

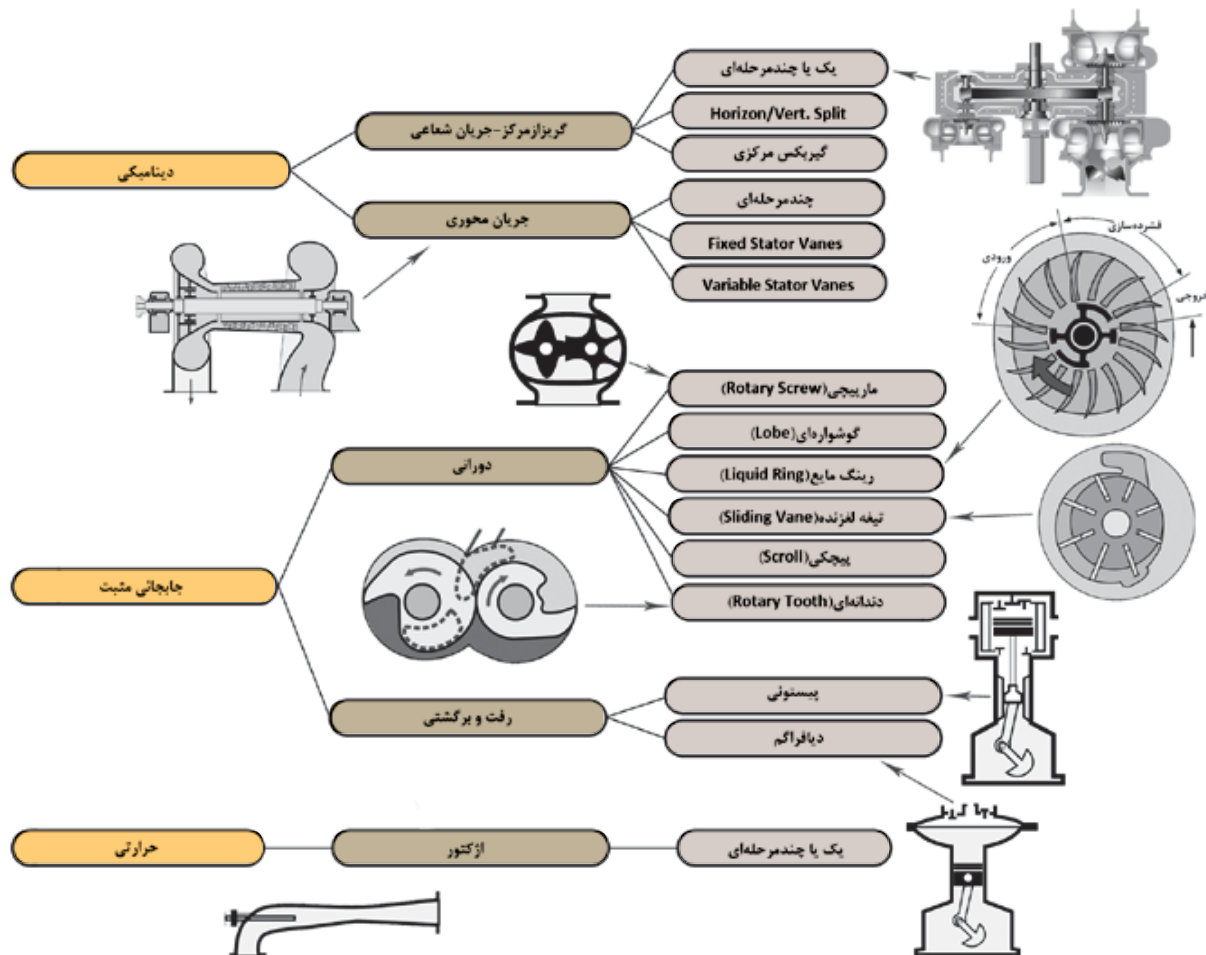
فشرده‌سازی گاز طبیعی

نویسنده: مهندس صفار

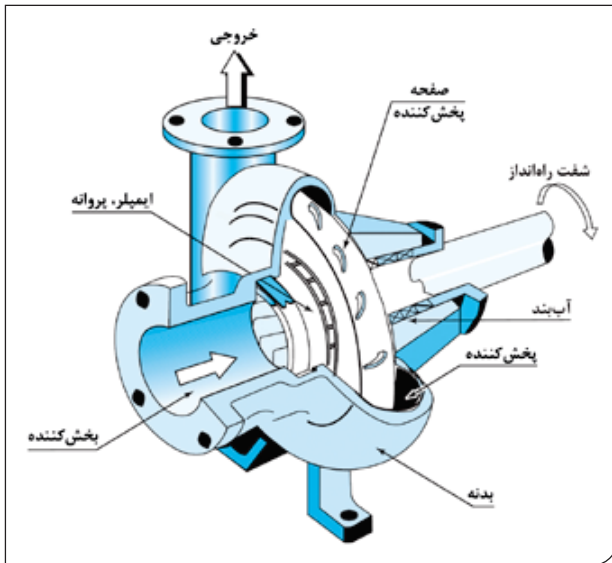


علیرغم ایمن بودن و محاسن ذکر شده برای فشرده نمودن و انتقال خط لوله، انتقال CNG با کشتی یا تانکر در حجم زیاد، روشی ایمن و مناسبی محسوب نمی‌گردد. فناوری مایع‌سازی [LNG] روشی جدیدتر، ایمن‌تر و اقتصادی است که حمل از طریق کشتی یا تانکر را امکان‌پذیر می‌کند. علیرغم توسعه فناوری انتقال به صورت LNG اما همچنان استفاده از خطوط لوله CNG در مسافت‌های کمتر از ۲۵۰۰ کیلومتر و حجم گاز ۱/۵ تا ۶ میلیارد مترمکعب در سال اقتصادی بوده و کاربرد دارد. بیش از ۸۰ درصد حجم CNG و بیش از ۹۵ درصد از حجم LNG را گاز متان تشکیل می‌دهد و در پالایشگاه‌های گاز ترکیبات سنگین‌تر را برای استفاده در صنایع

غالباً فاصله چاه‌های گاز طبیعی تا مناطق مسکونی یا صنعتی، زیاد می‌باشد. از سوی دیگر در حال حاضر بخش عمده‌ای از گاز طبیعی استخراج شده، به عنوان سوخت مصرف می‌شود. انتقال اقتصادی و ایمن این سوخت به مصرف‌کننده دارای اهمیت زیادی می‌باشد. برای اقتصادی شدن انتقال گاز طبیعی، آن را فشرده یا مایع می‌کنند. فشرده نمودن گاز به صورت CNG و انتقال آن از طریق خطوط لوله از روش‌های اقتصادی و پرکاربرد می‌باشد، زیرا که با فشرده نمودن گاز، حجم بیشتری از آن از طریق لوله منتقل می‌شود و تلفات ناشی از اصطکاک نیز کاهش می‌یابد، همچنین با توجه به افزایش فشار به تعداد کمتری ایستگاه تقویت فشار نیاز می‌باشد.



شکل ۱: انواع کمپرسور

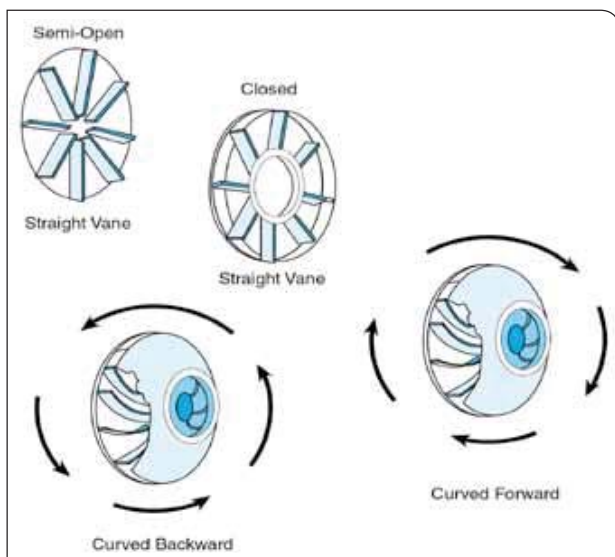


شکل ۲: کمپرسور گریز از مرکز یک مرحله‌ای (یک طبقه)

انواع مختلفی از کمپرسورهای گریز از مرکز را ارائه نموده‌اند که هر کدام دارای ویژگی خاص خود می‌باشند. در شکل ۲ یک کمپرسور یک طبقه را مشاهده می‌کنید.

۲ «نسبت تراکم Compression Ratio»

نسبت فشار خروجی (psia) به فشار ورودی (psia) را نسبت تراکم می‌گویند. این نسبت در بیشتر موارد می‌تواند عددی بیش از ۱۰۰ باشد. با افزایش فشار گاز، دمای گاز نیز افزایش پیدا می‌کند. در صورت افزایش ۱۰۰ برابری فشار گاز در یک مرحله، گاز به میزان بسیار زیادی گرم می‌شود. برای افزایش ایمن فشار گاز از کمپرسورهای چند مرحله‌ای و با خنک کننده بین هر مرحله استفاده می‌کنند. به عنوان مثال برای افزایش فشار تا ۱۵۰۰ psia می‌توان از یک کمپرسور ۴ مرحله‌ای با نسبت تراکم ۳/۲ استفاده نمود. در این کمپرسور در مرحله اول؛ فشار گاز ورودی با مشخصه ۱۴/۷ psia تا ۴۷/۰۴ psia افزایش می‌یابد. در مرحله دوم فشار گاز به ۱۵۰/۵۲۸ psia می‌رسد و در مرحله سوم فشار گاز به ۴۸۱/۶۸۹ psia افزایش یافته و در نهایت فشار گاز در مرحله چهارم به ۱۵۴۱/۴۰۷ psia خواهد رسید.



شکل ۳: انواع پروانه

پتروشیمی و تولید سوخت‌های مایع جدا می‌کنند. در واحد فشرده‌سازی گاز طبیعی، از کمپرسور برای فشرده‌سازی گاز استفاده می‌شود. در این واحد علاوه بر کمپرسور از Drum برای جداسازی آب احتمالی به میزان بسیار کم و کولرهای هوایی برای خنک کردن گاز نیز استفاده می‌شود. در ادامه با توجه به اهمیت کمپرسور در این واحد به صورت مختصر این تجهیز را شرح می‌دهیم.

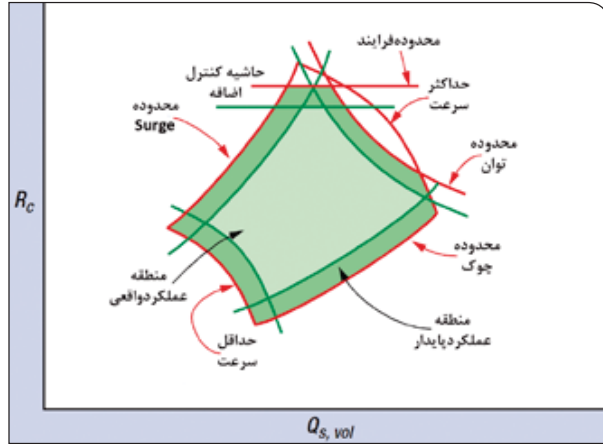
کمپرسور Compressor

کمپرسور یک تجهیز مکانیکی می‌باشد که با افزایش فشار و کاهش حجم سیال (در صورت تراکم پذیری سیال) کار انجام می‌دهد. کمپرسور مشابه پمپ عمل می‌کند، یعنی با افزایش فشار، سیال را از طریق لوله منتقل می‌نمایند. در پتروشیمی، ذرات (Granular) پلاستیک توسط کمپرسورها منتقل می‌شوند، در پالایشگاه‌های گاز کمپرسورها، فشار مورد نیاز فرایند را تامین می‌کنند. در خطوط انتقال گاز نیز کمپرسور وظیفه فشرده‌سازی و تامین فشار انتقال گاز را برعهده دارند. همچنین کمپرسورها تامین هوای فشرده، خشک و تمیز مورد نیاز سیستم کنترل و ابزار دقیق را نیز برعهده دارند. از دیگر کاربردهای کمپرسور می‌توانیم به استفاده از آن در فرایند و انتقال نیتروژن، هیدروژن، گاز کلر و دی‌اکسید کربن، اشاره کنیم.

در یکی روش دسته‌بندی مشابه شکل ۱ می‌توانیم کمپرسورها را به سه دسته: دینامیکی، جابجایی مثبت و حرارتی تقسیم کنیم. کمپرسورهای دینامیکی شامل دو نوع گریز از مرکز [جریان شعاعی] و محوری می‌باشند. در این نوع کمپرسور جریان سیال به داخل کشیده شده و توسط چرخش پروانه، سیال به طرف خروجی پرتاب می‌شود و در پخش کننده سرعت سیال به فشار تبدیل می‌شود. اما در کمپرسور جابجایی مثبت جریان سیال به داخل کمپرسور وارد شده و با کاهش حجم محفظه، سیال فشرده شده و فشار آن افزایش می‌یابد. در کمپرسور حرارتی، از کمپرسور جریان پرفشار گاز یا بخار را به داخل جریان فرایند تزریق می‌کند و در نهایت سرعت این جریان به فشار در پخش کننده (Diffuser) تبدیل می‌شود. هدف ما در این بخش معرفی کمپرسورهای است که برای فشرده نمودن و افزایش فشار به منظور انتقال CNG کاربرد دارند. غالباً به دلیل حجم بالای گاز انتقالی و میزان فشرده‌گی و فشار مورد نیاز، کمپرسور مورد استفاده از نوع گریز از مرکز انتخاب می‌شود. به همین دلیل در ادامه این قسمت فقط به بررسی مختصر همین نوع کمپرسور و نحوه عملکرد آن در قسمت انتهایی پالایشگاه گاز و همچنین ایستگاه‌های تقویت فشار گاز می‌پردازیم.

۱ «کمپرسور گریز از مرکز Centrifugal compressor»

در کمپرسور گریز از مرکز، گاز از طریق بخش مکش (Suction part) وارد کمپرسور می‌شود و با حرکت پروانه (Impeller) شتاب می‌گیرد و به داخل پخش کننده (Diffuser) تخلیه می‌شود. با انتقال گاز پرسرعت به پخش کننده، انرژی جنبشی به فشار تبدیل می‌شود. کمپرسورهای گریز از مرکز بیش از کمپرسور رفت و برگشتی نسبت به چگالی و مشخصات سیال حساسیت دارند. بیشتر کمپرسورهای گریز از مرکز با سرعت بیش از ۳۰۰۰ دور در دقیقه کار می‌کنند. اخیراً با فناوری پیشرفته کمپرسورهایی با سرعت بیش از ۴۰،۰۰۰ دور در دقیقه نیز ساخته شده‌اند. کمپرسورهای گریز از مرکز در دو نوع یک مرحله‌ای [طبقه] و چند مرحله‌ای ساخته می‌شوند. در نوع چند مرحله‌ای خروجی مرحله اول به بخش مکش مرحله دوم متصل می‌باشد. از کمپرسورهای یک طبقه برای انتقال حجم زیاد گاز با فشار خروجی کم و از کمپرسورهای چند طبقه برای حجم زیاد گاز با فشار خروجی زیاد استفاده می‌شود. علاوه بر سرعت و تعداد مراحل [طبقات] که در فشار، مقدار جریان (Flow rate) و بازده تاثیر دارند؛ طراحی کمپرسور و شکل پروانه نیز بسیار مهم و تاثیر گذار می‌باشد. شرکت‌های مختلف با توجه به تجربه و دانش فنی،



شکل ۴: محدوده‌های عملکرد کمپرسور

فرایندهایی مثل فشرده‌سازی، انتقال هوا یا سایر گازهای بی‌خطر امکانپذیر می‌باشد. از نکات مهمی که در طراحی این نوع سیستم اهمیت دارد سرعت وقوع پدیده Surge می‌باشد. قبل از دستیابی به فناوری ساخت تجهیزات ابزار دقیق و سیستم کنترل با سرعت پاسخ بالا، این سرعت مشکل اصلی در طراحی و ساخت سیستم‌های Anti-Surge محسوب می‌گردید. اما همزمان با پیشرفت در فناوری ساخت کمپرسورهای سرعت بالا، در بخش کنترل نیز امکان ساخت تجهیزات با سرعت عملکرد بالا امکانپذیر گردید. در مجموع مسئله Surge در کمپرسورها، پیچیده‌تر از مشکل مشابه در پمپ‌ها می‌باشد. به دلیل خسارت‌های سنگینی که این مسئله به کمپرسور و تجهیزات مرتبط با آن وارد می‌آورد، کمپرسورهای گریز از مرکز را برای اجتناب از مشکلات یاد شده و همچنین برای اطمینان از عملکرد صحیح به سیستم Anti-Surge مجهز می‌نمایند. این سیستم از ۳ بخش زیر تشکیل شده است.

۱- سیستم اندازه‌گیری دما و فشار خروجی کمپرسور و انتقال آن به قسمت سیستم کنترل کمپرسور



شکل ۵: یک نمونه از Anti-Surge valve

۳ پدیده موجدار شدن Surge

به شکل ۴ توجه نمایید، مشاهده می‌کنید که حداقل دبی در شکل دارای محدودیت می‌باشد. یعنی اینکه کمپرسور نمی‌تواند با دبی کمتر از این مقدار کار نماید و در صورت کاهش دبی از این مرز، سیستم ناپایدار می‌شود و پدیده موجدار شدن (Surge) روی می‌دهد. اولین علامت مشخصه این پدیده بروز یک حالت رفت و برگشت در جریان گاز در کمپرسور می‌باشد که با سر و صدای زیادی توأم می‌باشد. این حالت باعث نوسانات شدیدی شده و دمای گاز نیز افزایش می‌یابد. بدیهی است تحت این نوسانات، فشار شدید و بار اضافی به یاطاقان‌های بار محوری (Thrust Bearing) و سایر اجزاء کمپرسور وارد می‌آید. بعد از چندین بار (بین ۱۰۰ تا ۲۰۰۰ بار) Surge، یاطاقان اشاره شده و برخی اجزاء دیگر آسیب خواهند دید.

کمپرسورهایی که در سرعت کمتر از ۳۰۰۰ دور در دقیقه کار می‌کنند، نسبت به این پدیده کمتر حساسیت دارند و تقریباً ایمن هستند، اما کمپرسورهای با سرعت بیش از ۱۰،۰۰۰ دور در دقیقه نسبت به این پدیده کاملاً حساس بوده و با ایجاد شرایط در معرض این پدیده قرار می‌گیرند. در فرایندها و واحدهای در خطوط انتقال ثابت بودن فشار خروجی کمپرسور دارای اهمیت می‌باشد. اگر وزن مخصوص گاز ورودی به صورت ناگهانی تغییر کند، کمپرسور مجبور است ارتفاع پولی تروپیک را افزایش دهد. در یک سرعت ثابت برای دست‌یابی به این هدف باید دبی گاز ورودی کاهش یابد، یعنی به محدوده Surge نزدیک شویم. دلایل اصلی بروز پدیده Surge در کمپرسورهای گریز از مرکز را می‌توانیم به صورت زیر دسته‌بندی کنیم.

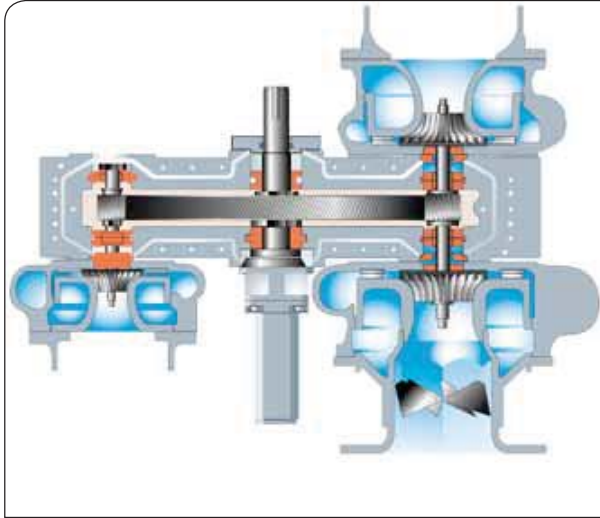
- تغییر وزن مخصوص گاز ورودی (تغییر ترکیب گاز، تغییر دما)
- کاهش سرعت چرخش پروانه (در سیستم‌های الکتروموتوری)
- گرفتگی در مجاری جریان گاز
- سایش پروانه و پوسته کمپرسور
- کاهش دبی در اثر لزوم افزایش فشار در خروجی

همچنین می‌دانیم در منحنی کار کمپرسور محدوده دبی زیاد (حجم زیاد گاز) به صورت عمودی و صخره‌سنگی (Stonewall) می‌باشد و کار کردن توربین در آن محدوده پایدار نبوده و توصیه نمی‌شود. در این ناحیه از عملکرد کمپرسور زاویه تلاقی گاز به دلیل سرعت زیاد گاز آنچنان زیاد می‌شود که باعث کاهش مجرای ورودی گاز می‌شود و پدیده Chock روی می‌دهد. بروز این پدیده باعث کاهش شدیدی دبی گاز ورودی به سیستم می‌شود و در نتیجه پدیده Surge نیز روی دهد.

پدیده Surge در مجموع می‌تواند باعث فرسایش و خرابی زود هنگام یاطاقان‌ها، آسیب دیدن سیستم آب‌بندی، افزایش دمای گاز و بدنه کمپرسور، آسیب دیدن سیستم راه‌انداز و گیربکس و در نهایت بروز سر و صدای زیاد و آزاردهنده شود. این موضوع نیز حایز اهمیت است که نزدیک شدن نقطه کار کمپرسور به ناحیه Surge باعث کاهش دبی و در نتیجه افت بازده کمپرسور نیز می‌شود. در نتیجه مونیتور و کنترل نمودن نقطه کار کمپرسور علاوه بر محافظت کمپرسور از آسیب، در ثابت نگه داشتن بازده و دبی کمپرسور نیز موثر می‌باشد. برای دستیابی به این هدف از سیستم کنترل ویژه‌ای به نام Anti-Surge Control استفاده می‌کنند. برخی شرکت‌های سازنده کمپرسور، این سیستم را نیز ارائه می‌کنند.

۴ سیستم Anti-Surge

پدیده Surge تا حد زیادی به پدیده Minimum flow در پمپ‌ها شباهت دارد. در آنجا با برگشت بخشی (Recycle) از جریان خروجی به ورودی، سعی می‌کنند هیچگاه مقدار دبی ورودی از حد مجاز کمتر نشود. در اینجا نیز یکی از راه‌های کنترل Surge، کنترل دبی ورودی با چرخش جریان همانند شکل ۶ می‌باشد. راه دیگر، تخلیه فشار در خروجی از طریق Vent کردن می‌باشد. این روش فقط برای



شکل ۷: کمپرسور ۳ مرحله‌ای

استفاده شود. استفاده از موتورهای گازی برای تامین نیروی محرکه کمپرسورهای رفت و برگشتی مورد استفاده در فرایند، نسبت به توربین‌های گازی ترجیح دارند، زیرا که توربین‌ها از نظر دفعات راه‌اندازی و همچنین سرعت متغییر محدودیت دارند. بازده بسیار خوب، امکان راه‌اندازی متعدد و آسان و همچنین امکان سرعت متغییر در الکتروموتورها باعث گردیده که این نوع نیروی محرکه همواره به عنوان رقیب جدی موتور و توربین‌های گازی مطرح باشد. باید به این نکته دقت نمود که برق تولید شده از منبع توربین گازی در یک سیکل ترکیبی، بازده کلی استفاده از سوخت را به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد. به هر حال انتخاب یک Prime mover مناسب برای هر پروژه، تابع بررسی‌های اقتصادی و فنی خاص هر پروژه می‌باشد. در طراحی سیستم کمپرسور و نیروی محرکه مربوط به ارسال CNG خروجی به خط انتقال مهمترین پارامتر، کارکرد بدون وقفه و قابل اعتماد می‌باشد، زیرا توقف حتی کوتاه مدت تاثیر نامطلوبی بر پالایشگاه بر جای می‌گذارد. علاوه بر کمپرسور و نیروی محرکه در سال‌های اخیر فناوری مربوط به تجهیزات واسط نظیر گیربکس، شفت و آب‌بندی نیز به خوبی توسعه پیدا کرده است، به عنوان مثال بیرینگ‌های مغناطیسی باعث گردیده‌اند تا میزان تلفات به حداقل برسد و بازه‌های بیشتر شود.

۶- آرایش موازی

در شکل ۷ یک دستگاه کمپرسور دارای گیربکس ۳ مرحله‌ای را مشاهده می‌نمایید. به دلیل وجود تقارن این کمپرسور دارای عملکرد مناسبی می‌باشد. شکل دیگری از افزایش طبقات در کمپرسورها، اضافه کردن محوری طبقات می‌باشد. این طبقات عموماً به صورت سری به یکدیگر متصل می‌شوند، ضمن آنکه طراحی اتصال موازی نیز امکانپذیر می‌باشد.

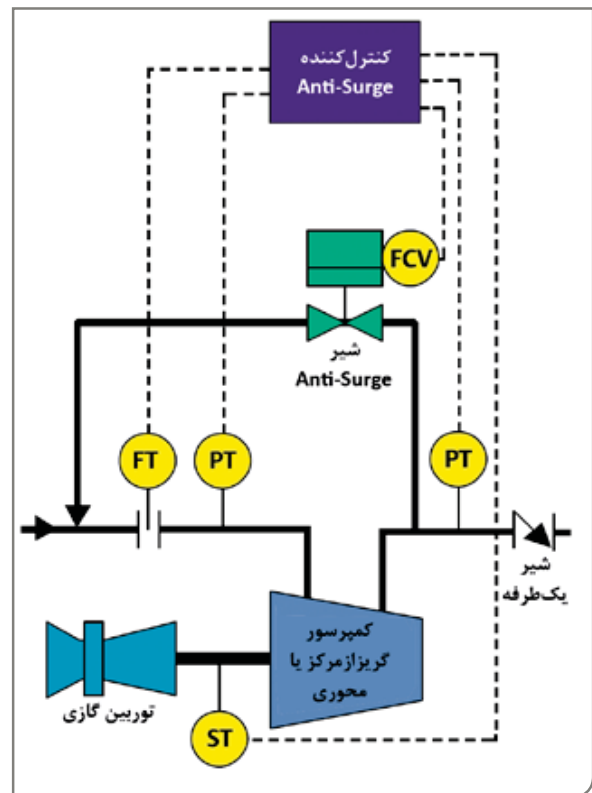
باید دقت نمود که منظور از آرایش موازی، موضوع دیگری است. منظور از آرایش موازی، استفاده به تعداد مورد نیاز کمپرسور به صورت سیستم‌های کاملاً مستقل با نیروی محرکه‌های مستقل در کنار یکدیگر می‌باشد. بخش مکش این کمپرسورها مشترک می‌باشد و بخش خروجی آنها نیز با هم در یک هدر مشترک قرار می‌گیرد. حسن این آرایش، کاهش بار بر روی هر کمپرسور و عملکرد جایگزین (Redundant) آنها می‌باشد. این آرایش اطمینان بهره‌بردار را نسبت به عملکرد مطمئن سیستم جلب می‌نماید.

۲- سیستم کنترل، در بخش سیستم کنترل معادله ریاضی منحنی موجدار شدن (Surge curve) کمپرسور نصب شده و سیستم کنترل همواره نظارت می‌کند تا نقطه کار از مرز Surge فاصله کافی داشته‌باشد. به محض نزدیک شدن نقطه کار به مرز اشاره شده، سیستم کنترل، فرامین لازم جهت دور کردن نقطه کار را از این مرز به تجهیزات کنترلی نصب شده ارسال می‌کند.

۳- تجهیزات کنترلی و اندازه‌گیری نظیر شیر و تجهیزات ابزار دقیق در سیستم‌هایی که از چندین کمپرسور استفاده می‌نمایند، محافظت از هر کمپرسور توسط یک سیستم کنترل کننده Anti-surge اختصاصی که برای هر کمپرسور طراحی شده است، انجام می‌شود. در جریان با شدت پایین Anti-surge Valve و سیستم کنترل Anti-surge از کمپرسورها در برابر صدمات احتمالی محافظت می‌کند. سیستم Anti-surge، گاز با فشار بالا را بعد از کولرهای هوایی گرفته و به Drum ورودی ارسال می‌کند. گاز برگشتی را می‌توان سرد نمود، در این حال به سیستم Cold bypass می‌گویند. در صورت سرد نکردن گاز به سیستم Hot bypass گفته می‌شود. البته باید دقت نمود که در صورت وجود فاصله مناسب، لوله bypass نقش مبدل حرارتی را ایفا خواهد کرد.

۵- نیروی محرکه Prime mover

از نظر عملی، نیروی محرکه مورد نیاز کمپرسور می‌تواند توسط الکتروموتور، موتورهای دیزلی، موتورهای گازی، توربین گازی و حتی توربین بخار تامین گردد. علیرغم این گستردگی، اما از نظر اقتصادی و سایر پارامترهای مهم عملیاتی، غالباً تعداد انتخاب‌ها به گزینه‌های کمتری محدود می‌شود. به دلیل وجود سوخت گاز در نزدیکی کمپرسور، اولین انتخاب موتور یا توربین گازی می‌باشد. این استدلال و محاسبات مرتبط با آن باعث گردیده بیشتر برای تامین نیروی محرکه کمپرسورهای گریزازمرکز ابتدای خط انتقال یا ایستگاه‌های تقویت فشار از توربین‌های گازی



شکل ۶: یک سیستم نمونه Anti-Surge