

**Vertrag**  
**zur finanziellen Beteiligung von Kommunen**  
**an Windenergieanlagen (Bestandsanlagen)**

gem. § 6 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2023 i. V. m. § 100 Abs. 2 EEG

zwischen

**Wulfelade Windenergieanlagen GmbH & Co. KG,**

Hakenstr. 20,

D-49074 Osnabrück

Deutschland

im Folgenden „**Betreiber**“,

und

**der Stadt Neustadt am Rübenberge**

Nienburger Straße 31

31535 Neustadt am Rübenberge

Deutschland

(„**Gemeinde**“),

jeder im Folgenden auch „**Partei**“ oder gemeinsam „**die Parteien**“.

## Präambel<sup>1</sup>

Der Betreiber betreibt einen Windpark, bestehend aus 5 Windenergieanlagen im Windpark Wulfelade (im Folgenden einzeln: „WEA“ oder „WEA 1, 2, 3, 4 oder 5“) (im Folgenden auch: „Windpark“). Die WEA 1, 2, 3, 4 und 5 sind jeweils bereits vor Vertragsabschluss in Betrieb gegangen im Sinne des § 3 Nr. 30 EEG 2023.<sup>2</sup>

Die WEA weisen jeweils einzeln eine elektrisch installierte Leistung von mehr als 1.000<sup>3</sup> Kilowatt aufweist.

Der Standort der vom Betreiber betriebenen WEA 1 bis 5 sind in dem Lageplan eingezeichnet, der diesem Vertrag als **Anlage 1** beigefügt ist. Eine Inbetriebnahme im Sinne des § 3 Nr. 30 EEG 2023 (im Folgenden: „Inbetriebnahme“) der WEA erfolgte im April 2009. Die exakten Daten können der Anlage 2 entnommen werden.

Der Betreiber plant, der Gemeinde einseitige Zuwendungen ohne Gegenleistung gemäß § 6 Abs. 1 Nr. 1 EEG 2023 ab Inkrafttreten dieses Vertrages verbindlich anzubieten. Die Gemeinde ist gewillt, das Angebot des Betreibers anzunehmen. Zu diesem Zweck schließen die Parteien den nachfolgenden Vertrag.

### § 1 Einseitige Zuwendungen des Betreibers ohne Gegenleistung

1. Der Betreiber verpflichtet sich, der Gemeinde als betroffener Gemeinde gemäß § 6 Abs. 2 Satz 1 i. V. m. Satz 5 EEG 2023 Zuwendungen in anteiliger Höhe des insgesamt an alle betroffenen Gemeinden zu zahlenden Betrages in Höhe von 0,2 ct/kWh ohne Gegenleistung zu zahlen. Der Betrag ist für die von den einzelnen WEA tatsächlich in das Netz für die allgemeine Versorgung (im Folgenden: **Netz**) eingespeiste Strommengen ab Inkrafttreten dieses Vertrages zu zahlen. Die Parteien gehen davon aus, dass die Zuwendungen nicht der Umsatzsteuerpflicht unterliegen.
2. Ist ausschließlich die Gemeinde im Sinne des § 6 Abs. 2 Satz 1 EEG 2023 betroffen, erhält die Gemeinde als betroffene Gemeinde den gesamten in Absatz 1 Satz 1 genannten Betrag ohne Gegenleistung.
3. Sind mehrere Gemeinden im Sinne des § 6 Abs. 2 Satz 1 und 5 EEG 2023 betroffen, erfolgt die Aufteilung der Zuwendungen nach Absatz 1 auf die betroffenen Gemeinden gemäß § 6 Abs. 2 Satz 5 bis 7 EEG 2023. Demnach ist bei mehreren betroffenen Gemeinden der Betrag von 0,2 ct/kWh auf die jeweiligen Gemeinden anhand des Anteils ihres jeweiligen Gebiets an der Fläche des Umkreises der Anlage im Bundesgebiet von 2.500 Metern Luftlinie um die Turmmitte der WEA aufzuteilen.
4. Die Aufteilung der Beträge auf die einzelnen Gemeinden anhand des derzeitigen Standorts der WEA ist diesem Vertrag als **Anlage 2** beigefügt.

---

<sup>1</sup> Zu diesem Vertrag hat die FA Wind als Herausgeberin dieses Mustervertrags ein Beiblatt veröffentlicht, das Erläuterungen zum Hintergrund des Vertrags und zu den einzelnen Bestimmungen dieses Vertrags enthält.

<sup>2</sup> Erneuerbare-Energien-Gesetz vom 21. Juli 2014 (BGBl. I S. 1066), das zuletzt durch Artikel 8 des Gesetzes vom 8.10.2022 (BGBl. I S. 1726) geändert worden ist, in der ab dem 01.01.2023 geltenden Fassung.

<sup>3</sup> Bei WEA, deren anzulegender Wert in einem Zuschlagsverfahren eines Gebotstermins vor dem 1.1.2023 ermittelt oder – wenn deren anzulegender Wert nicht in einem Zuschlagsverfahren eines Gebotstermins vor dem 1.1.2023 ermittelt wurde – entweder vor dem 1.1.2023 im Sinne des § 3 Nr. 30 EEG 2023 in Betrieb gegangen oder vor dem 1.1.2023 als Pilotwindenergieanlage an Land im Sinn des § 3 Nr. 37 lit. b EEG 2023 durch das Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz festgestellt worden sind, ist „1.000“ zu streichen und durch „750“ zu ersetzen.

5. Sofern ein Landkreis im Sinne des § 6 Abs. 2 Satz 3 EEG 2023 betroffen ist, gelten die vorstehenden Absätze zu den betroffenen Gemeinden für den Landkreis insoweit entsprechend.

## **§ 2 Änderungen der Parameter der WEA**

1. Der Standort der einzelnen WEA und die Parameter der einzelnen WEA (z.B. Anlagentyp und Inbetriebnahmezeitpunkt) ergeben sich aus **Anlage 1 und 2**.
2. Sofern sich die Parameter der WEA von den in **Anlage 2** genannten Parametern nach Vertragsschluss ändern, werden die Parteien die **Anlage 2** zu diesem Vertrag, insbesondere den an die Gemeinde zu zahlenden Betrag in ct/kWh, in einem schriftlichen Nachtrag zu diesem Vertrag mit Wirkung ab dem Zeitpunkt der Änderung anpassen.
3. Absatz 2 gilt für weitere Änderungen der Parameter der einzelnen WEA entsprechend.

## **§ 3 Änderungen des Gemeindegebiets**

1. Die Gemeinde wird dem Betreiber jede Änderung des Gemeindegebietes und den Zeitpunkt, zu dem die Änderung des Gemeindegebiets erfolgt, unverzüglich mitteilen.
2. Wenn die Gemeinde aufgrund einer Änderung des Gemeindegebiets nicht mehr oder in einem anderen Umfang i. S. v. § 6 EEG 2023 betroffen ist, erfolgt mit Wirkung ab dem Zeitpunkt der geänderten Betroffenheit eine neue Zuordnung der in § 1 Abs. 1 Satz 2 dieses Vertrags genannten Zuwendungen gemäß § 6 Abs. 2 EEG 2023.
3. Der Betreiber wird die Gemeinde über eine neue Zuordnung nach Absatz 1 unverzüglich nach Zugang der Mitteilung nach Absatz 1 informieren und die Parteien werden im Falle einer neuen Zuordnung die **Anlagen 1 und 2** zu diesem Vertrag, insbesondere den an die Gemeinde zu zahlenden Betrag in ct/kWh, in einem schriftlichen Nachtrag zu diesem Vertrag anpassen.
4. Die Absätze 1 bis 3 gelten für weitere Änderungen des Gemeindegebiets entsprechend.

## **§ 4 Ermittlung der relevanten Strommengen**

1. Die tatsächlich eingespeiste Strommenge bestimmt sich nach den Strommengen, die der Betreiber am Verknüpfungspunkt der einzelnen WEA mit dem Netz an den Stromabnehmer (z.B. Direktvermarkter, Netzbetreiber) liefert. Der Umfang der Strommengen entspricht den an den relevanten Messstellen gemessenen Strommengen, die in den Bilanzkreis des Stromabnehmers eingestellt und auf Grundlage der gesetzlichen Vorschriften (insb. EEG, Messstellenbetriebsgesetz (MsbG) und Mess- und Eichgesetz (MessEG)) erfasst werden. Sofern eine gemeinsame Messung der von mehreren WEA eingespeisten Strommengen am Netzverknüpfungspunkt erfolgt, erfolgt die Aufteilung der Strommengen auf die einzelnen WEA in der gleichen Weise wie bei der Abrechnung der Strommengen gegenüber dem Stromabnehmer.

## **§ 5 Keine Gegenleistung der Gemeinde und keine Zweckbindung**

1. Die Zahlung der Beträge nach § 1 dieses Vertrags i. V. m. **Anlage 2** erfolgt als einseitige Leistung des Betreibers an die Gemeinde ohne jedweden – direkten oder indirekten – Gegenleistungsanspruch des Betreibers. Die Gemeinde ist aufgrund dieses Vertrages nicht verpflichtet, irgendeine – direkte oder indirekte – Handlung oder Unterlassung für den Betreiber vorzunehmen.
2. Sofern die Gemeinde irgendwelche Handlungen oder Unterlassungen vornimmt, die dem Betreiber direkt oder indirekt zugutekommen, stehen diese nicht im Zusammenhang mit der Zahlung nach § 1 dieses Vertrags i. V. m. **Anlage 2**.
3. Die Zahlung nach § 1 dieses Vertrags i. V. m. **Anlage 2** erfolgt ohne jedwede Zweckbindung an die Gemeinde, und die Gemeinde kann ohne jede Mitwirkung oder Einflussnahme des Betreibers über die Verwendung der nach § 1 dieses Vertrags i. V. m. **Anlage 2** gezahlten Mittel selbstbestimmt entscheiden.
4. Die Parteien sind sich darüber einig, dass der vorliegende Vertrag über eine Zahlung des Betreibers an die Gemeinde gemäß § 6 Abs. 4 Satz 3 EEG 2023 nicht als Vorteil im Sinne der §§ 331 bis 334 des Strafgesetzbuchs gilt.

## **§ 6 Abrechnung und Zahlung**

1. Der Betreiber erstellt für die tatsächlich eingespeisten Strommengen nach § 4 Abs. 1 dieses Vertrags jährlich für den Abrechnungszeitraum 01.01. bis 31.12. des Vorjahres bis zum [31.03.] des laufenden Jahres eine ordnungsgemäße Gutschrift für die Gemeinde. Die Gutschrift ist sodann innerhalb von 7 Werktagen nach dem 31.03. des laufenden Jahres fällig.
2. Die Gemeinde ist berechtigt, sich die Höhe der Zahlungen über die gutgeschriebenen Strommengen in geeigneter Form nachweisen zu lassen. Als Nachweis für die tatsächlichen Strommengen genügt die Vorlage der Abrechnungen des Betreibers über die an den Netzbetreiber und/oder anderen Stromabnehmer gelieferten Strommengen.
3. Die Gemeinde wird den Betreiber, wenn und soweit erforderlich, bei der Geltendmachung des Anspruchs des Betreibers gegenüber dem Netzbetreiber nach § 6 Abs. 5 EEG 2023, unterstützen, insbesondere durch Vorlage der Bestätigung über die erfolgten Zahlungen an die Gemeinde.
4. Die Zahlungen des Betreibers erfolgen auf das nachfolgende Konto der Gemeinde:

**Bank:**

**IBAN:**

**BIC:**

## **§ 7 Vertragsbeginn, Laufzeit, Kündigung**

1. Der Vertrag beginnt am 01.01.2024.
2. Die Laufzeit beträgt 6 Jahre. Nach Ablauf der Laufzeit verlängert sich der Vertrag um 1 weiteres Jahr, wenn er nicht mit einer Frist von 3 Monaten vor Ablauf der Vertragslaufzeit von einer Partei gekündigt wird.
3. Die Gemeinde kann diesen Vertrag jederzeit mit einer Frist von 3 Monaten zum Ende eines Kalenderjahres kündigen. Das ordentliche Kündigungsrecht für den Betreiber ist ausgeschlossen.
4. Beide Parteien können diesen Vertrag aus wichtigem Grund kündigen. Ein wichtiger Grund liegt insbesondere vor, wenn
  - (a) die Gemeinde nicht bzw. nicht mehr im Sinne von § 6 Abs. 2 Satz 2 EEG 2023 betroffen ist,
  - (b) die Regelung in § 6 EEG 2023 in Bezug auf Windenergieanlagen insgesamt gestrichen wird bzw. für verfassungswidrig oder europarechtswidrig erklärt wird,
  - (c) die Zahlungen nach § 1 i. V. m. § 2 dieses Vertrags verboten oder unzulässig werden,
  - (d) die für die Errichtung und den Betrieb der WEA erforderlichen Genehmigungen zurückgenommen bzw. widerrufen werden,
  - (e) der Betrieb der WEA endgültig eingestellt wird oder
  - (f) ein Zeitraum von 20 Jahren ab Inbetriebnahme der WEA abgelaufen ist und sich die Zahlung des Betreibers nach § 1 i. V. m. § 2 dieses Vertrages so gravierend auf die Erlöslage der WEA auswirkt, dass eine solche Zahlung dem Betreiber nicht mehr wirtschaftlich zumutbar ist.
5. Im Falle einer Kündigung aus wichtigem Grund enden die beiderseitigen Vertragspflichten mit sofortiger Wirkung. Die kündigende Partei kann in ihrer Kündigungserklärung einen späteren Endtermin bestimmen.
6. Dieser Vertrag endet, ohne dass es einer Kündigung bedarf, zu dem Zeitpunkt, zu dem die letzte WEA des Windparks stillgelegt wird.

## **§ 8 Rechtsnachfolge bezüglich der Betreiberstellung**

Wenn und soweit der Betreiber seine Stellung als Anlagenbetreiber im Sinne des § 3 Nr. 2 EEG 2023 verliert oder aufgibt und die Betreiberstellung auf einen Dritten übergeht, ist der Betreiber verpflichtet, soweit alle Rechte und Pflichten aus diesem Vertrag auf den neuen Betreiber im Sinne des § 3 Nr. 2 EEG 2023 zu übertragen. Der Betreiber zeigt der Gemeinde jede Übertragung unaufgefordert und unverzüglich schriftlich an unter Beifügung der vollständigen Kontaktdaten des neuen Betreibers. Eine Zustimmung der Gemeinde zur Rechtsnachfolge ist nicht erforderlich. Die vorangehenden Sätze gelten für alle weiteren Wechsel auf Seiten des Betreibers entsprechend.

## **§ 9 Veröffentlichung und Weitergabe des Vertrages; Datenschutz**

1. Die Parteien sind berechtigt, diesen Vertrag unter anderem aus Gründen der Transparenz insgesamt oder Teile dieses Vertrages sowie das Beiblatt zu veröffentlichen. Sofern der Vertrag personenbezogene Daten enthält, deren Offenlegung nach den datenschutzrechtlichen Bestimmungen unzulässig ist, ist der Vertrag ohne diese personenbezogenen Daten zu veröffentlichen. Sofern der Vertrag Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse des Betreibers enthält, wird die Gemeinde den Vertrag ohne die Betriebs- und Geschäftsgeheimnisse veröffentlichen.
2. Sonstige öffentlich-rechtliche Pflichten der Gemeinde zur Offenlegung des Vertrages bleiben unberührt.
3. Der Betreiber ist berechtigt, diesen Vertrag insgesamt oder Teile dieses Vertrages sowie die aufgrund dieses Vertrages geleisteten Zahlungen gegenüber dem Netzbetreiber offen zu legen, soweit dies zur Geltendmachung des Anspruchs nach § 6 Abs. 5 EEG 2023 erforderlich ist.
4. Wenn im Rahmen der Vertragserfüllung, zur Durchführung vorvertraglicher Maßnahmen, zur Erfüllung einer rechtlichen Verpflichtung oder zur Wahrung berechtigter Interessen
  - personenbezogene Daten betroffener Personen von einer Partei an die jeweils andere Partei weitergegeben werden und/oder
  - betroffene Personen auf Veranlassung der einen Partei die jeweils andere Partei kontaktieren,verpflichten sich die Vertragsparteien, die der jeweils anderen Partei nach Art. 13 und/oder Art. 14 Datenschutz-Grundverordnung (DS-GVO) obliegenden Informationspflichten gegenüber den eigenen Mitarbeiter\*innen, Erfüllungsgehilf\*innen und Dienstleistern (betroffene Personen) zu erfüllen.

## **§ 10 Verhältnis zu anderen Pflichten**

Die Zahlungspflichten des Betreibers nach diesem Vertrag lassen andere Zahlungspflichten des Betreibers an die Gemeinde, insbesondere landesrechtliche Zahlungspflichten von Windenergieanlagenbetreibern an die Gemeinden, unberührt.

## **§ 11 Schlussbestimmungen**

1. Sollten einzelne Bestimmungen dieses Vertrages unwirksam oder undurchführbar sein oder werden, so bleibt dieser Vertrag im Übrigen davon unberührt. Die Parteien werden anstelle der unwirksamen bzw. undurchführbaren Bestimmung eine Regelung vereinbaren, die wirtschaftlich oder rechtlich den mit diesem Vertrag verfolgten Zweck und den Vorstellungen und Interessen der Parteien in gesetzlich erlaubter Weise am nächsten kommt. Entsprechendes gilt für eine Lücke im Vertrag.
2. Sofern die Bestimmungen dieses Vertrages von den Vorgaben des EEG in der für die WEA jeweils geltenden Fassung abweichen, gehen die Vorgaben des EEG in der für die WEA jeweils geltenden Fassung den Bestimmungen dieses Vertrages vor.

3. Veränderungen und Ergänzungen zu diesem Vertrag bedürfen zu ihrer Wirksamkeit der Schriftform. Dies gilt auch für die Abweichung von dieser Schriftformklausel.
4. Der ausschließliche Gerichtsstand für Kaufleute im Sinne des Handelsgesetzbuches, juristische Personen des öffentlichen Rechts und öffentlich-rechtliche Sondervermögen für alle Streitigkeiten aus diesem Vertrag ist der Sitz der Gemeinde. Das Gleiche gilt, wenn der Betreiber keinen allgemeinen Gerichtsstand im Inland hat.

## § 12 Anlagen

Ergänzend zu diesem Vertrag sind folgende Anlagen beigelegt, die ebenfalls Vertragsinhalt sind:

- **Anlage 1:** Lageplan der WEA
- **Anlage 2:** Zahlungshöhe, Standort der WEA, Anteil Gemeindegebiet(e) und Parameter der WEA

....., den .....

....., den .....

.....

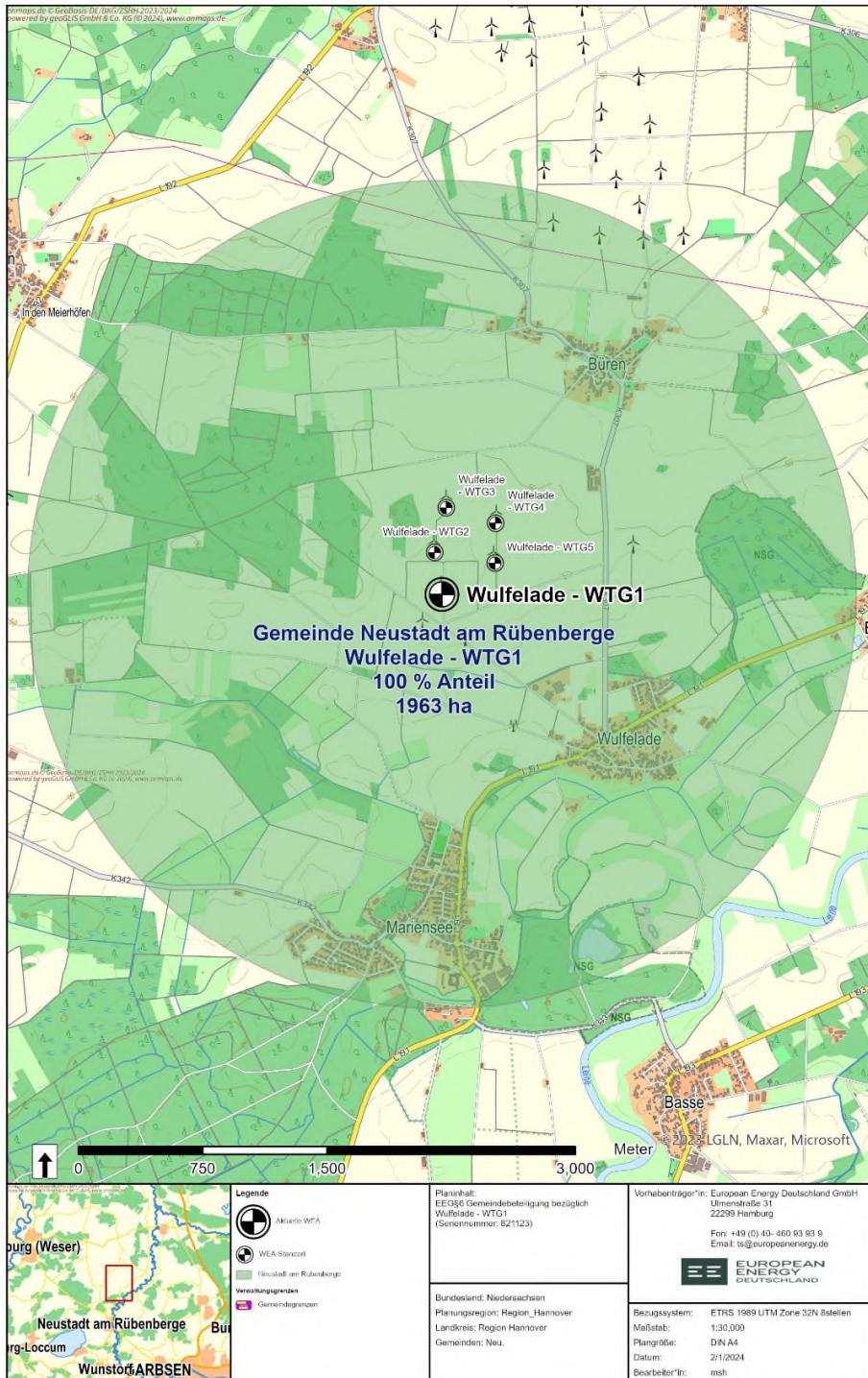
.....

Betreiber

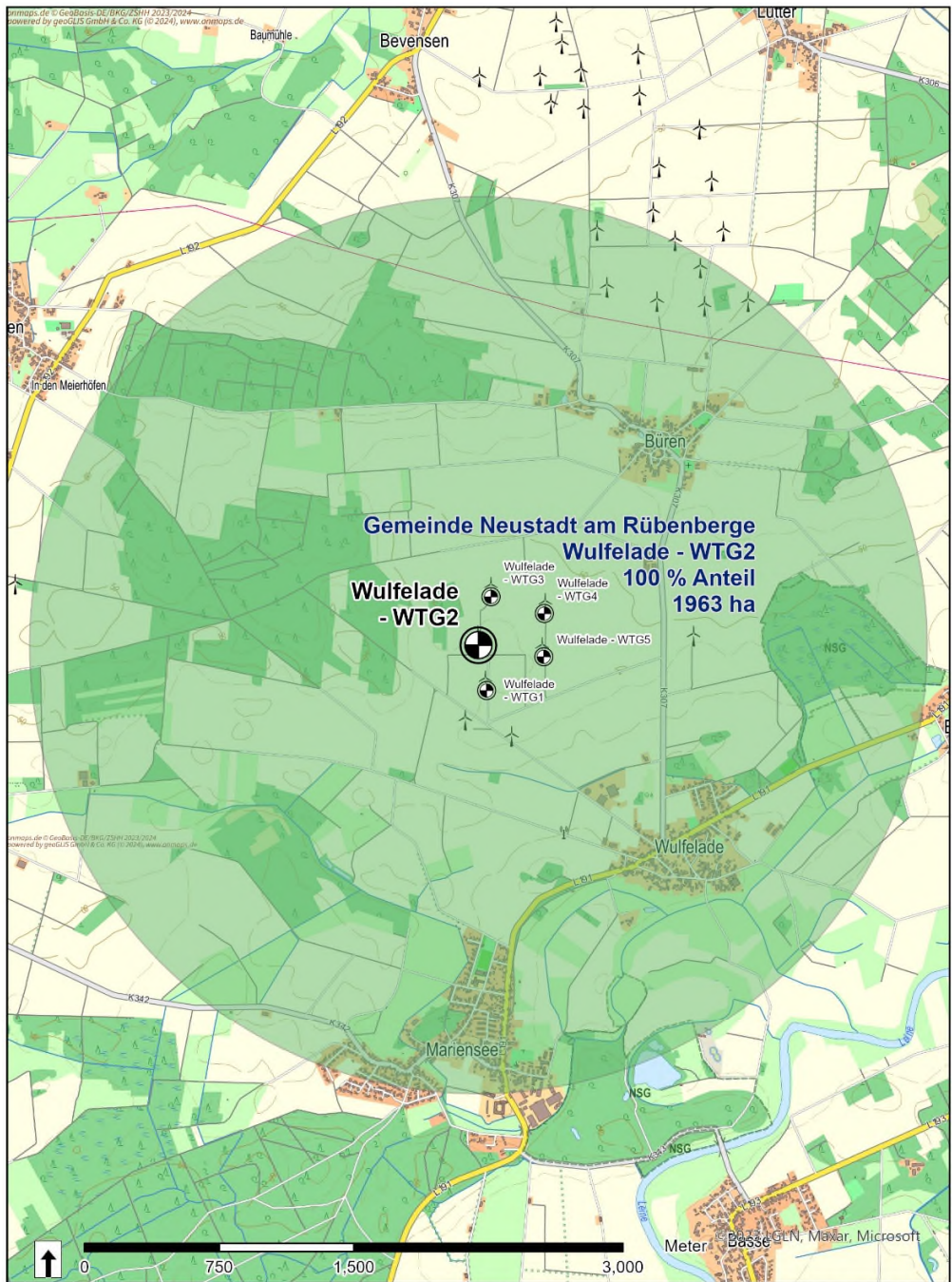
Gemeinde Neustadt am Rübenberge

# Anlage 1

## Lageplan der WEA







**Gemeinde Neustadt am Rübenberge**  
**Wulfelade - WTG2**  
**100 % Anteil**  
**1963 ha**

Wulfelade - WTG1  
 Wulfelade - WTG2  
 Wulfelade - WTG3  
 Wulfelade - WTG4  
 Wulfelade - WTG5



	Aktuelle WEA
	WEA Standort
	Neustadt am Rübenberge
	Verwaltungsgrenzen
	Gemeindegrenzen

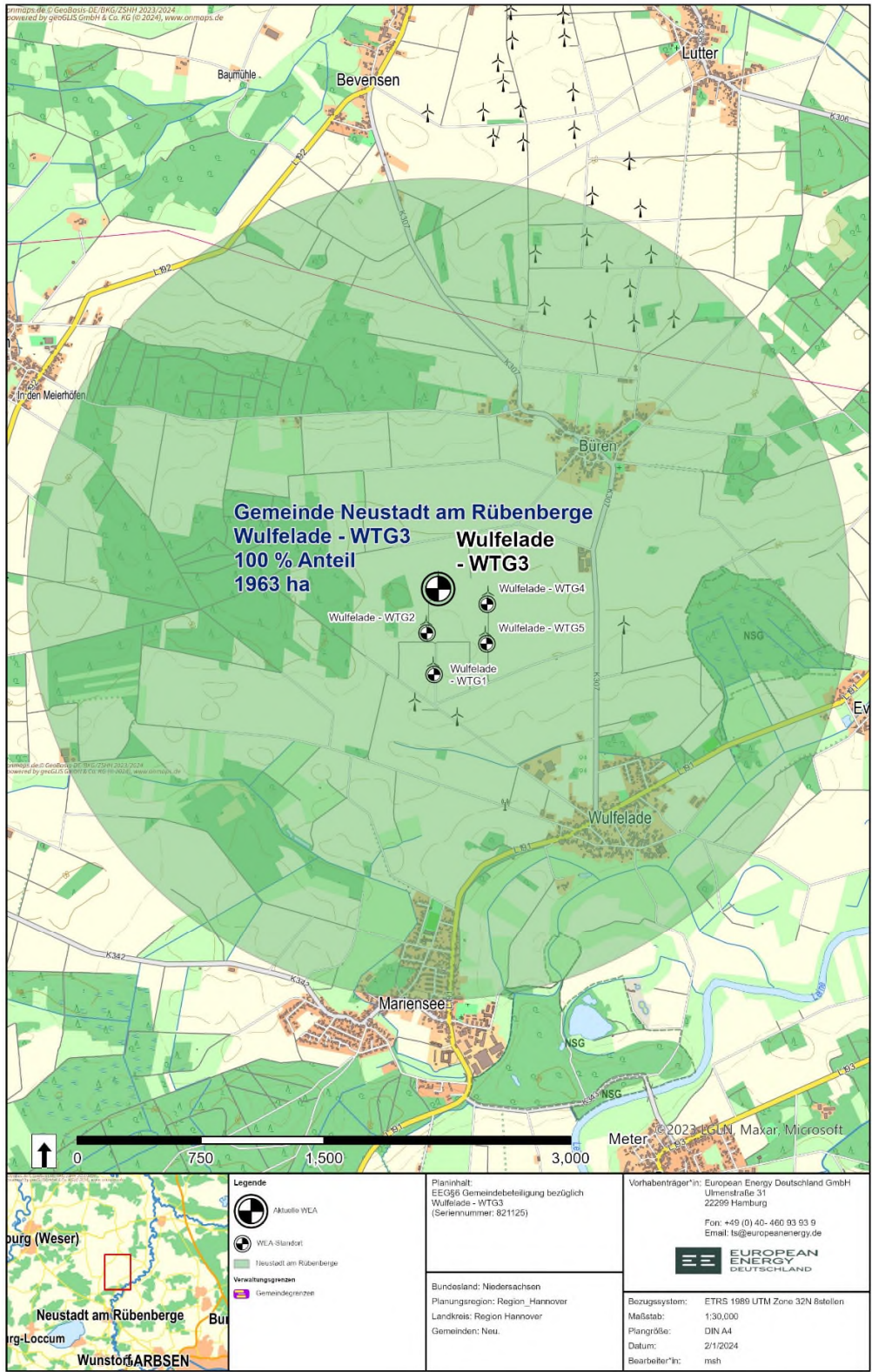
Planinhalt:  
 EEG 99 Gemeindebeteiligung bezüglich  
 Wulfelade - WTG2  
 (Seriennummer: 821124)

Bundesland: Niedersachsen  
 Planungsregion: Region\_Hannover  
 Landkreis: Region Hannover  
 Gemeinden: Neu.

Vorhabenträger\*in: European Energy Deutschland GmbH  
 Ulmenstraße 31  
 22259 Hamburg  
 Fon: +49 (0) 40-460 93 93 9  
 Email: ts@europeanenergy.de

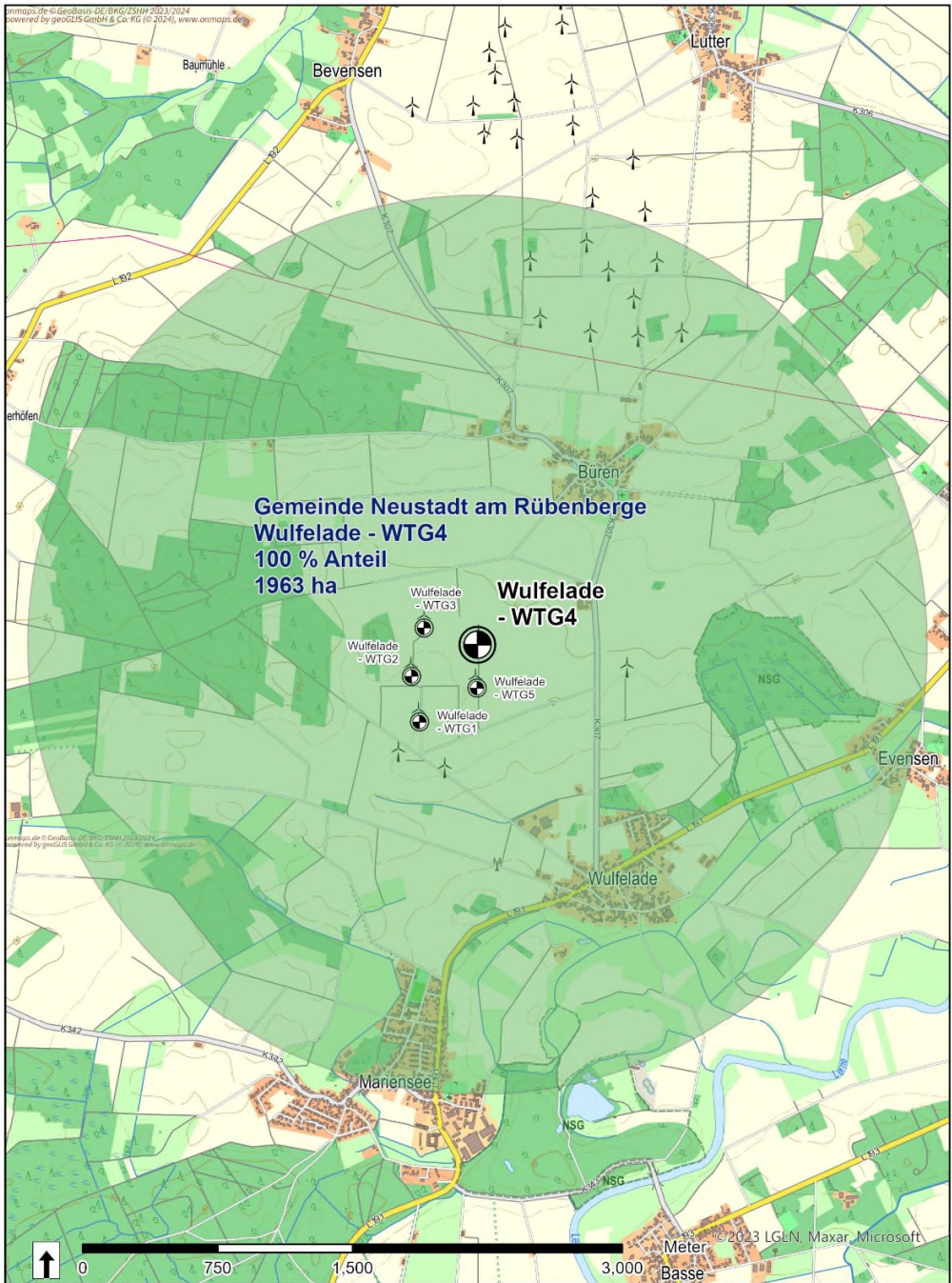
Binnungs-system: ETRS 1989 UTM Zone 32N Bstellen  
 Maßstab: 1:30.000  
 Plangröße: DIN A4  
 Datum: 2/1/2024  
 Bearbeiter\*in: msh

Source: I.T. Operations, Dataspace, © Geobase 1:50k (2013)



Quelle: I.T. Operations, Datasat, © Geobase, © I.T. (2024)





	Aktuelle WEA
	WEA Standort
	Neustadt am Rübenberge
	Verwaltungsgrenzen
	Gemeindegrenzen

Planinhalt:  
EEG 99 Gemeindebeteiligung bezüglich  
Wulfelade - WTG4  
(Seriennummer: 821126)

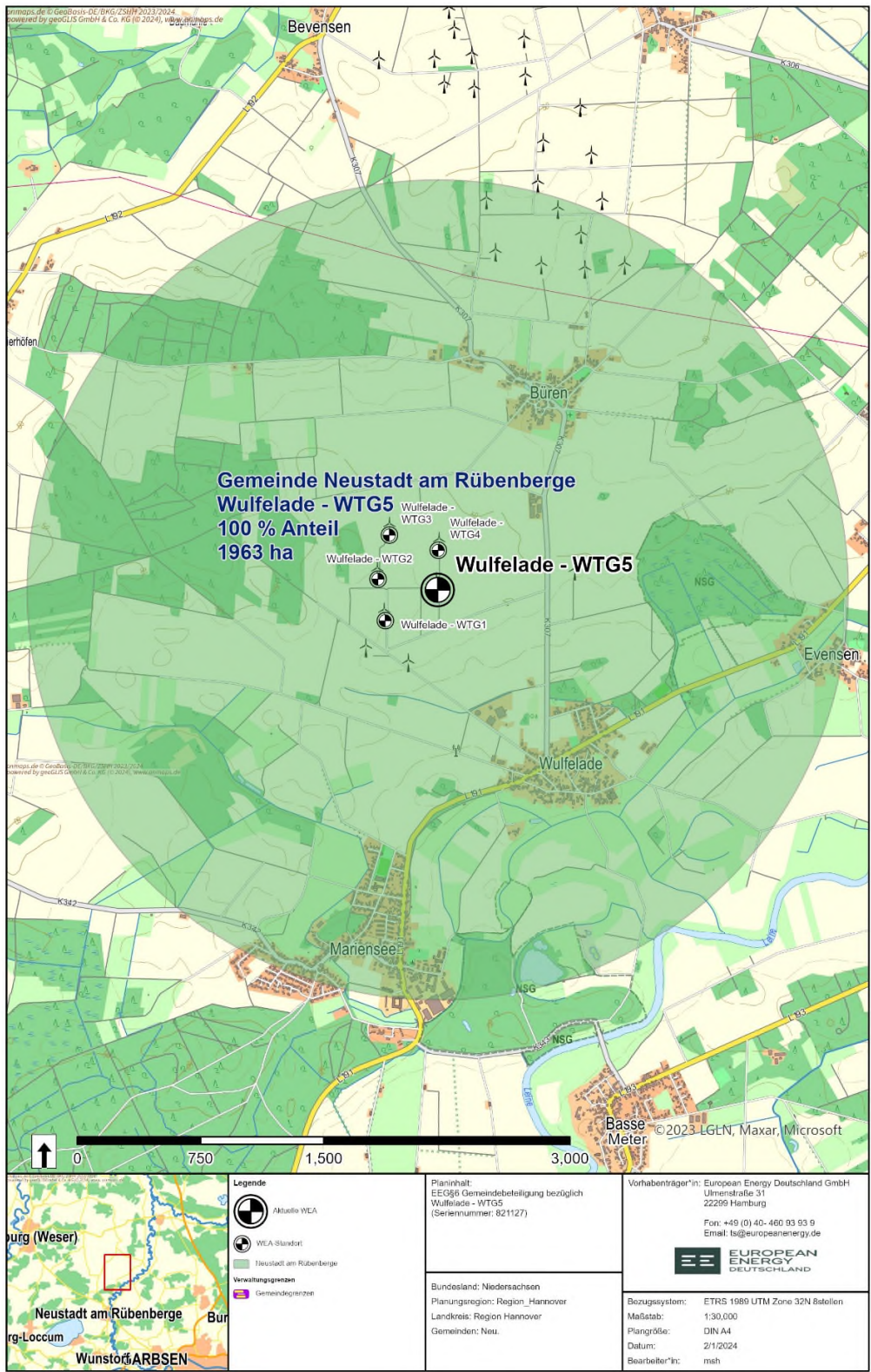
Bundesland: Niedersachsen  
Planungsregion: Region\_Hannover  
Landkreis: Region Hannover  
Gemeinden: Neu.

Vorhabenträger\*in: European Energy Deutschland GmbH  
Ulmenstraße 31  
22299 Hamburg  
Fon: +49 (0) 40-460 93 93 9  
Email: ts@europeanenergy.de

EUROPEAN ENERGY DEUTSCHLAND

Bezugssystem: ETRS 1989 UTM Zone 32N Bstollen  
Maßstab: 1:30.000  
Plangröße: DIN A4  
Datum: 2/1/2024  
Bearbeiter\*in: msh

Quelle: I.T. Operations, Dataspace, © Geobase 1:50.000 (2013)



	Aktuelle WEA
	WEA-Standort
	Neustadt am Rübenberge
	Verwaltungsgrenzen
	Gemeindegrenzen

Planinhalt:  
EEG56 Gemeindebeteiligung bezüglich  
Wulfelade - WTG5  
(Seriennummer: 821127)

Bundesland: Niedersachsen  
Planungsregion: Region\_Hannover  
Landkreis: Region Hannover  
Gemeinden: Neu.

Vorhabenträger\*in: European Energy Deutschland GmbH  
Ulmenstraße 31  
22299 Hamburg  
Fon: +49 (0) 40-460 93 93 9  
Email: ts@europeanenergy.de

**EUROPEAN ENERGY DEUTSCHLAND**

Bezugssystem: ETRS 1989 UTM Zone 32N Stellen  
Maßstab: 1:30,000  
Plangröße: DIN A4  
Datum: 2/1/2024  
Bearbeiter\*in: msh

Quelle: I.T. Operations, Datasize, © Geobase.de / I.M.G. (2023)



## Anlage 2

### Zahlungshöhe, Standort der WEA, Anteil Gemeindegebiet(e) und Parameter der WEA

Der Betrag nach § 6 Abs. 2 EEG 2023 in Höhe von 0,2 ct/kWh wird anteilig gem. prozentualem Anteil der Gemeinde an die jeweilige Gemeinde gezahlt. Der prozentuale Anteil der gesamten Flächen sowie die voraussichtliche Zahlungshöhen p.a. je Gemeinde sind in der nachfolgenden Tabelle aufgeführt.

Gemeinde	Anteil Gemeinde gesamt	Voraussichtliche Zahlungshöhen p.a.
Neustadt am Rübenberge	~ 100,00%	~ 38.995 €

#### Anteil der Gemeindegebiete am 2.500-Meter-Radius nach § 6 Abs. 2 Satz 2 und 5 EEG 2023

WEA 1 – 1010136	
Neustadt am Rübenberge	100,00 %

WEA 2 – 1010136	
Neustadt am Rübenberge	100,00 %

WEA 3 – 1010138	
Neustadt am Rübenberge	100,00 %

WEA 4 – 1010139	
Neustadt am Rübenberge	100,00 %

WEA 5 – 1010140	
Neustadt am Rübenberge	100,00 %

### Standorte und Parameter der Windenergieanlagen

WEA 1 – 821123	
Adresse	31535 Neustadt / Wulfelade, 31
Geodaten	Breitengrad: 52,579472 ° N Längengrad: 9,485683 ° O
Anlagentyp	Enercon E-82
Nabenhöhe	108 m
Installierte Leistung	2 MW
Erwartete Jahresstrommenge	~3.899.485 kWh (Durchschnitt 2022 und 2023)
Inbetriebnahmedatum	16.04.2009

WEA 2 – 821124	
Adresse	31535 Neustadt / Wulfelade 103/27
Geodaten	Breitengrad: 52,581733 ° N Längengrad: 9,485067 ° O
Anlagentyp	Enercon E-82
Nabenhöhe	108 m
Installierte Leistung	2 MW
Erwartete Jahresstrommenge	~3.899.485 kWh (Durchschnitt 2022 und 2023)
Inbetriebnahmedatum	08.04.2009

WEA 3 – 821125	
Adresse	31535 Neustadt / Büren, 68
Geodaten	Breitengrad: 52,584147 ° N Längengrad: 9,486119 ° O
Anlagentyp	Enercon E-82
Nabenhöhe	108 m
Installierte Leistung	2 MW

Erwartete Jahresstrommenge	~3.899.485 kWh (Durchschnitt 2022 und 2023)
Inbetriebnahmedatum	21.04.2009

WEA 4 – 821126	
Adresse	31535 Neustadt / Wulfelade 117/43
Geodaten	Breitengrad: 52,583293 ° N Längengrad: 9,490486 ° O
Anlagentyp	Enercon E-82
Nabenhöhe	108 m
Installierte Leistung	2 MW
Erwartete Jahresstrommenge	~3.899.485 kWh (Durchschnitt 2022 und 2023)
Inbetriebnahmedatum	03.04.2009

WEA 5 – 821127	
Adresse	31535 Neustadt / Wulfelade, 119/43
Geodaten	Breitengrad: 52,581131 ° N Längengrad: 9,490415 ° O
Anlagentyp	Enercon E-82
Nabenhöhe	108 m
Installierte Leistung	2 MW
Erwartete Jahresstrommenge	~3.899.485 kWh (Durchschnitt 2022 und 2023)
Inbetriebnahmedatum	09.04.2009