

خبرنامه تحولات انرژی (۲۱)

دوره دهم

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

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۶۲۹۷
دی‌ماه ۱۳۹۷

به نام خدا

فهرست مطالب

۱ خلاصه مدیریتی
۲ وضعیت بازار جهانی نفت در سال ۲۰۱۹
۳ بودجه سال ۲۰۱۹ عربستان در یک نگاه
۶ دورنمای لایحه بودجه سال ۲۰۱۹ عراق
۷ درآمدهای هیدروکربوری عمان در سال ۲۰۱۹
۱۰ چشم‌انداز وضعیت تولید نفت در حوزه کاسپین در سال ۲۰۱۹
۱۱ تولید نفت آذربایجان
۱۲ منابع و مآخذ



خبرنامه تحولات انرژی (۲۱)

دوره دهم

خلاصه مدیریتی

- متوسط قیمت جهانی نفت در سال ۲۰۱۹، حدود ۷۳/۷ دلار به ازای هر بشکه پیش‌بینی شده است.
- وزیر انرژی روسیه برنامه این کشور را برای کاهش میزان تولید به میزان ۲۲۸ هزار بشکه در روز نسبت به ماه اکتبر طی سه ماه اول سال جاری تأیید کرد.
- براساس برآوردهای بانک سرمایه‌الرجحی، عربستان باید نفت خود را ۷۰ دلار به ازای هر بشکه بفروشد تا به درآمد پیش‌بینی شده در بودجه آتی دست یابد.
- بودجه ۱۱۱/۹ میلیارد دلاری سال ۲۰۱۹ عراق براساس فروض صادرات ۳/۸ میلیون بشکه در روز نفت، به قیمت ۵۶ دلار به ازای هر بشکه تنظیم شده است.
- مطابق توافق مربوط به کاهش تولید نفت اوپک و غیراوپک، میزان تولید نفت عمان از ۹۹۵ هزار بشکه در روز به ۹۷۰ هزار بشکه در روز تقلیل یافت که این میزان در سال ۲۰۱۹ بر درآمدهای نفتی عمان اثرگذار خواهد بود.
- براساس آخرین تصمیم اوپک به کاهش تولید، قزاقستان توافق کرده که با توجه به آمار اوپک (۱/۹ میلیون بشکه در روز)، حدود ۴۰ هزار بشکه در روز کاهش دهد. با وجود این، تحلیلگران آمار دقیقی از میزان تولید این کشور در سال ۲۰۱۹ ندارند.

وضعیت بازار جهانی نفت در سال ۲۰۱۹

اداره اطلاعات انرژی آمریکا، میانگین قیمت جهانی نفت در پایان سال ۲۰۱۸ را حدود ۷۲/۳ دلار به ازای هر بشکه و در سال ۲۰۱۹، حدود ۷۳/۷ دلار به ازای هر بشکه پیش‌بینی کرده است. این میزان با توجه به گزارش ماه گذشته چشم‌انداز^۱ این سازمان حدود ۹/۵ دلار به ازای هر بشکه کمتر از پیش‌بینی قبلی است که مورد بازنگری و اصلاح قرار گرفته است.

شرکت مورگان استنلی قیمت نفت برنت را در سال ۲۰۱۹، به طور میانگین ۷۳ دلار به ازای هر بشکه پیش‌بینی کرده است و این در حالی است که در پیش‌بینی قبلی میزان متوسط قیمت نفت برنت بشکه‌ای، ۸۳/۵۰ دلار در نظر گرفته شده بود. علت این بازنگری، افزایش عرضه نفت آمریکای شمالی است که در نیمه دوم سال ۲۰۱۹ اتفاق خواهد افتاد. انتظار می‌رود که این میزان در سال ۲۰۲۰ به ۶۴ دلار به ازای هر بشکه کاهش یابد (CNBC).

پیش‌بینی‌های قیمت نفت به عرضه و تقاضا در بازارهای بین‌المللی بستگی دارد. تولید نفت شیل آمریکا، سهام نفت خام آمریکا و عرضه نفت اوپک از مهم‌ترین عوامل توزین طرف عرضه به‌شمار می‌رود.

براساس تحلیل الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه، توافق اوپک در ماه دسامبر موجب کاهش تولید نفت خام به میزان ۱/۲ میلیون بشکه در روز خواهد شد که در نتیجه به نظر می‌رسد بازار نفت خام در نیمه اول سال ۲۰۱۹ متعادل‌تر شود. شایان ذکر است که شرایط فصلی بر میزان تقاضای بازار اثرگذار است؛ به‌طوری که در تابستان عموماً تقاضای نفت خام افزایش می‌یابد. در حال حاضر، با توجه به افزایش برودت هوا و کاهش فعالیت‌های اقتصادی، قیمت نفت خام تضعیف شده است. با توجه به موارد ذکر شده، قیمت نفت خام از ۸۵ دلار در هر بشکه در ماه اکتبر به ۵۵ دلار در هر بشکه کاهش یافت، البته موارد غیرساختاری مانند بسته شدن موقعیت‌های



معاملاتی توسط فعالان بازارهای مالی نیز در این کاهش مؤثر بوده است. همچنین به دنبال تضعیف بازار سهام و افزایش نگرانی‌ها در خصوص ضعف در اقتصاد جهانی، قیمت نفت خام در بازار آتی در طول هفته گذشته و هفته جاری با کاهش مواجه شد و احتمالاً موجب کاهش رشد تقاضای نفت خام در سال ۲۰۱۹ خواهد شد و درحالی که قیمت نفت خام برنت ICE برای ماه فوریه کمتر از ۵۰ دلار در هر بشکه معامله شده، نفت خام سبک و شیرین نایمکس برای ماه فوریه کمتر از ۴۳ دلار در هر بشکه معامله شد. در همین خصوص، نواک مهیا نشدن امکان گردهمایی مجدد اعضای اوپک قبل از ماه آوریل را رد کرد. وی همچنین افزوده است که روسیه به دقت بازار را رصد می‌کند و آماده گردهمایی و مذاکره برای تعدیل فعالیت‌هاست.

وزیر انرژی روسیه برنامه این کشور را برای کاهش میزان تولید به میزان ۲۲۸ هزار بشکه در روز نسبت به ماه اکتبر طی سه ماه اول سال جاری تأیید کرد. توافق اوپک موجب محدود شدن میزان تولید روسیه که بزرگ‌ترین تولیدکننده غیرعضو این سازمان است، به ۱۱/۱۹ میلیون بشکه در روز رسید. بنابر اطلاعات پلاتس، به نظر می‌رسد که تولید عربستان حدود ۳۲۲ هزار بشکه در روز کاهش یافته و حداکثر به ۱۰/۳۱ میلیون بشکه در روز برسد.

بودجه سال ۲۰۱۹ عربستان در یک نگاه

بودجه ۳۵۰ میلیارد دلاری ۲۰۱۹ عربستان که با رشد ۸ درصدی نسبت به سال ۲۰۱۸ در نظر گرفته شده درحالی تبیین شده که قیمت جهانی نفت با افول قابل ملاحظه‌ای همراه شده است. در سه‌ماهه چهارم سال ۲۰۱۸ این روند کاهش شتاب بیشتری یافته و در همین اثنا توافق اعضای اوپک و غیراوپک برای کاهش تولید به منظور ایجاد توازن بازار جهانی نفت صورت گرفته است.

تحلیلگران اقتصادی بانک سرمایه‌ای الرجی عربستان معتقدند، این میزان بودجه به معنای قیمت ۸۴ دلاری هر بشکه نفت در سال ۲۰۱۹ است در حالی که ۲۷ دلار به ازای هر بشکه بالاتر از نفت برنتی است که طی هفته پایانی ماه دسامبر ۲۰۱۸ در بازار جهانی نفت معامله شده است.

عربستان به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت اوپک طی توافق که با روسیه در ماه دسامبر انجام دادند تا ۶ ماه نخست سال ۲۰۱۹ جمعاً ۱/۲ میلیون بشکه در روز از سطح تولید بکاهند. در این میان رشد تقاضای جهانی نفت کاهش و عرضه نفت آمریکا افزایش یافته است.

به‌رغم تضعیف بازار جهانی نفت، وزارت امور مالی عربستان معتقد است که درآمدهای دولت عربستان ۹ درصد افزایش خواهد یافت و در سال مالی آینده به ۹۷۵ میلیارد دلار خواهد رسید. درآمدهای صادراتی نفت عربستان بیش از ۷۰ درصد از کل درآمدهای حاصل از صادرات این کشور را شامل می‌شود. براساس برآوردهای بانک سرمایه الرجی، عربستان باید نفت خود را ۷۰ دلار به ازای هر بشکه بفروشد تا به درآمد پیش‌بینی شده در بودجه آتی دست یابد. میانگین قیمت نفت برنت در فصل چهارم سال جاری ۷۱ دلار به ازای هر بشکه بوده که در هفته‌های اخیر به دلیل کاهش تقاضا و عرضه مازاد قیمت نفت برنت کاهش یافته است.

برخی از مفسران اقتصادی معتقدند حتی اگر قیمت‌های نفت به‌طور چشمگیری مجدداً تقویت شود با این وجود، پادشاهی عربستان با بدهی رو به افزایش مواجه خواهد شد یا وابستگی بیشتری به ذخایر ارزی خود خواهد داشت. از سال ۲۰۱۴ که قیمت‌های نفت شکسته شد، بودجه این کشور در حالت هشدار قرار گرفت اما حالا وزارت امور مالی این کشور ادعا دارد که تا سال ۲۰۲۳ کسری‌های مالی به صفر خواهد رسید.



به گفته وزیر امور مالی این کشور، عربستان با افزایش ۳ درصدی صادرات نفت در سال جاری توانست ۶۰۸ میلیارد ریال (واحد پول عربستان) درآمد داشته باشد که ۳۸ درصد سالیانه نسبت به سال گذشته افزایش یافته است به همین ترتیب درآمدهای غیرنفتی به ۲۸۷ میلیارد ریال بالغ شد که با رشد ۱۲/۷ درصد سالیانه همراه بود و با در نظر گرفتن سند چشم‌انداز ۲۰۳۰ این کشور، تلاش‌های زیادی برای ایجاد تنوع اقتصادی در دست اقدام دارد.

افزایش درآمدها به عربستان اجازه داده تا ۱۳۸ میلیارد ریال از کسری سال ۲۰۱۸ را جبران کند. یکی از راه‌های تنوع اقتصادی در عربستان افزایش سهم ۱۰۰ میلیارد دلاری عرضه اولیه سهام (IPO)^۱ شرکت دولتی آرامکو بود. ارزش مورد انتظار از این برنامه ۲ تریلیون دلار است.

عربستان صرف‌نظر از درآمدهای حاصل از عرضه اولیه سهام IPO و درآمدهای متوقف شده نفت^۲، به بازار اوراق قرضه سرمایه‌گذاری‌های مرتبط با سوخت می‌اندیشد. انتظار می‌رود دیون و کسری به ۲۲ درصد از تولید ناخالص داخلی در سال ۲۰۱۹ برسد. رسیدن به منابع مالی دولتی، مبلغ ۳۰ درصد کل بدهی عمومی به عنوان درصدی از تولید ناخالص داخلی تحمیل شده است. میزان وام‌های عربستان در ۳۰ سپتامبر ۲۰۱۸ به ۱۴۶/۵ میلیارد دلار رسید و این امر به معنای آن است که عربستان عملکرد نامناسبی در بازار اوراق قرضه میان کشورهای خلیج فارس داشته است.

عربستان با افزایش هزینه‌های داخلی از حمایت عمومی اجتماعی برخوردار خواهد بود. در کنار نفت، دولت در بخش‌های زیربنایی داخلی سرمایه‌گذاری خواهد کرد و برخی از یارانه‌های انرژی اختصاص یافته در داخل با اینکه دولت اقدامات زیادی برای اصلاح آنها انجام داده و برنامه‌ریزی کرده اما همچنان در کنار سایر یارانه‌ها باقی خواهند ماند (پلاتس، ۱۸ دسامبر ۲۰۱۸).

-
1. Initial Public Offering
 2. Stalled Oil Revenue

دورنمای لایحه بودجه سال ۲۰۱۹ عراق

بودجه ۱۱۱/۹ میلیارد دلاری سال ۲۰۱۹ عراق براساس فروض صادرات ۳/۸ میلیون بشکه نفت در روز و با قیمت ۵۶ دلار به ازای هر بشکه تنظیم شده است.

برخی از سیاسیون این کشور به دلیل در نظر گرفته نشدن اعتبار بودجه‌ای برای بازسازی مناطق آزاد شده نظیر استان الانبار که میزان اعتبار مورد نیاز آن حدود صد میلیارد دلار تخمین زده شده، با کلیات این لایحه مخالفت‌هایی داشته‌اند (www.thenational.ae).

بررسی لایحه بودجه سال ۲۰۱۹ عراق نشان می‌دهد که هزینه‌ها ۲۳ درصد نسبت به بودجه سال ۲۰۱۸ افزایش یافته است. انتظار می‌رود درآمدهای نفتی ۸۹ درصد از درآمدهای مالی دولت را دربرداشته باشد. گرچه دولت عراق سعی دارد به کمک اعتبارات بین‌المللی درآمدهای غیرنفتی خود را افزایش دهد. در سال ۲۰۱۹، درآمدهای غیرنفتی ۱۸ درصد کاهش یافته و به ۲/۲۴ میلیارد دلار رسیده است.

بخش‌های اولویت‌دار هزینه‌کرد دولت، بخش‌های انرژی، دفاعی و خدمات اجتماعی اعلام شده است. شایان توجه است که دولت در نظر دارد پروژه‌های سرمایه‌ای را ۳۲ درصد افزایش دهد. در حال حاضر، هنوز بزرگ‌ترین مشکل عراق کاهش هزینه‌های عملیاتی و جاری است و انتظار می‌رود که در سال ۲۰۱۹، این میزان ۲۱ درصد افزایش یابد. این درحالی است که هزینه‌های جاری ۷۵ درصد از هزینه‌های کل را به خود اختصاص داده است که با سقوط قیمت نفت به شدت آسیب‌زا خواهد شد.

درحالی که قیمت نفت در بودجه سال ۲۰۱۹ در حدود ۱۰ دلار به ازای هر بشکه نسبت به سال ۲۰۱۸ افزایش یافته و با اینکه انتظار از سطح صادرات نفتی مثبت ارزیابی شده اما به همان نسبت کسری بودجه تقریباً دو برابر شده است.



اگر قیمت نفت صادراتی به ۸۰ دلار نزدیک شود در این صورت مازاد عرضه مشابه سال ۲۰۱۸ خواهد بود. بخش عمده عرضه نفت عراق از طریق کریدور جنوبی صورت می‌گیرد که باتوجه به محدودیت‌های زیرساختی موجود با ظرفیت کامل به عملیات صادرات می‌پردازد (www.Iraqenergy.org).

درآمدهای هیدروکربوری عمان در سال ۲۰۱۹

مفسران اقتصادی معتقدند که اگر قیمت جهانی نفت در سال ۲۰۱۹ به ۷۰ دلار به ازای هر بشکه بازگردد، کسری درآمدهای غیرهیدروکربوری عمان را با آسیب مواجه خواهد کرد. کسری بودجه عمومی عمان در ۹ ماه نخست سال ۲۰۱۸ به ۳/۴۸ میلیارد دلار کاهش یافت این میزان در مدت مشابه سال گذشته حدود ۶/۳۹ میلیارد دلار بوده است. بنابراین این کاهش ۴۶ درصدی نشانگر نقش بسیار پررنگ قیمت‌های بین‌المللی نفت در بدنه اقتصاد این کشور است.

براساس برآورد میس، در صورتی که هزینه‌های عمان تا پایان سال ۲۰۱۸، تحت کنترل و به صورت مهار شده پیش رود، کسری‌های این کشور در این سال حدود ۶-۵/۵ میلیارد دلار خواهد شد که در مقایسه با سال ۲۰۱۷ این میزان معادل ۹/۷۶ میلیارد دلار بوده است.

درآمدهای حاصل از صادرات گاز این کشور در ۹ ماه نخست سال ۲۰۱۸ معادل ۲۶ درصد به‌واسطه بالا بودن قیمت‌ها افزایش یافت و میزان صادرات در مدت اشاره شده ۱۰ میلیون تن در سال بوده است. دورنمای بلندمدت صادرات گاز این کشور مثبت ارزیابی می‌شود گرچه تقاضای داخلی افزایش یافته اما برنامه عمان بر این است که ۵۰۰ هزار تن در سال به ظرفیت تولید کنونی (۱۰/۴ میلیون تن در سال) تا پایان سال ۲۰۱۹ بیفزاید و تا پایان سال ۲۰۲۱ یک میلیون تن در سال نیز به ظرفیت تولید افزوده شود.

براساس برآوردهای میس میانگین قیمت نفت صادرات در فصل چهارم سال ۲۰۱۸، حدود ۷۷/۲ دلار به ازای هر بشکه بوده که حدود ۵-۵/۷ میلیارد دلار درآمد صادراتی ایجاد کرده است. با کاهش پیش‌بینی شده قیمت نفت در ماه ژانویه ۲۰۱۹، به صورت فصلی این کشور با کاهش درآمدهای نفتی مواجه خواهد شد. مطابق توافق مربوط به کاهش تولید نفت اوپک و غیراوپک، میزان تولید نفت این کشور از ۹۹۵ هزار بشکه در روز به ۹۷۰ هزار بشکه در روز تقلیل یافت که این میزان در سال ۲۰۱۹ بر درآمدهای نفتی عمان اثرگذار خواهد بود. متوسط قیمت نفت در فروش بودجه سال ۲۰۱۹ عمان ۵۰ دلار به ازای هر بشکه است که نسبت به سال ۲۰۱۸ حدود ۱۶ درصد کاهش یافته است. این بدان معنی است که این کشور برای تراز بودجه خود در سال ۲۰۱۹ به نفت بشکه‌ای ۸۰ دلار نیازمند است.

در جدول ذیل درآمدهای نفتی، گاز، غیرنفت و گاز عمان به تفکیک سال به انضمام هزینه‌های جاری ارائه شده است.



جدول میزان درآمد، هزینه‌ها و کسری‌های عمان به تفکیک سالیانه

(میلیارد دلار)

شرح	ماه ۹ نخست سال ۲۰۱۸	درصد رشد	ماه ۹ نخست سال ۲۰۱۷	۲۰۱۳	۲۰۱۴	۲۰۱۵	۲۰۱۶	۲۰۱۷
درآمد	۲۰/۱۴	۲۹/۸۰	۱۵/۵۱	۳۶/۱۲	۳۶/۶۴	۲۳/۶	۱۹/۸	۲۲/۱۱
درآمدهای نفتی	۱۲/۳۷	۴۴/۰۰	۸/۵۸	۲۷/۰۹	۲۶/۵	۱۴/۶۹	۹/۴۸	۱۲/۱۶
درآمد از محل گاز	۳/۵۹	۲۶/۲۰	۲/۸۴	۳/۸۸	۴/۳۸	۳/۸۵	۳/۹۹	۳/۹۶
درآمدهایی غیر از نفت و گاز	۴/۱۸	۲/۵۰	۴/۰۸	۵/۱۵	۵/۷۵	۵	۶/۲۹	۵/۹۹
هزینه	۲۳/۶۲	۷/۸۰	۲۱/۹	۳۶/۳۳	۳۹/۴	۳۵/۶	۳۳/۵	۳۱/۸۷
جاری	۱۷/۲	۹/۵۰	۱۵/۷۱	۲۲/۹۱	۲۴/۹۵	۲۳/۸	۲۴/۲	۲۳/۱۶
سرمایه	۴/۹۶	-۵/۸۰	۵/۲۷	۸/۱	۹/۳۱	۸/۶۱	۷/۶	۶/۹
پارانه‌ها و رفاه	۱/۴۵	۵۷/۴۰	۰/۹۲	۵/۳۲	۵/۱۵	۳/۱۶	۱/۷۱	۱/۸۲
کسری	۳/۴۸	-۴۵/۶۰	۶/۳۹	-۰/۲۱	-۲/۷۶	-۱۲	-۱۴	-۹/۷۶
تولید نفت (هزار بشکه در روز)	۹۷۲	۰/۳۰	۹۶۹	۹۴۲	۹۴۳	۹۸۱	۱۰۰۴	۹۷۰
صادرات نفت (هزار بشکه در روز)	۸۱۶	۱/۴۰	۸۰۵	۸۳۳	۸۰۰	۸۴۴	۸۸۰	۸۰۶
قیمت نفت عمان (دلار) بهازای هر بشکه)	۶۷/۲	۳۲/۸۰	۵۰/۶	۱۰۵/۵۱	۱۰۳/۲۳	۵۶/۴۵	۴۰/۱۴	۵۱/۳
درآمدهای حاصل از صادرات نفت	۱۵/۷	۴۱/۶۰	۱۱/۰۹	۳۲/۰۴	۳۰/۱	۱۷/۲۵	۱۲/۸۲	۱۵/۰۵

منظور از صادرات نفت شامل نفت خام و میعانات است.

چشم‌انداز وضعیت تولید نفت در حوزه کاسپین در سال ۲۰۱۹

براساس اطلاعات پلاتس، آذربایجان و قزاقستان به‌رغم تصمیم اوپک به کاهش تولید، اما قصد افزایش تولید دارند. این دو کشور سعی خواهند داشت تولید را تثبیت کنند، چه‌بسا اینکه با میداین اصلی جدید، کاهش‌های تولید در میداین بالغ در جاهای دیگر جبران می‌شود. براساس گفته‌های پائول شلدون^۱ از تحلیلگران پلاتس، هیچ کشوری طی زمان آغاز مذاکرات در سال ۲۰۱۷ به‌طور اختیاری و داوطلبانه سطح تولید خود را کاهش نداده و تولیدکنندگان آذربایجانی و قزاقستانی با وجود تصمیم به کاهش نفت اوپک اثر چندانی منعکس نمی‌کنند.

در این بین گرچه قزاقستان در چند سال گذشته به دلیل افزایش تولید در میدان کاشگن که به عنوان اصلی‌ترین میدان نفتی این کشور رشد قابل توجهی از تولید داشته اما این روند به‌دلیل توقف تولید فاز یک میدان کاشگن سطح رشد چشمگیری نداشته است. تحلیلگران معتقدند که تولید قزاقستان در بهترین حالت یک درصد با در نظر گرفتن پروژه‌های بزرگ بر تولید می‌افزاید که این پروژه‌ها شامل تنگیز^۲ و قرچگنک^۳ است و با توسعه پروژه بزرگ تنگیز تا سال ۲۰۲۲ این امر اتفاق خواهد افتاد.

انتظار می‌رود در ۱۰ سال آینده پروژه تنگیز ۱۲ میلیون تن در سال (حدود ۲۴۰ هزار بشکه در روز) به تولید نفت این کشور بیفزاید و تولید سالیانه را به حدود ۳۹ میلیون تن برساند. براساس آخرین تصمیم اوپک به کاهش تولید، قزاقستان توافق کرده که با توجه به آمار اوپک (۱/۹ میلیون بشکه در روز)، حدود ۴۰ هزار بشکه در روز کاهش دهد. با وجود این، تحلیلگران آمار دقیقی از میزان تولید این کشور را در سال ۲۰۱۹ ندارند.

-
1. Sheldon
 2. Tengiz
 3. Karachaganak



تولید نفت آذربایجان

نمای تولید نفت آذربایجان همچون قزاقستان است، افزایش تولید ناشی از بالارفتن سطح تولید میعانات میدان شاه دنیز در راستای جبران کاهش تولید نفت خام در میادین قدیمی است. شرکت بریتیش پترولیوم مجری پروژه شاه دنیز ۲ با هدف افزایش سطح تولید گاز و میعانات است.

براساس گفته‌های شلدون از پلاتس، پیش‌بینی می‌شود که نفت خام و میعانات آذربایجان کمتر از ۱۰ هزار بشکه در روز، افزایش یابد. با پروژه میعانات شاه دنیز و وارد مدار شدن فاز ۲، میزان تولید (نفت خام و میعانات) ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت.

براساس اظهارات وزیر انرژی این کشور در ماه اکتبر، تولید میعانات در میادین آبشرون و سایر میادین افزایش خواهد یافت.

پروژه میادین آذری - چیراک - گونشلی^۱ از مهم‌ترین پروژه‌هایی است که شرکت بریتیش پترولیوم در دست اجرا دارد. البته میزان برداشت از میادین یاد شده در سال ۲۰۱۹، ۵۱۰ هزار بشکه در روز خواهد بود که نسبت به سال ۲۰۱۸ حدود ۳/۷ درصد کاهش خواهد یافت.

بنا به آمار اوپک، آذربایجان در ۶ ماه نخست سال ۲۰۱۹، ۲۰ هزار بشکه در روز از ۷۹۶ هزار بشکه در روز سطح تولید کل، کاهش خواهد داشت.

منابع و مآخذ

1. Aldroubi, M. (Nov. 5th, 2018). "Iraq's 2019 budget Ignores Reconstruction Costs, PoliticiansSay", Retrieved from <https://www.thenational.ae>
2. Griffin, R. (Dec. 27th, 2018). "Outlook 2019: Caspian Oil Producers to Prioritizeoutput Growth", Retrieved from <https://www.spglobal.com/platts/en/market-insights/latest-news/oil/122718-outlook-2019-caspian-oil-producers-to-prioritize-output-growth>
3. MEES. (Nov. 23th, 2018). "Oman Economy set for Strong 2018 Finish", Retrieved from <https://www.mees.com>
4. MEES. (Nov. 23th, 2018). "Oman Economy set for Strong 2018 Finish", Retrieved from <https://www.mees.com>
5. S&P Global Platts. (Dec 18th, 2018). "Saudi Arabia Needs 84\$ /b oil Price to Balance 2019 Budget, Analyst Warn", Retrieved from <http://www.spglobal.com>
6. Tan, H. (Nov. 22, 2018). "JP Morgan Gives its Prediction for Brent Crude in 2019", Retrieved from <http://www.cnbc.com>
7. Tollast, R. (Oct 29th, 2018). "Iraq's 2019 Draft Budget Law Analysis", Retrieved from <https://Iraqenergy.org>



شماره مسلسل: ۱۶۲۹۷

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه تحولات انرژی (۲۱) دوره دهم

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

تهیه کننده: زهرا جعفری

مدیر مطالعه: فریدون اسعدی

ناظر علمی: حسین افشین

متقاضی: کمیسیون انرژی



واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۷/۱۰/۲۹