کاهش ۱۸۴۵ مگاواتی پیک مصرف برق

روز جمعه مبادلات روزانه برق با کشورهای همسایه یک هزار و ۳۴۸ مگاوات گزارش شد، که ۶۸۱ مگاوات آن صادر و ۶۶۷ مگاوات آن وارد شده است.

به گزارش ایلنا، آمارها نشان می‌دهد پیک مصرف برق با ثبت عدد ۳۰ هزار و ۶۹۸ مگاوات در مقایسه به روز پیش از آن با کاهش یک هزار و ۸۴۵ مگاواتی روبرو شد.

براساس آمارها پیک شبانه مصرف برق جمعه با ثبت عدد ۳۰ هزار و ۶۹۸ مگاوات نسبت به روز گذشته یک هزار و ۸۴۵ مگاوات افزایش نشان داد. همچنین آمارها نشان می‌دهد پیک مصرف برق در این روز نسبت مدت مشابه سال گذشته با کاهش ۱۸۱ مگاواتی روبرو بوده است.

افزایش ۲ برابری سرمایه‌گذاری در صنعت نفت جهان

شرکت‌های نفتی میزان تصویب پروژه‌ها و سرمایه گذاری‌ها در اکتشاف نفت را برای اولین بار در طی ۳ سال گذشته بیش از دو برابر افزایش خواهند داد.

موسسه وود مکنزی اعلام کرد، صنعت نفت امسال خود را از تبعات بزرگترین کاهش سرمایه گذاری در طی یک نسل اخیر رها می‌سازد و شرکت‌های نفتی میزان تصویب پروژه‌ها و سرمایه گذاری‌ها در اکتشاف نفت را برای اولین بار در طی ۳ سال گذشته بیش از دو برابر افزایش خواهند داد.

شرکت‌های نفتی امسال به بیش از ۲۰ میدان نفتی و گازی برای توسعه چراغ سبز نشان خواهند داد.

فراهم شدن بستر سوآپ با قزاق‌ها

معاون توسعه و مهندسی شرکت نفت از آماده شدن بستر مناسب برای سوآپ نفت خبر داد.

غلام رضا منوچهری در گفتگو با ایسنا، با اشاره به مذاکره ایران با شرکت‌های روسی در زمینه سوآپ نفت اظهار کرد: مذاکرات با روس‌ها ادامه دارد و سوآپ انجام خواهد شد، اما زمان قطعی برای به نتیجه رسیدن مذاکرات نمی‌توان ارائه کرد.

وی در ادامه با بیان اینکه مذاکرات با قزاقستان در زمینه سوآپ نیز در حال انجام است، افزود: با صحبت‌هایی که به قزاقستان شده بستر کار فراهم شده است، این مذاکرات با شرکت‌های دولتی قزاقستان و شرکت‌های خدماتی که برای آن‌ها کار می‌کنند انجام می‌شود.

«تجارت» از تاثیر پایبندی اعضای اوپک بر بازار آتی گزارش می دهد

روزگار خوش نفت

تبعیت اوپک از توافق کاهش تولید ۱۰۰ درصدی نخواهد بود

مستندات و آمارها حاکی از آن است که اعضای اوپک و غیر اوپک نخستین گام خود را برای بهبود وضعیت بازار جهانی نفت برداشتند و با اجرای تعهد خود مبنی بر کاهش تولید نفت، تمایل خود برای بهبود قیمت‌ها را به نمایش گذاشتند.

به نقل از ایسنا، مازاد عرضه اوپک و عدم تعادل بین عرضه و تقاضا در بازار جهانی نفت که باعث کاهش قیمت نفت و ضرر رساندن به اقتصاد کشورهای عضو شده بود، این کشورها را بر آن داشت تا گرد هم جمع شوند و با اتخاذ تصمیمی اضاع را بهبود بخشند. این گردهمایی در ۳۰ نوامبر (۱۰ آذرماه) در وین به وقوع پیوست و اعضای اوپک در این اجلاس در مورد تصمیمی که در الجزایر مبنی بر سهمیه بندی تولید گرفته بودند به گفت و گو نشستند. حاصل این گفت و گو چیزی نبود جز کاهش تولید ۴.۵ درصدی هر عضو اوپک به جز کشورمان که قرار است میزان تولیدش به میزان قبل از تحریم‌ها بازگردد.

قرار شد تولید اعضای اوپک از ابتدای سال ۲۰۱۷ به مدت شش ماه از حدود ۳۳ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه به ۳۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه برسد تا مشکل مازاد عرضه اوپک برطرف شود.

از آنجاکه برقرار کردن توازن در بازار جهانی نفت به تنهایی از عهده اوپک که ۴۰ درصد نفت جهان را تولید می کنند بر نمی‌آید، کشورهای غیر اوپک نیز قول همکاری دادند و قرار شد این کشورها ۶۰۰ هزار بشکه از تولید خود بکاهند.

در این راستا کشورهای اوپک و غیراوپک در ۲۰ آذرماه در وین گرد هم جمع شدند و نتیجه این گردهمایی این بود که مجموع تولید نفت جهان با توافق وزیران نفت و انرژی کشورهای عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک)، یک میلیون و ۷۶۰ تا یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد. نتیجه این نشست سبب کاهش روزانه ۵۶۰ تا ۶۰۰ هزار بشکه‌ای نفت کشورهای غیر عضو اوپک از ابتدای سال ۲۰۱۷ شد.

■ میزان تولید نفت عربستان کمتر از ۱۰ میلیون بشکه در روز است

اکنون با گذشت حدود دو هفته از سال جدید میلادی، آمارها می گویند اعضای اوپکی و غیر اوپکی، مخصوصا عربستان و روسیه که دو تولید کننده بزرگ نفتی هستند، فعلا پای تعهدات خود ایستاده‌اند. به طوری که عربستان سعودی اعلام کرد میزان تولید نفت خام این کشور که بزرگ‌ترین تولید کنندهٔ نفت جهان محسوب می‌شود به پایین ترین حد در دو سال اخیر رسیده است.

به گزارش رویترز، خالد الفالح وزیر نفت عربستان روز پنج‌شنبه گفت میزان تولید نفت خام این کشور به زیر ۱۰ میلیون بشکه در روز رسیده و این میزان حتی کمتر از توافق میان سازمان کشورهای صادر کنندهٔ نفت (اوپک) و تولید کنندگان خارج از این سازمان است. الفالح که در شورای آتلانتیک مجمع جهانی انرژی در ابوظبی سخن می گفت، افزود: هم‌اکنون میزان تولید اندکی کمتر از ۱۰ میلیون بشکه در روز است و ریاض قصد دارد میزان تولید خود را در ماه فوریه بیشتر کاهش دهد. این بدان معناست که عربستان میزان تولید خود را بیش از ۴۸۶ هزار بشکه در روز که در نشست اواخر سال گذشته میلادی بر سر آن توافق شد، کاهش داده است.

■ کاهش تولید نفت روسیه به ۱۳۰ هزار بشکه رسید

همچنین سازمان نظارت بر فعالیت مجموعه سوخت و انرژی روسیه اعلام کرد: شرکت‌های نفتی روسی از نخستین روز سال ۲۰۱۷ تولید نفت را کاهش دادند و هشتم ژانویه (۱۹ دی) نیز تولید روزانه به ۱۱ میلیون و ۱۱۰ هزار بشکه تنزل یافت.

خبرگزاری روسیا سگودنیا به نقل از این گزارش نوشت مطابق برنامه تنظیم شده، تولید نفت روسیه در ماه مارس آینده (نیمه دوم اسفند ۹۵ و نیمه اول فروردین ۹۶) روزانه ۲۰۰ هزار بشکه و ماه مه (نیمه دوم فروردین و نیمه نخست اردیبهشت ماه ۹۶)روزانه ۳۰۰ هزار بشکه کاهش خواهد یافت.

این اقدام روسیه در چارچوب اجرای برنامه کاهش روزانه ۸/۱ میلیون بشکه ای تولید نفت براساس توافق با اوپک انجام می گیرد.

■ آخرین وضعیت تولید دیگر کشورها

علاوه بر عربستان و روسیه، کشورهای دیگر نیز اقدام به کاهش تولید خود کرده‌اند، به طوری که جبار علی اللعیبی، وزیر نفت عراق، روز پنجشنبه در نشست ابوظبی به خبرنگاران گفت عراق میزان صادرات نفت خود را ۱۷۰ هزار بشکه در روز کاهش داده و قرار است تا هفته آینده ۴۰ هزار بشکه دیگر نیز از تولید خود بکاهد. همچنین خبرگزاری اکی پرس قرقیزستان که خبرهای آسیای مرکزی را پوشش می‌دهد روز شنبه به نقل از «کواندیک کالمرزین» مدیر بخش توسعه صنعت نفت وزارت انرژی قزاقستان نوشت در راستای تعهد به رعایت سقف سهمیه تولید، روزانه به میزان ۲۰ هزار بشکه نفت از خروجی تولید نفت این کشور کاهش یافته است. به گفته وی قزاقستان بر اساس تعهد خود برای حفظ متوسط تولید ماهانه در سطح ۱.۶۸ میلیون بشکه در روز به مدت شش ماه روزانه ۲۰ هزار بشکه نفت کمتر تولید می کند. «عصام المرزوق» وزیر نفت کویت نیز (پنجشنبه) در گفت وگو با خبرنگاران ضمن ابراز خرسندی از افزایش قیمت نفت در بازارهای جهانی به بالاتر از ۵۵ دلار گفت: کویت در راستای اجرای توافق نفتی وین تولید نفت خود را بیش از مقداری که تعهد کرده بود، کاهش داده است.

وزیر نفت کویت به میزان کاهش تولید نفت این کشور اشاره ای نکرد، اما پیش از این مقرر شده بود که کویت ۱۳۰ هزار بشکه از تولید نفت خود را کاهش خواهد داد.

■ تشکیل کمیته نظارتی تولید نفت در دوم و سوم بهمن

بررسی زیر و بم جدول قیمت نفت نشان می‌دهد پایبندی کشورهای تولید کننده نفت به تعهداتشان باعث شده قیمت نفت به بیش از ۶۶ دلار افزایش یابد، البته کارشناسان بر این باورند که چنانچه کشورها به تعهدات خود پایبند بمانند قیمت نفت تا ۷۰ دلار نیز افزایش پیدا خواهد کرد.

از سوی دیگر قرار است در راستای انجام نظارت‌های لازم بر اجرای توافق نفتی وین و کسب اطمینان از پایبندی کشورهای عضو و غیر عضو اوپک به تعهدات خود، نشست کمیته نظارتی این سازمان روزهای ۲۱ و ۲۲ ژانویه (دوم و سوم بهمن) برگزار می‌شود.

■ تبعیت اوپک از توافق کاهش تولید ۱۰۰ درصدی نخواهد بود

هیأت‌های نمایندگی کشورهای عضو اوپک می گویند، به رغم ادعای عربستان مبنی بر کاهش تولید خود به کمتر از رقم تعهد شده، بعید است اوپک به همه کاهش تولید وعده داده شده اش عمل کند. به نقل از رویترز، هیئت‌های نمایندگی کشورهای عضو اوپک می گویند، به رغم ادعای عربستان مبنی بر کاهش تولید خود به کمتر از رقم تعهد شده، بعید است اوپک به همه کاهش تولید وعده داده شده اش عمل کند، اما تبعیت ۸۰ درصدی نیز مناسب خواهد بود، و حتی تبعیت پایین ۵۰ درصدی نیز قابل قبول است.

سازمان کشورهای صادر کننده نفت در حال برنامه ریزی برای کاهش ۱.۲ میلیون بشکه ای تولید خود و رساندن تولید روزانه اش به ۳۲.۵۰ میلیون بشکه در روز است. روسیه و دیگر تولید کنندگان غیر عضو اوپک نیز در حال برنامه ریزی برای کاهش حدود ۶۰۰ هزار بشکه از تولید روزانه خود هستند.

اوپک و تولید کنندگان غیر عضو این سازمان قصد دارند عرضه نفت خود را کاهش دهند تا از مازاد عرضه جهانی نفت بکاهند و موجب تقویت قیمت‌ها شوند. یک منبع آگاه در اوپک گفت: «تبعیت از کاهش تولید ۱۰۰ درصدی نخواهد بود. هیچگاه هم نبوده است.» وی افزود، بر اساس سطح تبعیت اعضای اوپک از توافقات گذشته، تبعیت ۵۰ تا ۶۰ درصدی از توافق کاهش تولید به‌اندازه کافی خوب خواهد بود. عربستان و کویت روز پنجشنبه اعلام کردند که تولید خود را بیش از میزانی که متعهد شده بودند کاهش داده‌اند. کمیته نظارت بر اجرای توافق کاهش تولید قرار است روز ۲۲ ژانویه در وین تشکیل جلسه دهد. اوپک هیچ مکانیزم برای ملزم ساختن اعض به اجرای توافقات کاهش تلوید ندارد. محمد بارکیندو، دبیر کل اوپک گفت، وی اطمینان دارد که کشورهای عضو از توافق تبعیت خواهند کرد. بارکیندو گفت: «من همچنان اطمینان دارم که... این تصمیم تاریخی و مهم به طور کامل اجرایی خواهد شد.» وی افزود، در نشست ۲۲ ژانویه تصمیم گیری خواهد شد که چه میزان تبعیت از توافق قابل قبول است یا چه میزانی قابل قبول نیست. آخرین توافق کاهش تولید اوپک به سال ۲۰۰۹ بر می گردد، که بر اساس برآوردهای آژانس بین المللی انرژی و سایر تحلیلگران در ابتدا تنها با تبعیت ۶۰ درصدی اعضای اوپک مواجه شده بود. این تبعیت در اوج خود به حدود ۸۰ درصد رسید. دانیل گربر، تحلیلگر بازار نفت گفت: «ما یک بار دیگر شاهد تبعیت ۶۰ تا ۷۰ درصدی از توافق کاهش تولید خواهیم بود.» کاهش تلویدهای سال ۲۰۰۹، بیش از میزان تبعیت از توافقات در سال‌های گذشته از جمله در اواخر دهه ۹۰ میلادی بوده که کشورها به تعهدات خود در زمینه کاهش تولید عمل نکرده بودند. بر اساس آمارهای آژانس بین المللی انرژی، میزان متوسط تبعیت اوپک از توافقات کاهش تلوید ۶۰ درصد است. یکی دیگر از اعضای هیئت‌های نمایندگی کشورها نزد اوپک گفت: «معمولا در اوپک تبعیت خوب نزدیک ۸۰ درصد است... تبعیت ۱۰۰ درصدی در کار نخواهد بود.»

در سال ۲۰۰۹، عربستان و متحدانش در منطقه خلیج فارس بیشترین میزان تبعیت را نشان دادند. رتبه بعدی متعلق به الجزایر بود که تقریبا به تمام تعهدات خود در زمینه کاهش تولید عمل کرد. تبعیت ونزوئلا حدودا ۶۹ درصد بود، در حالی که ایران و آنگولا به کمتر از نصف تعهدات خود در زمینه کاهش تولید عمل کردند. هرچند انتظار می‌رود این بار تبعیت کشورهای حاشیه خلیج فارس بالا باشد، اما منابع صنعتی و منابع درون اوپک انتظار ندارند تبعیت کل اوپک از توافق کاهش تولید به همان میزان بالا باشد.

خرید نفت اسار اویل هند از ایران ۲۳ درصد کاهش یافت

آمارهای ردیابی کشتی‌ها نشان می‌دهد که شرکت اسار اویل، یکی از مشتریان مهم نفت ایران در هند، در ماه دسامبر ۲۳ درصد کمتر از ماه قبل از ایران نفت وارد کرده است. به گزارش خبرگزاری تسنیم به نقل از رویترز، آمارهای ردیابی کشتی‌ها نشان می‌دهد که شرکت اسار اویل، یکی از مشتریان مهم نفت ایران در هند، در ماه دسامبر ۲۳ درصد کمتر از ماه قبل از ایران نفت وارد کرده است. این شرکت پالایشگاهی بخش خصوصی هند، در طی ماه پایانی سال ۲۰۱۶، خرید نفت خود از آمریکای لاتین را افزایش داده و پس از نزدیک به یک سال وقفه، خرید نفت از برزیل را از سر گرفته است. این شرکت هندی همچنین در ماه گذشته میلادی برای اولین بار از کشور آفریقایی کامرون نفت خریداری کرده است. مجموع خرید نفت شرکت اسار اویل در نه ماهه نخست قرارداد سالانه ای که از ابتدای ماه آوریل آغاز شده، ۵۵ درصد، معادل ۱۸۲ هزار بشکه افزایش یافته است. واردات نفت هند از ایران در سال ۲۰۱۶ به رقم بی سابقه حدود ۴۷۳ هزار بشکه در روز رسید. این گزارش حاکی است، اسار اویل در ماه دسامبر حدود ۱۲۰ هزار بشکه در روز از ایران نفت خریده در حالی که این رقم در مدت مشابه سال گذشته ۶۷ هزار بشکه بوده است. این شرکت همچنین در سال ۲۰۱۶ میلادی، روزانه ۱۶۸ هزار و ۳۰۰ بشکه نفت از ایران خریداری کرد که حدود ۶۹ درصد بیشتر از سال گذشته بوده است. میزان واردات نفت شرکت اسار در ماه دسامبر حدود ۴۵ درصد افزایش یافت و به ۴۴۸ هزار و ۹۰۰ بشکه در روز رسید.

کاهش ۳ درصدی قیمت نفت در هفته‌ای که گذشت

قیمت هر بشکه نفت برنت در پایان معاملات دیروز با ۵۶ سنت کاهش به ۵۵ دلار و ۴۵ سنت رسید و هفته گذشته را با کاهش حدودا ۳ درصدی به پایان برد.

به گزارش خبرگزاری تسنیم به نقل از رویترز، ادامه تردیدها در مورد میزان کاهش تولید اوپک موجب شد تا قیمت نفت در روز جمعه کاهش یابد و کاهش هفتگی ۳ درصدی را تجربه کند. نگرانی‌ها از سلامت اقتصاد چین پس از انتشار گزارشی در مورد کاهش شدید صادرات این کشور نیز تاثیری منفی بر احساس حاکم بر بازار داشت. به گفته تجار، آمار بی سابقه واردات نفت چین در ماه دسامبر و رسیدن آن به ۸.۶ میلیون بشکه در روز تا حدودی به تقویت قیمت‌ها کمک کرد، اما این آمارها نتوانست نگرانی‌ها از سلامت کلی اقتصاد چین را پنهان نماید. بر اساس این گزارش، قیمت هر بشکه نفت برنت در پایان معاملات دیروز با ۵۶ سنت کاهش به ۵۵ دلار و ۴۵ سنت رسید و هفته گذشته را با کاهش حدودا ۳ درصدی به پایان برد. قیمت هر بشکه نفت وست تگزاس اینترمدییت نیز در پایان معاملات دیروز ۶۴ سنت کاهش یافت و به ۵۲ دلار و ۳۷ سنت رسید و کاهش هفتگی تقریبا ۳ درصدی را به ثبت رساند. فیل فلین، تحلیلگر موسسه پرایس فیچرز در شیکاگو گفت: «به نظر می‌رسد که در حال حاضر تمرکز چین بیشتر روی حفظ سرمایه‌ها در داخل این کشور است تا افزایش کلی رشد اقتصادی.» «ما باید تحولات مربوط به این وضعیت را رصد کنیم زیرا این تهدیدی است که می‌تواند رشد قیمت نفت در سال‌های آینده را متاثر سازد.»

بازگشت ۱۷۷ هزار لیتر بنزین به چرخه توزیع در منطقه اصفهان

معاون فنی عملیاتی شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اصفهان از بازگشت بیش از ۱۷۷ هزار لیتر بنزین با راه‌اندازی سیستم بازیافت بخار بنزین در انبار شهید منتظری منطقه خبرداد. به نقل از ایلنا، فضل الله اکبری از راه‌اندازی این سیستم در آبان ماه ۹۵ خبر داد و گفت: با نصب و راه‌اندازی این سیستم از زمان راه‌اندازی تا ۱۵ دی ماه سال جاری، بیش از یکصد و هفتاد و هفت هزار لیتر بازیافتی حاصل از بخارات بنزین مجدداً به چرخه توزیع برگشته است. اکبری افزود: پروژه بازیافت بخارات بنزین به روش کربن اکتیو (carbon active vapor recovery) برای اولین بار در کشور و به صورت پایلوت در تأسیسات انبار نفت شهید منتظری احداث و مورد بهره برداری قرار گرفته است که طبق بررسی کارشناسان وزارت نفت و سازمان محیط زیست از بهره وری و موفقیت چشمگیری برخوردار بوده است. وی تصریح کرد: با توجه به مجاورت انبار نفت شهید محمد منتظری با شهرستان‌های شاهین شهر، بختیاردشت و شهرک شهید محمد منتظری، کاهش میزان آلاینده‌های شیمیایی ناشی از تبخیر برش‌های سبک فرآورده‌های نفتی در هنگام بارگیری در راستای کاهش آلودگی‌های زیست محیطی یکی از اهداف اصلی این پروژه می‌باشد. این مقام مسئول افزود: با توجه به حجم قابل توجه بارگیری بنزین و میزان چشمگیر بخارات حاصله در حین فرآیند بارگیری این فرآورده، اجرای این پروژه گامی بزرگ در راستای ارتقای سلامت کارکنان به خصوص کارکنان بارگیری بوده است و از لحاظ اقتصادی، انتظار می‌رود با رسیدن میزان مطلوب بازیافت بخارات که ۱.۵ لیتر در ازای هر ۱۰۰۰ لیتر بارگیری می‌باشد، هزینه اجرای طرح پس از دو سال تامین شود.

آغاز مقدمات ارسال ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام به مبادی صادراتی

مجری احداث خط لوله و تاسیسات جانبی انتقال نفت خام میادین غرب کارون از راه‌اندازی پروژه تلمبه خانه غرب کارون تا پایان سال جاری خبر داد. به نقل از ایلنا، سیروس آقاجری در حاشیه برگزاری سیزدهمین نمایشگاه بین المللی نفت و گاز کیش ضمن اعلام این خبر، تلمبه خانه غرب کارون را از جمله نقاط بحرانی و حساس برای انتقال نفت صادراتی غرب کارون خواند و گفت: با راه‌اندازی این پروژه روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام این میادین برای صادرات به پایانه‌های جنوب کشور انتقال می‌یابد.

آقاجری با بیان این که پروژه تلمبه خانه غرب کارون طی چند ماه گذشته حدود ۱۵ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است، عنوان کرد: علاوه بر ورود کالاهای جدید به سایت (مکانیکال و ابزار دقیق) که هم از خارج از کشور و هم از سازندگان داخلی تامین شده است، پیشرفت قابل تاملی را در بخش اجرایی نظیر فعالیت‌های لوله گذاری، سیویل و محوطه سازی داشته‌ایم. وی در خصوص زمان افتتاح تلمبه خانه غرب کارون با اشاره به هماهنگی‌های به عمل آمده با وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: با وجود این که هنوز تاریخ مشخصی به این منظور تعیین نشده است، انتظار می‌رود تا اواسط اسفند ماه سال جاری این پروژه راه‌اندازی شود و انتقال روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام محقق شود. آقاجری با تاکید بر این که در حال حاضر راه‌اندازی این تلمبه خانه به مرز ۹۰ درصد پیشرفت رسیده است، عنوان کرد: راه‌اندازی تلمبه خانه برای انتقال زودهنگام روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام یا به عبارتی ترین سنگین به طور کامل قابل اجرا است اما برنامه ریزی‌ها برای انتقال نفت خام‌ترین سبک طی دو ماه نخست سال آتی صورت گرفته است.

پیشخوان

آب‌وبرق، ۱۵ میلیارد یورو سرمایه خارجی جذب می کند

در دوران تحریم کشورهای خارجی تمایل چندانی به سرمایه گذاری در صنایع ایران نداشتند که این ماجرا با اجرای برجام رنگ و بوی دیگری یافت. به‌طوری که شاهد رفت‌وآمد گسترده هیات‌های خارجی به‌ویژه به وزارت نیرو بودیم که این موضوع نیز موجب جذب سرمایه در دو صنعت آب‌وبرق شده است. به نقل از ایسنا، در حال حاضر امکان تزریق و بکارگیری فاینانس و سرمایه گذاری خارجی به میزان ۵۰ میلیارد دلار در سطح کشور وجود دارد که بخشی از آن به صنایع آب و برق مربوط می‌شود، چراکه طی دو سال اخیر صنعت آب‌وبرق کشور با پیگیری‌های وزارت نیرو، توانست مجوز اجرای طرح‌هایی با سرمایه گذاری خارجی به ارزش ۱۵ میلیارد یورو را کسب کند. ازسوی دیگر نیز وزارت نیرو صراحتا اعلام کرده که ایجاد شرکت‌های همکار مشترک در داخل کشور با مشارکت خارجی‌ها و پیشنهاد تشکیل کنسرسیوم‌هایی بین شرکت‌های ایرانی و خارجی در داخل کشور برای صادرات خدمات آب و برق در دستور کار قرار دارد. در همین راستا محمد کبیری مشاور وزیر نیرو در امور سرمایه گذاری با اشاره به تاثیرات برجام در صنعت آب و برق به ایسنا گفت: زمانی که سرمایه گذار احساس کند شرایط در یک کشور مناسب نیست به دنبال جایی امن می گردد و باید گفت خوشبختانه در حال حاضر کشورهای اروپایی نسبت به ایران این اعتماد را پیدا کردند. وی با بیان این که کشورهای خارجی پروژه‌های ایران را شناسایی و به این اعتقاد رسیده‌اند که بخش خصوصی شرایط خوبی را در ایران دارد، اظهار کرد: در بخش انرژی‌های فسیلی تجدیدپذیر استفاده از منابع آب، آب شیرین کن‌ها، سد و پروژه‌های انتقال آب پتانسیل‌های خوبی در ایران شناسایی شده است. به گفته کبیری، سرمایه گذاران تمایل زیادی به سرمایه گذاری در حوزه برق و آب در ایران دارند، اما به دلیل این که سرمایه گذاران عادت دارند که گام‌های خود را به صورت مطمئن بردارند برای ایجاد سرمایه گذاری نیازمند موسسه بیمه‌ای مطمئن برای حمایت بودند. این مقام مسوول معتقد است که پس از برجام فرصت‌های سرمایه گذاری بسیار خوبی در وزارت نیرو به وجود آمده و کشورهای خارجی تمایل زیادی برای سرمایه گذاری در صنعت آب و برق دارند.

فقط ۱۰ درصد آب‌های سطحی ذخیره می‌شود

آقالو با اشاره به اینکه در همه ایام ترسالی و خشکسالی، رقم مصرف آب کشاورزی ۹۱ درصد عنوان می‌شود، افزود: این در حالیست که، رقم مربوط به این دو شرایط ناهمسان، متفاوت و متضاد باید متفاوت باشد.

نقی آقالو تحلیلگر مسائل آب در گفت‌وگو با ایلنا با بیان اینکه ما در حال حاضر با واقعیتی ملموس و غیر قابل انکار به نام کم آبی و کاهش فاجعه بار منابع آب‌های زیرزمینی روبرو هستیم، گفت: مدیریت بهینه آب یعنی برداشت از منابع آبی کشور بر اساس ظرفیت و توان هر منطقه و البته این مهم از طریق آمایش سرزمین صورت می گیرد که ما تاکنون از آن بی‌بهره بوده‌ایم. آقالو تصریح کرد: ما همچنین تاکنون هیچ اقدام درخوری در راستای ذخیره سازی و حفاظت از منابع و مصرف درست و حساب شده نداشته‌ایم و فقط ده درصد از آب‌های سطحی کشور را مدیریت می کنیم و بقیه تقریبا، کما فی السابق و بدون برنامه مصرف می‌شود. وی خاطرنشان کرد: مدیریت بهینه آب به روش‌های مناسب برای ذخیره آب در زمان ترسالی و استفاده از آن در مواقع خشکسالی، جداسازی آب شرب از غیر شرب، استفاده مجدد از پساب و سیستم پایش خشکسالی نیاز دارد که ما هیچ برنامه جدی‌ای برای آن نداریم که بتوانیم خود را با شرایط محیطی هماهنگ کنیم و برای آن چاره‌ای بیندیشیم. این تحلیلگر مسائل آب همچنین بیان کرد: برنامه‌ای مدون نداریم که علت اصلی کم آبی در ایران را که به گفته برخی تغییر اقلیم باشد، تحلیل و بررسی کنیم در زمینه فرهنگ سازی نیز ضعیف عمل کرده‌ایم. آقالو اظهار داشت: فقط یک درصد از خاک کشور ۱۶۴ میلیون هکتاری، بیش از ۱۰۰۰ میلی متر باران می‌بیند و بقیه زمین‌ها، کمتر از ۵۰۰ میلی متر و در دشت‌ها و کویرها، این رقم به کمتر از ۱۰۰ میلی متر می‌رسد، به همین دلیل باید از بهترین روش‌های آبیاری و مصرف آب استفاده کرد که تاکنون اقدام در خوری صورت نگرفته است.

آمادگی برای تهدیدهای سایبری و خرابکارانه در صنعت برق

تهدید دیگری که در مازندران وجود دارد در فصل تابستان و به دلیل گرمای هوا، شرجی بودن استان و ورود مسافران اتفاق می‌افتد و در این هنگام مصرف بار نسبت به بار پایه افزایش می‌یابد.

به نقل از ایلنا، مدیرعامل شرکت توزیع برق مازندران گفت: محور اصلی دومین کارگاه‌آموزشی پدافند غیرعامل شمال کشور ارائه راهکارهای مقابله با تهدیدهای احتمالی غیرنظامی، سایبری و خرابکارانه است.

"قاسم شهابی" در دومین کارگاه‌آموزشی پدافند غیرعامل و تسهیل مدیریت بحران در بخش توزیع که با حضور شش استان و به مدت سه روز در مجتمع رفاهی ناجا در حال برگزاری است، اظهار کرد: در عین‌حال تهدید دیگری که در مازندران وجود دارد در فصل تابستان و به دلیل گرمای هوا، شرجی بودن استان و ورود مسافران اتفاق می‌افتد و در این هنگام مصرف بار نسبت به بار پایه افزایش می‌یابد.

وی با اشاره به کارگاه‌آموزشی اظهار داشت: این کارگاه با حضور شرکت‌های توزیع برق استان‌های خراسان شمالی، گلستان، غرب مازندران، تهران و البرز و مازندران با همکاری و مشارکت توانیر، سازمان پدافند غیرعامل کشور و شرکت توزیع برق مازندران به میزبانی توزیع برق مازندران برگزار شد.

وی، در ادامه تصریح کرد: پس از اجرای دوره‌های آموزشی و کارگاه‌های تخصصی مشکلات حوزه پدافند غیرعامل استان‌ها شناسایی و برای برطرف کردن نواقص موجود راهکارهای لازم اتخاذ شد.

شهابی با اعلام اینکه در مراسم پایانی دومین کارگاه‌آموزشی تسهیل مدیریت بحران پدافند غیرعامل در بخش توزیع برق، بی‌سیم سیار شرکت توزیع برق مازندران رونمایی شد، افزود: با رونمایی از این بی‌سیم سیار و نصب آن در مواقع بحران بر روی ماشین، می‌توانیم ارتباطی خوب و مناسبی با بقیه استان و نقاط کوری که بی‌سیم نمی‌گیرد، داشته باشیم.