

اخبار



قیمت نفت سعودی شد

احتمال کاهش بیشتر تولید نفت از سوی اعضای ائتلاف اوپک پلاس سبب افزایش قیمت‌های نفت شد. قیمت‌های نفت خام که به دلیل کاهش نگرانی‌ها از اختلال در عرضه خاورمیانه در بحبوحه درگیری‌های نظامی حماس و رژیم صهیونیستی با افت چهار هفته‌ای همراه بود، روز دوشنبه (۲۹ آبان‌ماه) به دنبال احتمال کاهش بیشتر عرضه از سوی تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) و در نتیجه بالا رفتن قیمت‌ها، افزایش یافت. قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال روز دوشنبه ساعت ۷ به وقت گرینویچ با ۶۶ سنت معادل ۰.۸ درصد افزایش به ۸۱ دلار و ۲۷ سنت برای هر بشکه رسید. نفت خام شاخص دبلیتی آی آمریکا (WTI) نیز روز دوشنبه با ۶۰ سنت معادل ۰.۸ درصد افزایش با قیمت ۷۶ دلار و ۴۹ سنت برای هر بشکه معامله شد. قراردادهای ماه دسامبر شاخص دبلیتی آی آمریکا و اواخر امروزی منقذ می‌شود، این در حالی است که قیمت این شاخص برای تحویل در ماه ژانویه با ۶۵ سنت معادل ۰.۹ درصد افزایش، به ۷۶ دلار و ۶۹ سنت برای هر بشکه رسید. پس از آنکه سه منبع اوپک پلاس در گفت‌وگو با رویترز اعلام کردند که اعضای این ائتلاف قرار است در نشست آینده خود کاهش بیشتر عرضه نفت را بررسی کنند، هر دو نوع قرارداد نفتی روز جمعه (۲۶ آبان‌ماه) چهار درصد افزایش یافت. خورخه لئون، معاون ارشد تحقیقات بازار نفت در شرکت رستاد انرژی گفت: عربستان در نظر دارد با محدود کردن عرضه، قیمت نفت را بالا نگه دارد و می‌داند این اقدام به کاهش بیشتر سهم کلی بازار منجر خواهد شد.

چشم‌انداز ۲۰ ساله توسعه، انرژی‌های تجدیدپذیر است

معاون امور برق و انرژی گفت: ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور به ۹۲ هزار مگاوات افزایش یافت. «همایون حائری» افزود: ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر کشور به یک هزار و یک صد مگاوات رسیده است. وی ادامه داد: بیش از یک میلیون کیلومتر شبکه فشارقوی، متوسط و توزیع در کشور وجود دارد. معاون برق و انرژی وزیر نیرو به ظرفیت بیش از ۵۰۰ هزار مگاوات آمپرپست‌های انتقال برق اشاره کرد و گفت: وجود این ظرفیت‌ها سبب شده در زمینه صادرات و واردات برق در منطقه مطرح باشیم. معاون امور برق و انرژی وزیر نیرو با بیان اینکه رویکرد وزارت نیرو برای سال‌های آینده تمرکز بر انرژی‌های تجدیدپذیر است، افزود: باتوجه به شرایط بادی و خورشیدی کشور، چشم‌انداز ۲۰ ساله ما توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است. حائری در ارتباط با اینکه انرژی‌های تجدیدپذیر هم‌باید جایگاه بهتری در صنعت برق داشته باشند، گفت: روی این موضوع تمرکز خوبی به‌عمل آمده است و از سال آینده دستاوردهای خوبی در این زمینه خواهیم داشت، به‌طوری‌که سال آینده سال تحول صنعت برق در راستای استفاده بیشتر از انرژی‌های تجدیدپذیر خواهد بود.



گازهای همراه مشعل میادین نفتی ثروت‌ساز می‌شوند

میزان مشعل سوزی در کشور از ۱۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۸ به ۱۳.۷۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۹ رسیده، این یعنی حدود روزانه ۳۸ میلیون مترمکعب گاز در حال سوختن است

گزارش

برای جمع‌آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران ظرفیت جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه و مشعل در حدود ۲ میلیارد فوت مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب پنج طرح بلندمدت و ۱۴ مزایده فروش برنامه‌ریزی شده است.

براساس آمارهای بانک جهانی، ایران تا سال ۲۰۱۸ میلادی سومین کشور بعد از روسیه و عراق در میان تولیدکنندگان این گازها بوده است.

با این حال گفته می‌شود که میزان مشعل‌سوزی در کشور از ۱۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۸ به ۱۳.۷۸ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۹ رسیده، این یعنی حدود روزانه ۳۸ میلیون مترمکعب گاز در حال سوختن است.

دولت سیزدهم در طول عمر دو ساله خود توانسته ۲۸ قرارداد به ارزش بیش از یک میلیارد دلار در زمینه جمع‌آوری گازهای مشعل را که بیشتر با شرکت‌های خصوصی امضا شد، نهایی کند.

افزون بر این متعهد شده که پرونده بیشتر پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت کشور را تا پایان عمر خود ببندد. این موضوع حکایت از آن دارد که عزم دولت سیزدهم برای تحقق هدف یادشده تا حدی جدی است که وزیر نفت از آمادگی وزارت نفت برای واگذاری توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور به‌صورت صفر تا صد به پتروشیمی‌ها سخن به میان آورده و معتقد است که این معامله وزارت نفت و پتروشیمی معامله‌ای برد-برد برای دو طرف است زیرا پتروشیمی‌ها می‌توانند با توسعه میدان‌های نفتی در کمتر از سه سال حداقل تا ۳۰ سال تأمین خوراک گاز و خوراک مایع واحدهای خود را تضمین کنند.

برای جمع‌آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران ظرفیت جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه و مشعل حدود ۲ میلیارد فوت مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب ۵ طرح بلندمدت و ۱۴ مزایده فروش برنامه‌ریزی شده است.

سال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین روزانه حدود ۱۱۳.۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران تولید شد که از این مقدار حدود ۶۵ درصد آن معادل ۷۴.۶ میلیون مترمکعب در روز به‌وسیله ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و کارخانه‌های موجود جمع‌آوری شد، حدود ۵ درصد معادل ۵ میلیون مترمکعب در روز با

راه‌اندازی پروژه‌های کوتاه‌مدت و بلندمدت جمع‌آوری شد. ارسال به مشعل حدود ۳۰ درصد کل گازهای تولیدی معادل ۳۴ میلیون مترمکعب در روز بود که تا پایان سال ۱۴۰۴ این مقدار نیز جمع‌آوری خواهد شد. شایان ذکر است که روزانه ۳۷.۴ میلیون مترمکعب از گازهای جمع‌آوری شده به شبکه سراسری تزریق می‌شود.

طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در دو بخش اصلی به‌صورت طرح‌های بلندمدت و طرح‌های کوتاه‌مدت برنامه‌ریزی و در حال اجراست، طرح‌های بلندمدت (احداث کارخانه‌های گاز و گاز مایع و ایستگاه‌های جمع‌آوری گازهای همراه و مشعل) طبق برنامه‌ریزی و اقدام‌های انجام‌شده، این طرح‌ها تا پایان سال ۱۴۰۴ با تکمیل ظرفیت به بهره‌برداری کامل خواهند رسید.

فاز نخست کارخانه گاز و گاز مایع ۲۲۰۰ در حوزه جغرافیایی غرب کارون به بهره‌برداری رسید، برای تأمین خوراک کارخانه یادشده پروژه خط لوله انتقال گازهای مازاد درخوبین و ایستگاه جمع‌آوری گازهای واحد غرب کارون نیز با حجم تقریبی ۱۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در مرحله اول و به مبلغ ۷۲ میلیون یورو به‌صورت بیع متقابل به هلدینگ خلیج فارس واگذار شده است. کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ با ظرفیت ۲۴۰ میلیون فوت مکعب در روز در حوزه جغرافیایی دهلران، دزفول شمالی که

هم‌اکنون ۸۵.۳۸ درصد پیشرفت داشته است و تا پایان امسال به بهره‌برداری کامل خواهد رسید. برای تأمین پایدار خوراک کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران به ظرفیت ۸۵ میلیون فوت مکعب در روز و مبلغ ۱۲۸ میلیون یورو و خط لوله دهلران به مبلغ ۸۵ میلیون یورو به سرمایه‌گذار واگذار شده که تا پایان امسال به بهره‌برداری خواهند رسید، همچنین پروژه تکمیل ایستگاه تقویت فشار گاز چشمه‌خوش و پایدار غرب نیز به‌صورت EPCF و با مبلغ ۵۳ میلیون یورو به سرمایه‌گذار واگذار شده است.

کارخانه گاز و گاز مایع خارک، با ظرفیت ۳۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در حوزه جغرافیایی جزیره خارک هم‌اکنون ۶۷.۱ درصد پیشرفت دارد و تا پایان سال ۱۴۰۴ راه‌اندازی کامل خواهد شد. طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون در حوزه جغرافیایی آغاچاری، گچساران با ظرفیت ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز و کارون با ظرفیت ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز در قالب دو قرارداد با هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی مارون تا پایان سال ۱۴۰۴ راه‌اندازی خواهد شد.

طرح‌های تعریف‌شده کوتاه‌مدت جمع‌آوری گازهای مشعل شامل پارسی کلاستر، مارون ۳، منصور، مارون ۶، چشمه‌خوش، سروسنان و سعادت‌آباد، مسجدسلیمان - نفت سفید - تمبی - پرسپاه، زریابی، هفت شهیدان و نرگسی،

سال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین روزانه حدود ۱۱۳.۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران تولید شد که از این مقدار حدود ۶۵ درصد آن معادل ۷۴.۶ میلیون مترمکعب در روز به‌وسیله ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و کارخانه‌های موجود جمع‌آوری شد

طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت چشمه‌خوش با ظرفیت ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز شهریور ماه ۱۴۰۱ راه‌اندازی شده است. جمع‌آوری گازهای همراه نفت از تأسیسات سه استان خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد با امضای قراردادی به ارزش ۱.۱ میلیارد دلار با شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از دیگر طرح‌هاست که در نتیجه این طرح ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز گاز همراه جمع‌آوری و سالانه حدود ۱.۵ میلیون تن به خوراک پالایشگاه‌ها افزوده می‌شود.

ظرفیت تولید روزانه نفت خام کشور ۴ میلیون بشکه است که ۳ میلیون آن در مناطق نفت‌خیز جنوب تولید می‌شود. گازهای همراه نفت خوراک مهمی برای پتروشیمی‌ها هستند و می‌توان از این گازها برای مصارف داخلی کشور استفاده کرد.

با اجرای طرح آساک، هم‌اکنون حدود ۸۶ درصد گازهای همراه نفت در مناطق نفت‌خیز جنوب جمع‌آوری می‌شود که به مصرف داخلی یا تزریق در مخازن نفتی برای صنایع از توان تولید، اختصاص می‌یابد.

برای بقیه گازهای همراه نفت این شرکت نیز طرح‌هایی با مشارکت شرکت‌های پتروشیمی در حال اجراست تا ضمن تأمین خوراک این شرکت‌ها، از سوزاندن گازهای همراه در مشعل‌ها جلوگیری شود.

اجرای پروژه جمع‌آوری گازهای مشعل در حوزه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ۱۸ تا ۲۰ میلیون مترمکعب در روز در قالب سرمایه‌گذاری شرکت‌های پتروشیمی مارون و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس با هدف تأمین خوراک صنایع پتروشیمی، همچنین پیگیری اجرای قرارداد واحدهای جمع‌آوری و فرآوری گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ و ۳۱۰۰ به ترتیب در حوزه جنوب غرب و غرب کشور با هدف جمع‌آوری حدود ۱۲ میلیون

عنبر و لالی، قلعه نار، خشت، سکوی سلمان، سرکان و ماله کوه است.

طرح‌های پارسی کلاستر با ظرفیت ۳.۵ میلیون فوت مکعب در روز، مارون ۳ با ظرفیت ۱۵ میلیون فوت مکعب در روز، منصور با ظرفیت ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز، مارون ۶ با ظرفیت ۲۲ میلیون فوت مکعب در روز و چشمه‌خوش با ظرفیت ۶۰ میلیون فوت مکعب در روز تا پایان سال ۱۴۰۱ راه‌اندازی شده‌اند.

طرح‌های سروسنان - سعادت‌آباد، خشت، نفت‌شهر و سومار، مسجدسلیمان، نفت سفید، پرسپاه و زریابی، هفت شهیدان و نرگسی، عنبر و لالی و قلعه نار با ظرفیت ۱۰۱ میلیون فوت مکعب در روز در حال اجرا هستند. طرح‌های سکوی سلمان و سرکان / ماله کوه نیز با ظرفیت ۱۰۴ میلیون فوت مکعب در روز در حال برگزاری مزایده جدید و حدود ۶۴-۶۰ میلیون فوت مکعب در روز گازهای همراه باقیمانده با پیش‌بینی طرح‌های مذکور (پازنان - مارون ۴ - مارون ۳، بنگستان و آسماری شیرین، منصور - آسماری شیرین، منصورآباد - رامشیر، کوپال آسماری و کوپال بنگستان) تا پایان سال ۱۴۰۴ نیز در مرحله دریافت مجوز واگذاری هستند.

انجام مزایده‌های جمع‌آوری و فروش گازهای مشعل میدان‌های سروسنان و سعادت‌آباد با ظرفیت ۱۴ میلیون فوت مکعب در روز آذرماه سال ۱۴۰۲ راه‌اندازی خواهد شد، فاز نخست



خواهند کرد تا برق آنها به روال سابق تأمین شود.

وی افزود: ۷۵ درصد مصرف آب کشاورزی توسط ۲۲۰ هزار چاه بد مصرف انجام می‌شود که امسال برای نخستین بار فرایند محدودیت برق اعمال شده است.

نیز به فراخور اضافه برداشت داشته‌اند که برق آنها نیز به طور موقت محدود شده است.

بزرگ‌زاده ادامه داد: صاحبان این چاه‌ها باید با مراجعه به امور آب‌ها در سراسر کشور تعهد بدهند که مصرف را متعادل

استفاده ۷۵ درصد آب کشاورزی توسط ۲۲۰ هزار چاه بد مصرف

سیستان و بلوچستان تعریف شده است. بزرگ‌زاده افزود: همچنین نسبت به وضعیت منابع آبی استان فارس نگرانی جدی وجود دارد و وضعیت سد رودبال چندان خوب نیست.

بزرگ‌زاده گفت: اکنون دو سوم دشت‌های کشور مبتلا به اضافه برداشت از سفرهای زیرزمینی آب هستند.

وی خاطر نشان کرد: ۲۲۰ هزار حلقه چاه مجهز به سیستم پایش و کنترل مصارف شده‌اند و بر همین اساس و در هفت‌ماهه امسال حدود یک هزار حلقه چاه بد مصرف تشخیص داده شده‌اند.

سخنگوی صنعت آب کشور از اعمال محدودیت در میزان برق تحویلی به این آب برای استان‌های تهران، خراسان جنوبی، خراسان رضوی، گلستان و

سخنگوی صنعت آب تعداد سدهای بزرگ و مهم کشور را حدود ۲۰۰ سد دانست و ادامه داد: این آمارها وضعیت بارش و موجودی سدها تا ۲۸ آبان است که تغییر خواهد داشت.

بزرگ‌زاده وضعیت سدهای شرق استان تهران را نگران‌کننده توصیف کرد که با کاهش ۳۰ میلیون مترمکعبی نسبت به سال گذشته روبه‌رو شده‌اند.

سخنگوی صنعت آب از شهروندان تهران درخواست کرد: مقوله مدیریت مصرف را جدی بگیرند تا مشکلی در تأمین آب ایجاد نشود.

وی ادامه داد: طرح‌های اضطراری تأمین آب برای استان‌های تهران، خراسان جنوبی، خراسان رضوی، گلستان و

آب ورودی به سدها از ابتدای سال آبی جاری تا ۲۸ آبان ۲ میلیارد و ۴۷۰ میلیون مترمکعب بوده است. این رقم سال گذشته ۲ میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب بوده که سه درصد بهبود نشان می‌دهد.

وی میزان خروجی آب از سدها از ابتدای سال آبی جاری تا ۲۸ آبان ماه را چهار میلیارد و ۵۶۰ میلیون مترمکعب اعلام کرد و گفت: این میزان سال گذشته سه میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب بوده که ۲۲ درصد رشد دارد.

بزرگ‌زاده موجودی آب مخازن سدهای کشور را ۱۹ میلیارد و ۶۲۰ میلیون مترمکعب عنوان کرد و گفت: سال گذشته این رقم ۱۸ میلیارد و ۲۰ میلیون مترمکعب بوده که رشد ۹ درصدی دارد.

سخنگوی صنعت آب گفت: بارش‌های کشور از ابتدای سال آب جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۲) تا ۲۷ آبان با کاهش ۲۲ درصدی نسبت به سال گذشته همراه شده است.

«عیسی بزرگ‌زاده» افزود: میزان کل بارش‌های کشور از ابتدای سال آبی جاری تا ۲۷ آبان به ۲۰۰۸ میلیمتر رسیده است.

وی ادامه داد: این میزان بارش در مقایسه با دوره بلندمدت (با بارش ۲۶.۶ میلیمتر) ۲۲ درصد کاهش دارد و در مقایسه با سال گذشته (که ۲۶.۷ میلیمتر بارش داشته‌ایم) ۲۲ درصد کاهش نشان می‌دهد.

سخنگوی صنعت آب درباره وضعیت سدهای کشور خاطر نشان کرد: میزان