**Zeitschrift:** Wasser Energie Luft = Eau énergie air = Acqua energia aria

Herausgeber: Schweizerischer Wasserwirtschaftsverband

**Band:** 95 (2003)

**Heft:** 1-2

**Artikel:** HYDROMATRIX : eine innovative Technologie der hydraulischen

Energieerzeugung

**Autor:** Kienberger, Volker / Schmid, Harald

**DOI:** https://doi.org/10.5169/seals-939435

# Nutzungsbedingungen

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

## **Conditions d'utilisation**

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

# Terms of use

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

**Download PDF:** 10.12.2025

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

# HYDROMATRIX® – eine innovative Technologie der hydraulischen Energieerzeugung

Volker Kienberger, Harald Schmid

#### Kurzfassung

Die HYDROMATRIX®-Technologie ist eine Lösung zur Gewinnung elektrischer Energie bei bestehenden Wasserbauten (z.B. Wehranlagen) mit niedrigen Fallhöhen, wobei anstatt konventioneller Turbinengrössen eine Anzahl kleiner Turbinen zum Einsatz gelangen. Die Vorteile bewährter Technologien werden mit jener des kostensenkenden Einbaus in bestehende Strukturen kombiniert, wobei bisher ungenutztes Wasserkraftpotenzial erschlossen werden kann.

Im Beitrag werden Anwendungsmöglichkeiten für die HYDROMATRIX® gezeigt sowie bisher ausgeführte bzw. in Bau oder Planung befindliche Anlagen vorgestellt.

#### 1. Einleitung

HYDROMATRIX<sup>®</sup> ist ein neues Konzept der hydraulischen Energieerzeugung, bei dem bestehende wasserbauliche Anlagen verwendet werden, um zusätzlich zu ihrer ursprünglichen Funktion elektrische Energie zu gewinnen. Es wurde im Jahr 1983 von einem amerikanischen Ingenieur entwickelt und von VA TECH HYDRO weiter verbessert.

Es kommen hiebei Turbinen-Generator-Einheiten (TG-Einheiten) zum Einsatz, die meist in grösserer Anzahl in ein Modul (Bild 1) integriert sind. Die Anordnung der Einheiten am Modul erfolgt gitterartig, also wie in einer Matrix. Das Modul wird im Werk vorgefertigt, zur Baustelle angeliefert und am bestehenden Bauwerk installiert.

Bei Abflussverhältnissen, die die Kapazität des Moduls überschreiten, muss das Modul – wie ein Schütz – aus der Betriebsposition gehoben werden können.

# 2. Vorteile gegenüber konventionellen Lösungen

Die Vorteile gegenüber konventionellen Lösungen – wie z.B. dem Bau eines Krafthauses – sind:

 Es werden bestehende Wasserbauten verwendet. Die Einrichtung einer Baustelle mit Baugrube ist nicht erforderlich, die damit verbundenen kostenintensiven Bauarbeiten mit geologischem und bodenmechanischem Risiko fallen weg.

- Als einzige Bauarbeiten an der Bauwerksstruktur können der Einbau von Führungsschienen mit deren Verankerung anfallen sowie der Ein- oder Anbau von Unterstützungen und Plattformen für die elektrische Einrichtung (wie Transformatoren, Schaltanlagen). Möglich ist auch die Verlegung von Kabeltrassen sowie die Installation von Vorrichtungen für die Verriegelung des Moduls in gehobener Position.
- Es ist keine zusätzliche Landfläche und dadurch auch keine Änderung des Flusslaufes nötig.
- Durch den Einsatz von Modulen über einen grossen Teil der Gerinnebreite wird die Flussmorphologie kaum verändert, es entstehen keine wesentlichen lokalen Erhöhungen der Schleppspannungen im Fluss.
- Die HYDROMATRIX®-Technologie ist ein standardisiertes modulares Konzept, wodurch Kosten und Zeit für Berechnung und Konstruktion wegfallen.
- Die Projektdauer zwischen 1,5 und 2 Jahren ist sehr kurz.
- Wartung und Betrieb sind durch die gute Zugängigkeit zu allen Anlageteilen einfach.
  Von Vorteil ist auch die Tatsache, dass ein Modul aus der Strömung gehoben werden kann.

## 3. Anwendungskriterien

Prinzipiell lassen sich HYDROMATRIX®-Module nur bei geringen Fallhöhen – also vergleichbar mit jenen bei Niederdruckanlagen – einsetzen. Folgende Voraussetzungen für

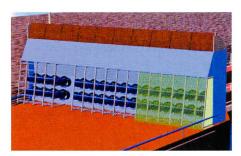


Bild 1. HYDROMATRIX®-Modul.

den Einsatz der Technologie müssen gegeben sein:

 Es muss eine Baustruktur vorhanden und für den Einsatz geeignet sein. Das Bauwerk muss die aus dem Wasserdruck entstehenden Kräfte aufnehmen können. Ideal hiefür sind vorhandene Dammbalken- oder Schützennischen, in denen das Modul positioniert und auch in vertikaler Richtung bewegt werden kann.

Eine Hubvorrichtung (Kran, Windwerk) sollte vorhanden sein oder installiert werden können. Platzbedarf besteht auch für das notwendige Herausheben des Moduls aus der Strömung und die Verriegelung in dieser Position.

Gegenüber der bisherigen Verwendung entstehen durch den Einbau zusätzliche Kräfte auf das Bauwerk durch das Gewicht des Moduls und des Hubwerks, die ebenfalls aufgenommen werden müssen.

• Ein Durchfluss von mindestens 100 m³/s ist für einen wirtschaftlichen Einsatz erforderlich (Bild 2).

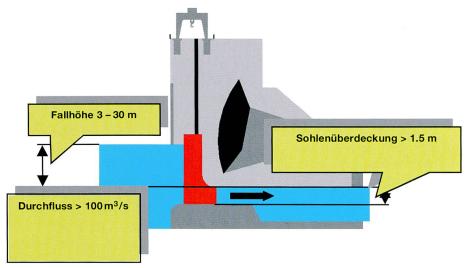


Bild 2. Anwendungsbereich der HYDROMATRIX®-Technologie.

- Mögliche Fallhöhen bewegen sich zwischen 3,0 m und 30,0 m.
- Eine Wasserspiegelhöhe von mindestens 1,5 m am Austritt aus dem Modul muss vorhanden sein, um eine nötige Saugrohrüberdeckung zu gewährleisten.
- Wichtig ist auch eine nahe Netzanbindungsstelle.

#### 4. Turbine-Generator-Einheit

Die TG-Einheit (Bild 3) besteht aus einer unregulierten Propellerturbine sowie einem direkt angetriebenen Asynchrongenerator, gedichtet mittels Gleitringdichtung. Aufgrund der simplen Bauweise liegt zwar der Spitzenwir-

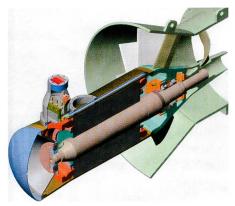


Bild 3. Turbine-Generator-Einheit.

kungsgrad unter dem einer konventionellen Rohrturbine, der geringe Wartungsaufwand gewährleistet jedoch eine sehr hohe Verfügbarkeit der Turbinen (Tabelle 1).

Die Energieproduktion liegt gegenüber «Compact-Hydro» Lösungen bei unregulierten Turbinen niedriger.

Durch den Einsatz einer unterschiedlichen Anzahl von Turbinen eines Moduls – in Abhängigkeit vom Abfluss – lässt sich dieser Unterschied jedoch teilweise kompensieren. Das gelingt besser, je mehr TG-Einheiten im Einsatz sein können (Bild 4).

#### 5. Modul

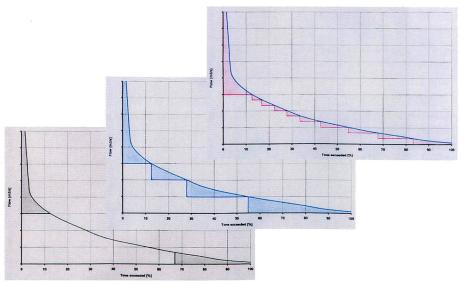
Das Modul ist eine Stahlkonstruktion, die sich den jeweiligen Gegebenheiten anpassen muss, wodurch sich für jeden Anwendungsfall eine unterschiedliche Konstruktion ergibt. In jedem Fall überträgt das Modul die Wasserlasten ins Bauwerk und ist die Tragstruktur für die TG-Einheiten.

Notwendig sind ebenfalls an die Turbine angrenzende Saugrohre, die in den meisten Fällen mit Saugrohrverschlüssen versehen sind. Diese Verschlüsse ermöglichen sowohl den Einsatz des Moduls in Funktion eines Dammbalkens als auch das Ausserbetriebsetzen einzelner Turbinen.

Bei ausreichender Grösse kann das Modul Räume für Hydraulikanlagen, Schaltanlagen und Steuerungen (Bild 5) enthalten,

Туре	Turbine	Generator	Total
Rohrturbine	95 %	98 %	93 %
HYDROMATRIX®	90 %	95 %	85,5 %
Differenz			7,5

Tabelle 1. Vergleich Spitzenwirkungsgrade.



Oben: HYDROMATRIX® – 9 Einheiten Mitte: HYDROMATRIX® – 3 Einheiten Unten: Typische Compact-Hydro-Lösung

Bild 4. Vergleich Energieproduktion HYDROMATRIX®-Compact Hydro.

die aber auch am Bauwerk situiert sein können.

Erforderlichenfalls ist ein Einlauf-Feinrechen am Modul vorgebaut. Die Hochwasserabfuhr über die Konstruktion besteht durch die Möglichkeit der Anbringung einer Klappe.

#### 6. Anwendungsbeispiele

Es wurden bisher von VA TECH HYDRO an verschiedenen wasserbaulichen Anlagen HYDROMATRIX®-Projekte verwirklicht bzw. befinden sich in Bau oder in Planung:

- Einlaufbauwerk
- Schiffsschleuse
- Bewässerungsanlage
- Wehranlage

# 6.1 Einlaufbauwerk Colebrook

Die ersten HYDROMATRIX®-Einheiten wurden im Jahr 1988 bei einem zur Hochwasserkontrolle und für ein Reservoir errichteten Damm in Colebrook, Connecticut, installiert.

Das Einlaufbauwerk besteht aus drei zu einem betonausgekleideten Stollen führenden Einläufen. Zwei der drei Dammbalkennischen wurden mit Modulen versehen, die mit je drei übereinander liegenden TG-Einheiten versehen sind (Bild 6).

In Abhängigkeit von der Fallhöhe (zwischen 7,6 m und 30,5 m) variiert der Durchfluss durch jedes Modul von 23 m³/s bis

107,7 m³/s. Aufgrund des 20,3 m über den Turbinen liegenden Unterwasserspiegels können die Module bis zu 51 m im Einstau des Oberwassers im Einsatz sein.

Bei einer durchschnittlichen jährlichen Produktion von 7,5 GWh liegt die Spitzenproduktion bei 13,0 GWh.

Die technischen Daten sind in der Tabelle 2 zusammengefasst.

#### 6.2 Schiffsschleuse Freudenau

Das Modul wurde im März 2000 in einem Füll- und Entleerkanal der Schiffsschleuse Freudenau an der Donau in Wien installiert (Bilder 7 und 8).

Das Modul hat 25 Propellerturbinen mit einem Laufraddurchmesser von 910 mm. Die Energiegewinnung erfolgt sowohl während des Füll- als auch des Entleervorgangs (Bild 8), was eine Funktion der Turbine-Generator-Einheit in beide Drehrichtungen erfordert.

# 6.3 Bewässerungsanlage Jebel Aulia

Die Stauanlage Jebel Aulia (Bild 9) wurde in den Jahren 1933–1937 am Weissen Nil 40 km südlich der Hauptstadt Khartoum im Sudan errichtet. Sie dient der landwirtschaftlichen Bewässerung.

Vierzig der fünfzig Wehrfelder mit einer Breite von ca. 3,6 m und einer Höhe von

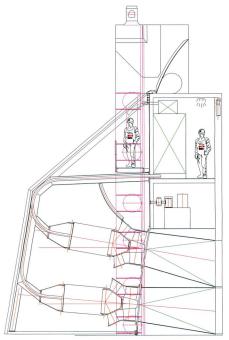


Bild 5. Modulquerschnitt (Smithland, Cannelton).



Bild 6. Colebrook-Modul während der Installation.

Technische Daten Colebrook		
Leistung	3,0 MW	
Bruttofallhöhe	7,6-30,5 m	
Geschwindigkeit	900 rpm	
Leistung einer TG-Einheit	500 kW	
Laufraddurchmesser	660 mm	
Anzahl der Einheiten	6	
Jahresarbeitsvermögen	7,5 GWh	

Tabelle 2. Technische Daten Colebrook.

Technische Daten Freudenau		
Leistung	5,0 MW	
Bruttofallhöhe	10,3 m	
Geschwindigkeit	500 rpm	
Leistung einer TG-Einheit	200 kW	
Laufraddurchmesser	910 mm	
Anzahl der Einheiten	25	
Jahresarbeitsvermögen	3,7 GWh	

Tabelle 3. Technische Daten Freudenau.

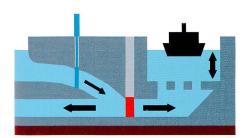


Bild 7. Funktionsweise eines Moduls an einer Schiffsschleuse.



Bild 8. HYDROMATRIX®-Modul Schiffsschleuse Freudenau.

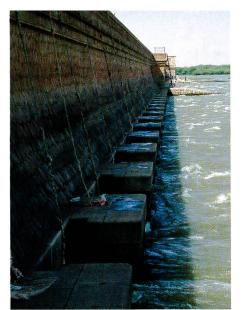


Bild 9. Jebel-Aulia-Damm, Sudan.



Bild 10. Jebel Aulia, Modul mit zwei TG-Einheiten.

Technische Daten Jebel Aulia		
Leistung	30,4 MW	
Bruttofallhöhe	5,5 m	
Geschwindigkeit	375 rpm	
Leistung einer TG-Einheit	380 kW	
Laufraddurchmesser	1120 mm	
Anzahl der Einheiten	80	
Jahresarbeitsvermögen	116,4 GW	

Tabelle 4. Technische Daten Jebel Aulia.

4,5 m werden mit Modulen mit je zwei TG-Einheiten bestückt (Bild 10). In die bestehenden Dammbalkennischen werden Führungsschienen für die Module montiert, die über die Nischen hinausragen, wo die Module in gehobener Position verriegelt werden können.

Die elektrische Ausrüstung wird auf an der Staumauer errichteten Stahlpodesten situiert sein.

#### 6.4 Wehranlagen Smithland und Cannelton

Die Wehr- und Schiffsschleusenanlagen Smithland und Cannelton (Bild 11) liegen am Ohio River in Kentucky. Sie dienen der Hochwasserregulierung und Schiffbarmachung des Flusses, ein Kraftwerk existiert derzeit nicht. Es werden HYDROMATRIX®-Anlagen mit einer Gesamtleistung von 173 MW errichtet.

Je fünf Module (Bild 5) mit 34 (Smithland) bzw. 28 (Cannelton) TG-Einheiten beinhalten die gesamte mechanische und elektrische Ausrüstung. Sie besitzen eine Breite von mehr als 30 m und eine Höhe von mehr als 10 m. Die Installation in den für die Radialschütze vorhandenen Dammbalkennischen (Bild 12) erfolgt nach dem Antransport der Module auf dem Wasserweg.

Technische Daten Smithland		
Leistung	85 MW	
Bruttofallhöhe	6,5 m	
Geschwindigkeit	360 rpm	
Leistung einer TG-Einheit	500 kW	
Laufraddurchmesser	1250 mm	
Anzahl der Einheiten	170	
Jahresarbeitsvermögen	352,5 GWh	

Tabelle 5. Technische Daten Smithland.



Bild 11. Cannelton Lock and Dam.

Technische Daten Cannelton		
Leistung	88 MW	
Bruttofallhöhe	6,5 m	
Geschwindigkeit	360 rpm	
Leistung einer TG-Einheit	627 kW	
Laufraddurchmesser	1330 mm	
Anzahl der Einheiten	140	
Jahresarbeitsvermögen	366,7 GWh	

Tabelle 6. Technische Daten Cannelton.

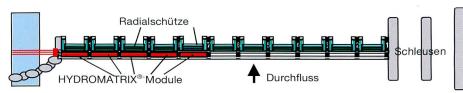


Bild 12. Modul-Anordnung, Wehranlagen am Ohio.

## 7. Zusammenfassung

Die HYDROMATRIX®-Technologie, ein neues Konzept der hydraulischen Energieerzeugung, ist eine innovative Lösung zur Gewinnung elektrischer Energie bei bestehenden wasserbaulichen Anlagen. Es kommen hiebei Turbinen-Generator-Einheiten zum Einsatz, die meist in grösserer Anzahl in einem Modul matrixartig integriert sind. Das Modul wird im Werk vorgefertigt, zur Baustelle angeliefert und am bestehenden Bauwerk installiert.

Die Vorteile der Technologie gegenüber konventionellen Lösungen liegen besonders im Wegfall umfangreicher Bauarbeiten, der kurzen Projektsdauer und der damit verbundenen Kostengünstigkeit.

Es wurden von VA TECH HYDRO an verschiedenen wasserbaulichen Anlagen HYDROMATRIX®-Projekte verwirklicht bzw. befinden sich in Bau oder in Planung. Im Beitrag wird der Einsatz an Einlaufbauwerken, Schiffsschleusen, Bewässerungsanlagen und Wehranlagen beschrieben.

#### Literatur

[1] VA TECH HYDRO, Information im Internet (www.hydromatrix.com); 2002.

[2] VA TECH HYDRO, Water. Power. Hydromatrix, Produktinformation; 2002.

Anschrift der Verfasser

Dr. Volker Kienberger, Engineering Services, VA TECH HYDRO, A-4031 Linz, Lunzerstr. 78, Postfach 28; volker.kienberger@vatech-hydro.at Dipl.-Ing. Harald Schmid, Projektentwicklung und Verkauf HYDROMATRIX®, VA TECH HYDRO, Linz; harald.schmid@vatech-hydro.at