



# Projektvorstellung

## Windenergieprojekt Driftsethe

Driftsethe, den 28.11.2022  
Alterric Deutschland GmbH



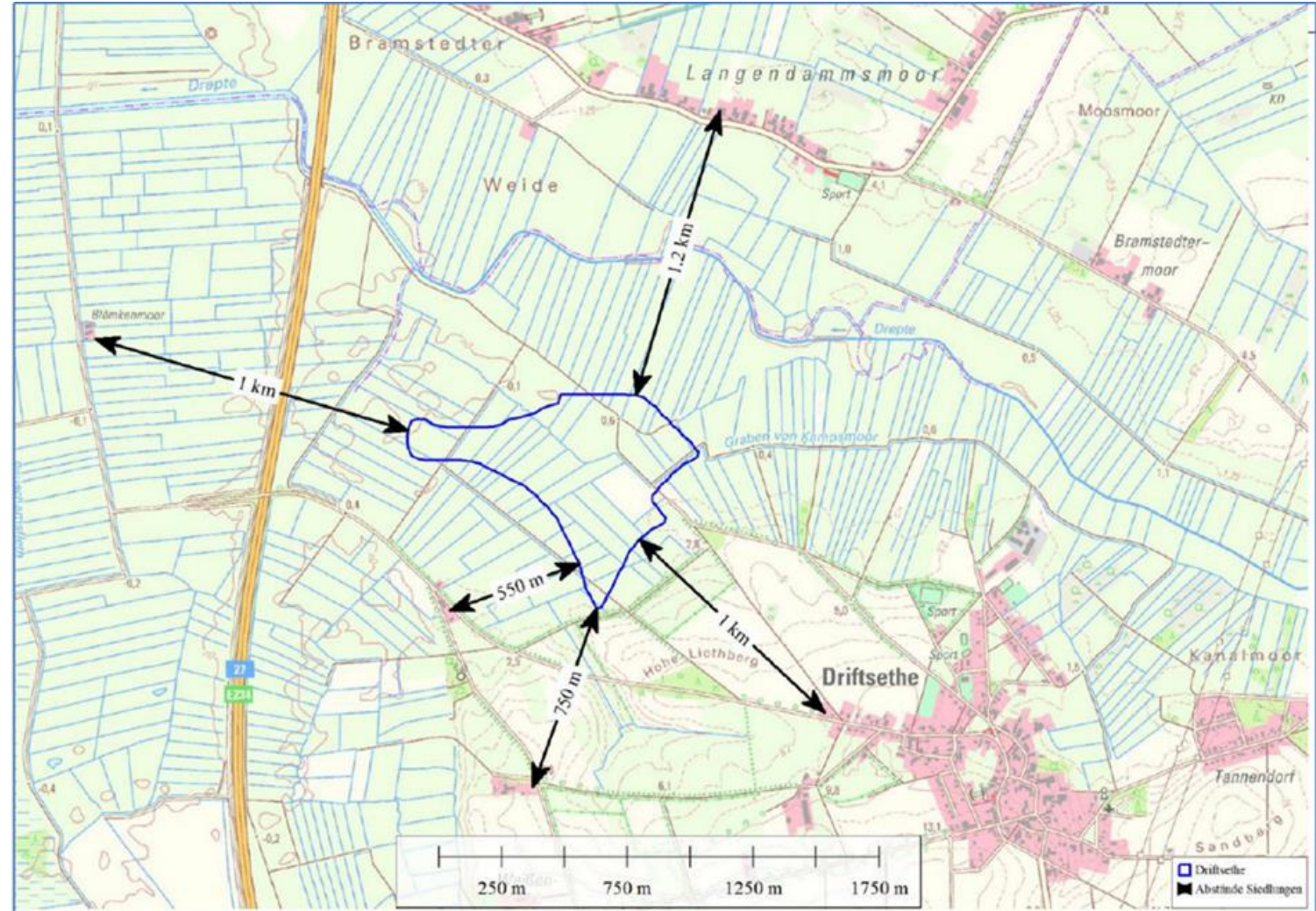
# Agenda

- Kurze Vorstellung der Potenzialfläche Driftsethe
- Mögliche Windenergieanlagen
- Möglicher Photovoltaikpark
- Nächste Schritte
- Mögliche Wertschöpfung für die Region



# Potenzielle Planung

- Größe der Potenzialfläche ca. 40 ha
- Errichtung von ca. 4 bis 5 Windenergieanlagen ist möglich
- Windenergieanlagen unterschiedlicher Hersteller können eingesetzt werden
- Maße voraussichtlich:
  - Ca. 250 m Gesamthöhe
  - Ca. 150 m Rotordurchmesser
  - Ca. 160 m Nabenhöhe
  - Ca. 4-7 MW Nennleistung

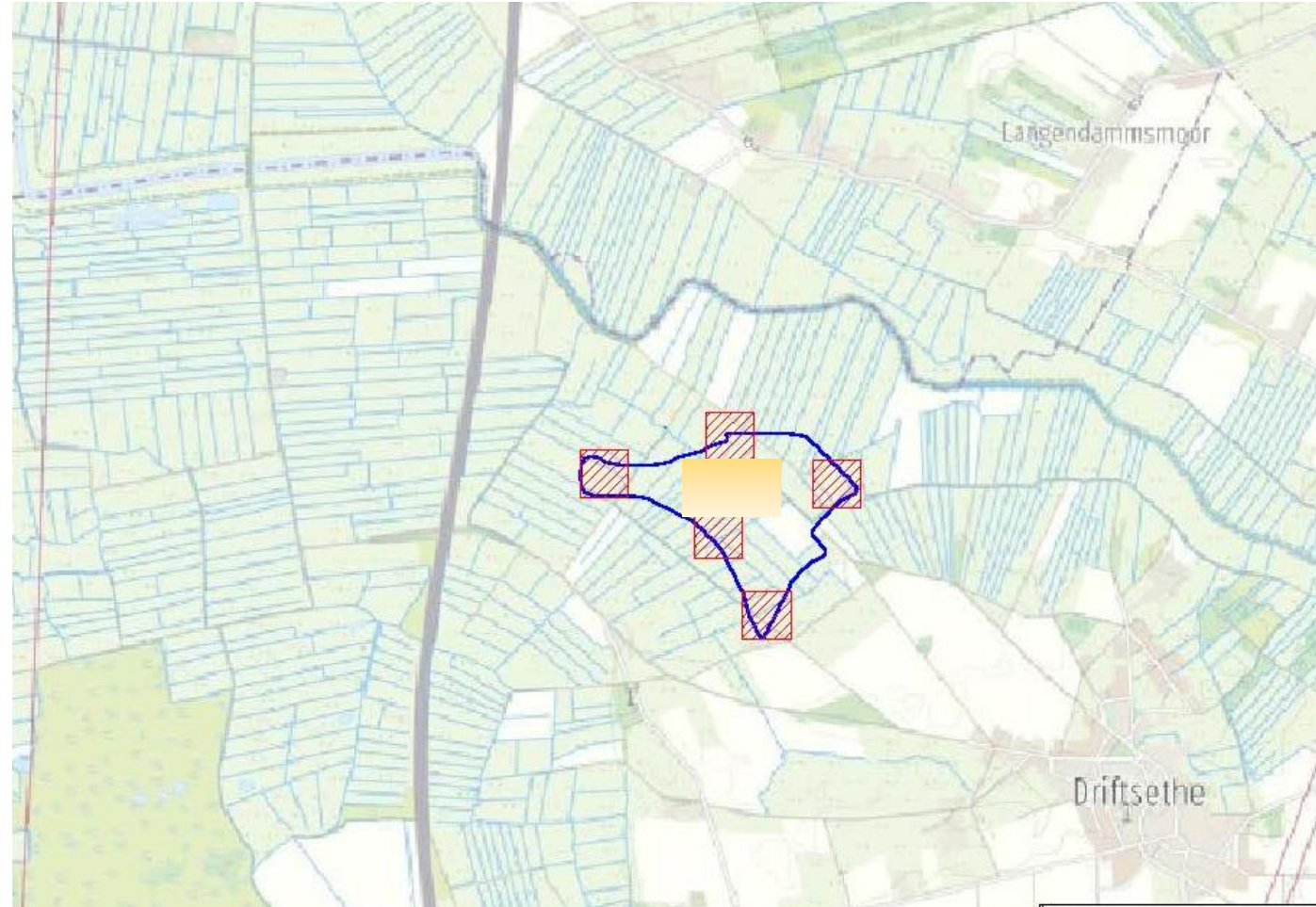


Potenzialfläche Driftsethe mit Abständen zu Bebauung



# Potenzielle Planung

- Mögliche Flächen für WEA Standorte
- Rotor-Out Variante geplant
- PV-Freiflächenanlage mittig möglich
- Maße voraussichtlich:
  - Ca. 250 m Gesamthöhe
  - Ca. 150 m Rotordurchmesser
  - Ca. 160 m Nabenhöhe
  - Ca. 4-7 MW Nennleistung
- Ertrag von 4 Anlagen: bis ca. 70.000 MWh/a → Strom für ca. 16.000 Haushalte
- Ertrag von 5 Anlagen: bis ca. 90.000 MWh/a → Strom für ca. 22.000 Haushalte



Potenzialfläche Driftsethe mit möglichen Flächen für die Standorte



# Abgrenzung Potenzialfläche mit Abständen

## ▪ Wohnnutzung

Einzelbebauung/Wohnhäuser im Außenbereich = 500 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 400 m

Siedlungsflächen/Ortslagen = 1.000 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 800 m

## ▪ Infrastruktur

Autobahn (Anbauverbot) = 100 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 40 m

## ▪ Naturschutz

Naturschutzgebiet + Puffer = 200 m

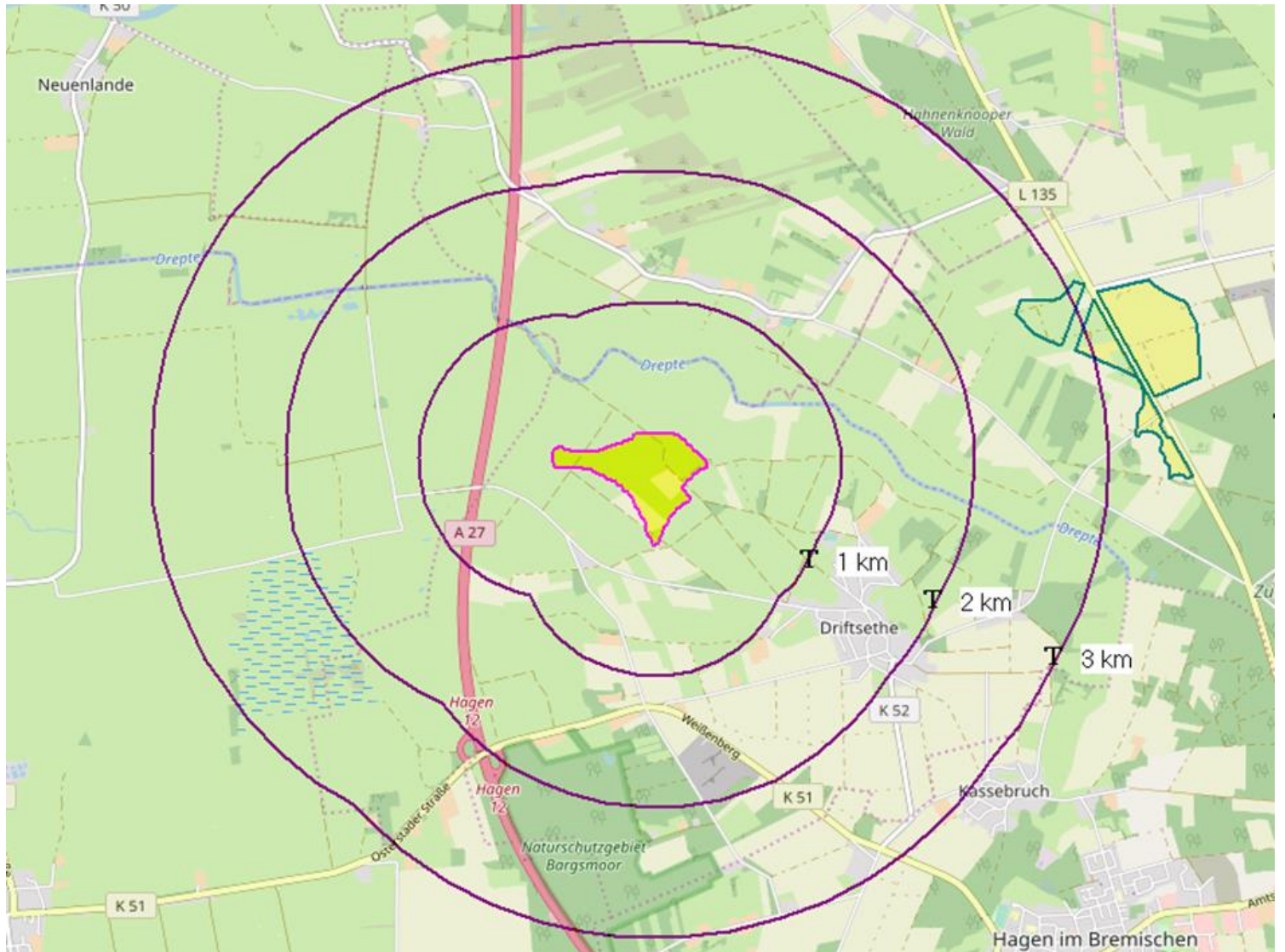
Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 500 m

Gastvogellebensraum intern/nat. Bedeutung = 500 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 500 m

## ▪ Waldfläche (> 1 ha) = 100 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 200 m



Mögliche Abgrenzung der Potenzialfläche Driftsethe mit Abstandsradien



# Abgrenzung Potenzialfläche mit Abständen

## Wohnnutzung

Einzelbebauung/Wohnhäuser im Außenbereich = 500 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 400 m

Siedlungsflächen/Ortslagen = 1.000 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 800 m

## Infrastruktur

Autobahn (Anbauverbot) = 100 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 40 m

## Naturschutz

Naturschutzgebiet + Puffer = 200 m

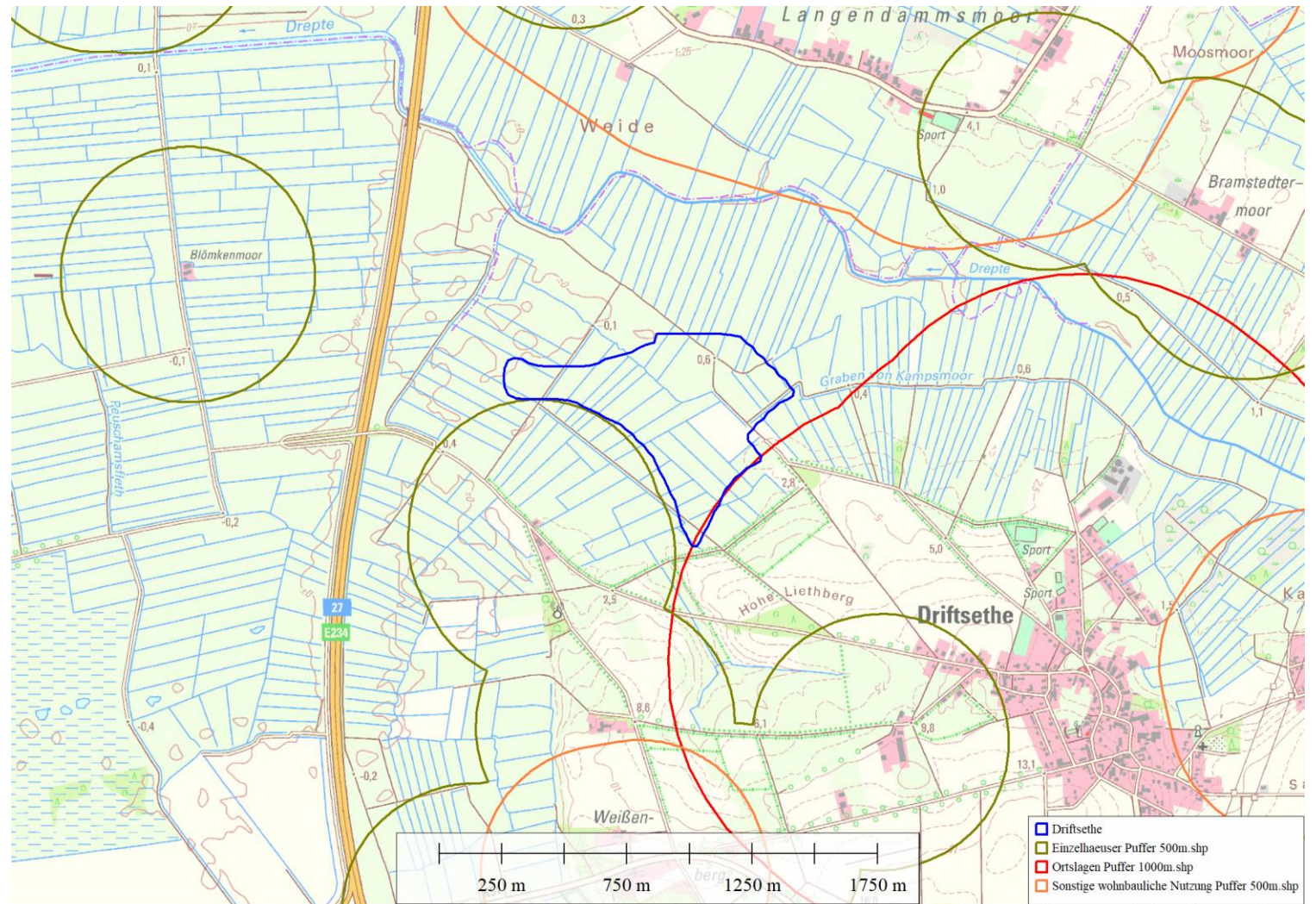
Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 500 m

Gastvogellebensraum intern/nat. Bedeutung = 500 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 500 m

## Waldfläche (> 1 ha) = 100 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 200 m



Mögliche Abgrenzung der Potenzialfläche Driftsethe mit Abstandsradien



# Nutzungen und Schutzgebiete um die Potenzialfläche

- Vorranggebiet Grünlandbewirtschaftung

Windvorranggebiet möglich

- Vorsorgefläche Natur und Landschaft

aus der Potenzialfläche ausgespart

- FFH-Gebiet Drepte, Biotopverbund

Schutzabstand von 500 m

- Elbe-Weser-Trasse 380 kV (TenneT)

Standortverträgliche Planung möglich, UW Standort nicht bei Driftsethe

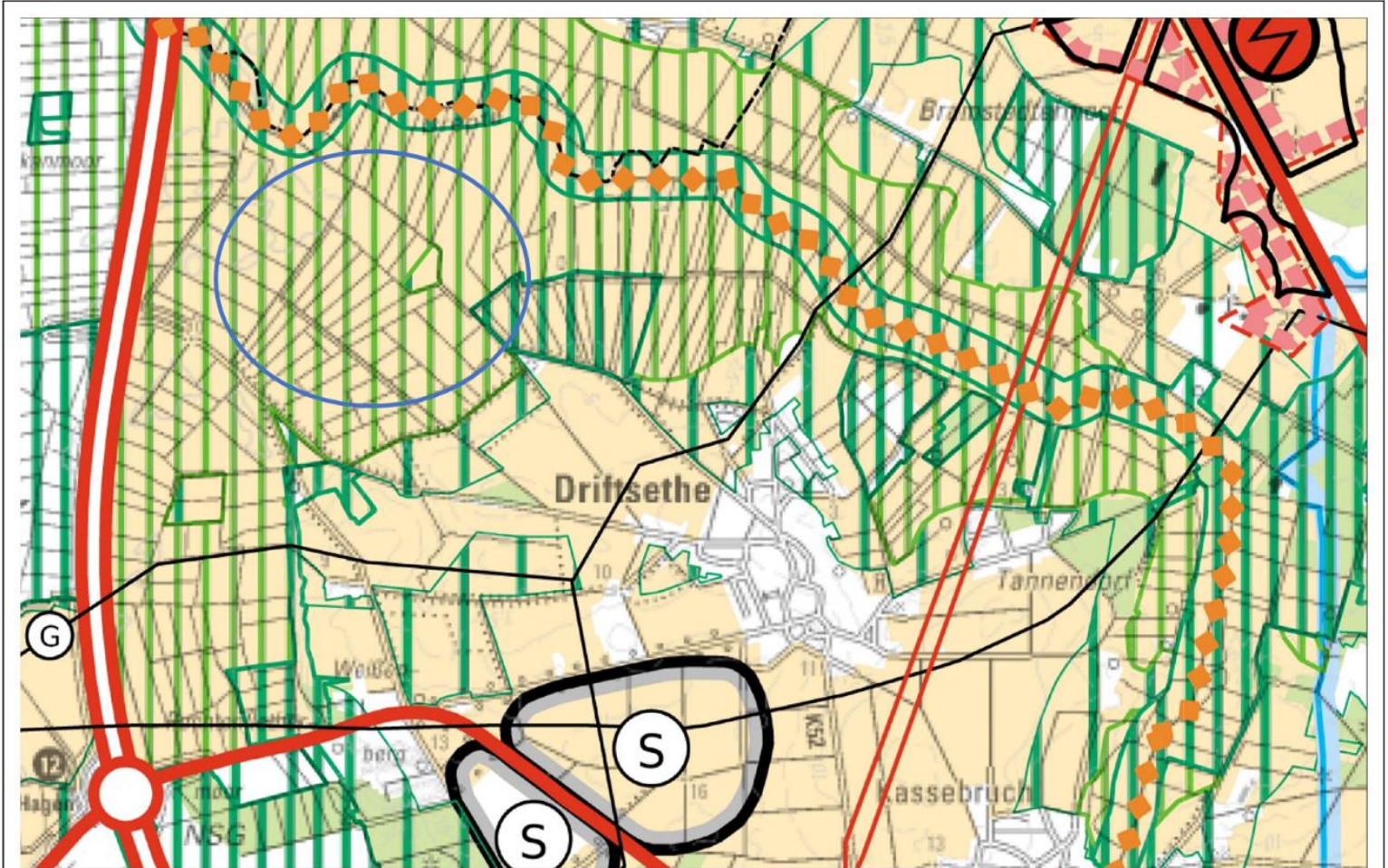
- Kulturlandschaft Osterstader Marsch

Mehr als 1 km entfernt

- Landschaftsbild

Abstand zu WP Stotel und Uthlede mehr als 6 km

Abstand zu WP Wittstedt/Moosmoor/Lohkamp mind. 2,6 km



Lage der Potenzialfläche Driftsethe im RROP 2012



# Abgrenzung Potenzialfläche mit neuen Abständen Landkreis

## ▪ Wohnnutzung

Einzelbebauung/Wohnhäuser im Außenbereich = 500 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 400 m

Siedlungsflächen/Ortslagen = 1.000 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 800 m

## ▪ Infrastruktur

Autobahn (Anbauverbot) = 100 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 40 m

## ▪ Naturschutz

Naturschutzgebiet + Puffer = 200 m

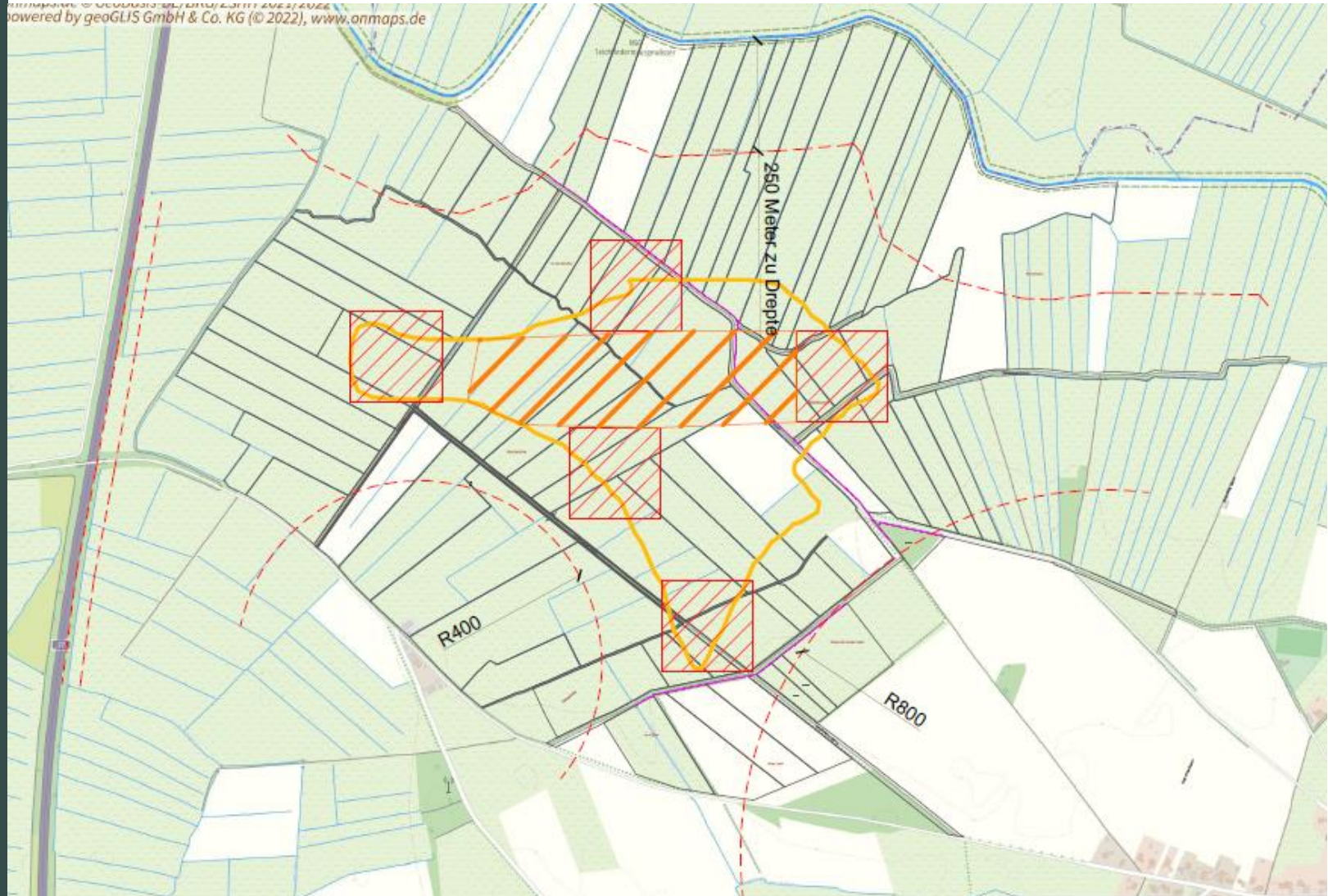
Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 500 m

Gastvogellebensraum intern/nat. Bedeutung = 500 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 500 m

## ▪ Waldfläche (> 1 ha) = 100 m

Vorgaben Landkreis gem. Entwurf = 0 bis 200 m



Potenzialfläche Driftsethe mit neuen Abstandsradien in Vergleich





# Mögliche Windenergieanlagen



# Potenzielle Planung

## Übersicht mögl. WEA Typen

Projektvariante	Nabenhöhe	Höhe Rotor ab Geländeoberkante	Gesamthöhe	Anzahl der WEA	Nennleistung Gesamt
Enercon E-160 166m NH	166	86	246	5	27,8
Enercon E-175 163m NH	163	75,5	250,5	5	30
Nordex N149 164m NH	164	89,5	239	5	28,5
Nordex N163 164m NH	164	82,5	245,5	5	35
Vestas V150 169m NH	169	94	244	5	30
Vestas V162 169m NH	169	88	250	5	36
Vestas V172 164m NH	164	78	250	5	36



Windpark mit WEA mit 200 m Gesamthöhe



FP 3 - Hoffeld

Windpark mit WEA mit 229 m Gesamthöhe neben WEA mit 100 m Gesamthöhe

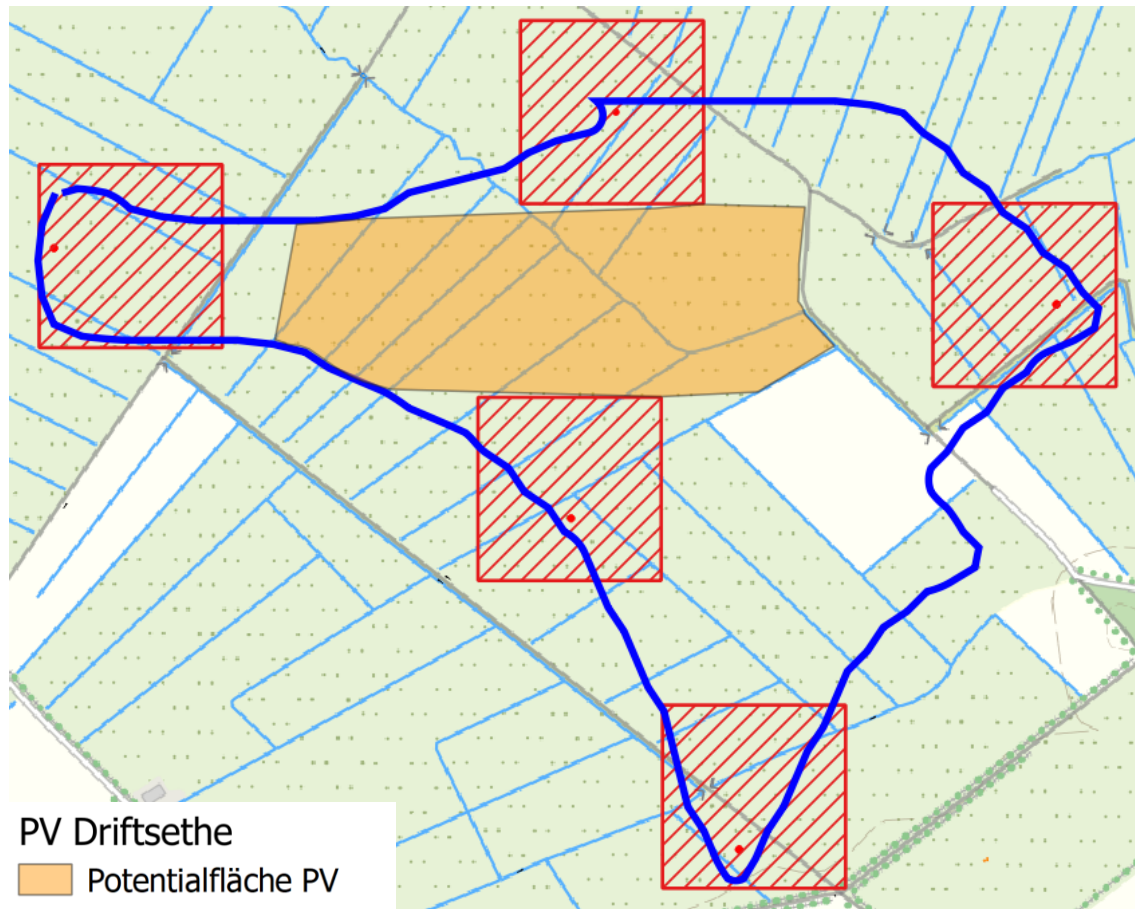


# Freiflächen Photovoltaik



# Projekt Driftsethe

## Potentialfläche

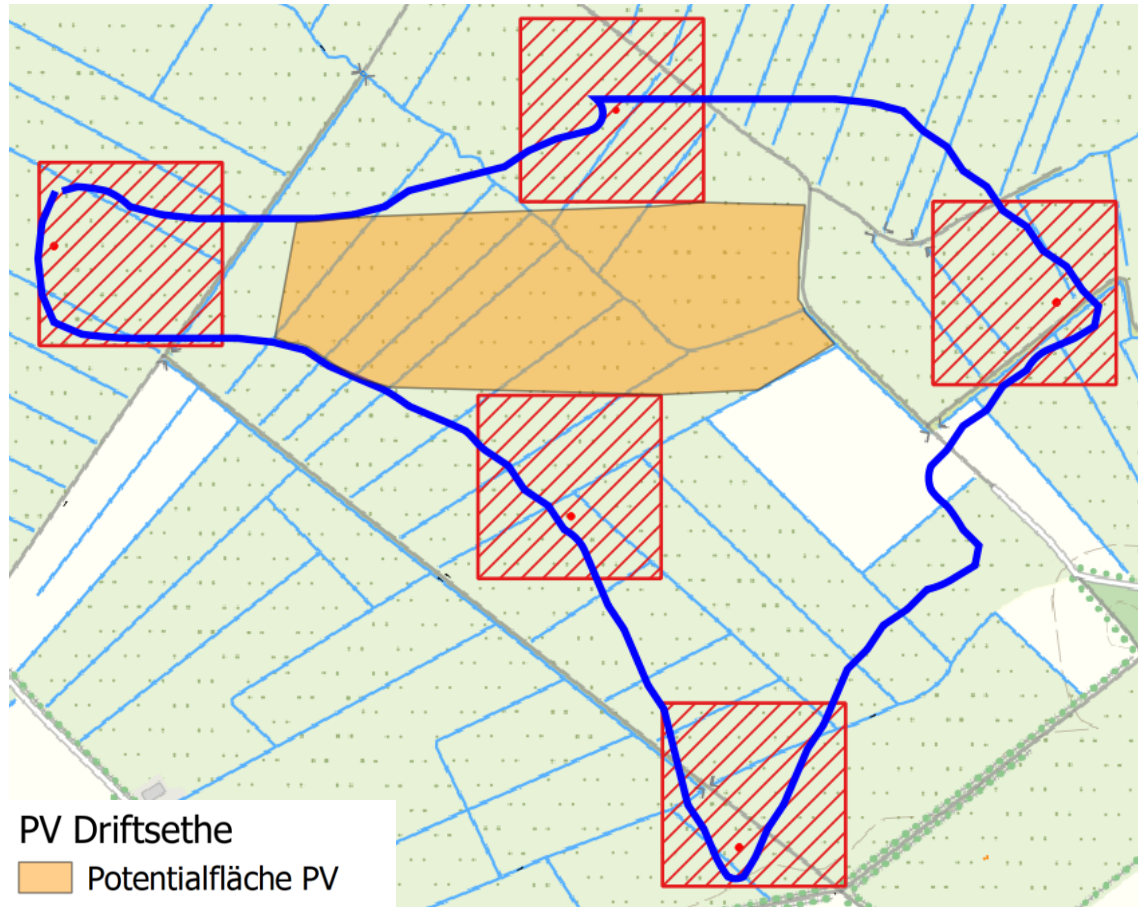


- // Auf 1 ha Fläche lässt sich etwa 1 MWp installieren. Die wirtschaftliche Mindestanforderung beträgt ca. 5 ha.
- // Die Potentialfläche umfasst rund 10 ha innerhalb der Windparkfläche.
- // Bei einer Neigung von  $20^\circ$  bei ca. 18.000 Modulen, rechnen wir zudem mit einem Energieertrag von 930 kWh/kWp.
- // Dadurch ergibt sich ein Zusatzertrag von knapp 9,3 Mio. kWh pro Jahr (Chance auch bei der Gemeinde)



# Projekt Driftsethe

## Layoutvarianten



### Süd

- Nennleistung  $\approx 10$  MWp
- spez. Energieertrag  $\approx 9,3$  GWh/a

### Allgemein

- Gesamthöhe Module: max. 3,00 m
- Gesamthöhe Trafostation: max. 3,50 m



### Ost-West (Option)

- Höhere Nennleistung
- Geringerer spez. Ertrag

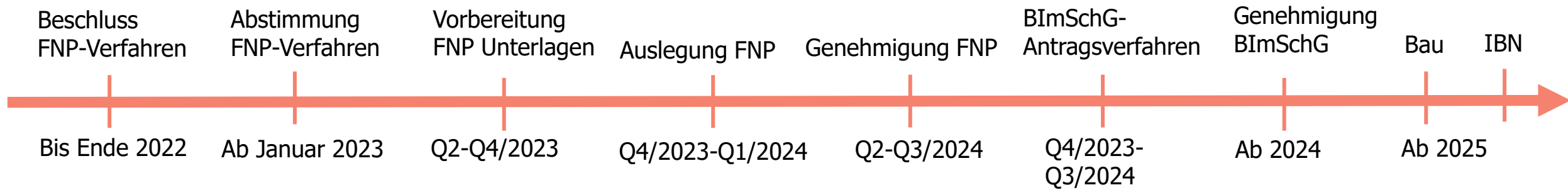


# Nächste Schritte

The background features a light gray gradient on the left side. On the right, there is a dark teal triangular shape pointing towards the top right. At the bottom, there is a horizontal band divided into an orange section on the left and a white section on the right, separated by a diagonal line.

# Projektzeitplan

## Windpark Driftsethe



# Mögliche Wertschöpfung für die Region





# Windpark Driftsethe

## Mögliche Kommunalabgabe und Gewerbesteuereinnahmen

Beispiel für die Kommunalabgabe nach §6 EEG

Projektvariante	Gesamt höhe	Anzahl der WEA	Nenn- leistung	jährl. Ertrag/WEA [kWh]	Parkertrag [kWh/a]	0,2 ct/kWh nach §6 EEG pro Jahr [EUR]	0,2 ct/kWh nach §6 EEG 20 Jahre [EUR]
Nordex N149 164m NH	240	5	28,5	18.000.000	90.000.000	180.000	3.600.000
Vestas V150 169m NH	244	5	30	19.000.000	95.000.000	190.000	3.800.000
Vestas V162 169m NH	250	5	36	21.000.000	105.000.000	210.000	4.200.000

### Genereller Zerlegungsmaßstab (§29 Abs. 1 Nr. 2 a) GewStG

**Standortgemeinde des Windparks** => 90 % der Gewerbesteuer

**Firmensitzgemeinde** => 10 % der Gewerbesteuer

### **Zerlegung in besonderen Fällen § 33 Abs. 1 GewStG:**

Zerlegung des Steuermessbetrags nach Maßgabe einer zwischen den Gemeinden und dem Steuerpflichtigen getroffenen Einigung;

Vereinbarung mit der Stadt Aurich über Zerlegung:

**Standortgemeinde des Windparks** => 99 % der Gewerbesteuer

**Firmensitzgemeinde** => 1 % der Gewerbesteuer



# Kontakt

**Haben Sie Fragen?  
Sprechen Sie uns jederzeit gerne  
an!**

Ihre Ansprechpartner:

**Anabel Marte de Erbrecht**

0162 1389074

[anabel.martedeerbrecht@alterric.com](mailto:anabel.martedeerbrecht@alterric.com)

**Michael Bosse**

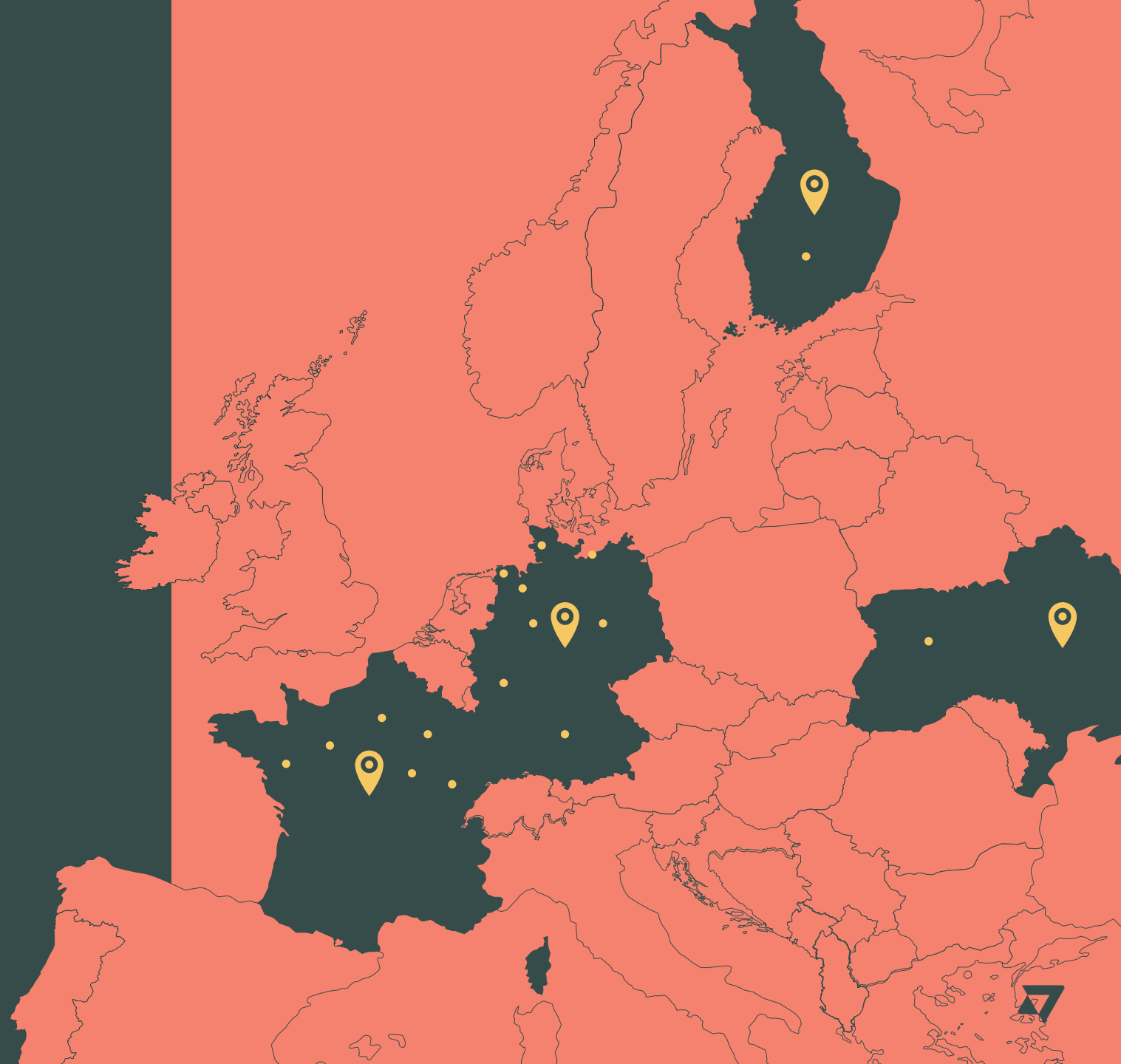
0162 1349946

[michael.bosse@alterric.com](mailto:michael.bosse@alterric.com)

**Jonas Backer**

0162 1385692

[jonas.backer@alterric.com](mailto:jonas.backer@alterric.com)



# Vielen Dank!

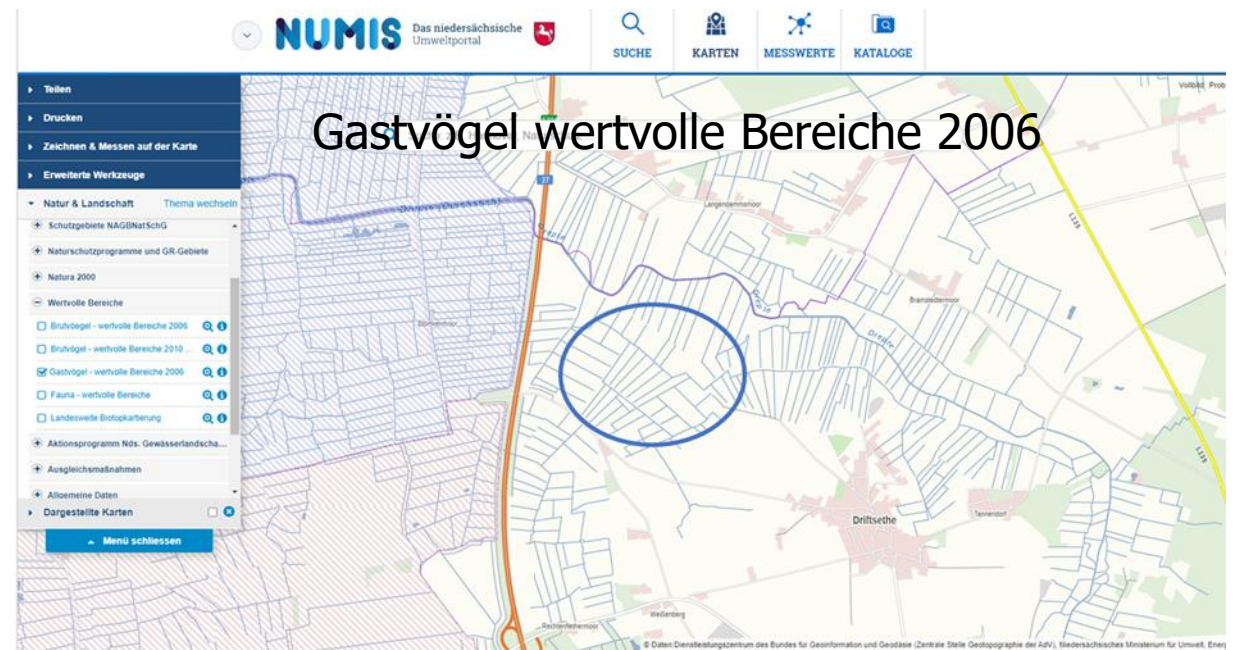
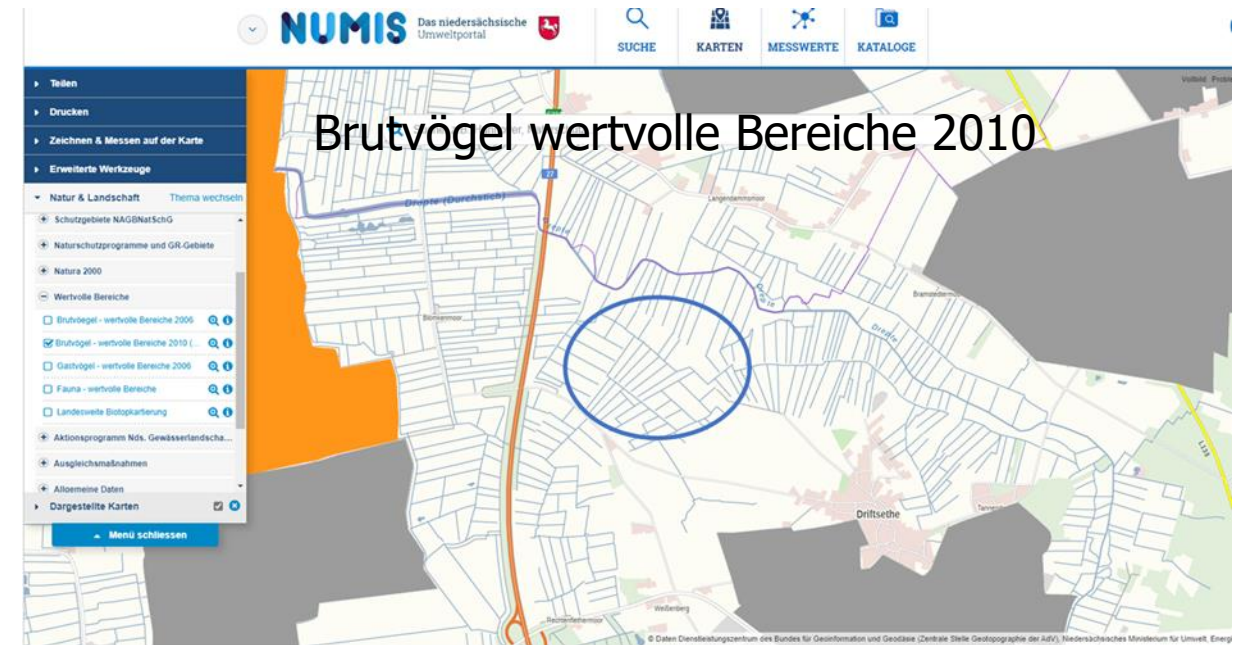
Alterric GmbH · Holzweg 87 · 26605 Aurich · [info@alterric.com](mailto:info@alterric.com) · [www.alterric.com](http://www.alterric.com)



# Avifauna / Fledermäuse

NUMIS-Abfrage (Nds. Umweltportal) zu  
Brutvögel / Rastvögel / Fledermäusen

→ Keine Konfliktpotentiale in der Fläche vorhanden !



# Projekt Driftsethe

Weitere Projektinformationen: Alterric als Partner über die gesamte Laufzeit



Planung

Bau des Solarparks

Monitoring des  
Solarparks

Steigerung der  
Biodiversität

Rückbau des  
Solarparks

Projektdaten			
Flächengröße	ca. 10 ha	Gedeckter Energiebedarf	3125 Haushalte
Installierte Leistung	ca. 10 MWp	CO <sub>2</sub> -Einsparung	Ca. 6.200 t/a
Jahresenergieertrag	9,3 Mio. kWh	Mögl. finanzieller Gewinn für die Gemeinde exkl. St.	Ca. 0,37 Mio. €



Ein Buchenwald  
bräuchte hierfür  
etwa das 50-  
fache der Fläche

