



اخبار

گلستان، مازندران، گیلان و آذربایجان شرقی
پر بارش ترین های کشور

مؤسسه تحقیقات آب اعلام کرد: استان های گلستان، مازندران، گیلان و آذربایجان شرقی با بارش جمعی معادل ۵۰ تا ۷۵ میلی متر در هفته جاری پر بارش ترین استان های کشور خواهند بود. برای هفته جاری وقوع بارش ها در حاشیه دریای خزر و برخی مناطق غرب و شمال غربی کشور مورد انتظار است. در این مناطق، مقادیر جمعی بارش تا ۵۰ تا ۷۵ میلی متر پیش بینی شده است.

بر اساس تقسیمات حوضه های درجه یک کشور، حوضه آبریز دریای خزر با مقدار میانگین ۹۰۴ میلی متر و بیشینه نقطه ای ۵۲۰۷ میلی متر پرباران ترین حوضه کشور در هفته جاری خواهد بود. همچنین حوضه آبریز فلات مرکزی با مقدار میانگین ۱۰۱ میلی متر و بیشینه نقطه ای ۱۹۰۶ میلی متر کم باران ترین حوضه درجه یک کشور است. بر اساس این گزارش، از میان حوضه های درجه ۲ کشور، حوضه قره سو و گرگان با متوسط بارش ۲۴۰۱ میلی متر و بیشینه بارش ۵۲۰۷ میلی متر پرباران ترین حوضه درجه دو کشور است. از میان استان های گلستان، مازندران، گیلان و آذربایجان شرقی با بارش جمعی معادل ۵۰ تا ۷۵ میلی متر در هفته جاری پر بارش ترین استان های کشور خواهند بود.

مصرف گاز از ۵۵۰ میلیون مترمکعب گذشت

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز گفت: مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به عدد ۵۵۲ میلیون مترمکعب رسید که ۶۹ درصد از تولید گاز را به خود اختصاص می دهد. سعید عقلی، افزود: مصرف گاز در روز گذشته به عدد ۵۵۲ میلیون مترمکعب در بخش خانگی و تجاری رسید. به طور کلی از میزان تولیدی گاز کشور ۶۹ درصد در بخش های خانگی و تجاری مصرف شده است. به گزارش چاپک آنلاین، وی گفت: همچنین با توجه به استقرار هوای سرد پیش بینی می شود مصرف گاز مجدداً افزایش یابد. خوشبختانه تا به امروز با توجه به مدیریت مصرف توانستیم مصرف گاز را مدیریت کنیم تا کاهشی نداشته باشیم. او افزود: در حال حاضر مصرف گاز در استان های اصفهان و مازندران افزایش یافته است.

قیمت نفت در بازارها
عقب نشینی کرد

قیمت نفت در معاملات روز دوشنبه بازار آسیا که توجه سرمایه گذاران به دورنمای ضعیف تقاضا و تورم بالای آمریکا جلب شد، کاهش یافت. بهای معاملات نفت برنت با ۵۵ سنت معادل ۰۰۷ درصد کاهش، به ۸۲ دلار و ۹۲ سنت در هر بشکه رسید. بهای قرارداد ماسز نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا که روز سه شنبه منقضی می شود، ۴۱ سنت معادل ۰۵ درصد کاهش یافت و به ۷۸ دلار و ۷۸ سنت در هر بشکه رسید. قرارداد آوریل وست تگزاس اینترمدیت، با ۰۰۷ درصد معادل ۵۴ سنت کاهش، ۷۷ دلار و ۹۲ سنت در هر بشکه بود.

مراجعه کند. شرکت ملی نفت ایران در ۲۱ دسامبر سال ۲۰۲۳ میلادی، یک اخطار نقض مادی را به شرکت بین دولتی گاز محدود پاکستان صادر کرد که در آن گفته شده بود ضمانتنامه های خریدار، نقض شده است.

از طریق همین ابلاغیه، شرکت ملی نفت ایران اخطارهایی را براساس ضمانتنامه حاکمیتی صادر شده توسط دولت پاکستان به نفع شرکت ملی نفت ایران ارائه کرد و یک مهلت ۱۸۰ روزه به شرکت توسعه زیرساخت گاز پاکستان داد تا نقض ماده ادعایی را اصلاح کند و موضوع را برای حل و فصل به کمیته هماهنگی ارجاع داد.

این منبع آگاه گفت: برآورد شده در صورت عدم اجرای این پروژه از سوی پاکستان، تهران، پرونده را به دادگاه داور بین المللی مستقر در پاریس، ارجاع خواهد کرد و پاکستان، حدود ۱۸ میلیارد دلار جریمه تعهدات قراردادی را باید پرداخت کند.

ایران با در اختیار داشتن ۱۸ درصد ذخایر گازی جهان، دومین کشور دارنده این منبع انرژی ارزشمند به شمار می آید.

ذخایر گازی ایران حدود ۳۲ هزار میلیارد مترمکعب برآورد شده که فاصله ای ۵ هزار میلیارد مترمکعبی با روسیه به عنوان اولین کشور دارنده ذخایر گاز جهان دارد. به لحاظ تولید، ایران بعد از آمریکا با ۹۱۴ میلیارد مترمکعب در سال (۲۰۲۰) و روسیه با ۶۳۸ میلیارد مترمکعب، سومین کشور تولیدکننده گاز جهان با ۲۵۰ میلیارد مترمکعب به شمار می آید که فاصله معناداری با دو کشور اول و دوم دارد.

ایران در حالی نخستین تولیدکننده گاز جهان است که کل ذخایر آن حدود ۱۲ هزار میلیارد مترمکعب برآورد شده است اما به لحاظ مصرف داخلی گاز، ایران چهارمین کشور مصرف کننده گاز جهان (با ۲۳۳ میلیارد) بعد از آمریکا (با ۸۲۲ میلیارد مترمکعب در سال)، روسیه (با ۴۴۴ میلیارد مترمکعب) و چین (با ۳۰۷ میلیارد مترمکعب) به شمار می آید.

بر مبنای این آمار، آمریکا ۹۰ درصد گاز تولیدی، روسیه ۶۵ درصد و ایران ۹۱ درصد از گاز تولیدی خود را مصرف می کنند.

مطابق سند چشم انداز ۱۴۰۴ ایران باید سهم ۱۰ تا ۱۸ درصدی از بازار گاز جهان را به دست آورد، در حالی که در حال حاضر سهم ایران از بازار صادرات گاز طبیعی کمتر از ۲ درصد است.

واقعیت این است که روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز ایران به کشورهای عراق، ترکیه و آذربایجان صادر می شود که با تکمیل دو خط ۶ و ۹ سراسری صادرات ۱۰ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت.



عکس: شانا

پاکستان برای اجرای خط لوله صلح با پیش گذاشت

در وهله نخست، تصمیم گرفته شده تا در فاز اول پروژه خط لوله صلح، کار در بخش ۸۰ کیلومتری مرز پاکستان با ایران تا گوادر، آغاز شود

گزارش یک

هرچند که طرف پاکستانی با وجود اینکه نزدیک به ۱۰ سال از ضرب الاجل قرارداد می گذرد، هیچ اقدامی برای اجرای تعهداتش در قبال این قرارداد انجام نداده و هر بار تحریم های آمریکا را برای بی تعهدی خود بهانه قرار می دهد. در قرارداد گاز ایران و پاکستان، پایان سال ۲۰۱۴ به عنوان ضرب الاجل این قرارداد تعیین شده بود.

به گفته این منبع آگاه، در وهله نخست، تصمیم گرفته شده تا در فاز اول پروژه خط لوله صلح، کار در بخش ۸۰ کیلومتری مرز پاکستان با ایران تا گوادر، آغاز شود.

هزینه تخمینی این بخش پروژه، ۱۵۸ میلیون دلار خواهد بود و تصمیم گرفته شده که از طریق شرکت توسعه زیرساخت گاز (GIDC) تأمین مالی شود.

توافقنامه برای این پروژه برای تأمین ۷۵۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز به مدت ۲۵ سال از میدان گازی پارس جنوبی ایران و تحویل در مرز ایران و پاکستان در ماه مه سال ۲۰۰۹، امضا شده است. تحت این پروژه، خط لوله ۱۹۳۱ کیلومتری

و فروش گاز خط لوله صلح را به شرکت ملی نفت ایران ابلاغ کرد. بر این اساس، فعالیت های پروژه متوقف شد.

شرکت ملی نفت ایران، یک اخطار نقض مادی تعهدات قرارداد خرید و فروش گاز خط لوله صلح و همچنین اخطاریه تحت ضمانت حاکمیت صادر شده توسط

پاکستان به نفع شرکت ملی نفت ایران را در فوریه سال ۲۰۱۹ صادر کرد.

پاکستان در خصوص این موضوع با ایران، مذاکره کرد و هر دو طرف توافق کردند براساس قانون مدنی فرانسه، زمان آن را به مدت پنج سال تمدید کنند.

بر این اساس، توافقنامه اصلاحیه خرید و فروش گاز در سپتامبر سال ۲۰۱۹ امضا شد.

ایران به پاکستان اطلاع داد تمدید بیشتر زمان قرارداد براساس قانون مدنی فرانسه، منوط به پیشرفت قابل توجه پاکستان در پروژه طرف سه ماه آینده خواهد بود، در غیر این صورت، ایران ناچار خواهد بود به دادگاه داور بین المللی

برای انتقال گاز ایران به پاکستان شامل ۱۱۵۰ کیلومتر خط لوله در داخل ایران و ۷۸۱ کیلومتر خط لوله در داخل پاکستان است، احداث خواهد شد.

هر دو کشور ملزم به اجرای این پروژه در خاک خود بودند.

طبق توافقنامه، قرار بود عرضه این پروژه تا ژانویه سال ۲۰۱۵ آغاز شود.

ایران در حال حاضر، ساخت بیش از ۹۰۰ کیلومتر از این خط لوله را در داخل خاک خود تکمیل کرده، در حالی که ۲۵۰ کیلومتر بخش باقی مانده، هنوز ساخته نشده است.

در دسامبر سال ۲۰۱۲، دولت ایران پیشنهاد کرد تحت توافقنامه دولت به دولت، برای پروژه و همچنین پیمانکار مهندسی، تأمین و ساخت آن، تأمین مالی فراهم کند.

با این حال، دولت ایران در مارس سال ۲۰۱۴، به طور یکجانبه از توافق دولت به دولت، عقب نشینی کرد.

بنابراین، پاکستان اعلامیه فورس مازور با رویدادهای موجه تحت قرارداد خرید

برنامه تأمین گاز چهار پالایشگاه مشخص شد

پالایشگاه

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از تعهد و پایبندی این شرکت برای تأمین گاز مورد نیاز پالایشگاه های گازی پارسین، فجر جم، سرخون و فاز دوم پالایشگاه فرابیند خبر داد.

مهدی حیدری در نشست پیش بینی تولید شرکت های تابع بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و

غرب برای نیمه نخست سال ۱۴۰۳ در رابطه با انجام پروژه های تأمین گاز مورد نیاز پالایشگاه های گازی کشور اظهار کرد: برنامه تأمین خوراک پایدار برای پالایشگاه گاز پارسین شامل پروژه

احداث ایستگاه های تقویت فشار گاز هما، وراوی، مرکز تفکیک میدان گازی تابناک، طرح ضربتی توسعه میدان های پازن و ارم است.

وی درباره اهداف پروژه های یاد شده یادآور شد: در پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار هما، تولید روزانه ۱۲ میلیون مترمکعب گاز به مدت ۱۲ سال

و در پروژه احداث مرکز تفکیک میدان گازی تابناک تولید روزانه ۲۶ میلیون مترمکعب گاز با مشخصات کیفی مناسب تضمین می شود.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ادامه داد: تولید روزانه ۷ میلیون مترمکعب گاز به مدت ۶ سال در پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار وراوی و تولید روزانه ۸ میلیون مترمکعب گاز در پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار گاز کنگان، پروژه بازاریابی ایستگاه تقویت فشار موجود میدان نار و طرح ضربتی توسعه میدان های سفیدزاخور، هالکان و سفیدباغون، گردان و خارتنگ لحاظ شده است که طرح احداث ایستگاه تقویت فشار گاز کنگان تولید روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب گاز به مدت ۱۵ سال را تضمین می کند، همچنین در پروژه بازاریابی ایستگاه تقویت فشار موجود میدان نار نیز تولید روزانه ۱۸ میلیون مترمکعب به مدت ۱۰ سال تضمین می شود.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درباره تأمین گاز مورد نیاز پالایشگاه فجر جم اظهار کرد: برای تأمین خوراک پایدار برای پالایشگاه گاز فجر جم، طرح احداث ایستگاه تقویت فشار گاز کنگان، پروژه بازاریابی ایستگاه تقویت فشار موجود میدان نار و طرح ضربتی توسعه میدان های سفیدزاخور، هالکان و سفیدباغون، گردان و خارتنگ لحاظ شده است که طرح احداث ایستگاه تقویت فشار گاز کنگان تولید روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب گاز به مدت ۱۵ سال را تضمین می کند، همچنین در پروژه بازاریابی ایستگاه تقویت فشار موجود میدان نار نیز تولید روزانه ۱۸ میلیون مترمکعب به مدت ۱۰ سال تضمین می شود.

بلندترین سد کشور با فاینانس چین ساخته می شود

انرژی



سد بختیاری به عنوان بلندترین سد ایران با ارتفاع ۲۷۵ متر در انتظار اخذ مجوزهای تأمین مالی از مسیر فاینانس چین است.

پروژه مهم و زیرساختی سد بختیاری که بعد از یک دهه توقف، قرار است با ارتفاع ۲۷۵ متر، حجم مخزن ۲۰۷ میلیارد مترمکعب و ظرفیت ۷۵۰

مگاوات تولید برق در غرب ایران احداث شود، از مسیر فاینانس چین تأمین مالی خواهد شد.

ماشاءالله تابع جماعت، معاون برنامه ریزی و نظارت شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران درباره وضعیت تکمیل سد بختیاری به عنوان بلندترین سد کشور گفت: سد بختیاری در مرحله تأمین مالی از محل فاینانس

کشور چین است، این طرح توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به فاینانسور چینی معرفی شده و هم اکنون در حال اخذ مجوزهای لازم

است و در برنامه زمانبندی تعیین شده اجرا خواهد شد. وی در خصوص طرح های آماده بهره برداری نیز اظهار کرد: پروژه هایی نظیر انتقال آب به

سد کنجانچم (طرح گرمسیری) و آبرسانی به شهرداری (انتقال آب از سد ماشکید) از جمله پروژه هایی است که به اتمام رسیده و آماده بهره برداری است. معاون برنامه ریزی و نظارت

شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران همچنین افزود: انتقال آب به روستاهای پایین دست سد کهیر (طرح کهیر)، اتمام بخش اضطراری خط دوم

انتقال آب به زاهدان به میزان ۱۸/۵ کیلومتر و اتمام ایستگاه پمپاژ (خط دوم انتقال آب به زاهدان) از دیگر پروژه های

آماده بهره برداری است. وی ادامه داد: شرکت آب و نیرو تاکنون

با اجرای ده ها پروژه ملی و بزرگ بیش از ۲۳ میلیارد مترمکعب مخازن برای ذخیره سازی آب ایجاد کرده که افزون

بر ۴۰ درصد کل مخازن کشور است. تابع جماعت با بیان اینکه سدهای در دست اجرای این شرکت با مخازن ۸ میلیارد مترمکعب است، اضافه کرد: پیشبرد این امر، نقش مهمی در مدیریت بینه منابع آب کشور خواهد داشت. وی گفت: پروژه های مهمی نظیر سد و نیروگاه بختیاری و خراسان ۳، نیروگاه توسعه گنوند و سدهایی نظیر کاررضا، کوار، شفاورد، گابریک و تنگ معشوره در کنار تکمیل طرح های توسعه مناطق مرزی نظیر طرح گرمسیری، آزاد، زاوه، زاب و همچنین طرح های آبرسانی نظیر تهلاب، آبرسانی به کرمان و طرح انتقال آب زاهدان از جمله پروژه هایی است که شرکت آب و نیرو در دست اجرا دارد.