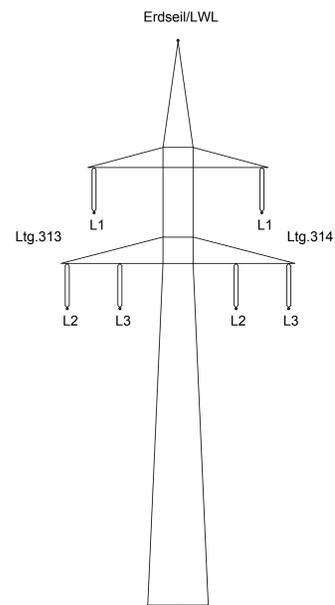


Von unten im Winkel von 45° auf die Freileitungstrasse gesehen
Blickrichtung von west nach ost



Lage der Leiterseile
Blickrichtung nach nord

Dargestellt sind die Rotationskörper, die entstehen, wenn der jeweilige Kegelstumpf der Nachlaufströmung um die Rotationsachse der WEA gedreht wird.
Die betreffenden WEA M10, WEA M11 und WEA W1 sind vom Typ Vestas V112 / 3,3 MW. Daraus ergeben sich für den Kegelstumpf der Nachlaufströmung folgende Werte:
kleiner Durchmesser: 112,0 m, großer Durchmesser: 194,4 m, Länge: 392,0 m
Die Rotationskörper sind undurchsichtig dargestellt, die nicht sichtbaren Leiterseilabschnitte sind von der Nachlaufströmung betroffen.

Ermittlung des Einflusses der Nachlaufströmung der WEA M10, WEA M11 und WEA W1
des geplanten Windpark Miltzow Nordtrasse auf die 220-kV-Freileitung nach dem
Berechnungsverfahren gemäß DIN EN 50341-2-4:2013 und laut Vorgabe 50hertz

Bestandsdaten gemäß Aufmaß durch Vermessungs- und Ingenieurbüro Dipl.-Ing. (FH) Friedhelm Bock vom 31.08.2016

Ingenieur Center Elektrotechnik Dipl.-Ing. Michael Heilmann 19439 Stralsund, Am Quakenhof 05 Tel. 03831-7007-0 Fax. 03831-7007-18 m.heilmann@ic-ektro.de		Metatop		220-kV-Freileitungstrasse Untersicht schräg	
Baueinstellungsdatum		Datum		Name	
27.09.16		Wa.		gepl. Windpark Miltzow - Nordtrasse Beeinflussung der 220-kV-Freileitung durch die Nachlaufströmung der WEA 10, WEA 11 und WEA W1	
Baueinstellungsdatum		Datum		Name	
27.09.16		Wa.		WEA M10: Altenhagen Wind GmbH&Co.KG WEA M11: Windpark Miltzow GmbH WEA W1: Wilmshagen Wind GmbH & Co.KG	
Blatt		Blatt		Blatt	
01		01		01	
Blatt		Blatt		Blatt	
2		2		2	
Zust.		Datum		Name	