

## اخبار کوتاه

### اخذ هزینه بیشتر از مر فقیهن پیر مصرف انرژی کاملامنطقی است

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی به بیان توضیحاتی دربارهٔ اجرای فاز دوم تعرفه گذاری پلکانی گاز خانگی پرداخت. رضا تقی پور عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی درباره لزوم اجرای فاز دوم تعرفه گذاری پلکانی گاز خانگی گفت: چون قیمت انرژی در کشور ما خیلی پایین است طبیعتاً هیچ وقت صنایع و بخش خانگی دنبال بهینه سازی مصرف نمی‌روند تقی پور افزود در حال کلان این است که قیمت انرژی را واقعی کنیم به این صورت بود به خود صنایع و بخش خانگی به صرفه مصرف می‌شود تا این تاثراتی به صورت خودکار حل شودعضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت:تعرفه‌گذاری پلکانی گاز خانگی سال گذشته اجرایی شد و تأثیراتی هم در کاهش مصرف انرژی و اخذ هزینه بیشتر از مشترکین بر مصرف داشته‌است.عضو کمیسیون ویژه جیش و رونق تولید گفت:اسمال دولت درصداست فاز دوم تعرفه گذاری (اجرایی کند) این تعرفه گذاری فاز دوم باید با ملاحظه انجام البته در مورد صنایع اجرایی کردن تعرفه گذاری پلکانی امکان پذیرتر است و باید عملیاتی شود.درباره مصارف خانگی هم باید برای بر مصرف‌ها هزینه بیشتری بابت این مصرف از آنها اخذ شود. تقی پور گفت:اصلامنتی ندارد که پوسیدگی و پاره پنهان انرژی به‌بخش مرفه جامعه از طریق پاره پنهان انرژی پرداخت شود.اصلا درست نیست به عندهای مرفه به صورت نامحدود پاره پاره انرژی را در اختیارشان قرار دهیم تا هر چه بخواهند مصرف کنند و هزینه آن را هم بپردازند. عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس گفت: در حد الگو همه می‌توانند از این انرژی مصرف کنند و بالاتر از الگوی مصرف کاملاً منطقی است که هر چه مصرف بالاتر برود باید هزینه بیشتری هم بابت مصرف پرداخت شود و به عبارتی هزینه تمام شده تولید گاز از آنها اخذ شود. به گفته این مقام مسئول، هر کسی از انرژی و سایر امکانات ملی کشور بیش از اندازه استفاده می‌کند باید هزینه مصرف خود را بپردازد. بر اساس گزارش‌های منتشر شده بیشتر خاخواهایی که مصرف بالای از گاز دارند جز قفل‌مرفه‌ها هستند اما پاره پنهان انرژی به این دلیل تخصیص می‌یابد که مصرف مردم در حد معقول با هزینه اضافی همراه نشود.

### کاهش ۶ درصدی بارش‌ها در پاییز ۱۴۰۲ نسبت به سال گذشته

میوزان بارش‌های از ابتدای سال ای جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۲) تا ۱۸ آذر ماه نسبت به همین مدت در سال گذشته کاهش ۶ درصدی داشته‌است، البته نسبت به دوره بلندمدت آفت ۲۷ در صدی را شاهد هستیم.

وضعیت بارشی کشور در پاییز اسمال چندان مطلوب نبوده و پیش‌بینی از رشد بارندگی‌ها و انتظارها باییز بر بارش محقق نشد.گرچه روزهای نخستین سال ای جاری از احتمال وقوع بارش‌های خوب خبر داده شده بود اما آن گونه که سخنگوی صمت آب ای چاری که ابتدا گفته پاییز کمبارشی تا اینجااست.تسلیم و انتظار برای بهتر شدن وضعیت انتظارواهی نیست.کوتون نیز گزارش تازه شرکت مدیریت منابع آب ایران بیانگر آن است که کشور با کاهش ۶ درصدی بارش از ابتدای مهر ماه اسمال تا کنون نسبت مدت مشابه سال قبل روبرو شده‌است.بر این اساس از ابتدای سال ای جاری تا ۱۸ آذرماه ۳۳۲ میلیمتر بارش در کشور رخ داده‌است در حالی که در دوره بلندمدت ۴۲۲ میلیمتر بارش در این مدت داشته‌یم و این نشان از کاهش ۲۷ درصدی بارش‌های اسمال نسبت به دوره بلندمدت دارد.بارش‌های از ابتدای سال ای جاری تا ۱۸ آذر ماه در مقایسه با همین بازه زمانی سال گذشته که میزان بارش‌ها ۳۶۵ میلیمتر بوده ۶ درصد کاهش را نشان می‌دهد.فصل چهارمخوابختاری از ۵۸ درصد کاهش، فارس از ۴۸ درصد، استان‌های خراسان رضوی و زنجان با کاهش ۲۷ درصدی بیشترین کاهش بارش‌ها را نسبت به سال ای پارسال را دارند.

### خسارت ۷۰۰میلیارد تومانی نتیجه آتش‌سوزی پالایشگاه بزرگ بندر آتش‌سوزی در مینبی پالایشگاه پیرچند که کمتر از یک سال از بهره‌برداری آن می‌گذرد موجب خسارت ۷۰۰ میلیارد تومان به این پالایشگاه شد.

روز گذشته حادثه آتش‌سوزی در واحد تولید هیدروکربن در منطقه ویژه اقتصادی پیرچند به وقوع پیوست. ۲۲ مخزن در این مجموعه قرار داشته که در این میزان ۱۸ مخزن میعانات سبک دچار گرفت شده‌است.بر اساس اعلام موجود در این مینبی پالایشگاه هیدروکربن کرین سبک و سنگین به ظرفیت سالانه ۱۲۵ هزار تن، تولید انواع روغن صنعتی به ظرفیت سالانه ۵۰ هزار تن، انواع نفت ذخ به ظرفیت سالانه ۴۰ هزار تن و میعانات گازی شیرین شده به ظرفیت سالانه ۱۲۰ هزار تن تولید می‌شود.وقایع حادثه شامل آتش‌سوزی در ارتباط با تریوپورین در رابطه با این آتش‌سوزی گفت: آتش‌سوزی در ساعات اولیه در حال مهار شدن بود اما متأسفانه ماهیت این میعانات گازی به گونه‌ای بود که باعث توسعه آتش شدیه گفته وی با فاصله ۵۰ متری بر این حفاظ جان نشان و تیم‌های اندازی ناپد شایم که منطقه را تخلیه کنیم.وی با اشاره به اینکه بر اثر سوختن میعانات گازی شدت حرارت زیاد کرد و ۱۵ مخزن منجر شد.تصریح کرد ۱۸ مخزن بر در این مینبی پالایشگاه وجود داشته‌است.مینبی پالایشگاه با واحد تولید هیدروکربن سبک و سنگین در محل منطقه ویژه اقتصادی پیرچند سال گذشته به بهره برداری رسید و عملیات اجرایی این پروژه از سال ۹۹ آغاز شده و مرحله اول آن با سرمایه‌گذاری ۲۵۰میلیارد تومان در بخش خصوصی افتتاح شد.اکنون برآوردها حاکی از آن است که بیش از ۷۰۰میلیارد تومان خسارت به این مینبی پالایشگاه وارد شده‌باشد.

### قیمت نفت صعودی شد

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال در پیور با ۲۹ سنت معادل ۰٫۳۸۰ در صد افزایش یافت و ۷۶ دلار و ۱۳ سنت رسید.

به گزارش روتترز، تلاش آمریکا برای بر کردن ذخایر استراتژیک از قیمت نفت حمایت کرده و آن را برای دومین روز پیاپی در روز دوشنبه افزایش داده‌است. نگرانی در مورد عرضه نفت خام و تقاضای ضعیف برای سوخت در این آینه تولید میعانات مهمانانامه داد.قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال در پیور با ۱۹ سنت معادل ۰٫۲۸۱ دلار افزایش یافت و ۷۶ دلار و ۱۳ سنت رسید.توست نگارسی ایندیتیمتر آمریکا هم با ۲۰ سنت معادل ۰٫۲۸۸ درصد افزایش ۷۱ دلار و ۲۳ سنت معامله می‌شود.رود این شاخص‌های نفتی بیش از ۲ درصد در روز جمعه افزایش قیمت داشته‌است.مختصن هتتای کابینه کابینه قیمت‌رانجریه کردند که تولید نفتی ریزوند تولید قیمت تنگنکی از ۲۰۰۸ بود.کاهش اخیر قیمت نفت باعث شده آمریکا با فکر خرید ۱۲ میلیون بشکه نفت خام برای بر کردن ذخایر استراتژیک نفتی باشد. این مقدار نفت قرار است در مارس ۲۰۲۴ تحویل داده شود.لیغی رغم توافق اتحادیه لوپک با پلاس برای کاهش تولید ۲۲ میلیون بشکه در روز در سه ماهه اول اسمال آئینده قیمت سرمایه‌گذاران نگران افزایش عرضه از سوی کشورهای غیر عضو لوپک هستند که باعث مازاد عرضه در سال آئینده میلادی خواهد شد.چندین‌دین اطلاعات شاخص قیمت مصرف کننده در چین به عنوان بزرگترین وارد کننده نفت دنیا حاکی از افزایش فشار شد.تورمی به دنبال کاهش تقاضای داخلی است که رشد اقتصاد را هم تحت تأثیر قرار داده‌است.سرمایه‌گذاران در این هفته منتظر نتیجه اعلام ۵ بانک مرکزی دنیا در جلسه فدرال رزرو آمریکا و تصمیم‌گیری آنها در مورد نرخ بهره هستند.

چند موتورخانه اصلاح و بهیسانی شد؟

### حرکت کردستان روی ریل بهینه‌سازی مصرف

مدیرعامل شرکت گاز استان کرد که تاکنون ۱۱ مصرف اصلاح و بهیسانی موتورخانه ۵۳۳ مشترک خانگی و تجاری به‌طور میانگین ۲۲ درصد در مصرف گاز این واحدها صرفه‌جویی شده‌است.

حدوده سال پیش بود که شرکت ملی گاز ایران در آیینی از طرح ملی بهیسانی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری رومانی کرد و همسو با سیاست‌های کلان وزارت نفت مبنی بر بهیسانی مصرف گاز طبیعی و در نتیجه کاهش آلودگی هوا و هزینه مشترکان، همچنین ایجاد اشتغال در کشور، اجرای طرح در دستور کار قرار گرفت تا با حمایت مالی و فنی از آن دسته از مشترکان گاز طبیعی که سیستم موتورخانه مرکزی گرمایش دارند نسبت به بررسی وضعیت آنها به‌صورت رایگان اقدام شود.بر اساس اعلام شرکت ملی گاز ایران، تعداد بهیسانی موتورخانه‌ها در نخست اجرا ۹۱ هزار و دو سال ۳۴ هزار بوده و اکنون به حدود ۲۰۰ هزار رسیده‌است که از روند رو به افزایش استقبال مشترکان از اجرای این طرح کلیات دارد. بر این اساس، با اختصاص و پرداخت هزینه‌های لازم توسط شرکت ملی گاز ایران، سیستم موتورخانه مشترکان در بخش‌های روسیس و تنظیم مشعل، عایق کاری تأسیسات و نصب دستگاه ضد رسوب، متغیاتی رزیلی اصلاح و بهیسانی می‌شود که مشترکان صرفه‌جویی در مصرف انرژی دارند. از آنجمله، تکمیل ۱۲۵۵ مشترک در این استان برای بهسازی موتورخانه‌های خود در سامانه اعلام‌شده. بنیامان کردماند، توضیح داد: این تعداد تاکنون عملیات بهیسانی روسی موتورخانه ۵۳۳ مشترک خانگی و تجاری معادل ۱۹۲۰ واحد موتورخانه تکمیل شده‌است.سوزی افزود: برای اصلاح و بهیسانی این تعداد موتورخانه در استان کردستان تاکنون ۱۱ میلیارد ریال هزینه شده که میانگین صرفه‌جویی ناشی از این اقدام کل شد اشتراکات ۲۳ درصد و معادل ۵ میلیون مترمکعب در استان بوده است.مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان با اشاره به دیگر اقدام‌های این مجموعه همسو با بهیسانی مصرف انرژی، از اجرای برنامه‌های فرهنگتی و آموزشی در لارها و مدارس خبر داد و گفت: آموزش همگانی در دستور کار شرکت گاز است و در همه مقاطع آموزشی دنبال می‌شود. همچنین مصرف گاز صنایع در قالب معاد قانون هوا، پاکه بر برگزاری دوره‌های آموزشی موزی و پیگیری می‌شود.

### سخنگوی صنعت آب خیر داد:

## انتقال آب دریا به فلات مرکزی با استفاده از انرژی‌های نو

**سخنگوی صنعت آب گفت:وزارت نیرو برای انتقال آب دریا به فلات مرکزی کشور، به کمک انرژی‌های پاک و نو برنامه دارد.**
گزارش شرکت مدیریت منابع آب ایران، «همیسی بزرگ‌راه» درباره تأمین انرژی لازم در طرح انتقال آب در دریا به فلات مرکزی کشور، افزود: اجرای پنج طرح انتقال آب در دریا که اکنون در دستور کار وزارت نیرو قرار دارد و ظرفیت ۱۱ میلیون مترمکعب است، در مرکز کشور رایه یک میلیارد مترمکعب می‌رساند. تا یزمنند ۲ هزار مگاوات برق است که قرار است بخشی از این انرژی از نیروگاه‌های تجدیدپذیر

عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدید پذیر

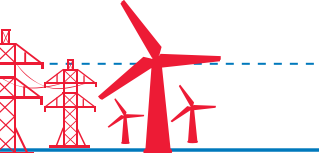
ایران گفت: زمانی که نیروگاه طرف مدت ۶ ماه به بهره‌برداری برسد، بازه زمانی طولانی مدت برای اخذ مجوزهای زمین غیر منطقی است.
به گزارش انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر، امیر طرابلی عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدید پذیر ایران، با اشاره به بر برطف کردن موانع توسعه نیروگاه‌های تجدید پذیر، در خصوص موانع این صنعت گفت: مهم‌ترین موانع، عملکرد جزیره‌ای بخش‌های مختلف دولت و تأثیرپذیری شرایط این صنعت از شرایط کلی اقتصاد کشور و صنعت برق می‌باشد.
همان‌گونه که می‌داید در حال حاضر کشور در شرایط ناترازی برق و گاز قرار دارد و لذا نیکی از رویکردهای اصلی در مصوبات مجلس شورای اسلامی، شورای اقتصاد و شورای عالی انرژی

توجه به توسعه تجدیدپذیرهای باشد.

به گفته وی، تصویب احداث ۱۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه بادی و خورشیدی و یا شکل‌گیری سازمان بهیسانی مصرف انرژی (به عنوان معاونتی مستقل در راست جمهوری در لایحه برنامه توسعه هفتم نشان‌دهنده این رویکرد است.

طرابلی با بیان این که این مصوبات در گیر و در مشکلات اداری، هماهنگی میان دستگاه‌های مختلف و بخشی‌نگری میان وزارتخانه‌ها و سازمان‌ها عقیم می‌ماند، متذکر شد: برای توضیح تأثیر عملکرد جزیره‌ای دولت، ذکر چند مثال روشن‌کننده خواهد بود. پس از تصویب مصوبه شورای اقتصاد برای احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی، وزارت صمت ابلاغیه خود در مورد محدودیت‌های ثبت سفارش را ابلاغ کرده است. بر اساس این مصوبه، برای تجهیزاتی که جز ماشین‌آلات خط تولید قرار ندارند (که از نظر وزارت صمت پتل و اینوترت خورشیدی جز ماشین‌آلات خط تولید نیست‌اند)، محدودیت‌های گسترده‌ای برای ثبت سفارش اعمال شده‌است که عملاً توسعه حتی ۱۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی، راه‌غیر ممکن می‌سازد. وی با توجه به اینکه هم‌زمان گسروه کالایی پتل و اینوترت خورشیدی هم به روز ۱۳۰۰۰ نفر است که عملاً فرآیند تخصیص ارز را دشوار کرده‌است، اضافه کرد: سوال اینجاست که چرا نگاه به صمت تجدیدپذیر در چنین سطح کلی‌داری تاتاقش است؟ آیا نماینده وزارت صمت در جلسات کارگروه و رفع موانع تجدید پذیر حضور ندارد؟ آیا وزیر صمت در جلسات اتاق بازرگانی حضور ندارد و در جریان شرایط ناترازی کشور که نشان‌دهنده تأثیرات گزترین متضرران این صنایع عمده کشور هستند، نیست؟

عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدید پذیر ایران، مثال دیگر را در مورد پرداخت صورت‌وضعیت‌های تولیدکنندگان برق تجدید پذیر دانست و افزود: گونه‌گانه که ذکر شد، در مصوبات شورای اقتصاد که تقاضای بهینه آن در سازمان برنامه و بودجه قرار دارد، احداث ۸۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی به تصویب



برق سبزی تأمین شود.ی با اشاره به نکات مطرح شده در نشست تعاملی وزارت نیرو با نخبگان تحت عنوان «گفت‌وگوهای ای» پیرامون تأمین انرژی طرح شیرین‌سازی و انتقال آب از دریا، دامادلا در بالاترین سطح تصمیم‌گیری وزارت نیرو، دغدغه کارشناسان در این زمینه مورد توجه قرار گرفت و پس از تعمیق مسأله، مقرر شد تا با توسعه تجدیدپذیر بخشی از انرژی لازم برای شیرین‌سازی و انتقال آب دریا در دستور کار قرار گیرد. سخنگوی صنعت آب خاطر نشان کرد استفاده از منابع آب نامتعارف برای مناطقی که در سنند ملی



## توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر چه زمانی به نتیجه می‌رسد؟

وزارتخانه‌ها و هم‌راستا کردن اهداف آنها باشد.

عضو هیات مدیره انجمن انرژی‌های تجدید پذیر ایران، با اشاره اینکه تاکنون چند تصمیم راهگشا و استراتژیک در نشست بررسی طرح‌های آب و برق با حضور معاون اول رئیس‌جمهور گرفته شده‌است، متذکر شد: از جمله این تصمیمات می‌توان به احداث ۴۵۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی به منظور رفع ناترازی سوخت و برق و برای ایجاد فضای به منظور ورود صنوق تولید ملی به تأمین مالی طرح‌های تجدید پذیر اشاره کرد.

وی با توجه به اینکه یکی از مشکلات اصلی که سبب عدم توسعه صنعت تجدید پذیر شده‌است، دشواری تأمین مالی طرح‌ها است (ناشی از شرایط عمومی صمت و فضای سرمایه‌گذاری کشور)، اتفاق را درک‌مهم کردن فضای ورود صنوق توسعه ملی یک گام اساسی در حل این مشکل است اما در این مورد هم، شیبیه می‌مورد لازم به هماهنگی‌های بیشتر

است. به عنوان مثال همچنان بانگ‌های عامل در خواست و تأیید

رسانه شده اما در همین سازمان و در بخش تلفیق، پرداخت مطالبات نیروگاه‌های تجدیدپذیر در هزار توی فرآیند تخصیص به نتیجه نمی‌رسد. به گونه‌ای که تولیدکنندگان برق تجدید پذیر در سال ۱۴۰۱ تنها ۴۰ درصد از صورت‌وضعیت‌های خود را دریافت کرده‌اند. وی در خصوص اینکه آیا انجمن انرژی‌های تجدید پذیر راهکارهایی برای برطرف شدن هر یک از موانع مورد نظر دارد؟ گفت: چنانچه قرار است در صمت تجدید پذیر کشور تخلوچر دهند، میان‌مدتی نمی‌دینفعان هماهنگی ایجاد شود. در غیر این صورت، تمامی مصوبات در پیچ و خم‌های اداری و عدم هماهنگی میان وزارتخانه‌ها و سازمان‌ها تبدیل

به کاغذ پاره می‌شوند.

طرابلی بر گزارتی نشست‌هایی که با همت معاون اول رئیس‌جمهور در خصوص توسعه ملی یک گام اساسی در حل این مشکل است اما در این مورد هم، شیبیه می‌مورد لازم است که بخش اعظم زمان این جلسات صرف ایجاد هماهنگی میان

## اجرای ۸ قرارداد تولید بار اول در مناطق نفت‌خیز جنوب

قراردادهای فائورانه در مناطق نفت‌خیز جنوب در سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ بیشتر از ۱۰ برابری ۱۰ سال پیش از آن شده‌است. این قراردادهای فائورانه در ۲ سال اخیر در این شرکت مجموعاً ۱۲ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی به همراه داشته و بیش از ۱۲۰ موقعیت شغلی مستقیم در حوزه‌های نییان ایجاد کرده‌است.

**افزایش ۱۵ هزار بشکه‌ای نفت**

**در روز با راه‌اندازی پمپ‌های چندفازی**

گلدستان‌یاغ افزود: از جمله دستاوردهای این قراردادهای می‌توان به امضا و شروع به کار قرارداد تولید بار اول با موضوع «طراحی، نصب و راه‌اندازی چهار دستگاه پمپ چندفازی Perlat6» با شرکت دانش‌نییان اسکین گاز پمپ در مردماه اسمال اشاره کرد که در فاز اول پروژه با نصب و راه‌اندازی یک مجموعه پمپ چندفازی تولید به میزان ۵ هزار بشکه در روز، افزایش یافته است و با نصب و راه‌اندازی هر چهار مجموعه پمپ، پمپ‌نگاشت و افزایش تولید به میزان ۱۵ هزار بشکه در روز را در پی خواهد داشت.

وی با اشاره به اینکه به‌تازگی مجوز سه قرارداد دیگر توسط معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌نییان ریاست جمهوری به معلقیت حاصل شد، افزود: این شرکت در این زمینه گره‌گشا باشد، پیش‌بینی می‌شود که تولید گاز در این مجموعه در این ۴ فاز، ۵۰۰ حلقه چاه حفاری می‌شود. افزودند: کلاستر خشکی، ۶ سکوی بخش دریایی و حدود ۸۰۰ کیلومتر خط لوله در این طرح احداث می‌شود که این طرح ظرفیت ارزشمندی برای ساخت داخل به دنبال به‌دانش‌تبه‌بند مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران برای فول این میزان ۱۴ حلقه چاه در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران گفت: در نظر گرفته شده که حفاری آن‌ها به اتمار رسیده و در مرحله نهایی قرار دارد. همچنین خط لوله دریایی این طرح طولی ۲۰۰ کیلومتر است که برای حفاری‌گذاری ای‌قام شده و تا پایان آئینده برانشت ۲۸ میلیون متر مکعب گاز برای حفاری بخش‌های عمده تولید می‌شود. همچنین مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: مهم‌ترین چالش‌های این طرح‌های نفت‌خیز در این منطقه، کمبود انرژی و تأمین نیاز به انرژی است. در این زمینه، شرکت ملی نفت ایران