

| | |
|---------------------|---|
| Zeitschrift: | Bulletin de l'Association suisse des électriciens |
| Herausgeber: | Association suisse des électriciens |
| Band: | 44 (1953) |
| Heft: | 25 |
| Artikel: | Einfluss der Elektrolytgel-Behandlung von Erdelektroden auf den Erdungswiderstand |
| Autor: | Sanick, H. |
| DOI: | https://doi.org/10.5169/seals-1058117 |

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>

Findelenbaches. Die Gornergratbahn nützt in ihrem Kraftwerk Findelenbach nur ein Nettogefälle von 105 m aus. Die Gemeinde Zermatt liess ein Projekt ausarbeiten für ein neues Kraftwerk am Findelenbach mit einem Gefälle von 540 m. Mit der Gornergratbahn wurde Rückerstattung der Energie für den Wasserentzug vereinbart.

Im November 1947 wurde mit dem Bau des neuen Kraftwerkes Findelenbach begonnen, und im November 1949 konnte das Kraftwerk, das durch Fernsteuerung vom Maschinenhaus Triftbach aus automatisch bedient wird, in Betrieb genommen werden. Das Maschinenhaus ist ausgerüstet mit einer 2380-PS-Bell-Turbine und einem Oerlikon-Generator von 1880 kVA sowie einer BBC-Schaltanlage.

Mit dem etappenweisen Ausbau des Elektrizitätswerkes und der Ausdehnung des Dorfes ist auch das Versorgungsnetz ausgebaut worden. Die Primärleitung führt seit 1937 bis Gornergrat zur Versorgung des Kulm-Hotels, und auch die Weiler Findelen, Blatten und zum See sind an das Versorgungsnetz angeschlossen, das auf 16 Transformatorenstationen mit einer Leistung von 5035 kVA erweitert worden ist. Ein Bild von der Entwicklung des EW Zermatt geben einige Zahlen aus der Energiestatistik.

| | Energieerzeugung MWh | Fremdenegiebezug MWh |
|---------|-------------------------|-------------------------|
| 1924/25 | 480 | — |
| 1930/31 | 581 | — |
| 1937/38 | 1 088 | 23 |
| 1944/45 | 10 131 | 220 |
| 1948/49 | 11 954 | 397 |
| 1951/52 | 21 512 | 744 |

Zermatt zählt heute 360 Haushaltungen, wovon 355 mit elektrischer Küche ausgerüstet sind. In den Wohnhäusern und Chalets sind 370 Heisswasserspeicher angeschlossen. Von 37 an das Versorgungsnetz angeschlossenen Hotels und Pensionen haben 34 eine elektrische Küche.

Dieser kurze Rückblick auf die Entstehung und Entwicklung der Energieversorgung in Zermatt zeigt, wie ein Bergdorf, in dem die Wiege der Walliser Elektrizitätswirtschaft stand, die Probleme der Energieversorgung an die Hand genommen und realisiert hat. Dabei ist die Entwicklung noch nicht abgeschlossen, denn ein weiterer Ausbau drängt sich auf, wobei die Stufe Zermatt-Täsch der Mattrovisp im Vordergrund steht.

In diesem Zusammenhang sei noch kurz auf die Bedeutung der Zermatter Wasserkräfte für die schweizerische Energiewirtschaft hingewiesen.

Im unteren Zermatttal verfügt die Lonza A.-G. über eine Konzession mit der nutzbaren Stufe Randa-Ackersand. Das der Verwirklichung sich nähernde Projekt soll eine Energieproduktion von rund 250 GWh/Jahr ergeben.

Die grossen Mengen Sommerwassers in Zermatt haben das eidg. Amt für Wasserwirtschaft vor Jahren veranlasst, die Fassung und Zuleitung dieser Wassermassen in den Dixence-See generell zu prüfen. Die EOS hat dieses gewaltige Projekt aufgegriffen, ausgearbeitet und durch den Bau der Grande Dixence mit der Verwirklichung bereits begonnen. Von den benötigten 350 106 m³ Wasser pro Sommer ist durch bestehende Konzessionsverträge bereits vorgesehen, 175 106 m³ dem Einzugsgebiet der Mattrovisp zu entnehmen.

Damit rücken unsere ausgedehnten Gletscher, die im Laufe eines Jahrhunderts grosse volkswirtschaftliche Bedeutung für den schweizerischen Fremdenverkehr erlangt haben, nun auch in das Blickfeld der schweizerischen Energiewirtschaft; sobald diese grossen Projekte verwirklicht sind, werden die Wasser des Zermatttales Segen spenden zum Wohle der engeren und weiteren Heimat und der schweizerischen Elektrizitätswirtschaft.

Adresse des Autors:

O. Julen, Gemeindepräsident, Zermatt (VS).

Einfluss der Elektrolytgel-Behandlung von Erdelektroden auf den Erdungswiderstand

Von Ivar H. Sanick, Leksand (Schweden)

621.316.993 : 541.182.5

Die Erdung elektrischer Anlagen oder von Blitzableitern stösst wegen des örtlich zu hohen spezifischen Erdungswiderstandes oft auf grosse Schwierigkeiten. Das Erden ist in solchen Fällen mit grossen Kosten verbunden. Da ihm aber wegen der Brand- und Explosionsgefahr grosse Bedeutung zu kommt, ist es verständlich, wenn man nach Mitteln und Wegen sucht, hohe Erdungswiderstände mit wirtschaftlich tragbaren Methoden herabzusetzen.

Dieses Ziel verfolgend, kam der Verfasser Ende 1947 auf den Gedanken, die Umgebung der Erd-elektrode mit einem chemischen Mittel von guter Leitfähigkeit, aber nicht wasserlöslich, zu durchtränken, dadurch den Erdübergangswiderstand auf eine grössere Fläche der Erde zu verteilen und so die Erdung zu verbessern.

Nach einiger Zeit gelang es auch, eine Gruppe chemischer Verbindungen zu finden, welche die ge-

wünschten Eigenschaften besitzen, so dass sie möglicherweise für den vorgesehenen Zweck geeignet sein könnten. Bei den Versuchen erwies es sich, dass eine Verbindung von Kupfer-Ferrocyanid aussergewöhnlich gute elektrische Eigenschaften besass [1] ¹⁾. Bezuglich der Korrosion war diese Verbindung mit ihrem pH-Wert von 7...8 und mit ihren negativ geladenen Ionen auch geeignet, bei Erdkontakten aus Kupfer oder Eisen verwendet zu werden. Unter gewissen Bedingungen konnte diese Verbindung in Form einer zusammenhängenden gelartigen Masse — eines sog. Gels — erzeugt werden, welche durch ihre kapillare Struktur die Fähigkeit besitzt, in der Erde Feuchtigkeit aufzunehmen und diese längere Zeit zu binden. Dieses Gel erwies auch eine grosse Affinität zu starken Elektrolyten, welche, ebenfalls aus der Erde aufgenommen

¹⁾ siehe Literaturverzeichnis am Schluss.

men, das Leitvermögen des Gels zeitweise verbesserten.

Mit Unterstützung des Schwedischen Amtes für Wasserwirtschaft und der Generaldirektion der schwedischen PTT wurden im Jahre 1949 Versuche mit elektrolytgelbehandelten Erdelektroden durchgeführt. Die Ergebnisse einiger dieser Vorversuche wurden schon früher veröffentlicht [2]. Spätere Versuche bezogen sich auf die Verminderung von Schritt- und Berührungsspannungen in Unterwerken durch Behandlung der Erdoberfläche mit Elektrolyt-Gel. Bei diesen Versuchen in Träkvista und Älvnäs bei Stockholm wurden mehrere unbehandelte Erdelektroden als Kontrollelektroden verwendet, deren Erdungswiderstände zu Vergleichszwecken dienten.

Bei den vorgenommenen periodischen Widerstandsmessungen der Kontrollelektroden wie auch der gelbehandelten Elektroden konnte man in einigen Fällen eine vorübergehende Steigerung des Erdungswiderstandes beobachten. Diese Steigerung war aber bei den Kontrollelektroden stärker als bei den gelbehandelten Erdelektroden. Die Ursache dieser Erscheinung ist noch nicht völlig abgeklärt, sie ist aber allem Anschein nach beim Zusammenwirken mehrerer Faktoren physikalischer Natur sowohl in den Elektroden als auch in der Erde zu suchen.

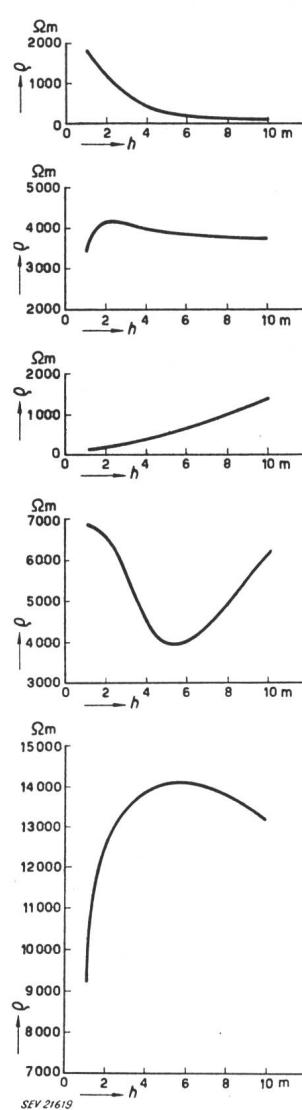
Schwankungen des Erdungswiderstandes und die Möglichkeit ihrer Verringerung

Schon bei früheren Untersuchungen wurde festgestellt, dass Widerstandsschwankungen von Erdungen mehr oder minder saisonbedingt sind, d. h. dass die Schwankungen des Erdungswiderstandes hauptsächlich eine Folge von Änderungen der Temperatur und der Erdfeuchtigkeit ist [4]. Untersuchungen über den Einfluss der Temperatur auf den spezifischen Erdwiderstand haben ergeben, dass die relative spezifische Widerstandänderung zwischen 0° und 18°C etwa 5 % pro $^{\circ}\text{C}$ beträgt. Bei niedrigeren Erdtemperaturen, z. B. zwischen -4° und -8°C , kann diese Änderung bis zu 30 % pro $^{\circ}\text{C}$ betragen.

Wird der Einfluss des Feuchtigkeitsgehaltes der Erde auf den spezifischen Erdwiderstand untersucht, so findet man, dass dieser bei einem Feuchtigkeitsverlust (Austrocknen) der Erde von 22 % auf 16 % auf den doppelten Wert ansteigen kann. Bei stärkerem Austrocknen, z. B. auf 11 %, kann der spezifische Erdwiderstand bis auf das zwanzigfache des Ursprünglichen ansteigen.

Die Tiefe der Verlegung von Erdelektroden spielt daher eine nicht zu unterschätzende Rolle bei der Stabilisierung des Erdungswiderstandes, da die durch die Jahreszeiten bedingten Temperaturschwankungen mit zunehmender Erdtiefe abnehmen. Die Feuchtigkeitsverhältnisse der Erde hängen im allgemeinen vom Grundwasserstand ab. Jahreszeitbedingte Grundwasserspiegelschwankungen können daher grosse Veränderungen des spezifischen Erdwiderstandes verursachen. Aus diesem Grunde würde man annehmen, dass Erdelektroden, welche in sumpfigem Boden oder in Wasseransammlungen

angebracht sind, einen verhältnismässig niedrigen Erdwiderstand aufweisen. Überraschenderweise ist das nicht immer der Fall; oft erhält man an solchen Orten einen höheren Widerstand als im naheliegenden, etwas trockeneren Boden. Die Ursache dieser merkwürdigen Erscheinung ist darin zu suchen, dass die Erde normalerweise grössere oder kleinere Mengen leicht dissoziierbarer Stoffe enthält, welche die Leitfähigkeit des Bodens erhöhen. In sumpfigem Boden werden diese Stoffe stark verdünnt, so dass sich der spezifische Erdwiderstand in extremen Fällen jenem des reinen Wassers (dessen spezifische Leitfähigkeit etwa $0,8 \cdot 10^{-6} \Omega^{-1} \text{ cm}^{-1}$ beträgt) nähern kann.



Periodische Messungen des Erdungswiderstandes verschiedener Elektroden zeigten, dass der spezifische Erdwiderstand sowohl bei nahe beieinander liegenden Orten, als auch bei verschiedenen Erdtiefen, stark variieren kann.

b Im allgemeinen nimmt der spezifische Widerstand der Erde mit zunehmender Tiefe ab. Fig. 1a und 1b zeigen Messergebnisse in Sandboden. Die Änderung des spezifischen Erdwiderstandes kann sich aber auch umgekehrt verhalten. Fig. 1c zeigt Messungen bei felsigem Boden, wo dieser aus mit Erde bedecktem Fels besteht. Fig. 1d bezieht sich auf Sandboden mit einer leitenden Tonschicht in etwa 5 m Tiefe, und Fig. 1e auf eine aus außerordentlich tiefen und losen Sandsschichten bestehende Bodenart.

e

Fig. 1
Änderung des spezifischen Erdwiderstandes der Versuchselektroden a...e in Träkvista und Älvnäs
o spezifischer Erdwiderstand;
h Tiefe
Erklärungen siehe im Text

Bei beackertem Boden oder bei Weideland, wo der Erde reichlich Düngemittel zugeführt werden, sowie an Rändern von Strassen, die im Winter zwecks Verminderung der Glatteisgefahr mit Salz bestreut werden, kann — unabhängig von den geologischen Verhältnissen — der spezifische Erdwiderstand nahe der Erdoberfläche auffallend niedrig sein und erst mit zunehmender Tiefe wieder höher werden. Dasselbe Verhalten zeigt sich — zwar weniger ausgeprägt — in Böden, in denen chemischer Abbau des Zellulosegehaltes von Pflanzen stattfindet [8]. Durch das Einwirken gärungserregender

Bakterien (z. B. *Bacterium lacto acidophilos* und *Bacterium aceti*) auf die dabei gebildeten Kohlenhydrate wird der pH-Wert des Bodens durch das Entstehen von Milch- und Essigsäure und deren Salze beeinflusst [9, 10, 11]. Beim Zerfall der in der Erdoberfläche vorhandenen Eiweißstoffe durch Verfaulungsbakterien, z. B. *Bacterium proteus vulgaris*, werden dem Boden leicht dissoziierbare Salze, wie Nitrite und Nitrate, zugeführt [12]. Die dabei durch mikrobiologischen Einfluss entstehenden Elektrolyte durchdringen bei Niederschlägen den Boden. Mit zunehmender Tiefe und Verbreitung der Elektrolyte nimmt die Ionenkonzentration ab, wobei sich begreiflicherweise der spezifische Erdwiderstand entsprechend erhöht. In trockenem, unfruchtbarem Boden, z. B. in reinem Sandboden oder Tonsand, fehlen in den meisten Fällen die Voraussetzungen der Entstehung grösserer Mengen Zerfallsprodukte und daraus entstehender Elektrolyte. In solchem Boden nimmt der spezifische Erdwiderstand mit zunehmender Tiefe ab.

Früher war man der Auffassung, dass dort, wo die Schwankungen des Erdungswiderstandes nicht allein den Veränderungen der Temperatur- und Feuchtigkeitsverhältnisse zugeschrieben werden können, diese durch die Veränderungen im Übergangswiderstand zwischen Elektrode und Erde verursacht werden. Es wurde angenommen, dass die Ursache dieser Veränderung die Oxydation der Elektrodenoberfläche sei. War z. B. die Erdelektrode aus Eisen, so bestand folglich die Oxydschicht aus Eisenoxyd. Untersuchungen zeigten aber, dass eine solche Oxydschicht wasserdurchlässig ist und somit keine isolierende Schicht bildet.

Bei den periodischen Widerstandsmessungen von Erdelektroden in Träkvista und Älväs war es manchmal schwierig, genaue Widerstandswerte zu erhalten wegen der in der Erde vagabundierenden Ströme. Diese Schwierigkeiten machen den Gedanken nicht ganz abwegig, dass die Widerstandsschwankungen von Erdelektroden unter gewissen

Bedingungen auch galvanisch bedingt sein können.

Dort, wo die Erdelektrode und die daran angeschlossene Erdleitung aus verschiedenen Metallen oder aus gleichen Metallen, aber verschiedener Reinheit, bestehen, muss man — besonders in sauren Böden — mit dem Entstehen von galvanischen Elementen rechnen. Durch Elektrolyse an der Oberfläche der Erdelektrode werden dabei Gase frei, welche eine Schicht von sehr hohem Übergangswiderstand zwischen der Elektrode und der Erde bilden. Auf die schädliche Einwirkung der Gasbildung auf den Übergangswiderstand wurde schon früher im Zusammenhang mit der Verwendung von Gleichstrominstrumenten bei Erdwiderstandsmessungen hingewiesen [13]. Durch Zufuhr von gewissen depolarisierenden Stoffen in die Erdelektrode umgebende Erde dürfte es möglich sein, die Gasentwicklung an der Elektrodenoberfläche zu vermindern und dadurch die Gaschicht, welche den Übergangswiderstand zwischen Elektrode und Erde beeinflusst, zu verringern.

Feldversuche mit elektrolytgelbehandelten Erdelektroden

An den in Träkvista und Älväs verlegten Erdelektroden wurden periodisch vom September 1949 bis Juli 1953 Widerstandsmessungen durchgeführt. Für die Messungen standen Megger-, Metrawatt- und Siemens-Instrumente zur Verfügung. Die Messresultate sind in Tabelle I zusammengestellt. Die fetteten Ziffern beziehen sich auf gelbehandelte Erdelektroden. Die nicht fetteten geben die gemessenen Widerstandswerte der unbehandelten Erdelektroden an, welche als Kontrollelektroden dienten. Die Elektrode Nr. 1 bestand aus einem Kupferblech von 1 m^2 Fläche; bei Nr. 4 und 10 wurden genormte Stabelektroden des schwedischen Telegraphenamtes verwendet (3" verzinktes Winkeleisen, 2,5 m lang); Nr. 6 und 7 bestanden aus senkrecht in den Boden getriebenen Rundisen (3/4" Durchmesser, 1,25 m lang, verkupfert). Die übrigen Elektroden waren

Periodisch gemessene Widerstände von Erdelektroden (in Ohm) auf dem Versuchsfeld von Träkvista und Älväs

(Die fett gedruckten Zahlen beziehen sich auf gelbehandelte Erdelektroden)

Tabelle I

| Datum | Elektrodennummer | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|------------------|------|-------------|------|-------------|------|-------------|-------------|-----|-------------|-------------|------------|-----|------------|-------------|----------|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 16. 9. 1949 | 31,0 | 24,0 | 22,5 | 14,2 | 16,7 | | | 105 | | | | | | | | |
| 23. 9. 1949 | 19,0 | 24,0 | 16,5 | 14,0 | 13,2 | 2380 | 2110 | 63,0 | 106 | | | | | | | |
| 30. 9. 1949 | 19,0 | 25,2 | 17,0 | 14,5 | 15,5 | 1850 | 46,0 | 67,5 | 104 | | | | | | | |
| 12. 10. 1949 | 20,5 | 26,0 | 19,0 | 15,5 | 47,0 | 1950 | 47,3 | 105 | 140 | >3000 | 217 | 150 | 105 | 450 | | |
| 28. 12. 1949 | 31,0 | 29,0 | 21,0 | 16,0 | 17,0 | 1600 | 310 | 91,0 | 120 | 620 | 96,0 | 120 | 105 | 110 | | |
| 30. 3. 1950 | 37,0 | 33,0 | 26,0 | 18,0 | 19,0 | 2600 | 512 | 88,0 | 120 | 1070 | 93,0 | 128 | 128 | 150 | >3000 | |
| 28. 6. 1950 | 36,5 | 33,5 | 27,5 | 21,0 | 21,0 | 1450 | 380 | 105 | 132 | 760 | 112 | 130 | 130 | 180 | 885 | |
| 30. 8. 1950 | 31,5 | 28,0 | 21,0 | 15,5 | 15,5 | 1500 | 340 | 110 | 140 | 585 | 117 | 123 | 115 | 150 | 775 | 5 500 |
| 30. 9. 1950 | 33,0 | 27,0 | 21,5 | 16,0 | 16,0 | 1850 | 395 | 111 | 142 | 605 | 120 | 121 | 115 | 150 | 795 | 6 300 |
| 15. 1. 1951 | 85,0 | 44,0 | 37,0 | 29,5 | 29,0 | 2050 | 700 | 122 | 142 | 1080 | 110 | 131 | 125 | 165 | 780 | 6 500 |
| 24. 4. 1951 | 41,0 | 33,0 | 29,0 | 19,0 | 21,0 | 1350 | 540 | 110 | 142 | 1220 | 120 | 132 | 130 | 188 | 930 | 8 700 |
| 27. 7. 1951 | 40,5 | 30,0 | 27,0 | 19,0 | 20,0 | 3300 | 610 | 111 | 138 | 890 | 122 | 130 | 115 | 178 | 940 | > 10 000 |
| 31. 10. 1951 | 40,5 | 33,0 | 26,0 | 17,0 | 19,0 | 3250 | 615 | 120 | 150 | 1020 | 155 | 145 | 130 | 200 | 950 | > 10 000 |
| 2. 5. 1952 | 45,0 | 125 | 27,0 | 17,0 | 19,0 | 1000 | 460 | 99 | 135 | 1110 | 110 | | 130 | 200 | 1110 | 5 000 |
| 26. 11. 1952 | 43,0 | 185 | 28,5 | 16,5 | 19,5 | 1470 | 705 | 110 | 120 | 1080 | 130 | | 120 | 220 | 960 | 6 000 |
| 21. 4. 1953 | 42,0 | 33,5 | 32,0 | 19,0 | 21,5 | 1190 | 670 | 105 | 127 | 1390 | 132 | | 130 | 255 | 1350 | > 10 000 |
| 15. 7. 1953 | 35,5 | 30,0 | 28,5 | 16,5 | 19,0 | 1310 | 610 | 110 | 137 | 980 | 140 | 117 | 100 | 170 | 1150 | 10 000 |

den Elektroden Nr. 6 und 7 ähnlich, ihre Länge jedoch betrug nur 2 m.

Der spezifische Erdwiderstand der verschiedenen Versuchsplätze in Träkvista und Älvnäs ist aus den Kurven der Fig. 1 ersichtlich. Die Erdelektroden Nr. 1...7 waren in einem Boden entsprechend einem spezifischen Erdwiderstand nach Fig. 1a eingebettet, Nr. 10 in einem Boden nach Fig. 1b. Der spezifische Erdwiderstand des Bodens der Elektroden Nr. 8, 9 und 11 entspricht Fig. 1c und jener der Erdelektroden Nr. 15 und 16 der Fig. 1e.

Um die prozentuale Änderung der Erdungswiderstände durch die Gelbehandlung zu erfassen, wurden die Messwerte in 3 Gruppen aufgeteilt: In die erste Gruppe fallen die Elektroden mit einem am Beginn der Versuchsperiode gemessenen Erdungswiderstand unter $50\ \Omega$, in die zweite jene mit einem Erdungswiderstand von $105\ldots500\ \Omega$ und in die dritte solche von über $1000\ \Omega$. Die Auswertung der Messergebnisse in Tabelle I zeigen die Fig. 2...7. Die weissen Kreise beziehen sich auf Werte der Kontrollelektroden, die schwarzen Punkte auf jene der Versuchselektroden. Bei der Berechnung der prozentualen Widerstandänderungen der Versuchselektroden wurden die naturbedingten Widerstandänderungen der Kontrollelektroden berücksichtigt bzw. die Ergebnisse der Versuchselektroden entsprechend korrigiert. Damit konnte erreicht werden, dass beim Vergleichen der beiden Elektrodenarten die natürliche Änderung der Widerstandswerte ausser Betracht fällt.

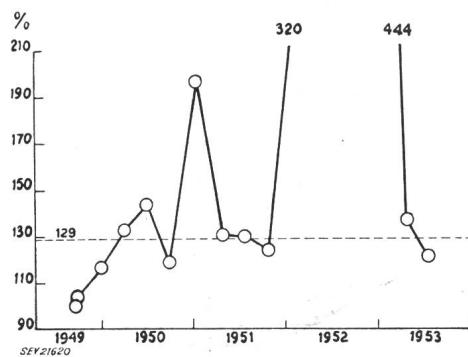


Fig. 2

Prozentuale Änderung der Erdungswiderstände der Kontrollelektroden Nr. 2 und 4 der Gruppe unter $50\ \Omega$

Fig. 2 zeigt, dass der mittlere durchschnittliche Widerstand der Kontrollelektroden der Gruppe unter $50\ \Omega$ (Elektroden Nr. 2 und 4) von $19,1\ \Omega = 100\%$ des ursprünglichen Wertes (Messung 16. 9. 1949) während der Versuchsperiode sich stark änderte und im Mittel $24,4\ \Omega = 129\%$ betrug²⁾. Berücksichtigt man nun diese naturbedingten Änderungen bei den Versuchselektroden dieser Gruppe (Elektroden Nr. 1, 3, 5), so erhält man einen mittleren prozentualen Widerstandswert von 92 %. Die durch die Gelbehandlung erzielte Verminderung des Erdungswiderstandes beträgt daher in dieser Gruppe $100 - 92 = 8\%$. Der Gewinn der Gelbehandlung von Erdelektroden ist also bei relativ niedrigem Erdungswiderstand nicht besonders gross.

²⁾ Die beiden unerklärlichen Messwerte der Elektrode Nr. 2 am 2. 5. und 26. 11. 1953 wurden ausser acht gelassen.

In der 2. Gruppe (Erdungswiderstände zwischen 105 und $500\ \Omega$) stand leider nur eine Kontrollelektrode (Nr. 13) zur Verfügung, weshalb ein Vergleich zwischen den gelbehandelten Erdelektroden mit dieser einzigen Kontrollelektrode nicht als allge-

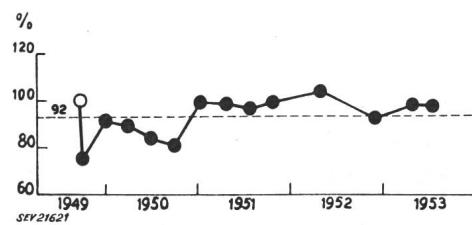


Fig. 3

Wie Fig. 2, aber bei elektrolytgelbehandelten Erdelektroden (Nr. 1, 3 und 5)

meingültig zu betrachten ist. Aus der Kurve in Fig. 4 geht hervor, dass der Durchschnittswiderstand dieser Kontrollelektrode während der Versuchszeit etwa 115 % betrug. Die entsprechende Kurve der gelbehandelten Erdelektroden (Fig. 5) weist einen mittleren prozentualen Widerstandswert von etwa 42 % auf. Unter Berücksichtigung des gemachten Vorbehaltes sollte die Gelbehandlung der Erdelektroden in dieser Gruppe eine prozentuale Verbesserung von $100 - 42 = 58\%$ bringen.

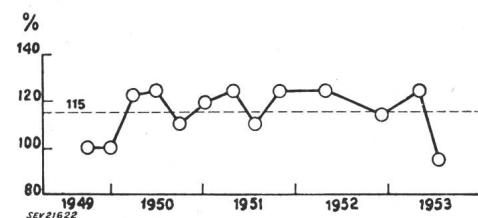


Fig. 4

Prozentuale Änderung der Erdungswiderstände der Kontrollelektrode Nr. 13 der Gruppe $105\ldots500\ \Omega$

Die prozentualen mittleren Widerstandänderungen der dritten Gruppe (ursprüngliche Widerstände über $1000\ \Omega$) ersieht man aus Fig. 6. Während der Versuchszeit betrug der mittlere prozentuale Durchschnittswert der Kontrollelektroden 106 %, jener der gelbehandelten Elektroden 28 % (Fig. 7). Der Erfolg der Gelbehandlung in dieser Gruppe ist also etwa 72 %.

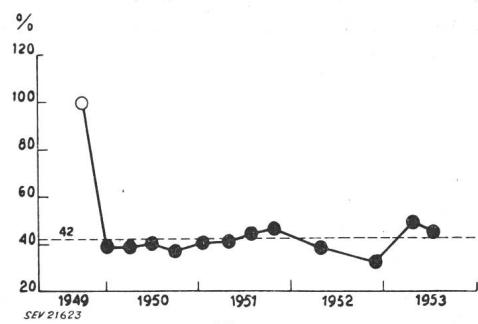


Fig. 5

Wie Fig. 4, aber bei elektrolytgelbehandelten Erdelektroden (Nr. 11, 12 und 14)

Angaben über gelbehandelte Erdelektroden in verschiedenen schwedischen Kraftwerken sind in Tabelle II zusammengefasst. Leider fehlen Angaben

Angaben über gelbehandelte Erdelektroden in verschiedenen Kraftwerken
(Ohne andere Angaben wurden 30 l Gel pro Elektrode verwendet)

Tabelle II

| Kraftwerk Nr. | Datum | Bodenart | Erdelektroden | Widerstand vor der Gelbehandlung Ω | Widerstand nach der Gelbehandlung Ω | Zeitabstand zwischen den Messungen d | Verbesserung durch die Gelbehandlung % | |
|---------------|---------------------------|---|--|---|--|--|--|--|
| 1 | 25. 9. 1951 | Tonsand | $3/4" \times 2 \text{ m Rohr}$ | 150 | 150 | 105 | 0 | |
| 2 | 28. 11. 1951 | | 1 m ² Kupferblech | 7,5 | 4,5 | 50 | 40 | |
| 3 | 20. 12. 1950 | Sand | $3/4" \times 2 \text{ m Rohr}$ | 250 | 100 | 18 | 60 | |
| 3 | 20. 3. 1951 | | 1 m ² Kupferblech | 60 | 50 ³⁾ | 277 | 17 | |
| 3 | 30. 3. 1951 | Tonsand | | 45 | 50 ³⁾ | 277 | | |
| 3 | 26. 7. 1951 | $60 \times 60 \text{ Winkeleisen } 2,5 \text{ m}$ | 80 | 65 | 5 | 19 | | |
| 3 | 31. 7. 1951 | Sandboden | 1 m ² Kupferblech | 110 | 80 | 2 | 27 | |
| 3 | 28. 4. 1951 | | | 65 | 34 | 2 | 47 | |
| 3 | 28. 8. 1951 | Lehm | | 40 | 25 ³⁾ | 61 | 37 | |
| 3 | 27. 9. 1951 | | | 85 | 75 ³⁾ | 61 | 12 | |
| 3 | mit Kies vermischter Lehm | 1 m ² Kupferblech | | 32 | 22 | 148 | 31 | |
| 3 | Kalkschlamm | | | 60 | 25 | 148 | 58 | |
| 4 | 16. 12. 1950 | Sand | | 45 | 21 | 148 | 53 | |
| 4 | 12. 12. 1950 | | | 100 | 20 | 0 | 80 | |
| 4 | 12. 12. 1950 | Moorerde und Sand | | 120 | 75 | 370 | 37 | |
| 5 | 19. 12. 1951 | | | 60 | 50 | 370 | 17 | |
| 5 | 19. 12. 1951 | Kiesige Erde | 0,75 m ² Kupferblech, 2,5 m, 60 × 60 Winkeleisen | 75 | 33 | 34 | 71 | |
| 5 | 27. 12. 1951 | | | 28 | 13 | 6 | | |
| 5 | 27. 12. 1951 | Kiesboden-Moräne | | 21 ¹⁾ | | | | |
| 5 | 20. 12. 1951 | $3/4" \times 2 \text{ m Rohr, } 2,5 \text{ m}$ 60 × 60-Winkeleisen | 350 | 30 | 0 | 91 | | |
| 5 | 20. 12. 1951 | Sandiger Kies | 2 St. 60 × 60-Winkeleisen, à 2,5 m, $3/4" \times 2 \text{ m Rohr}$ | 120 | 12 ¹⁾ | 28 | 90 | |
| 5 | 20. 12. 1951 | | 2,5 m, 60 × 60-Winkeleisen | 60 | 10 | 33 | 83 | |
| 6 | 20. 7. 1951 | Kiesboden | 0,75 m ² Kupferblech | 350 | 175 | 33 | 50 | |
| 6 | 8. 5. 1951 | Sandige Erde | 2,5 m, 60 × 60-Winkeleisen | 80 | 45 ²⁾ | | | |
| | | | 1 St. | 34 | 0 | 44 | | |
| | | | | 18 ¹⁾ | | | | |
| 6 | 8. 5. 1951 | | 1 m ² Kupferblech | 80 | 8 ⁴⁾ | 53 | 90 | |
| 6 | 8. 5. 1951 | | 1 m ² Kupferblech | 75 | 28 | 53 | 63 | |

¹⁾ resultierender Widerstand; ²⁾ 15 l Gel pro Elektrode; ³⁾ 15 l Gel; ⁴⁾ 60 l Gel.

mit Kontrollelektroden, so dass es nicht möglich ist, die durch die Gelbehandlung erreichte relative Verbesserung nachzuweisen.

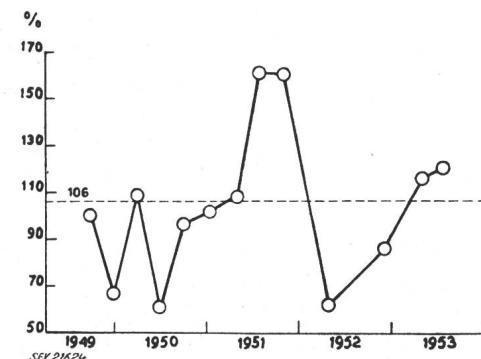
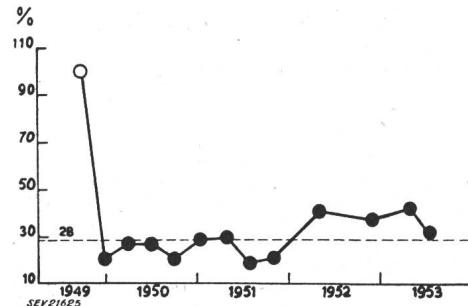


Fig. 6
Prozentuale Änderung der Erdungswiderstände der Kontroll-
elektroden Nr. 6 und 16 der Gruppe über 1000 Ω

Aus den in Tabelle II angegebenen Widerstandswerten sieht man, dass die durch Gelbehandlung der Erdelektroden erzielte durchschnittliche Verbesserung etwa 49 % beträgt. In diesem Mittelwert sind auch die beiden Fälle, bei denen keine Ver-



Wie Fig. 6, aber bei elektrolytgelbehandelten
Erdelektroden (Nr. 7, 10 und 15)

besserung durch die Gelbehandlung erreicht wurde, miteingerechnet. Wenn man jedoch von diesen Fällen, in denen vermutlich durch eine etwas andere Gelbehandlung ein besseres Ergebnis hätte erzielt werden können, absieht, würde die durchschnittliche Verbesserung etwa 53 % betragen.

Die stabilisierende Wirkung der Gelbehandlung auf Widerstandsschwankungen von Erdelektroden

Aus den erwähnten Kurven der Auswertung der Versuche in Träkvista und Älvnäs sieht man, dass die Gelbehandlung von Erdelektroden, ausser der

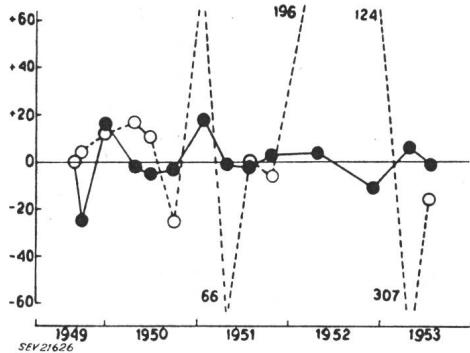


Fig. 8

Percentuale Widerstandsschwankungen von Erdelektroden der Fig. 2 und 3
— electrolytgelbehandelte Erdelektroden
- - - Kontrollelektroden

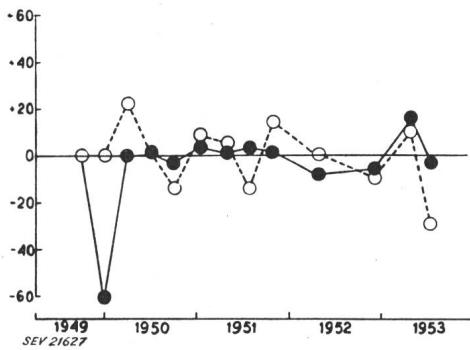


Fig. 9

Percentuale Widerstandsschwankungen von Erdelektroden der Fig. 4 und 5
Bezeichnungen siehe Fig. 8

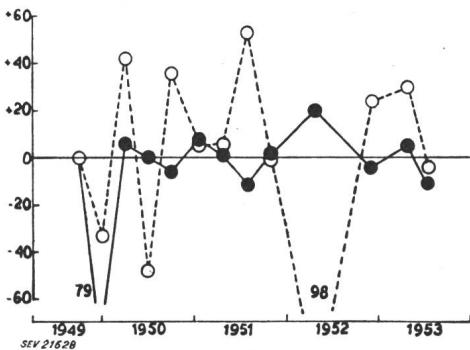


Fig. 10

Percentuale Widerstandsschwankungen von Erdelektroden der Fig. 6 und 7
Bezeichnungen siehe Fig. 8

Herabsetzung des Ohmschen Widerstandes, auch eine deutliche Tendenz zur Verminderung der Widerstandsschwankungen zeigt. Wenn man die pro-

zentualen Widerstandsschwankungen der Kontroll-, sowie der gelbehandelten Erdelektroden ausrechnet und aufzeichnet (Fig. 8...10), so erhält man die Ergebnisse in Tabelle III.

Schwankungen des Erdungswiderstandes

Tabelle III

| Elektroden-gruppe | Figur | Mittlere prozentuale Schwankungen des Erdungswiderstandes bezogen auf die ersten Messungen vom 16. 9. 1949 | | | | | |
|---|-------|--|-------------------------|--------------|--------------|------------|-----------|
| | | der gelbehandelten Erdelektroden | der Kontroll-elektroden | Erhöhung % | Senkung % | Erhöhung % | Senkung % |
| Ursprünglicher Erdwiderstand unter 50 Ω | 8 | ≈ 6 | ≈ 7 | ≈ 46 | ≈ 13 | | |
| Ursprünglicher Erdwiderstand 105...500 Ω | 9 | ≈ 2 | ≈ 6 | ≈ 8 | ≈ 8 | | |
| Ursprünglicher Erdwiderstand über 1000 Ω | 10 | ≈ 7 | ≈ 9 | ≈ 24 | ≈ 29 | | |

Schlussfolgerungen

Aus den durchgeföhrten Versuchen und deren mathematischer Auswertung geht folgendes hervor:

1. Die Gelbehandlung von Erdelektroden mit einem ursprünglichen Erdungswiderstand von etwa 30 Ω verursacht keine merkliche Verbesserung des Erdungswiderstandes.

2. Bei Erdelektroden mit einem ursprünglichen Erdungswiderstand von 105...500 Ω kann die Gelbehandlung den Erdungswiderstand bis 58 % verringern.

3. Bei Erdelektroden mit einem Erdungswiderstand von über 1000 Ω kann eine Gelbehandlung den Erdwiderstand bis 72 % reduzieren.

Als weiteres Resultat der Gelbehandlung kann eine gewisse Stabilisierung des Erdungswiderstandes vermerkt werden.

Literatur

- [1] Sanick, I. H.: The stability of copper ferrocyanide gels against H_2O and strong electrolytes of NaCl and K₄Fe(CN)₆. Tekn. Skr. Stockholm Nr. 141, 1949.
- [2] Sanick, I. H.: Nytt sätt att minska jordmotståndet vid elanläggningar. Tekn. Tidskr. Bd. 80(1950), Nr. 1, S. 7...9.
- [3] Lundholm, R., und S. Rusk: Recent experience in the construction of pole- and station-earthing systems. CIGRE-Bericht Nr. 305 (1952).
- [4] Wettstein, M.: Vorausberechnung der Masse, der Form und der Anordnung der Erdelektroden bei der Erstellung von Erdungsanlagen. Bull. SEV Bd. 42(1951), Nr. 2, S. 49...63.
- [5] Peters, O. S.: Ground connections for electric systems. Technolog. Paper Nr. 108, S. 107. US Depart. of Commerce, Bureau of Standards, Washington 1949.
- [6] Ibid, S. 108.
- [7] Glasstone, S.: Textbook of Physical Chemistry, S. 891. New York 1947.
- [8] Winogradsky, S.: The decomposition of cellulose in the soil. Compt. rend. Paris 183(1926), S. 691-4.
- [9] Bigger, J.: Handbook of Bacteriology, S. 217. Baltimore, Md. 1939.
- [10] Stitt, E. R.: Practical Bacteriology, Blood Work and Animal Parasitology, S. 227. 7. Aufl. 1923. Philadelphia, Pa.
- [11] Conn, H. J.: Abstr. Bact. Philadelphia, Pa. 5(1921), S. 8 und 9.
- [12] Gerretsen, F. C.: Chem. Abstr. Washington 20(1926), S. 217.
- [13] Petersen, O. S.: Ground connections for electrical systems. Technolog. Paper Nr. 108, S. 9. US Depart. of Commerce, Bureau of Standards, Washington 1949.

Adresse des Autors:

Ivar H. Sanick, Box 612, Leksand (Schweden).

Projet suisse d'un réacteur à eau lourde

Communication présentée à l'Assemblée générale de l'UCS, le samedi 29 août 1953, à Zermatt, à la suite de la conférence de Monsieur H. Niesz, Dr. h. c., sur Perspectives de l'économie énergétique suisse

621.039.421.001.1(494)

La décision de principe prise en juillet 1952 par la Commission Suisse pour l'énergie Atomique (CSA) d'entreprendre en Suisse la construction d'une pile atomique avait engagé le groupe de chercheurs créé par Brown Boveri, Escher Wyss et Sulzer frères à élaborer un nouveau projet. Il s'agit d'un réacteur à eau lourde d'une puissance thermique de 10 000 kW dont la construction se rapproche de celle de piles connues. Il contiendra un certain nombre de canaux qui permettront de réaliser des essais à températures élevées, marquant par là une étape vers notre but final: le réacteur générateur de puissance utile.

Les fig. 1 et 2 montrent la partie active du réacteur: le récipient cylindrique en aluminium (1) contenant l'eau lourde, dans laquelle plongent les barres d'uranium (11), le manteau de graphite (2) entourant ce récipient et le blindage en acier (3) à double parois portant l'ensemble. Une couche épaisse de béton (4) assure la protection complète contre les radiations nocives.

Dans la disposition du bâtiment nous avons tenu compte des expériences faites à l'étranger sur l'espace nécessaire à l'exploitation d'un réacteur. Tous les circuits, groupés par ordre des risques dus à leur radioactivité, sont placés en sous-sol dans des caves protégées. La nef centrale est flanquée d'un corps de bâtiment à 2 étages contenant le poste de commande, les laboratoires, bureaux et ateliers.

Les buts du réacteur projeté se résument en:

- Etude de la transmission de la chaleur engendrée du réacteur au système extérieur.
- Recherches et essais relatifs aux matériaux.
- Etude de l'appareillage.
- Formation de physiciens et d'ingénieurs nucléaires.

Quoique ce projet risque d'être plus tard dépassé par l'évolution de la science, il ne manquera pas de nous apporter un profit indéniable, ne serait-ce que la mise au point d'appareils auxiliaires et la formation de spécialistes. Après

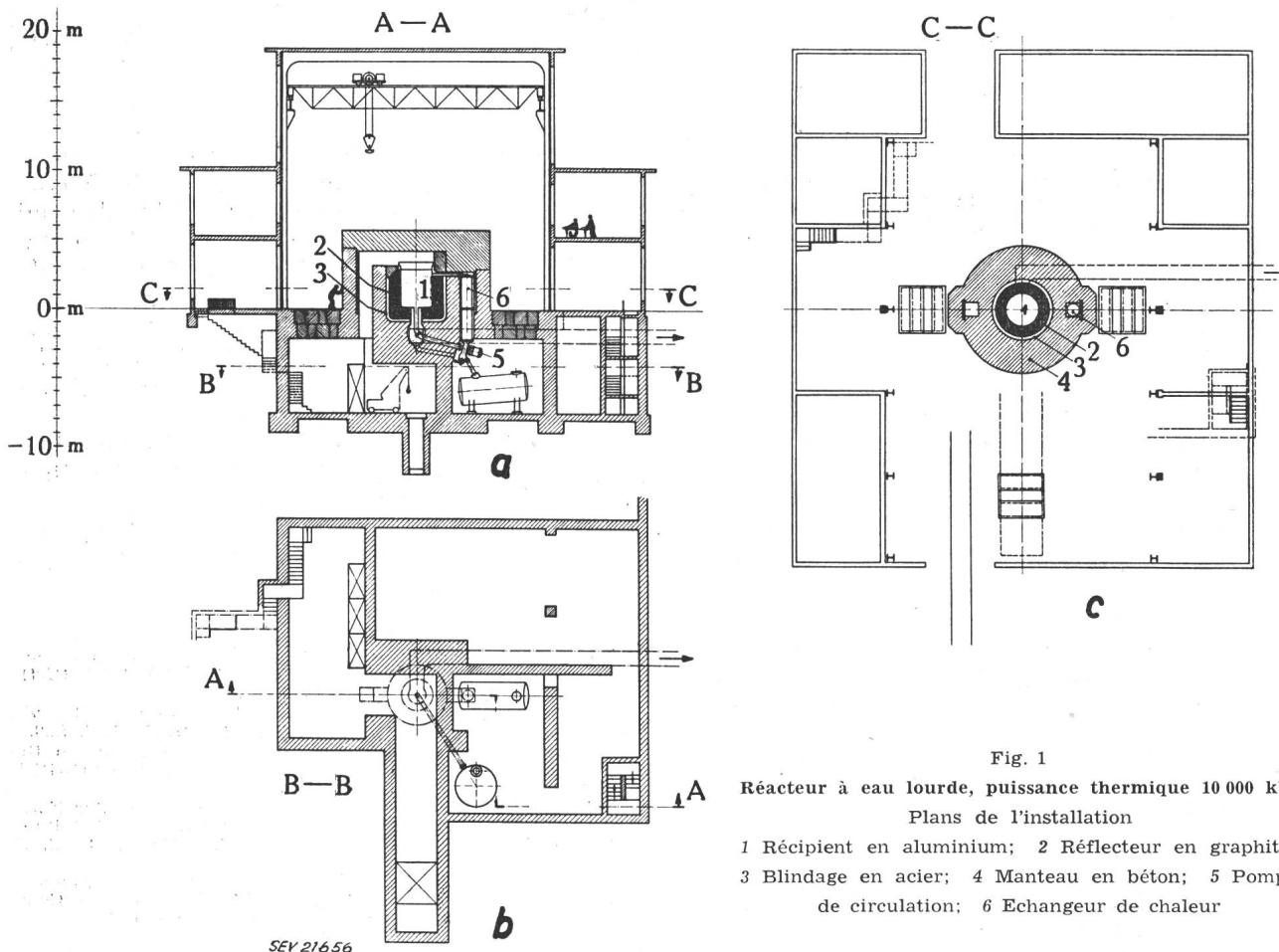


Fig. 1
Réacteur à eau lourde, puissance thermique 10 000 kW
Plans de l'installation

1 Récipient en aluminium; 2 Réflecteur en graphite;
3 Blindage en acier; 4 Manteau en béton; 5 Pompe
de circulation; 6 Echangeur de chaleur

L'eau lourde assume simultanément les fonctions de modérateur et d'agent calorifique pour le refroidissement des barres d'uranium. Elle est mise en circulation par une pompe (5) et traverse l'échangeur (6) qui transmet la chaleur à l'eau ordinaire du circuit extérieur. Les canaux d'essais (12) traversent le réacteur de part en part et possèdent chacun un système de refroidissement autonome, ce qui permettra des essais simultanés à des températures différentes et avec des agents calorifiques différents. Ces canaux permettront d'autre part une modeste production d'énergie électrique.

un temps de construction d'env. 3 ans, nous aurions à disposition des moyens de recherche, dont la valeur pour l'industrie et la science ne saurait être appréciée pleinement aujourd'hui.

Les efforts déployés jusqu'ici par la CSA et le groupe industriel de recherches nous permettent aujourd'hui encore de participer à l'évolution mondiale dans le domaine de l'énergie nucléaire. Nous croyons toutefois être arrivés à la limite de ce que les moyens de recherche dont nous disposons nous permettent d'atteindre. De l'évolution à l'étranger nous savons que, dans le secteur civil, aucune centrale

atomique n'est en service ou en construction. Les Etats-Unis possèdent toutefois deux installations où une partie de la chaleur produite dans le réacteur est transformée en énergie

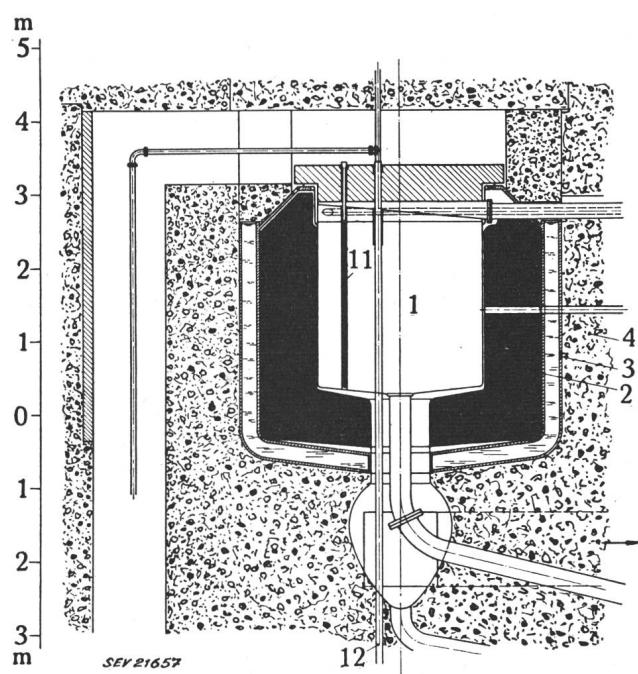


Fig. 2

Réacteur à eau lourde, puissance thermique 10 000 kW

1 Récipient en aluminium; 2 Réflecteur en graphite;
3 Blindage en acier; 4 Manteau en béton; 11 Barre d'uranium;
12 Canal d'essai

électrique. Quoique la puissance utile n'atteigne que 100 kW env. ces expériences de laboratoire documentent le fait qu'il est possible de produire de l'énergie électrique dans une centrale atomique.

Bien que la preuve de l'économie soit encore loin d'être établie, les spécialistes sont unanimes à prédire l'utilisation industrielle de l'énergie nucléaire pour la fin du siècle.

Se basant sur des sources américaines, le professeur Cockcroft¹⁾, président de la Commission Atomique anglaise cite un prix de 6000 fr./kW installé pour la première centrale de 10 000 kW destinée à la propulsion d'un sous-marin. Il estime qu'une seconde installation ne coûtera que la moitié de la première. Un autre auteur²⁾, membre de l'AEC, arrive à un prix inférieur pour une centrale de 60 000 kW: 1300 fr./kW, sans uranium (environ 1700 fr./kW avec uranium et modérateur). S'il était possible de consommer toute la matière fissile par «breeding» à l'échelle industrielle, les frais de combustible deviendraient pratiquement négligeables. Nous avons appris, par un communiqué de presse, que ce «breeding» a été réalisé avec succès dans un réacteur de laboratoire. En d'autres termes, il a été possible en consommant le combustible nucléaire initial de produire de nouvelles quantités de combustible supérieures à celles qui ont été consommées.

En Europe, 5 réacteurs sont en exploitation et 2 en construction. Aucun toutefois ne permet de faire toutes les expériences fondamentales, indispensables à l'étude de la production industrielle d'énergie nucléaire, ce qui est le but de notre projet. Nous avons eu l'occasion, il y a quelques semaines, d'exposer ce projet à quelques spécialistes compétents d'Europe et d'Amérique. Leur jugement a été très favorable.

Adresse de l'auteur:

J. Lalive d'Epina, S. A. Brown Boveri & Cie, Baden (AG).

¹⁾ Trans. IME t. 65 (1953), N° 4, p. 105.

²⁾ Chem. Engng. Progr. t. 49 (1953), N° 6, p. 287.

Technische Mitteilungen — Communications de nature technique

Elektrete aus Kunststoffen und ihre Anwendungen

537.246

[Nach H. H. Wieder und Sol Kaufmann: Plastic Electrets and their Applications. Electr. Engng. Bd. 72 (1953), Nr. 6, S. 511...514]

Elektrete sind Körper, die ein permanentes elektrisches Feld unterhalten. Zum erstenmal wurden solche Körper von Eguchi erzeugt¹⁾. Er legte elektrische Felder zwischen 1000 V/cm und etwa 15 000 V/cm an ein scheibenförmiges Stück aus Naturwachs (z. B. Bienen- oder Carnaubawachs), erwärme die Scheibe und liess sie unter angelegtem elektrischem Felde wieder erstarren. Hatte der Wachs Zimmertemperatur erreicht, so wurde das Polarisationsfeld abgeschaltet und der «Elektret» zwischen seinen Elektroden (Metallplatten) kurzgeschlossen. Es zeigte sich nun, dass über sehr lange Zeit (über Jahre) Oberflächenladungen von der Größenordnung $2 \dots 3 \cdot 10^{-9}$ C/cm² gemessen werden können. Ist die formierende Feldstärke kleiner als etwa 10 000 V/cm, so trägt die der Kathode benachbarte Elektretoberfläche Ladung mit positivem Vorzeichen, die der Anode benachbarte Fläche negative Ladung. Diesen Zustand nennt man nach Mikola und Gross HeterochARGE. Bei einer grösseren formierenden Feldstärke findet man während einigen Tagen HeterochARGE, dann kehrt sich das Vorzeichen der Ladung um. Diese neue Ladungsart wird HomochARGE genannt.

In neuerer Zeit wurde nun mit Erfolg versucht, Elektrete aus Kunststoffen herzustellen. So gelang Binder die Herstellung von Elektreten aus Polyvinylchlorid. H. H. Wieder und Sol Kaufmann stellten Elektrete her aus einer Reihe weiterer Kunststoffe, so z. B. Nylon und Plexiglas.

Den typischen Verlauf des Stromes während der Formation des Elektreten zeigt Fig. 1. Man erkennt einen raschen Anstieg, gefolgt von einem zuerst raschen, dann immer lang-

samer werdenden Abfall. Die darauf folgende Stufe gibt die Abnahme der Leitfähigkeit mit abnehmender Temperatur wieder. Die zugehörige Ladungszeitkurve, d. h. die an der Oberfläche in Funktion der Zeit gemessene Ladung, würde

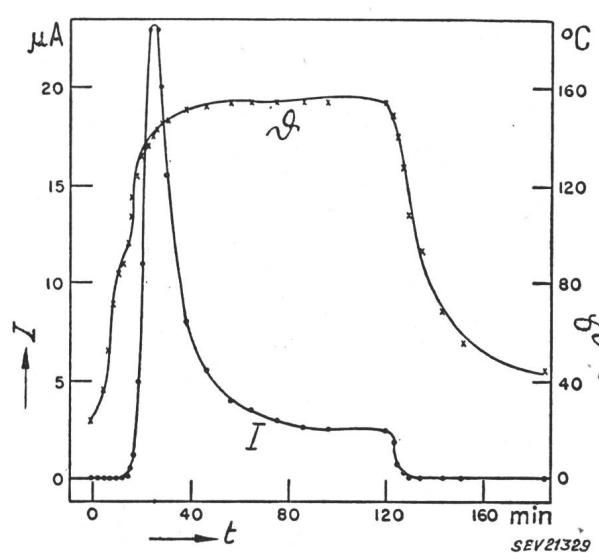


Fig. 1

Stromzeitkurve während der Bildung eines Plexiglas-Elektreten
I Strom; T Oberflächentemperatur; t Zeit

einen zuerst raschen, dann immer langsameren Anstieg der Ladung bis zu einem stationären Wert zeigen. In gewissen Fällen, z. B. bei Plexiglas, aber auch bei Carnaubawachs, stimmt die Stromzeitkurve recht genau mit der nach der

¹⁾ vgl. Bull. SEV Bd. 42 (1951), Nr. 24, S. 968.