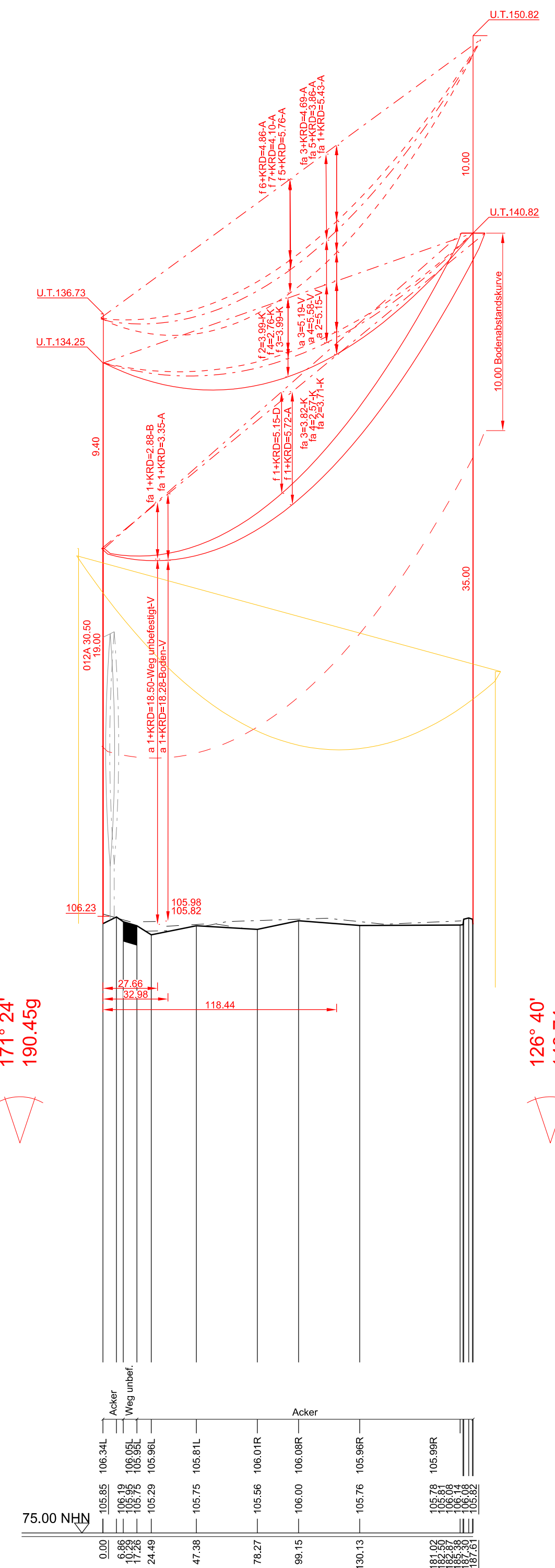


1012A  
WE171DGEÜ19,00  
A1450-1012A  
Mastspitze NHN: 134.25

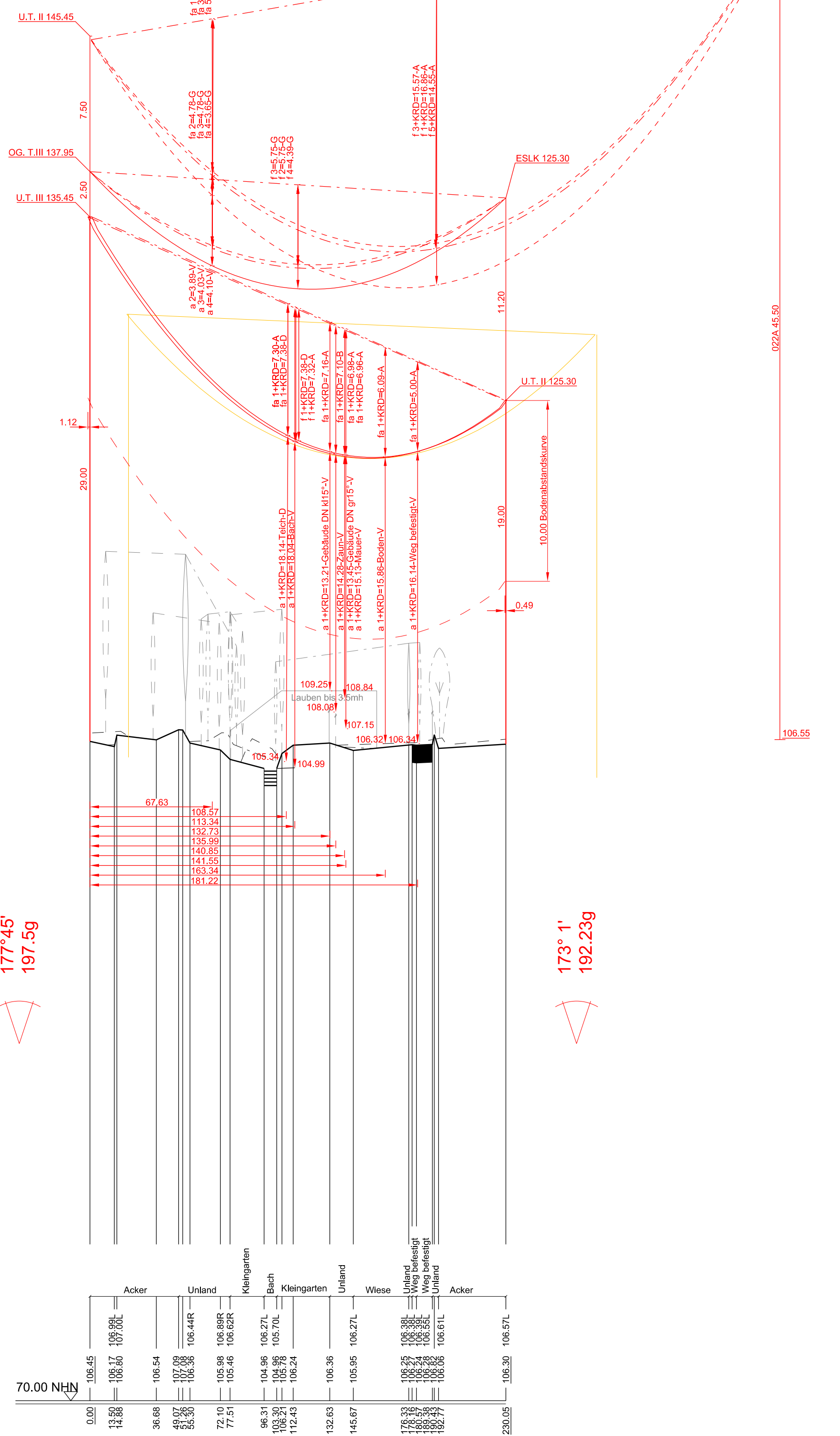
7110/013A  
WA118GEÜ35,00  
AD7110-013A  
Mastspitze NHN: 168.82



7110/021A  
WA175GEÜ29,00  
AD7110-021A  
Mastspitze NHN: 163.45

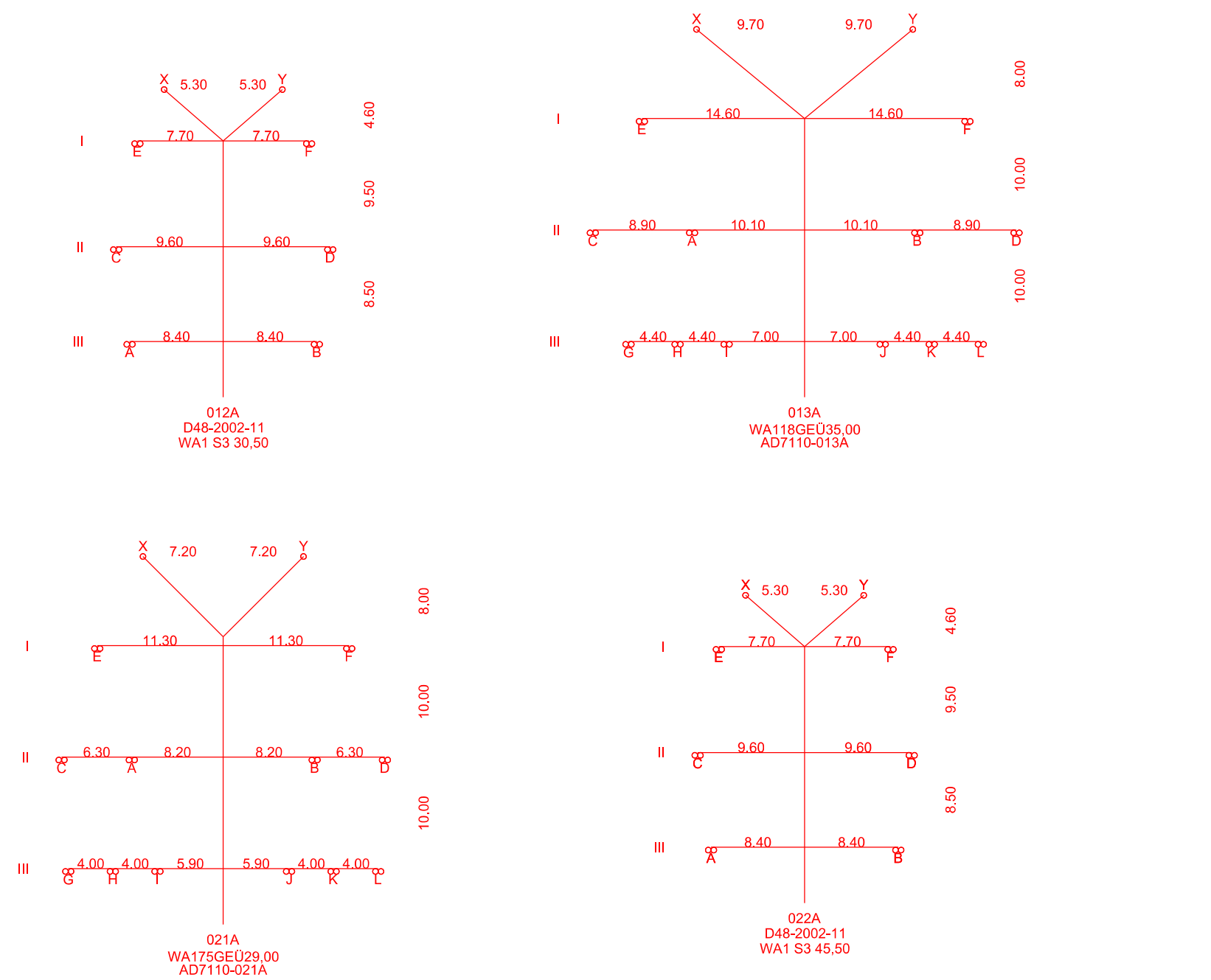
-230.05-

1022A  
WE173DÜ19,00  
A1450-1022A  
Mastspitze NHN: 136.50



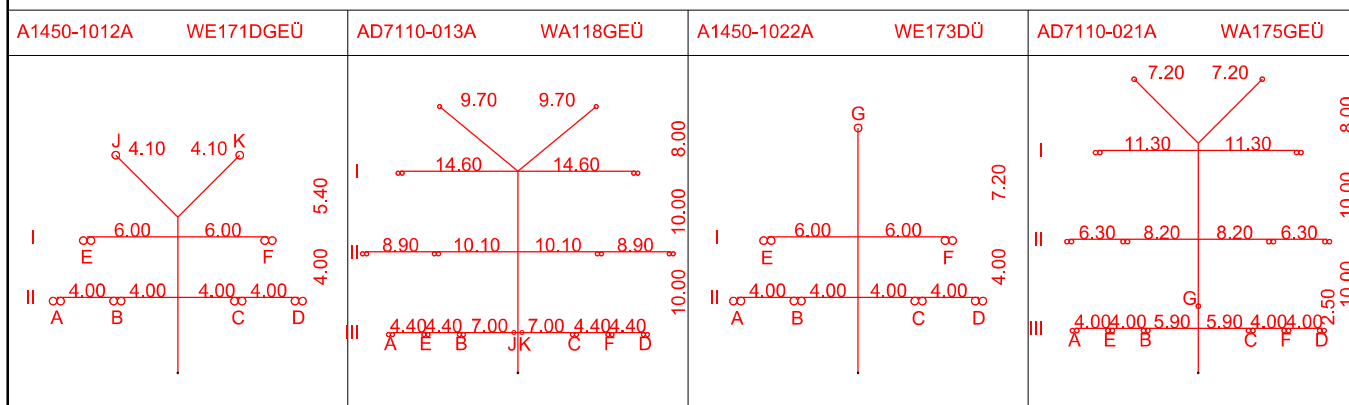
gekreuzte Leitung: 380-kV-Leitung Daxlanden-Eichstetten, Anlage 7110		
Feld: 012A-013A		
Betreiber: TransnetBW		
gekreuztes Seil: LS: 562-AL1/45-ST1A $\sigma_{\text{seil}} = 80 \text{ N/mm}^2$ (Soll)		
ES: 264-AL1/34-ST1A $\sigma_{\text{seil}} = 80 \text{ N/mm}^2$ (Soll)		
LK(H): AL3/A20SA226/49-23.2 $\sigma_{\text{seil}} = 83 \text{ N/mm}^2$ (Soll)		
Berechnung Durchhänge der krz. Leitung: DIN EN 50341-2-4:2016		
Durchhänge [m]: LS (A) f 3+KRD=5.74; f 1+KRD=6.71; f 5+KRD=4.94		
Abstände nach DIN EN 50341:		
Lastfall	Soll [m]	ermittelt [m]
a 4/5+KRD	3.20	5.16 V
a 2/1+KRD	3.20	4.70 V
a 3/3+KRD	3.20	4.75 V

gekreuzte Leitung: 380-kV-Leitung Daxlanden-Eichstetten, Anlage 7110		
Feld: 021A-022A		
Betreiber: TransnetBW		
gekreuztes Seil: LS: 562-AL1/45-ST1A $\sigma_{\text{seil}} = 80 \text{ N/mm}^2$ (Soll)		
ES: 264-AL1/34-ST1A $\sigma_{\text{seil}} = 80 \text{ N/mm}^2$ (Soll)		
LK(H): AL3/A20SA226/49-23.2 $\sigma_{\text{seil}} = 83 \text{ N/mm}^2$ (Soll)		
Berechnung Durchhänge der krz. Leitung: DIN EN 50341-2-4:2016		
Durchhänge [m]: LS (A) f 3+KRD=5.37; f 1+KRD=6.95; f 5+KRD=4.55		
Abstände nach DIN EN 50341:		
Lastfall	Soll [m]	ermittelt [m]
a 4/5+KRD	3.20	4.10 V
a 2/1+KRD	3.20	3.89 V
a 3/3+KRD	3.20	4.03 V



## Technische Angaben

Gestänge: A1450-1012A, AD7110-013A, A1450-1022A, AD7110-021A



Abkürzungen Bemaßung		Berechnungslastfälle für f, fa, und a	
f	Maximaler Durchhang (in m)	1	80°C
fa	Durchhang am Objektabstand (in m)	2	40°C
a	Objektabstand (in m)	3	40°C + Windlast
V/D	Vertikaler / direkter Objektabstand (in m)	4	-5°C
A-Z	Seilkennung	5	-5° + Eislast
		6	-5° + ungleiche Eislast
		KRD	Vorsorge für Seil kriechen 20 Kelvin

Beseilung:	von Mast 1012A bis 7110/013A: 110-kV	LS (A-F)	2x3x1 264-AL1/34-ST1A	$\sigma_{\text{seil}} = 75.0 \text{ N/mm}^2$
		ES (J)	1x1x1 106-AL1/76-ST1A	$\sigma_{\text{seil}} = 112.8 \text{ N/mm}^2$
		LK (K)	1x1x1 AL3/A20SA226/49-23.2	$\sigma_{\text{seil}} = 81.4 \text{ N/mm}^2$
	von Mast 7110/021A bis 1022A: 110-kV	LS (A-F)	2x3x1 264-AL1/34-ST1A	$\sigma_{\text{seil}} = 75.0 \text{ N/mm}^2$
		ESLK (G)	1x1x1 AL3/A20SA226/49-23.2	$\sigma_{\text{seil}} = 81.4 \text{ N/mm}^2$

Trassierungsfirma:		EQOS Energie	EGOS Energie Deutschland GmbH Wolfenbühlstrasse 29 D-88400 Biberach	Vermessung:	10.2014 Laserscan
				Büroarbeit:	12.2019 Matera
				Geprüft:	01.2020 Emmenlauer
Norm- und Berechnungsmodellparameter:					
Norm: DIN EN 50341 (VDE 210) / 04.2016			Fallbeschleunigung: 10.0 m/s²		
Eiszone: 1			seitl. Überhöhung: 8.50 m		
Windzone: 1			seitl. Überhöhung / Objekte links		
			seitl. Überhöhung / Objekte rechts		
Index	Datum	Name	Änderung		
A					
B					
C					
D					

TransnetBW GmbH

TRANSNET BW  
Netze BW  
Ein Unternehmen der EnBW

Projektierung

380-kV-Netzverstärkung  
Daxlanden - Eichstetten (Teilabschnitt A, Karlsruhe)

## Längenprofil

Anlage 1450

(110-kV-Leitung)

Daxlanden-Weier

Netze BW)

von Mast 1012A von Mast 7110/021A  
bis Mast 7110/013A bis Mast 1022A

Maßstab der Längen 1 : 2 000  
der Höhen 1 : 200

Planfeststellungsunterlage Anlage: 4. 3

Planfeststellungsbehörde:

Stand: 31.01.2020

Blatt 02 von 04  
Anlage 1450