

Sayı : 64272063-610 - 647
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7-14910)

04 Şubat 2013

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : TBMM Başkanlığının 09.01.2013 tarih ve A.01.0.KKB.0.10.00.00-101794 sayılı yazısı.

Manisa Milletvekili Sayın Erkan AKÇAY'ın tarafıma tevcih ettiği 7/14910 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü'nden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.



Taner YILDIZ
Bakan

EK :
Önerge Cevabı (2 Sayfa)



**MANİSA MİLLETVEKİLİ SAYIN ERKAN AKÇAY'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/14910)**

Soru 1:

Dağıtım sistemine sunularak tahakkuku yapılan elektrik enerjisi miktarı 2009 yılı verilerine göre 135 Milyar kWh'tir. 2011 yılı tarifesinde de PSH (Sayaç Okuma) bedelinin 0,104 Krş/kWh olduğu göz önüne alınarak yapılan hesaplamada; sayaçların okunması için tüketiciler, dağıtım şirketlerine yıllık olarak yaklaşık 140 milyon TL ödemiştir.

Her soruya teker teker cevap verilmek üzere;

-Elektrik özelleştirmelerinden önce elektriğin kilovat saati ne kadar? Şu anda ne kadardır?

Cevap 1:

İlk özelleştirilen bölgenin devri 28/01/2009 tarihinde yapılmış olup tek zamanlı perakende satış tarifesinden enerji alan ortalama bir mesken abonesinin 1 kWh için ödeyeceği fonsuz elektrik tarifi;

- 2009 Yılı Ocak ayı için 0,19803 TL,

- 2013 Yılı Ocak ayı için 0,28389 TL'dir.

Soru 2:

Elektrik özelleştirmelerine başlandığından bu zamana kadar ki toplam enflasyon oranı nedir?

Cevap 2:

İlk özelleştirilen bölgenin devrinden bugüne kadar oluşan enflasyon oranı yaklaşık % 33'dür.

Soru 3:

Elektrik özelleştirmeleri sonucu vatandaşın daha pahalıya elektrik tükettiği yönündeki eleştirilere katılıyor musunuz?

Cevap 3:

Tarifeleri düzenlemeye tabi tüketicilere uygulanacak olan fiyatlara ilişkin hesaplamalarda Perakende Satış Hizmet Geliri İle Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ gereğince perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin enerji alım maliyetleri göz önüne alınmaktadır. Enerji alım maliyetleri Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi (TETAŞ) ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ) alımlarının yanında tüzel kişinin kendi üretim şirketi, diğer özel sektör üretim şirketleri, Yenilenebilir Enerji Kaynak belgeli üretim şirketleri veya Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasasından temin edilen enerji maliyetlerini kapsamaktadır. Tüketicilerin korunması açısından, özel sektör üretim şirketlerinden yapılacak alımlarda piyasa fiyatlarının esas alınacağı hükme bağlanmıştır. TETAŞ'ın toptan satış tarifi Kanun kapsamında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından onaylanmaktadır. Enerji alım maliyetlerindeki değişim hesaplanırken söz konusu tüm kaynaklardan yapılan alımların maliyetleri göz önünde bulundurularak ilgili dönemin enerji tarifesine yansıtılmaktadır.

Soru 4:

Dağıtım sistemine sunularak tahakkuku yapılan elektrik enerjisi miktarı 2011 ve 2012 yılı itibariyle ne kadardır?

Cevap 4:

2011 Yılında dağıtım sistemine giren enerji miktarı yaklaşık olarak 168 Milyar kWh olup 2012 yılı için söz konusu değer henüz kesinleşmemiştir.

MANİSA MİLLETVEKİLİ SAYIN ERKAN AKÇAY'IN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/14910)

Soru 5:

AKP Hükümetleri döneminde yıllar itibariyle sayaçların okunması için tüketiciler, dağıtım şirketlerine ne kadar ödeme yapmıştır?

Cevap 5:

2011 yılında 21 elektrik dağıtım şirketinin, sayaç okumaya ilişkin perakende satış hizmet bedeli olarak tüketicilerden aldığı tutar yaklaşık 132 Milyon TL'dir.

Soru 6:

Elektrik dağıtım ihalelerini alan şirketlerin kendisinde var olan sermayeyi yatırıma dönüştürmek yerine, bizzat faturalar aracılığıyla tüketicilerden tahsil ettiği kamu kaynağı ile yatırımları gerçekleştirme yoluna başvurduğu yönündeki iddialar doğru mudur?

Cevap 6:

Elektrik dağıtım şirketlerinin düzenlemeye esas net yatırım harcamaları 2011-2015 ikinci uygulama dönemi için toplam 2,8 milyar TL (TÜFE=182,40 bazında) olarak onaylanmıştır. 2011-2015 ikinci uygulama dönemi için; söz konusu yatırım harcamaları için uygulanacak itfa süresi 10 yıl olarak belirlenmiş olup, % 10,49 olarak belirlenen alternatif maliyet oranına ilişkin hesaplamalarda, yatırım harcamalarının % 50 borç ve % 50 öz kaynak kullanılarak finanse edilmesi esas alınmıştır. Bir başka ifade ile düzenlemeye esas net yatırım harcamalarının % 10'u ve itfa edilmemiş yatırımlara ilişkin alternatif maliyet her yıl dağıtım bedeline yansıtılmaktadır. Özelleşmiş olsun veya olmasın, 21 elektrik dağıtım şirketi için aynı tarife metodolojisi uygulanmaktadır.