اخبار پتروشیمی

آغاز صادرات ریلی مواد شیمیایی پتروشیمی تبریز

نخستین محموله شیمیایی صادراتی پتروشیمی تبریز شامل ۲۷۰ تن بوتادین ۱ و ۳ به ارزش ۳۲۵ هزار دلار به وسیله واگن های مخزن دار ویژه حمل گازهای مایع تحت فشار به روسیه حمل شد.

این محموله شیمیایی نخست به وسیله شبکه راه آهن کشور تا مرز سرخس در خراسان، سپس با خط آهن کشورهای آسیای میانه به منطقه سیبری روسیه حمل می شود. پتروشیمی تبریز سالانه ۱۰ هزار تن به ارزش ۱۲ میلیون دلار ماده شیمیایی بوتادین ۱ و ۳ مازاد بر مصرف دارد که این میزان تا کنون از طریق بندر ماهشهر و با کشتی به کشورهای مختلف جهان صادر می شد. این مواد به عنوان خوراک واحدهای ABS مجتمع های پتروشیمی استفاده می شود، همچنین به طور مستقیم در تولید لاستیک خودروها کاربرد دارد. پیوستن پتروشیمی تبریز به شبکه ریلی کشور به لحاظ امنیت جاده ای و حفاظت محیط زیست بسیار حایز اهمیت است. پتروشیمی تبریز سالانه با تولید ۳۵۰ هزار تن انواع فرآورده های پلیمری و شیمیایی قابل عرضه به بازار، افزون بر تامین مواد اولیه صنایع پایین دستی داخلی، به ۳۵ کشور جهان نیز محصول صادر می کند.

قلب طرح خط لوله اتیلن غرب سال دیگر می تپد؛
شمارش معکوس پیش راه اندازی پتروشیمی کاویان در اوایل سال آینده

مدیر اجرایی مجتمع فوق عظیم پتروشیمی کاویان با اشاره به پیشرفت ۸۰ درصدی این مجتمع از پیش راه اندازی آن تا سه ماه نخست سال آینده خبر داد.

علی بیرقی با بیان این که مجتمع پتروشیمی کاویان شامل دو واحد الفین است که هر یک ظرفیت تولید سالانه یک میلیون تن اتیلن را دارد، افزود: ۲ میلیون تن اتیلن تولید شده این مجتمع با خط لوله اتیلن غرب و به عنوان خوراک در اختیار واحدهای پتروشیمی لرستان، کردستان، مهاباد، همدان و کرمانشاه قرار می گیرد. وی ادامه داد: یکی از ویژگی های پتروشیمی کاویان این است که برخلاف واحدهای مشابه، صنایع پایین دستی آن در کنار مجتمع نیست؛ از این رو اتیلن تولیدی کاویان به وسیله خط لوله نخست به منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در ماهشهر می رود و بخشی از اتیلن در اختیار پتروشیمی اروند قرار داده می شود، سپس مجتمع هایی تغذیه می شوند که در مسیر خط قرار دارند. بیرقی با بیان این که خوراک مورد نیاز کاویان از فازهای مختلف پارس جنوبی تامین می شود، گفت: این مجتمع سالانه به ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار تن اتان نیاز دارد که ۶۰۰ هزار تن آن از فازهای ۴ و ۵، ۹ و ۱۰ و ۲ میلیون تن دیگر نیز از فازهای ۱۵ و ۱۶، ۱۷ و ۱۸ تامین می شود.

سرمایه گذاری ۴۴ میلیارد دلاری برای اجرای ۶۴ طرح پتروشیمی

دانش نفت: بر اساس برنامه پنجم توسعه، ۶۴ طرح پتروشیمی با ظرفیت سالانه ۵۰ میلیون تن و سرمایه گذاری ۴۴میلیارد دلار اجرا خواهد شد.

بر اساس مصوبه هیئت مدیره این شرکت در برنامه پنجم توسعه صنعت پتروشیمی (۱۳۸۹ تا ۱۳۹۳) ۶۴ طرح با ظرفیت سالانه ۵۰ میلیون تن اجرا می شود؛ هم اکنون این طرح ها در مراحل عقد قرارداد، مهندسی و تدارکات قرار دارند.

همچنین با توجه به دستور دکتر میرکاظمی، وزیر نفت، منابع مالی خارجی، اوراق مشارکت، گواهی سپرده ارزی و مشارکت داخلی و صدور اوراق مشارکت ارزی تامین می شود. افزون بر این، شرکت ملی صنایع پتروشیمی اجرای برخی طرح ها را با مشارکت بانک های صادرات و پاسارگاد و نیز سرمایه گذاری بخش خصوصی آغاز کرده است، ضمن این که بر اساس سیاست های اجرایی اصل ۴۴ قانون اساسی، این شرکت در هر یک از طرح های یادشده ۱۰ تا ۲۰ درصد سهم خواهد داشت.

و اعتباری اجرای این طرح ها از محل بانک های داخلی و

از ابتدای سال تا نیمه نخست آبان؛
تولید محصولات پتروشیمی کشور به مرز ۲۳ میلیون تن رسید

دانش نفت: مجموع تولید محصولات پتروشیمی کشور از ابتدای سال تا نیمه آبان ماه به ۲۳ میلیون تن رسید.

در میان مجتمع های تولیدی، پتروشیمی بندرامام با سه شرکت زیرمجموعه و تولید ۳ میلیون و ۴۲۵ هزار و ۱۲۶ تن صدرنشین است و پس از آن پتروشیمی نوری با تولید ۲ میلیون و ۱۷۳ هزار و ۱۲۵ تن در جایگاه دوم قرار دارد. پتروشیمی های مارون (۲ میلیون و ۵۹ هزار و ۹۶۵ تن)، پارس (۲ میلیون و ۵۱ هزار و ۷۱۳ تن) و زاگرس (یک میلیون و ۹۴۴ هزار و ۸۳۱ تن) نیز در جایگاه های بعدی قرار گرفتند. به طور کلی سالانه ۲۲ میلیون تن از محصولات پتروشیمی کشور در ماهشهر، ۲۱ میلیون تن در عسلویه و ۷/۸ میلیون تن نیز در دیگر مناطق کشور تولید می شود.

صادرات محصولات پتروشیمی

صادرات شرکت بازرگانی پتروشیمی نیز از آغاز امسال تا پایان مهر ماه، به ۸۵ میلیون تن به ارزش ۵،۰۵ میلیارد دلار رسید.

بیشترین محصول صادر شده این شرکت در مدت یاد شده متانول به مقدار یک میلیون و ۸۳۸ هزار تن متانول به ارزش ۴۷۶ میلیون و ۷۶۰ هزار دلار و پس از آن گاز مایع به مقدار یک میلیون و ۳۷۱ هزار تن به ارزش ۸۷۹ میلیون و ۱۳۲ هزار دلار بوده است. برش سنگین به میزان یک میلیون و ۱۵۱ هزار تن و به ارزش ۷۶۲ میلیون و ۱۰۶ هزار دلار و آمونیاک به میزان ۷۱۶ هزار تن با ارزش ۲۳۲ میلیون و ۶۶۲ هزار دلار در لیست جدول صادراتی شرکت بازرگانی پتروشیمی قرار دارد.

اخبار پتروشیمی

لزوم تعیین نرخ خوراک با قابلیت رقابت منطقه ای؛
فقط ۷ درصد از گاز ایران در پتروشیمی ها مصرف می شود

نرخ خوراک با فرمول قیمت گذاری خوراک واحدهای پتروشیمی باید منطقی و قابل رقابت با قیمت های منطقه ای به ویژه در سطح خاورمیانه باشد.

صفرعلی بابایی مدیرعامل پتروشیمی مروارید با بیان مطلب بالا اظهار کرد: در حال حاضر گاز به قیمت ۶۵ دلار به ازای هر هزار متر مکعب خریداری می شود. وی با اشاره به این که شیوه تعیین قیمت خوراک در کشورهای حاشیه خلیج فارس به گونه ای است که سرمایه گذاران داخلی و خارجی برای فعالیت در صنعت پتروشیمی ترغیب شوند، افزود: در ایران نیز به دلیل آن که در مجموع فقط هفت درصد از گاز تولیدی به این صنعت تعلق می گیرد که نسبت به کل مصرف چندان زیاد نیست، به نظر می رسد قیمت گذاری منطقی آن ضرورت دارد. به گفته او داشتن دومین ذخایر گازی جهان و گاز خیز بودن ایران، گاز را برای صنایع به ویژه توسعه صنعت استراتژیک پتروشیمی به یک مزیتی نسبی برای دستیابی به اهداف برنامه پنجم و درنهایت سند چشم انداز تبدیل کرده است. بابایی با تاکید بر این که در حال حاضر سالانه ۶۵۰ تن اتان به عنوان خوراک واحد اتیلن در شرکت پتروشیمی مروارید دریافت می کنیم، خاطرنشان کرد: از ابتدای سال جاری میلادی (دی ماه پارسال) تاکنون متوسط قیمت جهانی اتیلن بین ۷۰۰ تا ۸۰۰ دلار به ازای هر تن بوده است. وی همچنین توضیح داد: در این میان اتیلن تولیدی ایران که به بازار عرضه می شود، از نظر کیفیت بسیار بالاتر از اتیلن کشوری مانند عربستان است و به همین دلیل هیچ گاه اتیلن ایران روی زمین نمی ماند. مدیرعامل پتروشیمی مروارید با بیان این که هدف از توسعه واحد دوم این پتروشیمی تولید منو اتیلن گلایکول (MEG) است، تصریح کرد: این محصول در بازار فروش خوبی دارد.

عضو کمیسیون تلفیق:
پتروشیمی در پنج سال آینده جهش چشمگیری خواهد داشت

عضو کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی معتقد است که صنعت پتروشیمی کشور در پنج سال آینده جهش چشمگیری خواهد داشت.

هادی قوامی گفت: یکی از معضل های کشورهای نفت خیز، خام فروشی است و این موضوع، ضمن وارد کردن آسیب های جدی اقتصادی به این کشورها، مانع توسعه آنها شده است. وی تصریح کرد: علت اصلی خام فروشی منابع نفت و گاز، دسترسی نداشتن کشورهای نفت خیز به دانش فنی و تجهیزات صنعتی است. عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس با بیان این که سرمایه گذاری های مناسبی در صنایع بالا و پایین دستی نفت در چند سال اخیر برای جبران این کاستی در کشور انجام شده است، گفت: خوشبختانه با تلاش دولت و حمایت های مجلس از تخصیص اعتبارات مالی لازم و قانون گذاری، رشد خوبی در صنعت پالایشگاهی و پتروشیمی کشور ایجاد شده است. قوامی تاکید کرد: هدف ما در برنامه پنجم توسعه، کاهش هر چه بیشتر صادرات نفت خام است و برای تحقق این مهم باید سرمایه گذاری لازم در بخش پالایشگاهی و پتروشیمی انجام شود. وی با بیان این که مهندسان صنعت نفت و گاز ثابت کرده اند دانش فنی و مهندسی لازم برای انجام این مهم را دارند، گفت: در صورت توجه کافی به این مهم، می توانیم صادرات خود را از نفت خام به سمت صادرات فرآورده های نفتی سوق دهیم و انجام این کار دستاوردهای مهم اقتصادی برای کشور خواهد داشت. قوامی در پایان با بیان این که مصوبات لازم در برنامه پنجم توسعه برای توسعه صنعت پالایشگاهی و پتروشیمی کشور انجام شده است، گفت: به طور قطع در پنج سال آینده، پیشرفت های چشم گیری در این حوزه خواهیم داشت.

اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...اخبار نفت جهان...

معاون وزیر امور خارجه آمریکا:
پروژه انتقال گاز ترکمنستان به هند با موانع متعددی مواجه است

معاون وزیر امور خارجه آمریکا گفت اگرچه پروژه انتقال گاز ترکمنستان به پاکستان و هند با موانع متعددی مواجه است ولی ما همچنان از این پروژه حمایت می کنیم .

به گزارش پایگاه اینترنتی ترند نیوز سوزان الیوت در کنفرانس نفت و گاز در عشق آباد افزود پروژه پیشنهادی خط لوله گاز ترکمنستان، افغانستان، پاکستان و هند الگوی خوبی است که چگونه منابع ترکمنستان بتواند برای سایر کشورها مثمر ثمر واقع شود. وی افزود: باید در نظر داشت که خطوط لوله با پروژه های بلند مدت و دارای اهداف درازمدت است و اینکه تلاشهای موجود منافع بلند مدت برای ترکمنستان و منطقه را به همراه خواهد داشت . وی تصریح کرد اگر این طرح اجرایی شود موجب اشتغال زایی و کسب درآمد برای افغانستان در یک زمان بسیار مهم برای توسعه اقتصادی آن خواهد بود. پروژه تاپی همچنین سوخت لازم برای اقتصاد رو به رشد پاکستان و هند را تأمین خواهد کرد. وی افزود مسیر خط لوله تاپی می تواند بعنوان محور ثبات و پیوند دهنده کشورهای همسایه در رشد و توسعه اقتصادی آنها ایفای نقش کند. برای پیشرفت این پروژه هنوز فعالیتهای زیادی باید انجام شود ولی سود حاصل از آن می تواند بسیار چشمگیر باشد . وی در ادامه گفت: آمریکا، ترکمنستان و جامعه جهانی در برقراری ثبات و امنیت در افغانستان علاقه مشترک دارند. اخیراً در مورد پیش نویس توافقنامه بین دولتی برای اجرای پروژه خط لوله گاز ترکمنستان، افغانستان، پاکستان و هند در عشق آباد توافق حاصل گردید. این سند قرار است در ماه دسامبر سال ۲۰۱۰ در نشست سران کشورهای شرکت کننده در این پروژه در عشق آباد امضا شود.

آمریکا از مجازات اینیکس به دلیل فعالیت در ایران عقب نشینی کرد

وزارت خارجه آمریکا طی بیانیه ای اعلام کرد شرکت اینیکس ژاپن به خاطر انجام فعالیت های گذشته در صنعت نفت و گاز ایران مورد تحقیق و تعقیب قضایی قرار نخواهد گرفت .

به گزارش رویترز، وزارت خارجه آمریکا افزود تصمیم اینیکس برای خروج از پروژه میدان نفتی آزادگان تاثیر زیادی در انصراف کاخ سفید از تعقیب قانونی و حقوقی این شرکت ژاپنی داشته است . اینیکس ۱۵ اکتبر انصراف قطعی خود را از سرمایه گذاری و مشارکت در پروژه میدان نفتی آزادگان اعلام کرده است . این در حالی است که این شرکت تنها دارای سهم ۱۰ درصدی در این میدان بوده است که به عقیده کارشناسان خروج اینیکس از این میدان تاثیری در بهره برداری از این میدان نخواهد گذاشت. شرکت اینیکس که ۱۰ درصد سهام پروژه توسعه میدان نفتی آزادگان را در اختیار داشت پس از تهدیدات آمریکا مبنی بر اخراج این شرکت از کلیه پروژه های انرژی آمریکا تصمیم گرفت از ایران خارج شود. وزارت خارجه آمریکا افزود واشنگتن از تصمیم شرکت اینیکس ژاپن برای انصراف از فعالیت در میدان نفتی آزادگان ایران استقبال می کند .

پیش از جایگزینی با انرژی های تجدید پذیر:
نفت تا ۱۰۰ سال آینده تمام می شود

تازه ترین تحقیق و پژوهش دانشگاه کالیفرنیای آمریکا نشان می دهد ذخایر جهانی نفت تا ۱۰۰ سال آینده و پیش از جایگزینی سوختهای فسیلی با انرژی های تجدید پذیر به پایان خواهد رسید .

به گزارش خبرگزاری فرانسه اگر روند کنونی رشد تقاضای جهانی نفت ادامه یابد ذخایر موجود تنها برای مصرف ۱۰۰ سال کافی خواهد بود و این در حالی است که تا ۱۰۰ سال آینده انرژی های تجدید پذیر هنوز جایگزین سوختهای فسیلی نشده است. بر اساس این گزارش با توجه به ذخایر ۱،۳۳۲ تریلیون بشکه ای نفت جهان تا پایان سال ۲۰۰۸ و میزان مصرف جهانی ۸۵،۲۳ میلیون بشکه در روز ذخایر جهانی نفت تا اواسط قرن آینده پایان خواهد یافت . در حال حاضر بیش از ۴۴ شرکت بزرگ و بین المللی در زمینه تحقیق و تولید انرژی های تجدید پذیر فعالیت می کنند . کشورهای توسعه یافته و صنعتی جهان به دنبال افزایش سهم انرژی های جایگزین و تجدید پذیر در مصرف انرژی خود هستند . بر اساس این گزارش ۱۰۰ سال زمان کافی و مناسبی برای توسعه کافی انرژی های تجدید پذیر و جایگزینی این انرژی ها با سوختهای فسیلی نخواهد بود . تا قبل از سال ۲۱۴۰ اقتصاد جهانی نخواهد توانست سهم انرژی های جایگزین و تجدید پذیر را به طور قابل ملاحظه ای افزایش دهد . بیش از دو سوم نفت خام تولیدی جهان هم اکنون برای تولید بنزین مصرف می شود

ترند نیوز تحلیل کرد:
افزایش تولید نفت و گاز در خزر با تعیین رژیم حقوقی این دریا

ترند نیوز طی گزارشی نوشت پیشرفت در تعیین رژیم حقوقی دریای خزر می تواند در آینده شرایطی برای آغاز اجرای پروژه های عظیم انرژی در این دریا را فراهم نماید.

به گزارش ترند نیوز دستاورد مهم نشست سران کشورهای ساحلی خزر در باکو این بود که در جریان این نشست توافقنامه همکاریهای امنیتی در خزر امضا شد. مانع اصلی بین کشورهای ساحلی خزر در راه دستیابی به وضعیت حقوقی دریای خزر مسئله بهره برداری از میادین مورد اختلاف است. به ویژه این مساله در روابط میان آذربایجان ترکمنستان و ایران ظاهر می شود. موضوع بهره برداری از حوزه سردار میان آذربایجان و ترکمنستان و میادین آراز آلوو شرق بین آذربایجان و ایران لاینحل مانده است. عدم حل وضعیت حقوقی دریای خزر همچنین باعث تأخیر در اجرایی شدن پروژه های عظیم انتقال انرژی که برای همیشه می تواند مسئله انتقال گاز آسیای میانه به اروپا را حل و فصل نماید می گردد. بر اساس این گزارش هم اکنون اتحادیه اروپا در حال گسترش خطوط لوله گاز در قالب کریدور انرژی جنوب متمرکز بر صادرات گاز از آذربایجان و آسیای مرکزی است. اروپا به دنبال کاهش وابستگی به گاز روسیه است. علت دیگر رشد قابل پیش بینی مصرف گاز در کشورهای عضو اتحادیه اروپا است و این در حالی است که حجم استخراج گاز در قلمرو اتحادیه اروپا کاهش یافته است. ساخت خط لوله گاز خزر موجب افزایش چشم انداز اجرای پروژه خط لوله گاز نابوکو که همچنین بر روی گاز ترکمنستان حساب می کند می گردد. تأخیر در اجرای پروژه نابوکو نیز بدلیل نبود مقدار گاز کافی است زیرا در شرایط فعلی تنها منبع در دسترس فقط آذربایجان می باشد که کنسرسیوم نابوکو قصد خرید مقدار ۸ تا ۱۰ میلیارد متر مکعب گاز از آن را دارد این در حالی است که ظرفیت طرح خط لوله نوباکو ۳۱ میلیارد متر مکعب می باشد. این گزارش افزوده است: احداث خط لوله گاز خزر و انتقال گاز از آذربایجان زمینه ساز ارتقای رقابت پذیری گاز آذربایجان و امکان سودآوری بیشتر خواهد شد. علاوه بر این منافع باکو در این است که نه تنها به یک صادر کننده منابع انرژی بلکه همچنین به یک کشور ترانزیتی عظیم مبدل شود . همانطور که قربانقلی بردی محمداف رئیس جمهور ترکمنستان در حاشیه اجلاس باکو گفت موضوع ساخت خطوط لوله انرژی در خزر باید فقط توسط شرکت کنندگان این پروژه حل شود. بردی محمداف افزود خطوط لوله نفت و گاز باید تنها با توافق طرفهایی که خطوط لوله از مرزهای آنها می گذرد ساخته شود . این گزارش در پایان نوشته است: اظهارات سران کشورهای خزر در مورد دستیابی به پیشرفت در مسئله تعیین رژیم حقوقی دریای خزر در نشست باکو باعث امیدواری است که این مسئله در آینده نزدیک حل و فصل شود.

رئیس جمهور ترکمنستان:
ساخت خط لوله گاز در خزر به موافقت همه کشورهای ساحلی نیاز ندارد

رئیس جمهور ترکمنستان گفت برای اجرایی شدن پروژه های خطوط لوله از بستر دریای خزر توافق کشورهایی که این خطوط لوله از اراضی آبی آنها عبور می کند کافی است.

به گزارش پایگاه اینترنتی آسیا پلس قربانقلی بردی محمداف تصریح کرد اجرای طرحهای مشابه تنها در صورتی امکانپذیر است که بالاترین مقررات و استانداردهای بین المللی زیست محیطی رعایت شود. خزر حوضه آبی کم نظیری است که تمامی کشورهای منطقه خزر در برابر آن مسئول هستند. وی گفت موضوع تعریف رژیم حقوقی دریای خزر باید صرفاً بر اساس اجماع طرفها و تعادل مطلوب منافع ناشی از موازین متعارف حقوق بین الملل حل و فصل گردد. ترکمنستان به همراه آذربایجان، قزاقستان، روسیه و ایران در سواحل دریای خزر که دارای منابع هیدروکربن و طبیعی غنی می باشد واقع هستند. با فروپاشی اتحاد شوروی ضرورت تصویب توافقنامه جدید مبنی بر وضعیت حقوقی دریای خزر ایجاد شد. پیوند اتحادیه اروپا با ترکمنستان بویژه برای منابع گازی آن که این کشور به لحاظ میزان ذخایر گازی تنها پس از روسیه، ایران و قطر قرار دارد اهمیت زیادی دارد.

ونکوور سان تحلیل کرد:
هند در دوراهی انتخاب گاز ایران یا دوستی نزدیک با آمریکا

پایگاه اینترنتی ونکوور سان طی تحلیلی ضمن اشاره به فشارهای آمریکا به هند برای منصرف شدن از خرید گاز ایران نوشت: دهلی نو باید بین گاز ایران و دوستی نزدیک آمریکا یکی را انتخاب کند .

به گزارش پایگاه اینترنتی ونکوور سان طی تحلیلی ضمن اشاره به فشارهای آمریکا به هند و پاکستان برای قطع همکاری های اقتصادی و تجاری با ایران نوشت: به نظر می رسد دهلی نو باید بین گاز ایران و دوستی و حمایت امریکا یکی را انتخاب کند. بر اساس این گزارش هند به خوبی می داند برای گسترش روابط با آمریکا باید هزینه بپردازد و یکی از مهمترین این هزینه ها را باید تا پایان ماه آینده پرداخت کند. دولت ایران تا پایان ماه آینده به هند مهلت داده تا نظر نهایی خود را در خصوص مشارکت یا انصراف از پروژه انتقال گاز ایران به شبه قاره اعلام کند . دولت هند طی سالهای اخیر همواره زیر فشارهای شدید سیاسی و اقتصادی آمریکا بوده تا همکاری های اقتصادی و تجاری خود با ایران را متوقف کند. هند برای تولید برق مجبور به واردات نیمی از گاز مصرفی خود است . تقاضای گاز در سومین اقتصاد بزرگ آسیا سالیانه ۸ درصد رشد دارد و تقاضای گاز در این کشور تا سال ۲۰۲۵ میلادی به بیش از ۴۰۰ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید که نسبت به تقاضای کنونی دو برابر خواهد بود. میدان گازی پارس جنوبی ایران با ذخایر ۱۴ تریلیون متر مکعب دومین ذخایر بزرگ گازی جهان است . حدود دو دهه از مذاکرات و رایزنی های سیاسی مقامهای ایران هند و پاکستان برای احداث خط لوله ۱۵۰۰ کیلومتری انتقال گاز می گذرد . بر اساس این گزارش پاکستان علی رغم فشارهای شدید آمریکا هنوز خواستار دریافت و واردات گاز از ایران است . در ماه می تهران و اسلام آباد قرار داد بلند مدت صادرات گاز را امضا کردند که بر اساس آن پاکستان از سال ۲۰۱۴ روزانه ۲۱ میلیون متر مکعب گاز از ایران خریداری خواهد کرد . ایران تا کنون ۹۰۰ کیلومتر از خط لوله انتقال گاز به پاکستان را در داخل مرزهای خود احداث کرده است و این خط لوله به زودی به منطقه چابهار در نزدیکی مرزهای پاکستان خواهد رسید . پاکستان نیز باید طی سه سال خط لوله واردات گاز از ایران را در ایالتهای سیستان و بلوچستان احداث کند. دهلی نو هنوز پاسخ روشنی به درخواست ایران نداده است . هند طی ماههای گذشته به بهانه اختلاف قیمت گاز با ایران و مسائل ترانزیتی و امنیتی با پاکستان در مذاکرات مربوط به این خط لوله شرکت نکرده است . هند خواستار بازگشت قیمت گاز ایران به ۳،۲ دلار به ازای هر بی تی یو است که دو کشور در سال ۲۰۰۷ به توافق رسیده اند . ایران این رقم را به بیش از ۸،۳۰ دلار افزایش داده و خواستار تجدید نظر در قیمت گاز صادراتی برای هر سه سال یک بار است. این گزارش در پایان نوشته است: سفر اخیر باراک اوباما رییس جمهور آمریکا به هند نقش مهمی در گسترش همکاری های اقتصادی تجاری و سرمایه گذاری دو کشور خواهد داشت . اوباما از عضویت دائم هند در شورای امنیت سازمان ملل حمایت کرد و قرارداد تجاری ۱۰ میلیارد دلاری با دهلی نو به امضا رساند . گرچه هند قصد دارد گاز مورد نیاز خود را به جای ایران از آسیای مرکزی و ترکمنستان تامین کند ولی هنوز معلوم نیست این پروژه چه زمانی تحقق خواهد یافت .