

تحولات گازی شرکاء



- مشارکت گازپروم روسیه در توسعه میدان گازی و نفتی ایران
- وزیر نیرو: امضای قرارداد بلندمدت «راهبردی» انرژی میان ایران و عراق
- تشدید تنش‌ها بر سر مشاجرات نفتی میان بغداد و کردستان عراق
- شروع عملیات نصب خطوط لوله گاز در آب‌های عمیق ترکیه در میدان گازی ساکاریا توسط شرکت ساییم
- هدف گذاری جدید ترکیه برای انجام عملیات حفاری اکتشافی گاز طبیعی در دریای مدیترانه با وجود چالشهای ژئوپلیتیکی
- صادرات گاز طبیعی ترکمنستان به چین بیش از ۴/۵ میلیارد دلار است
- آمادگی ترکمنستان برای افزایش عرضه انرژی از طریق کشورهای آسیای مرکزی به آسیای شرقی
- همکاری در حوزه انرژی میان ازبکستان و ترکمنستان
- افتتاح اولین مرکز تعمیر و نگهداری توربین‌های گازی آسیا در ترکمنستان

تحولات گازی منطقه ای



- همکاری شرکت نفت و گاز لهستان در خصوص تامین امنیت انرژی پاکستان
- یک چهارم نیروگاه‌های برق پاکستان تحت تاثیر کمبود سوخت
- برنامه های قطر برای افزایش تولید گاز با هدف افزایش سهم راهبردی قطر
- نقش مهم گاز طبیعی قطر در گذار انرژی جهانی
- ارزش پروژه های نفت و گاز در کویت طی بازه زمانی ۲۰۲۱ - ۲۰۰۵ به ۱۵ میلیارد دلار می رسد
- آرامکو قراردادهای مدیریت پروژه برای میدان گازی غیرمتعارف جفوره را به شرکت ورلی واگذار می کند

تحولات گازی جهانی



- کاهش جریان روزانه گاز از روسیه به اروپا به کمترین میزان خود در ۴ سال گذشته
- سهمیه بندی اجباری گاز در اروپا
- آینده بازارهای گاز طبیعی در گرو قراردادهای بلند مدت LNG
- درخواست اتحادیه اروپا از کشورهای عضو برای کاهش ۱۵ درصدی تقاضای گاز طبیعی تا بهار ۲۰۲۳

گزارش قیمت گاز



- بررسی تحولات هفتگی قیمت های جهانی گاز طبیعی

گزارش ژئوپلیتیک گاز



- تفاهم نامه های ایران و روسیه و تاثیر آن بر بخش انرژی دو کشور

گزارش اقتصاد/ فناوری گاز



- چشم انداز قراردادهای بلند مدت LNG در سال ۲۰۲۲

تحولات گازی

پایش و تحلیل هفتگی

تحولات گاز

موسسه مطالعات بین المللی انرژی



مشارکت گازپروم روسیه در توسعه میادین گازی و نفتی ایران



وی در ادامه از راه‌اندازی فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی تا پایان سال جاری خبر داد.
در همین حال، مجید چگنی، «مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران» با اشاره به توافق با گازپروم، گفت: ما با این شرکت در زمینه سوآپ گاز با کشورهای همسایه همکاری داریم.
چگنی توسعه تجارت گاز با همسایگان را از مهمترین اهداف امضای این قرارداد ذکر کرد.

شرکت ملی نفت ایران و گازپروم روسیه قراردادی را به ارزش ۴۰ میلیارد دلار امضا کردند، محسن خجسته مهر، «مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران» با بیان اینکه ایران تاکنون در ۷ میدان نفتی قرارداد سرمایه‌گذاری با شرکت‌های مختلف روسی امضا کرده است، گفت: ۲۵ میلیارد دلار از ۴۰ میلیارد دلار قرارداد با گازپروم روسیه برای توسعه میادین گازی ایران و تکمیل پروژه‌ال ان‌جی بوده و ۱۵ میلیارد دلار آن برای توسعه ۶ میدان نفتی ایران است.

وزیر نیرو: امضای قرارداد بلندمدت «راهبردی» انرژی میان ایران و عراق



وابستگی به انرژی ایران یاد کردند (خبر دادند، صورت گرفته است).
عراق برای تامین گاز طبیعی که ۴۵ درصد از ۱۴۰۰۰ مگاوات برق مصرفی روزانه این کشور را تولید می‌کند، به ایران متکی است. به همین علت و با وجود تحریم‌های صورت گرفته، ایالات متحده بارها معافیت تحریم‌های عراق را تمدید کرده است، تا بغداد بتواند انرژی مورد نیاز خود را از ایران را وارد کند.
«عادل کریم»، وزیر برق عراق، در ماه آوریل واردات گاز از ایران را مناسب و ارزان توصیف کرد و گفت: کشورش سال‌ها به گاز ایران نیاز خواهد داشت. کریم به این واقعیت اشاره کرد که هزینه اتصال شبکه برق عراق به کشورهای عربی خلیج فارس «بسیار بالا» است و در خصوص توافق با قطر، ترکیه و عربستان گفت: عراق هنوز با این سه کشور به ویژه کشورهای عربی درباره قیمت انرژی به اجماع نرسیده است.

ایران و عراق یک قرارداد برقی بلندمدت را به منظور عرضه انرژی پایدار به عراق امضا کرده‌اند، «علی اکبر محرابیان»، وزیر نیروی جمهوری اسلامی ایران در خصوص این توافق گفت: با توجه به اینکه در زمان‌های زیادی از سال با مازاد تولید برق در کشور مواجه هستیم، لذا توسعه دیپلماسی انرژی به محوریت برق را با سایر کشورهای همسایه پیگیری کردیم تا علاوه بر رفع مسائل کشورهای همسایه در این بخش، زمینه ایجاد جریان پایدار درآمد و استفاده از حداکثر ظرفیت شبکه برق کشور مهیا شود.
این توافق در بحبوحه تحریم‌های یکجانبه ایالات متحده علیه ایران و پس از آن که مقامات عراقی از امضای قراردادی با عربستان سعودی به منظور اتصال شبکه‌های برق خود (رسانه‌های سعودی از این توافق به عنوان گامی برای کمک به عراق به منظور رفع مشکلات برق و کاهش

تشدید تنش‌ها بر سر مشاجرات نفتی میان بغداد و کردستان عراق



با این حال علیرغم اقدامات قانونی صورت گرفته، کردستان به دنبال راه حل مذاکره است. به گفته سخنگوی دولت اربیل، کردستان به دنبال راه‌اندازی دو شرکت متخصص در اکتشاف و بازاریابی نفت است که با بغداد هماهنگ خواهد شد.
در همین حال، وزارت نفت بغداد با تعهد غول‌های نفتی بیکر هیوز، هالیبرتون و شلمبرگر مبنی بر آغاز نکردن پروژه‌های جدید در کردستان، به پیروزی کوچکی دست یافت و به گفته این وزارتخانه، این شرکت‌ها در تلاش هستند تا اقداماتی را برای انحلال و خروج از قراردادهای موجود در کردستان عراق انجام دهند.

اختلافات میان بغداد و کردستان عراق با رای دادگاه عالی فدرال مبنی بر غیرقانونی خواندن قانون نفت و گاز کردستان و حکم این دادگاه برای تحویل نفت استخراج شده از سرزمین‌های کردستان به مقامات فدرال، به اوج خود رسید. در اوایل ماه جاری، یک دادگاه تجاری در پایتخت عراق پس از طرح شکایت قضایی وزارت نفت در بغداد، قراردادهای بین کردها و شرکت‌های خارجی را لغو کرد. لغو قراردادهای نفتی بین کردها و چهار شرکت نفتی بین‌المللی از کانادا، بریتانیا، نروژ و ایالات متحده در آغاز ماه جولای باعث شعله‌ور شدن این اختلافات شد.





شروع عملیات نصب خطوط لوله گاز در آب‌های عمیق ترکیه در میدان گازی ساکاریا توسط شرکت سایپم



شرکت سایپم به دنبال پیشبرد نصب خط لوله گاز در پروژه بزرگ ۳/۶ میلیارد دلاری میدان ساکاریا متعلق به شرکت ترکیش پترولیوم در دریای سیاه است. قرار است این پروژه توسعه ۱۵ تریلیون فوت مکعبی با چاه‌ها و اتصالات ۱۷۰ کیلومتری در بستر دریا، سال ۲۰۲۳ به بهره‌برداری برسد. در این راستا، سایپم نصب خط لوله صادرات را بر عهده دارد و ساب‌سی ۷ و شلمبرگر مسئولیت سیستم تولید زیر دریا در عمق ۲۲۰۰ متری را بر عهده دارند. به این منظور، کشتی‌های کاسترون و کاسترو ۱۰ سایپم برای کار لوله‌گذاری که در ژوئن آغاز شده است، قرارداد بسته‌اند. کاسترو ۱۰ در

۳۱ مه به Filyos رسید و قرار است نصب پنج کیلومتر از خط لوله در آب کم‌عمق را انجام دهد و کاسترون که در ژوئیه به Filyos رسید، بخش ۱۶۵ کیلومتری خط لوله در آب عمیق را نصب می‌کند. کشتی پشتیبانی ساب‌سی ۷ نیز از عملیات لوله‌گذاری پشتیبانی می‌کند. در حال حاضر سه کشتی حفاری فاتح، یاووز و کانونی عملیات حفاری توسعه‌ای را در ساکاریا انجام می‌دهند که نشان دهنده اهمیت این پروژه برای دولت ترکیه است. انتظار می‌رود پیش از انتخابات ریاست جمهوری ترکیه در ژوئن سال آینده حداکثر ۱۰ حلقه چاه زیر دریایی از این پروژه به بهره‌برداری برسد.



هدف گذاری جدید ترکیه برای انجام عملیات حفاری اکتشافی گاز طبیعی در دریای مدیترانه با وجود چالش‌های ژئوپلیتیکی



«فوات اوکتای»، معاون رئیس جمهور ترکیه از برنامه‌ریزی این کشور از انجام عملیات حفاری اکتشافی جدید در دریای مدیترانه برای گاز طبیعی خبر داد. این اقدام می‌تواند به تنش‌های سیاسی و نظامی با یونان و قبرس بر سر حقوق اکتشاف هیدروکربن مدیترانه دامن بزند. اوکتای در جریان رژه نظامی به مناسبت چهل و هشتمین سالگرد تهاجم ترکیه به قبرس، در نیکوزیا پایتخت قبرس شمالی گفت که منابع هیدروکربنی در منطقه بازچه یونانی‌های قبرس نیست و ما قاطعانه از حقوق خود در شرق مدیترانه دفاع می‌کنیم. ترکیه با قبرس و یونان بر سر مسائل ارضی در مدیترانه و فعالیت‌های حفاری آنکارا برای منابع هیدروکربنی احتمالی در آب‌های مورد مشاجره اختلاف دارد. استقرار مکرر کشتی‌های حفاری ترکیه در

آب‌های مورد ادعای یونان و قبرس، خشم دولت‌های این کشورها و محکومیت شدید اتحادیه اروپا را به دنبال داشته است. آنکارا اما معتقد است که این منطقه بخشی از فلات قاره و منطقه جدا شده جمهوری ترک قبرس شمالی بوده و سهمی در ذخایر هیدروکربنی قبرس دارد. به گفته اوکتای هرگونه تلاش برای حذف ترکیه و جمهوری ترک قبرس شمالی در شرق دریای مدیترانه موفق نبوده و نخواهد بود. چهارمین کشتی حفاری که به تازگی توسط ترکیه خریداری شده، قرار است در ماه اوت عملیات خود را در دریای مدیترانه آغاز کند. این کشتی که در بندر جنوبی Taşucu در حال انجام کارهای پیش روی است، در ماه نوامبر برای پیوستن به ناوگان فاتح، یاووز و کانونی ترکیه خریداری شد.





صادرات گاز طبیعی ترکمنستان به چین بیش از ۴/۵ میلیارد دلار است



در این دوره شش ماهه بوده است. ترکمنستان در حال حاضر گاز طبیعی را از طریق سه انشعاب خط لوله که از مسیر ترکمنستان - ازبکستان - قزاقستان - چین می‌گذرد به چین صادر می‌کند، این سیستم خط لوله قادر به انتقال ۵۵ میلیارد متر مکعب گاز در سال است که بخش عمده آن توسط ترکمنستان و مابقی توسط قزاقستان و ازبکستان مورد استفاده قرار می‌گیرد. در ماه فوریه قرارداد ساخت انشعاب چهارم خط لوله گاز از ترکمنستان به چین به توافق رسید و انتظار می‌رود راه اندازی آن به ترکمنستان اجازه دهد تا صادرات سالانه گاز خود را به چین تا ۶۵ میلیارد متر مکعب افزایش دهد.

به گزارش خبرگزاری تاس روسیه و به نقل از اداره کل گمرک چین، ترکمنستان در شش ماه نخست سال ۲۰۲۲، به ارزش ۴/۵۱ میلیارد دلار گاز از طریق خط لوله به چین صادر کرده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش ۱/۵ برابری داشته است، بنابراین ترکمنستان صادرکننده اصلی گاز از طریق خط لوله به چین و روسیه دومین عرضه‌کننده اصلی گاز از طریق خط لوله به این کشور با مجموعاً ۱/۶۵ میلیارد دلار است، که نسبت به مدت مشابه در سال ۲۰۲۱ افزایش ۲/۹ برابری داشته است. دیگر عرضه‌کنندگان اصلی گاز خط لوله به چین، میانمار (۶۱۶ میلیون دلار)، قزاقستان (۵۳۱ میلیون دلار) و ازبکستان (۴۰۴ میلیون دلار) هستند. استرالیا با ۱۱/۱۵ میلیون تن ال‌ان‌جی به ارزش ۷/۷۳ میلیارد دلار بزرگترین عرضه‌کننده گاز طبیعی مایع به چین

آمادگی ترکمنستان برای افزایش عرضه انرژی از طریق کشورهای آسیای مرکزی به آسیای شرقی



مرکزی اجرا شده است (خط لوله گاز ترکمنستان - ازبکستان - قزاقستان - چین) بر تداوم و گسترش مشارکت در بخش انرژی تاکید کرد. در این اجلاس، تعدادی سند همکاری با هدف گسترش مشارکت در منطقه امضا شد.

«سردار بردی محمداف»، رئیس جمهور ترکمنستان در نشست سران کشورهای آسیای میانه در شهر چولپون آتا قرقیزستان از آمادگی این کشور برای افزایش عرضه انرژی و گسترش موقعیت ترانزیتی خود در آسیای مرکزی خبر داد. وی با یادآوری اینکه پیش از این یک پروژه بزرگ انرژی در آسیای

همکاری در حوزه انرژی میان ازبکستان و ترکمنستان



برق منطقه‌ای بین کشورهای ترکمنستان - ازبکستان - تاجیکستان - افغانستان - پاکستان شریک هستند. روابط بین ازبکستان و ترکمنستان با همگرایی منافع در زمینه‌هایی مانند توسعه تجارت منطقه‌ای، ترانزیت، حمل و نقل، بخش انرژی و همچنین تضمین امنیت منطقه مشخص می‌شود.

دو کشور ازبکستان و ترکمنستان، در بخش انرژی در کنار همکاری‌های دوجانبه، در پروژه‌های چندجانبه نیز مشارکت فعال دارند. ترکمنستان از سال ۲۰۰۹ گاز طبیعی را از طریق ازبکستان و قزاقستان به چین عرضه می‌کند، در این زمینه، خط لوله اصلی گاز ترکمنستان - ازبکستان - قزاقستان - چین نقش مهمی در تضمین ثبات منطقه‌ای و توسعه پایدار ایفا می‌کند. علاوه بر این، هر دو کشور در پروژه بزرگ عرضه

افتتاح اولین مرکز تعمیر و نگهداری توربین‌های گازی آسیا در ترکمنستان



ارائه این خدمات و هزینه آن‌ها کمک کرده و آموزش متخصصان ماهر را برای این بخش آسان می‌کند. این مرکز تعمیر و نگهداری تجهیزات برق که توسط شرکت ترکیه‌ای Calik Enerji ساخته شده است، تمام الزامات زیست محیطی را برآورده کرده و از فناوری‌های پیشرفته شرکت آمریکایی جنرال الکتریک استفاده می‌کند.

«سردار بردی محمداف»، رئیس جمهور ترکمنستان از افتتاح تنها شرکت آسیای مرکزی برای تعمیر و سرویس توربین‌های گازی جنرال الکتریک با استفاده از فناوری‌های پیشرفته در این کشور خبر داد. به گفته وی، این مرکز برای صنعت تولید برق اهمیت زیادی دارد و برای تعمیر تجهیزات اصلی تاسیسات انرژی ساخته شده در تمام مناطق ترکمنستان در نظر گرفته شده است. این امر به کاهش زمان





همکاری شرکت نفت و گاز لهستان در خصوص تامین امنیت انرژی پاکستان



عملکرد آسان و اطمینان از ادامه سرمایه‌گذاری از سوی لهستان است. «رابرت پرکوفسکی»، سرپرست این هیئت لهستانی گفت: مدیریت گروه پی‌جی‌نینگ (شرکت دولتی نفت و گاز لهستانی) همواره دولت پاکستان و عملیات خود در پاکستان را به رسمیت شناخته است. این شرکت از سال ۱۹۹۷ در پاکستان فعالیت می‌کند و اولین اکتشافات مخزن گاز پاکستان را در اختیار دارد که با موفقیت در حال توسعه هستند.

طی دیدار «پیسارسکی» سفیر لهستان در پاکستان به همراه هیئتی از شرکت نفت و گاز لهستان، با «موسادیک مالک» وزیر نفت پاکستان، بر تعهد این کشور برای همکاری در بخش انرژی و سرمایه‌گذاری و توسعه بخش نفت و گاز پاکستان تاکید شد. وزیر امور خارجه پاکستان بر علاقه این کشور به بهره‌مندی از تخصص فنی لهستان در بخش نفت و گاز تاکید کرد و گفت: دولت متعهد به ارائه تمامی کمک‌ها و تسهیلات ممکن به شرکت‌های لهستانی برای



یک چهارم نیروگاه‌های برق پاکستان تحت تاثیر کمبود سوخت



نیز تعطیل شده‌اند. به گفته «یاور اوز زمان»، رئیس Equities - Pearl Securities Ltd. در کراچی، حدود ۱۸ نیروگاه تحت تاثیر نقص فنی و عدم تعمیر و نگهداری قرار گرفتند و برآورد می‌شود ۲۷ نیروگاه با ظرفیت مجموع بیش از ۷ گیگاوات به دلایل مختلف از کار افتاده باشند. وی همچنین افزود: چهار نیروگاه به دلیل کمبود RLNG و دو نیروگاه به دلیل قطع گاز خط لوله گاز شمالی سوئی و پایان مدت قرارداد تامین گاز تعطیل هستند که ظرفیت این نیروگاه‌ها حدود ۲۰۰ تا ۲۵۰ مگاوات است. «عوامل اصلی توقف فعالیت نیروگاه‌های گازی عمدتاً به دلیل انقضای قرارداد عرضه گاز و قطع عرضه گاز توسط «سوئی شمال گاز» به دلیل عدم پرداخت است. تنها بین ماه‌های مه و ژوئن، حدود ۹۰۰ مگاوات نیروگاه گازی به دلیل در دسترس نبودن گاز، تعطیل شده و یا با ظرفیت ناچیزی تولید می‌کنند.

به گفته مقامات دولتی پاکستان، نزدیک به یک چهارم ظرفیت عملیاتی تولید برق ۲۸ گیگاواتی پاکستان به دلیل کمبود سوخت و شرایط نامساعد آب و هوایی تعطیل شده و اکثر این قطعی‌ها در نیروگاه‌های گاز سوز اتفاق افتاده است. حتی در شرایطی که دولت اقداماتی را برای تقویت واردات سوخت، سهمیه‌بندی عرضه سوخت به بخش‌های ضروری و کاهش تقاضا در بخش‌های غیر ضروری انجام می‌دهد، توقف واردات گاز به کمبود برق دامن زده است. بر اساس داده‌های جمع‌آوری شده از سوی تحلیلگران و مقامات، در هفته‌های اخیر حدود ۱۴ نیروگاه با مجموع ۶ تا ۷ گیگاوات ظرفیت، به دلیل کمبود سوخت، غیر فعال بوده‌اند. بیشتر نیروگاه تولید برق حرارتی تعطیل شده بر پایه گاز طبیعی داخلی و یا آلان‌جی وارداتی بوده، و علاوه بر آن حداقل دو نیروگاه دیگر به دلیل کمبود نفت کوره، یک نیروگاه به دلیل ذخایر کم زغال سنگ و یک نیروگاه بزرگ برق آبی





برنامه های قطر برای افزایش تولید گاز با هدف افزایش سهم راهبردی قطر



شریک خود را در توسعه میدان گازی نورث فیلد ایست «بخش شرقی گنبد شمالی»، که ادعای می کند انتخاب کرده است اعلام کند. توسعه این میدان گازی به رفع عطش بازار و تقویت بیشتر موقعیت قطر به عنوان یک بازیگر اصلی در صنعت گاز کمک خواهد کرد. علاوه بر این، توتال، اکسون موبیل، کونوکو فیلیپس، انی و شل در اوایل سال جاری قراردادی را برای توسعه این میدان گازی با هزینه سرمایه گذاری تقریباً ۲۸/۷۵ میلیارد دلار برنده شدند. در واقع، طبق گزارش های اقتصادی، قطر انتظار دارد پروژه ی توسعه تولید گاز طبیعی خود را در سال ۲۰۲۵ تکمیل کند و با رسیدن به ظرفیت ۱۱۰ میلیون تن تا سال ۲۰۲۵، ۴۰ میلیارد دلار درآمد اضافی ایجاد کند.

اولین گام قطر در افزایش ۴۳ درصدی تولید گاز طبیعی مایع و رسیدن به حجم ۱۱۰ میلیون تن با فاش کردن فهرستی از شرکت های منتخب برای توسعه میدان گازی نورث فیلد ایست انجام خواهد شد. بنابراین، چهار خط تولید جدید LNG تا سال ۲۰۲۵ آماده تولید خواهند شد. کارشناسان به خبرگزاری قطر اعلام کردند که این امر راه را برای اعلام شرکت های برنده برای توسعه فاز دوم بخش جنوبی نورث فیلد هموار می کند. تا سال ۲۰۲۳، هدف ما افزایش ظرفیت تولید داخلی گاز طبیعی مایع از ۱۱۰ میلیون تن در سال به ۱۲۶ میلیون تن تا سال ۲۰۲۷ است. کارشناسان می گویند با توجه به افزایش فشار بر بازار جهانی گاز و جستجو برای منابع تامین اضافی آن، اکنون زمان مناسبی است تا قطر



نقش مهم گاز طبیعی قطر در گذار انرژی جهانی



نیروگاه های زغال سنگ را تعطیل کرده ایم و سرمایه گذاری قابل توجهی در نیروگاه های گازی، انرژی های تجدید پذیر، شبکه های هوشمند و ذخیره سازی انجام داده ایم تا گذار انرژی را تسریع کنیم و ثابت شده است که این راه حلی مناسب برای خود کفایی در اکثر مناطق و کشورها است. البته، گذار باید امکان پذیر باشد و باید با در نظر گرفتن منابع موجود در هر کشور طراحی شود. گاز قطر در این زمینه نقش بسیار مهمی خواهد داشت.

ایگناسیو گالان، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل ایبردرولا، شرکت برق اسپانیا، گفت که گاز طبیعی قطر نقش بسیار پررنگی را در زمینه گذار انرژی جهانی ایفا خواهد کرد. گالان در مصاحبه ای با Gulf Times تاکید کرد که گاز در سطح جهانی به عنوان یک «انرژی ضروری» در انتقال به «نسخه صفر» شناخته می شود. گالان خاطر نشان کرد: در سطح جهانی، یک فوریت واقعی برای جایگزینی زغال سنگ در سریع ترین زمان ممکن وجود دارد. ما تمام





ارزش پروژه‌های نفت و گاز در کویت طی بازه زمانی ۲۰۲۱ - ۲۰۰۵ به ۱۵ میلیارد دلار می‌رسد



قراردادهایی معادل ۲/۱ میلیارد دلار و در سال ۲۰۱۵ نیز قراردادهایی که ارزش آن‌ها ۲/۱ میلیارد دلار بوده است، منعقد شده است. از سوی دیگر، مجله MEED گزارش داد که شرکت نفت کویت (KOC) اخیراً مناقصه پروژه نوسازی شبکه گاز و میعانات گازی را در تاسیسات نفتی شرق کویت راه‌اندازی کرده است که دومین قرارداد نوسازی ارائه شده برای شبکه گاز و میعانات گازی است. جلسه پیش از مناقصه این پروژه در ۱۳ ژوئن برگزار شد و شرکت ۳۰ آگوست را به عنوان آخرین مهلت ارسال پیشنهادها تعیین کرد. تخمین زده می‌شود که ارزش نهایی قرارداد اصلی بر اساس خطوط کلی و دستورالعمل‌های CAPT و پس از تجزیه و تحلیل ارزش ضمانت پیشنهادی بین ۷۰ تا ۱۶۰ میلیون دلار متغیر باشد. دعوت برای مناقصه در بحبوحه تاخیرهای گسترده در پروژه‌های نفت و گاز این کشور صورت می‌گیرد.

بر اساس گزارش مجله MEED، ارزش پروژه‌های نفت و گازی که کویت در ۱۵ سال اجرا کرده است، به ویژه در بازه زمانی ۲۰۰۵ تا ۲۰۲۱، حدود ۱۴/۹ میلیارد دلار بوده است. سال ۲۰۱۶ کویت قراردادهایی به ارزش ۴/۲ میلیارد دلار منعقد کرد که شاهد بزرگترین اعطای قراردادهای نفت و گاز تا کنون بود. این افزایش در اعطای قراردادها به دلیل تلاش‌های شرکت نفت کویت (KPC) و شرکت‌های تابعه آن برای افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز این کشور بود. طی دو سال گذشته، کویت قراردادهایی را برای پروژه‌های نفت و گاز خود به ارزش ۵۸۵ میلیون دلار منعقد کرده است. در سال ۲۰۱۹ قراردادهایی به ارزش ۴۸۰ میلیون دلار امضا شد. در سال ۲۰۲۰ به دلیل شیوع بیماری همه‌گیر کووید-۱۹ در آن سال و تأثیر منفی آن بر پروژه‌ها در این کشور هیچ اعطای قراردادی انجام نشد. پیش‌تر، در سال ۲۰۱۰ قراردادهایی به ارزش ۳/۱ میلیارد دلار، در سال ۲۰۰۸

آرامکو قراردادهای مدیریت پروژه برای میدان گازی غیرمتعارف جفوره را به شرکت ورلی واگذار می‌کند



طراحی مهندسی مقدماتی، پشتیبانی از طراحی دقیق، خدمات مدیریت پروژه و خدمات مدیریت ساخت و ساز توسط این شرکت ارائه خواهد شد. عیسی عقیلی، معاون ارشد رئیس‌جمهور و مدیر مکان‌یابی عربستان سعودی و بحرین، گفت: «بخشی از پروژه‌ای که نه تنها به دنبال پایداری است، بلکه به تقویت اقتصاد منطقه نیز کمک می‌کند، نشان دهنده تعهد ورلی به توسعه رشد آینده در این مکان است».

غول نفتی عربستان سعودی، آرامکو، دو قرارداد خدمات مدیریت پروژه را با شرکت ورلی استرالیا برای برنامه گاز غیرمتعارف خود در شمال و جنوب عربستان و جفوره منعقد کرده است. بر اساس بیانیه‌ای، مدت هر دو قرارداد سه سال است که امکان تمدید برای دو سال دیگر را نیز دارد. شرکت خدمات مهندسی مستقر در شمال سیدنی قصد دارد کارهای خود را از دفاتر الخبر و هیوستون انجام دهد. طبق این قراردادها،





کاهش جریان روزانه گاز از روسیه به اروپا به کمترین میزان خود در ۴ سال گذشته



طبیعی از روسیه وارد کرده است که معادل حدود ۴۰ درصد از مصرف گاز طبیعی این قاره است. با این حال، داده‌های آژانس بین‌المللی انرژی تایید می‌کند که از زمان شروع بحران بین روسیه و اوکراین، صادرات این کشور به اروپا به میزان قابل توجهی در مقایسه با بالاترین رقم مشاهده شده در اکتبر ۲۰۱۹، یعنی بیش از ۵۰۰ میلیون متر مکعب، کاهش یافته است.

از ۲۴ فوریه امسال، با کاهش جریان گاز عبوری از اوکراین و توقف انتقال از خط لوله گاز طبیعی نورد استریم ۲، این کاهش سرعت گرفت و تا پایان ماه مه به ۲۰۰ میلیون متر مکعب رسید. این جریان در ابتدای جولای به ۱۰۰ میلیون متر مکعب رسید و نسبت به رکورد ۵۰۰ میلیون متر مکعبی ۸۰ درصد کاهش یافت. کاهش ظرفیت خط لوله نورد استریم ۱ در کاهش جریان گاز تعیین کننده بود. گاز پروم روسیه در ۱۵ ژوئن نسبت به کاهش محموله‌ها از طریق خط لوله هشدار داد و دلیل آن را عدم بازگشت تجهیزات فنی لازم برای تعمیر و نگهداری از شرکت زیمنس آلمان اعلام کرد.

به گزارش بلومبرگ، جریان گاز روسیه از طریق نورد استریم ۱ صبح پنجشنبه ۲۱ جولای پس از وقفه ۱۰ روزه به دلیل تعمیر و نگهداری دوره ای، از سر گرفته شد.

علی‌رغم بازگشت جریان گاز به میزان ۶۷ میلیون متر مکعب در روز از روسیه به آلمان توسط خط لوله نورد استریم ۱، پیام‌های متناقض روسیه همچنان بر قیمت‌ها و احساسات در بازار گاز تاثیر می‌گذارد. جریان فیزیکی خط لوله نورد استریم ۱ در ۲۱ ژوئیه بین ۶۰ تا ۶۷ میلیون متر مکعب در روز پس از پایان تعمیر و نگهداری که در ۱۱ جولای آغاز شده بود برقرار شد. این اعداد تقریباً در سطح پیش از تعمیر و نگهداری، حدود ۶۵ میلیون متر مکعب در روز و در حدود ۴۰ درصد ظرفیت کامل خط لوله است.

جریان گاز طبیعی از مسکو به اروپا به کمترین میزان در چهار سال گذشته رسیده و از ابتدای ژوئن از مقادیری بین ۴۰۰ تا ۵۰۰ میلیون متر مکعب در روز، به کمتر از ۱۰۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده است. بر اساس داده‌های آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) و اپراتور سیستم انتقال گاز اوکراین، اروپا در سال گذشته ۱۵۵ میلیارد متر مکعب گاز

سه‌میه بندی اجباری گاز در اروپا



شامل کاهش بین ۱۰ تا ۱۵ درصدی مصرف گاز در هر یک از کشورهای عضو باشد.

فاتح بیرویل، مدیر اجرایی آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در اظهارنظری در روز دوشنبه گفت که اروپا باید گام‌های فوری برای صرفه‌جویی در مصرف گاز بردارد تا از قطع و کاهش شدیدتر آن در آینده جلوگیری کند.

بیرویل دیروز گفت: «ما شاهد پیشرفت‌هایی در این زمینه، به ویژه از نظر تنوع بخشیدن به عرضه گاز بوده‌ایم، اما این اقدامات، به ویژه در سمت تقاضا، برای جلوگیری از فرار گرفتن اروپا در وضعیت فوق‌العاده خطرناک امروز کافی نبوده است.

به گزارش پولیتیکو به نقل از سه دیپلمات، اتحادیه اروپا در نظر دارد اقدامات اضطراری را در صورت بروز شرایط اضطراری عرضه مانند توقف کامل گاز روسیه، پیشنهاد دهد که شامل کاهش اجباری مصرف گاز طبیعی در کشورهای عضو اتحادیه اروپا است.

بر اساس این طرح، در صورت تشدید کمبود گاز، ممکن است به کشورهای عضو اتحادیه اروپا اهداف اجباری برای صرفه‌جویی و کاهش مصرف گاز در ماه‌های آینده داده شود.

به گفته منابع پولیتیکو، انتظار می‌رود از این پیشنهاد روز چهارشنبه رونمایی شود، زمانی که کمیسیون اروپا اقداماتی را برای صرفه‌جویی در گاز پیش از زمستان ابلاغ خواهد کرد. انتظار می‌رود این طرح





آینده بازارهای گاز طبیعی در گرو قراردادهای بلند مدت LNG



در چند سال گذشته، بازار تک محموله یکی از نقاط اتکای اتحادیه اروپا بود که با کمک آن بتواند کنترل عرضه انرژی خود را از روسیه سلب کند. اتحادیه اروپا قراردادهای بلندمدت گاز پروم را رد می‌کرد، زیرا نمی‌خواست زمانیکه به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر حرکت می‌کرد، با تعهد به خرید گاز روسیه با قیمت قطعی مشخصی دچار مشکل شود. اتحادیه اروپا فکر می‌کرد که به گاز زیادی نیاز ندارد. کاهش سرمایه‌گذاری‌های جدید در تولید گاز، تاخیر طولانی‌مدت در احداث تاسیسات مایع‌سازی و فشار فزاینده بر کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، همراه با تداوم رشد تقاضا در سطح جهانی منجر به فشردگی بازار عرضه گاز شد. اروپا فهمید ظرفیت تولید برق بادی و خورشیدی کافی برای جایگزینی مصرف گاز را ندارد. قراردادهای بلندمدت بی‌سرو و صدا در حال بازپس‌گیری جایگاه خود از بازار تک محموله است، زیرا با وجود رشد بازار LNG جهان متوجه این موضوع شده که نیاز به تامین گاز طولانی‌مدت دارد. در همین حال، درخواست‌ها برای افزایش زیرساخت‌های واردات LNG، با نزدیک‌تر شدن به زمستانی که ممکن است به یکی از سخت‌ترین زمستان‌های اروپا تبدیل شود، تشدید می‌شود. در این

میان جای تعجب نیست که قطر اصرار دارد خریداران اروپایی که مشتاق به خرید LNG از قطر هستند، تعهدات بلندمدت بدهند. قطر در حال حاضر در اثنای یک پروژه بلندپروازانه افزایش ظرفیت قرار دارد که به وی اجازه می‌دهد سالانه ۱۱۰ میلیون تن ال ان جی صادر کند که از ظرفیت فعلی ۷۰ میلیون تنی خیلی بیشتر است. چنین پروژه‌هایی نیازمند میلیاردها دلار سرمایه‌گذاری هستند. طبعاً این نوع سرمایه‌گذاری‌ها نیاز به تضمین دارد و معاملات بلندمدت می‌توانند این نقش را ایفا کنند. وجود تعهدات بلندمدت راهی برای متقاعد کردن شرکت‌ها برای سرمایه‌گذاری در صنعت گاز است. گذار انرژی یکی دیگر از دلایلی است که قراردادهای طولانی‌مدت LNG دوباره طرفدار شده‌اند. به نظر می‌رسد حتی بلندپروازترین دولت‌ها، مانند آلمان متوجه شده‌اند که امنیت انرژی مهم‌تر از کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای است. این دولت‌ها مجبور شده‌اند به هشدارهای گروه‌های صنعتی به تعطیلی بنگاه‌ها و سقوط اقتصاد توجه کنند و برای تقویت امنیت انرژی کشورهاشان به قراردادهای بلندمدت LNG که تا همین چند وقت پیش از آن دوری می‌کردند، روی آورند.

درخواست اتحادیه اروپا از کشورهای عضو برای کاهش ۱۵ درصدی تقاضای گاز طبیعی تا بهار ۲۰۲۳



کمیسیون اروپا به دنبال نگرانی از کاهش عرضه گاز از سوی روسیه به این منطقه، از کشورهای اتحادیه اروپا خواست تا بهار آینده مصرف گاز طبیعی خود را ۱۵ درصد کاهش دهند. اورسولا فون درلاین، رئیس کمیسیون اروپا در یک کنفرانس خبری با ارائه طرح اضطراری زمستانی اتحادیه اروپا گفت: روسیه از انرژی به عنوان سلاح استفاده می‌کند. به گفته فون درلاین، سناریوی احتمالی قطع کامل گاز وجود دارد، بنابراین اروپا باید آماده باشد. پیشنهاد کمیسیون اتحادیه اروپا تحت عنوان «صرفه‌جویی در گاز برای زمستانی ایمن» از کشورهای عضو اتحادیه اروپا می‌خواهد که تقاضای گاز خود را ۱۵ درصد از اول آگوست ۲۰۲۲ تا ۳۱ مارس ۲۰۲۳

کاهش دهند. فرانس تیمرنس، معاون اجرایی کمیسیون اتحادیه اروپا، توضیح داد که در حال حاضر این سند تنها به معنای توصیه قانونی غیرالزام آور برای کشورهای عضو اتحادیه اروپا و برای کاهش داوطلبانه مصرف گاز است. وی افزود: «اما اگر وضعیت بدتر شود، کمیسیون اروپا می‌تواند در صورت تصویب پیش‌نویس، از کشورهای عضو اتحادیه اروپا درخواست کاهش اجباری کند». تیمرنس تأکید کرد که این طرح با هدف «جلوگیری از یک بحران تمام عیار در زمستان آینده» است.





۳۰ جولای ۲۰۲۲

بررسی تحولات هفتگی قیمت های جهانی گاز طبیعی

غلامعلی رحیمی



« تحلیل بازار گاز :

در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ جولای ۲۰۲۲ افزایش یافت. همچنین قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار شیکاگو از یک روند افزایشی برخوردار بوده و از حدود ۷/۸۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ جولای ۲۰۲۲، با ۶۰ سنت (۷/۷ درصد) افزایش تا بیش از ۸/۴۱ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ جولای ۲۰۲۲ افزایش یافت. از سوی دیگر، قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار نیویورک طی دوره مذکور از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۹/۳۷ دلار در هر میلیون بی تی یو تا کمتر از ۸/۰۸ دلار در هر میلیون بی تی یو کاهش یافت.

قیمت های تک محموله گاز طبیعی در بازار آمریکا (هنری هاب) طی هفته منتهی به ۲۷ جولای ۲۰۲۲ به رغم کاهش تقاضای گاز طبیعی آمریکا و افزایش عرضه گاز طبیعی در هفته منتهی به ۲۷ جولای ۲۰۲۲ و همچنین افزایش سطح ذخایر زیرزمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۲ جولای ۲۰۲۲، از یک روند افزایشی برخوردار بود. بر این اساس، قیمت تک محموله گاز طبیعی در بازار هنری هاب از حدود ۷/۹۵ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۱ جولای ۲۰۲۲، با ۷۳ سنت (۹/۲ درصد) افزایش تا بیش از ۸/۶۸ دلار

جدول ۱: روند تغییرات قیمت های تک محموله گاز طبیعی بازار آمریکا طی دوره ۲۱ جولای الی ۲۷ جولای ۲۰۲۲ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)

| ۲۷ جولای | ۲۶ جولای | ۲۵ جولای | ۲۲ جولای | ۲۱ جولای | |
|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ۸/۶۸ | ۹/۳۲ | ۸/۵۳ | ۸/۲۵ | ۷/۹۵ | هنری هاب |
| ۸/۰۸ | ۸/۴۲ | ۷/۸۸ | ۸/۶۲ | ۹/۳۷ | نیویورک |
| ۸/۴۱ | ۸/۷۵ | ۸/۲۹ | ۸/۱۰ | ۷/۸۱ | شیکاگو |

LNG در بازار شمالغرب اروپا طی دوره ۵ جولای الی ۱۳ جولای ۲۰۲۲ از یک روند افزایشی قابل توجه برخوردار بوده و از حدود ۴۱/۲ دلار در هر میلیون بی تی یو تا بیش از ۴۵/۳ دلار در هر میلیون بی تی یو رورسیده است.

قیمت تک محموله LNG در بازار شمال شرق آسیا طی دوره ۵ جولای الی ۱۳ جولای ۲۰۲۲ از یک روند کاهشی برخوردار بوده و از حدود ۴۱/۷۲ دلار در هر میلیون بی تی یو تا کمتر از ۴۰/۷۳ دلار در هر میلیون بی تی یو کاهش یافته است. از سوی دیگر، قیمت تک محموله





جدول ۲: روند تغییرات قیمت های تک محموله LNG در بازارهای اروپا، آسیا و آمریکای لاتین طی دوره ۵ جولای الی ۱۳ جولای ۲۰۲۲ - (دلار در هر میلیون بی تی یو)

| تغییر | ۱۳ جولای ۲۰۲۲ | ۵ جولای ۲۰۲۲ | |
|--------|---------------|--------------|---------------------|
| -۰/۹۹ | ۴۰/۷۳ | ۴۱/۷۲ | منطقه شمالشرق آسیا |
| -۰/۹۹ | ۴۰/۸۲ | ۴۱/۸۱ | چین |
| -۰/۴۰۵ | ۳۶/۸۰۵ | ۳۷/۲۱ | هند |
| +۴/۱ | ۴۵/۳ | ۴۱/۲ | منطقه شمالغرب اروپا |
| +۴/۱ | ۴۵/۳ | ۴۱/۲ | ایتالیا |
| +۴/۱ | ۴۵/۳ | ۴۱/۲ | یونان |
| +۴/۱ | ۴۵/۳ | ۴۱/۲ | ترکیه |
| +۲/۹ | ۴۴/۲۶ | ۴۱/۳۶ | آرژانتین |
| +۲/۹ | ۴۳/۹۹ | ۴۱/۰۹ | برزیل |
| +۲/۹۱ | ۴۴/۵۷ | ۴۱/۶۶ | شیلی |

گاز طبیعی آمریکا از طریق خط لوله از کانادا بدون تغییر در سطح ۶ میلیارد فوت مکعب در روز ثابت مانده است. واردات گاز طبیعی از کانادا در مقایسه با میزان مشابه سال قبل در حدود ۱۵/۴ درصد افزایش نشان می دهد. تولید بازاری گاز طبیعی آمریکا طی دوره مذکور در حدود ۱/۰۴ درصد افزایش داشته است که در مقایسه با میزان مشابه سال قبل معادل ۳/۷۵ درصد بیشتر می باشد.

تقاضای گاز طبیعی آمریکا در هفته منتهی به ۲۷ جولای ۲۰۲۲ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۳/۰۶ درصد کاهش یافته است، که در این میان مصرف بخش های نیروگاهی و صادرات خط لوله و LNG با کاهش و مصرف بخش خانگی و تجاری با افزایش همراه بوده است. طی دوره ۲۱ جولای الی ۲۷ جولای ۲۰۲۲، میزان واردات

جدول ۳: وضعیت عرضه و تقاضای گاز آمریکا طی دوره ۲۱ جولای تا ۲۷ جولای ۲۰۲۲

| متوسط حجم روزانه (میلیارد فوت مکعب) | | | |
|-------------------------------------|------------|-----------|-------------------|
| سال گذشته | هفته گذشته | هفته جاری | |
| ۱۰۵/۸ | ۱۰۸/۷ | ۱۰۸/۹ | تولید ناخالص |
| ۹۳/۲ | ۹۶/۶ | ۹۶/۷ | تولید بازاری |
| ۵/۲ | ۶ | ۶ | واردات از کانادا |
| ۰/۱ | ۰/۱ | ۰/۱ | واردات LNG |
| ۹۸/۴ | ۱۰۲/۷ | ۱۰۲/۸ | کل عرضه |
| ۷۰/۴ | ۷۴ | ۷۴/۱ | مصرف آمریکا |
| ۴۰/۸ | ۴۳/۴ | ۴۳/۳ | بخش نیروگاهی |
| ۲۱/۲ | ۲۱ | ۲۱ | بخش صنعت |
| ۸/۴ | ۹/۶ | ۹/۸ | بخش خانگی و تجاری |
| ۶/۴ | ۶/۲ | ۵/۸ | صادرات مکزیک |
| ۶/۴ | ۶/۷ | ۶/۸ | خود مصرفی/تلفات |
| ۱۰/۶ | ۱۰/۹ | ۱۰/۸ | صادرات LNG |
| ۹۳/۷ | ۹۷/۸ | ۹۷/۵ | کل تقاضا |





بر اساس گزارش موسسه بیکر هیوز، تعداد دکل های حفاری گاز طبیعی آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ جولای ۲۰۲۲ در حدود ۱۵۵ دکل بوده است که در مقایسه با هفته قبل از آن ۱/۳ درصد افزایش یافته است. از سوی دیگر، تعداد دکل های حفاری در بخش نفت (که شامل تولید گازهای همراه نفت نیز می شود) طی دوره مذکور تغییری نکرده و در سطح ۵۹۹ دکل فعال قرار گرفته است.

جدول ۴: وضعیت دکل های حفاری فعال در بخش نفت و گاز آمریکا طی هفته منتهی به ۱۹ جولای ۲۰۲۲

| میزان تغییر (درصد) | | هفته منتهی به جولای ۲۰۲۱ | |
|--------------------------------|------------------|-----------------------------|---|
| نسبت به میزان مشابه سال قبل | نسبت به هفته قبل | | |
| ۵۴/۸ | ۰ | ۵۹۹ | دکل های بخش نفت |
| ۴۹ | ۱/۳ | ۱۵۵ | دکل های بخش گاز |
| - | - | ۷۵۴ | جمع کل دکل ها |
| ۶۳/۲ | ۳/۳ | ۳۱ | دکل های حفاری عمودی |
| ۵۶/۵ | ۰/۱ | ۶۸۷ | دکل های حفاری افقی |
| ۲۱/۲ | ۰ | ۴۰ | دکل های حفاری هدایت شونده (Directional) |

۵۳۲ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است و به میزان ۷۴ میلیارد فوت مکعب (۱۲/۲ درصد) از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه کمتر می باشد. ذخایر در منطقه تولیدی (آلاباما، آرکانزاس، کانزاس، لوئیزیانا و....) به میزان ۲۰۶ میلیارد فوت مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه یعنی ۱۴۶۵ میلیارد فوت مکعب بوده و نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱۲ میلیارد فوت مکعب کاهش یافته و در سطح ۱۲۵۹ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است. سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی منطقه تولید به میزان ۱۷۰ میلیارد فوت مکعب (۱۱/۹ درصد) از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۲ جولای ۲۰۲۱ کمتر می باشد. سطح ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی منطقه غرب آمریکا طی

بر اساس برآوردهای اداره اطلاعات انرژی آمریکا میزان ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی هفته منتهی به ۲۲ جولای ۲۰۲۲ در حدود ۲۴۱۶ میلیارد فوت مکعب بود که نسبت به هفته قبل از آن بیش از ۱۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته است. این ذخایر به میزان ۲۹۳ میلیارد فوت مکعب کمتر از میزان مشابه سال قبل در تاریخ ۲۲ جولای ۲۰۲۲ بوده و به میزان ۳۴۵ میلیارد فوت مکعب (۱۲/۵ درصد) کمتر از متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۱-۲۰۱۷) می باشد. میزان متوسط ذخایر زیر زمینی گاز طبیعی آمریکا طی ۵ سال گذشته در حدود ۲۷۶۱ میلیارد فوت مکعب بوده است. در منطقه شرق، میزان ذخایر طی هفته منتهی به ۲۲ جولای ۲۰۲۲ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱۱ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح

جدول ۵: روند تغییرات سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا طی دوره ۱۵ جولای الی ۲۲ جولای ۲۰۲۲

| مقایسه روند تاریخی | | | | میزان ذخایر بر حسب میلیارد فوت مکعب | | | منطقه |
|----------------------------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-------------------------------------|------------------|------------------|-------|
| متوسط ۵ سال گذشته (۲۰۲۱-۲۰۱۷) | | ۲۲ جولای ۲۰۲۱ | | میزان تغییر | ۲۲ جولای ۲۰۲۲ | ۱۵ جولای ۲۰۲۲ | |
| تغییر (درصد) | ذخایر (میلیارد فوت مکعب) | تغییر (درصد) | ذخایر (میلیارد فوت مکعب) | | | | |
| -۱۲/۲ | ۶۰۶ | -۸/۳ | ۵۸۰ | ۱۱ | ۵۳۲ | ۵۲۱ | شرق |
| -۹/۴ | ۶۹۰ | -۱۰/۶ | ۶۹۹ | ۱۷ | ۶۲۵ | ۶۰۸ | غرب |
| -۱۴/۱ | ۱۴۶۵ | -۱۱/۹ | ۱۴۲۹ | -۱۲ | ۱۲۵۹ | ۱۲۷۱ | تولید |
| -۱۲/۵ | ۲۷۶۱ | -۱۰/۸ | ۲۷۰۹ | ۱۵ | ۲۴۱۶ | ۲۴۰۱ | مجموع |





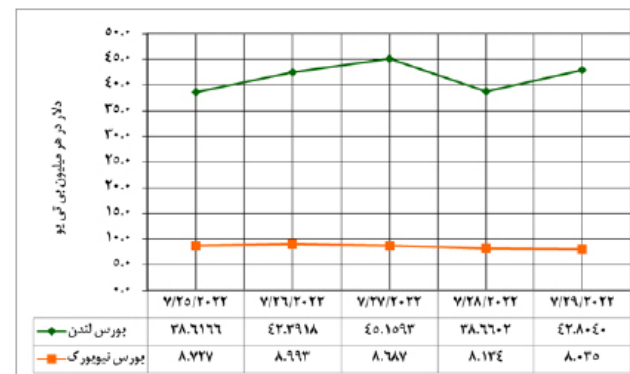
- خطر کاهش عرضه گاز طبیعی مایع (LNG) پس از حادثه در ماه ژوئن در پایانه فری پورت LNG در ایالات متحده
- افزایش نگرانی ها از کاهش سرعت ذخیره سازی مجدد مخازن ذخیره سازی اروپا همزمان با کاهش شدید عرضه گاز روسیه (ذخیره سازی کامل برای اروپا حیاتی است تا اوج تقاضای زمستان برای گرمایش را پشت سر بگذارد. قطع عرضه روسیه می تواند به این معنا باشد که ذخایر اتحادیه اروپا تا اول نوامبر کمتر از ۷۵ درصد پر می شود که کمتر از هدف ۸۰ درصد است)
- تحلیلگران معتقدند قیمت گاز در سطح جهانی احتمالاً با ورود چین به بازار برای خرید ذخایر زمستانی فشار افزایشی بیشتری را احساس خواهد کرد.

« منابع و مأخذ: »

- 1-Argus LNG Daily,5 July 2022.
- 2-Argus LNG Daily,13 July 2022.
- 3-Natural Gas Weekly Update, 28 July 2022, EIA
- 4-www.eia.doe.gov
- 5-Weekly Underground Natural Gas Storage Report, EIA

هفته منتهی به ۲۲ جولای ۲۰۲۲ نسبت به هفته قبل از آن به میزان ۱۷ میلیارد فوت مکعب افزایش یافته و در سطح ۶۲۵ میلیارد فوت مکعب قرار گرفته است که معادل ۶۵ میلیارد فوت مکعب کمتر از متوسط ۵ سال گذشته این منطقه می باشد. بطور کلی سطح ذخایر زیر زمینی عملیاتی گاز طبیعی آمریکا که معادل ۲۴۱۶ میلیارد فوت مکعب می باشد، در محدوده تاریخی ۵ سال گذشته قرار دارد. قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس آمریکا (آتی های ماه اول برای تحویل در ماه آگوست ۲۰۲۲) طی دوره ۲۵ جولای الی ۲۹ جولای ۲۰۲۲ از یک روند کاهشی همراه با نوسان برخوردار بود. بر این اساس قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس نیامکس از حدود ۸/۷۲۷ دلار در هر میلیون بی.تی.یو تا کمتر از ۸/۳۵ دلار در هر میلیون بی.تی.یو کاهش یافت.

نمودار ۱: روند تغییرات قیمت آتی های گاز طبیعی در بازارهای آمریکا و اروپا طی دوره ۲۵ جولای الی ۲۹ جولای ۲۰۲۲



قیمت آتی های گاز طبیعی در بازار بورس لندن (ICE) برای تحویل در ماه آگوست ۲۰۲۲، از یک روند افزایشی همراه با نوسان برخوردار بوده و ابتدا از حدود ۳۸/۶۲ دلار در هر میلیون بی تی یو تا بیش از ۴۵/۱۶ دلار در هر میلیون بی تی یو در تاریخ ۲۷ جولای افزایش یافت، ولی مجدداً تا سطح ۴۲/۸ دلار در هر میلیون بی تی یو کاهش یافت. بطور کلی عوامل متعددی در حفظ سطوح بالای قیمتها در بازار اروپا نقش داشته اند که عبارتند از:

- تعمیق کاهش عرضه گاز روسیه به بازار اروپا پس از هشدار روسیه در مورد کاهش جریان در بزرگترین خط لوله (گروه انرژی گاز پروم تحت حمایت روسیه روز دوشنبه اعلام کرد که جریان در خط لوله نورد استریم ۱ به دلیل مشکلات تعمیر و نگهداری توربین، از روز چهارشنبه به ۳۳ میلیون متر مکعب کاهش خواهد یافت. این یک پنجم ظرفیت خط لوله و نیمی از سطح فعلی است)
- افزایش نگرانی ها از کافی نبودن عرضه جهانی گاز طبیعی برای جایگزینی کاهش عرضه روسیه به بازار اروپا





تفاهم نامه های ایران و روسیه و تاثیر آن بر بخش انرژی دو کشور

مریم شهلائی، مهدیه ابوالحسنی چیمه

« مقدمه

قرار بود انجام دهد و انجام نداد) و همچنین شش میدان نفتی کمک خواهد کرد. سرمایه گذاری مورد نیاز برای دو پروژه میادین گازی کیش و پارس شمالی حدود ۱۰ میلیارد دلار و برای پارس جنوبی ۱۵ میلیارد دلار برآورد شده است.

گازپروم علاقه دیرینه ای به توسعه میادین کیش و پارس شمالی دارد و در اوایل سال ۲۰۱۷ مذاکرات اکتشافی با ایران در خصوص این میادین به همراه میادین فرزاد A و فرزاد B انجام داده است. گازپروم پیشنهاد توسعه پارس شمالی را در اواسط سال ۲۰۱۸ ارائه کرد، اما بعد از تحریم های ایالات متحده بر روی بخش انرژی ایران در اواخر سال ۲۰۱۸، این شرکت تصمیم گرفت گام های بعدی را بر ندارد.

ایران و روسیه سابقه همکاری کمرنگی در توسعه بخش انرژی ایران دارند، اما بحران میان روسیه و اوکراین و تحریم های غرب بر انرژی روسیه، روابط میان دو کشور را به رقابت سوق داده است. ایران و روسیه در گذشته، بازارهای صادراتی مختلف داشتند و صادرات نفت ایران به دلیل تحریم های ایالات متحده تقریباً تنها به چین محدود شده بود، در حالیکه پیش از تحریم روسیه، این کشور صادرات به اروپا را در اولویت خود قرار داده بود. در سال ۲۰۲۱، اروپا مقصد بیش از نیمی از صادرات نفت روسیه بود، در حالی که کمتر از یک سوم آن به چین اختصاص داشت. پس از بحران میان روسیه و اوکراین و به دنبال اقدامات بسیاری از کشورهای اروپایی مبنی بر کاهش وابستگی به انرژی روسیه، این کشور به دنبال بازارهای جدید از جمله چین رفت. روس ها با دادن تخفیف های بسیار بالا به مشتریان سنتی ایران از جمله چین و هند که تا پیش از این نیز نفت ایران را با تخفیف و تسهیلات بسیار بالا خریداری می کردند، توانستند سهم ایران را در این بازارها تصاحب کنند.

هم اکنون دنیا به شدت نگران کمبود عرضه نفت و گاز است و نمونه بارز این نگرانی را می توان در سفر اخیر جو بایدن، رئیس جمهوری ایالات متحده آمریکا به خاورمیانه و درخواست او از کشورهای همچون عربستان برای افزایش تولید دانست، هرچند هم اکنون کشورهای حوزه خلیج فارس مانند گذشته ظرفیت مازاد برای افزایش تولید ندارند، زیرا طرح های ظرفیت ساز تولید نفت حداقل سه تا پنج سال زمان می برد.

ایران نیز در حال حاضر فاقد زیرساخت های لازم برای افزایش قابل توجه تولید و صادرات گاز است و طبق گفته های جواد اوجی، وزیر نفت، بخش گاز طبیعی برای رسیدن به هدف تولید ۱/۴ میلیارد متر مکعب به ۸۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد.

« نقطه نظر کارشناسی مؤسسه

در سال های اخیر، پروژه های متعددی در حوزه انرژی میان ایران و روسیه کلید خورده، اما به سرانجام نرسیده است. در سال ۱۳۹۶ ایران چهار تفاهم نامه با شرکت گازپروم روسیه در صنعت نفت امضا کرد که یکی از این تفاهم نامه ها در ۲۲ آذرماه سال ۱۳۹۶ میان وزارت نفت ایران و شرکت گازپروم روسیه به منظور مطالعه طرح احداث

از دیرباز بخش انرژی محرک اصلی رشد اقتصادی در ایران بوده است، از اینرو جذب سرمایه گذاری های خارجی و داخلی برای توسعه میادین مشترک هیدروکربنی همواره از اولویت های اصلی شرکت ملی نفت ایران بوده است. با این حال به دلیل تحریم های شدید غرب، سوء مدیریت و عدم در دسترس بودن منابع لازم به خوبی قادر به پیشبرد هدف خود نبوده و توانایی رقابت در سطح بین المللی را نداشته است. ایران پس از روسیه در جایگاه دوم دارندگان ذخایر بزرگ گاز جهان قرار دارد، اما تحریم های ایالات متحده مانع دسترسی به فناوری های لازم و کندی توسعه صنعت و به تبع آن صادرات گاز متناسب با منابع موجود شده است.

امضای تفاهم نامه اخیر میان شرکت ملی نفت ایران (NIOC) و شرکت گازپروم روسیه، با ارزش حدود ۴۰ میلیارد دلار، نشان دهنده تلاش برای شروع همکاری های جدید بین ایران و دیگر تولیدکننده اوپک پلاس است که پس از شکل گیری بحران اوکراین مانند ایران تحت تحریم های شدید غرب قرار گرفته است. در واقع این دو کشور در حال بررسی راه هایی برای کمک به یکدیگر و حل مسائل ناشی از تحریم ها هستند. قراردادهای در حال اجرای شرکت های روسی در میادین نفت و گاز در حال حاضر ارزشی بالغ بر ۴ میلیارد دلار دارند و در صورتی که تفاهم نامه صورت گرفته به قرارداد منجر شود، رقم قراردادهای نفتی روسیه در ایران به ۱۰ برابر افزایش پیدا خواهد کرد. در ادامه ی این گزارش به بررسی جوانب مختلف این تفاهم نامه خواهیم پرداخت.

« ارزیابی گزارش: نکات محوری:

با توجه به وابستگی اقتصاد ایران به بخش انرژی، رشد اقتصادی کشور نیازمند سرمایه گذاری در جهت توسعه میادین نفت و گاز با اولویت میادین مشترک است. طبق یک برنامه هشت ساله، با سرمایه گذاری ۱۶۰ میلیارد دلار در توسعه میادین نفت و گاز ظرفیت تولید نفت به ۵/۷ میلیون بشکه در روز و گاز به ۱/۵ میلیارد مترمکعب در روز خواهد رسید. منابع داخلی برای این حجم سرمایه گذاری در صنعت نفت کافی نیست و از طرفی تحریم های اعمال شده مانع از ورود منابع خارجی شده است. تفاهم نامه اخیر می تواند تاحدی برای رسیدن به برنامه هشت ساله به کشور کمک کند.

تفاهم نامه شرکت ملی نفت ایران و شرکت گازپروم شامل ۶ محور است: ۱- سرمایه گذاری در توسعه میادین نفتی و گازی ۲- سرمایه گذاری جهت تکمیل پروژه نیمه تمام ایران-ال. ان. جی، تعریف پروژه های جدید ال. ان. جی شناور (FLNG) و ال. ان. جی کوچک مقیاس (MiniLNG) ۳- سوآپ گاز ۴- سوآپ فرآورده های نفتی ۵- احداث خطوط فشار قوی صادراتی ۶- انتقال فناوری و تکنولوژی مربوط به نفت و گاز.

گازپروم به شرکت ملی نفت ایران در توسعه میادین گازی کیش، پارس شمالی، فشار افزایشی در میدان پارس جنوبی (کاری که توتال





داده که بازار اروپا شاهد افزایش چشمگیر در عرضه LNG به منظور جبران کمبود گاز در این منطقه است.

ابهامی در توانایی شرکت گازپروم برای توسعه میادین نفت و گاز یا احداث خط لوله وجود ندارد، اما با توجه به اینکه روسیه درگیر بحران اوکراین است و با تحریم‌های غرب دست و پنجه نرم می‌کند، باید دید چگونه قادر به تامین مالی پروژه‌ها خواهد بود. از طرفی پروژه‌های ال‌ان‌جی و فشارافزایی پارس جنوبی خارج از توانایی شرکت‌های روسی است و این کشور در این زمینه به غرب وابسته است و تفاهم برای ساخت کارخانه‌های ال‌ان‌جی، در حالی است که کارخانه‌های ال‌ان‌جی خود روسیه را هم شرکت‌های غربی احداث کرده‌اند و حتی بعد از اعمال بسته پنجم تحریمی اتحادیه اروپا علیه روسیه در اردیبهشت سال جاری که براساس آن صادرات فناوری‌های ساخت کارخانه ال‌ان‌جی به روسیه را ممنوع کرد، شرکت «تکنیپ فرانسه» که سال ۲۰۱۹ قرارداد ۷/۶ میلیارد دلاری به منظور پروژه ال‌ان‌جی «آرکتیک ۲» با ظرفیت سالانه نزدیک به ۲۰ میلیون تن را امضا کرده بود، از پروژه کنار رفت و به تبع آن حتی شرکت‌های چینی پیمانکار این پروژه روسی نیز فعالیت‌شان را متوقف کردند. در نهایت امید است بررسی و ارزیابی این طرح‌ها منجر به قراردادهای اجرایی شود.

«منابع و مأخذ»

فارسی:

ایران و روسیه در کدام بخش انرژی می‌توانند همکاری کنند؟ - شانانا (shana.ir)

نیاز ۱۶۰ میلیارد دلاری صنعت نفت ایران برای توسعه | خبرگزاری صدا و سیما (iribnews.ir)

پنجمین و آخرین شریک بین‌المللی قطر برای افزایش برداشت از میدان گازی مشترک با ایران تعیین شد | Euronews
پروژه‌های دوسر بردی که به سرانجام نرسید - خبرگزاری مهر | اخبار ایران و جهان | Mehr News Agency

۶ محور راهبردی تفاهم‌نامه نفتی ایران و روسیه (snn.ir)

انگلیسی:

Iran & Russia: Growing Economic Competition | The Iran Primer (usip.org)

Russia's New Gas Deals With Iran Are A Threat To The West - Peril Of Africa

Iran eyes \$5.7 mln bpd of oil output by 2029: Report (presstv.ir)

Iran targets \$145bn oil and gas investments | Upstream Online

https://www.meforum.org/63397/russias-gazprom-signs-major-deal-in-iran

Gazprom's \$40 Billion Investment to Help Expand Iran's Oil, Gas Output | Financial Tribune

Iran Gas Output Ranks 3rd in 2021 | Financial Tribune

\$40 bln Investment Deal Signed between Iran's NIOC, Russia's Gazprom - Economy news - Tasnim News Agency

Iran eyes \$5.7 mln bpd of oil output by 2029: Report - Pars Today

Iran and Gazprom sign oil and gas deals worth a potential \$40 billion | Upstream Online

Iran targets \$145bn oil and gas investments | Upstream Online

https://gulffif.org/irans-energy-sector-needs-sanctions-relief-and-foreign-investment/

ان.ان.جی به امضا رسید. حضور روس‌ها در صنعت نفت و گاز ایران به همین یک پروژه ختم نمی‌شد، ایران تفاهم‌نامه‌های دیگری نیز با این شرکت روسی امضا کرده که مربوط به ۴ حوزه گازی شامل میدان گازی کیش، پارس شمالی، فرزاد A و B است. بر این اساس توافق بر این بود که گازپروم پس از بررسی و تجزیه و تحلیل، شرایط حضور و نوع مشارکت خود را اعلام کند. اما هیچ یک از این تفاهم‌نامه‌ها به سرانجام نرسید. در چنین شرایطی باید دید اظهار تمایل گازپروم برای مذاکرات پیرامون میادین ایران در دور جدید به سرمایه‌گذاری ختم می‌شود یا خیر.

قطر، شریک ایران در میدان مشترک گازی پارس جنوبی، سال‌ها پیش با کمک شرکت‌های غربی، از جمله توتال فرانسه، سکوه‌های ۲۰ هزار تنی (۱۵ برابر سکوه‌های موجود در بخش ایرانی پارس جنوبی) را به همراه کمپرسورهای عظیم راه‌اندازی کرد و جلوی افت تولید گاز خود را در این میدان گرفت. بخش ایرانی این میدان از سال آینده وارد نیمه دوم عمر خود می‌شود و بنابر گزارش وزارت نفت، هر سال ۱۰ میلیارد متر مکعب از تولید آن کاسته خواهد شد.

علاوه بر آن طرف یک ماه اخیر، قطر موفق به جذب سرمایه‌گذاری حدود ۲۹ میلیارد دلار از سوی چهار شرکت بزرگ نفت و گاز شامل «توتال»، فرانسه، «شل»، بریتانیا، «اکسون موبیل»، آمریکا و نیز کنسرسیوم مشترک «انی» ایتالیا و «کونوکو فیلیپس» آمریکا شده است که اهمیت این میدان گازی را برای غربی‌ها نشان می‌دهد. توسعه میدان پارس جنوبی اهمیت ژئوپلیتیکی گسترده‌ای برای کشورهای ذی نفع خواهد داشت.

همکاری دو کشور روسیه و ایران به عنوان بزرگترین دارندگان ذخایر گاز، کنترل بیشتر بر روی عرضه انرژی را در آینده به دنبال خواهد داشت، که می‌تواند تبدیل به بازی برد-برد برای هر دو کشور شود. در این میان روسیه که در حال تجربه انزوای ژئوپلیتیکی تحمیل شده است، با انتخاب ایران به عنوان شریک تجاری جدید می‌تواند مانع از کاهش اعمال نفوذ خود در بازارهای اروپایی شود. باید در نظر گرفت که معامله بین ایران و روسیه در بحبوحه بازار متشنج انرژی که از قیمت‌های سرسام آور و منابع بی‌ثبات رنج می‌برد، انجام شده است. روسیه با این تفاهم‌نامه کنترل بیشتری بر ذخایر گازی آینده از طریق ایران خواهد داشت و می‌تواند اطمینان حاصل کند که انتقال گاز ایران به اروپا بدون در نظر گرفتن منافع آن کشور رخ نمی‌دهد. البته باید دید روسیه به دلیل ترس از زیر پا گذاشتن تحریم‌های ثانویه آمریکا، اقدام به پیش‌برد سرمایه‌گذاری‌های مذکور خواهد کرد.

بدون شک با سرمایه‌گذاری روس‌ها در میدان عظیم پارس جنوبی، تسلط تولید و صادرات LNG قطر به مقصد اروپا تا حدی کمتر خواهد شد و این امیدواری را برای روسیه به دنبال دارد که همچنان انحصار بازار گاز اروپا را از دست نخواهد داد.

بخش امیدوارکننده‌ی این تفاهم‌نامه، بازگرداندن ایران به عرصه دیپلماسی جهانی و آزادسازی پتانسیل عظیم LNG ایران است که به دنبال خروج آمریکا از برجام نیمه‌کاره‌ها شده بود.

تمرکز گازپروم بر گسترش ظرفیت‌های LNG ایران دقیقاً در زمانی رخ





چشم انداز قراردادهای بلند مدت LNG در سال ۲۰۲۲

مریم شهلائی

« ۱. مقدمه

تقاضا برای قراردادهای بلندمدت LNG در سال جاری به شدت افزایش یافته است. به دنبال کاهش واردات در نتیجه تحریم روسیه، تقاضای قدرتمند ال ان جی در جامعه جهانی منجر به نرخ های بسیار بالاتری برای قراردادهای بلندمدت شده است که در نتیجه آن تامین کنندگان از این بازار سودهای بسیاری بردند.

بر اساس گزارش ژورنال Oil & Gas، قراردادهای ۱۰ ساله LNG در حال حاضر حدود ۷۵ درصد بالاتر از نرخ سال ۲۰۲۱ قیمت گذاری شده اند. با توجه به اینکه اروپا قصد دارد واردات LNG را افزایش دهد، انتظار می رود فشار بر عرضه همچنان ادامه یابد. در همین حال، با نوسان قیمت های تک محموله و بدتر شدن چشم انداز عرضه، واردکنندگان در حالی که تلاش می کنند قیمت ها را محدود کنند، به دنبال مذاکره با عرضه کنندگان برای بستن معاملات بلندمدت هستند.

« ارزیابی گزارش: نکات محوری:

در سال گذشته، حجم قراردادهای امضا شده بلندمدت LNG در بازار به بالاترین حد در ۵ سال گذشته رسید که در سال جاری هیچ نشانه ای از کاهش در این تکانه وجود ندارد. طبق گزارش وودمکنزی، در سال جاری، بیش از ۱۰ میلیون تن در سال (tpy) برای مصرف-کنندگان نهایی قرارداد امضا شده است.

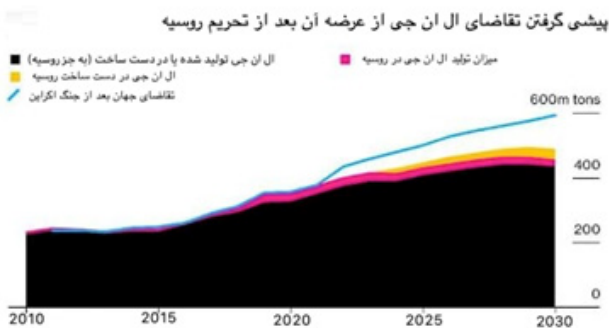
اکثر قراردادهای جدید مربوط به عرضه ایالات متحده است که به قیمت های آمریکای شمالی مرتبط هستند. در همین حال، خریداران چینی همچنان بر بازار ال ان جی تسلط دارند و در سال گذشته ۸ میلیون تن قرارداد جدید امضا کردند.

بحران اوکراین، گذار انرژی، آب و هوای سخت و تقاضای فزاینده، دوره های از تحول را ایجاد می کند که هیچ گاه در صنعت گاز طبیعی مشاهده نشده است. کردیت سوئیس، شرکت خدمات مالی و بانکداری، تخمین زده است که اگر جهان به سمت کاهش واردات گاز روسیه حرکت کند، تقاضای جهانی LNG تا اواسط دهه نزدیک به ۱۰۰ میلیون تن از عرضه آن بیشتر می شود و بازار ال ان جی بیش از پیش فشرده می شود. (نمودار ۱)

« نقطه نظر کارشناسی مؤسسه

حمله روسیه به اوکراین تأثیر چشمگیری بر قراردادهای بلندمدت LNG داشته است. بسیاری از خریداران سنتی نه در بازار تک محموله از روسیه LNG تهیه می کنند و نه قراردادهای اضافی LNG را با فروشندگان روسی تمدید یا امضا می کنند. قیمت های تک محموله بالا و به شدت نوسانی، بسیاری از خریداران را به سمت قراردادهای بلندمدت سوق داده است. علاوه بر این، برخی از خریداران از طرف دولت ها قراردادهای بلندمدت را به منظور حفظ امنیت انرژی ملی پیگیری می کنند.

معاملات گران قیمت: قیمت گذاری قراردادهای عرضه LNG مرتبط



نمودار ۱: پیش بینی شکاف بین تقاضا و عرضه ال ان جی

با قیمت نفت است، رویه ای که قدمت آن به دهه ۱۹۷۰ برمی گردد. طبق گزارش وودمکنزی، فروشندگان تمایلی به موافقت با معامله ای کمتر از مقدار ۱۲ درصدی قیمت های آتی نفت خام برنت ندارند. این در حالی است که مبنای معاملات در سال گذشته کمی بیش از ۱۰ درصد بود. فروشندگان در حال حاضر خواهان معاملاتی با قیمت بالای ۱۲ درصد هستند. به گفته تحلیلگران وود مکنزی، معاملات LNG خاورمیانه دارای انعطاف پذیری محدودتر و فصلی هستند، بنابراین شیب قرارداد «عادی» در واقع بین ۱۲/۵ تا ۱۴ درصد است. این عدد برای معاملات کوتاه مدت و با حجمی که قبل از پایان سال ۲۰۲۴ به پایان می رسد، می تواند ضریب ۱۶ درصد داشته باشد و برای معاملات ۴ یا ۵ ساله و با حجم هایی که در سال ۲۰۲۶ به پایان می رسد، اندکی پایین تر و بین ۱۴ تا ۱۵ درصد است.

در حال حاضر قیمت قراردادهای بلند مدت LNG بسیار کمتر از هزینه خرید تک محموله در بازار نقدی است، اما این تخفیف با کاهش عرضه های موجود، در حال کاهش است.

تجدید حیات در قراردادهای بلندمدت برداشت: تقاضای بالا در بازارهای LNG باعث تجدید حیات در قراردادهای برداشت بلندمدت شده است که کارشناسان آن را کلیدی برای پیشبرد پروژه های صادراتی LNG به سمت مرحله تصمیم گیری برای سرمایه گذاری نهایی (FID) می دانند.

پروژه های بالقوه در مرحله تصمیم برای سرمایه گذاری نهایی (FID) در سال ۲۰۲۲ از افزایش بیش از دو برابری ظرفیت صادرات LNG ایالات متحده پشتیبانی خواهند کرد.

در سال ۲۰۲۲، پروژه های موجود در مرحله تصمیم برای سرمایه گذاری نهایی (FID) از افزایش ظرفیت به حجم روزانه ۱۵/۱ میلیارد فوت مکعب (Bcf) نسبت به روزانه ۱۳/۸ میلیارد فوت مکعب (Bcf)، که اکنون در ایالات متحده فعال است، کمک می کند.

« منابع و مأخذ:

• <https://www.ogj.com/pipelines-transportation/lng/article/14276636/woodmac-2022-lng-contracting-off-to-quick-startstart>

• <https://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/Buyers-Scramble-To-Lock-In-Long-Term-LNG-Contracts-In-2022.html>

