

KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:****KURUL KARARI****Karar No: 14907****Karar Tarihi: 24/09/2026**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında; aşağıda yer alan “Elektrik Piyasası Dengeleme ve Ulaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu maddesi uyarınca KÜPSM Değerinin ve KÜPSM İle KÜPST Hesaplamalarında Kullanılacak Katsayıların Belirlenmesi Hakkında Karar”ın kabul edilerek Resmi Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**ELEKTRİK PİYASASI DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİNİN
110 UNCÜ MADDESİ UYARINCA KÜPSM DEĞERİNİN VE KÜPSM İLE KÜPST
HESAPLAMALARINDA KULLANILACAK KATSAYILARIN BELİRLENMESİ
HAKKINDA KARAR**

MADDE 1 – (1) Bir piyasa katılımcısının adına kayıtlı ve KGÜP bildirmekle yükümlü olan bir uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bir uzlaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma miktarı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$BUDÜP_{p,t,b,u} = KUDÜP_{p,t,b,u} + \left(\sum_{r=1}^h YALM_{p,t,b,u,r} - \sum_{r=1}^g YATM_{p,t,b,u,r} \right) + SRDM_{p,t,b,u} + SFHM_{p,t,b,u} \quad (1)$$

$$UDÜPS_{p,t,b,u} = |(UEVM_{p,t,b,u} - UEÇM_{p,t,b,u}) - BUDÜP_{p,t,b,u}| \quad (2)$$

$$UDÜPS_{p,t,b,u} > m \times BUDÜP_{p,t,b,u} \text{ ise} \\ KÜPSM_{p,t,b,u} = UDÜPS_{p,t,b,u} - (m \times BUDÜP_{p,t,b,u}) \quad (3)$$

diğer hallerde:

$$KÜPSM_{p,t,b,u} = 0 \quad (4)$$

(2) Bu formüllerde geçen:

$BUDÜP_{p,t,b,u}$ p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait beklenen net uzlaştırma dönemi üretim/tüketim planını (MWh).

- KUDÜP_{p,t,b,u} p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programı miktarının gün içi piyasasının kapanışından sonra 69 uncu madde uyarınca güncellenmesiyle elde edilen, net kesinleşmiş uzlaştırma dönemi üretim/tüketim planını (MWh),
- UDÜPS_{p,t,b,u} p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait beklenen üretim/tüketim miktarından sapmasını (MWh),
- KÜPSM_{p,t,b,u} p piyasa katılımcısının, adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait, bu Karar ile belirlenen hesaplama yöntemi kullanılarak bulunan beklenen uzlaştırma dönemi üretim/tüketim miktarından sapma miktarını (MWh),
- YALM_{p,t,b,u,r} p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde kapsamında dengeleme güç piyasasında uygulanan “ç” uzlaştırma dönemleri için geçerli r teklifi kabul edilerek verilen yük alma talimatı miktarını (MWh),
- YATM_{p,t,b,u,r} p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde kapsamında dengeleme güç piyasasında uygulanan “ç” uzlaştırma dönemleri için geçerli r teklifi kabul edilerek verilen yük atma talimatı miktarını (MWh),
- SRDM_{p,t,b,u} Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma döneminde sekonder frekans kontrol hizmeti sağlanmasından dolayı ilgili üretim tesisinde pozitif veya negatif dengesizlik oluşmasına neden olan net sekonder frekans kontrol rezerv dengesizlik miktarını (MWh),
- SFHM_{p,t,b,u} Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma döneminde sınırlı frekans hassasiyet modu hizmeti kapsamında sağladığı rezerv miktarını (MWh), UEVM_{p,t,b,u} p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait uzlaştırmaya esas veriş miktarını (MWh),
- UEÇM_{p,t,b,u} p piyasa katılımcısı adına kayıtlı ve t teklif bölgesinde yer alan b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin u uzlaştırma dönemine ait uzlaştırmaya esas çekiş miktarını (MWh),
- h u uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde kapsamında dengeleme güç piyasasında uygulanan “ç” uzlaştırma dönemleri için b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine verilen yük alma talimatı sayısını,
- g u uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde kapsamında dengeleme güç piyasasında uygulanan “ç” uzlaştırma dönemleri için b uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimine verilen yük atma talimatı sayısını.

- m Üretim planından sapmaya ilişkin tolerans katsayısını
c u uzlaştırma dönemi içerisindeki 91 inci madde kapsamında dengeleme güç piyasasında uygulanan uzlaştırma dönemi sayısını

ifade eder.

(3) İletim ve dağıtım sisteminden bağlı lisanssız üretim tesislerinin hesaplamaları sadece üretim miktarı kullanılarak gerçekleştirilir.

MADDE 2 – (1) Üretim planından sapmaya ilişkin tutarın hesaplanmasında kullanılacak fiyatın belirlenmesine dair katsayı;

- Depolamalı elektrik üretim tesisleri için 0,10,
- Dengeleme birimi olmak üzere oluşturulan topluluklar için 0,05,
- İletim sisteminden bağlı lisanssız santraller için santral bazlı olarak 0,02,
- Dağıtım sisteminden bağlı lisanssız santraller için piyasa katılımcısı bazlı olarak 0,01
- Müstakil elektrik depolama tesisleri için 0,02,
- Tüketim kapsamında oluşturulan uzlaştırmaya esas veri çekiş birimleri için 0,01,
- Diğer elektrik üretim tesisleri için;

Kaynak Türü	İlgili Fatura Döneminde UEVÇB Bazında Girilen Arıza Adedi (Arıza)
Yenilenebilir Enerji Kaynakları	Aylık Girilen Arıza Adeti =>30 ise n=0,08 değil ise n=0,05
Diğer Kaynaklar	Aylık Girilen Arıza Adeti =>25 ise n=0,08 değil ise n=0,05

olarak uygulanır.

MADDE 3 – (1) Üretim planından sapmaya ilişkin tolerans katsayısı olarak farklı kaynak tipleri için aşağıdaki tabloda yer alan değerler kullanılır.

	Kaynak Türü	Tolerans Katsayısı
(a)	Rüzgar	0,15
(b)	Güneş	0,08
(c)	Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri	0,05
(ç)	Diğer Kaynaklar	0,05
(d)	İletim Sisteminden Bağlı Lisanssız Santraller	0,20
(e)	Dağıtım Sisteminden Bağlı Lisanssız Santraller	0,25
(f)	Müstakil Depolama Tesisleri	0,20
(g)	Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 17nci maddesinin ikinci fıkrasının (a), (b), (c) ve (ç) bentleri kapsamında oluşturulan uzlaştırmaya esas çekiş birimleri	0,75
(ğ)	Diğer tüketimlere ilişkin uzlaştırmaya esas çekiş birimleri	0,30

(2) Birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisleri için ana kaynağa ilişkin tolerans katsayısı ve depolamalı elektrik üretim tesisleri için birinci fıkrada belirlenen tolerans katsayısı hesaplamalarda dikkate alınır. Kanunun 7 nci maddesinin on birinci fıkrası kapsamında kurulan tesislerde depolamalı elektrik üretim tesisleri için belirlenen katsayı, sadece Kanunun 7 nci maddesinin on birinci fıkrası hükmü çerçevesinde kurulan ünite veya üniteler için uygulanır.

(3) Üretim tesisine bütünleşik depolama ünitesi bulunan elektrik üretim tesisleri için, ana kaynağa ilişkin birinci fıkrada belirlenen tolerans katsayısı hesaplamalarda dikkate alınır.

MADDE 4 – (1) Toplayıcı portföyünde yer alan dengeleme birimi olmayan lisanslı elektrik üretim tesislerinin ve/veya müstakil elektrik depolama tesislerinin KÜPST hesaplaması; dengeleme birimi olmak üzere topluluk için oluşturulan uzlaştırmaya esas veriş-çekiş birimi bazında, tesislerin topluluk oluşturmaması halinde ilgili üretim tesisleri için münferit olarak gerçekleştirilir. Bu hesaplamada 3 üncü maddenin birinci fıkrasında yer alan tablodaki tolerans katsayılarının, ilgili kaynak türünün işletmedeki elektriksel kurulu gücüne göre ağırlıklandırılmış tolerans katsayısı kullanılır.

MADDE 5 – (1) Bu Karar, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği'nin 5 inci maddesinin birinci fıkrasının (ç), (d) ve (e) bendinde tanımlanan iletim sisteminden bağlı üretim tesisleri için uygulanmaz.

MADDE 6 – (1) 11/12/2025 tarihli ve 14029 sayılı Kurul Kararı yürürlükten kaldırmıştır.

GEÇİCİ MADDE 1- (1) Bu Karar'ın 2 nci maddesinin birinci fıkrasının (e) bendi ile 3 üncü maddesinin birinci fıkrasının (g) ve (ğ) bentleri 1/1/2027 tarihinden itibaren uygulanır.

MADDE 7 – (1) Bu Karar, yayımlandığı günü takip eden fatura dönemi itibarıyla yürürlüğe girer.

MADDE 8 – (1) Bu karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 14908

Karar Tarihi: 24/09/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 71/A maddesinin birinci fıkrası ile 73 üncü maddesinin dördüncü fıkrası hükümlerine aykırılığı tespit edilen piyasa katılımcıları hakkında Türkiye Elektrik İletim Anonim şirketi (TEİAş) tarafından Kuruma dengeleme g c piyasasında yerine getirilmeyen talimatların raporlanması;

- 1) Verilmiş olan yük alma (YAL)/yük atma (YAT) talimatlarında, 15 dakikanın üzerindekilerin baz alınmasına, 15 dakikanın altındaki talimat sürelerinin yerine getirilmeyen talimatların raporlanmasında değerlendirmeye alınmamasına,
- 2) Termik kaynaklı ünitelere verilmiş olan YAL/YAT talimatlarında, talimat verilme süresi ile talimat başlangıç süresi arasında 15 dakikadan daha az süre bulunan talimatların, yerine getirilmeyen talimatların raporlanmasında değerlendirmeye alınmamasına,
- 3) Termik kaynaklı ünitelere verilmiş olan YAL/YAT talimatları sona erdikten sonra, talimatın bitiş zamanı itibarıyla 15 dakika içerisinde tersi yönünde bir talimat olması halinde, ters yönlü verilen talimatların yerine getirilmeyen talimatların raporlanmasında değerlendirmeye alınmamasına,
- 4) Uzlaştırmaya esas veriş  ekil birimi (UEV B) bazında aylık olarak verilen talimat adedi 10 ve altında ise yerine getirilmeyen talimat miktarının raporlanmasında değerlendirmeye alınmamasına,
- 5) Aylık olarak verilen toplam talimat enerji miktarı 500 MWh'nin altında olan UEV B'lerin raporlamada değerlendirmeye alınmamasına,
- 6) Sekonder frekans kontrolüne (SFK) katılım sağlamış olan UEV B'lerin SFK'dan kaynaklı sekonder dengesizlik miktarlarının, sınırlı frekans hassasiyet modu hizmeti kapsamında sağladığı rezerv miktarlarının yerine getirilmeyen talimat miktarından düşülmesine,
- 7) Yan hizmetler kapsamında test yapılması halinde, ilgili UEV B'ye test süresince verilen talimatların yerine getirilmeyen talimat raporlanmasında dikkate alınmamasına,
- 8) Talimatların yerine getirilmemesi ile ilgili olarak kaynak bazlı değerlendirme yapılmasına ve buna göre aşağıdaki tabloda belirtilen kaynak türünün miktar bazında (MWh) talimat yerine getirme yüzdesel oranın altında kalan UEV B'lerin yerine getirilmeyen talimat raporlanmasında dikkate alınmasına,

Kaynak Türü	Oran
Rezervuarlı Hidrolik	%85
Doğalgaz	%80
Diğer	%70

- 9) Verilen talimatın yerine getirilmemesi sebebiyle (acil durum talimatları dahil) sistem güvenliğinin tehlikeye düşmesi durumunda yukarıdaki kriterlere bakılmaksızın değerlendirmeye alınmasına ve bu kapsamdaki talimatların raporlamada ayrıca belirtilmesine,

- 10) 22/5/2025 tarihli ve 13527 sayılı Kurul Kararının yürürlükten kaldırılmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14909

Karar Tarihi: 24/09/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında;

1) 06/06/2012 tarihli ve 3860/43 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmış olan "Lisanssız Elektrik  reticileri İçin Dağıtım Sistemine Bağlantı Anlaşması" nın 16 ncı maddesinin birinci fıkrasının aşığıdaki şekilde değıştirilmesine;

" (1)  reticinin ilgili mevzuat ve bu anlaşma hükümlerinin herhangi birini ihlal etmesi durumunda, Dağıtım Şirketi, yazılı ve kalıcı veri saklayıcısı ile bildirim yaparak aşığıda yer alan cezai şartları uygular."

2) Aynı Anlaşmanın 16 ncı maddesinin birinci fıkrasının ( ) bendinin aşığıdaki şekilde değıştirilmesine;

�) �reticiye ait arızalı SCADA /iletişim teçhizatının Dağıtım Şirketinin yazılı ve kalıcı veri saklayıcısı ile uyarısına rağmen 1 ay içerisinde onarılmaması /değıştirilmemesi veya onarım/değışim işleminin yapılmadığının dağıtım şirketince tespit edilmesi sonucunda, uzaktan izleme veya kontrol fonksiyonlarının yerine getirilmemesi.	(g) bendindeki hüküm saklı kalmak kaydı ile gerekli onarımın/değışikliğin yapılmayıp ihlalin devam ettiği her gün için içinde bulunulan aya ait Sistem Kullanım Bedeline göre hesaplanan bedelin %1'i oranında ceza uygulanır. (g) bendi kapsamında ceza uygulanan günler için bu bent kapsamında ceza uygulanmaz.
--	--

3) Aynı Anlaşmanın 16 ncı maddesinin birinci fıkrasına aşığıdaki bentlerin eklenmesine;

f) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 75 inci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında olan lisanssız üretim tesisinin, ilgili dağıtım şirketinin SCADA kontrol merkezine, uzaktan izleme ve kontrol (uzaktan açma ve kapama operasyonlarını içeren) fonksiyonlarını sağlayacak şekilde üretim tesisinin (�retim ile tüketim tesisinin bütünleşik olması halinde sadece üretim kısmının kontrol edilebilmesine imkan sağlayacak şekilde) entegrasyonunun sağlanmaması	SCADA entegrasyonunun sağlanmadığı her ay için, ilgili aya ait Sistem Kullanım Bedeline göre hesaplanan aylık sistem kullanım bedelinin bir katı oranında cezai şart uygulanır.
g) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 75 inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca acil durum talimatının yerine getirilmesi kapsamında, lisanssız üretim tesisinin SCADA veya iletişim teçhizatının arızalı olması nedeniyle dağıtım şirketi tarafından uzaktan açma işleminin yapılamaması	Acil durum talimatı kapsamında her bir uzaktan açma işleminin yapılamadığı ihlal için ihlalin gerçekleştiği aya ait Sistem Kullanım Bedeline göre hesaplanan aylık sistem kullanım bedelinin bir katı oranında cezai şart uygulanır. Bu bent kapsamında aynı ay içerisinde uygulanabilecek cezanın toplam tutarı Sistem Kullanım Bedeline göre hesaplanan aylık sistem kullanım bedelinin üç katını aşamaz.

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14910

Karar Tarihi: 24/09/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin 70 inci maddesinin dördüncü fıkrası kapsamında, hidroelektrik santraller hariç olmak üzere, uzlaştırma dönemine ilişkin y k alma ve yük atma teklif miktarlarına ilişkin fiyatların, yük alma ve yük atma yönünde ayrı ayrı olmak ve tüm miktar seviyeleri için en yüksek ve en düşük teklif fiyatları arasındaki farkın, yük alma yönünde en düşük teklif fiyatının, yük atma yönünde ise en yüksek teklif fiyatının %50 oranını aşmamak kaydı ile piyasa katılımcısı tarafından bildirilmesine,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 14911

Karar Tarihi: 24/09/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 110 uncu maddesi uyarınca enerji dengesizlik tutarının hesabında kullanılan “ $V_{t,u}$ ” değerinin kararın Resmi Gazete’de yayımlandığı günü takip eden fatura döneminden itibaren 100 TL/MWh olarak uygulanmak üzere piyasa katılımcılarına duyurulmasına,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 14912

Karar Tarihi: 24/09/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında;  nlisans ve üretim lisansı başvurularında sağlanması gereken sermaye yükümlülüğü ile müstakil elektrik depolama tesisi için sağlanması gereken sermaye yükümlülüğü ve bu kapsamda kurula sunulacak teminat tutarlarının belirlenmesine ilişkin alınan 26/12/2024 tarihli ve 13134 sayılı Kurul kararının;

1) 1 inci maddesinde yer alan Tablo 2'deki "Toplam Birim Yatırım Tutarı (TL/MWh)" başlığını "Toplam Birim Yatırım Tutarı (TL/MWe)" şeklinde değiştirilmesine,

2) 2 nci maddesinin (c) ve (d) bendinde yer alan "MWh" ibarelerinin "MWe" şeklinde, aynı maddenin (d) bendindeki tabloda yer alan "Müstakil elektrik depolama tesisi kapasitesi" ibaresinin "Müstakil elektrik depolama tesisi gücü" şeklinde değiştirilmesine,

3) 3 nc  maddesinin (a.2), (b.3) ve (c) bendlerinde yer alan "MWh" ibarelerinin "MWe" şeklinde, aynı maddenin (c) bendindeki tabloda yer alan "Müstakil elektrik depolama tesisi kapasitesi" ibarelerinin "Müstakil elektrik depolama tesisi gücü" şeklinde değiştirilmesine,

4) Kararın kabul edilerek Resm  Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 14913

Karar Tarihi: 24/09/2026

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2026 tarihli toplantısında;

1) 27/3/2025 tarihli ve 13404 sayılı Kurul Kararı ile onaylanmış olan ‘‘Reaktif Güç Kontrolü Yan Hizmet Anlaşması’’ nın 9 uncu maddesinin üçüncü fıkrasının aşağıdaki şekilde değiştirilmesine;

‘‘(3) Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için nominal aktif çıkış gücüne göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünün %10 toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam s renin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolünün İşlenmesi bölümünde belirtilen tolerans s resinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı, fazla olması durumunda ise reaktif güç kontrol hizmetini sağlamadığı kabul edilir.’’

2) Aynı Anlaşmanın 10 uncu maddesinin beşinci fıkrasının aşağıdaki şekilde değiştirilmesine;

‘‘(5) Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşmayı imzalama aşamasında talep etmesi ve BYTM/MYTM’nin onay vermesi durumunda, ilgili tesisin RGK Hizmetine ilişkin TEİAş tarafından g   faktörü set değeri yerine, bara gerilim set değeri gönderilir. Söz konusu talep tekrardan değiştirilemez. Bu durumda Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için azami zorunlu reaktif güç değerinin %10 toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam s renin; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolü Hizmetinin İşlenmesi bölümünde belirtilen tolerans s resinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.’’

3) Aynı Anlaşmanın 11 inci maddesinin üçüncü fıkrasının aşağıdaki şekilde değiştirilmesine;

‘‘(3) Yan Hizmet Sağlayıcının işbu Anlaşmayı imzalama aşamasında talep etmesi ve BYTM/MYTM’nin onay vermesi durumunda ilgili tesisin RGK Hizmetine ilişkin TEİAş tarafından reaktif güç set değeri yerine, bara gerilim set değeri gönderilir. Söz konusu talep tekrardan değiştirilemez. Bu durumda Yan Hizmet Sağlayıcının, iletim sistemine bağlı olduğu ve ilgili uzlaştırma saati için regüle etmekle yükümlü bulunduğu yüksek bara geriliminin bara gerilim set değeri ile söz konusu uzlaştırma saati için ilgili bara gerilim değerine göre belirlenen zorunlu reaktif çıkış gücünü her uzlaştırma saati için azami zorunlu reaktif güç değerinin %10 toleransı dahilinde sağlayamadığı toplam s renin Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Reaktif Güç Kontrolü hizmetinin İşlenmesi bölümünde belirtilen tolerans s resinden az veya eşit olması durumunda Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağladığı; fazla olması durumunda ise Reaktif Güç Kontrol Hizmetini sağlamadığı kabul edilir.’’

karar verilmiştir.