

# Stromverteilung

## Allgemeine Hinweise

---

Bei der Entwicklung der Rittal Sammelschienensysteme und deren Komponenten stützt sich Rittal auf den Stand der Technik und die entsprechend gültigen Normen sowie Vorschriften. Die Anwendungen finden weltweit in Fachbetrieben ihren Einsatz. Neben permanenten Rittaleigenen Kontrollen wird die Qualität der SV-Komponenten durch viele Prüfungen und Approbationen unterstrichen.

Da die Produktentwicklung einen fortwährenden Prozess darstellt, sind Änderungen die dem technischen Fortschritt dienen, vorbehalten.

---

## Anwendung

Zur Vermeidung von Personen- oder Sachschäden darf die Verwendung bzw. Montage von Sammelschienensystemen ausschließlich durch entsprechend ausgebildetes und fachlich unterwiesenes Personal erfolgen. Die Beachtung der gültigen technischen Vorschriften, Normen und Bestimmungen wird hierbei vorausgesetzt.

Der Anwender ist verpflichtet, die von Rittal herausgegebenen Informationen und Instruktionen sorgfältig zu beachten und ggf. an nachfolgende Anwender bzw. Kunden mit besonderem Hinweis weiterzuleiten. Insbesondere sind die angegebenen Anzugsdrehmomente von elektrischen Klemmstellen zu beachten, um den jeweils optimalen Kontaktdruck zu erreichen. Nach einem Transport sind die Verbindungen zu kontrollieren und gegebenenfalls nachzuziehen.

NH-Sicherungen sind grundsätzlich zum Gebrauch für Elektrofachkräfte sowie technisch unterwiesene Personen bestimmt.

Für das Schalten von NH-Geräten sind folgende Vorschriften bzw. Hinweise zu beachten:

- Vorgaben nach VDE 0105 – 100 beachten
- Vor dem Einschalten ist auf exakte Lagerung des Deckels im Chassis zu achten
- Bei nicht vollständig geöffnetem Deckel können je nach Einspeisrichtung die Sicherungseinsätze spannungsführend sein
- Zügig schalten

---

## Technische Angaben bzw. Katalogangaben und Betriebsbedingungen

Stromverteilungs-Komponenten finden Anwendung in Kombination mit einer Vielzahl von verschiedenen Schaltgeräten, Baugruppen und Komponenten für die Stromverteilung. Diese verschiedenen Baugruppen und Komponenten bedingen unterschiedlichste Betriebs- und Umgebungsbedingungen die einerseits außerhalb des Einflussbereiches Rittals liegen, andererseits für eine sichere Funktion seitens des Anlagenherstellers gewährleistet werden müssen.

Wenn nicht anders angegeben, gilt als Basis für die Rittal Stromverteilungs-Komponenten im IEC-Markt die DIN EN 61 439-1/ DIN EN 61 439-2 und die dort festgelegten Umgebungsbedingungen für Innenraumaufstellungen bis Verschmutzungsgrad 3 sowie die Überspannungskategorie IV. Bei Schaltschrank-Innentemperaturen > 35°C ist ggf. ein applikationsbezogenes Derating vorzusehen.

Speziell bezogen auf die in der DIN EN 61 439-1 (Tabelle 6) angegebenen Grenzübertemperaturen sind vom Anlagenhersteller folgende Faktoren kritisch zu betrachten:

- Anordnung der Komponenten hinsichtlich der thermisch gegenseitig wirkenden Beeinflussungen im Gesamtaufbau
- Verlustleistung der verwendeten Leistungsschalter und Sicherungen
- Aktive/passive Belüftungsmaßnahmen

- Erforderliche Leitungsquerschnitte nach Norm bzw. Herstellerangaben
- Betriebsart der Anlage (Schaltzyklen etc.)
- Beachtung der Betriebs- und Umgebungsbedingungen
- Beachtung des Bemessungsbelastungsfaktors (RDF)
- Beachtung des Belastungsfaktors

Weiterhin ist zu beachten, dass als Standard-Einbaulage für das Sammelschienensystem die horizontale Einbaulage gilt und sich somit für die Aufbaugeräte die senkrechte Einbaulage ergibt. Im Endaufbau der Anlage sind die mindest Kriech- und Luftstrecken nach DIN EN 60 664-1 zu überprüfen.

Für die Komponenten sind chemische Belastungen durch direkten Kontakt mit Substanzen oder überdurchschnittlich chemisch belasteter Atmosphäre während des Transportes, Lagerung sowie in Betrieb zu vermeiden, da diese zu Kontaktkorrosion und weiteren nachhaltig negativen Beeinflussungen führen kann.

Angaben zu Drehmomente sind Maximalwerte mit einer Toleranz von  $\pm 10\%$ .

Speziell für den UL-Markt ergeben sich für den Anlagenbauer die Forderungen gemäß UL 508A. Insbesondere sind die je nach Anwendung erforderlichen Kriech- und Luftstrecken zu berücksichtigen.

### Glossar häufig genutzter Normen und Richtlinien für Sammelschienensysteme und Komponenten

- **DIN EN 13 601**  
Kupfer und Kupferlegierungen – Stangen und Drähte aus Kupfer für die allgemeine Anwendung in der Elektrotechnik
- **DIN EN 60 269-1**  
Niederspannungssicherungen  
Teil 1: Allgemeine Anforderungen
- **DIN EN 60 715/IEC 60 715**  
Abmessungen von Niederspannungs-Schaltgeräten – Genormte Tragschienen für die mechanische Befestigung von elektrischen Geräten in Schaltanlagen
- **DIN EN 61 439-1/IEC 61 439-1**  
Niederspannungs-Schaltgerätekombinationen  
Teil 1: Allgemeine Festlegungen  
Ersetzt DIN EN 60 439-1
- **DIN EN 61 439-2/IEC 61 439-2**  
Niederspannungs-Schaltgerätekombinationen  
Teil 2: Energie-Schaltgerätekombinationen  
Ersetzt DIN EN 60 439-1
- **DIN EN 61 439-3/IEC 61 439-3**  
Niederspannungs-Schaltgerätekombinationen  
Teil 3: Installationsverteiler für die Bedienung durch Laien
- **DIN EN 60 947-1/IEC 60 947-1**  
Niederspannungs-Schaltgeräte  
Teil 1: Allgemeine Festlegungen
- **DIN EN 60 947-3/IEC 60 947-3**  
Niederspannungs-Schaltgeräte  
Teil 3: Lastschalter, Trennschalter, Lasttrennschalter und Schalter-Sicherungs-Einheiten
- **DIN EN 60 664-1/IEC 60 664-1**  
Isolationskoordination für elektrische Betriebsmittel in Niederspannungsanlagen  
Teil 1: Grundsätze, Anforderungen und Prüfungen
- **DIN EN 60 999-1/IEC 60 999-1**  
Verbindungsmaterial – Elektrische Kupferleiter – Sicherheitsanforderungen für Schraubklemmstellen und schraubenlose Klemmstellen  
Allgemeine Anforderungen und besondere Anforderungen für Klemmstellen für Leiter von 0,2 mm<sup>2</sup> bis einschließlich 35 mm<sup>2</sup>
- **DIN EN 60 999-2/IEC 60 999-2**  
Verbindungsmaterial – Elektrische Kupferleiter – Sicherheitsanforderungen für Schraubklemmstellen und schraubenlose Klemmstellen  
Teil 2: Besondere Anforderungen für Klemmstellen für Leiter über 35 mm<sup>2</sup> bis einschließlich 300 mm<sup>2</sup>
- **DIN 43 671**  
Stromschienen aus Kupfer, Bemessung für Dauerstrom
- **DIN 43 673-1**  
Stromschienen-Bohrungen und -Verschraubungen, Stromschienen mit Rechteck-Querschnitt
- **2006/42/EG**  
Maschinenrichtlinie
- **2006/95/EG**  
Niederspannungsrichtlinie
- **UL 248**  
Low-Voltage Fuses
- **UL 4248-1**  
Fuseholders Part 1: General Requirements
- **UL 486 E**  
Equipment Wiring Terminals for use with Aluminium and/or Copper Conductors
- **UL 489**  
Molded-Case Circuit breakers, Molded-Case Switch and Circuit-Breaker Enclosures
- **UL 508**  
Industrial Control Equipment
- **UL 508A**  
Industrial Control Panels
- **UL 512**  
Fuseholders
- **UL 845**  
Motor Control Centers
- **UL 891**  
Switchboards

### Ri4Power Niederspannungs-Schaltgerätekombinationen mit Bauartnachweis

Die Feldtypen der Ri4Power Niederspannungs-Schaltgerätekombinationen erfüllen den Bauartnachweis gemäß DIN EN 61 439-1 und DIN EN 61 439-2. Erfolgen die Planung und Ausführung gemäß den Spezifikationen und Montageanleitungen der Ri4Power Systeme, so entspricht die Kombination der Feldtypen einer Niederspannungs-Schaltgerätekombination mit Bauartnachweis gemäß DIN EN 61 439-1 und DIN EN 61 439-2.

Die Prüfungen der Ri4Power Systeme wurden mit den Schaltgeräten der Fabrikate

- ABB
- Eaton
- GE
- Jean Müller
- Mitsubishi
- Schneider Electric
- Siemens
- Terasaki

und mit den RiLine-Komponenten von Rittal ausgeführt. Im Gegensatz zu einer nicht geprüften Schaltgerätekombination sind die Vorgaben für die Auswahl der Komponenten und Schaltgeräte an die geprüften Typen gebunden. Bei der Planung von Leistungsschaltern sind gegebenenfalls Reduktionsfaktoren für den Einsatz bei erhöhten Temperaturen im Schaltschrankinneren zu berücksichtigen.

Vor der Planung und dem Aufbau einer geprüften Schaltgerätekombination sollten zwischen Anwender und Schaltanlagenhersteller die technischen Parameter einer geprüften Schaltgerätekombination abgestimmt werden. Für die geprüfte Ausführung der Ri4Power Anlage wird die Software Rittal Power Engineering empfohlen. Dort sind alle erforderlichen technischen Parameter integriert und führen den Anwender zu der gewünschten Lösung.

Durch Bauartnachweis einer Schaltgerätekombination wird die Kombination von Schaltschrank, Sammelschienenensystem und Schaltgeräten als funktionierende Einheit bestätigt und die Einhaltung aller technischen Grenzwerte nachgewiesen.

Dabei können die technischen Daten einer Schaltgerätekombination mit Bauartnachweis von den geprüften Werten der einzelnen Komponenten abweichen, da diese Komponenten oftmals auch anderen Prüfvorschriften unterliegen.

Auch für die Sammelschienenensysteme können die Angaben innerhalb einer geprüften Schaltgerätekombination von den Angaben nach DIN 43 671 abweichen, da bei der Prüfung neben Gehäuse und Sammelschienenensystem auch verlustleistungsbefahene Schaltgeräte berücksichtigt werden. Daher sind für die Schaltgerätekombinationen mit Bauartnachweis die technischen Systemdaten – siehe Kapitel 2-106, Seite 1 bis 7 maßgebend. Werden Feldtypen mit unterschiedlichen Bemessungsdaten kombiniert, so ist zu beachten, dass die niedrigsten Angaben für das Haupt-Sammelschienenensystem und auch die Gesamtgehäuseschutzart die Bemessungswerte für die gesamte Schaltgerätekombination vorgeben.

### Ri4Power Niederspannungs-Schaltgerätekombinationen ohne Bauartnachweis

Die Ri4Power Komponenten können jedoch auch außerhalb von Schaltgerätekombinationen mit Bauartnachweis verwendet werden. Dabei sind jedoch die technischen Anga-

ben der Produkte sowie die Kurzschlussfestigkeitsangaben und Bemessungsdaten der Sammelschienenensysteme zu beachten.

### Vorschriftengerechte Planung und Projektierung

Grundsätzlich sind Niederspannungs-Schaltanlagen und Verteiler so zu projektieren, dass sie den Betriebsbedingungen ihres endgültigen Aufstellungsortes gerecht werden. Hierzu sollte der Betreiber der Anlage in Abstimmung mit dem Hersteller die Betriebs- und Umgebungsbedingungen festlegen. Darüber hinaus nennt in der Regel der Betreiber bzw. das entsprechende Planungsbüro dem Hersteller alle elektrischen Daten der Netzeinspeisungsseite sowie der Verteilerabgangsseite. Nur mit dieser Vorgabe kann eine technisch optimal angepasste und kostengünstige Anlage projektiert bzw. hergestellt werden.

### Wichtige Basisdaten für die Planung und Projektierung

- Anzuwendende Vorschriften bzw. Bestimmungen regional oder international
- Technische Anschlussbedingungen (TAB) des zuständigen EVU
- Betreiberspezifische Vorschriften
- Netzabhängige Schutzmaßnahme/Netzform
- Bemessungsspannung und Frequenz
- Bemessungsstrom unter Berücksichtigung der Leiterzahl (Einspeisung und Sammelschienen)
- Bemessungsisolationsspannung
- Kurzschlussstrom an der Einbaustelle
- Lage der Einspeisekabel, von oben oder von unten kommend
- Anzahl der Einspeisekabel und Adern mit Angabe von Typ und Querschnitt
- Anzahl der Abgänge mit Angabe der Betriebsbelastung sowie Angabe der vorgesehenen Abgangskabel mit Typ und Querschnitt
- Für die Abgangsseite die Angabe des Gleichzeitigkeits- und Bemessungsbelastungsfaktors der jeweiligen Verbraucher

### Wichtige Betriebs- und Umgebungsbedingungen

- Bemessungsbetriebsspannung  $U_e$
- Frequenz des Netzes  $f_n$
- Bemessungsisolationsspannung  $U_i$
- Bemessungsstoßspannungsfestigkeit  $U_{imp}$
- Bemessungsstrom der Schaltgerätekombination  $I_{nA}$
- Bemessungsstrom der Stromkreise  $I_{nc}$
- Belastungsfaktor
- Bemessungsbelastungsfaktor RDF
- Bedingter Bemessungsstrom  $I_{cc}$
- Sammelschienenbemessungsstrom  $I_{sas}$
- Bemessungsstoßstromfestigkeit  $I_{pk}$
- Bemessungskurzzeitstromfestigkeit  $I_{cw}$
- Umgebungstemperaturbedingung  $\theta$
- Atmosphärische Klimabeanspruchung unter Angabe der relativen Luftfeuchte und Temperatur
- Schutzart der Gesamtanlage IP . . . Angabe nach DIN IEC 60 529
- Schutzklasse

### Belastungsfaktor

nach DIN EN 61 439-2 Tabelle 101

Der Belastungsfaktor einer Schaltgerätekombination oder eines Teiles davon (z. B. ein Feld), der mehrere Hauptstromkreise umfasst, ist das Verhältnis der größten Summe aller Ströme, die zu einem beliebigen Zeitpunkt in den betreffenden Hauptstromkreisen zu erwarten sind, zur Summe der Bemessungsströme aller Hauptkreise der Schaltgerätekombination oder des betrachteten Teiles der Schaltgerätekombination.

Anzahl der Hauptstromkreise	Belastungsfaktor
2 und 3	0,9
4 und 5	0,8
6 und 9	0,7
10 und mehr	0,6
Stellantrieb	0,2
Motoren ≤ 100 kW	0,8
Motoren ≥ 100 kW	1,0

### Leiteranschluss/-verbindungen

Wenn nicht separat in den Rittal Produktunterlagen bzw. am Produkt darauf hingewiesen wurde, gelten die Leiterverbindungen ausschließlich für den Anschluss von Cu-Leiter. Verbindungen mit Aluminiumleiter unterliegen einer speziellen Leitervorbereitung und müssen in regelmäßigen Abständen gewartet werden.

Es ist auf das am Produkt bzw. in unseren Unterlagen angegebene Drehmoment zu achten. Gemäß der gültigen Klemmenvorschrift DIN EN 60 999-1 und -2 dürfen Klemmstellen mit keiner Zugbelastung beaufschlagt werden. Aus diesem Grund muss für die ordnungsgemäße Installation auf eine dem Anwendungsfall angemessene Zugentlastung zurückgegriffen werden. Die in den Rittal Unterlagen angegebenen Klemmbereiche stellen den jeweiligen Absolutwert des minimal/maximal verwendbaren Anschlussleiters dar. Bei Verwendung von Aderendhülsen ist aufgrund der verschiedenen Verpressformen keine universelle Freigabe möglich, da sich Abweichungen für den Klemmbereich bzw. elektromechanisch ungünstige Verbindungen ergeben können. Generell ist darauf zu achten, dass die Kraftwirkung der Klemme nicht der natürlichen Pressart der Aderendhülse lösend oder gar entgegen wirkt. Beispielhaft eignen sich somit für flach pressende Klemmen bevorzugt die viereck- und trapezförmige Verpressung. Für kreisförmig wirkende Klemmen eignet sich demzufolge die Rundpressung. Gerade bei größeren Querschnitten kann zum Beispiel der Einsatz von viereck- oder trapezförmig verpressten Leitern in Klemmen mit kreisförmig wirkender Klemme eine elektromechanisch unzureichende Verbindung herstellen. Grund hierfür ist die selbstlösende Wirkung, da beim Zusammenschrauben der Klemme erst die Ecken der Aderendhülse in Richtung der Kreisform zurückgeformt werden und somit die eigentliche Verpressung zwischen Leiter und Hülse unwirksam werden kann. Klemmen sind mechanisch nicht dafür konstruiert, dem Leiter eine neue Verpressform vorzugeben. Eine solche Anwendung wäre ein klassisches Beispiel für eine unzulässige Erwärmung, die im ungünstigsten Fall durch Ionisation der unmittelbaren Umgebungsluft zur Lichtbogenzündung und letztendlich zur vollkommenen Zerstörung der Anlage führen kann.

Bezeichnungen von Leiterarten nach DIN EN 60 228:

- re** Rundleiter eindrätig
- se** Sektorleiter eindrätig
- rm** Rundleiter mehrdrätig
- sm** Sektorleiter mehrdrätig
- f** feindrätig

Für Klemmverbindungen nach UL gilt die UL 486E. Es wird zwischen Klemmverbindungen für field- oder factory-wiring unterschieden. Alle Klemmverbindungen der Rittal RiLine60 Anschluss- und Geräteadapter wurden für die höheren Zulassungsanforderungen für field-wiring geprüft. Nach UL 486E dürfen für die Leitungsvorbereitung zur Zeit keinerlei Aderendhülsen verwendet werden. Die Ausführung mit Aderendbehandlung ist bei UL in Überarbeitung.

Bezeichnungen von Leiterarten nach UL 486E:

- s** stranded (mehrdrätig)
- sol** solid (eindrätig)

Folgende Tabelle zeigt die Zuordnung von AWG und MCM Querschnitten zu Leiterquerschnitten in mm<sup>2</sup>:

Leitergröße	Absoluter Querschnitt in mm <sup>2</sup>	Nächster Normquerschnitt in mm <sup>2</sup>
AWG 16	1,31	1,5
AWG 14	2,08	2,5
AWG 12	3,31	4
AWG 10	5,26	6
AWG 8	8,37	10
AWG 6	13,3	16
AWG 4	21,2	25
AWG 2	33,6	35
AWG 0	53,4	50
AWG 2/0	67,5	70
AWG 3/0	85	95
MCM 250	127	120
MCM 300	152	150
MCM 350	178	185
MCM 500	254	240
MCM 600	304	300

AWG = American Wire Gauges

MCM = Circular Mils (1 MCM = 1000 Circ. Mils = 0,5067 mm<sup>2</sup>)

# Stromverteilung

## Allgemeine Hinweise

### Strombelastbarkeit von Anschlussleitungen

Die Strombelastbarkeit von Kabeln und Leitungen ist von verschiedenen Faktoren abhängig. Neben der eigentlichen Isolierung, d. h. der Konstruktion des Kabelmantels sind die Faktoren

- Verlegeart
- Häufung
- Umgebungstemperaturen

maßgeblich für die tatsächliche Strombelastbarkeit eines Leiters.

Anhand der folgenden Tabellen ist es möglich, für Leiterquerschnitte zwischen 1,5 und 35 mm<sup>2</sup> die Strombelastbarkeit unter Berücksichtigung der genannten Faktoren zu ermitteln.

Strombelastbarkeit von isolierten PVC-Leitungen bei einer Umgebungstemperatur von +40°C, Verlegeart E (DIN EN 60 204-1:1998-11)	
Nennquerschnitt mm <sup>2</sup>	Belastbarkeit A
1,5	16
2,5	22
4	30
6	37
10	52
16	70
25	88
35	114

Umrechnungsfaktoren K <sub>2</sub> für die Belastbarkeit von Leitungen (DIN EN 60 204-1:1998-11)	
Umgebungstemperatur °C	Faktor
30	1,15
35	1,08
40	1,00
45	0,91
50	0,82
55	0,71
60	0,58

Reduktionsfaktor bei Häufung von Kabeln/Leitungen K <sub>1</sub>				
Verlegeart	Anzahl der belasteten Stromkreise			
	2	4	6	9
E	0,88	0,77	0,73	0,72

### Aufgabenstellung Berechnungsbeispiel:

Es ist für eine 16 mm<sup>2</sup> PVC-isolierte H07 Anschlussleitung für den Anschluss an ein D 02-E 18 Sicherungselement (SV 3418.010) der maximal zulässige Leiterstrom mit folgenden Bedingungen zu ermitteln:

Umgebungs- und Verlegebedingungen

- Leitungsverlegung im Kabelkanal mit 6 belasteten Stromkreisen
- Umgebungstemperatur im Schaltschrank 35°C
- Direkte Umgebungstemperatur der Leitung im Kabelkanal 50°C

$$\begin{aligned}
 I_{\max} &= I_{(40^\circ\text{C})} \cdot K_1 \cdot K_2 \\
 &= 70 \text{ A} \cdot 0,73 \cdot 0,82 \\
 &= 41,9 \text{ A}
 \end{aligned}$$

### Fazit:

Bei den vorliegenden Umgebungsbedingungen ist eine Auslastung der Anschlussleitung des Sicherungselements lediglich bis max. 41,9 A möglich. Durch zusätzliche Einflüsse wie Anreihung der Elemente, ungünstige Konvektionsbedingungen im Aufbau etc. kann sich dieser Wert gegebenenfalls weiter reduzieren.

### Nennströme und Kurzschlussströme von Normtransformatoren

Bemessungsspannung $U_N = 400\text{ V}$	400 V		
Kurzschlussspannung $U_k$	4 % <sup>1)</sup>		6 % <sup>2)</sup>
Nennleistung $S_{NT}$ [kVA]	Nennstrom $I_N$ [A]	Kurzschlussstrom $I_{k^{(3)}}$ [kA]	
50	72	1,89	–
63	91	2,48	1,65
100	144	3,93	2,62
125	180	4,92	3,28
160	231	6,29	4,20
200	289	7,87	5,24
250	361	9,83	6,56
315	455	12,39	8,26
400	577	15,73	10,49
500	722	19,67	13,11
630	909	24,78	16,52
800	1155	–	20,98
1000	1443	–	26,22
1250	1804	–	32,78
1600	2309	–	41,95
2000	2887	–	52,44
2500	3608	–	65,55

<sup>1)</sup>  $U_k = 4\%$  benormt nach DIN 42 503 für  $S_{NT} = 50 \dots 630\text{ kVA}$

<sup>2)</sup>  $U_k = 6\%$  benormt nach DIN 42 511 für  $S_{NT} = 100 \dots 1600\text{ kVA}$

<sup>3)</sup>  $I_{k^{(3)}}$  = Transformator-Anfangskurzschlussstrom beim Anschluss an ein Netz mit unbegrenzter Kurzschlussleistung

### Einsatz von Halbleitersicherungen in RiLine NH-Trennern/-Lastschaltleisten und Reitersicherungselementen

Der Überlast- und Kurzschlusschutz von Halbleiter-Bauelementen stellt sehr hohe Ansprüche an die Sicherungseinsätze. Da Halbleiter-Bauelemente eine geringe Wärmekapazität haben, muss der Ausschaltintegralwert ( $I^2t$ -Wert) der Halbleiter-Sicherungseinsätze vom Typ aR, gR oder gRL dem Grenztintegralwert der zu schützenden Halbleiterzelle angepasst sein. Daraus folgt, dass die Auslösecharakteristik der Sicherungseinsätze sehr schnell sein muss und die Überspannung während des Abschaltvorgangs (Schalt- bzw. Lichtbogenspannung) so klein wie möglich ausfällt. Im Vergleich zu Sicherungseinsätzen für Kabel- und Leitungsschutz sowie Transformatorenschutz führen die besonderen Eigenschaften der Halbleiter-Sicherungseinsätze zu einer verhältnismäßig hohen Verlustleistung.

Die hohe Verlustleistung wird in Form von Wärmeenergie an die Umwelt abgegeben. Da jedes NH-Schaltgerät nur begrenzt in der Lage ist, Wärmeenergie an die Umwelt abzuführen, wird die maximale Verlustleistung ( $P_{V\text{max}}$ /Schmelzeinsatz) in den technischen Daten der NH-Schaltgeräte aufgeführt. Falls die Werte der vom Hersteller angegebenen Verlustleistung überschritten werden, ist gemäß nebenstehender Tabelle der Bemessungsstrom abzusenken bzw. der Mindestanschlussquerschnitt zur Begünstigung der Wärmeableitung entsprechend zu erhöhen.

Diese technischen Eigenschaften gelten ebenso für Halbleitersicherungen, basierend auf dem Standard DIN EN/IEC 60 269-3 und 60 269-4. Diese Sicherungen entsprechen den im Markt üblichen Neozed- und Diazed-Sicherungen und können physikalisch in die RiLine Reitersicherungselemente eingesetzt werden.

Es ist darauf zu achten, dass die Verlustleistung der vergleichbaren Sicherung mit gL- bzw. gG-Charakteristik nicht überschritten wird. Gegebenenfalls müssen Reduktionsfaktoren berücksichtigt werden.

### Verlustleistung Sicherungseinsätze für Reitersicherungselemente

Die Höchstwerte der Leistungsabgabe pro Schmelzeinsatz für die RiLine D 02/D II und D III Sicherungselemente sind nachstehender Tabelle zu entnehmen. Diese Werte beruhen auf DIN VDE 0636-3 bzw. HD 60 269-3 „Niederspannungssicherungen-Teil 3: Zusätzliche Anforderungen zum Gebrauch durch Laien“, Tabelle 101. Für hiervon abweichende Verlustleistungen müssen applikationsabhängige Reduktionsfaktoren für den Bemessungsstrom ermittelt werden. Dies gilt vorwiegend für Anwendungen mit Sicherungen der Charakteristik aR bzw. gR (Halbleitersicherungen), die konstruktionsbedingt erheblich höhere Verlustleistungen aufweisen können.

Bemessungsstrom $I_n$ A	Höchste Leistungsabgabe W	
	D 01/D 02	D II/D III
2	2,5	3,3
4	1,8	2,3
6	1,8	2,3
10	2,0	2,6
13	2,2	2,8
16	2,5	3,2
20	3,0	3,5
25	3,5	4,5
35	4,0	5,2
50	5,0	6,5
63	5,5	7,0