

# Fine sediment management at hydropower schemes considering turbine erosion

*Dr. D. Felix, Dr. I. Albayrak, Prof. Dr. R. M. Boes*

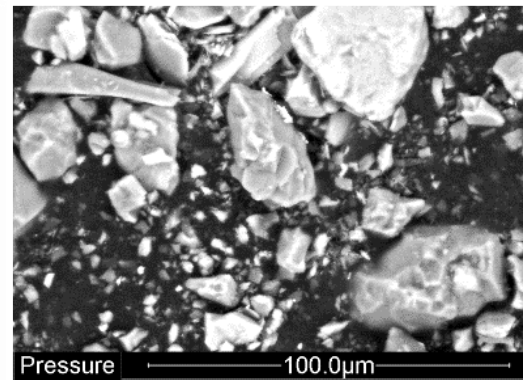
# Outline

- **Sediment problems** at hydropower plants
- **Reducing the sediment load** in the turbine water of run-of-river HPPs by temporary shutdowns
- **Increasing the fine sediment load** in the turbine water of storage HPPs to reduce reservoir sedimentation
- **Estimating erosion** in Pelton turbines
- Conclusions

# Variability of sediment transport



Wysswasser (downstream of Fieschergletscher)





# Sediment problems at HPPs

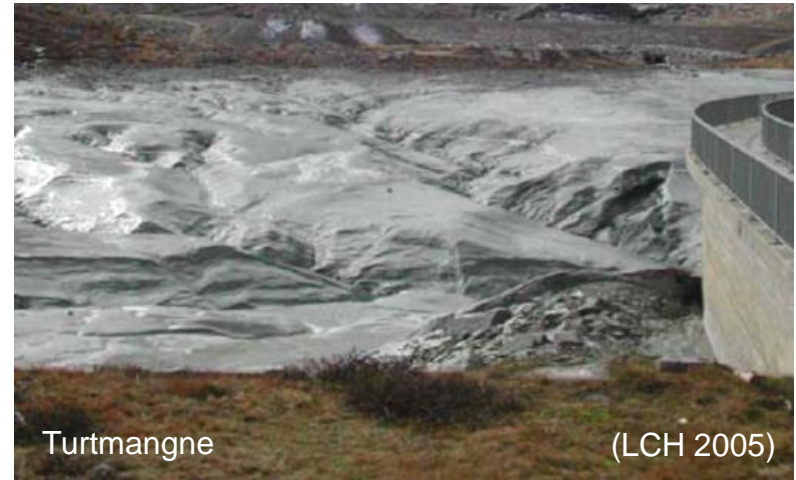
Blockage of intakes, outlets, etc.



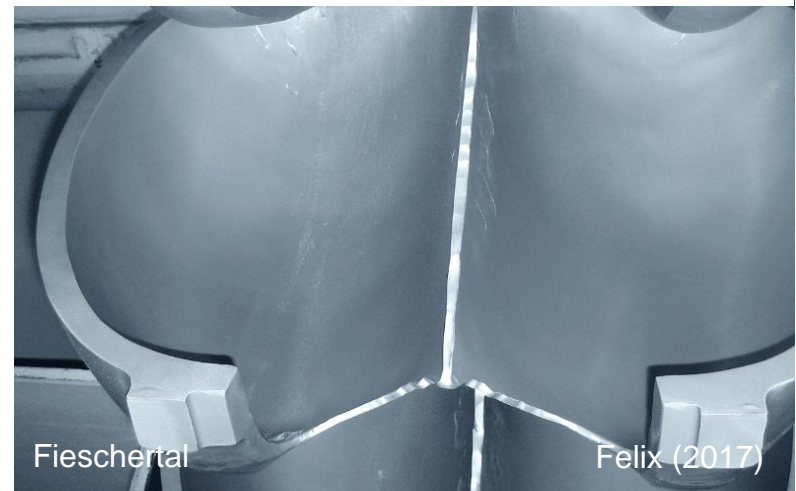
Erosion on hydraulic structures



Reservoir sedimentation

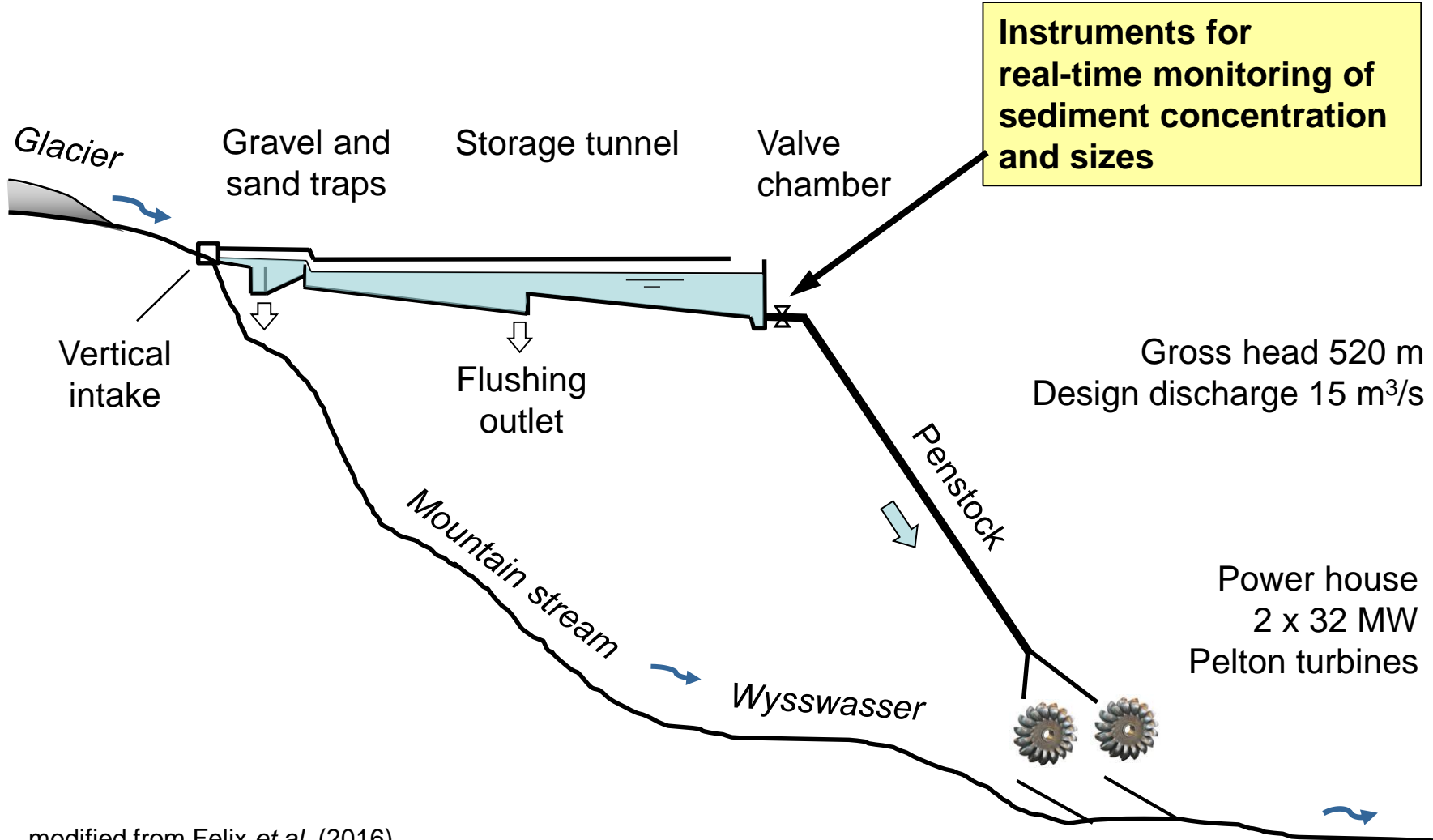


Erosion on hydraulic machinery



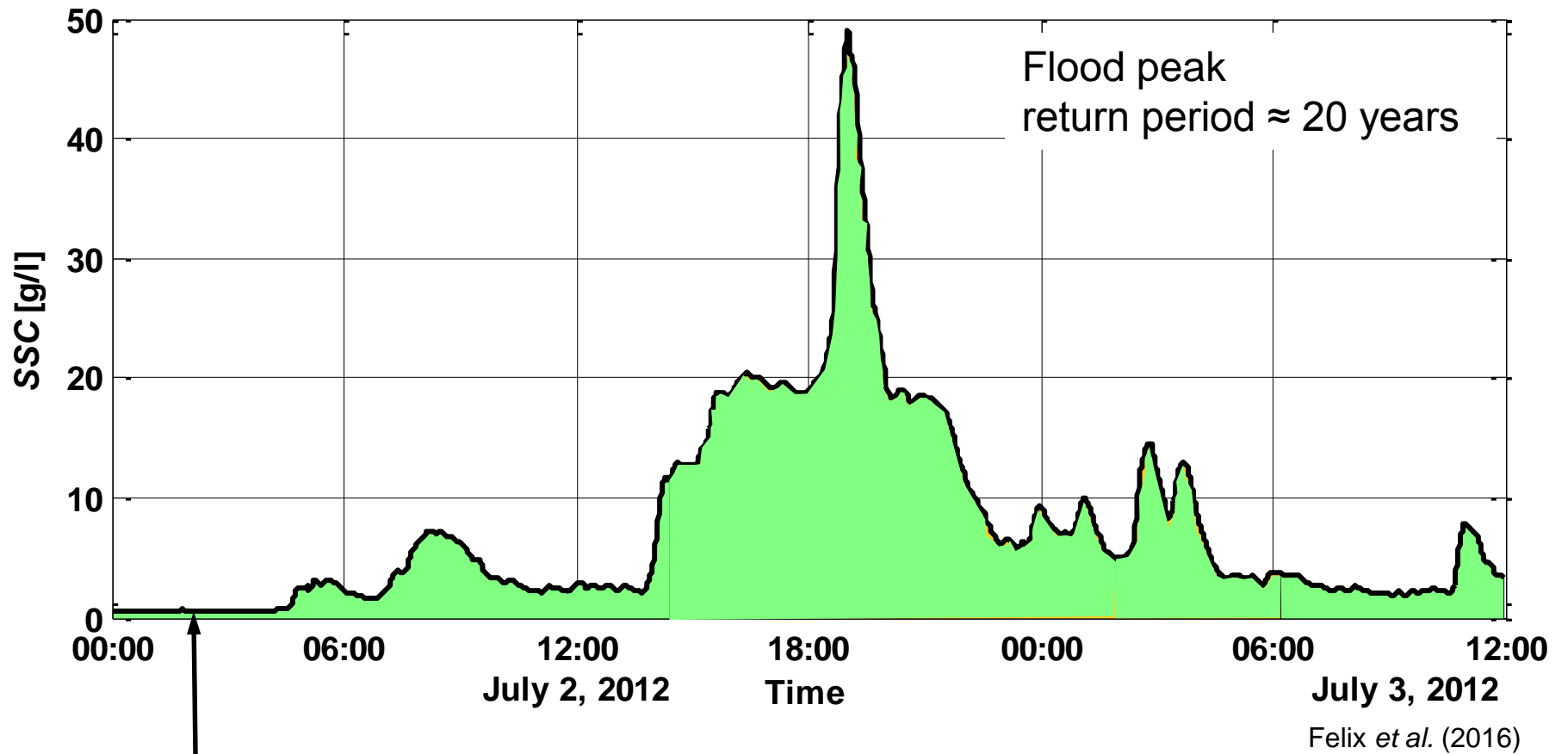
- Sediment problems at hydropower plants
- **Reducing** the sediment load in the turbine water of run-of-river HPPs by temporary shutdowns
- **Increasing** the fine sediment load in the turbine water of storage HPPs to reduce reservoir sedimentation
- **Estimating turbine erosion**
- Conclusions

# Longitudinal profile of HPP Fieschertal



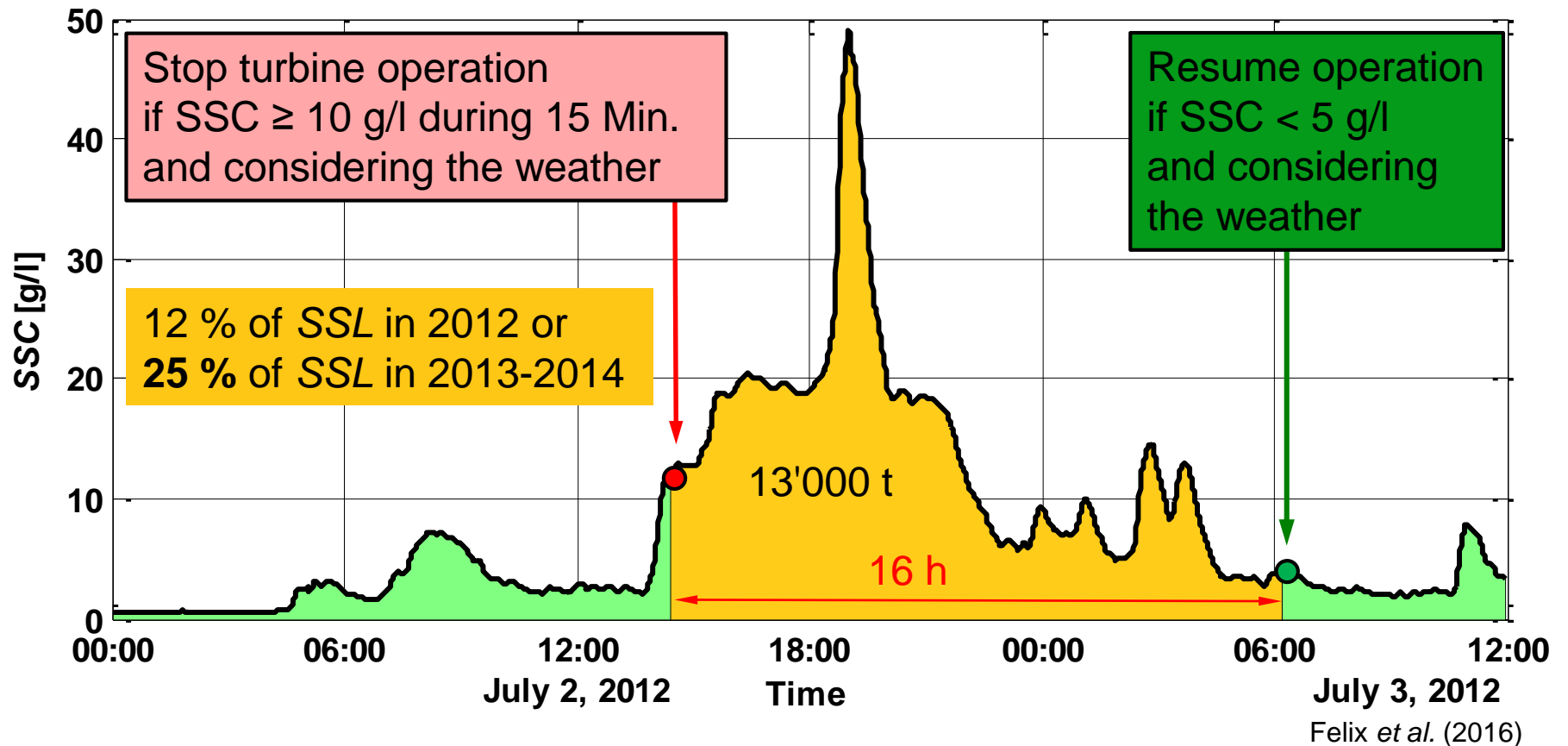
modified from Felix *et al.* (2016)

# Sediment concentration during a flood



Average SSC = 0.53 g/l (2012 to 2014)

# Shutdown scenario during flood



- 50 000 CHF **Production loss due to standstill (2 turbines)**

+ 200 000 CHF **Avoided repair costs** (rough estimate)

+ 50 000 CHF **Avoided future production losses** (estimate)

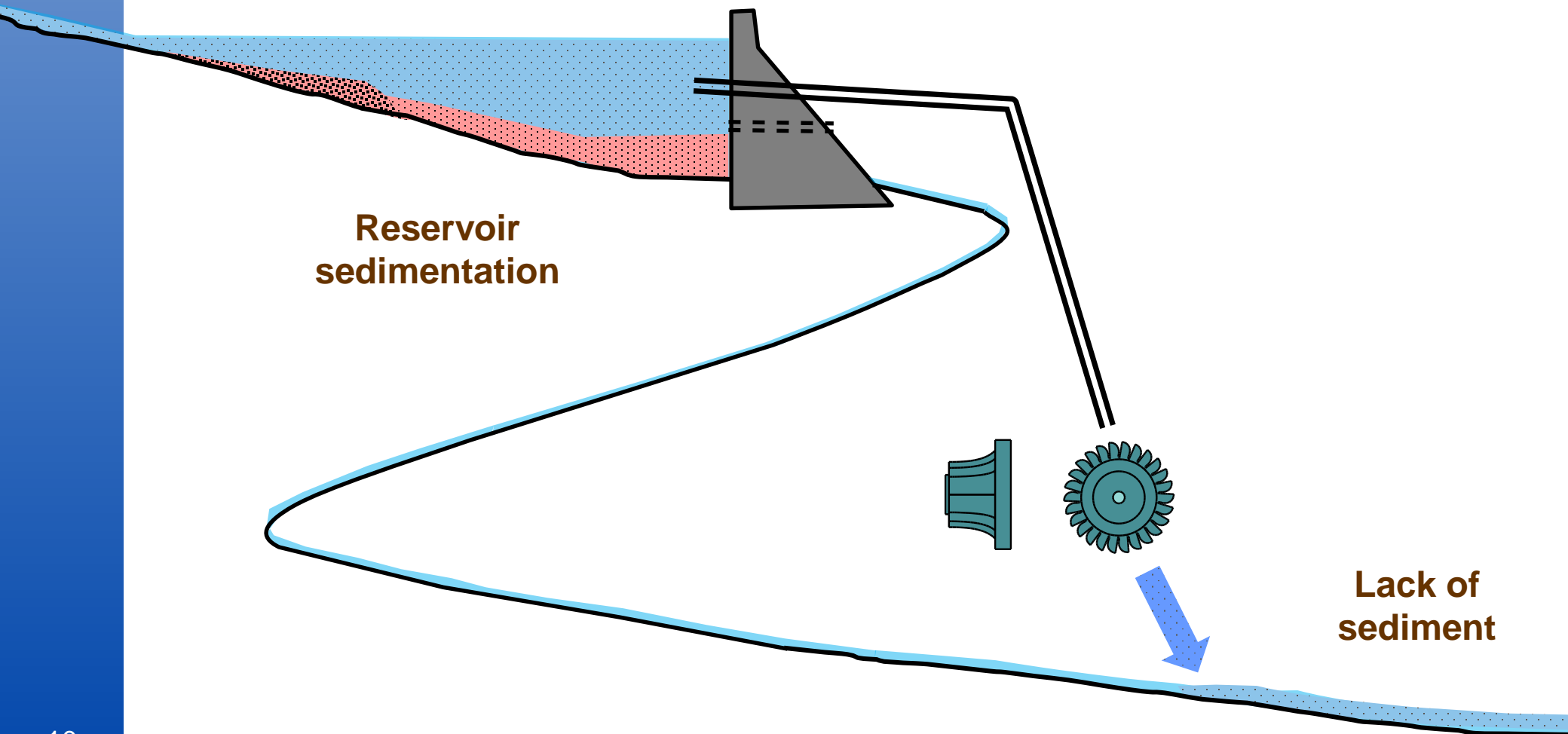
+ 200 000 CHF **Net benefit** corresponding to 2.7% of annual revenue



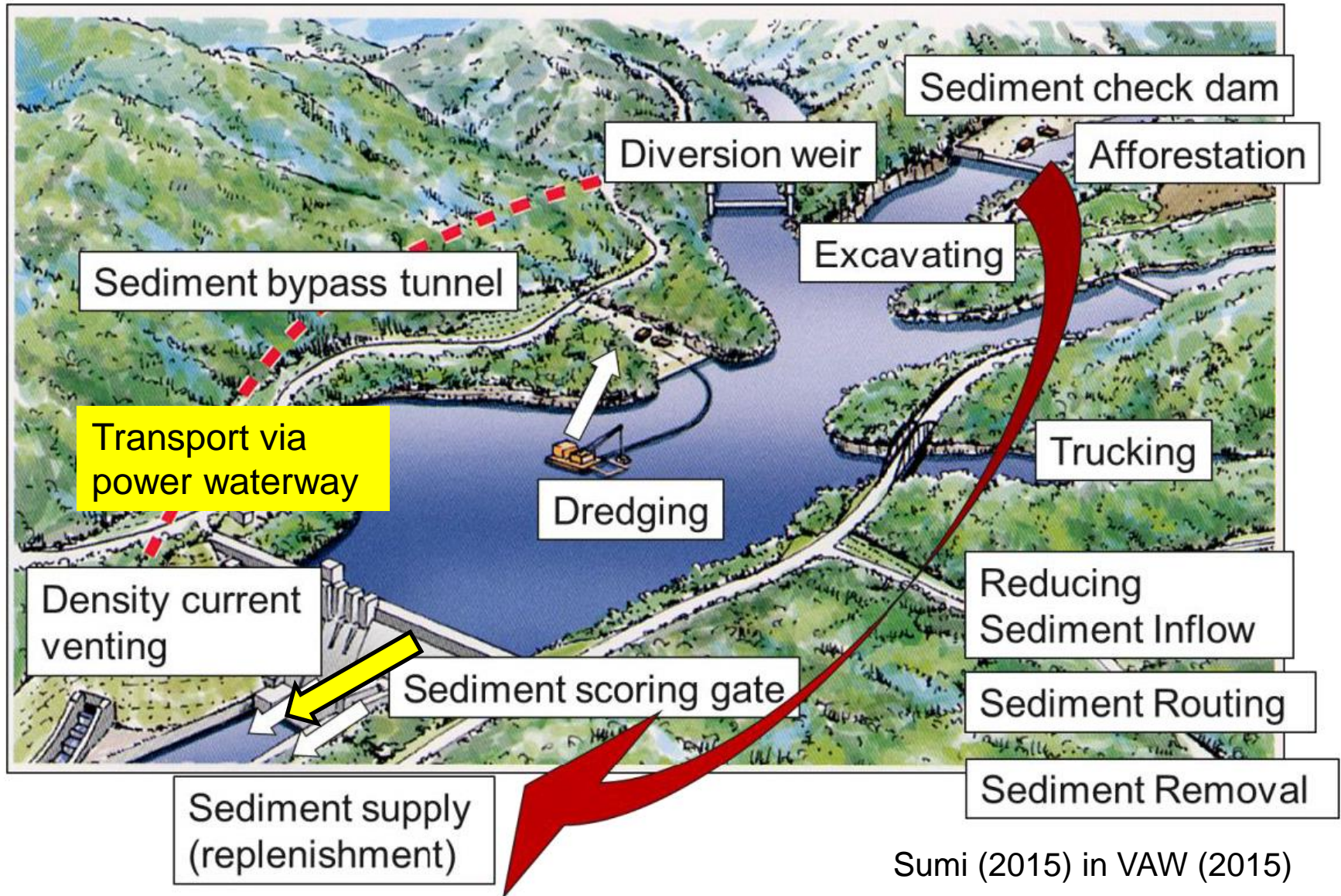
- Sediment problems at hydropower plants
- **Reducing** the sediment load in the turbine water of run-of-river HPPs by temporary shutdowns
- **Increasing** the fine sediment load in the turbine water of storage HPPs to reduce reservoir sedimentation
- **Estimating turbine erosion**
- Conclusions

# Reservoir sedimentation

High sediment trap efficiency



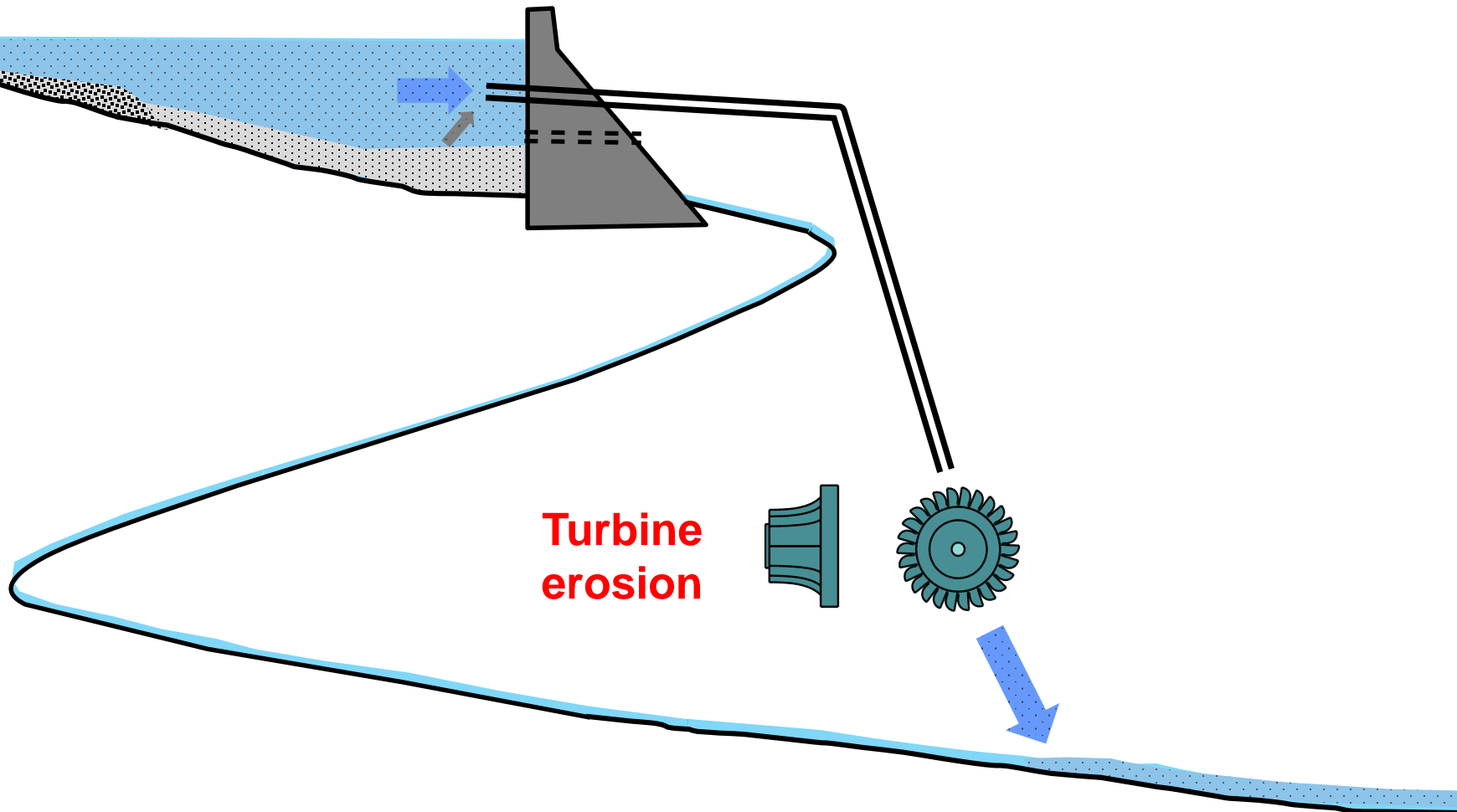
# Options to reduce reservoir sedimentation



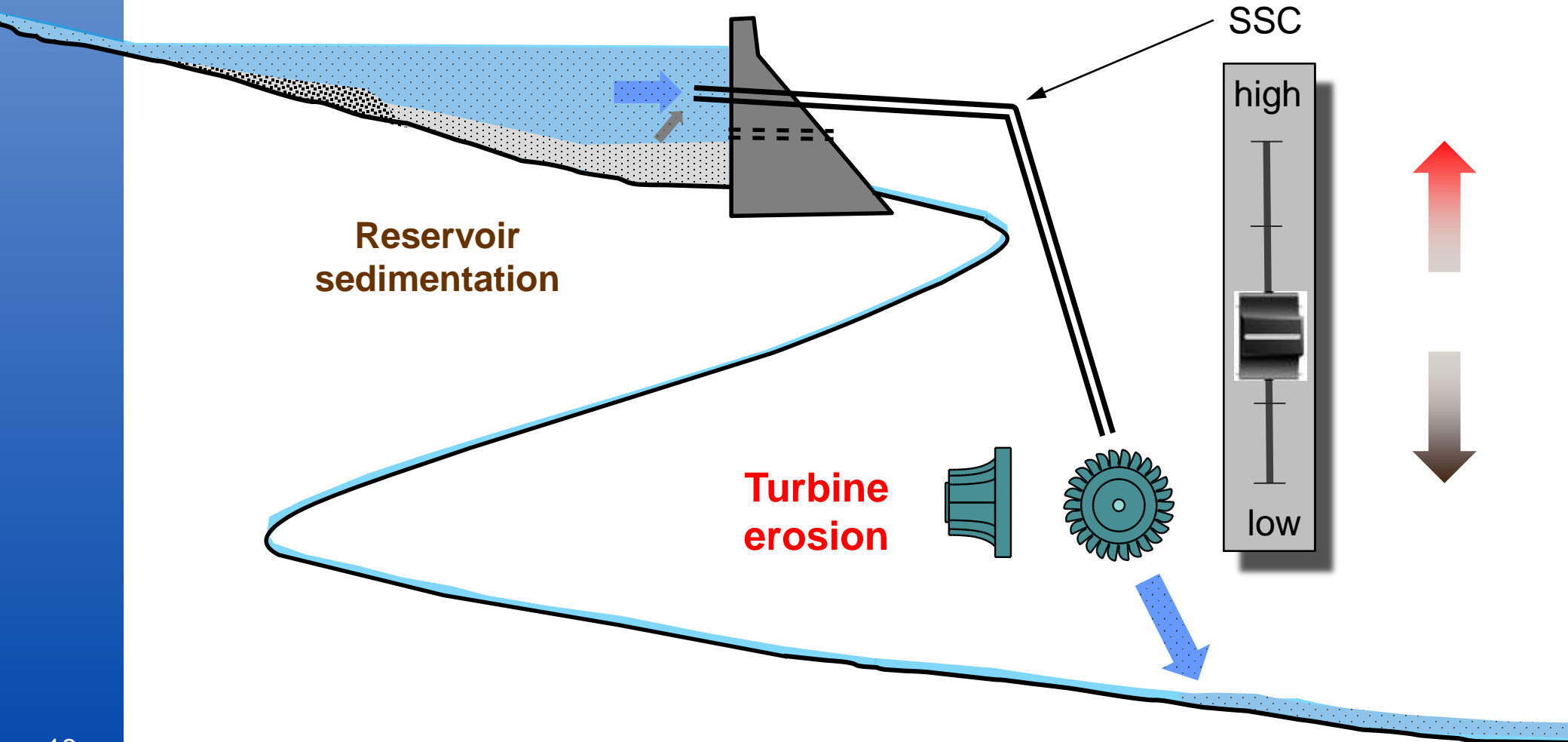
Sumi (2015) in VAW (2015)

# Fine sediment transport via power waterway

- Reduce settling (e.g. with jet-induced turbulence -> Demonstrator 'Sedmix')
- Sediment re-mobilisation by hydro-suction / air lift etc.



# Fine sediment transport via power waterway

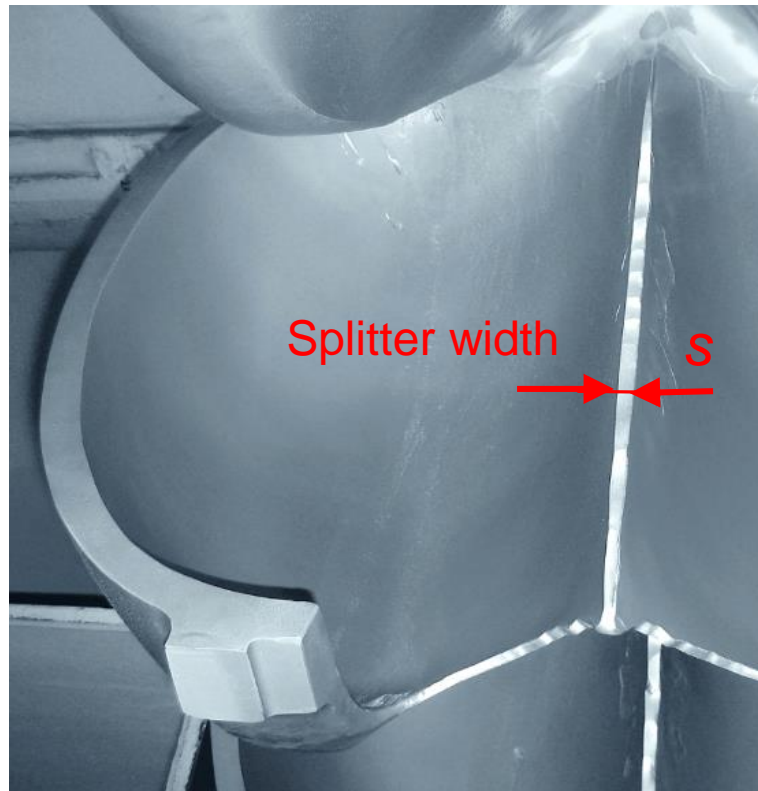




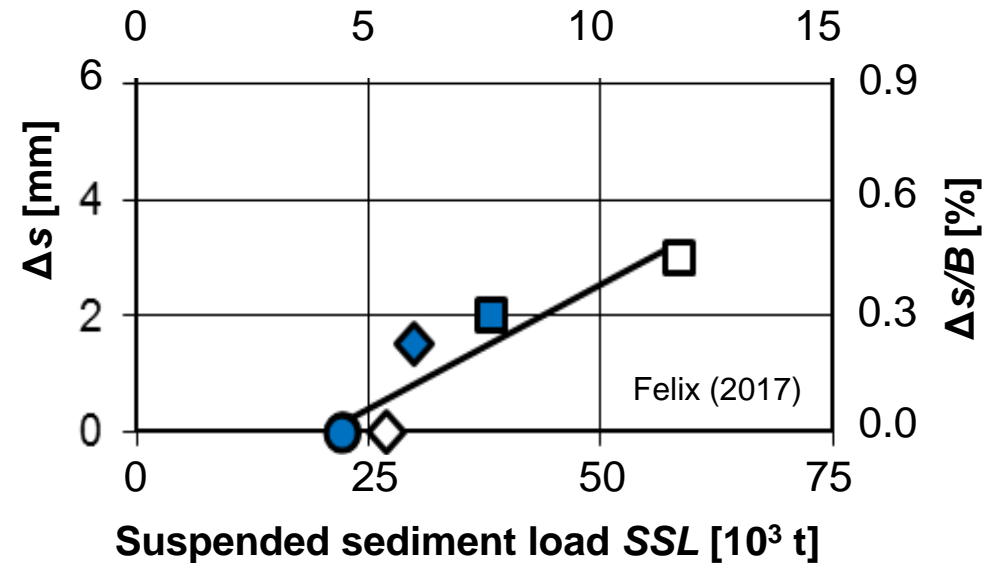
- Sediment problems at hydropower plants
- **Reducing** the sediment load in the turbine water of run-of-river HPPs by temporary shutdowns
- **Increasing** the fine sediment load in the turbine water of storage HPPs to reduce reservoir sedimentation
- **Estimating turbine erosion**
- Conclusions

# Estimating turbine erosion

Bucket of a Pelton runner  
(fully coated at the beginnings  
of the seasons)



Particle Load per bucket  $PL_b$  [h·g/l]  
Modified from IEC 62364 (2013)




Increase of splitter width  $\Delta s$  of the runners  
of turbine 1 and 2 (empty and full markers)  
of HPP Fieschertal  
in 2012 (□), 2013 (◇) und 2014 (○)

$$\Delta s(t) = K_{f,s} K_m w^3 PL_b(t)$$

Felix *et al.* (2016), Felix (2017), VAW-Mitteilung 238

# Conclusions

- Various **options** to cope with sediment at HPPs
- At medium- and high-head run-of-river HPPs: **temporary** closing of intakes and **turbine shutdowns** (at high SSCs)
- At storage HPPs if no other option is suitable: **fine sediment transport through turbines** (with low SSCs)
- **Site-specific** optimizations based on monitoring data and economic analysis



Thank  
you for your  
attention

Fieschergletscher

VAW (2011)

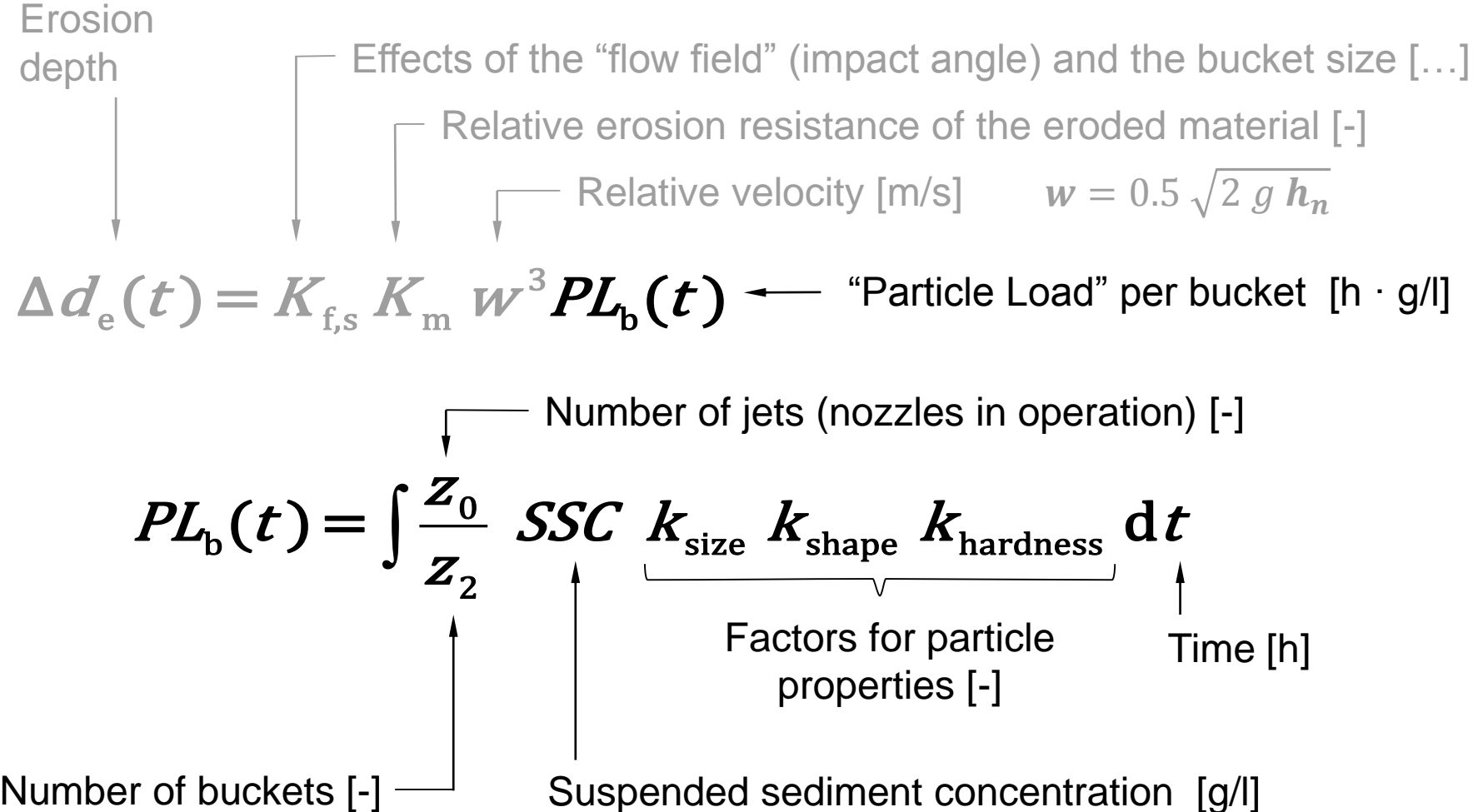




# Model for hydro-abrasive erosion in turbines

According to a guideline of the International Electrotechnical Commission IEC 62364 (2013), adapted for erosion in **Pelton buckets**

Based on a comprehensive literature review (e.g. Meng & Ludema 1995)



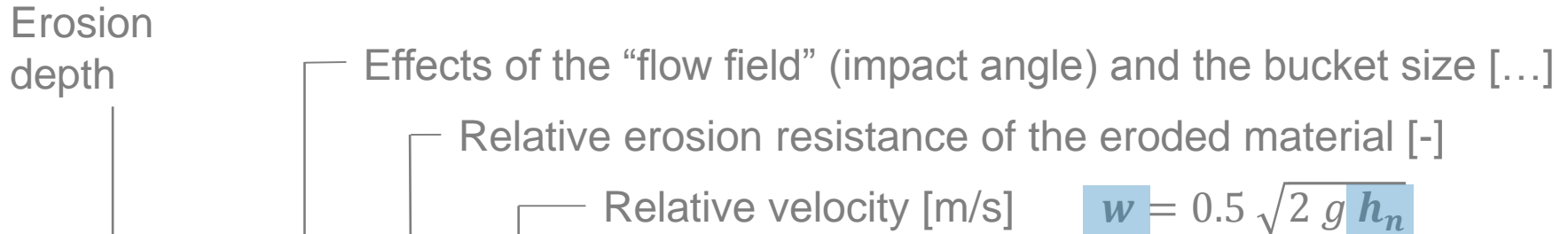
# Model for hydro-abrasive erosion in turbines

Properties of the HPP

Measurements (constant)

Operation data

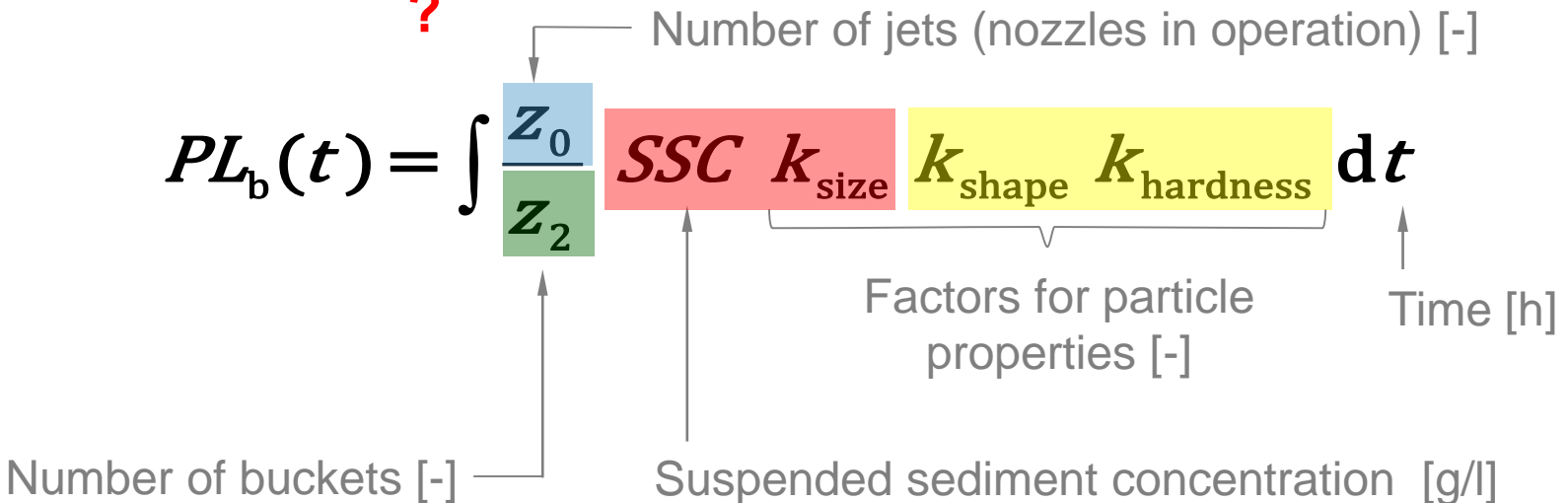
Measurements (variable in time)



$$\Delta d_e(t) = K_{f,s} K_m w^3 PL_b(t)$$

← "Particle Load" per bucket [h · g/l]

?

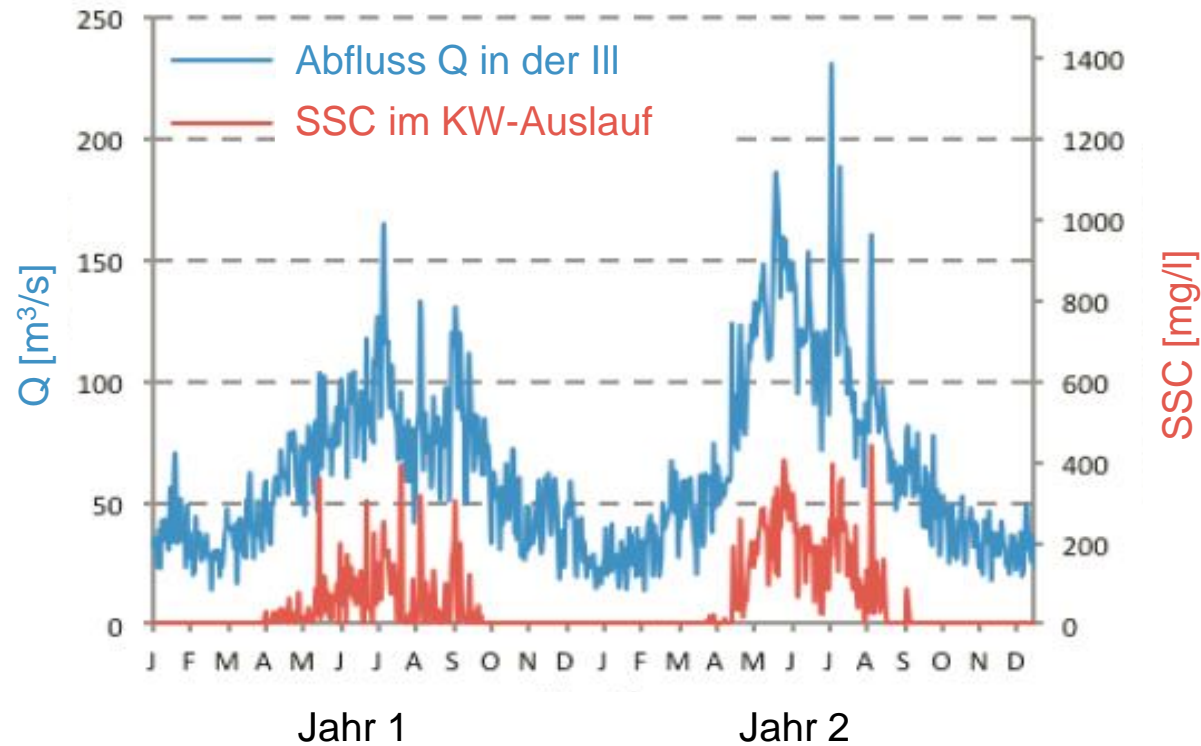


# (II) Feinsedimente lösen, fördern und durchleiten

Fallbeispiel Walgauwerk, Österreich

## Randbedingungen:

- a) Sedimentrückgabe von April bis September
- b) Keine Rückgabe von Sandfraktionen  
→ Verwendung als Baustoff



- c) Zulässige Erhöhungen der Schwebstoffkonzentration (SSC) in Abhängigkeit der  $SSC_{us}$  im Fluss oberstrom der Wasserrückgabe:

|                      |   |
|----------------------|---|
| 0                    | für $SSC_{us} \leq 0.05 \text{ g/l}$                |
| 0.2 g/l              | für $0.05 \text{ g/l} < SSC_{us} < 0.2 \text{ g/l}$ |
| $1.5 \cdot SSC_{us}$ | für $SSC_{us} \geq 0.2 \text{ g/l}$                 |

Quelle: nach Sollerer & Matt (2013)

## (II) Feinsedimente lösen, fördern und durchleiten

Übersicht zu praktizierten Fallbeispielen an Speicherkraftwerken

| WKA (Fluss) und Speichernamen, Land (Referenz)   | Brutto Fallhöhe | Turbinen- ausbau- abfluss $Q_a$ | Zulässiger Anstieg der SSC im Vorfluter  | Zulässige Sedimentrückgaberate $Q_s$       |
|--|-----------------|---------------------------------|--|--|
| WKA Kubel (Sitter), Gübsensee, Schweiz (De Cesare et al. 2009)   | 97 m            | 16 m <sup>3</sup> /s            | 0 im Winter, 0.2 g/l sonst   | 270 t/d                                    |
| WKA Walgauwerk (Ill), Ausgleichsbecken Rodund, Österreich (Sollerer & Matt 2013, Sollerer & Gökler 2016) | 162 m           | 68 m <sup>3</sup> /s            | 0 für $SSC_{us} \leq 0.05$ g/l,<br>0.2 g/l für $0.05 < SSC_{us} < 0.2$ g/l,<br>1.5* $SSC_{us}$ für $SSC_{us} \geq 0.2$ g/l | 1170 t/d<br>$\leq 4800$ t/d                |
| WKA Langenegg, Bolgenachspeicher, Österreich (DWA 2006)  | 280 m           | ca. 30 m <sup>3</sup> /s        | Praktizierte Rückgabe mit 0.02 g/l bis 0.2 g/l (vor allem bei hohen natürl. Q) lag unter der Grenz-SSC                     | praktiziert $\leq 500$ t/d<br>(80 000 t/a) |

mit Francisturbinen

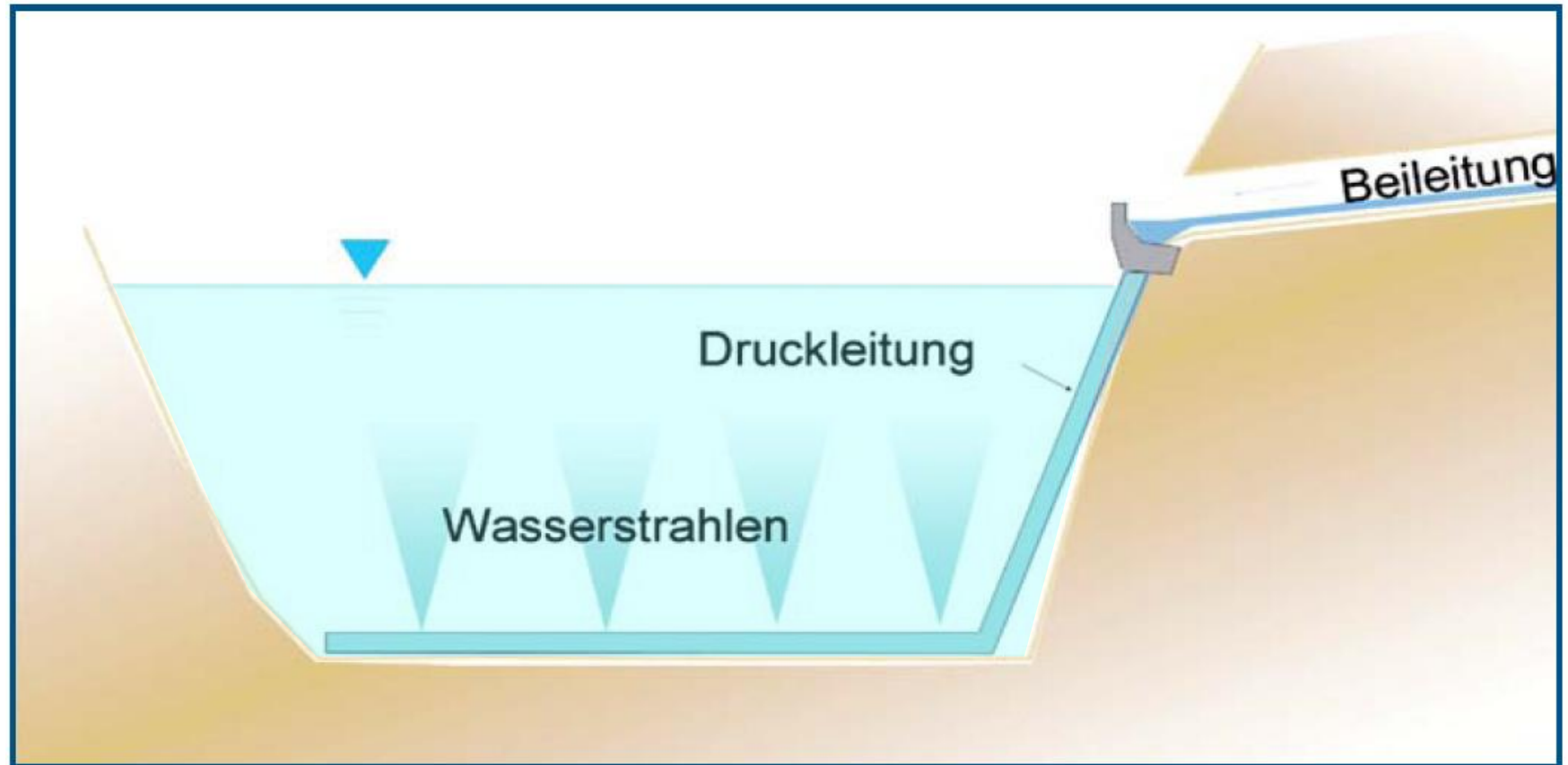
Quelle: nach Felix *et al.* (2016)

# Vor-/Nachteile der Feinsedimentableitung

- + Wegen Verdünnungseffekt mit grossen Wasservolumina relativ geringe SSC im Unterwasser
- + Naturnahe SSC im Unterwasser («dynamische» Dotierung möglich)
- + Keine Erhöhung der SSC in der Restwasserstrecke
- + Keine Entwässerung und Deponierung der Sedimente erforderlich
- + Keine Spülwasserverluste
- Erhöhter Verschleiss und Unterhalt an elektro-mechanischen Anlagenteilen (Laufräder, Düsen, Dichtungen, ...)
- Reduktion des Absetzens der Feinsedimente benötigt Strömungsturbulenz (z.B. mittels Blasenschleier oder Wasserstrahlen; «Abflusskanal» in kleineren Speichern)
- ggf. Remobilisierung von bereits abgesetzten Feinsedimenten (in der Regel kohäsiv) mittels Saugbagger bzw. Pumpen erforderlich
- Erfordert ggf. Anpassungen am Einlaufbauwerk und im Maschinenhaus (z.B. Turbinenbeschichtungen, Anpassung des Kühlwassersystems)



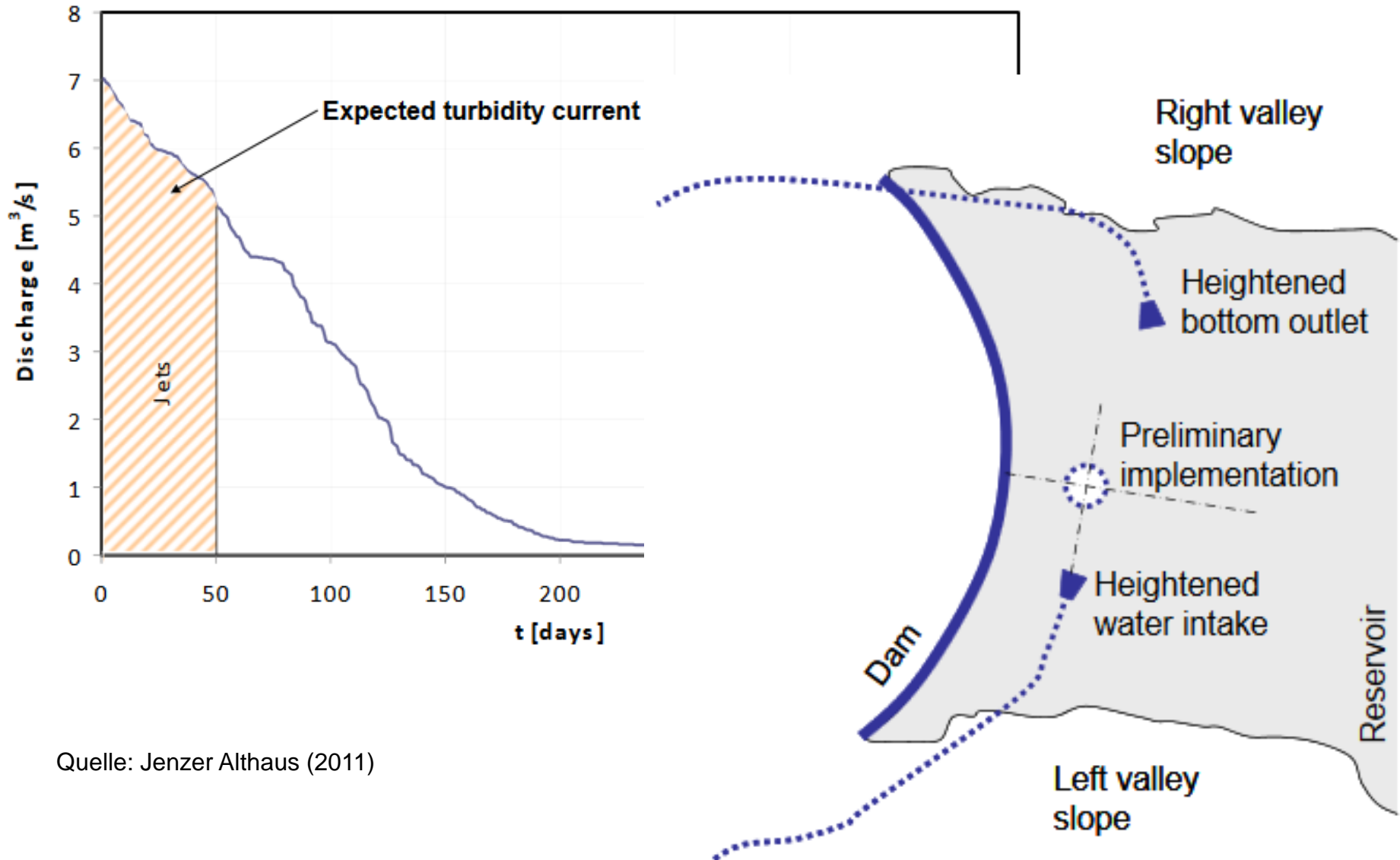
# Erzeugung von Turbulenz mittels Wasserstrahlen



Quelle: Jenzer Althaus *et al.* (2008)

# Erzeugung von Turbulenz mittels Wasserstrahlen

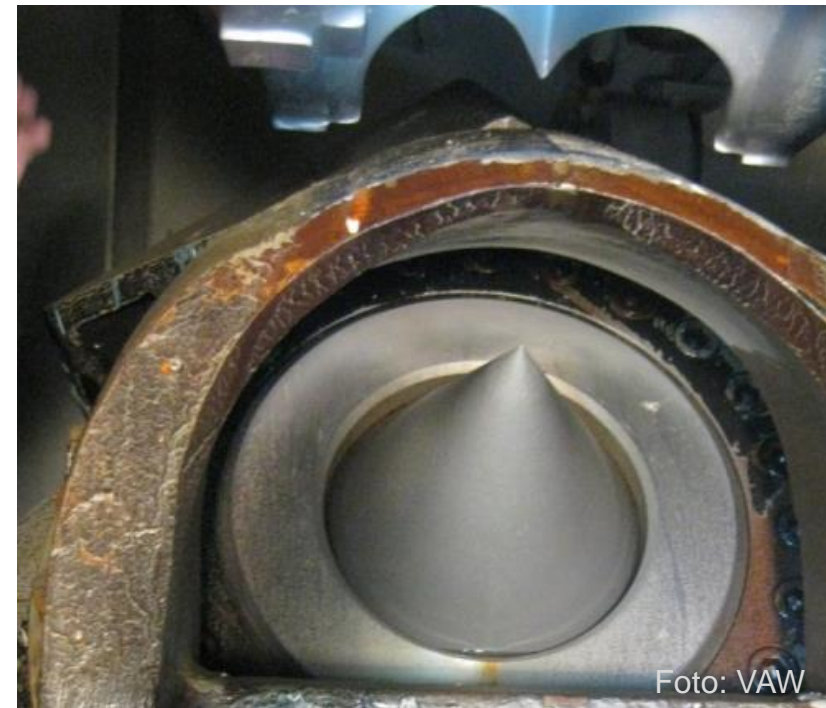
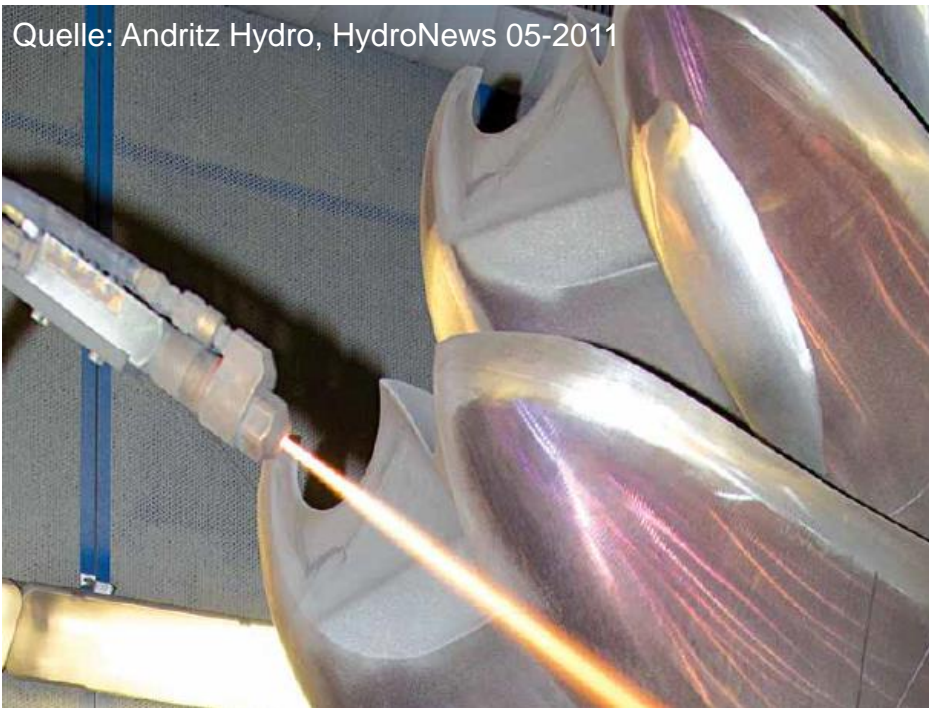
Mögliche Anordnung und Betriebsdauer (Fallbeispiel Mauvoisin)



Quelle: Jenzer Althaus (2011)

# Begrenzung der Turbinenabrasion

- **Hartbeschichtung (Wolframkarbidpartikel in Kobalt-Chrom-Matrix)** mittels Hochgeschwindigkeitsflammspritzen (HVOF) aufgetragen
- **Legierungen** (z.B. «Stellite») und Kombinationen mit Hartbeschichtungen



- **Weichbeschichtungen (Polymere)**
- **Hartschichten schweissen**
- **Andere Stahlgüten**

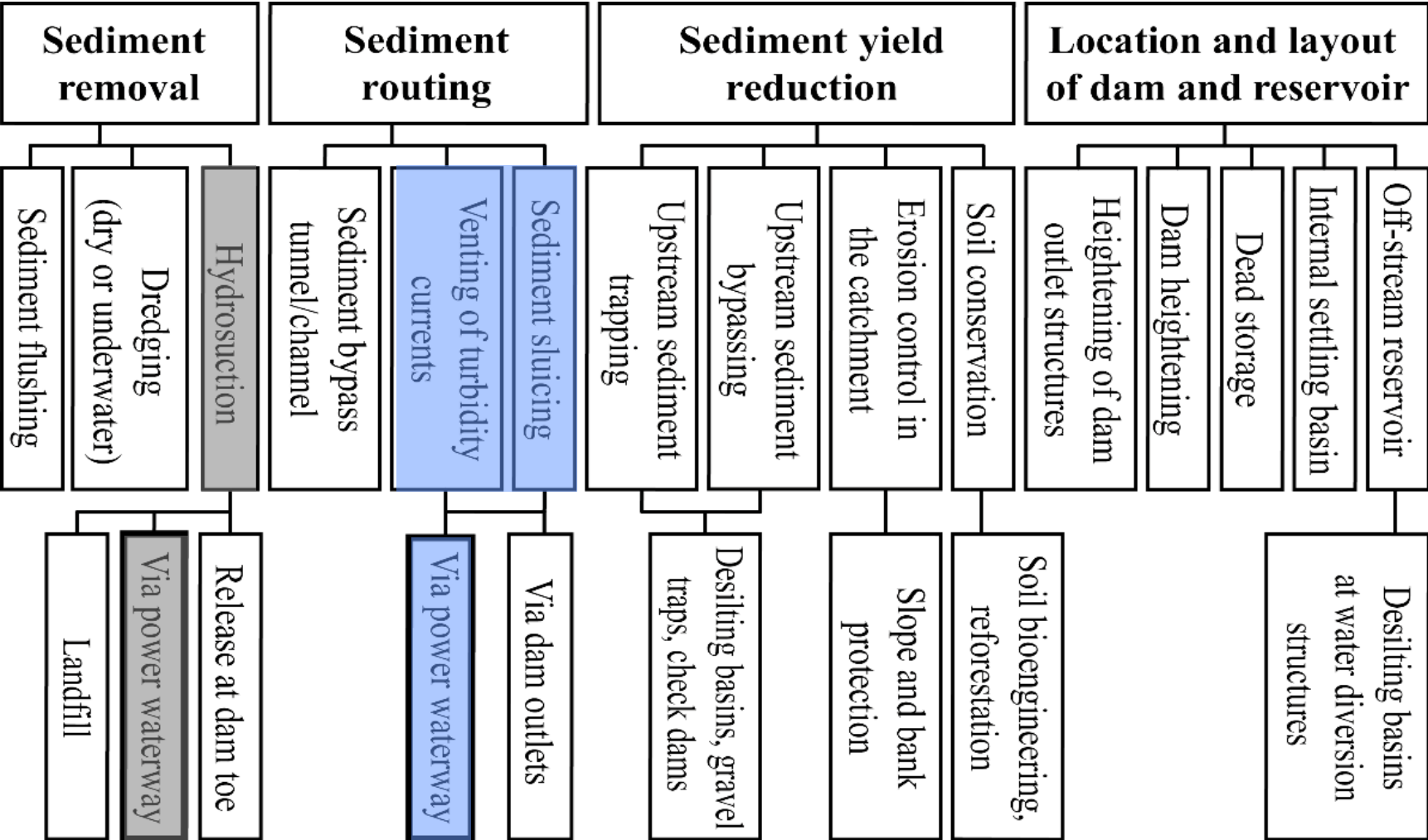
# Schlussfolgerungen

**Feinsedimentableitung über den Triebwasserweg als interessante Massnahmen gegen Staurationverlandung, besonders unter folgenden Voraussetzungen:**

- **Verlandung im Wesentlichen durch Feinsedimente** (ist in vielen Speichern der Fall)
- **Niedrige bis mittlere Fallhöhen** und somit nicht zu hohe Fließgeschwindigkeiten in den Turbinen;
- **Relativ kleine Sedimentpartikel**, DWA (2006) erwähnt Ton- bis Mittelsilt mit  $d \leq 20 \mu\text{m}$  als geeignet;
- **Geringe bis mittlere Härte der Sedimentpartikel** (z.B. Sedimentgesteine);
- **Geeignete Turbinenauslegung** (siehe z.B. IEC 62364)

→ **betriebswirtschaftliche Optimierung je nach Anlage**

# Massnahmen gegen Staurationverlandung



modified from Boes & Hagmann (2015)



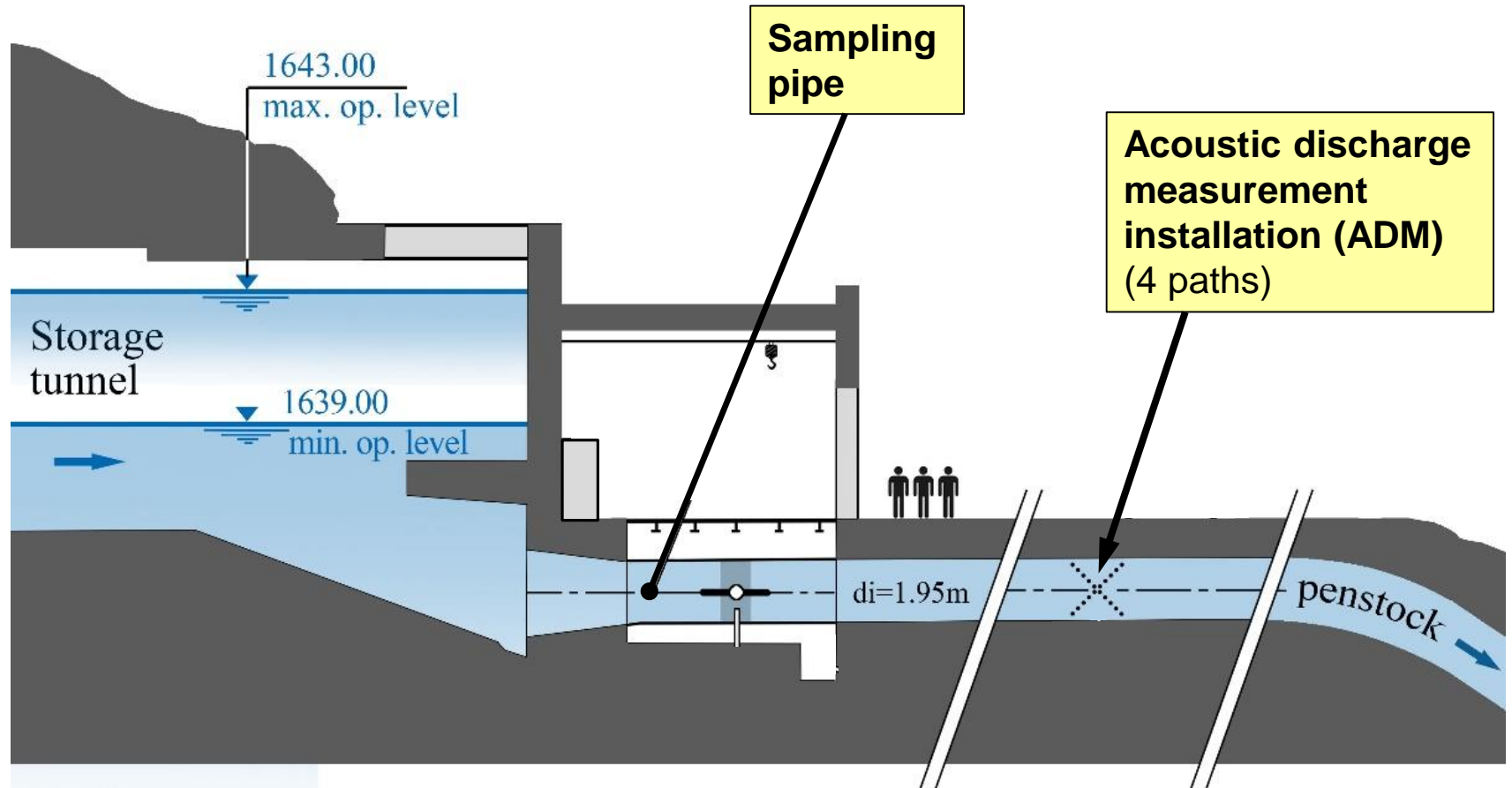
# Measures against reservoir sedimentation

| Measures against reservoir sedimentation   |   | Further possibilities  |
|--|---|--|
| Reduce sediment input  | Increase sediment output  |  |
| <ul style="list-style-type: none"> <li>• Reduction of erosion on soils, embankments and river beds</li> <li>• Sediment retention upstream of main dam</li> <li>• Off-stream reservoirs with suitable in- and outlets</li> <li>• Sediment bypass tunnels or channels along the whole reservoir length</li> <li>• Equip water adductions with sediment traps and stop operation during floods</li> </ul> | <b>Sediment passage (without settling)</b>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Design large dead storage</li> <li>• Sediment relocation in reservoir</li> <li>• Dam heightening and modification of outlets</li> </ul> |
|  | Pass sediment-rich waters through reservoirs <ul style="list-style-type: none"> <li>• Via outlets, bypass tunnels (partial reservoir length) or <b>power waterways</b> without reservoir drawdown</li> <li>• Via low level outlets during reservoir drawdown</li> </ul> |  |
|  |   | Dismantling of dam with erosion of sediment deposits   |

(modified from ICOLD 1989, Boes and Haggmann 2005, Schleiss et al. 2016)

# Setup for suspended sediment monitoring

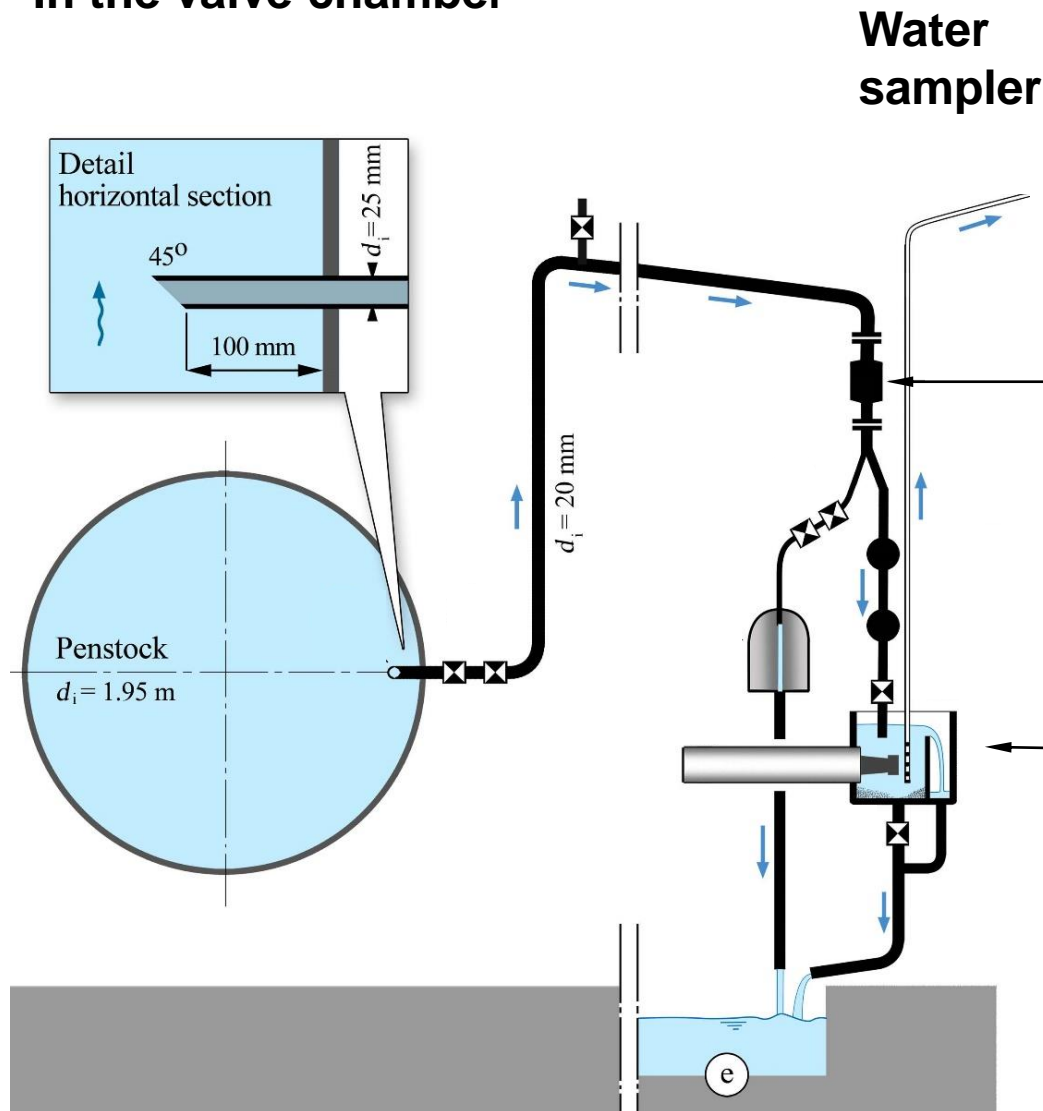
In the valve chamber



Felix *et al.* (2017)

# Setup for suspended sediment monitoring

In the valve chamber



Water  
sampler



Coriolis  
Flow-  
and  
Density  
Meter  
(CFDM)

Turbidi-  
meters



Laser Diffractometer  
(LISST)

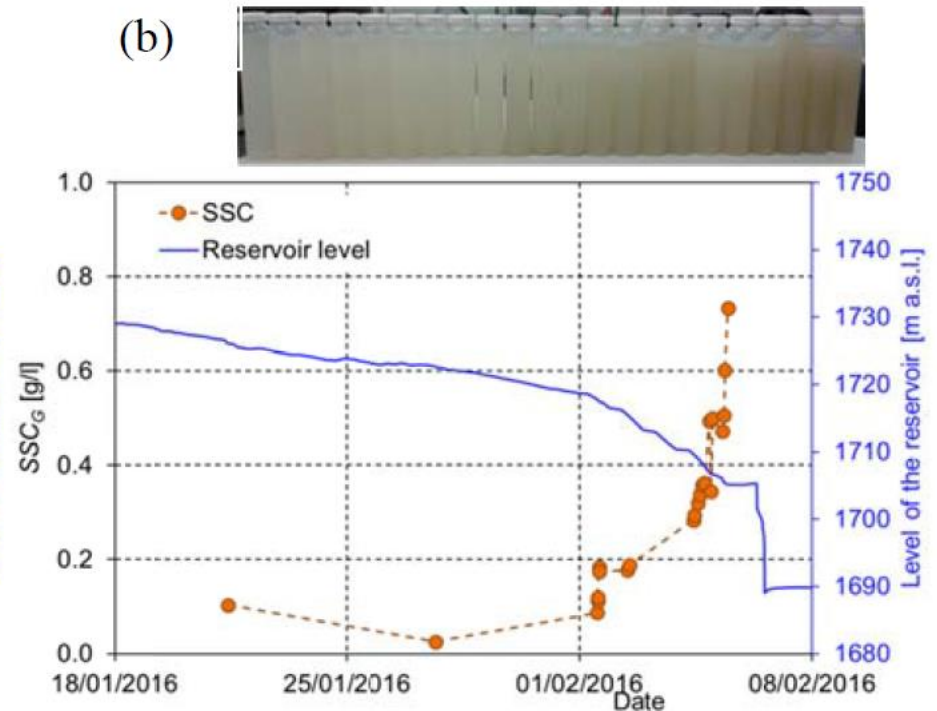
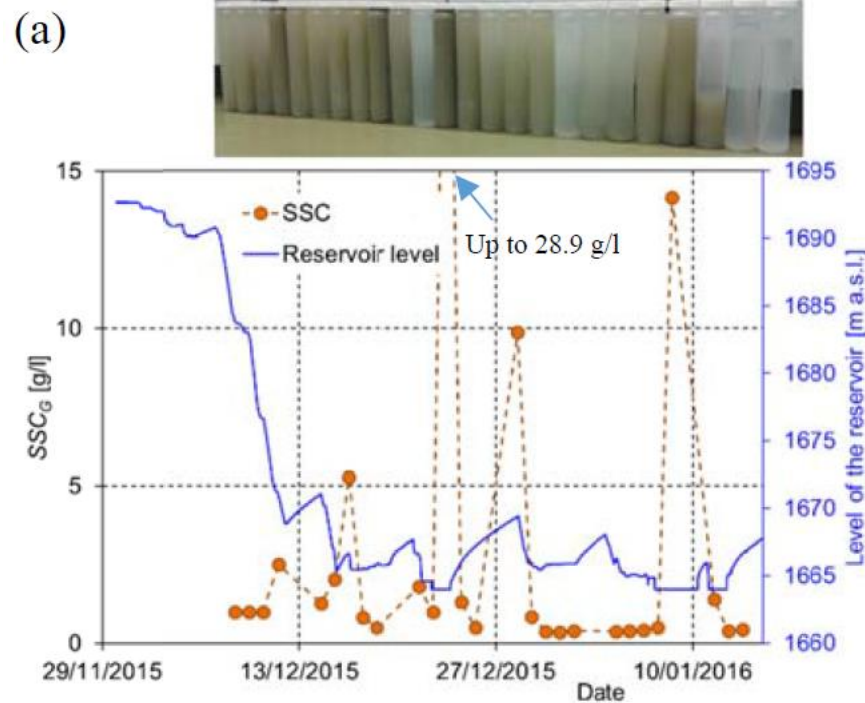
Felix *et al.* (2016)

# Studien zu Schwebstoffen und Turbinenabrasion

Erhöhte SSC im Triebwasser infolge ausserordentlichen Seespiegelabsenkungen

**WKA Kaunertal (500 MW), Österreich**  
TIWAG

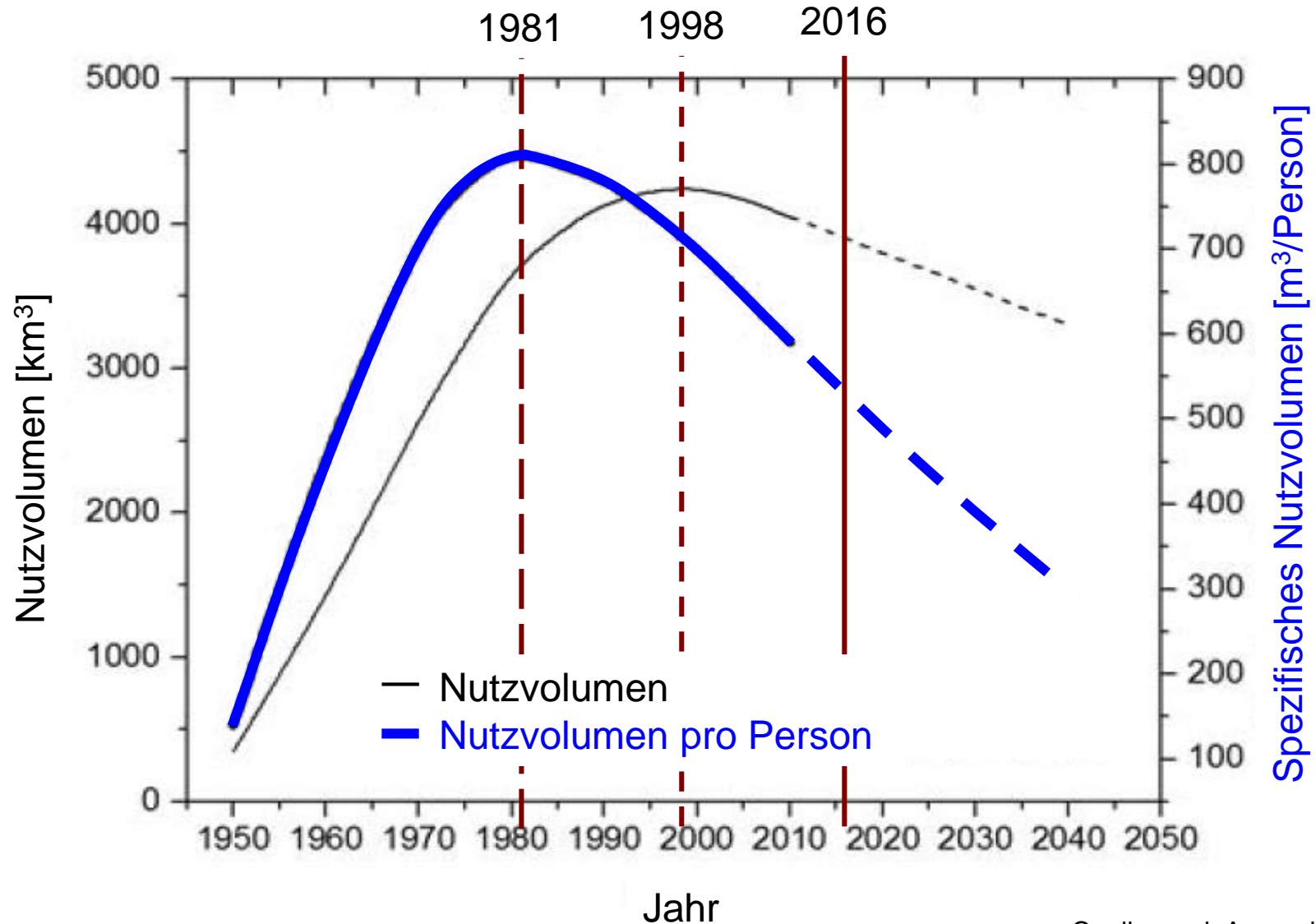
**WKA Handeck 2 (136 MW)**  
KWO



Quelle: Fernandes *et al.* (2016)

# Stauraumverlandung

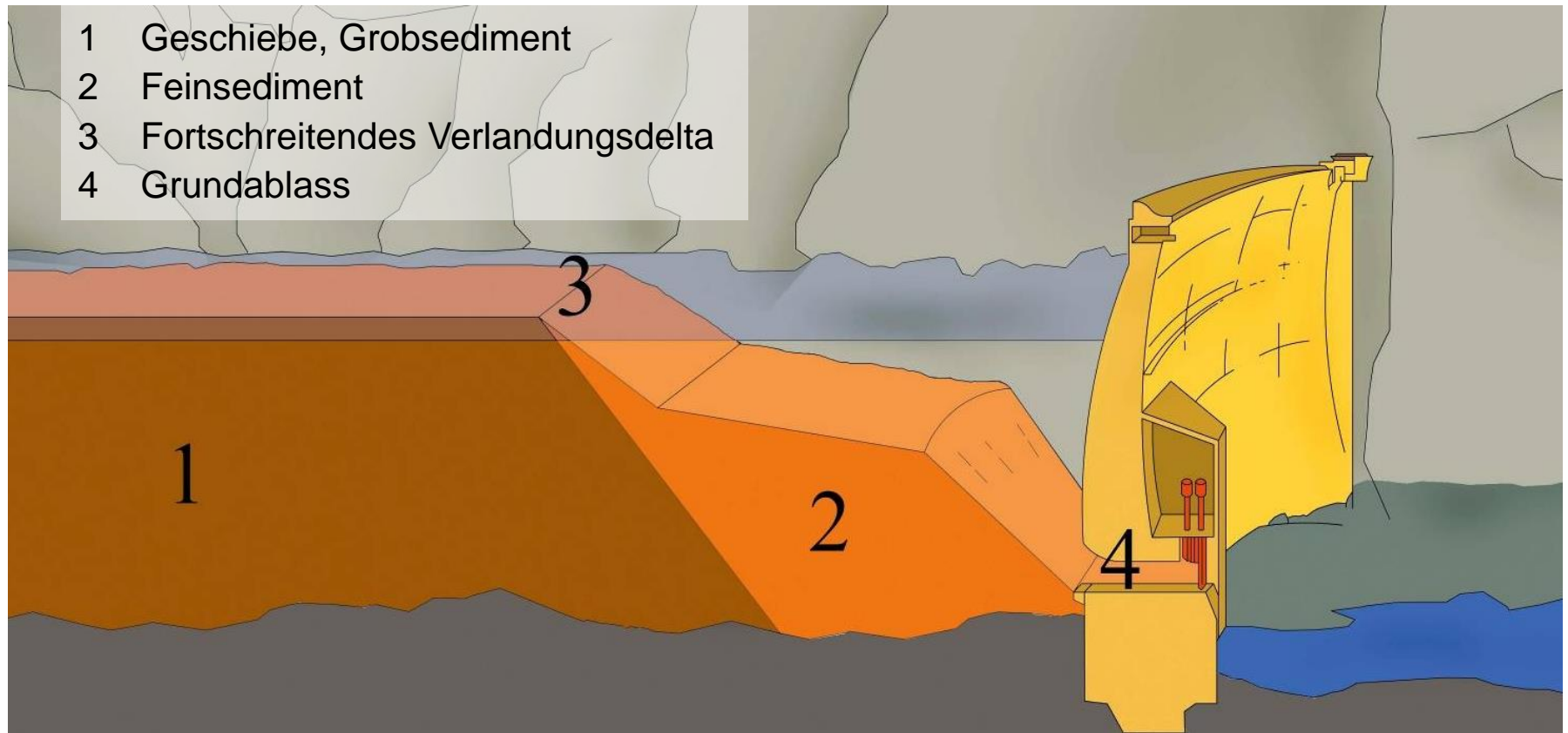
Entwicklung des Speichervolumens weltweit





# Auswirkungen von Staurationverlandung

Beeinträchtigungen von Betrieb und ggf. Talsperrensicherheit



Quelle: ewz

# Stauraumverlandung



Sedimentablagerungen im Räterichsbodensee (BE) während der Entleerung aufgrund von Bauarbeiten



# Auswirkungen von Staurationverlandung

Verlust der Speicherfunktion → Laufwasserkraftwerk



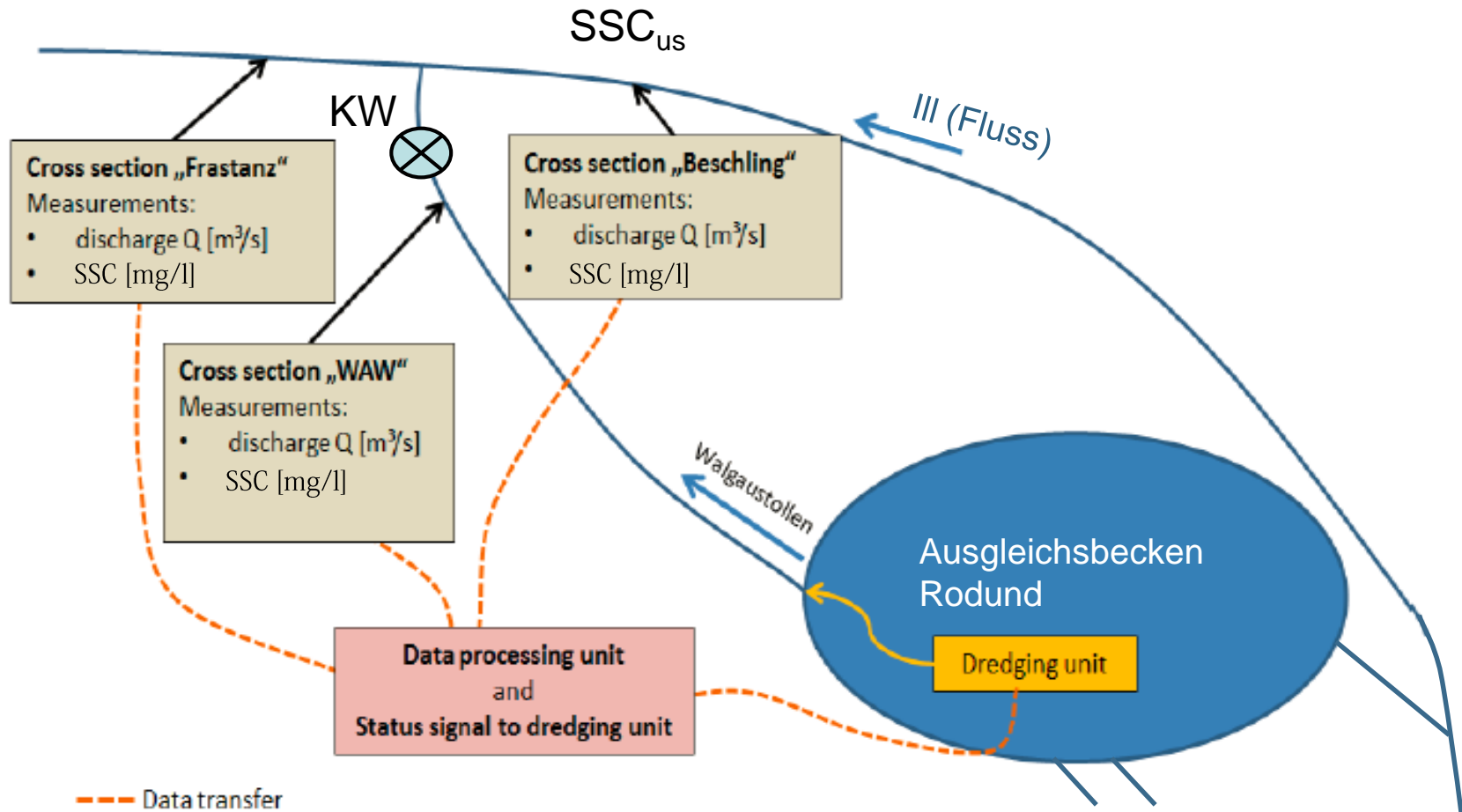
Foto: Schweizerische Luftwaffe

Beispiel Maigrauge (FR)

# (II) Feinsedimente lösen, fördern und durchleiten

Fallbeispiel Walgauwerk, Österreich

Systemübersicht mit Lage der Messstellen



Quelle: nach Sollerer & Matt (2013)

von Rodundwerk I und II



# (II) Feinsedimente lösen, fördern und durchleiten

Fallbeispiel Walgauwerk, Österreich

Ausgleichsbecken  
Rodund



Vorarlberger Illwerke

Wasser von mehreren Speichern mit vergletscherten Einzugsgebieten + Flusswasserfassung

Ausgleichsbecken im Nebenschluss mit  $V_{\text{Nutz}} = 1.8 \text{ hm}^3$  (ehemals  $2.1 \text{ hm}^3$ )

2 Francis, total 86 MW,  
 $H = 162 \text{ m}$ ,  $Q_d = 68 \text{ m}^3/\text{s}$

Saugbagger mit Sediment-Förderkapazität von  $200 \text{ m}^3/\text{h}$ ,  
d.h.  $\leq 4800 \text{ m}^3/\text{Tag}$

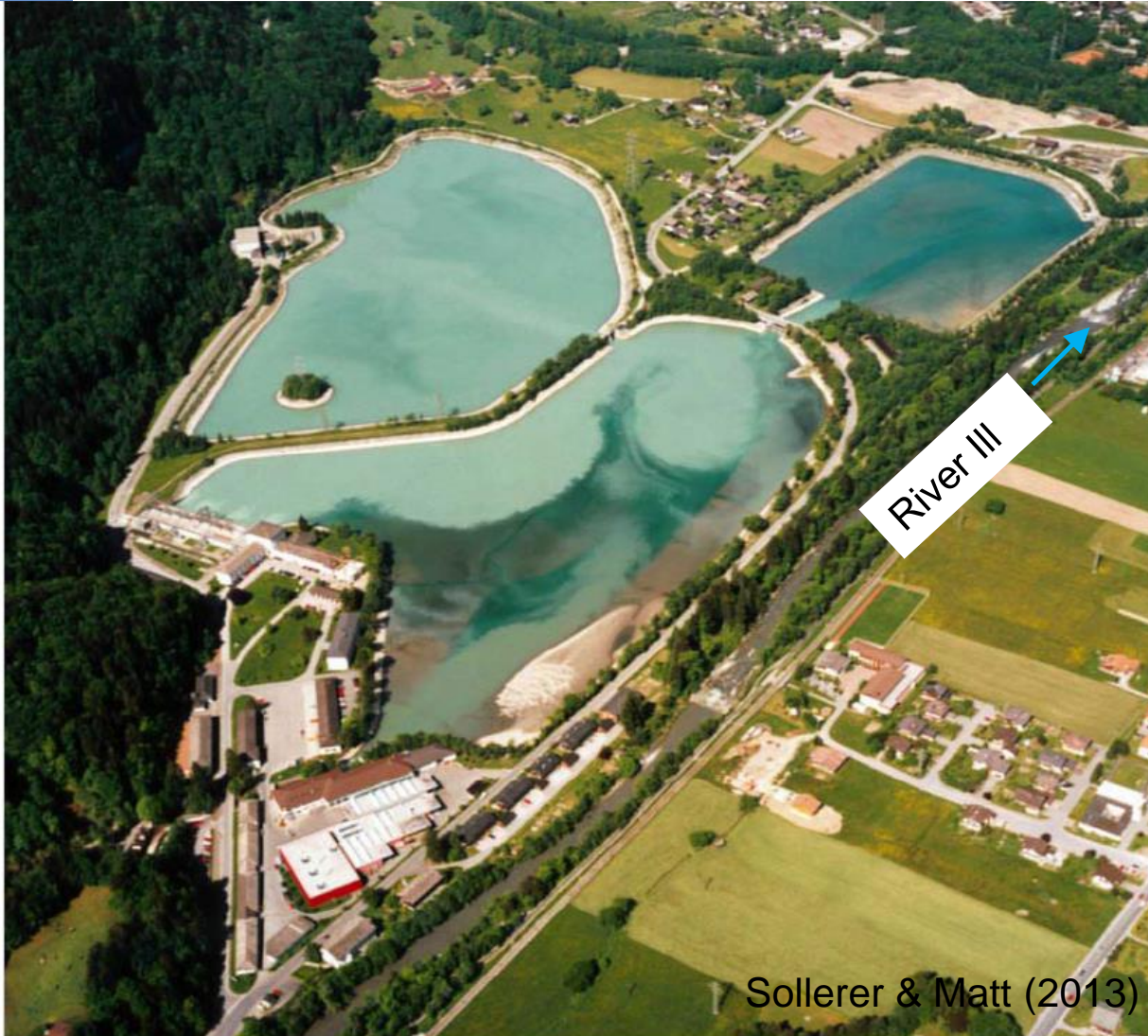
im Triebwasser  $\leq 1.4 \text{ g/l}$  bei  
Ausbauwassermenge

Quelle: nach Sollerer & Matt (2013)



# Sediment conveyance through power waterway

## Compensation basins Rodund of HPP Walgauwerk, Austria



Sollerer & Matt (2013)

Several upstream storage HPPs  
from glaciated catchments

+ intake from the river

Off-stream reservoirs with  
active storage 1.8 Mio m<sup>3</sup>  
(originally 2.1 Mio m<sup>3</sup>)

2 Francis, 86 MW, 162 m head,  
design discharge 68 m<sup>3</sup>/s

Floating hydrosuction unit  
(capacity 200 m<sup>3</sup> sediment / h)

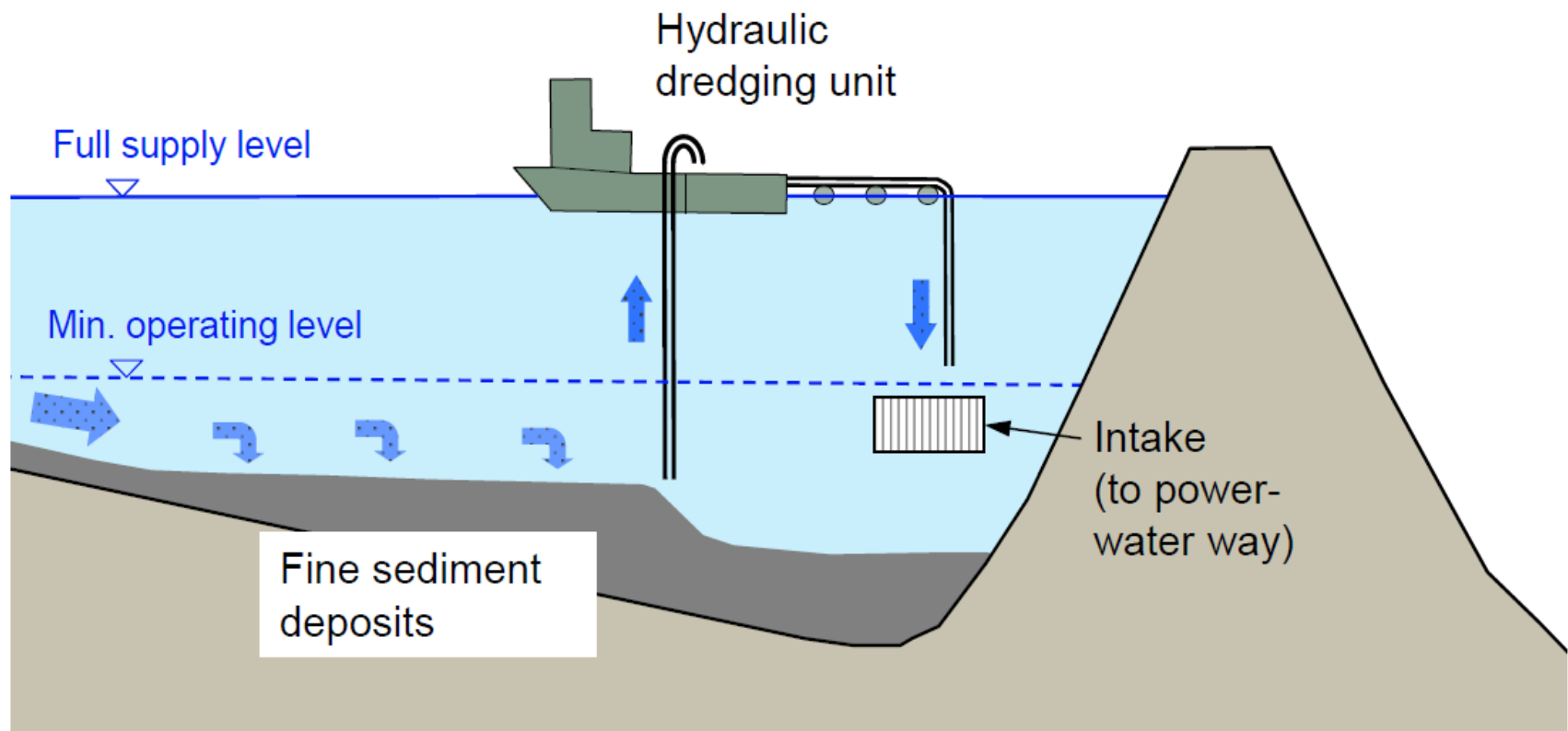
≤ 4800 m<sup>3</sup> /day

Additional SSC in power water:

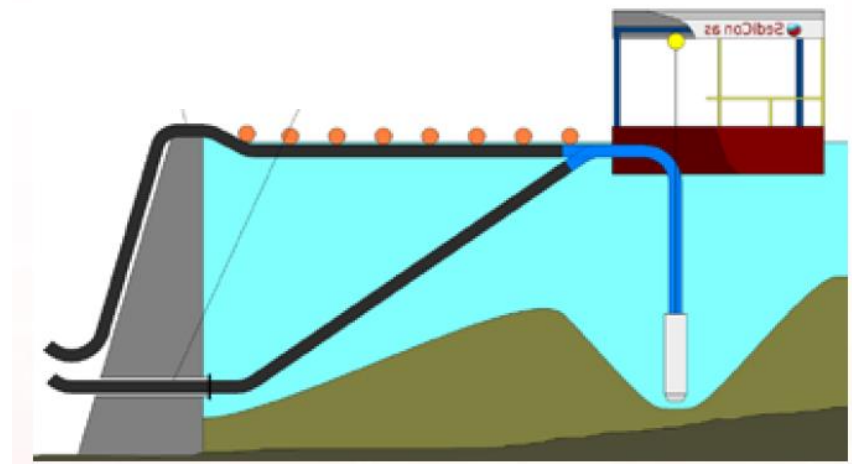
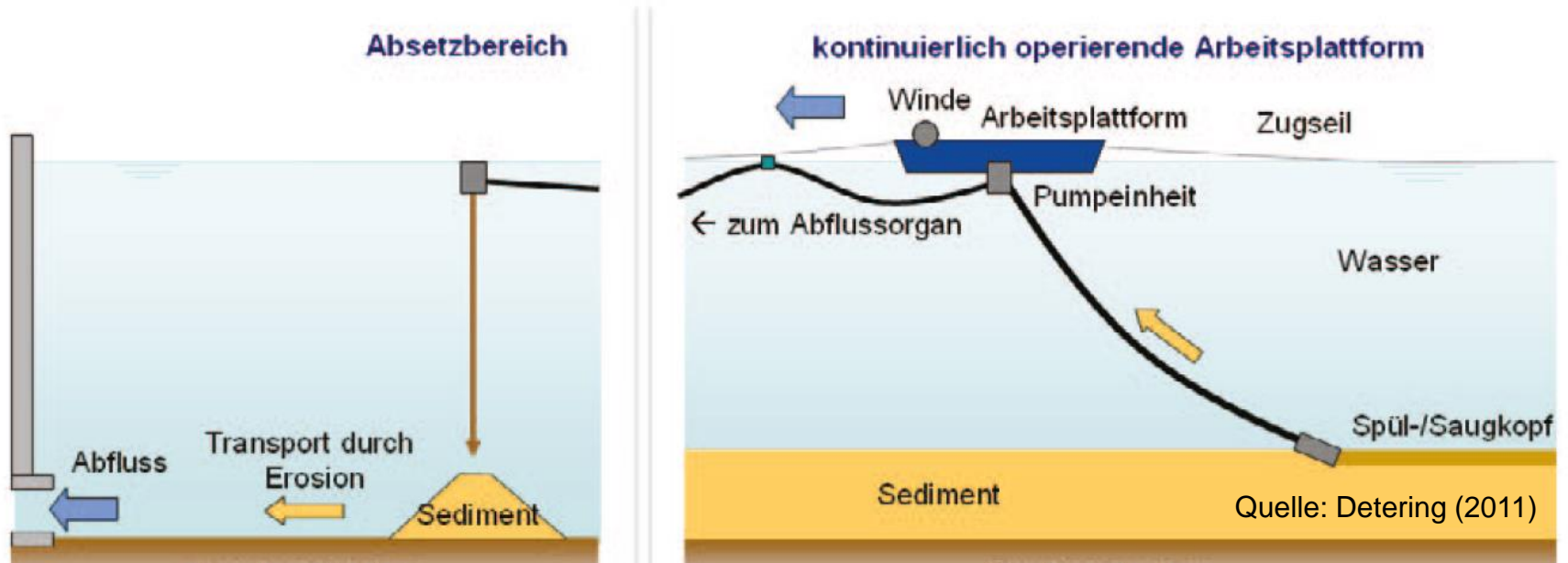
0 if  $SSC_{us} \leq 0.05$  g/l

0.2 g/l if  $0.05$  g/l <  $SSC_{us}$  < 0.2 g/l

1.5 \*  $SSC_{us}$  if  $SSC_{us} \geq 0.2$  g/l



# Saugbaggerung (Hydro-suction)





# Sediment conveyance through power waterway

## Reservoir Bolgenach of HPP Langenegg, Austria



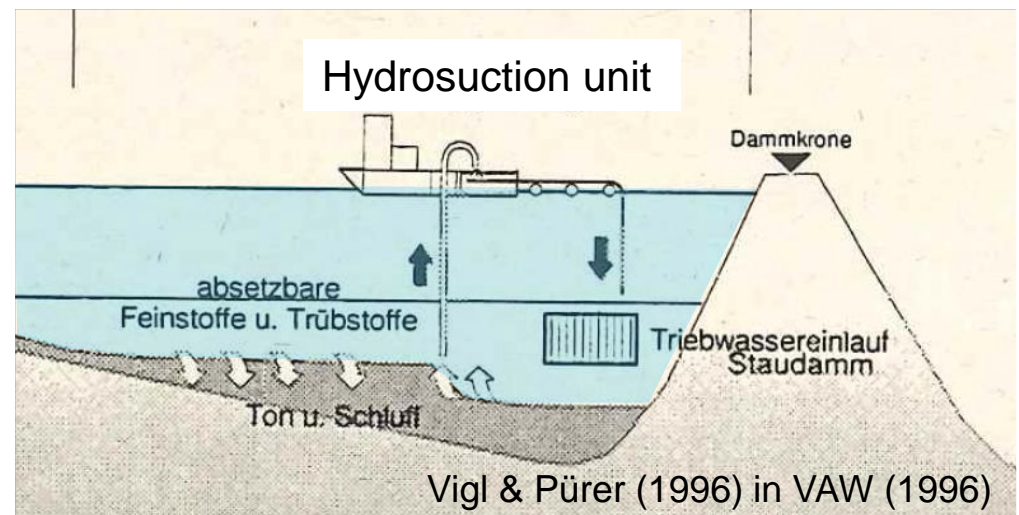
### Reservoir Bolgenach

6.5 Mio m<sup>3</sup> (originally 8.4 Mio m<sup>3</sup>)

2 Francis, 74 MW, 280 m head,  
design discharge 32 m<sup>3</sup>/s

Additional SSC in power water  
0.02 to 0.2 g/l (below admissible values)

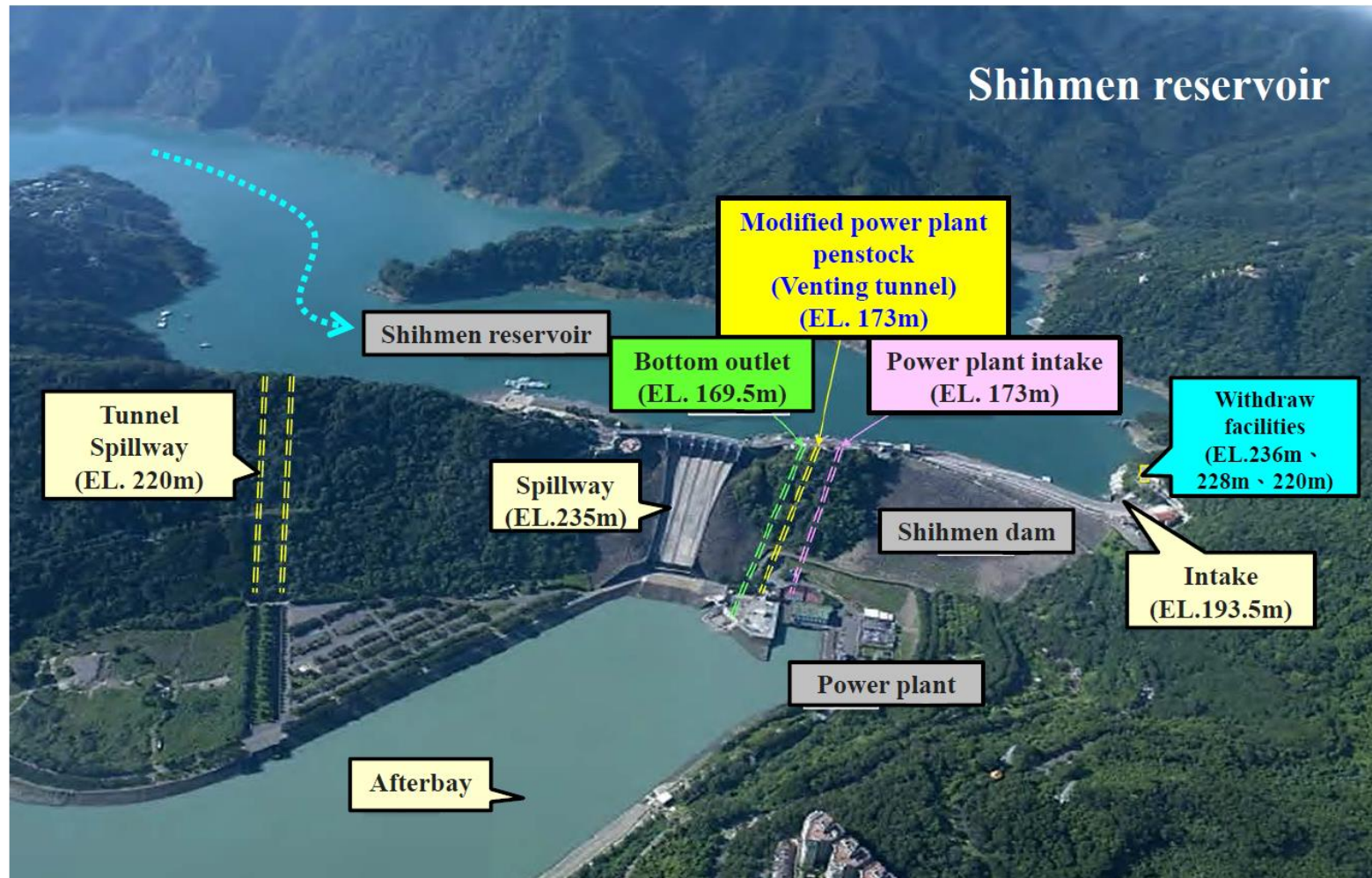
≤ 500 t/day (80 000 t/year)



# (I) Feinsedimente über Triebwasserweg durchleiten

Fallbeispiel Shihmen Reservoir, Taiwan

$$V_{1964} = 309 \text{ hm}^3, V_{2011} = 215 \text{ hm}^3 \rightarrow -30\% \text{ bzw. } -0.64\%/ \text{Jahr}$$



Quelle:  
Lai et al.  
(2015)



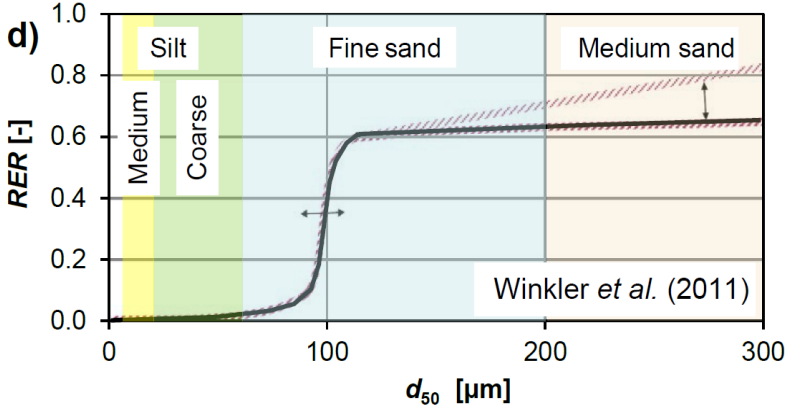
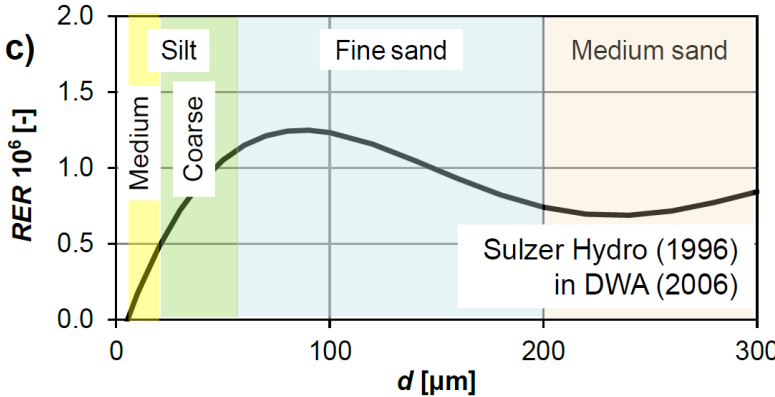
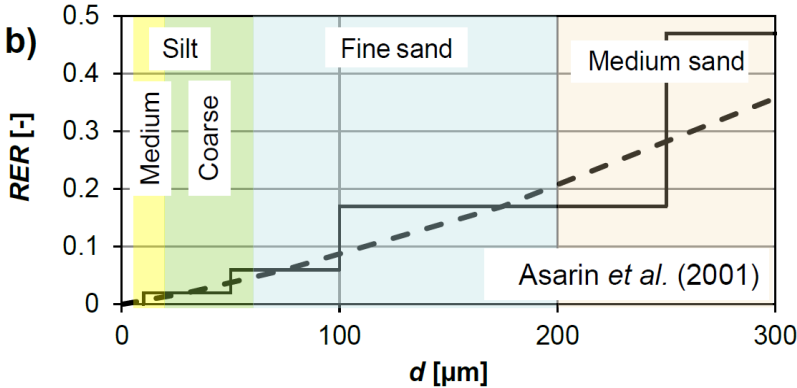
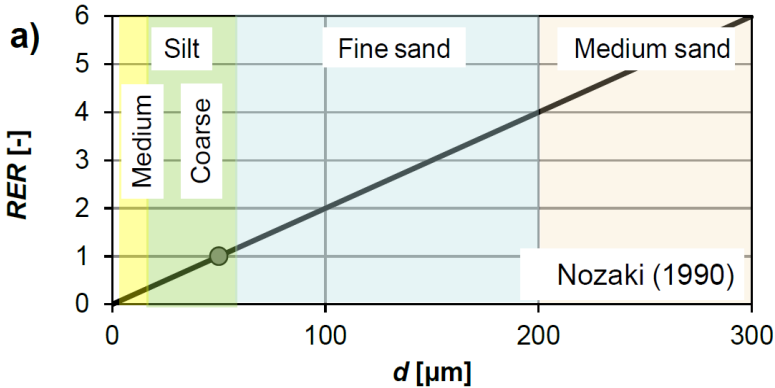
# (I) Feinsedimente über Triebwasserweg durchleiten

Fallbeispiel Shihmen Reservoir, Taiwan



Quelle: Wikipedia

# Effect of particle size on turbine erosion



# Economic potential of temporary turbine switch-offs

## Scenario of flood event in July 2012 at HPP Fieschertal (2 turbines)

|             |  |
|-------------|--|
| - 50'000 €  | <b>Generation loss</b> during 16 h <b>downtime</b> (during abundant inflow)<br>(2 * 32 MW * 16 h ≈ 1 GWh with an assumed price of 50 €/MWh)<br>corresponds to 0.6 % of the annual electricity generation |
| + 200'000 € | <b>Avoided repair costs</b> (rough estimate)   |
| + 30'000 €  | <b>Avoided generation loss</b> because of <b>less reduced efficiency</b><br>(estimate)   |
| + 30'000 €  | <b>Avoided generation loss</b> because of <b>no runner change required</b><br>(one turbine at full load, 17 h )  |
| - .....     | Potential <b>penalty</b> for <b>deviation</b> from the <b>production schedule</b><br>(or no penalty considering force majeure)   |
| <hr/>       |  |
| ~ 200'000 € | <b>Net benefit</b>   |
| <hr/> <hr/> |  |



In this constellation, a turbine switch-off during the flood would have been clearly **profitable**