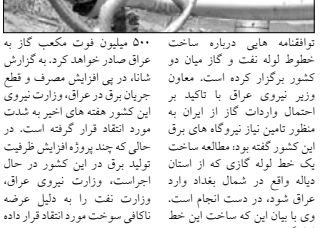

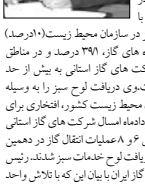

اخبار گاز

رییس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران:

مشارکت مردم در اجرای طرح هدفمندکردن یارانه ها ضروری است

مجید بوجار زاده با بیان این که مشارکت مردم ضرورتی اجتناب ناپذیر در اجرای طرح هدفمند کردن یارانه ها است، افزود: روابط عمومی ها در این زمینه نقشی حساس و تعیین کننده برای اجرای هر چه بهتر این طرح دارند.

رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران در نوزدهمین همایش سراسری روسای روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران هدف از برگزاری این نشست را ایجاد تعامل بین روسای روابط عمومی های شرکت های تابعه شرکت ملی گاز ایران برشمرد و گفت: با توجه به نزدیک شدن زمان اجرای طرح هدفمند کردن یارانه ها، روابط عمومی ها باید کوشاتر از گذشته در زمینه فرهنگ سازی و اطلاع رسانی دقیق فعالیت کنند. وی با بیان این که روابط عمومی باید با نگاهی همه جانبه مسائل مختلفی را که در طول اجرای این طرح بوجود می آید، مورد بررسی قرار دهد، افزود: دریافت پیشنهادهای مردم در زمینه اجرای بهتر این طرح می تواند، راهکاری موثر به منظور جلب اعتماد آنها و مشارکت دادن آحاد جامعه در اجرای این طرح باشد. بوجارزاده یادآوری این که تبعات و بررسی اثرات اجرای طرح هدفمند کردن یارانه ها از جمله برنامه های در دست اجرای روابط عمومی است، خاطر نشان کرد: هم اکنون شرکت ملی گاز ایران کارگروه ها و کمیته های مختلفی را در زمینه اجرای این طرح تشکیل داده است. رئیس روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران ابراز امیدواری کرد، با کمک کلیه واحدهای روابط عمومی شرکت های تابعه شرکت ملی گاز ایران بتوانیم در اجرای هر چه بهتر این طرح حضوری مثمر ثمر داشته باشیم. وی یکی دیگر از طرح های در دست اجرای واحد روابط عمومی شرکت ملی گاز ایران را طرح ساخت سریال با هدف فرهنگ سازی در زمینه مصرف بهنیه انرژی بر شمرد که قرار است از شبکه اول سیما پخش شود.

خیراندیش:

واگذاری صادرات به شرکت گاز با اساسنامه مغایرت ندارد

مدیر عامل شرکت مایع سازی گاز طبیعی با اشاره به ادغام شرکتهای ملی و صادرات گاز ایران، ایجاد شرکت صنایع LNG برای ساخت و توسعه واحدهای تولید گازمایع را ضروری عنوان کرد و گفت: واگذاری فعالیتهای صادرات به شرکت ملی گاز مغایرتی با اساسنامه نفت ندارد.

علی خیراندیش با بیان اینکه جدا کردن دو بخش صادرات گاز به صورت ال.ان.جی و خط لوله یک تصمیم عاقلانه بوده است، گفت: گاز طبیعی مورد استفاده برای صادرات از طریق خط لوله و LNG از ماهیت یکسان برخوردار بوده اما از نظر شیوه صادرات تفاوت ماهوی با یکدیگر دارند. مدیر عامل شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران با بیان اینکه بازار خط لوله یک بازار مشخص بوده و قابل تغییر نیستریال تصریح کرد: این در حالی است که LNG همچون نفت خام می تواند بازارهای متغیری داشته باشد، در این زمینه امکان امضای قراردادهای بلند مدت و تک محموله برای صادرات LNG وجود دارد.

شاکری:

پاکستان در اجرای قرارداد گازی جدی است

سفیر جمهوری اسلامی ایران در پاکستان با بیان اینکه هیچ علامتی مبنی بر لغو قرارداد صادرات گاز ایران به پاکستان وجود ندارد، گفت: همه علائم از عزم اسلام آباد در اجرای قرارداد حکایت دارد.

ماشاءالله شاکری درپاسخ به سئوالی مبنی بر تاثیر احتمالی تحریم ها بر اجرای قرارداد انتقال گاز ایران به پاکستان ، با بیان این مطلب ، تصریح کرد : به همین منظور قرار است وزیر نفت و منابع طبیعی پاکستان به زودی عازم ایران شود. وی تاکید کرد: سفر وزیر نفت پاکستان ممکن است تا قبل از شروع ماه مبارک رمضان انجام شود در غیر این صورت به بعد از این ماه موکول خواهد شد. سفیر ایران در اسلام آباد خاطرنشان کرد: وزیر امور خارجه پاکستان روز گذشته در کراچی بر تعهد کشورش در اجرای قرارداد صادرات گاز ایران تاکید کرد و در مجموع همه علائم از عزم جدی دولت پاکستان برای اجرای قرارداد حکایت دارد. شاکری همچنین از سفر وزیر آب پاکستان و وزیر صنایع این کشور به تهران ظرف ماه های آتی خبر داد و گفت: این برنامه ها در دست پیگیری است و زمان دقیق آن به زودی اعلام می شود. وی در پایان بیان داشت: کمیسیون مشترک اقتصادی دو کشور ایران و پاکستان قرار است اواخر شهریور ماه و یا اوائل مهرماه با حضور وزیر امور خارجه جمهوری اسلامی ایران و وزیراقتصاد پاکستان در اسلام آباد برگزار شود.

برای تحقق سهم ۴۰ درصدی گازرسانی عسلویه به کشور انجام می شود؛

خرید ماهانه ۵ میلیون دلار تجهیزات فازهای پالایشگاهی پارس جنوبی

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی از تامین ۴۰ درصد گاز مصرفی زمستان امسال از پالایشگاه های عسلویه خبر داد و گفت: برای تحقق این سهم چشمگیر، ماهانه به طور میانگین پنج میلیون دلار تجهیزات مختلف ۱۰ فاز بهره برداری شده پارس جنوبی، خریداری می شود.

مهندس علی اکبر شعبان پور با بیان این که این تجهیزات شامل برخی قطعات و مواد شیمیایی مورد نیاز، برای انجام عملیات شیرین سازی گاز است، افزود: تعمیرات اساسی فازهای یک تا سه در حال انجام است و تعمیرات اساسی فازهای ۴، ۵، ۶، ۷، ۸، ۹ و ۱۰ نیز به پایان رسیده است.وی در باره شتاب دهی به برداشت گاز از مخزن مشترک پارس جنوبی در ماه های اخیر، یادآور شد: در تیر ماه امسال در فازهای ده گانه پارس جنوبی بیش از شش میلیارد و ۲۰۰ میلیون متر مکعب گاز ترش از میدان مشترک گازی پارس جنوبی برداشت شد. شعبان پور ادامه داد: در مدت یاد شده، گاز شیرین شده در پالایشگاه های مجتمع گازی پارس جنوبی به بیش از چهار میلیارد و ۷۰۰ میلیون متر مکعب رسید که به شبکه های مصرف تزریق شد.

غرفه منطقه ۸ جزو بهترینهای نمایشگاه محیط زیست

غرفه منطقه ۸ عملیات انتقال گاز در نمایشگاه محیط زیست تهران که بمدت ۴ روز در محل دائمی نمایشگاههای بین المللی برگزار شد جزو بهترینها قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی منطقه ۸ عملیات انتقال گاز ایران محمدرضا بخشعلیزاده رئیس روابط عمومی با اعلام این خبر گفت: بدنبال معرفی سازمان محیط زیست استان آذربایجانشرقی و بموجب کسب عنوان صنعت حامی محیط زیست، منطقه ۸ فعالیتهای زیست محیطی خود را در معرض دید بازدیدکنندگان قرار داد.بخشعلیزاده رعایت استانداردهای زیست محیطی را جزء لاینفک خدمات و تولیدات عنوان کرد و افزود: برپایی این نمایشگاه فرصت مناسبی بود تا سازمانها و صنایع ضمن خود ارزیابی بتوانند از آخرین اقدامات زیست محیطی سایر سازمانها الگوبرداری کرده و اصلاحات مورد نیاز و حیاتی را در فعالیتهای خود پدید آورند.وی در رابطه با دلیل انتخاب شدن منطقه ۸ بعنوان صنعت پاک اضافه کرد: رفع آلاینده ها و ممانعت از تهدیدات زیست محیطی، مدیریت پسابهای بهداشتی با احداث سیستمهای تصفیه خانه ای، مدیریت پسماندهای تولیدی در بخش صنعتی و غیرصنعتی، کنترل انواع آلاینده های هوا شامل گازهای خروجی از توربینها، مولدهای گازی، گازوئیلی از جمله فعالیتهای زیست محیطی این منطقه می باشد که مورد توجه قرار گرفته است.وی ادامه داد: مدیریت و کارکنان منطقه ۸ با توسعه فرهنگ زیست محیطی بر این باورند بکارگیری و رعایت استانداردهای ims، مهمتر از دریافت آن بوده و اشتباه در این زمینه تجاوز به حق طبیعی و زیست محیطی دیگران محسوب می شود.

معاون وزیر نفت در امور گاز خبرداد:

فاینانس ۲ میلیارد دلاری خط لوله ششم و ادامه خط هفتم از منابع خارجی

دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از فاینانس دو میلیارد دلاری خط لوله ششم و ادامه خط لوله هفتم از منابع خارجی خبر داد.

جواد اوجی در همایش مدیران ارشد صنعت نفت از تامین مالی سه میلیارد دلاری ساخت پالایشگاه های ایلام و بیدبلند ۲ از سوی بانک صادرات خبر داد و افزود: این پالایشگاه ظرف سه سال آینده به بهره برداری می رسد، همچنین توسعه پالایشگاه گاز پارسیان ۱ و ۲ با مشارکت ۸۰ درصدی بانک صادرات در جریان است. وی از سرمایه گذاری ۳۷ میلیارد دلاری در صنعت گاز تا پایان برنامه پنجم توسعه خبر داد و گفت: برای دستیابی به تولید ۷۱ میلیارد مترمکعب گاز تا پایان برنامه پنجم به سالانه ۶ تا ۶/۵ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز است.

کاهش واردات و افزایش صادرات گاز در سال گذشته

واردات گاز کشور از ترکمنستان در سال گذشته ۵.۸ میلیارد مترمکعب کاهش یافته است که در قیاس با سال پیش از آن کاهش ۱۸ درصدی را نشان می دهد. وی میزان تولید و فرآورش گاز در ۱۳ پالایشگاه گاز کشور را حدود ۱۳۰ میلیارد مترمکعب اعلام کرد و افزود: این میزان در قیاس با سال ۸۷، ۶ میلیارد مترمکعب افزایش داشته است. اوجی همچنین از افزایش صادرات گاز کشور از ۱۴/۱ به ۲۶/۶ میلیارد مترمکعب در سال گذشته خبر داد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افزود: سال گذشته دو هزار و ۹۵ کیلومتر خطوط لوله فشار قوی و ۶ ایستگاه تقویت فشار گاز با ظرفیت اسمی ۳۱۴ میلیون مترمکعب راه اندازی شد.

ظرفیت نیم میلیارد مترمکعبی پالایش گاز کشور

وی ظرفیت کنونی فرآورش گاز کشور را ۴۹۷ میلیون مترمکعب در روز اعلام کرد و گفت: این میزان در قیاس با سال گذشته افزایشی نداشته است، در صورتی که مشترکین جدید و واحدهای صنعتی دریافت کننده گاز، افزایش چشمگیری داشته اند. وی با تاکید بر ضرورت بهینه سازی مصرف انرژی در کشور یادآور شد: مصرف گاز در زمان پیک مصرف در سال گذشته ۵۴۰ میلیون مترمکعب بوده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به افزایش ۶۸ میلیارد مترمکعبی تراز گاز کشور در سال گذشته، از بهره برداری از مخزن گازی سراجه در نیمه دوم امسال خبر داد. اوجی اظهار داشت: همچنین مطالعات نهایی مخزن ذخیره سازی یورتشا در مرکز کشور نیز در دست انجام است، ضمن آن که مطالعات مخزن گازی شوریجه نیز پایان یافته است و در آستانه آغاز عملیات اجرایی قرار دارد؛ شوریجه دومین مخزن ذخیره سازی گاز است که به بهره برداری خواهد رسید.وی واردات گاز از ترکمنستان و آذربایجان را به ترتیب سالانه ۱۴ میلیارد مترمکعب و ۴۰۰ میلیون مترمکعب اعلام کرد و یادآور شد: همچنین ایران سالانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز به ترکیه و ۲.۳ میلیارد مترمکعب گاز به ارمنستان صادر می کند. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران همچنین حجم معاوضه گاز به نخجوان را ۳۵۰ میلیون مترمکعب در سال اعلام کرد و اظهار داشت: بر اساس قرارداد منعقد شده با پاکستان از سال ۲۰۱۴ نیز روزانه ۱۹.۵ میلیون مترمکعب گاز به این کشور صادر می شود.

ترانزیت ۶۰ میلیون مترمکعب گاز از ترکیه

وی از ترانزیت روزانه ۶۰ میلیون مترمکعب گاز به اروپا با مجوز ترکیه خبر داد و افزود: برنامه های صادرات گاز به کشورهای حاشیه خلیج فارس، همچنین صادرات گاز به اروپا از طریق عراق و سوریه نیز در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار دارد. اوجی مصرف گاز کشور در سال جاری را در زمان اوج ۷۲۵ میلیون مترمکعب پیش بینی کرد و افزود: هم اکنون توان برداشت گاز کشور از میدان های گازی به اضافه واردات حدود ۵۵۸ میلیون مترمکعب در روز است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تاکید بر هدفمند شدن یارانه های انرژی تاکید کرد: با وجود افزایش ۱۲ تا ۱۵ میلیون مترمکعبی ظرفیت تولید گاز کشور در سال گذشته، همچنان مصرف گاز بالاست و ادامه این روند، تامین گاز کشور در سال های آینده را با مشکل روبه رو می کند. مدیرعامل شرکت ملی گاز مجموع مصرف کشور را در ۱۰ دهک بررسی کرد و گفت: ۳ دهک پایانی (۸ و ۹ و ۱۰) حدود ۱۰ درصد خانوار کشور را تشکیل می دهند و نزدیک به ۳۰ درصد مصرف دارند؛ از این رو با هدفمند شدن یارانه ها افزایش جریمه این دهک ها را نیز در دستور کار داریم. معاون وزیر نفت با تاکید بر ضرورت اصلاح الگوی مصرف و بهینه سازی مصرف انرژی، همچنین اجرای طرح هدفمند کردن یارانه های انرژی یادآور شد: دو تا سه سال آینده هیچ مخزن گازی، لایه جدید و افزایش تولید نخواهیم داشت؛ از این رو مدیریت بهینه مصرف ضروری است.

رسانه های خارجی گزارش دادند:

نقش مهم ایران در تنوع بازار صادرات گاز آذربایجان

دانش نفت: جمهوری آذربایجان برای متنوع کردن مسیر صادرات گاز طبیعی خود توجه ویژه ای به بازار های ایران و ترکیه دارد.

پایگاه اینترنتی آسیا پالس طی تحلیلی در خصوص صادرات گاز آذربایجان نوشت، در چهارچوب سیاست تنوع مسیرهای نقل گاز کشور بخش مهمی از صادرات گاز آذربایجان توسط ایران صورت می گیرد. هم اکنون شرکت دولتی نفت آذربایجان برای امضای قرارداد بلند مدت گاز با جمهوری اسلامی ایران اقداماتی را انجام می دهد. به گزارش منابع رسمی ایران ایران سالانه برای خرید ۵ میلیارد متر مکعب از گاز آذربایجان آمادگی دارد. با در نظرگیری این درخواست ایران، ضرورت توسعه تجهیزات انتقال گاز به وجود می آید. هم اکنون با خط لوله موجود بین ایران و آذربایجان نمی توان در حد زیاد گاز منتقل کرد. در حال حاضر در چهارچوب قرارداد موجود آمادگی های شرکت دولتی نفت آذربایجان برای افزایش صادرات گاز به ایران ادامه دارد. در همین چهارچوب کارهای توسعه ایستگاه کمپرسورگاز واقع در مرز با ایران از سوی شرکت دولتی نفت آذربایجان نیز ادامه دارد. در خط لوله موجود بین ایران و آذربایجان کارهای تعمیراتی صورت خواهد گرفت. در پاییز سال جاری پس از اتمام این اقدامات افزایش صادرات گاز آذربایجان به ایران از ۱.۲ میلیون متر مکعب به بیش از ۳ میلیون متر مکعب در نظر گرفته می شود. در این زمینه امضای قرارداد بلند مدت گاز نیز در نظر گرفته میشود. ولی پس از تعمیر کامل این خطوط گاز که از ۴۰ سال پیش احداث شده، باز هم نمی توان در حد مورد نیاز توسط این خطوط گاز منتقل کرد. برای حل کامل این مسئله باید خط لوله جدید احداث شود. شرکت دولتی نفت آذربایجان برای تکمیل و مدرن سازی سیستم خطوط لوله گاز داخلی کشور بودجه زیادی را تخصیص داده است. در همین چهارچوب طرح ویژه ای برای سالهای ۲۰۱۰ تا ۲۰۱۳ تهیه شده و در حال اجرا می باشد. در چهارچوب اجرای این طرح احداث خط لوله گاز جدید قالماز-آستارا در نظر گرفته می شود. طول خط لوله گاز جدید ۳۶۰ کیلومتر خواهد بود. هم اکنون تهیه طرح فنی-اقتصادی این خط لوله آغاز شده است. پس از بهره برداری از خط لوله گاز جدید قالماز-آستارا احتمال افزایش صادرات گاز آذربایجان به ایران وجود دارد. هم اکنون حجم صادرات روزانه گاز آذربایجان به ایران به میزان ۱.۱ الی ۱.۲ میلیون متر مکعب بوده که تمام این حجم گاز صادر شده به ایران برای تامین نیاز گاز جمهوری خودمختار نخجوان آذربایجان است. میان آذربایجان و ایران خط لوله گازی به طول ۵،۱۴۷۴ کیلومتر وجود دارد که ۵،۲۹۶ کیلومتر آن واقع در مرزهای آذربایجان است. ظرفیت انتقال گاز توسط آن ۱۰ میلیارد متر مکعب است. این خط لوله همچنین بخشی از خط لوله گاز قزاق-آستارا-ایران است که در سال ۱۹۷۱ ساخته شده است. در مسیر این خط لوله سه ایستگاه تقویت فشار گاز در مناطق قازی محمد آغداش و در منطقه قزاق احداث شده است. قطر این خط لوله ۱۲۰۰ میلی متر است. برای تامین کامل جمهوری خود مختار نخجوان با گاز همچنین انبارهای گاز از سوی سوکار در این منطقه ساخته می شود. به گزارش شرکت دولتی نفت آذربایجان هم اکنون تهیه طرح فنی-اقتصادی خط لوله گاز ایغدیر-سدرک نیز در مرز ترکیه و نخجوان به پایان رسیده است. طول خط لوله جدید گاز ایغدیر-سدرک (بین ترکیه و نخجوان) ۱۸۰ کیلومتر خواهد بود. هم اکنون بخش مهم دیگری از گاز آذبایجان به ترکیه صادر می شود. از جمله بخش مهمی از گاز میدان شاه دنیز آذربایجان توسط خط لوله گاز قفقاز جنوبی به ترکیه منتقل می شود. امضای قرارداد اخیر در ماه گذشته گاز بین آذربایجان و ترکیه باید بعنوان یک گام مثبت در مسیر تنوع مسیرهای صادراتی گاز آذربایجان و اجرای طرح های مختلف در این قبال ارزیابی شود. به اعتقاد کارشناسان، امضای قرارداد گاز بین آذربایجان و ترکیه موجب تسریع تحقق پروژه کریدور جنوب، نابوکو و خط لوله ترانس آدریاتیک خواهد شد. به گزارش منابع ترکیه، انتقال گاز آذربایجان از طریق ترکیه به نخجوان در این قرارداد گاز بین ترکیه و آذربایجان منعکس شده است. انتقال گاز به نخجوان از ترکیه بخشی از تنوعات به وجود آمده در مسیرهای نقل گاز به نخجوان بوده و برای تامین امنیت انرژی این منطقه صورت می گیرد.

مسئول پیگیری صادرات گاز ایران خبر داد:

درخواست عراق برای واردات روزانه ۱۵ میلیون متر مکعب گاز از ایران

دانش نفت: مهندس اصغر سهیلی پور از مذاکرات جدی ایران و عراق برای گازرسانی به شهرهای بصره، بغداد و عماره خبر داد و گفت: هم اکنون این کشور متقاضی واردات روزانه ۱۵میلیون متر مکعب گاز از کشورمان است.

مسئول پیگیری صادرات گاز ایران با بیان این که مذاکرات مستمری میان هیئت های ایرانی و عراقی برای صادرات گاز به این کشور در حال انجام است، به خبرنگار شانا گفت: عمده مصرف گاز این کشور در زمان تابستان است که ایران مصرف گاز کمی دارد؛ از این رو کشورمان می تواند گاز این کشور را نیز تامین کند.

معاون وزیر نیروی عراق: احتمال واردات گاز از ایران به منظور تامین سوخت نیروگاه ها

در همین حال، رائد الهریس، معاون وزیر نیروی عراق، ماه گذشته از احتمال واردات گاز از ایران به منظور تامین سوخت مورد نیاز نیروگاه های این کشور خبر داده و گفته بود: این کشور در چند ماه گذشته، نشست هایی را با طرف ایرانی به منظور نهایی سازی توافقنامه هایی درباره ساخت خطوط لوله نفت و گاز میان دو کشور برگزار کرده است. معاون وزیر نیروی عراق با تاکید بر احتمال واردات گاز از ایران به منظور تامین نیاز نیروگاه های برق این کشور گفته بود: مطالعه ساخت یک خط لوله گازی که از استان دیاله واقع در شمال بغداد وارد عراق شود، در دست انجام است. وی با بیان این که ساخت این خط لوله گازی نیاز به بررسی و تصویب کابینه دولت عراق دارد، اظهار داشته بود: دو طرف عملیات احداث آن بخش از خط لوله را که از خاک آنها عبور می کند، به عهده خواهند گرفت، ضمن آن که با احداث این خط لوله، ایران روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز به عراق صادر خواهد کرد. به گزارش شانا، در پی افزایش مصرف و قطع جریان برق در عراق، وزارت نیروی این کشور هفته های اخیر به شدت مورد انتقاد قرار گرفته است. در حالی که چند پروژه افزایش ظرفیت تولید برق در این کشور در حال اجراست، وزارت نیروی عراق، وزارت نفت را به دلیل عرضه ناکافی سوخت مورد انتقاد قرار داده است.

نماینده مجلس عراق: ذخایر گاز ایران سرنوشت منطقه را تغییر می دهد

دکتر الهادی الحسنی با بیان این که عراق بسیار علاقه مند است ایران در پروژه خط لوله نابوکو حضور داشته باشد، اظهار داشت: با توجه به ذخایر ۲۹/۶۱۰ تریلیون متر مکعب ذخایر گازی در ایران، این کشور می تواند در آینده به عنوان یکی از دارندگان بزرگ ذخایر گازی، نقش عمده ای در بازارهای انرژی جهان و منطقه خاورمیانه ایفا کند.وی با بیان این که ایران در ۳۰ سال گذشته پیشرفت های زیادی در زمینه کاربرد فناوری های جدید در زمینه نفت و گاز داشته است، گفت: به نظر ما پیشرفت ایران در بخش گاز طبیعی بسیار بیشتر از نفت خام بوده است.

کشکولی: صدور احتمالی گاز ایران به عراق از دو نقطه مرزی دهلران و خرمشهر

مصطفی کشکولی، معاون مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران نیز با بیان این که سهم ایران در تجارت بین المللی گاز باید افزایش یابد، به خبرنگار شانا گفت: برای ترانزیت گاز ترکمنستان به ترکیه (از منطقه چالایوک) و صدور احتمالی گاز ایران به عراق از دو نقطه مرزی کشورمان (دهلران و خرمشهر) مذاکراتی آغاز شده است که تحقق آنها سهم ایران را در بازار جهانی تجارت گاز افزایش خواهد داد.

گفتمان

رئیس اچ.اس.یی شرکت ملی گاز ایران:

میانگین توسعه فضای سبز شرکت ملی گاز از ۱۰درصد استاندارد فراتر رفت

میانگین توسعه و ایجاد فضای سبز شرکت ملی گاز ایران به بیش از ۱۰درصد استاندارد فضای تعیین شده در سازمان محیط زیست رسیده است.

احمد باهوش گفت: این شرکت در زمینه توسعه و ایجاد فضای سبز فعالیت های متعددی را در چند سال گذشته انجام داده؛ به گونه ای که هم اکنون، فضای سبز در شرکت ملی گاز ایران از حد استاندارد تعیین شده در سازمان محیط زیست فراتر رفته است. وی با تاکید بر حد استاندارد تعیین شده فضای سبز در سازمان محیط زیست(۱۰درصد) اظهار داشت: میانگین این آمار در پالایشگاه های گاز، ۳۹/۱ درصد و در مناطق عملیاتی، همین طور مناطق عملیات و شرکت های گاز استانی به بیش از حد استاندارد تعیین شده (۱۰درصد) رسیده است.وی دریافت لوح سبز را به وسیله شرکت تابع شرکت ملی گاز ایران از سازمان محیط زیست کشور، افتخاری برای شرکت ملی گاز ایران برشمرد و گفت: در مردادماه امسال شرکت های گاز استانی یزد، گلستان، مرکزی، گیلان، همچنین مناطق ۶ و ۸ عملیات انتقال گاز در دهمین نمایشگاه بین المللی محیط زیست موفق به دریافت لوح خدمات سبز شدند. رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت ملی گاز ایران با بیان این که با تلاش واحد ایمنی، بهداشت و محیط زیست، این شرکت از ابتدای سال ۲۰۱۰ میلادی به عنوان نخستین شرکت از چهار شرکت اصلی وزارت نفت موفق به عضویت در انجمن تولیدکنندگان نفت و گاز (OGP) شده است، افزود: این انجمن کمیته هایی دارد که نماینده های اچ.اس.یی شرکت ملی گاز ایران در آنها حضور فعال دارند. باهوش دسترسی به آخرین دستورعمل های اجرایی و تجربه های شرکت های مطرح فعال در زمینه نفت و گاز جهان را به منظور پیشگیری از حوادث و جلوگیری از آلودگی محیط زیست، از جمله مزیت های عضویت در انجمن تولیدکنندگان نفت و گاز برشمرد. وی تأکید کرد: تغییر الگوی مصرف سوخت های فسیلی سنگین به گاز طبیعی موجب شده است که در فاصله سالهای ۱۳۷۴ تا ۱۳۸۷ از انتشار ۷۶۰ میلیارد کیلوگرم آلاینده های هوا و گازهای گلخانه ای جلوگیری شود. رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی گاز ایران از صرف ۲۸۶ میلیارد ریال بودجه در زمینه اجرای طرح های زیست محیطی در سال گذشته خبر داد و افزود: احداث سامانه های پالایش فاضلاب صنعتی و بهداشتی،ایجاد توسعه و نگهداری فضای سبز، اجرای طرح های مدیریت یکپارچه پسماندها، همچنین پالایش آلاینده های هوا، آب و خاک و خرید و نصب تجهیزات کنترل و کاهش آلودگی هوا از جمله این فعالیت هاست. باهوش از راه اندازی سایت اینترنتی HSE شرکت ملی گاز ایران به نشانی http://hse.nigc.ir خبر داد و افزود: دسترسی به دامنه گسترده ای از اطلاعات بهداشتی، ایمنی و محیط زیست، از جمله دستاوردهای ارزشمند برای کاربران آن است.

گزارش

به دنبال اجرای موفقیت آمیز طرح «دریافت گازپارس جنوبی» توسط پالایشگاه فجرجم صورت گرفت:

ابلاغ مراتب سپاس وتشکر وزیر نفت به مدیریت پالایشگاه فجر جم وکارکنان این شرکت

مدیرهماهنگی ونظارت برتولید شرکت ملی گازدرنشستی که با حضورمدیرعامل وجمعی ازروسای واحد های شرکت پالایش گازفجر جم در محل سالن کنفرانس این پالایشگاه برگزارگردید، مراتب سپاس وتشکر وزیر نفت به مدیریت پالایشگاه فجر جم وکارکنان این شرکت ، به خاطر تلاش های چند ماه گذشته وهمچنین موفقیت طرح دریافت گاز عسلویه به این پالایشگاه را ابلاغ کرد.

به گزارش خبرنگارپایگاه اطلاع رسانی شرکت پالایش گازفجر جم ، مهندس مهدی جمشیدی دانا اظهار داشت : شرکت پالایش گازفجرجم برای انتقال گازعسلویه به این پالایشگاه تلاش فراوانی را انجام داده واین اقدام یک موفقیت بزرگ برای این شرکت محسوب میشود.وی به توانمندی و تخصص مدیرعامل جدید شرکت پالایش گازفجر جم اشاره و تاکید کرد: حضوراین نیروها در صنعت گاز کشورمایه مباهات است واعتقاد دارم نیروی انسانی فعال در کنار ایشان می تواند تحولات جدیدی را در زمینه تولید گاز ایجاد نماید.مدیرهماهنگی ونظارت برتولید شرکت ملی گاز انجام بموقع وحتی زودترازموعد مقرر تعمیرات اساسی در پالایشگاه فجرجم را یکی از اقدامات مهمی دانست که نشان دهنده مدیریت عالی در این شرکت وهمچنین تلاش وهمت نیروی انسانی درآن است .وی دربخش دیگری از اظهارات خود به ایجاد کمیته خودکفایی در پالایشگا ههای کشور اشاره و خاطرنشان کرد: تامین کالاها و اقلام مورد نظر توسط شرکت های داخلی بسیار مهم و ارزشمند است و این امر مهم سبب می شود که در تامین قطعات نیز خودکفا شویم و نیازی به هیچ کشوری نداشته باشیم.در این نشست مدیرعامل شرکت پالایش گازفجرجم خبرازدریافت مجدد گازاز پارس جنوبی به پالایشگاه فجر جم را اعلام کرد.مهندس رحیم اسلامی خاطر نشان کرد: طرح موقت دریافت و تصفیه گاز ارسالی از پارس جنوبی در پالایشگاه فجر جم، ۲۵ اردیبهشت ماه بصورت آزمایشی مورد بهره برداری قرار گرفته بود و اکنون بنا به نیاز کشوردوباره این طرح فعال شده است.وی تصریح کرد: هم اکنون روزانه حدود ۸ میلیون متر مکعب گاز از فازهای ۶،۷و ۸ پارس جنوبی دریافت می شود که این مقداردر آینده بنا به نیاز کشور تا ۱۵ میلیون مترمکعب نیزافزایش خواهد یافت.وی یادآورشد: با ایجاد یک انشعاب ۴۲ اینچ به طول ۳۸کیلومتر ازپارس جنوبی ظرفیت فرآورش و شیرین سازی گازدراین پالایشگاه روزانه تا ۱۵ میلیون متر مکعب می تواند افزایش یابد.مدیرعامل شرکت پالایش گازفجرجم افزود: پالایشگاه فجر جم با توان تولید روزانه ۱۱۰میلیون متر مکعب گاز، دومین پالایشگاه گازی کشور به شمار می رود ودریافت گاز پارس جنوبی موفقیت دیگری برای این پالایشگاه محسوب میشود.وی تصریح کرد: در حال حاضر خط ۴۸ اینچ گاز« کنگان» که گاز را به پالایشگاه جهت تصفیه می رساند تحت تعمیرقرار گرفته است و لذا خطوط ۲۴ و۳۰ اینچ خط «نار» به همراه خط ۴۲ اینچ پارس جنوبی این کاهش گاز را جبران می کند.مهندس رحیم اسلامی در بخش دیگری از اظهارات خود به پروژه LPG در پالایشگاه فجر جم اشاره کرد واظهار داشت : انجام Tie-in به تعداد ۵۴ عدد مربوط به این پروژه با توجه به فرصت پیش آمده درپالایشگاه (S/D فاز) در حال انجام است وتا کنون ۱۵ عدد از آن انجام شده وکار ادامه دارد.وی اجرای پروژه LPG در این شرکت را یکی از طرح های مهم دانست واظهار داشت: طراحی این پروژه بر مبنای تولید گاز مایع به ظرفیت تولید ۲۰۰ تن در روز می باشد وبا راه اندازی این پروژه در پالایشگاه فجر جم ، درآمد حاصل از فروش گاز مایع ومایعات گازی آن، تحول جدیدی را در صنعت گاز کشور ایجاد خواهد کرد.مدیرعامل شرکت پالایش گازفجرجم در گزارش خود به انجام پروژه تعویض مخزن فلش درام S-۴۷۰۲ در این پالایشگاه اشاره کرد: در پی بروز پدیده تاولهای هیدروژنی در این مخزن و خطرات جبران ناپذیری که این پدیده ممکن بود بدنبال داشته باشد انجام این پروژه کاربسیار ارزشمندی بوده است که بدست نیروهای توانمند پالایشگاه انجام پذیرفت.وی انجام بموقع تعمیرات اساسی را یکی دیگر از اقدامات شرکت پالایش گازفجر جم دانست وخاطر نشان کرد: در حال حاضر ۵ ردیف شیرین سازی در این پالایشگاه ، تعمیر اساي ونیمه اساسی شده اند وبه طور کلی ۱۱ روز نسبت به برنامه جلو هستیم .مهندس اسلامی انجام تعمیرات اساسی تانک های مایعات گازی ۴۰ هزار متر مکعبی پالایشگاه فجر جم و بندر سیراف ودیگرکارهای تعمیراتی در فاز S/D را ازدیگر اقدامات مهمی دانست که دراین راستا درحال انجام است.