

شركت نفت مناطق مرکزی تا پایان هر ماه در مجموع حدود

32

میلیارد متر مکعب گاز، حدود هشت میلیون بشکه میعانات گازی و حدود

11

میلیون بشکه نفت تولید کرده است



دیگر در بخش مصرف کنندگان اعم از صنایع و مصارف خانگی شاهد رشد بی رويه مصرف هستیم که معطل بزرگی در این زمینه محسوب می شود. شما به عنوان یک فرد مسئول در تأمین سوخت، چه توصیه اخلاقی و فنی در این رابطه دارید؟

همان گونه که می نامیم، مخازن عظیم گاز کشور هدیه و نعمت خداوند به ملت عزیز ایران است که با تلاش شایسته روزی گاز گران پزاش وزارت نفت در شرکت های ملی نفت ایران و ملی گاز ایران تولید و تحویل مردم از صنایع می شود، طبق آموزه های دینی و درخواست و تأکید مسؤولان ذی ربط و به منظور حفظ منابع انرژی برای نسل های آینده، صرفه جویی در مصرف گاز را تکلیفی شرعی می دانم و از همه هموطنان عزیز و پوز گووار درخواست می کنم در مصرف این نعمت الهی صرفه جویی کنند. تولید و مصرف روزانه حدود یک میلیارد متر مکعب گاز در بخش های خانگی و صنعتی، با هیچ صنایع و معیار استاندارد جهانی سازگار نیست که بخش زیادی از این معطل به مصرف نامحسوس در بخش خانگی و روز آمد نبودن صنایع برسی گردد. در این رابطه فرهنگ سازی و علوم ساختن صنایع در استاندارد کردن محصولات خود با مصرف بهینه بخشی از این راهکار به شمار می رود.



تولیدی گاز را شامل می شود. در خصوص تعمیرات اساسی تاسیسات و تعمیرات اساسی شرکت های بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب به ترتیب ۱۶۸ هزار، ۴۱ هزار و ۴۹۵ و شرکت شرق ۲۹ هزار و ۵۰۰ نفر ساعت و مجموع تعمیرات نیز ۲۲۸ هزار و ۹۹۵ نفر-ساعت است.

با توضیحات کامل شما، این اطمینان وجود دارد که شاهد تأمین پایدار گاز باشیم؟
پایدار اشاره کنم که با توجه به ذخیره سازی مگما و حداکثری گاز در مخازن شور یجه و سراج به نیز انجام فعالیت های تعمیرات اساسی و نگهداری جاها، تاسیسات و خطوط لوله و همت و تلاش شبانه روزی همکاران خدمت شرکت، در مورد تأمین پایدار گاز زمستانی در حوزه میادین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به باری خداوند زمستان را به سلامت طی خواهیم کرد.

در پایان با توجه به اینکه شرکت های تولیدی نفت و گاز مهم ترین دغدغه هر روز آنان تأمین سوخت و انجام تعهدات تکلیفی است، از سوی

اشتغال پروژه در مناطق محروم بپراموتی تاسیسات نفتی می شود.

به موضوع راهبردی ذخیره سازی گاز طبیعی به عنوان یکی از محورهای شرکت نفت مناطق مرکزی بپردازیم، ذخیره سازی در هشت ماه نخست و میزان بازتولید در چهار ماه سرد سال در مخازن شور یجه و سراج به میزان بوده است؟

از ابتدای دوره تزریق سال ۱۴۰۱ در مجموع به میزان دو میلیارد و ۶۰۰ میلیون متر مکعب گاز در مخازن شور یجه و سراج به قلم ترزق شده است، همچنین حدود دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب در فصل سرد سال از این دو مخزن بازتولید می شود. حداکثر بازتولید روزانه در مخزن شور یجه ۱۶ میلیون متر مکعب و در مخزن سراج به میزان حداکثر ۸ میلیون متر مکعب است.

برای تأمین پایدار گاز در زمستان چه اقدام هایی انجام شده است؟
به طولی که برای تولید گاز از جمله تعمیر آلات، خطوط لوله، لخته گیرها و تجهیزات مراکز جمع آوری و تفکیک، نوپین ها و کمپرسورهای ایستگاه تقویت فشار گاز و مخازن در تمامی میادین

میادین نهایی و مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران جهت اجرای پروژه ابلاغ شد. احداث این ایستگاه به منظور تأمین خوراک پایدار بالا شنگاه پارسین به میزان پنج میلیون متر مکعب در روز است. در منطقه عملیاتی تنگ بجا در استان ایلام نیز توسعه فاز دوم این میدان برنامه ریزی شده است. رسیدن به تولید روزانه ۱۱ میلیون متر مکعب با هدف تأمین خوراک ایستگاه ایلام و بالا شنگاه ایلام مدنظر است.

در رابطه با طرح ملی جمع آوری و فرورش گازهای همراه میادین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران چه اهدافی دنبال می شود؟

جمع آوری گاز های مشعل میادین های سرستان و سعادت آباد، چشمه خوش، نفت شهر، اسومار و خشت با حجم حدود ۱۵ میلیون فوت مکعب گاز در روز برنامه شده است. با جمع آوری و فرورش گاز های میادین میادین یاد شده، سالانه حدود ۱۱ میلیون دلار در آمد حاصل خواهد شد. تا اتمام این مهم، افزون بر جلوگیری از آلودگی های زیست محیطی ناشی از سوزاندن شدن گاز های مشعل و هدر رفت گاز، ایجاد و تکمیل زنجیره ارزش در فرایند تولید گاز موجب کسب درآمد، رونق کسب و کار و ایجاد

چه هدف گذاری ای در این طرح مدنظر است؟
پیش بینی می شود با اجرای این طرح ها در زمستان سال ۱۴۰۵ حدود ۱۴۰ میلیون متر مکعب در روز گاز و حدود ۱۰۲ هزار بشکه در روز میعانات تولید و به بالا شنگاه های گاز فجر جم، پارسین، سرخون، فرانسیند، ایلام، هانسی نژاد و پارس جنوبی ارسال می شود. در این زمینه حفاری ۱۰۲ حلقه جاه جدید و تعمیر ۱۸ حلقه جاه موجود و کنشانی، احداث خطوط لوله جریانی و انتقال ۱۰۱ احداث مراکز جمع آوری و تفکیک، برق رسانی و احداث بست های برق، از اهم اقدام های مورد نیاز به شمار می رود.

این طرح در حال حاضر در چه وضعیتی قرار دارد؟
هم اکنون چنانچه ۱۳۱ موقعیت جدید حفاری تأیید نهایی شده است.

افزون بر موضوع توسعه میادین های جدید گاز، موضوع تثبیت تولید گاز از میادین های کنونی است که دستور ساخت احداث ایستگاه تقویت فشار گاز از مهم ترین اقدام های آن محسوب می شود. در این رابطه چه برنامه های در دستور کار دارید؟

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به منظور تثبیت تولید گاز و عمل به تعهدات تولید تکلیفی خود، پروژه احداث ایستگاه های تقویت فشار گاز را در برنامه دارد. همچنین در منطقه عملیاتی پارسین، احداث ایستگاه های تقویت فشار گاز هما، واری و مرکز تفکیک نانناک با هدف نگهداشت تولید و ازدیاد برداشت از میادین پارسین و تأمین خوراک بالا شنگاه پارسین و افزایش کیفیت خوراک به میزان ۶۰ میلیون متر مکعب در روز را آغاز کرده که ساخت ایستگاه تقویت فشار گاز هما، واری و مرکز تفکیک نانناک به ارزش بیش از ۲۸۰ میلیون یورو در قالب قرارداد های سرمایه گذاری EPC در منطقه عملیاتی پارسین در حال اجراست. این منطقه با برخورداری از هفت مرکز جمع آوری، یک مرکز تفکیک گاز در گستره راه های مواصاتی به طول ۲۲۰ کیلومتر اکنون ۹ درصد از گاز تولیدی کشور و خوراک بالا شنگاه های پارسین را تأمین می کند.

در منطقه عملیاتی تار و کنگان احداث ایستگاه تقویت فشار میدان گازی کنگان و طرح باز آوری ایستگاه تقویت فشار گاز میدان تار با هدف نگهداشت تولید و ازدیاد سرب باز یافت از میدان کنگان و تأمین خوراک پایدار بالا شنگاه فجر جم به میزان ۴۰ میلیون متر مکعب در روز با بر آورد سرمایه گذاری ۲۰۲ میلیون یورو تعریف شده است که در حال حاضر، اقدام های اجرایی برای انتخاب مشاور با تأمین سرمایه از شرکت خصوصی انجام و اسناد مهندسی پایه میادین بر اساس شرح کار و مشاور نهایی و مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران برای سرمایه گذاری و اجرای پروژه ابلاغ شده است. همچنین طرح باز آوری ایستگاه تقویت فشار گاز میدان تار با توجه به شرایط موجود و نبود امکان استفاده از خدمات شرکت های خارجی برای بخش کمپرسور و ضرورت اجرای طرح باز آوری ایستگاه تقویت فشار گاز موجود میدان تار در نگهداشت سقف تولید این میدان با بودجه ۱۰۰ میلیون دلار با یک شرکت سازنده داخلی با حجم سرمایه گذاری حدود ۱۰ میلیون یورو دنبال می شود و اکنون در مرحله اخذ مجوز و اجراء قرار دارد.

احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان شاول با هدف تأمین خوراک ایستگاه بالا شنگاه پارسین به میزان ۱ میلیون متر مکعب در روز است که انعقاد قرارداد خرید خدمات مشاور و تهیه اسناد مهندسی پایه میادین نهایی و مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران برای اجرای پروژه ابلاغ شده است. در منطقه عملیاتی دهلران پروژه احداث و راه اندازی ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران با هدف تأمین خوراک NG۱، ۲۱۰۰ و جلوگیری از سوزاندن گاز های همراه و حفاظت محیط زیست تعریف شده است که اقدام های اجرایی به منظور ساخت ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران جهت جمع آوری و فشار آوری گاز های همراه با میدان دهلران و دانان از طریق سرمایه گذاری در حال اجراست.

این طرح در چه وضعیتی قرار دارد؟
در استان هرمزگان احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان سرخون یکبارگی می شود که انعقاد قرارداد برای خرید خدمات مشاور و تهیه اسناد مهندسی پایه