

# هفته نامه تحولات انرژی (۳۰)

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

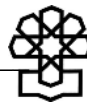
کد موضوعی: ۳۱۰  
شماره مسلسل: ۱۳۲۴۰

مهرماه ۱۳۹۲

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی.....
- ۲..... اکتشاف نفت عراق از میدان مشترک آزادگان تا ماه آینده ۴ برابر ایران می‌شود.....
- ۴..... حراج گاز برای عمانی‌ها.....
- ۵..... برنامه جدید ایران برای دبیرکلی اوپک گاز.....
- ۷..... احتمال بازپس‌گیری نیروگاه‌های واگذار شده.....
- ۱۳..... صادرات برق به سوریه و لبنان در صورت توجیه‌پذیری.....
- ۱۵..... پیشنهاد افزایش نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های بادی تا ۴۰۰۰ ریال.....



## هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۰)

### قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۳۰ سپتامبر ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۷/۸))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۱۰۳/۸۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۶/۲۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۹/۴۶	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۰۷/۸۵	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
تک‌محموله	-	نفت خام دویی (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۶	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۰	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۲	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Platt's, NYMEX, ICE DME, and Bloomberg

قیمت روزانه سبب اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

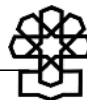
متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (سپتامبر ۲۰۱۳)
۱۰۵/۶۱	۳۰
۱۰۶/۴۷	۲۷
۱۰۶/۳۴	۲۶
۱۰۶/۵۳	۲۵
۱۰۵/۸۰	۲۴

مأخذ: سایت اوپک.

اکتشاف نفت عراق از میدان مشترک آزادگان تا ماه آینده ۴ برابر ایران می‌شود<sup>۱</sup>  
اکتشاف نفت عراق از میدان مشترک مجنون که در ایران به‌عنوان میدان آزادگان شناخته می‌شود تا ماه آینده میلادی به ۱۹۰ هزار بشکه یعنی ۴ برابر تولید نفت ایران از این میدان خواهد رسید.

شرکت چندملیتی «شل» که بخش اصلی توسعه میدان مشترک مجنون عراق را برعهده دارد، تولید اولیه از این میدان را در ماه سپتامبر (ماه جاری) به ۷۵ هزار بشکه در روز می‌رساند. شل قصد دارد تولید از این میدان را تا ماه اکتبر (ماه آینده میلادی) به ۱۹۰ هزار بشکه در روز برساند. تولید نفت عراق با احتساب تولید از میدان مشترک مجنون به ۳ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

میدان مجنون عراق در ایران به‌عنوان میدان آزادگان شناخته می‌شود. میدان آزادگان



در ایران به دو بخش آزادگان شمالی و جنوبی تقسیم شده است و در هر دو بخش شرکت‌های چینی توسعه این میدان را براساس دو قرارداد بیع متقابل برعهده دارند. میدان آزادگان بزرگ‌ترین میدان نفتی تازه اکتشاف شده ایران است و اصلی‌ترین امید افزایش ظرفیت تولید نفت ایران محسوب می‌شود.

این میدان از ۱۰ سال پیش به این سو همواره در میان شرکت‌های خارجی به‌خصوص شرکت‌های ژاپنی و چینی دست‌به‌دست شده است. در فواصل دست‌به‌دست شدن این میدان در میان شرکت‌های خارجی، شرکت ایرانی مناطق نفت خیز جنوب به پیمانکاری شرکت پتروایران تولید اولیه ۵۰ هزار بشکه‌ای از این میدان را رقم زد.

در حال حاضر کل تولید نفت ایران از میدان بزرگ نفتی آزادگان به همان تولید زودهنگام ۵۰ هزار بشکه‌ای محدود می‌شود و با این حساب تولید نفت عراق از این میدان به ۴ برابر تولید نفت ایران از این میدان بالغ می‌شود.

براساس این گزارش، به نحوه عملکرد شرکت‌های چینی در بخش ایرانی میدان آزادگان انتقادات فراوانی وارد شده است و کارشناسان معتقدند در انعقاد این قرارداد بیع متقابل به شرکت‌های چینی امتیازات زیادی اعطا شده است.

گفته می‌شود عملیات حفاری چاه‌های بخش شمالی میدان آزادگان به پایان رسیده است و با احداث تأسیسات فرآوری، تولید نفت از این میدان با افزایش قابل توجهی مواجه خواهد شد.

## حراج گاز برای عمانی‌ها<sup>۱</sup>

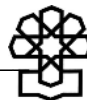
درحالی که قرار است گاز ایران به عمان به مدت ۲۵ سال صادر شود که به ازای هر مترمکعب فروش گاز تنها ۲۲ سنت درآمد حاصل می‌شود.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران قرار است از فروش گاز ایران طی ۲۵ سال به عمان ۶۰ میلیارد دلار درآمد عاید ایران شود.

در نگاه اول به نظر می‌رسد که ۶۰ میلیارد دلار، درآمد بسیار زیادی است اما وقتی جزئی‌تر به صادرات گاز ایران به عمان بنگریم متوجه می‌شویم براساس تفاهمنامه اولیه قرار است روزانه یک میلیارد فوت مکعب گاز به عمان از طریق خط لوله دریایی صادر شود که تقریباً برابر با ۳۰ میلیون مترمکعب است. به طوری که روزانه به ازای هر مترمکعب گازی که به عمان صادر می‌شود، تقریباً ۲۲ سنت درآمد به دست می‌آید.

این رقم در شرایطی تعیین شده است که تمام قراردادهای صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه مانند ترکیه، عراق و پاکستان که برخی از آنها مانند صادرات گاز به ترکیه اجرایی شده و برخی نیز درحال آماده شدن است به ازای هر مترمکعب گازی که به این کشورها صادر می‌شود بیش از ۴۰ سنت برای کشور درآمد حاصل می‌شود.

همچنین اگر نگاهی به قرارداد صادرات گاز به عراق ببینیم، به ازای صادرات روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز به عراق روزانه ۱۰ میلیون دلار درآمد برای کشور به دست می‌آید که بنابراین تنها برای فروش هر مترمکعب گاز به عراق ۴۰ سنت



درآمد عاید کشور می‌شود از این رو این سؤال اساسی در ذهن متبادر می‌شود که چرا وقتی قرار است گاز ایران به سختی (خط لوله دریایی) به عمان صادر شود رقم فروش هر مترمکعب گاز به این کشور ناچیز است.

### برنامه جدید ایران برای دبیرکلی اوپک گاز<sup>۱</sup>

براساس اعلام وزیر نفت درخصوص معرفی کاندیدای ایران برای احراز پست دبیرکلی مجمع کشورهای صادرکننده گاز و زیری همامانه، قائم مقام وزارت نفت مسئولیت هماهنگی و برگزاری پانزدهمین نشست وزارتی اوپک گاز به میزبانی ایران را برعهده دارد.

وزیر نفت با اشاره به اهداف اصلی این مجمع برای تبادل نظر، تجربه و اطلاعات میان کشورهای صادرکننده گاز در مورد مسائل مختلف، تصریح کرد: در نشست کمیته اجرایی جی.بی.سی.اف که در دوحه قطر برگزار می‌شود، دستور کار پانزدهمین نشست وزارتی مشخص خواهد شد.

رئیس مجمع کشورهای صادرکننده گاز یادآور شد: سیدکاظم وزیر همامانه، قائم مقام وزیر نفت، مسئولیت هماهنگی و برگزاری پانزدهمین نشست وزارتی جی.بی.سی.اف که قرار است در ایران برگزار شود را برعهده دارد.

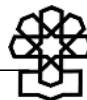
کمیته اجرایی مجمع کشورهای صادرکننده گاز قرار است ۱۷ مهرماه امسال، با حضور نفرات دوم وزیران کشورهای صادرکننده گاز در قطر برگزار شود که در این اجلاس کاندیدهای مورد نظر برای احراز پست دبیرکلی نیز معرفی می‌شوند.

دوره دبیرکلی مجمع کشورهای صادرکننده گاز دو ساله است و می‌تواند دو سال دیگر نیز تمدید شود؛ به همین منظور با توجه به اینکه دوره دبیرکلی جی.بی.سی.اف تا پایان سال جاری میلادی به پایان می‌رسد، کشورهای عضو این مجمع در پانزدهمین نشست خود در ایران درباره انتخاب دبیرکل جدید جی.بی.سی.اف تصمیم‌گیری خواهند کرد. ایران به‌عنوان رئیس کنونی اجلاس وزرای جی.بی.سی.اف هم‌اکنون به همه کشورهای عضو اعلام کرده است، چنانچه مایلند می‌توانند کاندیداهای خود را برای احراز پست دبیرکلی جی.بی.سی.اف معرفی کنند.

نخستین اجلاس کارشناسان عالی‌رتبه کشورهای صادرکننده گاز اسفند سال ۱۳۷۹ و به‌دنبال آن نخستین اجلاس وزیران این مجمع در تهران، برگزار شد. فعالیت این مجمع به‌تدریج افزایش یافت و با امضای اساسنامه آن در دی ۱۳۸۷ در مسکو، پایتخت روسیه، این سازمان به‌طور رسمی «مجمع کشورهای صادرکننده گاز» نامگذاری و در این نشست، دوحه قطر، به‌عنوان مقر دائم دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده گاز انتخاب شد.

اعضای مجمع صادرکنندگان گاز ۴۲ درصد از تولید گاز جهان، ۷۰ درصد از ذخایر گازی جهان، ۳۸ درصد از انتقال گاز با خط لوله و ۸۵ درصد از تجارت گاز طبیعی مایع شده (ال ان جی) را در اختیار دارند.

کشورهای الجزایر، بولیوی، مصر، گینه استوایی، ایران، لیبی، نیجریه، قطر، روسیه، ترینیداد و توباگو، ونزوئلا و عمان که آبان‌ماه ۱۳۹۰ به جی.بی.سی.اف پیوستند، از اعضای این مجمع جهانی به‌شمار می‌روند.



## احتمال بازپس‌گیری نیروگاه‌های واگذار شده<sup>۱</sup>

اهم اظهارات مدیرعامل شرکت توانیر در خصوص وضعیت موجود صنعت برق کشور و چشم‌انداز پیش‌رو

همایون حائری مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه به میزان ۳۰ هزار مگاوات نیروگاه خارج از وزارت نیرو وجود دارد، گفت: این نیروگاه‌ها به چهار دسته تقسیم‌بندی می‌شوند که به‌صورت سرمایه‌گذاری،<sup>۲</sup> BOO سرمایه‌گذاری،<sup>۳</sup> BOT یکسری نیروگاه‌ها از طریق بخش خصوصی واگذار شده و دسته چهارم نیروگاه‌هایی که بابت رد دیون واگذار شده‌اند.

بدهی بانک‌ها و اوراق مشارکت همچنان به‌عهده توانیر است در بخش نیروگاه‌های منتقل شده برای رد دیون هم باید پول برق بدهیم و هم از سوی دیگر حدود هشت هزار میلیارد تومان به بانک‌ها بدهی داریم. بنابراین پیشنهاد می‌کنیم نیروگاه‌ها را پس بگیریم.

پیشنهاد توانیر برای افزایش تعرفه برق در سال آتی نرخ ۶۰ تومان است. تا سال ۱۳۸۰ سالیانه ۲۰ درصد نرخ برق افزایش می‌یافت، اما پس از تثبیت قیمت در سال ۱۳۸۲ تا اواخر سال ۱۳۸۹ قیمت برق ۱۷۰ ریال باقی ماند.

اواخر سال ۱۳۸۹ با اجرای هدفمندی یارانه‌ها قیمت برق به ۴۳۰ ریال رسید که

---

1. [www.isna.ir](http://www.isna.ir)

2. Build, Own, Operate (BOO) احداث، تملیک و بهره‌برداری (سرمایه‌گذار نیروگاه را می‌سازد و مالکیت آن به‌عهده سرمایه‌گذار است)

3. Build, Operate, Transfer (BOT) احداث، بهره‌برداری، واگذاری (سرمایه‌گذار نیروگاه را می‌سازد و از آن بهره‌برداری می‌کند اما نیروگاه منتقل می‌شود)

۲۶۴ ریال سهم برق و ۱۶۶ ریال مربوط به هدفمندی یارانه‌هاست.

در حال حاضر قیمت برق به ازای کیلووات حدود ۲۰۰ ریال است. قیمت برق کنونی با در نظر گرفتن ۱۷۰ ریال نرخ برق در سال ۱۳۸۳ به میزان ارزش ۵۰ درصد قیمت برق در سال ۱۳۸۳ است. در حالی که اگر سالیانه افزایش قیمت برق به میزان ۳۰۰ باقی می‌ماند الان پول برق باید ۸۷۷ ریال می‌بود. در حالی که یک‌چهارم این قیمت اعمال می‌شود.

نرخ تجهیزات برق نیز نسبت به گذشته ۱۰ برابر شده است و بین هزینه و درآمد متوازن نیست.

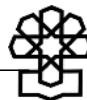
در حال حاضر به ازای هر کیلووات ساعت ۶۸ تومان هزینه می‌شود. برای نجات صنعت قیمت باید رشد طبیعی خود را طی کند.

شرکت توانیر سالیانه برای توزیع برق نیاز به ۱۲ هزار میلیارد تومان درآمد دارد و با توجه به اینکه به طور میانگین سالیانه ۲۰۰ میلیارد کیلووات ساعت برق تحویل مشترکین می‌شود می‌توان دریافت که درآمد سالیانه حدود ۴۵۰۰ تا ۴۶۰۰ میلیارد تومان می‌شود.

اختلاف ۴۵۰۰ میلیارد تومان درآمد با ۱۲ هزار میلیارد تومان هزینه تبدیل به بدهی برق می‌شود.

میزان درآمد حاصل از صادرات برق در بهترین شرایط حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ میلیون دلار به دست می‌آید.

به کلیه کشورهایایی که با ایران، مرز مشترک دارند صادرات برق انجام می‌گیرد



و این موضوع افتخاری برای صنعت برق است که کشورهای همسایه به ایران وابسته هستند و تبادل برق داریم.

استفاده از کابل زیردریایی و وصل شدن به اروپا از طریق بخش شمال کشور در دستور کار قرار دارد. در حال حاضر برق ایران در زمینه کنترل و هدایت در رده‌های جهانی قرار دارد و شاخص‌های لازم برای اتصال شبکه برق به اروپا را در اختیار دارد.

ارتباط با اروپا باید از طریق یکی دو کشور واسطه صورت گیرد. اگر بخواهیم از طریق روسیه به اروپا وصل شویم باید با آذربایجان و ارمنستان نیز تبادل داشته باشیم. بحث تبادل و اتصال به سنکرون (هم‌سنگ‌سازی) مطرح است که باید مورد توجه قرار گیرد.

در مورد اتصال به اروپا از طریق ترکیه نیز می‌توان به این نکته توجه کرد که در حال حاضر بخشی از ترکیه به برق ایران متصل است و از سوی دیگر آن کشور نیز با اروپا سنکرون شده است؛ از طرف دیگر مقدار فرکانس ایران از  $50 \pm 0.3$  به  $50 \pm 0.1$  هر تیز رسیده است بنابراین می‌توان به اروپا وصل شد.

سال گذشته با کشور گرجستان برای صادرات برق مذاکراتی صورت گرفت و برای ارسال برق به گرجستان نیز باید از ارمنستان و آذربایجان گذشت.

در سال جاری کمبود تولید نداشتیم فقط در برخی موارد خاموشی‌های جزئی وجود داشت که به خاطر رفتار شبکه برق است، چرا که عواملی مانند درجه حرارت بالا، تجهیزات برق عکس‌العمل نشان می‌دهد.

در کشورهایی چون آمریکا و کشورهای اروپایی هم‌قطعی برق در تابستان رخ

می‌دهد. بالا رفتن درجه حرارت و افزایش مصرف باعث قطعی های جزئی شد اما در چهار سال گذشته بدون خاموشی تأمین برق صورت گرفت و استاندارد بهره‌برداری در این مدت در حد بالایی قرار داشت.

سالیانه حداقل باید ۵۰۰۰ مگاوات ظرفیت وارد مدار شود. برای ذخیره انرژی باید از ۵۰۰۰ مگاوات ذخیره هم ظرفیت‌سازی بیشتری صورت گیرد.

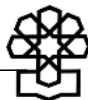
برای تأمین برق در سال آینده تمام تلاش صنعت برق به‌کار گرفته می‌شود. اگر وضعیت مالی بدین صورت باقی بماند برای سال ۱۳۹۴ روال خوبی نخواهیم داشت. در حال حاضر شرایط سختی داریم و موضوع نقدینگی باید حل شود.

اکثر تجهیزات برق در داخل کشور ساخته می‌شوند. در بخش نیروگاه‌های آبی نیز برنامه‌ریزی می‌شود تا برای پیک بار سال آینده آماده باشند.

به‌ازای هر کیلووات ساعت ۳۰ ریال از مشترکین بجز مشترکین خانگی روستایی دریافت می‌شود که با توجه به توزیع ۲۰۰ میلیارد کیلووات ساعت برق در سال که حدود ۱۰ میلیارد کیلووات ساعت از آن مربوط به مصارف خانگی روستایی است. حدود ۵۴۰ میلیارد تومان عوارض گرفته می‌شود که بخشی از آن برای توسعه انرژی‌های نو هزینه می‌شود.

حدود ۸۰۰ تا ۹۰۰ میلیون دلار بابت صادرات برق از کشورهای همسایه و حدود ۴۰۰ میلیون دلار از عراق بابت مراودات برق طلب داریم و حدود سه درصد از تولید صرف صادرات می‌شود.

یک‌سوم از برق تولیدی در بخش خانگی، یک‌سوم در بخش صنایع و یک‌سوم در



بخش سیستم‌های سرمایه‌ی مصرف می‌شوند. سیستم‌های سرمایه‌ی حدود ۱۷ هزار مگاوات برق مصرف می‌کنند.

تلفات برق نیز از ۲۳ درصد به ۱۶ درصد رسیده است. تلفات‌ها تا یک حدی می‌تواند کاهش پیدا کند اما برای کم کردن بیشتر تلفات باید در شبکه هزینه شوند. اقتصاد برق تعادل ندارد. در بخش سرمایه گذاری در برق کاملاً دچار مشکل هستیم از طرف دیگر برای دریافت پول برق صادر شده نیز با توجه به تحریم موجود برای بانک‌ها مشکل داشتیم.

با کنسل شدن دریافت گندم یا شکر از پاکستان به جای پول برق قرار است که از پاکستان پول برق صادراتی را به صورت نقدی دریافت کنیم. اگر بحث بانکی کاملاً شفاف نباشد در بخش اخذ پول صادرات برق دچار مشکل می‌شویم. در مورد فعالیت نیروگاه‌ها و عمر مفید آنها مخصوصاً نیروگاه شهید فیروزی که یکی از قدیمی‌ترین نیروگاه‌های ایران است.

قرار است با اضافه کردن سیستم جدید، راندمان این نیروگاه افزایش یابد. بهره‌برداری از یک نیروگاه به مدت ۵۲ سال کار بزرگی است. این نیروگاه ۵۲ سال عمر دارد در حالی که عمر مفید نیروگاه بخار ۳۰ سال است.

در اروپا نیز نیروگاه‌هایی هستند که صد سال عمر دارند؛ هنر استفاده و تخصص باعث نگهداری نیروگاه‌ها به مدت بیشتر می‌شود.

همین تجهیزات نیروگاه شهید فیروزی که به دست فرانسوی‌ها ساخته شده در مصر هم اجرا شده و بعد از ۲۰ سال متلاشی شد. نوع استفاده باعث عمر طولانی این نیروگاه بوده است.

سهم مصرف گاز در تابستان برای نیروگاه‌ها زیاد است. در سال گذشته مصرف گاز به روزی ۲۰۰ میلیون مترمکعب نیز رسید، اما در زمستان با توجه به افت فشار گاز در تأمین این سوخت محدودیت وجود دارد بنابراین مجبوریم از سوخت مازوت استفاده کنیم.

در اواخر سال گذشته بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب روزانه گاز تحویل نیروگاه‌ها داده می‌شد.

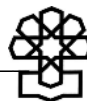
چهار نیروگاه CCHP (نیروگاه تولید همزمان برق، حرارت و سرما) در کشور نصب شده است. این نوع نیروگاه در آذربایجان، گیلان، مشهد و تهران احداث شده و راندمانش بالای ۹۰ درصد است.

۷۰ هزار مگاوات ظرفیت نصب شده اسمی در کشور است. ۱۰ هزار مگاوات از این مقدار مربوط به نیروگاه‌های برق آبی و ۷۰ درصد از ۶۰ هزار مگاوات دیگر در دست ساخت است.

به خاطر وجود ۳۰ درصد گریشن موجود به دلیل گرما تنها ۷۰ درصد از ظرفیت در دسترس قابل استفاده است بنابراین ۴۳ هزار مگاوات قدرت در دسترس محسوب می‌شود.

پیش‌بینی می‌شود تابستان سال آینده نیاز به ۵۰ هزار مگاوات برق داشته باشیم. مصرف روزانه انرژی در تابستان حدود یک میلیون مگاوات ساعت است. این مقدار وقتی تقسیم بر راندمان ۳/۸ شود میزان مصرف روزانه برق به دست می‌آید.

حداقل صد مگاوات نیروگاه بادی برای سال آینده با سرمایه بخش خصوصی وارد مدار می‌شود.



سه قرارداد با سه شرکت بخش خصوصی برای مزرعه بادی در حال امضا است که ظرفیت آنها ۳۵۰ مگاوات در نظر گرفته شده و در خراسان و سیستان و بلوچستان اجرا خواهد شد.

یک مزرعه بادی در سمت ابهر احداث می‌شود. در حال حاضر ظرفیت انرژی بادی کشور ۱۲۰ مگاوات است.

در برنامه چهارم توسعه یک درصد از برق کشور از طریق انرژی های نو تأمین می‌شود، لکن این اتفاق تاکنون رخ نداده است.

از ۲۶ هزار مگاوات واحد گازی در کشور ۱۶ هزار مگاوات قابلیت تبدیل به نیروگاه های سیکل ترکیبی را دارند. می‌توانیم ۸۰۰۰ مگاوات برق بدون مصرف حتی یک لیتر سوخت تولید کنیم.

هزینه احداث نیروگاه گازی به ازای هر کیلووات ساعت ۴۵۰ یورو و احداث نیروگاه سیکل ترکیبی به ازای هر کیلووات ساعت ۶۵۰ یورو است.

افزایش نرخ برق تنها مشکل کوتاه مدت و میان مدت را حل می‌کند. در بلندمدت باید روی اقتصاد دانش بنیان کار کرد و علم را تبدیل به تکنولوژی کرد چرا که از این طریق می‌توان ثروت به دست آورد.

### صادرات برق به سوریه و لبنان در صورت توجیه پذیری<sup>۱</sup>

حدود دو سال است که ایران برای صادرات برق به سوریه و لبنان تلاش می‌کند که تاکنون به نتیجه عملی نرسیده است و حال معاون وزیر نیرو از بررسی صادرات

برق به سوریه و لبنان خبر می‌دهد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در مورد صادرات برق به سوریه و لبنان که ایران برای آن هزینه مالی، زمانی و فنی زیادی صرف کرده اظهار کرد: در صورت وجود توجیه فنی و اقتصادی برای صادرات برق به سوریه و لبنان این کار را در دستور کار می‌گذاریم.

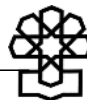
هوشنگ فلاحتیان تأکید کرد: سیاست ایران در صنعت برق کشور این است که تا جای ممکن صادرات برق صورت گیرد، چراکه صادرات برق به جای سوخت ارزش‌افزوده بیشتری را ایجاد می‌کند.

وی افزود: خوشبختانه در حال حاضر شبکه‌های ایران به کشورهای پیرامون متصل شده است و علاوه بر اینکه صادرات برق به آن کشورها داریم، در تابستان از کشورهای همسایه برق خریداری می‌کنیم.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تصریح کرد: در گسترش امر صادرات برق به سایر کشورها سیاستگذاری این است که در جایی که شرایط فنی و اقتصادی ایجاب کند صادرات صورت گیرد.

فلاحتیان با اشاره به اینکه صادرات برق به سوریه و لبنان استراتژی مشخص خود را دارد گفت: اگر این موضوع از نظر اقتصادی و فنی توجیه‌پذیر باشد، این امر را در دستور کار می‌گذاریم.

با اینکه ایران حدود دو سال است که برای صادرات برق به سوریه و لبنان از طریق خاک عراق تلاش می‌کند، مسائل ژئوپلیتیک عراق و سپس سوریه مانعی برای



صادرات بوده اند و عملاً تلاش دوساله ایران برای صادرات ۲۰۰ مگاوات برق به کشورهای مذکور به ثمر نرسیده است.

حال آنکه پس از مشکلات و بهانه‌های طرف عراقی، طرف سوری هم از دریافت برق خودداری کرده است.

پیش از این معاون اسبق وزیر نیرو در امور برق و انرژی از وجود مسائل ژئوپلیتیک در حوزه صادرات برق ایران به سوریه و لبنان از طریق عراق خبر داد و گفت که کشورهای سوریه، لبنان و عراق باید ارتباطشان را از نظر غیرفنی حل کنند.

### **پیشنهاد افزایش نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های بادی تا ۴۰۰۰ ریال<sup>۱</sup>**

یوسف آرمودلی در پاسخ به این سؤال که ظاهراً نرخ خرید تضمینی برق قرار است افزایش یابد افزود: نرخ تضمینی خرید برق از نیروگاه‌های بادی بر روی ولتاژ ۲۰ کیلوولت (فشار ضعیف) ۳،۱۸۶ ریال و برای فوق توزیع ۱،۷۳۰ ریال است.

وی با اشاره به اینکه صحبت است که نرخ خرید تضمینی برق افزایش یابد اما هنوز انجام نشده است گفت: باید صبر کنیم تا بخشنامه این افزایش نرخ خرید تضمینی برق صادر شود.

آرمودلی گفت: در حال حاضر نرخی که طبق دستور وزیر شامل حال نیروگاه‌های برق تجدیدپذیر شده و خریداری می‌شود بر روی ولتاژ ۲۰ کیلوولت ۳،۱۸۶ ریال است.

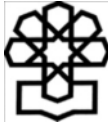
رئیس سازمان انرژی‌های نو ایران در پاسخ به این سؤال که چه میزان پیشنهاد

شده تا نرخ خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر افزایش یابد گفت: پیشنهادی که موجود است این است که این نرخ به ۴۰۰۰ ریال افزایش یابد که البته هنوز قطعی و تصویب نشده است.

وی ادامه داد: وزارت نیرو این پیشنهاد را براساس قیمت سوخت فوب خلیج فارس بررسی کرده و پس از محاسبه آن قیمت خرید تضمینی برق را استخراج می‌کند. آرمودلی اضافه کرد: واقعیت این است که قیمت برق با سوخت آزاد همین قیمت ۴۰۰۰ ریال استخراج می‌شود و قیمت واقعی آن هم همین عدد است.

وی گفت: بخش خصوصی که با توربین بادی برق تولید می‌کند سوخت مصرف نمی‌کند اما قیمت برق تمام شده که با توربین گاز تولید می‌کنیم اگر سوخت را مصرف کند همین عدد خواهد شد.

آرمودلی اضافه کرد: فعلاً با همان بخشنامه ۳،۱۸۶ ریال، قرارداد خرید تضمینی برق امضا می‌شود و اگر تصویب شود که خرید تضمینی برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر ۴۰۰۰ ریال شود، بخش خصوصی به‌شدت برای سرمایه‌گذاری ترغیب خواهد شد.



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۲۴۰

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۳۰)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)  
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر  
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی  
متقاضی: حسین امیری‌خامکانی (عضو کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۲/۷/۱۶