اخبار گاز

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران:

فعالیت‌های تعمیراتی در تاسیسات انتقال گاز از فروردین آینده آغاز می‌شود

رضا الماسی با تاکید بر برنامه ریزی دقیق و حساب شده در انجام فعالیت های تعمیراتی گفت: برنامه ریزی برای پیمان سپاری و برون سپاری فعالیت های تعمیراتی باید طوری باشد که همه این فعالیت ها از فروردین سال آینده آغاز شود.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در نشست با مدیران منطقه یک عملیات انتقال گاز افزود: نقش حساس و استراتژیک مناطق در انتقال ایمن و پایدار گاز ایجاب می کند تاسیسات تقویت فشار و خطوط لوله در هر شرایطی آماده باشد. رضا الماسی ضمن قدردانی از مسئولان این منطقه عملیاتی با بیان این که آمادگی تاسیسات منطقه در گرو همکاری و همدلی کارکنان آن است، تصریح کرد: به طور حتم در گردش و فرآیند کار مشکلاتی وجود دارد که ستاد شرکت انتقال گاز با تمام توان برای برطرف کردن آن تلاش خواهد کرد. وی از تشکیل کارگروهی متشکل از مدیران ستادی، مدیر منطقه و دو نفر از مقام های محلی برای حل مشکلات احتمالی خبر داد و بر پشتیبانی همه جانبه ستاد شرکت انتقال گاز ایران از آن تاکید کرد.

تولید گاز طبیعی نروژ تا ۱۰ سال آینده ۴۰ درصد افزایش می یابد

دولت نروژ پیش بینی کرد تولید گاز طبیعی این کشور که ۹۹ میلیارد متر مکعب در سال است تا ده سال آینده بیش از ۲۵ تا ۴۰ درصد رشد خواهد داشت .

یک پایگاه تخصصی انرژی با بررسی وضعیت تولید گاز در نروژ اعلام کرد: بر اساس پیش بینی دولت نروژ میزان تولید گاز طبیعی این کشور از ۹۹ میلیارد متر مکعب در سال در شرایط کنونی تا ده سال آینده بیش از ۲۵ تا ۴۰ درصد رشد خواهد داشت . ولی با توجه به ذخایر گازی موجود و سرمایه گذاری های انجام شده ظرفیت تولید گاز نروژ طی ده سال آینده کمتر از ۲۰ تا ۲۵ درصد افزایش خواهد یافت . میزان صادرات گاز نروژ از طریق خط لوله طی سالهای ۲۰۱۵ و ۲۰۱۶ به اوج خود خواهد رسید . این رقم در سال ۲۰۱۵ به ۱۱۸ میلیارد متر مکعب و در سال ۲۰۱۶ به ۱۲۷ میلیارد متر مکعب خواهد رسید . تا سال ۲۰۳۰ نیز صادرات گاز نروژ از طریق خط لوله به ۷۸ تا ۹۴ میلیارد متر مکعب کاهش خواهد یافت . اوج تولید گاز طبیعی نروژ طی سالهای ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰ خواهد بود و این رقم بین ۱۲۴ تا ۱۳۵ میلیارد متر مکعب در سال در نوسان خواهد بود . تا سال ۲۰۳۰ این رقم به کمتر از ۹۶ تا ۱۱۵ میلیارد متر مکعب کاهش خواهد یافت که به شدت کمتر از رقم ۱۲۷ میلیارد متر مکعب پیش بینی شده از سوی سازمان بین المللی انرژی است . بنا براین با توجه به بدترین و بهترین سناریو در خصوص تولید و صادرات گاز نروژ باید به این واقعیت توجه کرد که میزان صادرات نروژ به اتحادیه اروپا تا سال ۲۰۳۰ کاهش خواهد یافت . صادرات گاز نروژ به اتحادیه اروپا تا سال ۲۰۳۰ بیش از ۲۰ میلیارد متر مکعب کمتر از امروز خواهد بود . این مساله تاثیر منفی زیادی بر امنیت انرژی اروپا خواهد داشت .

در منطقه ۴ عملیات انجام شد:

پیگ رانی خطوط انتقال گاز به روش EMAT برای نخستین بار در کشور

پیگ رانی به روش «EMAT» برای نخستین بار در کشور روی بخشی از خط لوله نخست سراسری حد فاصل رشت - آستارا در منطقه ۴ عملیات انتقال گاز انجام شد.

در این روش پیگ رانی که از کیلومتر ۹۳۵ تا کیلومتر ۱۱۰۴ خط ۴۰ اینچ اول سراسری انجام شده، خوردگی داخل لوله قابل و جدایی پوشش از آن قابل شناسایی و تشخیص است. پیگ رانی به روش EMAT در هفت مرحله زمان بندی و در مسیری ۱۶۹ کیلومتری انجام شده است که با توجه به مزیت آن، مسیر لوشان - رشت نیز در آینده نزدیک به همین روش پیگ رانی خواهد شد. خط اول سراسری با قدمتی بیش از ۴۰ سال، از قدیمی ترین خطوط لوله انتقال گاز در کشور است که بخشی از گاز شمال و شمال غرب کشور به وسیله آن تامین می شود. نگهداری این خط انتقال گاز به عنوان یکی از سرمایه های ملی کشور، با بهره گیری از تمهیدات و روش های نوین نگهداری انجام می شود که پیگ رانی هوشمند از جمله آنهاست. شرکت انتقال گاز ایران به عنوان متولی حفظ سرمایه های ملی در شبکه انتقال گاز کشور، تلاش می کند با انجام عملیاتی نظیر پیگ رانی هوشمند، ضمن افزایش طول عمر این خطوط، از آنها به عنوان سرمایه های دفن شده در زیر زمین نگهداری کند.

بر اساس توافق با اداره کل فنی-حرفه ای استان اصفهان انجام شد:

آموزش اچ.اس.پی بیش از ۲۰۰ نفر از کارکنان شرکت گاز اصفهان

پیرو تفاهمنامه شرکت گاز استان اصفهان و اداره کل فنی - حرفه ای این استان، ۲۰۱ نفر از نیروهای ارکان ثالث این شرکت، دوره آموزشی ایمنی، بهداشت و محیط زیست(اچ.اس.پی) را با موفقیت سپری کردند.

با توجه به روند رو به رشد برون سپاری فعالیت ها به بخش خصوصی و ضرورت توجه بیشتر به پیشگیری از بروز هرگونه حادثه، واحد اچ.اس.پی شرکت گاز اصفهان، پایش عملکردی پیمانکاران را در دستور کار قرار داد و بر همین اساس، آموزش نیروهای ارکان ثالث را با همکاری اداره کل فنی - حرفه ای این استان از مهرماه امسال آغاز کرد. این آموزش ها بر اساس تفاهمنامه امضا شده میان شرکت گاز استان اصفهان و اداره کل فنی -حرفه ای این استان، از مهرماه امسال شروع شده است و هم اکنون بیش از ۲۰۰ نفر در ۱۰ دوره آموزشی موفق به طی این دوره شده اند. بر پایه این تفاهمنامه، ۲۰۶ نفر دیگر از نیروهای ارکان ثالث شرکت گاز استان اصفهان برای حضور در دوره آموزشی اچ.اس.پی ثبت نام کرده اند. شرکت گاز استان اصفهان و اداره کلی فنی -حرفه ای استان با هدف افزایش سطح آموزش نیروی انسانی و کاهش حوادث هنگام کار، تفاهمنامه آموزشی با محتوای ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اچ.اس.پی) را امضا کرده اند. به موجب این تفاهمنامه، نیروهای پیمانکاری (جاری و سرمایه ای) فعال مطابق با سر فصل مصوب شرکت ملی گاز ایران، باید دوره آموزشی اچ.اس.پی عمومی پیمانکاران را گذرانده و گواهینامه معتبر کشوری از سازمان فنی و حرفه‌ای دریافت کنند.

اجرای سیاست های اصل ۴۴ در وزارت نفت؛

هلدینگ شرکت ملی گاز ایران تشکیل می شود

دانش نفت: مدیرکل اجرای سیاست های اصل ۴۴ و برنامه ریزی صنایع پایین دستی وزارت نفت گفت: براساس آخرین مذاکرات پیشنهاد شده به دلیل برخی وظایف حاکمیتی و توسعه ای در بخش گاز، یک هلدینگ شرکت ملی گاز تشکیل شود تا شرکت هایی مانند مهندسی و توسعه گاز، ذخیره سازی و انتقال گاز که شبکه خطوط لوله پرفشار گاز را تحت نظر دارند، در قالب مدیریت دولتی باقی بمانند.

منصور خسروی اظهار کرد: البته قطعی شدن این مذاکرات نیاز به تصویب در هیات عالی واگذاری ها دارد تا جایگزین مصوبه قبلی هیات دولت شود.

فعالیت هلدینگ شرکت ملی گاز به عنوان یک سازمان توسعه ای

وی با اشاره به این که هلدینگ شرکت ملی گاز به عنوان یک سازمان توسعه ای باقی خواهد ماند، افزود: به این ترتیب ۴۰ درصد از سهام عدالت با حفظ ارزش، از

محل هلدینگ دیگری که تشکیل خواهد شد، واگذار می شود. او درباره شرکت های قابل واگذاری در شرکت های تابع شرکت ملی گاز خاطرنشان کرد: از نظر وزارت نفت، به جز هلدینگ شرکت ملی گاز، همه شرکت های گاز استانی و پالایشگاه های گازی باید واگذار شوند.

یک پالایشگاه گازی ۱۰۰ درصد دولتی می ماند

به گفته او چون طبق قانون باید ۲۰ درصد از ارزش فعالیت های بازار پالایشگاه های گازی واگذار شود، به احتمال زیاد یک شرکت ۱۰۰ درصد دولتی باقی خواهد ماند و بقیه واگذار می شوند. براساس این گزارش، پیش تر خسروی توضیح داده بود که طبق مصوبات هیات دولت قرار شد تا ۴۰ درصد از سهام شرکت ملی گاز ایران به سهام عدالت واگذار شود، ۲۰ درصد در اختیار دولت باقی بماند، ۱۰ درصد سهام ترجیحی به کارکنان و مدیران اختصاص پیدا کند و بقیه از طریق بورس عرضه شود. طبق مصوبات هیات دولت، شرکت ملی گاز ایران در گروه ۲ فعالیت های قانونی اجرای سیاست های اصل ۴۴ طبقه بندی شده است. واگذاری شرکت های گروه ۲ باید تا پایان سال ۱۳۹۳ انجام شود که در این راستا اقدامات لازم برای اصلاح ساختار و تفکیک وظایف حاکمیتی و تصدی گری در دست انجام است.

بیزینس مانیتور برای ۵ سال آینده پیش بینی کرد:

رشد ۲۸ درصدی تولید گاز ایران و توان صادراتی ۲۰ میلیارد مترمکعبی

دانش نفت:بیزینس مانیتور در گزارشی از چشم انداز ۵ ساله صنعت نفت و گاز ایران اعلام کرد با رشد ۲۸ درصدی تولید گاز ایران تا سال ۲۰۱۴ این کشور۲۰ میلیارد متر مکعب گاز مازاد برای صادرات خواهد داشت.

نشریه تخصصی بیزینس مانیتور در تازه ترین شماره خود به بررسی وضعیت صنعت نفت و گاز ایران پرداخته است . بر اساس پیش بینی بیزینس مانیتور ایران تا سال ۲۰۱۴ میلادی بیش از ۲۳.۷۶ درصد تقاضای نفت خاورمیانه را در اختیار خواهد داشت . ایران تا سال ۲۰۱۴ همچنین بیش از ۱۶.۴۲ درصد تولید نفت منطقه را در اختیار خواهد داشت . بر اساس این گزارش میزان مصرف نفت کشورهای منطقه خاورمیانه از ۴.۹۸ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۰۱ به بیش از ۷.۱۵ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۰۹ رسیده است . این رقم در سال ۲۰۱۰ به طور میانگین به ۷.۴۲ میلیون بشکه در روز خواهد رسید و تا سال ۲۰۱۴ از مرز ۸.۳۸ میلیون بشکه در روز فراتر خواهد رفت . میزان تولید نفت کشورهای خاورمیانه نیز از ۲۲.۸۳ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۰۱ به ۲۴.۴۱ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۰۹ رسیده است . این رقم در سال ۲۰۱۰ به بیش از ۲۴.۸۶ میلیون بشکه و تا سال ۲۰۱۴ نیز به بیش از ۲۶.۶۷ میلیون بشکه در روز خواهد رسید . در سال ۲۰۰۱ میزان صادرات نفت کشورهای منطقه به طور میانگین به ۱۷.۸۵ میلیون بشکه در روز می رسید و این رقم در سال ۲۰۱۰ به کمتر از ۱۷.۴۴ میلیون بشکه در روز رسیده است . پیش بینی می شود میزان صادرات نفت کشورهای منطقه تا سال ۲۰۱۴ به بیش از ۱۸.۳۰ میلیون بشکه خواهد رسید . عراق و قطر بیشترین پتانسیل را برای رشد صادرات نفت خواهند داشت . در بخش گاز طبیعی، منطقه خاورمیانه در سال ۲۰۰۹ بیش از ۳۷۹.۲ میلیارد متر مکعب گاز مصرف کرده است و این رقم تا سال ۲۰۱۴ به بیش از ۴۸۱.۴ میلیارد متر مکعب خواهد رسید که این مساله نشانگر رشد ۲۲.۱ درصدی تقاضا خواهد بود. میزان تولید گاز طبیعی منطقه نیز از ۴۰۷.۲ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۰۹ به بیش از ۵۸۸.۹ میلیارد متر مکعب در سال ۲۰۱۴ خواهد رسید . ظرفیت صادرات گاز منطقه تا پایان سال ۲۰۱۴ به بیش از ۱۰۸ میلیارد متر مکعب خواهد رسید .

بر اساس این گزارش ایران در سال ۲۰۱۰ بیش از ۳۴.۲۲ درصد تقاضای گاز منطقه را در اختیار خواهد داشت . سهم ایران از بازار گاز منطقه تا سال ۲۰۱۴ به ۳۳.۲۸ درصد خواهد رسید. ایران در سال ۲۰۱۰ بیش از ۳۰ درصد گاز تولیدی منطقه را در اختیار داشته و این رقم تا سال ۲۰۱۴ به بیش از ۳۰.۵۶ درصد خواهد رسید . بر اساس گزارش بیزینس مانیتور رشد واقعی تولید ناخالص داخلی ایران در سال ۲۰۱۰ به ۲.۱ درصد خواهد رسید و این رقم طی سالهای ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۴ به طور میانگین به ۳ درصد خواهد رسید . تقاضای نفت ایران از ۱.۷۶ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۰ به بیش از ۱.۹۹ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۴ خواهد رسید . شرکت ملی نفت ایران تقریبا کلیه پروژه های بالا دستی و پایین دستی صنعت نفت را در اختیار دارد. این گزارش نوشته است کمبود سرمایه گذاری خارجی در پروژه های نفت و گاز ایران مهمترین چالش صنعت انرژی ایران است.در عین حال به عقیده این نشریه میزان تولید نفت ایران از ۴.۱۹ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۰ به ۴.۳۸ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۴ خواهد رسید . میزان تولید گاز طبیعی ایران نیز تا سال ۲۰۱۴ باید به ۱۸۰ میلیارد متر مکعب برسد . این رقم در سال ۲۰۱۰ به ۱۴۰ میلیارد متر مکعب خواهد رسید . میزان مصرف گاز طبیعی در ایران نیز از ۱۳۵ به بیش از ۱۶۰ میلیارد متر مکعب تا سال ۲۰۱۴ افزایش خواهد یافت و ظرفیت صادرات گاز ایران تا سال ۲۰۱۴ به حدود ۲۰ میلیارد متر مکعب خواهد رسید . بر اساس پیش بینی بیزینس مانیتور میزان تولید نفت ایران طی سالهای ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۹ حدود ۱۱ درصد رشد خواهد داشت و در پایان این مدت ده ساله به ۴.۶۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید . میزان مصرف نفت در ایران نیز در این مدت بیش از ۳۷.۳ درصد رشد خواهد داشت و میزان تقاضای نفت ایران در سال ۲۰۱۹ به ۲.۲۴ میلیون بشکه در روز خواهد رسید . میزان تولید گاز طبیعی ایران نیز تا سال ۲۰۱۹ به ۲۵۰ میلیارد متر مکعب خواهد رسید . تولید گاز ایران طی سالهای ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۹ با رشد ۲۲.۳ درصدی روبرو خواهد شد و ظرفیت صادرات گاز به ۵۸ میلیارد متر مکعب خواهد رسید .

سخنگوی شرکت ملی گاز خبر داد:

تشکیل کارگروه مشترک شرکت ملی گاز با پژوهشگاه صنعت برای بازیابی گوگرد

دانش نفت: سخنگوی شرکت ملی گاز ایران از تشکیل کارگروهی متشکل از شرکت ملی گاز و پژوهشگاه صنعت نفت، برای بازیابی گوگرد تولیدی در پالایشگاه گاز بید بلند ۱ خبر داد.

مجید بوجارزاده در توضیح این خبر افزود: در پی نشست چهار ساعته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، طرفین درباره فعالیت پژوهشی در زمینه بازیابی گوگرد از طریق تشکیل یک کارگروه تخصصی به تفاهم رسیدند. وی اظهار داشت: این کارگروه متشکل از مدیریت های پژوهش و فناوری، هماهنگی و نظارت بر تولید و برنامه ریزی شرکت ملی گاز ایران است که با مشارکت پژوهشگاه صنعت نفت، امکان استفاده از فرایند بازیابی گوگرد پالایشگاه بیدبلند را فراهم خواهند کرد. بوجارزاده تصریح کرد: امکان استفاده از فرایند سولفیران پالایشگاه های گاز که نوعی دانش فنی بازیابی گوگرد از جریان گاز است، در این کارگروه بررسی خواهد شد.سخنگوی شرکت ملی گاز ایران تاکید کرد: این که فرآیند سولفیران در چه پالایشگاهی انجام شود به جوانب فنی و اقتصادی بستگی خواهد داشت.به گفته رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران، در نشست جواد اوجی واعضای هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران با حدادی اصل، مقرر شد با توجه به توانمندی پژوهشگاه صنعت نفت در زمینه اصلاح الگوی مصرف انرژی نظیر به کارگیری نرم افزار EPAT برای تعیین راندمان دستگاه های انرژی بر، گفت: با توجه به این موضوع مقرر شد در نخستین نشست کارگروه اصلاح الگوی مصرف،زمینه های همکاری پژوهشگاه صنعت نفت در این زمینه نیز مشخص شود. وی حفاظت صنعتی و ساماندهی سیستم پوشش خطوط لوله،پایش خطوط لوله از نظر خوردگی به ویژه در خط پنجم سراسری، همچنین سیستم های رنگ و پوشش در پالایشگاه ها، تولید باز دارنده های خوردگی و طرح های کاهش آلودگی محیط زیست را از دیگر زمینه های همکاری شرکت ملی گاز ایران با پژوهشگاه صنعت نفت برشمرد.رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: زمینه های این همکاری ها بامحوریت پژوهش و فناوری و با مشارکت شرکت انتقال گاز ایران، همچنین مدیریت نظارت بر تولید مشخص خواهد شد.

نگاه ویژه

احتمال افزایش سرقت گاز همزمان با افزایش قیمتها

معاون وزیر نفت با اشاره به احتمال افزایش سرقت گاز همزمان با آزادسازی یارانه این حامل انرژی از تشکیل گروه های ویژه نظارت و بازرسی برای برخورد با پدیده سرقت، انشعابات غیر مجاز و دستکاری کنتورهای گاز خبر داد.

جواد اوجی در تشریح اقدامات انجام شده برای مقابله با انشعابات غیر قانونی گاز مشترکان همزمان با آزاد سازی یارانه و افزایش قیمت گاز طبیعی در سطح کشور، گفت: در حال حاضر علاوه بر ماموران گازیان شرکت ملی گاز در سطح استانهای مختلف، گروه های ویژه بازرسی هم تشکیل شده است. مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با اعلام اینکه این گروه های بازرسی در سطح شرکتهای گاز استانی و ناحیه های گازرسانی ایجاد شده است، هدف از تشکیل تیمهای بازرسی را نظارت بیشتر در نحوه گاز رسانی و برخورد با تخلفات احتمالی عنوان کرد و افزود: با اجرای قانون هدفمندی یارانه ها فعالیت این گروه های نظارت و بازرسی گاز افزایش می یابد.معاون وزیر نفت با اعلام اینکه هم اکنون نزدیک به یکهزار و ۵۰۰ نفر بازرس مورد آموزشهای ویژه قرار گرفته اند، تصریح کرد: یکی از مهمترین وظایف گروه های بازرسی همزمان با اجرای قانون هدفمندی یارانه ها بررسی انشعابات غیر مجاز و دست کاری کنتورهای گاز است.این عضو ستاد تدابیر ویژه اقتصادی وزارت نفت با تاکید بر اینکه شرکت ملی گاز با سرقت گاز در سراسر کشور به صورت جدی برخورد قانونی می کند، یادآور شد: با تمهیدات در نظر گرفته شده، پیش بینی می شود با اجرای این قانون میزان سرقت گاز به حداقل کاهش یابد.این مقام مسئول پیشتر با تاکید بر اینکه در حال حاضر مجموعه شرکت ملی گاز برای اجرای قانون هدفمندی یارانه ها در حالت آماده باش به سر می برد، گفته بود: تاکنون برخی از مقدامات و بسترسازیها برای اجرای این قانون در سطح این مجموعه انجام شده است.بر اساس سناریوهای نهایی شده، پیش بینی می شود قیمت گاز طبیعی مطابق با متوسط مصرف ماهانه مشترکان به صورت پلکانی افزایش یابد.برآوردهای انجام شده نشان می دهد دهکهای اول تا هفتم از محل آزاد سازی یارانه گاز کمترین سهم را به خود اختصاص می دهند و بار اصلی آزادسازی یارانه این حامل انرژی به دوش دهکهای هفتم تا دهم مصرف خواهد افتاد. در حال حاضر شرکت ملی گاز هر متر مکعب گاز خانگی را بین ۱۰۰ تا ۱۳۰ ریال به دهکهای اول و دوم عرضه می کند که متناسب با افزایش مصرف میزان هزینه دریافتی از مشترکان گاز دهکهای سوم تا هفتم افزایش می یابد.در شرایط فعلی بخشهای عمومی مصرف کننده گاز شامل کسب و خدمات ۲۵۰ ریال، واحدهای آموزش، پژوهش، اماکن مذهبی، مدارس و مراکز بهزیستی ۹۰ ریال، مساجد، حسینیه ها و مهدیه ها ۹۰ ریال، نانوایی و گرمابه ها ۴۹ ریال، هتلها و مسافرخانه ها ۱۵۹ ریال به ازای هر متر مکعب گاز مصرفی هزینه به دولت پرداخت می کنند.

نگاه ویژه

تا پایان برنامه پنجم؛ تولید گاز روزانه کشور از مرز ۱ میلیارد متر مکعب می گذرد

هم اکنون توان تولید روزانه گاز کشور حدود ۵۰۰ میلیون متر مکعب است اما تا پایان برنامه پنجم و با احداث فاز های جدید گازی عسلویه، این رقم بیش از ۱ میلیارد متر مکعب خواهد شد.

درحال حاضر ۱۳ پالایشگاه گازی در کشور وجود دارد که کار تولید گاز را برعهده دارند، از این تعداد ۷ پالایشگاه مربوط به منطقه پارس جنوبی و عسلویه و مابقی در خارج از این منطقه قرار دارند که شامل پالایشگاه های فجر جم، پارسیان، خانگیران، سرخون و قسم،بیدبلند و ایلام است. این گزارش می افزاید: پالایشگاه فجر جم توان تولید روزانه ۱۱۵ میلیون متر مکعب و پارسیان نیز روزانه ۸۴ میلیون متر مکعب را دارد. همچنین پالایشگاه های خانگیران، سرخون و قشم و بید بلند و ایلام نیز به ترتیب روزانه ۵۷، ۱۶، ۲۴، ۸.۸ میلیون متر مکعب گاز تولید می کنند. بنابراین گزارش، مجتمع گازی پارس جنوبی نیز در فاز ۱ روزانه ۲۷، فاز۲ و ۳ روزانه ۶۱، فاز ۴و ۵ روزانه ۶۱، فاز ۹ و ۱۰ روزانه ۵۴ میلیون متر مکعب گاز تولید می شود که در مجموع می توان گفت توان تولید گاز در این ۱۳ پالایشگاه روزانه ۵۰۵.۸ میلیون متر مکعب است. بنابراین گزارش، در فاز های ۶ و ۷ و ۸ نیز روزانه ۱۰۴ میلیون متر مکعب گاز تولید می شود که باید به رقم تولید گاز افزود. این گزارش حاکی است تا پایان برنامه پنجم ۱۱ فاز جدید در پارس جنوبی و پالایشگاه بید بلند ۲ نیز احداث خواهد شد. که توان تولید گاز در این ۱۲ پالایشگاه جدید عبارتند از: فاز ۱۱روزانه ۵۷ میلیون متر مکعب، فاز ۱۲ روزانه ۷۸ میلیون متر مکعب، فاز ۱۳ روزانه ۵۷ میلیون متر مکعب، فاز ۱۴ روزانه ۵۷ میلیون متر مکعب، فاز ۱۵ و ۱۶ روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب، فاز ۱۷ و ۱۸ روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب، فاز ۱۹ روزانه ۵۷ میلیون متر مکعب، فاز ۲۰ و ۲۱ روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب و فاز ۲۲ و ۲۳ و ۲۴ روزانه ۵۷ میلیون متر مکعب گاز تولید خواهند کرد. همچنین پالایشگاه بید بلند ۲ نیز پس از احداث روزانه ۴۶ میلیون متر مکعب گاز تولید می کند. با این حساب پس از اتمام برنامه پنجم، توان تولید گاز ایران بیش از ۱ میلیارد متر مکعب خواهد شد.