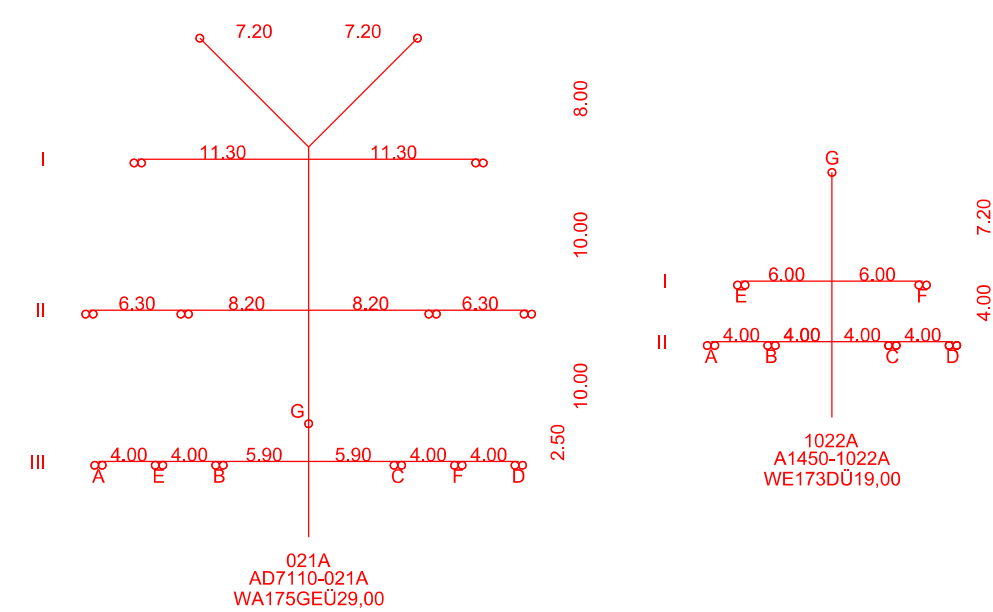


gekürzte Leitung: 110kV-Leitung Daxlanden-Weier, Anlage 1450		
Pole: 110021A-1022A		
Betreiber: Netze BW		
geometrische Stützweite: 264,04 / 156,81 m, $\sigma = -75,0$ N/mm (Stüt)		
ESLKG: AL3A/20SA226/49-23,2 $\sigma = -71,4$ N/mm (Stüt)		
Berechnung Durchhang an 110kV-Leitung: DIN EN 60271-2:2016		
Durchhang (m) ESLKG: 1,56 75,0; 1,56 75,0; 1,56 75,0; 1,56 75,0		
Abstände nach DIN EN 60271		
Leitungs	Stützweite	Leitungsabstand (m)
a 110kV/20	3,20	4,70 V
a 110kV/22	3,20	3,80 V
a 310kV/23	3,20	4,00 V



021A
WA175GEÜ29.00
AD7110-021A
Mastspitze NHN: 163.45

-384.49-

022A
WA1 S3 45.50
D48-2002-11
Mastspitze NHN: 174.65

-399.04-

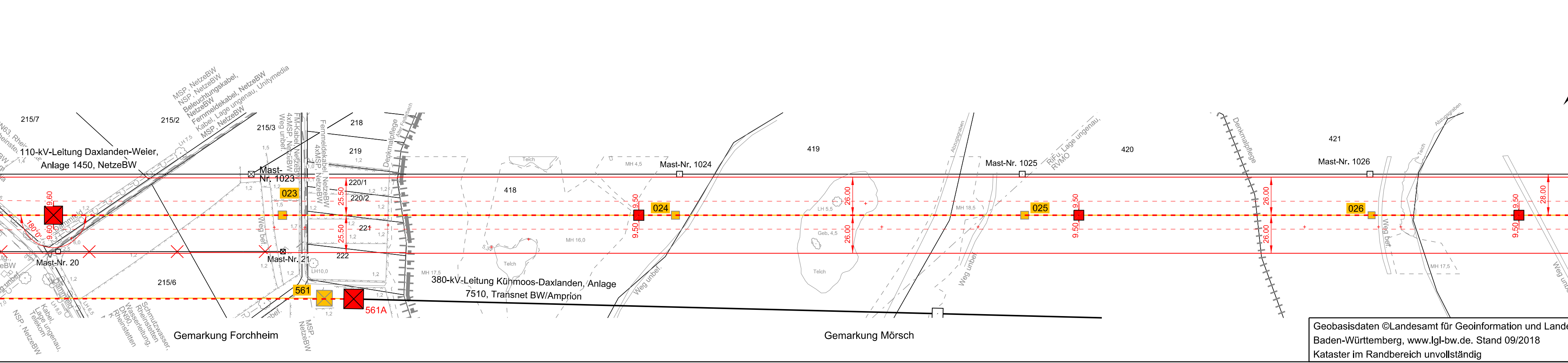
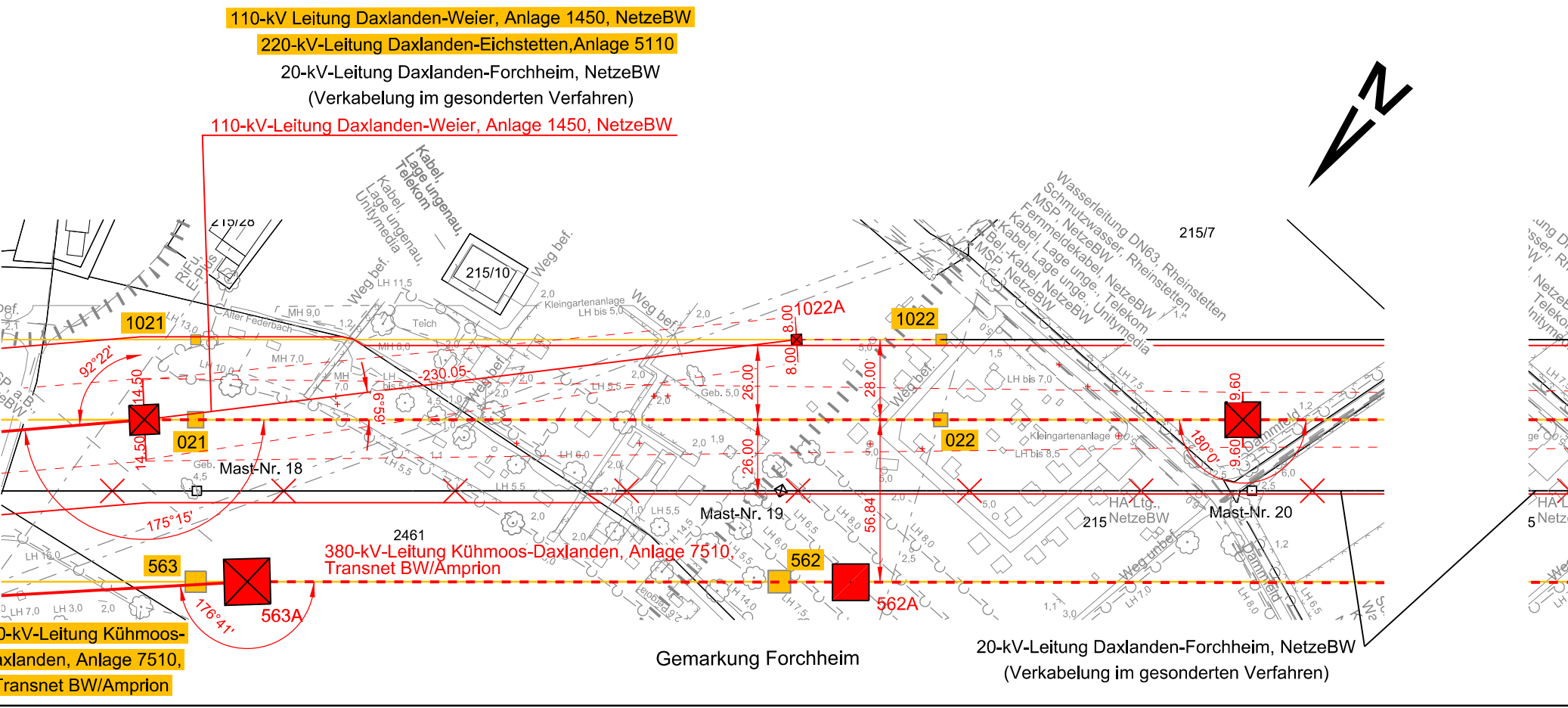
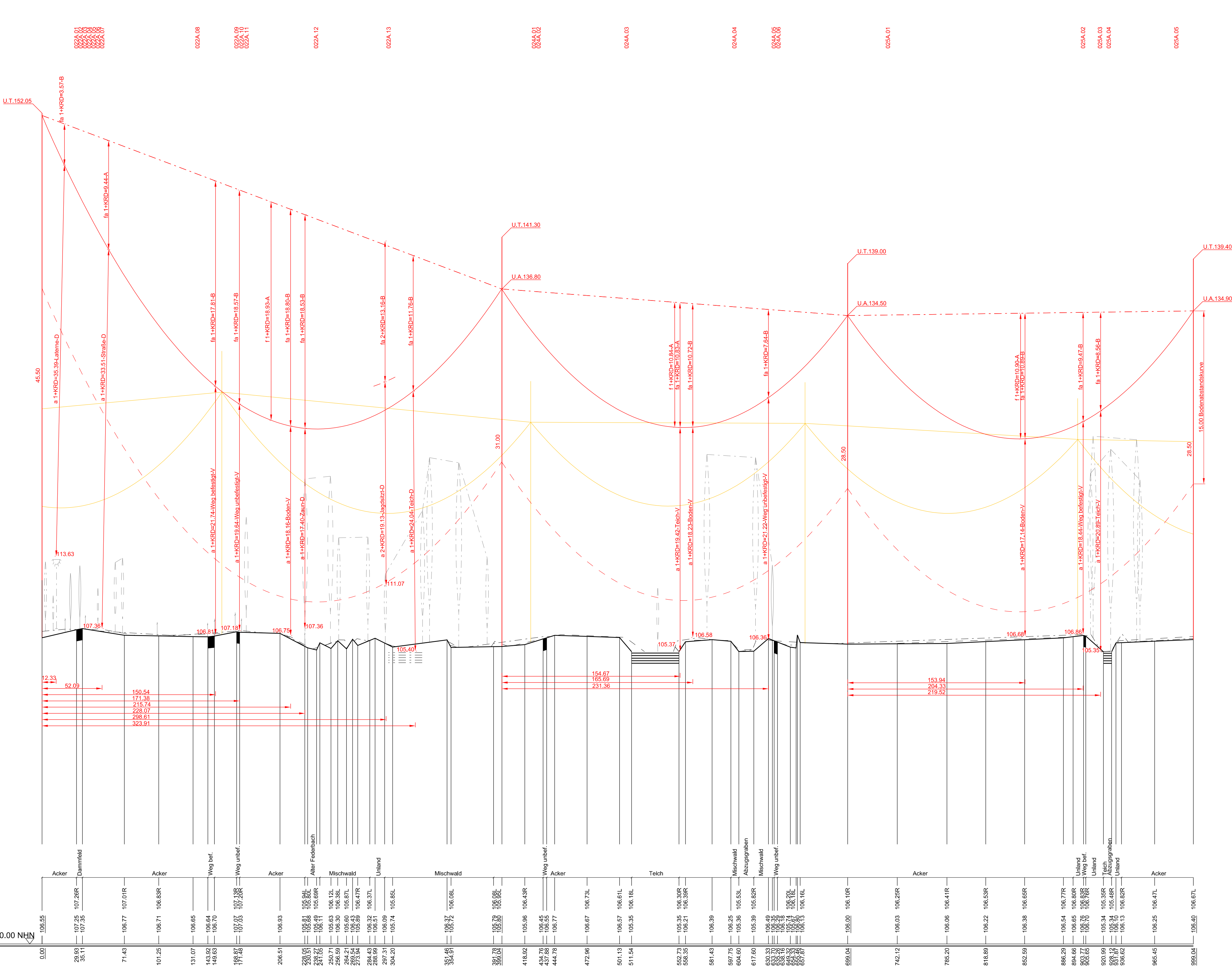
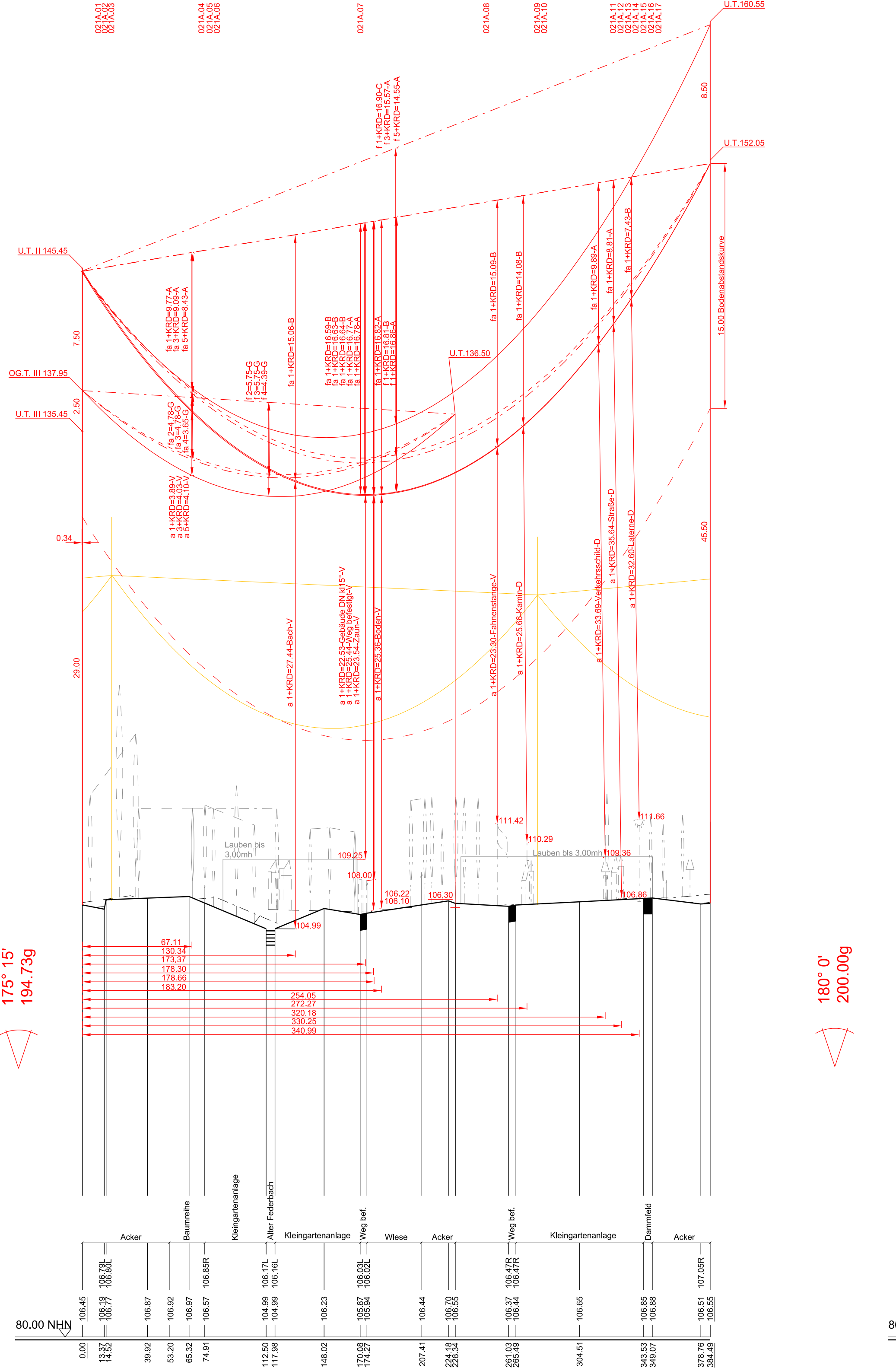
024A
TD S3 31.00
D48-2002-11
Mastspitze NHN: 163.90

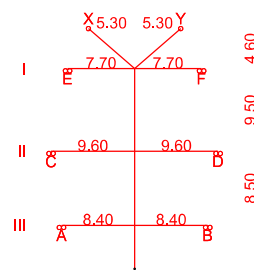
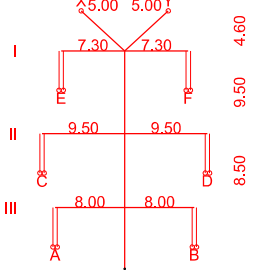
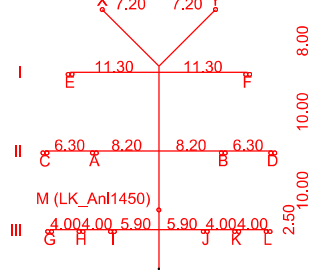
-300.00-

025A
TD S3 28.50
D48-2002-11
Mastspitze NHN: 161.60

-300.00-

026A
TD S3 28.50
D48-2002-11
Mastspitze NHN: 162.00



Technische Angaben					
Gestänge: D48-2002-11					
AD7110-21A					
D48-2002-11	WA1 S3	D48-2002-11	TD S3	AD7110-021A WA175GEÜ	
					
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	Seilkennnung		5	-5° + Eislast	
			6	-5° + ungleiche Eislast	
			KRD	Vorsorge für Seilkiechen 20 Kelvin	
Besellung: 380-kV LS (A-F) 2x3x4 562-AL149-ST1A				$\sigma_{17-18} = 60,00$ N/mm ²	
ES (X) 1x1x1 264-AL134-ST1A				$\sigma_{17-18} = 80,00$ N/mm ²	
ESLK (Y) 1x1x1 AL3A/20SA226/49-23,2				$\sigma_{17-18} = 83,00$ N/mm ²	
				</	

TransnetBW GmbH	
Projektion	
380-kV-Netzverstärkung	
Daxlanden - Eichstetten (Teilabschnitt A, Karlsruhe)	
Längenprofil	
von Mast 021A	
bis Mast 026A	
Maßstab der Längen 1 : 2 000	
der Höhen 1 : 200	
Planfeststellungsunterlage	
Anlage: 4. 2	
Planfeststellungsbehörde:	
Stand: 31.01.2020	
Blatt 04 von 32	
Anlage 7110	