



شرکت انتقال گاز ایران
منطقه 8 عملیات انتقال گاز

آموزش پرسنل بهره برداری و تعمیرات
ایستگاههای تقویت فشار گاز

عنوان دوره : کمپرسورهای سانتریفوژ

● هر آنچه یک مهندس شیمی نیاز دارد ●

● کانال تلگرام: ●

مهدی زارع

@ Chem_Eng_World



بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



فهرست مطالب :

- تعریف کمپرسور و هدف از کاربرد آن
- دسته بندی کمپرسورها
- کمپرسورهای سانتریفوژ
- شناسایی اجزاء کمپرسورهای سانتریفوژ شامل :
 - 1- پروانه
 - 2- دیافراگم
 - 3- آبندی
 - 4- دیفیوزرها
 - 5- کوپلینگ های انتقال قدرت

6- بیرینگ ها (تراست و ژورنال)

7- Dry Gas Seal و

- بررسی مدل ترمودینامیکی کمپرسور سانتریفوژ شامل:

1- معادلات حاکم

2- برآورد راندمان

3- محاسبات فلوی گاز عبوری

- بررسی منحنی عملکرد (Performance Map) کمپرسورهای سانتریفوژ

- بررسی پدیده سرج و Stone wall در کمپرسورهای سانتریفوژ و راهکارهای جلوگیری از آن

- آشنایی با سیستم Seal Gas و تکنولوژی Dry Seal Gas

تعریف کمپرسور :

ماشینهای جذب کننده قدرت مکانیکی که انرژی را به صورتهای مختلفی از قبیل انرژی حرارتی ، انرژی جنبشی و یا پتانسیل به سیالات تراکم پذیر اعمال می کنند طیف وسیعی را شامل فن ها، دمنده ها و کمپرسورها تشکیل می دهند که از این میان کمپرسورها دارای نسبت تراکم بیشتری بوده و غالباً در آنها خنک کاری گاز فرایندی انجام می شود. کمپرسور دستگاهی است که برای بالا بردن فشار گاز و انتقال آن از نقطه ای به نقطه دیگر در طول فرایند استفاده می شود. این فشار به منظور غلبه بر اصطکاک مسیر، تاثیر در یک واکنش معین و یا بهبود خواص ترمودینامیکی گاز مورد نیاز می باشد. لازم به ذکر است گازهای جابجا شده دارای طیف وسیعی از وزن مولکولی بوده که از هیدروژن با وزن مولکولی ۲ تا هگزا فلورید اورانیوم با وزن مولکولی ۳۵۲ را شامل می شوند.

به عبارت دیگر کمپرسور انرژی که از درایور میگیرد به صورت فشار ، سرعت و حرارت به سیال منتقل میکند که به صورت Kj/Kg بیان میگردد.

دسته بندی کمپرسور :

کمپرسورها بر حسب مکانیزم و اصول عملکرد و نحوه اعمال انرژی به سیال به دو گروه عمده تقسیم

می شوند:

۱- کمپرسورهای جابجائی مثبت^۱ یا جریان منقطع^۲

۲- کمپرسورهای دینامیک^۳ یا پیوسته^۴

کمپرسورهای جابجایی مثبت مثل کمپرسورهای پیستونی ،
دیافراگمی ، چرخشی و

کمپرسورهای دینامیکی مثل کمپرسور سانتریفوژ (جریان
شعاعی)، کمپرسور جریان محوری و جریان مخلوط ، اجکتورها و

...

¹ Positive Displacement

² Intermittent

³ Dynamic

⁴ Continuous

کمپرسورهای سانتریفوژ

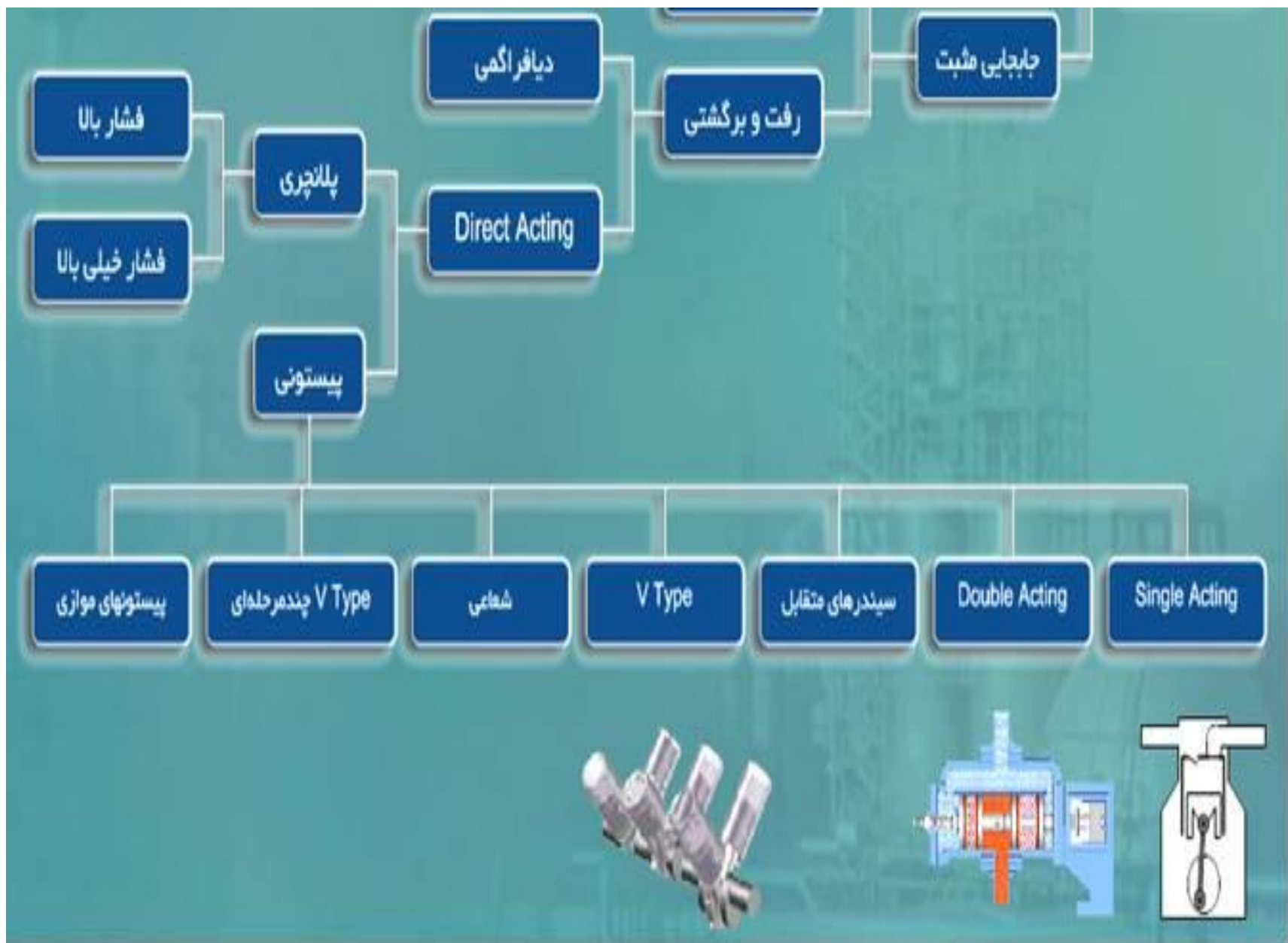
کمپرسورها از نظر کاربردی در صنعت دارای تقسیم بندی دیگری به صورت زیر هستند:

- ۱- کمپرسورهای رفت و برگشتی^۵
- ۲- کمپرسورهای سانتریفوژ^۶
- ۳- کمپرسورهای پیچشی^۷
- ۴- کمپرسورهای حلزونی^۸
- ۵- کمپرسورهای جریان محوری^۹

⁵ Reciprocating Compressor
⁶ Centrifugal Compressor
⁷ Screw Compressor
⁸ Scroll Compressor
⁹ Axial Flow Compressor

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



بهره برداری از کمپرسورها

کمپرسور < کمپرسور پیچشی > انواع



کمپرسورهای سانتریفوژ

کمپرسورهای جریان محوری و سانتریفوژ در دسته کمپرسورهای دینامیک و کمپرسورهای رفت و برگشتی و چرخشی در دسته کمپرسورهای جابجائی مثبت قرار دارند. کمپرسورهای حلزونی و پیچشی انواعی از کمپرسورهای چرخشی¹ هستند. طراحان براساس محدوده های خاصی که از نظر نسبت تراکم و شدت جریان گاز در مراجع وجود دارد نوع خاصی از کمپرسور را برای هدف مورد نظر انتخاب می کنند. لازم به ذکر است که هر یک از این نوع کمپرسورها مزایا و کاربردهای خاص خود را دارند.

توجه : فن ها (Fan) و بلورها (Blower) از نوع دمندهای (کمپرسورهای) دینامیکی است که ظریب افزایش فشار آنها از 1.2 کمتر می باشد .

¹ rotary

اساس افزایش فشار در کمپرسورها

- در کمپرسورهای دینامیکی اساس افزایش فشار افزایش سرعت سیال در پروانه و تبدیل سرعت به فشار با عبور از مجرای دیفیوزر می باشد.

- در کمپرسورهای جابجایی مثبت اساس افزایش فشار ، کاهش حجم است.

تبصره 1 : اگر سرعت سیال قابل تراکم کمتر از سرعت صوت باشد و به عبارت دیگر عدد ماخ کمتر از یک باشد سرعت سیال در ضمن عبور از مجرای دیفیوزر به فشار تبدیل میگردد.

تبصره 2 : بخارات نیز همچون گازها جزء سیالات قابل تراکم محسوب میشود.

$f1\epsilon f\kappa13 \dagger *\$'5\}1 \$fm817f\$57\$\$5 *9f''1\}f*k$

1 - حجم مولکولی سیال

2 - ماهیت خوردگی سیال

3 - ضریب تراکم سیال

4- رطوبت موجود در سیال

(درپالایشگاهها عبور جریان گاز از روی آب بدلیل پدیده Cary Over باعث مرطوب شدن گاز میگردد)

5- درجه حرارت ورودی

6- افت فشار در هر Stage کمپرسور (3-5psi)

7- ضریب افزایش فشار Rc

8- مقدار Flow Rate

تبصره: کمپرسور مورد استفاده در ایستگاههای تقویت فشار گاز معمولا از نوع سانتریفوژ می باشد .

9f1£fk1t \$f\$T

مسئله افزایش فشار در فرایندهای مختلف صنعتی به خصوص در فرایندهای پتروشیمی بسیار حائز اهمیت است. صنایع و زمینه های متعددی وجود دارند که در هر کدام از آنها کمپرسور نقش دارد که این زمینه ها عبارتند از:

- تهویه ساختمانها، تونل ها، معادن و کوره ها
- تأمین هوای فشرده جهت احتراق در ماشین های احتراق داخلی و دیگ های بخار
- انتقال گاز (تأمین فشار لازم جهت جریان گاز و افت های مسیر)
- تأمین فشار مخازن ذخیره تحت فشار
- تزریق گاز به میدانهای نفتی
- سیستم تبرید
- فرایندهای شیمیایی و تصفیه گاز
- بالا بردن سرعت واکنشها در فرایندهای شیمیایی
- انتقال برخی پودرها توسط گاز فشرده شده

توضیحات بیشتر :

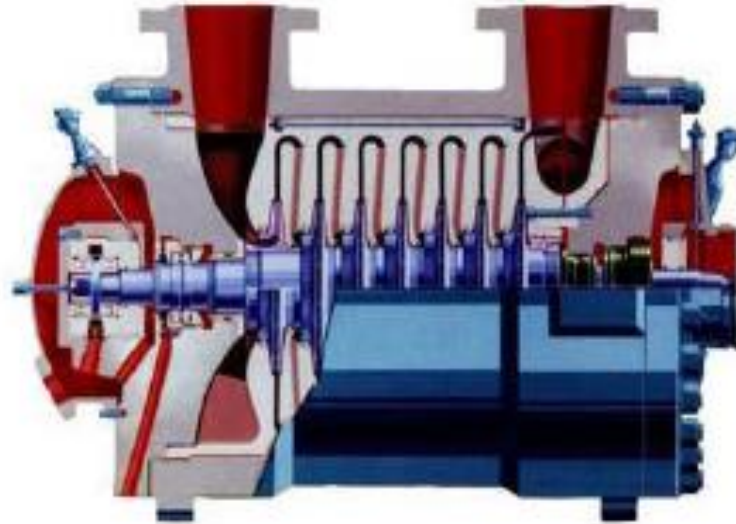
- کمپرسورهای سانتریفوژ دارای نسبت تراکم کم و ظرفیت (فلوی) بالا بوده و فشار و جریان خروجی آن یکنواخت می باشد.
- کمپرسورهای رفت و برگشتی دارای نسبت تراکم زیاد و ظرفیت کم بوده ولی جریان و فشار در آن متقاطع و ناپیوسته می باشد لذا نیاز به استفاده از اکمولاتور با سرج درام (Surge drum) می باشد.
- دلیل استفاده از کمپرسورهای دیافراگمی ؛ پارامترهایی مثل ، خوردگی سیال (گاز ترش) ، سمی بودن سیال ، جلوگیری از نشی برای اطمینان بیشتر و خالص بودن گاز مطرح می باشد.
- تنصیه : در کمپرسور دیافراگمی بین پیستون و سیال دیافراگم وجود دارد.
- در کمپرسور رفت و برگشتی ، اگر نسبت طول به قطر پیستون بیشتر باشد ، پلانجر گویند که در فشارهای بالا کاربرد دارد و اگر نسبت طول به قطر کمتر و مساوی یک باشد پیستونی گویند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

کمپرسورهای سانتریفوژ

انواع کمپرسورهای سانتریفوژ

شکل های مختلفی برای مسیر جریان سیال در کمپرسورها وجود دارد. ساده ترین شکل، حالتی است که در (شکل ۴۲) نشان داده شده است. در این حالت کمپرسور فقط دو نازل دارد یکی ورودی و دیگری خروجی. گاز از نازل ورودی وارد کمپرسور شده و پس از عبور از یک یا چند مرحله افزایش فشار از نازل خروجی خارج می شود.



شکل ۴۲- شماتیکی از یک کمپرسور با یک جریان ورودی و یک جریان خروجی

کمپرسورهای سانتریفوژ

در صورتی که شدت جریان گاز بالا و اختلاف فشار کمی در کمپرسور مورد نیاز باشد، سازندگان

اغلب اندازه کمپرسور را با به کارگیری دو جریان ورودی که در

(شکل ۴۳) نشان داده شده است کاهش می دهند. در این حالت

سیال ورودی به دو بخش مساوی تقسیم شده و از دو انتهای

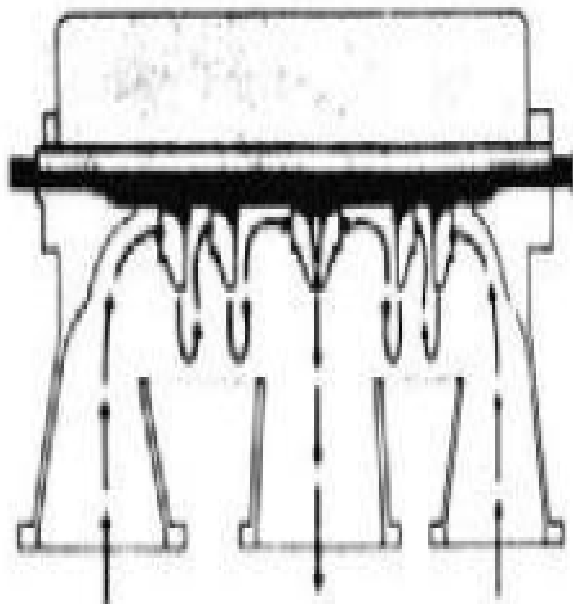
کمپرسور وارد آن می شود. گاز پس از فشرده شدن از نازل

خروجی که در وسط کمپرسور قرار دارد، خارج می شود. در

این حالت قطر خارجی کمپرسور و هزینه ساخت آن کاهش

می یابد. در نتیجه، این روش راهی است که می توان ظرفیت بدنه

کمپرسور را دو برابر کرد.



شکل ۴۳- شماتیک یک کمپرسور با دو

جریان ورودی و یک جریان خروجی

کمپرسورهای سانتریفوژ

برای حالت‌هایی که دمای گاز به علت افزایش فشار به شدت افزایش می‌یابد، باید با استفاده از خنک کردن گاز دماهای خروجی را در حد قابل قبولی نگه داشت. یک راه برای انجام این کار استفاده از دو کمپرسور با یک مبدل حرارتی که مابین آنها قرار دارد می‌باشد. البته برای سرد کردن، سازندگان می‌توانند از خنک کن‌های داخلی استفاده کنند. در این صورت در واقع دو کمپرسور در یک محفظه قرار خواهند



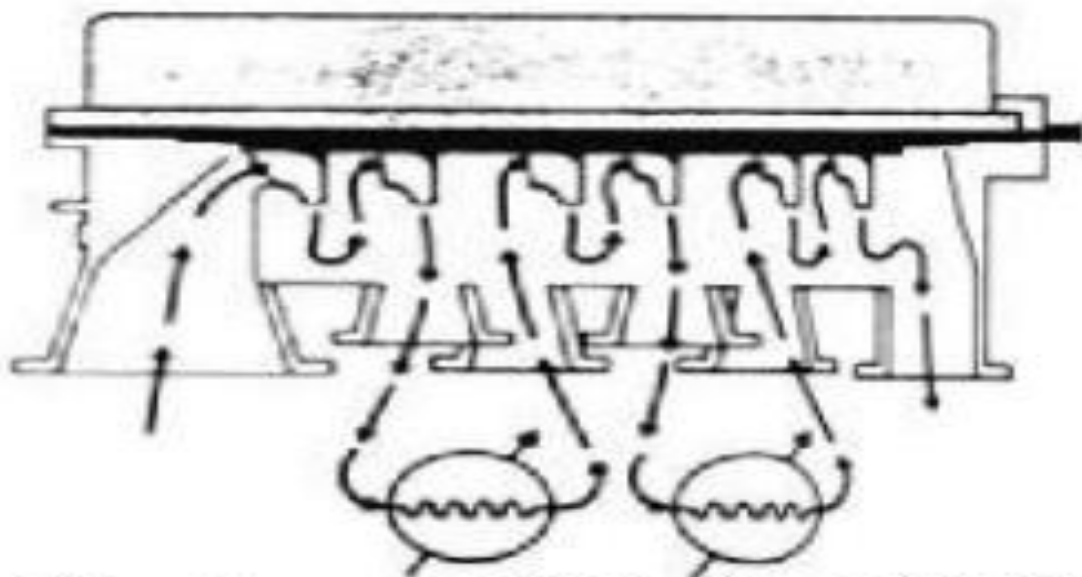
شکل ۴۴- شماتیک یک
کمپرسور با خنک کن میانی

داشت (شکل ۴۴). در این حالت گاز از نازل ورودی، وارد کمپرسور شده و از یک نازل خروجی میانی وارد یک مبدل حرارتی خارجی می‌شود و پس از سرد شدن، دوباره از بخش میانی محفظه کمپرسور وارد آن شده و دوباره فشرده می‌شود. در نهایت گاز از آخرین نازل خروجی خارج شده و به سیستم خط لوله وارد

می‌شود.

کمپرسورهای سانتریفوژ

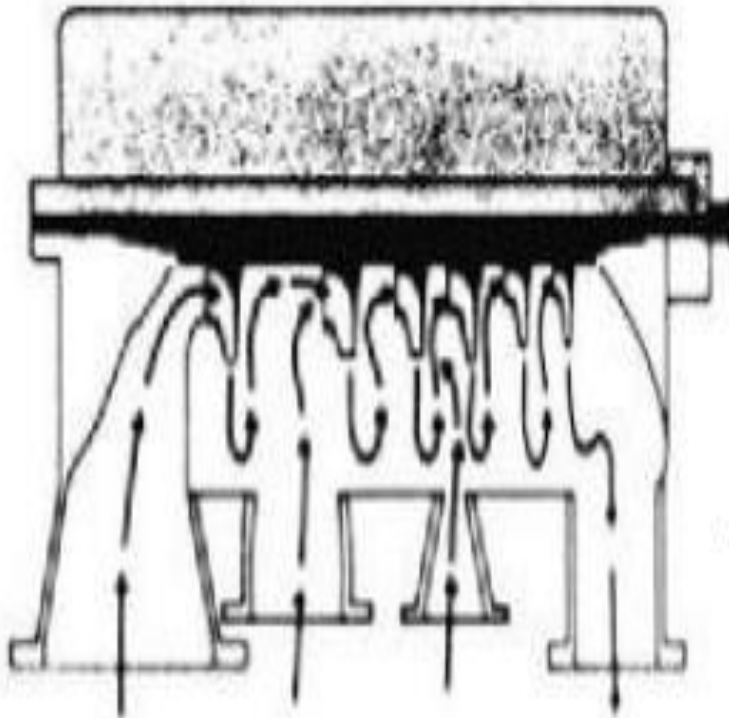
گازهای با وزن مولکولی بالا نسبت به گازهای با وزن مولکولی پائین سریع تر گرم می شوند. در این موارد سازندگان از کمپرسورهایی با یک بدنه و دو خنک کن میانی استفاده می کنند. در این صورت گاز از دو نازل در قسمت های میانی بدنه برای سرد شدن خارج شده و دوباره وارد می شود (شکل ۴۵).



شکل ۴۵- شماتیکی از یک کمپرسور با دو خنک

کن میانی

کمپرسورهای سانتریفوژ



شکل ۴۶- شماتیکی از یک کمپرسور با جریان جانبی

وجود هر خنک کن میانی مستلزم استفاده از دو نازل اضافی در بدنه کمپرسور و در نتیجه افزایش فضای اشغال شده توسط آن می باشد، بنابراین حداکثر تعداد دفعات سرمایه‌ش در کمپرسور دارای یک بدنه، دو مرتبه می باشد. در بعضی از فرایندهای سرمایه‌ش، مراحل فشرده سازی مختلفی مورد نیاز است. سازنده می تواند این کار را با استفاده از جریان های جانبی انجام دهد (شکل ۴۶). در این حالت جریان اصلی گاز از نازل ورودی وارد می شود و پس از گذشتن از چند مرحله برای فشرده سازی جریان دیگری در داخل بدنه با آن مخلوط شده و به مرحله بعدی

کمپرسور وارد می شود. در صورت نیاز گاز فرایندی می تواند پس از خروج از نازل خروجی میانی و قبل از ورود به نازل ورودی دوم وارد یک خنک کن شود.

کمپرسورهای سانتریفوژ

کارکرد کمپرسورهای سانتریفوژ

کمپرسورهای سانتریفوژ از نوع کمپرسورهای دینامیکی هستند، یعنی برخلاف کمپرسورهای رفت و برگشتی که در آنها تراکم گاز به وسیله یک عضو متراکم کننده (یا همان پیستون) انجام می‌شود، کمپرسورهای سانتریفوژ عضو متراکم کننده‌ای ندارند و تراکم گاز در آنها عمدتاً با نیروی گریز از مرکز و سرعتی که از چرخش سریع گاز به وسیله پروانه حاصل می‌شود انجام می‌گیرد.

کمپرسورهای سانتریفوژ

پروانه‌ها یا همان impeller ها از جمله اجزای متحرک کمپرسورهای سانتریفوژ بوده و منبع تمام انرژی داده شده به گاز در طول تراکم می‌باشند. هنگام چرخش پروانه، انرژی داده شده به گاز توسط پره‌های پروانه موجب افزایش فشار استاتیکی و سرعت گاز می‌شود. به این صورت که نیروی گریز از مرکز وارده به گاز مابین پره‌ها، باعث متراکم شدن گاز می‌شود. علاوه بر این فشار استاتیکی، به دلیل افزایش سرعت گاز در گذر از مرکز تا محیط چرخ، افزایش می‌یابد. به این ترتیب افزایش کل فشار به وسیله یک پروانه برابر مجموع افزایش فشارهای استاتیکی و سرعتی است.

کمپرسورهای سانتریفوژ

در کمپرسورهای سانتریفوژ پروانه‌ها بر روی یک شفت نصب می‌شوند. با چرخش شفت و در نتیجه چرخش روتور، گاز به صورت محوری، یعنی در راستای محور شفت وارد پروانه شده و به صورت شعاعی، یعنی عمود بر شفت، با فشار و سرعت بالاتری خارج می‌شود. روتور به وسیله موتور الکتریکی یا توربین به حرکت در می‌آید و گاز کم فشار و کم سرعت از قسمت مرکزی وارد چشم ورودی و یا چشمه کمپرسور شده و با چرخش توسط پروانه و افزایش فشار، از خروجی کمپرسور خارج می‌گردد.

برای هدایت جریان گاز به دهانه پروانه با کمترین افت فشار، از پره‌هایی در ورودی کمپرسور و یا میان پروانه‌ها استفاده می‌شود که به آنها پره‌های هادی یا Guide vane گفته می‌شود. زاویه بین این پره‌ها را می‌توان به طور دستی یا اتوماتیک تغییر داد و کارکرد کمپرسور را تنظیم کرد.

کمپرسورهای سانتریفوژ

در کمپرسورهای سانتریفوژ افزایش فشار گاز، صرفاً به سرعت نوک پره‌های پروانه که با سرعت دورانی شفت و قطر چرخ متناسب است، بستگی دارد. اما چون سرعت پروانه نمی‌تواند از مقدار مشخصی بیشتر باشد، افزایش فشار گاز در عبور از یک پروانه واحد نیز نمی‌تواند از محدوده خاصی بالاتر رود. در صورتی که فشار بالاتری مورد نظر باشد برای افزایش فشار گاز از دو یا چند پروانه استفاده می‌شود. در این صورت، گاز خروجی از پروانه اول که تا حدی فشرده شده است، به ترتیب وارد پروانه‌های بعدی شده و فشرده‌تر می‌گردد. غالب کمپرسورهای صنعتی چند مرحله‌ای هستند و تعداد پروانه‌های آنها گاهی به بیش از ۱۰ عدد نیز می‌رسد.

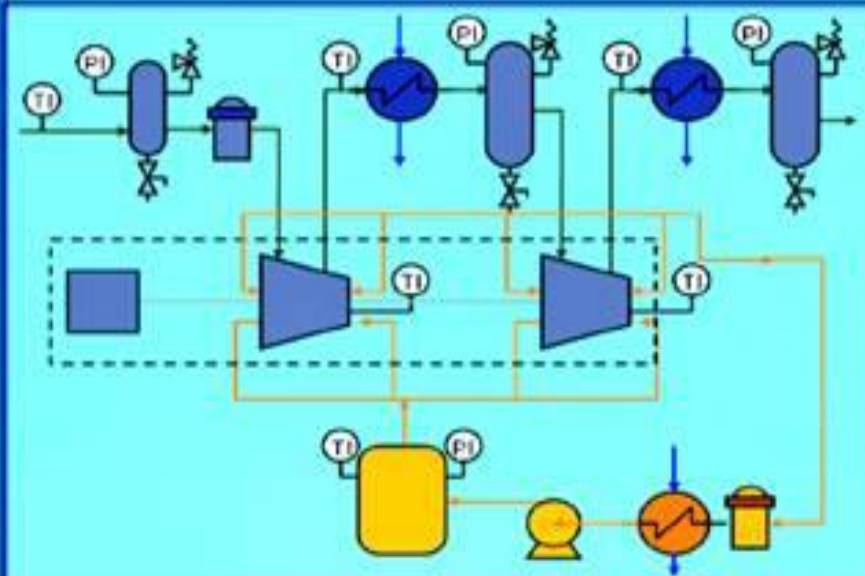
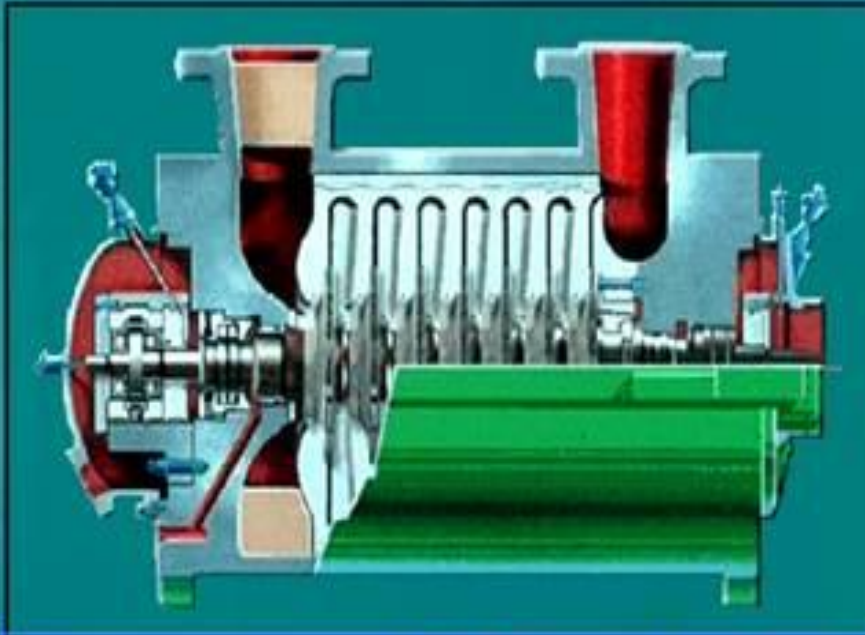
کمپرسورهای سانتریفوژ

در یک کمپرسور چند مرحله‌ای گاز ابتدا به صورت محوری وارد پره اول شده پس از افزایش فشار و افزایش سرعت، از پروانه اول خارج شده وارد محفظه‌هایی با شکل خاص به نام دیفیوزر می‌گردد. در این محفظه‌ها سرعت گاز کاهش یافته در نتیجه فشار افزایش می‌یابد. سپس گاز به پروانه دوم هدایت می‌شود. گاز به همین صورت از همه پروانه‌ها عبور می‌کند و سرانجام بعد از آخرین پروانه، گاز به محفظه خروجی کمپرسور هدایت شده و از آن خارج می‌شود. افزایش فشار کلی در این کمپرسورها برابر مجموع افزایش فشارهای ایجاد شده توسط هر یک از پروانه‌هاست. برای اینکه کارکرد کمپرسور بهینه و راندمان آن حداکثر باشد، بایستی تبدیل سرعت به فشار در پوسته کمپرسور به صورت تدریجی، آرام و بدون افت محسوس در فشار کل انجام شود. بدین منظور اغلب مجموعه‌ای از تیغه‌های راهنما در مسیر عبور گاز نصب می‌شود که گاز را از خروجی یک پروانه می‌گیرند و به ورودی پروانه بعدی هدایت می‌کنند. این تیغه‌ها در خلاف جهت خروج گاز از پروانه‌ها شکل داده شده و چنان طراحی می‌شوند که با افزایش سطح مقطع، کاهش سرعت و افزایش فشار به صورت تدریجی، آرام و با حداقل افت انرژی انجام شود.

در کمپرسورهای چند مرحله‌ای برای جبران کاهش حجم گاز در اثر تراکم در هر پروانه، پروانه‌ها از نظر پهنا و قطر در جهت جریان گاز تدریجاً کوچکتر می‌شوند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



© 2015 by National Gas Company of Iran

- بدنه
- دیافراگم
- پاتیلان
- آب بند

- درام تنظیم کننده
- دیسک ضربه گیر
- اسلیو
- پروانه

- شیر برگشت جریان
- اتاقک صداگیر
- تاسیسات روغن کاری
- خنک کننده
- ابزارهای کنترلی
- فیلتر
- جعبه دنده
- جداکننده
- مخزن آبگیر
- محرک

Full Screen

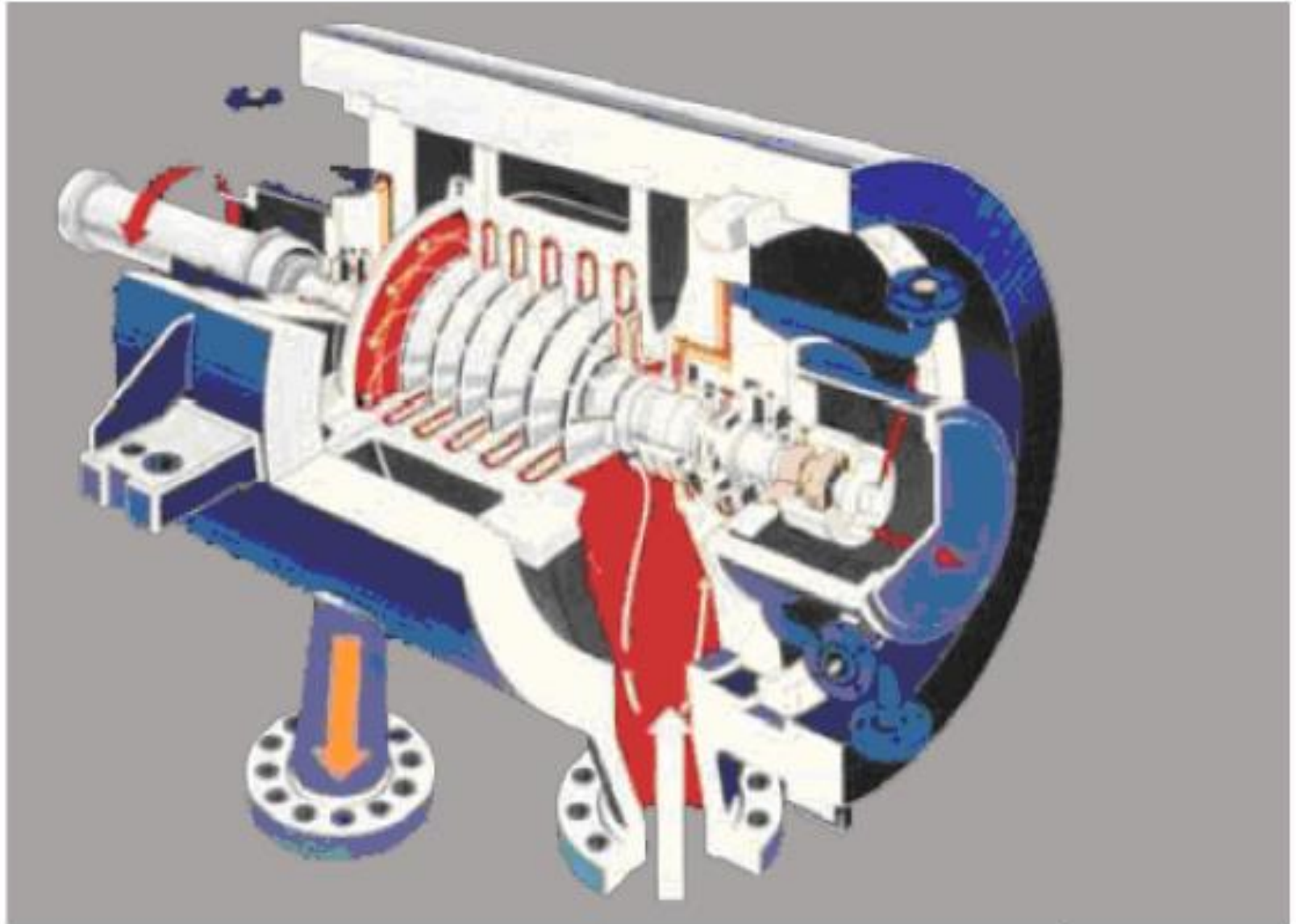
کمپرسورهای سانتریفوژ

بدنه و یا محفظه کمپرسور

همه کمپرسورها از جمله کمپرسورهای سانتریفوژ دارای محفظه ای هستند که در آن تجهیزات اصلی از جمله پروانه ها قرار می گیرند. به علاوه محفظه کمپرسورها بایستی حداقل دو نازل یکی ورودی و دیگری خروجی داشته باشند. محفظه کمپرسور بایستی مقاوم باشد تا توانایی تحمل ضربه های احتمالی را داشته باشد. همچنین در مقابل شرایط محیطی مانند خوردگی و ... مقاومت داشته باشد. این محفظه ها ممکن است ریخته گری شده یا فابریک^۱ شوند. در (شکل ۷) مقطعی از یک کمپرسور سانتریفوژ نشان داده شده است، در این کمپرسور روشن است که تجهیزات داخلی درون یک محفظه مقاوم قرار دارند.

¹ Fabricated

کمپرسورهای سانتریفوژ



شکل ۷- مقطعی از یک کمپرسور سانتریفوژ به همراه محفظه آن که برای حفاظت از اجزای داخلی تعبیه شده است

کمپرسورهای سانتریفوژ

محفظه‌های کمپرسورهای سانتریفوژ شامل نازل‌های ورودی، خروجی و مدخل‌هایی برای جمع‌آوری سیال در ورودی و خروجی می‌باشد. این محفظه‌ها ممکن است به دو صورت محفظه‌هایی که فصل مشترک افقی بین دو قسمت بالایی و پائینی آن وجود دارد (شکل ۸) و محفظه‌هایی که این فصل مشترک در آنها عمودی است (شکل ۹) تقسیم می‌شوند. محفظه دو پارچه افقی دارای نقطه جدایشی در راستای شفت می‌باشد که دو بخش جداگانه در این قسمت با پیچ به هم متصل شده‌اند. محل قرار گرفتن نازل‌ها در این حالت معمولاً در قسمت بالایی (شکل ۸) یا پائین بدنه می‌باشد، البته ممکن است بعضی نازل‌های میانی در دیواره بدنه نصب شوند. محفظه‌هایی از این نوع که دارای نازل در قسمت پائینی هستند از نقطه نظر نگهداری مناسبتر می‌باشند. اگر نازل این کمپرسورها در بخش پائینی قرار داشته باشد بدون اینکه سیستم خط لوله تغییر کند و دچار آشفتگی شود، می‌توان روتور را از قسمت بالایی بدنه کمپرسور جدا کرد. در این صورت فضای مورد نیاز برای نگهداری کمپرسور حداقل خواهد بود.

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



شکل ۹- نمایی از کمپرسور با محفظه عمودی

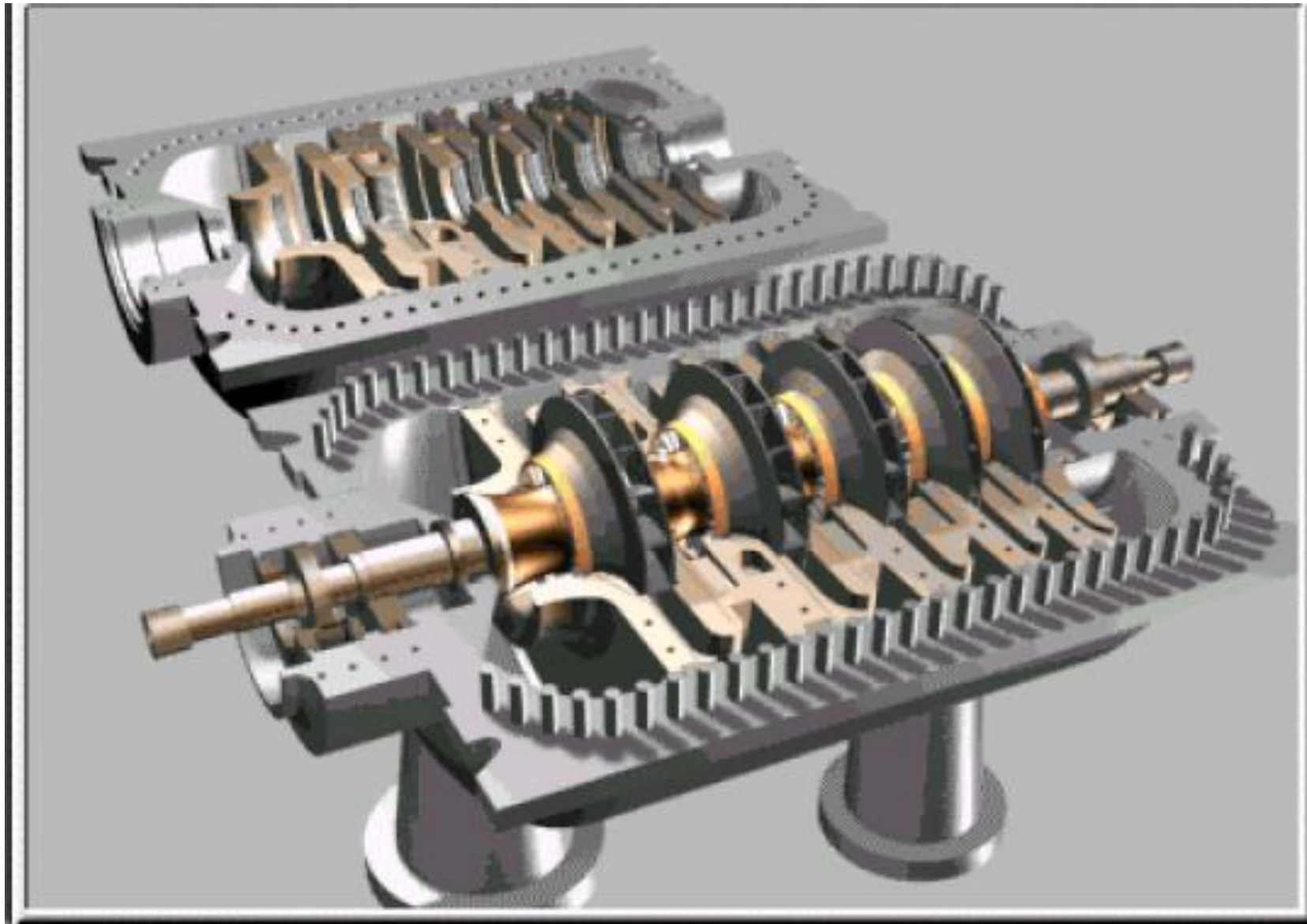


شکل ۸- نمایی از کمپرسور با محفظه افقی

کمپرسورهای سانتریفوژ

در فشارهای تقریباً ۵۰۰ psig (۳۵۰۰ kpa)، محفظه‌هایی که فصل مشترک افقی دارند قابلیت آب‌بندی مناسبی نداشته و در این صورت سازندگان از محفظه‌هایی دارای فصل مشترک عمودی یا بشکهای شکل استفاده می‌کنند (هرقدر اندازه کمپرسور بزرگتر باشد قابلیت آب‌بندی آن در مقابل فشار گاز کمتر است). در این نوع محفظه درپوشهای دو طرف آن به بدنه پیچ می‌شوند و روتور در یک سیلندر کامل قرار دارد و خارج کردن روتور از بخش‌های انتهایی محفظه صورت می‌گیرد. در نتیجه بایستی فضای کافی برای خارج کردن و نگهداری روتور وجود داشته باشد. در عوض در این نوع محلهای نشت گاز نسبت به کمپرسورهایی که دارای دو قسمت افقی جدا از هم هستند کمتر است.

کمپرسورهای سانتریفوژ



منطقه 8 عملیات انتقال گاز

کمپرسورهای سانتریفوژ

دیافراگم

دیافراگم بخش ساکنی است که از مجموع یک رویه مربوط به دیفیوزر بالادستی، بخشی از زانویی برگشت جریان، کل کانال برگشت جریان و یک صفحه از دیفیوزر پایین دستی تشکیل شده است. دیافراگم ها با شفت کمپرسور نمی چرخند. هر پروانه یک دیافراگم دارد. دیافراگم ها بین پروانه های کمپرسور قرار می گیرند و به این منظور طراحی می شوند که جریان ورودی به چشم پروانه کاملاً آرام باشد. چشم پروانه مدخل ورودی به پروانه است. این بخش از کمپرسورهای سانتریفوژ اکثراً به صورت ریخته گری شده یا فابریک شده و یاترکیبی از این دو روش ساخته می شوند. دیافراگم ها به صورت شعاعی و درون شیارهایی در محفظه قرار می گیرند. جهت جلوگیری از جابجا شدن دیافراگم در محفظه، قسمت بالایی آن توسط پیچ محکم می شود. محل اتصال افقی، قطر خارجی و دیواره های انتهایی دیافراگم تراشکاری می شوند تا از نشئی جلوگیری کرده و مانع اصطکاک شوند. در داخل دیافراگم دو زبانه برای آب بندهای میان مرحله ای تعبیه می شوند.



شکل ۱۳- نمایی شماتیک از دیافراگم

کمپرسورهای سانتریفوژ

بعضی از دیافراگم‌ها دارای جدار خنک کننده می‌باشند. این نمونه دیافراگم‌ها دارای مسیرهای ورودی و خروجی برای آب هستند. البته جریان آب خنک کن می‌تواند یک جریان دائمی باشد یعنی از یک طرف وارد شود و از طرف دیگر بیرون بریزد و یا اینکه یک مدار همانند سیستم خنک کننده داشته باشد. زمانی که گاز از پروانه کمپرسور خارج می‌شود و از میان دیفیوزر عبور کرده و با دیواره خارجی دیافراگم تماس پیدا می‌کند به علت مجاورت با دیافراگم نسبتاً سرد در اثر تبادل حرارتی گاز خنک می‌شود.

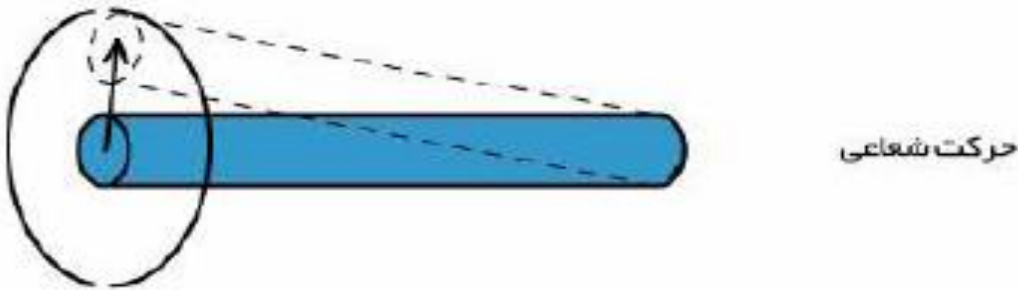
کمپرسورهای سانتریفوژ

یاتاقان

یاتاقان‌ها در همه ماشین‌ها و تجهیزات چرخنده وجود دارند. هدف از استفاده از یاتاقان‌ها ایجاد تکیه‌گاه و هدایت بخش‌های متحرک درون تجهیزات می‌باشد. نشی و آسیب رسیدن به کمپرسور می‌تواند در صورت نامیزانی حرکت شفت یا دیگر اجزای متحرک کمپرسور باشد. یک شفت نامیزان می‌تواند به سه حرکت محوری، شعاعی و چرخشی گرایش داشته باشد. (شکل ۱۸)



حرکت محوری



حرکت شعاعی



حرکت دورانی

شکل ۱۸- حرکت‌های یک محور که بایستی از آنها جلوگیری کرد

کمپرسورهای سانتریفوژ

حرکت در طول محور را حرکت محوری گویند. همچنین شفت می تواند به طرف خارج از مرکز نیز حرکت کند که این حرکت را حرکت شعاعی گویند. حرکت دورانی شفت حول محور آن را حرکت دورانی می گویند.

برخی از یاتاقانها در جهت شعاعی^۱ و برخی دیگر در جهت محوری^۳ نیروهای وارد بر روتور را تحمل می کنند. پیچیده ترین یاتاقانها، آنهایی هستند که برای شفت های چرخنده که با سرعت زیادی چرخیده و متحمل بار سنگین هستند، استفاده می شوند. یاتاقانها به دو گروه جداگانه تقسیم می شوند: یاتاقانهای مسطح^۴ و یاتاقانهای چرخشی^۵.

¹ Bearing

² Radial Bearing

³ Thrust Bearing

⁴ Plain Bearing

⁵ Rolling Element Bearing

کمپرسورهای سانتریفوژ

یکی از ساده‌ترین انواع یاتاقانها، یاتاقانهای مسطح می‌باشند (شکل ۱۹). یاتاقان‌های مسطح روی فیلم روغنی که بین دو قطعه لغزنده وجود دارد، قرار می‌گیرند. این یاتاقان‌ها توانایی تحمل بارهای زیادی را داشته و متکی به وجود یک سیستم روغن کاری برای ایجاد فیلم روغن



می‌باشند. در نتیجه در صورتی که از این یاتاقان‌ها استفاده شود بایستی روغن سرد و تمیز در دسترس باشد. جرم یاتاقان‌های

شکل ۱۹- نمونه‌ای از یاتاقانهای Tilting

مسطح نسبتاً زیاد است مخصوصاً نوع "tilting pad" که از آنها در تجهیزات فرایندی مدرن استفاده می‌شود. پدهای^۱ (Pad) موجود در این یاتاقان از چرخش روغن به همراه شفت تا حدی جلوگیری کرده و موجب تعادل بیشتری می‌شوند. عمر مفید بالای یاتاقان‌های مسطح سبب شده است که در موارد زیادی به کار روند.

^۱ Pad

کمپرسورهای سانتریفوژ

یاتاقان‌های Rolling Element یا یاتاقانهای غلتشی از دو عدد رینگ و مجموعه‌ای از اجزای غلتنده که در مسیر مشخصی داخل رینگ‌ها حرکت می‌کنند، تشکیل شده‌اند. شکل‌های استاندارد این اجزاء شامل ساچمه، رولر استوانه‌ای، رولر سوزنی، رولر مخروطی، رولر بشکه‌ای متقارن و رولر بشکه‌ای نامتقارن می‌باشند. این نوع از یاتاقان‌ها حرارت خیلی کمتری نسبت به یاتاقان‌های مسطح ایجاد می‌کنند، بنابراین

توان کمتر تلف می‌شود و به روانکاری کمتری نیاز دارند. این یاتاقان‌ها نسبت به یاتاقان‌های مسطح کوچکتر و سبکتر هستند.



شکل ۲۰- نمونه ای از یاتاقان نوع بلبرینگ

کمپرسورهای سانتریفوژ



شکل ۲۰- نمونه ای از یاتاقان نوع بلبرینگ

در صورتی که یاتاقانی خراب شود، گرمای تولیدشده در بعضی موارد می تواند بخشی از شفت را که یاتاقان روی آن قرار دارد ذوب کند، این پدیده منجر به خم شدن و سپس شکستن شفت می شود. بنابراین ضروری است که دما و فشار گیرد.

یاتاقان های فرسوده منجر به ارتعاش و حرکت شفت می شوند. این مسأله به آب بندهای لایرنث^۱ آسیب رسانده، منجر به افزایش نشتی شفت می شود. افزایش ارتعاشات خطر خرابی تجهیزات را افزایش می دهد.

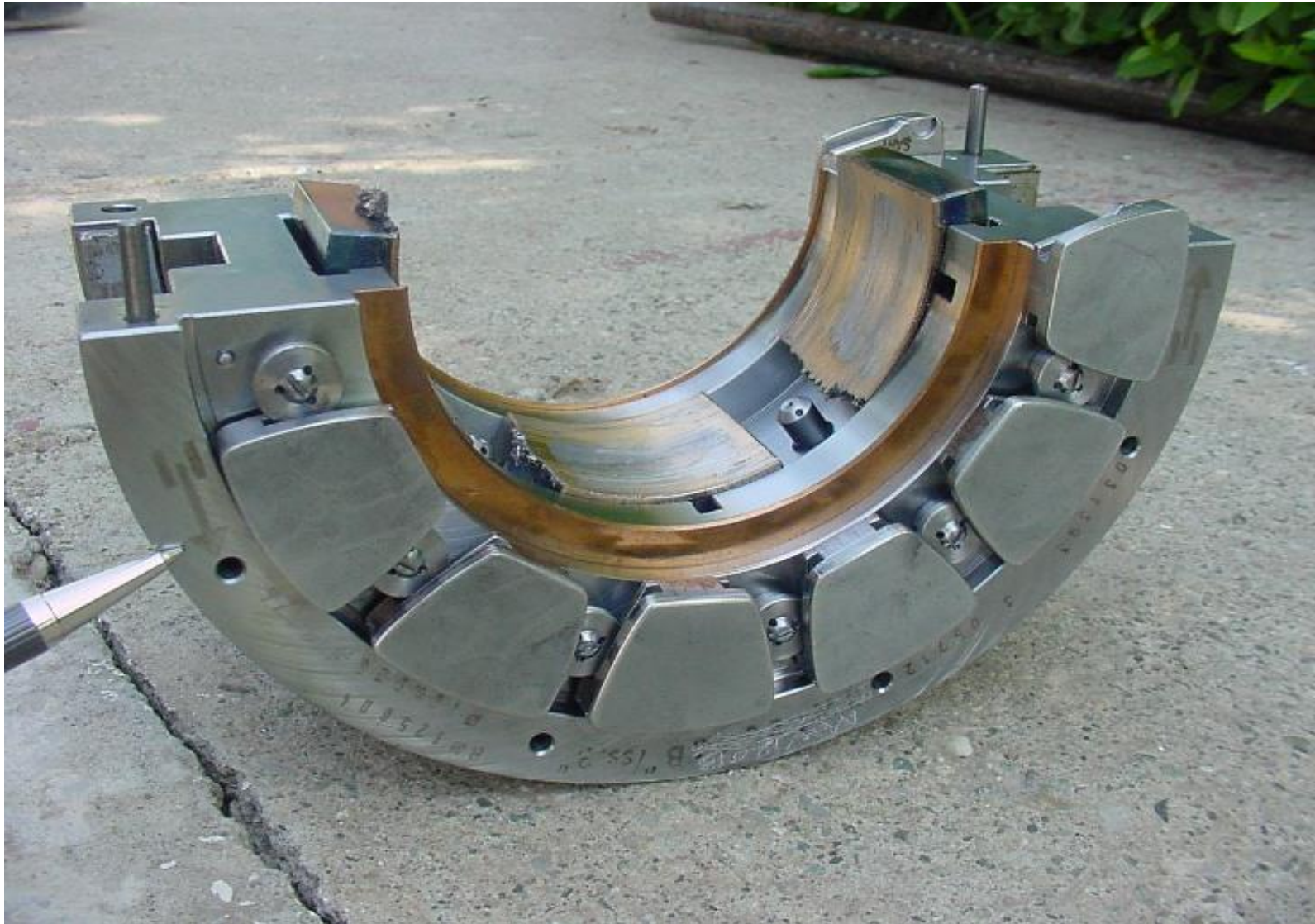
¹ Labyrinth seals

کمپرسورهای سانتریفوژ

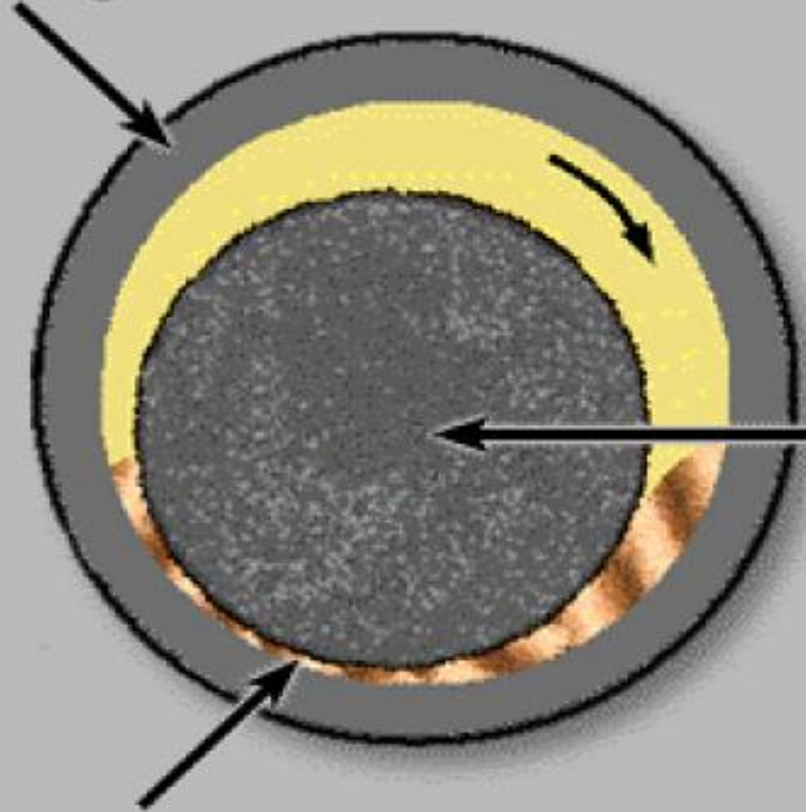
در کمپرسورهای سانتریفوژ نیروهایی وجود دارند که باعث حرکت طولی و حرکت شعاعی شفت می-شوند. برای مثال نیروی وارد بر پروانه توسط گاز فشرده شده باعث حرکت افقی شفت می شود به علاوه در صورتی که پروانه به درستی روی شفت نصب نشود در هنگام کار کمپرسور ممکن است حرکت شعاعی داشته باشد. به همین دلیل برای جلوگیری از این حرکت های ناخواسته و همچنین به حداقل رساندن اصطکاک از یاتاقانهای شعاعی و محوری در این کمپرسورها استفاده می شود. یاتاقانهای شعاعی معمولاً در دو سمت روتور و در بیرون محفظه جهت سهولت دسترسی و تعمیرات قرار گرفته و با روغن تحت فشار روغن کاری می شوند. به طور کلی دمای یاتاقانها بایستی کنترل شود تا بیش از اندازه گرم نشوند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

توجه : نمونه از یاتاق ترکیبی ژورنال و تراست در شکل زیر آورده شده است



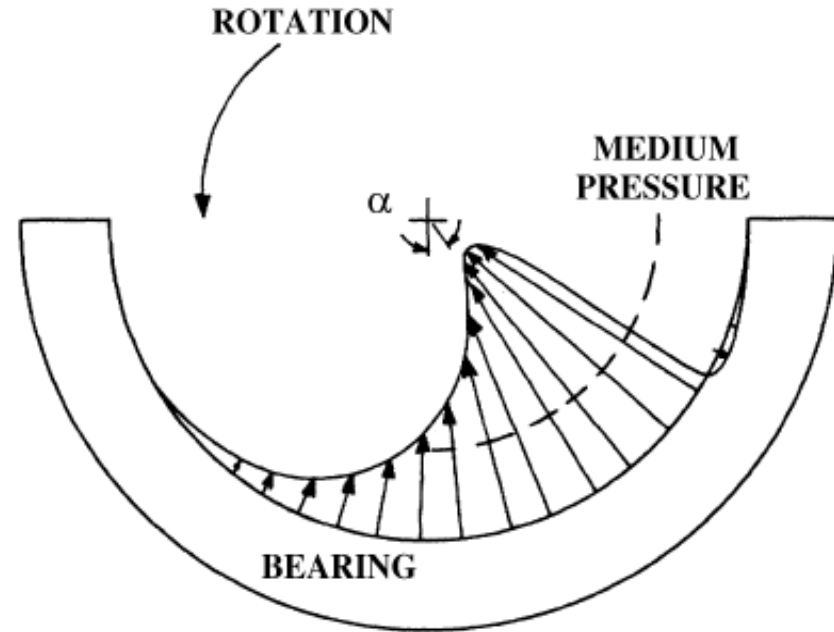
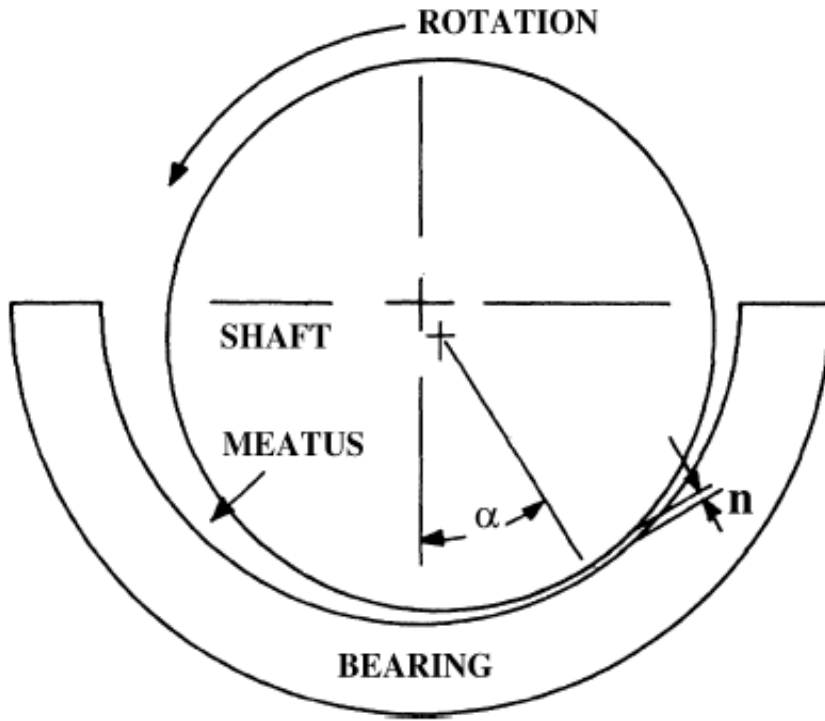
Bearing



Shaft

Hydrodynamic
Lift Due to
Oil Stiffness

HYDRODYNAMIC PRESSURE PROFILE



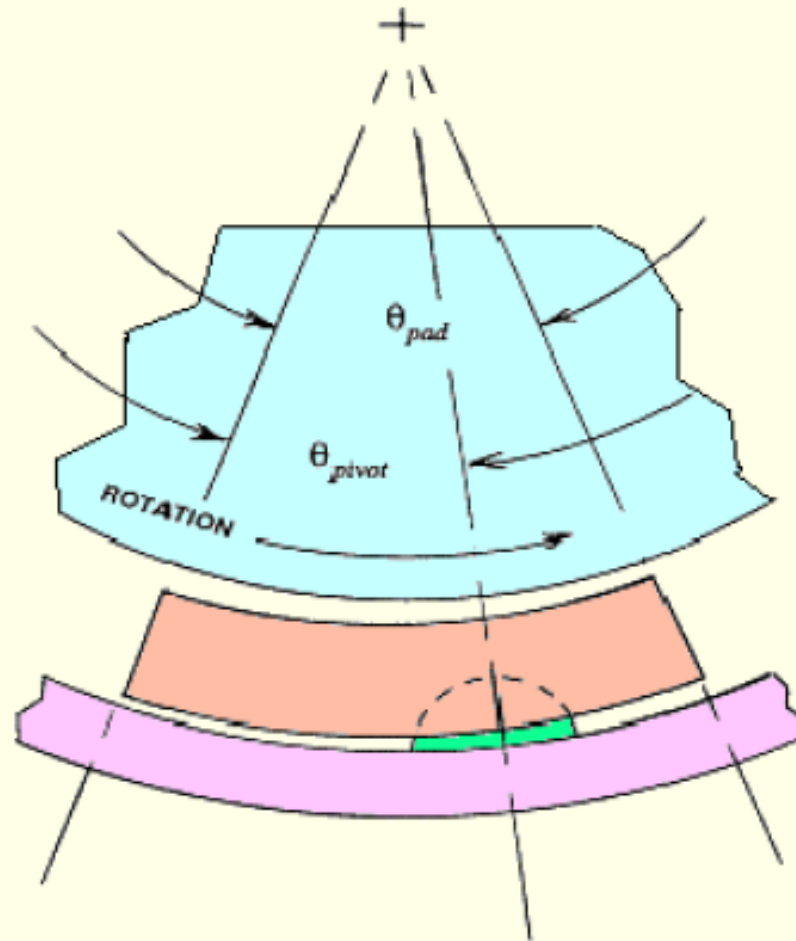
- زاویه ورود روغن در بیرینگهای مسطح (OIL WEDGE)

در بیرینگهای مسطح برای اینکه روغن به راحتی بتواند مابین بیرینگ و شفت نفوذ کند باید زاویه ای بین شفت و بیرینگ در جهت حرکت شفت ایجاد گردد که این در اثر ایجاد **offset** در محل تکیه گاه پد های بیرینگ های مذکور نسبت به مرکز آنها ایجاد میگردد که بیرینگ از نوع تراست و ژورنال باشد. در بیرینگهای مسطح که دارای **Tilting pad** نیستند برای نفوذ روغن از شیارهای در روی بیرینگ استفاده میگردد.

در اسلایدهای صفحات بعدی زاویه روغن و نحوه ایجاد **off set** را ملاحظه می فرمایید.

کمپرسورهای سانتریفوژ

OFFSET CALCULATION



Example:

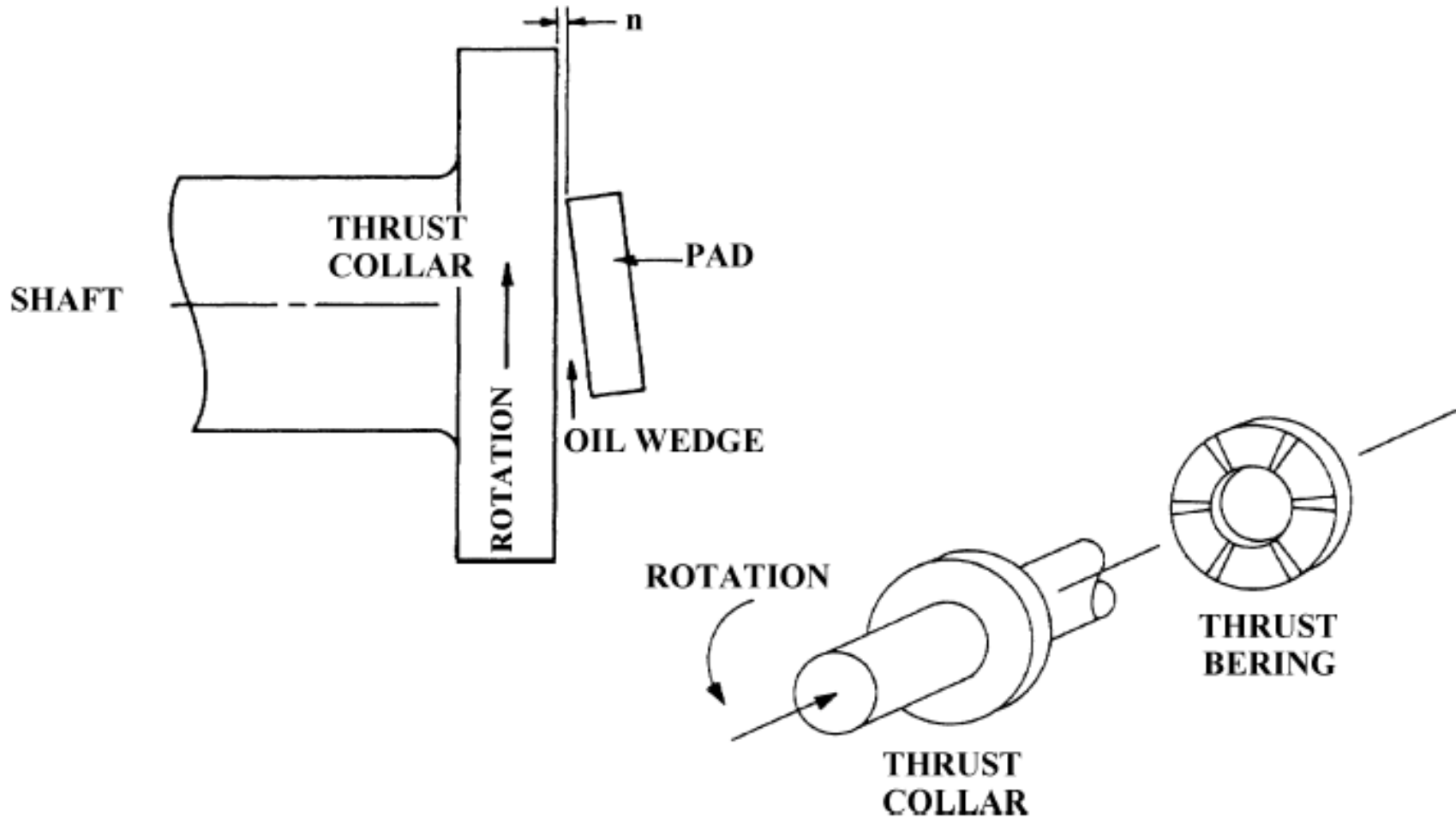
$$Offset = \frac{\theta_{pivot}}{\theta_{pad}}$$

$$\theta_{pad} = 60^\circ$$

$$\theta_{pivot} = 33^\circ$$

$$Offset = \frac{33}{60} = 0.55$$

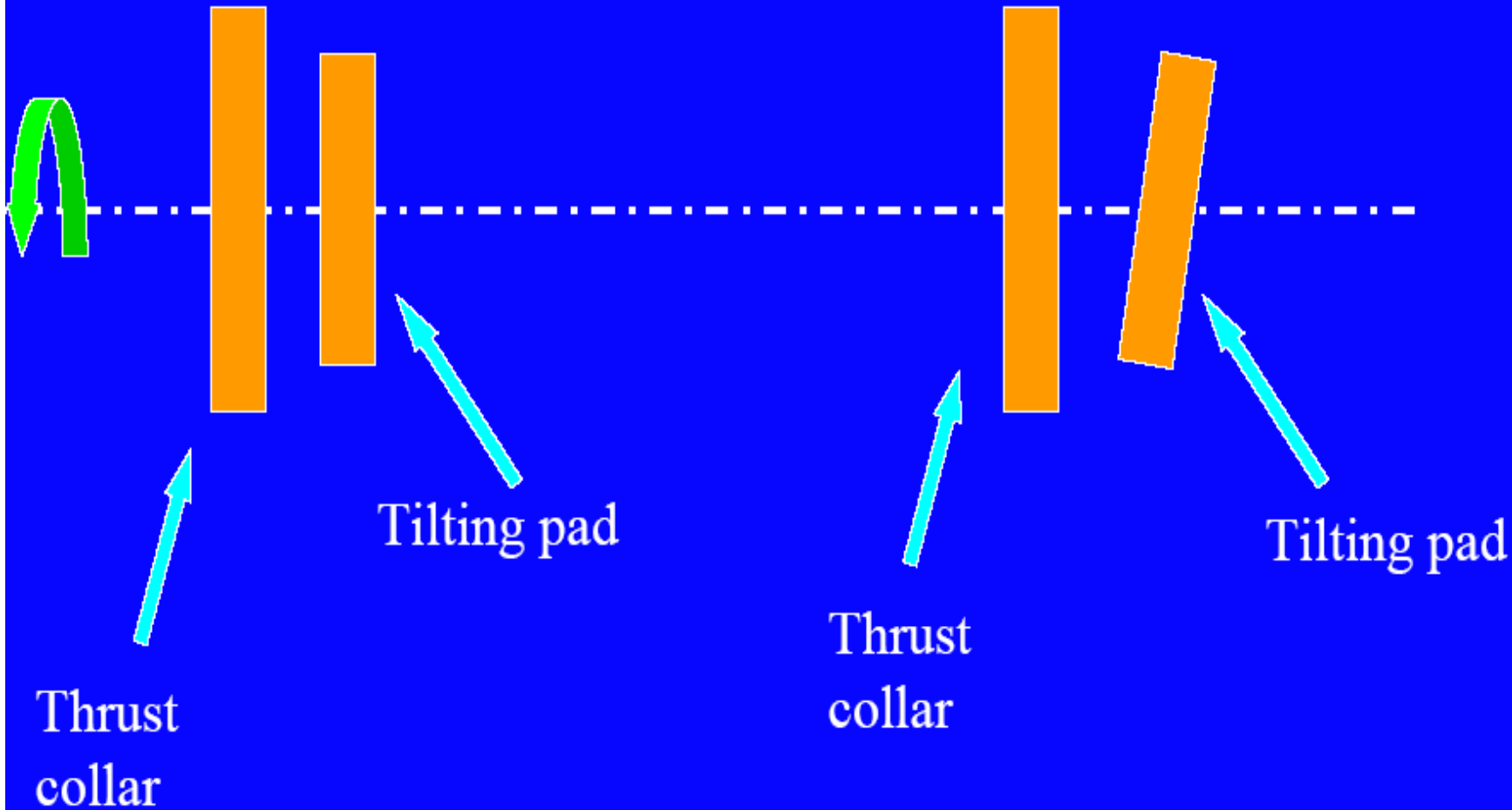
کمپرسورهای سانتریفوژ

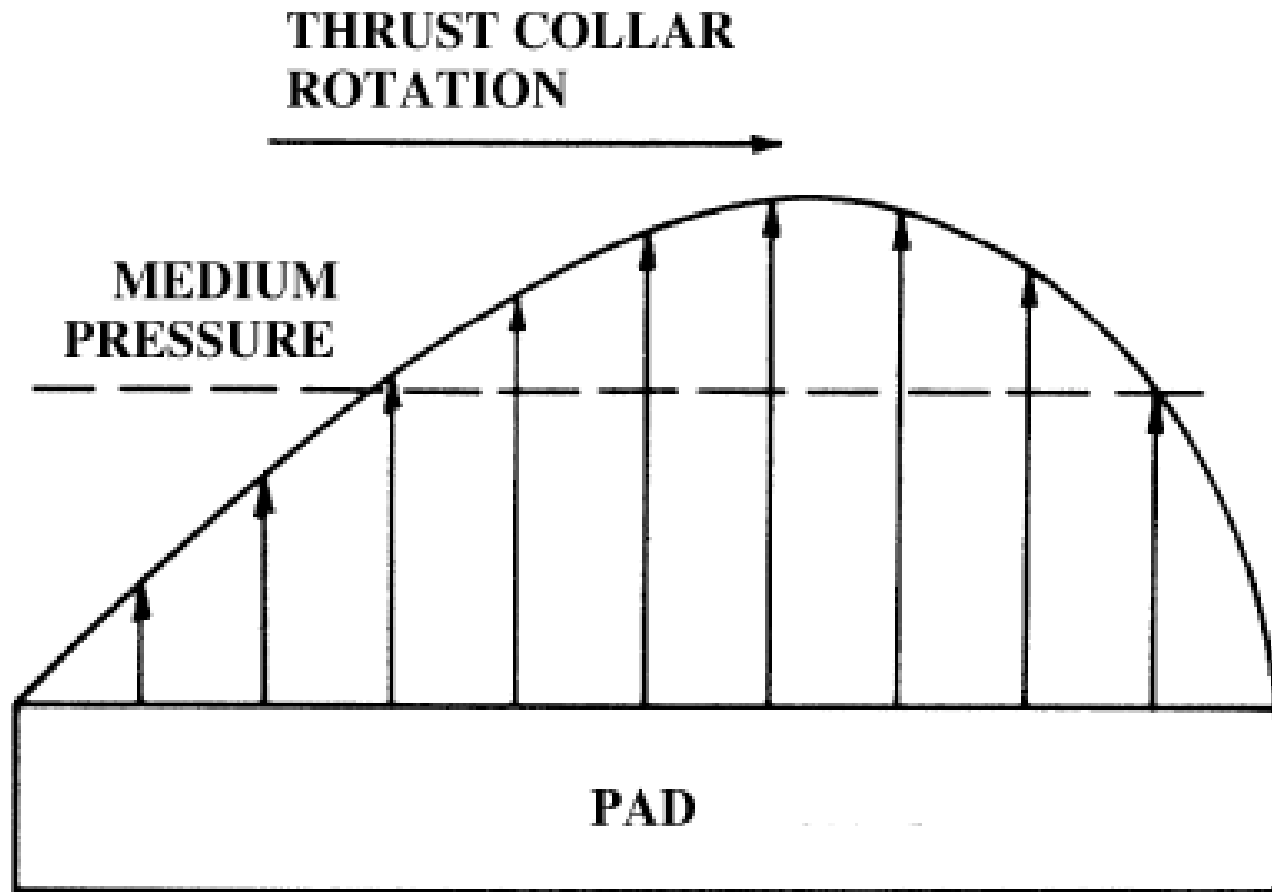


کمپرسورهای سانتریفوژ

WITHOUT OFFSET

WITH OFFSET



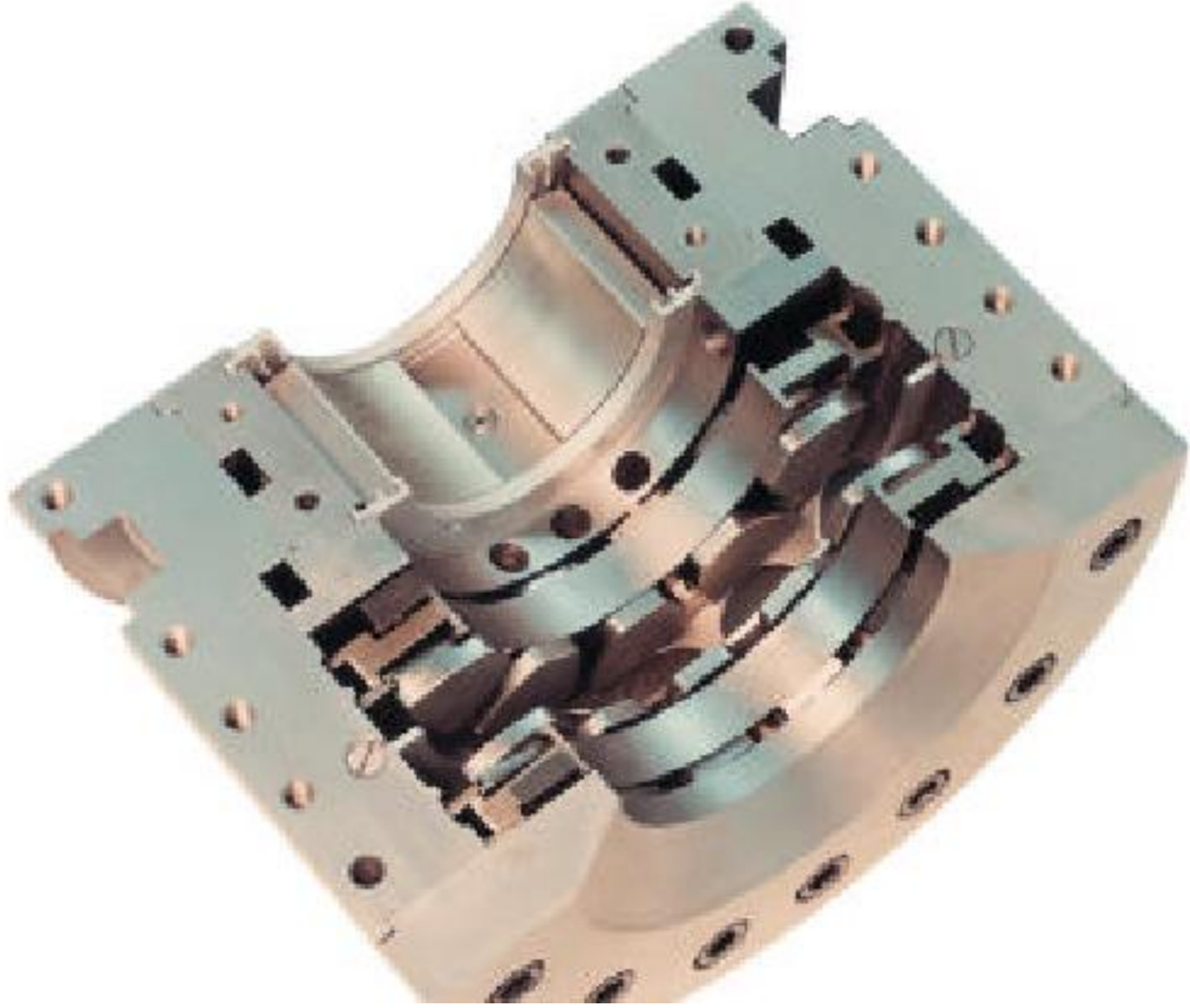


Oil film pressure in the clearance of a thrust bearing pad

کمپرسورهای سانتریفوژ

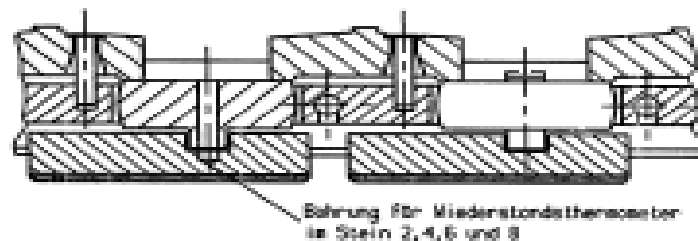
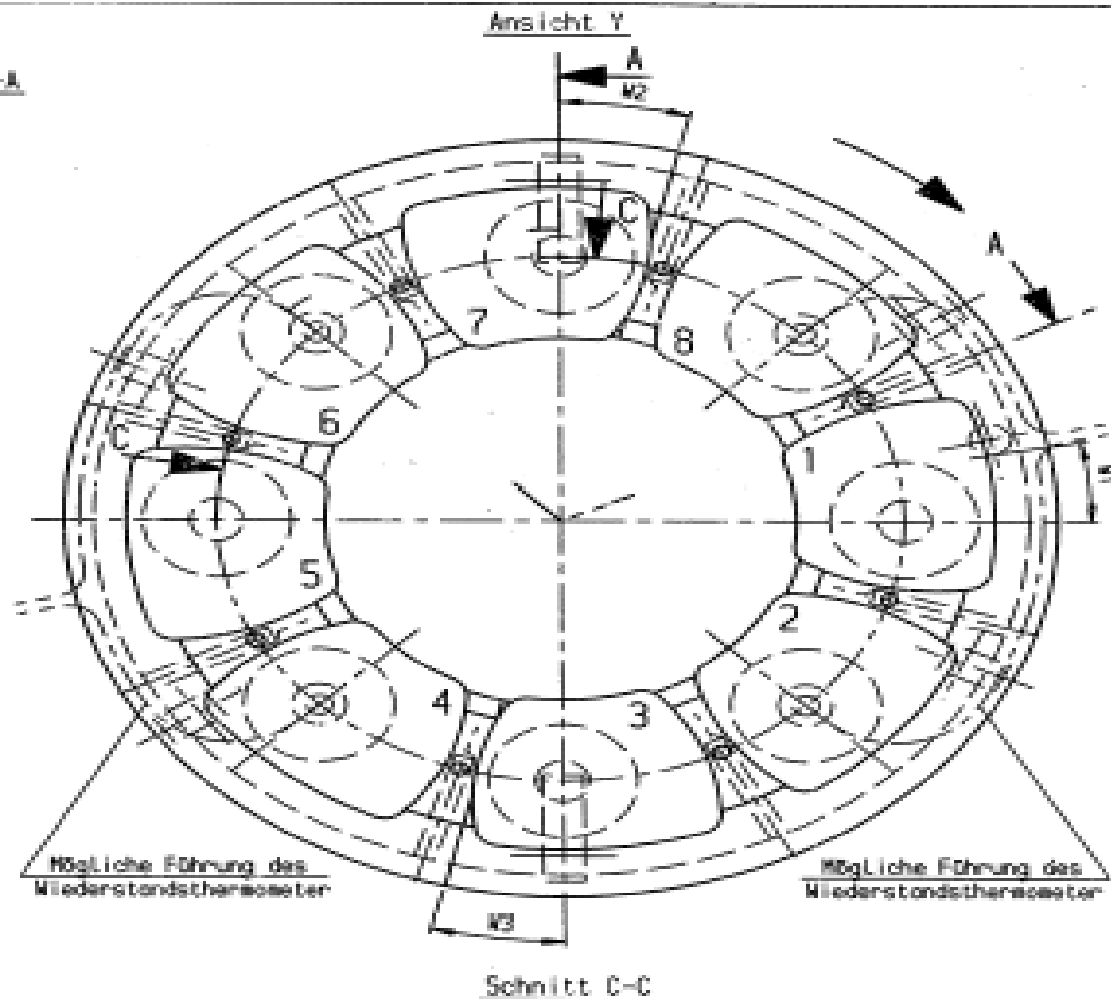
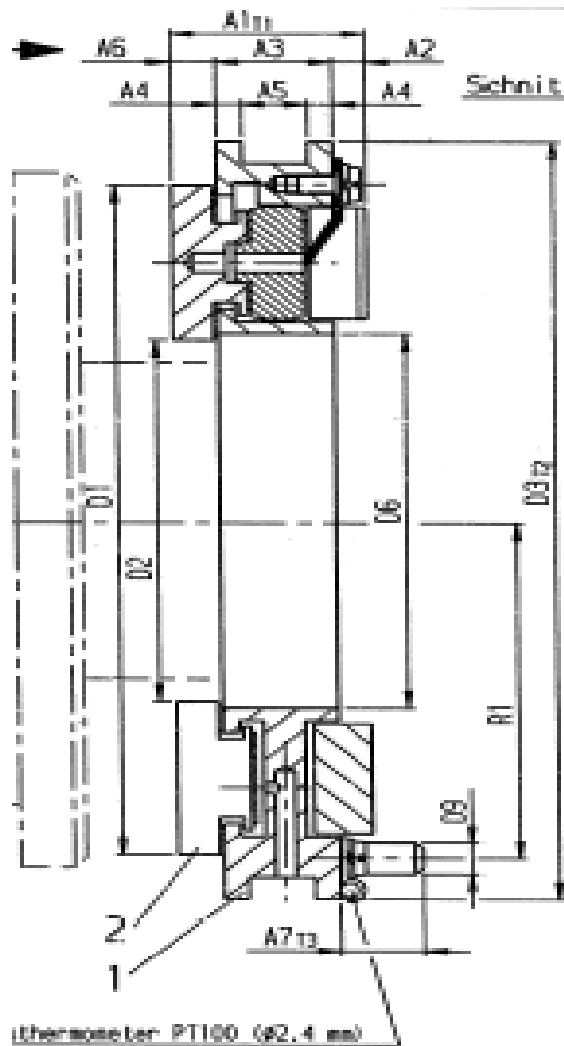


منطقه 8 عملیات انتقال گاز



کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



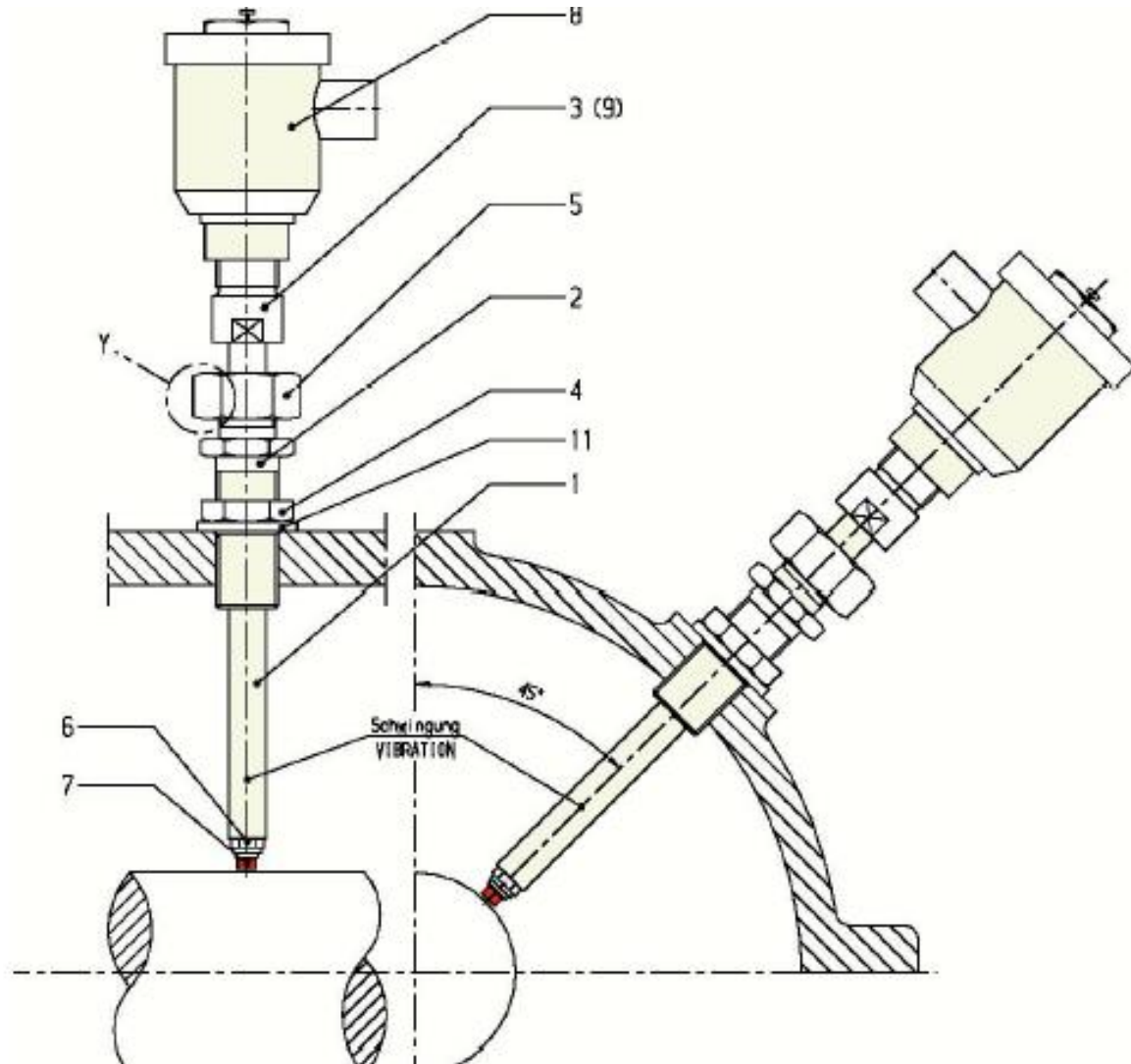
کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز

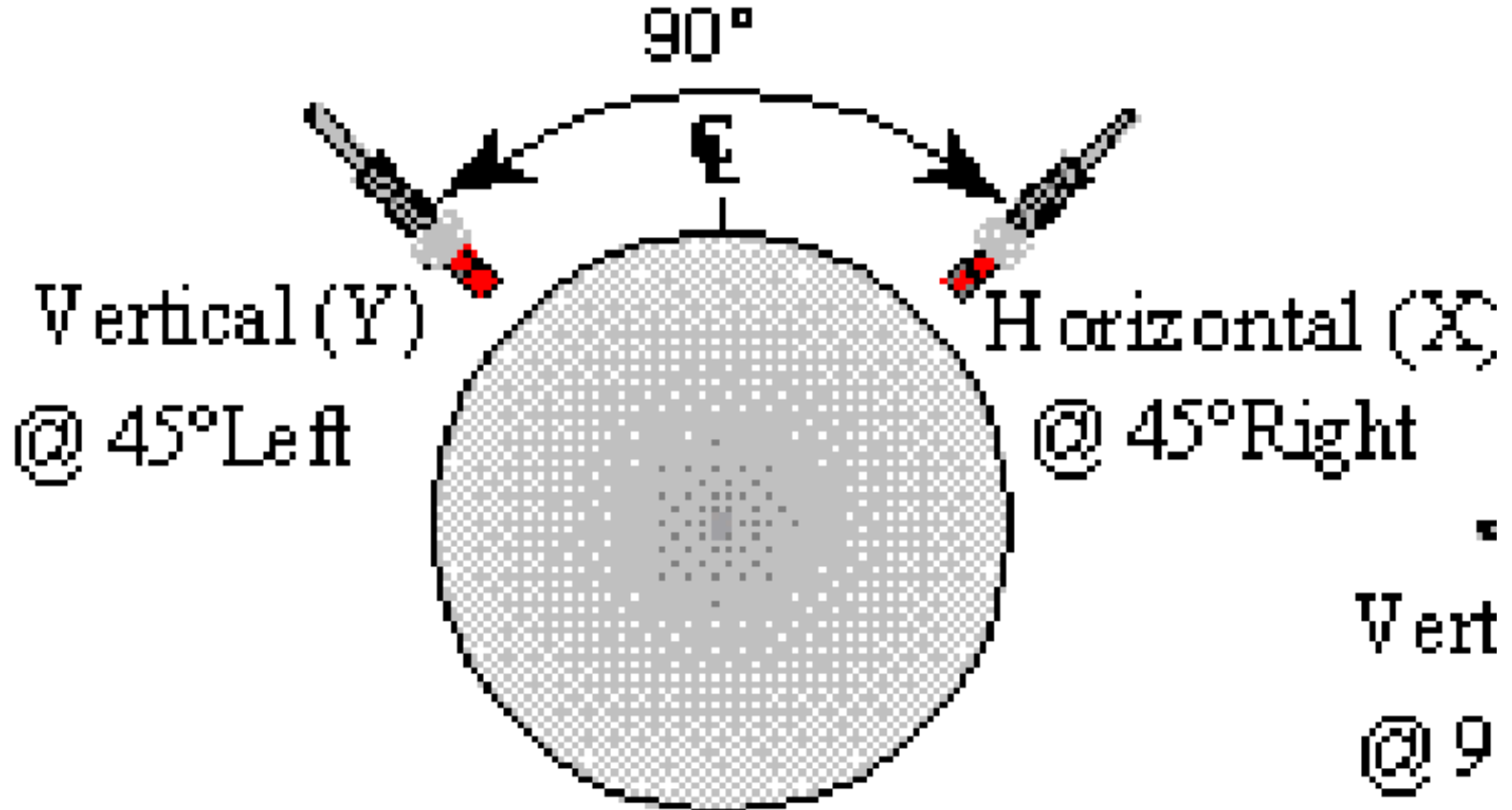


کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز

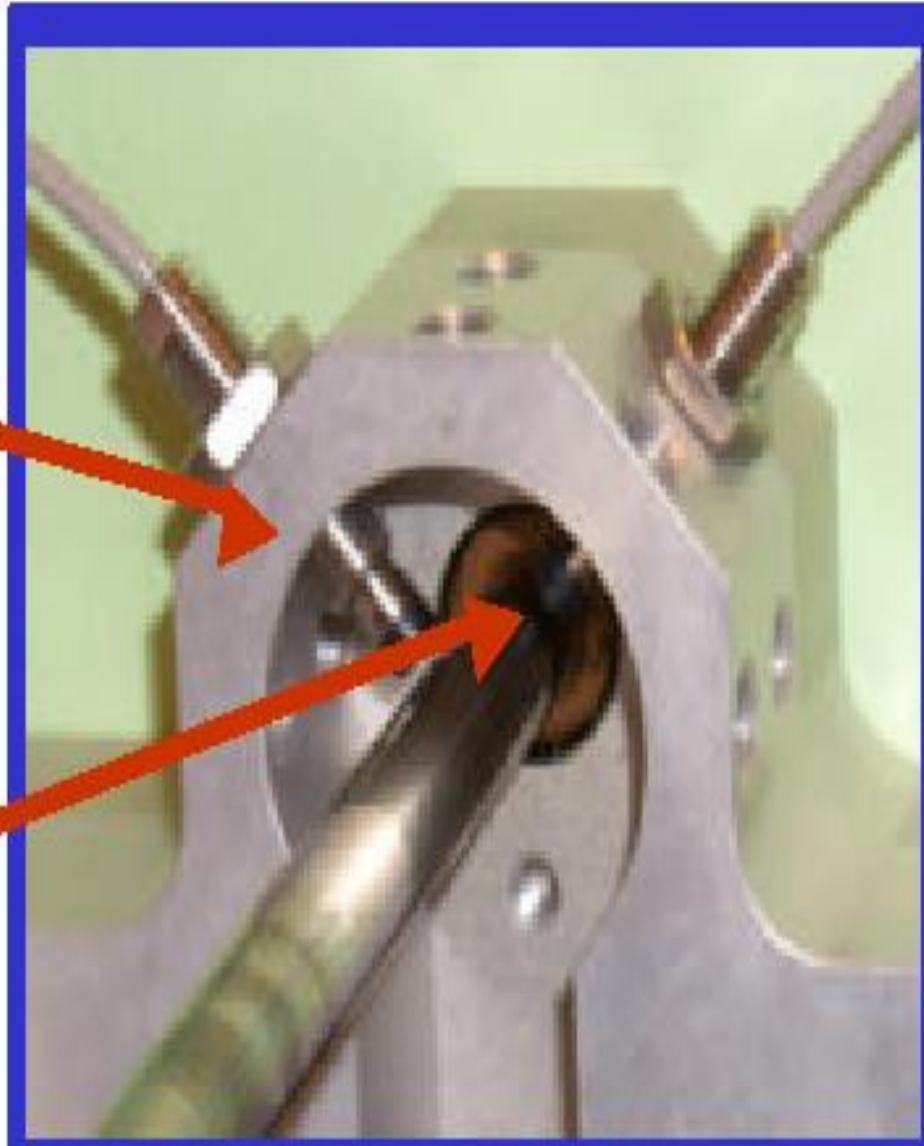


کمپرسورهای سانتریفوژ



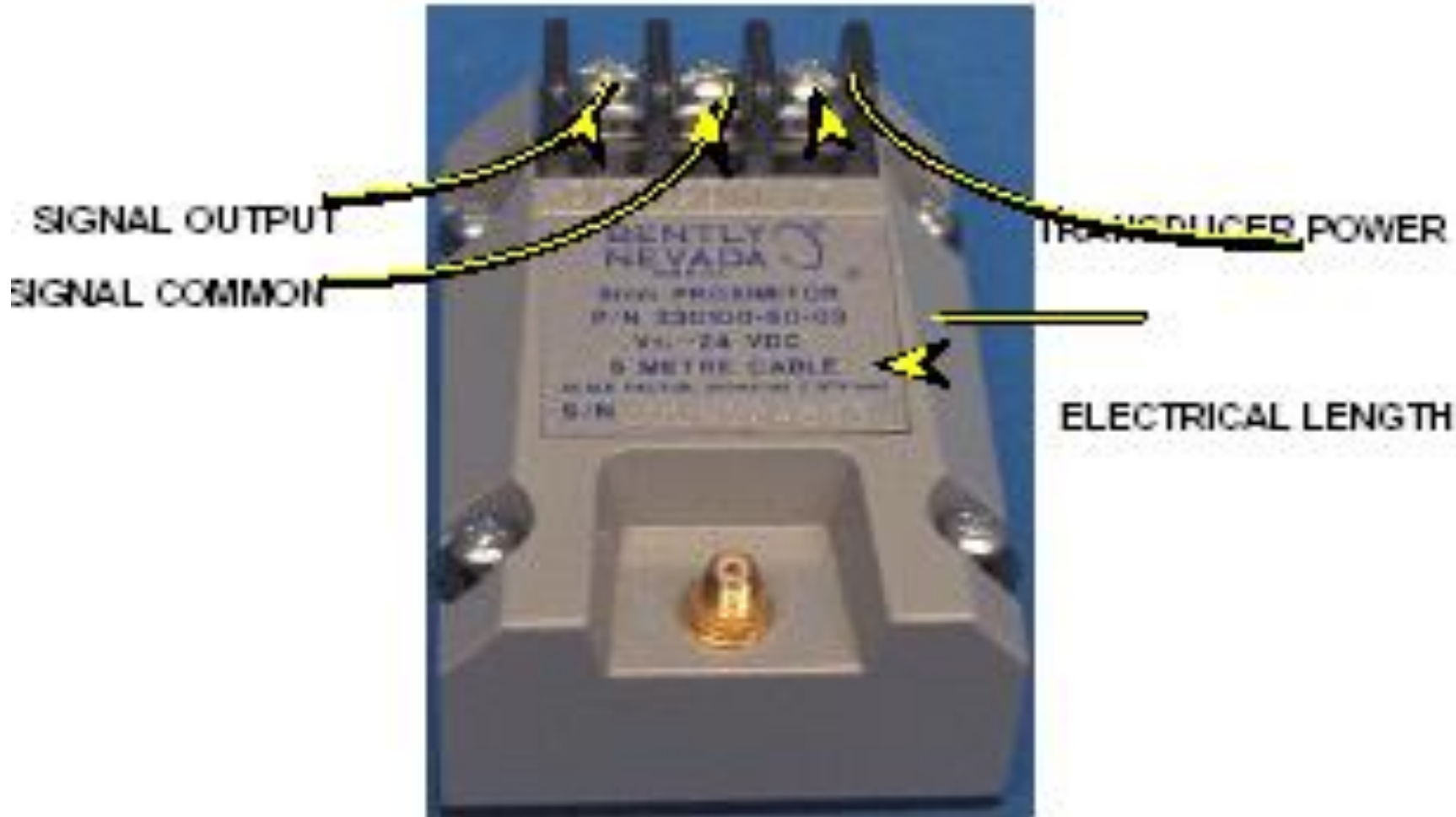
Y Orientation
Channel 1

X Orientation
Channel 2

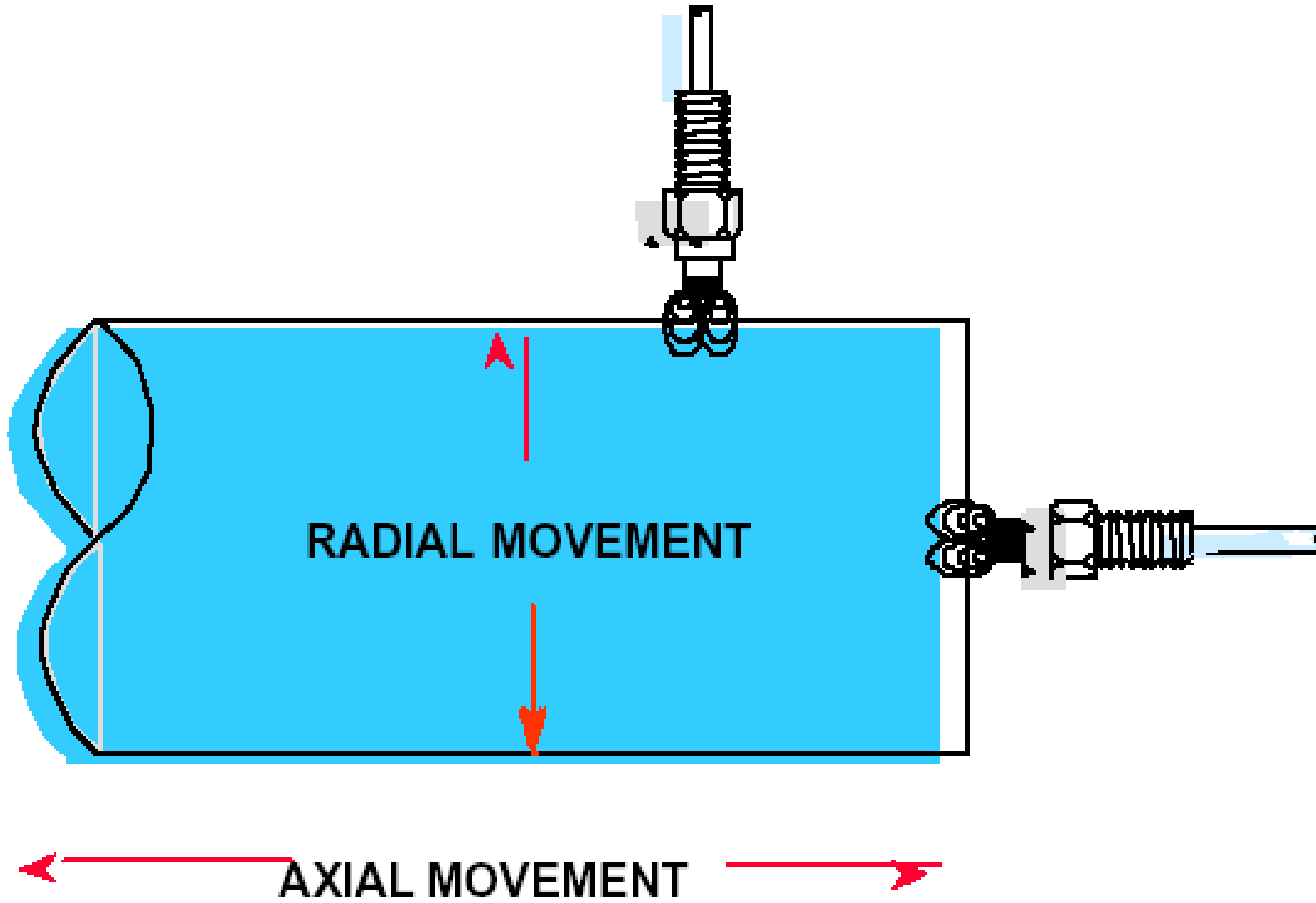


کمپرسورهای سانتریفوژ

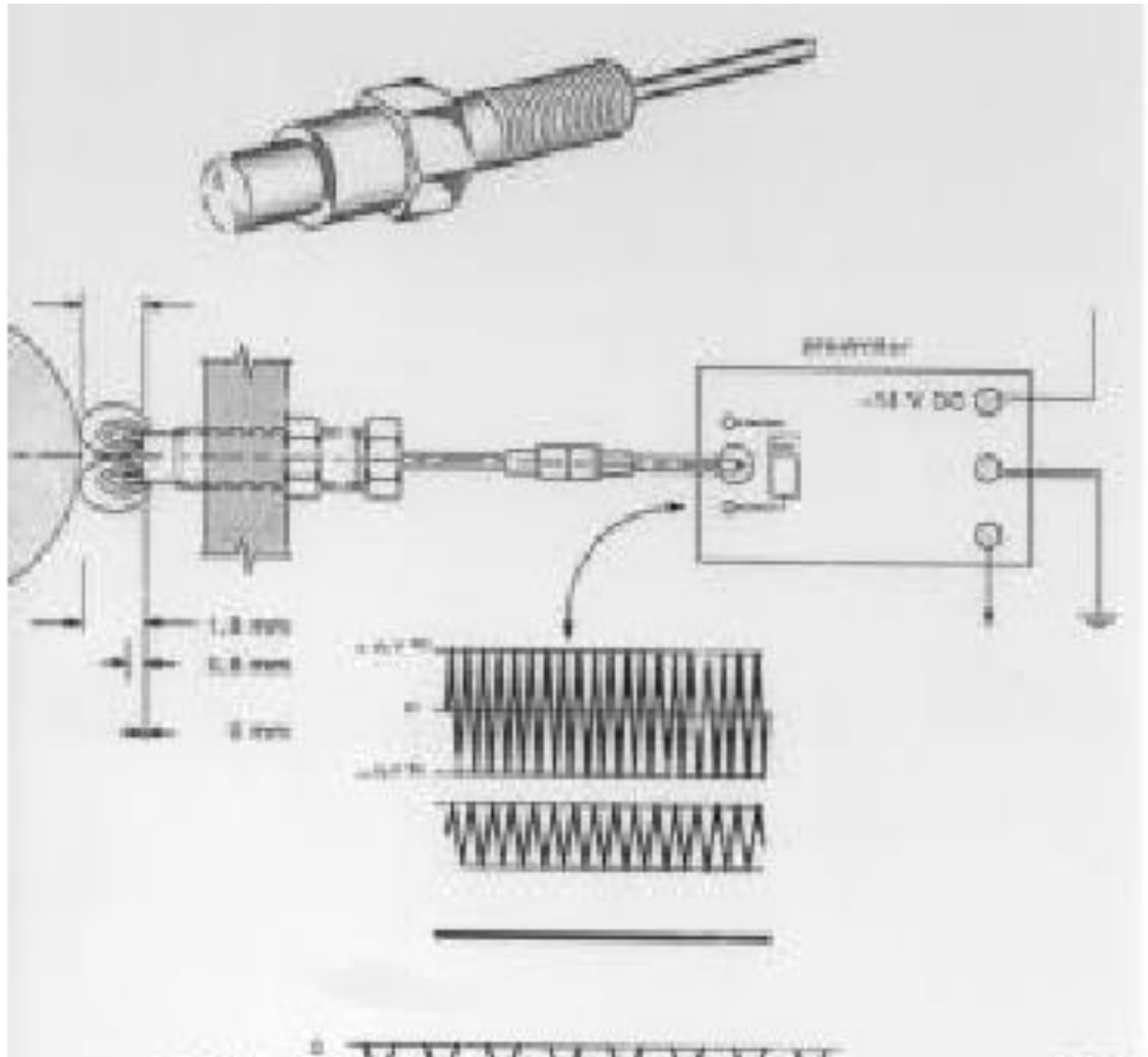
Proximitator



Radial and axial movement



کمپرسورهای سانتریفوژ

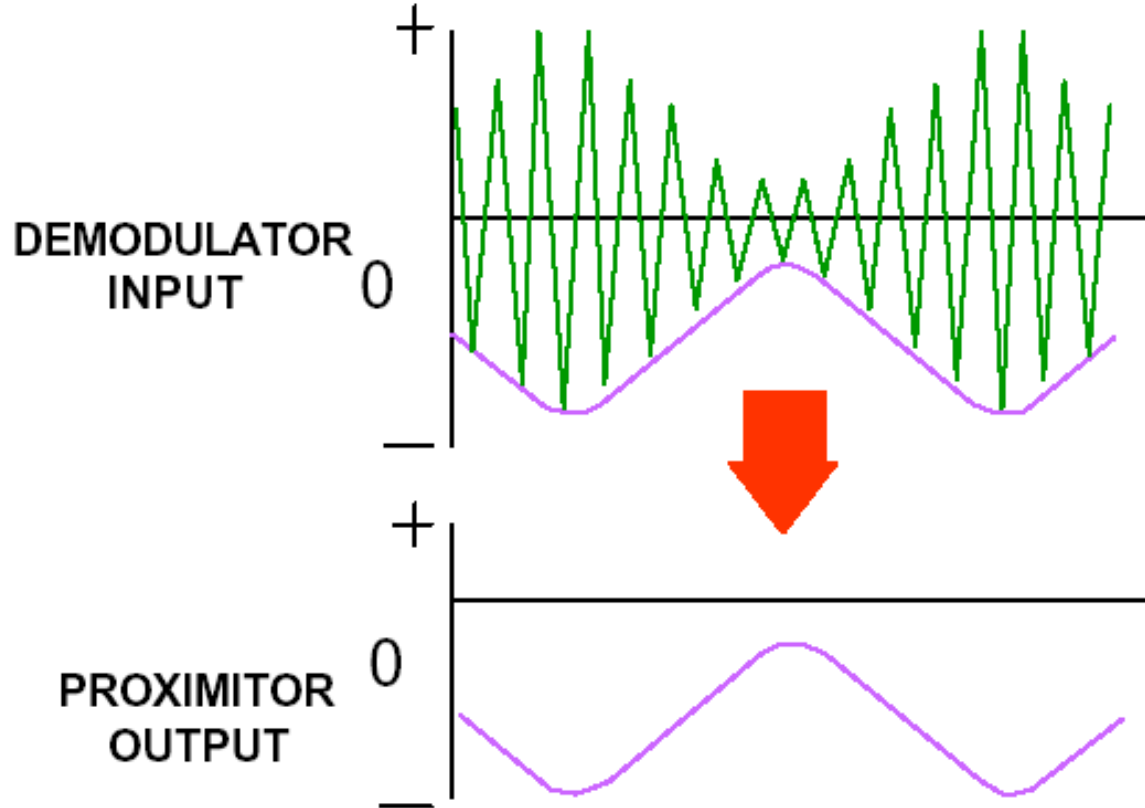


کمپرسورهای سانتریفوژ

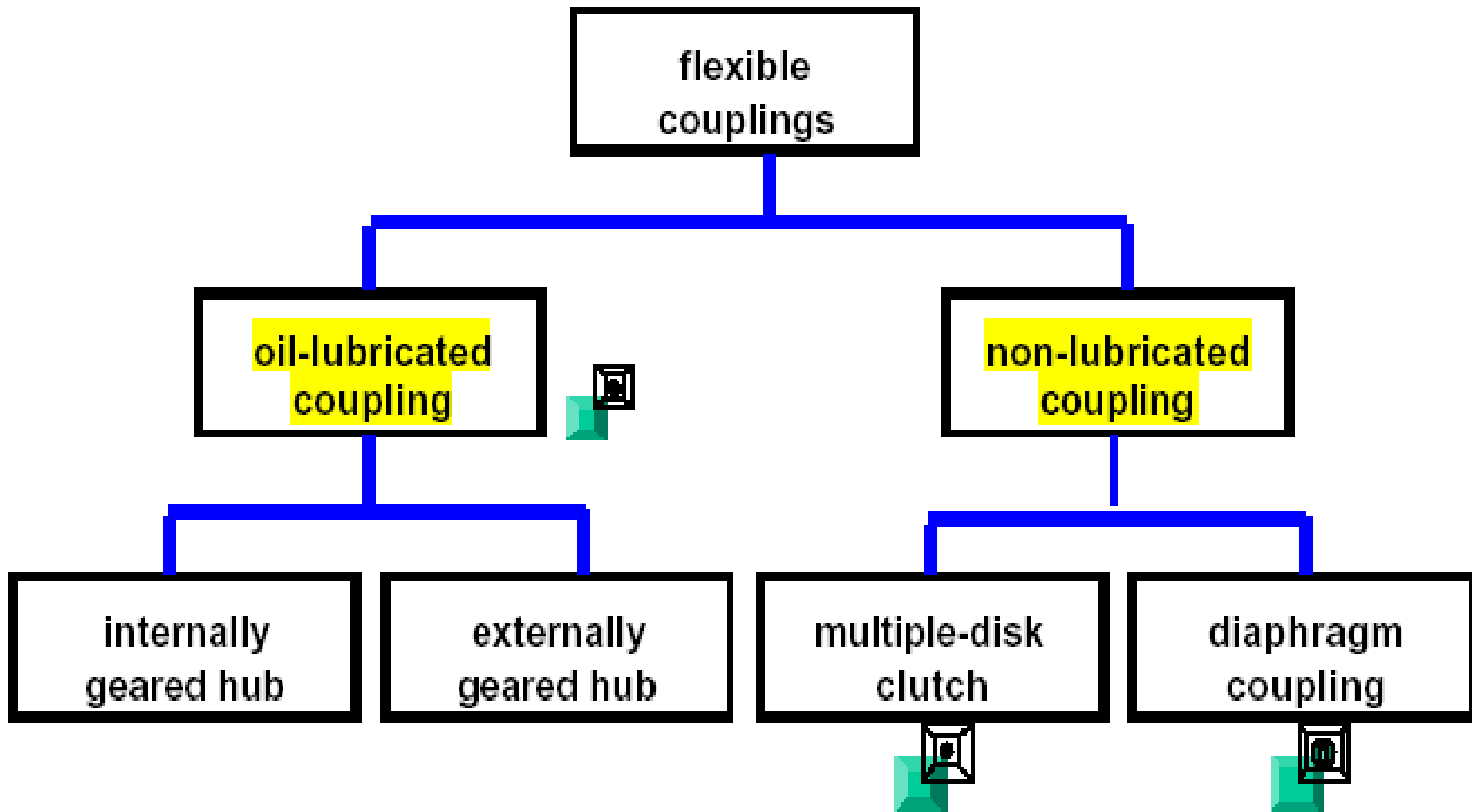
Changing gap



Demodulator operation



Classification of flexible couplings



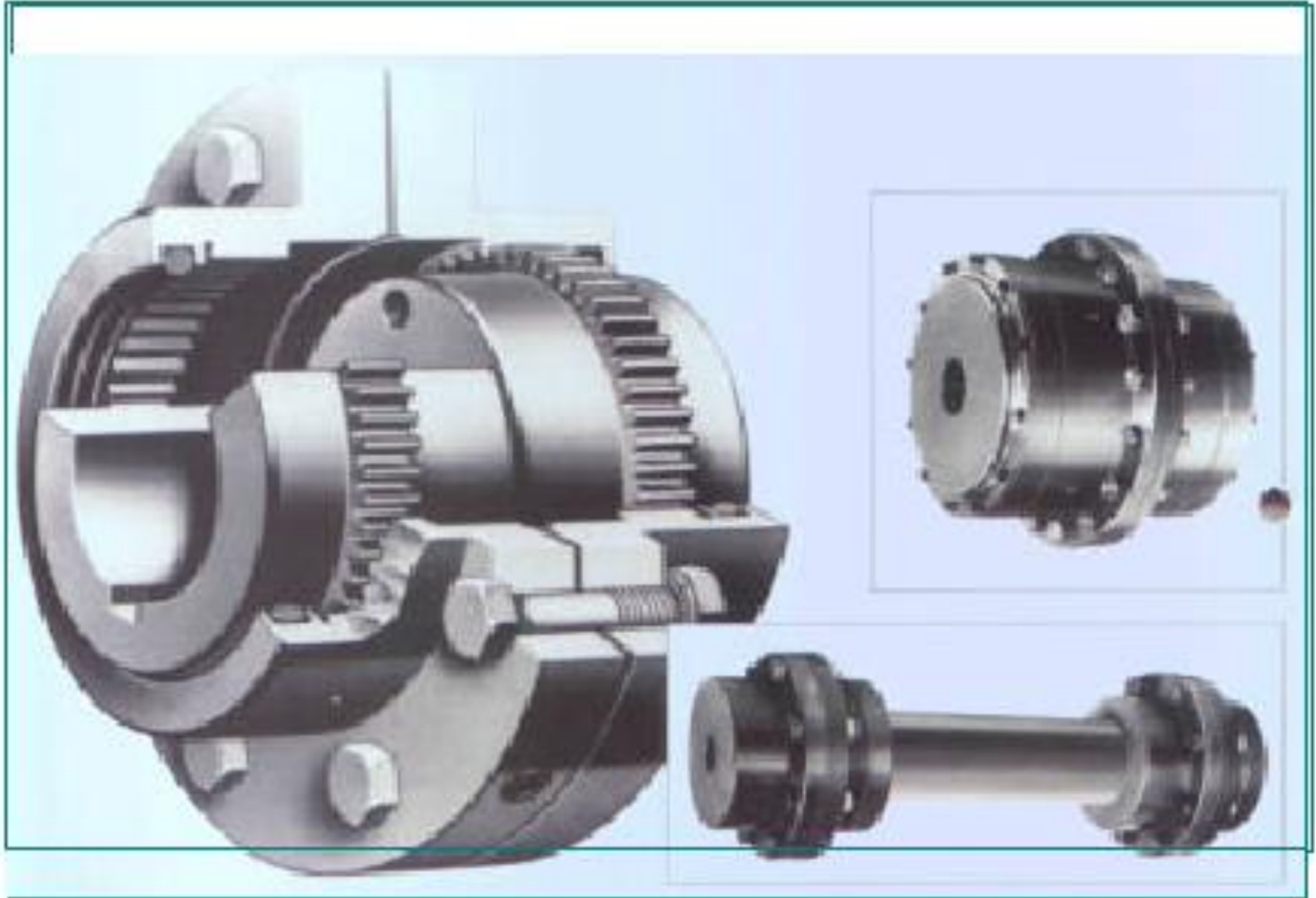
Coupling

A **flexible** coupling is a machine component of the compressor train that transmits rotating power from one shaft to another while accommodating misalignment between the two shafts.



کمپرسورهای سانتریفوژ

Mechanical element couplings

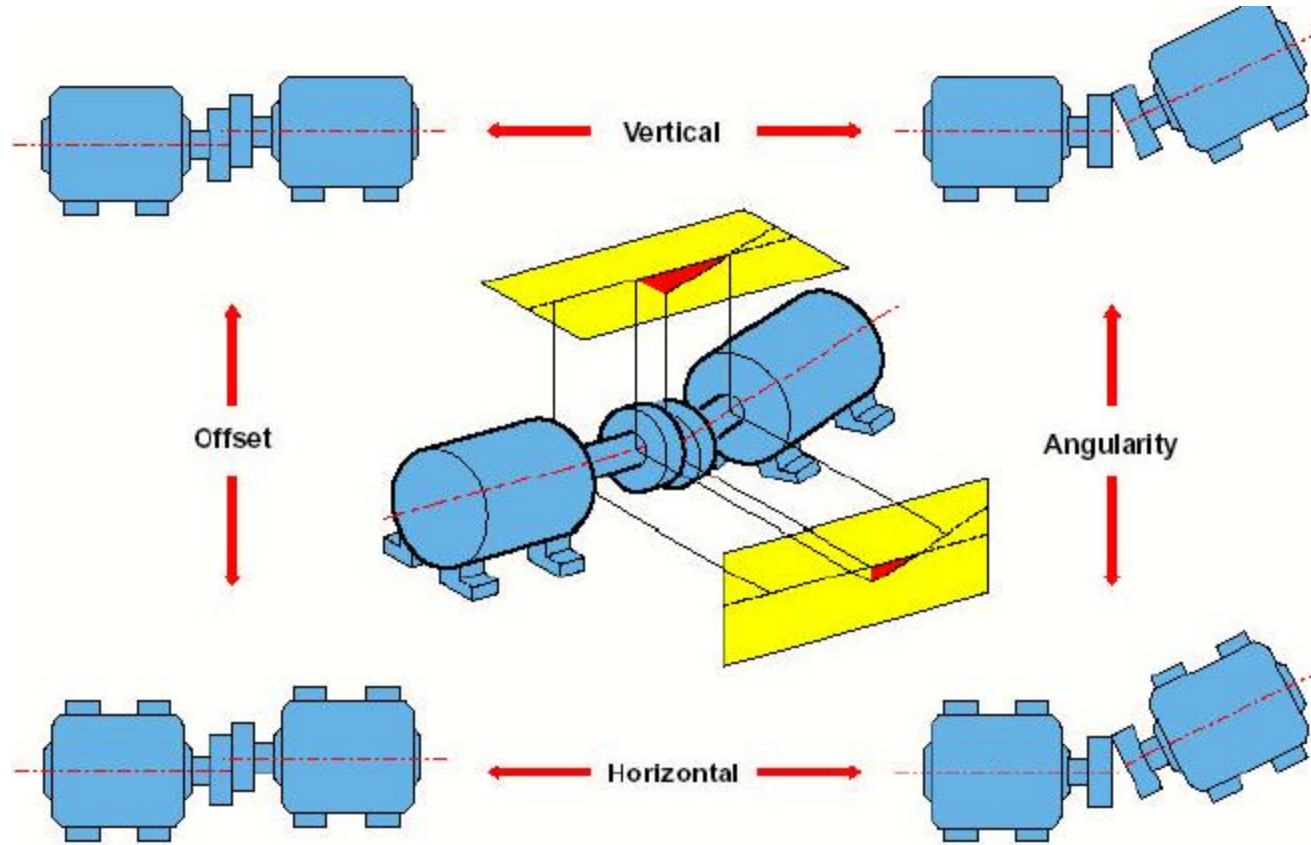


کمپرسورهای سانتریفوژ

High-speed diaphragm couplings



کمپرسورهای سانتریفوژ



آب‌بند^۱

از جمله لوازم مهم در هر کمپرسوری قطعات مربوط به آب‌بندی آن است. عدم آب‌بندی در کمپرسورها علاوه بر احتمال آسیب دیدگی، بازدهی آنها را نیز کاهش می‌دهد. آب‌بندها قطعاتی در کمپرسورها هستند که هم برای جلوگیری از نشت روغن و هم برای جلوگیری از خروج گاز متراکم شده، بین قطعات ثابت و متحرک قرار می‌گیرند و میزان نشتی را به حداقل می‌رسانند. این عمل موجب افزایش بازدهی کمپرسور می‌شود. روشهای مختلفی برای آب‌بندی وجود دارد که برخی از آنها عبارتند از:

¹ Seals

کمپرسورهای سانتریفوژ

آب بند فیلم مایع

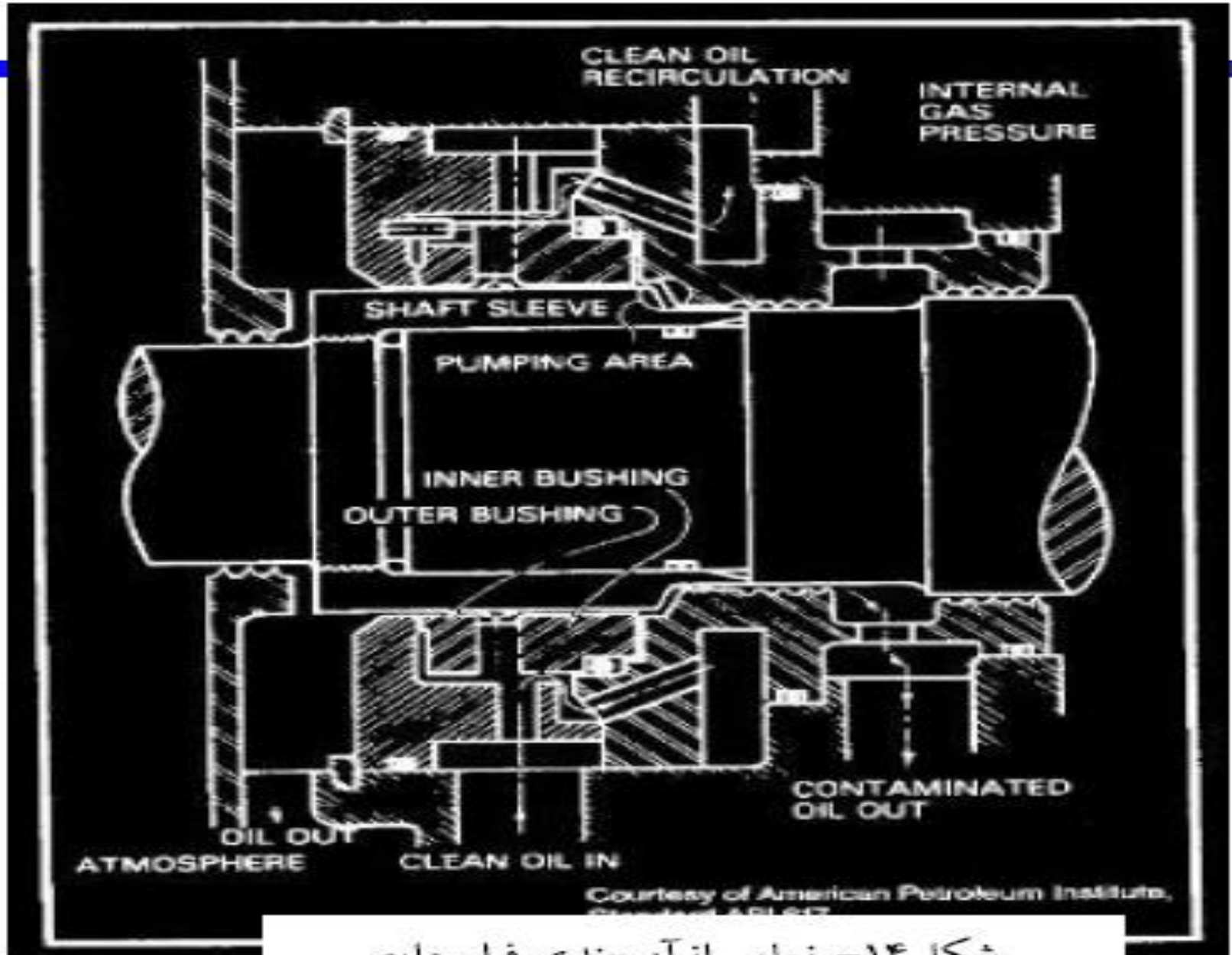
آب بندی فیلم مایع (شکل ۱۴) برای شرایط سخت توسعه یافته و شامل دو رینگ داخلی و خارجی است که در فاصله نزدیکی نسبت به محور قرار می گیرند. یک رینگ به همراه شفت گردان می چرخد و رینگ دیگر به بدنه وصل بوده و ثابت است. در این نوع آب بند یک مایع بین آنها پاشیده می شود تا عمل آب بندی انجام شود. اسلیوها از بابت^۲ یا ماده نسوز مشابهی که با خواص گاز درون کمپرسور و مایع آب بندی سازگار باشد، پر می شوند.

مایع آب بندی، که معمولاً یک روغن روان ساز است، با اختلاف فشار کنترل شده ای نسبت به فشار گاز فرایند که حدود ۵ PSI بیشتر از آن می باشد، وارد شده و مانع عبور مستقیم گاز به خارج محور می گردد. این مایع عمل بسیار مهم روغن کاری اسلیوها را نیز انجام داده و حرارت را از محیط آب بندی دفع می کند.

² Babbit

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



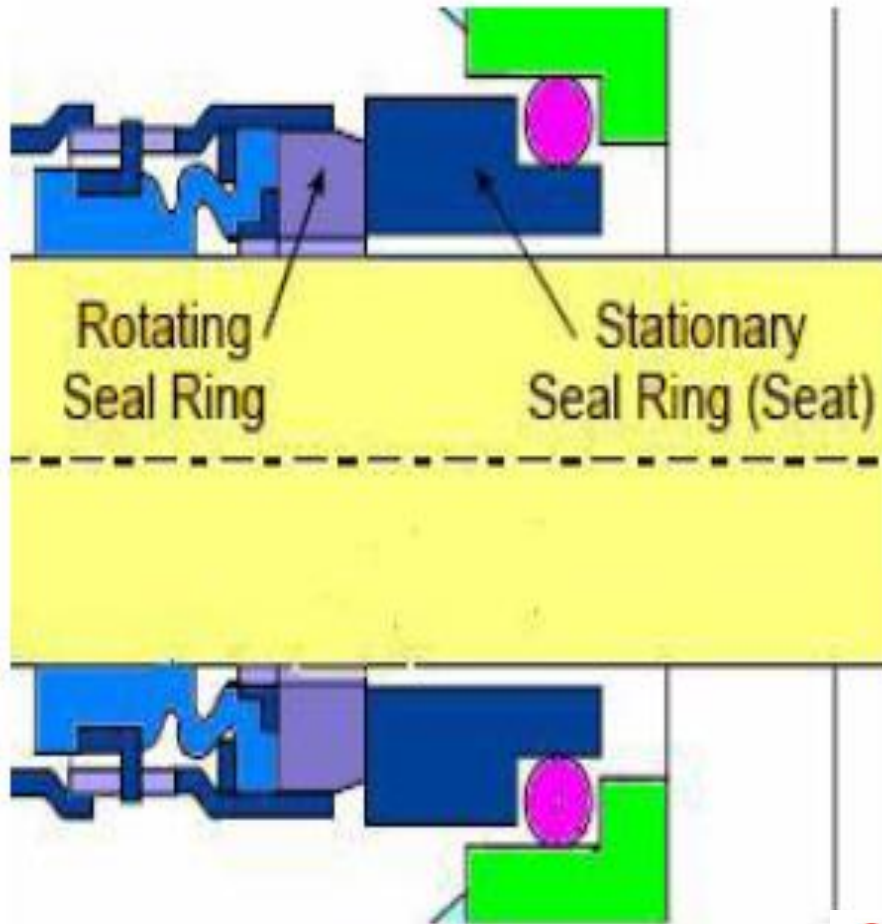
شکل ۱۴- نمایش از آب بندی فیلم مایع

کمپرسورهای سانتریفوژ

آب بند مکانیکی

همه آب بندهای مکانیکی اساساً از دو رینگ ماشین کاری شده تشکیل شده‌اند. یک رینگ به همراه شفت گردان می‌چرخد و رینگ دیگر به بدنه وصل بوده و ثابت است (شکل ۱۵). گاهی بین دو رینگ ثابت و گردان متحرک یک رینگ کربن قرار می‌گیرد. با توجه به این که کربن نسبتاً جامد نرمی است سایش بین رینگ‌ها کمتر اتفاق می‌افتد (شکل ۱۶). فاصله بین این رینگ‌ها در حد چند میکرون می‌باشد که جریان کمی از یک سیال به عنوان حد واسط برای روغن کاری و خنک کاری وجود دارد. اگر سیال حد واسط برای آب بندی تحت شرایط عملیاتی مناسب وجود نداشته باشد رینگ‌ها به هم برخورد کرده، فرسودگی رینگها و در پی آن از بین رفتن آب بندی اتفاق می‌افتد. سیال مزبور بایستی تمیز و به قدر لازم سرد باشد. در صورتی که این سیال کثیف باشد ممکن است منجر به از بین رفتن آب بندی و در نتیجه نشستی شود. تشخیص نشستی به علت مقدار کم آن مشکل است اما وجود خطوط تخلیه میعانات، هواگیری و حسگرهای گاز به تشخیص این نشستی کمک می‌کنند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

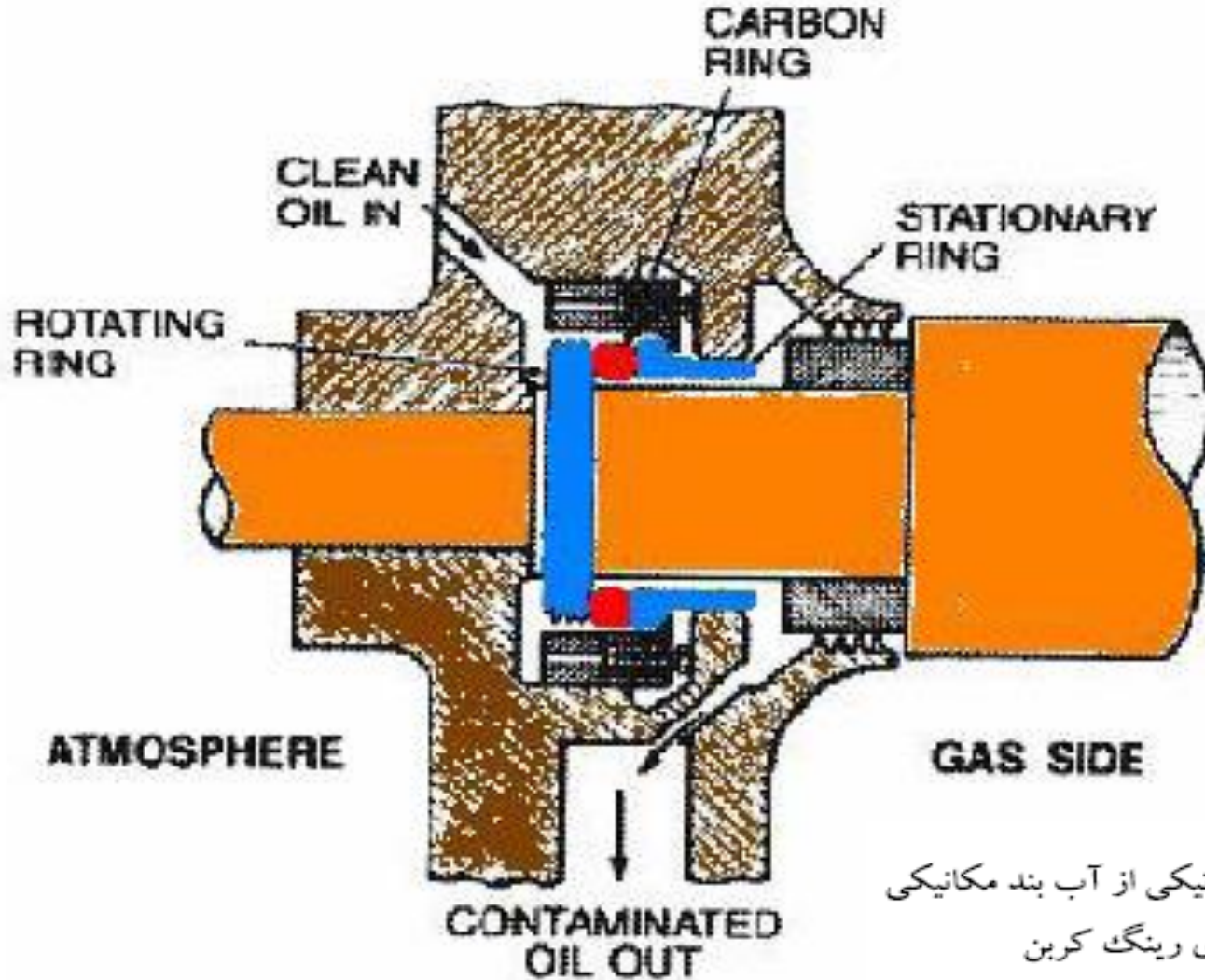


شکل ۱۵- شماتیکی از آب بند مکانیکی و اجزای آن

هر آنچه يك مهندس شيمي نیاز دارد ●
کانال تلگرام: ●

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



شکل ۱۶- شماتیکی از آب بند مکانیکی
دارای رینگ کربن

کمپرسورهای سانتریفوژ

ساده ترین نوع آب بندهای مکانیکی، آب بندهای یک مرحله ای هستند. در صورتی که به دلیل ایمنی بیشتر آب بندی مطمئن تری مورد نیاز باشد از آب بندهای دو مرحله ای استفاده می شود. در این نوع آب بندها دو آب بند در کنار هم و با هم عمل آب بندی را انجام می دهند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

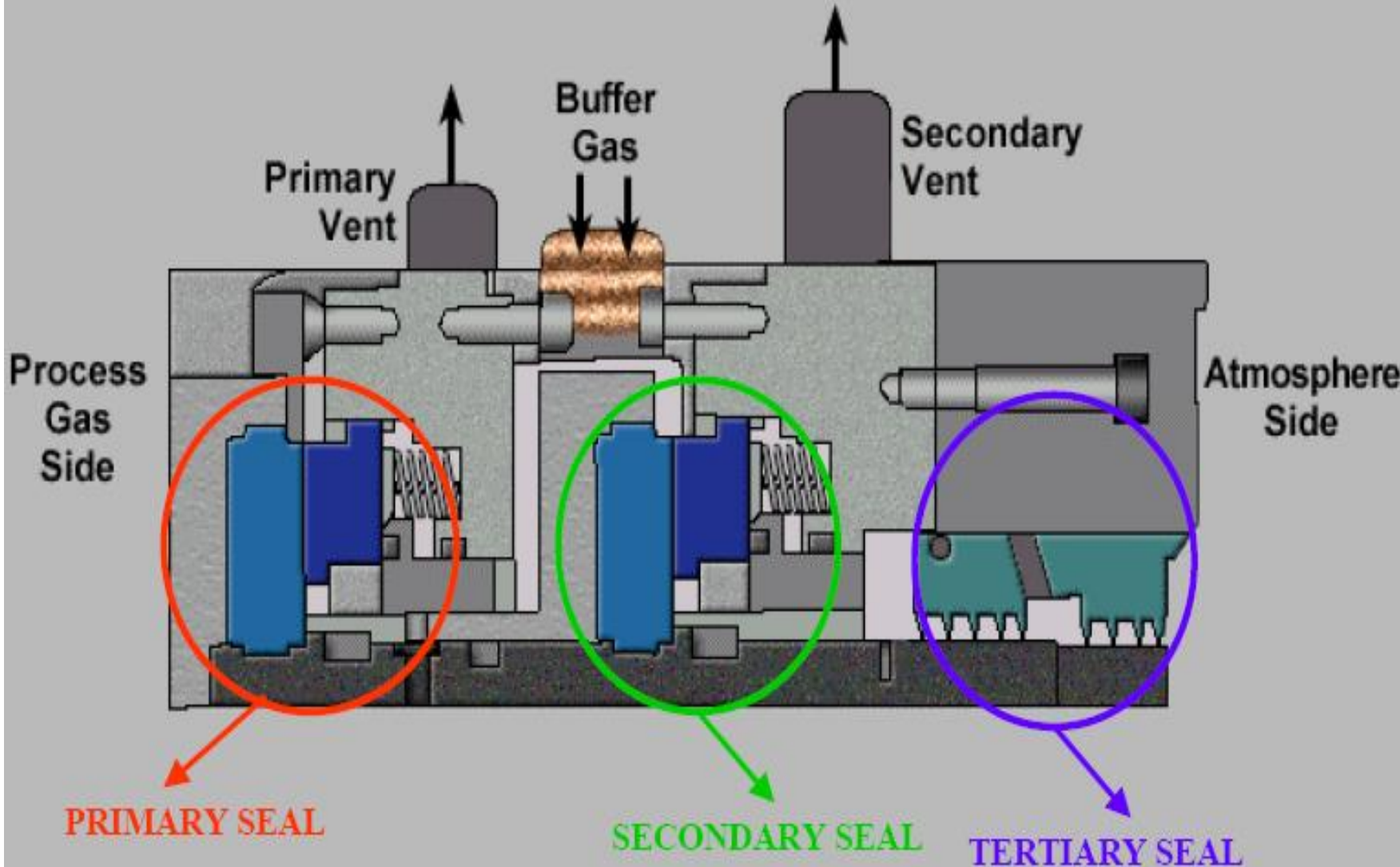
آبندی گاز خشک (Dry Gas Seal)

این نوع آب بندی همان آب بندی مکانیکی است که به جای روغن در آن از یک گاز بی اثر، به منظور جلوگیری از نشت گاز فرایند استفاده می شود. این گاز بایستی خشک، تمیز و فشرده باشد. به طور معمول برای این کار از نیتروژن استفاده می شود، ولی در صورتی که نیتروژن به هر دلیلی قابل استفاده نباشد، به جای آن می توان از هیدروژن خشک و تمیز استفاده کرد. در این روش معمولاً میزان اتلاف گاز بی اثری که برای آب بندی استفاده می شود به جز در شرایطی که کمپرسور دچار مشکل خاصی شود بسیار کم می باشد. در این شرایط تا زمان توقف کمپرسور و رفع مشکل مقدار زیادی از این گاز ممکن است به محیط نشت پیدا کند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

اولین خطری که در این نوع آب‌بندی مورد بررسی قرار می‌گیرد، احتمال نشت گاز فرایند (مانند هیدروکربن) است. البته با وجود سیستم‌های هشداردهنده این مشکل قابل حل بوده و به محض نشت گاز می‌توان مشکل را رفع نمود. خطر مهمتری که در این باره وجود دارد، شکسته شدن اجزای آب‌بند بوده که ممکن است در اثر تغییرات حرارتی و یا در اثر ضربه رخ دهد.

Tandem Seal Set



آب بند لایرنٹ^۱

آب بندهای لایرنٹ آب بندهایی از نوع غیر تماسی برای شفتها می باشند. این آب بندها از یک اسلیو دوار درون یک اسلیو تشکیل شده اند. یک فاصله ناچیز در جهت شعاعی بین این دو بخش وجود دارد، در این فاصله یک سری از شیارها وجود دارند که بر اساس ایجاد افت فشار زیاد در مسیر جریان گاز از نشت آن جلوگیری می کنند. دقت آب بندی به فاصله دندانها و تعداد آنها بستگی دارد. چون این نوع آب بند از نوع غیر تماسی است نیازی به روغنکاری نداشته و گرمای ناچیزی تولید می کند.

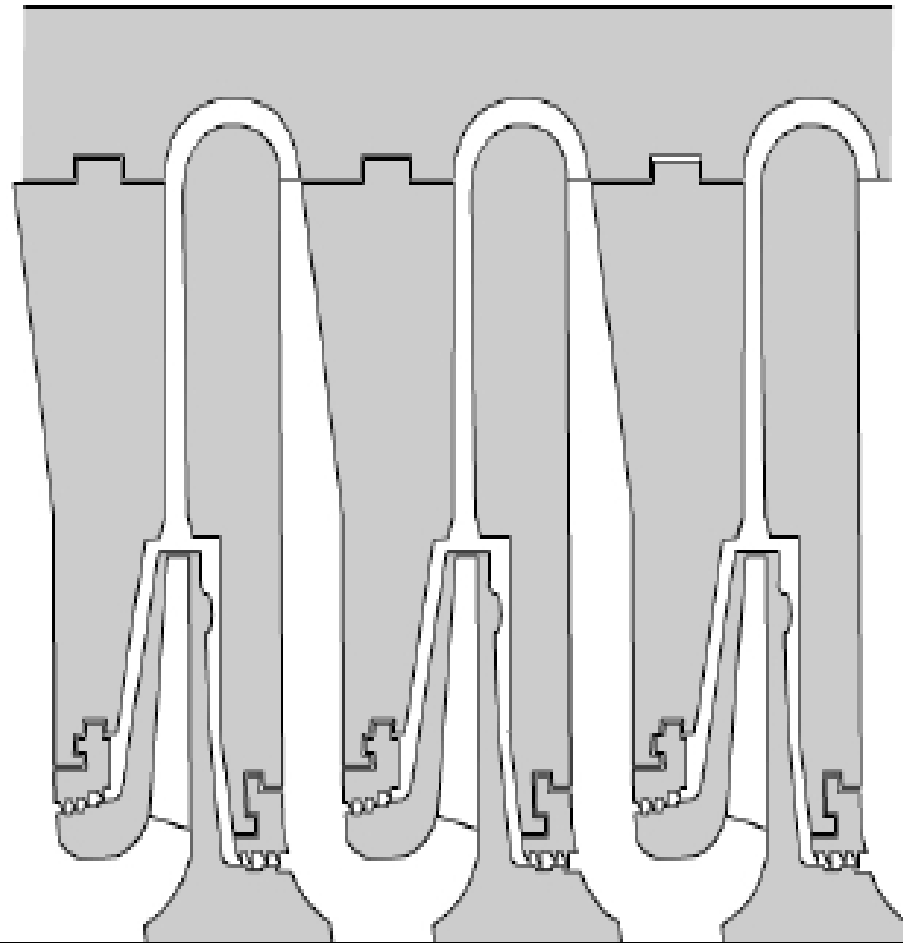
¹ Labyrinth

کمپرسورهای سانتریفوژ

لایرنت‌ها از آلیاژهای نرم مثل سرب، باییت، و فلوروکربن انتخاب و ساخته می‌شوند. در انتخاب لایرنت‌ها نهایت دقت لازم است تا جنس آنها به گونه‌ای باشد که ضمن دارا بودن خواص نرم‌تر از جنس شفت جهت جلوگیری از سائیدگی آن، در مقابل خوردگی و تغییر شکل مقاوم باشند.

در کمپرسورهای سانتریفوژ شفت از درون دیافراگم‌ها عبور می‌کند و هیچ تماسی با هم ندارند. زمانیکه گاز از طرف ورودی به طرف خروجی حرکت می‌کند فشارش بالا می‌رود و این گاز می‌تواند از فاصله بین محور و دیافراگم نشت کند و وارد مرحله بعدی شود. برای جلوگیری از این عمل از آب‌بندهائی استفاده می‌شود که معمولترین آنها لایرنت می‌باشد.

بهره برداری از کمپرسورها



شکل ۱۷- نمایی از آب‌بندی توسط آب‌بند لایرنرنت

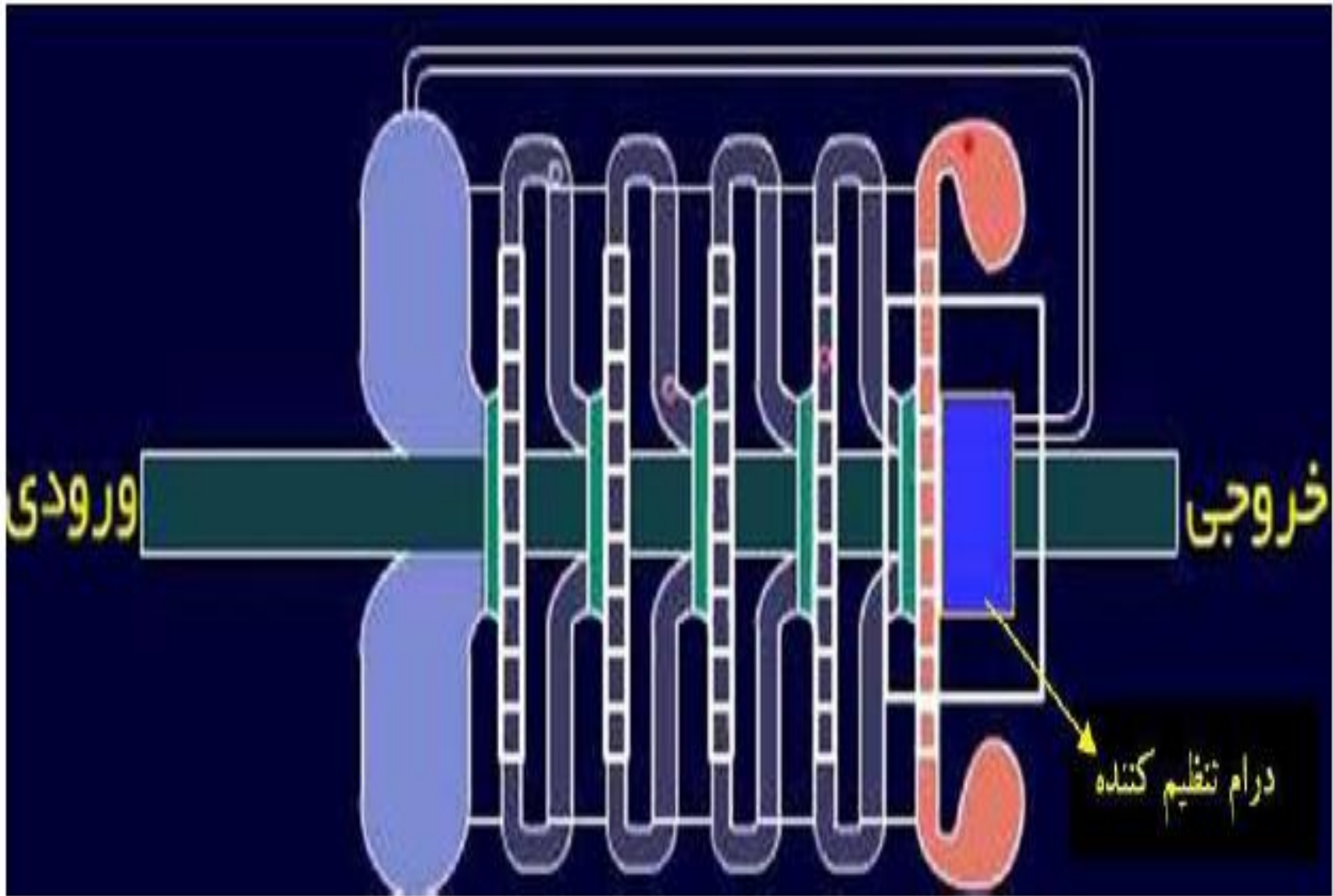
توجه :

در قسمتی که شفت وارد محفظه می شود به هیچ وجه حتی به مقدار کم نباید گاز از داخل محفظه به بیرون نشت پیدا کند. به این منظور در این قسمت بسته به مورد از آب بندهای مکانیکی، گازی یا آب بندی با فیلم مایع استفاده می شود.

Balancing Disk Or Drum

در کمپرسورهای سانتریفوژ چون فشار گاز در قسمت خروجی پروانه همواره بیشتر از فشار سمت مکش آن می باشد، موجب می شود که در روتور یک نیروی محوری به طرف ورودی کمپرسور ایجاد شود. در کمپرسورهای کوچک کم فشار برای جلوگیری از حرکت محوری شفت در اثر این نیرو فقط از Thrust Bearing استفاده می کنند، ولی در جاهائی که کمپرسورهای با فشار زیاد وجود دارند از Balancing Drum که بعد از آخرین پروانه روی شفت نصب می شود برای متعادل کردن شفت استفاده می کنند.

¹ Balancing Drum

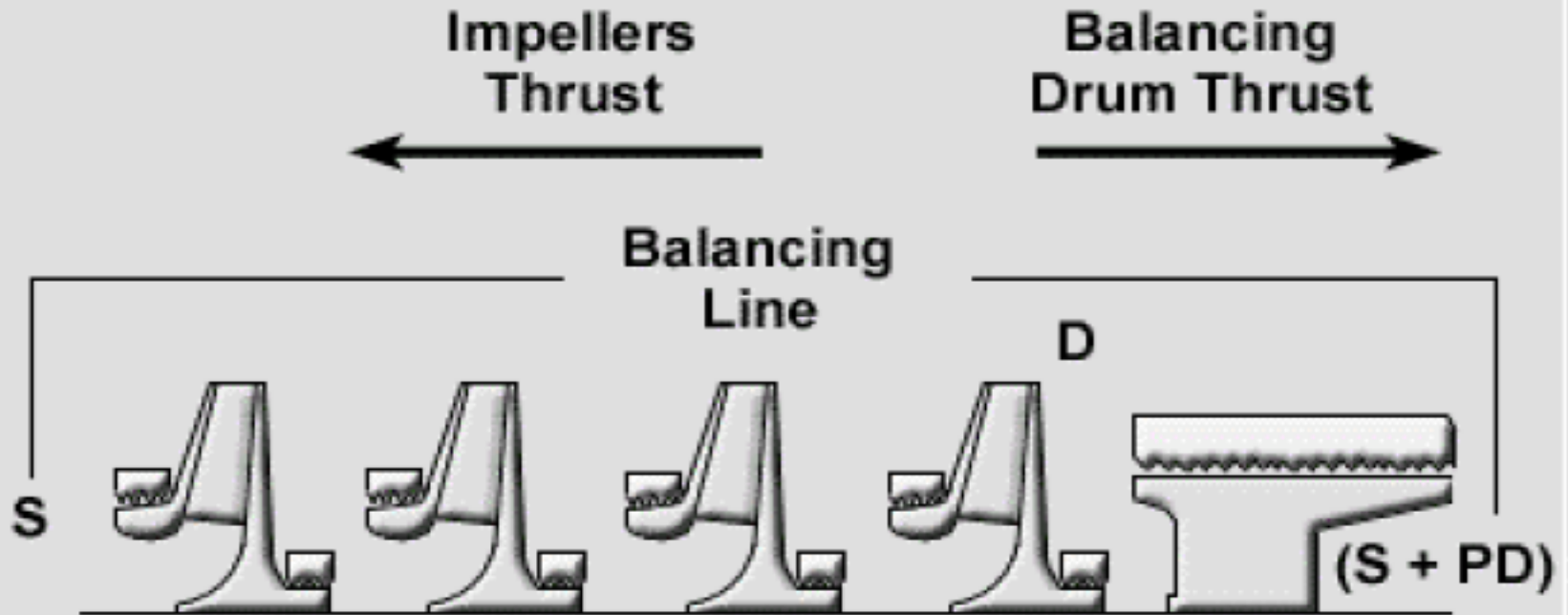


شکل ۲۶- نمای شماتیک درام تنظیم کننده

کمپرسورهای سانتریفوژ

در حالی که سمت داخلی این درام در معرض فشار خروجی آخرین پروانه قرار دارد فشار وارد بر سمت بیرونی آن از طریق لوله ای با فشار ورودی اولین پروانه مساوی می شود. این لوله بایستی همیشه باز باشد؛ چون در غیر این صورت فشار بیش از حد به Thrust Bearing وارد خواهد شد و احتمال آسیب دیدگی آن وجود دارد. چنانچه این درام به طور صحیح انتخاب شده باشد، اختلاف فشار طرفین آن دقیقاً برابر نیروی محوری به وجود آمده در روتور خواهد بود. میزان تأمین فشار جبرانی برای حفظ تعادل روتور توسط درام تنظیم کننده تابعی از سطح آن می باشد. به طور معمول ۷۵ درصد ضربه روتور توسط این درام برطرف می شود.

Axial Load - Balance Drum



S = Suction Pressure
D = Discharge Pressure
PD = Pressure Drop on Balancing Line

کمپرسورهای سانتریفوژ

در فشارهای بالا، کم کردن یا جلوگیری از ضربه‌های وارد بر روتور بسیار مشکل است. سازنده می‌تواند ضربه‌های روتور را به وسیله آرایش خاصی برای نازل‌ها که در شکل ۲۷ می‌بینید از بین ببرد. در این حالت گاز فرایندی از نازل ورودی در یک کمپرسور وارد شده، پس از عبور از مراحل مختلف و فشرده شدن، از نازلی در وسط بدنه کمپرسور خارج می‌شود، سپس این گاز دوباره از انتهای دیگر کمپرسور وارد شده و پس از دوباره فشرده شدن از نازلی در مرکز بدنه خارج می‌شود. در این حالت ضربه‌های وارد بر روتور از سمت چپ و راست روتور مساوی و در خلاف جهت همدیگر خواهند بود.

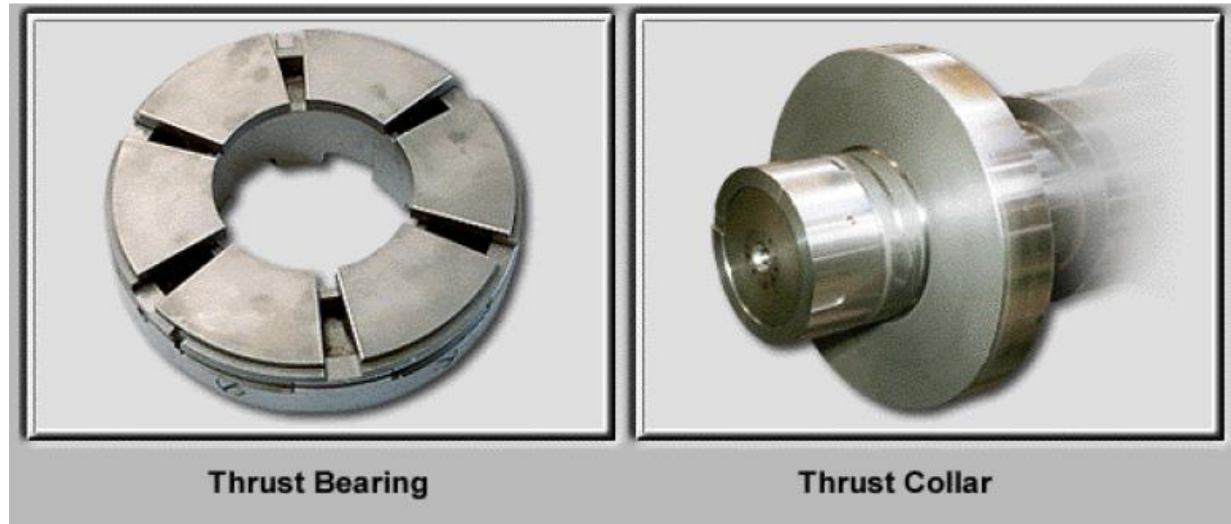
کمپرسورهای سانتریفوژ



شکل ۲۷- دو نازل خروجی در قسمت وسط کمپرسور

دیسک ضربه گیر^۱

همانطوریکه عرض گردید قسمت زیادی از نیروی محوری توسط بالانس دیسک محار میگردد و تعادلی روتور برقرار میگردد ، برای ایجاد تعادل کامل در روی روتور کمپرسور تراست دیسک و یا دیسک ضربه گیر ویا تراست کولار تعبیه میشود که در بین مجموعه تراست بیرینگها و در راستای آنها قرار میگیرد.



Thrust Bearing

Thrust Collar

¹ Thrust Disk

کمپرسورهای سانتریفیوژ

$$P_w = \frac{Q_m \cdot H_p}{\eta_p}$$

$$P_w = \frac{Q_m \cdot H_p}{\eta_p}$$

تحول افزایش فشار در کمپرسورهای سانتریفیوژ تحول پلی تروپیک می باشد.

که در آن $P V^n = \text{Constant}$ می باشد

$$P_w = \frac{Q_m \cdot H_p}{\eta_p}$$

Q_m : Mass flow Kg/s

دبی جرمی

H_p : Polytropic Head Kj/Kg

هد پلی تروپیک

η_p : Polytropic Efficiency بازده پلی تروپیک کمپرسور

P_w : Power

Kw توان مورد نیاز کمپرسور

$$Q_m = \frac{\rho \cdot Q_v}{60}$$

Q_v : Volume flow m³/min

دبی حجمی

ρ : Gas density Kg/m³

جرم ویژه

$$\rho = \frac{P}{Z \cdot R_o \cdot T}$$

$$R_o = \frac{R}{M_w}$$

- P : Pressure KPaA ● فشار گاز
- Z : Compressibility factor ● ضریب تراکم
- Ro : Specific Constant KJ/Kg.°K ● ثابت ویژه گاز
- T : Temperature °K ● دمای گاز
- R : Universal Gas Constant=8.31451 KJ/kmol.°K or J/mol.°K ● ثابت عمومی گازها
- Mw : Molecular Weight Kg/Kmol or g/mol ● جرم مولکولی

$$H_p = \frac{R \times T_s \times Z}{M_w} \times \left(\frac{n}{n-1} \right) \times \left[\left(\frac{P_d}{P_s} \right)^{\frac{n-1}{n}} - 1 \right]$$

- | | | |
|----|--|---------------------------|
| Ts | : Compressor inlet temperature, °K | دمای گاز ورودی به کمپرسور |
| Td | : Compressor discharge temperature, °K | دمای گاز خروجی از کمپرسور |
| Ps | : Compressor inlet pressure, kPaA | فشار گاز ورودی به کمپرسور |
| Pd | : Compressor discharge pressure, kPaA | فشار گاز خروجی از کمپرسور |
| n | : Polytropic compression exponent | توان پلی تروپیک |

کمپرسورهای سانتریفوژ

$$n = \frac{\left(\frac{\gamma}{\gamma - 1}\right) \times \eta_{poly}}{\left[\left(\frac{\gamma}{\gamma - 1}\right) \times \eta_{poly} - 1\right]} = \frac{\gamma \cdot \eta_{poly}}{\gamma \cdot (\eta_{poly} - 1) + 1}$$

γ : Ratio of specific heats= C_p/C_v ضریب گرمایی ویژه گاز و یا توان آیزونتروپیک
(Isentropic exponent)

C_p : specific heat at pressure constant KJ/Kg.°K

ظرفیت گرمایی ویژه در فشار ثابت

C_v : specific heat at volume constant KJ/Kg °.K

ظرفیت گرمایی ویژه در حجم ثابت

$$\gamma = \frac{C_p}{C_v} \quad \Rightarrow \quad C_p = \frac{\gamma \cdot R_0}{\gamma - 1} \quad , \quad C_v = \frac{R_0}{\gamma - 1}$$

$$C_p - C_v = R_0$$

کمپرسورهای سانتریفوژ

توجه : معمولا بازده پلي تروپيك کمپرسورها در دست بوده و معلوم مي باشد و در ضمن مي توان با استفاده از پارامترهاي ورودي و خروجي کمپرسورنيز آن را محاسبه کرد.

$$\frac{T_d}{T_s} = \left(\frac{P_d}{P_s} \right)^{\frac{n-1}{n}} \Rightarrow \frac{n-1}{n} = \frac{\log \frac{T_d}{T_s}}{\log \frac{P_d}{P_s}}$$

از طرفي داريم

$$\eta_{poly} = \frac{\frac{\gamma-1}{\gamma}}{\frac{n-1}{n}} \Rightarrow \eta_{poly} = \frac{\frac{\gamma-1}{\gamma}}{\log \frac{T_d}{T_s} / \log \frac{P_d}{P_s}} = \frac{\log \frac{P_d}{P_s}}{\log \frac{T_d}{T_s}} \times \frac{\gamma-1}{\gamma}$$

کمپرسورهای سانتریفوژ

توجه: با قرار دادن فرمول ها در همدیگر فرمولهای زیر نیز بدست می آید.

$$P_w = \frac{M_w \times P_s \times Q_v \times H_p}{Z \times R \times T_s \times \eta_{poly}}$$

$$P_w = \frac{Q_v \cdot P_s}{\eta_{poly}} \times \left(\frac{n}{n-1} \right) \times \left[\left(\frac{P_d}{P_s} \right)^{\frac{n-1}{n}} - 1 \right]$$

$$Q_v = \frac{P_w \times Z \times R \times T_s \times \eta_{poly}}{M_w \times P_s \times H_p}$$

تذکر، با توجه به اینکه Q_v معمولا از ورودی اندازه گیری میگردد لذا فشار P_s در فرمول ظاهر شده است.

$$P \cdot V = n \cdot Z \cdot R \cdot T$$

$$P \cdot V = \frac{M}{M_w} \cdot Z \cdot R \cdot T$$

$$P \cdot \frac{V}{M} = \frac{Z \cdot R \cdot T}{M_w}$$

$$p \cdot v = \frac{Z \cdot R \cdot T}{M_w} \Rightarrow p \cdot \frac{1}{\rho} = \frac{Z \cdot R \cdot T}{M_w} \Rightarrow \rho = \frac{M_w \times P}{Z \times R \times T}$$

$$\underline{p \cdot v = Z \cdot R_o \cdot T}$$

کمپرسورهای سانتریفوژ

- تبدیل فلوی حجمی و یا حجم گاز از شرایط واقعی (معمولاً در ورودی کمپرسور) به شرایط استاندارد

$$Q_n = k \cdot Q_v \times \frac{p_s}{p_{std}} \times \frac{T_{std}}{T_s} \times \frac{Z_{std}}{Z}$$

Tstd : Standard temperature = 15 °C = 288.15 °K دمای استاندارد

Pstd : Standard pressure, 1.01325 BarA = 101.325 KPaA فشار استاندارد

Z std : Standard Compressibility factor ضریب تراکم گاز در شرایط استاندارد

Qn : Standard volume flow MSm³/day فلوی حجمی استاندارد

K : ضریب تبدیل واحد

توجه : ضریب تراکم گاز در شرایط استاندارد با توجه به نوع گاز و ترکیبات آن متفاوت می باشد. برای گاز طبیعی حدود $Z_{std} = 0.997$ می باشد



کمپرسورهای سانتریفوژ

با استفاده از فرمول های ذکر شده بالا میتوان مقدار حجم عبوری از کمپرسور را بر حسب قدرت مصرفی منطقه ۸ عملیات انتقال گاز کمپرسور و هد پلی تریک آن بدست آورد که به صورت زیر می باشد:

$$Q_n = \frac{P_w \times Z_{std} \times R \times T_{std} \times \eta_{poly}}{M_w \times P_{std} \times H_p} \times 3600 \times 24 \times 10^{-6} \quad \text{MSm}^3 / \text{day}$$

$$\Rightarrow Q_n = k' \frac{Z_{std} \times P_w \times \eta_{poly}}{M_w \times H_p} \quad (k'=2.043) \text{MSm}^3/\text{day} \quad \text{برای هر گاز داریم}$$

و برای یک گاز معلوم با M_w , Z_{std} مشخص خواهیم داشت :

$$Q_n = k'' \frac{P_w \times \eta_{poly}}{H_p}$$

با توجه به اینکه نسبت به نوع گاز و ترکیبات آنها مقادیر M_w , Z , γ متفاوت است لذا نیاز به آنالیز گاز عبوری از کمپرسور خواهد بود.

کمپرسورهای سانتریفوژ

مشخصات نمونه ای از گازی طبیعی که مورد آنالیز قرار گرفت ملاحظه می فرمایید

AGAS - 1994 Density

Date : 05-Jan-2000 Time : 21:33:31
 Prepared By : Zare Site : TABRIZ STATION
 Client : NIGC Tag Number : GAS ANALYSIS
 Data Reference : gas.fcd
 Description :

Input Data

Base Conditions

Temperature 15 °C
 Pressure 1.01325 bara

Component	Mole %	Mole % Normalised
Methane	87.445000	87.445000
Ethane	4.663800	4.663800
Propane	1.590100	1.590100
n-Butane	0.420300	0.420300
i-Butane	0.291300	0.291300
n-Pentane	0.057500	0.057500
i-Pentane	0.080800	0.080800
n-Hexane	0.104400	0.104400
Nitrogen	4.688900	4.688900
Carbon Dioxide	0.657900	0.657900
Composition	100.000000	100.000000

Calculated Results

Composition Molecular Weight 18.338815
 Density 0.777427 kg/m³
 Compressibility Factor Z 0.997638

کمپرسورهای سانتریفوژ

تغییرات ضریب تراکم و چگالی گاز فوق را بر حسب تغییرات فشار در دمای ثابت ملاحظه فرمایید.

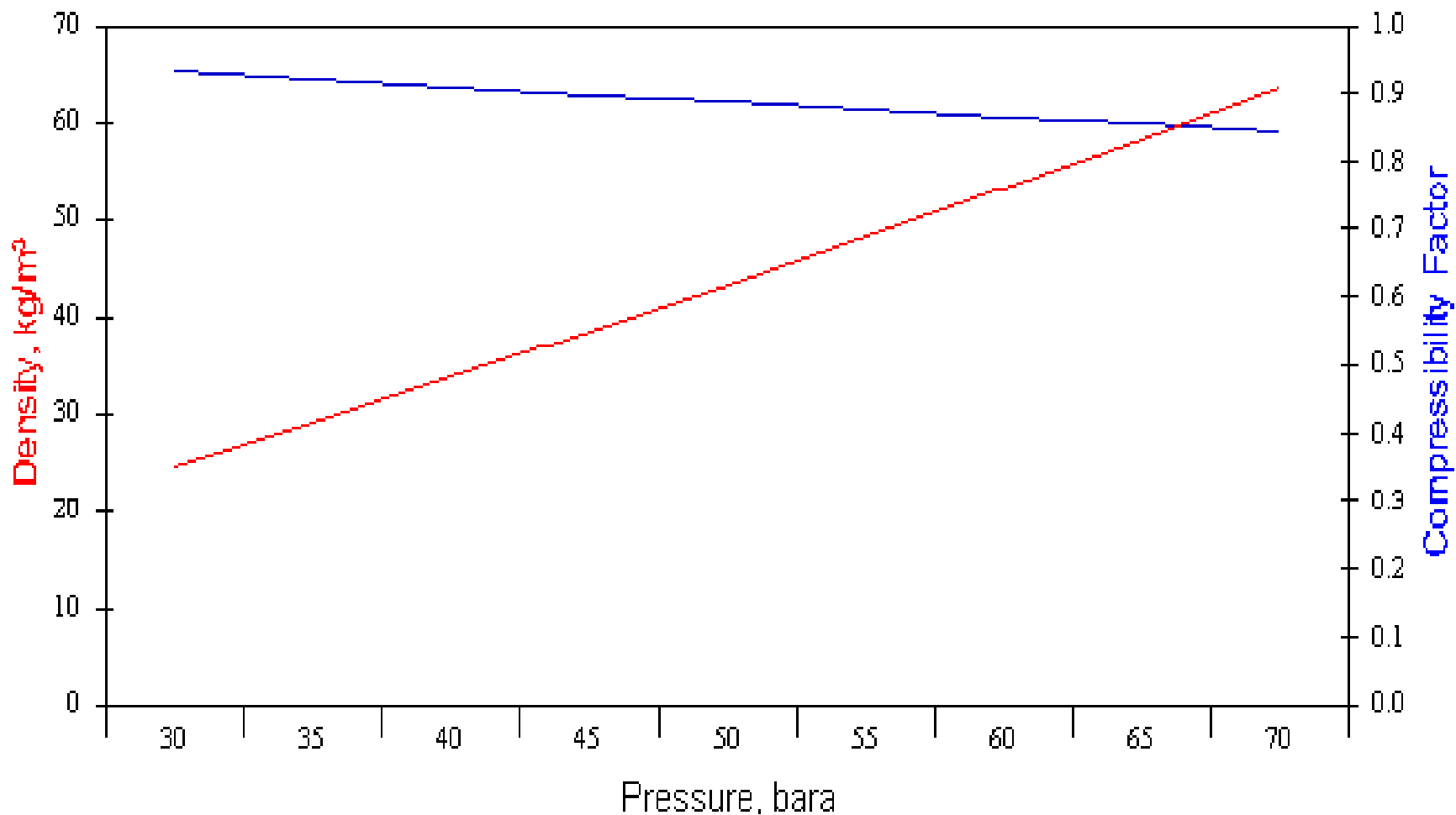
Temperature 15 °C
Pressure 30 to 70 step 5 bara

Line Conditions

Compressibility

Temperature °C	Pressure bara	Density kg/m ³	Factor Z
15	30	24.681273	0.930400
15	35	29.152410	0.918987
15	40	33.732114	0.907679
15	45	38.421861	0.896500
15	50	43.222480	0.885475
15	55	48.134009	0.874635
15	60	53.155542	0.864010
15	65	58.285058	0.853635
15	70	63.519266	0.843546

Graphed Results



کمپرسورهای سانتریفوژ

تغییرات ضریب تراکم و چگالی گاز فوق را بر حسب تغییرات دما در فشار ثابت ملاحظه فرمایید.

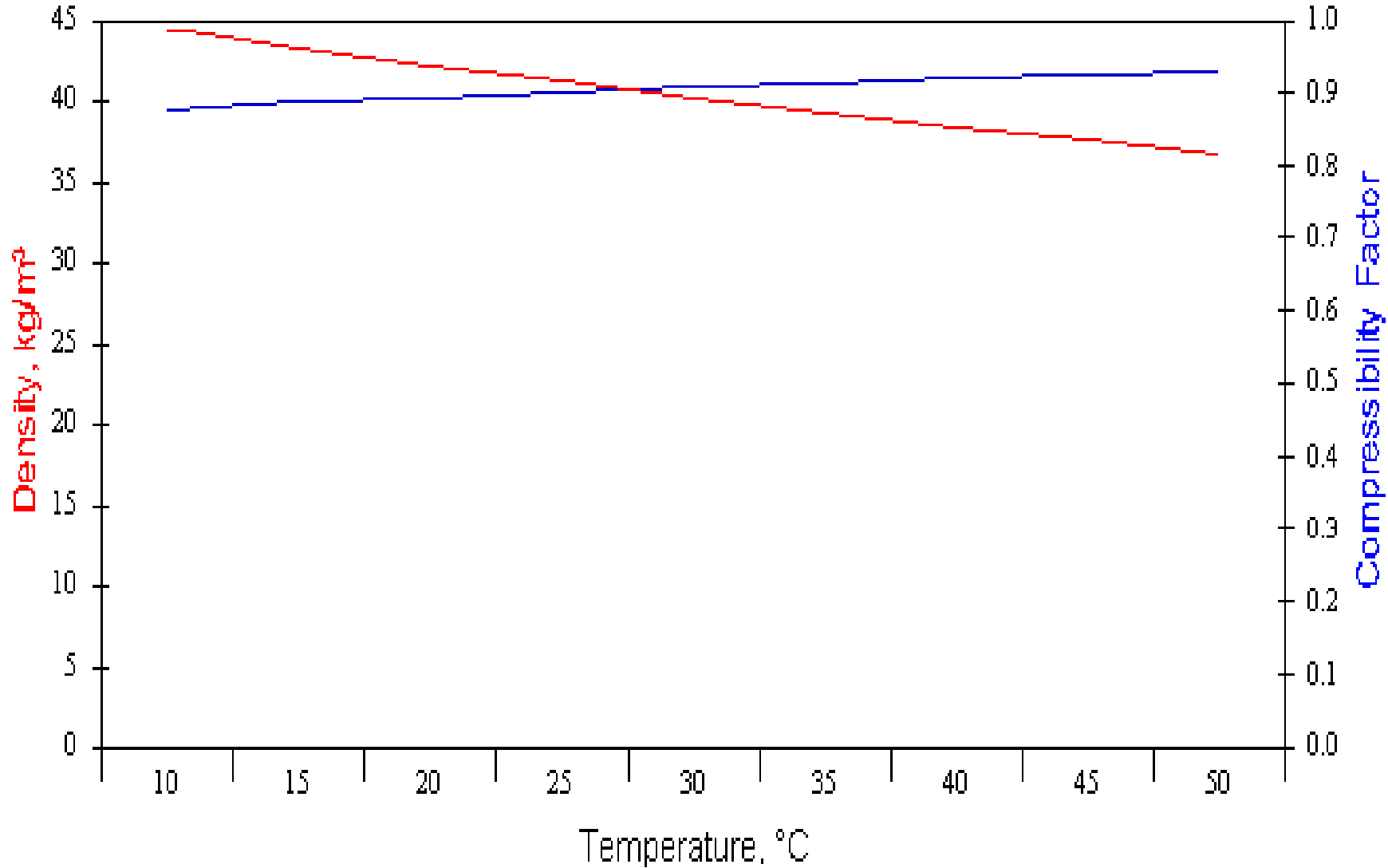
Line Conditions

Temperature	10	to	50	step	5	°C
Pressure	50	bara				

Line Conditions

Compressibility

Temperature	Pressure	Density	Factor
°C	bara	kg/m ³	Z
10	50	44.393841	0.877335
15	50	43.222480	0.885475
20	50	42.127961	0.892985
25	50	41.101778	0.899931
30	50	40.136740	0.906369
35	50	39.226716	0.912348
40	50	38.366435	0.917911
45	50	37.551337	0.923097
50	50	36.777447	0.927938



$$Q_m = C_1 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot k \cdot d^2 \cdot \sqrt{\rho \cdot \Delta p}$$

Ref: AGA3

Q_m	: Mass flow rate	فلوی جرمی
C_1	: Coefficient unit convert	ضریب تبدیل واحد
α	: Flow coefficient	ضریب تبدیل فلو
ε	: Expandability Factor	ضریب انبساط
κ	: Velocity of Approach factor	ضریب سرعت
d	: Throat diameter	قطر گلوگاه
ρ	: Density of Gas	جرم ویژه سیال (قابل تراکم)
Δp	: Differential Pressure	اختلاف فشار در طرفین گلوگاه

کمپرسورهای سانتریفوژ

با توجه به اینکه داریم

$$\rho = \frac{M_w \cdot P}{Z \cdot R \cdot T}$$

در نتیجه خواهیم داشت

$$Q_m = C_2 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot k \cdot d^2 \cdot \sqrt{\frac{M_w \cdot P \cdot \Delta p}{Z \cdot R \cdot T}}$$

که اگر تبدیل به فلوی حجمی واقعی شود خواهیم داشت :

$$Q_v = C_3 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot k \cdot d^2 \cdot \sqrt{\frac{Z \cdot T \cdot \Delta p}{P \cdot M_w}}$$

که اگر تبدیل به فلوی حجمی استاندارد شود خواهیم داشت :

$$Q_n = C_4 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot k \cdot d^2 \cdot \sqrt{\frac{P \cdot \Delta p}{Z \cdot T \cdot M_w}}$$

یا

$$Q_n = C_5 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot k \cdot d^2 \cdot \sqrt{\frac{P \cdot \Delta p}{Z \cdot T \cdot r}}$$

r : Relative density

دانسیتیة گاز نسبت به هوای خشک

$$r = \frac{M_w}{M_{air}} \times \frac{Z_{air}}{Z_{std}}$$

$M_{air} = 28.9626 \text{ Kg/Kmol}$

جرم مولکولی هوای خشک

$Z_{air} = 0.99958 @ 15 \text{ }^\circ\text{C} \ \& \ 1.01325 \text{ Bar}$

$f_{1\epsilon} f_{k13} 81 \$\#1 x *9f\} \$115$

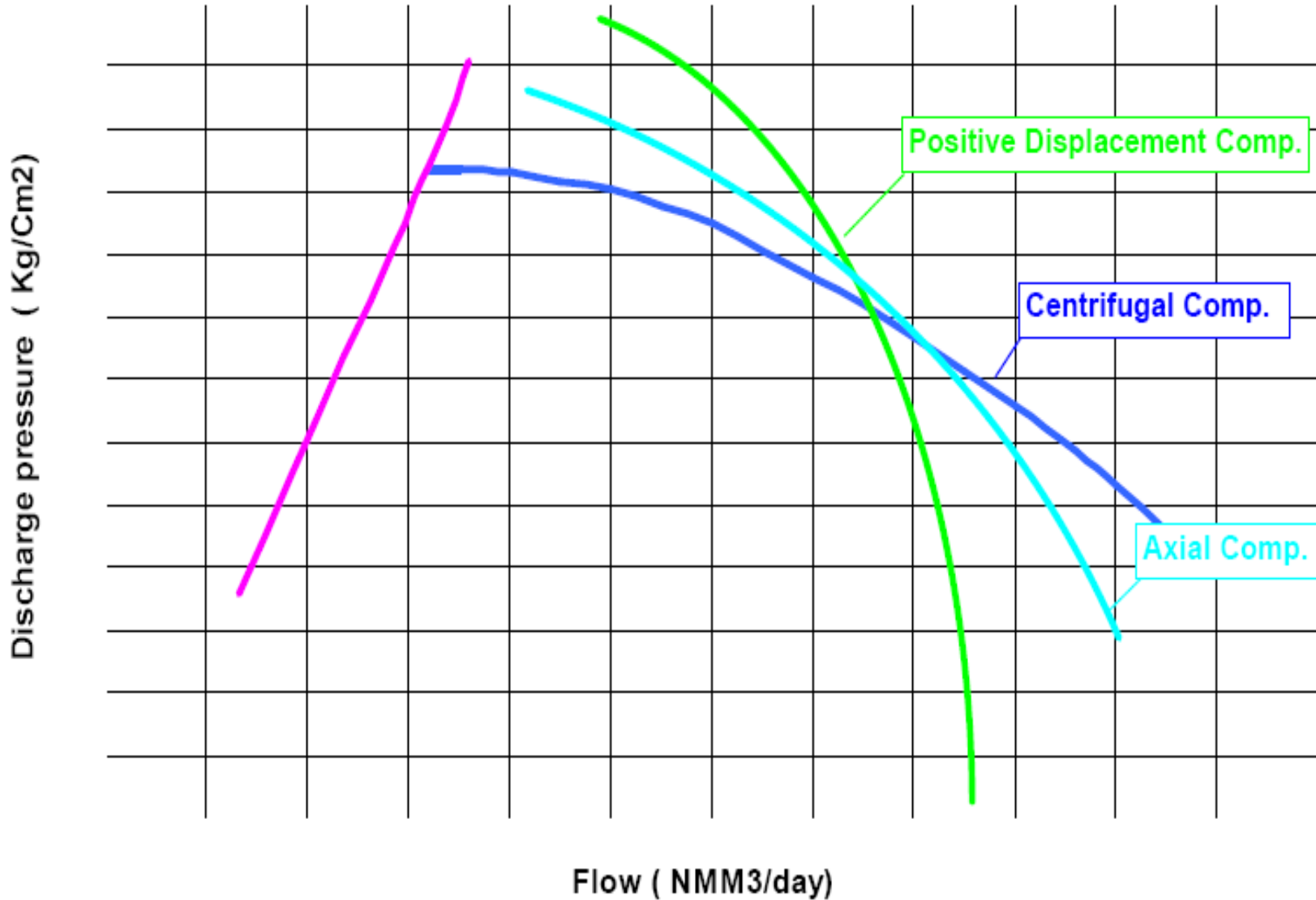
(Compressor Performance Curve)

هرکمپرسور منحنی مشخصه منحصر به فردی دارد که این منحنی بایستی توسط سازنده ارائه گردد. که در شکل پیوستی نمودار مربوطه را برای کمپرسورهای رفت و برگشتی، سانتریفوژ و محوری مشاهده میکنید.

محور افقی این نمودارها شاخصی از فلوی سیال عبوری از کمپرسور بوده و محور عمودی آن شاخصی از هد ایجادی کمپرسور می باشد.

کمپرسورهای سانتریفوژ

Compressor performance



کمپرسورهای سانتریفوژ

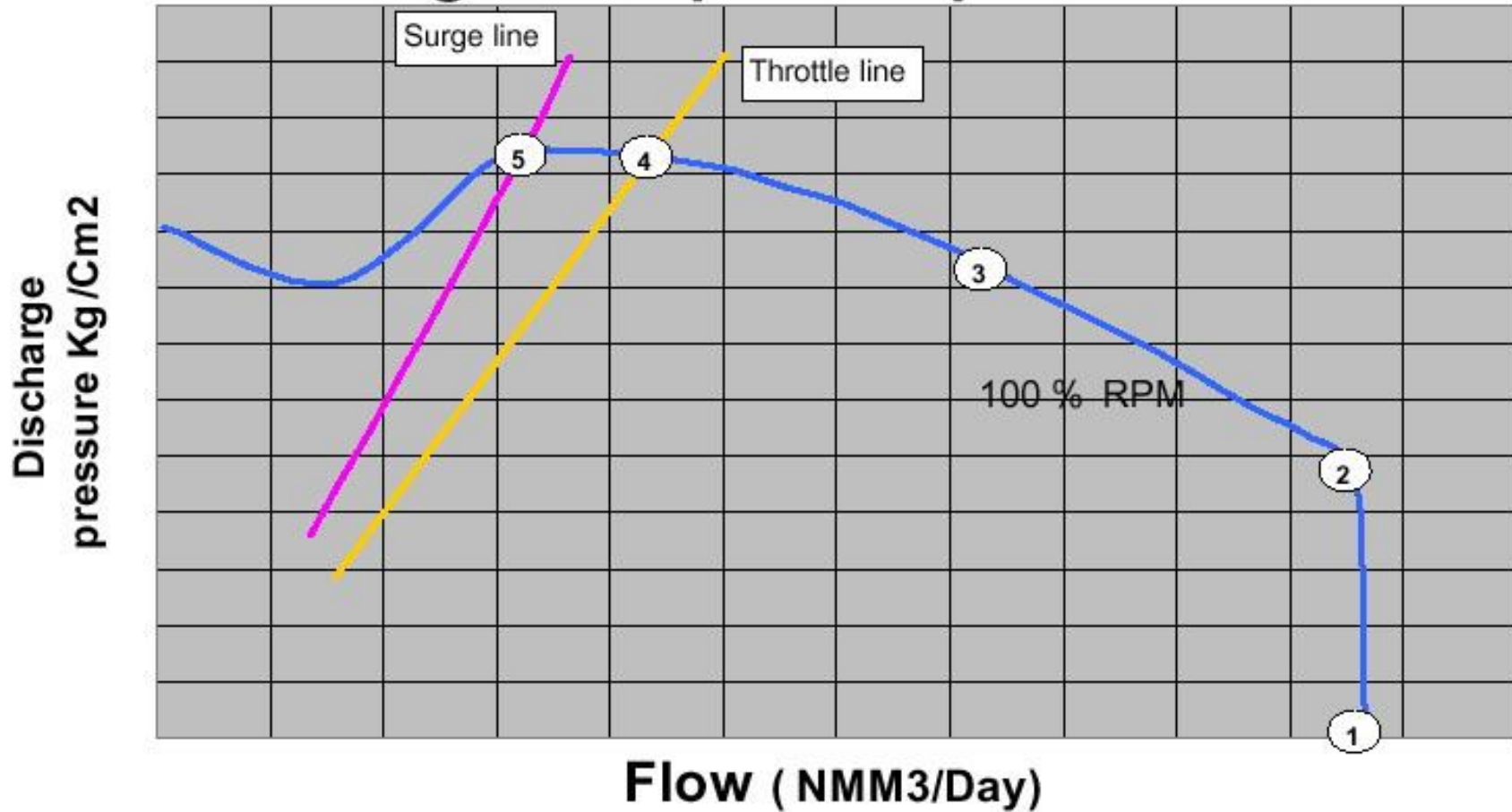
با توجه به نمودارها نتیجه گرفته می شود که :

- کمپرسوررفت و برگشتی در Q ثابت میتواند **HEAD** های مختلف را ایجاد کند

- کمپرسورسانتریفوژ در **HEAD** های ثابت ، دبی های مختلف را ایجاد میکند.

- کمپرسورمحوری در **HEAD** های مختلف ، دبی های مختلف را ایجاد میکند.

Centrifugal Compressor performance



کمپرسورهای سانتریفوژ

اگر خروجی یک کمپرسور را به یک مخزن وصل کنیم نقطه کار آن از 1 شروع و با افزایش فشار در مخزن در نهایت به نقطه 5 می رسد.

- نقطه 1 تا 2 منطقه Stone Wall است که در دبی (Q)

ثابت Head مختلفی دارد .

- نقطه 2 تا 4 منطقه کاری کمپرسور میباشد.

- نقطه 4 تا 5 را منطقه Throttle گویند که در Head

ثابت Q کاهش می یابد.

- نقطه 5 به بعد را منطقه سرج گویند.

:Stone Wall 757k

اگر مقدار فلوی عبوری از کمپرسور در حدی باشد که با کاهش ضریب افزایش فشار (RC) مقدار فلوی عبوری افزایش نیافته و بصورت ثابت باقی بماند در آن صورت سرعت سیال عبوری از کمپرسور نزدیک سرعت صوت و یا بیشتر آن بوده که **diffuser** کمپرسور امکان تبدیل سرعت گاز به فشار را نداشته (به علت بزرگتر از یک بودن عدد ماخ) و در نتیجه به نظر میاید که فلوی عبوری از کمپرسور به یک دیوار سنگی برخورد کرده و یا چوک شده است که آنرا **Stone Wall** یا **Chocking** میگویند در منطقه **stone wall** کمپرسور نمی تواند فلوی را ایجاد نماید، بلکه فلوی عبوری از کمپرسور با توجه به مصرف در طرف خروجی ایجاد میشود در همچنین مواقعی گفته میشود کمپرسور در مقابل عبور سیال ترمز ایجاد کرده است. نقطه **Stone wall** شدت جریان حداکثر پایدار و **head** حداقل پایدار کمپرسور می باشد لذا بعد از این نقطه کمپرسور در حالت نا پایدار کار میکند اثرات این پدیده در گازهای سنگین بیشتر محسوس است بخصوص درجه حرارت های کمتر و توان پلی تروپیک پایین تر این پدیده باعث گرم شدن کمپرسور و خرابی **Impeller** و **Sealing** شده و همچنین خوردگی در **Impeller** را به دنبال خواهد داشت.

کامپرسور در هر سرعتی ، ماکزیمم فشاری را که میتواند ایجاد کند مشخص میباشد، اگر مقاومت سیستم افزایش یافته و یا مقدار فلوی عبوری کاهش یابد ، کمپرسور نمیتواند افزایش فشاری را داشته باشد، (بین نقطه 4 تا 5) در نهایت با کاهش فلو ، فشار ایجاد می یابد (بعد از نقطه 5) در این حالت فشار در خروجی کمپرسور بیشتر از فشار ایجاد می یابد (بعد از نقطه 5) در این حالت فشار در خروجی کمپرسور بوده و جهت سیال عوض میشود (از خروجی به ورودی) و تکرار این عمل باعث برخورد توده های کم فشار و پر فشار در کمپرسور شده و نوسانات فلو ، سرعت ، فشار خروجی و... را ایجاد می کند که به این پدیده **SURGE** میگویند، که همراه با سروصدای زیاد و وایبریشن بالا می باشد.

بهره برداری از کمپرسورها

u167f'5*£ f 1£ fk13 f\$ SURGE 51}17

- 1- کاهش جریان یا دبی ورودی به کمپرسور به هر علت (عدم مصرف در خروجی کمپرسور یا بسته شدن شیرهای بین راهی)
- 2- کاهش فشار گاز ورودی به کمپرسور به هر علت
- 3- کاهش سریع دور به هر علت (ESD توسط اپرتور، مشکل در PT و یا FCV و یا کاهش دور در کمپرسور محوری توربین)
- 4- تغییرات در جرم مولکولی سیال
- 5- افزایش فشار در هدر خروجی کمپرسور در اثر عوامل خارجی
- 6- بالا بودن فشار در هدر خروجی در زمان ON-LINE کردن بعد از START
● ابتدا با توجه به خط سرچ دور مناسب را انتخاب کرده و دور PT را تا آن دور بالا برده و بعد ON-LINE میکنیم.
- 7- باز نمودن آنتی سرچ ولو و یا بسته ماندن ولو دستی ASV در زمان استارت یا NSD و زمان OFF LINE
- 8- بستن V1 و یا V2 در حین کار
- 9- استارت نمودن واحد دیگری وقتی که DEV واحد در حال کار در حد مطلوب نیست که ممکن است واحد استارت شونده و یا هر دو دچار SURGE شوند .

کمپرسورهای سانتریفوژ

\$ SURGE x 9f f5

1- خرابی BEARING ها مخصوصا تراست بیرینگها

2- خرابی شفت و IMPELLER کمپرسور

3- صدمه دیدن لایبرینت سیل کمپرسور

4- صدمه دیدن COUPLING کمپرسور و POWER TURBINE

نحوه کنترل سرچ در کمپرسور

1- کنترل اتوماتیک

2- کنترل دستی

کمپرسورهای سانتریفوژ

: Surge 100*110}5f@mm53

برای کنترل اتوماتیک surge سیگنالی از فشار خروجی و ورودی و فلوی عبوری دریافت شده و وارد controller surge می‌گردد، که SC با محاسباتی که روی پارامتر مذکور داشته و اطلاعاتی که قبلاً برای آن تعریف شده ، نقطه کار کمپرسور را مشخص نموده و فاصله surge را تعیین میکند ، اگر این فاصله از set point (... , 0.5 , 0.3 , 0.2) کمتر باشد ، فرمانی برای باز نمودن درصدی ASV صادر گردیده و با RECYCLE نمودن مقدار FLOW را افزایش داده و از SURGE جلوگیری میکند که به این روش کنترل اتوماتیک می‌گویند که در صورت ادامه یافتن باعث افزایش دمای گاز می‌گردد لذا بهره بردار بایستی عوامل SURGE را شناسایی نموده و اجازه ندهد تا کمپرسور به خط SURGE نزدیک گردد، تا سیستم کنترلی عمل نماید زیرا امکان دارد سیستم کنترلی دچار مشکل شود و نتواند SURGE را کنترل کند ، بنابراین اپراتور باید نقطه کار کمپرسور را در شرایط پایدار نگهداری نماید (بین نقاط 4 تا 2 حالت پایدار) اگر به مرور زمان دبی کاهش یابد ، دور را کاهش داده و برعکس آن دور را افزایش دهد.

کمپرسورهای سانتریفوژ

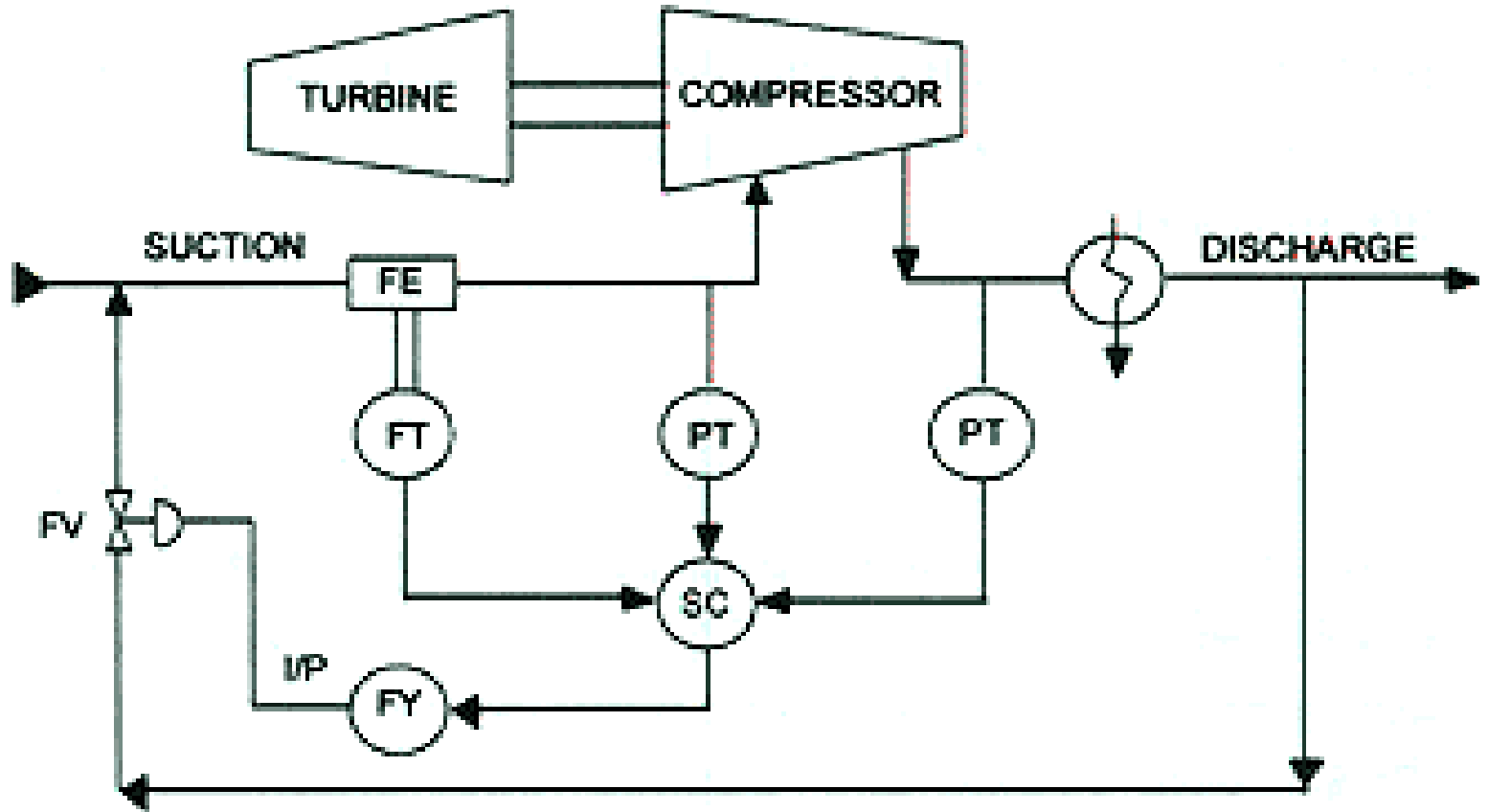


Figure 1. Required Input Signals

$$f1\epsilon fk13 5 *9 81 \$\#1 65^{\circ}51$$

1- Rc Vs dp

2- Rc Vs Qs مقدار فلوي عبوري در شرايط ورودی

3- Rc Vs Qn مقدار فلوي عبوري در شرايط استاندارد

4- Pd Vs Q $Q = \{ Qs , Qn , Qm \}$

5- Ps Vs Q

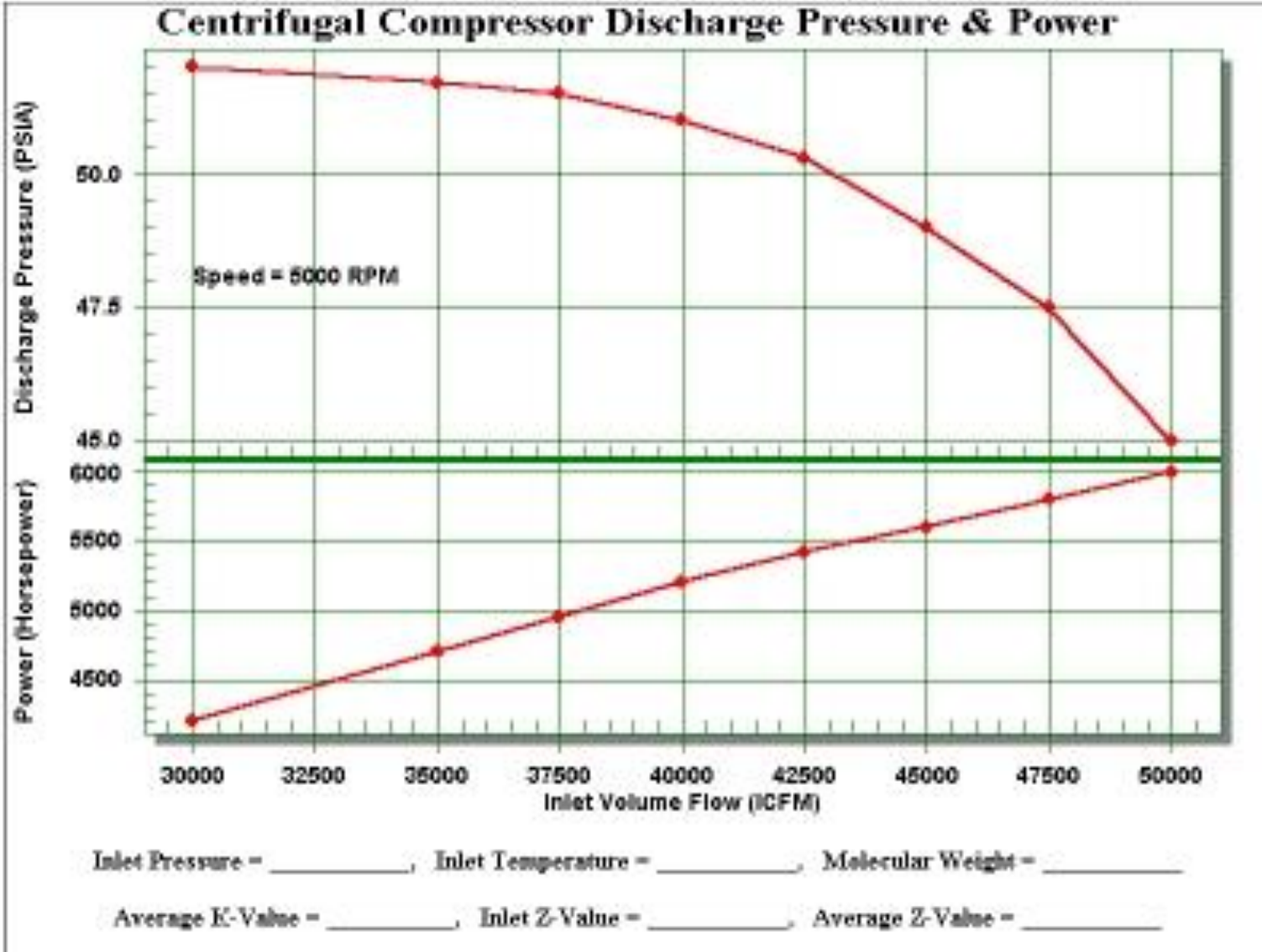
6- Hp Vs Q

7-Td Vs Q

8- PWR Vs Q

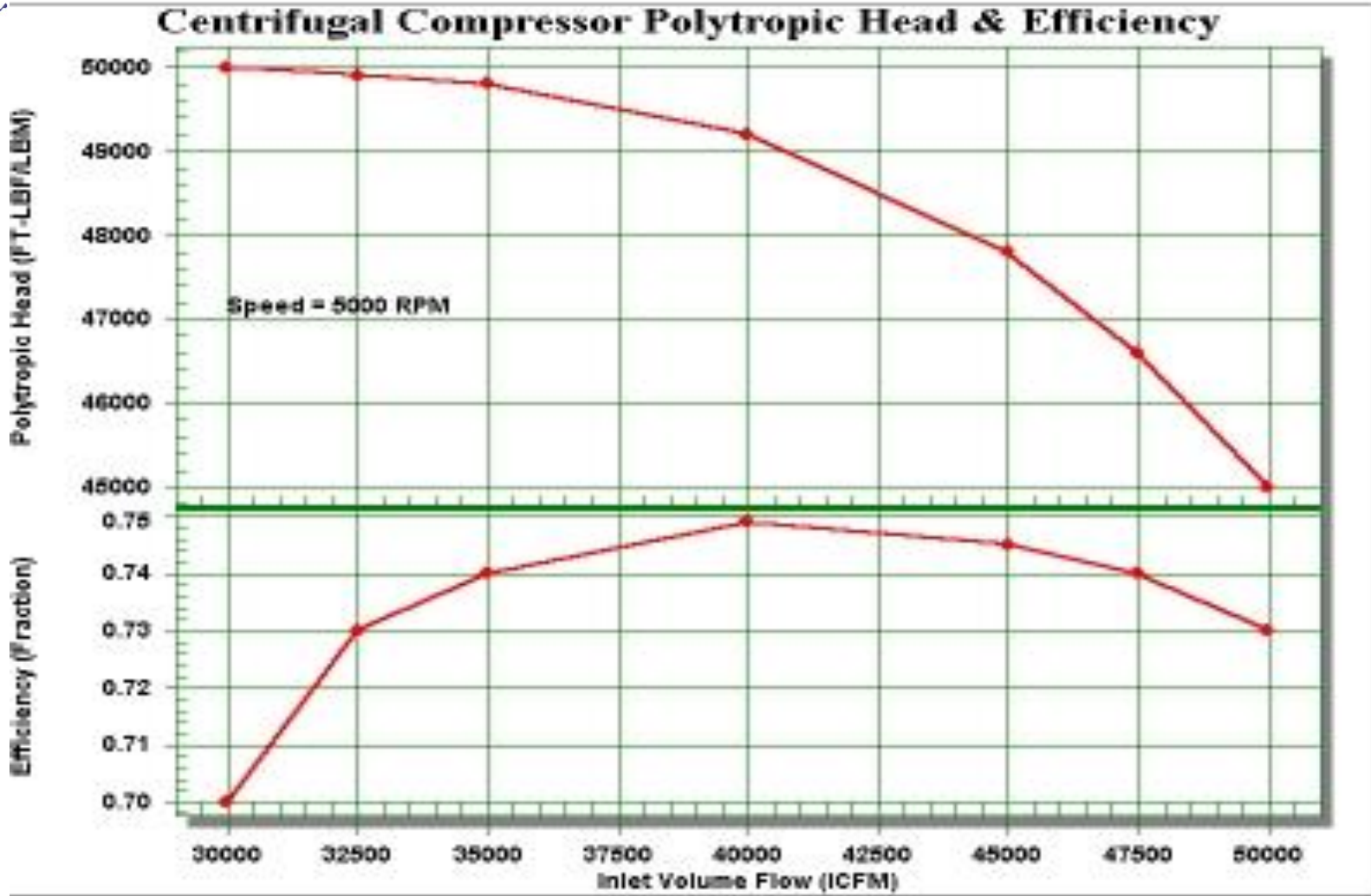
9-Rc Vs dp/ps

$$Qn = (Ps+1)/Patm \times [288.15/(Ts+273.15)] \times (Zn/Zs) \times Qs$$



کمپرسورهای سانتریفوژ

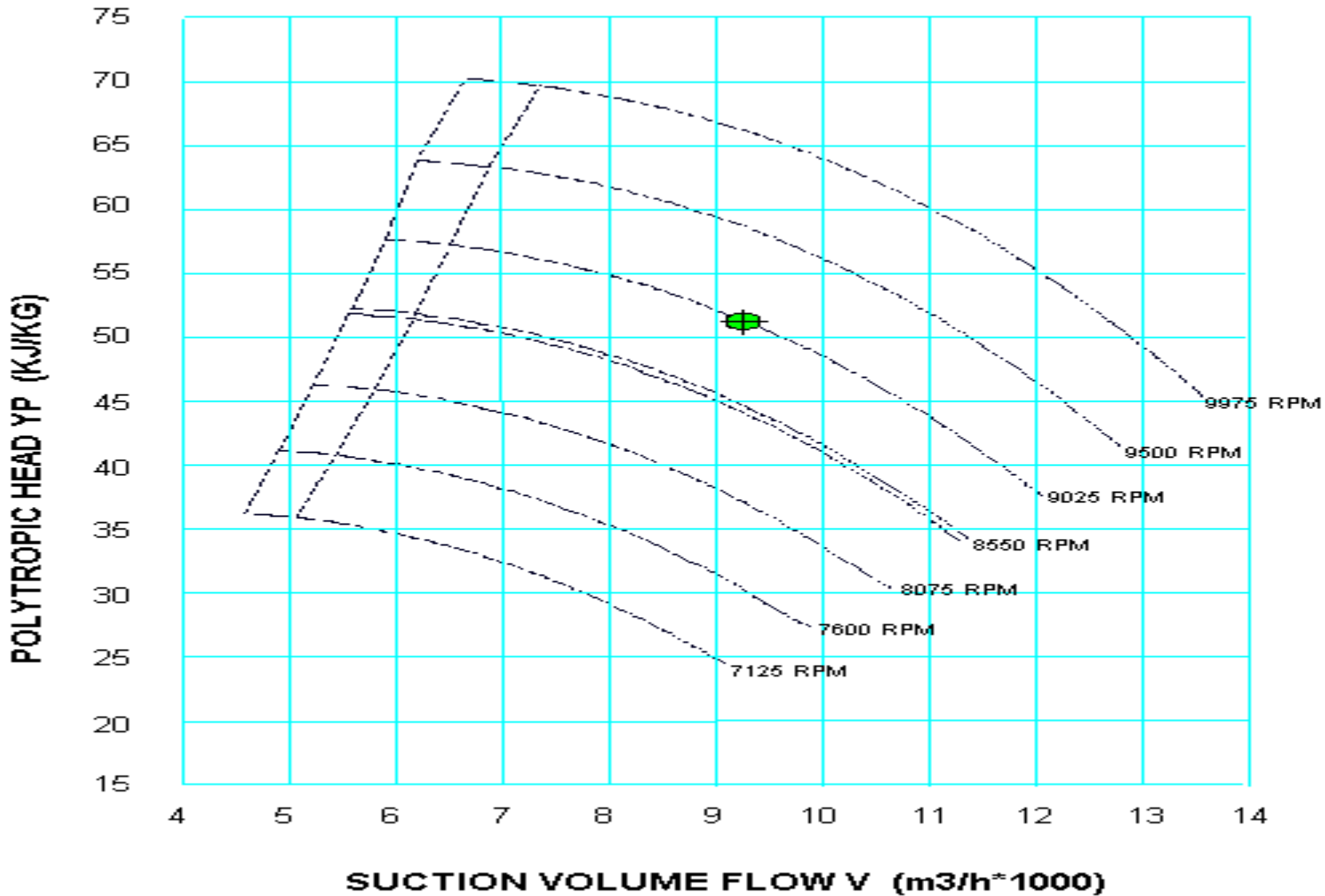
منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



F1-Discharge Pressure (Psig) : 0,5,10,15

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



کمپرسورهای سانتریفوژ

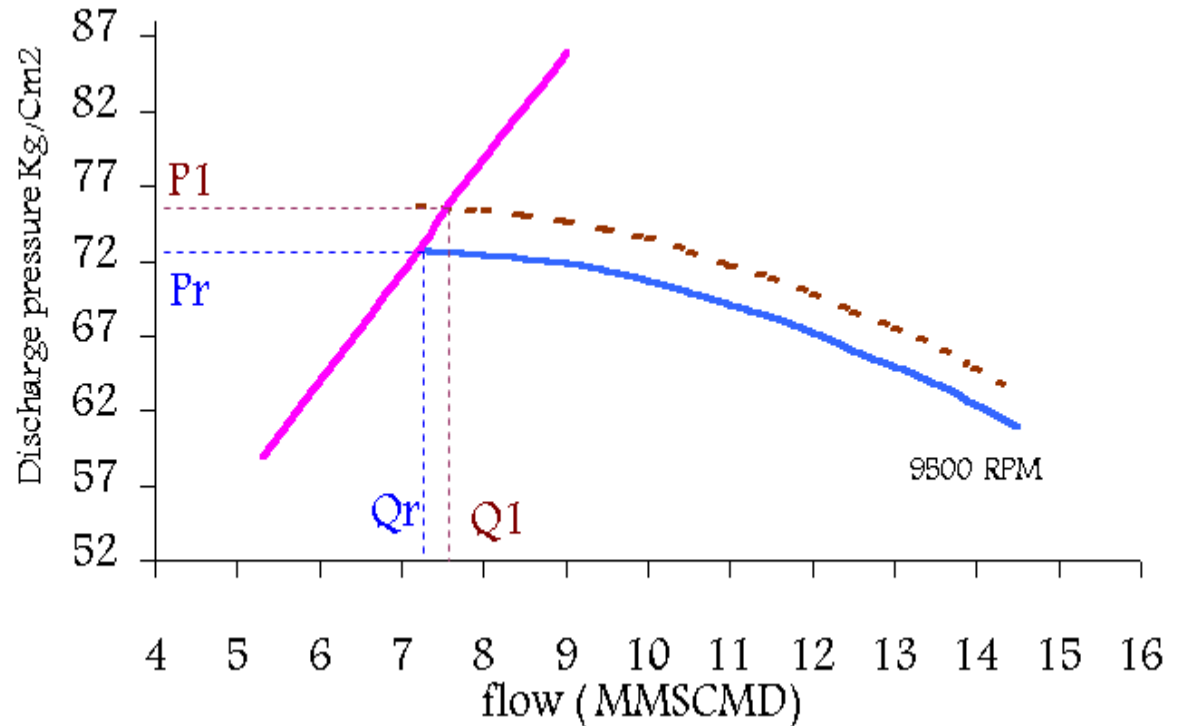
$f 1 \text{ } \text{f} \text{ } \text{K} 13 \text{ } \$ \text{f} 3817 \text{ } \text{f} \text{ } \$ 115 \text{f} \$ 6 \text{ } * 7817 \text{ } 77 \text{f} \# \text{ } \text{f} 7 @ \text{ } -$

(1) تغییر در شرایط فشار ورودی

با افزایش فشار ورودی، قدرت فشار خروجی ایجاد می‌شود و هم‌بند و حداقل فلووی کمپرسور جهت دوری از Surge افزایش می‌یابد و هم‌بند و مقدار load کمپرسور هم بیشتر می‌شود.

منطقه 8 عملیات انتقال گاز

Pr	50	P1	52
Tr	293	T1	293
Zr	0.91	Z1	0.91
MWr	18	MW1	18
Kr	1.273	K1	1.273

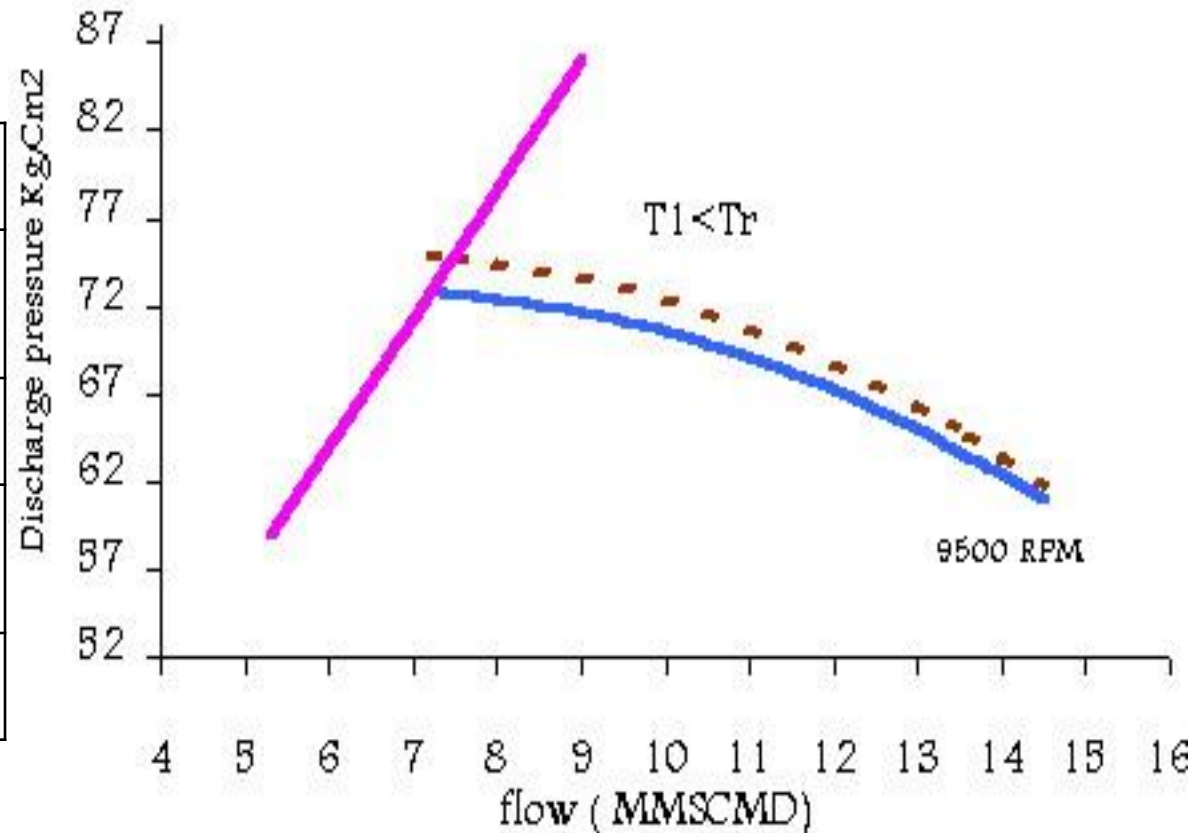


(2) تغییر در دمای ورودی

با کاهش دمای ورودی، قدرت فشار خروجی ایجاد می‌شود و هم‌بند طور حداقل فلوی کمپرسور جهت دوری از Surge افزایش می‌یابد.

منطقه 8 عملیات انتقال گاز

Pr	50	P1	50
Tr	299	T1	278
Zr	0.9	Z1	0.9
MWr	18	MW1	18
Kr	1.3	K1	1.3

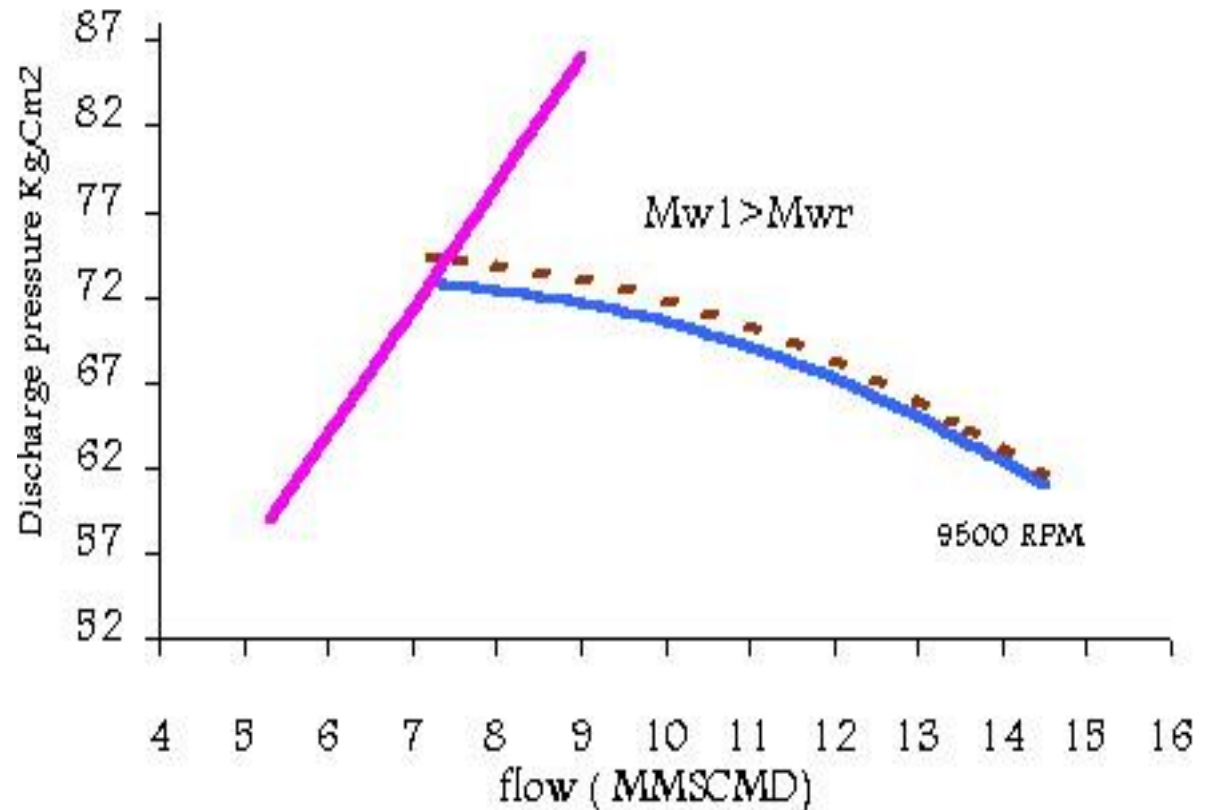


3) تغییر درجه جرم مولکولی

با کاهش جرم مولکولی، قدرت فشار خروجی ایجاد می‌کند و همینطور حداقل فلوئی کمپرسور جهت دوری از Surge افزایش می‌یابد.

منطقه 8 عملیات انتقال گاز

Pr	50	P1	50
Tr	299	T1	278
Zr	0.9	Z1	0.9
MWr	18	MW1	19
Kr	1.3	K1	1.3

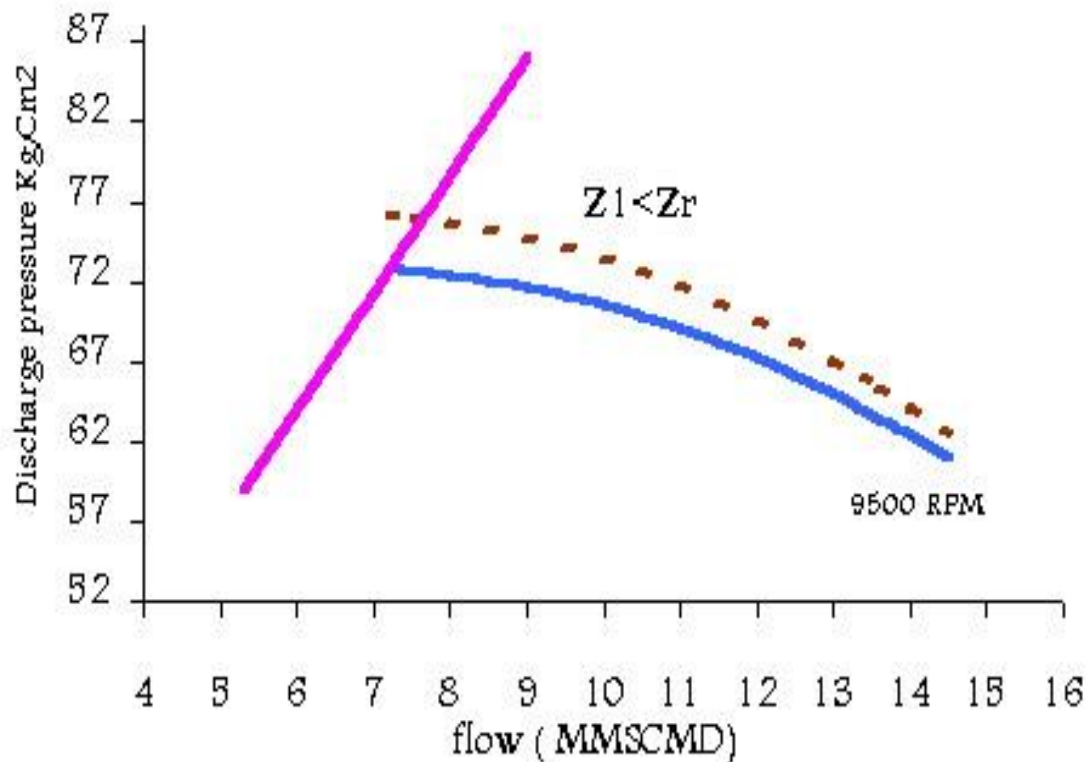


کمپرسورهای سانتریفوژ

4) تغییر در نسبت تراکم و ضریب ظرفیت گرمای ویژه

با کاهش Z, K ، قدرت فشار خروجی ایجاد می‌کند کمپرسور و همینطور حداقل فلوئی کمپرسور جهت دوری از Surge افزایش می‌یابد البته تاثیر Z بیشتر است.

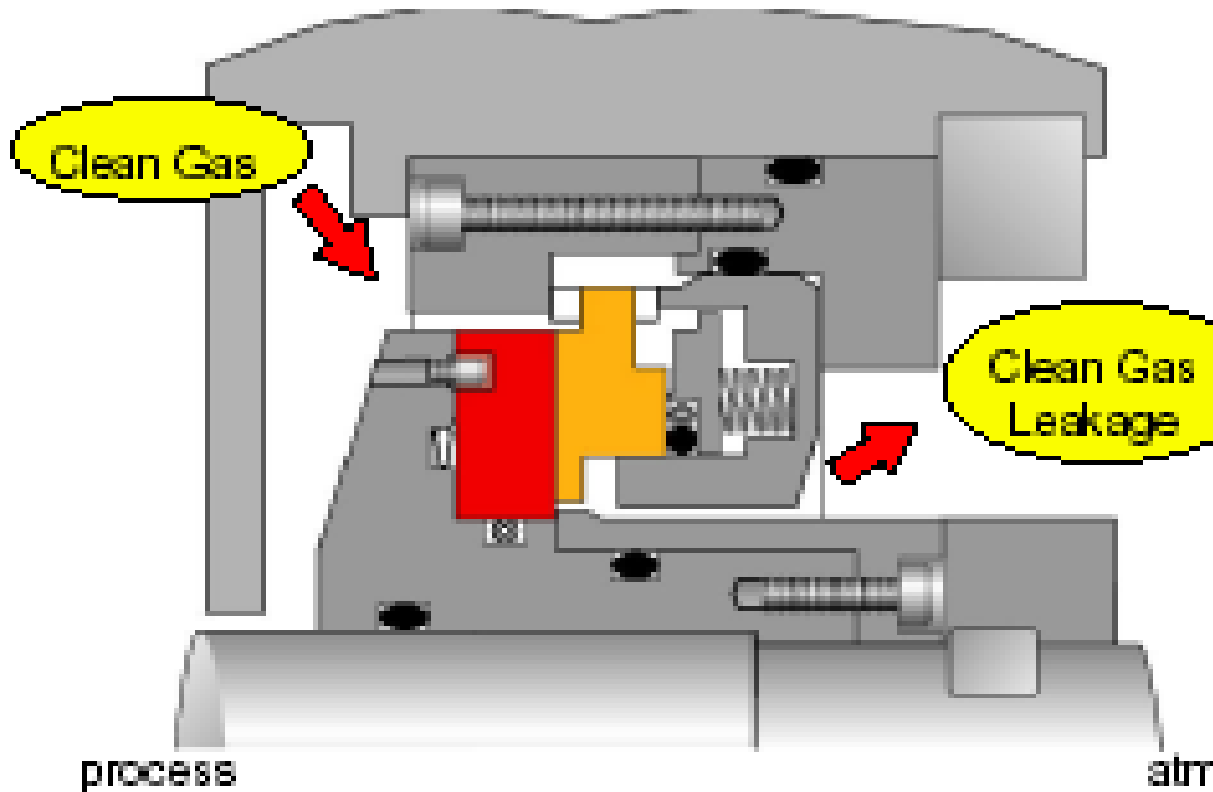
Pr	50	P1	50
Tr	299	T1	299
Zr	0.9	Z1	0.8
MWr	18	MW1	19
Kr	1.3	K1	1.3



کمپرسورهای سانتریفوژ

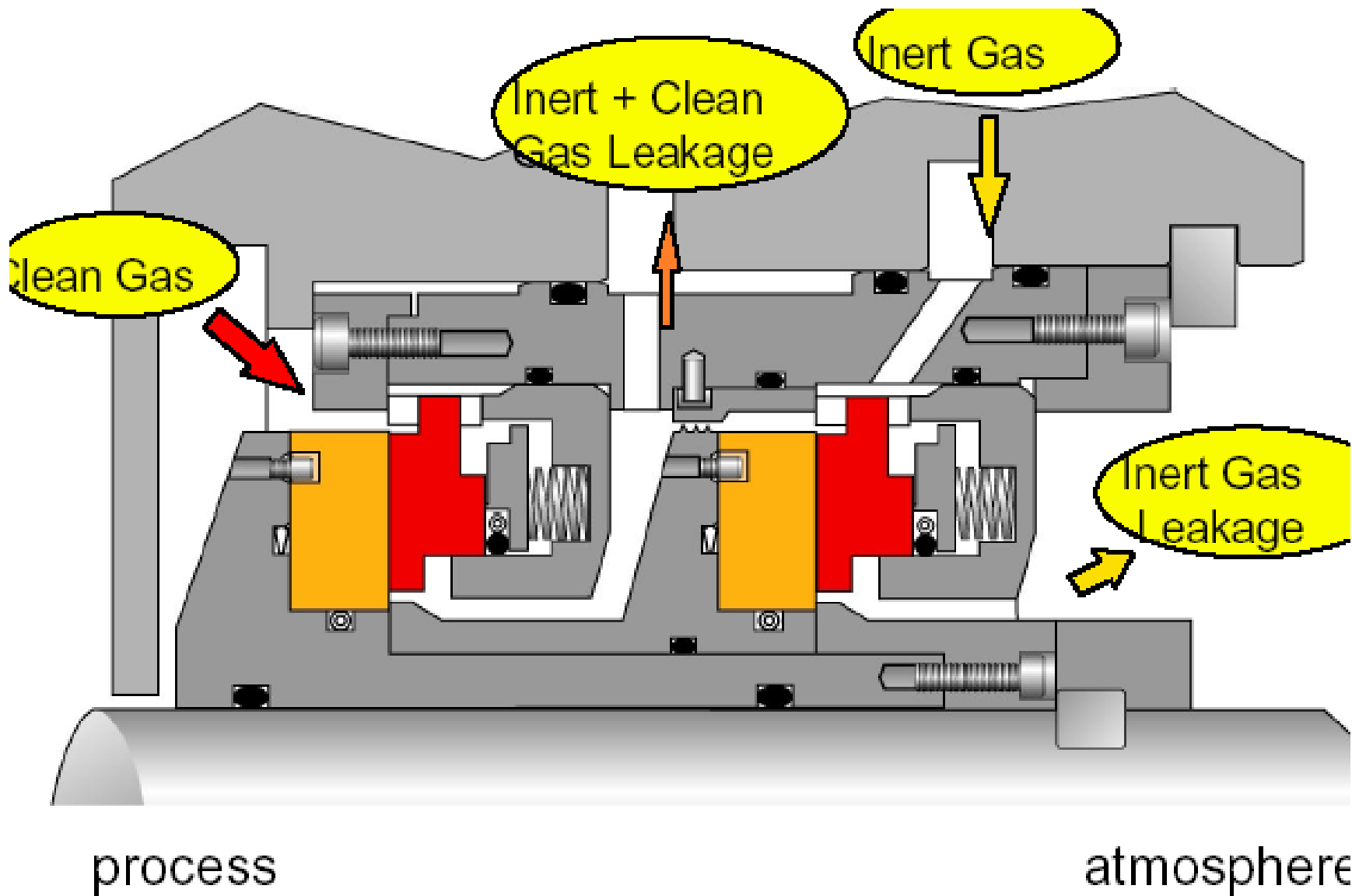
- آشنایی با سیستم Seal Gas و تکنولوژی Dry Seal Gas

از تکنولوژیهای جدید آبندي ، سیستم سیل خشک با گاز می باشد که گاز تمیز از مقابل گاز کثیف پروسس وارد سیستم Sealing شده و ضمن انجام عمل خنک کاری بین سطوح در حال تماس از ورود گاز کثیف به داخل آن خودداری می کند که این عمل آبندي ممکن است در چند مرحله انجام گردد . که نمونه هایی از آنها را ملاحظه می فرمایید.

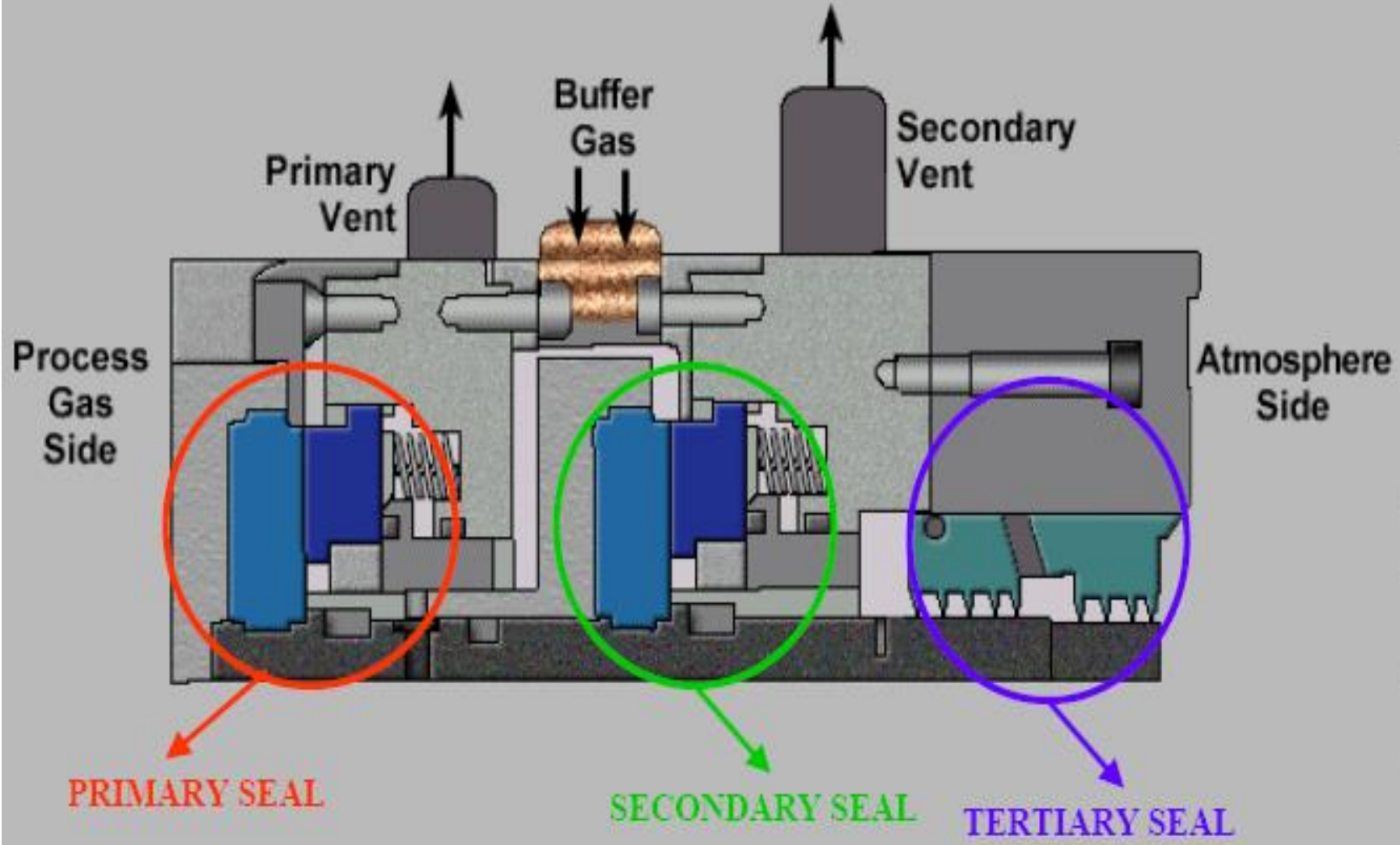


کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



Tandem Seal Set

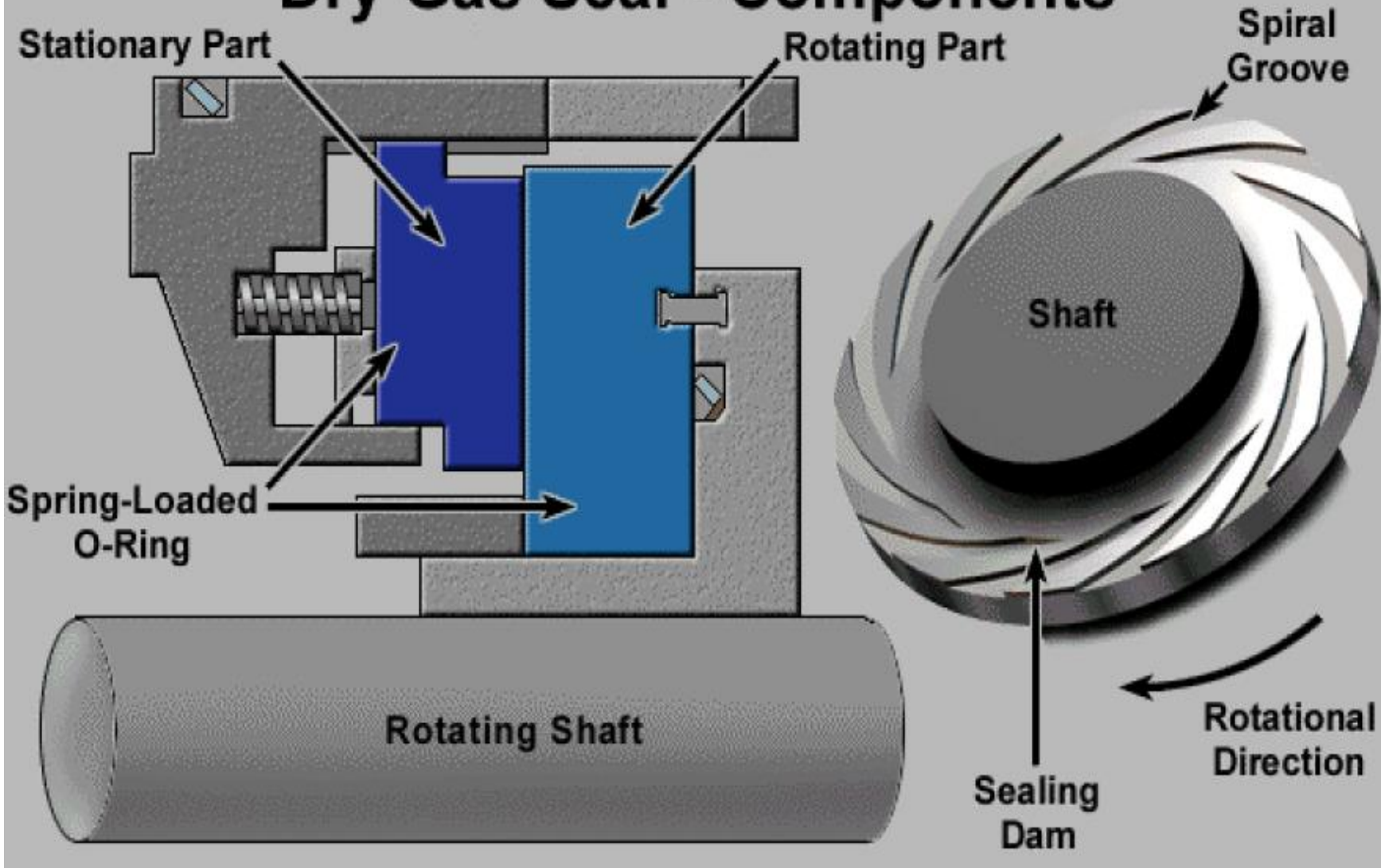


PRIMARY SEAL

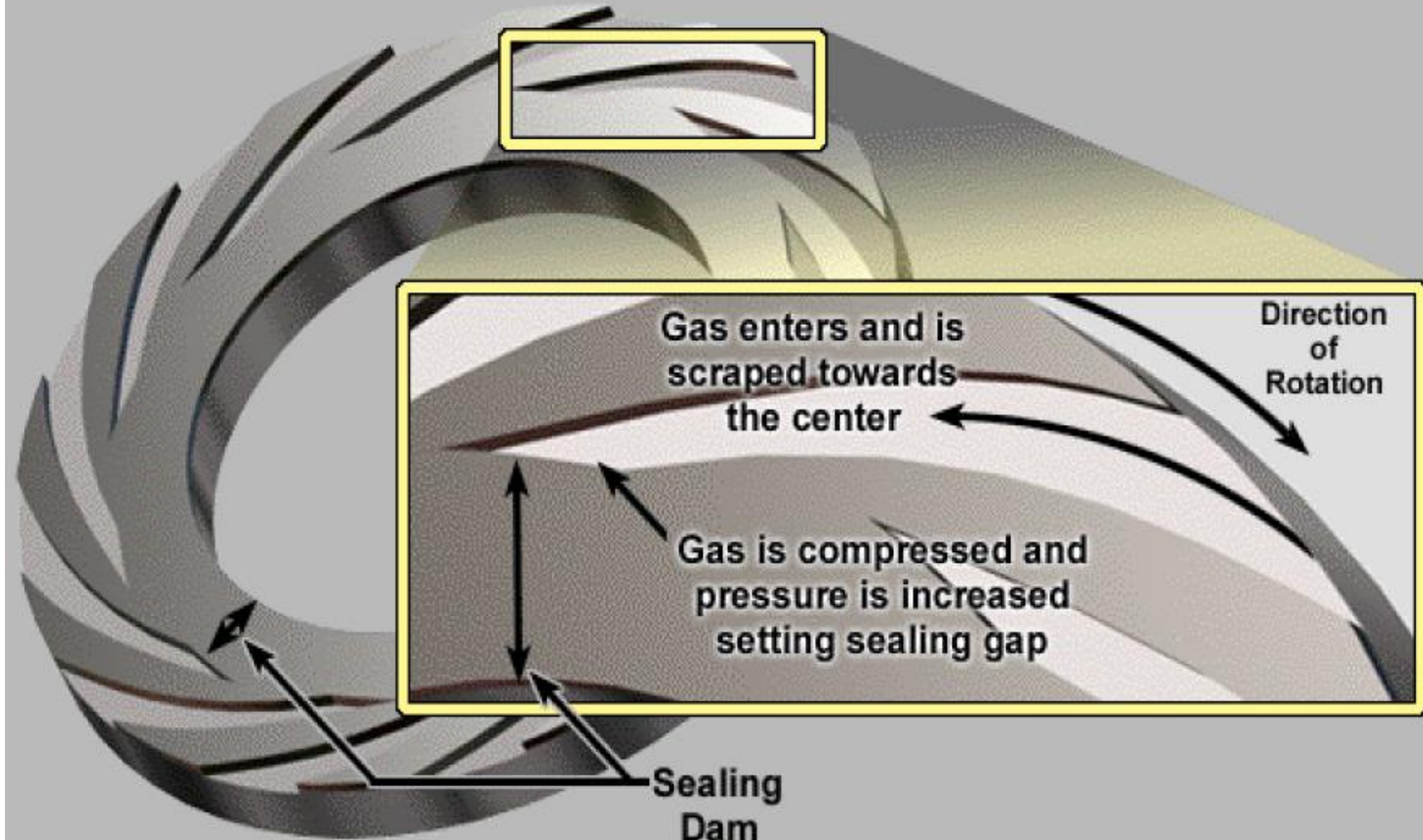
SECONDARY SEAL

TERTIARY SEAL

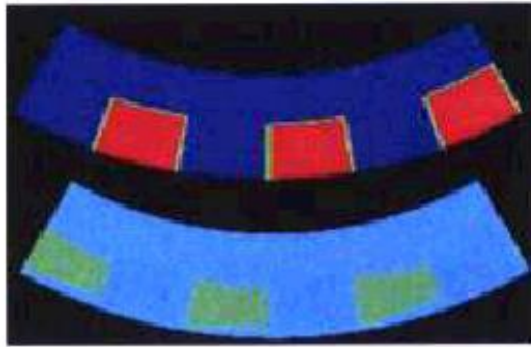
Dry Gas Seal - Components



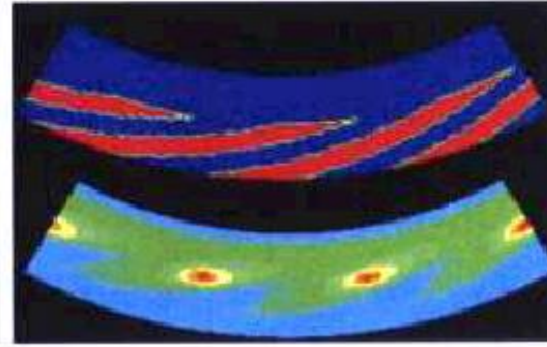
Dry Gas Seal Operation



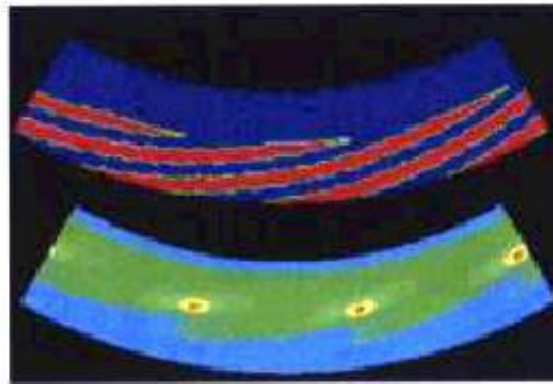
GROOVES SHAPE



Radial Groove



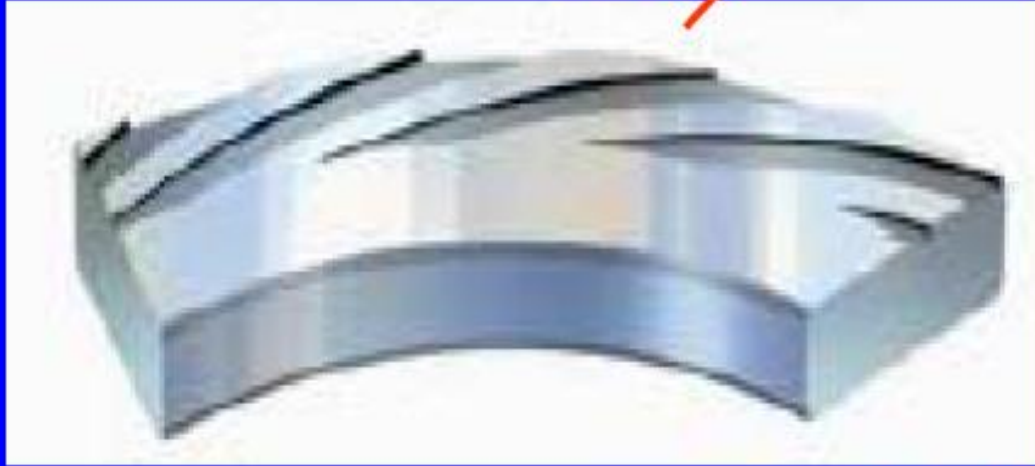
Optimised Spiral



Acute Spiral

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



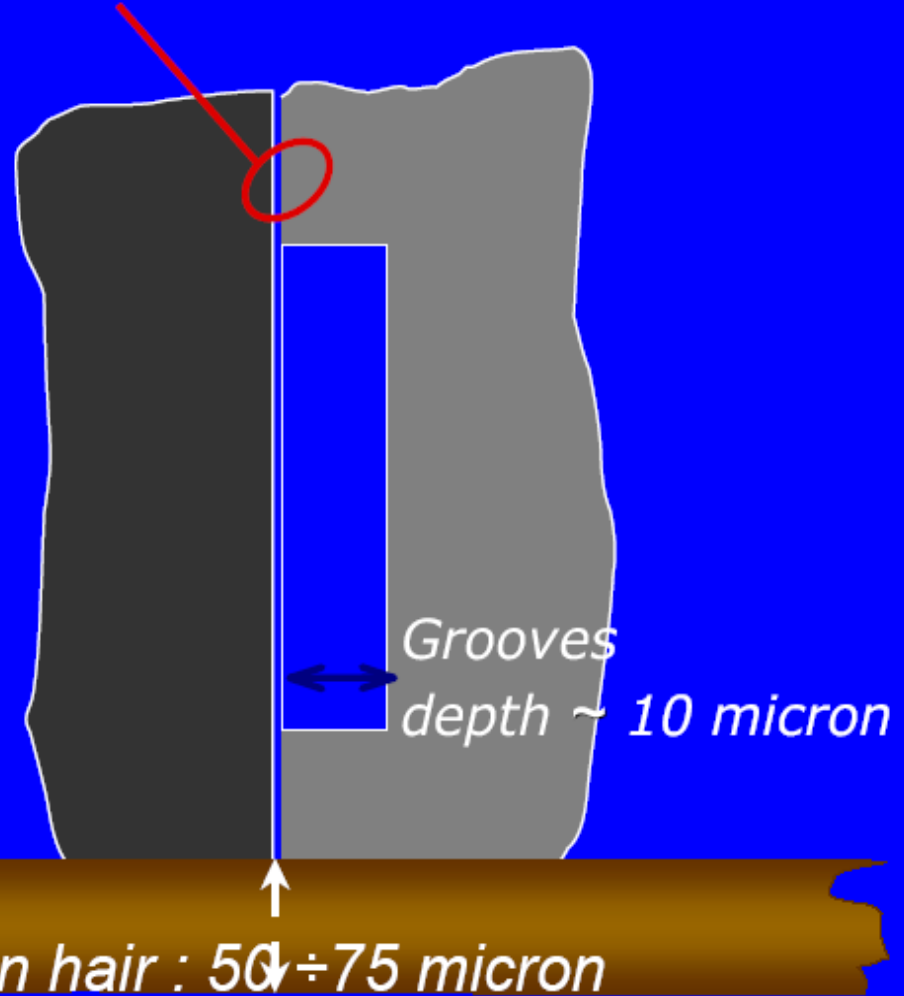
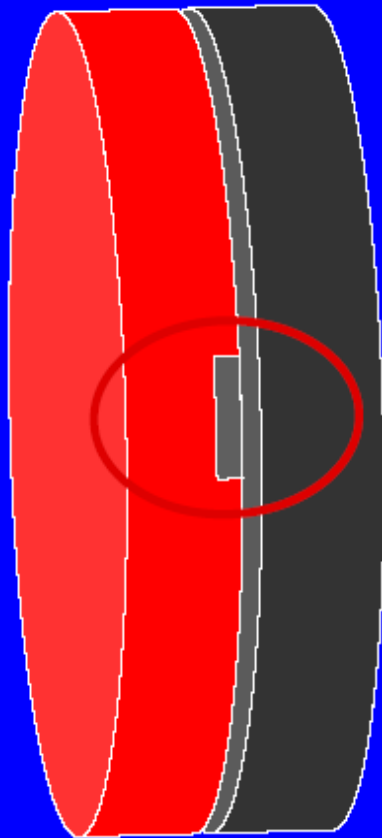
UNIDIRECTIONAL
GROOVES



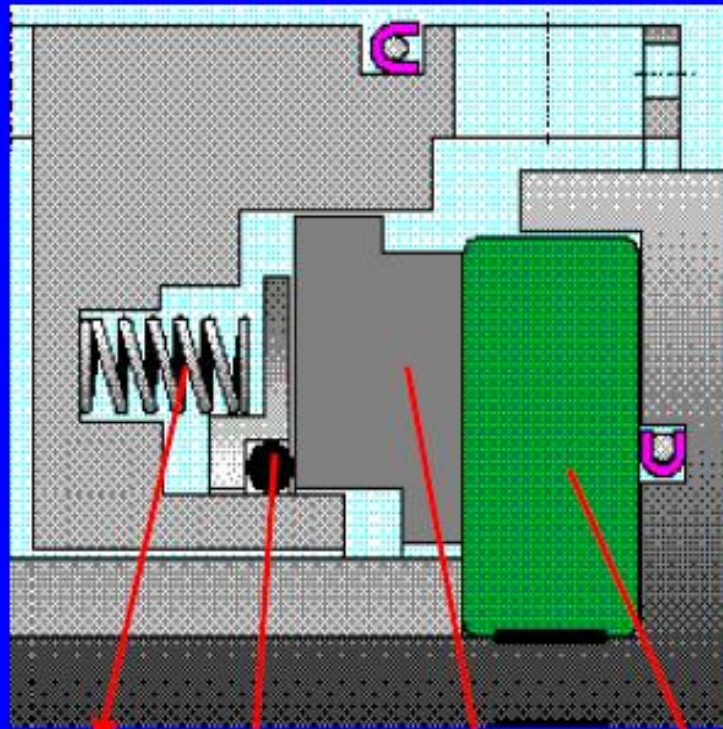
BIDIRECTIONAL
GROOVES

MAIN CHARACTERISTICS

Clearance during operation ~ 5 micron



RINGS MATERIALS



spring

Secondary
seal

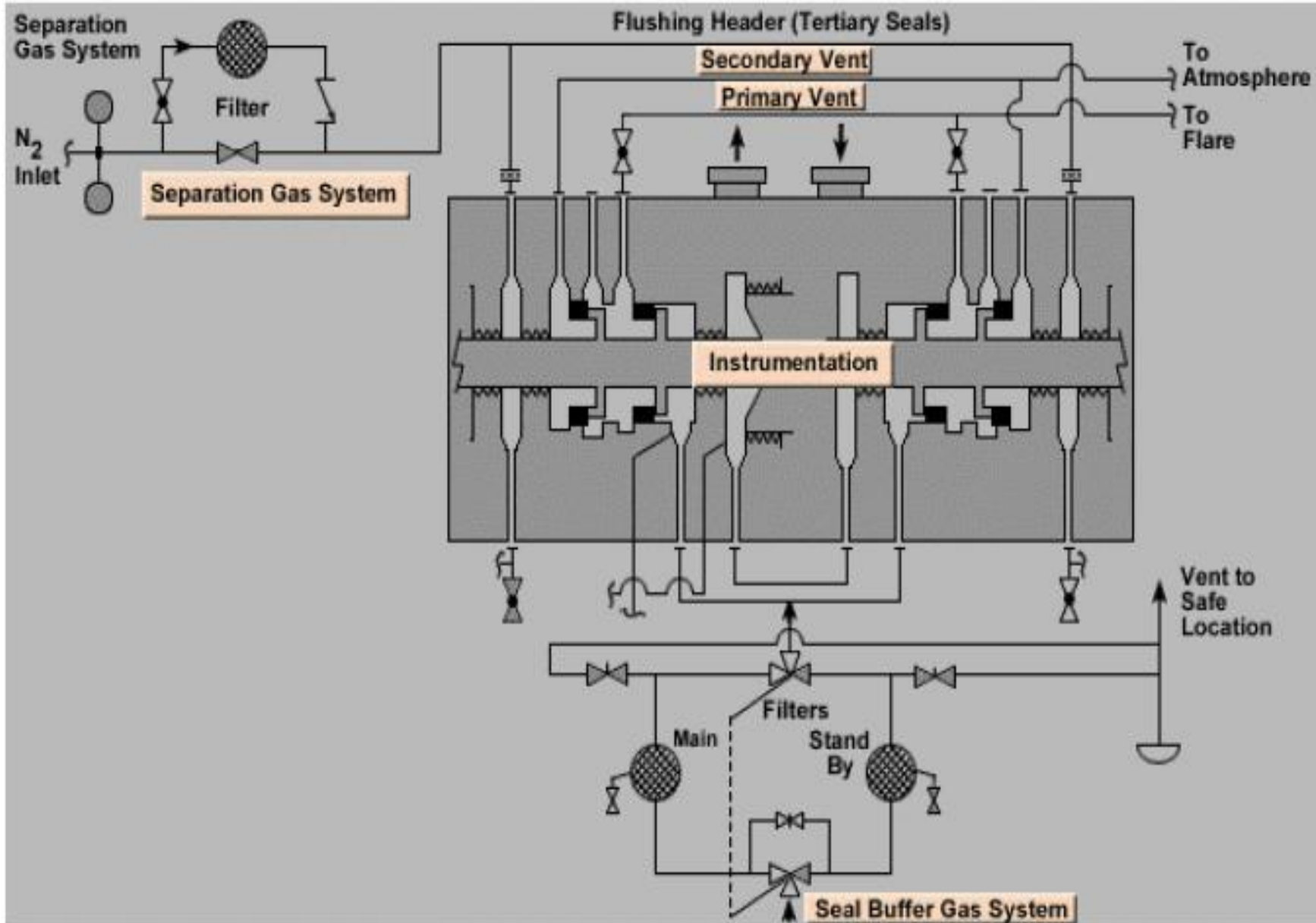
Seal face

seat

Seal face	Seat
Carbon graphite, antimony impregnated	Silicon carbide, reaction-sintered
Carbon graphite, resin impregnated	Silicon carbide, directly sintered
Silicon carbide, reaction-sintered	Silicon nitride, liquid-phase-sintered
Silicon carbide, directly sintered	Silicon nitride
	Tungsten carbide, Ni binder
	Tungsten carbide, NiCrMo binder

کمپرسورهای سانتریفوژ

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز



کمپرسورهای سانتریفوژ

آشنایی با نحوه کنترل و نگهداری از سیستم و اشکالات عملیاتی

برای کنترل و نگهداری از سیستم و رفع اشکالات عملیاتی نفرات بهره بردار باید به شرح وظایف خود توجه و آموزش های لازم را دیده باشد تا بتواند به عنوان بک بهره بردار ایدآل انجام وظیفه نماید.

تعریف بهره برداری: بهره برداری به معنی راه اندازی تجهیزات ، نگهداری صحیح در حین کار، توقف صحیح تجهیزات و نگهداری صحیح در حالت توقف تجهیزات میباشد.

بهره بردار کیست؟ بهره بردار از نظر مسئولیت صاحب اصلی و مالک تجهیزات میباشد.

وظایف بهره برداری:

- 1- راه اندازی صحیح تجهیزات و دستگاههای دوار و غیر دوار
- 2- مراقبت از تجهیزات و دستگاهها در حین کار و یا در حال توقف
- 3- چک نمودن پارامترهای کنترلی قسمت های آسیب پذیر دستگاهها و سایر پارامترهای کنترلی و مقایسه آنها با SET POINT مربوطه و همچنین بررسی رژیم کاری پارامترها
- 4- رکورد گیری پارامترها در پریود زمانی مشخص و مقایسه آن با مقادیر پریود قبلی
- 5- انجام تکالیف روزانه در رابطه با تجهیزات و گزارش سالم و خراب بودن تجهیزات به مسئولان رده بالا و در نهایت صدور درخواست کار تعمیراتی Work Order برای رفع عیب مذکور
- 6- صدور پرمیت کار سرد و گرم برای گروههای تعمیراتی جهت انجام کارهای تعمیراتی

کمپرسورهای سانتریفوژ

- 7- راه اندازی تجهیزات تعمیر شده و تست سالم بودن آنها و در نهایت تائید کار گروهی تعمیراتی.
- 8- بازدید دوره ای تجهیزات در حال کار یا متوقف و یا تجهیزاتی که برای مدتی طولانی متوقف شده اند.
- 9- عکس العمل بموقع در شرایط اضطراری
- 10-

ویژگیهای یک بهره بردار خوب و ایدآل

- آشنایی کامل با نحوه انجام وظایف خود.
- اطلاع کامل از اصول صحیح و علمی راه اندازی و توقف دستگاهها.
- اطلاع کامل از اصول نگهداری دستگاهها چه در حین کار چه در حالت توقف.
- آشنایی کامل با مکانیزم عمل دستگاهها و تجهیزات.
- آشنایی کامل با رژیم کاری دستگاه ها و تجهیزات دوار.
- آشنایی کامل با تئوری های عملی که بردستگاهها تاثیر گذار باشند.

کمپرسورهای سانتریفوژ

- آشنایی کامل با پدیده های فیزیکی که میتوانند بر روی دستگاهها اتفاق بیفتد و تاثیر گذار باشد.
- آشنایی کامل با روش هایی که برای جلوگیری از پدیده های مضر باید اعمال گردد.
- آشنایی کامل با پارامترهای تاثیر گذار بر عملکرد دستگاهها.
- آشنایی کامل با نحوه تاثیر پارامترهای موثر بر عملکرد دستگاه ها و نحوه تغییرات عملکرد دستگاهها با تغییرات پارامترها.
- آشنایی کامل با پارامترهای کنترلی دستگاهها و تاثیر تغییرات این پارامترها بر دستگاهها
- آشنایی کامل با نحوه کنترل پارامترها در صورتیکه سیستم دچار FAULT شده باشد.
- آشنایی کامل با نحوه واکنش در برابر هر نوع FAULT یا آلارمی که در سیستم یا دستگاه ایجاد میشود.
- آشنایی کامل با پریود تعمیراتی و بازدید های دوره ای دستگاهها و دوره کالیبره تجهیزات اندازه گیری.
- آشنایی کامل با نحوه بر خورد در شرایط اضطراری که بر دستگاهها ممکن است رخ دهد.
- آشنایی کامل با کارهائیکه بعد از ESD و یا FAULT سیستم جهت جلوگیری از خسارت اضافی باید انجام داد.
-

موفق و پیروز باشید.

مهدی زارع

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز

E-mail: zare_mahdi@nigc.ir

● هر آنچه يك مهندس شيمي نیاز دارد ●

کانال تلگرام: 

@ Chem_Eng_World