

علاصه

در این مقاله، جهت کاهش آلایندههای زیست محیطی ناشی از سوختن گازهای زائد (Waste Gases) در فلر یک پالایشگاه و استفاده مجدد از ایسن گازها به منظور صرفهجویی در سوخت مصرفی (Fuel Gas)، به تشریح پروژه انجام شده ای با استفاده از روش بازیابی گازهای فلر (Flare Gas Recovery) پرداخته می شود. از روش استفاده شده این مقاله می توان به عنوان یک راهنمای کلی (General Guideline) جهت اجرای سیستم های بازیابی گازهای فلر استفاده نمود.

بقدمه

به طور کلی برای کاهش خطر درشر ایط اضطراری (Situations) در پالایشگاه نفت و گاز یا تاسیسات شیمیایی و پتروشیمیائی، استفاده از فلر برای سوزاندن گازهای موجود در سیستم راه حل نهایی میباشد. به این شکل که گازهای موجود در منطقه خطر به سرعت به سسمت فلر ارسال می شوند تا به شکلی کنترل شده سوزانده شوند تا خطر کمتری برای محیط زیست، تجهیزات و کارکنان ایجاد شود. البته ممکن است در شرایط عادی و به طور پیوسته (Continuous Flaring) یا برای تعمیرات لازم باشد تجهیزات از سیال موجود در آنها تخلیه شوند. در این شرایط نیز لازم است گازفلر سوزانده شود.

پالایشگاه نمونه

برای بررسی گازهای فلر تحقیق کاملی در یک پالایشگاه به عمل آمده است، با توجه به مشابه بو دن پالایشگاه ها، در این مقاله به صورت عام از عنوان «پالایشگاه» استفاده می کنیم.

درپالایشگاه مورد نظر از دو فلر مرتفع (Elevated Flare) استفاده شده است. یک دستگاه برای سرویسهای فشار پایین (Low-Pressure) و یک دستگاه دیگر برای سرویسهای فشار بالا (-High-) و یک دستگاه دیگر برای سرویسهای فشار بالا ذکر گردید، (Pressure Flare) در کلیه شرایطی نظیر شرایطی که در بالا ذکر گردید، گازها از طریق یک سری خطوط اصلی (Piping Headers) به سمت فلرها هدایت می شوند تا به شکلی ایمن از سیستم خارج گشته وسوزانده شوند. در حالی که عملکرد اصلی فلرها حفاظت از تجهیزات، کارکنان و محیط اطراف است، سوزاندن گازهای فلر باعث تولید گازهای آلاینده محیط زیست نظیر اکسیدهای نیتروژن (NOx)، اکسیدهای گوگرد (SOx) و کازهای گلخانهای و OO و OO می شود. ممکن است این ترکیبات همراه با هیدرو کربن های نسوخته نیز در محیط زیست منتشر شوند.

با هماهنگی و کمک مسئولین محیط زیست منطقه، در پالایشگاه مورد نظر پروژه ای جهت بررسی امکان کاهش کل گازهای منتشرشده توسط این تاسیسات تعریف شد. براساس نتایج حاصل از این بررسی مسئولین محیط زیست و پالایشگاه تصمیم گرفتند که طرحهایی برای کاهش انتشار گازهای آلوده کننده تاسیسات تهیه کنند. پس از تهیه تعدادی طرح، از بین این طرحها، فناوری بازیابی گازهای فلر (Technology) به عنوان بهترین راهکار انتخاب گردید.

راهکار کاهش انتشار گازها

اصولا سیستم های بازیابی گازهای فلر درست قبل از آنکه گازها

جهت سوزاندن به فلر ارسال گردند، آنها را جمع آوری می کنند. در عمل، سیستم بازیابی گازهای فلر، گازها را از لوله اصلی فلر (Main Flare Header) درست قبل از آنکه به فلر برسند، جمع آوری، متراکم و پیش از استفاده در سیستم سوخت گازی پالایشگاه (Refinery Fuel Gas System) خنے می کند. البته بسته به نوع تر کیبات (Composition) گاز فلر، این گازهای بازیابی شده می توانند به عنوان خوراک (Feed-Stock) به بخشی از پالایشگاه که توانایی فراورش آن را دارند نیز برگردانده شوند. سیستم بازيابي گازهاي فلـر همچنين باعث كاهش هزينههاي سـوخت گازی(Fuel Gas)، کاهـش شـعلههای قابل دید، بو، صدا (Noise) و کاهش موادمصرفی سیستم فلر نظير بخار نيز مي شود.

بخش بهرهبرداری پالایشگاه به این نتیجه رسید که اجرای سیستم بازیابی نیاز به دو عامل دارد:

۱. بررسی دقیق مقدار فلرینگ موجود در عملیات ٢. طراحي واحد بازيابي

سیستم بازیابی، باید توانایی فراورش گازهای فلر را به شکلی ایمن و موثر به طوری که بر عملکرد سیستم فلر موجود تاثير منفي نگذارد، داشته باشد. بنابراين، مسئولین پالایشگاه یک راهبرد کلی بــرای اجرای پروژه تعریف کردند که شامل موارد زیر بود.

١. آناليز اطلاعات فرايندي تجهيزات

۲. بازنگریم جموعه تجهیزات فلر موجود

٣. مطالعه و انتخاب فناوري

۴. انتخاب شرکتهای دارنده فناوری (Suppliers)

۵. طراحی تفصیلی سیستم

۶. ساخت (Fabrication) و نصب (Installation)

۷. آماده سازی برای راهاندازی (Commissioning) ۸ آموزش پرسنل

۹. تست عملکر د تجهیزات (Test Performance)

طراحی اولیه (Preliminary Design)

تیم پروژه با گروهی متشکل از مهندسین متخصص بازیابی گازهای فلر که تجربه کافی در فناوری فلر و روشهای بازیابی داشتند، تماس برقرار كردند تا يك ارزيابي اوليه مهندسيي (Engineering Assessment) و مطالعـه امكان سنجى Study) را در این مورد انجام دهند. گروه مهندسی مذكور، آزمايشهايي جهت جمع آوري اطلاعات عملياتي انجام دادند، طراحي تجهيزات موجود را مورد بررسے (Review) قرار دادند تــا بتوانند نوعی سیستم بازیابی گازهای فلر طراحی کنند که بتواند همزمان بهطور موثري انتشار گازهاي آلاينده را كنترل

كرده و در عين حال طراحي از لحاظ هزينه هاي عملياتي (Operating) و هم هزينه هاي اوليه ساخت (Capital Expenses) بهینه باشد.

برای تعیین مقدار جریان گازهای فلر در زمانهای متفاوت، مهندسین تجهیزات ابزار دقیقی در بالادست هر کدام از این فلرها نصب کردند. مقدار این جریانها برای چند هفته اندازه گیری و به طور الکترونیکی ثبت شد تا الگوی جریان در طی عملیات معمول روزانه مشخص شود. در طی مدت مطالعه فلر، تکنسینهای آزمایشگاه، نمونههایی از ایـن گازها را توسط کروموتوگرافـی گازی مورد تجزیه و تحلیـل قرار تا علاوه بر مقـدار جریان ،ترکیبات گازهای فلر نیز مشخص گردند.

همزمان گروه مهندسی طراحی و عملیات، فلرهای موجود را مورد بررسی قرار دادند تا امکان یکپارچهسازی فلرهای موجود را با واحد جدید بازیابی گازهای فلر برقرار کنند. این مرحله مهم باعث شد تا اصلاحات لازم بر روی سیستم فلر موجود و سیستمهای کنترل مناسب برای یکپارچهسازی و عملکرد بهینه واحد بازیابی گازهای فلر تعیین شوند. نتایج این آزمایشها نشان داد که ظروف آببندی مایعات (Liquid Seal) موجود فلرها برای آنکه پارامترهای عملکردی جدید پالایشگاه را جوابگو باشند باید اصلاح ساختاری شوند.

شـناخت شـرايط و الزامات فرايندي، مهندسين را قادر ساخت كه مبناي طراحي (Design Basis) را شكل داده و گزینه های فناوری اجزای کلیدی سیستم بازیابی را مورد ارزیابی (Evaluation) قراردهند این ارزیابی شامل موارد زیر بود:

۱. بررسی دقیق انواع فناوری کمپرسورها

۲. تعیین دقیق هزینه های پروژه، هزینه های عملیاتی و تعمیراتی، هزینه های مواد جانبی مصرفی (Utility) پالایشگاهی و ارزش نهایی گازهای بازیابی شده

ضمنا گروه مهندسی نحوه یکپارچهسازی سیستم کنترل بازیابی با سیستم های کنترل فرایندی موجود در تاسیسات را نیز ارزیابی کردند.

پـس از پایان طراحی اولیه ، گروه مهندسـی، نحوه بازیابـی گازهای فلر، تخمین هزینههـا و زمان اجرای پروژه (Project Schedules) را تهیه و به پالایشگاه ارائه داد. در این مرحله همکاری بسیار نزدیک گروه مهندسی و پالایشگاه، عامل کلیدی برای طراحی سیستم بود تا انتظارات پالایشگاه از نظر کاهش انتشار آلودگیها بر آورده شود. اطلاعات حاصل از مطالعه و برنامهريزي تفصيلي (Detailed Plan) پروژه کمک کرد تا از تحميل هزينههاي اضافه پیش بینی نشــده (Unexpected Cost Overruns) و یا دیر کرد در پروژه (Project Schedule Delays) و مشكلات اجرایی (Implementation Problems) برای پالایشگاه جلو گیری شود.



شکل ۱: کمپرسور رینگ مایع مناسب سیستمهای بازیافت گازفلر

(Supplier) انتخاب شرکت دارنده فناوری

با پذیرش طرح از سوی پالایشگاه با گروه مهندسین بازیابی گازهای فلر جهت تهیه دو سیستم کامل بازیابی قراردادی منعقد گردید. این تصمیم پالایشگاه براساس ارزیابی طرح گروه مهندسی از لحاظ قیمت و زمان اجرا، تجربیات مشاهده شده از این گروه در مهندسی سیستم فلر و تواناییهای ارائه شده گروه در مورد فناوریهای بازیابی فلر انجام شد. در ضمن پالایشگاه تشخیص داد که کار با یک سازنده واحد برای هر دو سیستم سبب عملکرد بهتر در اجرای پروژه و یکپارچهسازی دقیق (Critical Integration) بین عملیات واحد جدید و تاسیسات موجود می گردد.

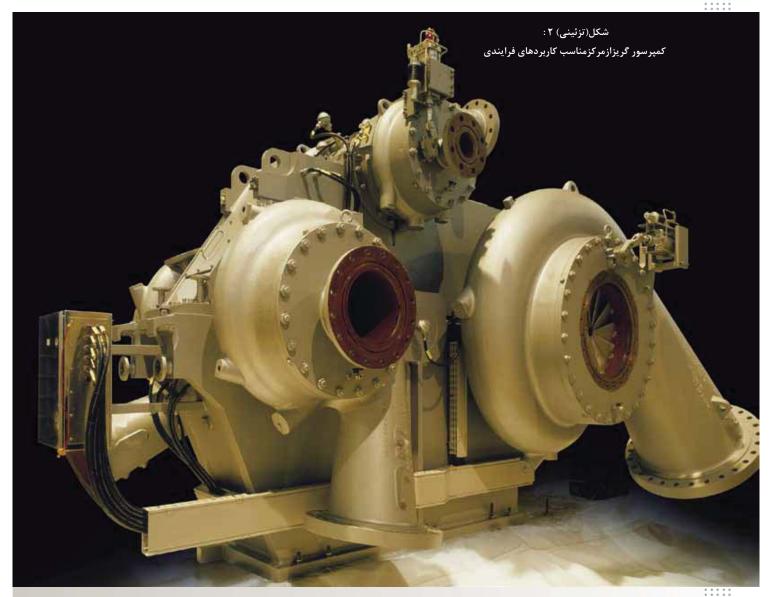
ملاحظات طراحی و عملیاتی

به طور کلی یک سیستم فلر باید شامل یک دستگاه Knock- باشد. - Liquid Seal باشد. • out Vessel باشد. عالی کازهای out Vessel فلر محافظت به عمل می آورد. Liquid Seal می تواند ایمنی

کل عملیات سیستم را تامین کند و فشار مشخص (Back Pressurه) را در خط اصلی و رودی به فلر (Header البت نگهدارد که برای عملکر د بهینه واحید بازیابی گازهای فلر ضروری است. واحد بازیابی گازهای فلر ضروری است. واحد بازیابی گازهای فلر در محلی مابین Knock-out Vessel و Knock-out کند. بدین شکل احتمال و رود مایعات (Condensate) به زمان که جریانی در خط اصلی باشد، آن را جذب کند. بدین شکل احتمال و رود مایعات (Condensate) به واحد بازیابی گازهای فلر کاهش می یابد زیرا که Knock-out Vessel بدین منظور طراحی شده است. واحد بازیابی گاز فلر مو رازی (Parallel) با سیستم موجود فلر نصب می شود و هر دو به طور پیوسته (Continuous) در سرویس هستند. کل مقدار جریانی که سیستم موجود فلر می تواند دریافت کند بیشتر از ظرفیت طراحی اقتصادی واحد بازیابی گازها وارد واحد بازیابی می شوند و گازی در فلر سوزانده نمی شود. اگر مقدار جریان گاز فلر بیشتر از ظرفیت طراحی سیستم بازیابی گازهای فلر باشد، این واحد در حداکثر ظرفیت طراحی بهینه واحدهای طراحی خود کار می کند و باقی مانده گازها از طریق فلر سوزانده می شوند. ظرفیت طراحی بهینه واحدهای بازیابی گازهای فلر می شوند. ظرفیت طراحی بهینه واحدهای بازیابی گازهای فلر می تواند کو می کند و باقی مانده گازها از طریق فلر سوزانده می شوند. ظرفیت طراحی بهینه واحدهای بازیابی گازهای فلر می کند و باقی مانده گازها از طریق فلر سوزانده می شوند. ظرفیت طراحی بهینه واحدهای بازیابی گازهای فلر می کند و باقی مانده گازها زاز طریق فلر کمتر است.

اصلاحات (Modifications) روی سیستم موجود

كنترل موثر ظرفيت جريان واحد بازيابي به Back Pressure خط اصلى فلر بستگى به عمق مايع موجود در احدودي والدينج (تقريبا ۱۶ ميليمتر)، براي Liquid Seal موجود پالايشگاه،



<u>سفیژب</u>

خیلی کم است. گروه مهندسی ملاحظات طراحی لازم برای افزایش ارتفاع مایع را مورد مطالعه خاص قرار داد. در صورت طراحی نادرست ارتفاع مایع در Liquid Seal اشکالات زیر به وجود می آید.

۱. ایجاد نوسان در جریان ورود به واحد بازیابی که باعث می شود نوسان در شعله فلر بوجود آورد (شعله ورشدن، خاموش شدن و دوباره شعله ورشدن شعله) که باعث ایجاد دود (Smoking) و سروصدای شدید (Noise) می گردد.

۲. اشکال در کنترل ظرفیت واحد بازیابی که می تواند باعث توقف های متوالی در واحد و عملیات ناقص واحد شود.

بازیابی گازهای فلر بهصورت ایمن، موثر و قابل اعتماد بستگی به تثبیت سیستم Liquid Seal از لحاظ ایمنی عملیاتی و یکپارچگی مکانیکی دارد.

> برای حفظ کارکرد ایمن فلر، مهندسین دو گزینه جهت اصلاح Liquid Seal در نظر گرفتند. ۱. جایگزینی قطعات داخلی (Internals) با قطعات جدید در Liquid Seal

> > ۲. نصب یک ظرف Liquid Seal جدید

گروه مهندسی به این نتیجه رسید که بهترین انتخاب از لحاظ هزینه اجرای گزینه اول یعنی جایگزینی قطعات داخلی جدید برای ظرف Liquid Seal بود. هر کدام از Stack فلرها حدود ۲۰ سال در سرویس بودند، با ارتفاع حدود ۲۰ سال در سرویس بودند، با ارتفاع حدود ۱۶۶ فوت یا ۵۲ متر و با Liquid Seal با قطر ۱۰ فوت یا ۳ متر . در ادامه کار تجزیه و تحلیل و بازرسی مهندسی انجام شد تا مشخص شود که آیا Stack فلر استحکام کافی دارد تا در زمان انجام اصلاحات در پایین محتکلی از نظر ایمنی بوجود نیاید. دریچهای (Opening) به عرض حدود شسش فوت یا ۱۸/۸ متر و ارتفاع ۱۰ فوت یا ۳ متر در پایین پایه هر یک از Stackها ایجاد شد تا امکان برداشتن تجهیزات داخلی لایمی و نصب قطعات جدید تجهیزات داخلی لایمی و نصب قطعات جدید تجهیزات Liquid Seal فراهم شود.

طراحی سیستم بازیابی

طراحی سیستم بازیابی گازهای فلر براساس پیش بینی شرایط فشاری در خط اصلی فلر انجام می شود. در این سیستم فشار خط اصلی فلر انجام می شود. در این سیستم فشار خط اصلی (Header Pressure) اندازه گیری می شود، به شکلی که فشار خط گاز فلر کمپرسور با رینگ مایع (Liquid-Ring Compressor) مشخص می شود، به شکلی که فشار خط گاز فلر ثابت باقی بماند. ثابت نگهداشتن فشار مثبت در خط فلر باعث می شود که از ورود هوا به داخل فلر و یا واحد بازیابی گازهای فلر جلو گیری شود.

اگر حجم گازهای آزاد شده به داخل سیستم فلر از ظرفیت واحد بازیابی بیشتر شود، فشار در خط اصلی فلر Liquid Seal افزایش می یابد تا زمانی که از فشار (Back Pressure) ایجاد شده توسط ارتفاع مایع درون Liquid Seal افزایش می یابد تا زمانی که از فشار او (Back Pressure) بیشتر شود. در چنین وضعیتی، حجم گاز اضافی از درون Liquid Seal به صورت حبابی عبور کرده و به سمت فلر هدایت می شود. واحد بازیابی در حداکثر ظرفیت خود به کار ادامه می دهد. در صورت کاهش شدت جریان موجود در سیستم فلر، سیستم کنترل یکپارچه واحد بازیابی گازهای فلر به طور اتوماتیک مقدار جریان مناسب جهت فرایند بازیابی را تنظیم می کند.

انتخاب كمپرسور

با توجه به مبنای طراحی سیستم و ظرفیت موردنظر بازیابی گاز فلر، گروه مهندسی نوع کمپرسور مناسب را انتخاب کرد. مناسب ترین نوع کمپرسور برای بازیابی گازهای فلر بستگی به عوامل متفاوتی دارد از جمله: ۱. الزامات فرایندی (Process Requirements)

۲. بازدهی (Efficiency)

- ٣. قابليت اعتماد از لحاظ كاركرد (Dependability) در چنين عملياتي
 - ۴. الزامات تعمير و نگهداري (Maintenance Requirements)

رروه مهندسی برای هر واحد بازیابی گازهای فلر سه کمپرسور از نوع رینگ مایع (-Liquid-Ring Compres) انتخاب کرد. هر کمپرسور برای ظرفیت 0.1 MMscfd با فشار خروجی 120 psig، با الکتروموتوری pbp و دور rpm و 200 rpm طراحی شدند.

کمپرسورهای رینگ مایع از یک رینگ مایع (که اغلب آب است) برای تشکیل یک Seal به شکل یک حله به سکل یک حلقه بین انتهای پرههای دورانی، مایع را به سمت دیوارهها می راند تا یک Seal تشکیل شود. ضمناً این مایع گرمای ناشی از تراکم را از گاز بازیابی شده می گیرد و قطعات داخلی کمپرسور را برای ایمنی بیشتر مرطوب (Wet) می کند. انتخاب کمپرسور براساس

قابلیت اعتماد (Reliability) ، هزینه کلی و ویژگیهای كمپرسور يك سازنده خاص، انتخاب شد. کمپرســورهای رینگ مایع در چنین ســرویسهایی بسیار قابل اعتماد (Reliable) بوده، دارای راندمان بالا در شدت جریانهای پایین، زمان کارکرد بالاتر و هزینههای تعمیر و نگهداری پایین تری نسبت به دیگر انواع کمپرسورها دارند. مهندسین این کمپرسورها را مخصوصاً برای استفاده در این پالایشگاه و برای کار در سرعتهای مناسب جهت اتصال مستقيم به الكتروموتور انتخاب كردند. اين كمپرسورها از نـوع دومرحلهای بودند کـه بهطور خاص با یک سـاختار Overhung-Impeller طراحی شدند، این ویژگی سبب مى شود كه عملكرد (Operability) بالايي داشته باشند كه خود شامل افزایش قابلیت اعتماد و تسهیل عملیات تعمیر و نگهداری می شود. گازهای فلر بازیابی شده مخلوط با مایع داخل کمپرسور مستقیماً به یک جداکننده سەفازى فرستادە مىشوند.

راهکار استفاده از جداکننده سهفازی

(Three Phase Separator)

گروه مهندسی؛ طراحی، ساخت و نصب تجهیزاتی را به منظور تامین اهداف زیر انجام داد:

۱. جداسازی گازهای بازیابی شده از سیال عملیاتی کمیرسه ر

۲. برگرداندن این گازها و مایعات به فرایند



گاز بازیابی شده از جداکننده خارج می شود و مستقیماً به تاسیسات بر گردانده می شود تا به سیستم سوخت گازی (Fuel Gas) پالایشگاه تزریق شـوند. از آنجا که مایع عملیاتی درون کمپرسـور بیشـتر گرمای ناشی از تراکم را جذب می کند، افزایش دمای گاز بازیابی شده در حین تراکم (Compression) به حداقل خود می رسد. بنابراین، این کمپرسورها نیازی به کولرهای خنک کننده گاز (Gas After-Cooler) ندارند. در عین حال جداکننده سهفازی ما يعات هيدروكربني ميعان يافته را از سيال عملياتي كمپرسور جدا ميكنند؛ بنابرايـن مايعات هيدروكربني نيز می توانند جهت فراورش بیشتر یا تزریق به خوراک ورودی به یکی از واحدها استفاده شوند.

پس از جداسازی مایع عملیاتی کمپرسور از مایعات و گازهای هیدروکربنی، مایع مزبور از جداکننده خارج شده و درون یک مبدل حرارتی خنک می شود. با توجه به محدودیت مقدار آب خنک کننده موجود در پالایشگاه، مهندسین از مبدل خنک کنندهای از نوع تبخیری (Evaporative Cooler) استفاده کردند. هنگامی که مایع عملیاتی خنک می شود، به کمپرسور بر گردانده می شود که دوباره به عنوان Seal کمپرسور استفاده می شود. با توجه به طراحی خاص انجام شده سیستم نیازی به استفاده از پمپ تقویت کننده (Booster Pump) برای ارسال این مایع از جداکننده به کمپرسور ندارد.

برای حفظ کیفیت سیال عملیاتی، حتی در حضور گازهای ترش، مهندسین از سیستم خاصی جهت تخلیه مايع قديمي (Liquid-Bleed) و ترزيق مايع جديد (Make-up) استفاده كردند تا بتوانند به طور دائم كيفيت مایع در حال گردش را ممیزی نموده و در صورت نیاز کیفیت آن را تنظیم کند. سیستم جدید بازیابی گازهای فلر از جریان دائم از مایع عملیاتی تازه (Fresh Operating Liquid) استفاده می کند تا از انباشت اسید و آلوده شدن مایع عملیاتی جلوگیری کند.

تكميل پروژه

واحدهای بازیابی گازهای فلر، از کارگاههای ساخت سازنده به پالایشگاه فرستاده شدند. نصب تجهیزات و آموزش بهرهبرداران تا یک ماه بعد کامل دد و آماده سازی سیستم جهت راه اندازی (-Commis sioning) نیز در ماه دوم کامل شد، طوری که برای هر سيستم پنج روز اختصاص يافت. مجموعه به شكلي طراحی شد تا نصب تجهیزات آسان باشد و دسترسی لازم برای تعمیر، نگهداری و عملیات نیز تسهیل گردد. در نهایت پروژه سیستمهای بازیابی گازهای فلر طبق بودجه و زمان بندی پیش بینی شده صورت گرفت، و بازدهی آن نیز بیش از انتظار بود. هر دو سیستم بازیابی گازهای فلر، مقدار فلرینگ را تقریبا به صفر رساندند كه بدين وسيله پالايشگاه به هدف خود جهت كاهش انتشار آلودگیها رسید و توانست از منابع خود نیز حداکثر استفاده را ببرد.

1: Hydrocarbon Processing

