12.6 Sonstiges

Siehe Anhang:

#12-6-1_Anschreiben fehlendes Baugrundgutachten

#12-6-2_Nachreichung Statik

#12-6-3_Rückbauverpflichtung

#12-6-4_Rückbaukosten

Anlagen:

- 2021-03-08_AS fehlendes Baugrundgutachten.pdf
- 2021-03-08_Nachreichung Statik.pdf
- 2021-03-08 Rückbaukosten Löwitz Torisdorf WEA1+2.pdf
- eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.pdf

Antragsteller: eno energy GmbH

Aktenzeichen:

Erstelldatum: 08.03.2021 Version: 1 Erstellt mit: ELiA-2.7-b7



/ eno energy GmbH . Straße am Zeltplatz 7 . 18230 Ostseebad Rerik

Staatliches Amt für Landwirtschaft und Umwelt Westmecklenburg

Dezernat 51 Bleicherufer 13 19053 Schwerin Ihre Ansprechpartnerin: Christin Plepla Projektentwicklung

Rerik, 08.03.2021

eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

Germany

T +49 (0)381 . 20 37 92 - 124 F +49 (0)381 . 20 37 92 - 101 Christin.Plepla @eno-energy.com www.eno-energy.com

<u>Bauvorhaben</u>

WP Löwitz-Torisdorf Errichtung von 2 Windenergieanlagen des Typs eno 152 – 5,6 MW

Baugrundstücke

WEA 1: Gemarkung Torisdorf, Flur 1, Flurstück 244 WEA 2: Gemarkung Torisdorf, Flur 1, Flurstück 245

Antragsteller eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

hier: Baugrundgutachten eno 152 - 5,6 MW

Sehr geehrte Damen und Herren,

ein angepasstes Baugrundgutachten liegt uns derzeit für den geplanten Standort der eno 152 noch nicht vor. Wir werden Ihnen dieses Dokument in Kürze nachreichen.

Für Rückfragen stehen wir Ihnen jederzeit gerne zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen

i.A. Christin Plepla
- Projektentwicklung -

Sitz der Gesellschaft: eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

fon 0381 . 20 37 92-100 fax 0381 . 20 37 92-101

Geschäftsführer: Karsten Porm Stefan Bockholt

Bankverbindungen: Ostseesparkasse Rostock IBAN: DE76 1305 0000 0201 0512 73 BIC: NOLADE21ROS

Handelsregister: Amtsgericht Rostock HRB 10174

Ust-ld-Nr.: DE 244375120 079/133/01557



/ eno energy GmbH . Straße am Zeltplatz 7 . 18230 Ostseebad Rerik

Staatliches Amt für Landwirtschaft und Umwelt Westmecklenburg

Dezernat 51 Bleicherufer 13 19053 Schwerin eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik Germany

Ihre Ansprechpartnerin: Christin Plepla Projektentwicklung

T +49 (0)381 . 20 37 92 - 124 F +49 (0)381 . 20 37 92 - 101 Christin.Plepla @eno-energy.com www.eno-energy.com

Bauvorhaben

WP Löwitz-Torisdorf Errichtung von 2 Windenergieanlagen des Typs eno 152 – 5,6 MW

Rerik, 08.03.2021

Baugrundstücke

WEA 1: Gemarkung Torisdorf, Flur 1, Flurstück 244 WEA 2: Gemarkung Torisdorf, Flur 1, Flurstück 245

<u>Antragsteller</u>

eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

hier: Anlagenstatik

Sehr geehrte Damen und Herren,

die Dokumente zur Anlagenstatik liegen uns noch nicht vor. Wir möchten Ihnen diese Dokumente umgehend nachreichen, wenn sich die Position der beantragten Anlagenstandorte im vorangeschrittenen Genehmigungsverfahren bestätigt hat und eine Erteilung der Genehmigung nach dem Bundes-Immissionsschutzgesetz absehbar ist.

Wir bitten Sie, den Nachweis der Anlagenstatik als aufschiebende Bedingung in den Genehmigungsbescheid aufzunehmen. Vielen Dank.

Für Rückfragen stehen wir Ihnen jederzeit gerne zur Verfügung.

Mit freundlich Grüßen

i.A. Christin PleplaProjektentwicklung -

Sitz der Gesellschaft: eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

fon 0381 . 20 37 92-100 fax 0381 . 20 37 92-101

Geschäftsführer: Karsten Porm Stefan Bockholt

Bankverbindungen: Ostseesparkasse Rostock IBAN: DE76 1305 0000 0201 0512 73 BIC: NOLADE21ROS

Handelsregister: Amtsgericht Rostock HRB 10174

Ust-ld-Nr.: DE 244375120 079/133/01557



/ eno energy GmbH . Straße am Zeltplatz 7 . 18230 Ostseebad Rerik

Staatliches Amt für Landwirtschaft und Umwelt Westmecklenburg

Dezernat 51 Bleicherufer 13 19053 Schwerin eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik Germany

Ihre Ansprechpartnerin: Christin Plepla Projektentwicklung

T +49 (0)381 . 20 37 92 - 124 F +49 (0)381 . 20 37 92 - 101 christin.plepla@eno-energy.com www.eno-energy.com

Bauvorhaben

WP Löwitz-Torisdorf Errichtung von 2 Windenergieanlagen des Typs eno 152 – 5,6 MW

Rerik, 08.03.2021

Baugrundstücke

WEA 1: Gemarkung Torisdorf, Flur 1, Flurstück 244 WEA 2: Gemarkung Torisdorf, Flur 1, Flurstück 245

Antragsteller

eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

hier: Rückbaukostenübersicht 2 WEA eno152 am Standort Löwitz-Torisdorf

Sehr geehrte Damen und Herren,

bitte entnehmen Sie die einzelnen Rückbaukosten (netto) für die eno 152 am Standort Löwitz-Torisdorf aus der nachfolgenden Kostenaufstellung.

Rückbau Fundament	60.750,00 €
2 x eno 152 – NH 165,00 m	121.500,00 €
Demontage der WEA	53.530,00 €
2 x eno 152 – NH 165,00 m	107.060,00 €
Transport & Entsorgung Turm	100.000,00 €
2 x eno 152 – NH 165,00 m	200.000,00 €
Transport & Entsorgung GFK/CFK	115.200,00 €
2 x eno 152 – NH 165,00 m	230.400,00 €
Rückbau Infrastruktur	
Kosten Rückbau Zuwegung und Kranstellfläche	4,10 EUR/m ²
Kosten Herrichtung landwirtschaftliche Nutzfläche	12,50 EUR/m ²
Infrastrukturfläche WEA 1	3.784 m ²
Infrastrukturfläche WEA 2	3.495 m ²
Rückbau Infrastrukturflächen gesamt	29.843,90 €
Herrichtung landwirtschaftliche Nutzfläche gesamt	90.987,50 €
Gesamtkosten Rückbau 2 WEA eno 152 (netto)	<u>779.791,40 EUR</u>

Mit freundlichen Grüßen

i.A. Christin Plepla

- Projektentwicklung -

Sitz der Gesellschaft: eno energy GmbH Straße am Zeltplatz 7 18230 Ostseebad Rerik

fon 0381 . 20 37 92-100 fax 0381 . 20 37 92-101

Geschäftsführer: Karsten Porm Stefan Bockholt

Bankverbindungen: Ostseesparkasse Rostock IBAN: DE76 1305 0000 0201 0512 73 BIC: NOLADE21ROS

Handelsregister: Amtsgericht Rostock HRB 10174

Ust-Id-Nr.: DE 244375120 079/133/01557

Rückbaukosten



eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

Für die Windenergieanlage (WEA)

eno 150 eno 160 eno 170

eno energy systems GmbH Swienskuhlenstraße 5 18147 Rostock Tel.: (+49) (0)381 203792-0

Tel.: (+49) (0)381 203792-0 Fax.: (+49) (0)381 203792-101 info@eno-energy.com www.eno-energy.com

Autor: Tony Maaß	Bearbeiter:	Freigabe: Stefan Bockholt
Ort, Datum	Ort, Datum	Ort, Datum
Rostock, den 30.01.2020		Rostock, den 20.04.2020

Technische Änderungen vorbehalten – Keine automatische Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	1 von 7

Rückbaukosten

ENO ENERGY

eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

Vermerk zur Aktualisierung

Das Dokument – *eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx* – unterliegt keiner automatischen Aktualisierung und dient lediglich der Information.

Durch Produktentwicklung und Optimierung können sich Inhalte des Dokumentes, ohne vorherige Ankündigung, ändern.

Jeder Nutzer des Dokumentes hat eigenverantwortlich sicherzustellen, dass er die jeweils aktuelle und gültige Ausgabe des Dokumentes nutzt.

Schutzvermerk entsprechend ISO 16016

Copyright © 2020 eno energy systems GmbH

Weitergabe sowie Vervielfältigung dieses Dokumentes – *eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx*, Verwertung und Mitteilung seines Inhalts sind verboten, soweit nicht ausdrücklich gestattet. Zuwiderhandlungen verpflichten zu Schadensersatz. Alle Rechte für den Fall der Patent-, Gebrauchsmuster-, oder Geschmacksmustereintragung vorbehalten.

Technische A	Anderunaen	vorbehalten -	Keine	automatische	Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	2 von 7

Rückbaukosten



eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

Änderungsverlauf

Rev.	Datum	Name	Änderungen
0	30.01.2020	Tony Maaß	Neuerstellung

Inhaltsverzeichnis

1	Gült	igkeit	4
2		eitung	
3		kbaukosten eno 150	
	3.1	Stahlrohrturm, 124 m Nabenhöhe	
	3.2	Beton-Stahl-Hybridturm, 165 m Nabenhöhe	5
4	Rüc	kbaukosten eno 160	6
	4.1	Stahlrohrturm, 165 m Nabenhöhe	6
5	Rüc	kbaukosten eno 170	7
	5.1	Stahlrohrturm, 130 m Nabenhöhe	7
T	abellen	nverzeichnis	
T	abelle 3	3-1: Rückbaukosten eno 150, Stahlrohrturm, 124 m Nabenhöhe	4
T	abelle 3	3-2: Rückbaukosten eno 150, Beton-Stahl-Hybridturm, 165 m Nabenhöhe	5
T	abelle 4	1-1: Rückbaukosten eno 160, Stahlrohrturm, 165 m Nabenhöhe	6
T	abelle 5	5-1: Rückbaukosten eno 170, Stahlrohrturm, 130 m Nabenhöhe	7

Technische Änderungen vorbehalten – Keine automatische Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	3 von 7

Rückbaukosten

ENO ENERGY

eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

1 Gültigkeit

Dieses Dokument ist für die folgenden Windenergieanlagen Typen der eno energy systems GmbH gültig.

- eno 150 (alle Nabenhöhen)
- eno 160 (alle Nabenhöhen)
- eno 170 (alle Nabenhöhen)

2 Einleitung

In diesem Dokument werden die Rückbaukosten der Windenergieanlage eno 160 und eno 170 aufgeführt.

3 Rückbaukosten eno 150

3.1 Stahlrohrturm, 124 m Nabenhöhe

Rückbauposition	Aufwand	Kosten
1. Rückbau Fundament	Max. 670 m³ Beton C30/37 einschließlich Aufbau, Zerkleinerung, Entsorgung und Abfuhr von ca. 100 t Bewehrung	45.225,00 EUR
Demontage der Windenergieanlage	8 Monteure, Arbeits- und Fahrtzeiten 900 h á 53,00 EUR	47.700,00 EUR
3. Transport und Entsorgung Turm	Transport- und Entsorgungskosten für den Turm und Nabe	60.000,00 EUR
4. Transport und Entsorgung GFK	Transport- und Entsorgungskosten für Spinner, Gondel und Rotorblätter	115.200,00 EUR
	TOTAL	268.125,00 EUR
5. Erlös aus sortenrein ge	65.000,00 EUR	
6. Erlös aus Eisen und G	120.000,00 EUR	
	TOTAL	83.125,00 EUR

Tabelle 3-1: Rückbaukosten eno 150, Stahlrohrturm, 124 m Nabenhöhe

Technische A	Ånderunaen	vorbehalten -	Keine	automatische	Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	4 von 7

Rückbaukosten

ENO ENERGY

eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

3.2 Beton-Stahl-Hybridturm, 165 m Nabenhöhe

Rückbauposition	Aufwand	Kosten
1. Rückbau Fundament	Max. 810 m³ Beton C30/37 einschließlich Aufbau, Zerkleinerung, Entsorgung und Abfuhr von ca. 110 t Bewehrung	60.750,00 EUR
Demontage der Windenergieanlage	8 Monteure, Arbeits- und Fahrtzeiten 1010 h á 53,00 EUR	53.530,00 EUR
3. Transport und Entsorgung Turm	Transport- und Entsorgungskosten für den Turm und Nabe	100.000,00 EUR
4. Transport und Entsorgung GFK	Transport- und Entsorgungskosten für Spinner, Gondel und Rotorblätter	115.200,00 EUR
	TOTAL	329.480,00 EUR
5. Erlös aus sortenrein ge	65.000,00 EUR	
6. Erlös aus Eisen und G	uss Schrott	100.000,00 EUR
	TOTAL	164.480,00 EUR

Tabelle 3-2: Rückbaukosten eno 150, Beton-Stahl-Hybridturm, 165 m Nabenhöhe

Technische A	Anderunaen	vorbehalten	Keine	automatische	Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	5 von 7

Rückbaukosten

ENO ENERGY

eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

4 Rückbaukosten eno 160

4.1 Stahlrohrturm, 165 m Nabenhöhe

Rückbauposition	Aufwand	Kosten
1. Rückbau Fundament	Max. 810 m³ Beton C30/37 einschließlich Aufbau, Zerkleinerung, Entsorgung und Abfuhr von ca. 110 t Bewehrung	60.750,00 EUR
Demontage der Windenergieanlage	8 Monteure, Arbeits- und Fahrtzeiten 1010 h á 53,00 EUR	53.530,00 EUR
3. Transport und Entsorgung Turm	Transport- und Entsorgungskosten für den Turm und Nabe	70.000,00 EUR
Transport und Entsorgung GFK	Transport- und Entsorgungskosten für Spinner, Gondel und Rotorblätter	138.420,00 EUR
	322.700,00 EUR	
5. Erlös aus sortenrein ge	65.000,00 EUR	
6. Erlös aus Eisen und G	100.000,00 EUR	
	TOTAL	157.700,00 EUR

Tabelle 4-1: Rückbaukosten eno 160, Stahlrohrturm, 165 m Nabenhöhe

Technische A	Anderunaen	vorbehalten -	– Keine	automatische	Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	6 von 7

Rückbaukosten

ENO ENERGY

eno_P6_Rückbaukosten_de_rev0.docx

5 Rückbaukosten eno 170

5.1 Stahlrohrturm, 130 m Nabenhöhe

Rückbauposition	Aufwand	Kosten
1. Rückbau Fundament	Max. 720 m³ Beton C30/37 einschließlich Aufbau, Zerkleinerung, Entsorgung und Abfuhr von ca. 100 t Bewehrung	48.600,00 EUR
Demontage der Windenergieanlage	8 Monteure, Arbeits- und Fahrtzeiten 900 h á 53,00 EUR	47.700,00 EUR
3. Transport und Entsorgung Turm	Transport- und Entsorgungskosten für den Turm und Nabe	60.000,00 EUR
4. Transport und Entsorgung GFK/CFK	Transport- und Entsorgungskosten für Spinner, Gondel und Rotorblätter	147.600,00 EUR
	303.900,00 EUR	
5. Erlös aus sortenrein ge	65.000,00 EUR	
6. Erlös aus Eisen und G	120.000,00 EUR	
	118.900,00 EUR	

Tabelle 5-1: Rückbaukosten eno 170, Stahlrohrturm, 130 m Nabenhöhe

Die Rückbaukosten und Erlöse beinhalten die Kosten (netto, ohne MwSt.) für den Rückbau der Windenergieanlagen eno 150, eno 160 und eno 170 der oben erwähnten Nabenhöhen bis Unterkante Fundament. Die stoffliche Verwertung des Fundamentes wird hier nicht berücksichtigt. Die Kosten und Erlöse verstehen sich als kalkulatorischer Basiswert. Die angegebenen Rückbaukosten und Erlöse dienen ausschließlich zur Vorlage bei den zuständigen Genehmigungsbehörden im Rahmen eines Bauantragsverfahrens.

Technische A	Anderunaen	vorbehalten	Keine	automatische	Aktualisierung

Autor:	Revision:	Projekt:	Einstufung:	Seite:
Tony Maaß	0	P6	vertraulich	7 von 7