Kundeninformation Maßnahmen nach Betriebseinstellung

Nach Betriebseinstellung verpflichtet sich der Betreiber, die Anlage gemäß §35 Abs. 5 S. 2 BauGB vollständig zurückzubauen und den Standort wieder in den vorherigen Zustand zu versetzen.

Sollte der vollständige Rückbau als unverhältnismäßig zu beurteilen sein oder öffentliche Belange insbesondere des Umwelt- und Naturschutzes durch den vollständigen Rückbau erheblich nachteilig beeinträchtigt werden, ist dies im Einzelfall durch die zuständige Genehmigungsbehörde zu entscheiden.

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.

Bauvorhaben:

Errichtung und Betrieb von 3 Windkraftanlagen

2x Enercon E-160 EP5 E3 / 5560 KW - NH 119,83 GH 199,83 1x Enercon E-138 EP3 E3 / 4260 KW - NH 110,24 GH 179,40

Bauort:

24994 Weesby / Böxlund, nördl. der L192

Bauherr:

Bürgerwindpark BB Wind GmbH & Co. KG

Erlenweg 5, 24994 Böxlund

Rückbauverpflichtung der neu geplanten Anlagen sowie der Bestandsanlagen

Die Bürgerwind BB Wind GmbH & Co. KG verpflichtet sich nach der Beendigung des Betriebes der neu beantragten Windenergieanlagen, die WEA incl. Fundament alle oberund unterirdischen Anlagen/teile, Nebenanlagen und versiegelte Flächen zurückzubauen und das Gelände wiederherzustellen.

Dies Rückbauverpflichtung / Baulasten werden im Baulastenverzeichnis, die das Bauamt in Schleswig (Kreis Schleswig-Flensburg gem § 35 Abs. 5 BGB) veranlasst, schriftlich niedergelegt.

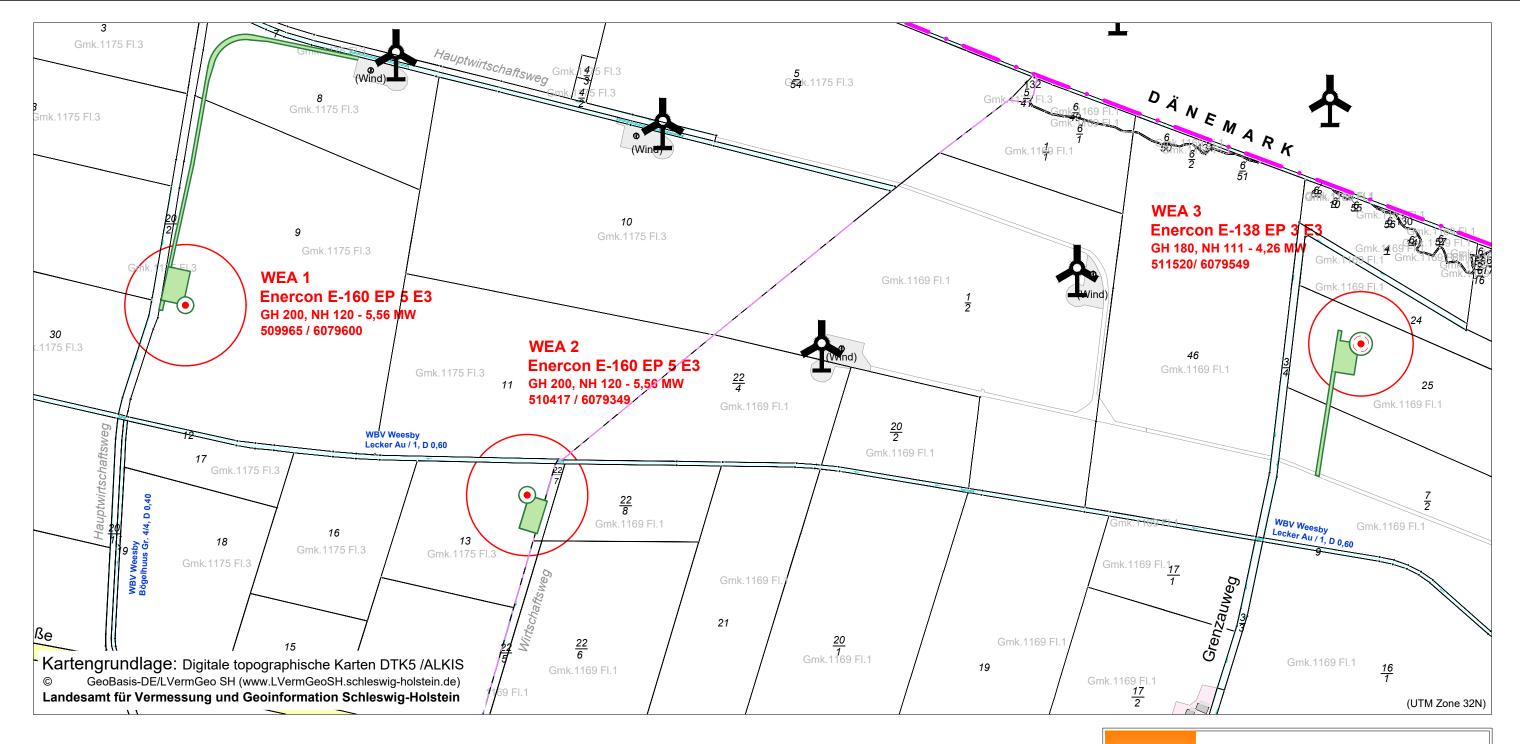
Böxlund, den 07.04.2025 Ort, Datum

Behrendorf, den 07.04.2025 Ort, Datum Ingenieurbüro für Bauwesen

Dipl.-Ing. Eugen Siefert

Nonlegeort 7 · 25850 Behrendorf Tel. 04842720 50 50 · Fax 04843/20 50 520

Entwurfsverfasser



Gemeinde	Gemarkung	Flur	Flurst.	Gel.mnHn	OK MNHN
WEA 1 Weesby	1175	3	9	16,00	216,00
WEA 2 Weesby	1175	3	13	18,00	218,00
WEA 3 Böxlund	1169	1	25	19,00	199,00
WEA 1					
UTM ETRS89	509965		6079600		
Gauss-Kr. R/ H	3510038.73		6081593		
Br.Lgrad, dezi.	9.15525272		54.86338273		
Br.Lgrad.	9° 9′ 18.90979		54° 51′ 48.17783		
WEA 2					
UTM ETRS89	510417		6079349		
Gauss-Kr. R/ H	3510490.91		6081341.9		
Br.Lgrad, dezi.	9.1622857		54.86111789		
Br.Lgrad.	9° 9′ 44.22852		54° 51′ 40.0244		
WEA 3					
UTM ETRS89	511520		607954	19	

6081541.99

54.86289103

54° 51′ 46.40771

3511594.35

9.17947715

9° 10′ 46.11774

Gauss-Kr. R/ H

Br.L.-grad, dezi.

Br.L.-grad.



Bestehende WEA



gepl. WEA



Rückbauflächen



Ingenieurbüro für Bauwesen Dipl.-Ing. Eugen Siefert

Norderdorf 7 - 25850 Behrendorf Tel. 04843 / 20 50 50 - Fax 04843 / 20 17 6 E-Mail: Eugen.Siefert@eugensiefert.de

Bauvorh.: Errichtung u. Betrieb von 3 Windkraftanlagen in der Gemeinde Weesby / Böxlund

Bauherr: BWP BB Wind GmbH & Co.KG Erlenweg 5, 24994 Böxlund

Bauteil: Lageplan Rückbau

Projekt-Nr. Blatt Nr.: LP 8.2.2 1:5.000 Masstab: H.H.-A. gez.: Dat.: 07.04.2025 geändert:

25-0024

Antrag



Anlagentyp: E-138 EP3 E3 HST111m

Parkgröße: 1 Windenergieanlage

Leistung GP [EUR]

Demontage WEA + Stahlsektion Netzabbindung

Demontage Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter)

Demontage Stahlturmkomponenten

77.080 €

Demontage Fundament Abnahme Fundamentabdeckung

Demontage Fundament Recycling + Transport

39.830 €

Transport Ahlage (Gondel inkl. Generator & Blätter) 200km

Abtransport Stahlturmkomponenten 200 km

13.874 €

Recycling Turm (Stahlkomponenten)

Recycling Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter)

Recycling Kabel

-84.016 €

Summe Netto pro Windenergieanlage:

46.768 €

Gültigkeitszeitraum: 01. Januar 2025 bis 31. Dezember 2025

Die Kostenschätzung bezieht sich auf einen Rückbau nach Ende der Auslegungslebensdauer.

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.



Anlagentyp: E-160 EP5 E3 HST120m

Parkgröße: 1 Windenergieanlage

Leistung GP [EUR]

Demontage WEA + Stahlsektion Netzabbindung

Demontage Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter)

Demontage Stahlturmkomponenten

173.840 €

Demontage Fundament Abnahme Fundamentabdeckung

Demontage Fundament Recycling + Transport

39.060 €

Transport Ahlage (Gondel inkl. Generator & Blätter) 200km

Abtransport Stahlturmkomponenten 200 km

31.291 €

Recycling Turm (Stahlkomponenten)

Recycling Anlage (Gondel inkl. Generator & Blätter)

Recycling Kabel

-98.214 €

Summe Netto pro Windenergieanlage:

<u>145.977</u> €

Gültigkeitszeitraum: 01. Januar 2025 bis 31. Dezember 2025

Die Kostenschätzung bezieht sich auf einen Rückbau nach Ende der Auslegungslebensdauer.

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.