

**8.1 Vorgesehene Maßnahmen für den Fall der Betriebseinstellung (§ 5 Abs. 3 BImSchG)**

Siehe Anlage

Anlagen:

- 8.1.1.\_SL\_AU\_Maßnahmen Betriebseinstellung\_Rev003\_ger-ger.pdf

Nach Betriebseinstellung verpflichtet sich der Betreiber, die Anlage vollständig zurückzubauen und den Standort wieder in den ursprünglichen Zustand zu versetzen.

Bei der technischen Umsetzung der Rückbaumaßnahme steht die Firma ENERCON dem Betreiber beratend zur Verfügung, zudem hat der Betreiber die Möglichkeit, die Firma ENERCON mit dem Rückbau zu beauftragen.

Aktuelle Rückbaukostenschätzungen werden von der Firma ENERCON jährlich herausgegeben. Diese unverbindlichen Kostenschätzungen basieren auf den gesammelten Erfahrungen und den aktuellen Rohstoff- sowie Personalkosten.

## 8.2 Sonstiges

### Siehe Anlage

Anlagen:

- 8.3.1.\_Rückbaukostenschätzung 2023\_E-138 EP3 E3-HST-111-FB-C-01.pdf
- 8.2.3.\_WP Georgshof WEA 3 Rückbauverpflichtung\_Us.pdf
- Rückbaukosten WEA E-138-EP-3 E3 111NH.pdf

<b>Anlagentyp:</b>	<b>E-138 EP3 E3 HST111m</b>	
<b>Parkgröße:</b>	<b>1 Windenergieanlage</b>	
<b>Leistung</b>		<b>GP [EUR]</b>
Demontage WEA + Stahlsektion	Netzabbindung Demontage Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter) Demontage Stahlturnkomponenten	<b><u>162.016 €</u></b>
Demontage Fundament	Abnahme Fundamentabdeckung Demontage Fundament Recycling + Transport	<b><u>89.949 €</u></b>
Transport	Abtransport Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter) 200km Abtransport Stahlturnkomponenten 200 km	<b><u>46.000 €</u></b>
Recycling	Recycling Turm (Stahlkomponenten) Recycling Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter)  Recycling Kabel	<b><u>-187.080 €</u></b>
<b><u>Summe Netto pro Windenergieanlage:</u></b>		<b><u>110.885 €</u></b>
<p><b>Gültigkeitszeitraum: 01. Januar 2023 bis 31. Dezember 2023</b></p> <p>Die Kostenschätzung bezieht sich auf einen Rückbau nach Ende der Auslegungslbensdauer.</p> <p>Diese Kostenschätzung dient nur der Information. Alle Angaben sind ohne Gewähr.          Die Kostenschätzung stellt kein Angebot dar und ist keine Zusicherung, dass ENERCON die Rückbauleistung zur oben genannten Summe ausführt.</p>		

## Verpflichtungserklärung

gemäß § 35 Abs. 5 BauGB

Hiermit erklärt der Betreiber gegenüber der Bauaufsichtsbehörde die Windenergieanlage(n) nach dauerhafter Aufgabe der zulässigen Nutzung zurückzubauen.

Lfd.-Nr.:	Typ:	Nabenhöhe:	Gemarkung:	Flur:	Flurstück:
WEA 3	E-138/EP3 E3	111m	Dornum	5	76

Betreiber:

Bauaufsichtsbehörde:

Windpark Georgshof GmbH & Co. KG

Landkreis Aurich

\_\_\_\_\_  
Gesellschaft

\_\_\_\_\_  
Bauaufsichtsbehörde

Joachimsfeld 1

Kirchdorfer Straße 7 - 9

\_\_\_\_\_  
Straße

\_\_\_\_\_  
Straße

26553 Dornum

26603 Aurich

\_\_\_\_\_  
PLZ, Ort

\_\_\_\_\_  
PLZ, Ort

Rustech 23.11.2023  
\_\_\_\_\_  
Ort, Datum

\_\_\_\_\_  
Unterschrift des Betreibers

## Rückbaukosten für eine WEA vom Typ Enercon E-138/EP3 E3 mit 111 m NH

### Demontage WEA

Netzanbindung

Demontage WEA ( Gondel inkl. Generator u. Blätter)

Demontage Stahlurmkomponenten

**162.016,00 €**

### Demontage Fundament

Abnahme Fundamentabdeckung

Demontage Fundament

Recycling Transport

**89.949,00 €**

### Transport

Abtransport der WEA (Gondel inkl. Generator u. Blätter)

Abtransport Stahlurmkomponenten

**46.000,00 €**

**Gesamt**

**287.965,00 €**

Berechnung nach Verbraucherpreis Index nach Abt. 04, 07, 12

umgerechnet in Indexpunkten ab 01.2024 mit 287.965,00 als 100 Indexpunkte

2024 - 2028	110 Indexpunkte	287.965,00 €	28.796,00 €	316.701,00 €
2029 - 2033	110 Indexpunkte	316.701,00 €	31.670,00 €	348.371,00 €
2034 - 2038	105 Indexpunkte	348.371,00 €	17.418,00 €	365.789,00 €
2039 - 2043	105 Indexpunkte	365.789,00 €	18.289,00 €	384.078,00 €
2044 - 2048	105 Indexpunkte	384.078,00 €	19.203,00 €	403.281,00 €