

نقش سیل بندها در کنترل روان آب‌های لحظه‌ای



امیرفرید متجددی کارشناس ارشد آب

نقد و نظر

سیلاب‌ها حدود ۳۰ درصد از بلایای طبیعی جهان را شامل می‌شوند. بر اساس آمار بولتن در حال انتشار «گروه‌های کمیته بین‌المللی سدهای بزرگ» ۱۰۰ رویداد مهم سیل در جهان رخ داده که برخی از آنها اتقدر ویرانگر بوده است که بیش از ۱۵ هزار نفر کشته و خسارتی در حدود ۱۰ میلیارد دلار به بار آورده است.

طوفان‌های حاره‌ای (مونسونی) اقیانوس هند اخیراً در کشور ما رخ داده که حوادث ناگوارى در نقاط مختلف ایران از جمله تهران، فارس، سیستان و بلوچستان و... بر جای گذاشت. حجم بارش زیاد در مدت زمان کوتاه اجازه جذب آب توسط زمین را نداده و سبب ایجاد روان آب‌های عظیمی شد که در سرشاخه‌های حوضه آبریز، در رودی شهرها و در خط القعرها سبب ایجاد آبگرفتگی‌های گسترده شده است. اصولاً مسیر جریان رودخانه‌ها مشخص و حد حریمی برای سیلاب در نقاط مختلف دنیا برای آن تعریف می‌شود که در این حریم اجازه ساخت و ساز و تصرف بستر را نمی‌دهند. در کشور ایران به علت سال‌های خشکسالی متوالی سبب تعرض انسان‌ها به بستر و حریم سیلاب رودخانه شده که این امر اغلب با سکوت مقامات محلی و استانی همراه بوده است.

حکمرانی در ارتباط با ساخت و بهره‌برداری از گوره‌ها (سیل بندها) در جهان متفاوت است. سیل بند (گوره)، دایک، خاکریز محافظتی و بند تأخیری همگی نام‌های متفاوت اما با یک معنای واحد در مدیریت آب هستند. می‌توان از آنها به‌عنوان سازه‌های عمدتاً خاکی، بتنی و سنگ چین با هدف اولیه محافظت سیل در امتداد رودخانه و آبراهه‌های مصنوعی یا عمود بر آنها نام برد. با نگاهی به تاریخچه سیل‌ها، ساخت اولین سیل بندها احتمالاً به زمان ساخت اولین سدهای باستانی بازمی‌گردد. قدیمی‌ترین سیل بندها در حدود ۲۶۰۰ سال قبل از میلاد ایجاد شده‌اند و بعد از آن ساخت گوره‌ها در مصر باستان، بین‌النهرین و چین ساخته شده است. برخی از این گوره‌ها به‌عنوان سیستم محافظ آبیاری در امتداد کانال‌های آبیگری هستند.

در اروپا قانون مربوط به ایجاد گوره‌ها (سیل بندها) یک قانون ملی است. قوانین ملی همراستا با قوانین محیط زیست و دستورالعمل‌های اتحادیه اروپا درباره سیل نقش مهمی را برای این اتحادیه فراهم آورده است. این دستورالعمل‌ها بیشتر بر خط مشی عمومی مدیریت خطر سیل تمرکز دارد. در کشورهای اروپایی بخش خصوصی متولی ساخت گوره و اداره حریم رودخانه و حوضه آبریز است. در کشور ما نهاد واحدی برای ساخت این سازه‌ها وجود ندارد به طوری که جهاد کشاورزی، وزارت راه و شهرسازی و شهرداری‌ها هر کدام در حوزه تحت تأثیر خود با این موارد در ارتباط هستند.

گوره‌ها (سیل بندها) سازه‌های کوچکی هستند که امکان ایجاد آن با هزینه‌های بسیار کمی فراهم می‌آید. بارندگی‌های ناگهانی سبب ایجاد روان آب‌های شدید می‌شود. بیش از ۱۰۰۰ کیلومتر گوره هم اکنون در نقاط مختلف دنیا ساخته شده است که ضرورت ساخت این سازه‌ها در کشور ما با انجام مطالعات امکان سنجی و تعیین حریم سیلاب و حریم مطمئن رودخانه بیش از پیش احساس می‌شود.

گاهی این مورد به ذهن عامه می‌رسد که سدها در برابر سیلاب‌های ناگهانی حاره‌ای ناکارآمد هستند در حالی که مدیریت حوضه آبریز از سرچشمه تا محل ورود به دشت (ورودی سدها) باید با نگاه حساب شده مورد بررسی قرار گیرد. روش‌های مهار سیل تنها ساخت سد نیست بلکه با روش‌های سازه‌ای و غیرسازه‌ای از جمله توسعه پوشش گیاهی و ساخت خاکریز و سیل بند، اصلاح شیب آبراهه‌ها، لایروبی، عدم ساخت و ساز در حریم سیلاب رودخانه می‌توان سبب کاهش خسارت و مدیریت بهتر روان آب‌ها شد.

مؤلفه‌های متعدد بهینه‌سازی برای مدیریت مصرف گاز در دستور کار قرار دارد

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: در بحث بهینه‌سازی مصرف گاز می‌توان مؤلفه‌های متعددی از جمله فرهنگ‌سازی، استفاده از خلاقیت و نوآوری، بهره‌گیری از ظرفیت‌های فناورانه، هوشمندسازی و... را در دستور کار قرار داد. به گزارش شرکت ملی گاز ایران، مجید چگنی توجه به فرهنگ‌سازی به منظور بهینه‌سازی مصرف گاز را مهم خواند و اظهار کرد: بحث فرهنگ‌سازی در مصرف بهینه با تکیه بر مفاهیم ارزشی و دینی قابل جهت‌دهی است، منتهی نحوه این فرهنگ‌سازی در مجامع و گروه‌های مختلف تفاوت دارد. برای مثال، با دیدگاه مخاطب‌شناسی، فرهنگ‌سازی مصرف بهینه در مدارس به یک نحو و در ادارها و صنایع و بخش خانگی به شکلی دیگر انجام می‌شود. وی با اشاره به توجه به ظرفیت‌های فناورانه و هوشمندسازی مدیریت مصرف افزود: اقدام بعدی که برای بهینه‌سازی مصرف بسیار مهم و مفید است و در شرکت ملی گاز ایران به آن توجه شده، ایجاد توان اعمال حاکمیت بر مصرف از سوی شرکت با نصب کنترهای هوشمند است. در واقع ما دنبال آن هستیم که با نصب کنترهای هوشمند، ضمن افزایش وقت و سرعت کار، مصرف را نیز به‌صورت هدفمند پایش، کنترل و مدیریت کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران توجه به مقوله پادش بهره‌وری هدفمند را دیگر مؤلفه موثر در فرایند بهینه‌سازی مصرف گاز دانست و تصریح کرد: به هر حال بین مصرف‌کننده‌ای که زمینه مصرف بهتر را با بهره‌وری تجهیزات فراهم کرده با مصرف‌کننده‌ای که اقدامی در این زمینه نداشته، باید تفاوت قائل شد. در این زمینه، توجه به خلاقیت و نوآوری‌ها بسیار مهم است. چگنی با تأکید بر ضرورت تقویت ارتباطات بین سازمان‌ها و مسئولان استانی و شهرها به‌منظور ایجاد انسجام در زمینه فرهنگ‌سازی اظهار کرد: بعضاً پیشنهادهای نوآورانه و خلاقانه‌ای در رابطه با موضوع بهینه‌سازی از سوی مدیران در بخش‌های مختلف نیز مطرح می‌شود که به آنها نیز باید توجه شود.

تولید بنزین پالایشگاه ستاره خلیج فارس ۲۰ درصد افزایش یافت

معاون تولید شرکت نفت ستاره خلیج فارس از اجرای طرح‌های توسعه‌ای به‌منظور افزایش ظرفیت پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد و گفت: تولید بنزین پالایشگاه ستاره خلیج فارس به‌عنوان اصلی‌ترین تأمین‌کننده بنزین کشور، نسبت به مدت مشابه پارسال بیش از ۲۰ درصد افزایش یافته است. به گزارش شانا، سروش ذیگلی بیان کرد: از جمله گام‌های مهم شرکت نفت ستاره خلیج فارس به‌عنوان نگین صنعت پالایش کشور در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۱، افزایش تولید فرآورده رابهری بنزین بوده است، به‌نحوی که با وجود افزایش سفرهای تابستانی و افزایش مصرف روزانه بنزین کشور، هیچ‌گونه خللی در موازنه تولید و مصرف بنزین کشور به‌وجود نیامده است. وی با اشاره به تحریم‌های ظالمانه استیکار جهانی و دشمنان قسم‌خورده ملت ایران و قرار گرفتن شرکت نفت ستاره خلیج فارس در فهرست تحریم‌های اخیر که با اهداف شوم ایجاد اختلال در تأمین سوخت مصرفی لجستیک و ناوگان حمل و نقل، نیرگونه‌های برق و زیرساخت‌های کشور و سلب امنیت و آسایش خاطر هموطنان عزیزمان بوده است، گفت: یکی از اهداف کلان پالایشگاه ستاره خلیج فارس، تولید فرآورده‌های پاک با کیفیتی بالاتر از حدود مجاز مؤلفه‌های زیست محیطی استاندارد یورو ۵ در کلاس جهانی به‌شمار می‌رود، به‌نحوی که مقدار گوگرد بنزین تولیدی پالایشگاه با حدود ۲۰ برابر کمتر از مقدار مجاز، تأثیر بسزایی در کاهش آلاینده‌های زیست محیطی داشته است.

گزارش «ایران» از رفع مشکل آب همدان در ۴ ماه به جای ۲ سال این هفته مشکل آب همدان به طور کامل رفع می‌شود

سخت‌گویی صنعت آب: این هفته آب سد تالوار به همدان می‌رسد و به صورت دائم، مشکل آب همدان رفع خواهد شد



عکس: ایسنا

گروه اقتصادی / یکی از شهرهایی که با ناترازی منابع و مصارف آبی در سال‌های اخیر مواجه بوده، همدان است. به طوری که میزان ناترازی در ابتدای دولت به ۶۰۰ لیتر در ثانیه معادل ۵۰ درصد نیاز آبن شهر رسیده بود و شرایط سختی بر تأمین آب این شهر حاکم بود. با توجه به این مسأله پروژه‌های احداث مخزن ذخیره ۱۵ هزار مترمکعبی، افزایش ظرفیت تصفیه‌خانه عباس آباد و اکباتان و حفر و تجهیز ۶ حلقه چاه، تکمیل خط انتقال از دره مرادیبک به تصفیه‌خانه، ارتقای کمی و کیفی تصفیه‌خانه شهید بهشتی و آبرسانی از آق حصار در دستور کار قرار گرفت. علاوه بر این پروژه آبرسانی برین‌حوضه‌ای به همدان نیز جزو پروژه‌های ویژه وزارت نیرو بود که به صورت فوق‌اضطراری پیگیری می‌شود. این پروژه ۱۴ کیلومتری که از ۱۷ سال پیش آغاز شد اما تا قبل از سال ۱۴۰۰، تنها ۴۰ درصد پیشرفت داشته، در دولت سیزدهم با کار جهادی پیگیری شد. حالا مسئولان وزارت نیرو می‌گویند که این پروژه در سه‌ماهه اخیر با افتتاح می‌شود تا سال‌ها آب همدان را به طور پایدار و بلندمدت حل کند. البته در روزهای اخیر مردم همدان

■ این هفته مشکل آب همدان رفع خواهد شد
 سخت‌گویی صنعت آب در این زمینه ضمن عذرخواهی از مردم همدان بابت مشکلاتی که در زمینه تأمین آب متحمل شدند، می‌گوید: در همین هفته آب سد تالوار به همدان می‌رسد و به صورت دائم، مشکل آب همدان رفع خواهد شد. فیروز قاسمزاده توضیح می‌دهد: در این مدت وزیر نیرو دو مرتبه به همدان سفر کرد و مسئولان مربوطه در کنار مردم بودند تا مشکل هرچه سریع‌تر رفع شود.

وی ادامه می‌دهد: پیش‌بینی شده بود که تصفیه‌خانه شهید بهشتی همدان تا اواسط شهریورماه با توجه به منابع آبی موجود، در مدار باشد اما افزایش کم‌سابقه گرمای هوا و

«ایران» سیاست‌های کلی برنامه هفتم در بخش نفت را بررسی می‌کند

چرخش صنعت نفت در برنامه هفتم

افزایش تولید نفت خام و گاز طبیعی در میادین مشترک و ضریب بازیافت در میادین مستقل، تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز و همین‌طور تبدیل ایران به مرکز مبادلات انرژی در سیاست‌های کلی برنامه هفتم توسعه آمده است

گروه اقتصادی / سیاست‌های کلی برنامه هفتم توسعه روز دوشنبه در اجرای بند یک اصل ۱۱۰ قانون اساسی، از سوی رهبر معظم انقلاب به سران سه قوه، رئیس مجمع تشخیص مصلحت و رئیس ستاد کل نیروهای مسلح ابلاغ شد. پس از آن، رئیس‌جمهور، سازمان برنامه و بودجه را مکلف کرد هر چه سریع‌تر برنامه هفتم توسعه را متناسب با سیاست‌های

کلی این برنامه تدوین کند و در مسیر بررسی و تصویب در هیأت دولت قرار دهد. بخشی از این ابلاغیه مربوط به صنعت نفت است. از جمله افزایش حداکثری تولید نفت خام و گاز طبیعی در میادین مشترک، افزایش ضریب بازیافت در میادین مستقل، افزایش ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز و همین‌طور فعالسازی مزیت‌های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات و خدمات انرژی. سؤال اینجاست که اکنون در این موارد چه ظرفیتهای داریم و قرار است که چه تحولی در برنامه هفتم توسعه رخ دهد؟

تولید نفت خام و گاز طبیعی در میادین مشترک

ظرفیت تولید نفت خام و گاز طبیعی ایران به ترتیب ارقامی در حدود ۳،۸ میلیون بشکه و یک میلیارد مترمکعب در روز (گاز ترش) است. اما برنامه این است که در سال‌های آتی با جذب سرمایه این ارقام بالاتر نیز برود. بویژه در میادین مشترک که در اغلب مخازن، رقبا یعنی کشورهای همسایه در حال برداشت حداکثری هستند.

چندی پیش، وزیر نفت در این باره به «ایران» گفت: «این پتانسیل وجود دارد که سقف تولید گاز و نفت کشورها در نظر داشتن تولید صیانتی افزایش پیدا کند. با توجه به حجم ذخایر هیدروکربوری می‌توانیم به تولید ۵،۷ میلیون بشکه نفت در روز برسیم؛ اما در صورتی که در این صنعت سرمایه‌گذاری لازم را آغاز کنیم، ما هنوز سراخ بعضی میادین جدید رفته‌ایم یا توسعه میادین هم که توسعه داده‌ایم، هنوز کامل نشده است. میادین مشترک از جمله میادین غرب کارون در اولویت توسعه هستند»

جواد اوچی‌ی همچنین اظهار کرد: «برنامه هفتم نیز در حالی کلید می‌خورد که در چند سال گذشته به جهت عدم سرمایه‌گذاری در این

به موجب آن، رشد مصارف آبی در همدان موجب شد این تصفیه‌خانه، بسپار زودتر از زمانی که پیش‌بینی شده بود از مدار خارج شود و موجب بروز کسری آب در همدان شد.

سخت‌گویی صنعت آب در خصوص علت برنامه قطعی و افت فشار نیز می‌گوید: در حال حاضر با روش‌های جایگزین، به میزان نیاز آبی همدان، آب تأمین شده اما به لحاظ اینکه در مدت حدود ۱۰ روز خارج از مدار بودن تصفیه‌خانه شهید بهشتی، مخازن آبی شهر همدان به طور کامل خالی شد، پرشدن دوباره این

مخازن و تأمین همزمان نیاز آبی شهر، موجب شده تا یک ناپایداری در تأمین آب وجود داشته باشد و به همین دلیل است که برنامه قطعی و افت فشار اعلام شده است.

■ ۳۰ گروه متخصص برای اتصال شبکه آبرسانی به همدان اعزام شد
 شبکه آبرسانی همدان نیز درخصوص این مسأله با بیان اینکه ۳۰ گروه متخصص برای اتصال شبکه آبرسانی به همدان اعزام شده است، می‌گوید: به عنوان مثال پروژه

مخازن آبی شهر همدان به طور کامل خالی شد، پرشدن دوباره این

صنعت از برنامه ششم توسعه هم عقب افتادیم. برای مثال مطابق آن برنامه الان باید روزانه یک میلیارد و ۲۵۰ میلیون مترمکعب در کشور تولید گاز شیرین داشته باشیم اما مخ نداریم. الان نزدیک به ۸۴۰ میلیون مترمکعب در روز ظرفیت تولید گاز شیرین داریم که این فاصله نشان می‌دهد سرمایه‌گذاری لازم صورت نگرفته است و از برنامه ششم عقب هستیم»

افزایش حداکثری تولید نفت خام و گاز طبیعی بویژه از میادین مشترک در حالی در ابلاغیه رهبر معظم انقلاب آمده است که از ۲،۸ مخزن مشترک، ایران در ۱۵ میدان فعال است و توسعه ۱۳ میدان دیگری در نقطه صفر است ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز و همین‌طور فعالسازی مزیت‌های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات و خدمات انرژی. سؤال اینجاست که اکنون در این موارد چه ظرفیتهای داریم و قرار است که چه تحولی در برنامه هفتم توسعه رخ دهد؟

افزایش ضریب بازیافت در میادین مشترک نظیر آزادگان نیز ارقام ۵ تا ۱۰ درصد برای ضریب بازیافت نفت عنوان می‌شود که به هیچ وجه مطلوب نیست، اما در میادین مستقل سالانه ۲۸ مخزن مشترک، ایران در ۱۵ میدان فعال است و توسعه ۱۳ میدان دیگری در نقطه صفر است اقدامی انجام نشده، با طرح توسعه میادین مشترک نفت و گاز و همین‌طور فعالسازی مزیت‌های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات و خدمات انرژی. سؤال اینجاست که اکنون در این موارد چه ظرفیتهای داریم و قرار است که چه تحولی در برنامه هفتم توسعه رخ دهد؟

افزایش ضریب بازیافت در میادین مشترک نظیر آزادگان نیز ارقام ۵ تا ۱۰ درصد برای ضریب بازیافت نفت عنوان می‌شود که به هیچ وجه مطلوب نیست، اما در میادین مستقل سالانه ۲۸ مخزن مشترک، ایران در ۱۵ میدان فعال است و توسعه ۱۳ میدان دیگری در نقطه صفر است اقدامی انجام نشده، با طرح توسعه میادین مشترک نفت و گاز و همین‌طور فعالسازی مزیت‌های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات و خدمات انرژی. سؤال اینجاست که اکنون در این موارد چه ظرفیتهای داریم و قرار است که چه تحولی در برنامه هفتم توسعه رخ دهد؟

■ ضریب بازیافت در میادین مستقل
 گزارش‌های قابل استناد نشان می‌دهد که سطح برنامه ششم توسعه قرار بود تا سال ۱۳۹۹ ضریب بازیافت مخازن کشور به میزان یک درصد افزایش یابد، اما نه‌تنها این امر میسر نشده است، بلکه ضریب بازیافت مخازن نفت کاهش نیز داشت. به طوری که بین سال‌های ۱۳۹۵ الی ۱۳۹۸ با کاهش ۴ درصدی مواجه شد. از این رو در برنامه هفتم توسعه بر افزایش ضریب بازیافت نفت در میادین مستقل که عمر بیشتری نسبت به میادین مشترک دارند،

شیرآلات، الکتروپمپ‌ها و سایر تجهیزات مورد نیاز در حال نصب است.

علیرضا قاسمی فرزند در بیستمین جلسه شورای آب استان همدان ادامه داد: با پیگیری‌های وزارت نیرو برای پایداری شبکه آبرسانی همدان، این گروه‌های متخصص از سراسر کشور برای اتصال شبکه آبرسانی به این شهر اعزام شده‌اند.

وی با بیان اینکه از ۸۲ حلقه چاه کشاورزی شناسایی شده ۶۶ حلقه وارد شبکه آبرسانی همدان

شده و تأمین همزمان نیاز آبی شهر، موجب شده تا یک ناپایداری در تأمین آب وجود داشته باشد و به همین دلیل است که برنامه قطعی و افت فشار اعلام شده است.

■ ۳۰ گروه متخصص برای اتصال شبکه آبرسانی به همدان اعزام شد
 شبکه آبرسانی همدان نیز درخصوص این مسأله با بیان اینکه ۳۰ گروه متخصص برای اتصال شبکه آبرسانی به این شهر اعزام شده‌اند.

وی با بیان اینکه از ۸۲ حلقه چاه کشاورزی شناسایی شده ۶۶ حلقه وارد شبکه آبرسانی همدان

شده و تأمین همزمان نیاز آبی شهر، موجب شده تا یک ناپایداری در تأمین آب وجود داشته باشد و به همین دلیل است که برنامه قطعی و افت فشار اعلام شده است.

■ تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز
 تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز با افزایش ظرفیت پالایش و توسعه صنعت پتروشیمی از رسالت‌های مهم دولت سیزدهم عنوان شده است و در این زمینه نیز اقداماتی انجام گرفته است.

افزایش ضریب بازیافت ممکن خواهد شد و تا رسیدن به آن هزار و ۲۰۰ میلیارد بشکه معادل نفت درجا خیلی فاصله داریم و معنایش این است که باید برای ۱۰ سال آینده برنامه بریزیم و تجهیز پیشرفته تولید کنیم»

تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز

تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز با افزایش ظرفیت پالایش و توسعه صنعت پتروشیمی از رسالت‌های مهم دولت سیزدهم عنوان شده است و در این زمینه نیز اقداماتی انجام گرفته است. جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در این زمینه به «ایران» می‌گوید: «به منظور افزایش ارزش افزوده و توسعه تریب صنعت نفت و کاهش هزینه سرمایه‌گذاری شود تا روند تولید از میادین کاشی نباشد. با توجه به حکم برنامه ششم، ضریب بازیافت مخازن کشور باید از ۲،۸،۵۷ درصد در سال ۱۳۹۵ به ۲۹،۵۷ درصد در انتهای برنامه می‌رسید، اما ۴ درصد کاهش تا ابتدای دولت سیزدهم داشته است. محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره افزایش ضریب بازیافت نفت خام می‌گوید: «از نظر حجم مجموع ذخایر نظیر نفت خام و گاز طبیعی در رتبه نخست جهان قرار داریم و این اقتدار اقتصادی و جزو مؤلفه‌های قدرت کشور است. منابع هیدروکربوری در کشور معادل هزار و ۲۰۰ میلیارد بشکه است و این منابع شامل نفت خام، گاز و میعانات می‌شود که بر اساس محاسبات، از این مقدار ۱۵۹ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال است که با ضریب بازیافت معمولی و توانی که داریم می‌توان آن را تولید کرد و حدود ۳۴ تریلیون مترمکعب گاز نیز قابل استحصال خواهد شد. برعکس بیشتر از ذخایر درجا با

در همین حال، مرتضی شاه‌میرزایی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز به «ایران» می‌گوید: «ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی در مردادماه سال ۱۴۰۱ نسبت به دوره مشابه سال قبل با یک درصد افزایش به حدود ۹۱ میلیون تن رسیده است. در پایان سال ۱۴۰۴ نسبت به مرداد ۵۲، ۱۴۰۰ طرح پتروشیمی با ظرفیت ۳۵ میلیون تن در سال و حجم سرمایه‌گذاری کل ۲۴ میلیارد دلار به بهره‌برداری می‌رسد و به همین ترتیب، ظرفیت صنعت پتروشیمی در پایان برنامه هفتم به ۱۴۰ میلیون تن خواهد رسید.»

او ادامه می‌دهد: «تحقق برنامه هفتم توسعه نیاز به ۳۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری دارد و در ادامه این مسیر، ظرفیت اسمی صنعت پتروشیمی در پایان برنامه هفتم به ۲۰۰ میلیون تن در سال می‌رسد که این رقم جای تأمل دارد و برای آینده همه فعالان برای هدف برنامه‌ریزی و کمک‌کنند»

تبدیل ایران به مرکز مبادلات و خدمات انرژی

فعالسازی مزیت‌های جغرافیایی - سیاسی و تبدیل جمهوری اسلامی ایران به مرکز مبادلات انرژی مورد دیگری است که در سیاست برنامه هفتم در بخش انرژی به آن اشاره شده است. در این زمینه، سیاست تبدیل ایران به هاب گاز و برقی منطقه دنبال می‌شود که طی یک سال اخیر گام‌هایی در این جهت برداشته شد. از جمله آغاز سوآپ گاز ترکمنستان به جمهوری آذربایجان از خاک ایران و همین‌طور افزایش ۲۵ درصدی صادرات گاز که با ابتکاراتی صورت گرفت. اکنون میزان صادرات سالانه گاز کشور رقمی در حدود ۳۰ میلیارد مترمکعب است و برآورد می‌شود که قالب برنامه هفتم این رقم نزدیک به دو برابر شود. در همین حال، آرش کردی، مدیرعامل شرکت توانیر می‌گوید: «در حال حاضر ما توان ۱۵۰۰ مگاوات صادرات برق داریم و تا برآوردها قرار است طی ۵ سال و تا ۱۴۰۵ به ۱۰ هزار مگاوات برسیم.» بخش انرژی در اجرای برنامه ششم توسعه، نه تنها مطابق برنامه جلو نرفت بلکه در برخی از بخش‌ها عقبگرد داشت و حتی نسبت به سال نخست تصفیه شد. به همین خاطر در اجرای برنامه هفتم احتمالاً بخشی از اهداف برنامه ششم تکرار خواهد شد.