

Zeitschrift: Bulletin des Schweizerischen Elektrotechnischen Vereins
Herausgeber: Schweizerischer Elektrotechnischer Verein ; Verband Schweizerischer Elektrizitätswerke
Band: 61 (1970)
Heft: 25

Rubrik: Mitteilungen SEV

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. [Mehr erfahren](#)

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. [En savoir plus](#)

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. [Find out more](#)

Download PDF: 22.02.2026

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, <https://www.e-periodica.ch>

Technische Mitteilungen — Communications de nature technique

Elektrische Energie-Technik und -Erzeugung Technique et production de l'énergie

Tests zeigen Schäden an bestrahlten Brennelementen an

621.039.548

[Nach Wissenschaft und Technik, Nr. 36/1970]

Nach Abschaltung zum Brennelementwechsel innerhalb des Reaktorkerns des Kernkraftwerkes Lingen/Ems (KWL) und des Kernkraftwerkes Gundremmingen/Donau (KRB) wurden sämtliche Brennelemente einem Schnüffeltest unterworfen. Im Falle des KWL ergaben 50 Brennelemente eine Anzeige, die Schäden an einzelnen Stäben wahrscheinlich erscheinen lässt. Die verdächtigen Brennelemente werden in Lagerbecken näher untersucht. Die Untersuchungen der einzelnen Stäbe umfassen Messungen nach dem Wirbelstromverfahren zum Auffinden von Fehlern in der Hülle, Ultraschallprüfungen zur Feststellung von eventuell in die Brennelemente eingedrungenem Wasser und optische Beobachtungen mit Hilfe einer Unterwasserfernsehkamera. Auf diese Weise lassen sich die Schäden relativ gut charakterisieren. Brennelemente mit relativ starker Schnüffelanzeige werden zerlegt und inspiziert. Von den insgesamt 770 überprüften Brennstäben zeigten 43 Stäbe ein Wirbelstromanzeige, von denen wiederum 31 eindeutig schadhaft waren.

Nach den bisherigen Feststellungen gibt es vornehmlich drei Schadenarten bei Brennstäben:

1. Endstopfen der Hüllrohre wurden abgerissen;
2. die Hüllrohre enthalten Risse und sind ausgebeult;
3. die Hüllrohre enthalten kraterartige Löcher.

Die Untersuchungen befassen sich auch mit der Höhe der Belastungen an den Schadensstellen und den Herstellungsprotokollen der betreffenden Stäbe. Nach dem Auswechseln defekter Stäbe kann das entsprechende Brennmaterial weiter verwendet werden.

Beim Kernkraftwerk Gundremmingen hat ein unmittelbar nach dem Öffnen des Druckgefäßes durchgeführter Schnüffeltest an 30 Elementen des Erstkerns, die im Rahmen der Abbrandplanung ohnehin zur endgültigen Entladung vorgesehen waren, und an 3 Elementen der Nachladung Anzeigen erbracht, die auf mögliche Defekte hingewiesen haben. Im Vergleich zu den Ergebnissen des 1969 durchgeführten Tests habe sich die Zahl der schadensverdächtigen Elemente ganz wesentlich verringert.

Prototyp-Kernkraftwerk mit Thorium-Hochtemperatur-Reaktor

621.311.25:621.039

[Nach Wissenschaft und Technik, Nr. 31/1970]

In Schmehausen bei Uentrop in Westfalen wird ein Prototyp-Kernkraftwerk von 300 MW mit einem Thorium-Hochtemperatur-Reaktor (THTR) errichtet. Die Gesamtkosten des Projektes werden nach Angaben des Bundesministeriums für Bildung und Wissenschaft auf 690 Mio. DM geschätzt, die sich wie folgt zusammensetzen: 390 Mio. DM für Errichtung und Inbetriebnahme, 92 Mio. DM für Bauherrenkosten, 81 Mio. DM für bauzugehörige Forschung und Entwicklung, 35 Mio. DM für Brennstofferstattung und bis zu 92 Mio. DM für Folgekosten. Trägergesellschaft ist die Hochtemperatur-Kernkraftwerk Uentrop GmbH (HKG).

Elektrische Maschinen — Machines électriques

Magnetische Schwingungen im Stator von Turbogeneratoren

621.313.322.043.2-81

[Nach Rapport Nr. 11-07/T, CIGRE 1970: Vibrations magnétiques dans les stators des turboalternateurs]

Die Ergebnisse einer Umfrage an die Mitglieder der Arbeitsgruppe 11-01 für die CIGRE-Session 1970 über mechanische Pro-

bleme bei grossen Turbogeneratoren lassen sich wie folgt zusammenfassen:

Direkte Auswirkungen von Schwingungen im Blechkörper zeigten sich z. B. vereinzelt in Form von Brüchen an den Zähnen der Endbleche infolge achsialer Vibrationen. Aus der selben Ursache ergaben sich am gleichen Ort Defekte der Statorisolation.

Für die mathematische Analyse der Statorschwingungen betrachtet man zunächst die statische Durchbiegung durch magnetische Kräfte und korrigiert mit einem Amplitudenfaktor, der aus dem Verhältnis Erreger- zu Eigenfrequenz gewonnen wird. Dabei kann der Einfluss des Gehäuses als äussere Struktur entweder berücksichtigt oder vernachlässigt werden.

Die Schwingungsamplitude lässt sich durch Reduktion der Luftsaitinduktion oder Vergrössern der Jochhöhe vermindern, wobei für Grossgeneratoren die zulässigen Abmessungen naturgemäß durch den Transport begrenzt sind. Angaben über die grösstzulässige Generatorleistung für starre Befestigung des Blechkörpers variieren im weiten Bereich von 60...600 MVA. Eine vorteilhafte Lösung bildet elastisches Aufhängen des Blechkörpers im Gehäuse. Vom Blechkörper auf das Gehäuse übertragene Schwingungen können dadurch im Verhältnis 1 : 4 bis 1 : 10 reduziert werden.

Die Eigenfrequenz des Stators wird mit Hilfe des erregten Rotors oder auch mit besonderen Schwingungserzeugern sowohl an Prototypmaschinen als auch an Modellen in Naturgrösse gemessen. Dabei ist der Umstand von Einfluss, ob der Blechkörper unter genügendem Pressdruck steht. Bei der Wahl der Jochhöhe hinter den Nuten, in der Regel durch die Induktion gegeben, ist Rücksicht auf mechanische Steifigkeit erst bei Leistungen über 100 MVA nötig.

Kornorientiertes Blech weist einen verschieden grossen Elastizitätsmodul in Richtung der Längs- oder Querachse auf, wobei die Blechüberlappung, Zahl der Segmente und Betriebstemperatur ohne Einfluss auf den Modulwert bleiben, sofern man einen genügend hohen Pressdruck einhält. Kornorientierte Bleche lassen bekanntlich höhere Induktion zu als normale, bewirken also geringere Eigenverluste, Abmessungen und Gewichte. Eine Reduktion der Abmessungen des Blechkörpers vermindert jedoch den Elastizitätsmodul und verursacht eine Erhöhung der Schwingungsamplituden, wodurch der Vorteil kornorientierter Bleche in gewissen Fällen verschwinden kann.

In der Praxis bedient man sich verschiedener Schwingungsniveaus (doppelte Amplitude), so z. B. von 10 µm in Frankreich, 12,5 µm in USA, 15 µm in den USSR, 20 µm in Deutschland (bei elastisch befestigtem Blechkörper), 30 µm in der Schweiz.

M. Schultz

Übertragung, Verteilung und Schaltung Transmission, distribution et couplage

Freileitungen für Höchstspannungen

3196

621.315.1

[Nach C. W. Mott u. a.: Etude des paramètres de dimensionnement des lignes à très haute tension. CIGRE-Bericht 1970, 31-05]

Die höchste Spannung zur Übertragung elektrischer Energie beträgt in den Ländern Grossbritannien, Frankreich und Italien 420 kV. Die CEGB, EdF und ENEL¹⁾ studieren gegenwärtig die Möglichkeiten von Freileitungen für 765 und 1000 kV, die in diesen drei Ländern in 10 bis 15 Jahren realisiert werden sollten. Ob die wichtigsten Verbindungen nach grossen Verbraucherzentren als 765 oder als 1000 kV Leitungen ausgebaut werden sollen, ist noch ungewiss. Die Studien von Höchstspannungen sind noch nicht abgeschlossen, die Resultate der Laborversuche des 765 kV Projekts liegen aber heute bereits vor. Aus diesen Grundlagen kann eine Freileitung mit den dazu gehörenden Masten dimensioniert werden (Fig. 1).

Als minimalen Abstand der Leiter vom Boden wählte man 12 m, als Luftabstand zwischen Leiter und den Masten 5,5 m.

¹⁾ CEGB = Central Electricity Generating Board, EdF = Electricité de France, ENEL = Ente Nationale per l'Energia Elettrica.

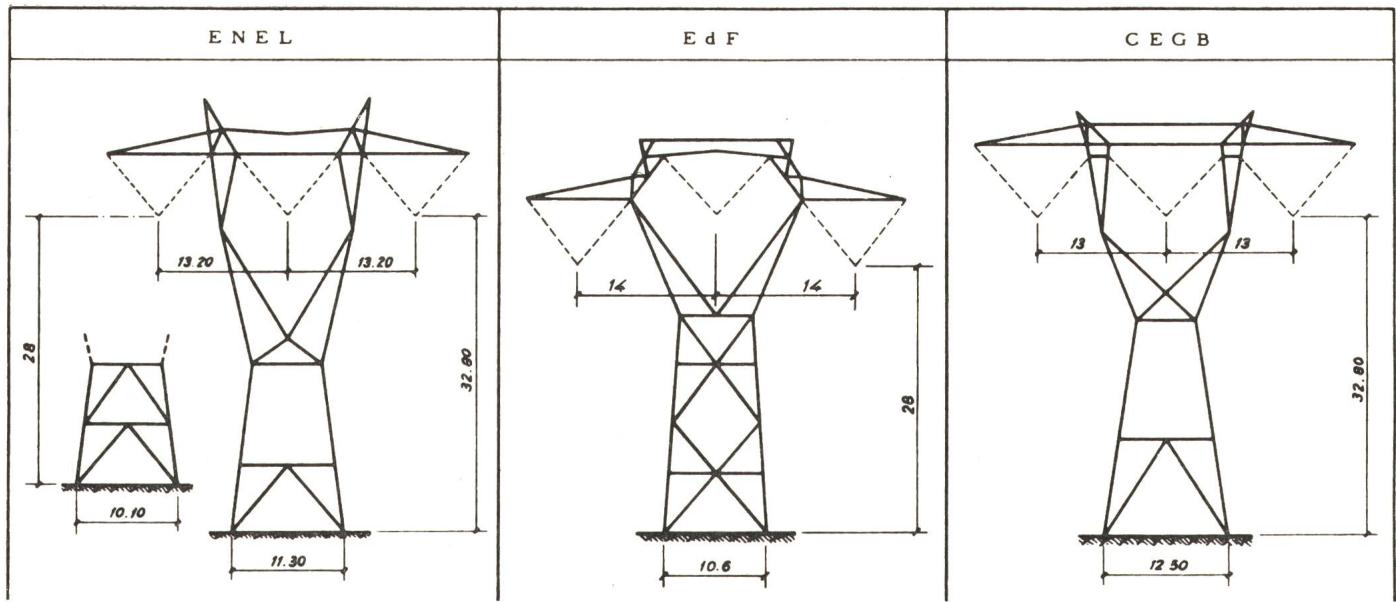


Fig. 1
Schema der Masten

Die Stoßhaltespannung soll bei einer Wahrscheinlichkeit von 50 % 1600 kV betragen, d. h. die Überspannungen im Netz müssen durch geeignete Schalter auf den doppelten Betrag des Scheitelwertes der Betriebsspannung begrenzt werden. Dabei ist schon ein Sicherheitsfaktor von 25 % berücksichtigt. Die Leiter des Viererbündels haben nach dem Projekt einen Durchmesser von 38 mm und bestehen aus einer Aluminiumlegierung oder aus Aluminiumseilen mit einer Stahlseele. Zur Übertragung von 3000 MW bei 765 kV, was dem 1,5fachen der natürlichen Leistung der Leitung entspricht, ist ein aktiver Leiterquerschnitt von 3300 mm² erforderlich. Die Leiter werden an etwa 7 m langen V-förmigen Isolatorenketten aufgehängt. Die beiden Erdseile sind so ausgelegt, dass sie zusammen einen Kurzschlußstrom von 40 kA während 0,5 s aufnehmen können. Sie sind durch Hornfunkenstrecken von den Stahlmasten getrennt. Diese Teilsanierung stellt bezüglich der Sicherheit und der durch Streuströme in den Erdseilen verursachten Verlusten die günstigste Lösung dar. Die Masten, die für Windstärken von 50 m/s dimensioniert sind, haben eine Höhe von 45 m und beanspruchen eine Spannweite von fast 40 m. Jedes der drei Länder hat eine eigene Konstruktion durchgerechnet.

Bis solche Höchstspannungsleitungen in Westeuropa eine Notwendigkeit werden, sollen genügend Erfahrungen an Prüfstrecken vorliegen, damit die optimalste Lösung verwirklicht werden kann.

B. Weber

Während der Löschphase wird der Kreis $R_p-L_v-C_v$ durch die Spannung V_s beeinflusst, welche für den Verlauf der wiederkehrenden Spannung V_{TB} massgebend ist. Die Anfangssteilheit dV_{TB}/dt sowie der Scheitelwert \hat{V}_{TB} wird massgeblich durch das Glied L_{CVA}/C_{fCVA} bestimmt. Während des Zeitintervalls von 0,1 ms unmittelbar nach der Lichtbogenlöschung entspricht der Spannungsverlauf an den Schalterklemmen demjenigen der Weil-Schaltung. Der anschließende zeitliche Verlauf der wiederkehrenden Spannung V_{TB} unterscheidet sich jedoch grundsätzlich von derjenigen nach Weil. Die wiederkehrende Spannung in der erwähnten Schaltung wird ausschließlich durch den Kreis (b) erzeugt und erfährt infolge des geringen Wertes R_p eine starke Dämpfung, wodurch die Prüfbedingungen verfälscht werden. Dieser Nachteil wird in der beschriebenen Schaltung nach Fig. 1

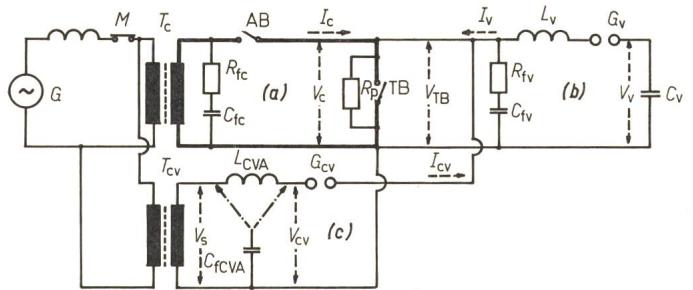


Fig. 1
Schaltung zum synthetischen Prüfen von Leistungsschaltern

a Kurzschlusskreis mit Prüfling TB

b transienter Stromkreis

c Kreis der wiederkehrenden Spannung

G Kurzschlussgenerator; M Hauptschalter; AB Hilfsschalter; G_v , G_{cv} Schaltfunkenstrecke; TB Prüfling; T_c , T_{cv} Transformatoren; R_p Einschaltwiderstand; R_{fc} , C_{fc} Korrekturglied im Kurzschlusskreis; R_{fv} , C_{fv} Korrekturglied im transistenten Stromkreis; L_{CVA} , C_{fCVA} Korrekturglied der Wiederkehrspannung; L_v Induktivität; C_v Speicherkapazität; I_c , V_c Strom und Spannung des Kurzschlusskreises; I_v , V_v Strom und Spannung des transistenten Stromkreises; I_{cv} , V_{cv} Strom und Spannung des Kreises der Wiederkehrspannung; V_s netzfrequente Hochspannung

durch die Überlagerung der Spannung V_{cv} aufgehoben. Durch experimentelle Messungen kann nachgewiesen werden, dass das beschriebene synthetische Prüfverfahren durch geeignete Wahl der Netzwerkparameter mit der direkten Prüfmethode exakt in Übereinstimmung gebracht werden kann.

Studien über die Probleme, welche sich beim Unterbrechen des Widerstands-Hilfsschalters ergeben, sind zur Zeit noch im Gange.

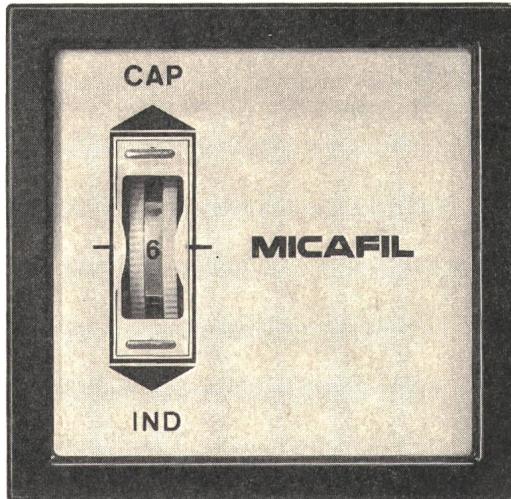
F. Glarner

Der Stromkonsum nimmt zu. Installationen, Leitungen und Transformatoren sind überlastet. Die Unkosten steigen. Der Energietarif wird erhöht. Senkung der Energiekosten durch Kompensation des Blindstromes mit MICAFIL-Kondensatoren. Bessere Ausnützung des Verteilnetzes und der Zuleitung.

vollautomatisch Kosten einsparen

Mitentscheidend für den kostensparenden Einsatz einer leistungsfähigen Kondensatorenbatterie ist die absolute Zuverlässigkeit des Blindleistungsreglers. Alle MICAFIL-Kondensatorenbatterien werden mit diesem 6- oder 12stufigen Regler ausgerüstet.

Unsere modernen, automatischen Kondensatorenbatterien zeichnen sich außerdem durch ihre platzsparende Konstruktion und ihre ansprechende Formgebung aus. Die Erweiterung der Anlage ist – dank Baukastensystem – jederzeit rasch und einfach möglich.

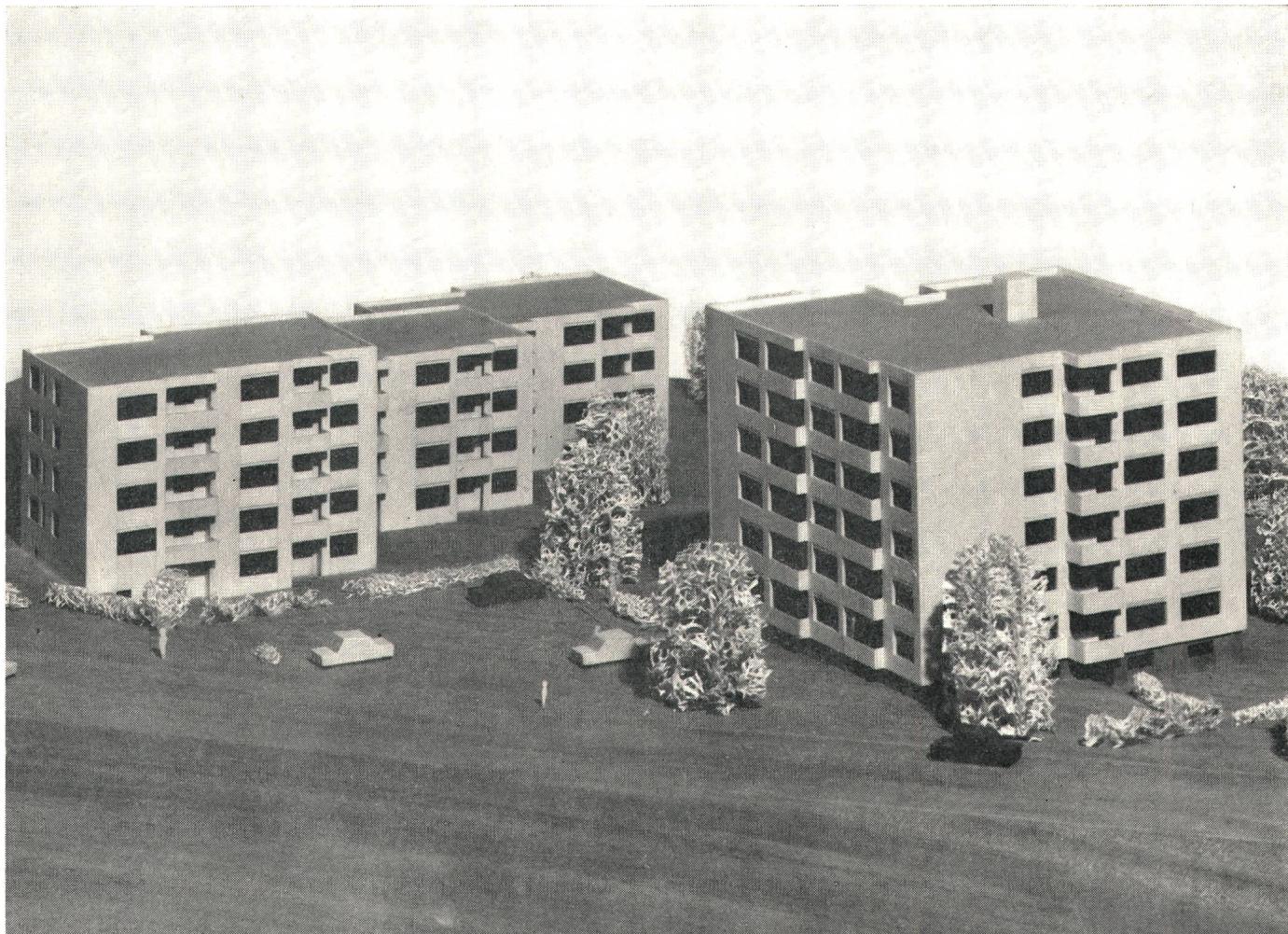


Eine lohnende Investition

MICAFIL-Kondensatorenbatterien amortisieren sich in sehr kurzer Zeit. Die Fachingenieure der Micafil AG in Zürich, die sich seit vielen Jahren ausschliesslich mit diesem Spezialgebiet befassen, stehen Ihnen gerne unverbindlich als Berater zur Verfügung.

**Diese Grossüberbauung wird vollelektrisch
beheizt**

**Beheizen auch Sie Ihre Überbauungen
vollelektrisch mit Star-Unity-Apparaten!**



(Projektierung und Ausführung der Elektro-Heizanlage Star Unity AG, Fabrik elektrischer Apparate, Zürich, in Au/ZH)

Wünschen auch Sie eine **Wärmebedarfs-Berechnung?**

Seit Januar 1969 arbeiten wir mit **IBM-Computer** (System IBM 360/IBM 1050/55)

Weshalb dieser Durchbruch zur Spitze: Um noch genauere Berechnungen anzustellen —
Um noch speditiver zu arbeiten —
Um Ihnen mühsame Berechnungen zu ersparen —
Um noch bessere Lösungen Ihrer Heizprobleme zu errechnen —
Um Ihnen noch besser zu dienen!



Star Unity AG Fabrik elektrischer Apparate **8053 Zürich**
Büro und Fabrik in 8804 Au/ZH Tel. 051/75 04 04