



بومی سازی در صنعت فولاد به نتیجه رسید

بررسی موردی عملکرد ۸ ماهه کاتالیست های داخلی در فولاد خوزستان



مهندس حسن نوائی
(مدیرعامل شرکت دانش بنیان گسترش فناوری خوارزمی)

کاتالیست های ریفرمینگ احیاء مستقیم تولیدی شرکت گسترش فناوری خوارزمی در اواسط اسفند سال ۱۳۹۵ در ریفرمر مدول ۱ شرکت فولاد خوزستان شارژ گردید و از آن تاریخ با عملکرد بسیار مناسب در حال سرویس می باشد. در این گزارش سعی شده است که به بررسی عملکرد این کاتالیست ها در دوره ۸ ماهه از بارگذاری آنها درون ریفرمر تا کنون پرداخته شود:

یکی از راه های تولید گازهای سنتز (مخلوط هیدروژن و مونوکسید کربن) فرآیند ریفرمینگ ترکیبات هیدروکربنی از قبیل گاز طبیعی، متان، پروپان و ... با اکسنده هایی مانند H_2O یا CO_2 است. این واکنش گرماگیر بوده و نیاز به کاتالیست برای تسریع واکنش و انجام میزان درصد تبدیل مطلوب خوراک دارد. در واحدهای احیاء مستقیم سنگ آهن و تولید آهن اسفنجی، از این فرآیند استفاده شده و گاز ریفرم شده غنی از گازهای سنتز یا گازهای احیاء کننده که ریفرمر را ترک می کند، برای احیاء اکسید آهن به آهن فلزی تولید می شود. از این رو کاتالیست ها را می توان قلب تپنده واحدهای احیاء در نظر گرفت که عملکرد صحیح آنها در ریفرمر می تواند کیفیت و مقدار لازم جهت تولید مقدار مورد نیاز آهن فلزی را فراهم کند.

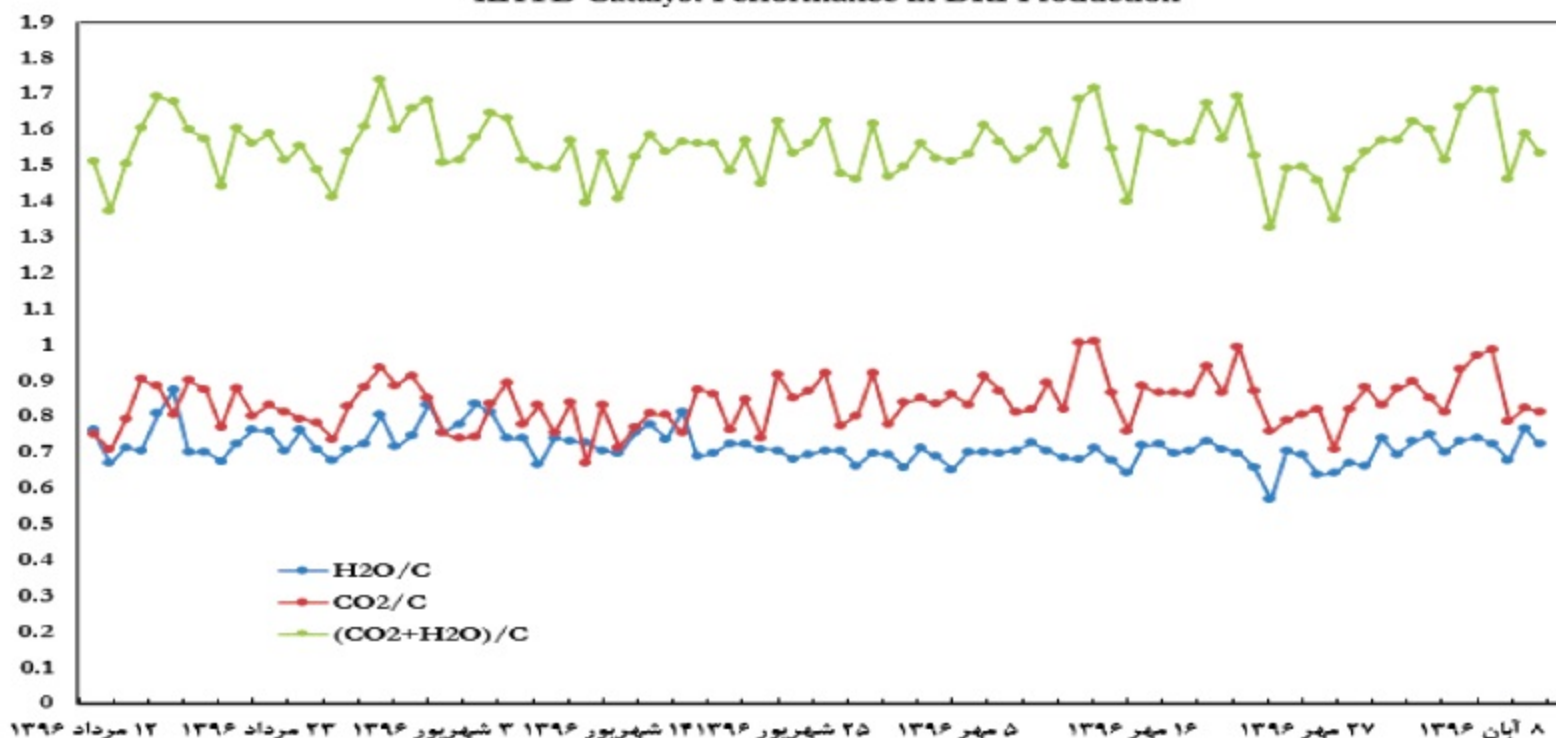
یکی از مهم ترین پارامترهای موثر بر روی ترکیب درصد گاز تولیدی یا همان گاز ریفرم، ترکیب درصد اجزاء گاز خوراک (فیدگس) و خصوصاً اکسیدکننده های H_2O یا CO_2 است. وجود مقادیر اکسیدکننده های پایین سبب تشکیل کک و غیرفعال شدن کاتالیست ها شده و از



شکل ۱- تصویر کاتالیست خنثی (سمت راست)، نیمه فعال (وسط) و فعال (سمت چپ) مورد استفاده در ریفرمر مدول ۱ شرکت فولاد خوزستان

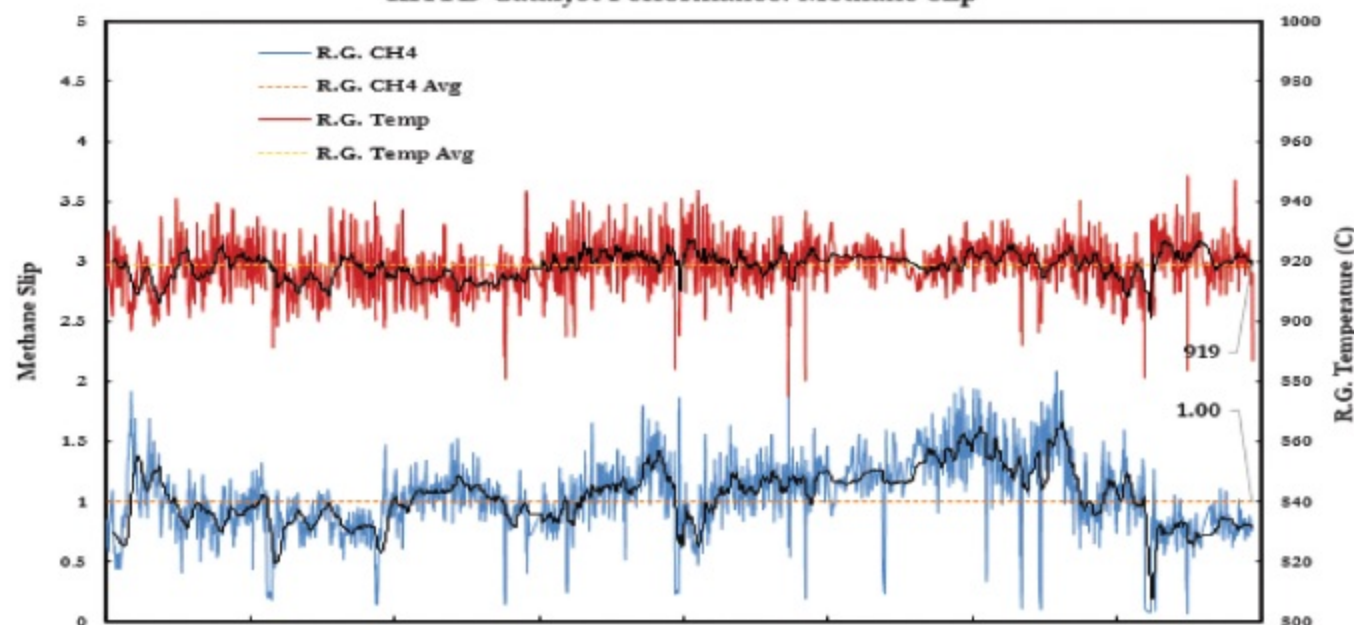
طرفی وجود اکسید کننده های اضافی در گازهای ریفرم شده به واکنش های احیاء سنگ آهن آسیب می رساند. به همین دلیل به منظور بهره برداری از ریفرمر میدرکس نیاز است که دقت لازم در نسبت های اکسیدکننده به مقدار گاز طبیعی صورت پذیرد. تنظیم این مقادیر از طریق میزان دبی حجمی گاز طبیعی و دمای گاز پروسس (گاز چرخشی در واحد) صورت می گیرد. بر خلاف واحدهای پتروشیمی، برای تولید گاز احیاءکننده با کیفیت بالا در واحدهای احیاء مستقیم سنگ آهن، نسبت اکسیدکننده به کربن پایین مورد نیاز است. شکل (۲) نسبت اکسیدان به کربن، CO_2/C و H_2O/C را در سه ماهه اخیر فیدگس مدول یک را نشان می دهد.

KHTD Catalyst Performance in DRI Production



شکل ۲- تغییرات نسبت اکسیدان ها به کربن در Feed gas در هشت ماه اول راه اندازی ریفرمر مدول ۱ فولاد خوزستان

KHTD Catalyst Performance: Methane Slip



شکل ۳- تغییرات ترکیب درصد متان باقیمانده و دمای گاز ریفرم در هشت ماه پس از راه اندازی

30 سبب کاهش فعالیت کاتالیست‌ها می‌شود در حالی که توصیه شده این میزان زیر 5 ppm تنظیم شود. البته لازم به ذکر است عملکرد کاتالیست در حالتی که میزان سولفور بین 10 تا 15 ppm کنترل شود مشکل چندانی ایجاد نخواهد نمود.

به طور متوسط، طول عمر مخازن سولفورزدا در این واحد چهار ماه می‌باشد که ورود گاز سولفوردار با غلظت بسیار بالاتر از حد معمول (به سبب وجود سولفور بسیار بالاتر از حد نرمال در سنگ آهن) از سمت گاز Process در این مدت، طول عمر آن را به میزان زیادی کاهش داده است که این می‌تواند دلیلی بر تغییرات متان باشد.

جدول (۱)، آنالیز گاز احیا بعد از راه اندازی مخازن سولفورزدا جدید را نشان می‌دهد. همانطور که در شکل (۳) مشاهده می‌شود، با توجه به توضیحات فوق، پس از وارد مدار شدن مخازن سولفورزدا، میزان متان به خوبی قابل تنظیم و کنترل بوده و مقدار آن پس از سولفورزدایی کمتر از 1 درصد (که مقدار ایده آل متان خروجی است) نگه داشته شده است.

بالارفتن میزان ترکیبات سنگین خصوصاً بوتان در گاز طبیعی و به تبع آن در فیدگس، ریسک تشکیل کربن بر روی سطح کاتالیست را به شدت افزایش می‌دهد که برای این منظور نیاز است تا اکسنده بیشتری نسبت به کربن وجود داشته باشد. در ابتدای خرداد، محتوای ترکیبات سنگین (C2+) موجود در جریان گاز طبیعی تا 20 درصد افزایش پیدا کرده است و غلظت متان در گاز طبیعی به میزان 80 درصد حجمی رسیده بود. در ابتدای خرداد شدت جریان گاز طبیعی نسبت به گاز پروسس کاهش پیدا کرده است تا بتوان نسبت فوق را کنترل نمود و اثر منفی افزایش C2+ جبران شود.

در بازه زمانی 24 خرداد تا 10 تیر و همچنین از اوایل مرداد تا اواخر شهریور، مشاهده شد که میزان متان در گاز ریفرم شده بیشتر از یک می‌باشد. دلیل این امر وجود مشکل در مخازن سولفورزدا جهت کنترل سولفور (H2S) در خوراک ورودی می‌باشد. میزان بالا رفتن مقدار سولفور به عنوان یک عامل مسموم کننده کاتالیست در فیدگس به مقدار حتی بالاتر از مقدار طراحی مخازن سولفورزدا یعنی ppm

جدول ۱- آنالیز سولفور گاز احیا در مدول 1 بعد از راه اندازی مخازن سولفورزدا جدید

تاریخ نمونه گیری	ورودی به دو مخزن	خروجی مخزن سمت راست	خروجی مخزن سمت چپ
1396/06/25	18	2	1
1396/06/31	21	1	2
1396/07/04	22	2	1
1396/07/10	18	3	2
1396/07/15	20	2	2
1396/07/19	18	2	1

که در این مدول عددی معادل 81/7 متر مکعب است می‌توان شاخص تولید واحد را محاسبه نمود.

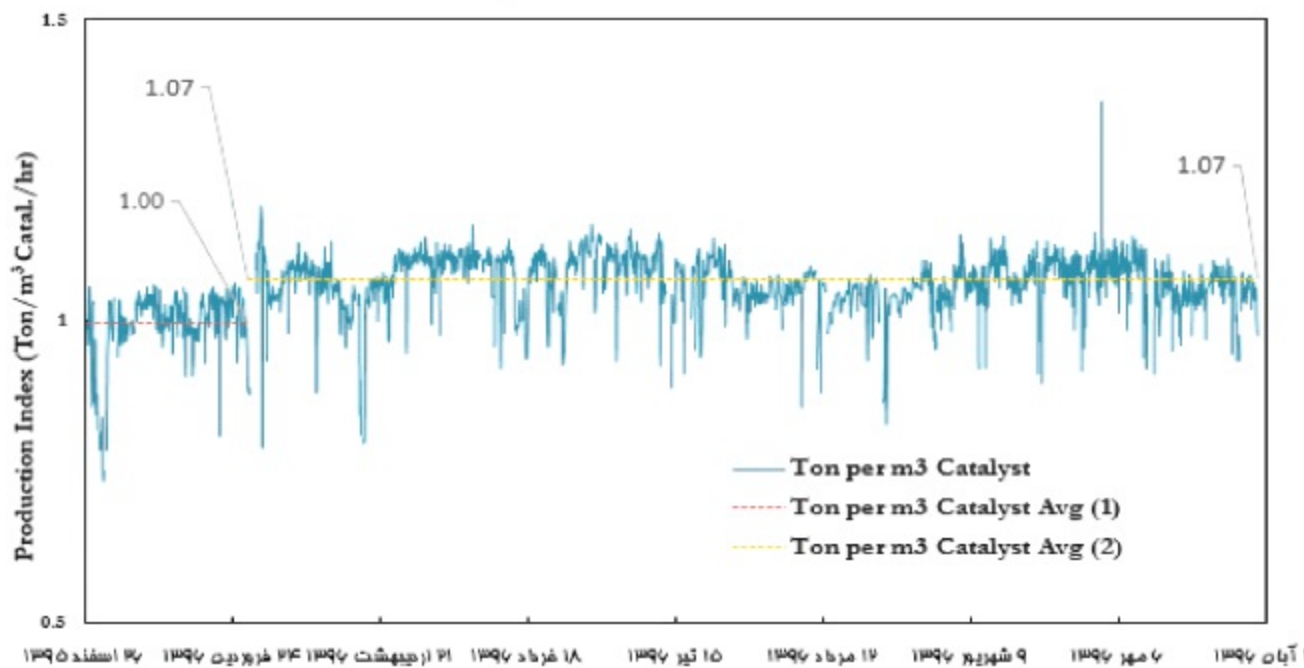
با توجه به شکل (۴) که نمودار این شاخص در هشت ماهه اخیر را نشان می‌دهد، متوسط این شاخص در یک ماهه آغازین کمتر از حالت مورد نظر بوده است که علت این امر ناکافی بودن جریان گاز پروسس در آن مدت به سبب مشکل فنی کمپرسور بوده است. پس از توقف کوتاه مدت و راه اندازی مجدد این شاخص در میزان مورد نظر حاصل گردیده است.

میزان تولید بر حسب تن بر متر مکعب کاتالیست

بررسی بیشتر عملکرد کاتالیست‌ها نیازمند مطالعه پارامترهای تولید در کل واحد می‌باشد. بر اساس تجربه واحدهای میدرکس، یک واحد تولیدی به ازای هر متر مکعب کاتالیست با تزریق اکسیژن به لاین باستل می‌تواند 1/08 تن آهن اسفنجی تولید کند، اما در صورت عدم تزریق اکسیژن تولید به ازای همان مقدار کاتالیست 1 تن بر متر مکعب خواهد بود. بنابراین با توجه به حجم کاتالیست‌های موجود در تیوب‌ها



KHTD Catalyst Performance in DRI Production

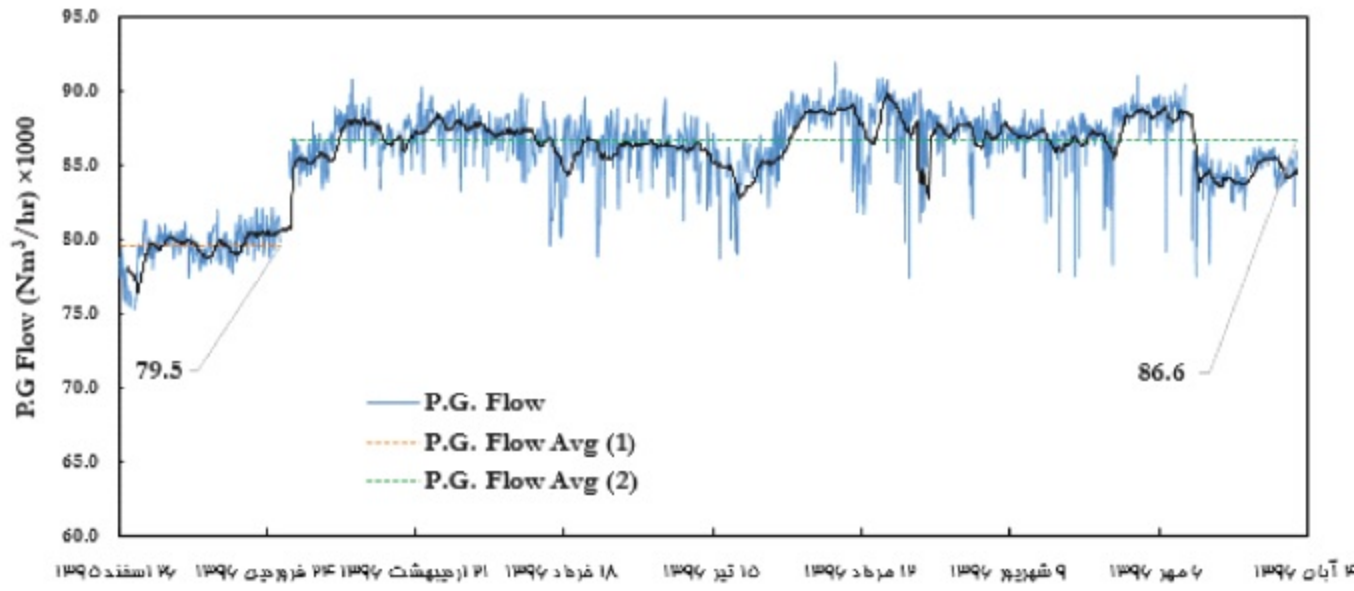


شکل ۴- تغییرات شاخص تناژ تولید در هشت ماهه اول راه اندازی

با محدودیت مواجه بود. فلوی پروسس در بازه زمانی ذکر شده به تدریج افزایش یافته و در روزهای پایانی به حداکثر مقدار خود یعنی ۸۸۰۰۰ متر مکعب بر ساعت رسانده شده است.

توجیه دقیق تر منحنی بدست آمده در شکل (۵) را می توان در روند افزایش فلوی گاز پروسس مشاهده نمود. به دلیل مشکلات فنی کمپرسور مرحله دوم، رسیدن به فلوی نرمال گاز پروسس در این واحد

KHTD Catalyst Performance: P.G. Flow



شکل ۵- تغییرات فلوی گاز پروسس در هشت ماه اول راه اندازی

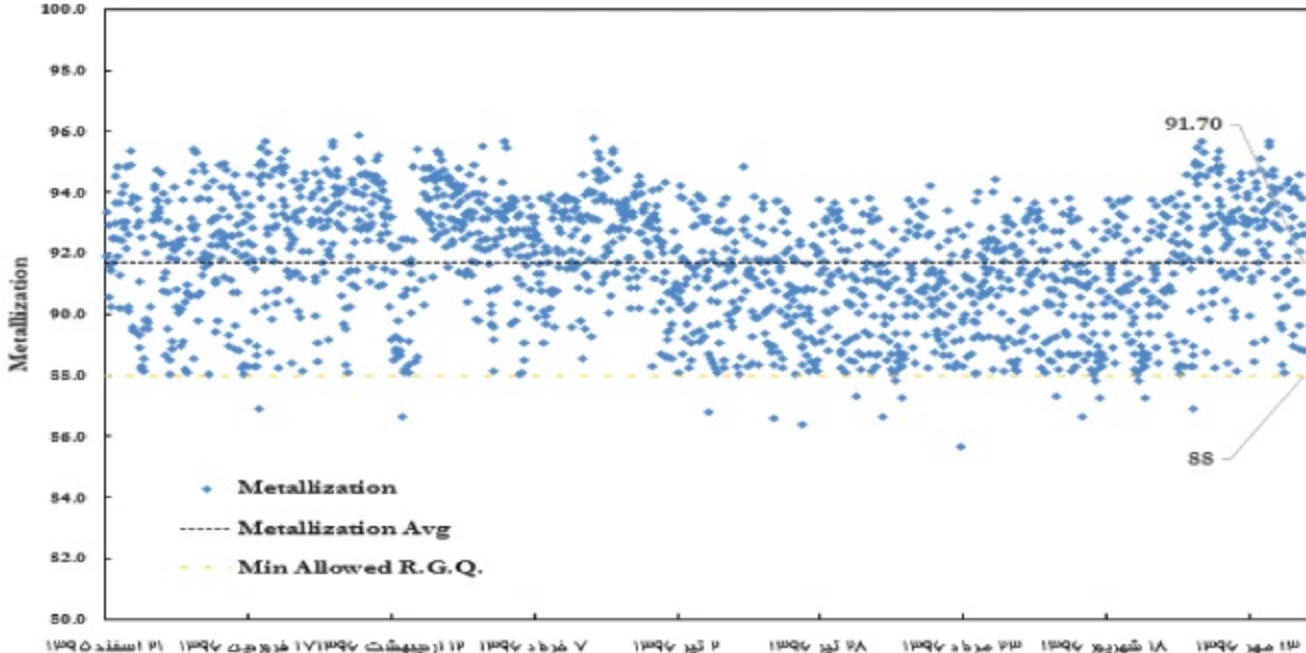
نیاز مورد نظر فولادسازی را برآورده می کند و خلوص ۸۸ درصد به پایین مردود یا Reject محسوب خواهد شد. در شکل (۶) که داده های خلوص آهن اسفنجی هفت ماه اول راه اندازی را نشان می دهد، مشاهده می شود که خلوص آهن اسفنجی علی رغم مشکلات عنوان شده به نحو مطلوبی بالای ۹۲ درصد به دست آمده است. فراوانی داده های خلوص آهن بالای ۹۲ درصد در این بازه نشان می دهد واحد در عین سرعت تولید مطلوب خود، آهن اسفنجی با میزان خلوص بالا را نیز تولید می کند که حکایت از بازدهی بالا و مطلوب واحد نیز دارد.

بنابراین با توجه به اینکه برای تولید یک تن آهن اسفنجی ۱۰۰۰ متر مکعب گاز پروسس مورد نیاز است، در ابتدای تولید ظرفیت واحد متأثر از کمبود فلوی گاز پروسس بوده و با افزایش آن ظرفیت مورد نظر واحد به دست آمده است.

متالیزیشن آهن اسفنجی

طبق اهداف و برنامه ریزی های شرکت فولاد خوزستان، میزان متالیزیشن یا خلوص آهن فلزی ۹۲ درصدی برای آهن اسفنجی

KHTD Catalyst Performance: Metallization



شکل ۶- متالیزیشن آهن اسفنجی در هشت ماه نخست راه اندازی