



Windpark Hörnle

Gemeinderat Backnang

Vorstellung des Windgutachtens

11.12.2025



unendlich effizient

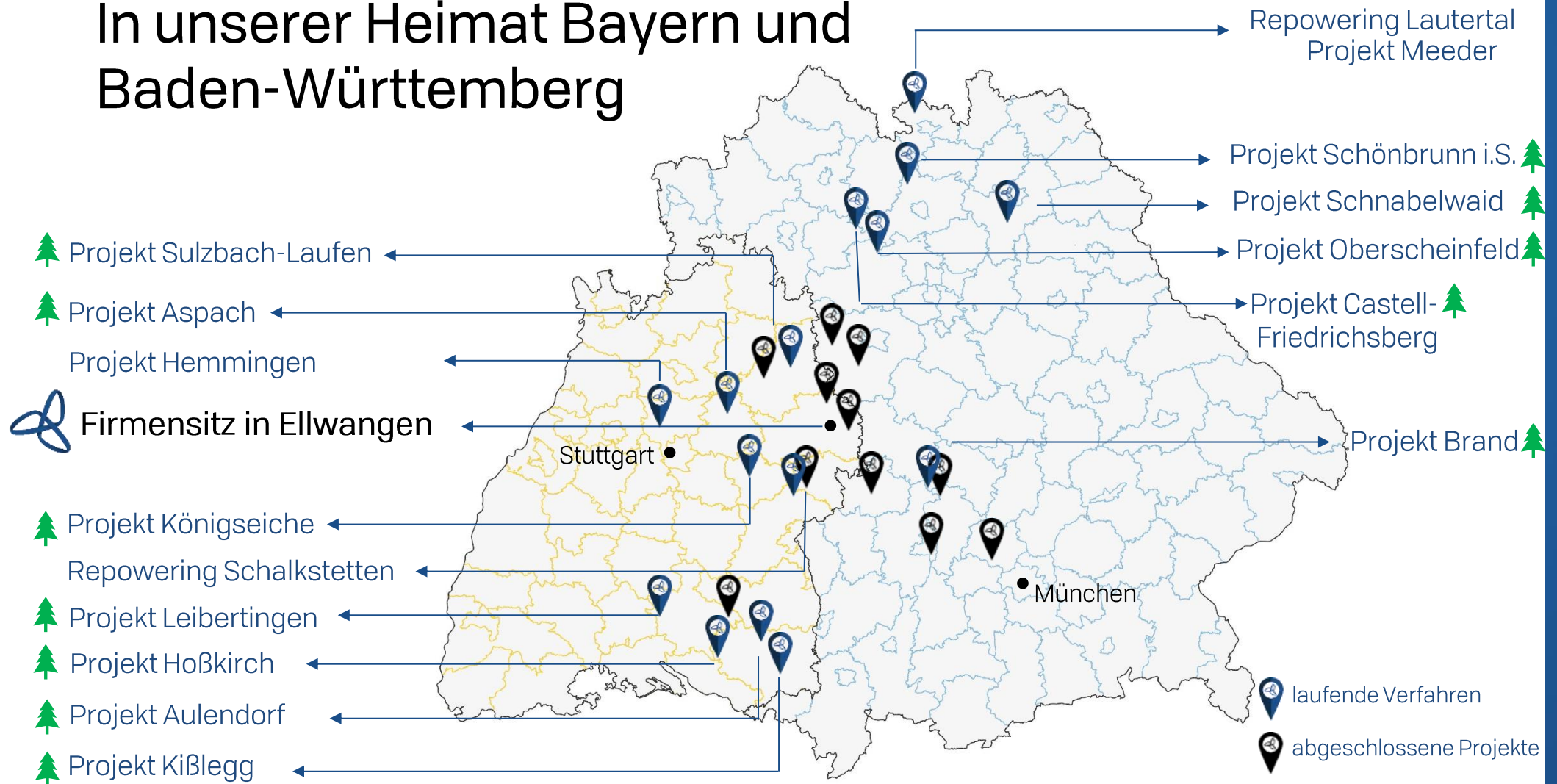
Planung, Bau und Betrieb von Windenergieanlagen seit über 34 Jahren

- inhabergeführt seit der Gründung 1991
- 28 Mitarbeiter
- Projektentwicklung auf Wald- und Freiflächen
- Schwerpunkte in Baden-Württemberg & Bayern
- Errichtung und Repowering von mehr als 200 WEA
- derzeit über 30 WEA im Eigenbestand



unendlich aktiv

In unserer Heimat Bayern und Baden-Württemberg

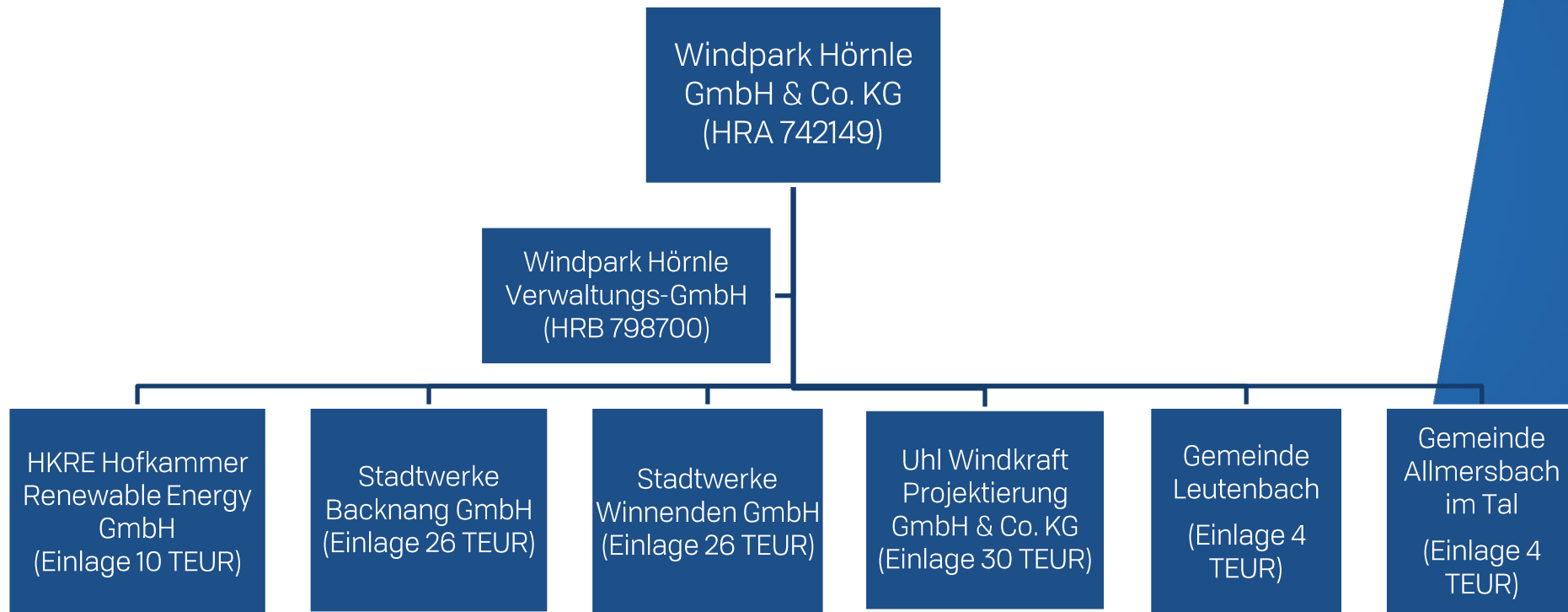


Regionalplanung abgeschlossen

Flächenziel von 1,8 Prozent der Regionsfläche erreicht

Beschlussfassung erfolgte am 03.12.2025

Gesellschafterstruktur - neu





Ertragsgutachten

Gutachterliche Stellungnahme
über die langjährigen mittleren Windverhältnisse
und die zu erwartenden mittleren Energieerträge
von Windkraftanlagen
an einem Standort bei Winnenden
(Windpark Hörnle)

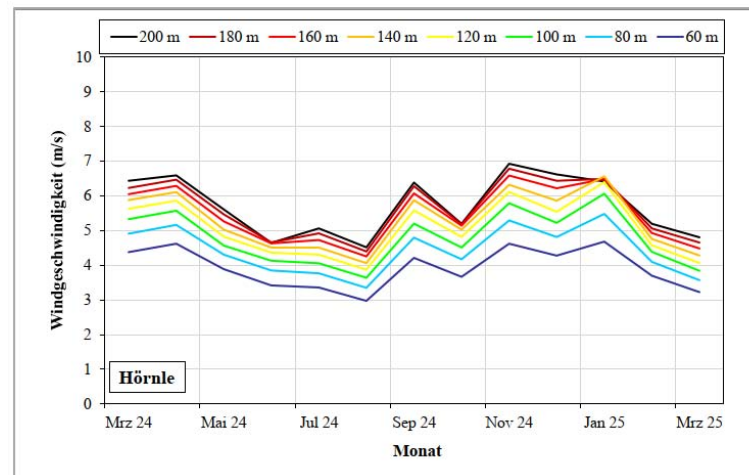
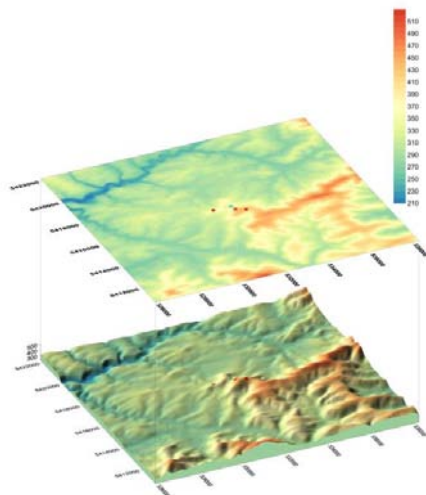
Revision 0.0
15. Oktober 2025

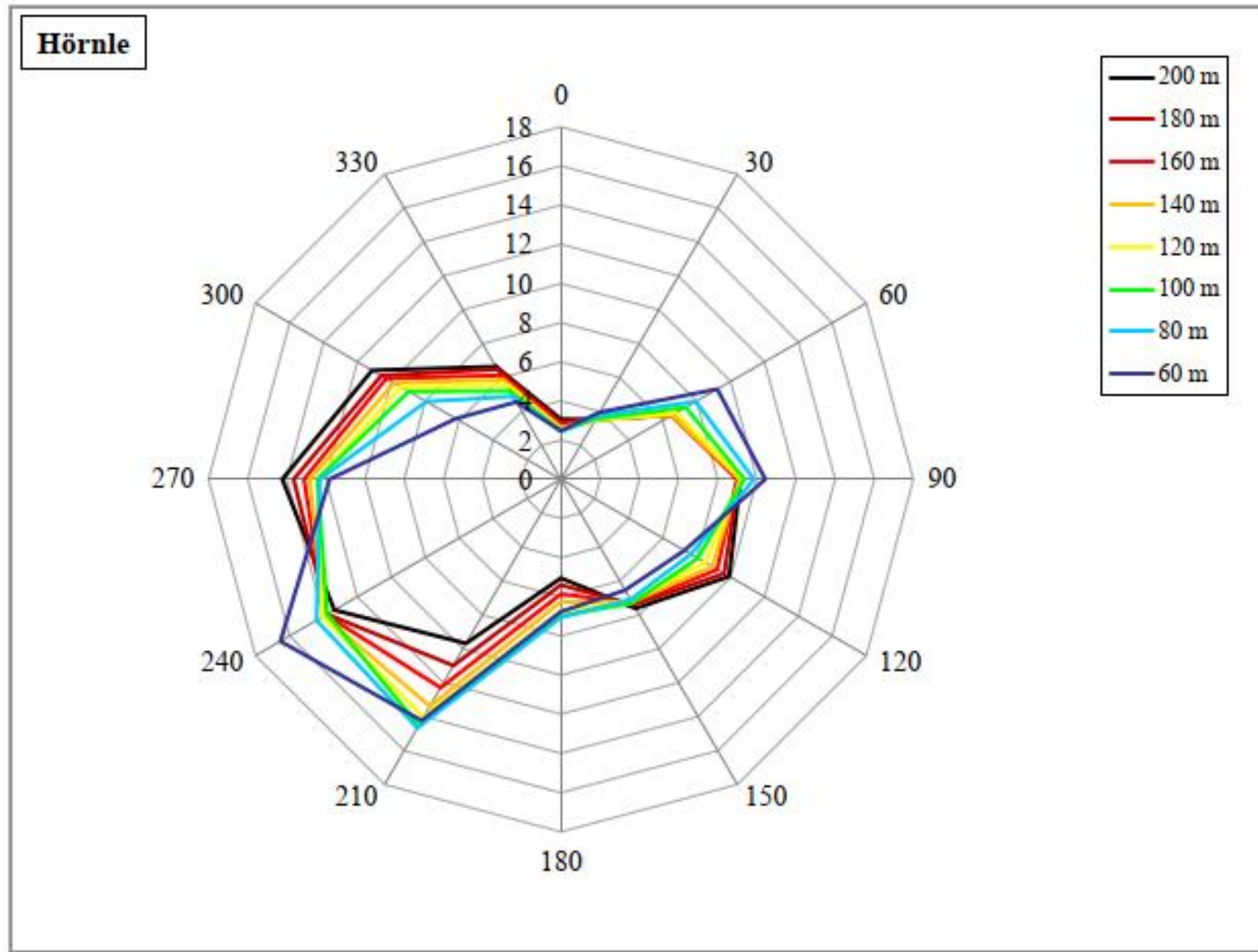
Auftraggeber:

Uhl Windkraft Projektierung GmbH & Co. KG
Frau Melanie Zieger
Max-Eyth-Straße 40
73479 Ellwangen

Grundlage der Ertragsermittlung:

- 12 Monate Lidarmessung am Standort, auf Nabenhöhe
- Auf Basis strenger technischer Vorgaben (TR6)
- Auswertung durch zwei zertifizierte Windgutachter
- In Relation setzen zu Langzeitdaten (30 Jahre)
- Berücksichtigung sämtlicher Verluste durch Abschattungen, Fledermausabschaltungen, Schall, Kabelverluste etc.
- Berechnung unterschiedlicher Eintrittswahrscheinlichkeiten







Ertragsgutachten

Berücksichtigte Faktoren:

- Parkwirkungsgrad 95,2 %
 - Fledermausabschaltungen 2,8 %
 - Schattenwurf 2,6 %
 - Schallreduzierter Betrieb (nachts) 2,5 %
 - Weitere Verluste 6,8 %
 - berechnete Unsicherheit (Winddaten, Windpotential, Berechnung) 14,3 %
-
- bisherige Ertragserwartung: ca. 37.000.000 kWh

Projektinformationen	
Name	Hörnle
Bundesland	Baden-Württemberg
geplanter Anlagentyp	N175/6.8
Anzahl	3
Nabenhöhe	179,0 m
gesamte Nennleistung	20400 kW
Mittlere Windgeschwindigkeiten	
Messposition in 180 m	6,0 m/s
Messposition in Nabenhöhe	6,0 m/s
Planung in Nabenhöhe	6,0 m/s
Ertrag	
Bruttoertrag	53330 MWh/a
Abschattungsverlust vor Beschränkungen	4,8 %
Parkertrag	50770 MWh/a
Verluste wegen Betriebsbeschränkungen	7,8 %
sonstige Verluste	6,8 %
Nettoertrag	43590 MWh/a
Standardunsicherheit	14,3 %
p75-Wert	39380 MWh/a
p90-Wert	35590 MWh/a

Tabelle 1: Zusammenfassung der Ergebnisse

Zweitgutachten

Zweites Ertragsgutachten in Erstellung:

- Gleiche Datenbasis
- Abweichung < 1 %
- Selbst mit größerer Abweichung lägen die Zahlen über der Ausgangsannahme

Ergebnis

- ➔ Ertragsprognose wurde erfüllt bzw. übertroffen
- ➔ Auf dieser Grundlage kann das Projekt wirtschaftlich durchgeführt werden
- ➔ Projektpartner werden das Vorhaben weiterführen

Meilensteine im Projekt

Vervollständigung Antragsunterlagen	zeitnah
Fertigstellung 2. Ertragsgutachten	zeitnah
Genehmigung, geplant	März 2026
EEG-Ausschreibung, geplant	04.05.2026
Ggf. Zuschlag	Ende Juni 2026
Abschluss Finanzierung, Kauf WEA	Aug./Sept. 2026

Allerdings: mit Abgabe EEG-Angebot muss Wirtschaftlichkeit stehen und Investitionsentscheidung bei den Gesellschaftern (hier: Aufsichtsrat der Stadtwerke) gefallen sein

Vielen Dank für Ihr Interesse.

Dr. Matthias Pavel

Leiter Projektierung

T 07961 98 00-10

E pavel@uhl-windkraft.de

Uhl Windkraft

PROJEKTIERUNG GMBH & CO. KG

Max-Eyth-Straße 40

D-73479 Ellwangen

www.uhl-windkraft.de