

فازهای ۱۸،۱۷،۱۹،۲۰، ۲۱،۲۰ و فاز ۱ طرح توسعه لایه نفتی میدان مشترک گازی پارس جنوبی ظهر دیروز با حضور رئیس جمهوری در سالن همایش افتتاح فازهای ۲۰ و ۲۱ در عسلویه استان

بوشر به بهره برداری رسمی رسید. رئیس جمهور در بازدید از فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی با توضیح مدیران و متخصصان اجرای این پروژه ملی، در جریان روند احداث، فعالیت‌ها و میزان بهره‌برداری این فازها از میدان گازی پارس جنوبی قرار گرفت.

همچنین مسئولان، مدیران و مهندسان در نشستنی گزارش‌هایی در راستای چگونگی توسعه و تکمیل فازهای ۱۷، ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ میدان گازی و لایه نفتی پارس جنوبی به رییس جمهور ارائه کردند و پس از آن دکتر روحانی از یادمان افتتاح فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی پرده برداری کرد.

رئیس جمهور در فرمان بهره برداری از فازهای ۱۷ و ۱۸ و پرده برداری از یادمان آن گفت: در ایام ماه مبارک ربیع و میث حضرت رسول اکرم (ص) و به افتخار ایمران عزیز و صنعت ایران و مهندسین و کارگران در روز پیشرفت ملی و افتتاح بزرگ برای ایران، بهره برداری از فازهای ۱۷ و ۱۸ را آغاز می کنیم.

فازهای ۱۷ و ۱۸ در زمهره مگا پروژه‌های پارس جنوبی به شمار می آید که با توجه به سهم بالای بخش داخلی در اجرای طرح و دستاوردهای بالای فنی و مهندسی آن و همچنین ارزش افزوده اقتصادی این طرح، برای اقتصاد کشور از اهمیت زیادی برخوردار است.

به گفته مسئولان، مجموع تولیدات این فاز در حوزه فراساحل روزانه ۵۶۶ میلیون متر مکعب است. قرارداد اجرای فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی، در سال ۸۵به ارزش دو میلیارد دلار منعقد و با همت دولت پارس در قالب اولویت بندی فازهای پارس جنوبی (به منظور توسعه این فازها نیز در دستور کار قرار گرفت.

یکی از ویژگی‌های مهم فازهای ۱۷ و ۱۸ سهیم بالای شرکت‌های ایرانی در اجرا و ساخت پروژه است. در این طرح ۳۲۰۰ تن نیروی انسانی، دو رشته خط لوله دریایی ۱۳۲ اینچ هر یک به طول ۱۰۵ کیلومتر برای انتقال سیالات تولیدی از سکوی به پالایشگاه عسلویه، یک خط لوله ۴.۵ اینچی انتقال مواد شیمیایی (به منظور ممانعت از خوردگی و یخ زدگی خطوط لوله)، واحدهای سیلاب گیر مشترک، شیرین سازی و دنیزبندی گاز، تولید گاز اتان، تفکیک مایعات گازی، مر کاپتان زدایی از پروپان بوتان، ۲۵۰ اتانید، از گاز اتان، افزایش فشار گاز، برسی انتقال به خط لوله سراسری، واحد تثبیت میعانات گازی، باقی‌ماند گوگرد، انجماد گوگرد مایع و فرم دهی مایع، مخازن ذخیره میعانات گازی و تلمبه‌های انتقال میعانات گازی و سروسیس‌های جانبی لازم به جز تولید برق نیز احداث و ایجاد شده که در شمار تاسیسات پالایشگاه خشکی و دریایی این پروژه به شمار می‌رود.

پالایشگاه ساحلی این طرح در زمینی به مساحت تقریبی ۱۷۱ هکتار احداث شده که شامل ۴ واحد شیرین سازی گاز، واحد تثبیت میعانات گازی و مخازن ذخیره آن، واحد شیرین سازی و دنیزبندی گاز، تیرید گاز و جداسازی گاز اتان، پروپان بوتان، واحد سوپرفلور و مر کاپتان زدایی و ترمک گاز جهت انتقال، واحد باقی‌ماند و دانه بندی گوگرد و واحد احیای متانول کالکول است. بخار آب شیرین مورد نیاز و خشک کردن این پالایشگاه از سوی واحدهای پیشینمایی پالایشگاه و برق دنیزبند نیز از نیروگاه مشترک سایر طرح‌های پارس جنوبی تأمین خواهد شد.

تولید روزانه ۵۶۶ میلیون مترمکعب گاز پالایش شده برای انتقال به شبکه سراسری، تولید روزانه ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی، تولید سالانه یک میلیون تن گاز مایع، و همین مقدار اتان برای

صادرات به همراه تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد (به عنوان محصول جانبی فرآیند شیرین سازی گاز) از اهداف اجرای طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ می‌باشد.

همچنین در آمد سالانه این فازها بیش از ۵میلیارد دلار است.

همچنین بهره برداری از فازهای ۲۰ و ۲۱ منطقه گازی پارس جنوبی در عسلویه روز یکشنبه با حضور حجت‌الاسلام والمسلمین حسن روحانی رییس جمهور، آغاز شد.

رئیس جمهور در بازدید از فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی با توضیح مسوولان و متخصصان اجرای این پروژه در جریان روند احداث، فعالیت‌های میزان بهره برداری این فازها از میدان گازی پارس جنوبی قرار گرفت.

عشره غول پیکر فاز ۲۰ پارس جنوبی، ۱۳۰۰ تن سازه فلزی، جک٤ پایه و پایلها ۳۲۰۰ تن وزن دارد که برای ساخت آنها ۴۶۷ هزار نفر ساعت زمان صرف شده است.

در بخش فراساحل، طرح ساخت دو سکوی ۲۰ از فاز ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی را آغاز می کنیم.

فازهای ۲۰ و ۲۱ در زمهره ایرانی ترین فازهای پارس جنوبی قرار دارند. با آغاز فعالیت دولت یازدهم، توسعه این فازها در دستور کار و اولویت قرار گرفت و با تزریق منابع مالی و مدیریت مناسب علی رغم فشار تحریم‌ها، کار ساخت سکوها، حفاری جاهها در دریا، احداث خطوط لوله در دریا و ساخت پالایشگاه در خشکی با جدیت دنبال شد به گونه ای که در اواسط شهریور ۱۳۹۵ برای نخستین بار تولید و تزریق گاز شیرین فازهای ۲۰ و ۲۱ با استفاده از گاز ترش دریافتی از خط لوله گاز ترش فازهای ۷،۸،۹ به شبکه سراسری آغاز شد.

بناصب یکی از دو سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در تیسر ماه ۱۳۹۵، روزانه ۲۸ میلیون متر مکعب گاز در این دو فاز تولید شد که از این میزان تولید برای تأمین و افزایش توان گازسانی به شبکه سراسری در فصل زمستان استفاده گردید. در آخرین روز از سال ۱۳۹۵ و همزمان با سالگرد ملی ششمن نصفت، فاز ۲۰ برداشت روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز و حدود ۴ هزار بشکه میعانات گازی، وارد مدار شد. گاز ترش غنی برداشت شده از فاز ۲۰ پس از شیرین سازی، به شبکه سراسری گاز کشور تزریق و همچنین به واسطه ی تولید میعانات گازی، ظرفیت تولید روزانه ی ۶۵ هزار بشکه ای میعانات نیز افزایش یافت.

پس از انتقال گاز از سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ و ۱۴ اینچ که طول آنها به بیش از ۴۲۰ کیلومتر

زنگنه: تولید ظرف سه سال ۲ برابر شد

# ۲۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در پارس جنوبی



می‌رسد در دریا نصب شده است. برای ساخت سکوهای فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی بیش از ۲۶ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه زمان انجام شده که این میزان نفر ساعت کار در قالب اشتغال زایی مستقیم، روزانه برای ۶۰۰ نفر در قالب پیمانکاران اجرایی و ناظرین ساخت این سکوها اشتغال ایجاد کرده است.

همچنین استفاده حداکثری از توان و ظرفیت تولیدکنندگان داخلی در ساخت دو سکوی ۲۰ و ۲۱ باعث شد تا برای نخستین بار سامانه‌های کنترل این سکوها شامل که نقش کنترل تمامی سازه و کارهای سکورابر عهده‌دارند (و به نوعی قلب سکو محسوب می‌شوند) از سوی یکی از شرکت‌های ایرانی طراحی، ساخته و نصب شود.

عشره غول پیکر فاز ۲۰ پارس جنوبی، ۱۳۰۰ تن سازه فلزی، جک٤ پایه و پایلها ۳۲۰۰ تن وزن دارد که برای ساخت آنها ۴۶۷ هزار نفر ساعت

زمان صرف شده است. در بخش فراساحل، طرح ساخت دو سکوی ۲۰ از فاز ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی را آغاز می کنیم. فازهای ۲۰ و ۲۱ در زمهره ایرانی ترین فازهای پارس جنوبی قرار دارند.

با آغاز فعالیت دولت یازدهم، توسعه این فازها در دستور کار و اولویت قرار گرفت و با تزریق منابع مالی و مدیریت مناسب علی رغم فشار تحریم‌ها، کار ساخت سکوها، حفاری جاهها در دریا، احداث خطوط لوله در دریا و ساخت پالایشگاه در خشکی با جدیت دنبال شد به گونه ای که در اواسط شهریور ۱۳۹۵ برای نخستین بار تولید و تزریق گاز شیرین فازهای ۲۰ و ۲۱ با استفاده از گاز ترش دریافتی از خط لوله گاز ترش فازهای ۷،۸،۹ به شبکه سراسری آغاز شد.

بناصب یکی از دو سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی در تیسر ماه ۱۳۹۵، روزانه ۲۸ میلیون متر مکعب گاز در این دو فاز تولید شد که از این میزان

تولید برای تأمین و افزایش توان گازسانی به شبکه سراسری در فصل زمستان استفاده گردید. در آخرین روز از سال ۱۳۹۵ و همزمان با سالگرد ملی ششمن نصفت، فاز ۲۰ برداشت روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز و حدود ۴ هزار بشکه میعانات گازی، وارد مدار شد. گاز ترش غنی برداشت شده از فاز ۲۰ پس از شیرین سازی، به شبکه سراسری گاز کشور تزریق و همچنین به واسطه ی تولید میعانات گازی، ظرفیت تولید روزانه ی ۶۵ هزار بشکه ای میعانات نیز افزایش یافت.

پس از انتقال گاز از سکوی فازهای ۲۰ و ۲۱ و ۱۴ اینچ که طول آنها به بیش از ۴۲۰ کیلومتر

عملی شد.

زنگنه با تأکید بر این که گزارش در مورد طرح‌ها افتخار نیست بلکه نمایش آنچه در مورد طرح‌ها انجام شده باعث افتخار است، تصریح کرد: آینده بسیار روشن و پرامید است. باید قراردادهای نفتی را دنبال کنیم. در مورد این قراردادها به اجماع ملی رسیده‌ایم. این قراردادها می‌توانند عسلویه ایجاد کرد و مایه افتخار ایران شد. در مسیر اجرای قرارداد‌های نفتی می‌توان سدها کارخانه فعال کرد و از هدر رفت سرمایه ملت ایران که ممکن است زیر زمین و غیراستفاده بماند، جلوگیری کرد.

وی با تأکید بر این که ایران می‌تواند قدرت اول پتروشیمی منطقه باشد، ادامه داد: این حرف را به استناد خوراکی که تولید می‌شود و همتی که وجود دارد می‌زنم.

وزیر نفت اظهار کرد: افتخار توسعه پارس جنوبی را منطبق به ملت ایران و فراتر از یک دولت می‌دانم و این موفقیت را تقدیم به ملت، رهبر معظم انقلاب اسلامی، خانواده شهدا و ایثارگران می‌کنم.

زنگنه گفت: وزیران زیادی از جمله آقایان هاشمی، نودری، میر کاظمی و قاسمی در پارس جنوبی فعالیت کردند که از آنها تشکر می‌کنم. همچنین از مدیران عامل شرکت ملی نفت، مدیران عامل شرکت نفت و گاز پارس، از همه پیمانکاران که سربازان گمنام تشکر می‌کنم و دست آنها را با افتخار می‌بوسم.

وی ادامه داد: همچنین از مردم بوشر، مردم عسلویه که یاران عزیز، برادران و دوستان همشگی ما هستند تشکر می‌کنم و خود را مکلف می‌دانم همیشه به آنها خدمت کنم.

وزیر نفت در پایان اظهار کرد: خیلی‌ها سعی کردند آبسروی سارا بپرند و ما را زمین بزنند، اما خدا نخواست و به ما عزت داد. پارس جنوبی نمای تمام نمای اقتصاد مقاومتی است و هیچ چیز جز این نمی‌تواند مانگر آنچه رهبر معظم انقلاب اسلامی گفته باشد.

■ سرمایه‌گذاری پارس جنوبی طی ۲ سال جبران می‌شود

علی‌کار در نیز در این مراسم با تأکید بر اینکه افتتاح این فازها بزرگترین سرمایه‌گذاری تاریخ صنعت نفت کشور است، گفت: برداشت قطر از میدان پارس جنوبی ۷،۱ میلیارد مترمکعب بوده و میزان برداشت ما به ۱۰۶۰ میلیارد مترمکعب رسیده‌است و سعی می‌کنیم این فاصله موجود را با سرعت پر کنیم. البته سهم ایران از میدان پارس جنوبی نسبت به قطر کمتر است.

وی در مورد احتمال مهاجرت میعانات گازی از ایران به قطر توضیح داد: همسایه چاه‌های خود را در مرز مخفر کرده ما هم همسایه چاه‌های خود را و مهاجرت اتفاق نمی‌افتد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ایران ۱۰۶۰ میلیارد مترمکعب از پارس جنوبی برداشت کرده، گفت: ۱۹۱ میلیارد ارزش آن بوده

که منابع در اختیار دولت قرار نمی‌گیرد بلکه به اقتصاد کشور باز می‌گردد و محاسبه می‌شود. میزان برداشت از میدان پارس جنوبی اکنون نسبت به سال ۹۵ دو برابر شده و ۲۸۵ میلیون مترمکعب به ۵۷۰ میلیون مترمکعب رسیده‌است. بالاترین رکورد برداشت در سال ۹۵ و به میزان ۱۵۵ میلیون مترمکعب بوده است.

کاردر ادامه داد: در مجموع ۷۱ میلیارد دلار در بخش خشکی و دریا سرمایه‌گذاری شده که ۱۹ میلیارد دلار آن از منابع داخلی تأمین شده است. بخشی از این سرمایه‌ها از طریق بانک‌ها، اوراق مشارکت و صندوق توسعه تأمین‌شده. این سرمایه‌ها ظرف دو سال از طریق محصولات پارس جنوبی جبران می‌شود. وی در مورد مشارکت ایرانی‌ها در بهره برداری از پارس جنوبی توضیح داد: بیش از ۷۵ تا ۷۰ درصد پروژه‌های جدید پارس جنوبی از منابع داخلی تأمین شد.

## جلسه ویژه دولت برای جبران خسارت دیدگان سیل اخیر

وزیر نیرو و نماینده ویژه رئیس جمهور در جلسه برگزاری جلسه ستاد مدیریت بحران آذربایجان غربی از جلسه ویژه هیات دولت برای اقدامات جبرانی به خسارت دیدگان سیل اخیر خبر داد.
به نقل از وزارت نیرو، حمید چیت‌چیان با سفر به ارومیه آخرین وضعیت مناطق سیل‌زده آذربایجان غربی را مورد بررسی قرار داد. وی زده گذشته با شرکت در جلسه مدیریت بحران آذربایجان غربی در ارومیه، پس از شنیدن گزارش معاونان خود که به شهرستان‌های سیل‌زده استان سفر کرده بودند گفت: روز یکشنبه گزارشنی از آخرین وضعیت سیل در استان‌های آذربایجان غربی و شرقی را به هیات دولت ارائه خواهد کرد.
نماینده ویژه رئیس جمهور با بیان اینکه، هیات دولت در

## عربستان و عراق به دنبال نفت ۶۰ دلاری

عربستان، عراق و کویت قیمت نفت ۶۰ دلار برای هر بشکه را مطلوب می‌دانند. به نقل از ایسنا، روزنامه وال استریت ژورنال نوشت: مسئولان اوپکی اعلام کردند که برخی تولیدکنندگان عمده نفت در این سازمان، از جمله عربستان، اکنون در پی قیمت نفت ۶۰ دلار برای هر بشکه هستند که نشان دهنده احتمال تمدید توافق کاهش تولید است. به گفته مسئولان یاد شده، عربستان، عراق و کویت باور دارند که نفت ۶۰ دلاری می‌تواند به اقتصاد آنها کمک و امکان افزایش سرمایه‌گذاری در بخش انرژی آنها را فراهم کند و همزمان، سبب جهش تولید نفت آمریکا نیز نشود. پیش از این، این کشورها در پی قیمت نفت ۵۵ دلاری بودند.
جسار اللعیبی، وزیر نفت عراق، گفت: عراق می‌خواهد قیمت نفت به ۶۰ دلار افزایش یابد؛ این هدف ماست. برخی افراد آشنا با سیاست‌های نفتی عربستان و کویت تأیید کردند که این کشورها نیز اکنون خواهان قیمت نفت ۶۰ دلار برای هر بشکه هستند. یک فرد مطلع از سیاست‌های نفتی عربستان گفت: سعودی‌ها برای واگذاری سهام سعودی ارومکو، به قیمت نفت ۶۰ دلار نیاز دارند. طبق اعلام برخی از مسئولان اوپکی، آنها به این نتیجه رسیده‌اند که همه فعالان بازار می‌توانند در قیمت نفت ۶۰ دلار، هم‌رستی داشته باشند. یکی از مسئولان اوپکی گفت: به نظر ما این سطح قیمت موجب تشویق سرمایه‌گذاری می‌شود، اما تولیدکنندگان نفت شیل را برای افزایش شدید تولید، تشویق نمی‌کند.

# تجارت

دوشنبه ۲۸ فروردین ۱۳۹۶ • شماره ۱۰۰۷  
Mon, 17 Apr, 2017

اثرزنی

## پیشخوان

آب سد لتیان

با هدف پیشگیری از بروز سیلاب رها سازی شد



مدیرعامل آب منطقه‌ای تهران از رهاسازی آب ذخیره سازی شده پشت سد لتیان از امروز با دبی ۲۵ مترمکعب در ثانیه به منظور پیشگیری از بروز سیلاب خبر داد. «محمد رضا بختیاری»

در گفتگو با ایرنا افزود: ذخیره

مناسب برف در بالادست این سد و بردوت هوا از آغاز سال تاکنون، بیش بینی می‌شود با گرم شدن تدریجی هوا، حجم قابل توجهی سیلاب را مشاهده کنیم. به گفته این مقام مسئول، آب سد لتیان از امروز با هدف مقابله با سیلاب، به میزان ۲۵ مترمکعب در ثانیه رها سازی شد. وی اظهار داشت: پیش از این آزادسازی آب سد امیرکبیر در تاریخ ۲۰ فروردین و سد کرج در هفته گذشته انجام شد و بخش‌ی از آب رها سازی شد. صرفه همه تئذیه مصنوعی ایخون‌ها خواهد شد. مدیرعامل آب منطقه‌ای تهران پیش‌بینی کرد، پایان خردادماه اسسال سدهای تأمین کننده آب تهران (بجز سد لار، که دچار مشکل قرار آب است) سرریز شوند. وی خطاب به شهروندان و گردشگران، خواستار آن شد تا از قرار گرفتن در مسیر رودخانه‌ها و اطراف کردن در اطراف آنها پرهیز کنند، تا از بروز هر گونه حوادث جلوگیری به عمل آید. بختیاری گفت: رودخانه‌های شهر ساعت ۱۷ فروردین و ۲۰ روزخانه‌های شمال تهران از جمله کن، دارآباد و فرحزاد دارای زمینه سیلابی هستند و یادآور شد، سال گذشته در همین زمان حجم ذخیره آب پشت سدهای تهران ۷۰۲ میلیون مترمکعب بود، اما اسسال از نظر ذخیره برف، وضعیت بهتری وجود دارد که ناشی از بردوت هوای آغاز سال است.

به گزارش ایرنا، این مقام مسئول روز گذشته از وجود حجم ۷۰۰ میلیون مترمکعبی آب پشت سدهای پنجگانه تهران خبر داد و گفت: ۴۲ درصد حجم این سدها پر شده و در مقایسه با سال گذشته تغییر محسوسی نداشته‌است. به گفته بختیاری، اکنون ۳۲۴ میلیون مترمکعب آب پشت سد طالقان، ۱۳۱ میلیون مترمکعب پشت سد امیرکبیر، ۱۸۳ میلیون مترمکعب آب در سد ماملو، ۲۴ میلیون مترمکعب پشت سد لار و ۵۸ میلیون مترمکعب آب در سد لتیان جمع آوری شده است.

## دلایل معایرت درآمد وصول شده

از فروش آب و برق



گزارش تفریق بودجه ۹۴ به دلایل معایرت در وصول و ورودی درآمد‌های فروش آب و برق به خزانه پرداخت است.

به نقل از فارس، بر اساس بند "ه

تصریح ۹۴ گزارش تفریق بودجه ۹۴ وزارت نیرو از طریق شرکت‌های آبفای شهری سراسر کشور مکلف است علاوه بر دریافت نرخ آب‌های شهری به ازای هر مترمکعب فروش آب شرب مبلغ یکصد و پنجاه ریال از مشترکان آب دریافت و به خزانه‌داری کل کشور واریز کند. همچنین ۱۰۰ درصد وجوه دریافتی سقف ۳۹۰ میلیارد ریال از محل حساب‌های مزبور صرفاً جهت آب‌رسانی آب شرب روستایی اختصاص می‌یابد. اعتبار مذکور بر اساس شاخص کمیود آب شرب سالم بین استان‌های کشور در مقاطع سه مالیات محسوب نمی‌شود. با توجه به وجود حجم توزیع می‌شود تا این حد، مبادله موافقت‌نامه بین سازمان کشور و برنامه‌ریزی استان، و شروع شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی استان‌ها هزینه می‌شود. وجوه فوق به عنوان درآمد شرکت ذیربط و مشمول مالیات محسوب نمی‌شود. با توجه به وجود حجم بند در قوانین بودجه سنوات قبل خزانه‌اری کل کشور حسب درخواست شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور در سال ۹۲ اقدام به افتتاح حساب نزد بانک مرکزی ایران نموده و در سال ۹۴، حساب جدیدی افتتاح کرد. برداشت کرد و حساب مزبور، برای اجرای پروژه‌های از مهم‌ترین دلایل معایرت بین مبالغ قابل وصول شده می‌توان به عدم پرداخت به موقع صورت‌سأب آب صرفی توسط برخی از مشترکن، به خصوص در اسفند سال ۱۳۹۴ اشاره کرد. مطابق صورت‌گرفته در آخرین دقیقاً این بودجه و مبلغ ۳۹ میلیون واریزی به حساب موضوع این بند مبلغ ۴۴۰ میلیارد و ۴۴۵ میلیون و ۷۲۴ هزار ریال می‌باشد که علت اختلاف آن با مبلغ واریزی به خزانه مربوط به صورت حساب‌های صادره در پایان سال ۹۳ می‌باشد که در ابتدای سال ۹۴ واریز شده است.

شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور در تاریخ ۲۵ شهریور سال ۹۴ پیشنهاد توزیع اعتبار استانی را به تفکیک ۳۱ شرکت آب و فاضلاب روستایی به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور ارسال و سازمان مزبور نیز در تاریخ ۱۶ آبان ماه ۹۴ سهم استان‌ها از محل منابع در آمدی مزبور را در سقف مقرر تعیین و به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان‌ها ابلاغ کرد تا پس از مبادله موافقت‌نامه با شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی برای اجرای پروژه‌های آب‌رسانی روستایی به مصرف برسد. عدم اقدام به هنگام شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور از زمان ابلاغ قانون بودجه تا ابلاغیه سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور معرف تاخیرهای صورت گرفته در آخرین دقیقاً این بودجه و همین عدم اقدام مفاد حکم این بند است. شرکت مهندسی آب و فاضلاب از ۳۱ تیرماه سال ۹۴ تا ۱۳ آبان ۹۴ مبلغ ۲۰ میلیارد و ۳۷۰ میلیون ریال به شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی (خراسان میوری، هرمزگان، ایلام و بروجرد) پرداخت کرده و مابقی ۳۳۹ میلیارد ریال به شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی استان‌ها از سوی شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است. گفتنی است در توزیع منابع به شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی رعایت شاخص کمیود آب شرب سالم محرز نشده که مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است. بر اساس گزارش بند (ز) تصریح (۹) تفریق بودجه وزارت نیرو موظف است علاوه بر دریافت‌های برق برای به ازای هر کیلووات ساعت برق فروخته‌شده مبلغ ۳۰ ریال به عنوان عوارض برق در قبوض مربوطه درج و از مشترکان برق از جمله باغ‌شهرها و خانه‌های اطراف روستاها و شهرهای استثنائی مشترکان خانگی روستایی و چاه‌های روستایی دریافت‌شده وجوه حاصله به حساب بانک این بودجه نزد خزانه‌داری کل کشور واریزی می‌شود و حداکثر تا سقف ۴ هزار میلیارد ریال صرفاً بابت حمایت از توسعه و نگهداری شبکه‌های برق روستایی و تولید برق تجدیدپذیر و پاک توسط شرکت توانیر هزینه می‌شود. معایرت بین مبلغ قابل وصول و وصول ساعات برای عدم پرداخت قبوض برق توسط برخی از مشترکن و صدور و پرداخت قبوض برق مصرفی دوره استفاده مشترکن در سال بعد است. لازم به ذکر است عوارض ۳۰ ریالی به همراه کل وجوه مربوط به فروش برق به مشترکن به صورت تجمعی به حساب مربوط نزد خزانه واریز شده و از این بابت حساب خاصی نزد خزانه‌داری کل افتتاح نشده که مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.