

20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ

Amaç ve kapsam

MADDE 1¹- (1) Bu Tebliğ, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 9 uncu maddesi uyarınca, 1/1/2007-31/12/2010 tarihleri arasındaki geçiş döneminde uygulanmak üzere; dağıtım sistemi, perakende satış hizmeti ve iletim bedeli gelir gereksinimlerinin düzeltilmesi ile perakende enerji satış fiyatına esas alınacak Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı ve kayıp-kaçak enerji fiyatı tavanının belirlenmesine ilişkin usul ve esasları kapsar. Lisans sahibi tüm kamu ve özel dağıtım şirketleri bu tebliğde belirtilen usul ve esaslara tabidir

Tanımlar

MADDE 2- (1) Bu Tebliğde geçen;

1. **Kanun:** 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununu,
2. **Kurum:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
3. **EÜAŞ:** Elektrik Üretim Anonim Şirketini,
4. **TEDAŞ:** Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketini,
5. **TEİAŞ:** Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketini,
6. **TETAŞ:** Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketini,
7. **Alternatif Maliyet:** Bir işletmede kullanılan finansal kaynaklara ilişkin olarak, söz konusu kaynakların alternatif yatırımlarda kullanılmalari halinde elde edilebilecek getiri ve söz konusu işletmeye ait riskler dikkate alınarak hesaplanan maliyet tutarını,
8. **Brüt Kar Marjı Tavanı (BKMT):** Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanı ve kayıp-kaçak enerji fiyatının belirlenmesinde kullanılan ve yüzde cinsinden belirlenen parametreyi,
9. **Dağıtım Bölgesi:** Bir dağıtım şirketinin lisansında tanımlanan bölgeyi,
10. **Dağıtım Sistemi Gelir Tavanı (DSGT):** Dağıtım tarifesinin belirlenmesinde esas alınan sınır değeri,
11. **Dağıtım Şirketi:** Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden tüzel kişiyi,
12. **Desteklenecek Tutar:** Bir dağıtım bölgesinin; dağıtım, iletim, perakende satış hizmeti, perakende enerji satışı ve kayıp-kaçığa konu enerji maliyetleri ile bölgeler, faaliyetler ve abone grupları bazında çapraz sübvansiyonları da içerecek şekilde aynı faaliyetler bazında ulusal tarife kullanılarak toplanması öngörülen gelirler arasındaki farkı,
13. **Elektrik Piyasası Endeksi (EPE):** Elektrik piyasası ortalama maliyet değişikliğinin yansıtılması amacıyla; gelir ihtiyacının bir tarife dönemi başındaki cari fiyatlar bazına getirilmesinde ve gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarında kullanılan endeksi,
14. **Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı (EPEDO):** 2003=100 bazlı Tüketici Fiyatları Endeksinin (t-1) tarife yılı ile hesaplamalara esas teşkil eden 2003=100 bazlı Tüketici Fiyatları Endeksine oranını,
15. **Ortalama Enerji Alım Fiyatı (OEAF):** t tarife dönemi için Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanı ve kayıp-kaçak enerji fiyatının belirlenmesinde kullanılan ve bu Tebliğin (12) nci formülündeki maliyet kalemlerinde değişim olması halinde güncellenen enerji alım fiyatını,
16. **Faiz Oranı (FO):** Gelir farkı düzeltme bileşeninin hesaplanmasında kullanılan ve T.C. Merkez Bankası tarafından yayımlanan "Bankalarca Türk Lirası/Yeni Türk Lirası Üzerinden Açılan Mevduat Ağırlıklı Ortalama Faiz Oranları" tablosundaki ortalama yıllık faiz oranını,
17. **Gelir Farkı (GF):** İlgili tarife dönemine ait ilgili gelir tavanının, Elektrik Piyasası Endeksi yıl sonu kapanışına göre hesaplanan değeri ile gerçekleşen gelir arasındaki farkı,
18. **Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni (GFDB):** Gelir farkının, Elektrik Piyasası Endeksi yıl sonu kapanışına göre hesaplanan değerini,
19. **Gerçekleşen Gelir (GG):** Bir tarife dönemi içinde elde edilen her bir faaliyete ilişkin gelirin, Elektrik Piyasası Endeksi yıl sonu kapanışına göre hesaplanan değerini,

¹ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle değiştirilmiştir.

² 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle değiştirilmiştir.

20. Hedef Kayıp-Kaçak Oranı (HKKO): Dağıtım bölgesi için uygulama dönemi başında belirlenmiş olan kayıp-kaçak oranı hedefini,

21. ³Kayıp-kaçığa konu enerji miktarı: Eşitleme dönemi başında her bir dağıtım bölgesi için bölgenin hedef kayıp-kaçak oranı dikkate alınarak belirlenecek kayıp-kaçığa esas elektrik enerjisi miktarını,

22. Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanı (OPESFT): Perakende enerji satış fiyatlarının belirlenmesinde esas alınan sınır değeri,

23. Perakende Satış Hizmet Geliri Tavanı (PSHGT): Perakende satış hizmeti tarifesinin belirlenmesinde esas alınan sınır değeri,

24. Tüketici: Bu Tebliğin uygulanması bakımından, dağıtım şirketinden enerji alan iletim veya dağıtım sistemi kullanıcıları ile dağıtım şirketi dışında başka bir tedarikçiden enerji alan ve dağıtım ve iletim sistemini kullanan gerçek veya tüzel kişiyi,

25. Uzlaştırma Dönemi: Bir fatura dönemi içindeki gündüz, puant ve gece zaman dilimlerini,

26. Üretim Portföyü: Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Strateji Belgesi çerçevesinde tesis edilen ve özelleştirilecek olan tüzel kişiyi,

27. Verimlilik Parametresi (X): Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin işletme giderlerine ilişkin verimliliğinin artırılmasının teşvik edilmesi için; yurt içi ve yurt dışı benzer uygulamalardaki performanslar göz önüne alınarak gelir düzenlemesi kapsamında belirlenen yüzde cinsinden parametreyi,

28. Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi (YEK Belgesi): Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisinin iç piyasada ve uluslararası piyasalarda alım satımında kaynak türünün belirlenmesi ve takibi için üretim lisansı sahibi tüzel kişiye Kurum tarafından verilen belgeyi,

29. ⁴PMUM: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezini,

30. ⁵Dağıtım Sistemi Kullanım Tarifesi: Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından uygulanan Kurul onaylı bedelleri (Dağıtım Bedeli, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli, Reaktif Bedeli) ifade eder.

Dağıtım sistemi gelir tavanının (DSGT_t) hesaplanması

MADDE 3- (1) Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanı (DSGT_t) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$DSGT_t = (DSG_t \times EPEDO_t) + GFDB_t \quad (1)$$

Bu formülde geçen;

DSGT_t dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği dağıtım sistemi gelir tavanını (YTL),

DSG_t ilgili tarife dönemine ilişkin verimlilik parametresi uygulanmış işletme giderleri, itfa edilmemiş yatırımlarının ilgili tarife dönemine ait itfa tutarı ve itfa edilmemiş yatırımlar için alternatif maliyet ile Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin ilgili tarife dönemi için belirlenen işletme hakkı devir bedelinden oluşan dağıtım sistemi gelir ihtiyacını (YTL),

EPEDO_t 2 nci formüle göre hesaplanan maliyet farkı düzeltme faktörü değerini,

GFDB_t 3 üncü formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (YTL), ifade eder.

a) Elektrik piyasası endeksi değişim oranının (EPEDO_t) hesaplanması

³ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle değiştirilmiştir.

⁴ 6 Haziran 2008 tarihli ve 26898 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle eklenmiştir.

⁵ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle eklenmiştir.

t tarife dönemi için geçerli Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı (EPEDO_t), aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$EPEDO_t = (EPE_{t-1} / EPE_0) \quad (2)$$

Bu formülde geçen;

EPE_{t-1} (2003=100) bazlı Tüketici Fiyatları Endeksinin, t-1 tarife döneminin onbirinci ay sonu değerini,

EPE₀ dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin faaliyetlerine ilişkin gelir ihtiyacının hesaplanmasında esas alınan fiyatlara karşılık gelen Haziran 2006 tarihli ve (2003=100) bazlı Tüketici Fiyatları Endeksi (128,63) değerini,

ifade eder.

b) Dağıtım sistemi gelir farkı düzeltme bileşeninin (GFDB_t) hesaplanması

t tarife dönemi için gelir farkı düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GFDB_t = GF_{t-2} \times (1 + FO_{t-1}) \quad (3)$$

Bu formülde geçen;

GF_{t-2} (4) üncü formüle göre hesaplanan dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanı ile t-2 tarife döneminde gerçekleşen dağıtım sistemi geliri arasındaki farkı (YTL),

FO_{t-1} Uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen faiz oranını,

ifade eder.

Gelir farkı düzeltme bileşeni, 2007 ve 2008 yılı tarife dönemleri için "sıfır" (0) olarak kabul edilir.

6c) Dağıtım sistemi gelir farkının (GF_{t-2}) hesaplanması

t-2 tarife dönemi için yıl sonu gelir farkı, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = DSGTYD_{t-2} - GDSG_{t-2} \quad (4)$$

Bu formülde geçen;

DSGTYD_{t-2} dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için dağıtım sistemi gelir tavanının, EPE t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (YTL),

GDSG_{t-2} dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin gerçekleşen dağıtım sistemi gelirinin (dağıtım faaliyetine özgü desteklenen tutar (+/-) dahil), EPE t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (YTL), ifade eder.

d) Dağıtım sistemi gelir tavanına ilişkin gelir farkı düzeltme bileşeninin hesaplanması ⁷

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, ilgili tarife dönemine ait dağıtım sistemi gelir tavanının gelir farkı düzeltme bileşenlerinin hesaplamasına ilişkin olarak, EK-1'de yer alan formdaki verileri sağlamakla ve bu Tebliğ uyarınca gerekli hesaplamaları yapmakla yükümlüdür.

⁸EK-1'de yer alan formdaki;

a) Aylık gerçekleşen gelir, söz konusu ay içerisinde dağıtım sistemi kullanım tarifesi adı altında tahakkuk eden gelirlerin (dağıtım faaliyetine özgü desteklenen tutar (+/-) dahil) toplamıdır.

b) Aylık ortalama EPE, söz konusu ayın ve bir sonraki ayın başlangıç tarihleri itibariyle açıklanan EPE değerlerinin ortalamasıdır.

⁶ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

⁷ 6 Haziran 2008 tarihli ve 26898 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle değiştirilmiştir.

⁸ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

c) Aylık gerçekleşen gelir tarife yılı sonu değeri, söz konusu aya ilişkin gerçekleşen gelirin aylık ortalama EPE değerine bölünüp, ilgili tarife yılı EPE kapanış değeri ile çarpılması suretiyle bulunur.

d) Tarife yılı gerçekleşen dağıtım sistemi geliri yıl sonu değeri, aylık gerçekleşen gelir tarife yılı sonu değerlerinin toplamına eşittir.

e) Tarife yılı dağıtım sistemi gelir tavanı yıl sonu değeri, tarife yılı dağıtım sistemi gelir tavanının tarife yılı EPE açılış değerine bölünüp, aynı yılın EPE kapanış değeri ile çarpılması ile bulunur.

f) Tarife yılı dağıtım sistemi geliri farkı, tarife yılı dağıtım sistemi gelir tavanı yıl sonu değerinden, tarife yılı dağıtım sistemi gerçekleşen gelir yıl sonu değerinin çıkartılması ile bulunur.”

İletim Tutarının (İDT_t) hesaplanması

MADDE 4- (1) Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife dönemi için öngörülen iletim bedeli geliri ile toplanan iletim bedeli geliri ve TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedeli arasındaki fark, sonraki yılların iletim gelir gereksinimi ile aşağıdaki formüle göre ilişkilendirilir:

$$İDT_t = (İDT_t \times EPEDO_t) + GFDB_t \quad (5)$$

Bu formülde geçen;

İDT_t dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği iletim bedeli gelir tavanını (YTL),
İDT_t t tarife dönemine ilişkin iletim bedeli gelir ihtiyacını (YTL),
EPEDO_t 2 nci formüle göre hesaplanan maliyet farkı düzeltme faktörü değerini,
GFDB_t 6 ncı formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (YTL),

ifade eder.

a) İletim bedeli gelir farkı düzeltme bileşeninin (GFDB_t) hesaplanması

t tarife dönemi için gelir farkı düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GFDB_t = GF_{t-2} \times (1 + FO_{t-1}) \quad (6)$$

Bu formülde geçen;

GF_{t-2} (7) nci formüle göre hesaplanan dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedeli ile t-2 tarife döneminde gerçekleşen iletim bedeli geliri arasındaki farkı (YTL),

FO_{t-1} Uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen faiz oranını,

ifade eder.

Gelir farkı düzeltme bileşeni, 2007 ve 2008 yılı tarife dönemleri için “sıfır” (0) olarak kabul edilir.

b) İletim bedeli gelir farkının (GF_{t-2}) hesaplanması

t-2 tarife dönemi için yıl sonu gelir farkı, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = İBFBYD_{t-2} - GİBG_{t-2} \quad (7)$$

Bu formülde geçen;

İBFBYD_{t-2} TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedelinin, Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (YTL),

⁹ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

$GIBG_{t-2}$ dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin gerçekleşen iletim bedeli gelirinin (iletim faaliyetine özgü desteklenen tutar (+/-) dahil), Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (YTL), ifade eder.

c) İletim bedeli gelirin ilişkin gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplaması

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, ilgili tarife dönemine ait iletim bedeli gelirinin gelir farkı düzeltme bileşenlerinin hesaplamasına ilişkin olarak, EK-2’de yer alan formdaki verileri sağlamakla ve bu Tebliğ uyarınca gerekli hesaplamaları yapmakla yükümlüdür.

¹⁰EK-2’de yer alan formdaki;

a) Aylık gerçekleşen iletim bedeli, söz konusu ay içerisinde iletim bedeli adı altında tahakkuk eden gelirlerin (iletim faaliyetine özgü desteklenen tutar (+/-) dahil) toplamıdır.

b) Aylık ortalama EPE, söz konusu ayın ve bir sonraki ayın başlangıç tarihleri itibariyle açıklanan EPE değerlerinin ortalamasıdır.

c) Aylık gerçekleşen iletim bedeli yılı sonu değeri, söz konusu aya ilişkin gerçekleşen iletim bedelinin aylık ortalama EPE değerine bölünüp, ilgili tarife yılı EPE kapanış değeri ile çarpılması suretiyle bulunur.

d) Tarife yılı gerçekleşen iletim bedeli yıl sonu değeri, aylık gerçekleşen iletim bedeli yılı sonu değerlerinin toplamına eşittir.

e) Tarife yılında elde edebilecek iletim bedeli geliri yıl sonu değeri, tarife yılında TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye aylık bazda fatura edilen iletim bedellerinin aylık ortalama EPE değerine bölünüp, ilgili tarife yılı EPE kapanış değeri ile çarpılması suretiyle bulunan aylık gerçekleşen iletim bedeli faturalarının yıl sonu değerlerinin toplamına eşittir.”

f) Tarife yılı iletim bedeli geliri farkı, tarife yılında TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye fatura edilen iletim bedelinin yıl sonu değerinden, tarife yılı iletim bedeli gerçekleşen gelir yıl sonu değerinin çıkartılması ile bulunur.

Perakende Satış Hizmeti Gelir Tavanının (PSHGT_t) hesaplanması

MADDE 5- (1) Perakende satış lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife dönemi için perakende satış hizmeti gelir tavanı (PSHGT_t) aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$PSHGT_t = (PSHG_t \times EPEDO) + GFDB_t \quad (8)$$

¹¹Bu formülde geçen;

PSHGT_t dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği perakende satış hizmeti gelir tavanını (YTL),

PSHG_t Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin ilgili tarife dönemine ilişkin perakende satış hizmeti gelir ihtiyacına karşılık gelen işletme giderlerini (YTL),

EPEDO_t 2 nci formüle göre hesaplanan maliyet farkı düzeltme faktörü değerini,

GFDB_t9 uncu formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (YTL), ifade eder.

a) Perakende satış hizmeti gelir farkı düzeltme bileşeninin (GFDB_t) hesaplanması:

t tarife dönemi için gelir farkı düzeltme bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GFDB_t = GF_{t-2} \times (1 + FO_{t-1}) \quad (9)$$

Bu formülde geçen;

GF_{t-2} 10 inci formüle göre hesaplanan dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için perakende satış hizmeti gelir tavanı ile t-2 tarife döneminde gerçekleşen perakende satış hizmeti geliri arasındaki farkı (TL),

¹⁰ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

¹¹ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

FO_{t-1} Uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen faiz oranını, ifade eder.

Gelir farkı düzeltme bileşeni, 2007 ve 2008 yılı tarife dönemleri için “sıfır” (0) olarak kabul edilir.

12b) Perakende satış hizmeti gelir farkı (GF_{t-2}) değerinin hesaplanması:
t-2 tarife dönemi için yıl sonu gelir farkı, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GT_{t-2} = PSHGTYD_{t-2} - GPSHG_{t-2} \quad (10)$$

Bu formülde geçen;

$PSHGTYD_{t-2}$ dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin t-2 tarife dönemi için perakende satış hizmeti gelir tavanının, Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (YTL),

$GPSHSG_{t-2}$ dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin gerçekleşen perakende satış hizmeti gelirinin (perakende satış hizmeti faaliyetine özgü desteklenen tutar (+/-) dahil), Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (YTL), ifade eder.

c) Perakende satış hizmeti gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplaması:

Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler, perakende satış hizmeti gelir tavanının gelir farkı düzeltme bileşenlerinin hesaplamasına ilişkin olarak, EK-3’de yer alan formdaki verileri sağlamakla ve bu Tebliğ uyarınca gerekli hesaplamaları yapmakla yükümlüdür.

¹³EK-3’de yer alan formdaki;

a) Aylık gerçekleşen gelir, söz konusu ay içerisinde perakende satış hizmeti tarifesi adı altında tahakkuk eden gelirlerin (perakende satış hizmeti faaliyetine özgü desteklenen tutar (+/-) dahil) toplamıdır.

b) Aylık ortalama EPE, söz konusu ayın ve bir sonraki ayın başlangıç tarihleri itibariyle açıklanan EPE değerlerinin ortalamasıdır.

c) Aylık gerçekleşen gelir tarife yılı sonu değeri, söz konusu aya ilişkin gerçekleşen gelirin aylık ortalama EPE değerine bölünüp, ilgili tarife yılı EPE kapanış değeri ile çarpılması suretiyle bulunur.

d) Tarife yılı gerçekleşen perakende satış hizmeti yıl sonu değeri, aylık gerçekleşen gelir tarife yılı sonu değerlerinin toplamına eşittir.

e) Tarife yılı perakende satış hizmeti gelir tavanı yıl sonu değeri, tarife yılı perakende satış hizmeti gelir tavanının tarife yılı EPE açılış değerine bölünüp, aynı yılın EPE kapanış değeri ile çarpılması ile bulunur.

f) Tarife yılı perakende satış hizmeti geliri farkı, tarife yılı perakende satış hizmeti gelir tavanı yıl sonu değerinden, gerçekleşen gelir yıl sonu değerinin çıkartılması ile bulunur.

Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanının ($OPESFT_{t,a}$) hesaplanması

MADDE 6- (1) Perakende satış lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife döneminin a ayı Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanı aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$OPESFT_{t,a} = (OEAFT_{t,a}) X (1 + BKMT_t) \quad (11)$$

¹⁴Bu formülde geçen;

$OPESFT_{t,a}$ t tarife döneminin a ayı için geçerli olan ortalama perakende enerji satış fiyatı tavanını (Ykr/kWh),

$OEAFT_{t,a}$ t tarife döneminin a ayı için geçerli olan ve 12 numaralı formüle göre hesaplanan ortalama enerji alım fiyatını (Ykr/kWh),

$BKMT_t$ t tarife dönemi için geçerli perakende enerji satışı brüt kar marjı tavanını,

¹² 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

¹³ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

¹⁴ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

ifade eder.

a) Ortalama enerji alım fiyatının (OEAF_{t,a}) hesaplanması: ¹⁵

Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminin a ayı için enerji alım fiyatı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır.

$$OEAF_{t,a} = \frac{(\alpha + \beta + \delta + \lambda + \sigma + \Omega)}{\rho} \quad (12)$$

$$\alpha = \sum_{u=1}^n (SF_{a,u} \times UE\dot{I}ABM_{a,u}) \quad (13)$$

$$\beta = \sum_{x=1}^i \sum_{u=1}^n \left[(AAESF_{a,u,x} \times \dot{I}ABMAA_{a,u,x}) + (OAESF_{a,u,x} \times \dot{I}ABMOA_{a,u,x}) \right] \quad (14)$$

$$\delta = \sum_{z=1}^y \sum_{u=1}^n (TORETOSAF_{t-1} \times YEKAM_{a,u,z}) \quad (15)$$

$$\lambda = \sum_{v=1}^k \sum_{u=1}^n (TORETOSAF_{t-1} \times KÜŞAM_{a,u,v}) \quad (16)$$

$$\sigma = \sum_{r=1}^s \sum_{u=1}^n (\dot{I}AF_{a,u,r} \times \dot{I}AM_{a,u,r}) \quad (17)$$

$$\Omega = \sum_{u=1}^n [(PMMF_{a-5,u} \times PMMM_{a-5,u}) + (PMMF_{a-4,u} \times PMMM_{a-4,u}) + (PMMF_{a-3,u} \times PMMM_{a-3,u})] \quad (18)$$

¹⁵ 6 Haziran 2008 tarihli ve 26898 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle değiştirilmiştir.

$$\rho = \left[\sum_{u=1}^n UE\dot{I}ABM_{a,u} + \sum_{x=1}^i \sum_{u=1}^n \left(\dot{I}ABMAA_{a,u,x} + \dot{I}ABMOA_{a,u,x} \right) + \sum_{z=1}^y \sum_{u=1}^n YEKAM_{a,u,z} + \sum_{v=1}^k \sum_{u=1}^n K\ddot{U}\dot{S}AM_{a,u,v} + \sum_{r=1}^s \sum_{u=1}^n \dot{I}AM_{a,u,r} \right] + \left[\sum_{u=1}^n (PMMM_{a-5,u} + PMMM_{a-4,u} + PMMM_{a-3,u}) \right] (19)$$

Bu formülde geçen;

$SF_{a,u}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı (TETAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşma Fiyatını) (Ykr/kWh),
$UE\dot{I}ABM_{a,u}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait olarak TETAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (kWh),
$AAESF_{a,u,x}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait (x) numaralı portföy üretim şirketi adına EÜAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması Asgari Enerji satışına ilişkin Asgari Anlaşma Efektif Satış Fiyatını (Ykr/kWh),
$\dot{I}ABMAA_{a,u,x}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait (x) numaralı portföy üretim şirketi adına EÜAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarının Asgari Alım kısmını (kWh),
$OAESF_{a,u,x}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait (x) numaralı portföy üretim şirketi adına EÜAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması Opsiyonel Enerji satışına ilişkin Opsiyonel Anlaşma Efektif Satış Fiyatını (Ykr/kWh),
$\dot{I}ABMOA_{a,u,x}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait (x) numaralı portföy üretim şirketi adına EÜAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarının Opsiyonel Alım kısmını (kWh),
$TOROTOSAF_{t-1}$	Kurul tarafından belirlenen bir önceki yıla ait Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatını (Ykr/kWh),
$YEKAM_{a,u,z}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait y numaralı YEK belgeli şirket ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (kWh),
$K\ddot{U}\dot{S}AM_{a,u,v}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait k numaralı kendi üretim şirketi ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (kWh),
$\dot{I}AF_{a,u,r}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait r numaralı şirketten dağıtım şirketi tarafından ikili anlaşma yoluyla temin edilen enerjinin fiyatının da dikkate alınması yoluyla Kurumca belirlenen dışarıdan alınan enerji alış fiyatını (Ykr/kWh)
$\dot{I}AM_{a,u,r}$	a ayının u uzlaştırma dönemine ait r numaralı şirketten dağıtım şirketi tarafından ikili anlaşma yoluyla temin edilen miktarın da dikkate alınması yoluyla belirlenen dışarıdan alınan enerji miktarını (kWh)
Ω	İlgili tarife döneminin ortalama enerji alım fiyatı hesaplamalarına dahil edilecek olan ve uzlaştırma dönemleri bazında gerçekleşen PMUM enerji alış fiyatları (PMUMF) ile miktarlarının (PMUMM) çarpılması suretiyle bulunan üç aylık PMUM fatura bedelini (YTL),
n	a ayı içerisindeki uzlaştırma dönemi sayısını,
i	portföy üretim şirketi sayısını,
k	dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin kendi üretim şirketi sayısını,
y	enerji alımı yapılan YEK Belgeli üretim şirketi sayısını,
s	ikili anlaşma yoluyla enerji alınan şirket sayısı,
ifade eder.	

Perakende satış lisansına sahip tüzel kişiler tarafından dışarıdan temin edilecek enerjiye ilişkin ikili anlaşmalar yıllık olarak yapılır ve yılı öncesinde Kuruma bildirilir.

PMUM maliyetlerinin ortalama enerji alım fiyatı hesaplamasına dahil edilmesi uygulaması 1/7/2008 tarihinde başlar. Perakende satış lisansına sahip tüzel kişi;

1) Şubat, Mart, Nisan aylarına ait uzlaştırma dönemleri bazında PMUM enerji alış fiyatları ile miktarlarını ve üç aylık PMUM fatura bedeli ortalama enerji alım fiyatını Mayıs ayının sonuna kadar Kuruma bildirir. PMUM ortalama enerji alım fiyatı, Temmuz- Eylül tarife dönemi ortalama enerji alım fiyatının hesaplanmasına dahil edilir.

2) Mayıs, Haziran, Temmuz aylarına ait uzlaştırma dönemleri bazında PMUM enerji alış fiyatları ile miktarlarını ve üç aylık PMUM fatura bedeli ortalama enerji alım fiyatını Ağustos ayının sonuna kadar Kuruma bildirir. PMUM ortalama enerji alım fiyatı, Ekim-Aralık tarife dönemi ortalama enerji alım fiyatının hesaplanmasına dahil edilir.

3) Ağustos, Eylül, Ekim aylarına ait uzlaştırma dönemleri bazında PMUM enerji alış fiyatları ile miktarlarını ve üç aylık PMUM fatura bedeli ortalama enerji alım fiyatını Kasım ayının sonuna kadar Kuruma bildirir. PMUM ortalama enerji alım fiyatı, Ocak- Mart tarife dönemi ortalama enerji alım fiyatının hesaplanmasına dahil edilir.

4) Kasım, Aralık, Ocak aylarına ait uzlaştırma dönemleri bazında PMUM enerji alış fiyatları ile miktarlarını ve üç aylık PMUM fatura bedeli ortalama enerji alım fiyatını Şubat ayının sonuna kadar Kuruma bildirir. PMUM ortalama enerji alım fiyatı, Nisan- Haziran tarife dönemi ortalama enerji alım fiyatının hesaplanmasına dahil edilir.

İlgili tarife döneminin ortalama enerji alım fiyatı hesaplamalarına dahil edilecek PMUM ortalama enerji alım fiyatı, üç aylık PMUM fatura bedeli ortalama enerji alım fiyatından BKMT_t içerisinde yer alan dengeleme ek maliyet bileşeni olan % 0,10 düşülmek suretiyle bulunur.

PMUM maliyetlerinin ortalama enerji alım fiyatına yansıtılması uygulamasının sonlandırıldığı tarih itibarıyla oluşacak artık değer, bir sonraki uygulama döneminde ortalama enerji alım fiyatının hesaplanmasında dikkate alınır.

b) Kayıp-kaçak enerji birim fiyatının (KKEBF_t) hesaplanması: ¹⁶

Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminin a ayı için Kayıp-Kaçak Enerji Birim Fiyatı aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KKEBF_{t,a} = OEAF_{t,a} X (KKEM_{t,a} / SEM_{t,a}) X (1 + BKMT_t) \quad (20)$$

¹⁷Bu formülde geçen;

KKEBF_{t,a} t tarife döneminin a ayı için geçerli kayıp-kaçak enerji birim fiyatını (Ykr/kWh),

OEAF_{t,a} t tarife döneminin a ayı için geçerli enerji olan ve yukarıdaki formüle göre hesaplanan alım fiyatını (Ykr/kWh),

KKEM_{t,a} t tarife döneminin a ayı için belirlenen kayıp-kaçak enerji miktarını (kWh),

SEM_{t,a} t tarife döneminin a ayı için doğrudan iletim sistemi kullanıcılarına satılan enerji hariç olmak üzere belirlenen satılan enerji miktarını (kWh),

BKMT_t t tarife dönemi için belirlenen perakende enerji satışı brüt kar marjı tavanını, ifade eder.

Gelir düzenlenmesinde lisanslara derç edilecek parametreler

¹⁸MADDE 7- (1) Gelir düzenlenmesinde aşağıdaki parametreler ilgili lisanslara derç edilir.

¹⁶ 11 Ocak 2007 tarihli ve 26400 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle değiştirilmiştir.

¹⁷ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

a) Dağıtım lisanslarına derç edilecek parametreler:

DSGT Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için belirlenen Dağıtım Sistemi Gelir Gereksinimi,

EPE0 Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin dağıtım sistemi gelir gereksinimini oluşturan fiyatlara karşılık gelen Elektrik Piyasası Endeksi,

X Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için işletme giderlerine uygulanmış olan belirlenen verimlilik parametreleri,

KKH dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için belirlenen kayıp-kaçak hedefleri,

Uygulama Dönemi 1/9/2006 - 31/12/2010 tarihlerini kapsayan dönem.

b) Perakende satış lisanslarına derç edilecek parametreler:

PSHGT Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için belirlenen Perakende Satış Hizmeti Gelir gereksinimi,

EPE0 Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin perakende satış hizmeti gelir gereksinimini oluşturan fiyatlara karşılık gelen Elektrik Piyasası Endeksi,

HKKO Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için belirlenen kayıp-kaçak hedefleri,

BKMT Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için belirlenen perakende enerji satışı brüt kar marjı tavanı,

Uygulama Dönemi 1/9/2006 - 31/12/2010 tarihlerini kapsayan dönem.”

GEÇİCİ MADDE 1: (1) 2006 yılına ilişkin gelir düzeltmesi bu Tebliğ kapsamı dışında olup,gelir düzeltmesi 2007-2010 yıllarını kapsayan tarife teklifleri için uygulanır.

GEÇİCİ MADDE 2- Temmuz- Eylül 2008 tarife dönemi ortalama enerji alım fiyatının hesaplanmasında Ocak, Şubat, Mart, Nisan 2008 aylarına ait PMUM gerçekleştirmeleri dikkate alınır.¹⁹

Yürürlük

MADDE 8- (1) Bu Tebliğ 1/1/2007 tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 9- (1) Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

¹⁸ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

¹⁹ 6 Haziran 2008 tarihli ve 26898 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğle eklenmiştir.

EK-1: Dağıtım Sistemi Gelir Tavanına ilişkin Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni ile ilgili Bilgi Formu
Tablolarda yer alan tutarlar YTL olarak gösterilmiştir.

t-2 Yılı Dağıtım Sistemi Gelirleri

Tarife Yılı Ayları	Aylık Gerçekleşen Gelir (a)	Aylık Ortalama EPE (b)	Tarife Yılı EPE Kapanış Değeri (c)	Aylık Gerçekleşen Gelir Tarife Yılı Sonu Değeri (d=a*c/b)
Ocak				
Şubat				
Mart				
Nisan				
Mayıs				
Haziran				
Temmuz				
Ağustos				
Eylül				
Ekim				
Kasım				
Aralık				
Toplam				

- e t-2 Tarife Yılı Dağıtım Sistemi Gelir Tavanı
f t-2 Tarife Yılı EPE Açılış Değeri
g t-2 Tarife Yılı Dağıtım Sistemi Gelir Tavanı Yıl Sonu Değeri (e*c/f)
h t-2 Tarife Yılı Gerçekleşen Dağıtım Sistemi Gelir Yıl Sonu Değeri (Σ d)
i t-2 Tarife Yılı Dağıtım Sistemi Gelir Farkı (g-h)
l t-1 Tarife Yılı Yıllık Faiz Oranı
m t Tarife Yılı Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni

EK-2: İletim Bedeli Gelir Farkı Düzeltme Bileşenine İlişkin Veri Formu
Tablolarda yer alan tutarlar YTL olarak gösterilmiştir.

t-2 Yılı İletim Bedeli Gelirleri				
Tarife Yılı Ayları	Aylık Gerçekleşen Gelir (a)	Aylık Ortalama EPE (b)	Tarife Yılı EPE Kapanış Değeri (c)	Aylık Gerçekleşen Gelir Tarife Yılı Sonu Değeri (d=a*c/b)
Ocak				
Şubat				
Mart				
Nisan				
Mayıs				
Haziran				
Temmuz				
Ağustos				
Eylül				
Ekim				
Kasım				
Aralık				
Toplam				

e	t-2 Tarife Yılında TEİAŞ tarafından fatura edilen İletim Bedeli
f	t-2 Tarife Yılı EPE Açılış Değeri
g ²⁰	t-2 Tarife Yılında TEİAŞ tarafından fatura edilen İletim Bedeli Yıl Sonu Değeri
h	t-2 Tarife Yılı Gerçekleşen İletim Bedeli Geliri Yıl Sonu Değeri (Σd)
i	t-2 Tarife Yılı İletim Bedeli Gelir Farkı (g-h)
l	t-1 Tarife Yılı Yıllık Faiz Oranı
m	t Tarife Yılı Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni

²⁰ 12 Kasım 2008 tarihli ve 27052 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

EK-3: Perakende Satış Hizmeti Gelir Tavanının Gelir Farkı Düzeltme Bileşenine İlişkin Veri Formu
Tablolarda yer tutarlar YTL olarak gösterilmiştir.

t-2 Yılı Perakende Satış Hizmeti Gelirleri

Tarife Yılı Ayları	Aylık Gerçekleşen Gelir (a)	Aylık Ortalama EPE (b)	Tarife Yılı EPE Kapanış Değeri (c)	Aylık Gerçekleşen Gelir Tarife Yılı Sonu Değeri (d=a*c/b)
Ocak				
Şubat				
Mart				
Nisan				
Mayıs				
Haziran				
Temmuz				
Ağustos				
Eylül				
Ekim				
Kasım				
Aralık				
Toplam				

t-2 Tarife Yılı Perakende Satış Hizmeti Gelir
e Tavanı
f t-2 Tarife Yılı EPE Açılış Değeri
t-2 Tarife Yılı Perakende Satış Hizmeti Gelir Tavanı Yıl Sonu Değeri
g (e*c/f)
h t-2 Tarife Yılı Gerçekleşen Perakende Satış Hizmeti Gelir Yıl Sonu Değeri (Σd)
i t-2 Tarife Yılı Perakende Satış Hizmeti Gelir Farkı (g-h)
l t-1 Tarife Yılı Yıllık Faiz Oranı
m t Tarife Yılı Gelir Farkı Düzeltme Bileşeni

EK-4: 2007-2010 Yılları Arasında Elektrik dağıtım Bölgeleri İçin Faaliyetler Bazında Desteklenecek Tutarlar (YTL)

TABLO A:2007

Bölge Adı	Dağıtım	İletim	Perakende Satış Hizmeti	Perakende Satılacak Enerji	Kayıp-Kaçığa Konu Enerji	Toplam Desteklenecek Tutar
DİCLE						
VANGÖLÜ						
ARAS						
ÇORUH						
FIRAT						
ÇAMLIBEL						
TOROSLAR						
MERAM						
BAŞKENT						
AKDENİZ						
GEDİZ						
ULUDAĞ						
TRAKYA						
AYEDAŞ						
SAKARYA						
OSMANGAZİ						
BOĞAZIÇI						
MENDERES						
GÖKSU						
YEŞİLIRMAK						

TABLO B:2008

Bölge Adı	Dağıtım	İletim	Perakende Satış Hizmeti	Perakende Satılacak Enerji	Kayıp-Kaçığa Konu Enerji	Toplam Desteklenecek Tutar
DİCLE						
VANGÖLÜ						
ARAS						
ÇORUH						
FIRAT						
ÇAMLIBEL						
TOROSLAR						
MERAM						
BAŞKENT						
AKDENİZ						
GEDİZ						
ULUDAĞ						
TRAKYA						
AYEDAŞ						
SAKARYA						
OSMANGAZİ						
BOĞAZIÇI						
MENDERES						
GÖKSU						
YEŞİLIRMAK						

TABLO C:2009

Bölge Adı	Dağıtım	İletim	Perakende Satış Hizmeti	Perakende Satılacak Enerji	Kayıp-Kaçığa Konu Enerji	Toplam Desteklenecek Tutar
DİCLE						
VANGÖLÜ						
ARAS						
ÇORUH						
FIRAT						
ÇAMLIBEL						
TOROSLAR						
MERAM						
BAŞKENT						
AKDENİZ						
GEDİZ						
ULUDAĞ						
TRAKYA						
AYEDAŞ						
SAKARYA						
OSMANGAZİ						
BOĞAZIÇI						
MENDERES						
GÖKSU						
YEŞİLIRMAK						

TABLO D:2010

Bölge Adı	Dağıtım	İletim	Perakende Satış Hizmeti	Perakende Satılacak Enerji	Kayıp-Kaçığa Konu Enerji	Toplam Desteklenecek Tutar
DİCLE						
VANGÖLÜ						
ARAS						
ÇORUH						
FIRAT						
ÇAMLIBEL						
TOROSLAR						
MERAM						
BAŞKENT						
AKDENİZ						
GEDİZ						
ULUDAĞ						
TRAKYA						
AYEDAŞ						
SAKARYA						
OSMANGAZİ						
BOĞAZIÇI						
MENDERES						
GÖKSU						
YEŞİLIRMAK						