

**GÜN İÇİ PİYASASINDA SUNULAN TEKLİFLERİN TEKNİK GEREKLİLİKLERİNE DAİR YÖNTEMDE YAPILAN
DEĞİŞİKLİKLERİ GÖSTERİR KARŞILAŞTIRMA TABLOSU**

Mevcut	Değişiklik
Teklif eşleşme oranı MADDE 3- (1) Teklif eşleşme oranı, ilgili kontratın açılışından kontrat kapanış zamanına kadar geçen sürede bir piyasa katılımcısı tarafından sunulan ve güncellenen teklif sayılarının aynı piyasa katılımcısının ilgili kontratta gerçekleşen eşleşme sayısına bölünmesi ile hesaplanan değerdir. (2) Gün içi piyasasında teklif eşleşme oranı kontrat bazında 1.000 olarak uygulanır. Söz konusu oran aşıldığında ilgili kontrat için yeni teklif sunma veya güncelleme işlemi yapılamaz. Söz konusu engelleme işleminden önce sunulan teklifler eşleşirse TEO değeri yeniden 1.000 olana kadar teklif sunma ve güncelleme işlemi yapılabilir. (3) Teklif eşleşme oranı hesabında ondalık değerler aşağıya yuvarlanır. (4) Teklif sunma ve güncelleme sayılarına ilişkin ayrıntılı bilgi, Piyasa İşletmecisinin kurumsal internet sitesinde ve PYS’de yayımlanan kullanıcı kılavuzunda yer alır.	Teklif eşleşme oranı MADDE 3- (1) Teklif eşleşme oranı <u>(TEO)</u>, ilgili kontratın açılışından kontrat kapanış zamanına kadar geçen sürede bir piyasa katılımcısı tarafından sunulan, ve güncellenen, <u>pasife alınan ve iptal edilen</u> teklif sayılarının aynı piyasa katılımcısının ilgili kontratta gerçekleşen eşleşme sayısına bölünmesi ile hesaplanan değerdir. (2) Gün içi piyasasında <u>TEO</u>, teklif eşleşme oranı kontrat bazında 1.000 olarak uygulanır. Söz konusu oran aşıldığında ilgili kontrat için yeni teklif sunma veya güncelleme işlemi yapılamaz. Söz konusu engelleme işleminden önce sunulan teklifler eşleşirse TEO değeri yeniden 1.000 olana kadar teklif sunma ve güncelleme işlemi yapılabilir. (3) TEO Teklif eşleşme oranı hesabında ondalık değerler aşağıya yuvarlanır. (4) Teklif sunma ve güncelleme sayılarına ilişkin ayrıntılı bilgi, Piyasa İşletmecisinin kurumsal internet sitesinde ve PYS’de yayımlanan kullanıcı kılavuzunda yer alır.
Teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı MADDE 4- (1) Teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı, her bir teklif sunma ve güncelleme işlemleri arasındaki minimum zaman aralığıdır. (2) Gün içi piyasasında teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı 100 milisaniye olarak uygulanır. Söz konusu zaman aralığından daha kısa süre içerisinde yeni teklif sunma veya güncelleme işlemi yapılamaz. (3) Sistemin işletimine zarar verecek şekilde teklif sunma ve güncellemelerin yapılması halinde ilgili katılımcılar Kuruma bildirilir.	Teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı MADDE 4- (1) Teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı <u>(TGA)</u>, her bir teklif sunma, ve güncelleme, <u>pasife alma ve iptal etme</u> işlemleri arasındaki minimum zaman aralığıdır. (2) Gün içi piyasasında <u>TGA</u>, teklif sunma ve güncelleme zaman aralığı 100 milisaniye olarak uygulanır. Söz konusu zaman aralığından daha kısa süre içerisinde yeni teklif sunma veya güncelleme <u>birinci fıkrada bahsedilen</u> işlemleri yapılamaz. (3) Sistemin işletimine zarar verecek şekilde teklif sunma ve güncellemelerin işlemlerin yapılması halinde ilgili katılımcılar Kuruma bildirilir.

YENİ HÜKÜM EKLENMİŞTİR.	<u>Teklif güncelleme sayısı</u> <u>MADDE 4/A-</u> (1) Teklif güncelleme sayısı (TGS), kontrat bazında bir piyasa katılımcısı tarafından sunulan, güncellenen, pasife alınan ve iptal edilen teklif sayılarının toplamıdır. (2) TGS her gün saat 00:00'dan başlayarak 23:59:59'a kadar hesaplanır ve her günün sonunda sıfırlanır. (3) Gün içi piyasasında TGS üst limiti 10.000 olarak uygulanır. (4) Herhangi bir kontrat için TGS 10.000 değerine ulaşana kadar TGA 100 milisaniye olarak, ulaştığında ise ilgili gün sona erene kadar TGA 5 saniye olarak uygulanır.
-------------------------	--

**TEMİNAT HESAPLAMA YÖNTEMİNDE YAPILAN DEĞİŞİKLİKLERİ GÖSTERİR
KARŞILAŞTIRMA TABLOSU**

MEVCUT	DEĞİŞİKLİK
Risk teminatı MADDE 8– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın, fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için, dengeden sorumlu gruptaki piyasa katılımcılarının alış yönünde yaptığı ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük atma talimat miktarları ve üretim tesislerinin TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sisteminde (YTBS) yer alan üretim değerleri toplamının; satış yönünde yaptığı ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki satış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki satış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük alma talimat miktarları ve öngörülen uzlaştırmaya esas çekiş miktarları toplamını karşılamaması durumunda dengesizlik miktarının artacağı öngörülür ve buna bağlı olarak ilgili risk hesabı gerçekleştirilir. (2) Piyasa katılımcısının öngörülen dengesizlik miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır: a) İlgili tedarikçinin portföyüne dahil olan her bir tüketim noktasına ilişkin tüketim değerlerinin belirlenmesi için; 1) İlgili tüketim noktasının faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olması durumunda bu tüketim değerleri, 2) İlgili tüketim noktasının serbest tüketici olması ve faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olmaması durumunda, sayaç okuyan kurumlar tarafından her bir serbest tüketici için PYS’de ölçüm noktası tablosuna kayıt edilen ve güncel tutulması gereken tahmini yıllık toplam tüketim değerleri, kullanılır. b) Tüketim noktası bazında belirlenen ortalama tüketim değerleri kullanılarak ilgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tüm tüketim noktaları için günlük bazda öngörülen bölgesel toplam tüketim değerleri	Risk teminatı MADDE 8– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın, fatura son ödeme tarihi geçmemiş fatura dönemleri için, dengeden sorumlu gruptaki piyasa katılımcılarının alış yönünde yaptığı ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük atma talimat miktarları ve üretim tesislerinin TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sisteminde (YTBS) yer alan üretim değerleri toplamının; satış yönünde yaptığı ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki satış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki satış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük alma talimat miktarları ve öngörülen uzlaştırmaya esas çekiş miktarları toplamını karşılamaması durumunda dengesizlik miktarının artacağı öngörülür ve buna bağlı olarak ilgili risk hesabı gerçekleştirilir. (2) Piyasa katılımcısının öngörülen dengesizlik miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır: a) İlgili tedarikçinin portföyüne dahil olan her bir tüketim noktasına ilişkin tüketim değerlerinin belirlenmesi için; 1) İlgili tüketim noktasının faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olması durumunda bu tüketim değerleri, 2) İlgili tüketim noktasının serbest tüketici olması ve faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olmaması durumunda, sayaç okuyan kurumlar tarafından her bir serbest tüketici için PYS’de ölçüm noktası tablosuna kayıt edilen ve güncel tutulması gereken tahmini yıllık toplam tüketim değerleri, kullanılır. b) Tüketim noktası bazında belirlenen ortalama tüketim değerleri kullanılarak ilgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tüm tüketim noktaları için günlük bazda öngörülen bölgesel toplam tüketim değerleri

belirlenir. Belirlenen bölgesel toplam tüketim değerleri bu maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan bölgesel mevsimsellik katsayıları oranında artırılır/azaltılır.

c) Günlük bazda belirlenen ve artış ve/veya azalış yönünde bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanan toplam tüketim değeri ile ilgili piyasa katılımcısının satış yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki satış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki satış miktarları ve dengeleme güç piyasasındaki yük alma talimat miktarları toplamının, katılımcının alış yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük atma talimat miktarları ve YTBS’de yer alan üretim değerleri toplamından fazla olması durumunda, piyasa katılımcısının risk teşkil ettiği öngörülür.

ç) Bu doğrultuda dengeden sorumlu tarafın dengesizliğe ilişkin riskinin değiştiğinin tespit edilmesi durumunda öngörülen dengesizlik miktarı pozitif ise hesaplamanın yapıldığı güne ait pozitif dengesizlik fiyatlarının aritmetik ortalamasının öngörülen dengesizlik miktarı negatif ise hesaplamanın yapıldığı güne ait negatif dengesizlik fiyatlarının aritmetik ortalamasının çarpılması neticesinde elde edilen tutara göre risk teminat hesabı yapılır.

(3) Bölgesel Mevsimsellik Katsayıları dağıtım bölgeleri ve iletim bölgeleri için aşağıdaki şekilde hesaplanır;

a) Bir fatura dönemi için bölgesel tüketim miktarı, aynı aya ait fatura dönemi için geçmiş iki yılda gerçekleşmiş bölgesel tüketim miktarlarının aritmetik ortalaması hesaplanarak bulunur.

b) İçinde bulunulan avans dönemi için mevsimsellik katsayısı, ilgili avans döneminin yer aldığı fatura dönemi için (a) bendi uyarınca hesaplanan ortalama bölgesel tüketim miktarı ile ilgili avans dönemi itibariyle faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemi için hesaplanmış olan ortalama bölgesel tüketim miktarının oranlanması ile bulunur.

(4) Bölgesel Mevsimsellik Katsayıları Piyasa İşletmecisi tarafından gerek görülen sıklıkla güncellenir ve piyasa katılımcılarına PYS aracılığıyla duyurulur.

(5) Bir üretim tesisinin YTBS’den üretim verisinin temin edilememesi durumunda risk teminatı hesabında ilgili tesisin işletmedeki kurulu gücünün %85’i kullanılır.

belirlenir. Belirlenen bölgesel toplam tüketim değerleri bu maddenin üçüncü fıkrası uyarınca hesaplanan bölgesel mevsimsellik katsayıları oranında artırılır/azaltılır.

c) Günlük bazda belirlenen ve artış ve/veya azalış yönünde bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanan toplam tüketim değeri ile ilgili piyasa katılımcısının satış yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki satış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki satış miktarları ve dengeleme güç piyasasındaki yük alma talimat miktarları toplamının, katılımcının alış yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alış miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alış miktarları, dengeleme güç piyasasındaki yük atma talimat miktarları ve YTBS’de yer alan üretim değerleri toplamından fazla olması durumunda, piyasa katılımcısının risk teşkil ettiği öngörülür.

ç) Bu doğrultuda dengeden sorumlu tarafın dengesizliğe ilişkin riskinin değiştiğinin tespit edilmesi durumunda öngörülen dengesizlik miktarı pozitif ise hesaplamanın yapıldığı güne ait pozitif dengesizlik fiyatlarının aritmetik ortalamasının öngörülen dengesizlik miktarı negatif ise hesaplamanın yapıldığı güne ait negatif dengesizlik fiyatlarının aritmetik ortalamasının çarpılması neticesinde elde edilen tutara göre risk teminat hesabı yapılır.

(3) Bölgesel Mevsimsellik Katsayıları dağıtım bölgeleri ve iletim bölgeleri için aşağıdaki şekilde hesaplanır;

a) Bir fatura dönemi için bölgesel tüketim miktarı, aynı aya ait fatura dönemi için geçmiş iki yılda gerçekleşmiş bölgesel tüketim miktarlarının aritmetik ortalaması hesaplanarak bulunur.

b) İçinde bulunulan avans dönemi için mevsimsellik katsayısı, ilgili avans döneminin yer aldığı fatura dönemi için (a) bendi uyarınca hesaplanan ortalama bölgesel tüketim miktarı ile ilgili avans dönemi itibariyle faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemi için hesaplanmış olan ortalama bölgesel tüketim miktarının oranlanması ile bulunur.

(4) Bölgesel Mevsimsellik Katsayıları Piyasa İşletmecisi tarafından gerek görülen sıklıkla güncellenir ve piyasa katılımcılarına PYS aracılığıyla duyurulur.

(5) Bir üretim tesisinin YTBS’den üretim verisinin temin edilememesi durumunda risk teminatı hesabında ilgili tesisin işletmedeki kurulu gücünün %85’i kullanılır.

(6) Gerekli alt yapı sistemleri tamamlanana kadar, bu maddede yer alan risk teminatı hesaplamasında kullanılan üretim miktarının belirlenmesinde, YTBS’de yer alan üretim değerleri yerine işletmedeki kurulu gücün %85 i dikkate alınarak gerçekleştirebileceği üretim miktarı kullanılacaktır.

(7) Vadeli elektrik piyasasında temerrüde düşen piyasa katılımcıları adına Piyasa İşletmecisi tarafından temerrüt yönetimi kapsamında ilgili piyasalarda gerçekleştirilen alış-satış miktarları da risk teminatı hesabına dâhil edilir.

(8) Risk teminatı hesaplamasında dengeden sorumlu gruptaki tüm piyasa katılımcılarının DUY’un 60 ıncı maddesi uyarınca alış yönünde yapılan gün öncesi piyasası kesinti miktarları toplamı, ilgili avans dönemi için birinci fıkra kapsamında hesaplanan günlük risk miktarı negatif ise bu miktarı azaltıcı yönde ve en fazla söz konusu miktar kadar düşülür.

(6) Gerekli alt yapı sistemleri tamamlanana kadar, bu maddede yer alan risk teminatı hesaplamasında kullanılan üretim miktarının belirlenmesinde, YTBS’de yer alan üretim değerleri yerine işletmedeki kurulu gücün %85 i dikkate alınarak gerçekleştirebileceği üretim miktarı kullanılacaktır.

(7) Vadeli elektrik piyasasında temerrüde düşen piyasa katılımcıları adına Piyasa İşletmecisi tarafından temerrüt yönetimi kapsamında ilgili piyasalarda gerçekleştirilen alış-satış miktarları da risk teminatı hesabına dâhil edilir.

(8) Risk teminatı hesaplamasında dengeden sorumlu gruptaki tüm piyasa katılımcılarının DUY’un 60 ıncı maddesi uyarınca alış yönünde yapılan gün öncesi piyasası kesinti miktarları toplamı, ilgili avans dönemi için birinci fıkra kapsamında hesaplanan günlük risk miktarı negatif ise bu miktarı azaltıcı yönde ve en fazla söz konusu miktar kadar düşülür.

(9) Bu madde kapsamında hesaplanan öngörülen dengesizlik miktarının negatif olması durumunda; öngörülen dengesizlik miktarının ilgili güne ait satış miktarları ile günlük bazda belirlenen ve artış ve/veya azalış yönünde bölgesel mevsimsellik katsayısı uygulanan toplam tüketim değeri toplamının yüzde 35’ine eşit veya daha büyük olması halinde ikinci fıkranın (ç) bendi kapsamında ilgili gün için hesaplanan günlük risk tutarı yüzde elli oranında arttırılır.