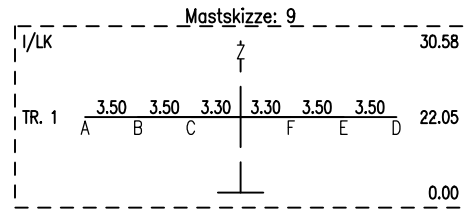


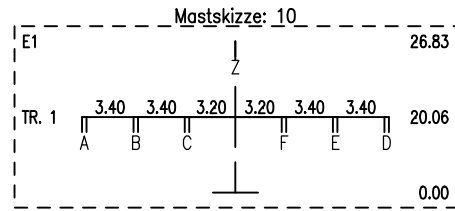
9

WA160-22
DA



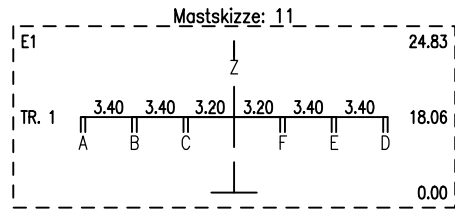
10

T-20
DHL



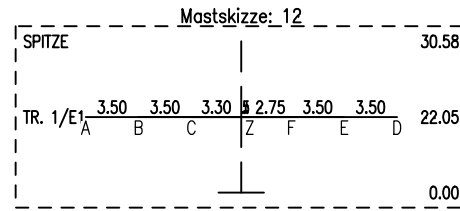
11

T-18
DHL

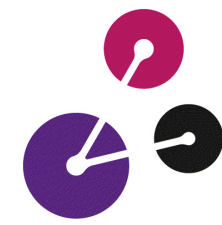


12

WA160-22
DA
ES abgesenkt auf Untergurt



146-147
Main-Donau-Netzgesellschaft mbH
110-kV-Ltg.224 WUG-PND/1 und 241 Roth-WUG/1
146(T+2) - 147(T+12)
B: 1 AL/ST 230/30 x 75.80 N/mm² (Istzug)
C: 1 AL/ST 230/30 x 76.96 N/mm² (Istzug)
D: 1 AL/ST 230/30 x 77.15 N/mm² (Istzug)
E: 1 AL/ST 230/30 x 76.50 N/mm² (Istzug)
Durchhänge gemessen 2018 / berechnet nach VDE 05/69 E1/W1



Anlage 03_03_04

PROFILPLAN

110-kV-Leitung
Mast 150 WUG nach UW Preith
von Mast 9 bis Mast 12

Maßstab

der Längen = 1:2500
der Höhen = 1: 500

seitliche Überhöhung

15.0 m links der Trasse
15.0 m rechts der Trasse

SEIL	ART	BÜNDEL	SEILTYP / QUERSCHNITT	AUSL.TEMP.	MZS (N/mm2)	HZS (N/mm2)	STATUS
A	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.48	Soll 28
B	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.48	Soll 28
C	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.48	Soll 28
D	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.48	Soll 28
E	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.48	Soll 28
F	110	2H	AL/ST 380/50	80°+20K	43.00	79.48	Soll 28
Z	SLH	1	97-AL3/48- A20SA	40°	57.00	136.67	Soll 28

Masttypen: WA160-22,T-20,T-18
Berechnungsverfahren Ket, Norm VDE 9/19 HSP, g= 9.81 m/s²
1 fache Windlast Zone 1 (50J-Zug/3J-Aus), 2 fache Eislast (Zone 2)

Seilcurve eingetragen bei : 80°+20K
Abstände bei : (...) = -5°C FUZ
[....] = +40°C Wind

Seilbezeichnung in Blickrichtung aufsteigende Mastnummer

Planfeststellungsunterlage

Genehmigt von

Aufgestellt: Nürnberg N-ERGIE Netz GmbH	Datum
Unterschrift	Unterschrift

A. Kees
NNG-NP-GS

Ausgabe:	25.07.24	08:23:35
Erstellt:	28.10.22	Moisescu
Inhalt:	Planung	

