

### تیغ دولبه تمدید توافق اوپک

وزیر انرژی عربستان سعودی اخیرا با همتایان ونزولایی و قزاقستانی خود در برسهه گزیننه تمدید توافق کاهش تولید پس از پایان مدت آن در ۳۱ مارس سال ۲۰۱۸ گفتمگو کرده است.

این گزارش یک هفته پس از اظهارات الکساندر نوک، وزیر انرژی روسیه منتشر شد که گفته بود گزیننه تمدید دوباره توافق کاهش تولید روی میز است. با این همه وی خاطر نشان کرده بود هنوز زود است در این باره قطعا صحبت کنیم. توافق اولیه اوپک و غیر اوپک قیمت برنت را به ۵۷ دلار و قیمت نفت وست تگزاس اینترمدیت را به بیش از ۵۴ دلار در هر بشکه در ژانویه امسال رساند اما از آن زمان هر دو قیمت پایه کاهش پیدا کرده اند و تنها چندین مورد اختلال عرضه و تصمیم تولید کنندگان در ماه می برای تمدید توافق کاهش تولید که قرار بود در ۳۰ ژوئن سال ۲۰۱۷ به پایان برسد، روند کاهش قیمت ها را آهسته کرد.

با این همه شمار رو به رشدی از تحلیلگران بر این باورند که اوپک با تمدید توافق کاهش تولید، چاه بزرگتری برای خود حفر می کند. تولید کمتر از سوی اعضای این سازمان به معنای صادرات کمتر و در نتیجه، درآمد نفتی کمتر است. همچنین به قیمت از دست دادن سهم بازار به رقیبانی شامل روسیه و آمریکا تمام می شود.

تحلیلگران معتقدند جبران این ضرر دشوار خواهد بود بنابراین برای

تولید کنندگان کم هزینه در خاورمیانه تلاش برای حمایت از قیمت ها از طریق محدود کردن تولید ممکن است حساس تر باشد. در عوض، بازگشت به تولید رو به رشد ممکن است قیمت ها را به حدی تحت فشار قرار دهد که تولید کنندگان شیل آمریکا نتوانند به تولید ادامه دهند.

بر اساس گزارش اوپل پریس، باید دید آیا اعضای اوپک تمایل دارند چرخش ۱۸۰ درجه ای انجام دهند جدیدترین آمار صادرات و ذخایر شانور نشان می دهد که اشباع عرضه جهانی ممکن است رو به کاهش گذاشته باشد اما این کاهش با روند کندی انجام می شود.

این در حالی است که نیکلاس مادورو روز گذشته در یک سخنرانی تلویزیونی افزود: در آخرین سفر خود به خاورمیانه، این مساله را با رییس جمهور ایران مطرح کردم و تهران نیز با تمدید این توافق موافق بود. به گزارش روتیتر مادورو که برای شرکت در نخستین نشست سران سازمان همکاری اسلامی در زمینه علم و فناوری به آستانه قزاقستان سفر کرده بود، یکشنبه این هفته (نوزدهم شهریورماه) با رییس جمهور ایران دیدار کرد. حسن روحانی در دیدار همتای ونزولایی خود تلاوم رایزنی میان کشورهای صادر کننده نفت را ضروری دانست و گفت: تلاش های اعضای اوپک و غیر اوپک به ویژه ونزولا برای کاهش تولید، پایداری و تعادل بهای نفت دستاوردهای مثبتی داشته که تلاوم این تلاش ها ضروری است.

مادورو در سخنرانی دیروز خود اضافه کرد: بیستم سپتامبر (بیست و نهم

### اولین کارگاه آموزشی شرکت توتال برای شرکت های ایرانی؛

# الگوی تبادل فناوری تشریح شد



داشت به طوری که هم دانشگاه ها و هم ما قادر به بهره مندی از توانایی های یکدیگر باشیم و بتوانیم از توانمندی های بین المللی هم استفاده کنیم. دهقان با بیان اینکه در قراردادهای جدید تبادل تکنولوژی در چهار حوزه از طرف خارجی به ایرانی انجام خواهد شد، گفت: نخستین حوزه مدیریت و مهندسی مخزن است که یکی از اهداف ما در الگوی جدید قراردادهای نفتی از دیدار برداشت خصوصا در زمینه برداشت نفت دچار ضعف و کاستی هایی است؛ به طوری که کشورهای همسایه مانند عربستان و عراق در این زمینه به مراتب پیشرفت های بیشتری داشته اند.

وی ادامه داد: لازم است در این زمینه با شتاب بیشتری عمل کنیم و با جذب سرمایه خارجی برداشت از میدان را به صورت صیانتی افزایش دهیم. دهقان با اعلام اینکه یکی از اهداف مهم الگوی جدید قراردادهای نفتی، انتقال فناوری و افزایش توان ساخت داخل است؛ گفت: مدل جدید قراردادهای نفتی مبتنی بر حضور شرکت های اکتشاف و تولید (E&P) و پیمانکاران EPC است. مدیر هماهنگی امور قراردادهای بالادستی نفت و گاز در معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت ایران افزود: پیمانکاران داخلی و سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات باید برای حضور در این پروژه ها روابط خود با شرکت های اکتشاف و تولید را افزایش دهند، البته شرکت ملی نفت ایران در زمینه مطالعات مخازن با دانشگاه ها نیز همکاری خواهد

داشت به طوری که هم دانشگاه ها و هم ما قادر به بهره مندی از توانایی های یکدیگر باشیم و بتوانیم از توانمندی های بین المللی هم استفاده کنیم. دهقان با بیان اینکه در قراردادهای جدید تبادل تکنولوژی در چهار حوزه از طرف خارجی به ایرانی انجام خواهد شد، گفت: نخستین حوزه مدیریت و مهندسی مخزن است که یکی از اهداف ما در الگوی جدید قراردادهای نفتی از دیدار برداشت خصوصا در زمینه برداشت نفت دچار ضعف و کاستی هایی است؛ به طوری که کشورهای همسایه مانند عربستان و عراق در این زمینه به مراتب پیشرفت های بیشتری داشته اند.

وی ادامه داد: لازم است در این زمینه با شتاب بیشتری عمل کنیم و با جذب سرمایه خارجی برداشت از میدان را به صورت صیانتی افزایش دهیم. دهقان با اعلام اینکه یکی از اهداف مهم الگوی جدید قراردادهای نفتی، انتقال فناوری و افزایش توان ساخت داخل است؛ گفت: مدل جدید قراردادهای نفتی مبتنی بر حضور شرکت های اکتشاف و تولید (E&P) و پیمانکاران EPC است. مدیر هماهنگی امور قراردادهای بالادستی نفت و گاز در معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت ایران افزود: پیمانکاران داخلی و سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات باید برای حضور در این پروژه ها روابط خود با شرکت های اکتشاف و تولید را افزایش دهند، البته شرکت ملی نفت ایران در زمینه مطالعات مخازن با دانشگاه ها نیز همکاری خواهد

شهریورماه) وزرای نفت اوپک در وین جلسه دارند که موقعیت مناسبی برای رسیدن به اجماع در این مورد است و بعید نیست توافق یادشده تمدید شود. اوپک در نشست رسمی سی ام نوامبر ۲۰۱۶ (دهم آذرماه ۱۳۹۵) در وین برای نخستین بار از سال ۲۰۰۸ میلادی با کاهش تولید موافقت کرد تا با کاهش مازاد عرضه نفت در بازارها، به بالا رفتن سطح قیمت ها کمک کند.

بر اساس این توافق، مقرر شد اوپک یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز از سطح تولید خود بکاهد.

ایران، الجزایر، انگولا، اکوادور، گابن، عراق، کویت، لیبی، نیجریه، قطر، عربستان، امارات و ونزولا اعضای اوپک به شمار می روند.

ایران، نیجریه و لیبی تا رسیدن به سطح تولید پیش از بحران خود از برنامه کاهش تولید اوپک مستثنی شدند.

اوپک همچنین موفق شد بیستم آذرماه ۱۳۹۵، تولید کنندگان نفت غیر اوپک شامل روسیه، قزاقستان، کینه، جمهوری آذربایجان، سودان، مالزی، عمان، بولیوی، مکزیک، بحرین و برنئی را با خود همراه سازد.

این تولید کنندگان نیز در مجموع با کاهش ۶۰۰ هزار بشکه در روز از تولید نفت خود موافقت کردند.

وزرای نفت و انرژی کشورهای عضو اوپک در نشست رسمی چهارم خرداد امسال این سازمان با تمدید توافق کاهش تولید نفت برای ۹ ماه دیگر موافقت کردند.

بیشتری در صنایع نفت و گاز کشورمان حضور خواهند داشت و همین موضوع لزوم آشنایی شرکت های ایرانی با پروتکل ها و استانداردهای بین المللی را بیشتر می کند.

رسول فلاحت نژاد در حاشیه این کارگاه توجیهی پروژه های جدید بالادستی فاز ۱۱ پارس جنوبی برای سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات، نیز لزوم عمل در رابطه با اهداف این قرارداد و تبعات مثبت آن صحبت کرد.

وی بیان کرد: در این قرارداد فرصت هایی طلایی برای بومی سازی فناوری و به کارگیری تجهیزات ساخت داخل و همچنین مشارکت شرکت های ایرانی در اجرای طرح ها از طریق مشارکت و ایجاد کنسرسیوم با طرف های خارجی پیش بینی شده است و با توجه به امتیازاتی که طبق قرارداد اجرائی فاز یازدهم، برای شرکت های خارجی که با طرف های ایرانی مشارکت کنند یا متعهد به خرید تجهیزات تولید داخل شوند پیش بینی شده، طرف های خارجی نیز قطعا تمایل دارند در اجرای طرح های خود با طرف های ایرانی همکاری کنند.

فلاحت نژاد در ادامه گفته هایش شرکت های بزرگ ایرانی که در زمینه طراحی و ساخت انواع تجهیزات صنایع بالادستی میدان گازی پارس جنوبی وارد عرصه مناقصه می شوند را ملزم به انتقال و بومی سازی فناوری های پیشرفته صنعت گاز دانست و همچنین توجه کافی به اجرای دقیق زمان بندی شرکت ها و اجرای مناقصه ها را امری بسیار مهم تلقی کرد تا حذف از چرخه مناقصه ها و مشارکت خارج ندهد.

مدیر مهندسی ساختمان شرکت نفت و گاز پارس هفت عملیات حفاری در خشکی، خدمات فنی تکمیلی چاه ها در خشکی، حفاری دریایی، خدمات فنی تکمیلی چاه ها در دریا، ساخت پایه سکوهای دریایی، لوله گذاری دریایی و عملیات سطحی در خشکی را زمینه های مهم قابل حضور شرکت های داخلی در مناقصه ها دانست و تصریح کرد: پیمانکاران خارجی نیز که در مناقصه ها، درصد مشارکت پیمانکاران ایرانی و تامین کالای ساخت داخل ایران را بالاتر پیشنهاد کنند، برای استفاده بیشتر از این کالاهای و خدمات امتیاز تشویقی قابل شوند.

فلاحت نژاد در پایان صحبت هایش در مورد لزوم عمل به تعهدات توسط پیمانکار خارجی، تصریح کرد: بر اساس قراردادها، اگر پیمانکار خارجی نتواند به تعهدات خود در خصوص خرید کالای داخلی و خدمات فنی مهندسی شرکت های ایرانی عمل کند، مشمول جریمه خواهد شد. این قرارداد فرصت بسیار خوبی را برای شرکت های ایرانی فعال در عرصه تولید و استحصال و انتقال گاز از دریا فراهم کرده تا سطح خود را از شرکت های بزرگ داخلی به شرکت های بزرگ بین المللی ارتقا دهند.

وی گفت: در آینده شرکت های خارجی

### تأمین ۷۶ درصدی از منابع سطحی

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران گفت: امسال ۷۶ درصد آب مورد نیاز تهران از منابع سطحی و ۲۴ درصد از منابع زیرزمینی تأمین شده گزارش وزارت نیرو، محمد پرورش ادامه داد: بیستم تیرماه امسال شهروندان تهرانی با مصرف سه میلیون و ۴۲۵ هزار مترمکعب آب رکورد جدیدی را در استفاده از مایه حیاتی به ثبت رساندند وی یادآوری کرد: سالانه یک میلیارد و ۲۴ میلیون مترمکعب آب از منابع سطحی و زیرزمینی برای تهران تأمین و توزیع می شود که امسال به دلیل وضعیت مناسب تر ذخایر سدها استفاده از منابع سطحی را بیشتر می کند. پرورش افزود: بر اساس آمارهای شرکت آب و فاضلاب استان تهران، میزان مصرف آب در مناطق ۲۱ و ۲۲ باید برای تأمین هر چه بهتر آب شهری پایتخت به ویژه در مناطق ۲۱ و ۲۲ باید برای تأمین هر چه بهتر آب این مناطق تصفیه خانه ششم وارد مدار شود. به گزارش ایرنا، پرورش پیش از این در نتیجه باید زیرساخت هایی ایجاد شود و توسعه یابد تا در خدمات رسانی خللی ایجاد نشود. مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران از پیشرفت ۴۵ درصدی طرح جامع آب رسانی تهران خبر داد که تا یک سال و نیم آینده به بهره برداری می رسد.

### بهره مندی ۱۰۰ درصدی بخش خانگی و تجاری از گاز طبیعی تا ۱۴۰۰

به گفته مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران انتظار می رود در پایان برنامه ششم توسعه، ۱۰۰ درصد بخش خانگی و تجاری تحت پوشش شبکه گاز قرار گیرند. به گزارش وزارت نفت، سعید مومنی گفت: پیرو اجرای سیاست جایگزینی گاز طبیعی با سایر فرآورده های میان نقطه و با توجه به ذخایر عظیم گاز طبیعی در ایران در سال های پس از پیروزی انقلاب اسلامی، روند گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور از رشد شتابانی برخوردار شده و پیش بینی می شود طی سال های نه چندان دور، گستره شبکه های گاز شهری، تمام اقصی نقاط میهن اسلامی و جمعیت ساکن در آن را تحت پوشش خود قرار دهد. وی در ادامه افزود: در حال حاضر سیاست کلان شرکت ملی گاز ایران در حوزه مدیریت مصرف گاز طبیعی بر مبنای برنامه ریزی برای بهره مند کردن غالب جمعیت کشور از آسایش حاصل از سوخت گاز طبیعی، عوامل تاثیر گذار و مهم اقتصادی دیگر همچون حفظ تناسب لازم بین تولید و مصرف، ارزش افزوده، تعیین منطقی سهم بخش های مصرفی، رعایت اعتدال در مصرف، توجه به سهم آیندگان از ذخایر موجود، لزوم حضور فرهنگ صنعت گاز در عرصه های تجارت بین الملل، قرار گرفتن گاز به عنوان محور توسعه پایدار، برنامه ریزی اقتصادی، آماده کردن زمینهای لازم برای اجرایی کردن اصل ۴۴ قانون اساسی و رعایت عدالت در گسترش گازرسانی به شهرها و روستاها در سطح کلان و همچنین تأمین گاز بخش های مختلف است. مومنی با بیان اینکه شرکت ملی گاز ایران در راستای سیاست کلان خود در دولت یازدهم بیشترین سرمایه گذاری و تلاش خدمتی در طول تاریخ حیات خویش را در راستای تحقق برنامه های مورد نظر انجام داده است، اظهار کرد: در حال حاضر بیش از ۹۶ درصد واحدهای مسکونی در مناطق شهری و ۷۲ درصد از واحدهای مسکونی در روستاهای قایل گازرسانی سطح کشور تحت پوشش گاز طبیعی قرار گرفته اند.

### اروپایی ها مشتری پروپاقرص نفت ایران

بر اساس آخرین آمارهای اعلام شده از سوی مسوولان، ظرفیت تولید نفت خام ایران ۴۸ میلیون بشکه در روز است اما میزان تولید نفت ایران در ماه گذشته دستخوش تغییرات بوده و طبق آمارهای اوپک از منابع ثانویه این سازمان، در ماه آگوست با دو هزار و ۳۰۰ بشکه کاهش به سه میلیون و ۸۲۸ هزار بشکه در روز رسیده است. به همین دلیل تقاضای نفت ایران در بازارهای جهانی کمی رو به بهبود است. بررسی بازارهای جهانی نفت حاکی از آن است که به تبع افزایش تقاضای خرید نفت از ایران از سوی خریداران نفت جهان، صادرات نفت خام و معیلات این نیز افزایش یافته است. حجم صادرات صورت گرفته از طریق نفتکش ها از بندر ایرانی در آگوست (ماه گذشته) ۷۱۵ درصد رشد کرد و به ۱۲۴۲ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۷۲۷ میلیون بشکه در روز در ژوئیه رسید. حال که هند میزان خرید نفت از ایران را به دلیل مشکلات پیش آمده بین دو کشور برای توسعه میدان گازی فرزادک کاهش داده است. میزان خرید نفت ایران از سوی چین افزایش یافته است و از ۲۲۸ هزار و ۲۲۲ بشکه در روز در ژوئیه به ۶۳۲ هزار و ۴۱۹ بشکه در روز در آگوست رسید. این در حالی است که صادرات به هند در آگوست بر مبنای ماه به ماه به میزان ۱۶۷ هزار و ۲۵۸ بشکه در روز کاهش پیدا کرد و در نتیجه فروش کمتر به هند، کره جنوبی با خرید ۲۸۴ هزار و ۷۲۲ بشکه در روز، دومین خریدار بزرگ نفت ایران در آگوست شد. گفتنی است صادرات ایران به ژاپن همچنان در روند نزولی ادامه داد و به میزان ۴۳ هزار و ۱۶۲ بشکه در روز کاهش یافت. اما اروپاییان یکی از مشتریان پروفیورص طایه سالی ایران محسوب می شوند و سهم آنها از صادرات نفت ایران با افزایش تقاضا از سوی ایتالیا، فرانسه، هلند و یونان، رشد چشمگیری پیدا کرده به طوری که یکی از دلایل افزایش صادرات نفت ایران در ماه میلادی گذشته افزایش تقاضا در اروپا بوده است. صادرات نفت ایران به اروپا در آگوست بهبود پیدا کرده و به ۸۳۵ هزار و ۷۴۲ بشکه در روز رسید که تقریبا ۲۰۰ هزار بشکه در روز رشد ماه داشت. ولی همچنان ترکیه با واردات ۲۵۶ هزار و ۲۵۸ بشکه در روز در ماه گذشته بزرگترین خریدار نفت ایران در اروپا ماند.

## فرم اشتراک روزنامه

کلید متقاضیان محترم می توانند هزینه اشتراک خود را بر اساس مبلغ مندرج در جدول ذیل:

**به حساب جام بانک ملت به شماره ۶۳۹۸۳/۷۸ - به نام روزنامه جهان صنعت**

واریز و اصل سند بانکی مربوطه را به همراه فرم تکمیل شده به دفتر امور مشترکین روزنامه جهان صنعت ارسال نمایند. آدرس: میدان آرژانتین- بلوار بیهقی- خیابان دهم غربی- پلاک ۱۰ - واحد ۲ و یا ارسال از طریق نامبر: ۸۸۷۳۱۴۳۱

« فقط تهران بزرگ »	
دوره اشتراک	یکساله
هزینه اشتراک (ریال)	۳/۰۰۰ / ۰۰۰
دوره اشتراک	۶ ماهه
هزینه اشتراک (ریال)	۱/۵۰۰ / ۰۰۰

با توجه به اینکه توزیع روزنامه جهان صنعت توسط موسسه اطلاعات انجام می شود جهت دریافت اشتراک به دفتر نمایندگی روزنامه اطلاعات در سراسر کشور مراجعه نمایند.

**شرایط اشتراک:**

- ساعات تحویل روزنامه از ۶ الی ۱۱ صبح
- شروع اشتراک (متقاضیانی که درخواست خود را به طور کامل تحویل نمایند) اول و شانزدهم هر ماه می باشد.
- مبلغ مندرج در جدول فوق بابت روزانه یک نسخه اشتراک می باشد.
- لطفاً کپی فیش بانکی را تا پایان اشتراک نزد خود نگهداری فرمایند.
- در صورت عدم تحویل روزنامه حداکثر تا ساعت ۱۴ همان روز مراتب را با تلفن ۸۸۷۳۱۹۸۱ اعلام فرمایند.

نام و نام خانوادگی:	شماره / موسسه:	کدپستی:	تلفن:
فلاکس:	تعداد درخواستی:	مدت اشتراک: ۶ ماهه	یکساله
آدرس:			
شماره فیش بانکی:	بانک:		

### پیچیده ترین عملیات نصب جکت در فاز ۱۳ پارس جنوبی



جکت جدید سسکوی 13A که پیچیده ترین عملیات نصب را به دنبال داشت، توسط شرکت تالیسیات دریایی و شانور اوشنیک ۵۰۰ با موفقیت نصب و وارد چرخه بهره روری شد. در همین رابطه پیام معتمد، مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی با اشاره به اینکه عملیات بارگیری و انتقال این سازه ۱۵۰۰ تنی به موقعیت فراساحلی اوایل شهریورماه پایان یافت، گفت: عملیات حساس و پیچیده داکینگ این جکت روی چهارپایه به جا مانده از

### منحصر به فردی داشت به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس، پیام معتمد، با اشاره به حادثه پیش آمده در موقعیت سکوی SPD13A توضیح داد: بخش حفاری این طرح که اکنون به پیشرفت ۸۰ درصدی رسیده، دوم فروردین ماه سال ۱۳۹۴ شاهد یکی از حوادث نادر در سسکوی SPD13A بود، این سکو با هشت چاه حفاری شده که چاه شماره ۵ آن تکمیل و به گاز رسیده بود، پیشروترین سکوی فازی ۲۵ ماهه محسوب می شد و در شرایطی که همه فرآیندهای استاندارد و جهانی ترک موقعیت توسط سکوی حفاری رعایت شده بود، بهر ای بی احتیاطی کاپیتان کشتی ۴۰ هزار تنی آلیان اتریتی که در حال سوختن بود، جت بود، دچار سانحه ای شدید شد و شدت این تصادف به حدی بود که افزون بر آسیب جدی به کشتی، موقعیت پادشده را به طور کامل تخریب کرد و کنداکتور همه چاه های حفاری شده به همراه تجهیزات سرچاهی را به عمق

منحصر به فردی داشت به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس، پیام معتمد، با اشاره به حادثه پیش آمده در موقعیت سکوی SPD13A توضیح داد: بخش حفاری این طرح که اکنون به پیشرفت ۸۰ درصدی رسیده، دوم فروردین ماه سال ۱۳۹۴ شاهد یکی از حوادث نادر در سسکوی SPD13A بود، این سکو با هشت چاه حفاری شده که چاه شماره ۵ آن تکمیل و به گاز رسیده بود، پیشروترین سکوی فازی ۲۵ ماهه محسوب می شد و در شرایطی که همه فرآیندهای استاندارد و جهانی ترک موقعیت توسط سکوی حفاری رعایت شده بود، بهر ای بی احتیاطی کاپیتان کشتی ۴۰ هزار تنی آلیان اتریتی که در حال سوختن بود، جت بود، دچار سانحه ای شدید شد و شدت این تصادف به حدی بود که افزون بر آسیب جدی به کشتی، موقعیت پادشده را به طور کامل تخریب کرد و کنداکتور همه چاه های حفاری شده به همراه تجهیزات سرچاهی را به عمق