



Institut für Wasserbau

Schneider & Jorde Ecological Engineering GmbH

Handbuch für das Habitatsimulationsmodell



Modul: CASiMiR-HYDROPOWER



Stand: September 2008



Copyright und Lizenzbedingungen

Alle Rechte vorbehalten. Dieses Handbuch und die dazugehörigen Programme enthalten urheberrechtlich geschützte Informationen. Ohne ausdrückliche schriftliche Genehmigung des Herausgebers ist es nicht gestattet, die Dokumentation oder die Programme (auch teilweise) zu reproduzieren, zu übersetzen, zu dekompilieren oder in irgendeiner anderen Form zu übertragen, zu vervielfältigen oder zu verbreiten.

Bei in dieser Schrift verwendeten Namen und Bezeichnungen kann nicht davon ausgegangen werden, dass sie frei von gewerblichen Schutzrechten sind. So sind z.B. "Microsoft Windows" und "MS-DOS" Waren der Microsoft Corporation.

Über die ausführlichen Lizenzbedingungen werden Sie bei der Installation der Software informiert.

Hinweise

Sowohl die sje Schneider & Jorde Ecological Engineering GmbH als auch die Universität Stuttgart übernehmen für den Inhalt dieser Kurzanleitung oder die dazugehörigen Programme keinerlei Haftung. Etwaige Schadensersatzansprüche bestehen nur bei nachweislichem Vorsatz oder grober Fahrlässigkeit.

Änderungen, die der technischen Weiterentwicklung dienen, und Irrtum bleiben vorbehalten.

Kontaktdaten:

sje - Schneider & Jorde Ecological Engineering GmbH Viereichenweg 12 D-70569 Stuttgart

Universität Stuttgart Institut für Wasserbau Lehrstuhl für Wasserbau und Wasserwirtschaft Pfaffenwaldring 61 D-70569 Stuttgart

Fon: +49-(0)711-677-3435 Fax: +49-(0)711-677-3436 e-mail: mailbox@sjeweb.de URL: <u>http://www.sjeweb.de</u> URL: http://casimir-software.de

Fon: +49-(0)711-685-64752 Fax: +49-(0)711-685-64746 e-mail: casimir@iws.uni-stuttgart.de URL: http://www.iws.uni-stuttgart.de URL: http://casimir-software.de

Inhaltsverzeichnis

1	EINFÜHRUNG	ŀ
1.1	Energiewirtschaftliche Untersuchungen an Wasserkraftanlagen4	ŀ
1.2	Entwicklung von CASiMiR-Hydropower	ł
2 IN	STALLATION UND START	;
2.1	Programminstallation	;
2.2	Programm starten	;
2.3	Programm beenden	;
2.4	Programm deinstallieren)
3 C.	ASIMIR-HYDROPOWER	,
3.1	Erstellung der Eingangsdaten7	,
3.	1.1 Eingabe der Abflussdaten)
3.	1.2 Eingabe Mindestwasserregelung)
3.	.1.3 Eingabe der abflussabhängigen Fallhöhe)
3.	1.4 Eingabe des abflussabhängigen Wirkungsgrades	,
3.	1.5 Eingabe von anlagenspezifischen Schaltpunkten10)
3.	1.6 Erzeugen einer CASiMiR-Hydropower Projekt-Datei)
3.2.	Ergebnisse aus CASiMiR-Hydropower11	
3.	2.1 Tabellarische Auswertung11	
3.	2.2 Graphische Auswertung	,
3.	2.3 Erlösberechnung	;
4 . B	ERECHNUNGSBEISPIEL14	ŀ
4.1	Einlesen der Eingangsdaten14	ł
4.2	Starten der Berechnung1	Ś
4.3	Auslesen der Ergebnisdateien17	7

1 Einführung

1.1 Energiewirtschaftliche Untersuchungen an Wasserkraftanlagen

Die Energieerzeugung von Wasserkraftanlagen (WKA) ist neben dem anlagenspezifischen Wirkungsgrad η in erster Linie abhängig vom verfügbaren Abfluss Q und von der vorhandenen Fallhöhe am jeweiligen Wasserkraftstandort. Die Formel für die Berechnung der Leistung verdeutlicht den Zusammenhang zwischen diesen Größen:

$$P = \eta_{tot} \cdot \frac{\rho_w \cdot g}{10^3} \cdot Q \cdot h_f \quad [kW]$$

mit

Ρ	=	Leistung [kW]
η_{tot}	=	Gesamtwirkungsgrad der WKA [-]
$ ho_w$	=	Dichte des Wassers [kg/m³]
g	=	Erdbeschleunigung = 9,81 [m/s²]
Q	=	Durchfluss [m³/s]
h _f	=	Fallhöhe [m]

Das Arbeitsvermögen E_a ergibt sich indem die jeweils erzeugte Leistung über ein bestimmtes Zeitintervall integriert wird:

$$E_{a} = \int_{0}^{t} P(t) dt = \eta_{tot} \cdot 9.81 \cdot \int_{0}^{t} Q(t) \cdot h_{f}(t) dt \quad [kWh]$$

mit

 E_a =Arbeitsvermögen [kWh]t=Zeitpanne der Produktion [h]Q(t)=zeitlich veränderlicher Durchfluss [m³/s]

 $h_{f}(t) = zeitlich veränderliche Fallhöhe [m)$

Basierend auf diesen zwei Formeln können die Auswirkungen von verändertem Wasserangebot bzw. die Veränderung von anlagenspezifischen Kenndaten auf die Energieproduktion untersucht werden.

1.2 Entwicklung von CASiMiR-Hydropower

Das in CASiMiR-BASE implementierte Modul CASiMiR-HYDROPOWER wurde am Institut für Wasserbau der Universität Stuttgart (IWS) ursprünglich entwickelt, um im Rahmen von Mindestwasseruntersuchungen die ökologischen und ökonomischen Auswirkungen unterschiedlicher Mindestwasserregelungen quantitativ gegenüber stellen zu können.

In der hier vorliegenden Version von CASiMiR-HYDROPOWER lassen sich generell Leistungen und Arbeitsvermögen für beliebige Kombinationen von Abflussganglinien, abflussabhängigen Fallhöhen sowie anlagespezifischen, abflussabhängigen Wirkungsgraden und Schaltpunkten (Anlaufdurchfluss, Hochwasserabschaltpunkt) berechnen. Dadurch können unterschiedliche Szenarien einfach und übersichtlich berechnet und gegenübergestellt werden.

2 Installation und Start

2.1 Programminstallation

- Schalten Sie Ihren Rechner ein und starten Sie MS Windows.
- Legen Sie die mitgelieferte CD-Rom in Ihr CD-Laufwerk ein.
- Wählen Sie das CD-Laufwerk in einem Datei-Manager (Windows-Explorer o.ä.) aus. Auf der CD-Rom befindet sich die Datei setup.exe. Wenn Sie dieses Programm ausführen (durch Doppelklick), werden Sie automatisch durch den Installationsvorgang geführt.

oder

- Wählen Sie im Startmenü den Befehl ausführen. Geben Sie den Befehl D:setup ein (bzw. E:setup" oder "F:setup"... entsprechend dem zugeordneten Buchstaben Ihres CD-Laufwerks) und wählen Sie dann OK.
- Folgen Sie den Installationshinweisen auf dem Bildschirm.

Nach erfolgreicher Installation sollte auf Ihrer Windows Basisoberfläche (Desktop) ein Symbol mit dem Namen CASIMIR-HYDROPOWER erscheinen.

2.2 Programm starten

Während der Installation hat das Setup-Programm eine neue Programmgruppe erstellt und das "CASiMiR-Hydropower" Programmsymbol in die angegebene Programmgruppe kopiert.

Das Programm wird folgendermaßen gestartet:

Doppelklicken sie auf das Symbol Verknüpfung mit CASiMiR-HYDROPOWER auf dem Desktop

oder

Wählen Sie im Startmenü den Unterpunkt Programme, dann die Programmgruppe CASiMiR-Base (bzw. den von Ihnen bei der Installation gewählten Namen), und wählen Sie das Programmsymbol CASiMiR-Hydropower

oder

Wählen Sie im Verzeichnis Programme/CASIMIR-BASE die Datei casimir_hydropower.exe.

2.3 Programm beenden

Zur beenden von CASiMiR-Hydropower gehen Sie wie folgt vor:

wählen Sie im Menü Datei den Befehl HYDROPOWER beenden (Abb. 2).

CASIMIR-HYDROPOWER	
Datei Ergebnisse Optionen Ansicht	
🙆 Neu	
Contrant Contrant Speichern als	
🏶 Arbeitsvermögen berechnen	
🖰 Formular löschen	
HYDROPOWER beenden	

Abb. 1: Beenden von CASiMiR-Hydropower



2.4 Programm deinstallieren

Über das Windows **Startmenü** gelangen Sie zum Untermenü **Systemsteuerung.** Unter der Auswahlmöglichkeit **Software** werden Ihnen derzeit installierte Programme angezeigt, darunter auch **CASiMiR-BASE**. Nach Auswahl der Option "entfernen" wird das Programm deinstalliert. Beachten Sie, dass bei Deinstallierung von CASiMiR-Base ebenfalls das Modul CASiMiR-Fish deinstalliert wird.

3 CASIMIR-HYDROPOWER

3.1 Erstellung der Eingangsdaten

Nachdem Sie das Programm gestartet haben erscheint die folgende Basismenüleiste "CASiMiR-HYDROPOWER" auf Ihrem Bildschirm.

CASIMIR-HYDROPOWER	
Datei Ergebnisse Optionen Ansicht	

Abb. 2: Basismenüleiste von CASiMiR-Hydropower

Um zur Benutzeroberfläche von CASiMiR-Hydropower für die Eingabe der benötigten Input-Daten zu gelangen muss zunächst eine neuee CASiMiR-Hydropower-Datei angelegt werden:

☞ Wählen Sie hierfür unter der Schaltfläche Datei → Neu

CASIMIR-HYDROPOWER	
Datei Ergebnisse Optionen Ansicht	
Neu D	
Offnen	
E Speichern als	
🎲 Arbeitsvermögen berechnen	
🎦 Formular löschen	
O HYDROPOWER beenden	

Abb. 3: Erzeugen einer neuer CASiMiR-Hydropower Datei

Abbildung 5 zeigt die allgemeine Benutzeroberfläche zur Eingabe der benötigten Daten. In der ersten Spalte werden die Angaben zum Abfluss im Hauptgerinne eingegeben. Es kann zwischen einem konstanten Abfluss, einer Abflussdauerlinie oder einer Abflussganglinie ausgewählt werden, abhängig von der verfügbaren Datengrundlage und der notwendigen Rechengenauigkeit. Die zweite Spalte bietet die Möglichkeit Mindestwasserregelungen für Ausleitungsstrecken bzw. Fischaufstiege zu berücksichtigen. Zur Auswahl stehen eine konstante, eine abflussabhängige und eine zeitlich gestaffelte Mindestwasserregelung. In der dritten Spalte können Angaben zur Fallhöhe (konstant / abflussabhängig) in das Programm eingegeben werden. Die vierte Spalte widmet sich den technischen Angaben der Wasserkraftanlage. Zunächst kann der Gesamtwirkungsgrad der Anlage (bestehend aus den Teilwirkungsgraden für Turbine, Triebwasserleitung, Generator, Umspannanlage) entweder als konstanter Wert oder abflussabhängig eingegeben werden. Im unteren Teil der Spalte 4 sind Angaben zu Anlaufdurchfluss, Ausbaudurchfluss und Hochwasserabschaltpunkten erforderlich.





CASIMIR-HYDROPOWER					
Abfluss Hauptgerinne	Mindestwasserregelung	Fallhöhe	Gesamtwirkungsgrad		
Konstant 0.00		Konstant 0.00 m	Konstant 0.00 01		
C Dauerlinie	C Abflussabhängig	C Abflussabhängig	C Abflussabhängig		
С Ganglinie	C Zeitlich gestaffelt				
			Unbenannt		
			Schaltpunkte		
			Q min. 0.00 m³/s		
			Q max 0.00 m³/s		
			Q HW-Abschalt <mark>0.00 m³/s</mark>		
unbenannt	Unbenannt	Unbenannt	Unbenannt		
Arbeitsvermögen berechnen					
Schliessen		IIII Jahreswerte	III Tageswerte		

Abb. 4: Allgemeine Benutzeroberfläche zur Eingabe von Input-Daten

Mit der vorliegenden Version sind Ihnen exemplarische Eingabedaten für energiewirtschaftliche Untersuchung einer Wasserkraftanlage (Bsp. Sägemühle) mitgeliefert worden. Diese wurden bei der Programminstallation automatisch in dem Verzeichnis "...CASIMIR-Base/CASiMiR-Hydropower/Examples" abgelegt. Auf das Beispiel wird in Kapitel 4 dieses Handbuchs näher eingegangen und eine energiewirtschaftliche Berechnung mit CASiMiR-HYDROPOWER Schritt für Schritt durchgeführt.

3.1.1 Eingabe der Abflussdaten

Die Abflussdaten an den Gewässern werden für die öffentlichen Pegelstandorte fortlaufend aufgezeichnet. Darstellungsformen dieser Abflussdaten sind in der Regel

- *Abfluss-Ganglinien (Darstellung z. B. der mittleren Tageswerte mit Datum),*
- Abfluss-Dauerlinien (Darstellung z. B. der durchschnittlichen j\u00e4hrlichen Unterschreitungstage von jeweiligen Abfl\u00fcssen)

In CASiMiR-Hydropower können die Abflussdaten auf drei unterschiedliche Arten eingelesen werden:

- Konstanter Abfluss
- Beliebige Abflussganglinie
- *Abflussdauerlinie*

Der integrierte Eingabeeditor ist in der Form angelegt, dass die Abflussdaten direkt aus anderen Programmen, wie z. B. Microsoft Excel®, hineinkopiert werden können.

Hierbei ist zu beachten, dass die Abflussdaten in der Einheit m³/s vorhanden sind, und dass als Dezimaltrennzeichen ein Punkt anstatt einem Komma verwendet wird. (siehe: \rightarrow Start \rightarrow Einstellungen \rightarrow Systemsteuerung \rightarrow Ländereinstellungen \rightarrow Zahlen)

Die Abflussganglinie bzw. die Abflussdauerlinie kann über die rechte Maustaste abgespeichert werden (Dateierweiterung: ".wsabf").

3.1.2 Eingabe Mindestwasserregelung

Zu den Abflussdaten gehört im weitesten Sinne auch die Mindestwasserregelung an Ausleitungskraftwerken, da der im Mutterbett belassene Abfluss nicht zur Energieerzeugung herangezogen werden kann. Die Mindestwasserregelung kann in CASiMiR-Hydropower in drei unterschiedlichen Arten berücksichtigt werden:

- *Constante Mindestwasserregelung*
- Jahreszeitlich gestaffelte Mindestwasserregelung (z. B. an Laich- oder Brutzeit angepasste Mindestwasser-Regelung)

Die dynamische bzw. die gestaffelte Mindestwasserregelung kann über die rechte Maustaste abgespeichert werden (Dateierweiterung: ".wsmwr").

3.1.3 Eingabe der abflussabhängigen Fallhöhe

Die für die Energiegewinnung nutzbare Fallhöhe stellt ein maßgebliches Kriterium in energiewirtschaftlichen Untersuchungen einer Wasserkraftanlage dar. Häufig kann bei Wasserkraftanlagen mit beweglicher Wehranlage von einem konstanten Stauziel im Oberwasser ausgegangen werden. Der Wasserstand im Unterwasser wird durch die Gewässercharakteristik des nachfolgenden Gewässerabschnitts bestimmt. In der Regel fallen die Wasserstandsschwankungen hier wesentlich größer aus, als dies im Oberwasser der Fall ist. Je geringer die Fallhöhe eines Wasserkraftstandortes ist, desto mehr gewinnt die korrekte Eingabe der abflussabhängigen Fallhöhe für die korrekte Berechnung an Bedeutung.

CASiMiR-Hydropower verfügt über zwei Eingabemöglichkeiten der Fallhöhe:

- *Sonstante Fallhöhe (mittlere Fallhöhe)*
- *Abflussabhängige Fallhöhe*

Der abflussabhängige Verlauf der nutzbaren Fallhöhe kann über die rechte Maustaste abgespeichert werden (Dateierweiterung: ".wsfhd").

3.1.4 Eingabe des abflussabhängigen Wirkungsgrades

Der Gesamtwirkungsgrad einer Wasserkraftanlage ist abhängig von der Beaufschlagung der Turbinen (zeitlich variabler Durchfluss durch die Turbinen), der Triebwasserzuleitung, dem Generator und der Umspannanlage. Für die jeweiligen Turbinentypen sind in aller Regel Wirkungsgradverläufe vorhanden, aus denen die Abflussabhängigkeit herausgelesen werden kann.

Hinweis: Stehen Angaben zu erzeugten Jahresarbeitsvermögen in zurückliegenden Jahren zur Verfügung, und liegen für diese Jahre auch Betriebszeiten und Abflussdaten vor, so kann auch der mittlere Gesamtwirkungsgrad der Anlage in diesen Zeiträumen mit CASiMiR-Hydropower bestimmt werden, indem ein konstanter Wirkungsgrad von 1,0 eingegeben wird. Das Ergebnis liefert dann das theoretisch erzeugbare Jahresarbeitsvermögen. Die Gegenüberstellung mit den tatsächlich erzeugten Jahresarbeitsvermögen ergibt den mittleren Gesamtwirkungsgrad der Anlage für die betrachteten Jahre.

In CASiMiR-Hydropower kann der Gesamtwirkungsgrad in zwei Formen eingegeben werden.

- *Source Wirkungsgrad (gemittelter Wirkungsgrad)*
- *Abflussabhängiger Wirkungsgrad*

Der Wirkungsgradverlauf kann über die rechte Maustaste abgespeichert werden (Dateierweiterung: ".wswgd").

3.1.5 Eingabe von anlagenspezifischen Schaltpunkten

Für die Berechnung des Arbeitsvermögens einer Anlage müssen Angaben zum Mindestdurchfluss der Turbinen angegeben werden, ab dem die Anlage in Betrieb gehen kann. Ebenso muss der maximale Abfluss – in der Regel der Ausbauabfluss – und der Hochwasseraschaltpunkt spezifiziert werden.

Die Angaben erfolgen jeweils in m³/s und können über die rechte Maustaste (\rightarrow Schaltpunktinformationen) abgespeichert werden (Dateierweiterung: ".wsspt").

3.1.6 Erzeugen einer CASiMiR-Hydropower Projekt-Datei

Die Projektdatei legt fest, welche Eingangsdateien und –parameter bei der energiewirtschaftlichen Berechnung mit CASiMiR-Hydropower berücksichtigt werden sollen. Diese Struktur ermöglicht es, unterschiedliche Eingangsdaten/Betriebsweisen beliebig miteinander zu kombinieren und die Auswirkungen auf die Energieproduktion zu untersuchen. Um eine Projektdatei abzuspeichern gehen Sie wie folgt vor:

☞ Wählen Sie im Menü Datei → Speichern als

CASIMIR-HYDROPOWER		
Datei Ergebnisse Optionen Ansicht		
🖹 Neu		
G Öffnen		
Speichern als		
🐉 Arbeitsvermögen berechnen		
🎽 Formular löschen		
HYDROPOWER beenden		

Abb. 5: Speichern einer Projektdatei in CASiMiR-Hydropower

Wählen Sie neben dem Speichort die separat gesicherten Eingangsdaten aus, welche in der Projektdatei ("*.wsdat") zusammengefasst werden sollen (rot markierter Bereich).

Daten in HYDR	OPOWER-Datei s	speichern	? 🛛
Speichern in:	CASIMIR	- E 💣 🎟 -	
Zuletzt verwendete D	Examples		
Desktop			
igene Dateien			
Arbeitsplatz			
Netzwerkumgeb	Dateiname:	· · · · ·	Speichern
ung	Dateityp:	HYDROPOWER-Projekt-Datei (WSDAT)	Abbrechen
Speichern V Abfluss Mindestwasse Fallhöhe Virkungsgrad Q min Q max Q HW Kommertar	⁽)		

Abb. 6: Auswahl der separat gesicherten Eingangsdaten zum Speichern der Projektdatei

Beim Öffnen einer Projektdatei, werden die entsprechenden Eingangsdaten automatisch in die CASiMiR-Hydropower Benutzeroberfläche geladen.

3.2. Ergebnisse aus CASiMiR-Hydropower

Die Ergebnisse der energiewirtschaftlichen Berechnungen mit CASiMiR-Hydropower können tabellarisch in Tages- oder Jahreswerten angezeigt werden. Des Weiteren können die Tageswerte in einer interaktiven graphischen Darstellung miteinander kombiniert werden, um somit einen charakteristischen Leistungsplan zu erstellen. Zusätzlich bestehen die Optionen der Erlösberechnung durch Definition einer Einspeisevergütung pro kWh, sowie der Vergleich der CO₂-Emissionen mit alternativen Energiequellen.

Sind alle Daten erfolgreich eingelesen, kann über die Schaltfläche "Arbeitsvermögen berechnen" die Energieproduktion berechnet werden. Die tabellarischen und graphischen Visualisierungen der Berechnungsergebnisse werden über die entsprechenden Schaltflächen dargestellt. Eine weitere Möglichkeit die Berechnungsergebnisse auszugeben besteht über die Menüführung:

✓ Wählen Sie im Menü Ergebnisse → Tageswerte graphisch oder Tageswerte Tabelle oder Jahreswerte

CASIMIR-HYDROPOWER	
Datei Ergebnisse Optionen Ansicht	
Tageswerte graphisch	
IIII Tageswerte Tabelle	
III Jahreswerte	
Emissionsvergleich	

Abb. 7: Ausgabe der energiewirtschaftlichen Berechnungsergebnisse über die Menüleiste

3.2.1 Tabellarische Auswertung

Die tabellarische Auswertung der Jahres – bzw. der Tageswerte kann als Textdatei gesichert werden. Aufgrund des tabellarischen Aufbaus der Ergebnisdateien können diese einfach in ein externes Programm übertragen werden. Hierfür müssen lediglich die Ergebnisse kopiert und im externen Programm eingefügt werden.

Jahreswerte:

Das Tabellenblatt Jahreswerte enthält neben dem Jahresarbeitsvermögen, dem Jahreserlös und dem energetischen Nutzungsgrad folgende Auswertungen aufgeteilt nach maximalen, mittleren und minimalen Werten:

Leistung
Kungsgrad
Wirkungsgrad
Hauptabfluss
Verwertbarer Abfluss
Wehrüberlauf

Zusätzlich werden nachstehende Abflussvolumina ausgegeben:

- Jahresabfluss
- Verwertbarer Abfluss
- Turbinendurchfluss
- Wehrüberlauf

Tagesswerte:

Das Tabellenblatt mit den Tageswerten enthält die oben genannten Auswertungen entsprechend für jeden Tag aufgelistet.

Begriffserläuterungen:

Jahresabfluss:	Gesamtvolumen des Abfluss innerhalb eines Jahres		
Verwertbarer Abfluss:	Volumen des Abflusses, der den Mindestdurchfluss der Turbinen überschreitet		
Turbinendurchfluss:	Abflussvolumen, das zur Stromerzeugung über die Turbinen genutzt wird.		
Wehrüberlauf:	Volumen des Abfluss, der nicht zur Stromerzeugung genutzt werden kann und über das Wehr abgeleitet wird.		

3.2.2 Graphische Auswertung

Die oben genannten Ergebnisse können graphisch visualisiert werden. Die maßgebenden Faktoren können dabei einzeln betrachtet werden oder beliebig über interaktive Schaltflächen miteinander kombiniert werden, um einen übersichtlichen Leistungsplan einer Wasserkraftanlage darzustellen.

3.2.3 Erlösberechnung

Um den Jahreserlös zu berechnen kann über die Schaltfläche Optionen eine Einspeisevergütung je kWh definiert werden.

☞ Schaltfläche Optionen → Erlösberechnung

CASIMIR-HYDROPOWER		
Datei Ergebnisse Optionen Ansicht		
	Optionen Erlösberechnung	
	Einspeisevergütung 7.67 [Cent / kWh]	
	Als Standard übernehmen Abbrechen	

Abb. 8: Definition der Einspeisevergütung für eine Kilowattstunde zur Berechnung der Erlöse

Das Ergebnis der Erlösberechung wird in der tabellarischen Auswertung (Jahres- bzw. Tageswerte) ausgegeben und kann über die interaktiven Schaltflächen in der graphischen Auswertung visualisiert werden.

4. Berechnungsbeispiel

Anhand dem folgenden Berechnungsbeispiel werden die oben erläuterten Eingangsdaten in CASiMiR-Hydropower eingelesen, die energiewirtschaftlichen Berechnungen durchgeführt sowie die Ergebnisse dargestellt und interpretiert. Alle benötigten Daten befinden sich in dem installierten Verzeichnis "...CASiMiR-Base/CASiMiR-Hydropower/Examples".

4.1 Einlesen der Eingangsdaten

Abflussdaten:

Insgesamt befinden sich drei unterschiedliche Abflussdateien im Beispielsordner:

- Bsp_Q-Ganglinie_2001.WSABF (Ganglinie aus mittleren Tageswerten f
 ür das Jahr 2001)
- Bsp_Q-Dauerlinie_2001.WSABF (Dauerlinie aus mittleren Tageswerten f
 ür das Jahr 2001)
- Bsp_Q-Dauerlinie_1989-2001.WSABF (Jahresdauerlinie aus mittleren Tageswerten f
 ür die Periode 1989-2001)

Die Berechnung kann jeweils immer nur für eine Datei separat stattfinden. Zum Einlesen der Dateien gehen Sie wie folgt vor:

☞ Rechte Maustaste → Einlesen aus → Bsp_Q-Dauerlinie_2001.WSABF

Die folgende Abbildung zeigt die eingelesenen Abflussdaten aus der Dauerlinie für das Jahr 2001 (*Bsp_Q-Dauerlinie_2001.WSABF*):

CASIMIR-HYDROPOWER					
Abfluss Hauptgerinne	Mindestwasserregelung	Fallhöhe	Gesamtwirkungsgrad		
C konstant			konstant 0.00 01		
Dauerlinie	C Abflussabhängig	C Abflussabhängig	C Abflussabhängig		
C Ganglinie	C zeitlich gestaffelt				
UnterschrTage Q. Unterschr.					
[·] [m³/s] 📃					
364 11.05					
363 9.7					
362 9.14					
361 8.91					
360 8.61					
359 8.59					
358 8.56			unbenannt		
357 8.54			0 I I II		
356 8.4			Schaltpunkte		
350 6.79			0 min 0.00 m3/a		
340 5.64					
330 4.23			Q max 0.00 m³/s		
320 3.83					
300 2.9			Q HW-Abschalt U.UU m³/s		
270 2.26 🗸					
1 05	1				
Bsp_Q-Dauerlinie_2001.WSABF	unbenannt	unbenannt	unbenannt		
Anders Astimodeu Delecturen					
Schliessen		Jahreswerte	Tageswerte		

Abb. 9: Eingabe/Einlesen der Abflussdaten

Mindestwasserregelung:

Für die Mindestwasserregelung befinden sich zwei verschieden Dateien im Beispielsordner:

- Bsp_MWR_gestaffelt.WSMWR (gestaffelte Mindestwasserregelung)
- Bsp_MiWR_Q-abhängig.WSMWR (abflussabhängige Mindestwasserregelung)

Analog zu den Abflussdateien kann für eine Berechnung jeweils nur eine Mindestwasserregelung ausgewählt werden.

☞ Rechte Maustaste → Einlesen aus → Bsp_MWR_Q-abhängig.WSMWR

CASIMIR-HYDROPOWER											
Abfluss Hauptgerinne			Mindestwasserregelung			Fal	lhöhe	Gesamtwi	Gesamtwirkungsgrad		
🔿 konstant			C konst	ant		€ konstant 0.0	0 m	€ konstant 0.0	01		
Oauerlinie			🖲 Abflu	ssabhängig		C Abflussabhän	gig	C Abflussabhäng	jig		
🔿 Ganglinie			C zeitlic	h gestaffelt							
Unterschr. Tage	Q. Unterschr.	^	Q Haupt	Q Mindest.	^						
	[[m²/s]		[m²/s]	[m²/s]							
364	0.7		0.3	0.3							
363	9.7			0.4							
362	3.14		2	0.0							
360	8.61		22	2.0							
359	8.59										
358	8.56										
357	8.54							unb	enannt		
356	8.4							Schal	tpunkte		
350	6.79								0.00		
340	5.64							Q min.	. 0.00 m³/s		
330	4.23							Q may	0.00		
320	3.83							d mar			
300	2.9							Q HW-Abschal	t 0.00 m³/s		
270	2.26	~			~						
مبحا	1.05		L			1					
Bsp_Q-Dauer	linie_2001.WSABF		Bsp_M\	WR_Q-abhängig.WSMWF	3	unb	enannt	unb	enannt		
				1							
				Arbeitsv	erm	ögen Berechnen					
Schliessen							🛄 Jahreswerte	🛄 Tageswerte	Tageswerte		

Abb. 10: Eingabe/Einlesen der gestaffelten Mindestwasserregelung

Abflussabhängige Fallhöhe, Wirkungsgrad und Schaltpunktinformationen:

Im vorliegenden Beispiel ist jeweils eine abflussabhängige Fallhöhe, ein Wirkungsgradsverlauf und eine Schaltpunktinformationsdatei gegeben:

- ☞ Rechte Maustaste → Einlesen aus → Bsp_Fallhöhe_Q-abhängig.WSFHD
- ☞ Rechte Maustaste → Einlesen aus → Bsp_Wirkungsgrad_Q-abhängig.WSWGD
- ☞ Rechte Maustaste → Einlesen aus → Bsp_Schaltpunkte.WSSPT

Nachdem alle Eingangsdaten eingelesen wurden, stellt sich die Casimir-Hydropower-Benutzeroberfläche wie folgt dar.

CASIMIR-H	DROPOWER											
Abfluss Hauptgerinne			Minde	stwasserregelung	Fallhöhe			Gesamtwirkungsgrad				
C konstant			C konstan	t	C konstant			C konstant				
Oauerlinie			Abflussa	ibhängig		Abflussab	hängig		Abflussabha	ingig		
C Ganglinie			$m{C}$ zeitlich g	gestaffelt			<i>-</i>					
UnterschrTage	Q. Unterschr.	^	Q Haupt	Q Mindest.	^	Q Haupt	Fallhöhe	^	Q Turbine	Eta Gesamt	^	
[-]	[m³/s]		[m³/s]	[m³/s]		[m³/s]	[m]		[m³/s]	[·]		
364	11.05		0.3	0.3		0.1	7.55		0.1	0.45		
363	9.7		1	0.4		0.4	7.4		0.17	0.563		
362	9.14		2	0.5		0.47	7.35		0.36	0.608		
361	8.91		22	2.5		0.66	7.29		0.61	0.623		
360	8.61					0.91	7.2		0.81	0.615		
359	8.59					1.11	7.1		1.01	0.619	~	
358	8.56					1.31	7		Page At Galering and an	d. O. abb Sectory	(ELUCD	
357	8.54					1.56	6.85		DSP_WIRUNGSGI	su_q-apriangly, w	rswab	
356	8.4					1.88	6.65		Sch	altpunkte		
350	6.79					2.45	6.4			0.10		
340	5.64					5.3	4.9		Q n	in. 0.10	m²/s	
330	4.23					8.5	4.35		0,	av 2.10	m3 /o	
320	3.83					20	2.95				1175	
300	2.9								Q HW-Abscl	halt 8.50	m³/s	
270	2.26				-							
مبدا	1.05	×		a an increase and a second second	~			-				
Bsp_Q-Dauerl	inie_2001.WSABF		Bsp_MWF	1_Q-abhängig.WSMWI	3	Bsp_Fallhöh	e_Q-abhängig.WSFI	HD	Bsp_Scha	altpunkte.WSSP1	1	
							1					
			_	<u>Arbeitsv</u>	ermi	ögen Berech	nen					
Schliessen							Jahreswe	rte	Tageswert	e 🛛 🗮 Tagesi	werte	

Abb. 11: Übersicht über die benötigten Eingabedaten

4.2 Starten der Berechnung

Um die energiewirtschaftliche Berechnung zu starten gehen Sie wie folgt vor:

Betätigen Sie das rot markierte Schaltfeld Arbeitsvermögen berechnen in Abb. 14

CASIMIR-HYDROPOWER						
Abfluss Hauptgerinne	Mindestwasserregelung	Fallhöhe	Gesamtwirkungsgrad			
🔿 konstant	C konstant	C konstant	C konstant			
Oauerlinie	Abflussabhängig	Abflussabhängig	Abflussabhängig			
🦳 Ganglinie	C zeitlich gestaffelt					
UnterschrTage Q. Unterschr.	Q Haupt Q Mindest.	Q Haupt Fallhöhe 🔨	Q Turbine Eta Gesamt 🔨			
364 11.05	0.3	0.1 7.55	0.1 0.45			
303 3.7	0.4	0.4 7.4	0.26 0.609			
361 8.91	22 25	0.66 7.29	0.56 0.606			
360 8.61	2.5	0.00 7.20	0.81 0.615			
359 859		111 71	1.01 0.619			
358 8.56		1.31 7				
357 8.54		1.56 6.85	Bsp_Wirkungsgrad_Q-abhangig.WSWGD			
356 8.4		1.88 6.65	Schaltpunkte			
350 6.79		2.45 6.4	0.10			
340 5.64		5.3 4.9	Q min. 0.10 m³/s			
330 4.23		8.5 4.35	0 max 2.10 m ³ /s			
320 3.83		20 2.95				
300 2.9			Q HW-Abschalt 8.50 m³/s			
270 2.26						
1.05						
Bsp_Q-Dauerlinie_2001.WSABF	Bsp_MWR_Q-abhängig.WSMWR	Bsp_Fallhöhe_Q-abhängig.WSFHD	Bsp_Schaltpunkte.WSSPT			
	Arbeitsverm	ögen Berechnen				
Schliessen		Jahreswerte	Tageswerte			

Abb. 12: Starten der energiewirtschaftlichen Berechnung

4.3 Auslesen der Ergebnisdateien

Die Ergebnisse aus der energiewirtschaftlichen Untersuchung lassen sich über die rot markierten Schaltflächen tabellarisch und graphisch in Jahreswerten bzw. in Tageswerten anzeigen.

Abfluss Hauptgerinne			Minder	stwasserregelung		Fallhöhe	Gesamtwirkungsgrad				
C konstant			C konstant		⊂ konstant			⊂ konstant			
Dauerlinia			G Abfluesat	bhändid		Abflueeat	ohängig		Abfluesab	hängig	
- Dadeninie			Se Abliasat	unangig		- Abildesab	indingig		Nº ADIIGSSOD	nangig	
Ganglinie			C zeitlich gr	estaffelt							
InterschrTage	Q. Unterschr.	^	Q Haupt	Q Mindest.	^	Q Haupt	Fallhöhe	^	Q Turbine	Eta Gesamt	^
-]	[m³/s]		[m³/s]	[m³/s]		[m ³ /s]	[m]		[m³/s]	[-]	
64	11.05		0.3	0.3		0.1	7.55		0.1	0.45	
63	9.7		1	0.4		0.4	7.4		0.17	0.563	
162	9.14		2	0.5		0.47	7.35		0.36	0.608	
61	8.91		22	2.5		0.66	7.29		0.61	0.623	
60	8.61					0.91	7.2		0.81	0.615	
159	8.59					1.11	7.1		1.01	0.619	~
58	8.56					1.31	7		Ban Articlument	and O shiringing	(CLUC
157	8.54					1.56	6.85		Bsp_wirkungsg	grad_Q-abhangig.v	/swu
156	8.4					1.88	6.65		S	chaltpunkte	
50	6.79					2.45	6.4		_	0.10	
40	5.64	1				5.3	4.9		Q	min. 0.10	m³/s
30	4.23	1				8.5	4.35		0	may 2.10	m310
20	3.83	1				20	2.95		4		11175
:00	2.9								Q HW-Abs	schalt 8.50	m³/s
:70	2.26										
.70 40	2.26	~			~			~			
Bsp_Q-Dauerl	inie_2001.WSABF		Bsp_MWR	_Q-abhängig.WSMV	√R	Bsp_Fallhöh	ie_Q-abhängig.WS	SFHD	Bsp_Sc	haltpunkte.WSSP	ſ
			[]					1			
				Arbeits	vermi	ogen Berech	<u>nen</u>				
1								<u> </u>			-

Abb. 13: Ausgabe der energiewirtschaftlichen Berechnungsergebnisse über die Benutzeroberfläche

Abb. 16 gibt einen Auszug der Jahreswerte wieder, während Abb. 17 einen Auszug der Auflistung der berechneten Tageswerte anzeigt.

* HYDROPOWER Jahre	swerte					
Tabelle Info						
Jahresarbeitsvermögen	289.90 MWh	Erlös (7.67 Cent/kWh):	22235.22 Euro			~
	Mittlere Werte	Maximal	Minimal			
Leistuna	33.09 kW	77.67 kW	0.00 kW			
Wirkungsgrad	53.64 %	62.30 %	0.00 %			
Hauptabfluss	1.84 m ³ /s	11.05 m ² /s	0.29 m ³ /s			
Verwertbarer Abfluss	1.36 m³/s	9.65 m³/s	0.00 m ³ /s			
Fallhöhe	6.74 m	7.46 m	4.04 m			
Tagesarbeit	794.24 kWh	1864.01 kWh	0.00 kWh			
Turbinendurchfluss	0.89 m³/s	2.10 m³/s	0.00 m ³ /s			
Wehrüberlauf	0.47 m³/s	9.65 m³/s	0.00 m³/s			
Abflussvolumina						
Jahresahfluss	57990384 00 m ²					
Abfluss Verwerthar	42978647 13 m ²	Wehrüberlauf	14903333 49 m	2		
Turbinen	28075313.64 m ³					
Energetischer Nutzungsgrad	31.08 %					
Einstellungen						
Abfluss	Dauerlinie	Datei E:\Noack\Institut für \	Wassi			
Mindestwasserregelung	Dynamisch	Datei E:\Noack\Institut für\	Wassi			
Fallhöhe	Abflussabhängig	Datei E:\Noack\Institut für \	Wassi			
Wirkungsgrad	Abflussabhängig	Datei E:\Noack\Institut für\	Wassi			
Q min. Turbine	0.10 m³/s					
Q max. Turbine	2.10 m³/s	Datei E:\Noack\Institut für\	Wassi			
Q Abschalt HW	8.50 m³/s					
200						×
					1	
				Jahreswerte	Tageswerte	🔯 Tageswerte
nicht gespeichert						//

Abb. 14: Tabellarische Ausgabe der Jahreswerte



Tabelle Info									
Jahresarbeitsvermögen	289.90 MWh	Erlös (7.67 Cent/	kW 22235.22 Euro	9					^
Einstellungen Abfluss Mindestwasserregelung Fallhöhe Wirkungsgrad	Dauerlinie Dynamisch Abflussabhängig Abflussabhängig	Datei E:\Noack\ Datei E:\Noack\ Datei E:\Noack\ Datei E:\Noack\	Inst Inst Inst						
Q min. Turbine Q max. Turbine Q Abschalt HW	0.10 m²/s 2.10 m²/s 8.50 m²/s	Datei E:\Noack\	Inst						
Unterschreitungstag	Q Unterschreitung [m³/s]	Q MW-Regel [m³/s]	Q Verwertbar [m²/s]	Q Wehrüberlauf [m³/s]	Q Turbine [m³/s]	Fallhöhe [m]	Wirkungsgrad [·]	Leistung [kw]	Ar [k
364 363 362 361 360 359 358 357 356 355 355 354 353 352	11.05 9.70 9.14 8.61 8.65 8.56 8.56 8.54 8.40 8.13 7.86 7.50 7.33	1.41 1.27 1.21 1.19 1.16 1.16 1.15 1.15 1.15 1.14 1.11 1.09 1.06 1.03	9.65 8.43 7.72 7.45 7.45 7.43 7.40 7.39 7.26 7.02 6.78 6.54 6.54 6.29	9.65 8.43 7.33 7.72 7.45 7.43 7.40 7.39 5.16 4.92 4.68 4.68 4.68 4.44 4.19	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.0	4.04 4.20 4.27 4.30 4.34 4.34 4.34 4.35 4.37 4.41 4.46 4.51 4.55	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.0	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 53.98 54.55 55.12 55.69 56.26	0. 0. 0. 0. 0. 0. 12 13 13 13
							Taneswerh	e tot Tag	

Abb. 15: Tabellarische Ausgabe der Tageswerte

Die tabellarischen Daten können über "Copy and Paste" in ein externes Tabellenprogramm, wie z. B. MS Excel, übertragen werden.

Die interaktive graphische Darstellung der Berechnungsergebnisse ermöglicht eine übersichtliche Darstellung eines Leistungsplans, in dem die Eingabedaten und berechneten Ergebnisse beliebig miteinander kombiniert werden können (Abb. 18).



Abb. 16: Graphische Ausgabe der Tageswerte für die Abflussdauerlinie

In den Leistungsplan können beliebig die charakteristischen Abflüsse (Hauptabfluss, Turbinenabfluss, Mindestwasserabfluss) über interaktive Schaltflächen hinzugeschaltet werden und der Leistung, dem Wirkungsgrad, der Fallhöhe, dem Erlös oder der Tagesarbeit gegenübergestellt werden. Abb. 19 zeigt die interaktive Graphik des Leistungsplans für eine beliebige Abflussganglinie mit gestaffelter Mindestwasserregelung. Die veränderten Eingangsdaten gegenüber Abb. 18 sind folgend aufgelistet

- Bsp_Q-Ganglinie_2001.WSABF
- Bsp_MWR_gestaffelt.WSMWR



Abb. 17: Graphische Ausgabe der Tageswerte für die Abflussganglinie

Analog zum Leistungsplan für die Abflussdauerlinie können die charakteristischen Abflüssen beliebig über die interaktiven Schaltflächen miteinander kombiniert werden und den wasserkraftspezifischen Werten gegenübergestellt werden.