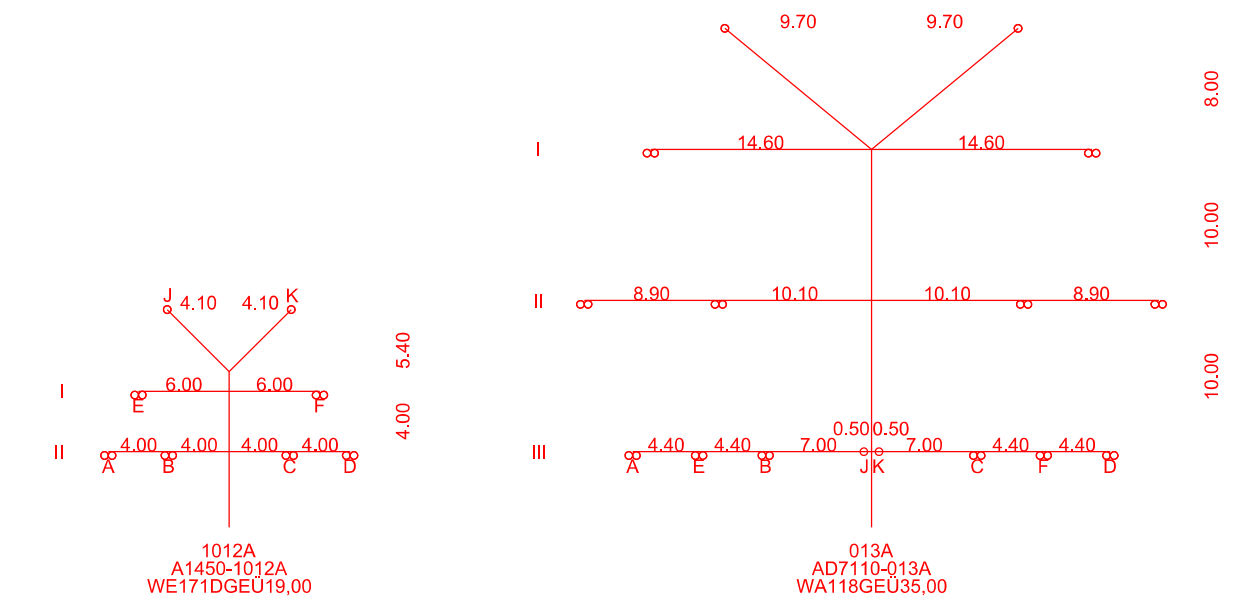


genutzte Leitung: 110kV-Leitung Daxlanden-Weier, Anlage 1450  
Fals: 1012A-7110-013A  
Benutzer: Netze BW  
genutztes Seil: LS 284-AL/134-ST1A  $\sigma = 75.0 \text{ N/mm}^2$  (Seil)  
ESLK (Y) 105-AL/134-ST1A  $\sigma = 212.8 \text{ N/mm}^2$  (Seil)  
ESLK (Y) 205-AL/226-49-23.2  $\sigma = 81.4 \text{ N/mm}^2$  (Seil)  
Berechnung Durchhang der 380-Leitung: DIN EN 50341-2-2:2016  
Durchhang (m): 15.00  
Abstände nach DIN EN 50341-1

Leitf. (m)	Seil (m)	armiert (m)
a + HROD4	3.20	5.50 V
a + HROD3	3.20	5.15 V
a + HROD2	3.20	5.15 V



Technische Angaben	
Gestänge: D48-2002-11 AD7110-013A	
D48-2002-11	WA1 S3
D48-2002-11	TD S3
AD7110-013A	WA118GEÜ
Abkürzungen Bemaßung	
f	Maximaler Durchhang (in m)
fa	Durchhang am Objektstand (in m)
a	Objektstand (in m)
V/D	Vertikaler / direkter Objektstand (in m)
A-Z	Seilkennung
Berechnungskastfälle für f, fa, und a	
1	80°C
2	40°C
3	40°C + Windlast
4	-5°C
5	-5° + Elast
6	-5° + ungleiche Elast
KRD	Vorsorge für Seilkrichen 20 Kelvin
Besellung: 380-kV LS (A-F) 2x3x4 562-AL/149-ST1A $\sigma_{\text{elast}} = 60.00 \text{ N/mm}^2$	
ES (X) 1x1x1 264-AL/134-ST1A $\sigma_{\text{elast}} = 80.00 \text{ N/mm}^2$	
ESLK (Y) 1x1x1 AL3/A20SA226/49-23.2 $\sigma_{\text{elast}} = 83.00 \text{ N/mm}^2$	
Trassierungsfirma: EQOS Energie	
Norm- und Berechnungsmodellparameter:	
Norm: DIN EN 50341 (VDE 210) / 04.2016	Fallbeschleunigung: 10.0 m/s²
Eiszone: 1	seil. Überhöhung: 10.0 m
Windzone: 1	seil. Überhöhung / Objekte links
	seil. Überhöhung / Objekte rechts
Index	Datum
A	
B	
C	
D	

TransnetBW GmbH	
Projektierung	
380-kV-Netzverstärkung	
Daxlanden - Eichstetten (Teilabschnitt A, Karlsruhe)	
Längenprofil	
von Mast 008A bis Mast 013A	
Maßstab der Längen 1 : 2 000 der Höhen 1 : 200	
Planfeststellungsunterlage	
Anlage: 4. 2	
Planfeststellungsbehörde:	
Stand: 31.01.2020	
Blatt 02 von 32 Anlage 7110	