## Eidg. Institut für Reaktorforschung Würenlingen Schweiz

## Wärmeerträge und Kenngrössen von Sonnenkollektoren

Bericht über die Prüfkampagne vom Sommer 1978

J.M. Suter, F. Widder, P. Kesselring



Würenlingen, Mai 1979



# Wärmeerträge und Kenngrössen von Sonnenkollektoren

BERICHT UEBER DIE PRUEF-KAMPAGNE VOM SOMMER 1978

VORHABEN SONNENERGIE Eidgenössisches Institut für Reaktorforschung CH-5303 Würenlingen

#### ZUSAMMENFASSUNG

Das Eidg. Institut für Reaktorforschung beschäftigt sich seit einiger Zeit mit der Messung von Kollektorleistungen. Der vorliegende Bericht zeigt nun die Resultate der EIR-Kollektortestserie vom Sommer 1978. Insgesamt sind 22 verschiedene, auf dem Schweizer Markt erhältliche Kollektoren getestet und die entsprechenden Prüfblätter erstellt worden. Im Bericht werden die erhaltenen Resultate zusammen mit jenen der von der Internationalen Energie Agentur IEA vorgeschlagenen Referenzkollektoren verglichen.

Im Anhang werden die angewandte Prüfmethode, sowie der Aufbau des Prüfstandes beschrieben. Ferner wird auf eine am EIR entwickelte Methode zur Berechnung der Bruttowärmeerträge von Sonnenkollektoren kurz eingegangen. Schliesslich werden die Kenngrössen der Referenzkollektoren in Abhängigkeit von der Testperiode betrachtet und auf ihre Rolle bei der Auswertung der Ergebnisse einzelner Kollektortestserien hingewiesen.

### INHALTSVERZEICHNIS

			Seite
1. Einl	leitı	nng	5
2. Inha	alt d	ler Prüfungen	7
3. Zusa	a mme i	nstellung der Messresultate	9
4. Putz	en 1	und Grenzen der Prüfresultate	16
5. Die	ein:	zelnen Prüfberichte	18
6. Verd	lankı	ingen	
7. Lite	erati	irverzeichnis	
Anhang 1	t :	Beschreibung des Prüfstandes	
Annang 1	11	Beschreibung der Prüfmethode	
Anhang 1	111	Grundlagen zur Berechnung der Brutto- wärmeerträge	
Anhang 1	ľV	Die Kenngrössen der Referenzkollektoren in Abhängigkeit von der Messperiode	

#### VORWORT

Die Sonnenenergieforschungsgruppe des EIR freut sich, der Oeffentlichkeit diesen Testbericht vorlegen zu können. Es handelt sich dabei um die Resultate der ersten systematisch durchgeführten Leistungsmessungen an Sonmenkollektoren. Die Messergebnisse stellen einen Beitrag zur objektiven Beurteilung der auf dem Schweizer Markt erhältlichen Kollektormodelle dar. Es versteht sich von selbst, dass diese Veröffentlichung nur einen ersten Schritt darstellt. Bisher konnten lediglich Leistungstests an einem kleinen Teil der heute in der Schweiz vertriebenen Produkte durchgeführt werder. Aus diesem Grund werden in Zukunft weitere Testserien notwendig sein. Dazu kommt, dass andere, von uns nicht erfasste Eigenschaften von Sonnenkollektoren - z.B. die Lebensdauer - mindestens ebenso wichtig sind wie das Leistungsverhalten. Diesbezügliche Forschungsprogramme, welche ebenfalls mit öffentlichen Geldern finanziert werden, werden von anderen Institutionen durchgeführt und befinden sich zur Zeit noch in der Anlaufphase.

Die Sonnenergiegruppe des EIR hofft, durch diese Forschungstätigkeit die Aktivitäten zur Nutzung der Sonnenergie in der Schweiz zu fördern. Auch wenn die Kollektortechnologie vielleicht nicht den grössten Nutzungsanteil am Sonnenergiepotential unseres Landes darstellt, wird sie doch in Zukunft ihren Teil zur Diversifizierung der Energieträger beisteuern.

J.M. Suter

#### 1. EINLEITUNG

Die Anfänge unserer Kollektortests gehen bis ins Jahr 1975 zurück. Die Fachwelt war sich damals einig, dass von allen Komponenten einer Sonnenenergieanlage über das Verhalten der Kollektoren bei bestimmten Einstrahlungs- und Temperaturverhältnissen am wenigsten ausgesagt werden konnte.

Um Kollektoren unter möglichst praxisnahen Bedingungen zu testen, wurde deshalb ein Freiluftprüfstand aufgebaut und die dazu erforderliche Prüfmethode sowie die Programme zur Datenerfassung und Auswertung entwickelt. Diese Vorarbeiten dauerten insgesamt rund 2 Jahre. Aus zwei Gründen wurde die Anlage so ausgelegt, dass bis zu lo Kollektoren gleichzeitig ausgetestet werden können:

- Um vergleichbare Resultate zu erhalten, müssen gleichzeitig mehrere Kollektoren getestet werden. Damit ist die Forderung nach identischen klimatischen Bedingungen erfüllt.
- Die nach der damaligen Methode durchgeführten Tests dauerten ein volles halbes Jahr; es drängte sich auf, die Messungen durch Parallelschaltungen von mehreren Kollektoren zu rationalisieren.

Während der ersten zwei Jahre wurden uns von externen Interessenten einige Versuchskollektoren für Testzwecke zur Verfügung gestellt.

Das erst ermöglichte uns, die Prüfmethode und Auswertungs-Software zu entwickeln. Diese Kollektoren wurden nicht unter Vertrag getestet; für das EIR ergaben sich damit auch keine Verpflichtungen hinsichtlich der Termine und Resultate; die letzteren wurden anlässlich des Symposiums IV der SSES in Biel [1] publiziert.

Bereits während der Entwicklung des Prüfstandes wurden Interessenten, die sich für weitere Tests anmeldeten, auf eine Warteliste gesetzt. Die zunehmende Anzahl der Anmeldungen machte deutlich, dass die Prüfmethode vereinfacht werden musste [2]. Diese neue Prüfmethode gestattet eine rationellere Abwicklung der Tests, weil der Einfluss vom Einfallswinkel der Strahlung auf den optischen Wirkungsgrad nicht mehr erfasst wird. Die Testzeit verringerte sich damit auf ca. 1 Monat pro Charge. Messungen sind aber im Moment nur im Sommer vollständig durchführbar.

Um auch einen Vergleich zwischen zwei nacheinander getesteten Chargen durchführen zu können, bleiben zwei Kollektoren stets auf dem Prüfstand. Es handelt sich dabei um die zwei von der Intern. Energie Agentur (IEA) für den "Round Robin-Test" empfohlenen Modelle [3]. Im Sommer 1978 wurden die ersten Kollektortests unter Vertrag durchgeführt. Es gelang, die bis dahin anstehende Warteliste abzubauen. Indessen ist es selbstverständlich, dass bisher bloss ein kleiner Teil der sich heute auf dem Markt befindenden Produkte getestet werden konnte. Unsere Messungen werden daher noch einige Jahre weitergeführt, u.a. im Rahmen des "Impulsprogrammes des Delegierten für Konjunkturfragen".

#### 2. INHALT DER PRÜFUNGEN

Um eine Vergleichbarkeit von gleichzeitig erfassten Resultaten zu gewährleisten, stimmen die nachstehenden Grössen jeweils bei allen Kollektoren überein:

- Vorlauftemperatur (durch Heizung, bzw. Kühlung stabilisiert)
- Einstrahlungsverhältnisse (Kollektor in derselben Ebene montiert)
- Meteoverhältnisse (Aussentemperatur, Bewölkung, Wind, Regen)
- Durchflussmenge
   (siehe auch die Beschreibung des Prüfstandes im Anhang I)

Als Messwerte, bzw. Kontrollen erfasst werden dabei:

- die Meteodaten der Kollektorumgebung (Einstrahlung, Umgebungstemperatur, Windgeschwindigkeit)
- Parameterwerte (Vorlauftemperatur, Massenstrom)
- momentaner Wärmeertrag.

Um mit Hilfe von Meteodaten eines <u>beliebigen</u> Ortes eine Abschätzung des zu erwartenden Bruttowärmeertrages vorzunehmen, bestimmen wir zusätzlich 3 charakteristische Kollektorkenngrössen:

A<sub>O</sub> : maximaler Wirkungsgrad für <u>direkte</u> und <u>senkrechte</u>
Einstrahlung

Adifi: maximaler Wirkungsgrad bei diffuser Strahlung

K<sub>O</sub> : charakteristischer Verlustfaktor (sog. K-Wert)

Diese Grössen werden durch die Analyse der bei zwei einfachen Meteosituationen erfassten Daten berechnet (siehe Anhang II).

Es handelt sich dabei immer um Mittelwerte aus Messungen, die an verschiedenen Tagen durchgeführt wurden. Vor der Auswertung jeder Charge wird jeweils geprüft, ob die errechneten Kenngrössen der Referenzkollektoren mit den entsprechenden Messungen der vorhergehenden Messreihen übereinstimmen. Falls Abweichungen feststellbar sind, werden die Resultate der ganzen Charge mit entsprechenden Korrekturen (einige %) versehen (siehe Anhang IV). Wollte man auf diese Korrekturen verzichten, so wäre eine dreimal so lange Messperiode erforderlich (statistische Fehler!)

Die auf oben beschriebene Weise erfassten Kenngrössen bilden zusammen mit den entsprechenden aufbereiteten Meteodaten die Grundlage für einen Ertragsvergleich zwischen verschiedenen Kollektortypen, sowie zur Dimensionierung und Optimierung von Kollektorfeldern (Anhang III).

#### 3. ZUSAMMENSTELLUNG DER MESSRESULTATE

Um einen Ueberblick über die Resultate zu erhalten, sind in Abb. 1 die optischen und thermischen Kenngrössen zusammengestellt. Jedem Kollektor entspricht ein Punkt mit dem Koordinatenpaar  $(K_O, A_O)$ ; der Pehlerbereich beträgt  $\pm$  5 % für  $A_O$  und  $\pm$  10 % für  $K_O$ .

Damit die Resultate für einen bestimmten Kollektortyp (einfach verglast, doppelt verglast, selektiv, Doppelstegplatte usw.) im rechten Licht gesehen werden, sind hier noch einmal wichtige Punkte zusammengefasst:

- Die Sonnenstrahlung fällt in einen Spektralbereich von 0,3 bis 3 µm ein.
- Die thermische Abstrahlung eines Absorbers (Temperatur 0 200°C) fällt in einen Bereich, der zwischen 3 und 30 μm liegt.
- Jede Glasscheibe, Kunststoffabdeckung usw. reduziert die auf den Kollektor fallende globale Einstrahlung.
- Jede Glas- oder Kunststoffabdeckung verbessert die thermischen Eigenschaften eines Kollektors.
- Die Absorberfläche muss so beschaffen sein, dass sie einen möglichst grossen Teil der auf sie fallenden Sonnenstrahlung absorbiert.
- Eine selektive Absorberfläche zeichnet sich dadurch aus, dass sie neben einem guten Absorptionsvermögen im Bereich der Sonneneinstrahlung ein kleines Emissionsvermögen im Bereich der Abstrahlung von 3 - 30 µm aufweist.

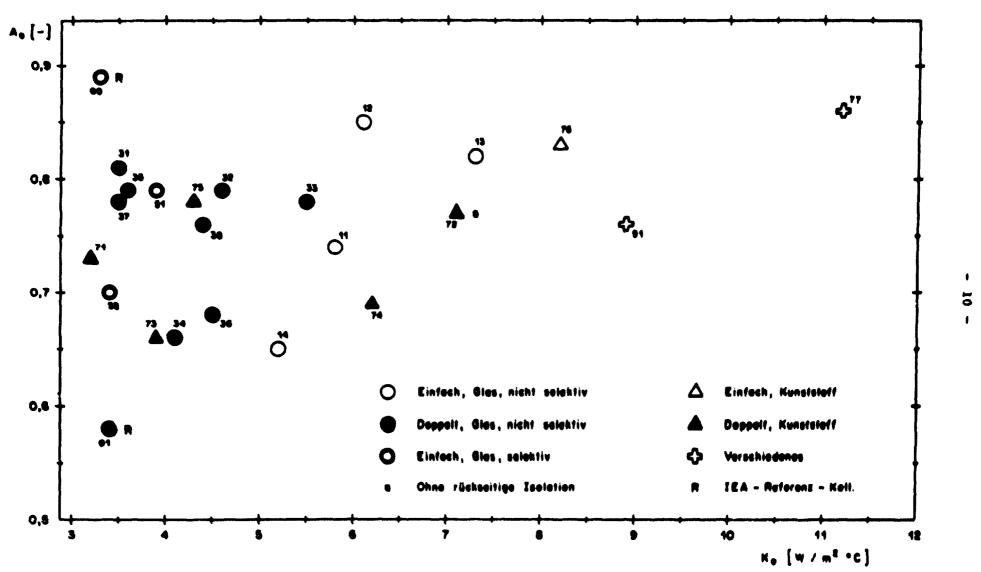


Abb. 1 Zusammenstellung von optischen und thermischen Kenngrössen der getesteten Kollektoren. Jedem Kollektor entspricht ein Punkt mit dem Koordinatenpaar  $(K_0/A_0)$ . Die Numerierung der einzelnen Punkte entspricht den zwei letzten Ziffern der zugehörigen Prüfbericht-Nummern.

Aus unseren Messungen geht hervor, dass bezüglich Kenngrössen und Erträgen

- Kollektoren mit Glas- und Kunststoffabdeckungen einander gleichwertig sind;
- bei Detrietstemperaturen unterhalb 60 °C einz selektive Beschichtung etwa denselben Einfluss wie eine zweite Glas- oder Kunststoffabdeckung hat.

Generell lässt sich sagen, dass Kollektoren mit einfachen Abdeckungen denjenigen mit doppelten Abdeckungen hinsichtlich optischer Eigenschaften überlegen, hinsichtlich der thermischen Eigenschaften aber unterlegen sind. Je nach Anwendung und Klima ist die eine oder andere Eigenschaft wichtiger, wie aus den Diagrammen a – d der Abb. 2 ersichtlich ist.

In diesen Figuren ist jeweils der berechnete Bruttowärmeertrag von Kollektoren bei verschiedenen Betriebszuständen übers Jahr aufgetragen.

In den <u>Diagrammen 3</u>) und <u>b</u>) der Abb. 2 werden jeweils 2 verschiedene Kollektoren desselben Typs miteinander verglichen. Es wurden dabei extreme Werte der Kenngrössen aus der Abbildung 1 verwendet. Man sieht, dass der Betrieb bei möglichst tiefer Kollektortemperatur  $\{T_k\}$  für den Ertrag wichtiger ist als die Wahl eines Kollektors mit hervorragenden "enngrössen.

Zu Diagramm a): Einfluss von verschiedenen  $K_O$  bei gleichen  $A_O$ . Bei  $T_K$  = 40 °C macht eine Variation des K-Wertes weniger aus als bei  $T_K$  = 60 °C.

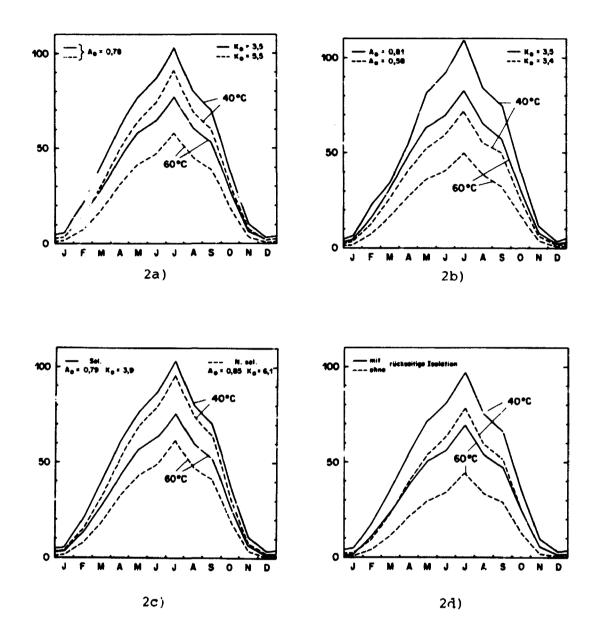


Abb. 2 Nach EIR-TM-IN 670 berechnete Bruttomonatserträge in kWh/m² Monat für einige der getesteten Kollektoren. Der Berechnung liegen Meteodaten von Kloten sowie eine Orientierung nach Süden bei einem Anstellwinkel von 45° zugrunde. Vergleiche hierzu den Text auf Seite 11.

Zu Diagramm b): Einfluss von sehr verschiedenen A<sub>O</sub> bei ähnlichen K<sub>O</sub>. Es ist ersichtlich, dass bei niedriger Betriebstemperatur die jeweiligen Erträge stark divergieren. Die Unterschiede werden geringer, wenn bei höherer Kollektortemperatur vermehrt die thermischen Eigenschaften des Kollektors
eine Rolle spielen. Eine Verminderung des optischen Wirkungsgrader von o,81 auf o,58 wirkt sich fast gleich stark aus wie
eine Steigerung der mittleren Kollektortemperatur von 40 °C
auf 60 °C.

Im <u>Diagramm c</u>) werden zwei einfach verglaste Kollektoren, der eine mit selektivem, der andere ohne selektiven Absorber, miteinander verglichen. Eine selektive Schicht verkleinert im allgemeinen den optischen Wirkungsgrad  $A_0$ , verbessert, d.h. verkleinert aber auch den K-Wert. Bei niedriger Kollektortemperatur ( $T_k = 40^{\circ}\text{C}$ ) wirkt sich dies auf den Ertrag parktisch nicht aus. Bei der Temperatur von 60 °C liegt der Jahresertrag des selektiv beschichteten Kollektors deutlich höher, obwohl für diesen Vergleich die K-Werte beider Kollektoren als unabhängig von der Kollektortemperatur angenommen wurden, was in Wirklichkeit jedoch nur in erster Näherung zutrifft.

Diagramm d) Es sind hier die Erträge zweier Kollektoren mit doppelter Kunststoffabdeckung aufgetragen. Ein Kollektor ist dabei zu Testzwecken ohne rückseitige Isolation ausgemessen worden. Erwartungsgemäss verlaufen die Kurven ähnlich wie diejenigen im Diagramm a), und es liegt auf der Hand, dass das Weglassen der rückseitigen Isolation einfach einer Verschlechterung des thermischen Verlustfaktors  $K_O$  gleichkommt.

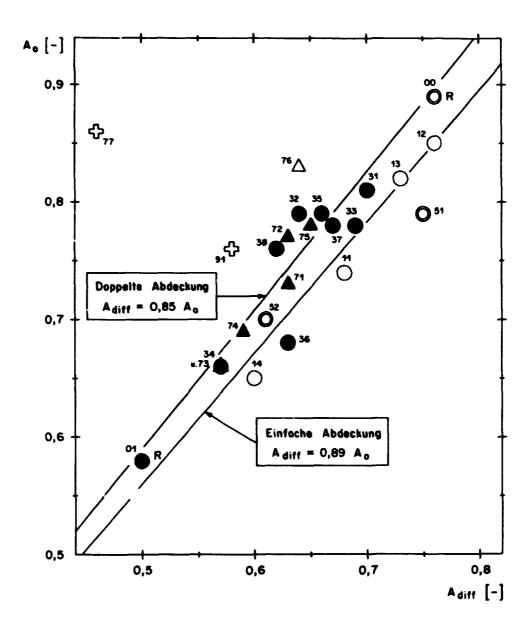


Abb. 3: Zusammenhang der optischen Wirkungsgrade für direktes  $(A_O)$  und für diffuses Licht  $(A_{diff})$ . Die entsprechenden Punkte der Kollektoren mit einfacher und mit doppelter Abdeckung liegen je ungefähr auf einer Geraden.

In der Abb. 3 entspricht jedem Kollektor ein Punkt  $(A_{\text{diff}}, A_{\text{O}})$ . Man stellt fest, dass sowohl die Punkte für einfache als auch diejenigen für doppelte Kollektor-Abdeckungen je ungefähr auf einer Geraden liegen, der Quotient  $A_{\text{diff}}/A_{\text{O}}$  für einen bestimmten Kollektortyp also ungefähr konstant ist. Bekanntlich variiert der Diffus-

anteil  $\delta = P_{\mathrm{diff}}/P_{\mathrm{i}}$  und ist im Mittelland im Schnitt grösser als in den Alpen. Aus diesem Grund wurden unsere Resultate so aufbereitet, dass sie für verschiedene  $\delta$ -Werte gültig sind. Durch lineare Interpolation lässt sich mit den Grössen  $A_{\mathrm{O}}$  und  $A_{\mathrm{diff}}$  ein  $A_{\delta}$  für beliebige Diffusanteile berechnen.

#### Anmerkungen:

- 1. Die Tatsache, dass während der Tests die Kollektoren in Serie geschaltet sind, führt bei unterschiedlichen Kollektordimensionen zwangsläufig dazu, dass nicht jedes Produkt exakt bei seinem optimalen Durchfluss erfasst werden kann. Wider Erwarten wirkt sich aber der Einfluss der Durchflussmengen auf die Kollektorkenngrössen nicht stark aus. Wir möchten an dieser Stelle auf eine EIR-Publikation über dieses Thema hinweisen [4].
- ?. Aus zwei Gründen kann für den K-Wert keine Temperaturabhängigkeit angegeben werden:
  - die Messungen wurden bei kleiner Temperaturdifferenz  $T_k$   $T_a$  durchgeführt, es handelt sich also um ein K für  $(T_k-T_a)/P_i$   $\rightarrow$  0. Siehe Anhang II.
  - Die Temperaturak nängigkeit des K-Wertes ist relativ klein und liegt innerhalb des Streubereiches unserer Messungen.

#### 4. NUTZEN UND GRENZEN DER PRÜFRESULTATE

Die Tests auf dem EIR-Freiluftprüfstand werden derart durchgeführt, dass nach ungefähr einem Monat die gewünschten Richtwerte (d.h. statistisch gemittelte Werte) vorliegen. Die Resultate erlauben einen objektiven Vergleich von beliebigen am EIR getesteten Kollektoren untereinander.

Der Vergleich mit anderswo getesteten Kollektoren muss vorsichtiger durchgeführt werden. Dies weil die international angewendeten Testmethoden, sowie die Art der Auswertungen nicht immer untereinander gleich sind. Dazu kommt, dass gewisse systematische Fehler (wie sie bei physikalischen Messungen unvermeidlich sind) keinen Einfluss auf die Vergleichbarkeit von EIR-Messungen untereinander ausüben, wohl aber zu Differenzen zwischen den Resultaten verschiedener Prüfstände führen können.

Es ist auch zu beachten, dass die Referenzfläche der Kollektoren nicht immer gleich definiert wird, eine Tatsache, die sich auf die Ergebnisse merklich auswirkt. Der IEA-Round-Robin-Test zeigt jedoch, dass unsere für die beiden Referenzkollektoren ermittelten Werte sich nicht wesentlich von denen anderer Länder unterscheiden. Dies geht aus der nachfolgenden Tabelle hervor:

IEA-Kollektor

	I CSE		II CHAMBERLAIN		
IEA-Wert	A <sub>20</sub> [-]	K <sub>O</sub> [W/m <sup>2 0</sup> C]	A <sub>20</sub> [-]	K <sub>O</sub> [W/m² º C]	
Obere Grenze	0,62	4,71	0,88	6,43	
Mittelwert	0,60	3,90	0,84	4,60	
untere Grenze	0,48	2,13	0,78	3,02	
EIR-Wert	0,56 ± 0,03	3,4 ± 0,4	0,86 <u>+</u> 0,05	$\left 3,3\pm0,3\right $	

Für die Beurteilung von Sonnenkollektoren sind neben Leistungstests auch die Witterungsbeständigkeit und Lebensdauer ein wichtiges Kriterium. Es geht dabei vor allem um Eigenschaften wie Korrosionsbeständigkeit, Verhalten während länger dauerndem Betrieb bei Leerlauftemperatur, Kondenswasserbildung, Dichtheit von Absorber und Anschlussstutzen. Weitere Kriterien zur Beurteilung sind: Druckbeständigkeit, Druckabfall über dem Kollektor in Abhängigkeit des Volumenstromes, Eignung für Thermosyphon-Betrieb, Montagemöglichkeiten, Gewicht, Begehbarkeit, und anderes mehr.

Für einen repräsentativen Vergleich der Kollektoren untereinander ist schliesslich die Grösse

Energiekosten = Bruttojahresertrag x Lebensdauer

gesamte Anschaffungs- und Wartungskosten

massgebend. Man muss aber betonen, dass für eine wirtschaftliche Sonnenenergienutzung nicht der Kollektor allein den Ausschlag gibt. Erfahrungsgemäss geht nämlich ein grosser Teil des Wärmeertrages beim Transport zum Verbraucher und während der Speicherung verloren. In Zukunft soll dem Zusammenspiel der ganzen Anlage wesentlich mehr Beachtung geschenkt werden. Dieses Ziel verfolgt auch die vom EIR durchgeführte Messkampagne zur Instrumentierung von Sonnenenergieanlagen [5].

#### 5. Die einzelnen Prüfberichte

Zu jedem Kollektor sind die folgenden Prüfblätter erstellt worden:

Blatt 1:

Computeroutput der gemessenen Tageserträge mit Erklärungen

Dieses Blatt erscheint nicht im Bericht, weil nicht alle Kollektoren gleichzeitig auf dem Prüfstand waren und ein Quervergleich deshalb nicht ohne weiteres durchgeführt werden kann. Es ist nur ein Vergleich zwischen dem getesteten und einem Referenzkollektor möglich. Blatt 1 wurde den Vertragspartnern direkt zugesandt.

#### Blatt 2:

Beschreibung des Kollektors, Wärmetransportmittel, Testort, Orientierung und Stellung des Kollektors auf dem Prüfstand (waagrecht oder hochkant), optische Wirkungsgrade für direkte und diffuse Strahlung und thermischer Verlustfaktor.

Bei den Materialangaben handelt es sich durchwegs um Herstellerangaben, Einstrahlungsöffnung und Bruttofläche wurden aber im EIR ausgemessen.

Die <u>Einstrahlungsöffnung</u> ist die Oeffnung eines Sonnenkollektors, durch welche die unkonzentrierte Sonnenstrahlung eingelassen und zum Absorber geleitet wird. Bei einem Flachkollektor mit doppelter Verglasung ist die lichte Weite der äusseren Scheibe massgebend.

Die <u>Bruttofläche</u> bezeichnet die äusseren Masse des Kollektors ohne Anschlussstutzen.

Der optische Wirkungsgrad eines Kollektors ist definiert als

 $A = \frac{\text{abgeführter Wärmestrom P}}{\text{einfallende globale Strahlung P}_i}$ 

wenn die mittlere Wassertemperatur  $T_k$  gleich der Lufttemperatur  $T_a$  der Umgebung ist. Am stärksten beeinflusst wird A durch die Durchlässigkeit des Glases und durch die Absorptionseigenschaften des Absorbers. Weiteren Einfluss haben die Leitfähigkeit des Absorberbleches sowie der Wärmeübergang vom Absorber zum Wärmetransportmittel.

Der optische Wirkungsgrad für diffuse Strahlung  $A_{\rm diff}$  ist eine gemessene Grösse, während der optische Wirkungsgrad  $A_{\rm O}$  für direkte Strahlung mit Hilfe von  $A_{\rm diff}$  und einem beim Diffusanteil  $\delta$  (15 - 30 %) gemessenen  $A_{\delta}$  extrapoliert werden muss.

Der thermische Verlustfaktor  $K_O$  bezeichnet den gesamten Energiestrom, welcher pro  $m^2$  Einstrahlungsöffnung bei einer Temperaturdifferenz von 1  $^0$ C zwischen mittlerer Wassertemperatur und Umgebungslufttemperatur vom Kollektor an die Umgebung abfliesst.

#### Blatt 3:

Monatliche berechnete Bruttowärmeerträge des betreffenden Kollektors für das Schweizerische Mittelland.

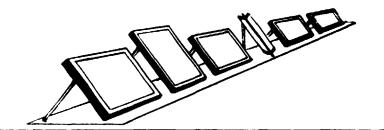
Die Wärmeerträge wurden aufgrund der gemessenen Kollektorkenngrössen gemäss EIR-TM-670 berechnet und stellen Richtwerte dar.

Für die Berechnung wurde eine Orientierung gegen Süden und ein Anstellwinkel von 45° gewählt; dies kommt den in unserer Gegend üblichen Kollektoraufstellungen am nächsten. Für den grössten Teil der besiedelten Regionen der Schweiz liefern diese Bruttowärmeerträge eine erste Grundlage zur Dimensionierung von Sonnen-

energienutzungsanlagen (Kollektorfeldern).

Beim Durchsehen der Testblätter fällt auf, dass einige ohne Namenangabe des Kollektors publiziert worden sind. Jedem Kollektorvertreiber oder -fabrikant war es möglich, dies nach Einsicht in die Prüfergebnisse seines Fabrikates zu veranlassen. Er verliert dadurch aber auch das Recht, in seinen Publikationen darauf hinzuweisen, dass der Kollektor am EIR getestet worden ist.

<u>Wichtiger Hinweis</u>: Das EIR garantiert nicht, dass es sich bei den getesteten Kollektoren um Fabrikate aus der serienmässigen Produktion handelt!





Prüfbericht

Nr. 7800

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

T Whilder

Тур

Kollektor

flach, selektiv

CHAMBERLAIN

Absorbermaterial

Stahlblech (doppelt)

Absorberschicht

Chrom, schwarz

Abdeckung

: einfach, Glas

Einstrahlungsöffnung :

1,79 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,96 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

galvanisierter Stahlrahmen

Fiberglas-Isolation

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

Neigungswinkel: 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad.

47° 32' 24" N

Längengrad

8° 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall  $A_0 = 0.89 \pm 0.05$ 

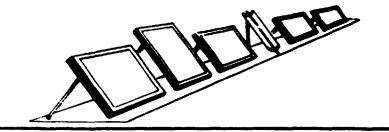
b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,76 + 0,04

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

 $K_0 = 3,3 \pm 0,3$ 

W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Nr. 7800

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

Visum:

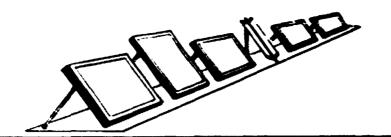
I Willer

Kollektor: CHAMBERLAIN

IEA round robin test collector / S 1

1,79 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $k Wh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	7,8	5,2
Februar	45,3	66,3	27,6	20,0
März	80,3	101,5	51,9	38,6
April	113,9	126,7	75,4	57,6
Mai	151,2	150,9	93,8	74,6
Juni	165,2	157,1	104,6	81,9
Juli	179,4	174,2	123,8	96,7
August	137,4	146,1	96,0	77,1
September	105,1	132,0	8;,8	67,6
Oktober	60,4	87,2	48,3	36,8
November	26,7	40,6	14,0	9,7
Dezember	16,9	24,9	4,7	3,0
Summe	1105,3	1240,7	733,7	568,8
Mittl. Jahre Wirkungsgrad	5-		59 <b>,1 %</b>	45,8 %





Date: le 5 février 1979

Procès-verbal de test no. 780

Page 2

Visa :

Paramètres

Capteur : CHAMBERLAIN

Type : plan, sélectif

Absorbeur : Matériau : tôle d'acier (double)

Revêtement: chrome, noir

Plaque(s) frontale(s) : vitrage simple, verre

Ouverture : 1,79 m<sup>2</sup>

Surface totale : 1,96 m<sup>2</sup>

Signes particuliers : cadre d'acier galvanisé

isolation de fibre de verre

Fluide caloporteur : eau avec inhibiteur (Ma\_HPO\_k), sans antigel

Situation sur le banc d'essai : inclinaison: lo degrés ; azimuth: plein Sud

petit côté horizontal

Lieu des essais : EIR, Würenlingen

latitude 47° 32' 24" Nord longitude 8° 13' 46" Est

altitude 345 m

#### Rendement optique:

a) pour le rayonnement direct sous

incidence normale

A = 0,89 ± 0,05

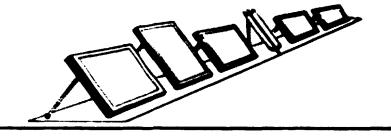
b) pour le rayonnement diffus, par temps couvert ou par brouillard

Aaiff = 0,76 + 0,04

#### Coefficient de pertes :

facteur k pour de petites différences de température  $(T_{\nu} - T_{\nu})$ 

 $K_0 = 3,3 \pm 0,3 \text{ W/m}^{20}\text{C}$ 



## EL SENSOR SENSOROUS

#### KOLLEKTORTEST

Procès-verbal de test no. 7900

Les valeurs citées ci-après se rapportent aux conditions climatiques du Plateau Suisse et n'ont qu'un caractère indicatif. Elles ont été calculées d'après la publication EIR : TM - IB - 670, 1977.

Page 3

Energie captée mensuellement

Date : le 5 février 1979

Visa: P. Wroller

Capteur : CHAMBERLAIM

IEA round robin test collector / S 1

1,79 m<sup>2</sup>

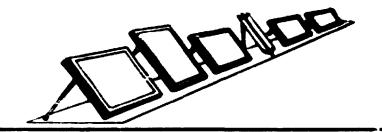
	Insolation cumulée dans un plan horizontal kWh/m <sup>2</sup>	Insolation cumulée dans le plan du capteur (orientation plein sud, inclinaison 45°) kWh/m	Energie captée T <sub>k</sub> =bo <sup>C</sup> C kWh/m <sup>2</sup>	Energie captée T <sub>k</sub> =60°C kWh/m <sup>2</sup>
janvier	23,5	33,2	7,8	5,2
fé <b>vrier</b>	45,3	66,3	27,6	20,0
pp. Cu	80,3	101,5	51,9	38,6
avril	113,9	126,7	75,4	57,6
mai	151 ,2	150,9	93,5	74 <b>,</b> 6
juin	165,2	157,1	104,6	81,9
juillet	179,4	174,2	123,8	<b>96,</b> 7
<b>e</b> oût	137,4	146,1	96,0	77,1
septembre	105,1	132,0	85,8	67,6
octobre	60,4	87,2	45,3	36,8
novembre	26,7	40,6	14,0	9,7
décembre	16,9	24,9	h.,7	3,0
Total	1105,3	1240,7	733,7	568,8

Rendement

annuel

Boyen

59,1 % 45,8 %





Prülbericht

Mr. 7801

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visus:

F. Willer

Typ

Kollektor

: flach, nicht selektiv

Commercial Solar Energy

Absorbermaterial

Kupfer

: C.S.E.

Absorberschicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: doppelt, Glas

Finstrahlungsöffnung :

2.32 m<sup>2</sup>

Brut tofläche

2.49 =2

Besondere Merkmale

: Aluminiumgehäuse

PU-Isolation

Wärmetransportmittel : Wasser mit Inhibitor (Ma<sub>2</sub>MPO<sub>4</sub>), ohne Prostschutz

Aufstellung

: Meigungswinkel : 4o Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.58 \pm 0.03$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel

Adiff 0,50 + 0,03

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

Ko = 3,4 + 0,4

W/m<sup>2</sup> °C





Prüfbericht

Nr. 7801

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

Visum:

F. hhdder

Kollektor:

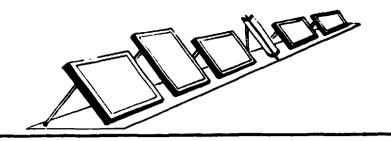
C.S.E.

Commercial Solar Energy

TEA round robin test collector / N2

2,32 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf	Globalstrahlung in	Ertrag	Ertrag	
	Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 40^{\circ}C$ $kWh/m^2$	$T_k = 60^{\circ}C$ kWh/m <sup>2</sup>	
Januar	23,5	33,2	3,3	1,8	
Februar	45,3	66,3	12,8	7,8	
März	80,3	101,5	26,1	16,6	
April	113,9	126,7	40,5	27,3	
Mai	151,2	150,9	52,1	<b>36,</b> 2	
Juni	165,2	157,1	59,3	40,6	
Juli	179,4	174,2	71,5	49,8	
August	137,4	146,1	55,1	38,6	
September	105,1	132,0	50,3	34,1	
Oktober	60,4	87,2	25,7	17,3	
November	26,7	40,6	6,5	3,8	
Dezember	16,9	24,9	1,9	1,0	
Summe	1105,3	1240,7	405,1	274,9	
Mittl. Jahre wirkungsgrae			32,7 %	22,2 %	





Date: le 5 février 1979

Procès-verbal de test no. 780

F. Willer

Page 2

Visa :

Paramètres

Capt : C.S.E.

Commercial Solar Energy

Type : plan, non sélectif

Absorbeur : Matériau : cuivre

Revêtement: peinture noir mat

Plaque(s) frontale(s) : double vitrage, verre

Ouverture : 2,32 m<sup>2</sup>

Surface totale : 2,49 m<sup>2</sup>

Signes particuliers : caisson d'aluminium

Isolation de mousse de polyuréthane

Fluide caloporteur : eau avec inhibiteur (Na, HPO, ), sans antigel

Situation sur le banc d'essai : inclinaison: 40 degrés ; azimuth: plein Sud

petit côté horizontal

Lieu des essais : EIR, Würenlingen

latitude 47° 32' 24" Nord longitude 8° 13' 46" Est

altitude 345 m

#### Rendement optique:

a) pour le rayonnement direct sous incidence normale

 $A_0 = 0.58 \pm 0.03$ 

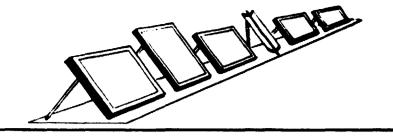
b) pour le rayonnement diffus, par temps couvert ou par brouillard

Adiff = 0,50 ± 0,03

#### Coefficient de pertes :

facteur k pour de petites différences de température  $(T_k - T_a)$ 

$$K_0 = 3,4 \pm 0,4 \text{ W/m}^2 \text{ °C}$$





Procès-verbal de test no. 7801

Les valeurs citées ci-après se rapportent aux conditions climatiques du Plateau Suisse et n'ont qu'un caractère indicatif. Elles ont été calculées d'après la publication EIR : TM - IN - 670, 1977.

Page 3

Energie captée mensuellement

Date :

le 5 février 1979

Visa :

Purder

Capteur :

C.S.E.

Commercial Solar Energy

IEA round robin test collector / N2

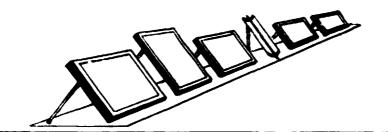
2,32 m<sup>2</sup>

	Insolation cumulée dans un plan horizontal kWh/m <sup>2</sup>	Insolation cumulée dans le plan du capteur (orientation plein sud, inclinaison 45°)	T <sub>k</sub> =4o°C	Energie captée T <sub>k</sub> =60°C	
		kWh/m <sup>2</sup>	kWh/m <sup>2</sup>	kWh/m <sup>2</sup>	
janvier	23,5	33,2	3,3	1,8	
février	45,3	66,3	12,8	7,8	
mert's	80,3	101,5	26,1	16,6	
avril	113,9	126,7	40,5	27,3	
mai	151,2	150,9	52,1	36,2	
juin	165,2	157,1	59,3	40,6	
juillet	179,4	174,2	71,5	49,8	
août	137,4	146,1	55,1	38,6	
septembre	105,1	132,0	50,3	34,1	
octobre	60,4	87,2	25,7	17,3	
novembre	26,7	40,6	6,5	3,8	
décembre	16,9	24,9	1,9	1,0	
Total	1105,3	1240,7	405,1	274,9	
Rendement			32,7 %	22,2 %	

Rendement

annue1

moyen



Prüfbericht

Nr. 7811

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

P Widder

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

Stahlblech

SUNCALOR

Absorberschicht

Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

einfach, Glas

Einstrahlungsöffnung :

1,35 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,50 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Stahlblechgehäuse

Vetroflex-Isolation, Aluminium-Dampfsperre

Einrohranschluss ("ROTO"-Ventil)

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor ( $Na_2HPO_4$ ), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N 8º 13' 46" 0

Längengrad Hőhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

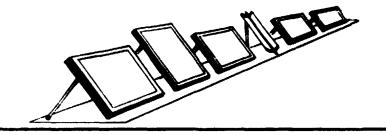
= 0.74 + 0.05

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,68 + 0,05

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (T<sub>k</sub>-T<sub>a</sub>)

$$K_0 = 5.8 \pm 0.6$$
 W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Nr. 7811

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1077

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

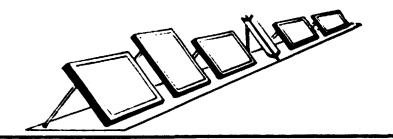
Visum:

Kollektor:

SUNCALOR

1,35 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf	Globalstrahlung in	Ertrag	Ertrag	
	Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 40^{\circ}C$ $kWh/m^2$	$T_k = 60^{\circ}C$ $kWh/m^2$	
Januar	23,5	33,2	2,8	1,1	
Februar	45,3	66,3	11,5	5,7	
März	80,3	101,5	25,4	13,9	
April	113,9	126,7	42,1	24,9	
Mai	151,2	150,9	56 <b>,</b> 3	33,5	
Juni	165,2	157,1	65,3	38,4	
Juli	179,4	174,2	79,7	49,1	
August	137,4	146,1	61,3	37,1	
September	105,1	132,0	53,5	32,6	
Oktober	60,4	87,2	26,7	15,5	
November	26,7	40,6	6,0	2,6	
Dezember	16,9	24,9	1,5	0,5	
Summe	1105,3	1240,7	432,1	254,9	
Mittl. Jahr Wirkungsgra			34,8 %	20,5 %	





Procès-verbal de test no. 78:

Date: le 5 février 1979

Page 2

Paramètres

FELIX Capteur

Туре

plan, non sélectif

Matériau : Absorbeur : acier inoxydable

> Revêtement: peinture noir mat (3M-Velvet)

Plaque(s) frontale(s) vitrage simple, verre

: 1,91 m<sup>2</sup> Ouverture

: 2.24 m<sup>2</sup> Surface totale

Signes particuliers caisson de tôle d'acier, cadre d'acier inoxydable

isolation de laine minérale

Fluide caloporteur : eau avec inhibiteur (Na, HPO, ), sans antigel

inclinaison: ho degrés ; azimuth: plein Sud Situation our le banc d'essai :

petit côté horizontal

Lieu des essais : EIR, Würenlingen

47° 32' 24" Nord 8° 13' 46" Est latitude longitude

altitude 345 m

#### Rendement optique:

a) pour le rayonnement direct sous

incidence normale

 $A_0 = 0.85 \pm 0.04$ 

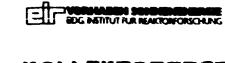
b) pour le rayonnement diffus, par temps couvert ou par brouillard

Agift = 0,76 + 0,04

#### Coefficient de pertes :

facteur k pour de petites différences de température (Tk - Ta)

$$K_0 = 6.1 \pm 0.6 \text{ W/m}^2 \text{ °C}$$



Procès-verbal de test no. 7812

Les valeurs citées ci-après se rapportent aux conditions climatiques du Plateau Suisse et n'ont qu'un caractère indicatif. Elles out été calculées d'après la publication EIR : TM - IN - 670, 1977.

Page 3

Energie captée mensuellement

Date : le 5 février 1979

F. Widder

Capteur :

**FELIX** 

1,91 m<sup>2</sup>

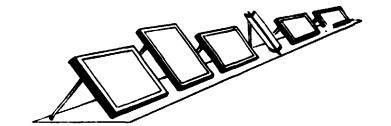
	Insolation cumulée dans un plan horizontal kWh/m <sup>2</sup>	Insolation cumulée dans le plan du capteur (orientation plein sud, inclinaison 45°)	Energie captée T <sub>k</sub> =40°C	Energie captée T <sub>k</sub> =60°C
	a****/*	kWh/m²	kWh/m <sup>2</sup>	kWh/m <sup>2</sup>
janvier	23,5	33,2	3,8	1,7
février	45,3	66,3	15,0	7,9
Bell's	80,3	101,5	32,1	18,5
avril	113,9	126,7	51,9	32,4
mai	151,2	150,9	68,8	43,1
juin	165,2	157,1	79,0	48,9
juillet	179,4	174,2	95,8	62,0
août	137,4	146,1	74,3	47,1
septembre	105,1	132,0	64,9	41,5
octobre	60,4	87,2	<b>'33</b> ,0	20,3
novembre	26,7	40,6	7,8	3,8
décembre	16,9	24,9	2,1	0,8
Total	1105,3	1240,7	528,5	328,0
_			1	

Rendement

42,6 \$ 26,4 \$

annuel

moyen



Prüfbericht

Nr. 7813

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

F Widler

Typ

Kollektor

"honeycomb", nicht selektiv

Absorbermaterial

Aluminium-Rippen, Kupferrohre

Absorberschicht

Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: einfach, Glas

**ELECTRA** 

Einstrahlungsöffnung :  $1,86 \text{ m}^2$ 

Bruttofläche

2,02 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Galvanisierter Stahlrahmen

PU-Isolation

Wärmetransportmittel : Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite und Rippen horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

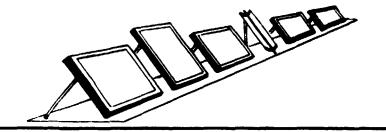
 $A_0 = 0.82 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,73 + 0,04

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

 $K_0 = 7.3 \pm 0.7$  W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Visum:

Nr. 7813

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3
Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

F. Wilder

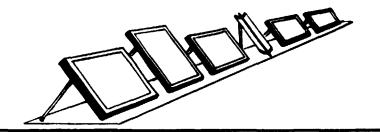
Kollektor:

ELECTRA

Nl

1,86 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	2 <b>,</b> 6	0,8
Februar	45,3	66,3	10,8	4,6
März	80,3	101,5	25,0	12,5
April	113,9	126,7	42,8	23,5
Mai	151,2	150,9	58,0	31,9
Juni	165,2	157,1	67,9	36,9
Juli	179,4	174,2	83,9	48,2
August	137,4	146,1	64,2	36,0
September	105,1	132,0	55,7	31,4
Oktober	60,4	87,2	27,0	14,2
November	26,7	40,6	5,8	2,2
Dezember	16,9	24,9	1,4	0,3
Summe	1105,3	1240,7	445,1	242,5
Mittl. Jahres Wirkungsgrad	3-		35 <b>,</b> 9 %	19,5 %



Prüfbericht

Nr. 7814

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

F. Widder

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

Kupfer

Absorberschicht

Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

einfach, Glas (Securit gehärtet)

Einstrahlungsöffnung :

1,60 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,72 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Neoprenrahmen, kittlose Verglasung

PU-Isolation, Dampfsperre aus verzinktem Blech

Wārmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

Neigungswinkel: 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad Längengrad

47° 32' 24" N 80 13' 46" O

Hōhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0,65 + 0,07$ 

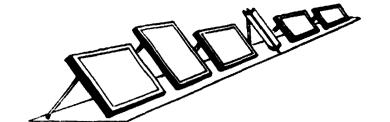
b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,60 + 0,07

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

$$K_0 = 5,2 + 0,6$$

W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Nr. 7814

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

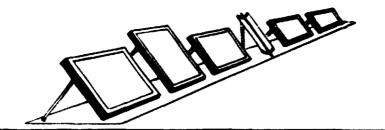
Visum:

T Widde

## Kollektor:

N1 1,60 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	2,4	<b>0,</b> 9
Februar	45,3	66,3	9,8	4,6
März	80,3	101,5	21,7	11,6
April	113,9	126,7	36,4	21,2
Mai	151,2	150,9	48,6	28,5
Juni	165,2	157,1	56 <b>,</b> 5	32,6
Juli	179,4	174,2	69,3	42,1
August	137,4	146,1	53,3	31,6
September	105,1	132,0	46,3	27,7
Oktober	60,4	87,2	23,0	13,1
November	26,7	40,6	5,2	2,1
Dezember	16,9	24,9	1,2	0,4
Summe	1105,3	1240,7	373,7	216,4
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		30,1 %	17,4 %	





Prüfbericht

Nr. 7831

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

Visum:

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

RUEESCH - Monoblock

Absorbermaterial

: Aluminium-Rollbond

Absorberschicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung :

1,41 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1.6: m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Aussenrahmen aus Aluman

Isolation: lo mm Glasmatte + 30 mm PU-Schaum

rückseitige Alu -Reflexfolie

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimutn : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Hőhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

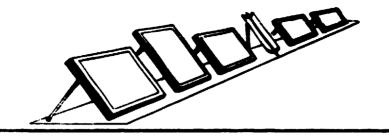
 $A_0 = 0.81 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,70 + 0,04

# Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

$$K_0 = 3,5 \pm 0,3$$
 W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Mr. 7831

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3 Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

Visum: F. Willer

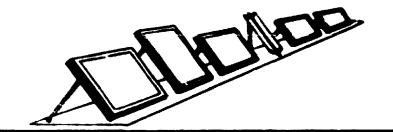
Kollektor:

RUEESCH - Monoblock

N2

1,41 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_k = 40^{\circ}C$ $kWh/m^2$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	6 <b>,</b> 3	4,0
Februar	45,3	66,3	23,0	15,9
Mārz	80,3	101,5	44,1	31,4
April	113,9	126,7	65,3	48,2
Mai	151,2	150,9	81,6	63,1
Juni	165,2	157,1	91,7	69,5
Juli	179,4	174,2	109,3	82,3
August	137,4	146,1	84,4	65,4
September	105,1	132,0	75,1	57 <b>,</b> 6
Oktober	60,4	87,2	41,7	30,6
November	26,7	40,6	11,5	7,7
Dezember	16,9	24,9	3,7	2,2
Summe	1105,3	1240,7	637,7	477,9
Mittl. Jahre wirkungsgrad	8 <b>-</b>		51,4 %	38 <b>,</b> 5 %





Préfericht

Mr. 7832

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Detun:

5.2.1979

Visue:

Willer

TYP

**Kollektor** 

: flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

: Kupfe-

: SCHAERER

Absorb. Thicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung :  $2,14 \text{ m}^2$ 

Bruttofläche

: 2,53 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Gehäuse aus verzinktem Stahl

PU-Isolation

Wärmetransportmittel : Wasser mit Inhibitor (Ma2MFO4), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Meigungswinkel : 4o Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

längere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad Längengrad

47º 32' 24" N

Hõhe ū.M.

8º 13' 46" 0 345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

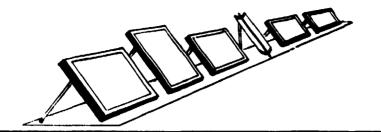
 $A_0 = 0,79 \pm 0,04$ 

b) für diffuse Stra'.lung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,64 ± 0,03

## Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (Tk-Ta)

$$K_0 = 4,6 \pm 0,5$$
 W/m<sup>2</sup> °C





Prüftericht

۱r. 7832

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 19/7

Blatt 3 Bruttowärmeerträge

5.2.1979 Datum:

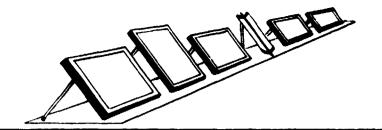
Visum:

Kollektor:

SCHAERER

2,14 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrace $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	4,5	2 <b>,</b> 5
Februar	45,3	66,3	17,4	10,5
März	80,3	101,5	35,4	22,5
April	113,9	126,7	54,9	37,0
Mai	151,2	150,9	<b>70,</b> 6	49,1
Juni	165,2	157,1	80,3	55 <b>,</b> 0
Juli	179,4	174,2	96,6	67,4
August	137,4	146,1	74,5	52,3
September	105,1	132,0	68,0	46,0
Oktober	60,4	87,2	34,9	23,4
November	26,7	40,6	8,8	5 <b>,</b> 1
Dezember	16,9	24,9	2,6	1,2
Summe	1105,3	1240,7	548,5	372,0
Mittl. Jahr wirkungsgra			1,4,2 %	30,0 %





Prüfbericht

Nr. 7833

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

P. Widder

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

Reinaluminium

Absorberschicht

schwarze, eingebrannte Spezialfarbe

Abdeckung

doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung :

1,00 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,13 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Rahmen aus Alu-Profilen, Alu-Deckplatte, Isolation

aus Steinwolle, feuchtigkeitsabsorbierendes Mole-

kularsieb, hermetische Abdichtung

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

Neigungswinkel: 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

längere Seite horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

## Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall  $A_0 = 0.78 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,69 + 0,04

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

K<sub>2</sub> = 5,5 ± 0,6

W/m<sup>2</sup> °C



WORMAINEN SOMMENENERGE EDG. INSTITUT FÜR REAKTORFORSCHUNG

# KOLLEKTORTEST

Prüfbericht

Nr. 7833

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

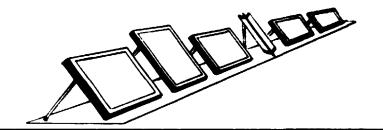
Blatt 3 Bruttowärmeerträge Datum: 5.2.1979 F. Widler Visum:

### Kollektor:

1,00 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorehene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	3,5	1,7
Februar	45,3	66,3	14,4	7,7
März	80,3	101,5	30,5	17,6
April	113,9	126,7	49,6	30,6
Mai	151,2	150,9	63,9	41,4
Juni	165,2	157,1	74,1	47,0
Juli	179,4	174,2	90,8	58,1
August	137,4	146,1	68,6	45,1
September	105,1	132,0	60,6	39,4
Oktober	60,4	87,2	31,6	19,1
November	26,7	40,6	7,3	3,7
Dezember	16,9	24,9	2,0	0,8
Summe	1105,3	1240,7	496,9	312,2
Mittl. Jahr wirkungsgra			40,0 %	25 <b>,</b> 2 %

wirkungsgrad



Prüfbericht

Nr. 7834

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

F. W.dder Visum:

Тур

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorberm:terial

Stahlblech mit Kupferlamellen

Absorberschicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung :

o,98 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,18 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Rahmen aus rostfreiem Stahl

Isolation: 3 cm Vetroflexmatte mit Alu-Kaschierung

(Warmseite), Boden aus verzinktem Stahl

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad Längengrad

47° 32' 24" N 80 13' 46" O

Höhe ü.M.

345 m

# Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

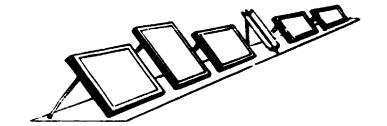
0,66 + 0,03

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,57 + 0,03

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

 $K_0 = 4,1 \pm 0,4$  W/m<sup>2</sup> °C





Prüfbericht

Nr. 7834

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtweite gemäss EIR : TM-IN-670, 1977

Blatt 3
Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

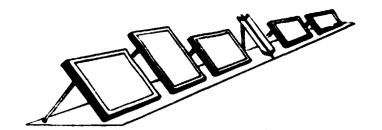
Visum: Filadda

## Kollektor:

N2

0,98 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	3 <b>,</b> 6	1,9
Februar	45,3	66,3	14,1	8,2
März	80,3	101,5	28,9	17,9
April	113,9	126,7	45,5	29,9
Mai	151,2	150,9	58,2	40,1
Juni	165,2	157,1	66,7	45,0
Juli	179,4	174,2	81,1	54,9
August	137,4	146,1	61,7	43,0
September	105,1	132,0	54,7	37,5
Oktober	60,4	87,2	29,0	18,8
November	26,7	40,6	7,1	4,0
Dezember	16,9	24,9	2,1	0,9
Summe	1105,3	1240,7	452,7	302,1
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		36 <b>,</b> 5 %	24,3 %	





Prüfbericht

Nr. 7835

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

5.2.1979

Visue:

7. Widdes

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

rostfreies Stahlblech, (doppelt)

Absorberschicht

Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

doppelt, Glas

**OEGGERLI** 

Einstrahlungsöffnung :

1,21 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,50 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

verzinkter Stahlrahmen

Isolierung: Styropor rückseitig, Polyurethan im Rahmen

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

Neigungswinkel: 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

längere Seite horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad Längengrad

47° 32' 24" N

Hõhe ü.M.

8º 13' 46" 0 345 m

### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.79 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,66 ± 0,03

## Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

$$K_0 = 3.6 \pm 0.4$$
 W/m<sup>2</sup> °C





Prüfbericht Nr. 7835

Bruttowärmeerträge für das Schweizer:sche Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

**Bruttowärme**erträge

Datum:

5.2.1979

Visum:

T. Widder

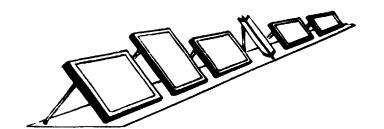
OEGGERLI Kollektor:

wirkungsgrad

N2

1,21 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	6,0	3,?
Februar	45,3	66,3	21,6	14,8
März	80,3	101,5	41,9	23,6
April	113,9	126,7	62,2	45,7
Mai	151,2	150,9	79,8	59,6
Juni	165,2	157,1	88,1	65,9
Juli	179,4	174,2	104,8	79,2
August	137,4	146,1	81,8	62,3
September	105,1	132,0	72,4	54,9
Oktober	60,4	87,2	39,6	29,2
November	26,7	40,6	10,9	7,1
Dezember	16,9	24,9	3,5	2,1
Summe	1105,3	1240,7	611,9	454,1
Mittl. Jahr	·es-		49,3 %	36,6 %



Prüfbericht

Nr. 7836

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

Typ

Kollektor

: flach, nicht selektiv

Absorbermaterial : Stahlblech

SUNCALOR

Absorberschicht : Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung : 1,35 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,50 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Stahlblechgehäuse

Vetroflex-Insolation, Aluminium-Dampfsperre

Einrohranschluss ("ROTO"-Ventil)

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8° 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

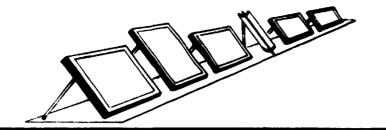
 $A_0 = 0.68 \pm 0.05$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,63 + 0,05

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (T<sub>k</sub>-T<sub>a</sub>)

$$K_0 = 4,5 \pm 0,5$$
 W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Nr. 7836

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

Visum:

7 Wholler

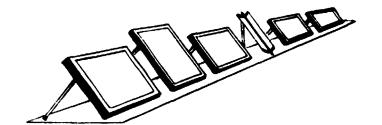
Kollektor:

SUNCALOR

N2

1,35 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in	Ertrag	Ertrag
		Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 40^{\circ}C$ kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 60^{\circ}C$ $kWh/m^2$
Januar	23,5	33,2	3,3	1,6
Februar	45,3	66,3	13,1	7,4
März	80,3	101,5	27,5	16,6
April	113,9	126,7	43,4	28,2
Mai	151,2	150,9	57,3	37,5
Juni	165,2	157,1	65,5	42,2
Juli	179,4	174,2	78,8	53,0
August	137,4	146,1	61,2	40,4
September	105,1	132,0	53,6	35,7
Oktober	60,4	87,2	27,7	17,7
November	26,7	40,6	6,8	3,5
Dezember	16,9	24,9	1,9	0,9
Summe	1105,3	1240,7	440,1	284,7
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		35,5 %	22,9 %	



Prüfbericht

Nr. 7837

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

Typ

Kollektor

: flach, nicht selektiv

MBB - HELIOTHERM

Absorbermaterial

: Aluminium (Rollbond)

Absorberschicht

: schwarze Farbe (eingebrannter Lack)

Abdeckung

doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung :

1,05 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,26 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Edelstahlrahmen

PU-Isolierung mit Aluminium-Dampfsperre

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.78 \pm 0.04$ 

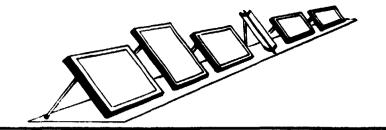
b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff= 0,67 + 0,04

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (T<sub>k</sub>-T<sub>a</sub>)

$$K_0 = 3.5 \pm 0.4$$
 W/m<sup>2</sup> °C





Prüfbericht

Nr. 7837

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-67o, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

Visum:

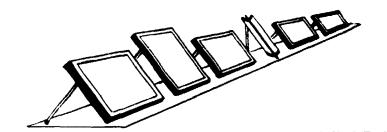
Kollektor:

MBB - HELIOTHERM

1,05 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_k = 40^{\circ}C$ $kWh/m^2$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	5,8	3 <b>,</b> 6
Febru <b>a</b> r	45,3	66,3	21,2	14,4
März	80,3	101,5	41,0	28,9
April	113,9	126,7	60,8	44,7
Mai	151,2	150,9	77,0	58,2
Juni	165,2	157,1	86,4	64,5
Juli	179,4	174,2	102,5	77,5
August	137,4	146,1	80,0	60,8
September	105,1	132,0	70,7	53,6
Oktober	60,4	87,2	38,8	28,5
November	26,7	40,6	lo,7	6,9
Dezember	16,9	24,9	3,4	2,0
Summe	1105,3	1240,7	598,3	443,6
Mittl. Jahr			48,2 %	35,8 %

wirkungsgrad



Prüfbericht Nr. 7838

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser'

Datum:

5.2.1979

Visum:

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

**AEMISEGGER** 

Absorbermaterial

Kupfer

Absorberschicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: doppelt, Glas

Einstrahlungsöffnung :

0,94 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,10 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Aluminium-Kompaktrahmen

Schaumglas-Isolation

Wärmetransportmittelinhalt: 0,45 Liter

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor ( $Na_2HPO_4$ ), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

längere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8° 13' 46" 0

Hőhe ü.M.

345 m

# Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

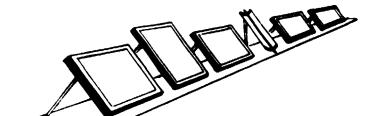
 $A_0 = 0.76 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,62 + 0,03

## Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

$$K_{O} = h_{1}h_{2} + o_{1}h_{2}$$
 W/m<sup>2</sup> OC





Prüfbericht

Nr. 7838

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR : TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

Visum: 7. Widder

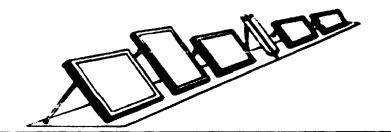
Kollektor:

AEMISEGGER

N2

0,94 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	4,4	2,3
Februar	45,3	66,3	16,8	10,1
Mārz	80,3	101,5	33,9	21,7
April	113,9	126,7	,8	35,6
Mai	151,2	150,9	67,9	47,3
Juni	165,2	157,1	77,4	53,0
Juli	179,4	174,2	<b>92,</b> 9	65,0
August	137,4	146,1	71,8	50,3
September	105,1	132,0	65,6	44,3
Oktober	60,4	87,2	33,6	22,6
November	26,7	40,6	8,5	4,8
Dezember	16,9	24,9	2,5	1,3
Summe	1105,3	1240,7	528,1	358,3
Mittl. Jahres wirkungsgrad	; <del>-</del>		h2,6 %	28,9 %



Průzbericht

Mr. 7851

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

Тур

Kollektor

: flach, selektiv

Absorbermaterial

: rostfreier Stahl

Absorberschicht : dünne Oxidschicht

**Abdeckung** 

: einfach, Blas

Einstrahlungsöffnung : 1,70 m

Bruttofläche

2,00 m

Besondere Merkmale

: Gehäuse aus verminkten Stahl

Fiberglas-Isolation

Warmetransportmittel : Wasser mit Inhibitor (Ma\_2MPO\_4), ohne Prostschutz

Aufstellung

: Meigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47º 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Mõhe ü.M.

345 m

### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

Ap = 0,79 ± 0,04

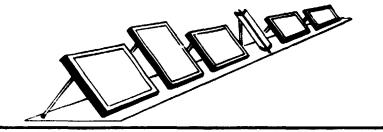
b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,75 ± 0,04

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

$$K_0 = 3.7 \pm 0.4$$
 W/m<sup>2 o</sup>C





Bruttowärmeerträge

Prüfbericht

Nr. 7851

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-675, 1977

Datum:

Blatt 3

5.2.1979

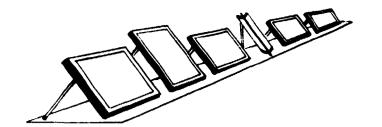
Visum:

Flate

Kollektor:

S1 1,70 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in	Ertrag	Ertrag
		Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 40^{\circ}C$ kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 60^{\circ}C$ $kWh/m^2$
J <b>a</b> nuar	23,5	33,2	5,4	3 <b>,</b> 3
Februar	45,3	66,3	20,6	13,5
März	80,3	101,5	40,3	27,5
April	113,9	126,7	60,7	43,2
Mai	151,2	150,9	76,6	57,0
Juni	165,2	157,1	86,5	63,4
Juli	179,4	174,2	103,7	75,7
August	137,4	146,1	79,8	59,9
September	105,1	132,0	70,8	52,6
Oktober	б <b>0,4</b>	87,2	38,8	27,5
November	26,7	40,6	10,3	6 <b>,</b> 5
Dezember	16,9	24,9	3,2	1,8
Sumo	1105,3	1240,7	596,7	431,9
Mittl. Jahr wirkungsgra			48,1 %	34,8 %



Prüfbericht

Nr. 7852

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

7. Widde

Тур

Kollektor

flach, selektiv

CALORIFER

Absorbermaterial

: Kupfer

Absorberschicht

: dünne Oxidschicht

Abdeckung

: einfach, Glas

Einstrahlungsöffnung :

1,69 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1.86 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Kunststoffgehäuse (PP)

PU-Isolation

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad Längenyrad

47° 32' 24" N 8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = c,70 + 0,04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel

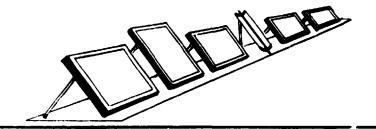
A<sub>diff</sub>= 0,61 + 0,03

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

 $K_0 = 3,4 \pm 0,4$  W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Blatt 3

Nr. 7852

bruttowarmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Datum:

Bruttowärmeerträge

5.2.1979

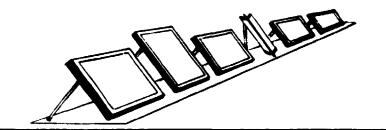
Visum:

T. Widder

Kollektor: CALORIFER / Kupfer

1,69 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{\mathbf{k}} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^2$
Januar	23,5	33,2	4,9	3,0
Februar	45,3	66,3	18,6	12,2
März	80,3	101,5	36,4	24,8
April	113,9	126,7	54,9	39 <b>,</b> 1
Mai	151,2	150,9	69,3	51 <b>,</b> 5
Juni	165,2	157,1	78,2	57,3
Juli	179,4	174,2	93,7	68,4
August	137,4	146,1	72,1	54,1
September	105,1	132,0	64,0	47,5
Oktober	60,4	87,2	35,1	24,8
November	26,7	40,6	9,3	5,8
Dezember	16,9	24,9	2,9	1,6
Summe	1105,3	1240,7	539,1	390,1
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		43,5 %	31,4 %	





Prüfbericht

Nr. 7871

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

F. Windles

Kollektor

STAR UNITY

Typ

flach, leicht selektiv

Absorbermaterial

Aluminium-Hohlprofil

Absorberschicht

Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

Doppelsteg - Acrylverglasung

Einstrahlungsöffnung :

1,30 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,71 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Absorber ganzflächig benetzt; ...lu-Rahmen,

zweifach beschichtet, einbrennlackiert;

Steinwollisolation; Flüssigkeitsinhalt: 3,3 1/m<sup>2</sup>

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

Neigungswinkel: 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

Wasserkanale horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad Längengrad

47° 32' 24" N 8° 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $= 0,73 \pm 0,04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,63 ± 0,03

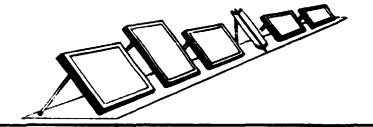
### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 

**■** 3,2 **±** 0,3

W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht Nr. 7871

Blatt 3

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Datum:

Bruttowärmeerträge

5.2.1979

Visum:

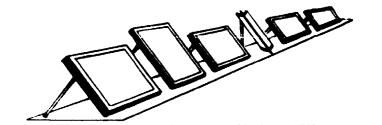
Kollektor:

STAR UNITY

N2

1,30 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/n^{2}$
Januar	23,5	33,2	5 <b>,7</b>	3,7
Februar	45,3	66,3	20,9	14,4
März	80,3	101,5	40,0	28,5
April	113,9	126,7	59 <b>,</b> 2	43,7
Mai	151,2	150,9	74,1	57,1
Juni	165,2	157,1	83,2	63,1
Juli	179,4	174,2	98 <b>,</b> 9	74,7
August	137,4	146,1	76,4	59,3
September	105,1	132,0	68,1	52,2
Oktober	60,4	87,2	37,8	27,8
November	26,7	40,6	10,4	7,0
Dezember	16,9	24,9	3,4	2,0
Summe	1105,3	1240,7	578,1	433,5
Mittl. Jahres- wirkungsgrad			46,6 %	34,9 %



Prüfbericht

Nr. 7872

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

PROELEKTRA / SOLARTHERM

Absorbermaterial

Kupfer

Absorberschicht

schwarze Farbe (3M Velvet)

Abdeckung

doppelt, Kunststoff

(Doppelstegplatte aus Makrolon)

Einstrahlungsöffnung :

Bruttofläche

2,13 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Kunststoffrahmen (Makrolon)

ohne rückseitige Įsolation

Gewicht: 7,5 kg/m<sup>2</sup>

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad Höhe ü.M.

8º 13' 46" 0 345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.77 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel

 $A_{diff} = 0.63 \pm 0.03$ 

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (Tk-Ta)

 $K_0 = 7,1 \pm 0,7$  W/m<sup>2</sup> °c



BOG NETTUT PLA NEAKTONFORSCHLING

## KOLLEKTORTEST

Prüfbericht

Nr. 7872

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3 Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

Visum:

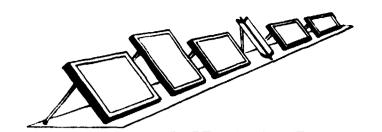
P Widder

Kollektor: PROELEKTRA / SOLARTHERM

N2

1,91 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	_	Ertrag	Ertrag
		Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 40^{\circ}C$ kWh/m <sup>2</sup>	$T_k = 60^{\circ}C$ $kWh/m^2$
Januar	23,5	33,2	2,3	0,7
Februar	45,3	66,3	9,9	4,1
Mārz	80,3	101,5	23,0	11,3
April	113,9	126,7	32,8	21,5
Mai	151,2	150,9	53,7	29,2
Juni	165,2	157,1	63,1	33,9
Juli	179,4	174,2	78,2	44,3
August	137,4	146,1	59,6	33,1
September	105,1	132,0	51,8	28,9
Oktober	60,4	87,2	25,1	13,0
November	26,7	40,6	5 <b>,</b> 3	1,9
Dezember	16,9	24,9	1,2	0,3
Summe	1105,3	1240,7	413,0	222,2
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		33,3 %	17,9 %	



Prüfbericht

Nr. 7873

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

7. Wilder

Visum:

Тур

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

Kupfer

Absorberschicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

: doppelt, Kunststoff

(Plexiglas-Doppelstegplatte)

Einstrahlungsöffnung : 4,06 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

4.76 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Aluminiumrahmen

Isolierung: Sandwichelement (Styropor)

mit Alu-Kaschierung (Warmseite)

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor  $(Na_2HPO_4)$ , ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

Längere Seite und Cu-Rohre horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

# Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.66 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,57 ± 0,03

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (T<sub>k</sub>-T<sub>a</sub>)

 $K_0 = 3.9 \pm 0.5$ 

W/m<sup>2</sup> °c



EDG INSTITUT FUR REAKTORFORSCHUNG

## KOLLEKTORTEST

Prüfbericht

Nr. 7873

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

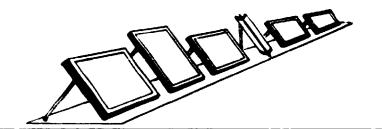
Visum:

Y Wilder

### Kollektor:

N2 4,06 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
J <b>a</b> nuar	23,5	33,2	3 <b>,</b> 8	2,1
Februar	45,3	66,3	14,6	8,8
März	80,3	101,5	29 <b>,</b> 6	18,8
April	113,9	126,7	45,9	31,0
Mai	151,2	150,9	59,1	41,1
Juni	165,2	157,1	67,4	46,1
Juli	179,4	174,2	81,0	56 <b>,</b> 5
August	137,4	146,1	62,5	43,8
September	105,1	132,0	57,1	38,6
Oktober	60,4	87,2	29,3	19,6
November	26,7	40,6	<b>7,</b> 5	4,3
Dezember	16,9	24,9	2,2	1,1
Summe	1105,3	1240,7	460,0	311,8
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		37,1 %	25,1 %	





Prüfbericht

Nr. 7874

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

F. Widder

Тур

Kollektor

: flach, selektiv

Absorbermaterial

: Polycarbonat

Absorberschicht

Silicium, Selen, gebrochener Quarzsand

Abdeckung

: Doppelstegplatte

Einstrahlungsöffnung : 0,62 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

0,72 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Vollkunststoffkollektor aus Makrolon PU-Isolation, Aluminium-Dampfsperre

Warmetransportmittel : Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.69 \pm 0.04$ 

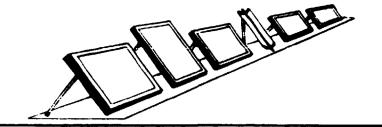
b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel

Adiff= 0,59 + 0,03

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede (T<sub>k</sub>-T<sub>a</sub>)

 $K_0 = 6.2 \pm 0.6$  W/m<sup>2</sup> °c





Prüfbericht

Nr. 7874

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3 Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

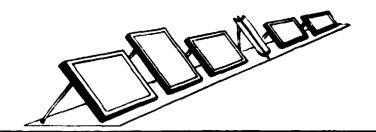
Visum:

F. Wilder

Kollektor:

32 0,62 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{\mathbf{k}} = 40^{\circ}\text{C}$ $kWh/m^2$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
anuar	23,5	33,2	2,4	0,9
Februar	45,3	66,3	9,9	4,6
Mārz	80,3	101,5	22,4	11,7
April	113,9	126,7	37,9	21,6
Mai	151,2	150,9	50,9	29,1
Juni	165,2	157,1	59,2	33,6
Juli	179,4	174,2	72,8	43,3
August	137,4	146,1	55,8	32 <b>,</b> 6
September	105,1	132,0	48,6	28 <b>,</b> 5
Oktober	60,4	87,2	23,9	13,2
November	26,7	40,6	5,3	2,1
Dezember	16,9	24,9	1,3	0,4
Summe	1105,3	1240,7	390,4	221 <b>,</b> ú
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		31,5 %	17,9 %	





Prüfbericht

Nr. 7875

Blatt 2

Charakteristische Kenngrösser

Datum:

5.2.1979

Visum:

F Widder

Typ

Kollektor

flach, nicht selektiv

STIEBEL ELTRON

Absorbermaterial

: Stahlblech

Absorberschicht

: Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

doppelt, Kunststoff

(Polyester-Folie + Acryl-Glas)

Einstrahlungsöffnung :

: 2,00 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

: 2,37 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Aluminiumrahmen

Zweistoffisolierung (Mineralwolle/Polyurethan)

mit Dampfsperre

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>), ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

0 0144

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

## Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall  $A_0 = 0.78 + 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel A<sub>diff</sub> 0,65 ± 0,03

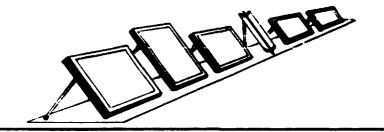
### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

 $K_0 = 4,3 \pm 0,5$ 

W/m<sup>2</sup> °C





Prüfbericht

Nr. 7875

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3

Bruttowärmeerträge

Datum:

5.2.1979

Visum:

7. Wilder

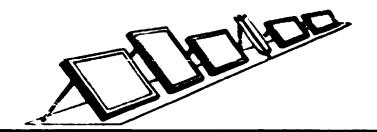
Kollektor:

STIEBEL ELTRON

N2

2,00 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{\mathbf{k}} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	4,7	2 <b>,</b> 6
Februar	45,3	66,3	18,1	11,2
März	80,3	101,5	36 <b>,</b> 2	23,5
April	113,9	126,7	55 <b>,</b> 6	38,4
Mai	151,2	150,9	71,4	50,7
Juni	165,2	157,1	80,9	56 <b>,</b> 6
Juli	179,4	174,2	97,1	69,0
August	137,4	146,1	75,1	53,7
September	105,1	132,0	66,3	47,3
Oktober	60,4	87,2	35,5	24,3
November	26,7	40,6	9,2	5,4
Dezember	16,9	24,9	2,7	1,4
Summe	1105,3	1240,7	552 <b>,</b> 8	384,1
Mittl. Jahres- wirkungsgrad		44,6 %	31,0 %	





Prüfbericat

Mr. 7876

Blatt 2

Charakteristische Kenngrässer

Datum:

5.2.1373

Visum:

Typ

Kollektor

: flach, nicht selektiv

Absorbermaterial : Kunststoff (FP)

: CALORIFER

Absorberschicht : Farbe, matt-schwarm

Abdeckung

einfach, Eunststoff (Acryl)

Einstrahlungsöffnung : 0,49 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

: 0,61 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

: Kunststoffgehäuse (FF)

PU-Isolation

Wärmetransportmittel : Wasser mit Inhibitor (Na2HPO<sub>d</sub>), ohne Prostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

kürzere Seite horizontal

Testort

: EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Hōhe û.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

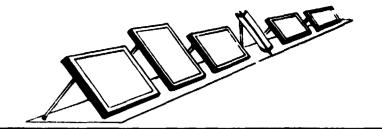
a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

A<sub>0</sub> = 0,83 ± 0,0h

b) für diffuse Strahlung be: bedecktem Himmel oder Neiel Adiff 0,64 + 0,03

#### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k - T_a)$ 





Prüfbericht

Nr. 7876

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blact 3
Bruttowärmeerträge

Datum: 5.2.1979

Visum: F. Widder

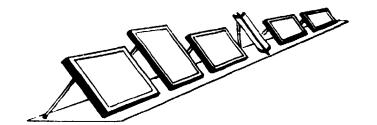
Kollektor: CAI

CALORIFER / Kunststoff

Nl

0,49 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	2,2	<b>0,</b> 5
Februar	45,3	66,3	9,4	3,4
März <sup>.</sup>	80,3	101,5	22,6	1c,3
April	113,9	126,7	40,3	20,5
Mai	151,2	150,9	54,9	27,9
Juni	165,2	157,1	65,0	32 <b>,</b> 5
Juli	179,4	174,2	81,0	43,6
August	137,4	146,1	61,7	32,3
September	105,1	132,0	53,4	27,8
Oktobe:	60,4	87,2	25,2	12,1
November	26.7	40,6	5,0	1,6
Dezember	16,9	24,9	1,1	0,2
Summe	1105,3	1240,7	421,8	212,7
Mitcl. Jahres- wirkungsgrad			34,0 %	17,1 %



Prüfbericht

Nr. 7877

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1079

Visum:

F. Widder

Тур

Kollektor

flach, nicht selektiv

Absorbermaterial

PMMA - Duppelstegplatte

Absorberschicht

PE hart, schwarz

Abdeckung

keine

Einstrahlungsöffnung :

1,14 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,44 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

Absorberstreifen diagonal in Doppelstegplatte eingelegt,

laminare Strömung im Innern der Längskanäle

keine rückseitige Isolierung

Wärmetransportmittel :

Wasser mit Inhibitor  $(Na_2HPO_4)$ , ohne Frostschutz

Aufstellung

: Neigungswinkel : 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

Sammelrohr horizontal, Kanäle vertikal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8º 13' 46" 0

Höhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.86 \pm 0.04$ 

 $A_{\delta} = 0.79 \pm 0.04 \text{ für } \delta = 0.18$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel Adiff 0,46 + 0,20

### Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

 $K_0 = 11,2 + 1,2$ 

W/m<sup>2</sup> °C





Prüfbericht

Blatt 3

Nr. 7877

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

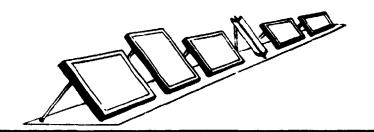
Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Bruttowärmeerträge Datum: 5.2.1979 Visum.

#### Kollektor:

Nl 1,14 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{\mathbf{k}} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	1,1	0,1
Februar	45,3	66,3	5,3	0,9
März	80,3	101,5	15,7	4,7
<b>A</b> pril	113,9	126,7	31,0	11,2
Mai	151,2	150,9	43,7	16,0
Juni	165,2	157,1	53,7	19,3
Juli	179,4	174,2	69 <b>,</b> 5	28,0
August	137,4	146,1	51,6	19,9
September	105,1	132,0	43,7	16,3
Oktober	60,4	87,2	19,0	5,9
November	26,7	40,6	2,9	0,5
Dezember	16,9	24,9	c,4	0,0
Summe	1105,3	1240,7	337,6	122,8
Mittl. Jahres- Wirkungsgrad		27 <b>,</b> 2 %	9,9 %	



Prüfbericht

Nr. 7891

Blatt 2

Charakteristische Kenngrössen

Datum:

5.2.1979

Visum:

F. Widdes

Typ

Kollektor

leicht konzentrierend

(ca. 2:1), ohne Nachführung,

nicht celektiv

Absorbermaterial

Kupferblech

Absorberschicht

Farbe, matt-schwarz

Abdeckung

einfach, Glas (Glasrohr Ø 86 mm)

Einstrahlungsöffnung :

1,20 m<sup>2</sup>

Bruttofläche

1,66 m<sup>2</sup>

Besondere Merkmale

lo Reihen von Glaszylindern à 5 Flaschen, Stahlrohr mit Cu-Absorberblech längs Zylinderachse, Alu-Parabolreflektor in unterer Zylinderhälfte, keine rückseitige Isolation

Wärmetransportmittel:

Wasser mit Inhibitor ( $Na_2HPO_4$ ), ohne Frostschutz

Aufstellung

Neigungswinkel: 40 Grad

Azimuth : Kollektor nach Süden ausgerichtet

Zylinderachsen horizontal

Testort

EIR, Würenlingen

Breitengrad

47° 32' 24" N

Längengrad

8° 13' 46" 0

Hõhe ü.M.

345 m

#### Optischer Wirkungsgrad

a) für direkte Strahlung bei senkrechtem Einfall

 $A_0 = 0.76 \pm 0.04$ 

b) für diffuse Strahlung bei bedecktem Himmel oder Nebel

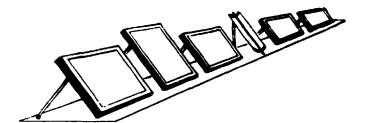
Adiff = 0,58 + 0,03

## Thermischer Verlustfaktor

K-Wert für kleine Temperaturunterschiede  $(T_k-T_a)$ 

**=** 8,9 + 0,9

W/m<sup>2</sup> oc





# KOLLEKTORTEST

Prüfbericht

Nr. 7831

Bruttowärmeerträge für das Schweizerische Mittelland

Berechnete Richtwerte gemäss EIR: TM-IN-670, 1977

Blatt 3
Bruttowärmeerträge

**Datum:** 5.2.1979

Visum: 7. Wider

Kollektor:

N1 1,20 m<sup>2</sup>

	Globalstrahlung auf Horizontalfläche kWh/m <sup>2</sup>	Globalstrahlung in Kollektorebene Süden, 45 Grad kWh/m <sup>2</sup>	Ertrag $T_{k} = 40^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$	Ertrag $T_{k} = 60^{\circ}C$ $kWh/m^{2}$
Januar	23,5	33,2	1,3	0,1
Februar	45,3	66,3	6,0	1,3
März	90,3	101,5	16,3	5,7
April	113,9	126,7	30,9	12,9
Mai	151,2	150,9	43,2	18,1
Juni	165,2	157,1	52 <b>,</b> 2	21,5
Juli	179,4	174,2	66,6	30,1
August	137,4	146,1	49,8	21,9
September	105,1	132,0	42,8	18,3
Oktober	60,4	87,2	19,2	7,2
November	26,7	40,6	3,3	0,7
Dezember	16,9	24,9	0,5	0,0
Summe	1105,3	1240,7	332,1	137,8
Mittl. Jahres wirkungsgrad	3-		26,8 %	11,1 %

## 6. VERDANKUNGEN

Die Autoren möchten nicht versäumen, allen Mitarbeitern, die die Realisierung der Kollektortests ermöglicht haben, zu danken. Besondere Anerkennung gebührt den Herren Th. Nordmann, H.J. Gübeli und Ch. Schelders für den Aufbau des Prüfstandes und der Datenerfassung, Herrn A. Duppenthaler für die Entwicklung der Computerprogramme zur Berechnung der Bruttowärmerträge, Herrn L. Clavadetscher für die Durchführung der Messungen, Herrn A. Bosshard für seine Mithilfe bei den Computer-Auswertungen und Herrn M. Heimlicher für die redaktionelle Bearbeitung und Zusammenstellung des vorliegenden Berichtes. Der Direktion des EIR möchten wir ebenfalls danken für ihre grosszügige Unterstützung bei der Rekrutierung des notwendigen Personals und für die Bereitstellung des Grossteils der benötigten finanziellen Mittel.

# 7. LITERATURVERZEICHNIS

- [1] F. Widder
  - "Die Bestimmung von Kenngrössen von Sonnenkollektoren auf dem EIR-Freiluftprüfstand", SSES-Symposium IV, S. 249-261, Biel, Januar 1977.
- [2] J.M. Suter, F. Widder, P. Kesselring

  "Die Bestimmung von Kenngrössen für Sonnenkollektoren zur Warmwasser-Aufbereitung auf dem EIR-Freiluftprüfstand: Vereinfachte Prüfmethode zur schnellen Beurteilung eines Kollektors". SSES-Symposium VI, S. 123-130, Luzern, Okt. 78
- [3] K.V. Rehmann, W. Ley

  "Data Compilation of all Outdoor, Indoor and Solar Simulator
  Measurements on Chamberlain and Commercial Energy Solar
  Collectors IEA-Project", Deutsche Forschungs- und Versuchsnstalt für Luft- und Raumfahrt, Köln, November 1978
- [4] P. Kesselring
  "Durchflussmenge und Einschaltkriterium bei Warmwasserkollektoren", SSES-Zeitschrift "Sonnenenergie", Juli 1979
- [5] "Instrumentierung von Sonnenenergieanlagen, ein Konzept zur Bestimmung von Erträgen und Systemwirkungsgraden", Vorhaben Sonnenenergie, Eidg. Institut für Reaktorforschung, 5303 Würenlingen, 1978
- [6] A. Duppenthaler, P. Kesselring
  "Die Berechnung des Bruttowärmeertrages von Sonnenkollektoren"
  EIR-TM-IN 670, Eidg. Institut für Reaktorforschung, 5303 Würenlingen, 1977

Auf dem EIR Freiluftprüfstand, der auf dem Dach des stillgelegten Reaktors DIORIT aufgebaut ist, können bis zu lo Sonnenkollektoren gleichzeitig und unter identischen klimatischen Bedingungen ausgemessen werden.

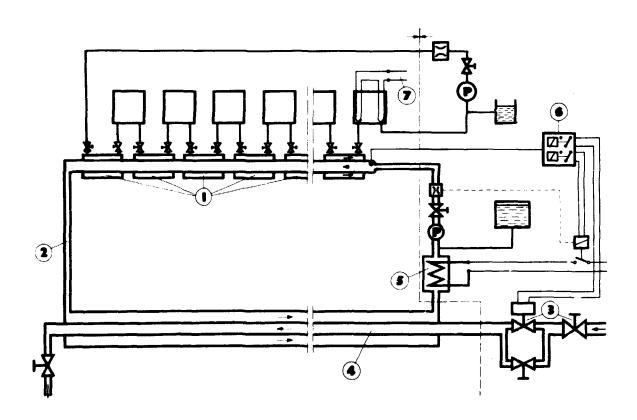


Abb. 4 Kreislaufschema des EIR-Freiluftprüfstandes

- 1. Wärmetauscher zwischen Primär- und Sekundärkreislauf;
- 2. Sekundärkreislauf mit vorgebbarer, stabilisierter Temperatur;
- 3. Einlass- und Regulierventil für das Kühlwasser;
- 4. Rohrkühler; 5. Heizung; 6. Temperaturregler im Sekundärkreislauf;
- 7. Differenzthermoelemente; P, Pumpen

Die Kollektoren sind in einem Primärkreislauf in Serie geschaltet. Dies bedeutet, dass der auf einen vorgebbaren Wert eingestellte Wasserdurchfluss für jeden Kollektor exakt gleich ist. Als Wärmetransportmittel wird Leitungswasser benutzt. Zur Verhinderung von Forrosion wird dem Wasser periodisch Natriumhydrogenphosphat (Na<sub>2</sub>HPO<sub>4</sub>) zugesetzt. Die Durchflussrate V beträgt 45 - 55 l/h und wird mit Hilfe eines periodisch geeichten Turbinendurchflussmessers auf + 1 % genau gemessen.

Zu jedem Kollektor gehört ein Wärmeaustauschelement, welches die aufgenommene Sonnenwärme an einen Sekundärkreislauf abgibt. Wärmeaustauscher und Fluss im Sekundärkreislauf sind so dimensioniert, dass alle Vorlauftemperaturen (Eintritstemperaturen) innerhalb 1°C gleich sind. Die Temperatur im Sekundärkreislauf ist zwischen 20°C und 70°C frei wählbar und wird durch einen elektronischen Dreipunktregler auf + 0,5°C genau konstant gehalten. Mit Hilfe einer elektrischen Heizung bzw. einem Rohrkühler (Wärmeaustausch mit Leitungswasser) wird die dazu nötige Wärme zu- oder abgeführt.

Die zur Bestimmung der Wärmeleistung der verschiedenen Kollektoren benötigten Temperaturdifferenzen zwischen Ein- und Auslauf des Wärmetransportmittels werden mit Differenzthermoelementen gemessen. Auch die Aussentemperatur (an drei verschiedenen Stellen des Prüfstandes) und die Vorlauftemperatur werden mit Thermoelementen gemessen. Verwendet werden dabei durchwegs Eisen-Konstantan-Thermoelemente. Mit Ausnahme der Differenzmessungen wird dabei elektrisch kompensiert.

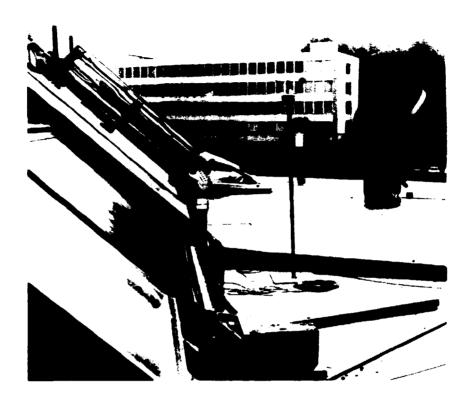
Die Einstrahlungsverhältnisse werden mit drei Solarimetern (Pyranometern) vom Typ Moll-Gorczynski, Marke Kipp + Zonen, CM5 bestimmt:

- Messung der einfallenden Globalstrahlung in der Kollektorebene; der Winkel zwischen der Kollektorebene und der Horizontalen wird im Sommerhalbjahr auf 40°, im Winterhalbjahr auf 70° eingestellt, sämtliche Kollektoren sind dabei genau nach Süden ausgerichtet.
- Messung der einfallenden Globalstrahlung in der Horizontalebene
- Messung des diffusen Anteils der Strahlung durch Beschattung des dritten Messinstrumentes (Horizontalebene). (Siehe Abb. 5)

Ein viertes Messinstrument des gleichen Typs dient als Standard zur Kontrolle der zeitlichen Konstanz der Empfindlichkeit der einzelnen Instrumente. Es wird einmal im Jahr absolut geeicht (Eichgenauigkeit < + 1%).

Schliesslich wird mit Hilfe eines Schalenanemometers die Windgeschwindigkeit vor der mittleren Position der Kollektortestbank gemessen (+ 0.2 m/s).

Sämtliche Messgrössen werden in einer elektronischen Datenerfassungsanlage verarbeitet und gespeichert: drei aufeinanderfolgende, in zwei-minütigen Intervallen abgelesene Messwerte werden gemittelt und die Resultate (Mittelwert) – zusammen mit den notwendigen Zeitangaben – binär codiert auf einen Papierstreifen abgelocht. Die so gespeicherten Daten werden im Rechenzentrum des EIR zur weiteren Auswertung direkt in den Computer (CDC-6400/6500) eingelesen und auf Magnetbänder übertragen.



## Abb. 5 Teilansicht des Prüfstandes.

Vor den Kollektoren sind drei Messgeräte zur Erfassung der meteorologischen Daten ersichtlich: ein Windrad, ein weisser Kamin, der einen Temperaturfühler zur Messung der Umgebungstemperatur enthält und das Solarimeter zur Bestimmung des diffusen Anteils der Einstrahlung. Der grosse Bogen um dieses Gerät deckt die ganze Sonnenbahn von Sonnenaufgang bis -untergang ab; er ist parallel zum Himmelsäquator und wird zweimal in der Woche gemäss eines auf den beiden schrägen Stangen eingravierten Kalenders verstellt, um damit die Aenderung der Sonnendeklination mit der Jahreszeit zu kompensieren.

In der Periode, während der der Kollektor auf dem Prüfstand montiert ist, werden laufend die täglichen Messwerte vom Computer festgehalten. Zur Auswertung sind aber nicht alle Wetterlagen geeignet. Es wird deshalb eine Auswahl zon geeigneten, einfach zu analysierenden Meteosituationen getroffen, um von den 3 gewünschten Kenngrössen brauchbare Mittelwerte berechnen zu können. Dazu sind jeweils eine minimale Anzahl von Messungen notwendig.

## a) Messungen bei bedecktem Himmel oder Nebel

Der maximale optische Wirkungsgrad  $A_{\rm diff}$  bei diffuser Strahlung (bedecktem Himmel oder Nebel) wird zusammen mit dem thermischen Verlustfaktor  $K_{\rm O}$  bestimmt. Messungen werden bei mindestens lo verschiedenen Zeitspannen von je wenigstens 3 h, während deren die Einstrahlung total diffus bleibt, durchgeführt. Unter diesen Umständen fällt die Winkelabhängigkeit des optischen Wirkungsgrades weg und ein Integralwert über alle Einfallswinkel wird erhalten. Die Messpunkte werden für jeden ausgewählten Tag im  $\eta$ -x-Kollektorwirkungsgraddiagramm dargestellt, was einen bestimmten Wert für  $A_{\rm diff}$  (Schnittpunkt mit der senkrechten Achse) und  $K_{\rm O}$  (Steigung) ergibt. Diese Bestimmung wird für jeden ausgewählten Tag durchgeführt und nach Ablauf der Messperiode ein statistisch gewichteter Mittelwert für beide Kenngrössen gebildet. Um  $A_{\rm diff}$  möglichst genau zu erhalten, müssen die x-Werte so klein wie möglich sein, d.h. die Kollektortemperatur  $T_{\rm k}$  muss praktisch gleich der Umgebungstemperatur  $T_{\rm a}$  sein. Diese Bedingung können wir im Moment nur im Sommer erfüllen.

Selbstverständlich ist durch diese Bedingung die allgemeine Gültigkeit des erhaltenen Verlustfaktors  $K_0$  beschränkt: in Wirklichkeit hängt K von  $T_k$ ,  $T_a$  und der Windgeschwindigkeit  $v_w$  ab, was hier nicht erfasst wird.

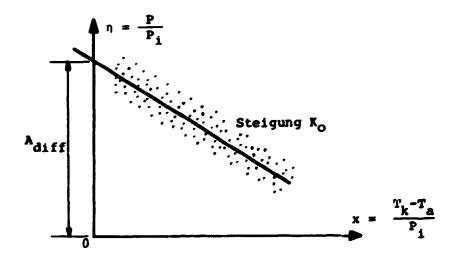


Abb. 6 Bestimmung von A<sub>diff</sub> und K<sub>o</sub> mit dem Kollektorwirkungsgraddiagramm

P = Kollektorertrag; P<sub>i</sub> = Einstrahlung (100% diffus); T<sub>k</sub> = Kollektortemperatur; T<sub>a</sub> = Umgebungstemperatur. Die Messungen umfassen mindestens 10 verschiedene Zeitspannen von je wenigstens 3 h Dauer.

### b) Messungen bei klarem Himmel

Der optische Wirkungsgrad  ${f A}_{\hat{\Lambda}}$  bei senkrechter Einstrahlung und klarem Himmel wird um die Mittagszeit an warmen Sommertagen gemessen. Ab hängt noch vom diffusen Anteil der Einstrahlung  $\delta$  =  $P_{diff}/P_i$  ab, weil im schweizerischen Mittelland auch bei klarem Himmel immer noch 15 - 30 % der Globalstrahlung Pi diffus einfallen. Die Einstrahlung  $P_i$  darf eine Stunde vor dem Maximum und eine halbe Stunde danach nicht stark variieren, um jeglichen dynamischen Effekt (Trägheit des Kollektors) zu vermeiden. Die Kollektortemperatur  $T_k$  darf höchstens lo $^0$ C über der Umgebungstemperatur sein, damit die thermischen Verluste (2. Term der nachstehenden Gleichung) möglichst klein bleiben. Für die entsprechende Korrektur des Af-Wertes wird der nach der in Abschnitt a) beschriebenen Methode bestimmte K-Wert zugezogen:

$$A_{\delta} = \frac{P}{P_{i}} + K_{o} \cdot \frac{T_{k}-T_{a}}{P_{i}}$$

Gleichzeitig wird der diffuse Anteil  $\delta$  gemessen. Da  $A_{\mbox{diff}}$  schon bekannt ist (vgl. Abschnitt a) kann ein optischer Wirkungsgrad Ao für Direktstrahlung berechnet werden:

$$A_0 = (A_{\delta} - A_{diff}.\delta)/(1-\delta)$$

Diese Messungen werden an mindestens 3 verschiedenen Tagen durchgeführt und Wie-

derum ein Mittelwert von  ${\bf A_O}$  gebildet. Somit ist es möglich, durch eine lineare Interpolation zwischen  ${\bf A_O}$  und  ${\bf A_{diff}}$  den Wirkungsgrad für einen beliebigen Wert von  $\delta$  zu berechnen.

Um in einem praktischen Anwendungsfall den optimalen Kollektor auswählen zu können, reichen die Kollektorkenngrössen A und K nicht aus. Es müssen zusätz-lich meteorologische Daten der betreffenden Region und die Verbraucherbedürfnisse berücksichtigt werden. Zu diesem Zweck ist am EIR eine Methode zur Berechnung des Bruttowärmeertrages von Sonnenkollektoren [6] erarbeitet worden, welche im nachfolgenden kurz beschrieben werden soll.

# a) Sortieren der einfallenden Globaleinstrahlungswerte nach meteorologischen Gesichtspunkten

Bei der Berechnung des während eines Tages möglichen Wärmegewinns am Kollektor ist nicht nur die aufsummierte Tageseinstrahlung relevant; ebenso wichtig ist, ob die Strahlungsenergie während kurzer Zeit bei grosser Leistung oder während längerer Zeit bei niedriger Leistung angefallen ist. Im letzteren Fall wäre es z.B. möglich, dass der Absorber des Kollektors sich gar nie hätte auf die verlangte Temperatur erwärmen können. Die Temperaturdifferenzregelung des Systems hätte in diesem Fall die Umwälzpumpe überhaupt nicht in Betrieb genommen. Um die während einer bestimmten Periode einfallende Strahlungsenergie hinsichtlich ihrer Nutzbarkeit beurteilen zu können, muss man sie nach jenen meteorologischen Gesichtspunkten sortieren, von welchen auch der Wirkungsgrad des Kollektors direkt abhängt. Diese Grösse heisst  $x = T_k - T_a/P_i$ ; in ihr sind die zwei wesentlichen miteinander korrellierten Meteogrössen, die Einstrahlung P, und die Umgebungstemperatur Ta enthalten, zudem bestimmt sie den Kollektorwirkungsgrad, denn sie ist proportional dem Verhältnis: thermische Verluste des Kollektors/Einstrahlung. Wenn während eines ganzen Monats bei einer vorgegebenen Absorbertemperatur die bei den entsprechenden x auf die Kollektorebene fallende Energie E nach steigenden x-Werten sortiert wird, entsteht eine Funktion  $\frac{dE}{dx}$  \* f (x). Um die meteorologischen Fluktuationen auszugleichen, muss man dieses Verfahren mehrere Jahre hindurch (z.B. lo) wiederholen und die Kurven  $\frac{dE}{dx}$  (x) mitteln. Es entsteht auf diese Weise ein Verlauf gemäss Kurve 2, Abb. 7.

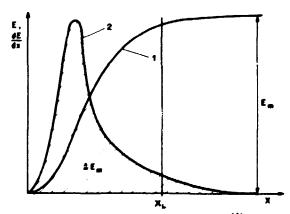


Abb. 7 Verteilung der nutzbaren Energiedichte  $\frac{dE}{dx}(x)$  und zugehörige Summenkurve E(x).

Die Bauart des Kollektors bestimmt den mavimalen Wert  $\mathbf{x}_L$ , für welchen am Kollektor noch ein Energiegewinn zu erwarten ist, für noch grössere x würde die Energiebilanz negativ und die Regelung müsste die Umwälzpumpe ausschalten. Die Summenkurve 1 gibt bei  $\mathbf{x}_L$  die Henge der auf einen best. Kollektor eingefalienen nutzbaren Energie an. Schohl der Endwert der Kurve 1 als auch die Fläche unter der Kurve 2 entsprechen dabei der gesamten nutzbaren Honatseinstrahlung  $\mathbf{E}_{\mathbf{m}}$ .

De facto wird bei der Bestimmung von f (x) nicht nach der hier beschriebenen vereinfachten Methode vorgegangen, sondern durch eine komplexere Definition der Sortiergrösse x der Wirkung des Einfallswinkels auf den optischen Wirkungsgrad sowie der Temperaturabhängigkeit des K-Wertes Rechnung getragen. Mährend der Einfluss des Einfallswinkels bei den vorliegenden Messresultaten durch Bestimmung des Verhältnisses  $A_{\rm diff}/A_0$  berücksichtigt werden konnte, war das bei der Temperaturabhängigkeit des K-Wertes aus den in Anmerkung 2, Kapitel 3 erwähnten Gründen nicht möglich.

## b) Die Berechnung von Bruttowärmeerträgen

Um für einen Kollektor den Bruttowärmeertrag (\*Wärmeertrag am Kollektorstu.zen) pro Monat berechnen zu können, muss neben der nutzbaren Energiedichteverteilung (x) der Verlauf Jes Wirkungsgrades (x) bekannt sein. Die nutzbare Energiedichte ist im Bereich zwischen (x) den (x) bekannt sein. Die nutzbare Energiedichte ist im Bereich zwischen (x) den (x) mit dem zugehörigen Wirkungsgrad zu multiplizieren. Die Fläche unter dieser neuen Kurve entspricht dann dem zu erwartenden Bruttswärmeertrag.

## c) Die Auswahl des geeigneten Koliektors

Um den Kollektor zu bestimmen, der in einem gegebenen Anwendungsfall den grössten Ertrag bringt, müssen die folgenden Grössen bekannt sein:

- Meteodaten der betreffenden Region sowie Benützerparameter (Kollektortemperatur  $T_K$  und -Orientierung), welche für jeden Honat eine  $\frac{dF}{dK}$ -Kurve bestimmen
- Zeitperiode in welcher die Wärme gewünscht wird
- η-x-Kurve des Kollektors (also die Parameterwerte Ao, Adiff und Ko)

Mit diesen Unterlagen kann nach dem in b) beschriebenen Verfahren unter den verschiedenen Fabrikaten der Kollek\*er mit dem bei diesen Randbedingungen grössten Ertrag bestimmt, d.h. in erster winie der Kollek\*er (Anzahl Abdeckungen, Beschichtung des Absorbers usw.) ausgewählt werden.

Um für einen bestimmten Monat abzuschätzen, welcher Kollektor den grösseren Ertrag bringt, können die linearisierten Kennlinien der betreffenden Produkte direkt in das Diagramm  $\frac{dP}{dx}$  (x) eingezeichnet werden. In Abb. 8 ist dies für 2 verschiedene Kollektorcharakteristiken gezeigt. Aus der Pigur ist ersichtlich, dass der Kollektor a (zinfach verglast) dem Joppelt verglasten Kollektor b vorzuziehen ist, wenn die Nutzwärme vor allem in Sommer benötigt wird; a arbeitet im Bereich der maximalen Juni-Energiedichte mit besserem Wirkungsgrad als b. Wird aber die Wärme z.B. auch im Herbst noch bei der vorgegebenen Temperatur gewünscht, so wäre in unserem Pall dem Kollektor b den Vorrang zu geben, weil er während dieser Zeit den Kollektor a im Wirkungsgrad übertrifft. Wichtig in

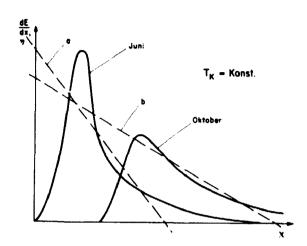


Abb. 8: Unterschied in der Verteilung der nutzbaren Energiedichte  $\frac{dE}{dx}$  in verschiedenen Jahreszeiten bei konstanter mittlerer Kollektortemperatur  $T_K$ . Mit unterbrochenen Linien sind die Charakteristiken eines einfach verglasten (a) und eines doppelt verglasten Kollektors (b) eingezeichnet.

diesem Zusammenhang ist die Tatsache, dass für steigende Betriebstemperaturen (höhere  $T_K$ ) die Maxima der dE/dx-Kurven sich zu höheren x-Werten verschieben, was bedeutet, dass für Temperaturen  $\geq 60^{\circ}$ C auch im Sommer doppelt verglaste Kollektoren zu verwenden sind. Bei noch höheren Betriebstemperaturen lohnt es sich, zusätzlich selektiv beschichtete Absorberflächen einzusetzen.

#### Anmerkung:

Für die Auswahl des für einen bestimmten Anwendungszweck optimalen Kollektors eignen sich am besten Tabellen in der Form wie sie auf Blatt 3 unserer Prüfberichte für das Schweizerische Mittelland, einem Anstellwinkel von 45° und einer Ausrichtung nach Süden nach dem beschriebenen Verfahren berechnet und zusammengestellt worden sind. Sie ermöglichen einen direkten Vergleich der zu erwartenden mittleren monatlichen Bruttowärmeerträge verschiedener Kollektoren.

Da die von uns angegebenen Werce für den Bruttowärmeertrag auf der Annahme einer konstanten mittleren Kollektortemperatur basieren, können bei der Auslegung einer Kollektoranlage dann Schwierigkeiten auftreten, wenn man eine konstante Vorlauftemperatur zugrunde legt. In diesem Falle muss man sämtliche Ertragswerte für einen bestimmten Kollektor dividieren durch die Grösse

$$1 + \frac{\mathbf{K} \cdot \mathbf{F}}{2 \cdot \mathbf{c}_{\mathbf{p}} \cdot \mathbf{p} \cdot \mathbf{\hat{V}}}$$

wobei	к :	thermischer Verlustfaktor (K-Wert)	W/m² °C
	F:	Einstrahlungsöffnung des Kollektors	[m²]
	c <sub>p</sub> :	spezifische Wärme des Wärmetransportmittels	[J/kg oc]
		Dichte des Wärmetransportmittels	[kg/m <sup>3</sup> ]
	<b>ن</b> :	Volumendurchsatzrate (Durchfluss)	$[m^3/s]$

Dieser Faktor gibt also an, um wieviel der Wirkungsgrad und die Bruttowärmeerträge gegenüber den von uns angegebenen Werten zurückgehen, wenn man von konstanten Vorlauftemperaturen ausgeht, d.h. in den Tabellen  $\mathbf{T}_k$  durch  $\mathbf{T}_v$  (Vorlauf-bzw. Eintrittstemperatur) ersetzt. Die Ableitung dieses Korrekturfaktors ist in [4] ausführlich beschrieben.

ANHANG IV - Die Kenngrössen der Referenzkoliektoren in Abhängigkeit von der Messperiode

## a) Vergleich je zweier Mittelwerte aus verschiedenen Perioden

IEA-REFERENZKOLLEKTOR CHAMBERLAIN	A <sub>O</sub>	Anzahl Messungen für Mittelwert	A <sub>diff</sub>	К <sub>о</sub>	Anzahl Messungen für Mittelwert
2. Quartal 78 (April - Juni)	0,870	12	0,752	3,23	34
3. Quartal 78 (Juli - Sept.)	0,888	17	0,762	3,30	41

Die Tabelle für das 2. und 3. Quartal 1978 zeigt die aus zahlreichen Messpunkten ermithelten Werte für A<sub>O</sub>, A<sub>diff</sub>, K<sub>O</sub>. Die Messungen für A<sub>diff</sub> und K<sub>O</sub> wurder an 34 bzw. 41 Tagen mit je einer oder mehreren Perioden völlig diffuser Finstrahlung durchgeführt und gemittelt. Davon unabhängig wurden die Werte für A<sub>O</sub> aus Messungen an 12 bzw. 17 Tagen mit klarem Himmel um die Mittagszeit (praktisch stationäre Meteobedingungen, senkrechte Einstrahlung) gewonnen. Ein Vergleich der Messreihen zeigt, dass bei dieser grossen Anzahl Messpunkte die entsprechenden Werte aus beiden Perioden nur in der Grössenordnung 2 % voneinander abweichen.

b) Die Rolle der Referenzkollektoren bei der Auswertung einzelner Chargen.

In der folgenden Tabelle sind die im 3. Quartal 79 gemessenen Mittelwerte  $A_O$ ,  $A_{\rm diff}$  und  $K_O$  beider Referenzkollektoren aufgeführt.

### **CHAMBERLAIN**

	A <sub>O</sub>	Anzahl Messungen	A <sub>diff</sub>	κ <sub>o</sub>	Anzahl Messungen
8.7 16.7.78	0,92	3	0,78	3,7	8
21.7 2.8. & 2.9 19.9.78	0,87	8	0,79	3,0	17
5.8 28.8.78	0,89	6	0,74	3,4	16
Juli - September 78	0,888	17	0,726	3,30	41

#### COMMERCIAI SOLAR ENERGY

8.7 16.7.78	0,63	3	0,51	4,2	8
21.7 2.8. & 2.9 19.9.78	0,57	8	0,51	3,3	17
5.8 28.8.78	0,58	6	0,49	3,4	16
Juli - September 78	0,584	17	0,498	3,42	41

Während des 3. Quartals 1978 (Juli bis September) sind insgesamt 3 Kollektor-chargen auf dem Prüfstand getostet worden. Die jeweils während dieser (in der Tabelle aufgeführten) Perioden ermittelten Zahlen stimmen mit den entsprechenden Quartalsmittelwerten nicht genau überein; letztere weisen aber eine grössere Genauigkeit auf. Die gesamten Messwerte der einzelnen Perioden werden deshalb von uns korrigiert: die drei charakteristischen Grössen jedes getesteten Kollektors werden durch die entsprechende relative Abweichung des Referenzkollektors (d.h. Mittelwert während der Messperiode) ) dividiert.

Erst die auf diese Weise korrigierten Werte lassen einen Quervergleich zwischen den in verschiedenen Chargen getesteten Kollektoren zu.