



بنابراین کاتالیست‌ها را می‌توان قلب تپنده یک واحد احیاء در نظر گرفت که از ابتدای راه اندازی تا توقف واحد جهت تعمیرات سالیانه می‌باشد. کیفیت گاز لازم برای تولید را فراهم کنند. این کاتالیست‌ها شامل کاتالیست‌های فعال، نیمه‌فعال و خشی هستند که نقش آنها تبدیل یا به عبارت بهتر ریفرم هیدرکربن‌های موجود در گاز طبیعی توسط ترکیبات اکسیدنده دی‌اسیدکربن و بخارآب جهت تولید گازهای احیاء کننده است. تصویر این کاتالیست‌ها در زیر نشان داده شده است.

در مدول یک بخش احیاء ۲ شرکت فولاد خوزستان، برای نخستین بار کل کاتالیست‌های مورد استفاده در ریفرمر یک واحد احیاء مستقیم از کاتالیست‌های تولیدی شرکت گسترش



## بررسی عملکرد کاتالیست‌های ریفرمنگ DRI تولیدی شرکت "گسترش فناوری خوارزمی" در ریفرمر مدول یک شرکت فولاد خوزستان

از: حسن نوایی مدیرعامل شرکت دانش بنیان گسترش فناوری خوارزمی

**ماهnamه پردازش:** برترین و ثبت شده ترین روش از لحاظ فنی و اقتصادی برای تولید آهن با توجه به منابع موجود در کشور احیاء مستقیم به روش میدرکس می‌باشد.

در این روش، سنگ آهن یا گندله توسط تماس با گازهای احیاء کننده یا Syngas (شامل هیدروژن و مونوکسیدکربن) به آهن اسفنجی قرار می‌گیرند.

جهت تولید گاز سترز، گاز طبیعی و گاز برگشتی فرآیند که Process Gas نامیده می‌شود قبل از ریفرمر واحد احیاء با یکدیگر مخلوط شده و برای تبدیل شدن به گاز احیاء کننده وارد لولهای ریفرمر شده و از روی بسترهای کاتالیستی درون این لولهای عبور داده می‌شود.

شكل ۱



تصویر کاتالیست خشی (راست)، نیمه‌فعال (وسط) و فعال (سمت چپ)  
مورد استفاده در ریفرمر مدول ۱ شرکت فولاد خوزستان

شکل ۲. بارگذاری کاتالیست‌ها در مدول یک فولاد خوزستان (اسفند ۱۳۹۵)



می‌شود. علاوه بر آن آنالیز دقیق‌تر گازها و در برخی موارد سولفور موجود در آنها نیز به طور منظم نمونه‌گیری و گزارش می‌شود.

با بررسی تغییرات ترکیب درصد و شدت Reformed Gas در کنار مشخصات آهن‌اسفنجی تولیدی با زمان می‌توان به این نتیجه رسید که با توجه به کنترل مناسب پارامترهای عملیاتی و فرآیندی، کاتالیست‌ها در دو ماهه اول راه اندازی، عملکرد بسیار خوب و قابل قبولی در تبدیل خوراک و تولید گاز احیاء کننده مناسب از خود نشان داده‌اند.

میانگین مقادیر متغیرهای مربوط به گاز ریفرم شده در کنار آهن‌اسفنجی تولیدی از زمان راه اندازی تا کنون در جدول ۲ بیان شده است. پارامترهای تولیدی نشان می‌دهد کیفیت بالای کاتالیست‌های مورد استفاده با تولید کیفیت مناسبی از گاز ریفرم شده، شرایط لازم و مورد نیاز کوره احیاء سنگ‌آهن را فراهم نموده است که لازم به ذکر است که این واحد در حال حاضر بسیار نزدیک به طرفیت اسمی خود در حال بهره‌برداری می‌باشد.

همانگونه که در جدول ۲ ملاحظه می‌شود گاز خروجی از بستر کاتالیست‌ها کیفیت مطلوبی برای کوره احیاء فراهم کرده است که با توجه به تاریخچه عملکردی واحد، در قیاس با کاتالیست‌های تولید کننده خارجی عملکرد بسیار مناسب و خوبی را از خود نشان داده است.

با توجه به مطالب عنوان شده در رابطه با تولید، تامین و همچنین اجرا و نظارت موثر بر بارگذاری این مواد توسط این شرکت می‌توان به درستی ادعا نمود با تکیه بر توان داخلی می‌توان در صنعت کشور به بومی‌سازی هر چه بیشتر تکنولوژی‌های روز دنیا دست یافت و عرصه صنعت کشور را به میدانی قابل رقابت برای تولید کنندگان داخلی و خارجی تبدیل کرد.

فناوری خوارزمی تامین و بارگذاری گردید و راهاندازی این واحد در نیمه دوم اسفند سال ۱۳۹۵ انجام شد.

اعزام تیم فنی و نظارتی بر بارگذاری کاتالیست‌ها از سوی شرکت گسترش فناوری خوارزمی موجب شد تا علاوه بر مستندسازی و ثبت داده‌های مربوط به فرآیند بارگذاری، اطمینان لازم جهت شارژ بهینه و حداقلی تیوب‌ها برای تولید کننده کاتالیست واحد بهره‌بردار حاصل گردد.

با توجه به کیفیت بالای بارگذاری، بیشینه دانشیت کاتالیست‌ها در تیوب‌های ریفرمر بدست آمد که این مسئله بر روی تنفس تولید و عمر کاتالیست‌ها و حتی تیوب تاثیر مثبتی خواهد گذاشت.

شکل ۳. بارگذاری کاتالیست‌ها در مدول یک فولاد خوزستان (اسفند ۱۳۹۵)



جدول ۲- میانگین پارامترهای کنترلی تولید در مدول ۱ احیاء ۲ فولاد خوزستان طی دو ماه اول راه اندازی

Reformed Gas Items	
H <sub>۲</sub>	۵۸ %
CH <sub>۴</sub>	۰/۷ %
CO	۲۴ %
CO <sub>۲</sub>	۲/۵ %
(CO + H <sub>۲</sub> ) / (CO <sub>۲</sub> + H <sub>۲</sub> O)	۱۱
R. G. Temperature (°C)	۹۲۰
R. G. Flow (Nm <sup>۳</sup> /hr)	۸۸۰۰

  

Production Items	
Metallization	> ۹۳ %
Rate (ton/hr)	۸۸
Ton per m <sup>۳</sup> Catalyst	۱/۰۷

خشوبختانه خلوص متنان موجود در گاز طبیعی ورودی به واحد، در حدود ۹۸ درصد است که نشان‌دهنده کیفیت بالای گاز خوراک ورودی به ریفرمر و پایین بودن میزان هیدروکربن‌های سنگین در آن است. میانگین ترکیب درصد خوراک ورودی به ریفرمر (Feed Gas) در جدول ۱ آورده شده است.

آنالیز گاز ریفرم و پارامترهای مورد نیاز از گاز پروسس به طور آنلاین توسط اپراتور واحد رصد

جدول ۱ - آنالیز ترکیب درصد گازهای موجود در خوارک ریفرمر

Composition	F.G
CO <sub>۲</sub>	۱۵ %
H <sub>۲</sub> O	۱۲ %
CO	۲۲ %
H <sub>۲</sub>	۳۳ %
CH <sub>۴</sub>	۱۷ %
N <sub>۲</sub>	۱ %