



Anlage 10.6 Blatt 1 Datum 28.04.2014

Anzeige für Niederfrequenzanlagen	
("a Vanna adada Pak "ada	
für Vermerk der Behörde	
An die zuständige Behörde	Betreiber
	WESTNETZ

# **Anzeige einer Niederfrequenzanlage (50 Hz)**

gem. § 7 Abs. 2 der Sechsundzwanzigsten Verordnung zur Durchführung des Bundes-Immissionsschutzgesetzes (Verordnung über elektromagnetische Felder - 26. BlmSchV)

	<del>-</del>
Betreiber:	Westnetz GmbH
Art der Anlage:	Freileitung
Anlass:	Neubau
Typ der Freileitung:	Verteilnetzleitung
Leitungsname:	Genna - Pkt. Ochsenkopf
Leitungsnummer:	Bl. 1385
Spannfeld:	zwischen Mast Nr. 2/1385 und Mast Nr. 4/1385

Parallele Freileitungen:	Genna – Menden, Bl. 2318 (Amprion)			
	Abzw. Finne	entrop - Hagen (En	ervie/D	B Energie)
Sonstige zu berücksichtigende Anlagen:				
Niederfrequenz (16,7 Hz, 50	Hz):	ја 🗆	nein	$\boxtimes$
Hochfrequenz (9 kHz – 10 M	Hz):	ја 🗆	nein	$\boxtimes$

Maßgebender Immissionsort:	Gebäude/Freifläche Wohnen	
	Gemarkung: Letmathe, Flur: 22, Flurstück: 2	

Die beigefügten Anlagen sind Bestandteil dieser Anzeige.

- Datenblatt der Freileitung
- Mastbilder, Phasenanordnung, Beseilung
- Lageplan mit Legende
- Berechnungsergebnisse





Anlage 10.6 Blatt 2 Datum 28.04.2014

### **Datenblatt zur Freileitung**

Leitungsname:	Genna - Pkt. Ochsenkopf	
Leitungsnummer:	Bl. 1385	
Spannfeld:	zwischen Mast Nr. 2/1385 und Mast Nr. 4/1385	

**Masttyp:** Mast 2/1385: A78

Mast 3/1385: A78

Mast 4/1385: A78

Schematische Mastskizzen sind beigefügt.

### Höchste betriebliche Anlagenauslastung:

Aufgelegte Spannungssysteme – Nennspannung:

System 1: 110 kV System 2: 110 kV

Aufgelegte Spannungssysteme – maximaler betrieblicher Dauerstrom:

System 1: 680 A System 2: 680 A

Begrenzung des maximalen betrieblichen Dauerstromes durch:

Thermisch maximal zulässiger Dauerstrom

Bemerkungen/Ergänzungen:





Anlage 10.6 Blatt 3 Datum 28.04.2014

# Datenblatt zur parallelen Freileitung 1

Leitungsname:	Genna - Menden	
Leitungsnummer:	Bl. 2318	
Spannfeld: zwischen Mast Nr. 2/2318 und Mast Nr. 3/2318		

**Masttyp:** Mast 2/2318: B4

Mast 3/2318: B4

Schematische Mastskizzen sind beigefügt.

### Höchste betriebliche Anlagenauslastung:

Aufgelegte Spannungssysteme – Nennspannung:

System 1: ANK System 2: 220 kV

Aufgelegte Spannungssysteme – maximaler betrieblicher Dauerstrom:

System 1: 0 A System 2: 840 A

Begrenzung des maximalen betrieblichen Dauerstromes durch:

Thermisch maximal zulässiger Dauerstrom

Bemerkungen/Ergänzungen:	





Anlage 10.6 Blatt 4 Datum 28.04.2014

### Datenblatt zur parallelen Freileitung 2

Leitungsname: Abzw. Finnentrop - Hagen		
Leitungsnummer:	Bl. 475	
Spannfeld: zwischen Mast Nr. 6997 (35) und Mast Nr. 6999 (33)		

**Masttyp:** Mast 6997 (35): DA/DA

Mast 6998 (34): DA/DA

Mast 6999 (33): DA/DA

Schematische Mastskizzen sind beigefügt.

#### Höchste betriebliche Anlagenauslastung:

Aufgelegte Spannungssysteme – Nennspannung:

System 1: 220 kV System 2: 220 kV

System 3: 110 kV System 4: 110 kV

Aufgelegte Spannungssysteme – maximaler betrieblicher Dauerstrom:

System 1: 1290 A System 2: 1290 A

System 3: 740 A System 4: 740 A

Begrenzung des maximalen betrieblichen Dauerstromes durch:

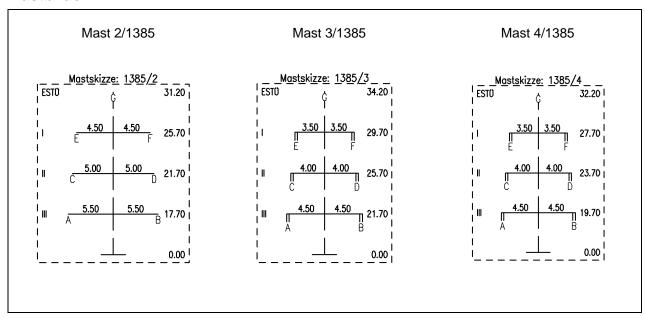
Thermisch maximal zulässiger Dauerstrom

Bemerkungen/Ergänzungen:		



Anlage 10.6 Blatt 5 Datum 28.04.2014

### Mastbilder:



# Phasenanordnung ( $u = 0^\circ$ ; $w = 120^\circ$ ; $v = 240^\circ$ ):

System 1 (links, 110 kV):

System 2 (rechts, 110 kV):

ES: G

A (v), B (u), C (w)

F (v), D (u), E (w)

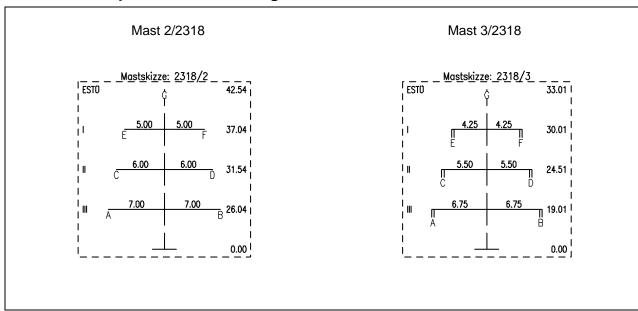
### Beseilung:

System 1 (links, 110 kV): 3x1 Al/St 265/35
System 2 (rechts, 110 kV): 3x1 Al/St 265/35
SLH: Ay/Aw 226/49



Anlage 10.6 Blatt 6 Datum 28.04.2014

# Mastbilder der parallelen Freileitung 1:



# Phasenanordnung der parallelen Freileitung 1 ( $u = 0^\circ$ ; $v = 120^\circ$ ; $v = 240^\circ$ ):

System 1 (links):

System 2 (rechts, 220 kV):

B (u), D (v), F (w)

SLH: G

# Beseilung der parallelen Freileitung 1:

System 1 (links): 3x1 TALACS 265/35

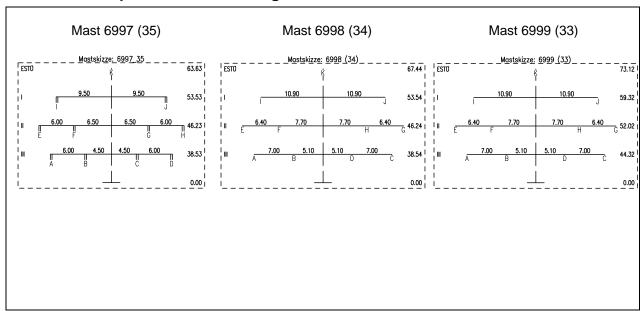
System 2 (rechts, 220 kV): 3x1 Al/St 380/50

SLH: Ay/Aw 136/34



Anlage 10.6 Blatt 7 Datum 28.04.2014

# Mastbilder der parallelen Freileitung 2:



# Phasenanordnung der parallelen Freileitung 2 ( $u = 0^\circ$ ; $v = 120^\circ$ ; $v = 240^\circ$ ):

System 1 (links ober	n, 220 kV):	E (v), F (w), I (u)
System 2 (rechts obe	en, 220 kV):	G (w), H (u), J (v)
System 3 (links unte	n, 110 kV):	A (R), B (T)
System 4 (rechts uni	ten, 110 kV):	C (T), D (R)
SLH: K		

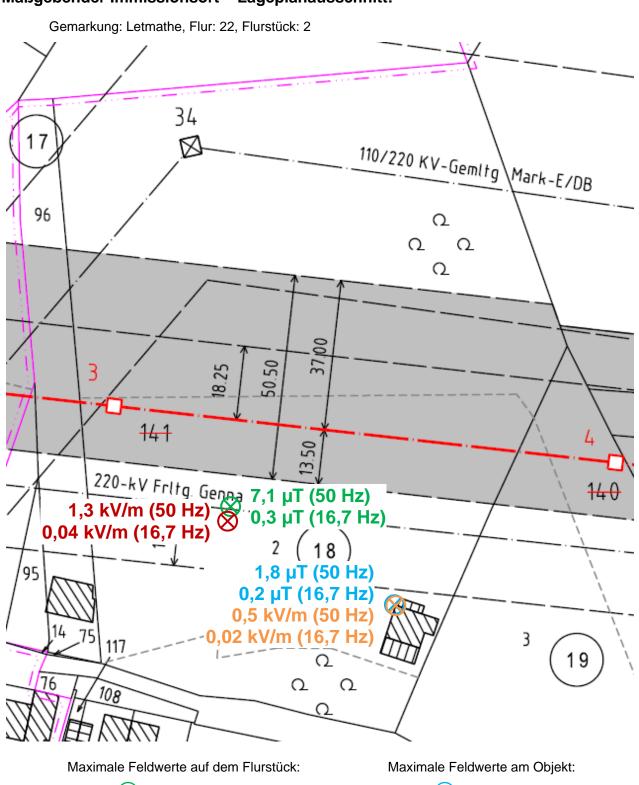
# Beseilung der parallelen Freileitung 2:

System 1 (links oben, 220 kV):	3x2 AL/St 240/40
System 2 (rechts oben, 220 kV):	3x2 Al/St 240/40
System 3 (links unten, 110 kV):	2x1 Al/St 300/50
System 4 (rechts unten, 110 kV):	2x1 Al/St 300/50
ES: Al/St 240/40	



Anlage 10.6 Blatt 8 Datum 28.04.2014

# Maßgebender Immissionsort – Lageplanausschnitt:



B-Feld

E-Feld



B-Feld



E-Feld





Anlage 10.6 Blatt 9 Datum 28.04.2014

### Legende zum Lageplan:

Im Lageplan ist Folgendes dargestellt:

- der Standort/Verlauf der Freileitung
- der maßgebende Immissionsort (gem. § 3 Abs. 1 und § 4) mit den dort durch die Freileitung zu erwartenden maximalen magnetischen Flussdichten und elektrischen Feldstärken
- die Standorte und Arten anderer eigener Niederfrequenzanlagen, der Niederfrequenzanlagen anderer Betreiber (soweit diese bekannt sind) und Hochfrequenzanlagen gem. § 3 Abs. 3, die an den Immissionsorten relevante Immissionsbeiträge verursachen können.

### Anmerkungen zur Berechnung der magnetischen und elektrischen Felder:

Berechnungsgröße: ungestörtes magnetisches und elektrisches Wechselfeld bei

Nennspannung unter max. Last entsprechend DIN VDE 0848 und

26. BImSchV, Frequenz 50 Hz

Berechnungsgrundlage: Freileitungsgeometrie, Abstände und Bodenprofile aus FM Profil

Berechnungsmethode: Berechnung 1,0 m über Grund unter Berücksichtigung des

vereinfachten Bodenprofils

**Programme:** FM Profil (SAG)

WinField Release 2012 (FGEU mbH)





Anlage 10.6 Blatt 10 Datum 28.04.2014

### Ergebnisse der Feldberechnungen:

zwischen Mast Nr. 2/1385 und Mast Nr. 4/1385

#### Abstand zum Flurstück:

bezogen auf magnetische Flussdichte:

Abstand vom Mast 3/1385 in Richtung Mast 4/1385: 25,5 m

Senkrechter Abstand zur Achse: 22,1 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 25,3 m, rechts

Abstand vom Mast 2/2318 in Richtung Mast 3/2318: 150,7 m

Senkrechter Abstand zur Achse: 0 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 8,4 m, rechts

Abstand vom Mast 6998 (34) in Richtung Mast 6997 (35):322,7 m

Senkrechter Abstand zur Achse: -87,3 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 65 m, rechts

bezogen auf elektrische Feldstärke:

Abstand vom Mast 3/1385 in Richtung Mast 4/1385: 27,3 m

Senkrechter Abstand zur Achse: 26,6 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 28,8 m, rechts

Abstand vom Mast 2/2318 in Richtung Mast 3/2318: 152,7 m

Senkrechter Abstand zur Achse: 4,5 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 12,1 m, rechts

Abstand vom Mast 6998 (34) in Richtung Mast 6997 (35):320,8 m

Senkrechter Abstand zur Achse: -91,8 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 68,2 m, rechts

In einer Höhe von 1 m über dem Erdboden auf dem Flurstück beträgt die maximale

magnetische Flussdichte (50 Hz): 7,1  $\mu$ T elektrische Feldstärke (50 Hz): 1,3 kV/m magnetische Flussdichte (16,7 Hz): 0,3  $\mu$ T elektrische Feldstärke (16,7 Hz): 0,04 kV/m



Anlage 10.6 Blatt 11 Datum 28.04.2014

### Abstand zum Objekt:

bezogen auf magnetische Flussdichte und elektrische Feldstärke:

Abstand vom Mast 3/1385 in Richtung Mast 4/1385: 74,8 m

Senkrechter Abstand zur Achse: 41,2 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 37 m, rechts Abstand vom Mast 2/2318 in Richtung Mast 3/2318: 199,7 m

Senkrechter Abstand zur Achse: 19,2 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 23,5 m, rechts

Abstand vom Mast 6998 (34) in Richtung Mast 6997 (35):273,3 m

Senkrechter Abstand zur Achse: -105 m (+ rechts, - links)

Minimaler Bodenabstand nach DIN VDE 0210: 65,4 m, rechts

In einer Höhe von 1 m über dem Erdboden am Gebäude beträgt die maximale

magnetische Flussdichte (50 Hz): 1,8  $\mu$ T elektrische Feldstärke (50 Hz): 0,5 kV/m magnetische Flussdichte (16,7 Hz): 0,2  $\mu$ T elektrische Feldstärke (16,7 Hz): 0,02 kV/m

#### ⇒ Uneingeschränkte Einhaltung der Grenzwerte nach §3, Anhang 1a, 26. BlmSchV

Grenzwerte nach 26. BlmSchV:

 $\begin{tabular}{lll} Magnetische Flussdichte (50 Hz): & 100 μT \\ Elektrische Feldstärke (50 Hz): & 5 kV/m \\ Magnetische Flussdichte (16,7 Hz): & 300 μT \\ Elektrische Feldstärke (16,7 Hz): & 5 kV/m \\ \end{tabular}$ 

#### ⇒ Uneingeschränkte Einhaltung der Summenformel nach §3, Anhang 2a, 26. BlmSchV

Immissionsbeiträge Magnetische Felder:  $\frac{B_{\rm ges,50Hz}}{100\mu \rm T} + \frac{B_{\rm ges,16,7Hz}}{300\mu \rm T} \le 1$ 

Immissionsbeiträge Elektrische Felder:  $\frac{E_{\text{ges,50Hz}}}{5\text{kV/m}} + \frac{E_{\text{ges,16,7Hz}}}{5\text{kV/m}} \le 1$