

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:**Karar Tarihi:** 27.05.2021**Karar Sayısı:** 10232-1

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27.05.2021 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi**'nin ekteki Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi'nin kabul edilmesine,

karar verilmiştir.

EK

**YENİLENEBİLİR ENERJİ KAYNAK GARANTİ SİSTEMİ VE ORGANİZE YEK-G
PIYASASI İŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI İÇİN UYGULANACAK
BEDEL VE KOMİSYONLAR İLE UYGULAMAYA İLİŞKİN
YÖNTEM BİLDİRİMİ**

Amaç

Madde 1 – (1) Bu Bildirimin amacı, yenilenebilir enerji kaynak garanti sistemi (YEK-G sistemi) ve organize YEK-G piyasası işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 – (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G piyasası işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yöntemle dair usul ve esasları kapsar.

Dayanak

Madde 3 – (1) Bu Bildirim, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 6 ncı maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 – (1) Bu Bildirimde geçen;

- EPİAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
- YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanı (YEKGİGT): EPİAŞ'ın YEK-G sistemi ve Organize YEK-G piyasasını işletmek için bir tarife yılında toplayacağı gelirin üst sınırını,
- Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- Piyasa İşletim Gelir Tavanı (PİGT): EPİAŞ'ın bir tarife yılında toplayacağı gelirin sınırını,
- Piyasa İşletmecisi: Piyasa işletim lisansı sahibi EPİAŞ'ı,
- Tarife Teklifi: EPİAŞ Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, PİGT'in karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi ifade eder.

(2) Bu bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının Dağıtılması

Madde 5 – (1) Piyasa İşletmecisinin YEK-G sistemi ve organize YEK-G piyasası işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir, YEK-G sistem kullanıcıları/piyasa katılımcılarından piyasa işletim ücreti olarak karşılanır.

Ücretlere İlişkin Esaslar

Madde 6 – (1) Piyasa işletim gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir. Piyasa işletim ücreti, YEK-G sistemindeki işlemlerden ve organize YEK-G piyasasında gerçekleştirilen alış ve satışa ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir ve Piyasa İşletmecisi tarafından söz konusu ücretler PYS aracılığıyla YEK-G sistem kullanıcıları/piyasa katılımcılarına bildirilir.

Ücretlere İlişkin Hesaplama Yöntemleri

Madde 7 – (1) YEK-G’de gerçekleşmiş piyasa hacimleri dikkate alınarak gerçekleştirilecek piyasa hacimleri tahmin edilir. Tahmin edilen bu miktarlar, her bir YEK-G katılımcısından alınacak olan birim işlem ücreti hesaplamasında kullanılır. Bu birim ücretlerin, Piyasa İşletmecisinin YEK-G’yi işletmek için yapacağı harcamaları karşılayacak düzeyde olması esastır. Bununla birlikte ilgili hizmetler için yurtdışı birim fiyatlar da referans alınabileceği gibi farklı yöntemler de kullanılabilir.

Piyasa İşletim Ücreti

Madde 8- (1) Her bir YEK-G sistem kullanıcısı/piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki kalemlerden meydana gelir;

- a) Yenilenebilir enerji kaynak garanti sistemi yıllık katılım ücreti.
- b) Organize yenilenebilir enerji kaynak garanti piyasasında gerçekleştirilen alış-satış işlemleri için belirlenen işlem ücreti.

YEK-G Sistemi Yıllık Katılım Ücreti

Madde 9- (1) YEK-G sistemi yıllık katılım ücreti, her yıl tarifenin belirlendiği Kurul Kararı ile belirlenir ve Piyasa İşletmecisi tarafından her bir sistem kullanıcısından yıllık bazda tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının %50’lik kısmını yıllık katılım ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Yıllık Katılım ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$YKÜ_{s,z} = \frac{(YEKGİGT_z \times 0,50)}{n}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$YKÜ_{s,z}$: “s” YEK-G sistem kullanıcısının “z” tarife yılı için YEK-G sistemine katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak YEK-G sistemi yıllık katılım ücretini,
 $YEKGİGT_z$: “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin YEK-G sistemi ve Organize YEK-G piyasası işletim gelir tavanını,
n : “z” tarife yılında Piyasa İşletmecisine kayıtlı olması öngörülen YEK-G sistem kullanıcı sayısını ifade eder.

Organize YEK-G Piyasasında Gerçekleştirilen Alış-Satış İşlemleri İçin Belirlenen İşlem Ücreti

Madde 10- (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti, Kurul kararı ile belirlenir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanının %50'lik kısmını piyasa işlemleri karşılığında piyasa katılımcılarından tahsil edeceği işlem ücreti ile karşılar. Bu tutarı karşılamak için uygulayacağı birim işlem ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$BİÜ_z = \frac{(YEKGİGT_z \times 0,50)}{(|YEKG PAM_z| + |YEKG PSM_z|)}$$

(3) İkinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$BİÜ_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,

$YEKGİGT_z$: “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin yenilenebilir enerji kaynak garanti sistemi ve piyasası işletim gelir tavanını,

$YEKG PAM_z$: Organize YEK-G piyasası katılımcılarının “z” tarife yılında piyasada yapması öngörülen toplam alış miktarını,

$YEKG PSM_z$: Organize YEK-G piyasası katılımcılarının “z” tarife yılında piyasada yapması öngörülen toplam satış miktarını ifade eder.

(4) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam işlem ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$İÜ_{p,i} = \sum_{k=1}^m [(|YEKG PAM_{p,k,i}| + |YEKG PSM_{p,k,i}|) \times BİÜ_z]$$

(5) Dördüncü fıkrada yer alan formülde geçen;

$İÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi içinde yaptığı işlemler dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,

$YEKG PAM_{p,k,i}$: “p” piyasa katılımcısının “k” kontratı için “i” fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam alış miktarını (MWh),

$YEKG PSM_{p,k,i}$: “p” piyasa katılımcısının “k” kontratı için “i” fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam satış miktarını (MWh),

$BİÜ_z$: “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,

m : “i” fatura döneminde işlem yapılan kontrat sayısını

ifade eder.

Piyasa İşletim Ücretinin Hesaplanması

Madde 11- (1) YEK-G sistem kullanıcılarının aylık bazda ödeyeceği piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$PİÜ_{s,t} = İÜ_{p,i} + YKÜ_{s,z}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$P\ddot{U}_{s,i}$: “s” YEK-G sistem kullanıcısının “i” fatura dönemi için ödeyeceği toplam piyasa işletim ücretini,
 $\ddot{U}_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,
 $YK\ddot{U}_{ssz}$: “s” YEK-G sistem kullanıcısının “z” tarife yılı için yenilenebilir enerji kaynak garantisi sistemine katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini

ifade eder.

Gelir Tavanı Farkı

Madde 12- (1) Piyasa İşletmecisi, bir önceki tarife yılı için belirlenen YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanı ile ilgili yıl için gerçekleşen YEK-G sistemi ve organize YEK-G piyasası işletim geliri arasındaki farkı, bir sonraki YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanı hesaplamalarında dikkate alır.

Birim Ücret Hesaplama Metodu

Madde 13 – (1) YEK-G sistemi ve organize YEK-G piyasası işletmeye alındıktan sonra, Piyasa İşletmecisi her tarife yılı için toplayacağı YEK-G Sistemi ve Organize YEK-G Piyasası İşletim Gelir Tavanına ulaşmak için, bir önceki tarife yılının kayıtlı sistem kullanıcısı/piyasa katılımcısı sayısı ve piyasa işlem miktarlarından hareketle bir sonraki tarife yılının rakamlarını tahmin ederek birim işlem ücretleri ve yıllık katılım ücretine ilişkin teklifini hazırlar.

GEÇİCİ MADDE 1 – (1) YEK-G sistemi ve organize YEK-G piyasası için 2021 yılında piyasa işletim ücreti alınmaz.

Yürürlük

Madde 14– (1) Bu Bildirim yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 15 – (1) Bu Bildirim hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Karar Tarihi: 27.05.2021

Karar Sayısı: 10232-2

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27.05.2021 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları  şletme Anonim Şirketi**'nin ekteki Vadeli Elektrik Piyasası  şletim Gelir Tavanının Karşılanması  in Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya  liŐkin Yöntem Bildirimi'nin kabul edilmesine,

karar verilmiştir.

EK

VADELİ ELEKTRİK PİYASASI  ŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI  İN UYGULANACAK BEDEL VE KOMİSYONLAR İLE UYGULAMAYA İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ

Amaç

Madde 1 – (1) Bu Bildirim amacı, vadeli elektrik piyasası piyasa  şletim gelir tavanının karşılanması  in uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya  liŐkin yöntemin belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 – (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları  şletme Anonim Şirketi'nin vadeli elektrik piyasası piyasa  şletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yönteme dair usul ve esasları kapsar.

Dayanak

Madde 3 – (1) Bu Bildirim, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Piyasa  şletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin 6 ncı maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 – (1) Bu Bildirimde geçen;

- EPİAŞ: Enerji Piyasaları  şletme Anonim Şirketini,
- Vadeli Elektrik Piyasası  şletim Gelir Tavanı (VEPİGT): EPİAŞ'nın Vadeli Elektrik Piyasası'nı  şletmek  in bir tarife yılında toplayacağı gelirin üst sınırını,
- Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- VEP: Vadeli Elektrik Piyasasını,
- Piyasa  şletim Gelir Tavanı (PİGT): EPİAŞ'nın bir tarife yılında toplayacağı gelirin sınırını,
- Piyasa  şletmecisi: Piyasa  şletim lisansı sahibi EPİAŞ'ı,
- Tarife Teklifi: EPİAŞ Yöntem Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, PİGT'in karşılanması  in uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya  liŐkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi,

ifade eder.

(2) Bu bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Dağıtılması

Madde 5 – (1) Piyasa İşletmecisinin vadeli elektrik piyasası işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir, piyasa katılımcılarından piyasa işletim ücreti olarak karşılanır.

VEP'teki Ücretlere İlişkin Esaslar

Madde 6 – (1) Piyasa işletim gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir. Piyasa işletim ücreti, vadeli elektrik piyasasında gerçekleştirilen alıŖ ve satıŖa ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir ve Piyasa İşletmecisi tarafından söz konusu ücretler PYS aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilir.

VEP'teki Ücretlere İlişkin Hesaplama Yöntemleri

Madde 7 – (1) Vadeli elektrik piyasasında gerçekleşmiş piyasa hacimleri dikkate alınarak gerçekleştirilecek piyasa hacimleri tahmin edilir. Tahmin edilen bu miktarlar, piyasa yapıcılarını ile vadeli elektrik piyasası için her bir piyasa katılımcısından alınacak olan birim işlem ücreti hesaplamasında kullanılır. Bu birim ücretlerin, Piyasa İşletmecisinin vadeli elektrik piyasasını işletmek için yapacağı harcamaları karşılayacak düzeyde olması esastır. Bununla birlikte ilgili hizmetler için yurtdışı birim fiyatlar da referans alınabileceği gibi farklı yöntemler de kullanılabilir.

Piyasa İşletim Ücreti

Madde 8- (1) Her bir piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki kalemlerden meydana gelir;

- a) Yıllık katılım ücreti.
- b) İşlem ücreti.
- c) Kabul edilmeyen itiraz ücreti.
- d) Temerrüt yönetim masrafı.

Yıllık Katılım Ücreti

Madde 9- (1) Yıllık katılım ücreti, her yıl tarifenin belirlendiği Kurul Kararı ile belirlenir ve Piyasa İşletmecisi tarafından her bir piyasa katılımcısından yıllık bazda tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının %5'lik kısmını yıllık katılım ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Yıllık Katılım ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$YKÜ_{p,z} = \frac{(VEPİGT_z \times 0,05)}{n}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

- $YKÜ_{p,z}$: “p” piyasa katılımcısının “z” tarife yılı için piyasaya katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini,
- $VEPİGT_z$: “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin vadeli elektrik piyasası işletim gelir tavanını,
- n : “z” tarife yılında Piyasa İşletmecisine kayıtlı olması öngörülen piyasa katılımcı sayısını

ifade eder.

İşlem Ücreti

Madde 10- (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti, Kurul kararı ile belirlenir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanı'nın %95'lik kısmını piyasa işlemleri karşılığında piyasa katılımcılarından tahsil edeceği işlem ücreti ile karşılar. Bu tutarı karşılamak için uygulayacağı birim işlem ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$Bi\ddot{U}_z = \frac{(VEPIGT_z \times 0,95)}{(|VEPAM_z| + |VEPSM_z|)}$$

(3) İkinci fıkrada yer alan formüle geçen;

$Bi\ddot{U}_z$: "z" tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,
 $VEPIGT_z$: "z" tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin vadeli elektrik piyasası işletim gelir tavanını,
 $VEPAM_z$: Vadeli elektrik piyasası katılımcılarının "z" tarife yılında piyasada yapması öngörülen toplam alış miktarını,
 $VEPSM_z$: Vadeli elektrik piyasası katılımcılarının "z" tarife yılında piyasada yapması öngörülen toplam satış miktarını
ifade eder.

(4) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam işlem ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$i\ddot{U}_{p,i} = \sum_{k=1}^m [(|VEPAM_{p,k,i}| + |VEPSM_{p,k,i}|) \times Bi\ddot{U}_z \times PYIO_{k,p,i}]$$

(5) Dördüncü fıkrada yer alan formüle geçen;

$i\ddot{U}_{p,i}$: "p" piyasa katılımcısının "i" fatura dönemi içinde yaptığı işlemler dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,
 $VEPAM_{p,k,i}$: "p" piyasa katılımcısının "k" kontratı için "i" fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam alış miktarını (MWh),
 $VEPSM_{p,k,i}$: "p" piyasa katılımcısının "k" kontratı için "i" fatura dönemi içinde gerçekleşen toplam satış miktarını (MWh),
 $Bi\ddot{U}_z$: "z" tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,
 $PYIO_{k,p,i}$: "k" kontratında piyasa yapıcısı olan "p" piyasa katılımcısının "i" fatura döneminde ilgili kontrat için hesaplanan piyasa işletim ücreti indirim oranını,
 m : "i" fatura döneminde işlem yapılan kontrat sayısını

ifade eder.

(6) Piyasa yapıcısı olan VEP piyasa katılımcılarının piyasa işletim ücreti indirim oranı aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$PBO_{k,p,i} \geq PBYO_{k,i} \text{ ise } PYIO_{k,p,i} = (1 - PBO_{k,p,i})$$
$$PBO_{k,p,i} < PBYO_{k,i} \text{ ise } PYIO_{k,p,i} = 1$$

(7) Altıncı fıkrada yer alan formüle geçen;

- PYİO_{k,p,i} : “k” kontratında piyasa yapıcısı olan “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde ilgili kontrat için hesaplanan piyasa işletim ücreti indirim oranını,
PBO_{k,p,i} : “k” kontratında piyasa yapıcısı olan “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde ilgili kontrat için piyasada bulunma oranını,
PBYO_{k,i} : piyasa işletmecisi tarafından “k” kontratı için belirlenen “i” fatura dönemindeki piyasa yapıcı olarak asgari piyasada bulunma yükümlülük oranını

ifade eder.

Kabul Edilmeyen İtiraz Ücreti

Madde 11- (1) VEP’te gerçekleşen eşleşmelere yapılan itirazların, Piyasa İşletmecisi tarafından haklı bulunmaması durumunda itiraz sonucu, ret gerekçesi ile birlikte ilgili piyasa katılımcısına bildirilir. Kabul edilmeyen itiraz ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$VEPI\ddot{U}_{p,i} = VEPI S_{p,i} \times BVEPI\ddot{U}_z$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formüle geçen;

- VEPI\ddot{U}_{p,i} : “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi içerisindeki kabul edilmeyen itiraz sayıları dikkate alınarak hesaplanan kabul edilmeyen itiraz ücretini,
VEPI S_{p,i} : “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi içerisinde yapmış olduğu itirazlardan kabul edilmeyenlerin sayısını,
BVEPI\ddot{U}_z : “i” fatura döneminin içinde bulunduğu “z” tarife yılı için belirlenen birim kabul edilmeyen itiraz ücretini

ifade eder.

Temerrüt yönetimi masrafının hesaplanması

MADDE 12- (1) Temerrüt yönetimi masrafı kapsamında oluşan tutarlar, ilgili piyasa katılımcısının vadeli elektrik piyasası piyasa işletim ücretine ilave edilir.

(2) Temerrüde düşen piyasa katılımcılarının sahip oldukları teslimat dönemi henüz gelmemiş olan her bir kontrat için net uzun ve/veya kısa pozisyonlarının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılması halinde, temerrüt yönetimi masrafı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır;

$$VEPTSM_{p,k} = \sum_{i=1}^n \sum_{t=1}^m KB_i \times L_{p,i,k,t}$$

$$VEPTAM_{p,u} = \sum_{i=1}^n \sum_{t=1}^y KB_i \times L_{p,i,u,t}$$

$$TÖTM_p = (VEPTSM_{p,k} + VEPTAM_{p,u}) \times a$$

$$KB_i = TDS_i \times 0,1 MW$$

(3) İkinci fıkrada yer alan formüllerde geçen;

- VEPTSM_{p,k} “p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlarına ilişkin hesaplanan satış miktarını,
KB_i “i” kontratının kontrat büyüklüğünü,
TDS_i “i” kontratının teslimat dönemindeki saat sayısını,

$L_{p,i,k,t}$	“p” piyasa katılımcısının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan “i” kontratındaki “t” kısa pozisyonunun lot adedini,
$VEPTAM_{p,u}$	“p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlarına ilişkin hesaplanan alış miktarını,
$L_{p,i,u,t}$	“p” piyasa katılımcısının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan “i” kontratındaki “t” uzun pozisyonunun lot adedini,
$TÖTM_p$	“p” piyasa katılımcısının sahip olduğu teslimat dönemi henüz gelmemiş olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarına ilişkin temerrüt masraflarını,
a	Vadeli elektrik piyasası piyasa işletim ücretinin birim bedelinin üç katı olarak belirlenen temerrüt masrafı birim bedelini,
n	“p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontrat sayısını,
m	“p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlara ilişkin sahip olunan pozisyon sayısını,
v	“p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontrat sayısını,
y	“p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlara ilişkin sahip olunan pozisyon sayısını
	ifade eder.

(4) Temerrüde düşen piyasa katılımcılarının sahip oldukları teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılması halinde, temerrüt yönetimi masrafı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır;

$$VEPSM_{p,k} = \sum_{i=1}^n \sum_{t=1}^m KB_i \times L_{p,i,k,t} \times \frac{(d-s)}{d}$$

$$VEPAM_{p,u} = \sum_{i=1}^v \sum_{t=1}^y KB_i \times L_{p,i,u,t} \times \frac{(d-s)}{d}$$

$$TSTM_p = (VEPSM_{p,k} + VEPAM_{p,u}) \times b$$

(5) Dördüncü fıkrada yer alan formüllerde geçen;

$VEPSM_{p,k}$	“p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlarına ilişkin hesaplanan satış miktarını,
KB_i	“i” kontratının kontrat büyüklüğünü,
$L_{p,i,k,t}$	“p” piyasa katılımcısının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan “i” kontratındaki “t” kısa pozisyonunun lot adedini,
d	temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan pozisyona ait kontratın gün sayısını,
s	temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan pozisyon sahibi piyasa katılımcısının temerrüde düştüğü günün sıra sayısını,
$VEPAM_{p,u}$	“p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlarına ilişkin hesaplanan alış miktarını,
$L_{p,i,u,t}$	“p” piyasa katılımcısının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan “i” kontratındaki “t” uzun pozisyonunun lot adedini,
$TSTM_p$	“p” piyasa katılımcısının sahip olduğu teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarına ilişkin temerrüt masraflarını,

b	vadeli elektrik piyasası piyasa işletim ücretinin birim bedelinin üç katı olarak belirlenen temerrüt masrafı birim bedelini,
n	“p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontrat sayısını,
m	“p” piyasa katılımcısının kısa pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlara ilişkin sahip olunan pozisyon sayısını,
v	“p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontrat sayısını,
y	“p” piyasa katılımcısının uzun pozisyon sahibi olduğu temerrüt yönetimi kapsamında kapatılan kontratlara ilişkin sahip olunan pozisyon sayısını

ifade eder.

(6) Temerrüde düşen piyasa katılımcılarının sahip oldukları uzun ve/veya kısa pozisyonlarının temerrüt yönetimi kapsamında kapatılması halinde, temerrüt yönetimi masrafı aşağıdaki formüllere göre hesaplanır;

$$TTM_p = TÖTM_p + TSTM_p$$

(7) Altıncı fıkrada yer alan formülde geçen;

TTM_p	“p” piyasa katılımcısının sahip olduğu teslimat dönemi henüz gelmemiş olan ve teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarının toplam temerrüt masrafını,
$TÖTM_p$	“p” piyasa katılımcısının sahip olduğu teslimat dönemi henüz gelmemiş olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarına ilişkin temerrüt masraflarını,
$TSTM_p$	“p” piyasa katılımcısının sahip olduğu teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarına ilişkin temerrüt masraflarını

ifade eder.

Piyasa İşletim Ücretinin Hesaplanması

Madde 13- (1) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$PİÜ_{p,i} = İÜ_{p,i} + VEPIÜ_{p,i} + TTM_p + YKÜ_{p,z}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$PİÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi için ödeyeceği toplam piyasa işletim ücretini,
$İÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,
$VEPIÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde kabul edilmeyen itiraz sayıları dikkate alınarak hesaplanan toplam kabul edilmeyen itiraz ücreti tutarını,
TTM_p	: “p” piyasa katılımcısının sahip olduğu teslimat dönemi henüz gelmemiş olan ve teslimat dönemi başlamış olan uzun ve/veya kısa pozisyonlarının toplam temerrüt masrafını,
$YKÜ_{p,z}$: “p” piyasa katılımcısının “z” tarife yılı için piyasaya katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini,

ifade eder.

Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanı Farkı

Madde 14- (1) Piyasa İşletmecisi, bir önceki tarife yılı için belirlenen Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanı ile ilgili yıl için gerçekleşen vadeli elektrik piyasası işletim geliri arasındaki farkı, bir sonraki Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanı hesaplamalarında dikkate alır.

Birim Ücret Hesaplama Metodu

Madde 15 – (1) Vadeli elektrik piyasası işletmeye alındıktan sonra, Piyasa İşletmecisi her tarife yılı için toplayacağı Vadeli Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanına ulaşmak için, bir önceki tarife yılının kayıtlı piyasa katılımcısı sayısı ve piyasa işlem miktarlarından hareketle bir sonraki tarife yılının rakamlarını tahmin ederek birim işlem ücretleri ve yıllık katılım ücretine ilişkin teklifini hazırlar.

GEÇİCİ MADDE 1 – 1) Kabul edilmeyen itiraz ücreti 2021 yılı için 200 TL'dir.

(2) Kabul edilmeyen itiraz ücreti hariç olmak üzere 2021 yılı için piyasa işletim ücreti alınmaz.

Yürürlük

Madde 16– (1) Bu Bildirim yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 17 – (1) Bu Bildirim hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

Karar Tarihi: 27.05.2021

Karar Sayısı: 10232-3

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 27.05.2021 tarihli toplantısında; **Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi**'nin ekteki Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi'nin kabul edilmesine,

karar verilmiştir.

EK

VADELİ DOĞAL GAZ PİYASASI İŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI İÇİN UYGULANACAK BEDEL VE KOMİSYONLAR İLE UYGULAMAYA İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ

Amaç

Madde 1 – (1) Bu Bildirim amacı, vadeli doğal gaz piyasası piyasa işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2 – (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin vadeli doğal gaz piyasası piyasa işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yönteme dair usul ve esasları kapsar.

Dayanak

Madde 3 – (1) Bu Bildirim, 22/12/2015 tarihli ve 29570 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğın 6 ncı maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve kısaltmalar

Madde 4 – (1) Bu Bildirimde geçen;

- a) EPİAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
- b) Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı (VGPIGT): EPİAŞ'ın Vadeli Doğal Gaz Piyasası'nı işletmek için bir tarife yılında toplayacağı gelirin üst sınırı,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- ç) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- d) VGP: Vadeli Doğal Gaz Piyasasını,
- e) Piyasa İşletim Gelir Tavanı (PIGT): EPİAŞ'ın bir tarife yılında toplayacağı gelirin sınırı,
- f) Piyasa İşletmecisi: Piyasa işletim lisansı sahibi EPİAŞ'ı,
- g) Tarife Teklifi: EPİAŞ Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, PİGT'in karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi,
- ğ) Sürekli Ticaret Platformu (STP): Piyasa İşletmecisi tarafından Yönetmelik çerçevesinde OTSP'ye yönelik olarak kurulan ve elektronik ortamda işlenen ticaret platformunu

ifade eder.

(2) Bu bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Dağıtılması

Madde 5 – (1) Piyasa İşletmecisinin vadeli doğal gaz piyasası işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir, piyasa katılımcılarından piyasa işletim ücreti olarak karşılır.

VGP'deki Ücretlere İlişkin Esaslar

Madde 6 – (1) Piyasa işletim gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerin karşlanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir. Piyasa işletim ücreti vadeli doğal gaz piyasasında gerçekleştirilen alış ve satışa ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir ve Piyasa İşletmecisi tarafından söz konusu ücretler STP aracılığıyla piyasa katılımcılarına bildirilir.

VGP'deki Ücretlere İlişkin Hesaplama Yöntemleri

Madde 7 – (1) Vadeli doğal gaz piyasasında gerçekleşmiş piyasa hacimleri dikkate alınarak, gerçekleşecek piyasa hacimleri tahmin edilir. Tahmin edilen bu miktarlar, vadeli doğal gaz piyasası için her bir piyasa katılımcısından alınacak olan birim işlem ücreti hesaplamasında kullanılır. Bu birim ücretlerin, Piyasa İşletmecisinin vadeli doğal gaz piyasasını işletmek için yapacağı harcamaları karşılayacak düzeyde olması esastır. Bununla birlikte ilgili hizmetler için yurtdışı birim fiyatlar da referans alınabileceği gibi farklı yöntemler de kullanılabilir.

Piyasa İşletim Ücreti

Madde 8- (1) Her bir piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki kalemlerden meydana gelir;

- a) Yıllık katılım ücreti.
- b) İşlem ücreti.
- c) Kabul edilmeyen itiraz ücreti.

Yıllık Katılım Ücreti

Madde 9- (1) Yıllık katılım ücreti, her yıl tarifenin belirlendiği Kurul Kararı ile belirlenir ve Piyasa İşletmecisi tarafından her bir piyasa katılımcısından yıllık bazda tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının %10'luk kısmını yıllık katılım ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılır. Yıllık katılım ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$YKÜ_{p,z} = \frac{(VGPİGT_z \times 0,10)}{n}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formüle geçen;

- $YKÜ_{p,z}$: "p" piyasa katılımcısının "z" tarife yılı için piyasaya katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini,
 $VGPİGT_z$: "z" tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin vadeli doğal gaz piyasası işletim gelir tavanını,
 n : "z" tarife yılında Piyasa İşletmecisine kayıtlı olması öngörülen piyasa katılımcı sayısını

ifade eder.

İşlem Ücreti

Madde 10- (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti tarife Kurul kararı ile belirlenir.

(2) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam işlem ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$\dot{U}_{p,i} = \sum_{g=1}^n (|VGPIA_{p,g}| + |VGPI S_{p,g}|) x B\dot{U}_z$$

(3) İkinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$\dot{U}_{p,i}$: "i" fatura dönemi için "p" piyasa katılımcısının piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam tutarı,

$VGPIA_{p,g}$: "p" piyasa katılımcısının "g" gaz gününe ilişkin ticaret aralığında vadeli doğal gaz piyasasında yaptığı toplam alış miktarını,

$VGPI S_{p,g}$: "p" piyasa katılımcısının "g" gaz gününe ilişkin ticaret aralığında vadeli doğal gaz piyasasında yaptığı toplam satış miktarını,

$B\dot{U}_z$: "z" tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,

n : Bir fatura dönemindeki gaz günü sayısını,

ifade eder.

(4) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için $VGPIGT_z$ 'i piyasa işlemleri karşılığında işlem ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Birim işlem ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$B\dot{U}_z = VGPIGT_z * 0,90 / (|VGPI TA_z| + |VGPI TS_z|)$$

(5) Dördüncü fıkrada yer alan formülde geçen;

$B\dot{U}_z$: "z" tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini

$VGPIGT_z$: "z" tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin vadeli doğal gaz piyasası işletimi için toplayacağı gelir tavanını,

$VGPI TA_z$: "z" tarife yılında vadeli doğal gaz piyasasında yapılacağı öngörülen toplam alış miktarını,

$VGPI TS_z$: "z" tarife yılında vadeli doğal gaz piyasasında yapılacağı öngörülen toplam satış miktarını

ifade eder.

Kabul Edilmeyen İtiraz Ücreti

Madde 11- (1) VGP'de gerçekleşen eşleşmelere yapılan itirazların, Piyasa İşletmecisi tarafından haklı bulunmaması durumunda itiraz sonucu, ret gerekçesi ile birlikte ilgili piyasa katılımcısına bildirilir. Kabul edilmeyen itiraz ücreti, aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$KE\dot{U}_{p,i} = KE\dot{I}S_{p,i} \times BKE\dot{U}_z$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$KE\dot{U}_{p,i}$: "i" fatura dönemi için "p" piyasa katılımcısının kabul edilmeyen itiraz sayıları dikkate alınarak hesaplanan tutarı,

$KE\dot{I}S_{p,i}$: "i" fatura dönemi için "p" piyasa katılımcısının kabul edilmeyen itiraz sayısını,

$BKE\dot{U}_z$: "z" tarife yılı için belirlenen birim kabul edilmeyen itiraz ücretini

ifade eder.

Piyasa İşletim Ücretinin Hesaplanması

Madde 12- (1) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüle göre hesaplanır.

$$PiÜ_{p,i} = İÜ_{p,i} + KEİÜ_{p,i} + YKÜ_{p,z}$$

(2) Birinci fıkrada yer alan formülde geçen;

$PiÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura dönemi için ödeyeceği toplam piyasa işletim ücretini,

$İÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam işlem ücreti tutarını,

$KEİÜ_{p,i}$: “p” piyasa katılımcısının “i” fatura döneminde kabul edilmeyen itiraz sayıları dikkate alınarak hesaplanan toplam kabul edilmeyen itiraz ücreti tutarını,

$YKÜ_{p,z}$: “p” piyasa katılımcısının “z” tarife yılı için piyasaya katıldığı ilk ayın uzlaştırma bildirimine yansıtılacak yıllık katılım ücretini,

ifade eder.

Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı Farkı

Madde 13- (1) Piyasa İşletmecisi, bir önceki tarife yılı için belirlenen Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı ile ilgili yıl için gerçekleşen vadeli doğal gaz piyasası işletim geliri arasındaki farkı, bir sonraki Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı hesaplamalarında dikkate alır.

Birim Ücret Hesaplama Metodu

Madde 14 – (1) Vadeli doğal gaz piyasası işletmeye alındıktan sonra, Piyasa İşletmecisi her tarife yılı için toplayacağı Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanına ulaşmak için, bir önceki tarife yılının kayıtlı piyasa katılımcısı sayısı ve piyasa işlem miktarlarından hareketle bir sonraki tarife yılının rakamlarını tahmin ederek birim işlem ücretleri ve yıllık katılım ücretine ilişkin teklifini hazırlar.

GEÇİCİ MADDE 1 – (1) Kabul edilmeyen itiraz ücreti 2021 yılı için 200 TL’dir.

(2) Kabul edilmeyen itiraz ücreti hariç olmak üzere 2021 yılı için piyasa işletim ücreti alınmaz.

Yürürlük

Madde 15– (1) Bu Bildirim yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 16 – (1) Bu Bildirim hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.