

Využití vodní energie

Doc. Ing. Aleš Havlík, CSc.

Historie využití vodní energie

Starověk – čerpání vody do závlahových kanálů pomocí vodního kola.

6. století – vodní kola ve Francii

1027 – mlýnský náhon vytesaný ve skále – získání spádu 40 m.

1750 – Segner sestrojil své S.kolo (teoretický princip odvodil Bernoulli 1730).

1750 až 1754 – 3 zásadní práce Eulera o teorii turbín

1827 – první Fourneyova turbína

1847 – první Francisova turbína

1880 – první Peltonova turbína

1918 – první Kaplanova turbína (Brno)

Princip využití vodní energie

Potenciální nebo kinetická energie vody



Vhodný vodní motor

Mechanická energie (vodní mlýn, vodní hamr, vodní pila)



Alternátor, dynamo

Elektrická energie (střídavý, stejnosměrný proud)

Základní pojmy

H_{HS} – hrubý spád [m], rozdíl hladin mezi profilem vzduťé hladiny a profilem pod vzdouvacím objektem ($K_1 - K_2$).

$H_{\check{c}S}$ – čistý spád [m] $H_{\check{c}S} = H_{HS} + \frac{v_1^2}{2 \times g} - \frac{v_2^2}{2 \times g} - \dot{a} Z_{1-2}$

SZ_{1-2} – hydraulické ztráty v přívodním potrubí

Q – průtok vody [$m^3 \cdot s^{-1}$]

P – výkon elektrárny [W]

$$P = \rho \times g \times Q \times H_{\check{c}S} \times h_T \times h_G$$

h_T – účinnost turbíny

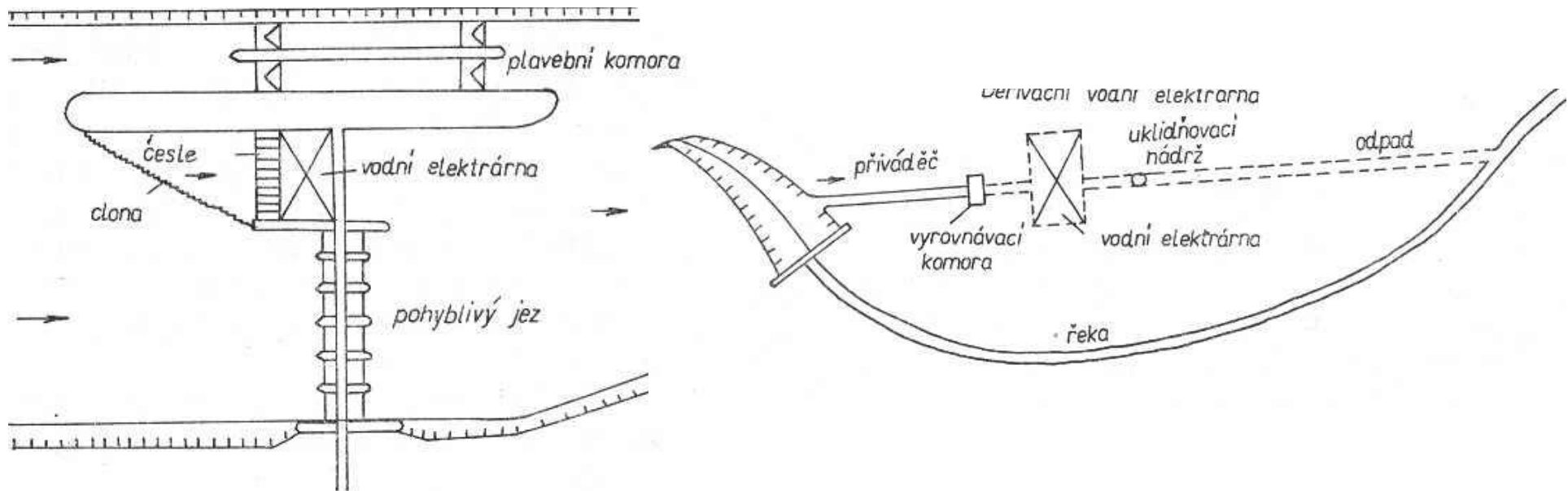
h_G – účinnost generátoru

Rozdělení vodních elektráren

Dle využití vodního prostředí :

Ø Říční řešení – voda neopouští koryto řeky

Ø Derivační řešení – voda opouští koryto, k turbínám je vedena potrubím, štolami, umělými kanály



Dle velikosti spádu :

Ø Nízkotlaké – spád H menší než 15 m.

Ø Středotlaké – spád H v rozmezí 15 až 30 m.

Ø Vysokotlaké – spád H větší než 30 m.

Dle velikosti výkonu :

Ø Drobné elektrárny – do 0.2 MW

Ø Malé elektrárny – do 2 MW

Ø Střední elektrárny – do 20 MW

Ø Velké elektrárny – nad 20 MW

Dle způsobu provozu :

Ø Průběžné elektrárny

- Nemusí mít akumulační prostor.
- Provoz elektrárny bez přerušení.
- Výkon elektrárny závisí na okamžitém spádu H i průtoku Q .



- Výkon se mění v průběhu dne, roku i dlouhodobého období.

Ø Špičkové elektrárny

- Musí mít akumulační prostor.
- Provoz jen několik hodin denně v době energetické špičky“.
- Nezbytné vyrovnání průtoků pod elektrárnou \bar{P} vyrovnávací nádrž.

Ø Přečerpávací elektrárny (Štěchovice, Dalešice, Dlouhé stráně).

- Provoz jen několik hodin denně v době energetické špičky.
- Využití jalové noční energie tepelných a jaderných elektráren k čerpání vody z dolní do horní akumulační nádrže.
- Nezbytné reverzibilní turbíny – **turbína \hat{U} čerpadlo.**

Dle prostorového uspořádání :

Ø Jezové elektrárny

- Vodní elektrárna při jezovém tělese.**
- Vodní elektrárna v jezovém tělese.**

Ø Přehradové elektrárny

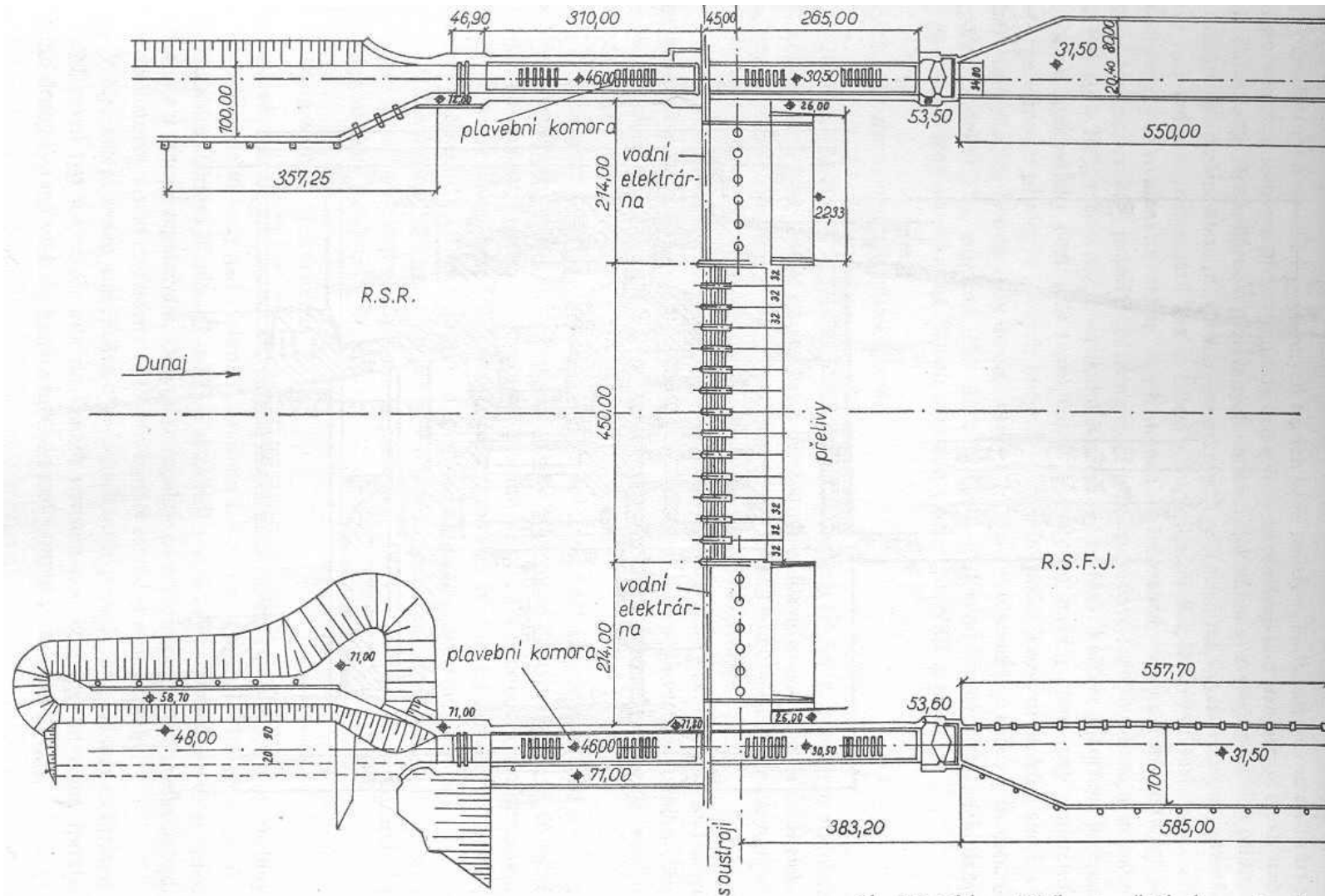
- Přeléváná vodní elektrárna.**
- Vodní elektrárna po přehradou.**
- Věžová vodní elektrárna.**

Ø Derivační elektrárny

- Trasa derivace podél toku.**
- Trasa derivace zkracuje oblouk vedení trasy koryta.**
- Trasa derivace vede z výše položeného toku do níže položeného.**

Jezové elektrárny

Jezová elektrárna vedle vzdouvací stavby jezu

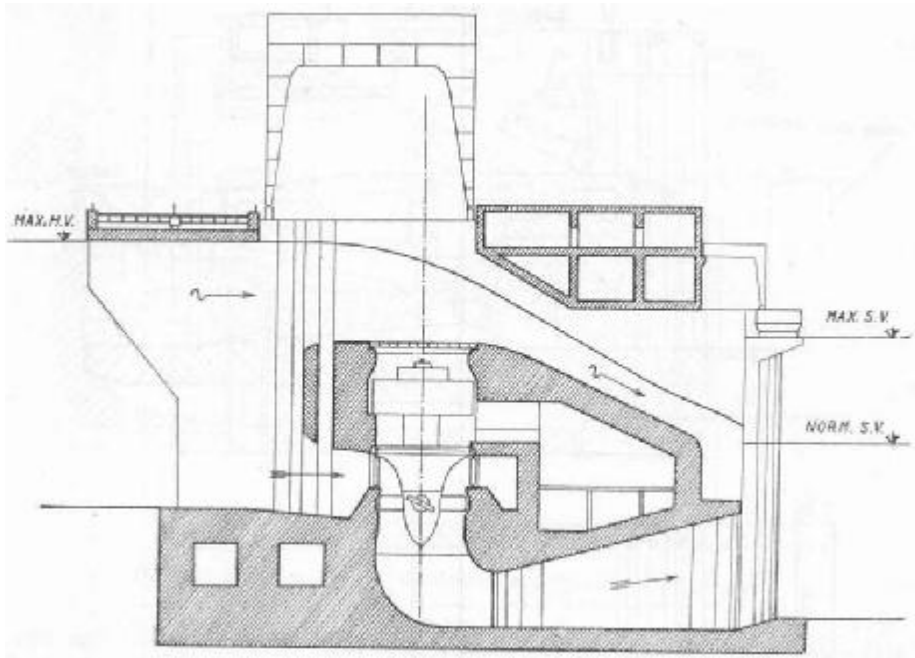


K141 VIN

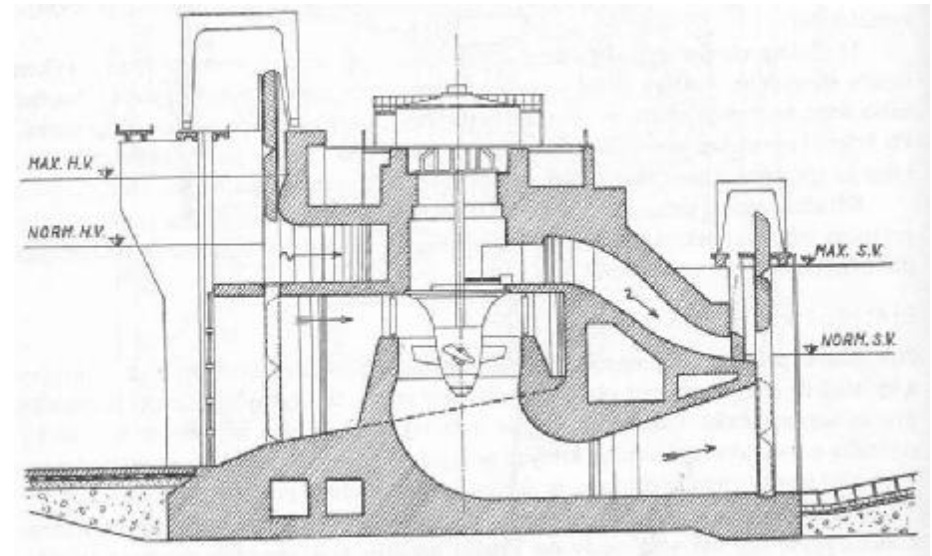
Využití vodní energie

8

Jezové elektrárny umístěné ve vzdouvacím tělese jezu



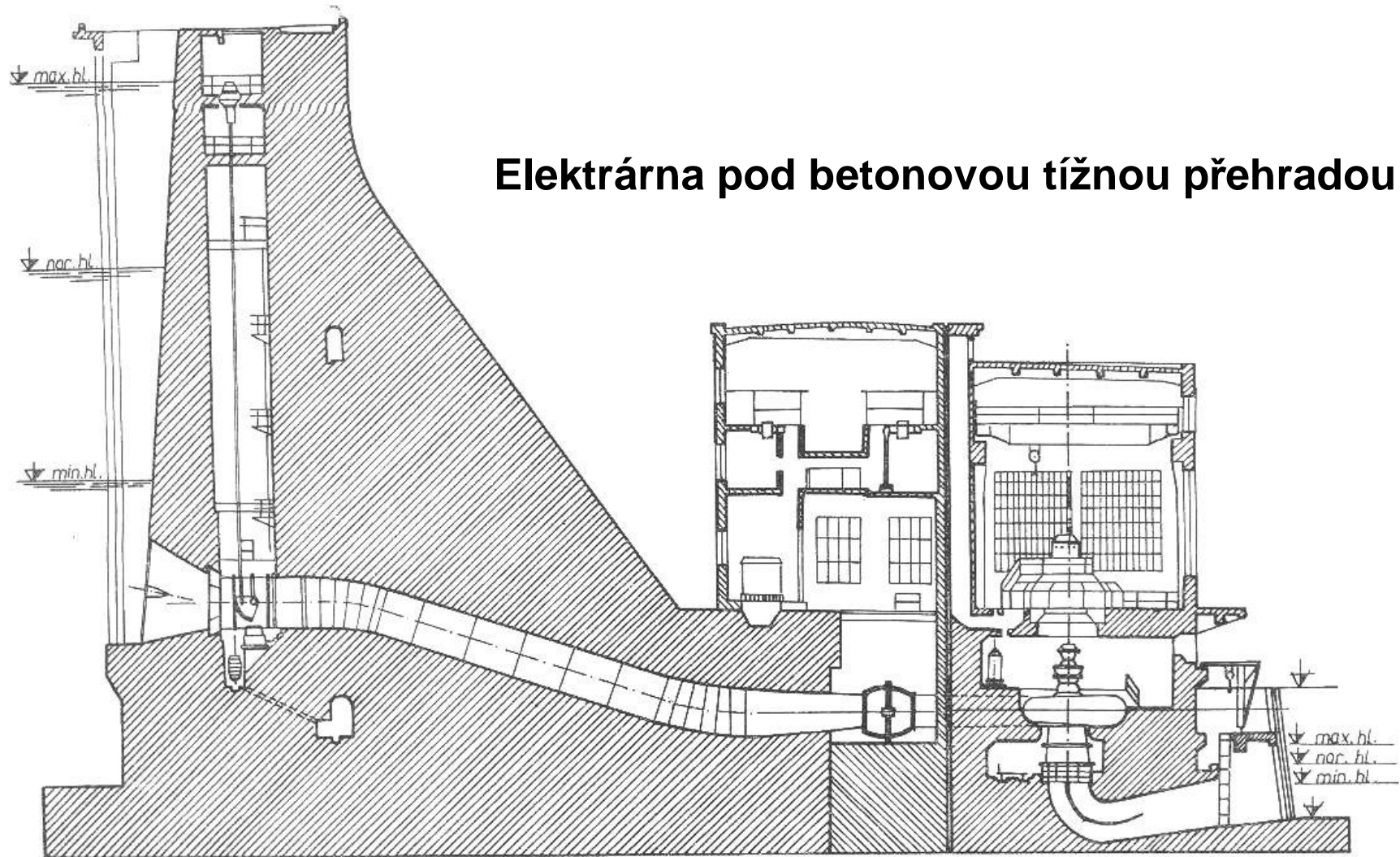
Přelévaná jezová elektrárna



Průtočná jezová elektrárna

Přehradové elektrárny

Vodní elektrárny pod přehradou

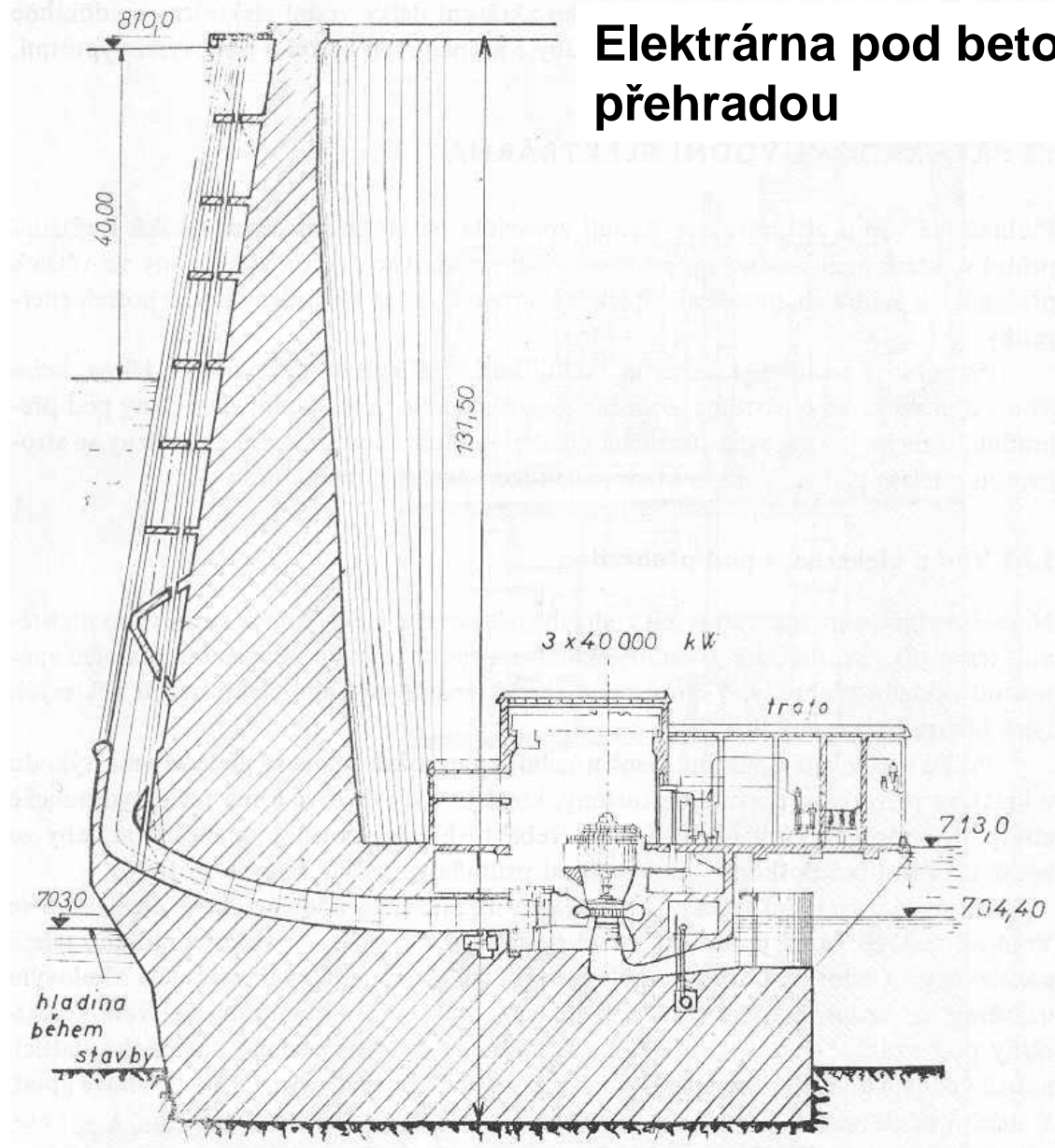


K141 VIN

Využití vodní energie

10

Elektrárna pod betonovou klenbovou přehradou

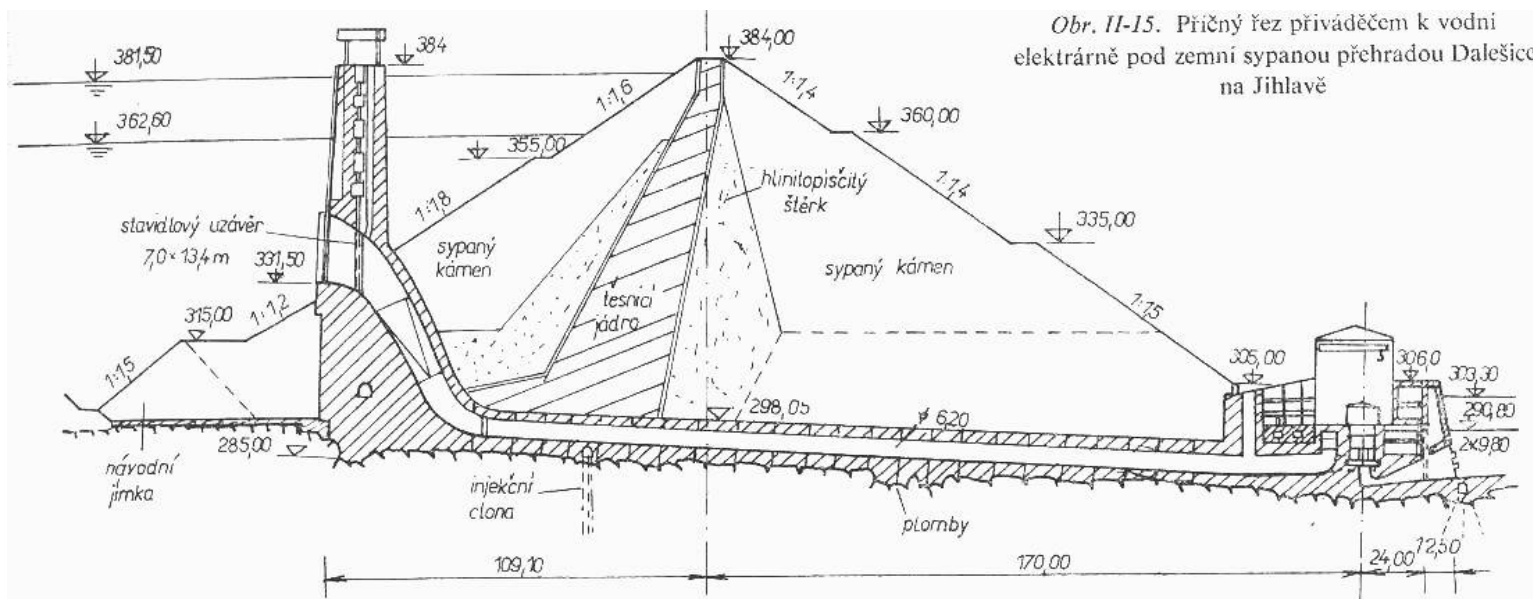
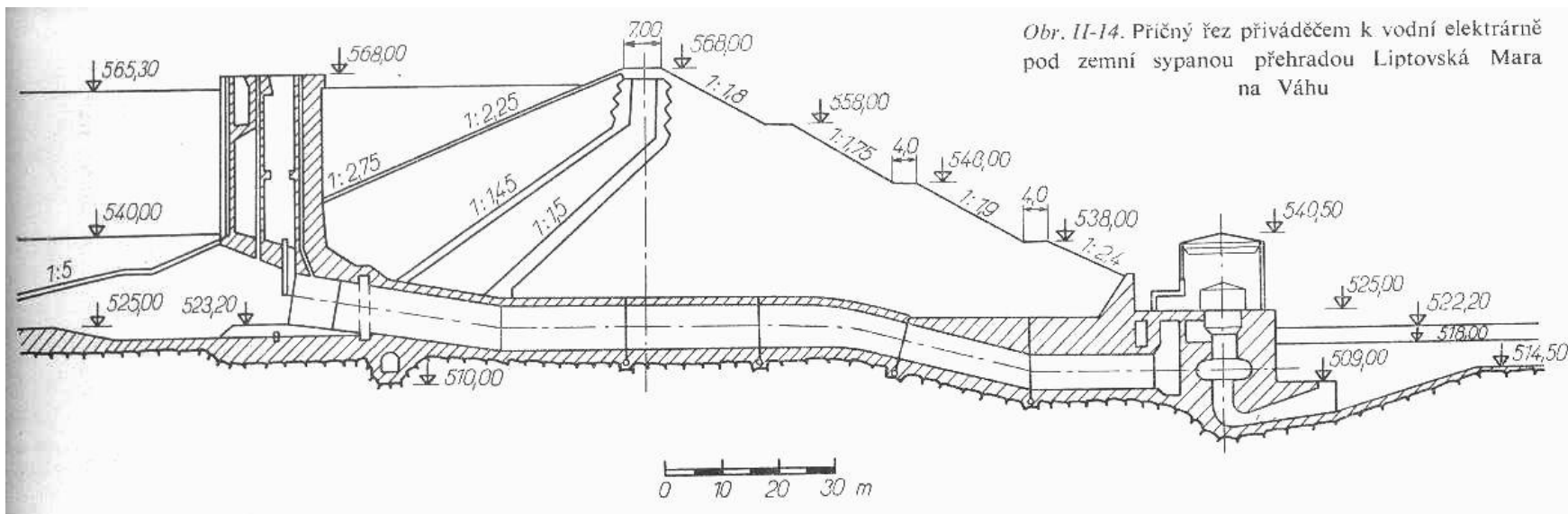


K141 VIN

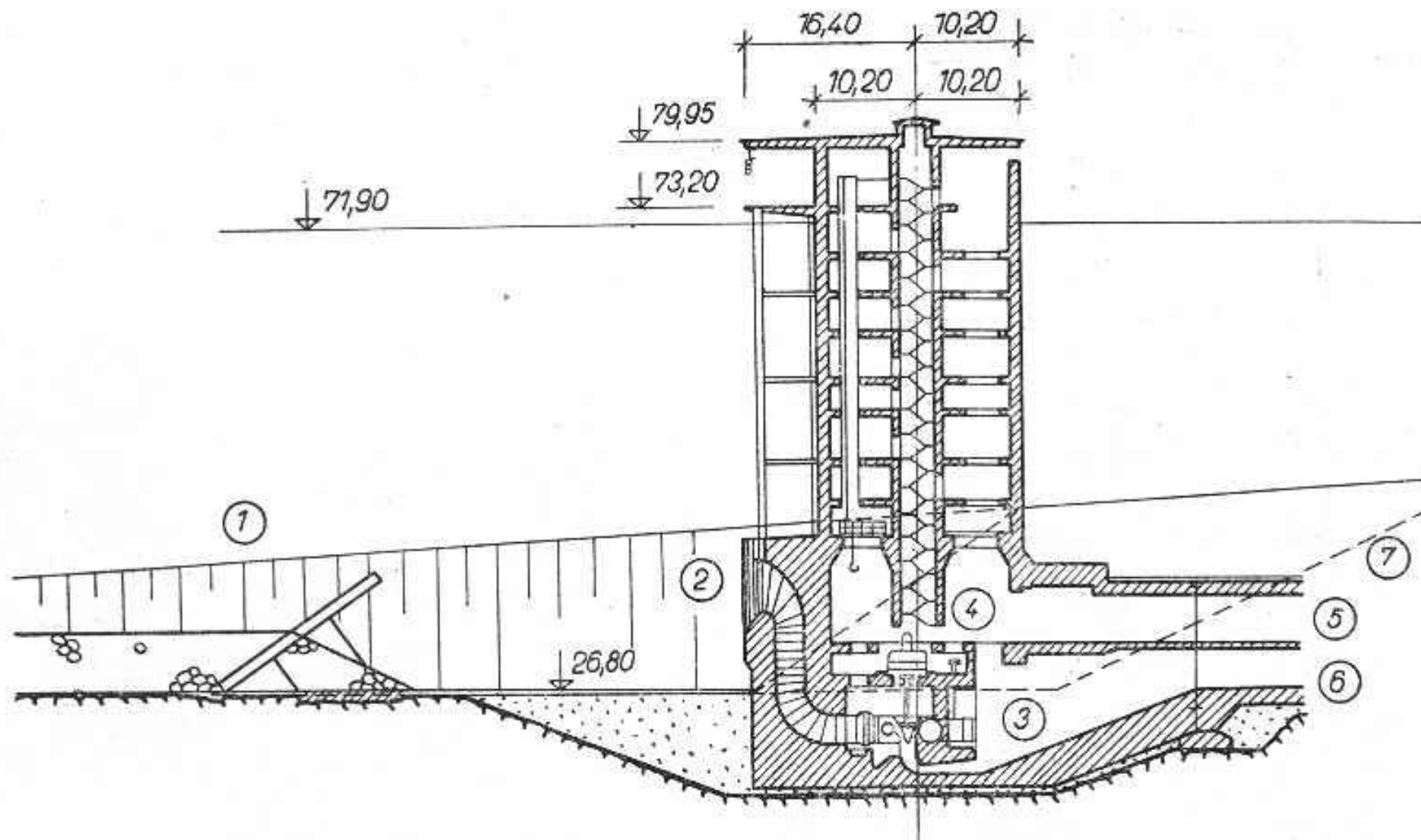
Využití vodní energie

11

Elektrárna pod sypanými přehradami



Elektrárna ve věžovém objektu



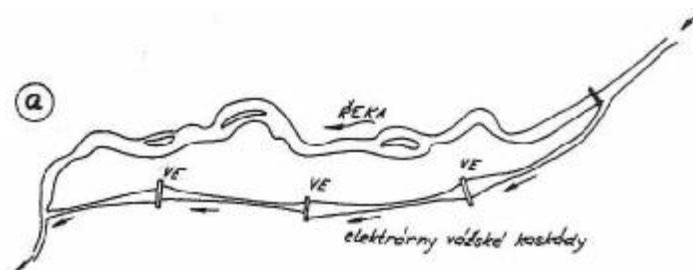
Derivační schéma elektráren

Základem derivace vody :

Ø Odvedení části vody z toku.

Ø Vodní elektrárna mimo hlavní tok.

Ø Zaústění odpadu z elektrárny zpět do toku.



Přečerpávací elektrárny

Základní schémata :

Ø Základní nádrž na toku, horní akumulací nádrž bokem na vyvýšeném místě

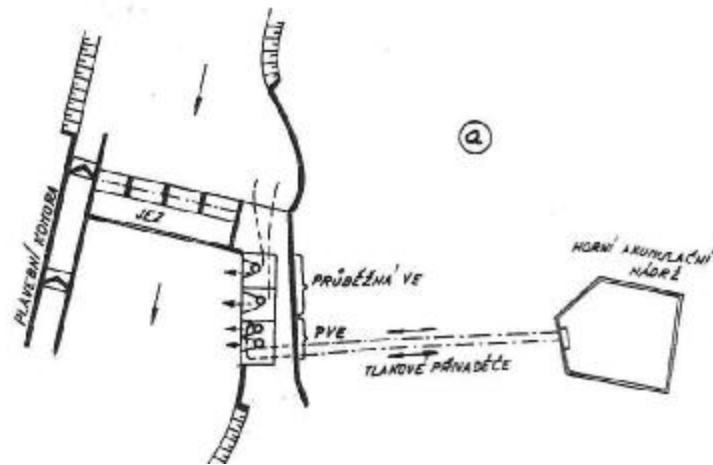
Štěchovice – maximální spád 220 m.

Dlouhé stráně – horní nádrž 1348 m n.m., dolní nádrž 823 m n.m.

2 Francisovy turbíny po 325 MW = 650 MW.

Ø 2 nádrže na stejném toku – horní hlavní nádrž dostatečně vysoká, dolní menší vyrovnávací nádrž

Dalešice – horní nádrž 362 až 381.5 m n.m., dolní nádrž 303.3 až 290.8 m n.m.. 4 Francisovv turbíny po 125 MW = 500 MW.

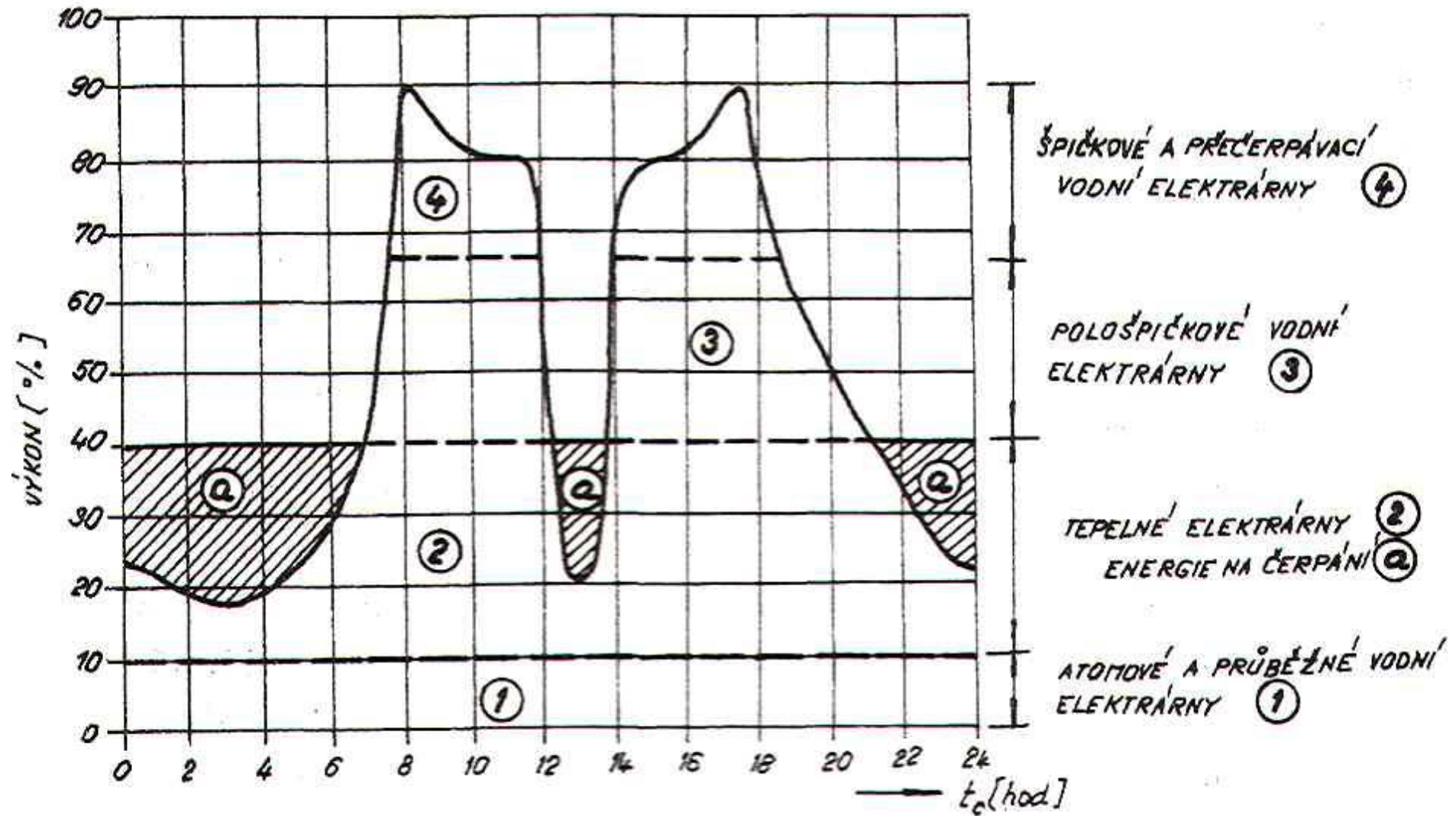


K141 VIN



Využití vodní energie

Funkce vodních elektráren v průběhu dne



Vodní soustrojí

Základní pojmy :

- Ø Vodní stroj – mění mechanickou energii vody (potenciální nebo kinetickou) na mechanickou energii tuhého tělesa (rotující hřídel, pohybující se píst) nebo naopak mechanickou energii tuhého tělesa na mechanickou energii vody.
- Ø Vodní motor – mění mechanickou energii vody na mechanickou energii tuhého tělesa.
- Ø Vodní čerpadlo – přeměňuje mechanickou energii hřídele nebo pístu na mechanickou energii vody.
- Ø Hydroalternátor – přeměňuje mechanickou energii hřídele na střídavý elektrický proud.
- Ø Motorgenerátor – schopen přeměňovat jak mechanickou energii na elektrickou, tak i opačně.
- Ø Vodní soustrojí – celek tvořený vodním strojem a hydroalternátorem nebo motoralternátorem.

Vodní motory

Základní druhy :

- Ø **Vodní kolo** – nejjednodušší vodní motor, který je schopen využít všech složek mechanické energie k přeměně na mechanickou energii rotujícího hřídele.
- Ø **Vodní turbína** – rotační vodní motor, jehož součástí je lopatkové oběžné kolo, kterému voda předává svoji mechanickou energii. (kinetickou, tlakovou nebo obojí).

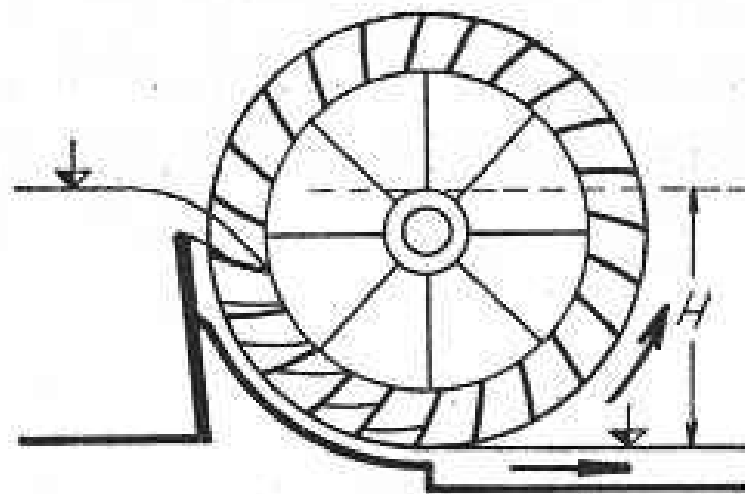
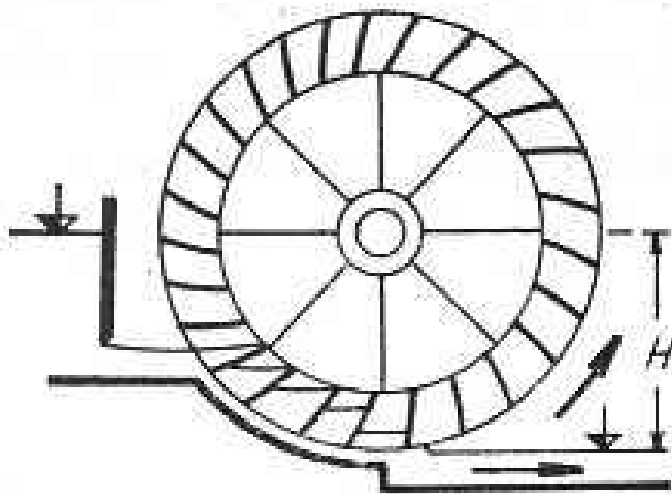
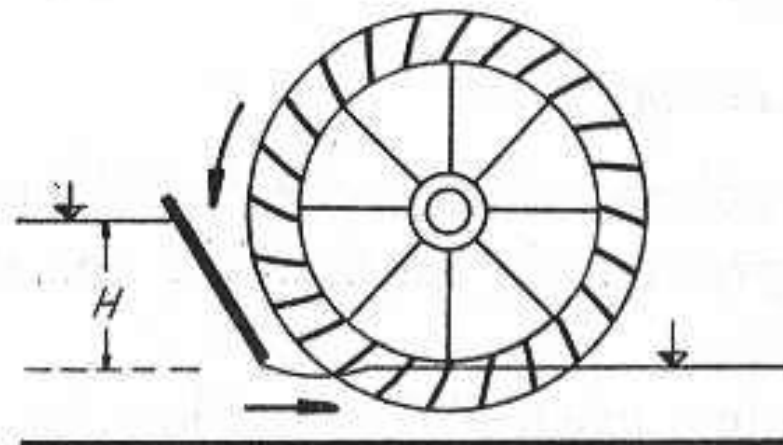
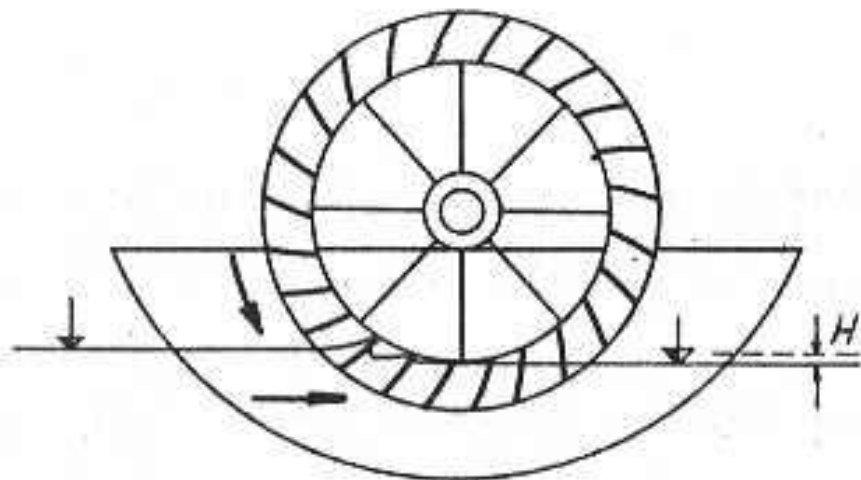
Vodní kola

Jednoduchá konstrukce, stavebním materiálem především dřevo.

V Čechách zmínka z 8.století, běžné použití od 14. a 15. století P vodní mlýny, brusírny, hamry, valchy stoupy.

Vodní kola lopatková

Využívají převážně kinetickou energii vody – spodní nebo střední nátok



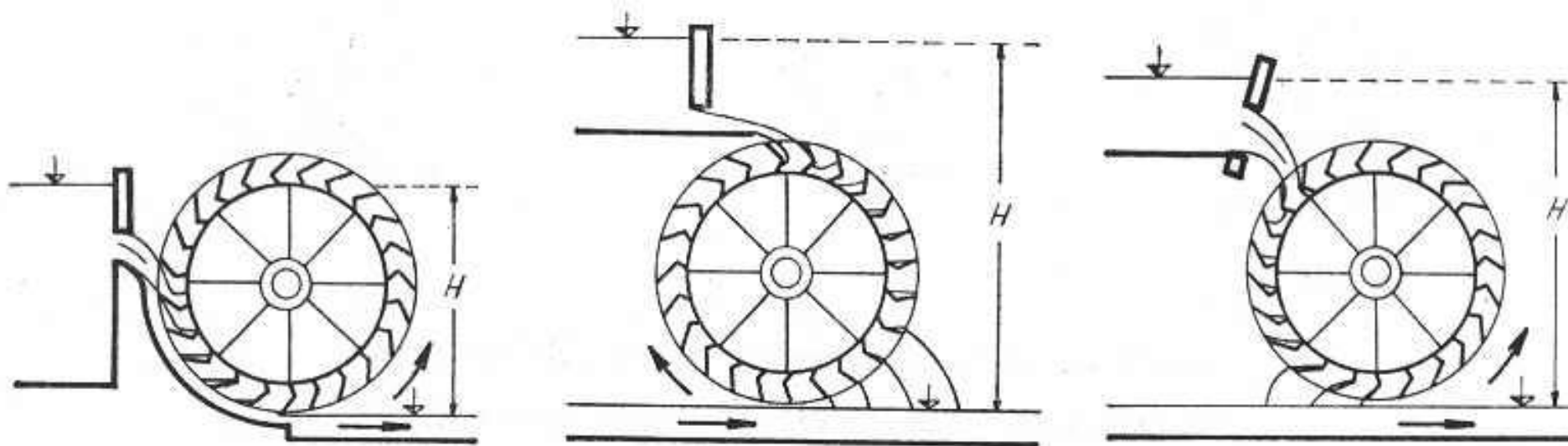
K141 VIN

Využití vodní energie

19

Vodní kola korečková

Využívají převážně potenciální energii vody – zpravidla horní nátok

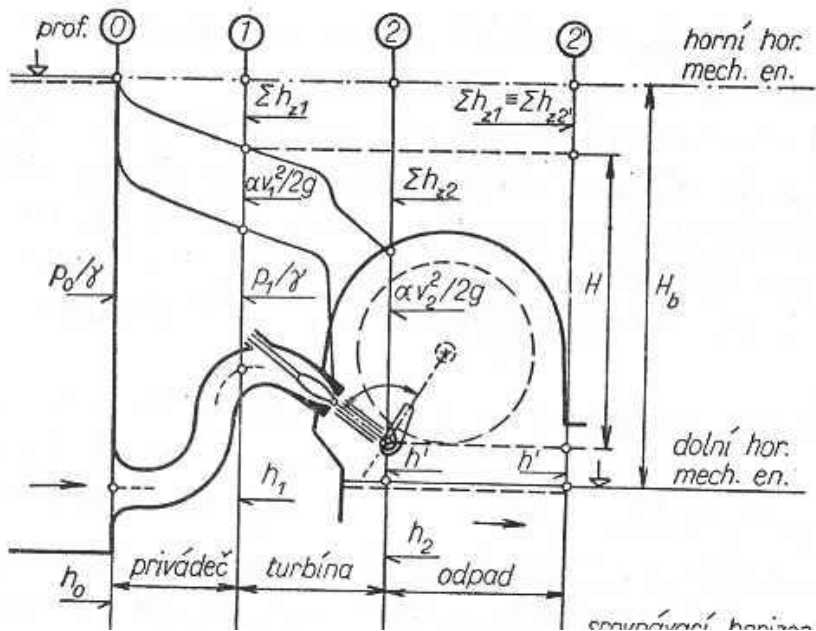


Rozdělení vodních turbín

Dle přenosu energie :

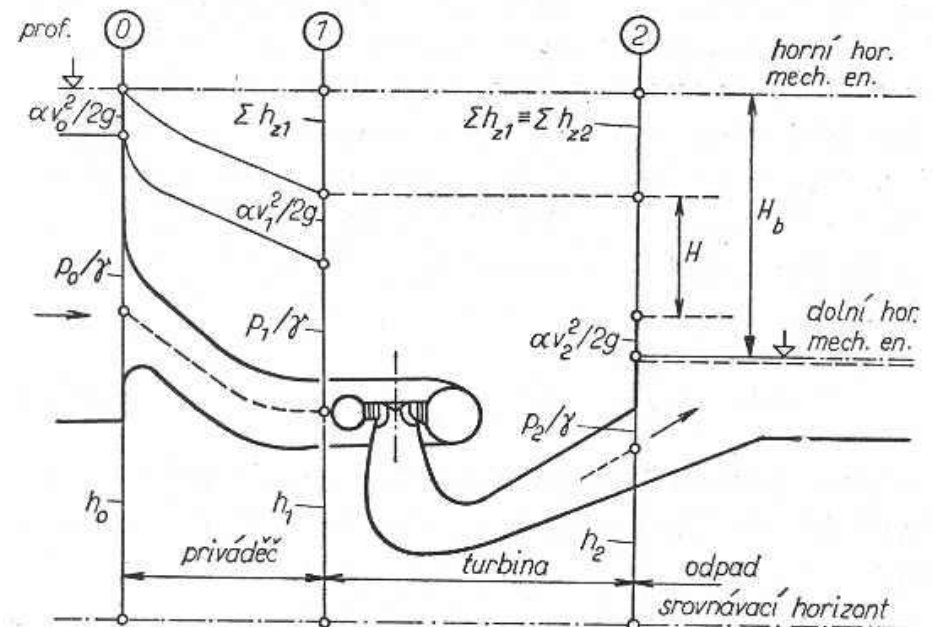
Ø Akční turbíny – schopny využívat pouze kinetickou energii vody
(například Peltonova turbína).

Ø Reakční turbíny – schopny využívat kinetickou i tlakovou energii vody
(většina turbín).



Akční turbína

K141 VIN



Reakční turbína

využití spádu

Využití vodní energie

21

Dle směru, kterým protéká voda oběžným kolem :

- Ø Axiální turbíny – směr proudění rovnoběžný s hřídelem oběžného kola turbíny – Kaplanova turbína, přímoproudá turbína.**
- Ø Radiální turbíny – směr proudění v oběžném kole kolmá na osu hřídele oběžného kola – Francisova turbína.**
- Ø Tangenciální turbíny – směr proudění mimoběžně kolmý (tečný) k hřídeli oběžného kola turbíny – Peltonova trurnína.**
- Ø Diagonální turbíny – směr proudění vzhledem k hřídeli šikmý.**
- Ø Radialaxiální turbíny – směr proudění se v oběžném kole mění z radiálního na axiální – rychloběžná Francisova turbína)**

Dle polohy hřídele :

- Ø Vertikální – většina turbín.**
- Ø Horizontální – velké přímoproudé turbíny, Peltonova turbína.**
- Ø Se šikmým hřídelem – menší přímoproudé turbíny.**

Dle rovnoměrnosti vtoku na oběžné kolo :

- Ø S plným vtokem – do oběžného kola vtéká voda po celém jeho obvodu – všechny typy turbín se spirálou.**
- Ø S částečným vtokem – Peltonova turbína.**

Dle počtu oběžných kol :

- Ø Jednoduché – na hřídeli jen 1 oběžné kolo – většina turbín.**
- Ø Vícenásobné – na hřídeli více oběžných kol.**

Dle smyslu rotace oběžného kola :

- Ø Jednosměrné – levotočivé nebo pravotočivé turbíny**
- Ø Obousměrné – jeden směr otáčení v turbínovém provozu, druhý směr otáčení v čerpadlovém provozu (reverzibilní turbíny).**

Součásti vodních elektráren

Dle přenosu energie :

Ø Vtokový objekt

Ø Přívodní potrubí

Ø **Spirála**

Ø **Vodní turbína**

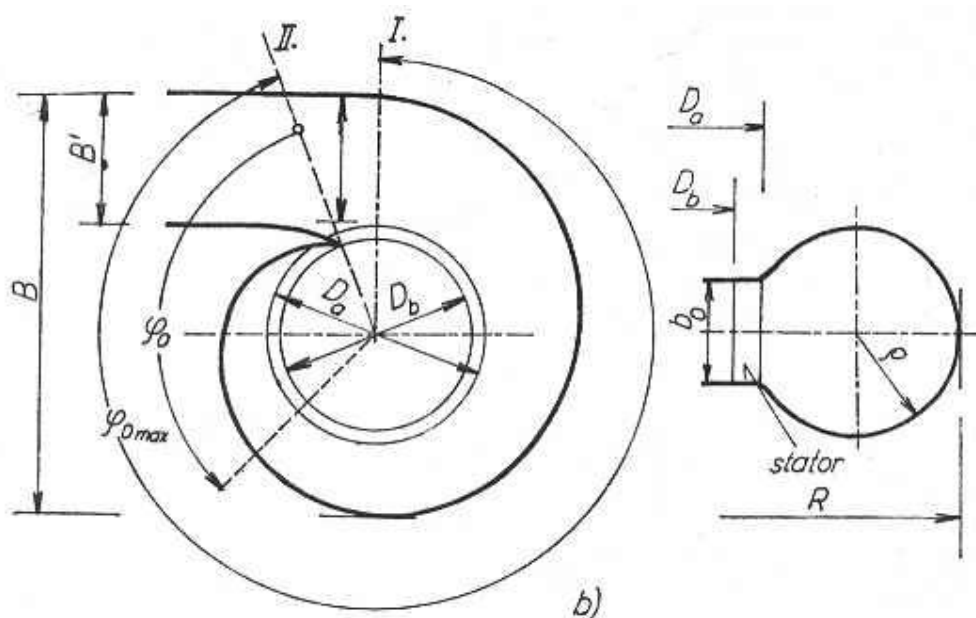
Ø Savka

Ø Výtokový objekt

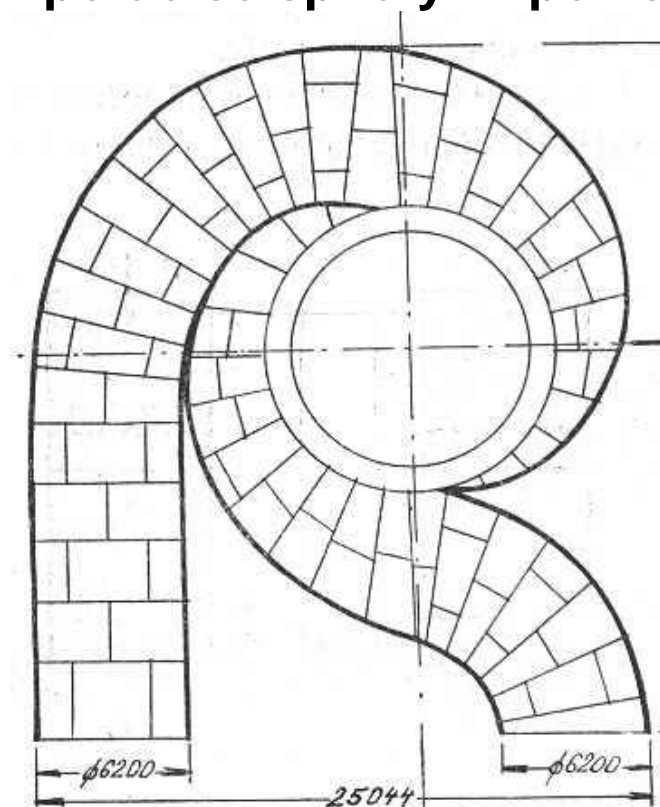
Spirála

Zajišťuje rovnoměrné rozdělení průtoku do jednotlivých kanálků po obvodě rozváděcího kola.

Odběr části průtoku do jednotlivých kanálků \bar{P} pokles průtoku po délce spirály. Nezbytná konstantní rychlost po délce spirály \bar{P} pokles průtočné plochy spirály po její délce.



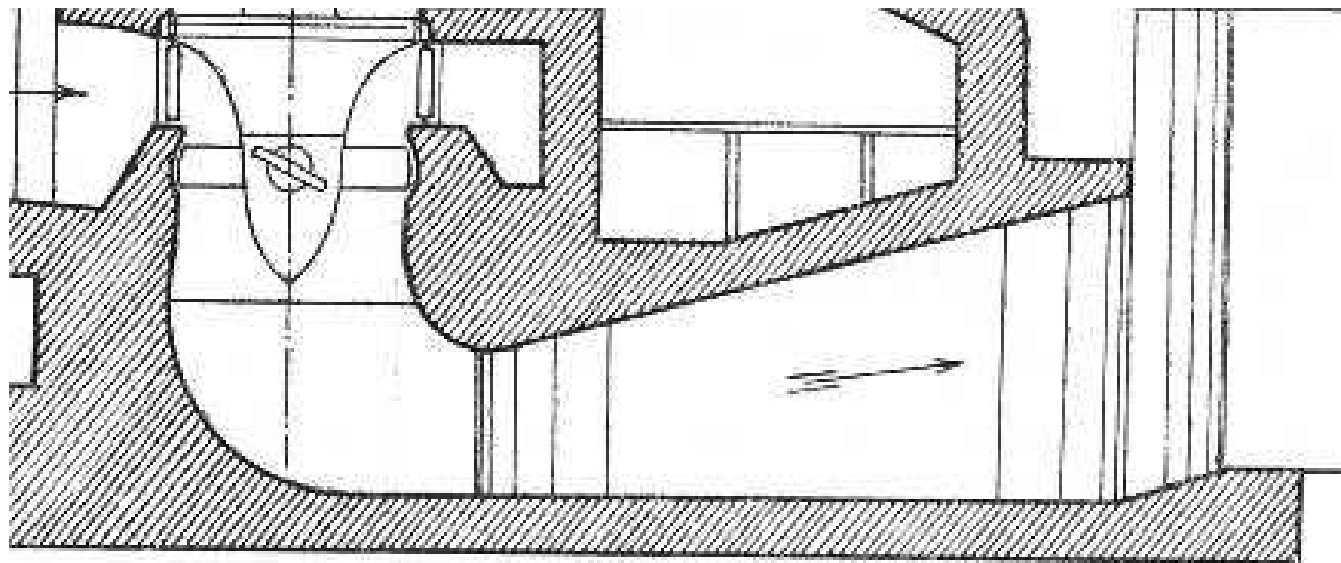
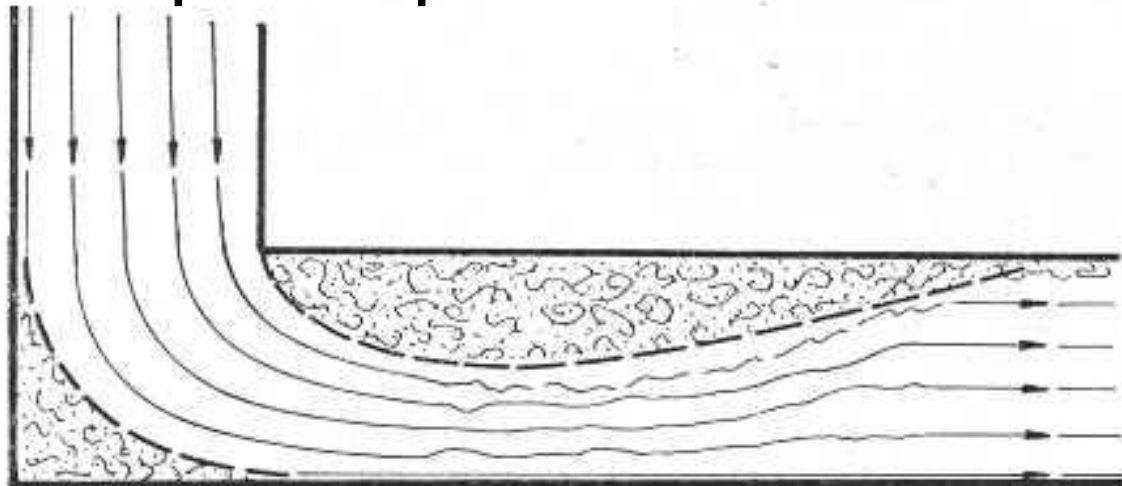
Jednonátoková spirála



Dvounátoková spirála

Savka

Zajišťuje změnu směru proudění pod turbínou z vertikálního na horizontální.



Peltonova turbína

Akční tangenciální turbína s horizontálním uložením hřídele oběžného kola.

Charakteristika použití :

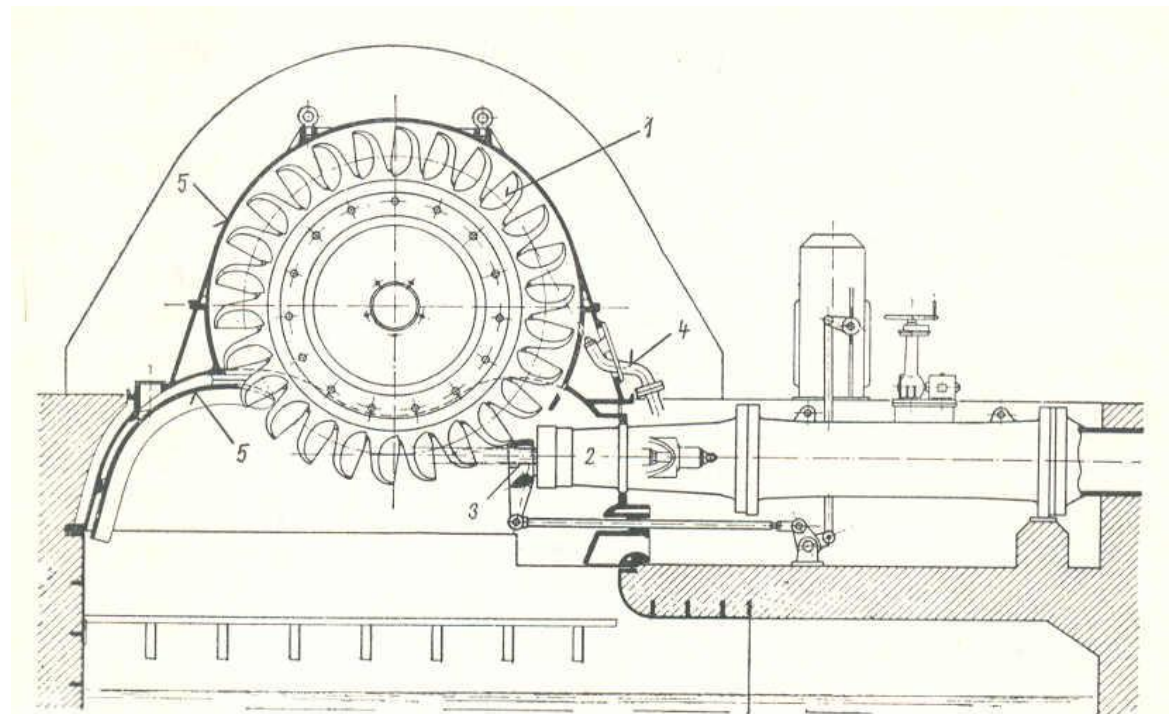
Spád od několika stovek m do 1800 m.

Maximální výkon cca 250 MW.

Hlavní součásti :

1 – Lopatky oběžného kola

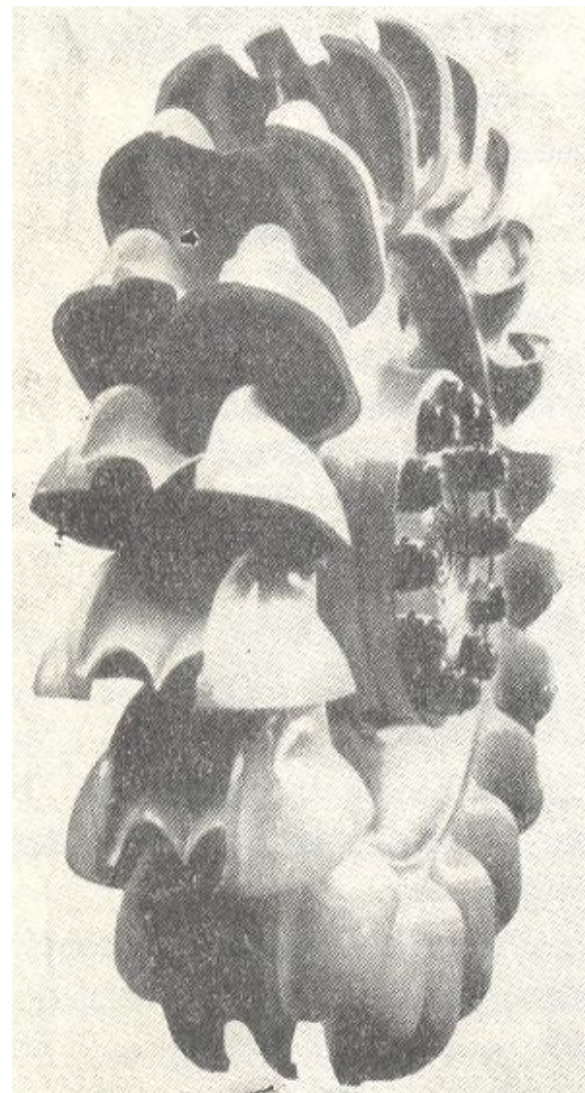
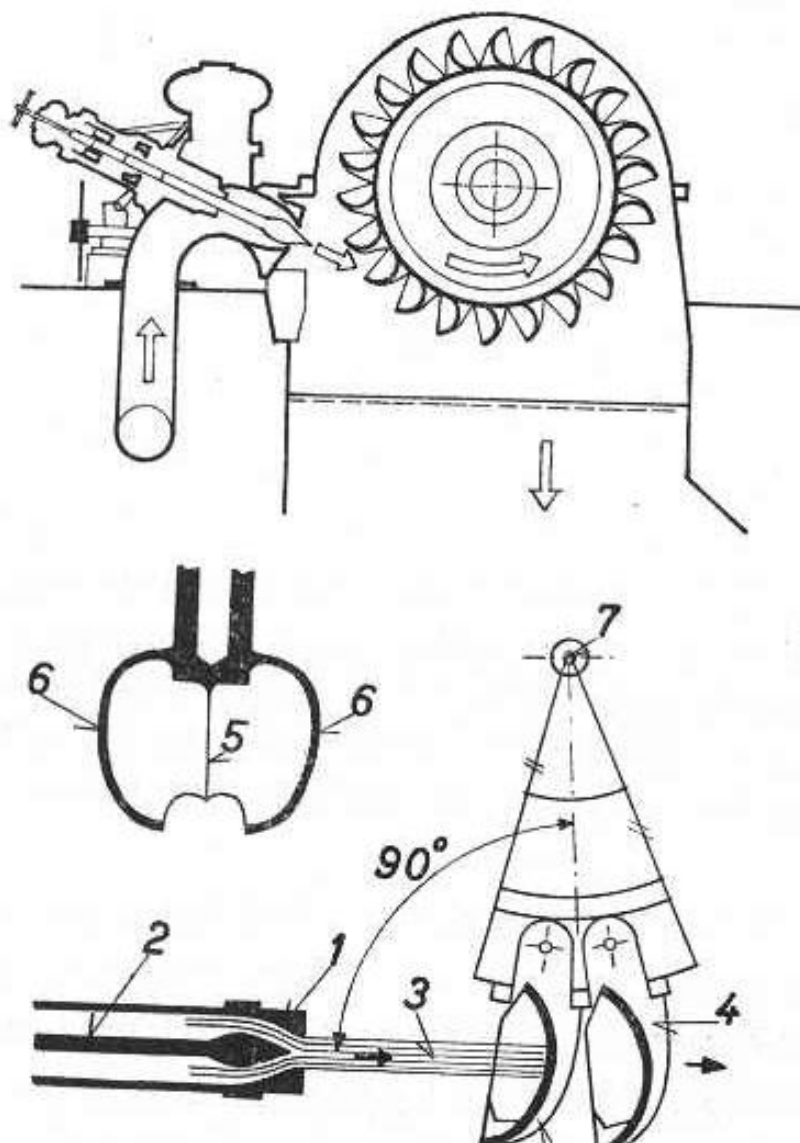
2 – Tryska



K141 VIN

Využití vodní energie

27



**Oběžné kolo Peltonovy turbíny
s pevnými lopatkami**

Francisova turbína

Reakční radiální turbína s vertikálním uložením hřídele oběžného kola.

Charakteristika použití :

Spád 70 m a větší (až 700 m).

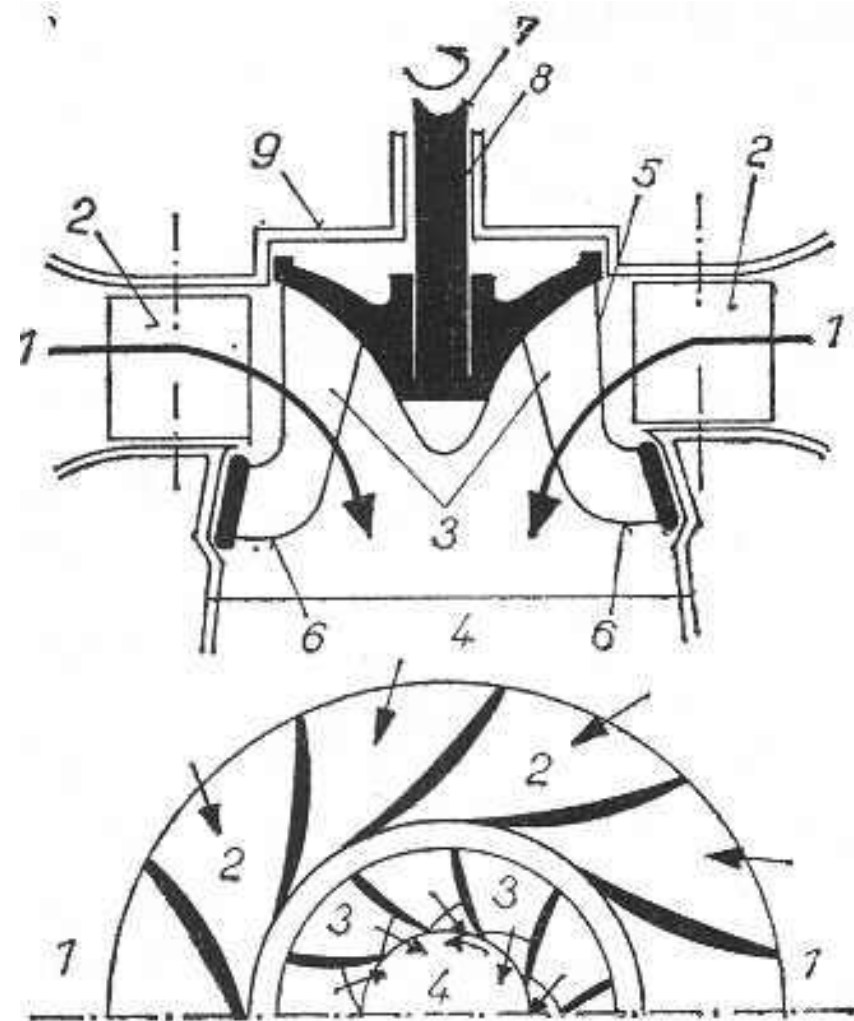
Nejvýkonnější turbíny – až 800 MW.

Hlavní součásti :

1 – Nátok ze spirály

2 – Natáčecí lopatky rozváděcího kola

3 – Pevné lopatky oběžného kola

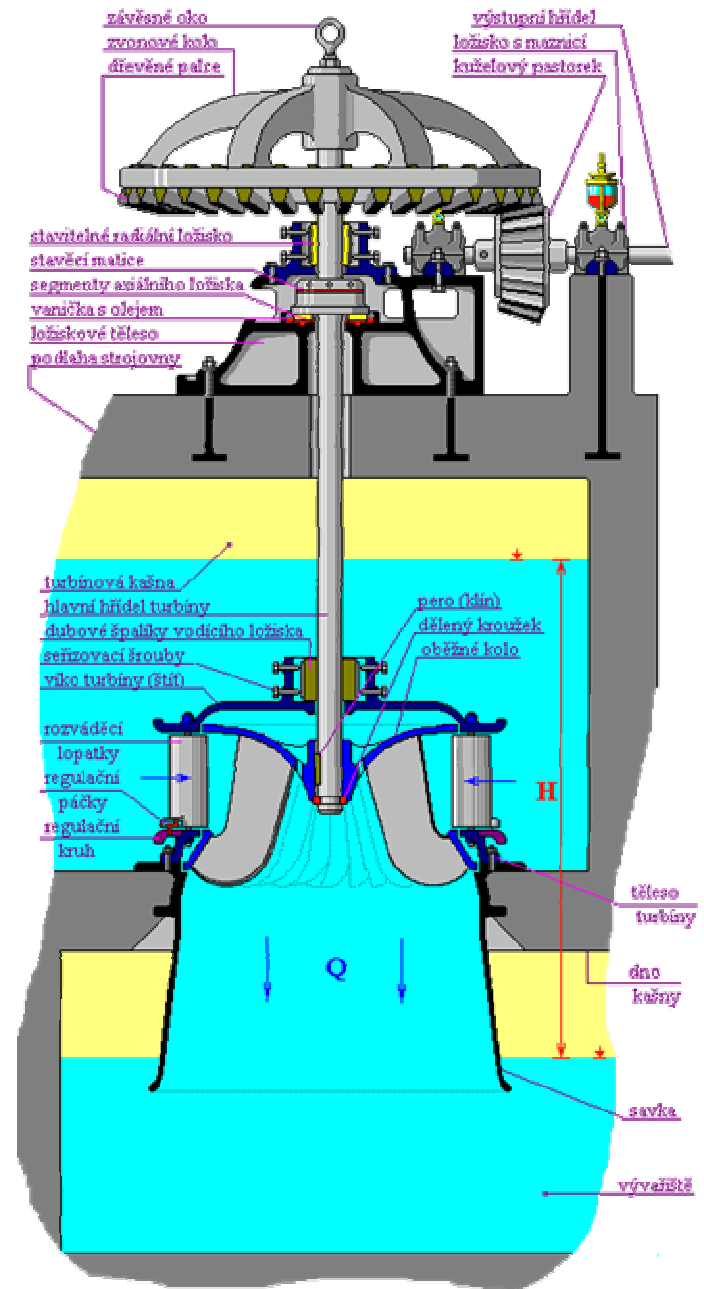


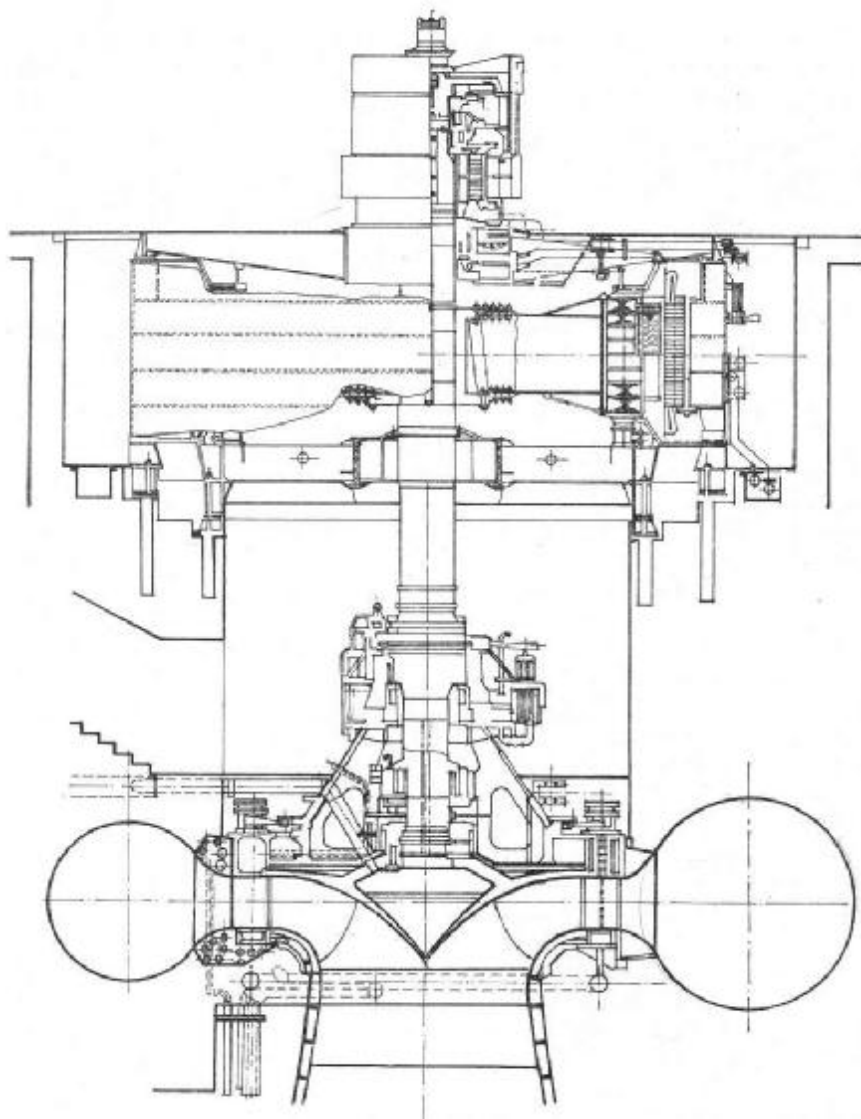
Významné použití v Česku :

VD Lipno 1 – hltnost $2 \times 46 \text{ m}^3 \cdot \text{s}^{-1}$
výkon $2 \times 60 \text{ MW} = 120 \text{ MW}$

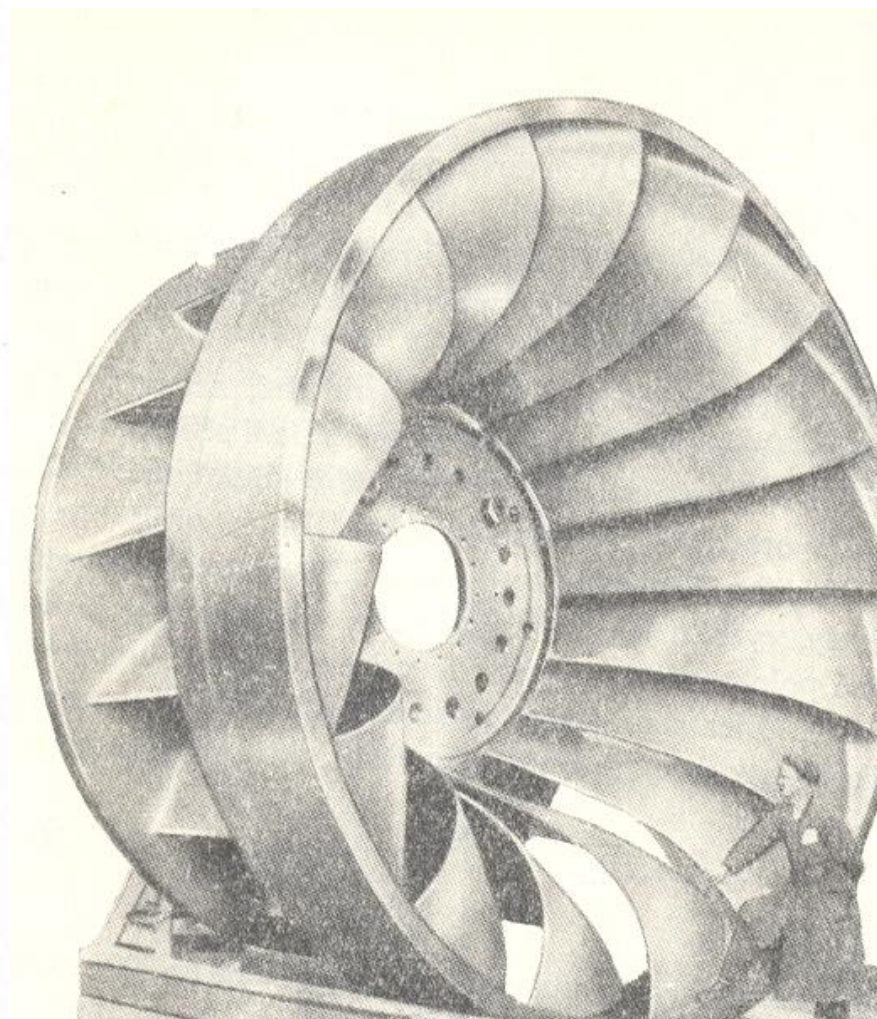
VD Dalešice – hltnost $4 \times \text{ m}^3 \cdot \text{s}^{-1}$
výkon $4 \times 120 \text{ MW} = 480 \text{ MW}$

VD Dlouhé stráně – hltnost $2 \times 68.5 \text{ m}^3 \cdot \text{s}^{-1}$
spád 547.5 m
výkon $2 \times 325 \text{ MW} = 650 \text{ MW}$





**Soustrojí s alternátorem a
Francisovou turbínou**



**Oběžné kolo Francisovy
turbíny s pevnými lopatkami**

Kaplanova turbína

Reakční axiální turbína s vertikálním uložením hřídele oběžného kola.

Charakteristika použití :

Spád od několika m do 70 m.

Průměr oběžného kola až 10 m.

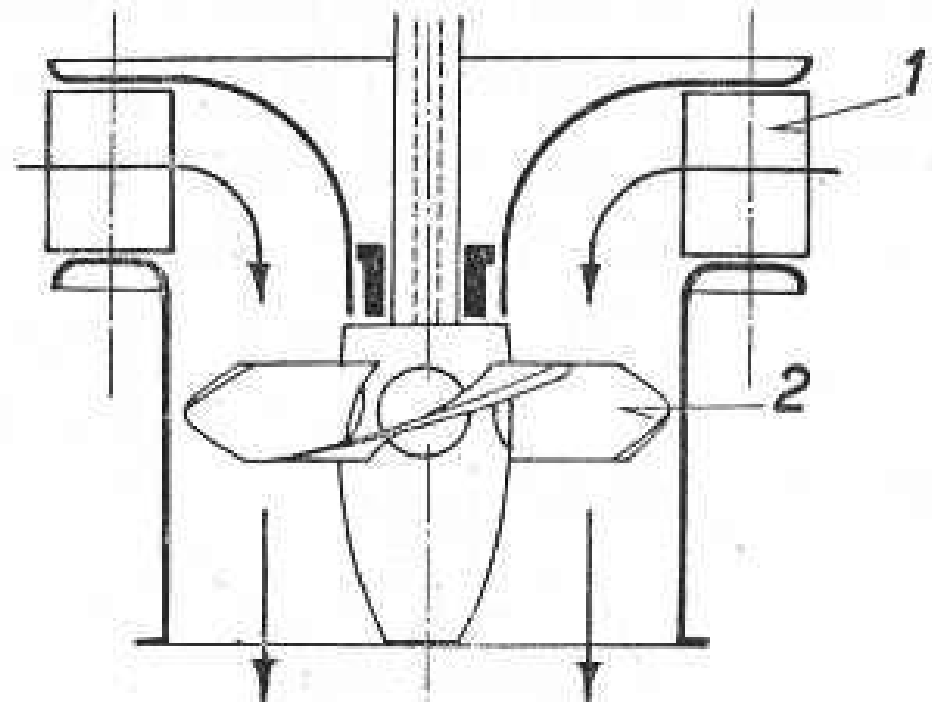
Vhodné pro velké hltnosti (průtoky).

Maximální výkon cca 170 MW.

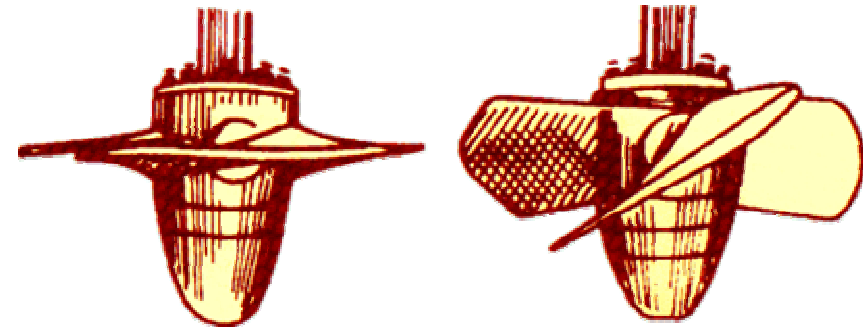
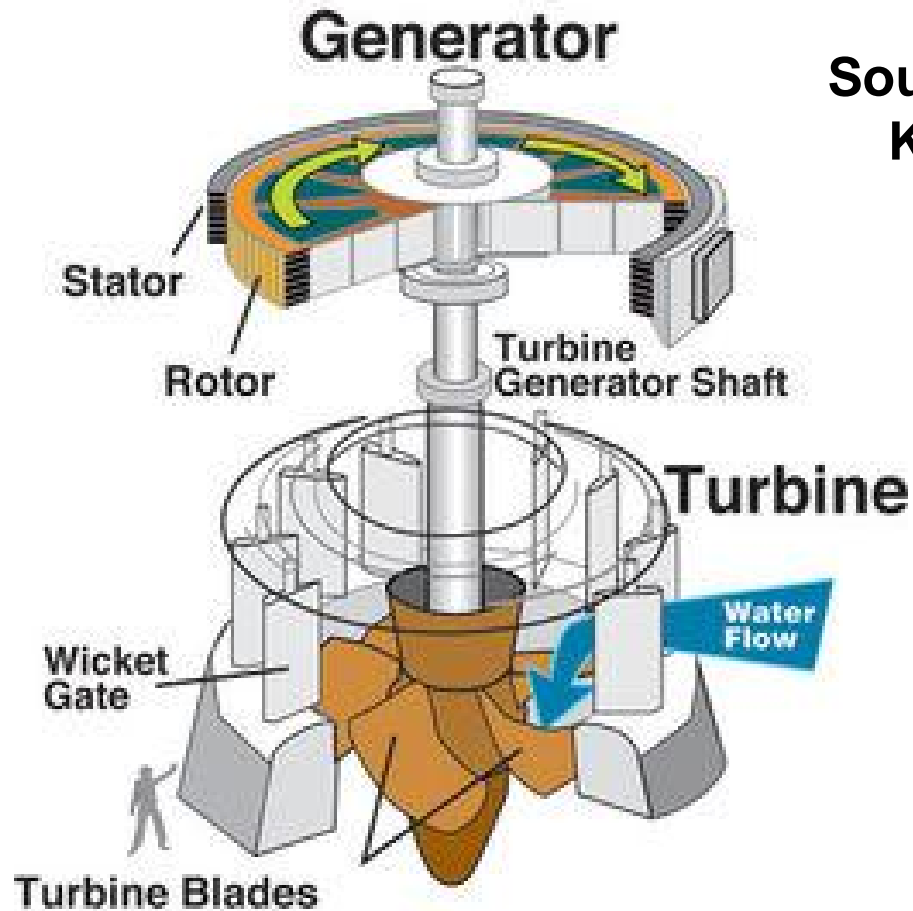
Hlavní součásti :

1 – Natáčecí lopatky rozváděcího kola.

2 – Natáčecí lopatky oběžného kola.



Soustrojí s alternátorem a Kaplanovou turbínou

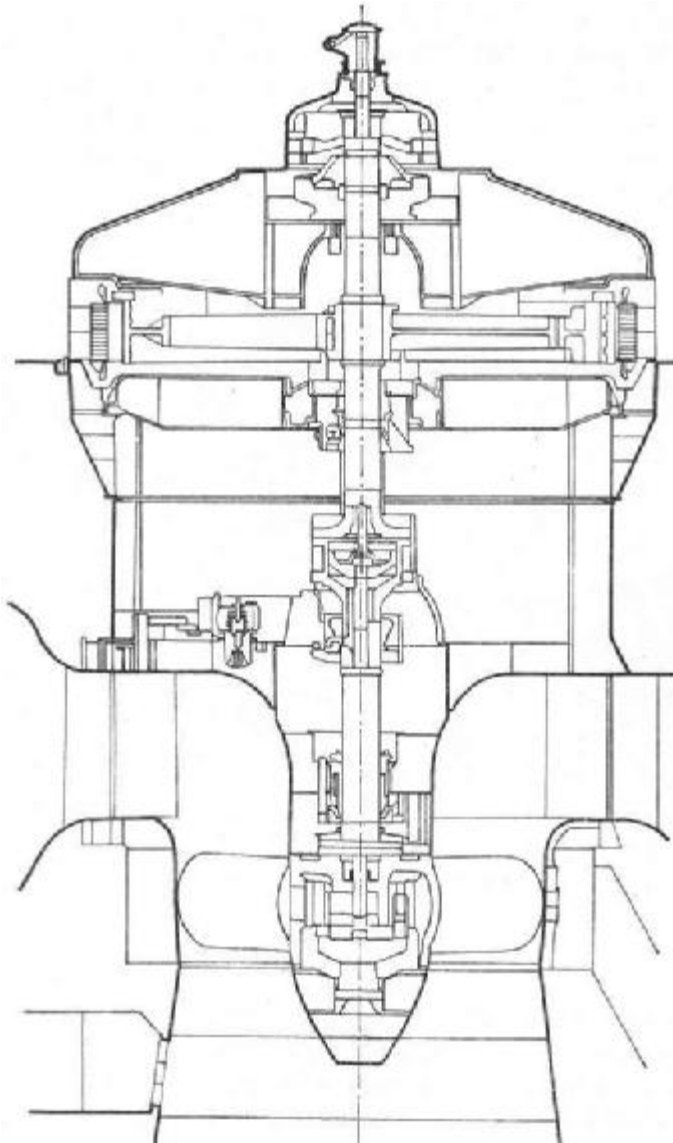


Činnost s natáčecími lopatky oběžného kola

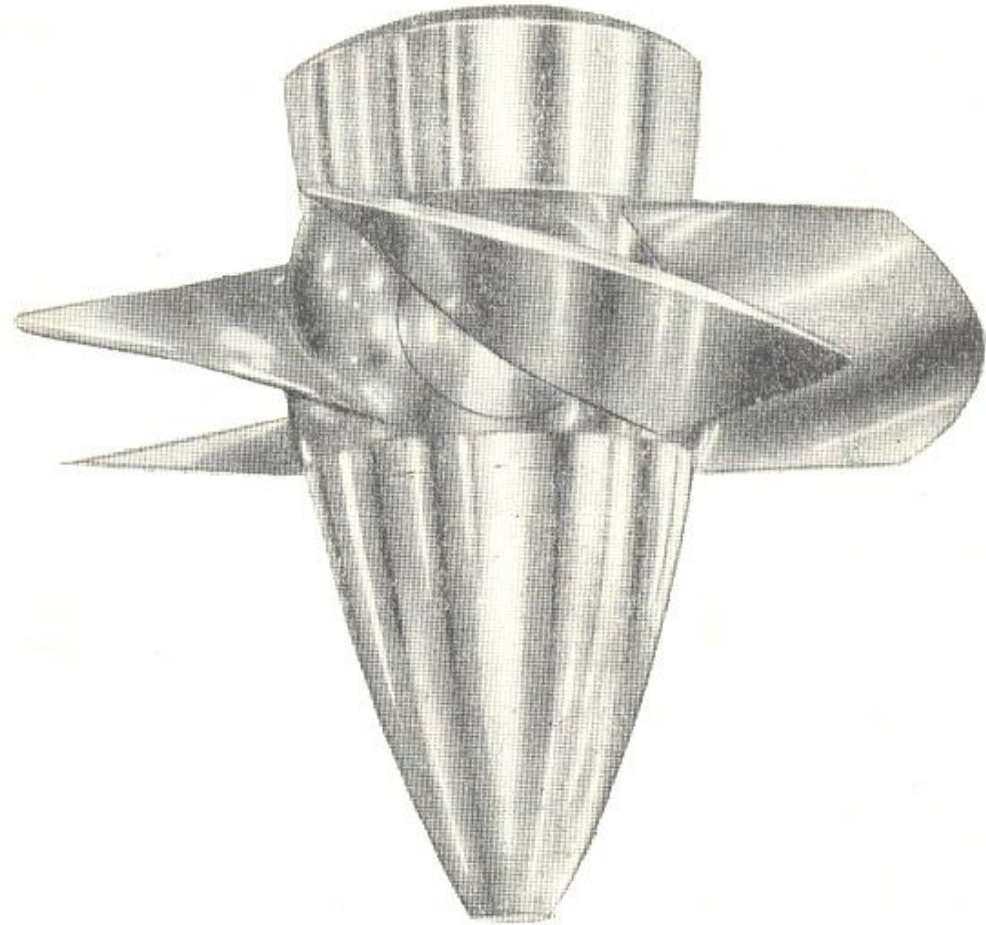
Významné použití v Česku :

VD Orlické – hlnost $4 \times 150 \text{ m}^3 \cdot \text{s}^{-1}$, výkon $4 \times 91 \text{ MW} = 364 \text{ MW}$

VD Slapy – hlnost $3 \times 108 \text{ m}^3 \cdot \text{s}^{-1}$, výkon $3 \times 48 \text{ MW} = 144 \text{ MW}$



**Soustrojí s alternátorem a
Kaplanovou turbínou**



**Oběžné kolo kaplanovy turbíny
s natáčecími lopatkami**