

Willkommen zum 5. Elektro-Fachtag des theCH

4

Agenda



- 13:00 Neue QS Elektro, Änderungen gegenüber der alten Version
- 13:15 Referat und Fachgespräch zum Thema "Interpretation von elektrischen Anlagen im Teillastbetrieb; Voraussetzungen und Risiken"
- 15:30 Neuigkeiten und Highlight auf der Solarbranche
- 16:00 "Mikrokosmos AROVA", Geschichte und Rundgang durch 150 Jahre Industrievergangenheit
- 17:00 Apéro und Networking



Neue QS Elektro

Neue QS Elektro, Änderungen



Punkt 2.a. (Ausrüstung)

Für die Elektrothermografie wird eine Messauflösung empfohlen, bei welcher mindestens 3 x 3 Bildpunkte (Pixel) als Berechnungsgrundlage für den Messwert (IFOVm) verwendet werden. Somit muss der zu messende Teil des Objektes mindestens die Grösse des realen Messflecks der Kamera (IFOVm) aufweisen. Dies wird z.B. durch die Wahl geeigneter Objektive, einer höheren geometrische Auflösung der Kamera oder kürzerer Messdistanz erreicht. Der theCH empfiehlt eine Auflösung von 320 x 240 Pixel.

Neu:

Die Messauflösung darf beim spezifizierten Mindestfokusabstand der verwendeten Wärmebildkamera 3mm nicht überschreiten. Die 3mm entsprechen dem Durchmesser üblicher 1.5mm2 Installationsdrähte. Die Berechnung der Messauflösung erfolgt mittels der folgenden Formel:

Messauflösung = 3 x "IVOF" [mrad] x "minimaler Fokusabstand der Kamera" [m]

Der theCH empfiehlt für Elektrothermografie eine Auflösung von mindestens 320 x 240 Pixel mit manuellem oder automatischem Fokus, Geräte mit Fixfokus sind für Elektrothermografie nicht geeignet da bei diesen die Messauflösung beim spezifizierten Mindestfokusabstand meist grösser als 3mm beträgt, 1.5mm2 Installationsdrähte mit einem Durchmesser von 3mm können dabei nicht mehr korrekt gemessen werden.



Interpretation von elektrischen Anlagen im Teillastbetrieb, Voraussetzungen und Risiken

5

Teilbelastete NS-Elektroanlagen



Problemstellung, Ausgangslage

- Teilbelastete Fehlerstellen sind schwierig zu identifizieren und bewerten
- Die Temperaturunterschiede zu "gesunden" Bauteilen bzw. Anschlüssen oder der Umgebungstemperatur liegen oft nur bei einigen ℃
- Die meisten Systeme sind zum Aufnahmezeitpunkt der Wärmebilder nicht unter Volllast anzutreffen



Lösungsansätze

- Systeme auf Volllast bringen, dies ist jedoch in der Praxis nicht oder nur selten möglich
- Hochrechnung der gemessenen Temperaturen bzw. der Objekttemperaturdifferenz zu Umgebungstemperatur auf maximal mögliche Systemlast
- Beurteilung z.B. nach Vorgaben des VDS (Verband Deutscher Sachversicherer)

7

Teilbelastete NS-Elektroanlagen



Hochrechnung mit Fallbeispiel

```
= I_{100\%}^2 : I_A^2 \times \Delta T_A
ΔT<sub>100%</sub>
                                                                   (\Delta T_A / \Delta T_{100\%} = I_A^2 / I_{100\%}^2)
Beispiel:
                                                     = 33 °C (Aktuelle Objekt-Temperatur)
                          Tu
                                                     = 25 °C (Aktuelle Umgebungs-Temperatur)
                          \Delta T_A
                                                     = 8 °C (Aktuelle Temperaturdifferenz = T<sub>O</sub>-T<sub>U</sub>)
                                                     = 20A (Aktueller Strom)
                                                     = 63A (max. anzunehmende Last, z.B. Vorsicherung)
                          I<sub>100%</sub>
                                                     = ?
                          ∆T<sub>100%</sub>
                                                                   (zu erwartende Temperaturdifferenz)
                          To@1100%
                                                     = ?
                                                                   (zu erwartende Leitertemperatur)
                          63^{2}: 20^{2} = 9.92 \times 8^{\circ}C = 79.38^{\circ}C
\Delta T_{100\%}
T<sub>O @ I<sub>100%</sub></sub>
                          = T_U + \Delta T_{100\%} = 25^{\circ}C + 79^{\circ}C = 104^{\circ}C
```



Hochrechnung, Präzisierung des I_{100%}

- Als I_{100%} gilt die Vorsicherung oder maximal mögliche Systemlast aufgrund fest angeschlossener Verbraucher, handelt es sich um eine Gruppe mit Steckdosen gilt in jedem Fall die Vorsicherung
- Für die Messung sind ausschliesslich TRMS Stromzangen zu verwenden!
- Leiterquerschnittseinfluss ist in Hochrechnung nicht direkt berücksichtigt, hat jedoch auf die Temperaturdifferenz eine geringe Auswirkung

0

Teilbelastete NS-Elektroanlagen



Grenzwerte

 Generell gelten für die maximale Temperatur der entsprechenden Bauteile die aktuelle NIN bzw. die Herstellerangaben und relevanten Bauteilnormen



Grenzwerte gemäss NIN 2010

Isolier- und Werkstoffe (5.2.3.1.1.4 / 5.3.9.7.3), z.B.		
Thermpolast oder Mineral im Handbereich, am Leiter gemessen	≤	70°C
Vernetztes Polyethylen (VPE), am Leiter gemessen	≤	90°C
Mineral, am Mantel gemessen (nicht im Handbereich)	≤	105°C
Weichlot (4.3.4.3§1)	≤	160°C
Schutz gegen Verbrennung. Maximal Temperatur für im Handbereich		
zugänglichen Teile von elektrischen Einrichtungen bei normalem Betrieb		
(4.2.3), für Teile welche im Betrieb		
normalerweise nicht berührt werden müssen, metallisch	≤	80°C
normalerweise nicht berührt werden müssen, nicht metallisch	≤	90°C
berührt werden müssen, metallisch	≤	70°C
berührt werden müssen, nicht metallisch	≤	80°C
in der Hand gehalten werden, metallisch	≤	55°C
in der Hand gehalten werden, nicht metallisch	≤	65°C
Zulässige Erwärmung der Umgebungstemperatur von SK* Gehäuse		
(5.3.9.7.3)		
mittlere Temperatur	≤	35°C
Steuerkomponenten in SK* müssen zugelassen sein für	2	55°C
SK* interne Lufttemperaturerhöhung	≤	20°C

^{*} Schaltgerätekombination

44

Teilbelastete NS-Elektroanlagen



Fehler- und Dringlichkeitsklassifizierung

- Lässt viel Spielraum, zurzeit keine gesetzlichen oder reglementarische Vorgaben in der Schweiz
- Der VDS (Verband Deutscher Sachversicherer) definiert eine Bewertungsgrundlage für Fehlergruppen an NS-Elektroanlagen mit einer Einteilung von 1 bis 4, wobei als 1 = keine bzw. geringe und 4 = grosse Auffälligkeit bewertet wird.



Fehler- und Dringlichkeitsklassifizierung nach VDS ∆T in °C bezieht sich auf T Umgebung

- Fehlergruppe 1: 0 °C < 10 °C keine Massnahmen erforderlich, weiter beobachten
- Fehlergruppe 2: 10 °C < 35 °C bei nächster Abschaltung bzw. bei nächster Gelegenheit beheben
- Fehlergruppe 3: 35 °C < 70 °C bei nächster geplanter Abschaltung beheben, jedoch innerhalb 6 Monaten
- Fehlergruppe 4: >70 °C bei nächstmöglicher Abschaltung bzw. sofort beheben, Lasten reduzieren, nicht erhöhen!

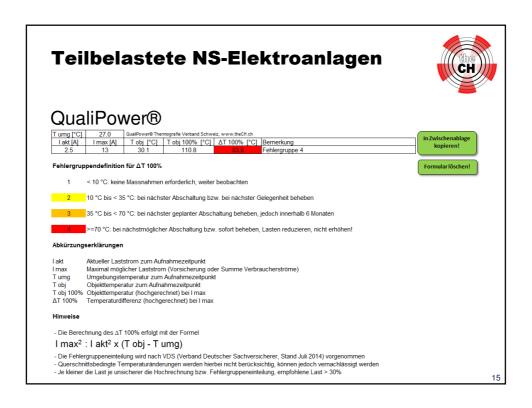
13

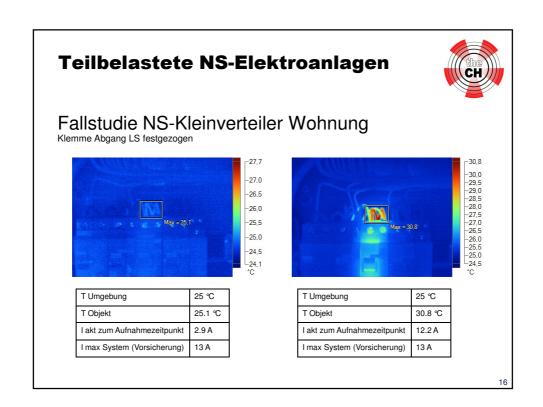
Teilbelastete NS-Elektroanlagen

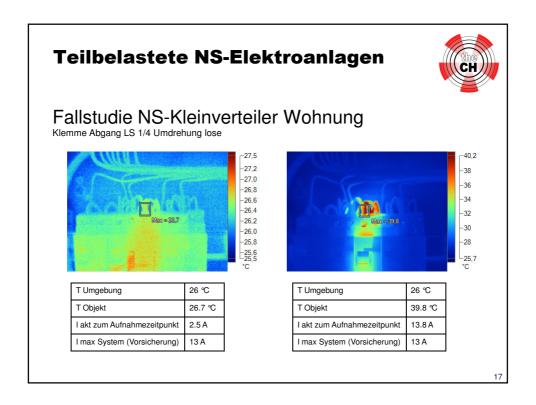


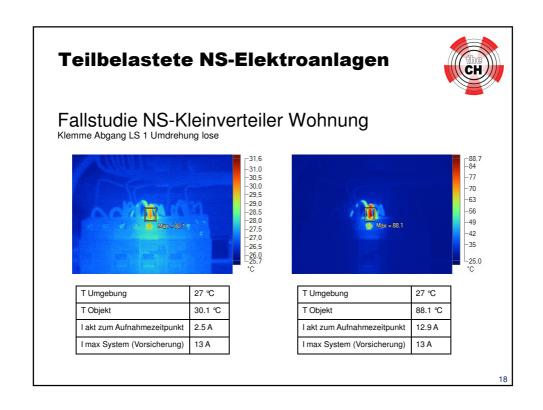
Bestimmung T Umgebung

- Messung mit Raumthermometer
- Messung mit Kamera an Referenzstelle mit T Umgebung











Fazit

- Die Hochrechnung für die zu erwartende Temperaturdifferenz bei Teillast von NS-Elektroanlagen ist unumgänglich, die reale Temperatur des betroffenen Objektes hängt jedoch nicht nur von der Belastung, sondern u.a. auch von der vorliegenden Kontakteigenschaft (Übergangswiderstand) ab
- Bei Analysen mit < 10% 15% Systemlast steigt das Risiko eine Auffälligkeit nicht korrekt bewerten zu können.
- Empfehlung: Aufnahmen bei min. 20% Systemlast, besser wären > 30%
- Mit der Fehlergruppengrundlage des VDS und unter Einhaltung des Qalitätsstandards Elektro des theCH können auch teilbelastete Systeme in ihrer Dringlichkeit bewertet werden, vorausgesetzt der Thermograf hält sich an die Empfehlung der minimalen Systemlast

19



Fragen? Ergänzungen? Feedbacks?



150 Jahre Industriegeschichte im Wirtschaftsraum Schaffhausen

21

150 Jahre Industriegeschichte



Heinrich Moser, Visionär, Unternehmer, Macher



1805 bis 1874



Der Moser-Damm, Baubeginn 1863



23

150 Jahre Industriegeschichte



Schwierige Umstände während des Baus







Der Moser-Damm, Vollendung April 1866



Der seinerzeit grösste Staudamm der Schweiz

25

150 Jahre Industriegeschichte



Nachhaltige Veränderungen am Rhein





Mechanische Energiegewinnung

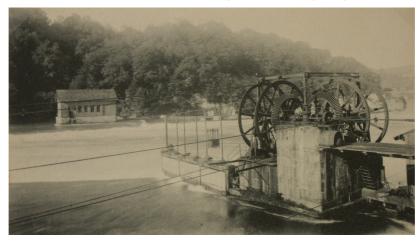


27

150 Jahre Industriegeschichte



Mechanische Energieübertragung





Mechanische Energieübertragung



29

150 Jahre Industriegeschichte



Mechanische Energieübertragung





Mechanische Energieübertragung



31

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA



Gründung der Bindfadenfabrik 1872



Mitbegründer Johan Christoph Moser-Ott





Energie für die Bindfadenfabrik





33

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA

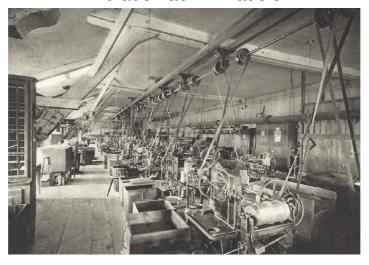


Bindfadenfabrik Seilerei





Bindfadenfabrik Knäuelei



35

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA



Bindfadenfabrik Vor- und Grobspinnerei





Bindfadenfabrik Fabrikation



37

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA



Reparaturwerkstätte







39

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA



Neubau Kraftwerk 1961 - 1967





Neubau Kraftwerk 1961 - 1967





41

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA



AROVA, 1964





AROVA, 1970



43

Von der Bindfadenfabrik zur AROVA



AROVA Gewerbezentrum heute







Das AROVA Gewerbezentrum, vom Medizinunternehmen mit Reinraum über Autovermietung, Photovoltaik, Solarwärme, bis zur Tierklinik, ein Mikrokosmos mit vielen Farben und Facetten

