نخستین واحد پتروشیمی چابهار سال ۱۴۰۱ فعال می‌شود

مدیر عامل تامین شرکت پتروعمران مکران گفت : ۱۸ طرح پتروشیمی در سه فاز در چابهار در دست اجراست که عملیات فاز یک شامل ۶ واحد که از ۲ سال پیش آغاز شده در سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری خواهد رسید.

«مهدی کوهی» روز سه شنبه در حاشیه بازدید خبرنگاران از منطقه آزاد چابهار افزود: ۲ مجموعه این طرح ها ۳۰ درصد پیشرفت داشته‌اند و سال ۱۴۰۱ اولین واحد به مدار تولید وارد می‌شود.

وی ظرفیت هر مجموعه را یک میلیون و ۶۰۰ هزار تن ذکر کرد و افزود: از سال ۱۴۰۱ به بعد هر سال یکی از مدارها وارد تولید می‌شود. فاز ۲ و ۳ این پروژه نیز در خط اعتباری ایران و چین قرار دارد و مهندسی، اجرا و تامین منابع مالی اجرای این فازها با دولت چین است.

این مقام مسئول خبر داد: آخرین اقدامات قانونی در چین در حال انجام است و با وجود تحریم‌ها به زودی کار آغاز می‌شود.

کوهی بیان کرد: خط لوله متان از ایرانشهر به چابهار در حال اجراست و تاکنون ۳۸ کیلومتر آن اجرا شده و بقیه در قالب چهار پیکیره در حال انجام است.

به گفته وی زیرساخت‌های مورد نیاز برای این ۱۸ پلان در حال آماده شدن است.

مدیرعامل تامین شرکت پتروعمران مکران با اشاره به وضعیت محیط‌زیستی چابهار ادامه داد: بر اساس استاندارد محیط زیست باید ۳۰ درصد از فضای ۱۲۰۰ هکتاری مجتمع زیر پوشش فضای سبز برود که تاکنون ۴۹ هزار و ۹۹۲ اصله نهال با گونه های مختلف سازگار با چابهار کاشته شده و آبیاری قطره‌ای آنها در حال انجام است.

کوهی با بیان اینکه چابهار از جهت استانداردهای محیط زیستی هاب سوم پتروشیمی کشور است افزود: هاب اول بندر امام، هاب دوم عسلویه و سومین هاب در چابهار مکران است.

عرضه متنوع فرآورده‌های پالایشی و پتروشیمی در بورس انرژی

بورس انرژی ایران، امروز میزبان عرضه انواع فرآورده پالایشی و پتروشیمی خواهد بود.

رینگ داخلی این بورس، دیروز (سه‌شنبه) شاهد عرضه کالاهای پنتان پلاس پتروشیمی پارس، آیزوریسایکل، پلاتفرمیت، حلال ۴۰۰، حلال ۴۰۲، حلال ۴۰۶، حلال ۴۱۰، حلال ۵۰۲ و حلال ۵۰۳ پالایش نفت اصفهان، برش سبک و رافینت شرکت پتروشیمی نوری، برش سنگین (حاصل از پالایشگاه نفت و پتروشیمی بجز بنزین و گازو ئیل)، سوخت کوره سبک و نیتروژن مایع پتروشیمی تبریز، برش سنگین پتروشیمی جم، برش سنگین شرکت پتروشیمی امیرکبیر، رافینت پتروشیمی بیستون، متانول پتروشیمی زاگرس، متانول پتروشیمی شیراز و متانول شرکت متانول کاوه است و بنزین اکتان ۸۷، بنزین اکتان ۹۱ و گازوئیل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در رینگ بین‌الملل عرضه می‌شود.

دیروز (دوشنبه) کالاهای اکستراکت نفت سپاهان و آیزوفید، حلال ۴۰۲ و ریفورمیت پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی و گاز مایع پالایش نفت آبادان و گاز مایع شرکت نفت ستاره خلیج‌فارس در رینگ بین‌الملل بازار فیزیکی بورس انرژی ایران معامله شد.

در این روز بیش از ۶۱.۰۳۰ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش بیش از ۲.۶۹۴ میلیارد و ۹۹۷ میلیون ریال در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران دادوستد شد.

آگهی رد افراز

با توجه به درخواست وارده شماره ۶۸۴۵-۹۸/۰۸/۱۱ آقای محمد حسن دوغائی مقدم مبنی بر افراز پنج هفتم مشاع بانضمام ثمن اعیان دو هفتم دیگر از ششدانگ پلاک یک فرعی از ۱۸۷۶ اصلی بخش یک قوچان به طرفیت سایر مالکین بدین وسیله نظر ریاست اداره ثبت اسناد قوچان به شرح ذیل به شما ابلاغ می گردد << نظر به اینکه مورد تقاضای افراز داخل در محدوده شهری است و نیاز به موافقت شهرداری قوچان مطابق ماده ۱۰۱ قانون شهرداری ها است و از طرفی قبلا شهرداری قوچان حد نصاب قانونی قطعات تفکیکی را طی نامه شماره ۹۵/۲۱۰۹۱- ۹۵/۰۹/۲۸ اعلام نموده و مورد تقاضا افراز زیر حد نصاب قانونی می باشد لذا قابلیت افراز در این اداره را ندارد و این رای قطعی میباشد>> لذا مراتب به شما و سایر شرکا ابلاغ چنانچه اعتراضی دارید وفق ماده ۲ قانون افراز به مراجع قضایی صالحه مراجعه نمایید این رای قطعی میباشد.تاریخ انتشار:۱۳۹۸/۰۸/۲۲
عباس برق شمشیر- رئیس ثبت اسناد و املاک قوچان-م الف:۹۸۴۱

مفقودی (برگ کمپانی)

اینجانب سعید نظری مالک نوع سواری سیستم نیسان رنگ سرمه ای-نقره ای متالیک مدل ۱۳۷۶ به شماره انتظامی ۶۳ ق ۳۸۹ ایران ۶۱ و شماره موتور Z۲۴۰۴۴۰۷۱Z و شماره شاسی PNK۱۵Z۶۱۷۲۹۰ به علت فقدان اسناد فروش ایران خودرو تقاضای رونوشت المثنی اسناد مذکور را نموده است.لذا چنانچه هر شخصی ادعایی در مورد خودروی مذکور دارد ظرف ۱۵ روز به دفتر حقوقی سازمان فروش شرکت ایران خودرو واقع در پیکان شهر ساختمان سمند مراجعه نماید.بدیهی است پس از انقضای مهلت مذکور طبق ضوابط مقرر اقدام خواهد شد.

مفقودی

برگ سبز موتور سیکلت هیرمن مدل ۱۳۸۸ به شماره انتظامی ۲۳۲۳۳ ایران ۴۹۸ به شماره موتور: *۴۲۰۰۳۸۷۷*۱۵۶FMI شماره شاسی N۲P***۱۲۵C۸۸۶۱۱۹۹ بنام خانم رقیه نعمتی مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط می باشد.
همدان

آگهی مفقودی

برگ سبزخودروسواری رنومگان مدل ۲۰۰۶ رنگ نوک مدادی شماره پلاک ایران ۷۴-۹۴۸ ط ۳۱ شماره موتور ۰۲۶۶۶۳ شماره شاسی ۳۶۶۵۴۶۶۴ مالکیت رضاحسین آبادی مفقودوازدرجه اعتبارساقط میباشد.م الف:۱۱۶۶

آگهی مفقودی

کارت هوشمند خودروباری به شماره کارت ۴۲۱۷۲۳۶ شماره پلاک ایران ۴۳- ۵۱۵ ع ۶۴ مفقودوازدرجه اعتبارساقط میباشد.م الف:۱۱۶۷

آگهی مفقودی

سند کمپانی پژو پارس ۱۳۸۷ سفید روغنی به شماره موتور ۱۲۴۸۷۱۴۲۴۶۴ وشناسه وسیله IRFS۸۷iV۱۱۹۷۳۶۱۷۹ بنام فاطمه زارعی مفقود گردیده واز درجه اعتبار ساقط است.م الف:۸۴۲

برای جلوگیری از ریزش قیمت نفت دست بجنبانید

هشدار بانک‌های غربی به اوپک پلاس

در حالی که اوپک و شرکایش تمایلی برای اقدام جدی‌تر به منظور تقویت قیمت‌های نفت نشان نمی‌دهند، چند تحلیلگر برجسته هشدار دادند که بدون دخالت بیشتر در بازار، اشباع عرضه جدید باعث سقوط شدید قیمت‌های نفت در اوایل سال میلادی آینده خواهد شد.

بانک‌های مورگان استنلی، سیتی گروپ پیش بینی کردند اگر اوپک و متحدانش کاهش بیشتر تولید نفت را اعلام نکنند، قیمت‌های نفت که اکنون حدود ۶۲ دلار در هر بشکه در لندن معامله می‌شوند، ممکن است ۳۰ درصد سقوط کرده و به ۴۵ دلار برسد و بانک BNP پاریبا کاهش قیمت‌های نفت به پایین محدوده ۵۰ دلار را پیش بینی کرده است.

در حالی که چند هفته بیشتر به برگزاری نشست اوپک و شرکایش باقی نمانده، این تولیدکنندگان هیچ تمایلی برای اقدام جدی‌تر به منظور تقویت قیمت‌های نفت نشان نمی‌دهند.

اشباع عرضه و سقوط قیمت‌ها، اعضایی مانند ونزوئلا، ایران و عراق که گرفتاری مسائلی همچون بحران اقتصادی، تحریم‌های آمریکا و ناآرامی سیاسی هستند، را تحت فشار قرار خواهد داد و در سایر بخشهای صنعت هم منعکس شده و به رونق نفت شیل که آمریکا را به بزرگترین تولیدکننده نفت جهان تبدیل است، ضربه می‌زند.

مارتین راتس، استراتژیست نفت جهانی در مورگان استنلی گفت: چشم انداز مازاد عرضه در سال ۲۰۲۰ نمودار شده است. یا اوپک باید کاهش تولید خود را بیشتر کند یا قیمت‌ها به حدود ۴۵ دلار در هر بشکه کاهش پیدا خواهد کرد و باعث کندی رشد تولید نفت شیل آمریکا می‌شود که بازار را متعادل می‌کند.

خطر اشباع عرضه در کمین بازار

طبق آمار اوپک، عرضه نفت خارج از اوپک در سال میلادی آینده دو برابر سریع‌تر از تقاضای جهانی رشد می‌کند زیرا در حالی که شکنندگی اقتصاد، مصرف نفت را فلج می‌کند، عرضه جدید از سوی تولیدکنندگانی شامل آمریکا، نروژ و برزیل به بازار سرازیر می‌شود. این بانک‌ها می‌گویند اگر عربستان سعودی، روسیه و سایرین که امسال عرضه نفت را محدود کرده‌اند، در نشست رسمی که روزهای پنجم و ششم دسامبر در وین خواهند داشت، با کاهش بیشتر تولید موافقت نکنند، قیمت‌ها مطمئنا ضعیف‌تر خواهند شد.

در حالی که محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک اظهار کرده که این گروه هر آنچه در توان دارد برای جلوگیری از بروز یک اشباع عرضه دیگر به کار خواهد بست اما نمایندگان اوپک می‌گویند تولیدکنندگان بزرگ ائتلاف اوپک پلاس به دنبال کاهش بیشتر تولید نیستند. محمد بن حمد الرومهی، وزیر نفت عمان گفته که تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک احتمالا توافق کاهش تولید نفت را در سال میلادی آینده تمدید خواهند کرد اما کاهش بیشتر تولید بعید است.

به نظر می‌رسد سعودی‌ها انگیزه چندانی برای فداکاری بیشتر ندارند. آمار گردآوری شده از سوی بلومبرگ نشان می دهد این کشور تولید نفت خود را دو برابر بیش از میزانی که ابتدا در اکتبر پیش بینی شده بود کاهش داد و سایرین به خصوص عراق و نیجریه پایبندی بالایی به توافق کاهش تولید نشان نداده‌اند. روسیه در مقایسه با همتایانش در اوپک با فشار بودجه کمتری روبروست و بنابراین ضرورت چندانی برای اقدام نمی‌بینند.

دورنمای روشن‌تر

اگر خوش بینی اخیر نسبت به وضعیت بازار در سال ۲۰۲۰ درست از آب دربیاید، حفظ سطح فعلی تولید کار درستی خواهد بود. بارکیندو هفته گذشته اظهار کرد که از فشار روی اوپک کاسته شده زیرا دورنمای سال میلادی آینده به دلیل رشد اقتصادی قوی‌تر و بهبود روابط تجاری آمریکا و چین روشن‌تر شده است.

شماری از بانک‌هایی که قیمت‌های نفت را پیش بینی می‌کنند از جمله گلدمن ساکس، استاندارد چارترد، دی ان بی و SEB می‌گویند که اوپک پلاس نیازی به کاهش بیشتر تولید ندارد زیرا قیمت‌های نفت در سال میلادی آینده با افت نرخ تولید شیل آمریکا، نزدیک به ۶۰ دلار یا اندکی بالاتر از آن خواهد ماند.

با این حال پیش بینی‌ها نشان می‌دهد که دستکم در نیمه اول سال ۲۰۲۰ نفت زیادی در بازارهای جهانی وجود خواهد داشت. آژانس بین‌المللی انرژی برآورد کرده که اوپک در حال حاضر حدود ۱.۵ میلیون بشکه در روز بیشتر از نیاز بازار نفت تولید می‌کند و در خطر مواجهه با اشباع عرضه قرار دارد.

بر اساس گزارش بلومبرگ، باب مک نالی، رییس شرکت راپیدان انرژی و مقام نفتی سابق در دوران ریاست جمهوری جورج دبلیو بوش اظهار کرد که در نیمه اول سال میلادی آینده فوق العاده اشباع عرضه وجود خواهد داشت و برای جلوگیری از بالا رفتن سطح ذخایر و افت قیمت‌ها در نیمه اول اوپک باید دوباره تولیدش را کاهش دهد.

صادرات برق بادی و خورشیدی آزاد شد

معاون وزیر نیرو با تاکید بر این‌که زمینه برای سرمایه‌گذاری در تاسیس نیروگاه‌های بادی و خورشیدی فراهم شده است، گفت: سرمایه‌گذاران برق تولیدی را به شبکه تحویل می دهند و شبکه همان مقدار را در مرز به خریدار تحویل می‌دهد.

سیدمحمد صادق‌زاده با اشاره به ابلاغیه وزیر نیرو درمورد صادرات برق تجدیدپذیر، اظهار کرد: در این ابلاغیه آمده است که سرمایه‌گذار خارجی یا داخلی در تونل‌های بادی سرمایه‌گذاری کنند، برق را به شبکه تحویل دهند و شبکه همان مقدار برق را در مرز به خریدار تحویل دهد. این زمینه کاملا فراهم شده است و حدود پنج یا شش متقاضی نیز تاکنون مراجعه کرده‌اند.

وی به این سوال که متقاضیان داخلی بوده‌اند یا خارجی، پاسخ داد: هم خارجی هم داخلی؛ معمولا به صورت مشترک هستند. یعنی بخشی از سرمایه خارجی و برخی داخلی است و نسبت‌های سرمایه‌گذاری متفاوت است.

معاون وزیر نیرو درباره ظرفیت انرژی‌های بادی و خورشیدی در کشور توضیح داد: به طور کلی ظرفیت حداقل ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه بادی و خورشیدی برای تولید و صادرات برق در کشور وجود دارد اما تاکنون برای ۱۵۰۰ مگاوات تقاضا شده است.

آخرین وضعیت تجدیدپذیرها در ایران

بر اساس این گزارش، ایران کشوری است که از لحاظ انرژی‌های نو همچون خورشیدی و بادی پتانسیل‌های بالایی داشته و پرونده استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر از سوی دولت به صورت جدی درحال پیگیری است و تخمین زده می‌شود با شرایط فعلی بین ۱۵ تا ۲۰ هزار مگاوات ظرفیت قابل نصب نیروگاه‌های بادی که صرفه اقتصادی دارند، در ایران وجود داشته باشد. در این راستا، طبق آخرین آمار میزان تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران در شهریورماه به ۸۴۱ مگاوات رسیده که نسبت به مردادماه، ۱۰.۵ درصد افزایش داشته است.

بر این اساس، آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) اعلام کرده ظرفیت نیروی تجدیدپذیر جهانی تحت تاثیر نصب تاسیسات فوتوولتائیک خورشیدی در خانه‌ها، ساختمان‌ها و صنعت، تا پنج سال دیگر ۵۰ درصد رشد خواهد کرد. در این راستا با توجه به این‌که ضریب بار تولیدی این نیروگاه‌ها در ایران نسبت به میانگین جهانی بالاتر است، دولت درصدد توسعه بیش‌تر این انرژی پاک است و طبق برآوردها بیش از ۱۵۰ هزار مگاوات ظرفیت احداث نیروگاه‌های خورشیدی در کشور وجود دارد.

مجموع ظرفیت تولید نیرو از منابع تجدیدپذیر در مقایسه با ۲.۵ تراوات در سال گذشته، به میزان ۱.۲ تراوات تا سال ۲۰۲۴ رشد خواهد کرد که معادل مجموع ظرفیت نیروی نصب شده در آمریکاست. طبق گزارش سالانه IEA از انرژی‌های تجدیدپذیر جهانی، فوتوولتائیک خورشیدی حدود ۶۰ درصد و نیروی بادی در خشکی ۲۵ درصد از این رشد را تشکیل خواهد داد. سهم تجدیدپذیرها در تولید نیرو از ۲۶ درصد فعلی به ۳۰ درصد در سال ۲۰۲۴ رشد خواهد کرد.

طبق آخرین آمار ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر و پاک (دولتی و غیردولتی) نصب شده در کشور تا پایان شهریورماه ۱۳۹۸ حاکی از آن است که ۳۰۲.۲ مگاوات متعلق به نیروگاه‌های بادی، ۳۴۶.۳ مگاوات متعلق به نیروگاه‌های فتو ولتائیک، ۸۸.۴ مگاوات متعلق به نیروگاه‌های برق‌آبی کوچک ۱۰.۵ مگاوات متعلق به نیروگاه‌های زیست توده، ۱۳.۶ مگاوات بازیافت تلفات حرارتی، ۸۰ مگاوات ظرفیت کاهش تلفات شبکه است که مجموع آن ۸۴۱ مگاوات می‌شود که نسبت به مردادماه (۷۶۱مگاوات) ۱۰.۵ درصد افزایش داشته است.

پروژه‌های تجدیدپذیر و پاک در حال نصب

بنا بر اعلام، قرار است ۳۰۰ مگاوات از محل قراردادهای خرید تضمینی برق تجدیدپذیر، ۳۰۰ مگاوات از محل سوخت صرفه‌جویی شده موضوع ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر وارتقای نظام مالی کشور و ۱۰۰ مگاوات از مصوبه ۲۵ شهریورماه سال ۱۳۹۵ هیات وزیران که جمعا ۷۰۰ مگاوات می‌شود، نصب شود.

میزان برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر در شهریورماه سال ۱۳۹۸ نسبت به مردادماه تغییری نداشته و اجتناب از تولید گازهای گلخانه‌ای، مصرف سوخت فسیلی و مصرف آب در شهریورماه سال ۱۳۹۸ نسبت به قبل به ترتیب ۲، ۱۰ و ۹ درصد افزایش داشته است.

بر این اساس، برق تولیدی از منابع تجدیدپذیر ۱۴۴ میلیون کیلووات ساعت بوده و از انتشار ۱۰۲ هزار تن گازهای گلخانه‌ای، مصرف ۴۵ میلیون مترمکعب سوخت فسیلی و همچنین مصرف ۳۵ میلیون لیتر آب جلوگیری کرده است.

واکنش سریع عراق برای تصرف سهم نفت عربستان

با وجود افت جزئی مجموع صادرات نفت، عراق فروش نفت خود به چین و هند را از اواخر سپتامبر پس از حملات به تاسیسات نفتی عربستان سعودی و ابهام درباره وضعیت عرضه این کشور، افزایش داد.

فوتیوس کاتسولاس، تحلیلگر شرکت تحلیل دریایی و تجارت «لیکویید بالک پرنسیپال» در این باره گفت: پس از حملات ۱۴ سپتامبر به تاسیسات نفتی حساس عربستان سعودی که تولید نفت این کشور را ۵.۷ میلیون بشکه در روز یا معادل حدود پنج درصد از عرضه جهانی کاهش داد، به نظر می‌رسد عراق به سرعت دست به کار شد و از اواخر سپتامبر به چین و هند که بزرگترین مشتریان نفتی آسیایی هستند، نفت خام فروخت.

عمده صادرات عراق با استفاده از ابرنفتکشهای VLCC که قادر به حمل حداکثر دو میلیون بشکه نفت هستند، انجام می‌گیرد. اما سهم نفتکشهای سوئزمکس که قادرند یک میلیون بشکه نفت حمل کنند، به بهای نفتکشهای کوچک‌تر افرامکس که بین ۵۰۰ تا ۸۰۰ هزار بشکه نفت حمل می‌کنند، کاهش پیدا کرد. دلیل آن هم این بود که پس از افزایش نرخ کرایه نفتکش در اواخر سپتامبر و اوایل اکتبر که در پی تحریمهای آمریکا علیه شرکتهای کشتیرانی چین روی داد، صادرکنندگان نفت ترجیح دادند از کشتیهای کوچکتر استفاده کنند.

آمریکا در اواخر سپتامبر چندین شرکت کشتیرانی چینی از جمله واحدهای شرکت کاسکو که صاحب بیش از ۴۰ نفتکش است را به اتهام نقض تحریمهای این کشور، تحریم کرد.

پس از اعلام تحریم‌ها، هزینه کرایه ابرنفتکش‌ها برای حمل نفت خام از خاورمیانه به آسیا یک شبه رشد دو رقمی پیدا کرد.

به گفته تحلیلگران شرکت «آی اچ اس مارکیت»، در روزهای پیش رو، یک عامل نگرانی عمده تاثیر ناآرامیهای داخلی عراق بر روند تولید و صادرات نفت این کشور است.

ثامر غضبان، وزیر نفت عراق در بحبوحه ناآرامی‌های داخلی اخیرا اظهار کرد نرخ تولید و صادرات نفت این کشور باثبات مانده است.

طبق اعلام وزارت نفت عراق، این کشور در اکتبر بیش از ۱۰۶.۸ میلیون بشکه معادل ۳.۴۴۵ میلیون بشکه در روز نفت صادر کرد. حدود ۱۰۳.۵ میلیون بشکه از میادین مرکزی و جنوبی عراق و حدود ۲.۵۷ میلیون بشکه از میادین نفتی کرکوک در شمال عراق و ۴۳۱ هزار و ۴۸۶ بشکه از استان شمالی نینوا صادر شد. عراق همچنین در اکتبر ۳۰۷ هزار و ۲۹۲ بشکه نفت خام به اردن فروخت.

افزایش تولید نفت عربستان سعودی

در این بین، منابع آگاه به پلاتس گفتند تولید نفت عربستان سعودی در اکتبر به ۱۰.۳ میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کرده است. از این میزان ۹.۸۹ میلیون بشکه در روز به بازار عرضه شده و باقی آن در مخازن جای گرفته است تا این مخازن که پس از حملات سپتامبر به منظور تامین نیاز مشتریان از آنها برداشت شده بود، دوباره پر شوند.

سطح تولید عربستان سعودی درست مطابق با سهمیه ۱۰.۳۱ میلیون بشکه در روز تحت پیمان کاهش تولید اوپک و غیراوپک است که قرار است تا مارس سال ۲۰۲۰ ادامه پیدا کند.

پیش از حملات هوایی سپتامبر هم عربستان سعودی برای تشویق تولیدکنندگان مشارکت کننده در پیمان اوپک پلاس، پایین سهمیه مقرر نفت تولید می‌کرد.

شرکت نفتی دولتی آرامکو که برای عرضه اولیه عمومی سهام خود در بازار داخلی در ماه آینده آماده می‌شود، اعلام کرده که تمامی تولید از دست رفته را احیا کرده اما احیای ظرفیت کامل تولید به حدود ۱۲ میلیون بشکه در روز تا پایان نوامبر زمان خواهد برد.

بر اساس گزارش پلاتس، چندین منبع ثانویه مورد استفاده اوپک برای رصد تولید اعضای این گروه از جمله پلاتس، تولید نفت عربستان سعودی در اکتبر را بسیار پایین‌تر و حدود ۹.۸ میلیون بشکه در روز تخمین زده‌اند.

سهم یک درصدی انرژی‌های نو در سبد تامین برق کشور

سخنگوی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران سهم انرژی‌های نو در سبد تامین برق به خصوص برای خانه‌ها را کمی بیش از یک درصد اعلام کرد.«جعفر محمدنژادسیگارودی» افزود: اکنون میزان تولیدبرق از انرژی‌های تجدیدپذیر به ۸۵۰ مگاوات رسیده‌است و این درحالی است‌که ظرفیت تولید برق در کشور ۸۰ هزارمگاوات است که نشان می‌دهد سهم انرژی‌های نو وتجدیدپذیر کمی بیش از یک درصد است.

انرژی‌نو یا انرژی جایگزین به آن دسته از انرژی‌ها گفته می‌شود که برای تولیدشان از منابع بدون کربن مانند انرژی خورشیدی، انرژی بادی، انرژی دریایی، زمین گرمایی، نیروگاه‌های آبی و کربن خنثی مانند زیست توده استفاده می‌شود، از هیدروژن نیز که در پیل‌های هیدروژنی قادر به ذخیره انرژی است، به عنوان انرژی نو نام برده می‌شود.

این نوع انرژی‌ها معایب سوخت‌های فسیلی مانند افزایش غلظت دی‌اکسیدکربن و در نتیجه افزایش دمای کره زمین و تغییرات آب و هوایی و آلودگی زیست‌محیطی را ندارد علاوه بر این منابع تولید آن‌ها تمام ناشدنی و نامحدود است.

مدیرکل روابط عمومی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران زمان بازگشت سرمایه گذاری‌ها در انرژی‌های نو و تجدید پذیر را پنج سال عنوان کرد و گفت: با مصوبه جدید وزارت نیرو در باره افزایش قیمت خرید تضمینی برق از این نوع نیروگاه‌ها انتظار می رود استقبال مردمی بیش از گذشته شود.محمد نژاد سیگارودی افزود: پیشتر از یک طرف به دلیل نوسان قیمت ارز و از طرف دیگر قیمت پائین خرید برق از این نیروگاه‌ها استقبال مردمی کاهش یافته بود که با تثبیت قیمت ارز و افزایش قیمت خرید برق میزان استقبال از این نوع انرژی بیشتر نیز خواهد شد.

«سید محمد صادق زاده» رئیس سازمان انرژی‌های تجدید پذیر و بهره‌وری برق ایران ۱۲ آبان ماه امسال با اشاره به استقبال خوب مردم از احداث نیروگاه‌های تجدید پذیر پشت بامی، گفت: این نیروگاه برای خانواده‌ها ماهانه ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار تومان درآمد به همراه دارد.

معاون وزیر نیرو در حاشیه نوزدهمین نمایشگاه بین المللی صنعت برق در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران، افزود: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق تولیدی این نوع نیروگاه‌ها را هر کیلو وات ساعتی به قیمت یک هزار و ۴۰ تومان خریداری می‌کند.

صادق زاده خاطرنشان ساخت: میزان افزایش سقف نیروگاه‌های خورشیدی پشت بامی به ۱۰ کیلو وات رسیده و مردم می‌توانند با هزینه‌ای حدود ۵۰ میلیون تومان از این نوع نیروگاه بر بام خانه‌های خود نصب کرده و از منافع آن بهره‌مند شوند.

این مقام مسئول ادامه داد: همه استان‌های کشور استعداد نصب نیروگاه‌های خورشیدی پشت بامی را دارند و در سواحل دریای خزر میزان تابش خورشید از بعضی کشورهای اروپایی بیشتر است.

معاون وزیر نیرو با بیان اینکه تولید برق این نیروگاه ها به دلیل مصرف در محل تلفات ندارد آن را بهترین نوع تولید برق برشمرد و چنانچه تولید برق از نیروگاه‌های خورشیدی در کشور افزایش یابد، نیازی به سرمایه‌گذاری‌های سنگین نخواهیم داشت.