

خبرنامه تحولات انرژی (۱۰)

دوره دهم

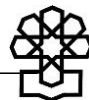
معاونت پژوهش‌های زیربنایی و امور تولیدی
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۵۴۹۶
مردادماه ۱۳۹۶

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱ خلاصه مدیریتی
- ۲ کاهش تقاضای جهانی نفت در سال‌های آینده
- ۵ تحولات رو به رشد در صنعت نفت و گاز جهان
- ۷ تصمیمات اخیر کمیته مشترک نظارت بر توافق (JMMC)
- ۸ نگاهی به فعالیت‌های شرکت نفت و گاز توتال در خاورمیانه و آفریقای شمالی
- ۱۰ مخالفت مقامات شمالی استان کرکوک عراق با احداث خط لوله انتقال نفت به ایران
- ۱۲ اهم اخبار منطقه خاورمیانه
- ۱۴ منابع و مآخذ



خبرنامه تحولات انرژی (۱۰)

دوره دهم

خلاصه مدیریتی

- براساس سناریوی اخیر مؤسسه وود مکنزی، میانگین قیمت نفت تا سه سال آینده بین ۶۰-۷۰ دلار به‌ازای هر بشکه خواهد بود و این میزان تا سال ۲۰۳۰ به ۶۵-۷۵ دلار به‌ازای هر بشکه می‌رسد.
- نیجریه داوطلبانه توافق کرده در صورتی که میزان تولید خود را به سطح ۱/۸ میلیون بشکه در روز برساند، در آینده به روند اصلاحات تعدیلی نفت در اوپک می‌پیوندد.
- به‌رغم نقش برجسته توتال در پروژه‌های عربستان و امارات متحده عربی؛ کشور قطر با طرح‌های عظیم گسترش ال ان جی خود توانسته این شرکت را مجذوب خود کند.
- رقابت برای ۹ میلیارد ظرفیت بشکه نفت خام میدان کرکوک میان دولت مرکزی عراق و گروه‌های قومی استمرار دارد این درحالی است که هم‌اکنون ۶۷۷ هزار بشکه در روز از کرکوک نفت صادر می‌شود.
- بیش از ۳۰ درصد از تولید مایعات گاز طبیعی شرکت توتال در نیمه نخست سال جاری از منطقه خاورمیانه و آفریقای شمالی حاصل شده است.

کاهش تقاضای جهانی نفت در سال‌های آینده

نگاهی به سناریوی اخیر مؤسسه وود مکنزی^۱ برای قیمت نفت و وضعیت عرضه و تقاضا تا سال ۲۰۳۰ بیانگر این نکته است که اگر بازار براساس این سناریو پیش رود، میانگین قیمت نفت تا سه سال آینده بین ۶۰-۷۰ دلار به‌ازای هر بشکه خواهد بود و این میزان تا سال ۲۰۳۰ به ۶۵-۷۵ دلار به‌ازای هر بشکه می‌رسد. در صورتی که کاهش تولید نفت اوپک تا ۹ ماه آینده (تا ماه مارس ۲۰۱۸) ادامه یابد، بازار در کوتاه‌مدت به تعادل خواهد رسید. براساس پیش‌بینی مؤسسه وود مکنزی، تولید نفت نامتعارف آمریکا رشد قابل توجهی خواهد کرد. درحالی که نبود سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی مانع وجود مازاد عرضه نفت خواهد شد (نمودار ۱).

مؤسسه مطالعاتی وود مکنزی برای احیای قیمت‌های نفت در بلندمدت محرک‌های عرضه و تقاضا را پیش‌بینی کرده است که عبارتند از:

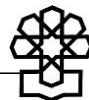
۱. در طرف تقاضا، با کاهش رشد تولید ناخالص داخلی جهان (۲/۷-۲/۵ درصد در سال) و کاهش شدت نفت^۲ به‌خاطر بهبود وضعیت بازده انرژی و سوخت‌های جایگزین، رشد تقاضای نفت افت قابل توجهی خواهد یافت (نمودار ۲ و ۳).

۲. در طرف عرضه، با کاهش سطح تولید نفت، پایین آمدن هزینه تولید حامل‌هایی چون نفت شیل و انواع نفت‌های نامتعارف و کاهش تولید اوپک همه بر سطح عرضه اثرگذار خواهند بود.

براساس پیش‌بینی مؤسسه وود مکنزی، تغییر در ترکیب عرضه و کاهش سریع منابع انرژی با سرعتی بیش از روند معمول پیش خواهد رفت، درحالی که تولید از منابع

1. Mckinsey Energy Insight (MEI), "Global Oil Supply and Demand Outlook"

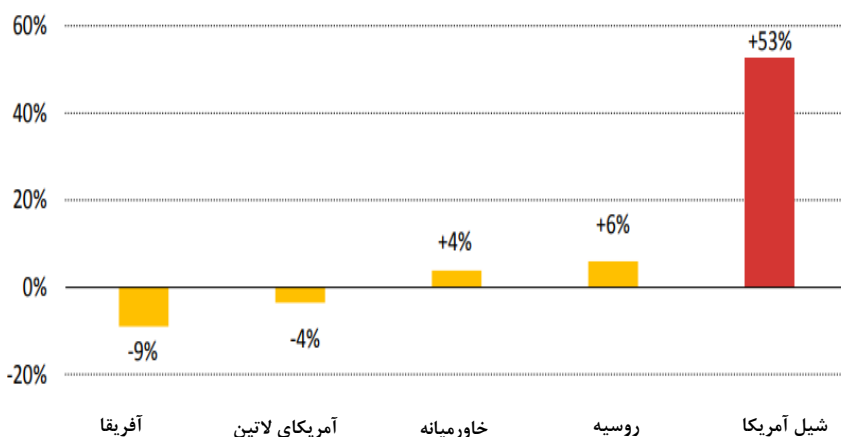
۲. Oil intensity منظور از شدت نفت میزان مصرف نفت به‌ازای هر واحد از تولید کالاها و خدمات است. به‌عبارت دیگر شدت نفت برابر است با مصرف نفت بر هر واحد از تولید ناخالص داخلی



جدید انرژی نسبت به سطوح هزینه‌ای سال ۲۰۱۴، مقرون به صرفه‌تر و اقتصادی‌تر خواهد شد.

براساس نظر کارشناسان مکنزی، انتظار می‌رود با بهبود هزینه‌های کل، قیمت سر به سر پیش‌بینی شده،^۱ ۱۵-۲۰ درصد کاهش یابد درحالی که نرخ کاهش کنونی ۳۵-۳۰ درصد است (arabianOilandGas.com).

نمودار ۱. تغییرات سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی (سال ۲۰۱۷ نسبت به ۲۰۱۶)

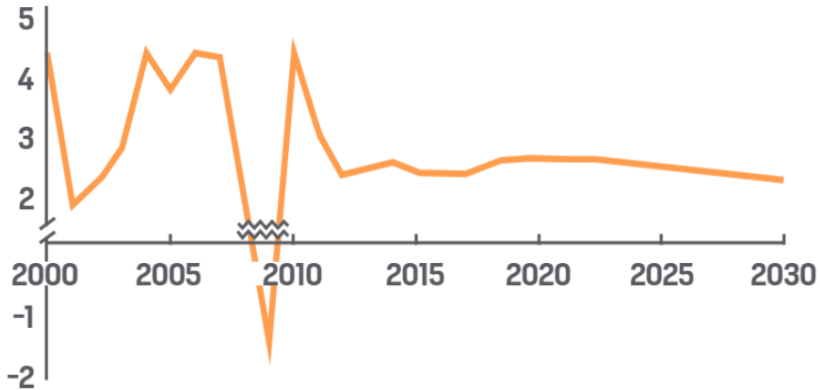


مأخذ: آژانس بین‌المللی انرژی.

1. breakeven price (قیمت سر به سر)

نمودار ۲. روند شتابان کاهش تولید ناخالص داخلی در جهان و افت شدت نفت

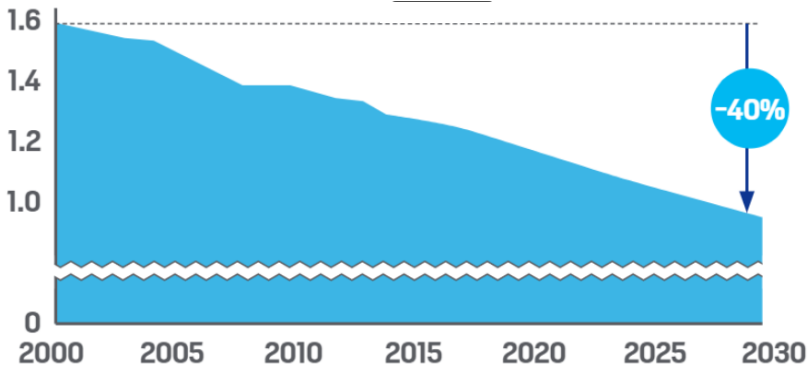
درصد رشد سالانه تولید ناخالص داخلی



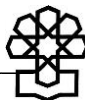
مأخذ: مؤسسه وود مکنزی، (جولای ۲۰۱۷).

نمودار ۳. شدت نفت (میلیون بشکه به‌ازای هر تریلیون دلار تولید ناخالص داخلی)

(به قیمت واقعی دلار در سال ۲۰۱۰)



مأخذ: همان.



تحولات رو به رشد در صنعت نفت و گاز جهان

طی یک دهه گذشته صنعت نفت و گاز جهان با تحولات زیادی مواجه شد. به وجود آمدن انقلاب نامتعارفها و گسترش فناوریهای اکتشاف نفت شیل از جمله حفاری افقی و شکستگی هیدرولیکی^۱، حاکی از روند رو به رشد توسعه این صنعت است. در فاصله سالهای ۲۰۰۸ تا ۲۰۱۴ تولید نفت شیل آمریکا به سطح قابل توجهی افزایش یافت و به متوسط روزانه ۴ میلیون بشکه رسید.

این تحول در نفت شیل، بازارهای جهانی انرژی را بسیار تحت تأثیر قرار داد و روند عرضه نفت متعارف در خاورمیانه و روسیه را متغیر ساخت. با این تحولات بازارها با مزاد عرضه نفت مواجه شدند و قیمتها در سال ۲۰۱۴ به طرز ناباورانه‌ای کاهش یافت. بنابراین، سرمایه‌گذاری جهانی در بخش بالادستی حداقل در حدود ۳۵۰ میلیارد دلار تنزل یافت. پروژه‌های این بخش با تأخیر و یا توقف مواجه شده و صدها هزار فرصت شغلی از میان رفت که در نهایت شرکت‌های زیادی رو به ورشکستگی رفتند.

صنایع نفت و گاز در گذرگاه‌های مهمی قرار گرفتند. گذرگاهی که یا باید در آن نوآوری داشت تا از آن عبور کرد یا در این طوفان باقی ماند. برخی از کارشناسان نتیجه‌گیری کردند که در مشارکت‌های بزرگ انرژی، آمادگی مقابله با شرایط جدید بازار وجود ندارد و در نهایت برای این بخش زمان تیره و تاری پیش‌بینی کردند.

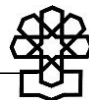
اما حالا روشن است که پیش‌بینی‌های آنها اشتباه بوده است. شرکت‌های نفت و گاز در حال دگرگونی و تغییرند. تغییرات نظام مالی، سنجش و کنترل هزینه و تعدیل نیروی کار از جمله اقدامات کمک‌کننده این شرکت‌ها برای ماندن در چنین شرایط بحرانی است.

برخی از شرکت‌ها نظیر اکسون موبیل و شورون^۱، سهم زیادی از هزینه‌های سرمایه‌ای خود را به سمت منابع نامتعارف و شیل اختصاص دادند در حالی که شرکت‌های دیگر چشم‌اندازهای مطلوب خود را معطوف به منابع فراساحلی کردند. به‌طور کلی، آنچه میان این شرکت‌ها عمومیت داشت تمرکز بر شرکت‌های کوچک زودبازده با قدرت ریسک پایین‌تر بود. این‌گونه تغییرات برای صنعتی که مدت‌ها از طریق پروژه‌های بلندمدت هدایت می‌شد بسیار قابل توجه بود. شرکت‌ها روش پروژه‌گیری و اجرای آن را تغییر دادند. برای مثال، برای به حداقل رساندن هزینه‌های سرمایه‌ای، توسعه منابع متعارف خشکی^۲ رفته رفته جای خود را به توسعه میداین درحال تولید^۳ دادند. به دنبال این تغییر در استراتژی‌ها و راهبردها، هزینه‌های جهانی بخش بالادستی هم در صنعت شیل آمریکا و هم در جهان کاهش یافت.

سؤال اساسی که هم‌اکنون صنعت نفت و گاز با آن مواجه است، این است که تا چه حد این کاهش هزینه‌ها می‌تواند در آینده پایدار بماند. استاندارد کردن تجهیزات و عملیات، طراحی پیشرفته، بازدهی در پروژه و فعالیت‌های مشارکتی، رویکردهای یکپارچه در چرخه عرضه و افزایش استفاده از فناوری‌های دیجیتالی در کاهش هزینه‌ها مؤثرند.

با وجود این، یکی از راهبردهای بزرگ هزینه‌ای اعم از کالاها، قیمت‌های مواد خام و نیروی کار؛ همچنان به صورت چرخه‌ای باقی می‌ماند، به‌ویژه آنکه اگر درس‌های سه سال گذشته فراموش نشوند. لازم است فعالیت‌های این بخش به صورت مستمر ارتقا یابد تا فشارهای تورمی خنثی شود. به‌رغم پیشرفت‌های یاد شده، بخش نفت و گاز هنوز نتوانسته بر تمام مسائل و مشکلات خود فائق آید.

-
1. Chevron
 2. Onshore
 3. Brownfield



هرچند چالش‌ها همچنان باقی است، اما مسلم است که صنعت نفت و گاز همچنان به‌عنوان بخش پیرو، همچنان بر فعالیت خود ادامه می‌دهد و این صنعت به‌عنوان یک نوآوری دائمی پذیرفته شده و می‌تواند به سرعت خود را با جهان رو به تغییر سازگار کند (آژانس بین‌المللی انرژی، ۲۸ جولای ۲۰۱۷).

تصمیمات اخیر کمیته مشترک نظارت بر توافق (JMOC)

براساس گزارش مجله نفت و گاز (۳۱ ژوئیه ۲۰۱۷)،^۱ کمیته مشترک نظارت وزرای نفت کشورهای عضو اوپک و غیراوپک موسوم به کمیته مشترک نظارت بر توافق (JMOC)،^۲ نقش بسیار مهمی در بازگرداندن تعادل به بازار جهانی نفت برعهده دارند. طی نشست اخیر این کمیته در ۲۴ ژوئیه (دوم مردادماه ۱۳۹۶)، که در سن پترزبورگ روسیه برگزار شد، دو کشور نیجریه و لیبی از کاهش سقف تولید نفت معاف شدند. این درحالی است که نیجریه داوطلبانه توافق کرده در صورتی که میزان تولید خود را به سطح ۱/۸ میلیون بشکه در روز برساند، در آینده به اصلاحات تعدیلی در تولید می‌پیوندد. متوسط تولید نفت این کشور در ماه ژوئن معادل ۱/۷ میلیون بشکه در روز بوده که نسبت به ماه می ۹۶/۷ هزار بشکه در روز افزایش یافته است (ماهنامه بازار نفت اوپک، ۱۳ جولای ۲۰۱۷). براساس اطلاعات این کمیته، نوسانات بازار طی هفته‌های اخیر کاهش یافته و میزان سرمایه‌گذاری برای فعالیت‌های نفت و گاز اندکی رو به گسترش است.

انتظار می‌رود طی نیمه دوم سال جاری میلادی تقاضای نفت افزایش یابد مضافاً

1. Oil & Gas Journal (OGJ)

2. Joint Opec and NonOpec Ministerial Monitoring Committee

اینکه اکثر تولیدکنندگان نفت با کاهش تولید تا سطح ۱/۸ میلیون بشکه در روز در سه ماهه نخست سال ۲۰۱۸، ۹۸ درصد سطح انطباق^۱ دارند. براساس برآوردها و بررسی‌های این کمیته، نرخ ۹۸ درصدی انطباق هم مربوط به ماه ژوئن و هم مرتبط با ۶ ماه نخست سال جاری است.

این کمیته پیشنهاد کرده در صورتی که نیاز به حمایت از بازار نفت باشد، برنامه کاهش تولید را تا بعد از سه ماهه اول سال ۲۰۱۸ نیز تمدید کند. زمان نشست بعدی این کمیته ماه سپتامبر است. البته در صورت نیاز به جلسه اضطراری پیش از زمان یاد شده، نشست برگزار خواهد شد.

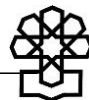
نگاهی به فعالیت‌های شرکت نفت و گاز توتال در خاورمیانه و آفریقای شمالی

براساس گزارش هفته‌نامه میس (۲۸ جولای ۲۰۱۷)، بیش از ۳۰ درصد از تولید مایعات گاز طبیعی توتال در نیمه نخست سال جاری از منطقه خاورمیانه و آفریقای شمالی حاصل شده است.

متوسط حجم خالص آن معادل ۳۸۴ هزار بشکه در روز بوده که طی سه ماهه دوم سال ۲۰۱۷ با الحاق پروژه میدان نفتی الشاهین قطر با ظرفیت روزانه ۳۰۰ هزار بشکه در ۱۴ جولای سال جاری این حجم ۲۳ درصد افزایش یافت.

با شدت گرفتن تنش‌های ژئوپلیتیکی با عربستان، امارات و سایر ممالکی که در لیست تحریم‌ها علیه قطر قرار گرفتند اداره پروژه الشاهین که پیش‌تر توسط شرکت

۱. در اصطلاحات مدیریت، هر رخداد یا تغییر که اثر مثبت بر سازمان داشته باشد انطباق یا Conformity گویند. این اثر می‌تواند بر کارکنان، محصول، تجهیزات یا محیط نیز صدق کند. در صورت منفی بودن این اثر به آن عدم انطباق یا Non-conformity گویند. (م)



دانمارکی مسک^۱ صورت می‌گرفت به توتال منتقل شد. به‌رغم نقش برجسته توتال در پروژه‌های عربستان و امارات متحده عربی؛ کشور قطر با طرح‌های عظیم گسترش ال ان جی خود توانسته این شرکت را مجذوب خود کند.

شرکت توتال در کنار قرارداد اخیر خود با ایران برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، در بلندمدت از تولید گاز این منطقه منتفع خواهد شد. همان‌طور که در جدول ذیل ارائه شده، سهم شرکت توتال از تولید گاز ۷۷۵ میلیون فوت مکعب در روز منطقه منا (خاورمیانه و آفریقای شمالی) در نیمه اول سال جاری، معادل ۱۱/۶ درصد بوده است که نسبت به زمان مشابه سال ۲۰۱۶ معادل ۶/۶ درصد کاهش یافته است.

جدول ۱. تولید مایعات و گاز طبیعی شرکت توتال از مناطق مختلف جهان در سنوات گذشته

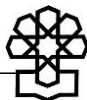
۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	سه ماهه دوم ۲۰۱۶	درصد تغییر	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	نیمه اول ۲۰۱۶	درصد تغییر	نیمه اول ۲۰۱۷	مایعات (هزار بشکه در روز)
۳۷۳	۳۷۲	۲۲۴	۳۷۹	۳۷۹	۳۶۷	۲/۵	۳۷۶	۳۷۴	۲/۸	۳۸۴	منا
۵۰۹	۵۲۱	۴۹۰	۴۷۶	۵۰۶	۵۱۱	-۱/۲	۵۰۵	۵۱۵	-۳/۸	۴۹۵	آفریقا (آفریقای جنوبی)
۲۴۹	۲۱۵	۲۰۱	۲۰۰	۲۲۴	۲۵۱	۶	۲۶۶	۲۵۱	۶/۸	۲۶۸	اروپا/ آسیای مرکزی
۱۰۹	۹۵	۸۹	۸۲	۸۴	۹۳	۳۵/۵	۱۲۶	۹۹	۲۷/۹	۱۲۶	آمریکا
۳۱	۳۴	۳۰	۳۰	۲۷	۳۰	-۱۳/۳	۲۶	۳۲	-۱۱/۱	۲۸	آسیای پاسیفیک
۱۲۷۱	۱۲۳۷	۱۰۳۴	۱۱۶۷	۱۲۲۰	۱۲۵۳	۳/۶	۱۲۹۸	۱۲۶۹	۲/۴	۱۳۰۰	جمع کل
۲۹/۳	۳۰/۱	۲۱/۷	۳۲/۵	۳۱/۱	۲۹/۳	-۱/۱	۲۹	۲۹	-۰/۴	۲۹/۵	درصد سهم منا
۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	سه ماهه دوم ۲۰۱۶	درصد تغییر	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	نیمه اول ۲۰۱۶	درصد تغییر	نیمه اول ۲۰۱۷	گاز (میلیون فوت مکعب در روز)
۷۹۵	۸۷۴	۱۱۶۳	۱۲۳۷	۱۰۸۰	۷۶۲	-۰/۱	۷۶۳	۸۰۰	-۳/۱	۷۷۵	منا

۲۰۱۶	۲۰۱۵	۲۰۱۴	۲۰۱۳	۲۰۱۲	سه ماهه دوم ۲۰۱۶	درصد تغییر	سه ماهه دوم ۲۰۱۷	نیمه اول ۲۰۱۶	درصد تغییر	نیمه اول ۲۰۱۷	مابعات (هزار بشکه در روز)
۶۲۱	۵۸۱	۶۱۴	۶۱۷	۶۱۵	۵۹۴	۱۴/۳	۶۷۹	۵۷۹	۲۰/۲	۶۹۶	آفریقا (آفریقای جنوبی)
۲۷۳۷	۲۴۱۳	۲۲۲۴	۲۲۷۷	۲۱۶۸	۲۸۷۶	-۹/۹	۲۵۹۲	۲۸۴۵	-۳/۶	۲۷۴۲	اروپا/ آسیای مرکزی
۹۴۴	۸۹۶	۸۸۴	۸۸۳	۹۲۸	۸۸۱	۳۸/۸	۱۲۲۳	۸۷۱	۳۷/۵	۱۱۹۷	آمریکا
۱۳۵۰	۱۲۹۰	۱۱۷۸	۱۱۷۰	۱۰۸۹	۱۳۵۳	-۸/۱	۱۲۴۳	۱۳۶۰	-۵/۳	۱۲۸۸	آسیای پاسیفیک
۶۴۴۷	۶۰۵۴	۶۰۶۳	۶۱۸۴	۵۸۸۰	۶۴۶۶	۰/۵	۶۵۰۰	۸۴۵۴	۳/۸	۶۶۹۷	جمع کل
۱۲/۳	۱۴/۴	۱۹/۲	۲۰	۱۸/۴	۱۱/۸	-۰/۴	۱۱/۷	۱۲/۴	-۶/۶	۱۱/۶	درصد سهم منا

مأخذ: میس، (جولای ۲۰۱۷).

جذابیت گاز قطر برای شرکت توتال به حدی است که مقامات این شرکت اعلام کردند، پایین بودن قیمت گاز، فضای رقابتی خوبی ایجاد کرده است. با وجود تنش‌های شدید منطقه، این شرکت هنوز شریک قدرتمند قطر محسوب می‌شود و چون توتال به موضوعات سیاسی منطقه ورود نمی‌کند، بنابراین حق خود می‌داند که هرکجا سودی است، سرمایه‌گذاری کند.

مخالفت مقامات شمالی استان کرکوک عراق با احداث خط لوله انتقال نفت به ایران
میدان نفتی کرکوک، یکی از بزرگ‌ترین میادین نفتی عراق است که در سال ۱۹۲۷ کشف شد. ظرفیت برداشت آن بیش از یک میلیون بشکه در روز است؛ اما هم‌اکنون با ۵۰ درصد از ظرفیت خود کار می‌کند. در پی امضای تفاهمنامه اولیه برای انتقال نفت این میدان از طریق خط لوله به ایران، رئیس شورای انرژی استان کرکوک مخالفت خود را با دولت مرکزی عراق اعلام داشته است. براساس خبرگزاری بلومبرگ، جابر العیسی، وزیر نفت عراق اخیراً با وزیر نفت ایران برای ساخت یک خط لوله انتقال نفت به



پالایشگاه‌های ایران تفاهمنامه اولیه منعقد کرده است. این امر زمانی رخ داده که کردستان عراق در ۲۵ سپتامبر سال جاری برای استقلال خود، همه‌پرسی برگزار خواهد کرد و این تفاهمنامه براساس اظهارات دلشاد شعبان، نایب رئیس کمیته منابع طبیعی پارلمان کردستان، می‌تواند مانعی برای ایجاد استقلال کردستان باشد.

مخالفت‌ها با احداث این خط لوله انتقال، ترکمن‌های عراق را نیز وادار به اتخاذ برخی تصمیم‌ها کرده است. به‌طوری که براساس خبرگزاری آناتولی، ارشد صالحی، رئیس جبهه ترکمن‌های عراق و نماینده کرکوک در مجلس این کشور پیش‌تر اظهار داشته بود: «آیا تولید نفت در کرکوک افزایش یافته تا نیاز به خط لوله جدید احساس شود؟ در چنین مواردی باید با ما به‌عنوان نماینده مجلس از کرکوک نیز مشورت می‌کردند. در اصل یکصدویازدهم قانون اساسی آمده که تمام مردم عراق بر منابع نفت و گاز مالکیت دارند، اما درخصوص این موارد، نظر ما به‌عنوان نمایندگان کرکوک دریافت نشده است. ایجاد خط لوله جدید انتقال نفت در منطقه حساسی نظیر کرکوک غیرمترقبه بود. ما موافق پیشرفت صنایع در کرکوک هستیم. اما در مقابل استفاده از چنین ظرفیت‌هایی برای اهداف سیاسی اعلام نگرانی می‌کنیم. این تفاهمنامه اقدامی علیه ترکیه است. از دولت بغداد می‌خواهیم سهمی از درآمد نفت به ترکمن‌ها شبیه آنچه برای اداره اقلیم کرد عراق و مناطق شیعی اعمال می‌شود، اختصاص یابد.» (خبرگزاری آناتولی)

رقابت برای ۹ میلیارد ظرفیت این میدان میان دولت مرکزی و گروه‌های قومی استمرار دارد و این درحالی است که عراق هم‌اکنون ۶۷۷ هزار بشکه در روز از کرکوک نفت صادر می‌کند.

اهم اخبار منطقه خاورمیانه

● بحرین

طی ماه گذشته، اجرای پروژه بحرین ال ان جی^۱ تصویب شد. این پروژه با مشارکت شرکت هلدینگ نفت و گاز بحرین (۳۰ درصد)، شرکت تیکی ال ان جی (۳۰ درصد)، همکاری‌های سرمایه‌گذاری خلیج (۲۴ درصد)، سی اند تی سامسونگ (۱۶ درصد) و تأمین مالی پروژه از طریق ۹ بانک به ارزش ۷۴۱ میلیون دلار در دوره بیست‌ساله اجرا خواهد شد.

● عراق

منابع خبری اخیراً آغاز مناقصه کل ۹ پروژه نفت و گاز در عراق را اعلام داشته‌اند. تعدادی از بلوک‌هایی که به مناقصه گذاشته شده‌اند شامل میادین مرزی مشترک این کشور با ایران و کویت است. هدف از مناقصه پروژه‌های یاد شده، تقویت درآمدهای حاصل از انرژی عراق با توجه به کاهش اخیر قیمت‌های نفت است.

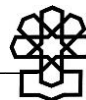
● کویت

شرکت جی ای سی^۲، فجیره برای تأمین خدمات عرضه کشتی و انجام سایر خدمات لجستیکی برای کشتی‌های وارد شده به فجیره، خور فکّان^۳ و لنگرگاه‌های سنگاپور، قراردادی با شرکت تانکر نفت کویت^۴ منعقد کرده است. براساس این قرارداد، ۴۵۰ فرصت شغلی در سال ایجاد خواهد شد.

● عمان

طی ماه گذشته، قراردادی برای اجرای نخستین کارخانه استخراج ال پی جی به ارزش ۸۲۶

-
1. Bahrain LNG Project
 2. Gulf Agency Company (GAC)
 3. Khor Fakkan
 4. Kuwait Oil Tanker



میلیون دلار به منظور گسترش و تقویت صنعت نفت و گاز عمان در مسقط منعقد شد. از آنجایی که این کارخانه در منطقه آزاد سلاله^۱ قرار دارد با بهره‌برداری کامل پروژه، ۳۰۰ هزار تن ال پی جی از این منطقه صادر خواهد شد و در حدود ۲۰۰ میلیون در سال برای این کشور ارزآوری خواهد داشت.

• امارات متحده عربی

شرکت تاکوا^۲ ابوظبی پروژه تولید و استخراج نفت از بلوک اتروش^۳ واقع در منطقه کردستان عراق را آغاز کرده است. در سوم جولای، از تجهیزات فرآوری مرکزی اتروش^۴ با ظرفیت ۳۰ هزار بشکه در روز نفت استخراج شد. بلوک اتروش توسط دولت کردستان، شاماران و ماراتون اوپل در حال توسعه است (arabianoilandgas).

-
1. Salalah Freezone
 2. TAQA (The Abu Dhabi National Energy Company, PJSC)
 3. Atrush Block
 4. Atrush Central Processing Facility

منابع و مأخذ

۱. خبرگزاری آنا تولی (۸ ژوئن ۲۰۱۷). «نگرانی ترکمن‌های عراق از صدور نفت کرکوک از طریق ایران»، برگرفته از تارنمای <http://anadoluagency.com>
2. Al Ansary, Kh. (August 3th 2017). "Iraq's Kirkuk province spurns plan to ship its oil to Iran", Retrieved from <http://www.bloomberg.com>
3. ---. (July 2017). "Maintaining the demand-supply poise", Retrieved from www.arabianoilandgas.com
4. ---. (August 2017). "Around the Gulf", Vol. 8, Retrieved from www.arabianoilandgas.com
5. Birol, F. (July 11th 2017). World energy investment 2017, Retrieved from [https://www.iea.org/media/publications/investment/WEI2017Launch_for WEB.pdf](https://www.iea.org/media/publications/investment/WEI2017Launch_for_WEB.pdf)
6. Blasi, A. (July 28th 2017). "Commentary: witnessing the ongoing transformation of the oil and gas industry", Retrieved from <http://www.iea.org/newsroom/news/2017/july/commentary-witnessing-the-ongoing-transformation-of-the-oil-and-gas-industry.html>
7. MEES. (July 28th 2017). "Total shrugs regional tensions, eyes further Qatar projects", Retrieved from www.mees.com
8. OGI. (July 31th 2017). "Nigeria agrees to limit future production", Newsletter. Oil and Gas Journal. Retrieved from digital.ogj.com



شماره مسلسل: ۱۵۴۹۶

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه تحولات انرژی (۱۰) دوره دهم

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه کننده: زهرا جعفری

مدیر مطالعه: فریدون اسعدی

ناظران علمی: حسین افشین، مهدی فقیهی

متقاضی: کمیسیون انرژی

واژه‌های کلیدی:

۱. خاورمیانه

۲. شرکت نفت و گاز توتال

۳. تقاضای جهانی نفت

۴. کمیته مشترک نظارت بر توافق (JMMC)

۵. کرکوک



تاریخ انتشار: ۱۳۹۶/۵/۳۰