

## بند (۱۹)

به منظور اجرای طرحهای افزایش بازدهی نیروگاهها با اولویت نصب بخش بخار در نیروگاههای سیکل ترکیبی، توسعه استفاده از انرژیهای تجدیدپذیر، کاهش تلفات، بهینه‌سازی مصرف، صرفه‌جویی در مصرف سوخت مایع و افزایش سهم صادرات سوخت، به وزارت نیرو اجازه داده می‌شود تا سقف یکصد و بیست هزار میلیارد (۱۲۰.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال به روش بیع متقابل با سرمایه‌گذاران بخشهای خصوصی و عمومی قرارداد اجرای طرحهای افزایش بازدهی و تولید نیروگاههای بخش دولتی و خصوصی، توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر، کاهش تلفات و بهینه‌سازی مصرف انرژی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل منعقد نماید. دولت مکلف است در قبال این تعهد، سوخت مایع (نفت گاز) صرفه‌جویی شده یا معادل آن نفت خام را با محاسبه میزان صرفه‌جویی حاصله در مدت حداکثر دو سال به سرمایه‌گذاران تحویل نماید. آیین‌نامه اجرایی این بند توسط وزارتخانه‌های نیرو و نفت حداکثر دو ماه پس تصویب این قانون با تأیید معاونت به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

## تفریح بند (۱۹)

آیین‌نامه اجرایی این بند بنا به پیشنهاد مشترک مورخ ۱۳۹۲/۵/۹ وزارتخانه‌های نفت و نیرو و تأیید معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۸/۱ هیأت وزیران تصویب و طی شماره ۱۳۶۴۱۸/ت/۴۹۷۱۲ هـ مورخ ۱۳۹۲/۸/۱۲ جهت اجرا ابلاغ شده است. عدم رعایت مهلت زمانی مقرر، **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.** بر اساس ماده (۲) آیین‌نامه اجرایی فوق‌الذکر، شرکت توانیر به نمایندگی از وزارت نیرو در تاریخ‌های نهم، دهم و یازدهم آذر ماه سال ۱۳۹۲ جهت معرفی طرح‌های مشمول در اجرای ماده (۸) آیین‌نامه اجرایی نسبت به فراخوان عمومی اقدام نموده است. فهرست قراردادهای موضوع این بند به شرح جداول شماره (۱) و (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۱) قراردادهای احداث بخش بخار نیروگاه‌های غیردولتی (مبالغ به میلیارد ریال)

ردیف	عنوان سرمایه‌گذار	موضوع سرمایه‌گذاری (عنوان پروژه)	مدت اجرای قرارداد	مبلغ قرارداد	میزان تولید (مگاوات)
۱	آرین ماهتاب گستر	نیروگاه رود شور	۴ سال و ۲۳ روز	۸.۹۶۱	۳۱۶/۵
۲	تولید برق عسلویه مینا	نیروگاه عسلویه	۴ سال و ۲۳ روز	۱۲.۰۱۹	۴۷۷
۳	تولید برق پرند مینا	نیروگاه پرند	۴ سال و ۲۳ روز	۱۰.۷۸۷	۴۷۷
۴	تولید برق فردوسی مینا	نیروگاه فردوسی	۴ سال و ۲۳ روز	۱۱.۳۹۷	۴۷۷
۵	تدبیر سازان سرآمد	نیروگاه ارومیه	۴ سال و ۲۳ روز	۱۱.۱۵۲	۴۷۷
۶	سبلان برق امید	نیروگاه سبلان	۳ سال و ۸ ماه و ۲۳ روز	۱۱.۱۳۷	۴۸۰
۷	تولید نیروی برق آذرخش	نیروگاه گلستان	۴ سال و ۲۳ روز	۱۲.۴۸۶	۴۸۶
۸	گهر انرژی سیرجان	نیروگاه سمنان	۴ سال و ۲۳ روز	۳.۶۵۲	۱۵۹
۹	تولید برق زرگان صبا	نیروگاه چابهار	۴ سال و ۲۳ روز	۳.۸۲۲	۱۶۰
۱۰	انرژی نوین	نیروگاه کاشان	۴ سال و ۲۳ روز	۳.۵۹۶	۱۶۰
<b>جمع</b>				<b>۸۸.۸۹۹</b>	<b>۳.۲۶۹/۵</b>

جدول شماره (۲)

قراردادهای توسعه نیروگاههای تجدیدپذیر

(مبالغ به میلیارد ریال)

ردیف	عنوان سرمایه گذار	موضوع سرمایه گذاری (عنوان پروژه)	مدت اجرای قرارداد	مبلغ قرارداد	میزان تولید (مگاوات)
۱	آرین مه باد	نیروگاه بادی سیاهپوش	۵ سال و ۲۰ ماه	۱۰۰۹۲	۳۱/۵
۲	آترین پارسیان	نیروگاه خورشیدی ملارد	۵ سال و ۵ ماه و ۱۵ روز	۸	۰/۵
۳	پیشرو صنعت صلصال	نیروگاه برق آبی تالش	۵ سال و ۲۰ ماه	۸۵	۱
۴	تجدیدپذیر مینا	نیروگاه بادی کهک	۵ سال و ۹ ماه	۷۲۶	۲۰
۵	آترین ایرانیان	نیروگاه بادی خواف	۵ سال و ۹ ماه	۱۹۷	۵
۶		نیروگاه بادی نشتیفان	۶ سال و ۸ ماه	۲۰۷۱۰	۹۷/۵
۷		نیروگاه بادی بینالود	۵ سال و ۹ ماه	۱۲۱	۴
۸		نیروگاه بادی میل نادر	۶ سال و ۸ ماه	۲۰۷۸۰	۱۰۰
۹	توربین برق هامون	نیروگاه بادی رامشار	۵ سال و ۲۰ ماه	۶۲۳	۲۰
۱۰	بازیافت تیم کیان	نیروگاه بیو گازی ابعلی	۵ سال و ۴ ماه	۱۴۹	۱/۹
۱۱	پویش کار	نیروگاه برق آبی گلپور	۵ سال و ۲۰ ماه	۱۶۵	۱/۹۵
۱۲	کنکاش نگاه نوین	نیروگاه بادی اهر	۶ سال و ۴ ماه	۲۰۷۸۳	۱۰۰
۱۳	جاده ابریشم گیتی	نیروگاه برق آبی یامچی	۶ سال و ۸ ماه	۵۰	۰/۶
۱۴	توسعه افق انرژیهای نو آسیا	نیروگاه بادی میل نادر	۶ سال و ۸ ماه	۲۰۸۴۲	۱۰۰
۱۵	بهین ارتباط مهر	نیروگاه بادی خواف (۲)	۶ سال و ۸ ماه	۳۰۹۴۲	۱۰۰
۱۶		نیروگاه بادی خواف (۳)	۶ سال و ۸ ماه	۳۰۷۸۵	۹۶
۱۷	آترین پارسیان	نیروگاه خورشیدی ری	۶ سال و ۷ ماه	۸۳	۵
۱۸	آسیا سازان	نیروگاه بادی خواف	۵ سال و ۲۰ ماه	۲۰۹۵۷	۷۵
۱۹	آبان انرژی سبلان	نیروگاه بادی قزوین	۶ سال و ۸ ماه	۸۵۷	۲۵
۲۰	مشانیر	نیروگاه بادی کوهین	۶ سال و ۸ ماه	۱۰۰۱۹	۳۰
۲۱	تجدیدپذیر مینا	نیروگاه بادی سراب	۶ سال و ۸ ماه	۲۰۱۵۶	۸۰
		نیروگاه بادی خواف	۶ سال و ۸ ماه	۱۰۹۷۱	۵۰
<b>جمع</b>				<b>۳۱۰۱۰۰</b>	<b>۹۴۴/۹۵</b>

حسب قراردادهای منعقد، نفوذ قراردادها و تعهدآور بودن مفاد آن مشروط به تأیید

معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور گردیده و معاونت مذکور نیز در پاسخ به

مکاتبات متعدد شرکت مادر تخصصی توانیر در اواخر سال ۱۳۹۲، موافقت خود را در تاریخ

۱۳۹۳/۴/۱۵ به وزارت نیرو اعلام داشته، لذا از تاریخ یادشده قراردادها برای طرفین نافذ و تعهدآور می باشد.

قراردادهای فوق در قالب بیع متقابل، مبادله و منعقد شده و لزوم تبعیت از شرایط فنی و استانداردهای ابلاغی وزارت نیرو لحاظ گردیده و بابت کاهش تلفات و بهینه سازی مصرف انرژی، قراردادی منعقد نشده، ضمن اینکه افزایش بازدهی نیروگاههای موضوع جدول شماره (۱)، نصب بخش بخار در اولویت بوده است.

مجموع سرمایه گذاری موضوع قراردادهای مذکور بالغ بر یکصد و نوزده هزار و نهصد و نود و نه میلیارد (۱۱۹.۹۹۹.۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) ریال بوده که سقف مقرر در این بند رعایت گردیده است.

بر اساس بررسیها، در موافقتنامه های متبادله و قراردادهای منعقد، اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل تصریح نگردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

بر اساس ماده (۴) آیین نامه اجرایی، میزان سوخت صرفه جویی شده ناشی از اجرای قرارداد در دوره بهره برداری محاسبه و در متن قرارداد پیش بینی گردیده و معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور در پاسخ به مکاتبات متعدد شرکت مادر تخصصی توانیر مبنی بر اعلام نظر در خصوص «صرفه جویی سوخت ملحوظ در قراردادهای بیع متقابل» صرفاً مراتب موافقت خود را به وزارت نیرو اعلام و میزان صرفه جویی واقعی حاصل از تولید را موکول به

کارکرد نیروگاه و تأیید وزارت نفت دانسته است.

قراردادهای موضوع جدول شماره (۱) جهت اجرای بخش بخار در طرحهای افزایش بازدهی نیروگاههای بخش خصوصی منعقد گردیده، بنابراین هیچگونه قراردادی در اجرای ماده (۱۲) آیین نامه اجرایی بابت اجرای طرحهای افزایش راندمان در نیروگاههایی که در لیست واگذاری قرار دارند، منعقد نشده است و درخواست فراهم نمودن امکان احداث بخش بخار در نیروگاههای دولتی که در فهرست واگذاری قرار دارند، توسط شرکت توانیر به سازمان خصوصی سازی ارسال شده لیکن به نتیجه منتهی نگردیده است.

همچنین در اجرای ماده (۱۳) آیین نامه اجرایی این بند، یک نسخه از کلیه قراردادهای

منعقد به معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور ارسال شده است.