GİZLİDİR

620

T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Araştırma, Planlama ve Koordinasyon Kurulu Başkanlığı

Ankara

Sayı : B.15.O.APK.0.23-300-1478

19 TEMMUZ 2002

Konu : Yazılı Soru Önergesi

10909

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İLGİ: T.B.M.M. Başkanlığı'nın 28.06.2002 tarih ve KAN.KAR.MD.A.01.0.GNS.0.10.00.02-16005 sayılı yazısı.

Karaman Milletvekili Sayın Zeki ÜNAL'ın tarafıma tevcih ettiği 7/7845-16060 esas no.lu yazılı soru önergesi T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99. Maddesi gereği cevaplandırılarak ekte gönderilmiştir.

Bilgilerinize arz ederim.

Zeki ÇAKAN
Bakan

EKLER :
EK-1 Önerge Cevabı (2 Sayfa)

DAĞITIM :
Gereği : TBMM Bşk.
Bilgi : Başbakanlık

KARAMAN MİLLETVEKİLİ SAYIN ZEKİ ÜNAL'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7845-16060)

Soru 1 :

Yazılı basında, EMO Başkanı Sayın Cengiz Göltaş'a atfen verilen bir haberde, Bakanlığın, Tahkime dayalı yaptığı sözleşmelerle, özel firmalar tarafından istihsal edilen elektrik enerjisi ile doğalgaz ithalatına kısıtlama getirileceği ve doğal kaynaklarla çalışan santraller çalıştırılmayarak Türkiye'nin milyonlarca dolarlık zarara sokulmasına sebep olacağı iddia edilmektedir. Bu iddia doğru değilse, doğrusu nedir?

Cevap 1 :

Hükümetlerarası nitelikte olan ve Türkiye Büyük Millet Meclisi tarafından da onaylanan anlaşmalarla yurt dışından doğal gaz alımı yapılmakta olup, BOTAŞ Genel Müdürlüğü'nce belirli bir program çerçevesinde sürdürülmektedir.

Soru 2 :

Yine Sayın Göltaş'ın, 2002 yılı sonu itibariyle elektrik enerjisi üretim kapasitesinin 195 milyar kwh'a çıkacağını, aynı yıl sonunda tüketimin ise, 135 milyar kwh olacağını açıklaması doğru ise, üretim fazlası enerji, nerede, nasıl ve ne şekilde değerlendirilecektir?

Cevap 2 :

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü'nce, 2002 yılı için beklenen enerji tüketimi 133.4 milyar kWh olarak programlanmış olup, sistemde mevcut ve bu yıl içinde işletmeye girecek olan üretim tesislerinin toplam üretim kapasitesinin proje üretimleri dikkate alındığında 151 milyar kWh, güvenilir enerji üretimleri dikkate alındığında ise 140 milyar kWh olacağı hesaplanmıştır. Bu hesaplamalarda 2002-2005 yıllarını kapsayan dönemde mevcut Termik Santralların rehabilitasyonlarının kademeli olarak yapılacağı ve bu nedenle sistemde her yıl 10 milyar kWh enerjinin rehabilitasyonlar nedeniyle üretilemeyeceği göz önüne alınmıştır.

2002 yılı için gerçekleşmesi beklenen enerji tüketimi dikkate alınarak; ithalat hariç ortalama proje üretimleri bazında %13.6, güvenilir enerji üretimi bazında yani kurak bir işletme döneminde ise %4.7 yedeğin olacağı hesaplanmıştır. 2002 yılında yapılması programlanan 3.1 milyar kWh enerji ithalatı dahil edildiğinde ise, ortalama proje üretimleri bazında %15.7, güvenilir enerji üretimi bazında yani kurak bir işletme döneminde ise %6.8 yedeğin olacağı hesaplanmıştır. Sistemde hidrolik santralların fazla olması ve bu tip santralların üretimlerinin yağış durumuna göre aylar itibariyle değişkenlik göstermesi nedeniyle, enerji sisteminin güvenilir bir şekilde işletilebilmesi açısından sistemde belirli seviyelerde yedek tutulması gerekmektedir. Bu nedenle sistem için hesaplanan bu yedek miktarları fazla olmayıp güvenilir bir sistem işletmesi açısından makul seviyelerde bulunmaktadır.

Soru 3 :

Kapasiteyi aşan bu enerji fazlasının, tüketilmesini teşvik amacıyla, enerji birim fiyatlarında indirim yapılması düşünülmekte midir? Enerjide yapılacak fiyat indirimi, Türkiye ekonomisi, özellikle reel sektör ve KOBİ'lere bir canlılık kazandırmaz mı?

Cevap 3 :

Elektrik enerjisi üretim noktasından, iletim hatları kullanılarak iletilmekte, orta gerilim ve alçak gerilim hatları vasıtasıyla bu elektrik hizmeti son kullanıcının ayağına götürülmektedir. Halkın kullanımına sunulan elektrik enerjisinin fiyatı belirlenirken üretim, iletim ve dağıtım hizmetlerinin her biri ayrı birer maliyet olarak fiyatın içinde yer almaktadır. TEDAŞ olarak elektrik enerjisinin birim fiyatının belirlenmesinde öncelikle dışarıdan alınan enerjinin (TETAŞ'tan, Üretim Şirketlerinden, otoprodüktörlerden alınan enerji) bedeli, TEDAŞ Genel Müdürlüğü'nün yatırım harcamaları, mali gereksinmeleri, borç ana para ve faiz geri ödemeleri, kur farkı, kanuni ihtiyatlar gibi çeşitli giderler göz önüne alınmakta ve TEDAŞ Genel Müdürlüğü'nün finans dengesini karşılamaya olanak sağlayacak şekilde, ülkemiz ekonomisi için en büyük girdi olduğu dikkate alınarak kar amacı gütmeden tespit edilmektedir.