

Perakende Satış Hizmet Geliri ile Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ

Amaç ve kapsam

Madde 1- Bu Tebliğ, “Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği”nin 10 uncu maddesi gereğince, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilerin perakende satış hizmet geliri ile perakende enerji satış fiyatına ilişkin tarife önerisine esas alınacak Ortalama Perakende Satış Hizmet Geliri Tavanı ile Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanının belirlenmesi amacıyla yapılacak hesaplamalara ilişkin usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

Madde 2- Bu Tebliğde geçen,

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

2. ¹ Perakende Satış Hizmet Geliri Tavanı (PSHFT): Perakende satış hizmeti bedellerinin belirlenmesinde esas alınan sınır değeri,

3. Perakende Satış Hizmeti Referans Geliri (PSHRG₀): Elektrik piyasası hesap planı, düzenlemeye tabi unsurlar ve raporlamaya ilişkin tebliğ çerçevesinde hesaplanan perakende satış hizmeti maliyetleri dikkate alınarak, uygulama dönemi başlangıcı için referans değer olarak belirlenen perakende satış hizmeti gelirini,

4. Maliyet Farkı Düzeltme Faktörü (MFDF): Perakende Satış Hizmeti Referans Gelirinin, enflasyon ve verimlilik unsurları dikkate alınarak güncellenmesini sağlayan faktörü,

5. Elektrik Piyasası Endeksi (EPE): Elektrik piyasası ortalama maliyet değişikliğinin yansıtılması amacıyla; Perakende Satış Hizmeti Referans Gelirinin bir tarife dönemi başındaki cari fiyatlar bazına getirilmesinde ve otomatik fiyatlandırmalarda kullanılan endeksi,

6. Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı (EPEDO): Elektrik Piyasası Endeksinin belirlenen iki tarih itibarıyla iki değer arasındaki farkın ilk değere oranını,

7. Verimlilik Parametresi (X): Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin verimliliğinin arttırılmasının teşvik edilmesi için; yurt içi ve yurt dışı benzer uygulamalardaki performanslar göz önüne alınarak gelir düzenlemesi kapsamında belirlenen parametreyi,

8. ²Ortalama Enerji Alım Fiyatı (OEAF): t tarife dönemi için Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanının belirlenmesinde kullanılan ve bu Tebliğin (6) ncı formülüne göre hesaplanan enerji alım fiyatını,

9. ³

10. Brüt Kar Marjı Tavanı (BKMT): Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanının belirlenmesinde kullanılan brüt kar marjı tavanını,

11. ⁴ PMUM: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezini,

12. ⁵ Ortalama Kayıp Kaçak Bedeli Fiyat Tavanı (OKKBFT): Kayıp kaçak bedelinin belirlenmesinde esas alınan sınır değeri,
ifade eder.

Ortalama Perakende Satış Hizmet Geliri Tavanının (OPSHGT_t) hesaplanması

¹ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

² 11 Ocak 2007 tarihli ve 26400 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

³ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

⁵ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

MADDE 3-⁶ Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife dönemi için geçerli ortalama perakende satış hizmet geliri tavanı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$PSHGT_t = SMB_t + DMB_t + GFDB_t \quad (1)$$

Bu formülde geçen;

- PSHGT_t perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği ve t tarife döneminin ilk günü EPE değerine göre hesaplanmış Perakende Satış Hizmeti Gelir Tavanını (TL),
- SMB_t (2) nci formüle göre hesaplanan ve perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği perakende satış hizmeti gelir tavanının sabit maliyet bileşenini (sayaç okuma) (TL),
- DMB_t (6) ncı formüle göre hesaplanan ve perakende satış hizmeti lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminde elde edebileceği perakende satış hizmeti gelir tavanının değişken maliyet bileşenini (TL),
- GFDB_t (7) nci formüle göre hesaplanan gelir farkı düzeltme bileşenini (TL),

ifade eder.

a) Sabit Maliyet Bileşeninin (SMB_t) Hesaplanması

t tarife dönemi için Sabit Maliyet Bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$SMB_t = a \times PSHRG_0 \times MFDF_t \quad (2)$$

Bu formülde geçen;

- a perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğe göre hesaplanan toplam sabit maliyetinin (sayaç okuma) toplam maliyetine oranını,
- PSHRG₀ perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin Perakende Satış Hizmeti Referans Gelirini (TL),
- MFDF_t (3) üncü formüle göre hesaplanan ve t tarife dönemi için geçerli maliyet farkı düzeltme faktörünü,

ifade eder.

1) Maliyet Farkı Düzeltme Faktörü (MFDF_t) değerinin hesaplanması

t tarife dönemi için geçerli Maliyet Farkı Düzeltme Faktörü (MFDF_t), enflasyon ve verimlilik faktörleri göz önüne alınarak belirlenir ve aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$MFDF_t = MFDF_{t-1} \times (1 + EPEDO_t) \times (1 - X_t) \quad (3)$$

Bu formülde geçen;

- MFDF_{t-1} uygulama dönemi içinde bir önceki tarife dönemi için geçerli maliyet farkı düzeltme faktörünü,

⁶ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

$EPEDO_t$ (4) üncü formüle göre hesaplanan t tarife dönemi için uygulanacak Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranını,
 X_t perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife dönemi verimlilik parametresini,

ifade eder.

Uygulama döneminin ilk tarife dönemi için $MFDF_{t-1}$ değeri "1" olarak alınır.

2) Elektrik Piyasası Endeksi Değişim Oranı ($EPEDO_t$) değerinin hesaplanması

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

$$EPEDO_t = (EPE_{t-1} / EPE_{t-2}) - 1 \quad (4)$$

Bu formülde geçen;

EPE_{t-1} Elektrik Piyasası Endeksinin, t-1 tarife döneminin onbirinci ay sonu değerini,

EPE_{t-2} Elektrik Piyasası Endeksinin, t-2 tarife döneminin onbirinci ay sonu değerini,

ifade eder.

Yukarıdaki formül birinci tarife dönemi için,

$$EPEDO_1 = (EPE_1 / EPE_0) - 1 \quad (5)$$

şeklinde uygulanır.

Bu formülde geçen;

$EPEDO_1$ uygulama döneminin ilk tarife dönemi için geçerli Elektrik Piyasası Endeksi Değişim oranını,

EPE_1 Elektrik Piyasası Endeksinin, uygulama döneminin ilk tarife döneminin ilk günü için öngörülen değerini,

EPE_0 perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin $PSHRG_0$ değerini oluşturan sabit fiyatlara karşılık gelen Elektrik Piyasası Endeksi değerini,

ifade eder.

b) Değişken Maliyet Bileşeninin (DMB_t) Hesaplanması

t tarife dönemi için geçerli Değişken Maliyet Bileşeni aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$DMB_t = b \times PSHRG_0 \times MFDF_t \times \left(\frac{M_t}{M_0} \right) \quad (6)$$

Bu formülde geçen;

b perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğe göre hesaplanan toplam değişken maliyetinin toplam maliyetine oranını,

$PSHRG_0$ perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin Perakende Satış Hizmeti Referans Gelirini (TL),

- $MFDF_t$ (3) üncü formüle göre hesaplanan t tarife dönemi için geçerli Maliyet Farkı Düzeltme Faktörünü (TL),
- M_t t tarife dönemi için perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin enerji satması öngörülen dağıtım sistemi kullanıcı sayısını (adet),
- M_0 perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin $PSHRG_0$ değerinin değişken maliyetler bileşeninin hesaplanmasında esas alınan, enerji satışı yapılan dağıtım sistemi kullanıcı sayısını (adet),

ifade eder.

c) Gelir Farkı Düzeltme Bileşeninin (GFDB_t) hesaplanması

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

$$GFDB_t = a \times GF_{t-2} \times (1 + FO_{t-1}) \quad (7)$$

Bu formülde geçen;

- a perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğe göre hesaplanan toplam sabit maliyetinin (sayaç okuma) toplam maliyetine oranını,
- GF_{t-2} (8) inci formüle göre hesaplanan perakende satış 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),
- FO_{t-1} cari uygulama döneminin t-1 tarife dönemi için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen faiz oranını,

ifade eder.

Gelir farkı düzeltme bileşeni, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin ilk uygulama döneminin ilk iki tarife dönemi için “sıfır” (0) olarak kabul edilir.

1) Gelir Farkı (GF_{t-2}) değerinin hesaplanması

t-2 tarife dönemi için yıl sonu Gelir Farkı, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$GF_{t-2} = PSHGTYD_{t-2} - GPSHG_{t-2} \quad (8)$$

Bu formülde geçen;

- $PSHGTYD_{t-2}$ perakende satış 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 (TL),
- $GPSHG_{t-2}$ perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin gerçekleşen perakende satış hizmeti gelirinin, Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ hükümlerine uygun olarak Elektrik Piyasası Endeksi t-2 tarife dönem sonu değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini (TL),

ifade eder.

Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanının (OPESFT_t) hesaplanması

Madde 4- ^{7,8,9} Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife döneminin a ayı için Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanı aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$OPESFT_t = [OEAFT_t \times (1 + BKMT_t)] \times S_1 + [\Omega_1 \times (1 + BKMT_t)] \times S_2 + \Omega_2 + \Omega_3 + \Omega_4 \times (1+BKMT_t) \quad (9)$$

Bu formülde geçen;

OEAFT	t tarife dönemi için geçerli olan ve 13 numaralı formüle göre hesaplanan ortalama enerji alım fiyatını (kr/kWh),
BKMT _t	t tarife dönemi için geçerli olan perakende enerji satışı brüt kar marjı tavanını,
Ω ₁	10 numaralı formüle göre hesaplanan uzlaştırma dönemleri bazında dengeleme ve uzlaştırma piyasasında gün öncesi dengeleme kapsamında gerçekleşen enerji alış-satış miktarlarına (GÖDM) ve dengeleme güç piyasasında gerçekleşen enerji alış-satış miktarlarına (DGPM) karşılık, ortalama perakende enerji satış fiyatı tavanı hesaplamasına dahil edilecek olan fiyatı (kr/kWh),
Ω ₂	Perakende satış lisansı sahibine fatura edilen Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarı, geçmişe dönük düzeltme kalemi, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti ve süresinde ödenmeyen alacaklar payının –a, t tarife döneminin ilk ayını göstermek üzere- (a-5), (a-4), (a-3) aylarındaki toplam tutarının tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmını (kr/kWh),
Ω ₃	Bir tarife dönemi için DUY’un 110 uncu maddesi kapsamında dengesizliklerin enerji açığı ve enerji fazlası durumlarında farklı fiyatlanması uygulamasının (a-5), (a-4), (a-3) aylarında ürettiği toplam gelirin perakende satış lisansı sahibinin Sıfır Bakiye Düzeltme Katsayısı (SBDK) ile çarpımı suretiyle PMUM tarafından (a-5), (a-4), (a-3) ayları için hesaplanacak olan sistem enerji dengesizlik gelir kaleminin (SEDGK), tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmını (kr/kWh),
Ω ₄	12 numaralı formüle göre hesaplanan; YEKDEM kapsamında perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiye yansıtılan net bedelin (YEKDEMF), tarifesi düzenlenen tüketicilere kalan kısmını (kr/kWh),
S ₁	OEAFT _t hesabına esas enerji miktarının toplam satın alınan enerji miktarına oranını,
S ₂	Ω ₁ hesabına esas enerji miktarının toplam satın alınan enerji miktarına oranını,

ifade eder.

$$\Omega_1 = \sum_{k=3}^5 \text{¥}_{a-k} / \sum_{k=3}^5 \sum_{u=1}^n (GÖDM_{a-k,u} + DGPM_{a-k,u}) \quad (10)$$

⁷ 11 Ocak 2007 tarihli ve 26400 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

⁸ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

⁹ 20 Mart 2012 tarihli ve 28239 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

$$\forall_{a-k} = \sum_{u=1}^n [(SGÖF_{a-k,u} \times (GÖDM_{a-k,u} + DGPM_{a-k,u}))] \quad (11)$$

Bu formüllerde geçen,

\forall_{a-k}	a-k dönemi için SGÖF üzerinden hesaplanan PMUM maliyetini (kr/kWh),
SGÖF	Sistem gün öncesi fiyatını (kr/kWh),
GÖDM	Gün öncesi dengeleme kapsamında tedarik edilen net enerji miktarını,
DGPM	Gerçek zamanlı dengeleme kapsamında tedarik edilen net enerji miktarını,
u	Uzlaştırma dönemini,
n	a ayı içerisindeki uzlaştırma dönemi sayısını,

ifade eder.

$$YEKDEM F_t = YEKDEMB_{a-5} + YEKDEMB_{a-4} + YEKDEMB_{a-3} \quad (12)$$

YEKDEMB PMUM tarafından YEKDEM kapsamında perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiye tahakkuk ettirilen net YEK bedelini,

a t tarife döneminin ilk ayını

ifade eder.

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

Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin t tarife dönemi için enerji alım fiyatı aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$OEAF_t = \frac{(\alpha + \beta + \delta + \lambda + \sigma)}{\rho} \quad (13)$$

$$\alpha = \sum_{u=1}^n SF_{t,u} \times UEIABM_{t,u} \quad (14)$$

$$\beta = \sum_{x=1}^i \sum_{u=1}^n [(AAESF_{t,u,x} \times IABMAA_{t,u,x}) + (OAESF_{t,u,x} \times IABMOA_{t,u,x})] \quad (15)$$

$$\delta = \sum_{k=3}^5 \sum_{z=1}^y \sum_{u=1}^n (MİNYEK_{a-k,u} \times MİKM_{a-k,u,z}) \quad (16)$$

$$\lambda = \sum_{k=3}^5 \sum_{v=1}^l \sum_{u=1}^n (\ddot{U}OETOSAF \times KÜŞAM_{a-k,u,v}) \quad (17)$$

$$\sigma = \sum_{k=3}^5 \sum_{r=1}^s \sum_{u=1}^n (\dot{I}AF_{a-k,u,r} \times \dot{I}AM_{a-k,u,r}) \quad (18)$$

$$\rho = \sum_{u=1}^n UEIABM_{t,u} + \sum_{x=1}^i \sum_{u=1}^n (\dot{I}ABMAA_{t,u,x} + \dot{I}ABMOA_{t,u,x}) + \sum_{k=3}^5 \sum_{z=1}^y \sum_{u=1}^n (\dot{M}IKMa-k,u,z) + (\dot{K}ÜŞAMa-k,u,v) + \sum_{k=3}^5 \sum_{r=1}^s \sum_{u=1}^n (\dot{I}AMa-k,u,r) \quad (19)$$

Bu formülde geçen;

SF _{t,u}	t tarife döneminin u uzlaştırma dönemine ait TETAŞ’ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı (TETAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşma Fiyatını) (kr/kWh),
UEİABMt _{t,u}	t tarife döneminin u uzlaştırma dönemine ait olarak TETAŞ ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (kWh),
AAESF _{t,u,x}	t tarife döneminin 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 (kr/kWh),
İABMAA _{t,u,x}	t tarife döneminin 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 _{t,u,x}	t tarife döneminin 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 (kr/kWh),
İABMOA _{t,u,x}	t tarife döneminin 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),
MİNYEK _{a,u}	a ayının u uzlaştırma dönemine ait YEK Kanununa ekli 1 sayılı cetvelde belirlenen en düşük fiyatı (kr/kWh),
MİKMa _{a,u,z}	a ayının u uzlaştırma dönemine ait LÜY kapsamındaki tüzel kişilerce kurulan z numaralı mikro kojenerasyon tesisinden satın alınan enerji miktarını (kWh),
ÜOETOSAF	Kurul tarafından belirlenen Ülke Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatını (kr/kWh),
KÜŞAMa _{a,u,v}	a ayının u uzlaştırma dönemine ait v numaralı kendi üretim şirketi ile yapılan Elektrik Enerjisi Satış Anlaşması uyarınca yapılmış uzlaştırmaya esas İkili Anlaşma Bildirimi Miktarını (kWh),
İAFa _{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 (kr/kWh)

İA Ma, 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),
n uzlaştırma dönemi sayısını,
i portföy üretim şirketi sayısını,
l dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin kendi üretim şirketi sayısını,
y enerji alımı yapılan LÜY kapsamındaki tüzel kişilerce kurulan mikro kojenerasyon tesisi sayısını,
s ikili anlaşma yoluyla enerji alınan şirket sayısını,
ifade eder.

Perakende satış lisansına sahip tüzel kişiler tarafından dışarıdan temin edilecek enerjiye ilişkin ikili anlaşmalar en az perakende satış tarife dönemleri bazında yapılır ve ilgili tarife döneminden bir ay önce Kuruma bildirilir.

Perakende satış lisansına sahip tüzel kişi;

1) Ocak- Mart tarife dönemi için;

a) Ocak, Şubat, Mart aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki TETAŞ ve EÜAŞ bilgilerini,

b) Bir önceki yılın Ağustos, Eylül, Ekim aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki ikili anlaşma, kendi üretim şirketi 21/7/2011 tarihli ve 28001 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik kapsamındaki tüzel kişilerce kurulan mikro kojenerasyon tesisleri bilgileri ile PMUM gerçekleştirme bilgilerini,

bir önceki yılın Kasım ayı sonuna kadar,

2) Nisan- Haziran tarife dönemi için;

a) Nisan, Mayıs, Haziran aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki TETAŞ ve EÜAŞ bilgilerini,

b) Bir önceki yılın Kasım, Aralık ayları ile cari yılın Ocak ayına ait 13 numaralı formül kapsamındaki ikili anlaşma, kendi üretim şirketi, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik kapsamındaki tüzel kişilerce kurulan mikro kojenerasyon tesisleri bilgileri ile PMUM gerçekleştirme bilgilerini,

Şubat ayı sonuna kadar,

3) Temmuz- Eylül tarife dönemi için;

a) Temmuz-Ağustos-Eylül aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki TETAŞ ve EÜAŞ bilgilerini,

b) Şubat, Mart, Nisan aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki ikili anlaşma, kendi üretim şirketi, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik kapsamındaki tüzel kişilerce kurulan mikro kojenerasyon tesisleri bilgileri ile PMUM gerçekleştirme bilgilerini,

Mayıs ayı sonuna kadar,

4) Ekim- Aralık tarife dönemi için;

a) Ekim-Kasım-Aralık aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki TETAŞ ve EÜAŞ bilgilerini,

b) Mayıs, Haziran, Temmuz aylarına ait 13 numaralı formül kapsamındaki ikili anlaşma, kendi üretim şirketi, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik kapsamındaki tüzel kişilerce kurulan mikro kojenerasyon tesisleri bilgileri ile PMUM gerçekleştirme bilgilerini,

Ağustos ayı sonuna kadar Kuruma bildirir.

PMUM gerçekleştirme bilgileri;

1) Uzlaştırma dönemleri bazında gün öncesi dengeleme kapsamında perakende satış lisansına sahip tüzel kişinin almış/satmış olduğu enerji miktar, fiyat ve tutarlarını,

2) Uzlaştırma dönemleri bazında dengeleme güç piyasasında perakende satış lisansına sahip tüzel kişinin almış/satmış olduğu enerji miktar, fiyat ve tutarlarını,

3) Perakende satış lisansına sahip tüzel kişinin faturasındaki Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarını, geçmişe dönük düzeltme kalemi tutarını, piyasa işletim ücretini, iletim ek ücretini, süresinde ödenmeyen alacaklar payını, YEKDEM kapsamında alınan enerji borç-alacak

bilgilerini, ikili anlaşma ve kendi üretim şirketi bilgilerini; uzlaştırma dönemleri bazında bu kaynaklardan/kaynaklara almış/satmış olduğu enerji miktar, fiyat ve tutarlarını içerir.

PMUM Ω3 formülü kapsamında oluşan SEDGK değerlerini perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler bazında

- 1) Ocak- Mart tarife dönemi için bir önceki yılın Kasım ayı sonuna kadar,
- 2) Nisan- Haziran tarife dönemi için Şubat ayı sonuna kadar,
- 3) Temmuz- Eylül tarife dönemi için Mayıs ayı sonuna kadar,
- 4) Ekim- Aralık tarife dönemi için Ağustos ayı sonuna kadar,

Kuruma ve perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilere bildirir.

2) Ortalama Kayıp Kaçak Bedeli Fiyat Tavanının (OKKBFT_t) hesaplanması:

Perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketinin t tarife dönemi için Ortalama Kayıp Kaçak Bedeli Fiyat Tavanı aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$OKKBFT_t = OPESFT_t \times (KKEM_t / DEM_t) \quad (20)$$

Bu formülde geçen,

OPESFT_t t tarife dönemi için 9 numaralı formüle göre hesaplanan Ortalama Perakende Enerji Satış Fiyatı Tavanını (Kı/kWh)

KKEM_t t tarife dönemi için 21 numaralı formüle göre hesaplanan kayıp kaçak enerji miktarını (kWh),

DEM_t t tarife dönemi için dağıtım bölgesinde tahakkuk etmesi hedeflenen enerji miktarını (kWh),

ifade eder.

3) Kayıp Kaçak Enerji Miktarının (KKEM_{t,a}) hesaplanması:

Perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketinin t tarife dönemi için geçerli Kayıp Kaçak Enerji Miktarı (KKEM) aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$KKEM_t = DSGEM_t - DEM_t \quad (21)$$

Bu formülde geçen;

DSGEM_t t tarife dönemi için dağıtım bölgesini besleyen tüm bağlantı noktalarında ölçülmesi hedeflenen enerji miktarı ile dağıtım bölgesinde dağıtım sistemine bağlı üreticiler tarafından üretilen enerji miktarının toplamını (kWh),

DEM_t t tarife dönemi için dağıtım bölgesinde tahakkuk etmesi hedeflenen enerji miktarını (kWh),

ifade eder.

Kayıp kaçak enerji miktarı yukarıdaki formülasyon doğrultusunda perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi tarafından temin edilir.

Gelir düzenlemesinde lisansa derç edilecek parametreler

Madde 5-¹⁰ Gelir düzenlemesinde, perakende satış lisansına aşağıdaki parametrelerin değerleri derç edilir:

PSHRG ₀	Perakende Satış Hizmeti Referans Geliri,
EPE ₀	perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin PSHRG ₀ değerini oluşturan sabit fiyatlara karşılık gelen Elektrik Piyasası Endeksi,
X	perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiye tarife dönemleri itibarıyla uygulanacak verimlilik parametreleri,
BKMT	perakende satış lisansı sahibi tüzel kişinin her tarife dönemi için belirlenen perakende enerji satışı brüt kar marjı tavanı,
Uygulama Dönemi	Kurul kararı ile belirlenen dönemi.

GEÇİCİ MADDE 1 –¹¹ (1) Bu Tebliğ hükümleri Kanunun geçici 9 uncu maddesi kapsamında tarife teklifi sunulan 20 dağıtım şirketi için 31/12/2010 tarihine kadar uygulanmaz. Bu süre içerisinde 20 dağıtım şirketine, 21/12/2006 tarihli ve 26383 sayılı Resmî Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ esasları çerçevesinde işlem tesis edilir.

“(2)¹² Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketlerinin 2009 ve 2010 yılı perakende satış hizmeti gelir farkı düzeltme bileşeni hesaplamaları, 20 Dağıtım Şirketinin İlk Uygulama Dönemine İlişkin Gelir Düzenlemesi Hakkında Tebliğ çerçevesinde yapılır.

GEÇİCİ MADDE 2-¹³ Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğin ek 5 inci maddesindeki düzenleme yürürlüğe girinceye kadar Elektrik Piyasası Endeksi olarak, Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Tüketici Fiyatları Endeksi kullanılır.

GEÇİCİ MADDE 3-¹⁴ Ocak-Mart 2011 tarife dönemi OPESFT hesaplamasında 2010 Ağustos-Ekim dönemi PMUM maliyetlerinin tamamı dikkate alınır. Nisan-Haziran 2011 tarife dönemi OPESFT hesaplamasında Kasım-Aralık 2010 PMUM maliyetlerinin tamamı dikkate alınırken, Ocak 2011 PMUM maliyetleri bu tebliğin 4 üncü maddesinde belirtildiği şekilde OPESFT hesaplamasına dahil edilir.

Yürürlük

Madde 6- Bu Tebliğ yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 7- Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

¹⁰ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile değiştirilmiştir.

¹¹ 11 Ocak 2007 tarihli ve 26400 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

¹² 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

¹³ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.

¹⁴ 29 Aralık 2010 tarihli ve 27800 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Tebliğ ile eklenmiştir.