

گزارش «ایران» از اقدامات مهم دولت سیزدهم در صنعت نفت در شرایط تحریمی؛

بهره‌برداری کامل از فاز ۱۴ پارس جنوبی تا چند روز دیگر

محمد مهدی توسلی پور، مجری فاز ۱۴؛ اجرای بخش پالایشگاهی فاز ۱۴ دقیقاً با تشدید تحریم‌های غرب علیه ایران آغاز شد و همان‌طور که انتظار می‌رفت شرکای خارجی از ارائه خدمات به ما خودداری کردند

چشم‌انداز تولید گاز در سال‌های آینده با توجه به عقب‌ماندگی در برنامه ششم توسعه، گفته است که خوشبختانه شرکت ملی نفت ایران در بیش از یک سال عمر دولت سیزدهم موفق شده برنامه ظرفیت تولید گاز را به اندازه همان یکسال محقق کند، اما در اجرای طرح‌های بالادستی صنعت نفت، برنامه این است که ظرفیت تولید گاز کشور تا سال ۱۴۰۸ روزانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب افزایش یابد.

تحقق افزایش تولید گاز در یک دوره هشت ساله به روزانه ۱.۵ میلیون مترمکعب و رسیدن تولید نفت به رقم ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه از برنامه‌های مهم وزارت نفت بوده است.

از قرار معلوم، توسعه بخش گاز کشور به ۹۰ میلیارد و در بخش نفت به ۷۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در طول هشت سال آینده نیاز دارد. بر همین اساس، تأمین منابع مالی و سرمایه‌گذاری در صنعت نفت یکی از اولویت‌های اصلی وزارت نفت برای تولید حداکثری قرار گرفت.

جواد اوجی، وزیر نفت گفته است که در سال جاری ۸ میلیارد دلار طرح‌های نیمه‌تمام تکمیل می‌شود و افزوده که این پروژه‌ها سال‌های زیادی با تکلیف مانده بود و جزو اولویت‌های افزایش تولید نفت و گاز، افزایش ظرفیت پالایشی گاز، خطوط انتقال گاز، مجتمع‌های پتروشیمی، همچنین جمع‌آوری گازهای مشعل و گازرسانی به‌شمار می‌رفت که وزارت نفت تکمیل آنها را در اولویت گذاشت.



از افت شدید سرمایه‌گذاری در توسعه صنعت نفت و گاز در دولت قبیل به عنوان یکی از دلایل مهم ناترازی گاز در کشور یاد می‌شود. شرکت نفت و گاز پارس به‌عنوان کارفرمای پارس جنوبی، مطابق با برنامه ابلاغی صنعت نفت، مسئولیت تحقق تولید روزانه ۶۹۹ میلیون مترمکعب گاز را به‌عهده داشته که با انجام تمهیدات لازم، این میدان در شرایط دشوار ناشی از اعمال محدودیت‌های بین‌المللی، دستیابی به تولید روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز را محقق ساخت که این رقم فراتر از انتظارات و تکلیف ابلاغی بوده است.

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره

پایداری تولید گاز و افزایش رفاه شهروندان در بخش خانگی و صنعتی می‌شود.

درحال حاضر مجموع مصرف گاز بخش‌های تجاری و خانگی به حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است که نسبت به مدت مشابه پارسال ۱۵۰ میلیون مترمکعب افزایش داشته است.

این افزایش مصرف بر میزان ناترازی گاز در کشور را افزایش می‌دهد و پارس جنوبی میزان ناترازی به کمترین میزان خود رسید.

رفته در پالایشگاه داشتیم، اما اکنون که یک سال از راه‌اندازی نخستین ردیف شیرین‌سازی گاز پالایشگاه می‌گذرد، شاهد موفقیت شرکت‌های داخلی هستیم. اگرچه در ابتدا، فعالیت‌های این بخش مقداری سخت و زمان‌بر بود، اما در راه‌اندازی ردیف‌های بعدی کار با سرعت قابل توجهی پیش رفت و توانستیم بدون حضور شرکت‌های خارجی همه واحدهای پالایشگاهی را وارد مرحله تولید کنیم.

از قرار معلوم، تولید فاز ۱۴ پارس جنوبی معادل ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی در روز بوده، معادل مصرف نیمی از گاز مورد نیاز استان تهران در اوج مصرف

که ورود این میزان گاز به شبکه سراسری تا چه میزان سبب

است. هرچند گفته است که با بهره‌برداری از پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در دهه فجر، روزانه ۵۶ تا ۶۰ میلیون مترمکعب گاز، فرآوری شده و پرونده ساخت پالایشگاه‌های پارس جنوبی بسته می‌شود زیرا آخرین فاز خواهد بود.

ارزش قرارداد و سرمایه‌گذاری در بخش حفاری فاز ۱۴ پارس جنوبی، سکوهای دریایی، خطوط لوله و تأسیسات خشکی ۵.۲ میلیارد دلار بوده که شرکت ملی نفت ایران آن را تأمین و پرداخت کرده است.

با آغاز به کار دولت سیزدهم تاکنون، سه ردیف گازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی عملیاتی شده است؛ نخستین ردیف شیرین‌سازی گاز در اسفندماه ۱۴۰۰، دومین ردیف ملی پایان‌ماه ۱۴۰۱ و سومین ردیف نیز از دی‌ماه ۱۴۰۱ عملیاتی شده است.

طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به دو بخش خشکی و فراساحل تقسیم می‌شود؛ بخش خشکی این طرح شامل تأسیسات پالایشگاهی است و بخش فراساحلی آن هم شامل ۴ سکوی گازی و ۲۴ حلقه چاه و ۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ است که گاز را در دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرایند شیرین‌سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد.

از زمان توسعه فازهای پارس جنوبی تا اکنون، برآورد می‌شود که میزان سرمایه‌گذاری در منطقه پارس جنوبی در دو دهه گذشته چیزی حدود ۸۵ میلیارد دلار بوده است. وزیر نیرو گفت: تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران از مرز ۱۰۰۰مگاوات گذشت.

علی اکبر محرابیان، گفت: کشور در سالی که گذشت از تولید هزار مگاوات برق از منابع تجدیدپذیر عبور کردیم و با نیروگاه‌هایی که عملیات اجرایی آن به روش‌های مختلف آغاز شده، شاهد تکمیل و توسعه این بخش هستیم.

افزود: از سال آینده همه

طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به دو بخش خشکی و فراساحل تقسیم می‌شود؛ بخش خشکی این طرح شامل تأسیسات پالایشگاهی است و بخش فراساحلی آن هم شامل ۴ سکوی گازی و ۲۴ حلقه چاه و ۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ است که گاز را در دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرایند شیرین‌سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد.

از زمان توسعه فازهای پارس جنوبی تا اکنون، برآورد می‌شود که میزان سرمایه‌گذاری در منطقه پارس جنوبی در دو دهه گذشته چیزی حدود ۸۵ میلیارد دلار بوده است.

طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به دو بخش خشکی و فراساحل تقسیم می‌شود؛ بخش خشکی این طرح شامل تأسیسات پالایشگاهی است و بخش فراساحلی آن هم شامل ۴ سکوی گازی و ۲۴ حلقه چاه و ۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ است که گاز را در دریا در فاصله ۱۰۵ کیلومتری ساحل کنگان به پالایشگاه منتقل می‌کند و در عمل فرایند شیرین‌سازی گاز را در بخش خشکی انجام می‌دهد.

از زمان توسعه فازهای پارس جنوبی تا اکنون، برآورد می‌شود که میزان سرمایه‌گذاری در منطقه پارس جنوبی در دو دهه گذشته چیزی حدود ۸۵ میلیارد دلار بوده است.

وزیر نیرو گفت: تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران از مرز ۱۰۰۰مگاوات گذشت. علی اکبر محرابیان، گفت: کشور در سالی که گذشت از تولید هزار مگاوات برق از منابع تجدیدپذیر عبور کردیم و با نیروگاه‌هایی که عملیات اجرایی آن به روش‌های مختلف آغاز شده، شاهد تکمیل و توسعه این بخش هستیم.

افزود: از سال آینده همه

ایران بزرگترین پالایشگاه ونزولارا تعمیر می‌کند

ایران به تعمیر بزرگترین مجتمع پالایشگاهی ونزولا و از سرگیری فعالیت در آن کمک می‌کند تا وابستگی این کشور به فناوری پالایشگاهی آمریکا کاهش یابد.

به نقل از رویترز، مجتمع پالایشگاهی پاراگانای ونزولا بزودی مرحله تعمیر ۱۰۰ روزه خود را آغاز می‌کند که فعالیتی مشترک بین شرکت نفت دولتی ونزولا و شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای بازپس‌گیری ظرفیت عملیاتی این پالایشگاه است.

کمک ایران به مرکز پالایشگاهی پاراگانای ونزولا که بزرگترین مجتمع پالایشگاهی این کشور است، می‌تواند وابستگی آن را به فناوری پالایشگاهی آمریکا کاهش دهد.

صنعت نفت ونزولا طی یک دهه گذشته آسیب شدیدی از سوء‌مدیریت، فساد و نبود سرمایه‌گذاری در بخش نگهداری، تعمیرات و همچنین تحریم‌های آمریکا علیه صادرات نفت آن دیده است. این تحریم‌ها که در زمان دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور پیشین آمریکا اجرایی شده بود، صنعت نفت ونزولا را فلج کرده و اپراتورهای خارجی را از کار در این کشور منع کرده است.

واحد پالایشی آموی در مجتمع پالایشگاهی پاراگانا با ظرفیت ۹۵۴ هزار بشکه در روز در اکتبر سال گذشته میلادی پس از یک خاموشی و آتش‌سوزی متوقف شد و این اولین بار نیست که چنین اتفاقی در تاریخ صنعت نفت ونزولا می‌افتد. این پالینگاه در ماه دسامبر هم خاموش شده بود.

چند هفته پس از آن نیز پالایشگاه کاردون ونزولا که بخشی از مجتمع پالایشگاهی پاراگانا با ظرفیت ۳۱۰ هزار بشکه در روز است، تعطیل شد. کارکنان این تأسیسات که مسئول تولید بنزین هستند، هفته گذشته اعلام کردند این پالایشگاه ۲۵ روز تعطیل خواهد بود.

مشکلات ونزولا در بخش پالایشگاهی باعث کمبود عرضه بنزین در این کشور و تشکیل صف‌های طولانی در پمپ بنزین‌های آن شده است. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اعلام کرد به احیای یکی دیگر از پالایشگاه‌های ونزولا یعنی پالایشگاه ال پالیتو هم کمک خواهد کرد. فعالیت این پالایشگاه در اواخر ۲۰۲۱ متوقف شده بود.

ایران در ماه اکتبر اعلام کرد فعالیت خود را در اولین پالایشگاه نفت که خارج از ایران ساخته آغاز کرده است.

تهران طی سال‌های اخیر روابط خود با ونزولا تقویت کرده و نفت خام و میعانات گازی به‌علاوه تجهیزات و مواد اولیه برای شبکه پالایشگاهی این کشور ارسال کرده است. ظرفیت پالایشی ونزولا به ۱.۳ میلیون بشکه در روز می‌رسد.

ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر در مرز یک هزار و ۲۰۰ مگاوات

رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران گفت: ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر ایران با وارد مدار شدن نیروگاه ۱۰ مگاواتی پاسارگاد دامغان به یک هزار و ۲۰۰ مگاوات رسید.

«محمود کمانی» افزود: این نیروگاه یک واحد ۱۰ مگاواتی است که سال‌های قبل ۲ مگاوات آن به بهره‌برداری رسیده بود و امروز ۸ مگاوات دیگر وارد مدار شد.

وی ادامه داد: نیروگاه‌داری یک ویژگی خاص است به این معنا که می‌تواند از بازتاب نورخورشید هم برق تولید کند.

معاون وزیر نیرو گفت: این ویژگی سبب می‌شود راندمان تولید آن بالاتر باشد یعنی ۴۰ درصد افزایش راندمان خواهد داشت.

کمانی ادامه داد: امید است با بهره‌برداری از سایر نیروگاه‌های تجدیدپذیر بتوانیم بزودی برنامه ۱ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر را عملیاتی کنیم. وی این نیروگاه را جزو برنامه توسعه ۱۰ هزار مگاواتی وزیر نیرو دانست و درعین حال افزود: برنامه توسعه ۴ هزار مگاواتی شامل این نیروگاه نمی‌شود. رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری برق ایران گفت: برق تولیدی نیروگاه پاسارگاد دامغان توسط ساتبا (سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق) خریداری می‌شود و در محل مصرف خواهد شد که این امر کمک خواهد کرد تلفات کاهش یابد.

کمانی درباره وضعیت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر ادامه داد: اگر هر دستگاه به وظایفی که برای آن مشخص شده عمل کند این توسعه با سرعت بیشتری محقق خواهد شد.

وی به مصوبه شورای اقتصاد درباره توسعه انرژی خورشیدی اشاره کرد و اظهار داشت: این موضوع کمک بسیار خوبی کرد.

معاون وزیر نیرو به طرح‌ارسانی به شورای اقتصاد برای توسعه نیروگاه‌های بادی اشاره کرد و گفت: انتظار می‌رود با تصویب سریع‌تر این طرح، زمینه توسعه نیروگاه‌های بادی نیز روان‌تر شود.

رشد ۵ هزار و ۹۰۰ درصدی صنعت پتروشیمی

در حالی که تولید پتروشیمی ایران در بیش از انقلاب اسلامی سالانه حدود ۱.۵ میلیون تن بوده، ظرفیت تولید پتروشیمی کشور با رشدی پنج هزار و ۹۰۰ درصدی به ۹۰ میلیون تن در سال رسیده است.

صنعت پتروشیمی تا پیش از پیروزی انقلاب اسلامی در سال ۵۷ بسیار محدود بود. این صنعت در آن زمان نه تنها از نظر ظرفیت تولید بسیار کوچک بود، در تنوع محصولات نیز حرفی برای گفتن نداشت.

اما ایران در ۴۴ سال گذشته و تا تکیه بر توان داخلی در حالی که هر روز با یک تحریم جدید روبه‌رو می‌شد، توانست ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی را به ۹۰ میلیون تن در سال برساند.

از سوی دیگر در دنیا هر ۲۰ سال ظرفیت صنعت پتروشیمی ۲ برابر می‌شود اما با حرکت انقلاب اسلامی تا تکیه بر توان داخلی در ۱۰ سال آینده ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی ایران از ۹۰ میلیون تن به مرز ۲۰۰ میلیون تن می‌رسد به این معنا که سرعت رشد صنعت پتروشیمی در کشور ۲ برابر سرعت رشد این صنعت در جهان است.

آمارها نشان می‌دهد در روز پیروزی انقلاب ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی ایران حدود ۳ میلیون تن بود و تولید واقعی حدود ۱.۵ میلیون تن بود.

بالفاصله بعد از پیروزی انقلاب و با وجود درگیری در جنگ تحمیلی ۸ ساله، حدود ۱۵ سال بعد از انقلاب اسلامی، فرصت توسعه وجود نداشت و پس از آن بود که برنامه‌ریزی برای توسعه صنعت نفت با تکیه بر توان داخلی انجام شد و امروز ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی از مرز ۹۰ میلیون تن گذشته است. اکنون تولید صنعت پتروشیمی ایران ۶۰ برابر افزایش داشته و در تمام این سال‌ها تحریم‌های ظالمانه و یک‌جانبه بر صنعت نفت ایران سنگینی کرده است.

از سوی دیگر، در سال ۵۷ تعداد محدودی محصول پتروشیمی تولید می‌شد و امروز با وجود تحریم‌های فلج‌کننده، صنعت پتروشیمی با سرعت در حال پیشروی است.

امروز بیش از ۵۰۰ گرید محصولات پتروشیمی و پلیمری در کشور تولید می‌شود و با برنامه‌ریزی‌های دولت سیزدهم تا ۱۰ سال آینده تمام محصولات پتروشیمی در کشور تولید خواهد شد.

اکنون معادل ۱.۱ میلیون بشکه نفت خوراک واحدهای پتروشیمی است که تا ۱۰ سال آینده به ۲.۶ میلیون بشکه معادل نفت خام افزایش خواهد یافت. ایران بزرگترین دارنده ذخایر هیدروکربنی جهان است و دغدغه‌ای برای تأمین خوراک برای سرمایه‌گذاران وجود ندارد.

انرژی‌های نیروگاه‌های تجدید پذیر از طریق بورس عرضه می‌شوند

را صورت دهیم، بیان داشت: کشور ما سرزمین وسیعی دارد و ظرفیت‌های خوبی نیز برای توسعه نیروگاه‌های خورشیدی در اختیار دارد.

وی با بیان اینکه به‌صورت متوسط در کشورمان بیش از ۳۰۰ روز آفتابی داریم، بیان داشت: مشارکت‌های بخش خصوصی در زمینه بهره‌گیری از این انرژی‌های تجدید پذیر اهمیت دارد.

با دیگر نیروگاه‌ها غیر قابل مقایسه است همچنین نیروگاه‌های تجدیدپذیر، دوستدار محیط زیست هستند.

محرابیان با بیان اینکه ویژگی‌های مهم نیروگاه‌های خورشیدی اقتضا می‌کند که ما در مجموعه وزارت نیرو، عنایت ویژه‌ای به مقوله انرژی تجدید پذیر داشته و تلاش کنیم سرمایه‌گذاری‌های بهتری

مصرف آب است، افزود: برخلاف نیروگاه‌های دیگر که منابع آبی در راستای سیاست‌های وزارت نیرو مبتنی بر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، ایجاد شده است، تأکید کرد: ۶۰ درصد برق مصرفی دامغان توسط نیروگاه خورشیدی تأمین شد.

وی با بیان اینکه مهم‌ترین ویژگی نیروگاه‌های خورشیدی و این دست عدم استفاده و محرابیان در حاشیه افتتاح

انرژی‌های تولیدی از نیروگاه‌های تجدید پذیر از طریق بورس عرضه می‌شود.

وزیر نیرو با بیان اینکه نیروگاه خورشیدی دامغان که امروز به برکت دهه فجر افتتاح شد، توان تأمین برق خانوارهای شهرستان را دارد، گفت: ۶۰ درصد برق دامغان از این طریق تأمین می‌شود.

محرابیان در حاشیه افتتاح

وزیر نیرو گفت: تولید انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران از مرز ۱۰۰۰مگاوات گذشت.

علی اکبر محرابیان، گفت: کشور در سالی که گذشت از تولید هزار مگاوات برق از منابع تجدیدپذیر عبور کردیم و با نیروگاه‌هایی که عملیات اجرایی آن به روش‌های مختلف آغاز شده، شاهد تکمیل و توسعه این بخش هستیم.

افزود: از سال آینده همه

ارتقای بهره‌وری آب کشاورزی؛ شرط لازم پایداری منابع آب

هستند که باید بخش کشاورزی توجهی ویژه به آنها داشته باشد که نتیجه آن در شاخص بهره‌وری مشهود و ملموس باشد. اما آن روی سکه ارتقای بهره‌وری آب کشاورزی، هدررفت منابع ارزشمند کشور خواهد بود که ابعادی نظیر از بین رفتن منابع آب و خاک، کاهش کیفیت منابع آب، تبدیل اراضی کشاورزی به شوره‌زار، استفاده ذخایر استراتژیک آب، افت تراز آب زیرزمینی، فرورفتن زمین، کاهش تولید و درآمد بخش کشاورزی، رشد بیکاری و مسائل و مشکلات اجتماعی و اقتصادی خواهد بود. اجماع خیرگان و نخبگان موجود



کشاورزی و تأکیدات رهبر معظم انقلاب به این موضوع، فرصتی بی‌نظیر در اختیار متولیان بخش کشاورزی قرار می‌دهد تا با تبیین شفاف سیاست‌ها و برنامه‌های این بخش و ایجاد وفاق در این خصوص، در یک برنامه میان‌مدت با اقدامات ترویجی و آموزشی، یک حرکت ملی به سوی افزایش بهره‌وری آب کشاورزی را آغاز کرده و با یک ریل گذاری مناسب، آفق‌های ترسیم شده برای بهره‌وری آب در اسناد بالادستی از جمله شاخص بهره‌وری برابر ۲.۲ در افاق ۱۴۰۵ را محقق کند و از این طریق به نجات آب کشور از ناترازی و ناباپداری موجود کمک کند.

هوشمند چاه‌های کشاورزی. ■ توسعه کشت گلخانه‌ای بهره‌برداری حداکثری از ظرفیت کشت دیم در تولیدات زراعی. جلوگیری از توسعه سطح زیرکشت از طریق برداشت غیرمجاز آب.

شفافیت لازم در میزان تولید سالانه محصولات کشاورزی و ارائه سلالانه شاخص بهره‌وری آب کشاورزی. در کنار گزاره‌هایی که یاد شد، اصلاح ارقام بذرو نهال و استفاده از گونه‌های کم‌آبر، استفاده از روش‌های کم‌آبیاری و مدیریت هوشمند مزرعه از جمله مواردی

مصرف آب، اقتصاد کشاورزی و غیره. ارتقای راندمان انتقال و توزیع آب کشاورزی بویژه در شبکه فرعی و سطح مزرعه. نیازمند یگیری تکالیف قانونی زیر و تسد آب کشاورزی به مقایسه با نیازمند عزم جدی متولیان بخش کشاورزی و در تعامل و مشارکت تمامی ذینفعان آب کشاورزی از جمله وزارتخانه‌های نیرو و کشاورزی، سازمان برنامه و بودجه، تعاونی‌ها و اصناف کشاورزی، بانک‌ها و کشاورزان خواهد بود.

تدوین و اجرای الگوی کشت بهینه کشور متناسب با فاکتورهای اقلیمی، امنیت غذایی، مدیریت

چنین اقدامی می‌تواند چندین برابر کل مصرف بخش شرب و صنعت کشور باشد. اما از آنجا که ارتقای بهره‌وری آب در بخش کشاورزی نیازمند یگیری تکالیف قانونی زیر و تسد آب کشاورزی به مقایسه با نیازمند عزم جدی متولیان بخش کشاورزی و در تعامل و مشارکت تمامی ذینفعان آب کشاورزی از جمله وزارتخانه‌های نیرو و کشاورزی، سازمان برنامه و بودجه، تعاونی‌ها و اصناف کشاورزی، بانک‌ها و کشاورزان خواهد بود.

تدوین و اجرای الگوی کشت

شاخص بهره‌وری کشاورزی در سطح دنیا به‌طور متوسط حدود ۲.۵

به‌ربر معظم انقلاب در دیدار دهم بهمن ۱۴۰۱ که کارآفرینان، تولیدکنندگان و دانش‌بنیان‌ها برای دومین بار در چند سال اخیر به افزایش بهره‌وری آب کشاورزی تأکید داشتند.

بهره‌وری آب، به‌عنوان یک شاخص مهم که پوشش دهنده ترم‌های افزایش راندمان آب کشاورزی، کاهش مصرف آب، مدیریت هدررفت آب و غیره بوده، در اسناد بالادستی کشور نظیر برنامه‌های پنجساله توسعه، سند ملی آمایش سرزمین، سند

ارتقای بهره‌وری بخش کشاورزی، سند ارتقای بهره‌وری بخش آب، برق و گاز، قانون بودجه سال ۱۴۰۱، آیین‌نامه اجرایی بهینه‌سازی مصرف آب کشاورزی، برنامه ملی سازگاری با کم آبی و سند الگوی کشت به‌جد مورد تأکید بوده و تأکیدات اخیر رهبر معظم انقلاب به این موضوع، حجت را بر متولیان امر تمام می‌کند که موضوع بهره‌وری آب کشاورزی جزو اولویت‌های اول کشور است. این موضوع دارای پیش‌توانه کارشناسی بسیار قوی نزد صاحب‌نظران بخش آب و کشاورزی بوده و همواره به‌عنوان یک استراتژی برای بهبود وضعیت منابع آب کشور مورد تأکید بوده است.

فیروز قاسم‌زاده

سختگیر صنعت آب کشور

رهبر معظم انقلاب در دیدار دهم بهمن ۱۴۰۱ که کارآفرینان، تولیدکنندگان و دانش‌بنیان‌ها برای دومین بار در چند سال اخیر به افزایش بهره‌وری آب کشاورزی تأکید داشتند.

بهره‌وری آب، به‌عنوان یک شاخص مهم که پوشش دهنده ترم‌های افزایش راندمان آب کشاورزی، کاهش مصرف آب، مدیریت هدررفت آب و غیره بوده، در اسناد بالادستی کشور نظیر برنامه‌های پنجساله توسعه، سند ملی آمایش سرزمین، سند

ارتقای بهره‌وری بخش کشاورزی، سند ارتقای بهره‌وری بخش آب، برق و گاز، قانون بودجه سال ۱۴۰۱، آیین‌نامه اجرایی بهینه‌سازی مصرف آب کشاورزی، برنامه ملی سازگاری با کم آبی و سند الگوی کشت به‌جد مورد تأکید بوده و تأکیدات اخیر رهبر معظم انقلاب به این موضوع، حجت را بر متولیان امر تمام می‌کند که موضوع بهره‌وری آب کشاورزی جزو اولویت‌های اول کشور است. این موضوع دارای پیش‌توانه کارشناسی بسیار قوی نزد صاحب‌نظران بخش آب و کشاورزی بوده و همواره به‌عنوان یک استراتژی برای بهبود وضعیت منابع آب کشور مورد تأکید بوده است.