



چهارشنبه ۱۱تیر ۱۳۹۹ - شماره ۸۱۶

گزارش

سبقت ایران از قطر در پارس جنوبی

ظرفیت تولید گاز از پارس جنوبی در حالی از ۲۸۰ میلیون متر مکعب سال ۹۲ امروز به ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده که ایران تا پیش از این همواره سهم کمتری از قطر در برداشت از این میدان مشترک داشت اما اکنون روزانه ۱۲۰ میلیون متر مکعب گاز بیشتری برداشت می کند.

به گزارش اقتصادسراسر آمد، تا ۳ دهه پیش کمتر از کسی در ایران بود که نام روستایی دورافتاده در حاشیه خلیج فارس را شنیده باشد. آن زمان عسلویه مانند هزاران روستای ایران بود که کمتر گذر غربیه‌ای به آنجا افتاده بود اما با آغاز توسعه میدان مشترک پارس جنوبی از سوی ایران و گنبد شمالی از سمت قطر، سیمای این روستا تغییر شکل داد و به تدریج به پایتخت انرژی ایران تبدیل شد.

حالا اما ۲۲ سال از آغاز توسعه پارس جنوبی با همان عسلویه می‌گذرد و حدود ۱۹ سال است که تولید از این میدان مشترک گازی با قطر آغاز شده و به مدد همین آغاز و افزایش تولید بوده که اکنون ضریب نفوذ گازرسانی شهری ۹۸ درصد و گازرسانی روستایی نیز به ۸۴درصد رسیده است. تا آنجا که ایران در این ۱۹ سال توانسته از تولید ۵۶ میلیون متر مکعبی در اواخر سال ۸۰ به تولید حدود ۷۰۰ میلیون متر مکعبی در روز در شرایط فعلی برسد و پیش‌بینی می‌شود امسال ۵۰ میلیون متر مکعب دیگر به ظرفیت تولید گاز ایران از این میدان اضافه شود.

این در حالی است که ایران تا سال ۹۶ همواره تولید گاز کمتری از شریک خود در پارس جنوبی داشت اما از سال ۹۲ و با تمرکز سرمایه و نیروی انسانی در فازهای اولویت دار پارس جنوبی توسط وزیر نفت، سرانجام ایران برنده مارتن فسگیئر تولید گاز شد و امسال اختلاف تولید ایران و قطر، به بیش از ۱۲۰ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید.

این در حالی است که تولید قطر اکنون حدود ۵۶۶ میلیون متر مکعب است و بهره‌برداری از طرح توسعه‌ای این کشور تولید را در بهترین حالت تا ۶۲۸ میلیون متر مکعب افزایش خواهد داد. طرح‌هایی که البته بنا بر اعلام قطر به دلیل شیوع کرونا متوقف شده است. این به معنای فاصله‌ای بیش از ۱۲۰ میلیون متر مکعبی تولید بین ایران و همسایه جنوبی در حداکثر تولید برنامه‌ریزی شده است.

این سبقت تاریخی ایران از قطر اما در حالی در سال ۹۶ آغاز شد که تا پیش از آن همواره قطر برداشت بیشتری از منابع میدان داشته و حتی در سال‌های ۸۷ تا ۸۹، قطر این اختلاف را تا ۲۵۰ میلیون متر مکعب در روز نیز رسانده بود.

نگاهی به روند تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی حاکی از آن است که با آغاز توسعه این میدان، در سال‌های ابتدایی اگرچه قطر با کمک شرکت‌های بزرگ بین‌المللی حدود ۴۰ میلیون متر مکعب گاز بیشتری از ایران تولید می‌کرده اما استمرار توسعه از سوی ایران باعث شده بود تا سال ۸۶ این فاصله ثابت بماند.

اما با روی کار آمدن دولت نهم، شرکت‌های بین‌المللی یک به یک از ایران رفتند و در این دولت تنها فازهای ۷۶۰ و ۸ و همچنین ۹ و ۱۰ افتتاح شد. همین تعلل در توسعه باعث شد تا قطر بتواند در برداشت منابع گازی یکه‌تازی کند و به یکی از قدرت‌های مهم جهان در تولید ال ان جی یا همان گاز مایع تبدیل شود.

ایران در سال‌های ۸۸ تا ۹۳ به همان تولید ۲۸۵ میلیون متر مکعبی رضایت داد و این در حالی بود که قطر تولید خود را به بالای ۵۷۰ میلیون متر مکعب رساند. اما رها نیز حکایت از آن دارد که در حالی که از سال ۸۰ تا ۸۳، ۶سکو در پارس جنوبی به بهره‌برداری رسیده بود اما در سال‌های ۸۴ تا ۹۱ تنها ۵سکو به بهره‌برداری رسید. در سال‌های ۹۲ تا ۹۸ اما ۲۶سکو دریایی به بهره‌برداری رسیده که ۷۰ درصد از سسکوهای ایرانی بر روی میدان مشترک پارس جنوبی است.

در حال حاضر ظرفیت تولید ایران از میدان مشترک پارس جنوبی ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز است. اکنون هر کدام از فازهای ۱۴۰۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی روزانه ۲۸ میلیون متر مکعب گاز تولید می‌کنند که با بهره‌برداری کامل از این فازها که هر کدام معادل دو فاز تعریف شده پارس جنوبی هستند، تولید از این فازها دو برابر خواهد شد.همچنین سسکوها و تاسیسات جانبی فاز ۱۳ اسفند سال گذشته نصب شد و آخرین سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ نیز از بهمن سال ۹۸ آماده تولید گاز است.



گروه انرژی - میدان گازی رام یا رهام (RHUM) یک میدان گازی

فراساحلی است که در ۴۰۰ کیلومتری شهر آبردین در آب‌های ساحلی اسکاتلند در دریای شمال قرار دارد. بر اساس قراردادی که پیش از انقلاب و در سال ۱۹۷۳ بین شرکت ملی نفت ایران و بریتیش پترولیوم منعقد شد، ۵۰ درصد از درآمد به‌دست‌آمده از بهره‌برداری این میدان گازی متعلق به شرکت ملی نفت ایران است.این قرارداد در سال ۱۹۷۷ به کشف نخستین چاه انجمید، اما به دلیل مشکلات فنی پیچیده و فشار زیاد گاز استخراج از آن تا سال ۲۰۰۶ طول کشید، شرکت BP سال ۲۰۱۸ میلادی سهام خود را به یک شرکت کوچک‌تر انگلیسی بنام سریکا انرژی واگذار کرده و سهم ایران از درآمد این میدان در یک حساب امانی گذاشته می‌شود. به گزارش اقتصادسراسر آمد، Capexfمیدان برای توسعه ۵۸۵ میلیون دلار در نظر گرفته شد. این میدان دارای دو چاه تولیدی به نام های R۱ و R۲ است و توانایی تولید روزانه ۱۳,۷۰۰ BOPD گاز را داشته و می‌تواند درصدا از نیاز روزانه انگلستان را تأمین کند. آمریکا میدان مزبور را از تحریم‌های خود، ابتدا تا سال ۲۰۱۸ و بعد تا سال ۲۰۲۱ مستثنی دانسته است، با توجه به این موضوع آیا ایران می‌تواند از این فرصت به نحوی استفاده کرده و نسبت به توسعه میدان برای مقاصد خود بهره‌برد؟ هرچند میزان ذخایر گازی کم و نیمی از آن متعلق به ایران است، اما در شرایط تحریم، جدی گرفتن توسعه این میدان در

جغرافیا و آب‌های متعلق به اروپا چه میزان می‌تواند استراتژیک باشد و جایگاه ایران را در بازار انرژی ارتقا دهد؟ کارشناسان پی‌بی معتقدند این میدان ۱۳۵ میلیون بشکه نفت خام و ۸۰۰ میلیون فوت مکعب گاز طبیعی را در خود جای داده است. بنابر آمار ی دیگر، این میدان توانایی تولید ۱۹۰ میلیون فوت مکعب گاز یا ۵ میلیون متر مکعب در روز را دارد که می‌تواند پنج درصد از نیاز روزانه انگلستان را تأمین کند. دی ماه سال ۸۴بود که شرکت بریتیش پترولیوم اعلام کرد تولید و صادرات گاز از تحریم، جدی گرفتن میدان توسعه نیافته گاز انگلیس به

پاسخ مثبت ایران به نیاز برقی کشورهای همسایه

مدیر عامل شرکت توانیر گفت: ایران پتانسیل بالایی در حوزه صادرات برق دارد تاجایی که می‌توانیم با افزایش بهره وری و توسعه شبکه کل نیاز برقی کشورهایی که با آن‌ها مرز خاکی داریم را پاسخ دهیم. به گزارش اقتصادسراسر به نقل از ایسنا، محمد حسن متولی زاده با اشاره به وضعیت فعلی بازار صادرات، اظهار کرد: اگر بتوانیم بهره‌وری را افزایش دهیم زمینه‌ای می‌شود که با یک سرعت بیشتر در بخش‌هایی که پتانسیل افزایش صادرات وجود دارد گام برداریم.وی با اشاره به پتانسیل های موجود برای افزایش صادرات برق، تاکید کرد: این مساله تابع نیاز کشورهای همسایه است و اکنون نیز با برخی از کشورهای همسایه درحال رایزنی برای افزایش صادرات هستیم.مدیر عامل شرکت توانیر با تاکید بر اینکه در حال حاضر این امکان وجود دارد که شبکه را توسعه دهیم و نیاز تمام کشورهای همسایه که با آن‌ها مرز خاکی داریم را برطرف کنیم، تصریح کرد: برای توسعه بهره وری و ایجاد ساز و کارهایی در این زمینه وزارت نیرو برنامه های متعددی را در نظر گرفته است.

واکاو «اقتصادسراسر آمد» از چگونگی معافیت میدان گازی مشترک ایران و بریتانیا از تحریم‌ها

«رام» تب تحریم را پایین آورد



نام رام آغاز شده که این روند با تحریم ایران به عنوان شریک وی، متوقف شد. شرکت بریتیش پترولیوم انگلستان و شرکت نیکو (شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران) در این میدان در حال فعالیت هستند. در پی تحریم صنعت نفت ایران در نوامبر سال ۲۰۱۰ میلادی (آبان –آذر سال ۸۹) از سوی اتحادیه اروپا، تا اکتبر ۲۰۱۴ میلادی (مهر – آبان سال ۹۳) برداشت از این میدان مشترک متوقف شده بود. بریتانیا که نیاز مبرمی به گاز تولیدی از این میدان داشت دست به کار شد، در نتیجه تلاش انگلیسی‌ها در دسامبر ۲۰۱۲ میلادی (آذر –دی سال ۹۱) معاهده

جلوگیری از توقف صادرات فرآورده‌های نفتی در لاوان



شد.این عملیات دشوار با همت و تلاش کارشناسان واحدهای تعمیرات زیرآب، نوسازی و تعمیرات مکانیک، عملیات دریایی، همچنین واحد تعمیرات دریایی و برنامه‌ریزی و هماهنگی تعمیرات ستاد، انجام شد.

رئیس تعمیرات زیرآب منطقه لاوان در این زمینه گفت: در اثر نیروی وارد شده به پهلویگیر ۶ عدد پای‌آه از داخل پایل‌های کوبیده شده در بستر دریا جدا و از راستای عمود خارج شده و پهلویگیر در حالت معلق قرار گرفته بود. صرف نظر از خطر سقوط این سازه عظیم با وزن ۵۷ تن که منجر به برخورد با سازه زیرآب و خسارت اساسی به آن می‌شد، قطع صدور

فرآورده نیز از اهمیت ویژه‌ای برخوردار بود و تبعات بسیاری را در پی داشت. امیرعباس نوید افروز: با توجه به حساسیت موضوع تلاش‌های فراوانی برای این هم محور کردن ۶ رشته پایل که از عمق ۴ متری تا بستر دریا در عمق ۲۲ متر امتداد یافته‌اند انجام شد، تا بتوان به طور هم‌زمان ۶ عدد پای‌آه ۱۴ اینچ متصل به پهلویگیر را که ۳۰سانتیمتر انتهایی آنها به قطر ۱۲ و سه چهارم اینچ کاهش یافته بود، در عمق ۴ متری به درون پایل‌ها هدایت کرد. ولی به دلیل اختلاف بسیار ناچیز قطر داخلی و خارجی قسمت‌هایی که باید درون هم قفل می‌شدند، همچنین با توجه به ضرورت انجام هم‌زمان این روند برای هر ۶پای‌آه، این تلاش‌ها با چالش‌های خاصی همراه شد. وی گفت: روز دوشنبه دوم تیر پس از بازنگری در روند اجرای کار و ارائه طرح کلمپ قیف مانند توسط تعمیرات زیرآب تلاش جدیدی برای اجرای این پروژه آغاز شد و در نهایت پس از ساخت و نصب ۶سنگاه GUIDE FUNNEL CLAMP در روز جمعه ششم تیر، پایه‌ها با استفاده از جرثقیل، وینچ، تجهیزات ریگری کشنده و نیروی وزن عظیم خود پهلویگیر به درون پایل‌ها هدایت و در محل خود محکم شد. گفتنی است، این عملیات موفقیت آمیز با صرف ۳۰۰ نفر ساعت کار غواصی و ۷۰۰ نفر ساعت کار جوشکاری و در برشکاری و در کوتاه‌ترین بازه زمانی ممکن اجرا شد. در این عملیات پیچیده، تلاش بی‌وقفه و شبانه‌روزی همه کارکنان واحدهای عملیاتی منطقه و پشتیبانی واحد برنامه‌ریزی و هماهنگی تعمیرات ستاد مثال زنی است.

انرژی

امضای تفاهم‌نامه‌ای به منظور آبرسانی به مناطق محروم
تفاهم نامه‌ای بین شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و سازمان بسیج سازندگی در جهت کمک به محرومیت زدایی، عمران و آبادانی مناطق محروم به امضا رسید. به گزارش اقتصادسراسر آمد، با حضور حمیدرضا جانباز، مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و محمد زهرایی، رئیس سازمان بسیج سازندگی کشور، تفاهم نامه‌ای بین شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و سازمان بسیج سازندگی در جهت کمک به محرومیت زدایی، عمران و آبادانی مناطق محروم به امضا رسید.حمیدرضا جانباز، مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور در خصوص این تفاهم‌نامه اظهار داشت: این تفاهم‌نامه منجر به اتفاقات خوبی در سراسر کشور می‌شود و هموطنانمان در مناطق کمتر توسعه یافته از برکات آن برخوردار می‌شوند.وی افزود: محورهای اصلی این تفاهم‌نامه، اجرای پروژه‌های آبرسانی به صورت مجتمع و تک روستایی، توسعه و بهسازی ناوگان آبرسانی سیار و استفاده از فناوری‌های نوین است.

.....

بازار نفت هنوز جان سالم به در نبرده است

دبیرکل اوپک گفت بازارهای نفت هنوز جان سالم به در نبرده اند و حداقل چهار سال طول می‌کشد تا ذخایر نفتی به سطح متوسط ۵ سال گذشته بازگردد. به گزارش اقتصادسراسر آمد، محمد بارکیندو دبیرکل اوپک در یک نشست مجازی که توسط شورای تجارت کانادا-امارات به راه افتاده بود گفت: «بازارهای نفت هنوز جان سالم به در نبرده اند».سهیل المزروعی، وزیر نفت امارات هم که در این نشست شرکت داشت نگرانی خود را ابراز کرد و گفت: «صنعت نفت هنوز هم در خطر است».این بیانیه‌های هوشیارانه در شرایطی اعلام شد که اوپک که اقدامی بی‌سابقه عرضه نفت در جهان را پایین آورده است.بارکیندو گفت: «یکی از اصلی‌ترین نگرانی‌های صنعت نفت این بود که در نتیجه شوک وارد شده به تقاضا و عرضه، منابع ذخیره برای نفت بر روی خشکی و دریا پایان یابند».

.....

کاهش سهم نفت خاورمیانه در واردات کره جنوبی

تنها ۶۷درصد معادل ۱.۹۱ میلیون بشکه در روز از کل واردات نفت کره جنوبی در ۶ ماه اول سال جاری میلادی متعلق به خاورمیانه است یعنی ۷۲.۸ درصد کمتر از همین دوره در سال گذشته میلادی. به گزارش اقتصادسراسر آمد، سهم نفت خام خاورمیانه در واردات کره جنوبی برای ۶ ماه اول سال جاری میلادی در پایین‌ترین حد طی بیش از سه دهه گذشته رسیده است که نشان دهنده کاهش تولید شدید تولیدکنندگان نفت خاورمیانه در بحبوحه همه‌گیری ویروس کروناست.طبق اطلاعات شرکت ملی نفت کره جنوبی و اطلاعات مربوط به ردیابی نفتکش‌ها از شرکت رفینیتیو آیکن، از کل واردات نفت خام کره جنوبی طی ماه‌های ژانویه تا ژوئن، ۶۷درصد معادل ۱.۹۱ میلیون بشکه در روز متعلق به خاورمیانه است.این مقدار ۷۲.۸ درصد کمتر از همین دوره در سال گذشته میلادی است و کمترین سهم واردات از خاورمیانه در ۶ ماه اول سال از ۱۹۸۸ تا حالاست.

.....

فروچاله‌های تهران به خاطر آب‌های زیر زمینی نیست

بختیاری گفت: فروچاله‌های شهر تهران به دلیل حفره‌های آب انبارهاست که به مرور زمان به دلیل ساخت و سازهای شهرداری ایجاد شده است. به گزارش اقتصادسراسر آمد به نقل از باشگاه خبرنگاران، محمدرضا بختیاری مدیر عامل آب و فاضلاب استان تهران در خصوص فروچاله‌های شهر تهران گفت: فروچاله‌های تهران به دلیل حفره‌های آب انبارها و یا قنوت گذشته است که به مرور زمان به دلیل ساخت و سازهای شهرداری ایجاد شده است و در حال حاضر در برخی نقاط تهران مشکلاتی را ایجاد کرده است.او ادامه داد: به طور کلی ایجاد فروچاله‌ها در برخی از نقاط تهران با مفهوم عام و کلی فرونشست زمین تفاوت دارد و بیشتر در بروز این بحران پایتخت، عوامل انسانی و اقدامات سازمان‌های شهری دخیل است.مدیر عامل آب و فاضلاب استان تهران تصریح کرد: در حال حاضر فرونشست‌هایی در جنوب غرب تهران، پاکدشت و ورامین داریم که آن‌هم به دلیل افت آب‌های زیر زمینی است.

.....

مصرف برق در اوج روی ۵۳ هزار مگاوات ثابت ماند

با توجه به کاهش نسبی دما، روند افزایش مصرف طی دو روز گذشته تا حدودی تعدیل شده و به حدود ۵۳ هزار مگاوات رسید. به گزارش اقتصادسراسر آمد، پیک مصرف برق کشور در ساعت ۱۲:۴۳ دقیقه به ۵۳ هزار و ۲۲ مگاوات رسید که این رقم در مقایسه با میزان مصرف روز قبل از آن ۹۱۲ مگاوات و در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته یک‌هزار و ۷۱۳ مگاوات کاهش داشته است.این گزارش حاکی است، میزان مصرف برق در زمان مشابه سال گذشته ۵۴ هزار و ۷۳۵ مگاوات بوده است.بر همین اساس، در روز گذشته میزان ذخیره نیروگاه‌های کشور یک‌هزار و ۴۹۲ مگاوات گزارش شده است.

.....

ضرر بازار سوخت جت عربستان از محدودیت حج

برنامه عربستان سعودی برای محدود کردن شمار زائران در مراسم سالانه حج به چند هزار نفر احتمالاً باعث کاهش تقاضا برای سوخت جت در این کشور می‌شود که سال گذشته پذیرای دو میلیون زائر بود. به گزارش اقتصادسراسر آمد، عربستان سعودی به منظور مقابله با شیوع ویروس کرونا، تنها به شمار محدودی اجازه خواهد داد در مراسم امسال حج شرکت کنند. این کشور در سال منتهی به اوت ۲۰۱۹، میزبان حدود دو میلیون زائر سعودی و خارجی در موسم حج بود. عربستان سعودی سال پیش از آن ۷.۵ میلیون زائر سعودی و خارجی داشت که حج عمره راه‌یای‌آوردند.ژووی وانگ، تحلیلگر اس اند پی گلوبال پلاس آنالیتیکس در این باره گفت: مصرف سوخت طی طی پنج سال گذشته در ماه حج حداقل ۳۰ درصد افزایش ماه به ماه داشته است اما بعید است در حج امسال که شمار زائران به دلیل اقدامات بهداشتی احتیاطی محدود شده است، مصرف سوخت جت در عربستان سعودی افزایش پیدا کند.