



T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 1152

29 Mayıs 2012

Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-6517)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 02.05.2012 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.02.00-64127 sayılı yazısı.

Balıkesir Milletvekili Sayın Ayşe Nedret AKOVA'nın tarafıma tevcih ettiği 7/6517 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

-Önerge Cevabı (2 Sayfa)

**BALIKESİR MİLLETVEKİLİ SAYIN AYŞE NEDRET AKOVA'NIN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/6517)**

Sorular 1-4:

1 Ekim 2011 tarihinde doğalgaza %14,3; elektriğe %9,57 oranında zam yapılmışken; 1 Nisan 2012 tarihinde doğalgaza %18,7; elektriğe %9,26 oranında bir zam daha yapılmıştır. Doğalgaz zammını takiben, elektriğe zam yapılmasının nedeni, Türkiye'de elektrik üretiminin temel kaynağının doğalgaz olmasıdır. 2010 yılında üretilen elektrik enerjisinin % 45,9'u doğalgaz ile üretilmiştir. EPDK'ya yapılan toplam doğalgaz santrali başvurusunun 416 adet, kurulu gücün de 55 bin 451 MW düzeyinde olduğu öğrenilmiştir. Bakanlık politikası olarak doğalgazla elektrik üretimine lisans verilmesine devam edilecekse, her doğalgaz zammını takiben, elektriğe de zam yapacağınız anlaşılmaktadır. Doğalgaza yapılan zam, elektrik zammına; sanayi üretimi de elektriğe dayandığı için tüm sektörlerde üretilen mallara zam yapılmasına sebep olmaktadır. Bu nedenlerle;

-Doğal gazla elektrik üretimine lisans verilmesine devam edilecek midir?

-Doğal gazla elektrik üretimine lisans verilmesine devam edilmesinin, tüm sektörler üzerindeki olumsuz etkilerini gidermek için ileriye yönelik ne gibi politikalar planlanmaktadır?

-Elektrik üretiminde doğalgaza bağımlı olunmasının engellenmesi için yapılan çalışmalarınız mevcut mudur?

-Yenilenebilir enerjiye dayalı elektrik üretimine ağırlık verilmesi ve bu konuda teşvik yapılması planlanmakta mıdır?

Cevaplar 1-4:

Soruların cevapları birbirini tamamlar nitelikte olduğundan birlikte cevaplandırılmıştır. Önergenin açıklama bölümünde doğalgaz fiyat değişimlerine yönelik olarak aşağıda açıklanan hususun bilinmesinde fayda mülahaza etmekteyim.

Doğal gaz ithal bir enerji kaynağı olup yapılan uluslararası anlaşmalar çerçevesinde temin edilmektedir. Doğal gaz satış fiyatını oluşturan unsurlardan biri olan güncel alım fiyatları uluslararası ham petrol ve petrol ürünü fiyatlarına endeksli formüllerle belirlenmekte olup ham petrol/petrol ürünlerindeki ve dolar kurundaki fiyat değişimleri doğal gaz satış fiyatlarına etki etmektedir. BOTAS Genel Müdürlüğü, doğal gaz toptan satış fiyatlarını belirlerken; pazarın durumunu, ülkenin ekonomik şartlarını vb. hususları dikkate alarak ilgili mevzuat çerçevesinde, mümkün olan en makul seviyede belirleyerek uygulamaya koymaktadır. Elektrik fiyatlarının belirlenmesine yönelik olarak ise; Enerji KİT'leri 14.02.2008 tarih ve 2008/T-5 sayılı Yüksek Planlama Kurulu (YPK) Kararı ile 01.07.2008 tarihinden itibaren Maliyet Bazlı Fiyatlandırma (MBF) Mekanizmasına geçmiştir. Söz konusu Karar gereğince maliyet ve döviz kurlarındaki değişimler fiyatlara yansıtılmakta ve satış fiyatları bu Karar uyarınca belirlenmekte ve uygulanmaktadır.

Ülkemizin yerli kaynaklarının devreye alınarak enerji kaynakları ithalat giderinin azaltılması ve elektrik ihtiyacının karşılanmasında yerli kaynaklarımızın payının azami düzeye çıkarılması Bakanlığımın en temel önceliklerindendir. Bu doğrultuda gereken politika ve stratejiler uygulanmaya konmuş ve ihtiyaca göre de gereken düzenlemeler yapılmaktadır. Bu amaca yönelik olarak, 5346 sayılı Kanun 18.05.2005 tarihinde yürürlüğe girmiş olup 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve 5784 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile de 5346 sayılı Kanunda sağlanan teşviklerin artırılmasını teşvik etmek için gerekli yasal çerçeve belirlenmiş ve "tarife desteği, alım yükümlülüğü, bağlantı önceliği, düşük lisans ücreti ve lisans muafiyeti, yer tahsisi" gibi teşvik mekanizmaları ile yatırımların hız kazanması sağlanmıştır.

**BALIKESİR MİLLETVEKİLİ SAYIN AYŞE NEDRET AKOVA'NIN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/6517)**

Bunun yanı sıra Yüksek Planlama Kurulunun 18.05.2009 tarih ve 2009/11 sayılı Kararı ile kabul edilen “Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Strateji Belgesi”nde enerjideki hedeflerimiz belirlenmiş ve yine 08.01.2011 tarihinde 6094 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” yürürlüğe girmiştir. 5346 sayılı Kanunda değişiklik yapan 6094 sayılı Kanunda kaynak ve teknoloji bazında tarife belirlenmekte; rüzgar ve hidrolik enerji için 7,3 ABD Doları cent/kWh, jeotermal enerji için 10,5 ABD Doları cent/kWh, güneş ve biyokütle için 13,3 ABD Doları cent/kWh fiyat desteği verilmektedir. Yine, 6094 sayılı Kanun ile Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına Dayalı Üretim Tesislerinde kullanılan mekanik/elektro-mekanik aksamın yurt içinde imal edilmesi halinde; I sayılı cetveldeki fiyatlara Kanuna ekli II sayılı cetvelde belirtilen ve 0,4 ile 3,5 USD Cent/kWh arasında değişen fiyatlar ilave edilecek ve bu desteğin 5 yıl süreyle uygulanacağı belirtilmektedir.

Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı için alınacak tedbirler sonucunda, elektrik üretiminde doğal gazın payının %30'un altına düşürülmesi hedeflenmiş olup enerji arz güvenliğinin artırılması amacıyla kaynak ve teknoloji çeşitlendirmesine gidilmesi amaçlanmıştır. Söz konusu “Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Strateji Belgesi”nde, 2023 yılında yenilenebilir kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi içerisindeki payının en az %30 seviyesinde olması, rüzgar enerjisi kurulu gücünün 20.000 MW olması, elektrik enerjisi üretimi için uygun olduğu bu aşamada belirlenmiş olan 600 MW'lık jeotermal potansiyelimizin tamamının işletmeye girmesi hedeflenmektedir. Ayrıca, 2023 yılına kadar teknik ve ekonomik olarak değerlendirilebilecek hidroelektrik potansiyelimizin tamamının elektrik enerjisi üretiminde kullanılması hedeflenmiştir.

Elektrik üretiminde yerli ve yenilenebilir kaynakların payının artması ve nükleer santrallerin devreye girmesiyle birlikte doğal gazın payının göreceli olarak azalması öngörülmektedir. Nükleer enerjinin elektrik üretim kompozisyonuna dahil edilerek enerji arz güvenliğimize katkı sağlaması için gerekli anlaşmalar yapılmış ve çalışmalar devam etmektedir. Öngörülen piyasa modeli içerisinde Bakanlığımın görevi piyasa şartlarında arz güvenliğini sağlayacak ve yatırımların yapılabileceği ortamı oluşturmak için yasal ve idari düzenlemeler çerçevesinde gerekli tedbirleri almaktır. Nitekim bunun için, gerekli Kanunlar çıkarılmış ve ikincil mevzuatların önemli bir kısmı da yürürlüğe konulmuştur. Diğer taraftan, doğal gaz arzında kaynak çeşitliliğine gidilmesine (Irak, Katar, vb.) ve depolama tesislerinin artırılmasına yönelik çalışmalar devam etmekte olup söz konusu tedbirlerle arz güvenliğimizin sağlanmasına yönelik önemli adımlar atılmış olacaktır.

Tüm bu uygulamalar sonucunda maliyetlerin düşürülmesi ve böylece oluşacak kazanımların nihai tüketiciye yansıtılması için çalışmalarımız yoğun olarak sürdürülmektedir.