اقتصاد سرآمد
چهار شنبه ۲۲ اسفند ۱۳۹۷ - شماره ۴۵۷

کاتالیست صنعتی در پتروشیمی شازند رونمایی شد

مدیرعامل شرکت پتروشیمی شازند گفت: کاتالیست صنعتی برای تولید گرید برتر پایپ PE-۱۰۰ نخستین بار در کشور از سوی واحد پژوهش و فناوری این پتروشیمی تولید و رونمایی شد. «ابراهیم ولدخانی» در حاشیه آیین رونمایی این کاتالیست افزود: خط تولید این محصول پس از نهایی شدن در واحد پژوهش و فناوری شرکت پتروشیمی، از شهریور ماه امسال در پتروشیمی شازند کلید می خورد. وی عنوان کرد: این محصول در مراحل مختلف پی گرفته شده و در فرآیند تولید نیز تست های لازم از سوی کارشناسان واحد پژوهش و فناوری پتروشیمی انجام شده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شازند اظهار داشت: کاتالیست مورد نیاز این پتروشیمی در شهریور و آبان ماه امسال برای کوتاه مدت و بلندمدت به عنوان نمونه از محصول تولیدی پژوهش و فناوری تهیه شد و سپس محصول تولیدی پایلوت برای تست های محصول نهایی PE-۱۰۰ به چندین آزمایشگاه از شرکت های متغیر داخلی ارسال و تمامی تست ها نیز با موفقیت انجام شد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی شازند، اظهار داشت: باتوجه به نبود مشکل در لوله های تولیدی، تست کاتالیست در واحدهای صنعتی پتروشیمی شازند در دستور کار قرار گرفت و در اسفندماه جاری این مهم انجام شد و هم اکنون این محصول در واحد صنعتی زیر نظر کارشناسان فنی پتروشیمی در حال گرید پایپ PE-۱۰۰ قرار دارد.

سوزاندن LPG به بهانه هوا کردن تحریم؛

تبعات تصمیمات جزیره‌ای

یک کارشناس پتروشیمی گفت: در حالیکه صادرات LPG به دلیل تحریم ها کاهش یافته است می توان با تخصیص آن به عنوان خوراک پتروشیمی ها، ضمن جلوگیری از سوزاندن آن، محصول با ارزشی همانند پروپیلن تولید کرد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، گاز مایع یا همان LPG محصولی با ارزش حرارتی بالا و ارزشمندی است که در کشور سالانه حدود ۸ میلیون تن توسط پالایشگاه‌ها و برخی از پتروشیمی‌های کشور تولید می‌شود. بیشترین ظرفیت تولید LPG کشور در منطقه پارس جنوبی (عسلویه) است. این محصول ارزشمند که در گذشته به عنوان سوخت خودروهای گاز سوز استفاده می‌شد، امروزه همچنان نیاز بخشی از نقاط کشور که به خطوط سراسری گاز دسترسی ندارند را برطرف می‌کند.

در سال ۹۶ میزان تولید ال.پی.جی کشور حدود ۸.۳ میلیون تن بود که از این میزان ۵.۵ میلیون تن آن به ارزش حدودی ۴۵۰ دلار برای هر تن صادر شد و ۲.۳ میلیون تن نیز به مصرف خودروها رسید. در سال ۹۷ با عملیاتی شدن تحریم‌های نفتی و گازی کشور، میزان صادرات این فرآورده با ارزش کاهش داشت. در نتیجه این کاهش صادرات و با توجه به اینکه ال.پی.جی محصولی است که همراه تولیدات پالایشگاه‌های گازی تولید می‌شود، ایران علاوه بر عرضه در بورس چاره‌ای جز تزریق آن به خط لوله سراسری به منظور مصرف داخلی کشور نداشت.

نگاه سودآور به محدودیت‌های تحریم

حسین ابراهیمی، کارشناس حوزه پتروشیمی، در گفتگو با خبرنگار مهر در ارتباط با اخبار منتشر شده پیرامون سوزاندن محصولال. پی.جی گفت: پتروشیمی پارس در منطقه عسلویه یکی از تولید کنندگان LPG و گاز اتان است. این پتروشیمی اتان تولیدی خود را به پتروشیمی آریاساسول تحویل و LPG را با هدف صادرات تولید می‌کنند.

وی ادامه داد: این پتروشیمی با دریافت گاز غنی و با جداسازی برش‌های گاز طبیعی و ارسال به خط لوله سراسری گاز طبیعی، در زمینه تولید گاز اتان (فروش به پتروشیمی آریا ساسول) و LPG و صادرات آن فعالیت می کند. با توجه به اعمال تحریم‌ها علیه کشور و محدودیت در صادرات LPG، این پتروشیمی به دلیل این مشکل با تزریق LPG به خط لوله گاز سراسری توانسته است ظرفیت تولید اتان خود را به ۱۰۰ درصد برساند.

به گفته این کارشناس انرژی، این پتروشیمی با سوزاندن LPG با ارزش حرارتی بسیار بالاتر از اتان در خط لوله سراسری، موجب سوزانده شدن بخشی از منابع با ارزش هیدروکربوری کشور می‌شود.

ابراهیمی با اشاره به اینکه در نمونه‌های مشابه در دنیا، ال.پی.جی یا همان گاز مایع را در اختیار پتروشیمی‌ها به عنوان خوراک قرار می‌دهند، اظهار داشت: LPG که در حال حاضر محصول رو دست مانده پتروشیمی پارس و پالایشگاه‌های پارس جنوبی است، می‌تواند به عنوان خوراک صنایع پتروشیمی همچون جم باشد که با افزایش سهم خوراک LPG به عنوان خوراک واحدهای کراکر، علاوه بر جلوگیری از سوزاندن LPG سبب افزایش تولید محصولاتی با ارزش همچون پروپیلن و بوتادین شود که کاربردهای مختلفی از جمله نساجی، پزشکی و ... دارد.

همچنین شنیده می‌شود که این محصول را با اعطای تخفیفاتی قابل توجه در خارج از بورس می‌فروشند. این در حالی است که LPG می‌تواند به عنوان خوراک برخی از واحدهای پتروشیمی کشور باشد که علاوه بر جلوگیری از خام فروشی آن هم با قیمت تخفیف دار، ظرفیت تولید محصولات نظیر پلی پروپیلن که در کشور با کمبود آن مواجه هستیم، افزایش دهد.

بر این اساس لازم است وزارت نفت با رعایت منافع همه حلقه‌های درگیر در این موضوع، یک تصمیم و سیاست یکپارچه که ضامن منافع کشور نیز باشد، اتخاذ کند.

ضرورت انتقال آب از دریای عمان

نماینده مردم زابل و زهک در مجلس گفت: انتقال آب از دریای عمان برای رساندن آب شیرین به مردم سیستان و بلوچستان ضرورت دارد و هر چه زودتر باید انجام شود.

به گزارش اقتصاد سرآمد، حبیب‌الله دهمرده با اشاره به عملی نشدن وعده‌های مسئولان مبنی بر انتقال آب شرب استان سیستان و بلوچستان از دریای عمان گفت: برای اینکه یک بار و برای همیشه بتوانیم مشکلات آب را به‌ویژه در سیستان و بلوچستان حل کنیم به‌طوری که زندگی مردم را به رودخانه هیرمند وابسته کردیم که این رودخانه نیز به افغانستان بند است که قابل قبول نیست و پیوسته دچار اشکال شدیم و رودخانه در برخی مواقع قطع شده و برخی مواقع جاری می‌شود و هیچ کسی نیز حاضر نیست تا در این منطقه سرمایه‌گذاری کند حتی بومیان نیز کوچ می‌کنند و حاشیه‌نشینی و هزار مصیبت دیگر دارند. انتقال آب از دریای عمان ضرورت دارد و باید انجام شود و چاه آب ژرف شروع شده و باید آن را تمام کنیم

باید جلوی تبخیر چاه را با دانش‌های روز دنیا بگیریم

وی ادامه داد: مسئله بعدی جلوگیری از تبخیر و رسوب‌گذاری چاه نیمه است که در سال ۴۰۰ میلیون متر مکعب آب تبخیر می‌شود و یک تشتی درست کردیم که فقط تبخیر در آن وجود دارد و باید جلوی آن را با دانشی که در دنیا وجود دارد بگیریم و ردیفی نیز برای آن وجود دارد و یک شرکت خارجی نیز اعلام آمادگی کرده و شرکت‌های دیگر نیز قول همکاری دادند که پنل‌های خورشیدی دایر کنند و کلنگ آن نیز زده شده اما هنوز کار جدی در این خصوص انجام نشده است. عضو کمیسیون آموزش و تحقیقات مجلس با اشاره به حق آبه از افغانستان و نیازهای افغانستان تصریح کرد: ایران گاز، برق، ترانزیت چابهار و میلک زابل را دارد که افغانستان به آن نیاز دارد بنابراین این ۳ ظرفیت را که افغانستان به آن نیاز دارد را داریم. یک ظرفیت هم کشور افغانستان دارد که آب است. بحث‌مان این است که لوله گاز و هر چه که داریم در مرز میلک معامله کرده و تجارت کنیم و قرارداد جهانی ببندیم که یک متر مکعب آب قیمتی دارد و یک متر مکعب برق و گاز و راه‌آهن و ترانزیت نیز قیمتی دارد و ۸۲۰ میلیون متر مکعب آب که دولت افغانستان با ما قرارداد دارد باید رایگان دهد و چند میلیون متر مکعب آب را خریداری کنیم که هر دو کشور سود ببرند. اینها راه‌حل‌های اساسی است که در این چند سال در حال انجام است.

از بادهای ۱۲۰ روزه سیستان باید استفاده کرد

دهمرده اظهار داشت: کلنگ گاز زده شده و نیروگاه بادی برای برق که بتوانیم برق را از باد بگیریم در حال انجام است چرا که بادهای ۱۲۰ روزه را داریم. منابع فسیلی مثل گاز و نفت محدود است اما باد محدود نیست و با توجه به اینکه ایران در منطقه بادخیزی قرار دارد و بادهای ۱۲۰ روزه سیستان که پیوسته می‌وزد را داریم بنابراین باید از آن استفاده کنیم. راه‌آهن نیز در حال انجام است. وی با بیان اینکه باید یک برنامه کلان را تدوین کنیم و همه این مراحل باید با هم همزمان صورت گیرد و هیچ کدام نباید باعث شود که برنامه دیگر عقب بماند گفت: انتقال آب از دریای عمان ضرورت دارد و باید انجام شود و چاه آب ژرف شروع شده و باید آن را تمام کنیم و نیروگاه بادی نیز در حال کار است و از تبخیر نیز جلوگیری کنیم یعنی باعث نشود که از اینها صرف نظر کنیم و همه باید با یکدیگر همکاری کنیم تا یک زندگی پایداری برای مردم ایجاد کنیم تا دیگر چنین وضعیتی نداشته باشند.

در کمتر از ۳ سال می‌توان آب شیرین به مردم سیستان رساند

رئیس کمیته آموزش عالی کمیسیون آموزش و تحقیقات مجلس در پاسخ به این سوال که این مراحل چقدر زمان می‌برد تصریح کرد: در برخی جاها انجام شده مثلا چاه آب ژرف در حال انجام است و جواب داده و هر لحظه که نظام اراده کند و بخش خصوصی اعلام آمادگی کند، چند حلقه چاه زمان زیادی نمی‌برد. دولت و وزارت نیرو انتقال آب از دریای عمان را تقریبا پذیرفته و قرارگاه نیز ورود پیدا کرده که انجام دهد و کمی زمان می‌برد اما اگر بنده انجام دهنده این کار باشم کمتر از ۳ سال آب را شیرین می کنم و به زاهدان و زابل می‌رسانم چرا که این قبیل کارها را در کارنامه کاری خود دارم.

تا سال ۹۸ نیروگاه بادی وارد مدار می‌شود

این نماینده مردم در مجلس دهم خاطرنشان کرد: این کار نهایت ۳ سال طول می کشد اما اگر نخواهیم به سرعت انجام دهیم حتی تا ۳۰۰ سال نیز طول خواهد کشید. افغانستان نیز برای این حق آبه آمادگی دارد بنابراین باید گاز را تسریع کنیم و فکر می کنم تا یکسال بتوانیم این گاز را به مرز میلک افغانستان برسانیم و قرار بر این است که سال ۹۸ نیروگاه بادی را وارد مدار کنند و راه‌آهن نیز ۳ سال بیشتر طول نمی‌کشد البته مشروط بر اینکه بخواهیم واقعا انجام دهیم. ما کسیمم کاری که ممکن است طول بکشد همان انتقال آب از دریای عمان است که کمتر از ۳ سال جواب نمی‌گیریم.

خبر

مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی:

اختلاس پرونده پتروشیمی ۳۰ میلیون یورو است

مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی گفت: ارقامی مانند ۶,۶ میلیارد یورو در پرونده بازرگانی پتروشیمی در حالی اعلام می شود که به گفته قاضی پرونده میزان تحصیل مال نامشروع به ۳۰ میلیون یورو هم نمی رسد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، «مهدی شریفی نیک نفس» در آخرین جلسه هیات نمایندگان دوره هشتم اتاق تهران، ادامه داد: این پرونده چند سالی است که مطرح شده اما تاکنون دو جلسه از دادگاه برگزار شده و با توجه به شرایط کشور و بحث صادرات، درخواست کردیم بحث مربوط به دور زدن تحریم ها مطرح نشود.

وی افزود: بعضی از تحلیل ها روی این پرونده، موجب سیاه نمایی در جامعه شده و ممکن است ایران را در بازارهای جهانی و در مقابل رقبا با مشکل مواجه کند.

شریفی نیک نفس با اشاره به اینکه در سال های ۸۹، ۹۰ و ۹۱ این شرکت در بخش صادرات دولتی به عنوان کارگزار حدود ۱۰ تا ۱۱ میلیارد یورو صادرات انجام داده است، ادامه داد: از این رقم، ۴,۶ میلیارد یورو عیناً به شرکت ها پرداخت شده و ۱,۵ میلیارد یورو نیز مربوط به بدهی شرکت ها به سیستم بانکی و یا پرداخت هزینه خوراک به شرکت ملی نفت بوده است.

وی تاکید کرد: ۴,۹ میلیارد یورو نیز به صورت ارزی وارد کشور شده و در شبکه بانکی به فروش رسیده است.

عضو اتاق بازرگانی تهران گفت: به گفته قاضی پرونده، از محل نقل و انتقال های پول، تحصیل نامشروع در پرونده به ۳۰ میلیون یورو هم نمی رسد.

وی افزود: با تمام مجتمع های پتروشیمی تسویه حساب شده و این سیاه نمایی ها به ضرر جامعه خواهد بود.

به گزارش ایرنا، بررسی پرونده فساد مالی ۶ میلیارد و ۶۵۶ میلیون یورویی صادرات پتروشیمی (معادل ۱۰۰ هزار میلیارد تومان) که در دور قبلی تحریم ها و در دولت دهم رخ داده، اکنون در دستور کار دستگاه قضایی قرار داد و جلسات دادگاه آن در هفته جاری آغاز شده است.

خبر

کدگذاری حدود ۱۷۰ هزار قلم کالا در انبارهای مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران

اقتصاد سرآمد اهمیت نگهداشت و استفاده صحیح کالا در مناطق عملیاتی وزارت نفت، همچنین ضرورت بهره‌مندی از روشی که بتواند نیاز واحدهای مصرف کننده کالا را در حداقل زمان مرتفع نماید، منجر به استفاده از سیستم طبقه‌بندی کالا در انبارهای مناطق عملیاتی وزارت نفت شده است.

به گزارش اقتصاد سرآمد، به دلیل اهمیت موضوع و برای آشنایی بیشتر همکاران، روابط عمومی منطقه کیش با آقای محمدقلی‌زاده یکی از باسابقه‌ترین کارکنان واحد طبقه‌بندی کالا که به تازگی به این منطقه اعزام شده است گفت‌وگویی انجام داده که در ادامه تقدیم می گردد:

جناب آقای قلی‌زاده، لطفا در ابتدا مختصری در مورد تاریخچه تاسیس واحد طبقه‌بندی کالا در شرکت نفت فلات قاره ایران توضیح دهید؟

با عرض سلام و تشکر از فرصتی که به من داده شده، به استحضار شما می‌رسانم با ادغام شرکت‌های نفتی ایمینیکو، ایپاک، لاپکو، سیریپ وسوفیران و تاسیس شرکت نفت فلات قاره ایران، در سال ۱۳۵۹ با توجه به اینکه هر کدام از شرکت‌های یاد شده، با روش‌های خاص خود کالاها را طبقه‌بندی می کردند، برای آسان شدن دسترسی به کالاهای انبارهای مناطق، نیاز به استفاده از زبان مشترکی احساس شد. بنابراین مسئولان وقت مدیریت تدارکات و امور کالا در سال ۱۳۶۱ اقدام به ایجاد واحد طبقه‌بندی کالا نمودند. به خاطر دارم، همزمان با ورودم به شرکت، واحد تازه تاسیس طبقه‌بندی کالا در قالب یک زمان‌بندی ۴ ساله اقدام به استفاده از روش MESC کد نمود که در آن زمان مورد استفاده مناطق عملیاتی وزارت نفت قرار داشت.

روش طبقه‌بندی MESC چه کارکردی دارد؟

MESC یک روش تخصیصی کد ده رقمی به کالا، لوازم مصرفی و قطعات یدکی دستگاه‌ها و ماشین آلات مورد مصرف در وزارت نفت است که به عنوان کالای استاندارد تعیین و انتخاب شده است. به عبارت دیگر روش تهیه مجموعه‌ای از مشخصات دقیق و کامل کالا است، به طوری که با این مشخصات کالا برای مصرف کننده، سازنده، فروشنده و سایر دست‌درکاران قابل شناسایی و تشخیص باشد. این سیستم از سال ۱۹۳۶ میلادی توسط شرکت نفتی شل هلند طراحی و اجرا شده که همزمان در صنعت نفت ایران به عنوان نخستین سازمان کشورمان به کار گرفته شده و در حال حاضر در بیش از ۱۵۰ شرکت نفتی و غیر نفتی در ۸۰ کشور جهان استفاده می‌شود.

از مزایای استفاده از این سیستم در مناطق عملیاتی شرکت بیشتر توضیح دهید؟

این سیستم می‌تواند:

- استفاده از کامپیوتر و نرم‌افزارهای تدارکات و انبارداری را ممکن سازد.
- زبان مشترک بین واحدهای مختلف کالا با سایر ادارات از جمله تدارکات، انبار، ادارات مالی و مصرف کننده باشد.
- از اشتباهات ناشی از نوشتن مجدد شرح و مشخصات کالا جلوگیری کند.
- واحدهای تولیدی به کالاهای مورد نیاز خود دسترسی آسان داشته باشند، به طوری که هیچ وقت تولید متوقف نشود.
- چیدمان کالاها در انبارها به صورت علمی و منطقی صورت پذیرند.
- کنترل راندمان مصرف کالا بر اساس میزان موجودی، مصرف، سفارشات و کنترل خرید باشد.
- از خریدهای تکراری کالا جلوگیری شود که این امر منجر به صرفه‌جویی‌های ارزی، ریالی و هدر رفت سرمایه می گردد.
- امکان کنترل و مقایسه قیمت در خریدهای آتی را فراهم می کند.

چه تعداد کالا در انبارهای شرکت نفت فلات قاره ایران دارای کد MESC شده‌اند؟

از بدو تاسیس این واحد تاکنون حدود ۱۷۰ هزار قلم کالا در انبارهای مناطق شش گانه شرکت با کد مکانیزه MESC به موجودی گرفته شده‌اند.

لطفا در مورد مهمترین فعالیت‌های اخیر واحد طبقه‌بندی کالا توضیح دهید؟

در ۳ سال گذشته علاوه بر انجام امور جاری، نسبت به اجرای یک سری پروژه‌ها اقدام شده است که می بایست با صرف هزینه‌های گزاف توسط شرکت‌های پیمانکاری انجام می‌شد، ولی با برنامه‌ریزی‌های انجام شده توسط آقای سیاه‌تیری رییس واحد طبقه‌بندی کالا و استانداردها، این مهم توسط کارشناسان کوشا و توانمند این واحد که در مناطق عملیاتی مستقر هستند، انجام می‌شود. از جمله تاکنون ۳۰۰۰ قلم از اقلام مربوط به NGL جزیره سیری، حدود ۵۰۰ قلم مربوط به شناور خلیج فارس در منطقه بهرگان، اقلام مربوط به شناور کوروش و سکوی نفتی SPOLA۲ لایه نفتی پارس جنوبی در منطقه کیش در حال انجام است. همچنین مقدمات حضور کارشناسان این واحد برای کدگذاری اقلام مربوط به تاسیسات گازی و نفتی جزیره قشم فراهم شده است. خاطرنشان می‌شود شناسایی این اقلام انجام شده و در آینده‌ای نزدیک نسبت به تهیه فرم‌های پیشنهادی اقدام خواهد شد.

در مورد فعالیت‌های در حال انجام منطقه کیش توضیح دهید؟

از ابتدای تاسیس انبار این منطقه در سال ۱۳۸۷ تاکنون بیش از ۱۲۰۰ قلم کالا دارای کد MESC و به موجودی انبار گرفته شده است و در حال حاضر نیز با توجه به درخواست منطقه و موافقت مدیریت تدارکات به منظور کد نمودن اقلام مربوط به شناور فراورشی کوروش و سکوی نفتی SPOLA۲ لایه نفتی پارس جنوبی به این منطقه اعزام شده‌ام. خوشبختانه در هفت ماه گذشته برای حدود ۷۵۰ قلم کالا فرم پیشنهادی تهیه شده که از این میزان تاکنون نزدیک به ۴۰۰ قلم دارای کد MESC شده است و سایر اقلام نیز به مرور در سیستم LIB وزارت نفت دارای کد MESC خواهند شد. همچنین برای شناور کوروش با احتساب اقلام در حال خرید و ۸۰۰ قلم موجودی، پیش‌بینی کدگذاری نزدیک به ۲۰۰۰ قلم کالا می‌شود. در خصوص اقلام مربوط به سکوی نفتی SPOLA۲ لایه نفتی نیز با توجه به اینکه مدارک پشتیبانی در حال بررسی است

آگهی احضاریه

آقای: احمدرضا میرانی
فرزند: محمدرضا

نظر به این که پرونده تخلفاتی شما به اتهام غیبت غیرموجه برای رسیدگی به این شعبه ارجاع گردیده لیکن برگ تفهیم اتهام مذکور به دلیل مجهول المکان بودن ابلاغ نگردیده است. لذا به تجویز ماده ۷۳ قانون آیین دادرسی دادگاه های عمومی و انقلاب در امور مدنی مراتب یک نوبت در یکی از جراید کثیرالانتشار آگهی می‌شود، تا از تاریخ نشر این آگهی ظرف مدت یک ماه به دفتر این هیأت واقع در تهران خیابان فردوسی - بانک ملی ایران - ادارات مرکزی - ساختمان شماره (۳) - طبقه اول - اتاق ۲۱۳ مراجعه و ضمن اعلام نشانی کامل خود نسخه ای از برگ ابلاغ مزبور را دریافت و دفاعیات لازم را در موعد مقرر به این هیأت تسلیم فرمایید.

بدیهی است در صورت عدم اقدام در موعد قانونی به شرح فوق این هیأت با عنایت به مفاد قانون رسیدگی به تخلفات اداری مصوب ۱۳۷۲/۹/۷ مجلس شورای اسلامی و سایر ضوابط و مقررات مربوطه رأساً به موارد اتهامی رسیدگی و رأی مقتضی صادر خواهد نمود.

شناسه آگهی: ۴۰۸۸۲۲
م الف: ۴۶۳۹

شعبه دوم هیأت بدوی رسیدگی به تخلفات اداری کارمندان بانک ملی ایران

آگهی تمدید ممنوعیت توسعه بهره‌برداری از منابع آب زیرزمینی محدوده مطالعاتی سنگ بست واقع در استان خراسان رضوی

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

پیرو آگهی ممنوعیت شماره ۹۳/۱۳۷۵۰/۷۰۰ مورخ ۹۳/۲/۱۴، بر اساس نتایج مطالعات و بررسی‌های به عمل آمده، افت سطح آب زیرزمینی و کسری حجم مخزن در محدوده مطالعاتی سنگ بست همچنان ادامه دارد. بنابراین به منظور جلوگیری از افزایش افت سطح آب زیرزمینی در محدوده یاد شده، به موجب ماده ۴ قانون توزیع عادلانه آب، ممنوعیت حفر چاه عمیق، نیمه عمیق و احداث قنات و یا هر گونه افزایش بهره‌برداری از منابع آب (به استثنای موارد مندرج در آیین‌نامه اجرایی قانون الحاق یک ماده به قانون وصول برخی از درآمدهای دولت و مصرف آن در موارد معین و ماده ۵۷ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت مصوب سال ۸۴ و در حد سقف تخصیص آب ابلاغ شده) در محدوده مطالعاتی مذکور طبق نقشه‌های موجود در دفتر حفاظت و بهره‌برداری منابع آب و امور مشترکین شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران و شرکت آب منطقه‌ای خراسان رضوی از تاریخ اتمام آگهی فوق (۱۳۹۷/۴/۹) به مدت ۵ سال دیگر تا تاریخ ۱۴۰۲/۴/۹ با حدود اربعه به شرح زیر تمدید می گردد.

شمال: از نقطه ارتفاعی ۱۴۱۶ در امتداد مرز محدوده مطالعاتی به خط‌الراس کوه غار کهنه سپس به نقطه ارتفاعی ۲۵۸۸ و در ادامه در امتداد مرز مذکور تا محل تلاقی مرز محدوده‌های مطالعاتی سنگ بست، نریمانی و مشهد

شرق: از محل تلاقی فوق در امتداد مرز محدوده مطالعاتی به خط‌الراس کوه‌های تخت چاه عباس و چاه کبوتر (نقطه ارتفاعی ۱۴۳۸) و از آنجا تا خط‌الراس کوه کمر زرد

جنوب: از خط‌الراس کوه کمر زرد در امتداد مرز محدوده مطالعاتی به نقطه ارتفاعی ۲۳۰۵ سپس به خط‌الراس کوه قطارالنگ (نقطه ارتفاعی ۲۵۹۳) و از آنجا تا محل تلاقی مرز محدوده‌های مطالعاتی سنگ بست، نیشابور و دشت رخ

غرب: از محل تلاقی فوق در امتداد مرز محدوده مطالعاتی به خط‌الراس کوه‌های یال پلنگی (نقطه ارتفاعی ۲۲۶۳)، لیلاجوق و سیرزار و از آنجا تا نقطه ارتفاعی ۱۴۱۶

شناسه آگهی: ۴۱۲۶۴۳
م الف / ۴۶۷۳

وزارت نیرو