**Bericht des Konzessionärs**

**nach kWRG**

Diese Berichtsvorlage erwähnt die Mindestinformationen, die erwartet werden. Der Konzessionär kann weitere Informationen hinzufügen. Die Konzessionsgemeinden oder der Kanton behalten sich das Recht vor, bei Bedarf zusätzliche Informationen anzufordern.

**Wasserkraftanlage**

**XXXXXX**

**Nr. XXXXXX**

**Konzedenten**

XXXXX

XXXXX

XXXXX

**Konzessionär**

XXXXX

DD.MM.JJJJ

Inhalt

[1. Einleitung 3](#_Toc529788987)

[2. Konzedenten und Konzessionär 3](#_Toc529788988)

[3. Konzession und Konzessionsende 3](#_Toc529788989)

[4. Unterhaltspflicht 3](#_Toc529788990)

[5. Beschreibung der Wasserkraftanlage 3](#_Toc529788991)

[6. Historie der Wasserkraftanlage 3](#_Toc529788992)

[7. Allgemeiner Zustand der Wasserkraftanlage 4](#_Toc529788993)

[8. Unterhaltsarbeiten 4](#_Toc529788994)

[8.1. Unterhaltsstrategie 4](#_Toc529788995)

[8.2. Realisierte Unterhaltsarbeiten 4](#_Toc529788996)

[8.3. Geplante Unterhaltsarbeiten 4](#_Toc529788997)

[8.4. Sedimentbewirtschaftung 4](#_Toc529788998)

[8.5. Unterhalt der Umweltmassnahmen 4](#_Toc529788999)

[8.6. ICT-Massnahmen 4](#_Toc529789000)

[9. Investitionen 4](#_Toc529789001)

[9.1. Realisierte Investitionen 4](#_Toc529789002)

[9.2. Geplante Investitionen 4](#_Toc529789003)

[10. Stromproduktion 5](#_Toc529789004)

[10.1. Historie der Hydrologie 5](#_Toc529789005)

[10.2. Historie der Stromproduktion 5](#_Toc529789006)

[10.3. Historie der (Nicht-)Verfügbarkeit 5](#_Toc529789007)

[10.4. Historie der Anzahl Starts pro Gruppe 5](#_Toc529789008)

[10.5. Historie des Auslastungsgrad 5](#_Toc529789009)

[10.6. Historie der mittleren Bruttoleistung 5](#_Toc529789010)

[11. Finanzen 5](#_Toc529789011)

[11.1. Budget 5](#_Toc529789012)

[11.2. Bewertung der Wasserkraftanlage nach Art. 56 kWRG 5](#_Toc529789013)

[12. Risikoanalyse 5](#_Toc529789014)

[13. Besichtigung der Wasserkraftanlage durch die Experten 5](#_Toc529789015)

[14. Schlussfolgerung 6](#_Toc529789016)

# Einleitung

# Konzedenten und Konzessionär

# Konzession und Konzessionsende

Einschliesslich verschiedener Konventionen und Verpflichtungen.

# Unterhaltspflicht

Gemäss Art. 55 Abs. 3 kWRG

# Beschreibung der Wasserkraftanlage

Beschreibung des Einzugsgebietes und der Hydrologie, Darstellung und Erläuterung des Schemas der Wasserkraftanlage, Informationen zu den technischen Komponenten/Installationen, einschliesslich (falls zutreffend) …

* + Baujahr,
	+ Jahr Inbetriebnahme,
	+ Datum der letzten Grossrevision, und
	+ Lieferant/Hersteller

Insbesondere für die wichtigsten Anlagenteile wie

* + Talsperren / Staukonstruktionen / Rückhaltebecken,
	+ Fischpassagen (Auf- und Abstieg),
	+ Wasserfassungen,
	+ Entsander,
	+ Sicherheitsorgane,
	+ Zuleitungsstollen,
	+ Wasserschloss und Ausgleichskammern,
	+ Kopfschieber / Gruppenschieber,
	+ Druckleitungen,
	+ Turbinen,
	+ Pumpen,
	+ Generatoren,
	+ Umspannwerke,
	+ Haupt- und Hilfstransformatoren,
	+ Automatik,
	+ Leitstelle,
	+ Installationen für die Bereitstellung von Systemdienstleistungen,
	+ Gebäude,
	+ Zugang zu verschiedenen Standorten (Strassen, Seilbahnen, etc.).

# Historie der Wasserkraftanlage

Hinweis: Die Schweizerische Bauzeitung stellt eine gute Dokumentationsquelle dar.

# Allgemeiner Zustand der Wasserkraftanlage

Inklusive Beurteilung der Paritätischen Expertenkommission.

# Unterhaltsarbeiten

## Unterhaltsstrategie

Beschreibung der derzeit gültigen Unterhaltsstrategie, Anzahl und Schulung des Personals und der Personalkosten.

## Realisierte Unterhaltsarbeiten

Abgeschlossene (geplante und ungeplante) Unterhaltsarbeiten seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren), inkl. Beschreibung, Ausführungsdatum und Kosten (entspricht den effektiven OPEX). Wenn die Wartungsarbeiten von Dritten ausgeführt wurden, muss dies ebenfalls detailliert dargestellt werden.

## Geplante Unterhaltsarbeiten

Geplante Wartungsarbeiten bis Konzessionsende und als indikative Werte 20 Jahre darüber hinaus, einschliesslich Beschreibung, geplantes Ausführungsdatum und Kosten (entspricht dem OPEX-Plan). Wenn die Wartungsarbeiten von Dritten ausgeführt werden, müssen diese auch detailliert dargestellt werden.

## Sedimentbewirtschaftung

Strategie, Spülungen, Überwachung, Kosten, etc.

## Unterhalt der Umweltmassnahmen

Gewässerraum, Schwellen, Dotationsgewässer, Uferböschungen, Fischpass, etc.

## Massnahmen bei der Informations- und Kommunikationstechnologie (ICT)

Beschreibung der ICT-Infrastruktur (Leittechnik-, Steuerungsinfrastruktur, etc.) beim Kraftwerk. D.h., Übersicht über die installierten Informations- und Kommunikationstechnologien, SCADA, Software, deren Vernetzung, Funktionsweise, Automatisierungen, Datenfluss, Alter, Instandhaltungsstrategie, etc. Des Weiteren Beschreibung von Vorfälle in der Vergangenheit (Fehlmanipulationen, Softwarefehler, Hackerangriff, etc.) welche das Kraftwerk direkt betroffen haben, und den daraus getroffenen Massnahmen / Instandhaltungen. (Mögliche Risiken, welche die ICT-Infrastruktur treffen könnten, können auch in Kapitel «12. Risikoanalyse» beschrieben werden.)

# Investitionen

## Realisierte Investitionen

Jährliche Investitionen (geplant und ungeplant) seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren), differenziert nach unentgeltlich und gegen billige Entschädigung heimfallende Teile (siehe Art. 54 kWRG), einschliesslich Beschreibung, Datum, Kosten und Abschreibungsdauer (entspricht den effektiven CAPEX). Wenn Investitionen von Dritten vorgenommen wurden, müssen diese ebenfalls detailliert dargestellt werden.

## Geplante Investitionen

Geplante jährliche Investitionen bis Konzessionsende und als indikative Werte 20 Jahre darüber hinaus, differenziert nach unentgeltlich und gegen billige Entschädigung heimfallende Teile (siehe Art. 54 kWRG), einschliesslich Beschreibung, geplantes Investitionsdatum, Budget und Abschreibungsdauer (entspricht dem CAPEX‑Plan). Wenn Investitionen von Dritten vorgenommen werden, müssen diese ebenfalls detailliert dargestellt werden.

# Stromproduktion

## Historie der Hydrologie

Monatswerte der gefassten, gepumpten, gespeicherten (inkl. Seestandskurven), verlorenen und dotierten Wassermengen seit dem letzten Bericht (oder der letzten 20 Jahre).

## Historie der Stromproduktion

Monatliche Stromproduktion (und -verbrauch bei Pumpen) global und aufgeteilt nach Gruppe seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren).

## Historie der (Nicht-)Verfügbarkeit

Jährliche geplante und ungeplante Nichtverfügbarkeit für das gesamte Kraftwerk bzw. global, nach Gruppe und für die einzelnen Wasserfassungen seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren).

## Historie der Anzahl Starts pro Gruppe

Jährliche Anzahl Starts pro Gruppe seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren).

## Historie des Auslastungsgrad

Jährliche Statistik des Auslastungsgrad nach Gruppe seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren).

## Historie der mittleren Bruttoleistung

Jährliche mittlere Bruttoleistungen aufgeteilt nach Konzedent gemäss Art. 66 kWRG seit dem letzten Bericht (oder in den letzten 20 Jahren).

# Finanzen

## Budget

Gewinn- und Verlustrechnung, Gestehungskosten, Bilanzen und Tabelle der budgetierten Cashflows bis Konzessionsende und als indikative Werte 20 Jahre darüber hinaus.

## Bewertung der Wasserkraftanlage nach Art. 56 kWRG

Beschreibung der Methode der Berechnung, Wert der Wasserkraftanlage zum Zeitpunkt des Konzessionsendes differenziert nach unentgeltlich und gegen billige Entschädigung heimfallende Teile (siehe Art. 54 kWRG).

# Risikoanalyse

Einschliesslich der Risiken, die sich aus Naturgefahren (Lawinen, Hochwasser, Massenbewegungen, etc.), Netzanbindung, ICT wie auch der Umsetzung von Gewässersanierungsmassnahmen ergeben.

# Besichtigung der Wasserkraftanlage durch die Experten

# Schlussfolgerung

Ort, Datum

Name des Konzessionärs

 Name\_1 Name\_2

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Anhang:**

* Situationsplan
* Schema Wasserkraftanlage
* Expertenberichte zum Zustand der Stauanlagen
* […]