

(14 Nisan 2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmıştır.)
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

ELEKTRİK PİYASASI DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİ

BİRİNCİ KISIM Genel Hükümler BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar

Amaç

MADDE 1 – (1) Bu Yönetmeliğin amacı; aktif elektrik enerjisi arz ve talebinin dengelenmesine ve uzlaştırmanın gerçekleştirilmesine ilişkin usul ve esaslarını belirlemektir.

Kapsam

MADDE 2 – (1) Bu Yönetmelik; dengeleme mekanizmasının ve uzlaştırmanın taraflarının görev, yetki ve sorumlulukları ile aktif elektrik enerjisi arz ve talebinin dengelenmesine ve lisans sahibi tüzel kişilerin dengeleme mekanizması ve uzlaştırmaya katılımları sonucu oluşan alacak ve borçlarının mali açıdan uzlaştırılmasına ilişkin usul ve esasları kapsar.

Dayanak

MADDE 3¹ – (1) Bu Yönetmelik, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

MADDE 4²³ – (1) Bu Yönetmelikte geçen;

a)⁴ Acil durum: 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği, TEİAŞ’ın lisansı ve ilgili mevzuatın diğer hükümleri çerçevesinde, sistem kararlılığı ve emniyeti açısından tehlike arz eden durumları,

b) Acil durum talimatı: Acil durumların giderilmesine yönelik sistem işletmecisi tarafından verilen yük alma ve yük atma talimatlarını,

c) Aracı banka: Avans ve fatura ödeme işlemlerinin yürütülmesi amacıyla piyasa katılımcıları tarafından kullanılan bankayı,

ç) Avans dönemi: Bir fatura dönemi içerisindeki bir takvim gününde saat 00:00’dan başlayıp, aynı gün saat 24:00’de biten süreyi,

d)^{5, 6} Avans ödeme: Gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası kapsamında ticareti yapılan elektrik enerjisine ilişkin fatura kesilmeksizin yayınlanan avans ödeme bildirimlerine istinaden gerçekleştirilen ödemeyi,

e) Bağlantı noktası: Piyasa katılımcılarının ve/veya serbest tüketicilerin bağlantı anlaşmaları uyarınca iletim ya da dağıtım sistemine bağlandıkları saha veya irtibat noktasını,

¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

² 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir

- f) Bakanlık: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- g) Başkan: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- ğ)⁷ Blok alış teklifi: Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarının, belirtilen teklife konu zaman aralığı boyunca tek fiyat ve uzlaştırma dönemi bazlı değişebilen miktar bilgilerini içeren aktif elektrik enerjisi alış tekliflerini,
- h)⁸ Blok satış teklifi: Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarının, belirtilen teklife konu zaman aralığı boyunca tek fiyat ve uzlaştırma dönemi bazlı değişebilen miktar bilgilerini içeren aktif elektrik enerjisi satış tekliflerini,
- ı) Blok teklif: Blok alış-satış tekliflerini,
- i) BYTM: Bölgesel Yük Tevzi Merkezini,
- j) Dağıtım: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden naklini,
- k) Dağıtım bölgesi: Bir dağıtım lisansında tanımlanan bölgeyi,
- l) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi: 29/6/1956 tarihli ve 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümlerine göre kurulan dağıtım lisansı sahibi şirketler ile dağıtım lisansı sahibi Organize Sanayi Bölgesi tüzel kişiliklerini,
- m)⁹ Dağıtım sistemi: Bir dağıtım şirketinin lisansında belirlenmiş dağıtım bölgesinde işlettiği elektrik dağıtım tesisleri ve şebekesini,
- n) Dağıtım şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımını ile iştirak eden tüzel kişiyi,
- o) Değerleme katsayısı: Piyasa katılımcılarından talep edilen nakit dışı teminatların TL karşılığının belirlenmesinde kullanılacak katsayısı,
- ö) Dengeden sorumlu grup: Piyasa katılımcılarının Piyasa İşletmecisine bildirmek suretiyle oluşturdukları ve grup içinden bir piyasa katılımcısının grup adına denge sorumluluğuna ilişkin yükümlülükleri üstlendiği grubu,
- p) Dengeden sorumlu taraf: Dengeden sorumlu grubun enerji dengesizliğine ilişkin Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluğu, dengeden sorumlu grup adına üstlenen ya da herhangi bir dengeden sorumlu gruba dahil olmayan piyasa katılımcısını,
- r) Dengeleme: Elektrik enerjisi arz ve talebini dengede tutmak amacıyla yürütülen faaliyetleri,
- s)¹⁰ Dengeleme birimi: Dengelemeye katılabilecek bir üretim, tüketim veya elektrik depolama ¹¹ünitesini veya tesisini ya da üretim veya tüketim tesisinin bir bölümünü,
- ş) Dengeleme güç piyasası: Arz ve talebin gerçek zamanlı olarak dengelenmesi amacına hizmet etmek üzere, onbeş dakika içerisinde gerçekleştirilebilen çıkış gücü değişimi ile elde edilen yedek kapasitenin alış-satışının gerçekleştiği ve sistem işletmecisi tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasasını,
- t)¹² Dengeleme mekanizması: Vadeli elektrik piyasası ile ikili anlaşmaları tamamlayıcı nitelikteki, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve gerçek zamanlı dengelemeden oluşan faaliyetleri,
- u) EIC: Oluşturulmasına ilişkin usul ve esasları ENTSO-E tarafından belirlenip kuruluşun resmi internet sitesinde duyurulan ve ENTSO-E'ya bağlı tüm ülkelerde kullanılan, enerji tanımlama kodlama sistemini,

⁷ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁰ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

ü)¹³ Esnek satış teklifi: Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarının, belirtilen teklif zaman aralığı içerisinde geçerli, teklif süresi boyunca tek fiyat ve uzlaştırma dönemi bazlı değişebilen miktar bilgilerini içeren aktif elektrik enerjisi satış tekliflerini,

v)¹⁴ Eşleştirme: Bir teklif bölgesi ya da belirli teklif bölgelerinden oluşan bir bölgede, ilgili bölgede yer alan teklif bölgeleri için gün öncesi piyasasına sunulmuş olan bütün tekliflerin değerlendirilmesi işlemini,

y) ENTSO-E: Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşletmecileri Ağı,

z) Fatura dönemi: Bir takvim ayının ilk günü saat 00:00'da başlayıp, aynı ayın son günü saat 24:00'de biten süreyi,

aa) Fiyat bölgesi: Dengeleme güç piyasası kapsamında bir uzlaştırma dönemi için aynı saatlik marjinal fiyata sahip teklif bölgelerinin tamamını,

bb) Gerçek zamanlı dengeleme: Aktif elektrik enerjisi arz ve talebini gerçek zamanlı olarak dengede tutmak amacıyla, sistem işletmecisi tarafından yürütülen faaliyetleri,

cc)¹⁵

çç)¹⁶

dd) Gün öncesi piyasası: Bir gün sonrası teslim edilecek uzlaştırma dönemi bazında elektrik enerjisi alış-satış işlemleri için kurulan ve Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasasını,

ee)¹⁷

ff) Gün öncesi piyasası katılım anlaşması: Piyasa katılımcısının gün öncesi piyasasına katılımı ile Piyasa İşletmecisinin gün öncesi piyasasının işletimine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı standart anlaşmayı,

gg)¹⁸ Gün öncesi piyasası teklifleri: Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarının sundukları saatlik alış-satış teklifleri, blok alış-satış teklifleri ve esnek alış-satış tekliflerini,

ğğ)¹⁹

hh)²⁰

ıı)²¹

ii)²²

jj)²³ Gün öncesi satış teklifleri: Gün öncesi piyasası kapsamında sunulan saatlik, blok ve esnek satış tekliflerini,

kk)^{24, 25} Gün öncesi alış teklifleri: Gün öncesi piyasası kapsamında sunulan saatlik, blok ve esnek alış tekliflerini,

ll)²⁶ İkili anlaşma: Gerçek ve tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmaları,

mm) İletim: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV üzerindeki hatlar üzerinden naklini,

¹³ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

¹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

¹⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

¹⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁴ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

nn) İletim kapasitesi: İletim sisteminin herhangi bir noktasından gönderilebilen/alınabilen megavat cinsinden (MW) elektrik enerjisi güç miktarını,

oo) İletim sistemi: Elektrik iletim tesisleri ve şebekesini,

öö) İletim sistemi konfigürasyonu: İletim sistemine verilen ya da iletim sisteminden çekilen elektrik enerjisinin hesaplanması için dikkate alınacak sayaçlar, sayaçların veriş ya da çekiş açısından hangi yönde olduğu ve sayaçlara uygulanacak kayıp katsayıları gibi bilgileri içeren hesaplama kurallarını,

pp)²⁷ İlgili mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisansları,

rr)²⁸ İtibari bağlantı noktası: Kurum tarafından hazırlanan ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe giren Kayıp Katsayıları Hesaplama Metodolojisine İlişkin Usul ve Esaslarda kayıpların hesaplanmasında kullanılan itibari noktayı,

ss)²⁹ Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununu,

şş)³⁰ Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı (KGÜP): Bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bağlı olduğu dengeden sorumlu tarafın yükümlülüklerine ve gün öncesi piyasası sonucuna bağlı olarak bir sonraki güne ilişkin gerçekleştirmeyi öngördüğü ve Sistem İşletmecisine dengeleme güç piyasasının başlangıcında bildirdiği üretim ya da tüketim değerlerini,

tt) Kısıt yönetimi: İletim sisteminde oluşan veya oluşması öngörülen kısıtların giderilmesine ilişkin yöntemleri,

uu) Kısıtsız piyasa takas fiyatı (KPTF): Belli bir saat için, gün öncesi piyasasında tüm teklif bölgeleri için sunulan alış-satış tekliflerinin eşleştirilmesi sonucunda belirlenen saatlik elektrik enerjisi alış-satış fiyatını,

üü) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,

vv) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

yy)^{31,32} Merkezi uzlaştırma kuruluşu: Piyasa katılımcıları arasındaki bu Yönetmelikle belirlenecek olan mali işlemleri yürütmek üzere kullanılan, 6/12/2012 tarihli ve 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanununa göre merkezi takas kuruluşu olarak kurulan merkezi uzlaştırma kuruluşunu,

zz)³³ Merkezi uzlaştırma kuruluşu anlaşması: Piyasa İşletmecisi ile merkezi uzlaştırma kuruluşu arasında imzalanacak ve tarafların teminat yönetimi ve ödemelere ilişkin görev ve sorumluluklarını içeren anlaşmayı,

aaa)³⁴ Merkezi uzlaştırma kuruluşu-katılımcı anlaşması: Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanarak, piyasa katılımcıları ile merkezi uzlaştırma kuruluşu arasında teminat yönetimi ve nakit takas hizmetlerine ilişkin olarak imzalanacak olan anlaşmayı,

bbb) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı olarak dengelenmesinden ve sistem işletiminden sorumlu merkezi birimini,

ccc)^{35,36}

²⁷ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁸ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

ççç)³⁷ Nihai piyasa takas fiyatı (NPTF): Belli bir saat ve belli bir teklif bölgesi için, teklif bölgeleri arasındaki iletim kısıtları dikkate alınarak gün öncesi piyasasında belirlenen saatlik elektrik enerjisi alış-satış fiyatını,

ddd)^{38, 39} Organize toptan elektrik piyasaları: Elektrik enerjisi, kapasitesi veya perakende alış satışının gerçekleştirildiği ve piyasa işletim lisansına sahip merkezî bir aracı tüzel kişilik tarafından organize edilip işletilen gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve ileri tarihli fiziksel teslimat gerektiren diğer elektrik piyasaları ile sermaye piyasası aracı niteliğindeki standardize edilmiş elektrik sözleşmelerinin ve dayanağı elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi olan türev ürünlerin işlem gördüğü ve Borsa İstanbul Anonim Şirketi tarafından işletilen piyasaları ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından organize edilip işletilen dengeleme güç piyasası ve yan hizmetler piyasası gibi elektrik piyasalarını,

eee) Otomatik sayaç okuma sistemi (OSOS): Sayaç verilerinin otomatik olarak uzaktan okunabilmesi, verilerin merkezi bir sisteme aktarılması, doğrulanması, eksik verilerin doldurulması, verilerin saklanması ve ilgili taraflara istenilen formatta sunulması amacıyla, TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından kurulacak olan ve gerekli yazılım, donanım ve iletişim altyapısını kapsayan sistemi,

fff)⁴⁰

ggg)⁴¹

ğğğ) Ölçüm sistemi: Sayaçlar, ölçü trafoları (gerilim ve akım trafoları), ilgili iletişim teçhizatı ve kablağı da içeren ölçüm teçhizatının tümünü,

hhh)⁴² Piyasa İşletmecisi: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,

ııı)^{43, 44} Piyasa katılım anlaşması: Vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası hariç olmak üzere, piyasa katılımcısının dengeleme mekanizmasına katılımı ile Piyasa İşletmecisi ve Sistem İşletmecisinin dengeleme mekanizmasının işletimine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı standart anlaşmayı,

iii)^{45, 46, 47} Piyasa katılımcısı: Bu Yönetmelikte tanımlanan lisans sahibi tüzel kişiler ve bu tüzel kişiler için oluşturulabilecek farklı kategorileri,

jjj)⁴⁸

kkk) Piyasa yönetim sistemi (PYS): Dengeleme mekanizması ve uzlaştırmaya ilişkin işlemlerin yürütülmesi amacıyla, Piyasa İşletmecisi, sistem işletmecisi, piyasa katılımcıları ve sayaçların okunmasından sorumlu iletim ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin kullanımına sunulan ve küçük istemci yapısında çalışan uygulamaları,

lll) Primer frekans kontrol kapasitesi: İşletme yedeğinin, türbin hız regülatörlerinin otomatik olarak kullanılarak sistem frekansını normal regülasyon aralığında tutmak için kullanılan ve bu işlem için yeterli olacak şekilde seçilen kısmını,

mmm)⁴⁹ Saatlik alış teklifleri: Gün öncesi piyasası faaliyetlerine katılan piyasa katılımcılarının, bir sonraki günün her saati için, saatlik aktif elektrik enerjisi alışına ilişkin sunmuş oldukları fiyat ve miktarları,

³⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴³ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁵ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

nnn)⁵⁰ Saatlik satış teklifleri: Gün öncesi piyasası faaliyetlerine katılan piyasa katılımcılarının, bir sonraki günün her saati için, saatlik aktif elektrik enerjisi satışına ilişkin sunmuş oldukları fiyat ve miktarları,

ooo) Sekonder frekans kontrol kapasitesi: İşletme yedeğinin, frekans kontrolü amacı ile kullanılan primer frekans kontrol yedeğinin serbest kalması, frekansın nominal değerine geri dönebilmesi ve komşu elektrik şebekeleriyle olan toplam elektrik enerjisi alışverişinin programlanan düzeyde tutulabilmesinin sağlanması için, sekonder kontrol sistemi vasıtasıyla kullanılan ve bu işlem için yeterli olacak şekilde seçilen kısmını,

ööö)⁵¹ Serbest tüketici: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimi bulunduğu veya iletim sistemine doğrudan bağlı olduğu veya organize sanayi bölgesi tüzel kişiliğini haiz olduğu için tedarikçisini seçme hakkına sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

ppp)⁵²

rrr)⁵³ Sistem alış teklif fiyatı: Gün öncesi piyasası faaliyetlerine katılan piyasa katılımcılarının sistemden alış için talep ettikleri birim fiyatları,

sss)⁵⁴ Sistem alış teklif miktarı: Gün öncesi piyasası faaliyetlerine katılan piyasa katılımcılarının ilgili dengeleme biriminde yapmayı teklif ettikleri üretim azalması ya da tüketim artış miktarlarını,

şşş) Sistem: Elektrik iletim sistemi ve dağıtım sistemi dahil olmak üzere tüm kullanıcı sistemlerini,

ttt) Sistem dengesizlik fiyatı: Uzlaştırma dönemi bazında belirlenen piyasa katılımcılarının denge sorumluluklarından kaynaklanan enerji dengesizliklerine uygulanan fiyatı,

uuu)⁵⁵ Sistem işletmecisi: TEİAŞ'ı,

üüü)⁵⁶ Sistem marjinal fiyatı: Sistem yönünün enerji açığını göstermesi halinde yük alma teklif fiyatlarının en düşüğünden, sistem yönünün enerji fazlasını göstermesi halinde yük atma teklif fiyatlarının en yükseğinden başlanılmak üzere, dengeleme güç piyasası kapsamında verilen tüm talimatlar dikkate alınarak belirlenen net talimat hacmine tekabül eden teklif fiyatı,

vvv)⁵⁷

yyy)⁵⁸ Sistem satış teklif fiyatı: Gün öncesi piyasası faaliyetlerine katılan piyasa katılımcılarının sisteme satış için talep ettikleri birim fiyatları,

zzz)⁵⁹ Sistem satış teklif miktarı: Gün öncesi piyasası faaliyetlerine katılan piyasa katılımcılarının ilgili dengeleme biriminde yapmayı teklif ettiği üretim artışı ya da tüketim azalma miktarlarını,

aaaa)⁶⁰ Talep kontrolü: Üretim kapasitesinin yetersiz olması durumunda talebi düşürmek için, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen esaslar çerçevesinde TEİAŞ ve kullanıcılar tarafından uygulanan hizmetleri,

⁵⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁵³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁶ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁵⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

bbbb) Talep tahmini: Sistem işletmecisi tarafından günlük olarak yayımlanan, saatlik tüketim öngörülerini,

cccc) Talimat: Yük alma veya yük atma talimatlarını,

çççç) Talimat etiket değeri: Talimat etiketinin dengeleme amaçlı talimatlar için 0, sistem kısıtlarının giderilmesi amaçlı talimatlar için 1, yan hizmetler kapsamında verilen talimatlar için 2 olarak belirlenen değerini,

dddd)⁶¹ Talimat etiketi: Sistem İşletmecisi tarafından dengeleme güç piyasasında piyasa katılımcılarına yük alma ya da yük atma talimatlarının hangi amaçla verildiğinin belirlenmesi için kullanılan değişkeni,

eeee) TCMB: Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası,

ffff)⁶² Tedarikçi: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri ve tedarik lisansına sahip şirketleri,

gggg) TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketini,

ğğğğ) Teklif bölgesi: Sınırlarını oluşturan iletim sistemi bağlantı noktalarında büyük çaplı iletim kısıtlarının beklendiği en küçük topolojik iletim sistemi bölgesini,

hhhh) Teknik parametreler: Bir dengeleme biriminin devreye girme, devreden çıkma, yüklenme, yük düşme ve verilen talimatları yerine getirme ile ilgili performans özelliklerini içeren ve dengeleme birimi sahibi piyasa katılımcıları tarafından sistem işletmecisine bildirilen değerleri,

ıııı) Teminat seviyesi: Bir piyasa katılımcısının Piyasa İşletmecisine sunmuş olduğu teminat olarak kabul edilebilecek değerlerin toplam tutarını,

ıııı) Tersiyer kontrol yedek kapasitesi: İşletme yedeğinin, sekonder frekans kontrol yedeği devreye alındıktan sonra, dengeleme birimlerinin onbeş dakika içerisinde gerçekleştirilebildikleri çıkış gücü değişimi ile sağlanan, ihtiyaç duyulduğunda manuel olarak servise alınan ve başka bir frekans sapması tehlikesine karşı sekonder frekans kontrol yedeğinin serbest hale getirilmesini sağlamaya yeterli olacak şekilde seçilen kısmını,

jjjj)⁶³ Tesis: Elektrik enerjisi üretimi, iletimi veya dağıtımı faaliyeti yürütülen veya yürütülmeye hazır tesis, şebeke veya teçhizatı,

kkkk) TETAŞ: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketini,

llll) Ticaret sınırları: Teklif bölgeleri arasındaki teknik, güvenlik gibi nedenlerle kullanıma kapatılmış olan iletim kapasitesi dışında kalan, elektrik ticareti için saatlik olarak izin verilebilir maksimum iletim kapasitesi limitlerini,

mmmm) Ticari işlem onayı: Piyasa İşletmecisinin, her bir teklif bölgesi için NPTF'nin hesaplanmasını takiben, her bir piyasa katılımcısına yapmış olduğu ve ilgili piyasa katılımcısı için belirlenmiş olan alış-satış miktarlarını içerir bildirimleri,

nnnn)⁶⁴ Toptan elektrik piyasası: Elektrik enerjisi, kapasitesi ya da bunların türev ürünlerinin toptan alış-satışının gerçekleştirildiği; ikili anlaşmalar piyasası ya da piyasa ve/veya Sistem İşletmecisi tarafından organize edilen vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası, yan hizmetler gibi elektrik piyasalarını,

oooo) Tüketim: Elektrik enerjisi tüketimini,

öööö) Tüketim birimi: Elektrik enerjisinin tüketildiği tesisleri,

pppp) Uzlaştırma: Dengeleme mekanizmasından ve/veya enerji dengesizliğinden doğan alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması işlemlerini,

⁶¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

rrrr) Uzlaştırma dönemi: Uzlaştırma işlemleri için esas alınan zaman dilimlerini,

ssss) Uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktası: Çekiş ya da ihracat yapılan ve iletim sistemi kaybına maruz bir iletim sistemi bağlantı noktasını,

şşşş)⁶⁵ Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi: Piyasa katılımcılarının lisansları gereği gerçekleştirdikleri faaliyetler kapsamında tesis ettikleri düzenlemeye tabi olan ya da olmayan ikili anlaşmalar ile belli bir uzlaştırma dönemi için almayı ya da satmayı bildirdikleri aktif elektrik enerjisi miktarlarını içeren ve uzlaştırmaya esas teşkil etmesi amacıyla Piyasa İşletmecisine yapılan bildirimleri,

tttt)⁶⁶ Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi: Her bir piyasa katılımcısına ilişkin uzlaştırma hesaplamalarının yapılabilmesi amacıyla, PYS aracılığıyla kaydı yapılan aktif elektrik enerjisi üreten ya da tüketen birimleri,

uuuu) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu: Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarının hesaplanmasında dikkate alınacak sayaç verileri, sayaçların veriş ya da çekiş açısından hangi yönde olduğu ve hangi piyasa katılımcısı adına kayıtlı olduğu bilgilerini içeren hesaplama kurallarını,

üüüü) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarı: Uzlaştırma hesaplamalarında esas alınmak üzere, uzlaştırmaya esas aktif elektrik enerjisi teslim noktası bazındaki değerlerini,

vvvv) Ünite: Bağımsız olarak yük alabilen ve yük atabilen her bir üretim grubunu, kombine çevrim santralleri için her bir gaz türbin ve jeneratörü ile gaz türbin ve jeneratörüne bağlı çalışacak buhar türbin ve jeneratörünün payını,

yyyy) Üretim: Enerji kaynaklarının, üretim tesislerinde elektrik enerjisine dönüştürülmesini,

zzzz)⁶⁷ Üretim faaliyeti gösteren tüzel kişi: Üretim ve/veya OSB üretim lisansı sahibi tüzel kişileri,

aaaa) Üretim tesisi: Elektrik enerjisinin üretildiği tesisleri,

bbbb)⁶⁸ Yan hizmetler: Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde tanımlanan hizmetleri,

cccc) Yük alma: Bir dengeleme biriminin sistem işletmecisi tarafından verilen talimatlar doğrultusunda, üretimini artırarak ya da tüketimini azaltarak sisteme enerji satması durumunu,

çççç)⁶⁹ Yük alma talimatı: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının yük almaları için ilgili piyasa katılımcılarına Sistem İşletmecisi tarafından yapılan bildirimleri,

dddd) Yük alma teklif fiyatı: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının Yük Alma için talep ettikleri birim fiyatları,

eeee) Yük alma teklif miktarı: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının ilgili dengeleme biriminde yapmayı teklif ettiği üretim artış ya da tüketim azaltma miktarlarını,

ffff) Yük alma teklifi: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının yük almak amacıyla teklif ettikleri, fiyat, miktar ve geçerli olduğu zaman gibi bilgileri içeren teklifleri,

gggg) Yük atma: Bir dengeleme biriminin sistem işletmecisi tarafından verilen talimatlar doğrultusunda, üretimini azaltarak ya da tüketimini artırarak sistemden enerji alması durumunu,

ğğğğ)⁷⁰ Yük atma talimatı: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının yük atmaları için ilgili piyasa katılımcılarına Sistem İşletmecisi tarafından yapılan bildirimleri,

⁶⁵ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

hhhhh) Yük atma teklif fiyatı: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının yük atma için talep ettikleri birim fiyatları,

ııııı) Yük atma teklif miktarı: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının ilgili dengeleme biriminde yapmayı teklif ettiği üretim azalması ya da tüketim artış miktarlarını,

ııııı) Yük atma teklifi: Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının yük atmak amacıyla teklif ettikleri, fiyat, miktar ve geçerli olduğu zaman gibi bilgileri içeren teklifleri,

jjjjj)^{71 72} Lot: Uzlaştırmaya esas ikili anlaşmalar, gün öncesi piyasası ile gün içi piyasası kapsamında tekliflerin bildirilmesi amacıyla kullanılan ve 0,1 MWh'e eşdeğer enerji miktarını,

kkkkk)⁷³ EPIAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,

lllll)⁷⁴ Görevli tedarik şirketi: Dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin hukuki ayrıştırması kapsamında kurulan veya son kaynak tedariki yükümlüsü olarak Kurul tarafından yetkilendirilen tedarik şirketini,

mmmmm)⁷⁵ Gün içi piyasası katılım anlaşması: Piyasa katılımcısının gün içi piyasasına katılmak için imzaladığı standart anlaşmayı,

nnnnn)⁷⁶ Gün içi piyasası: Gün içi piyasası kapı kapanış zamanına kadar elektrik enerjisi ticaretinin yapıldığı organize toptan elektrik piyasasını,

ooooo)⁷⁷ Gün içi piyasasında eşleşme: Gün içi piyasasına sunulan bir alış teklifinin eşit veya daha iyi fiyatlı bir satış teklifiyle veya bir satış teklifinin eşit veya daha iyi fiyatlı bir alış teklifiyle tamamen veya kısmen eşleşerek ticari işlemin gerçekleşmesini,

ööööö)^{78 79} Teklif defteri: Vadeli elektrik piyasası ve/veya gün içi piyasasında işlem gören kontratlara sunulan tekliflerin listelendiği PYS ekranlarını,

ppppp)⁸⁰ Esnek alış teklifi: Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarının, belirtilen teklif zaman aralığı içerisinde geçerli, teklif süresi boyunca tek fiyat ve uzlaştırma dönemi bazlı değişebilen miktar bilgilerini içeren aktif elektrik enerjisi alış tekliflerini,

rrrrr)⁸¹ Teklif süresi: Bir esnek teklifte belirtilen, teklif zaman aralığı içerisinde yer alan, aktif elektrik enerjisi alış-satışının gerçekleşeceği bir veya ardışık birden fazla uzlaştırma dönemi sayısı,

sssss)⁸² Teklif zaman aralığı: Blok ve esnek tekliflerin geçerli olduğu, başlangıç ve bitiş saatleri ile tanımlanan zaman dilimi,

şşşşş)⁸³ Karşılığı olmayan piyasa işlemi: Piyasa işletmecisi tarafından hazırlanan Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin Yöntemde düzenlenen hususlar çerçevesinde, piyasa katılımcılarının piyasa işlem miktarlarının; satış, alış, ithalat, ihracat miktarları ile üretimlerine ilişkin verilerin kullanılmasıyla hesaplanan miktarı aştığı tespit edilen işlemleri,

ttttt)⁸⁴ Açık pozisyon: Vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirilen işlemler neticesinde veya ilgili mevzuatta belirtilen yöntemlerle oluşan ve ters işlemle, fiziki teslimatla veya diğer yöntemlerle kapatılmamış olan pozisyonları,

⁷¹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷² 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁰ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸¹ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸² 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸³ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

uuuuu)⁸⁵ Açılış fiyatı: Her bir kontratın, ilk işleme açıldığı gün veya bir kontratın işlem görmesinin geçici olarak durdurulması halinde yeniden işleme açılması sırasında belirlenen baz fiyatını, ilk işlem gününden sonraki işlem günlerinde ise ilan edilen son günlük gösterge fiyatını,

üüüüü)⁸⁶ Baz fiyat: Günlük fiyat değişim limitlerinin hesaplanmasında kullanılan ve kontratın işleme açıldığı gün Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen fiyatı, diğer işlem günleri için ise bir önceki günün günlük gösterge fiyatını,

vvvvv)⁸⁷ Günlük gösterge fiyatı: VEP Usul ve Esaslarında belirlenen esaslar çerçevesinde hesaplanan günlük gösterge fiyatını/fiyatlarını,

yyyyy)⁸⁸ Vadeli elektrik piyasası (VEP): Piyasa katılımcılarına fiziksel teslimat yükümlülüğü doğuran ileri tarihli elektrik piyasasını,

zzzzz)⁸⁹ Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşması: Piyasa katılımcısının vadeli elektrik piyasasına katılmak için imzaladığı standart anlaşmayı,

aaaaa)⁹⁰ Vadeli elektrik piyasası yıllık katılım bedeli: Vadeli elektrik piyasasına katılan piyasa katılımcılarının her bir yıl için ödemek zorunda oldukları VEP Usul ve Esaslarında belirlenen katılım bedelini

bbbbb)⁹¹ VEP Usul ve Esasları: Bu Yönetmelik ve ilgili mevzuat doğrultusunda vadeli elektrik piyasasının işletilmesine ilişkin usul ve esasları,

ccccc)⁹² Kısa pozisyon: Sahibine; vadeli elektrik piyasasında yapılan işlemlerde, kontratın teslimat dönemi geldiğinde elektrik enerjisini belirli bir fiyattan ve belirli bir miktarda teslim etme yükümlülüğü veren pozisyonu,

ççççç)⁹³ Kontrat: Vadeli elektrik piyasasında ve gün içi piyasasında uzlaştırma dönemi bazında fiziksel teslimat yükümlülüğü doğuran sözleşmeyi,

ddddd)^{94,95} Piyasa İşletmecisi temerrüt yönetimi katkısı: Piyasa İşletmecisinin işlettiği veya yan hizmetler piyasası hariç olmak üzere mali uzlaştırma işlemlerini yürüttüğü ve merkezi karşı taraf olarak hizmet sunduğu piyasalarda katılımcıların temerrüde düşmeleri halinde piyasa işletim gelir tavanından ödemeyi taahhüt ettiği tutarı,

eeeeee)⁹⁶ Piyasa yapıcı: Vadeli elektrik piyasasında likit ve sürekli bir piyasanın oluşmasını teşvik etmek amacıyla belirlenen piyasa katılımcılarını,

ffffff)⁹⁷ Seans: Vadeli elektrik piyasasında kontratların alım satım için işleme açık olduğu zaman dilimini,

ggggg)⁹⁸ Temerrüt garanti hesabı: Piyasa katılımcılarının mali yükümlülüklerini yerine getirmemeleri durumunda kullanılmak amacıyla merkezi uzlaştırma kuruluşu ve Piyasa İşletmecisi nezdinde tutulan, teminatlar dışında kalan ve piyasa katılımcılarının katkı paylarıyla oluşturulan hesabı,

⁸⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁵ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

ğğğğğğ)⁹⁹ Ters işlem: Vadeli elektrik piyasasında aynı kontratta, uzun pozisyon karşısında kısa pozisyon, kısa pozisyon karşısında uzun pozisyon alınarak pozisyonun tasfiyesini,

hhhhhh)¹⁰⁰ Uzun pozisyon: Sahibine; vadeli elektrik piyasasında yapılan işlemlerde, kontratın teslimat dönemi geldiğinde elektrik enerjisini belirli bir fiyattan ve belirli bir miktarda teslim alma yükümlülüğü veren pozisyonu,

ıııııı)¹⁰¹ Yöntem: Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemleri yürütülen organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin olarak hazırlanan ve ilgili taraflar ile piyasa katılımcıları açısından bağlayıcı nitelikte olan düzenlemeleri,

ıııııı)^{102, 103} Elektrik depolama tesisi: Elektrik enerjisini başka bir enerji türüne çevirerek depolayabilen ve depolanan enerjiyi kullanılmak üzere tekrar elektrik enerjisine çevirerek sisteme verebilen tesisi,

jıııııı)¹⁰⁴ Depolamalı elektrik üretim tesisi: Kanunun 7 nci maddesinin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamında kurulan üretim tesisini

kkkkkk)¹⁰⁵ Dengeleme bölgesi: Toplayıcılık faaliyeti kapsamında yan hizmetler ve/veya dengeleme güç piyasasında faaliyette bulunmak isteyen üretim, tüketim tesisleri ve/veya elektrik depolama ünitesi/tesisinin birlikte yer aldığı TEİAŞ tarafından belirlenen şebekenin bölümünü,

llllll)¹⁰⁶ Minimum kararlı üretim düzeyi: Bir uzlaştırmaya esas veriş çekiş biriminin sürekli olarak çalışabileceği asgari aktif güç seviyesini,

mmmmmm) Toplayıcı: Bir veya birden fazla şebeke kullanıcısı ile söz konusu şebeke kullanıcıları adına elektrik piyasasında toplayıcılık faaliyeti yürütmek üzere anlaşma imzalamış olan toplayıcı lisansı veya tedarik lisansı sahibi tüzel kişiyi,

nnnnnn)¹⁰⁷ Toplayıcılık: Toplayıcı tarafından bir veya birden fazla şebeke kullanıcısının tüketim ve/veya üretimlerinin birleştirilerek işletilmesi kapsamında gerçekleştirilen piyasa faaliyetini,

ifade eder.

(2)¹⁰⁸ Bu Yönetmelikte geçen diğer ifade ve kısaltmalar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

İKİNCİ KISIM

Dengeleme Mekanizması ve Uzlaştırma

BİRİNCİ BÖLÜM

Dengeleme Mekanizması ve Uzlaştırmaya İlişkin Genel Esaslar

Dengeleme mekanizmasına ilişkin genel esaslar

⁹⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰² 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰³ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁰⁴ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰⁶ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰⁷ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁰⁸ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

MADDE 5 – (1)^{109, 110} Dengeleme mekanizması, vadeli elektrik piyasası ile ikili anlaşmaları tamamlayıcı nitelikteki gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve gerçek zamanlı dengelemeden oluşan faaliyetleri kapsar.

(2)¹¹¹ Gün öncesi piyasası; sistemdeki arz ve talebin dengelenmesi ve piyasa katılımcılarının sözleşme taahhütleri ile üretim ve/veya tüketim planlarını gün öncesinden dengelemeleri amacıyla gerçekleştirilen faaliyetlerden oluşur.

(3)^{112, 113} Gün içi piyasası, piyasa katılımcılarının sözleşme taahhütleri ile üretim ve/veya tüketim planlarını gün içinde dengelemeleri amacıyla gerçekleştirilen faaliyetlerden oluşur.

(4) Gerçek zamanlı dengeleme; yan hizmetler ve dengeleme güç piyasasından oluşur. Dengeleme güç piyasası, Sistem İşletmecisine gerçek zamanlı dengeleme için en fazla 15 dakika içinde devreye girebilecek yedek kapasiteyi sağlar. Frekans kontrolü ve talep kontrolü hizmetleri, yan hizmetler aracılığıyla sağlanır.

(5) Piyasa İşletmecisi ve Sistem İşletmecisi gerekli her türlü koordinasyon ve haberleşmeyi sağlayarak, elektrik enerjisi arz ve talebini dengelemek amacıyla dengeleme mekanizması faaliyetlerini ve bu faaliyetler için gereken ilgili usul ve esasları yürütür.

Denge sorumluluğunun genel esasları

MADDE 6 – (1) Piyasa katılımcıları, her bir uzlaştırma dönemi ve her bir teklif bölgesi için, bir tarafta sisteme verişleri, elektrik enerjisi alımları ve ithalatları ile diğer tarafta, sistemden çekişleri, elektrik enerjisi satışları ve ihracatları arasında denge sağlamakla yükümlüdür.

(2) Piyasa katılımcıları, uzlaştırma dönemi bazında enerji dengesizlikleri ve dengesizliklerinin uzlaştırılması için Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluk üstlenir. Bu mali sorumluluğu üstlenen piyasa katılımcısı dengeden sorumlu taraf olarak adlandırılır.

(3) Dengeden sorumlu taraflar bir araya gelmek suretiyle dengeden sorumlu grup oluşturabilirler. Dengeden sorumlu grup adına grup içinden bir dengeden sorumlu taraf, dengeden sorumlu grubun enerji dengesizliğine ilişkin Piyasa İşletmecisine karşı mali sorumluluğunu üstlenir.

(4)¹¹⁴ Dengeden sorumlu tarafların teslimat zamanına kadar, mevcut olan tüm imkânları kullanarak denge sağlamaları esastır. Gerçek zamanda sistemin dengelenmesi Sistem İşletmecisinin sorumluluğundadır.

(5) Piyasa İşletmecisi denge sorumluluğuna ilişkin yükümlülüklerin sistematik ihlallerini belirleyebilmek ve bu sapmaları Kuruma raporlayabilmek için, tüm dengeden sorumlu taraflardan ihtiyaç duyduğu bilgileri alır.

Vadeli elektrik piyasasına ilişkin genel esaslar¹¹⁵

MADDE 6/A¹¹⁶ – (1) Vadeli elektrik piyasası aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde Piyasa İşletmecisi tarafından işletilir:

a) Katılımcılar tarafından sunulan teklifler, piyasa katılımcıları arasında ayırım gözetilmeksizin değerlendirilir.

b) Piyasada yürütülen faaliyetler, şeffaflık ve sorumluluk ilkelerine uygun şekilde yürütülür.

¹⁰⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiş ve takip eden fıkralar teselsül ettirilmiştir.

¹¹³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹¹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

- (2) Vadeli elektrik piyasası;
- a) Piyasa katılımcılarına, sözleşme taahhütlerine ve üretim ve/veya tüketim planlarına ilişkin ileri tarihli dengeleme olanağının sağlanması,
 - b) Piyasa katılımcılarının fiyat değişim risklerinden kaçınmak amacıyla işlem yapması,
 - c) İleriye dönük fiyat sinyali oluşturarak öngörülebilirliğin artırılması,
 - ç) Piyasa katılımcılarına ticaret imkanı sağlanması,
- amaçlarına uygun olarak işletilir.

Gün öncesi piyasasına ilişkin genel esaslar¹¹⁷

MADDE 7 – (1)¹¹⁸ Gün öncesi piyasası, gerçek zamandan bir gün öncesinden öngörülen uzlaştırma dönemi bazında üretim ve tüketim dengesini sağlamak üzere aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde yürütülür:

- a) Gün öncesi piyasası kapsamında sunulan teklifler gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları arasında ayrım gözetilmeksizin değerlendirilir.
- b) Gün öncesi piyasasının uzlaştırmasında uygulanan fiyatlar, gün öncesi piyasası kapsamında sunulan teklifler dikkate alınarak uzlaştırma dönemi bazında, nihai piyasa takas fiyatı belirleme prensibine dayalı olarak belirlenir.
- c) Gün öncesi piyasasına ilişkin faaliyetler şeffaflık ve sorumluluk ilkelerine uygun şekilde yürütülür.

(2)¹¹⁹

(3) Gün öncesi piyasası:

- a) Piyasa katılımcılarına üretim ve/veya tüketim ihtiyaçları ile sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerini gün öncesinde dengeleme olanağını sağlama,
- b) Elektrik enerjisi referans fiyatını belirleme,
- c) Sistem İşletmecisine gün öncesinden dengelenmiş bir sistem sağlama,
- ç) Sistem İşletmecisine gün öncesinden kısıt yönetimi yapabilme imkanı sağlama,
- d) Piyasa katılımcılarına, ikili anlaşmalarına ek olarak bir sonraki gün için enerji alış-satışı yapma fırsatı yaratma

amaçlarına uygun olarak düzenlenir. Gün öncesi piyasası Piyasa İşletmecisi tarafından işletilir.

(4)¹²⁰

Gün içi piyasasına ilişkin genel esaslar¹²¹

MADDE 7/A – (1) Gün içi piyasası, gün içi piyasası kapı kapanış zamanına kadar, uzlaştırma dönemi bazında üretim ve tüketim dengesini sağlamak ve/veya elektrik ticareti yapabilmek için aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde Piyasa İşletmecisi tarafından yürütülür:

- a) Gün içi piyasasına sunulan teklifler gün içi piyasası katılımcıları arasında ayrım gözetilmeksizin değerlendirilir.
- b) Gün içi piyasasına ilişkin faaliyetler şeffaflık ve sorumluluk ilkelerine uygun şekilde yürütülür.

(2) Gün içi piyasası:

- a) Piyasa katılımcılarına sözleşme taahhütlerini ve üretim ve/veya tüketim planlarını dengeleme olanağı sağlama,
- b) Enerji dengesizlik miktarlarının azalmasını sağlama,

¹¹⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹¹⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

¹²⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

¹²¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

- c) Sistem İşletmecisine gerçek zamanlı dengeleme öncesinde dengelenmiş bir sistem sağlama,
- ç) Piyasa katılımcılarına, ikili anlaşmalarına ve gün öncesi piyasasında yaptıkları ticarete ek olarak enerji alım satım fırsatı yaratma amaçlarına uygun olarak işletilir.

Gerçek zamanlı dengelemeye ilişkin genel esaslar

MADDE 8 – (1) Gerçek zamanlı dengeleme, aktif elektrik enerjisi arz ve talebini gerçek zamanlı olarak dengede tutmak amacıyla, Sistem İşletmecisi tarafından yürütülen ve Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde¹²² tanımlanan faaliyetlerden meydana gelir.

(2) Gerçek zamanlı dengeleme aracı olarak primer frekans kontrol yedek kapasitesi, sekonder frekans kontrol yedek kapasitesi, tersiyer kontrol yedek kapasitesi ve talep kontrolü kullanılır. Primer ve sekonder kontrol rezerv kapasitelerinin ve talep kontrolünün kullanım usul ve esasları Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde¹²³ tanımlanmıştır.

(3) Gerçek zamanlı dengeleme kapsamında kullanılan tersiyer kontrol yedek kapasitesi dengeleme güç piyasası vasıtasıyla temin edilir. Dengeleme güç piyasası Sistem İşletmecisi tarafından işletilir.

(4) Gerçek zamanlı dengeleme, elektrik enerjisinin tüketicilere yeterli, kaliteli, sürekli ve düşük maliyetli olarak sunulmasını sağlayacak şekilde aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde yürütülür:

a)¹²⁴ Gerçek zamanlı dengeleme, arz ve talebin gerçek zamanlı olarak işletme güvenliği ve sistem bütünlüğü sağlanacak şekilde; Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan arz kalitesi ve işletme koşulları kriterleri doğrultusunda dengelenmesi esasına dayalı olarak yürütülür.

b) Gerçek zamanlı dengeleme için, dengeleme güç piyasasına sunulan teklifler, teklife ilişkin bilgiler ve tekliflerin dengeleme için uygunluğu dikkate alınarak dengeleme güç piyasasında yer alan piyasa katılımcıları arasında ayırım gözetilmeksizin değerlendirilir.

c) Gerçek zamanlı dengeleme faaliyetleri, sistem güvenliğini dikkate alarak, Sistem İşletmecisi için dengeleme maliyetlerini en aza indirecek şekilde gerçekleştirilir.

ç) Gerçek zamanlı dengelemeye ilişkin faaliyetler şeffaflık ve sorumluluk ilkelerine uygun şekilde yürütülür.

Uzlaştırmaya ilişkin genel esaslar

MADDE 9 – (1) Uzlaştırma, vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası¹²⁵, gün içi piyasası¹²⁶ ve dengeleme güç piyasasından ve/veya enerji dengesizliğinden doğan alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması işlemlerinin hızlı, güvenilir ve şeffaf bir şekilde gerçekleşmesini sağlayacak şekilde aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde Piyasa İşletmecisi tarafından yürütülür:

a)¹²⁷ Piyasa İşletmecisi, piyasa katılımcılarının dengeleme mekanizmasına katılımlarına ve dengeden sorumlu tarafların enerji dengesizliklerine bağlı olarak sattıkları ve satın aldıkları elektrik enerjisinin toptan elektrik piyasası adına uzlaştırma işlemlerini yürütür.

¹²² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹²³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹²⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹²⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹²⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹²⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

b)^{128, 129} Gün Gün öncesi piyasası ve dengeleme güç piyasası kapsamında gerçekleştirilen elektrik enerjisi alış-satışlarının uzlaştırılmasında uzlaştırma dönemi bazındaki fiyatlar esas alınır. Bu fiyatlar dengeleme mekanizması kapsamında dengeleme amaçlı gerçekleştirilen elektrik enerjisi alış-satışlarına ilişkin teklif fiyatları ve marjinal fiyatlandırma prensibi dikkate alınarak belirlenir. Vadeli elektrik piyasası ve gün içi piyasasında gerçekleştirilen elektrik enerjisi alış satışlarının uzlaştırılmasında ise eşleşme bazındaki fiyatlar esas alınır. Dengeleme mekanizması kapsamında gerçekleştirilen elektrik enerjisi alış-satışları taraflar arasında bağlayıcı nitelik taşır.

c)¹³⁰ Dengeden sorumlu tarafların denge sorumluluklarından kaynaklanan enerji dengesizlikleri, uzlaştırma dönemi bazında belirlenecek sistem dengesizlik fiyatı üzerinden uzlaştırılır. Bir uzlaştırma dönemi için geçerli sistem dengesizlik fiyatı, söz konusu uzlaştırma dönemi için gün öncesi piyasasında belirlenmiş olan nihai piyasa takas fiyatı veya dengeleme güç piyasasında belirlenmiş olan saatlik sistem marjinal fiyatı kullanılarak belirlenen fiyattır.

ç) Bir uzlaştırma dönemine ilişkin uzlaştırma hesaplamalarında sadece söz konusu uzlaştırma dönemine ait değerler dikkate alınır ve bir uzlaştırma dönemine ait değerler, başka bir uzlaştırma dönemine aktarılamaz.

d) Uzlaştırma hesaplamalarının dengeleme mekanizmasında yer alan her bir faaliyet ve enerji dengesizliği için ayrı ayrı gerçekleştirilmesi esastır.

İKİNCİ BÖLÜM

Taraflar, Tarafların Görevleri, Yetkileri ve Sorumlulukları

Piyasa katılımcıları

MADDE 10 – (1)^{131,132 133} Piyasa katılımcıları;

- a) Üretim lisansı sahibi,
- b) Tedarik lisansı sahibi,
- c) OSB üretim lisansı sahibi,
- ç) Dağıtım lisansı sahibi,
- d) İletim lisansı sahibi,
- e) Toplayıcı lisansı sahibi

tüzel kişilerinden oluşur. Piyasa katılımcılarından elektrik enerjisi alan serbest tüketicilerin çekiş birimlerinin kayıtları piyasa katılımcıları adına yapılır.

(2) Piyasa katılımcılarının bu Yönetmelik ve ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde gerçekleştirdikleri faaliyetlerini piyasa ve/veya sistem işletimine zarar vermeyecek şekilde gerçekleştirmeleri esastır.

Piyasa İşletmecisinin sorumlulukları

MADDE 11 – (1) Piyasa İşletmecisi EPİAŞ'tır¹³⁴. Piyasa İşletmecisi; vadeli elektrik piyasasının, gün öncesi piyasasının¹³⁵ ve gün içi piyasasının¹³⁶ işletimi, uzlaştırma yönetimi ve

¹²⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹²⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³⁰ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³¹ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³³ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹³⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

veri yayımlama faaliyetlerini eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, şeffaflık ve sorumluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür.

(2)¹³⁷ Piyasa İşletmecisi, vadeli elektrik piyasasının, gün öncesi piyasasının¹³⁸ ve gün içi piyasasının işletimine ilişkin aşağıdaki faaliyetleri yürütür:

a) Söz konusu piyasaların bu Yönetmelik ve ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak işletilmesi,

b) Kendi faaliyetleri kapsamındaki organize toptan elektrik piyasalarının kurulması ve işletimine ilişkin her türlü mevzuatın hazırlanması ve Kurula sunulması,

c) Söz konusu piyasaların işletimine ilişkin her türlü iç mevzuatın hazırlanması ve yayımlanması,

ç) Söz konusu piyasaların işletimine ilişkin hususlarda uygulamaya yönelik kararların alınması, yetkili mercilere öneri ve/veya tekliflerde bulunulması, mevzuatla kendisine bırakılmış diğer görevlerin yerine getirilmesi,

d) Söz konusu piyasaların işlemlerinde çıkabilecek uyuşmazlıkların incelenerek sonuçlandırılması,

e) Organize toptan elektrik piyasalarının etkin gelişimi ve kullanımını destekleyecek çözümlerin geliştirilmesi için önerilerde bulunulması,

f) İlgili mevzuatın, organize toptan elektrik piyasalarının etkin işleyişinin sağlanması çerçevesinde izlenmesi ve gerekli önerilerin geliştirilmesi.

(3) Piyasa İşletmecisi uzlaştırma yönetimine ilişkin olarak uzlaştırma işlemlerinin gerçekleştirilerek dengeleme mekanizması ve enerji dengesizlikleri için tahakkuk ettirilecek alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması faaliyetlerini yürütür.

(4) Piyasa İşletmecisi veri yayımlama ve raporlamaya ilişkin olarak aşağıdaki faaliyetleri yürütür:

a) İşlettiği veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemlerini yürüttüğü¹³⁹ organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin olarak Kurum tarafından talep edilecek raporların hazırlanması ve yayımlanması,

b) İşlettiği veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemlerini yürüttüğü¹⁴⁰ organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin olarak gereken bilgilerin Sistem İşletmecisine iletilmesi,

c) İşlettiği veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemlerini yürüttüğü¹⁴¹ organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin bilgilerin ve piyasa fiyatlarının düzenli olarak duyurulması,

ç) İşlettiği veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemlerini yürüttüğü¹⁴² organize toptan elektrik piyasalarında gerçekleşen işlemlere ilişkin olarak istatistikler düzenlenerek yayımlanması,

d)¹⁴³ İşlettiği veya mali uzlaştırma işlemleri ile diğer mali işlemlerini yürüttüğü organize toptan elektrik piyasası katılımcılarının risklerinin yönetilmesini teminen Teminat Hesaplama Yönteminin¹⁴⁴ hazırlanması, uygulanması ve Kurum tarafından gerek görüldüğünde geliştirilmesi ve değiştirilmesi,

¹³⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹³⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁴⁰ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁴¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁴² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁴³ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁴⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

e)¹⁴⁵ Fark tutarına ilişkin Fark Tutarı Yönteminin¹⁴⁶ hazırlanması, uygulanması ve Kurum tarafından gerek görüldüğünde geliştirilmesi ve değiştirilmesi.

(5)¹⁴⁷

(6) Piyasa İşletmecisinin, bu maddenin ikinci, üçüncü ve dördüncü fıkralarında belirtilen vadeli elektrik piyasasının, gün öncesi piyasasının¹⁴⁸ ve gün içi piyasasının¹⁴⁹ işletimi, uzlaştırma yönetimi ve veri yayımlama faaliyetlerine ek olarak ilgili mevzuatın diğer hükümleri çerçevesindeki görevlerini yerine getirmesi esastır.

(7)¹⁵⁰ Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemleri yürütülen piyasalar için temerrüt garanti hesabı kurulması ve yönetilmesi faaliyetlerini yürütür.

(8)¹⁵¹ Piyasa İşletmecisi, işlettiği organize toptan elektrik piyasalarında merkezi karşı taraf sıfatıyla alıcıya karşı satıcı, satıcıya karşı da alıcı rolünü üstlenmek suretiyle takasın tamamlanmasını taahhüt ederek merkezi karşı taraf hizmetini yürütür.

Sistem İşletmecisinin sorumlulukları

MADDE 12 – (1) Sistem İşletmecisi TEİAŞ'tır¹⁵². Sistem İşletmecisi aşağıda tanımlanan faaliyetleri eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin, şeffaflık ve sorumluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür:

- a) Gün öncesinde talep tahminlerinin yapılması,
- b)¹⁵³ Sistemde anlık dengenin, yeterli arz kalitesini sağlayacak şekilde sağlanması, gerçek zamanlı dengeleme faaliyetleri yoluyla gerekli yedeklerin tutulması,
- c) Gerçek zamanlı dengelemenin, bu Yönetmelik ve Elektrik Şebeke Yönetmeliği¹⁵⁴ hükümleri çerçevesinde yürütülmesi,
- ç) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma ve yük atma teklif miktarları için asgari sınırın gerektiğinde güncellenmesi ve piyasa katılımcılarına duyurulması,
- d) Sistemin etkin gelişimi ve kullanımını destekleyecek çözümlerin geliştirilmesi için önerilerde bulunulması,
- e) İlgili mevzuatın, yeterli arz kalitesinin ve sistemin etkin kullanımının sağlanması çerçevesinde izlenmesi ve gerekli önerilerin geliştirilmesi,
- f) ¹⁵⁵Dengeleme ve teklif bölgeleri ile ticaret sınırlarının belirlenmesi,
- g) Elektrik piyasası ve arz kalitesine ilişkin önem taşıyan bilgilerin hazırlanması ve ilgili taraflara iletilmesi,
- ğ) Uzlaştırma için gerekli bilgilerin Piyasa İşletmecisine zamanında bildirilmesi,
- h) Sistem işletimine ilişkin olarak Kurum tarafından talep edilecek raporların hazırlanması ve yayımlanması,
- ı) İlgili mevzuatın diğer hükümleri çerçevesindeki görevlerin yerine getirilmesi.
- i)¹⁵⁶ Sisteme bağlantısı, Elektrik Şebeke Yönetmeliği¹⁵⁷ ile belirlendiği şekilde kısıt kayıtlı bağlantı niteliği taşıyan üretim tesislerinin ve söz konusu tesisler için teknik olarak gerçekleştirilebilecek azami kapasitenin belirlenmesi ve Piyasa İşletmecisine bildirilmesi.

¹⁴⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁴⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁴⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

¹⁴⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁴⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁵⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁵¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁵² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁵³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁵⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁵⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁵⁶ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁵⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

j)¹⁵⁸ İletim sisteminde meydana gelen hat ve trafo arızaları ile planlı ve plansız olarak yapılacak olan bakımlar ile ilgili bilgilerin PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulması.

k)¹⁵⁹ Dengeleme bölgesi içerisinde yer alan trafo merkezi listesinin istenen formatta piyasa işletmecisine sunulması.

İletim kapasitesi yönetimi

MADDE 13 – (1) Sistem İşletmecisi, mevcut iletim kapasitesinin iletim sistemi kısıtları ve sistem işletim güvenliği kriterleri dâhilinde maksimum enerji iletimini sağlayacak şekilde kullanıma sunulmasından sorumludur. Ulusal iletim kapasitelerinin optimum kullanımını sağlamak için Sistem İşletmecisi ve Piyasa İşletmecisi işbirliği yapar.

İletim sisteminde kısıt yönetimi ve ticaret sınırları

MADDE 14 – (1) Sistem İşletmecisi, iletim şebekesindeki gerçek zamanlı kısıtları dengeleme güç piyasasına ilişkin hükümler doğrultusunda etiket değeri 1 olan talimatlar vasıtasıyla giderir.

(2) Sistem İşletmecisi, iletim kısıtlarının gün öncesi piyasasına dayalı olarak yönetilmesine ihtiyaç duyulduğunda, ticaret sınırları olarak adlandırılan, teklif bölgeleri arasında teknik, güvenlik gibi nedenlerle kullanıma kapatılmış olan iletim kapasitesi dışında kalan, elektrik ticareti için uzlaştırma dönemi bazında izin verilebilir maksimum iletim kapasitesi sınırlarını belirler. Ticaret sınırları içerisindeki tüm iletim kapasitesi Sistem İşletmecisi tarafından gün öncesi piyasasına sunulur. Sistem İşletmecisi, belirlenen ticaret sınırlarını, bu Yönetmeliğin 51 inci maddesinde yer alan hükümler doğrultusunda Piyasa İşletmecisine ve piyasa katılımcılarına bildirir.

(3) Sistem İşletmecisinin, iletim kısıtlarını gün öncesi piyasasına dayalı olarak yönetmesine ihtiyaç duyması durumunda, teklif bölgelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından belirlenerek Kuruma teklif edilir. Usul ve esaslara ilişkin tebliğ Kurul kararı ile yayımlanarak yürürlüğe girer.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin sorumlulukları

MADDE 15 – (1) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, dengeleme ve uzlaştırma faaliyetlerine ilişkin olarak aşağıda tanımlanan görevleri yerine getirir:

a)^{160,161} Dağıtım sistemine bağlı uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimi ve dengeleme birimi olan piyasa katılımcılarının, uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan tüm sayaçlarının, dağıtım sistemine bağlı olan ve ikili anlaşma yapmak yoluyla bir tedarikçiden elektrik enerjisi alımı yapan serbest tüketicilerin sayaçlarının ve iki dağıtım bölgesi arasındaki elektrik enerjisi akışlarını ölçen sayaçların, kayıt işlemlerine ilişkin hükümler doğrultusunda kayıt altına alınması,

b)¹⁶² Bu fıkranın (a) bendinde belirtilen sayaçlara yönelik test, kontrol ve denetim çalışmaları yapmak suretiyle uzlaştırmaya esas ölçüm verilerinin doğruluğunun sağlanması, sayaçların okunması, bölgesinde bulunan uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimi konfigürasyonlarının belirlenmesi, ölçüm verilerinin saklanması, zamanında ve Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen formatta Piyasa İşletmecisine bildirilmesi, ilgili tek hat şemalarının onaylanması,

¹⁵⁸ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁵⁹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁶⁰ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁶¹ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁶² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

c) Uzlaştırmaya esas ölçüm verilerine yapılan itirazlara ilişkin, piyasa katılımcıları ile 82 nci maddede belirtildiği şekilde mutabakat sağlanması,

ç) (a) ve (b) bendinde sayılan işlemlerin gerçekleştirilmesinde kullanılacak olan uzaktan otomatik veri toplama, saklama ve işleme sistemlerinin (OSOS) kurulumu, işletimi ve bakımı,

d)¹⁶³ Dağıtım sistemine bağlı olan ve ikili anlaşma yapmak yoluyla bir tedarikçiden elektrik enerjisi alımı yapan serbest tüketicilerin sayaçlarından¹⁶⁴ uzlaştırma dönemi bazında ölçüm değeri alınmasının mümkün olmaması durumunda, bu sayaçlardan elde edilecek ölçüm değerlerine uygulanacak profillere ilişkin görevlerin yerine getirilmesi,

e) Bu madde kapsamındaki iş süreçlerine ilişkin usul ve esas ve iç mevzuatın hazırlanması ve uygulanması,

f) İlgili mevzuatın diğer hükümleri çerçevesindeki görevlerin yerine getirilmesi.

g)¹⁶⁵ Toplayıcılık portföyüne kaydı gerçekleştirilen lisanssız üretim tesislerine ilişkin sayaç verilerini toplu olarak yüklemek.

TEİAŞ'ın diğer sorumlulukları

MADDE 16 – (1) TEİAŞ organize toptan elektrik piyasalarının işletimine ve sistem işletim faaliyetlerine ilişkin sorumluluklarına ek olarak, dengeleme ve uzlaştırmaya ilişkin, aşağıda belirtilen diğer faaliyetleri yürütür:

a)¹⁶⁶ İletim sistemine bağlı uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi ve dengeleme birimi olan piyasa katılımcılarının uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan tüm sayaçlarının ve iletim sistemine bağlı olan serbest tüketicilerin sayaçlarının, piyasa katılımcılarının kayıt işlemlerine ilişkin hükümler doğrultusunda kayıt altına alınması;

b)¹⁶⁷ Sayaçlara yönelik test, kontrol ve denetim çalışmaları yapmak suretiyle uzlaştırmaya esas ölçüm verilerinin doğruluğunun sağlanması, sayaçların OSOS vasıtasıyla okunması, üretim faaliyeti gösteren tüzel kişiler hariç olmak üzere diğer piyasa katılımcılarına ait iletim sisteminde yer alan sayaçların ve iletim sistemine bağlı serbest tüketicilere ait sayaçların OSOS ile iletişim sağlamasını temin etmek üzere gerekli iletişim altyapısının ve aktif ve pasif cihazların tesis edilmesi ve işletilmesi, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonlarının belirlenmesi, ölçüm verilerinin saklanması, zamanında ve Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen formatta Piyasa İşletmecisine bildirilmesi, ilgili tek hat şemalarının onaylanması,

c) Uzlaştırmaya esas ölçüm verilerine yapılan itirazlara ilişkin, piyasa katılımcıları ile 82 nci maddede belirtildiği şekilde mutabakat sağlanması,

ç)¹⁶⁸

d) (a) ve (b) bendinde sayılan işlemlerin gerçekleştirilmesinde kullanılacak olan uzaktan otomatik veri toplama, saklama ve işleme sistemlerinin (OSOS) kurulumu, işletimi ve bakımı,

e) Bu Yönetmelik kapsamındaki iş süreçlerine ilişkin usul ve esas ve iç mevzuatın hazırlanması ve uygulanması,

f) İlgili mevzuatın diğer hükümleri çerçevesindeki görevlerin yerine getirilmesi.

ÜÇÜNCÜ KISIM

Piyasa Katılımcılarının Kayıt İşlemlerine İlişkin Hükümler BİRİNCİ BÖLÜM

¹⁶³ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁶⁴ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁶⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁶⁶ 06 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁶⁷ 06 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁶⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

Piyasa Katılımcılarının Kayıt Zorunluluğu ve Kayıt Kuralları

Piyasa katılımcılarının kayıt zorunluluğu

MADDE 17 – (1) Piyasa katılımcılarının, bu Yönetmelik kapsamında belirtilen zaman sınırları içerisinde Piyasa İşletmecisine kayıt yaptırmaları zorunludur.

(2)¹⁶⁹ Görevli tedarik¹⁷⁰ şirketlerinin tüzel kişilik kayıtları esnasında;

a) Serbest olmayan tüketicilerin,

b) Tedarikçisini seçmemiş serbest tüketicilerin,

c) Daha önce tedarikçisini seçmiş olup, tekrar görevli tedarik¹⁷¹ şirketinden enerji alan serbest tüketicilerin,

ç)¹⁷² Serbest ve serbest olmayan tüketicilerden Kanunun 17 nci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarının desteklenmesi amacıyla belirlenen tarifeler üzerinden enerji temin etmek isteyen tüketicilerin,

d)¹⁷³,¹⁷⁴ 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun uyarınca ürettiği enerjisi satın alınan lisanssız üretim tesisleri ile bunlarla ilişkilendirilmiş tüketim tesislerinin,

e)¹⁷⁵ İkili anlaşmalarla görevli tedarik¹⁷⁶ şirketinden enerji alan serbest tüketicilerin, uzlaştırma hesaplamalarının ayrı ayrı yapılabilmesini teminen aynı tüzel kişilik altında farklı kategoriler olarak kayıt edilir. Bu kategorilerin sayı ve kapsamı Kurul kararı ile belirlenir. Bu yönetmeliğin ilgili maddeleri uyarınca yapılacak tüm uzlaştırma işlemleri oluşturulan bu kategoriler için ayrı ayrı gerçekleştirilir.

(3)¹⁷⁷ Piyasa katılımcılarının uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıt işlemlerini tamamlamamaları halinde, aşağıdaki işlemler uygulanır:

a)¹⁷⁸,¹⁷⁹ Bakanlık tarafından kabulü yapılmış bir üretim veya elektrik depolama ünitesine veya tesisine ilişkin kayıt işlemlerinin tamamlanmamış olması halinde, söz konusu üretim veya elektrik depolama ünitesinin veya tesisinin iletim veya dağıtım sistemine verdiği elektrik enerjisi uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz. İletim veya dağıtım sistemine verilen elektrik enerjisi miktarına ilişkin olarak Piyasa İşletmecisi tarafından herhangi bir tahakkuk ve ödeme yapılmaz. Bu üretim veya elektrik depolama ünitesinin veya tesisinin iletim veya dağıtım sisteminden çektiği elektrik enerjisi miktarı, usulsüz elektrik enerjisi tüketimine ilişkin ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde değerlendirilir.

b)¹⁸⁰,¹⁸¹ Sisteme bağlantısı gerçekleştirilerek tesis kabulü yapılmış ancak Bakanlık tarafından kabulü yapılmamış bir üretim veya elektrik depolama¹⁸² ünitesinin veya tesisinin, iletim veya dağıtım sisteminden çektiği elektrik enerjisini, sınırları içinde bulunduğu dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren görevli tedarik şirketinden ya da ilgili üretim tesisine ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin Piyasa İşletmecisine kaydettirilmesi suretiyle tedarik etmesi esastır. Aksi durumda, bu üretim veya elektrik depolama tesisinin iletim veya dağıtım

¹⁶⁹ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁷⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁷¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁷² 28 Temmuz 2020 tarihli ve 31199 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁷³ 16 Mayıs 2017 tarihli ve 30068 sayılı Resmi gazete'de yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁷⁴ 28 Temmuz 2020 tarihli ve 31199 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir (teselsül ettirilmiştir).

¹⁷⁵ 28 Temmuz 2020 tarihli ve 31199 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir (teselsül ettirilmiştir).

¹⁷⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁷⁷ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁷⁸ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁷⁹ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁸⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁸¹ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁸² 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

sisteminden çektiği elektrik enerjisi miktarı, usulsüz elektrik enerjisi tüketimine ilişkin ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde değerlendirilir. Söz konusu üretim veya elektrik depolama¹⁸³ ünitesinin veya tesisinin iletim veya dağıtım sistemine verdiği elektrik enerjisi uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz.

c) İletim sisteminden elektrik enerjisi çeken bir tüketim biriminin, kayıt işlemlerini tamamlamış bir piyasa katılımcısı adına kayıtlı olmaması halinde, durum tespit edildiğinde ilgili tüketim birimi, sınırları içinde bulunduğu bölgede faaliyet gösteren görevli tedarik¹⁸⁴ şirketinin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonuna dahil edilir ve bu şekilde kullanılan enerji, geçmişe dönük düzeltme kalemi kapsamında değerlendirilir. Söz konusu elektrik enerjisi çekişine ilişkin, ilgili tüketim biriminin sınırları içinde bulunduğu bölgede faaliyet gösteren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından 8/5/2014 tarihli ve 28994 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği¹⁸⁵ hükümleri çerçevesinde gerekli işlemler yapılır.

ç) Dağıtım sisteminden elektrik enerjisi çeken bir tüketim biriminin, kayıt işlemlerini tamamlamış bir piyasa katılımcısı adına kayıtlı olmaması halinde, söz konusu elektrik enerjisi çekişi, ilgili dağıtım şirketinin hesabına yansır. Söz konusu tüketim birimi ile ilgili elektrik enerjisi çekişi, Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği¹⁸⁶ hükümleri çerçevesinde işlem görür.

(4)¹⁸⁷ Üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin portföylerinde yer alan üretim tesislerinin bir veya birden fazlasının uzlaştırma hesaplamalarının tesis bazında ayrı ayrı yapılmasının talep edilmesi halinde, talep edilen tesislerin her biri aynı tüzel kişilik altında farklı kategoriler olarak kayıt edilebilir. Oluşturulan kategoriler için tüm uzlaştırma işlemleri ayrı ayrı gerçekleştirilir.

(5)¹⁸⁸ Nükleer güç santrallerinin kabul öncesi test döneminde üretilen elektrik enerjisinin dengeleme mekanizması ve uzlaştırma uygulamalarına katılması, söz konusu üretim tesisinin veya üretim tesisinin ünite veya ünitelerinin 18/1/2019 tarihli ve 30659 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Nükleer Güç Santrallerinin Proje ve Kabul Yönetmeliği hükümlerine göre yapılan ön kabul işlemlerinin tamamlanmasını müteakip gerçekleşir. Nükleer güç santrallerinde test döneminde olan ünite/üniteler ile ticari işletmeye girmiş ünite/ünitelerin uzlaştırma hesaplamalarının ayrı ayrı yapılmasını teminen söz konusu ünite/üniteler aynı tüzel kişilik altında farklı kategoriler olarak kaydedilir. Oluşturulan kategoriler için tüm uzlaştırma işlemleri ayrı ayrı gerçekleştirilir.

Piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasasına kayıtları

MADDE 18 – (1)¹⁸⁹ Piyasa katılımcısı olan tüm lisans sahibi tüzel kişiler gün öncesi piyasasına katılabilirler. Bir piyasa katılımcısının gün öncesi piyasasına kaydının yapılabilmesi için;

- a) Tüzel kişilik kaydını tamamlamış olması,
 - b) Üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin, portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin Bakanlık geçici kabulünün yapılmış olması ve başvuru yaptığı an itibarıyla kendisi ile ilişkili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olması,
- esastır.

¹⁸³ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁸⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁸⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁸⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁸⁷ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁸⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁸⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

Piyasa katılımcılarının gün içi piyasasına kayıtları¹⁹⁰

MADDE 18/A – (1)¹⁹¹ Piyasa katılımcısı olan tüm lisans sahibi tüzel kişiler gün içi piyasasına katılabilirler. Bir piyasa katılımcısının gün içi piyasasına kaydının yapılabilmesi için;

- a) Tüzel kişilik kaydını tamamlamış olması,
 - b) Üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin, portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin Bakanlık geçici kabulünün yapılmış olması ve başvuru yaptığı an itibarıyla kendisi ile ilişkili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olması,
- esastır.

Piyasa katılımcılarının vadeli elektrik piyasasına kayıtları¹⁹²

MADDE 18/B¹⁹³ – (1) ¹⁹⁴Piyasa katılımcısı olan üretim , tedarik ve toplayıcı¹⁹⁵ lisansı sahibi tüzel kişiler vadeli elektrik piyasasına katılabilirler. Bir piyasa katılımcısının vadeli elektrik piyasasına kaydının yapılabilmesi için;

- a) Tüzel kişilik kaydını tamamlamış olması,
 - b) Üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin, portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin Bakanlık kabulünün yapılmış olması ve başvuru yaptığı an itibarıyla kendisi ile ilişkili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olması,
 - c) VEP Usul ve Esasları kapsamındaki giriş teminatı ve temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarının tamamlanmış olması,
 - ç) VEP Usul ve Esaslarında sayılan şartları taşıması ve belirtilen yükümlülükleri yerine getirmesi,
 - d)¹⁹⁶ Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşması ile Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşmasını imzalamış olması,
- esastır.

Piyasa katılımcılarının dengeleme güç piyasasına kayıtları¹⁹⁷

MADDE 19¹⁹⁸ – (1) Kendi adına kayıtlı, dengeleme birimi olma koşullarını sağlayan en az bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi olan piyasa katılımcılarının dengeleme güç piyasasına katılımları zorunludur. Dengeleme güç piyasasına katılmak zorunda olan piyasa katılımcılarının Piyasa İşletmecisine başvuruda bulunarak dengeleme birimlerine ilişkin kayıt işlemlerini tamamlamaları esastır. Piyasa katılımcılarının, dengeleme birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamaları durumunda dengeleme güç piyasasına katılımları ile ilgili süreç tamamlanmış olur.

Dengeden sorumlu taraflara ilişkin kayıt kuralları

MADDE 20 – (1) Her bir piyasa katılımcısı, bir dengeden sorumlu gruba katılmadığı sürece dengeden sorumlu taraf olarak kaydedilir.

¹⁹⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁹¹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁹² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁹³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

¹⁹⁴ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁹⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁹⁶ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁹⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

¹⁹⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(2) Kayıtlı bir piyasa katılımcısı ya da ilk kez kayıt yaptıran bir piyasa katılımcısı, Piyasa İşletmecisine karşı tüm mali yükümlülüklerini yerine getirmiş olması kaydıyla¹⁹⁹ bir dengeden sorumlu gruba katılmak üzere Piyasa İşletmecisine başvuruda bulunabilir. Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruba katılmak üzere Piyasa İşletmecisine yapacağı başvurunun ilgili piyasa katılımcısı ve dengeden sorumlu grup adına denge sorumluluğunu üstlenmiş olan dengeden sorumlu tarafça ortaklaşa yapılması esastır.

(3) Dengeden sorumlu grup adına denge sorumluluğunu üstlenmiş olan dengeden sorumlu taraf, denge sorumluluğuna ilişkin hak ve yükümlülüklerini devir veya temlik edemez.

(4)²⁰⁰ Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler ile tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilen tüzel kişiler, dengeden sorumlu grubun üyesi ya da grubun tarafı olamaz.

Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri ve kayıt kuralları

MADDE 21 – (1) Piyasa katılımcıları, sisteme verdikleri ve sistemden çektikleri elektrik enerjisinden sorumlu oldukları uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerini belirlemek ve kendi adlarına kayıt ettirmekle yükümlüdür.

(2)²⁰¹ Aşağıdakilerden her biri uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimidir:

a) Lisanslı tüm üretim tesisleri,

b) Dengeleme birimi olma yükümlülüğünü taşıyan tüketim tesisleri,

c) İkili anlaşma yapmak yoluyla elektrik enerjisi alan ya da iletim seviyesinden bağlı olan serbest tüketicilerin tüketim birimleri ile 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (c) bendi kapsamındaki tüketim birimleri,

ç) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından belirlenecek uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonları çerçevesinde, bölgesinde görevli tedarik²⁰² şirketinden 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri kapsamında enerji temin eden tüketici kategorileri,

d)²⁰³

e) Bir dağıtım bölgesi ya da dağıtım bölgesinin bir bölümü,

f) ²⁰⁴Ulusal iletim sisteminin komşu ülke iletim sistemi ile bağlantı noktası,

g)²⁰⁵ Elektrik depolama ²⁰⁶ünitesi veya tesisleri,

ğ)²⁰⁷ On yıl alım garantisini doldurmuş olan ve kaynak bazında bir araya getirilen lisanssız elektrik üretim tesis veya tesislerinden kaynak bazında bir araya getirilebilen ve dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.

h)²⁰⁸ Dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesislerinin toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.

ı)²⁰⁹ TEİAŞ tarafından belirlenen kriterlerin sağlanması kaydıyla tüketim tesislerinin bir araya getirilerek toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılımı için dengeleme bölgesi bazında oluşturulan topluluk.

¹⁹⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁰⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁰¹ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁰² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁰³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²⁰⁴ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁰⁵ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁰⁶ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁰⁷ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁰⁸ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁰⁹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

(3)²¹⁰ Belirlenen her bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi, sadece bir piyasa katılımcısının uzlaştırma hesabına kayıt edilir.

(4)²¹¹ Senkron paralel bağlantılar haricinde ulusal iletim sisteminin komşu ülke iletim sistemi ile bağlantı noktası şeklindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri, bu uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri üzerinden birden fazla piyasa katılımcısının enerji alış-verişi gerçekleştirmesi durumunda TEİAŞ adına kayıt edilir. TEİAŞ adına kayıt edilen bu tür veriş-çekiş birimlerine ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarının tamamı, ilgili piyasa katılımcılarının uzlaştırma hesaplarına dağıtılır.

(5)²¹² Senkron paralel bağlantılar için ulusal iletim sisteminin komşu ülke iletim sistemi ile bağlantı noktası şeklindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri TEİAŞ adına kayıt edilir.

(6)^{213, 214} Ulusal iletim sisteminin komşu ülke iletim sistemi ile bağlantı noktası şeklindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinden yapılacak ithalat ve ihracat faaliyetlerine ilişkin bu Yönetmelik kapsamındaki kurallar ve istisnalar Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girecek usul ve esaslarda belirlenir.

(7)²¹⁵ Depolamalı elektrik üretim tesisleri bünyesinde tesis edilen elektrik depolama üniteleri ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama üniteleri, üretim tesisinin ilgili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri ile ilişkilendirilir.

Dengeleme birimleri ve kayıt kuralları

MADDE 22 – (1)^{216, 217} Gerçek zamanlı dengeleme faaliyetlerine katılacak piyasa katılımcıları, dengeleme birimlerini tanımlamak ve kendi adlarına kayıt ettirmekle yükümlüdür.

(2)²¹⁸ Bağımsız olarak yük alabilen, yük atabilen ve ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda tesis edilmiş sayaçlar vasıtasıyla uzlaştırma dönemi bazında bağımsız olarak ölçülebilen üretim, tüketim müstakil elektrik depolama tesislerinden ya da ünitelerinden aşağıdakilerden her biri bir dengeleme birimidir²¹⁹:

a)²²⁰ Lisanslı üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait üniteler.

b) Tüketimi Sistem İşletmecisi tarafından verilecek talimatlarla değiştirilebilecek ya da devreden çıkarılabilecek nitelikteki, adına kayıtlı bulunduğu piyasa katılımcısı tarafından talep edilen ve katılımı Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunan tüketim tesisleri.^{221, 222}

c)^{223, 224} Adına kayıtlı bulunduğu piyasa katılımcısı tarafından talep edilen, işletmedeki elektriksel kurulu gücü en az 10 MW ve üzeri olan ve katılımı Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunan müstakil elektrik²²⁵ ünitesi veya tesisleri

(3) Kombine çevrim santrallerinin aynı blokta yer alan türbinleri hariç olmak üzere, aynı üretim tesisi içinde yer alan ve sisteme farklı gerilim seviyelerinden bağlı olan üniteler aynı dengeleme birimi altında yer alamazlar.

²¹⁰ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²¹¹ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²¹² 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²¹³ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²¹⁴ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²¹⁵ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²¹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²¹⁷ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²¹⁸ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²¹⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²²⁰ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²²¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²²² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²²³ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²²⁴ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²²⁵ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

(4) Aşağıdaki üretim tesisleri dengeleme birimi olma yükümlülüğünden muaf olup, ilgili piyasa katılımcısı tarafından talep edilmesi ve Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması halinde dengeleme birimi olabilirler;

- a) Kanal veya nehir tipi hidroelektrik üretim tesisleri,
- b) Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri,
- c) Güneş enerjisine dayalı üretim tesisleri,
- ç) Dalga enerjisine dayalı üretim tesisleri,
- d) Gel-git enerjisine dayalı üretim tesisleri,
- e) Kojenerasyon tesisleri,
- f) Jeotermal üretim tesisleri,
- g)²²⁶ Biyokütleyle dayalı üretim tesisleri.

ğ)²²⁷ Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen lisanslı elektrik üretim tesisleri topluluğu,

h)²²⁸ Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen lisanssız elektrik üretim tesisleri topluluğu,

ı)²²⁹ Toplayıcı tarafından dengeleme bölgesi bazında talep edilen ve bağımsız olarak yük alabilen ve/veya yük atabilen tüketim tesisleri topluluğu.

i)²³⁰ Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama üniteleri ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama üniteleri için oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin ilişkilendirildiği uzlaştırmaya esas-veriş-çekiş birimleri.

(5) Dengeleme birimi, uzlaştırmaya esas bir veriş-çekiş birimidir ve uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıt kuralları dengeleme birimi için de geçerlidir.

(6) Üretim tesislerinin dengeleme birimi olarak kaydedilebilmeleri için, aynı baraya bağlı üretim ve tüketim tesislerinin ayrı ayrı ölçülebilmesini sağlayan sayaçların tesis edilmesi esastır.

(7) Sistem İşletmecisi tarafından, ünite bazında dengeleme birimi olarak kaydedilmesi gerekli bulunan ünitelerin sayaçlarının ünite bazında ölçüm yapılabilmesini sağlayacak şekilde tesis edilmesi esastır. Gerekli olması durumunda, sayaç yeri değişikliği, dengeleme birimi kayıt değişiklik ihtiyacının Sistem İşletmecisi tarafından belirlenip Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcısına bildirilmesinden itibaren 3 ay içerisinde tamamlanır.

(8) Dengeleme birimi olma talebi uygun bulunan bir tüketim tesisinin dengeleme birimi olarak kaydedilebilmesi için Sistem İşletmecisi tarafından talep edilmesi halinde gerekli izleme ve veri iletişim sistemlerinin Sistem İşletmecisinin koordinasyonunda kurulması ilgili piyasa katılımcısının sorumluluğundadır.

(9)²³¹ Halihazırda dengeleme birimi olan ya da dengeleme birimi olarak yeni kaydedilecek olan üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait üniteler ile aynı ölçüm noktasında kurulan yardımcı kaynak ünitelerinin dengeleme birimi kaydı, yardımcı kaynağı olmayan tesisler veya bu üretim tesislerine ait ünitelerin kaydı ile aynı şekilde gerçekleştirilir. Yardımcı kaynağın, ana kaynağa dayalı üretim tesisleri veya bu üretim tesislerine ait üniteler ile farklı ölçüm noktasında kurulması halinde yardımcı kaynak üniteleri, ana kaynağa dayalı tesisin ünitesine ait dengeleme birimi altına kaydedilir. İlgili ölçüm noktası, piyasa katılımcısı tarafından talep edilmesi ve Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması halinde ayrı bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi olarak kaydedilebilir.

²²⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²²⁷ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²²⁸ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²²⁹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²³⁰ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²³¹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Sayaçlara ilişkin kayıt kuralları

MADDE 23 – (1) Piyasa katılımcılarının kayıt edilmesi sürecinde, uzlaştırmaya esas her bir veriş-çekiş birimine ilişkin veriş-çekiş miktarının ölçülmesini veya hesaplanmasını sağlayacak sayaçlar kayıt altına alınır. Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin aşağıda belirtilen elektrik enerjisi akışlarının ölçülmesini sağlayacak sayaçların kayıt altına alınması esastır:

- a) İletim sistemine verilen ya da iletim sisteminden çekilen elektrik enerjisi,
- b)²³² İkili anlaşma yapmak yoluyla elektrik enerjisi alımı yapan serbest tüketici tarafından dağıtım sisteminden çekilen elektrik enerjisi,
- c)²³³ Üretim veya OSB üretim²³⁴ lisansına sahip piyasa katılımcıları tarafından dağıtım sistemine verilen veya dağıtım sisteminden çekilen elektrik enerjisi,
- ç)²³⁵
- d) İki dağıtım sistemi arasındaki alış-verişe esas elektrik enerjisi,
- e) Dengeleme birimlerinin sisteme bağlantı noktalarındaki elektrik enerjisi.

İKİNCİ BÖLÜM

Kayıt Süreci

Kayıt işlemlerinin kapsamı

MADDE 24 – (1) Kayıt süreci kapsamında;

- a) Piyasa katılımcılarının tüzel kişiliklerine,
 - b) Piyasa katılımcılarının kendi uzlaştırma hesaplarına kayıt ettirmek istedikleri uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine,
 - c) Piyasa katılımcılarının dengeden sorumlu gruba dahil olmalarına,
 - ç) Kayıt altına alınan her bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan sayaçlara,
 - d) Piyasa katılımcılarının dengeleme güç piyasasına katılımlarına ve kendi uzlaştırma hesaplarına kayıt ettirmekle yükümlü oldukları dengeleme birimlerine,
 - e)²³⁶ Piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasası, gün içi piyasası²³⁷ ve vadeli elektrik piyasası katılımlarına,
 - f)²³⁸ Piyasa katılımcılarının merkezi uzlaştırma kuruluşuna²³⁹ üyeliklerine,
 - g)²⁴⁰ Toplayıcılık faaliyeti kapsamındaki üretim, elektrik depolama ve/veya tüketim tesislerine
- ilişkin kayıt işlemleri gerçekleştirilir.

Piyasa Katılım Anlaşması, Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşması, Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşması ve Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşması²⁴¹

MADDE 25²⁴² – (1) Katılımcının kayıt dosyasında yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğunu teyit ettiğini, bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülüklerini kabul ve taahhüt

²³² 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²³³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²³⁴ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²³⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²³⁶ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²³⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²³⁸ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²³⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁴⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁴¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁴² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

ettiğini bildiren ve denge sorumluluğuna ilişkin piyasa katılımcılarının yükümlülüklerini içeren maddelerden oluşan Piyasa Katılım Anlaşması ve vadeli elektrik piyasasına katılıma ilişkin yükümlülükleri içeren Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşması, gün öncesi piyasasına katılıma ilişkin yükümlülüklerini içeren Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşması ve gün içi piyasasına katılıma ilişkin yükümlülüklerini içeren Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşması, Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanarak Başkan onayına sunulur.

(2) Tüm piyasa katılımcıları, Piyasa Katılım Anlaşmasını, vadeli elektrik piyasasına katılan piyasa katılımcıları ayrıca Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşmasını, gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları ayrıca Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşmasını ve gün içi piyasası katılımcıları ayrıca Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşmasını imzalayarak Piyasa İşletmecisine sunar.

Piyasa katılımcılarının tüzel kişilik kayıt başvurusu

MADDE 26 – (1)²⁴³ Üretim veya OSB üretim²⁴⁴, lisansı alan piyasa katılımcıları üretim tesislerinin tesis geçici kabulleri yapılarak tesislerinin enerjilendirilmesinden önceki 15 iş günü içerisinde tüzel kişilik kayıtlarını tamamlayacak şekilde, Piyasa İşletmecisine tüzel kişilik kayıt başvurusunda bulunur.

(2) Tedarik²⁴⁵ veya toplayıcı²⁴⁶ lisansı alan piyasa katılımcıları lisans yürürlük tarihlerini takip eden 15 iş günü içerisinde Piyasa İşletmecisine tüzel kişilik kayıt başvurusunda bulunur.

(3) Piyasa katılımcıları; tüzel kişiliklerine ait bilgileri onaylanmak üzere Piyasa Yönetim Sistemine (PYS) girdikten sonra;

a)²⁴⁷

b) Lisanslarının temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerce şirket kaşesi üzerine imzalanmış suretini,

c) Tüzel kişilik kayıt formunu,

ç) Belgelerde imzası bulunan kişilerin yetki belgeleri ve imza sirkülerlerinin aslı ya da noter onaylı suretini,

d) Ticaret sicil gazetesi fotokopisini,

e)^{248,249}

f)²⁵⁰ Piyasa katılım anlaşmasını

bir ön yazı ile Piyasa İşletmecisine teslim ederek tüzel kişilik kaydı başvurusunda bulunur. Tüzel kişiliklerine ait bilgileri onaylanmak üzere Piyasa Yönetim Sistemine (PYS) giren piyasa katılımcılarına Piyasa İşletmecisi tarafından ENTSO-E tarafından belirlenen standartlara uygun EIC kodu verilir²⁵¹.

(4)²⁵² Piyasa katılımcılarının, onaylanmak üzere tüzel kişilik bilgilerini PYS'ye girmeleri zorunludur. PYS'de onaylanmak üzere tüzel kişilik bilgileri bulunmayan piyasa katılımcılarının kayıt müracaatları işleme konmaz ve bu durum ilgili piyasa katılımcısına PYS üzerinden bildirilir. Kayıt süreci, piyasa katılımcılarının PYS'ye onaylanmak üzere tüzel kişilik bilgilerinin girilmesini müteakip başlar.

²⁴³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁴⁴ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁴⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁴⁶ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁴⁷ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

²⁴⁸ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁴⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

²⁵⁰ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁵¹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(5)^{253,254} Piyasa katılımcıları, tüzel kişilik kayıt sürecinin tamamlanması için hesaplanan teminatını sunar. Teminatını sunmayan piyasa katılımcısının kayıt başvurusu işleme konmaz.

Piyasa katılımcılarının tüzel kişilik başvurularının inceleme ve değerlendirilmesi

MADDE 27 – (1) Piyasa İşletmecisi, başvuru dosyası içerisindeki bilgi ve belgelere ilişkin inceleme ve değerlendirme ile söz konusu bilgi ve belgelerin PYS'ye girilmiş bilgilerle uygunluğuna ilişkin incelemeleri başvuru tarihini izleyen 10 iş günü içerisinde tamamlar.

(2) İnceleme ve değerlendirme neticesinde tespit edilen eksiklikler ve söz konusu eksikliklerin giderilmemesi halinde tüzel kişilik kaydı işleminin yapılamayacağı hususu başvuru yapan piyasa katılımcısına bildirilerek, eksiklerin giderilmesi için 10 iş günü süre verilir.

(3)²⁵⁵ Başvuru dosyaları uygun bulunan veya tespit edilen eksikliklerini 10 iş günü içerisinde tamamlayan piyasa katılımcısının PYS üzerinden yaptığı kayıt başvurusu onaylanır.

(4) Eksiklerini zamanında tamamlamayan piyasa katılımcılarının tüzel kişilik kayıt işlemi yapılmaz ve PYS üzerinden yaptıkları kayıt başvurusu da onaylanmaz. Başvuru dosyası piyasa katılımcısına elden iade edilerek durum Kuruma bildirilir.

(5) Başvuru dosyasının inceleme ve değerlendirmesi sırasında ihtiyaç duyulan her türlü ek bilgi ve belge lisans sahibi tüzel kişilerden istenebilir ve tüzel kişiyi temsile yetkili şahıslar doğrudan görüşme yapmak üzere çağrılabilir.

(6) Piyasa katılımcıları, ancak tüzel kişilik kayıt işlemlerinin tamamlanmasından sonra, kayıt sürecinin diğer aşamalarına geçebilir. Piyasa Katılım Anlaşmasını imzalamış ve tüzel kişilik kayıt sürecini tamamlamış olan bir tedarik²⁵⁶ ya da toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişi²⁵⁷ niteliğindeki piyasa katılımcısı, dengeden sorumlu taraf olarak kaydedilir. Piyasa Katılım Anlaşmasını imzalamış ve tüzel kişilik kayıt sürecini tamamlamış diğer tüm piyasa katılımcılarının dengeden sorumlu taraf olarak kaydedilebilmeleri için sorumlu oldukları tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtları tamamlamış olmaları esastır.

Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin kayıt işlemi

MADDE 28²⁵⁸ – (1)²⁵⁹ Piyasa katılımcıları, sorumlu oldukları uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerini Piyasa İşletmecisine kayıt ettirirken;

a) Kayıt edilecek uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait ölçüm ve bağlantı noktalarını gösteren ve ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ya da TEİAŞ tarafından onaylı tek hat şeması,

b)²⁶⁰ Bağlantı anlaşmasının ve/veya sistem kullanım anlaşmasının birer kopyası,

c)²⁶¹ Tüzel kişilik kaydı sırasında teslim edilmiş olanlar hariç olmak üzere, üretim tesislerine ait lisanslar ile ²⁶² depolamalı elektrik üretim tesisleri bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünsel elektrik depolama ünitesi veya müstakil elektrik depolama tesislerinin derç edildiği üretim veya tedarik lisanslarının temsil ve ilzama yetkili kişi veya kişilerce şirket kaşesi üzerine imzalanmış sureti,

²⁵³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁵⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵⁵ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵⁷ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵⁸ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁵⁹ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁶⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁶¹ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁶² 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

ç)²⁶³Üretim tesisleri, ²⁶⁴ depolamalı elektrik üretim tesisleri bünyesindeki elektrik depolama ünitesi, üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitesi ile müstakil elektrik depolama tesislerine ait kabul tutanağı,

d) 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri uyarınca oluşturulacak kategoriler için dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce belirlenmiş uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonları

e)²⁶⁵²⁶⁶ Yardımcı kaynaklara dayalı ünitelerin, ana kaynağa dayalı tesise ait ölçüm noktasından farklı bir ölçüm noktası olarak kaydedilebilmesini teminen, ilgili ünitenin bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin ana kaynağa dayalı tesis ile aynı olduğuna dair ilgili şebeke işletmecisi tarafından verilen belge,

Piyasa İşletmecisine elden teslim edilir.

(2)²⁶⁷

(3) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin kayıt edilmesi sırasında, söz konusu birime ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu tanımlanır ve kayıt altına alınır. Ölçüm sistemlerine uygulanacak kayıp katsayıları, ölçüm sistemlerinin kayıt edilmesi aşamasında belirlenir.

(4) Kayda alınan her bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine Piyasa İşletmecisi tarafından ENTSO-E standartlarında uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi kodu verilir.

(5) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin kaydının tamamlanabilmesi için;

a) ²⁶⁸Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan sayaçların en az birinin kaydının tamamlanmış olması,

b)²⁶⁹ ²⁷⁰ Toplayıcılık faaliyeti kapsamında tüketim tesisleri için dengeleme güç piyasasına katılmak üzere oluşturulacak topluluğun Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması,

c)²⁷¹ Toplayıcılık faaliyeti kapsamında dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesisleri ile dengeleme güç piyasası ve/veya yan hizmetlere katılmak üzere oluşturulan topluluğun Sistem İşletmecisi tarafından uygun bulunması,

ç)²⁷²Toplayıcılık faaliyeti kapsamında lisanssız üretim tesisleri için oluşturulacak uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi ile ilişkilendirilecek sayacın kaydının tamamlanmış olması, gereklidir.

(6)²⁷³ Sisteme ilk kez enerji verecek bir üretim tesisinin Piyasa İşletmecisine uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi kaydının yapılmasından sonra dengeleme mekanizması ve uzlaştırma uygulamalarına katılması, söz konusu üretim tesisinin veya üretim tesisinin ünite veya ünitelerinin Bakanlık kabul heyeti ve ilgili TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi yetkililerinin hazır bulunacağı kabul işlemleri esnasında tutulan sayaç tespit tutanağına müteakip gerçekleşir. Bakanlık tarafından kabulü yapılmış bir üretim tesisinin veya üretim tesisinin ünite veya ünitelerinin Piyasa İşletmecisine uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi kaydı yaptırmak üzere başvurmamış olması durumunda söz konusu üretim tesisinin dengeleme mekanizması ve uzlaştırma uygulamalarına katılması; Piyasa İşletmecisine uzlaştırmaya esas

²⁶³ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁶⁴ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁶⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²⁶⁶ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁶⁷ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

²⁶⁸ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁶⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

²⁷⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁷¹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁷² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁷³ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

veriş-çekiş birimi kaydının yapılması ve söz konusu uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan sayaçların kayıt altına alınmasından sonra gerçekleşir.

(7)²⁷⁴ Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilen devir işlemlerine ilişkin olarak uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi Özelleştirme İdaresi Başkanlığının belirtmiş olduğu devir tarihi esas alınarak ön kayıt yapılır. Ön kaydı yapılan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine ilişkin lisans veya lisansa ilişkin Kurum yazısı ve bağlantı anlaşmasına ilişkin TEİAŞ veya dağıtım şirketi yazısı bir ay içerisinde Piyasa İşletmecisine sunulur.

Piyasa katılımcılarının dengeden sorumlu gruba katılmaları

MADDE 29 – (1) Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruba katılmak üzere başvurabilmesi için;

a) Tüzel kişilik kaydını tamamlamış olması,

b)²⁷⁵ Üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin, portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin Bakanlık geçici kabulünün yapılmış olması ve başvuru yaptığı an itibariyle kendisi ile ilişkili uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olması,

esastır.

(2)²⁷⁶ Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruba katılmak üzere Piyasa İşletmecisine yapacağı başvuru, ilgili piyasa katılımcısı ve dengeden sorumlu grup adına denge sorumluluğunu üstlenmiş olan dengeden sorumlu tarafça ortaklaşa yapılır. Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruba katılımının işlerlik kazanması, gruba katılım ile ilgili işlemlerin tamamlandığı fatura dönemini takip eden ilk fatura dönemi itibariyle başlar.

(3)²⁷⁷ Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, sadece bölgesindeki görevli tedarik²⁷⁸ şirketi ile 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a), (b) ve (c) bentleri kapsamında oluşturulan kategoriler için dengeden sorumlu bir grup oluşturabilirler.

(4)²⁷⁹ Görevli tedarik²⁸⁰ Şirketleri, 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a), (b) ve (c) bentleri kapsamında oluşturulan kategoriler için sadece bölgesindeki dağıtım şirketiyle dengeden sorumlu grup oluşturabilir.

(5)²⁸¹ 17 nci maddenin dördüncü fıkrası kapsamında oluşturulan kategoriler herhangi bir dengeden sorumlu grupta yer alamazlar. Kategorilere konu tesisler kategoriler oluşturulmadan önce bir dengeden sorumlu grubun içerisinde bulunuyorlarsa bu dengeden sorumlu gruptan çıkartılırlar.

Sayaçların kayıt işlemi

MADDE 30^{282,283} – (1) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin kayıt edilmesi sırasında, söz konusu birime ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan sayaçlar kayıt altına alınır.

(2) Piyasa İşletmecisi, serbest tüketici sayaçları hariç olmak üzere, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde yer alan sayaçların karşılıklı kayıt altına alınması için piyasa katılımcısına ve TEİAŞ'ın ilgili diğer birimleri ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye bildirimde bulunur.

²⁷⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁷⁵ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁷⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁷⁷ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁷⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁷⁹ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁸⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁸¹ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

²⁸² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁸³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(3) Bildirimde yer alan tarihe kadar TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi yetkilisi ve hazır bulunması halinde piyasa katılımcısının yetkilisi tarafından, ilk endeks tespit protokolleri düzenlenir.

(4) Düzenlenen ölçüm sistemlerinin ilk endeks tespit protokolü hazır bulunması halinde piyasa katılımcısı yetkilisi ve TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi yetkilisi tarafından imza altına alınır. Taraflarca ilk endeks tespit protokolünün imzalanması ile sayaçlar kayıt altına alınmış olur

(5) İlgili mevzuata uygun olmayan sayaçlar TEİAŞ veya ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından ilgili ay içerisinde mevzuata uygun hale getirilir. Sayaçların mevzuata uygun olmaması serbest tüketicilerin tedarikçi seçme hakkını kullanmasına engel teşkil etmez.

(6) TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, kayıp katsayıları hesaplama metodolojisine ilişkin usul ve esasları ve 80 inci maddede belirtilen kriterleri dikkate alarak transformatör kaybı ve/veya hat kaybı uygulanıp uygulanmayacağını tespit eder. Transformatör ve/veya hat kaybı uygulanması gereken durumlarda transformatöre ve/veya hatta ait ilgili Kurul kararı ile belirlenen transformatör ve hat kayıp katsayısı formülüne ilişkin karakteristik bilgiler TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından tek hat şemasına işlenir.

(7) Devreye alınacak yeni üretim tesislerinin ve/veya yeni ünitelerin iletim sistemine bağlantısının gerçekleştirilip ilk kez enerjilendirilmesi öncesinde gerçekleştirilen tesis geçici kabulü sonucunda geçici kabul heyeti tarafından hazırlanan sayaç tespit tutanağı, ilk endeks tespit protokolü olarak kabul edilir.

(8) Başka bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu içerisinde de yer alan ve önceden kayıt altına alınmış sayaçlar bilgilerinde gerekli güncellemelerin yapılması suretiyle yeniden kayıt altına alınır.

(9)²⁸⁴

Serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait tedarikçi değiştirme süreçleri

MADDE 30/A^{285,286} – (1)²⁸⁷

(2)^{288,289} Bir serbest tüketicinin;

a)^{290,291} Tedarikçi değiştirmesi veya Kurulca onaylanmış perakende satış tarifelerinden enerji almaktayken ilgili görevli tedarik şirketinden ikili anlaşma ile enerji alması durumunda serbest tüketicinin yeni tedarikçisi olmak isteyen piyasa katılımcısı veya serbest tüketiciye ikili anlaşma ile enerji satmak isteyen görevli tedarik şirketi, portföy değişikliği ile ilgili talebini, içinde bulunulan ayın en geç altıncı gününden önceki son iş günü saat 24:00'a kadar bilgi girişlerini PYS üzerinden yaparak, ilgili serbest tüketici ile ikili anlaşması olduğunu PYS üzerinden beyan eder. Yeni tedarikçi tarafından yapılan bilgi girişleri, serbest tüketicinin mevcut tedarikçisine, PYS aracılığıyla içinde bulunulan ayın yirminci gününden önceki son iş günü saat 17:00'da duyurulur. Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere aynı zamanda tedarik hizmeti de sunan bir toplayıcının portföyünde talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında yer alan serbest tüketici için bir başka tedarikçi tarafından yapılan portföye ekleme talebi, bu tüketici için aynı fatura döneminde 32/C maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında TEİAŞ tarafından toplayıcısının talep tarafı katılımı hizmetine yönelik

²⁸⁴ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²⁸⁵ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁸⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁸⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

²⁸⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁸⁹ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹⁰ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹¹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

olarak portföyünden çıkış bildirimi yapılmamış olması kaydıyla, Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Bir toplayıcının portföyünde dengeleme güç piyasasına katılım sağlayan tüketici için bir başka tedarikçi tarafından yapılan portföye ekleme talebi, bu tüketici için aynı fatura döneminde 32/C maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında TEİAŞ tarafından toplayıcısının dengeleme güç piyasasına katılımına yönelik olarak portföyünden çıkış bildirimi yapılmamış olması kaydıyla Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir. Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere tedarik hizmeti sunmayan bir toplayıcı tarafından bir serbest tüketici için yapılan portföye ekleme talebi, ilgili tüketicinin toplayıcının portföyünde talep tarafı katılım hizmeti kapsamında yer alması durumunda Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir.

b)²⁹² Bir fatura dönemi içerisinde herhangi bir tüketicinin kullanımında olmayan bir tüketim noktasında enerji tüketmeye başlayacak olması durumunda, bu serbest tüketiciye ikili anlaşma ile enerji satmak isteyen tedarikçi PYS üzerinden bilgi girişlerini yaparak ilgili serbest tüketici ile ikili anlaşması olduğunu beyan eder. Bu talep, bilgi girişinin yapılmasına müteakip ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye PYS üzerinden bildirilir. Serbest tüketici, bilgi girişinin yapıldığı dönemden itibaren ilgili tedarikçinin portföyüne eklenir.

c) İlk defa enerji kullanılacak ve iletim sistemine bağlı bir tüketim noktasından enerji tüketmeye başlaması durumunda, bu serbest tüketiciye ikili anlaşma ile enerji satmak isteyen tedarikçi en geç bu noktanın ilk endeks tespit tutanağının düzenlenmesinden bir önceki iş günü saat 17:00'a kadar Piyasa İşletmecisine başvurur. Başvuru usulleri Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek duyurulur. İlgili ölçüm noktaları, söz konusu tedarikçisi adına ilk endeks tespit tutanağı tarihinden itibaren geçerli olmak üzere kaydedilir.

(3)²⁹³²⁹⁴ Bir piyasa katılımcısı, bir serbest tüketiciye ait çekiş birimini portföyünden çıkartmayı talep etmesi durumunda, içinde bulunulan ayın en geç altıncı gününden önceki son iş günü saat 24:00'a kadar, Piyasa İşletmecisine PYS aracılığıyla başvuruda bulunur ve serbest tüketiciyi portföyden çıkarma işlemi gerçekleşir. Piyasa katılımcısı, Piyasa İşletmecisine yapacağı bu başvurudan önce ilgili tüketiciyi yazılı olarak bilgilendirir. Portföyden çıkarma talebi;

a) Talebi yapan piyasa katılımcısının talep tarafı katılım hizmeti kapsamında portföyünde yer alan tüketicilere aynı zamanda tedarik hizmeti de sunan bir toplayıcı olması ve ilgili tüketicinin talep tarafı katılımı hizmetine katılım sağlayan bir tüketici olması veya,

b) Portföyden çıkarılan tüketicinin bir toplayıcı portföyünde dengeleme güç piyasasına katılım sağlayan bir tüketici olması,

halinde Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilir.

(4)^{295 296} Piyasa katılımcısının temerrüde düşmesi veya teminat yükümlülüklerini yerine getirmemesi nedeni ile portföyünden çıkarılan serbest tüketicinin yeni tedarikçisi olmak isteyen bir piyasa katılımcısının, ilgili serbest tüketiciye enerji tedarigi yapacağını, portföyden çıkarılma işleminin yapıldığı ayın yirminci gününden önceki son iş günü saat 24:00'a kadar, ilgili serbest tüketici ile ikili anlaşması olduğunu Piyasa İşletmecisine bildirmesi durumunda, ilgili kayıt güncelleme işlemleri Piyasa İşletmecisi tarafından PYS aracılığıyla gerçekleştirilir.

(5) Piyasa İşletmecisi, portföyden çıkarılan, portföyü değiştirilen ve yeni kaydedilen kesinleşmemiş sayaçlar listesini PYS aracılığıyla ilgili dağıtım şirketi, TEİAŞ ve ilgili piyasa katılımcısına duyurur.

²⁹² 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹³ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹⁴ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹⁶ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(6)²⁹⁷ Yayımlanan sayaç listesine ilişkin itiraz başvuruları, duyurunun yayımlanmasını takip eden iki iş günü içerisinde Piyasa İşletmecisine yapılır. Piyasa İşletmecisi, yapılan itiraz başvurularını iki iş günü içerisinde sonuçlandırarak, kesinleşen sayaç listesini PYS aracılığıyla ilgili piyasa katılımcısına ve bağlantı durumuna göre ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye veya TEİAŞ'a duyurur.

(7) İçinde bulunulan ayın son günü saat 24:00'a ilişkin sayaç değerlerinin okunması ile sayaçların kayıt altına alınması için piyasa katılımcısının yetkilisi ve TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi yetkilisi tarafından ilk endeks tespit protokolleri düzenlenir.

(8) İçinde bulunulan ayın son günü saat 24:00'a ilişkin yapılan sayaç okumaları mevcut tedarikçi için son okuma, yeni tedarikçi için ilk okuma olarak kabul edilir ve söz konusu uzlaştırmaya esas veri çekiş birimleri mevcut tedarikçinin portföyünden çıkarılır.

(9)^{298,299} Bir tüketim noktasının serbest tüketici tarafından tahliye edilmesi durumunda; TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından tespitin yapıldığı tarihte sayaç okuması yapılır ve bu okuma, son okuma olarak kabul edilir. Serbest tüketicinin mevcut tedarikçisinin portföyünden çıkarılması işlemi TEİAŞ veya ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından PYS üzerinden başlatılır ve mevcut tedarikçi tarafından reddedilmediği takdirde onaylanmış sayılır. Mevcut tedarikçi ilgili işlemi sadece tahliye işleminin gerçekleşmediği veya tüketim noktasını devralan yeni kişi ile ikili anlaşması olduğu gerekçesi ile reddedebilir. Piyasa İşletmecisi, bu işlemlere ilişkin süreci belirleyerek duyurur ve serbest tüketici veri tabanında gerekli güncellemeleri yapar. Devir ve taşınma kapsamında gerçekleştirilen işlemler de bu fıkra hükümlerine tabidir³⁰⁰.

(10)³⁰¹

(11)³⁰² Bir serbest tüketiciye ait çekiş birimlerine elektrik enerjisi tedarik eden bir piyasa katılımcısının, uzlaştırmaya esas veri çekiş birimlerini ve/veya ilgili serbest tüketici sayaçlarını portföylerine ekleme ve portföyden çıkarmaya ilişkin taleplerinden vazgeçmesi durumunda, ilgili piyasa katılımcısı içinde bulunulan ayın en geç yirminci gününden önceki son iş günü saat 17.00'a kadar, bu talebini PYS aracılığıyla bildirir.

(12)³⁰³ Gerekmesi halinde Piyasa İşletmecisi, serbest tüketicinin yeni tedarikçisi olmak isteyen ilgili piyasa katılımcısından ikili anlaşmasına ilişkin bilgileri beyan etmesini ve bunu ispat edici belgeleri sunmasını talep edebilir.

(13) Piyasa katılımcılarının bu madde kapsamında belirtilen kayıt süreçleri esnasında;

a) Serbest tüketicinin portföylerinden çıkışını ve yeni tedarikçisinin portföyüne geçişini mevzuat hükümlerine aykırı olarak engellediğinin tespiti halinde PYS üzerinden gerekli düzeltme yapılır ve ilgili piyasa katılımcısına Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanır.

b)^{304,305} Serbest tüketiciyle ikili anlaşma yapmadan serbest tüketici sayaç kaydı için başvurduğunun tespiti halinde tespitin yapıldığı tarihten sonraki ilk kesinleşen sayaç listesinin duyurulmasını takip eden ayın ilk gününden geçerli olmak üzere ilgili serbest tüketicinin kaydı piyasa katılımcısının portföyünden çıkarılır ve bir önceki tedarikçisinin talebi varsa onun, yoksa görevli tedarik şirketinin portföyüne kaydedilir. İhlali tespit edilen piyasa katılımcısı Piyasa İşletmecisi tarafından Kuruma raporlanır. Söz konusu piyasa katılımcısı Kurul Kararı

²⁹⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

²⁹⁹ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰⁰ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁰¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

³⁰² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰³ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰⁴ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰⁵ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

ile üç ay süreyle ikili anlaşmalar kapsamında yeni tüketici kaydedemez ve bu piyasa katılımcısına Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanır. Bu serbest tüketici ile ilgili olarak geçmişe dönük düzeltme yapılmaz.

(14)³⁰⁶ Bir tedarikçinin teminata ilişkin yükümlülüklerini yerine getirmemesi sebebiyle, portföyünde yer alan serbest tüketicilerin ilgili katılımcının portföyünden çıkarılması durumunda, portföyden çıkarılan serbest tüketicilerin listesi PYS’de yayımlanır.

(15)^{307308 309} Bir serbest tüketicinin birden fazla tedarikçi tarafından PYS üzerinden talep edilmesi durumunda ilgili tedarikçiler tarafından serbest tüketiciye bilgilendirme yapılır. Güncel ikili anlaşmanın kurulduğu tedarikçi, serbest tüketici tarafından, altıncı fıkra tanımlanan sayaç listesi itiraz değerlendirme süresinin sonuna kadar serbest tüketici portalı üzerinden seçilmek suretiyle Piyasa İşletmecisine bildirilebilir. Bu işlemin yapılabilmesi için talep sırasında girilen gerçek/tüzel kişi bilgisinin, 30/B maddesinin ikinci fıkrası kapsamında kayıtlı olan bilgilerle aynı olması gerekir. Piyasa İşletmecisi tarafından serbest tüketici, seçilen tedarikçinin portföyüne geçirilir. Belirtilen süre içerisinde herhangi bir seçim yapılmaması durumunda talepler reddedilir.” (16)³¹⁰ Farklı bir tedarikçinin portföyünde yer alan serbest tüketicinin, toplayıcılık hizmeti anlaşması kapsamında talep tarafı katılımı hizmeti ve/veya dengeleme güç piyasasına katılım amacıyla toplayıcının portföyüne girmesi halinde, söz konusu serbest tüketici mevcut tedarikçisinin portföyünden çıkarılarak ilgili tüketicinin enerji tedariki toplayıcı tarafından yapılır. Tüketicilere, talep tarafı katılımı hizmetini tedarik hizmetiyle birlikte sunmak istemediğini 32/C maddesinin üçüncü fıkrası kapsamında bildirmiş olan piyasa katılımcılarının portföyüne talep tarafı katılımı hizmetine katılım sağlamak üzere eklenecek olan tüketiciler için bu hüküm uygulanmaz. Serbest tüketicinin başka bir tedarikçi tarafından da talep edilmiş olması durumunda, on beşinci fıkra hükümleri uygulanmaksızın diğer tedarikçinin talebi reddedilir.

(17)³¹¹ Talep tarafı katılımı hizmeti kapsamında;

a) Portföyüne aldığı tüketim tesislerinin enerji tedarikini sunarken sonradan ilgili tüketicilere bu hizmeti sunmak istememesi veya,

b) Portföyündeki tüketim tesislerine enerji tedarik etmeksizin sadece toplayıcılık hizmeti sunarken sonradan ilgili tüketicilere bu hizmeti sunmak istemesi,

durumunda toplayıcı bu talebini, Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden ayın 20’sinden önceki son iş günü saat 17:00’a kadar bildirir. Bildirimi takip eden fatura döneminden itibaren geçerli olacak şekilde, talebin içeriğine göre toplayıcının ilgili tüketicilere yönelik enerji tedarikinin başlatılmasına veya sonlandırılmasına ilişkin işlem 32/C maddesinin üçüncü fıkrası hükmü saklı kalmak kaydıyla, PYS üzerinden Piyasa İşletmecisi tarafından re’sen gerçekleştirilir. Portföyden çıkarılan serbest tüketiciler, başka bir tedarikçi ile anlaşmaması halinde görevli tedarik şirketinin portföyüne aktarılır. Bu fıkra kapsamında Piyasa İşletmecisi tarafından bir toplayıcının portföyüne re’sen eklenen bir serbest tüketicinin başka bir tedarikçi tarafından da talep edilmiş olması durumunda, on beşinci fıkra hükümleri uygulanmaksızın diğer tedarikçinin talebi reddedilir. Toplayıcılar tarafından (a) bendi kapsamında yapılan

³⁰⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰⁸ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁰⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³¹⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³¹¹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

bildirimler doğrultusunda toplayıcının portföyünde talep tarafı katılımı hizmetine ve dengeleme güç piyasasına birlikte katılan tüketicilerin ilgili toplayıcı altında dengeleme güç piyasasına katılımı da Piyasa İşletmecisi tarafından re'sen sonlandırılır.

(18)³¹² Toplayıcı lisansı sahibi tüzel kişiler, mahiyetine uygun olmak kaydıyla, tedarik lisansı sahibi tüzel kişilere tedarik faaliyetine ilişkin ilgili maddelerde tanınan hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

Serbest tüketici veri tabanı³¹³

MADDE 30/B – (1) Serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait tedarikçi değiştirme ve mali uzlaştırma³¹⁴ süreçlerinde kullanılmak üzere TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler hizmet sundukları ve sayaçlarını okumakla yükümlü oldukları serbest tüketicilerin aşağıda yer alan bilgilerini PYS üzerinde tanımlanacak veri tabanına eklemek ve güncel tutmakla yükümlüdür:

- a)³¹⁵
- b) Tüketim noktasının PYS'ye kayıt için gerekli tekil kodu³¹⁶,
- c) Tüketim noktasının içerisinde bulunduğu il ve ilçe bilgisi,
- ç) Tüketim noktasının açık adresi,
- d)³¹⁷ Abone grubu ve belirlenmişse abone alt grubu,
- e)³¹⁸ Tüketim noktasına profil uygulanıp uygulanmadığı,
- f)³¹⁹ Tüketim noktasına tahmini değer uygulanıp uygulanmadığı,
- g)^{320,321} Tüketim noktasının sözleşme gücü,
- ğ)³²² Piyasa İşletmecisinin mali uzlaştırma ve serbest tüketici talep süreçlerini yürütmek üzere ihtiyaç duyduğu diğer bilgiler.

(2)^{323,324} Tedarikçiler, tedarikçi değiştirme, mali uzlaştırma ve serbest tüketici portalı süreçlerinde kullanılmak üzere tüketicilerine ilişkin;

- a) Serbest tüketicinin adı ve soyadı veya unvanı,
- b) Gerçek kişiler için T.C. kimlik numarası veya yabancı kimlik numarası; tüzel kişiler için vergi kimlik numarası, yetkili kişinin adı ve soyadı, T.C. kimlik numarası veya yabancı kimlik numarası

bilgilerini PYS üzerinde tanımlanacak veri tabanına eklemek ve güncel tutmakla yükümlüdür. Piyasa İşletmecisi bu bilgileri veri tutarlılığının kontrolü amacı ile kullanır ve kişisel verilerin korunmasını sağlayacak önlemleri alır. Tedarikçilerin söz konusu yükümlülüklerini yerine getirmediklerinin tespiti halinde Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanır. Piyasa İşletmecisi bu madde kapsamındaki verilerin tutarlılığının kontrolü ve düzeltilmesi amacıyla kamu kurum ve kuruluşlarıyla işbirliği yapabilir. Bilgilerin ilgili veri tabanlarından temin edildiği durumda dahi, tedarikçiler söz konusu verilerin tam ve doğru olmasından sorumludur.

³¹² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³¹³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³¹⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³¹⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

³¹⁶ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³¹⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³¹⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³¹⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³²⁰ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³²¹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³²² 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³²³ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³²⁴ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(3) TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler birinci fıkranın (b) bendinde yer alan tekil kodun³²⁵ nasıl oluşturulduğuna ilişkin açıklamayı PYS üzerinde serbest tüketici kayıt ekranında yayımlar.

(4) PYS, 30/A maddesi kapsamındaki kayıt girişleri sırasında yeni tedarikçi olmak isteyen piyasa katılımcısının sayaç kaydı için giriş yaptığı tekil kodun³²⁶ birinci fıkranın (b) bendi çerçevesinde oluşturulan veri tabanında olup olmadığını kontrol eder. Veri tabanında yer alan tekil kodlarla³²⁷ eşleşmeyen girişlere izin verilmez.

(5) TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin veri tabanına ilişkin yükümlülüklerini yerine getirmemesi nedeni ile serbest tüketicinin yeni tedarikçisinin portföyüne geçişinin engellendiğinin tespiti halinde PYS üzerinden, Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek duyurulan süreç çerçevesinde³²⁸ gerekli düzeltme yapılır ve Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanır.

(6)³²⁹ Tedarikçi değişim süreçlerinin sağlıklı yürütülebilmesini teminen tedarikçiler serbest tüketici veri tabanı üzerinde birinci fıkranın (b) bendinde yer alan tekil kodu girerek sorgu çalıştırabilirler. Sorgu sonuç ekranında kişisel verilerin korunmasını teminen Piyasa İşletmecisi tarafından ikinci fıkranın (a) ve (b) bendi bilgilerinde maskeleye yapılır.

(7)^{330,331} Serbest tüketici veritabanında yer alan bilgiler tüketicinin mevcut tedarikçisi ve tüketicinin şebekeye bağlantı durumuna göre dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi veya TEİAŞ tarafından görüntülenebilir.

Serbest tüketici portalı³³²

MADDE 30/C – (1) Piyasa İşletmecisi serbest tüketicilerin en az aşağıda yer alan bilgilerini görebilecekleri bir serbest tüketici portalı oluşturur:

- a) Tüketim noktasının açık adresi,
- b) Abone grubu ve belirlenmişse abone alt grubu,
- c) Tüketim noktasına profil uygulanıp uygulanmadığı,
- ç) Tüketim noktasının sözleşme gücü,
- d)³³³ Aktif ve reaktif endeks değerleri, sayaç çarpanı ve okuma tarihi,
- e)³³⁴ Tüketim noktasına ilişkin geçmişe dönük düzeltme bilgisi,
- f) Tedarikçisinin unvanı,
- g) Halihazırda tedarikçisini seçme hakkını kullanıp kullanmadığına ilişkin bilgi.

(2) Piyasa İşletmecisi serbest tüketici portalına yukarıdakilerle sınırlı olmaksızın tüketici haklarının korunması ve tüketicilerin bilinçlendirilmesini teminen diğer bilgi ve bilgilendirme dokümanlarını da ekleyebilir.

(3)³³⁵ Serbest tüketiciler, portala kuralları Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen yöntem ile erişirler. Piyasa İşletmecisi portala erişimde tüketicinin kimliğinin doğrulanmasını teminen, ilgili kurum veya kuruluşlara ait elektronik platformları kullanabilir. Portal kapsamında sunulan bilgilerin bir bölümü ya da tamamı ayrıca E-Devlet Kapısı'ndan sunulabilir.

(4)³³⁶

³²⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³²⁶ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³²⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³²⁸ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³²⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³³⁰ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³³¹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³³² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³³³ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³³⁴ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³³⁵ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³³⁶ 14 Ocak 2017 tarihli ve 29948 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

Dengeleme birimlerinin kayıt işlemi

MADDE 31 – (1) Piyasa katılımcıları, dengeleme birimlerini Piyasa İşletmecisine kayıt ettirir.

(2) Dengeleme biriminin kayıt edilmesi esnasında, ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde dengeleme birimlerine ilişkin olarak sağlanması gereken bilgi ve belgeler ile teknik parametreler, dengeleme birimini kayıt ettiren piyasa katılımcısı tarafından PYS'ye kaydedilir ve Piyasa İşletmecisine sunulur.

(3) Dengeleme birimine ait Sistem İşletmecisinin ihtiyaç duyacağı teknik parametre bilgileri, gerekli incelemeler yapılmak üzere Sistem İşletmecisine gönderilir. Sistem İşletmecisi tarafından 10 iş günü içerisinde gerçekleştirilen inceleme sonucu, Sistem İşletmecisinin onayı ile ilgili üretim tesisi veya ünite dengeleme birimi olarak, piyasa katılımcısı adına kaydedilir.

(4)^{337,338} Piyasa katılımcısının serbest tüketici niteliği taşıyan bir tüketim birimini veya tüketim birimleri topluluğunu dengeleme birimi olarak kayıt ettirecek olması durumunda, ilgili tüketim birimlerine sahip veya temsile yetkili kişinin, tüketim tesisini ilgili piyasa katılımcısı adına dengeleme birimi olarak kayıt ettirmesi konusunda onay verdiğini bildirir belge, ilgili piyasa katılımcısı tarafından Piyasa İşletmecisine elden teslim edilir.

(5) Dengeleme birimi, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ve dengeleme birimlerine ilişkin kuralları sağlayan daha küçük bir dengeleme birimi içermez.

(6) Bakanlık geçici kabulü tamamlanmamış üretim tesisleri dengeleme birimi olarak kaydedilemez. Bir üretim tesisi, dengeleme birimi kaydı tamamlanana kadar, uzlaştırmaya esas çekiş birimi olarak işlem görür.

Piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasasına katılımlarına ilişkin işlemler

MADDE 32 – (1)³³⁹ Tüzel kişilik kaydını ve başvuru yaptığı an itibarıyla portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin Bakanlık geçici kabulleri yapılmış ve kendisi ile ilişkili tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olan piyasa katılımcıları gün öncesi piyasasına kayıt işlemlerini gerçekleştirmek üzere Piyasa İşletmecisine başvuruda bulunabilirler.

(2) Gün öncesi piyasasına katılıma ilişkin başvuru öncelikle PYS üzerinden gerçekleştirilir. Gerekli görülmesi halinde Piyasa İşletmecisi tarafından ilan edilecek bilgi ve belgeler bildirilen formatta Piyasa İşletmecisine sunulur.

(3) Gün öncesi piyasasına katılacak olan piyasa katılımcılarının, gün öncesi piyasasına ilişkin piyasa katılımcılarının yükümlülüklerini de içeren Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşmasını imzalamaları esastır. Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşmasının ilgili piyasa katılımcısı tarafından imzalanması ile ilgili piyasa katılımcısının gün öncesi piyasasına katılımına ilişkin kayıt işlemleri tamamlanmış olur.

Piyasa katılımcılarının gün içi piyasasına katılımlarına ilişkin işlemler³⁴⁰

MADDE 32/A – (1)³⁴¹ Tüzel kişilik kaydını ve başvuru yaptığı an itibarıyla portföyünde yer alan üretim tesislerinin en az birinin veya bir ünitesinin Bakanlık geçici kabulleri yapılmış ve kendisi ile ilişkili tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kayıtlarını tamamlamış olan piyasa katılımcıları gün içi piyasasına kayıt işlemlerini gerçekleştirmek üzere Piyasa İşletmecisine başvuruda bulunabilirler.

³³⁷ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³³⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³³⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁴⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁴¹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(2) Gün içi piyasasına katılıma ilişkin başvuru öncelikle PYS üzerinden gerçekleştirilir. Gerekli görülmesi halinde Piyasa İşletmecisi tarafından ilan edilecek bilgi ve belgeler bildirilen formatta Piyasa İşletmecisine sunulur.

(3) Gün içi piyasasına katılacak olan piyasa katılımcılarının, gün içi piyasasına ilişkin piyasa katılımcılarının yükümlülüklerini de içeren Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşmasını imzalamaları esastır. Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşmasının ilgili piyasa katılımcısı tarafından imzalanması ile ilgili piyasa katılımcısının gün içi piyasasına katılımına ilişkin kayıt işlemleri tamamlanmış olur.

Piyasa katılımcılarının vadeli elektrik piyasasına katılımlarına ilişkin işlemler³⁴²

MADDE 32/B³⁴³ – (1) 18/B maddesinde belirtilen kayıt süreçlerini tamamlamış olan piyasa katılımcıları vadeli elektrik piyasasına kayıt işlemlerini gerçekleştirmek üzere Piyasa İşletmecisine başvuruda bulunabilirler.

(2) Vadeli elektrik piyasasına katılıma ilişkin başvuru öncelikle PYS üzerinden gerçekleştirilir. Gerekli görülmesi halinde Piyasa İşletmecisi tarafından ilan edilecek bilgi ve belgeler bildirilen formatta Piyasa İşletmecisine sunulur.

(3) Vadeli elektrik piyasasına katılacak olan piyasa katılımcılarının, vadeli elektrik piyasasına ilişkin piyasa katılımcılarının yükümlülüklerini de içeren Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşmasını imzalamaları esastır. Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşmasının ilgili piyasa katılımcısı tarafından imzalanması ile, ilgili piyasa katılımcısının vadeli elektrik piyasasına katılımına ilişkin kayıt işlemleri tamamlanmış olur.

Toplayıcılık faaliyeti kapsamındaki kayıt süreçleri³⁴⁴

MADDE 32/C – (1) Bir piyasa katılımcısının müstakil elektrik depolama tesisi ve lisanslı üretim tesislerini ../../.. tarihli ve ... sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Toplayıcılık Faaliyetleri Yönetmeliği kapsamında bir toplayıcının portföyüne kaydettirmek üzere Piyasa İşletmecisine yapacağı başvuru, ilgili piyasa katılımcısı ve toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısı tarafından PYS üzerinden toplayıcının talebi ve ilgili piyasa katılımcısının onayı ile yapılır. Müstakil elektrik depolama tesisi ve lisanslı üretim tesisinin toplayıcının portföyünden ayrılmasına ilişkin başvuru, ilgili piyasa katılımcısı ya da toplayıcı tarafından PYS üzerinden gerçekleştirilir. Söz konusu başvurular, başvurunun yapıldığı fatura dönemini takip eden ilk fatura döneminden itibaren geçerli olur.

(2) On yıllık alım garanti süresini doldurmuş olan lisanssız üretim tesis veya tesislerini portföyüne eklemek ya da portföyünden çıkarmak isteyen toplayıcı, ilgili şebeke işletmecisine başvuru yapar. Portföye ekleme için yapılan başvuruda toplayıcı tarafından ilgili şebeke işletmecisine portföyüne eklemek istediği lisanssız üretim tesisinin sahibi ile aralarında imzalayacakları muvafakatname sunulur. Toplayıcı tarafından yapılan söz konusu başvuru;

a) Ayın ilk 20 günü içerisinde yapılması halinde takip eden fatura döneminden,

b) Daha sonra yapılan başvurular takip eden ikinci fatura döneminden,

itibaren geçerli olur. Söz konusu geçişin sağlanması halinde, ilgili şebeke işletmecisi tarafından lisanssız üretim tesisinin ilgisine göre, mevcut ve yeni toplayıcısı ile ilgili görevli tedarik şirketine bilgilendirme yapılır. Toplayıcı portföylerine ilişkin ayın ilk 20 günü gelen başvurular sonucunda, ilgili şebeke işletmecisi tarafından kaynak ve dengeleme bölgesi bazında, takip eden fatura dönemi için toplam kurulu güç düzeyinde ortaya çıkan değişiklikler içinde bulunan ayın 25’ine kadar fatura dönemi bazlı olarak Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden

³⁴² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁴³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁴⁴ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

bildirilir. Lisanssız üreticilerinin kurulu güç değişimlerinden kaynaklı değişiklikler, şebeke işletmecisi tarafından kurulu güç değişimlerinin gerçekleşmesini müteakip Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden bildirilir.

(3) Toplayıcı, yan hizmetler ile dengeleme güç piyasasına katılımı için portföyüne aldığı tüketim tesislerinin enerji tedarikini gerçekleştirmesi zorunludur. Toplayıcı, talep tarafı katılımı kapsamında portföyüne aldığı tüketim tesislerinin enerji tedarik faaliyetini yürütmek istememesi halinde bu hususu, Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden bildirir. Toplayıcının bahse konu kararında değişiklik olması durumunda toplayıcı, değişikliği Piyasa İşletmecisine PYS üzerinden bildirir. Söz konusu bildirim ve değişikliklerin, ilgili ayın 20'sinden önceki iş günü saat 17.00'a kadar yapılması halinde bir sonraki fatura döneminden, bu tarihten sonra yapılan bildirimler ise iki sonraki fatura döneminden itibaren geçerli olur.

(4) Toplayıcıların, yan hizmetler ve dengeleme güç piyasası kapsamında uzlaştırma işlemlerinin yürütülmesi amacıyla portföylerine eklenmesini veya portföylerinden çıkarılmasını talep ettiği tüketim tesislerine ilişkin bilgileri ilgili ayın 15'inden önceki iş gününe kadar TEİAŞ'a bildirmesi halinde TEİAŞ söz konusu bildirimlerden uygun bulduğu tüketim tesislerini Piyasa İşletmecisine ilgili ayın 20'sinden önceki son iş günü saat 17:00'a kadar bildirir. Ancak toplayıcının tüketim tesislerini portföyüne ekleme veya çıkarma talebi, TEİAŞ tarafından yalnızca daha önce ilan ettiği kriterler çerçevesinde uygun bulunmayabilir. Bu tarihe kadar yapılan bildirim takip eden fatura döneminden itibaren, bu tarihten sonra yapılan bildirimler takip eden ikinci fatura döneminden itibaren geçerli olur. Yapılan bildirimde yer alan tüketim tesislerine ilişkin PYS'de yer alan bilgilerden kaynaklı olarak toplayıcının portföyüne eklenmesini engelleyecek bir durumun bulunmaması halinde, Piyasa İşletmecisi tarafından toplayıcılık faaliyeti gösterecek olan piyasa katılımcısının portföyü kayıt altına alınır. Tedarik lisansına toplayıcılık faaliyeti dercedilmiş tüzel kişilerin toplayıcı portföyüne eklenecek tüketim tesislerinin tedariki, TEİAŞ tarafından yapılan bildirim tarihinde ilgili tedarik lisansı sahibi tüzel kişi tarafından gerçekleştiriliyor ise ekleme talebi reddedilir.

(5) Portföyünde serbest tüketici olan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişi tüm santrallerini toplayıcılık faaliyeti yapan başka bir organizasyonun portföyüne dahil edemez ve tüm santrallerini devretmesi halinde yeni serbest tüketici talep etmesine izin verilmez.

(6) Devrin gerçekleşeceği tarihte geçerli olacak şekilde PYS'de onaylı ikili anlaşması bulunan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişi, tüm santrallerini toplayıcı portföyüne dâhil edemez. Tüm santrallerini toplayıcının portföyüne dâhil eden piyasa katılımcısı, santral veya santrallerin ilgili portföye geçtiği uzlaştırma dönemi ve sonrasındaki uzlaştırma dönemleri için geçerli olacak şekilde ikili anlaşma giremez.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Kayıt Bilgilerinin Güncellenmesi

Kayıt bilgilerinin güncellenmesi

MADDE 33³⁴⁵ – (1) Piyasa katılımcısına ait kayıt bilgileri;

- a) Piyasa katılımcısına ait bilgilerin değişmesi,
- b) Mevcut dengeleme birimlerine ait bilgilerin değişmesi veya silinmesi,
- c) Mevcut uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ait bilgilerin değişmesi veya silinmesi,
- ç) Mevcut ölçüm sistemlerine ilişkin bilgilerin değişmesi veya silinmesi,
- d) Yeni bir dengeleme biriminin kayıt altına alınması,
- e) Yeni bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin kayıt altına alınması,

³⁴⁵ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

f) Yeni bir ölçüm sisteminin kayıt altına alınması,
g) Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruba katılması ya da dahil olduğu dengeden sorumlu grubu değiştirmesi

hallerinde güncellenir.

(2)³⁴⁶ Piyasa katılımcıları, portföylerinde yer alan serbest tüketicilere ilişkin uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerini portföylerinden çıkarma ya da portföylerine ekleme ile ilgili taleplerini madde 30/A'da belirtilen süreç kapsamında gerçekleştirir.

(3) Bir güncelleme işleminin birden fazla piyasa katılımcısının kaydını etkilemesi durumunda, etkilenen piyasa katılımcılarının kayıt güncellemeleri eş zamanlı olarak yapılır.

(4) Bir piyasa katılımcısının, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimini kendi hesabına kayıt ettirmek suretiyle tedarik yaptığı serbest tüketiciye tedarik yapmaktan vazgeçmek ve bu doğrultuda söz konusu serbest tüketiciye ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimini kendi kaydından çıkartmak istemesi halinde, kayıt değişikliği başvurusu piyasa katılımcısı ile serbest tüketici arasındaki ikili anlaşmanın buna ilişkin hükümleri doğrultusunda yapılır.

(5) Bir piyasa katılımcısının halihazırda sistemde kayıtlı bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimini portföyüne kaydetmek istemesi veya sistemde kayıtlı bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin kayıt bilgilerinde değişiklik olması durumunda 28 inci madde ve madde 30/A'da tarif edilen süreçler uygulanır. Ancak 28 inci maddenin birinci fıkrası ve madde 30/ A'nın birinci ve ikinci fıkralarında belirtilen belgelerden sadece değişiklik olanlar Piyasa İşletmecisine yeniden sunulur.

(6)³⁴⁷ 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a), (b) ve (c) bentleri kapsamında oluşturulan kategoriler arasında yapılacak uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi değişiklikleri görevli tedarik³⁴⁸ şirketleri tarafından her ayın yirminci³⁴⁹ gününden önceki son iş günü saat 24:00'a³⁵⁰ kadar piyasa işletmecisine bildirir.

(7)³⁵¹ Piyasa katılımcısı unvan, adres, vergi numarası, vergi dairesi değişikliği ile birleşme, devir, fesih gibi hallerde; değişiklik ile ilgili ticaret sicil gazetesini ve talep edilen diğer belgeleri takip eden faturalama süreci öncesinde Piyasa İşletmecisine sunar.

Piyasa katılımcılarının dengeden sorumlu gruptan ayrılımları

MADDE 34 – (1)³⁵²³⁵³ Bir piyasa katılımcısının dahil olduğu dengeden sorumlu gruptan ayrılmasına ilişkin kayıt değişikliği başvurusu, ilgili piyasa katılımcısı ve dengeden sorumlu grup adına denge sorumluluğunu üstlenmiş dengeden sorumlu taraf arasındaki anlaşmanın bu konuya ilişkin hükümleri doğrultusunda, ilgili piyasa katılımcısı veya dengeden sorumlu tarafça PYS üzerinden yapılır. Bir piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu gruptan ayrılmasının işlerlik kazanması, gruptan ayrılma ile ilgili işlemlerin tamamlandığı fatura dönemini takip eden ilk fatura dönemi itibarıyla başlar.

(2) Bir dengeden sorumlu gruptan ayrılıp başka bir dengeden sorumlu gruba katılmayan piyasa katılımcılarının kayıtları Piyasa İşletmecisi tarafından güncellenerek bu piyasa katılımcıları dengeden sorumlu taraf olurlar.

³⁴⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁴⁷ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁴⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁴⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁵⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁵¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁵² 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁵³ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(3)³⁵⁴ Dengeden sorumlu grubun tarafı olan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tüm lisanslı santrallerini toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısının portföyüne dahil etmesi halinde, portföye dahil olduğu fatura dönemi itibarıyla ilgili dengeden sorumlu grup dağıtılır.

(4)³⁵⁵ Dengeden sorumlu grubun üyesi olan üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tüm lisanslı santrallerini toplayıcılık faaliyeti gösteren piyasa katılımcısının portföyüne dahil etmesi halinde, portföye dahil olduğu fatura dönemi itibarıyla ilgili dengeden sorumlu gruptan çıkarılır.

(5)³⁵⁶ Üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin tüm lisanslı santrallerini devretmiş olması halinde; devir işlemine ilişkin kaydın Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla; dengeden sorumlu grubun üyesi ise dengeden sorumlu gruptan çıkarılır, dengeden sorumlu grubun tarafı ise dengeden sorumlu grup dağıtılır.

DÖRDÜNCÜ KISIM

Vadeli Elektrik Piyasası, Gün Öncesi Piyasası ve Gün İçi Piyasasına İlişkin Hükümler³⁵⁷

BİRİNCİ BÖLÜM

Vadeli Elektrik Piyasası³⁵⁸

Vadeli elektrik piyasasına ilişkin genel esaslar³⁵⁹

MADDE 35³⁶⁰ – (1) Vadeli elektrik piyasasına ilişkin işlemler aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde yürütülür:

- a) İşlemler teklif bölgesi, teslimat dönemi ve yük tipi bazında gerçekleştirilir.
- b) Kontratlar, seans süresince sürekli ticaret metoduna göre işlem görür. Piyasa İşletmecisi tarafından VEP Usul ve Esaslarında öngörülen durumlarda işleme açılan kontratlar için geçici süreyle sürekli ticaret metodu yerine ihale yöntemi kullanılmasına karar verilebilir.
- c) İşlem görecek kontratlar, VEP Usul ve Esasları kapsamında Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenir.
- ç) Eşleşen teklifler piyasa katılımcısı için teslimat dönemi içinde yük tipi ile belirlenen zaman dilimi boyunca elektrik enerjisinin teslim edilmesi ya da teslim alınması yükümlülüğü doğurur.

d) İlgili kontrat işleme kapanmadan önce açık pozisyon kapatıldığında, piyasa katılımcısının fiziki teslimat zorunluluğu ortadan kalkar.

e) Vadeli elektrik piyasasında gerçekleşen her bir eşleşmede Piyasa İşletmecisi ilgili piyasa katılımcısına karşı taraftır.

(2) Vadeli elektrik piyasasında günlük iş akışı içerisinde; seans öncesi, seans, seans sonrası, günlük gösterge fiyatının ilanı ve gün sonu işlemleri yer alır.

Vadeli elektrik piyasası kontratları³⁶¹

MADDE 36³⁶² – (1) Vadeli elektrik piyasasında, Piyasa İşletmecisi tarafından teklif bölgesi, teslimat dönemi ve yük tipi belirlenerek oluşturulan kontratlar işlemlere açılır.

(2) Teslimat dönemi, ilgili kontrata taraf olan piyasa katılımcılarının fiziki teslimat yükümlülüklerini kapsayan günleri ifade eder.

³⁵⁴ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁵⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁵⁶ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁵⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁵⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁵⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(3) Yük tipi, ilgili kontrata taraf olan piyasa katılımcılarının fiziksel teslimat yükümlülüklerini kapsayan teslimat döneminin her bir gününde fiziksel teslimata konu olan uzlaştırma dönemlerini ifade eder.

(4) Piyasanın ihtiyaçları doğrultusunda Piyasa İşletmecisi tarafından farklı teslimat dönemleri ve yük tipleri tanımlanabilir. Piyasa İşletmecisi tanımlanan yeni kontratları, piyasa katılımcılarına ve Kuruma bildirerek işleme açabilir.

(5) Piyasa İşletmecisi tarafından kontratların işlem gördüğü seansların başlangıç ve bitiş saatleri belirlenerek piyasa katılımcılarına duyurulur.

(6) Piyasa İşletmecisi tarafından işleme açılacak olan kontratların basamaklandırılması ile seans içinde veya seans öncesinde kontratların bir kısmının veya tamamının işlemlerinin, fiyat hareketlerine ve işlem miktarlarına bağlı olarak geçici olarak durdurulması veya sonlandırılmasına ilişkin hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

Vadeli elektrik piyasası teklifleri³⁶³

MADDE 37³⁶⁴ – (1) Piyasa katılımcıları, Piyasa İşletmecisi tarafından işlemlere açılan kontratlara VEP Usul ve Esaslarında belirtilen teklif tiplerine göre teklif sunabilir.

(2) Piyasa İşletmecisi, vadeli elektrik piyasası için yeni teklif tipleri tanımlayabilir.

(3) Teklifler, VEP Usul ve Esaslarında belirtilen çerçevede teslimat dönemi içinde yük tipi ile belirlenen zaman dilimi boyunca her bir uzlaştırma dönemi için aynı miktar ve fiyat bilgilerinden meydana gelir.

(4) Teklifler, fiyatlar için virgülden sonra iki haneli TL/MWh, miktarlar için lot cinsinden 1 lot ve katları olacak şekilde bildirilir.

(5) Kontratlar için sunulan tekliflere ilişkin olarak tekliflerde bulunması zorunlu hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

Vadeli elektrik piyasasında fiyatlar, fiyatların belirlenmesi ve ilanı³⁶⁵

MADDE 38³⁶⁶ – (1) Vadeli elektrik piyasasında, ilgili kontratlar için detayları VEP Usul ve Esaslarında belirlenen;

a) Günlük gösterge fiyatı,

b) Baz fiyat,

c) Açılış fiyatı,

Piyasa İşletmecisi tarafından tespit ve ilan edilir.

Vadeli elektrik piyasasında tekliflerin eşleşmesi ve ticari işlem onayı³⁶⁷

MADDE 39³⁶⁸ – (1) Piyasa katılımcılarının vadeli elektrik piyasasına sundukları tekliflerin aktif olarak kaydedilmesini takiben tekliflerin eşleştirilmesine ilişkin işlemler aşağıda belirtildiği şekilde yürütülür:

a) Teklifler, her bir kontrat türü için kendi içlerinde ayrı ayrı değerlendirilir.

b) Teklif bölgesi, teslimat dönemi ve yük tipi aynı olan ve aynı yönde verilen tekliflerden fiyatı iyi olan teklif önceliklidir.

c) Teklif bölgesi, teslimat dönemi ve yük tipi aynı olan ve aynı yönde verilen eşit fiyatlı tekliflerden ilk önce kaydedilen teklif önceliklidir.

ç) Alış teklifi için fiyatı en yüksek olan, satış teklifi için fiyatı en düşük olan teklifler teklif defterinde en iyi teklif olarak gösterilirler.

³⁶³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁶⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

- d) Eşleşme fiyatı, eşleşen tekliflerden ilk kaydedilen teklifin fiyatıdır.
- e) Tekliflerin eşleşmesi durumunda taraflar için ilgili teklifler pozisyona dönüşür.
- (2) Eşleşen teklifler en iyi fiyatlı teklif sırasından çıkarılır ve Piyasa İşletmecisi, ilgili piyasa katılımcılarına ticari işlem onaylarını PYS üzerinden bildirir. Kısmen eşleşme olması durumunda, eşleşmemiş kalan miktar, teklif geçerli olduğu sürece teklif defterinde yer alır.
- (3) Vadeli elektrik piyasasında tekliflerin eşleşmesi, ticari işlem onayı ve eşleşmelere ilişkin itirazlara dair hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

Vadeli elektrik piyasasında günlük fiyat değişim, işlem ve pozisyon limitleri³⁶⁹

MADDE 40³⁷⁰ – (1) Günlük fiyat değişim limitleri Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenir ve ilan edilir.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa bazında ve/veya piyasa katılımcısı bazında işlem ve pozisyon limitleri belirlenir.

(3) Günlük fiyat değişim limitleri ile işlem ve pozisyon limitlerine ilişkin hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

Vadeli elektrik piyasasında tekliflerin ve işlemlerin iptali³⁷¹

MADDE 41³⁷² – (1) İşleme taraf olan en az bir piyasa katılımcısının başvurusu üzerine veya resen, Piyasa İşletmecisi tarafından;

a) Piyasa işletmecisinden kaynaklı bilgisayar, yazılım veya diğer teknolojik altyapılardan kaynaklanan hataların ortaya çıkması durumunda,

b) Piyasa katılımcılarının ve/veya kontratların işlemlerini durduracak diğer maddi unsurların varlığı halinde,

c) Piyasa bozucu veya haksız menfaat elde etmeye yönelik olan teklif ve işlemlerin tespit edilmesi durumunda,

ç) Piyasa İşletmecisine karşı mali yükümlülüklerin yerine getirilmemesi neticesinde net pozisyon artırıcı teklifler bulunması durumunda,

d) Teklif fiyatlarının günlük fiyat değişim limitleri dışında kalması halinde,

e) Seans sonrasında ve/veya işlem görmenin geçici olarak durdurulması hallerinde askıya alınan tekliflerin, teklif defterine önceliğini kaybetmeden iletilebilmesi için VEP Usul ve Esasları uyarınca belirtilen teklif bildirim koşullarını sağlamaması durumunda bekleyen tekliflerin ve/veya gerçekleşen işlemlerin tamamı veya bir kısmı Piyasa İşletmecisi tarafından iptal edilir.

(2) İptal işlemine ilişkin bilgilendirme PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

Vadeli elektrik piyasasına erişimin askıya alınması³⁷³

MADDE 42³⁷⁴ – (1) Piyasa İşletmecisi aşağıdaki hallerde ilgili piyasa katılımcısının PYS'ye erişimini ve/veya bu kapsamda hak ve borç doğuracak işlemler yapmasını katılım anlaşması uyarınca askıya alabilir:

a) VEP Usul ve Esaslarına aykırı işlemlerin düzeltilmemesi,

b) Piyasa katılım koşullarının herhangi birinin ortadan kalkması,

c) Vadeli elektrik piyasasının işleyişine etki edebilecek herhangi bir yasal şart, yargı kararı, Kurul kararı, yetkili makam ve mercilerin kararı ile alınan önlem veya kısıtlamanın bulunması.

³⁶⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(2) Piyasa İşletmecisi, olağan dışı durumların veya piyasasının işleyişine etki edebilecek herhangi bir yasal şart, yargı kararı, Kurul kararı, yetkili makam ve mercilerin kararlarının varlığı halinde tüm piyasa katılımcılarının PYS'ye erişimini VEP Usul ve Esaslarında belirtilen şartlar çerçevesinde tamamen ya da kısmen askıya alabilir.

(3) Birinci ve/veya ikinci fıkralar kapsamında PYS'ye erişimin VEP Usul ve Esasları ya da ilgili sözleşme şartları çerçevesinde askıya alınmasından sonra, askıya alınmaya neden olan koşulların ortadan kalkması durumunda takip edilecek süreç VEP Usul ve Esaslarında belirlenir.

Vadeli elektrik piyasası arıza ve bakım süreçleri³⁷⁵

MADDE 43³⁷⁶ – (1) Piyasa İşletmecisinin piyasa faaliyetlerinin yürütülmesinde kullandığı bilgisayar, yazılım veya diğer teknolojik altyapılarda işlemlerin sağlıklı bir şekilde sürdürülmesini engelleyecek nitelikte problemler oluşması, PYS'de bakım yapılması veya Piyasa İşletmecisinin kullandığı iletişim hatlarının kesilmesi durumunda PYS arıza ve bakım süreçleri uygulanır.

(2) Piyasa İşletmecisi; PYS'nin arızalanması, PYS'de bakım yapılması veya bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlaması gereken süreçleri belirlenmiş olan sürede tamamlayamayacağının ortaya çıkması durumunda süreçlerin tamamlanabilmesi için yeni süreler belirler veya ilgili kontratları askıya alır. PYS arıza süreçlerinin sona erme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur. PYS bakım zamanlarının başlama ve sona erme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur.

(3) Her bir piyasa katılımcısı, PYS arıza veya bakım süreçlerinin geçerli olduğu durumlarda derhal ulaşılabilecek en az bir kişi belirler ve bu kişinin iletişim bilgilerini Piyasa İşletmecisine bildirir.

(4) Piyasa İşletmecisi, PYS'nin arızalanmaması için gerekli önlemleri almakla yükümlüdür. PYS arıza ve bakımları sebebiyle ortaya çıkan ilave maliyetlerden ve zararlardan Piyasa İşletmecisi sorumlu tutulamaz.

Vadeli elektrik piyasasında temerrüt yönetimi esasları³⁷⁷

MADDE 44³⁷⁸ – (1) Vadeli elektrik piyasasında; teminata, temerrüt garanti hesabı katkı payına ve fatura ödemeye ilişkin yükümlülüklerini zamanında yerine getirmeyen piyasa katılımcıları temerrüde düşmüş sayılır.

(2) Temerrüde düşen piyasa katılımcılarının sahip oldukları pozisyonlar, Piyasa İşletmecisi tarafından VEP Usul ve Esaslarında belirtilen yöntemler kullanılarak kapatılır.

(3) Piyasa İşletmecisi, VEP Usul ve Esaslarında düzenlenen hususlar çerçevesinde, temerrüde düşen piyasa katılımcısına ait pozisyonların kapatılmasına, pozisyonların devri amacıyla ihale düzenlenmesine, pozisyonların temerrüde düşmemiş piyasa katılımcılarına zorunlu olarak dağıtımına veya pozisyonların resen sonlandırılmasına yetkilidir.

(4) Piyasa İşletmecisi, temerrüt yönetimi kapsamında temerrüde düşen piyasa katılımcıları adına merkezi karşı taraf sıfatıyla; vadeli elektrik piyasasında, gün öncesi piyasasında ve gün içi piyasasında işlem yapmaya yetkilidir.

(5) Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin olarak ilgili mevzuat uyarınca hesaplanan teminatları sunmayan ve/veya temerrüt durumuna düşen piyasa katılımcılarının söz konusu piyasalarda piyasa faaliyetlerinde bulunması bu

³⁷⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁷⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

Yönetmelik ile VEP Usul ve Esaslarında düzenlenen çerçevede kısmen veya tamamen engellenebilir.

Vadeli elektrik piyasasında piyasa yapıcılığı³⁷⁹

MADDE 45³⁸⁰ – (1) Piyasa İşletmecisi tarafından VEP Usul ve Esaslarında belirlenen kurallar çerçevesinde faaliyette bulunmak, piyasanın işlem hacmini ve etkinliğini artırmak üzere piyasa yapımcılar görevlendirilebilir.

Vadeli elektrik piyasasında özel işlem bildirimi³⁸¹

MADDE 46³⁸² – (1) Vadeli elektrik piyasasında, piyasa katılımcıları VEP Usul ve Esaslarında belirtilen kriterleri sağlayan tekliflerini, teklif defterine kaydetmeden işleme dönüştürmek amacıyla Piyasa İşletmecisine bildirebilirler.

(2) Özel işlem bildirimine ilişkin onay koşulları, teminat ve pozisyon limiti kontrolleri ile diğer kurallara ilişkin hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

Gün öncesi planlama kapsamındaki sistem satış ve sistem alış talimatlarının etiket değerlerinin belirlenmesine ilişkin esaslar³⁸³

MADDE 47³⁸⁴

Gün öncesi planlama kapsamındaki bildirimler

MADDE 48³⁸⁵

İKİNCİ BÖLÜM

Gün Öncesi Piyasası

Gün öncesi piyasasının işleyişine ilişkin genel esaslar

MADDE 49 – (1) Gün öncesi piyasasına ilişkin işlemler aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde yürütülür;

- a) Gün öncesi piyasası işlemleri günlük olarak, saatlik bazda gerçekleştirilir. Her bir gün, 00:00'dan başlayıp, ertesi gün 00:00'da sona eren saatlik zaman dilimlerinden oluşur,
- b) Gün öncesi piyasasında gerçekleşen işlemler ilgili zaman dilimi boyunca sabit seviyeli arz ya da talebe karşılık gelir,
- c) Gün öncesi piyasasında kabul edilen alış-satış teklifleri ilgili piyasa katılımcısı için fiziksel elektrik arzı ya da talebi yükümlülüğü doğurur,
- ç) Gün öncesi piyasasında sonuçlandırılan her bir işlemde Piyasa İşletmecisi ilgili piyasa katılımcısına taraftır,
- d) Gün öncesi piyasasına sunulan tüm teklifler belli bir teklif bölgesi, belli bir gün ve o gün içindeki belli bir zaman dilimi için geçerlidir,
- e) Gün öncesi piyasasında sonuçlandırılan her bir işlem, aktif elektrik enerjisinin uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktasında veya ulusal iletim sisteminin komşu ülke iletim sistemi ile bağlantı noktasında teslim edilmesi suretiyle tamamlanır.

³⁷⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸³ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

³⁸⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

Gün öncesi piyasası süreci

MADDE 50 – (1) Gün öncesi piyasası günlük olarak yürütülür ve aşağıda belirtilen adımlardan meydana gelir:

a) Birden fazla teklif bölgesinin bulunması durumunda, Piyasa İşletmecisi, her gün saat 09:30'a kadar, Sistem İşletmecisi tarafından belirlenmiş olan bir gün sonrasında saatlik olarak gün öncesi piyasası için kullanılabilirlik iletim kapasitesi değerlerini piyasa katılımcılarına bildirir.

b) Her gün saat 11:30'a kadar³⁸⁶, gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları gün öncesi piyasası tekliflerini PYS aracılığıyla Piyasa İşletmecisine bildirirler. Bildirilen her bir gün öncesi piyasası teklifi Piyasa İşletmecisi tarafından 12:00'a kadar³⁸⁷ 57 nci madde hükümleri doğrultusunda değerlendirilerek teklif teyit ya da reddedilir.

c)³⁸⁸ Her gün saat 12:00-13:00 arasında Piyasa İşletmecisi, bir sonraki güne ait her bir saat ve her bir teklif bölgesi için, nihai piyasa takas fiyatını³⁸⁹ hesaplar,

ç)³⁹⁰ Her gün saat 13:00'da; Piyasa İşletmecisi, her bir piyasa katılımcısının gün öncesi piyasasında gerçekleştirdiği alış-satış miktarlarını içeren ticari işlem onayını gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarına PYS aracılığı ile bildirir,

d) Her gün saat 13:00-13:30 arasında; gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları Piyasa İşletmecisi tarafından kendilerine bildirilen ticari işlem onaylarını kontrol ederek, gerekli olduğu durumlarda ticari işlem onaylarına ilişkin itirazlarını Piyasa İşletmecisine bildirirler.

e) Her gün saat 13:30-14:00 arasında; Piyasa İşletmecisi itirazları değerlendirerek, ilgili piyasa katılımcılarına itirazlarının sonucunu bildirir.

(2)³⁹¹ 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanan primer ve sekonder frekans kontrol rezervi tedarik sürecinin TEİAŞ sistemlerinden kaynaklı olarak saat 10:30'a kadar tamamlanamaması halinde, birinci fıkrada yer alan süreçler azami bir saat kırk beş dakika kadar ötelenir ve yeni süreçler piyasa katılımcılarına PYS aracılığı ile bildirilir.

Teklif bölgelerinin belirlenmesi ve duyurulması

MADDE 51 – (1) Sistem İşletmecisi, düzenli olarak, iletim sistemindeki uzun vadeli, büyük çaplı ve süreklilik arz eden olası kısıtları belirlemek üzere gerekli analiz ve çalışmaları gerçekleştirir. Bu analiz çerçevesinde, Sistem İşletmecisi, ulusal elektrik sistemini teklif bölgesi olarak adlandırılan alanlara ayırır.

(2) Sistem İşletmecisinin teklif bölgelerinin sınır tanımlarındaki değişiklikleri, teklif bölgelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslarda belirtilen zaman sınırları içerisinde Piyasa İşletmecisine bildirmesi esastır. Teklif bölgelerinin sınır tanımlarındaki değişiklikler Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur.

(3)³⁹² Teklif bölgelerine dair uygulamanın yürürlüğe konulması ile birlikte söz konusu uygulama sonucundan etkilenecek vadeli elektrik piyasası kontratları ve bu kontratlardaki pozisyonlara ilişkin hususlar piyasa katılımcılarına duyurulur.

³⁸⁶ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸⁷ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁸⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁹⁰ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiş ve takip eden bentler teselsül ettirilmiştir.

³⁹¹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁹² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Ticaret sınırlarının belirlenmesi ve duyurulması

MADDE 52 – (1) Sistem İşletmecisi ilgili mevzuat uyarınca her gün teklif bölgeleri arasındaki ticaret sınırlarını belirler. Ticaret sınırları dahilindeki tüm iletim kapasitesi Sistem İşletmecisi tarafından gün öncesi piyasasına sunulur. Sistem İşletmecisi, her gün saat 09:30’a kadar bir gün sonrasında saatlik olarak gün öncesi piyasası için kullanılabilecek iletim kapasitesini belirler ve Piyasa İşletmecisine bildirir. Sistem İşletmecisi tarafından belirlenen gün öncesi piyasası için kullanılabilecek iletim kapasitesi değerleri Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur.

Gün öncesi piyasası teklifleri

MADDE 53 – (1) Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları, gün öncesi piyasası kapsamında saatlik ve/veya blok ve/veya esnek teklifler sunabilirler. Herhangi bir saat için gün öncesi piyasasına sunulan tüm tekliflerin ilgili piyasa katılımcısı tarafından aynı anda yerine getirilebilir olması esastır.

(2) Gün öncesi piyasası teklifleri farklı saatler için değişiklik gösterebilen miktar ve fiyat bilgilerinden meydana gelir. Bildirilen tüm teklif fiyatları yüzde birlik hassasiyete sahiptir ve Türkiye’nin resmi para birimindedir. Bildirilen tüm teklif miktarları 0,1 MWh’e eşdeğer olan lotlar ve katları cinsinden ifade edilir.³⁹³

(3)³⁹⁴ Gün öncesi piyasasında verilen teklifler asgari olarak aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) İlgili piyasa katılımcısının adı ve gün öncesi piyasasına katılım kodu,
- b) Teklifin geçerli olduğu gün,
- c) Teklif zaman aralığı,
- ç) Teklifin geçerli olduğu teklif bölgesi,
- d) Teklif tipi,
- e) Fiyat ve miktar bilgisi,
- f) Esnek teklifler için teklif süresi.

(4) Gün öncesi piyasasına sunulan tüm tekliflerin yapısı ve hangi bilgileri içermesi gerektiği Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek Piyasa Yönetim Sistemi (PYS) aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilir.

(5) Gün öncesi piyasası teklifleri, sadece, ilgili piyasa katılımcısının üretim ya da tüketim yaptığı ya da uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimlerinin bulunduğu teklif bölgeleri için verilebilir.

(6)³⁹⁵ Gün öncesi piyasasına teklifler “Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar” ile “Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar” uyarınca verilir.

Gün öncesi piyasasında fark tutarı³⁹⁶

MADDE 53/A – (1) Gün öncesi piyasası kapsamında yuvarlama, blok ve esnek teklifler sebebiyle oluşan günlük sistem alış tutarı ve sistem satış tutarı arasındaki farkın finanse edilmesi amacıyla, gün öncesi piyasası katılımcılarından fark tutarı alınır.

(2)³⁹⁷ Fark Tutarı Yöntemi, Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanır ve internet sitesinde yayımlanır. Piyasa İşletmecisi, Kurum tarafından Yöntemde gerek görülen geliştirme ve değişiklikleri kendine tanınan süre içerisinde tamamlar.

³⁹³ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁹⁴ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

³⁹⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁹⁶ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

³⁹⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

Saatlik alış-satış tekliflerinin yapısı ve içeriği
MADDE 54³⁹⁸

Blok alış satış tekliflerinin yapısı ve içeriği
MADDE 55³⁹⁹

Esnek satış tekliflerinin yapısı ve içeriği
MADDE 56⁴⁰⁰

Gün öncesi piyasası tekliflerinin bildirilmesi ve teyit edilmesi

MADDE 57 – (1) Herhangi bir güne ilişkin gün öncesi piyasası tekliflerinin bildiriminin yapılabileceği, ilgili günün 5 gün öncesinden başlayarak, bir önceki gün saat 11:30’a kadar⁴⁰¹ süren zaman dilimine teklif bildirim süresi adı verilir. Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından, herhangi bir güne ilişkin gün öncesi piyasası teklifleri, teklif bildirim süresi içinde, PYS aracılığıyla Piyasa İşletmecisine bildirilir.

(2) Tekliflerin, gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından belirtilen teklif bildirim süresi içerisinde, 66 ncı madde hükümleri doğrultusunda, mevcut olan tüm iletişim imkanları kullanılarak Piyasa İşletmecisine bildirilir.

(3) Gün öncesi piyasası tekliflerinin bildirimi, tekliflerin PYS’ye kaydının tamamlanması ile gerçekleştirilir. Tekliflerin PYS’ye kaydının tamamlanması asgari olarak teklife bir kayıt numarası verilmesi ve teklifin PYS’ye giriliş zamanının saat, dakika, saniye olarak kaydedilmesi suretiyle gerçekleştirilir. PYS’ye kaydı tamamlanan gün öncesi piyasası teklifleri, gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından, sadece kendi teklifleri ile sınırlı olmak üzere, PYS aracılığıyla görüntülenebilir.

(4)⁴⁰² PYS aracılığıyla bildirilen her bir gün öncesi piyasası teklifi Piyasa İşletmecisi tarafından gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları ya da Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen; her bir piyasa katılımcısı tarafından gün öncesi piyasasına teklif edilebilecek toplam alış ya da satış miktarı sınırlarının aşılmıyıp aşılmadığının tespit edilmesi amacıyla kontrol edilir. Belirtilen kriterleri sağlayan teklifler Piyasa İşletmecisi tarafından teyit edilirler. Teyit edilen gün öncesi piyasası teklifleri geçerlilik kazanır. Belirtilen kriterleri sağlamayan teklifler Piyasa İşletmecisi tarafından gerekçesi belirtilerek reddedilir ve gün öncesi piyasası faaliyetleri kapsamında dikkate alınmaz. Bu şekilde Piyasa İşletmecisi tarafından reddedilen bir gün öncesi piyasası teklifi ilgili piyasa katılımcısı tarafından teklif bildirim süresi içerisinde, belirtilen kriterleri sağlayacak şekilde düzeltilerek yeniden bildirilebilir.

(5) Gün öncesi piyasasına katılan bir piyasa katılımcısı tarafından bildirimi yapılmış ya da teyit edilerek geçerlilik kazanmış olan bir gün öncesi piyasası teklifi, ilgili piyasa katılımcısı tarafından, teklif bildirim süresi dahilinde yeni bir teklif ile değiştirilebilir. Değişiklik yapılan her bir teklifin bu maddenin dördüncü fıkrasında belirtilen kriterler doğrultusunda kontrol edilerek yeniden teyit edilmesi esastır. Teyit edilmiş olan herhangi bir gün öncesi piyasası teklifi, teyit edilmiş olan yeni bir teklif ile değiştirilmediği sürece geçerliliğini sürdürür. Bir gün öncesi piyasası teklifinde yapılan her bir değişikliğe ilişkin kayıtlar PYS’de saklanır.

(6)⁴⁰³ Piyasa katılımcıları tarafından gün öncesi piyasasına bildirilebilecek azami alış ve satış miktarları Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanan Karşılıklı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin

³⁹⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

³⁹⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴⁰⁰ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴⁰¹ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁰² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁰³ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Yöntem uyarınca hesaplanır. Piyasa katılımcısının bu miktarları aşan teklif sunması durumunda, söz konusu Yöntem uyarınca piyasa katılımcısına ait tüm teklifler PYS aracılığıyla iptal edilir.

Karşılığı olmayan piyasa işlemleri

MADDE 57/A⁴⁰⁴ – (1) Piyasa İşletmecisi tarafından karşılığı olmayan piyasa işlemi yaptığı tespit edilen piyasa katılımcıları hakkında uygulanacak avans alacağının bloke edilmesine ve diğer işlemlere ilişkin hususlar Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin Yöntemde düzenlenir.

(2) Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin Yöntem, Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanır ve internet sitesinde yayımlanır. Piyasa İşletmecisi, Kurum tarafından anılan Yöntemde gerek görülen geliştirme ve değişiklikleri kendisine tanınan süre içerisinde tamamlar.

Gün öncesi piyasasında fiyat belirleme süreci

MADDE 58 – (1) Gün öncesi piyasasında gün öncesi fiyatlarının belirlenmesi süreci günlük olarak, her gün saat 12:00-13:00 arasında⁴⁰⁵, ilgili günün her bir saati için yürütülür ve aşağıdaki adımlardan meydana gelir:

a) Tüm teklif bölgeleri için sunulmuş olan gün öncesi piyasası teklifleri dikkate alınarak, bölgeler arasındaki iletim kısıtları dikkate alınmaksızın, ilgili günün her bir saati için tek bir KPTF hesaplanır.

b) Her bir teklif bölgesi için KPTF seviyesinde gerçekleşen alış-satış miktarları ve birbiri arasında iletim kısıtı olan hatlarla bağlı her iki teklif bölgesi için bölgeler arası öngörülen enerji akış miktarları tespit edilir. Bölgeler arası öngörülen akış miktarlarının, gün öncesi piyasası için tahsis edilmiş olan iletim kapasitesinden daha az ya da eşit olduğu durumda ilgili teklif bölgeleri için KPTF, NPTF olarak belirlenir. Bölgeler arası öngörülen akış miktarlarının, gün öncesi piyasası için tahsis edilmiş olan iletim kapasitesini aştığının tespit edilmesi durumunda, bölgeler arası iletim kısıtlarını giderecek şekilde her bir teklif bölgesi ve her bir saat için ayrı NPTF'ler belirlenir.

c) Belirlenen NPTF seviyesinde her bir piyasa katılımcısının gün öncesi piyasası kapsamında gerçekleştirdiği alış ya da satış miktarı belirlenerek piyasa katılımcılarına ticari işlem onayıyla bildirilir.

Gün öncesi piyasasında eşleştirme ve KPTF'nin belirlenmesi

MADDE 59⁴⁰⁶ – (1) Tüm teklif bölgeleri için, Kurul tarafından onaylanan Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar çerçevesinde KPTF ve eşleşme miktarları belirlenir.

Gün öncesi piyasasında kısıt giderme süreci ve NPTF'lerin belirlenmesi

MADDE 60 – (1)⁴⁰⁷ KPTF'lerin belirlenmesinin ardından Piyasa İşletmecisi her bir teklif bölgesi için, KPTF seviyesindeki alış ve satış miktarlarını hesaplar. Alış ve satış miktarları, ilgili teklif bölgesi için verilen saatlik alış-satış tekliflerinde fiyatları KPTF'ye eşit fiyat-miktar ikililerindeki miktarlar ve kabul edilen blok ve esnek teklif miktarları dikkate alınarak hesaplanır.

⁴⁰⁴ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁰⁵ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁰⁶ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁰⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(2) İlgili teklif bölgesi için KPTF seviyesindeki alış ve satış miktarları arasındaki fark, gün öncesi piyasası işlemleri için ayrılmış olan iletim kapasitesinden daha az ya da eşitse ilgili teklif bölgesi için NPTF, KPTF'ye eşit olarak belirlenir.

(3)⁴⁰⁸ Birden fazla teklif bölgesi için, KPTF seviyesindeki alış ve satış miktarları arasındaki farkın, gün öncesi piyasası işlemleri için ayrılmış olan iletim kapasitesinden büyük olması durumunda, iletim kısıtları gözetilerek NPTF'ler belirlenir.

(4)⁴⁰⁹ Azami fiyat seviyesinde sunulan talepten daha az arz olduğu durumlarda, Piyasa İşletmecisi, azami fiyat limitlerinin artırılarak gün öncesi piyasası tekliflerinin yeniden toplanması ve piyasa işlemlerinin yenilenmesi ya da bu kesişim elde edilene kadar, saatlik alış teklif miktarlarının tüm piyasa katılımcılarını eşit oranda etkileyecek şekilde azaltılması yollarından birini ya da her ikisini birden uygulayabilir. Asgari fiyat seviyesinde sunulan arzdan daha az talep olduğu durumlarda, Piyasa İşletmecisi asgari fiyat limitlerinin azaltılarak gün öncesi tekliflerinin yeniden toplanması ya da bu kesişim elde edilene kadar, saatlik satış teklif miktarlarının tüm piyasa katılımcılarını eşit oranda etkileyecek şekilde azaltılması yollarından birini ya da her ikisini uygulayabilir. Gün öncesi piyasası işlemlerinin yenilenmesi durumunda, işlemlerin gerçekleştirileceği zaman planı Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur. Kesişim elde edilene kadar, alış teklif miktarlarının tüm piyasa katılımcılarını eşit oranda etkileyecek şekilde azaltılması yoluna gidilmesi durumunda, azaltılan talep miktarı Piyasa İşletmecisi tarafından Sistem İşletmecisine bildirilir. Bildirilen miktara ilişkin takip eden gün uygulanacak kesinti programı Sistem İşletmecisi tarafından belirlenir ve uygulanır.

(5)⁴¹⁰ Gün ışığından daha fazla yararlanılması amacıyla ileri saat uygulamasının yapıldığı günlerde, gün öncesi piyasası teklifleri 23 veya 25 saat için toplanır ve NPTF bu teklifler dikkate alınarak belirlenir.

Blok tekliflerin değerlendirilmesi

MADDE 61⁴¹¹

Esnek satış tekliflerin değerlendirilmesi

MADDE 62⁴¹²

Ticari işlem onayı

MADDE 63 – (1) Piyasa İşletmecisi, her bir teklif bölgesi için NPTF'nin hesaplanmasını takiben, onaylanmış alış-satış miktarlarını içerir ticari işlem onayı ile ilgili piyasa katılımcısına, kendisi için hesaplanan alış-satış miktarlarını bildirir.

(2) Ticari işlem onayı ilgili piyasa katılımcılarına saat 13:00'a kadar Piyasa İşletmecisi tarafından iletilir. Ticari işlem onayı en az şu bilgileri içerir:

- a) İlgili piyasa katılımcısının adı ve gün öncesi piyasasına katılım kodu,
- b) Teklif geçerlilik tarihi,
- c)⁴¹³ Teklifin kabul edildiği zaman dilimi,
- ç) Teklifin geçerli olduğu teklif bölgesi,
- d) İlgili piyasa katılımcısı tarafından alınıp satılan miktarlar,
- e) Onaylanmış alış-satış fiyatı.

(3) Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarına, bu bildirimlerin içeriğinde hata bulunması durumunda itiraz edebilmeleri için saat 13:30'a kadar süre tanınır. İtirazlar sadece

⁴⁰⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁰⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴¹⁰ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴¹¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴¹² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴¹³ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

hatanın Piyasa İşletmecisinden kaynaklanması durumunda kabul edilir. İtirazın haklı olması durumunda, Piyasa İşletmecisi alış-satış miktarlarını düzelterek, düzeltilmiş ticari işlem onayını saat 14:00'e kadar ilgili piyasa katılımcısına göndermekle yükümlüdür. 65 inci maddede belirlenen PYS arıza prosedürleri uyarınca ticari işlem onayının iletilmesinin gecikmesi durumunda, piyasa katılımcılarına, ticari işlem onayının Piyasa İşletmecisi tarafından gönderildiği zamandan başlamak üzere, 30 dakikalık itiraz süresi tanınır. Piyasa İşletmecisi, bu itirazın haklı olması durumunda, düzeltilmiş ticari işlem onayını 30 dakika içerisinde ilgili katılımcıya göndermekle yükümlüdür.

(4) Yapılan itiraz Piyasa İşletmecisi tarafından haklı bulunmadığı sürece, ilgili piyasa katılımcısının yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz. Kendisine tanınan süre içinde itirazda bulunmayan ilgili piyasa katılımcısı, ticari işlem onayını tüm içeriğiyle birlikte kabul etmiş sayılır. Yapılan ticari işlem onayları, itiraz süresinin tamamlanmasından sonra içerdikleri miktarlar çerçevesinde sözleşme niteliği kazanırlar.

(5) Ticari işlem onaylarının gecikmesi durumunda, Piyasa İşletmecisi, gerekli görmesi halinde, piyasa katılımcılarına duyurmak şartıyla, ticari işlem onayları ve itirazlar için farklı kurallar belirleyebilir.

Gün öncesi piyasası sonuçlarının sistem işletmecisine bildirilmesi

MADDE 64 – (1) Ticari işlem onayından sonra, Piyasa İşletmecisi, Sistem İşletmecisi tarafından belirlenen zaman çizelgesi dahilinde, ticari işlem onayları tamamlanmış gün öncesi piyasası sonuçlarını, Sistem İşletmecisi tarafından belirlenen formatta Sistem İşletmecisine PYS aracılığı ile⁴¹⁴ sunar.

Gün öncesi piyasası kapsamında PYS arıza prosedürleri⁴¹⁵

MADDE 65 – (1) Piyasa İşletmecisinin gün öncesi piyasası faaliyetlerinin⁴¹⁶ yürütülmesinde kullandığı bilgisayar, yazılım ya da diğer teknolojik altyapılarda işlemlerin sağlıklı bir şekilde sürdürülmesini önleyecek nitelikte problemler oluşması veya Piyasa İşletmecisinin kullandığı iletişim hatlarının kesilmesi durumunda PYS arıza prosedürleri uygulanır.

(2) PYS'nin beklenmedik şekilde arızalanması durumunda, Piyasa İşletmecisinin bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlaması gereken süreçleri belirlenmiş olan süre zarfında tamamlayamayacağının ortaya çıkması durumunda Piyasa İşletmecisi, süreçlerin tamamlanabilmesi için yeni süreler belirler. Bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda gerçekleştirilmesi gereken bildirimler 66 ncı maddede belirtilen alternatif kanallar kullanılarak gerçekleştirilir. Piyasa İşletmecisinin PYS'nin arızalanması ve ilgili günün başlamasından önce gün öncesi piyasası işlemlerini tamamlayamaması durumunda, piyasa katılımcılarının bu durumun başlamasından bir önceki gün ya da Piyasa İşletmecisi tarafından duyurulacak benzer bir güne ait ticari işlem onaylarında yer alan değerler, arıza durumunun devam ettiği sürece, saatlik olarak kullanılır. PYS arıza prosedürlerinin sona erme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcılarına duyurulur.

(3) Piyasa İşletmecisi ve gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları PYS arıza prosedürlerinin geçerli olduğu durumlarda derhal ulaşılabilecek en az bir kişiyi belirlemek, ilgili telefon ve faks numaralarını karşı tarafa sağlamak ve iletişim bilgileri değiştiğinde karşı tarafı bilgilendirmekle yükümlüdürler.

⁴¹⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴¹⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴¹⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(4) Piyasa İşletmecisi PYS'nin arızalanmaması için gerekli önlemleri almakla yükümlüdür. PYS arıza prosedürlerinin yürütülmesi sonucunda ortaya çıkan ilave maliyetlerden ve zararlardan Piyasa İşletmecisi sorumlu tutulamaz.

Gün öncesi piyasası kapsamındaki bildirimler

MADDE 66 – (1) Gün öncesi piyasası kapsamında,

a) Sistem İşletmecisi tarafından belirlenen teklif bölgelerinin Piyasa İşletmecisine ve ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,

b) Sistem İşletmecisi tarafından belirlenen, gün öncesi piyasası için kullanılabilecek iletim kapasitelerinin Piyasa İşletmecisine ve ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,

c) gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından gün öncesi piyasası tekliflerinin Piyasa İşletmecisine bildirilmesi,

ç) gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından bildirilmiş olan gün öncesi piyasası tekliflerinin teyit ya da reddine ilişkin bilginin ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,

d) teklif bölgeleri için belirlenmiş gün öncesi fiyatlarının piyasa katılımcılarına duyurulması,

e) Piyasa İşletmecisi tarafından ticari işlem onaylarının ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,

f) ticari işlem onaylarına gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından yapılan itirazların Piyasa İşletmecisine ve sonuçlarının Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,

g) gün öncesi piyasası sonuçlarına ilişkin Piyasa İşletmecisi tarafından Sistem İşletmecisine yapılan bildirimler,

ğ) yukarıda belirtilenler dışında Piyasa ve Sistem İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcılarına yapılacak olan tüm bildirimler, yayımlanacak olan tüm bilgiler ve yapılacak olan tüm duyurular,

h) yukarıda belirtilenler dışında ilgili piyasa katılımcıları tarafından Piyasa ve/veya Sistem İşletmecisine yapılacak olan tüm bildirimler

PYS aracılığıyla gerçekleştirilir.

(2)⁴¹⁷ Piyasa katılımcıları PYS'ye erişim sağlayabilmek için gerekli önlemleri almakla yükümlüdürler. Ancak, PYS'nin işler halde olmaması durumunda bildirimler Piyasa İşletmecisinin belirleyeceği ve piyasa katılımcılarına duyuracağı yöntem ile gerçekleştirilir. Belirlenen yöntem ile yapılan bildirimler Piyasa İşletmecisi tarafından PYS'ye aktarılır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM⁴¹⁸

Gün İçi Piyasası

Gün içi piyasasının işleyişine ilişkin genel esaslar

MADDE 66/A – (1) Gün içi piyasasına ilişkin işlemler aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde yürütülür:

a) Gün içi piyasası işlemleri saatlik bazda gerçekleştirilir. Gün içi piyasası günü 00:00'da başlayıp ertesi gün 00:00'da sona erer,

b) Gün içi piyasasında eşleşen teklifler piyasa katılımcısı için ilgili zaman dilimi boyunca sabit seviyeli fiziksel elektrik arzı veya talebi yükümlülüğü doğurur,

c) Gün içi piyasasında dikkate alınan her bir teklifte Piyasa İşletmecisi ilgili piyasa katılımcısına taraftır,

⁴¹⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴¹⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

- ç) Gün içi piyasasına kontrat bazlı sunulan her bir teklif, belli bir teklif bölgesi, belli bir gün ve o gün içindeki belli bir zaman dilimi için geçerlidir,
- d) Gün içi piyasasındaki işlemler gün içi piyasası kapı kapanış zamanına kadar herhangi bir anda gerçekleşebilir,
- e) Gün içi piyasasında eşleşmeler, tekliflerin teklif defterinde yer aldıktan hemen sonra eşleşebileceği ve ticari işlemin gerçekleşebileceği sürekli ticaret yöntemi ile gerçekleşir.
- f) Gün içi piyasası kapı kapanış zamanı fiziksel teslimatın iki saat öncesidir. Piyasa İşletmecisi, en az bir ay öncesinden piyasa katılımcılarına ve Kuruma bildirmek koşuluyla gün içi piyasası kapı kapanış zamanını değiştirebilir.

Gün içi piyasası süreci

MADDE 66/B – (1) Gün içi piyasası sürekli olarak işletilir ve süreç aşağıda belirtilen adımlardan meydana gelir:

- a) Birden fazla teklif bölgesinin bulunması durumunda, gün öncesi piyasasında kullanılmamış ve gün içi piyasasında kullanılabilecek teklif bölgeleri arası iletim kapasitesi sistemde değerlendirilir.
- b) Gün içi piyasası katılımcıları, bir sonraki gün için gün içi piyasası tekliflerini her gün saat 18:00'dan başlayarak gün içi piyasası kapı kapanış zamanına kadar PYS aracılığıyla Piyasa İşletmecisine bildirir.
- c) Gün içi piyasası teklifleri, eşleşmediği sürece ilgili piyasa katılımcısı tarafından ilgili kontratın geçerlik süresi dolana kadar güncellenebilir, iptal edilebilir veya askıya alınabilir. PYS, zaman bilgisini dikkate alarak teklife ilişkin yapılan son güncellemeyi esas alır.
- ç) İlgili kontrat için sunulan satış teklifleri artan fiyata, alış teklifleri azalan fiyata göre PYS tarafından sıralanır. Aynı tipte ve aynı fiyata sahip tekliflerin olması durumunda, teklifler önce sunulma durumuna göre sıralanır.
- d) Piyasa katılımcıları, teklif defterinde, alış veya satış yönünde, bir kontrata ilişkin en iyi fiyatlı tekliflerin toplam miktarını görebilir. Ayrıca aynı ekranda diğer tüm teklifler katılımcıları tarafından görülebilir.
- e) Gün içi piyasası katılımcıları, tekliflerin eşleşmesini takiben kendilerine bildirilen ticari işlem onaylarını kontrol ederek 66/H maddesi uyarınca itirazlarını Piyasa İşletmecisine bildirir.

Gün içi piyasası teklifleri

MADDE 66/C – (1)⁴¹⁹ Gün içi piyasasına saatlik kontratlar için teklif sunulabilir. Saatlik kontratlar için sunulan teklifler bölünebilir.

- (2) Piyasa İşletmecisi, gün içi piyasası için yeni teklif tipleri tanımlayabilir.
- (3)⁴²⁰ Gün içi piyasası teklifleri farklı kontratlar için değişiklik gösterebilen miktar ve fiyat bilgilerinden meydana gelir. Gün içi piyasasında sunulabilecek minimum fiyat adımları Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek piyasa katılımcılarına PYS aracılığıyla duyurulur. Teklif miktarları lot cinsinden 1 lot ve katları olacak şekilde bildirilir. Daha iyi fiyat, satış tekliflerinde daha düşük fiyatı, alış tekliflerinde ise daha yüksek fiyatı ifade eder.

(4) Kontratlar verilen teklifler en az aşağıdaki bilgileri içerir:

- a) Piyasa katılımcısının adı ve gün içi piyasasına katılım kodu,
- b) Teklifin geçerli olduğu gün,
- c) Teklifin geçerli olduğu zaman dilimini tanımlayan kontrat,
- ç) Teklifin geçerli olduğu teklif bölgesi,
- d) Teklif tipi,

⁴¹⁹ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴²⁰ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

- e) Teklifin yönü (alış veya satış),
- f) Fiyat ve miktar bilgisi,
- g) Teklifin geçerlik süresi,
- ğ) Piyasa İşletmecisi tarafından istenecek ve PYS aracılığı ile piyasa katılımcılarına duyurulacak diğer bilgiler.

(5)⁴²¹ Katılımcılar, aşağıda belirtilen teklif opsiyonlarını kullanabilir:

a) Standart: Sunulduğu anda kısmen ya da tamamen eşleşebilen, tamamen eşleşmediği takdirde kapı kapanış zamanına kadar geçerli olan tekliflerdir.

b) Süreli: Kapı kapanış zamanını aşmaması koşuluyla piyasa katılımcıları tarafından belirlenen süre boyunca eşleşme için teklif defterinde bekleyen tekliflerdir.

c) Tamamını eşle veya yok et (TEYE): Sunulduğu anda teklif defterinde var olan teklifler ile tamamen eşleşebilen, tamamen eşleşmez ise teklif defterinden çıkarılan tekliflerdir.

ç) Olanı eşle ve yok et (OEYE): Sunulduğu anda teklif defterinde var olan teklifler ile tamamen veya kısmen eşleşebilen, kalan miktarı teklif defterinden çıkarılan tekliflerdir.

d) Fiyat seviyeli: Seviyeli olarak sunulabilen tekliflerdir. Fiyat seviyeli tekliflerde önce birinci seviye teklif, teklif defterinde yer alır. Teklif defterinde yer alan her bir seviyedeki teklifin tamamı eşleştikten sonra takip eden seviyedeki teklifler sırasıyla teklifin tamamı eşleşene kadar ya da teklifin geçerlilik süresi sona erene kadar teklif defterinde yer alır. Alış yönlü fiyat seviyeli tekliflerde her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatına eşit veya düşük, satış yönlü fiyat seviyeli tekliflerde ise her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatına eşit veya yüksek olacak şekilde sunulur. Fiyat seviyeli tekliflerde seviye sayısı ve her bir seviye için girilebilecek en düşük miktar Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek en az on gün öncesinden PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

e) Zaman seviyeli: Her seviyede miktar sabit olmak kaydıyla zamana göre seviyelendirilerek sunulabilen tekliflerdir. Birinci seviyeden sonraki her bir seviye için aktif olma zamanı girilir. Alış yönlü zaman seviyeli tekliflerde her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatından yüksek, satış yönlü zaman seviyeli tekliflerde ise her seviye için girilen fiyat bir önceki seviyedeki teklifin fiyatından düşük olacak şekilde sunulur. Seviye sayısı ve seviyeler arasındaki en yakın güncelleme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek en az on gün öncesinden PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

f) Buzdağı: Toplam teklif miktarı ve seviye miktarı girilerek sunulabilen tekliflerdir. Toplam miktarın seviye miktarına göre seviye sayısı hesaplanır. Buzdağı tekliflerde önce birinci seviye teklif, teklif defterinde yer alır. Teklif defterinde yer alan her bir seviyedeki teklif eşleştikten sonra takip eden seviyedeki teklifler sırasıyla teklifin tamamı eşleşene kadar ya da teklifin geçerlilik süresi sona erene kadar teklif defterinde yer alır. Her bir seviyesi aktif olduğunda teklifin ilgili seviyesi yeni bir zaman damgası alır. Buzdağı teklifinin öncelikli olması durumunda eşleşme fiyatı her seviye için buzdağı teklifinin fiyatına eşit olacaktır. Buzdağı tekliflerinde toplam miktar ve seviye miktarı için girilebilecek en düşük ve en yüksek miktarlar Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek en az on gün öncesinden PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

(6)⁴²² Gün içi piyasası teklifleri için fiyat alt ve üst limitleri Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda belirtilen fiyat limitlerinin en düşüğü ve en yüksekğinin, pozitif ve negatif dengesizlik katsayıları ile çarpılması suretiyle belirlenir. Fiyat alt ve üst limiti PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilir.

Saatlik tekliflerin yapısı ve içeriği

⁴²¹ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴²² 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

MADDE 66/Ç – (1) Gün içi piyasası katılımcıları, geçerli olan saatlik kontratlar için tekliflerini, PYS aracılığıyla Piyasa İşletmecisine bildirir.

(2) Saatlik teklifler tamamen veya kısmen eşleşebilir.

(3) Saatlik alış teklifindeki fiyat, piyasa katılımcısının teklifte belirttiği miktarı aşmayacak miktardaki elektrik enerjisini satın almak için teklif ettiği maksimum fiyattır.

(4) Saatlik satış teklifindeki fiyat, piyasa katılımcısının teklifte belirttiği miktarı aşmayacak miktardaki elektrik enerjisini satmak için teklif ettiği minimum fiyattır.

Blok tekliflerinin yapısı ve içeriği

MADDE 66/D⁴²³

Gün içi piyasası tekliflerinin bildirilmesi

MADDE 66/E – (1) Gün içi piyasası katılımcıları, herhangi bir güne ilişkin tekliflerini, bir önceki gün saat 18:00'da başlayarak ilgili kontratın geçerlik süresi sona erene kadar PYS aracılığıyla Piyasa İşletmecisine bildirir.

(2) Gün içi piyasası tekliflerinin bildirimi, tekliflerin PYS'ye kaydının tamamlanması ile gerçekleştirilir. Tekliflerin PYS'ye kaydının tamamlanması asgari olarak teklife bir kayıt numarası verilmesi ve teklifin PYS'ye giriliş zamanının saat, dakika, saniye olarak kaydedilmesi suretiyle gerçekleştirilir. PYS'ye kaydı tamamlanan gün içi piyasası teklifleri, gün içi piyasası katılımcıları tarafından PYS aracılığıyla görülebilir.

(3) PYS'ye kaydı tamamlanan bir gün içi piyasası teklifi; eşleşmediği, yeni bir teklifle değiştirilmediği, iptal edilmediği veya askıya alınmadığı takdirde ilgili kontratın geçerli olduğu süre boyunca aktiftir.

(4)⁴²⁴ Sunduğu tekliflerle gün içi piyasası işletiminde aksaklıkların yaşanmasına veya sistemde aşırı yük oluşmasına neden olan piyasa katılımcıları hakkında uygulanacak tedbirlere dair hususlar Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanan ve internet sitesinde yayımlanan Gün İçi Piyasasında Sunulan Tekliflerin Teknik Gerekliklerine Dair Yöntemde düzenlenir.

Gün içi piyasasında tekliflerin eşleşmesi ve ticari işlem onayı

MADDE 66/F – (1)⁴²⁵ Piyasa katılımcılarının tüm teklif bölgeleri için gün içi piyasasına sundukları tekliflerin aktif olarak kaydedilmesini takiben ilgili teklif bölgesinde aynı saatlik kontrat için eşit veya daha iyi fiyata sahip saatlik karşı tekliflerin olması durumunda;

a) Karşı teklif eşit miktarda ise tamamen eşleşme,

b) Karşı teklif eşit miktarda değil ise eşleşme miktarı en düşük miktarda teklifin miktarına eşit olacak şekilde kısmen eşleşme gerçekleştirilir. Gerçekleşen işlemin fiyatı, teklif defterine önce girilen teklifin fiyatıdır.

(2)⁴²⁶

(3) Eşleşen teklifler en iyi fiyatlı teklif sırasından çıkarılır ve Piyasa İşletmecisi, ilgili piyasa katılımcılarına ticari işlem onaylarını PYS üzerinden bildirir. Kısmen eşleşme olması durumunda, eşleşmemiş kalan miktar, teklif geçerli olduğu sürece teklif defterindeki yerini korur ve sonrasında eşleşme imkanı bulabilir.

(4) Piyasa katılımcıları, ticari işlem onayının gerçekleşmesinden sonra PYS üzerinden eşleşme işlemlerini eşleşmenin karşı taraflarına ilişkin bilgi olmaksızın görebilir. Ticari işlem onayı en az şu bilgileri içerir:

a) Teklifin geçerli olduğu gün,

⁴²³ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁴²⁴ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴²⁵ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴²⁶ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

- b) Teklifin geçerli olduğu zaman dilimi,
- c) Teklifin geçerli olduğu teklif bölgesi,
- ç) Piyasa katılımcısı tarafından alınıp satılan miktarlar,
- d) Fiyat.

Gün içi piyasası kapsamında PYS arıza ve bakım prosedürleri

MADDE 66/G – (1) Piyasa İşletmecisinin piyasa faaliyetlerinin yürütülmesinde kullandığı bilgisayar, yazılım veya diğer teknolojik altyapılarda işlemlerin sağlıklı bir şekilde sürdürülmesini engelleyecek nitelikte problemler oluşması, PYS’de bakım yapılması veya Piyasa İşletmecisinin kullandığı iletişim hatlarının kesilmesi durumunda PYS arıza ve bakım prosedürleri uygulanır.

(2)⁴²⁷ Piyasa İşletmecisi; PYS’nin arızalanması, PYS’de bakım yapılması veya bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlaması gereken süreçleri belirlenmiş olan sürede tamamlayamayacağının ortaya çıkması durumunda, Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili kontratlar askıya alınabilir ve söz konusu durumların sona ermesi halinde kapı kapanış zamanı geçmemiş askıya alınan kontratlar tekrar işleme açılabilir. PYS bakım zamanları başlama ve sona erme zamanı Piyasa İşletmecisi tarafından gün içi piyasası katılımcılarına duyurulur.

(3) Piyasa İşletmecisi ve her bir gün içi piyasası katılımcısı, PYS arıza veya bakım prosedürlerinin geçerli olduğu durumlarda derhal ulaşılabilecek en az bir kişi belirler ve bu kişinin iletişim bilgilerini birbirine sağlar.

(4) Piyasa İşletmecisi⁴²⁸ PYS’nin arızalanmaması için gerekli önlemleri almakla yükümlüdür. PYS arıza prosedürlerinin yürütülmesi sonucunda ortaya çıkan ilave maliyetlerden ve zararlardan Piyasa İşletmecisi sorumlu tutulamaz.

Gün içi piyasası kapsamındaki bildirimler

MADDE 66/Ğ – (1) Gün içi piyasası kapsamında;

- a) Gün içi piyasası katılımcıları tarafından tekliflerin Piyasa İşletmecisine bildirilmesi,
 - b) Piyasa İşletmecisi tarafından ticari işlem onaylarının ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,
 - c) Ticari işlem onaylarına gün içi piyasası katılımcıları tarafından yapılan itirazların Piyasa İşletmecisine ve sonuçlarının Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,
 - ç) Gün içi piyasası sonuçlarına ilişkin Piyasa İşletmecisi tarafından Sistem İşletmecisine yapılan bildirimler,
 - d) Gün içi piyasası sonuçlarına ilişkin olarak piyasa katılımcıları tarafından Sistem İşletmecisine yapılan bildirimler,
 - e) Yukarıda belirtilenler dahil ilgili piyasa katılımcıları tarafından Piyasa ve/veya Sistem İşletmecisine yapılacak olan tüm bildirimler PYS aracılığıyla gerçekleştirilir.
- (2) Piyasa katılımcıları PYS’ye erişebilmek için gerekli önlemleri alır.

Gün içi piyasasında itiraz süreci

MADDE 66/H⁴²⁹ – (1) Gün içi piyasası katılımcılarına, ticari işlem onaylarına ilişkin bildirimlerde hata bulunması durumunda itiraz edebilmeleri için bildirimden sonra en geç kapı kapanış zamanından 5 dakika sonrasını geçmemek kaydıyla 15 dakika süre tanınır. Yapılan

⁴²⁷ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴²⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴²⁹ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

itiraza Piyasa İşletmecisi tarafından kapı kapanış zamanından 10 dakika sonrasını geçmemek kaydıyla 20 dakika içerisinde cevap verilir.

(2) 66/G maddesinde belirlenen PYS arıza prosedürleri uyarınca itiraz imkanı bulamayan piyasa katılımcılarına, arızanın giderilmesinden sonra başlamak üzere Piyasa İşletmecisi tarafından 15 dakikalık itiraz süresi tanınır.

(3) Piyasa İşletmecisinden kaynaklanan bir hatanın, yapılan itirazlar üzerine veya resen, tespit edilmesi halinde Piyasa İşletmecisi tarafından teknik imkanlar dahilinde aşağıdaki şekilde düzeltme işlemi gerçekleştirilir:

a) Hatanın eşleşme fiyatına ilişkin olması durumunda eşleşme fiyatı olarak ilgili kontratın ait olduğu saate ilişkin PTF dikkate alınır.

b) Hatanın eşleşme miktarına ilişkin olması durumunda eşleşme iptal edilir.

c) Düzeltme işleminin mümkün olmaması durumunda eşleşme iptal edilir.

(4) Yapılan düzeltme sonucunda, piyasa katılımcılarına yapılması gereken ya da piyasa katılımcılarının yapması gereken ödeme, kontrata ait avans dönemine ilişkin avans ödeme bildiriminde yer alır.

(5) Yapılan itiraz, Piyasa İşletmecisi tarafından kabul edilmediği sürece, ilgili piyasa katılımcısının yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz. Kendisine tanınan süre içinde itirazda bulunmayan piyasa katılımcısı, ticari işlem onayını tüm içeriğiyle birlikte kabul etmiş sayılır. İtiraz süresinin tamamlanmasından sonra ticari işlem onayları sözleşme niteliği kazanır.

(6) Bir kontrata ait ticari işlem onaylarına ilişkin itiraz olması durumunda, Piyasa İşletmecisi itirazları değerlendirerek ilgili kontratı askıya alabilir.

(7) Piyasa İşletmecisi tarafından kabul edilmeyen itiraz başına 1.000 TL ücret, katılımcının gün içi piyasası işletim ücretine ilave edilir. İtirazlar neticesinde toplanan ücret, gün içi piyasası işletim ücreti değişken payından düşülür.

BEŞİNCİ KISIM

Dengeleme Güç Piyasasına İlişkin Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Dengeleme Güç Piyasası

Dengeleme güç piyasasının işleyişine ilişkin genel esaslar

MADDE 67 – (1) Dengeleme güç piyasasına ilişkin işlemler aşağıdaki genel esaslar çerçevesinde yürütülür;

a) Dengeleme güç piyasası teklifleri günlük olarak, saatlik bazda verilir. Her bir gün, 00:00'dan başlayıp, ertesi gün 00:00'da sona eren saatlik zaman dilimlerinden oluşur,

b)⁴³⁰ Dengeleme güç piyasasına sunulan tüm teklifler belli bir dengeleme birimi, belli bir dengeleme bölgesi, belli bir teklif bölgesi, belli bir gün ve o gün içindeki belli bir zaman dilimi için geçerlidir,

c)⁴³¹ Dengeleme güç piyasasına sunulan tekliflerde, sunulan teklifin yapısı ile uyumlu olacak şekilde, ilgili dengeleme birimine ait teknik olarak gerçekleştirebilecek tüm kapasitenin teklif edilmesi esastır. Dengeleme güç piyasasına teklif verme aşamasından önce Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamındaki primer frekans kontrolü ve sekonder frekans kontrolü rezerv miktarlarına karşılık gelen kapasite bu kapasitenin haricindedir. Hidrolik üretim tesisleri teklif edebilecekleri kapasiteyi belirlerken su kullanımı ve rezerv yönetimine ilişkin kısıtları dikkate alabilirler,

ç) Dengeleme güç piyasası kapsamında Sistem İşletmecisi tarafından verilen talimatların başlangıç ve bitiş zamanları arasında sabit seviyeli arz ya da talebe karşılık geldiği varsayılır,

⁴³⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴³¹ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

d) Dengeleme güç piyasasında kabul edilen yük alma, yük atma teklifleri ilgili piyasa katılımcısı için fiziksel elektrik arzı ya da talebi yükümlülüğü doğurur,

e) Dengeleme güç piyasası talimatları Dengeleme Güç Piyasasının kapsamında kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programının ve yük alma yük atma teklif bildiriminin sona ermesinden itibaren ilgili günün sonuna kadar herhangi bir anda verilebilir,

f)⁴³² Dengeleme güç piyasasında sonuçlandırılan her bir işlem, ilgili talimat süresince, aktif elektrik enerjisinin uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktasında teslim edilmesi veya teslim alınması suretiyle gerçekleştirilir..

Sistem İşletmecisi tarafından talep tahmininin bildirilmesi⁴³³

MADDE 67/A⁴³⁴ - (1) Sistem İşletmecisi tarafından, her gün saat 11:30'a kadar, bir sonraki güne ait talep tahmini, PYS aracılığıyla yayımlanır.

(2) Sistem İşletmecisi tarafından duyurulan talep tahmini; duyurunun yapıldığı günü takip eden gün saat 00:00'dan başlayarak, saat 24:00'a kadar olan dönemdeki her bir uzlaştırma dönemi içerisinde, sistemdeki tüm üretim tesisleri tarafından karşılanacak toplam talep (MWh) bilgisini içerir.

(3) Sistem İşletmecisi tarafından duyurulan talep tahmininin, var olan imkanlar dahilinde en güncel verilere dayanılarak hazırlanmış olması esastır.

Dengeleme güç piyasası süreci

MADDE 68 – (1) Dengeleme güç piyasasına ilişkin süreç, her gün saat 14:00 gün öncesi piyasasının⁴³⁵ tamamlanması ile başlar ve aşağıda belirtilen adımlar çerçevesinde günlük olarak yürütülür;

a) Her gün saat 15:30'a⁴³⁶ kadar, dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısı, kendi adına kayıtlı üretim, elektrik depolama⁴³⁷ ünitesi veya tesisi⁴³⁸ ve tüketim tesisi niteliğindeki tüm uzlaştırmaya esas veri-çekiş birimleri için saatlik üretim ya da tüketim değerlerini içeren kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve dengeleme güç piyasasına ilişkin yük alma, yük atma tekliflerini PYS aracılığıyla Sistem İşletmecisine bildirir.

b) Her gün saat 17:00'a kadar, Sistem İşletmecisi yapılan kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı bildirimlerini ve yük alma, yük atma tekliflerini kontrol ederek bildirimlerde maddi hata olup olmadığını tespit eder. Sistem İşletmecisi hatalı bildirimlere ilişkin ilgili piyasa katılımcısı ile bağlantıya geçerek saat 17:00'a kadar gerekli düzeltmelerin yapılmasını sağlar.

c) Dengeleme güç piyasası kapsamında sunulan yük alma, yük atma teklifleri Sistem İşletmecisi tarafından her bir teklif bölgesi ve her bir saat için fiyat sırasına dizilir.

ç) Her gün saat 17:00'den itibaren, ilgili güne ilişkin sistemde meydana gelen veya geleceği öngörülebilir enerji açığı ya da fazlasının giderilmesi, sistem kısıtlarının giderilmesi ve/veya yan hizmet sağlanmasına ilişkin kapasite oluşturulması amacıyla Sistem İşletmecisi tarafından dengeleme güç piyasası kapsamında sunulan yük alma, yük atma teklifleri değerlendirilerek uygun bulunan tekliflere ilişkin talimatlar ilgili piyasa katılımcılarına bildirilir. Talimatların sona ermesi ile ilgili bildirimler ilgili piyasa katılımcılarına yapılır.

⁴³² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴³³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴³⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴³⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴³⁶ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴³⁷ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴³⁸ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

d) Dengeleme güç piyasası kapsamında oluşturulan talimatlar, dengeleme amaçlı talimatlar için 0, sistem kısıtlarının giderilmesi amaçlı talimatlar için 1, yan hizmetler kapsamında verilen talimatlar için 2 kodu ile etiketlenir. Piyasa İşletmecisi, PYS aracılığıyla Sistem Marjinal Fiyatı ile yük alma ve yük atma talimatlarının belirlenmesinde; Kurum tarafından Başkan oluru ile yayımlanan Dengeleme Güç Piyasası Kapsamında Etiket Değerlerinin Belirlenmesi ve Sistem Marjinal Fiyatının Hesaplanması Prosedürünü esas alır.⁴³⁹

e) Her bir saate ilişkin dengeleme güç piyasasında belirlenen sistem marjinal fiyatları, Sistem İşletmecisi tarafından ilgili saati takip eden dört⁴⁴⁰ saat içinde belirlenerek piyasa katılımcılarına duyurulur.

Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarının bildirilmesi

MADDE 69 – (1) Her bir piyasa katılımcısının, denge sorumluluğuna ilişkin yükümlülüklerine ve gün öncesi piyasası sonucuna bağlı olarak bir sonraki gün için saatlik olarak gerçekleştirmesi öngörülen üretim ya da tüketim değerlerine ilişkin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programları ve emre amade kapasiteleri her gün saat 15:30'a kadar Sistem İşletmecisine bildirilir. Sistem İşletmecisi, KGÜP'lerini bildirmemeyi itiyat haline getiren piyasa katılımcıları için bir rapor düzenleyerek Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanmak üzere Kuruma bildirir. Bildirilen KGÜP'ler en geç gün içi piyasasının kapı kapanış zamanını takip eden yarım saat sonrasına kadar ilgili piyasa katılımcısı tarafından güncellenebilir. Dengeleme biriminin sisteme bağlantısının kısıt kayıtlı bağlantı niteliği taşınması halinde emre amade kapasite, sistem işletmecisi tarafından belirlenen teknik olarak gerçekleştirilebilecek azami kapasite ile sınırlandırılır. PYS'ye erişimi olmayan piyasa katılımcıları emre amade kapasiteleri ve Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını saat 14:30'a kadar üretim tesisinin bağlı olduğu BYTM'ye bildirir. Bu durumda, BYTM'ler kendilerine bildirilen kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve emre amade kapasitelerini PYS'ye girerler. BYTM'ler kendi bölgeleri içindeki üretim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve emre amade kapasitelerini her gün saat 15:30'a kadar PYS'ye girilmesini takip etmek ve piyasa katılımcısının PYS'ye girişini zamanında tamamlamasını sağlamakla sorumludurlar.⁴⁴¹⁴⁴²

(2) Üretim tesisi niteliğinde olan tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri, kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programlarını ve emre amade kapasitelerini bildirmekle yükümlüdür.⁴⁴³ Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı piyasa katılımcısı adına kayıtlı, üretim ve tüketim tesisi niteliğindeki tüm dengeleme birimleri ve dengeleme birimi olmayan üretim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri için saatlik üretim ya da tüketim değerlerini içerir. Kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programları dengeleme birimleri ve dengeleme birimi olmayan üretim ve tüketim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimleri için, dengeleme birimi bazında ayrı ayrı bildirilir.⁴⁴⁴

(3) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki bir dengeleme biriminin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programının birbirini takip eden 2 saat için farkının 200 MWh ve üzerinde olması durumunda, ikinci saate ilişkin kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı, Sistem İşletmecisine 15 dakikalık zaman dilimleri bazında detaylandırılmış olarak verilir. Bu durumdaki dengeleme birimleri için bir saatlik kesinleşmiş gün öncesi

⁴³⁹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁴⁰ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁴¹ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁴² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁴³ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁴⁴ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

üretim/tüketim programı yerine 15 dakikalık zaman dilimleri bazında kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programı verilir.

(4) Maddi hatalara karşı Sistem İşletmecisi tarafından kontrol edilen kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programları ve yük alma, yük atma teklifleri 17:00'a kadar teyit edilir.

(5) Piyasa katılımcılarının ilgili üretim/tüketim tesislerinin ve/veya elektrik depolama⁴⁴⁵ ünitesi veya tesislerinin üretim/tüketimlerini, Sistem İşletmecisi tarafından herhangi bir talimat verilmediği sürece, KGÜP'lerinde belirtildiği şekilde gerçekleştirmeleri esastır. Üretim/tüketim tesislerinin ve/veya elektrik depolama tesislerinin üretim/tüketimlerini KGÜP'lerine ve Sistem İşletmecisi tarafından verilen talimatlara uygun olarak gerçekleştirip gerçekleştirmedikleri, dengeleme birimi olan üretim ve/veya elektrik depolama tesisleri için MYTM veya ilgili BYTM'ler, diğer üretim ve/veya elektrik depolama tesisleri için ilgili BYTM'ler tarafından takip edilir⁴⁴⁶⁴⁴⁷.

(6)⁴⁴⁸ Sistem İşletmecisi, sistem işletiminin güvenliği açısından gerekli görmesi halinde, üretim ya da tüketimlerini, KGÜP'lerine ve Sistem İşletmecisi tarafından verilen talimatlara uygun gerçekleştirmediği tespit edilen piyasa katılımcılarını, tespitlerin ayrıntılarını içeren bir rapor düzenleyerek Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanmak üzere Kuruma bildirebilir.

(7)⁴⁴⁹

(8)⁴⁵⁰ Toplayıcı, lisanslı veya lisanssız elektrik üretim, tüketim ve müstakil elektrik depolama tesisleri için oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin KGÜP'lerini ve emre amade kapasitelerini Sistem İşletmecisine bildirmekle yükümlüdür.

(9)⁴⁵¹ Toplayıcı, dengeleme birimi olmayan lisanslı üretim tesisleri ile dengeleme güç piyasasına katılmak üzere oluşturulan toplulukta, yer alan her bir üretim tesisinin KGÜP değerlerini Sistem İşletmecisine bildirmekle yükümlüdür. Söz konusu topluluğun uzlaştırma dönemindeki KGÜP değeri, topluluk içerisinde yer alan her bir üretim tesisinin ilgili uzlaştırma dönemindeki münferit olarak bildirilmiş KGÜP değerlerinin toplamıdır.

(10)⁴⁵² İletim sisteminden bağlı lisanssız üreticiler; KGÜP'lerini ve emre amade kapasitelerini, Sistem İşletmecisine bildirmekle yükümlüdür. Anılan üreticilerin santrallerine ilişkin söz konusu bildirim yapabilmelerini teminen ilgili sistemlerdeki gerekli yetkilendirme işlemi, ilgili görevli tedarik şirketleri ve/veya portföyünde bulundukları toplayıcılar tarafından gerçekleştirilir.”

Dengeleme güç piyasası kapsamında sunulan yük alma ve yük atma tekliflerinin yapısı ve içeriği

MADDE 70 – (1)⁴⁵³ Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları, dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme birimi bazında, bir gün sonrası için geçerli olmak üzere azami yük alma ve yük atma hızları dikkate alınarak 15 dakika içinde gerçekleştirebilecekleri üretim/tüketim artış ya da azalmalarına ilişkin saatlik yük alma ve yük atma tekliflerini, teklif fiyatlarını ve teklif miktarlarını içerecek şekilde, her bir teklif bölgesi ve ilgili günün her saati için, PYS aracılığıyla Sistem İşletmecisine bildirirler. İlgili teklif miktarlarının Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamındaki sağlanması zorunlu olan primer frekans

⁴⁴⁵ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁴⁶ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁴⁷ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁴⁸ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁴⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

⁴⁵⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁵¹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁵² 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁵³ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir

kontrolü ve sekonder frekans kontrolü rezerv miktarlarına karşılık gelen kapasite hariç tutularak bildirilmesi esastır⁴⁵⁴.

(2) Saatlik yük alma teklifleri, dengeleme güç piyasası kapsamındaki piyasa katılımcısının, ilgili günün her bir saati için ilgili dengeleme biriminin, ilk seviye için kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programına, diğer seviyeler için bir önceki seviyede belirtilmiş olan üretim ya da tüketime göre, azami 15 dakika içinde gerçekleştirebileceği üretim artış ya da tüketim azalmasının MW cinsinden miktarını ve bu artış için talep ettiği birim fiyatı (TL/MWh) içerir.

(3) Saatlik yük atma teklifleri, dengeleme güç piyasası kapsamındaki piyasa katılımcısının, ilgili günün her bir saati için ilgili dengeleme biriminin, ilk seviye için kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programına, diğer seviyeler için bir önceki seviyede belirtilmiş olan üretim ya da tüketime göre, azami 15 dakika içinde gerçekleştirebileceği üretim azalması ya da tüketim artışının MW cinsinden miktarını ve bu üretim azalması ya da tüketim artışı için ödemeyi teklif ettiği birim fiyatı (TL/MWh) içerir.

(4)⁴⁵⁵ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki piyasa katılımcıları yük alma ve yük atma yönünde ayrı ayrı olmak üzere 15 miktar seviyesinde yük alma ve yük atma teklifi bildirebilirler. Hidroelektrik santraller hariç olmak üzere, saatlik yük alma ve yük atma teklif miktarlarına ilişkin fiyatlar yük alma ve yük atma yönünde ayrı ayrı olmak ve tüm miktar seviyeleri için en yüksek ve en düşük teklif fiyatları arasındaki fark, yük alma yönünde en düşük teklif fiyatının yük atma yönünde ise en yüksek teklif fiyatının Kurul tarafından belirlenecek oranını aşmamak kaydı ile piyasa katılımcısı tarafından bildirilir. Hidroelektrik santraller her bir miktar seviyesi için yukarıdaki koşuldan bağımsız teklif fiyatı bildirebilirler. Bildirilen tüm yük alma ve yük atma teklif fiyatlarının aşağıdaki şartları taşıması esastır;

a)⁴⁵⁶ Dengeleme güç piyasasına sunulacak tüm teklif fiyatlarına ilişkin asgari ve azami fiyat limitleri, Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe giren Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenerek PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur. Tüm teklif fiyatları yüzde birlik hassasiyete sahiptir ve Türkiye'nin resmi para birimidir.

b) Tüm yük alma teklif fiyatları ilgili teklif bölgesi için ilgili saatte belirlenmiş olan nihai piyasa takas fiyatından⁴⁵⁷ büyük ya da eşit olacak şekilde belirlenir.

c) Tüm yük atma teklif fiyatları ilgili teklif bölgesi için ilgili saatte belirlenmiş olan nihai piyasa takas fiyatından⁴⁵⁸ küçük ya da eşit olacak şekilde belirlenir.

ç) Tüm yük alma teklifleri, bir sonraki teklif seviyesinin fiyatı, bir önceki teklif seviyesinin fiyatından yüksek ya da eşit olacak şekilde bildirilir.

d) Tüm yük atma teklifleri, bir sonraki teklif seviyesinin fiyatı bir önceki teklif seviyesinin fiyatından düşük ya da eşit olacak şekilde bildirilir.

e) Gün ışığından daha fazla yararlanılmasını sağlamak amacıyla saatlerin ileri alınması durumunda, ilgili saat için nihai piyasa takas fiyatı⁴⁵⁹ 0 TL/MWh olarak dikkate alınır.

f) Gün ışığından daha fazla yararlanılmasını sağlamak amacıyla saatlerin geri alınması durumunda, tekrarlayan ilgili saat için oluşan fiyatların aritmetik ortalaması nihai piyasa takas fiyatı⁴⁶⁰ olarak dikkate alınır.

⁴⁵⁴ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁵⁵ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁵⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁵⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁵⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁵⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁶⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(5) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki bir dengeleme birimi için bir saate ilişkin yük alma ve yük atma teklif miktarlarının toplamının, talimatın ilgili dengeleme birimine ulaştıktan sonraki 15 dakika içinde gerçekleştirebileceği çıkış gücü ya da tüketim değişimi dikkate alınarak belirlenmesi esastır. Herhangi bir saat için dengeleme güç piyasası kapsamındaki bir dengeleme birimine ilişkin yük alma yönünde sunulan tüm tekliflerin ilgili dengeleme birimi tarafından azami 15 dakikalık süre içinde yerine getirilebilir olması esastır. Aynı şekilde, herhangi bir saat için dengeleme güç piyasası kapsamındaki bir dengeleme birimine ilişkin yük atma yönünde sunulan tüm tekliflerin ilgili dengeleme birimi tarafından azami 15 dakikalık süre içinde yerine getirilebilir olması esastır. Bir teklif bildiriminin geçerli olabilmesi için, teklif sahibinin, yaptığı teklifin azami 15 dakika içerisinde yerine getirilebilir olması için gerekli kapasiteyi hazır bulundurması gereklidir. Yük alma ve yük atma teklif miktarları için asgari miktar 10 MW'tır. Gerekli görmesi durumunda, Sistem İşletmecisi en az 1 ay öncesinden piyasa katılımcılarına bildirmek koşuluyla teklifler için farklı asgari sınır belirleyebilir. Bildirilen tüm yük alma ve yük atma teklif miktarları 1 MW ve katları cinsinden ifade edilir.

(6) Dengeleme güç piyasası kapsamında verilen yük alma ve yük atma tekliflerinde, katılımcıların, yük alma ve yük atma yönünde dengeleme güç piyasasında yer alan dengeleme birimlerine ilişkin azami 15 dakika içinde gerçekleştirebilecekleri kapasiteyi teklif etmeleri esastır.

(7) Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının, dengeleme güç piyasası kapsamında verilen yük alma ve yük atma teklifleri ile birlikte, dengeleme birimlerine ilişkin minimum kararlı üretim düzeyi⁴⁶¹ ve emre amade kapasiteyi Sistem İşletmecisine bildirmeleri esastır.

(8) ⁴⁶²Toplayıcı portföyünde yer alan tüketim ile lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesisleri topluluğuna ilişkin dengeleme birimine ait yük alma ve/veya yük atma teklifleri, topluluğa ilişkin oluşturulan dengeleme birimi bazında verilir.

Yük alma ve yük atma tekliflerinin bildirilmesi

MADDE 71 – (1)⁴⁶³ Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları tarafından, bir sonraki güne ilişkin dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme birimi bazında belirlenen yük alma, yük atma teklifleri her gün saat 15:30'a kadar, PYS aracılığıyla Sistem İşletmecisine bildirilirler. Yük alma ve yük atma tekliflerinin belirtilen zamana kadar, 77 nci maddede belirtildiği şekilde, mevcut olan tüm iletişim imkanlarının kullanılarak Sistem İşletmecisine bildirilmesi zorunludur.

(2)⁴⁶⁴ Dengeleme güç piyasası kapsamında sunulan yük alma, yük atma tekliflerinin miktarları,

a) gün içi piyasası faaliyetleri nedeni ile KGÜP'lerde değişiklik olması halinde en geç gün içi piyasasının kapı kapanış zamanını takip eden yarım saat sonrasına kadar ilgili piyasa katılımcısı tarafından güncellenebilir.

b) gün içi piyasası faaliyetleri dışında teknik bir gereklilik ortaya çıkması halinde en fazla geçerli olduğu saatten 1 saat öncesine kadar değiştirilebilir, ancak bu değişiklik teklifin Sistem İşletmecisine teklif değişikliğine sebep olan teknik gereklilik ile ilgili bilgi verilmesi ve Sistem İşletmecisinin teklif değişikliğine izin vermesi ile gerçekleştirilebilir. Teklif değişikliğine ilişkin teknik sebepler, en fazla 2 iş günü içinde Sistem İşletmecisine yazılı olarak bildirilir.

Teknik parametrelerde değişiklik yapılması⁴⁶⁵

⁴⁶¹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁶² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁶³ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁶⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁶⁵ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

MADDE 71/A – (1) Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları gerçek zamanlı dengeleme kapsamında MYTM tarafından kendilerine bildirilen talimatlara uymakla yükümlüdürler. Söz konusu tüzel kişiler, teknik gereklilikler sebebiyle yükümlülüklerini yerine getiremeyecekleri durumda ise MYTM ve/veya BYTM’yi telefon, paks gibi iletişim araçları ile ivedilikle haberdar ederler. Gerçek zamanlı dengelemeye tabi taraflar, yükümlülüklerini yerine getirmemelerine ilişkin gerekçelerini MYTM’ye en geç olayı takip eden 3 iş günü içerisinde yazılı olarak bildirmekle yükümlüdürler.

(2) Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları, MYTM’ye bildirdikleri KGÜP’lere uymakla yükümlüdürler. Dengeleme birimlerinin emre amade kapasitelerinde değişiklik olması durumunda, MYTM konu hakkında öncelikle telefon, paks gibi iletişim araçları aracılığıyla ve akabinde PYS aracılığıyla bilgilendirilir. Emre amade kapasitede meydana gelen her türlü değişiklik MYTM’ye değişikliğe sebep olan teknik gerekçe ile birlikte bildirilir ve MYTM’nin onayı ile geçerlilik kazanır. MYTM onayı ile emre amade kapasitede meydana gelecek hiçbir değişiklik katılımcının dengesizlik ile ilgili mali sorumluluklarını ortadan kaldırmaz.

(3) MYTM tarafından onaylanması suretiyle, emre amade kapasitede azalma yapılması durumunda, öncelikle ilgili dengeleme birimine ilişkin yük alma teklif miktarlarında azaltmaya gidilir. Yük alma teklif miktarında yapılan azaltmanın ilgili dengeleme birimine ilişkin emre amade azalmasını karşılamaması durumunda ilgili dengeleme biriminin KGÜP ve yük atma teklif miktarları da azaltılır. Emre amade kapasitesi azaltılan dengeleme birimine önceden verilmiş olan talimatlar emre amade kapasite azalması miktarı ile orantılı olarak MYTM tarafından sonlandırılır.

(4) MYTM tarafından onaylanması suretiyle, emre amade kapasitede artış yapılması durumunda, ilgili dengeleme birimi için, ilgili günün takip eden saatlerine ilişkin yük alma teklif miktarı girilmesine veya var olan yük alma teklif miktarlarının güncellenmesine izin verilir. Bir dengeleme birimine ilişkin emre amade kapasitenin artması söz konusu dengeleme biriminin KGÜP değerinin artırılması için gerekçe teşkil etmez.

(5)⁴⁶⁶ MYTM tarafından emre amade kapasitede meydana gelen değişikliğin onaylanmasını müteakip; bildirim ve onay zamanları da dahil olmak üzere dengeleme birimiyle ilgili diğer bilgiler PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına duyurulur.

Yük alma ve yük atma tekliflerinin değerlendirilmesi

MADDE 72 – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamında her bir teklif bölgesi bazında sunulan yük alma, yük atma teklifleri her bir saat için fiyat sırasına göre dizilir. Fiyat sırasına dizilen yük alma, yük atma teklifleri;

- a) iletim sistemi kısıtları,
 - b) dengeleme güç piyasası kapsamındaki dengeleme birimlerine ilişkin teknik kısıtlar,
 - c) arz güvenilirliği ve arz kalitesine ilişkin kriterler,
- dikkate alınarak, işletme güvenliği ve sistem bütünlüğü sağlanacak ve dengeleme maliyetleri en aza indirilecek şekilde değerlendirilir.

(2) Bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen kısıtlar sebebiyle verilen yük alma, yük atma talimat miktarları, Sistem İşletmecisi tarafından yayımlanır.

Dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma ve yük atma talimatları

MADDE 73 – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamında oluşturulan yük alma, yük atma talimatları ilgili dengeleme biriminin talimatın verilmesinden ya da talimatın başlangıç zamanından itibaren azami 15 dakikalık süre içinde gerçekleştirmesi gereken çıkış gücü değişimini belirtir.

⁴⁶⁶ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

(2) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki talimatlar, talimatın bildirilmesi ya da talimat başlangıç zamanının gelmesi ile yerine getirilmeye başlanır ve Sistem İşletmecisi tarafından yapılan bir bildirim ile sona erdirilir. Aksi bildirilmedikçe, bir güne ilişkin dengeleme güç piyasası kapsamında bildirilen tüm talimatlar ilgili günün bitiminde sona erer.

(3) Dengeleme güç piyasası kapsamında verilen talimatlar ilgili katılımcılara öncelikle PYS aracılığıyla bildirilir. PYS aracılığıyla bildirilen talimatların gerekli görülmesi durumunda ayrıca telefon aracılığıyla da bildirilmesi esastır.

(4) Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının ilgili dengeleme birimlerine ilişkin üretimlerini talimatta belirtildiği şekilde gerçekleştirmeleri esastır. Sistem İşletmecisi tarafından kabul edilebilir geçerli bir sebep olmaksızın, kendisine bildirim yapılan talimatları, talimatında belirtilen şekilde yerine getirmeyen ilgili piyasa katılımcılarına Sistem İşletmecisi, bu tür ihlallerin ortadan kaldırılması için yazılı uyarıda bulunur. İlgili piyasa katılımcısı tarafından bu tür ihlallerin devam ettirilmesi halinde Sistem İşletmecisi, ihlalin ayrıntılarını içeren bir rapor düzenleyerek Kuruma başvurur.

(5) Kurum raporu inceleyerek ihlal tespiti halinde, ilgili piyasa katılımcısına Kanunun 16 ncı maddesi⁴⁶⁷ uyarınca yaptırım uygular.

(6)⁴⁶⁸ Toplayıcının portföyünde yer alan dengeleme birimi olmayan lisanslı elektrik üretim tesisleri topluluğuna ilişkin dengeleme birimine verilen, kabul edilen ve yerine getirilen talimatın tespiti dengeleme birimine ilişkin oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimi bazındaki veriler dikkate alınarak gerçekleştirilir.

(7)⁴⁶⁹ Toplayıcının portföyünde yer alan lisanslı elektrik üretim tesislerinin dengeleme birimi topluluğu altında yer alması ve ilgili topluluğa talimat verilmesi durumunda, bahse konu talimatın yerine getirilmemesi halinde söz konusu topluluğa 1/10/2013 tarihli ve 28782 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 23 üncü maddesinin altıncı fıkrası uygulanmaz. Ancak topluluk içerisinde yer alan elektrik üretim tesislerine münferiden talimat verilmesi halinde Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 23 üncü maddesinin altıncı fıkrası hükmü uyarınca işlem tesis edilir.

(8)⁴⁷⁰ Dengeleme güç piyasasında Sistem İşletmecisi tarafından verilen talimatlar, depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama üniteleri ile üretim tesisine bütünleşik elektrik depolama ünitelerinin ilişkilendirildiği üretim tesisine ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi tarafından yerine getirilir.

Dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma ve yük atma talimatlarının etiket değerlerinin belirlenmesine ilişkin esaslar

MADDE 74 – (1) Uzlaştırmaya esas olmak üzere sistemin tamamında arz ve talebin gerçek zamanlı olarak dengelenmesi amacıyla verilen yük alma ve yük atma talimatları, ilgili mevzuat gereğince Sistem İşletmecisi tarafından gerçekleştirilen diğer faaliyetler kapsamında verilen yük alma ve yük atma talimatlarından ayrı olarak değerlendirilir. Sistemin tamamında arz ve talebin gerçek zamanlı olarak dengelenmesi amacıyla verilen talimatların etiket değeri 0, sistem kısıtlarının giderilmesi amaçlı talimatlar için 1, yan hizmetler kapsamında verilen talimatlar için 2 olarak Sistem İşletmecisi tarafından belirlenir. ⁴⁷¹ Bir talimatın, birden fazla amaçla da ilişkili olması durumunda, talimata, Sistem İşletmecisi tarafından en çok ilişkili olduğu sebeple ilgili talimat etiket değeri verilir.

⁴⁶⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁶⁸ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁶⁹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁷⁰ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁷¹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

Acil durum ve mücbir sebep hallerinde teklif kabulü ve talimatlar

MADDE 75 – (1) Sistem İşletmecisi, acil durumlarda ya da mücbir sebep hallerinde iletim sisteminin işletme güvenliğini korumak için dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarına ilgili üretim tesislerinin sağlayabilecekleri azami kapasiteleri çerçevesinde acil durum talimatı verir. Acil durum talimatları, ilgili dengeleme birimi için bir teklif kabulü olarak değerlendirilir. Acil durum talimatlarında, talimatın ilgili dengeleme birimine ilişkin dengeleme güç piyasası kapsamında sunulmuş olan teklifler ile uyumlu olması şartı aranmaz. Acil durum talimatları, dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma ve yük atma talimatları ile aynı yapıdadır. Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarının acil durum talimatını yerine getirmeleri esastır. Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları, acil durum talimatını yerine getiremeyeceklerinin ortaya çıkması durumunda Sistem İşletmecisini, sebepleri ile birlikte derhal haberdar eder.

(2)^{472,473} Dengeleme birimi olup dengeleme güç piyasası kapsamında teklif sunmamış olan, dengeleme birimi olmayan üretim tesislerine sahip piyasa katılımcılarına, iletim sisteminden bağlı lisanssız elektrik üretim tesisi sahiplerine ve müstakil elektrik depolama tesisine sahip piyasa katılımcılarına ilgili tesisler için Sistem İşletmecisi tarafından acil durum talimatı verilebilir. Bu talimatlar için uzlaştırma fiyatı olarak, talimatın yük alma yönünde olması halinde ilgili saatte verilmiş olan yük alma talimat fiyatlarının en yükseği, talimatın yük atma yönünde olması halinde ilgili saatte verilmiş olan yük atma talimat fiyatlarının en düşüğü kullanılır ve talimatlar net talimat hacminin belirlenmesinde kullanılmak üzere kayda alınır. İlgili saatte, acil durum talimatı ile aynı yönde talimat oluşmaması durumunda, bir önceki ay aynı yönde verilmiş olan teklif fiyatlarının aritmetik ortalaması söz konusu talimatlar için uzlaştırma fiyatı olarak kullanılır. Ancak yük alma talimatları için belirlenen aritmetik ortalama fiyatın ilgili saatin piyasa takas fiyatından düşük olması veya yük atma talimatları için belirlenen aritmetik ortalama fiyatın ilgili saatin piyasa takas fiyatından yüksek olması durumunda ilgili saatin piyasa takas fiyatı, söz konusu talimatlar için uzlaştırma fiyatı olarak kullanılır.⁴⁷⁴

(3)⁴⁷⁵ İletim sisteminden bağlı lisanssız elektrik üretim tesisi sahiplerine verilen talimatlara ilişkin oluşan tutarlar, ilgili toplayıcı ya da görevli tedarik şirketine yansıtılır. İlgili toplayıcı ya da görevli tedarik şirketi, söz konusu tutarları iletim sisteminden bağlı lisanssız elektrik üretim tesisi sahiplerine yansıtır.

Dengeleme güç piyasasına ilişkin PYS arıza prosedürleri

MADDE 76 – (1) 65 inci madde kapsamında ele alınan PYS'nin arızalanmasına ilişkin durumun dengeleme güç piyasasını da etkilemesi ve Sistem İşletmecisinin bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlaması gereken süreçleri belirlenmiş olan süre zarfında tamamlayamayacağının ortaya çıkması durumunda Sistem İşletmecisi, süreçlerin tamamlanabilmesi için yeni süreler belirler. Bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda gerçekleştirilmesi gereken bildirimler 77 nci maddede belirtilen alternatif kanallar kullanılarak gerçekleştirilir. PYS'nin arızalanması ve Sistem İşletmecisinin ilgili günün başlamasından önce dengeleme güç piyasasına ilişkin teklifleri toplayamaması durumunda, piyasa katılımcılarının bu durumun başlamasından bir önceki gün ya da Sistem İşletmecisi tarafından duyurulacak benzer bir güne ait KGÜP değerleri, yük alma, yük atma teklifleri ve ilgili güne ilişkin varsa gün öncesi piyasası fiyatları ya da benzer güne ilişkin gün öncesi piyasası fiyatları arıza durumunun devam ettiği sürece, saatlik olarak kullanılır. Piyasa katılımcılarının, Sistem

⁴⁷² 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁷³ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁷⁴ 24 Şubat 2022 tarihli ve 31760 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁷⁵ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

İşletmecisi tarafından duyurulan değerleri gerçekleştirmelerinin teknik olarak mümkün olmaması durumunda, Sistem İşletmecisi durum hakkında bilgilendirilir. PYS arıza prosedürlerinin sona erme zamanı Sistem İşletmecisi tarafından dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcılarına duyurulur.

(2)⁴⁷⁶ Sistem İşletmecisi ve dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcıları ile iletim sisteminden bağlı lisanssız elektrik üretim tesisi sahipleri, PYS arıza prosedürlerinin geçerli olduğu durumlarda derhal ulaşılacak en az bir kişiyi belirlemek, ilgili telefon ve faks numaralarını karşı tarafa sağlamak ve iletişim bilgileri değiştiğinde karşı tarafı bilgilendirmekle yükümlüdürler.

(3) Sistem İşletmecisi PYS'nin arızalanmaması için gerekli önlemleri almakla yükümlüdür. PYS arıza prosedürlerinin yürütülmesi sonucunda ortaya çıkan ilave maliyetlerden ve zararlardan Piyasa İşletmecisi ve/veya Sistem İşletmecisi sorumlu tutulamaz.

İKİNCİ BÖLÜM

Bildirimler ve Sistem İşletmecisi Tarafından Uzlaştırma için Sağlanacak Bilgiler

Dengeleme güç piyasası kapsamındaki bildirimler

MADDE 77 – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamında,

a) ⁴⁷⁷ Piyasa katılımcıları ile iletim sisteminden bağlı lisanssız elektrik üretim tesisi sahipleri tarafından gün öncesi üretim/tüketim programlarının ve yük alma, yük atma tekliflerinin, emreamade kapasiteleri ile minimum kararlı üretim düzeyi değerlerinin Sistem İşletmecisine bildirilmesi,

b) Sistem İşletmecisi tarafından gün öncesi üretim/tüketim programlarında ya da yük alma, yük atma tekliflerinde tespit edilen hatalara ilişkin piyasa katılımcılarına yapılan bildirimler,

c) Sistem İşletmecisi tarafından dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma, yük atma talimatlarının ilgili piyasa katılımcılarına bildirilmesi,

ç) yukarıda belirtilenler dışında Sistem İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcılarına yapılacak olan tüm bildirimler, yayımlanacak olan tüm bilgiler ve yapılacak olan tüm duyurular,

d) yukarıda belirtilenler dışında ilgili piyasa katılımcıları tarafından Sistem İşletmecisine yapılacak olan tüm bildirimler,

PYS aracılığıyla gerçekleştirilir.

(2) Dengeleme güç piyasası kapsamında verilen talimatlar ilgili katılımcılara öncelikle PYS aracılığıyla bildirilir. PYS aracılığıyla bildirilen talimatlar gerekli görülmesi durumunda ayrıca telefon aracılığıyla da teyit edilebilir.

(3)⁴⁸⁰ Piyasa katılımcıları ile iletim sisteminden bağlı lisanssız elektrik üretim tesisi sahipleri, PYS'ye erişim sağlayabilmek için gerekli önlemleri almakla yükümlüdürler. Ancak, PYS'nin işler halde olmaması durumunda bildirimler sırasıyla faks ve telefon aracılığıyla gerçekleştirilebilir. Faks ve telefon yolu ile yapılan bildirimler, Sistem İşletmecisi tarafından PYS'ye aktarılır.

Talimat mutabakatları

⁴⁷⁶ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁷⁷ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁷⁸ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁷⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸⁰ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

MADDE 78 – (1)⁴⁸¹ Dengeleme güç piyasası kapsamında Sistem İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcılarına gönderilen talimatlara ilişkin olarak, her saatin bitimini takip eden dört saat içerisinde taraflar arasında mutabakat sağlanır.

(2) Talimat mutabakatları için, PYS üzerinden yapılan talimat bildirimlerinde PYS kayıtları esas alınır. İlgili talimat bildiriminin, bu Yönetmeliğin 77 nci maddesi hükümleri doğrultusunda diğer iletişim kanalları da kullanılarak yapılmış olması durumunda kullanılan iletişim kanallarına ilişkin kayıtlara da başvurulur. Sistem İşletmecisi ile ilgili piyasa katılımcısı arasında uyuşmazlık çıkması durumunda MYTM'deki ses kayıt sisteminde bulunan ses kayıtları geçerlidir.

(3)⁴⁸² Mutabakat süresinin sona ermesi sonrasında talimatlara ve ilgili saat için Dengeleme Güç Piyasası kapsamında belirlenen Sistem Marjinal Fiyatına ilişkin herhangi bir değişiklik yapılamaz.

Sistem İşletmecisi tarafından uzlaştırma için sağlanacak bilgiler

MADDE 79 – (1)^{483, 484} Sistem İşletmecisi, uzlaştırma için dengeleme güç piyasası kapsamındaki üretim tesisi niteliğindeki uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi bazında, söz konusu bildirim zamanı içerisindeki her bir uzlaştırma dönemine ilişkin, kesinleşmiş gün öncesi üretim/tüketim programını, dengeleme güç piyasası kapsamında verilmiş ve mutabakat sağlanmış olan yük alma ve yük atma talimatlarını, bu talimatların etiket değerlerini, teklif fiyatlarını ve Sistem İşletmecisi tarafından hesaplanan dengeleme güç piyasası kapsamındaki sistem marjinal fiyatları ile YGSMF, KÜPST ve diğer hesaplarda kullanılmak üzere gerekli verileri Piyasa İşletmecisine iletir.

ALTINCI KISIM

Uzlaştırmaya İlişkin Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Kayıplara İlişkin Hususlar

Uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktası ve uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarları

MADDE 80 – (1)⁴⁸⁵ Uzlaştırma hesaplamalarında, piyasa katılımcılarının elektrik enerjisini ilgili uzlaştırma dönemine ilişkin, çekiş ya da ihracat yapılan bir iletim sistemi bağlantı noktasında satın aldığı ve/veya sattığı kabul edilir. Uzlaştırma hesaplamaları için esas alınan alış-satış noktası, uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktası olarak adlandırılır.

(2) Kayıtlı sayaçlar tarafından ölçülen veriş-çekiş miktarları ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda aşağıdaki ana esaslar çerçevesinde ilgili kayıp katsayıları uygulanmak suretiyle uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarlarına dönüştürülür:

a) Sayaç ile itibari bağlantı noktası arasında sistem kayıplarının hesaplanmasında dikkate alınmamış olan bir indirici ya da yükseltici transformatör olması halinde, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarlarının hesaplanmasında, söz konusu sayaçların kayıt edilmesi esnasında kayıp katsayıları hesaplama metodolojisi dikkate alınarak⁴⁸⁶ belirlenen ve ilgili transformatör kaybını yansıtmak üzere ölçülen veriş miktarını indirgeyen veya ölçülen çekiş miktarını

⁴⁸¹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸² 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸⁴ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸⁶ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

yükselten bir transformatör kaybı katsayısı uygulanır. Bu kapsamda kayıp uygulanacak transformatörlerin belirlenmesinde, uygulanmakta olan⁴⁸⁷ iletim sistemi kayıp katsayısı hesaplamalarında dikkate alınan şebeke sınırları içerisinde söz konusu transformatöre ait kayıpların dahil edilmemiş olması esastır.

b) Sayaç ile itibari bağlantı noktası arasında sistem kayıplarının hesaplanmasında dikkate alınmamış olan bir hat bulunması halinde, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarlarının hesaplanmasında, söz konusu sayaçların kayıt edilmesi esnasında kayıp katsayıları hesaplama metodolojisi dikkate alınarak⁴⁸⁸ belirlenen ve ilgili hat kaybını yansıtmak üzere ölçülen veriş miktarını indirgeyen veya ölçülen çekiş miktarını yükselten bir hat kaybı katsayısı uygulanır. Bu kapsamda kayıp uygulanacak hatların belirlenmesinde, uygulanmakta olan⁴⁸⁹ iletim sistemi kayıp katsayısı hesaplamalarında dikkate alınan şebeke sınırları içerisinde söz konusu hatta ait kayıpların dahil edilmemiş olması esastır.

c)⁴⁹⁰ Uzlaştırma hesaplamalarında, iletim sistemine bağlı üretim ve/veya ithalat yapılan bağlantı noktasından iletim sistemine verilen elektrik enerjisi, uzlaştırmaya esas veriş miktarlarının hesaplanmasında, ilgili uzlaştırma dönemine ilişkin iletim sistemi kaybı yansıtılarak indirgenir.

ç)⁴⁹¹⁴⁹² Dağıtım sistemine bağlı üretim tesislerinin uzlaştırmaya esas veriş miktarlarının hesaplanmasında, ölçülen veriş miktarına iletim sistemi kayıpları uygulanmaz.

d)⁴⁹³ Dağıtım şirketi kullanımındaki orta gerilim baralarından iletim sistemine enerji akışı olması durumunda, söz konusu enerjiye iletim sistemi kayıpları uygulanmaz.

İKİNCİ BÖLÜM

Veriş-Çekiş Değerlerinin Okunması, Toplanması, Doğrulanması ve Düzeltilmesi

Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş değerlerinin okunması, toplanması ve doğrulanması⁴⁹⁴

MADDE 81⁴⁹⁵ – (1) Piyasa katılımcıları adına kayıtlı olan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonları içerisinde yer alan sayaçlara ilişkin değerler TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından ilgili mevzuat çerçevesinde okunur ya da belirlenir ve fatura döneminin sonunu takip eden ilk on gün içerisinde elektronik olarak PYS'ye aktarılır.

(2) PYS'ye veri aktarımında kullanılacak olan elektronik veri aktarım biçimi Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur.

(3) Uzlaştırma kapsamında değerlerinin bildirilmesi gereken sayaçların listesi, yeni kayıtlar ve kayıtların güncellenmesine bağlı olarak, Piyasa İşletmecisi tarafından fatura dönemi bazında PYS aracılığı ile güncellenir.

(4) İlgili mevzuat kapsamında uzlaştırma dönemi bazında okunacağı tespit edilen sayaçların, ilgili fatura döneminin her bir uzlaştırma dönemine ait:

- a) kWh olarak sistemden çekilen aktif elektrik enerjisi,
 - b) kWh olarak sisteme verilen aktif elektrik enerjisi,
- değerleri okunur.

⁴⁸⁷ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸⁸ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁸⁹ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹⁰ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹¹ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹² 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹³ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹⁴ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(5)⁴⁹⁶ 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri kapsamında görevli tedarik şirketinden enerji temin eden tüketim birimlerini içeren kategorilerin her biri için Kurumca yayımlanacak Toplam Tüketim Tahmini Belirleme Metodolojisi çerçevesinde toplam tüketim değerleri dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından fatura döneminin bitişini takip eden ilk on gün içerisinde belirlenerek ilgili piyasa katılımcısına ve Piyasa İşletmecisine PYS veya kurumsal elektronik posta vasıtasıyla bildirilir.

(6) Bu madde kapsamında PYS'ye aktarılan, elektronik ortamda Piyasa İşletmecisine gönderilen ve PYS'ye aktarılan sayaç değerleri, faturaya esas değerler olarak kabul edilir.

497 Depolamalı elektrik üretim tesislerine ilişkin uygulamalar

MADDE 81/A - (1) 2/11/2013 tarihli ve 28809 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 27 nci maddesinin sekizinci fıkrası kapsamında, depolamalı elektrik üretim tesislerinin sisteme veriş miktarları, uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz.

(2)⁴⁹⁸ Depolamalı elektrik üretim tesisi bünyesindeki elektrik depolama ünitelerinin;

a) 9/5/2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinin EK-1'inde yer aldığı şekilde çalışabilir halde tutulması,

b) Kabul tarihinden itibaren ilk beş yıl boyunca yüzde seksen beş, sonraki yıllarda yüzde seksen oranında lisansına derç edilen elektriksel kurulu güç kapasitesinde emre amade olması, zorunludur.

(3)⁴⁹⁹ Fatura dönemi bazında ikinci fıkranın (a) ve (b) bentlerinde yer alan koşullardan birinin ondan fazla uzlaştırma döneminde sağlanmadığının tespit edilmesi halinde ilgili fatura döneminde, şebekeden çekilip elektrik depolama ünitesinde depolandıktan sonra tekrar sisteme verilen enerji de dahil olmak üzere, depolamalı elektrik üretim tesisinden sisteme verilen enerjinin tamamı ilgili katılımcının uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz. Söz konusu enerji Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması (YEKDEM) katılımcısı görevli tedarik şirketi tarafından üretilmiş kabul edilir ve YEKDEM'e bedelsiz katkı olarak dikkate alınır.

(4)⁵⁰⁰ Depolamalı elektrik üretim tesisinden sisteme verilen uzlaştırmaya esas veriş miktarının sıfır olduğu uzlaştırma dönemlerinde elektrik depolama ünitelerinin ikinci fıkranın (a) ve (b) bentlerinde yer alan koşulları sağlamaması halinde üçüncü fıkra hükümleri uygulanmaz.

(5)⁵⁰¹ Kanunun 7 nci maddesinin on birinci fıkrası kapsamında kurulan elektrik üretim tesislerinde bu fıkra hükmü, sadece anılan Kanunun on birinci fıkra hükmü çerçevesinde kurulan ünite veya üniteler için uygulanır.

(6)⁵⁰² İkinci fıkra hükmü kapsamında belirlenen tolerans değerleri depolamalı elektrik üretim tesislerine ait elektrik depolama ünite veya ünitelerinin kabulü yapılan toplam gücü için uygulanır.

(7)⁵⁰³ Kanunun 7 nci maddesinin on birinci fıkrası kapsamında kurulan depolamalı elektrik üretim tesisleri ayrı olarak ölçülür.

⁴⁹⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 3035 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁴⁹⁷ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁹⁸ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁴⁹⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁰⁰ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁰¹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁰² 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁰³ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Veriş-çekiş değerlerinin doğrulanması veya düzeltilmesi

MADDE 82 – (1) Tarafların itirazlarına ya da düzeltmelerine olanak tanımak amacıyla, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş değerleri, PYS aracılığı ile ilan edilir.

(2)⁵⁰⁴ TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiden yazılı veya elektronik ortamda bir düzeltme gelmesi halinde, TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiden gelen düzeltme tutanağında yer alan düzeltilmiş veriş-çekiş değerleri, ilgili fatura dönemi için geçerli olur.

(3) Piyasa katılımcısının düzeltme talebi olması halinde, TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye başvuruda bulunarak, mutabık kalınması ve mutabık kalınan değer TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından elektronik ortamda Piyasa İşletmecisine gönderilmesi esastır.

(4)⁵⁰⁵ Fatura döneminin bitişini takip eden 12 nci gün saat 17:30'dan sonra uzlaştırmaya esas veriş-çekiş değerlerine ilişkin olarak Piyasa İşletmecisine gönderilen düzeltilmiş değerler, söz konusu aya ilişkin uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz ve PYS'de yer mevcut değerler kabul edilir.

Okunan sayaç değerlerinin uzlaştırma dönemi bazında olmaması veya sayaçların her fatura dönemi sonunda okunamaması durumu⁵⁰⁶

MADDE 83 – (1)⁵⁰⁷ Uzlaştırma kapsamındaki sayaçlardan uzlaştırma dönemi bazında ölçüm yapılamaması durumunda, uzlaştırma dönemi bazındaki değerler, okunan sayaç değerlerine profiller uygulanarak hesaplanır. Profil uygulamasına ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından hazırlanır ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girer.

(2)⁵⁰⁸ Uzlaştırma kapsamındaki sayaçlardan, her fatura dönemi sonunda okunması gerekmeyenler ve yönetmelikte atıfta bulunulan diğer hususlar Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda belirlenir. Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar Kurum tarafından hazırlanır ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girer.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Uzlaştırmaya Esas Veriş-Çekiş Miktarlarının ve İletim Sistemi Kayıp Katsayısının Hesaplanması

Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarlarının hesaplanması

MADDE 84 – (1) Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine ait veriş-çekiş miktarları aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$UEVM_{b,u} = ISVM_{b,u} \times (1 - ISKK_u)^g \quad (1a)$$

$$UEÇM_{b,u} = ISÇM_{b,u} \quad (1b)$$

(2) Bu formülde geçen;

⁵⁰⁴ 18 Ocak 2018 tarihli ve 3035 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁰⁵ 18 Ocak 2018 tarihli ve 3035 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁰⁶ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁰⁷ 18 Ocak 2018 tarihli ve 3035 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁰⁸ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

- UEVM_{b,u} “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemine ait Uzlaştırmaya Esas Veriş Miktarını (MWh),
- İSVM_{b,u} 85 inci madde uyarınca hesaplanan, “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sistemine Veriş Miktarını (MWh),
- İSKK_u 86 ncı madde uyarınca hesaplanan, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sistemi Kayıp Katsayısı,
- UEÇM_{b,u} “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemine ait Uzlaştırmaya Esas Çekiş Miktarını (MWh),
- İSÇM_{b,u} 85 inci madde uyarınca hesaplanan, “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sisteminden Çekiş Miktarını (MWh),
- g “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin iletim sistemine bağlı bir üretim tesisi olması durumunda 1, diğer tüm durumlarda 0 olan değeri ifade eder.

Uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerinin iletim sistemine veriş-çekiş miktarlarının hesaplanması

MADDE 85 – ^{509,510}(1)⁵¹¹ Bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin saatlik olarak iletim sistemine veriş ve iletim sisteminden çekiş miktarları aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$İSVM_{b,u} = \sum_{s=1}^x \left[SVD_{b,s,u} \times (1 - TKK_{b,s}) \times (1 - HKK_{b,s}) \times (-1)^k \right] \quad (2a)$$

$$İSÇM_{b,u} = \sum_{s=1}^x \left[\frac{SÇD_{b,s,u}}{(1 - TKK_{b,s}) \times (1 - HKK_{b,s})} \times (-1)^k \right] \quad (2b)$$

(2) Bu formüllerde geçen;

- İSVM_{b,u} “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sistemine Veriş Miktarını (MWh),
- SVD_{b,s,u} “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu tanımında yer alan “s” sayacının, ölçülen veriş değerini gösteren “u” uzlaştırma dönemine ait Sisteme Veriş Değerini (MWh),
- TKK_{b,s} “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu tanımında yer alan “s” sayacına uygulanan Transformatör Kayıp Katsayısını,
- HKK_{b,s} “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu tanımında yer alan “s” sayacına uygulanan Hat Kayıp Katsayısını,
- x “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonunda yer alan sayaç sayısını,
- k “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu tanımında yer alan “s” sayacına veya kategorilere uygulanan 0 ya da 1 değerleri olan katsayıyı,

⁵⁰⁹ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵¹⁰ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵¹¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$\dot{I}S\dot{C}M_{b,u}$ “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sisteminden ekiş Miktarını (MWh),
 $S\dot{C}D_{b,s,u}$ “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi konfigürasyonu tanımında yer alan “s” sayacının, ilgili sayacın iletim sisteminde yer alması durumunda ölçülen, 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri kapsamında görevli tedarik⁵¹² şirketinden enerji temin eden tkretim birimlerini içeren bir kategori olması durumunda hesaplanan toplam çekiş değerini, ilgili sayacın dağıtım sisteminde yer alması durumunda dağıtım sisteminden net çekiş değerini gösteren “u” uzlaştırma dönemine ait Sistemden ekiş Değerini (MWh)
 ifade eder.

İletim sistemi kayıp miktarının ve katsayısının hesaplanması⁵¹³

MADDE 86 – (1) Her bir uzlaştırma dönemi İletim Sistemi Kayıp miktarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\dot{I}SKM_u = \sum_{s=1}^n \dot{I}SVM_{s,u} - \sum_{s=1}^n \dot{I}S\dot{C}M_{s,u} \quad (3a)$$

(2) Her bir uzlaştırma dönemi için uygulanacak İletim Sistemi Kayıp Katsayısı TEİAŞ’ın iletim sistemi kayıplarını satın almaya başlayacağı tarihe kadar aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\dot{I}SKK_u = \frac{\sum_{s=1}^n \dot{I}SVM_{s,u} - \sum_{s=1}^n \dot{I}S\dot{C}M_{s,u}}{\sum_{s=1}^n \dot{I}SVM_{s,u}} \quad (3b)$$

(3) Bu formüllerde geçen;

$\dot{I}SKM_u$ “u” uzlaştırma dönemine ait hesaplanan İletim Sistemi Kayıp Miktarını,
 $\dot{I}SKK_u$ “u” uzlaştırma dönemine ait hesaplanan İletim Sistemi Kayıp Katsayısı,
 $\dot{I}SVM_{s,u}$ 85 inci madde uyarınca hesaplanan, iletim sistemi konfigürasyonunda yer alan “s” sayacının “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sistemine Veriş Miktarını (MWh),
 $\dot{I}S\dot{C}M_{s,u}$ 85 inci madde uyarınca hesaplanan, iletim sistemi konfigürasyonunda yer alan “s” sayacının “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sisteminden ekiş Miktarını (MWh),
 n “u” uzlaştırma döneminde, iletim sistemi konfigürasyonunda yer alan sayaç sayısını
 ifade eder.

(4) TEİAŞ’ın iletim sistemi kayıplarını satın almaya başlamasıyla birlikte uzlaştırmaya ilişkin hesaplamalarda İletim Sistemi Kayıp Katsayısı sıfır olarak alınır ve İletim Sistemi Kayıp Miktarı TEİAŞ’ın uzlaştırmaya esas çekiş miktarı olarak kabul edilir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

⁵¹² 15 Temmuz 2015 tarihli ve 29417 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵¹³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimleri

Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimlerine ilişkin kurallar

MADDE 87 – (1) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimleri, her ikisi de kayıtlı piyasa katılımcısı olan ve biri alıcı diğeri satıcı konumundaki lisans sahibi iki tüzeli kişi tarafından ortaklaşa yapılır.

(2) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarı; piyasa katılımcılarının düzenlemeye tabi olan ya da olmayan ikili anlaşmalar vasıtasıyla belli bir uzlaştırma dönemi bazında aynı teklif bölgesine ilişkin almayı ya da satmayı, uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimleri kapsamında Piyasa İşletmecisine bildirdiğı elektrik enerjisi miktarıdır. Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarları, uzlaştırmaya esas elektrik enerjisi teslim noktası bazındadır.

Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi

MADDE 88 – (1) Herhangi bir günde yer alan bir uzlaştırma dönemine ilişkin uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi, en geç, ilgili günün bir gün öncesinde saat 16:00'a kadar, piyasa katılımcısı tarafından, PYS aracılığıyla Piyasa İşletmecisine bildirilir.

(2) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi;

- a) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi için alıcı olan piyasa katılımcısı,
- b) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi için satıcı olan piyasa katılımcısı,
- c) Her bir uzlaştırma dönemi için, uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarı (lot⁵¹⁴),
- ) İkili anlaşmanın geçerli olduğı teklif bölgesi bilgilerini içerir.

(3) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimlerinin, bildirime taraf olan her iki piyasa katılımcısı tarafından ortak olarak yapılması esastır. Tek bir piyasa katılımcısı tarafından yapılan uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimi geçerli sayılmaz.

(4) Bildirimin, ilgili günden sonra geçerliliğinin devam edecek olması durumunda, bildirimin hangi günler için geçerli olacağı bildirilir.

(5)⁵¹⁵

(6) Piyasa katılımcıları tarafından PYS aracılığıyla yapılan uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimleri faturaya esas resmi değeri olarak kabul edilir.

Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimlerinin değıştirilmesi

MADDE 89 – (1) Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimleri, en geç, ilgili günün bir gün öncesinde saat 16:00'a kadar ilgili piyasa katılımcılarından biri tarafından⁵¹⁶ değıştirilebilir.

(2)⁵¹⁷ İthalat-ihracata ilişkin uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimleri, Sistem İşletmecisi ve ilgili piyasa katılımcısının Piyasa İşletmecisine ayrı ayrı yapacakları mutabık kalınmış ikili anlaşma bildirimlerini içeren değışiklik talepleri doğrultusunda güncellenebilir.

İkili anlaşma bildirimleri kapsamında karşılığı olmayan piyasa işlemi

MADDE 89/A⁵¹⁸ (1) Karşılığı olmayan piyasa işlemi niteliğindeki ikili anlaşma bildirimleri Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin Yöntem hükümleri çerçevesinde iptal edilir.

⁵¹⁴ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁵¹⁵ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁵¹⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁵¹⁷ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵¹⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Uzlaştırma İşlemlerine İlişkin Genel Hükümler

Fatura dönemi

MADDE 90 – (1) Fatura dönemi, bir takvim ayının ilk günü saat 00:00’da başlayıp, aynı ayın son günü saat 24:00’da biten süreyi ifade eder.

Uzlaştırma dönemleri

MADDE 91 – (1) Bir fatura dönemi içerisindeki her bir saat bir uzlaştırma dönemini oluşturur.

(2) ⁵¹⁹Dengeleme güç piyasasında uzlaştırma dönemi on beş dakika olarak uygulanır

ALTINCI BÖLÜM

Gün Öncesi Piyasası Faaliyetlerinin Uzlaştırılması⁵²⁰

Gün öncesi piyasası faaliyetlerinin uzlaştırılması için veri gereksinimleri⁵²¹

MADDE 92 – (1) ⁵²²Gün öncesi piyasası faaliyetlerinin uzlaştırılmasında;

a) Gün öncesi piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, gün öncesi piyasası faaliyetleri kapsamında, her bir teklif bölgesi için, bir fatura dönemi içerisindeki her bir saate ait ilgili piyasa katılımcılarının sisteme enerji satışı ya da sistemden enerji alışlarına ilişkin teklifleri,

b) Gün öncesi piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, gün öncesi piyasası faaliyetleri kapsamında, her bir teklif bölgesi için, bir fatura dönemi içerisindeki her bir saate ait gerçekleştirmiş oldukları enerji satış ya da enerji alış miktarları,

c) PYS’nin ilgili modülü aracılığıyla, bir fatura dönemi içerisindeki her bir saate ilişkin, gün öncesi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme enerji satışı ya da sistemden enerji alışlarına ilişkin teklifleri dikkate alınarak her bir teklif bölgesi için hesaplanan nihai piyasa takas fiyatları, dikkate alınır.

(2) Birinci fıkranın;

a) (a) bendinde yer alan veriler piyasa katılımcıları tarafından,

b) (b) ve (c) bentlerinde yer alan veriler Piyasa İşletmecisi tarafından sağlanır.

Gün öncesi piyasası⁵²³ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin tutarın hesaplanması

MADDE 93⁵²⁴ – (1) Gün öncesi piyasası⁵²⁵ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin olarak, teklif bölgesi bazında, bir avans dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$SST_{t,p,s} = \sum_{u=1}^a \left(\sum_{r=1}^n (SSF_{t,p,s,u,r} \times SSM_{t,p,s,u,r}) \right) \quad (4a)$$

(2) Bu formülde geçen;

⁵¹⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵²⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²⁴ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$SST_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

$SSF_{t,p,s,u,r}$ 94 üncü madde uyarınca hesaplanan, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” teklifi için uygulanacak sistem satış fiyatını (TL/MWh),

$SSM_{t,p,s,u,r}$ Gün öncesi piyasası⁵²⁶ sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),

n “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemine ait sisteme enerji satışı gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,

a ilgili avans dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını, ifade eder.

(3) Gün öncesi piyasası⁵²⁷ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin olarak, teklif bölgesi bazında, bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$SST_{t,p} = \sum_{s=1}^b SST_{t,p,s} \quad (4b)$$

(4) Bu formülde geçen;

$SST_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

$SST_{t,p}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, ilgili fatura döneminde gerçekleşen sistem satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

b ilgili fatura dönemine ilişkin avans dönemi sayısını, ifade eder.

Sistem satış fiyatlarının belirlenmesi

MADDE 94⁵²⁸ – (1)⁵²⁹ Bir fatura dönemi için, uzlaştırma dönemi bazında, gün öncesi piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, bir teklif bölgesi için gün öncesi piyasası kapsamında sunmuş olduğu saatlik tekliflere ilişkin gerçekleşen sistem satışlarında uygulanacak sistem satış fiyatları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

$$SSF_{t,p,u,r} = NPTF_{t,u} \quad (5a)$$

(2)⁵³⁰ Birinci fıkradaki formüllerde geçen;

⁵²⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵²⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵³⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$NPTF_{t,u}$ “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemine ait nihai piyasa takas fiyatını (TL/MWh),

$SSF_{t,p,u,r}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” saatlik teklifi için uygulanacak Sistem Satış Fiyatını (TL/MWh), ifade eder.

(3)⁵³¹ Bir fatura dönemi için, uzlaştırma dönemi bazında, gün öncesi piyasasına⁵³² katılan her bir piyasa katılımcısının, bir teklif bölgesi için gün öncesi piyasası⁵³³ kapsamında sunmuş olduğu blok ve esnek tekliflere ilişkin gerçekleşen sistem satışlarında uygulanacak sistem satış fiyatları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

$$SSF_{p,t,r} = AOPTF_{p,t,r} + ÜFB_{p,t,r} \quad (5b)$$

(4)⁵³⁴ Üçüncü fıkradaki formüllerde geçen;

$SSF_{p,t,r}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi için, “r” blok veya esnek teklifi için uygulanacak Saatlik Sistem Satış Fiyatını (TL/MWh)

$AOPTF_{p,t,r}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesindeki, “r” blok veya esnek teklifi için Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca hesaplanan ağırlıklı ortalama piyasa takas fiyatını (TL/MWh),

$ÜFB_{p,t,r}$ “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesindeki, “r” esnek veya blok satış teklifi için Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca hesaplanan birim bedeli (TL/MWh)

ifade eder.

Gün öncesi piyasası⁵³⁵ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin tutarın hesaplanması

MADDE 95⁵³⁶ – (1) Gün öncesi piyasası⁵³⁷ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin olarak, teklif bölgesi bazında, bir avans dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$SAT_{t,p,s} = \sum_{u=1}^a \left(\sum_{r=1}^n (SAF_{t,p,s,u,r} \times SAM_{t,p,s,u,r}) \right) \quad (6a)$$

(2)⁵³⁸ Birinci fıkradaki formülde geçen;

$SAT_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

⁵³¹ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵³² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵³³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵³⁴ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵³⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵³⁶ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵³⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵³⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$SAF_{t,p,s,u,r}$ 96 ncı madde uyarınca hesaplanan, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” teklifi için uygulanacak sistem alış fiyatını (TL/MWh),

$SAM_{t,p,s,u,r}$ Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen⁵³⁹ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki, “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),

n “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki, “u” uzlaştırma dönemine ait sistemden enerji alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,

a İlgili avans dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını, ifade eder.

(3) Gün öncesi piyasası⁵⁴⁰ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin olarak, teklif bölgesi bazında, bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$SAT_{t,p} = \sum_{s=1}^b SAT_{t,p,s} \quad (6b)$$

(4) Bu formülde geçen;

$SAT_{t,p}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

$SAT_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

b ilgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını, ifade eder.

Sistem alış fiyatlarının belirlenmesi

MADDE 96^{541 542} – (1) Bir fatura dönemi için, uzlaştırma dönemi bazında, gün öncesi piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, bir teklif bölgesi için gün öncesi piyasası kapsamında sunmuş olduğu saatlik tekliflere ilişkin gerçekleşen sistem alışlarında uygulanacak sistem alış fiyatları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

$$SAF_{t,p,u,r} = NPTF_{t,u} \quad (7a)$$

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

$NPTF_{t,u}$ ⁵⁴³ “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemine ait nihai piyasa takas fiyatını(TL/MWh),

$SAF_{t,p,u,r}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” saatlik teklifi için uygulanacak Sistem Alış Fiyatını (TL/MWh), ifade eder.

(3)⁵⁴⁴ Bir fatura dönemi için, uzlaştırma dönemi bazında, gün öncesi piyasasına⁵⁴⁵ katılan her bir piyasa katılımcısının, bir teklif bölgesi için gün öncesi piyasası⁵⁴⁶ kapsamında sunmuş

⁵³⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁴⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴¹ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴⁴ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁴⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

olduğu blok ve esnek tekliflere ilişkin gerçekleşen sistem alışlarında uygulanacak sistem alış fiyatları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

$$SAF_{p,t,r} = AOPTF_{p,t,r} - TFB_{p,t,r} \quad (7b)$$

(4)⁵⁴⁷ Üçüncü fıkradaki formüllerde geçen;

$SAF_{t,pr}$	“p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi için, “r” blok veya esnek teklifi için uygulanacak Saatlik Sistem Alış Fiyatını (TL/MWh)
$AOPTF_{p,t,r}$	“p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesindeki, “r” blok veya esnek teklifi için Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca hesaplanan ağırlıklı ortalama piyasa takas fiyatını (TL/MWh),
$TFB_{p,t,r}$	“p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesindeki, “r” esnek veya blok alış teklifi için Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca hesaplanan birim bedeli (TL/MWh),

ifade eder.

Vadeli elektrik piyasası kapsamında sahip olunan pozisyonlara ilişkin tutarların hesaplanması⁵⁴⁸

MADDE 97^{549, 550} – (1) Vadeli elektrik piyasasında sahip olunan pozisyonlara ilişkin olarak, bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak ve/veya borç tutarı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$VEPST_{p,f} = \sum_{t=1}^z \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^n \sum_{u=1}^y (EF_{t,p,i,j,u} \times VEPSM_{t,p,i,j,u}) \quad (7c)$$

$$VEPAT_{p,f} = \sum_{t=1}^z \sum_{i=1}^m \sum_{j=1}^n \sum_{u=1}^y (EF_{t,p,i,j,u} \times VEPAM_{t,p,i,j,u}) \quad (7ç)$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formüllerde geçen;

$VEPST_{p,f}$ “p” piyasa katılımcısının “f” fatura dönemindeki kısa pozisyon sahibi olduğu kontratlara ilişkin hesaplanan satış tutarını,

$VEPAT_{p,f}$ “p” piyasa katılımcısının “f” fatura dönemindeki uzun pozisyon sahibi olduğu kontratlara ilişkin hesaplanan alış tutarını,

$EF_{t,p,i,j,u}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının “i” kontratındaki “j” pozisyonunun “u” uzlaştırma dönemi için eşleşme fiyatını (TL/MWh),

⁵⁴⁷ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁴⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁴⁹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁵⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

VEPSM_{t,p,i,j,u} “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu “i” kontratındaki “j” pozisyonunun “u” uzlaştırma dönemi için eşleşme miktarını (MWh),

VEPAM_{t,p,i,j,u} “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu “i” kontratındaki “j” pozisyonunun “u” uzlaştırma dönemi için eşleşme miktarını (MWh),

m “f” fatura döneminde, “p” piyasa katılımcısı için uzlaştırma hesaplamasına dahil edilen kontrat sayısını,

n “f” fatura döneminde, “p” piyasa katılımcısı için uzlaştırma hesaplamasına dahil edilen kontratlardaki sahip olunan pozisyon sayısını,

z İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,

y “i” kontratının teslimat dönemi içerisinde yer alan “f” fatura dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,
ifade eder.

Gün içi piyasası kapsamında gerçekleşen eşleşmelere ilişkin tutarın hesaplanması⁵⁵¹

MADDE 98^{552, 553} (1) Gün içi piyasasının uzlaştırılmasında gün içi piyasası kapsamında enerji satışı ya da enerji alışlarına ilişkin ticari işlem onayları dikkate alınır.

(2) Gün içi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin olarak teklif bölgesi bazında, bir avans dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$G\dot{I}PAT_{t,p,s} = \sum_{u=1}^a \left(\sum_{r=1}^n (G\dot{I}PAM_{t,p,s,u,r} \times EF_{t,p,s,u,r}) \right) \quad (7d)$$

(3) İkinci fıkradaki formülde geçen;

GİPAT_{t,p,s} “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen gün içi piyasası alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

EF_{t,p,s,u,r} 66/F maddesi uyarınca belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” eşleşmesi için uygulanacak alış yönündeki eşleşme fiyatını (TL/MWh),

GİPAM_{t,p,s,u,r} 66/F maddesi uyarınca belirlenen “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki, “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” eşleşmesinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu alış miktarını (MWh),

n “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki, “u” uzlaştırma dönemine ait sistemden enerji alış gerçekleştirmiş olduğu eşleşme sayısını,

a İlgili avans dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını,
ifade eder.

(4) Gün içi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin olarak teklif bölgesi bazında, bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$G\dot{I}PAT_{t,p} = \sum_{s=1}^b G\dot{I}PAT_{t,p,s} \quad (7e)$$

⁵⁵¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁵² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁵³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(5) Dördüncü fıkradaki formülde geçen;

$GİPAT_{t,p}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, ilgili fatura döneminde gerçekleşen gün içi piyasası alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

$GİPAT_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen gün içi piyasası alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

b İlgili fatura dönemine ilişkin avans dönemi sayısını, ifade eder.

(6) Gün içi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin olarak teklif bölgesi bazında, bir avans dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GİPST_{t,p,s} = \sum_{u=1}^a \left(\sum_{r=1}^n (GİPSM_{t,p,s,u,r} \times EF_{t,p,s,u,r}) \right) \quad (7f)$$

(7) Altıncı fıkradaki formülde geçen;

$GİPST_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen gün içi piyasası satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

$EF_{t,p,s,u,r}$ 66/F maddesi uyarınca belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” eşleşmesi için uygulanacak satış yönündeki eşleşme fiyatını (TL/MWh),

$GİPSM_{t,p,s,u,r}$ 66/F maddesi uyarınca belirlenen “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki, “u” uzlaştırma dönemine ait geçerli “r” eşleşmesinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu satış miktarını (MWh),

n “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans dönemindeki, “u” uzlaştırma dönemine ait sistemde enerji satışı gerçekleştirmiş olduğu eşleşme sayısını,

a İlgili avans dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını, ifade eder.

(8) Gün içi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin olarak teklif bölgesi bazında, bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GİPST_{t,p} = \sum_{s=1}^b GİPST_{t,p,s} \quad (7g)$$

(9) Sekizinci fıkradaki formülde geçen;

$GİPST_{t,p}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, ilgili fatura döneminde gerçekleşen gün içi piyasası satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

$GİPST_{t,p,s}$ “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen gün içi piyasası satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

b İlgili fatura dönemine ilişkin avans dönemi sayısını, ifade eder.

Gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin oluşan gelirin hesaplanması

MADDE 99⁵⁵⁴ – (1) Gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin teklif bölgeleri arasındaki fiyat farklılıklarından kaynaklanan ve TEİAŞ tarafından öncelikli olarak fiyat farkına sebep olan iletim kısıtını gidermek için iletim yatırımı yapılmak üzere değerlendirilecek gelir kalemi aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GÖPG_s = \sum_{t=1}^n \left(\sum_{p=1}^m SAT_{t,p,s} - \sum_{p=1}^m SST_{t,p,s} \right) \quad (8)$$

(2) Bu formülde geçen;

GÖPG_s “s” avans dönemi için gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin bölgesel fiyat farklılıklarından kaynaklanan ve TEİAŞ tarafından sadece iletim yatırımı yapılmak üzere değerlendirilecek gün öncesi piyasası geliri (TL),

SAT_{t,p,s} “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem alışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),

SST_{t,p,s} “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans döneminde gerçekleşen sistem satışlarından dolayı ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),

n “s” avans dönemine ilişkin teklif bölgelerinin sayısını,

m “s” avans dönemine ilişkin piyasa katılımcılarının sayısını,
ifade eder.

YEDİNCİ BÖLÜM

Dengeleme Güç Piyasası Faaliyetlerinin Uzlaştırılması

Dengeleme güç piyasası faaliyetlerinin uzlaştırılması için veri gereksinimleri

MADDE 100 – (1) Dengeleme güç piyasası faaliyetlerinin uzlaştırılmasında;

a) Dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, dengeleme güç piyasası faaliyetleri kapsamında, her bir teklif bölgesi için, bir fatura dönemi içerisindeki her bir uzlaştırma dönemine ait, ilgili piyasa katılımcılarının sisteme enerji satışı ya da sistemden enerji alışlarına ilişkin yük alma, yük atma teklifleri,

b) Dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, dengeleme güç piyasası faaliyetleri kapsamında, her bir teklif bölgesi için, bir fatura dönemi içerisindeki her bir uzlaştırma dönemine ait Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş olan talimatlar çerçevesinde kabul edilmiş olan yük alma, yük atma miktarları,

c) Bir fatura dönemi içerisindeki her bir uzlaştırma dönemine ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının kabul edilen yük alma, yük atma teklifleri doğrultusunda Sistem İşletmecisi tarafından her bir teklif bölgesi için hesaplanan sistem marjinal fiyatları

dikkate alınır.

(2) Birinci fıkranın;

a) (a) bendinde yer alan veriler piyasa katılımcıları tarafından,

b) (b) ve (c) bentlerinde yer alan veriler Sistem İşletmecisi tarafından sağlanır.

Uzlaştırma dönemi bazında sistemin yönünün belirlenmesi

⁵⁵⁴ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

MADDE 101⁵⁵⁵ – (1) Uzlaştırma dönemi bazında bir fiyat bölgesine ilişkin sistem yönü ve Net Talimat Hacmi aşağıdaki formüllere göre belirlenir:

$$\text{İlgili uzlaştırma dönemi için } \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^m YALM_{d,u,r} > \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^n YATM_{d,u,r} \quad (9a)$$

ise, ilgili uzlaştırma dönemi için ilgili fiyat bölgesinde enerji açığı oluşmuştur.

$$\text{İlgili uzlaştırma dönemi için } \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^m YALM_{d,u,r} < \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^n YATM_{d,u,r} \quad (9b)$$

ise, ilgili uzlaştırma dönemi için ilgili fiyat bölgesinde enerji fazlası oluşmuştur.

$$\text{İlgili uzlaştırma dönemi için } \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^m YALM_{d,u,r} = \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^n YATM_{d,u,r} \quad (9c)$$

ise, ilgili uzlaştırma dönemi için ilgili fiyat bölgesinde sistem dengededir.

$$NTH_u = \left| \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^m YALM_{d,u,r} - \sum_{d=1}^k \sum_{r=1}^n YATM_{d,u,r} \right| \quad (9d)$$

(2) Bu formüllerde geçen;

$YALM_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin, ilgili fiyat bölgesinde 0, 1 veya 2 etiket değerlerine sahip, kabul Edilen Yük Alma Teklifi Miktarını (MWh),

$YATM_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin, ilgili fiyat bölgesinde 0, 1 veya 2 etiket değerlerine sahip, kabul Edilen Yük Atma Teklifi Miktarını (MWh),

NTH_k ilgili fiyat bölgesi için Net Talimat Hacmini (MWh),

m “u” uzlaştırma dönemi için, ilgili fiyat bölgesinde 0, 1 veya 2 etiket değerine sahip kabul edilmiş yük alma teklif sayısını,

n “u” uzlaştırma dönemi için, “d” dengeleme biriminin, ilgili fiyat bölgesinde 0, 1 veya 2 etiket değerine sahip kabul edilmiş yük atma teklif sayısını,

ifade eder.

Dengeleme güç piyasası kapsamında kabul edilmiş olan yük alma tekliflerine ilişkin tutarın hesaplanması

MADDE 102 – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki her bir dengeleme birimine verilen yük alma talimatlarına ilişkin olarak bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

⁵⁵⁵ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$$KEYALT_d = \sum_{u=1}^m \left(\sum_{r=1}^n (KEYALM_{d,u,r} \times YALF_{d,u,r}) \right) - YGYALT_d \quad (10)^{556}$$

(2) Bu formülde geçen;

- KEYALT_d** Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, ilgili fatura döneminin tüm uzlaştırma dönemlerinde kabul edilen yük alma tekliflerine ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),
- KEYALM_{d,u,r}** 104 üncü madde uyarınca hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Alma Teklifi Miktarını (MWh),
- YALF_{d,u,r}** 103 üncü madde uyarınca hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifi için uygulanacak Yük Alma Fiyatını (TL/MWh),
- YGYALT_d**⁵⁵⁷ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, ilgili fatura döneminin tüm uzlaştırma dönemlerinde kabul edilen ancak yerine getirilmeyen yük alma tekliflerine ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek ve 102/A maddesi uyarınca hesaplanacak Yerine Getirilmeyen Yük Alma Talimat Tutarı adındaki borç tutarını (TL),
- n** Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,
- m** ilgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını ifade eder.

Dengeleme güç piyasası kapsamında yerine getirilmeyen yük alma talimatlarına ilişkin ilgili katılımcıya yansıtılacak tutarın hesaplanması⁵⁵⁸

MADDE 102/A – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamında sistemde enerji açığı olduğu her bir uzlaştırma dönemi için, kabul edilen ve yerine getirilmiş teklif miktarı doğrultusundaki sistem marjinal fiyatı olan YGSMF belirlenir.

(2) YGSMF ile dengeleme güç piyasası kapsamında verilen tüm talimatlar dikkate alınarak belirlenen Sistem Marjinal Fiyatı arasında fark oluşması halinde, bu fark ile yük alma yönünde yerine getirilen talimat miktarının çarpılması neticesinde, yerine getirilmeyen yük alma talimatlarına ilişkin maliyet hesaplanır.

(3) Her bir piyasa katılımcısının, her bir uzlaştırma dönemi için, dengeleme güç piyasası kapsamında yerine getirmedeği yük alma talimat miktarının, ilgili uzlaştırma döneminde toplam yerine getirilmeyen yük alma talimat miktarına oranı bulunur.

(4) Bu maddenin ikinci fıkrası kapsamında hesaplanan maliyet, üçüncü fıkra kapsamında belirlenen oran doğrultusunda, Yerine Getirilmeyen Yük Alma Talimat Tutarı olarak ilgili katılımcılara yansıtılır.

Dengeleme güç piyasası kapsamında kabul edilmiş olan yük alma tekliflerine ilişkin yük alma fiyatlarının belirlenmesi

⁵⁵⁶ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁵⁷ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁵⁸ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

MADDE 103 – (1) Bir fatura dönemi için, dengeleme güç piyasası kapsamındaki her bir dengeleme birimine, her bir uzlaştırma dönemi için verilen yük alma talimatlarına ilişkin olarak uygulanacak yük alma fiyatları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

(2) İlgili dengeleme biriminin yer aldığı fiyat bölgesinde enerji açığı olduğu durumda,

$$YALTF_{d,u,r} \leq SMF_{d,u,t} \quad \text{ise} \quad YALF_{d,u,r} = SMF_{d,u,t} \quad (11a)$$

$$YALTF_{d,u,r} > SMF_{d,u,t} \quad \text{ise} \quad YALF_{d,u,r} = YALTF_{d,u,r} \quad (11b)$$

(3) İlgili dengeleme biriminin yer aldığı fiyat bölgesi dengede olduğu ve/veya fiyat bölgesinde enerji fazlası olduğu durumlarda,

$$YALF_{d,u,r} = YALTF_{d,u,r} \quad (11c)$$

(4) Bu formüllerde geçen;

$YALTF_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifi için Yük Alma Teklif Fiyatını (TL/MWh),

$SMF_{d,u,t}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma döneminde yer aldığı “t” teklif bölgesi için 109 uncu madde uyarınca, hesaplanan Sistem Marjinal Fiyatını (TL/MWh),

$YALF_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifi için uygulanacak Yük Alma Fiyatını (TL/MWh)

ifade eder.

Dengeleme güç piyasası kapsamında kabul edilmiş olan yük alma tekliflerine ilişkin kabul edilen yük alma teklif miktarlarının belirlenmesi

MADDE 104 – (1) Bir fatura dönemi için, dengeleme güç piyasası kapsamındaki her bir dengeleme birimine, her bir uzlaştırma dönemi için verilen yük alma talimatlarına ilişkin kabul edilen yük alma teklif miktarları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

$$KEYALM_{d,u,r} = YALTM_{d,u,r} \times (1 - İSKK_u)^g \times (t_2 - t_1) / 60 \quad (12)$$

(2) Bu formülde geçen;

$KEYALM_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Alma Teklifi Miktarını (MWh),

$YALTM_{d,u,r}$ ⁵⁵⁹ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş ve 78 inci madde çerçevesinde yerine getirilmiş olan Yük Alma Talimat Miktarını (MW),

$İSKK_u$ 86 ncı madde uyarınca hesaplanan, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sistemi Kayıp Katsayısı,

⁵⁵⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

- t₁ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş olan yük alma talimatının saat ve dakika olarak başlangıç zamanını,
- t₂ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş olan yük alma talimatının saat ve dakika olarak bitiş zamanını,
- g Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin iletim sistemine bağlı bir üretim tesisi olması durumunda 1, diğer tüm durumlarda 0 olan değeri
- ifade eder.

Dengeleme güç piyasası kapsamında kabul edilmiş olan yük atma tekliflerine ilişkin tutarın hesaplanması

MADDE 105 – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki her bir dengeleme birimine verilen yük atma talimatlarına ilişkin olarak bir fatura dönemi için ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$KEYATT_d = \sum_{u=1}^m \left(\sum_{r=1}^n (KEYATM_{d,u,r} \times YATF_{d,u,r}) \right) + YGYATT_d \quad (13)^{560}$$

(2) Bu formülde geçen;

- KEYATT_d Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, ilgili fatura döneminin tüm uzlaştırma dönemlerinde kabul edilen yük atma tekliflerine ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),
- KEYATM_{d,u,r} 107 nci madde uyarınca hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Atma Teklifi Miktarını (MWh),
- YATF_{d,u,r} 106 ncı madde uyarınca hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifi için uygulanacak Yük Atma Fiyatını (TL/MWh),
- YGYATT_d⁵⁶¹ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, ilgili fatura döneminin tüm uzlaştırma dönemlerinde kabul edilen ancak yerine getirilmeyen yük atma tekliflerine ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek ve 105/A maddesi uyarınca hesaplanacak Yerine Getirilmeyen Yük Atma Talimat Tutarı adındaki borç tutarını (TL),
- n Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,
- m ilgili fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemlerinin sayısını
- ifade eder.

Dengeleme güç piyasası kapsamında yerine getirilmeyen yük atma talimatlarına ilişkin ilgili katılımcıya yansıtılacak tutarın hesaplanması⁵⁶²

⁵⁶⁰ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁶¹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁶² 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

MADDE 105/A – (1) Dengeleme güç piyasası kapsamında sistemde enerji fazlası olduğu her bir uzlaştırma dönemi için, kabul edilen ve yerine getirilmiş teklif miktarı doğrultusundaki sistem marjinal fiyatı olan YGSMF belirlenir.

(2) YGSMF ile dengeleme güç piyasası kapsamında verilen tüm talimatlar dikkate alınarak belirlenen Sistem Marjinal Fiyatı arasında fark oluşması halinde, bu fark ile yük atma yönünde yerine getirilen talimat miktarının çarpılması neticesinde, yerine getirilmeyen yük atma talimatlarına ilişkin maliyet hesaplanır.

(3) Her bir piyasa katılımcısının, her bir uzlaştırma dönemi için, dengeleme güç piyasası kapsamında yerine getirmedeği yük atma talimat miktarının, ilgili uzlaştırma döneminde toplam yerine getirilmeyen yük atma talimat miktarına oranı bulunur.

(4) Bu maddenin ikinci fıkrası kapsamında hesaplanan maliyet, üçüncü fıkra kapsamında belirlenen oran doğrultusunda, Yerine Getirilmeyen Yük Atma Talimat Tutarı olarak ilgili katılımcılara yansıtılır.

Dengeleme güç piyasası kapsamında kabul edilmiş olan yük atma tekliflerine ilişkin yük atma fiyatlarının belirlenmesi

MADDE 106 – (1) Bir fatura dönemi için, dengeleme güç piyasası kapsamındaki her bir dengeleme birimine, her bir uzlaştırma dönemi için verilen yük atma talimatlarına ilişkin olarak uygulanacak yük atma fiyatları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

(2) İlgili dengeleme biriminin yer aldığı fiyat bölgesinde enerji fazlası olduğu durumda,

$$YATTF_{d,u,r} \geq SMF_{d,u,t} \quad \text{ise} \quad YATF_{d,u,r} = SMF_{d,u,t} \quad (14a)$$

$$YATTF_{d,u,r} < SMF_{d,u,t} \quad \text{ise} \quad YATF_{d,u,r} = YATTF_{d,u,r} \quad (14b)$$

(3) İlgili dengeleme biriminin yer aldığı fiyat bölgesi dengede olduğu ve/veya fiyat bölgesinde enerji açığı olduğu durumlarda,

$$YATF_{d,u,r} = YATTF_{d,u,r} \quad (14c)$$

(4) Bu formüllerde geçen;

$YATTF_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifi için Yük Atma Teklif Fiyatını (TL/MWh),

$SMF_{d,u,t}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma döneminde yer aldığı “t” teklif bölgesi için 109 uncu madde uyarınca, “u” uzlaştırma dönemi için hesaplanan, Sistem Marjinal Fiyatını (TL/MWh),

$YATF_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifi için uygulanacak Yük Atma Fiyatını (TL/MWh)

ifade eder.

Dengeleme güç piyasası kapsamında kabul edilmiş olan yük atma tekliflerine ilişkin kabul edilen yük atma teklif miktarlarının belirlenmesi

MADDE 107 – (1) Bir fatura dönemi için, dengeleme güç piyasası kapsamındaki her bir dengeleme birimine, her bir uzlaştırma dönemi için verilen yük atma talimatlarına ilişkin kabul edilen yük atma teklif miktarları aşağıdaki formüle göre belirlenir:

$$KEYATM_{d,u,r} = YATM_{d,u,r} \times (1 - İSKK_u)^g \times (t_2 - t_1) / 60 \quad (15)$$

(2) Bu formülde geçen;

$KEYATM_{d,u,r}$ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Atma Teklifi Miktarını (MWh),

$YATM_{d,u,r}$ ⁵⁶³ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş ve 78 inci madde çerçevesinde yerine getirilmiş olan Yük Atma Talimat Miktarını (MW),

$İSKK_u$ 86 ncı madde uyarınca hesaplanan, “u” uzlaştırma dönemine ait İletim Sistemi Kayıp Katsayısı,

t_1 Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş olan yük atma talimatının saat ve dakika olarak başlangıç zamanını,

t_2 Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifine ilişkin Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş olan yük atma talimatının saat ve dakika olarak bitiş zamanını

g Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin iletim sistemine bağlı bir üretim tesisi olması durumunda 1, diğer tüm durumlarda 0 olan değeri

ifade eder.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Enerji Dengesizliklerinin Uzlaştırılması

Enerji dengesizliklerinin uzlaştırılması için veri gereksinimleri

MADDE 108 – ⁵⁶⁴(1) Enerji dengesizliklerinin uzlaştırılmasında;

a) Dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısının, dengeleme güç piyasası faaliyetleri kapsamında, her bir teklif bölgesi için, bir fatura dönemi içerisinde her bir uzlaştırma dönemine ait Sistem İşletmecisi tarafından verilmiş olan talimatlar çerçevesinde kabul edilmiş olan yük alma, yük atma miktarları ve kabul edilmiş olan bu teklifler için geçerli fiyatlar,

b) Her bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi için, bir fatura dönemindeki her bir uzlaştırma dönemine ait uzlaştırmaya esas veriş ve/veya çekiş miktarları,

c) 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a) ve (b) bentleri uyarınca oluşturulan kategorilerin Toplam Tüketim Tahmini Belirleme Metodolojisi çerçevesinde belirlenen toplam tüketim değerleri,

ç) Her bir dengeden sorumlu tarafın bir fatura dönemindeki her bir uzlaştırma dönemine ait ikili anlaşma bildirimi miktarları,

⁵⁶³ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁶⁴ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

d) Yan hizmet sağlayan her bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi için bir fatura dönemindeki her bir uzlaştırma dönemine ait, enerji bedeli yan hizmetler kapsamında ödenen yan hizmetler gereği gerçekleştirilmiş olan üretim miktarı,

e)⁵⁶⁵ Gün öncesi piyasası sonucunda her bir piyasa katılımcısının sisteme satış ya da sistemden alış miktarları,

f)⁵⁶⁶ Nihai piyasa takas fiyatları,

g)⁵⁶⁷ Gün içi piyasası sonucunda her bir piyasa katılımcısının alış veya satış miktarları,

ğ)⁵⁶⁸ Vadeli elektrik piyasası kapsamında her bir piyasa katılımcısının satış ya da alış miktarları,

dikkate alınır.

(2) Birinci fıkranın;

a) (a) bendinde yer alan veriler Sistem İşletmecisi tarafından,

b) (b) bendinde yer alan verilerin hesaplanabilmesi için gerekli sayaç ölçüm değerleri TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından,

c) (ç) bendinde yer alan veriler dengeden sorumlu taraflar tarafından,

ç) (c) bendinde yer alan veriler ilgili dağıtım şirketi tarafından,

d) (d) bendinde yer alan veriler yan hizmet anlaşmalarının yürütülmesinden sorumlu TEİAŞ birimi tarafından,

e)^{569 570} (e), (f), (g) ve (ğ) bentlerinde yer alan veriler Piyasa İşletmecisi tarafından, sağlanır.

Sistem marjinal fiyatının hesaplanması

MADDE 109⁵⁷¹ – (1) Her bir teklif bölgesi için uzlaştırma dönemi bazında belirlenen Sistem Marjinal Fiyatı ($SMF_{t,u}$), teklif bölgesinin uzlaştırma dönemi bazında enerji denge durumuna bağlı olarak aşağıdaki şekilde hesaplanır:

a) Söz konusu saatte “t” teklif bölgesinde enerji açığı olduğunda, Sistem Marjinal Fiyatı, yük alma teklif fiyatlarının en düşüğünden başlanılmak üzere 101 inci madde uyarınca hesaplanan Net Talimat Hacmine tekabül eden en yüksek teklif fiyatına eşittir.

b) Söz konusu saatte “t” teklif bölgesinde enerji fazlası olduğunda, Sistem Marjinal Fiyatı, yük atma teklif fiyatlarının en yüksekinden başlanılmak üzere 101 inci madde uyarınca hesaplanan Net Talimat Hacmine tekabül eden düşük teklif fiyatına eşittir.

c) Söz konusu saatte sistem dengede olduğunda, Sistem Marjinal Fiyatı, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için nihai piyasa takas fiyatına⁵⁷² eşittir.

(2) Bir teklif fiyatının Sistem Marjinal Fiyatının belirlenmesinde dikkate alınması için talimat almış olması şartı aranmaz.

Enerji dengesizlik ve kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma⁵⁷³ tutarının hesaplanması

⁵⁶⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁶⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁶⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁶⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁶⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷¹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷³ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

MADDE 110^{574, 575,576,577}– “(1) Bir dengeden sorumlu tarafın her bir uzlaştırma dönemindeki enerji dengesizliğine ilişkin olarak bir fatura dönemi için tahakkuk ettirilecek borç veya alacak tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$EDT_f = \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n \left[\left(EDM_{f,t,u}(-) \times \max(NPTF_{t,u}, SMF_{N_{t,u}}) \times (1 + k) \right) + \left(EDM_{f,t,u}(+) \times \min(NPTF_{t,u}, SMF_{P_{t,u}}) \times (1 - l) \right) \right]$$

$$SMF_{N_{t,u}} = \max(SMF_{t,\zeta})$$

$$SMF_{P_{t,u}} = \min(SMF_{t,\zeta})$$

(17)

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

EDT_f Bir fatura dönemi için “f” dengeden sorumlu tarafın enerji dengesizliği tutarını (TL),

EDM_{f,t,u}(-) 111 inci madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın, “t” teklif bölgesindeki, “u” uzlaştırma dönemine ilişkin enerji dengesizliğinin giderilmesine yönelik sistemden aldığı enerji miktarını (MWh),

EDM_{f,t,u}(+) 111 inci madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın, “t” teklif bölgesindeki, “u” uzlaştırma dönemine ilişkin enerji dengesizliğinin giderilmesine yönelik sisteme sattığı enerji miktarını (MWh),

NPTF_{t,u} “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemine ait nihai piyasa takas fiyatını (TL/MWh),

SMF_{N_{t,u}} “t” teklif bölgesi için 109 uncu madde uyarınca, “u” uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde uyarınca dengeleme güç piyasasında uygulanan “ç” uzlaştırma dönemleri için hesaplanan Sistem Marjinal Fiyatlarından maksimum olanı (TL/MWh),

SMF_{P_{t,u}} “t” teklif bölgesi için 109 uncu madde uyarınca, “u” uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde uyarınca dengeleme güç piyasasında uygulanan “ç” uzlaştırma dönemleri için hesaplanan Sistem Marjinal Fiyatlarından minimum olanı (TL/MWh),

m İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,

n Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,

k Kurul tarafından değeri “0” ile “1” arasında belirlenerek en az üç ay öncesinden duyurulmak kaydı ile katılımcıların negatif enerji dengesizliği halinde kullanılacak olan katsayıyı,

l Kurul tarafından değeri “0” ile “1” arasında belirlenerek en az üç ay öncesinden duyurulmak kaydı ile katılımcıların pozitif enerji dengesizliği halinde kullanılacak olan katsayıyı,

ifade eder.

(3) Bir piyasa katılımcısının adına kayıtlı ve KGÜP bildirmekle yükümlü olan ve beklenen uzlaştırma dönemi üretim/tüketim miktarından sapma miktarı hesaplanan bir

⁵⁷⁴ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷⁵ 5 Ocak 2013 tarihli ve 28519 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁷⁷ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bir uzlaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$KÜPST_p = \sum_{t=1}^j \sum_{b=1}^z \sum_{u=1}^a \sum_{\zeta=1}^g (KÜPSM_{p,t,b,u,\zeta} \times ma x(750, NPTF_{t,u}, SMF_{t,u,\zeta}) \times n) \quad (17a)$$

(4) Üçüncü fıkradaki formülde geçen;

$KÜPST_p$ “p” piyasa katılımcısının, beklenen uzlaştırma dönemi üretim/tüketim miktarından sapması nedeniyle ödemekle yükümlü olduğu tutarı (TL),

$KÜPSM_{p,t,b,u,\zeta}$ “p” piyasa katılımcısının, adına kayıtlı ve “t” teklif bölgesinde yer alan “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin “u” uzlaştırma dönemi içerisindeki “ç” uzlaştırma dönemine ait, Kurul kararıyla belirlenen hesaplama yöntemi kullanılarak bulunan beklenen uzlaştırma dönemi üretim/tüketim miktarından sapma miktarını (MWh),

$NPTF_{t,u}$ “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemine ait nihai piyasa takas fiyatını (TL/MWh),

$SMF_{t,u,\zeta}$ “t” teklif bölgesi için 109 uncu madde uyarınca, “u” uzlaştırma dönemi içerisindeki “ç” uzlaştırma dönemi için hesaplanan Sistem Marjinal Fiyatını (TL/MWh),

n Kurul kararıyla belirlenen ve üretim planından sapmaya ilişkin tutarın hesaplanmasında kullanılacak fiyatın belirlenmesine dair katsayıyı,

a Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,

z “p” piyasa katılımcısı adına kayıtlı uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimi sayısı,

j İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını, ifade eder.

(5)⁵⁷⁸⁵⁷⁹Kurul, bu madde kapsamında enerji dengesizlik ve kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma tutarının hesaplanmasında kaynak bazlı ve depolamalı elektrik üretim tesisleri ile tüketim tesisleri için farklı metodolojiler veya katsayılar uygulayabilir.

(6)⁵⁸⁰ Toplayıcı portföyünde yer alan dengeleme birimi olmayan lisanslı ve lisanssız elektrik üretim tesisleri ile müstakil elektrik depolama tesislerinin KÜPST hesaplaması;

a) Dengeleme birimi olmak üzere topluluk için oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi bazında,

b) Tesislerin topluluk oluşturmaması halinde ilgili üretim tesisleri için münferit olarak, gerçekleştirilir. Bu kapsamda uygulanacak olan tolerans katsayısı Kurul kararı ile belirlenir.

Bir dengeden sorumlu tarafın bir uzlaştırma dönemindeki enerji dengesizlik miktarının hesaplanması

⁵⁷⁸ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁷⁹ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁸⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

MADDE 111^{581 582} – (1) Bir fatura dönemi için, her bir dengeden sorumlu tarafın, her bir uzlaştırma dönemindeki enerji dengesizlik miktarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\begin{aligned}
 EDM_{f,t,u} = & \sum_{b=1}^k (UEVM_{f,t,b,u} - UEÇM_{f,t,b,u}) + UEİAM_{f,t,u} + GİPM_{f,t,u} + VEPM_{f,t,u} \\
 & + \left(\sum_{p=1}^l \sum_{r=1}^m SAM_{t,p,u,r} - \sum_{p=1}^l \sum_{r=1}^n SSM_{t,p,u,r} \right) \\
 & + \left(\sum_{d=1}^h \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{f,d,u,r} - \sum_{d=1}^h \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{f,d,u,r} \right)
 \end{aligned}
 \tag{18}$$

(2) Birinci fıkradaki formülde geçen;

EDM _{f,t,u}	“f” dengeden sorumlu tarafın, “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
UEVM _{f,t,b,u}	84 üncü madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğu kapsamında yer alan ve “t” teklif bölgesinde yer alan “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için Uzlaştırmaya Esas Veriş Miktarını (MWh),
UEÇM _{f,t,b,u}	84 üncü madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğu kapsamında yer alan ve “t” teklif bölgesinde yer alan “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için Uzlaştırmaya Esas Çekiş Miktarını (MWh),
UEİAM _{f,t,u}	112 nci madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın, “t” teklif bölgesine ilişkin, “u” uzlaştırma dönemi için Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Miktarını (MWh),
GİPM _{f,t,u}	112/A maddesi uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın, “t” teklif bölgesine ilişkin, “u” uzlaştırma dönemi için Gün İçi Piyasası Miktarını (MWh),
VEPM _{f,t,u}	112/B maddesi uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın, “t” teklif bölgesine ilişkin, “u” uzlaştırma dönemi için toplam Vadeli Elektrik Piyasası Miktarını (MWh),
SSMt _{p,u,r}	Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, gün öncesi piyasası kapsamında, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu Sistem Satış Miktarını (MWh),
SAMt _{p,u,r}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, gün öncesi piyasası kapsamında, “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu Sistem Alış Miktarını (MWh),
k	“u” uzlaştırma dönemi için geçerli “t” teklif bölgesi için “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğu kapsamında yer alan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,
l	“f” dengeden sorumlu taraf adına kayıtlı piyasa katılımcısı sayısını,

⁵⁸¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁸² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

- n “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
- m “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
- KEYALM_{f,d,u,r} “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğu kapsamında yer alan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Alma Teklifi Miktarını (MWh),
- h “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “t” teklif bölgesi için “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğu kapsamında yer alan dengeleme birimi sayısını,
- t1 Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,
- KEYATM_{f,d,u,r} “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğu kapsamında yer alan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin Kabul Edilen ve Yerine Getirilmiş Yük Atma Teklifi Miktarını (MWh),
- t2 Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,
- ifade eder.

(3)⁵⁸³ Dengeden sorumlu grup üyelerinin her biri için enerji dengesizlik oranı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$TAM_{p,t,u} = VEPAM_{p,t,u} + KEYATM_{p,t,u} + İAAM_{p,t,u} + SAM_{p,t,u} + GİPAM_{p,t,u}$$

$$TSM_{p,t,u} = VEPSM_{p,t,u} + KEYALM_{p,t,u} + İASM_{p,t,u} + SSM_{p,t,u} + GİPSM_{p,t,u}$$

$$NAM_{p,t,u} = UEVM_{p,t,u} + Maks(TAM_{p,t,u} - TSM_{p,t,u}, 0)$$

$$NSM_{p,t,u} = UEÇM_{p,t,u} + Maks(TSM_{p,t,u} - TAM_{p,t,u}, 0)$$

$$PH_{p,t,u} = Maks(NAM_{p,t,u}, NSM_{p,t,u})$$

$$DO_{p,t,u} = \left| \frac{BEDM_{p,t,u}}{PH_{p,t,u}} \right|$$

(4)⁵⁸⁴ Üçüncü fıkradaki formülde geçen;

TAM_{p,t,u} “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası alışları ile uzlaştırmaya esas ikili anlaşma alış miktarları ve dengeleme güç piyasası kapsamındaki kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarları toplamını (MWh),

NAM_{p,t,u} “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas veriş miktarı ile toplam alış ve satış miktarlarının kullanılması ile tespit edilen net alış miktarını (MWh),

VEPAM_{p,t,u} “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

⁵⁸³ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁸⁴ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

KEYATM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için, dengeleme güç piyasasındaki toplam kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),

İAAM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşma alış miktarını (MWh),

SAM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün öncesi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

GİPAM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün içi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam alış miktarını (MWh),

TSMp,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasası, gün öncesi piyasası, gün içi piyasası satışları ile uzlaştırmaya esas ikili anlaşma satış miktarları ve dengeleme güç piyasası kapsamındaki kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarları toplamını (MWh),

NSMp,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas çekiş miktarı ile toplam alış ve satış miktarlarının kullanılması ile tespit edilen net satış miktarını (MWh),

VEPSM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),

KEYALM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için, dengeleme güç piyasasındaki toplam kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),

İASM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşma satış miktarını (MWh),

SSM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün öncesi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),

GİPSM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için gün içi piyasasında gerçekleştirmiş olduğu toplam satış miktarını (MWh),

BEDM p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için dengesizlik oranı tespitinde kullanılan birinci fıkra uyarınca hesaplanan bireysel enerji dengesizlik miktarını (MWh),

DO p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için belirlenen enerji dengesizlik oranını,

PH p,t,u “p” piyasa katılımcısının, “t” teklif bölgesi ve “u” uzlaştırma dönemi için net alış miktarı ile net satış miktarı kullanılarak belirlenen piyasa hacmini (MWh),

ifade eder.

(5)⁵⁸⁵ Dengeden sorumlu grup üyesi piyasa katılımcısı için ilgili teklif bölgesi ve uzlaştırma dönemi bazında hesaplanan dengesizlik oranının yüzde ondan küçük veya eşit olması halinde ilgili piyasa katılımcısının bireysel enerji dengesizlik miktarının tamamı dengeden sorumlu grup içerisinde değerlendirilir. İlgili piyasa katılımcısının dengesizlik oranının yüzde ondan büyük olması halinde; dördüncü fıkra kapsamında belirlenen piyasa hacminin yüzde onuna denk gelen bireysel enerji dengesizlik miktarı dengeden sorumlu grup içerisinde değerlendirilirken, piyasa hacminin yüzde onunu aşan bireysel dengesizlik miktarı için ilgili piyasa katılımcısının bireysel enerji dengesizlik tutarı, 110 uncu maddenin birinci fıkrası uyarınca hesaplanarak dengeden sorumlu tarafa ayrıca yansıtılır. Bu fıkra kapsamında uygulanan dengesizlik oranının ne kadar düşürüleceği, her yılın 1 Aralık tarihine kadar Kurul kararı ile belirlenir.

⁵⁸⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Uzlaştırmaya esas ikili anlaşma miktarlarının hesaplanması

MADDE 112 – (1) Bir dengeden sorumlu tarafın, “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas ikili anlaşmalarının miktarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$UEIAM_{f,u,t} = \sum_{p=1}^k UEIAM_{p,u,t} \quad (19a)$$

$$UEIAM_{p,u,t} = \sum_{z2=1}^m UEIAB_{p,u,t,z2} - \sum_{z1=1}^n UEIAB_{p,u,t,z1} \quad (19b)$$

(2) Bu formülde geçen;

$UEIAM_{f,u,t}$ “f” dengeden sorumlu tarafın, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Miktarını (MWh),

$UEIAM_{p,u,t}$ “p” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Miktarını (MWh),

$UEIAB_{p,u,t,z1}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin “z1” piyasa katılımcısına enerji satışı için ve/veya enerji bedeli yan hizmetler kapsamında ödenen yan hizmetler gereği gerçekleştirilen üretime ilişkin yapılan Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimini (MWh),

$UEIAB_{p,u,t,z2}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin “z2” piyasa katılımcısından enerji alımı için yapılan Uzlaştırmaya Esas İkili Anlaşma Bildirimini (MWh),

k “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu piyasa katılımcısı sayısını,

n “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin elektrik enerjisi satışı yaptığı dengeden sorumlu taraf sayısını,

m “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin elektrik enerjisi alışı yaptığı dengeden sorumlu taraf sayısını

ifade eder.

Uzlaştırmaya esas gün içi piyasası hacminin hesaplanması

MADDE 112/A – (1) Bir dengeden sorumlu tarafın, “u” uzlaştırma dönemi için gün içi piyasası miktarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$GIPM_{f,u,t} = \sum_{p=1}^k GIPM_{p,u,t} \quad (20a)$$

$$GIPM_{p,u,t} = \sum_{z2=1}^m GIPAM_{p,u,t,z2} - \sum_{z1=1}^n GIPSM_{p,u,t,z1} \quad (20b)$$

(2) Bu formülde geçen;

$GIPM_{f,u,t}$ “f” dengeden sorumlu tarafın, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin Gün İçi Piyasası Miktarını (MWh),

$GIPM_{p,u,t}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin Gün İçi Piyasası Miktarını (MWh),
 $GIPSM_{p,u,t,z1}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin “z1” piyasa katılımcısına Gün İçi Piyasası Satış Miktarını (MWh),
 $GIPAM_{p,u,t,z2}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin “z2” piyasa katılımcısından Gün İçi Piyasası Alış Miktarını (MWh),
 k “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu piyasa katılımcısı sayısını,
 n “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin elektrik enerjisi satışı yaptığı taraf sayısını,
 m “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin elektrik enerjisi alışı yaptığı taraf sayısını
 ifade eder.

Uzlaştırmaya esas vadeli elektrik piyasası miktarının hesaplanması⁵⁸⁶

MADDE 112/B⁵⁸⁷- (1) Bir dengeden sorumlu tarafın, “u” uzlaştırma dönemi için vadeli elektrik piyasası miktarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$VEPM_{f,u,t} = \sum_{p=1}^k VEPM_{p,u,t} \quad (20c)$$

$$VEPM_{p,u,t} = \sum_{z2=1}^m VEPAM_{p,u,t,z2} - \sum_{z1=1}^n VEPSM_{p,u,t,z1} \quad (20ç)$$

(2) Birinci fıkradaki formüllerde geçen;

$VEPM_{f,u,t}$ “f” dengeden sorumlu tarafın, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin Toplam Vadeli Elektrik Piyasası Miktarını (MWh),
 $VEPM_{p,u,t}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin Toplam Vadeli Elektrik Piyasası Miktarını (MWh),
 $VEPAM_{p,u,t,z2}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin “z2” piyasa katılımcısından Toplam Vadeli Elektrik Piyasası Alış Miktarını (MWh),
 $VEPSM_{p,u,t,z1}$ “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine

⁵⁸⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁵⁸⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

- ilişkin “z1” piyasa katılımcısına Toplam Vadeli Elektrik Piyasası Satış Miktarını (MWh),
- k “f” dengeden sorumlu tarafın denge sorumluluğunu üstlenmiş olduğu piyasa katılımcısı sayısını,
- n “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin elektrik enerjisi satışı yaptığı piyasa katılımcısı sayısını,
- m “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için “t” teklif bölgesine ilişkin elektrik enerjisi alışı yaptığı piyasa katılımcısı sayısını,
- ifade eder.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Net Toplam Bakiyenin ve Piyasa İşletim Ücretinin Dağıtılması

Net toplam bakiyenin piyasa katılımcılarına dağıtılması

MADDE 113⁵⁸⁸ – (1)⁵⁸⁹ Piyasa İşletmecisinin, toptan elektrik piyasası adına yaptığı işlemlerden kar veya zarar etmemesi esasına dayalı olarak, bir fatura dönemi içerisinde, gün öncesi piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının gerçekleştirmiş oldukları enerji alışı ve satışları ve süresinde ödenmeyen alacaklar hariç olmak üzere, dengeleme mekanizmasının uzlaştırılması ve dengeden sorumlu tarafların dengesizliklerinin uzlaştırılmasına ilişkin olarak, piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek alacaklar toplamı ile TEİAŞ’tan tahsil edilecek Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarının, borçlar toplamına eşit olması esastır.

(2)⁵⁹⁰ Bu doğrultuda,

a) Dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma talimatlarına ve enerji fazlasına ilişkin olarak piyasa katılımcılarına ve dengeden sorumlu taraflara tahakkuk ettirilen toplam alacak tutarının, dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük atma talimatlarına ve enerji açığına ilişkin olarak tahakkuk ettirilen toplam borç tutarından fazla olması halinde, TEİAŞ’ın borcu olarak tahakkuk ettirilecek,

b)⁵⁹¹ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük atma talimatlarına ve enerji açığına ilişkin olarak piyasa katılımcılarına ve dengeden sorumlu taraflara tahakkuk ettirilen toplam borç tutarının, dengeleme güç piyasası kapsamındaki yük alma talimatlarına ve enerji fazlasına ilişkin olarak tahakkuk ettirilen toplam alacak tutarından fazla olması halinde, TEİAŞ’ın alacağı olarak tahakkuk ettirilecek,

sıfır bakiye düzeltme tutarı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$SBDT = \sum_{d=1}^m (KEYATT_d - KEYALT_d) - \sum_{f=1}^n EDT_f + \sum_{p=1}^l KÜPST_p$$

(21)

(3) İkinci fıkradaki formülde geçen;

SBDT Bir fatura dönemine ait Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarını (TL),

⁵⁸⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁸⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹¹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

KEYALTd	102 nci maddede belirtilen formül uyarınca sadece 0 ve 1 kodlu yük alma teklifleri dikkate alınarak hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, ilgili fatura döneminin tüm uzlaştırma dönemlerinde kabul edilen 0 ya da 1 kodlu yük alma tekliflerine ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek alacak tutarını (TL),
KEYATTd	105 inci maddede belirtilen formül uyarınca sadece 0 ve 1 kodlu yük atma teklifleri dikkate alınarak hesaplanan, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, ilgili fatura döneminin tüm uzlaştırma dönemlerinde kabul edilen 0 ya da 1 kodlu yük atma tekliflerine ilişkin olarak ilgili piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek borç tutarını (TL),
EDTf	110 uncu madde uyarınca hesaplanan, bir fatura dönemi için “f” dengeden sorumlu tarafın enerji dengesizliği tutarını (TL),
KÜPSTp	110 uncu madde uyarınca hesaplanan, bir fatura dönemi için “p” piyasa katılımcısının beklenen üretim/tüketim miktarından sapmasına ilişkin olarak uygulanacak tutarı (TL),
m	Bir fatura dönemine ilişkin dengeleme güç piyasası kapsamındaki toplam dengeleme birimi sayısını,
n	Bir fatura dönemine ilişkin toplam dengeden sorumlu taraf sayısını,
l	İlgili fatura döneminde bulunan piyasa katılımcısı sayısını,
ifade eder.	

Bir fatura dönemindeki sıfır bakiye düzeltme tutarının hesaplanması
MADDE 114⁵⁹²

Bir fatura dönemindeki sıfır bakiye düzeltme katsayısının hesaplanması

MADDE 115^{593,594} – (1) Bir fatura döneminde, “f” dengeden sorumlu taraf için sıfır bakiye düzeltme katsayısı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$SBDK_f = \frac{\sum_{b=1}^n \sum_{u=1}^k UEÇM_{f,b,u}}{\sum_{b=1}^m \sum_{u=1}^k UEÇM_{f,b,u}} \quad (22)$$

(2) Bu formülde geçen;

SBDK_f Bir fatura döneminde “f” dengeden sorumlu tarafın sıfır bakiye düzeltme katsayısını (%),

UEÇM_{f,b,u} 84 üncü madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu taraf adına kayıtlı “b” uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin, “u” uzlaştırma dönemi için uzlaştırmaya esas çekiş miktarını (MWh),

n Bir fatura dönemine ilişkin “f” dengeden sorumlu taraf adına kayıtlı piyasa katılımcısına ait uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,

m Bir fatura dönemine ilişkin toplam uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi sayısını,

⁵⁹² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁵⁹³ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹⁴ 5 Ocak 2013 tarihli ve 28519 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

k Bir fatura dönemine ilişkin uzlaştırma dönemi sayısını, ifade eder.

Piyasa işletim ücreti

MADDE 116 – (1) Piyasa İşletmecisinin yürüttüğü hizmetlere ilişkin işletme giderlerinin ve yatırım harcamalarının amortismanının karşılanması amacıyla piyasa işletim ücreti, elektrik enerjisi alım ve satımına ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir.

(2) Her bir piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti, 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 uyarınca belirlenen piyasa işletim geliri tavanının Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirilen organize toptan elektrik piyasası faaliyetleri dikkate alınarak piyasa katılımcılarına paylaştırılması suretiyle tahakkuk ettirilir.

(3)⁵⁹⁵ Kurul tarafından belirlenen yıllık Piyasa İşletim Geliri Tavanının o yıl içinde yer alan avans dönemleri arasında eşit olarak bölünerek hesaplanan, bir avans dönemi için geçerli piyasa işletim ücreti, ilgili organize toptan elektrik piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranları dikkate alınarak, gün öncesi piyasası⁵⁹⁶, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası ve dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti bileşenlerine ayrıştırılır. Her bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri arasındaki oranı Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenir ve faaliyet oranlarında değişiklik meydana gelmesi durumunda güncellenerek PYS üzerinden yayımlanır.

(4)⁵⁹⁷ Her bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetine ilişkin, her bir fatura dönemi için tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti bileşenleri aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$PIÜ_GÖ = k \times PIÜ \quad (23a)$$

$$PIÜ_DGP = l \times PIÜ \quad (23b)$$

$$PIÜ_D = m \times PIÜ \quad (23c)$$

$$PIÜ_GİP = n \times PIÜ \quad (23ç)$$

$$k + l + m + n = 1 \quad (23d)$$

(5)⁵⁹⁸ Bu formülde geçen;

PIÜ_GÖ Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası⁵⁹⁹ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Gün Öncesi Piyasası⁶⁰⁰ İşletim Ücreti payını (TL),

PIÜ Kurul tarafından belirlenen Piyasa İşletim Geliri Tavanından hesaplanan bir fatura dönemi için geçerli Piyasa İşletim Ücretini,

PIÜ_DGP Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Dengeleme Güç Piyasası Uzlaştırma Ücreti payını (TL),

⁵⁹⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁵⁹⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

- PIÜ_D Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Dengesizliklerin Uzlaştırılması Piyasa İşletim Ücreti payını (TL)
- PIÜ_GİP Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti payını (TL),
- k Gün Öncesi Piyasası⁶⁰¹ faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,
- l Dengeleme Güç Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,
- m Dengesizliklerin Uzlaştırılması Piyasa faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,
- n Gün İçi Dengeleme faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı
- ifade eder.

Vadeli elektrik piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti ve yıllık katılım bedeli⁶⁰²

MADDE 116/A⁶⁰³ - (1) Piyasa işletim ücreti; vadeli elektrik piyasasında yapılan işlemler için kontrat taraflarından MWh başına alınacak olup piyasa işletim ücretinin belirlenmesine ve piyasa katılımcılarından tahsil edilmesine ilişkin hususlar Kurul kararı ile düzenlenir.

(2) Piyasa işletim ücretine dahil edilecek vadeli elektrik piyasası yıllık katılım bedelinin tutarı ve bu tutarın piyasa katılımcılarından tahsil edilmesine ilişkin hususlar Kurul kararı ile düzenlenir.

Gün öncesi piyasası⁶⁰⁴ faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 117 – ⁶⁰⁵ (1) Gün öncesi piyasasına⁶⁰⁶ katılan her bir piyasa katılımcısına, gün öncesi piyasası⁶⁰⁷ faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$PIÜS_GÖ = 0.25 \times PIÜ_GÖ \quad (24a)$$

$$PIÜD_GÖ = 0.75 \times PIÜ_GÖ \quad (24b)$$

$$PIÜS_GÖ_s = \frac{PIÜS_GÖ}{b} \quad (24c)$$

$$PIÜD_GÖ_s = \frac{PIÜD_GÖ}{b} \quad (24ç)$$

$$PIÜ_GÖ_{p,s} = \frac{PIÜS_GÖ_s}{k} + \frac{\left(\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} SSM_{t,p,s,u,r} + \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} SAM_{t,p,s,u,r} \right)}{\left(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} SSM_{t,p,s,u,r} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} SAM_{t,p,s,u,r} \right)} \times PIÜD_GÖ_s \quad (24d)$$

⁶⁰¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁶⁰³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁶⁰⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰⁵ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$$PIÜ_GÖ_p = \sum_{s=1}^b PIÜ_GÖ_{p,s} \quad (24e)$$

(2) Bu formüllerde geçen;

PIÜS_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası ⁶⁰⁸ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası ⁶⁰⁹ piyasa işletim ücreti sabit payını (TL),
PIÜ_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası ⁶¹⁰ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası ⁶¹¹ piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
PIÜD_GÖ	Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası ⁶¹² faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası ⁶¹³ piyasa işletim ücreti değişken payını (TL),
PIÜS_GÖ_s	Bir avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası ⁶¹⁴ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası ⁶¹⁵ piyasa işletim ücreti sabit payını (TL),
PIÜD_GÖ_s	Bir avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası ⁶¹⁶ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası ⁶¹⁷ piyasa işletim ücreti değişken payını (TL),
a	İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
b	İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
PIÜ_GÖ _{p,s}	“p” piyasa katılımcısına, “s” avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası ⁶¹⁸ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün öncesi piyasası ⁶¹⁹ piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
k	Gün öncesi piyasasına ⁶²⁰ katılan piyasa katılımcısı sayısını,
SSMt _{p,s,u,r}	Gün öncesi piyasası ⁶²¹ sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh),
t ₁	Gün öncesi piyasası ⁶²² kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
m	ilgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
SAM _{t,p,s,u,r}	“t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),

⁶⁰⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁰⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶¹⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

t₂ Gün öncesi piyasası⁶²³ kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,
 PIÜ_GÖ_p Bir faturda döneminde “p” piyasa katılımcısına, gün öncesi piyasası⁶²⁴ faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün öncesi piyasası⁶²⁵ piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
 ifade eder.

Gün içi piyasası işletim ücretinin hesaplanması⁶²⁶

MADDE 117/A⁶²⁷ – (1) Bir gün içi piyasası katılımcısına, gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$GİPIÜS = 0,25 \times GİPIÜ$$

$$GİPIÜD = 0,75 \times GİPIÜ - GİTIÜ$$

$$GİPIÜS_g = \frac{GİPIÜS}{b}$$

$$GİPIÜD_g = \frac{GİPIÜD}{b}$$

$$GİPIÜ_{p,g} = \frac{GİPIÜS_g}{k} + \frac{\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u} + \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u}}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u}} \times GİPIÜD_g$$

$$GİPIÜ_p = GİTIÜ \times GİIS_p + \sum_{g=1}^b GİPIÜ_{p,g}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

GİPIÜ bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası piyasa işletim ücretini (TL),

GİPIÜS bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),

GİPIÜD bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),

GİPIÜS_g bir avans döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),

GİPIÜD_g bir avans döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),

a ilgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,

⁶²³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶²⁷ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

b	ilgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,
$GİPIÜ_{p,g}$	“p” piyasa katılımcısına “g” avans döneminde tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),
k	gün içi piyasası katılımcısı sayısını,
$GİSM_{p,t,g,r,u}$	“p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “g” avans dönemindeki “r” tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh),
x_p	“p” piyasa katılımcısının “t” teklif bölgesi için “g” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
m	ilgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
$GİAM_{p,t,g,r,u}$	“p” piyasa katılımcısının “t” teklif bölgesi için “g” avans dönemindeki “r” tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),
y_p	“p” piyasa katılımcısının “t” teklif bölgesi için “g” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını,
$GİPIÜ_p$	bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),
$GİİÜ$	piyasa katılımcılarının haklı bulunmadıkları itirazlar için ödedikleri ve 66/H maddesinin yedinci fıkrasında belirlenen birim itiraz ücretini,
$GİİS_p$	bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısının haklı bulunmamış itiraz sayısını,
$GİTİÜ$	piyasa katılımcılarının haklı bulunmadıkları itirazlar için ödedikleri toplam itiraz ücretini,
	ifade eder.

Dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 118⁶²⁸ – (1) Dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısına, dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır;

$$PIÜS_DGP = 0.25 \times PIÜ_DGP \quad (25a)$$

$$PIÜD_DGP = 0.75 \times PIÜ_DGP \quad (25b)$$

⁶²⁸ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

$$PIÜS_DGP_s = \frac{PIÜS_DGP}{b} \quad (25c)$$

$$PIÜD_DGP_s = \frac{PIÜD_DGP}{b} \quad (25ç)$$

$$PIÜ_DGP_{p,s} = \frac{PIÜS_DGP_s}{l} + \frac{\left(\sum_{d=1}^{d1} \sum_{u=1}^a \sum_{s=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r} + \sum_{s=1}^{d2} \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{p,d,s,u,r} \right)}{\left(\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{u=1}^a \sum_{s=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r} + \sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d2} \sum_{u=1}^a \sum_{s=1}^{t2} KEYATM_{p,d,s,u,r} \right)} \times PIÜD_DGP_s$$

(25d⁶²⁹⁶³⁰)

$$PIU_DGP_p = \sum_{s=1}^b PIU_DGP_{p,s} \quad (25e)$$

(2) Bu formüllerde geçen;

- PIÜS_DGP Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası piyasa işletim ücreti sabit payını (TL),
- PIÜ_DGP Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
- PIÜD_DGP Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası piyasa işletim ücreti değişken payını (TL),
- PIÜ_DGP_{p,s} “p” piyasa katılımcısına, “s” avans ödeme döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengeleme güç piyasası piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
- l Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,
- a İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
- b İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
- KEYALM_{p,d,s,u,r} “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),
- t₁ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,
- d₁ Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
- KEYATM_{p,d,s,u,r} “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh),
- t₂ Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,

⁶²⁹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³⁰ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

- d₂ Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,
- PIÜ_DGP_p bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısına, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengeleme güç piyasası piyasa işletim ücreti tutarını (TL), ifade eder.

Dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetlerine ilişkin dengeden sorumlu taraflara tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması

MADDE 119⁶³¹ – (1) Her bir dengeden sorumlu tarafa, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$PIÜS_D = 0.25 \times PIÜ_D \quad (26a)$$

$$PIÜD_D = 0.75 \times PIÜ_D \quad (26b)$$

$$PIÜS_D_s = \frac{PIÜS_D}{b} \quad (26c)$$

$$PIÜD_D_s = \frac{PIÜD_D}{b} \quad (26ç)$$

$$PIÜ_D_{f,s} = \frac{PIÜS_D_s}{k} + \frac{\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u}|}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u}|} \times PIÜD_D_s \quad (26d)$$

$$PIU_D_f = \sum_{s=1}^b PIÜ_D_{f,s} \quad (26e)$$

(2) Bu formüllerde geçen;

- PIÜS_D Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti sabit payını (TL),
- PIÜ_D Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
- PIÜD_D Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti değişken payını (TL),
- EDM_{f,t,s,u} 111 inci madde uyarınca hesaplanan, “f” dengeden sorumlu tarafın, bir fatura dönemi içindeki bir gün için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),
- m ilgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,
- b ilgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,
- PIÜ_D_{f,s} “f” dengeden sorumlu tarafa, bir avans ödeme dönemine ilişkin dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi

⁶³¹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

PIÜ_Df tarafından tahakkuk ettirilecek dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
bir fatura döneminde “f” dengeden sorumlu tarafa, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),
a Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,
k Dengeden sorumlu taraf sayısını,
ifade eder.

YEDİNCİ KISIM
Mali Hususlara İlişkin Hükümler
BİRİNCİ BÖLÜM
Teminatlar ve Ödemelere İlişkin Tarafların Sorumlulukları⁶³²

Piyasa İşletmecisinin sorumlulukları⁶³³

MADDE 120 – (1) Piyasa İşletmecisi;

a) Merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶³⁴ belirlenerek katılımcıların bu hususa ilişkin olarak bilgilendirilmesinden,

b) Teminat ve ödeme işlemlerinin yürütülmesi amacıyla Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶³⁵ tüm taraflarca kullanılabilmesi amacıyla, merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶³⁶ ile anlaşma yapılmasından,

c) Piyasa katılımcılarının sunması gereken teminat tutarlarının⁶³⁷ doğru şekilde hesaplanmasından,

ç)⁶³⁸

d)⁶³⁹

e) Piyasa katılımcılarının, sunmaları gereken teminat tutarları hakkında düzenli ve doğru şekilde bilgilendirilmesinden,

f) Merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶⁴⁰, piyasa katılımcılarının sunmakla yükümlü oldukları teminat tutarları ve alacakları/borçları hakkında, düzenli ve doğru şekilde bilgilendirilmesinden,

g) Piyasa İşletmecisi⁶⁴¹ adına sunulan teminat mektuplarının muhafazasından ve kendisine sunulan teminat mektupları hakkında merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶⁴² bilgilendirilmesinden,

ğ)⁶⁴³

⁶³² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³³ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶³⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶³⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶⁴⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴³ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

h) Her bir katılımcının mevcut teminat tutarı ile sunmakla yükümlü olduğu teminat tutarını karşılaştırarak, gerekmesi halinde ilgili katılımcıdan PYS üzerinden ve/veya merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁴⁴ aracılığıyla teminat tamamlama çağrısında⁶⁴⁵ bulunulmasından,

ı) Merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁴⁶ tarafından sunulan teminat yönetimi ve nakit takas hizmetine ilişkin olarak, merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁴⁷ tarafından alınacak olan hizmet bedeline ilişkin oranlar ile merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁴⁸ tarafından sunulan TL cinsinden nakit teminatların nemalandırılması hizmeti karşılığında tahsil edilecek olan fon yönetim komisyonu oranının piyasa katılımcılarına duyurulmasından,

i) Kendi nam ve hesabına, merkezi uzlaştırma kuruluşunda⁶⁴⁹ gerekli hesapların açılmasından,

j) Temliknameler kapsamında yapılacak ödemeler ile ilgili olarak merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶⁵⁰ zamanında ve doğru şekilde bildirilmesinden

k)^{651, 652} Piyasa İşletmecisinin sorumluluğunda olan tüm Yöntemlerin hazırlanmasından ve piyasa katılımcılarına duyurulmasından, sorumludur.

Piyasa katılımcılarının sorumlulukları⁶⁵³

MADDE 121 – (1) Piyasa katılımcıları;

a) Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen merkezi uzlaştırma kuruluşunda⁶⁵⁴ kendi namına, teminat ve ödemelere ilişkin işlemlerin gerçekleşmesine yönelik olarak teminat ve nakit hesabının zamanında ve doğru şekilde açılmasından,

b) Merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁵⁵ tarafından sunulacak olan teminat mektubu dışındaki diğer teminatları saklama ve nakit takas hizmetine ilişkin merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁵⁶-katılımcı anlaşmasının imzalanmasından,

c) Piyasa İşletmecisi tarafından avans ve fatura ödeme işlemlerinin yürütülmesi amacıyla aracı bankalarda, kendi namına, ödemelere ilişkin işlemlerin gerçekleşmesine yönelik olarak nakit hesabının zamanında ve doğru şekilde açılmasından,

ç) Piyasa İşletmecisi tarafından kendilerine bildirilen avans ödeme bildirimleri ve faturalara ilişkin olarak ödemelerin zamanında ve doğru bir şekilde yapılmasından,

d)⁶⁵⁷ Piyasa İşletmecisi namına sunmaları gereken teminat tutarının bu Yönetmelikte yer alan ilgili maddeler gereğince sunulmasından,

e) Ödeme yükümlülüklerini teminat altına almak için Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen merkezi uzlaştırma kuruluşunda⁶⁵⁸, adlarına açılmış olan teminat hesaplarına, Piyasa İşletmecisi tarafından bildirilen miktardaki teminatın zamanında yatırılmasından,

⁶⁴⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁴⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁶⁵² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵³ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵⁷ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁵⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

f) Merkezi uzlaştırma kuruluřu⁶⁵⁹ tarafından sunulan teminat yönetimi ve nakit takas hizmetine ilişkin olarak kendilerinden talep edilen hizmet bedelinin merkezi uzlaştırma kuruluřuna⁶⁶⁰ zamanında yatırılmasından, sorumludur.

(2)⁶⁶¹ Piyasa katılımcıları, VEP Usul ve Esasları kapsamında Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa işletimine ilişkin olarak belirlenen kurallara uymakla, rekabeti veya piyasanın yapısını bozucu faaliyetlerde bulunmamakla yükümlüdür.

Merkezi uzlaştırma kuruluşunun sorumlulukları ^{662, 663}

MADDE 122 – (1) Merkezi uzlaştırma kuruluřu⁶⁶⁴;

a) Avans, fatura ve temlik ödemeleri ile teminat işlemlerinin zamanında ve doğru bir şekilde gerçekleştirilmesinden,

b) Avans, fatura ve temlik ödemeleri ile teminat işlemlerine ilişkin olarak Piyasa İşletmecisi, piyasa katılımcıları ve aracı bankalar ile iletişimi sağlayacak olan altyapının kurulması ve kurulan sistemin işletilmesinden,

c) Piyasa katılımcıları ile teminat mektubu dışındaki diğer teminatları saklama ve nakit takas hizmetine ilişkin merkezi uzlaştırma kuruluřu⁶⁶⁵-katılımcı anlaşmasının imzalanmasından,

) Teminat ve ödeme işlemlerinin yürütülmesi amacına yönelik olarak Piyasa İşletmecisi ile merkezi uzlaştırma kuruluřu⁶⁶⁶ anlaşmasının imzalanmasından,

d) Piyasa İşletmecisi tarafından kendisine bildirilen temliknameler kapsamındaki ödemelerin doğru bir şekilde yapılmasının takibinden ve yapılan ödemelere ilişkin olarak Piyasa İşletmecisinin bilgilendirilmesinden,

e) Teminat yönetimi, avans ve fatura demelerine ilişkin gerçekleşen işlemlerle ilgili olarak Piyasa İşletmecisinin bilgilendirilmesinden,

f) Piyasa İşletmecisi adına sunulan teminat mektubu dışındaki tüm teminatların muhafazasından,

g) Teminatlara ilişkin gerçekleşen işlemlerin izlenmesinden,

ę) Piyasa İşletmecisinin, piyasa katılımcılarının teminat hesaplarında gerçekleştirilen işlemler ve mevcut teminat seviyesi hakkında doğru şekilde bilgilendirilmesinden,

h) ⁶⁶⁷ Bir piyasa katılımcısının belli bir piyasa faaliyetine ilişkin olarak sunmuş olduğu toplam teminat tutarının, ilgili katılımcının sağlaması gereken toplam teminat tutarının altına düşmesi durumunda, ilgili katılımcıya sunması gereken toplam teminat tutarına ilişkin teminat tamamlama çağırısına ilişkin olarak gerekli bildirimin Piyasa İşletmecisine yapılmasından,

ı) Piyasa katılımcıları tarafından TL cinsinden sunulan nakit teminatların nemalandırılmasından,

i) Piyasa katılımcısının temerrüde düşmesi durumunda, temerrüt cezalarının hesaplanması ve buna ilişkin olarak Piyasa İşletmecisinin bilgilendirilmesinden,

j) Piyasa katılımcıları tarafından ödenmesi gereken hizmet bedelleri ile ilgili, katılımcıların bilgilendirilmesinden,

⁶⁵⁹ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶⁰ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶¹ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁶⁶² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶³ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶⁴ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶⁵ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶⁶ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁶⁷ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

k) Piyasa İşletmecisi tarafından, piyasa katılımcılarına ilişkin olarak kendilerine gönderilen katılımcı bazındaki ticari işlemler ve teminat kullanımı gibi ticari sır niteliğindeki bilgi ve verilerin üçüncü kişilerle paylaşılmamasından,

1)⁶⁶⁸ Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemleri yürütülen piyasalar için oluşturulan temerrüt garanti hesaplarına ilişkin işlemlerin zamanında ve doğru bir şekilde gerçekleştirilmesinden ve TL cinsinden sunulan nakit katkı paylarının nemalandırılmasından,

sorumludur.

(2) Nemalandırmaya ilişkin usul ve esaslar merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶⁶⁹ yasal sorumluluğunda olup; söz konusu nemalandırma işlemi günün piyasa koşullarına göre en iyi gayret gösterilmek suretiyle merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁷⁰ tarafından gerçekleştirilir ve nema tutarı ilgili piyasa katılımcısı hesabına bir sonraki iş günü aktarılır.

Aracı bankaların sorumlulukları⁶⁷¹

MADDE 123 – (1) Aracı bankalar;

a) Merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁷² tarafından kendilerine yapılan bildirimler ile ilgili olarak, zamanında ve doğru bir şekilde, ilgili piyasa katılımcılarının bilgilendirilmesinden,

b) Piyasa katılımcısının borçlu olması durumunda, piyasa katılımcısı tarafından kendisine gönderilen ödeme tutarının zamanında ve doğru şekilde merkezi uzlaştırma kuruluşuna⁶⁷³ iletilmesinden; piyasa katılımcısının alacaklı olması durumunda ise merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁷⁴ tarafından kendisine gönderilen ödeme tutarının ilgili katılımcıya zamanında ve doğru şekilde iletilmesinden,

c) Ödeme işlemlerinin zamanında ve doğru şekilde gerçekleştirmesine yönelik olarak merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁷⁵ ile haberleşmeyi ve iletişimi sağlayacak uyumlu bir sistem kurulmasından,

sorumludur.

İKİNCİ BÖLÜM

Teminatlar ve Temerrüt Garanti Hesabı^{676, 677}

Teminatlara ilişkin genel esaslar⁶⁷⁸

MADDE 124⁶⁷⁹ – (1) Teminatlar, piyasa katılımcılarının piyasaya ilişkin yükümlülüklerini yerine getirememesi veya faaliyetlerini gerçekleştirememesi durumunda, katılımcılar arasındaki nakit akışının sürekliliğini; piyasa katılımcısının ödemesini zamanında gerçekleştirememesi durumunda ise alacaklı durumunda olan diğer piyasa katılımcılarının güvence altına alınmasını sağlar.

⁶⁶⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁶⁶⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷¹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁶ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁸ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁷⁹ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(2) Piyasa İşletmecisi, piyasa katılımcılarından, gün öncesi piyasası⁶⁸⁰, gün içi piyasası⁶⁸¹ ve uzlaştırmaya ilişkin yükümlülüklerine karşılık teminat alır.

(3)^{682, 683} Piyasa katılımcılarından gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve uzlaştırmaya ilişkin yükümlülüklerini karşılamama risklerine bağlı olarak alınacak olan teminat tutarlarının hesaplanmasına ilişkin Teminat Hesaplama Yöntemi, Piyasa İşletmecisi tarafından hazırlanır ve internet sitesinde yayımlanır. Piyasa İşletmecisi, Kurum tarafından Yöntemde gerek görülen geliştirme ve değişiklikleri kendine tanınan süre içerisinde tamamlar.

(4)^{684, 685} Teminat Hesaplama Yöntemi⁶⁸⁶ uyarınca hesaplanan toplam teminatını sağlayamayan piyasa katılımcıları ilgili piyasa faaliyetini gerçekleştiremez.

(5)⁶⁸⁷ Teminatlara ilişkin işlemler aşağıda belirtilen esaslara dayalı olarak yürütülür;

a)⁶⁸⁸

b)⁶⁸⁹

c)⁶⁹⁰

ç)⁶⁹¹

d)⁶⁹²

e) Teminat ve ödeme işlemlerinin yürütülmesi amacıyla Piyasa İşletmecisi merkezi uzlaştırma kuruluşunu⁶⁹³ kullanır.

f) Piyasa İşletmecisi ve merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁹⁴ arasında yapılan merkezi uzlaştırma kuruluşu⁶⁹⁵ anlaşmasıyla, merkezi uzlaştırma kuruluşunun⁶⁹⁶ görev ve sorumlulukları belirlenir.

g)^{697, 698} Piyasa katılımcılarının teminat işlemlerinin yürütülmesine ilişkin olarak Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen merkezi uzlaştırma kuruluşuyla, ilgili anlaşmayı imzalayarak, çalışmaları esastır. Tüm piyasa katılımcıları, bireysel olarak, teminatlarına ilişkin işlemlerin yürütülmesi için merkezi uzlaştırma kuruluşunda teminat hesapları açarlar. Bu hesapla ilgili tüm işlemlere ilişkin olarak Piyasa İşletmecisi tarafından merkezi uzlaştırma kuruluşuna yetki verilir. Nakit teminat hesabına ilişkin nemalandırma kaynaklı tutarlar, yasal yükümlülükler ve hizmet bedeli düşüldükten sonra, ilgili piyasa katılımcısına yansıtılır. Piyasa katılımcıları, teminatlarını birden fazla banka kullanarak sunabilir.

ğ)^{699, 700} Piyasa katılımcıları Teminat Usul ve Esaslarında belirtilen teminat olarak kabul edilebilecek kıymetlerden oluşan teminat mektubu dışındaki tüm teminatlarını merkezi uzlaştırma kuruluşuna, teminat mektuplarını Piyasa İşletmecisine sunar. Piyasa katılımcısı

⁶⁸⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸⁵ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸⁷ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁸⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶⁸⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶⁹⁰ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶⁹¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶⁹² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁶⁹³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹⁸ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁶⁹⁹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁰⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

tarafından sunulan teminat mektubu dışındaki tüm teminatlar, merkezi uzlaştırma kuruluğu, teminat mektupları ise Piyasa İşletmecisi tarafından muhafaza edilir.

h) Merkezi uzlaştırma kuruluđu⁷⁰¹, Piyasa İşletmecisi adına katılımcı bazında piyasa faaliyetlerine ilişkin kendisine sunulan teminat tutarına, Piyasa İşletmecisi lehine rehin koyar.

ı) Piyasa katılımcısının madde 132/Ç'de belirtilen süreler içerisinde avans ve fatura ödemelerini gerçekleştirememesi durumu dışında, dengeleme mekanizması ve dengesizliklerin uzlaştırılmasına ilişkin ödeme ve tahsilatlar teminatlar kullanılarak yapılamaz.

(6) Merkezi uzlaştırma kuruluđu⁷⁰² tarafından sunulan teminat saklama ve nakit takas hizmetine ilişkin olarak, merkezi uzlaştırma kuruluđu⁷⁰³ tarafından alınacak olan hizmet bedeline ilişkin oranlar ile fon yönetim komisyonu oranı piyasa katılımcısı ile merkezi uzlaştırma kuruluđu⁷⁰⁴ arasında imzalanacak olan merkezi uzlaştırma kuruluđu⁷⁰⁵ katılımcı anlaşmasında yer alır. Bu oranlarda değışiklik olması durumunda, Piyasa İşletmecisi değışen oranları, bu oranların geçerlilik tarihinden en geç bir ay önce PYS aracılığıyla yayımlar.

Vadeli elektrik piyasası teminatlarına ilişkin esaslar⁷⁰⁶

MADDE 124/A⁷⁰⁷ - (1) Piyasa katılımcılarının vadeli elektrik piyasasına ilişkin yükümlölüklerini yerine getirememeleri veya faaliyetlerini gerçekleştirememeleri durumunda Piyasa İşletmecisinin, merkezi karşı taraf olarak üstlendiğı risklerin yönetilmesi, alacaklı durumunda olan diğeri piyasa katılımcılarının güvence altına alınması ve temerrüt yönetimi kapsamında Piyasa İşletmecisi tarafından açık pozisyonların kapatılmasında kullanılması amaçlarıyla piyasa katılımcılarından teminat alınır.

(2) Teminat yükümlölüğü, teminat türleri, teminat olarak kabul edilecek değeri, teminat süreçleri ve teminat tutarlarının hesaplanmasına ve dengeleme ve uzlaştırma işlemlerini düzenleyen ilgili mevzuat uyarınca sunulması gerekli teminatları aşan tutarların kullanılmasına ilişkin hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

(3) Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasalarına ilişkin olarak ilgili mevzuat uyarınca hesaplanan teminatları sağlayamayan piyasa katılımcılarının söz konusu piyasalarda piyasa faaliyetlerinde bulunması, bu Yönetmelik ile VEP Usul ve Esaslarında yer alan düzenlemeler uyarınca kısmen veya tamamen engellenebilir.

(4) Teminat ve ödeme işlemlerinin yürütölmesi amacıyla Piyasa İşletmecisi, merkezi uzlaştırma kuruluğunu kullanır. Piyasa İşletmecisi ve merkezi uzlaştırma kuruluğu arasında yapılan merkezi uzlaştırma kuruluğu anlaşmasıyla, merkezi uzlaştırma kuruluğunun görev ve sorumlulukları belirlenir.

(5)⁷⁰⁸ Piyasa katılımcılarının vadeli elektrik piyasası teminat işlemleri, 124 üncü maddenin beşinci fıkrasının (g) bendinde yer alan hükümlere göre yürütölür.

(6)⁷⁰⁹ Merkezi uzlaştırma kuruluğu, Piyasa İşletmecisi adına katılımcı bazında piyasa faaliyetlerine ilişkin kendisine sunulan teminat tutarına, Piyasa İşletmecisi lehine rehin koyar.

Temerrüt garanti hesabı⁷¹⁰

⁷⁰¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁷⁰² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁷⁰³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁷⁰⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁷⁰⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁷⁰⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁰⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁰⁸ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁰⁹ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁷¹⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

MADDE 124/B⁷¹¹ - (1) Piyasa İşletmecisi işlettiği veya mali uzlaştırma işlemlerini yürüttüğü piyasalarda, piyasa katılımcılarının bir veya birkaçının temerrüde düşmesi halinde oluşabilecek zararların ilgili piyasa katılımcılarının teminatlarını aşan kısmı için kullanılmak üzere temerrüt garanti hesabı oluşturur.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen veya mali uzlaştırma ile diğer mali işlemleri yürütülen piyasalar için ortak bir temerrüt garanti hesabı kurulabileceği gibi her bir piyasa için ayrı temerrüt garanti hesabı da kurulabilir.

(3) Temerrüt garanti hesabı Piyasa İşletmecisi tarafından temsil ve idare olunur. Temerrüt garanti hesabındaki varlıklar, amacı dışında kullanılamaz, haczedilemez, rehnedilemez, idari mercilerin tasfiye kararlarından etkilenmez, iflas masasına dâhil edilemez ve üzerlerine ihtiyati tedbir konulamaz.

(4) Temerrüt garanti hesabı ilgili piyasa katılımcılarının katkıları ile oluşturulur. Piyasa İşletmecisi, temerrüt halinde ödemek üzere, temerrüt yönetimi kaynaklarına katkı sağlamayı taahhüt eder. Piyasa İşletmecisinin temerrüt yönetimi katkısının miktarı ve kullanılma şekli ilgili usul ve esaslarda düzenlenir.

(5) Temerrüde düşen piyasa katılımcılarının teminatları, temerrüt garanti hesabı katkı payları ve Piyasa İşletmecisinin temerrüt yönetimi katkısı tutarının yeterli olması durumunda diğer piyasa katılımcılarının temerrüt garanti hesabı katkı paylarına başvurulmaz.

(6) Temerrüt garanti hesabı büyüklüğünün ve katkı paylarının belirlenmesi, katkı payı olarak kabul edilebilecek varlıkların türlerinin belirlenmesi, piyasa katılımcılarından alınması, ilave katkı payı alınacak durumlar, temerrüt garanti hesabındaki TL cinsinden sunulan nakit katkı paylarının nemalandırılması, bu varlıkların temerrüt durumunda kullanılması ve piyasa katılımcılarına iade edilmesine ilişkin hususlar ilgili usul ve esaslarda düzenlenir.

Teminat işlemlerine ilişkin süreç

MADDE 125⁷¹²

Teminat olarak kabul edilebilecek kıymetler

MADDE 126⁷¹³

Minimum teminat kontrolüne ilişkin genel esaslar

MADDE 127⁷¹⁴

Gün öncesi dengelemede ve gün içi piyasasında teminat kontrolüne ilişkin genel esaslar

MADDE 128⁷¹⁵

Dengesizliklerin uzlaştırılmasında teminat kontrolüne ilişkin genel esaslar

MADDE 129⁷¹⁶

Toplam teminat kontrolüne ilişkin genel esaslar

MADDE 130⁷¹⁷

⁷¹¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷¹² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷¹³ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷¹⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷¹⁵ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷¹⁶ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷¹⁷ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

Merkezi uzlaştırma bankasına sunulan teminatların iadesi
MADDE 131⁷¹⁸

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Avans Ödeme Bildirimleri, Uzlaştırma Bildirimleri, Faturalama, Ödemeler, Ödemelerin Yapılmaması⁷¹⁹

Avans ödeme bildirimleri

MADDE 132⁷²⁰ – (1)⁷²¹ Uzlaştırma hesaplamaları sonucunda piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasası⁷²² ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak, bir fatura döneminin her günü için Piyasa İşletmecisine ödeyeceği ya da Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına ödenecek tutarları içeren günlük avans ödeme bildirimi, her işgünü en geç saat 14:30’da günlük bazda, Piyasa İşletmecisi tarafından merkezi uzlaştırma kuruluşu⁷²³ aracılığıyla ilgili piyasa katılımcılarına duyurulur. Bu bildirim, yayımlandığı günden bir önceki güne ait gün içi piyasası ve gün öncesi piyasası⁷²⁴ kapsamında yapılan alış ve satış miktarlarına ilişkin alacak ve borçları kapsar. Hafta sonu veya resmi tatil günleri için takip eden ilk işgünü avans ödeme bildirimi yapılır.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulan avans ödeme bildirimi aşağıda yer alan kalemleri içerir:

a) Uzlaştırma dönemi bazında gün öncesi piyasası⁷²⁵ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

b) Uzlaştırma dönemi bazında gün öncesi piyasası⁷²⁶ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü.

c) Gün içi piyasası katılımcısının satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

ç) Gün içi piyasası katılımcısının alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü.

(3) Piyasa İşletmecisi tarafından merkezi uzlaştırma kuruluşuna⁷²⁷ duyurulan avans ödeme bildirimi aşağıda yer alan kalemleri içerir:

a) Gün öncesi piyasası⁷²⁸ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin alacak dökümü,

b) Gün öncesi piyasası⁷²⁹ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin borç dökümü.

c) Gün içi piyasaları faaliyetlerinden oluşan alacak dökümü,

ç) Gün içi piyasaları faaliyetlerinden oluşan borç dökümü.

Uzlaştırma bildirimleri

⁷¹⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷¹⁹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²¹ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷²⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

MADDE 132/A^{730,731} – (1) Uzlaştırma hesaplamaları sonucunda piyasa katılımcılarının her fatura dönemi için Piyasa İşletmecisine ödeyeceği ya da Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına ödenecek tutarları içeren ön uzlaştırma bildirimi, en geç fatura dönemini takip eden ayın onbirinci günü, nihai uzlaştırma bildirimi ise, fatura dönemini takip eden ayın onbeşinci günü, ayın onbeşinci gününün hafta sonu veya resmi tatile denk gelmesi durumunda hafta sonu veya resmi tatilin bitimini takip eden işgünü⁷³² PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulur.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulan ön uzlaştırma bildirimi asgari olarak⁷³³ aşağıda yer alan kalemleri içerir:

a) Uzlaştırma dönemi bazında gün öncesi piyasası⁷³⁴ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

b) Uzlaştırma dönemi bazında gün öncesi piyasası⁷³⁵ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

c) Uzlaştırma dönemi bazında dengeleme güç piyasası kapsamında 0 (sıfır) ve 1 (bir) etiket değerlerine sahip kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma tekliflerine ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

ç) Uzlaştırma dönemi bazında dengeleme güç piyasası kapsamında 0 (sıfır) ve 1 (bir) etiket değerlerine sahip kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma tekliflerine ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

d) Uzlaştırma dönemi bazında, ilgili katılımcıya ait uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarları dökümü,

e) Uzlaştırma dönemi ve teklif bölgesi bazında iletim sistemi verişi miktarı dökümü,

f) Uzlaştırma dönemi ve teklif bölgesi bazında iletim sisteminden çekiş miktarı dökümü,

g) Gün içi piyasası katılımcısının satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

ğ) Gün içi piyasası katılımcısının alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

h) Avans ve fatura ödemelerine ilişkin gecikme zammı kalemleri.

(3)⁷³⁶

(4) Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulan nihai uzlaştırma bildirimi, asgari olarak⁷³⁷ aşağıda yer alan kalemleri içerir:

a) Uzlaştırma dönemi bazında gün öncesi piyasası⁷³⁸ kapsamında piyasa katılımcılarının sisteme satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

b) Uzlaştırma dönemi bazında gün öncesi piyasası⁷³⁹ kapsamında piyasa katılımcılarının sistemden alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

c) Gün öncesi piyasası⁷⁴⁰ faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti,

ç)⁷⁴¹ Fark tutarı,

d) Uzlaştırma dönemi bazında dengeleme güç piyasası kapsamında 0 (sıfır) ve 1 (bir) etiket değerlerine sahip kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma tekliflerine ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

⁷³⁰ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷³¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷³² 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷³³ 28 Temmuz 2020 tarihli ve 31199 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷³⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷³⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷³⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷³⁷ 28 Temmuz 2020 tarihli ve 31199 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷³⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷³⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁴⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁴¹ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

e) Uzlaştırma dönemi bazında dengeleme güç piyasası kapsamında 0 (sıfır) ve 1 (bir) etiket değerlerine sahip kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma tekliflerine ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

f) Dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti,

g) Uzlaştırma dönemi ve teklif bölgesi bazında enerji fazlasına ilişkin alacak dökümü,

ğ) Uzlaştırma dönemi ve teklif bölgesi bazında enerji açığına ilişkin borç dökümü,

h) Geçmişe dönük düzeltme kalemi,

ı) Sıfır bakiye düzeltme kalemi,

i) Süresinde ödenmeyen alacaklar payı,

j) Dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetlerine ilişkin dengeden sorumlu taraflara tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti,

k) Uzlaştırma dönemi bazında, ilgili katılımcıya ait uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirim miktarları dökümü,

l) Uzlaştırma dönemi ve teklif bölgesi bazında uzlaştırmaya esas veriş miktarı dökümü,

m) Uzlaştırma dönemi ve teklif bölgesi bazında uzlaştırmaya esas çekiş miktarı dökümü,

n) Gün içi piyasası katılımcısının satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

o) Gün içi piyasası katılımcısının alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

ö) Gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti,

p)⁷⁴² Avans ve fatura ödemelerine ilişkin gecikme zammı kalemleri,

r)⁷⁴³ Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hesaplanan alacak dökümü,

s)⁷⁴⁴ Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hesaplanan borç dökümü,

ş)⁷⁴⁵ Uzlaştırma dönemi bazında kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma tutarı.

(5)⁷⁴⁶

(6) Uzlaştırma sonucunda Piyasa İşletmecisi tarafından yapılan nihai uzlaştırma bildirimlerinde⁷⁴⁷ yer alan tutarlar içerisinde mevzuat gereği olan vergi ve harçlar da yer alır.

Uzlaştırma bildirimlerine ilişkin düzeltmeler

MADDE 132/B^{748,749,750} – (1) Piyasa katılımcılarının uzlaştırma bildirimlerinde tespit ettikleri hatalara ilişkin itirazlarının, ilgili fatura dönemine ait işlemler kapsamında değerlendirmeye alınabilmesi için, ön uzlaştırma bildirimlerine yapılacak itirazın bildirimlerin yapıldığı ayın onikinci günü saat 17:30’a kadar yapılması gerekir. İtirazların Piyasa İşletmecisi tarafından ayın ondördüncü günü 16:00’a kadar uygun bulunması halinde, faturalar düzeltilmiş bildirim miktarları esas alınarak düzenlenir. İtirazların ayın ondördüncü günü saat 16:00’a kadar sonuçlandırılmaması halinde 133 üncü maddedeki süreç uygulanır. İtirazın uygun bulunmaması durumunda da, bu süre içerisinde piyasa katılımcısına bilgi verilir.

⁷⁴² 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁴³ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁴⁴ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁴⁵ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁴⁶ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁷⁴⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁴⁸ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁴⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁰ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

Faturalama

MADDE 132/C^{751,752} – (1)⁷⁵³ Piyasa İşletmecisi, nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulduğu günden itibaren yedi gün içinde, geçerli nihai uzlaştırma bildiriminde yer alan tutarlara göre faturaları düzenler. Nihai uzlaştırma bildiriminin yayımlanma tarihi, piyasa katılımcıları için fatura tebliğ tarihi olarak kabul edilir.⁷⁵⁴

(2) Gün öncesi piyasası⁷⁵⁵, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası faaliyetleri ve dengesizliklerin uzlaştırılmasına ilişkin tek bir fatura düzenlenir ve ilgili piyasa faaliyetiyle iştigal eden piyasa katılımcılarına faturaları Piyasa İşletmecisi tarafından gönderilir.

(3)⁷⁵⁶ Piyasa İşletmecisi, nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulduğu günden itibaren, katılımcının ilgili piyasa faaliyetlerine ilişkin düzenlenmiş olan faturalara istinaden borç/alacak bilgilerini merkezi uzlaştırma kuruluşuna⁷⁵⁷ bildirir.

(4)⁷⁵⁸ Ödeme yapılacak piyasa katılımcıları, nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulduğu günden itibaren yedi gün içinde, geçerli nihai uzlaştırma bildiriminde yer alan tutarlara göre; gün öncesi piyasası⁷⁵⁹, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası faaliyetleri ve dengesizliklerin uzlaştırılmasına ilişkin düzenlenen faturayı Piyasa İşletmecisine gönderir.

(5)⁷⁶⁰ Nihai uzlaştırma sonuçlarına göre oluşan tutarlar, 213 sayılı Vergi Usul Kanununa istinaden Maliye Bakanlığının her yıl yayımladığı tahakkuktan vazgeçme sınırının altındaysa, bu sınıra ulaşıncaya kadar oluşan tutarlara nihai uzlaştırma bildiriminde yer verilmeyebilir. Yıl içinde söz konusu uzlaştırma tutarları toplamı, tahakkuktan vazgeçme sınırına ulaştığı ay toplam tutara nihai uzlaştırma bildiriminde yer verilir ve buna göre fatura düzenlenir. Yıl içinde bu sınıra ulaşılmadığı takdirde yıl sonunda toplam tutara nihai uzlaştırma bildiriminde yer verilir ve buna göre fatura düzenlenir. Tahakkuktan vazgeçme sınırı her yıl Piyasa İşletmecisi tarafından duyurulur.

Ödemeler ve tahsilat

MADDE 132/Ç⁷⁶¹ – (1) Gün öncesi piyasası⁷⁶² faaliyetlerine ve gün içi piyasasına⁷⁶³ ilişkin Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına iletilen günlük avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedeller, piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki⁷⁶⁴ hesabına aracı bankalar kullanılarak bir sonraki iş günü en geç saat 15:00'a kadar ödenir.

(2) Gün öncesi piyasası⁷⁶⁵ faaliyetlerine ve gün içi piyasasına⁷⁶⁶ ilişkin günlük avans ödeme bildiriminde yer alan ve Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına ödenecek

⁷⁵¹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁵² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵³ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁶ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁵⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁶⁰ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁶¹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁶² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁶³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁶⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁶⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁶⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

olan bedeller, Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen piyasalara ilişkin olarak piyasa katılımcısının süresinde ödenmemiş borçları düşülerek⁷⁶⁷ piyasa katılımcılarına Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki⁷⁶⁸ hesabından, aracı bankalar kullanılarak bir sonraki iş günü en geç saat 17:00'a kadar ödenir.

(3)⁷⁶⁹ Hafta sonu veya resmi tatil gününden bir önceki iş gününde saat 14:30 itibariyle yayımlanan günlük avans ödeme bildirimlerine ilişkin piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine yapılacak olan ödemeler, hafta sonu veya resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü, en geç saat 15:00'e kadar gerçekleştirilir.

(4) Hafta sonu veya resmi tatil gününden bir önceki iş gününde gönderilen günlük avans ödeme bildirimlerine ilişkin Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına yapılacak olan ödemeler, hafta sonu veya resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü en geç saat 17:00'a kadar gerçekleştirilir.

(5) Hafta sonu veya resmi tatil günlerinde gönderilen günlük avans ödeme bildirimlerine ilişkin piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine yapılacak olan ödemeler, hafta sonu veya resmi tatil gününü takip eden ikinci iş günü, en geç saat 15:00'e kadar gerçekleştirilir.

(6) Hafta sonu veya resmi tatil günlerinde gönderilen günlük avans ödeme bildirimlerine ilişkin Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına yapılacak olan ödemeler, hafta sonu veya resmi tatil gününü takip eden ikinci iş günü en geç saat 17:00'a kadar gerçekleştirilir.

(7) Piyasa İşletmecisi ve piyasa katılımcıları tarafından gerçekleştirilen ödemelere ilişkin olarak merkezi uzlaştırma kuruluşundan⁷⁷⁰ elektronik ortamda alınan dekontlar, ödeme alındı makbuzu yerine geçer ve ay sonunda uzlaştırmaya ilişkin olarak piyasa katılımcılarına veya Piyasa İşletmecisine iletilen faturanın ilgili kısmı avans olarak ödenmiş kabul edilir.

(8)⁷⁷¹ Piyasa katılımcılarına uzlaştırmaya ilişkin iletilen faturaların bedelleri, gün öncesi piyasası⁷⁷² ve gün içi piyasası⁷⁷³ faaliyetlerine ilişkin avans ödemeleri ve aynı piyasa katılımcısının fatura alacaklısı olması durumunda alacak tutarı toplamı fatura bedelinden düşülmek kaydı ile borçlu piyasa katılımcıları tarafından aracı bankalar aracılığıyla Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki⁷⁷⁴ hesabına en geç fatura tebliğ tarihini takip eden altıncı iş günü ödenir.

(9)^{775,776,777} Piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine iletilen faturaların bedelleri, gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin avans ödemeleri ve aynı piyasa katılımcısının fatura borçlusu olması durumunda borç tutarı toplamı fatura bedelinden düşülmek kaydı ile Piyasa İşletmecisi tarafından alacaklı piyasa katılımcılarına yapılacak ödemeler, en geç fatura tebliğ tarihini takip eden yedinci işgünü içerisinde, ilgili fatura dönemi için piyasa katılımcılarından tahsil edilen tüm tutarların net alacak tutarlarına oranına göre, Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen piyasalara ilişkin olarak piyasa katılımcısının süresinde ödenmemiş borçları düşülerek Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki hesabından, aracı bankalar kullanılarak ödenir. Bu ödemelerin yapılmasını müteakip bir sonraki ön uzlaştırma bildirimi yayımlanana kadar yeni bir tahsilat yapılırsa bunlar da birinci cümledeki usule göre alacaklı piyasa katılımcılarına dağıtılır.

⁷⁶⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁶⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁶⁹ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷¹ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁷⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷⁵ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷⁷ 28 Şubat 2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(10) Merkezi uzlaştırma kuruluřu⁷⁷⁸, sunmuş olduğu teminat yönetimi ve nakit takas hizmetine ilişkin olarak katılımcıların ödemesi gereken hizmet bedellerini, aylık bazda piyasa katılımcılarına bildirir. Merkezi uzlaştırma kuruluřu⁷⁷⁹ tarafından piyasa katılımcılarına iletilen hizmet bedelleri, bu bedelin tebliğ tarihini takip eden altı iş günü içerisinde merkezi uzlaştırma kuruluřuna⁷⁸⁰ ödenir.

(11)⁷⁸¹ Piyasa katılımcıları, merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kendilerine yapılacak avans ve fatura demelerine ilişkin olarak tek bir aracı banka ile çalışırlar; ancak, merkezi uzlaştırma kuruluşuna yapacakları ödemelere ilişkin olarak birden fazla banka ile çalışabilirler. Piyasa katılımcıları, merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kendilerine yapılacak avans ve fatura demelerine ilişkin birlikte çalışacakları aracı bankayı merkezi uzlaştırma kuruluşuna yazılı olarak bildirirler ve söz konusu bankayı değiştirmeleri durumunda, merkezi uzlaştırma kuruluşuna en kısa sürede bildirimde bulunurlar.

(12) Merkezi uzlaştırma kuruluřu⁷⁸² ve aracı bankalar tarafından teminatlar ve avans/fatura demelerine ilişkin olarak kullanılan bilgisayar, yazılım ya da teknolojik altyapının beklenmedik bir şekilde arızalanması ve bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlanması gereken süreçlerin belirlenmiş olan süre zarfında tamamlanmayacağının ortaya çıkması durumunda, aracı banka merkezi uzlaştırma kuruluřunu⁷⁸³, merkezi uzlaştırma kuruluřu⁷⁸⁴ Piyasa İşletmecisini ivedilikle bilgilendirir. Bu durumda, Piyasa İşletmecisi, süreçlerin tamamlanabilmesi için yeni süreler belirler ve bu değişikliklerle ilgili piyasa katılımcılarını bilgilendirir.

(13) Bu maddenin 12 nci fıkrasında belirtilen sebeplerden ötürü merkezi uzlaştırma kuruluřu⁷⁸⁵, aracı bankalar ve Piyasa İşletmecisinin teminat ve ödeme işlemlerine ilişkin olarak yükümlülüklerini yerine getirmemeleri durumunda taraflara uygulanacak yaptırımlar, ilgili taraflar arasında yapılan anlaşmalarda yer alır.

(14)^{786,787} İlgili uzlaştırma dönemine ilişkin olarak hem alacaklı, hem de borçlu olan piyasa katılımcıları için faturaya esas uzlaştırma bildiriminin yayımlanmasını ve alacak faturasının Piyasa İşletmecisine tebliğ edilmesini müteakiben alacak ve borçlar arasında mahsuplaşma işlemi otomatik olarak yapılır.

(15)⁷⁸⁸ Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin Yöntem hükümleri uyarınca piyasa katılımcılarının avans alacaklarının bloke edilmesi durumunda, söz konusu net avans alacakları piyasa işletmecisi tarafından ilgili ayın fatura borçlarına takas ve mahsup edilir.

(16)⁷⁸⁹ Vadeli elektrik piyasasında temerrüde düşen piyasa katılımcılarının sahip oldukları teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa⁷⁹⁰ pozisyonlarının Piyasa İşletmecisi tarafından gün öncesi piyasası ve/veya gün içi piyasasında piyasa katılımcısı adına kapatılması sonucu oluşan avans alacağının bloke edilmesine, avans borcunun denmesine⁷⁹¹ ve diğer işlemlere ilişkin hususlar VEP Usul ve Esaslarında düzenlenir.

⁷⁷⁸ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁷⁹ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸⁰ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸¹ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸² 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸³ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸⁴ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸⁵ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸⁶ 3 Mart 2012 tarihli ve 28222 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁸⁷ 5 Ocak 2013 tarihli ve 28519 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁸⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁸⁹ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁹⁰ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁹¹ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

(17)⁷⁹² 12/5/2019 tarihli ve 30772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği kapsamında görevli tedarik şirketlerinin lisanssız üreticilere yapılması gereken ödemeleri zamanında ve/veya kısmen ya da tamamen yerine getirmedeğinin tespit edilmesi halinde, söz konusu ödemelerin zamanında yapılabilmesi amacıyla avans alacaklarının bloke edilmesi de dahil uygulanacak diğer tedbirlere ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından belirlenir.

(18)⁷⁹³ Sistem İşletmecisi tarafından dengeleme güç piyasası kapsamında verilmiş olan yük alma ve/veya yük atma talimatlarının yerine getirilmemesi halinde oluşan tutarın lisanssız elektrik üretim tesisi sahipleri tarafından ilgili görevli tedarik şirketine veya portföyünde bulundukları toplayıcıya ödenmemesi halinde, söz konusu bedeller ilgili görevli tedarik şirketi veya portföyünde bulundukları toplayıcı tarafından lisanssız elektrik üretim tesisi sahiplerinin ilgili fatura dönemindeki alacağından mahsup edilebilir.

Avans ödemelerinin yapılmaması

MADDE 132/D⁷⁹⁴ – (1) Piyasa katılımcısının, gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin⁷⁹⁵ avans ödemesini, bildirim yapıldığı⁷⁹⁶ günü takip eden iş günü en geç saat 15:00’a kadar gerçekleştirmemesi durumunda piyasa katılımcısının temerrüde düştüğü kabul edilir.

(2)^{797,798,799} Piyasa katılımcısının, serbest cari hesabında bulunan tutarın ve/veya Teminat Usul ve Esasları uyarınca sunması gereken toplam teminat tutarının üzerinde olan TL cinsinden nakit teminat tutarının ilgili avans ödeme bildirimine ilişkin katılımcının borcunu karşılayacak seviyede olması durumunda, katılımcının avans borcu, bu tutarlardan otomatik olarak karşılanır ve katılımcı temerrüde düşmez.

(3) Piyasa katılımcısının gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin⁸⁰⁰ avans ödemesini bahsedilen zaman süresi içerisinde yapmaması ve ilgili tutarın katılımcının toplam teminatının üzerindeki nakit teminatından ve/veya piyasa katılımcısının serbest cari hesabında bulunan paradan⁸⁰¹ karşılanamaması durumunda, karşılanamayan miktara temerrüt faizi uygulanır. Katılımcıya uygulanan temerrüt faizi oranı, bildirim yapıldığı⁸⁰² günü takip eden işgünü saat 15:00’dan sonra yapılan ödemeler için, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranının %50’si, bildirim yapıldığı⁸⁰³ günü takip eden işgünü saat 17:00’dan sonra yapılan ödemeler içinse aynı maddeye göre belirlenen faiz oranıdır. Temerrüt faizine ilişkin bedeller ilgili ayın uzlaştırma bildiriminde gecikme zammı kalemi olarak belirtilir ve her ay sonu itibarıyla ilgili piyasa katılımcısının faturasına yansıtılır⁸⁰⁴.

⁷⁹² 15 Haziran 2022 tarihli ve 31867 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁹³ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁹⁴ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁷⁹⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁹⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁹⁷ 3 Mart 2012 tarihli ve 28222 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁹⁸ 5 Ocak 2013 tarihli ve 28519 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁷⁹⁹ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁰⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁰¹ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁰² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁰³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁰⁴ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(4)⁸⁰⁵ Piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine ödenen temerrüt faizi ile Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına ödenen temerrüt faizi arasındaki toplam tutar farkına ilişkin gelir elde edilmesi durumunda, elde edilen bu gelir, ay sonunda diğer piyasa katılımcılarına sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranında yansıtılır.

(5) Piyasa İşletmecisinin piyasa katılımcılarına ödeme yapacağı gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin⁸⁰⁶ avans bedelini, ilgili gün içerisinde en geç saat 17:00'a kadar ödememesi halinde, ödenmesi gereken tutara temerrüt faizi uygulanır. Piyasa İşletmecisine uygulanan temerrüt faizi oranı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır. Temerrüt faizine ilişkin bedeller her ay sonu itibarıyla Piyasa İşletmecisine faturalanır. VEP Usul ve Esasları ile⁸⁰⁷ Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerine İlişkin Yöntem hükümlerine göre bloke edilen avans tutarları için bu fıkra hükümleri uygulanmaz.⁸⁰⁸

(6) Piyasa katılımcısının gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin⁸⁰⁹ avans ödemesini en geç saat 15:00'a kadar yapmaması ve ilgili tutarın katılımcının toplam teminatının üzerindeki nakit teminatından karşılanamaması durumunda, herhangi bir ihbara gerek kalmaksızın katılımcının teminatı borçlarına mahsup edilir.

(7)⁸¹⁰ Piyasa katılımcısına, ödemesi yapılmamış avans tutarında kullanılan teminatın, gereken teminat tutarı seviyesine kadar tamamlanması uyarısı, Piyasa İşletmecisi tarafından, en geç saat 16:00'a kadar yapılarak, katılımcının Teminat Usul ve Esaslarında teminat işlemlerine ilişkin süreçler kapsamında yer alan hükümler uyarınca teminatlarını tamamlaması istenir.

(8)^{811,812} Piyasa katılımcısının uyarıya rağmen, zamanında teminatını tamamlamaması durumunda, söz konusu piyasa katılımcısına Teminat Usul ve Esaslarında teminat işlemlerine ilişkin süreçler kapsamında ilgili piyasa faaliyeti için yer alan hükümler uyarınca işlem yapılır.

(9) Ödemeler ve teminatlara ilişkin yükümlülüklerin madde 132/Ç de belirtilen süreler içinde Piyasa İşletmecisi ve/veya merkezi uzlaştırma kuruluşu⁸¹³ tarafından kullanılan bilgisayar, yazılım ya da teknolojik altyapının beklenmedik bir şekilde arızalanması ve merkezi uzlaştırma kuruluşuyla⁸¹⁴ ilgili olan arızaların Piyasa İşletmecisine geçerli sebeplerle raporlanması halinde, Piyasa İşletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizi uygulanmaz.

(10) Piyasa katılımcısına uygulanacak asgari temerrüt matrahı ve temerrüt faizi Piyasa İşletmecisi tarafından PYS aracılığıyla duyurulur. Asgari temerrüt matrahının altındaki tutarlara temerrüt cezası uygulanmaz.

(11)⁸¹⁵ Görevli tedarik şirketleri, 17 nci maddenin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan kategori için, Kurul tarafından gerekli görülmesi halinde ve Kurul tarafından belirlenen süre boyunca; 132/Ç maddesinin birinci fıkrasında belirtilen avans ödeme bildirimlerinde yer alan bedelleri söz konusu süre boyunca kısmen veya tamamen ödemeyebilirler. Bu kapsamda yapılmayan avans ödemelerine ilişkin olarak;

a) İlgili fatura dönemine ait bakiye tutarların ödemesi fatura son ödeme tarihine kadar gerçekleştirilir.

⁸⁰⁵ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁰⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁰⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁰⁸ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁰⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹⁰ 16 Mayıs 2017 tarihli ve 30068 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹² 16 Mayıs 2017 tarihli ve 30068 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹⁵ 1 Temmuz 2022 tarihli ve 31883 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir

- b) Bakiye tutarlar için temerrüt faizi uygulanır. Temerrüt faizi oranı, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır.
- c) İlgili fatura dönemi son ödeme tarihine kadar bu maddenin altıncı fıkrası uygulanmaz.

Fatura ödemelerinin yapılmaması

MADDE 132/E^{816,817} – (1) Piyasa katılımcısının, söz konusu faturadan kaynaklanan net borcunu, fatura tebliğ tarihini takip eden altı iş günü içerisinde ödememesi halinde, ödenmesi gereken tutara temerrüt faizi uygulanır. Temerrüt faizi oranı, Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır. Merkezi uzlaştırma kuruluşu⁸¹⁸ tarafından günlük olarak hesaplanan temerrüt faizi tutarlarının aylık toplamı faturaya esas değer olarak kabul edilir. Temerrüt faizine ilişkin bedeller ilgili ayın uzlaştırma bildiriminde gecikme zammı kalemi olarak belirtilir ve her ay sonu itibarıyla ilgili piyasa katılımcısının faturasına yansıtılır.

(2)⁸¹⁹ Piyasa katılımcısının, serbest cari hesabında bulunan tutarın, Teminat Usul ve Esasları ile VEP Usul ve Esasları uyarınca sunması gereken toplam teminat tutarının üzerinde olan TL cinsinden nakit teminat tutarının katılımcının ilgili fatura bildirimine ilişkin borcunu karşılayacak seviyede olması durumunda ilgili katılımcının borcu, bu tutarlardan otomatik olarak karşılanır ve katılımcı temerrüde düşmez.

(3) Piyasa İşletmecisinin piyasa katılımcılarına ödeme yapacağı fatura bedelini, fatura tebliğ tarihini takip eden yedi iş günü içerisinde ödememesi halinde, ödenmesi gereken tutara temerrüt faizi uygulanacaktır. Temerrüt faizi oranı, Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır. Temerrüt faizine ilişkin bedeller ilgili ayın uzlaştırma bildiriminde gecikme zammı kalemi olarak belirtilir ve her ay sonu itibarıyla Piyasa İşletmecisine düzenlenen faturaya yansıtılır.

(4) Piyasa katılımcısının, söz konusu fatura bedelini, fatura tebliğ tarihini takip eden altı iş günü içerisinde ödememesi durumunda, piyasa katılımcısının ayrıca bir ihtara gerek olmaksızın temerrüt durumuna düştüğü kabul edilir. Temerrüt durumuna düşen piyasa katılımcısına ilişkin olarak, yasal yollar saklı kalmak üzere aşağıdaki işlemler yapılır:

a)⁸²⁰ Piyasa katılımcısının Teminat Usul ve Esasları uyarınca yatırmış olduğu teminat, temerrüde düşülen borç tutarı kadar merkezi uzlaştırma kuruluşu veya Piyasa İşletmecisi tarafından kullanılarak borçlarına mahsup edilir. Borç tutarının tamamının Teminat Usul ve Esasları uyarınca sunulan teminatlardan karşılanamaması halinde, ilgili piyasa katılımcısının VEP Usul ve Esasları uyarınca sunduğu teminattan karşılanır.

b)^{821, 822, 823} Piyasa katılımcısının fatura ödemesinin bir kısmının veya tamamının Teminat Usul ve Esasları uyarınca sunduğu toplam teminat tutarından karşılanması durumunda ilgili piyasa katılımcısının bulundurması gereken toplam teminat tutarını aynı gün saat 11:00'a kadar tamamlaması istenir.

c)⁸²⁴ Kendisine Teminat Usul ve Esasları uyarınca⁸²⁵ teminat çağrısı yapılan bir piyasa katılımcısının yeterli miktarda teminatı sunmaması ve/veya temerrüt durumuna düşen bir

⁸¹⁶ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸¹⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸¹⁹ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²¹ 16 Mayıs 2017 tarihli ve 30068 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²² 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²⁴ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

piyasa katılımcısının temerrüt borcunu yatırmadan teminatını tamamlaması durumunda, katılımcı gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası kapsamında faaliyetlerine devam edemez.

ç)⁸²⁶ (b) bendi kapsamında yapılan toplam teminat tamamlama çağrısı uyarınca birbirini takip eden üç iş günü boyunca saat 11:00'da yapılan teminat kontrolünde sunması gereken toplam teminat tutarını sunmayan piyasa katılımcıları hakkında uygulanacak tedbirler, ilgililere yapılacak bildirimler ve piyasa katılımcılarının portföylerinde yer alan tesislere ve serbest tüketicilere ilişkin hususlar, Teminat Usul ve Esaslarında düzenlenir.

d)⁸²⁷ (b) bendi kapsamında yapılan uyarıya rağmen, piyasa katılımcısının temerrüde düşmesinden sonraki birbirini takip eden üç iş günü boyunca saat 11:00'da yapılan teminat kontrolünde teminat seviyesinin Teminat Usul ve Esasları uyarınca sunması gereken toplam teminat tutarını karşılamaması durumunda ilgili piyasa katılımcısının vadeli elektrik piyasası kapsamında faaliyetlerine devam etmesine izin verilmez ve VEP Usul ve Esasları uyarınca temerrüt yönetimi hükümleri uygulanır.

(5)⁸²⁸ Teminat Usul ve Esasları kapsamındaki teminat tutarının piyasa katılımcısının Piyasa İşletmecisine olan tüm muaccel borçlarını karşılamaması durumunda, eksik olan kısım süresinde ödenmeyen alacaklar payı adı altında diğer piyasa katılımcılarına sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranında yansıtılır. Teminat Usul ve Esasları kapsamındaki teminat tutarı üzerindeki süresinde ödenmeyen alacaklar için temerrüt faizi hesaplanmasına devam edilir ve tahsilat için yasal yollara başvurulur. Diğer piyasa katılımcılarına yansıtılan ödenmeyen alacakların, ileri bir tarihte tahsil edilmesi halinde; tahsil edilen tüm tutar, borcun yansıtılmış olduğu piyasa katılımcılarına, borcun paylaştırıldığı oranda yansıtılır.

(6) Ödemeler ve teminatlara ilişkin yükümlülüklerin 132/Ç maddesinde belirtilen süreler içinde Piyasa İşletmecisi ve merkezi uzlaştırma kuruluşu⁸²⁹ tarafından kullanılan bilgisayar, yazılım ya da teknolojik altyapının beklenmedik bir şekilde arızalanması ve merkezi uzlaştırma kuruluşuyla⁸³⁰ ilgili olan arızaların Piyasa İşletmecisine geçerli sebeplerle raporlanması halinde, Piyasa İşletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizi uygulanmaz.

(7) Piyasa katılımcısına uygulanacak asgari temerrüt matrahı ve temerrüt faizi Piyasa İşletmecisi tarafından PYS aracılığıyla duyurulur. Asgari temerrüt matrahının altındaki tutarlara temerrüt cezası uygulanmaz.

Merkezi uzlaştırma kuruluşuna⁸³¹ hizmet komisyonu ödemelerinin yapılmaması

MADDE 132/F⁸³² – Piyasa katılımcısının, söz konusu aylık hizmet komisyonunu, tebliğ tarihini takip eden altı iş günü içerisinde ödememesi durumunda uygulanacak hükümler piyasa katılımcısı ile merkezi uzlaştırma kuruluşu⁸³³ arasında yapılacak olan merkezi uzlaştırma kuruluşu⁸³⁴-katılımcı anlaşmasında yer alır.

Lisansın iptali veya sona ermesinde uygulanacak hükümler⁸³⁵

MADDE 132/G⁸³⁶ – (1) Piyasa katılımcısının lisansının iptali veya sona ermesi durumunda;

⁸²⁶ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸²⁷ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸²⁸ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸²⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸³³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸³⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

a) Organize toptan elektrik piyasalarına erişimi durdurulur. Ticari işlem onayı gerçekleşmemiş teklifleri iptal edilir. Alıcı veya satıcı olduğu tüm uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimleri iptal edilerek karşı taraflara bilgi verilir. Vadeli elektrik piyasasındaki açık pozisyonları ilgili mevzuat çerçevesinde kapatılır.

b) Portföyünde yer alan tüketiciler hariç olmak üzere, portföyünde bulunan tüm uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimlerine ilişkin olarak; sisteme dağıtımdan bağlı olması durumunda ilgili dağıtım şirketine, dağıtım lisansına sahip ilgili OSB'ye ve iletimden bağlı olması durumunda TEİAŞ'a, ilgili katılımcının sistem bağlantısının kesilmesi için Piyasa İşletmecisi tarafından bildirim yapılır.

c)⁸³⁷ Piyasa katılımcısının adına PYS'de kayıtlı tüm serbest tüketicilerin kayıtları;

1) Lisansının kendiliğinden sona erdiği tarihten,

2) Lisansın iptal edilmesine veya piyasa katılımcısının talebi üzerine sona erdirilmesine ilişkin Kurul Kararının piyasa işletmecisine bildirildiği tarihten itibaren geçerli olacak şekilde silinir ve bu işlem ile ilgili olarak Piyasa İşletmecisi tarafından TEİAŞ'a, ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye ve ilgili görevli tedarik şirketine; ilgili görevli tedarik şirketi veya OSB tarafından da iki işgünü içerisinde ilgili serbest tüketicilere bilgi verilir. Katılımcının, varsa sonraki fatura dönemine ilişkin serbest tüketici talepleri silinir.

ç)^{838 839} Görevli tedarik şirketinin portföyüne düşen veya dağıtım lisansı sahibi ilgili OSB bünyesinde enerji tedarik edecek olan serbest tüketicilerin yapmış olduğu çekişler sebebiyle, ilgili tedarik şirketinin dengesizlik olarak almış olduğu enerji miktarı, portföye düşüş tarihinden itibaren Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili dağıtım şirketine veya TEİAŞ'a yapılan bildirimi takip eden ikinci gün dahil olmak üzere piyasa takas fiyatı üzerinden değerlendirilir.

d)⁸⁴⁰ Lisansın sona erdiği veya iptal kararının bildirildiği tarihten sonraki dönemler için, söz konusu piyasa katılımcısının portföyünde bulunan üretim tesisleri ya da elektrik depolama ⁸⁴¹ünitelerinin veya tesislerinin iletim veya dağıtım sistemine verdiği elektrik enerjisi uzlaştırma hesaplamalarında dikkate alınmaz. İletim veya dağıtım sistemine verilen elektrik enerjisi miktarına ilişkin olarak Piyasa İşletmecisi tarafından herhangi bir tahakkuk ve ödeme yapılmaz. Bu üretim tesisi ya da elektrik depolama ⁸⁴²ünitelerinin veya tesislerinin iletim veya dağıtım sisteminden çektiği elektrik enerjisi miktarı, usulsüz elektrik enerjisi tüketimine ilişkin ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde değerlendirilir.

e) Söz konusu piyasa katılımcısının bir dengeden sorumlu grubun dengeden sorumlu tarafı olması durumunda; dengeden sorumlu grup, ilgili fatura döneminin başından itibaren geçerli olacak şekilde dağıtılır. Dengeden sorumlu grubun tarafı ve grupta yer alan diğer katılımcılar için teminat hesabı, Teminat Usul ve Esaslarda dengeden sorumlu grubun dağıtılması sonrasında teminatın yeniden hesaplanmasına ilişkin olarak yer alan hükümlere göre yapılır.

f)^{843 844} Söz konusu piyasa katılımcısının toplayıcı olması ve toplayıcılık lisansının iptal edilmesi veya sona ermesi ya da tedarik lisansından toplayıcılık faaliyetinin terkin edilmesi durumunda, toplayıcı olarak sorumlu olduğu portföy, sona erme veya iptal kararının Piyasa İşletmecisine bildirildiği tarihten itibaren geçerli olacak şekilde dağıtılır. Toplayıcının portföyünde yer alan lisanslı üretim tesisleri ve kendi tüzel kişiliğine ait olmayan müstakil

⁸³⁷ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³⁸ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸³⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁴⁰ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁴¹ 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴² 19 Kasım 2022 tarihli ve 32018 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴³ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴⁴ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

elektrik depolama tesisleri, ilgili tesislere ilişkin lisansa sahip piyasa katılımcılarına; lisanssız üretim tesisleri ise ilgili bölgede faaliyet gösteren görevli tedarik şirketlerine aktarılır. Ayrıca toplayıcı tüzel kişiliğine ait olan müstakil elektrik depolama tesisleri için (b) bendinde yer alan hüküm, PYS’de toplayıcı adına kayıtlı olan tüm serbest tüketiciler için (c) ile (ç) bentlerinde yer alan hükümler uygulanır.

g)⁸⁴⁵ Bir piyasa katılımcısı, kendisine ait müstakil elektrik depolama tesisini veya lisanslı üretim tesislerini toplayıcının portföyüne kaydettirdikten sonra ilgili tesisleri başka bir piyasa katılımcısına devretmesi ve ilgili tesisi bu suretle devralan piyasa katılımcısının mevcut toplayıcının portföyünden çıkmak istemesi halinde, devir işlemine ilişkin kaydın Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla söz konusu tesisler kayıtlı oldukları toplayıcılık portföyünden çıkarılır ve devir alan piyasa katılımcısı adına kaydedilir. Devir işlemi sonrasında lisanslı santrali kalmayan bir piyasa katılımcısının PYS’de kayıtlı serbest tüketici kaydının bulunması halinde, devir işlemine ilişkin kaydın Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirildiği tarih itibarıyla PYS’de kayıtlı serbest tüketicilerin kayıtları silinir.

(2) Lisansı sona eren veya iptal edilen piyasa katılımcıları hakkında bu Yönetmelik ve ilgili mevzuatın uzlaştırma işlemleri, teminatlar, avans ve fatura ödemelerine ilişkin hükümleri uygulanmaya devam edilir.

(3) Lisansın sona erdiği veya iptal kararının tebliğ edildiği tarihten sonra organize toptan elektrik piyasalarında işlem yaptığı, uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildiriminde veya serbest tüketici talebinde bulunduğu tespit edilen piyasa katılımcıları hakkında Kanunun 16 ncı maddesi uyarınca yaptırım uygulanır.

(4)⁸⁴⁶ Toplayıcı portföyünde yer alan tesislere ilişkin Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin üçüncü fıkrası kapsamında gerçekleştirilen lisans değişikliklerinde, tesisi devralan tüzel kişinin talebi halinde ilgili tesis, talebi takip eden ikinci günden itibaren geçerli olacak şekilde toplayıcı portföyünden çıkarılarak yeni lisans sahibinin portföyüne dahil edilir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM⁸⁴⁷

Vadeli Elektrik Piyasası Uzlaştırma Bildirimleri, Faturalama İşlemleri, Ödemeler ve Ödemelerin Yapılmaması Durumu⁸⁴⁸

Vadeli elektrik piyasası uzlaştırma bildirimleri⁸⁴⁹

MADDE 132/Ğ⁸⁵⁰ (1) Uzlaştırma hesaplamaları sonucunda piyasa katılımcılarının her fatura dönemi için Piyasa İşletmecisine ödeyecekleri ya da Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına ödenecek tutarları içeren ön uzlaştırma bildirimleri, en geç fatura dönemini takip eden ayın on birinci günü, nihai uzlaştırma bildirimleri ise, fatura dönemini takip eden ayın on beşinci günü, ayın on beşinci gününün hafta sonu veya resmi tatile denk gelmesi durumunda hafta sonu veya resmi tatilin bitimini takip eden işgünü PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulur.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulan vadeli elektrik piyasasına ilişkin ön uzlaştırma bildiriminde asgari olarak aşağıda belirtilen kalemler yer alır:

a) Katılımcının vadeli elektrik piyasası kapsamında satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

⁸⁴⁵ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴⁶ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁴⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁵⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

b) Katılımcının vadeli elektrik piyasası kapsamında alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

c) Fatura ödemelerine ilişkin gecikme zammı kalemleri,

ç) Katılımcıya tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti.

(3) Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulan vadeli elektrik piyasasına ilişkin nihai uzlaştırma bildiriminde asgari olarak aşağıda belirtilen kalemler yer alır:

a) Katılımcının vadeli elektrik piyasası kapsamında satışlarına ilişkin enerji miktarı ve alacak dökümü,

b) Katılımcının vadeli elektrik piyasası kapsamında alışlarına ilişkin enerji miktarı ve borç dökümü,

c) Fatura ödemelerine ilişkin gecikme zammı kalemleri,

ç) Katılımcılara tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti,

d) Temerrüt garanti hesabı katkı payı,

e) Temerrüt garanti hesabı gecikme zammı tutarı,

f) Düzeltme kalemi.

Vadeli elektrik piyasası faturalama işlemleri⁸⁵¹

MADDE 132/H⁸⁵²- (1) Piyasa İşletmecisi, nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulduğu günden itibaren yedi gün içinde, geçerli nihai uzlaştırma bildiriminde yer alan tutarlara göre faturaları düzenler. PYS’de nihai uzlaştırma yayımlanma tarihi, fatura tebliğ tarihi olarak kabul edilir.

(2) Vadeli elektrik piyasası uzlaştırılmasına ilişkin tek bir fatura düzenlenir ve ilgili piyasa faaliyetiyle iştigal eden piyasa katılımcılarına faturaları Piyasa İşletmecisi tarafından gönderilir.

(3) Piyasa İşletmecisi, nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulduğu günden itibaren katılımcının ilgili piyasa faaliyetlerine ilişkin düzenlenmiş olan faturalara istinaden borç/alacak bilgilerini merkezi uzlaştırma kuruluşuna bildirir.

(4) Ödeme yapılacak piyasa katılımcıları, nihai uzlaştırma bildiriminin PYS aracılığı ile ilgili piyasa katılımcılarına duyurulduğu günden itibaren yedi gün içinde, geçerli nihai uzlaştırma bildiriminde yer alan tutarlara göre vadeli elektrik piyasası uzlaştırılmasına ilişkin düzenlenen faturayı Piyasa İşletmecisine gönderir.

(5) Nihai uzlaştırma sonuçlarına göre oluşan tutarlar, 213 sayılı Vergi Usul Kanununa istinaden Hazine ve Maliye Bakanlığının her yıl yayımladığı tahakkuktan vazgeçme sınırının altındaysa bu sınıra ulaşmıyorsa kadar oluşan tutarlara nihai uzlaştırma bildiriminde yer verilmeyebilir. Yıl içinde söz konusu uzlaştırma tutarları toplamı, tahakkuktan vazgeçme sınırına ulaştığı ay, toplam tutara nihai uzlaştırma bildiriminde yer verilir ve buna göre fatura düzenlenir. Yıl içinde bu sınıra ulaşılmadığı takdirde yılsonunda toplam tutara nihai uzlaştırma bildiriminde yer verilir ve buna göre fatura düzenlenir. Tahakkuktan vazgeçme sınırı her yıl Piyasa İşletmecisi tarafından duyurulur.

Vadeli elektrik piyasasına ilişkin ödemeler ve tahsilat⁸⁵³

MADDE 132/T⁸⁵⁴- (1) Piyasa katılımcılarına uzlaştırmaya ilişkin iletilen faturaların bedelleri, aynı piyasa katılımcısının fatura alacaklısı olması durumunda alacak tutarı toplamı

⁸⁵¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁵² 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁵³ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁵⁴ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

fatura bedelinden düşölmek kaydı ile borçlu piyasa katılımcıları tarafından aracı bankalar aracılığıyla Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki hesabına en geç fatura tebliğ tarihini takip eden altıncı işgünü ödenir.

(2)⁸⁵⁵ Piyasa katılımcıları tarafından Piyasa İşletmecisine iletilen faturaların bedelleri, aynı piyasa katılımcısının fatura borçlusu olması durumunda borç tutarı toplamı fatura bedelinden düşölmek kaydı ile Piyasa İşletmecisi tarafından alacaklı piyasa katılımcılarına yapılacak ödemeler, en geç fatura tebliğ tarihini takip eden yedi işgünü içerisinde, ilgili fatura dönemi için piyasa katılımcılarından tahsil edilen tüm tutarların net alacak tutarlarına oranına göre, Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen piyasalara ilişkin olarak piyasa katılımcısının süresinde ödenmemiş borçları düşölerek Piyasa İşletmecisinin merkezi uzlaştırma kuruluşundaki hesabından, aracı bankalar kullanılarak ödenir. Bu ödemelerin yapılmasını müteakip bir sonraki ön uzlaştırma bildirimi yayımlanana kadar yeni bir tahsilat yapılırsa bunlar da birinci cümledeki usule göre alacaklı piyasa katılımcılarına dağıtılır.

(3) Merkezi uzlaştırma kuruluşu, sunmuş olduğı teminat yönetimi ve nakit takas hizmetine ilişkin olarak katılımcıların ödemesi gereken hizmet bedellerini, aylık bazda piyasa katılımcılarına bildirir. Merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından piyasa katılımcılarına iletilen hizmet bedelleri, bu bedelin tebliğ tarihini takip eden altı işgünü içerisinde merkezi uzlaştırma kuruluşuna ödenir.

(4) Piyasa katılımcıları, merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kendilerine yapılacak fatura ödemelerine ilişkin olarak tek bir aracı banka ile çalışırlar, merkezi uzlaştırma kuruluşuna yapacakları ödemelere ilişkin olarak ise birden fazla banka ile çalışabilirler. Piyasa katılımcıları, merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kendilerine yapılacak fatura ödemelerine ilişkin birlikte çalışacakları aracı bankayı merkezi uzlaştırma kuruluşuna yazılı olarak bildirir ve söz konusu bankayı değıştirmeleri durumunda, merkezi uzlaştırma kuruluşuna en kısa sürede bildirimde bulunur.

(5) Merkezi uzlaştırma kuruluşu ve aracı bankalar tarafından teminatlar ve fatura ödemelerine ilişkin olarak kullanılan bilgisayar, yazılım ya da teknolojik altyapının beklenmedik bir şekilde arızalanması ve bu Yönetmelik hükümleri doğrultusunda tamamlanması gereken süreçlerin belirlenmiş olan süre zarfında tamamlanmayacağına ortaya çıkması durumunda, aracı banka; merkezi uzlaştırma kuruluşunu, merkezi uzlaştırma kuruluşu da Piyasa İşletmecisini ivedilikle bilgilendirir. Bu durumda, Piyasa İşletmecisi, süreçlerin tamamlanabilmesi için yeni süreler belirler ve bu değışikliklerle ilgili piyasa katılımcılarını bilgilendirir.

(6) Beşinci fıkrada belirtilen sebeplerden ötürü merkezi uzlaştırma kuruluşu, aracı bankalar ve Piyasa İşletmecisinin teminat ve ödeme işlemlerine ilişkin olarak yükümlölüklerini yerine getirmemeleri durumunda taraflara uygulanacak yaptırımlar, ilgili taraflar arasında yapılan anlaşmalarda yer alır.

(7) İlgili uzlaştırma dönemine ilişkin olarak hem alacaklı, hem de borçlu olan piyasa katılımcıları için faturaya esas uzlaştırma bildiriminin yayımlanmasını ve alacak faturasının Piyasa İşletmecisine tebliğ edilmesini müteakiben alacak ve borçlar arasında mahsuplaşma işlemi otomatik olarak yapılır.

Vadeli elektrik piyasasına ilişkin fatura ödemelerinin yapılmaması⁸⁵⁶

MADDE 132/İ⁸⁵⁷- (1) Piyasa katılımcısının, söz konusu faturadan kaynaklanan net borcunu, fatura tebliğ tarihini takip eden altı işgünü içerisinde ödememesi halinde, ödenmesi gereken tutara temerrüt faizi uygulanır. Temerrüt faizi oranı, Amme Alacaklarının Tahsil Usulü

⁸⁵⁵ 28 Şubat 2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değıştirilmiştir.

⁸⁵⁶ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁵⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır. Merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından günlük olarak hesaplanan temerrüt faizi tutarlarının aylık toplamaları faturaya esas değer olarak kabul edilir. Temerrüt faizine ilişkin bedeller ilgili ayın uzlaştırma bildiriminde gecikme zammı kalemi olarak belirtilir ve her ay sonu itibarıyla ilgili piyasa katılımcısının faturasına yansıtılır.

(2)⁸⁵⁸ Piyasa katılımcısının, serbest cari hesabında bulunan tutarın, VEP Usul ve Esasları uyarınca sunması gereken toplam teminat tutarının üzerinde olan TL cinsinden nakit teminat fazlasının ve/veya temerrüt garanti hesabı katkı payı TL cinsinden nakit fazlasının ilgili fatura bildirimine ilişkin piyasa katılımcısının borcunu karşılayacak seviyede olması durumunda; piyasa katılımcısının borcu, bu tutarlardan otomatik olarak karşılanır ve piyasa katılımcısı fatura temerrüdüne düşmez.

(3) Piyasa İşletmecisinin piyasa katılımcılarına ödeme yapacağı fatura bedelini, fatura tebliğ tarihini takip eden yedi işgünü içerisinde ödememesi halinde, ödenmesi gereken tutara temerrüt faizi uygulanır. Temerrüt faizi oranı, Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen faiz oranıdır. Temerrüt faizine ilişkin bedeller ilgili ayın uzlaştırma bildiriminde gecikme zammı kalemi olarak belirtilir ve her ay sonu itibarıyla Piyasa İşletmecisine düzenlenen faturaya yansıtılır.

(4) Piyasa katılımcısının, söz konusu fatura bedelini, fatura tebliğ tarihini takip eden altı işgünü içerisinde ödememesi durumunda, piyasa katılımcısının ayrıca bir ihtara gerek olmaksızın temerrüde düştüğü kabul edilir. Temerrüde düşen piyasa katılımcısına ilişkin olarak, yasal yollar saklı kalmak üzere fatura borcunun tahsil edilmesi amacıyla sırasıyla;

a) Cari hesabında bulunan tutara, VEP Usul ve Esasları kapsamında sunması gereken toplam teminat tutarının üzerinde olan tutara ve sunması gereken temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarının üzerinde olan tutara,

b) VEP Usul ve Esasları uyarınca sunmuş olduğu toplam teminat tutarına,

c) Teminat Usul ve Esasları kapsamında sunması gereken toplam teminat tutarının üzerinde olan nakit teminat tutarına,

ç) Temerrüde düşen piyasa katılımcısının temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarına,

d) Piyasa İşletmecisinin temerrüt yönetimi katkısı tutarına,

e) Diğer piyasa katılımcılarının temerrüt garanti hesabı katkı payları tutarına,

f) Teminat Usul ve Esasları kapsamında sunmuş olduğu teminat tutarına,

g) Temerrüt garanti hesabı tamamlama çağrısı ile tekrar toplanan katkı payları tutarına, başvurulur.

(5) Piyasa katılımcısının fatura ödemesinin bir kısmının veya tamamının VEP Usul ve Esasları uyarınca sunduğu toplam teminat tutarından karşılanması durumunda ilgili piyasa katılımcısının bulundurması gereken toplam teminat tutarını aynı gün saat 12:00'a kadar tamamlaması istenir. Piyasa katılımcısının VEP Usul ve Esasları uyarınca bulundurması gereken toplam teminat tutarını tamamlamaması durumunda vadeli elektrik piyasası kapsamında faaliyetlerine devam etmesine izin verilmez. Vadeli elektrik piyasası kapsamında sahip olduğu açık pozisyonları VEP Usul ve Esasları uyarınca kapatılır.

(6) Temerrüt yönetimi çerçevesinde temerrüt garanti hesabı katkı payı tutarları kullanılmış olan piyasa katılımcıları için VEP Usul ve Esaslarında belirtilen temerrüt garanti hesabı katkı payı temerrüt durumu kontrolü uygulanır. Temerrüt garanti hesabı katkı payı yükümlülüğünü VEP Usul ve Esaslarında belirtilen sürelerde yerine getirmemesi nedeniyle temerrüde düştüğü tespit edilen piyasa katılımcılarının açık pozisyonları VEP Usul ve Esaslarının ilgili hükümleri çerçevesinde kapatılır; vadeli elektrik piyasası kapsamında faaliyetlerine devam etmelerine izin verilmez.

⁸⁵⁸ 9 Mayıs 2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(7)⁸⁵⁹ Vadeli elektrik piyasası fatura temerrüdüne düşmesi nedeniyle, Piyasa İşletmecisinin temerrüt yönetimi katkısı tutarı ve/veya diğer piyasa katılımcılarının temerrüt garanti hesabı katkı payının kullanılmasına neden olan piyasa katılımcısının, söz konusu tutarları, fatura son ödeme tarihini takip eden üçüncü işgünü saat 12:00'a kadar tamamlamaması halinde;

a) Temerrüt halindeki piyasa katılımcısının gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve vadeli elektrik piyasası kapsamında faaliyetlerine devam etmesine izin verilmez.

b) Satıcı olduğu uzlaştırmaya esas ikili anlaşma bildirimine girmesine izin verilmez, ileriye dönük yapılmış olan satış yönündeki ikili anlaşma bildirimleri iptal edilir ve ilgili taraflara PYS aracılığıyla bilgi verilir.

c)⁸⁶⁰⁸⁶¹ Bu piyasa katılımcıları hakkında Teminat Usul ve Esaslarında düzenlenen ve üç işgünü boyunca toplam teminat yükümlülüğünü yerine getirmeyen piyasa katılımcıları hakkında uygulanan hükümler uygulanır.

ç) Serbest tüketici kayıtlarının silindiği ilk fatura dönemini takip eden ve serbest tüketici listeleri kesinleşmemiş tüm fatura dönemlerine ilişkin piyasa katılımcısı tarafından yapılmış olan serbest tüketici talepleri iptal edilir. Piyasa İşletmecisine karşı tüm mali yükümlülüklerini yerine getirmediği süre boyunca, serbest tüketici talebinde bulunmasına izin verilmez.

d)⁸⁶² Temerrüde düşen piyasa katılımcısının portföyünde yer alan santrallerini, temerrütte olduğu süre boyunca toplayıcının portföyüne dahil etmesine izin verilmez.

(8) Dördüncü fıkranın (d), (e) ve (g) bentleri kapsamında temerrüt garanti hesabından kullanılan tutarların temerrüde düşen ilgili piyasa katılımcısından tahsil edilmesi halinde bu tutarlar sırasıyla;

a) Temerrüt garanti hesabı katkı paylarına başvuru diğer piyasa katılımcılarının ilgili hesabına,

b) Piyasa İşletmecisi temerrüt yönetimi katkısı tutarına, kullanılan tutar kadar aktarılır.

(9) Ödemeler ve teminatlara ilişkin yükümlülüklerin 132/I maddesinde belirtilen süreler içinde Piyasa İşletmecisi ve merkezi uzlaştırma kuruluşu tarafından kullanılan bilgisayar, yazılım ya da teknolojik altyapının beklenmedik bir şekilde arızalanması ve merkezi uzlaştırma kuruluşuyla ilgili olan arızaların Piyasa İşletmecisine geçerli sebeplerle raporlanması halinde, Piyasa İşletmecisi ve piyasa katılımcısına temerrüt faizi uygulanmaz.

(10) Piyasa katılımcısına uygulanacak asgari temerrüt matrahı ve temerrüt faizi Piyasa İşletmecisi tarafından PYS aracılığıyla duyurulur. Asgari temerrüt matrahının altındaki tutarlara temerrüt cezası uygulanmaz.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM⁸⁶³ **İtirazlar ve Düzeltme İşlemleri**

İtirazlar

MADDE 133⁸⁶⁴ – (1)⁸⁶⁵ Piyasa katılımcıları, fatura dönemine ait uzlaştırma bildirimlerine ya da faturalara ilişkin itirazda bulunabilir. Fatura itiraz başvuruları, itirazların veriş-çekiş ölçüm değerlerine ilişkin olması halinde TEİAŞ'ın ilgili birimlerine veya ilgili

⁸⁵⁹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶¹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶² 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁶³ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶⁴ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶⁵ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hesaplanan LÜYTOB değerine ilişkin olması halinde ilgili görevli tedarik şirketine, diğer durumlarda Piyasa İşletmecisine faturanın tebliğ tarihinden itibaren 60 gün içinde yazılı olarak yapılır. İtiraz başvurularında, itiraz sebeplerinin belirtilmesi zorunludur.

(2) Piyasa katılımcılarının uzlaştırma bildirimlerine ve/veya faturalara itirazda bulunmaları, ödeme yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.

(3)^{866, 867} Yapılan itirazın veriş-çekiş ölçüm değerlerine, 17 nci maddenin ikinci fıkrası uyarınca oluşturulan kategorilerin toplam tüketim değerlerine veya LÜYTOB değerlerine ilişkin olması halinde;

a) TEİAŞ'ın ilgili birimleri ya da ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi, kendisine yapılan itirazı, 15 gün içerisinde sonuçlandırarak ilgili piyasa katılımcısına ve Piyasa İşletmecisine bildirir.

b) Piyasa İşletmecisi TEİAŞ'ın ilgili birimleri ya da ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından kendisine sonuçları yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilen itirazları 5 iş günü içerisinde sonuçlandırır ve gerekli düzeltme işlemi yapılır. Yapılan düzeltme piyasa katılımcısına yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilir.

c) Piyasa İşletmecisi, görevli tedarik şirketleri tarafından LÜYTOB değerlerine ilişkin yazılı olarak veya PYS üzerinden kendisine bildirilen sonuçlara göre gerekli düzeltme işlemini 134 üncü madde hükümleri kapsamında yapar. Yapılan düzeltme ilgili görevli tedarik şirketine yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilir.

(4) Yapılan itirazın veriş-çekiş ölçüm değerleri dışında bir sebebi olması halinde;

a) Piyasa İşletmecisi, kendisine PYS üzerinden yapılan itirazın sebebine göre; itirazın yük alma-yük atma talimat kayıtlarına ilişkin olması halinde Sistem İşletmecisi ile irtibat kurarak, diğer hallerde kayıt bilgilerini ve uzlaştırma hesaplamalarını incelemek suretiyle, itirazın haklılığını araştırır.

b)⁸⁶⁸ Maddi hatalar ilgili piyasa katılımcısı ya da Piyasa İşletmecisi tarafından derhal, maddi hatalar dışındaki itiraz başvuruları Piyasa İşletmecisi tarafından, 20 iş günü içerisinde sonuçlandırılır ve itiraz sonuçları piyasa katılımcısına yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilir. İtirazın haklı bulunması durumunda ve/veya Piyasa İşletmecisinin bir itiraz olmaksızın yapılan bir hatayı tespit etmesi halinde, gerekli düzeltme işlemi yapılır.

(5)^{869, 870, 871, 872} Fatura tebliğ tarihinden itibaren 60 gün içinde yazılı olarak yapılmayan ve başvuru tarihi itibarıyla en fazla 12 ay önceki fatura dönemine ait itiraz başvuruları itiraz başvurusunu takip eden 3 ay içerisinde Piyasa İşletmecisi tarafından değerlendirilerek sonuçlandırılması veya Piyasa İşletmecisi tarafından diğer hataların tespit edilmesi durumunda, gerekli düzeltme işlemi gerçekleştirilir. Yapılan düzeltme piyasa katılımcısına yazılı olarak veya PYS üzerinden bildirilir.

(6) Piyasa İşletmecisi tarafından varılan sonuca ilişkin ihtilaflar, piyasa katılımcılarının başvuruları üzerine Kurum tarafından incelenir.

Düzeltilme işlemleri

⁸⁶⁶ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶⁷ 19 Aralık 2023 tarihli ve 32404 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶⁸ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁶⁹ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁷⁰ 09 Ağustos 2019 tarihli ve 30857 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁷¹ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁷² 20 Şubat 2021 tarihli ve 31401 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

MADDE 134⁸⁷³ – (1)⁸⁷⁴ (1) Piyasa katılımcıları tarafından uzlaştırma bildirimlerine ya da faturalara ilişkin Piyasa İşletmecisine yapılan itirazların yapılan değerlendirme sonucunda haklı bulunması durumunda gerekli düzeltmeler Piyasa İşletmecisi tarafından gerçekleştirilir. İtirazın sonuçlandırılmasını takiben Piyasa İşletmecisi tarafından ilgili piyasa katılımcısına, detaylı enerji miktarları ve bedellerinin de yer aldığı düzeltmeye ilişkin PYS üzerinden bildirim yapılır. Yapılan düzeltme sonucunda, piyasa katılımcısı ya da katılımcılarına yapılması gereken ya da piyasa katılımcısı ya da katılımcılarının yapması gereken ödeme, düzeltme işlemlerini takip eden ilk ön uzlaştırma bildiriminde belirtilir ve ilgili fatura bildiriminde, geçmişe dönük düzeltme kalemi olarak yer alır. Geçmişe dönük düzeltme kalemi, düzeltme yapılan fatura dönemine ilişkin tüm dengesizlik uzlaştırması işlemlerinin yeniden yapılarak, hata düzeltme işleminin tüm katılımcılar üzerindeki etkisi değerlendirilecek şekilde belirlenir. Oluşması halinde artık bakiye ilgili ayın sıfır bakiye düzeltme katsayısı oranında piyasa katılımcılarına yansıtılır.

(2) Piyasa İşletmecisi tarafından kendisine kesilmiş olan faturalara ilişkin piyasa katılımcılarına yapılan itirazlara ilişkin düzeltmeler ilgili piyasa katılımcısı tarafından gerçekleştirilir. Piyasa İşletmecisi tarafından yapılan fatura itiraz başvuruları ile birlikte ilgili piyasa katılımcısı tarafından gönderilmiş olan fatura iade edilir. İlgili piyasa katılımcısı tarafından düzeltilmiş olan fatura Piyasa İşletmecisine yeniden gönderilir.

SEKİZİNCİ KISIM

Diğer, Geçici ve Son Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Diğer Hükümler

Rekabete aykırı eylem ve işlemler^{875,876}

MADDE 135 – (1) Bu Yönetmelik kapsamında ele alınan herhangi bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetine ilişkin rekabete aykırı eylem ve işlem içerisinde olduğundan şüphelenilen tüzel kişilere ilişkin Rekabet Kurumunca inceleme yapılmasına dair girişimler; Piyasa İşletmecisinin ve/veya Sistem İşletmecisinin buna ilişkin rapor düzenleyerek Kuruma sunması ile ya da doğrudan, Kurum tarafından başlatılır.

(2) Rekabete aykırı eylem ve işlem içerisinde oldukları Rekabet Kurumunca tespit edilen katılımcılar ve/veya dengeleme birimlerinin gün öncesi piyasası ve dengeleme güç piyasası kapsamındaki azami fiyat limitleri Kurul kararı ile en fazla 1 yıl süre ile katılımcı ve/veya dengeleme birimi bazında düzenlenebilir. Söz konusu düzenlemeye ilişkin usul ve esaslar Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda ele alınır.

Piyasa katılımcılarına sunulacak veriler

MADDE 136 – (1)^{877,878} Organize toptan elektrik piyasası faaliyetlerine ilişkin, faaliyetleri destekleyici ve öngörülebilirliği artırıcı nitelikteki veri ve bilgilerin Piyasa İşletmecisinin uhdesindeki Şeffaflık Platformunda yayımlanması esastır. Şeffaflık Platformunda yayımlanacak bilgi ve veriler, yayımlanma periyodları ve ilgili lisans sahibi tüzel kişilerin veri paylaşım yükümlülükleri Kurum tarafından hazırlanan ve Kurul tarafından

⁸⁷³ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁷⁴ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁷⁵ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁷⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁷⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁷⁸ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

onaylanarak yürürlüğe giren Organize Toptan Elektrik Piyasalarında Şeffaflığın Teminine İlişkin Usul ve Esaslar ile belirlenir.

(2) 9/10/2003 tarihli ve 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamında yer alan ticari sır niteliğini taşıyan hususlar bu hükmün kapsamı dışındadır.

Yükümlülüğün yerine getirilmemesi

MADDE 137 – (1)⁸⁷⁹ Ödemeler ve teminatlara ilişkin yükümlülükler hariç olmak üzere, Sistem İşletmecisi veya Piyasa İşletmecisi, tüzel kişilerin bu Yönetmelik kapsamındaki kendisine ve/veya merkezi uzlaştırma kuruluşuna⁸⁸⁰ karşı olan yükümlülüklerini yerine getirmemeleri durumunda, ihlalin derhal ortadan kaldırılması için ilgili tüzel kişilere yazılı olarak ya da PYS aracılığı ile bildirimde bulunur. Bildirimin tebliğ tarihinden itibaren 15 gün içerisinde ihlalin giderilmemesi halinde Sistem İşletmecisi veya Piyasa İşletmecisi, ihlalin ayrıntılarını içeren bir rapor düzenleyerek Kuruma başvurur.

(2)⁸⁸¹ Kurum Sistem İşletmecisi veya Piyasa İşletmecisi tarafından gönderilen rapor kapsamında ve/veya mevzuatın ihlali yönünde elde ettiği bulgular çerçevesinde gerçekleştirdiği inceleme neticesinde ihlal tespiti halinde, ilgili piyasa katılımcısına Kanunun 16 ncı maddesi⁸⁸² uyarınca yaptırım uygular.

Devir ve temlik

MADDE 138⁸⁸³ – (1) Bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülüklerle ilgili olarak yapılandengeden sorumlu grup oluşturma ve toplayıcılık haricindeki⁸⁸⁴, devir, temlik ve taşınır rehinleri⁸⁸⁵ Piyasa İşletmecisine karşı hüküm ifade etmez. Bu Yönetmelik kapsamındaki alacak ve haklar ise ancak Piyasa İşletmecisi tarafından belirlenen hususlara uygun olarak ve Piyasa İşletmecisinden⁸⁸⁶ onay almak kaydıyla rehin ve⁸⁸⁷ temlik edilebilir.

Tebliğat

MADDE 139⁸⁸⁸ – (1) Bu Yönetmelikle ilgili tüm bildirim ve faturalarda Piyasa Katılım Anlaşmasında, Vadeli Elektrik Piyasası Katılım Anlaşmasında⁸⁸⁹, Gün Öncesi Piyasası Katılım Anlaşmasında ve Gün İçi Piyasası Katılım Anlaşmasında belirtilen usuller uygulanır.

Mücbir sebep

MADDE 140 – (1)⁸⁹⁰ Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde belirtilen mücbir sebep hallerinde bu Yönetmelik hükümleri uygulamaya devam olunur. ⁸⁹¹Ancak, olağanüstü hal ve/veya afet durumlarında Kurul tarafından uygulamaya ilişkin karar alınabilir.

Gizlilik

MADDE 141 – (1) Bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde Piyasa İşletmecisi ve/veya Sistem İşletmecisi, piyasa katılımcıları tarafından verilen bilgi ve belgelerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almakla yükümlüdür.

⁸⁷⁹ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸¹ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸³ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸⁴ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸⁵ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁸⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁸⁹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁹⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁹¹ 28 Şubat 2023 tarihli ve 32118 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Yürürlükten kaldırılan yönetmelik

MADDE 142 – (1) 3/11/2004 tarihli ve 25632 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır.

İKİNCİ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Yap İşlet, Yap İşlet Devret ve İşletme Hakkı Devri santralleri

GEÇİCİ MADDE 1 – (1) Kanunun geçici 12 nci maddesi kapsamında lisans verilmiş olanlar da dahil olmak üzere⁸⁹² yap İşlet, Yap İşlet Devret ve İşletme Hakkı Devri modelleri ile mevcut sözleşmeleri kapsamında TETAŞ’a elektrik enerjisi satmakta olan üretim tesislerine ilişkin kayıt güncelleme işlemleri TETAŞ tarafından yapılır.

(2) Bu kapsamdaki dengeleme birimlerinin günlük üretim programlarının ve yük alma ve yük atma tekliflerinin sunulmasına ve dengeleme mekanizmasına katılımları ile ilgili olarak bu Yönetmelikte düzenlenen iş ve işlemlerin yerine getirilmesine ilişkin hak ve yükümlülükler TETAŞ’a aittir.

(3) Söz konusu dengeleme birimlerine ait kabul edilen yük alma ve yük atma teklifleri, elektrik enerjisi alış ve satış miktarları ve uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarları, TETAŞ’ın uzlaştırma hesabına işlenir ve söz konusu miktarlara ilişkin alacak ve borçlar TETAŞ’a tahakkuk edilir.

Kayıt güncelleme

GEÇİCİ MADDE 2 – (1) 3/11/2004 tarihli ve 25632 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri kapsamında Piyasa İşletmecisine kayıt yaptırmış olan piyasa katılımcılarının kayıtları geçerliliğini sürdürür. Piyasa katılımcıları, bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde kayıtlarında güncelleme yapılması ihtiyacı doğması durumunda, gerekli bilgi ve belgeleri Piyasa İşletmecisine sağlayarak kayıt güncelleme işlemlerini bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren en geç 2 ay içerisinde sanal uygulama kapsamında tamamlar. Kayıtların güncelleme işlemlerinin tamamlanması ile birlikte, piyasa katılımcıları, bir dengeden sorumlu gruba katılabilirler ya da ait oldukları dengeden sorumlu grubu değiştirebilirler.

Uygulamanın başlaması

GEÇİCİ MADDE 3⁸⁹³ – (1) Bu Yönetmelik uyarınca yapılacak uygulamalar, 1/12/2009 günü saat 00:00’a kadar herhangi bir fiziksel sonuç, faturalama ve ödeme yükümlülüğü doğurmaksızın sanal uygulama kapsamında gerçekleştirilir. Sanal uygulamanın ilk 2 ayında profillemeye uygulamasının geliştirilmesi, ikili anlaşmaların saatlik olarak yeniden düzenlenmesi ve tüm katılımcıların ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin gerekli altyapı ve kapasite geliştirmesi çalışmaları tamamlanır. Sanal uygulamanın son 5 ayında dengeleme ve uzlaştırma uygulamaları herhangi bir fiziksel sonuç, faturalama ve ödeme yükümlülüğü doğurmaksızın sanal olarak gerçekleştirilir. Sanal uygulamaya ilişkin ilgili tarafların görevleri, sorumlulukları ve yapılacak işlemler, kayıt güncelleme işlemleri tamamlanıncaya kadar TEİAŞ tarafından ilgili tüm taraflara duyurulur.

⁸⁹² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁹³ 1 Ekim 2009 tarihli ve 27363 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

(2)⁸⁹⁴ 1/12/2009 tarihine kadar, 142 nci maddede yer alan Yönetmeliğin uygulanmasına devam olunur.

(3) 142 nci maddede yer alan Yönetmelik kapsamında yapılan uzlaştırma ve faturalama işlemleri ve bu işlemlere yapılan itirazlar, söz konusu Yönetmelik kapsamında sonuçlandırılır.

Teminat ve Avans Ödemeleri^{895,896}

GEÇİCİ MADDE 4 – (1) Teminat mekanizmasının alt yapısının kurulması ve işlerlik kazanmasına kadar piyasa katılımcılarının teminat sağlamaması, ilgili organize toptan elektrik piyasası faaliyetlerine katılmaları önünde engel teşkil etmez. Teminatın sağlanmaması, piyasa katılımcıları ve dengeden sorumlu tarafların bu Yönetmelik kapsamındaki faaliyetlerine ilişkin ödeme yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz. Teminat ve avans ödemeleri mekanizmasının alt yapısının kurulması ve işlerlik kazanmasına ilişkin çalışmalar 28/2/2011 tarihine kadar tamamlanır. ⁸⁹⁷ Teminat ve avans ödemeleri mekanizması gün öncesi piyasasının işlerlik kazanması ile eş zamanlı olarak uygulamaya girer.

(2)⁸⁹⁸ Teminat mekanizmasının uygulamaya girdiği ilk 4 günde, piyasa katılımcılarından minimum teminat talep edilir.

(3)⁸⁹⁹ Teminat mekanizmasının uygulamaya girdiği tarihi takip eden ilk fatura dönemine ilişkin fatura bildirim tarihine kadar 129 uncu maddede yer alan hükümler uygulanmaz.

Gün öncesi planlama⁹⁰⁰

GEÇİCİ MADDE 5 – ⁹⁰¹

Dengeleme birimlerinin sayaç yerleri

GEÇİCİ MADDE 6⁹⁰² – (1) Bu Yönetmeliğin yayımlandığı tarihte sayaçları ilgili dengeleme biriminin bağımsız olarak ölçülebilmesini sağlayacak yerde bulunmayan dengeleme birimlerinin, dengeleme birimi olarak faaliyetlerini sürdürebilmeleri için sayaç yerlerini 31/12/2010 tarihine kadar ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde ve ilgili dengeleme biriminin bağımsız olarak ölçülmesini sağlayacak şekilde değiştirmeleri esastır. Belirtilen süre içinde sayaç yerlerini değiştirmeyen üretim tesisleri 31/12/2010 tarihinden itibaren sadece uzlaştırmaya esas veri çekiş birimi olarak faaliyetlerini sürdürebilirler.

Teklif bölgelerinin belirlenmesi

GEÇİCİ MADDE 7 – (1) Sistem İşletmecisinin, iletim kısıtlarını gün öncesi piyasasına dayalı olarak ilk kez yönetmesine ihtiyaç duyması durumunda, Gün Öncesi Piyasasında geçerli olacak teklif bölgelerinin, uygulamanın işlerlik kazanmasından en az 6 ay öncesinde Sistem İşletmecisi tarafından belirlenerek Piyasa İşletmecisine ve piyasa katılımcılarına duyurulması esastır.

Otomatik Sayaç Okuma Sisteminin kurulması

⁸⁹⁴ 1 Ekim 2009 tarihli ve 27363 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁹⁵ 17 Nisan 2010 tarihli ve 27555 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁹⁶ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁸⁹⁷ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁹⁸ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁸⁹⁹ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁰⁰ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁹⁰¹ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁹⁰² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

GEÇİCİ MADDE 8^{903,904} – (1) TEİAŞ ve dağıtım şirketleri tarafından 1/10/2012 tarihine kadar OSOS kurulmasına ilişkin çalışmalarını tamamlar. Bu sürenin bitimine kadar, OSOS kurulum işlemlerinin tamamlanamaması durumunda, OSOS kurulum yükümlülüğü saklı kalmak kaydıyla, uzlaştırmaya esas veriş-çekiş değerlerinin belirlenmesinde bu Yönetmeliğin 81 inci maddesinin altıncı ve yedinci fıkralarında belirtilen hükümler uygulanır.

Teklif bölgelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar

GEÇİCİ MADDE 9 – (1) Teklif bölgelerinin belirlenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından 1/6/2010 tarihine kadar⁹⁰⁵ belirlenerek Kuruma teklif edilir.

Kayıp katsayıları hesaplama metodolojisi

GEÇİCİ MADDE 10^{906,907}

Dengeleme güç piyasası kapsamında etiket değerlerinin belirlenmesi ve sistem marjinal fiyatının hesaplanmasına ilişkin esaslar⁹⁰⁸

GEÇİCİ MADDE 11 – (1) Kurum tarafından Başkan oluru ile yayımlanacak Dengeleme Güç Piyasası kapsamında Etiket Değerlerinin Belirlenmesi ve Sistem Marjinal Fiyatının Hesaplanması Prosedürünü en geç 1 Aralık 2011 tarihine kadar Kurum internet sitesi aracılığı ile piyasa katılımcılarına duyurulur.

Mevcut sayaçların OSOS kaydı⁹⁰⁹

GEÇİCİ MADDE 12⁹¹⁰ – (1) İlgili dağıtım şirketi tarafından OSOS sisteminin işler hale getirilmesini müteakip, söz konusu tarihte kaydı yapılmış olan fakat Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca OSOS kapsamına dâhil olan sayaçlar için bu usul ve esas uyarınca görevlerini ve sorumluluklarını yerine getirmeleri için sorumlu tüzel kişilere durumun tebliğini takiben üç ay süre tanınır. Bu süre sonunda dağıtım şirketi tarafından sayaçların OSOS ile iletişim kurulması için gerekli test işlemleri gerçekleştirilir. Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca OSOS kapsamına dâhil olan sayaçlar için bu usul ve esaslar uyarınca sayaç üzerinde yer alacak uzaktan haberleşme donanımının testleri de bu esnada gerçekleştirilir.

(2) TEİAŞ tarafından kurulan OSOS sistemi kapsamına Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca dâhil olması gerekip, önceden kaydı yapılmış olan sayaçlar için ise bu usul ve esaslar uyarınca belirlenen görevlerini ve sorumluluklarını yerine getirmeleri gereken ilgili taraflara üç ay süre tanınır. Bu süre sonunda TEİAŞ tarafından OSOS ile iletişim kurulması için gerekli test işlemleri gerçekleştirilir. Söz konusu testin başarılı olmaması halinde OSOS sistemine dâhil edilemeyen sayaçların kaydı silinir.

OSOS'un kurulu olmadığı dönemde sayaç kayıtları⁹¹¹

GEÇİCİ MADDE 13 – (1) Dağıtım şirketi tarafından tesis edilip işletilecek OSOS'un kurulu olmaması halinde Otomatik Sayaç Okuma Sistemlerinin Kapsamına ve Sayaç

⁹⁰³ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁰⁴ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁰⁵ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁰⁶ 26 Kasım 2009 tarihli ve 27418 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁰⁷ 20 Şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

⁹⁰⁸ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁰⁹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹¹⁰ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹¹¹ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Değerlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar uyarınca sayaç üzerinde yer alacak uzaktan haberleşme donanımını sağlamakla sorumlu olan tarafın bu sorumluluğunu yerine getirip getirmediği, OSOS'un kurulmasını müteakip yapılacak olan OSOS ile iletişim kurulmasına dair testler esnasında değerlendirilecektir. OSOS kurulana kadar yapılacak sayaç kayıtlarında, ilk endeks tespit protokolü ile ölçüm sistemlerinin test tutanağı yeterli kabul edilir.

(2) Bölgesinde bulunan serbest tüketiciye perakende satış anlaşması kapsamında kurulca onaylanmış perakende satış tarifeleri dışında, ikili anlaşma ile enerji satmak isteyen perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi, madde 30/A uyarınca kayıt olması gereken bu şekilde tedarik yaptığı tüketicilere dair uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimi kayıtlarını yaptırmak üzere 30/11/2010 tarihine kadar Piyasa İşletmecisine başvuracaktır. Piyasa İşletmecisi söz konusu başvurulara ilişkin kayıtları 30/4/2011 tarihine kadar tamamlar.

Risk Katsayısı⁹¹²

GEÇİCİ MADDE 14 – (1) Bu Yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihte geçerli olan Risk Katsayısı 1,5'tir.

Minimum nakit teminat tutarı⁹¹³

GEÇİCİ MADDE 15⁹¹⁴ – (1)

Teminat mektubu miktarı

GEÇİCİ MADDE 16^{915,916 917} – (1)

Minimum teminat tutarı hesaplamaları⁹¹⁸

GEÇİCİ MADDE 17⁹¹⁹ – (1) Teminat mekanizmasının yürürlüğe girdiği tarihte geçerli olan ve minimum teminat tutarı hesaplamalarında kullanılacak olan sabit teminat tutarı (STT_1) piyasa katılımcısının perakende, toptan satış lisansı sahibi tüzel kişi veya işletmedeki kurulu güç toplamı 1000 MW ve üzerinde olan üretim, OSB üretim, otoprodüktör veya otoprodüktör grubu lisansına sahip tüzel kişi olması durumunda 200.000 TL'dir.

(2) Teminat mekanizmasının yürürlüğe girdiği tarihte geçerli olan ve minimum teminat tutarı hesaplamalarında kullanılacak olan sabit teminat tutarı (STT_2) işletmedeki kurulu güç toplamı 50 MW ve altında olan üretim, OSB üretim, otoprodüktör veya otoprodüktör grubu lisansına sahip tüzel kişi olması durumunda 10.000 TL'dir.

(3) Teminat mekanizmasının yürürlüğe girdiği tarihte geçerli olan ve minimum teminat tutarı hesaplamalarında kullanılacak olan sabit teminat tutarı (TT_KGUC) işletmedeki kurulu güç toplamı 50 MW ile 1000 MW arasında olan üretim, OSB üretim, otoprodüktör veya otoprodüktör grubu lisansına sahip tüzel kişi olması durumunda, 200 TL/MW'tır.

Asgari temerrüt matrahı ve asgari temerrüt faizi tutarı

GEÇİCİ MADDE 18^{920,921,922}

⁹¹² 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹¹³ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹¹⁴ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

⁹¹⁵ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹¹⁶ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹¹⁷ 17 Kasım 2018 tarihli ve 30598 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle kaldırılmıştır.

⁹¹⁸ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹¹⁹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹²⁰ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹²¹ 18 Eylül 2012 tarihli ve 28415 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹²² 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

Merkezi uzlaştırma kuruluřu⁹²³ olarak çalışılacak bankanın belirlenmesi⁹²⁴

GEÇİCİ MADDE 19 – (1) Bu Yönetmeliğın yayımı tarihinden itibaren, bir ay içerisinde, bu Yönetmelikte yer alan merkezi uzlaştırma kuruluřuna⁹²⁵ ait görevleri yerine getirmek ve teminat mekanizmasının işletilmesi ve ödemelerin zamanında ve doğru bir şekilde gerçekleştirilerek, piyasadaki nakit akışının sürekli bir şekilde sağlanması amacına yönelik olarak, Piyasa İşletmecisi ile piyasa katılımcıları tarafından kullanılacak olan merkezi uzlaştırma kuruluřu⁹²⁶ olarak İMKB Takas ve Saklama Bankası A.ř. arasında beş yıl süreli merkezi uzlaştırma bankası anlaşması imzalanır.

Gün Öncesi Planlama Kapsamında Kısıt Yönetimi^{927 928}

GEÇİCİ MADDE 20 –⁹²⁹

Dengesizlik fiyatı uygulamasına ilişkin katsayı⁹³⁰

GEÇİCİ MADDE 21 – (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihte geçerli olan ve 110 uncu madde uyarınca enerji dengesizlik tutarı hesaplamalarında kullanılacak olan “k” ve “l” katsayılarının başlangıç değeri 0’dır.

Dengeleme Güç Piyasası kapsamında teklif seviyeleri arası fiyat farkı oranı⁹³¹

GEÇİCİ MADDE 22 – (1) 70 inci madde uyarınca teklif fiyatları arasında olabilecek farka ilişkin oranın başlangıç değeri %20’dir.

Fark Fonu

GEÇİCİ MADDE 23⁹³²

Görevli perakende satış şirketinin kayıt iřlemleri⁹³³

GEÇİCİ MADDE 24 – (1) Dağıtım şirketleri ile 27/9/2012 tarihli ve 28424 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerinin Hukuki Ayrıştırılmasına İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında kurulacak olan görevli perakende satış şirketleri en geç 1/2/2013 tarihine kadar gerekli kayıt işlemlerini gerçekleştirmek üzere Piyasa İşletmecisine başvurur.

17 nci maddeye ilişkin uygulama iřlemleri⁹³⁴

GEÇİCİ MADDE 25 – (1) 17 nci maddenin ikinci fıkrası kapsamında oluşturulacak kategorilere ilişkin hususlar, 1/1/2013 tarihine kadar Kurul kararı ile belirlenir.

(2) 17 nci maddenin ikinci fıkrası kapsamında oluşturulacak kategorilere ve dağıtım şirketine ilişkin uzlaştırma işlemleri, 1/7/2013 tarihine kadar birlikte gerçekleştirilir.

⁹²³ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹²⁴ 6 Kasım 2010 tarihli ve 27751 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹²⁵ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁹²⁶ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁹²⁷ 20 şubat 2011 tarihli ve 27852 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹²⁸ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹²⁹ 2 şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹³⁰ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³¹ 3 Kasım 2011 tarihli ve 28104 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle yürürlükten kaldırılmıştır.

⁹³³ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³⁴ 30 Aralık 2012 tarihli ve 28513 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

(3) Toplam Tüketim Tahmini Belirleme Metodolojisi 1/4/2013 tarihine kadar Kurum tarafından yayımlanır.

Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarı⁹³⁵

GEÇİCİ MADDE 26 – (1) 1/1/2016 tarihine kadar Sıfır Bakiye Düzeltme Tutarının sıfır bakiye düzeltme katsayıları kullanılarak piyasa katılımcılarından tahsiline devam edilir.

İletim kayıplarının TEİAŞ tarafından satın alınması⁹³⁶

GEÇİCİ MADDE 27 – (1) TEİAŞ 1/1/2016 tarihinden itibaren iletim sistemi kayıplarını satın almaya başlar. 1/1/2016 tarihinde iletim sistemi kayıplarının uzlaştırılmasını teminen TEİAŞ'ın Piyasa İşletmecisine tüzel kişilik kaydı gerçekleştirilir.

EPİAŞ'ın piyasa işletim faaliyetine başlaması⁹³⁷

GEÇİCİ MADDE 28 – (1) EPİAŞ piyasa işletim lisansı alana kadar Piyasa İşletmecisi TEİAŞ'tır.

Yayımlanacak usul esas ve prosedürler⁹³⁸

GEÇİCİ MADDE 29 – (1) Aşağıda yer alan usul esas ve prosedürler en geç 1/6/2015 tarihine kadar yayımlanır:

- a) Organize Toptan Elektrik Piyasalarında Şeffaflığın Teminine İlişkin Raporlama Prosedürleri,
- b) Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar.

Asgari ve Azami Fiyat Limitleri⁹³⁹

GEÇİCİ MADDE 30 – (1) Gün Öncesi Piyasasında ve Dengeleme Güç Piyasasında Asgari ve Azami Fiyat Limitlerinin Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar çerçevesinde belirlenene kadar ilgili piyasalarda asgari fiyat limitleri 0 TL/MWh, azami fiyat limitleri 2000 TL/MWh olarak uygulanır.

Önceki alacak veya borçlara ilişkin uygulama⁹⁴⁰

GEÇİCİ MADDE 31 – (1) TEİAŞ'ın taraf olduğu dava ve takiplerden EPİAŞ'ın faaliyetleriyle ilgili olanlar, EPİAŞ'ın faaliyete geçiş tarihinden itibaren EPİAŞ tarafından yürütülür.

Dengeleme birimi olan tüketim noktalarının dengeleme güç piyasası kapsamında yerine getirilmeyen talimatlara ilişkin maliyetlerden muafiyeti⁹⁴¹

GEÇİCİ MADDE 32 – (1) Dengeleme birimi olan tüketim noktaları 1/1/2016 tarihine kadar 102/A ve 105/A maddeleri kapsamında hesaplanan yerine getirilmeyen yük alma/atma talimatlarına ilişkin maliyetlerden muaf tutulur.

⁹³⁵ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³⁶ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³⁷ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³⁸ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹³⁹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴⁰ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴¹ 28 Mart 2015 tarihli ve 29309 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

Teminat Hesaplama Prosedürü ile Fark Tutarı Prosedürünün hazırlanması⁹⁴²

GEÇİCİ MADDE 33 – (1) Teminat Hesaplama Prosedürü ve Fark Tutarı Prosedürü piyasa işletmecisi tarafından ilgili çalışmalar tamamlanarak 01/06/2016 tarihine kadar Kuruma sunulur.

Serbest tüketici portalı ile serbest tüketici veri tabanının geliştirilmesi⁹⁴³

GEÇİCİ MADDE 34 – (1) EPİAŞ serbest tüketici portalı ile serbest tüketici veri tabanına ilişkin geliştirmeleri en geç 1/1/2017 tarihine kadar tamamlar.

Serbest olmayan tüketicilerin kaydı⁹⁴⁴

GEÇİCİ MADDE 35 – (1)⁹⁴⁵ Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler hizmet sundukları ve sayaçlarını okumakla yükümlü oldukları serbest olmayan tüketicilerin 30/B maddesinin birinci fıkrasında yer alan bilgilerini 1/6/2018 tarihine kadar serbest tüketici veri tabanına kaydeder.

(2) Söz konusu kayıtlar, ilgili dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından güncel tutulur ve tüketici serbest olana kadar tedarikçilerin erişimine açılmaz.

Yaz saati uygulaması

GEÇİCİ MADDE 36⁹⁴⁶ – (1) Yaz saati uygulamasının tüm yıl devam etmesi halinde bu Yönetmeliğin 50 nci, 52 nci, 57 nci, 58 inci, 63 üncü, 68 inci, 69 uncu, 71 inci, 88 inci ve 89 uncu maddeleri ile belirlenmiş olan süreler Piyasa İşletmecisi tarafından bir saate kadar ötelenebilir. Bu durumda belirlenen yeni süreler uygulanmaya başlamadan önce Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına duyurulur.

Temerrüt garanti hesabının oluşturulması⁹⁴⁷

GEÇİCİ MADDE 37⁹⁴⁸ – (1) Vadeli elektrik piyasası dışında Piyasa İşletmecisi tarafından işletilen veya yan hizmetler piyasası hariç olmak üzere mali uzlaştırma ile diğer mali işlemleri yürütülen piyasalar için Temerrüt Garanti Hesabına İlişkin Usul ve Esaslar 1/1/2022 tarihine kadar yayımlanır.

Ödeme usulü

GEÇİCİ MADDE 38⁹⁴⁹ – (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay süre ile 132/Ç maddesinin dokuzuncu fıkrası kapsamında Piyasa İşletmecisi tarafından alacaklı piyasa katılımcılarına yapılacak ödemeler, fatura tebliğ tarihi ve sırası dikkate alınmaksızın, ilgili fatura dönemi için piyasa katılımcılarından tahsil edilen tüm tutarların net alacak tutarlarına oranına göre gerçekleştirilir. Bu ödemelerin yapılmasını müteakip bir sonraki ön uzlaştırma bildirimi yayımlanana kadar yeni bir tahsilat yapılırsa bunlar da birinci cümledeki usule göre alacaklı piyasa katılımcılarına dağıtılır. Kurul bu uygulamanın süresini altı aya kadar uzatmaya yetkilidir.

Dengesizlik oranı uygulaması

GEÇİCİ MADDE 39⁹⁵⁰ – (1) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile bölgelerindeki görevli tedarik şirketlerinin bir araya gelmek suretiyle oluşturdukları dengeden sorumlu gruplar

⁹⁴² 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴³ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴⁴ 28 Mayıs 2016 tarihli ve 29725 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴⁵ 18 Ocak 2018 tarihli ve 30305 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle değiştirilmiştir.

⁹⁴⁶ 30 Ekim 2016 tarihli ve 29873 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴⁷ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴⁸ 2 Şubat 2020 tarihli ve 31027 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁴⁹ 21 Nisan 2020 tarihli ve 31106 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

⁹⁵⁰ 17 Aralık 2024 tarihli ve 32755 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

için 111 inci maddenin beşinci fıkrasında yer alan dengesizlik oranı, 1/1/2027 tarihine kadar yüzde yüz olarak uygulanır.

Dengeleme güç piyasasında uzlaştırma dönemi

GEÇİCİ MADDE 40⁹⁵¹ - (1) 91 inci maddenin ikinci fıkrası kapsamında dengeleme güç piyasasında on beş dakikalık uzlaştırma dönemi için gerekli altyapı hazırlıkları sistem işletmecisi ve piyasa işletmecisi tarafından en geç 1/1/2027 tarihine kadar tamamlanır. Bu kapsamda söz konusu fıkra ile ilişkin uygulamalar 1/1/2027 tarihine kadar başlatılmaz

Yürürlük

MADDE 143 – (1) Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 144 – (1) Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

Yönetmeliğin Yayınlandığı Resmî Gazete'nin		
Tarihi		Sayısı
14/4/2009		27200
Yönetmelikte Değişiklik Yapan Yönetmeliklerin Yayınlandığı Resmî Gazete'nin		
Tarihi		Sayısı
1-	1/10/2009	27363
2-	26/11/2009	27418 (Mükerrer)
3-	17/4/2010	27555
4-	6/11/2010	27751
5-	20/2/2011	27852
6-	3/11/2011	28104
7-	3/3/2012	28222
8-	18/9/2012	28415
9-	30/12/2012	28513 (2. Mükerrer)
10-	5/1/2013	28519
11-	28/3/2015	29309
12-	15/7/2015	29417
13-	29/4/2016	29698
14-	28/5/2016	29725
15-	30/10/2016	29873
16-	14/01/2017	29948
17-	16/5/2017	30068
18-	18/1/2018	30305
19-	17/11/2018	30598
20-	9/8/2019	30857
21-	2/2/2020	31027
22-	21/4/2020	31106
23-	28/7/2020	31199
24-	20/2/2021	31401
25-	9/5/2021	31479
26-	22/2/2022	31760
27-	19/11/2022	32018

⁹⁵¹ 21 Ocak 2025 tarihli ve 32789 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelikle eklenmiştir.

28-	28/02/2023	32118
29-	19/12/2023	32404
30-	17/12/2024	32755
31-	21/01/2025	32789