

Sayı : 64272063- 610- 2981
Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-30025)

01 -11- 2013

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 02.10.2013 tarih ve 43452547-120.00-143747 sayılı yazısı.

İstanbul Milletvekili Sayın Sezgin TANRIKULU'nun tarafıma tevcih ettiği 7/30025 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan alınan bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.


Taner YILDIZ
Bakan

EK :
Önerge Cevabı (4 Sayfa)

Soru 1:

Dicle Elektrik Dağıtım AŞ'nin, dağıtım bölgesindeki kayıp kaçak oranlarının yüksek olması nedeniyle, Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu'na (EPDK) başvurarak kayıp-kaçak elektrik için de brüt kar marjı uygulaması istediği basında yer almıştır.

Bu bağlamda,

- İlgili firmanın başvurusu nasıl değerlendirildi?

Cevap 1:

Bahse konu başvuru, 13/08/2013 tarih ve 4549-1 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı ile reddedilmiştir.

Sorular 2, 3, 4:

- Mevzuat, ilgili başvurunun olumlu değerlendirilmesine izin vermekte midir?
- EPDK'ya daha önce benzer başvurular oldu mu? Olduysa bu başvurular nasıl değerlendirildi?
- EPDK daha önce herhangi bir firma için kayıp-kaçak elektriğe brüt kar marjı uyguladı mı? Uyguladıysa hangi dönemlerde, hangi firmalara uygulandı, uygulamanın mali boyutu ne kadardır?

Cevaplar 2, 3, 4:

11/08/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in Ek 2 nci maddesi aşağıda verilmiştir.

Kayıp-kaçak bedelinin hesaplanması

EK MADDE 2 – (1) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin y yılında her bir abone grubuna uygulayacağı kayıp-kaçak bedeli ($KKB_{y,i}$) (kr/kWh) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KKB_{y,i} = \frac{\dot{O}TM_y}{\sum_{i=1}^a (\dot{O}DGEM_y \times (1 - HKKO_y) \times \dot{O}AO_{y,i} \times k_{y,i})} \times k_{y,i} \quad (15)$$

Bu formülde geçen,

$\dot{O}TM_y$ 16 numaralı formüle göre hesaplanan, y yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşması öngörülen toplam maliyeti,

$\dot{O}DGEM_y$ y yılında dağıtım sistemine girmesi öngörülen enerji miktarını,

$HKKO_y$ y yılı için Kurul tarafından onaylanmış hedef kayıp-kaçak oranını,

$\dot{O}AO_{y,i}$ i tüketim grubu için y yılında dağıtılması öngörülen enerji miktarının y yılında dağıtılması öngörülen toplam enerji miktarına oranını,

$k_{y,i}$ Kurul tarafından belirlenen i tüketim grubunun y yılındaki maliyet katsayısını,

a tüketim grubu sayısını,

ifade eder.

- (2) Hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşması öngörülen toplam maliyet (ÖTM_y) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$\text{ÖTM}_y = \sum_{u=1}^n (\text{SF}_{y,u} \times \text{ÖUEIABM}_{y,u}) + \text{ÖDGT}_y + \text{KKDB}_y \quad (16)$$

$$\sum_{u=1}^n \text{ÖUEIABM}_{y,u} = \text{ÖDGEM}_y \times \text{HKKO}_y \quad (17)$$

Bu formüllerde geçen,

$\text{SF}_{y,u}$ y yılının u uzlaştırma dönemine ait, TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,

$\text{ÖUEIABM}_{y,u}$ y yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak TETAŞ ile yapılan elektrik enerjisi satış anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarını,

ÖDGT_y y yılı için kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı, DUY'un 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kalemi (SEDGK) ve Kurulca uygun bulunan diğer kalemler için öngörülen toplam maliyeti,

KKDB_y y yılı için kayıp-kaçak düzeltme bileşenini,

n uzlaştırma dönemi sayısını,

ifade eder.

- (3) Bu maddenin birinci fıkrası kapsamında hesaplanan kayıp-kaçak bedel(ler)i yıl içerisinde TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatın değişmesi durumunda güncellenebilir.

- (4) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni lisans tarihinden itibaren ilk iki yılda "0" olarak uygulanır.

- (5) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni 2013 ve 2014 yıllarında "0" olarak uygulanır.

- (6) Kayıp-kaçak düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$\text{KKDB}_y = \left\{ \sum_{i=1}^a [\text{GDGEM}_{y-2} \times (1 - \text{HKKO}_{y-2}) \times \text{GAO}_{y-2,i} \times (\text{GGKKB}_{y-2,i} - \text{KKB}_{y-2,i})] \right\} \times (1 + \text{FO}_{y-1}) \quad (18)$$

Bu formülde geçen,

$GDGEM_{y-2}$ y-2 yılında dağıtım sistemine giren enerji miktarını,

$HKKO_{y-2}$ y-2 yılı için Kurul tarafından onaylanmış hedef kayıp-kaçak oranını,

$GAO_{y-2,i}$ i tüketim grubu için y-2 yılında dağıtılan enerji miktarının y-2 yılında dağıtılan toplam enerji miktarına oranını,

$GGKKB_{y-2,i}$ 19 numaralı formüle göre hesaplanan, i tüketim grubu için y-2 yılında olması gereken kayıp-kaçak bedelinin ($GKKB_{y-2,i}$) Elektrik Piyasası Endeksi y-2 yılı sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,

$KKB_{y-2,i}$ i tüketim grubuna y-2 yılında uygulanan kayıp-kaçak bedelinin Elektrik Piyasası Endeksi y-2 yılı sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,

FO_{y-1} y-1 yılı için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,

ifade eder.

(7) i tüketim grubu için y-2 yılında olması gereken kayıp-kaçak bedeli ($GKKB_{y-2,i}$) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GKKB_{y-2,i} = \frac{GTM_{y-2}}{\sum_{i=1}^a (GDGEM_{y-2} \times (1 - HKKO_{y-2}) \times GAO_{y-2,i} \times k_{y-2,i})} \times k_{y-2,i} \quad (19)$$

Bu formülde geçen

GTM_{y-2} 20 numaralı formüle göre hesaplanan, y-2 yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşan toplam maliyeti,

$k_{y-2,i}$ i tüketim grubunun y-2 yılındaki maliyet katsayısını,

ifade eder.

(8) y-2 yılı için hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda oluşan toplam maliyet (GTM_{y-2}) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GTM_{y-2} = \sum_{u=1}^n (SF_{y-2,u} \times GUEIABM_{y-2,u} + SGÖF_{y-2,u} \times DUPM_{y-2,u}) + GDGT_{y-2} + KKDB_{y-2} \quad (20)$$

$$\sum_{u=1}^n (GUEIABM_{y-2,u} + DUPM_{y-2,u}) = GDGEM_{y-2} \times HKKO_{y-2} \quad (21)$$

Bu formüllerde geçen,

$SF_{y-2,u}$ y-2 yılının u uzlaştırma dönemine ait TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,

İSTANBUL MİLLETVEKİLİ SAYIN SEZGİN TANRIKULU'NUN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/30025)

GUEİABM_{y-2,u} y-2 yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda TETAŞ'tan satın alınmış olan enerji miktarını,

SGÖF_{y-2,u} y-2 yılının u uzlaştırma dönemi sistem gün öncesi fiyatını,

DUPM_{y-2,u} y-2 yılının u uzlaştırma döneminde hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda dengeleme ve uzlaştırma piyasasında alınan/satılan net enerji miktarını,

GDGT_{y-2} y-2 yılında kayıp-kaçak enerji tedariki kapsamında oluşan damga vergisi, teminat gideri ve finansman giderlerinden uygun görülenler ile dengeleme ve uzlaştırma piyasasındaki işlemler kapsamında dağıtım şirketine fatura edilen sıfır bakiye düzeltme tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti, süresinde ödenmeyen alacaklar payı ile DUY'un 110 uncu maddesi kapsamında oluşan farkın dağıtım lisansı sahibinin ilgili aylardaki sıfır bakiye düzeltme katsayısı ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından hesaplanan sistem enerji dengesizlik gelir kalemi (SEDGK) ve Kurulca uygun bulunan diğer kalemleri kapsayan diğer giderler toplamını,

KKDB_{y-2} y-2 yılına ait kayıp-kaçak düzeltme bileşenini, ifade eder.

Bu madde gereğince soru önergesine konu başvuru reddedilmiştir. Ayrıca, bugüne kadar söz konusu hususa ilişkin Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na ulaşan talepler kabul edilmemiştir.