

**TEMİNAT HESAPLAMA YÖNTEMİ DEĞİŞİKLİKLERİNE İLİŞKİN
KARŞILAŞTIRMA TABLOSU**

MEVCUT METİN	TASLAK METİN
Başlangıç teminatı MADDE 4 – (1) Tedarik lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı 200.000 TL’dir. (2) Üretim veya OSB üretim lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı: a) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamının 1000 MW’ın üstünde olması durumunda 200.000 TL’dir. b) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamının 50 MW ile 1000 MW arasında olması durumunda kurulu gücü x 200 TL/MW’tır. c) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamının 50 MW’ın altında olması durumunda 10.000 TL’dir. (3) İletim lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı 200.000 TL’dir.	Başlangıç teminatı MADDE 4 – (1) Tedarik, <u>toplayıcı, dağıtım ve iletim</u> lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı <u>21.500.000 TL’dir.</u> (2) Üretim veya OSB üretim lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı: a) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamının <u>1500 TL/MW ile çarpılması suretiyle hesaplanır</u>1000 MW’ın üstünde olması durumunda 200.000 TL’dir. b) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamı <u>üzerinden hesaplanan başlangıç teminatı en az 100.000 TL en fazla 1.500.000 TL’dir.</u>nnn 50 MW ile 1000 MW arasında olması durumunda kurulu gücü x 200 TL/MW’tır. e) Piyasa katılımcısının işletmedeki kurulu gücünün toplamının 50 MW’ın altında olması durumunda 10.000 TL’dir. (3) İletim lisansı sahibi bir piyasa katılımcısının sunması gereken toplam teminatın hesaplanmasında kullanılacak olan başlangıç teminatı tutarı 200.000 TL’dir. <u>(3) Bu maddede yer alan tutarlar, bir önceki yılın ağırlıklı PTF ortalamasının ilgili yıldan iki önceki yıla ait ağırlıklı PTF ortalamasına göre artış göstermesi halinde, söz konusu artış oranında güncellenir. Bu güncelleme, her yıl güncel tutarlara yeniden uygulanır. Güncellenen tutarlar, ilgili yılın Şubat ayının ilk iş gününden itibaren yapılacak olan teminat hesaplamalarında kullanılır.</u>
Dengesizlik teminatı MADDE 7– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:	Dengesizlik teminatı MADDE 7– (1) Bir dengeden sorumlu tarafın dengesizlik teminatı aşağıdaki şekilde hesaplanır:

$AOSMF_i = \frac{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} \times SMF_{i,t,u})}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n EDM_{i,f,t,u} }$ $AROSMF_a = \frac{\sum_{i=1}^j AOSMF_i}{12}$ $AEDM_{i,f} = \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} - DM_{i,f,t,u})$ $\min(AEDM_{i,f}) < 0$ ise $DT_{f,a} = RK \times AROSMF_a \times \min(AEDM_{i,f}) $ $\min(AEDM_{i,f}) \geq 0$ ise $DT_{f,a} = 0$. (2) Bu formüllerde geçen; $AOSMF_i$ Geçmiş 12 aylık risk dönemi içerisinde yer alan i ayındaki sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamasını (TL/MWh), $EDM_{i,f,t,u}$ Geçmiş üç aylık risk döneminde yer alan i ayı için, f dengeden sorumlu tarafın, t teklif bölgesindeki, u uzlaştırma dönemine ait enerji dengesizlik miktarını (MWh), $SMF_{i,t,u}$ Risk döneminde yer alan i ayı ve t teklif bölgesi için u uzlaştırma dönemine ait sistem marjinal fiyatını (TL/MWh), $AROSMF_a$ a ayna ilişkin teminat hesaplamasında kullanılan geçmiş 12 aylık risk dönemindeki aylık sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamalarının aritmetik ortalamasını (TL/MWh), $AEDM_{i,f}$ f dengeden sorumlu tarafın, i ayna ait toplam enerji dengesizlik miktarını (MWh),	$AOSMF_i = \frac{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} \times SMF_{i,t,u})}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n EDM_{i,f,t,u} }$ $AROSMF_a = \frac{\sum_{i=1}^j AOSMF_i}{12}$ $AEDM_{i,f} = \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^n (EDM_{i,f,t,u} - DM_{i,f,t,u})$ $\min(AEDM_{i,f}) < 0$ ise $DT_{f,a} = RK \times AROSMF_a \times \min(AEDM_{i,f}) $ $\min(AEDM_{i,f}) \geq 0$ ise $DT_{f,a} = 0$. (2) Bu formüllerde geçen; $AOSMF_i$ Geçmiş 12 aylık risk dönemi içerisinde yer alan i ayındaki sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamasını (TL/MWh), $EDM_{i,f,t,u}$ Geçmiş üç aylık risk döneminde yer alan i ayı için, f dengeden sorumlu tarafın, t teklif bölgesindeki, u uzlaştırma dönemine ait <u>net toplam</u> enerji dengesizlik miktarını (MWh), $SMF_{i,t,u}$ Risk döneminde yer alan i ayı ve t teklif bölgesi için u uzlaştırma dönemine ait sistem marjinal fiyatını (TL/MWh), $AROSMF_a$ a ayna ilişkin teminat hesaplamasında kullanılan geçmiş 12 aylık risk dönemindeki aylık sistem marjinal fiyatlarının ağırlıklı ortalamalarının aritmetik ortalamasını (TL/MWh), $AEDM_{i,f}$ f dengeden sorumlu tarafın, i ayna ait toplam enerji dengesizlik miktarını (MWh),
---	---

DM_{i,f,t,u} Geçmiş üç aylık risk döneminde yer alan i ayı için f dengeden sorumlu tarafın, tarafı olduğu dengeden sorumlu grubun altında sekonder frekans kontrol hizmetini sağlayan tüm üretim tesisleri için t teklif bölgesinde hizmete katıldığı u uzlaştırma dönemine ait Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 28 inci maddesi uyarınca hesaplanan enerji dengesizlik miktarını (MWh), DT_{f,a} f dengeden sorumlu tarafın, a ayı için dengesizlik teminatını (TL), RK Risk katsayısını, m İlgili fatura dönemi için belirlenmiş teklif bölgesi sayısını, n İlgili fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını, k İlgili fatura dönemi için dengeden sorumlu taraf sayısını, j Geçmiş 12 aylık risk dönemini ifade eder.	DM_{i,f,t,u} Geçmiş üç aylık risk döneminde yer alan i ayı için f dengeden sorumlu tarafın, tarafı olduğu dengeden sorumlu grubun altında sekonder frekans kontrol hizmetini sağlayan tüm üretim tesisleri için t teklif bölgesinde hizmete katıldığı u uzlaştırma dönemine ait Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin 28 inci maddesi uyarınca hesaplanan enerji dengesizlik miktarını (MWh), DT_{f,a} f dengeden sorumlu tarafın, a ayı için dengesizlik teminatını (TL), RK Risk katsayısını, m İlgili fatura dönemi için belirlenmiş teklif bölgesi sayısını, n İlgili fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını, k İlgili fatura dönemi için dengeden sorumlu taraf sayısını, j Geçmiş 12 aylık risk dönemini ifade eder.
Risk teminatı MADDE 8– ... (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	Risk teminatı MADDE 8– ... (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

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 alışı yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alışı miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alışı 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. ...	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 alışı yönünde yapmış olduğu ikili anlaşma miktarları, vadeli elektrik piyasasındaki alışı miktarları, gün öncesi ve gün içi piyasalarındaki alışı 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 söz konusu dengesizlik miktarı ile; 1) öngörülen dengesizlik miktarı pozitif ise hesaplamanın yapıldığı güne ait pozitif dengesizlik fiyatlarının aritmetik ortalamasının, 2) öngörülen dengesizlik miktarı negatif ise hesaplamanın yapıldığı güne ait negatif dengesizlik fiyatlarının aritmetik ortalamasının çarpılması neticesinde elde edilen tutara göre risk teminat hesabı yapılır. ...
YEK teminatı MADDE 9-	YEK teminatı MADDE 9-

... (3) Piyasa katılımcısının öngörülen tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır: a) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olması durumunda bu tüketim değerleri, b) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olmaması durumunda, sayaç okuyan kurumlar tarafından her bir tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktası için PYS’de ölçüm noktası tablosuna kayıt edilen ortalama tüketim değerleri,	... (3) Piyasa katılımcısının öngörülen tedarik yükümlülüğü kapsamındaki uzlaştırmaya esas çekiş miktarının tespit edilmesi sürecinde aşağıdaki yöntem uygulanır: a) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olması durumunda bu tüketim değerleri, b) İlgili piyasa katılımcısının portföyünde yer alan tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktalarına ait faturaya esas uzlaştırma bildirimi yayımlanmış son fatura dönemindeki tüketim değerlerinin PYS’de kayıtlı olmaması durumunda, sayaç okuyan kurumlar tarafından her bir tedarik yükümlülüğü kapsamındaki tüketim noktası için PYS’de ölçüm noktası tablosuna kayıt edilen <u>ve güncel tutulması gereken tahmini yıllık ortalama toplam</u> tüketim değerleri,
Geçici ek teminat hesabı GEÇİCİ MADDE 2- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Aralık 2024 fatura son ödeme tarihine kadar 6 ncı madde uyarınca yapılacak hesaplamalarda, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunun 26 ncı maddesinin dokuzuncu, onbirinci ve onikinci fıkraları kapsamında enerji tedarik etmekle yükümlü olan enerji üretim şirketi ile Sistem İşletmecisi için ek teminat 0 (sıfır) olarak uygulanır.	Geçici ek teminat hesabı GEÇİCİ MADDE 2- (1) Bu maddenin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren Aralık 2024⁶ fatura son ödeme tarihine kadar 6 ncı madde uyarınca yapılacak hesaplamalarda, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunun 26 ncı maddesinin dokuzuncu, onbirinci ve onikinci fıkraları kapsamında enerji tedarik etmekle yükümlü olan enerji üretim şirketi ile Sistem İşletmecisi için ek teminat 0 (sıfır) olarak uygulanır.
	<u>Geçici başlangıç teminatı</u> <u>GEÇİCİ MADDE 7- (1) Toplayıcı lisansı sahibi piyasa katılımcıları için hesaplanacak başlangıç teminatı tutarı 3/3/2025 tarihine kadar 200.000 TL’dir.</u>