Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

DAĞITIM SİSTEMİ GELİRİNİN DÜZENLENMESİ HAKKINDA TEBLİĞ

BİRİNCİ KISIM
Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM
Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Tebliğin amacı, elektrik dağıtım şirketlerinin gelirlerinin ve tarifelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esasları düzenlemektir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Tebliğ, elektrik dağıtım şirketlerinin gelirlerinin ve tarifelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esasları kapsar.

Dayanak

MADDE 3 – (1) Bu Tebliğ, 22/8/2015 tarihli ve 29453 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 4 – (1) Bu Tebliğde geçen;

a) Ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti (AOSM): Yatırımların finansmanı kapsamında kullanılan kaynakların maliyetleri olan, borç maliyet oranı ve öz kaynak maliyet oranı ile bu kaynaklar için Kurul tarafından uygun bulunan ağırlıklardan hareketle hesaplanan alternatif getiri oranını,

b) Araştırma ve geliştirme faaliyeti (Ar-Ge): Ülkemiz elektrik dağıtım sistemi altyapısının uluslararası kalite standartları düzeyine ulaştırılması, sistemin işletimine yönelik teknoloji geliştirilmesi, bilgi üretilmesi, yenilik yapılması, yerlilik oranının, verimliliğin ve hizmet kalitesinin artırılması, kayıpların ve maliyetlerinin düşürülmesi amacıyla geliştirilen pilot uygulamalar dâhil araştırma ve geliştirme projeleri kapsamında yapılan faaliyetleri,

c) Bakım onarım hizmet geliri: Bakım onarım yükümlülüğü dağıtım şirketlerinde olmayan elektrik tesislerinde dağıtım şirketi tarafından malzeme ve hizmet bedeli karşılığında yapılan işler için sağlanan geliri,

ç) Baz TÜFE: Gelir gereksinimi hesaplamalarında yer alan tutarlara baz olan TÜFE değerini,

d) Ceza, nefaset, teminat ve tazminat gelirleri: Yüklenici firmalarca yapılan iş ve işlemlerdeki eksiklik ve kusurlar sebebi ile dağıtım şirketinin yüklenici firmadan elde ettiği, hakedişe yansımayan gelirler ile bu mahiyetteki gelirleri,

e) Dağıtım bağlantı bedeli: Kullanıcıların dağıtım gerilim seviyesinden dağıtım sistemine bağlanması ile ilgili olarak yapılan masrafların karşılanmasını esas alan işlemler için tahakkuk ettirilen bedeli,

f) Dağıtım bedeli: Dağıtım sistemi kullanıcılarının sistemden çektikleri veya sisteme verdikleri birim enerji için ödeyecekleri tutarı,

g) Dağıtım gelir tavanı: Bir dağıtım şirketinin bir tarife yılında toplayacağı gelirin sınırını,

ğ) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller: Dağıtım hizmetinin sunulması sırasında oluşan maliyetlerden mevzuat kapsamında uygun görülenler dikkate alınarak hesaplanan bedelleri,

h) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden elektrik dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiyi,

ı) Danışmanlık geliri: Dağıtım şirketleri tarafından verilen danışmalık hizmeti kapsamında sağlanan geliri,

i) Danışmanlık giderleri: Niteliği itibarıyla yatırım harcamaları ile teknik bütünlüğü haiz hizmet alımları haricindeki danışmanlık alımlarına ilişkin giderleri,

j) Dava giderleri: Mahkeme ve avukatlık masrafları gibi, davaların görülmesine ilişkin olarak katlanılan ve sözleşmeli avukat vekâlet ücreti, dava mahkeme giderleri, hukuk giderleri, noter giderleri gibi muhasebe hesaplarında izlenen giderleri,

k) Değişken maliyet bileşeni (DMB): Bir tarife yılı için belirlenen sistem işletim gelir tavanının; talep miktarı, kullanıcı sayısı, şebeke büyüklüğü ve benzeri değişkenlere bağlı olarak değişeceği öngörülen maliyetlere karşılık gelen kısmını,

l) Değişken maliyet oranı: Yıllık sistem işletim gelir gereksiniminin; talep miktarı, kullanıcı sayısı, şebeke büyüklüğü ve benzeri değişkenlere bağlı olarak değişeceği öngörülen kısmının yıllık sistem işletim gelir gereksinimine oranını,

m) Diğer gelirler (DG): Dağıtım şirketlerinin dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller yoluyla elde ettiği gelirler dışında dağıtım faaliyeti kapsamında elde ettiği düzenlemeye tabi diğer gelirleri,

n) DUY: 14/4/2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğini,

o) Düzeltilmiş reel makul getiri oranı ($RMGO_d$): Reel makul getiri oranının tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı ile aynı dönemsel baza getirilmiş halini,

ö) Düzeltme bileşeni: Tarife hesaplamalarına esas öngörülen değerler ile gerçekleşen değerler arasında oluşan farkların parasal etkilerinin tarifelere yansıtılması için kullanılan kalemleri,

p) Düzenlemeye esas işletme gideri: Dağıtım şirketlerinin dağıtım faaliyetiyle ilgili işletme giderlerini karşılayabilmeleri için sistem işletim gelir gereksinimi hesabında öngörülen tutarı,

r) Düzenlenmiş varlık tabanı (DVT): Her bir tarife yılı için yılbaşı ve yılsonu olmak üzere, ilgili yatırım harcaması tutarlarının itfa edilmemiş kısımlarından hareketle hesaplanan tutarı,

s) Düzenleyici hesap planı: Dağıtım şirketlerinin muhasebe kayıtlarının raporlanmasına ilişkin Kurul kararı ile belirlenmiş olan hesap planını,

ş) Emreamade kapasite bedeli: Bir üretim tesisi ile müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında özel direkt hat tesis edilmesi halinde tüketiciler adına üreticilere tahakkuk ettirilen bedeli,

t) Faiz oranı (FO): Düzeltme bileşeni hesaplamalarında kullanılan ve bir tarife yılı için Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından belirlenen ağırlıklı ortalama Türk Lirası mevduat faiz oranını,

u) Gelir düzenlemesi: Tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişilerin, mevzuat uyarınca bir uygulama dönemi ve/veya tarife yılı için öngörülen gelir ve/veya fiyat tavanlarının belirlenmesi amacıyla Kurum tarafından yapılan düzenlemeyi,

ü) Gelir farkı: Bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı haziran ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim gelirinin ilgili tarife yılı haziran ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri arasındaki farkı,

v) Genel kalite indikatörü: Dağıtım şirketinin performansına ilişkin olarak belirlenen ve kalite faktörü haricinde uygulanacak olan performans teşvikine esas değişkeni,

y) Güç aşım bedeli: Güç bedeline muhatap dağıtım sistemi kullanıcılarının tarifeye esas güç değerinin üzerinde çekiş yapmaları halinde, aşılan güç miktarı üzerinden ilgili kullanıcılara aylık olarak tahakkuk ettirilen bedeli,

z) Güç bedeli: Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin olarak sistem kullanıcılarına güç üzerinden uygulanan bedeli,

aa) Güç kalitesi ölçüm hizmet bedeli: Şikâyet konusu parametrenin 21/12/2012 tarihli ve 28504 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Dağıtımı ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliğinde belirlenen sınır değerler içerisinde ölçülmesi halinde Alçak Gerilim (AG) ve Orta Gerilim (OG) seviyesinden bağlı kullanıcılara tahakkuk ettirilen bedeli,

bb) Hasar geliri: Dağıtım şirketinin zilyetliğinde olan ve dağıtım bölgesinde bulunan her türlü taşınır, taşınmaz, tesis, malzeme ve benzeri unsurlara üçüncü şahıslar tarafından verilen zararlara ilişkin sigorta şirketinden veya ilgilisinden alınan geliri,

cc) Hedef kayıp oranı (HKO): Bir dağıtım şirketi için her bir tarife yılına ilişkin Kurul tarafından belirlenen, tarife yoluyla karşılanan kayıp enerji oranını,

çç) İtfa: Yatırım tavanının ve kabul edilen net yatırım harcamalarının Kurul tarafından belirlenen itfa süresi içerisinde geri dönüşünün sağlanması amacıyla eşit taksitler halinde gelir gereksinimine yansıtılan tutarı,

dd) İtfa süresi (İS): Bir tarife yılına ait yatırım harcamalarının geri dönüşünün sağlanacağı Kurul tarafından belirlenen süreyi (yıl),

ee) Kabul edilen net yatırım harcamaları: Kabul edilen yatırım harcamaları tutarından varlık satış gelirlerinin düşülmesi suretiyle her bir tarife yılı için hesaplanan tutarı,

ff) Kabul edilen yatırım harcamaları: Ön kabulden geçmiş yatırım harcamalarından bu Tebliğ hükümlerine göre gelir ve tarife düzenlemelerinde esas alınmaları Kurul kararıyla onaylanan yatırım harcamalarını,

gg) Kaçak elektrik enerjisi kullanım geliri: 8/5/2014 tarihli ve 28994 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği kapsamında hesaplanan kaçak olarak tüketilen enerji için tahakkuk eden geliri,

ğğ) Kalite faktörü (KF): Kalite göstergelerine ilişkin olarak belirlenecek eşik ve hedef değerler ile gerçekleşmeler arasındaki farkın dağıtım sistemi gelir tavanına etkisini belirleyen yüzdesel değeri,

hh) Kalite göstergesi (KG): Kalite faktörü hesaplamasına esas olmak üzere dağıtım şirketlerinin sunduğu hizmetin kalitesini ölçmek amacıyla Elektrik Dağıtımı ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği kapsamında belirlenen göstergeleri,

ıı) Kayıp enerji: Dağıtım sistemine giren enerji ile fatura tahakkukuna esas sistemden çıkan enerji arasındaki farktan hareketle hesaplanan, elektrik enerjisinin dağıtım şebekesi üzerinden nakli sırasında dağıtım tesisi unsurlarında oluşan teknik olarak kaybolan enerji ile diğer teknik olmayan nedenlerden kaynaklanan kayıp enerjiyi,

ii) Kayıp enerji gelir gereksinimi: Dağıtım bölgesine girmesi öngörülen elektrik miktarına hedeflenen kayıp oranının uygulanmasıyla bulunan enerji miktarı esas alınarak hesaplanan gelir gereksinimini,

jj) Kayıp enerji gelir tavanı: Kayıp enerji tedariki kapsamında oluşan maliyetlerin hedef oranlar doğrultusunda karşılanması amacıyla bir tarife yılında kullanıcılardan toplanacak gelirin sınırını,

kk) Kesme bağlama bedeli: Tüketicinin elektriğinin kesilmesi veya bağlanması aşamalarından sadece birinde uygulanan ve Kurul tarafından belirlenen bedeli,

ll) Kontrol edilemeyen maliyet bileşeni: Bir tarife yılı için belirlenen sistem işletim gelir tavanının, dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen maliyetlere karşılık gelen kısmını,

mm) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

nn) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

oo) Lisanssız elektrik üretim tesislerinden alınan diğer gelirler: 2/10/2013 tarihli ve 28783 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik ile tanımlanan işlemler çerçevesinde elde edilen gelirleri,

öö) Mahkeme kararı gereği oluşan tazminat ve benzeri giderleri: Mahkeme kararı gereği yapılan tazminat ve benzeri ödemeleri,

pp) Makul getiri tutarı: Düzeltilmiş reel makul getiri oranının tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanına uygulanması ile bulunan tutarı,

rr) Nominal makul getiri oranı (NMGO): Düzenlenmiş varlık tabanını oluşturan yatırım harcamalarının finansmanında kullanılan kaynakların maliyetleri ve piyasa riskleri dikkate alınarak ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti (AOSM) yöntemiyle hesaplanan getiri oranını,

ss) Normalize edilmiş işletme giderleri: Geçmiş dönem işletme giderlerinin arızi nitelikte olanların çıkarılması, daha önce oluşmamış ancak gelecekte oluşması olası işletme giderlerinin eklenmesi gibi düzeltmeler yapılarak elde edilen işletme giderlerini,

şş) Otomatik sayaç okuma geliri: Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca ücrete tabi olan veri paylaşımları kapsamında piyasa katılımcıları veya kullanıcılardan alınan bedeller kapsamında oluşan geliri,

tt) Ödeme bildirimi ve ikinci ihbar bırakılmasından sağlanan gelir: Tedarik lisansına sahip tüzel kişilerin talebi üzerine, dağıtım şirketinin kendi görev bölgesinde verdiği ödeme bildirimi bırakılması ve borcunu vadesinde ödemeyen müşterilere borcun ödenmesini hatırlatmak amacıyla ihbar yapılması işi kapsamında sağlanan geliri,

uu) Ölçü test geliri: Diğer kamu kurum ve kuruluşları ile üçüncü şahıslara ait elektrik tesislerinde test ve ölçümlerin yapılması sonucu alınan kira bedeli karşılığı sağlanan geliri,

üü) Ön kabulden geçmiş yatırım harcamaları: Dağıtım şirketleri tarafından bir tarife yılı içerisinde kullanıma hazır hale getirilen yatırımlardan, yatırımlara ilişkin ikincil mevzuat kapsamında tarife hesaplamalarında esas alınabilecekleri Kurul kararıyla onaylananlara ilişkin harcamaları,

vv) Piyasa takas fiyatı (PTF): DUY kapsamında düzenlenen gün öncesi piyasasında uzlaştırma dönemi bazında oluşan piyasa takas fiyatını,

yy) Reaktif enerji bedeli: Dağıtım sistemi kullanıcılarından reaktif enerji uygulamasına tabi olanlar için ilgili mevzuatta reaktif enerjiye ilişkin olarak belirlenen sınırların aşılması halinde ilgili mevzuat kapsamında tahakkuk ettirilen bedeli,

zz) Reel makul getiri oranı (RMGO): Nominal makul getiri oranının enflasyon etkisinden arındırılması ile bulunan oranı,

aaa) Sabit maliyet bileşeni (SMB): Bir tarife yılı için belirlenen sistem işletim gelir gereksiniminin; talep miktarına, kullanıcı sayısına, şebeke büyüklüğüne ve benzeri değişkenlere bağlı olarak değişmeyeceği öngörülen kısmını,

bbb) Sayaç kontrolü geliri: Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 41 inci maddesinin birinci fıkrası uyarınca sağlanan geliri,

ccc) Sermaye varlıklarını fiyatlandırma modeli: AOSM hesaplamasında özkaynak maliyet oranının belirlenmesinde kullanılan, hisse senedinden yatırımcıların beklediği getiri oranının risksiz faiz oranına, pazar risk primine ve menkul kıymetin betasına bağlı olarak oluşacağını savunan genel kabul görmüş modeli,

ççç) Sistem işletim gelir gereksinimi: Dağıtım şirketinin kayıp enerji ve genel aydınlatma amaçlı enerji tedariki faaliyeti kapsamında oluşan maliyetleri hariç, dağıtım faaliyetini yürütebilmesi için katlanacağı yatırım ve işletme gideri niteliğindeki maliyetleri karşılamak amacıyla belirlenen gelir gereksinimini,

ddd) Sistem işletim gelir tavanı: Bir dağıtım şirketinin bir tarife yılında sistem işletim faaliyeti için toplayacağı gelirin sınırını,

eee) Tarife yılı: Bir uygulama dönemi içerisinde yer alan her bir takvim yılını,

fff) Tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı (ODVT): Her bir tarife yılı için tarife yılı yılbaşı ve yılsonu düzenlenmiş varlık tabanlarının aritmetik ortalaması alınarak bulunan ve gelir gereksinimi hesaplamalarında kullanılan tutarı,

ggg) TÜFE: Türkiye İstatistik Kurumu tarafından belirlenen tüketici fiyat endeksini,

ğğğ) Usulsüz elektrik kullanım geliri: Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği kapsamında hesaplanan, usulsüz elektrik enerjisi kullanımı için tahakkuk eden geliri,

hhh) Uygulama dönemi: Tarife parametrelerinin geçerli olduğu bir yıl ve üzerinde bir zamanı kapsayan süreyi,

ııı) Uzlaştırma dönemi: DUY kapsamında belirlenen her bir uzlaştırma dönemini,

iii) Varsayılan yatırım tavanı: İçinde bulunulan uygulama döneminin son yılı için, kabul edilen net yatırım harcamalarının yerine kullanılmak ve farklılıkları sonradan düzeltilmek üzere belirlenen tutarı,

jjj) Verimlilik parametresi: Dağıtım şirketlerinin verimliliğinin arttırılmasının teşvik edilmesi için; yurt içi ve/veya yurt dışı benzer uygulamalar göz önüne alınarak gelir düzenlemesi kapsamında yüzde cinsinden belirlenen parametreyi,

kkk) Yatırım tavanı: Dağıtım şirketleri tarafından yatırım karakteristikleri bazında Kuruma sunulan ve Kurul tarafından değiştirilerek ya da değiştirilmeksizin onaylanan yatırım harcamalarına ilişkin tutarı,

lll) Yönetmelik: Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğini,

ifade eder.

(2) Bu Tebliğde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer terim ve kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM
Dağıtım Sisteminin Kullanımına İlişkin Bedeller

Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller

MADDE 5 – (1) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller, dağıtım şirketlerinin dağıtım faaliyetlerini yürütebilmesi için gerekli olan maliyetlerden hareketle belirlenir. Bu kapsamda, dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerin belirlenmesinde, faaliyetin yürütülmesi için gerekli olan yatırım harcamaları, işletme giderleri, kayıp enerji tedarik maliyetleri, iletim tarifesi kapsamında ödenen tutarlar, faaliyetin yürütülmesi kapsamında kamu kurumlarına ödenen bedeller, araştırma ve geliştirme giderleri ile dağıtım faaliyetinin sürdürülebilmesi için katlanılan diğer maliyetler dikkate alınır.

(2) Dağıtım şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esasları her bir dağıtım şirketi tarafından hazırlanarak Kuruma sunulur. Kurul söz konusu usul ve esasları aynen veya değiştirerek onaylar ve onaylanan usul ve esaslar ilgili tarife dönemi boyunca uygulanır. Bir dağıtım bölgesindeki kullanıcıların sınıflandırılması, kullanıcı sınıflarına uygulanacak bedeller ve bu bedellerin uygulanmasıyla ilgili düzenlemeler dağıtım şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslarında yer alır.

(3) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller, dağıtım gelir tavanı ve talep tahmini dikkate alınarak, dağıtım şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esasları kapsamında hesaplanır. Dağıtım gelir tavanı, sistem işletim gelir tavanı ile kayıp enerji gelir tavanı unsurlarından oluşur.

(4) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller; dağıtım bedeli, güç bedeli, güç aşım bedeli ve emreamade kapasite bedeli gibi kalemlerden oluşur. Bu kalemlerin kapsamı ve her bir kullanıcı grubuna bu kalemlerden hangisi/hangilerinin uygulanacağı dağıtım şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslarında düzenlenir.

İKİNCİ KISIM
Sistem İşletim Gelir Tavanı

BİRİNCİ BÖLÜM
Sistem İşletim Gelir Gereksinimi

Sistem işletim gelir gereksinimi hesaplamaları

MADDE 6 – (1) Sistem işletim gelir gereksinimi, uygulama dönemi öncesinde her tarife yılı için aşağıdaki eşitlik (1)'e göre hesaplanır:

$$SGG_t = (SMB\dot{I}_t + DMB_t) \times \prod_{i=ud,1}^{ud,t} (1 - X_i) + KMB_t + ARGE_t + YB_t + VF_t \qquad (1)$$

t : Uygulama dönemindeki her bir tarife yılını,

ud : Uygulama dönemini,

SGG_t : t tarife yılına ilişkin sistem işletim gelir gereksinimini,

$SMB\dot{I}_t$: t tarife yılı sistem işletim gelir tavanının sektörel ya da dağıtım şirketine özel ortalamalarla hesaplanan sabit maliyet bileşeninin işletme giderlerine karşılık gelen kısmını,

DMB_t : Eşitlik (13)'e göre hesaplanan t tarife yılı sistem işletim gelir tavanının değişken maliyet bileşenini,

X_i : Dağıtım şirketinin uygulama döneminin ilk yılından t tarife yılına (i, yıllar olmak üzere) kadar olan verimlilik parametrelerini,

KMB_t : t tarife yılı sistem işletim gelir tavanı için öngörülen kontrol edilemeyen maliyet bileşenini,

$ARGE_t$: t tarife yılı için belirlenen araştırma ve geliştirme bütçesini,

YB_t : t tarife yılı sistem işletim gelir tavanının yatırım harcamalarına karşılık gelen kısmını (itfa ve makul getiri tutarı toplamı),

VF_t : Uygulama döneminin her bir yılında yapılması öngörülen yatırım nedeniyle oluşan itfa tutarı ile yasal amortisman tutarı arasındaki farktan kaynaklanan vergi farkı tutarlarının bugünkü değerini,

gösterir.

(2) Sistem işletim gelir gereksinimi tutarları ve bu hesaba esas tüm unsurlar uygulama dönemi baz TÜFE endeksine göre hesaplanır. Baz TÜFE endeksi gelir gereksinimlerinin onaylandığı Kurul kararında yer alır.

(3) Gelir gereksinimini oluşturan kalemler kapsamındaki maliyetlerin nitelikleri dikkate alınarak her bir tarife yılı için belirlenen sistem işletim gelir gereksinimi; sabit, değişken ve kontrol edilemeyen maliyet bileşenlerine ayrılır.

Düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamaları

MADDE 7 – (1) Düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamaları kapsamında; dağıtım şirketleri, geçmiş yıllara ilişkin işletme giderlerine ait verileri düzenleyici hesap planı çerçevesinde dağıtım faaliyetiyle ilgili olan işletme giderleri ile dağıtım faaliyeti ile ilgili olmayan işletme giderleri olmak üzere iki ana başlık altında Kuruma sunar.

(2) Dava giderleri, icra giderleri, sosyal sorumluluk giderleri, seminer, panel ve konferans giderleri, reklam giderleri, dernek, sendika ve oda aidatları, temsil ve ağırlama giderleri, danışmanlık giderleri, bağımsız denetim ve mali müşavirlik giderleri, yönetim ve destek hizmetleri giderleri gibi giderler ile mahkeme kararı gereği oluşan tazminat ve benzeri giderleri (emsal kararlar dikkate alınarak mahkeme kararı olmaksızın ödenenler de dâhil) için söz konusu giderler eklenmeden belirlenen kontrol edilemeyen işletme giderleri hariç düzenlemeye esas işletme gideri %7 artırılır.

(3) Amortisman giderleri düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(4) Güvence bedeli güncelleme farkı giderleri düzenlemeye esas işletme giderlerinde dikkate alınmaz.

(5) Sistem işletim gelir gereksinimi hesaplamalarında finansman gideri niteliğinde olan faiz giderleri, vade farkı, finansal kiralama giderleri, kambiyo zararları, gecikme zammı giderleri ve sayılan gider kalemleri ile benzer mahiyette olan diğer finansman giderleri düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(6) Dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan KDV ve Kurumlar Vergisi hariç her türlü vergi, resim, harç, lisans bedeli ve benzeri giderler tarife hesaplamalarında dikkate alınır.

(7) Kurum, düzenlemeye esas işletme giderinin hesaplanmasında; ilgili dağıtım şirketinin önceki yıllara ait verilerini, aynı faaliyetle iştigal eden yerli ve/veya yabancı diğer tüzel kişilere ait verileri ve/veya ekonometrik modeller, referans şirket modellemesi gibi modellemeler ile analiz edilerek hesaplanan verileri dikkate alır. Hesaplamalarda bunlardan birisi dikkate alınabileceği gibi birden fazlası da dikkate alınabilir.

(8) Düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamalarına dâhil olan faaliyet ve hizmetler için önceki yıllara göre makul olmayan artışlar ile arızi nitelikte olanlar dikkate alınmaz. Bu kapsamda, düzenlemeye esas işletme gideri hesaplamalarında normalize edilmiş işletme giderleri esas alınır.

(9) Sayaç okuma, tüketici hizmetleri, arıza ve bakım-onarım, sayaç sökme-takma ve kesme-bağlama gibi faaliyetlere ait giderler düzenlemeye esas işletme gideri kapsamında değerlendirilir.

(10) Gelir düzenlemesi hesaplamalarında, Kurul tarafından onaylanmış düzenlemeye esas işletme giderinin, Kurul tarafından belirlenecek verimlilik parametresi dikkate alınarak hesaplanan kısmının karşılanması esastır. Bu kapsamda, verimlilik parametresi hesaplamalarında kontrol edilemeyen işletme giderleri dikkate alınmaz.

(11) Gerçekleşen işletme giderinin, sistem işletim gelir tavanı hesabında dikkate alınan düzenlemeye esas işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda, ortaya çıkan fark gelir ve tarife düzenleme hesaplamalarında dikkate alınmaz. Ancak kontrol edilemeyen işletme giderleri dikkate alınarak belirlenen kontrol edilemeyen maliyet bileşeni kapsamında bu Tebliğ hükümlerine göre yapılan düzeltmeler bu hükmün istisnasını oluşturur. Değişken işletme giderlerine ilişkin düzeltme, bu giderlerin hesaplanmasında esas alınan değişkenlerin gerçekleşmeleri ile öngörülen değerleri arasındaki farka göre yapılır.

Düzenlemeye esas işletme giderinin unsurları

MADDE 8 – (1) Düzenlemeye esas işletme gideri; sabit, değişken ve kontrol edilemeyen işletme giderleri olarak sınıflandırılır.

(2) Bir uygulama dönemi içerisinde talep miktarı, kullanıcı sayısı, şebeke büyüklüğü ve benzeri değişkenlere bağlı olarak değişmeyeceği öngörülen ve kontrol edilemeyen işletme giderleri kapsamına girmeyen işletme giderleri sabit işletme giderleri olarak kabul edilir.

(3) Talep miktarı, kullanıcı sayısı, şebeke büyüklüğü ve benzeri değişkenlere bağlı olarak değişeceği öngörülen ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilebilir nitelikteki işletme giderleri, değişken işletme giderleri olarak kabul edilir.

(4) Kontrol edilemeyen işletme giderleri, tutarı dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleridir. İletim tarifesi kapsamında ödenen bedeller (reaktif bedelleri, güç aşım bedelleri ve benzeri mahiyette olanlar hariç), orman arazisi kullanımı ile ilgili giderler, kıdem ve ihbar tazminatları, kamu kurumlarına ödenen izin, ruhsat, harç bedelleri ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan her türlü vergi, resim, harç, lisans bedeli ve benzeri giderler (KDV ve Kurumlar Vergisi hariç) ile şüpheli ticari alacak karşılık giderleri bu kapsamda değerlendirilir. Uygulama dönemi içerisinde oluşacak ilave/yeni işletme giderlerinden Yönetmeliğin olağandışı halleri düzenleyen hükümleri kapsamında uygun görülenler de kontrol edilemeyen işletme giderleri olarak kabul edilir.

Araştırma ve geliştirme giderleri

MADDE 9 – (1) Dağıtım şirketinin Ar-Ge faaliyetlerinin desteklenmesi amacıyla, kontrol edilemeyen işletme giderleri hariç düzenlemeye esas işletme giderinin %1'ine tekabül eden tutar gelir gereksinimi hesaplamalarında Ar-Ge bütçesi olarak dikkate alınır.

(2) Sistem işletim gelir gereksinimi hesaplamalarında dikkate alınan Ar-Ge bütçesi kapsamındaki tutarlar, uygulama dönemi bazında kullanılır. Bir uygulama döneminde kullanılmayan Ar-Ge bütçesi diğer uygulama dönemine aktarılmaz.

Yatırım tavanına ilişkin veri ve hesaplamalar

MADDE 10 – (1) Dağıtım şirketleri, tarife hesaplamalarına esas yatırım tavanı tekliflerini ilgili mevzuatta istenen kapsam ve sürede Kuruma sunar. Dağıtım şirketleri tarafından sunulan yatırım tavanı teklifleri, ilgili mevzuat ve bu yatırımların tarifeye etkisi dikkate alınarak Kurum tarafından incelenir ve yapılan inceleme ve değerlendirmeler de dikkate alınarak Kurul tarafından aynen veya değiştirilerek onaylanır. Tarife hesaplamalarında, Kurul tarafından ilgili mevzuat kapsamında onaylanan yatırım tavanı dikkate alınır.

(2) Bir uygulama dönemi için Kurul tarafından onaylanmış yatırım tavanının uygulama dönemi içerisinde Kurul kararı ile değiştirilmesi durumunda, uygulama dönemi içerisinde gelir düzenlemesinde değişiklik yapılmaması esastır. Ancak, Yönetmeliğin olağandışı hallere ilişkin hükümleri kapsamında yapılan değişiklikler bu hükmün istisnasını oluşturur.

(3) Gelir ve tarife düzenlemelerinde yatırım tavanı, yıllar bazında eşit olarak alınır.

Kabul edilen yatırım harcamalarına ilişkin veri ve hesaplamalar

MADDE 11 – (1) Dağıtım şirketleri tarafından, yapılan yatırımlara ait veriler istenen formatta Kuruma sunulur. Bu kapsamda, gelir ve tarife düzenlemelerinde dikkate alınmayacak olan dağıtım faaliyeti ile ilgili olmayan yatırım harcamaları da ayrıca sunulur.

(2) Kabul edilen yatırım harcamaları, dağıtım faaliyetinin ve/veya dağıtım faaliyetinin alt faaliyetlerinin yürütülmesi için yapılması zorunlu olan yatırım harcamaları ile yatırım harcaması niteliğindeki diğer harcamalardan oluşur.

(3) Kabul edilen yatırım harcamalarının hesaplanmasında; finansman gideri niteliğinde olan faiz giderleri, vade farkı, kambiyo zararları ve finansal kiralama giderleri gibi giderler ile vergi niteliğinde olan KDV ve Damga Vergisi gibi vergiler dikkate alınmaz. Yatırım faaliyeti kapsamında oluşan Damga Vergisi giderleri kontrol edilemeyen işletme gideri kapsamında dikkate alınır.

(4) Yatırım harcamaları, kullanıma hazır hale gelinceye kadar yapılmakta olan yatırımlar adı altında izlenir.

(5) 2006-2010 yıllarını kapsayan birinci uygulama dönemi başlangıcı itibarıyla lisans sahibi tüzel kişinin aktifinde yer alan varlıkların düzenlemeye esas yatırımlarda kullanılması halinde, söz konusu varlıkların bedelleri kabul edilen yatırım tutarının hesaplanmasında dikkate alınmaz. Sonraki uygulama dönemlerinde uygulama dönemi başlangıcı itibarıyla lisans sahibi tüzel kişinin aktifinde olan varlıkların, yatırımlarda kullanılması halinde, söz konusu varlıkların bedelleri de kabul edilen yatırım tutarının hesaplanmasında dikkate alınmaz.

Yatırım tavanının eksik veya fazla gerçekleşmesi

MADDE 12 – (1) Dağıtım şirketleri tarafından bir uygulama dönemi içerisinde ilgili mevzuat kapsamında kullanıma hazır hale getirilen yatırımlardan hareketle hesaplanan yıllık ön kabulden geçmiş yatırım harcaması tutarlarının baz TÜFE endeksine göre hesaplanan değerlerinin toplamının ilgili uygulama dönemi yatırım tavanının baz TÜFE endeksine göre onaylı tutarının üzerinde olması durumunda, fazla yapılan yatırımın yatırım tavanının %5'ine kadar olan kısmı tarife hesaplamalarında dikkate alınır. Yıllık ön kabulden geçmiş yatırım harcaması tutarlarının baz TÜFE endeksine göre hesaplanan değerlerinin toplamının ilgili uygulama dönemi yatırım tavanının baz TÜFE endeksine göre onaylı tutarının %105'inden fazla olması durumunda fazla olan kısım, uygulama dönemi son yılından başlamak üzere yıllık ön kabulden geçmiş yatırım harcaması tutarlarından düşülerek kabul edilen yıllık yatırım harcaması tutarlarına ulaşılır.

(2) Dağıtım şirketleri tarafından bir tarife yılında kullanıma hazır hale getirilen yatırımlardan hareketle, yatırımlarla ilgili mevzuat ve birinci fıkra hükümleri kapsamında kabul edilen yatırım harcamasından 13 üncü madde hükümlerine göre belirlenen varlık satış gelirlerinin düşülmesiyle bulunan kabul edilen net yatırım harcaması tutarı ile tarife hesaplamalarında dikkate alınan yatırım tavanının farklı olması durumunda, söz konusu farka tekabül eden itfa ve reel makul getiri tutarları, yatırım farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarında dikkate alınarak tarife hesaplamalarına yansıtılır.

(3) Bir uygulama dönemi içinde başlatılan ve sonraki uygulama döneminde tamamlanan projeler ile ilgili hususlar yatırımlara ilişkin ikincil mevzuatta düzenlenir.

(4) Bir uygulama döneminin t tarife yılında gerçekleşen yatırım harcamalarının ilgili yıl yatırım tavanının %65'inden daha az olmaması esastır. Söz konusu oranın %65'ten daha az olduğunun tespit edilmesi halinde Kurul tarafından ilgili uygulama dönemi için geçerli yatırım tavanları ve/veya gelir gereksinimleri revize edilebilir. Dağıtım şirketleri yatırım harcamalarını, bu fıkrada belirtilen %65 sınırı ile 14 üncü maddenin beşinci fıkrasında yer alan 1,5 kat sınırlamasını birlikte dikkate alarak gerçekleştirir.

Varlık satış gelirleri

MADDE 13 – (1) Kabul edilen net yatırım harcaması hesaplamasında dikkate alınacak varlık satış gelirleri aşağıda sayılan varlıkların satış gelirlerinden oluşur:

a) Birinci uygulama dönemi öncesinde tesis edilmiş veya iktisap edilmiş varlıklar.

b) Herhangi bir uygulama döneminde dağıtım şirketinin aktifine girmiş varlıklar.

c) Hurda varlıklar.

Düzenlenmiş varlık tabanına ilişkin hesaplamalar

MADDE 14 – (1) Düzenlenmiş varlık tabanının birinci uygulama dönemi açılış değeri sıfırdır.

(2) İkinci ve müteakip uygulama dönemlerine ait düzenlenmiş varlık tabanının açılış değerine ilişkin hesaplamalar, bir önceki uygulama dönemi içerisinde yapılır.

(3) Düzenlenmiş varlık tabanı tutarının açılış değerinin hesaplamasında, aşağıdaki eşitlik (2) kullanılır:

$$DVT_1 = \sum_{i}^{n} \left[Y_i - \frac{Y_i}{İS_i} \times \min\left[İS_i, (n-i+1)\right] \right] \times TÜFE_b / TÜFE_i \qquad (2)$$

i : 2006 yılından başlamak üzere tarife yıllarını,

n : Yeni uygulama döneminden önceki son yılı,

DVT_1 : Uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanını,

Y_i : Mevcut uygulama dönemi (ud-1) son yılı hariç yıllar için ilgili yıl kabul edilen net yatırım harcamasını (cari yıl haziran TÜFE'sine göre), son yılı için ise bu maddenin beşinci fıkrasına göre belirlenen varsayılan yatırım tavanını,

$İS_i$: i yılı için geçerli olan itfa süresini,

$TÜFE_b$: Baz TÜFE'yi,

$TÜFE_i$: i yılının haziran ayı için açıklanan TÜFE'yi,

gösterir.

(4) Üçüncü fıkrada yer alan yeni uygulama dönemi (ud) başı düzenlenmiş varlık tabanına esas hesaplamalarda, mevcut uygulama döneminin (ud-1) son yılı için, beşinci fıkra kapsamında belirlenen varsayılan yatırım tavanı kullanılır. Yeni uygulama döneminden sonraki uygulama dönemine (ud+1) ait uygulama dönemi başı düzenlenmiş varlık tabanı hesaplamalarında ise; (ud-1) uygulama döneminin son yılı için, kabul edilen net yatırım harcaması tutarı kullanılır.

(5) Yeni uygulama dönemine (ud) yönelik tarife hesaplamalarında, mevcut uygulama döneminin (ud-1) son yılı için varsayılan yatırım tavanı, mevcut uygulama dönemi (ud-1) yatırım tavanından son tarife yılı hariç tarife yılları için kabul edilen yatırım harcaması tutarları toplamı düşülerek bulunan tutara eşit olarak kabul edilir. Ancak, bu tutar, mevcut uygulama dönemi (ud-1) yatırım tavanının mevcut uygulama dönemindeki (ud-1) tarife yılı sayısına bölünmesi suretiyle bulunan tutarın 1,5 katından daha büyük olamaz.

(6) Uygulama dönemindeki ilk tarife yılı hariç müteakip her bir tarife yılı için tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanı aşağıdaki eşitlik (3)'e göre hesaplanır:

$$DVT_t = DVT_{t-1} + Y_{t-1} - \dot{I}_{t-1} \qquad (3)$$

DVT_t : Uygulama döneminin ikinci tarife yılından başlamak üzere, t tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanını,

DVT_{t-1} : t tarife yılından bir önceki tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanını,

Y_{t-1} : t tarife yılından bir önceki tarife yılına ait yatırım tavanını,

$\dot{I}_{t-1}$: t tarife yılından bir önceki tarife yılına ilişkin itfa tutarını,

gösterir.

(7) Eşitlik (3)'te yer alan itfa tutarı (İ), ilgili yılda itfa süresi dolmamış olan yatırım tavanları, varsayılan yatırım tavanı ve kabul edilen yatırım harcamalarının değerleri üzerinden aşağıdaki eşitlik (4)'e göre hesaplanır:

$$\dot{I}_t = \sum_{i}^{t} \frac{Y_i}{\dot{I}S_i} \qquad (4)$$

Y_i : Geçmiş yıllar için ilgili yıl kabul edilen net yatırım harcamalarının baz TÜFE'ye göre güncellenmiş değerlerini, mevcut uygulama döneminin (ud-1) son yılı için beşinci fıkraya göre belirlenen varsayılan yatırım tavanının baz TÜFE'ye göre güncellenmiş değerini ve yeni uygulama dönemi (ud) tarife yılları için yatırım tavanlarının baz TÜFE'ye göre güncellenmiş değerlerini

gösterir.

(8) Bir t tarife yılı için yılsonu düzenlenmiş varlık tabanı, bir sonraki tarife yılı için eşitlik (3)'e göre hesaplanan yılbaşı düzenlenmiş varlık tabanı değerine eşittir. Gelir gereksinimi

hesaplamasında dikkate alınacak tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı (ODVT) değeri, tarife yılı yılbaşı ve yılsonu düzenlenmiş varlık tabanı değerlerinden hareketle aşağıdaki eşitlik (5)'e göre hesaplanır:

$$ODVT_t = (DVT_t + DVT_{t+1}) / 2 \qquad (5)$$

DVT_t : Uygulama döneminin ikinci tarife yılından başlamak üzere, t tarife yılı başı düzenlenmiş varlık tabanını gösterir.

Yatırım harcamalarının itfası

MADDE 15 – (1) Gelir düzenlemesi hesaplamalarında yatırım harcamalarının; harcamaya ilişkin varlıkların faydalı ömürleri, piyasa koşullarındaki borçlanma vadeleri gibi hususlar göz önünde bulundurularak, Kurul tarafından belirlenecek itfa süresi içinde tarife gelirleri vasıtasıyla karşılanması esastır.

Makul getiri tutarı ve reel makul getiri oranı hesaplaması

MADDE 16 – (1) Bir tarife yılına ait makul getiri tutarı, söz konusu tarife yılına ait tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanına düzeltilmiş reel makul getiri oranının uygulanması suretiyle hesaplanır.

(2) Düzeltilmiş reel makul getiri oranına esas hesaplamalarda, ağırlıklı ortalama sermaye maliyeti (AOSM) yöntemi kullanılır. AOSM, yatırımların finansmanı kapsamında kullanılan kaynakların maliyetleri olan, borç maliyet oranı ve özkaynak maliyet oranı ile bu kaynaklar için Kurul tarafından uygun bulunan ağırlıklardan hareketle aşağıdaki eşitlik (6)'ya göre hesaplanır:

$$NMGO = AOSM = [k_d \times w_d \times (1-v) + k_e \times w_e] / (1-v) \qquad (6)$$

NMGO : Nominal Makul Getiri Oranını,
k_d : Borç maliyeti oranını (%),
w_d : Kaynaklar içerisinde borçların ağırlığını,
v : Kurumlar vergisi oranını (%),
k_e : Özkaynak maliyeti oranını (%),
w_e : Kaynaklar içerisinde özkaynakların ağırlığını,
gösterir.

(3) Eşitlik (6)'da yer alan borç maliyet oranının hesaplanmasında aşağıdaki eşitlik (7) kullanılır:

$$k_d = r_f + m \qquad (7)$$

r_f : Risksiz getiri oranını (%),
m : Risksiz getiriye eklenecek borçlanma risk primini (%),
gösterir.

(4) Özkaynak maliyet oranının hesaplanmasında genel kabul görmüş olan sermaye varlıklarını fiyatlandırma modeli kullanılır. Bu kapsamda, özkaynak maliyet oranı aşağıdaki eşitlik (8)'e göre hesaplanır:

$$k_e = r_f + \beta \times p \qquad (8)$$

ß : Elektrik dağıtım sektörünün piyasa bütününe göre göreceli riskini yansıtan faktörü,
p : Piyasa risk primini (%),
gösterir.

(5) NMGO belirlenirken, piyasalardaki borçlanma maliyetleri ile sermaye getirisi beklentisi dikkate alınır. Kurum bu çerçevede yatırımcılar, yatırım ve kurumsal finansman kuruluşları ile istişarede bulunabilir.

(6) Eşitlik (6)'ya göre hesaplanan NMGO'nun, beklenen enflasyon kullanılarak reel hale getirilmesiyle RMGO hesaplanır. RMGO aşağıdaki eşitlik (9)'a göre hesaplanır:

$$RMGO = (1 + NMGO) / (1 + BE) - 1 \qquad (9)$$

BE : Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası tarafından açıklanan beklenen enflasyon oranını (%) gösterir.

(7) Tarifeye esas düzenlenmiş varlık tabanı ile reel makul getiri oranlarının aynı dönemsel bazda değerlendirilebilmesini teminen ODVT'ye uygulanacak getiri oranı (düzeltilmiş reel makul getiri oranı) aşağıdaki eşitlik (10)'a göre hesaplanır:

$$RMGO_d = RMGO / (1 + RMGO / 2) \qquad (10)$$

(8) Reel makul getirinin hesaplanmasında kullanılan değişkenlere ilişkin varsayımlar Kurul tarafından belirlenir.

İKİNCİ BÖLÜM
Parametreler, Verilerin Sunulması, Değerlendirilmesi ve Gelir Gereksiniminin Belirlenmesi

Talep, kayıp, kalite hedefleri ve verimlilik parametrelerine ilişkin verilerin sunulması

MADDE 17 – (1) Dağıtım şirketleri, düzenlemeye esas işletme gideri ve yatırım harcamalarına temel teşkil eden talep tahmini, kayıp ve kalite ile ilgili verileri Kurum tarafından istenen formatta sunmakla yükümlüdür.

(2) Tarife çalışmalarında 4/4/2006 tarihli ve 26129 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmeliğe uygun olarak yapılan talep tahminleri kullanılır.

(3) Kayıp enerji gelir tavanına esas kayıp hedefleri Kurul tarafından belirlenir.

(4) Tarife çalışmalarında uygulanacak kalite faktörü, Elektrik Dağıtımı ve Perakende Satışına İlişkin Hizmet Kalitesi Yönetmeliği kapsamında yer alan kalite göstergeleri vasıtasıyla belirlenir.

(5) Verimlilik parametresi, uygulama dönemi içerisinde yıllar itibarıyla kademeli olarak sağlanması gerekli görülen verimlilik artışını yansıtacak şekilde Kurul tarafından belirlenir. Verimlilik parametresi dağıtım şirketi bazında ve/veya sektörel bazda belirlenebilir. Verimlilik çalışmasına ilişkin usul ve esaslar Kurul kararı ile belirlenir.

Verilerin değerlendirilmesi ve yıllık gelir gereksinimlerinin belirlenmesi

MADDE 18 – (1) Kurum, lisans sahibi tüzel kişi tarafından sunulan verileri;

a) Lisans sahibi tüzel kişinin önceki yıllarına,

b) Aynı faaliyetle iştigal eden yerli ve yabancı diğer tüzel kişilere,

ait veriler ile uygun görülecek diğer verilerle kıyaslamak suretiyle analiz eder, analiz neticesinde veri ve hesaplamalarda gerekli görülen düzeltmeleri yaparak onaylar ve uygulama dönemine ait her bir tarife yılı için gelir gereksinimini tespit eder.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM
Gelir Tavanı ve Düzeltme Bileşenlerine İlişkin Hesaplamalar

Sistem işletim gelir tavanının (SGTt) hesaplanması

MADDE 19 – (1) Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin t tarife yılı için sistem işletim gelir tavanı (SGT_t) aşağıdaki eşitlik (11)'e göre hesaplanır:

$$SGT_t = \left[(SMB\dot{I}_t + DMB_t) \times \prod_{i=ud,1}^{ud,t} (1 - X_i) + KMB_t + ARGE_t + YB_t + VF_t \right]$$

$$\times \left(T\ddot{U}FE_{t-1} / T\ddot{U}FE_b\right) \times (1 + KF_t) \times (1 + GK\dot{I}_t) + GFDB_t + YFDB_{ud,t} - ARGEDB_{ud} \times (1 + FO_{t-1})^{\left(\frac{l}{2}+1\right)} \quad (11)$$

l	: Önceki uygulama dönemindeki (ud-1) tarife yılı sayısını,
ud	: Uygulama dönemini,
SGT_t	: Dağıtım şirketinin t tarife yılında elde edebileceği sistem işletim gelir tavanını,
$SMB\dot{I}_t$	: t tarife yılı sistem işletim gelir tavanının sektörel ya da dağıtım şirketine özel ortalamalarla hesaplanan sabit maliyet bileşeninin işletme giderlerine karşılık gelen kısmını,
DMB_t	: t tarife yılı sistem işletim gelir tavanının değişken maliyet bileşenini,
KMB_t	: t tarife yılı sistem işletim gelir tavanı için öngörülen kontrol edilemeyen maliyet bileşenini,
$ARGE_t$	: t tarife yılı için belirlenen araştırma ve geliştirme bütçesini,
YB_t	: t tarife yılı sistem işletim gelir tavanının yatırım harcamalarına karşılık gelen kısmını (itfa ve makul getiri tutarı toplamı),
VF_t	: t tarife yılı için yapılması öngörülen yatırım nedeniyle oluşan itfa tutarı ile yasal amortisman tutarı arasındaki farktan kaynaklanan vergi farkı tutarlarının bugünkü değerini,
KF_t	: Eşitlik (13)'e göre hesaplanan, t tarife yılı kalite faktörünü,
$GK\dot{I}_t$	: t tarife yılı genel kalite indikatörünü,
$GFDB_t$	: Eşitlik (15)'e göre hesaplanan sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşenini,
$YFDB_{ud,t}$	: Eşitlik (20)'ye göre hesaplanan ve (ud) uygulama döneminin gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınan yatırım farkı düzeltme bileşenini,
$ARGEDB_{ud}$	: Bir önceki uygulama dönemi (ud-1) için Ar-Ge bütçesi harcama gerçekleşmesinin öngörülen tutardan düşük kalması durumunda, bu farkın faiz oranı ile güncellenmesi yoluyla hesaplanan değerini,
$T\ddot{U}FE_{t-1}$	: t-1 tarife yılının onuncu ayı için açıklanan TÜFE değerini,
$T\ddot{U}FE_b$	: Baz TÜFE değerini,
X_i	: Dağıtım şirketinin uygulama döneminin ilk yılından t tarife yılına kadar olan verimlilik parametrelerini,
FO_{t-1}	: Cari uygulama döneminin t-1 tarife yılı için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen güncel faiz oranını,

gösterir.

(2) Eşitlik (11)'de yer alan $ARGEDB_{ud}$ kalemi, sadece uygulama döneminin ikinci yılı gelir tavanı hesabında dikkate alınır. Bu kalemin hesaplanmasında, tarife hesaplamalarında baz TÜFE endeksine göre dikkate alınan Ar-Ge bütçe tutarının uygulama dönemi ortası TÜFE'sine göre değeri ile gerçekleşen harcamaların yıllara sari tutarların uygulama dönemi ortası TÜFE'sine göre değerleri bulunur ve varsa bu iki değerden hareketle hesaplanan bütçenin harcanmayan kısmı $ARGEDB_{ud}$ değeri olarak alınır.

(3) Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerin hesaplanmasında, 25 inci madde kapsamındaki gelirlere ilişkin öngörülen tutarlar da dikkate alınabilir.

Değişken maliyetlerin hesaplanması

MADDE 20 – (1) t tarife yılı için geçerli değişken maliyet bileşeni (DMB_t) aşağıdaki Eşitlik (12)'ye göre hesaplanır:

$$DMB_t = a_t \times SGG_t \times \sum_{f=1}^{m} w_f \left(M_{t,f} / M_{0,f} \right) \quad (12)$$

a_t : Dağıtım şirketinin t tarife yılı için belirlenen değişken maliyet oranını,
SGG_t : t tarife yılına ilişkin sistem işletim gelir gereksinimini,
f : Değişken maliyet bileşenini etkileyen talep miktarı ve kullanıcı sayısı gibi her bir faktörü,
m : Faktör sayısını,
w_f : f faktörü için uygulama dönemi boyunca geçerli olmak üzere dönem öncesinde belirlenen ağırlık oranını,
$M_{t,f}$: Değişken maliyet bileşeni hesabında dikkate alınan bir faktörün t tarife yılı için öngörülen değerini,
$M_{0,f}$: Değişken maliyet bileşeni hesabında dikkate alınan bir faktörün dönem öncesinde belirlenen baz değerini,

gösterir.

Hizmet kalitesi ve performans teşviki

MADDE 21 – (1) t tarife yılı için geçerli Kalite Faktörü (KF_t), mevzuat kapsamında belirlenen kalite göstergeleri, her bir kalite göstergesi için belirlenen ağırlık katsayıları, yıllar itibarıyla belirlenen hedef ve eşik değerler ve gerçekleşen değerler göz önüne alınarak aşağıdaki eşitlik (13)'e göre hesaplanır:

$$KF_t = \sum_{r=1}^{s} (KGA_r \times FARK_{r,t-2}) \quad (13)$$

r : Her bir kalite göstergesini,
s : Kalite faktörünün hesaplanmasında göz önüne alınacak kalite göstergesi adedini,
KGA_r : r numaralı kalite göstergesi için belirlenen ağırlık katsayısını,
$FARK_{r,t-2}$: r numaralı kalite göstergesinin t-2 tarife yılı için Eşitlik (14)'e göre hesaplanan değerini,

gösterir.

(2) $FARK_{r,\,t-2}$ aşağıdaki Eşitlik (14)'e göre hesaplanır:

$$FARK_{r,t-2} = (Q_{r,t-2} - CARI_{r,t-2}) / Q_{r,t-2} \quad (14)$$

$Q_{r,\,t-2}$: r numaralı kalite göstergesinin t-2 tarife yılı için hedef veya eşik değerini,
$CARI_{r,\,t-2}$: r numaralı kalite göstergesinin t-2 tarife yılındaki gerçekleşmelere göre hesaplanan değerini,

gösterir.

(3) Gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınacak KF değerleri için minimum ve maksimum değerler her uygulama dönemi için Kurul kararı ile belirlenir. Eşitlik (13)'e göre hesaplanan KF değerinin Kurul kararıyla belirlenen maksimum KF değerinin üzerinde olması durumunda, eşitlik (11)'deki hesaplamada maksimum KF değeri kullanılır. Aynı şekilde, eşitlik

(13)'e göre hesaplanan KF değerinin Kurul kararıyla belirlenen minimum KF değerinin üzerinde olması durumunda, eşitlik (11)'deki hesaplamada minimum KF değeri kullanılır. Maksimum ve minimum KF değerlerinin belirlendiği Kurul kararında kalite faktörünün uygulanmasına ilişkin diğer hususlar da yer alır.

(4) Kurul tarafından belirlenecek genel kalite indikatörleri vasıtasıyla kalite faktörü uygulaması haricinde de performans teşvikine yönelik düzenlemeler yapılabilir.

Gelir farkı düzeltme bileşeninin hesaplanması

MADDE 22 – (1) t tarife yılı için gelir farkı düzeltme bileşeni aşağıdaki eşitlik (15)'e göre hesaplanır:

$$GFDB_t = GF_{t-2} \times (1 + FO_{t-1})^2 \quad (15)$$

GF_{t-2} : Eşitlik (16)'ya göre hesaplanan, düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı ile t-2 tarife yılında gerçekleşen sistem işletim geliri arasındaki farkı (TL),

FO_{t-1} : Cari uygulama döneminin t-1 tarife yılı için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen güncel faiz oranını,

gösterir.

(2) t-2 tarife yılı için yıl sonu gelir farkı, aşağıdaki eşitlik (16)'ya göre hesaplanır:

$$GF_{t-2} = DSGT^*_{t-2} - GDSG_{t-2} \quad (16)$$

$DSGT^*_{t-2}$: Dağıtım şirketinin t-2 tarife yılı için eşitlik (17)'ye göre hesaplanan düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanının, t-2 tarife yılı haziran ayı TÜFE endeksi değeri kullanılarak yeniden hesaplanan değerini,

$GDSG_{t-2}$: Dağıtım şirketinin eşitlik (19)'a göre hesaplanan t-2 tarife yılı gerçekleşen sistem işletim gelirini,

gösterir.

Düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı

MADDE 23 – (1) t-2 tarife yılı için düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı ($DSGT_{t-2}$) aşağıdaki eşitlik (17)'ye göre hesaplanır.

$$DSGT_{t-2} = \Big[(SMB\dot{I}_{t-2} + GDMB_{t-2}) \times \prod_{i=ud-1}^{ud,t-2} (1 - X_i) + GKMB_{t-2} + ARGE_{t-2} + YB_{t-2} + VF_{t-2} \Big] \times \left(T\ddot{U}FE_{t-3} / T\ddot{U}FE_b\right)$$
$$\times (1 + KF_{t-2}) \times (1 + GK\dot{I}_{t-2}) + GFDB_{t-2} + YFDB_{ud,t-2} - ARGEDB_{ud} \times (1 + FO_{t-3})^{\left(\frac{l}{2}+1\right)} \quad (17)$$

l : Önceki uygulama dönemindeki (ud-1) tarife yılı sayısını,

ud : Uygulama dönemini,

$GDMB_{t-2}$: Değişken maliyetleri oluşturan parametrelerdeki gerçekleşmeler dikkate alınarak hesaplanan, ilgili dağıtım şirketinin t-2 tarife yılında elde etmesi gereken değişken maliyet bileşenini,

$GKMB_{t-2}$: Dağıtım şirketinin kontrol edilemeyen maliyet bileşeni kapsamında yer alan gider unsurları için t-2 tarife yılında gerçekleşen tutarların toplamından oluşan gerçekleşen kontrol edilemeyen maliyet bileşenini,

$SMB\dot{I}_{t-2}$: t-2 tarife yılı sistem işletim gelir tavanının sektörel ya da dağıtım şirketine özel ortalamalarla hesaplanan sabit maliyet bileşeninin işletme giderlerine karşılık gelen kısmını,

$ARGE_{t-2}$: t-2 tarife yılı için belirlenen araştırma ve geliştirme bütçesini,
YB_{t-2} : t-2 tarife yılı sistem işletim gelir tavanının yatırım harcamalarına karşılık gelen kısmını (itfa ve makul getiri tutarı toplamı),
VF_{t-2} : t-2 tarife yılı için yapılması öngörülen yatırım nedeniyle oluşan itfa tutarı ile yasal amortisman tutarı arasındaki farktan kaynaklanan vergi farkı tutarlarının bugünkü değerini,
KF_{t-2} : Eşitlik (13)'e göre hesaplanan, t-2 tarife yılı kalite faktörünü,
$GKİ_{t-2}$: t-2 tarife yılı genel kalite indikatörünü,
$GFDB_{t-2}$: t-2 tarife yılı için sistem işletim gelir farkı düzeltme bileşenini,
$YFDB_{ud,t-2}$: t-2 tarife yılı için (ud) uygulama döneminin gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınan yatırım farkı düzeltme bileşenini,
$ARGEDB_{ud}$: Bir önceki uygulama dönemi (ud-1) için Ar-Ge bütçesi harcama gerçekleşmesinin öngörülen tutardan düşük kalması durumunda, bu farkın faiz oranı ile güncellenmesi yoluyla hesaplanan değerini,
$TÜFE_{t-3}$: t-3 tarife yılının onuncu ayı için açıklanan TÜFE değerini,
$TÜFE_b$: Baz TÜFE değerini,
X_i : Dağıtım şirketinin uygulama döneminin ilk yılından t tarife yılına kadar olan verimlilik parametrelerini,
FO_{t-3} : Cari uygulama döneminin t-3 tarife yılı için belirlenen ve yüzde olarak ifade edilen güncel faiz oranını,
gösterir.

(2) t-2 tarife yılı için geçerli, gerçekleşen parametrelere göre hesaplanan değişken maliyet bileşeni ($GDMB_{t-2}$) aşağıdaki eşitlik (18)'e göre hesaplanır:

$$GDMB_{t-2} = a_{t-2} \times SGG_{t-2} \times \sum_{i=1}^{n} w_i \left(GM_{t-2,i} / M_{0,i} \right) \quad (18)$$

n : Faktör sayısını,
a_{t-2} : Dağıtım şirketinin t-2 tarife yılı için belirlenen değişken maliyet oranını,
w_i : f faktörü için uygulama dönemi boyunca geçerli olmak üzere dönem öncesinde belirlenen ağırlık oranını,
$M_{0,i}$: Değişken maliyet bileşeni hesabında dikkate alınan bir faktörün dönem öncesinde belirlenen baz değerini,
$GM_{t-2,i}$: Değişken maliyet bileşeni hesabında dikkate alınan bir faktörün t-2 tarife yılı için gerçekleşen değerini,
SGG_{t-2} : t-2 tarife yılına ilişkin sistem işletim gelir gereksinimini,
gösterir.

Gerçekleşen sistem işletim geliri

MADDE 24 – (1) Gerçekleşen sistem işletim geliri ($GDSG_{t-2}$), dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerin uygulanması kapsamında elde edilen gelirlerden sistem işletim faaliyetiyle ilgili kısım, 25 inci madde kapsamında hesaplanan diğer gelirlerin ve destekleme tutarlarının toplamından oluşur ve aşağıdaki eşitlik (19)'a göre hesaplanır:

$$GDSG_{t-2} = \sum_{j=1}^{12} \left[\left(\left(\sum_{g=1}^{ks} DSKG_{g,j} \times k_{g,j} \right) + DG_j + SDT_j \right) \times \frac{TÜFE_6}{TÜFE_j} \right] \quad (19)$$

j : t-2 tarife yılındaki her bir ayı,
g : Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin farklı bedeller uygulanan, ilgili mevzuatta tanımlı her bir kullanıcı grubunu,

$k_{g,j}$: j ayında g kullanıcı grubunda yer alan kullanıcılara tahakkuk ettirilen dağıtım sisteminin kullanım bedelleri gelirinin içerisindeki sistem işletim faaliyeti kaynaklı gelir ihtiyacının oranını,

ks : Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin farklı bedeller uygulanan, ilgili mevzuatta tanımlı kullanıcı grubu sayısını,

$DSKG_{g,j}$: j ayında g kullanıcı grubunda yer alan kullanıcılara tahakkuk ettirilen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerden elde edilen geliri,

DG_j : j ayında 25 inci madde kapsamında hesaplanan diğer gelirler toplamını,

SDT_j : t-2 tarife yılının j ayında ilgili dağıtım şirketi tarafından ödenen (-) / alınan (+) destekleme tutarının sistem işletime ilişkin kısmı,

$TÜFE_6$: t-2 tarife yılının haziran ayı için açıklanan TÜFE değerini,

$TÜFE_j$: t-2 tarife yılının j ayı için açıklanan TÜFE değerini,

gösterir.

Diğer gelirlerin kapsamı

MADDE 25 – (1) Dağıtım şirketleri tarafından dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller dışında kullanıcılara tahakkuk ettirilen bedeller kapsamında toplanan gelirler ile üçüncü taraflara sunulan hizmetlerden elde edilen gelirler aşağıdaki şekilde sınıflandırılır:

a) Bakım onarım hizmet geliri.

b) Bağış gelirleri.

c) Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları kapsamında elde edilen ceza ve tazminat gelirleri.

ç) Ceza, nefaset, teminat ve tazminat gelirleri.

d) Dağıtım bağlantı bedelinden elde edilen gelirler.

e) Dağıtım şirketinin bölgede işlettiği dağıtım şebekesi üzerinden elde ettiği reklam ve kira (baz istasyonu, araç, bina, arazi, veri transferi iletişim alt yapısı kullanım geliri) gelirleri gibi gelirler.

f) Danışmanlık geliri.

g) Güç kalitesi ölçüm hizmet bedelinden elde edilen gelirler.

ğ) Hasar geliri.

h) Kaçak elektrik enerjisi kullanım geliri.

ı) Kesme bağlama bedelinden elde edilen gelirler.

i) Konusu kalmayan karşılık gelirleri.

j) Lisanssız elektrik üretim tesislerinden alınan diğer gelirler.

k) Otomatik sayaç okuma geliri.

l) Ödeme bildirimi ve ikinci ihbar bırakılmasından sağlanan gelir.

m) Ölçü test geliri.

n) Reaktif enerji bedelinden elde edilen gelirler.

o) Sayaç kontrolü geliri.

ö) Usulsüz elektrik kullanım geliri.

(2) Dağıtım şirketleri, bu Tebliğ kapsamında sayılan bedeller haricinde kullanıcılara hiçbir bedel uygulayamaz.

(3) Kullanıcılara yeni bir hizmet sunulması durumunda, söz konusu hizmetin maliyetini karşılamak için bedel alınmasının Kurul tarafından uygun bulunması halinde, söz konusu hizmetin ve uygulanacak bedelin kapsamı mevzuatla düzenlenir ve uygulanacak bedel dağıtım şirketlerince sunulan veriler de dikkate alınarak Kurul tarafından belirlenir. Yeni bedelin uygulanması kapsamında elde edilen gelirler gelir farkı hesabına dâhil edilir. Ancak, yeni sunul-

maya başlanan hizmetin teşvik edilmesinin öngörülmesi halinde, elde edilen gelirin söz konusu bedeli belirleyen mevzuat düzenlemesinde belirtilen kısmı düzeltme bileşeni hesaplamaları dışında tutulabilir.

(4) Birinci fıkranın (a), (ç), (e), (f), (i) ve (k) bentlerinde yer alan gelirlerin %75'i ile (h) bendinde yer alan gelirlerin %20'si gelir farkı hesaplamaları kapsamı dışında tutulur. Diğer bentlerde yer alan gelirler, tümüyle gelir farkı hesaplamalarında dikkate alınır.

Düzenlemeye tabi olmayan gelirler

MADDE 26 – (1) Düzenlemeye tabi olmayan gelirler, aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere şunlardır:

a) İştirak ve bağlı ortaklıklardan sağlanan temettü gelirleri.

b) Faiz gelirleri.

c) Gecikme zammı gelirleri.

ç) Kambiyo kârı gelirleri.

d) Teşvik gelirleri, stok satışı ve sayım fazlası.

(2) Birinci fıkrada sayılan gelirler ile benzer nitelik taşıyan gelir kalemleri de gelir ve tarife hesaplamalarında dikkate alınmaz.

Yatırım farkı düzeltme bileşeninin hesaplanması

MADDE 27 – (1) Yatırım farkı düzeltme bileşeni; gelir gereksinimi hesaplamalarında yatırım tavanları dikkate alınarak uygulama dönemi öncesinde hesaplanan reel makul getiri ve itfa tutarları ile uygulama dönemi içerisinde kabul edilen net yatırım harcamaları dikkate alınarak hesaplanan olması gereken reel makul getiri ve itfa tutarları arasındaki farka, yıllar itibarıyla reel makul getiri oranı ve TÜFE uygulanarak bulunan tutarların toplamından oluşur. ($YFDB_{ud}$) aşağıdaki eşitlik (20)'ye göre hesaplanır:

$$YFDB_{ud} = \sum_{i}^{n} \left(\Delta RMG_i + \Delta \dot{I}_i\right) \times \left(1 + RMGO_{ud-1}\right)^{(n-i+1)} \times \frac{T\dot{U}FE_b}{T\dot{U}FE_{i,6}} \quad (20)$$

i : (ud-2) uygulama dönemi son yılından (dâhil) başlamak üzere (ud-1) uygulama dönemi son yılı olan n yılına (dâhil) kadar olan yılları,

ud : Uygulama dönemini,

ΔRMG_i : (ud-2) uygulama dönemi son yılı için ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı hariç tarife yılları için kabul edilen net yatırım harcamaları ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı için 14 üncü maddenin beşinci fıkrası kapsamında belirlenen varsayılan yatırım tutarı dikkate alınarak, i yılı için hesaplanan olması gereken reel makul getiri tutarı ile i yılı için gelir gereksinimi hesaplamalarında dikkate alınan reel makul getiri tutarı arasındaki farkı,

$\Delta \dot{I}_i$: (ud-2) uygulama dönemi son yılı ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı hariç tarife yılları için kabul edilen net yatırım harcamaları ve (ud-1) uygulama dönemi son yılı için 14 üncü maddenin beşinci fıkrası kapsamında belirlenen varsayılan yatırım tutarı dikkate alınarak, i yılı için hesaplanan olması gereken itfa tutarı ile i yılı için gelir gereksinimi hesaplamalarında dikkate alınan itfa tutarı arasındaki farkı,

$T\dot{U}FE_b$: Baz TÜFE'yi,

$T\dot{U}FE_{i,6}$: i yılının haziran ayı TÜFE'sini,

$RMGO_{ud-1}$: (ud-1) uygulama dönemi için belirlenen reel makul getiri oranını (%),

gösterir.

(2) Birinci fıkraya göre hesaplanan YFDB tutarının uygulama döneminin birinci yılı gelir tavanı hesaplamalarında dikkate alınması esastır. Söz konusu tutarın tarifede önemli değişime yol açması durumunda, bu tutar birden fazla tarife yılının gelir tavanı hesaplamalarında faiz oranı ile gerekli güncelleme yapılarak dikkate alınır.

(3) YFDB hesabıyla birlikte, vergi farkı tutarı da gerçekleşmeler dikkate alınarak düzeltilir. Bu düzeltmede, enflasyon farkından kaynaklanan fark da ayrıca dikkate alınır.

(4) (ud-1) uygulama döneminin son tarife yılına ilişkin yatırım gerçekleşmesi ile ilgili yıl için varsayılan yatırım tutarları arasında fark olması durumunda, aradaki farka ilişkin itfa ve getirilerin etkisi yeni uygulama döneminden sonraki uygulama dönemine (ud+1) esas yatırım farkı düzeltme bileşeni hesaplamalarında dikkate alınır.

ÜÇÜNCÜ KISIM
Kayıp Enerji Gelir Tavanı

BİRİNCİ BÖLÜM
Kayıp Enerji Gelir Gereksinimi

Kayıp enerji gelir gereksiniminin hesaplanması

MADDE 28 – (1) Tarife yılı kayıp enerji gelir gereksinimi ($KEGG_t$) aşağıdaki eşitlik (21) ve (22)'ye göre hesaplanır:

$$KEGG_t = \sum_{u=1}^{n} (SF_{t,u} \times ÖTIAM_{t,u}) + ÖDGT_t \qquad (21)$$

$$\sum_{u=1}^{n} ÖTIAM_{t,u} = ÖDGEM_t \times HKO_t \qquad (22)$$

u : DUY kapsamında belirlenen her bir uzlaştırma dönemini,
n : t tarife yılında yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
$SF_{t,u}$: t tarife yılının u uzlaştırma dönemine ait, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi (TETAŞ)'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,
$ÖTIAM_{t,u}$: t tarife yılının u uzlaştırma dönemine ait olarak TETAŞ ile yapılan elektrik enerjisi satış anlaşması uyarınca belirlenen kayıp enerjiye esas miktarı,
$ÖDGT_t$: t yılında kayıp enerji tedariki kapsamında piyasa işletim lisansı sahipleri tarafından fatura edilmesi öngörülen ve Kurulca uygun bulunan tutarların toplamını,
$ÖDGEM_t$: t tarife yılı için dağıtım sistemine girmesi öngörülen enerji miktarını,
HKO_t : t tarife yılı için belirlenmiş hedef kayıp oranını,
gösterir.

(2) Birinci fıkra kapsamında hesaplanan kayıp enerji gelir gereksinimi, yıl içerisinde TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatın değişmesi durumunda güncellenebilir.

Kayıp enerji gelir tavanı ve düzeltme bileşeni

MADDE 29 – (1) Kayıp enerji gelir tavanı ($KEGT_t$) aşağıdaki eşitlikte (23)'e göre hesaplanır:

$$KEGT_t = KEGG_t + KEDB_t \qquad (23)$$

$KEGG_t$: t tarife yılı için belirlenen kayıp enerji gelir gereksinimi,
$KEDB_t$: t tarife yılı için Eşitlik (24)'e göre hesaplanan kayıp enerji düzeltme bileşenini,
gösterir.

(2) Kayıp enerji düzeltme bileşeni aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$$KEDB_t = \left[GTKEM_{t-2} - \sum_{j=1}^{12} \left[(\sum_{g=1}^{ks} DSKG_{g,j} \times (1-k_{g,j}) + KDT_j) \times \frac{TÜFE_6}{TÜFE_j} \right] \right] \times (1+FO_{t-1})^2 \quad (24)$$

$GTKEM_{t-2}$: Eşitlik (25)'e göre hesaplanan, t-2 tarife yılı için hedef kayıp oranı doğrultusunda gerçekleşen toplam kayıp enerji maliyetini,

$DSKG_{g,j}$: j ayında g kullanıcı grubunda yer alan kullanıcılara tahakkuk ettirilen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedellerden elde edilen geliri,

$k_{g,}$: j ayında g kullanıcı grubu için geçerli dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller içerisindeki sistem işletim faaliyeti kaynaklı gelir ihtiyacının oranını,

ks : Dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin farklı bedeller uygulanan, ilgili mevzuatta tanımlı kullanıcı grubu sayısını,

KDT_j : t-2 tarife yılının j ayında ilgili dağıtım şirketi tarafından ödenen (-) / alınan (+) destekleme tutarının kayıp enerjiye ilişkin kısmı,

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

$TÜFE_6$: t-2 tarife yılının haziran ayı için açıklanan TÜFE değerini,

$TÜFE_j$: t-2 tarife yılının j ayı için açıklanan TÜFE değerini,

gösterir.

(3) Gerçekleşen toplam kayıp enerji maliyeti aşağıdaki eşitlik (25)'e göre hesaplanır:

$$GTKEM_{t-2} = [\sum_{u=1}^{n} (SF_{t-2,u} \times GTIAM_{t-2,u} + PTF_{t-2,u} \times DUPM_{t-2,u}) + GDGT_{t-2}] \times \frac{HKO_{t-2}}{GKO_{t-2}} + KEDB_{t-2} \quad (25)$$

n : uzlaştırma dönemi sayısını,

$SF_{t-2,u}$: t-2 yılının u uzlaştırma dönemine ait TETAŞ'ın Kurul tarafından onaylanmış toptan satış tarifesinde yer alan fiyatı,

$GTIAM_{t-2,u}$: t-2 yılının u uzlaştırma dönemi için TETAŞ'tan satın alınmış olan enerji miktarını,

$PTF_{t-2,u}$: t-2 yılının u uzlaştırma dönemi gün öncesi fiyatını,

$DUPM_{t-2,u}$: t-2 yılının u uzlaştırma döneminde organize toptan elektrik piyasalarında alınan/satılan (+/-) enerji miktarını,

$GDGT_{t-2}$: t-2 yılında kayıp enerji tedariki kapsamında piyasa işletim lisansı sahipleri tarafından fatura edilen ve Kurulca uygun bulunan tutarların toplamını,

HKO_{t-2} : t-2 yılı için Kurul Kararı ile belirlenmiş hedef kayıp oranını,

GKO_{t-2} : t-2 yılında gerçekleşen kayıp oranını,

$KEDB_{t-2}$: t-2 yılına ait kayıp enerji düzeltme bileşenini,

gösterir.

(4) Üçüncü fıkrada yer alan GKO değeri, ilgili tarife yılında dağıtım sistemine giren net enerji ile yıl boyunca dağıtım bölgesinde tahakkuka bağlanan (kayıp enerji tahakkuku dâhil) enerji miktarları arasındaki farkın sisteme giren net enerjiye oranlanması suretiyle hesaplanır. Söz konusu hesaplamaya esas veriler Kurum tarafından istenen formatta sunulur. İlgili tarife yılında GKO değerinin doğru hesaplanmasını teminen, Kurum tarafından, yapılan tahakkuklar ilgili yıldaki diğer aylarda ve aynı aylar için önceki yıllarda yapılan tahakkuklarla karşılaştırılır ve gerek görülmesi halinde gerekli düzeltmeler yapılır.

DÖRDÜNCÜ KISIM
Çeşitli ve Son Hükümler

Atıflar

MADDE 30 – (1) 11/8/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğe yapılan atıflar bu Tebliğe yapılmış sayılır.

(2) Bu Tebliğde düzenlenmiş olan hususlara ilişkin olarak 24/1/2003 tarihli ve 25003 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğe yapılan atıflar bu Tebliğe yapılmış sayılır.

Yürürlükten kaldırılan tebliğler

MADDE 31 – (1) 11/8/2002 tarihli ve 24843 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve 24/1/2003 tarihli ve 25003 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Gelir ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ yürürlükten kaldırılmıştır.

Kullanıcılardan alınan bedeller

GEÇİCİ MADDE 1 – (1) Bu Tebliğ uyarınca kullanıcılardan alınan bedellerden hâlihazırda Kurul onayı ile belirlenmemiş olanlar için bu Tebliğin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren iki ay içerisinde dağıtım şirketleri tarafından bedel önerilir. Kurul söz konusu önerileri de dikkate alarak ilgili bedelleri ve uygulamaya ilişkin usul ve esasları belirler.

Tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında uygulanan ulusal tarife ve çapraz sübvansiyon uygulamaları yürürlükte olduğu sürece, 5 inci maddede geçen dağıtım şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar, Kurum tarafından hazırlanır ve Kurul tarafından onaylanır. Bu süre boyunca tüm dağıtım şirketleri Kurul tarafından onaylanan usul ve esaslara uymakla yükümlüdür.

Varsayılan yatırım tavanı

GEÇİCİ MADDE 3 – (1) 14 üncü maddenin beşinci fıkrasında yer alan 1,5 kat sınırı 2015 yılı için uygulanmaz.

Vergi farkı

GEÇİCİ MADDE 4 – (1) Üçüncü uygulama döneminde; 6 ncı maddenin birinci fıkrasındaki eşitlik (1)'de yer alan VF_t değerinin hesaplamasında ikinci uygulama döneminden kalan bakiye tutarlar da dikkate alınır.

2011-2015 uygulama dönemi yatırımlarına ilişkin uygulama

GEÇİCİ MADDE 5 – (1) 2011-2015 uygulama dönemi düzenlenmiş varlık tabanının kapanış değerinin hesaplanması bu Tebliğ hükümlerine göre yapılır.

(2) 2011-2015 uygulama dönemi yatırımlarına ilişkin yatırım farkı düzeltme bileşeni hesaplamaları bu Tebliğ hükümlerine göre yapılır.

(3) 12 nci maddenin birinci fıkrasında yer alan %5 aşım limiti, 2011-2015 uygulama dönemi yatırımları için de uygulanır.

Yürürlük

MADDE 32 – (1) Bu Tebliğ 1/1/2016 tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 33 – (1) Bu Tebliğ hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.