

KURUL KARARIEnerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**KURUL KARARI****Karar No:** 14029**Karar Tarihi:** 11/12/2025

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/12/2025 tarihli toplantısında; aşağıdaki “*Elektrik Piyasası Dengeleme ve Ulaştırma Yönetmeliğinde 110 uncu maddesi uyarınca KÜPSM Değerinin Ve KÜPSM İle KÜPST Hesaplamalarında Kullanılacak Katsayıların Belirlenmesi Hakkında Karar*”ın kabul edilerek Resmî 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 ulaştırmaya esas veriş-çekiş biriminin bir ulaştırma dönemine ait kesinleşmiş günlük üretim/tüketim programından sapma miktarı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

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

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

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

diğer hallerde;

(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 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, 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 dönemindeki 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 dönemindeki 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),
- h u uzlaştırma dönemi için b dengeleme birimine verilen yük alma talimatı
sayısını,
- g u uzlaştırma dönemi için b dengeleme birimine verilen yük atma talimatı
sayısını,
- m Üretim planından sapmaya ilişkin tolerans katsayısını

ifade eder.

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
- 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 =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
Rüzgar	0,15
Güneş	0,08
Depolamalı Elektrik Üretim Tesisleri	0,05
Diğer Kaynaklar	0,05
İletim Sisteminden Bağlı Lisanssız Santraller	0,20

(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.

(3) Üretim tesisine bütünsel 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 veri-çekmiş 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.

(2) Depolamalı elektrik üretim tesisleri ile bütünsel elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesislerinin lisanslarına dercedilen ana kaynakları kısmen veya tamamen işletmeye girmeden önce 9/5/2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinin 5 inci maddesinin yedinci fıkrası kapsamında depolama ünitesi ya da depolama tesisinin kabulü yapılan kısmına kadar şebekeye enerji verilebildiği dönemde, söz konusu depolamalı elektrik üretim tesisi veya bütünsel elektrik depolama ünitesinin yer aldığı üretim tesisinin bir toplayıcının portföyünde dengeleme birimi olmak üzere bir topluluğa dahil edilmesi halinde, birinci fıkra kapsamında yapılacak ağırlıklandırılmış tolerans katsayısı hesabında;

a) tesisin üretim lisansına dercedilen ana kaynağının kısmen işletmeye girmesi halinde bu kısmın elektriksel kurulu gücü,

b) kabulü yapılan depolama ünitesi ya da depolama tesisinin elektrik kurulu gücü karşılaştırılarak büyük olanı kullanılır.

MADDE 5 – (1) 21/11/2024 tarihli ve 13025 sayılı Kurul Kararı yürürlükten kaldırmıştır.

MADDE 6 – (1) Bu Karar 1/1/2026 tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 7 – (1) Bu karar hükümlerini Enerji Kurumu Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür..