

G.K.30  
7/9925

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

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 1714

15558

Konu : Yazılı Soru Önergesi

05 ARALIK 2009

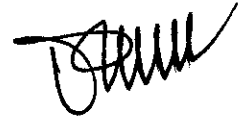
**TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA**

**İlgi:** a) TBMM Başkanlığının 13.10.2009 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.00.02-7/9925-16160/35093 sayılı yazısı.

b) Başbakanlığın 15.10.2009 tarih ve B.02.0.KKG.0.12/106-161-9/4175 sayılı yazısı.

Antalya Milletvekili Sayın Hüsnü ÇÖLLÜ'nün Sayın Başbakanımıza tevcih ettiği, Sayın Başbakanımızın da kendileri adına tarafımca cevaplandırılmasını tensip ettikleri, 7/9925 esas nolu yazılı soru önergesi T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, TEİAŞ, TETAŞ, EÜAŞ, TEDAŞ, BOTAŞ, TKİ, TTK ve Enerji İşleri Genel Müdürlüklerinden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.



**Taner YILDIZ**  
Bakan

**EKLER :**

EK-1 Önerge Cevabı (2 Sayfa)

**DAĞITIM :**

Gereği :

TBMM Bşk.

Bilgi :

Başbakanlık

**ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN HÜSNÜ ÇÖLLÜ'NÜN**  
**YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI**  
**(7/9925)**

**Sorular 1, 2, 3, 6:**

EPDK, elektrik fiyatlarına yaklaşık yüzde 10 oranında zam yapılmasını onaylamıştır. Bu kapsamda;

**-Elektrik fiyatlarında yapılan bu zammın gerekçesi nedir? Elektrik üretiminin büyük bölümü doğalgaz ve hidroelektrik santrallerinden yapılırken, doğalgaz maliyetlerinde bir değişim olmamasına hatta düşüş olmasına karşın maliyet artışı nasıl gerçekleşmiştir? Hangi kalemlerde maliyet artışı olmuştur?**

**-Bugün itibariyle, kamu santrallerinde üretim kaynaklarına göre birim maliyet ne kadardır?**

**-Elektrik fiyatlarına yapılan zammın gerekçesi, Başbakan Yardımcısı Ali BABACAN'ın da açıkladığı gibi enerji KİT'lerinin zararlarının kapatılması mıdır? Maliyet Bazlı Fiyat uygulaması kapsamında, enerji KİT'lerinin zararlarının kapatılması da var mıdır?**

**-Elektrik talebinin düştüğü ve üretim maliyetlerinde de gerilemenin yaşandığı bir dönemde, fiyatlarda indirim yerine yeni zam yapılması ne anlama gelmektedir? Bu zam ile enerji yönetimindeki başarısızlığın faturası halka mı ödettilirmek istenmektedir?**

**Cevaplar 1, 2, 3, 6:**

Enerji KİT'leri 14.02.2008 tarih ve 2008/T-5 sayılı Yüksek Planlama Kurulu Kararı ile, 01.07.2008 tarihinden itibaren Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasına (MBF) geçmiştir. Söz konusu Karar gereğince maliyet ve döviz kurlarındaki değişimler fiyatlara yansıtılmakta ve satış fiyatları bu Karar uyarınca belirlenmekte ve uygulanmaktadır. MBF Usul ve Esaslarını belirleyen YPK Kararı ve Hazine Müsteşarlığı tarafından gönderilen "MBF'nin 2009 Yılında Uygulanmasına Yönelik Usul ve Esaslar Genelgesi" Portföy Üretim Gruplarının Elektrik Dağıtım Şirketlerine uygulayacağı birim satış fiyatları ile EÜAŞ Genel Müdürlüğünün TETAŞ Genel Müdürlüğüne uygulayacağı birim satış fiyatları belirlenme esaslarını da ortaya koymaktadır.

MBF ile maliyetler, döviz kurundan kaynaklanan maliyetler, işçilik maliyetleri, kömür alım maliyeti, doğalgaz alım maliyeti, fuel-oil alım maliyeti ve sıfır bakiye maliyeti (piyasanın tümünde gerçekleşen enerji alım/satım arasındaki farkın üreticilere yansıtılması) kalemlerinden oluşmaktadır. Her bir portföy üretim grubu için söz konusu YPK Kararı ekinde üretim kaynaklarının maliyet ağırlık oranlarına göre formülasyonlar belirlenmiştir. Dolayısı ile maliyet kaleminin sadece birinde gerçekleşen düşüş ya da artış tek başına anlamlı olmamaktadır. Ayrıca maliyetlerdeki değişim dönemsel olmakla birlikte, MBF Usul ve Esasları Genelgesine göre maliyetlere göre belirlenen fiyatlar yılsonu mali hedeflerine bağlı olarak yeniden tespit edilebilmektedir. MBF Usul ve Esaslarına göre üçer aylık periyotlar ile tespit edilen birim satış fiyatları uygulama döneminin başlangıcından bir ay öncesinde EÜAŞ tarafından EDAŞ'lara ve TETAŞ'a bildirilmektedir. Hazine Müsteşarlığı, MBF'nin uygulanmasına ilişkin gerekli gözetim ve koordinasyonu yapmaktadır.

Fiyat ayarlaması üretim kaynaklarının maliyet değişiklikleri yanında yılsonu mali hedeflerinin etkili olmasından dolayı tek bir maliyet kalemindeki değişimle değerlendirilememektedir. Yapılan son fiyat ayarlamasında, 2009 yılı ilk 9 aylık gerçekleştirmeler, yıl sonu hedefleri ve artış trendine girmiş olan petrol fiyatlarının da etkisi bulunmaktadır. Doğalgaz satış fiyatlarına 2009 yılında herhangi bir artış yapılmadığı gibi konut ve sanayi sektörüne 2009 Şubat ayında sırasıyla %17 ve %18; 2009 Mayıs ayında ise %25 ve %26 oranında indirim yapılmıştır. EÜAŞ Genel Müdürlüğünün doğalgaz santrallerinin kullandığı gaz fiyatlarında belirli bir oranda düşüş meydana gelmesine karşın aynı dönemde santrallerin tükettiği gaz miktarının da azalması neticesinde paçal bazda maliyet düşüşü olmamıştır. Maliyetlerin altındaki bir fiyatlandırma ise enerji yatırımlarının önünde bir engel teşkil edecek ve bu da elektrik arzında bir açık doğurabilecektir.

**Sorular 4, 5:**

**-Bugün itibariyle ayrı ayrı enerji KİT'lerinin zararları ne kadardır? Enerji KİT'lerinin zarar etmesinin nedeni nedir? Bu kuruluşların, kamu kurum ve kuruluşları, belediyeler, diğer kuruluşlardan ne kadar alacağı vardır?**

**-Enerji KİT'leri, 2003-2009 döneminde ne kadar kredi kullanmış ve kullandıkları bu krediler için ne kadar faiz ödemiştir?**

**Cevaplar 4, 5:**

TETAŞ, TEDAŞ ve TTK Genel Müdürlükleri kesinleşmemiş bilanço rakamlarına göre zararda olup enerji KİT'lerinin 2003-2009 yıllarını kapsayan dönem içerisinde kullandığı krediler için ödemiş oldukları toplam faiz tutarı 1.394.623.314 TL'dir.

BOTAŞ Genel Müdürlüğünün EGO'dan alacakları 676.976.636,67 TL'dir. Başkent Doğalgaz Dağıtım A.Ş. 04.07.2009 tarih ve 27278 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 02.07.2009 tarih ve 2009/43 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu Kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır. Özelleştirilmesini müteakip, BOTAŞ'da dahil olmak üzere ilgili kurumlara ödemelerin yapılacağı hususu Özelleştirme Yüksek Kurulu tarafından karar altına alınmıştır.