



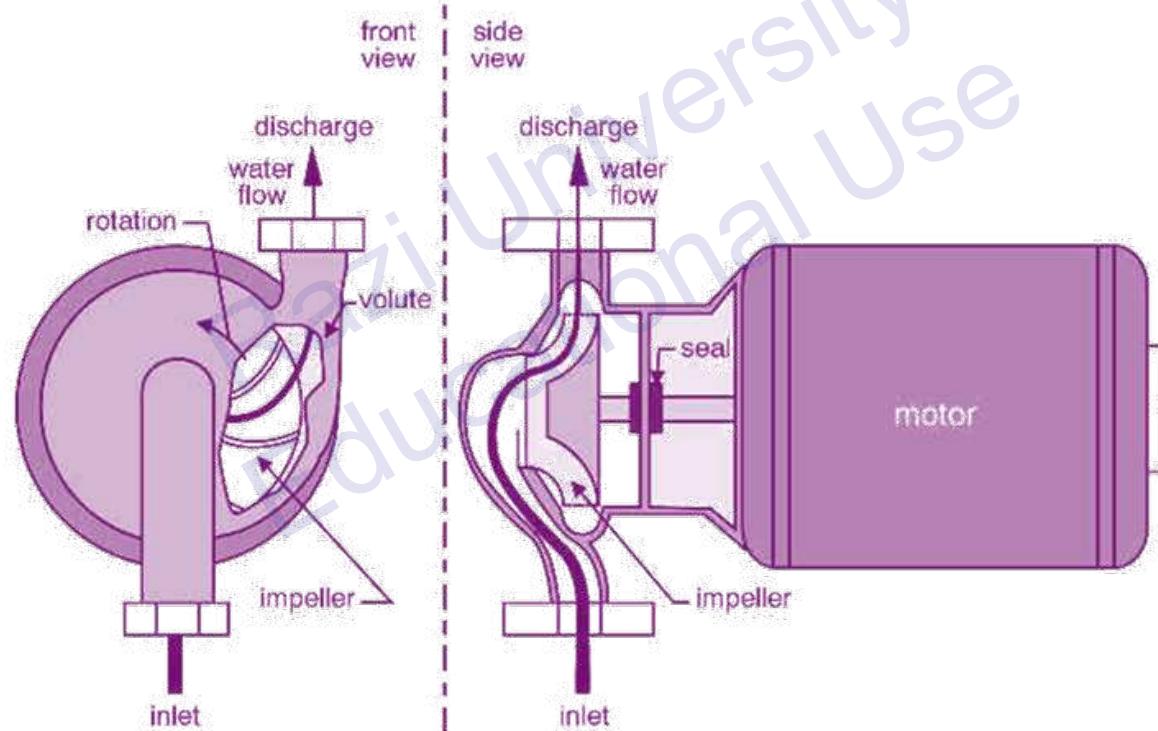
دانشگاه رازی

# مکانیک سیالات

پمپ کردن مایعات

میثم سعیدی - استادیار گروه مهندسی مکانیک

پمپ‌ها وسایلی هستند که انرژی و یا head مورد نیاز برای از بین بردن اصطکاک داخلی لوله و یا بالابردن مایعات را فراهم می‌کنند. قسمت ورودی پمپ را قسمت مکش (Suction) و قسمت خروجی را قسمت تخلیه (Discharge) می‌نامند.



کمیت‌های مؤثر در انتخاب پمپ‌ها عبارتند از:

۱- head، ۲- ظرفیت، ۳- نوع مایع، ۴- لوله‌ها، ۵- هزینه و مسائل اقتصادی پمپ

همانطوری که می‌دانید و با توجه به توضیحات ارائه شده در تصحیح معادله برنولی داریم:

$$Z_1 + \frac{P_1}{\rho_1 g} + \frac{u_1^2}{2g} = Z_2 + \frac{P_2}{\rho_2 g} + \frac{u_2^2}{2g} + h_f - h$$

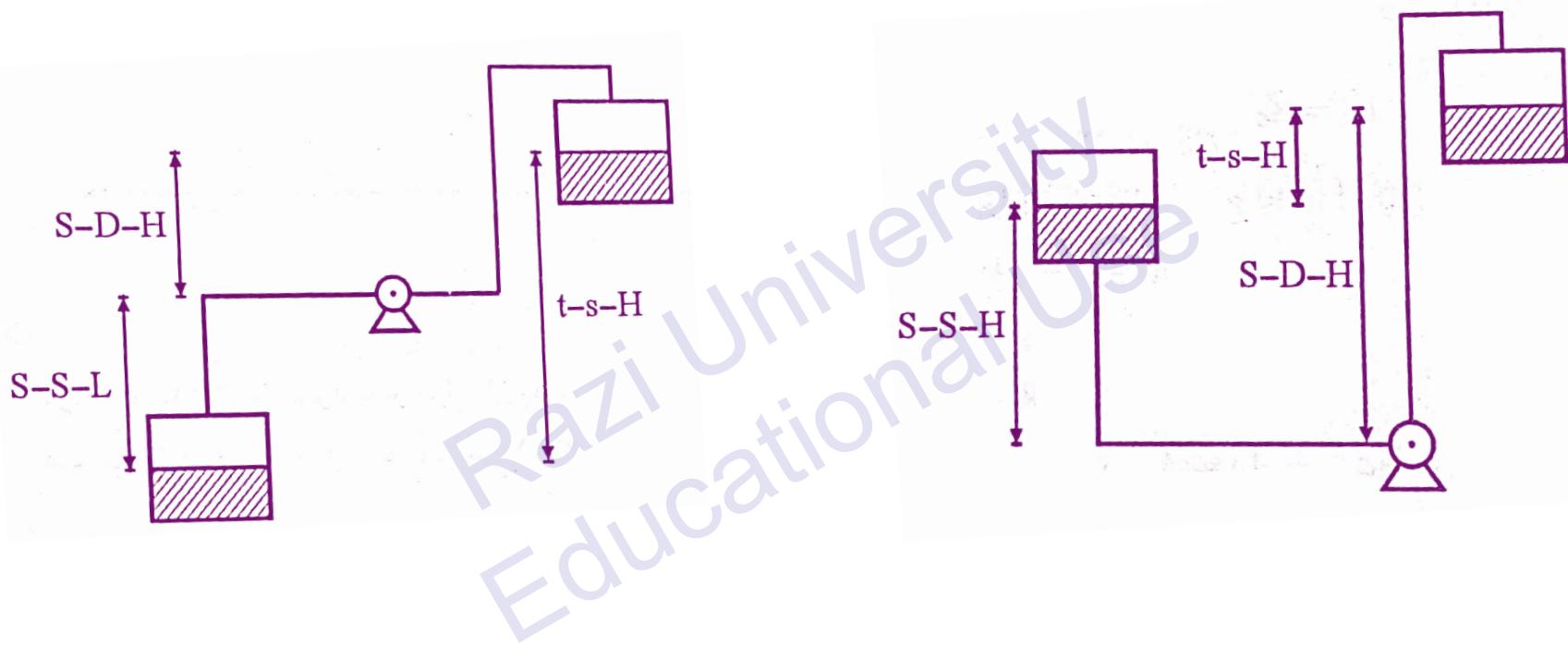
۱- ترم Z را Static head پمپ می‌نامند و عبارت است از ارتفاع ستون مایعی که بر روی قسمت discharge و یا Suction پمپ اثر می‌گذارد.

۱-۱ Static - Suction - Head : به فاصله عمودی سطح مایع در قسمت مکش تا مرکز پمپ وقتی که پمپ در زیر مایع قرار دارد گفته می‌شود.

۱-۲ Static - Suction - Lift : به فاصله عمودی سطح مایع در قسمت مکش تا مرکز پمپ وقتی که پمپ در بالای سطح مایع قرار دارد گفته می‌شود:

۲-۱ Static - Discharge - head : به فاصله عمودی سطح آزاد مایع در قسمت تخلیه تا مرکز پمپ گفته می‌شود.

۲-۲ Total - Static Head : به فاصله عمودی سطح آزاد مایع در بخش Suction و discharge گفته می‌شود.



۲- ترم  $\frac{P}{\rho g}$  را Pressure head و یا انرژی فشاری می‌نامند.

۳- ترم  $\frac{u^2}{2g}$  را Velocity head و یا انرژی جنبشی می‌نامند. (سرعت و حرکت سیال در داخل لوله، انرژی زا

می‌باشد، این انرژی را انرژی سینتیک می‌گویند. در حالی که Velocity Head عبارت است از فاصله‌ای که سیال بایستی بیافتد تا به سرعت داده شده‌ای برسد.)

۴- ترم  $h_f$  را هد frictional و یا انرژی اصطکاک می‌نامند و آن عبارت است از head معادل مورد نیاز برای غلبه بر کلیه نیروهای اصطکاک داخل لوله‌ها، شیرها و اتصالات چه در بخش Suction و چه در بخش discharge پمپ.

۵- Total Suction head : برابر با مجموع Suction head و هرگونه فشار در قسمت Suction منهای تلفات اصطکاک در این بخش ( $h_{fs}$ ) است، یعنی:

$$h_s = Z_s + \frac{P_s}{\rho g} + \frac{u_s^2}{2g} - h_{fs}$$

در صورتی که سیستم فقط یک تانک باشد از سرعت مایع درون آن می‌توان صرفنظر نمود و داریم:

$$h_s = Z_s + \frac{P_s}{\rho g} - h_{fs}$$

ع<sub>discharge</sub>- Head : برابر است با مجموع Total - discharge head ها و هر گونه فشار در قسمت discharge بعلاوه تلفات اصطکاک در این بخش، یعنی:

$$h_d = Z_d + \frac{P_d}{\rho g} + \frac{u_d^2}{2g} + h_{fd}$$

و در صورتی که سیستم فقط یک تانک در نظر گرفته شود از سرعت مایع درون آن می‌توان صرفنظر کرد و داریم:

$$h_d = Z_d + \frac{P_d}{\rho g} + h_{fd}$$

با توجه به توضیحات فوق  $h_d$  کل توان داده شده به مایع از طرف پمپ می‌باشد که به شکل هد بیان شده است.

اگر برای ورودی (i) و خروجی (e) پمپ معادله برنولی را بنویسیم، داریم:

$$\frac{P_i}{\gamma} + \frac{V_i^2}{2g} + Z_i = \frac{P_e}{\gamma} + \frac{V_e^2}{2g} + Z_e - h_p , \quad V_i = V_e , \quad Z_i = Z_e \Rightarrow h_p = \frac{P_e - P_i}{\gamma} = \frac{\Delta P}{\gamma}$$

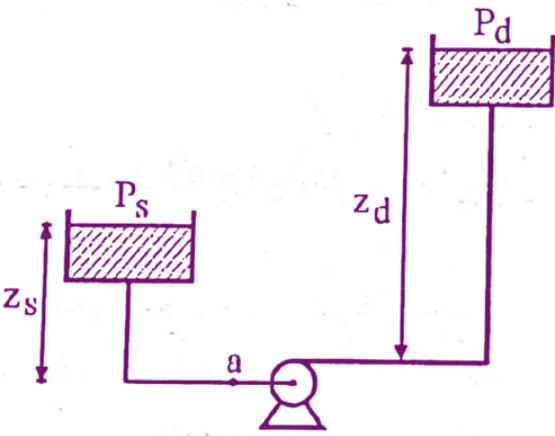
# NPSH

## (Net Positive Suction Head) NPSH

در بررسی انرژی، مقدار فشارهای  $S$  یا  $D$  که خیلی پایین و یا خیلی بالاتر از فشار اتمسفر یک می باشد حائز اهمیت نیستند. معمولاً پایین ترین محدوده فشار **Suction** بوسیله فشار بخار (Vapor - Pressure) مایع که مربوط به درجه حرارت مایع در ارتباط با قسمت **Suction** می باشد معین می گردد.

اگر فشار مایع به فشار بخار خود برسد مقداری از این مایع به بخار تبدیل می گردد که موجب بوجود آمدن پدیده **Cavitation** می شود (قبلاً توضیحاتی در مورد کاویتاسیون ارائه شده است). کاهش فشار معمولاً به واسطه تلفات اصطکاکی رخ داده و اگر تلفات خیلی زیاد باشد، فشار مایع را تا حد فشار بخار آن و یا حتی کمتر کاهش داده و منجر به کاویتاسیون می شود.

وقتی که در ناحیه **Suction** پمپ این پدیده اتفاق بیافتد مایع به اندازه کافی بدرون پمپ داخل نمی شود. در نتیجه راندمان آن را پایین می آورد و ضمناً باعث پدیدار شدن ارتعاشاتی (Vibration) در پمپ می گردد. برای غلبه بر عمل پدیده **Cavitation** (Cavitation head) در قسمت **Suction** به اندازه کافی از فشار بخار مایع بیشتر باشد، دسترسی به این مقدار **head**، که بالاتر از فشار بخار مایع است را **Net-Positive - Suction-Head** (N-P-S-H) می نامند.



شکل (۳-۶)

$$NPSH = Z_s + \frac{P_s}{\rho g} - h_{fs} - \frac{P_{Va}}{\rho g}$$

مراحل زیر اثبات رابطه فوق را نشان می‌دهد:

$$NPSH = \frac{u_a^2}{2g} + \frac{P_a - P_{Va}}{\rho g}$$

رابطه انرژی بین دو نقطه a و s عبارت است از:

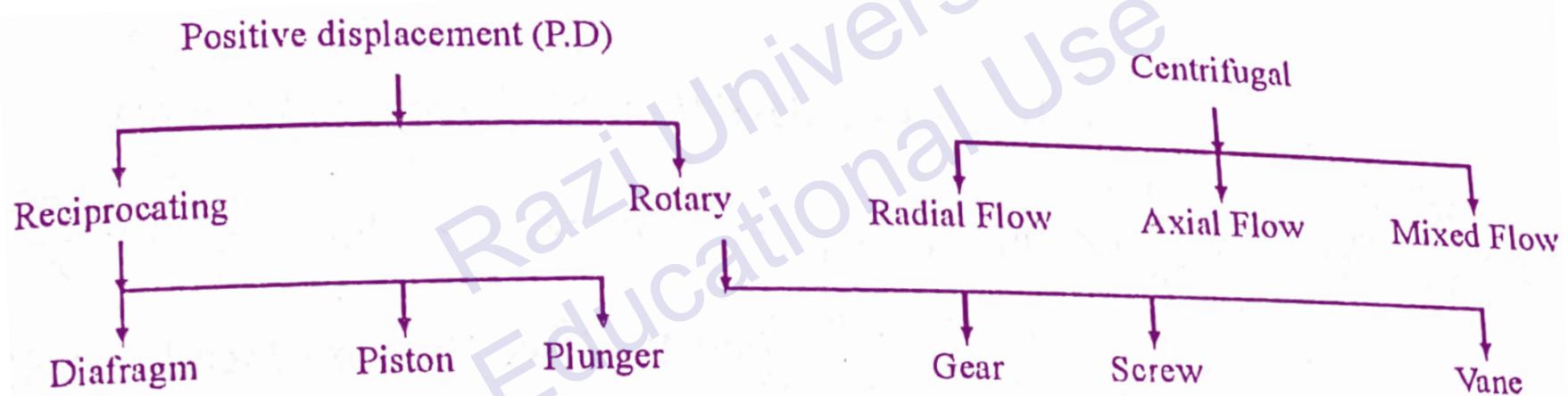
$$\frac{P_s}{\rho g} + Z_s = \frac{P_a}{\rho g} + \frac{u_a^2}{2g} + h_{fs} \rightarrow Z_s + \frac{P_s}{\rho g} + \frac{P_v}{\rho g} - h_{fs} = \frac{u_a^2}{2g} + \frac{P_a}{\rho g} - \frac{P_v}{\rho g}$$

$$\Rightarrow NPSH = Z_s + \frac{P_s}{\rho g} - h_{fs} - \frac{P_v}{\rho g}$$

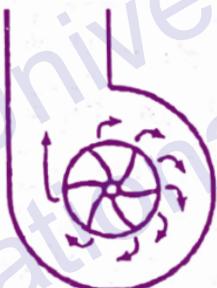
همانطوری که در رابطه فوق مشاهده می‌کنید هرچه فشار بخار ( $P_v$ ) افزایش یابد NPSH کاهش می‌یابد. در حالت کلی در یک سیستم NPSH همیشه باید مقدار مثبتی داشته باشد تا عمل Cavitation اتفاق نیافتد. در طراحی پمپ‌ها یک مهندس بگونه‌ای باید عمل نماید که این کمیت مقدار مثبتی داشته باشد و سازنده پمپ هم اطمینان بدهد که پمپ در شرایط داده شده کار می‌کند.

# انواع پمپ‌ها

به طور کلی پمپ‌ها به دو نوع Positive displacement (جابجایی) و Centrifugal (گریز از مرکز) و مثبت) تقسیم بندی می‌شوند، که تقسیم‌بندی آنها را مشاهده می‌کنید:

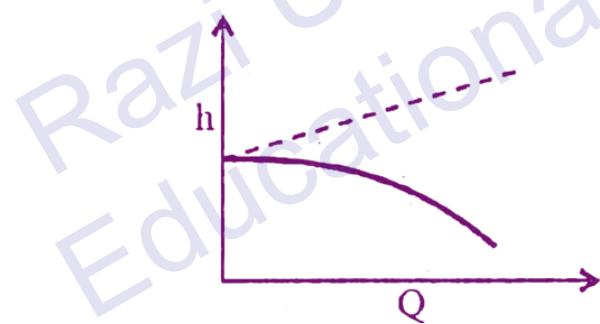


در پمپ سانتریفیوژ مایع نزدیک به مرکز پره‌ها (Impeller) که با سرعت زیاد در حالت چرخش هستند وارد پمپ شده و سپس به طورشعاعی (Radially) به سمت انتهایی پره‌ها در داخل Casing حرکت می‌کند در این حالت Velocity head تدریجاً به Pressure head تبدیل می‌شود.



راندمان این تبدیل بستگی به چگونگی طراحی پره‌ها و Casing و مختصات فیزیکی مایع دارد. عمل یک پمپ سانتریفوژ برای یک دور بخصوص ویسکوزیته یک مایع به خصوص، بوسیله منحنی‌های head کل بر حسب Power, Q بر حسب NSPH, Q مشخص می‌شود. این منحنی‌ها را منحنی‌های مشخصه پمپ می‌نامند. این منحنی‌ها شکل‌های مختلفی دارند که بستگی به شکل هندسی پره و Casing خواهند داشت.

اصول‌سازندگان، این گونه منحنی‌ها را برای پروسه آب فراهم می‌کنند. مهمترین منحنی، منحنی head کل بر حسب Q برای پمپ سانتریفوژ می‌باشد.



چنانچه ملاحظه می‌شود ماکزیم头 زمانی است که  $Q = 0$  باشد و با افزایش  $Q$  کل شروع به کاهش می‌کند و در صورت افزایش ویسکوژیته این مقدار کاهش بیشتری خواهد داشت. در پدیده Cavitation مقداری از مایع داخل خط Suction تبخیر شده به طوری که حباب‌های بوجود آمده به قسمتی که دارای فشار بالاست حرکت می‌کند و در نتیجه موجب سر و صدا و ارتعاشاتی در داخل پمپ می‌گردد.

$NPSH_{req}$ :  $NPSH$  (مورد نیاز) تابعی از چگونگی طراحی پمپ است و برای انواع پمپ‌های طراحی شده در مدل‌های مختلف متغیر است. در ضمن تابعی از سرعت و ظرفیت پمپ نیز می‌باشد. بنابراین در حالی که  $NPSH$  موجود ( $NPSH_{av}$ ) در سیستم به آسانی قابل محاسبه است (برای شرایط داده شده)،  $NPSH_{req}$  (مورد نیاز) برای یک پمپ بخصوص، توسط سازنده آن ارائه می‌شود. سازنده می‌تواند منحنی  $NPSH_{req}$  برای یک پمپ بخصوص را در کاتالوگ آن ارائه دهد.

به طور کلی  $NPSH_{req}$  انرژی اصطکاک حاصل درون پمپ می‌باشد که در اثر ورود سیال به آن بوجود می‌آید. بنابراین انرژی سیال قبل از ورود به پمپ که همان  $NPSH_{av}$  (موجود) است، بایستی بر این مقدار

تلفات انرژی درون پمپ غلبه کند تا از پدیده کاویتاسیون جلوگیری نماید و به زبان دیگر این مقدار بایستی همیشه از مقدار NPSH<sub>req</sub> بزرگتر و یا مساوی باشد، یعنی:

$$NPSH_{available} \geq NPSH_{required}$$

مقدار NPSH مورد نیاز بوسیله یک پمپ سانتریفوژ تقریباً با مربع  $Q$  افزایش می‌یابد.

پمپ‌های سانتریفوژ به دو صورت تنظیم دبی (throttle) و یا غیر تنظیم دبی در صنعت مورد استفاده قرار می‌گیرند. در نمونه throttle دبی بوسیله یک و یا چند شیر تعییه شده در قسمت Discharge پمپ کنترل می‌گردد و هدف از این کار جلوگیری از افزایش تلفات اصطکاکی و بالا بردن  $h$  (کاهش کاویتاسیون) می‌باشد.

### موازی و سری بستن پمپ‌ها:

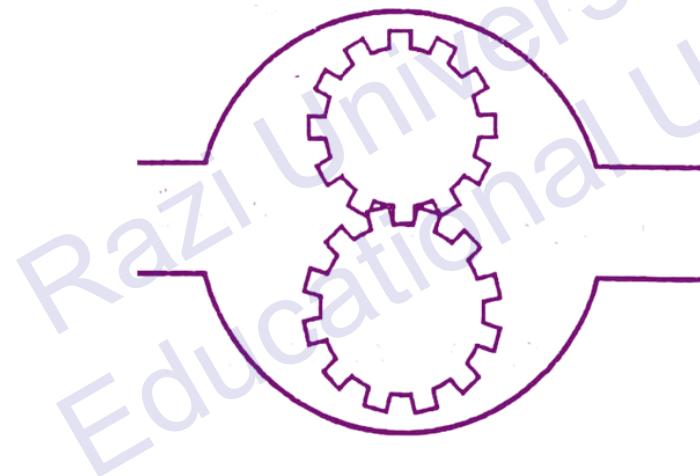
در هنگام استفاده از پمپ‌ها گاهی اتفاق می‌افتد که نیاز به بستن پمپ‌ها به صورت موازی و یا سری می‌باشد. هرگاه هدف داشتن head مشخص و دبی بیشتر باشد، پمپ‌هارا به صورت موازی و در حالتی که منظور داشتن دبی مشخص و ثابت و افزایش head باشد پمپ‌ها به صورت سری بسته می‌شوند.

## پمپ‌های Positive displacement (پیستونی) یا جابجایی مثبت

این پمپ‌ها بر خلاف پمپ‌های سانتریفوژ که سیال تحت نیروی گریز از مرکز در آن پرت می‌گردد، سیال را به دام انداخته و تحت فشار در داخل یک محفظه (Casing) بسته می‌گذارد. این نوع پمپ‌ها بر عکس پمپ‌های سانتریفوژ که دارای  $Q$  زیاد و  $h$  کم هستند، دارای  $Q$  کم و  $h$  زیاد می‌باشند.

پمپ‌های دورانی مایع را تحت فشار توسط دندنهای دورانی که در داخل محفظه Casing قرار داده منتقل می‌کنند. معمولاً شدت پمپ کردن با تغییرات سرعت Rotor تغییر می‌کند و اصولاً برای پمپ کردن مایعات با ویسکوزیته بالا از این نوع پمپ، استفاده می‌شود.

پمپ‌های رفت و برگشتی (Reciprocating)، مایع را تحت فشار بوسیله تغییر حجم داخلی پمپ انتقال می‌دهند. شدت پمپ کردن با تغییرات فرکانس تغییر می‌کند. شیر در دو طرف پمپ مورد نیاز می‌باشد. برای گل‌های روان Boiler و آب تغذیه Slurry از این پمپ‌ها استفاده می‌شود. از مهمترین و معمول‌ترین پمپ‌های دورانی، پمپ دندن‌های است. در این نوع پمپ، داخل Casing، دو چرخ دندنه که هم سایز هستند قرار داده شده، و چنانچه در شکل مشاهده می‌شود، چرخ دندنه‌ها مایع را بدام انداخته و آن را تحت فشار به داخل discharge روانه می‌نمایند.



## فاکتورهای مؤثر در انتخاب پمپ:

- ۱- به طور کلی مایعات با ویسکوزیته بالا بوسیله پمپ‌های P.D پمپ می‌شوند.  
پمپ‌های سانتریفوژ به خاطر این که با تغییرات ویسکوزیته حساسیت زیادی را نشان می‌دهند، نمی‌توانند در پمپ کردن مایعات ویسکوزیته چندان مؤثر باشند.
- ۲- ویسکوزیته بالا باعث افزایش تلفات ( $h_f$ ) و نتیجتاً کاهش NPSHav موجود می‌شود و چون NPSHreq موجود بایستی از NPSHav بیشتر باشد لذا محدودیتی بر روی انتخاب پمپ بوجود می‌آید.
- ۳- مایعات با فشار بخار بالا باعث کاهش NPSHav موجود می‌شود. اگر این مایعات در درجه حرارت بالا پمپ شوند، باعث می‌شوند که دندنهای پمپ دندنهای در یک Clearance بسته متوقف شوند.
- ۴- اگر مایعی که می‌خواهد پمپ شود Plastic - Pseudo ( $1 < n$ ) باشد به علت کاهش ویسکوزیته ظاهری  $\mu$  با افزایش shear - rate و یا افزایش شدت پمپ کردن، از پمپ‌های سانتریفوژ با دور بالا استفاده می‌شود. در حالی که برای مایعات dilatant ( $n > 1$ ) به علت افزایش  $\mu$  با افزایش Shear - rate و یا افزایش شدت پمپ کردن، بهتر است از پمپ‌های P.D (جابجایی مثبت) با دور پایین استفاده شود.

## محاسن و معایب پمپ‌های سانتریفیوژ:

- ۱- دارای discharge یکنواخت است.
- ۲- خرج تعمیرات کمتری نسبت به سایر پمپ‌ها دارد.
- ۳- ساختمان آن بسیار ساده است و می‌تواند از مواد مختلفی ساخته شود.
- ۴- اگر خط discharge بسته شود پمپ در صورتی که برای مدت خیلی زیاد کار نکرده باشد خسارتی بوجود نمی‌آورد.
- ۵- در مقایسه با دیگر پمپ‌ها خیلی کوچکتر هستند.
- ۶- برای مایعاتی که دارای ذرات معلق می‌باشند، این پمپ‌ها قابل استفاده می‌باشند.
- ۷- برای مایعات خیلی ویسکوز قابل استفاده نیستند.
- ۸- فقط تحت شرایط محدودی با راندمان بالا کار می‌کنند.
- ۹- این نوع پمپ‌ها Self - Prime نیستند.

## محاسن و معایب پمپ‌های Positive displacement

- ۱- وقتی که مایعات با ویسکوزیته بالا را پمپ می‌کند دارای راندمان بالائی هستند.
- ۲- برای یک محدوده وسیعی از  $Q$  دارای head خیلی بالائی می‌باشند.
- ۳- پمپ‌های دوار Self prime هستند.
- ۴- در آن‌ها کلاً ثابت نیست و مقدار آن نمی‌تواند زیاد باشد.
- ۵- اگر خط discharge بسته شود پمپ صدمه می‌بیند.

## محاسبه توان پمپ

توان مورد نیاز پمپی که در حالت ایدهآل کار می‌کند و مایع را از فشار  $P_i$  به فشار  $P_e$  می‌رساند طبق رابطه زیر محاسبه می‌گردد.

$$P_{\text{Power}} = Q\Delta P = \frac{\dot{m} \Delta P}{\rho} = \gamma Qh$$

که در رابطه فوق پارامترها به صورت زیر تعریف می‌شوند:

$Q$  : دبی حجمی مایع

$\Delta P$  : افزایش فشار ایجاد شده

$\dot{m}$  : دبی جرمی مایع

$\gamma$  : وزن مخصوص مایع

$h$  : هد داده شده به مایع که برابر  $\frac{\Delta P}{\gamma}$  می‌باشد.

ولی در عمل می‌بینیم که مقدار توان مورد نیاز بیشتر از حالت فوق است که این امر ناشی از تلفات اصطکاکی در بخش‌های مختلف می‌باشد. برای غلبه بر این تلفات بایستی توان بیشتری مصرف کنیم تا افزایش فشار موردنظر ایجاد شود. اگر توان مصرفی واقعی را با  $P_{\text{Real}}$  و حالت ایدهآل را با  $P_{\text{Ideal}}$  نشان دهیم، بازده پمپ به صورت زیر تعریف می‌شود:

$$\eta = \text{Efficiency} = \frac{P_{\text{Ideal}}}{P_{\text{Real}}} = \text{بازده}$$

با توجه به تشابه هندسی در پمپ‌های سانتریفوژ اگر دور پمپ با  $N$  نشان داده شود، مشاهده می‌شود که هد پمپ (H) متناسب با  $N^2$ ، دبی پمپ (Q) متناسب با  $N$  و در نتیجه توان مصرفی پمپ ( $\gamma QH$ ) با  $N^3$  متناسب است و می‌توان نوشت:

$$H \sim N^2, \quad Q \sim N, \quad Power \sim N^3$$

به عنوان مثال اگر دور پمپ دو برابر شود، هد پمپ چهار برابر، دبی پمپ دو برابر و توان مصرفی هشت برابر خواهد شد. اگر اصل تشابه هندسی را بخواهیم برای پمپ‌ها تعمیم دهیم به روابط زیر نیز می‌رسیم. در روابط زیر D قطر پروانه می‌باشد.

$$\frac{Q}{N^2 D^2} \text{ و ثابت} = \frac{H}{ND^2}$$

لازم به ذکر است که کارتوربین نیز از رابطه مشابه پمپ محاسبه می‌شود و مقدار آن برابر است با:

$$W_s = \gamma Q h_T = \text{کار توربین در حالت ایده‌آل (هم انتروپی)}$$

که  $h_T$  هدتوربین می‌باشد. بازده توربین نیز به رابطه زیر تعریف می‌شود:

$$\eta_T = \frac{W}{W_s} = \frac{\text{کار تولیدی در حالت واقعی}}{\text{کار تولیدی در حالت ایده‌آل}} = \text{بازده توربین}$$

$$\Rightarrow W = \eta_T \gamma Q h_T = \text{کارتولیدی واقعی}$$