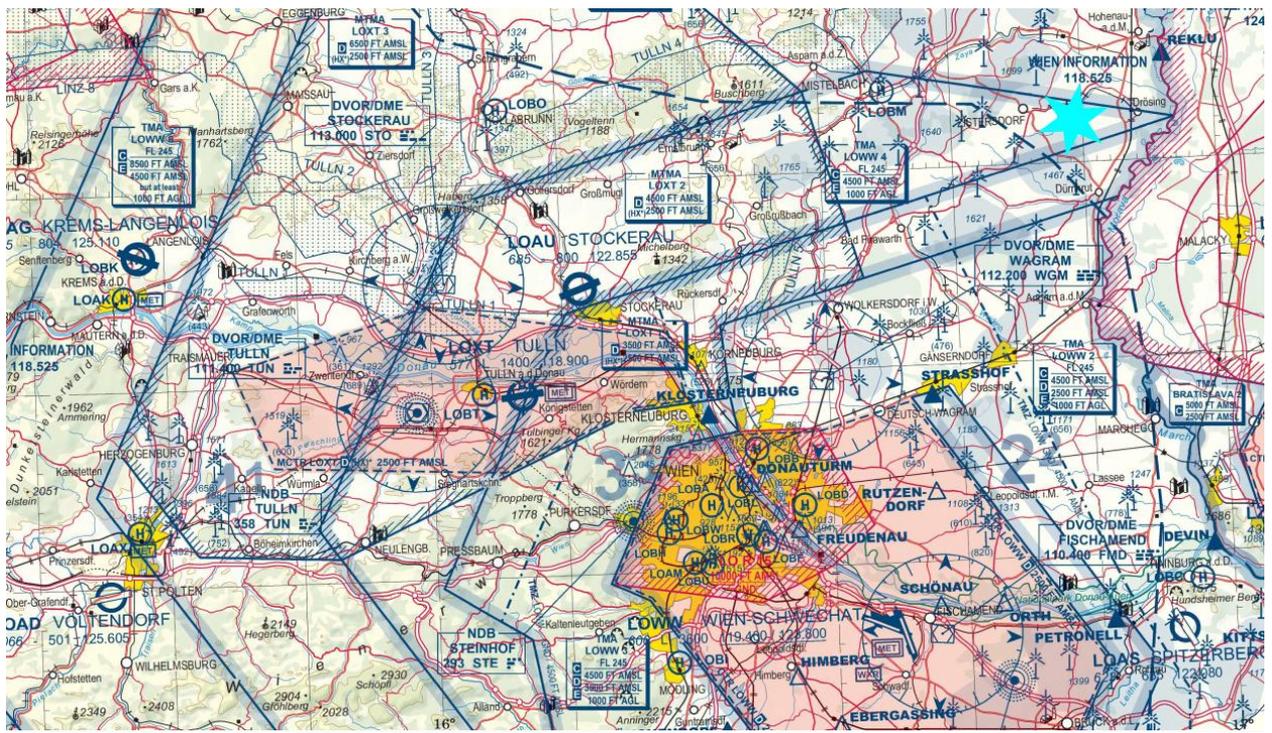
Beurteilung des Projektes in Hinblick auf die „ATC Surveillance Minimum Altitude“

Die "ATC Surveillance Minimum Altitude" und darauf aufbauend die "Minimum Radar Vectoring Altitude" (MRVA) beträgt unter Bezug auf die von Austro Control GmbH. erstellten Karte mit Stand vom September 2021 (siehe unten angeführten Planausschnitt) im räumlichen Teilbereich des Projektes mindestens 548 Meter ü.A. Der Windpark Dürnkrot IV wird die "ATC Surveillance Minimum Altitude" nicht überschreiten.

Plan der Austro Control (Stand September 2021)



Luftraumstruktur im Bereich des Projektstandortes, dargestellt auf der ICAO Luffahrtkarte



In folgenden Tabellen sind die luffahrtrelevanten Daten des aufgelistet.
Die geographischen Koordinaten sind im System WGS 84 angegeben,
die Höhen in Meter und die Absoluthöhe in Meter über Ardia.

Maßgebl Daten	DÜ-IV-01	DÜ-IV-02	DÜ-IV-03
Anlagentype	Vestas V150	Vestas V150	Vestas V150
Nord	48° 30' 22,22"	48° 30' 17,61"	48° 30' 09,93"
Ost	16° 48' 22,27"	16° 49' 00,73"	16° 49' 37,78"
Grundst.Nr.	1798/3, 1798/4	1798/13, 1798/14	1834
Kat.Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde Nr.	30811	30811	30811
Bezirk	Gänserndorf	Gänserndorf	Gänserndorf
Nabenhöhe	166	166	166
Rotordurchm.	150	150	150
Bauhöhe inkl. Höherstellung	244	244	244
Fußpunkthöhe	206,4	206,6	205,4
Absoluthöhe	450,4	450,6	449,4

Maßgebl Daten	DÜ-IV-04	DÜ-IV-05	DÜ-IV-06
Anlagentype	Vestas V150	Vestas V150	Vestas V150
Nord	48° 30' 34,97"	48° 30' 29,24"	48° 30' 18,98"
Ost	16° 48' 32,21"	16° 49' 10,73"	16° 49' 57,73"
Grundst.Nr.	1805	1828	2275, 2276
Kat.Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Jedenspeigen
Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Jedenspeigen
Gemeinde Nr.	30811	30811	30829
Bezirk	Gänserdorf	Gänserdorf	Gänserdorf
Nabenhöhe	166	166	166
Rotordurchm.	150	150	150
Bauhöhe inkl. Höherstellung	244	244	244
Fußpunkthöhe	205,1	200,1	204,9
Absoluthöhe	449,1	444,1	448,9

Maßgebl Daten	DÜ-IV-07	DÜ-IV-08	DÜ-IV-09
Anlagentype	Vestas V150	Vestas V150	Vestas V150
Nord	48° 30' 47,09"	48° 30' 40,58"	48° 30' 36,73"
Ost	16° 48' 45,54"	16° 49' 18,75"	16° 49' 58,05"
Grundst.Nr.	1808, 1809	1822, 1823	1858/2
Kat.Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde Nr.	30811	30811	30811
Bezirk	Gänserdorf	Gänserdorf	Gänserdorf
Nabenhöhe	166	166	166
Rotordurchm.	150	150	150
Bauhöhe inkl. Höherstellung	244	244	244
Fußpunkthöhe	201,4	198,4	207,3
Absoluthöhe	445,4	442,4	451,3

Maßgebl Daten	DÜ-IV-10	DÜ-IV-11	DÜ-IV-12
Anlagentype	Vestas V136	Vestas V150	Vestas V150
Nord	48° 30' 36,97"	48° 30' 45,24"	48° 30' 57,00"
Ost	16° 47' 49,01"	16° 48' 02,83"	16° 48' 14,74"
Grundst.Nr.	2252, 2253	2223, 2224	2208, 2209
Kat.Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde Nr.	30811	30811	30811
Bezirk	Gänserdorf	Gänserdorf	Gänserdorf
Nabenhöhe	166	166	166
Rotordurchm.	136	150	150
Bauhöhe inkl. Höherstellung	235	244	244
Fußpunkthöhe	205,2	202,6	202,5
Absoluthöhe	440,2	446,6	446,5

Maßgebl Daten	DÜ-IV-13	DÜ-IV-14	DÜ-IV-15
Anlagentype	Vestas V150	Vestas V150	Vestas V150
Nord	48° 31' 08,53"	48° 31' 17,87"	48° 31' 28,70"
Ost	16° 48' 25,16"	16° 48' 35,50"	16° 48' 50,55"
Grundst.Nr.	2198, 2199	2188, 2189	2167
Kat.Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde	Dürnkrot	Dürnkrot	Dürnkrot
Gemeinde Nr.	30811	30811	30811
Bezirk	Gänserdorf	Gänserdorf	Gänserdorf
Nabenhöhe	166	166	166
Rotordurchm.	150	150	150
Bauhöhe inkl. Höherstellung	244	244	244
Fußpunkthöhe	202,0	199,6	199,2
Absoluthöhe	446,0	443,6	443,2

Maßgebl Daten	DÜ-IV-16	DÜ-IV-17
Anlagentype	Vestas V150	Vestas V150
Nord	48° 30' 51,31"	48° 30' 44,99"
Ost	16° 49' 36,50"	16° 50' 16,69"
Grundst.Nr.	1864, 1865	2627
Kat.Gemeinde	Dürnkrot	Jedenspeigen
Gemeinde	Dürnkrot	Jedenspeigen
Gemeinde Nr.	30811	30829
Bezirk	Gänserdorf	Gänserdorf
Nabenhöhe	166	166
Rotordurchm.	150	150
Bauhöhe inkl. Höherstellung	244	244
Fußpunkthöhe	200,0	205,0
Absoluthöhe	444,0	449,0

Aus flugbetrieblicher und luftfahrtsicherheitstechnischer Sicht kann einer Bewilligung gem. §91 Luftfahrtgesetz (LFG 1957 i.d.g.F.) in Verbindung mit den Bestimmungen der §§85, 92, 93 und 95 LFG 1957 dann zugestimmt werden, wenn nachfolgende Auflagen bescheidmäßig vorgeschrieben und eingehalten werden.

Diese luftfahrtbehördliche Ausnahmegewilligung ist außer für die beantragten Windkraftanlagen auch für Vorrichtungen zur Errichtung dieser Anlage zu erteilen. Dies gilt auch für den Fall, dass dafür kein gesonderter Antrag gestellt wurde. Da eine derartige Anlage nahezu ausschließlich unter Zuhilfenahme solcher Einrichtungen, wie Autokräne, Teleskopkräne, ortsfeste Kräne zur Errichtung gelangen und davon auszugehen ist, dass von diesen Einrichtungen das Ausmaß der gem. Luftfahrtgesetz bewilligungspflichtigen Höhe von 100 Meter über Grund erreicht wird, hat sich die Bewilligung auch darauf zu erstrecken

AUFLAGEN

Durch die Anwendung folgender Auflagen, kann die Sicherheitsgefährdung der Luftfahrt auf ein vertretbares Maß reduziert werden:

1 Allgemeine Auflagen

- 1.1. Der Turm hat eine helle Farbgebung (weiß oder grau) aufzuweisen. Die Ausführung der Sockelzone, begrenzt mit max. 10 % der Turmhöhe, in grüner Farbe ist zulässig.
- 1.2. Acht Wochen vor Baubeginn ist dem Amt der NÖ Landesregierung, Abteilung Anlagenrecht, der Beginn der Bauarbeiten des Windparks schriftlich mitzuteilen.
- 1.3. Die Fertigstellung des Windparks ist unverzüglich dem Amt der NÖ Landesregierung, Abteilung Anlagenrecht, schriftlich mitzuteilen. Die Fertigstellungsmeldung hat unter Anschluss des ausgefüllten Hindernisformulars der Austro Control GmbH, basierend auf dem Vermessungsprotokoll (geodätisch vermessen), erstellt von einem hierzu Befugten (z.B. Ziviltechniker), zu erfolgen.
Das aktuelle Hindernisformular ist auf der Internet Homepage der Austro Control abrufbar: <https://www.austrocontrol.at> > Flugsicherung > Qualitätsanforderungen Datenauflieferung > Hindernisdaten gemäß §85 LFG.
https://www.austrocontrol.at/flugsicherung/aim/qualitaetsanforderungen_datenauflieferung/hindernisdaten_lfg_85
- 1.4. Der Betreiber des Windparks hat künftig, unbeschadet anderer gesetzlichen Bestimmungen, Ausfälle oder Störungen der Kennzeichnung des Windparks, sowie die erfolgte Behebung der Ausfälle oder Störungen unverzüglich der Austro Control GmbH sowie dem Amt der NÖ Landesregierung Abteilung Anlagenrecht und der Abteilung Verkehrsrecht anzuzeigen. Bei der Austro Control ist zusätzlich die Verlautbarung dieser Information in luftfahrtüblicher Weise zu veranlassen.

- 1.5. Im Falle eines Wechsels des Betreibers des Windparks hat der neue Betreiber dem Amt der NÖ Landesregierung, Abteilung Anlagenrecht und der Abteilung Verkehrsrecht, unverzüglich seinen Namen und seine Anschrift mitzuteilen.
- 1.6. Die Entfernung der Anlagen ist unter Bekanntgabe des Abbruchtages dem Amt der NÖ Landesregierung, Abteilung Anlagenrecht und der Abteilung Verkehrsrecht bekannt zu geben.

2. Luftfahrt-Befeuerung

- 2.1. Als Nachtkennzeichnung ist auf allen Windkraftanlagen das Gefahrenfeuer „W rot“ einzusetzen.
- 2.2. Diese Feuer sind gedoppelt und versetzt am konstruktionsmäßig höchsten Punkt der Türme (Gondel), gegebenenfalls auf Tragekonstruktionen so zu installieren und jeweils gleichzeitig (synchron blinkend) zu betreiben, dass bei stehenden Rotorblättern mindestens ein Feuer aus jeder Richtung sichtbar ist.
Die Feuer sind als LED auszuführen.
- 2.3. Bei Ausfall von mehr als 25 % der Leuchtdioden (LEDs) eines Feuers, ist dieses auszutauschen.
- 2.4. Infrarot LED:
Zusätzlich zu den sichtbaren LED sind auch Infrarot-LED zu installieren, sodass

- die Wellenlänge des infraroten Lichtes über 665 nm liegt.
- die Strahlstärke der Infrarotfeuer I_e beim Gefahrenfeuer $600\text{mW/sr} \leq I_e \leq 1200\text{mW/sr}$ beträgt.
- die Strahlstärke der Infrarotfeuer I_e beim Hindernisfeuer $150\text{mW/sr} \leq I_e \leq 1200\text{mW/sr}$ beträgt.

Die Infrarot-LED beim Gefahrenfeuer „W-rot“ müssen die gleiche Taktfolge wie die sichtbaren LED aufweisen

- 2.5. Die Feuer sind mit einer Ausfallsicherung für Stromunterbrechungen zu versehen.
- 2.6. Die Feuer „W-rot“ müssen eine Betriebslichtstärke von mindestens 100 cd und eine photometrische Lichtstärke von mindestens 170 cd aufweisen.
- 2.7. Die Feuer „W-rot“ sind getaktet zu betreiben: 1 s hell - 0,5 s dunkel - 1 s hell - 1,5 s dunkel.
- 2.8. Die Schaltzeiten und Blinkfolgen aller Feuer „W-rot“ der projektierten Windkraftanlagen und allenfalls der nächstgelegenen, in Sichtweite befindlichen, mit dem Gefahrenfeuer „W-rot“ versehenen Windkraftanlagen sind auf GPS-Basis zu synchronisieren. Alternativ ist die synchronisierte Taktfolge mit der 00.00.00 Sekunde gemäß UTC zu starten.
- 2.9. Oberhalb der Horizontalen hat sich die gesamte Betriebslichtstärke zu entfalten. Die Montage einer mechanischen Abschattung für die Abstrahlung unterhalb der Horizontalen ist nicht zulässig.
- 2.10. An den Windkraftanlagen sind im Bereich zwischen 40 und 70% der Turmhöhe, 4 LED-Hindernisse mit einer effektiven Betriebslichtstärke von mindestens 10 cd am Turm um je 90° versetzt anzubringen (Hindernisse 10 cd: Type „Low-intensity, Type A nach Richtlinie der ICAO). Es ist sicher zu stellen, dass keine Abdeckung der Befeuerungsebene durch die Rotorblätter erfolgt
- 2.11. Der Einschaltvorgang hat mittels automatischen Dämmerungsschalters zu erfolgen. Bei einer Unterschreitung der Tageshelligkeit von unter 150 Lux, müssen alle Feuer aktiviert sein.
- 2.12. In der Errichtungsphase ist ab Erreichen einer Bauhöhe von 100 Meter über Grund am höchsten Punkt der jeweiligen Windkraftanlage ein provisorisches Hindernisse mit folgenden Eigenschaften zu montieren.
Typ ML (Mittelleistung)
Farbe Rot
Lichtstärke 100 – 300 cd
Blinklicht (20 - 60 / min)

Zusätzlich zu den sichtbaren roten LED sind auch Infrarot-LED beim provisorischen Hindernisfeuer zu installieren, sodass

- die Wellenlänge des infraroten Lichtes über 665 nm liegt.
- die Strahlstärke der Infrarotfeuer I_e beim Mittelleistungsfeuer $600\text{mW/sr} \leq I_e \leq 1200\text{mW/sr}$ beträgt.

Die Infrarot-LED beim Mittelleistungsfeuer müssen die gleiche Taktfolge wie die sichtbaren LED aufweisen.

Das Hindernisfeuer muss bei unterschreiten der Tageshelligkeit von 150 Lux aktiviert bzw. bei über 150 Lux deaktiviert werden.

Das Hindernisfeuer muss bis zur Aktivierung des Gefahrenfeuers „W-rot“ betrieben werden.

Das provisorische Hindernisfeuer ist mit einer Ausfallsicherung für Stromunterbrechungen zu versehen.

- 2.13. Die tatsächlichen Lichtstärken sowie die fachgerechte Montage aller Feuer und der Ausfallsicherung sind von einem dafür autorisierten Unternehmen oder vom Hersteller der Befeuersanlagen zu bestätigen.

3. Tagesmarkierung

- 3.1. Jedes Rotorblatt hat 5 Farbfelder aufzuweisen, wobei von der Rotorblattspitze beginnend das erste Farbfeld rot auszuführen ist.
- 3.2. Die Höhe der Farbfelder muss mindestens 10% der Rotorblattlänge aufweisen. Die Farbfelder sind umlaufend und durchgängig in der vorgegebenen Farbfeldhöhe, am Rotorblatt anzubringen.
- 3.3. Das Maschinenhaus (Gondel) der Windkraftanlagen ist umlaufend, durchgängig mit einem mindestens 2m hohen roten Farbstreifen in der Mitte des Maschinenhauses zu versehen.

3.4. Die Windkraftanlagen sind mit einem 3m hohen roten Farbring zu versehen. Die Markierung ist bei Höhenkote 40m (Toleranzwert +/- 5m) über Grund am Turm anzubringen.

3.5. Die Farbwerte für die Tagesmarkierung sind:

WEISS: RAL 9010

ROT: RAL 3000 oder RAL 3020

3.6. Die Tagesmarkierungselemente sind vom Betreiber in einem Intervall von einem Jahr augenscheinlich auf ihre Farbdichte zu überprüfen. Bei einem deutlich erkennbaren Abweichen von den vorgeschriebenen Farbwerten, z.B. Ausbleichen durch UV-Bestrahlung, ist eine Messung der Farbdichte durchzuführen. Liegen die Farbwerte außerhalb der definierten Farbwerte gem. Farbschema der CIE (Internationale Beleuchtungskommission), veröffentlicht im ICAO Annex 14, sind die vorgeschriebenen Farbwerte wiederherzustellen

4. Markierung von Kränen während der Errichtungsphase:

Nachtkennzeichnung an Kränen

4.1. Am Kran ist ab Erreichen einer Höhe von 100 Meter über Grund ein Hindernisfeuer mit folgenden Eigenschaften zu montieren.

Typ ML (Mittelleistung)

Farbe Rot

Lichtstärke 100 – 300 cd

Blinklicht (20 - 60 / min)

Zusätzlich zu den sichtbaren roten LED sind auch Infrarot-LED beim Hindernisfeuer zu installieren, sodass

- die Wellenlänge des infraroten Lichtes über 665 nm liegt.
- die Strahlstärke der Infrarotfeuer I_e beim Mittelleistungsfeuer $600\text{mW/sr} \leq I_e \leq 1200\text{mW/sr}$ beträgt.

Die Infrarot-LED beim Mittelleistungsfeuer müssen die gleiche Taktfolge wie die sichtbaren LED aufweisen.

Das Hindernisfeuer (ML) am Kran muss beim Unterschreiten der Tageshelligkeit von 150 Lux aktiviert bzw. bei über 150 Lux deaktiviert werden.

- 4.2. Die tatsächlichen Lichtstärken sowie die fachgerechte Montage der Feuer und der Ausfallsicherung sind von einem dafür autorisierten Unternehmen oder vom Hersteller der Befeuerungsanlagen zu bestätigen.

Tagesmarkierung an Kränen:

- 4.3. Das obere Drittel des Kranes (beinhaltend alle Bestandteile) ist mit einer rot weißen Tagesmarkierung zu versehen.

Die Farbwerte für die Tagesmarkierung sind:

WEISS: RAL 9010

ROT: RAL 3000 oder RAL 3020

Der Kran ist vom höchsten Punkt nach unten mit 5 Farbfeldern zu versehen.

Das oberste Farbfeld ist rot auszuführen.

Die Verpflichtung zur Anbringung einer Tagesmarkierung entfällt, wenn der Kran ausschließlich bei Sichtweiten über 5000 Meter bzw. keiner sonstigen Sichtbeeinträchtigung, wie stärkere Niederschläge, Dunst, Rauch etc. errichtet ist. Es muss gewährleistet sein, dass der Kran durch Umlegen, Einfahren etc. unverzüglich auf eine max. Höhe von 30 Meter über Grund gekürzt wird, wenn die Wetterbedingungen nicht mehr erfüllt werden.

- 4.4. Kann eine Tagesmarkierung nicht aufgebracht werden, ist auf der höchstmöglichen Stelle ein weißes Mittelleistungsfeuer mit einer Lichtstärke von 20.000 cd und einer Blitzfolge von 20-60 je Minute zu betreiben, welches bei einer Tageshelligkeit von über 150 Lux zu aktivieren ist. Das Feuer muss rundum strahlend sein und über der Horizontalen 100% seiner Leuchtkraft entfalten. Ein gleichzeitiger Betrieb mit der

Nachtmarkierung (Hindernis-/Gefahrenfeuer) sowie bei einer Tageshelligkeit unter 150 Lux ist nicht zulässig.

S t r a ß b e r g e r

Amtssachverständiger für Technische

Luftfahrtangelegenheiten