

KVS - strojarnica

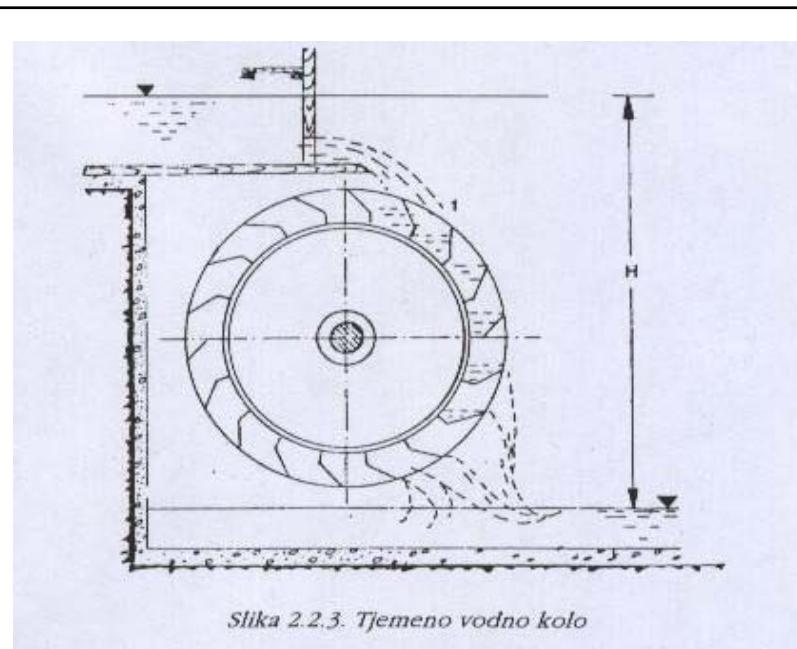
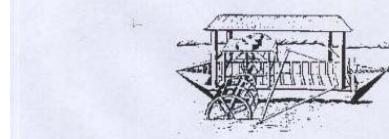
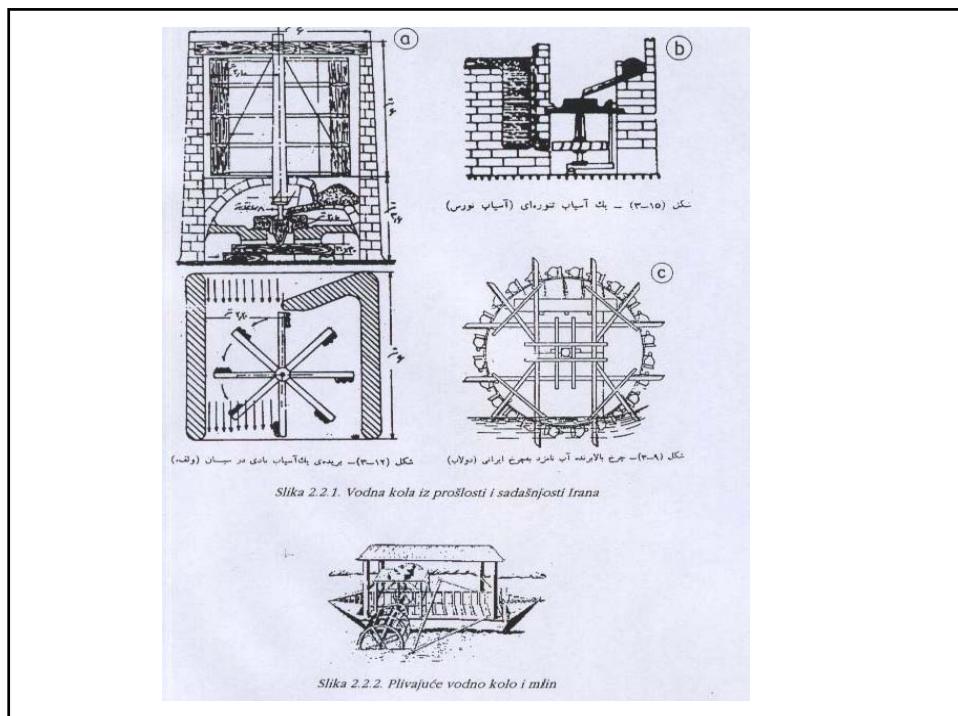
- Strojarnica, u širem smislu, je skup građevina i opreme koja se koristi za pretvaranje energije vode u električnu energiju i njenu predaju u distribucijsku mrežu.
- Položaj (dispozicija) strojarnice ovisi o cijelokupnom rješenju hidroelektrane i definira se na osnovi koncepcije korištenja energije konkretnog vodotoka, lokalnih uvjeta, sigurnosti u radu i ekonomskih karakteristika rješenja (gospodarsko-tehnički kriteriji izbora rješenja i položaja strojarnice).
- Strojarnice mogu biti nadzemne i podzemne

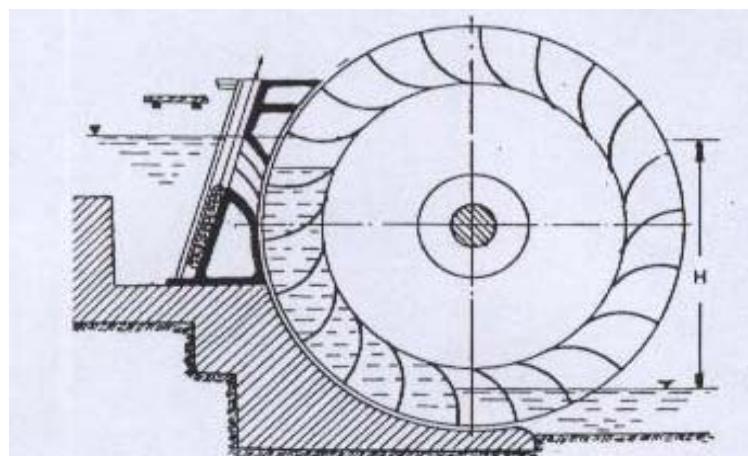
- Osnovni proizvodni stroj je vodna turbina – kraće turbina, koja se smješta u strojarnicu i ona definira osnovne dimenzije strojarnice kao i njen visinski položaj.
- Ostali sadržaji se prilagođavaju rješenju turbine.
- Uz turbinu ili više njih u sklopu strojarnice nalazi se i druga osnovna oprema:
 - generator(i)
 - transformator(i)
 - gasklopno postrojenje
 - uređaji upravljanja, zaštite i dojave.

- U strojarnici se nalaze i pomoćni uređaji koji omogućuju sigurnu i dugotrajnu proizvodnju električne energije. Pomoćni uređaji obuhvaćaju:
 - vlastitu potrošnju
 - opskrbu izmjeničnim naponom
 - opskrbu istosmjernim naponom
 - opskrbu komprimiranim zrakom
 - rashladni i drenažni sustav
 - dizalice i unutarnji transport
 - uljno gospodarstvo.
- Prije početka korištenja hidroelektrane provodi se ispitivanje svih građevina i opreme, te se određeno vrijeme radi u tzv. probnom pogonu, tijekom kojeg se otklanjaju uočeni nedostaci i optimiraju se uvjeti rada i korištenja opreme i uređaja.

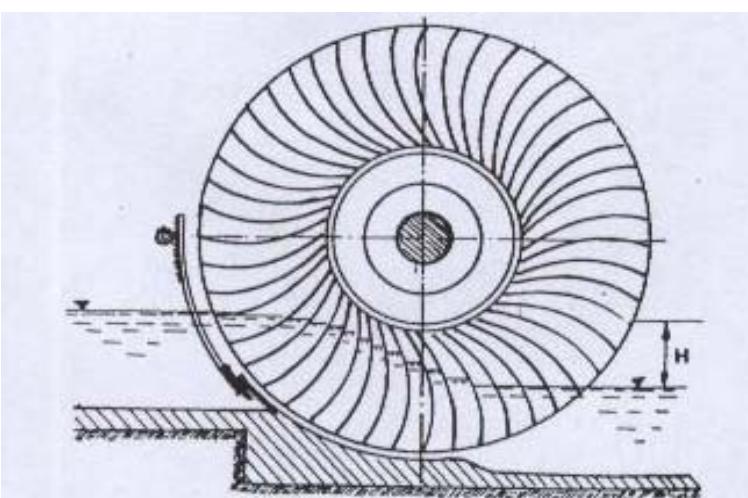
Turbine

- Hidraulički strojevi – vodne turbine koriste se za pretvaranje (transformaciju) energije vode (potencijalne i kinetičke) u mehaničku energiju (promjenom smjera toka ostvaruje se vrtnja rotora turbine), a vrtnjom se u magnetnom polju generatora stvara električna energija.
- Analogno se ostvaruje i obrnuti proces – dovođenjem energije u motor, ostvaruje se vrtnja kojom se crpkom podiže voda na višu razinu, te pohranjuje energija u energiju položaja (potencijalna energija) podignute vode.
- Ključni element turbine je okretno kolo.

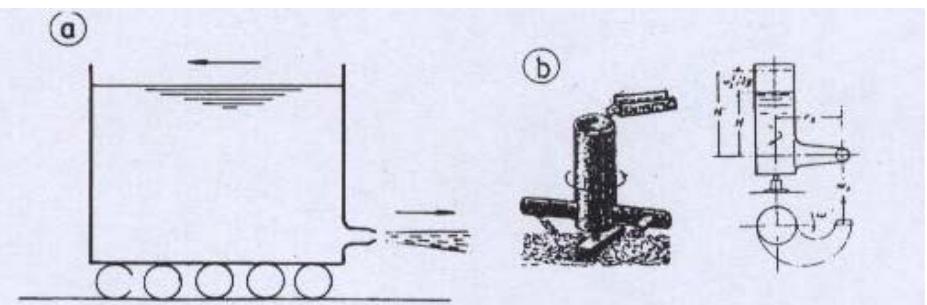




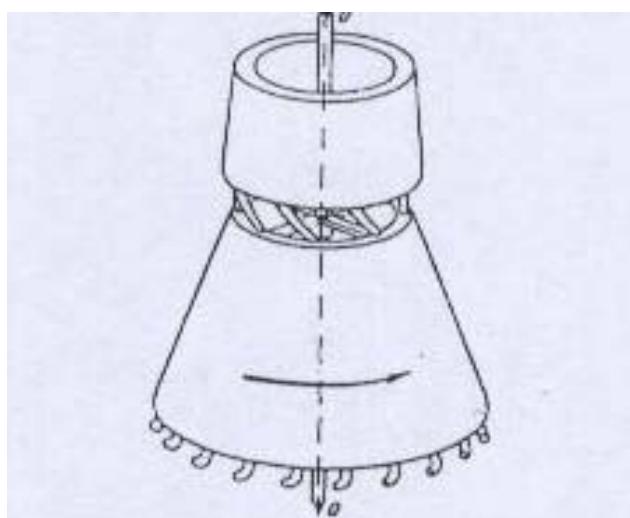
Slika 2.2.4. Bočno vodno kolo



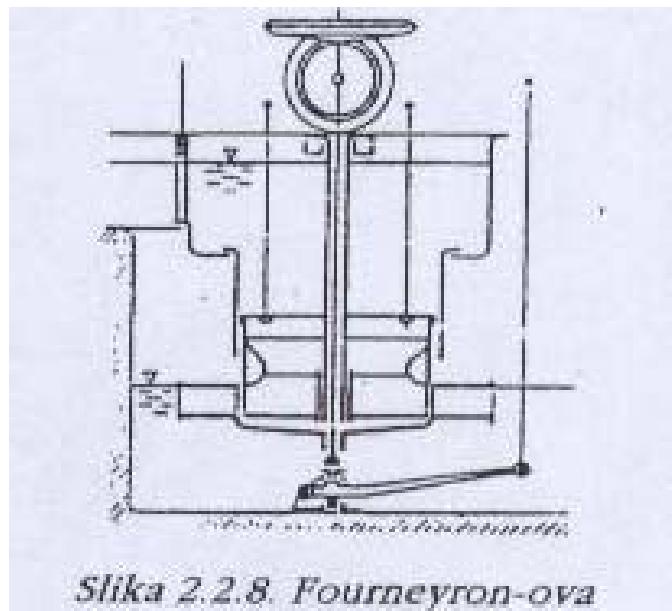
Slika 2.2.5. Podnožno vodno kolo



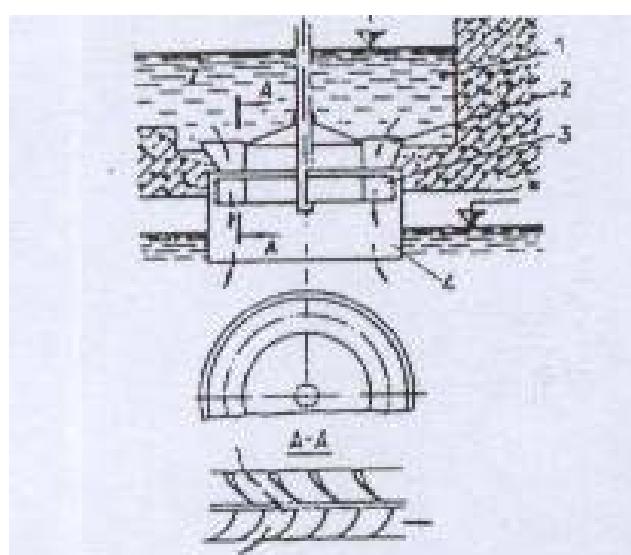
Slika 2.2.6. Reaktivno djelovanje vode (a) i Segnerovo kolo (b)



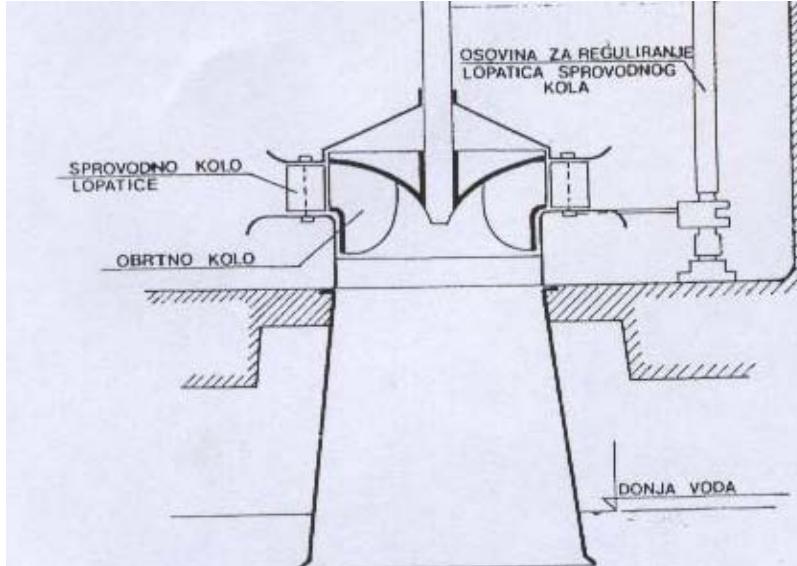
Slika 2.2.7. Shema Euler-ove turbine



Slika 2.2.8. Froudeon-ova turbina



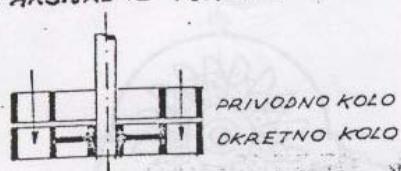
Slika 2.2.9. Jonval-Henschelova turbina



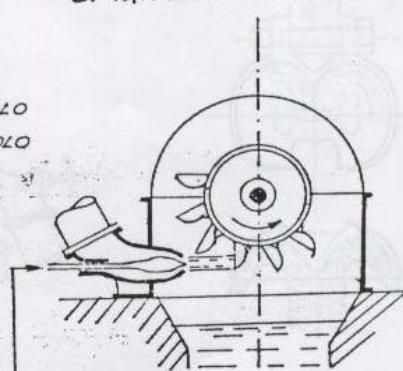
Slika 2.2.10. Shema Francis-ove turbine iz 1849. g.

POMELIA TURBINA PECTINA SQUERU NAMASICA VODE

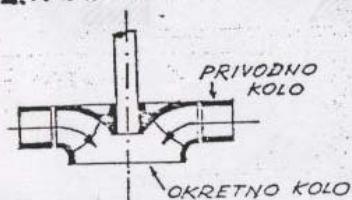
1 AKSJALNE TURBINE

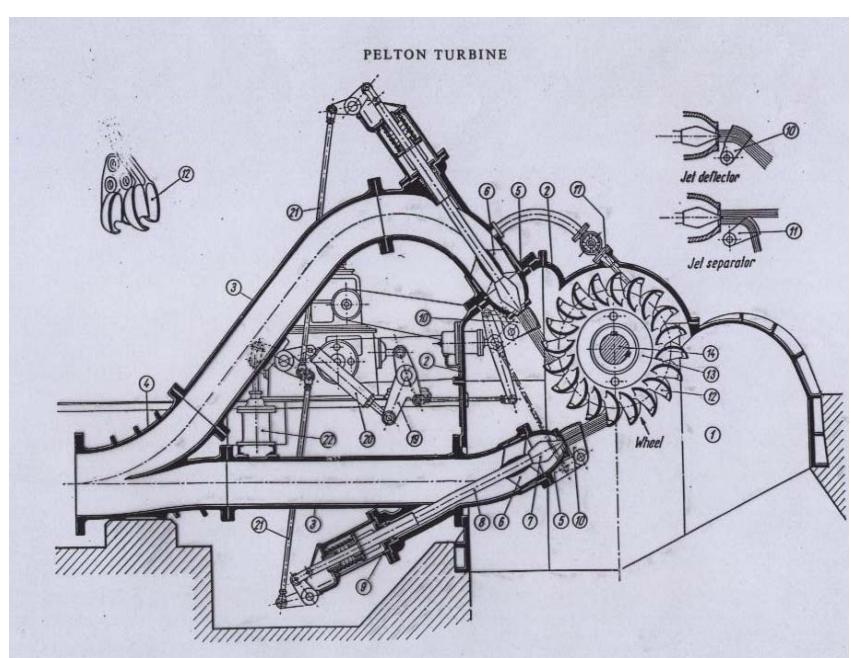
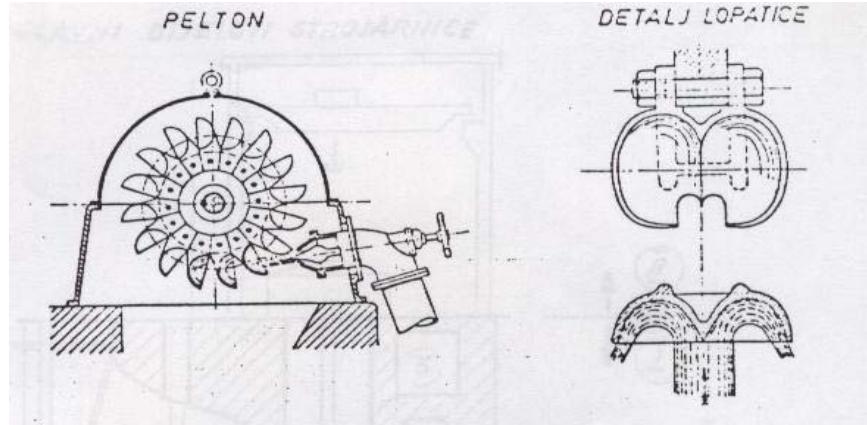


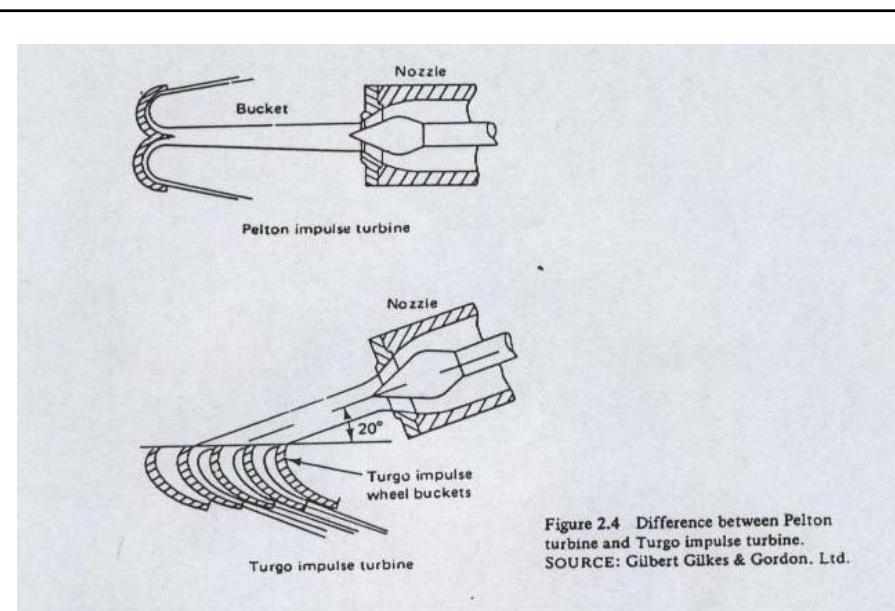
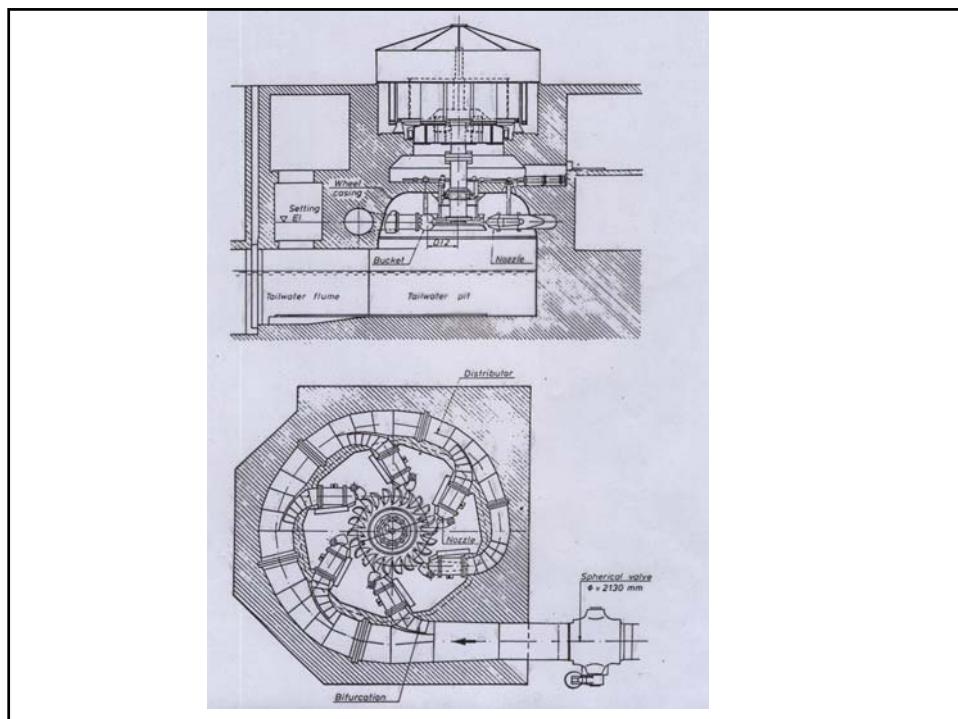
3. TINGENCIJALNA KOLA

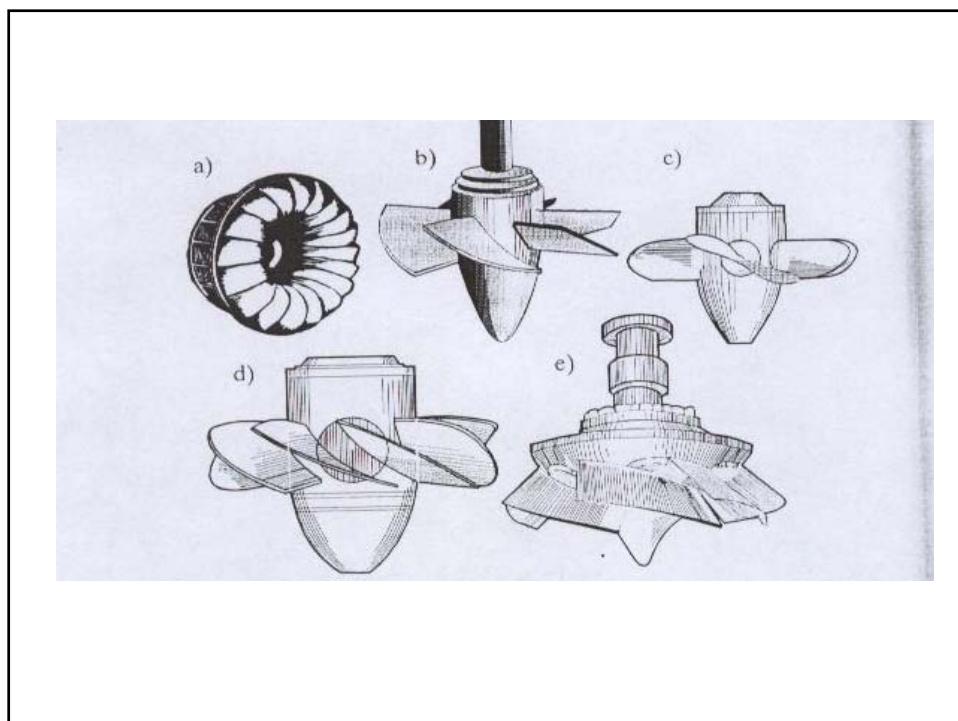
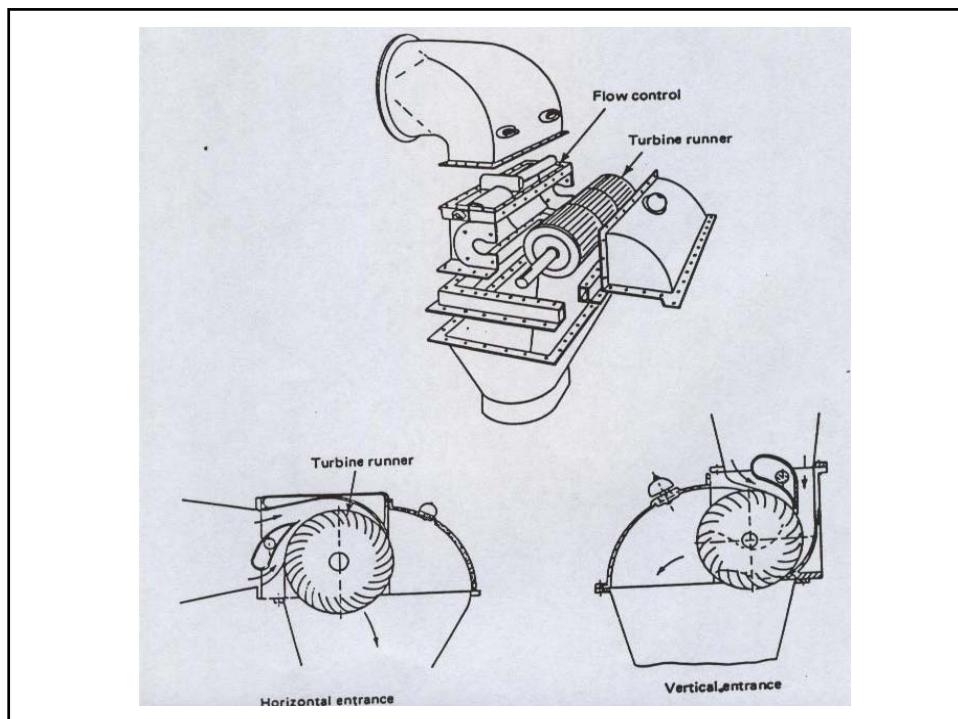


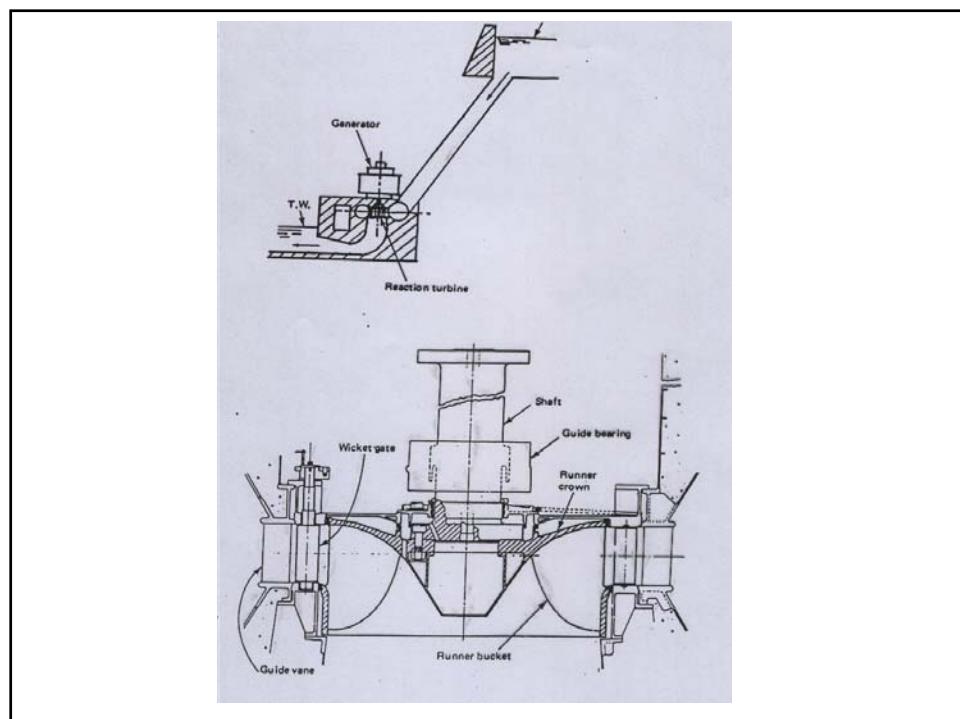
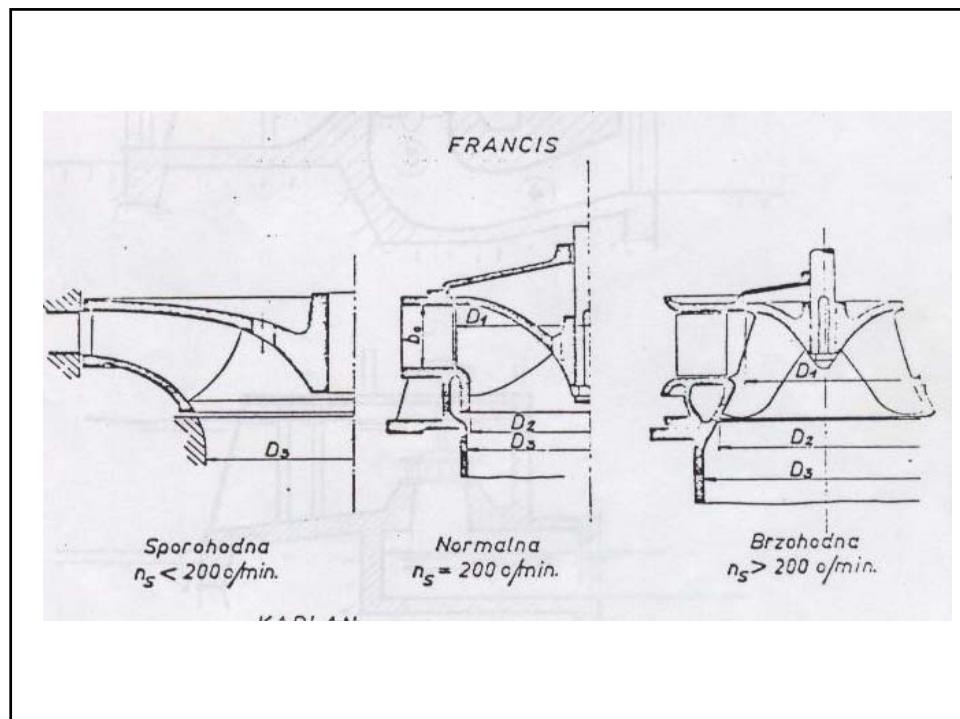
2 RADIALINE TURBINE

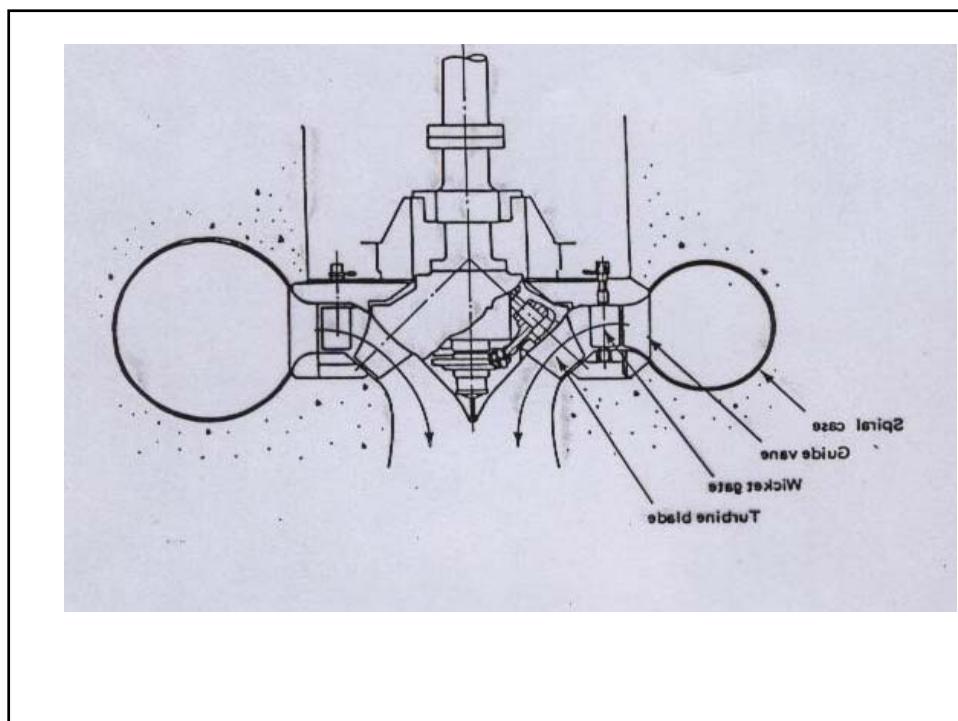
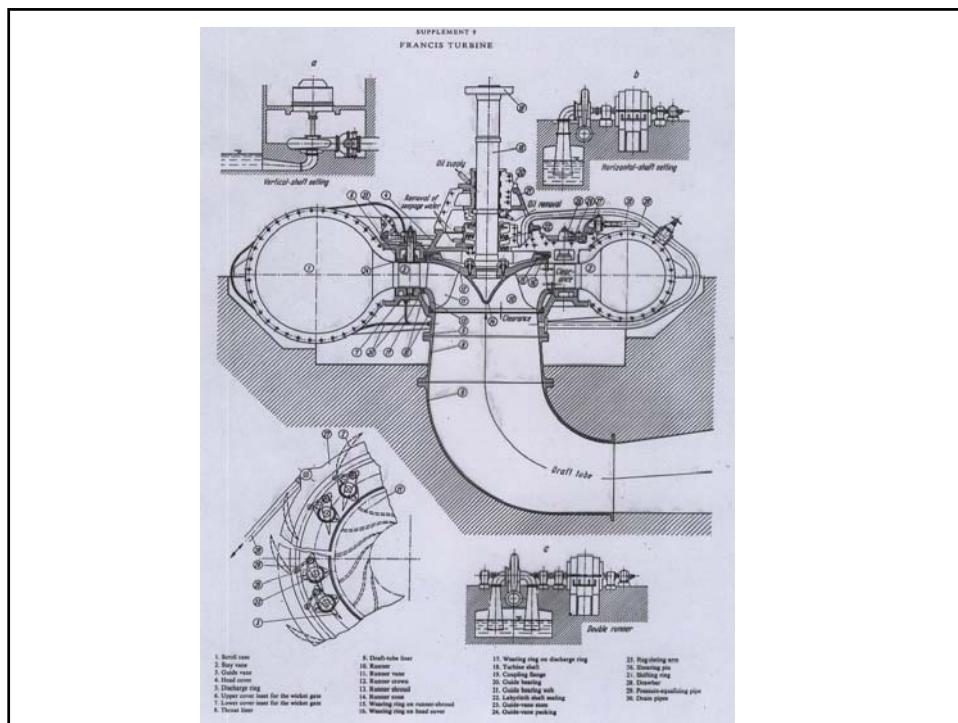




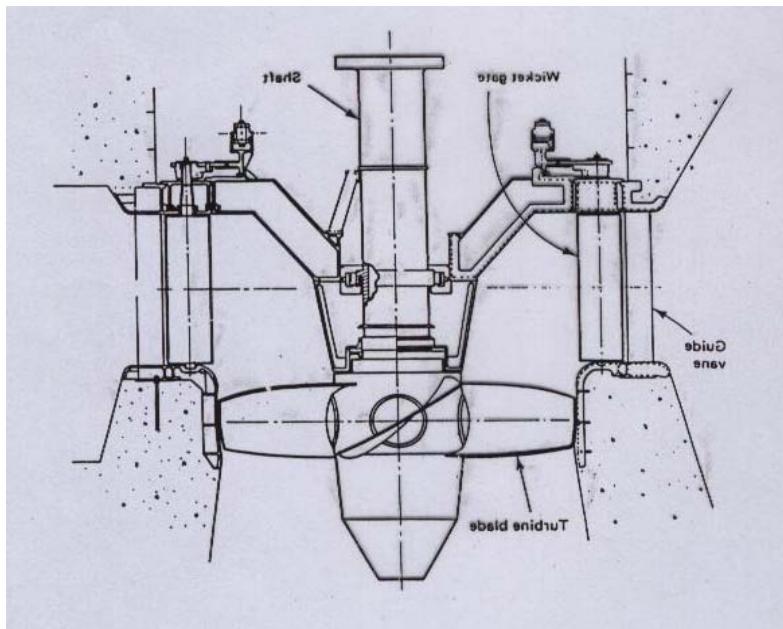
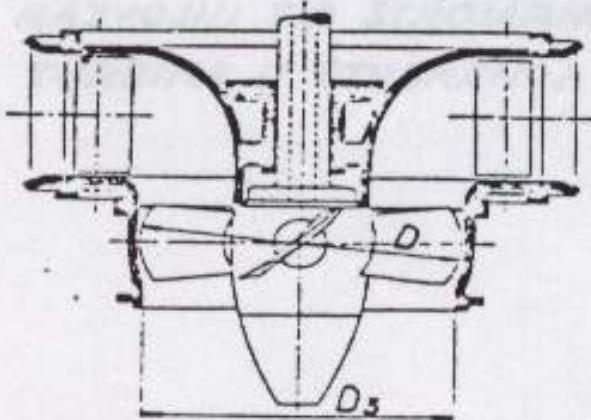


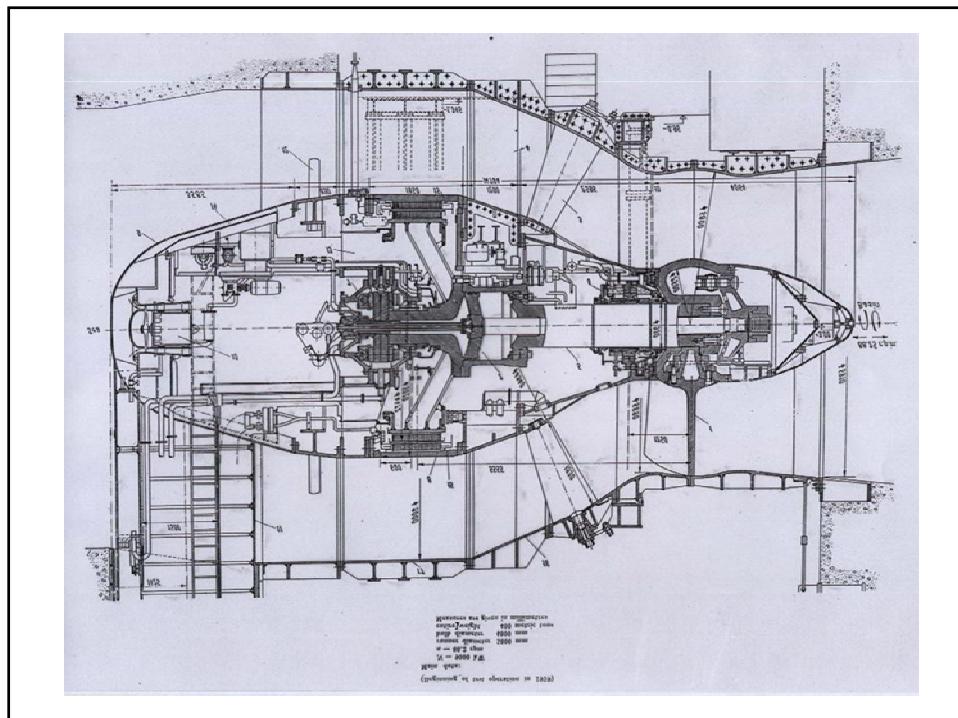
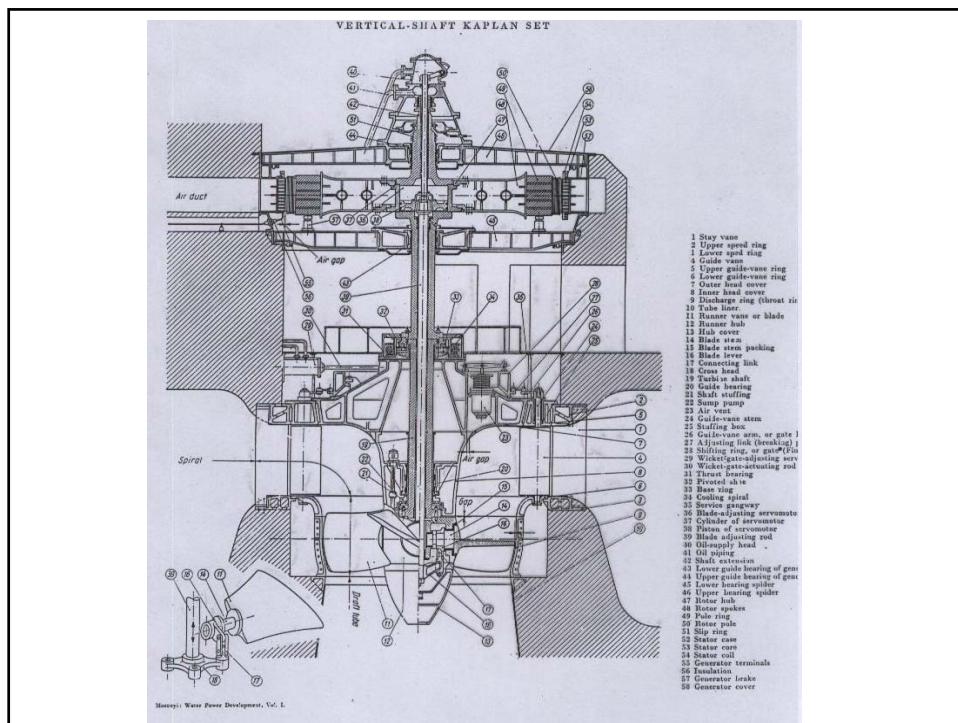


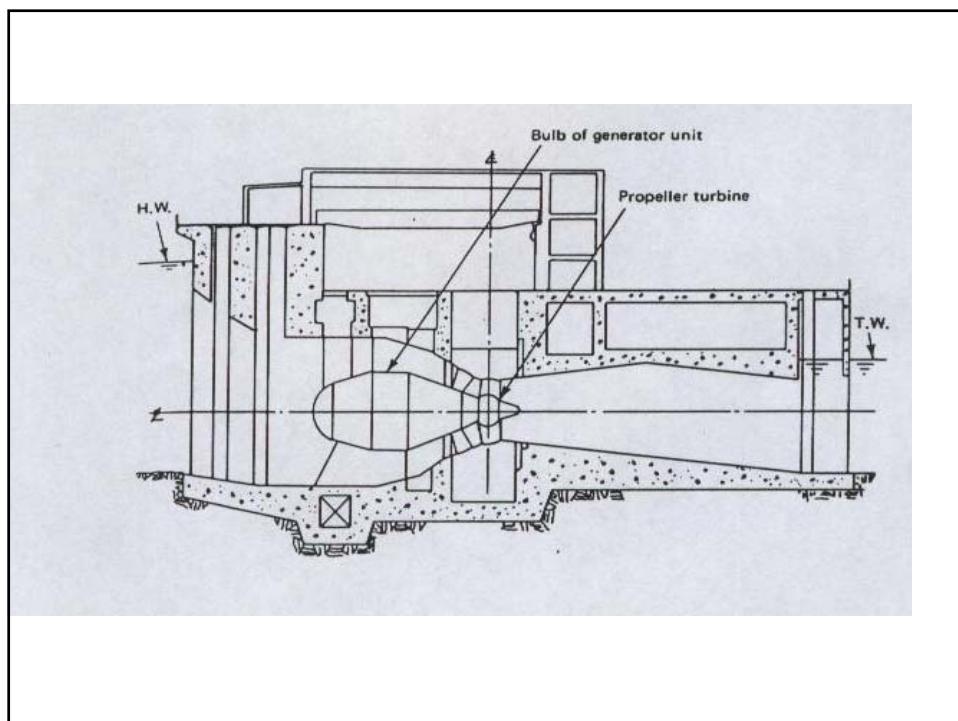
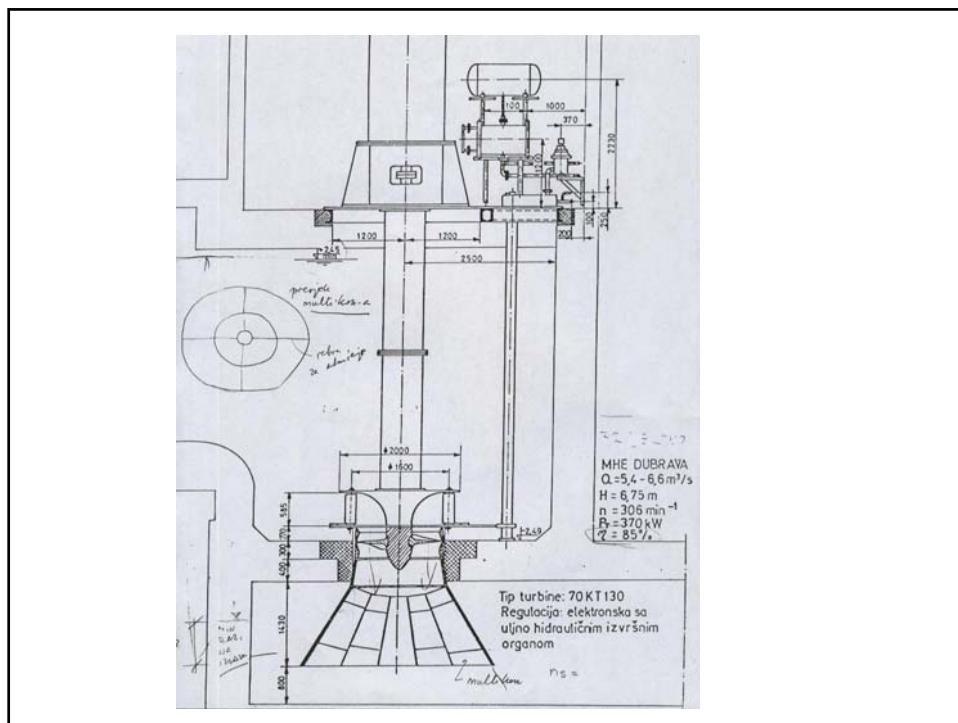


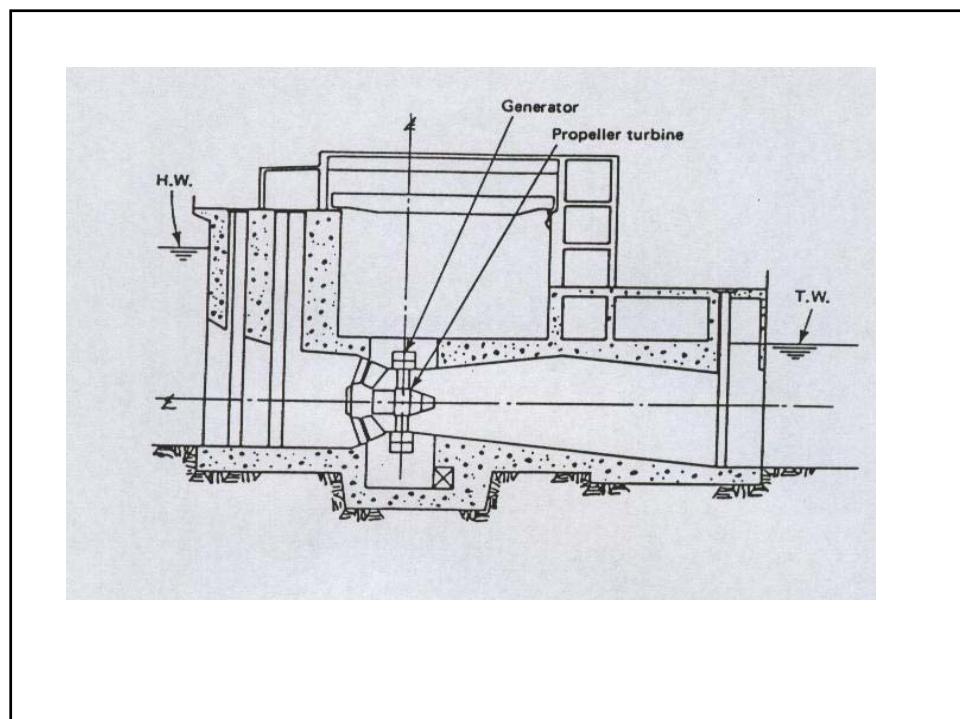
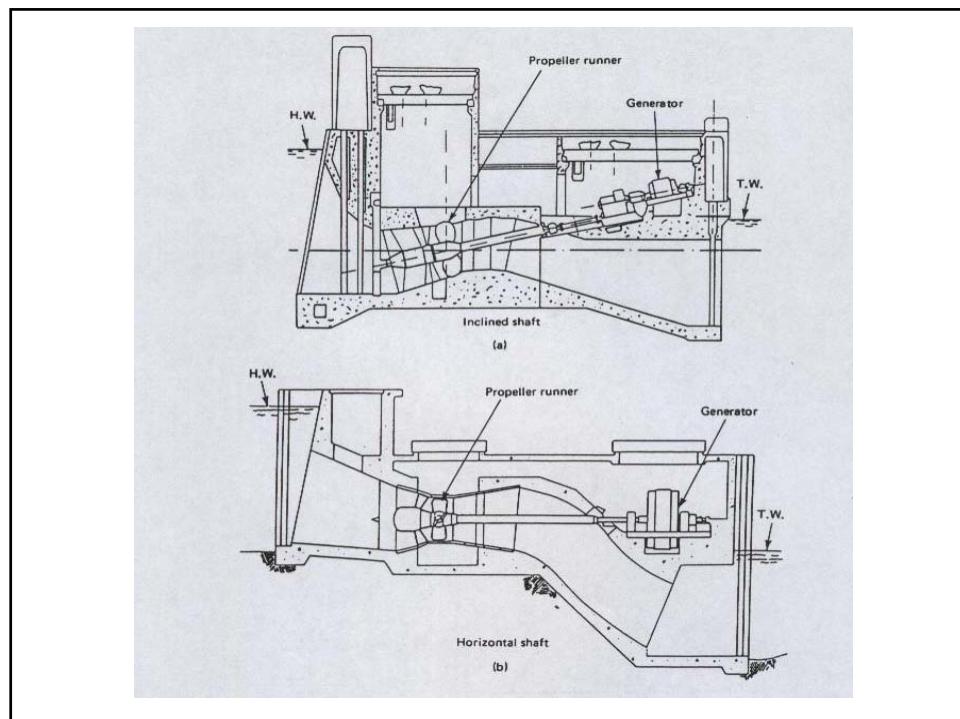


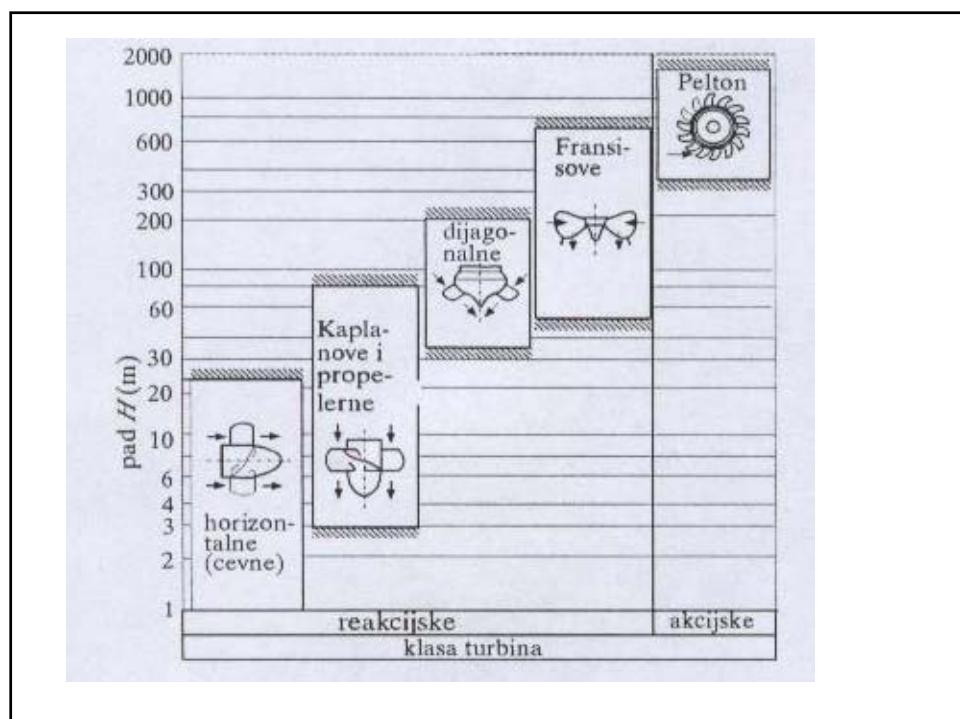
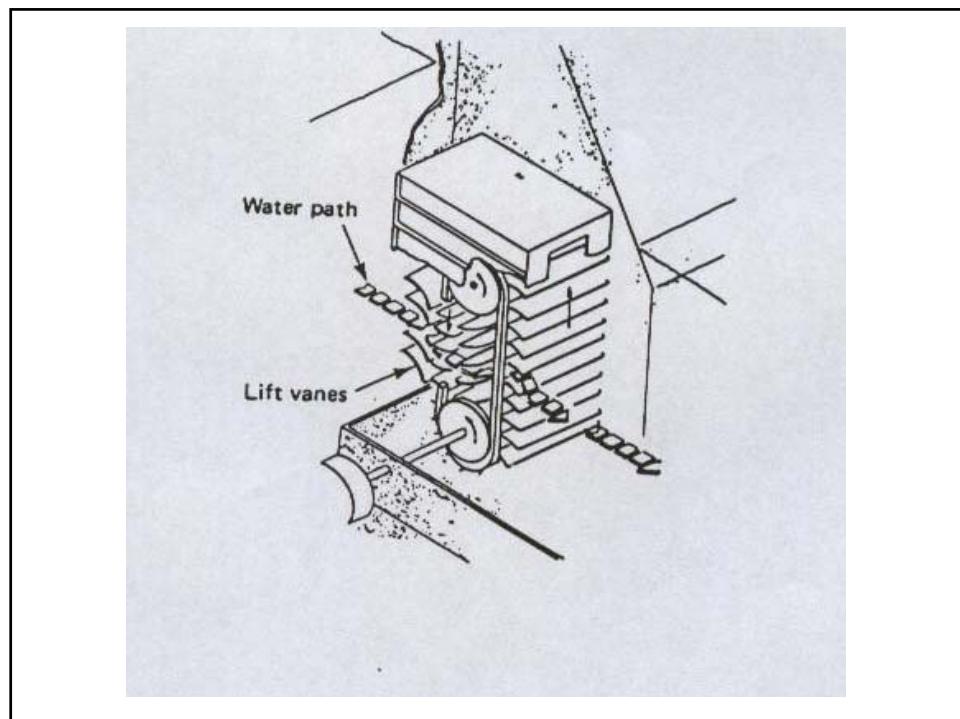
KAPLAN

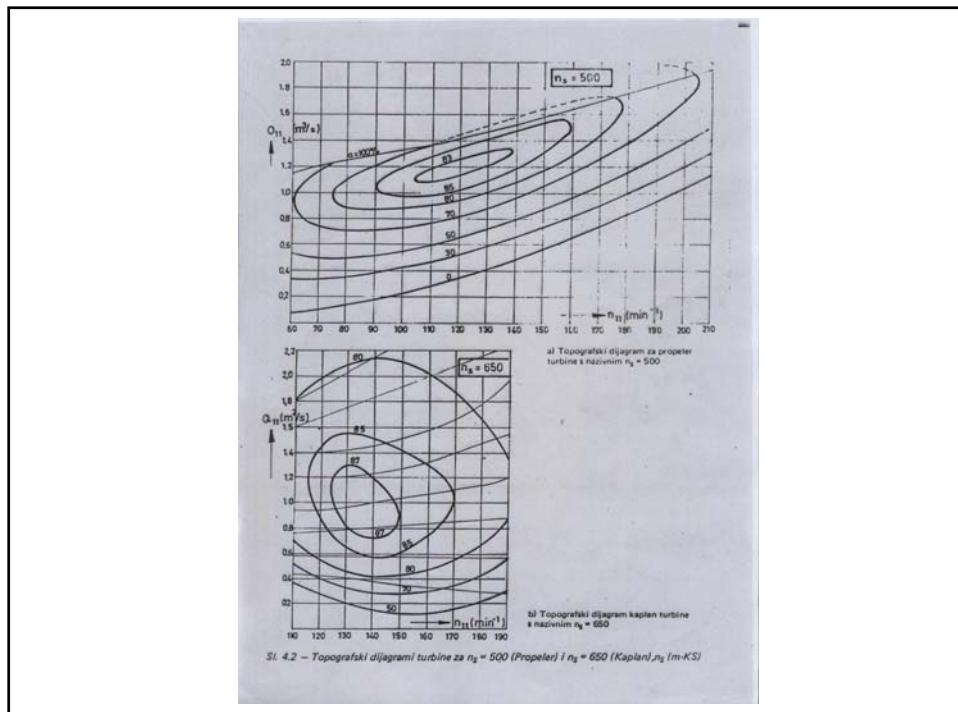
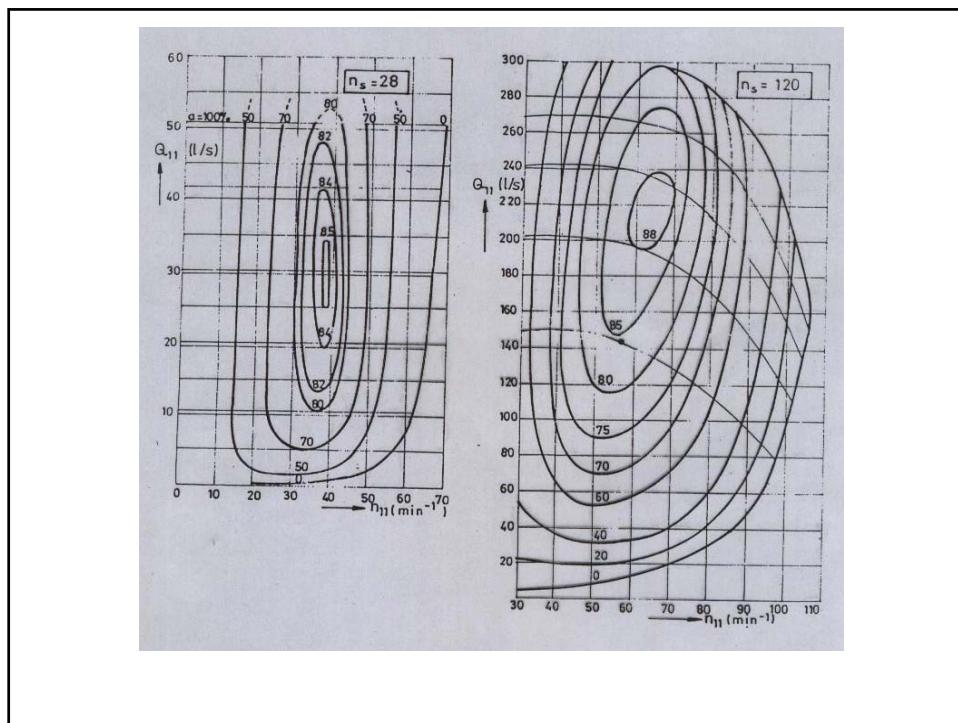












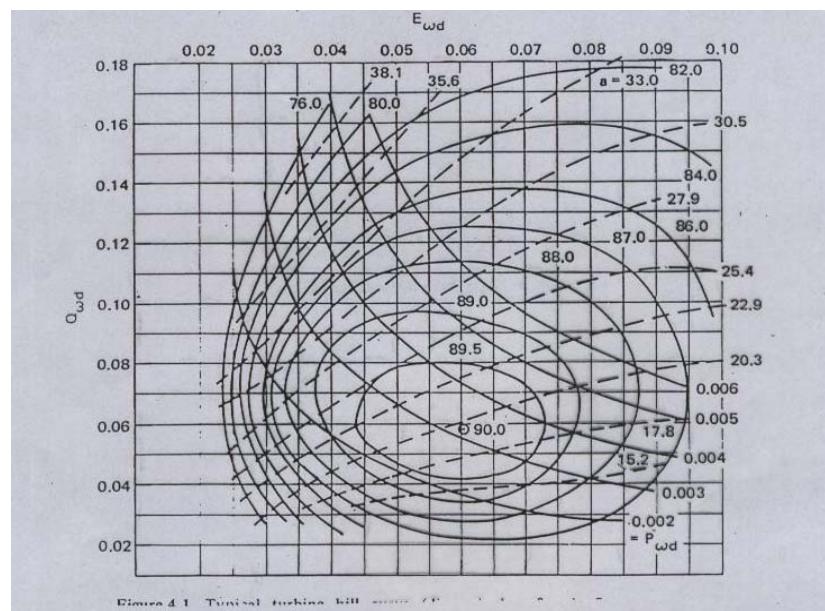
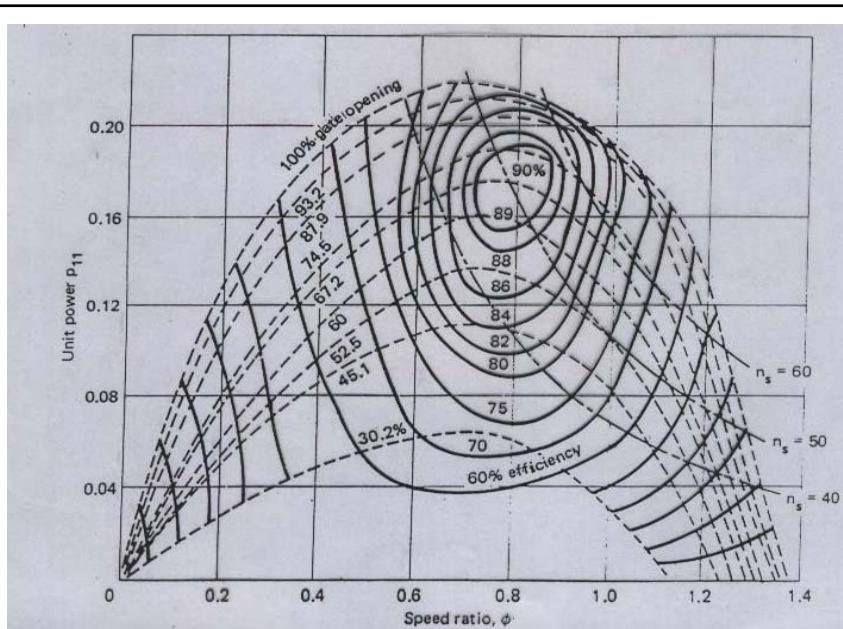
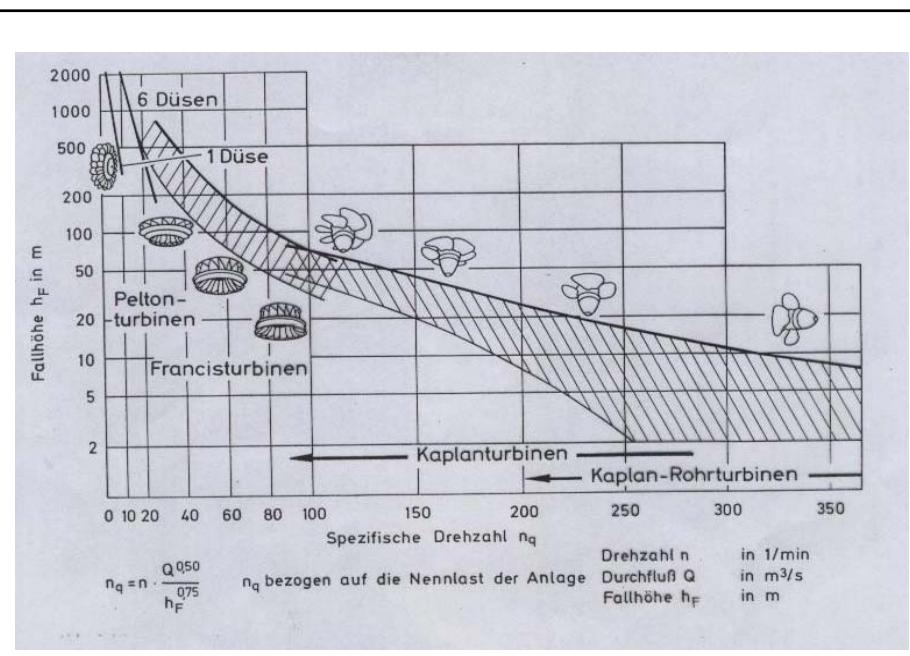
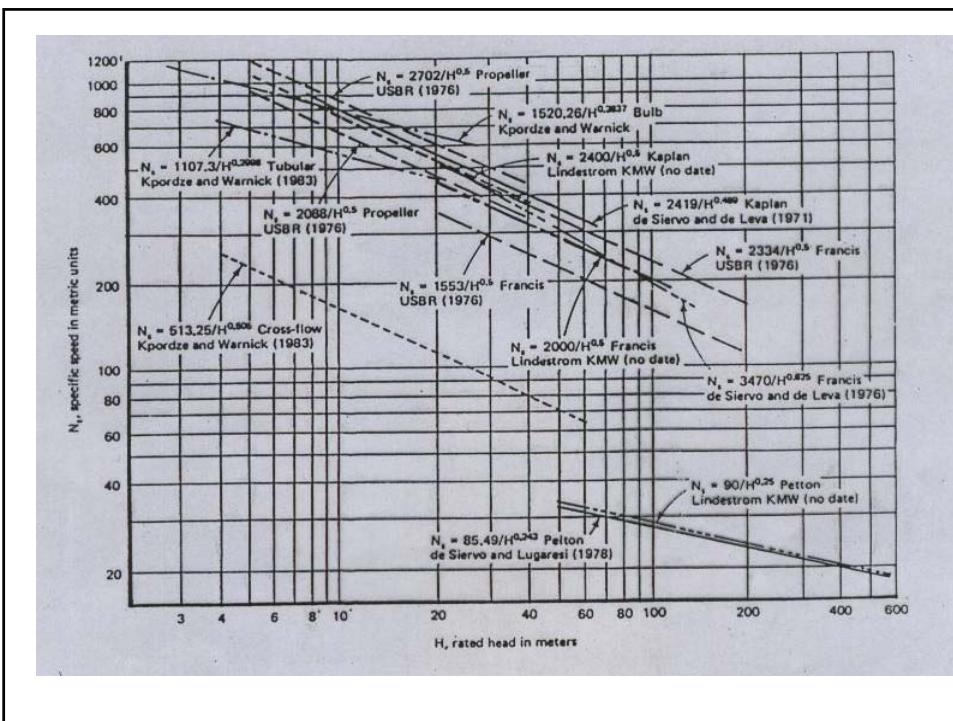
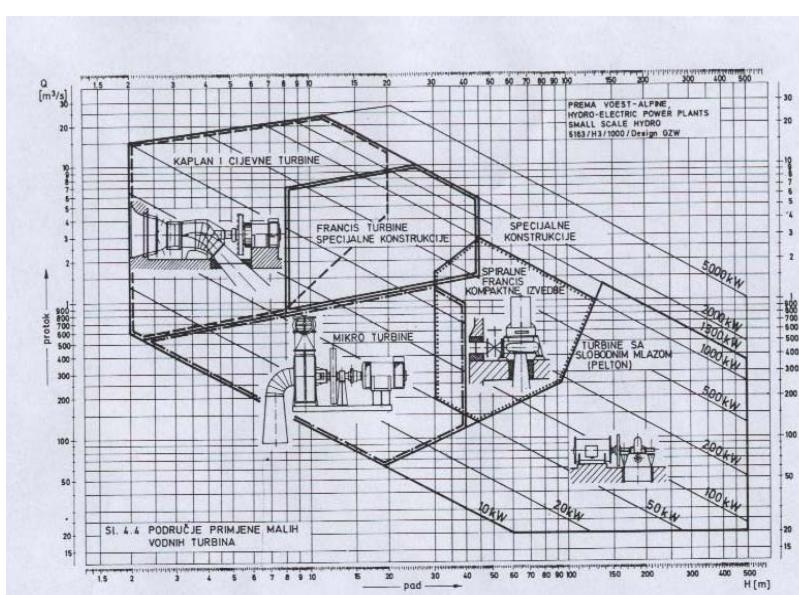
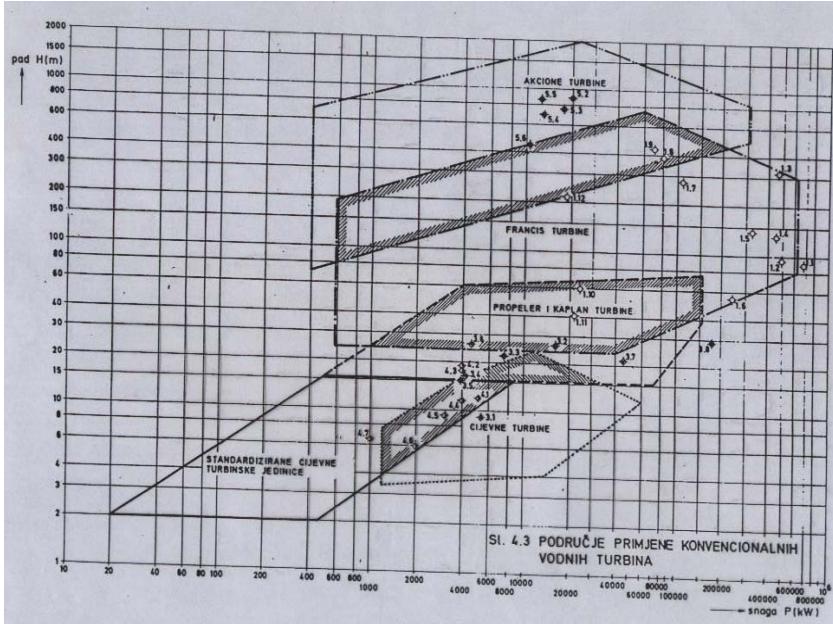
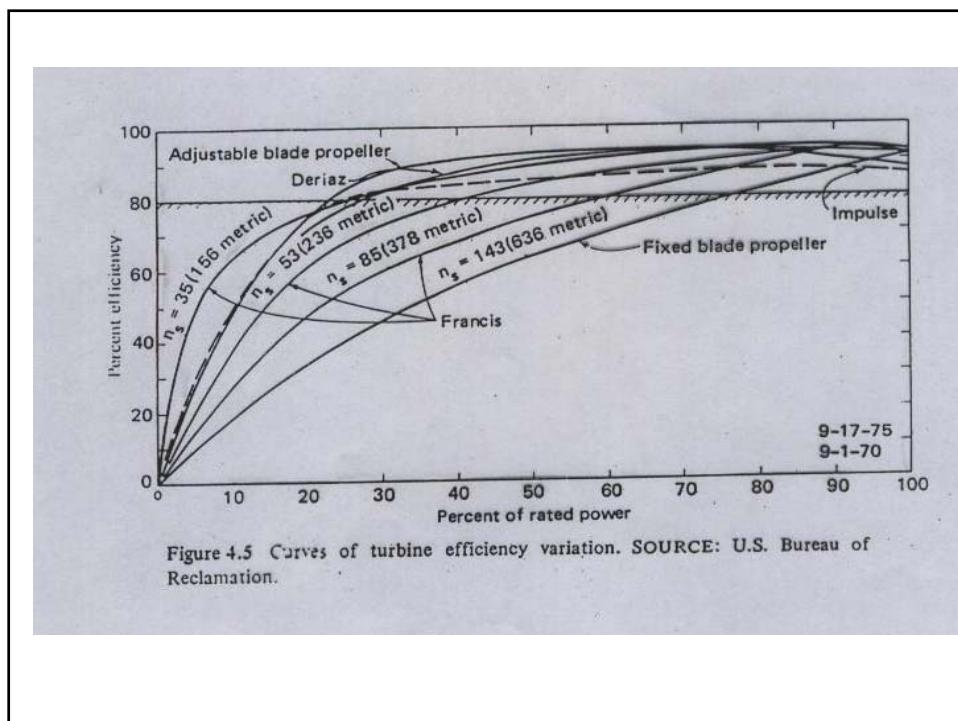
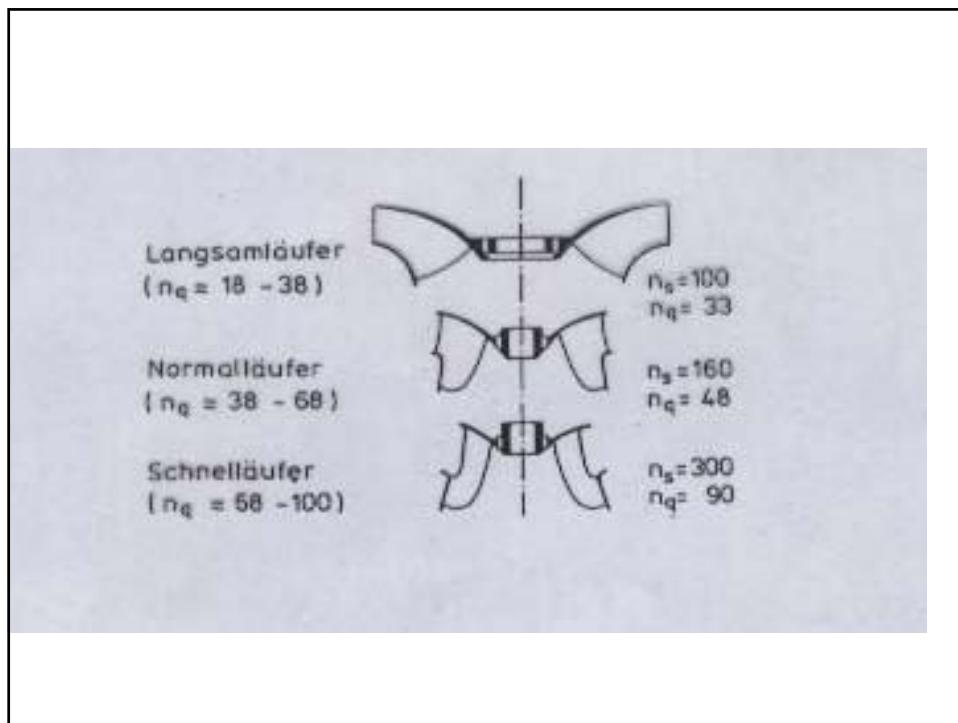


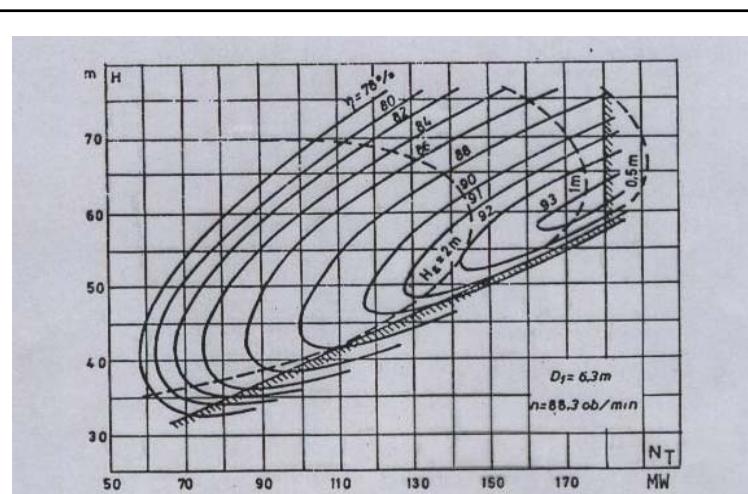
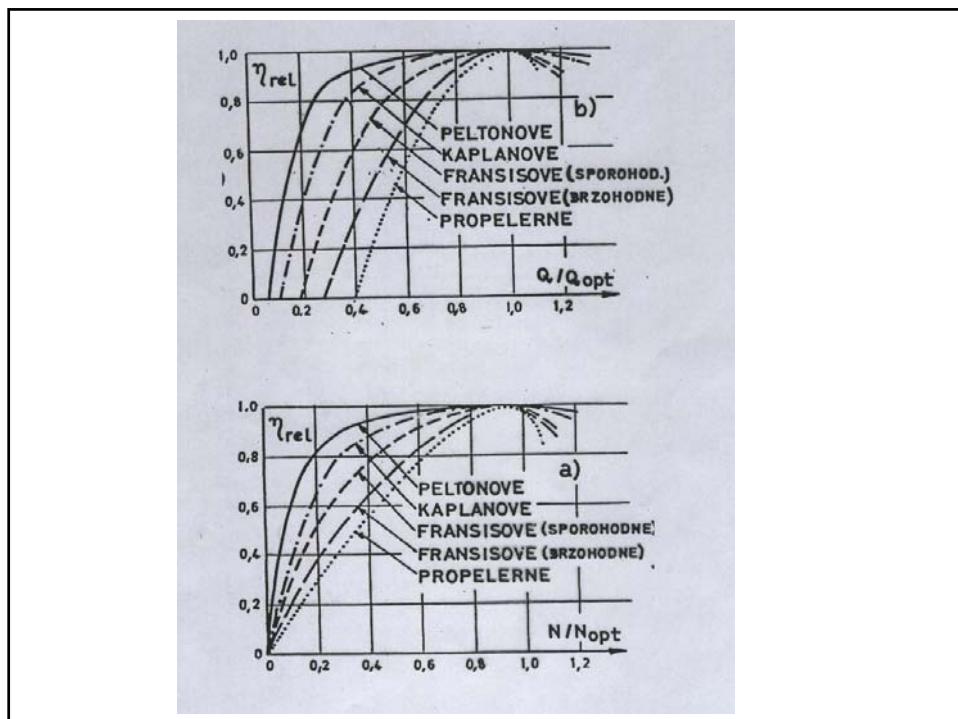
Figure 4.1 Typical turbine 100% efficiency



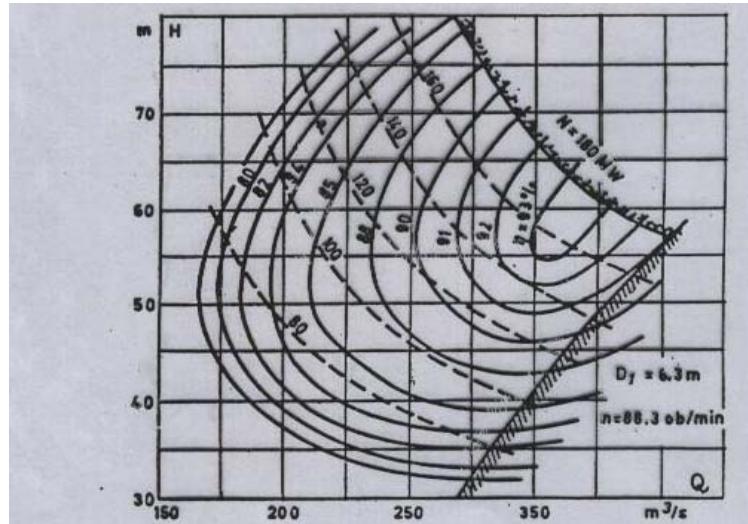




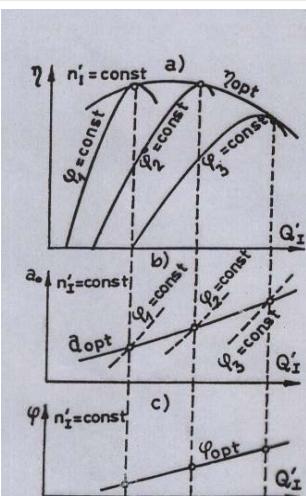




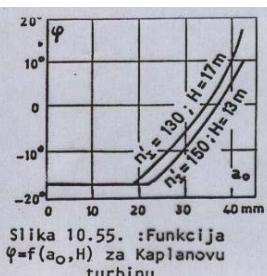
Slika 10.48.: Karakteristika k.k.d.- snaga-pad
na je ta karakteristika za jednu Francis-ovu turbinu (D_f).
Pored k.k.d. pomoćnim linijama je prikazana i neophodna
hodna za zaštitu od kavitacije.



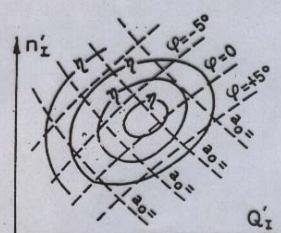
Slika 10.49.: Karakteristika k.k.d. (N) - pad-proticaj



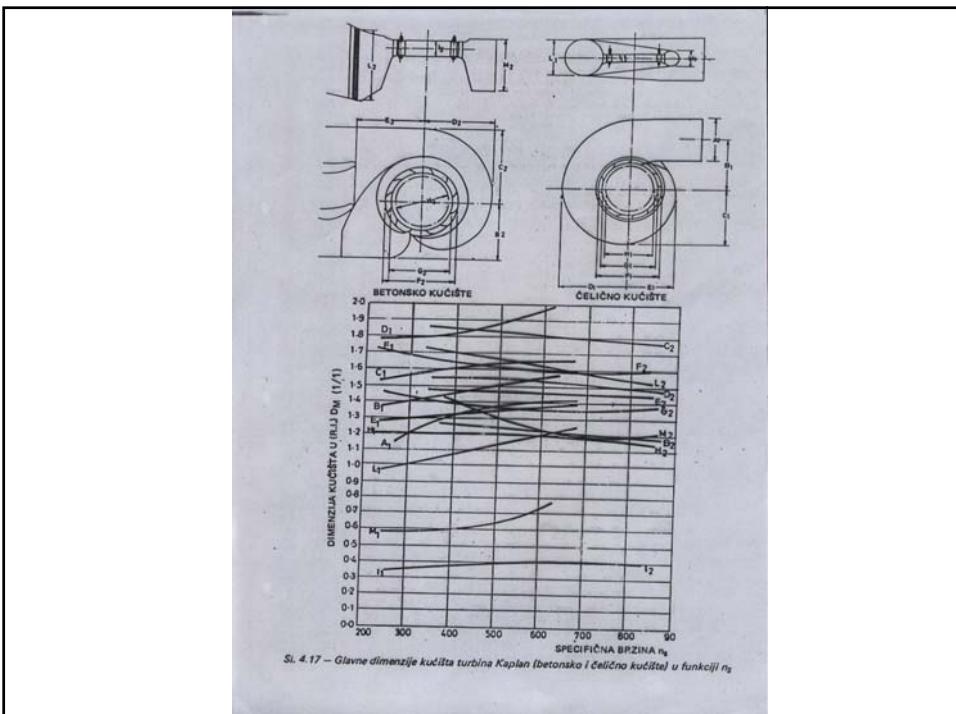
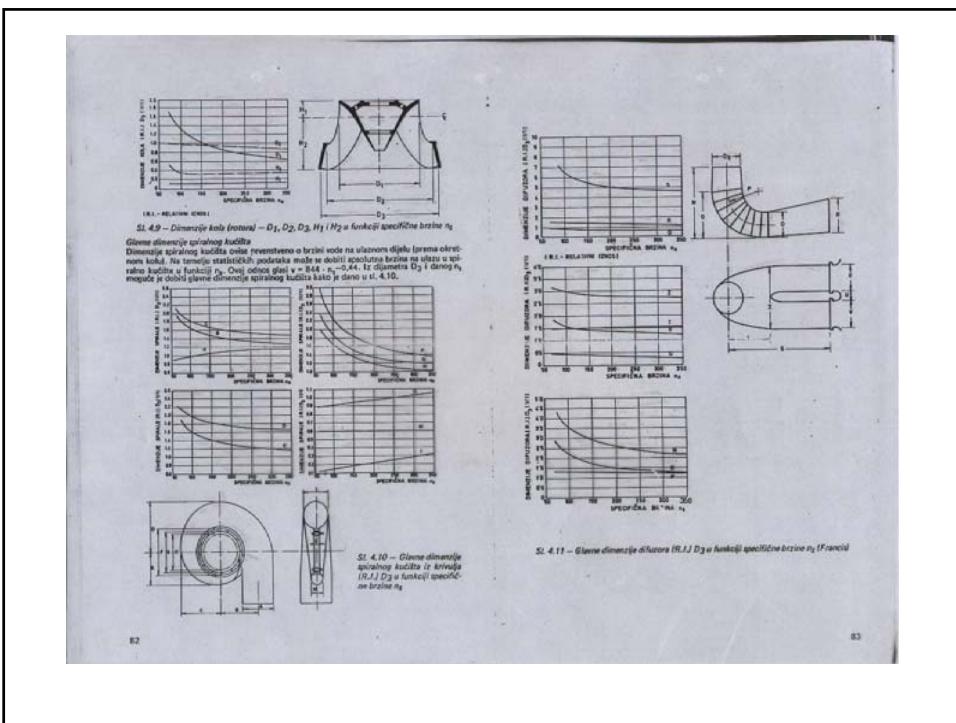
Slika 10.54.: Odredjivanje optimalnog k.k.d., optimalnog otvora sprovodnog kola a_{opt} , optimalnog ugla lopatica obrtnog kola φ_{opt} , za $n'_i=const$ (Kaplanova turbina)

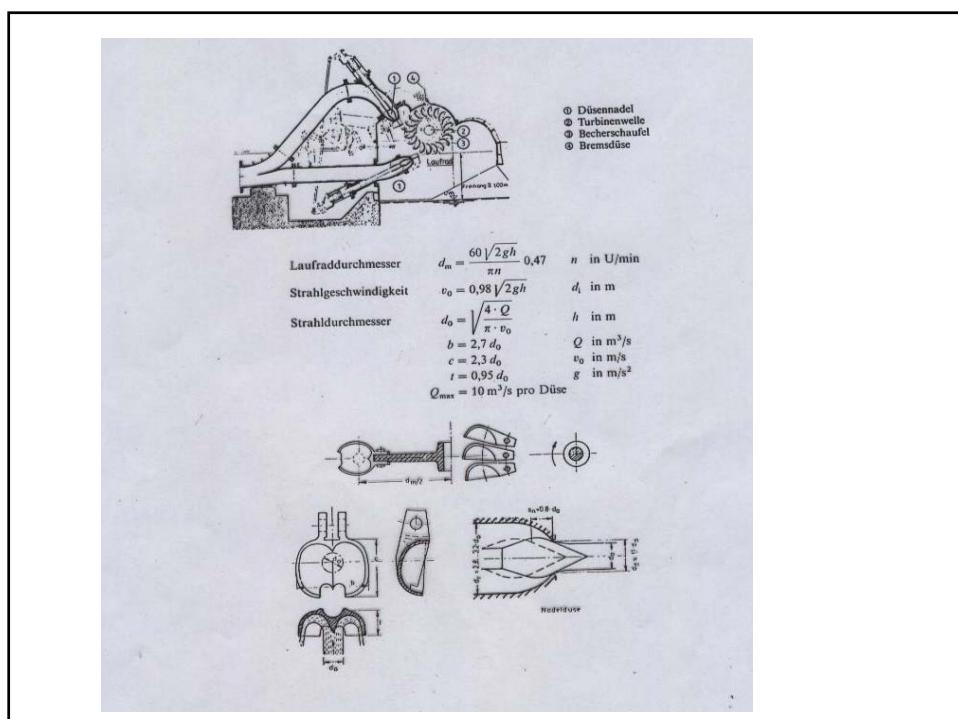
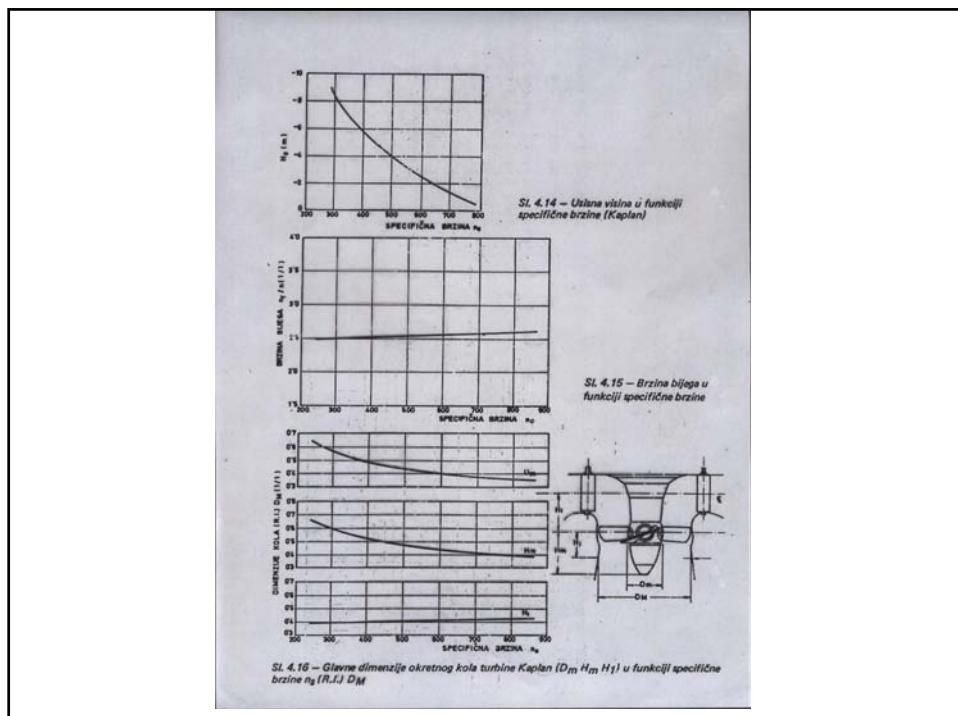


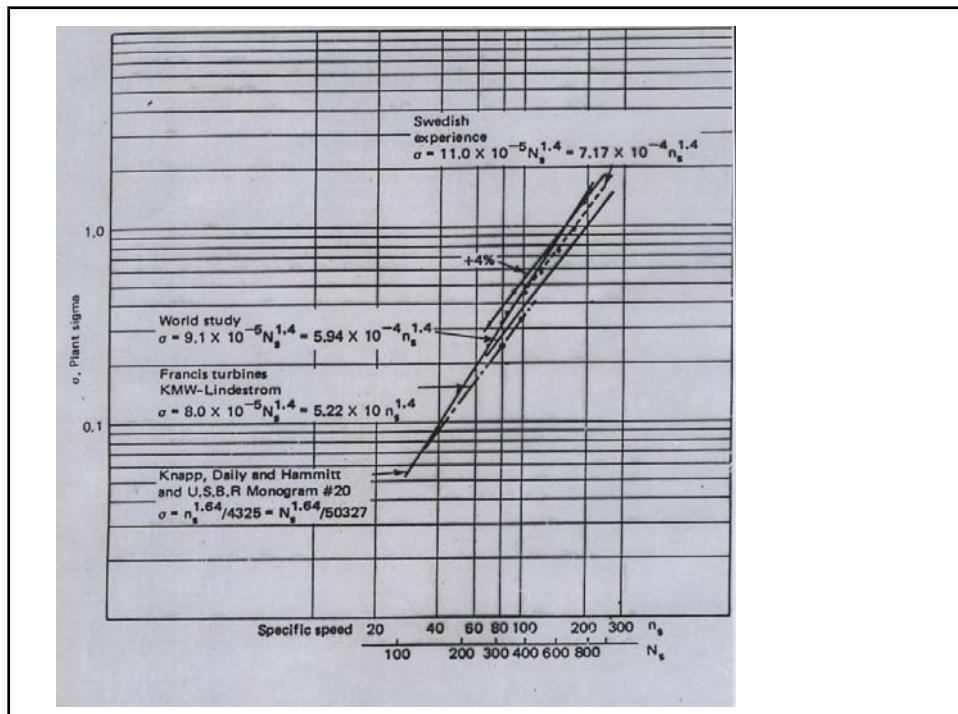
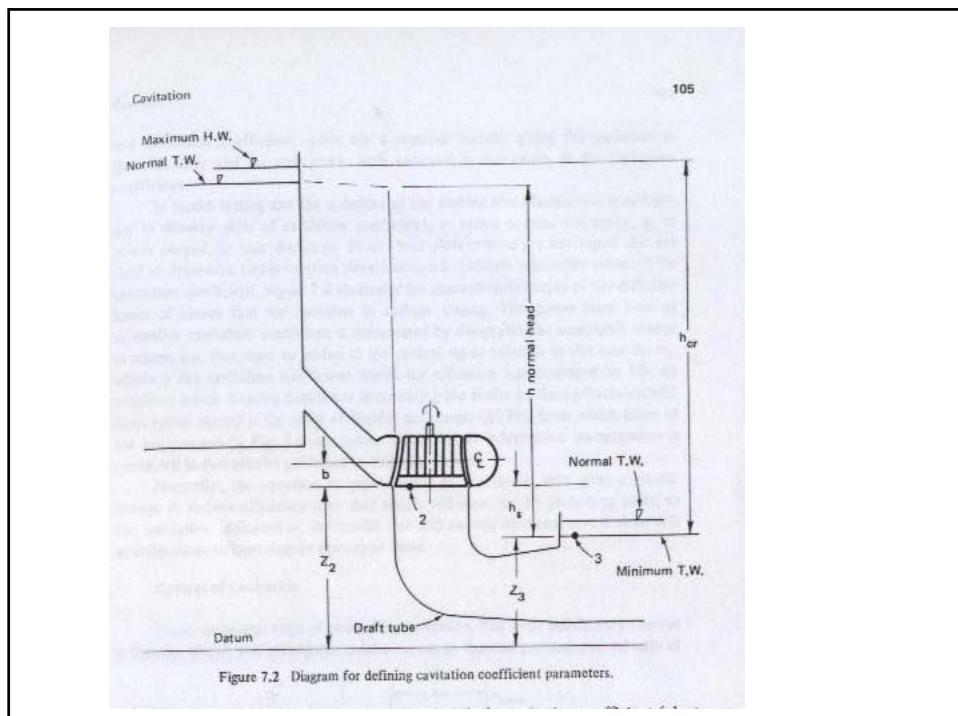
Slika 10.55.: Funkcija $\varphi=f(a_0, H)$ za Kaplanovu turbinu



Slika 10.54.: Shema glavne univerzalne karakteristike Kaplavove turbine







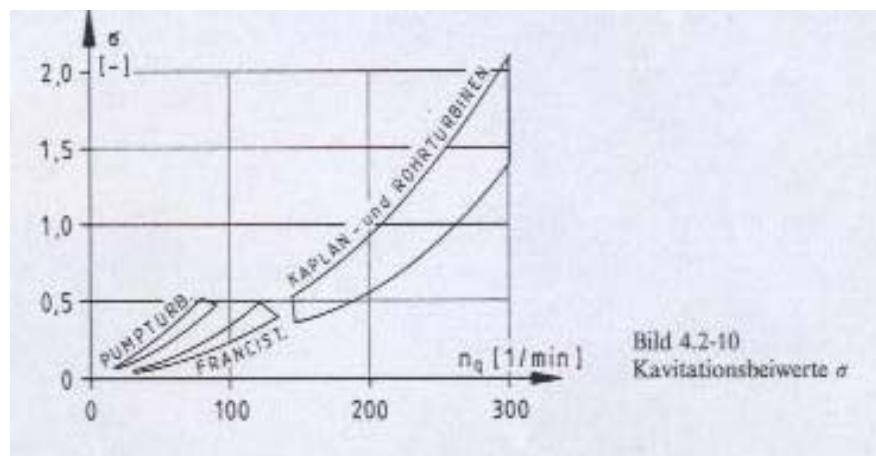


Bild 4.2-10
Kavitationsbeiwerte σ

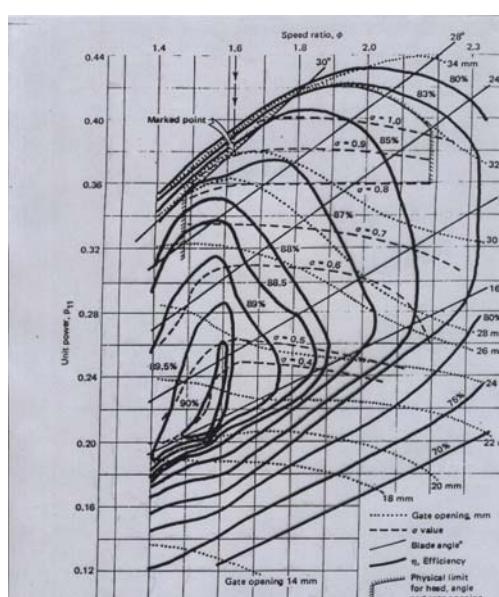
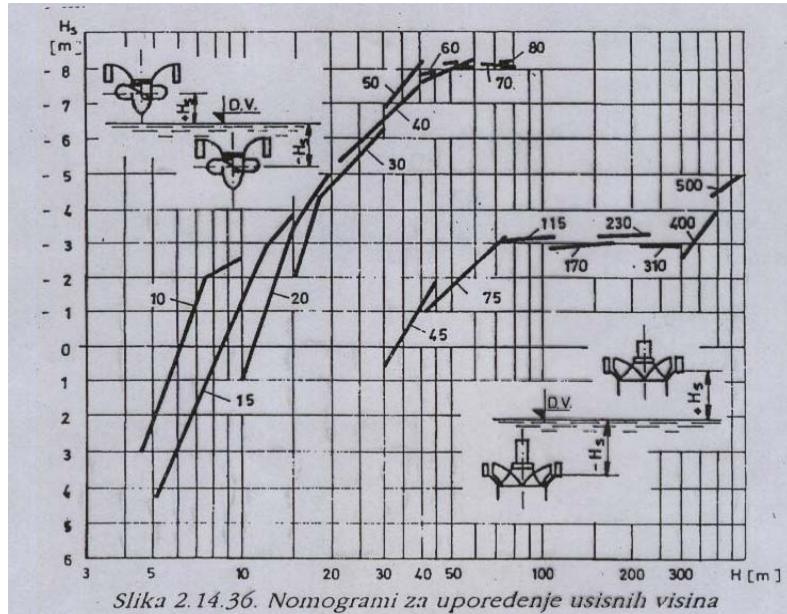
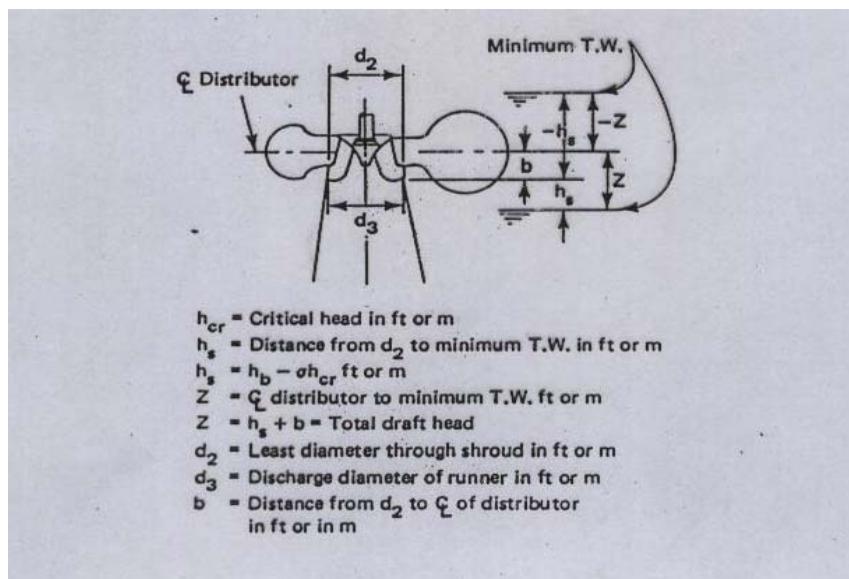
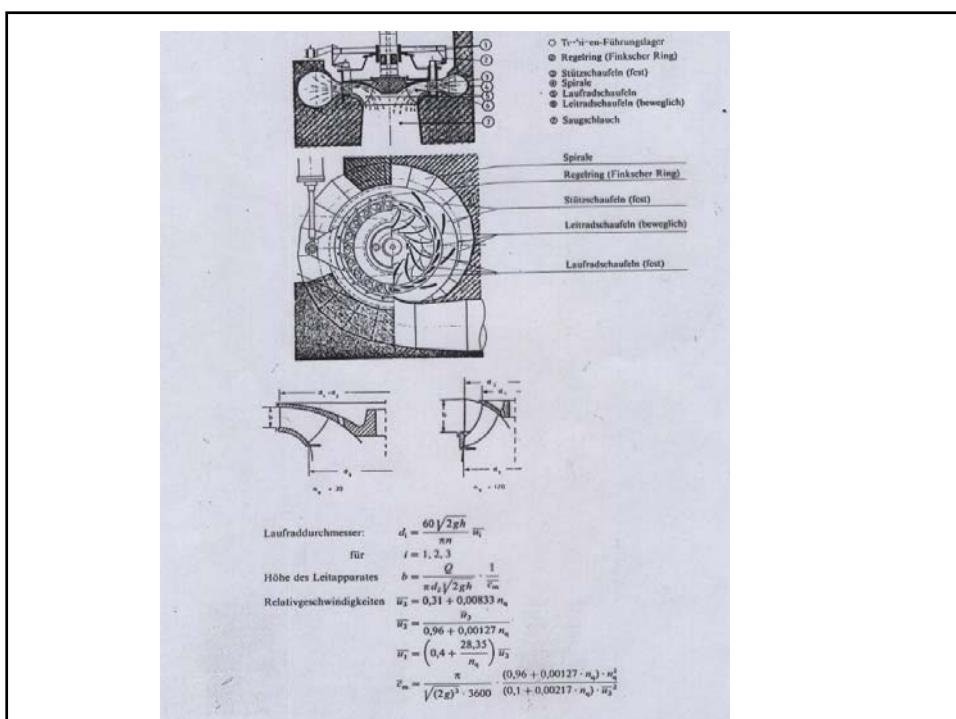
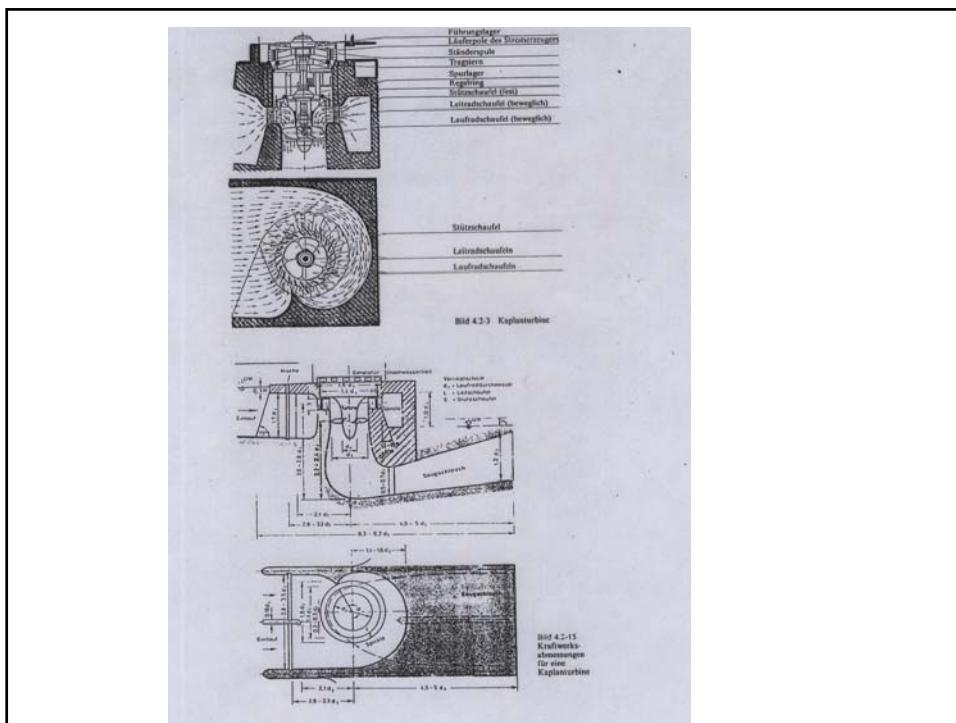


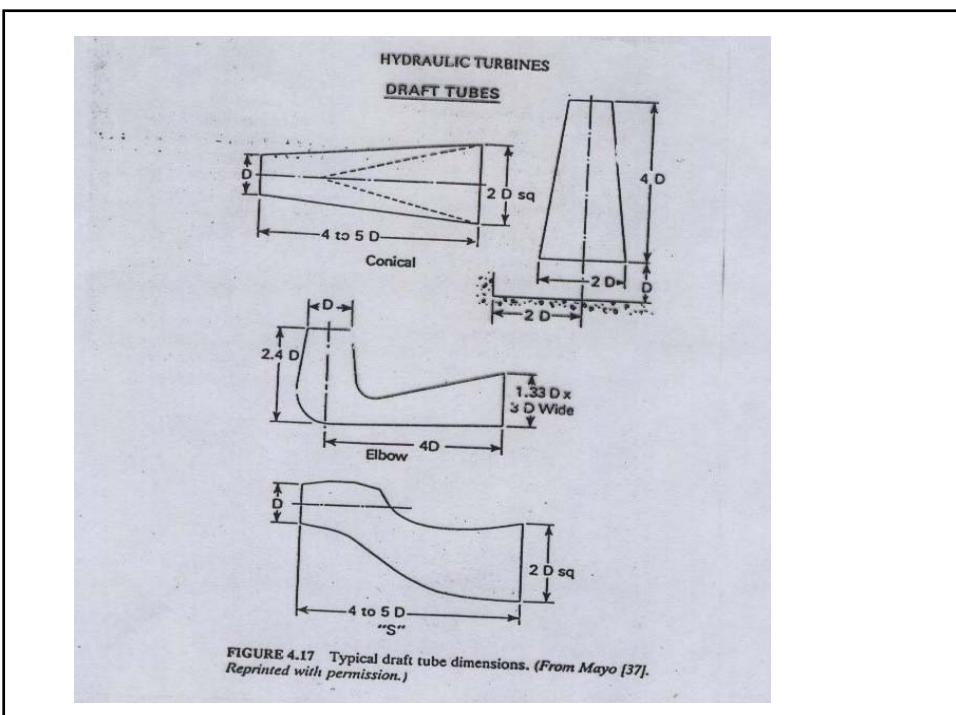
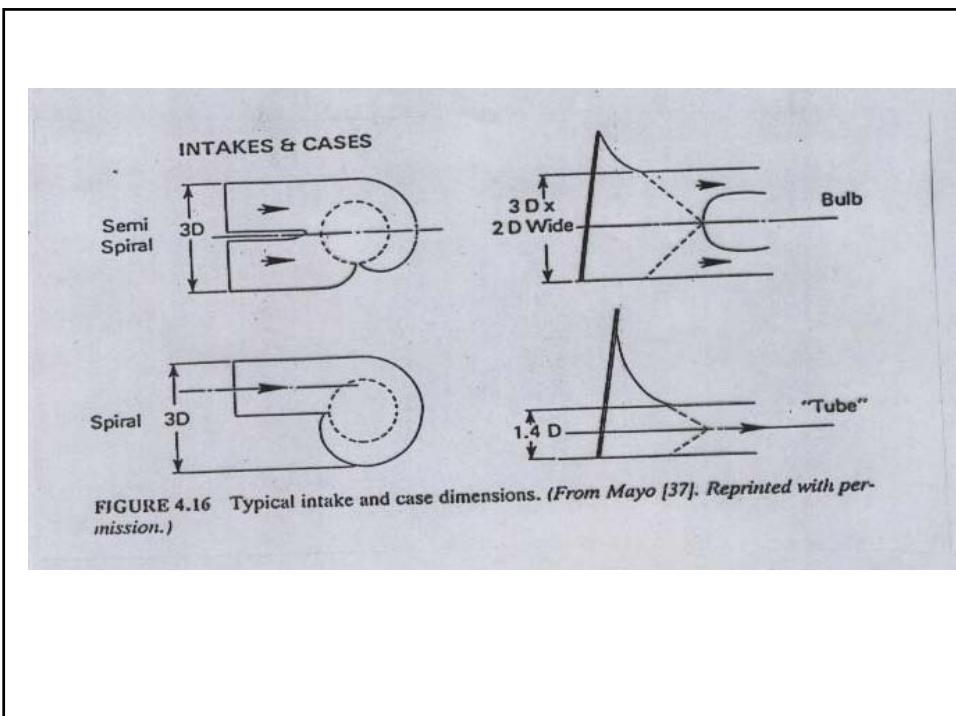
Figure 7.7 Model test curve with values of cavitation coefficient indicated.
SOURCE: U.S. Army Corps of Engineers.



Slika 2.14.36. Nomogrami za upoređenje usisnih visina



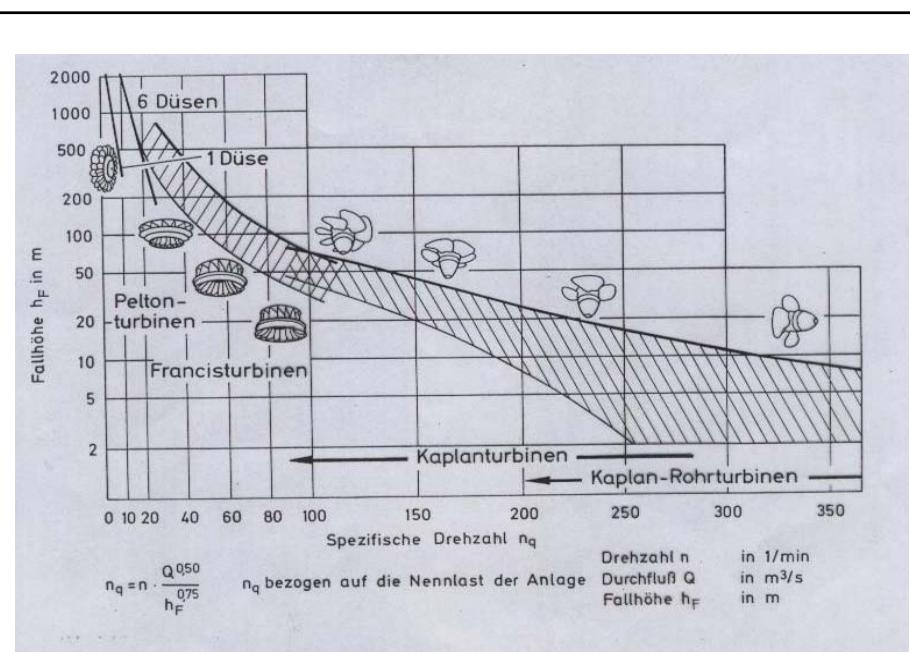
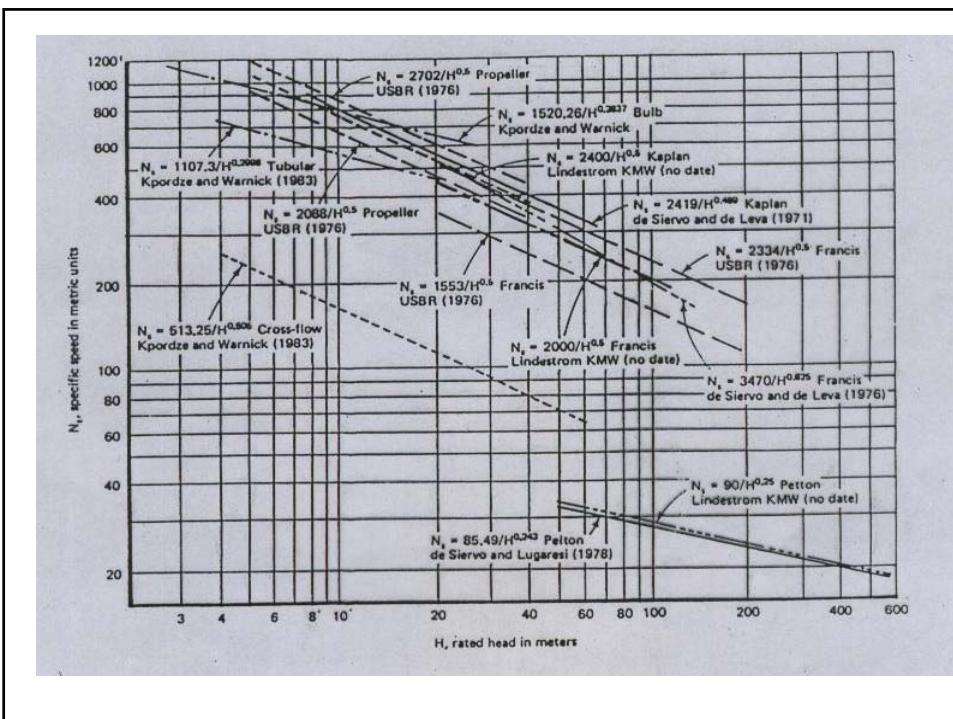




Broj i veličina agregata (proizvodne grupe)

- Na osnovi raspoloživog pada procjenjuje se tip turbine i specifična brzina.
- Na osnovi raspoložive količine vode (Q [m^3/s]) i granične snage pojedinih turbina bira se broj jedinica.
- Raspoloživa voda – raspodjela vode (trajanje); kod jedinica većeg nazivnog protoka (veći η i veća proizvodnja energije) ne koristi se dio malih voda.
Rješenje se traži izborom većeg broja manjih jedinica ili kombinacijom većih i manjih jedinica.
- Veći broj jedinica povećava ulaganja, te se konačno rješenje donosi na osnovi gospodarske odluke.
- Uloga HE u mreži kao i potrebe EES mogu utjecati na izbor nazivne snage i nazivnog protoka i broj jedinica.

- Rezervna snaga i uloga HE utječu na izbor veličine izgradnje i broj jedinica.
- Unifikacija proizvodnih grupa također može dijelom utjecati na izbor rješenja.
- Uvjeti transporta – dopreme opreme do strojarnice (u cijelosti ili u dijelovima).



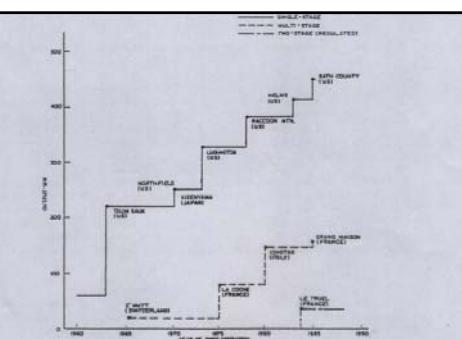
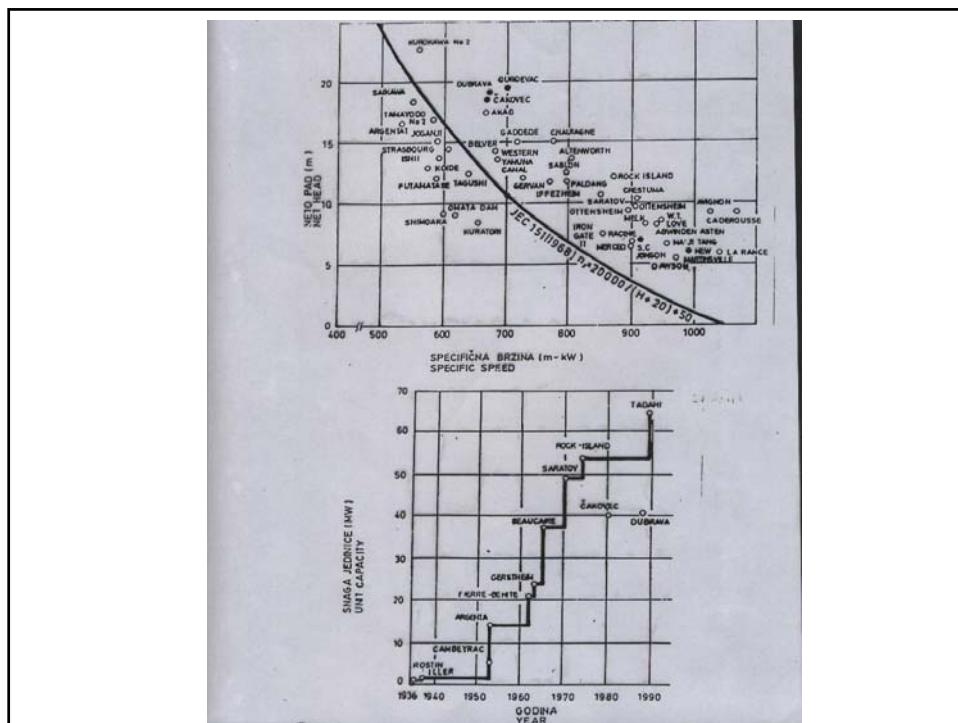


Figure 2-1. — Reversible pump/turbine — capacity increase.

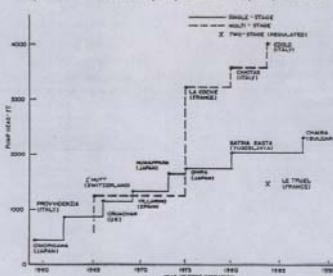


Figure 2-2. — Reversible pump/turbine — head increase.

Područje primjene pojedinih turbina ($P \geq 10$ MW)

Tip turbine	Pad [m]	n_s [KS]	n_q
Cijevna	1 - 25	420 – 1200	140 – 400
Kaplan	30 – 70	250 – 900	100 – 300
Dijagonalna	40 – 200	175 – 450 (500)	60 – 160
Francis	50 – 700	60 – 400 (490)	20 – 120
Pelton	> 300	3 – 45 (70)	1 - 20

Generatori

- Danas uglavnom sinkroni generatori. Budući da ih pokreću vodne turbine nazivaju se i hidrogeneratori.
- Za manja postrojenja izuzetno se koriste i asinkroni generatori.
- Glavni dijelovi su stator i rotor. Korisni namot nalazi se uglavnom na statoru. Na stezaljkama tog namota (obično iz bakra) električna se energija oduzima kod generatora, a privodi kod motora.
- Aktivni (korisni) namot se sastoji iz pojedinih zavoja koji su tako raspoređeni da se promjenom struje odnosno napona stvara tzv. okretno polje.

- Kod motora to ima za posljedicu vrtnju rotorskog namota u smjeru polja.
- Kod sinkronih strojeva se to polje stvara vrtnjom rotora i njegovog namota pa u statorskom namotu nastaju tzv trofazne (ili višefazne) struje koje se dobivaju na stezaljkama generatora.
- Pravidna snaga $S = \sqrt{3} U J$ [VA]
 - U linijski napon (V); J linijska struja (A)
- Djelatna ili radna snaga $P = \sqrt{3} U J \cos\varphi$ [W]
 - $\cos\varphi$ – faktor snage (kosinus faznog pomaka između struje i napona iste faze)
- Zamašni moment $G D^2$
 - D (m) – unutarnji promjer statorskog namota; G (kg) – masa generatora

- Akceleracijska konstanta

$$T_a = 2 \times \text{kinetička energija (kWs)} / \text{nazivna snaga (kW)}$$

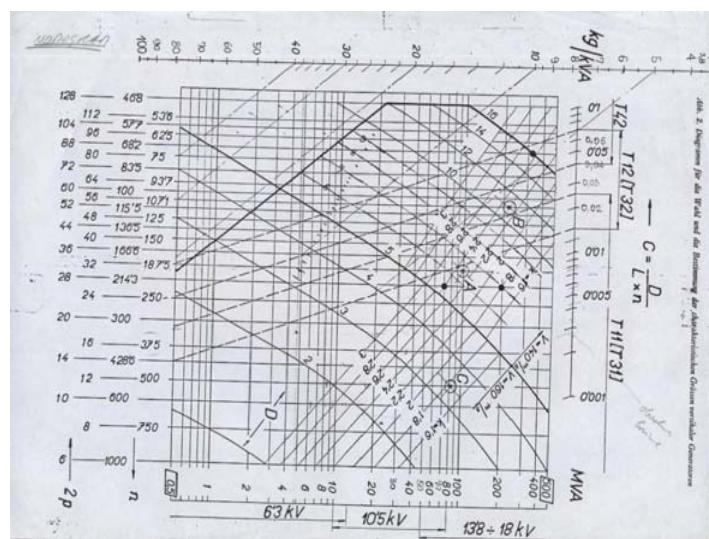
$$T_a = G D^2 n^2 / C S \text{ (s)}$$

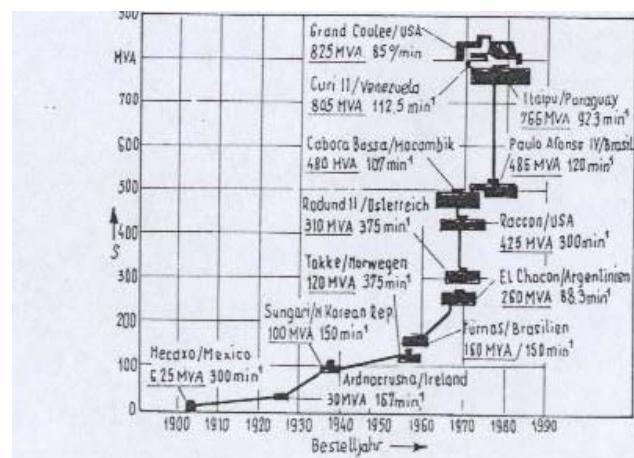
- n – nazivni broj okretaja (nazivna brzina vrtnje) (min^{-1})
- C – konstanta (C = 730)

	Vertikalni generator	Generator cijevne turbine
GD ² (tm ²)	10000	4100
n (min ⁻¹)	75	75
S (MVA)	31,5	31,5
T _a (s)	4,8	2,0

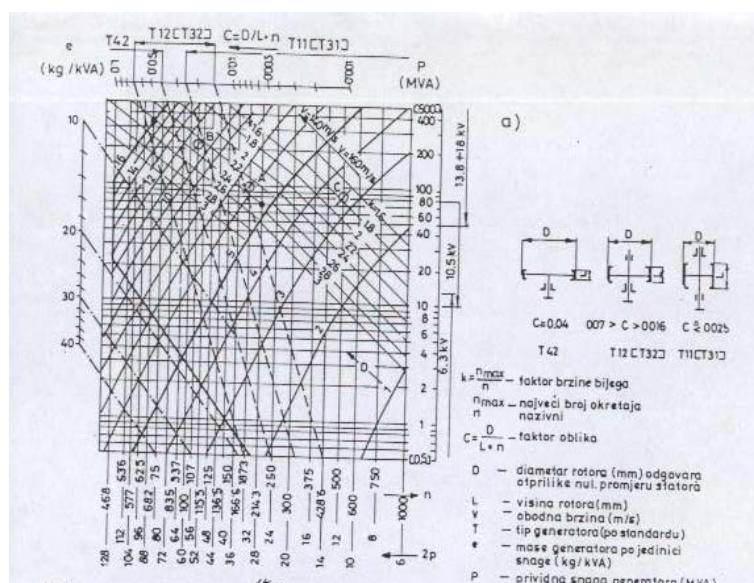
Za otočni rad poželjno je T_a = (3-5)s; a za paralelni pogon s mrežom T_a = (1-2)s

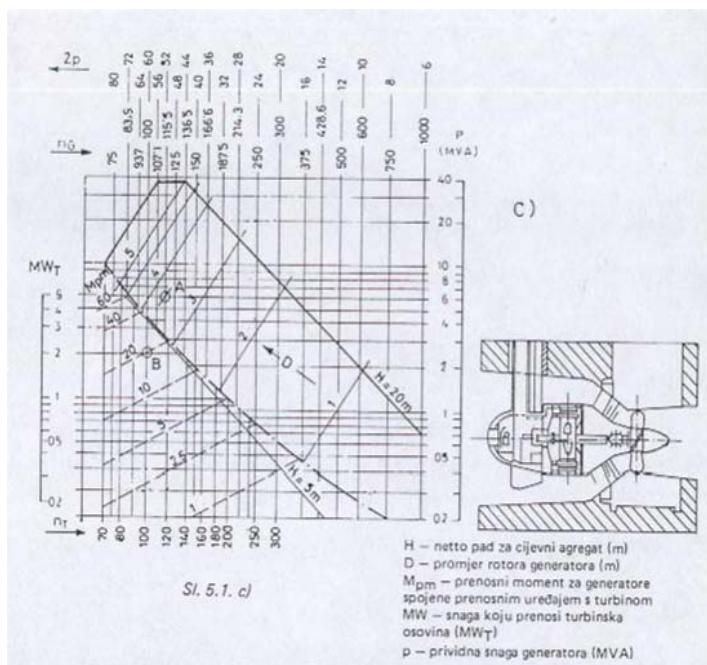
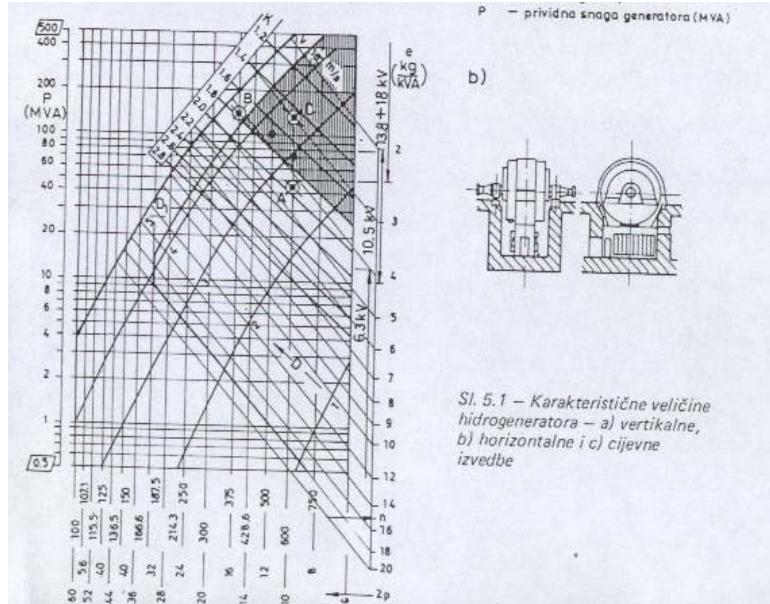
- Nazivni naponi su 6,3; 10,5; 13,8 – 18,2 (kV)



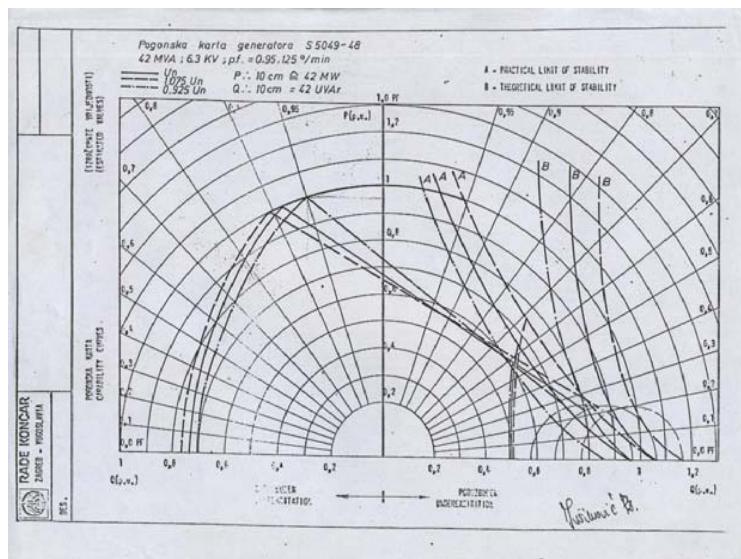


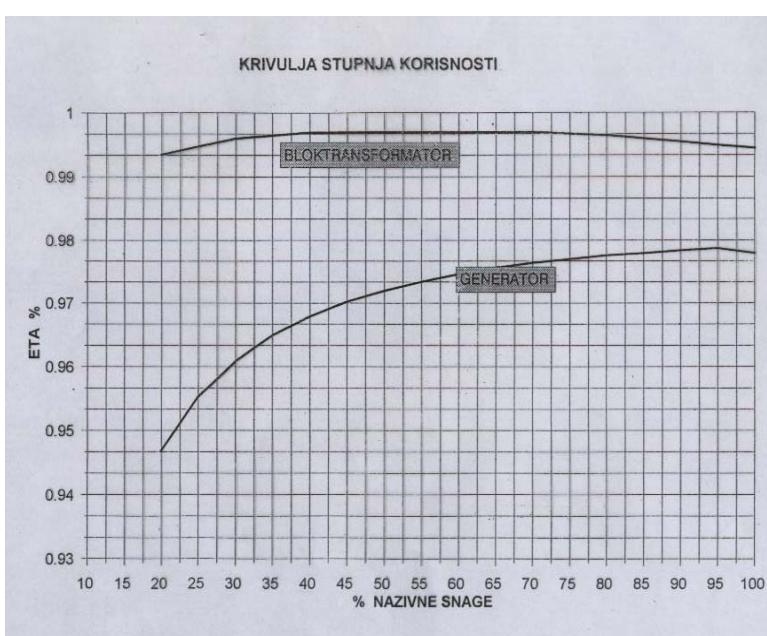
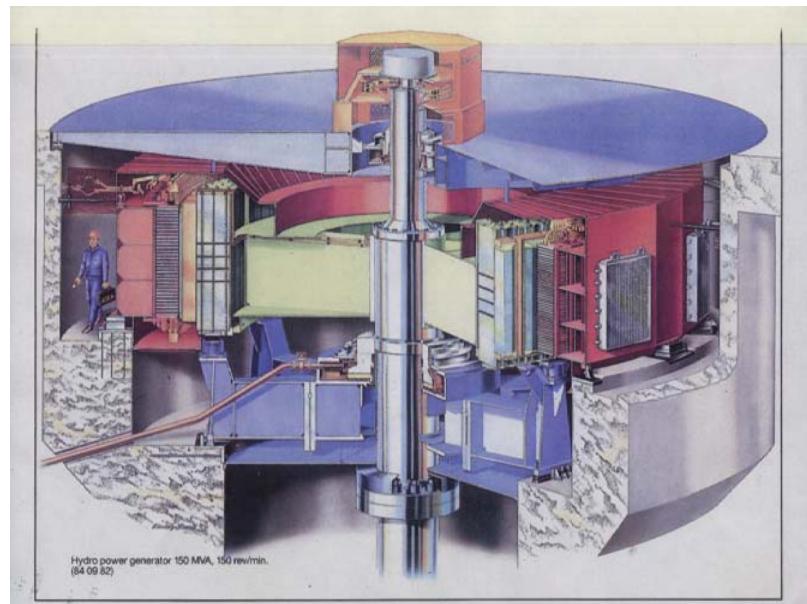
Sl. 5.2 – Razvoj porasta nazivne snage hidrogeneratora od 1900–1980. godine

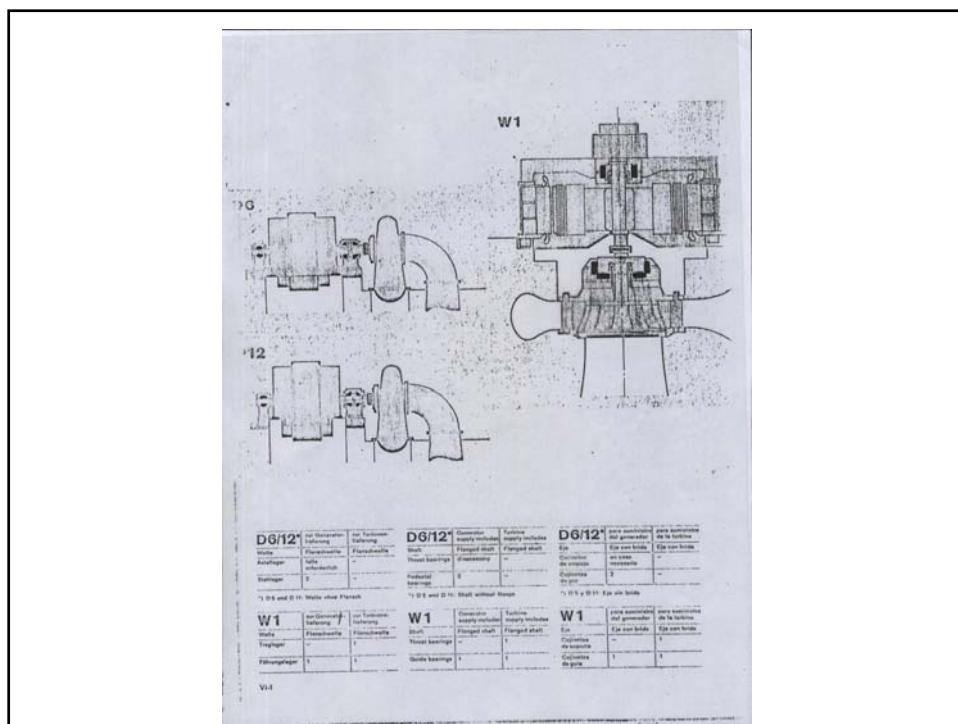
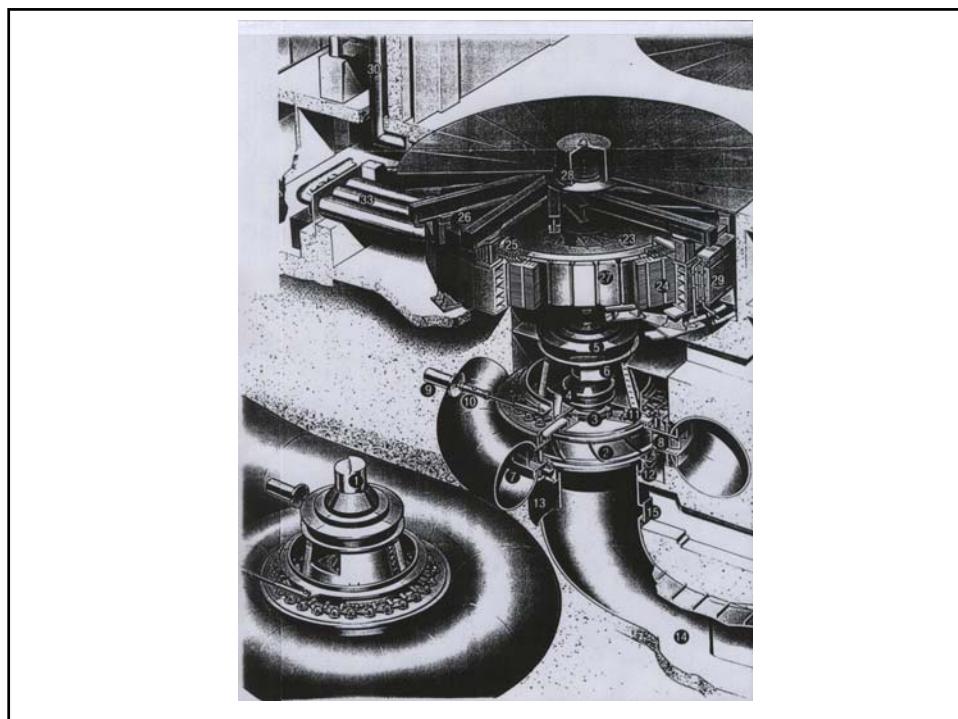


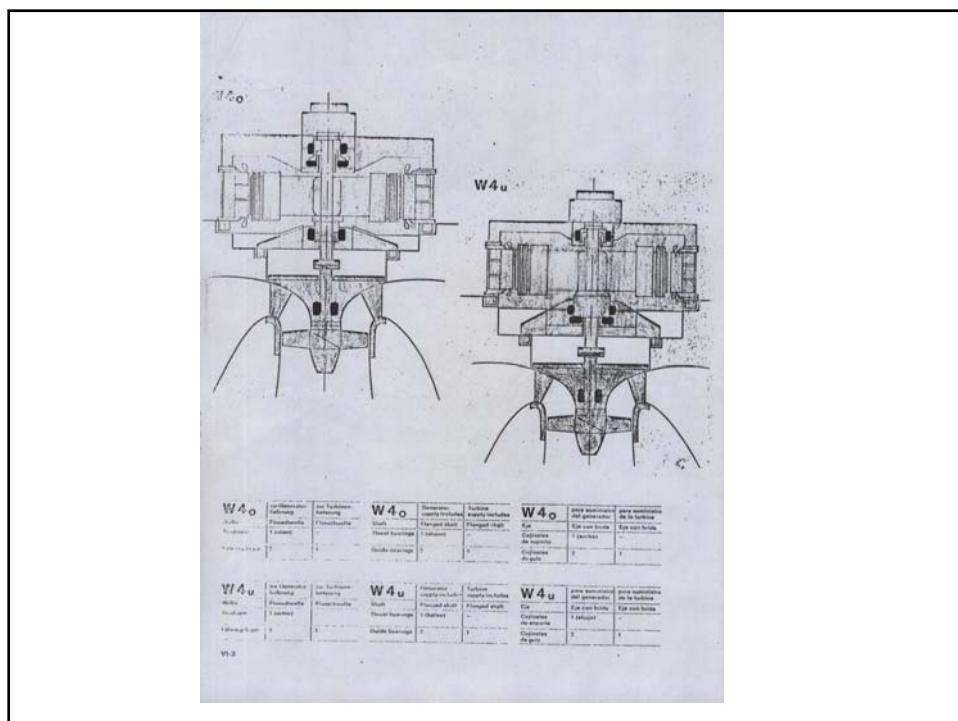
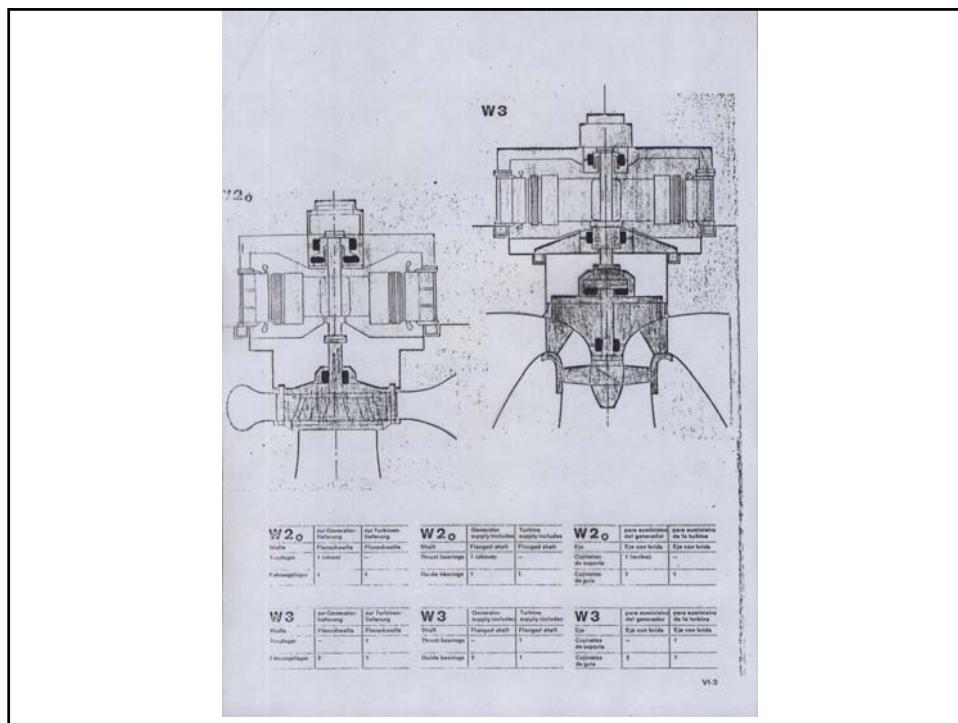


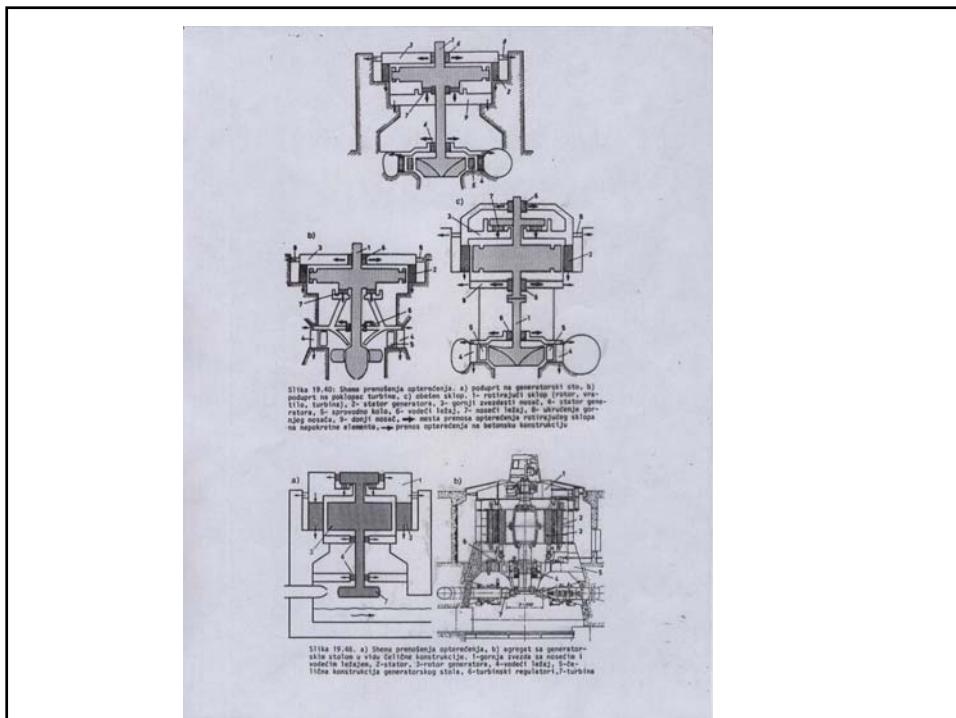
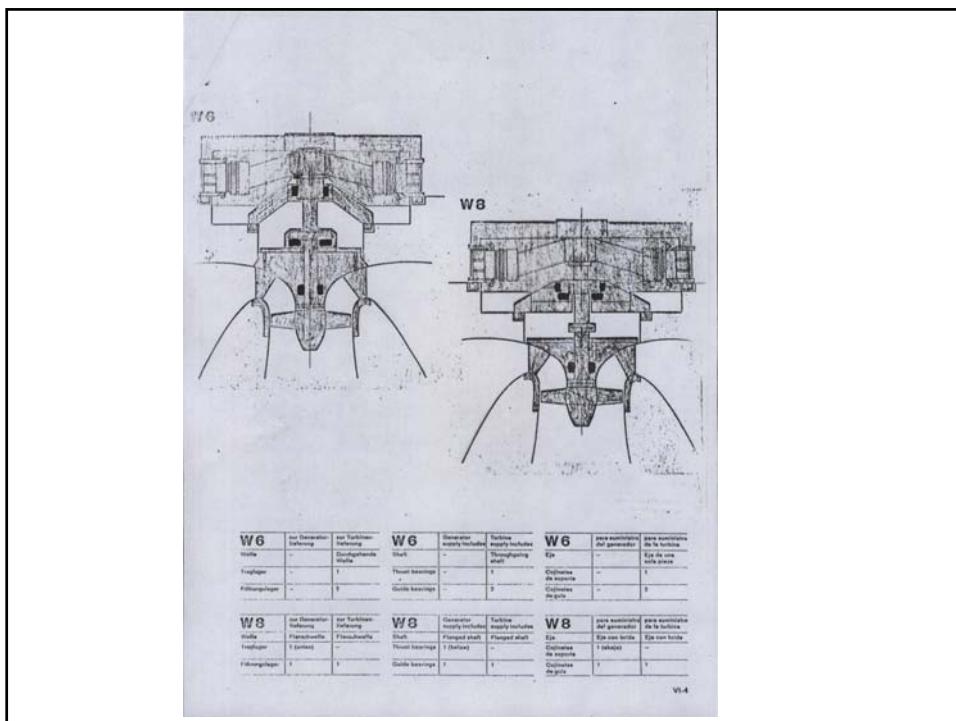
- Hlađenje generatora
 - Zračno
 - Otvoreni (<10 MVA)
 - Zatvoreni (hladnjaci)
 - Vodeno
 - Stator vodom
 - Rotor zrakom
 - vodom
- Kočenje
- Uzbuda

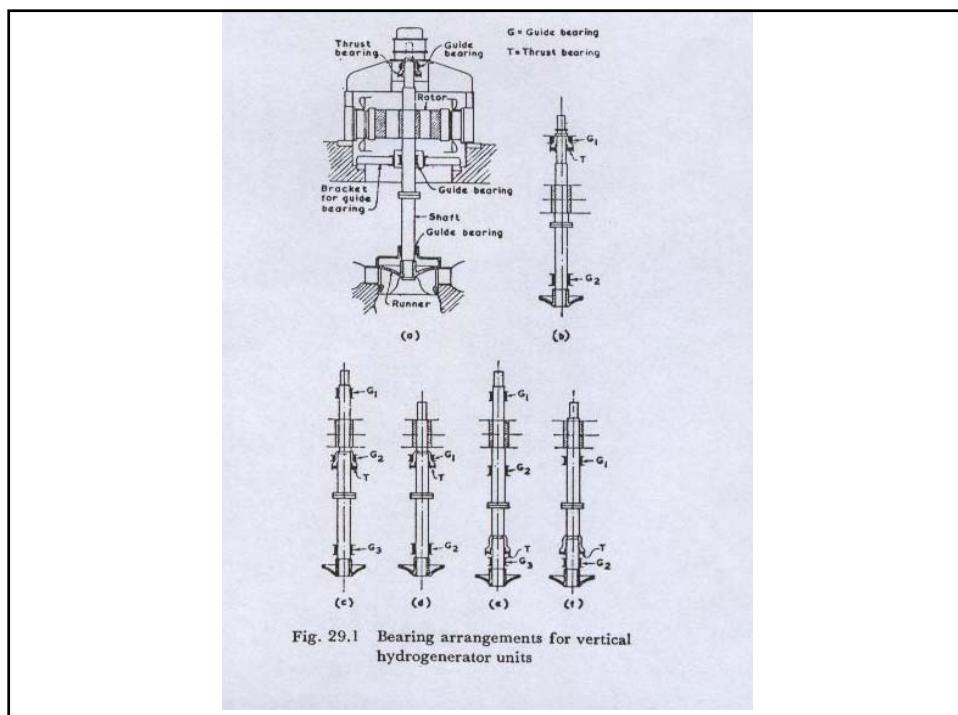
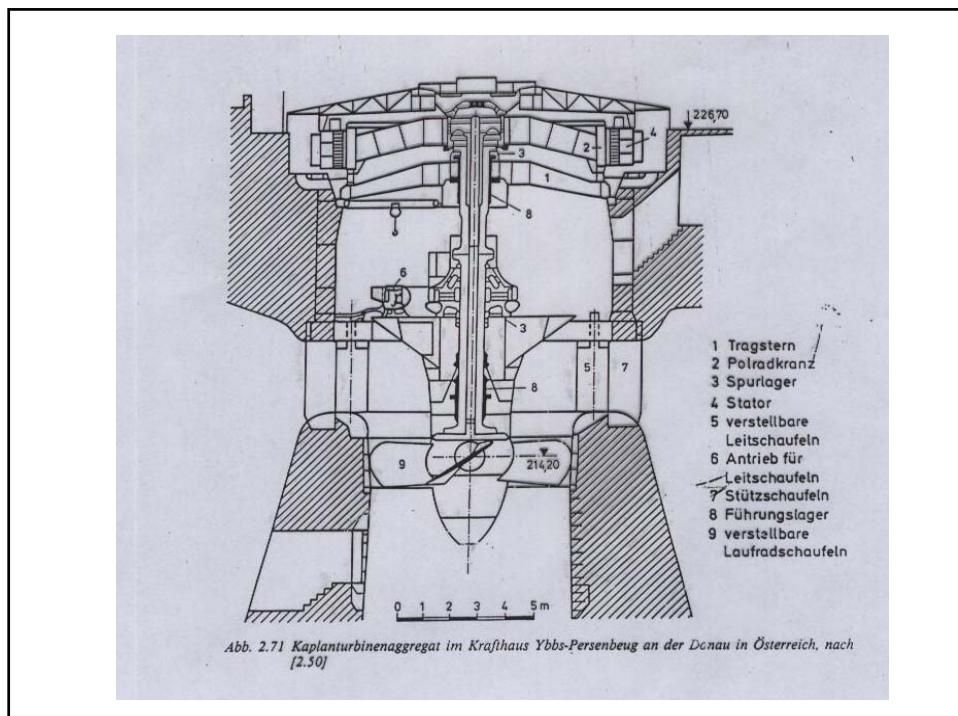


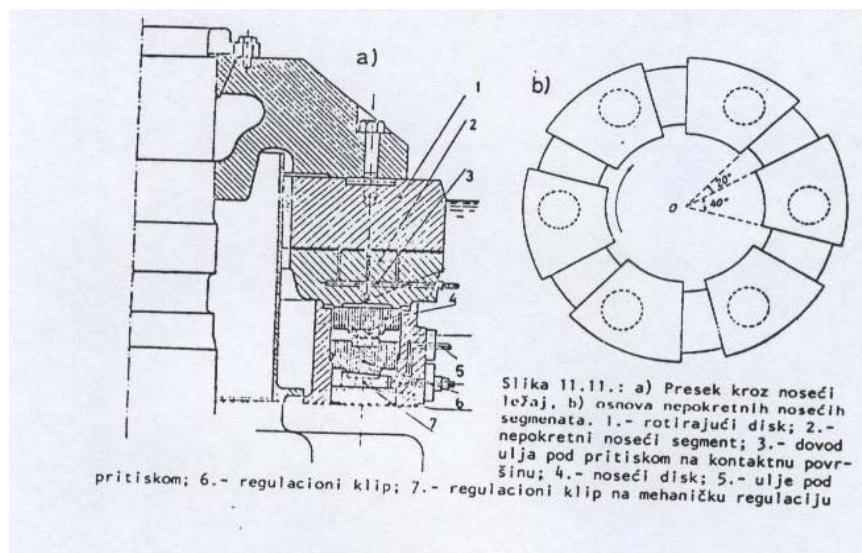












Transformatori snage (energetski transformatori)

- Transformatori služe za pretvaranje (električne energije) stanovitog izmjeničnog napona, određene frekvencije, u drugi napon jednake frekvencije.
- Transformator se sastoji od jezgre složene iz tankih visokolegiranih limova međusobno izoliranih zbog smanjenja gubitaka. Na jezgru su navučeni namoti višeg i nižeg napona koji su međusobno izolirani.
- Ovisno o snazi transformatori se izvode u tzv suhoj izvedbi, a za veće snage i napone smješteni su u kotao iz čeličnog lima, koji je napunjen specijalnim mineralnim uljem. Kroz kotao prolaze provodni izolatori višeg i nižeg napona za priključak na dio instalacije u koju se transformator ugrađuje.

- Transformatori se prema namjeni dijele na:
 - energetske transformatore
 - blok transformator (transformacija energije proizvedene u generatoru s kojim je spojen direktno)
 - mrežni transformator (vrši transformaciju u mreži)
 - mjerne transformatore (mjerjenje struje i napona)
 - specijalne transformatore (za posebne svrhe)
- Smješta se što bliže generatoru. (skice)
- Generator daje između 6 i 18 kV a u mrežu se upućuje:
 - 35 kV (transformator manje snage)
 - 110 kV (< 50 MVA)
 - 220 kV (< 200 MVA)
 - 380 kV (> 200 MVA)

- Jedna proizvodna jedinica ima jedna blok transformator jednake prividne snage kao i generator.
- Hlađenje – ulje hlađeno vodom (ispod transformatora izvodi se sabirni kanal za ulje).
- Doprema – veliki su tereti i velikih gabarita te se treba posebno planirati doprema i unutarnji transport.
- Visina transformatora kreće se od 8 do 10 m,
- Dužina transformatora je 6 - 18 m.
- Širina se kreće od 4 – 10 m (manja nazivna snaga – manje dimenzije).
- Masa se kreće od 80 do 350 t po jedinici ovisno o prividnoj snazi.

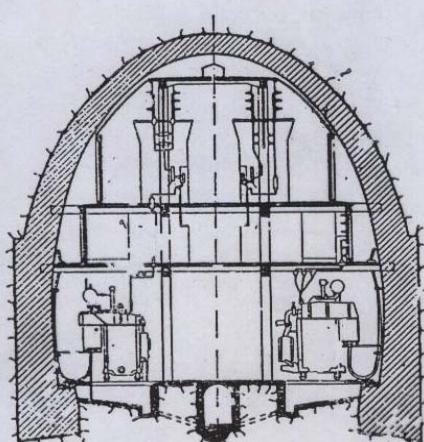
Rasklopno postrojenje

- Smješta se van strojarnice i van podzemnih prostorija.
- Orijentaciono su potrebne površine:
 - 35 kV postrojenje ~ 200 m²
 - 110 kV postrojenje ~ 450 m²
 - 220 kV postrojenje ~ 1300 m²
 - 380 kV postrojenje ~ 3000 m²
- Zadaća rasklopnog postrojenja je prijenos energije iz sustava u sustav. Povezuje izvor (ili izvore) energije s mrežom.
- Rasklopno postrojenje sadrži komponente koje omogućuju uklapanje i isklapanje pojedinih dijelova prijenosnih linija.

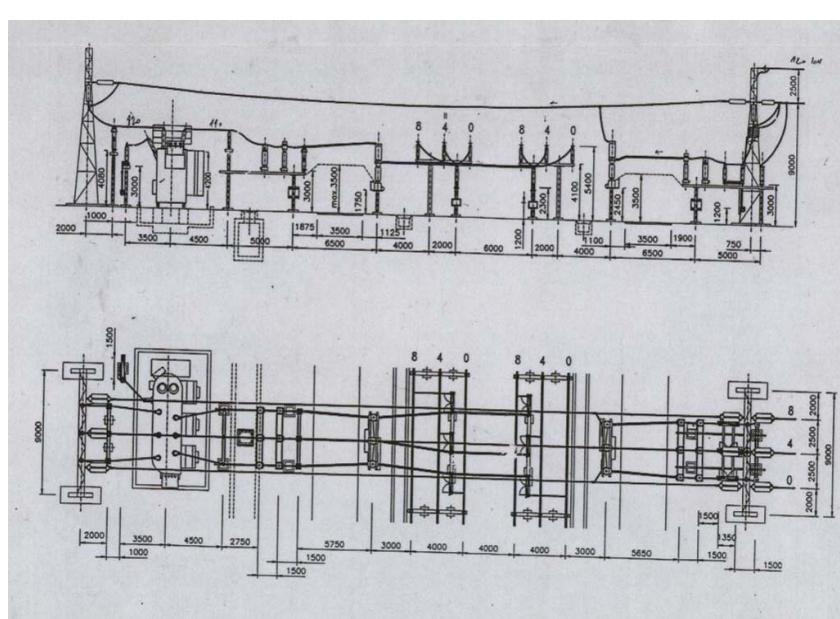
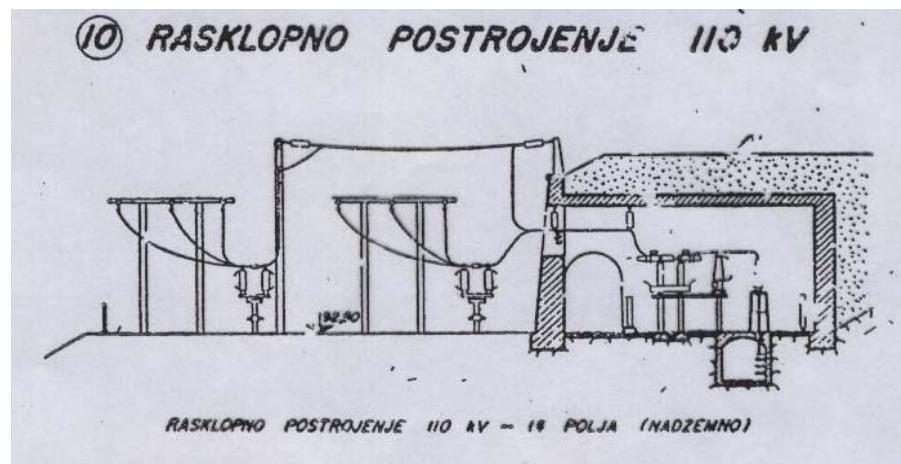
- Niskonaponska RP < 1000 V (380; 600 V);
- Visokonaponska RP > 1000 V (3; 6; 10; 20; 30; 110; 220; 380 kV)
- Unutarnja i vanjska RP
 - S konvencionalnom opremom (otvorena –vanjska)
 - Blindirana izvedba SF₆ (sumpor hexafluorid).
- Uređaji za uklapanje i isklapanje:
 - Rastavljači – vidljivo odvajanje (u neopterećenom stanju)
 - Učinski rastavljači – za mali teret
 - Dozemni rastavljač.
 - Prekidači snage – uklapanje i isklapanje u normalnim pogonski uvjetima, kod kratkog spoja i u najnepovoljniji uvjetima (zračni, malouljni i SF₆).

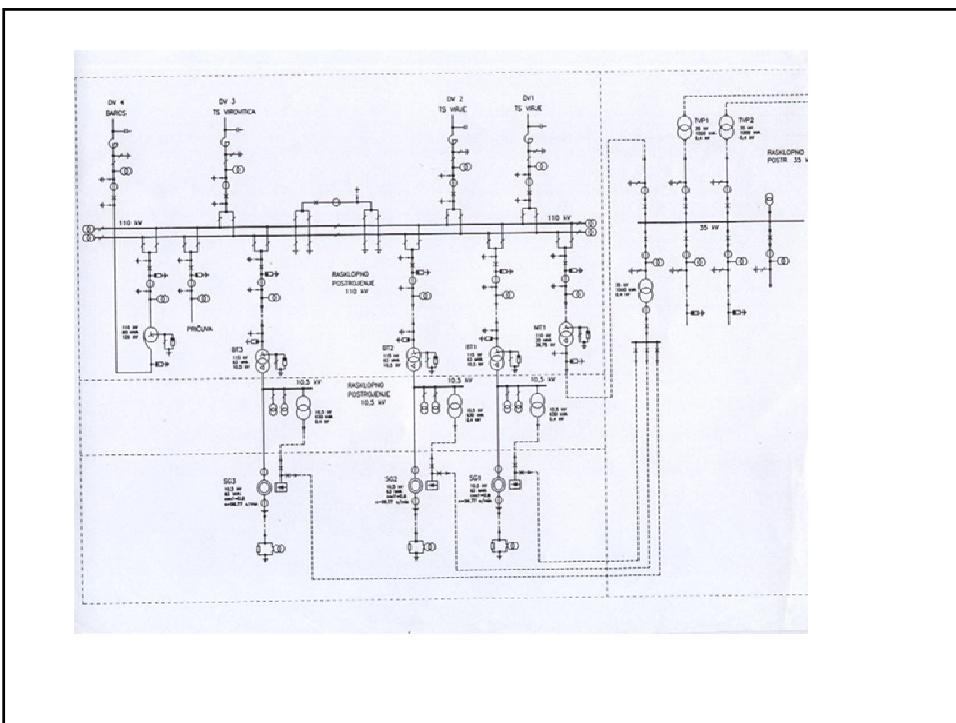
- Elementi RP:
 - Sabirnice
 - Rastavljači
 - Prekidači
 - Mjerni transformatori
 - Prigušnice (ograničenje struja kratkog poja)
 - Transformatori
 - Ostala oprema (spojni i ovjesni materijal; izolatori; upravljački, zaštitni i signalni uređaji; energetski i signalni kablovi; uređaji uzemljenja; kompresorski uređaji; itd)

⑨ RASKLOPNO POSTROJENJE 35 KV



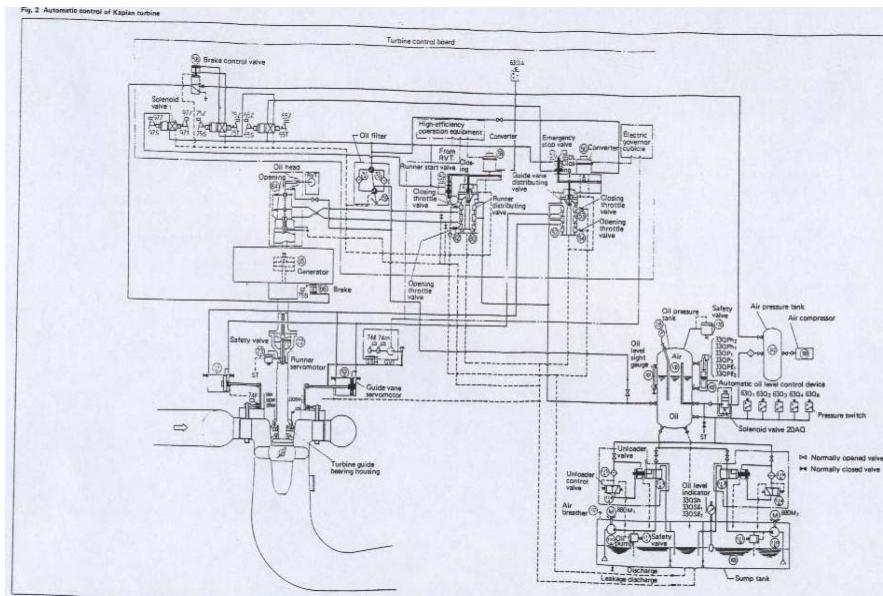
2 TRANSFORMATORA 35.000 kVA, 10,5 / 115,5 kV ± 5 %
2 TRANSFORMATORA 10.000 kVA, 115,5 / 36,75 kV ± 11 %
RASKLOPNO POSTROJENJE 35 KV - 14 POLJA (PODZEMNO)





Sustav regulacije vodnih turbina i električnih generatora

- Osnovni princip – traži se automatska regulacija izlazne veličine (regulirana veličina). Ta veličina treba biti čim bliža poredbenoj veličini usprkos poremećajima.
- Dobra regulacija:
 - Precizna i pouzdana u stalnom režimu
 - Stabilna i brzi odziv u prijelaznom režimu.
- Danas se koriste elektronički sklopovi (ranije–mehanički)
- Sustav regulacije sastoji se iz:
 - Regulatora (turbinski (regulacijski krug frekvencije – brzina vrtnje; regulacijski krug snage) (podaci iz EES, GV,DV)
 - Mjernih organa koji daju signale povratne veze
 - Organa koji izvršavaju naloge dane od regulatora (servomotori regulacije koji reguliraju uređaje za dovod vode turbini).

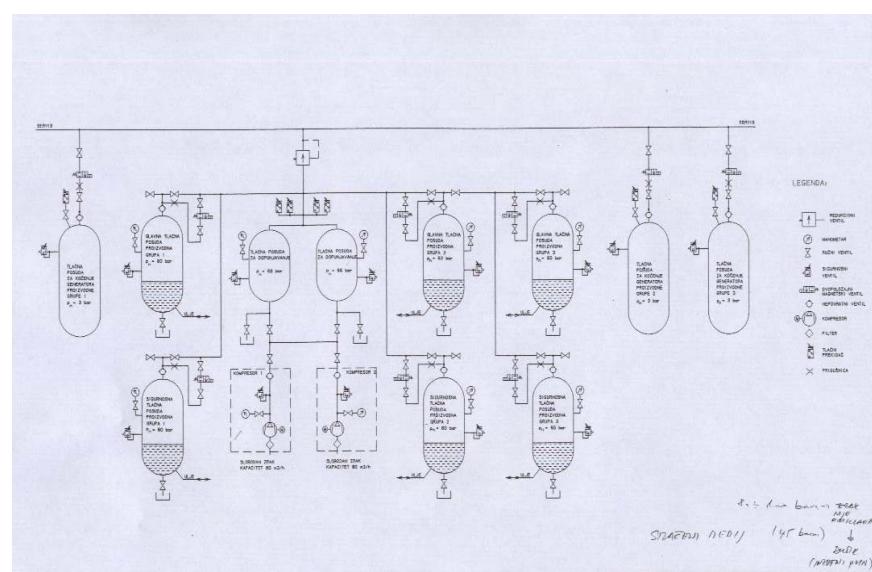


Odvodnja i rashladna voda

- Odvodnja (praznjnenje se treba obaviti za 6 – 8 sati)
 - Procjedne vode
 - Protočnog trakta
 - Rashladna voda
 - Hlađenje generatora (oko 60% ukupne rashladne vode)
 - Hlađenje ulja generatora (10 – 20%)
 - Hlađenje ležajeva (noseći i vodeći) (~ 15%).
 - Podmazivanje brtve (labilinta brtve – osovina / kućište)
 - Potreba oko 1 l/s po 1 MW snage.
 - Voda za piće

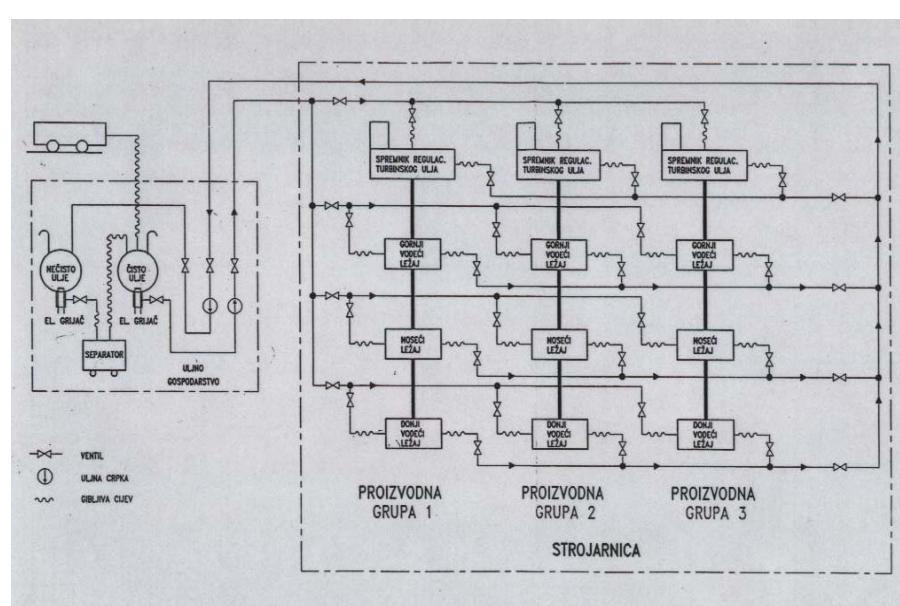
Tlačni zrak

- Izvode se dva sustava:
 - Visokotlačni (4 – 6 MPa)
 - Niskotlačni (0,7 MPa)
 - (brzine strujanja zraka su od 20 – 30 m/s)
- Koristi se za:
 - Stavljanje pod pritisak ulja u rezervoarima uljne regulacije (4-6 MPa)
 - kočenje generatora
 - Ispuhivanje vode iz protočnog trakta reverzibilnih proizvodnih grupa (0,7 MPa)
 - Pneumatske sklopke visokog napona (4-6 MPa)
 - Sustave zračnog hlađenja.



Uljno gospodarstvo

- **Turbinsko ulje** koristi se za:
 - Regulaciju ($W_{ulja} = k m P \sqrt{D} \sqrt{H}$)
 - $k = 1$ (kod dvojne regulacije- Kaplan, cijevna)
 - $k = 0,5 - 0,6$ (Francis)
 - $k = 1,5$ (Pelton)
 - m – broj agregata
 - P – snaga (MW)
 - D – promjer turbine (m)
 - H – pad (m)
- Servouređaje zatvarača
- Podmazivanje ležajeva ($W_{podmazivanja} = 0,3 W_{ulja}$)
- **Izolacijsko ulje** – koristi se u transformatorima
- Rezervoari za neiskorišteno, korišteno i pročišćeno ulje.



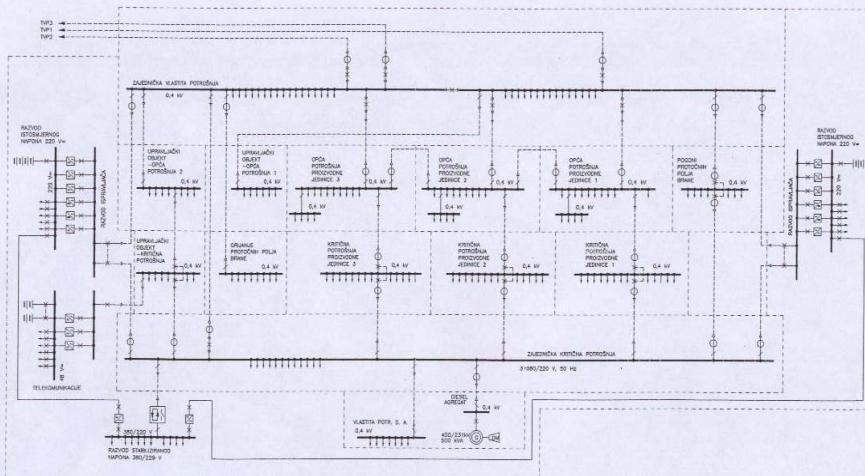
Vlastita potrošnja

- Neprikosnoveni potrošači (bez prekida)
- **KRITIČNA POTROŠNJA**
 - DIESEL AGREGAT
 - Uzbuda generatora
 - Sustav uljne regulacije
 - Sustav za hlađenje (s pumpama)
 - Tlačni zrak
 - Siguronosni uređaji (požar; signalizacija)
 - AKU baterije (istosmjerno napajanje)
 - Upravljačko – informacijski sustav

- Kratkotrajno bez napajanja:
 - Crpke drenažnog sustava
 - Zatvarači
 - Osvjetljenje hale
 - Uređaji za punjenje akumulatora
- Dulje bez napajanja:
 - Dizalice
 - Filtracija i obnavljanje ulja
 - Osvjetljenje kruga, skladišta, radionica,
 - Osvjetljenje ostalih manje značajnih operativnih prostora.

- Istosmjerna struja (rezerva AKU baterije)
 - Upravljanje
 - Signali
 - Zaštitni i kontrolni uređaji.
- Siguronosni sustav traži dva nezavisna sustava napajanja:
 - Glavni sustav:
 - Ako ne radi HE – iz EES preko kućnog transformatora
 - Ako radi HE – generator – blok transformator – vlastito napajanje ($0.5 - 0.8 \% P_i$)
 - Rezervni sustav:
 - Kod manjeg pada HE – diesel agregat
 - Kod većeg pada kućna HE (kod većih postrojenja $0.3 - 0.4 \% P_i$)
 - (HE Senj za potrošače I i II grupe MHE i diesel agregat)

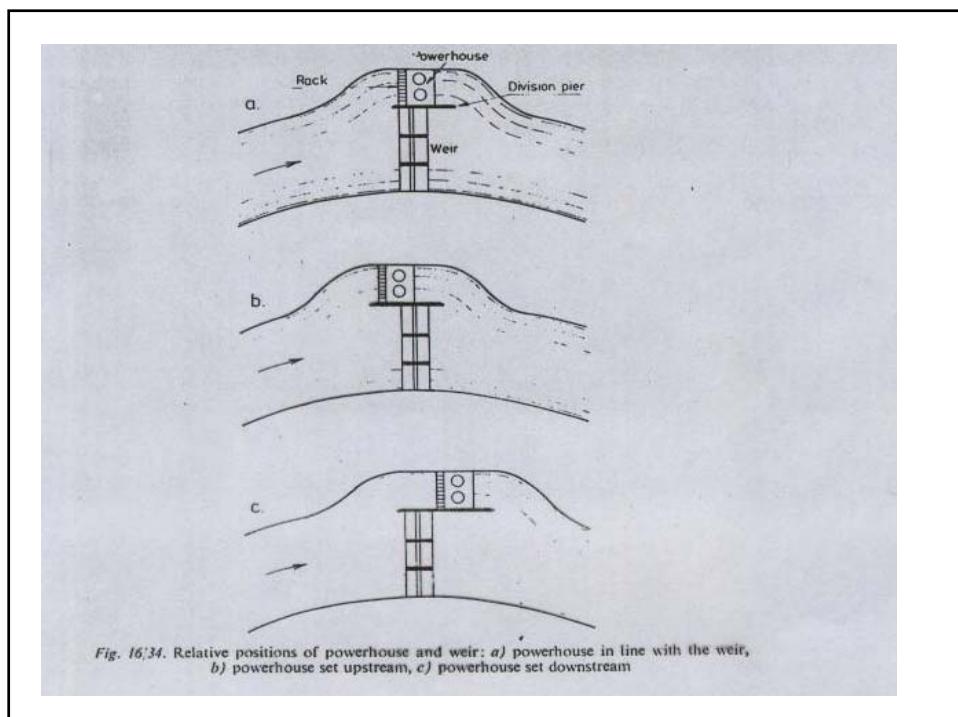
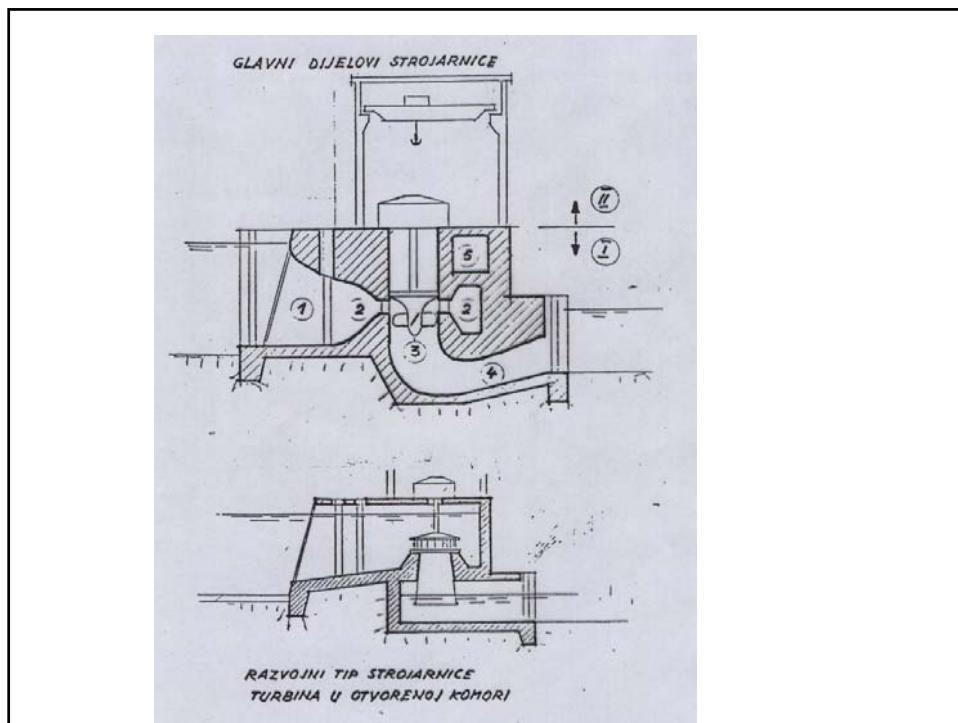
PRINCIPNA SHEMA VLASTITIE POTROŠNJE

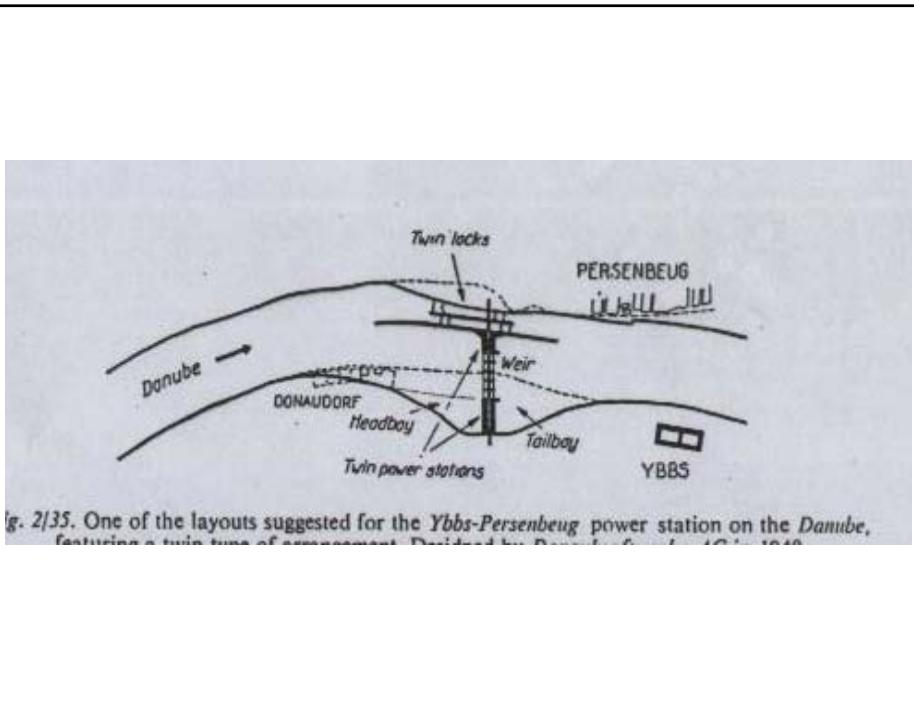
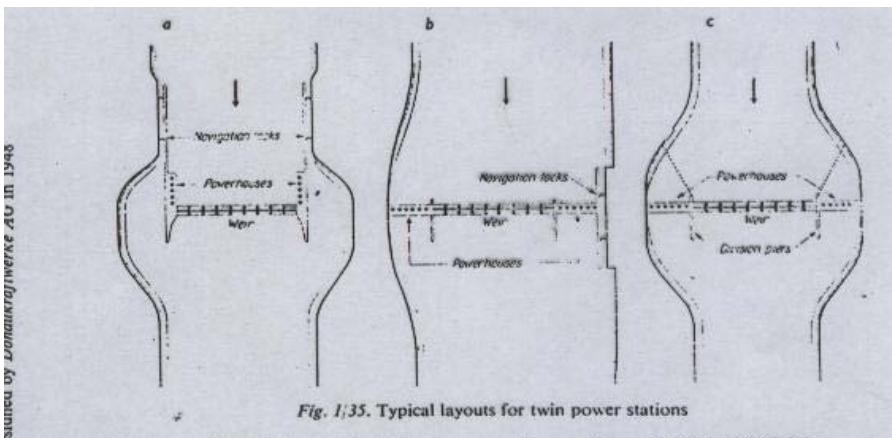


Strojarnica – dispozicija i rješenja

- Strojarnice se mogu promatrati sa različitih stajališta - kriterija.
 - **prema padu**
 - niskotlačne
 - srednjetlačne i
 - visokotlačne.
 - **prema rješenju zgrade strojarnice**
 - konvencionalna površinska
 - podzemna i
 - strojarnica u oknu.
 - **prema položaju osi turbine**
 - s vertikalnom osi
 - s vodoravnom osi i
 - s kosom osi (MHE; < 10 MW)

- Niskotlačna hidroelektrana je HE pada u pravilu manjeg od 30 m. Može biti pribranska i derivacijska. Za nju je karakteristično da je zgrada strojarnice dio brane ili se nalazi na derivaciji, te se konstruira i izvodi kao i brane.
- U pravilu su to površinske konvencionalne strojarnice s turbinama vertikalno ili vodoravno položenih osi.
- Obzirom na pad koriste se cijevne i Kaplan turbine.
- Konvencionalna strojarnica na površini može biti:
 - S montažnim prostorom
 - Poluvanjska s natkrivenim strojevima ali kranom izvana
 - Bez montažnog prostora
 - U stupu





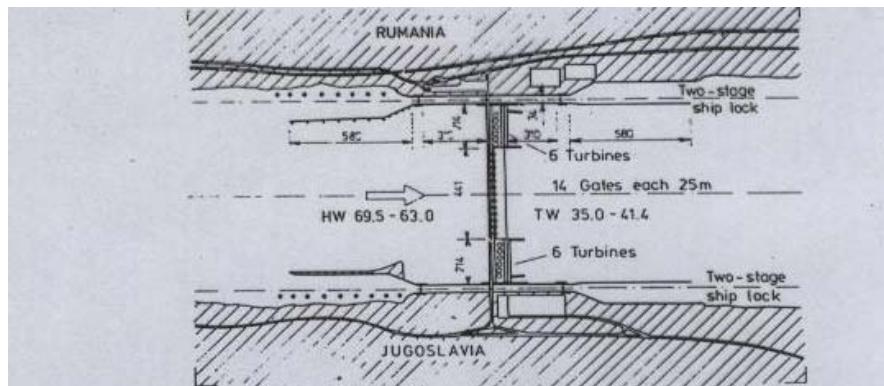
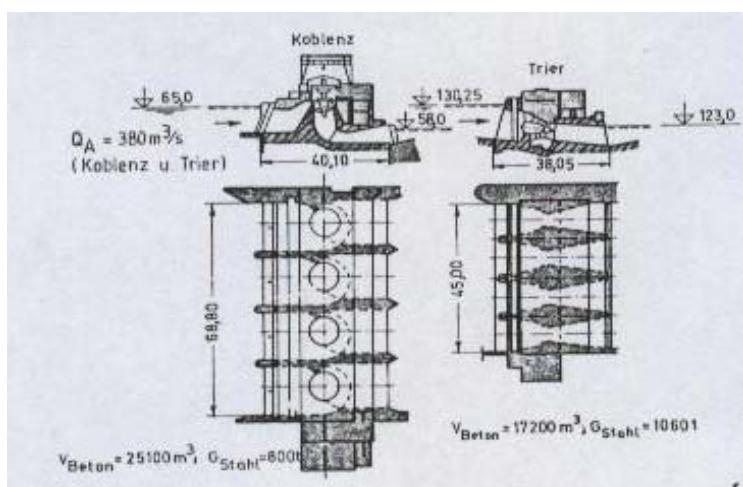
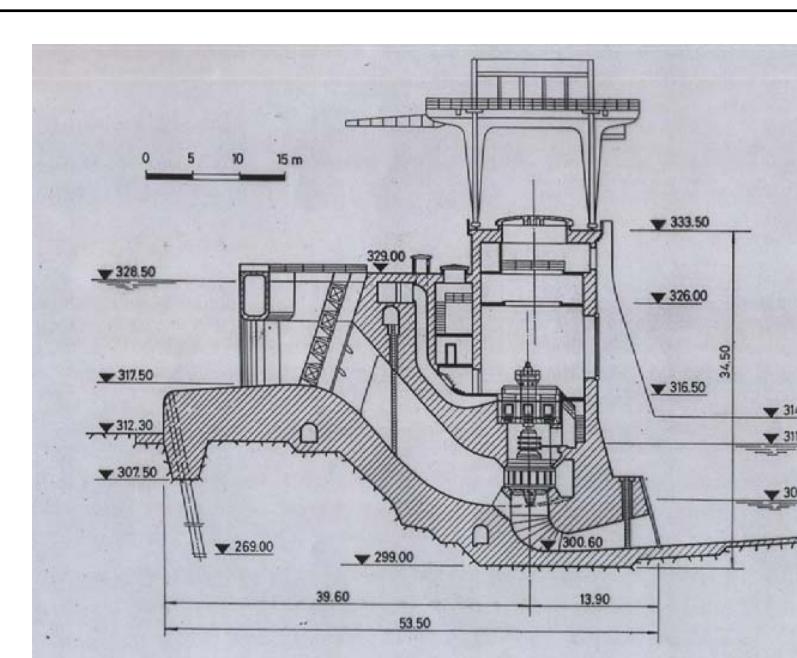
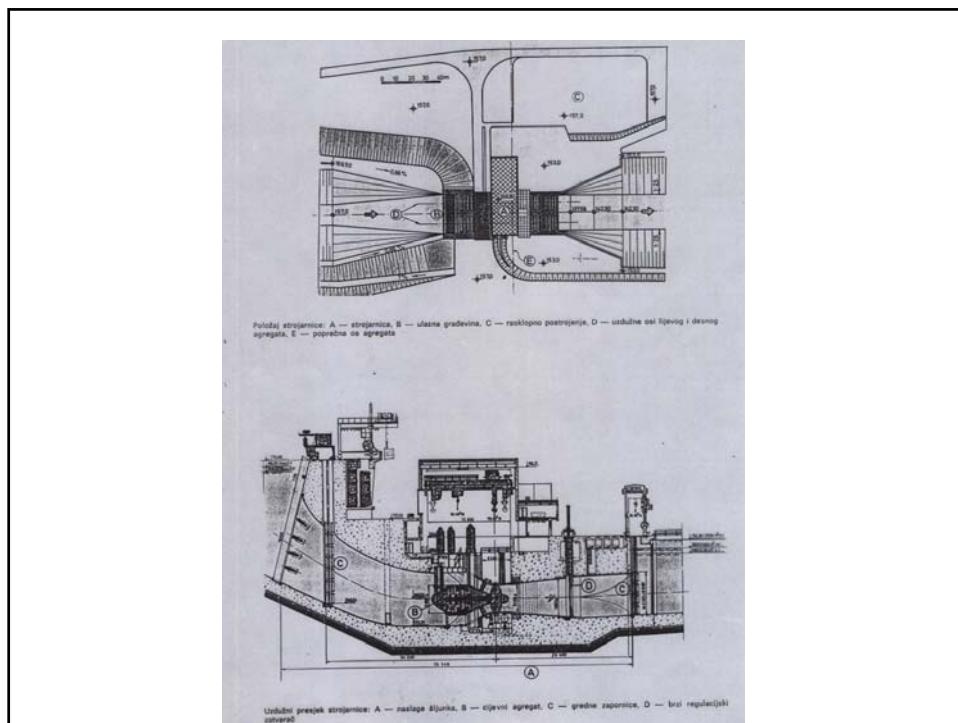
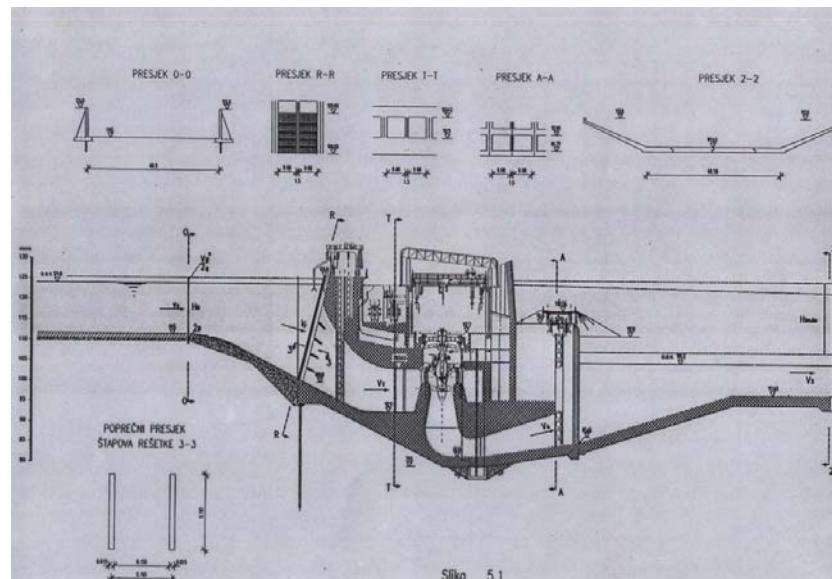


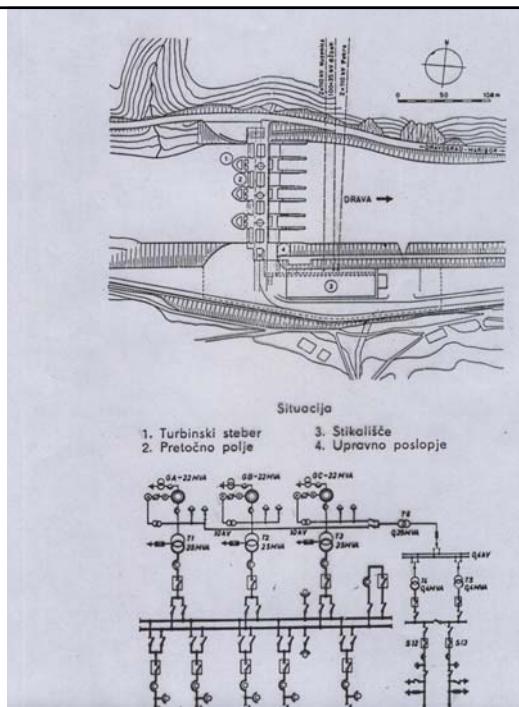
Fig. 8'35. Iron Gate project, Danube River, Rumania/Yugoslavia, commissioned 1972. $Q_p = 8700 \text{ m}^3/\text{sec}$, $H = 27.2 \text{ m}$, $N = 2050 \text{ MW}$. (After W. Roehle, Wasser- und Energiewirtschaft, März-April 1973)

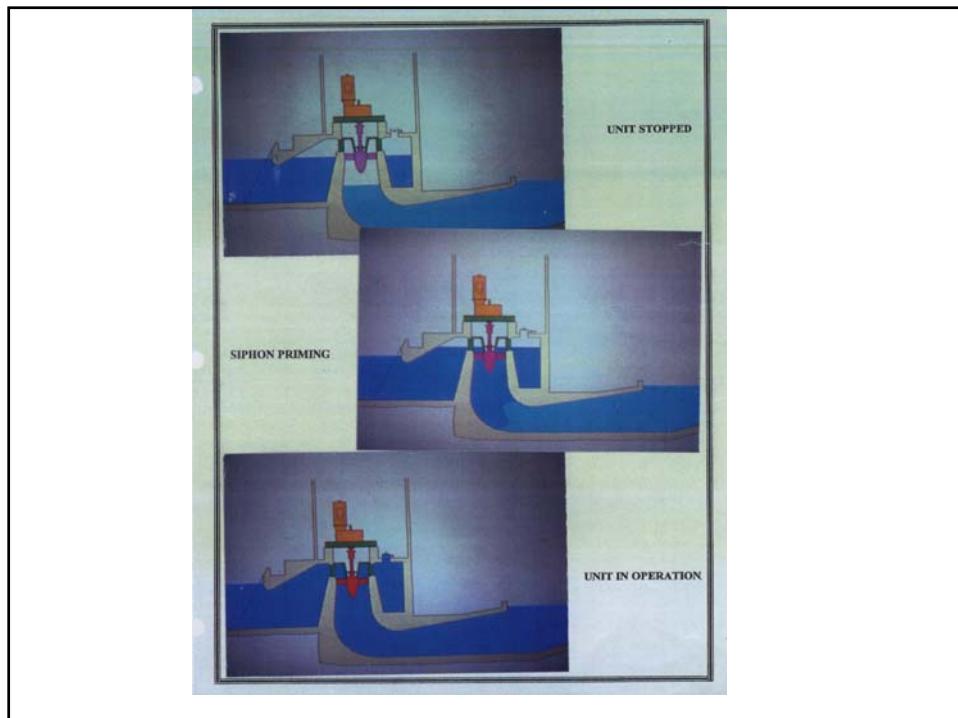
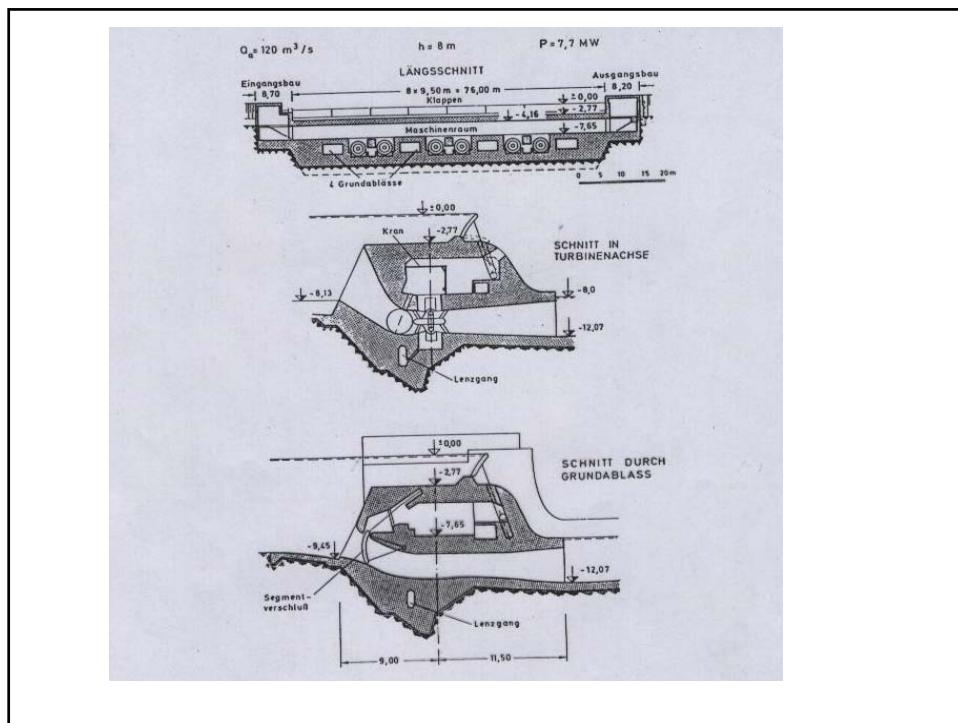






Slika 5.1





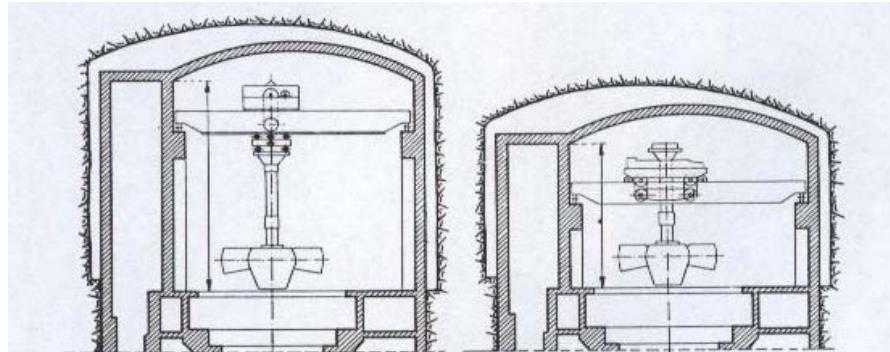
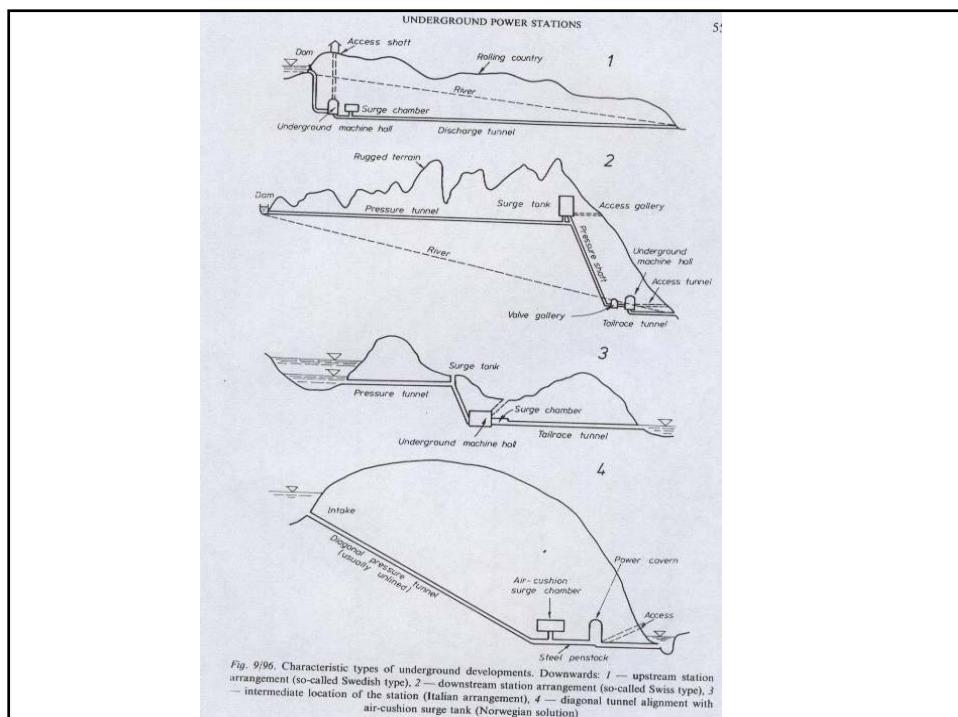
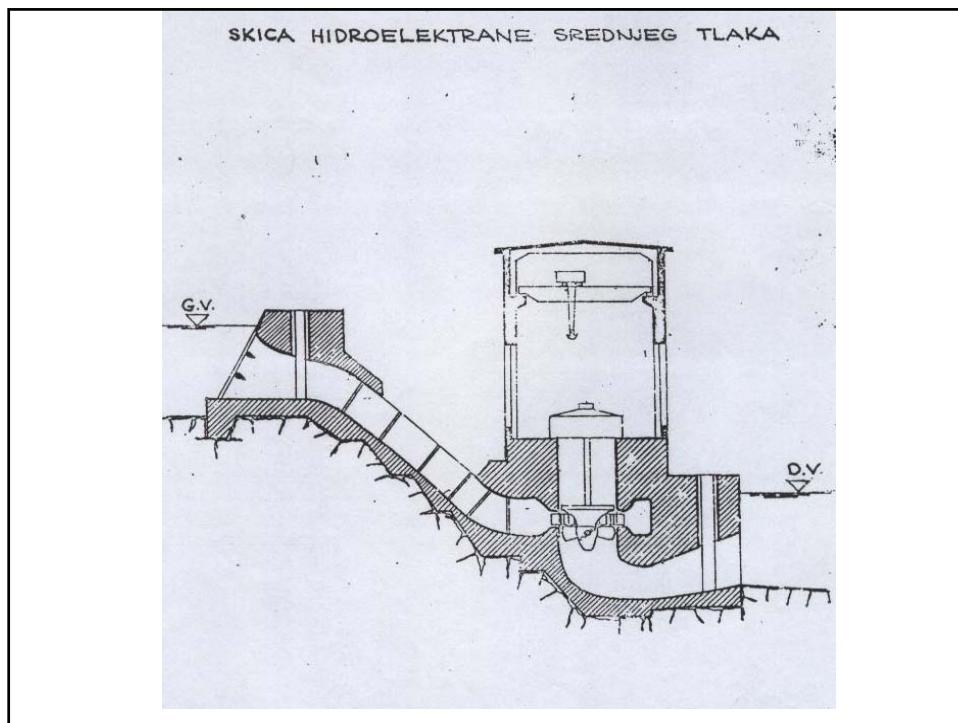
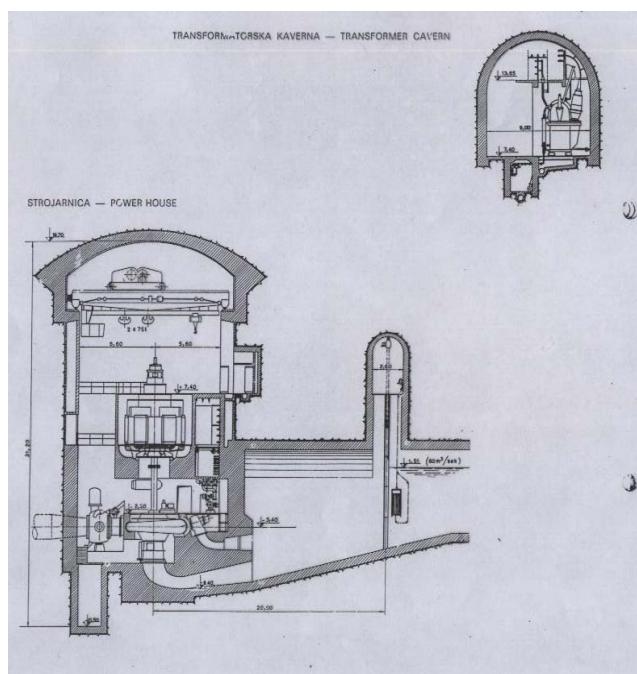
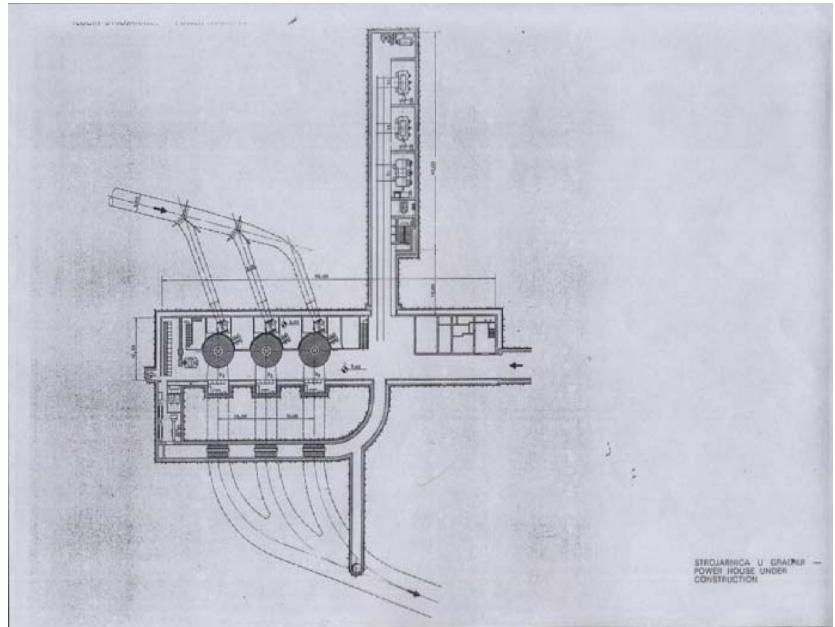
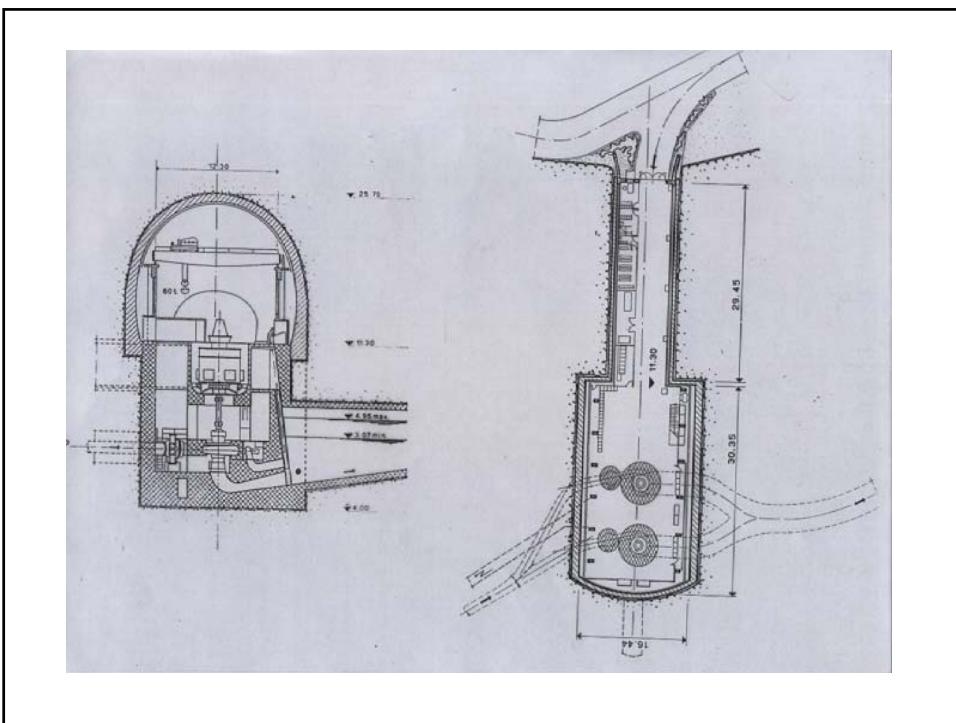


Fig. 37/96. Necessary height of the machine hall; in one case the crane is equipped with a hook, in the other with a lifting yoke

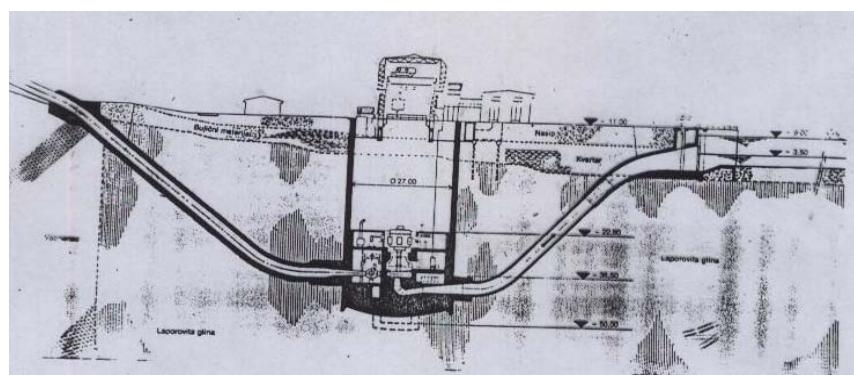
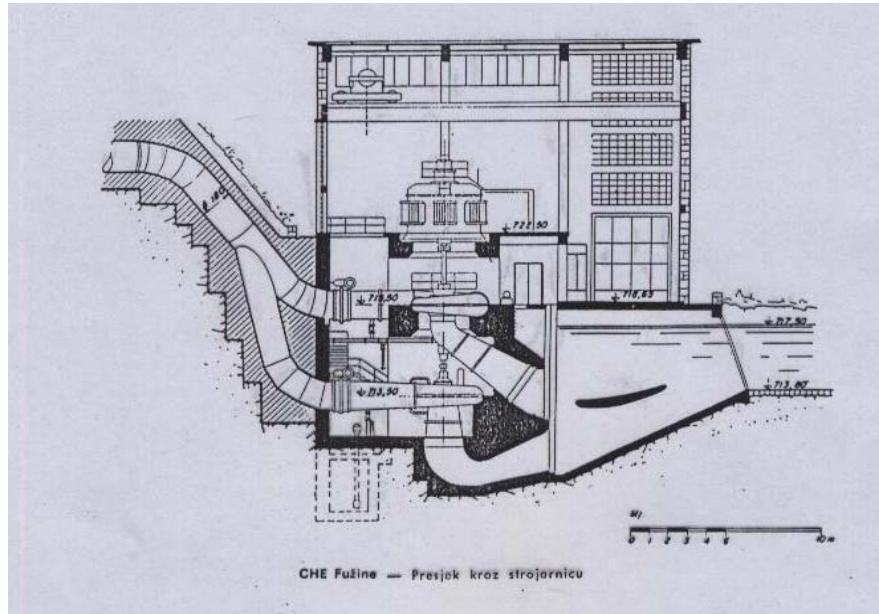
- Srednje i visoko tlačne hidroelektrane
 - Uzima se da su srednjetlačne od 30 do 50 m pada, a
 - Visokotlačne preko 50 m.
- Budući da se po koncepciji rješenja bitno ne razlikuju mogu se promatrati kao jedna grupa. Mogu biti kod pribranskih i derivacijskih HE. Kako su najviše izvedene brane u svijetu oko 300 m, a u nas 80 m, odgovarajuće tome pribranske HE su do pada 300 m, a preko njega su isključivo derivacijske HE.
- Za njih je karakteristično da je zgrada strojarnice odvojena od brane a neposredan dovod vode je pod tlakom (tlačnom cijevi), te se zgrada strojarnice konstruktivno odvaja od brane ili je nezavisno postavljena na derivaciju i rješava se slobodno u odnosu na zahvaćene vode.
- Obzirom na padove u pravilu se koriste dijagonalne, Francis i Pelton turbine.
- U pravilu su to površinske konvencionalne strojarnice s turbinama vertikalno ili vodoravno položenih osi kod srednjetlačnih HE, a kod visoko tlačnih mogu biti površinske, podzemne i u oknu (što je karakteristično za crpno akumulacijske HE).







Crpno akumulacijske HE (reverzibilne)



Protoka po jedinici:
Turbinski rad: 30 m³/s uz pad
od 517 m.
Crnji rad: 20 m³/s uz napor od 560 m
Po svojim karakteristikama elektrana
spada među jedinstvene do danas
izgrađene u svijetu.

D
RHE OBROVAC

