

فعالیت شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در شش ماه اول سال ۱۳۸۳

میزان تولید در شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران (یکی از شرکت های مهم تابع شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب که در حال حاضر با حدود ۴۰۰ حلقه چاه فعال نفتی، به طور متوسط روزانه حدود ۷۵۰ هزار بشکه نفت تولید می کند) در نیمه نخست سال جاری حدود ۷۴۹ هزار بشکه در روز اعلام شده است.

بر اساس سیاست گذاری کلان وزارت نفت و برنامه ارایه شده از سوی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ظرفیت تولید موثر (PGR) میداین نفتی این شرکت ۷۲۶ هزار بشکه در روز بوده است.

میانگین تولید واقعی این شرکت در شش ماه اول سال جاری موید افزایش تولیدی معادل ۳/۱۶ درصد تعهدات است که این میزان حدود چهار میلیون و سیصد هزار بشکه می باشد.

بر اساس برنامه های افزایش تولید، تعهد شرکت گچساران تا پایان شهریورماه سال جاری راه اندازی ۱۳ حلقه چاه توسعه ای با دبی تولیدی ۲۷ هزار بشکه در روز، ۹ حلقه تعمیری با دبی تولیدی ۱۲ هزار

بشکه در روز و افزایش تولید در قبیل عملیات ترمیمی بر روی چاه های موجود معادل ۱۲ هزار بشکه در روز بوده است که تا پایان شهریورماه، تعداد ۱۰ حلقه چاه توسعه ای با دبی ۲۰ هزار بشکه و ۷ حلقه چاه

تعمیری با دبی ۸ هزار بشکه در روز راه اندازی شده و در مدار تولید قرار گرفته اند و در اثر انجام عملیات ترمیمی بر روی چاه های موجود افزایش تولیدی معادل ۳۳/۵ هزار بشکه در روز حاصل شده است.

بر همین اساس جمع افزایش تولید برنامه شده تا پایان شهریور ۵۱ هزار بشکه در روز بوده که در آراء آن با اقدامات انجام شده، افزایش تولیدی معادل

۶۱/۵ هزار بشکه در روز حاصل شده و لذا ۱۲ درصد برنامه محقق شده است.

میانگین تولید مایعات گازی از مجتمع های پالایشگاهی ۱۲۰۰ گچساران و ۱۳۰۰ بی بی حکیمه در مدت مذکور به ترتیب معادل ۲۰۴۱۳ و ۸۵۰۳ بشکه در روز و میزان نفت های تولید شده در کارخانه گاز و گاز مایع ۹۰۰ پازنان ۲ را ۱۹۸۱۳ بشکه در روز اعلام شده است.

میانگین تولید گازهای گنبدی پازنان را ۱۰۵۱/۵ میلیون فوت مکعب در روز و میانگین تولید گاز غنی همراه نفت مخازن گچساران و بی بی حکیمه را به ترتیب ۲۹۹/۵ و ۱۸۷/۲ میلیون فوت مکعب در روز می باشد که از این میزان بیش از یک میلیارد



و دوست و شصت میلیون فوت مکعب گاز همراه نفت و گنبدی پازنان در ۲۱ حلقه چاه مخازن گچساران و بی بی حکیمه تزریق شده است.

در نیمه نخست سال جاری ۹۸ مورد عملیات شامل تعمیر توسط دستگاه لوله مغزی سیار و اسیدکاری با شرکت ملی حفاری، مشبک کاری، شاخص بهره دهی، تزریق پذیری و رفع مانع و مانده یابی چاه ها انجام شده که حاصل آن راه اندازی ۱۷ حلقه چاه با دبی تولیدی ۲۸ هزار بشکه در روز بوده است.

وجود دو دستگاه تفکیک گر سیار (M.O.T) جهت فرآورش و بازیابی نفت

چاه های توسعه ای و تعمیری در زمان تمیزسازی و جلوگیری از آلودگی محیط زیست و نیز افزایش تولید بسیار موثر ارزیابی شده و انتظار می رود که با تامین این دو دستگاه بتوان اهداف شرکت را بهتر و سریع تر تحقق بخشید.

مهم ترین فعالیت های شرکت در راستای حفاظت از محیط زیست، طرح های جمع آوری و تزریق گازهای همراه، درخت کاری اطراف تاسیسات، تعویض و تعمیر خطوط لوله قدیمی و فرسوده، احداث کارخانه های نمک زدایی و تقویت فشار گاز می باشد که در این میان طرح جمع آوری و فشارافزایی گازهای همراه نفت مخزن بینک در آستانه راه اندازی قرار گرفته است.

توان جمع آوری و تزریق گازهای همراه در میداین گچساران و بی بی حکیمه به لحاظ اقدامات انجام شده و از جمله در مدار قراردادن سه ردیف توربوکمپرسور فشارقوی، نسبت به سال قبل از افزایش چشمگیری برخوردار و بیش از میزان مورد انتظار بوده است.

اخذ گواهینامه های نظام مدیریت یکپارچه شامل ISO9001 مدیریت کیفیت، ISO14001 مدیریت زیست محیطی و OHSAS18001 مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای برای مجتمع های صنعتی پازنان ۲ و رگ سفید ۲ از دیگر موفقیت های شرکت در نیمه نخست سال جاری بوده است و اعطای این گواهینامه ها دلیل روشنی بر عزم قوی شرکت ملی نفت ایران و شرکت های تابعه در راستای کیفیت بخشی به تولید، ایمنی و بهداشت و حفاظت محیط زیست است.

