

Beschlussauszug

aus der

Sitzung der Stadtvertretung der Stadt Dassow

vom 23.11.2021

Top 5.1 Projektvorstellung - Vorhaben Windpark Groß Voigtshagen

Frau Pahl begrüßt Frau Bork und Frau Tegen von der Alterric IPP GmbH und übergibt zur Projektvorstellung an Frau Bork. Der aktuelle Verfahrensstand zum Bau der geplanten Windkraftanlagen werden mittels einer Präsentation vorgestellt. Die Präsentation wird als Anlage der Sitzungsniederschrift beigefügt.

Im Anschluss der Projektvorstellung wird den Stadtvertretern die Möglichkeit für Fragen gegeben. Die Frage zur geplanten Kabeltrasse wird von Frau Bork erläutert. Zum zeitlichen Ablauf wird mitgeteilt, dass voraussichtlich Ende 2022 die Baugenehmigung für die WEAs erteilt werden wird. Die Stadt Dassow wird im Baugenehmigungsverfahren vermutlich im 1. Quartal 2022 beteiligt werden. Die Frage zum voraussichtlichen Verkehrsaufkommen (Fahrzeuge pro WEA) kann von Frau Bork nicht beantwortet werden. Hierzu wird es im weiteren Verfahren noch Angaben geben.



Windpark Groß Voigtshagen

Errichtung von 10 Windenergieanlagen E-147 EP5 E2



AGENDA

- I Das Unternehmen Alterric
- II Projektplanung und Genehmigungsverfahren
- III Beteiligung und Wirtschaftlichkeit
- IV Dialog und Zusammenarbeit

DIE GESCHICHTE VON ALTERRIC

Alterric – eine Gemeinschaft mit starken Wurzeln



Aloys Wobben Stiftung
Energie für die Welt ■■■

EWE

TECHNOLOGIEFÜHRER WIND ONSHORE:

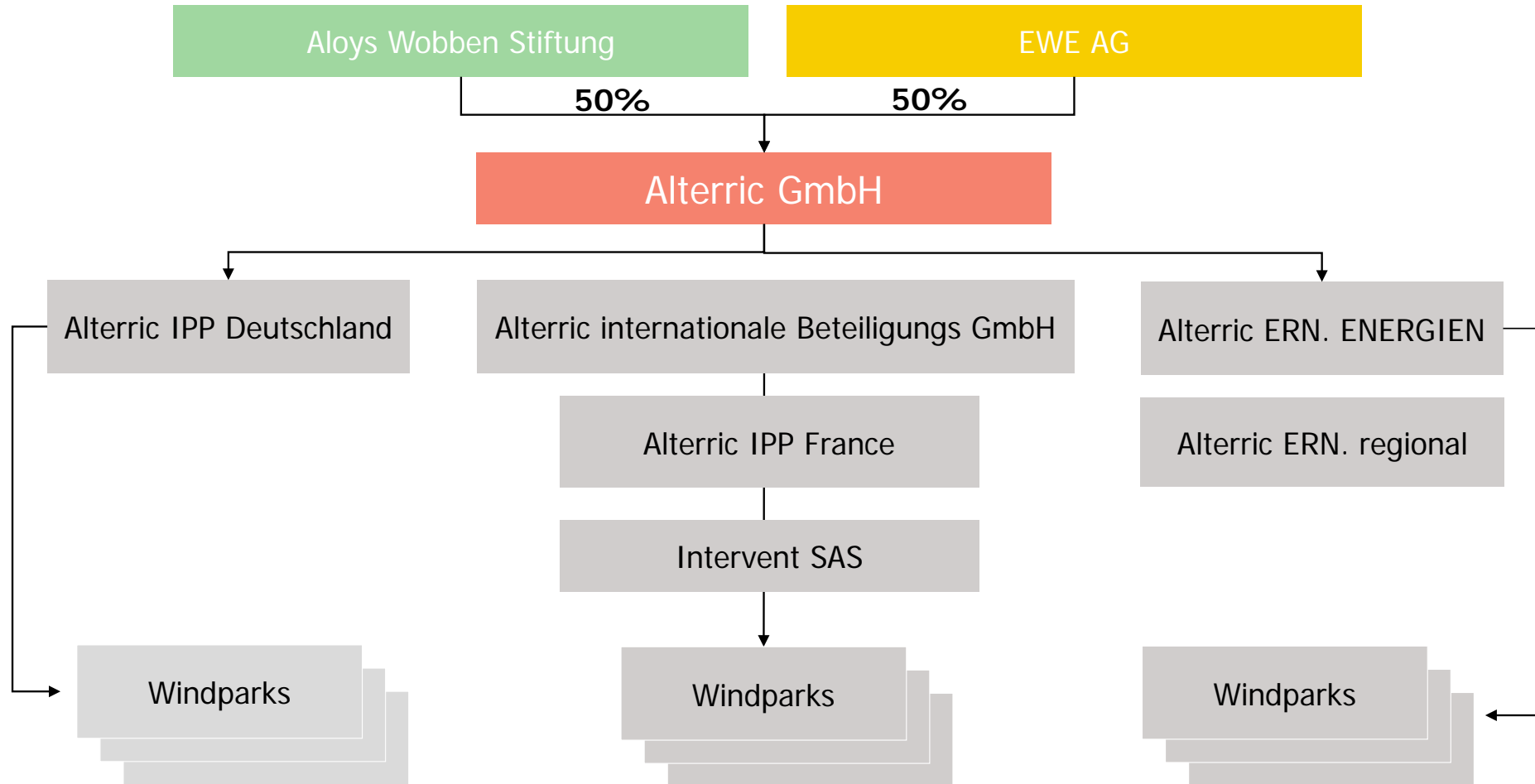
- Höchste Qualitätsstandards
- Starke vertriebliche Kompetenz
- Langjährige Erfahrung in der Projektentwicklung
- Langjähriger Service und Betrieb von WEA

ENERGIEWIRTSCHAFTLICHE KOMPETENZ:

- Vernetzung innerhalb des Energiesystems
- Solide Bonität
- Höchste Kompetenz im Assetmanagement
- Umfangreiche Kommunalbeteiligungen

Alterric 

Gemeinschaftsunternehmen der Aloys Wobben Stiftung und der EWE AG



ALTERRIC IM ÜBERBLICK

Windenergie aus Leidenschaft



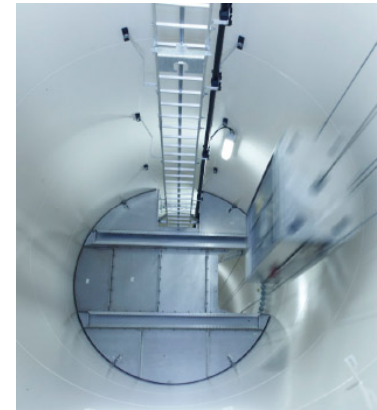
- Gegründet im Frühjahr 2021
- > 270 Mitarbeiter
- 15 Standorte in Deutschland und Europa



- > 2.300 MW installierte Leistung
- > 9.400 MW in der Projektpipeline
- Jährlicher Zubau: > 200 MW für den Eigenbetrieb
- Windparks in den Kernmärkten Deutschland & Frankreich

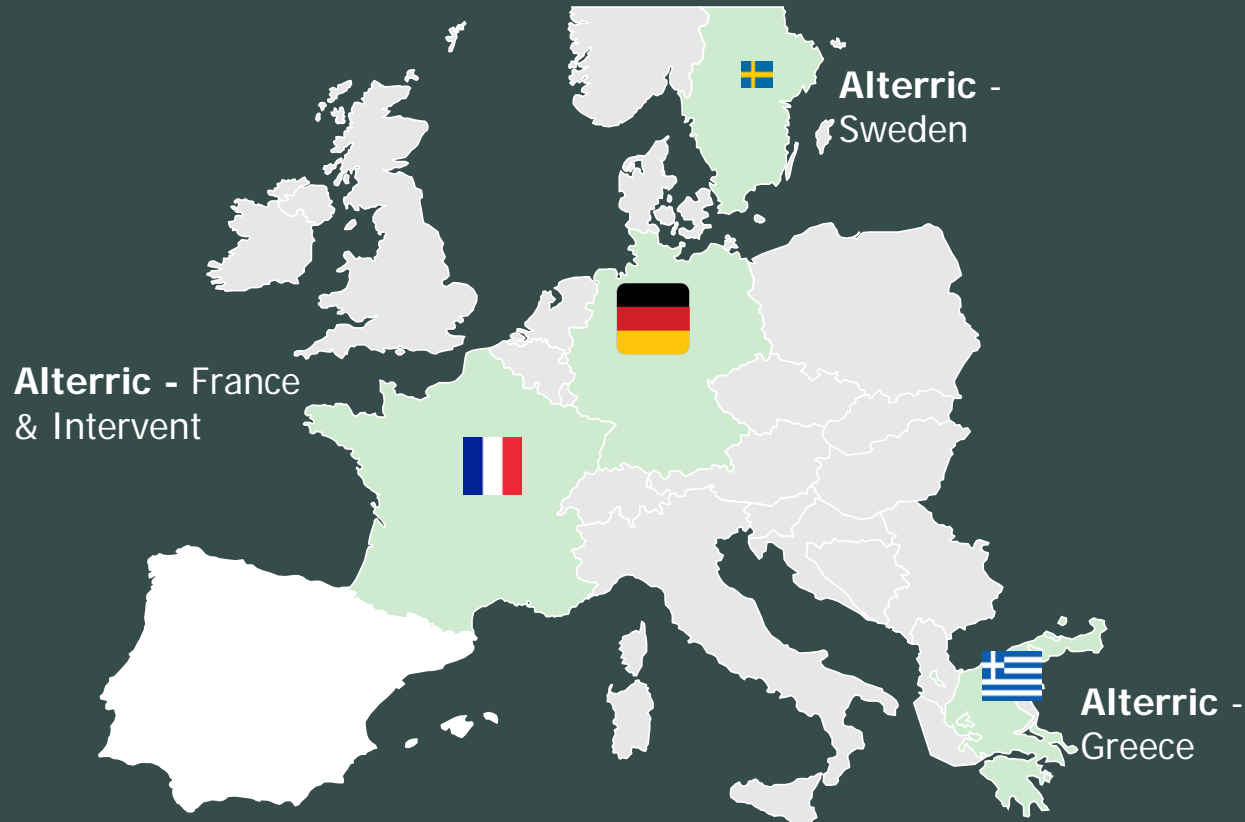


- Herstellerunabhängige Planung
- 30 Jahre Erfahrung in Projektentwicklung, Errichtung und Betriebsführung
- langjährige Zusammenarbeit mit regionalen Partnern



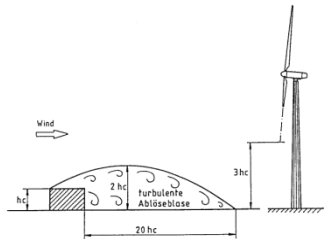
Unsere Niederlassungen

Alterric ist dezentral mit Niederlassungen in seinen Kernmärkten vertreten



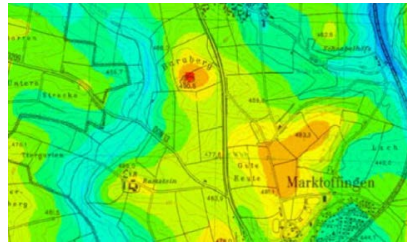
ALTERRIC - Umfassende Expertise im Windgeschäft

Idee



- Potenzialflächenanalyse
- Technologieberatung
- Informationsveranstaltungen

Planung



- Standortplanung
- Baugenehmigungsverfahren
- Netzanschlussrichtlinien
- Wirtschaftlichkeit und Finanzierung

Bau



- Zuwegungen
- Kranstellflächen
- Fundamente
- Transport und Anlagenbau
- Netzanschluss
- Inbetriebnahme

Service



- Wartungen
- Instandsetzung

Zukunft:

Betrieb

Stromlieferung-
und Vermarktung

Stromspeicherung
und Sektorenkopplung

Durch die regionale Verankerung und die Zusammenarbeit mit regionalen Partnern sorgt das Alterric Team vor Ort für eine gute Zusammenarbeit

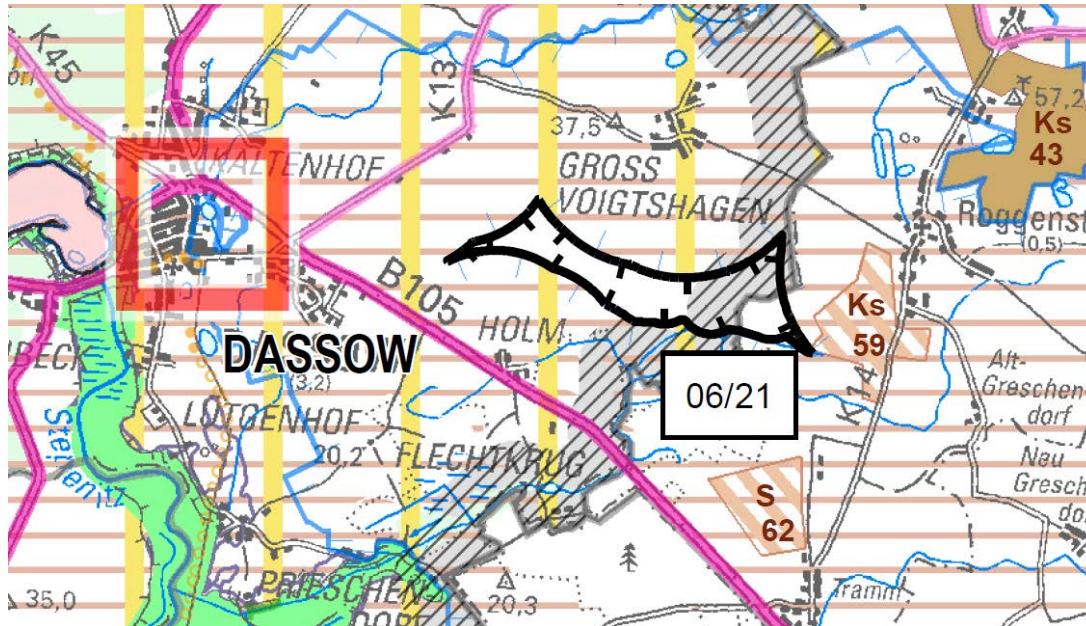
Windpark Groß Voigtshagen

II. PROJEKTPLANUNG

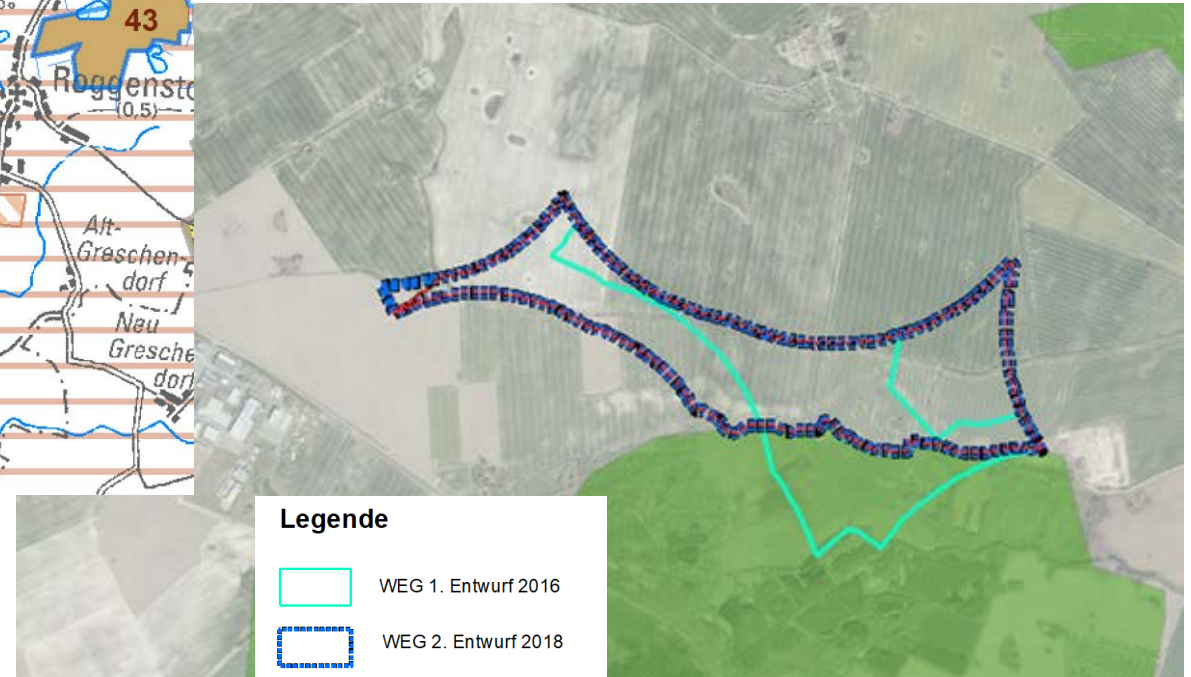
- **Stand Regionalplanung**
- **geplanter WEA-Typ / Befeuering**
- **Projektstatus und Windparklayout**
- **Stand Genehmigungsverfahren und Zeitplan**
- **Projektbegleitung und Bauausführungsplanung, nächste Schritte**



Windpark Groß Voigtshagen



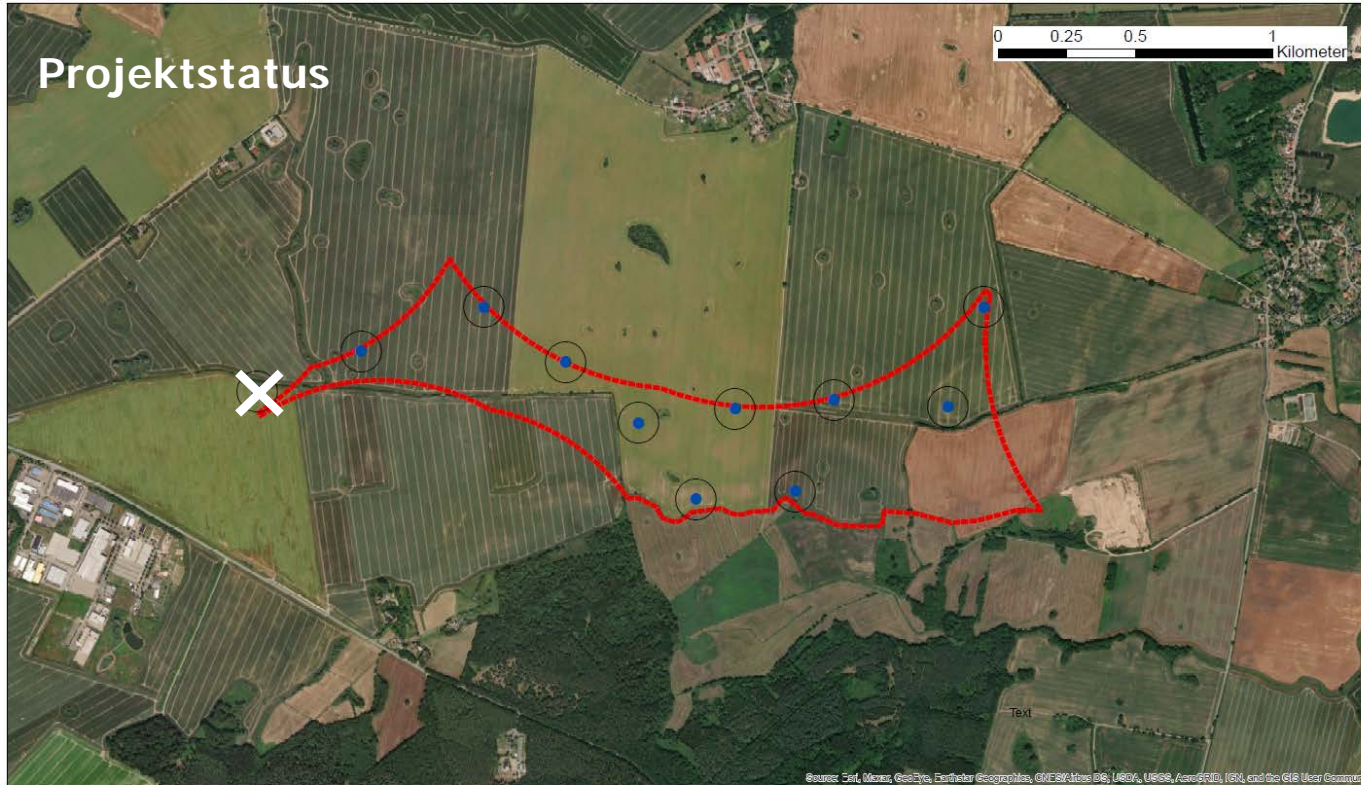
Stand Regionalplanung



Öffentlichkeitsbeteiligung **3. Entwurf**
der Fortschreibung des PPEP Kapitel 6 Energie
Stand 05/2021 abgeschlossen –

Auswertung läuft noch!

Windpark Groß Voigtshagen



Übersichtslageplan Windpark Groß Voigtshagen

3. Entwurf WEG

— WEG 3 Entwurf 2021

● 11xE -147 gemäß Antrag nach BImSchG vom 01.02.2021

Datum: 06/17/2021



Antrag nach BImSchG :
gestellt am 01.02.2021

Antragsteller :

Windpark GmbH & Co. Groß
Voigtshagen KG

Ablauf bisheriges
Genehmigungsverfahren:

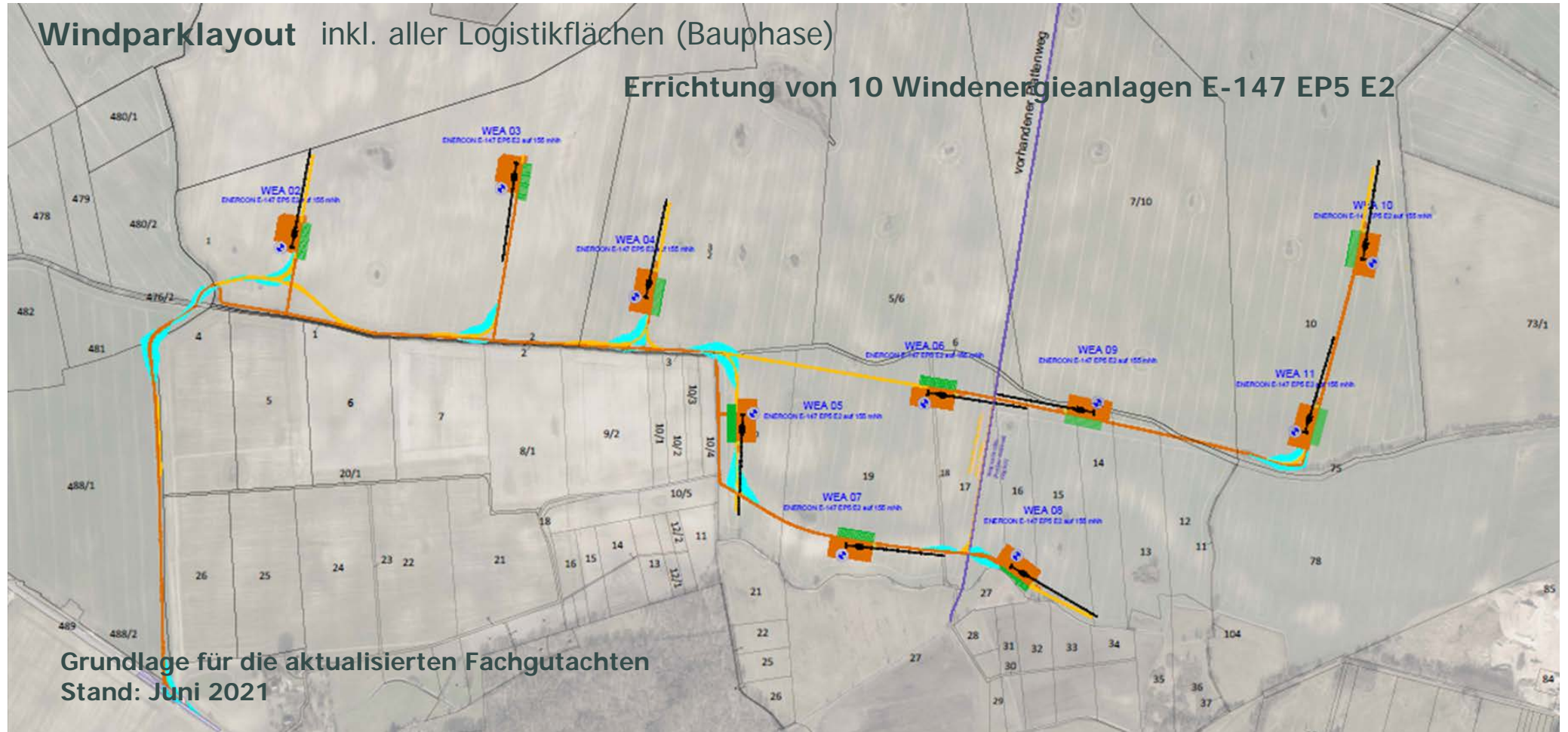
- Beteiligung der Bundeswehr
(Radar Elmenhorst)
- Beauftragung eines
Behördengutachters
- überarbeitetes Layout
eingereicht 09/2021

spätere Betreiber des Windparks:

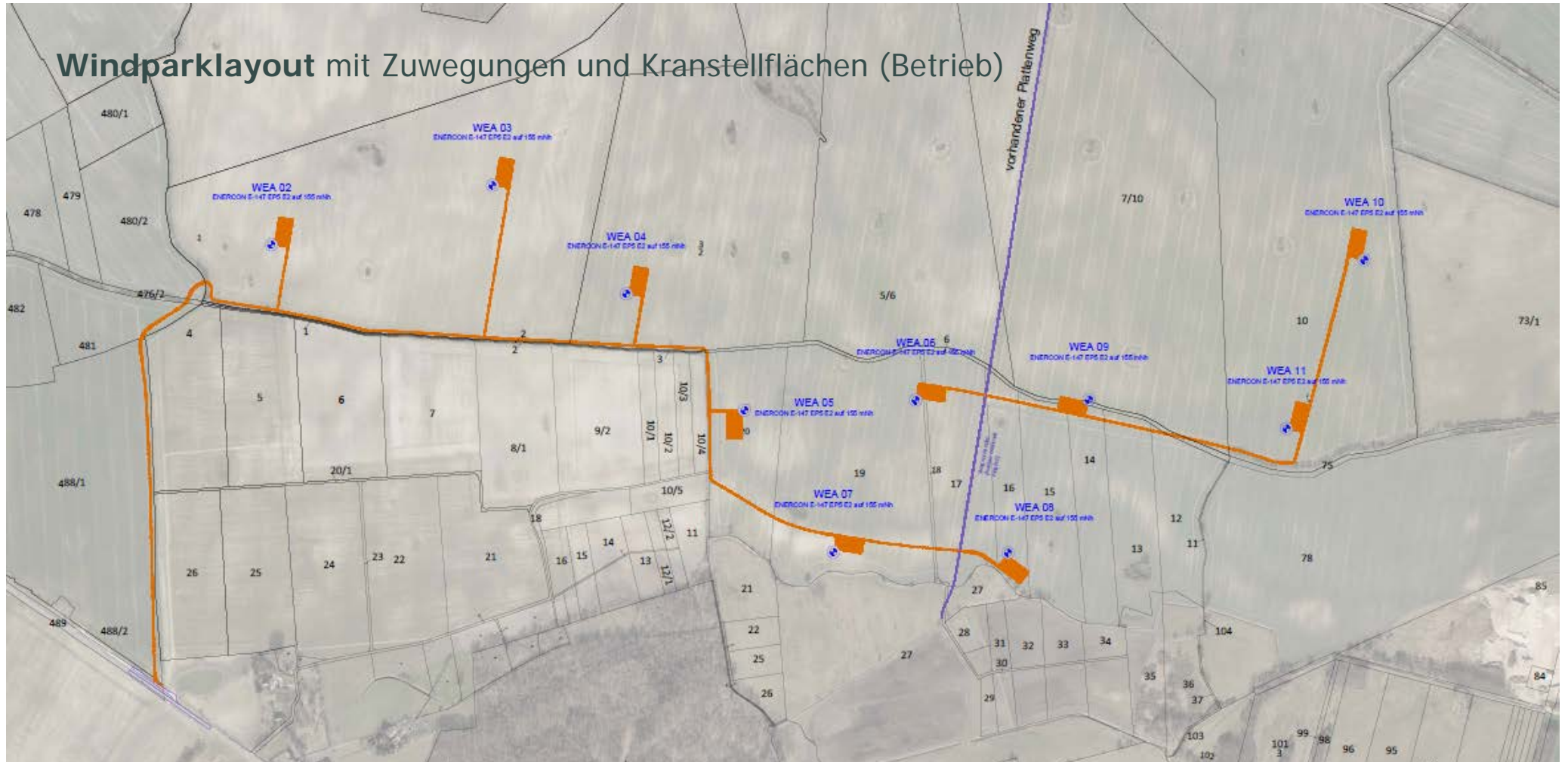
Alterric IPP
sowie Flächeneigentümer
(LGMV, M.Nesselrode)



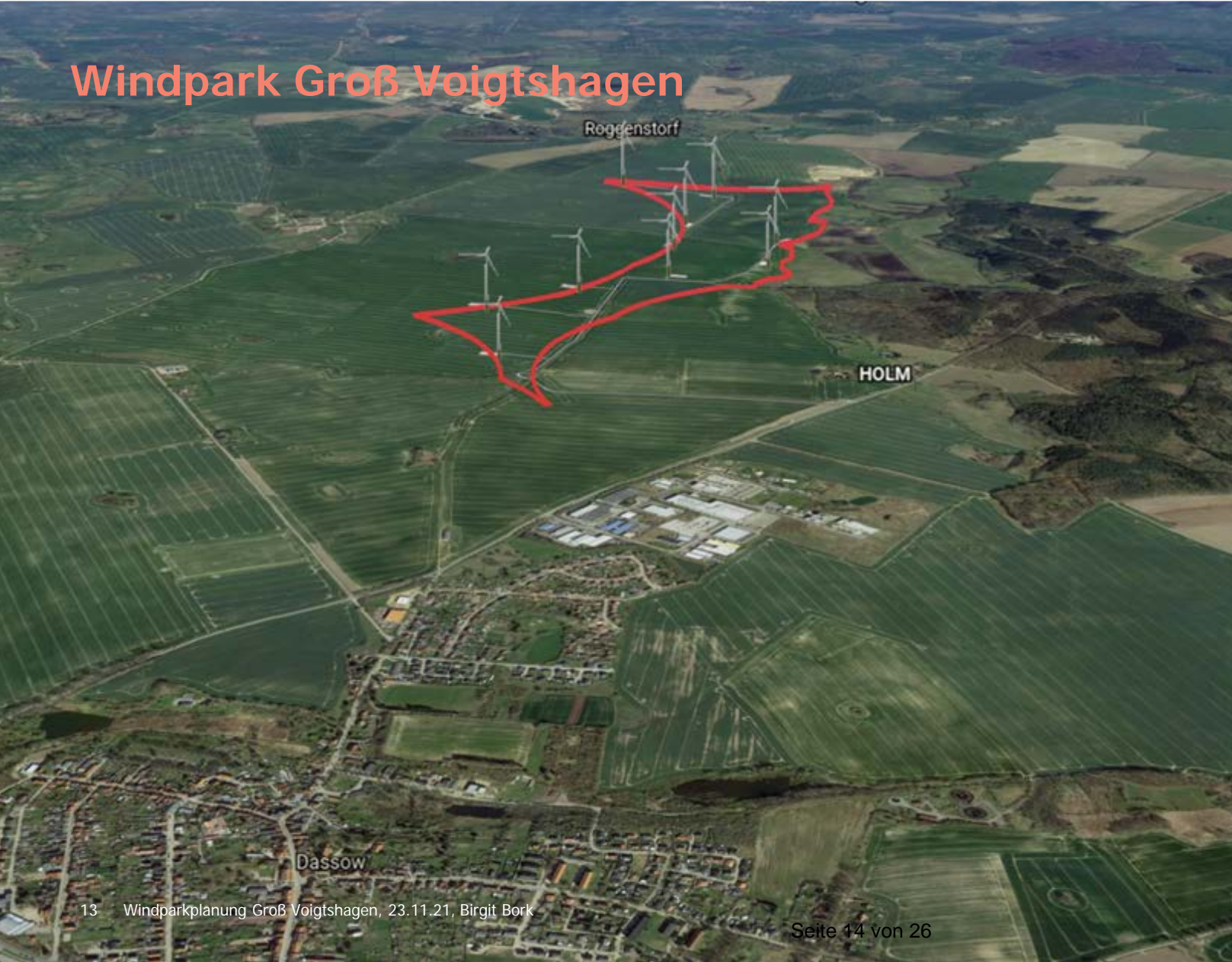
Windpark Groß Voigtshagen



Windpark Groß Voigtshagen



Windpark Groß Voigtshagen



Errichtung von 10
Windenergieanlagen
E-147 EP5 E2



Geplanter WEA Typ

15.850.000 kWh *

E-147 2019

*Jährlicher Ertrag/a pro WEA (im WP ohne Unsicherheitsberechnung):

	E-147 EP5
Nennleistung	5.000 kW
Windklasse	IIA
Max. SLP	106.4 dB(A)
Nabenhöhe	155 m
Prototyp	Q3/2019
Auslegungs- lebensdauer	20 Jahre

E-147 EP5

5.000 kW

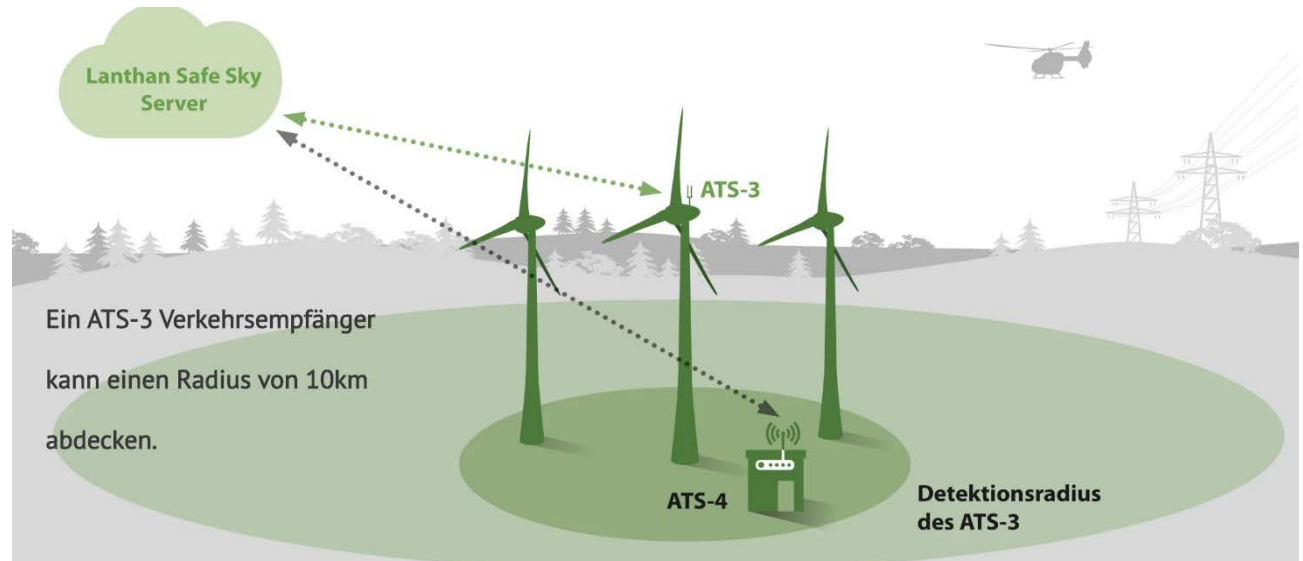


Bedarfsgerechte Nachtkennzeichnung

Der Hersteller ENERCON stellt für seine Windenergieanlagen eine zentrale **BNK-Schnittstelle** bereit!

Für die Windenergieanlagen der EP5-Plattform ist die Ausrüstung mit dem transponder-basierten **BNK-System** der Firma Lanthan vorgesehen.

- Durchführung der luftverkehrsrelevanten Vorprüfung durch die Baumusterprüfstelle, der airsight GmbH.
- Mit Ergebnisse des Nachweises der Gesamtfunktionalität entsprechend der Prüfkriterien erfolgt daraufhin die Beantragung des BNK bei der zuständigen Genehmigungsbehörde
- die Luftfahrtbehörde prüft in diesem Zuge die standortbezogenen Unterlagen inklusive der gutachterlichen Stellungnahme der Baumusterprüfstelle und entscheidet über die Inbetriebnahme der BNK.
- Nach erteilter Genehmigung wird das BNK-System installiert, die Betriebsbereitschaft hergestellt und nach erfolgtem Probetrieb aktiviert.



Windpark Groß Voigtshagen

SCHALLPROGNOSE

Grundlagen

- Bundes-Immissionsschutzgesetz
- Fundamentbau
- der TA-Lärm
- Normen DIN ISO 9613-2 [2],
- DIN EN 50376 [7],
- Empfehlungen des Arbeitskreises Geräusche von Windenergieanlagen
- Standort- und Anlagendaten

Ermittlung Immissionsorte

- Einstufung nach Bestand bzw. Festlegung in der Bauleitplanung (Flächennutzungs-/Bebauungsplan)
- Ortsbesichtigung

SCHATTENWURFPROGNOSE

An den o.g. Immissionspunkten **IO1 bis IO34, IO44 bis IO80, IO86 bis IO92, IO96 bis IO99, IO123, IO124, IO127 bis IO150, IO161 bis IO165 und IO167 bis IO172** muss die Rotorschattenwurfdauer durch den Einsatz eines Schattenwurfschaltmoduls entsprechend den vorgenannten Empfehlungen begrenzt werden. Dieses Modul schaltet die WEA ab, wenn an den relevanten Immissionsorten die vorgegebenen Grenzwerte erreicht sind. Da der Grenzwert von 30 Stunden pro Kalenderjahr auf Grundlage der astronomisch möglichen Beschattung entwickelt wurde, ist für die Schattenwurfschaltautomatik der Wert für die tatsächliche, meteorologische Schattendauer von 8 Stunden pro Kalenderjahr zu berücksichtigen. Ferner ist der Tatsache Rechnung zu tragen, dass sich die Zeitpunkte für den Schattenwurf jedes Jahr leicht verschieben. Hier muss die Abschaltung auf dem realen Sonnenstand basieren.

Die Genehmigung sollte mit der Auflage eines Einsatzes eines Schattenwurfschaltmoduls erteilt werden.

Betriebsweise	Nennleistung [kW]	Herstellerangabe [dB(A)]
BM 0 s	5.000	106.4
BM 105.5 dB	4.795	105.5
BM 104.5 dB	4.595	104.5
BM 103.5 dB	4.393	103.5
BM 102.7 dB	4.195	102.7
BM 101.7 dB	3.990	101.7
BM 100.7 dB	3.790	100.7
BM 99.5 dB	3.586	99.5
BM 98.0 dB	3.294	98.0
BM 95.3 dB	2.417	95.3

Tabelle 5.2: Schallleistungspegel der E-147 E

5.3 Schalltechnische Kennwerte

Für die ENERCON E-147 EP5 E2 / 5.000 kW werden seitens des Herstellers nachfolgende Betriebsweisen mit entsprechenden immissionsrelevanten Schallleistungspegeln für Deutschland herausgegeben. ...

5.2 Positionen der geplanten Windenergieanlagen

Der nachfolgenden Tabelle 5.1 sind die Positionen [23, 24], der Anlagentyp mit Nabenhöhe und die Betriebsweisen der geplanten Windenergieanlagen zu entnehmen. Die Betriebsweisen und die damit verbundenen Schallleistungspegel der Windenergieanlagen bilden die Grundlage für die Berechnung der Zusatzbelastung am Standort Groß Voigtshagen.

W-Nr.	Typ	Nabenhöhe [m]	Koordinaten UTM ETRS 89 Zone 33 Ost	Koordinaten UTM ETRS 89 Zone 33 Nord	Höhe über NN [m]	Betriebsweise (Nacht)	Betriebsweise (Tag)
1	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	238289	5980980	24	BM 0 s	BM 0 s
2	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	238749	5981104	29	BM 101.7 dB	BM 0 s
3	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	239029	5980878	27	BM 100.7 dB	BM 0 s
4	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	239275	5980636	20	BM 101.7 dB	BM 0 s
5	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	239631	5980657	22	BM 100.7 dB	BM 0 s
6	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	239460	5980341	10	BM 103.5 dB	BM 0 s
7	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	239824	5980339	10	BM 103.5 dB	BM 0 s
8	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	239992	5980658	22	BM 100.7 dB	BM 0 s
9	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	240566	5980949	30	BM 100.7 dB	BM 0 s
10	E-147 EP5 E2 / 5.000 kW	155.1	240404	5980598	26	BM 102.7 dB	BM 0 s

Tabelle 5.1: Position der geplanten WEA [23, 24]

Für die ENERCON E-147 EP5 E2 / 5000 kW existieren derzeit keine unabhängige schalltechnische Vermessung nach DIN EN 61400-11 [5] und der Technischen Richtlinie für Windenergieanlagen, Teil 1 „Bestimmung der Schallemissionswerte“ [4].

7 Tieffrequente Geräusche

Nach heutigem Stand der Wissenschaft sind schädliche Wirkungen durch Infraschall bei Windenergieanlagen nicht zu erwarten.



Windpark Groß Voigtshagen

Genehmigungsverfahren nach § 10 BImSchG – weiterer Verfahrens- und Planungsverlauf

Weiterer Verfahrensverlauf:

- Abstimmung mit dem eingesetzten Behördengutachter im UVP-Verfahren, Mitwirkung Fachgutachter
- Ggf. Anpassung/ Ergänzung der Unterlagen
- Beteiligung der Behörden und Träger öffentlicher Belange
- Öffentlichkeitsbeteiligung / ggf. Erörterungstermin

Planung technische Umsetzung

- Entwurfsplanung -site logistics- und aktuelle Streckenprüfung liegen vor
- Netzanschlusszuweisung e.dis (Anschlusspunkt Roxin – 110 KV) liegt vor
- Kabeltrasse in Planung
- Umspannwerk in Planung

Beteiligung und Information

- Dialog Stadt Dassow / Bürger- und Gemeindebeteiligung /Bürgerinformationsveranstaltung



Alterric

Windpark Groß Voigtshagen

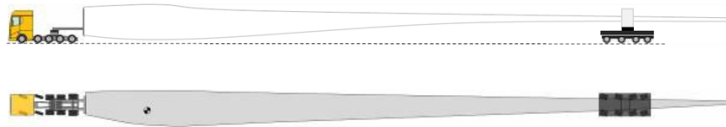
LOGISTIK-KONZEPT

Übersicht der Transportfahrzeuge der Großkomponenten Rotor / Generator

Transportkombination Rotorblatt (zwingend Nachläufersystem)

Transportabmessungen

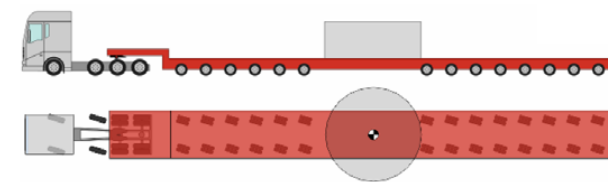
Länge: 81.56 m davon 13.00 m Überhang hinten
Breite: 4.61 m davon ca. 1.70 m Überhang in Fahrtrichtung links
Höhe: 4.45 m absenkbar auf 4.29 m



Transportkombination am Beispiel eines Generator / Stator

Transportabmessungen

Länge: 36.00 m
Breite: 5.90 m
Höhe: 4.48 m



Reihenfolge der Bauphasen im Windpark (Bauzeit ca. 1 Jahr- Ende 2022/2023)

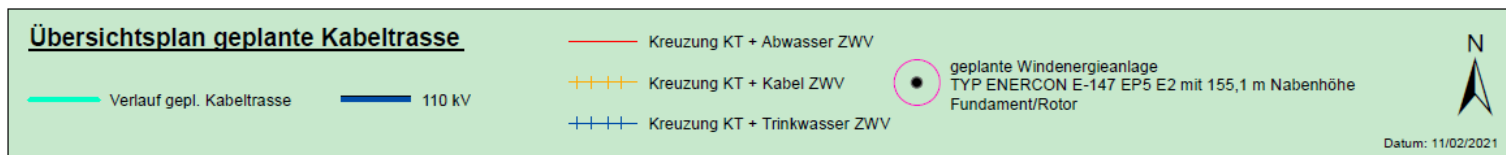
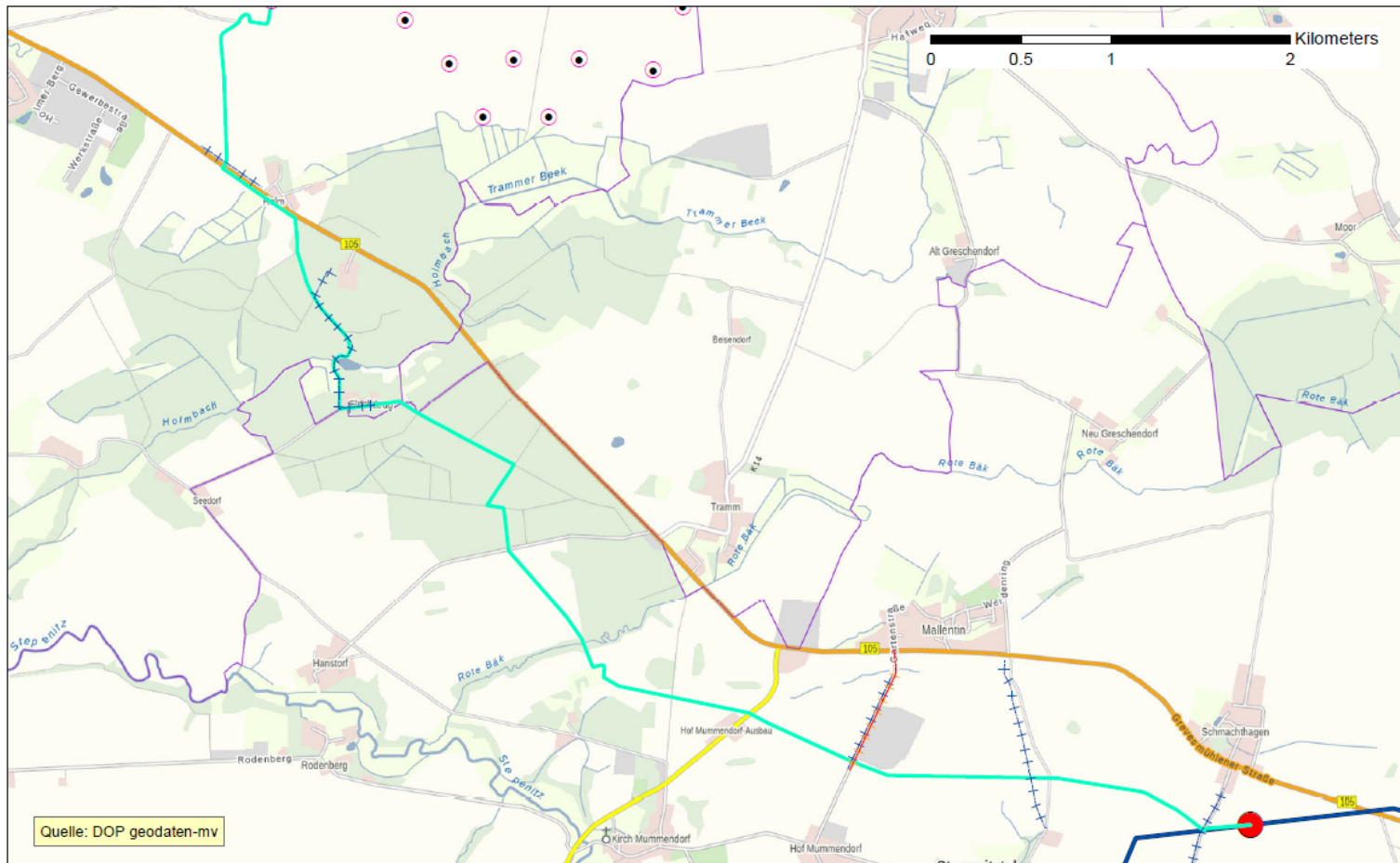
- **Wegebau / Kabeltrasse**
- **Fundamentbau**
- **Turmbau**
- **Anlagenmontage**
- **Netzanbindung**
- **Inbetriebnahme**
- **Service**



Windpark Groß Voigtshagen

Planung Kabeltrasse

- Bestimmung Anschlusspunkt (e.dis)
- Leitungsabfragen
- örtliche Begehung mit Tiefbauer und Forst
- Naturschutzfachliche Planung
- Anzeige des Vorhabens (UNB)
- Naturschutzfachliche Begleitung der Baumaßnahme



Windpark Groß Voigtshagen

III Beteiligung und Wirtschaftlichkeit

BETEILIGUNGSMÖGLICHKEITEN FÜR BÜRGER UND GEMEINDEN

Gesetz über die Beteiligung von Bürgerinnen und Bürgern sowie Gemeinden an Windparks in Mecklenburg-Vorpommern (BüGemBeteilG M-V)

- seit 01.06.2016 Inkraft
- Beteiligungspflicht für Investoren/Projektträger für neu errichtete WEA in MV
- Anwohnern und Gemeinden in einem 5-km-Radius mind. 20% Beteiligung (jeweils 10%) (*direkte Beteiligung bezieht neben der Gewinnbeteiligung auch das Unternehmerische Risiko mit ein*)
- Alternative einer Ausgleichsabgabe an betroffene Gemeinden (geschätzt 2% vom Umsatz)
- Sparprodukt für BürgerInnen bzw. andere alternative Konzepte, (z.B. Eigenbetrieb oder für Bürger vergünstigter lokaler Stromtarif vor)

§ 6 - Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG 2021)

Folgendes gilt für Windenergieprojekte an Land:

Vorhabenträger dürfen den im Umkreis von **2.500 m** betroffenen Gemeinden Beträge von insgesamt **0,2 Cent pro eingespeister Kilowattstunde** anbieten (*Mindestleistung der WEA 750 Kilowatt*) sofern für die Einspeisung eine finanzielle Förderung nach diesem Gesetz oder einer auf Grund dieses Gesetzes erlassenen Rechtsverordnung in Anspruch genommen wird.

Sind mehrere Gemeinden betroffen, ist die Höhe der angebotenen Zahlung pro Gemeinde anhand des Anteils des jeweiligen Gemeindegebiets an der Fläche des Umkreises aufzuteilen, so dass insgesamt höchstens der Betrag nach Satz 1 angeboten wird.



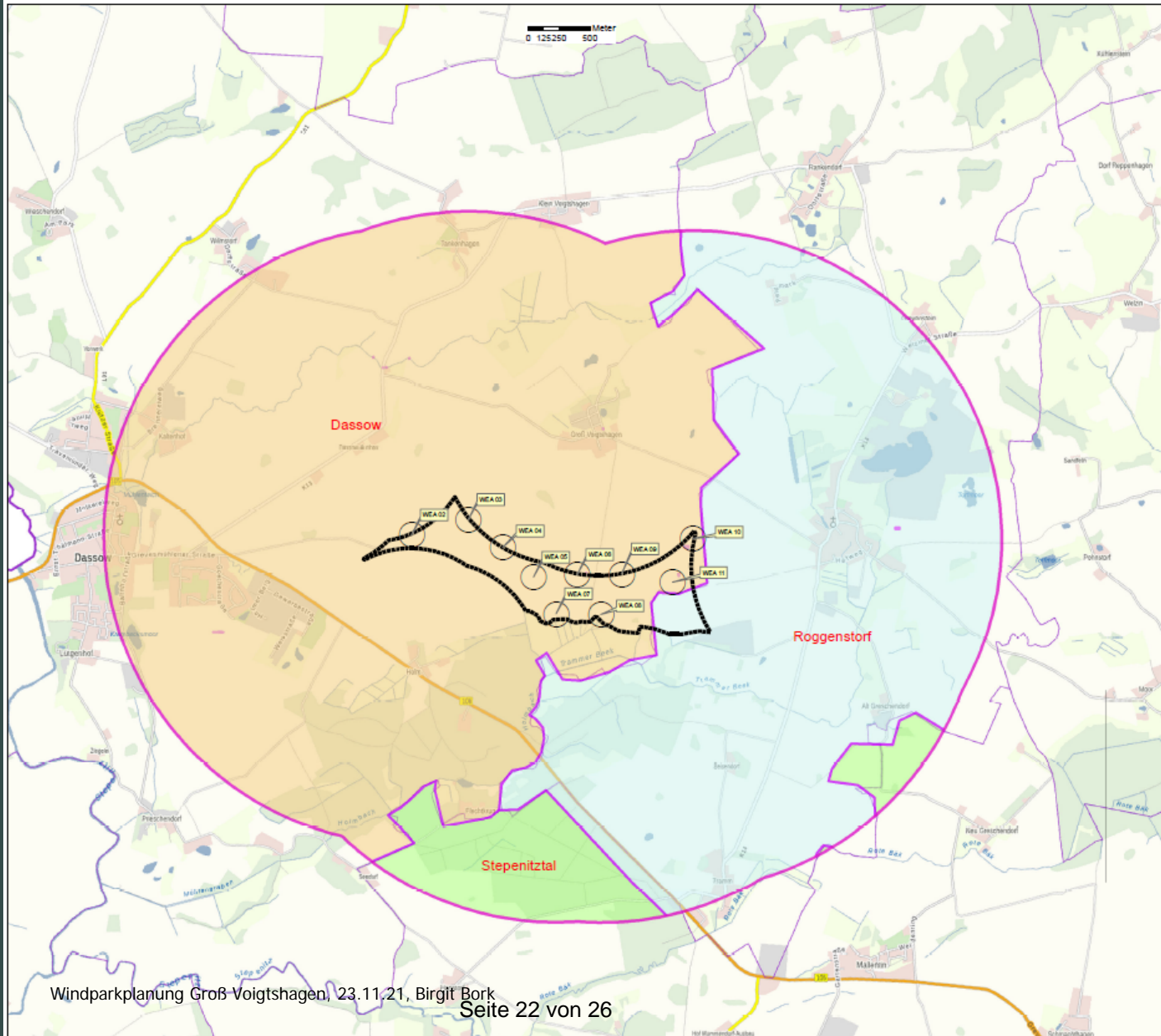
Die **LEKA MV** berät sowohl die **Gemeinden** als auch die **Vorhabenträger** bei der Umsetzung des Gesetzes. Gemeinsam mit dem Ministerium für Energie, Infrastruktur und Digitalisierung Mecklenburg-Vorpommern werden die verschiedenen Varianten der Beteiligung dargestellt und eine für alle Beteiligten akzeptable Lösung erarbeitet. Darunter fällt sowohl die Prüfung auf Anwendbarkeit des Gesetzes als auch die Möglichkeit, weitere Alternativen anzubieten.

VORGEHENSWEISE VON ALTERRIC

Selbstverpflichtungserklärung zur finanziellen Beteiligung von Kommunen an Windenergieanlagen

gem. § 6 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2021

Finanzielle Beteiligung der betroffenen Kommunen gemäß EEG 2021



Windpark Groß Voigtshagen

Übersichtsplan Gemeinden

Legende

- 10 x E-147
geplante WEA ENERCON
TYP E-147 EP5 E2
mit 155m Nabenhöhe
Fundament/Rotor
- ▭ 2500mPufferWEA
- WEG 10/21 Groß Voigtshagen
Teilfortschreibung RREP WM Kap. 6.5
Stand: Mai 2021

Gemeindegebiet im 2,5km Umkreis

- ▭ Dassow ca. 1930,8 ha
- ▭ Roggenstorf ca. 1191,3 ha
- ▭ Stepenitztal ca. 188,1 ha



Alterric GmbH
Holzweg 87
26605 Aurich
info@alterric.com

ENERCON IPP Deutschland GmbH
ein Unternehmen der Alterric-Gruppe

Lise-Meitner-Ring 7
18059 Rostock
Tel: +49 381 440332 - 52

Bearbeiter: C. Reiche
Datum: 12.08.2021
Maßstab: 1:15000



Windpark Groß Voigtshagen

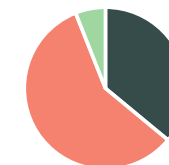
Finanzielle Beteiligung der betroffenen Kommunen gemäß EEG 2021

Berechnung der "Finanzielle Beteiligung von Kommunen" Windpark Groß Voigtshagen		
2.5 km Umkreis um die geplanten Windenergieanlagenstandorte:	3308,20 ha	Fläche
WEA-Typ:	ENERCON E-147 mit 5 MW Nennleistung, Nabenhöhe 155 m	
WEA-Anzahl:	10 Stück	
Stromerlös je WEA (ca.)	12.800.000 kWh	pro Jahr
Stromerlös Windpark Groß Voigtshagen 10 WEA ca	128.000.000 kWh	pro Jahr

Zuwendung gesamt	Entgelt		Stromerlös 10 WEA-Standorte	Summe
jährlich	0,002	€/kWh	128.000.000 kWh/Jahr	256.000 €

Zuwendung nach Gemeindegebiet	Flächenanteil in ha	Flächenanteil in Prozent	Zuwendung jährlich	Zuwendung nach 20 Jahren
Stepenitztal	186,10	5,63%	14.413 €	288.256 €
Dassow	1930,80	58,36%	149.402 €	2.988.032 €
Roggenstorf	1191,30	36,01%	92.186 €	1.843.712 €
Summe	3308,20	100,00%	256.000 €	5.120.000 €

Aufteilung der Zahlung



- Gemeindef Roggenstorf ■ Gemeindef Dassow
- Gemeindef Stepenitztal

Unverbindliche vorläufige Berechnung nach geschätztem Ertrag

Windpark Groß Voigtshagen

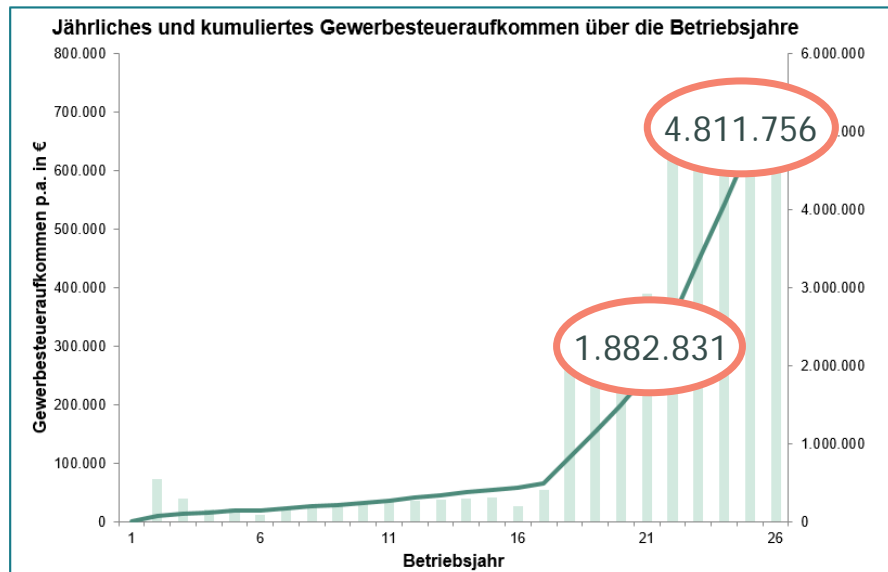
GEWERBESTEUERAUFKOMMEN AUS DEM WINDPARK

SCHÄTZUNG ! Gemäß aktueller Ertrags- und Wirtschaftlichkeitsprognose

Gewerbesteuerberechnung

Betriebsjahr	Gewerbesteuer p.a.	kumuliert
1	€0	€0
2	€68.856	€68.856
3	€35.238	€104.094
4	€17.138	€121.233
5	€19.362	€140.594
6	€8.824	€149.418
7	€21.042	€170.460
8	€23.207	€193.668
9	€25.353	€219.020
10	€27.477	€246.498
11	€29.581	€276.079
12	€31.663	€307.742
13	€33.724	€341.466
14	€35.762	€377.228
15	€37.778	€415.006
16	€22.812	€437.818
17	€50.171	€487.989
18	€334.793	€822.783
19	€336.360	€1.159.143
20	€337.895	€1.497.038
21	€385.793	€1.882.831

Gewerbesteuer kumuliert pro Windenergieanlage pro MW	188.283 € 37.657 €
--	-----------------------



PROGNOSTIZIERTER ENERGIEERTRAG

NEU!
10 WEA

ca. 128.000.000 kWh/a

(inklusive Verluste durch Schall,
Schatten, Leitungen ...)

BEITRAG DES WINDPARKS ZUR ENERGIEVERSORGUNG

ca. 42.600 Haushalte

bei einem Verbrauch von 3000 kWh in
einem Haushalt pro Jahr



Windpark Groß Voigtshagen

IV. DIALOG UND ZUSAMMENARBEIT

Angebot/Ziel der Projektpartner

- ❑ Entwicklung eines innovativen Modellprojekts in Zusammenarbeit mit der Stadt Dassow
Nutzung und Vermarktung erneuerbarer Energie zur Steigerung der regionalen Wertschöpfung, Ressourcenschonung und Klimaschutz

- ❑ Konzepterarbeitung Bürger- und Gemeindebeteiligung / Kompensationsmaßnahmen

- ❑ Berichterstattung Projektstand Windpark
 - Informationsveranstaltungen (Marktplatzformat/ ggf. online)
 - Sprechstunden
 - Projektwebsite – windpark-gross-voigtshagen.alterric.com
 - Postfach - Windpark-Groß-Voigtshagen@alterric.com



Angebot:

Mitwirkung an einer Arbeitsgruppe mit der Stadt Dassow und weiteren regionalen Vertretern aus Wirtschaft, Kommunalverwaltung und Landesinstitutionen um in Werkstattgesprächen gemeinsam Konzeptansätze zu diskutieren und zu entwickeln

(geeignete Plattform u.a. der vom Ministerium für Energie- und Infrastruktur MV initiierte Landesdialog „Grüne Gewerbegebiete“ als Angebot für Unternehmen, Vermarkter von Gewerbe- und Industriegebieten und Kommunen, sich aktiv für eine nachhaltige Entwicklung einzusetzen und in Fragen der autarken Versorgung mit erneuerbaren Energien, zur Energieeffizienz in Unternehmen sowie zu Kommunikation und Marketing zu beraten.

WEB

windpark-gross-voigtshagen.alterric.com

E-Mail

Windpark-Groß-Voigtshagen@alterric.com



Vielen Dank!

Alterric IPP GmbH

Projektentwicklung
Lise-Meitner-Ring 7
18059 Rostock

Birgit Bork

0381 44 033 252
0175 435 07 39
birgit.bork@alterric.com

WEB

windpark-gross-voigtshagen.alterric.com

E-Mail

Windpark-Groß-Voigtshagen@alterric.com



Alterric